BEFORE THE HON'BLE CENTRAL ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION

NEW DELHI

PETITION NO……

IN THE MATTER OF : Petition Under Section 62 and 79 (1) (a) of the Electricity Act, 2003 read with Chapter-III of the Central Electricity Regulatory Commission (Conduct of Business) Regulations, 2023 and Chapter-3, Regulation-9 of Central Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions of Tariff) Regulations, 2024 for approval of tariff of **Ramagundam Super Thermal power Station Stage-III (500 MW)** for the period **from 01.04.2024 to 31.03.2029**.

INDEX

Sl. No.	Description	Page No.
1	Summary of Petition	3
1	Petition for Approval of Tariff of Ramagundam STPS Stage-III (500 MW) for the period from 01.04.2024 to 31.03.2029	4
2	Affidavit	15
3	Appendix-I, IA (Tariff Forms)	17
4	Annexure-01	75
5	Annexure-02	78
6	Annexure-03	83
7	Annexure-04	84
8	Annexure-05	93
9	Annexure-06	95
10	Annexure-07	97

11	Annexure-7A	99
12	Annexure-7B	265
13	Annexure-08	269
14	Annexure-09	295
15	Annexure-10	303
16	Annexure-11	325
17	Annexure-12	347
18	Annexure-13	350
19	Annexure-14	400
20	Form-15/15A	414
21	Form-I	462

Summary of Issues: Ramagundam STPS Stage-III (500 MW)

(In compliance with CERC notice dated 07.06.2024)

The major highlights of the Ramagundam STPS Stage-III (500 MW) Tariff petition for 2024-29 are as follows:-

The present petition is being filed under Section 62 and 79 (1) (a) of the Electricity Act, 2003 read with Chapter-III of the Central Electricity Regulatory Commission (Conduct of Business) Regulations, 2023 and Chapter-3, Regulation-13 of Central Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions of Tariff) Regulations, 2024 for revision of tariff of Ramagundam STPS Stage-III (500 MW) (hereinafter referred to as **Ramagundam-III**) for the period from 01.04.2024 to 31.03.2029 based on actual expenditures as on 31.03.2024 and projections from 01.04.2024 to 31.03.2029.

Ramagundam-III is located in Ramagundam District of Telangana State and comprises of one unit of 500 MW with COD as 25.03.2005. The power generated from Ramagundam-III is being supplied to the respondents herein mentioned above as per MoP allocation and respective PPAs.

The Trued up tariff of Ramagundam-III for the tariff period 2019-24 after the truing up exercise based on actual expenditures as on 31.03.2024 is filed by petitioner through a separate petition which is yet to be decided by Hon'ble CERC.

Additional Capital Expenditure: The projected Additional Capital Expenditure for the FY 2024-25, 2025-26, 2026-27, 2027-28 and 2028-29 are Rs 4.90 cr, Rs 4.90 cr, Rs 36.43 cr, Rs 13.41 cr and Rs 72.76 cr respectively amounting to total of Rs 132.42 crores during the 2024-29 period. The same has been depicted year wise in Form 9A of the Appendix-I along with applicable regulations and justification for the claims. It is humbly requested to approve the actual Additional Capital expenditure during the period of 2024-29.

O&M Expenses: Hon'ble Commission may please allow the projected claims of Water charges, security expenses and Ash transportation expenses for the instant station as projected by the Petitioner in Form 3A of Appendix-I.

BEFORE THE HON'BLE CENTRAL ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION

NEW DELHI

PETITION NO……

IN THE MATTER OF : Petition Under Section 62 and 79 (1) (a) of the Electricity Act, 2003 read with Chapter-III of the Central Electricity Regulatory Commission (Conduct of Business) Regulations, 2023 and Chapter-3, Regulation-9 of Central Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions of Tariff) Regulations, 2024 for approval of tariff of **Ramagundam Super Thermal power Station Stage-III (500 MW)** for the period **from 01.04.2024 to 31.03.2029**

AND

IN THE MATTER OF

Petitioner: : NTPC Ltd.
NTPC Bhawan
Core-7, Scope Complex
7, Institutional Area, Lodhi Road
New Delhi-110 003.

Respondents **1.** AP Eastern Power Distribution Company Limited,
Corporate Office P&T Colony, Seethammadhara,
Visakhapatnam – 530 013 - (AP).

2. AP Southern Power Distribution Company Limited,
Corporate Office, Back Side Srinivasa Kalyana Mandapam,
Tiruchhanur Road, Kesavayana Gunta,
Tirupathi – 517 503 (AP)

3. Chairman & Managing Director
APCPDCL (A.P. Central Power Distribution Company Ltd)
Corporate Office, Beside Govt. Polytechnic, ITI Road,
VIJAYAWADA, Andhra Pradesh

4. Telangana State Northern Power Distribution Company Limited,
H.No. 2-5-31/2, Vidyut Bhavan, Nakkalagutta,
Hanamkonda,
Warangal – 506 001 (AP)

5. Telangana State Southern Power Distribution Company Limited,
Mint Compound, Corporate Office,
Hyderabad (AP) – 500 063.

6. Tamil Nadu Generation & Distribution Corporation Ltd.
144, Anna Salai
Chennai – 600 002

7. Bangalore Electricity Supply Company Limited,
Krishna Rajendra Circle,
Bangalore - 560 009

8. Mangalore Electricity Supply Company Limited,
MESCOM Bhavan, Corporate Office,
Bejai, Kavoor cross road,

Mangaluru-575004, Karnataka

9. Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Limited,
Corporate Office, No. 29, Vijayanagar, 2nd stage,
Hinkal,
Mysore – 570 017

10. Gulbarga Electricity Supply Company Limited,
Main road, Gulbarga,
Gulbarga – 585 102, Karnataka

11. Hubli Electricity Supply Company Limited,
Corporate office, P.B.Road, Navanagar,
Hubli – 580 025

12. Kerala State Electricity Board Ltd.(KSEBL)
Vaidyuthi Bhavanam, Pattom
Thiruvananthapuram – 695 004

13. Electricity Department,
Government of Puducherry,
137, Netaji Subhash Chandra Bose Salai,
Puducherry- 605001

The Petitioner humbly states that:

1) The Petitioner herein NTPC Ltd. (hereinafter referred to as '**Petitioner**' or **'NTPC')**, is a company incorporated under provisions of the Company Act, 1956

and a Government Company as defined under Section 2(45) of the Companies Act, 2013. Further, NTPC is a 'Generating Company' as defined under Section 2(28) of the Electricity Act, 2003.

2) In terms of Section 79(1)(a) of Electricity Act, 2003, the Hon'ble Commission has been vested with the functions to regulate the tariff of NTPC, being a Generating Company owned and controlled by the Central Government. The regulation of the tariff of NTPC is as provided under Section 79(1)(a) read with Section 61, 62 and 64 of the Electricity Act, 2003 and the Regulations notified by the Hon'ble Commission in exercise of powers under Section 178 read with Section 61 of the Electricity Act, 2003.

3) The Petitioner is having power stations/ projects at different regions and places in the country. Ramagundam Super Thermal Power Station Stage-III (500 MW) (hereinafter referred to as **Ramagundam-III**) is one such station located in the State of Telangana. The power generated from Ramagundam-III is being supplied to the respondents herein above.

4) The Hon'ble Commission has notified the Central Electricity Regulatory Commission (Terms & Conditions of Tariff) Regulations, 2024 (hereinafter referred to as '**Tariff Regulations 2024**') which came into force from 01.04.2024, specifying the terms & conditions and methodology of tariff determination for the period 01.04.2024 to 31.03.2029.

5) Regulation 9(2) of Tariff Regulations 2024 provides as follows:

"(2) In case of an existing generating station or unit thereof, or transmission system or element thereof, the application shall be made by the generating company or the transmission licensee, as the case may be, by 30.11.2024 , based on admitted capital cost including additional capital expenditure already admitted and incurred up to 31.3.2024 (either based on actual or projected additional capital expenditure) and estimated additional capital expenditure for the respective years of the tariff period 2024-29 along with the true up petition for the period 2019-24 in accordance with the CERC (Terms and Conditions of Tariff) Regulations, 2019."

In terms of above, the Petitioner is filing the present petition for determination of tariff for Ramagundam-III for the period from 01.04.2024 to 31.03.2029 as per the Tariff Regulations 2024.

6) The tariff of the Ramagundam-III for the tariff period 1.4.2019 to 31.3.2024 was determined by the Hon'ble Commission vide its order dated 17.11.2021 in Petition No. 444/GT/2020 in accordance with the CERC (Terms & Conditions of Tariff) Regulations 2019. The petitioner vide affidavit dated 21.11.2024 had filed a separate true up petition for the period 01.04.2019 to 31.03.2024 for revision of tariff in line with the applicable provisions of Tariff Regulations 2019.

7) It is submitted that Hon'ble Commission vide order dated 07.11.2021 in Petition No. 444/GT/2020 has allowed a capital cost of Rs 1632.68 Cr as on 31.03.2024 based on the admitted projected capital expenditure for the 2019-24 period. However, the actual closing capital cost as on 31.03.2024 has been worked out in the foresaid true-up petition as Rs. 1593.91 Cr based on the actual expenditure after truing up exercise for the period 2019-24. Accordingly, the Petitioner has adjusted an amount of Rs. 38.77 Cr of the admitted capital cost as on 31.03.2024 and accordingly the opening capital cost as on 01.04.2024 has been considered as Rs 1593.91 Cr in the instant petition. The Hon'ble Commission may be pleased to accordingly adopt this adjustment in the admitted capital cost as on 31.3.2024 and determine the tariff in the present petition for the period 2024-29.

8) The capital cost claimed in the instant petition is based on the opening capital cost as on 01.04.2024 considered as above and projected estimated capital expenditures claimed for the period 2024-29 under Regulation 19 and Regulation 24, 25 and 26 of the Tariff Regulations, 2024.

9) The Petitioner further respectfully submits that as per Regulation 36(1)(6) of the Tariff Regulations 2024, the water charges, security expenses, ash transportation expenses and capital spares consumed for thermal generating stations are to be allowed separately. The details in respect of water charges such as type of cooling water system, water consumption, rate of water charges

as applicable for 2023-24 have been furnished below. Water charges claimed is estimated basis for 2024-29 period based on past expenses. In accordance with provision of the Regulations, the petitioner shall be furnishing the details of actual for the relevant year at the time of truing up and the same shall be subject to retrospective adjustment.

Description	**Remarks**
Type of Plant	Coal based station
Type of cooling water system	IDCT
Consumption of Water	Water for the Station is drawn from Yellampally Project. Tentative consumption for RSTPS-III : 0.543 TMC / year In addition, Payment towards power charges are also paid for lifting water .
Rate of Water charges	Rs 8.66 *Cr / TMC (for 2023-24 & 2024-25)* (Govt. of Telangana has also accorded permission for enhancement of the rate @ 10 % once in two Financial year from the date of issue of Government order.
Total Water Charges	Yearly details as per Form-3A of Appendix-I

10) Similarly, the Petitioner is claiming the security & ash transportation expenses based on the estimated expenses for the period 2024-29, the same shall be subject to retrospective adjustment based on actuals at the time of truing up. In respect of capital spares consumption, it is submitted that the same shall be claimed at the time of true-up in terms of the proviso to the Regulation 36(1)(6) based on actual consumption of spares during the period 2024-29.

11) However, it is submitted that the expenditure towards the ash transportation charges is recurring in nature and the Petitioner has been incurring ash transportation expenditure in its stations in the current tariff period also. In case

the same is permitted to be recovered after the issuance of the tariff order for the period 2024-29, there will be additional liability on the beneficiary on account of the interest payment for the period till the time the tariff petitions for the period 2024-29 is decided. To avoid the interest payment liability of the beneficiaries, it is prayed that the petitioner may be allowed to recover/ pass on the ash transportation charges on a monthly basis subject to true-up at the end of the 2024-29 period.

12) The petitioner humbly submits that petition no. 227/MP/2024 has been filed by the petitioner concerning Ash Transport Expenditure for its stations which is under active consideration of this Hon'ble Commission and the outcome of the said petition will be applicable to the instant petition also.

13) The Petitioner further respectfully submits that the wage/ salary revision of the employees of the Petitioner will be due with effect from 1.1.2027. As per Regulation 36(1)(8) of the Tariff Regulations 2024, the impact on account of implementation of wage/ pay revision shall be allowed at the time of truing up of tariff. The Petitioner therefore craves liberty to approach the Hon'ble Commission for allowing the impact on account of implementation of wage/ pay revision of the employees of the Petitioner with effect from 1.1.2027, based on the actual payments whenever paid by it.

14) The present petition is filed on the basis of norms specified in the Tariff Regulations 2024. It is submitted that the petitioner is in the process of installing the Emission Control Systems (ECS) in compliance of the Revised Emission Standards as notified by MOEF vide notification dated 07.12.2015 as amended. Completion of these schemes in compliance of revised emission norms will affect the Station APC, Heat Rate, O&M expenses etc. In addition, the availability of the unit/ station would be also affected due to shutdown of the units for installation of ECS. The petitioner would be filing the details of the same in terms of the Regulation 29 of CERC (Terms& Conditions of Tariff) Regulations 2024.

Further the petitioner has installed Emission Control (ECS) System for controlling NOx emissions and the tariff for the same has been claimed as a

separate stream under regulation 29 of Central Electricity Regulatory Commission (Terms and Condition of Tariff) Regulations, 2024. The tariff forms for the ECS (DeNox) System are attached as **Appendix-IA.**

15) The Petitioner humbly submits that the pay/wage revision for the employees of the Petitioner will be due wef 01.01.2027. Further, the wage/pay revision of CISF and Kendriya Vidyalaya employees will also be due for revision during the tariff period 2024-29. Regulation-36(1)(8) of CERC (Terms & Conditions of Tariff) Regulations-2024 provides as below:

"In the case of a generating company owned by the Central or State Government, the impact on account of implementation of wage or pay revision shall be allowed at the time of truing up of tariff."

In accordance with the above said regulation, the Petitioner shall approach the Hon'ble Commission for allowing the impact of Pay/wage revision of employees of the Petitioner i.e. NTPC Limited, CISF and Kendriya Vidyalaya (wherever applicable) as additional O&M at the time of truing-up of tariff for the control period 2024-29. Hon'ble Commission may be pleased to consider the impact of wage/pay revision as an additional impact on O&M and allow the same as additional O&M over and above the normative O&M.

16) It is submitted that in terms of Regulation 60 (5) of the Tariff Regulations 2024, the Petitioner is required to furnish details qua providing the details of Landed Price & Gross Calorific Value ("GCV") of coal in Form 15. It is further submitted that the Petitioner in terms of Regulation 40 of the Tariff Regulations 2019 was required to furnish the details for Landed Price & GCV of coal also as per Form 15 of the Tariff Regulations, 2019.

17) However, in so far as the present Petition is concerned, the Petitioner has prepared & submitted the data of coal as per Form 15 of the Tariff Regulations, 2019. The same is because of the following reasons:-

(a) This Hon'ble Commission had notified the Tariff Regulations, 2019 on 07.03.2019 and the same was in effect till 31.03.2024.

(b) The Petitioner being a diligent utility has been seamlessly providing the said data of coal in terms of the prescribed format (i.e. Form 15 of Annexure-I (Part I)) of the Tariff Regulations, 2019 to this Hon'ble Commission for computation of Interest on Working Capital.

(c) Thereafter, this Hon'ble Commission on 15.03.2024 notified the Tariff Regulations, 2024, wherein the format of Form 15 was changed/ amended by this Hon'ble Commission and a new format was placed in the Tariff Regulations 2024 in the month of June'2024.

(d) By virtue of the said change, the Petitioner has been obligated to furnish the data of coal for its existing plants month wise for the preceding 12 months i.e. for FY 2023-24 for computation of Interest on Working Capital.

18) It is humbly submitted that by virtue of the Tariff Regulations, 2024, this Hon'ble Commission has added a new format/ revised the format of Form-15 which has not prescribed in the past Tariff Regulations i.e. of 2019. Hence, it is only now (in the Tariff Regulations 2024) that the Petitioner has been obligated to furnish the data of coal as per the new format of Form-15.

19) It is respectfully submitted that since the format for Form 15 has been changed in Tariff Regulations, 2024 and was notified in the month of June'2024, the Petitioner could not have been aware about the said changes earlier, hence the Petitioner did not maintain the data required in new format of Form 15 of Tariff Regulations, 2024.

20) Therefore, this Hon'ble Commission may kindly exempt the Petitioner from furnishing the data of coal in terms of new format of Form 15 of the Tariff Regulations, 2024 & may be allowed to furnish the details of coal for FY 2023-24 in terms of the prescribed format of Form-15 of the Tariff Regulations, 2019.

21) In light of the above submissions, it may kindly be noted that no prejudice shall be caused to any party if the Petitioner is allowed for providing the details of Landed Price & GCV of coal to this Hon'ble Commission in terms of Form 15 of the Tariff Regulations, 2019 as the value of Landed Price & GCV of coal will remains unaffected.

22) It is submitted the Petitioner has served the copy of the Petition on to the Respondents mentioned herein above and has posted the Petition on the company website i.e. www.ntpc.co.in

23) The petitioner has accordingly calculated the tariff for 2024-29 period based on the above and the same is enclosed as **Appendix-I** to this petition.

24) In accordance with the 'Conduct of Business Regulations 2023' of the Hon'ble Commission, the Petitioner shall publish a notice about such filing in at least two daily leading digital newspapers one in English language and another in any of the Indian languages, having wide circulation in each of the States and Union Territories where the beneficiaries are situated, as per Form 14 appended to these regulations. Subsequently, the Petitioner shall submit the proof of publications as soft copies of the publications under an affidavit through the e-filing portal of the Hon'ble Commission within one week from the date of publication. Further, the Petitioner shall also submit the detail of expenses incurred for publication of the notice alongwith the prayer for recovery of Publication Expenses as per Regulation-94 of CERC Tariff Regulations 2024.

25) It is submitted that the Petitioner has already paid the requisite filing fee vide Transaction ID: **37c586eba62158b7b321** on **24.04.2024** for the year 2024-25 and the details of the same have been duly furnished to the Hon'ble Commission vide email dtd. 29.04.2024. For the subsequent years, it shall be paid as per the provisions of the CERC (Payment of Fees) Regulations, 2012 as amended. Hon'ble Commission may be pleased to take the above into consideration and allow the recovery of filing fee for the instant station as per Regulation-94 of CERC Tariff Regulations 2024.

26) It is submitted that the petitioner is filing this tariff petition subject to the outcome of its various appeals/ petitions pending before different courts. Besides, the petitions filed by NTPC for determination of capital base as on 31.3.2019 through true-up exercise are pending before the Hon'ble Commission and

would take some time. The Petitioner, therefore, reserves its right to amend the tariff petition as per the outcome in such appeals/ petitions, if required.

Prayers

In the light of the above submissions, the Petitioner, therefore, prays that the Hon'ble Commission may be pleased to:

i) Approve tariff of Ramagundam-III for the tariff period 01.04.2024 to 31.03.2029.

ii) Allow the recovery of filing fees as & when paid to the Hon'ble Commission and publication expenses from the beneficiaries.

iii) Allow reimbursement of Ash Transportation Charges directly from the beneficiaries on monthly basis, subject to true up.

iv) Pass any other order as it may deem fit in the circumstances mentioned above.

Petitioner

Noida

____

BEFORE THE HON'BLE CENTRAL ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION

NEW DELHI

PETITION NO.....

IN THE MATTER OF : Petition Under Section 62 and 79 (1) (a) of the Electricity Act, 2003 read with Chapter-III of the Central Electricity Regulatory Commission (Conduct of Business) Regulations, 2023 and Chapter-3, Regulation-9 of Central Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions of Tariff) Regulations, 2024 for approval of tariff of **Ramagundam Super Thermal Power Station Stage-III (500 MW) for the period from 01.04.2024 to 31.03.2029.**

AND

IN THE MATTER OF

Petitioner: NTPC Ltd.
NTPC Bhawan
Core-7, Scope Complex
7, Institutional Area, Lodhi Road
New Delhi-110 003

NOTARY PUBLIC BALKRISHNA DIXIT G. B. NAGAR (U.P.) Regd. No. 7167 GOVT. OF INDIA

2) Respondents: AP Eastern Power Distribution Company Limited & Ors

NOTARY PUBLIC BALKRISHNA DIXIT G. B. NAGAR (U.P.) Regd. No. 7167 GOVT. OF INDIA

NOTARY PUBLIC BALKRISHNA DIXIT G.B. NAGAR (U.P.) Regd. No. 7167 GOVT. OF INDIA NOTARIAL NOTARIAL

AFFIDAVIT

I, Umasankar Mohanty, son of B.K. Mohanty aged about 58 years, resident of D-109, Shaurya NTPC Township, Noida do solemnly affirm, and state as follows: -:

6) That the deponent is the Additional General Manager of Petitioner/Applicant/Respondent and is well conversant with the facts and the circumstances of the case and therefore competent to swear this affidavit.
7) That the accompanying Petition under Section 62 and 79(1)(a) of the Electricity Act, 2003, has been filed by my authorized representative/nominated counsel under my instruction and the contents of the same are true and correct to the best of my knowledge and belief.
8) That the contents as mentioned in the Petition are true and correct based on my personal knowledge, belief and records maintained in the office.
9) That the annexures annexed to the Petition are correct and true copies of the respective originals.
10) That the Deponent has not filed any other Petition or Appeal before any other forum or court of law with respect to the subject matter of the dispute.

(Deponent)

उमाशंकर मोहंती / Umasankar Mohanty
अपर महाप्रबन्धक (वाणिज्यिक)
Addl. General Manager (Commercial)
एनटीपीसी लिमिटेड / NTPC Limited

VERIFICATION

Verified at Noida on 28th day of November 2024, that the contents of my above noted affidavit are true and correct to my knowledge and no part of it is false and nothing material has been concealed therefrom.

NOTARY PUBLIC BALKRISHNA DIXIT G.B. NAGAR (U.P.) Regd. No. 7167 GOVT. OF INDIA

ATTESTED
BALKRISHNA DIXIT
Advocate (Notary)
R. No. 7167
GAUTAM BUDH NAGAR (U.P.)
28 NOV 2024

(Deponent)

उमाशंकर मोहंती / Umasankar Mohanty
अपर महाप्रबन्धक (वाणिज्यिक)
Addl. General Manager (Commercial)
एनटीपीसी लिमिटेड / NTPC Limited

TARIFF TRUE UP FILING FORMS (THERMAL)

FOR DETERMINATION OF TARIFF (TRUE UP)

FOR

Ramagundam Super Thermal power Station Stage-III

(From 01.04.2024 to 31.03.2029)

PART-I

APPENDIX-I

PART-I
FORM- 1

Summary of Tariff

Name of the Petitioner:	**NTPC Limited**
Name of the Generating Station:	**Ramagundam Super Thermal power Station Stage-III**
Place (Region/District/State):	**Southern Region/ Peddapalli/ Telangana**

Amount in Rs. Lakhs

S. No.	Particulars	Unit	Existing 2023-24	2024-25	2025-26	2026-27	2027-28	2028-29
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1	Depreciation	Rs Lakh	3,191.98	3,246.65	3,305.70	3,438.75	3,611.55	3,935.27
1.2	Interest on Loan	Rs Lakh	0.00	-0.00	-	-	-	41.59
1.3	Return on Equity	Rs Lakh	8,990.00	8,994.87	9,022.51	9,121.26	9,240.84	9,440.88
1.4	Interest on Working Capital	Rs Lakh	5,033.75	4,864.02	4,866.74	4,852.21	4,834.92	4,898.48
1.5	O&M Expenses	Rs Lakh	21,129.09	21924.00	21953.00	21587.00	21177.00	22269.00
1.6	Special Allowance (If applicable)	Rs Lakh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1.7	Compensation Allowance (If applicable – relevant for column 4 only)	Rs. Lakh						
	Total	Rs Lakh	**38344.81**	**39029.55**	**39147.94**	**38999.22**	**38864.31**	**40585.22**
2.1	Landed Fuel Cost (coal/gas/RLNG/ liquid)	Rs/Ton	5040.56	4,936.96	4,936.96	4,936.96	4,936.96	4,936.96
	(%) of Fuel Quantity	(%)	NA					
2.2	Landed Fuel Cost Imported Coal							
	(%) of Fuel Quantity							
2.3	Landed Fuel Cost (coal/gas /RLNG/liquid) other than FSA	Rs/Ton						
	(%) of Fuel Quantity	(%)						
2.4	Landed Fuel Cost Imported Coal other than FSA.							
	(%) of Fuel Quantity							
2.5	Secondary fuel oil cost	Rs/Unit	0.032	0.033	0.033	0.033	0.033	0.033
	Energy Charge Rate ex-bus (Paise/kWh)	Rs/Unit	3.853	3.645	3.645	3.645	3.645	3.645

(Petitioner)

PART-I
FORM- 1(I)

Name of the Petitioner:	**NTPC Limited**
Name of the Generating Station:	**Ramagundam Super Thermal power Station Stage-III**

Amount in Rs. Lakhs

Statement showing claimed capital cost – (A+B)

S. No.	Particulars	2024-25	2025-26	2026-27	2027-28	2028-29
1	2	3	4	5	6	7
1	Opening Capital Cost	1,59,391.21	1,59,881.61	1,60,372.01	1,64,015.01	1,65,356.61
2	Add: Addition during the year/period	490.40	490.40	3,643.00	1,341.60	7,276.60
3	Less: De-capitalisation during the year/period	-	-	-	-	-
4	Less: Reversal during the year / period	-	-	-	-	-
5	Add: Discharges during the year/ period	-	-	-	-	-
6	Closing Capital Cost	1,59,881.61	1,60,372.01	1,64,015.01	1,65,356.61	1,72,633.21
7	**Average Capital Cost**	**1,59,636.41**	**1,60,126.81**	**1,62,193.51**	**1,64,685.81**	**1,68,994.91**

Statement showing claimed capital cost eligible for RoE at normal rate (A)

S. No.	Particulars	2024-25	2025-26	2026-27	2027-28	2028-29
1	2	3	4	5	6	7
1	Opening Capital Cost	159391.21	159881.61	160372.01	161108.21	161933.01
2	Add: Addition during the year / period	490.40	490.40	736.20	824.80	770.00
3	Less: De-capitalisation during the year / period	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4	Less: Reversal during the year / period	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5	Add: Discharges during the year / period	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6	Closing Capital Cost	159881.61	160372.01	161108.21	161933.01	162703.01
7	**Average Capital Cost**	**159636.41**	**160126.81**	**160740.11**	**161520.61**	**162318.01**

Statement showing claimed capital cost eligible for RoE at one year MCLR + 350 bps subject to ceiling of 14.00% (B)

S. No.	Particulars	2024-25	2025-26	2026-27	2027-28	2028-29
1	2	3	4	5	6	7
1	Opening Capital Cost	0.00	0.00	0.00	2906.80	3423.60
2	Add: Addition during the year / period	0.00	0.00	2906.80	516.80	6506.60
3	Less: De-capitalisation during the year / period	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4	Less: Reversal during the year / period	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5	Add: Discharges during the year / period	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6	Closing Capital Cost	0.00	0.00	2906.80	3423.60	9930.20
7	**Average Capital Cost**	**0.00**	**0.00**	**1453.40**	**3165.20**	**6676.90**

(Petitioner)

PART-I
FORM- 1(IIA)

Name of the Petitioner:	**NTPC Limited**
Name of the Generating Station:	**Ramagundam Super Thermal power Station Stage-III**

Statement showing Return on Equity at Normal Rate

Amount in Rs. Lakhs

S. No.	Particulars	2024-25	2025-26	2026-27	2027-28	2028-29
1	2	3	4	5	6	7
	Return on Equity					
1	Gross Opening Equity (Normal)	47,817.36	47,964.48	48,111.60	48,332.46	48579.90268
2	Less: Adjustment in Opening Equity	-				
3	Adjustment during the year		0.00	0.00	0.00	0.00
4	Net Opening Equity (Normal)	47,817.36	47,964.48	48,111.60	48,332.46	48,579.90
5	Add: Increase in equity due to addition during the year / period	147.12	147.12	220.86	247.44	231.00
7	Less: Decrease due to De-capitalisation during the year / period	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
8	Less: Decrease due to reversal during the year / period	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
9	Add: Increase due to discharges during the year / period	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
10	Net closing Equity (Normal)	47,964.48	48,111.60	48,332.46	48,579.90	48,810.90
11	Average Equity (Normal)	47,890.92	48,038.04	48,222.03	48,456.18	48,695.40
12	Rate of ROE (%)	18.782	18.782	18.782	18.782	18.782
13	Total ROE	**8,994.87**	**9,022.51**	**9,057.06**	**9,101.04**	**9,145.97**

(Petitioner)

PART-I
FORM- 1(IIB)

Name of the Petitioner:	**NTPC Limited**
Name of the Generating Station:	**Ramagundam Super Thermal power Station Stage-III**

Statement showing Return on Equity linked to SBI MCLR+ 350 basis points

Amount in Rs. Lakhs

S. No.	Particulars	2024-25	2025-26	2026-27	2027-28	2028-29
1	2	3	4	5	6	7
	Return on Equity (beyond the original scope of work including additional capitalization due to Change in Law, Force Majeure)					
1	Gross Opening Equity (Normal)	0.00	0.00	0.00	872.04	1027.08
2	Less: Adjustment in Opening Equity	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3	Adjustment during the year	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4	Net Opening Equity (Normal)	0.00	0.00	0.00	872.04	1027.08
5	Add: Increase in equity due to addition during the year / period	0.00	0.00	872.04	155.04	1951.98
7	Less: Decrease due to De-capitalisation during the year / period	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
8	Less: Decrease due to reversal during the year / period	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
9	Add: Increase due to discharges during the year / period	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
10	Net closing Equity (Normal)	0.00	0.00	872.04	1027.08	2979.06
11	Average Equity (Normal)	0.00	0.00	436.02	949.56	2003.07
	Rate of ROE- Post Tax , i.e SBI MCLR plus 350 BP (%)	12.15	12.15	12.15	12.15	12.15
12	Rate of ROE-Pre tax (%)	14.723	14.723	14.723	14.723	14.723
13	Total ROE	**0.00**	**0.00**	**64.20**	**139.80**	**294.91**

(Petitioner)

PART-I
FORM-2

Plant Characteristics

Name of the Petitioner	**NTPC Ltd.**
Name of the Generating Station	**Ramagundam STPS Stage III**
Unit(s)/Block(s)/Parameters	**Unit-I**
Installed Capacity (MW)	500
Schedule COD as per Investment Approval	
Actual COD /Date of Taken Over (as applicable)	25-03-2005
Pit Head or Non Pit Head or Integrated Mine	Pit Head
Distance from Integrated mine (kms), If applicable	
Name of the Boiler Manufacture	BHEL(Front Fired Boiler)
Name of Turbine Generator Manufacture	BHEL
Main Steams Pressure at Turbine inlet (kg/Cm^2) abs[1].	**Not Applicable**
Main Steam Temperature at Turbine inlet (^{o}C) [1]	
Reheat Steam Pressure at Turbine inlet (kg/Cm$^{2)}$ [1]	
Reheat Steam Temperature at Turbine inlet (^{o}C) [1]	
Main Steam flow at Turbine inlet under MCR condition (tons /hr)[2]	
Main Steam flow at Turbine inlet under VWO condition (tons /hr)[2]	
Unit Gross electrical output under MCR /Rated condition (MW)[2]	
Unit Gross electrical output under VWO condition (MW)[2]	
Guaranteed Design Gross Turbine Cycle Heat Rate (kCal/kWh)3	
Conditions on which design turbine cycle heat rate guaranteed	
% MCR	
% Makeup Water Consumption	
Design Capacity of Make up Water System	
Design Capacity of Inlet Cooling System	
Design Cooling Water Temperature (^{0}C)	
Back Pressure	
Steam flow at super heater outlet under BMCR condition (tons/hr)	
Steam Pressure at super heater outlet under BMCR condition) (kg/Cm2)	
Steam Temperature at super heater outlet under BMCR condition (°C)	
Steam Temperature at Reheater outlet at BMCR condition (^{0}C)	
Design / Guaranteed Boiler Efficiency (%)[4]	
Design Fuel with and without Blending of domestic/imported coal	
Type of Cooling Tower	Induced Draft
Type of cooling system[5]	Closed
Type of Boiler Feed Pump[6]	2 Nos Turbine driven (TDBFP) and 1 No MDBFP
Type of Coal Mill	Ball & Race
Fuel Details[7]	
-Primary Fuel	Coal
-Secondary Fuel	HFO
-Alternate Fuels	
Types of SOX control system	
Types of NOX control system	
Details of SPM control system	
Special Features/Site Specific Features[8]	Balancing Reservoir
Special Technological Features[9]	
Environmental Regulation related features[10]	ESP,AHP and Ash Water Re-circulation System
Any other special features	Front Fired Boiler

1: At Turbine MCR condition.

2: with 0% (Nil) make up and design Cooling water temperature
3: at TMCR output based on gross generation, 0% (Nil) makeup and design Cooling water temperature.
4: With Performance coal based on Higher Heating Value (HHV) of fuel and at BMCR) out put
5: Closed circuit cooling, once through cooling, sea cooling, natural draft cooling, induced draft cooling etc.
6: Motor driven, Steam turbine driven etc.
7: Coal or natural gas or Naptha or lignite etc.
8: Any site-specific feature such as Merry-Go-Round, Front/Rear/Sides fired Boiler, Vicinity to sea, Intake /makeup water systems etc. scrubbers etc. Specify all such features-
9: Any Special Technological feature like Advanced class FA technology in Gas Turbines, etc.
10: Environmental Regulation related features like FGD, ESP etc.,
Note 1: In case of deviation from specified conditions in Regulation, correction curve of manufacturer may also be submitted.
Note 2: Heat Balance Diagram has to be submitted along with above information in case of new stations.
Note 3: The Terms – MCR, BMCR, HHV, Performance coal, are as defined in CEA Technical Standards for Construction of Electric Plants and Electric Lines Regulations – 2010 notified by the Central Electricity Authority.
Petitioner

PART-I
FORM- 3

Normative parameters considered for tariff computations

Name of the Petitioner:	**NTPC Limited**
Name of the Generating Station:	**Ramagundam Super Thermal power Station Stage-III**

(Year Ending March)

Particulars	**Unit**	**Existing 2023-24**	**2024-25**	**2025-26**	**2026-27**	**2027-28**	**2028-29**
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**
Base Rate of Return on Equity	%	15.50	15.50	15.50	15.50	15.50	15.50
Base Rate of Return on Equity on Add. Capitalization	%	7.85719	12.15	12.15	12.15	12.15	12.15
Effective Tax Rate	%	17.4720	17.4720	17.4720	17.4720	17.4720	17.4720
Target Availability	%						
Peak Hours	%	-	-	85.00	85.00	85.00	85.00
Off-Peak Hours	%	-	-	85.00	85.00	85.00	85.00
ß- Average Monthly Frequency Response Performance5	0-1	Will be provided at the time of truing up					
Auxiliary Energy Consumption	%	6.25	5.75	5.75	5.75	5.75	5.75
Gross Station Heat Rate	kCal/kWh	2390.00	2375.00	2375.00	2375.00	2375.00	2375.00
Specific Fuel Oil Consumption	ml/kWh	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50
Cost of Coal/Lignite for WC	in Days	40	40	40	40	40	40
Cost of Main Secondary Fuel Oil for WC	in Months	2	2	2	2	2	2
Fuel Cost for WC	in Months						
Liquid Fuel Stock for WC	in Months						
O&M Expenses	Rs lakh/MW	25.84	27.17	28.6	30.1	31.68	33.34
Maintenance Spares for WC	% of O&M	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00	20.00
Receivables for WC	in Days	45	45	45	45	45	45
Storage capacity of Primary fuel **	MT	750000					
SBI 1 Year MCLR plus 350 basis point3	%	12.00	11.90	11.90	11.90	11.90	11.90
Blending ratio of domestic coal/imported coal							
Norms for consumption of reagent	FGD is not commissioned						
Specific Limestone consumption for Wet Limestone FGD							
Specific Limestone consumption for Lime							
Specific consumption of sodium bicarbonate							
Specific Limestone consumption for CFBC							
specific urea consumption of the SNCR							
Specific ammonia consumption of the SCR							
Transit and Handling Losses of coal or lignite, as applicable							

Note: 1). For Coal based/lignite based generating stations
2). For Gas Turbine/Combined Cycle generating stations duly taking into account the mode of operation on gas fuel and liquid fuel.
3). Mention relevant date.
4). Effective tax rate is to be computed in accordance with Regulation 31 i.e. actual tax (or advance tax)/gross income, where gross income refers the
5). To be submitted at the time of truing up based on RPC certification.

Part-I
FORM-3A
ADDITIONAL FORM

Calculation of O&M Expenses

Name of the Company :	**NTPC Limited**
Name of the Power Station :	**Ramagundam Super Thermal power Station Stage-III**

Amount in Rs. Lakhs

S.No.	Particulars	2024-25	2025-26	2026-27	2027-28	2028-29
1	2	3	4	5	6	7
1	**O&M expenses under Reg.36(1)(1)**					
1a	Normative	13585.00	14300.00	15050.00	15840.00	16670.00
2	**O&M expenses under Reg.36(1)(6)**					
2a	Water Charges	540.00	621.00	621.00	683.00	683.00
2b	Security expenses	1049.00	1263.00	1373.00	1481.00	1599.00
2c	Capital Spares*	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3	O&M expenses-Ash Transportation	6750.00	5769.00	4543.00	3173.00	3317.00
	Total O&M Expenses	**21924.00**	**21953.00**	**21587.00**	**21177.00**	**22269.00**

Capital Spares*-Details of capital spares consumption shall be provided at the time of truing up.

Petitioner

PART 1
FORM- 5

Abstract of Admitted Capital Cost for the existing Projects

Name of the Company : **NTPC Ltd.**

Name of the Power Station :**Ramagundam Super Thermal Power Station Stgae-III**

Last date of order of Commission for the project	**Date (DD-MM-YYYY)**	17-11-2021
Reference of petition no. in which the above order was passed	**Petition no.**	444/GT/2020
Following details as admitted on 31.03.24 in the above order by the Commission:		
Capital cost	**(Rs. in lakh)**	1,63,268.17
Amount of un-discharged liabilities included in above (& forming part of admitted capital cost)		27.39
Amount of un-discharged liabilities corresponding to above admitted capital cost (but not forming part of admitted capital cost being allowed on cash basis)		-
Gross Normative Debt		1,14,287.72
Cumulative Repayment		1,13,529.97
Net Normative Debt		757.75
Normative Equity		48,980.45
Cumulative Depreciation		1,25,519.81
Freehold land		-

(Petitioner)

Statement Giving Details of Project Financed through a Combination of loan

Form 8

TRANCHE NO

BP NO 5050001342 **T00001** D00003

Unsecured Loan From UCO BANK IV			
Source of Loan :	**UCO BANK IV**		
Currency :	INR		
Amount of Loan :	10,00,00,00,000		
Total Drawn amount :	2,50,00,00,000		
Date of Drawal:	08.05.2023		
Interest Type :	Floating		
Fixed Interest Rate :			
Base Rate, If Floating Interest	7.70%		
Margin, If Floating Interest :	NIL		
Are there any Caps/ Floor :	Y/N		
Frequency of Intt. Payment	MONTHLY		
If Above is yes, specify Caps/ Floor :			
Moratorium Period :	3 Years		
Moratorium effective from :	08.05.2023		
Repayment Period (Inc Moratorium) :	12 Years		
Repayment Frequency :	12 Yearly		
Repayment Type :	AVG		
First Repayment Date :	11.11.2026		
Base Exchange Rate :	RUPEE		
Date of Base Exchange Rate :	N.A.		
Project Code	Project Name	Amount	
	BARH-I (3X 660MW)	200000000	08.05.2023
	TAPOVAN VISHNUGAR	120000000	08.05.2023
	NORTH KARANPURA	200000000	08.05.2023
	RAMMAM	30000000	08.05.2023
	TELANGANA	350000000	08.05.2023
	NOKH SOLAR PLOT-I	20000000	08.05.2023
	NOKH SOLAR PLOT-III	130000000	08.05.2023
	DARLIPALLI	400000000	08.05.2023
	NABINAGAR	80000000	08.05.2023
	CHATTI BARIATU CMB	10000000	08.05.2023
	TALAIPALI COAL MINE	70000000	08.05.2023
	KIRENDARI	80000000	08.05.2023
	RIHAND-I FGD	70000000	08.05.2023
	RIHAND- II & III FGD	10000000	08.05.2023
	UNCHAHAR-I, II & III-FC	60000000	08.05.2023
	VINDHYACHAL-I &II FG	70000000	08.05.2023
	VINDHYACHAL-III &IV F	30000000	08.05.2023
	SIPAT-II FGD	30000000	08.05.2023
	RAMAGUNDAM-III	30000000	08.05.2023
	KORBA-I, II & III (3X200	120000000	08.05.2023
	RAMAGUNDAM-I & II FC	50000000	08.05.2023
	SIMHADRI-II & I (2X500	10000000	08.05.2023

	MOUDA-I FGD	10000000	08.05.2023
	MOUDA-II FGD	20000000	08.05.2023
	SOLAPUR-FGD	30000000	08.05.2023
	KUDGI-FGD	20000000	08.05.2023
	SINGRAULI-I & II FGD	130000000	08.05.2023
	FARAKKA-I , II & III FGD	10000000	08.05.2023
	KAHALGAON-I & II FGD	10000000	08.05.2023
	TSTPS STAGE-II & I FG	100000000	08.05.2023
Total Allocated Amount		**2,50,00,00,000.00**	

FORM-8 Name of the Company Period	

Particulars	
Source of Loan - Bonds Series	**74**
Currency	INR
Amount of Loan sanctioned (In Lakh)	3,99,600.00
Amount of Gross Loan drawn upto COD (In Lakh)	3,99,600.00
Interest Type	Fixed
Fixed Interest Rate, if applicable	6.87%
Base Rate, if Floating Interest	N/A
Margin, if Floating Interest	N/A
Are there any Caps/Floor	No
If above is yes,specify caps/floor	N/A
Moratorium Period (In Years)	15 yrs 1 day
Moratorium effective from*	20-04-2021
Repayment Period	Bullet Repayment
Repayment effective from	21-04-2036
Repayment Frequency	Bullet Repayment
Repayment Instalment (In Lakh)	3,99,600.00
Base Exchange Rate	N/A
Door to Door Maturity (In Years)	15 yrs 1 day

Name of the Projects	74
Auraiya Solar 20MW	150.00
Barauni-II	1,500.00
BARH I	32,900.00
BILHAUR SOLAR 140 MW	900.00
BILHAUR SOLAR 85 MW	1,650.00
CHATTI BARIATU CMB	200.00
DADRI GAS R&M	100.00
DARLIPALLI	11,500.00
Devikot Solar PVProject(150MW)	9,800.00
Devikot Solar PVProject-II(90MW)	21,900.00
Dulanga Coal Mine	3,400.00
ETTAYAPURAM SOLAR	17,300.00
FARAKKA R&M	1,600.00
Farakka-I , II & III FGD	1,500.00
FATEHGARH SPV-GEN	6,700.00
GADARWARA	7,500.00
Gandhar 20MW	3,750.00

Jetsar Solar	17,000.00
Kahalgaon R&M	1,200.00
Kahalgaon-I & II FGD	300.00
Kawas Solar	2,800.00
Kayamkulam FS (22 MW)	2,000.00
Kayamkulam FS (70 MW)	2,850.00
KHARGONE	2,000.00
KORBA R&M	1,350.00
Korba-I, II & III FGD	100.00
KUDGI-FGD	2,950.00
LARA	14,000.00
MAUDA I	500.00
MAUDA II	100.00
NCTPP R&M	200.00
NOKHRA SOLARPV-GEN	11,950.00
NORTH KARANPURA	11,700.00
PAKRI BARWADIH CMB	20,000.00
RAMAGUNDAM R&M	3,300.00
RAMAGUNDAM SOLAR	3,800.00
Ramagundam-III (1x500 MW)	400.00
RAMMAM	1,100.00
RIHAND R&M	2,000.00
Rihand Solar (20MW)	300.00
Sambhu Ki Bhurj Solar 250MW	50,100.00
Sambhu Ki Bhurj-II (TOKALA)-300MW	25,700.00
Simhadri Floating	3,050.00
Simhadri-II & I (2x500 MW) & (2x500 MW) FGD	7,600.00
Singrauli R&M	1,700.00
Singrauli-I & II FGD	8,700.00
Sipat-I (3x660 MW) FGD	5,600.00
Solapur-FGD	2,700.00
Talaipali Coal Mine	4,800.00
TANDA II	16,700.00
Tapovan Vishnugarh	8,000.00
TELANGANA	20,300.00
TSTPS Stage-II & I FGD	9,700.00
Unchahar R&M	900.00
Unchahar-I, II & III-FGD	5,400.00
Unchahar-IV-FGD	2,750.00
VINDHYACHAL R&M	1,450.00
Vindhyachal-I &II FGD	200.00
TOTAL	**3,99,600.00**

BANK	RATE OF INTEREST	From	To
UCO Bank-IV	7.70%	08-May-23	31-Mar-24

PART-I
FORM- 9A
Additional Form

Year wise Statement of Additional Capitalisation after COD

Name of the Petitioner	**NTPC Limited**
Name of the Generating Station	**Ramagundam Super Thermal Power Station Stgae-III**
COD	**25-03-2005**
For Financial Year	**2024-29 (Summary)**

Amount in Rs Lakh

Sl. No.	Head of Work /Equipment	ACE Claimed (Actual / Projected)					Regulations under which claimed	Justification		Admitted Cost by the Commission, if any
		2024-25	2025-26	2026-27	2027-28	2028-29				
1	2	3	4	5	6	7			8	9
A.	**Works eligble for RoE at Normal Rate**									
1	Ash dyke buttressing/raising	490.4	490.4	424.0		424.0	25(1)(C)	Please refer Form -9 of respective year		
2	Upgradation of Boiler Goods Lift & Upgradation of Boiler Passenger Lift			155.0			25(2)(C),26(1)(b)			
3	LED LIGHTING MASTS IN COAL YARD , ASH POND &WAGON TIPPLER AREA			157.2			25(2)(b),26(1)(i)			
4	Upgradation of Obsolete PLC in offsite				389.4		25(2)(C)			
5	Upgradation of Obsolete Fire Detection System at CHP area				236.0		25(2)(C)			
6	Upgradation of obsolete 24 dc Charger of Main Plant & Offsite				70.8		25(2)(C)			
7	VFD/ESP AC system - Compressor replacement with screw chillers				69.6		25(2)(B)			
8	Upgradation of EoT Cranes in MGR workshop				59.0		25(2)(C)			
9	Upgradation of LP Bypass governing system					346.0	25(2)(C),26(1)(h)			
	Sub Total (A)	**490.4**	**490.4**	**736.2**	**824.8**	**770.0**				
B.	**Works eligble for RoE linked to SBI MCLR**									
1	Procurement of Ash transport rakes for better ash utilisation			2,796.6			26(1)(b),19(3)(d)			

2	Dust suppression for Fly Ash silos			59.0			26(1)(b)& 26(1)(e)		
3	Chimney aviation lighting			51.2			26(1)(b)		
4	Fencing around ash dyke area & Ash dyke vehicle movement automation				253.7		26(1)(e) & 26(1)(b)	Please refer Form -9 of respective year	
5	Replacement of old BOBY wagons with new ones				147.5		26(1)(b),26(1)(i)&26(1)(h)		
6	Solar roof top Chemical Storage Shed for CW treatment system near AWRS facilities				115.6		26(1)(b)		
7	Supply, Installation and commissioining of Hydrobins					2,966.6	26(1)(b) & 19(3)(d)		
8	CCTV surveilance of Ramagundam & MGR for security					3,540.0	26(1)(d)		
	Sub Total (B)	**-**	**-**	**2,906.8**	**516.8**	**6,506.6**			
Total Add Cap Claimed for Tariff		**490.4**	**490.4**	**3,643.0**	**1,341.6**	**7,276.6**			

(Petitioner)

PART-I
FORM- 9

Year wise Statement of Additional Capitalisation

Name of the Petitioner NTPC Limited
Name of the Generating Station Ramagundam-III Super thermal power station
COD 25-03-2005
For Financial Year 2024-25

Amount in Rs Lakhs

Sl. No.	Head of Work /Equipment	ACE Claimed (Actual)				Regulations under which claimed	Justification	Admitted Cost by the Commission, if any
		Accrual basis as per IGAAP	Un-discharged Liability included in col. 3	Cash basis	IDC included in col. 3			
1	2	3	4	5= (3-4)	6	7	8	9
A.	**Works eligble for RoE at Normal Rate**							
	Total (A)	-	-	-	-			
B.	**Works eligble for RoE other than normal Rate (linked with SBI MCLR)**							
1	Ash dyke buttressing/raising	490.4	-	490.40		25(1)(c)	The work was already approved in 2019-24.Raising of Ash Dyke has been done to ensure sufficient dyke capacity available for disposal of ash being generated on continuous basis due to Plant operation. It is submitted that since Ramagundam-3 is a pit head station, with relatively lower energy charges, it is scheduled on sustanined basis by beneficiaries leading to high PLF and thus resulting into high quantity of ash being generated on continuous basis. Further, due to low demand of ash in the nearby regions and high supply of ash owing to multiple coal based plants in the vicinity, the ash utilization from the station has been lower. Therefore, owing to abovesaid reasons, Station had to undertake raising of ash dyke since without having adequate space available for safe disposal of ash being generated on continuous basis, Station could have not operated on sustained basis. It is evident that Station was hand-to-mouth with respect to ash dyke capacity available for ash disposal and after undertaking ash dyke raising only sufficient space could be created for ash disposal. Also, in the process of raising the ash dyke, the ash already deposited in dyke has also been utilized, thereby reducing the cost that would have incurred for ash utilizstion through other means. Therefore,ash dyke raising has served twin purpose of enhancing capaicity of dyke as well as facilitating ash utilization. Hon'ble Commission may please allow the same	
	Total (B)	**490.40**	**-**	**490.40**				
Total Add. Cap. Claimed (A+B)		**490.40**	**-**	**490.40**				

(Petitioner)

PART-I
FORM- 9

Year wise Statement of Additional Capitalisation after COD

Name of the Petitioner **NTPC Limited**
Name of the Generating Station **Ramagundam-III Super thermal power station**
COD **25-03-2005**
For Financial Year **2025-26**

Amount in Rs Lakhs

Sl. No.	Head of Work /Equipment	ACE Claimed (Actual)				Regulations under which claimed	Justification	Admitted Cost by the Commission, if any
		Accrual basis as per IGAAP	Un-discharged Liability included in col. 3	Cash basis	IDC included in col. 3			
1	**2**	**3**	**4**	**5= (3-4)**	**6**	**7**	**8**	**9**
A.	**Works eligble for RoE at Normal Rate**							
1	Ash dyke buttressing/raising	490.4		490.40		25(1)(C)	Please refer justification provided for this item in Form-9 for FY 2024-25	
	Total (A)	**490.40**	**-**	**490.40**	**-**			
B.	**Works eligble for RoE other than normal Rate (linked with SBI MCLR)**							
	Total (B)	**-**	**-**	**-**				
Total Add. Cap. Claimed (A+B)		**490.40**	**-**	**490.40**				

(Petitioner)

PART-I
FORM- 9

Year wise Statement of Additional Capitalisation after COD

Name of the Petitioner NTPC Limited

Name of the Generating Station Ramagundam Super Thermal Power Station Stgae-III

COD 25-03-2005

For Financial Year 2026-27

Amount in Rs Lakhs

Sl. No.	Head of Work /Equipment	ACE Claimed (Actual)				Regulations under which claimed	Justification	Admitted Cost by the Commission, if any
		Accrual basis as per IGAAP	Un-discharged Liability included in col. 3	Cash basis	IDC included in col. 3			
1	2	3	4	5= (3-4)	6	7	8	9
A.	**Works eligble for RoE at Normal Rate**							
1	Ash dyke buttressing/raising	424	-	424.00		25(1)(C)	Please refer justification provided for this item in Form-9 for FY 2024-25	
2	Upgradation of Boiler Goods Lift & Upgradation of Boiler Passenger Lift	155		155.00		25(2)(C),26(1)(b)	Boiler passenger lift OEM has declared obsolete for some critical spares (placed at Annexure-5). The lift availability is hampered and leading to delay in day to day plant activities and also creating safety issues. Availability of lift in boiler area is critical to have easy access to work locations during emergencies. It shall help avert untoward trippings.Upgradation of lifts is also necessary to meet safety standards of lift as per Bureau of indian standards (Annexure-14) to avoid any human injury. It needs renovation for reliable operation and safety enhancement. Hon'ble Commission may please allow the same	
3	LED LIGHTING MASTS IN COAL YARD , ASH POND &WAGON TIPPLER AREA	157.2		157.20		25(2)(b),26(1)(i)	Hon'ble Prime Minister of India on 05.01.2015 launched National LED Programme with an objective to reduce energy consumption by using energy efficient lighting. In line with the objective, Unnat Jyoti by Affordable LEDs for All (UJALA) and Street Lighting National Programme was implemented by EESL. NTPC was mandated through MoP, GoI letter dated 04.08.2017 to replace all conventional lightings with LED based lightings in all NTPC buildings including compound /street lighting occupied by NTPC (copy of the letter dated 04.08.2017 is enclosed as Annex-___). It is submitted that any direction of Government of India is required to be implemented by the Petitioner in letter and spirit and has the force of Law. Further, replacement of energy intensive conventional lightings with energy efficient LED based lightings was carried out in accordance with Energy Conservation Act, 2001 which provides as under: "Section 14. Power of Central Government to enforce efficient use of energy and its conservation. — The Central Government may, by notification, in consultation with the Bureau,— (a) specify the norms for processes and energy consumption standards for any equipment, appliance which consumes, generates, transmits or supplies energy; ..... (r) direct every owner or occupier of the building or building complex, being a designated consumer to comply with the provisions of energy conservation building codes for efficient use of energy and its conservation; " .. In order to comply with the directions of Govt. of India vide its letter dated 04.08.2017, and as per provisions of Energy Conservation Act, 2001, NTPC took the work of replacing the conventional energy inefficient lightings with energy efficient LED lighting in the premises of the station compound/ building owned and operated by NTPC in phased manner. Some of the major benefits of LED fittings are as under: (a) Reduction of auxiliary consumption and benefits to beneficiaries in terms of sharing of ECR gain. (b) Ex-bus energy available to the beneficiaries would increase. (c) Helps in meeting grid requirement during peak demand. (d) Reduces CO2 emission & helps GoI in achieving the target of NET ZERO by 2070. Present Lighting arrangemnt in the areas of coal yard ,Ash Pond & wagon trippler area requires enchancement to LED, for achieving energy efficiency and adequacy in lighting system owing to old and defucnt ligthing masts. THis proposal is for replacement of 8 lights in coal yard, 9 in ash pond and 3 number in offisite area. Accordingly, it is humbly submitted that Hon'ble Commission may be pleased to allow the said capitalization under Regulation 26 (1) (b) of Tariff Regulations, 2024.	
	Total (A)	**736.20**	-	**736.20**	-			

B.	**Works eligble for RoE other than normal Rate (linked with SBI MCLR)**							
1	Procurement of Ash transport rakes for better ash utilisation	2796.6		2,796.60		26(1)(b),19(3)(d)	As per the Gazette notification ID- CG-DL-E-01012022-232336 dated 31.12.2021 of MOEF & Climate change of GoI, 100% ash utilization is becoming mandatory (placed at Annexure-11). For Ash utilization at present Tie-up is available with various agencies like Keshoram, ACC Ltd etc.These industries are located at far distant away from Ramagundam plant . Ash collection by these agencies are constrained due to non availability of Ash transporation. For betterment of Ash transpotation for ash utilization rakes are required. Hon'ble Commission may please allow the same	
2	Dust suppression for Fly Ash silos	59		59.00		26(1)(b)& 26(1)(e)	Existing environmental norms necessitates maintaing dust in Ambient air within limits and FA silo areas are prone to dust due ash loading/unloading acivity (placed at Annexure-10). Dust control in silos which is both safety & health hazard is mandatory and suitable dust suppression system will improve the working conditions and meet regulatory requirement as well. Hon'ble Commission may please allow the same	
3	Chimney aviation lighting	51.2		51.20		26(1)(b)	The International Civil Aviation Organisation (ICAO) standards provides for installation of high intensity lights to indicate the presence of an object where the height of such structure (like chimney) is 150m or above height. Such lights to be essential for the reconition of the object by day. The ICAO standards is attached as Annexure-8. Hon'ble Commission may be pleased to allow the same under Regulation 26(1)(b) [Change in law/compliance of existing law] of Tariff Regulations, 2024.	
	Total (B)	**2,906.80**	**-**	**2,906.80**				
Total Add. Cap. Claimed (A+B)		**3,643.00**	**-**	**3,643.00**				

(Petitioner)

PART-I
FORM- 9

Year wise Statement of Additional Capitalisation after COD

Name of the Petitioner **NTPC Limited**
Name of the Generating Station **Southern Region/ Peddapalli/ Telangana**
COD **25-03-2005**
For Financial Year **2027-28**

Amount in Rs Lakhs

Sl. No.	Head of Work /Equipment	ACE Claimed (Actual)				Regulations under which claimed	Justification	Admitted Cost by the Commission, if any
		Accrual basis as per IGAAP	Un-discharged Liability included in col. 3	Cash basis	IDC included in col. 3			
1	**2**	**3**	**4**	**5= (3-4)**	**6**	**7**	**8**	**9**
A.	**Works eligble for RoE at Normal Rate**							
1	Upgradation of Obsolete PLC in offsite	389.4		389.40		25(2)(C)	GE Fanuc PLC systems are installed in offsite areas. Failure in PLC system leads to outage of CT fans or outage of the Instrument air compressors. Non availability of CT fans due to PLC system affects the Condenser vacuum of the unit and may lead to partial loss or unit outage. Non availability of Instrument air compressors due to PLC outage leads to malfunctioning of the Pneumatic actuators resulting to Partial loss/ outage of the unit. These GE FANUC PLC are also installed at Stage-3 CT Fan System, Firewater, Compressor House & CPU Regeneration and declared as obsolete by OEM and no spares support from OEM (placed at Annexure-6). For smooth running of the above systems and to ensure availability of the PLC systems at Offsite areas, obsolete PLC systems are proposed for upgradation. Hon'ble Commission may please allow the same	
2	Upgradation of Obsolete Fire Detection System at CHP area	236		236.00		25(2)(C)	Existing Fire protection system at St-3, CHP area, Stores are supplied by M/s Gunnebo and running from last 20 years. At present no spares and Service support through OEM Gunnebo and system is already declared obsolete (placed at Annexure-3 and Annexure-4). Failure in Fire protection system may lead to non availability of Fire alarm and Mulsifier system and in turn affecting the safety of the Units/Plant. To ensure continued availability and reliability of the system, proposed for upgradation of the system. Hon'ble Commission may please allow the same	
3	Upgradation of obsolete 24 dc Charger of Main Plant & Offsite	70.8		70.80		25(2)(C)	24 V DC chargers are powering the DDCMIS /PLC system. Failure in charger 24V DC for the main plant DDCMIS /offsite PLC shall lead to Unit outage/ partial loss of the unit.. Existing 24V DC chargers are in service since unit inception and system was declared as Obsolete by OEM and no spares support. To ensure continued availability and reliability of the system, upgradation of the 24V DC chargers is proposed. Hon'ble Commission may please allow the same	
4	VFD/ESP AC system - Compressor replacement with screw chillers	69.6		69.60		25(2)(B)	GoI has imposed various restrictions on usage of Ozone depleting substances through Environment Protection Act and devised plans for complete phasing out of such substances (placed at Annexure-7,7A&7B). The present compressors used in VGD/ESP AC systems are R22 based and are not compatible for changes in only refrigerant. Hence these systems are to be replaced with screw chillers based ACs for compliance to environmental norms. Hon'ble Commission may please to allow the same	
5	Upgradation of EoT Cranes in MGR workshop	59		59.00		25(2)(C)	Existing EOT crane spares are obsolete and not available. These spares are critical for reliable and safe operation of EOT cranes in MGR workshop. Hon'ble Commission may please allow the same	
	Total (A)	**824.80**	**-**	**824.80**	**-**			

B.	Works eligble for RoE other than normal Rate (linked with SBI MCLR)							
1	Fencing around ash dyke area & Ash dyke vehicle movement automation	253.7		253.70		26(1)(e) & 26(1)(b)	Ash utilisation gets impacted due to encroachment/entry of unauthorised personnel. Present proposal is for fencing around ash dyke and shall help restrict unauthorised access and in turn ash collection without any hinderance. At present vehicles movement for ash collection in Ash dyke is done through manual systems/Registers which is time consuming. Present proposal is for usage of latest technology for automation of vehicle movements and in turn shall improve ash utilisation for better safety and efficient ash utilisation. Hon'ble Commission may please allow the same	
2	Replacement of old BOBY wagons with new ones	147.5		147.50		26(1)(b),26(1)(i)&26(1)(h)	As per revised codal life of assets dtd 06.06.2022 of Ministry of Railways, GOI, the average life of the wagon is 35 years. Indian railway code is attached as Annexure-9.The Existing wagons have crossed useful life. Due to frequent requirement of maintenance and unavailability of spares/parts, the maintenance of existing wagons has become difficult and become unviable. Therefore for meeting the coal requirement of the station, the augmentation of railway infrastructure for transportation of coal is required and also for efficient and fast railway siding ballasting works new wagons are requiied . The Hon'ble Commission may be pleased to allow the same .	
3	Solar roof top Chemical Storage Shed for CW treatment system near AWRS facilities	115.6		115.60		26(1)(b)	New environmental norms mandates for Specific water consumption below 3.5 m3/hr for all CT based plants (placed at Annexure-2). Improving specific water consumption needs running of CW at higher COC and inturn increases chemical dosing. Additional storage sheds are required to cater increased chemical consumption. Also isolated storage sheds for hazardous chemicals are to be constructed as per guidelines of Environment protection Act. Chemicals used for CW treatment and ClO2 generation are classified under Hazardous chemicals by GoI. The copy of the Gazette notification is attached for reference as Annexure-13. The chemicals are to be stored "under isolation" as per the notification and that clearly means the storage shed with lock facility.Solar roof panels were install to generate renewable power.Hon'ble Commission may please allow the same	
	Total (B)	**516.80**	**-**	**516.80**				
Total Add. Cap. Claimed (A+B)		**1,341.60**	**-**	**1,341.60**				

(Petitioner)

PART-I

FORM- 9

Year wise Statement of Additional Capitalisation after COD

Name of the Petitioner **NTPC Limited**

Name of the Generating Station **Southern Region/ Peddapalli/ Telangana**

COD **25-03-2005**

For Financial Year **2028-29**

Amount in Rs Lakhs

Sl. No.	Head of Work /Equipment	ACE Claimed (Actual)				Regulations under which claimed	Justification	Admitted Cost by the Commission, if any
		Accrual basis as per IGAAP	Un-discharged Liability included in col. 3	Cash basis	IDC included in col. 3			
1	**2**	**3**	**4**	**5= (3-4)**	**6**	**7**	**8**	**9**
A.	**Works eligble for RoE at Normal Rate**							
1	Ash dyke buttressing/raising	424		424.00			Please refer justification provided for this item in Form-9 for FY 2024-25	
2	Upgradation of LP Bypass governing system	346		346.00		25(2)(C),26(1)(h)	LPBP Governing & protection system devices are in service since inception. Some of the devices in the system has become obsolete and not available for procuring new for one to one replacement. To meet obsolescence of devices in LPBP Gov. system, renovation of system by replacing the existing governing rack with new rack and devices is proposed. Hon'ble Commission may please allow the same	
	Total (A)	**770.00**	**-**	**770.00**	**-**			

B.	Works eligble for RoE other than normal Rate (linked with SBI MCLR)							
1	Supply, Installation and commissioining of Hydrobins	2966.6	-	2966.6		26(1)(b) & 19(3)(d)	Hydrobins are envisaged for Ash handling system to achieve 100% ash utilisation as per the notification dated 25.01.2016 issued by MoEFCC. Achieving 100% Ash utilisation is statutory requirement from MoEF. Even mine void filling is contributing a considerable portion in ash utilisation. Hydrobins will provide the prescribed quality of bottom ash having 1% particles of less than 53 microns as prescribed by Directorate General of Mines Safety throughout the year on continuous basis. This will help in sustainable utilization of bottom ash from the station of prescribed quality for mine void filling and also achieve the utilization of ash up to the extent of 100%. This will also help in reducing environment problems posed from ash and also the ash pumping cost to ash pond will also get reduced. Ash slurry from existing bottom ash transfer (BAT) pump discharge lines will be further boosted and will be collected in Hydro bins. The booster ash slurry pumps will be installed in series with existing BAT pumps for this purpose. Cast basalt lined pipelines from Booster ash slurry pump to Hydro bins will be laid over trestle. Decanted water from Hydro bins will be recycled to Effluent treatment plant. Open trucks can be placed directly below the Hydro bins for loading of bottom ash. This Ash will get transported by Rail or Road for mine void filling thus improving the Ash Utilization. Relevant supporting documents are attached at Annexure-12. Hon'ble Commission vide order dtd 17.11.21 has allowed add cap of Hydrobins under Reg 26(1)(b) [change in law] of Tariff Regulations, 2019 in present station of petitioner. It is humbly requested that Hon'ble Commission may be pleased to allow the same .	
2	CCTV surveilance of Ramagundam & MGR for security	3540.0		3540.0		26(1)(d)	ISI team of IB conducted a detailed inspection of site security and recommended for installation of additional CCTVs along the perimeter wall and also advised for establishing Integrated security control room (placed at Annexure-1). Proposed scheme shall cover entire perimeter along with advanced integrated security control room. Hon'ble Commission may please allow the same.	
	Total (B)	**6506.6**	**0.0**	**6506.6**				
Total Add. Cap. Claimed (A+B)		**7276.6**	**0.0**	**7276.6**				

(Petitioner)

PART-I
FORM- 10

Name of the Petitioner	**NTPC Limited**
Name of the Generating Station	**Ramagundam Super Thermal power Station Stage-III**
Date of Commercial Operation	**25-03-2005**

Amount in Rs Lakh

Financial Year (Starting from COD)1	Actual					Admitted				
	2024-25	**2025-26**	**2026-27**	**2027-28**	**2028-29**	**2024-25**	**2025-26**	**2026-27**	**2027-28**	**2028-29**
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11
Amount capitalised in Work/ Equipment										
Financing Details	**Add cap is proposed to be finance in Debt:Equity ratio of 70:30**									
Loan-1										
Loan-2										
Loan-3 and so on										
Total Loan2										
Equity Internal Resources										
Others (Pl. specify)										
Total										

(Petitioner)

COD Date-25.03.2005

PART-I
FORM- 12

Statement of Depreciation

Name of the Company :	**NTPC Limited**
Name of the Power Station :	**Ramagundam Super Thermal power Station Stage-III**

(Amount in Rs Lakh)

S. No.	Particulars	Existing 2023-24	2024-25	2025-26	2026-27	2027-28	2028-29
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Opening Capital Cost	159708.79	1,59,391.21	1,59,881.61	1,59,881.61	1,59,881.61	1,59,881.61
2	Closing Capital Cost	159391.21	1,59,881.61	1,59,881.61	1,59,881.61	1,59,881.61	1,59,881.61
3	Average Capital Cost	159550.00	1,59,636.41	1,59,881.61	1,59,881.61	1,59,881.61	1,59,881.61
1a	Cost of IT Equipments & Software included in (1) above*	241.40	263.11	263.11	263.11	263.11	263.11
2a	Cost of IT Equipments & Software included in (2) above*	263.11	263.11	263.11	263.11	263.11	263.11
3a	Average Cost of IT Equipments & Software	252.25	263.11	263.11	263.11	263.11	263.11
4	Freehold land	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5	Rate of depreciation	0.0000%					
6	Depreciable value	1,43,620.23	1,43,699.08	1,43,919.76	1,43,919.76	1,43,919.76	1,43,919.76
7.	Balance useful life at the beginning of the period	6.98	5.98	4.98	3.98	2.98	1.98
8	Remaining depreciable value	22,279.99	19,414.99	16,389.02	13,098.05	9,807.08	6,516.12
9	Depreciation (for the period)	3,191.98	3,246.65	3,290.97	3,290.97	3,290.97	3,290.97
10	Depreciation (annualised)	3,191.98	**3,246.65**	**3,290.97**	**3,290.97**	**3,290.97**	**3,290.97**
11	Cumulative depreciation at the end of the period	124532.21	1,27,530.74	1,30,821.71	1,34,112.68	1,37,403.64	1,40,694.61
12	Less: Cumulative depreciation adjustment on account of un-discharged liabilities deducted as on 01.04.2009	0.00	-	-	-	-	-
13	Add: Cumulative depreciation adjustment on account of liability Discharge	0.00	-	-	-	-	-
14	Less: Cumulative depreciation adjustment on account of de-capitalisation	248.12	-	-	-	-	-
15	Net Cumulative depreciation at the end of the period after adjustments	1,24,284.09	1,27,530.74	1,30,821.71	1,34,112.68	1,37,403.64	1,40,694.61

* Cost of IT Equipments & Software will be provided at the time of truing up

(Petitioner)

	B. For New Assets (proposed in 2024-29 period)						
16	Opening capital cost		-	-	490.40	4,133.40	5,475.00
17	Additional capital expenditure		-	490.40	3,643.00	1,341.60	7,276.60
18	Closing capital cost		-	490.40	4,133.40	5,475.00	12,751.60
19	Average capital cost		-	245.20	2,311.90	4,804.20	9,113.30
20	Freehold land		-	-	-	-	-
21	Depreciable Value		-	220.68	2,080.71	4,323.78	8,201.97
22	Cumulative depreciation at the beginning of the year		-	-	14.73	162.51	483.09
23	Balance depreciable value						
24	Balance useful life at the beginning of the year						
25	Depreciation Rate						
26	**Depreciation for the year**		**-**	**14.73**	**147.78**	**320.58**	**644.30**
27	Cu. depreciation adjustment on account of de-capitalisation						
28	Cu. Depreciation at end of the year		-	14.73	162.51	483.09	1,127.39
	C. For total Assets (A+B)						
29	Opening capital cost		1,59,391.21	1,59,881.61	1,59,881.61	1,59,881.61	1,59,881.61
30	Additional capital expenditure		490.40				
31	Closing capital cost		1,59,881.61	1,59,881.61	1,59,881.61	1,59,881.61	1,59,881.61
32	Average capital cost		1,59,636.41	1,59,881.61	1,59,881.61	1,59,881.61	1,59,881.61
33	Freehold land						
34	Depreciable Value		1,43,699.08	1,44,140.44	1,46,000.47	1,48,243.54	1,52,121.73
35	Cumulative depreciation at the beginning of the year		1,24,284.09	1,27,530.74	1,30,836.44	1,34,275.19	1,37,886.73
36	Balance depreciable value						
37	Balance operational life at the beginning of the year						
38	Depreciation Rate						
39	**Depreciation for the year**		**3,246.65**	**3,305.70**	**3,438.75**	**3,611.55**	**3,935.27**
40	Cu. depreciation adjustment on account of de-capitalisation						

41	Cu. Depreciation at end of the year		1,27,530.74	1,30,836.44	1,34,275.19	1,37,886.73	1,41,822.00

					Part I
Name of the Company					Form 13
Name of the station					
Loan	**2024-25**	**2025-26**	**2026-27**	**2027-28**	**2028-29**
UCO BANK-IV					
Gross Loan	300	300	300	300	300
Cum Repayment upto py	0	0	0	33	67
Net Loan opening	300	300	300	267	233
Additions					
Repayment	0	0	33.33	33.33	33.33
Net Loan Closing	300	300	267	233	200
Avg Loan	300	300	283	250	217
Rate of Interest	7.7000%	7.7000%	7.7000%	7.7000%	7.7000%
Interest	23.10	23.10	21.82	19.25	16.68
BOND-74					
Gross Loan	400	400	400	400	400
Cum Repayment upto py	0	0	0	0	0
Net Loan opening	400	400	400	400	400
Additions					
Repayment	0	0	0	0	0
Net Loan Closing	400	400	400	400	400
Avg Loan	400	400	400	400	400
Rate of Interest	6.9000%	6.9000%	6.9000%	6.9000%	6.9000%
Interest	27.60	27.60	27.60	27.60	27.60
Total Loan					
Gross Loan	700.00	700.00	700.00	700.00	700.00
Cum Repayment upto py	0.00	0.00	0.00	33.33	66.67
Net Loan opening	700.00	700.00	700.00	666.67	633.33
Additions	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Repayment	0.00	0.00	33.33	33.33	33.33
Net Loan Closing	700.00	700.00	666.67	633.33	600.00
Avg Loan	700.00	700.00	683.33	650.00	616.67
Rate of Interest	**7.2429%**	**7.2429%**	**7.2317%**	**7.2077%**	**7.1811%**
Interest	50.70	50.70	49.42	46.85	44.28

Details of Source wise Fuel for Computation of Energy Charges

Name of the Company :	NHPC Limited
Name of the Power Station :	Ranganadi(4x15 Some Thermal Power Station

	Month		Apr-22				May-22				Jun-22				Jul-22				Aug-22				Sep-22				Oct-22				Nov-22				Dec-22				Jan-23				Feb-23				Mar-23			
			Domestic coal (Other Sources)	Domestic coal (NTPC Mines)	Imported	Biomass	Domestic coal (Other Sources)	Domestic coal (NTPC Mines)	Imported	Biomass	Domestic coal (Other Sources)	Domestic coal (NTPC Mines)	Imported	Biomass	Domestic coal (Other Sources)	Domestic coal (NTPC Mines)	Imported	Biomass	Domestic coal (Other Sources)	Domestic coal (NTPC Mines)	Imported	Biomass	Domestic coal (Other Sources)	Domestic coal (NTPC Mines)	Imported	Biomass	Domestic coal (Other Sources)	Domestic coal (NTPC Mines)	Imported	Biomass	Domestic coal (Other Sources)	Domestic coal (NTPC Mines)	Imported	Biomass	Domestic coal (Other Sources)	Domestic coal (NTPC Mines)	Imported	Biomass	Domestic coal (Other Sources)	Domestic coal (NTPC Mines)	Imported	Biomass	Domestic coal (Other Sources)	Domestic coal (NTPC Mines)	Imported	Biomass	Domestic coal (Other Sources)	Domestic coal (NTPC Mines)	Imported	Biomass
	OPENING QUANTITY																																																
########	Opening Quantity of Coal	t	398945.27	0.00	0.00	0.00	236937.55	0.00	0.00	0.00	294767.22	0.00	0.00	0.00	377913.36	0.00	0.00	0.00	80851.13	0.00	0.00	0.00	0	0.00	0.00	0.00	84167.72	0.00	0.00	0.00	131872.27	0.00	0.00	0.00	260339.89	0.00	0.00	0.00	341393.83	0.00	0.00	0.00	392656.63	0.00	0.00	0.00	517379.56	0.00	0.00	0.00
########	Value of Stock	₹	1929332213	0.00	0.00	0.00	1124060308.80	0.00	0.00	0.00	1416665083.09	0.00	0.00	0.00	1816128620.92	0.00	0.00	0.00	442659810.17	0.00	0.00	0.00	0	0.00	0.00	0.00	402778019.21	0.00	0.00	0.00	665946924.97	0.00	0.00	0.00	1232119233.68	0.00	0.00	0.00	1627002764.19	0.00	0.00	0.00	1707198321.83	0.00	0.00	0.00	2791362668.41	0.00	0.00	0.00
	QUANTITY																																																
########	Quantity of Coal supplied by Coal Company	t	888919.86	0.00	0.00	0.00	981826.07	0.00	0.00	0.00	886447	0.00	0.00	0.00	719884.71	0.00	0.00	0.00	1042329.43	0.00	0.00	0.00	1105739.08	0.00	0.00	0.00	905563.33	0.00	0.00	0.00	1012267.07	0.00	0.00	0.00	1025309.91	0.00	0.00	0.00	1039378.17	0.00	0.00	0.00	1032251.25	0.00	0.00	0.00	1017110.02	0.00	0.00	0.00
########	Qty Received (Pit Head)	t																																															
########	Qty Received (Non Pit Head)	t																																															
########	Adjustment (+/-) as quantity supplied made by Coal Company	t	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-888.41	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-572.19	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-993.19	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-661.77	0.00	0.00	0.00
########	Coal supplied by Coal Company (3+4)	t	888919.86	0	0	0	981826.07	0	0	0	885558.59	0	0	0	719884.71	0	0	0	1042329.43	0	0	0	1105166.89	0	0	0	905563.33	0	0	0	1012267.07	0	0	0	1024913.73	0	0	0	1039378.17	0	0	0	1032251.25	0	0	0	1016449.266	0	0	0
########	Normative Transit & Handling Losses (For Coal based Projects)	%	2.996.08	-	-	-	3.965.89	-	-	-	3,140.48	-	-	-	2.995.91	-	-	-	4,823.32	-	-	-	5,574.17	-	-	-	3,214.78	-	-	-	3,514.48	-	-	-	3,445.77	-	-	-	3,072.37	-	-	-	3,071.12	-	-	-	2,987.67	-	-	-
########	Normative losses (Pit Head)																																																
########	Normative losses (Non Pit Head)																																																
########	Net Coal Supplied (5-6)	t	8,89,823.78	0.00	0.00	0.00	9,77,938.18	0.00	0.00	0.00	8,82,418.11	0.00	0.00	0.00	7,16,186.80	0.00	0.00	0.00	10,37,499.93	0.00	0.00	0.00	10,99,589.72	0.00	0.00	0.00	9,02,348.55	0.00	0.00	0.00	10,08,752.59	0.00	0.00	0.00	10,21,167.97	0.00	0.00	0.00	10,36,303.80	0.00	0.00	0.00	10,29,179.93	0.00	0.00	0.00	10,13,782.58	0.00	0.00	0.00
	PRICE																																																
########	Amount charged by the Coal Company	₹	4,10,84,46,575.00	0.00	0.00	0.00	4,62,21,60,842.73	0.00	0.00	0.00	4,01,99,19,131.00	0.00	0.00	0.00	2,66,12,91,480.00	0.00	0.00	0.00	4,92,79,99,722.80	0.00	0.00	0.00	4,98,99,09,843.20	0.00	0.00	0.00	4,22,20,11,389.00	0.00	0.00	0.00	4,71,66,96,601.00	0.00	0.00	0.00	4,80,25,45,899.00	0.00	0.00	0.00	5,03,28,93,084.00	0.00	0.00	0.00	5,36,13,71,483.00	0.00	0.00	0.00	5,50,29,69,462.40	0.00	0.00	0.00
########	Adjustment (+/-) as amount charged made by Coal Company	₹	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
########	Shortlag, Sampling and such other similar charges	₹	1,30,55,407.62	0.00	0.00	0.00	1,53,96,791.47	0.00	0.00	0.00	-1,97,26,871.46	0.00	0.00	0.00	1,26,07,794.99	0.00	0.00	0.00	2,07,26,383.03	0.00	0.00	0.00	6,77,80,324.66	0.00	0.00	0.00	2,41,67,037.24	0.00	0.00	0.00	1,76,75,426.06	0.00	0.00	0.00	3,41,08,140.64	0.00	0.00	0.00	2,24,49,869.64	0.00	0.00	0.00	2,52,56,275.12	0.00	0.00	0.00	9,97,66,368.19	0.00	0.00	0.00
########	Total amount Charged (8+9+10)	₹	4,12,36,39,976.62	0.00	0.00	0.00	4,63,97,04,434.20	0.00	0.00	0.00	4,00,21,92,259.52	0.00	0.00	0.00	2,67,01,99,279.99	0.00	0.00	0.00	4,94,86,26,103.83	0.00	0.00	0.00	5,06,76,90,167.85	0.00	0.00	0.00	4,24,79,28,426.24	0.00	0.00	0.00	4,73,72,72,307.06	0.00	0.00	0.00	4,83,66,54,039.64	0.00	0.00	0.00	5,05,53,44,942.04	0.00	0.00	0.00	5,38,66,27,758.67	0.00	0.00	0.00	5,60,17,08,811.63	0.00	0.00	0.00
	TRANSPORTATION																																																
########	Transportation charges by rail/ship/road transport	₹	3,78,11,046.91	0.00	0.00	0.00	7,04,48,418.00	0.00	0.00	0.00	4,43,26,813.00	0.00	0.00	0.00	6,24,49,037.00	0.00	0.00	0.00	14,90,62,835.67	0.00	0.00	0.00	19,43,16,998.33	0.00	0.00	0.00	8,25,31,134.00	0.00	0.00	0.00	5,01,06,922.00	0.00	0.00	0.00	3,86,35,246.00	0.00	0.00	0.00	2,69,69,163.00	0.00	0.00	0.00	4,44,87,212.60	0.00	0.00	0.00	1,39,21,158.40	0.00	0.00	0.00
########	Adjustment (+/-) as amount charged made by Railway/Transport Company	₹	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
########	Demurrage Charges, if any	₹	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
########	Cost of diesel in transporting Coal through MGR system, if applicable	₹	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	-
########	Total Transportation Charges (12+13+14+15)	₹	3,78,11,046.91	0.000%	0.000%	0.000%	7,04,48,418.00	0.000%	0.000%	0.000%	4,43,26,813.00	0.000%	0.000%	0.000%	6,24,49,037.00	0.000%	0.000%	0.000%	14,90,62,835.67	0.000%	0.000%	0.000%	19,43,16,998.33	0.000%	0.000%	0.000%	8,25,31,134.00	0.000%	0.000%	0.000%	5,01,06,922.00	0.000%	0.000%	0.000%	3,86,35,246.00	0.000%	0.000%	0.000%	2,69,69,163.00	0.000%	0.000%	0.000%	4,44,87,212.60	0.000%	0.000%	0.000%	2,90,11,903.09	0.000%	0.000%	0.000%
########	Total amount Charged for Coal supplied including Transportation (11+16)	₹	4156331021.53	0.00	0.00	0.00	4711420842.20	0.00	0.00	0.00	4567115972.52	0.00	0.00	0.00	3736648286.99	0.00	0.00	0.00	5079760939.50	0.00	0.00	0.00	5249206786.18	0.00	0.00	0.00	4130219560.24	0.00	0.00	0.00	4769237869.06	0.00	0.00	0.00	4870290282.64	0.00	0.00	0.00	5080392276.04	0.00	0.00	0.00	5683596613.27	0.00	0.00	0.00	5863078914.72	0.00	0.00	0.00
	TOTAL COST																																															
########	Landed cost of Coal (7+17)/(1+7)	₹	4743.74	0.00	0.00	0.00	4803.49	0.00	0.00	0.00	5066.33	0.00	0.00	0.00	5198.09	0.00	0.00	0.00	4922.00	0.00	0.00	0.00	4785.43	0.00	0.00	0.00	4564.93	0.00	0.00	0.00	4732.78	0.00	0.00	0.00	4763.91	0.00	0.00	0.00	4868.96	0.00	0.00	0.00	5217.92	0.00	0.00	0.00	5474.38	0.00	0.00	0.00
########	Blending Rate (Domestic/Imported)		########	######	######	######	########	######	######	######	########	######	######	######	########	######	######	######	########	######	######	######	########	######	######	######	########	######	######	######	########	######	######	######	########	######	######	######	########	######	######	######	########	######	######	######	########	######	######	######
########	**Weightedaverage cost of Coal/ Lignite (Including Biomass)**	₹		**4743.74**				**4858.49**				**5066.33**				**5198.09**				**4922.00**				**4785.43**				**4564.93**				**4732.78**				**4763.91**				**4868.96**				**5217.92**				**5474.38**			
########	**Weightedaverage cost of Coal/ Lignite (Excluding Biomass)**	₹		**4743.74**				**4858.49**				**5066.33**				**5198.09**				**4922.00**				**4785.43**				**4564.93**				**4732.78**				**4763.91**				**4868.96**				**5217.92**				**5474.38**			
	QUALITY																																															
########	GCV of Domestic Coal of the opening coal stock as per bill of Coal Company	k	4270	0.00	0.00	0.00	4120	0.00	0.00	0.00	3743	0.00	0.00	0.00	4079	0.00	0.00	0.00	4067	0.00	0.00	0.00	3841	0.00	0.00	0.00	3841	0.00	0.00	0.00	4168	0.00	0.00	0.00	4138	0.00	0.00	0.00	3988	0.00	0.00	0.00	3710	0.00	0.00	0.00	4203	0.00	0.00	0.00
########	GCV of Domestic Coal supplied as per bill of Coal Company	k	4052	0	0	0	4039	0	0	0	4081	0	0	0	4059	0	0	0	3926	0	0	0	3831	0	0	0	4168	0	0	0	4137	0	0	0	4163	0	0	0	3750	0	0	0	3707	0	0	0	4219	0	0	0
########	GCV of Imported Coal of the opening stock as per bill Coal Company	k																																														
########	GCV of Imported Coal supplied as per bill Coal Company	k																																													
########	**Weightedaverage GCV of coal as billed (Including Biomass)**	k		**4120.00**				**4071.00**				**3997.00**				**4066.00**				**3968.00**				**3831.00**				**4169.00**				**4138.00**				**4142.00**				**3750.00**				**3708.00**				**4216.00**			
########	**Weightedaverage GCV of coal as billed (Excluding Biomass)**	k		**4120.00**				**4071.00**				**3997.00**				**4066.00**				**3968.00**				**3831.00**				**4169.00**				**4138.00**				**4142.00**				**3750.00**				**3708.00**				**4216.00**			
########	GCV of Domestic Coal of the opening stock as received at Station	k	3571.00	0.00	0.00	0.00	3638.00	0.00	0.00	0.00	3665.00	0.00	0.00	0.00	3611.00	0.00	0.00	0.00	3469.00	0.00	0.00	0.00	3144.00	0.00	0.00	0.00	3182.00	0.00	0.00	0.00	3380.00	0.00	0.00	0.00	3371.00	0.00	0.00	0.00	3622.00	0.00	0.00	0.00	3697.00	0.00	0.00	0.00	3704	0.00	0.00	0.00
########	GCV of Domestic Coal / Bio Mass supplied as received at Station	k	3689.00	0.00	0.00	0.00	3646.00	0.00	0.00	0.00	3599.00	0.00	0.00	0.00	3394.00	0.00	0.00	0.00	3117.00	0.00	0.00	0.00	3162.00	0.00	0.00	0.00	3409.00	0.00	0.00	0.00	3986.00	0.00	0.00	0.00	3633.00	0.00	0.00	0.00	3721.00	0.00	0.00	0.00	3707.00	0.00	0.00	0.00	3538	0.00	0.00	0.00
########	GCV of Imported Coal of opening stock as received at Station	k																																														
########	GCV of Imported Coal supplied as received at Station	k																																														
########	**Weightedaverage GCV of coal/ Lignite as received (Including Biomass)**	k		**3638.00**				**3665.00**				**3611.00**				**3469.00**				**3144.00**				**3182.00**				**3290.00**				**3571.00**				**3622.00**				**3697.00**				**3704.00**				**3804.00**			
########	**Weightedaverage GCV of coal/ Lignite as received (Excluding Biomass)**	k		**3638.00**				**3665.00**				**3611.00**				**3469.00**				**3144.00**				**3182.00**				**3290.00**				**3571.00**				**3622.00**				**3697.00**				**3704.00**				**3804.00**			

Details of Secondary Fuel for Computation of Energy Charges

Name of the Company : NTPC LIMITED

Name of the Power Station : Ramagundam-III Super Thermal Power Sation

Sl.No.	Month	Unit	Apr-23	May-23	Jun-23	Jul-23	Aug-23	Sep-23	Oct-23	Nov-23	Dec-23	Jan-24	Feb-24	Mar-24
			HFO	HFO	HFO	HFO	HFO	HFO	HFO	HFO	HFO	HFO	HFO	HFO
	OPENING QUANTITY													
1	Opening Stock of Oil	KL	4073.06	6542.08	6274.32	5015.89	3776.36	5882.62	5586.30	5414.6	4679.3	4308.37	3850.80	6611.28
2	Value of Opening Stock	(Rs)	28,38,35,408.37	42,15,05,828.20	40,42,54,510.30	32,31,73,838.08	243310441.29	364525393.9	346163358.72	335523773.81	289959811.4	266974270.26	238620261.99	395059157.1
	QUANTITY													
3	Quantity of Secondary Fuel/ supplied by Secondary Fuel/ Company	KL	2937.10	0	0	0	2936.43	0	0	0	0	0	2937.26	0
4	Adjustment (-) in quantity supplied by Secondary Fuel/ Company	KL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Secondary Fuel Supplied by Secondary Fuel / Company (3-4)	KL	2937.10	0	0	0	2936.43	0	0	0	0	0	2937.26	0
6	Normative transit & Handling losses (for Secondary Fuel / based projects)	KL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Net Secondary Fuel / supplied (5-6)	KL	2937.10	0	0	0	2936.43	0	0	0	0	0	2937.26	0
	PRICE													
8	Amount Charged by the Secondary Fuel/ Company	(Rs)	167829251.43	0	0	0	172657304.43	0	0	0	0	0	167002326	0
9	Adjustment (+/-) in amount charged by Secondary Fuel/ Company	(Rs)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Handling, Sampling & Such other similar charges		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Total Amount Charged (8+9+10)	(Rs)	167829251.43	0	0	0	172657304.43	0	0	0	0	0	167002326	0
	TRANSPORATION													
12	Transportation charges by Rail/Ship/Road Transport	(Rs)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Adjustment (+/-) in amount charged by Rail/Ship/Road Company	(Rs)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Demurrage charges , if any	(Rs)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Cost of diesel in transporting Secondary Fuel through MGR system if applicable	(Rs)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Total Transportation Charges (12-13+14+15)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Total amount charged for Secondary Fuel/ supplied including transportation (11+16)	(Rs)	167829251.43	0	0	0	172657304.43	0	0	0	0	0	167002326	0
18	Landed cost of Secondary Fuel (2+17) / (1+7)	Rs/KL	64429.97	64429.97	64429.97	64429.97	61966.49	61966.49	61966.49	61966.49	61966.49	61966.49	59755.35	59755.35
19	Blending Ratio		1.00	1.00	1.00	1	1	1	1	1	1	1	1	1
20	Weighted Average Cost of Secondary Fuel/ For the month	Rs/KL	**64429.97**	**64429.97**	**64429.97**	**64429.97**	**61966.49**	**61966.49**	**61966.49**	**61966.49**	**61966.49**	**61966.49**	**59755.35**	**59755.35**
	QUALITY													
21	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening Secondary Fuel stock as per bill of Secondary Fuel Company,	Kcal/KL	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
22	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as per bill of Secondary Fuel Company,	Kcal/KL	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
23	GCV of Imported Secondary Fuel of the opening stock as per bill Secondary Fuel Company,	Kcal/KL												
24	GCV of Imported Secondary Fuel supplied as per bill Secondary Fuel Company	Kcal/KL												
25	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Billed	Kcal/KL	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
26	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening stock as received at Station	Kcal/KL	0.00	0.00	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as received at Station	Kcal/KL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	GCV of Imported Secondary Fuel of opening stock as received at Station	Kcal/KL												
29	GCV of Imported Secondary Fuel of supplied as received at Station	Kcal/KL												
30	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Received	Kcal/KL	**9824**	**9824**	**9824**	**9824**	**9800**	**9800**	**9800**	**9800**	**9800**	**9800**	**9868**	**9868**

PART 1
FORM- O

Calculation of Interest on Working Capital

Name of the Company :	**NTPC Limited**
Name of the Power Station :	**Ramagundam Super Thermal power Station Stage-III**

(Amount in Rs Lakh)

S. No.	Particulars	Existing 2023-24	2024-25	2025-26	2026-27	2027-28	2028-29
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Cost of Coal/Lignite	14,616.55	13888.73	13888.73	13888.73	13888.73	13888.73
2	Cost of Main Secondary Fuel Oil	184.53	193.66	193.66	193.66	194.19	193.66
3	Fuel Cost						
4	Liquid Fuel Stock						
5	O & M Expenses	1,733.26	1827.00	1829.42	1798.92	1764.75	1855.75
6	Maintenance Spares	4,159.84	4384.80	4390.60	4317.40	4235.40	4453.80
7	Receivables	21,253.71	20579.94	20594.54	20576.20	20546.48	20771.74
8	Total Working Capital	41947.89	40874.13	40896.94	40774.91	40629.55	41163.68
9	Rate of Interest	12.0000	11.9000	11.9000	11.9000	11.9000	11.9000
10	**Interest on Working Capital**	**5033.75**	**4864.02**	**4866.74**	**4852.21**	**4834.92**	**4898.48**

Petitioner

ıtation of Energy Charges **Form-15B**

ADDITIONAL FORM

Name of the Company : NTPC LTD

Name of the Power Station : Ramagundam-III

		2024-25	2025-26	2026-27	2027-28	2028-29
No of Days in the year	Days	365	365	365	366	365
Sp. Oil consumption	ml/kwh	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5
Auxiliary consumption	%	5.75	5.75	5.75	5.75	5.75
Heat Rate	Kcal/Kwh	2,375.00	2,375.00	2,375.00	2,375.00	2,375.00
Computation of Variable Charges						
Variable Charge (Coal)	p/kwh	361.178	361.178	361.178	361.178	361.178
Variable Charge (Oil)	p/kwh	3.311	3.311	3.311	3.311	3.311
Total	p/kwh	364.489	364.489	364.489	364.489	364.489
Price of fuel from Form-15/15A						
Coal Cost	(Rs./MT)	4936.96	4936.96	4936.96	4936.96	4936.96
Oil Cost	(Rs./KL)	62419.13	62419.13	62419.13	62419.13	62419.13
Coal GCV (After Adjustment 85 kcal/kg)	(kCal/Kg)	3437.33	3437.33	3437.33	3437.33	3437.33
Oil GCV	(Rs./KL)	9819.33	9819.33	9819.33	9819.33	9819.33
Computation of Fuel Expenses for Calculation of IWC:						
ESO in a year	(MUs)	3508.93	3508.93	3508.93	3518.54	3508.93
Cost of coal for 40 Days	(Rs. Lakh)	13888.73	13888.73	13888.73	13888.73	13888.73
Cost of oil for 2 months	(Rs. Lakh)	193.66	193.66	193.66	194.19	193.66
Energy Expenses for 45 days	(Rs. Lakh)	15768.08	15768.08	15768.08	15768.08	15768.08
Rate of Energy Charge from Sec. Fuel Oil/ Alternate Fuel (p/kwh)	$= (Q_s)_n \times P_s$	3.120956403	3.1209564	3.1209564	3.120956403	3.1209564
Heat Contribution from SFO / Alternate Fuel	$= (Qs)_n \times (GCV)_s$	4.910	4.910	4.910	4.910	4.910
Heat Contribution from coal	$= GHR - H_s$	2370.090	2370.090	2370.090	2370.090	2370.090
Specific Primary Fuel Consumption	$= H_p / (GCV)_p$	0.690	0.690	0.690	0.690	0.690
$(REC)_p$ Rate of Energy charge from Primary Fuel (p/kwh)		340.410	340.410	340.410	340.410	340.410
Rate of Energy charge ex-bus (p/kWh)	$= ((REC)_s + (REC)_p / (1-(AUX))$	**364.489**	**364.489**	**364.489**	**364.489**	**364.489**

Coal		April '23	May'23	June'23	July'23	Aug'23	Sep'23	Oct'23	Nov'23	Dec'23	Jan'24	Feb'24	Mar'24	Wtd. Avg.
Wtd. Avg. Price of Coal	Rs./MT	4743.74	4805.49	5066.33	5156.09	4932.00	4785.43	4594.95	4732.78	4765.81	4868.56	5317.92	5474.38	**4936.96**
Wtd. Avg. GCV of Coal as received	kCal/Kg	3639	3645	3611	3469	3144	3182	3390	3571	3622	3697	3704	3594	**3,522.33**
Wtd. Avg. GCV of Coal as received after adjustement of 85	kCal/Kg	3554	3560	3526	3384	3059	3097	3305	3486	3537	3612	3619	3509	**3,437.33**
Secondary Oil														
Wtd. Avg. Price of Secondary Fuel	Rs/KL	64429.97	64429.97	64429.97	64429.97	61966.49	61966.5	61966.49	61966.5	61966.5	61966.5	59755.3	59755.3	**62,419.13**
Wtd. Avg. GCV of Secondary Fuel	kCal/L	9824	9824	9824	9824	9800	9800	9800	9800	9800	9800	9868	9868	**9,819.33**

Name of the Petitioner **NTPC Ltd**

Name of the Generating Station **Ramagundam-III**

Statement of Capital cost

(To be given for relevant dates and year wise)

S. No.	Particulars	2024-25		
		Accrual Basis	Un-discharged Liabilities	Cash Basis
A	a) Opening Gross Block Amount as per books	1,74,011.9	210.84	1,73,801.1
	b) Amount of IDC in A(a) above	0.6		0.6
	c) Amount of FC in A(a) above			
	d) Amount of FERV in A(a) above	2,204.7		2,204.7
	e) Amount of Hedging Cost in A(a) above			
	f) Amount of IEDC in A(a) above			
B	a) Addition in Gross Block Amount during the period (Direct Purchase)			
	b) Amount of IDC in B(a) above			
	c) Amount of FC in B(a) above			
	d) Amount of FERV in B(a) above			
	e) Amount of Hedging Cost in B(a) above			
	f) Amount of IEDC in B(a) above			
C	a) Addition in Gross Block Amount during the period (Transferred from CWIP)			
	b) Amount of IDC in C(a) above			
	c) Amount of FC in C(a) above			
	d) Amount of FERV in C(a) above - CC Loans			
	e) Amount of Hedging Cost in C(a) above			
	f) Amount of IEDC in C(a) above			
	g) Amount of FERV in C(a) above - Contractual			
D	a) Deletion in Gross Block Amount during the period			
	b) Amount of IDC in D(a) above			
	c) Amount of FC in D(a) above			
	d) Amount of FERV in D(a) above			
	e) Amount of Hedging Cost in D(a) above			
	f) Amount of IEDC in D(a) above			
E	a) Closing Gross Block Amount as per books			
	b) Amount of IDC in E(a) above			
	c) Amount of FC in E(a) above			
	d) Amount of FERV in E(a) above			
	e) Amount of Hedging Cost in E(a) above			
	f) Amount of IEDC in E(a) above			

Name of the Petitioner: **NTPC Ltd**

Name of the Generating Station: **Ramagundam-III**

Statement of Capital Woks in Progress

(To be given for relevant dates and year wise)

S. No.	Particulars	2024-25		
		Accrual Basis	Un-discharged Liabilities	Cash Basis
A	**a) Opening CWIP Amount as per books**	8,209.92	938.97	7,270.95
	b) Amount of IDC in A(a) above			
	c) Amount of FC in A(a) above			
	d) Amount of FERV in A(a) above			
	e) Amount of Hedging Cost in A(a) above			
	f) Amount of IEDC in A(a) above			
B	**a) Addition in CWIP during the period**			
	b) Amount of IDC in B(a) above			
	c) Amount of FC in B(a) above			
	d) Amount of FERV in B(a) above			
	e) Amount of Hedging Cost in B(a) above			
	f) Amount of IEDC in B(a) above			
C	**a) Transferred to Gross Block Amount during the period**			
	b) Amount of IDC in C(a) above			
	c) Amount of FC in C(a) above			
	d) Amount of FERV in C(a) above			
	e) Amount of Hedging Cost in C(a) above			
	f) Amount of IEDC in C(a) above			
D	**a) Deletion in CWIP during the period**			
	b) Amount of IDC in D(a) above			
	c) Amount of FC in D(a) above			
	d) Amount of FERV in D(a) above			
	e) Amount of Hedging Cost in D(a) above			
	f) Amount of IEDC in D(a) above			
E	**a) Closing CWIP Amount as per books**			
	b) Amount of IDC in E(a) above			
	c) Amount of FC in E(a) above			
	d) Amount of FERV in E(a) above			
	e) Amount of Hedging Cost in E(a) above			
	f) Amount of IEDC in E(a) above			

PART-I
FORM- N

Calculation of Interest on Normative Loan

Name of the Company :	**NTPC Limited**
Name of the Power Station :	**Ramagundam Super Thermal power Station Stage-III**

(Amount in Rs Lakh)

S. No.	Particulars	Existing 2023-24	2024-25	2025-26	2026-27	2027-28	2028-29
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**
1	Gross Normative loan – Opening	1,11,796.15	1,11,573.85	1,11,917.13	1,12,260.41	1,14,810.51	1,15,749.63
2	Cumulative repayment of Normative loan up to previous year	1,11,796.15	1,11,573.85	1,11,917.13	1,12,260.41	1,14,810.51	1,15,749.63
3	**Net Normative loan – Opening**	-	-0.01	-	-	-	-
4	Add: Increase due to addition during the year / period	2.56	343.28	343.28	2,550.10	939.12	5,093.62
5	Less: Decrease due to de-capitalisation during the year / period	-244.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6	Less: Decrease due to reversal during the year / period						
7	Add: Increase due to discharges during the year / period	19.17	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Net addition during the period *	-222.31	343.28	343.28	2550.10	939.12	5093.62
	Addition in Loan due to Net add cap *	-222.31	343.28	343.28	2550.10	939.12	5093.62
8	Repayment of Loan	21.73	343.27	343.28	2,550.10	939.12	3,935.27
	Repayment adjustment on account of de capitalisation	244.03	-	-	-	-	-
	Repayment adjustment on account of discharges/reversals corresponding to un discharged liabilities deducted as on 1.4.2009		-	-	-		
9	**Net Normative loan - Closing**	-0.01	-	-	-	-	1,158.35
10	**Average Normative loan**	-0.00	-0.00	-	-	-	579.18
11	Weighted average rate of interest	7.8572%	7.2429%	7.2429%	7.2317%	7.2077%	7.1811%
12	**Interest on Loan**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**41.59**

(Petitioner)

PART 1
FORM-T

Summary of issue involved in the petition

Name of the Company :		**NTPC Limited**
Name of the Power Station :		**Ramagundam Super Thermal power Station Stage-III**
1	**Petitioner:**	**NTPC Limited**
2	**Subject**	Petition Under Section 62 and 79 (1) (a) of the Electricity Act, 2003 read with Chapter-III of the Central Electricity Regulatory Commission (Conduct of Business) Regulations, 2023 and Chapter-3, Regulation-9 of Central Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions of Tariff) Regulations, 2019 for approval of tariff of Ramagundam Super Thermal Power Station Stage- III (500 MW) for the period from 01.04.2024 to 31.03.2029.
3	Prayer: i) Approve tariff of Ramagundam Super Thermal Power Station Stage- III (500 MW) for the tariff period 01.04.2024 to 31.03.2029. ii) Allow the recovery of filing fees as & when paid to the Hon'ble Commission and publication expenses from the beneficiaries. iii) Allow reimbursement of Ash Transportation Charges directly from the beneficiaries quarterly on net basis. iv) Pass any other order as it may deem fit in the circumstances mentioned above	
4	**Respondents:**	
	Name of Respondents-	
	1. AP Eastern Power Distribution Company Limited	
	2. AP Southern Power Distribution Company Limited	
	3.Telangana State Northern Power Distribution Company Limited	
	4.Telangana State Southern Power Distribution Company Limited	
	5.Tamil Nadu Generation & Distribution Corporation Limited	
	6.Bangalore Electricity Supply Company Limited	
	7.Mangalore Electricity Supply Company Limited	
	8.Chamundeshwari Electricity Supply Corporation Limited	
	9.Gulbarga Electricity Supply Company Limited	
	10.Hubli Electricity Supply Company Limited	
	11. Kerala State Electricity Board Limited	
	12. Electricity Department,Government of Puducherry,	
5	**Project Scope**	Ramagundam Super Thermal Power Station Stgae-III (500MW)
	COD	25.03.2005
	Claim	
	2024-25	Refer form-9A
	2025-26	
	2026-27	
	2027-28	
	2028-29	
	AFC	Refer form-1
	Capital cost	Refer form-1(i)
	NAPAF (Gen)	85%
	Any Specific	

APPENDIX-IA

SUPPLEMENTARY TARIFF FILING FORMS (THERMAL)

FOR DETERMINATION OF SUPPLEMENTARY TARIFF OF

Ramagundam Super Thermal Power Station Stage-III

(For ECS- DeNOx System for 2024-29 Period)

Summary of Suplementary Tariff (ECS)

Name of the Petitioner: NTPC
Name of the Generating Station: Ramagundam-III(1x500 MW)
Commissioning Date of CMS: 15.08.2022

(Amount in Rs Lakh)

S. No.	Particulars	Unit	Existing 2023-24	2024-25	2025-26	2026-27	2027-28	2028-29
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1	Depreciation	Rs Lakh	37.51	38.39	38.39	38.39	38.39	38.39
1.2	Interest on Loan	Rs Lakh	43.74	41.21	37.52	33.84	30.15	26.47
1.3	Return on Equity	Rs Lakh	30.99	32.11	32.11	32.11	32.11	32.11
1.4	Interest on Working Capital	Rs Lakh	2.46	2.48	2.47	2.46	2.45	2.44
1.5	O&M Expenses	Rs Lakh	15.78	16.61	17.48	18.40	19.37	20.38
1.6	Special Allowance (If applicable)	Rs Lakh						
1.7	Compensation Allowance (If applicable – relevant for column 4 only)	Rs. Lakh						
	Total	**Rs Lakh**	**130.49**	**130.79**	**127.97**	**125.19**	**122.46**	**119.79**
2.1	Landed Fuel Cost (coal/gas/RLNG/ liquid)	Rs/Ton						
	(%) of Fuel Quantity	(%)						
2.2	Landed Fuel Cost Imported Coal		NA					
	(%) of Fuel Quantity							
2.3	Landed Fuel Cost (coal/gas /RLNG/liquid) other than FSA	Rs/Ton	NA					
	(%) of Fuel Quantity	(%)						
2.4	Landed Fuel Cost Imported Coal other than FSA.		NA					
	(%) of Fuel Quantity							
2.5	Secondary fuel oil cost	Rs/Unit						
	Energy Charge Rate ex-bus (Rs/kWh)	Rs/Unit						

(Petitioner)

Statement showing claimed capital cost – (Suplementary Tariff - ECS)

PART-I

FORM-1(I)

Name of the Petitioner: NTPC
Name of the Generating Station: Ramagundam-III(1x500 MW)
Commissioning Date of CMS: 15.08.2022

(Amount in Rs Lakh)

S. No.	Particulars	2023-24	2024-25	2025-26	2026-27	2027-28	2028-29
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Opening Capital Cost	693.95	727.01	727.01	727.01	727.01	727.01
2	Add: Addition during the year/period	3.40	-	-	-	-	-
3	Less: De-capitalisation during the year/period	-	-	-	-	-	-
4	Less: Reversal during the year / period	-	-	-	-	-	-
5	Add: Discharges during the year/ period	29.66	-	-	-	-	-
6	Closing Capital Cost	727.01	727.01	727.01	727.01	727.01	727.01
7	Average Capital Cost	710.48	727.01	727.01	727.01	727.01	727.01

Statement showing Return on Equity at Normal Rate (Suplementary Tariff - ECS)

PART-I
FORM-1(IIA)

Name of the Petitioner: **NTPC**
Name of the Generating Station: **Ramagundam-III(1x500 MW)**
Commissioning Date of CMS: **15.08.2022**

(Amount in Rs Lakh)

S. No.	Particulars	Existing 2023-24	2024-25	2025-26	2026-27	2027-28	2028-29
1	2	3	4	5	6	7	8
	Return on Equity						
1	Gross Opening Equity (Normal)	208.18	218.10	218.10	218.10	218.10	218.10
2	Less: Adjustment in Opening Equity			0			
3	Adjustment during the year			0			
4	Net Opening Equity (Normal)	208.18	218.10	218.10	218.10	218.10	218.10
5	Add: Increase in equity due to addition during the year / period	1.02	-	-			
7	Less: Decrease due to De-capitalisation during the year / period	-	-	-			
8	Less: Decrease due to reversal during the year / period	-	-	-			
9	Add: Increase due to discharges during the year / period	8.90	-	-			
10	Net closing Equity (Normal)	218.10	218.10	218.10	218.10	218.10	218.10
11	Average Equity (Normal)	213.14	218.10	218.10	218.10	218.10	218.10
12	Rate of ROE	14.541%	14.722%	14.722%	14.722%	14.722%	14.722%
13	Total ROE	30.99	32.11	32.11	32.11	32.11	32.11

(Petitioner)

PART-I

FORM-2

Name of the Petitioner: **NTPC**

Name of the Generating Station: **Ramagundam-III(1x500 MW)**

Commissioning Date of CMS: **15.08.2022**

ECS Characteristics

Name of the Petitioner	**NTPC**
Name of the Generating Station	Ramagundam-III(1x500 MW)
Unit(s)/Block(s)/Parameters	1x500 MW
Installed Capacity (MW)-Coal Based	500 MW
Actual COD (of CMS)	15.08.2022
Type of System	Combustion Modification System (CM System)
Name of CM Manufacturer	BHARAT HEAVY ELECTRICALS LIMITED
Special Technological Features	
Any other special features	Low NOX concentric firing system (LNCFS) with Bypass Over Fire Air (BOFA) dampers
Nox Control (Combustion Modification System)	Less than the 400mg/Nm3 @6% O2 dry basis at ID Fan outlet.

PETITIONER

PART-I
FORM-3

Normative parameters considered for supplementary tariff computations

Name of the Petitioner:	**NTECL**
Name of the Generating Station:	**Ramagundam Super Thermal Power Station Stage-III**

(Year Ending March)

Particulars	Unit	Existing 2023-24	2024-25	2025-26	2026-27	2027-28	2028-29
1	2	3	4	5	6	7	4
Base Rate of Return on Equity	%	12.00%	12.15%	12.15%	12.15%	12.15%	12.15%
Effective Tax Rate	%	17.472%	17.472%	17.472%	17.472%	17.472%	17.472%
Target Availability							
Peak Hours		85.00%	85.00%	85.00%	85.00%	85.00%	85.00%
Off-Peak Hours		85.00%	85.00%	85.00%	85.00%	85.00%	85.00%
Auxiliary Energy Consumption	%	8.50%	8.50%	8.50%	8.50%	8.50%	8.50%
Auxiliary Energy Consumption for emission control system (Design)	%	-	-	-	-	-	-
Rate of Interest on Working Capital	%	12.00%	11.90%	11.90%	11.90%	11.90%	11.90%
O&M Expenses	% of Capital Cost	2					
Maintenance Spares for WC	% of O&M	20.00%					
Receivables for WC	in Days	45					

Petitioner

Calculation of O&M Expenses (Suplementary Tariff - ECS) — **ADDITIONAL FORM**

Name of the Petitioner: NTPC
Name of the Generating Station: Ramagundam-III (1x500 MW)
Commissioning Date of CMS: 15.08.2022

S.No.	Particulars	Existing 2023-24	2024-25	2025-26	2026-27	2027-28	2028-29
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**O&M expenses under Reg.36(1)(9)**						
1a	Normative O&M expenses- ECS	15.78	16.61	17.48	18.40	19.37	20.38
2	**O&M expenses**						
2a	Water Charges	-	-	-	-	-	-
2b	Security expenses	-	-	-	-	-	-
	Total O&M Expenses	**15.78**	**16.61**	**17.48**	**18.40**	**19.37**	**20.38**

Petitioner

PART-I

FORM-9A

Additional Form

Yearwise Statement of Additional Capitalization after COD (Suplementary Tariff - ECS)

Name of the Petitioner: NTPC

Name of the Generating Station: Ramagundam-III(1x500 MW)

Commissioning Date of CMS: 15.08.2022

For Financial Year

Amount in Rs Lakhs

Sl. No.	Head of Work/ Equipments	2024-25	2025-26	2026-27	2027-28	2028-29	Regulations under which claimed	Justification
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Works related to Combustion Modification System					-		
Total Add Cap						-		
2	Discharge of liability					-		
Total Add. Cap. Claimed including discharge of liabilities (1+2)						-		

(Petitioner)

Year wise Statement of Additional Capitalisation after COD (Suplementary Tariff - ECS)

PART-I
FORM- 9

Name of the Petitioner: NTPC
Name of the Generating Station: Ramagundam-III(1x500 MW)
Commissioning Date of CMS: 15.08.2022

For Financial Year 2024-25

Rs. Lakhs

		2024-25								
Sl. No.	Head of Work /Equipment	ACE Claimed (Actual)						Regulations under which claimed	Justification	Admitted Cost by the Commission, if any
		Accrual basis (IndAs)	INDAS adj	Accrual basis (IGAAP)	Un-discharged Liability included in col. 3	Cash basis	IDC included in col. 3			
1	2			3	4	5= (3-4)	6	7	8	9
1	Balance works related to Combustion Modification System									
Total Add Cap										
2	Discharge of liability									
Total Add. Cap. Claimed including discharge of liabilities (1+2)										

Petitioner

Year wise Statement of Additional Capitalisation after COD (Suplementary Tariff - ECS)

PART-I
FORM- 9

Name of the Petitioner: NTPC
Name of the Generating Station: Ramagundam-III(1x500 MW)
Commissioning Date of CMS: 15.08.2022

For Financial Year 2025-26

Rs. Lakhs

Sl. No.	Head of Work /Equipment	2025-26						Regulations under which claimed	Justification	Admitted Cost by the Commission, if any
		ACE Claimed (Actual)								
		Accrual basis (IndAs)	INDAS adj	Accrual basis (IGAAP)	Un-discharged Liability included in col. 3	Cash basis	IDC included in col. 3			
1	2			3	4	5= (3-4)	6	7	8	9
1	Works related to Combustion Modification System									
Total Add Cap										
2	Discharge of liability									
Total Add. Cap. Claimed including discharge of liabilities (1+2)										

Petitioner

Year wise Statement of Additional Capitalisation after COD (Suplementary Tariff - ECS)

PART-I
FORM- 9

Name of the Petitioner: NTPC
Name of the Generating Station: Ramagundam-III(1x500 MW)
Commissioning Date of CMS: 15.08.2022

For Financial Year 2026-27

Rs. Lakhs

Sl. No.	Head of Work /Equipment	2026-27 ACE Claimed (Actual)						Regulations under which claimed	Justification	Admitted Cost by the Commission, if any
		Accrual basis (IndAs)	INDAS adj	Accrual basis (IGAAP)	Un-discharged Liability included in col. 3	Cash basis	IDC included in col. 3			
1	2			3	4	5= (3-4)	6	7	8	9
1	Works related to Combustion Modification System									
Total Add Cap										
2	Discharge of liability									
Total Add. Cap. Claimed including discharge of liabilities (1+2)										

Petitioner

Year wise Statement of Additional Capitalisation after COD (Suplementary Tariff - ECS)

PART-I
FORM- 9

Name of the Petitioner: NTPC
Name of the Generating Station: Ramagundam-III(1x500 MW)
Commissioning Date of CMS: 15.08.2022

For Financial Year 2027-28

Rs. Lakhs

		2027-28								
Sl. No.	Head of Work /Equipment	ACE Claimed (Actual)						Regulations under which claimed	Justification	Admitted Cost by the Commission, if any
		Accrual basis (IndAs)	INDAS adj	Accrual basis (IGAAP)	Un-discharged Liability included in col. 3	Cash basis	IDC included in col. 3			
1	2			3	4	5= (3-4)	6	7	8	9
1	Works related to Combustion Modification System									
Total Add Cap										
2	Discharge of liability									
Total Add. Cap. Claimed including discharge of liabilities (1+2)										

Petitioner

Year wise Statement of Additional Capitalisation after COD (Suplementary Tariff - ECS)

PART-I
FORM- 9

Name of the Petitioner: **NTPC**
Name of the Generating Station: **Ramagundam-III(1x500 MW)**
Commissioning Date of CMS: **15.08.2022**

For Financial Year **2028-29**

Rs. Lakhs

		2028-29								
Sl. No.	Head of Work /Equipment	ACE Claimed (Actual)						Regulations under which claimed	Justification	Admitted Cost by the Commission, if any
		Accrual basis (IndAs)	INDAS adj	Accrual basis (IGAAP)	Un-discharged Liability included in col. 3	Cash basis	IDC included in col. 3			
1	2			3	4	5= (3-4)	6	7	8	9
1	Works related to Combustion Modification System									
Total Add Cap										
2	Discharge of liability									
Total Add. Cap. Claimed including discharge of liabilities (1+2)										

Petitioner

Financing of Additional Capitalisation (Suplementary Tariff - ECS)

PART-I
FORM-10

Name of the Petitioner: NTPC
Name of the Generating Station: Ramagundam-III (1x500 MW)
Commissioning Date of CMS: 15.08.2022

(Amount in Rs Lakh)

	Actual					Admitted				
Financial Year (Starting from COD)	**2024-25**	**2025-26**	**2026-27**	**2027-28**	**2028-29**	**2024-25**	**2025-26**	**2026-27**	**2027-28**	**2028-29**
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**12**
Amount capitalised in Work/Equipment	Additional capitalisation is finance in Debt:Equity ratio of 70:30									
Financing Details										
Loan-1										
Loan-2										
Loan-3 and so on										
Total Loan										
Equity										
Internal Resources										
Others (Pl. specify)										
Total										

Petitioner

Calculation of Depreciation (Suplementary Tariff - ECS)

PART-I
FORM- 11

Name of the Petitioner: NTPC
Name of the Generating Station: Ramagundam-III(1x500 MW)
Commissioning Date of CMS: 15.08.2022

(Amount in Rs Lakh)

Sl.No.	Name of the Assets	Gross Block as on 31.03.24	Depreciation Rates as per CERC's Depreciation Rate Schedule	Depreciation Amount for each period up to 31.03.29	
				2024-25 & onwards	
1	Plant & Machinery	762.48	5.28%		40.26
	TOTAL	**762.48**			**40.26**
	Weighted Average Rate of Depreciation (%)				**5.28**

Statement of Depreciation (Suplementary Tariff - ECS)

Name of the Petitioner: NTPC
Name of the Generating Station: Ramagundam-III(1x500 MW)
Commissioning Date of CMS: 15.08.2022

(Amount in Rs Lakh)

S. No.	Particulars	Existing 2023-24	2024-25	2025-26	2026-27	2027-28	2028-29
	No of Days in the period	366	365	365	365	366	365
	No of Days in the year	366	365	365	365	366	365
1	Opening Capital Cost	693.95	727.01	727.01	727.01	727.01	727.01
2	Closing Capital Cost	727.01	727.01	727.01	727.01	727.01	727.01
3	Average Capital Cost	710.48	727.01	727.01	727.01	727.01	727.01
4	Freehold land	-	-	-	-	-	-
4(a)	IT equipments and software#	-	-	-	-	-	-
5	Rate of depreciation*	5.28%	5.28%	5.28%	5.28%	5.28%	5.28%
6	Depreciable value	639.43	654.31	654.31	654.31	654.31	654.31
7.	Balance useful life at the beginning of the period						
8	Remaining depreciable value	616.54	616.80	615.92	615.92	615.92	615.92

9	Depreciation (for the period)	37.51	38.39	38.39	38.39	38.39	38.39
10	Depreciation (annualised)	**37.51**	**38.39**	**38.39**	**38.39**	**38.39**	**38.39**
11.	Cumulative depreciation at the end of the period	60.40	38.39	76.77	115.16	153.54	191.93
12.	Less: Cumulative depreciation adjustment on account of un-discharged liabilities deducted as on 01.04.2009	-					
13	Add: Cumulative depreciation adjustment on account of liability Discharge						
14	Less: Cumulative depreciation adjustment on account of de-capitalisation	-					
15	Net Cumulative depreciation at the end of the period	60.40	38.39	76.77	115.16	153.54	191.93

(Petitioner)

Calculation of Interest on Normative Loan (Suplementary Tariff - ECS)

Name of the Petitioner: NTPC
Name of the Generating Station: Ramagundam-III(1x500 MW)
Commissioning Date of CMS: 15.08.2022

(Amount in Rs Lakh)

S. No.	Particulars	Existing 2023-24	2024-25	2025-26	2026-27	2027-28	2028-29
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Gross Normative loan – Opening	485.76	508.91	508.91	508.91	508.91	508.91
2	Cumulative repayment of Normative loan up to previous year	22.89	60.40	98.79	137.17	175.56	213.95
3	**Net Normative loan – Opening**	462.88	448.51	410.12	371.73	333.35	294.96
4	Add: Increase due to addition during the year / period	2.38	-	-	-	-	-
5	Less: Decrease due to de-capitalisation during the year / period		-	-	-	-	-
6	Less: Decrease due to reversal during the year / period		**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
7	Add: Increase due to discharges during the year / period	20.76	-	-	-	-	-
	Less: Repayment of Loan	37.51	38.39	38.39	38.39	38.39	38.39
8	**Net Normative loan - Closing**	448.51	410.12	371.73	333.35	294.96	256.58
9	**Average Normative loan**	455.69	429.31	390.93	352.54	314.15	275.77
10	Weighted average rate of interest	9.598%	9.598%	9.598%	9.598%	9.598%	9.598%
11	**Interest on Loan**	43.74	41.21	37.52	33.84	30.15	26.47

Calculation of Interest on Working Capital (Suplementary Tariff - ECS)

PART 1
FORM- O

Name of the Petitioner: NTPC
Name of the Generating Station: Ramagundam-III(1x500 MW)
Commissioning Date of CMS: 15.08.2022

(Amount in Rs Lakh)

S. No.	Particulars		Existing 2023-24	2024-25	2025-26	2026-27	2027-28	2028-29
1	2		3	4	5	6	7	8
	No of days in year		366	365	365	365	366	365
1	Cost of Limestone/Reagent Stock	20 days	Reagent Not Required					
2	Cost of Limestone/Reagent Advance Payment	30 Days						
3	**Receivables**	45 days	16.04	16.12	15.78	15.43	15.10	14.77
4	O & M Expenses	1 month	1.32	1.38	1.46	1.53	1.61	1.70
5	Maintenance Spares	@20%	3.16	3.32	3.50	3.68	3.87	4.08
6	Total Working Capital		**20.51**	**20.83**	**20.73**	**20.65**	**20.59**	**20.54**
7	Rate of Interest	%	12.00	11.90	11.90	11.90	11.90	11.90
8	**Interest on Working Capital**		**2.46**	**2.48**	**2.47**	**2.46**	**2.45**	**2.44**

(Petitioner)

Annexure-01

वरिष्ठ कमाण्डेंट का कार्यालय
केन्द्रीय औद्योगिक सुरक्षा बल
(गृह मंत्रालय)

इकाई– आरएसटीपीएस–आर
पोस्ट– ज्योतिनगर–505215

पत्रांक स आईसी –11099/केऔसुब/आरएसटीपीएस/आसु/2024–1675 दिनांक: 12.06.2024

To

The AGM (HR)
NTPC, Ramagundam.

Subject :- **IMPLEMENTATION OF PENDING RECOMMENDATIONS OF ISI TEAM OF IB : REG.**

Kindly refer to this office letter No. IC-42099/CISF/RSTPS(R)/CIW/IB Recomd/2021-1044 dated 15.06.2023 and letter of even No. (514) dated 09.03.2022 and (1099) dated 25.10.2022,(1044) dated 15.06.2023,(2590) dated 26.09.2023, (3271) dated 25.12.2023 on the above subject.

02. In this regard it is requested to implement the pending Recommendations in the Report of Inspection carried out by ISI Team of Intelligence Bureau and forward status to this office for onward submission to higher formation. If any point is not possible to implement, the same may be taken up with IB for dropping the points. The pending recommendations are enclosed herewith as **Appendix- 'A'.**

Encls: As above.

12.6.24

सहायक कमाण्डेंट/संयत्र
कृते वरिष्ठ कमाण्डेंट
केऔसुब इकाई आरएसटीपीएस रामागुण्डम

APPENDIX-'A'

PENDING SECURITY RECOMMENDATIONS (INSPECTION OF IB TEAM ON 29-30TH MARCH'2017)

PHYSICAL SECURITY			
S/N	**IB S/N**	**Recommendations made by the ISI tem of IB**	**Remarks**
01	18.5	CCTV coverage may be extended along the perimeter wall.	

The ISI Team of IB Carried out Inspection of NTPC Ramagundam on 21.01.2021

FRESH SECURITY RECOMMENDATIONS :			
S/N	**IB S/N**	**Recommendations made by the ISI tem of IB**	**Remarks**
1	1)	Construction of the broken portions of perimeter wall needs to be completed on priority. Chain linked fencing segregating the Switchyard should also be repaired.	
2	2)	The entire patrolling track may be made serviceable for proper patrolling in the area.	
3	3)	Area falling under upcoming TSTPP should be well demarcated with proper perimeter wall & patrolling track to ensure peripheral security.	
4	4)	CCTV coverage may be extended along the perimeter wall of RSTPS plant to cover entire perimeter area, Central stores and upcoming TSTPP.	
ACCESS CONTROL			
5	9)	X-BIS machine installed at Gate No.2, found non-functional at the time of security audit, should be repaired/replaced at the earliest	
6	10)	The receipt vouchers of incoming/outgoing vehicles should mention specific time and date of loading/unloading before leaving the plant and it should be signed by designated official of management/contractors.	
7	12)	It was found that inspection platform/ramp is not available at MGR Railway Gate for checking the Rail Wagons during entry/exit. The Inspection platform should be constructed at MGR Railway gate at the earliest.	

8	13)	The vehicles of NTPC Employees should be issued passes with proper hologram/security features to avoid entry of unauthorized vehicles inside the Plant area.	
GENERAL RECOMMENDATIONS :			
9	36)	The abandoned/unclaimed properties and scattered scraps lying inside the RSTPS premises should be stored in proper place/stores with proper inventory, under CCTV cover.	
10	39)	Technology like use of drones, Automated Access Control System, Integrated Security Control Room should be employed for security functions to reduce dependence on manpower.	
11	40)	Drones should be used for patrolling, surveillance of large area under VI.	
12	41)	Provision of the Industrial Security Manual 2020 may also be incorporated in implementing security measures, preparation of SOPs and ensuring personnel, physical, cyber security & fire safety etc.	

12.6.24

सहायक कमाण्डेंट / संयंत्र
कृते वरिष्ठ कमाण्डेंट
केऔसुब इकाई आरएसटीपीएस रामागुण्डम

Annexure-02

रजिस्ट्री सं० डी० एल०-33004/99 REGD. NO. D. L.-33004/99

भारत का राजपत्र
The Gazette of India

असाधारण
EXTRAORDINARY
भाग II—खण्ड 3—उप-खण्ड (ii)
PART II—Section 3—Sub-section (ii)
प्राधिकार से प्रकाशित
PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 2620] नई दिल्ली, मंगलवार, दिसम्बर 8, 2015/अग्रहायण 17, 1937
No. 2620] NEW DELHI, TUESDAY, DECEMBER 8, 2015/AGRAHAYANA 17, 1937

पर्यावरण, वन और जलवायु परिवर्तन मंत्रालय

अधिसूचना

नई दिल्ली, 7 दिसम्बर, 2015

का.आ. 3305(अ).— केंद्रीय सरकार, पर्यावरण (संरक्षण) अधिनियम, 1986 (1986 का 29) की धारा 6 और धारा 25 द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए पर्यावरण (संरक्षण) नियम, 1986 का और संशोधन करने के लिए निम्नलिखित नियम बनाती है, अर्थात् :—

1.(1) इन नियमों का संक्षिप्त नाम पर्यावरण (संरक्षण) संशोधन नियम, 2015 है।

(2) ये उनके राजपत्र में प्रकाशन की तारीख को प्रवृत्त होंगे।

2. पर्यावरण (संरक्षण) नियम, 1986 की अनुसूची 1 में,—

(क) क्रम सं. 5 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के स्थान पर निम्नलिखित क्रम सं. और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :—

क्रम सं.	उद्योग	मापदंड	मानक
1	2	3	4
5क	**ताप विद्युत संयंत्र (जल उपभोग सीमा)**	**जल उपभोग**	I. एक बार शीतलन (ओटीसी) के माध्यम से सभी संयंत्र शीतलन टावरों (सीटी) को प्रतिष्ठापित करेंगे और अधिसूचना की तारीख से दो वर्ष की अवधि के भीतर अधिकतम 3.5m^3/MWh के विनिर्दिष्ट जल उपभोग को हासिल करेंगे।

			II. सभी विद्यमान सीटी-आधारित संयंत्र 3.5m^3/MWh इस अधिसूचना के प्रकाशन की तारीख से दो वर्ष के भीतर अधिकतम 3.5m^3/MWh तक के विनिर्दिष्ट जल उपभोग को कम करेंगे। III. जनवरी, 2017 के पश्चात् प्रतिष्ठापित किए जाने वाले नए संयंत्र अधिकतम 2.5 m^3/MWh तक के विनिदिष्ट जल उपभोग को पूरा करेंगे और शून्य जल दुर्व्यय को हासिल करेंगे।

(ख) क्रम सं. 25 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं. और प्रविष्टियां रखी जाएंगी, अर्थात् :—

क्रम सं.	उद्योग	मापदंड	मानक
1	2	3	4
		विवक्त पदार्थ	100 mg/Nm^3
		सल्फर डायोक्साइड(SO_2)	600 mg/Nm^3 (500 मेगावाट से कम क्षमता की इकाईयों से लघु इकाईयां) 200 mg/Nm^3 (500 मेगावाट और उससे अधिक क्षमता की इकाईयां)
		नाइट्रोजन के आक्साइड (NOx)	300 mg/Nm^3
		पारा (Hg)	0.03 mg/Nm^3 (500 मेगावाट और उससे अधिक क्षमता की इकाईयां)
		1 जनवरी, 2003 के पश्चात् 31 दिसंबर, 2016* तक प्रतिष्ठापित टीपीपी (इकाईयां)	
		विवक्त पदार्थ	50 mg/Nm^3
		सल्फर डायोक्साइड (SO_2)	600 mg/Nm^3 (500 मेगावाट से कम क्षमता की इकाईयों से लघु इकाईयां) 200 mg/Nm^3 (500 मेगावाट और उससे अधिक क्षमता की इकाईयां)
		नाइट्रोजन के आक्साइड (NOx)	300 mg/Nm^3
		पारा (Hg)	0.03 mg/Nm^3
		1 जनवरी, 2017** से प्रतिष्ठापित टीपीपी (इकाईयां)	
		विवक्त पदार्थ	30 mg/Nm^3
		सल्फर डायोक्साइड (SO_2)	100 mg/Nm^3
		नाइट्रोजन के आक्साइड	100 mg/Nm^3

		(NOx)	
		पारा (Hg)	0.03 mg/Nm^3

* टीपीपी (इकाईयां) इस अधिसूचना के प्रकाशन की तारीख से दो वर्ष के भीतर परिसीमाओं को पूरा करेंगी ।

** इसके अंतर्गत सभी टीपीपी (इकाईयां) हैं, जिन्हें पर्यावरणीय निकासी प्रदान की गई है और संनिर्माण के अधीन है ।

[फा. सं. क्यू-15017/40/2007-सीपीडब्ल्यू]

डा. राशिद हसन, सलाहकार

टिप्पण :- मूल नियम भारत के राजपत्र, असाधारण, भाग II, खंड 3, उपखंड (ii) में सं. का.आ. 844(अ) 19 नवंबर, 1986 द्वारा प्रकाशित किए गए थे और उनका पश्चातवर्ती का.आ. 433(अ) तारीख 18 अप्रैल, 1987 ; सा.का.नि 176(अ) तारीख 2 अप्रैल, 1996; सा.का.नि. 97 (अ), तारीख 18 फ़रवरी, 2009 ; सा.का.नि 149(अ) तारीख 4 मार्च, 2009 ; सा.का.नि. 543(अ) तारीख 22 जुलाई, 2009 ; सा.का.नि. 739(अ) तारीख 9 सितम्बर, 2010 ; सा.का.नि. 809(अ) तारीख 4 अक्टूबर, 2010, सा.का.नि. 215(अ) तारीख 15 मार्च, 2011 ; सा.का.नि. 221(अ) तारीख 18 मार्च, 2011 ; सा.का.नि. 354(अ) तारीख 2 मई, 2011 ; सा.का.नि. 424(अ) तारीख 1 जून, 2011 ; सा.का.नि. 446(अ) तारीख 13 जून, 2011 ; सा.का.नि. 152(अ) तारीख 16 मार्च, 2012 ; सा.का.नि. 266(अ) तारीख 30 मार्च, 2012 ; सा.का.नि. 277(अ) तारीख 31 मार्च, 2012; सा.का.नि. 820(अ) तारीख 9 नवम्बर, 2012 ; सा.का.नि. 176(अ) तारीख 18 मार्च, 2013 ; सा.का.नि. 535(अ) तारीख 7 अगस्त, 2013 ; सा.का.नि. 771(अ) तारीख 11 दिसम्बर, 2013 ; सा.का.नि. 2(अ) तारीख 2 जनवरी, 2014 ; सा.का.नि. 229(अ) तारीख 28 मार्च, 2014 ; सा.का.नि. 232(अ) तारीख 31 मार्च, 2014 ; सा.का.नि. 325(अ) तारीख 7 मई, 2014, सा.का.नि. 612(अ) तारीख 25 अगस्त, 2014 और अन्तिम संशोधन सा.का.नि. 789(अ) तारीख 11 नवम्बर, 2014 किया गया था ।

MINISTRY OF ENVIRONMENT, FOREST AND CLIMATE CHANGE

NOTIFICATION

New Delhi, the 7th December, 2015

S.O. 3305(E).— In exercise of the powers conferred by sections 6 and 25 of the Environment (Protection) Act, 1986 (29 of 1986), the Central Government hereby makes the following rules further to amend the Environment (Protection) Rules, 1986, namely:**–**

1. (1) These rules may be called the Environment (Protection) Amendment Rules, 2015.

(2) They shall come into force on the date of their publication in the Official Gazette.

2. In the Environment (Protection) Rules, 1986, in Schedule – I, -

(a) after serial number 5 and entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely:**–**

Sr. No.	Industry	Parameter	Standards
1	2	3	4
"5A.	**Thermal Power Plant (Water consumption limit)**	**Water consumption**	I. All plants with Once Through Cooling (OTC) shall install Cooling Tower (CT) and achieve specific water consumption upto maximum of 3.5m^3/MWh within a period

			of two years from the date of publication of this notification. **II.** All existing CT-based plants reduce specific water consumption upto maximum of 3.5m^3/MWh within a period of two years from the date of publication of this notification. **III.** New plants to be installed after 1st January, 2017 shall have to meet specific water consumption upto maximum of 2.5 m^3/MWh and achieve zero waste water discharged";

(b) for serial number 25, and the entries related thereto, the following serial number and entries shall be substituted, namely:-

Sr. No.	Industry	Parameter	Standards
1	**2**	**3**	**4**
"25.	**Thermal Power Plant**	**TPPs (units) installed before 31st December, 2003***	
		Particulate Matter	100 mg/Nm^3
		Sulphur Dioxide (SO_2)	600 mg/Nm^3 (Units Smaller than 500MW capacity units) 200 mg/Nm^3 (for units having capacity of 500MW and above)
		Oxides of Nitrogen (NOx)	600 mg/Nm^3
		Mercury (Hg)	0.03 mg/Nm^3(for units having capacity of 500MW and above)
		TPPs (units) installed after 1st January,2003, upto 31st December, 2016*	
		Particulate Matter	50 mg/Nm^3
		Sulphur Dioxide (SO_2)	600 mg/Nm^3 (Units Smaller than 500MW capacity units) 200 mg/Nm^3 (for units having capacity of 500MW and above)
		Oxides of Nitrogen (NOx)	300 mg/Nm^3
		Mercury (Hg)	0.03 mg/Nm^3
		TPPs (units) to be installed from 1st January, 2017**	
		Particulate Matter	30 mg/Nm^3
		Sulphur Dioxide (SO_2)	100 mg/Nm^3
		Oxides of Nitrogen (NOx)	100 mg/Nm^3
		Mercury (Hg)	0.03 mg/Nm^3

*TPPs (units) shall meet the limits within two years from date of publication of this notification.

**Includes all the TPPs (units) which have been accorded environmental clearance and are under construction".

[F. No. Q-15017/40/2007-CPW]

Dr. RASHID HASAN, Advisor

Note: - The principal rules were published in the Gazette of India, Extraordinary, Part II, Section 3, Sub-section (i) *vide* number S.O. 844(E), dated the 19th November, 1986 and subsequently amended *vide* the following notifications:—

S.O. 433(E), dated 18th April 1987; G.S.R. 176(E) dated 2nd April, 1996; G.S.R. 97(E), dated the 18th February, 2009; G.S.R. 149(E), dated the 4th March , 2009; G.S.R. 543(E), dated 22nd July, 2009; G.S.R. 739(E), dated the 9th September, 2010; G.S.R. 809(E), dated, the 4th October, 2010, G.S.R. 215(E), dated the 15th March, 2011; G.S.R. 221(E), dated the 18th March, 2011; G.S.R. 354(E), dated the 2nd May, 2011; G.S.R. 424(E), dated the 1st June, 2011; G.S.R. 446(E), dated the 13th June, 2011; G.S.R. 152(E), dated the 16th March, 2012; G.S.R. 266(E), dated the 30th March, 2012; and G.S.R. 277(E), dated the 31st March, 2012; and G.S.R. 820(E), dated the 9th November, 2012; G.S.R. 176(E), dated the 18th March, 2013; G.S.R. 535(E), dated the 7th August, 2013; G.S.R. 771(E), dated the 11th December, 2013; G.S.R. 2(E), dated the 2nd January, 2014; G.S.R. 229(E), dated the 28th March, 2014; G.S.R. 232(E), dated the 31st March, 2014; G.S.R. 325(E), dated the 07th May, 2014, G.S.R. 612,(E), dated the 25th August, 2014 and lastly amended vide notification G.S.R. 789(E), dated 11th November, 2014.

Printed by the Manager, Government of India Press, Ring Road, Mayapuri, New Delhi-110064
and Published by the Controller of Publications, Delhi-110054.

Annexure-03

Messrs NTPC Limited
SSC – SR (Simhadri) Project
P.O. SIMHADRI VISAKHAPATNAM
VISAKHAPATNAM
Andhra Pradesh- 531020

29 March 2021

Dear Sirs,

Re: Purchase Order No.: 4000220673-056-1035 Dated: 25.04.2019.
Maintenance contract for fire alarm systems of Stage-III CHP MCC Stores and Township for 2019-20 and 2020-21.

The aforesaid maintenance contract shall come to an end on 24 April 2021.

There has been no extension of the contract. Consequently, there shall be no obligations for any further maintenance works by us after 24 April 2021.

Accordingly, we are enclosing herewith our Invoice no. MH270015796 dated: 24/3/2021 for the period up to 24 April 2021 as per the contractual terms. Kindly make payment of the same in full and final settlement of our dues.

We thank you for your support.

Yours faithfully,

For Gunnebo India Pvt Ltd.

Mr. Kandasababathi A

(Manager – Customer Services)

Annexure-04

RE: Document Reference No.: 8000265703 - PO NO 4000220673 - Invoice No - MH270016427

Kanda A <Kanda.A@Gunnebo.com>
Mon 29/08/2022 17:51
To:Pankaj Singh <PANKAJSINGH02@NTPC.CO.IN>

CAUTION: This Email has been sent from outside the Organization. Unless you trust the sender, Don't click links or open attachments as it may be a Phishing email, which can steal your Information and compromise your Computer.

Dear Sir,

Sorry for the inconvenience , Gunnebo has been closed the third party system business on last year as you aware.

Best Regards

Kandasababathi A
Manager – Customer Services
Mobile +91 7406015458

Gunnebo India Private Limited
Regus Business Centre
L-9, Raheja Towers, East Wing,
No. 26/27, MG Road,
Bangalore – 560001, Karnataka
India
Gunnebo Group | Security Matters Blog | This is Gunnebo

Gunnebo Group brands:

The information contained in or attached to this e-mail is intended solely for the use of the named recipient(s) and may contain confidential or privileged information. If you are not the intended recipient, do not read, use, disseminate, distribute or copy this message or attachments. If you are not an intended recipient, please contact the sender and delete the material from your computer.

From: Pankaj Singh <PANKAJSINGH02@NTPC.CO.IN>
Sent: Monday, August 29, 2022 10:23 AM
To: Kanda A <Kanda.A@Gunnebo.com>
Subject: Re: Document Reference No.: 8000265703 - PO NO 4000220673 - Invoice No - MH270016427

*** External mail. Be cautious opening links or attachments. ***

Dear Sir,
Greetings of the Day!
You are requested to provide information about the spare parts supply of Ziton make fire detection and alarm system, installed at unit-7 and offsite areas of STG-III. As it is known that AMC services has been discontinued by your company, it has now become essential for us to maintain the spare parts which were being supplied by your company earlier.

Please apprise us about the current status of spares supply so that we can raise PR/PO for the same.

Regards
Pankaj Singh
DGM
C&I-O&M
RSTPS-Ramagundam
8527652217

From: A, Kanda <Kanda.A@Gunnebo.com>
Sent: 06 September 2021 17:07
To: Pankaj Singh <PANKAJSINGH02@NTPC.CO.IN>
Subject: RE: Document Reference No.: 8000265703 - PO NO 4000220673 - Invoice No - MH270016427

You don't often get email from kanda.a@gunnebo.com. Learn why this is important

CAUTION: This Email has been sent from outside the Organization. Unless you trust the sender, Don't click links or open attachments as it may be a Phishing email, which can steal your Information and compromise your Computer.
Dear Sir,

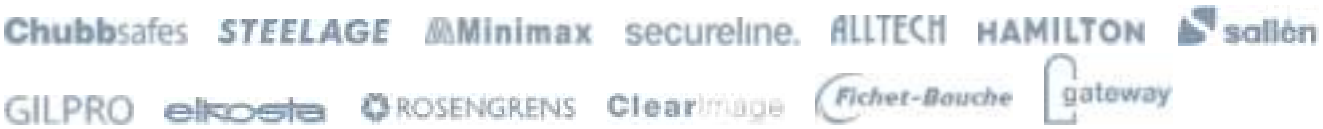
Thanks for the update..

Best Regards

Kandasababathi A
Manager – Customer Services
Mobile +91 7406015458

Gunnebo India Private Limited
Regus Business Centre
L-9, Raheja Towers, East Wing,
No. 26/27, MG Road,
Bangalore – 560001, Karnataka
India
Gunnebo Group | Security Matters Blog | This is Gunnebo

Gunnebo Group brands:



The information contained in or attached to this e-mail is intended solely for the use of the named recipient(s) and may contain confidential or privileged information. If you are not the intended recipient, do not read, use, disseminate, distribute or copy this message or attachments. If you are not an intended recipient, please contact the sender and delete the material from your computer.

From: Pankaj Singh <PANKAJSINGH02@NTPC.CO.IN>
Sent: Monday, September 6, 2021 5:06 PM
To: A, Kanda <Kanda.A@Gunnebo.com>
Subject: Re: Document Reference No.: 8000265703 - PO NO 4000220673 - Invoice No - MH270016427

*** External mail. Be cautious opening links or attachments. ***

dear Sir,
Your final bill has been sent to finance department for payment. As some documents need to be submitted before final bill is paid, thats why the delay. The bill will be processed shortly.

Regards
Pankaj Singh

From: A, Kanda <Kanda.A@Gunnebo.com>
Sent: 06 September 2021 16:54
To: Pankaj Singh <PANKAJSINGH02@NTPC.CO.IN>
Cc: Shailesh Kumar Choukiker <SKCHOUKIKER@NTPC.CO.IN>
Subject: RE: Document Reference No.: 8000265703 - PO NO 4000220673 - Invoice No - MH270016427

You don't often get email from kanda.a@gunnebo.com. Learn why this is important

CAUTION: This Email has been sent from outside the Organization. Unless you trust the sender, Don’t click links or open attachments as it may be a Phishing email, which can steal your Information and compromise your Computer.
Dear Sir,

Still we have not received the final AMC bill , please help us to clear this amount.

Best Regards

Kandasababathi A
Manager – Customer Services
Mobile +91 7406015458

Gunnebo India Private Limited
Regus Business Centre
L-9, Raheja Towers, East Wing,
No. 26/27, MG Road,
Bangalore – 560001, Karnataka
India

GUNNEBO

Gunnebo Group brands:

Chubbsafes STEELAGE Minimax secureline. ALLTECH HAMILTON sallén

GILPRO elkosta ROSENGRENS ClearImage Fichet-Bauche gateway

The information contained in or attached to this e-mail is intended solely for the use of the named recipient(s) and may contain confidential or privileged information. If you are not the intended recipient, do not read, use, disseminate, distribute or copy this message or attachments. If you are not an intended recipient, please contact the sender and delete the material from your computer.

From: A, Kanda
Sent: Monday, August 23, 2021 11:39 AM
To: Pankaj Singh <pankajsingh02@ntpc.co.in>
Cc: Shailesh Kumar Choukiker <skchoukiker@ntpc.co.in>
Subject: RE: Document Reference No.: 8000265703 - PO NO 4000220673 - Invoice No - MH270016427

Dear Sir,

Today we have met HR department to submit the CCP certificate for our final invoice processing , they have informed us to send the IOM approval from engineer in charge to process the Bill.

Please do the needful..

Best Regards

Kandasababathi A
Manager – Customer Services
Mobile +91 7406015458

Gunnebo India Private Limited
Regus Business Centre
L-9, Raheja Towers, East Wing,
No. 26/27, MG Road,
Bangalore – 560001, Karnataka
India

Gunnebo Group | Security Matters Blog | This is Gunnebo

GUNNEBO

Gunnebo Group brands:

The information contained in or attached to this e-mail is intended solely for the use of the named recipient(s) and may contain confidential or privileged information. If you are not the intended recipient, do not read, use, disseminate, distribute or copy this message or attachments. If you are not an intended recipient, please contact the sender and delete the material from your computer.

From: A, Kanda
Sent: Monday, July 19, 2021 11:50 AM
To: Pankaj Singh <pankajsingh02@ntpc.co.in>
Cc: Shailesh Kumar Choukiker <skchoukiker@ntpc.co.in>; Kumar, E Vijay <EVijay.Kumar@Gunnebo.com>
Subject: FW: Document Reference No.: 8000265703 - PO NO 4000220673 - Invoice No - MH270016427

Dear Sir,

Please process our final AMC invoice (Inv no : MH270016427) at the earliest , after receipt of the final invoice payment we will share the revised security deposit letter.

Best Regards

Kandasababathi A
Manager – Customer Services
Mobile +91 7406015458

Gunnebo India Private Limited
Regus Business Centre
L-9, Raheja Towers, East Wing,
No. 26/27, MG Road,
Bangalore – 560001, Karnataka
India
Gunnebo Group | Security Matters Blog | This is Gunnebo

Gunnebo Group brands:

The information contained in or attached to this e-mail is intended solely for the use of the named recipient(s) and may contain confidential or privileged information. If you are not the intended recipient, do not read, use, disseminate, distribute or copy this message or attachments. If you

are not an intended recipient, please contact the sender and delete the material from your computer.

From: A, Kanda
Sent: Thursday, July 15, 2021 2:59 PM
To: Pankaj Singh <pankajsingh02@ntpc.co.in>
Cc: Shailesh Kumar Choukiker <skchoukiker@ntpc.co.in>; Kumar, E Vijay <EVijay.Kumar@Gunnebo.com>
Subject: FW: Document Reference No.: 8000265703 - PO NO 4000220673 - Invoice No - MH270016427

Dear Sir,

Greetings from Gunnebo !

Please process our final invoice and SD amount at the earliest..

Best Regards

Kandasababathi A
Manager – Customer Services
Mobile +91 7406015458

Gunnebo India Private Limited
Regus Business Centre
L-9, Raheja Towers, East Wing,
No. 26/27, MG Road,
Bangalore – 560001, Karnataka
India
Gunnebo Group | Security Matters Blog | This is Gunnebo

GUNNEBO

Gunnebo Group brands:

Chubbsafes STEELAGE Minimax secureline. ALLTECH HAMILTON sallén

GILPRO elkosta ROSENGRENS ClearImage Fichet-Bauche gateway

The information contained in or attached to this e-mail is intended solely for the use of the named recipient(s) and may contain confidential or privileged information. If you are not the intended recipient, do not read, use, disseminate, distribute or copy this message or attachments. If you are not an intended recipient, please contact the sender and delete the material from your computer.

From: A, Kanda
Sent: Friday, July 9, 2021 12:02 PM
To: Pankaj Singh <pankajsingh02@ntpc.co.in>
Cc: Shailesh Kumar Choukiker <skchoukiker@ntpc.co.in>; Kumar, E Vijay <EVijay.Kumar@Gunnebo.com>
Subject: RE: Document Reference No.: 8000265703 - PO NO 4000220673 - Invoice No - MH270016427

Dear Sir,

Greetings from Gunnebo !

As per your instructions , Please find the following documents for your reference.

1. CCP 10 Certificate
2. CCP 11 Certificate
3. Security deposit Request Letter

Requesting you to please process our May & June month AMC invoices and our 2 years Security deposit deduction Amount.

Best Regards

Kandasababathi A
Manager – Customer Services
Mobile +91 7406015458

Gunnebo India Private Limited
Regus Business Centre
L-9, Raheja Towers, East Wing,
No. 26/27, MG Road,
Bangalore – 560001, Karnataka
India
Gunnebo Group | Security Matters Blog | This is Gunnebo

GUNNEBO

Gunnebo Group brands:

Chubbsafes STEELAGE Minimax secureline. ALLTECH HAMILTON sallén
GILPRO elkosta ROSENGRENS Clearimage Fichet-Bauche gateway

The information contained in or attached to this e-mail is intended solely for the use of the named recipient(s) and may contain confidential or privileged information. If you are not the intended recipient, do not read, use, disseminate, distribute or copy this message or attachments. If you are not an intended recipient, please contact the sender and delete the material from your computer.

From: Pankaj Singh <pankajsingh02@ntpc.co.in>
Sent: Saturday, June 26, 2021 5:14 PM
To: A, Kanda <Kanda.A@Gunnebo.com>
Subject: Re: Document Reference No.: 8000265703 - PO NO 4000220673 - Invoice No - MH270016427

*** External mail. Be cautious opening links or attachments. ***

Dear Sir,

!Greetings for the day!

Referring to trailing mail, as it is the last bill of the contract, so we require CCP-10 (Labour Payment & Statutory) and CCP-11(No Demand by Agency) documents from your side to process the invoice. Please provide the same for further processing.Blank formats for both are attached.

From: "kanda" <Kanda.A@Gunnebo.com>
To: "Pankaj Singh पंकज सिंह" <pankajsingh02@ntpc.co.in>
Cc: "evijay kumar" <EVijay.Kumar@Gunnebo.com>
Sent: Saturday, June 26, 2021 3:56:33 PM
Subject: FW: Document Reference No.: 8000265703 - PO NO 4000220673 - Invoice No - MH270016427

****Security Advisory: This Email has been sent by a Non-NTPC mail ID from Internet. The Actual sender determined by Security Gateway is [Kanda.A@Gunnebo.com]. Please do not click links contained in this mail or open attachments unless you recognise the source of this email and know the content is safe. ****

Dear Sir,

Please give your approval to process the attached invoice in the system.

Best Regards

Kandasababathi A
Manager – Customer Services
Mobile +91 7406015458

Gunnebo India Private Limited
Regus Business Centre
L-9, Raheja Towers, East Wing,
No. 26/27, MG Road,
Bangalore – 560001, Karnataka
India
Gunnebo Group | Security Matters Blog | This is Gunnebo

Gunnebo Group brands:

Chubbsafes STEELAGE Minimax secureline. ALLTECH HAMILTON sallén

The information contained in or attached to this e-mail is intended solely for the use of the named recipient(s) and may contain confidential or privileged information. If you are not the intended recipient, do not read, use, disseminate, distribute or copy this message or attachments. If you are not an intended recipient, please contact the sender and delete the material from your computer.

From: ntpc_vpp@ntpc.co.in <ntpc_vpp@ntpc.co.in>
Sent: Thursday, June 24, 2021 5:03 PM
To: A, Kanda <Kanda.A@Gunnebo.com>; Kumar, E Vijay <EVijay.Kumar@Gunnebo.com>
Subject: Document Reference No.: 8000265703 - PO NO 4000220673 - Invoice No - MH270016427

*** External mail. Be cautious opening links or attachments. ***

Dear Sir

Your digitally signed Invoice No. MH270016427 dated 23-06-2021 has been Registered which was online submitted on 24-06-2021. Please find the details mentioned here under for your reference:

Document Reference No.: 8000265703
Site/Project/Office: Ramagundam Super Thermal Power
PO Number: 4000220673
Package Number:
Invoice Number: MH270016427
Invoice Gross Amount: 191838

Please use this reference number 8000265703 and po number 4000220673 for future bill tracking .
_____.
** Please note that From 15.5.2020, NTPC will accept only digitally signed Invoice & supporting documents from Vendors for direct payment cases. Submission of documents in physical form shall not be accepted by NTPC unless otherwise asked for in the PO.
_____.

Azadi Ka Amrit Mahotsav

Azadi Ka Amrit Mahotsav

Annexure-05

VIGNESH T

Subject: FW: Obsolete Parts -NTPC

From: Rajasekar R <rajasekar@kone.com>
Sent: Saturday, June 15, 2024 11:07 AM
To: Mohd.Shafeeq Aalam <MOHDSHAFEEQALAM@NTPC.CO.IN>
Cc: Jason Karthik Praveen C <c.jasonkarthikpraveen@kone.com>
Subject: Obsolete Parts -NTPC

CAUTION: This Email has been sent from outside the Organization. Unless you trust the sender, Don't click links or open attachments as it may be a Phishing email, which can steal your Information and compromise your Computer.

Dear sir,

Greeting from Kone elevator India pvt ltd.

We hereby declare the OBSOLETE materials of your existing Elevators situated at the above said subject, We tried possibilities to retain some equipment's parts which will not add value, as your Elevator is aged. and served to its life time.

It's difficult to maintain the existing elevators in future as the parts described below are Obsolete, where the spare parts are difficult to procure / un-available nowadays.

- **Controller,Signalization,Load weighing Device assembly.**
- **Car & landing doors Assembly.**

We kindly request you to do complete replacement with a controller ,signalization and Car & Landing doors assembly for betterment in incline transportation near future.

Thanks & Regards,
Rajasekar R
Assistant Manager – Modernization Sales.

From: Rajasekar R
Sent: Saturday, June 15, 2024 9:50 AM
To: Mohd.Shafeeq Aalam <MOHDSHAFEEQALAM@NTPC.CO.IN>
Cc: Jason Karthik Praveen C <c.jasonkarthikpraveen@kone.com>; Srikanth V (Secundrabad) <v.srikanth@kone.com>; Ramaprasad Kunchala <kunchala.ramaprasad@kone.com>; G.S.S.L MANOHAR <manohar.gssl@kone.com>; Srihari V <v.srihari@kone.com>
Subject: RE: Clarification Regarding Project Line Items and Tax Classification-NTPC
Importance: High

Dear Sir,

Greeting from Kone !

We wanted to bring to your attention that we have identified obsolete materials in your existing elevator. Despite our efforts to retain some equipment parts, their continued use does not add value given the age of your lift, which has been in service for over 15 years.

Maintaining the existing lift will be increasingly difficult as several parts are now obsolete and spare parts are either hard to procure or unavailable.

We recommend upgrading your elevator with a retrofit kit (controller and signalization & Load weighing device and Car & Lading package). This upgrade will extend the elevator's life by approximately 8 years.

We kindly request you to consider a complete replacement with the recommended controller and signalization and Car & Landing package to ensure better vertical transportation in the near future.

Thank you for your understanding and cooperation.

Best regards,

Rajasekar R
Assistant Manager-Modernization sales
9676444292

KONE Dedicated to People Flow™

Annexure-06

GE
Intelligent Platforms

To: All Customers October 1, 2015

From: Connie Chick
Controller Product Manager

Subject: Series 90-30 Maturity Notice

At GE Intelligent Platforms, we work hard to provide easy upgrade paths for our customers so they benefit from new capability without sacrificing their previous work. Our PACSystems RX3i is the perfect example of evolving a proven product, the Series 90-30, by adding new technology to help customers conquer new challenges. Changing out 3 components turns a PLC into and advanced analytical control, providing better secure connectivity, greater operational insights, and improved productivity. This upgradability and advanced functionality has propelled the PACSystems RX3i to the top of the PLC/PAC industry.

Therefore we are announcing that the **Series 90-30 moves to Mature* status October 1, 2015**, with the PACSystems RX3i taking over all its application capability. The PACSystems RX3i is built on the Series 90-30 tradition of great reliability and performance.

The Series 90-30 was introduced as the most innovative small controller with the widest application coverage. It's covered almost 30 years with over 700,000 systems installed. Known for its flexibility in application coverage with consistency in I/O, it was the first small PLC with a co-processor module, programming in C, and Ethernet. The PACSystems RX3i was designed as the successor to Series 90-30, focused on expanding application coverage and future-proofing the system. We have shipped more than 300,000 systems in applications from packaging to critical infrastructure for both Series 90-30 upgrades and new applications that require better performance, connectivity, insights and security.

Our goal in evolving our technology is protect your investment – whether it is existing wiring, your application logic, your cabinets etc. The RX3i makes it easy to move forward by taking the programming and data connections right into the new CPU to execute. The RX3i also preserves the I/O implementation to the mounting holes to preserve the existing cabinets. Once the system is upgraded, it gains wide new capability and its reliability clock is reset. It's the fastest, easiest upgrade in the marketplace. A system can be updated in just a few hours, and high availability systems often can change over without stopping.

While we are announcing the maturity of Series 90-30 today, we are offering a simple, form fit and function compatible upgrade kit to show customers how easy it is to

upgrade from Series 90-30 to PACSystems RX3i. This kit consists of a power supply, CPU with built in Ethernet, backplane, and an upgrade to PROFICY Machine Edition Professional Suite for programming all our products. Contact your local sales representative today to order.

The Series 90-30 set the standard and now it's time to raise the bar. New systems improve 4 key areas:

1) Provide greater information about the application in a world of security threats. No longer can a system assume that there is no need for self-protection on a plant floor or in a remote location. The PACSystems RX3i is not only designed to meet the security requirements of today's connected world, but it also provides more information, more securely.
2) Improved productivity through higher performance and system availability. Our controls lead the industry in high availability and processing power.
3) Continuous reduction in cost to serve through building on open standards for easy upgrades without application interruption or rework. Our Series 90-30 to Rx3i upgrade takes a few hours and can be completed in one maintenance window.
4) Enhancing our customers experience in not only developing the application, but the insights gained from it. Not only do we have modern tools for development, we provide industry leading analytical software and secure data storage capability to make it easy for you to maintain and improve your process.

Experience the advancement the PACSystems RX3i will bring to your application. See your local sales representative, distributor, or go to www.geautomation.com for offers on how to **upgrade your existing system today**! If you have any other questions please feel contact me.

Sincerely,

Connie Chick
Controller Product Manager
803-422-7974
connie.chick@ge.com

*Per GE Intelligent Platforms life cycle policy, we announce that a product is moving from an "Active" to a "Mature" product status first. A product that is mature is still offered for sales for up to 2 years (sourced products may have a shorter period). At the end of that period, the product is moved from Mature to a "Discontinued" status. Once a product is discontinued, we offer repair and return services for up to 7 years.

Annexure-07

F. No. 16/1/96-OC (Part.)
Government of India
Ministry of Environment and Forests
Ozone Cell

Core IV B, 2nd Floor
India Habitat Centre
Lodhi Road
New Delhi – 110003
Ph. : 24642176
Fax : 24642175
Email : ozone-mef@nic.in

Dated : 21st January, 2013

OFFICE ORDER

India is a party to the Vienna Convention for the Protection of the Ozone Layer and the Montreal Protocol on substances that deplete the Ozone Layer and its all amendments.

2. The 19th Meeting of the Parties (MOP) to the Montreal Protocol held in September, 2007 accelerated the phase-out of Group VI substances (HCFCs) with the following schedule :

- Base-level for production and consumption : the average of 2009 and 2010.
- Freeze=2013 at the base-level
- 10% reduction in 2015
- 35% reduction in 2020
- 67.5% reduction in 2025
- 100% reduction in 2030 with a service tail of 2.5% annual average during the period 2030-2040

3. HCFC Phase-out Management Plan (HPMP) Stage-I is being implemented to meet the 2013 freeze and 2015 phase-out targets as per the above Montreal Protocol schedule.

4. In order to comply with the HPMP Stage-I, it has been decided the following with immediate effect : -

(i) Introduction of quota system for production and consumption of Group VI substances (HCFCs) for non-feedstock applications

(ii) Monitoring and reporting system for all feedstock applications including use of Carbon tetrachloride.

Contd..2..

(iii) Prohibition of issuance of license for import of blends containing Ozone Depleting Substances (ODS) including Group VI substances.

(iv) Ban on creating new capacities to manufacture products made with or containing Group VI substances (HCFCs).

(v) Prohibition of issuance of license for import of pre-blended polyols containing Group VI substances (HCFCs).

(A. DURAISAMY)
Director (O)

To,

1. Dr. Anup K. Pujari, Director General, Directorate General of Foreign Trade (**DGFT**), Ministry of Commerce and Industry, Udyog Bhawan, H-Wing, Gate No.-2, Maulana Azad Road, New Delhi – 110011, Email : dgft@nic.in

   CC : Mr. D. C. Katoch, Foreign Trade Development Officer, DGFT, (Import Licensing Section), Ministry of Commerce and Industry, Department of Commerce, Udyog Bhawan, Maulana Azad Road, New Delhi – 110011, Email : dc.katoch56@nic.in

2. Mr. Najib Shah, Director General, Directorate of Revenue Intelligence (**DRI**), Indraprastha Bhawan, Indraprastha Estate, New Delhi, Phone: 91-11-23379465, Fax: 91-11-23378058, Email : drihqrs@nic.in

3. Mrs. Rasheda Hussain, Director General, National Academy of Customs, excise & Narcotics, **NACEN** Complex, Sector-29, Faridabad-121008, Ph. : 0129-2504653/54, Fax : 0129-2504615, Email : dgnacen@yahoo.co.in

4. Mr. Ravinder Mehta, Secretary, Refrigeration & Air-conditioning Manufacturers Association (**RAMA**), C/O Blue Star Limited, E-44/12, Okhla Industrial Area, Phase II, New Delhi – 110020, Email : ravinder.mehta@gmail.com

5. Mr. W. J. Samuel, Honorary Secretary and Treasurer, Refrigerant Gas Manufacturers' Association (**REGMA**), C/o SRF Limited, Block-C, Sector-45, Gurgaon-122003, Email : WJSAMUEL@srf.com

6. Mr. Mukesh Bhuta, Vice Chairman, Indian Polyurethane Association (**IPUA**), C/o Expanded Polymer Systems Pvt. Ltd., 44/1, T.T.C Area, MIDC, Pawne Village, Vashi, New Mumbai - 400 705, Email: mbhuta@expanded.co.in

7. Mr. Jagmit Singh, President, All India Air-conditioning & Refrigeration Association (**AIACRA**), C/o Freezeking Industries Pvt. Ltd., 7/17, Kirti Nagar, New Delhi-110015, E-mail : jagmitsingh1@gmail.com

Annexure-7A

रजिस्ट्री सं० डी० एल०-33004/99

REGD. NO. D. L.-33004/99

भारत का राजपत्र
The Gazette of India

असाधारण

EXTRAORDINARY

भाग II—खण्ड 3—उप-खण्ड (ii)

PART II—Section 3—Sub-section (ii)

प्राधिकार से प्रकाशित

PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 471] नई दिल्ली, बुधवार, जुलाई 19, 2000/आषाढ़ 28, 1922

No. 471] NEW DELHI, WEDNESDAY, JULY 19, 2000/ASADHA 28, 1922

पर्यावरण और वन मंत्रालय

अधिसूचना

नई दिल्ली, 19 जुलाई, 2000

का. आ. 670 (अ).—ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियमन) नियम, 2000 को भारत सरकार के पर्यावरण और वन मंत्रालय की अधिसूचना सं. का. आ. 69(अ), तारीख 25 जनवरी, 2000 के अधीन भारत के राजपत्र, असाधारण, भाग 2, खंड 3, उपखंड (ii) तारीख 25 जनवरी, 2000 में पृष्ठ 1—38 पर, ऐसे सभी व्यक्तियों से, जिनके उससे प्रभावित होने की संभावना थी, उस तारीख से, जिसको उक्त अधिसूचना से युक्त राजपत्र की प्रतियां जनता को उपलब्ध करा दी जाती हैं, पैंतालिस दिन की अवधि की समाप्ति से पूर्व आक्षेप और सुझाव आमंत्रित करते हुए प्रकाशित किया गया था।

और उक्त राजपत्र की प्रतियां तारीख 26-01-2000 को जनता को उपलब्ध करा दी गई थीं;

और केन्द्रीय सरकार ने जनता से प्राप्त उक्त विषय पर आक्षेपों और सुझावों पर विचार कर लिया है;

अतः अब केन्द्रीय सरकार, पर्यावरण (संरक्षण) अधिनियम, 1986 की धारा 6, 8 और 25 द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए, ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के विनियमन के लिए निम्नलिखित नियम बनाती है, अर्थात् :—

1. संक्षिप्त नाम और प्रारम्भ.—(1) इन नियमों का संक्षिप्त नाम ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियमन और नियंत्रण) नियम, 2000 है।

(2) ये राजपत्र में प्रकाशन की तारीख को प्रवृत्त होंगे।

2. परिभाषाएं.—इन नियमों में जब तक संदर्भ से अन्यथा अपेक्षित न हो,—

(क) "अधिनियम" से पर्यावरण (संरक्षण) अधिनियम, 1986 (1986 का 29) अभिप्रेत है;

(ख) "प्राधिकारी" से अनुसूची 5 के स्तम्भ (3) और स्तम्भ (4) में वर्णित कोई प्राधिकारी अभिप्रेत है

(ग) "आधार स्तर" से ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ की वह मात्रा अभिप्रेत है जिसकी अनुसूची 2 के स्तम्भ (3) और अनुसूची 3 में यथोचित वर्ष या वर्षों के औसत में, यथास्थिति, उत्पादन या उपभोग किया गया है

(थ) "उपभोग" से किसी ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ की वास्तव उक्त पदार्थ की वह मात्रा अभिप्रेत है जो आयात की गई मात्रा के अलावा और भारत में उत्पादित उसमें से निर्यात की गई मात्रा घटाकर निकाली गई हो;

(द) यथास्थिति, "उत्पादन, विक्रय, आयात या निर्यात के परिकलित स्तर" से ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ की मात्रा का अनुसूची 1 के स्तम्भ (5) में विनिर्दिष्ट उसके ओजोन अवक्षयकारी मात्रा के गुणज से अवधारित स्तर अभिप्रेत है;

(ध) "उपभोग का परिकलित स्तर" उत्पादन और आयात के परिकलित स्तरों को उपक्रम में जोड़कर और निर्यात के परिकलित स्तर को उसमें से घटाकर अवधारित किया जाएगा;

(न) "समूह" से अनुसूची 1 के स्तम्भ (4) में यथाविनिर्दिष्ट एक या अधिक ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ का संयोजन अभिप्रेत है;

(प) किसी ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ के संबंध में "विनिर्माण" के अन्तर्गत—

(i) विक्रय, वितरण या उपयोग करने की दृष्टि से किसी ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ के बनाने, उसमें परिवर्तन करने, परिशोधित करने, पैक करने, लेबल लगाने, सम्मिश्रित करने या अन्यथा उपस्कृत करने या प्रसंस्करण करने या कोई ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ जो विक्रय, वितरण या उपयोग के लिए है, को कोई क्रिया या प्रक्रिया का भाग आता है किन्तु इसके अन्तर्गत पुनर्चक्रण कारबार के दौरान या अनुकल्प से किसी ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ को पुनः पैक करना या स्थापित करना नहीं आता है, और

(ii) कोई ऐसी प्रक्रिया है जिसमें ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ में युक्त निर्मिति का सूत्रीकरण किया जाता है।

(फ) "ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ" से अनुसूची 1 के स्तम्भ 2 में विनिर्दिष्ट ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ अभिप्रेत है, चाहे वह स्वयं अभिरूप में हो या किसी मिश्रण में हो, किन्तु इसमें ऐसा कोई पदार्थ या मिश्रण (सम्मिश्रण) सम्मिलित नहीं है जो ऐसे पदार्थ के परिवहन या भंडारण के लिए प्रयुक्त आधान से भिन्न विनिर्मित उत्पाद में है;

(ब) "पक्षकारों" से जब तक विषय में अन्यथा उपबंधित न हो, इस प्रोटोकॉल के पक्षकार अभिप्रेत हैं;

(भ) "विदानपूर्व उपभोजन" से व्यवहार हैं, जिनका प्रत्यक्षतः निर्यात के संबंध में और उससे पूर्व उपभोजन, आयातक देश के फाइटो सैनेटरी या सैनेटरी अपेक्षाओं या निर्यातक देश की विद्यमान फाइटो सैनेटरी या सैनेटरी अपेक्षाओं को पूरा करने के लिए किया जाता है;

(म) किसी ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ के संबंध में उत्पादन से किसी कच्ची सामग्री या घटक स्वरूप रसायनों से किसी ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ का विनिर्माण अभिप्रेत है किन्तु इसके अन्तर्गत निम्नलिखित नहीं है :—

(i) किसी ऐसे पदार्थ का विनिर्माण, जिसका उपभोग और संपूर्ण खपत (मुक्त मात्रा के सिवाय) अन्य रसायनों के विनिर्माण में की जाती है; या

(ii) वे मात्राएं, जिनका उत्पादन अन्य रसायनविहित पदार्थों के विनिर्माण में अनुषंगिक रूप में किया जाता है; या

(iii) मात्राएं, जिनका पुनः चक्रण या पुनः उपयोग किया जाता है; या

(iv) मात्राएं, जो केन्द्रीय सरकार द्वारा विनिर्दिष्ट की जाने वाली प्रौद्योगिकियों द्वारा नष्ट कर दी जाती हैं।

(ट) "प्रोटोकॉल" से ऐसे पदार्थों पर, जो ओजोन परत का अवक्षयण करते हैं, 16 सितम्बर, 1987 को मॉन्ट्रीयल प्रोटोकॉल अभिप्रेत है,

(ठ) अनुसूची 1 के समूह 8 के ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ को यावत "क्वारन्टीन उपभोजन" से व्यवहार हैं, जो क्वारन्टीन बाध्यताओं के (जिसमें रोग भी हैं) प्रवेश, स्थापना और/या फैलने का निवारण करने अथवा केन्द्रीय सरकार द्वारा यथाविनिर्दिष्ट उनका नियंत्रण सुनिश्चित करने के लिए हैं;

(ड) "यातायात करना" से सम्मिश्रित के दौरान या स्थापन से पूर्व मशीनरी, उपस्कर या सम्मिश्रित आलम्बन से ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों का संग्रहण और भंडारण अभिप्रेत है;

(ढ) "उपयोगी बनाने" से यातायात किए गए ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ का, किसी विनिर्दिष्ट निष्पादन स्तर तक प्रत्यवर्तित करने के लिए ऐसी रीति जैसे फिल्टर करने, सुखाना, आसवन करने और/या रासायनिक अभिक्रिया द्वारा पुनः प्रसंस्करण और उन्नत करना अभिप्रेत है।

(2) "अनुसूची" से इस नियमों से उपाबद्ध अनुसूची अभिप्रेत है।

3. ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के उत्पादन और उपभोग का विनियमन

(1) कोई व्यक्ति, अनुसूची 5 के स्तम्भ (5) में विनिर्दिष्ट तारीख के पश्चात् किसी ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ का उत्पादन तब तक नहीं करेगा या कराएगा जब तक कि वह उक्त अनुसूची के स्तम्भ 4 में विनिर्दिष्ट प्रोफेशनों के पास रजिस्ट्रीकृत न हो :

परन्तु अनुसूची 2 के स्तम्भ (6) में विनिर्दिष्ट तारीख से प्रारम्भ होने वाली बारह मास की अवधि के लिए और उसके पश्चात् प्रत्येक बारह मास की अवधि से कोई व्यक्ति उक्त अनुसूची के स्तम्भ (4) में विनिर्दिष्ट उत्पादन के उसके परिकलित आधार स्तर के तत्सम प्रतिशत से अधिक ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ के किसी भिन्न का उत्पादन नहीं करेगा या उत्पादन नहीं कराएगा :

परन्तु यह और कि भारत में ऐसे पदार्थों के उपभोग का परिकलित स्तर, आधार वर्षों में उपभोग के परिकलित स्तर के प्रतिशत के रूप में अनुसूची 2 के स्तम्भ (5) में विनिर्दिष्ट संख्या से अधिक नहीं होगा।

(2) कोई व्यक्ति 1 जनवरी, 2000 से 1 जनवरी, 2010 तक की अवधि के दौरान अनुसूची 1 के स्तम्भ (4) में समूह I और भाग II के रूप में विनिर्दिष्ट ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों का अनुसूची 3 के स्तम्भ (2) में विनिर्दिष्ट मात्रा से अधिक उत्पादन नहीं करेगा या उत्पादन नहीं कराएगा।

आधार वर्ष में उपभोग के परिकलित स्तर के रूप में भारत में ऐसे पदार्थों के उपभोग का परिकलित स्तर, अनुसूची के स्तम्भ (5) में विनिर्दिष्ट संख्या से अधिक नहीं होगा :

(3) कोई व्यक्ति जिसने प्रोटोकाल के, जिसकी केन्द्रीय सरकार, अनुसूची 1 के स्तम्भ (4) में समूह I और भाग II के रूप में विनिर्दिष्ट ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के उत्पादन में आनुक्रमिक कमी करने के लिए पक्षकार है, अनुच्छेद 10 और 10क के अनुसरण में बहुपक्षीय निधि से वित्तीय सहायता ली है, 1 जनवरी, 2000 से 1 जनवरी, 2010 तक प्रत्येक वर्ष, बहुपक्षीय निधि की कार्यपालक समिति द्वारा अनुमोदित करार के अनुसार, अनुसूची 1 के स्तम्भ (4) में समूह I और II के रूप में विनिर्दिष्ट ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के उत्पादन को, अनुसूची 3 के स्तम्भ (6) में दिए गए विनिर्दिष्ट प्रत्येक वर्ष के लिए स्तम्भ (4) में विनिर्दिष्ट मात्राओं तक सीमित करेंगे। उपनियम (3) में निर्दिष्ट करार के कार्यान्वयन के लिए केन्द्रीय सरकार भारतीय कम्पनी के उत्पादन के लिए बोली प्रक्रिया जैसी कार्यान्वयन रूपरेखा प्रस्तुत करेगा। ऐसी रूपरेखा के अननुपालन का परिणाम, करार में अधिकथित पर्यवसायिक शास्तियां होगा।

4. ऐसे देशों को निर्यात या उनसे आयात का प्रतिषेध जो अनुसूची 6 में विनिर्दिष्ट नहीं है।

कोई व्यक्ति, इन नियमों के प्रारम्भ के पश्चात् किसी ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ का, ऐसे देशों से, न तो आयात करेगा और न आयात कराएगा और न तो निर्यात करेगा, और न निर्यात कराएगा, जो अनुसूची 6 में विनिर्दिष्ट नहीं है।

5 ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ का अनुसूची 6 में विनिर्दिष्ट देशों को निर्यात या उनसे आयात केवल अनुज्ञप्ति के अधीन ही किया जाएगा

(1) कोई व्यक्ति अनुसूची 6 में विनिर्दिष्ट किसी देश से किसी ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ का तब तक न तो आयात करेगा और न आयात कराएगा अथवा न तो निर्यात करेगा और न ही निर्यात कराएगा जब तक कि वह प्राधिकारी द्वारा जारी की गई अनुज्ञप्ति प्राप्त नहीं कर लेता है।

(2) उपनियम 4(1) के अधीन कोई अनुज्ञप्ति तब तक जारी नहीं की जाएगी जब तक कि उक्त प्राधिकारी का यह समाधान नहीं हो जाता है कि अनुज्ञप्ति के मंजूर किए जाने से सम्पन्न बारह मास की अवधि में ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के उस समूह (अनुसूची 1 के स्तम्भ (4) में दिए गए समूह I और समूह II से भिन्न) उपभोग का परिकलित स्तर, आधार वर्षों में यथास्थिति परिकलित उपभोग के प्रतिशत के रूप में अनुसूची 2 के स्तम्भ (5) में विनिर्दिष्ट संख्या से अधिक नहीं होगा।

(3) इस नियम 4 (1) के अधीन कोई अनुज्ञप्ति तब तक जारी नहीं की जाएगी जब तक कि उक्त प्राधिकारी का यह समाधान नहीं हो जाता कि अनुज्ञप्ति के मंजूर किए जाने से अनुसूची 3 के स्तम्भ (6) में विनिर्दिष्ट सम्पन्न बारह मास की अवधि में अनुसूची 1 के स्तम्भ (4) में समूह I और समूह II में विहित ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के उपभोग का परिकलित स्तर, आधार वर्षों में परिकलित उपभोग के प्रतिशत के रूप में उक्त अनुसूची के स्तम्भ (5) में विनिर्दिष्ट संख्या से अधिक नहीं होगा।

(4) ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के प्रत्येक समूह के लिए सम्पूर्ण भारत के लिए उपभोग का परिकलित आधार-स्तर और उत्पादन का परिकलित आधार-स्तर केन्द्रीय सरकार द्वारा अधिसूचित किया जाएगा।

6. ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के विक्रय का विनियमन

(1) कोई व्यक्ति, स्वयं या उसके निमित्त किसी व्यक्ति द्वारा या कोई उद्यम अनुसूची 5 के स्तम्भ (5) में विनिर्दिष्ट तारीख के पश्चात् किसी ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ का विक्रय, स्टाक या विक्रय के लिए प्रदर्शन या वितरण तब तक नहीं करेगा जब तक कि वह उक्त अनुसूची के स्तम्भ (4) में विनिर्दिष्ट प्राधिकारी के पास रजिस्ट्रीकृत न हो :

परन्तु कोई व्यक्ति या कोई उद्यम, अनुसूची 4 के स्तम्भ (2) में विनिर्दिष्ट क्रियाकलापों के लिए उक्त अनुसूची 1 के स्तम्भ 3 में विनिर्दिष्ट ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ का विक्रय तब तक नहीं करेगा जब तक कि उक्त क्रियाकलाप में लगे हुए व्यक्ति ने स्वयं को प्राधिकारी के पास रजिस्ट्रीकृत न करा लिया हो और इस नियमों के अनुसार घोषणा न दे दी हो तथा ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों का विक्रय करने वाले व्यक्ति ने घोषणा में दी गई रजिस्ट्रीकरण की विशिष्टियों का रजिस्ट्रीकरण प्रमाणपत्र के साथ, अनुसूची 12 के भाग 2 में विनिर्दिष्ट प्रक्रिया के अनुसार सत्यापन न कर लिया हो :

परन्तु यह और कि अनुसूची 4 के स्तम्भ (4) में विनिर्दिष्ट तारीख के पश्चात् कोई व्यक्ति या कोई उद्यम, स्तम्भ 3 में विनिर्दिष्ट अवक्षयकारी पदार्थों का उक्त अनुसूची के स्तम्भ (2) में विनिर्दिष्ट क्रियाकलापों के लिए विक्रय, स्टाक, वितरण या प्रदर्शन नहीं करेगा और न ही विक्रय, स्टाक, वितरण या प्रदर्शन कराएगा।

(2) कोई व्यक्ति, स्वयं या उसके निमित्त किसी व्यक्ति द्वारा या कोई उद्यम किसी ऐसे व्यक्ति या उद्यम को, जिसने केन्द्रीय सरकार को यह जानकारी दी है कि वह या ऐसा उद्यम विनिर्माण में या अन्य क्रियाकलापों में विनिर्दिष्ट ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों का यथास्थिति, ऐसे व्यक्ति या उद्यम द्वारा विनिर्दिष्ट तारीख के पश्चात् उपयोग नहीं करेगा, किसी ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ का विक्रय, स्टाक या विक्रय के लिए प्रदर्शन या वितरण नहीं करेगा।

(3) केन्द्रीय सरकार उन व्यक्तियों, ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों और ऐसी तारीखों को, जिनके आधार उसे उपनियम 5 (2) के अधीन दी गई है, सूची अधिसूचित करेगी।

7. ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के क्रय का विनियमन

कोई व्यक्ति, स्वयं या उसके निमित्त किसी व्यक्ति द्वारा या कोई उद्यम, अनुसूची 4 के स्तम्भ (3) में विनिर्दिष्ट ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों का उक्त अनुसूची के स्तम्भ (2) में विनिर्दिष्ट क्रियाकलापों के लिए ऐसे ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों का स्टाक करने के लिए या उपयोग करने के लिए किसी व्यक्ति से तब तक क्रय नहीं करेगा जब तक कि उसने अनुसूची 5 के स्तम्भ (5) के क्रम संख्यांक 4 में विनिर्दिष्ट समयावधि के भीतर ऐसे पदार्थों के विक्रेता को अनुसूची 12 के भाग 1 में विनिर्दिष्ट घोषणा न दे दी हो:

8. ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ के उपयोग का विनियमन

(1) कोई व्यक्ति या उद्यम, अनुसूची 4 के स्तम्भ (2) में विनिर्दिष्ट ऐसे किसी क्रियाकलाप में जिसमें उक्त अनुसूची के स्तम्भ (3) में विनिर्दिष्ट ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों का उपयोग होता है, अनुसूची 5 के स्तम्भ (5) में विनिर्दिष्ट तारीख के पश्चात् तब तक नहीं लगेगा जब तक कि वह उस अनुसूची के स्तम्भ (4) में विनिर्दिष्ट प्राधिकारी के पास रजिस्ट्रीकृत नहीं हो जाता है।

(2) कोई व्यक्ति, अनुसूची 5 के स्तम्भ (5) में विनिर्दिष्ट तारीख के पश्चात् अनुसूची 4 के स्तम्भ (2) में विनिर्दिष्ट किसी ऐसे क्रियाकलाप को, जिसमें उस अनुसूची के स्तम्भ (3) में विनिर्दिष्ट ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों का उपयोग होता है तब तक नहीं करेगा जब तक उत्पादों पर उनमें अन्तर्विष्ट ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ उपदर्शित करने वाला लेबल न लगा हो।

(3) कोई व्यक्ति, अनुसूची 4 के स्तम्भ (4) में विनिर्दिष्ट तारीख के पश्चात्, उक्त अनुसूची के स्तम्भ (2) में विनिर्दिष्ट ऐसी किसी क्रियाकलाप को नहीं करेगा जिसमें स्तम्भ (3) में विनिर्दिष्ट ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ का उपयोग होता है।

(4) कोई व्यक्ति, अनुसूची 4 के स्तम्भ (4) में विनिर्दिष्ट तारीख के पश्चात् उक्त अनुसूची के स्तम्भ (2) में विनिर्दिष्ट किसी क्रियाकलाप को, स्तम्भ (3) में वर्णित ओ.अ.प. के उपयोग को अनुपस्थिति उपदर्शित करने वाले लेबल का उपयोग किए बिना नहीं करेगा।

(5) ऐसा व्यक्ति, जिसने ओजोन परत का अवक्षपण करने वाले पदार्थों पर मान्ट्रीयल प्रोटोकाल के, जिसकी केन्द्रीय सरकार अनुसूची 4 के स्तम्भ (2) में विनिर्दिष्ट क्रियाकलापों में उपयोग किए जाने वाले, अनुसूची 2 के स्तम्भ (2) में विनिर्दिष्ट ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों को समाप्त करने के लिए, पक्षकार है, अनुच्छेद 10 और 10क के अनुसरण में अनुपक्षय निधि से वित्तीय और तकनीकी सहायता ली है, स्वयं या उनकी ओर से किसी व्यक्ति द्वारा या किसी उद्यम द्वारा संपरिवर्तन प्रयास के पूरा होने की तारीख के या ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ तकनीकी से ओजोन गैर अवक्षयकारी पदार्थ तकनीक में परिवर्तन

को सौंपने के प्रोटोकाल पर हस्ताक्षर करने की तारीख के पश्चात् अनुसूची 4 के स्तम्भ (2) में विनिर्दिष्ट ऐसा कोई क्रियाकलाप नहीं करेगा जिसमें अनुसूची के स्तम्भ (3) में विनिर्दिष्ट ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों का उपयोग होता है और उक्त तारीख को अनुसूची 5 के स्तम्भ (4) में विनिर्दिष्ट प्राधिकारी के पास रजिस्टर कर जाएगी।

(6) ऐसा व्यक्ति या कोई उद्यम, जिसने ओजोन परत का अवक्षयण करने वाले पदार्थों पर मान्ट्रीयल प्रोटोकाल के अनुच्छेद 10 और 10क के अनुसार बहुपक्षीय निधि से वित्तीय सहायता प्राप्त की है, अनुसूची 5 के स्तम्भ (4) में विनिर्दिष्ट प्राधिकारी को एक शपथपत्र/घोषणा प्रस्तुत करेगा जिसमें यह कथन होगा कि ओ. डी. एस. तकनीक से गैर ओ डी एस तकनीकों में संपरिवर्तन की प्रक्रिया पूरी होने के परिणामस्वरूप प्रतिस्थापित उपस्कर को नष्ट कर दिया है, खोल दिया है, अनुपयोगी बना दिया गया है और यह कि परियोजना के पूरा होने की तारीख के पश्चात् किसी भी एक सौ का उपयोग नहीं किया जाएगा और उक्त तारीख अनुसूची 5 के स्तम्भ (4) में विनिर्दिष्ट प्राधिकारी के पास रजिस्टर की जाएगी।

9. ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों में नए विनियोगों का प्रतिशोध—

(1) कोई व्यक्ति, अनुसूची 2 के स्तम्भ (3) और अनुसूची 3 में विनिर्दिष्ट तारीख के पश्चात्, किसी ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ के उत्पादन के लिए विनिर्माण की सुविधा की स्थापना या विस्तार नहीं करेगा अथवा स्थापना या विस्तार नहीं कराएगा।

(2) कोई व्यक्ति, अनुसूची 2 के स्तम्भ (3) और अनुसूची 3 में विनिर्दिष्ट तारीख के पश्चात्, ऐसे उत्पादों के विनिर्माण करने की दृष्टि से, जिसमें कोई ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ अन्तर्विष्ट है या वह उससे बना है, विनिर्माण की सुविधा की स्थापना या विस्तार नहीं करेगा अथवा स्थापना या विस्तार नहीं कराएगा।

(3) ऐसा व्यक्ति, जिसने ओजोन परत का अवक्षयण करने वाले पदार्थों पर मान्ट्रीयल प्रोटोकाल के, जिसका केन्द्रीय सरकार, अनुसूची 3 के स्तम्भ (2) में विनिर्दिष्ट ऐसे ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों को, जिनका अनुसूची 2 के स्तम्भ (2) में विनिर्दिष्ट क्रियाकलापों में उपयोग होता है, समाप्त करने के लिए पक्षकार है, अनुच्छेद 10 और 10क के अनुसार बहुपक्षीय निधि से वित्तीय और तकनीकी सहायता ली है, संपरिवर्तन के लिए परियोजना के अनुमोदन के और ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ तकनीकों से गैर ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ तकनीकों में संपरिवर्तन कार्य पूरा होने की तारीख के पश्चात् किसी ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ के उत्पादन के लिए या ऐसे उत्पादों के, जो किसी ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों से पुके हैं अथवा उससे बनाए जाते हैं, विनिर्माण की दृष्टि से किसी विनिर्माण सुविधा की स्थापना या विस्तार नहीं करेगा अथवा उसकी स्थापना या विस्तार नहीं कराएगा।

10. ऐसे उत्पादों के आयात, निर्यात और विक्रय का विनियम जो ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों से बने हैं या जिसमें वह अन्तर्विष्ट है—

(1) कोई व्यक्ति, अनुसूची 7 के स्तम्भ (2) में विनिर्दिष्ट ऐसे किसी उत्पाद का आयात, जो स्तम्भ (3) में विनिर्दिष्ट ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों से बने हैं या जिसमें वह अन्तर्विष्ट हैं उक्त अनुसूची के स्तम्भ (4) में विनिर्दिष्ट तारीख के पश्चात् तब तक नहीं करेगा या नहीं कराएगा जब तक वह प्राधिकारी द्वारा जारी अनुज्ञप्ति अभिप्राप्त नहीं कर लेता :

परन्तु ऐसे उत्पादों पर, जिनमें ऐसे ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ अन्तर्विष्ट नहीं हैं, अनुसूची 7 के स्तम्भ (4) में विनिर्दिष्ट तारीख के पश्चात् उसका आयात अनुज्ञात किए जाने से पहले इस प्रभाव का लेबल लगा होगा।

(2) कोई व्यक्ति या उद्यम, अनुसूची 7 के स्तम्भ (2) में विनिर्दिष्ट किसी उत्पाद का निर्यात, उस अनुसूची के स्तम्भ (5) में विनिर्दिष्ट तारीख के पश्चात् तब तक नहीं करेगा या कराएगा, जब तक ऐसे उत्पाद पर यह विनिर्दिष्ट करते हुए लेबल न लगा हो कि उत्पाद, उस अनुसूची के स्तम्भ (3) में विनिर्दिष्ट ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों से, यथास्थिति, बनाया गया है अथवा नहीं या जिसमें वह अन्तर्विष्ट है या नहीं है।

(3) कोई व्यक्ति, स्वयं या उसके लिए किसी अन्य व्यक्ति या उद्यम द्वारा, अनुसूची 4 के स्तम्भ (2) में विनिर्दिष्ट एसे क्रियाकलापों के परिणामिक किसी उत्पाद का या सेवाओं की व्यवस्था का, जिसमें स्तम्भ (3) में विनिर्दिष्ट ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों का उपयोग किया जाता है, उस अनुसूची के स्तम्भ (4) में विनिर्दिष्ट तारीख के पश्चात् विक्रय, स्टाक या विक्रय के लिए प्रदर्शन या वितरण नहीं करेगा।

11. ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के उपयोगी बनाने और नष्ट करने का विनियमन—

(1) कोई व्यक्ति, अनुसूची 5 के स्तम्भ (5) में विनिर्दिष्ट तारीख के पश्चात् किसी ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ का तब तक उपयोगी नहीं बनाएगा या उपयोगी नहीं बनाने देगा जब तक कि वह उस अनुसूची के स्तम्भ (4) में विनिर्दिष्ट प्राधिकारी के पास रजिस्टीकृत न हो।

(2) कोई व्यक्ति अनुसूची 5 के स्तम्भ (5) में विनिर्दिष्ट तारीख के पश्चात् किसी ओजोन अवक्षयकारी को तब तक नष्ट नहीं करेगा या नष्ट नहीं कराएगा जब तक कि वह उस अनुसूची के स्तम्भ (4) में विनिर्दिष्ट प्राधिकारी के पास रजिस्ट्रीकृत न हो।

12. संयोजनों के विनिर्माण, आयात और निर्यात का विनियमन:—

(1) कोई व्यक्ति, अनुसूची 5 के स्तम्भ (5) में विनिर्दिष्ट तारीख के पश्चात् संयोजनों का विनिर्माण, आयात या निर्यात तब तक नहीं करेगा जब तक कि वह उस अनुसूची के स्तम्भ (4) में विनिर्दिष्ट प्राधिकारी के पास रजिस्ट्रीकृत न हो।

13. रजिस्ट्रीकरण, रजिस्ट्रीकरण का रद्दकरण और ऐसे आदेशों के विरुद्ध अपील के लिए प्रक्रिया—

(1) इन नियमों के विभिन्न उपबन्धों के अधीन रजिस्ट्रीकरण के लिए प्रक्रिया और रजिस्ट्रीकरण की शर्तें वे होंगी, जो अनुसूची 9 में विनिर्दिष्ट की जाएं।

(2) रजिस्ट्रीकरण प्राधिकारी, यह समाधान नहीं होने पर कि रजिस्ट्रीकरण के लिए प्रक्रिया या रजिस्ट्रीकरण की शर्तों का पालन नहीं किया गया है, रजिस्टर नहीं करेगा।

(3) रजिस्ट्रीकरण प्राधिकारी, रजिस्ट्रीकरण को रद्द कर देगा यदि उसका यह समाधान हो जाता है कि रजिस्ट्रीकरण को किसी शर्त (शर्तों) का अतिक्रमण किया गया है।

(4) रजिस्ट्रीकरण प्राधिकारी, उपनियम (2) और उपनियम (3) के अधीन आदेश पारित करने के पूर्व संबंधित व्यक्ति को सुनवाई का अवसर देगा और आदेश लिखित रूप में होंगे।

(5) रजिस्ट्रीकरण प्राधिकारी के आदेश के विरुद्ध कोई अपील अनुसूची 5 के स्तम्भ (6) में विनिर्दिष्ट प्राधिकारी के पास ऐसे आदेश के संसूचित किए जाने के तीस दिन के भीतर होगी।

(6) रजिस्ट्रीकरण, अनुसूची 9 में विनिर्दिष्ट अवधि के लिए विधिमान्य होगा और उसका नवीकरण आवश्यक होगा।

(7) रजिस्ट्रीकरण के नवीकरण के लिए प्रक्रिया और उसकी शर्तें वही होंगी जो रजिस्ट्रीकरण के लिए लागू हैं।

14. मानीटर करने और रिपोर्ट करने की अपेक्षाएं—

(1) प्रत्येक व्यक्ति, जो किसी ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ का उत्पादन आयात, निर्यात या विक्रय करता है, अनुसूची 10 के भाग 1 में विनिर्दिष्ट रीति से अभिलेख रखेगा और रिपोर्ट फाइल करेगा।

(2) प्रत्येक व्यक्ति, जो अनुसूची 4 के स्तम्भ (2) में विनिर्दिष्ट विनाकलापों में उपयोग के लिए किसी ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ का स्टाक करता है या उसका क्रय करता है, अनुसूची 10 के भाग 2 में विनिर्दिष्ट रीति से अभिलेख रखेगा और रिपोर्ट फाइल करेगा।

(3) प्रत्येक व्यक्ति, जिसने किसी अन्तर्राष्ट्रीय संगठन या संस्थाओं से वित्तीय सहायता या कोई वित्तीय सहायता प्राप्त करने का विनय किया है जिसमें केन्द्रीय सरकार से कोई रियायत या शुल्कों के संबंध से छूट सम्मिलित है, अनुसूची 10 के भाग 3 में विनिर्दिष्ट रीति से अभिलेख रखेगा और रिपोर्ट फाइल करेगा। ऐसे व्यक्तियों की सूची केन्द्रीय सरकार द्वारा अधिसूचित की जाएगी।

(4) प्रत्येक व्यक्ति, जिसके पास किसी ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ के उपयोग बनाने की सुविधा है, अनुसूची 10 के भाग 4 में विनिर्दिष्ट रीति से अभिलेख रखेगा और रिपोर्ट फाइल करेगा।

(5) प्रत्येक व्यक्ति, जिसके पास किसी ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ को नष्ट करने की सुविधा है, अनुसूची 10 के भाग 5 में विनिर्दिष्ट रीति में अभिलेख रखेगा और रिपोर्ट फाइल करेगा।

(6) प्रत्येक व्यक्ति, जो संयोजनों का विनिर्माण, आयात, निर्यात या विक्रय करता है, अनुसूची 10 के भाग 6 में विनिर्दिष्ट रीति में अभिलेख रखेगा और रिपोर्ट फाइल करेगा।

(7) उपरोक्त उपनियमों के अनुसरण में रखे गए अभिलेख अनुसूची 10 के भाग 7 में विनिर्दिष्ट रूप में निरीक्षण के लिए उपलब्ध कराए जाएंगे।

15. छूट—

इन नियमों का कोई भाग अनुसूची 8 में विनिर्दिष्ट उपयोगों या परिस्थितियों को लागू नहीं होगा।

अनुसूची-I

[नियम 2 (ङ), (ढ), 3(2), 13) और 5(3) देखिए]

ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों की सूची

क्रम सं.	ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ का नाम	ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ का रासायनिक सम्मिश्रण	समूह	ओजोन अवक्षयकारी विभव
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
1.	सी.एफ.सी.—11	ट्राइक्लोरोफ्लोरोमेथेन (सी एफ सीएल—3)	I	1.0
2.	सी एफ.सी.—12	डाइक्लोरोडाइफ्लोरोमेथेन (सी एफ, सीएल,)	I	1.0
3.	सी.एफ.सी.—113	ट्राइक्लोरोट्राइफ्लोरोएथेन (सी, एफ, सीएल,)	I	0.8
4.	सी.एफ.सी.—114	डाइक्लोरो टैट्राफ्लोरोथेन (सी, एफ, सीएल,)	I	1.0
5.	सी.एफ.सी.—115	क्लोरोपेन्टाफ्लोरोएथेन (सी, एफ, सीएल)	I	0.6
6.	हैलोन—1211	ब्रोमोक्लोरोडाइफ्लुओरोमेथेन (सी एफ, बी आर सी एल)	II	3.0
7.	हैलोन—1301	ब्रोमोट्राइफ्लोरोमेथेन (सी एफ, बी आर)	II	10.0
8.	हैलोन—2402	डाइब्रोमोटैट्राफ्लोरोएथेन (सी, एफ, बी आर,)	II	6.0
9.	सी.एफ.सी —13	क्लोरोट्राइफ्लुओरोमेथेन (सी एफ, सीएल)	III	1.0
10.	सी.एफ.सी.—111	पेन्टाक्लोरोफ्लुओरोएथेन (सी, एफ सीएल,)	III	1.0
11.	सी एफ.सी.—112	टैट्राक्लोरोडाइफ्लुओरोएथेन (सी, एफ, सीएल,)	III	1.0
12.	सी.एफ.सी.—211	हैप्टाक्लोरोफ्लोरोप्रोपेन (सी, एफ सीएल,)	III	1.0
13.	सी.एफ सी.—212	हेक्साक्लोरोडाइफ्लुओरोप्रापेन (सी, एफ, सीएल,)	III	1.0
14.	सी.एफ.सी —213	पेन्टाक्लोरोट्राफ्लोरोप्रोपेन (सी, एफ, सीएल,)	III	1.0
15.	सी एफ.सी.—214	टैट्राक्लोरोटैट्राफ्लोरोप्रोपेन (सी, एफ, सीएल,)	III	1.0

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
16.	सी.एफ.सी.—215	ट्राइक्लोरोपेन्टाफ्लोरोप्रोपेन (सी, एफ, सीएल,)	III	1.0
17.	सी.एफ.सी.—216	डाइक्लोरोहैक्साफ्लोरोप्रोपेन (सी, एफ, सीएल,)	III	1.0
18.	सी.एफ.सी.—217	क्लोरोहैप्टाफ्लोरोप्रोपेन (सी, एफ, सीएल)	III	1.0
19.	कार्बन टैट्राक्लोराइड	टैट्राक्लोरोमेथेन (सीसीएल,)	IV	1.1
20.	मेथिल क्लोरोफार्म	1, 1, 1—ट्राइक्लोरोएथेन (सी, एच, सीएल,)	V	0.1
21.	एच.सी.एफ.सी.—21	डाइक्लोरोफ्लोरोमेथेन (सी एच एफ सीएल,)	VI	0.04
22.	एच.सी.एफ.सी —22	क्लोरोडाइफ्लोरोमेथेन (सी एच एफ, सीएल,)	VI	0.055
23.	एच.सी.एफ.सी —31	क्लोरोफ्लोरोमेथेन (सी एच, एफ सीएल)	VI	0.02
24.	एच.सी.एफ.सी.—121	टैट्राक्लोरोफ्लोरोमेथेन (सी, एच एफ, सीएल,)	VI	0.04
25.	एच.सी.एफ.सी.—122	ट्राइक्लोरोडाइफ्लोरोएथेन (सी, एच एफ, सीएल,)	VI	0.08
26.	एच.सी.एफ.सी.—123	2, 2-डाइक्लोरो—1,1,1 ट्राइफ्लोरोएथेन (सी, एच एफ, सीएल,)	VI	0.06
27	एच.सी.एफ.सी.—123क	1,2 डाइक्लोरो—1,1,2 ट्राइफ्लोरोएथेन (सी एच सी एल, सीएफ,)	VI	0.02
28	एच सी एफ सी — 124	2—क्लोरो—1,1,1,2 —टेट्राफ्लोरोएथेन (सी, एच एफ, सीएल)	VI	0.03
29.	एच सी एफ सी.—124क	2—क्लोरो—1,1,2, 2—टेट्राफ्लोरोएथेन (सी एच एफ सीएल सी एफ,)	VI	0.022
30	एच सी.एफ सी —131	डाइक्लोरोफ्लोरोएथेन (सी, एच, एफ सीएल,)	VI	0.05
31	एच सी एफ सी — 132	डाइक्लोरोडाइफ्लोरोएथेन (सी, एच, एफ, सीएल,)	VI	0.05
32	एच सी एफ सी — 133	क्लोरोट्राइफ्लोरोएथेन (सी, एच, एफ, सीएल)	VI	0.06
33	एच.सी.एफ.सी.—141	डाइक्लोरोफ्लोरोएथेन (सी, एच, एफ सीएल,)	VI	0.07
34	एच.सी.एफ.सी.—141 ख	1, 1—डाइक्लोरो—1 फ्लोरोएथेन (सी एच, सीएफ सीएल,)	VI	0.11

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
35	एच.सी एफ.सी.—142	क्लोरोडाइफ्लोरोएथेन (सी, एच, एफ, सीएल)	VI	0.07
36	एच सी.एफ.सी.—142 बी	1—क्लोरो—1,1 डाइफ्लोरोएथेन (सी एच, सी एफ, सीएल)	VI	0.065
37	एच सी.एफ.सी.—151	क्लोरोफ्लोरोएथेन (सी, एच, एफ सीएल)	VI	0.005
38.	एच सी एफ सी.—221	हैक्साक्लोरोडाइफ्लोरोप्रोपेन (सी, एच एफ सीएल)	VI	0.07
39	एच.सी एफ.सी.—222	पेन्टाक्लोरोमोनोफ्लोरोप्रोपेन (सी, एच एफ, सीएल)	VI	0.09
40.	एच. सी. एफ. सी —223	टेट्राक्लोरोट्राइफ्लोरोप्रोपेन (सी, एच एफ, सीएल)	VI	0.08
41	एच सी. एफ. सी.—224	ट्राइक्लोरोटेट्राफ्लोरोप्रोपेन (सी, एच एफ, सीएल)	VI	0.09
42.	एच. सी. एफ. सी.—225	डाइक्लोरोपेन्टाफ्लोरोप्रोपेन (सी, एच एफ, सीएल)	VI	0.07
43	एच. सी. एफ. सी.—225सीए	1, 3—डाइक्लोरो—1, 2, 2, 3, 3—पेन्टाफ्लोरोप्रोपेन (सी एफ, सीएफ, सी एच सीएल)	VI	0.025
44.	एच. सी. एफ. सी.—225 सीबी	1,3—डाइक्लोरो—1, 2, 2, 3, 3—पेन्टाफ्लोरोप्रोपेन (सी एफ, सी एल सी एफ, सी एच सीएल एफ)	VI	0.033
45.	एच. सी एफ. सी.—226	क्लोरोहेक्साफ्लोरोप्रोपेन (सी, एच एफ, सीएल)	VI	0.10
46	एच. सी. एफ. सी.—231	पेन्टाक्लोरोफ्लोरोप्रोपेन (सी, एच, एफ सीएल)	VI	0.09
47.	एच. सी. एफ. सी.—232	टेट्राक्लोरोडाइफ्लोरोप्रोपेन (सी, एच, एफ, सीएल)	VI	0.10
48.	एच. सी. एफ. सी.—233	ट्राइक्लोरोट्राइफ्लोरोप्रोपेन (सी, एच, एफ, सीएल)	VI	0.23
49.	एच सी. एफ सी.—234	डाइक्लोरोटेट्राफ्लोरोप्रोपेन (सी, एच, एफ, सीएल)	VI	0.28
50.	एच सी एफ. सी —235	क्लोरोपेन्टाफ्लोरोप्रोपेन (सी, एच, एफ, सीएल)	VI	0.52
51.	एच. सी. एफ सी.—241	टेट्राक्लोरोफ्लोरोप्रोपेन (सी, एच, एफ सीएल)	VI	0.09

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
52.	एच. सी. एफ. सी.—242	ट्राइक्लोरोफ्लोरोप्रोपेन (सी, एच, एफ, सीएल,)	VI	0.15
53.	एच. सी. एफ. सी.—243	डाइक्लोरोट्राइफ्लोरोप्रोपेन (सी, एच, एफ, सीएल,)	VI	0.12
54.	एच. सी एफ. सी.—244	क्लोरोटेट्राफ्लोरोप्रोपेन (सी, एच, एफ, सीएल)	VI	0.14
55.	एच. सी. एफ. सी—251	ट्राइक्लोरोफ्लोरोप्रोपेन (सी, एच, एफ सीएल,)	VI	0.01
56	एच सी एफ. सी—252	डाइक्लोरोडाइफ्लोरोप्रोपेन (सी, एच, एफ, सीएल,)	VI	0.02
57	एच सी. एफ. सी—253	क्लोरोट्राइफ्लोरोप्रोपेन (सी, एच, एफ, सीएल	VI	0.03
58.	एच. सी एफ. सी—261	डाइक्लोरोफ्लोरोप्रोपेन (सी, एच, एफ सीएल,)	VI	0.02
59.	एच. सी. एफ. सी.—262	क्लोरोडाइफ्लोरोप्रोपेन (सी, एच, एफ, सीएल)	VI	0.02
60.	एच. सी एफ. सी.—271	फ्लोरोक्लोरोप्रोपेन (सी, एच, एफ सीएल)	VI	0.03
61.	सी एफ सी—216बी2	डाइक्लोरोट्राइफ्लोरो मेथेन (सी एच एफ सी आर,)	VII	1.00
62.	एच. बी. एफ. सी.—22बी1	मोनोब्रोमोडाइफ्लोरोमेथेन (बी एच एफ, बी आर)	VII	0.74
63.		मोनोफ्लोरोमेथेन (सी एच, एफ सी आर)	VII	0.73
64.		ट्रेट्राक्लोरोफ्लोरोएथेन (सी, एच एफ सी आर,)	VII	0.8
65		ट्राइक्लोरोडाइफ्लोरोएथेन (सी, एच एफ, सी आर,)	VII	1.0
66	एच सी. एफ. सी—123बी2 एच सी. एफ. सी—123एबी2	डाइक्लोरोट्राइफ्लोरोएथेन (सी, एच एफ सी आर,)	VII	1.2
67.	एच. सी. एफ. सी. —124बी1	मोनोक्लोरोटेट्राफ्लोरोएथेन (सी, एच एफ, सी आर)	VII	1.2
68		ट्राइब्रोमोफ्लोरोएथेन (सी, एच, एफ सी आर,)	VII	1.3
69		डाइब्रोमोडाइफ्लोरोएथेन (सी, एच, एफ, सी आर,)	VII	1.5
70		मोनोब्रोमोट्राइफ्लोरोएथेन (सी, एच, एफ, बी आर)	VII	1.6

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
71.		डाइक्लोरोमोनोफ्लोरोएथेन (सी, एच, एफ सी आर,)	VII	1.2
72.	एच. सी. एफ. सी.—124 सी,	क्लोरोमोनोट्राइफ्लोरोएथेन (सी, एच, एफ, सी आर)	VII	1.1
73.	एच. सी. एफ. सी.—124बी,	क्लोरोमोनोफ्लोरोएथेन (सी, एच, एफ सी आर)	VII	0.1
74.		हैक्साक्लोरोमोनोफ्लोरोएथेन (सी, एच एफ सी, आर,)	VII	1.5
75.		पेन्टाक्लोरोमोनोट्राइफ्लोरोप्रोपेन (सी, एच एफ, सी आर,)	VII	1.9
76.		टैट्राक्लोरोमोनोफ्लोरोप्रोपेन (सी, एच एफ, सी आर,)	VII	1.6
77.		ट्राइक्लोरोमोनोटैट्राफ्लोरोप्रोपेन (सी, एच एफ, सी आर,)	VII	2.7
78.		डाइक्लोरोमोनोपेन्टाफ्लोरोप्रोपेन (सी, एच एफ, सी आर,)	VII	2.0
79.		क्लोरोमोहैक्साफ्लोरोप्रोपेन (सी, एच एफ, सी आर)	VII	3.3
80.		पेन्टाक्लोरोमोनोफ्लोरोप्रोपेन (सी, एच, एफ सी आर,)	VII	1.9
81.		टैट्राक्लोरोमोनोट्राइफ्लोरोप्रोपेन (सी, एच, एफ, सी आर,)	VII	2.1
82		ट्राइक्लोरोमोनोट्राइफ्लोरोप्रोपेन (सी, एच, एफ, सी आर,)	VII	5.6
83.		डाइक्लोरोमोनोटैट्राफ्लोरोप्रोपेन (सी, एच, एफ, सी आर,)	VII	7.5
84.		क्लोरोमोनोपेन्टाफ्लोरोप्रोपेन (सी, एच, एफ, सी आर)	VII	1.4
85.		टैट्राक्लोरोमोनोफ्लोरोप्रोपेन (सी, एच, एफ सी आर,)	VII	3.9
86		ट्राइक्लोरोमोनोट्राइफ्लोरोप्रोपेन (सी, एच, एफ, सी आर,)	VII	3.1
87.		डाइक्लोरोमोनोटैट्राफ्लोरोप्रोपेन (सी, एच, एफ, सी आर,)	VII	2.5
88		क्लोरोमोनोहैप्टाफ्लोरोप्रोपेन (सी, एच, एफ, सी आर)	VII	4.4

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
89.		ट्राइक्लोरोफ्लोरोप्रोपेन (सी, एच, एफ सी आर,)	VII	0.3
90.		डाइक्लोरोमोनोफ्लोरोप्रोपेन (सी, एच, एफ, सी आर,)	VII	1.0
91.		क्लोरोडाइफ्लोरोप्रोपेन (सी, एच, एफ, सी आर)	VII	0.8
92.		डाइक्लोरोमोनोफ्लोरोप्रोपेन (सी, एच, एफ सी आर,)	VII	1.6
93.		क्लोरोमोडाइफ्लोरोप्रोपेन (सी, एच, एफ, सी आर)	VII	0.5
94.		ब्रोमोफ्लोरोप्रोपेन (सी, एच, एफ सी आर)	VII	0.7
95.		मिथाइल क्लोराइड (सी एच, सी आर)	VII	0.6

अनुसूची 7

[नियम 2 (घ), 3(1), 5(2) और 9 देखिए]

ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के समूह के उत्पादन और उपभोग का विनियमन

क्रम सं	ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के समूह का नाम	आधारिक स्तर से संबंधित वर्ष	सम्पूर्ण समूह का बारह मास की अवधि में आधारिक स्तर की परिगणना के रूप में अभिकलित अनुज्ञेय उत्पादन
(1)	(2)	(3)	(4)
1क	II	1995—1997	110
ख	II	1995—1997	60
ग	II	1995—1997	0
2क	IV	1998—2000	25
ख	IV	1998—2000	0
3क	V	1996—2000	1105
ख	V	1996—2000	80
ग	V	1996—2000	20
घ	V	1998—2000	5
4क	VI	2015 †—2016*	1105
ख	VI	2015	0
5	VII	0	0
6क	VIII	1995—1995	110
ख	VIII	1995—1998	80
ग	VIII	1995—1998	0

*अनुसूची 1 के हाइड्रोक्लोरो फ्लुओरो कार्बनों (समूह 6 के ओजोन क्षयकारी पदार्थ) के उत्पादन और उपभोग के लिए निर्धारित वर्ष।

† सभी समूह 6 पदार्थों के लिए 2015 आधारिक स्तर है।

संपूर्ण समूह के लिए आधारिक वर्षों तथा परिकलित उपभोग प्रतिशतता के रूप में बारह मास की अवधि के लिए अधिकतम अनुज्ञेय उपभोग	स्तम्भ (4) और स्तम्भ (5) में संनिर्दिष्ट तारीख	ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के उत्पादक को अवक्षयों के सृजन पर पाबंदी	ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों से बने या उनमें युक्त उत्पादों के विनिर्माण के लिए नई क्षमताओं के सृजन पर पाबंदी
5	6	7	8
100	1-1-2002	यह तारीख जब यह नियम प्रवृत्त होगे	यह तारीख जब यह नियम प्रवृत्त होंगे
50	1-1-2006	—	—
0	1-1-2010	—	—
15	1-1-2005**	—	—
15	1-1-2010	—	—
100	1-1-2003	—	—
70	1-1-2005	—	—
30	1-1-2010	—	—
0	1-1-2015	—	—
100	1-1-2016	—	—
0	1-1-2040*	—	—
100	1-1-2002	—	—
85	1-1-2006		—
0	1-1-2015	—	1-1-2015

* अनुसूची I के हाइड्रोक्लोरो फ्लुओरो कार्बनों (समूह 6 के अधीन ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ) के उत्पादन और उपभोग के लिए विनियम करें।

** यथा आवश्यक उपभोग हेतु के लिए।

अनुसूची 3

[नियम 2 (घ), 3(2), (3), 5(3), 9(1) और 2 देखें]

अनुसूची 1 के स्तंभ 4 में विनिर्दिष्ट ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के समूह I और समूह III के उत्पादन और उपभोग का विनियमन

क्रम सं.	ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के समूह का नाम	आधारिक वर्ष* से संबंधित वर्ष	समूह (संपूर्ण रूप से) के लिए वार्षिक पात्र की किसी अवधि में अधिकतम अनुज्ञेय उत्पादन (मि टन)	संपूर्ण समूह के लिए आधारिक वर्षों में यथास्थिति स्तर के उत्पादन को प्रतिशतता के रूप में वार्षिक पात्र की किसी अवधि में अधिकतम अनुज्ञेय उत्पादन	स्तंभ 4 और 5 से संबंधित तारीख	ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के उत्पादन की क्षमताओं के सृजन पर पाबंदी	ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों से युक्त या उनसे बनाए गए उत्पादों के विनिर्माण की नई क्षमताओं के सृजन पर पाबंदी
1	2	3	4	5	6	7	8
1	I	1995-97	20,706	90%	31-12-2000	यह तारीख जब यह नियम प्रवृत्त होगा	यह तारीख जब यह नियम प्रवृत्त होगा
	III	1996-2000	—				
2	I	1995-97	18,824	83%	31-12-2001	यह तारीख जब यह नियम प्रवृत्त होगा	यह तारीख जब यह नियम प्रवृत्त होगा
	III	1996-2000	—				
3	I	1995-97	16,941	75%	31-12-2002	यह तारीख जब यह नियम प्रवृत्त होगा	यह तारीख जब यह नियम प्रवृत्त होगा
	III	1996-2000	—				
4	I	1995-97	15,058	66%	31-12-2003	यह तारीख जब यह नियम प्रवृत्त होगा	यह तारीख जब यह नियम प्रवृत्त होगा
	III	1996-2000	—				
5	I	1995-97	13,176	58%	31-12-2004	यह तारीख जब यह नियम प्रवृत्त होगा	यह तारीख जब यह नियम प्रवृत्त होगा
	III	1996-2000	—				
6	I	1995-97	11,294	50%	31-12-2005	यह तारीख जब यह नियम प्रवृत्त होगा	यह तारीख जब यह नियम प्रवृत्त होगा
	III	1996-2000	—				
7	I	1995-97	3,529	33%	31-12-2006	यह तारीख जब यह नियम प्रवृत्त होगा	यह तारीख जब यह नियम प्रवृत्त होगा
	III	1995-2000	—				
8	I	1995-97	3,153	15%	31-12-2007	यह तारीख जब यह नियम प्रवृत्त होगा	यह तारीख जब यह नियम प्रवृत्त होगा
	III	1996-2000	—				
9	I	1995-97	2,259	10%	31-12-2008	यह तारीख जब यह नियम प्रवृत्त होगा	यह तारीख जब यह नियम प्रवृत्त होगा
	III	1996-2000	—				
10	I	1995-97	1,130	10%	31-12-2009	यह तारीख जब यह नियम प्रवृत्त होगा	यह तारीख जब यह नियम प्रवृत्त होगा
	III	1996-2000	—				
11	I	1995-97			1-1-2010 के पश्चात्	यह तारीख जब यह नियम प्रवृत्त होगा	यह तारीख जब यह नियम प्रवृत्त होगा
	III	1995-2000	—				

*किसी ऐसे अल्पोत्पादक पदार्थी कार्यकर उत्पादक/उपभोक्ता के सिवाय, जिसके लिए भारत में आवश्यक उपयोगों को पूरा करने के लिए अनुज्ञप्ति दी गई है।

अनुसूची 4

[नियम 2(1), 7, 8(1), (2), (3), (4) और (5), 9(2), 15(3) देखें]

ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के उपभोग का अंतिम उपयोग के आधार पर विनियमन

क्रम सं	क्रियाकलापों का नाम	ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के समूह का नाम	फेज आउट तारीख*
(1)	(2)	(3)	(4)
1.	एयरोसोल उत्पादों या दाबीकृत डिस्पेन्सरों (औषधीय उद्देश्यों के लिए मीटरड डोज इन्हेलर्स के अलावा) का विनिर्माण	समूह I	1-1-2003
2.	फोम उत्पादों के लिए फॉस्फजोल का विनिर्माण	समूह I	1-1-2003
3.	फोम उत्पादों घरेलू रेफ्रिजरेटरों के फोम भाग सहित का विनिर्माण	समूह I	1-1-2003
4.	अग्निशामकों या अग्निशामक मिश्रणों का विनिर्माण	समूह II	1-1-2001**
5.	पर्यावरण पारानुकूलन मंत्रों का विनिर्माण और अतिरोधित उपयोग का प्रभार	समूह I	1-1-2003
6.	अन्य प्रशीतन और वातानुकूलन उत्पादों (संघटकों के अलावा) का विनिर्माण	समूह I	1-1-2003
7.	विभिन्न उत्पादों का विनिर्माण	समूह I, III, IV और V	1-1-2010
8.	अग्निशामकों और अग्निशामक मंत्रों की रिट्रोफिटिंग	समूह II	1-1-2010**
9.	औषधीय उद्देश्यों के लिए मीटरड डोज इन्हेलर्स का विनिर्माण	समूह I	1-1-2010
10.	विभिन्न उत्पादों का विनिर्माण	समूह VI	1-1-2040
11.	पोल संदाह धूम या कारंटीन के सिवाय निर्यायक प्रयोजन का उपयोग	समूह VII	1-12-2015

* ऐसे व्यक्ति या उद्यम के लिए जिसने गैर ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ तकनीक में रूपांतरण के लिए या गैर ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ तकनीक के साथ नई क्षमता को स्थापना या विस्तार के लिए वित्तीय सहायता प्राप्त की है, फेज आउट तारीख वह तारीख होगी जो परियोजना परियोजना के पूर्ण होने की है या अनुसूची 4 के खंड (4) में दी गई है, इनमें से जो भी पूर्वतर हो।

अनुसूची 5

[नियम 2(1)ग, 3(1), 6(1), 7, 8(1), (2),(5), और (6), 10(1), (7), 12(1), 13(5) देखिए]

प्राधिकारी, उसके कार्यों और उसके रजिस्ट्रीकरण की अंतिम तारीख की सूची

भाग-I अनुसूची 1 के समूह VIII में भिन्न ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के लिए

क्र.सं.	नियम सं	कार्य	प्राधिकारी का नाम	रजिस्ट्रीकरण की अंतिम तारीख	अपील प्राधिकारी का नाम
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
1	3 (1)	ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के उत्पादों का रजिस्ट्रीकरण	पर्यावरण और वन मंत्रालय का ऐसा अधिकारी जो उपसचिव से, पद से नीचे का न हो	इस नियमों के प्रारंभ की तीन मास पश्चात्	सचिव पर्यावरण और वन मंत्रालय
2	3,4,5,10 (1), (10) और (11)	ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों और ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों	निदेशक व्यापार का पर्यावेक्षेतालय	--	--

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
		से युक्त या उसमें गये उत्पादों के आयात/ निर्यात को अनुसूचित			
3.	6 (1)	ओजोन अवक्षयकारी/ पदार्थों के व्यापारियों/ व्यौहारियों/थोक खिलाड़ियों/विक्रेताओं का रजिस्ट्रीकरण	(i) यदि ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ का उत्पादन भारत में हो रहा है, तो विशिष्ट उत्पादक का ऐसा अधिकारी जो प्रबंधक के पद से नीचे का न हो (ii) यदि ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ का आयात हो रहा है तो विशिष्ट आयातकर्ता का ऐसा अधिकारी जो प्रबंधक के पद से नीचे का न हो	इन नियमों के प्रारंभ के एक वर्ष पश्चात्	पर्यावरण और वन मंत्रालय का ऐसा अधिकारी जो उप-सचिव के पद से नीचे का न हो
4.	8 (1)	अनुसूची 4 के स्तंभ (2) में विनिर्दिष्ट क्रियाकलापों में संलग्न व्यक्तियों/ उद्यमों (जिनको पूंजी विनिधान का रजिस्ट्रीकरण 1 करोड़ से कम हो)	लघु उद्योग, कृषि और ग्रामोद्योग उद्योग मंत्रालय के अधीन लघु उद्योग विकास संगठन के अन्तर्गत अपनी-अपनी अधिकारिता वाले लघु उद्योग सेवाएं	इन नियमों के प्रारंभ के एक वर्ष पश्चात्	पर्यावरण और वन मंत्रालय का ऐसा अधिकारी जो उप सचिव के पद से नीचे का न हो
		अनुसूची 4 के स्तंभ (2) में विनिर्दिष्ट क्रियाकलापों में संलग्न व्यक्तियों/ उद्यमों का रजिस्ट्रीकरण (जिनका पूंजी विनिधान 1 करोड़ से अधिक है)	संस्थान के कार्यालयों का प्रभारी अधिकारी पर्यावरण और वन मंत्रालय का ऐसा अधिकारी जो उप सचिव के पद से नीचे का न हो	इन नियमों के प्रारंभ के एक वर्ष पश्चात्	पर्यावरण और वन मंत्रालय का सचिव
5.	11(1)	ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों का पुनर्चक्रण करने की सुविधा रखने वाले व्यक्तियों का रजिस्ट्रीकरण	लघु उद्योग, कृषि और ग्रामोद्योग उद्योग मंत्रालय के अधीन लघु उद्योग विकास संगठन के अन्तर्गत अपनी-अपनी अधिकारिता वाले लघु उद्योग सेवाएं संस्थान के कार्यालयों का प्रभारी अधिकारी।	इन नियमों के प्रारंभ के एक वर्ष पश्चात्	पर्यावरण और वन मंत्रालय का ऐसा अधिकारी जो उपसचिव के पद से नीचे का न हो

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
		आयातित अक्षयकारी पदार्थ का पता करने की सुविधा रखने वाले व्यक्तियों का रजिस्ट्रीकरण	लघु उद्योग, कृषि और ग्रामीण उद्योग मंत्रालय के अधीन लघु उद्योग विकास संगठन के अन्तर्गत अपनी-अपनी अधिकारिता वाले लघु उद्योग सेवाएं संस्थान के कार्यालयों का प्रभारी अधिकारी।	इस नियम के प्रारंभ से एक वर्ष के पश्चात्	पर्यावरण और वन मंत्रालय का ऐसा अधिकारी जो उपसचिव के पद से नीचे का न हो
		संपोढ़ित्रों के विनिर्माताओं, आयातकर्ताओं और विपणनकर्ताओं (जिनका पूंजी विनियोजन 1 करोड़ रु. से कम हो) का रजिस्ट्रीकरण	लघु उद्योग, कृषि और ग्रामीण उद्योग मंत्रालय के अधीन अपनी-अपनी अधिकारिता वाले लघु उद्योग सेवाएं संस्थान के कार्यालयों का प्रभारी अधिकारी।	इस नियम के प्रारंभ से एक वर्ष के पश्चात्	पर्यावरण और वन मंत्रालय का ऐसा अधिकारी जो उपसचिव के पद से नीचे का न हो
		संपोढ़ित्रों के विनिर्माताओं, आयातकर्ताओं और विपणनकर्ताओं (जिनका पूंजी विनियोजन 1 करोड़ रु. से अधिक है) का रजिस्ट्रीकरण	पर्यावरण और वन मंत्रालय का ऐसा अधिकारी जो उपसचिव से कम रैंक का न हो	इस नियम के प्रारंभ से एक वर्ष के पश्चात्	सचिव, पर्यावरण और वन मंत्रालय

भाग-II अनुसूची के खण्ड-VIII आंशिक अक्षयकारी पदार्थों के लिए

क्रम सं.	विषय सं.	कार्य	प्राधिकारी का नाम	रजिस्ट्रीकरण की अतिरिक्त जानकारी	अपील प्राधिकारी का नाम
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
1	3 (1) 6 (1) 9 (1) 11 (1)	रजिस्ट्रीकरण	कोटनाशी अधिनियम, 1968 (1968 का 46) के प्रयोजनों के लिए	कोटनाशी अधिनियम, 1968 (1968 का 46) के प्रयोजनों के लिए	कोटनाशी अधिनियम, 1968 (1968 का 46) के प्रयोजनों के लिए

अनुसूची-6

[नियम 2, 3 (1) देखिए]

मान्ट्रियल प्रोटोकाल, 1987 में पक्षकार देशों की सूची

भाग—1

मान्ट्रियल प्रोटोकॉल के अनुच्छेद 5 के पैरा 1 के अधीन कार्य करने वाले के रूप में वर्गीकृत पक्षकारों की सूची

क्रम सं.	देश का नाम
(1)	(2)
1.	अल्जीरिया
2.	अर्जेन्टीना और गणराज्य
3.	आर्मेनिया
4.	आस्ट्रेलिया
5.	ऑस्ट्रिया
6.	बहामा देश
7.	बारबाडोस
8.	बेलारूस
9.	बेल्जियम
10.	बोलिविया
11.	बोस्निया और हर्जेगोविना
12.	बोत्सवाना
13.	ब्राजील
14.	ब्रुनेई दारुस्सलाम
15.	बल्गेरिया गणराज्य
16.	बुर्किना
17.	बर्मा
18.	केप वर्डे अंतरीप गणराज्य
19.	चाड
20.	चिली
21.	चीन
22.	कोलंबिया
23.	कांगो
24.	कोस्टा रीका
25.	कोटे डी आइवरी गणराज्य
26.	क्रोएशिया गणराज्य
27.	क्यूबा

(1)	(2)
28.	साइप्रस
29.	चेकोस्लोवाकिया
30.	डेनमार्क
31.	डोमीनिका
32.	डोमीनिकन गणराज्य
33.	इक्वेडोर
34.	मिस्र
35.	एल सल्वाडोर
36.	इथियोपिया
37.	फिजी
38.	गाम्बिया
39.	जार्जिया
40.	जिबोटिया
41.	घाना
42.	ग्रेनेडा
43.	गुआटेमाला
44.	गुआनिया
45.	गुआना
46.	हंगरी
47.	भारत
48.	इन्डोनेशिया
49.	इस्लामी गणराज्य ईरान
50.	जमाइका
51.	जार्डन
52.	कजाकिस्तान
53.	केन्या
54.	कोरिया गणराज्य
55.	कुवैत
56.	लाओ लोकतांत्रिक गणराज्य
57.	लेसोथो
58.	लीबिया
59.	लक्जमबर्ग
60.	मकाउ अस्थायित्व लोविया
61.	मडागास्कर
62.	मलावी
63.	मलेशिया
64.	मालदीव
65.	माली

(1)	(2)
..7.	माल्टा
67.	मार्शल द्वीपसमूह
68.	मारीशस
69.	मैक्सिको
70.	मोजाम्बीक
71.	मोनाको
72.	मोरक्को
73.	मोजाम्बिक
74.	म्यांमार
75.	नामीबिया
76.	नेपाल
77.	निकारागुआ
78.	नाइजर
79.	नाइजीरिया
80.	नाउरू
81.	नीदरलैण्ड
82.	नवासा
83.	न्यूजीलैण्ड तथा पुलाऊ
84.	नाइजर
85.	पेरू
86.	फिलीपीन्स
87.	पोलैण्ड
88.	पुर्तगाल
89.	सेंट किट्स एण्ड नेविस
90.	सेंट लूसिया
91.	सेंट विन्सेंट एण्ड दी ग्रेनेडाइन्स
92.	सामोआ
93.	सान मैरीनो
94.	साओटोम प्रिंसिपे
95.	सिंगापुर
96.	सिलवाकिया
97.	स्लोवेनिया
98.	सोलोमन द्वीप
99.	दक्षिण अफ्रीका
100.	श्री लंका
101.	सूडान
102.	स्वाजिलैण्ड
103.	सीरियन अरब गणराज्य
104.	संयुक्त तंजानिया गणराज्य
105.	थाईलैण्ड
106.	भूतपूर्व युगोस्लोविया गणराज्य
107.	टोगो
108.	त्रिनीदाद और टोबागो
109.	ट्यूनीशिया

(1)	(2)
110.	तुर्की
111.	युगाण्डा
112.	संयुक्त अरब अमीरात
113.	उरुग्वे
114.	वेनेजुएला
115.	यमन
116.	जिम्बाब्वे
117.	युगोस्लाविया
118.	जाम्बिया
119.	जिम्बाब्वे

भाग—2

मान्ट्रियल प्रोटोकाल के अनुच्छेद 5 के पैरा 1 के अधीन अन्यथा कम खपत के रूपरे वाले देशों के रूप में वर्गीकृत पक्षकारों की सूची

(1)	(2)
1.	अल्बानिया
2.	अंगोला
3.	बिलीजीनिया हर्जेगोविना राज्य
4.	बर्बाडोस
5.	ब्रनेई दारुस्सलाम
6.	सुरीनाम
7.	टोंगा
8.	तुवालु
9.	वानुआतु

भाग—3

मान्ट्रियल प्रोटोकाल के अनुच्छेद 2 के प्रयोजन वर्गीकृत पक्षकारों की सूची

(1)	(2)
1.	आस्ट्रेलिया
2.	आस्ट्रिया
3.	अजरबाईजान
4.	बेलारूस
5.	बेल्जियम
6.	बोली डार सलाम
7.	बुल्गारिया
8.	कनाडा
9.	चेक गणराज्य
10.	डेनमार्क
11.	यूरोपियन समुदाय
12.	एस्टोनिया
13.	फिनलैण्ड
14.	फ्रांस
15.	जार्जिया
16.	जर्मनी

(1)	(2)
17	ग्रीस
18.	हंगरी
19	आइसलैण्ड
20.	आयरलैण्ड
21.	इजरायल
22.	इटली
23.	जापान
24.	लातविया
25.	लिचटेनस्टाइन
26	लिथुआनिया
27	लक्जमबर्ग
28.	मिस्त्री
29	नीदरलैण्ड्स
30.	न्यूजीलैण्ड
31.	नार्वे

(1)	(2)
32.	पोलैण्ड
33.	पुर्तगाल
34.	होली सीसंघ
35.	स्लोवाकिया
36	स्पेन
37.	स्वीडन
38	स्विटजरलैण्ड
39	तुर्कमानिस्तान
40	तुर्कमानिस्तान
41	यूक्रेन
42	यूनाइटिड किंगडम
43	यू. एस. ए. (संयुक्त राज्य अमरीका)
44	उजबेकिस्तान
45	यूगोस्लाव गणराज्य

अनुसूची—I

[नियम 40 (1), (2) देखें]

ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों से युक्त उत्पादों के आयात और निर्यात का विनियमन

क्रम सं.	उत्पाद का नाम	ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के समूह का क्रम	वह तारीख जिसको आयात का विनियमन प्रभावी होगा है	वह तारीख जिसको निर्यात का विनियमन प्रभावी होता है
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
1	सीएफ़सी गाड़ी और इसके घटकानुकूलन इकाइयां (जहां वह रूप में वर्गीकृत की गई हैं या नहीं)	समूह-I	इस नियम के प्रवृत्त होने के छह मास पश्चात्	इस नियमों के प्रवृत्त होने के छह मास पश्चात्
2.	पंखा और वातानुकूलन प्रशीतन और पाला [मोटरकार पंख उपस्कर सहित]	समूह-I समूह-VI	—उपरोक्त—	—उपरोक्त—
3	प्रशीतन उत्पाद जिसमें ओवरहोल [मोटरकार]	समूह-I	—उपरोक्त—	—उपरोक्त—
4	पंखा और वातानुकूलन परीक्षण [मोटरकार]	समूह-II	—उपरोक्त—	—उपरोक्त—
5	विलायक सफाई घटक और मॉड्यूल [मोटरकार]	समूह-V	—उपरोक्त—	—उपरोक्त—
6	पूर्ण वाहनकार	समूह-I समूह-VI	—उपरोक्त—	—उपरोक्त—

टिप्पण : 1. अनुक्रम 2, क्रमांक 2 के उत्पादों में जिसमें उक्त उत्पादों के विशुद्ध रोधी पदार्थ भी अंतर्विष्ट हैं।

2 उक्त उल्लिखित सभी उत्पाद यदि व्यक्तिगत या गृहस्थों के सौजन्यतः के लिए या ऐसी अवांछनीय परिस्थितियों में, जिन्हें, सामान्यतः सीमा शुल्क से छूट प्राप्त है, परेषण में परिवहन किए जाते हैं। इस अनुसूची के प्रयोजनों से प्रदर्शित है।

अनुसूची-II

(नियम 15 देखिए)

नोट

(i) अनुसूची 1 के समूह II के अन्तर्गत आने वाले ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ फरनेसोल और चंचलकरण पूर्व उपपेक्षकों में विश्लेषणात्मक प्रयोजनों के उपयोग।

(ii) ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ, जिनका उपयोग निम्नलिखित शर्तों के अधीन रहते हुए प्रयोगशालाओं में या विश्लेषणीय प्रयोजनों के लिए किया जाता है:

(क) प्रयोगशाला उपयोगों में उपस्कर और अंश शोधन भी हैं, जैसे विश्लेषक विलयकों, अनुक्रियाकों या रासायनिक विश्लेषण यौगिक अनुसंधान खोजों, रासायनिक प्रतिक्रियाओं, अंकित विलायकों के लिए एक माध्यम के रूप में या प्रयोगशाला उपस्कर और अन्य निर्माण विश्लेषणात्मक तथा प्रयोगशाला प्रयोजनों के लिए उपकरण करण:

(ख) ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ निम्नलिखित शुद्धियों के अनुरूप विनिर्दिष्ट होने चाहिए :—

सी टी सी (टैट्रा क्लोराइड)		99.5
1, 1, 1–ट्राइक्लोरोएथेन		99.0
सी एफ सी–11		99.5
सी एफ सी–13		99.5
सी एफ सी–12		99.5
सी एफ सी–113		99.5
सी एफ सी– 114		99.5
अन्य अल्प/अवयवांक	पी> 20 सेंटीग्रेड	99.5
अन्य अल्प/अवयवांक	पी< 20 सेंटीग्रेड	99.0

(ग) इन शुद्ध ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों को सीमाशुल्क निरीक्षणालयों, अधिकारियों या विक्रेताओं द्वारा अन्य रसायनों के साथ मिलाया जा सकेगा जैसा कि प्रयोगशाला और विश्लेषणात्मक उपयोगों के लिए अपेक्षित हो।

(घ) इन उच्च शुद्धता वाले ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों और ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों वाले मिश्रणों का प्रदाय केवल मूल: बंद किए जाने वाले आधानों या ग्लास स्क्रीटर या एस्बेस्टोस से छोटे उच्च शुद्ध वाले सिलण्डरों में या कांच के छोटे एम्पूलों में किया जाएगा जिन पर स्पष्टतया लिखा होगा कि यह प्रयोगशाला उपयोग और विश्लेषणात्मक प्रयोजनों के लिए निर्बंधित है तथा यह भी विनिर्दिष्ट किया जाएगा कि उपयोग की गई या अधिशेष ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों को यदि व्यवहार्य हो तो संग्रहीत या पुनर्चक्रित किया जाना चाहिए। ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों का पुनर्चक्रण यदि व्यवहार्य न हो तो उसे नष्ट कर दिया जाना चाहिए।

**आवश्यक उपयोग पेनल द्वारा प्रमाणित आवश्यक उपयोग को छोड़कर।

(iii) अनुसूची 1, समूह II के ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों का आयात, निर्यात और उत्पादन, यदि ऐसा आयात और उत्पादन अनुसूची 1 के समूह I में विनिर्दिष्ट ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के विनिर्माण में उपयोग के लिए है तो यह खण्ड की परिभाषा में सम्मिलित नहीं है।

(iv) किसी बरामद किए गए या उपयोगी बचाए गए ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ का आयात और निर्यात, खण्ड की परिभाषा में सम्मिलित नहीं है।

(v) ऐसे उत्पादों के जिन्हें कम से कम एक वर्ष तक उपयोग किया गया है यथास्थिति विकल्प को नियम 10 का उपनियम (1) लागू नहीं होगा।

(vi) संकलित में ऐसा कोई नियम जिसे केंद्रीय सरकार का विनिर्दिष्ट अनुमादन प्राप्त है।

(vii) अनुसूची 1 के समूह 2 पदार्थों का रसायनयुक्त, शुद्ध ईंधन और विमानन उद्योगों जैसे आवश्यक क्रिटिकल उपयोजन के लिए उपयोग, आवश्यक उपयोग पेनल द्वारा प्रमाणित किया जाना।

अनुसूची 9

(नियम 13 (1), 18 (6) देखें)

भाग-1

रजिस्ट्रीकरण के लिए प्रक्रिया

1. नियम 3 के उपनियम (1) के अधीन ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के उत्पादकों के रजिस्ट्रीकरण के लिए आवेदन अनुसूची 11 के प्ररूप 9 में किया जाएगा।

2. नियम 4(1) के अधीन ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के विक्रेताओं के रजिस्ट्रीकरण के लिए आवेदन अनुसूची 11 के प्ररूप 10 में किया जाएगा।

3. नियम 5(1) के अधीन व्यक्तियों के रजिस्ट्रीकरण के लिए आवेदन अनुसूची 11 के प्ररूप 11 में किया जाएगा।

4. नियम 11(1) के अधीन ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों का पुनरुद्धार करने वाले व्यक्तियों के रजिस्ट्रीकरण के लिए आवेदन अनुसूची 11 के प्ररूप 14 में किया जाएगा।

5. नियम 11(2) के अधीन ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों को नष्ट करने वाले व्यक्तियों के रजिस्ट्रीकरण के लिए आवेदन अनुसूची 11 के प्ररूप 14 में किया जाएगा।

6. प्रोजेक्टरों का विनिर्माण करने, आयात करने या निर्यात करने वाले व्यक्तियों के रजिस्ट्रीकरण के लिए आवेदन के अनुसूची 11 के प्ररूप 13 में किया जाएगा।

7. रजिस्ट्रीकरण प्राधिकारी द्वारा रजिस्ट्रीकरण प्रमाणपत्र ऐसे व्यक्तियों को जारी किया जाएगा जो इन नियमों के अनुसार रजिस्ट्रीकृत हुए हैं।

8 रजिस्ट्रीकरण प्रमाणपत्र में निम्नलिखित जानकारी अंतर्विष्ट होगी :—

(क) रजिस्ट्रीकरण प्राधिकारी का नाम

(ख) रजिस्ट्रीकरण सं

(ग) रजिस्ट्रीकरण के लिए आवेदन में अंतर्विष्ट जानकारी (अनुसूची के सिवाय)

(घ) रजिस्ट्रीकरण प्राधिकारी के हस्ताक्षर और मुद्रा

भाग-2

रजिस्ट्रीकरण/नवीकरण की शर्तें

1. "रजिस्ट्रीकरण प्रमाणपत्र" "रजिस्ट्रीकृत कर्मचारियों" में रखा जाएगा, और अनुरोध किए जाने पर, किसी पुलिसयुक्त समय पर संबद्ध प्राधिकरण के किसी अधिकारी को, जो भारत सरकार के अनुभाग अधिकारी से अन्यून पंक्ति का न हो या नियम 6 के उपनियम (1) के अधीन रजिस्ट्रीकरण की बाबत संबद्ध उत्पादन वर्ष में किसी महाप्रबंधक को प्रस्तुत किया जाएगा।

2. यदि रजिस्ट्रीकृत किया जाने वाला व्यक्ति इन नियमों का उल्लंघन करता है तो रजिस्ट्रीकरण वहीं किया जाएगा या ऐसा रजिस्ट्रीकरण विधिमान्य नहीं रह जाएगा।

3. उपनियम 6 के उपनियम (1) के अधीन रजिस्ट्रीकरण अनुसूची 5 के खंड (4) में यथा विनिर्दिष्ट प्राधिकारी के वार्षिक्रमिक विनिश्चय के अध्यधीन होगा ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों की बाबत ऐसे रजिस्ट्रीकरण के लिए अनुसूची 7 के प्रपत्र 8 में विनिर्दिष्ट है।

4. सामान्यतः ऊपर पैरा 2 के उपबंध में किसी बात के होते हुए भी रजिस्ट्रीकरण का तब तक नवीकरण नहीं किया जाएगा जब तक कि आवेदक इन नियमों के अधीन बनाई गई सभी अपेक्षाओं का अनुपालन नहीं करता है।

5. इन नियमों के अधीन रजिस्ट्रीकरण की विधिमान्यता रजिस्ट्रीकरण की तारीख से 18 मास की अवधि के लिए होगी। इसका नवीकरण इसके रजिस्ट्रीकरण/नवीकरण की तारीख से 12 मास के पश्चात् किसी भी समय किया जा सकेगा। ऐसा नवीकरण को 18 मास के लिए विधिमान्य होगा।

अनुसूची 10

[नियम 14 (1), (2), (3), (4), (5), (6) और (7) देखें]

भाग-1

अ. अभिलेखों का रखा जाना

ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के उत्पादन के संबंध में अभिलेख।

(1) निम्नलिखित प्रत्येक उत्पादन संवत्सर की बाबत तारीख सहित अभिलेख और संबंधित दस्तावेज—

(क) उत्पादित किए गए ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ की वास्तविक मात्रा;

(ख) प्रदर्शनात्मक रूपों के रूप में प्रयुक्त प्रत्येक ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ की वास्तविक मात्रा; और

(ग) खंड 2 (क) और 2 (ग) में विनिर्दिष्ट जानकारी।

ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के विक्रय और विक्रय के लिए प्रस्ताव के संबंध में अभिलेख।

(2) निम्नलिखित की बाबत तारीख सहित और संबंधित दस्तावेज:—

(क) क्रय किए गए प्रत्येक ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ की वास्तविक मात्रा;

(ख) भारत के भीतर विक्रय किए गए प्रत्येक ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ की वास्तविकमात्रा; प्रत्येक लदान के प्राप्तकर्ता का नाम और पता और वह प्रयोजन जिसके लिए प्राप्तकर्ता द्वारा ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ क्रय किया गया था। इन प्रयोजनों के लिए निम्नलिखित को कवर किया जाएगा;

(i) ऐरोसॉल का विनिर्माण

(ii) फोम उत्पादों का विनिर्माण

(iii) अग्निशामकों का विनिर्माण और अग्निशामकों का अग्निशमन प्रणाली

(iv) चालित शीतानुकूलकों का विनिर्माण

(v) अन्य प्रशीतन और शीतानुकूलन उत्पादों का विनिर्माण

(vi) विलायक उपयोग

(vii) कृषि क्षेत्र उपयोग

(viii) विक्रय

(ix) अन्य (कृपया विनिर्दिष्ट करें)

ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के आयात के संबंध में अभिलेख

(3) अनुसूची 11 के यथास्थिति प्रपत्र 3 या प्रपत्र 4 के प्रत्येक स्तंभ की बाबत अंतर्विष्ट जानकारी के संबंध में तारीख सहित अभिलेख और संबंधित दस्तावेज।

ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के निर्यात के संबंध में अभिलेख

(4) अनुसूची 11 के यथास्थिति प्रपत्र 5 या प्रपत्र 6 के प्रत्येक स्तंभ की बाबत अंतर्विष्ट जानकारी के संबंध में तारीख सहित अभिलेख और संबंधित दस्तावेज।

संयोजित के विनिर्माण, आयात और निर्यात की बाबत अभिलेख और संबंधित दस्तावेज

(5) अनुसूची 11 के यथास्थिति प्रपत्र 12 या 13 के प्रत्येक स्तंभ की बाबत-अंतर्विष्ट जानकारी के संबंध में तारीख सहित अभिलेख और संबंधित दस्तावेज।

अनुसूची 11 के प्रपत्र 12 में यथास्थिति हमेशा इलाहाबाद घोषणा

आ. प्रस्तुत की जाने वाली रिपोर्ट

(1) अनुसूची 11 प्रपत्र 1 के अनुसार ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के उत्पादन संबंधी रिपोर्ट।

(2) अनुसूची 11 के प्रपत्र 2 के अनुसार ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के आयात संबंधी रिपोर्ट।

(3) अनुसूची 11 के प्रपत्र 3 के अनुसार ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के निर्यात संबंधी रिपोर्ट।

(4) अनुसूची 11 के प्रपत्र 4 के अनुसार ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के विक्रय संबंधी रिपोर्ट।

(5) उक्त प्रत्येक संयंत्र 1 से 3 में वर्णित रिपोर्टें पर्यावरण और वन मंत्रालय को प्रस्तुत की जाएंगी। उक्त प्रत्येक संयंत्र 4 में वर्णित रिपोर्ट अनुसूची 5 के स्तंभ (4) में विनिर्दिष्ट रजिस्ट्रीकरण प्राधिकारी को प्रस्तुत की जाएगी। सभी रिपोर्ट के संकलित पाठ को प्रस्तुत करेगा। सम्यक् रूप से हस्ताक्षरित रिपोर्ट भी ऐसे प्राधिकारी द्वारा सम्पादकीय टिप्पणी के रूप में अनुशंसा किए जाने पर पर्यावरण और वन मंत्रालय को प्रस्तुत की जाएगी।

भाग-II

अ. अधिसेवों का रखा जाना

अनुसूची 4 के स्तंभ (2) में विनिर्दिष्ट क्रियाकलापों में उपयोग के लिए ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ के क्रय के संबंध में अभिलेख।

(1) निम्नलिखित के संबंध में अभिलेख—

(क) किसी भण्डारण प्रत्यवकर्ता से क्रय किए गए प्रत्येक ओजोन अवक्षयकारी की वास्तविक मात्रा और भण्डारण प्रत्यवकर्ता का नाम तथा पता।

(ख) प्रत्येक संयंत्र और प्रत्येक क्रियाकलाप के लिए पृथक रूप से आवंटित किए गए प्रत्येक ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ की वास्तविक मात्रा।

अ. प्रस्तुत किए जाने वाले अभिलेख

(1) अनुसूची 1 के प्रारूप 5 के अनुसार ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ के क्रय संबंधी रिपोर्ट।

(2) ये रिपोर्टें अनुसूची 5 के स्तंभ (4) में विनिर्दिष्ट संबंद्ध रजिस्ट्रीकरण प्राधिकारी को प्रस्तुत की जाएंगी, जो रिपोर्ट के संकलित पाठ को पर्यावरण और वन मंत्रालय को प्रस्तुत करेगा। अनुशंसा किए जाने पर सम्यक्तया रिपोर्ट भी ऐसे प्राधिकारी द्वारा पर्यावरण और वन मंत्रालय को प्रस्तुत की जाएगी।

भाग-III

अ. अधिसेवों का रखा जाना

उत्पादों के विनिर्माण में उपयोग के लिए भण्डारकर्ता संगणियों द्वारा गैर-ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के क्रय के संबंध में अभिलेख—

निम्नलिखित के बारे में सही सहित अभिलेख और संबंधित दस्तावेज :—

(1) क्रय किए गए प्रत्येक गैर-ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ की वास्तविक मात्रा और प्रदायकर्ता का नाम और पता।

(2) प्रत्येक संयंत्र और प्रत्येक विनिर्माणकारी संक्रिया के लिए प्रत्येक विनिर्माणकारी संक्रिया में उपयोग किये गये प्रत्येक गैर-ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ की वास्तविक मात्रा।

अ. प्रस्तुत की जाने वाली रिपोर्ट

(1) अनुसूची 1 के प्रारूप 6 के अनुसार भण्डारकर्ता अपनी ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के उपयोग के संबंध में रिपोर्ट।

(2) ये रिपोर्टें अनुसूची 5 के स्तंभ 4 में विनिर्दिष्ट संबद्ध रजिस्ट्रीकरण प्राधिकारी को प्रस्तुत की जाएंगी जो रिपोर्ट के संकलित पाठ को, पर्यावरण और वन मंत्रालय को प्रस्तुत करेगा। ऐसे प्राधिकारी द्वारा सम्यक्तया रिपोर्ट पर की अनुशंसा किये जाने पर पर्यावरण और वन मंत्रालय को प्रस्तुत की जाएंगी।

भाग-IV

अ. अभिलेखों का रखा जाना

पुनर्चक्रण के संबंध में अभिलेख — ---

निम्नलिखित को मात्रा सहित संबंधित अभिलेख और संबंधित दस्तावेज—

(क) प्राप्त किये गये प्रत्येक ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ की वास्तविक मात्रा, उस व्यक्ति या संगठन का नाम और पता जिससे ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ प्राप्त हुए हैं और यदि वह स्थल जिस पर ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों का पुनर्चक्रण किया गया है, भिन्न है तो उस का नाम और पता।

(ख) पुनर्चक्रण किये गये प्रत्येक ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ की वास्तविक मात्रा

अ. रिपोर्टों को प्रस्तुत किया जाना

(1) अनुसूची 1 के प्रारूप 7 के अनुसार ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ के पुनर्चक्रण के संबंध में रिपोर्ट।

(2) यह रिपोर्ट अनुसूची 5 के स्तंभ (4) में विनिर्दिष्ट रजिस्ट्रीकरण प्राधिकारी के माध्यम से पर्यावरण और वन मंत्रालय को प्रस्तुत की जाएगी।

भाग-V

अ. अभिलेखों का रखा जाना

विक्रय के सम्बन्ध में रिपोर्ट

(1) निम्नलिखित के संबंध में उपयोग सहित अभिलेख :

विनियम सूचिका विक्रय की क्षमता के आधार पर विनिर्मित किये गए प्रत्येक ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ की वास्तविक मात्रा।

अ. रिपोर्टों का प्रस्तुत किया जाना

(1) अनुसूची 1 के प्रारूप 8 के अनुसार ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ के विक्रय के संबंध में रिपोर्ट।

(2) ये रिपोर्टें अनुसूची 5 के स्तंभ (4) में विनिर्दिष्ट संबद्ध रजिस्ट्रीकरण प्राधिकारी के माध्यम से पर्यावरण और मंत्रालय को प्रस्तुत की जाएंगी।

भाग-VI

अ. अभिलेखों का रखा जाना

संपोढ़कों के विनिर्माण, आयात और निर्यात के संबंध में रिपोर्ट।

अनुसूची 1 के प्रारूप 12 के अनुसार संपोढ़कों के बारे में जानकारी सही सहित अभिलेख और दस्तावेज।

अ. रिपोर्टों का प्रस्तुत किया जाना

(1) अनुसूची 1 के प्रारूप 12 के अनुसार संपोढ़कों के विक्रय और विनिर्माण, आयात, निर्यात और विक्रय किये गये संपोढ़कों में हाइड्रोकार्बनों के उपयोग के संबंध में रिपोर्ट।

(2) ये रिपोर्ट अनुसूची 5 के खंड (4) में विनिर्दिष्ट संबद्ध रजिस्ट्रीकरण प्राधिकारी को प्रस्तुत की जाएगी, जो रिपोर्ट के संकलित माल को पर्यावरण और वन मंत्रालय को प्रस्तुत करेगा। अनुरोध किये जाने पर व्यक्तिगत रिपोर्टें भी ऐसे प्राधिकारी द्वारा पर्यावरण और वन मंत्रालय को भेजी जाएंगी।

भाग-VII

अभिलेखों का प्रस्तुत किया जाना

नियम 13 की अपेक्षाओं के अनुसरण में रखे जा रहे अभिलेख, अनुसूची 5 के खंड (4) में विनिर्दिष्ट रजिस्ट्रीकरण प्राधिकारी के किसी अधिकारी, जो भारत सरकार के अनुभाग अधिकारी से नीचे की पंक्ति का न हो द्वारा अनुरोध किए जाने पर किसी पुक्तियुक्त समय पर निरीक्षण के लिये उपलब्ध रहेंगे। उपरांत, अनुसूची I में के समूह B में विनिर्दिष्ट ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ के निर्यात किसी स्थानीय उत्पादित ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ के विकल्प में ऐसे व्यक्ति अभिलेखों को, किसी युक्तियुक्त समय पर संबद्ध उत्पादन कक्ष के किसी अधिकारी द्वारा जो सहायक प्रबंधक से नीचे की पंक्ति का न हो, या किसी ऐसे अधिकारी द्वारा जो पर्यावरण और वन मंत्रालय के अनुभाग अधिकारी से नीचे की पंक्ति का न हो, अनुरोध किए जाने पर निरीक्षण के लिये उपलब्ध कराएंगे।

अनुसूची — I

प्रपत्र — 1 पृष्ठ — 1

ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के उत्पादन पर रिपोर्ट

रिपोर्ट की अवधि : वार्षिक

रिपोर्ट जमा करने की अंतिम तारीख : वर्ष की अगले के 30 दिनों के भीतर

कंपनी का नाम		रिपोर्ट की अवधि	जनवरी — — — — — — से दिसम्बर, 2000 — — —		
ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के समूह का नाम	ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों का नाम	सभी उपयोगों के लिये उत्पादित कुल परिमाण*2	भाग के अन्दर छूट प्राप्त उपयोगों के लिये उत्पादित परिमाण *3		अनुसूची 5 के भाग-I और भाग-II में सूचीबद्ध देशों को पूर्ति के लिये उत्पादित परिमाण
			भाग के अन्दर घरेलू भंडार के लिये उत्पादित परिमाण	भाग के अन्दर छूट प्राप्त अन्य उपयोगों के लिये उत्पादित परिमाण	
समूह I	सी एफ, सी एल 3 (सी एफ सी 11) सी एफ सी (12) (सी एफ सी-12) सी, एफ, सी एल, (सी एफ सी-114) सी, एफ, सी एल (सी एफ सी-115)				
	कुल				

प्रपत्र — 1 पृष्ठ — 2

ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के समूह का नाम	ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों का नाम*1	सभी उपयोगों के लिये उत्पादित कुल परिमाण*2	भाग के अन्दर छूट प्राप्त उपयोगों के लिये उत्पादित परिमाण*3		अनुसूची 6 के भाग-I और भाग-II में सूचीबद्ध देशों को पूर्ति के लिये उत्पादित परिमाण
			भाग के अन्दर घरेलू भंडार के लिये उत्पादित परिमाण	भाग के अन्दर छूट प्राप्त अन्य उपयोगों के लिये उत्पादित परिमाण	
समूह II	सी एफ सी आर एच (हैलोन-1211) सी एफ, बी आर (हैलोन-1301) सी, एफ, बी आर, (हैलोन-2402)				
	कुल				

समूह III	सी एच, सी एल (सी एच सी-13)				
	कुल				
समूह IV	सी सी एल, (कार्बन टेट्राक्लोराईड)				
समूह V	सी, एच, सी एल, (मेथाई) क्लोरोफार्म				
	1, 1, 1-(ट्राइक्लोरोइथेन्स)				

प्रारूप — 3 पृष्ठ — 3

ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के समूह का नाम	ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों का नाम*1	सभी उपयोगों के लिये उत्पादित कुल परिमाण*2	भारत के अन्दर छूट प्राप्त उपयोगों के लिये उत्पादित परिमाण *3		अनुसूची 6 के भाग-I और भाग-II में सूचीबद्ध देशों को प्रति के लिये उत्पादित परिमाण
			भारत के अन्दर दवा पंडाह के लिये उत्पादित परिमाण	भारत के अन्दर छूट प्राप्त अन्य उपयोगों के लिये उत्पादित परिमाण	
1	2	3	4		5
समूह II	सी एच एफ सी एल (एच सी एफ सी-21)				
	सीएचएफ, सी एल (एच सी एफ सी-22)				
	सीएच, एफसी एल (एच सी एफ सी-31)				
	सी, एच एफ, सी एल, (एच सी एफ सी-123)				
	सी, एच एफ, सी एल (एच सी एफ सी-124)				
	सी, एच, एफ, सीएल (एच सी एफ सी-133)				
	सीएच, सीएफ एल, (एच सी एफ सी-141 बी)				
	सीएच, सीएफ, सीएल (एच सी एफ सी-142 बी)				
	सी, एच एफ, सी, एल (एच सी एफ सी-225)				
	सी एच, सी एफ — सी सी एफ, सी एल (एच सी एफ सी-225 ए एवं बी)				
	[illegible]				
	कुल				

प्रारूप — 1 पृष्ठ — 4

ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के समूह का नाम	ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों का नाम*1	सभी उपयोगों के लिये उत्पादित कुल परिमाण *2	भारत के अन्दर छूट प्राप्त उपयोगों के लिये उत्पादित परिमाण *3		अनुसूची 4 के भाग-I और भाग-II में सूचीबद्ध देशों की पूर्ति के लिये उत्पादित परिमाण
			भारत के अन्दर एवं भोग के लिये उत्पादित परिमाण	भारत के अन्दर छूट प्राप्त अन्य उपयोगों के लिये उत्पादित परिमाण	
1	2	3	4	5	6
समूह VII	एच बी एफ सी एवं				
समूह VIII	मेथाइल ब्रोमाइड (सी एच3 बी आर)			भारत के अन्दर अंतर विभेद के लिए एवं भोग अंश के परिमाण पूर्व उपयोगों के लिए उत्पादित) तथा मेथाइल ब्रोमाइड को कुल छूट प्राप्त उपयोग *3 (ए) सहित	

प्रारूप — 1 पृष्ठ — 5

सत्यापन :—

मैं ..... सुपुत्र श्री..... सत्यापित करता हूं कि ऊपर दी गई जानकारी और उपाबन्ध तथा इसके साथ संलग्न विवरणी मेरी सर्वोत्तम जानकारी और विश्वास के अनुसार सही तथा पूर्ण है।

मैं आगे यह घोषणा करता हूं कि ऊपर दी गई जानकारी मैं..... को हेरफेर में वस्तुत तथ्य सम्मिलित कर रहा हूं तथा मैं ऐसा करने में सक्षम हूं।

स्थान.....

तारीख .....

(हस्ताक्षर)

पूरा नाम

*1 ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों की पूर्ण सूची के लिये कृपया अनुसूची 1 देखें।

*2 सिर्फ कारखानों के कुल उत्पादन में पर्यावरण और वन मन्त्रालय नियम 3 के तहत दी गई घोषणा के अनुसार आवश्यक कटौतियां शामिल।

*3 कृपया नियम 3 (ट) देखें तथा भारत के भीतर छूट प्राप्त उपयोग के रूप में उपयोग किया गया कुल परिमाण और नियम 16 के अन्तर्गत स्थानीय उत्पादन के लिए छूट प्राप्त परिमाण दें।

*4 उपरोक्त प्रारूप सत्यापन उपाबन्ध सहित स्थापित की गई या स्थापित की जाने वाली प्रत्येक इकाई के प्रयोजनार्थ लागू होगा सिवाय अधिसूचना कुटुम्ब की दशा में जहां एक ही सत्यापन पर्याप्त होगा; जहां दशा में इकाई के विवरण उस इकाई और से सम्बन्धित कुल से सम्बन्धित सभी इकाइयों की दशा में आवश्यक सत्यापन के लिए पर्याप्त होंगे। सत्यापन के लिए जिम्मेदार व्यक्ति द्वारा हस्ताक्षरित होगा।

प्रारूप 2 — (देखें-1)

आयातित ओजोनक्षयकारी पदार्थों के आयात के आंकड़े

वर्ष ..... से ..... तक .....

निर्यातक का नाम ..... निर्यातक की अवस्थिति .....

आयातित ओजोनक्षयकारी पदार्थों का नाम* .....

(सीमाशुल्क रूप में)

क्रम सं	प्रपत्र आदेश सं. और तारीख	दस्तावेज की विशेष सं. और तारीख	सभी उपयोगों के लिये आयातित कुल परिमाण			किन्हीं विशिष्ट उपयोगों के लिए वर्ष अवधि अनुज्ञेय अनुज्ञेय पदार्थ का संचयात्मक परिमाण	
			मद	*2 पुन: प्राप्त	*3 पुन: दावा	एक मुश्त आहरण	एक साथ आहरण
1	2	3	4	5	6	7	8

पृष्ठ

एक औ ची मूल्य	एक औ ची मूल्य रु.	आयात अनुज्ञप्ति सं. और तारीख	वह देश जिससे आयात किए गए	विक्रेता का नाम और पता	लदाई का पत्तन	विसर्पण का पत्तन
9	10	11	12	13	14	15

पृ.सं.

*2 हस्ताक्षर

पद धारक

ए.एन.-3—पृष्ठ-2

सत्यापन :

मैं .....सुपुत्र श्री .....स्वयंनिष्ठा से यह सत्यापित करता हूं कि ऊपर दी गई जानकारी और उसके साथ संलग्न विवरणी मेरी सर्वोत्तम जानकारी और विश्वास के अनुसार सही तथा पूर्ण है।

मैं और आगे यह घोषणा करता हूं कि यह आवेदन .....को हैसियत से कर रहा हूं और मैं यह आवेदन करने तथा .....के कारण जिसकी एक फोटो/अनुप्रमाणित प्रति साथ संलग्न है इसे स्थापित करने में सक्षम हूं।

स्थान .....

तारीख .....

*3 हस्ताक्षर

पद धारक

टिप्पण

*1. एक पृथक कॉलम एक औद्योगिक अनुज्ञप्ति के लिए तो प्रयुक्त करें। पृथक आयात अनुज्ञप्ति पदार्थ का हर्ष पृथक प्रकथन करें। सभी आयात अनुज्ञप्ति पदार्थ की पूर्ण सूची के लिये कृपया अनुसूची 1 देखें।

*2. "पुनर्प्राप्ति" अपशिष्टों, उपशिष्ट, अपरूपित माल आदि के प्रसंस्करण के दौरान या विनिर्माण के पहले आयात अनुज्ञप्ति पदार्थ की प्राप्ति और संचयन।

*3. पुनर्दावा—एकत्र, शुष्कन, आसवन और उसी प्रकार की उपचारी जैसी क्रिया-विधियों द्वारा पुनर्प्राप्ति योग्य अनुज्ञप्ति पदार्थ या पदार्थ के विनिर्दिष्ट घटक को पुन: प्राप्त करने के लिये उसे पुन: प्रसंस्करण और अनुपालन करना। इसमें बहुमूल्य धातुओं की प्रतिभूति पर "आफ सेट्स" प्रसंस्करण अन्तर्गलित है।

*4. "पुनर्दावाकार" उपर्युक्त प्रकरण सम्बन्धी प्रयोजन सहित आवेदन की दशा में स्वयं व्यक्ति द्वारा या उसके द्वारा सम्यक् रूप से प्राधिकृत व्यक्ति द्वारा ; हिन्दू अविभक्त कुटुम्ब की दशा में कर्ता द्वारा भागीदारी फर्म की दशा में प्रबंध भागीदार द्वारा, कम्पनी की दशा में निदेशक बोर्ड द्वारा इसकी ओर से सम्यक् रूप से प्राधिकृत व्यक्ति द्वारा और अन्य किसी भी दशा में आवेदन संचालन के लिये जिम्मेदार व्यक्ति द्वारा हस्ताक्षरित होगा।

प्ररूप-3—पृष्ठ-1

ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के निर्यात पर रिपोर्ट

रिपोर्ट की आवृत्ति : वैमासिक

रिपोर्ट जमा करने की अंतिम तारीख : तीन महीने समाप्त होने के तीस दिन के भीतर

कंपनी का नाम.....

रिपोर्ट की अवधि :

ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों का नाम *1.....

(मेट्रिक टन में)

क्रम सं	प्रोजक सं. और तारीख	लदान का बिल सं. और तारीख	सभी उपयोगों के लिये निर्यातित कुल परिमाण		निम्नलिखित उपयोगों के लिए नये ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ का निर्यातित परिमाण		
			कुल	*2 पुनः प्राप्त और पुनः प्रयुक्त	*3 कंटेनर तथा दवा संबंधी पेटेंट परिवाहन पूर्ण उपभोजन		कुल प्राप्त उपभोग
1	2	3	4	5	6	7	8
कुल							

उक्त ओ की मूल्य रु	शुल्क ओ की मूल्य रु	निर्यात अनुज्ञप्ति सं. और ता.	वह देश जिसे निर्यात किया गया	खरीदार का नाम और पता	लदान का बंदरगाह	डिलिवरी का बंदरगाह
9	10	11	12	13	14	15
कुल						

*1 प्रत्येक

पृष्ठ संख्या

प्ररूप-3, पृष्ठ-2

घोषणा :

मैं .....सुपुत्र/सुपुत्री .....एतद्द्वारा घोषणा करता/करती हूं कि ऊपर दी गई जानकारी और उसके साथ संलग्न विवरणों मेरी सर्वोत्तम जानकारी और विश्वास के अनुसार सही तथा पूर्ण है।

मैं आगे यह घोषणा करता हूं कि ऊपर दी गई जानकारी मैं.....की हैसियत से प्रस्तुत तथा सत्यापित कर रहा हूं क्योंकि मैं इसे जानने के लिये सक्षम हूं।

स्थान .....

तारीख .....

*अधिकृत हस्ताक्षर

मुद्रा सहित

टिप्पण :—

"1. एक प्रकरण केवल एक ही ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ के लिये प्रयुक्त करें। पृथक ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ के लिये पृथक प्रकरण करें। सभी ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों को पूर्ण रूपों के लिए कृपया अनुसूची 1 देखें।

"2. "पुनरुद्धार" प्रशीतन, उपस्कर कन्टेनमेंट पात्र आदि में सर्विसिंग के दौरान या व्ययन से पहले ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों का संग्रहण और भंडारण।

'पुनरुद्धार' छानना, शुष्कन, आसवन और रासायनिक उपचारों जैसी क्रिया-विधियों के द्वारा प्रभावहरित ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के विनिर्दिष्ट रासायनिक कार्यों तक पुन: प्राप्त करने के लिये पुन: प्रसंस्करण और प्रमाणन करना। इसमें बहुधा केन्द्रीय प्रसुविधा पर "आफ साईट" प्रसंस्करण अन्तर्वलित है।

"3 केवल पेशागत प्रयोगशाले के लिये।

"4. उपरोक्त प्रत्येक प्रमाणन प्रमाण सहित व्यक्ति की दशा में स्वयं व्यक्ति द्वारा या उसके द्वारा सम्यक् रूप में प्राधिकृत व्यक्ति द्वारा : हिन्दू अविभक्त कुटुम्ब की दशा में कर्ता द्वारा, भागीदारी फर्म की दशा में प्रबंध भागीदार द्वारा, कंपनी की दशा में, निदेशक बोर्ड द्वारा इसकी ओर से सम्यक् रूप से प्राधिकृत व्यक्ति द्वारा और अन्य किसी भी दशा में कारबार संचालन के लिये जिम्मेदार व्यक्ति द्वारा हस्ताक्षरित होगा।

प्रपत्र 4, नियम-1

ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के विक्रय पर रिपोर्ट

रिपोर्ट की अवधि : तिमाहिक

रिपोर्ट जमा करने की अंतिम तारीख : तीन महीने समाप्त होने के 30 दिन के भीतर

केन्द्रीय का नाम..... रिपोर्ट की अवधि.....

भाग-क

(पोटाशियम दर पे)

क्रम सं.	ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ का नाम	ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ का परिमाण			स्थानत: खरीदा गया ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ का परिमाण	ऐसे भारतीय पूर्तिकार जिससे ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ स्थानत: खरीदा गया का नाम और पता
		अपहरित	"1 आयातित	"2 पुन: प्राप्त	"3 विनिर्मित	
प्रत्येक ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ का कुल						

प्रपत्र-4, नियम-2

भाग-ख

(पोटाशियम दर पे)

क्रम सं	ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ का नाम	वह उद्देश्य जिसके लिये ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ खरीदा या बेचा गया	खरीदार को बेचा गया ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ का परिमाण	खरीदार का नाम और पता
	कुल			

हस्ताक्षर "4
पूरा पता

प्ररूप-4, पृष्ठ-3

सत्यापन,

मैं ..... सुपुत्र श्री ..... सत्यनिष्ठा से यह सत्यापित करता हूं कि ऊपर दी गई जानकारी और तथ्यात्मक तथा उसके साथ संलग्न विवरणी मेरी सर्वोत्तम जानकारी और विश्वास के अनुसार सही तथा पूर्ण है।

मैं आगे यह घोषणा करता हूं कि ऊपर दी गई जानकारी में ..... की दृष्टिकोण से प्रस्तुत तथ्य सापेक्षित कर दिया हूं तथा मैं ऐसा करने में सक्षम हूं।

*5

स्थान .....

दिनांक .....

हस्ताक्षर

पूरा नाम

टिप्पण :

*1. पूरी रिपोर्ट प्ररूप 5 के अनुसार प्रस्तुत करें।

*2. पूरा रिपोर्ट प्ररूप 7 के अनुसार प्रस्तुत करें।

*3. पूरी रिपोर्ट प्ररूप 8 के अनुसार प्रस्तुत करें।

*4. ** संलग्न है।

(i) ** अवसंरचना का विनिर्माण (औषधीय इकाईयों के लिये मानक डिजाइन इकाईयों को छोड़कर)

(ii) खनिज उत्पादों का विनिर्माण

(iii) अपशिष्टजल और अपशिष्टजल प्रणालियों का विनिर्माण

(iv) जल यातायातकुलकों का विनिर्माण

(v) अन्य इस्पात तथा यातायातुलक उत्पादों (संयोजकों को छोड़कर) का विनिर्माण

(vi) विद्युतक उपस्कर

(vii) मशीनरी उपस्कर

(viii) विमान के दल

(ix) औद्योगिक और औषधालय प्रणालियों का इंजीनियरिंग

(x) औषधीय प्रयोजनों के लिये रोगियों संबंधी इकाईयां

(xi) रसायनों का विनिर्माण

(xii) अन्य-विनिर्दिष्ट करें।

प्ररूप-6, पृष्ठ-4

*5. प्रस्तावित प्रस्तुत सत्यापन प्रधान सहित व्यक्ति को इसमें स्वयं व्यक्ति द्वारा या उसके द्वारा संपक्त रूप में प्राधिकृत व्यक्ति द्वारा, निजी औद्योगिक भुगतान की दशा में कर्ता द्वारा, भागीदारी फर्म की दशा में प्रबंध भागीदार द्वारा, कम्पनी की दशा में, निदेशक कोई द्वारा पूरकों और के सम्पक्त रूप से प्राधिकृत व्यक्ति द्वारा और अन्य किसी भी दशा में कारबार संचालन के लिये जिम्मेदार व्यक्ति द्वारा हस्ताक्षरित ....

*6. पूरक रिपोर्ट अवसंरचना परियोजना के लिए पृथक प्रपत्र प्रस्तुत करें।

प्ररूप-7

प्रथम द्वारा पर्यावरण प्रभाव के आकलन पर औद्योगिक अवसंरचना परियोजनाओं की स्कोपिंग पर रिपोर्ट

रिपोर्ट का संदर्भ ..... तारीख .....

अतः कृपया पत्र संख्या ..... तारीख ..... स्कोपिंग फर्म को सूचित किए जाने के 60 दिन के भीतर

फर्म का नाम ..... रिपोर्ट को अंतिम ..... करते हुए .....

प्ररूप-8

(पंक्तिबद्ध करना)

क्रम सं.	औद्योगिक अवसंरचना परियोजना का नाम	औद्योगिक अवसंरचना परियोजना के पर्यावरण संघटकों पर संभावित प्रभाव		स्थानीय समुदाय तथा औद्योगिक अवसंरचना परियोजना के पर्यावरण संघटकों पर संभावित प्रभाव	ऐसे संभावित प्रभावों को कम करने और उनका निराकरण करने के लिए प्रस्तावित उपाय
		*1 अनुकूल	*2 प्रतिकूल		

टिप्पण :

अनुबंध-5, पृष्ठ-2

भाग-ख

(पौद्योगिक एवं से.)

क्रम सं.	ओजोन अक्षयकारी पदार्थ का नाम	ऐसे उपस्कर/कर्म का नाम और जिसमें उक्त ओजोन अक्षयकारी पदार्थ उपयोग में लाये गये	*3 *वह वैद्येय-3 जिसके लिये ओजोन अक्षयकारी पदार्थ उपयोग में लाये गये	उपयोग में लाये गये ओजोन अक्षयकारी पदार्थ का परिमाण
	कुल			

हस्ताक्षर

मुद्रा सहित

सत्यापन

मैं ..... सुपुत्र .....

हार्दिकता से एतद् सत्यापित करता हूं कि ऊपर दी गई जानकारी और इसमें संलग्न उपबंध और विवरण मेरे ज्ञान और विश्वास से सही और पूर्ण है।

मैं आगे यह घोषणा करता हूं कि ऊपर दी गई जानकारी में ..... को हैसियत में प्रस्तुत और सत्यापित कर रहा हूं और यह कि मैं ऐसा करने के लिए सक्षम हूं।

हस्ताक्षर *4

(मुद्रा सहित)

स्थान .....

तारीख .....

टिप्पण :

*1. प्रकरण 2 के अनुसार पूर्ण विवरण भेजी जानी है।

*2 प्रकरण 7 के अनुसार पूर्ण विवरण भेजे जाने हैं।

*3 प्रयोजनार्थ :—

(i) चालित-वाहनों (मोटरयान) का विनिर्माण, अपेक्षित प्रयोजनों के लिए (मोटरी द्वारा इंजनों के को छोड़कर)

(ii) फ्लश उपस्करों का विनिर्माण

(iii) अग्निशामकों और अग्निशमन उपकरणों का विनिर्माण

(iv) खान कार्यकुशलताओं का विनिर्माण

(v) अन्य प्रयोजनों और कार्यकुशलित उपयोग (उपरोक्तों को छोड़कर) का विनिर्माण

(vi) विलायक उपयोग

(vii) प्रयोगशाला उपयोग

(viii) निर्यात करना

(ix) अग्निशामकों या अग्निशमन उपकरणों का संयोजन

(x) अपेक्षित प्रयोजनों के लिए मौजूद स्टाक इन्वेंटरी

(xi) पोषोद्धरण का विनिर्माण

(xii) अन्य विनिर्दिष्ट करें :

*4. उपरोक्त प्रकरण जिसके अंतर्गत सत्यापन आता है वे किसी व्यक्ति की दशा में स्वयं उक्त व्यक्ति या उसके द्वारा सम्यक् रूप से प्राधिकृत कोई व्यक्ति द्वारा; हिंदू अविभक्त कुटुम्ब की दशा में कर्ता द्वारा, किसी भागीदारी फर्म की दशा में प्रबंध भागीदारी द्वारा; किसी कंपनी की दशा में निदेशक कोई द्वारा, इनकी ओर से सम्यक् रूप से प्राधिकृत किसी व्यक्ति द्वारा और किसी अन्य दशा में कारबार के संचालन के लिए उत्तरदायी या उसके प्रबन्धक किसी व्यक्ति द्वारा हस्ताक्षरित किया जाना चाहिए।

प्ररूप-6

फायदाग्राही कम्पनियों द्वारा गैर-ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के उपभोग पर रिपोर्ट * *

रिपोर्ट की आवृत्ति : प्रतिवर्ष

भेजने के लिए अंतिम तारीख : कलैण्डर वर्ष की समाप्ति के 60 दिन के भीतर

रिपोर्ट की अवधि : जनवरी-दिसंबर 20 . . . . . .

कम्पनी का नाम . . . . . .

(मात्रात्मक टन में)

क्रम सं	कार्यकलापों का ब्यौरा	गैर-ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के साथ विनिर्माण प्रक्रियाओं के प्रारंभ की तारीख	संपरिवर्तन से पूर्व प्रयुक्त ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ का नाम (यदि लागू हो)	संपरिवर्तन से पूर्व 12 मास की अवधि में प्रयुक्त ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों की मात्रा	प्रयोजन जिसके लिए गैर-ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ उपभोग में लाया जाता है (यदि लागू हो)	उपयोग में लाए जाने वाले गैर अवक्षयकारी पदार्थ का नाम	रिपोर्ट अवधि के दौरान प्रयुक्त गैर-ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों की मात्रा
				योग			

(पृष्ठ संख्या)

प्ररूप 6, पृष्ठ 2

सत्यापन

मैं . . . . . पुत्र . . . . . कम्पनी/फर्म

के पद सत्यापित करता हूं कि ऊपर दी गई जानकारी और इसके संलग्न कथनांश और विवरण मेरे ज्ञान और विश्वास से सही और पूर्ण है।

मैं आगे यह घोषणा करता हूं कि ऊपर दी गई जानकारी में . . . . . की हैसियत में प्रस्तुत और सत्यापित कर रहा हूं और यह कि मैं ऐसा करने के लिए सक्षम हूं।

हस्ताक्षर

स्थान . . . . . .

(पूरा पता)

तारीख . . . . . .

टिप्पण

*1. यह रिपोर्ट ऐसी सभी कंपनियों द्वारा भेजी जानी है जिसके नाम नियम 6(1) या नियम 14(1) के अधीन अधिसूचित कर दिए गए हैं।

*2 प्रस्तावित है :

(i) एयरोसोल्स का विनिर्माण औषधीय प्रयोजनों के लिए (मीटरी डोज इनहेलर्स को छोड़कर)।

(ii) फोम उत्पादों का विनिर्माण

(iii) अग्निशामकों और अग्निशमन प्रणालियों का विनिर्माण

(iv) चल शीतानुकूलकों का विनिर्माण

(v) अन्य प्रशीतनों और शीतानुकूलन उपस्कर (घरेलू फ्रिजों को छोड़कर) का विनिर्माण

(vi) विलायक उपयोग।

(vii) उत्पादित प्रयोग।

(viii) अग्निशामकों या अग्निशमन प्रणालियों का संधारण।

(ix) संयोजनों का विनिर्माण।

(x) अन्य कि विदेश करें।

*3. उपरोक्त प्ररूप जिसके अन्तर्गत सत्यापन आता है किसी व्यक्ति की दशा में स्वयं उस व्यक्ति या उसके द्वारा सम्यक रूप से प्राधिकृत कोई व्यक्ति द्वारा हिंदू अविभक्त कुटुम्ब की दशा में कर्ता द्वारा किसी भागीदारी फर्म की दशा में प्रबंध भागीदार द्वारा ; किसी कंपनी की दशा में इस निमित्त विशेषतः बोर्ड द्वारा सम्यक रूप से प्राधिकृत किसी व्यक्ति द्वारा; और किसी अन्य दशा में कारबार के संचालन के लिए उत्तरदायी या उसके कार्यकलाप के किसी व्यक्ति द्वारा हस्ताक्षरित किया जाना चाहिए।

प्ररूप-7

ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के पुनर्प्राप्त पर रिपोर्ट

रिपोर्ट की आवृत्ति : प्रतिवर्ष

भेजने के लिए अंतिम तारीख : कलेण्डर वर्ष की समाप्ति के 30 दिन के भीतर

कंपनी का नाम ..... रिपोर्ट की अवधि : जनवरी-दिसंबर, 20...

(मैट्रिक टन में)

क्रम सं.	ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के नाम*1	पुन: प्राप्त ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ की मात्रा*2	उस कम्पनी/स्थल का नाम जिससे ओजोन अवक्षय-कारी पदार्थ को पुन: प्राप्त किया गया	पुनर्प्राप्तित*3 ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ की मात्रा	स्थल का नाम और पता जिस पर ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ का पुनर्प्राप्त किया था।
	(1)				

*हस्ताक्षर

मुद्रा सहित

प्ररूप-7 पृष्ठ 2

सत्यापन

मैं ..... पुत्र ..... सत्यनिष्ठा से यह सत्यापित करता हूं कि ऊपर दी गई जानकारी और इससे संलग्न ब्यौरे और विवरण मेरे ज्ञान और विश्वास से सही और पूर्ण हैं।

मैं आगे यह घोषणा करता हूं कि ऊपर दी गई जानकारी मैं ..... को हैसियत से प्रस्तुत और सत्यापित कर रहा हूं और यह कि मैं ऐसा करने के लिए सक्षम हूं।

हस्ताक्षर *

मुद्रा सहित

स्थान .....

तारीख .....

टिप्पण :

*1. कृपया इस ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों की सूची के लिए अनुसूची-I देखिए।

*2 "पुन: प्राप्ति" अशोधित अवस्था में प्रशीतन वाहिकाओं कन्टेनमेंट पात्र से ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों का रिक्तिकरण के दौरान या विस्तारण से पूर्व रिक्तिकरण और संग्रहण।

*3 "पुनर्प्राप्ति" निस्तारकारी, शुष्कन, उत्पादन और रासायनिक उपचार जैसी किसी विधि के माध्यम से काम करने के किसी विनिर्दिष्ट स्तर तक उस पदार्थ का प्रत्यावर्तन करने के लिए किसी पुनर्प्राप्त ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ का पुन:प्रसंस्करण और उन्नयन यदि केन्द्रीय प्रसंस्करण सुविधा में "आफ साइट" प्रसंस्करण बार-बार होता है।

*4. उपरोक्त प्ररूप जिसमें अंतर्गत सत्यापन भाग भी है किसी व्यक्ति की दशा में स्वयं उस व्यक्ति या उसके द्वारा सम्यक रूप से प्राधिकृत कोई व्यक्ति हुआ; हिंदू अविभक्त कुटुम्ब की दशा में कर्ता हुआ, भागीदारी फर्म की दशा में प्रबंध भागीदारी हुआ; कंपनी की दशा में निदेशक कोई हुआ इस निमित्त सम्यक रूप से प्राधिकृत किसी व्यक्ति हुआ और किसी अन्य दशा में कारबार के संचालन का लिए उत्तरदायी या उसके सहायक किसी व्यक्ति द्वारा हस्ताक्षरित किया जाना चाहिए।

प्ररूप-8

नष्ट किए गए ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों की मात्रा पर रिपोर्ट

रिपोर्ट की आवृत्ति : प्रतिवर्ष

रिपोर्ट भेजने के लिए अंतिम तारीख : कैलेण्डर वर्ष की समाप्ति के 30 दिन के भीतर

रिपोर्ट की अवधि : जनवरी-दिसंबर 20.....

कंपनी का नाम .....

(मैट्रिक टन में)

ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के समूह का नाम	ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के नाम	नष्ट की गई मात्राएं*1

हस्ताक्षर *2

मुद्रा सहित

सत्यापन

मैं ..... पुत्र ..... प्रत्यनिष्ठा से यह सत्यापित करता हूं कि ऊपर दी गई जानकारी और इससे संलग्न उपबंध और विवरण मेरे ज्ञान और विश्वास से सही और पूर्ण है।

मैं आगे यह घोषणा करता हूं कि ऊपर दी गई जानकारी में ..... को हैसियत से प्रस्तुत और सत्यापित कर रहा हूं और यह कि मैं ऐसा करने के लिए सक्षम हूं।

हस्ताक्षर *2

मुद्रा सहित

स्थान .....

तारीख .....

टिप्पण :

*1. नष्ट की गई मात्रा नियोजित सुविधा की स्थापना दस्तावेज के आधार पर सत्यापित की जानी चाहिए।

*2. उपरोक्त प्ररूप जिसके अंतर्गत सत्यापन आता है किसी व्यष्टि की दशा में स्वयं वह व्यक्ति या उसके द्वारा सम्यक् रूप से प्राधिकृत कोई व्यक्ति द्वारा ; हिंदू अविभक्त कुटुम्ब की दशा में कर्ता द्वारा; किसी भागीदारी फर्म दशा में प्रबंध भागीदार द्वारा; किसी कंपनी की दशा में निदेशक मंडल द्वारा इस निमित्त सम्यक् रूप से प्राधिकृत किसी व्यक्ति द्वारा और किसी अन्य दशा में कारबार के संचालन के लिए उत्तरदायी या ठीक पारसाधक किसी व्यक्ति द्वारा हस्ताक्षरित किया जाना चाहिए।

प्ररूप 9, पृष्ठ-1

ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ उत्पादन करने वाले कारखानों के रजिस्ट्रीकरण के लिए प्ररूप

[नियम 3 (3)]

1. उद्यम का नाम :

2. रजिस्ट्रीकृत कार्यालय का पता (शहरीय, जिला, राज्य सहित) :

3. कारखाने की विशिष्टियां :

क्रम सं.	ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ का नाम *1	कारखाना का पता जहां ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ का उत्पादन किया जाता है (शहरीय जिला, राज्य सहित)	विनिर्माण या रसिंग [illegible] की क्षमता	वाणिज्यिक उत्पादन के प्रारंभ की तारीख
1.				
2.				
3.				
4.				

4. उद्यम के व्यवसाय गृह/समूह का नाम :

5. पारसा प्रबंध निदेशक या मुख्य अधिकारक का नाम विशिष्टियां :

प्ररूप 9—पृष्ठ 2

6. कृपया उपरोक्त के अतिरिक्त तीन वर्षों की वार्षिक रिपोर्ट, संघटित तुलन पत्र तथा लाभ और हानि लेखा की प्रत्येक की एक-एक प्रति संलग्न करें।

आवेदक के हस्ताक्षर *1

मुद्रा सहित

सत्यापन

मैं.....पुत्र.....सत्यनिष्ठा से यह सत्यापित करता हूं कि ऊपर दी गई जानकारी और इससे संलग्न दस्तावेज और विवरण मेरे ज्ञान और विश्वास से सही और पूर्ण हैं।

मैं आगे यह घोषणा करता हूं कि ऊपर दी गई जानकारी मैं .....की हैसियत से प्रस्तुत और सत्यापित कर रहा हूं।

स्थान .....

मुद्रा सहित

तारीख .....

हस्ताक्षर *2

टिप्पण :

*1. कृपया सभी ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों की सूची के लिए अनुसूची-1 देखिए।

*2. उपरोक्त प्ररूप जिसके अन्तर्गत सत्यापन-पाठ भी है किसी व्यष्टि की दशा में स्वयं उस व्यक्ति या उसके द्वारा सम्यक् रूप से प्राधिकृत कोई व्यक्ति द्वारा; हिन्दू अविभक्त कुटुम्ब की दशा में कर्ता द्वारा; किसी भागीदारी फर्म की दशा में उसके भागीदार द्वारा; किसी कम्पनी की दशा में निदेशक कोई द्वारा; इस विषय में सम्यक् रूप से प्राधिकृत किसी व्यक्ति द्वारा किसी अन्य दशा में कारबार के संचालन के लिए उत्तरदायी या उसके प्रधानाधिकारी किसी व्यक्ति द्वारा हस्ताक्षरित किया जाना चाहिए।

प्ररूप 10—पृष्ठ 1

ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ विक्रय करने वाले उद्यमों के रजिस्ट्रीकरण के लिए प्ररूप

[नियम 6 (1)]

1. फर्म का नाम

2. रजिस्ट्रीकृत कार्यालय का पता (तहसील, जिला, राज्य सहित) :

3. रजिस्ट्रीकरण की तारीख और उस अधिनियम का नाम जिसके अधीन रजिस्ट्रीकृत किया गया है। (ऐसे रजिस्ट्रीकरण की एक प्रति संलग्न की जाए)

4. विक्रय स्थान की रजिस्ट्रीकरण :

क्रम सं.	ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ का नाम	विक्रय स्थान का पता	ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ के विक्रय के आदेश की तारीख	ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ के उत्पादक/आयातकर्ता का नाम और पता जिससे विक्रय किया जाएगा

प्ररूप 10—पृष्ठ 2

5. स्वत्वधारी या मुख्य कार्यपालक का नाम :

6. कृपया अंतिम आय-कर निर्धारण आदेश की अंतिम प्रति संलग्न करें :

अभ्यर्थी के हस्ताक्षर

मुद्रा सहित**

सत्यापन

मैं घोषणा करता हूं कि ऊपर क्रम 1 में वर्णित उपयोगकर्ता ने किसी अन्य रजिस्ट्रीकरण प्राधिकारी को ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियमन और नियंत्रण) नियम, 2000 के नियम 6 के उपनियम (1) के अधीन रजिस्ट्रीकरण के लिए आवेदन नहीं किया है।

मैं ..... मुद्रित ..... सत्यनिष्ठा से सत्यापित करता हूं कि ऊपर दी गई जानकारी और उपाबंध तथा इससे संलग्न विवरण मेरी सर्वोत्तम जानकारी और विश्वास के अनुसार सही और पूर्ण है।

मैं यह भी घोषणा करता हूं कि मैं ..... की हैसियत से और यह कि मैं ऐसा करने के लिए सक्षम हूं। यह घोषणा कर रहा हूं और इसे सत्यापित कर रहा हूं।

स्थान ..... ** हस्ताक्षर .....

तारीख ..... मुद्रा सहित

टिप्पण

*(1) कृपया सभी ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों को सूची के लिए अनुसूची 3 देखें।

*(2) उपर्युक्त प्ररूप जिसके अंतर्गत सत्यापन भाग भी है किसी व्यक्ति की दशा में ऐसे व्यक्ति या उसके द्वारा सम्यक रूप से प्राधिकृत किसी व्यक्ति द्वारा; हिन्दू अविभक्त कुटुम्ब की दशा में, कर्ता द्वारा; किसी भागीदारी फर्म की दशा में, प्रबंध भागीदार द्वारा; किसी कंपनी की दशा में, निदेशक पीठ द्वारा; इस निमित्त सम्यक रूप से प्राधिकृत व्यक्ति द्वारा, और किसी अन्य दशा में कारबार के संचालन के लिए उत्तरदायी या उसके भारसाधक किसी व्यक्ति द्वारा हस्ताक्षरित किया जाना चाहिए।

प्ररूप 11—पृष्ठ 1

अनुसूची 3 के स्तंभ 2 में विनिर्दिष्ट क्रियाकलापों में ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों को उपयोग करने वाले उद्यमों के रजिस्ट्रीकरण के [illegible]

[नियम 8 (1)]

भाग अ

ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के उपयोग करने वाले उद्यमों के विनिर्माताओं के संबंध में क्रियाकलाप

1. उद्यम का नाम

2 रजिस्ट्रीकृत कार्यालय का पता (तहसील, जिला राज्य सहित)

3 कारखानों की विशिष्टियां :

क्रम सं.	उस कारखाने का पता, जहां ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के उपयोग करके उत्पादन किए जाते हैं (तहसील, जिला, राज्य सहित)	उन उत्पादों का नाम जिनका विनिर्माण किया जा रहा है**	विनियत रजिस्ट्रीकरण की तारीख	वाणिज्यिक उत्पादन आरंभ करने की तारीख
1.				
2.				
3.				
4.				

4 उस स्वत्वधारी फर्म का नाम जिसमें उद्यम संबंध रखता है :

5 कृपया प्रबंध निदेशक या मुख्य कार्यपालक का नाम जिसे

अनुसूची 10

प्ररूप 11—पृष्ठ 2

6 कृपया उद्यम को अंतिम वार्षिक विवरण, संसूचित मुनाफाकर और लाभ-हानि लेखा प्रत्येक की एक प्रति संलग्न करें**

आवेदक के हस्ताक्षर**

मुद्रा सहित

सत्यापन

मैं घोषणा करता हूं कि ऊपर क्रम 1 में वर्णित उद्यम/फर्म ने ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियमन और नियंत्रण) नियम, 2000 के नियम 6 के उपनियम (1) के अधीन किसी अन्य रजिस्ट्रीकरण प्राधिकारी को रजिस्ट्रीकरण के लिए आवेदन नहीं किया है।

मैं ..... सुपुत्र ..... सत्यापित्ता से संलग्न यह सत्यापित करता हूं कि ऊपर दी गई जानकारी और इससे उपाबंध और विवरण मेरी सर्वोत्तम जानकारी और विश्वास के अनुसार सही और पूर्ण है।

मैं यह भी घोषणा करता हूं कि मैं ..... को हस्तिपत से और यह कि मैं ऐसा करने के लिए सक्षम हूं। यह घोषणा कर रहा हूं और इसे सत्यापित कर रहा हूं।

**-हस्ताक्षर .....

मुद्रा सहित

स्थान .....

तारीख .....

टिप्पण :

*1 उत्पाद जिसमें निम्नलिखित में से एक सम्मिलित होगा :

(i) एरोसोल (औषधियों के प्रयोजन के लिए मीटर्ड डोज इनहेलर्स के सिवाय); (ii) फोम उत्पाद; (iii) अग्निशामक या अग्निशामक पद्धति; (iv) खाद्य पदार्थ; (v) अन्य प्रशीतन और वातानुकूलन उत्पाद (संघटकों के सिवाय); (vi) वे उत्पाद जहां ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ विलायक रूप में उपयोग किए जाते हैं (vii) औषधियों के प्रयोजन के लिए मीटर्ड डोज इनहेलर्स।

**2 उपरोक्त प्ररूप जिसके अंतर्गत सत्यापन भाग भी है किसी व्यक्ति की दशा में स्वयं व्यक्ति या उसके द्वारा सम्यक रूप से प्राधिकृत किसी व्यक्ति द्वारा, हिन्दू अविभक्त कुटुम्ब की दशा में कर्ता द्वारा, किसी भागीदारी फर्म की दशा में प्रबंध भागीदार द्वारा, किसी कंपनी की दशा में निदेशक बोर्ड द्वारा इस निमित्त सम्यक् रूप से प्राधिकृत किसी व्यक्ति द्वारा और किसी अन्य दशा में कारबार के संचालन के लिए उत्तरदायी या उसके भारसाधक किसी व्यक्ति द्वारा हस्ताक्षरित किया जाना चाहिए।

प्ररूप 11—पृष्ठ 2

भाग आ

अग्निशामकों या अग्निशामक पद्धति को सर्विसिंग करने के संबंध में क्रियाकलाप

1. उद्यम/फर्म का नाम :

2 रजिस्ट्रीकृत कार्यालय का नाम :

(टेलीफोन, टेलेक्स और फैक्स सहित)

3. रजिस्ट्रीकरण की तारीख और इस अधिनियम का वह विनियम जिसके अधीन रजिस्ट्रीकरण किया गया :

(रजिस्ट्रीकरण की एक प्रति भेजना की जाए)

4. सर्विसिंग अग्निशामक : हां/नहीं

5. सर्विसिंग अग्निशामक पद्धतियां : हां/नहीं

6. सर्विसिंग स्थान का पता :

7. सर्विसिंग क्रियाकलापों के आरंभ की तारीख :

8. स्वत्वधारी/मुख्य कार्यपालक अधिकारी का नाम :

9. कृपया इसके अतिरिक्त कार्यालय रिपोर्ट, संघटकवार मूल्यांकन और क्रय-बिक्री लेखा पर अलग-अलग विवरणिका आदेश प्रत्येक की एक प्रति संलग्न करें।

आवेदक का हस्ताक्षर

मुद्रा सहित

सत्यापन

मैं घोषणा करता हूं कि ऊपर क्रम 1 में वर्णित उद्यम/फर्म ने ओजोन अवक्षयकारी (विनियमन और नियंत्रण) नियम, 2000 के नियम 6 के उपनियम (1) के अधीन किसी अन्य प्राधिकारी को रजिस्ट्रीकरण के लिए आवेदन नहीं किया है।

मैं .....सुपुत्र.....सत्यापित्ता से सत्यापित करता हूं कि ऊपर दी गई जानकारी और उपाबंध तथा इससे संलग्न विवरण मेरी सर्वोत्तम जानकारी और विश्वास के अनुसार सही और पूर्ण है।

मैं यह भी घोषणा करता हूं कि मैं .....को हस्तिपत से घोषणा और इसे सत्यापित कर रहा हूं और यह कि मैं ऐसा करने के लिए सक्षम हूं।

स्थान ..... ** हस्ताक्षर .....

तारीख ..... मुद्रा सहित

टिप्पण :

*1. उपरोक्त प्ररूप जिसके अंतर्गत सत्यापन भाग भी है किसी व्यक्ति की दशा में स्वयं व्यक्ति या उसके द्वारा सम्यक रूप से प्राधिकृत किसी व्यक्ति द्वारा, हिन्दू अविभक्त कुटुम्ब की दशा में कर्ता द्वारा, किसी भागीदारी फर्म की दशा में प्रबंध भागीदार द्वारा, किसी कंपनी की दशा में निदेशक बोर्ड द्वारा इस निमित्त सम्यक् रूप से प्राधिकृत किसी व्यक्ति द्वारा और किसी अन्य दशा में कारबार के संचालन के लिए उत्तरदायी या उसके भारसाधक किसी व्यक्ति द्वारा हस्ताक्षरित किया जाना चाहिए।

प्ररूप—12

संपरीक्षकों के विनियोजन, आवास, निवास और वेतनमान पर रिपोर्ट

रिपोर्ट की आवृत्ति : तिमाही

रिपोर्ट को भेजने के लिए अंतिम तारीख तिमाही की समाप्ति के 30 दिनों के भीतर

कम्पनी का नाम ..... रिपोर्ट की अवधि .....

क्रम सं.	संपरीक्षक का आधार	उपबंधित	संपरीक्षक की सं. उपबंधित	रिक्तियां	भारत में नियोजित संपरीक्षकों की सं.	स्थानीय क्षेत्रों का नाम और पता	यदि संपरीक्षक कम्पनी के परिसरों में कार्य किया गया था तो अपवर्तक का नाम	उपयोग में लाए गए अपवर्तक की मात्रा
1	2	3	4	5	6	7	8	9

योग

*1 हस्ताक्षर

मुद्रा सहित

प्ररूप—12 पृष्ठ—2

सत्यापन

मैं ..... सुपुत्र ..... सत्यनिष्ठा से यह सत्यापित करता हूं कि ऊपर दी गई जानकारी और उससे संलग्न उपबंध और विवरण मेरे ज्ञान और विश्वास से सही और पूर्ण हैं।

मैं आगे घोषणा करता हूं कि ऊपर दी गई जानकारी मैं ..... की हैसियत से प्रस्तुत और सत्यापित कर रहा हूं और यह कि मैं ऐसा करने के लिए सक्षम हूं।

*1 हस्ताक्षर

मुद्रा सहित

स्थान .....

तारीख .....

टिप्पण

*1. उपरोक्त प्ररूप जिसके अंतर्गत सत्यापन भाग भी है किसी व्यक्ति की दशा में स्वयं उस व्यक्ति या उसके द्वारा सम्यक् रूप से प्राधिकृत कोई व्यक्ति द्वारा, हिन्दू अविभक्त कुटुम्ब की दशा में कर्ता द्वारा, किसी भागीदारी फर्म की दशा में प्रबंध भागीदार द्वारा, किसी कम्पनी की दशा में इस निमित्त निदेशक कोई द्वारा सम्यक् रूप से प्राधिकृत किसी व्यक्ति द्वारा और किसी अन्य दशा में कारबार के संचालन के लिए उत्तरदायी या उसके भारसाधक किसी व्यक्ति द्वारा हस्ताक्षरित किया जाना चाहिए।

प्रारूप—13 पृष्ठ—1

संपीड़ितकों के विनिर्माता, आयातकर्ता या निर्यातकर्ता उद्यमों के रजिस्ट्रीकरण के लिए प्रारूप

(नियम 11)

1. उद्यम/फर्म का नाम :
2. रजिस्ट्रीकृत कार्यालय का नाम
   (तहसील, जिला, राज्य सहित) :
3. संपीड़ित विनिर्माता
   आयातकों की विशिष्टियां
   (विनिर्माताओं के लिए) :

क्रम सं.	संपीड़ित करने वाले उक्त आयातक का पता जहां पर संपीड़ित का उत्पादन किया जाता है (तहसील, जिला, राज्य सहित)	विनाम या रजिस्ट्रीकरण की तारीख	वाणिज्यिक उत्पादन के प्रारंभ की तारीख
1	2	3	4
1.			
2.			

4. आयातों के संबंध में विशिष्टियां :
   (आयातकर्ताओं के लिए)

क्रम. सं.	उन कम्पनियों का पता जहां से आयात किया जाता है	आयातों के आरंभ की तारीख
1	2	3
1.		
2.		

प्रारूप—13 पृष्ठ—2

5. विक्रय स्थापित की विशिष्टियां :
   (निर्यातकर्ताओं और/या व्यापारियों :
   के लिए)

क्रम सं.	विक्रय स्थानों का पता	विक्रय के आरंभ की तारीख	निर्यात के आरंभ की तारीख
1	2	3	4
1.			
2			

6. उद्यम से संबंधित व्यवसाय
   गृह/समूह का नाम
7. कृपया प्रबंध निदेशक या मुख्य अधिशासक
   का नाम लिखिए
8. कृपया उद्यम/फर्म की अंतिम वार्षिक रिपोर्ट, संपीड़ित गुलेख पत्र तथा लाभ और हानि लेखा या आयकर निर्धारण आदेश की प्रत्यक्ष की एक प्रति संलग्न करें।

** आवेदक के हस्ताक्षर
मुद्रा सहित

सत्यापन

मैं घोषणा करता हूं कि ऊपर क्रम 1 में उल्लिखित उद्यम/फर्म ने ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियमन और नियंत्रण) नियम, 2000 के नियम 6 के उपनियम (1) के अधीन रजिस्ट्रीकरण के लिए किसी अन्य रजिस्ट्रीकरण प्राधिकारी को आवेदन नहीं किया है।

मैं .....सुपुत्र .....सत्यनिष्ठा से यह सत्यापित करता हूं कि ऊपर दी गई जानकारी और उससे संलग्न उपबंध और विवरण मेरे ज्ञान और विश्वास से सही और पूर्ण हैं।

मैं आगे घोषणा करता हूं कि ऊपर दी गई जानकारी मैं .....की हैसियत से प्रस्तुत और सत्यापित कर रहा हूं और यह कि मैं ऐसा करने के लिए सक्षम हूं।

हस्ताक्षर

मुद्रा सहित

स्थान .....

तारीख .....

प्ररूप — 13 पृष्ठ — 3

टिप्पण

*1. उपरोक्त प्ररूप जिसके अंतर्गत सत्यापन भाग भी है व्यष्टि की दशा में स्वयं उस व्यक्ति या उसके द्वारा सम्यक् रूप से प्राधिकृत कोई व्यक्ति हिन्दू-अविभक्त कुटुम्ब की दशा में कर्ता द्वारा, किसी भागीदारी फर्म की दशा में प्रबंध भागीदार द्वारा, किसी कम्पनी की दशा में निदेशक कोई द्वारा इस निमित्त सम्यक रूप से प्राधिकृत किसी व्यक्ति द्वारा और किसी अन्य दशा में कारबार के संचालन के लिए उत्तरदायी या उसके भारसाधक किसी व्यक्ति द्वारा हस्ताक्षरित किया जाना चाहिए।

प्ररूप — 14

ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ पुनर्चक्रण/नाशन उद्यमों के रजिस्ट्रीकरण *1 के लिये प्ररूप

(नियम 11)

1. उद्यम का नाम :
2. रजिस्ट्रीकृत कार्यालय का पता
(मकान सं., गली, राज्य सहित) :
3. कारखानों की विशिष्टियां

क्रम सं.	ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ ** का नाम	जहां ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ का पुनर्चक्रण/नाश किया जा रहा है उस कारखाने का पता (मकान सं., गली, राज्य सहित)	विनयन या रजिस्ट्रीकरण की तारीख	वार्षिकीय पुनर्चक्रण नष्ट करने के आरंभ की तारीख
1				
2				
3				
4				

4. उद्यम से संबंधित व्यवसाय
पुनर्चक्रण का नाम .
5. कृपया उपयुक्त निदेशक या मुख्य अधिशासक का नाम लिखिए।
6. कृपया उद्यम की अंतिम वार्षिक रिपोर्ट संपरीक्षित तुलन पत्र तथा लाभ और हानि लेखा की प्रत्येक की एक प्रति संलग्न कीजिये।

** आवेदक के हस्ताक्षर .....

मुद्रा सहित

सत्यापन

मैं घोषणा करता हूं कि ऊपर क्रम 1 में उल्लिखित उद्यम/कर्म ने ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियमन और नियंत्रण) नियम, 2000 के नियम 6 के उपनियम (1) के अधीन रजिस्ट्रीकरण के लिए किसी अन्य रजिस्ट्रीकरण प्राधिकारी को आवेदन नहीं किया है।

मैं ..... सुपुत्र ..... सत्यापित करता हूं कि ऊपर दी गई जानकारी और उससे संलग्न उपबंध और विवरण मेरे ज्ञान और विश्वास से सही और पूर्ण हैं।

मैं आगे घोषणा करता हूं कि ऊपर दी गई जानकारी में ..... को हैसियत में प्रस्तुत और सत्यापित कर रहा हूं और यह कि मैं ऐसा करने के लिए सक्षम हूं।

(1) हस्ताक्षरी

पूरा पता

स्थान .....

तारीख .....

टिप्पण :

*1. उपरोक्त प्ररूप जिसके अंतर्गत सत्यापन भाग भी है किसी व्यक्ति की दशा में स्वयं उस व्यक्ति द्वारा या उसकी द्वारा सम्यक् रूप से प्राधिकृत कोई व्यक्ति द्वारा, हिन्दू-अविभक्त कुटुम्ब की दशा में कर्ता द्वारा, किसी पार्टनरशिप फर्म की दशा में प्रबंध भागीदार द्वारा, किसी कम्पनी की दशा में निदेशक कोई द्वारा इस निमित्त सम्यक् रूप से प्राधिकृत किसी व्यक्ति द्वारा और किसी अन्य दशा में कारबार के संचालन के लिए उत्तरदायी या उसके भारसाधक किसी व्यक्ति द्वारा हस्ताक्षरित किया जाना चाहिए।

*2. कृपया पुनरुद्धार और नवीकरण के लिए पृथक प्ररूप का उपयोग करें।

*3. कृपया अपने ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों की सूची के लिए अनुसूची 1 देखिए।

अनुसूची 12

(नियम 6 (1), 7 देखिए)

भाग—I

अंतिम उपयोग घोषणा

1. ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के विक्रेता के संबंध में जानकारी .

प्रदायकर्ता का नाम .—

.....

पता .....

2. ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ के क्रेता के संबंध में जानकारी

प्रतिलब्धकर्ता का नाम : .....

पता :

टेलेक्स सं० :

टेलिफैक्स सं० :

3 रजिस्ट्रीकरण सं

4 रजिस्ट्रीकरण प्राधिकारी का नाम और पता

5. ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ का नाम	किस प्रयोजन *1 के लिये ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ क्रय किया जाना है	क्रय किये गये ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ की मात्रा कि. ग्रा.
		कि. ग्रा.

6. क्या क्रेता ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ को मानव लागू भारतीय विधि के अधीन किसी अपराध के लिए कभी दोषसिद्ध ठहराया गया है।

..... हां ..... नहीं

*1 ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ के क्रेता के हस्ताक्षर
मुद्रा सहित

सत्यापन

मैं ..... पुत्र/पुत्री ..... सत्यनिष्ठा से सत्यापित करता हूँ कि ऊपर दी गई जानकारी और उपाबंध तथा इसमें संलग्न विवरण मेरी सर्वोत्तम जानकारी और विश्वास के अनुसार सही और पूर्ण है।

मैं यह और घोषणा करता हूँ कि मैं ..... को ईमेल से यह आवेदन कर रहा हूँ और इसे सत्यापित कर रहा हूँ और यह कि मैं ऐसा करने के लिए सक्षम हूँ।

स्थान ..... हस्ताक्षर .....

दिनांक ..... मुद्रा सहित

टिप्पण :

*1 प्रस्तावित है .

(i) एयरोसोल (औषधीय प्रयोजन के लिए मीटर्ड डोज इन्हेलर के सिवाय) का विनिर्माण

(ii) फ्लैम प्रूफ्स का विनिर्माण

(iii) अग्निशामक और अग्निशामक पद्धतियों का विनिर्माण

(iv) शीतन यंत्रसामग्री का विनिर्माण

(v) अन्य प्रशीतन और वातानुकूलन उत्पादों का विनिर्माण (मोटरकारों को छोड़कर)

(vi) निर्यातक उपयोग

(vii) उन्मुक्ति उपयोग

(viii) विलयन

(ix) अग्निशामकों या अग्निशामक पद्धतियों की सर्विसिंग (समूह 2 ओडीएस के लिए लागू)

(x) औषधीय प्रयोजन के लिए मीटर्ड डोज इन्हेलर्स का विनिर्माण

(xi) रेफ्रिजरेंट का विनिर्माण

(xii) मात्र-सिलेंडर बार (सर्विसिंग को छोड़कर)

*2. एक अलग अवक्षयकारी पदार्थों की मात्रा के लिए एक पृथक प्ररूप का उपयोग करें जिसके लिए केन्द्रीय सरकार ने पृथक निर्यातों में छूट प्रदान की है।

*3. इकाईकृत परिवार निर्यातक अर्हकारी सत्यापन भाग भी है जिसमें व्यष्टि को दशा में स्वयं व्यक्ति या उसके द्वारा सम्यक रूप से प्राधिकृत किसी व्यक्ति द्वारा, हिन्दू अविभक्त कुटुम्ब की दशा में कर्ता द्वारा, किसी भागीदारी फर्म की दशा में प्रबंध भागीदार द्वारा, किसी कंपनी की दशा में निदेशक बोर्ड द्वारा इस निमित्त सम्यक रूप से प्राधिकृत किसी व्यक्ति द्वारा और किसी अन्य दशा में व्यक्तिक नोटरी या किसी सरकारी राजपत्रित अधिकारी द्वारा प्रमाणित होना चाहिये। ऐसा व्यक्ति जो ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ का निर्यात कर रहा है वह ऊपर भाग I में विनिर्दिष्ट घोषणा के साथ संलग्नक 2, 3 और 4 में दी गई विशिष्टियों का रजिस्ट्रीकरण प्रमाणपत्र में वर्णित तात्पर्यानी विशिष्टियों के साथ सत्यापित करेगा।

भाग—II

ऐसा कोई व्यक्ति जो ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ का क्रय कर रहा है ऊपर भाग I में विनिर्दिष्ट घोषणा के साथ ऐसे ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ के विक्रेता से नियम 8(1) के अधीन जारी रजिस्ट्रीकरण प्रमाणपत्र की एक प्रति प्रस्तुत करेगा। ऐसे रजिस्ट्रीकरण प्रमाणपत्र की प्रति किसी कंपनी की दशा में कंपनी सचिव या कर्ता के पूर्वकालिक विद्यमान द्वारा, किसी भागीदारी फर्म की दशा में प्रबंध भागीदार द्वारा और किसी अन्य दशा में व्यक्तिक नोटरी या किसी सरकारी राजपत्रित अधिकारी द्वारा प्रमाणित होना चाहिये। ऐसा व्यक्ति जो ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ का निर्यात कर रहा है वह ऊपर भाग I में विनिर्दिष्ट घोषणा के साथ संलग्नक 2, 3 और 4 में दी गई विशिष्टियों का रजिस्ट्रीकरण प्रमाणपत्र में वर्णित तात्पर्यानी विशिष्टियों के साथ सत्यापित करेगा।

[फा. सं. 16(1)/96—ओ सें]

अशोक कुमार, निदेशक (तकनीकी)

MINISTRY OF ENVIRONMENT AND FORESTS

NOTIFICATION

New Delhi, the 19th July, 2000

S.O. 670(E).—Whereas the draft Ozone Depleting Substances (Regulation) Rules, 2000 were published, under the notification of the Government of India in the Ministry of Environment and Forests number S.O. 69(E), dated, the 25th January, 2000, in the Gazette of India, Extra-ordinaty, Part II, section3, sub-section(ii) at pages 39-96 on the same date, inviting objections and suggestions from all persons likely to be affected thereby,before the expiry of the period of forty-five days from the date on which the copies of the Gazette containing the said notification are made available to the public;

And whereas copies of the said Gazette were made available to the public on 26.01.2000;

And whereas the objections and suggestions received from the public in respect of the said draft rules have been duly considered by the Central Government;

Now, therefore, in exercise of the powers conferred by sections 6,8 and 25 of the Environment (Protection) Act, 1986, the Central Government hereby makes the following rules for regulating ozone depleting substances, namely :-

1. **Short title and commencement**.- (1) These rules may be called the Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Rules, 2000.

(2) They shall come into force on the date of their publication in the Official Gazette.

2 **Definitions** .- In these rules unless the context otherwise requires,-

(a) "Act" means the Environment (Protection) Act, 1986 (29 of 1986),

(b) "authority" means an authority mentioned in columns (4) and (6) of Schedule V;

(c) "base level' means the quantity of ozone depleting substance produced or consumed, as the case may be, in the year or average of the years listed in column (3) of Schedule II and Schedule III;

(d) "consumption" with respect to any ozone depleting substance means the amount of that substance produced in India in addition to the amount imported, less the amount exported;

(e) "calculated level of production, sale, import or export", as the case may be, means level determined by multiplying quantity of the ozone depleting substance by its ozone depleting potential specified in column (5) of Schedule I;

(f) "calculated level of consumption" shall be determined by adding together calculated levels of production and imports and subtracting calculated level of exports;

(g) "Group" means collection of one or more ozone depleting substances as specified in column (4) of Schedule I;

(h) "manufacture" in relation to any ozone depleting substance includes-

(i) any process or part of a process for making, altering, finishing, packing, labelling, blending or otherwise treating or any ozone depleting substance with a view to sell, distribute or use but does not include the repacking or breaking up of any ozone depleting substance in the ordinary course of retail business; and

(ii) any process in which a preparation containing ozone depleting substance is formulated;

(i) "ozone depleting substance" means the ozone depleting substances specified in column (2) of Schedule I, whether existing by itself or in a mixture, excluding any such substance or mixture (blend) which is in a manufactured product other than a container used for the transportation or storage of such substance;

(j) "parties" means, unless the text otherwise indicates, parties to the protocol;

(k) "pre-shipment applications" are those treatments applied directly preceding and in relation to export, to meet the phytosanitary or sanitary requirements of the importing country or existing phytosanitary or sanitary requirements of the exporting country;

(l) "production" in relation to any ozone depleting substance means the manufacture of an ozone depleting substance from any raw material or feedstock chemicals, but does not include-

(i) the manufacture of a substance that is used and entirely consumed (except for trace quantity) in the manufacture of other chemicals; or

(ii) quantities which are produced incidentally in the manufacture of other chemical substances; or

(iii) quantities which are recycled or reused; or

(iv) quantities which are destroyed by technologies to be specified by the Central Government;

(m) "protocol" means the Montreal Protocol On Substances That Deplete The Ozone Layer, adopted on 16th September 1987;

(n) "quarantine applications", with respect to Group VIII of Schedule I ozone depleting substance, are treatments to prevent the introduction, establishment and or spread of quarantine pests (including diseases), or to ensure their control as specified by the Central Government;

(o) "recovery" means collection and storage of ozone depleting substances from machinery, equipment, or containment vessel during servicing or prior to disposal;

(p) "reclamation" means reprocessing and upgrading of a recovered ozone depleting substance through such methods as filtering, drying, distillation and, or chemical treatment in order to restore the substance to a specified standard of performance.

(q) "schedule" means a schedule annexed to these rules.

3. **Regulation of production and consumption of ozone depleting substances.**- (1) No person shall produce or cause to produce any ozone depleting substance after the date specified in column (5) of Schedule V unless he is registered with the authority specified in column (4) of that Schedule :

Provided that for the twelve month period commencing on the date specified in column (6) of Schedule II, and in each twelve month period thereafter, no person shall produce or cause to be produced any group of ozone depleting substances in excess of the corresponding percentage of his calculated base level of production specified in column (4) of that Schedule:

Provided further that calculated level of consumption of such substances in India shall, as a percentage of calculated level of consumption in base years does not exceed the number specified in column (5) of Schedule II.

(2) No person shall produce or cause to produce ozone depleting substances specified as Group I and Group III in column (4) of Schedule I during the period from 1, August, 2000 to 1st January, 2010 in excess of the quantity specified in column (4) of Schedule III and the calculated level of consumption of such substances in India shall as a percentage of calculated level of consumption in base year does not exceed the number specified in column (5) of that Schedule.

(3) A person having received financial assistance from the Multilateral Fund in accordance with article 10 and 10 A of the protocol in which the Central Government is a party for gradual reduction of production of ozone depleting substances specified as Group I and Group III in column (4) of Schedule I shall, limit the production of ozone depleting substances as specified in Group I and Group III in column (4) of Schedule I in each year from 1st August, 2000 to January 1, 2010 to quantities specified in column (4) for each year given in column (6) of Schedule III as per the agreement approved, by the Executive Committee of the Multilateral Fund.

(4) In order to implement the agreement, referred to in sub-rule (3), the Central Government shall introduce implementation modalities, such as, quota system for producing Chlorofluorocarbons and the non-compliance with such modalities shall result in consequential penalties laid out in the agreement.

4. **Prohibition on export to or import from countries not specified in Schedule VI.**- No person shall import or cause to import from or export or cause to export to any country not specified in Schedule VI any ozone depleting substance after the commencement of these rules.

5. **Ozone depleting substances are to be exported to or imported from countries specified in Schedule VI under a licence.**- (1) No person shall import or cause to import from or export or cause to export to, any country specified in Schedule VI, any ozone depleting substance unless he obtains a licence issued by the authority.

(2) No licence shall be issued under sub-rule (1), unless the said authority is satisfied that the grant of licence shall not cause calculated level of consumption of that group of ozone depleting substances (except Group I and Group III given in column (4) of schedule I in the relevant twelve month period, as a percentage of corresponding calculated consumption in base years, to exceed the number specified in column (5) of Schedule II.

(3) No licence shall be issued under sub rule (1) unless the said authority is satisfied that the grant of licence shall not cause calculated level of consumption of ozone depleting substance given in Group I and III in column (4) of Schedule I in the relevant twelve months period as specified in column (6) of Schedule III, as a percentage of calculated consumption in base years to exceed the number specified in column (5) of that Schedule.

(4) The calculated base level of consumption and the calculated base level of production for India as a whole for each group of ozone depleting substances shall be notified by the Central Government.

6. **Regulation of the sale of ozone depleting substances.**- (1)No person shall either himself or by any other person on his behalf or enterprise sell, stock or exhibit for sale or distribute any ozone depleting substance after the date specified in column (5) of Schedule V unless he is registered with the authority specified in column (4) of that Schedule

Provided that no person or enterprise shall sell ozone depleting substances specified in column (3) of Schedule IV for activities specified in column (2) of that Schedule unless the person engaged in that activity has got himself registered with the authority and has given a declaration in accordance with these rules and the person selling ozone depleting substances has verified particulars of the registration given in the declaration with the certificate of registration as per procedure specified in Part II of Schedule XII

Provided further that after the date specified in column (4) of Schedule IV, no person or enterprise shall sell, stock, distribute or exhibit or cause to be sold, stocked, distributed or exhibited ozone depleting substances specified in column (3) for activities specified in column (2) of that Schedule.

(2) No person shall either himself or by any person on his behalf, or enterprise sell, stock or exhibit for sale or distribute any ozone depleting substance to any person or enterprise who has informed the Central Government that he or that enterprise shall not use the specified ozone depleting substances in manufacturing or other activities after the date specified by such person or as the case may be, the enterprise.

(3) The Central Government shall notify the list of persons, ozone depleting substances and dates informed to it under sub-rule (2).

7. **Regulation on the purchase of ozone depleting substances.**- No person shall either himself or by any person on his behalf or enterprise, purchase ozone depleting substances specified in column (3) of Schedule IV from any person for making stock or for using such ozone depleting substances for activities specified in column (2) of that Schedule unless he has given the declaration specified in Part 1 of Schedule XII to the seller of such substances within the time period specified in Serial number 4 of column (5) of Schedule V.

8. **Regulation on the use of ozone depleting substance.**- (1)No person or enterprise shall engage in any activity specified in column (2) of Schedule IV that uses ozone depleting substances specified in column (3) of that Schedule after the date specified in column (5) of Schedule V unless he is registered with the authority specified in column (4) of that Schedule.

(2) No person shall engage in any activity specified in column (2) of Schedule IV using ozone depleting substances specified in column (3) of that Schedule after the date specified in column (5) of Schedule V unless the products are labelled to indicate the ozone depleting substance they contain.

(3) No person shall engage in any activity specified in column (2) of Schedule IV using ozone depleting substances specified in column (3) after the date specified in column (4) of that Schedule

(4) No person shall engage in any activity specified in column (2) of Schedule IV without using label indicating absence of use of ozone depleting substance mentioned in column (3) after the date specified in column (4) of that Schedule.

(5) A person, having received financial and technical assistance from the Multilateral Fund in accordance with the Article 10 and 10 A of the Montreal Protocol On Substances That Deplete The Ozone Layer, to which the Central Government is a Party for phasing out of ozone depleting substances specified in column (2) of Schedule II used in activities specified in column (2) of Schedule IV, either himself or by any person on his behalf or through any enterprise, shall not engage in such activity as specified in column (2) of Schedule IV using ozone depleting substances specified in column (3) of the Schedule, after the date of completion of the conversion work or signing of the Handing Over Protocol, or the submission of the completion report to change from ozone depleting substance technology to non ozone depleting substance technology and the said date be registered with the authority specified in column (4) of the Schedule V.

(6) Any person or enterprise having received, financial assistance from the Multilateral Fund in accordance with the Article 10 and 10 A of the Montreal Protocol On Substances That Deplete The Ozone Layer shall submit an affidavit or declaration with the authority specified in column (4) of Schedule V stating that replaced equipment, resulted from completion of conversion process from ozone depleting substance technology to non ozone depleting substance technology, have been destroyed,dismantled, rendered unusable and that no ozone depleting substance should be used after the date of the completion of project and the said date be registered with the authority specified in the column (4) of the Schedule V

9. **Prohibition on new investments with ozone depleting substances.**- (1) No person shall establish or expand or cause to establish or expand any manufacturing facility for production of any ozone depleting substance after the date specified in column (7) of Schedule II and III.

(2) No person shall establish or expand or cause to establish or expand any manufacturing facility, with a view to manufacturing products which contain, or are made with, any ozone depleting substance after the date specified in column (8) of Schedule II & III.

(3) A person having received financial and technical assistance from the Multilateral Fund in accordance with the Article 10 and 10A of the Montreal Protocol On Substances That Deplete The Ozone Layer for phasing out of ozone depleting substances specified in column (2) of Schedule II used in activities specified in column (2) of Schedule IV to which the Central Government is a Party, shall not establish or expand or cause to establish or expand the manufacturing facility for production of any ozone depleting substance or, with a view to manufacturing products which contain or are made with any ozone depleting substances after the approval of the project for conversion and date of completion of the conversion work from the ozone depleting substance technology to non ozone depleting substance technology.

10. **Regulation of import, export and sale of products made with or containing ozone depleting substances.**- (1) No person shall import or cause to import any product specified in column (2) of Schedule VII which are made with or contain ozone depleting substances specified in column (3) after the date specified in column (4) of that Schedule unless he obtains a license issued by the authority:

Provided that such products which do not contain such ozone depleting substances shall carry a label to that effect before its import is allowed after the date specified in Column 4 of Schedule VII.

(2) No person or enterprise shall export or cause to export any product specified in column (2) of Schedule VII unless such product carries a label specifying whether or not the product has been made with or contains, as the case may be, ozone depleting substances specified in column (3) of that Schedule, after the date specified in column (5) of that Schedule.

(3) No person shall either himself or by any other person or enterprise on his behalf sell, stock or exhibit for sale or distribute any product resulting out of activities, or provide services, specified in column (2) of Schedule IV using ozone depleting substances specified in column (3) after the date specified in column (4) of that Schedule.

11. **Regulation on reclamation and destruction of ozone depleting substances.**- (1) No person shall reclaim or cause to reclaim any ozone depleting substance after the date specified in column (5) of Schedule V unless he has registered with the authority specified in column (4) of that Schedule.

(2) No person shall destroy or cause to destroy any ozone depleting substance after the date specified in column (5) of Schedule V unless he has registered with the authority specified in column (4) of that Schedule.

12. **Regulation on manufacture, import and export of compressors.**- (1) No person shall manufacture, import or export compressors after the date specified in column (5) of Schedule V unless he is registered with the authority specified in column (4) of that Schedule.

13. **Procedure for registration, cancellation of registration and appeal against such orders.**- (1) The procedure for registration and conditions of registration under various provisions of these rules shall be as specified in Schedule IX.

(2) The registering authority shall not register if he is not satisfied that the procedure for registration or conditions of registration are fulfilled.

(3) The registering authority shall cancel the registration if he is satisfied that condition(s) of registration have been violated.

(4) The registering authority shall give the concerned person an opportunity of being heard before passing orders under sub-rules (2) and (3) and the orders shall be made in writing.

(5) An appeal against an order of the registering authority shall lie with the authority specified in column (6) of Schedule V within thirty days of communication of such order.

(6) The registration shall be valid for the period specified in Schedule IX and its renewal shall be necessary.

(7) The procedure for and conditions of renewal of registration shall be the same as applicable to registration.

14. **Monitoring and reporting requirements.**- (1) Every person who produces, imports, exports or sells any ozone depleting substance shall maintain records and file reports in the manner specified in Part I of Schedule X.

(2) Every person stocking or purchasing any ozone depleting substance for use in activities specified in column (2) of Schedule IV shall maintain records and file reports in the manner specified in Part II of Schedule X.

(3) Every person who has received technical or financial assistance from any international organisation or any financial assistance, which includes concession or exemption from payment of duties, from the Central Government, shall maintain records and file reports in the manner specified in Part III of Schedule X and the list of such persons shall be notified by the Central Government.

(4) Every person who has facility to reclaim an ozone depleting substance shall maintain records and file reports in the manner specified in Part IV of Schedule X.

(5) Every person who has facility to destroy any ozone depleting substance shall maintain records and file reports in the manner specified in Part V of Schedule X.

(6) Every person who manufactures, imports, exports or sells compressors shall maintain records and file reports in the manner specified in Part VI of Schedule X.

(7) The records maintained in accordance with the above sub-rules shall be made available for inspection as specified in Part VII of Schedule X

15. **Exemption.**- (1) .Nothing contained in these rules shall apply to applications or circumstances specified in Schedule VIII.

SCHEDULE - I

[See rule 2(e), (n), 3 (2) and (3), 5(3)]

List of ozone depleting substances

S.No	Name of Ozone Depleting Substance	Chemical Composition of Ozone Depleting Substance	Group	Ozone Depleting Potential
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
1	CFC-11	Trichlorofluoromethane ($CFCl_3$)	I	1.0
2	CFC-12	Dichlorodifluoromethane (CF_2Cl_2)	I	1.0

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
3.	CFC-113	Trichlorotrifluoroethane ($C_2F_3Cl_3$)	I	0.8
4.	CFC-114	Dichlorotetrafluoroethane ($C_2F_4Cl_2$)	I	1.0
5	CFC-115	Chloropentafluoroethane (C_2F_5Cl)	I	0.6
6.	Halon-1211	Bromochlorodifluoromethane (CF_2BrCl)	II	3.0
7.	Halon-1301	Bromotrifluoromethane (CF_3Br)	II	10.0
8	Halon-2402	Dibromotetrafluoroethane ($C_2F_4Br_2$)	II	6.0
9	CFC-13	Chlorotrifluoromethane (CF_3Cl)	III	1.0
10	CFC-111	Pentachlorofluoroethane (C_2FCl_5)	III	1.0
11	CFC-112	Tetrachlordifluoroethane ($C_2F_2Cl_4$)	III	1.0
12.	CFC-211	Heptachlorofluoropropane (C_3FCl_7)	III	1.0
13	CFC-212	Hexachlorodifluoropropane ($C_3F_2Cl_6$)	III	1.0
14	CFC-213	Pentachlorotrifluoropropane ($C_3F_3Cl_5$)	III	1.0
15	CFC-214	Tetrachlorotetrafluoropropane ($C_3F_4Cl_4$)	III	1.0
16	CFC-215	Trichloropentafluoropropane ($C_3F_5Cl_3$)	III	1.0
17	CFC-216	Dichlorophexafluoropropane ($C_3F_6Cl_2$)	III	1.0
18	CFC-217	Chloroheptafluoropropane (C_3F_7Cl)	III	1.0
	Carbon tetrachloride	Tetrachloromethane (CCl_4)	IV	1.1

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
20.	Methyl chloroform	1, 1, 1-Trichloroethane ($C_2H_3Cl_3$)	V	0.1
21.	HCFC-21	Dichlorofluoromethane ($CHFCl_2$)	VI	0.04
22.	HCFC-22	Dichlorodifluoromethane (CHF_2Cl)	VI	0.055
23.	HCFC-31	Chlorofluoromethane (CH_2FCl)	VI	0.02
24.	HCFC-121	Tetrachlorodifluoroethane ($C_2HF_2Cl_4$)	VI	0.04
25.	HCFC-122	Trichlorodifluoroethane ($C_2HF_2Cl_3$)	VI	0.08
26.	HCFC-123	2, 2-dichloro-1, 1, 1-trifluoroethane ($C_2HF_3Cl_2$)	VI	0.06
27	HCFC-123a	1,2-dichloro-1, 1, 2-trifluoroethane ($CHCl_2CF_3$)	VI	0.02
28.	HCFC-124	2-chloro-1, 1, 1, 2-trifluoroethane (C_2HF_4Cl)	VI	0.04
29	HCFC-124a	2-chloro-1, 1, 2, 2-trifluoroethane (CHF_2CF_3)	VI	0.022
30	HCFC-131	Trichlorofluoroethane ($C_2H_2FCl_3$)	VI	0.05
31.	HCFC-132	Dichlorodifluoroethane ($C_2H_2F_2Cl_2$)	VI	0.05
32	HCFC-133	Chlorotrifluoroethane ($C_2H_2F_3Cl$)	VI	0.06
33	HCFC-141	Dichlorofluoroethane ($C_2H_3FCl_2$)	VI	0.07
34.	HCFC-141b	1, 1-dichloro-1-fluoroethane (CH_3CFCl_2)	VI	0.11
35.	HCFC-142	Chlorodifluoroethane ($C_2H_3F_2Cl$)	VI	0.07

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
36.	HCFC-142b	1-chloro-1, 1-difluoroethane (CH_3CF_2Cl)	VI	0.06
37.	HCFC-151	Chlorofluoroethane (C_2H_4FCl)	VI	0.005
38.	HCFC-221	Hexachlorofluoropropane (C_3HFCl_6)	VI	0.07
39.	HCFC-222	Pentachlorodifluoropropane ($C_3HF_2Cl_5$)	VI	0.09
40.	HCFC-223	Tetrachlorotrifluoropropane ($C_3HF_3Cl_4$)	VI	0.08
41.	HCFC-224	Trichlorotetrafluoropropane ($C_3HF_4Cl_3$)	VI	0.09
42.	HCFC-225	Dichloropentafluoropropane ($C_3HF_5Cl_2$)	VI	0.07
43.	HCFC-225ca	1, 3-dichloro-1,2, 2,3,3-pentafluoropropane ($CF_3CF_2CHCl_2$)	VI	0.025
44.	HCFC-225cb	1-3-dichloro-1,2,2,3,3-pentafluoropropane (CF_2ClCF_2CHClF)	VI	0.033
45.	HCFC-226	Chlorohexafluoropropane (C_3HF_6Cl)	VI	0.10
46.	HCFC-231	Pentachlorofluoropropane ($C_3H_2FCl_5$)	VI	0.09
47.	HCFC-232	Tetrachlorodifluoropropane ($C_3H_2F_2Cl_4$)	VI	0.10
48.	HCFC-233	Trichlorotrifluoropropane ($C_3H_2F_3Cl_3$)	VI	0.23
49.	HCFC-234	Dichlorotetrafluoropropane ($C_3H_2F_4Cl_2$)	VI	0.28
50.	HCFC-235	Chloropentafluoropropane ($C_3H_2F_5Cl$)	VI	...
51.	HCFC-241	Tetrachlorofluoropropane ($C_3H_3FCl_4$)	VI	...

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
52.	HCFC-242	Trichlorodifluoropropane ($C_3H_3F_2Cl_3$)	VI	0.13
53.	HCFC-243	Dichlorotrifluoropropane ($C_3H_3F_3Cl_2$)	VI	0.12
54.	HCFC-244	Chlorotetrafluoropropane ($C_3H_3F_4Cl$)	VI	0.14
55.	HCFC-251	Trichlorofluoropropane ($C_3H_4FCl_3$)	VI	0.01
56.	HCFC-252	Dichlorodifluoropropane ($C_3H_4F_2Cl_2$)	VI	0.04
57.	HCFC-253	Chlorotrifluoropropane ($C_3H_4F_3Cl$)	VI	0.03
58.	HCFC-261	Dichlorofluoropropane ($C_3H_5FCl_2$)	VI	0.02
59	HCFC-262	Chlorodifluoropropane ($C_3H_5F_2Cl$)	VI	0.02
60.	HCFC-271	Chlorofluoropropane (C_3H_6FCl)	VI	0.03
61	BFC-21B2	Dibromofluoromethane ($CHFBr_2$)	VII	1.00
62	HBFC-22B1	Bromodifluoromethane (CHF_2Br)	VII	0.74
63		Bromofluoromethane (CH_2FBr)	VII	0.73
64		Tetrabromofluoroethane (C_2HFBr_4)	VII	0.8
65		Tribromodifluoroethane ($C_2HF_2Br_3$)	VII	1.8
66	HBFC-123B2 HBFC-123aB2	Dibromotrifluoroethane ($C_2HF_3Br_2$)	VII	1.6
67	HBFC-124B1	Bromotetrafluoroethane (C_2HF_4Br)	VII	1.2

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
68.		Tribromofluoroethane ($C_2H_2FBr_3$)	VII	1.1
69		Dibromodifluoroethane ($C_2H_2F_2Br_2$)	VII	1.5
70		Bromotrifluoroethane ($C_2H_2F_3Br$)	VII	1.6
71		Dibromofluoroethane ($C_2H_3FBr_2$)	VII	1.7
72	HBFC-124B1	Bromodifluoroethane ($C_2H_3F_2Br$)	VII	1.1
73	HBFC-124B1	Bromofluoroethane (C_2H_4FBr)	VII	0.1
74.		Hexabromofluoropropane (C_3HFBr_6)	VII	1.5
75.		Pentabromodifluoropropane ($C_3HF_2Br_5$)	VII	1.9
76.		Tetrabromofluoropropane ($C_3HF_3Br_4$)	VII	1.8
77.		Tribromotetrafluoropropane ($C_3HF_4Br_3$)	VII	2.2
78		Dibromopentafluoropropane ($C_3HF_5Br_2$)	VII	2.0
79		Bromohexafluoropropane (C_3HF_6Br)	VII	3.3
80		Pentabromofluoropropane ($C_3H_3FBr_5$)	VII	1.9
81		Tetrabromodifluoropropane ($C_3H_2F_2Br_4$)	VII	2.1
82		Tribromotrifluoropropane ($C_3H_3F_3Br_3$)	VII	5.6

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
S3		Dibromotetrafluoropropane ($C_3H_2F_4Br_2$)	VII	7.5
S4		Bromopentafluoropropane (C_3HF_5Br)	VII	1.4
S5		Tetrabromofluoropropane ($C_3H_3FBr_4$)	VII	1.9
S6		Tribromodifluoropropane ($C_3H_3F_2Br_3$)	VII	3.1
S7		Dibromotrifluoropropane ($C_3H_3F_3Br_2$)	VII	2.8
S8		Bromotetrafluoropropane ($C_3H_2F_4Br$)	VII	4.2
S9		Tribromofluoropropane ($C_3H_4FBr_3$)	VII	0.3
S10		Dibromodifluoropropane ($C_3H_4F_2Br_2$)	VII	1.0
S11		Bromotrifluoropropane ($C_3H_4F_3Br$)	VII	0.8
S12		Dibromofluoropropane ($C_3H_5FBr_2$)	VII	0.1
S13		Bromodifluoropropane ($C_3H_5F_2Br$)	VII	0.8
S14		Bromofluoropropane (C_3H_6FBr)	VII	0.7
S15	Methyl bromide	(CH_3Br)	VIII	0.6

SCHEDULE – II

[See rule 2(c), 3(1), 5(2), 9]

Regulation on production and consumption of group of ozone depleting substances

S No	Name of Group of Ozone Sub-stances	Year(s) relating to base level	Maximum allowable Production in a period of twelve months as percentage of calculated base level for Group as a whole	Maximum allowable consumption in a period of twelve months as percentage of calculated consumption of base years for Group as a whole	Date related to columns (4) and (5)	Ban on creating capacities for production of Ozone Depleting Substances	Ban on creating new capacities to manufacture products made with or containing Ozone Depleting Substances
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
1(a)	II	1995-1997	110	100	1-1-2002	Date on which these rules come into force	Date on which these rules come into force
(b)	II	1995-1997	60	50	1-1-2005	--	--
(c)	II	1995-1997	0	0	1-1-2010	--	--
2(a)	IV	1998-2000	25	15	1-1-2005	Date on which these rules come into force	Date on which these rules come into force
(b)	IV	1998-2000	0	0	1-1-2010	--	--
3(a)	V	1998-2000	135	100	1-1-2003	Date on which these rules come into force	Date on which these rules come into force
(b)	V	1998-2000	80	50	1-1-2005	--	--
(c)	V	1998-2000	40	25	1-1-2010	--	--
(d)	V	1998-2000	0	0	1-1-2015	--	--
4(a)	VI	2015† 2016*	115	100	1-1-2010	Date on which these rules come into force	

(1)	(4)	(3)	(4)	(5)	(7)	(7)	(8)
(b)	VI	2015	0	0	1-1-2040	Date on which these rules come into force	--
5.	VII	---	0	0		-	--
6(a)	VIII	1995-1998	110	100	1-1-2002	Date on which these rules come into force	
(b)	VIII	1995-1998	80	80	1-1-2005	-	
(c)	VIII	1995-1998	0	0	1-1-2015	-	1.1.2015

* Freeze Year for production and consumption of Hydrochlorofluorocarbons (ozone depleting substance under Group VI) of Schedule I

** with possible essential use exemption

T 2015 is the base level for all group VI substances

SCHEDULE III

[See rule 2(c), 3(2), (3), 5(3), 9(1) & (2)]

Regulation on production and consumption of Group I & Group II ozone depleting substances Specified in column (4) of Schedule I.

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
S.No	Name of Group Of Ozone Depleting Substances	Year(s) relating to base-level*	Maximum allowable Production (MT)in a period of twelve month for Group as a whole	Maximum allowable consumption in a period of twelve month as percentage of calculated level of consumption in base years for Groups as a whole	Date related to column (4) and (5)	Ban on creating capacities for production of Ozone Depleting Substances	Ban on creating new capacities to manufactu products made with c containing Ozone Depleting Substances
1	I	1995-97	20,706	90%	31.12.2000	Date on which these rules come into force	Date on which these rules come into force
	II	1998-2000	-				
2.	I	1995-97	18,874	83%	31.12.2001	Date on which these rules come into force	Date on which these rules come into force
	II	1998-2000	-				
3.	I	1995-97	16,941	75%	31.12.2002	Date on which these rules come into force	Date on which these rules come into force
	III	1998-2000					
4	I	1995-97	15,058	66%	31.12.2003	Date on which these rules come into force	Date on which these rules come into force
	II	1998-2000					
5.	I	1995-97	13,176	58%	31.12.2004	Date on which these rules come into force	Date on which these rules come into force
	II	1998-2000					

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
6.	I III	1995-97 1998-2000	11,294 *	50%	31.12.2005	Date on which these rules come into force	Date on which these rules come into force
7.	I III	1995-97 1998-2000	7,342	33%	31.12.2006	Date on which these rules come into force	Date on which these rules come into force
8.	I III	1995-97 1998-2000	3,389	15%	31.12.2007	Date on which these rules come into force	Date on which these rules come into force
9.	I III	1995-97 1998-2000	2,259 *	10%	31.12.2008	Date on which these rules come into force	Date on which these rules come into force
10.	I III	1995-97 1998-2000	1,130	10%	31.12.2009	Date on which these rules come into force	Date on which these rules come into force
11.	I III	1995-97 1998-2000			after 1.1.2010	Date on which these rules come into force	Date on which these rules come into force

* save for any Chlorofluorocarbon production / consumption that may be agreed by the Parties to meet essential uses for India

SCHEDULE – IV

[See rule 6(1),7,8 (1),(2), (3), (4) and (5),9(3), 10(3)]

Regulation on consumption of ozone depleting substances on end use basis

S.No	Name of Activities	Name of Group of Ozone Depleting Substances	Phaseout Date *
(1)	(2)	(3)	(4)
1	Manufacture of Aerosol products or pressurised dispensers (excluding metered dose inhalers for medicinal purpose).	Group I	1-1-2003
2.	Manufacture of Polyol for foam products	Group I	1-1-2003
3	Manufacture of foam products including foam part of Domestic Refrigerator.	Group I	1-1-2003
4	Manufacture of Fire Extinguishers or Fire Extinguishing Systems	Group II	1-1-2001**
5	Manufacture of Mobile Air-Conditioners and charging at Automobile industry	Group I	1-1-2003
6	Manufacture of other Refrigeration and Air-conditioning products (excluding compressors)	Group I	1-1-2003
7	Manufacture of different products	Group I, III, IV & V	1-1-2010
8	Servicing of fire extinguishers and fire extinguishing systems.	Group II	1-1-2010**
9	Manufacture of Metered Dose inhalers for medicinal purposes	Group I	1-1-2010
10	Manufacture of different products	Group VI	1-1-2040
11	Use of methyl bromide except preshipment & quarantine	Group VII	1-1-2015

* The phaseout date for person or enterprise who has received financial assurance for switching over to non ozone depleting substance technology or to establish or to expand new capacity with non ozone depleting substance technology is the date of completion of the conversion project or the date given in column (4) of Schedule IV which ever is earlier

** Except for essential use certified by the essential use panel

SCHEDULE – V

(See rule 2(b), 3(1), 6(1), 7, 8(1), (2)&(5) & (6), 11(1), (2), 12(1), 13(5)

List of authorities, their functions and last date for registration

Part – I for ozone depleting substances other than group VIII of Schedule-I

S. No	Rule No	Function	Name of Authority	Last date for Registration	Name of Appellate Authority
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
1.	3(1)	Registration of producers of Ozone Depleting Substances	An officer not below the rank of a Deputy Secretary in the Ministry of Environment and Forests	Three months after commencement of the rules	Secretary, Ministry of Environment and Forests
2	3,4, 5 10(1) 10(2)	Licence to import/export of products made with or containing Ozone Depleting Substances and Ozone Depleting Substances	Director General of Foreign Trade	—	—
3.	6(1)	Registration of traders / dealers/ wholesalers/ sellers of Ozone Depleting Substances	(i) An Officer of the particular Producer not below the rank of Manager, if the Ozone Depleting Substance has been produced in India. (ii) An officer of the particular Importer not below the rank of Manager, if the Ozone Depleting Substance has been imported.	One year after commencement of these rules	An officer not below the rank of a Deputy Secretary in the Ministry of Environment and Forests

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
4	8(1)	Registration of persons / enterprises engaged in activities specified in column (2) of Schedule-IV (whose capital investment is less than Rs. 1 crore)	Officer-in-charge of the office Small Industries Services Institute in respective jurisdiction under Small Industries Development Organisation under the Ministry of Small Scale, Agro and Rural Industries	One year after commencement of these rules	An officer not below the rank of a Deputy Secretary in the Ministry of Environment and Forests
		Registration of persons engaged in activities in column (2) of Schedule IV (whose capital investment is more than Rs. 1 crore)	An officer not below the rank of a Deputy Secretary in the Ministry of Environment and Forests	One year after commencement of these rules	Secretary, Ministry of Environment and Forests
5	11(1)	Registration of person having facilities to reclaim Ozone Depleting Substances	Officer-in-charge of the office of Small Industries Services Institute in respective jurisdiction under Small Industries Development Organisation under the Ministry of Small Scale, Agro and Rural Industries	One year after commencement of these rules	An officer not below the rank of a Deputy Secretary in the Ministry of Environment and Forests
	11(2)	Registration of persons having facilities to destroy Ozone Depleting Substances	Officer-in-charge of the Office of Small Industries Services Institute in respective jurisdiction under Small Industries Development Organisation under the Ministry of Small Scale Agro and Rural Industries	One year after commencement of these rules	An officer not below the rank of a Deputy Secretary in the Ministry of Environment and Forests

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
7.	12	Registration of manufacturers, importers & exporters of compressors / (whose capital investment is less than Rs 1 crore)	Officer-in-charge of the Office of Small Industries Services Institute in respective jurisdiction under Small Industries Development Organisation under the Ministry of Small Scale, Agro and Rural Industries	One year after commencement of these rules	An officer not below the rank of a Deputy Secretary in the Ministry of Environment and Forests.
		Registration of manufacturers, importers & exporters of compressors (whose capital investment is more than Rs 1 crore)	An officer not below the rank of Deputy Secretary in the Ministry of Environment and Forests	One year after commencement of these rules	Secretary, Ministry of Environment and Forests

Part 9 – for Schedule 1, Group VIII ozone depleting substance

S No	Rule No.	Function	Name of Authority	Last date of Registration	Name of Appellate Authority
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
1	5(1) 6(1) 8(1) 11(1)	Registration	As specified in the Insecticides Act, 1968 (46 of 1968)	As specified in the Insecticides Act, 1968 (46 of 1968)	As specified in the Insecticides Act, 1968 (46 of 1968)

SCHEDULE – VI
[See rule 4.5 (1)]

List of countries which are party to the 1987 Montreal Protocol

Part – I

List of Par categorized as operating under Article 5 paragraph 1 of the Montreal Protocol

(1)	(2)
S No	Name of country
1	Algeria
2	Antigua and Barbuda
3	Argentina
4	Bahamas
5	Belizan
6	Bangladesh
7	Barbados
8	Belize
9	Benin
10	Bolivia
11	Bosnia and Herzegovina
12	Botswana
13	Brazil
14	Brunei Darussalam
15	Burkina Faso
16	Burundi
17	Cameroon
18	Central African Republic
19	Chad
20	Chile
21	China
22	Colombia
23	Comoros
24	Congo
25	Congo, Democratic Republic of
26	Costa Rica
27	Cote Ivoire
28	Croatia
29	Cuba
30	Cyprus
31	Djibouti
32	Dominican Republic
33	Ecuador

34	Egypt
35	El Salvador
36	Ethiopia
37	Fiji
38.	Gabon
39.	Gambia
40.	Georgia
41	Ghana
42	Grenada
43	Guatemala
44.	Guinea
45	Guyana
46	Honduras
47	India
48	Indonesia
49	Iran, Islamic Republic of
50	Jamaica
51	Jordan
52.	Kenya
53	Kiribati
54	Korea, Peoples Democratic Republic of
55	Korea Republic of
56.	Kuwait
57	Lao People's Democrtic Republic of
58.	Lebanon
59	Lesotho
60	Libyan Arab Jamahiriya
61.	Madagascar
62	Malawi
63.	Malaysia
64	Maldives
65.	Mali
66	Malta
67	Mauritania
68.	Mauritius
69	Mexico
70	Moldova
71	Mongolia
72	Morocco
73	Mozambique
74.	Myanmar
75	Namibia
76	Nepal
77	Nicaragua
78	Niger
79	Oman
80	Nigeria
81	Pakistan

(1)	(2)
82	Panama
83	Papua New Guinea
84	Paraguay
85	Peru
86	Philippines
87	Qatar
88	Romania
89	Saint Kitts & Nevis
90	Saint Lucia
91	Saint Vincent & the Grenadines
92	Samoa
93	Saudi Arabia
94	Senegal
95	Seychelles
96	Singapore
97	Slovenia
98	Solomon Islands
99	South Africa
100	Sri Lanka
101	Sudan
102	Swaziland
103	Syrian Arab Republic
104	Tanzania, United Republic of
105	Thailand
106	The Former Yugoslav Republic of Macedonia
107	Togo
108	Trinidad and Tobago
109	Tunisia
110	Turkey
111	Uganda
112	United Arab Emirates
113	Uruguay
114	Venezuela
115	Yemen
116	Viet Nam
117	Yugoslavia
118	Zambia
119	Zimbabwe

Part II

List of Parties temporarily categorized as operating under Article 5 paragraph 1 of the Montreal Protocol

(1)	(2)
1.	Albania
2	Djibouti
3	Federated States of Micronesia
4.	Liberia
5	Marshall Islands
6	Suriname
7	Tonga
8	Tuvalu
9	Vanuatu

Part – III

List of Parties categorized as operating under Article 2 of the Montreal Protocol.

(1)	(2)
1.	Australia
2.	Austria
3.	Azerbaijan
4	Belarus
5	Belgium
6	Brunei Darussalam
7	Bulgaria
8.	Canada
9	Czech Republic
10	Denmark
11	Equatorial Guinea
12	Estonia
13	Finland
14	France
15.	Georgia
16	Germany
17	Greece
18	Hungary
19	Iceland
20	Ireland

(1)	(2)
21	Israel
22	Italy
23	Japan
24	Latvia
25	Liechtenstein
26	Lithuania
27	Luxembourg
28	Monaco
29	Netherlands
30	New Zealand
31	Norway
32.	Poland
33	Portugal
34.	Russian Federation
35	Slovakia
36	Spain
37	Sweden
38	Switzerland
39	Tajikistan
40.	Turkmenistan
41	Ukraine
42.	United Kingdom
43	USA
44	Uzbekistan
45.	European Community

SCHEDULE – VII
[See rule 10(1), (2)]

Regulation on import and export products containing ozone depleting substances

S No	Name of Product	Name of Group of Ozone Depleting Substances	Date Regulation on Imports becomes effective	Date Regulation on Exports becomes effective
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
1	Automobile and truck air-conditioning units, (whether incorporated in vehicle or not)	Group I	Six months after these rules come into force	Six months after these rules come into force
2	Domestic and commercial refrigeration and air-conditioning/heat pump equipment e.g. - Refrigerators - Freezers - Dehumidifiers Water Coolers - Ice machines - Air conditioning and heat pump units - Compressors	Group I, Group VI	-do-	-do-
3	Aerosol products, except medical aerosols	Group I	-do-	-do-
4	Portable fire extinguishers / Systems	Group II	-do-	-do-
5	Insulation boards, panels and pipe covers	Group I	-do-	-do-
6	Pre-polymers	Group I Group VI	-do-	-do-

Note : 1. In Sr. No. 2, column (2) products include insulating material of the product.

2. All products mentioned above are excluded from the purview of this Schedule when transported in Consignments of personal or household effects or in similar non-commercial situations normally exempted from customs attention

SCHEDULE – VIII

[See rule 15]

Exemption:

(i) Use of Methyl Bromide, the ozone depleting substance covered in Group VIII of Schedule I, in quarantine and pre-shipment applications.

(ii) Ozone depleting substance which are used in laboratory or for analytical purposes subject to following conditions :-

(a) laboratory uses include equipment calibration; use as extraction solvents, diluents, or carriers for chemical analysis, biochemical research ; inert solvents for chemical reactions, as a carrier or laboratory chemical and other critical analytical and laboratory purposes.

(b) ozone depleting substances should have been manufactured to the following purities.

CTC (reagent grade)	99.5
1, 1, 1-trichloroethane	99.0
CFC-11	99.5
CFC-13	99.5
CFC-12	99.5
CFC-113	99.5
CFC 114	99.5
Other wl Boiling P > 20°C	99.5
Other wl Boiling P < 20°C	99.0

(c) these pure ozone depleting substances can be subsequently mixed by manufacturers, agents, or distributors with other chemicals, as is customary for laboratory and analytical uses.

(d) these high purity ozone depleting substance and mixtures containing ozone depleting substances shall be supplied only in re-closable containers or high pressure cylinders smaller than three litres or in 10 millilitre or smaller glass ampoules, marked clearly as ozone depleting substances, restricted to laboratory use and analytical purposes and specifying that used or surplus ozone depleting substances should be collected and recycled, if practical. The ozone depleting- substances should be destroyed if recycling is not practical.

(iii) Import, export, and production of Group IV, Schedule I ozone depleting substances is excluded from the definition of consumption if such imports and production meant to be used in manufacture of ozone depleting substances specified in Group I of Schedule I

(iv) Import and export of any recovered or reclaimed ozone depleting substances is excluded from the definition of consumption

(v) Sub-rule (1) of rule 10 shall not apply to non-commercial sale of products which have been used for at least one year.

(vi) Any rule in public interest with specific approval of the Central Government

(vii) Use of Group II substances of Schedule I for essential critical application shall as Defence Air Craft, Battle tank and Aviation Industries to be certified by an essential use panel

SCHEDULE – IX

[See rule 13(1), 13(6)]

Part I

Procedure for Registration

1. Application for registration of producers of ozone depleting substances under sub-rule (1) of rule 3 shall be made in Form 9 of Schedule XI

2. Application for registration of sellers of ozone depleting substances under sub- rule (1) of rule 6 shall be made in Form 10 of Schedule XI

3 Application for registration of pesons under sub- rule (1) of rule 8 shall be make in Form 11 of Schedule XI

4. Application for registration of persons reclaiming ozone depleting substances under sub-rule (1) of rule 11 shall be made in Form 14 of Schedule XI.

5. **Application for registration of persons destroying ozone depleting substances under sub-rule (2) of rule 11shall be made in Form 14 of Schedule XI.**

6. Application for registration of persons manufacturing, importing or exporting compressors shall be made in Form 13 of Schedule XI

7 A Certificate of Registration shall be issued by the registering authority to those persons who have been registered in accordance with these rules

8. The Certificate of Registration shall contain the following information -

(a) Name of registering authority.
(b) Registration number.
(c) Information contained in application for registration (excluding enclosures)
(d) Signature and seal of registering authority

Part II

Conditions of Registration/Renewal

1 The 'Certificate of Registration' shall be kept at the 'Registered Office' and shall be produced at any reasonable time on reproduced at any reasonable time on request before an Officer of the concerned authority no below in rank to a Section Officer to the Government of India or, in respect of registration under sub-rule (1) of rule 6 an Assistant Manager in the concerned producing enterprise

2. The registration shall not be done, and shall cease to be valid, if the person to be registered or registered is in violation of these rules

3 Registration under sub-rule (1) of rule 6 shall also be subject to commercial decision of the authority mentioned in column (4) of Schedule V, excluding such registration in respect of ozone depleting substances specified in Group VIII of Schedule I

4 Notwithstanding generality of provision of para 2 above, registration shall not be renewed unless the applicant has complied with all the reporting requirements under these rules

5 Validity of registration under these rules shall be for a period of eighteen months from the date of registration his renewal can be done anytime after twelve months from the date of registration/renewal The renewal will also be valid for eighteen months

SCHEDULE X

[See rule 14(1), (2), (3), (4), (5), (6) & (7)]

Part I

A. Records to be maintained

Records regarding production of ozone depleting substances

(1) Dated records and related documents in respect of each producing plant, of –

(a) The actual quantity of each ozone depleting substances produced;

(b) the actual quantity of each ozone depleting substance used as feed stock; and

(c) Information specified in 2(b) and 2(c) below Records regarding sale and offer for sale of ozone depleting substances

(2) Dated records and related documents in respect of –

(a) the actual quantity of each ozone depleting Substances purchased

(b) the actual quantity of each ozone depleting substances sold within India; the name and address of the recipient of the each shipment and the purpose for which ozone depleting substances was purchased by the recipient. These purpose to be maintained are:

(i) Manufacture of Aerosols

(ii) Manufacture of foam products

(iii) Manufacture of fire extinguishers and fire extinguishers and fire extinguishing systems.

(iv) Manufacture of Mobile Air-conditioners

(v) Manufacture of other Refrigeration and Air-conditioning products

(vi) Solvents use

(vii) Exempted use

(viii) Selling

(ix) Others (please specify)

Records regarding exports of Ozone

(3) Dated records and related documents containing information in respect of each column of Form 3 or 4, as the case may be, of Schedule XI

Records regarding imports of ozone depleting substances

(4) Dated records and related documents containing information in respect of each column of Form 5 or 6, as the case may be, of Schedule XI

Record and related document of regarding manufacture import and export of compressor

(5) Dated records and related document containing information in respect of each column of form 12 or 13, as the case may be, of Schedule XI

Declaration signed by the recipient in Form 12 of Schedule XI

B. Reports to be submitted

(1) Report on production of ozone depleting substances as per Form 1 of Schedule XI

(2) Report on imports of ozone depleting substances as per Form 2 of Schedule XI.

(3) Report on exports of ozone depleting substances as per Form 3 of Schedule XI.

(4) Report on sales of ozone depleting substances as per Form 4 of Schedule XI.

(5) Reports mentioned in Sr No.1 to 3 above shall be submitted to the Ministry of Environment and Forests. Report mentioned in Sr 4 above shall be submitted the registering authority specified in column (4) of Schedule V, who will submit complied version of the reports, duly countersigned will also be submitted by such authority to the Ministry of Environment & Forests in hard copy as well as in floppy on request.

Part II

A. Records to be maintained

Records regarding purchase of ozone depleting substances for use in activities specified in column (2) of Schedule IV.

(1) Dated records of

(a) the actual quantity of each ozone depleting substances purchased from an Indian supplier and the name and address of the Indian supplier;

(b) the actual quantity of each ozone depleting substances used separately for each plant and each activity

B. Records to be submitted

(1) Report on purchase of ozone depleting substances as per Form 5 of Schedule XI.

(2) These reports shall be submitted to the concerned registering authority specified in column (4) of Schedule V, who will submit compiled version of the report to the Ministry of Environment & Forests. Individual reports will also be submitted by such authority to the Ministry of Environment & Forests on request.

Part III

A. Records to be maintained

Records regarding purchase of non-ozone depleting substances by beneficiary companies for use in manufacture of products

(1) Dated records and related documents in respect of:-

(1) Actual quantity of each non-ozone depleting substances purchased and the name and address of supplier,

(2) Actual quantity of each non-ozone depleting substances used in manufacturing operations separately for each plant and each manufacturing

B. **Reports to be submitted**

(1) Report on use of non-ozone depleting substances by beneficiary companies as per Form 6 of Schedule XI

(2) These reports shall be submitted to the concerned authority specified in column (4) of Schedule V, who will submit compiled version of the report to the Ministry of Environment & Forests. Individual reports will also be submitted by such authority to the Ministry of Environment & Forests on request.

Part IV

A. Records to be maintained

Records regarding reclamation

(1) Dated records and related documents in respect of –

(a) the actual quantity of each ozone depleting substances recovered, the name and address of the individual or company from which the ozone depleting substances is recovered and the name and address, if different of the site at which the ozone depleting substances is reclaimed,

(b) the actual quantity of each ozone depleting substances reclaimed.

B. Reports to be submitted

(1) Report on reclamation of ozone depleting substances as per Form 7 of Schedule XI.

(2) These reports shall be submitted to the Ministry of Environment & Forests through the concerned registering authority specified in column (4) of Schedule V

Part V

A. Records to be maintained

Records regarding destruction

(1) Dated records of,

(a) the actual quantity of each ozone depleting substances destroyed on the basis of destruction efficiency of the facility employed

(2) Records to be retained

(1) Report on destruction of ozone depleting substances as per Form 8 of Schedule XI

(2) These reports shall be submitted to the Ministry of Environment & Forests through the concerned registering authority specified in column (4) of Schedule V

Part VI

A. Records to be maintained

Records regarding manufacture, import and export of compressor.

(1) Dated records and related documents containing information in respect of each column of Form 12 of Schedule XI

B. Reports to be submitted

(1) **Report on manufacture, import, export and sale of compressor and use of refrigerants in compressors sold as per Form 12 of Schedule XI**

(2) These reports shall be submitted to the concerned registering authority specified in column (4) of Schedule V, who will submit complied version of the report to the Ministry of Environment & Forests. Individual reports will also be submitted by such authority to the Ministry of Environment & Forests on request.

Part VII

Production of records

(1) Records being maintained pursuant to requirements of rule 13 shall be available for inspection at any reasonable time on request by an officer of the registering authority specified in column (4) of Schedule V, not below in rank to a Section Officer to the Government of India, However, persons who are engaged in selling any locally produced ozone depleting substances, except ozone depleting substances specified in Group VIII of Schedule I, shall make records available by inspection at any reasonable time on request by an officer of the concerned producing enterprise not below in rank to Assistant Manager or on request by an officer of the Ministry of Environment & Forests not below in rank to a Section Officer

SCHEDULE XI

Form I page : 1

Report on production of ozone depleting substances

Frequency of report : Annually

Last date for submission of report : Within 60 days of end of the year

Name of company :	Period of report : January – December 19				
Name of Group of Ozone Depleting Substances*	Name of Ozone Depleting Substances	Total Quantity produced for All uses *2	Quantities produced for exempted uses within India *3		Quantity produced for supply to countries listed in parts I and II of Schedule-VI
			Quantity produced for feed stock within India	Quantity produced for other exempted use within India	
Group I	CFC13 (CFC-11) CFC(12) (CFC-12) C2F4Cl2 (CFC-114) C2 FSCl (CFC-115)				
	TOTAL				

Form I - page 2

Name of Group of Ozone Depleting Substances	Name of Ozone Depleting Substances *1	Total Quantity produced for All uses *2	Quantities produced for exempted uses within India *3		Quantity produced for supply to countries listed in parts I and II of Schedule-VI
			Quantity produced for feed stock within India	Quantity produced for other exempted use within India	
Group II	CF2BrCl (Halon 1211) CF3Br (Halon 1301) C2F4Br2 (Halon 2402)				
	TOTAL				
Group III	CF3Cl (CFC-13)				
	TOTAL				
Group IV	CCl4 (Carbon tetra-Chloride)				
Group V	C2H3Cl3 (Methyl Chloroform i.e. 1 1 1-trichloroethane)				

Form I - Page 3

Name of Group of Ozone Depleting Substances	Name of Ozone Depleting Substances *1	Total Quantity produced for All uses *2	Quantities produced for exempted uses within India *3		Quantity produced for supply to countries listed in parts 1 and 3 of Schedule VI
			Quantity produced for feed stock within India	Quantity produced for other exempted uses within India	
Group II	CHFCl (HCFC-21) CHF2Cl (HCFC-22) CH2FCl (HCFC-31) C2HF3Cl2 (HCFC-123) C4HF4Cl (HCFC-124) C2H2F3Cl (HCFC-133) CH3CF2 (HCFC-141 b) CH3CF2Cl (HCFC – 142b) C3HF5Cl2 – (HCFC-225) CF3CF-2CHCl2(HCFC-225ca) CF2ClCF-2HClF(HCFC-225cb)				
	TOTAL				

Form I - Page 4

Name of Group of Ozone Depleting Substances	Name of Ozone Depleting Substances *1	Total Quantity produced for All uses *2	Quantities produced for exempted uses within India *3		Quantity produced for supply to countries listed in parts 1 and 3 of Schedule VI
			Quantity produced for feed stock within India	Quantity produced for other exempted uses within India	
1	2	3	4	5	6
Group VII	HBFCs				
Group VIII	(Methyl Bromide) (CH3Br)				

Form 1 page 3

Verification

I S/o

do hereby solemnly verify that to the best of my knowledge and belief the information given above and the annexure and statements any accompanying it are correct and complete.

I further declare that I am submitting and verifying the information given above in my capacity as ..... and that I am competent to do so.

Place ..... Signature *4.....

Date ..... with seal

*1 Please see Schedule I for complete list of ozone depleting substances

*2 Total production should be given without any deductions. The Ministry of Environment & Forests would make the necessary deductions in accordance with the definition in rule 2

*3 Please see rule 2(k) and give the total quantity used within India as feedstock and quantity exempted under rule 16 from local production.

*4 The above Form including the verification portion must be signed in case of an individual by the individual himself or a person duly authorized by him-in case of Hindu undivided family by the Karta in case of a partnership firm, by the managing partner, in case of a company, by a person duly authorized in that behalf by the Board of Directors, and in any other case by a person incharge of or responsible for the conduct of the business.

Form 2 page 1

Data on imports of ozone depleting substances

Frequency of report Quarterly

Last date for submission of report : Within 30 days of end of the quarter.

Name of Company _____ Period of report.

Name of ozone depleting substances *1 ----------

(in metric tonnes)

Sr No	Purchase order No. & date	Bill of Lading no. & date	Total Quantity imported all uses	Quantity of new ozone depleting substance imported to use as			
				*2			
			New	Recovered	Reclaimed	Feedstock	Exempted Uses
1	2	3	4	5	6	7	8
TOTAL							

Free on Board (FOB) value Rs	Free on Board Value (FOB) Rs	Import licence No. & date	Country from which imported	Name & address of seller	Port of shipment	Port of delivery
9	10	11	12	13	14	15
TOTAL						

Signature *4
with seal

Form 2 page 2

Verification

I ..... S/o ....
do hereby solemnly verify that to the best of my knowledge and belief the information given above and the annexure and statements any accompanying it are correct and .....

I further declare that I am making this application in my capacity as ..... and that I am competent to make this application and verify it by virtue of ..... A photo/ attested copy of which is enclosed herewith.

Place .....
Date .....

Signature *4
with seal

*1 One form should be used for only one ozone depleting substance. Use separate form for each ozone depleting substance. Please see Schedule I for complete list of all ozone depleting substance

*2 'Recovery' The collection and storage of ozone depleting substance from machinery, equipment vessels etc. during servicing or prior to disposal.

*3 'Reclamation' The reprocessing and upgrading of a recovered ozone depleting substance through such mechanism as filtering, during, distillation and chemical treatment in order to restore the substance to specified standard of performance. If often involves processing 'off side' at a central facility.

*4 The above Form including the verification portion must be signed incase of an individual by the individual himself or a person duly authorized by him, in case of Hindu undivided family, by the Karta: in case of the partnership firm, by the managing partner., in case of a company, by a person duly authorized in that behalf by the Board of Directors and in any case, by a person incharge of or responsible for the conduct of the business.

Form 3 – page 1

Report on exports of ozone depleting substances

Frequency of report : Quarterly

Last date for submission of report : Within 30 days of end of the quarter

Name of Company: _____ Period of report.

Name of ozone depleting substances *1:_____

(in metric tonnes)

Sr No.	Invoice No & date	Bill of Lading no. & date	Quantity exported for all uses		Quantity of new ozone depleting substance imported to use as			
			New	*2 Recovered & Reclaimed	Quarantine & Preshipment application *3	Feedstock	Exempted uses	
1	2	3	4	5	6	7	8	
TOTAL								

Free on Board (FOB) value $	Free on Board (FOB) Value Rs	Export licence No. & date	Country to which exported	Name & address of buyer	Port of shipment	Port of delivery
9	10	11	12	13	14	15
TOTAL						

Signature *4
with seal

Form 3 page 2

Verification

I ..... S/o .....
do hereby solemnly verify that to the best of my knowledge and belief the information given above and the annexure and statements any accompanying it are correct and complete

I further declare that I am submitting and verifying the information given above in my capacity as ..... and that I am competent to do so

Place .....
Signature *4 .....

Date .....
with seal

Notes :-

*1 One form should be used for only one ozone depleting substances Use separate form for each ozone depleting substances Please see Schedule I for complete list of all ozone depleting substances

*2 Recovery The collection and storage of ozone depleting substances from machinery, equipment vessels etc during servicing or prior to disposal

'Reclamation' The reprocessing and upgrading of a recovered ozone depleting substances through such mechanism as filtering, during, distillation and chemical treatment in order to restore the substance to specified standard of performance. If often involves processing 'off side' at a central facility.

*3 For Methyl Bromide only.

*4 The above Form including the verification portion must be signed incase of an individual, by the individual himself or a person duly authorized by him, in case of Hindu undivided family, by the Karta. in case of the partnership firm, by the managing partner., in case of a company, by a person duly authorized in that behalf by the Board of Directors and in any case, by a-person incharge of or responsible for the conduct of the business.

Form 4- page 1

Report on sale of ozone depleting substances

Frequency of report : Quarterly
Last date for submission of report : Within 30 days of end of the Quarter

Name of Company: _____ Period of reprot: _____

Part A
(in metric tonnes)

Sr. No.	Name of Ozone Depleting Substance	Quantity of ozone depleting substance				Quantity of Ozone Depleting Substances purchased locally	Name and address of indian supplies from whom Ozone Depleting Substances was purchased locally
		Produced	*1 Imported	*2 Reclaimed	*3 Exported		
Total for each Ozone Depleting Substance							

Form 4 – page 2

Part B

(in metric tonnes)

Sr. No	Name of Ozone Depleting Substances	Purpose for which *4 Ozone Depleting Substance was sold to the buyer	Quantity of Ozone Depleting Substance sold to the buyer	Name & address of buyer
TOTAL				

Signature *5
with seal

Form 4 – page 3

Verification

I ..... S/o ..... do hereby solemnly verify that to the best of my knowledge and belief the information given above and the annexure and statements any accompanying it are correct and complete

I further declare that I am submitting and verifying the information given above in my capacity as ..... and that I am competent to do so

Place
Date

Signature *5
with seal

Notes

*1 Full report to be submitted as per Form 2
*2 -do- Form 3
*3 -do- Form 5
*4 Purpose are: (i) Manufacture of aerosols (excluding metered dose inhalers for medical purposes)
(ii) Manufacture of Foam products
(iii) Manufacture of fire extinguishers & fire extinguishing systems
(iv) Manufacture of Mobile Air conditioners

(v) Manufacture of other Refrigerations & Air conditioning products (excluding compressors).
(vi) Solvent use
(vii) Exempted use
(viii) Selling
(ix) Servicing of fire extinguishers or fire extinguishing system.
(x) Metered dose inhalers for medicinal purpose.
(xi) Manufacture of Compressors.
(xii) Others – specify

Form 4 – page 4

*5 The above Form including the verification portion must be signed incase of an individual, by the individual himself or a person duly authorized by him, in case of Hindu undivided family, by the Karta: in case of the partnership firm, by the managing partner., in case of a company, by a person duly authorized in that behalf by the Board of Directors and in any case, by a person incharge of or responsible for the conduct of the business.

*6 Use separate form for separate ozone depleting substances

Form – 5 – page 1

Report on purchase of ozone depleting substances on end use bases

Frequency of report : annually

Last date for submission : Within 30 days of end of calender year.

Name of Company. _____ Period of repon : January – December .....

Part A

(in metric tonnes)

Sr. No.	Name of Ozone Depleting Substance	Quantity of Ozone Depleting Substance		Quantity of Ozone Depleting Substances purchased locally	Name and address of Indian supplier from whom Ozone Depleting Substances was purchased locally
		*1 Imported	*2 Reclaimed		
Total					

Form 5 - page 2

Part B
(in metric tonnes)

Sr. No.	Name of Ozone Depleting Substances	Name & address of enterprise/firm Ozone Depleting Substances was used	*3* Purpose for which Ozone Depleting Substance was used	Quantity of Ozone Depleting Substance used
TOTAL				

Signature *4
with seal

Verification -

I ..... S/o .....
do hereby solemnly verify that to the best of my knowledge and belief the information given above and the annexure and statements any accompanying it are correct and complete.

I further declare that I am submitting and verifying the information given above in my capacity as ..... **and that I am competent to do so.**

Place.....
Date .....

Signature *4
with seal

Notes

*1 **Full report to be submitted as per Form 2**

*2 **Full report to be submitted as per Form 7.**

*3 Purpose are: (i) **Manufacture of aerosols (excluding metered dose inhalers** for medical purposes).
(xii) Manufacture of Foam products
(xiv) Manufacture of Fire extinguishers & fire extinguishing systems
(xv) Manufacture of Mobile Air conditioners
(xvi) **Manufacture of other Refrigerations & Air conditioning products** (excluding compressors).
(xvii) Solvent use
(xviii) Exempted use
(xix) Selling
(xx) Servicing of fire extinguishers or fire extinguishing system.
(xxi) Metered dose inhalers for medicinal purpose.
(xxii) Manufacture of Compressors
(xxiii) Others – specify.

*4 The above Form including the verification portion must be signed incase of an individual, by the individual himself or a person duly authorized by him, in case of Hindu undivided family, by the Karta; in case of the partnership firm, by the managing partner., in case of a company, by a person duly authorized in that behalf by the Board of Directors and in any case, by a person incharge of or responsible for the conduct of the business.

Form 6 - page 1

Report on use of non ozone depleting substances by beneficiary companies*1

Frequency of report : Annually

Last date for submission : **Within 60** days of end of calendar year

Name of Company: _____ Period of report. Jan–Dec

(in metric tonnes)

Sl No	Address of Factories	Date of Commencement of manufacturing operations with non Ozone Depleting Substances	Name of Depleting substances used prior to conversion (if applicable)	Quantity of Ozone Depleting Substance used in a period of 12 month prior to conversion	Purpose for which non-Ozone Depleting Substance is being used *2	Name of non-Ozone Depleting Substance being used	Quantity of non-Ozone Depleting Substance used during the period of report

Form 6 – page 2

Verification

I ..... S/o ..... do hereby solemnly verify that to the best of my knowledge and belief the information given above and the annexure and statements any accompanying it are correct and complete.

I further declare that I am submitting and verifying the information given above in my capacity as ..... and that I am competent to do so

Place.....
Date .....

Signature *3. .....
with seal

Notes

*1 This report is to be submitted by all companies whose names have been notified under sub rule (2) of rule 6 or sub-rule (3) of rule 14

*2 Purpose are
(i) Manufacture of aerosols (excluding metered dose inhalers for medical purposes)
(ii) Manufacture of Foam products
(iii) Manufacture of Fire extinguishers & fire extinguishing systems.
(iv) Manufacture of Mobile Air conditioners
(v) Manufacture of other Refrigerations & Air conditioning products (excluding compressors)
(vi) Solvent use
(vii) Exempted use
(viii) Servicing of fire extinguishers or fire extinguishing system
(ix) Manufacture of Compressors.
(x) Others – specify

*3 The above form including the verification portion must be signed in case of an individual, by the individual himself or a person duly authorized by him; in case of Hindu undivided family, by the Karta; in case of a partnership firm, by the managing partner, in case of a company, by a person duly authorized in that behalf by the Board of Directors and in any other case, by a person incharge of or responsible for the conduct of the business.

Form 7 – page 1

Report on reclamation of ozone depleting substances

Frequency of report Annually

Last date for submission : Within 60 days of end of calendar year.

Name of Company ..... Period of report January – December ....

(in metric tonnes)

Sr. No.	Name of Ozone Depleting Substances *1	Quantity of *2 Ozone Depleting Substances recovered	Name & Address of company/site from which Ozone Depleting Substances was recovered	Quantity of Ozone Depleting Substances was reclaimed3	Name & Address of site at which Ozone Depleting Substances was reclaimed
			4	5	6
1	2	3			
	TOTAL				

Signature *4
with Seal

Form 7 – page 2

Verification

I ..... S/o .....

do hereby solemnly verify that to the best of my knowledge and belief the information given above and the annexure and statements any accompanying it are correct and complete

I further declare that I am submitting and verifying the information given above in my capacity as ..... and that I am competent to do so

Place.
Date

Signature *5
with seal

Notes

*1 Please see Schedule I for list of all ozone depleting substances

*2 'Recovery' The collection and storage of ozone depleting substances from machinery, equipment, containment vessels during servicing or prior to disposal.

*3 'Reclamation' The reprocessing and upgrading of recovered ozone depleting substances through such mechanism as filtering drying, distillation and chemical treatment in order to restore the substance to a specified standard of performance. It often involves processing "off-site" at a central facility

*4 The above form including the verification portion must be signed in case of an individual, by the individual himself or a person duly authorized by him in case of Hindu undivided family, by the Karta; in case of a partnership firm, by the managing partner, in case of a company, by a person duly authorized in that behalf by the Board of Directors and in any other case, by a person incharge of or responsible for the conduct of the business

Form – 6

Report on quantity of ozone depleting substances destroyed

Frequency of report Annually

Last date for submission of report Within 30 days of end of calendar year

Period of report January - December .....

Name of Company .....

(In capital letters)

Name of Group of Ozone Depleting Substances	Name of Substances	Ozone Depleting Quantities Destroyed *1

Signature *3

with Seal

Verification

I . . . . . S/o . . . . . .

do hereby solemnly verify that to the best of my knowledge and belief the information given above and the annexure and statements any accompanying it are correct and complete

I further declare that I am submitting and verifying the information given above in my capacity as . . . . . and that I am competent to do so

Place . . . . . Signature *2 . . .
Date with seal
Notes

*1 Quantity destroyed should be calculated on the basis of destruction efficiency of the facility employed

*2 The above form including the verification portion must be signed in case of an individual, by the individual himself or a person duly authorized by him: in case of Hindu undivided family, by the Karta, in case of a partnership firm, by the managing partner, in case of a company, by a person duly authorized in that behalf by the Board of Directors and in any other case, by a person incharge of or responsible for the conduct of the business.

Form 9 page 1

Form for refrigeration of enterprises producing ozone depleting substances [sub-rule (1) of rule 3]

1. Name of enterprises
2. Address of Registered office (including Tehsil, District, State)

3. Particulars of factories

Sr No	Name *1 of Ozone Depleting Substances	Address of factory where Ozone Depleting Substances is produced (including Tehsil, District, State)	Date of incorporation or registration	Date of commencement of commercial production
1				
2				
3				
4				

4 Name of business house/group to which the enterprise belongs

5. Please give name of Managing Director or Chief Executive.

Form 3 Page 2

6 Please enclose a copy each of the Annual Report, Audited Balance Sheet and Profit and Loss Account of the enterprise for the last three years

[illegible]

[illegible]

I, [illegible], S/o [illegible]

do hereby solemnly verify that to the best of my knowledge and belief the information given above and the annexure and statements any accompanying it are correct and [illegible]

I further declare that I am submitting and verifying the information given above in my capacity as [illegible] and that I am competent to do so.

Place: [illegible]
Date: [illegible]

Signature [illegible]
Name [illegible]

[illegible]

*1 Please see Schedule I for list of all ozone depleting substances

*2 The above form including the verification portion must be signed in case of an individual, by the individual himself or a person duly authorized by him in case of Hindu undivided family, by the Karta in case of a partnership firm, by the managing partner, in case of a company, by a person duly authorized in this behalf by the Board of Directors and in any other case, by a person incharge of or responsible for the conduct of the business.

Form 10 - page 1

Form for registration of enterpriese selling ozone depleting substances (sub-rule (1) of rule 6)

1. Name of firm
2. Address of Registered office (including Tehsil District, State)
3. Date of Registration and the name of Act under which registered (A copy of such registration to to be attached)
4. Particulars of sales outlet

Sr No	Name of Ozone Depleting Substance	Address of sale outlets	Date of start of sale of Ozone Depleting Substance	Name & address of producer/importer of Ozone Depleting Substance from whom Ozone Depleting Substance was purchased during the past twelve months

Form 10 Page 2

5. Name of Proprietor or Chief Executive.
6. Please attach a copy of latest Income Tax Assesment Order.

Signature of the applicant *2 with seal

Verification

I declare that the enterprise/ firm mentioned in Sr. 1 above has not applied for registration under sub-rule (1) of rule 6 of the Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Rules, 2000 with any other registering authority.

I ..... S/o ..... do hereby solemnly verify that to the best of my knowledge and belief the information given above and the annexure and statements any accompanying it are correct and complete

I further declare that I am submitting and verifying the information given above in my capacity as ..... and that I am competent to do so.

Place .. .. .
Date

Signature *2
with seal

Note:

*1 Please see Schedule I for list of all ozone depleting substances.

*2 The above form including the verification portion must be signed in case of an individual, by the individual himself or a person duly authorized by him; in case of Hindu undivided family, by the Karta; in case of a partnership firm, by the managing partner, in case of a company, by a person duly authorized in that behalf by the Board of Directors and in any other case, by a person incharge of or responsible for the conduct of the business

. . . . . .

Form 11 - page 1

Form for registration of enterprises using ozone depleting substances in activities specified in column 2 of Schedule IV

[sub-rule (1) of rule 8]

Part A

Activities relating to manufacture of products using ozone depleting substances

1 Name of the enterprise*

2 Address of Registered office (including Tehsil, District, State)

3 Particulars of factories

Sr. No.	Address of factory where products using Ozone Depleting Substances are produced (including Tehsil, District, State)	Name of products being manufactured *1	Date of incorporation/ registration	Date of commencement of commercial production

4.	Name of business house/group to which the enterprise belongs	Schedule	XI
		Form	II
5	Please give name of Managing or chief Executive	Page.....	2
6	Please enclose a copy of the latest Annual Report, Audited Balance Sheet and Profit & Loss Account of the enterprise		

Signature of the applicant *2
with seal

Verification

I declare that the enterprise/ firm mentioned in Sr. 1 above has not applied for registration under sub-rule (1) of rule 6 of the Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Rules, 2000 with any other registering authority.

I .... S/o .... do hereby solemnly verify that to the best of my knowledge and belief the information given above and the annexure and statements any accompanying it are correct and complete.

I further declare that I am submitting and verifying the information given above in my capacity as ..... and that I am competent to do so.

Place .. . .
Date..... .. .

Signature *2..... .....
with seal

Notes:

*1 Products to include one of the following:
(i) Aerosols (excluding metered dose inhalers for medicinal purposes); (ii) Foam Products; (iii) Fire Extinguishers or fire extinguishing systems; (iv) Mobile Air Conditioners; (v) Other Regrigeration & Air conditioning products (excluding compressors); (vi) Produtts where ozone depleting substances are used as solvents; (vii) Metered Dose Inhalers for medicinal lpurpose.

*2 The above form including the verification portion must be signed in case of an individual, by the individual himself or a person duly authorized by him. in case of Hindu undivided family, by the Karta: in case of a partnership firm, by the managing partner, in case of a company, by a person duly authorized in that behalf by the Board of Directors and in any other case, by a person incharge of or responsible for the conduct of the business.

Form 7 [page 2

Part II

Activities relating to servicing of fire extinguishers or fire extinguishing systems

1	Name of the enterprise/firm		
2	Address of Registered office (including Tehsil, District, State)		
3	Date of Registration and the name of Act under which registered. (A copy of registration to be attached)		
4.	Servicing fire extinguishers		Yes/No
5.	Servicing fire extinguishing systems	:	Yes/No
6	Address of servicing outlet		
7	Date of commencement of servicing activities		
8	Name of Proprietor/ Chief Executive Committee	:	
9.	Please enclose a copy of the latest Annual Report, Audited Balance Sheet and Profit & Loss Account of the enterprise or Income Tax Assessment Order		

Signature of the applicant
with seal

Verification

I declare that the enterprise/ firm mentioned in Sr. 1 above has not applied for registration under sub-rule (1) of rule 6 of the Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Rules, 2000 with any other registering authority.

I .... S/o .

do hereby solemnly verify that to the best of my knowledge and belief the information given above and the annexure and statements any accompanying it are correct and complete.

I further declare that I am submitting and verifying the information given above in my capacity as .... and that I am competent to do so

Place
Date ...

Signature
with seal

Notes.

*1 The above form including the verification portion must be signed in case of an individual, by the individual himself or a person duly authorized by him, in case of Hindu undivided family, by the Karta; in case of a partnership firm, by the managing partner, in case of a company, by a person duly authorized in that behalf by the Board of Directors and in any other case, by a person incharge of or responsible for the conduct of the business.

* * * * * *

Form 12 - page 8

Report on manufacture, import, export and sale of compressors

Frequency of report : Quarterly

Last date for submission of report : Within 30 days of end of the quarter

Name of Company..... **Period of report**.....

Sr. No.	Size of Compressor	No. of compressors Produced	Imported	Exported
1	2	3	4	5
TOTAL				

No. of compressor sold in India	Name and address of Indian buyer	Name of refrigerant if compressor was charged at the premises of the company	Quantity of refrigerant used
6	7	8	9
TOTAL			

Signature *1
with Seal

[To be published in Part II, Section 3, Sub-section (ii) of the Gazette of India, Extraordinary]

I/We ..... solemnly declare that to the best of my knowledge and belief the information given above and the information/statements any accompanying it are correct and complete.

I/We further declare that I am/We are competent to sign this declaration and verifying the information given above on behalf of the ..... (name of the enterprise).

Signature .....
with seal

Place .....
Date .....

* The above form including the verification portion must be signed in case of an individual, by the individual himself or a person duly authorized by him; in case of Hindu undivided family, by the Karta; in case of a partnership firm, by the managing partner, in case of a company, by a person duly authorized in that behalf by the Board of Directors and in any other case, by a person incharge of or responsible for the conduct of the business.

[To be published in Part II, Section 3, Sub-section (ii) of the Gazette of India, Extraordinary]

Form for registration of enterprises manufacturing, importing or exporting compressors

(Rule 12)

1. Name of the enterprise/firm
2. Address of Registered office (including Tehsil, District, Sector)
3. Particulars of factories manufacturing/importing/exporting compressors (other than manufacturers)

Sr. No.	Address of factories where compressors are produced (including Tehsil, District, Sector)	Date of incorporation or registration	Date of commencement of commercial production

4 Particulars regarding imports
(for importers only)

Sr. No.	Address of companies from which importing	Date of start of imports

Form I (Page 2)

5 Particulars of sales outlet
(for exporters and/or manufacturers)

Sr. No.	Address of sales outlet	Date of various sales	Date of start of exports

6. Name of business house/group to which the enterprises belongs:
7. Please give name of Managing Director or Chief Executive:
8. Please enclose a copy each of the latest Annual Report, Audited Balance Sheet and Profit & Loss Account or Income Tax Assessment Order of the enterprises/firm

Signature of the applicant *1
with Seal

Verification

I declare that the enterprise/ firm mentioned in Sr. 1 above has not applied for registration under sub-rule (1) of rule 6 of the Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Rules, 2000 with any other registering authority

I ..... S/o ..... do hereby solemnly verify that to the best of my knowledge and belief the information given above and the annexure and statements any accompanying it are correct and complete.

I further declare that I am submitting and verifying the information given above in my capacity as ..... and that I am competent to do so

Place
Date

Signature *1
with seal

Form 13 Page 3

Note:

*1 The above form including the verification portion must be signed in case of an individual, by the individual himself or a person duly authorized by him in case of Hindu undivided family, by the Karta; in case of a partnership firm, by the managing partner, in case of a company, by a person duly authorized in that behalf by the Board of Directors and in any other case, by a person incharge of or responsible for the conduct of the business

Form 14

Form for registration *2 of enterprises reclaiming/ destroying ozone depleting substances

(under 11)

1. Name of the enterprise
2. Address of Registered office (including : Tehsil, District, State)
3. Particulars of factories

Sr. No.	Name of Ozone Depleting Substance *3	Address of factory where Ozone Depleting Substances is being reclaimed/destroyed (including Tehsil District, State)	Date of incorporation or registration	Date of commencement of commercial reclamation destruction
1				
2				
3				
4				

4. Name of business house/group which The enterprise belongs
5. Please give name of Managing Director or Chief Executive

Schedule [illegible]
Form [illegible]
Date [illegible]

6. Please enclose a copy each of the latest Annual Report, Audited Balance Sheet and Profit & Loss Account of the enterprise

Signature of the applicant *1
[illegible]

Verification

I declare that the enterprise/ firm mentioned in Sr. 1 above has not applied for registration under sub-rule (1) of rule 6 of the Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Rules, 2000 with any other registering authority.

I ..... S/o .....

do hereby solemnly verify that to the best of my knowledge and belief the information given above and the annexure and statements any accompanying it are correct and complete

I further declare that I am submitting and verifying the information given above in my capacity as ..... and that I am competent to do so.

Place .....
Date.....

Signature *1.....
with seal

Notes

*1 The above form including the verification portion must be signed in case of an individual, by the individual himself or a person duly authorized by him: in case of Hindu undivided family, by the Karta: in case of a partnership firm, by the managing partner, in case of a company, by a person duly authorized in that behalf by the Board of Directors and in any other case, by a person incharge of or responsible for the conduct of the business.

*2 Please use separate form for reclamation and destruction.

*3 Please see Schedule I for list of all ozone depleting substances.

SCHEDULE – XII

[See rule 6(1), 7]

Part F

End-use declaration

1 Information regarding seller of ozone depleting substances

Name of supplier: _____

Address: _____

_____

2 Information regarding purchaser of ozone depleting substances

Name of recipient: _____

Address: _____

_____

Fax: _____

Telephone No.: _____

Registration No.: _____

Name and address of Registering Authority: _____

Name of Ozone Depleting Substance	Purpose* for which Ozone Depleting Substance is purchased	Quantity of Ozone Depleting Substance purchased
_____	_____	Kg.
_____	_____	Kg.
_____	_____	Kg.
_____		Kg.
_____	_____	Kg.
_____		Kg.

6 Has the purchaser ever been convicted of an offence under Indian law applicable in respect of ozone depleting substances?

Yes No

Signature of the Purchaser of the Ozone Depleting Substances With seal*2

Verification

I ..... S/o. ..... do hereby solemnly verify that to the best of my knowledge and belief the information given above and the annexure and statements accompanying it are correct and complete.

I further declare that I am making and verifying this declaration in my capacity as ..... and that I am competent to do so.

Place .. Signature*3

Date with Seal

Note

*1. Purposes are.

(i) Manufacture of aerosols (excluding metered dose inhalers for medicinal purposes)
(ii) Manufacture of Foam products
(iii) Manufacture of Fire extinguishers & Fire extinguishing systems.
(iv) Manufacture of Mobile Air Conditioners.
(v) Manufacture of other Refrigerations & Air Conditioning products (excluding compressors)
(vi) Solvents use
(vii) Exempted use
(viii) Selling
(ix) Servicing of fire extinguishers of fire extinguishing systems (applicable for Group II ODS)
(x) Manufacture of metered dose inhalers for medicinal purposes
(xi) Manufacture of compressors
(xii) Others – specify (excluding servicing)

*2 Use a separate form for quantities of ozone depleting substances for which the Central Government has granted exemption from those rules.

*3 The above form including the verification portion must be signed in case of an individual, by himself or a person duly authorised by him, in case of Hindu undivided family, by the Karta, in case of a partnership firm, by the managing partner, in case of a company, by a person duly authorised in that behalf by the Board of Directors, and in any other case, by a person incharge of or responsible for the conduct of the business.

[F. No. 16/16/95-OL]

A. K. [illegible]

रजिस्ट्री सं० डी० एल०-33004/99

[Illegible]

भारत का राजपत्र
The Gazette of India

असाधारण

EXTRAORDINARY

भाग II—खण्ड 3—उप-खण्ड (ii)

PART II—Section 3—Sub-section (ii)

प्राधिकार से प्रकाशित

PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 950] नई दिल्ली, सोमवार, दिसम्बर 31, 2001/पौष 10, 1923

No. 950] NEW DELHI, MONDAY, DECEMBER 31, 2001/PAUSA 10, 1923

पर्यावरण और वन मंत्रालय

अधिसूचना

नई दिल्ली, 31 दिसम्बर, 2001

का.आ. 1283(अ).—केन्द्रीय सरकार, पर्यावरण (संरक्षण) अधिनियम, 1986 (1986 का 29) की धारा 6, 8 और 25 द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए, ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियमन और नियंत्रण) नियम, 2000 का संशोधन करने के लिए निम्नलिखित नियम बनाती है; अर्थात् :—

1. (1) इन नियमों का संक्षिप्त नाम ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियमन और नियंत्रण) संशोधन नियम, 2001 है;

(2) ये राजपत्र में उनके प्रकाशन की तारीख को प्रवृत्त होंगे।

2. ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियमन और नियंत्रण) नियम, 2000 की अनुसूची 5 में, —

(i) स्तंभ (1) में, क्रम संख्यांक 7 को उसके क्रम संख्यांक 6 के रूप में पुनः संख्यांकित किया जाएगा;

(ii) स्तंभ (5) में, इस प्रकार पुनः संख्यांकित क्रम संख्यांक 1, 3, 4, 5 और 6 के सामने, विद्यमान प्रविष्टियों के स्थान पर, क्रमशः निम्नलिखित रखा जाएगा, अर्थात् :—

"पांच वर्षों के संशोधन के पश्चात् दो वर्ष"।

[फा.सं. 13(1)/98-ओ.सी.]

सी. विश्वनाथ, संयुक्त सचिव

पाद टिप्पण :—ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियमन और नियंत्रण) नियम, 2000 भारत के राजपत्र असाधारण में का.आ. 670(अ) तारीख 19 जुलाई, 2000 द्वारा प्रकाशित किए गए थे।

MINISTRY OF ENVIRONMENT AND FORESTS

NOTIFICATION

New Delhi the 31st December 2001

S.O. 1283(E).—In exercise of the powers conferred by sections 6, 8, and 25 of Environment (Protection) Act, 1986 (29 of 1986), the Central Government hereby makes the following rules to amend the Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Rules, 2000.

1. (1) These rules may be called the Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Amendment Rules, 2001.

(2) They shall come into force on the date of their publication in the Official Gazette.

2. In schedule V to the Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Rules, 2000 —

(i) in column (1) serial number 7 shall be renumbered as serial number 6 thereof.

(ii) in column (5), against serial numbers 1, 3, 4, 5 and 6 as so renumbered, for the existing entries the following shall respectively be substituted, namely :—

"Two years after commencement of these rules"

[F. No. 13/1/98-OC]

C. VISWANATH, Jt. Secy.

Foot-note : — The Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Rules, 2000 were published in the Gazette of India, Extraordinary Part II, Section 3, Sub-section (ii) vide S.O. 670(E) dated the 19th July, 2000.

Printed by the Manager, Govt. of India Press, Ring Road, Mayapuri, New Delhi-110064
and Published by the Controller of Publications, Delhi-110054

रजिस्ट्री सं० डी० एल०-33004/99

REGD. NO. D. L.-33004/99

भारत का राजपत्र
The Gazette of India

असाधारण
EXTRAORDINARY
भाग II—खण्ड 3—उप-खण्ड (ii)
PART II—Section 3—Sub-section (ii)
प्राधिकार से प्रकाशित
PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 790] नई दिल्ली, शुक्रवार, अगस्त 29, 2003/भाद्र 7, 1925
No. 790] NEW DELHI, FRIDAY, AUGUST 29, 2003/BHADRA 7, 1925

पर्यावरण और वन मंत्रालय

अधिसूचना

नई दिल्ली, 27 अगस्त, 2003

का.आ. 996(अ).— केन्द्रीय सरकार ने, पर्यावरण (संरक्षण) अधिनियम, 1986 (1986 का 29) की धारा 6, धारा 8 और धारा 25 द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए, अधिसूचना सं० का०आ० 670(अ), तारीख 19 जुलाई, 2000 द्वारा ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियमन और नियंत्रण) नियम, 2000 बनाए थे ;

और उक्त नियमों में अधिसूचना सं०का०आ० 1283(अ), तारीख 31 दिसम्बर 2001 द्वारा संशोधन किया गया है ;

और केन्द्रीय सरकार की यह राय है कि लोकहित में यह आवश्यक और समीचीन है कि अधीनस्थ विधायन संबंधी राज्य सभा समिति की कतिपय सिफारिशों के अनुपालन में उक्त नियमों का संशोधन किया जाए ;

और पर्यावरण संरक्षण नियम, 1986 के नियम 5 के उपनियम (3) में यह उपबंध है कि उपनियम (3) में अन्तर्विष्ट किसी बात के होते हुए भी, जब कभी केन्द्रीय सरकार को यह प्रतीत होता है कि ऐसा करना लोकहित में है तो यह पर्यावरण (संरक्षण) नियम, 1986 के नियम 5 के उपनियम (3) के खंड (क) के अधीन सूचना की अपेक्षा से अभिमुक्ति दे सकेगी ;

और केन्द्रीय सरकार यह राय है कि ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियमन और नियंत्रण) नियम, 2000 का संशोधन करने के लिए पर्यावरण (संरक्षण) नियम, 1986 के नियम 5 के उपनियम (3) के खंड (क) के अधीन सूचना की अपेक्षा को अभिमुक्त करना लोकहित में है ;

अतः अब, केन्द्रीय सरकार, पर्यावरण (संरक्षण) नियम, 1986 के नियम 5 के उपनियम (4) के साथ पठित पर्यावरण (संरक्षण) अधिनियम, 1986 (1986 का 29) की धारा 6, धारा 8 और धारा 25 द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए, ओजोन अपक्षयकारी पदार्थ (विनियमन और नियंत्रण) नियम, 2000 का और संशोधन करने के लिए निम्नलिखित नियम बनाती है, अर्थात् :-

1 (1) इन नियमों का संक्षिप्त नाम ओजोन अपक्षयकारी पदार्थ (विनियमन और नियंत्रण) संशोधन नियम, 2003 है ।

(2) ये राजपत्र में प्रकाशन की तारीख को प्रवृत्त होंगे ।

2 ओजोन अपक्षयकारी पदार्थ (विनियमन और नियंत्रण) नियम, 2000 में,-

(क) नियम 2 के खंड (ज) के उपखंड (i) के स्थान पर निम्नलिखित रखें-

"(i) विक्रय, वितरण या उपयोग करने की दृष्टि से किसी ओजोन अपक्षयकारी पदार्थ को बनाने, उसमें परिवर्तन करने, परिसाधित करने, पैक करने, लेबल लगाने, सम्मिश्रित करने या अन्यथा उपचारित करने की कोई प्रक्रिया या प्रक्रियाएं का भाग आता है किन्तु इसके अन्तर्गत फुटकर कारबार के सामान्य अनुक्रम में किसी ओजोन अपक्षयकारी पदार्थ का पुनः पैक करना या खोलना नहीं आता है ; और

(ख) नियम 13 में उपनियम (7) के पश्चात् निम्नलिखित उपनियम अंतःस्थापित किए जाएंगे, अर्थात् :

"(8) इन नियमों के अधीन रजिस्ट्रीकरण या रजिस्ट्रीकरण के नवीकरण के लिए प्रत्येक आवेदन की अनुसूची 5 के स्तंभ (3) में विनिर्दिष्ट प्राधिकारी द्वारा ऐसे सम्पूर्ण आवेदन की प्राप्ति की तारीख से साठ दिन के भीतर निपटाया जाएगा ।

(9) अनुसूची 5 के स्तंभ (4) में विनिर्दिष्ट संबद्ध रजिस्ट्रीकरण प्राधिकारी रजिस्ट्री पाने के उसके द्वारा दी गई अपील सम्बन्धी सूचना की तामील की तारीख से साठ दिन के भीतर इन नियमों के अधीन अनुदत्त किसी रजिस्ट्रीकरण के रद्दकरण के आदेश का निलंबन करेगा ।"

[फा. सं. 16/1/98-ओ.सी.]

अजय भटनागर, संयुक्त सचिव

टिप्पण:- ओज़ोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियमन और नियंत्रण) नियम, 2000 भारत के राजपत्र असाधारण, भाग-(II), खंड-3, उपखंड-(ii) में अधिसूचना संख्या - का. आ. 670 (अ) तारीख 19 जुलाई, 2000 द्वारा प्रकाशित किए गए थे और तत्पश्चात में अधिसूचना संख्या - का. आ. 1253 (अ) तारीख 31 दिसम्बर, 2001 द्वारा संशोधन किए गए।

MINISTRY OF ENVIRONMENT AND FORESTS

NOTIFICATION

New Delhi, the 27th August, 2003

S.O. 996(E).—Whereas the Central Government, in exercise of the powers conferred by sections 6,8 and 25 of the Environment (Protection) Act, 1986 (29 of 1986), made the Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Rules, 2000 *vide* notification number S.O. 670(E) dated the 19th July, 2000;

And whereas the said rules have been amended *vide* notification number S.O.1283 (E), dated the 31st December, 2001;

And whereas the Central Government is of the opinion that it is necessary and expedient in the public interest to amend the said rules in compliance with certain recommendations of the Rajya Sabha Committee on Subordinate Legislation;

And whereas sub-rule (4) of rule 5 of Environment Protection Rules, 1986 provides that, notwithstanding anything contained in sub-rule (3), whenever it appears to the Central Government that it is in the public interest to do so, it may dispense with the requirement of notice under clause (a) of sub-rule (3) of rule 5 of Environment (Protection) Rules,1986;

And whereas the Central Government is of the opinion that it is in the public interest to dispense with the requirement of notice under clause (a) of sub-rule (3) of rule 5 of Environment (Protection) Rules, 1986 for amending the Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Rules, 2000;

Now, therefore, in exercise of the powers conferred by sections 6, 8 and 25 of the Environment (Protection) Act, 1986 (29 of 1986), read with sub-rule (4) of rule 5 of the Environment (Protection) Rules, 1986, the Central Government hereby makes the following rules further to amend the Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Rules, 2000, namely:-

1. (1) These rules may be called the Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Amendment Rules, 2003.

(2) They shall come into force on the date of their publication in the Official Gazette.

2. In the Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Rules, 2000,-

(a) in rule 2, in clause (h), in sub-clause (i), for the words "treating or any ozone depleting substance", the words "treating of any ozone depleting substance" shall be substituted;

(b) in rule 13, after sub-rule (7), the following sub-rules shall be inserted, namely:-

"(8) Every application for registration or renewal of registration under these rules shall be disposed of within sixty days from the date of receipt of such complete application by the authority specified in column (4) of Schedule V.

(9) The concerned registering authority specified in column (4) of Schedule V shall decide the issue of cancellation of any registration granted under these rules within sixty days from the date of service of the show cause notice given by him to the registration holder."

[F. No. 16/1/96-OC]

R. CHANDRAMOHAN, Jt. Secy.

Note:— The Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Rules, 2000 were published in the Gazette of India, Extraordinary Part-II, Section 3, Sub-section (ii) *vide* notification number S.O.670(E) dated the 19th July, 2000 and subsequently amended *vide* notification number S.O.1283 (E), dated the 31st December, 2001.

Printed by the Manager, Govt. of India Press, Ring Road, Mayapuri, New Delhi-110064
and Published by the Controller of Publications, Delhi-110054

रजिस्ट्री सं० डी० एल०-33004/99

REGD. NO. D. L.-33004/99

भारत का राजपत्र
The Gazette of India

असाधारण
EXTRAORDINARY

भाग II—खण्ड 3—उप-खण्ड (ii)
PART II—Section 3—Sub-section (ii)

प्राधिकार से प्रकाशित
PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 719] नई दिल्ली, मंगलवार, अगस्त 17, 2004/श्रावण 26, 1926
No. 719] NEW DELHI, TUESDAY, AUGUST 17, 2004/SRAVANA 26, 1926

पर्यावरण और वन मंत्रालय

अधिसूचना

नई दिल्ली, 16 अगस्त, 2004

का.आ. 929(अ).—केन्द्रीय सरकार ने, पर्यावरण (संरक्षण) अधिनियम, 1986 (1986 का 29) की धारा 6, धारा 8 और धारा 25 द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए, अधिसूचना सं. का.आ. 670(अ) तारीख 19 जुलाई, 2000 द्वारा ओज़ोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियमन और नियंत्रण) नियम, 2000 बनाए थे;

और आधार स्तर के कार्बन टैट्राक्लोराइड (सीटीसी) का 85 प्रतिशत उत्पादन और उपभोग (उदाहरणार्थ वर्ष 1998-2000 में इसके उत्पादन और उपभोग का औसत) गैर आहार प्रयोजन के लिए मान्ट्रीयल प्रोटोकाल के अधीन लागू नियंत्रण उपायों के रूप में 1-1-2005 तक क्रमिक रूप से किया जाना है, और बहुपक्षीय निधि ने, भारत के लिए उक्त कार्बन टैट्राक्लोराइड परियोजना के लिए 82 मिलियन अमरीकी डालर उत्पादन और उपभोग करने वाली इकाइयों के लिए वित्तीय सहायता के रूप में मंजूर किए हैं;

और केन्द्रीय सरकार, उक्त प्रोटोकाल के निबन्धनों के अनुसार कार्बन टैट्राक्लोराइड के अपशोधकों को, उक्त तारीख से पूर्व स्वयं को रजिस्ट्रीकृत कराने और ओज़ोन परत के संरक्षण के लिए बनाई गई विधियों का उपयोग करने के लिए अनुज्ञप्त करना आवश्यक समझती है;

और हाइड्रो क्लोरो-कार्बन (एचसीएफसी) उक्त प्रोटोकाल के निबन्धनों के अनुसार केवल वर्ष 2040 तक उपयोग किए जाने अपेक्षित हैं और भारत में प्रशीतन और विलुतोषी क्षेत्र में उनके उपयोग में तब तक वृद्धि की संभावना है, जब तक ऐसा हाइड्रो-क्लोरो-कार्बन के रजिस्ट्रीकरण की अपेक्षि के विस्तार की आवश्यकता तक उनके अनुचित अनुकल्प विकसित नहीं हो जाते हैं;

और केन्द्रीय सरकार की यह राय है कि ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियमन और नियंत्रण) नियम, 2000 का संशोधन करने के लिए पर्यावरण (संरक्षण) नियम, 1986 के नियम 5 के उपनियम (3) के खण्ड (घ) के अधीन सूचना की अवधि से अभिमुक्ति देना लोक हित में है;

अतः, अब केन्द्रीय सरकार, पर्यावरण (संरक्षण) नियम, 1986 के नियम 5 के उपनियम (4) के साथ पठित, पर्यावरण (संरक्षण) अधिनियम, 1986 (1986 का 29) की धारा 6, धारा 8 और धारा 25 द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए, ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियमन और नियंत्रण) नियम, 2000 का और संशोधन करने के लिए निम्नलिखित नियम बनाती है, अर्थात् —

1. (1) इन नियमों का संक्षिप्त नाम ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियमन और नियंत्रण) संशोधन नियम, 2004 है।

(2) ये राजपत्र में प्रकाशन की तारीख को प्रवृत्त होंगे।

2. ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियमन और नियंत्रण) नियम, 2000 की अनुसूची 5 में, क्रम सं. 4 के सामने, कालम 5 में विद्यमान प्रविष्टियों के स्थान पर निम्नलिखित प्रतिस्थापित किया जाएगा, अर्थात् :—

"परन्तु यह कि दोनों मामलों में, अनुसूची 1 के समूह 4 में, सूचीबद्ध पदार्थ के संबंध में रजिस्ट्रीकरण की अंतिम तारीख 31 दिसम्बर, 2004 या उससे पूर्व की होगी; और अनुसूची 1 के समूह 6 में सूचीबद्ध पदार्थ के लिए 19 जुलाई, 2007 या उससे पूर्व की होगी।"

[फा. सं. 16/7/96-ओसी]

आर. के. वैश, संयुक्त सचिव

टिप्पण :—ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियमन और नियंत्रण) नियम, 2000 भारत के राजपत्र में सं. का.आ. 679(अ) तारीख 19 जुलाई, 2000 द्वारा प्रकाशित किए गए थे और तत्पश्चात् का.आ. 1283(अ) तारीख 31 दिसम्बर 2001 और का.आ. 996(अ) तारीख 27 अगस्त 2003 द्वारा संशोधित किया गया।

MINISTRY OF ENVIRONMENT AND FORESTS

NOTIFICATION

New Delhi, the 16th August, 2004

S.O. 929(E).—Whereas the Central Government, in exercise of the powers conferred by Sections 6, 8 and 25 of the Environment (Protection) Act, 1986 (29 of 1986), made the Ozone Depleting Substances (Regulations and Control) Rules, 2000 vide notification number S.O. 670(E) dated the 19th July, 2000;

And whereas, 85 per cent production and consumption of carbon tetrachloride (CTC) of the base level (i.e. average of its production and consumption in the years 1998 to 2000) for non-feedstock purpose is to be phased out by 1-1-2005 as control measures applicable under the Montreal Protocol and the Multilateral Fund has sanctioned US $ 52 million for the said CTC project for India as financial assistance to the producing and consuming units,

And whereas, the Central Government considers it necessary to allow the CTC users to get themselves registered before the said date in terms of the above said Protocol and utilize the funds meant for protection of the ozone layer,

And whereas, hydro-chloro-fluoro carbons (HCFCs) are required to be phased out only by the year 2040 in terms of the said Protocol, and their use are likely to be increased in the area of refrigeration and insulation in India till suitable substitutes are developed, necessitating the extension of the period of registration for such HCFCs users,

And whereas, the Central Government is of the opinion that it is in the public interest to dispense with the requirement of notice under clause (a) of sub-rule (3) of rule 5 of Environment (Protection) Rules, 1986 for amending the Ozone Depleting Substances (Regulations and Control) Rules, 2000;

Now, therefore, in exercise of the powers conferred by Sections 6, 8 and 25 of the Environment (Protection) Act, 1986 (29 of 1986) read with sub-rule (4) of rule 5 of the Environment (Protection) Rules, 1986, the Central Government hereby makes the following rules further to amend the Ozone Depleting Substances (Regulations and Control) Rules, 2000, namely :—

1. (1) These rules may be called the Ozone Depleting Substances (Regulations and Control) Amendment Rules, 2004.

(2) They shall come into force on the date of their publication in the Official Gazette.

2. In the Ozone Depleting Substances (Regulations and Control) Rules, 2000, in Schedule-V, against serial number 4, in column (3), after the existing entries, the following shall be inserted, namely :—

"Provided that in both the cases, the last date for registration with regard to the substances listed in Group-IV of Schedule-I shall be on or before 31st December, 2004; and for the substances listed in Group-VI of Schedule-I shall be on or before 19th July, 2007."

[F. No. 16/7/96-OC]

R. K. VAISH, Jt. Secy.

Note :— The Ozone Depleting Substances (Regulations and Control) Rules, 2000 were published in the Gazette of India vide number S.O. 679(E) dated the 19th July, 2000 and subsequently amended vide number S.O. 1283(E) dated the 31st December, 2001 and S.O. 996(E) dated the 27th August, 2003.

रजिस्ट्री सं० डी० एल०-33004/99

REGD NO D. L.-33004/99

भारत का राजपत्र
The Gazette of India

असाधारण
EXTRAORDINARY
भाग II—खण्ड 3—उप-खण्ड (ii)
PART II—Section 3—Sub-section (ii)
प्राधिकार से प्रकाशित
PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 1024] नई दिल्ली, सोमवार, सितम्बर 26, 2005/आश्विन 4, 1927
No. 1024] NEW DELHI, MONDAY, SEPTEMBER 26, 2005/ASVINA 4, 1927

पर्यावरण और वन मंत्रालय

अधिसूचना

नई दिल्ली, 26 सितम्बर, 2005

का.आ. 1391(अ).— केन्द्रीय सरकार ने, पर्यावरण (संरक्षण) अधिनियम, 1986 (1986 का 29) की धारा 6, धारा 8 और धारा 25 द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियमन और नियंत्रण) नियम, 2000 बनाए थे;

और आधार स्तर के कार्बन टैट्राक्लोराइड (सीटीसी) का 85 प्रतिशत उत्पादन और उपभोग (जिसके उत्पादन और उपभोग का औसत वर्ष 1998 से 2000 के दौरान क्रमशः 11563 ओडीपी टन और 11505 ओडीपी टन होता है) गैर-आहार स्टाक के प्रयोजन के लिए मान्ट्रीयल प्रोटोकोल के अधीन सामू नियंत्रण उपयोगों के रूप में 1-1-2005 तक क्रमिक रूप से किया जाना अपेक्षित है और इसका शत-प्रतिशत उत्पादन और उपभोग 1-1-2010 तक क्रमिक रूप से किया जाना है तथा इस प्रयोजन के लिए मान्ट्रीयल निधि ने भारत में उक्त कार्बन टैट्राक्लोराइड परियोजना के लिए 52 मिलियन अमरीकी डालर उत्पादन और उपभोग करने वाली हकाइयों के लिए वित्तीय पाकेज के रूप में मंजूर किए हैं;

और उक्त नियमों में, अनुसूची 3 के समूह 4 में सूचीबद्ध पदार्थों (सीटीसी) के संबंध में 31 दिसम्बर, 2004 से पूर्व अधिसूचित प्राधिकारी के पास रजिस्ट्रीकरण की अपेक्षा की गई थी;

और यह देखा गया है कि 31 दिसम्बर, 2004 से पूर्व ऐसे रजिस्ट्रीकृत कार्बन टैट्राक्लोराइड उपयोक्ताओं को, जिनका कार्बन टैट्राक्लोराइड का वार्षिक उपयोग देश में कार्बन टैट्राक्लोराइड के आधार स्तर के उपभोग के संबंध में क्रमिक रूप से किए जाने के लिए, अधिसूचित पत्रों में कार्बी रूप था, संख्या कम है। इसको ध्यान में रखते हुए, कार्बन टैट्राक्लोराइड का उपयोग करने वाले ऐसे उद्यमों का पता लगाने के लिए, जो उपरोक्त नियमों के अधीन अभिहित प्राधिकारी के पास रजिस्ट्रीकृत नहीं थे, पारस्परिक रूप से जांच पड़ताल की गई थी। केन्द्रीय सरकार, 31 जुलाई, 2005 तक बड़ी संख्या में अरजिस्ट्रीकृत कार्बन टैट्राक्लोराइड उपयोक्ताओं को सूची अभिप्राप्त करने पर, यह आवश्यक समझती है कि इन शेष कार्बन टैट्राक्लोराइड उपयोक्ताओं को मूलौंका प्रोटोकोल के निबंधनानुसार अपने को रजिस्ट्रीकृत करने और ओजोन परत के संरक्षण के लिए आशयित निधियों का उपयोग करने के लिए अनुज्ञात किया जाए और इस प्रयोजन के लिए, इन कार्बन टैट्राक्लोराइड उपयोक्ताओं के रजिस्ट्रीकरण के लिए समयावधि का विस्तार करना आवश्यक है;

और केन्द्रीय सरकार की यह राय है कि ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियमन और नियंत्रण) नियम, 2000 का संशोधन करने के लिए पर्यावरण (संरक्षण) नियम, 1986 के नियम 5 के उप-नियम (3) के खण्ड (ख) के अधीन सूचना की अपेक्षा को अभिमुक्त करना लोकहित में है;

अतः, अब, केन्द्रीय सरकार, पर्यावरण (संरक्षण) नियम, 1986 के नियम 5 के उप-नियम (4) के साथ पठित पर्यावरण (संरक्षण) अधिनियम, 1986 (1986 का 29) की धारा 6, धारा 8 और धारा 25 द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए, ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियमन और नियंत्रण) नियम, 2000 का और संशोधन करने के लिए निम्नलिखित नियम बनाती है, अर्थात् :—

1. (1) इन नियमों का संक्षिप्त नाम ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियमन और नियंत्रण) संशोधन नियम, 2005 है।

(2) ये राजपत्र में प्रकाशन की तारीख को प्रवृत्त होंगे।

2. ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियमन और नियंत्रण) नियम, 2000 की अनुसूची 3 में, क्रम संख्या 4 के सामने स्तंभ (3)

के, "31 दिसम्बर, 2004 या उससे पूर्व" अंकों और शब्दों के स्थान पर "31 दिसंबर, 2005 या उससे पूर्व" अंक और अक्षर रखे जाएंगे।

[फा. सं. 16/1/96-ओ.सी.]

एस. के. जोशी, संयुक्त सचिव

टिप्पण:— ओजोन अपक्षयकारी पदार्थ (विनियमन और नियंत्रण) नियम, 2000, भारत के राजपत्र में सं. का.आ. 670(अ), तारीख 19 जुलाई, 2000 द्वारा प्रकाशित किए गए थे और तत्पश्चात् सं. का.आ. 1283(अ), तारीख 31 दिसम्बर, 2001, सं. का.आ. 996(अ) तारीख 27 अगस्त, 2003 और का.आ. 929(अ), तारीख 16 अगस्त, 2004 द्वारा उन्हें संशोधित किया गया।

MINISTRY OF ENVIRONMENT AND FORESTS

NOTIFICATION

New Delhi, the 26th September, 2005

S.O. 1391(E).— Whereas the Central Government, in exercise of the powers conferred by Sections 6, 8 and 25 of the Environment (Protection) Act, 1986 (29 of 1986), made the Ozone Depleting Substances (Regulations and Control) Rules, 2000;

And whereas, 85 per cent production and consumption of carbon tetrachloride (CTC) of the base level (having an average of its production and consumption during the years 1998 to 2000 that comes to 11553 ODP tons and 11505 ODP tons respectively) for non-feedstock purpose which is required to be phased out by 1-1-2005 and 100 per cent of its production and consumption to be phased out by 1-1-2010, as control measures applicable under the Montreal Protocol and for this purpose the Multilateral Fund has sanctioned US $ 52 million for the said CTC project in India as financial assistance to the producing and consuming units;

And whereas, the said rules required registration with the designated authority with regard to the substances (CTC) listed in Group IV of Schedule I before 31st December, 2004;

And whereas, it was noticed that the number of CTC users registered before 31st December, 2004, whose annual use of CTC was far below the quantity required to be phased out with respect to the base-level consumption of CTC in the country. In view of this, an interactive search was made to identify enterprises using CTC which have not registered with the designated authority under the above said rules. On obtaining a list of significant number of unregistered CTC users by 31st July, 2005, the Central Government considered it necessary to allow these remaining CTC users to get themselves registered in terms of the above said Protocol and utilize the funds meant for protection of the ozone layer, and for that purpose it is necessary to extend the time period for registration of these CTC users;

And whereas, the Central Government is of the opinion that it is in the public interest to dispense with the requirement of notice under clause (a) of sub-rule (3) of rule 5 of the Environment (Protection) Rules, 1986 for amending the Ozone Depleting Substances (Regulations and Control) Rules, 2000;

Now, therefore, in exercise of the powers conferred by Sections 6,8 and 25 of the Environment (Protection) Act, 1986 (29 of 1986) read with sub-rule (4) of rule 5 of the Environment (Protection) Rules, 1986, the Central Government hereby makes the following rules further to amend the Ozone Depleting Substances (Regulations and Control) Rules, 2000, namely :—

1. (1) These rules may be called the Ozone Depleting Substances (Regulations and Control) Amendment Rules, 2005

(2) They shall come into force on the date of their publication in the Official Gazette.

2. In the Ozone Depleting Substances (Regulations and Control) Rules, 2000, in Schedule-V, against serial number 4, in column (5), for the words, figures and letters "on or before 31st December, 2004", the words, figures and letters "on or before 31st December, 2005" shall be substituted

[F. No. 16/1/96-OC]

S. K. JOSHI, Jt. Secy.

Note:— The Ozone Depleting Substances (Regulations and Control) Rules, 2000 were published in the Gazette of India, vide number S.O. 670(E) dated the 19th July, 2000 and, subsequently amended vide numbers S.O. 1283(E) dated the 31st December, 2001, S.O. 996(E) dated the 27th August, 2003 and S.O. 929(E) dated 16th August, 2004.

Printed in the Publication Unit of India Press Ring Road, Mayapuri, New Delhi-110064
Published by the Controller of Publications, Delhi-110054

रजिस्ट्री सं० डी० एल० 33004/99

REGD NO D.L.-33004/99

भारत का राजपत्र
The Gazette of India

असाधारण
EXTRAORDINARY
भाग II—खण्ड 3—उप-खण्ड (ii)
PART II—Section 3—Sub-section (ii)
प्राधिकार से प्रकाशित
PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 1109] नई दिल्ली, शुक्रवार, सितम्बर 22, 2006/भाद्र 31, 1928
No. 1109] NEW DELHI, FRIDAY, SEPTEMBER 22, 2006/BHADRA 31, 1928

पर्यावरण एवं वन मंत्रालय

अधिसूचना

नई दिल्ली, 22 सितम्बर, 2006

का.आ. 1585(अ).—निम्नलिखित प्रारूप नियम, जिन्हें केन्द्रीय सरकार पर्यावरण (संरक्षण) अधिनियम, 1986 (1986 का 29) की धारा 6, धारा 8 और धारा 25 द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए, अधिसूचित करना का प्रस्ताव करती है, उन सभी व्यक्तियों की, जिनको उससे प्रभावित होने की संभावना है, जानकारी के लिए प्रकाशित किए जाते हैं और इसके द्वारा सूचना दी जाती है कि उक्त प्रारूप नियमों पर उस तारीख से, जिसको उस राजपत्र की प्रतियां, जिसमें अधिसूचना प्रकाशित की जाती है, जनता को उपलब्ध कराई जाती हैं, साठ दिन के अवसान पर विचार किया जाएगा ;

आक्षेपों या सुझावों को, सचिव, भारत सरकार, पर्यावरण और वन मंत्रालय, पर्यावरण भवन सीजीओ काम्प्लेक्स, नई दिल्ली- 110003 को भेजा जा सकेगा ,

ऐसे आक्षेपों या सुझावों पर, जो उक्त अवधि के अवसान के पूर्व उक्त प्रारूप नियमों की बाबत किसी व्यक्ति से प्राप्त होंगे, केन्द्रीय सरकार द्वारा विचार किया जाएगा ।

प्रारूप नियम

1. (1) इन नियमों का संक्षिप्त नाम ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियमन और नियंत्रण संशोधन नियम, 2006 है ।

(2) ये राजपत्र में उनके अंतिम प्रकाशन की तारीख को प्रवृत्त होंगे ।

2. ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियमन और नियंत्रण) नियम, 2000 (जिन्हें इसमें इसके पश्चात् मूल नियम कहा गया है) के नियम 2 में,-

(i) खंड (घ) में, "निर्यात की गई मात्रा" शब्दों के पश्चात् निम्नलिखित अंत:स्थापित किया जाएगा, अर्थात् :--

"और पर्णित स्टॉक पदार्थ के रूप में उपयोग की गई मात्रा, जिनका नगण्य उत्सर्जन सहित, यदि कोई हो, अन्य रसायनों के विनिर्माण में समस्त रूप से उपयोग किया जाता है ;";

(ii) खंड (ञ) में,"प्रोटोकाल" शब्द के पश्चात् निम्नलिखित अंत:स्थापित किया जाएगा, अर्थात् :--

"और उसके संशोधन के पक्षकार" ।

3. मूल नियम के नियम 3 में,-

(क) उपनियम (1) में, पहले परन्तुक में, "उस अनुसूची के स्तंभ (4)" शब्दों के पश्चात् निम्नलिखित अंत:स्थापित किया जाएगा, अर्थात् :--

"उन पदार्थों को अपवर्जित करते हुए, जिनका नगण्य उत्सर्जन सहित, यदि कोई हो, अन्य रसायनों के विनिर्माण में समस्त रूप से उपयोग किया जाता है";

(ख) उपनियम (3) और उपनियम (4) के स्थान पर निम्नलिखित उपनियम रखे जाएंगे, अर्थात् :--

"(3) कोई व्यक्ति, जिसने प्रोटोकाल के, जिसकी केन्द्रीय सरकार-

(i) अनुसूची (4) में, समूह IV के रूप में विनिर्दिष्ट ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के उत्पादन और उपभोग में आनुक्रमिक कमी करने के लिए पक्षकार है, अनुच्छेद 10 और अनुच्छेद 10क के अनुसार बहुपक्षीय निधि से वित्तीय सहायता ली है, अनुसूची 1 के स्तंभ (4) के समूह I और समूह III में विनिर्दिष्ट ;

(ii) अनुसूची 1 के स्तंभ (4) में, समूह IV के रूप में विनिर्दिष्ट ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के उत्पादन और उपभोग में आनुक्रमिक कमी करने के लिए पक्षकार है, अनुसूची 2 के स्तंभ (4) के समूह IV में विनिर्दिष्ट ;

(iii) अनुसूची 1 के स्तंभ (4) में, समूह I और समूह II के सम्मुख विनिर्दिष्ट ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के उत्पादन और उपभोग में आनुक्रमिक कमी करने के लिए पक्षकार है, अनुसूची 3 के स्तंभ (4) के समूह I और समूह II में विनिर्दिष्ट,

ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ के उत्पादन और उपभोग को 1 अगस्त, 2000 से 1 जनवरी, 2010 तक प्रत्येक वर्ष मे बहुपक्षीय नीति की कार्यपालक समिति द्वारा अनुमोदित करार के अनुसार अनुसूची 3 के स्तंभ (6) मे दिए गए प्रत्येक वर्ष के लिए स्तंभ (4) में विनिर्दिष्ट मात्राओं तक सीमित करेंगे ।

(4) उपनियम (3) मे निर्दिष्ट करार के कार्यान्वयन के लिए केन्द्रीय सरकार गैर फीड स्टॉक उपयोग के लिए क्लोरोफ्लूरोकार्बन और कार्बन टेट्राक्लोराइड तथा फीडस्टॉक उपयोजन के लिए सत्यापन प्रणाली के उत्पादन और उपभोग के लिए और अननुपालन के लिए कोटा प्रणाली जैसे ऐसे तरीको सहित जो उक्त करार में अधिकथित पारिणामिक शास्तियों के परिणामस्वरूप होगे, कार्यान्वयन तरीके पुर स्थापित करेगी ।"

4. मूल नियम के नियम 5 मे,-

(क) उपनियम (2) मे, "अनुसूची 1 के स्तंभ (4) मे दिए गए समूह 1 और समूह 3 के सिवाय" शब्दों, अक्षरों और संख्याओं का लोप किया जाएगा ।

(ख) उपनियम (3) का लोप किया जाएगा ।

5 मूल नियम के नियम 9 के उपनियम (2) के पश्चात् निम्नलिखित उपनियम अन्तःस्थापित किया जाएगा, अर्थात् :-

"(2क) इस नियम के नियम 1 और उपनियम (2) के उपबंध किसी ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ को लागू होंगे जिनका मानव उत्सर्जन सहित, यदि कोई हो, अन्य रसायनों के विनिर्माण मे फीडस्टॉक के रूप में उपयोग करने के लिए विनिर्माण किया जाता है ।"

6 मूल नियम के नियम 10 के उपनियम (10) मे, "परन्तु ऐसे उत्पादों" शब्दों के लिए मूल रूप में, निम्नलिखित रखा जाएगा, अर्थात् :-

"परन्तु कोई व्यक्ति अनुसूची 7 के स्तंभ (2) में विनिर्दिष्ट किसी उत्पाद का, जो अनुसूची 1 के समूह I, समूह II और समूह III में सूचीबद्ध ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों से बना है या

उसमें अंतर्विष्ट है, ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियमन और नियंत्रण) संशोधन नियम, 2006 के प्रारंभ की तारीख से आयात नहीं करेगा या आयात नहीं कराएगा :

परन्तु यह और कि ऐसे उत्पाद" ।

7. मूल नियम के नियम 13 के उपनियम (6) और उपनियम (7) का लोप किया जाएगा ।

8. मूल नियम की अनुसूची 1 में,-

(क) क्रम सं0 22 से संबंधित प्रविष्टियों के स्तंभ (3) में, "डाईक्लोरोडाईफ्लूरोमीथेन" शब्द के स्थान पर "क्लोरोडाईफ्लुरोमीथेन" शब्द रखा जाएगा ;

(ख) क्रम सं0 95 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित सं0 और प्रविष्टि अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :-

क्र0सं0	ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ का नाम	ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ का रासायनिक नाम	समूह	ओजोन अवक्षयकारी विभव
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
"96.	ब्रोमोक्लोरोमीथेन	CH_2BrCl	IX	0.12"

9 मूल नियम की अनुसूची 2 में,-

(1) स्तंभ (4) में,-

(i) क्रम सं0 1(क) के सामने की प्रविष्टि के स्थान पर "100" प्रविष्टि रखी जाएगी ,

(ii) क्रम सं0 1(ख) के सामने की प्रविष्टि के स्थान पर "50" प्रविष्टि रखी जाएगी ;

(iii) क्रम सं0 2(क) के सामने की प्रविष्टि के स्थान पर "15" प्रविष्टि रखी जाएगी ;

(iv) क्रम सं0 3(क) के सामने की प्रविष्टि के स्थान पर "100" प्रविष्टि रखी जाएगी ;

(v) क्रम सं0 3(ख) के सामने की प्रविष्टि के स्थान पर "70" प्रविष्टि रखी जाएगी ;

(vi) क्रम सं0 3(ग) के सामने की प्रविष्टि के स्थान पर "30" प्रविष्टि रखी जाएगी ;

(vii) क्रम सं0 6(क) के सामने की प्रविष्टि के स्थान पर "100" प्रविष्टि रखी जाएगी ;

(2) क्रम सं0 4(क) के सामने स्तंभ (7) में विद्यमान प्रविष्टि का लोप किया जाएगा ;

(3) क्रम सं0 5 के सामने स्तंभ (7) में विद्यमान प्रविष्टि के स्थान पर निम्नलिखित रखा जाएगा, अर्थात् :--

"वह तारीख जब ये नियम प्रवृत्त होंगे ।";

(4) क्रम सं0 6 और उससे संबंधित प्रविष्टि के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं0 और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :--

क्र0 सं0	ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के समूह का नाम	आधारिक स्तर से संबंधित वर्ष	संपूर्ण समूह के लिए परिकलित आधारिक स्तर की प्रतिशतता के रूप में बारह मास की किसी अवधि में अधिकतम अनुज्ञेय उत्पादन	संपूर्ण समूह के लिए आधारिक वर्षों के परिकलित उपभोग की प्रतिशतता के रूप मे बारह मास की किसी अवधि में अधिकतम अनुज्ञेय उपभोग	स्तंभ (4) और स्तंभ (5) से संबंधित तारीख	आजोन अवक्षयकारी पदार्थों के उत्पादन की क्षमताओं के सृजन पर पाबंदी	ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों से युक्त या उनसे बनाए गए उत्पादों के विनिर्माण की नई क्षमताओं के सृजन पर पाबंदी
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
"7.	IX	-	-	0**		वह तारीख जब ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियमन और नियंत्रण) संशोधन नियम, 2006 प्रवृत्त होंगे	वह तारीख जब ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियमन और नियंत्रण) संशोधन नियम, 2006 प्रवृत्त होंगे"

10. मूल नियम की अनुसूची 4 में, पहले पैरा की प्रविष्टियों के पश्चात्, "या अनुसूची 6 के स्तंभ (4) मे दी गई है, इनमें से जो भी पूर्वतर हो" शब्द, कोष्ठक और संख्यांक का लोप किया जाएगा ।

11. मूल नियम की अनुसूची 5 में,-

(क) क्रम सं0 1 के सामने स्तंभ (5) में, विद्यमान प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित अंत:स्थापित किया जाएगा, अर्थात् :—

" फीडस्टॉक उपयोग के लिए अनुसूची 1 के समूह IV में सूचीबद्ध ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों का उत्पादन करने वाले उद्यमों के सिवाय ;

परन्तु अनुसूची 1 के स्तंभ (4) में समूह VI में सूचीबद्ध ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों का उत्पादन करने वाले उद्यमों के रजिस्ट्रीकरण के लिए अंतिम तारीख 31 दिसंबर, 2030 या उससे पूर्व होगी ;

(ख) क्रम सं0 2 के सामने स्तंभ (2) में, "10(2)" अंकों और कोष्ठकों का लोप किया जाएगा ;

(ग) क्रम सं0 3 के सामने स्तंभ (5) में, विद्यमान प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित अंत:स्थापित किया जाएगा, अर्थात् :--

"समूह I, समूह II, समूह III और समूह IV के अधीन सूचीबद्ध पदार्थ की दशा में, 31 दिसंबर, 2009 तक, समूह VI की दशा में, 31 दिसंबर, 2039 तक और समूह VIII की दशा में 31 दिसंबर, 2014 तक ;";

(घ) क्रम सं0 4 के सामने स्तंभ (5) में, विद्यमान प्रविष्टियों के स्थान पर निम्नलिखित रखा जाएगा, अर्थात् :--

"समूह I, समूह II और समूह III के अधीन सूचीबद्ध पदार्थों की दशा में, 31 दिसंबर, 2006 तक, समूह IV की दशा में, 31 दिसंबर, 2009 तक और समूह VI की दशा में 31 दिसंबर, 2030 तक";

(ङ) क्रम सं0 5 के सामने स्तंभ (5) में, विद्यमान प्रविष्टि का लोप किया जाएगा ;

(च) क्रम सं0 6 के सामने स्तंभ (5) में, विद्यमान प्रविष्टि का लोप किया जाएगा ;

12 मूल नियम की अनुसूची VI में,-

(1) भाग I में,-

(क) क्रम सं0 1 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं0 और प्रविष्टि अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :--

"1क. अफगानिस्तान

1ख. अलबेनिया

1ग. अंगोला";

(ख) क्रम सं0 3 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं0 और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :--

"3क. अर्मीनिया";

(ग) क्रम सं0 9 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं0 और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :--

"9क. भूटान";

(घ) क्रम सं0 16 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं0 और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :-

"16क. कम्बोडिया";

(ङ) क्रम सं0 17 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं0 और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :--

"17क केप वर्डे";

(च) क्रम सं0 21 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं0 और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :--

"21क कुक आइसलैंड";

(छ) क्रम सं0 27 और उससे संबंधित प्रविष्ट के स्तंभ (2) के स्थान पर "कोट डी' आईवोर" प्रतिस्थापित की जाएगी ;

(ज) क्रम सं0 30 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं0 और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :

"30क. डिजीबाउटी";

(झ) क्रम सं0 35 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं0 और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :--

"35क. एरिट्रिया";

(ञ) क्रम सं0 44 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं0 और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :

"44क. गिनिया बिसाउ";

(ट) क्रम सं0 45 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं0 और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :--

"45क. हैती";

(ठ) क्रम सं0 53 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं0 और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :

"53क. किरगिस्तान";

(ड) क्रम सं0 59 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं0 और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :

"59क. लाइबेरिया";

(ढ) क्रम सं0 65 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं0 और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :

"65क. मारशल आइलैंड्स";

(ण) क्रम सं0 66 और उससे संबंधित प्रविष्टि का लोप किया जाएगा ;

(त) क्रम सं0 69 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं0 और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :

"69क. माइक्रोनेशिया (के संघीय राज्य)";

(थ) क्रम सं0 75 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं0 और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :--

"75क. नोरू";

(द) क्रम सं0 80 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं0 और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :--

"80क. नीयू";

(ध) क्रम सं0 81 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं0 और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :--

"81क. पलाऊ";

(न) क्रम सं0 88 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं0 और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :--

"88क. रवांडा ";

(प) क्रम सं0 92 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं0 और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :--

"92क. साओ टोम एंड प्रिंसिपे";

(फ) क्रम सं0 94 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं0 और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :--

"94क. सर्बिया और मोंटेनेग्रो";

(ब) क्रम सं0 95 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं0 और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :--

"95क. सियेरा लियोन";

(भ) क्रम सं0 97 और उससे संबंधित प्रविष्टियों का लोप किया जाएगा ;

(म) क्रम सं0 98 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं0 और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :–

"98क. सोमालिया";

(य) क्रम सं0 101 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं0 और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :–

"101क. सूरीनाम";

(यक) क्रम सं0 107 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं0 और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :–

"107क. टोंगा";

(यख) क्रम सं0 110 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं0 और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :–

"110क. तुर्कमेनिस्तान

110ख. तुवालू";

(यग) क्रम सं0 113 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं0 और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :–

"113क. वानुआटू";

(यघ) क्रम सं0 114 और विद्यमान प्रविष्ट के स्तंभ (2) के स्थान पर "वेनेजुएला (का बोलीवेरियन गणतंत्र)" रखा जाएगा ;

(यङ) क्रम सं0 117 और उससे संबंधित प्रविष्टियों का लोप किया जाएगा ;

(2) भाग II का लोप किया जाएगा ;

(3) भाग III में,-

(क) क्रम सं0 6 और उससे संबंधित प्रविष्टियों का लोप किया जाएगा ;

(ख) क्रम सं0 15 और उससे संबंधित प्रविष्टियों का लोप किया जाएगा ;

(ग) क्रम सं0 27 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं0 और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :--

"27क. माल्टा";

(घ) क्रम सं0 36 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं0 और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :--

"36ग स्लोवेनिया";।

13. मूल नियम की अनुसूची 9 के भाग 2 में,-

(क) शीर्षक में, "नवीकरण" शब्द का लोप किया जाएगा ;

(ख) पैरा 4 और पैरा 5 का लोप किया जाएगा ।

[फा. सं. 16/1/96-ओसी]

आर. चन्द्र मोहन, संयुक्त सचिव

टिप्पण :--ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियमन और नियंत्रण) नियम, 2000 भारत के असाधारण, राजपत्र में, का0आ0 सं0 670(अ), तारीख 19 जुलाई, 2002 द्वारा प्रकाशित किया गया था और तत्पश्चात् का0आ0 सं0 1283(अ), तारीख 31 दिसंबर, 2001, का0आ0 सं0 906(अ), तारीख 27 अगस्त, 2003, का0आ0 सं0 929(अ), तारीख 16 अगस्त, 2004 और का0आ0 सं0 1391(अ), तारीख 26 सितंबर, 2005 द्वारा संशोधित किया गया ।

MINISTRY OF ENVIRONMENT AND FORESTS

NOTIFICATION

New Delhi, the 22nd September, 2006

S.O. 1585(E).—The following draft rules which the Central Government proposes to notify in exercise of the powers conferred by sections 6, 8 and 25 of the Environment (Protection) Act, 1986 (29 of 1986), is hereby published for the information of all persons likely to be affected thereby and notice is hereby given that the said draft rules will be taken into consideration after the expiry of the sixty days from the date on which the Official Gazette in which the notification is published are made available to the public;

Objections or suggestions may be forwarded to the Secretary to the Government of India, Ministry of Environment and Forests, Paryavaran Bhawan, CGO Complex, New Delhi – 110003;

Objections or suggestions which may be received from any person in respect of the said draft rules before the expiry of the said period, will be taken into consideration by the Central Government.

Draft Rules

1. (1) These rules may be called the Ozone Depleting Substances (Regulations and Control) Amendment Rules, 2000

(2) They shall come into force on the date of their final publication in the Official Gazette.

2. In rule 2 of the Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Rules 2000, (hereinafter referred to as the principal rules),-

(i) in clause (d), after the words "the amount exported", the following shall be inserted, namely :-

"and the amount used as feedstock substance which is used entirely in the manufacture of other chemicals, with negligible emissions, if any";

(ii) in clause (j), after the words "the protocol", the following shall be inserted, namely :-

"and parties to the amendments thereof".

3 In rule 3 of the principal rules, -

(a) in sub-rule (1), in the first proviso, after the words "column (4) of that Schedule", the following shall be inserted, namely . -

"excluding the substances which is for the use of as feedstock in the manufacture of other chemicals, with negligible emissions, if any";

(b) for sub-rules (3) and (4), the following rules shall be substituted, namely : -

"(3) A person having received financial assistance from the Multilateral Fund in accordance with articles 10 and 10A of the Protocol to which the Central Government is a Party for gradual reduction of production and consumption of ozone depleting substances-

(i) specified as Group IV in column (4) of Schedule I shall limit the production of ozone depleting substance as specified in Group I and Group III in column (4) of Schedule I;

(ii) specified as Group IV in column (4) of Schedule I shall limit the production and consumption of ozone depleting substance specified in Group IV in column (4) of Schedule II;

(iii) specified as Group I and Group II in column (4) of Schedule I shall

limit the consumption of ozone depleting substance as specified as Group I and Group II in column (4) of Schedule III,

in each year from 1st August, 2000 to 1st January, 2010 to quantities specified in column (4) for each year given in column (6) of Schedule III as per the agreement approved by the Executive Committee of the Multilateral Fund

(4) In order to implement the agreement, referred to in sub-rule (3), the Central Government shall introduce implementation modalities, such as quota system for production and consumption of chlorofluorocarbons and carbon tetra chloride for non-feedstock use and verification system for feedstock application, and non-compliance with such modalities shall result in consequential penalties laid down in the said agreements."

4. In rule 5 of the principal rules, -

(a) in sub-rule (2), the words, letters and numbers **"except Group I and Group III given in column (4) of Schedule I"** shall be omitted;

(b) sub-rule (3) shall be omitted

5 After sub-rule (2) of rule 9 of the principal rules, the following sub-rule shall be inserted, namely : -

"(2A) The provisions of sub-rules (1) and (2) of this rule shall not apply to any ozone depleting substance which is produced for the use of as feedstock in the manufacturing of other chemicals, with negligible emissions, if any."

6 In sub-rule (1) of rule 10 of the principal rules, for the words "Provided that such products", the following shall be substituted, namely : -

"Provided that no person shall import or cause to import any product specified in column (2) of Schedule VII which are made with or contain ozone depleting substances as listed in Group I, Group II and Group III in Schedule I from the date of commencement of the Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Amendment Rules, 2006 :

Provided further that such products".

7. In rule 13 of the principal rules, sub-rules (6) and (7) shall be omitted

8 In Schedule–I to the principal rules, -

(a) in column (3) of the entries relating to serial number 22, for the word "Dichlorodifluoromethane", the word 'Chlorodifluoromethane' shall be substituted.

(b) after serial number 95 and entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely :-

Sl. No.	Name of Ozone Depleting Substance	Chemical Composition of Ozone Depleting Substance	Group	Ozone Depleting Potential
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
"96.	Bromochloromethane	CH_2BrCl	IX	0.12"

9. In Schedule–II to the principal rules, -

(1) in column (4),

(i) for the entry against serial number 1(a), the entry "100" shall be substituted;

(ii) for the entry against serial number 1(b), the entry "50" shall be substituted;

(iii) for the entry against serial number 2(a), the entry "15" shall be substituted,

(iv) for the entry against serial number 3(a), the entry "100" shall be substituted;

(v) for the entry against serial number 3(b), the entry "70" shall be substituted;

(vi) for the entry against serial number 3(c), the entry "30" shall be substituted,

(vii) for the entry against serial number 6(a), the entry "100" shall be substituted;

(2) in column number (7) against serial number 4(a), the existing entries shall be omitted,

(3) in column number (7) against serial number 5, for the existing entry, the following entries shall be inserted, namely :-

"Date on which these rules come into force." ;

(4) after serial number 6 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely:-

S. No.	Name of Group of Ozone Substances	Year(s) relating to base level	Maximum allowable production in a period of twelve months as percentage of calculated base level for Group as a whole	Maximum allowable consumption in a period of twelve months as percentage of calculated consumption of base years for Group as a whole	Date related to columns (4) and (5)	Ban on creating capacities for production of Ozone Depleting Substances	Ban of creting new capacities to manufacture products made with or containing Ozone Depleting Substances
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
"7.	IX	–	–	0"	–	Date on which the Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Amendment Rules, 2006 shall come into force	Date on which the Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Amendment Rules, 2006 shall come into force".

10. In Schedule IV of the principal rules, after the entries in the first paragraph, the words, brackets, number and letters "or the date given in column (4) of Schedule IV whichever is earlier" shall be omitted

11. In Schedule–V to the principal rules, -

(a) against serial number 1, in column (5), after the existing entries, the following shall be inserted, namely : -

"except for the enterprises producing ozone depleting substances listed in Group IV of Schedule I for feedstock use :

provided that the last date for registration of the enterprises producing ozone depleting substances listed in Group VI in column (4) of Schedule I shall be on or before the 31st December, 2030";

(b) against serial number 2, in column (2), the figures and brackets "10 (2)" shall be omitted;

(c) against serial number 3, in column (5), after the existing entries, the following shall be inserted, namely :-

"In case of substance listed under Group I, Group II, Group III and Group IV up to 31st December 2009, Group VI up to 31st December, 2039 and Group VIII up to 31st December 2014,";

(d) against serial number 4, in column (5), for the existing entries, the following shall be substituted, namely :-

"In case of substance listed under Group I, Group II and Group III up to 31st December 2006, Group IV up to 31st December 2009 and Group VI up to 31st December, 2030";

(e) against serial number 5, in column (5), the existing entries shall be omitted;

(f) against serial number 6, in column (5), the existing entries shall be omitted.

12 In Schedule VI of the principal rules, -

(1) in Part I, -

(a) after serial number 1 and the entries relating thereto, the following serial numbers and entries shall be inserted, namely -

"1A. Afghanistan
1B. Albania
1C. Angola" ;

(b) after serial number 3 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely : -

"3A. Armenia" ;

(c) after serial number 9 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely : -

"9A. Bhutan" ;

(d) after serial number 16 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely -

"16A. Cambodia" ;

(e) after serial number 17 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely : -

"17A. Cape Verde" ;

(f) after serial number 21 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely : -

"21A. Cook Islands" ;

(g) against serial number 27, for the existing entry in column (2), the entry **"Cote d'Ivoire"** shall be substituted

(h) after serial number 30 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely -

"30A. Djibouti" ;

(i) after serial number 35 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely : -

"35A. Eritrea" ;

(j) after serial number 44 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely : -

"44A. Guinea Bissau" ;

(k) after serial number 45 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely -

"45A. Haiti" ;

(l) after serial number 53 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely : -

"53A. Kyrgyzstan" ;

(m) after serial number 59 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely -

"59A. Liberia" ;

(n) after serial number 65 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely : -

"65A. Marshall Islands" ;

(o) serial number 66 and the entries relating thereto shall be omitted ;

(p) after serial number 69 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely : -

"69A. Micronesia (Federated States of)" ;

(q) after serial number 75 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely : -

"75A. Nauru" :

(r) after serial number 80 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely : -

"80A. Niue" ;

(s) after serial number 81 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely -

"81A. Palau" ;

(t) after serial number 88 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely : -

"88A. Rwanda" ;

(u) after serial number 92 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely : -

"92A. Sao Tome and Principe" ;

(v) after serial number 94 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely : -

"94A. Serbia and Montenegro" ;

(w) after serial number 95 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely : -

"95A. Sierra Leone" ;

(x) serial number 97 and the entries relating thereto shall be omitted ;

(y) after serial number 98 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely : -

"98A. Somalia" ;

(z) after serial number 101 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely : -

"101A. Suriname" ;

(za) after serial number 107 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely : -

"107A. Tonga" ;

(zb) after serial number 110 and the entries relating thereto, the following serial numbers and entries shall be inserted, namely : -

"110A. Turkmenistan
110B. Tuvalu" ;

(zc) after serial number 113 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely : -

"113A. Vanuatu" ;

(zd) against serial number 114, in column (2), for the existing entry, the entry "**Venezuela (Bolivarian Republic of)**" shall be substituted

(ze) serial number 117 and the entries relating thereto shall be omitted ;

(2) Part II shall be omitted ;

(1)	(2)
...	...
67.	...
68.	...
69.	...
70.	...
71.	...
72.	...
73.	...
74.	...
75.	...
76.	...
77.	...
78.	...
79.	...
80.	...
81.	...
82.	...
83.	...
84.	...
85.	...
86.	...
87.	...
88.	...
89.	सेंट किट्स तथा नेविस
90.	सेंट लूसिया
91.	सेंट विन्सेंट एण्ड दी ग्रेनाडाइन्स
92.	सामोआ
93.	सानमेरो
94.	...
95.	...
96.	...
97.	...
98.	सोलोमन द्वीप
99.	...
100.	दी संघ
101.	...
102.	...
103.	सोमालिया संघ गणराज्य
104.	दक्षिणी अफ्रीका संघ गणराज्य
105.	...
106.	सुसंगठ सोवियत समाजवादी गणराज्य
107.	...
108.	...
109.	...

(1)	(2)
110.	...
111.	...
112.	संयुक्त अरब अमीरात
113.	...
114.	...
115.	...
116.	...
117.	...
118.	...
119.	...

भाग — 2

वार्ताएँयत प्रोटोकाल के अनुच्छेद 5 के पैरा 1 के अधीन अस्थाई रूप से लागू करने वाले के रूप में अभिकथित पक्षकारों की सूची

(1)	(2)
1.	अल्बानिया
2.	ऑस्ट्रेलिया
3.	लिक्टेनस्टाइन एतिसंघीय राज्य
4.	मोनाको
5.	सान्त टोम प्रांसुइ
6.	सुरीनाम
7.	टोगो
8.	ट्यूनीशिया
9.	वानुआतु

भाग — 3

वार्ताएँयत प्रोटोकाल के अनुच्छेद 2 के अधीन वर्गीकृत पक्षकारों की सूची

(1)	(2)
1.	अर्जेंटीना
2.	आस्ट्रेलिया
3.	अन्तार्कटिका
4.	बेल्जियम
5.	बेनिन्यस
6.	ब्रिटिश हिंद महासागर
7.	बुल्गारिया
8.	कनाडा
9.	चेक गणराज्य
10.	डेनमार्क
11.	इक्विटोरियल गुआनिया
12.	एस्टोनिया
13.	फिनलैंड
14.	फ्रांस
15.	जॉर्जिया
16.	जर्मनी

1582 ES/2007-18

(1)	(2)	(1)	(2)
17.	ग्रीस	32.	पोलैण्ड
18.	हंगरी	33.	पुर्तगाल
19.	आइसलैण्ड	34.	रूसी परिसंघ
20.	आयरलैण्ड	35.	सलोवाकिया
21.	इजरायल	36.	स्पेन
22.	इटली	37.	स्वीडन
23.	जमाइका	38.	स्विट्जरलैण्ड
24.	लातविया	39.	तुर्कमानिस्तान
25.	लेसोथो-पेरे	40.	तुर्कमानिस्तान
26.	लिथुआनिया	41.	यूके.
27.	लक्जमबर्ग	42.	यूगोस्लेविया (निलंबित)
28.	मोनाको	43.	यू. एस. ए. (संयुक्त राज्य अमरीका)
29.	नीदरलैण्ड	44.	उरुग्वे
30.	न्यूजीलैण्ड	45.	यूगोस्लेविया संघराज्य
31.	नार्वे		

अनुसूची—I

[नियम 10 (1), (2) देखें]

ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों में मुक्त उत्पादों का आयात और निर्यात का विनियमन

क्रम सं.	उत्पाद का नाम	ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के समूह का नाम	वह तारीख जिसको आयात का विनियमन प्रभावी होना है	वह तारीख जिसको निर्यात का विनियमन प्रभावी होना है
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
1	फ्लैश स्पंजों और इन्हें समानुकूलन इलाइयों (जहां वह ना। में उल्लेखित की गई हैं या नहीं)	समूह-I	इस नियमों के प्रवृत्त होने के छह मास पश्चात्	इस नियमों के प्रवृत्त होने के छह मास पश्चात्
2	पेंसिल और सौंदर्यवर्धक प्रयोजन और समानुकूलन तथा उपस्कर पदार्थ — (i) [illegible] (ii) [illegible] (iii) [illegible] (iv) [illegible] — समानुकूलन और साज की इलाइयां [illegible]	समूह I समूह-VI	—उपरोक्त—	—उपरोक्त—
3.	[illegible]	समूह-I	—उपरोक्त—	—उपरोक्त—
4	[illegible]	समूह-II	—उपरोक्त—	—उपरोक्त—
5	[illegible]	समूह-I	—उपरोक्त—	—उपरोक्त—
6	[illegible]	समूह I समूह-VI	—उपरोक्त—	—उपरोक्त—

टिप्पण : 1 अनुक्रम 2, क्रमांक 2 के उत्पादों में जिसमें उन उत्पादों के मिश्रण होंगे पदार्थ भी अंतर्विष्ट है।

2 ऐसा ओजोन-अवक्षयी पदार्थ जो व्यक्तिगत या गृहस्थी के प्रयोजन के ऐसी अत्यावश्यक परिस्थितियों में, जिनके परिणामस्वरूप सीमा शुल्क से छूट प्राप्त है, प्रयोजन से आयातित किए जाते हैं। इस अनुसूची के अंतर्गत नहीं आता है।

रजिस्ट्री सं० डी० एल०-33004/99

REGD. NO. D. L.-33004/99

भारत का राजपत्र
The Gazette of India

असाधारण

EXTRAORDINARY

भाग II—खण्ड 3—उप-खण्ड (ii)

PART II—Section 3—Sub-section (ii)

प्राधिकार से प्रकाशित

PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 1132] नई दिल्ली, मंगलवार, सितम्बर 18, 2007/भाद्र 27, 1929

No. 1132] NEW DELHI, TUESDAY, SEPTEMBER 18, 2007/ BHADRA 27, 1929

पर्यावरण और वन मंत्रालय

अधिसूचना

नई दिल्ली, 18 सितम्बर, 2007

का.आ. 1561(अ).—केन्द्रीय सरकार ने, पर्यावरण (संरक्षण) अधिनियम, 1986 (1986 का 29) की धारा 6, धारा 8 और धारा 25 द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए, अधिसूचना संख्या का.आ. 670(अ), तारीख 19 जुलाई, 2000 द्वारा ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियमन और नियंत्रण) नियम, 2000 बनाए थे;

प्रारूप ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियमन और नियंत्रण) संशोधन नियम, 2006, जिन्हें भारत सरकार के पर्यावरण और वन मंत्रालय की अधिसूचना-संख्या का.आ. 1585(अ), तारीख 22 सितम्बर, 2006 के अधीन भारत के राजपत्र असाधारण भाग II, खंड 3, उप-खंड (ii) में उसी तारीख को प्रकाशित किए गए थे जिसमें, उन सभी व्यक्तियों से, जिनके उनसे प्रभावित होने की संभावना थी, उस तारीख से, जिसको उक्त अधिसूचना वाले राजपत्र की प्रतियां, जनता को उपलब्ध करा दी जाती हैं, साठ दिन की अवधि के अवसान को पूर्व, आक्षेप और सुझाव आमंत्रित किए गए थे;

और उक्त राजपत्र अधिसूचना की प्रतियां जनता को 24 सितम्बर, 2006 को उपलब्ध करा दी गई थीं और उक्त संशोधन नियम उसी तारीख को ओजोन सेल की वेबसाइट पर भी उपलब्ध करा दिए गए थे;

और उक्त प्रारूप नियमों की बाबत जनता से प्राप्त आक्षेपों और सुझावों पर, केन्द्रीय सरकार द्वारा सम्यक् रूप से विचार कर लिया गया है;

अतः अब, केन्द्रीय सरकार, पर्यावरण (संरक्षण) नियम, 1986, के नियम 5 के उप-नियम (4) के साथ पठित, पर्यावरण (संरक्षण) अधिनियम, 1986 (1986 का 29) की धारा 6, धारा 8 और धारा 25 द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए, ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियमन और नियंत्रण) नियम, 2000 का और संशोधन करने के लिए निम्नलिखित नियम बनाती है, अर्थात् :—

1. (1) इन नियमों का संक्षिप्त नाम ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियमन और नियंत्रण) संशोधन नियम, 2007 है ।

(2) ये राजपत्र में उनके अंतिम प्रकाशन की तारीख को प्रवृत्त होंगे ।

2. ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियमन और नियंत्रण) नियम, 2000 (जिन्हें इसमें इसके पश्चात् मूल नियम कहा गया है) के नियम 2 में,-

(i) खंड (ब) में, "निर्यात की गई मात्रा" शब्दों के पश्चात् निम्नलिखित अंत:स्थापित किया जाएगा, अर्थात् :—

"और फीड स्टॉक पदार्थ के रूप में उपयोग की गई मात्रा, जिसका नगण्य उत्सर्जन सहित, यदि कोई हो, अन्य रसायनों के विनिर्माण में समस्त रूप से उपयोग किया जाता है,

(ii) खंड (ब) में, "प्रोटोकाल" शब्द के पश्चात् निम्नलिखित अंत:स्थापित किया जाएगा, अर्थात् :—

"और उसके संशोधन के पक्षकार" ।

3. मूल नियम के नियम 3 में,—

(क) उप-नियम (1) में, पहले परंतुक में, "इस अनुसूची के स्तंभ (4)" शब्दों के पश्चात् निम्नलिखित अंत:स्थापित किया जाएगा, अर्थात् :—

"उन पदार्थों को अपवर्जित करते हुए, जिनका नगण्य उत्सर्जन सहित, यदि कोई हो, अन्य रसायनों के विनिर्माण में समस्त रूप से उपयोग किया जाता है";

(ख) उपनियम (3) और उप-नियम (4) के स्थान पर

1562 GI/07—1

निम्नलिखित उप-नियम रखे जाएंगे, अर्थात् :—

"(3) कोई व्यक्ति, जिसने प्रोटोकाल पर, जिसकी कोन्द्रीय सरकार—

(i) अनुसूची 1 के स्तंभ (4) में, समूह IV के रूप में विनिर्दिष्ट ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के उत्पादन और उपभोग में आनुक्रमिक कमी करने के लिए पक्षकार है, अनुच्छेद 10 और अनुच्छेद 10क के अनुसार यथापेक्षित विधि से विनिर्दिष्ट अवधारणा की है, अनुसूची III के स्तंभ (4) के रूप में विनिर्दिष्ट;

(ii) अनुसूची 1 के स्तंभ (4) में, समूह IV के रूप में विनिर्दिष्ट ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के उत्पादन और उपभोग में आनुक्रमिक कमी करने के लिए पक्षकार है, अनुसूची II के स्तंभ (4) में स्तंभ (5) के समूह IV में विनिर्दिष्ट ;

(iii) अनुसूची I के स्तंभ (4) में, समूह I और समूह II के रूप में विनिर्दिष्ट ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के उत्पादन और उपभोग में आनुक्रमिक कमी करने के लिए पक्षकार है, अनुसूची 3 के स्तंभ (5) के रूप में विनिर्दिष्ट,

ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ के उत्पादन और उपभोग को 1 अगस्त, 2000 से 1 जनवरी, 2010 तक प्रत्येक वर्ष में बहुपक्षीय नीति की कार्यपालक समिति द्वारा अनुमोदित करार के अनुसार अनुसूची 3 के स्तंभ (6) में दिए गए प्रत्येक वर्ष के लिए स्तंभ (4) में विनिर्दिष्ट मात्राओं तक सीमित करेगी ।

(4) उप-नियम (3) में विहित करार के कार्यान्वयन के लिए केन्द्रीय सरकार गैर-फीडस्टॉक उपयोग के लिए क्लोरोफ्लूरोकार्बन और कार्बन टेट्राक्लोराइड तथा फीडस्टॉक उपयोजन के लिए सम्यापन प्रणाली के उत्पादन और उपभोग के लिए और अननुपालन के लिए कोटा प्रणाली जैसे ऐसे तरीकों सहित जो उक्त करारों में अधिकथित पारिणामिक शास्तियों के परिणामस्वरूप होंगे, कार्यान्वयन तरीके पुरःस्थापित करेगी ।"

4. मूल नियम के नियम 5 में,—

(क) उप-नियम (2) में, "अनुसूची 1 के स्तंभ (4) में दिए गए समूह I और समूह II के सिवाय" शब्दों, अक्षरों और संख्याओं का लोप किया जाएगा;

(ख) उप-नियम (3) का लोप किया जाएगा ।

5. मूल नियम के नियम 9 के उपनियम (2) के पश्चात् निम्नलिखित उप-नियम अंतःस्थापित किया जाएगा, अर्थात् :—

"(2क) इस नियम के उप-नियम (1) और उप-नियम (2) के उपबंध किसी ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ को लागू होंगे जिसका मात्रा उपकलन सहित, यदि कोई हो, अन्य रसायनों के विनिर्माण में फीडस्टॉक के रूप में उपयोग करने के लिए विनिर्माण किया जाता है ;"

6. मूल नियम के नियम 10 को उप-नियम (1) में, "परन्तु ऐसे उत्पादों" शब्दों के स्थान पर निम्नलिखित रखा जाएगा, अर्थात् :—

"परन्तु कोई व्यक्ति अनुसूची 2 के स्तंभ (2) में विनिर्दिष्ट किसी उत्पाद का, जो अनुसूची 1 के समूह I, समूह II और समूह III में सूचीबद्ध ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के बना है या उसमें अंतर्विष्ट है, ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियमन और नियंत्रण) संशोधन नियम, 2007 के प्रारंभ की तारीख से आयात नहीं करेगा या आयात नहीं कराएगा :

परन्तु यह और कि ऐसे उत्पाद" ।

7. मूल नियम के नियम 13 के उप-नियम (6) और उप-नियम (7) का लोप किया जाएगा ।

8. मूल नियम की अनुसूची 1 में,—

(क) क्रम सं. 22 से संबंधित प्रविष्टियों के स्तंभ (3) में, "क्लोरोडाईफ्लूरोमीथेन (सीएच, सीएल,)" शब्दों, अक्षरों और अंकों के स्थान पर "क्लोरोडाईफ्लूरोमीथेन (सीएचएफ, सीएल) शब्द, अंक और अक्षर रखे जाएंगे;

(ख) क्रम सं. 95 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं. और प्रविष्टि अंतःस्थापित की जाएंगी, अर्थात् :—

क्र. सं.	ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ का नाम	ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ का रासायनिक नाम	समूह	ओजोन अवक्षयकारी विभव
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
"96.	ब्रोमोक्लोरोमीथेन	सीएच, बीआरसीएल	IX	0.12"

9. मूल नियम की अनुसूची 2 में,—

(1) स्तम्भ 4 में,—

(i) क्रम सं. 1(क) के सामने की प्रविष्टि के स्थान पर "100" प्रविष्टि रखी जाएगी;

(ii) क्रम सं. 1(ख) के सामने की प्रविष्टि के स्थान पर "50" प्रविष्टि रखी जाएगी;

(iii) क्रम सं. 2(क) के सामने की प्रविष्टि के स्थान पर "[illegible]" प्रविष्टि रखी जाएगी;

(iv) क्रम सं. 3(क) के सामने की प्रविष्टि के स्थान पर "[illegible]" प्रविष्टि रखी जाएगी;

(v) [illegible] के सामने की प्रविष्टि के स्थान पर "[illegible]" प्रविष्टि रखी जाएगी;

(vi) [illegible] के सामने की प्रविष्टि के स्थान पर "30" प्रविष्टि रखी जाएगी;

(vii) क्रम सं. 6(ख) के सामने की प्रविष्टि के स्थान पर "[illegible]" प्रविष्टि रखी जाएगी;

(2) क्रम सं. 9 के सामने स्तंभ (4) में विद्यमान प्रविष्टि के स्थान पर निम्नलिखित रखा जाएगा, अर्थात् :—

"यह तारीख जब से नियम प्रवृत्त होंगे ।";

(3) क्रम सं. 6 और उससे संबंधित प्रविष्टि के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं. और प्रविष्टियां अंतःस्थापित की जाएंगी, अर्थात् :—

क्र. सं.	ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के समूह का नाम	आधारिक स्तर से संबंधित वर्ष	[illegible] के लिए परिकल्पित उपभोग स्तर को प्राप्त करने के रूप में आधार रेखा की किसी अवधि में अधिकतम अनुज्ञेय उपभोग	स्तंभ (4) और स्तंभ (5) से संबंधित तारीख	ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के ढलवाने की अवस्थाओं के सृजन पर पाबंदी	ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों से युक्त या उनसे बनाए गए ढलवाँ के विनिर्माण की नई अवस्थाओं के सृजन पर पाबंदी
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
"7.	IX	—	0**	—	वह तारीख जब ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियमन और नियंत्रण) संशोधन नियम, 2007 प्रवृत्त होंगे	वह तारीख जब ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियमन और नियंत्रण) संशोधन नियम, 2007 प्रवृत्त होंगे"

10. मूल नियम की अनुसूची 5 में, पहले पैरे की प्रविष्टियों के पश्चात्, "या अनुसूची 4 के स्तंभ (4) में दी गई है, इनमें से जो भी पूर्वतर हो" शब्द, कोष्ठक और संख्यांक का लोप किया जाएगा ।

11. मूल नियम की अनुसूची 5 में, -

(क) क्रम सं. 1 के सामने स्तंभ (5) में विद्यमान प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित अंत:स्थापित किया जाएगा, अर्थात् :—

"परीक्षात्मक उपयोग के लिए अनुसूची 1 के समूह IV में सूचीबद्ध ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों का उत्पादन करने वाले उद्यमों के सिवाय ;

परन्तु अनुसूची 1 के स्तंभ (4) में समूह VI में सूचीबद्ध ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों का उत्पादन करने वाले उद्यमों के रजिस्ट्रीकरण के लिए अंतिम तारीख 31 दिसंबर, 2030 से उससे पूर्व होगी ।";

(ख) क्रम सं. 2 के सामने स्तंभ (2) में, "10(2)" अंकों और कोष्ठकों का लोप किया जाएगा ;

(ग) क्रम सं. 3 के सामने स्तंभ (5) में, विद्यमान प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित अंत:स्थापित किया जाएगा, अर्थात् :—

"समूह I, समूह II, समूह III और समूह IV के अधीन सूचीबद्ध पदार्थ की दशा में, 31 दिसंबर, 2009 तक, समूह VI की दशा में, 31 दिसंबर, 2039 तक और समूह VII की दशा में 31 दिसंबर, 2014 तक ;";

(घ) क्रम सं. 4 के सामने स्तंभ (5) में, विद्यमान प्रविष्टियों के स्थान पर निम्नलिखित रखा जाएगा, अर्थात् :—

"समूह I, समूह II और समूह III के अधीन सूचीबद्ध पदार्थों की दशा में, 31 दिसंबर, 2006 तक, समूह IV में पदार्थों की दशा में, 31 दिसंबर, 2009 तक और समूह VI की दशा में 31 दिसंबर, 2030 तक";

(ङ) क्रम सं. 5 के सामने स्तंभ (5) में, विद्यमान प्रविष्टियों का लोप किया जाएगा ;

(च) क्रम सं. 6 के सामने स्तंभ (5) में, विद्यमान प्रविष्टियों का लोप किया जाएगा ;

12. मूल नियम की अनुसूची VI में,—

(i) भाग I में,—

(क) क्रम सं. 1 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं. और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :—

"1क. अफगानिस्तान

1ख. अलबेनिया

1ग. अंगोला";

(ख) क्रम सं. 3 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं. और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :—

"3क. अर्मीनिया";

(ग) क्रम सं. 9 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं. और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :—

"9क. भूटान";

(घ) क्रम सं. 16 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं. और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :—

"16क. कंबोडिया";

(ङ) क्रम सं. 17 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं. और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :—

"17क. केप वर्दे";

(च) क्रम सं. 31 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं. और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :—

"31क. फ्रूक आइसलैंड";

(छ) क्रम सं. 27 और उससे संबंधित प्रविष्टि के स्तंभ (2) के स्थान पर "कोट डी' आईवोर" प्रविष्टि रखी जाएगी;

(ज) क्रम सं. 30 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं. और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :—

"30क. डिएगोगार्शिया";

(झ) क्रम सं. 35 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं. और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :—

"35क. एरिट्रिया";

(ञ) क्रम सं. 44 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं. और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :—

"44क. गिलिबा बिसाउ";

(ट) क्रम सं. 45 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं. और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :—

"45क. हैती";

(ठ) क्रम सं. 53 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं. और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :—

"53क. किरगिस्तान";

(ड) क्रम सं. 59 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं. और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :—

"59क. लाइबेरिया";

(ढ) क्रम सं. 65 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं. और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :—

"65क. मारशाल आइसलैंड";

(ण) क्रम सं. 66 और उससे संबंधित प्रविष्टियों का लोप किया जाएगा ;

(त) क्रम सं. 69 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं. और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :—

"69क. माइक्रोनेशिया (के परिसंघीय राज्य)";

(थ) क्रम सं. 75 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं. और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :—

"75क. नौरू";

(द) क्रम सं. 80 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं. और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :—

"80क. नीयू";

(ध) क्रम सं. 81 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं. और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :—

"81क. पलाऊ";

(न) क्रम सं. 89 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं. और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :—

"89क. रवांडा";

(प) क्रम सं. 92 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं. और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :—

"92क. साओ टोम और प्रिंसिपे";

(फ) क्रम सं. 94 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं. और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :—

"94क. सर्बिया और मोंटेनेग्रो";

(ब) क्रम सं. 95 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं. और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :—

"95क. सियेरा लियोन";

(भ) क्रम सं. 97 और उससे संबंधित प्रविष्टियों का लोप किया जाएगा ;

(म) क्रम सं. 98 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं. और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :—

"98क. सोमालिया";

(य) क्रम सं. 101 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं. और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :—

"101क. सूरीनाम";

(यक) क्रम सं. 107 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं. और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :—

"107क. टोंगा";

(यख) क्रम सं. 110 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं. और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :—

"110क. तुर्कमेनिस्तान";

110ख. तुवालु";

(यग) क्रम सं. 113 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं. और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी अर्थात् :—

"113क. वानुआतू";

(यघ) क्रम सं. 114 और विद्यमान प्रविष्टि के स्तंभ (2) के स्थान पर "वेनेजुएला (बोलीवेरियन गणराज्य)" रखा जाएगा ;

(यङ) क्रम सं. 117 और उससे संबंधित प्रविष्टियों का लोप

किया जाएगा;

(2) भाग II का लोप किया जाएगा ;

(3) भाग III में,—

(क) क्रम सं. 6 और उससे संबंधित प्रविष्टियों का लोप किया जाएगा ;

(ख) क्रम सं. 15 और उससे संबंधित प्रविष्टियों का लोप किया जाएगा ;

(ग) क्रम सं. 27 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं. और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :—

"27क. माल्टा";

(घ) क्रम सं. 36 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के पश्चात् निम्नलिखित क्रम सं. और प्रविष्टियां अंत:स्थापित की जाएंगी, अर्थात् :—

"36क. क्लोरोबेन्जीन" ;

13. मूल नियम की अनुसूची 9 के भाग 2 में,—

(क) शीर्षक में, "पर्यवेक्षण" शब्द का लोप किया जाएगा ;

(ख) पैरा 4 और पैरा 5 का लोप किया जाएगा ।

[फा सं. 16/1/96-ओसे]

डा. बी. पी. नीलरत्न, संयुक्त सचिव

टिप्पण.—ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनिषेधन और नियंत्रण) नियम, 2000 भारत के असाधारण राजपत्र में, का. आ. सं. 670(अ), तारीख 19 जुलाई, 2002 द्वारा प्रकाशित किया गया था और तत्पश्चात् का. आ. सं. 1263(अ), तारीख 31 दिसंबर, 2001, का. आ. सं. 996(अ), तारीख 27 अगस्त, 2003, का. आ. सं. 929(अ), तारीख 16 अगस्त, 2004 और का. आ. सं. 1391(अ), तारीख 26 सितंबर, 2005 द्वारा संशोधित किया गया ।

MINISTRY OF ENVIRONMENT AND FORESTS
NOTIFICATION

New Delhi, the 18th September, 2007

S.O. 1561(E).—whereas the Central Government, in exercise of the powers conferred by Sections 6, 8 and 25 of the Environment (Protection) Act, 1986 (29 of 1986), made the Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Rules, 2000 *vide* Notification Number S.O. 670(E) dated the 19th July, 2000;

Whereas the draft Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Amendment Rules, 2006 were published, under the Notification of the Government of India in the Ministry of Environment and Forests number S.O. 1585(E), dated the 22nd September, 2006, in the Gazette of India, Extraordinary, Part II, Section 3, Sub-section (i) of the same date, inviting objections and suggestions from all persons likely to be affected thereby, before the expiry of a period of sixty days from the date on which the copies of the Gazette containing the said notification are made available to the public;

And whereas copies of the said Gazette Notification were made available to the public on the 24th September, 2006 and the said amendment rules were also placed at the website of Ozone Cell on the same day;

And whereas the objections and suggestions received from the public in respect of the said draft rules have been duly considered by the Central Government;

Now, therefore, in exercise of the powers conferred by Sections 6, 8 and 25 of the Environment (Protection) Act, 1986 (29 of 1986), read with Sub-rule (4) of Rule 5 of the Environment (Protection) Rules, 1986, the Central Government hereby makes the following Rules further to amend the Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Rules, 2000, namely :—

1. (1) These rules may be called the Ozone Depleting Substances (Regulations and Control) Amendment Rules, 2007.

(2) They shall come into force on the date of their publication in the Official Gazette.

2. In Rule 2 of the Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Rules 2000, (hereinafter referred to as the principal Rules),—

(i) in clause (d), after the words "the amount exported", the following shall be inserted, namely :—

"and the amount used as feedstock substance which is used entirely in the manufacture of other chemicals, with negligible emissions, if any";

(ii) in clause (j), after the words "the protocol", the following shall be inserted, namely:—

"and parties to the amendments thereof";

3. In rule 3 of the principal rules,—

(a) in sub-rule (1), in the first proviso, after the words "column (4) of that Schedule", the following shall be inserted, namely : —

"excluding the substances which is for the use of as feedstock in the manufacture of other chemicals, with negligible emissions, if any";

(b) for sub-rules (3) and (4), the following rules shall be substituted, namely :—

"(3) A person having received financial assistance from the Multilateral Fund in accordance with articles 10 and 10A of the Protocol to which the Central Government is a party for gradual reduction of production and consumption of ozone depleting substances—

(i) specified as Group I and Group III in column (4) of Schedule I shall, limit the production of ozone depleting substance as specified in column (4) of Schedule III;

(ii) specified as Group IV in column (4) of Schedule I shall limit the production and consumption of ozone depleting substance specified in columns (4) and (5) of Schedule I;

(iii) specified as Group I and Group II in column (4) of Schedule I shall limit the consumption of ozone depleting substance as specified in column (5) of Schedule III, in each year from 1st August, 2000 to 1st January, 2010 in quantities specified in column (4) for each year given in column (6) of Schedule III as per the agreement approved by the Executive

Committee of the Multilateral Fund.

(4) In order to implement the agreement, referred to in sub-rule (3), the Central Government shall introduce implementation modalities, such as quota system for production and consumption of chlorofluorocarbons and carbon tetrachloride for non-feedstock use and verification system for feedstock application, and non-compliance with such modalities shall result in consequential penalties laid down in the said agreements."

4. In rule 5 of the principal rules,—

(a) In sub-rule (2), the words, letters and numbers "except Group I and Group III given in column (4) of Schedule I" shall be omitted;

(b) Sub-rule (3) shall be omitted.

5. After Sub-rule (2) of rule 9 of the principal rules, the following Sub-rule shall be inserted, namely :—

"(2A) The provisions of sub-rules (1) and (2) of this rule shall not apply to any ozone depleting substance which is produced for the use as feedstock in the manufacturing of other chemicals, with negligible emissions, if any.".

6. In Sub-rule (1) of rule 10 of the principal rules, for the words "Provided that such products", the following shall be substituted, namely :—

"Provided that no person shall import or cause to import any product specified in column (2) of Schedule VII which are made with or contain ozone depleting substances as listed in Group I, Group II and Group III in Schedule I from the date of commencement of the Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Amendment Rules, 2007 :

Provided further that such products".

7. In rule 13 of the principal rules, Sub-rules (6) and (7) shall be omitted.

8. In Schedule-I to the principal rules,—

(a) In column (3) of the entries relating to serial number 22, for the word, letters and figures "Dichlorodifluoromethane($CH_2F_2Cl_2$)", the word, letters and figures "Chlorodifluoromethane (CHF_2Cl)" shall be substituted;

(b) after serial number 95 and entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely :—

Sl. No.	Name of Ozone Depleting Substance	Chemical Composition of Ozone Depleting Substance	Group	Ozone Depleting Potential
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
"96.	Bromochloro-methane	CH_2BrCl	IX	0.12".

9. In Schedule-II to the principal rules, -

(1) In column (4),—

(i) for the entry against serial number 1(a), the entry "100" shall be substituted;

(ii) for the entry against serial number 1 (b), the entry "50" shall be substituted;

(iii) for the entry against serial number 2(a), the entry "15" shall be substituted;

(iv) for the entry against serial number 3(a), the entry "100" shall be substituted;

(v) for the entry against serial number 3(b), the entry "70" shall be substituted;

(vi) for the entry against serial number 3(c), the entry "30" shall be substituted;

(vii) for the entry against serial number 6(a), the entry "100" shall be substituted;

(2) In column number (7) against serial number 5, for the existing entry, the following entries shall be inserted, namely :—

"Date on which these rules come into force." ;

(3) after serial number 6 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely :—

Sl. No.	Name of Group of Ozone Substances	Year(s) relating to base level	Maximum allowable production in a period of twelve months as percentage of calculated base level for Group as a whole	Maximum allowable consumption in a period of twelve months as percentage of calculated consumption of base years for Group as a whole	Date related to columns (4) and (5)	Ban on creating capacities for production of Ozone Depleting Substances	Ban of creating new capacities to manufacture products made with or containing Ozone Depleting Substances
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
"7.	IX	—	—	0**	—	Date on which the Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Amendment Rules, 2007 came into force.	Date on which the Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Amendment Rules, 2007 came into force.".

10. In Schedule IV of the principal Rules, after the entries in the first paragraph, the words, brackets, number and letters "or the date given in column (4) of Schedule IV whichever is earlier" shall be omitted.

11. In Schedule-V to the principal rules,—

(a) against serial number 1, in column (5), after the existing entries, the following shall be inserted, namely :—

"except for the enterprises producing ozone depleting substances listed in Group IV of Schedule I for feedstock use :

provided that the last date for registration of the enterprises producing ozone depleting substances listed in Group VI in column (4) of Schedule I shall be on or before the 31st December, 2030.";

(b) against serial number 2, in column (2), the figures and brackets "10 (2)" shall be omitted;

(c) against serial number 3, in column (5), after the existing entries, the following shall be inserted, namely :—

"In case of substance listed under Group I, Group II, Group III and Group IV up to 31st December 2009, in case of substances in Group VI up to 31st December, 2039 and in case of substances in Group VIII up to 31st December 2014,";

(d) against serial number 4, in column (5), for the existing entries, the following shall be substituted, namely :—

"In case of substance listed under Group I, Group II and Group III up to 31st December 2006, in case of substances in Group IV up to 31st December 2009 and Group VI up to 31st December, 2030";

(e) against serial number 5, in column (5), the existing entries shall be omitted;

(f) against serial number 6, in column (5), the existing entries shall be omitted.

12. In Schedule VI of the principal rules,

(1) in Part I—

(a) after serial number 1 and the entries relating thereto, the following serial numbers and entries shall be inserted, namely :—

"1A. Afghanistan

1 B. Albania

1 C. Angola";

(b) after serial number 3 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely :—

"3A. Armenia";

(c) after serial number 9 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely :—

"9A. Bhutan";

(d) after serial number 16 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely :—

"16A. Cambodia";

(e) after serial number 17 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely :—

"17A. Cape Verde";

(f) after serial number 21 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely —

"21A. Cook Islands";

(g) against serial number 27, for the existing entry in column (2), the entry "Cote d'Ivoire" shall be substituted.

(h) after serial number 30 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely :—

"30A. Djibouti";

(i) after serial number 35 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely :—

"35A. Eritrea";

(j) after serial number 44 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely :—

"44A. Guinea Bissau";

(k) after serial number 45 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely :—

"45A. Haiti";

(l) after serial number 53 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely :—

"53A. Kyrgyzstan";

(m) after serial number 59 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely :—

"59A. Liberia";

(n) after serial number 65 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely :—

"65A. Marshall Islands";

(o) serial number 66 and the entries relating thereto shall be omitted;

(p) after serial number 69 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely :—

"69A. Micronesia (Federated States of)";

(q) after serial number 75 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely :—

"75A. Nauru" ;

(r) after serial number 80 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely :—

"80A. Niue" ;

(s) after serial number 81 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely :—

"81A. Palau" ;

(t) after serial number 88 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely :—

"88A. Rwanda" ;

(u) after serial number 92 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely :—

"92A. Sao Tome and Principe" ;

(v) after serial number 94 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely :—

"94A. Serbia and Montenegro" ;

(w) after serial number 95 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely :—

"95A. Sierra Leone" ;

(x) serial number 97 and the entries relating thereto shall be omitted;

(y) after serial number 98 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely :—

"98A. Somalia" ;

(z) after serial number 101 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely :—

"101A. Suriname" :

(za) after serial number 107 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely :—

"107A. Tonga" ;

(zb) after serial number 110 and the entries relating thereto, the following serial numbers and entries shall be inserted, namely :—

"110A. Turkmenistan

110B. Tuvalu" ;

(zc) after serial number 113 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely :—

"113A. Vanuatu" ;

(zd) against serial number 114, in column (2), for the existing entry, the entry "Venezuela (Bolivarian Republic of)" shall be substituted.

(ze) serial number 117 and the entries relating thereto shall be omitted;

(2) Part II shall be omitted;

(3) in Part III, —

(a) serial number 6 and the entries relating thereto shall be omitted;

(b) serial number 15 and the entries relating thereto shall be omitted;

(c) after serial number 27 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely :—

"27A. Malta" ;

(d) after serial number 36 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely :—

"36C. Slovenia".

13. In Schedule IX of the principal rules, in Part II,—

(a) in the heading, the word "renewal" shall be omitted;

(b) paragraphs 4 and 5 shall be omitted.

[F. No. 16/1/96-OC]

Dr. B. P. NILARATNA, Jt. Secy.

Note: The Ozone Depleting Substances (Regulations and Control) Rules, 2000 were published in the Gazette of India, Extraordinary, vide number S.O. 670(E), dated the 19th July, 2000 and, subsequently amended vide numbers S.O. 1263(E), dated the 31st December, 2001; S.O. 996(E), dated the 27th August, 2003; S.O. 929(E), dated 16th August, 2004 and S.O. 1391 (E), dated the 26th September, 2005.

Printed by the Manager, Govt. of India Press, Ring Road, Mayapuri, New Delhi-110064
and Published by the Controller of Publications, Delhi-110054.

MGIPRRND—1582 GI/09—500

The Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Amendment Rules, 2014

रजिस्ट्री सं० डी० एल०-33004/99 REGD. NO. D. L.-33004/99

भारत का राजपत्र
The Gazette of India

असाधारण
EXTRAORDINARY
भाग II—खण्ड 3—उप-खण्ड (ii)
PART II—Section 3—Sub-section (ii)
प्राधिकार से प्रकाशित
PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 847] नई दिल्ली, शुक्रवार, अप्रैल 4, 2014/चैत्र 14, 1936
No. 847] NEW DELHI, FRIDAY, APRIL 4, 2014/CHAITRA 14, 1936

पर्यावरण और वन मंत्रालय

अधिसूचना

नई दिल्ली, 13 मार्च , 2014

का.आ.1033(अ)-- केंद्रीय सरकार ने, पर्यावरण (संरक्षण) अधिनियम, 1986 की धारा 6, धारा 8 और धारा 25 द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए, अधिसूचना संख्यांक का.आ. 670(अ), तारीख 19 जुलाई, 2000 द्वारा ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियमन और नियंत्रण) नियम, 2000 बनाए हैं ;

और, प्रारूप ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियमन और नियंत्रण) संशोधन नियम, 2013, पर्यावरण और वन मंत्रालय, भारत सरकार की अधिसूचना संख्यांक का.आ. 1353(अ), तारीख 23 मई, 2013 के अधीन भारत के राजपत्र, असाधारण, भाग-II, खंड 3, उप-खंड (ii) में, ऐसे सभी व्यक्तियों से, जिनके उससे प्रभावित होने की संभावना थी, उस तारीख से, जिसको उक्त अधिसूचना के राजपत्र की प्रतियां जनता को उपलब्ध करा दी जाती हैं, पैंतालीस दिन की अवधि की समाप्ति से पूर्व आक्षेपों और सुझावों को आमंत्रित करते हुए, प्रकाशित किए गए थे ;

और, उक्त राजपत्र अधिसूचना की प्रतियां जनता को उपलब्ध करा दी गई थी तथा उक्त संशोधन नियम को ओजोन सेल की वेबसाइट पर भी रखा गया था ;

और, केंद्रीय सरकार द्वारा उक्त प्रारूप नियमों के संबंध में जनता से प्राप्त आक्षेपों और सुझावों पर सम्यक् रूप से विचार किया गया है ;

अतः, अब, केंद्रीय सरकार, पर्यावरण (संरक्षण) नियम, 1986 के नियम 5 के उपनियम (4) के साथ पठित पर्यावरण (संरक्षण) अधिनियम, 1986 (1986 का 29) की धारा 6, धारा 8 और धारा 25 द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए,ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियमन और नियंत्रण) नियम, 2000 का और संशोधन करने के लिए निम्नलिखित नियम बनाती है, अर्थात् :--

1. (1) इन नियमों का संक्षिप्त नाम ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियमन और नियंत्रण) संशोधन नियम, 2014 है ।

(2) ये राजपत्र में अंतिम प्रकाशन की तारीख को प्रवृत्त होंगे ।

2. ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियम और नियंत्रण) नियम, 2000 (जिसे इसमें इसके पश्चात् उक्त नियम कहा गया है) के नियम 2 में खंड (ड) के स्थान पर, निम्नलिखित खंड रखा जाएगा, अर्थात् :--

'(ड) "प्रोटोकॉल" से ऐसे पदार्थों पर, जो ओजोन परत का अवक्षयण करते हैं, उन पर 16 सितम्बर, 1987 को अंगीकृत, समय-समय पर यथासंशोधित, मॉन्ट्रीयल प्रोटोकाल अभिप्रेत है ।'।

3. उक्त नियमों के नियम 3 में,--

(क) उपनियम (2) के स्थान पर, निम्नलिखित उपनियम रखे जाएंगे, अर्थात् :--

"(2) अनुसूची 1 के स्तंभ (4) में विनिर्दिष्ट ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के उत्पादन और उपभोग को, सिवाय समूह VI के, ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियम और नियंत्रण) संशोधन नियम, 2014 के लागू होने की तारीख से, सभी अनुप्रयोगों के लिए, जिसके अंतर्गत वे पदार्थ नहीं हैं जिनका उपयोग अन्य रसायनों के निर्माण में फीडस्टॉक के रूप में होता है जिनका उत्सर्जन नगण्य है, यदि कोई है, प्रतिषिद्ध कर दिया गया है ।

(2क) अनुसूची 1 के स्तंभ (4) में समूह VIII में विनिर्दिष्ट पदार्थों के उत्पादन और उपभोग को, सिवाय करंतीन और लदाई पूर्व अनुप्रयोगों के ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियम और नियंत्रण) संशोधन नियम, 2014 के लागू होने की तारीख से प्रतिषिद्ध कर दिया गया है ;

(2ख) कोई भी व्यक्ति ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियम और नियंत्रण) संशोधन नियम, 2014 के लागू होने की तारीख से 1 जनवरी, 2040 तक अनुसूची 2 के स्तंभ (4) में विनिर्दिष्ट आधार रेखा की तत्स्थानी प्रतिशतता से अधिक अनुसूची 1 के स्तंभ (4) में यथाविनिर्दिष्ट समूह VI में ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों का उत्पादन या उनका उत्पादन करना कारित नहीं करेगा और भारत में ऐसे पदार्थों का उपभोग आधार वर्ष में संगणित उपभोग का स्तर उस अनुसूची के स्तंभ (5) में विनिर्दिष्ट संख्या से अधिक नहीं होगा ;

(2ग) समूह VI पदार्थों के उत्पादक गैरफीडबैक अनुप्रयोगों के लिए एचसीएफसी - 22 की संपूर्ण घरेलू आवश्यकता को पूरा करने के लिए घरेलू बाजार में ओजोन कक्ष, पर्यावरण और वन मंत्रालय द्वारा जारी कोटा आदेशों से अधिक आपूर्ति नहीं करेंगे । केन्द्रीय सरकार, एचसीएफसी - 22 के घरेलू उत्पादन में कमी की दशा में, एचसीएफसी - 22 का बाजार अपेक्षाओं के अनुसार और वास्तविक उपयोगकर्ता शर्तों के अधीन रहते हुए, उपभोग नियंत्रण मात्रा के भीतर आयात अनुज्ञात करेगी ।"।

(ख) उपनियम (3) के खंड (iii) में, "समूह I और समूह II के रूप में विनिर्दिष्ट" शब्दों और अंकों के स्थान पर निम्नलिखित शब्द और अक्षर रखे जाएंगे, अर्थात् :--

"समूह I और समूह III के रूप में विनिर्दिष्ट ";

(ग) उपनियम (3) में खंड (iii) के पश्चात्, निम्नलिखित खंड अंतःस्थापित किया जाएगा, अर्थात् :--

"(iv) अनुसूची 1 के स्तंभ (4) में यथाविनिर्दिष्ट समूह VI ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियम और नियंत्रण) संशोधन नियम, 2014 के प्रारंभ की तारीख से बहुपक्षीय निधि की कार्यकारी समिति द्वारा अनुमोदित करार के अनुसार अनुसूची 2 के स्तंभ (6) में दिए गए वर्षों के लिए स्तंभ (4) में विनिर्दिष्ट आधार रेखा की तत्स्थानी प्रतिशतता तक अनुसूची 2 के क्रमशः स्तंभ (4) और स्तंभ (5) में विनिर्दिष्ट ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के उत्पादन को सीमित रखेगी ।"।

(घ) उपनियम (4) के स्थान पर, निम्नलिखित उपनियम रखा जाएगा, अर्थात् :--

"(4) केन्द्रीय सरकार, उपनियम (2) और उपनियम (3) में निर्दिष्ट मॉन्ट्रीयल प्रोटोकाल अनुसूची के अनुसार ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ के उत्पादन और उपभोग के फेज आउट लक्ष्यों को पूरा करने के लिए, गैर फीड स्टॉक अनुप्रयोगों के लिए समूह VI पदार्थों के उत्पादन और उपभोग के लिए कोटा प्रणाली और कार्बन टेट्राक्लोराइड के उपयोग सहित सभी फीड स्टॉक अनुप्रयोगों के लिए मानीटरी और रिपोर्टिंग प्रणाली जैसी पद्धतियों को लागू करेगी ।"।

4. उक्त नियमों के नियम 5 में,--

(क) उपनियम (1) के स्थान पर, निम्नलिखित उपनियम रखा जाएगा, अर्थात् :--

"(1) कोई व्यक्ति किसी देश को, जो अनुसूची 6 में विनिर्दिष्ट नहीं है, किन्हीं ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों, जिसके अंतर्गत ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों का संमिश्र और संमिश्रण का आयात नहीं करेगा या आयात करना कारित नहीं करेगा या निर्यात नहीं करेगा या निर्यात करना कारित नहीं करेगा, जब तक वह अनुसूची 5 के स्तंभ (4) में निर्दिष्ट प्राधिकारी के पास रजिस्ट्रीकृत नहीं है और उस प्राधिकारी द्वारा जारी अनुज्ञप्ति अभिप्राप्त नहीं कर लेता है ।";

(ख) उपनियम (2) में "अनुसूची 2 के स्तंभ (5) में विनिर्दिष्ट" शब्दों, अंकों और कोष्ठकों के स्थान पर निम्नलिखित रखा जाएगा, अर्थात् :--

"अनुसूची 2 और अनुसूची 3 के स्तंभ (5) में विनिर्दिष्ट संख्या से अधिक नहीं होगा । ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियम और नियंत्रण) संशोधन नियम, 2014 के प्रारंभ की तारीख से अनुसूची 1 के स्तंभ (4) में विनिर्दिष्ट समूह VI पदार्थों सहित समूह I, समूह II, समूह III, समूह IV और ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों को अंतर्विष्ट करने वाले संमिश्रों के निर्यात और आयात के लिए सिवाय पुनः प्राप्त किए गए, रिसाइकिल किए गए और उद्धृत ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों या अनिवार्य उपयोग नामनिर्देशन (ईयूएन), यदि कोई है, या विनाश या फीडस्टॉक अनुप्रयोगों के ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के लिए अनुज्ञप्ति जारी करना प्रतिषिद्ध है ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियम और नियंत्रण) संशोधन नियम, 2014 के प्रारंभ की तारीख से 1 जनवरी, 2040 तक समूह VI में एचसीएफसी - 22 के निर्यात के लिए अनुज्ञप्ति उत्पादन और घरेलू आपूर्ति के परिमाण के बीच अंतर तक अनुज्ञात की जाएगी ।";

(ग) उपनियम (2) के पश्चात्, निम्नलिखित उपनियम अंतःस्थापित किया जाएगा, अर्थात् :--

"(2क) अनुसूची 1 के स्तंभ (4) में विनिर्दिष्ट समूह VI पदार्थों को अंतर्विष्ट करने वाले पूर्व संमिश्र पोलियोलों के आयात के लिए अनुज्ञप्ति जारी करने का ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियम और नियंत्रण) संशोधन नियम, 2014 के प्रारंभ की तारीख से प्रतिषेध है ।"।

5. उक्त नियमों के नियम 8 के उपनियम (5) में, "अनुसूची 2 के स्तंभ (2) में विनिर्दिष्ट" शब्दों, अंकों और कोष्ठकों के स्थान पर, निम्नलिखित शब्द और अंक रखे जाएंगे, अर्थात् :--

"और अनुसूची 3";

6. उक्त नियमों के नियम 9 के उपनियम (3) में "अनुसूची 2 के स्तंभ (2) में विनिर्दिष्ट" शब्दों, अंकों और कोष्ठकों के स्थान पर, निम्नलिखित शब्द, अंक और कोष्ठक रखे जाएंगे, अर्थात् :--

"और अनुसूची 3";

7. उक्त नियमों के नियम 10 के उपनियम (1) के पश्चात्, निम्नलिखित उपनियम अंतःस्थापित किया जाएगा, अर्थात् :--

"(1क) वातानुकूलन और रेफ्रीजरेशन उपस्करों और समूह VI पदार्थों को अंतर्विष्ट करने वाले अन्य उत्पादों का आयात 1 जुलाई, 2015 से प्रतिषिद्ध कर दिया गया है ।"।

8. उक्त नियमों के नियम 14 के उपनियम (1) के पश्चात्, निम्नलिखित उपनियम अंतःस्थापित किया जाएगा, अर्थात् :--

"(1क) प्रत्येक व्यक्ति, जो अन्य रसायनों के उत्पादन में नगण्य उत्सर्जन, यदि कोई है, ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों का फीडस्टॉक के साथ उपयोग करता है, अनुसूची 10 के भाग 1 में विनिर्दिष्ट रीति में अभिलेखों को रखेगा और रिपोर्टों को फाइल करेगा ।"।

9. उक्त नियमों के नियम 15 के उपनियम (1) के स्थान पर, निम्नलिखित उपनियम रखा जाएगा, अर्थात्:--

"(1) इन नियमों में अंतर्विष्ट कोई बात, अनुसूची 8 में विनिर्दिष्ट अनुप्रयोगों या परिस्थितियों को, रिपोर्ट करने और मानीटर करने के सिवाय, लागू नहीं होगी ।"।

10. उक्त नियमों की अनुसूची 2 में क्रम सं. 4(क) और 4(ख) तथा उनसे संबंधित प्रविष्टियों के स्थान पर, निम्नलिखित क्रम संख्यांक और प्रविष्टियां रखी जाएंगी, अर्थात् :--

क्रम सं.	ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के समूह का नाम	आधारी स्तर* से संबद्ध वर्ष	संपूर्ण रूप में समूह के लिए आधारी स्तर के रूप में संगणित प्रतिशतता के रूप में बारह मास की अवधि में अधिकतम अनुज्ञेय उत्पादन	संपूर्ण रूप में समूह के लिए आधारी स्तर के रूप में संगणित प्रतिशतता के रूप में बारह मास की अवधि में अधिकतम अनुज्ञेय उपभोग	स्तंभ (4) और स्तंभ (5) से संबद्ध तारीख	ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के उत्पादन के लिए सक्षमताओं के सृजन पर रोक	ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के साथ या उसको अंतर्विष्ट करते हुए उत्पादों के विनिर्माण के लिए नई सक्षमताओं के सृजन पर रोक
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
"4(क)	VI	2009-2010	100	100	1.1.2013	19.07.2000	वह तारीख, जिसको ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियम और नियंत्रण) संशोधन नियम, 2014 प्रवृत्त हुए

(ख)	VI	2009-2010	90	90	1.1.2015	19.07.2000	वह तारीख, जिसको ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियम और नियंत्रण) संशोधन नियम, 2014 प्रवृत्त हुए
(ग)	VI	2009-2010	65	65	1.1.2020	19.07.2000	वह तारीख, जिसको ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियम और नियंत्रण) संशोधन नियम, 2014 प्रवृत्त हुए
(घ)	VI	2009-2010	32.5	32.5	1.1.2025	19.07.2000	वह तारीख, जिसको ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियम और नियंत्रण) संशोधन नियम, 2014 प्रवृत्त हुए
(ङ)	VI	2009-2010	2.5	2.5	1.1.2030	19.07.2000	वह तारीख, जिसको ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियम और नियंत्रण) संशोधन नियम, 2014 प्रवृत्त हुए
(च)	VI	2009-2010	0	0	1.1.2040	19.07.2000	वह तारीख, जिसको ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियम और नियंत्रण) संशोधन नियम, 2014 प्रवृत्त हुए ।"।

11. उक्त नियमों की अनुसूची 4 में,--

(क) स्तंभ (4) में विद्यमान शीर्षक के स्थान पर, निम्नलिखित रखा जाएगा, अर्थात् :--

"प्रावस्थाबद्ध रीति से हटाने की तारीख ";

(ख) क्रम सं. 10 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के स्थान पर, निम्नलिखित क्रम संख्यांक और प्रविष्टियां रखी जाएंगी, अर्थात् :--

क्रम सं.	**क्रियाकलापों का नाम**	**ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के समूह का नाम**	**प्रावस्थाबद्ध रीति से हटाने की तारीख**
(1)	(2)	(3)	(4)
"10.	(क) घरेलू रेफ्रिजरेटरों का विनिर्माण	समूह VI	1.1.2015
	(ख) सतत् सैंडविच पैनलों का विनिर्माण	समूह VI	1.1.2015
	(ग) पूर्व ब्लैंडिकृत पोलिओलों का विनिर्माण	समूह VI	1.1.2022
	(घ) जारी न रखे गए सैंडविच पैनलों सहित सभी अन्य फेन उत्पादों का विनिर्माण	समूह VI	1.1.2020
	(ङ) वातानुकूलकों का विनिर्माण	समूह VI	1.1.2025
	(च) अन्य रेफ्रिजरेटरों वातानुकूलक उत्पादों (जिसके अंतर्गत संपीड़क नहीं है) का विनिर्माण	समूह VI	1.1.2025
	(छ) अग्निशमक और अग्निशमक प्रणालियों का विनिर्माण	समूह VI	1.1.2025
	(ज) सभी अन्य उपस्करों या उत्पादों का विनिर्माण	समूह VI	1.1.2025
	(झ) रेफ्रिजरेटर और वातानुकूलक उपस्कर या उत्पादों की मरम्मत	समूह VI	1.1.2040
	(ञ) अग्निशमक और अग्निशमक प्रणालियों की मरम्मत	समूह VI	1.1.2040 ।"।

(ग) तारांकित (*) से चिह्नांकित टिप्पण का लोप किया जाएगा ।

12. उक्त नियमों की अनुसूची 5 में,--

(क) क्रम सं. 3 और उससे संबंधित प्रविष्टियों के स्थान पर, निम्नलिखित क्रम संख्यांक और प्रविष्टियां रखी जाएंगी, अर्थात् :--

क्रम सं.	नियम सं.	कार्य	प्राधिकारी का नाम	रजिस्ट्रीकरण की अंतिम तारीख	अपीलीय प्राधिकारी का नाम
(1)	**(2)**	**(3)**	**(4)**	**(5)**	**(6)**
"3.	6(1)	ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के व्यापारियों/ डीलरों/थोक विक्रेताओं/ विक्रेताओं का रजिस्ट्रीकरण	पर्यावरण और वन मंत्रालय में उप सचिव की पंक्ति से अन्यून कोई अधिकारी	समूह I, समूह II, समूह III और समूह IV के अधीन सूचीबद्ध पदार्थों की दशा में 31 दिसम्बर, 2009 तक, समूह VI में पदार्थों की दशा में 31 दिसम्बर, 2039 और समूह VIII में पदार्थों की दशा में दिसम्बर, 2014 तक	सचिव, पर्यावरण और वन मंत्रालय ।"।

(ख) क्रम सं. 6 के पश्चात्, अंत में निम्नलिखित क्रम संख्यांक और प्रविष्टियां जोड़ी जाएंगी, अर्थात् :--

क्रम सं.	नियम सं.	कार्य	प्राधिकारी का नाम	रजिस्ट्रीकरण की अंतिम तारीख	अपीलीय प्राधिकारी का नाम
(1)	**(2)**	**(3)**	**(4)**	**(5)**	**(6)**
"7.	5. (1)	ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के निर्यातकों या आयातकों का रजिस्ट्रीकरण	पर्यावरण और वन मंत्रालय में उप सचिव की पंक्ति से अन्यून कोई अधिकारी	31 दिसम्बर, 2029	सचिव, पर्यावरण और वन मंत्रालय ।"।

13. उक्त नियमों की अनुसूची 6 में,--

(1) भाग 1 में,--

(क) क्रम सं. 10 और उससे संबंधित प्रविष्टि के स्थान पर, निम्नलिखित क्रम संख्यांक और प्रविष्टि रखी जाएगी, अर्थात् :--

"10. बोल्विया बहुराष्ट्रीय राज्य";

(ख) क्रम सं. 25 और उससे संबंधित प्रविष्टि के स्थान पर, निम्नलिखित क्रम संख्यांक और प्रविष्टि रखी जाएगी, अर्थात् :--

"25. कांगो लोकतांत्रिक गणराज्य";

(ग) क्रम सं. 30 और उससे संबंधित प्रविष्टि का लोप किया जाएगा ;

(घ) क्रम सं. 35क और उससे संबंधित प्रविष्टि के पश्चात्, निम्नलिखित क्रम संख्यांक और प्रविष्टि अंतःस्थापित की जाएगी, अर्थात् :--

"35ख. भूमध्यीय गुआना";

(ङ) क्रम सं. 49 और उससे संबंधित प्रविष्टि के पश्चात्, निम्नलिखित क्रम संख्यांक और प्रविष्टि अंतःस्थापित की जाएगी, अर्थात् :--

"49क. इराक";

(च) क्रम सं. 54 और उससे संबंधित प्रविष्टि के स्थान पर, निम्नलिखित क्रम संख्यांक और प्रविष्टि रखी जाएगी, अर्थात् :--

"54. लोकतांत्रिक जनवादी गणराज्य कोरिया";

(छ) क्रम सं. 55 और उससे संबंधित प्रविष्टि के स्थान पर, निम्नलिखित क्रम संख्यांक और प्रविष्टि रखी जाएगी, अर्थात् :--

"55. कोरिया गणराज्य ";

(ज) क्रम सं. 60 और उससे संबंधित प्रविष्टि के स्थान पर, निम्नलिखित क्रम संख्यांक और प्रविष्टि रखी जाएगी, अर्थात् :--

"60. लीबिया ";

(झ) क्रम सं. 70 और उससे संबंधित प्रविष्टि के स्थान पर, निम्नलिखित क्रम संख्यांक और प्रविष्टि रखी जाएगी, अर्थात् :--

"70. मोलडोवा गणराज्य ";

(ञ) क्रम सं. 71 और उससे संबंधित प्रविष्टि के पश्चात्, निम्नलिखित क्रम संख्यांक और प्रविष्टि अंतःस्थापित की जाएगी, अर्थात् :--

"71क. मोन्टेनिग्रो";

(ट) क्रम सं. 88 और उससे संबंधित प्रविष्टि का लोप किया जाएगा ;

(ठ) क्रम सं. 94क और उससे संबंधित प्रविष्टि के स्थान पर, निम्नलिखित क्रम संख्यांक और प्रविष्टि रखी जाएगी, अर्थात् :--

"94क. सर्बिया";

(ड) क्रम सं. 99 और उससे संबंधित प्रविष्टि के पश्चात्, निम्नलिखित क्रम संख्यांक और प्रविष्टि अंतःस्थापित की जाएगी, अर्थात् :--

"99क. दक्षिणी सूडान";

(ढ) क्रम सं. 104 और उससे संबंधित प्रविष्टि के स्थान पर, निम्नलिखित क्रम संख्यांक और प्रविष्टि रखी जाएगी, अर्थात् :--

"104. संयुक्त गणराज्य तंजानिया";

(ण) क्रम सं. 106 और उससे संबंधित प्रविष्टि के पश्चात्, निम्नलिखित क्रम संख्यांक और प्रविष्टि अंतःस्थापित की जाएगी, अर्थात् :--

"106क. तिमोर - लेस्ते";

(2) भाग 3 में,--

(क) क्रम सं. 1 और उससे संबंधित प्रविष्टि के पश्चात्, निम्नलिखित क्रम संख्यांक और प्रविष्टि अंतःस्थापित की जाएगी, अर्थात् :--

"1क. अंडोरा";

(ख) क्रम सं. 8 और उससे संबंधित प्रविष्टि के पश्चात्, निम्नलिखित क्रम संख्यांक और प्रविष्टि अंतःस्थापित की जाएगी, अर्थात् :--

"8क. साइप्रस";

(ग) क्रम सं. 11 और उससे संबंधित प्रविष्टि का लोप किया जाएगा ;

(घ) क्रम सं. 17 और उससे संबंधित प्रविष्टि के पश्चात्, निम्नलिखित क्रम संख्यांक और प्रविष्टि अंतःस्थापित की जाएगी, अर्थात् :--

"17क. होली सी";

(ङ) क्रम सं. 23 और उससे संबंधित प्रविष्टि के पश्चात्, निम्नलिखित क्रम संख्यांक और प्रविष्टि अंतःस्थापित की जाएगी, अर्थात् :--

"23क. कज़ाखस्तान";

(च) क्रम सं. 33 और उससे संबंधित प्रविष्टि के पश्चात्, निम्नलिखित क्रम संख्यांक और प्रविष्टि अंतःस्थापित की जाएगी, अर्थात् :--

"33क. रोमानिया";

(छ) क्रम सं. 34 और उससे संबंधित प्रविष्टि के पश्चात्, निम्नलिखित क्रम संख्यांक और प्रविष्टि अंतःस्थापित की जाएगी, अर्थात् :--

"34क. सान मारिनो";

(ज) क्रम सं. 40 और उससे संबंधित प्रविष्टि का लोप किया जाएगा ;

(झ) क्रम सं. 42 और उससे संबंधित प्रविष्टि के स्थान पर, निम्नलिखित क्रम संख्यांक और प्रविष्टि रखी जाएगी, अर्थात् :--

"42. यूनाइटेड किंगडम ऑफ ग्रेट ब्रिटेन और उत्तरी आयरलैंड";

(ञ) क्रम सं. 43 और उससे संबंधित प्रविष्टि के स्थान पर, निम्नलिखित क्रम संख्यांक और प्रविष्टि रखी जाएगी, अर्थात् :--

"43. यूनाइटेड स्टेट्स ऑफ अमेरिका";

(ट) क्रम सं. 45 और उससे संबंधित प्रविष्टि के स्थान पर, निम्नलिखित क्रम संख्यांक और प्रविष्टि रखी जाएगी, अर्थात् :--

"45. यूरोपियन यूनियन";

14. उक्त नियमों की अनुसूची 7 में,--

(क) विद्यमान शीर्षक के स्थान पर, निम्नलिखित शीर्षक रखा जाएगा, अर्थात् :--

"ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों को अंतर्विष्ट करने वाले उत्पादों के आयात और निर्यात का विनियमन";

(ख) क्रम सं. 1 से क्रम सं. 6 और उनसे संबंधित प्रविष्टियों के स्थान पर, निम्नलिखित क्रम संख्यांक और प्रविष्टियां रखी जाएंगी, अर्थात् :--

क्रम सं.	उत्पाद का नाम	ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के समूह का नाम	वह तारीख जिसको निर्यात का विनियमन प्रभावी होता है	वह तारीख जिसको आयात का विनियमन प्रभावी होता है
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
"1.	वायुयान, मोबाइल या ऑटोमोबाइल, नाव, ट्रेन और ट्रक वातानुकूलन इकाइयां (चाहे यान में लगी हुई हों या नहीं)	समूह VI	इन नियमों के प्रवृत्त होने के पश्चात् छह मास	इन नियमों के प्रवृत्त होने के पश्चात् छह मास
2.	घरेलू और वाणिज्यिक रेफ्रिजरेशन और वातानुकूलन या ताप पम्प उपस्कर अर्थात्, :-- - रेफ्रिजरेटर - प्रशीतक - निराद्रीकारक - जल शीतक यंत्र - हिम यंत्र - वातानुकूलन और ताप पम्प इकाइयां - संपीडित्र	समूह I, समूह VI	यथोपरि	यथोपरि

3.	एअरोसोल उत्पाद सिवाए औषधीय एयरोसोल	समूह I, समूह VI	यथोपरि	यथोपरि
4.	सुबाह्य अग्निशमक/प्रणाली सिलेंडर	समूह II, समूह VI	यथोपरि	यथोपरि
5.	इंसुलेशन बोर्ड, पैनल और पाइप कवर	समूह I, समूह VI	यथोपरि	यथोपरि
6.	प्री पोलिमर्स	समूह I, समूह VI	यथोपरि	यथोपरि ।"।

15. उक्त नियमों की अनुसूची 8 में, मद सं. (vii) के पश्चात् निम्नलिखित मद जोड़ी जाएगी, अर्थात् :--

"(viii) प्रोटोकोल द्वारा अनुमोदित अन्य रसायनों के विनिर्माण में अनुसूची 1 के स्तंभ (4) में समूह VI के रूप में विनिर्दिष्ट ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों का उत्पादन, नगण्य उत्सर्जन, यदि कोई हो, के साथ ।"।

16. उक्त नियमों की अनुसूची 9 में, क्रम सं. (2) के पश्चात्, निम्नलिखित क्रम संख्यांक अंतःस्थापित की जाएगी, अर्थात् :--

"(2क) नियम 5 के उपनियम (1) के अधीन व्यक्तियों के रजिस्ट्रीकरण के लिए आवेदन प्ररूप 10क में किया जाएगा ।"।

17. उक्त नियमों की अनुसूची 10 में, भाग 7 के स्थान पर, निम्नलिखित भाग रखा जाएगा, अर्थात् :--

"भाग 7

अभिलेखों का प्रस्तुत किया जाना

(1) नियम 13 की अपेक्षाओं के अनुसरण में रखे गए अभिलेख अनुसूची 5 के स्तंभ (4) में विनिर्दिष्ट रजिस्ट्रीकरण प्राधिकरण के भारत सरकार के अनुभाग अधिकारी की पंक्ति से अन्यून किसी अधिकारी के अनुरोध पर किसी युक्तियुक्त समय पर निरीक्षण के लिए उपलब्ध होंगे । तथापि, वे व्यक्ति जो स्थानीय रूप से उत्पादित ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के विक्रय में लगे हुए हैं, वे संबंधित उत्पादन उपक्रम के सहायक प्रबंधक की पंक्ति से अन्यून किसी अधिकारी या पर्यावरण और वन मंत्रालय के अनुभाग अधिकारी की पंक्ति से अन्यून किसी अधिकारी के अनुरोध पर किसी युक्तियुक्त समय पर निरीक्षण के लिए अभिलेखों को उपलब्ध कराएंगे ।"।

18. उक्त नियमों की अनुसूची 11 में,--

(क) प्ररूप 1 के पृष्ठ 3 के स्तंभ (1) में ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों के समूह का नाम शीर्ष के अधीन विद्यमान प्रविष्टि के स्थान पर, निम्नलिखित प्रविष्टि रखी जाएगी, अर्थात् :--

"समूह VI ।";

(ख) प्ररूप 10 के पृष्ठ 2 के पश्चात्, निम्नलिखित प्ररूप अंतःस्थापित किया जाएगा, अर्थात् :--

"प्ररूप 10क - पृष्ठ 1

ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों का निर्यात/आयात कर रहे उपक्रमों के रजिस्ट्रीकरण के लिए प्ररूप [नियम 5 का उपनियम (1)]

1. फर्म का नाम

2. रजिस्ट्रीकृत कार्यालय का पता (तहसील, जिला, राज्य सहित)

3. रजिस्ट्रीकरण की तारीख और अधिनियम का नाम जिसके अधीन रजिस्ट्रीकरण किया गया है (ऐसे रजिस्ट्रीकरण की एक प्रति उपाबद्ध की जानी है)

4. आयातकों या निर्यातकों की विशिष्टियां

क्रम सं.	ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों का नाम *1	निर्यातकों या आयातकों का पता	ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों का आयात या निर्यात आरंभ करने की तारीख	उसका नाम और पता, जिससे या जिसको पिछले बारह मास के दौरान ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ का आयात या निर्यात किया गया था

प्ररूप 10क -- पृष्ठ 2

5. स्वत्वधारी या मुख्य कार्यपालक का नाम :

6. कृपया नवीनतम आय-कर निर्धारण आदेश की प्रति संलग्न करें :

मुहर सहित आवेदक के हस्ताक्षर *2

सत्यापन

मैं यह घोषणा करता हूं कि पूर्वोक्त क्रम सं. 1 में वर्णित उपक्रम/फर्म ने ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियम और नियंत्रण) नियम, 2000 के नियम 5 के उपनियम (1) के अधीन किसी अन्य रजिस्ट्रीकरण प्राधिकारी के पास रजिस्ट्रीकरण के लिए आवेदन नहीं किया है ।

मैं ..... सुपुत्र ..... सत्यनिष्ठा से यह सत्यापित करता हूं कि मेरी सर्वोत्तम जानकारी और विश्वास के अनुसार ऊपर दी गई सूचना और उपाबंध तथा उसके साथ के सभी विवरण सही और पूर्ण हैं ।

मैं यह और घोषणा करता हूं कि मैं ..... की क्षमता में ऊपर दी गई सूचना प्रस्तुत कर रहा हूं और उसका सत्यापन कर रहा हूं और मैं ऐसा करने के लिए सक्षम हूं ।

स्थान ..... **मुहर सहित हस्ताक्षर *2 .....**

तारीख .....

टिप्पण :

*1. कृपया सभी ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों की सूची के लिए अनुसूची 1 देखें ।

*2. सत्यापन भाग सहित पूर्वोक्त प्ररूप पर व्यष्टि की दशा में स्वयं व्यष्टि द्वारा या उसके द्वारा सम्यक् रूप से प्राधिकृत व्यक्ति द्वारा, हिन्दू अविभक्त कुटुंब की दशा में कर्ता द्वारा : भागीदारी फर्म की दशा में प्रबंधकर्ता भागीदार द्वारा, किसी कंपनी की दशा में इस निमित्त निदेशक बोर्ड द्वारा सम्यक् रूप से प्राधिकृत किसी व्यक्ति द्वारा, और कारबार के संचालन के लिए उत्तरदायी प्रभारी व्यक्ति द्वारा अवश्य हस्ताक्षर किए जाएं ।"।

[फा.सं. 16/1/96-ओसी]

मनिन्दर सिंह, संयुक्त सचिव

टिप्पण : मूल अधिसूचना भारत के राजपत्र, असाधारण, भाग II, खंड 3, उपखंड (ii) में का.आ. सं. 670(अ), तारीख 19 जुलाई, 2000 में प्रकाशित किए गए थे और तत्पश्चात निम्नलिखित द्वारा संशोधित किए गए :--

1. का.आ. 1283 (अ), तारीख 31 दिसम्बर, 2001
2. का.आ. 966 (अ), तारीख 27 अगस्त, 2003
3. का.आ. 929 (अ), तारीख 16 अगस्त, 2004
4. का.आ. 1391 (अ), तारीख 26 सितम्बर, 2005 और
5. का.आ. 1561 (अ), तारीख 18 सितम्बर, 2007 ।

MINISTRY OF ENVIRONMENT AND FORESTS
NOTIFICATION

New Delhi, the 13 March, 2014

S.O. 1033 (E). – Whereas the Central Government, in exercise of the powers conferred by sections 6, 8 and 25 of the Environment (Protection) Act, 1986 (29 of 1986), made the Ozone Depleting Substances (Regulations and Control) Rules, 2000 *vide* notification number S.O. 670(E), dated the 19th July, 2000;

And whereas the draft Ozone Depleting Substances (Regulations and Control) Amendment Rules, 2013 were published, under the notification of the Government of India in the Ministry of Environment and Forests number S.O. 1353(E), dated the 23rd May, 2013, in the Gazette of India, Extraordinary, Part II, Section 3, Sub-section (ii), inviting objections and suggestions from all persons likely to be affected thereby, before the expiry of a period of sixty days from the date on which the copies of the Gazette containing the said notification are made available to the public;

And whereas copies of the said Gazette notification were made available to the public and the said amendment rules were also placed on the website of Ozone Cell;

And whereas the objections and suggestions received from the public in respect of the said draft rules have been duly considered by the Central Government;

Now, therefore, in exercise of the powers conferred by sections 6, 8 and 25 of the Environment (Protection) Act, 1986 (29 of 1986), read with sub-rule (4) of rule 5 of the Environment (Protection) Rules, 1986, the Central Government hereby makes the following rules further to amend the Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Rules, 2000, namely : -

1. (1) These rules may be called the Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Amendment Rules, 2014.

   (2) They shall come into force on the date of their final publication in the Official Gazette.

2. In the Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Rules, 2000 (hereinafter referred to as the said rules) in rule 2, for clause (m), the following clause shall be substituted, namely:-

   "(m) "protocol" means the Montreal Protocol on Substances that Deplete the Ozone Layer, adopted on the 16th September, 1987 as amended from time to time.".

3. In the said rules, in rule 3, -

   (a) for sub-rule (2), the following sub-rules shall be substituted, namely: -

   "(2) Production and consumption of ozone depleting substances specified in column (4) of Schedule I except Group VI have been prohibited from the date of commencement of the Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Amendment Rules, 2014 for all applications excluding the substances which are for use as feedstock in the manufacture of other chemicals, with negligible emissions, if any;

   (2A) Production and consumption of Group VIII substances specified in column (4) of Schedule I have been prohibited except for use in quarantine and pre-shipment applications from the date of commencement of the Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Amendment Rules, 2014;

   (2B) No person shall produce or cause to produce ozone depleting substances specified as Group VI in column (4) of Schedule I during the period from the date of commencement of the Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Amendment Rules, 2014 to the 1st January, 2040 in excess of the corresponding percentages of the baseline specified in column (4) of Schedule II and the consumption of such substances in India as a percentage of calculated level of consumption in base year does not exceed the number specified in column (5) of that Schedule.

   (2C) The producers of Group VI substances shall not supply to the domestic market quantities in excess of the quota orders issued by the Ozone Cell, Ministry of Environment and Forests to cover the entire domestic requirement of HCFC-22 for non-feedstock application and in the event of shortfall in domestic production of HCFC-22, the Central Government shall allow import of HCFC-22 within the consumption control quantity as per the market requirements and subject to actual user conditions.".

   (b) in sub-rule (3), in clause (iii), for the words and letters "specified as Group I and Group II", the following words and letters shall be substituted, namely : -

   "specified as Group I and Group III";

   (c) in sub-rule (3), after clause (iii), the following clause shall be inserted, namely :-

   "(iv) specified as Group VI in column (4) of Schedule I shall limit the production and consumption of ozone depleting substances as specified in column (4) and (5) respectively of Schedule II, from the date of commencement of the Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Amendment Rules, 2014 to 1st January, 2040 to the corresponding percentages of the baseline specified in column (4) for the years given in column (6) of Schedule II as per the agreement approved by the Executive Committee of the Multilateral Fund.".

   (d) for sub-rule (4), the following sub-rule shall be substituted, namely:-

   "(4) In order to comply with the phase out targets of production and consumption of ozone depleting substances as per the Montreal Protocol Schedule referred in sub-rules (2) and (3), the Central Government shall introduce implementation modalities, such as quota system for production and

consumption of Group VI substances for non-feedstock applications and monitoring and reporting system for all feedstock applications including use of Carbon tetrachloride.".

4. In the said rules, in rule 5, -

(a) for sub-rule (1), the following sub-rule shall be substituted, namely:-

"(1) No person shall import or cause to import from or export or cause to export to any country not specified in Schedule VI, any ozone depleting substances including blends or mixtures of ozone depleting substances unless he is registered with the authority specified in column (4) of Schedule V and obtains a licence issued by the authority.";

(b) in sub-rule (2), after the words, brackets, figure and letters "specified in column (5) of Schedule II", the following shall be added at the end, namely:-

"and Schedule III. Issuance of licence for import and export is prohibited for Group I, Group II, Group III, Group IV and blends containing ozone depleting substances including Group VI substances specified in column (4) of Schedule I from the date of commencement of the Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Amendment Rules, 2014 except recovered, recycled and reclaimed ozone depleting substances or for Essential Use Nominations (EUN) if any or ozone depleting substances for destruction or for feedstock applications. From the date of commencement of the Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Amendment Rules, 2014 until the 1st January, 2040, licence for export of HCFC-22 in Group VI shall be permitted to the extent of the difference between the production and domestic supply volumes.";

(c) after the sub-rule (2), the following sub-rule shall be inserted, namely:-

"(2A) Issuance of licence for import of pre-blended polyols containing Group VI substances specified in column (4) of Schedule I is prohibited from the date of commencement of the Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Amendment Rules, 2014.".

5. In the said rules, in rule 8, in sub-rule (5), after the words, brackets, figure and letters "specified in column (2) of Schedule II", the following words and letters shall be inserted, namely : -

"and Schedule III";

6. In the said rules, in rule 9, in sub-rule (3), after the words, brackets, figure and letters "specified in column (2) of Schedule II", the following words and letters shall be inserted, namely : -

"and Schedule III";

7. In the said rules, in rule 10, after sub-rule (1), the following sub-rule shall be inserted, namely : -

"(1A) Import of air-conditioning and refrigeration equipments and other products containing Group VI substances is prohibited from the 1st July, 2015.".

8. In the said rules, in rule 14, after sub-rule (1), the following sub-rule shall be inserted, namely : -

"(1A) Every person who uses ozone depleting substances as feedstock in the manufacture of other chemicals, with negligible emissions, if any shall maintain records and file reports in the manner specified in Part I of the Schedule X.".

9. In the said rules, in rule 15, for sub-rule (1), the following sub-rule shall be substituted, namely : -

"(1) Nothing contained in these rules except reporting and monitoring shall apply to applications or circumstances specified in Schedule VIII.".

10. In the said rules, in Schedule II, for serial number 4(a) and (b) and entries relating thereto, the following serial number and entries shall be substituted, namely:-

S. No.	Name of Group of ozone depleting substances	Year(s) relating to base level*	Maximum allowable production in period of twelve months as percentage of calcu-lated base level for Group as a whole	Maximum allowable consumption in a period of twelve month as percentage of calculated consumption of base years for Group as a whole	Date related to column (4) and (5)	Ban on creating capacities for production of ozone depleting substances	Ban of creating new capacities to manufacture products made with or containing ozone depleting substances
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
"4(a)	VI	2009-2010	100	100	1-1-2013	19-07-2000	Date on which the Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Amendment Rules, 2014 come into force
(b)	VI	2009-2010	90	90	1-1-2015	19-07-2000	Date on which the Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Amendment Rules, 2014 come into force

(c)	VI	2009-2010	65	65	1-1-2020	19-07-2000	Date on which the Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Amendment Rules, 2014 come into force
(d)	VI	2009-2010	32.5	32.5	1-1-2025	19-07-2000	Date on which the Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Amendment Rules, 2014 come into force
(e)	VI	2009-2010	2.5	2.5	1-1-2030	19-07-2000	Date on which the Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Amendment Rules, 2014 come into force
(f)	VI	2009-2010	0	0	1-1-2040	19-07-2000	Date on which the Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Amendment Rules, 2014 come into force.".

11. In the said rules, in Schedule IV, -

(a) In column (4), for the existing heading, the following shall be substituted, namely : -
"Phase-out Date";

(b) for serial no 10, and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be substituted, namely : -

S. No.	Name of Activities	Name of Group of ozone depleting substances	Phase-out Date
(1)	(2)	(3)	(4)
"10.	(a) Manufacture of domestic refrigerators	Group VI	1-1 -2015
	(b) Manufacture of continuous sandwich panels	Group VI	1-1-2015
	(c) Manufacture of pre-blended polyols	Group VI	1-1-2022
	(d) Manufacture of all other foam products including discontinuous sandwich panels	Group VI	1-1-2020
	(e) Manufacture of air-conditioners	Group VI	1-1-2025
	(f) Manufacture of other refrigeration and air-conditioning products (excluding compressors)	Group VI	1-1-2025
	(g) Manufacture of fire extinguisher or fire extinguishing systems	Group VI	1-1-2025
	(h) Manufacture of all other equipments or products	Group VI	1-1-2025
	(i) Servicing of refrigeration and air-conditioning equipment or products	Group VI	1-1-2040
	(j) Servicing of fire extinguisher and fire extinguishing systems	Group VI	1-1-2040.".

(c) The note marked asterisk (*) shall be omitted;

12. In the said rules, in Schedule-V, -

(a) for serial number 3 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be substituted, namely : -

S. No.	Rule No.	Function	Name of Authority.	Last date for registration.	Name of Appellate Authority.
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
"3.	6(1)	Registration of traders/dealers/ wholesaler/sellers of ozone depleting substances.	An officer not below the rank of Deputy Secretary in the Ministry of Environment and Forests.	In case of substance listed under Group I, Group II, Group III and Group IV up to the 31st December 2009, in case of substances in Group VI up to 31st December, 2039 and in case of substances in Group	Secretary, Ministry of Environment and Forests.".

				VIII up to 31st December 2014.	

(b) after serial number 6, the following serial number and entries shall be added at the end, namely :-

S. No.	Rule No.	Function	Name of Authority	Last date for registration	Name of Appellate Authority
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
7.	5(1)	Registration of importers or exporters of ozone depleting substances.	An officer not below the rank of Deputy Secretary in the Ministry of Environment and Forests.	31st December, 2029.	Secretary, Ministry of Environment and Forests.

13. In the said rules, in Schedule VI, -

(1) in Part I, -

(a) for serial number 10 and the entry relating thereto, the following serial number and entries shall be substituted, namely :-
"10. Plurinational State of Bolivia";

(b) for serial number 25 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be substituted, namely :-
"25. Democratic Republic of the Congo";

(c) serial number 30 and the entry relating thereto shall be omitted;

(d) after serial number 35A and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely : -
"35B. Equatorial Guinea";

(e) after serial number 49 and the entries relating thereto, the following serial number and entry shall be inserted, namely : -
"49A. Iraq"

(f) for serial number 54 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be substituted, namely :-
"54. Democratic People's Republic of Korea";

(g) for serial number 55 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be substituted, namely :-
"55. Republic of Korea";

(h) for serial number 60 and the entry relating thereto, the following serial number and entry shall be substituted, namely :-
"60. Libya";

(i) for serial number 70 and the entry relating thereto, the following serial number and entries shall be substituted, namely :-
"70. Republic of Moldova";

(j) after serial number 71 and the entry relating thereto, the following serial number and entry shall be inserted, namely : -
"71A. Montenegro";

(k) serial number 88 and the entry relating thereto shall be omitted;

(l) for serial number 94A and the entries relating thereto, the following serial number and entry shall be substituted, namely :-
"94A. Serbia";

(m) after serial number 99 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely : -
"99A. South Sudan";

(n) for serial number 104 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be substituted, namely :-
"104. United Republic of Tanzania";

(o) after serial number 106 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely : -
"106A. Timor-Leste";

(2) in Part III, -

(a) after serial number 1 and the entry relating thereto, the following serial number and entry shall be inserted, namely : -
"1A. Andora";

(b) after serial number 8 and the entry relating thereto, the following serial number and entry shall be inserted, namely : -
"8A. Cyprus";
(c) serial number 11 and the entry relating thereto shall be omitted;
(d) after serial number 17 and the entry relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely : -
"17A. Holy See";
(e) after serial number 23 and the entry relating thereto, the following serial number and entry shall be inserted, namely : -
"23A. Kazakhstan";
(f) after serial number 33 and the entry relating thereto, the following serial number and entry shall be inserted, namely : -
"33A. Romania";
(g) after serial number 34 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be inserted, namely : -
"34A. San Marino";
(h) serial number 40 and the entry relating thereto shall be omitted;
(i) for serial number 42 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be substituted, namely :-
"42. United Kingdom of Great Britain and Northern Ireland";
(j) for serial number 43 and the entry relating thereto, the following serial number and entries shall be substituted, namely :-
"43. United States of America";
(k) for serial number 45 and the entries relating thereto, the following serial number and entries shall be substituted, namely :-
"45. European Union"

14. In the said rules, in Schedule - VII, –

(a) for the existing heading, the following shall be substituted, namely : -
"Regulation on import and export of products containing ozone depleting substances";

(b) for serial number 1 to 6 and the entries relating thereto, the following serial numbers and entries shall be substituted, namely : -

Sl. No.	Name of Product	Name of group of ozone depleting substances.	Date regulation on imports becomes effective.	Date regulation on exports becomes effective.
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
"1.	Aircraft, mobile or automobile, boat, train and truck air-conditioning units. (whether incorporated in vehicle or not).	Group VI	Six months after these rules come into force.	Six months after these rules come into force.
2.	Domestic and commercial refrigeration and air-conditioning or heat pump equipment e.g. - Refrigerators - Freezers - Dehumidifiers - Water coolers - Ice machines - Air conditioning and heat pump units - Compressors	Group I, Group VI	-do-	-do-
3.	Aerosol products, except medical aerosols	Group I, Group VI	-do-	-do-
4.	Portable fire extinguishers/ System cylinder	Group II, Group VI	-do-	-do-
5.	Insulation boards, panels and pipe covers	Group I, Group VI	-do-	-do-
6.	Pre-polymers	Group I, Group VI	-do-	-do-.".

15. In the said rules, in Schedule VIII, -

after item number (vii), the following item shall be added, namely:-

"(viii) Production of ozone depleting substances specified as Group VI in column (4) of Schedule I for the Protocol approved feedstock uses in manufacture of other chemicals, with negligible emissions, if any.".

16. In the said rules, in Schedule IX, -

after serial number (2), the following serial number shall be inserted, namely:-

"(2A) Application for registration of persons under sub-rule (1) of rule 5 shall be made in Form 10A of Schedule XI.".

17. In the said rules, in Schedule – X, for Part VII, the following Part shall be substituted, namely :-

"Part VII,

Production of records

(1) Records being maintained pursuant to requirements of rule 13 shall be available for inspection at any reasonable time on request by an officer of the registering authority specified in column (4) of Schedule V, not below in rank to a Section Officer to the Government of India. However, persons who are engaged in selling any locally produced ozone depleting substances, they shall make records available for inspection at any reasonable time on request by an officer of the concerned producing enterprise not below in rank to Assistant Manager or on request by an officer of the Ministry of Environment and Forests not below in rank to a Section Officer.".

18. In the said rules, in Schedule – XI, -

(a) in Form 1, in Page 3, in column 1, for the existing entry under the heading, Name of Group of Ozone Depleting Substances, the following entry shall be substituted, namely : -

"Group VI.";

(b) after Form 10- Page 2, the following Form shall be inserted, namely:-

"FORM 10A - Page 1

FORM FOR REGISTRATION OF ENTERPRISES IMPORTING/EXPORTING OZONE DEPLETING SUBSTANCES [SUB-RULE (1) OF RULE 5]

1. Name of firm
2. Address of registered office (including Tehsil, District, State)
3. Date of registration and the name of Act under which registered (A copy of such registration to be attached)
4. Particulars of importers or exporters

S. No.	Name*1 of ozone depleting substances.	Address of importers or exporters.	Date of start of import or export of ozone depleting substances.	Name and address from or to whom ozone depleting substance was imported or exported during the past twelve months.

Form 10A - Page 2

5. Name of Proprietor or Chief Executive :
6. Please attach a copy of latest Income Tax Assessment Order :

Signature of the applicant *2
with Seal

Verification

I declare that the enterprise/ firm mentioned in Sr. 1 above has not applied for registration under sub-rule (1) of rule 5 of the Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Rules, 2000 with any other registering authority.

I …….. S/o …… do hereby solemnly verify that to the best of my knowledge and belief the information given above and the annexure and statements any accompanying it are correct and complete.

I further declare that I am submitting and verifying the information given above in my capacity as ……. and that I am competent to do so.

Place ……..
Date …….

Signature *2……
with seal

Notes:

*1 Please see Schedule I for list of all ozone depleting substances.

*2 The above Form including the verification portion must be signed in case of an individual by the individual himself or a person duly authorized by him, in case of Hindu undivided family, by the Karta: in case of the partnership firm, by the managing partner, in case of a company, by a person duly authorized in that behalf by the Board of Directors and in any case, by a person in-charge of or responsible for the conduct of the business.".

[F. No. 16/1/96-OC]
MANINDER SINGH, Jt. Secy.

Note :- The principal notification was published in the Gazette of India, Extraordinary Part-II, Section 3, Sub-section (ii) *vide* number S.O. 670 (E), dated the 19th July, 2000 and subsequently amended *vide* :-

1. S.O. 1283 (E), dated the 31st December, 2001;
2. S.O. 966 (E), dated the 27th August, 2003;
3. S.O. 929 (E), dated the 16th August, 2004;
4. S.O. 1391 (E), dated the 26th September, 2005; and
5. S.O. 1561 (E), dated the 18th September, 2007.

Printed by the Manager, Government of India Press, Ring Road, Mayapuri, New Delhi-110064
and Published by the Controller of Publications, Delhi-110054.

The Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Amendment Rules, 2019

रजिस्ट्री सं० डी० एल०-33004/99 REGD. NO. D. L.-33004/99

भारत का राजपत्र
The Gazette of India

असाधारण
EXTRAORDINARY
भाग II—खण्ड 3—उप-खण्ड (ii)
PART II—Section 3—Sub-section (ii)
प्राधिकार से प्रकाशित
PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 4222] नई दिल्ली, मंगलवार, दिसम्बर 31, 2019/पौष 10, 1941
No. 4222] NEW DELHI, TUESDAY, DECEMBER 31, 2019/PAUSHA 10, 1941

पर्यावरण, वन और जलवायु परिवर्तन मंत्रालय

अधिसूचना

नई दिल्ली, 31 दिसम्बर, 2019

का.आ. 4724(अ).—केन्द्रीय सरकार ने पर्यावरण (संरक्षण) अधिनियम, 1986 (1986 का 29) की धारा 6, धारा 8 और धारा 25 द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए तारीख 19 जुलाई, 2000 की अधिसूचना संख्या का.आ. 670(अ) द्वारा ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियमन और नियंत्रण) नियम, 2000 बनाए थे;

और, वर्ष, 2016 में आयोजित मॉन्टरीयल प्रोटोकॉल के कार्यान्वयन हेतु बहु-पक्षीय कोष की कार्यकारी समिति (का.स.) की 77वीं बैठक में यथाविनिश्चित मॉन्टरीयल प्रोटोकॉल के समायोजन के अनुसार ओजोन अवक्षयकारी पदार्थों को चरण-बद्ध ढंग से समाप्त करने की प्रक्रिया में तेजी लाने हेतु यथा-संशोधित उक्त नियमों को और संशोधित किए जाने की आवश्यकता है।

अत:, अब केन्द्रीय सरकार पर्यावरण (संरक्षण) नियम, 1986 के नियम 5 के उप-नियम (4) के साथ पठित पर्यावरण (संरक्षण) अधिनियम, 1986 (1986 का 29) की धारा 6, धारा 8 और धारा 25 द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए, उक्त नियमों के नियम 5 के उप-नियम (3) के खंड (क) के अधीन सूचना की अपेक्षा से जनहित में अभिमुक्त होने के उपरांत, असतत सैंडविच पैनलों सहित सभी अन्य फोम उत्पादों के विनिर्माण में प्रयुक्त समूह-6 पदार्थों की चरणबद्ध समाप्ति को प्रवर्तित करने हेतु ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियमन और नियंत्रण) नियम, 2000 का और संशोधन करने के लिए निम्नलिखित नियम बनाती है, अर्थात्:-

1. (1) इन नियमों का संक्षिप्त नाम ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ (विनियमन और नियंत्रण) संशोधन नियम, 2019 है।

   (2) ये राजपत्र में इनके अंतिम प्रकाशन की तारीख को प्रवृत्त होंगे।

2. उक्त नियमों के, नियम 5 में, उप-नियम 2क के पश्चात् निम्नलिखित उप-नियम अंत:स्थापित किया जाएगा अर्थात्:-

   "(2ख) तारीख 01 जनवरी, 2020 से एचसीएफसी-141ख के आयात के लिए अनुज्ञप्ति का जारी किया जाना प्रतिषिद्ध किया जाएगा ।"

3. उक्त नियम की अनूसूची-4 में, क्रम सं. 10 के सामने मद (ग) और उससे संबंधित प्रविष्टियों के स्थान पर निम्नलिखित रखा जाएगा, अर्थात्:

क्र.सं.	कार्यकलापों के नाम	ओजोन अवक्षयकारी पदार्थ के समूह का नाम	चरणबद्ध समाप्ति की तारीख
(1)	(2)	(3)	(4)
(ग)	पूर्व-मिश्रित पोलियोल का विनिर्माण	समूह-VI	1-1-2020

4. उक्त नियम की अनुसूची-7 के अधीन टिप्पण में खंड 2 के पश्चात् निम्नलिखित खंड अंत:स्थापित किया जाएगा, अर्थात्:-

"प्री-पॉलीमरों जिनमें समूह-6 पदार्थों को अंतर्विष्ट करने वाले पूर्व मिश्रित पोलियोल भी हैं।"

[फा. सं. 16/1/96-ओसी-पार्ट-III]

गीता मेनन, संयुक्त सचिव

टिप्पण : मूल अधिसूचना तारीख 19 जुलाई, 2000 की अधिसूचना सं. का.आ. 670 (अ) द्वारा भारत के राजपत्र, असाधारण, भाग II खंड 3, उप-खंड (ii) में प्रकाशित की गई थी और तत्पश्चात् निम्नलिखित अधिसूचनाओं द्वारा संशोधित की गई थी:-

1. का.आ. 1283 (अ), तारीख 31 दिसम्बर, 2001;
2. का.आ. 966 (अ), तारीख 27 अगस्त, 2003;
3. का.आ. 929 (अ), तारीख 16 अगस्त, 2004;
4. का.आ. 1391 (अ), तारीख 26 सितम्बर, 2005;
5. का.आ. 1561 (अ), तारीख 18 सितम्बर, 2007; और
6. का.आ. 1033 (अ), तारीख 13 मार्च, 2014 ।

MINISTRY OF ENVIRONMENT, FOREST AND CLIMATE CHANGE

NOTIFICATION

New Delhi, the 31st December, 2019

S.O. 4724(E).—Whereas the Central Government, in exercise of the powers conferred by sections 6, 8 and 25 of the Environment (Protection) Act, 1986 (29 of 1986), made the Ozone Depleting Substances (Regulations and Control) Rules, 2000 (hereinafter referred to as the said rules) vide notification number S.O. 670(E), dated the 19th July, 2000;

And whereas, the said rules as amended need to be further amended to align with the accelerated phase-out of Ozone Depleting Substances (ODSs) as per the adjustment of the Montreal Protocol as decided at the 77th meeting of the Executive-Committee (Ex-Com) of the Multilateral Fund for implementation of the Montreal Protocol held in 2016;

Now, therefore, in exercise of the powers conferred by sections 6, 8 and 25 of the Environment (Protection) Act, 1986 (29 of 1986), read with sub-rule (4) of rule 5 of the Environment (Protection) Rules, 1986, after having dispensed with the requirement of notice under clause (a) of sub-rule (3) of the rule 5 of the said rules in public interest, to enforce the phase out of Group VI substances used in manufacture of all other foam products including discontinuous sandwich panels, as stated in the said rules as amended by the Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Amendment Rules, 2014, the Central Government hereby makes the following rules further to amend the Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Rules, 2000, namely:-

1. (1) These rules may be called the Ozone Depleting Substances (Regulation and Control) Amendment Rules, 2019.

(2) They shall come into force on the date of their final publication in the Official Gazette.

2. In the said rules, in rule 5, after sub-rule 2A, the following sub-rule shall be inserted namely:-

"(2B) Issuance of license for import of HCFC-141b shall be prohibited from 1st January 2020.".

3. In the said rules, in Schedule-IV, against serial number 10 for item (c) and the entries relating thereto, the following shall be substituted, namely:

Sl.No.	Name of Activities	Name of Group of ozone depleting substance	Phase-out date
(1)	(2)	(3)	(4)
	"(c) Manufacture of pre-blended polyols	Group VI	1-1-2020".

4. In the said rules, in the Note under Schedule-VII, after clause 2, the following clause shall be inserted, namely:-

"3. Pre-polymers include pre-blended polyols containing Group VI substances.".

[F. No. 16/1/96-OC-Pt-III]

GEETA MENON, Jt. Secy.

Note : The principal rules were published in the Gazette of India, Extraordinary Part-II, Section 3, Sub-section (ii) *vide* number S.O. 670(E), dated the 19th July, 2000 and subsequently amended vide :-

1. S.O. 1283(E), dated the 31st December, 2001;
2. S.O. 996(E), dated the 27th August, 2003;
3. S.O. 929(E), dated the 16th August, 2004;
4. S.O. 1391(E), dated the 26th September, 2005;
5. S.O. 1561(E), dated the 18th September, 2007; and
6. S.O. 1033(E), dated the 13th March, 2014.

Uploaded by Dte. of Printing at Government of India Press, Ring Road, Mayapuri, New Delhi-110064
and Published by the Controller of Publications, Delhi-110054.

Annexure-7B

रजिस्ट्री सं० डी० एल०-33004/99

REGD. NO. D. L.-33004/99

भारत का राजपत्र
The Gazette of India

असाधारण
EXTRAORDINARY
भाग III—खण्ड 4
PART III—Section 4
प्राधिकार से प्रकाशित
PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 217] नई दिल्ली, बुधवार, नवम्बर 18, 2009/कार्तिक 27, 1931
No. 217] NEW DELHI, WEDNESDAY, NOVEMBER 18, 2009/KARTIKA 27, 1931

राष्ट्रीय परिवेशी वायु गुणवत्ता मानक

केन्द्रीय प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड

अधिसूचना

नई दिल्ली, 18 नवम्बर, 2009

सं. बी-29016/20/90/पी.सी.आई.-I.—वायु (प्रदूषण निवारण एवं नियंत्रण) अधिनियम, 1981 (1981 का 14) की धारा 16 की उपधारा (2) (एच) द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए तथा अधिसूचना संख्या का.आ. 384(ई), दिनांक 11 अप्रैल, 1994 और का.आ. 935 (ई) दिनांक 14 अक्टूबर, 1998 के अधिक्रमण में केन्द्रीय प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड इसके द्वारा तत्काल प्रभाव से राष्ट्रीय परिवेशी वायु गुणवत्ता मानक अधिसूचित करता है, जो इस प्रकार है:-

राष्ट्रीय परिवेशी वायु गुणवत्ता मानक

क्र. सं.	प्रदूषक	समय आधारित औसत	परिवेशी वायु में सान्द्रण		
			औद्योगिक, रिहायशी, ग्रामीण और अन्य क्षेत्र	पारिस्थितिकीय संवेदनशील क्षेत्र (केन्द्र सरकार द्वारा अधिसूचित)	प्रोधन की पद्धति
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
1	सल्फर डाई आक्साइड (SO_2), $\mu g/m^3$	वार्षिक*	50	20	-उन्नत वेस्ट और गाईक
		24 घंटे**	80	80	-पश्चवेगनी परिदीप्ती
2	नाइट्रोजन डाई आक्साइड (NO_2), $\mu g/m^3$	वार्षिक*	40	30	-उपांतरित जैकब और हॉवाइजर (सोडियम-आर्सेनाईट)
		24 घंटे**	80	80	-रासायनिक संदीप्ति
3	विविक्त पदार्थ (10माइक्रान से कम आकार)या PM_{10}, $\mu g/m^3$	वार्षिक*	60	60	-हरात्मक विश्लेषण
		24 घंटे**	100	100	-टोयम
					-बीटा तनुकरण पद्धति

4	विविक्त पदार्थ (2.5 माइक्रान से कम आकार या $PM_{2.5}$, $\mu g/m^3$	वार्षिक* 24 घंटे**	40 60	40 60	-हरात्मक विश्लेषण -टोयम -बीटा तनुकरण पद्धति
5	ओजोन (O_3) $\mu g/m^3$	8 घंटे** 1 घंटा**	100 180	100 180	-पराबैगनी द्वीप्तिकाल -रासायनिक संदीप्ति -रासायनिक पद्धति
6	सीसा (Pb) $\mu g/m^3$	वार्षिक* 24 घंटे**	0.50 1.0	0.50 1.0	ई.पी.एम 2000 या समरूप फिल्टर पेपर का प्रयोग करके AAS/ICP पद्धति -टेफलॉन फिल्टर पेपर का प्रयोग करते हुए ED-XRF
7	कार्बन मोनोक्साइड (CO) mg/m^3	8 घंटे** 1 घंटा**	02 04	02 04	-अविपेक्षी अवरक्त (NDIR) स्पैक्ट्रम मापन
8	अमोनिया (NH_3) $\mu g/m^3$	वार्षिक* 24 घंटे**	100 400	100 400	-रासायनिक संदीप्ती -इण्डोफिनॉल ब्लू पद्धति
9	बैन्जीन (C_6H_6) $\mu g/m^3$	वार्षिक*	05	05	- गैस क्रोमेटोग्राफी आधारित सतत् विश्लेषक -अधिशोषण तथा निशोषण के बाद गैस क्रोमेटोग्राफी
10	बैन्जो (ए) पाईरीन (BaP) केवल विविक्त कण, ng/m^3	वार्षिक*	01	01	-विलायक निष्कर्षण के बाद HPLC/GC द्वारा विश्लेषण
11	आर्सेनिक (As) ng/m^3	वार्षिक*	06	06	-असंवितरक अवरक्त स्पैक्ट्रामिती ई.पी.एम. 2000 या समरूप फिल्टर पेपर का प्रयोग करके ICP/AAS पद्धति
12	निकिल (Ni) ng/m^3	वार्षिक*	20	20	ई.पी.एम. 2000 या समरूप फिल्टर पेपर का प्रयोग करके ICP/AAS पद्धति

* वर्ष में एक समान अंतरालों पर सप्ताह में दो बार प्रति 24 घंटे तक किसी एक स्थान विशेष पर लिये गये न्यूनतम 104 मापों का वार्षिक अंकगणीतीय औसत ।

** वर्ष में 98 प्रतिशत समय पर 24 घंटे या 8 घंटे या 1 घंटा के मानीटर मापमान, जो लागू हो , अनुपालन किये जाएंगे । दो प्रतिशत समय पर यह मापमान अधिक हो सकता है, किन्तु क्रमिक दो मानीटर करने के दिनों पर नहीं ।

टिप्पणी:

1. जब कभी और जहां भी किसी अपने-अपने प्रवर्ग के लिये दो क्रमिक प्रबोधन दिनों पर मापित मूल्य, ऊपर विनिर्दिष्ट सीमा से अधिक हो तो इसे नियमित या निरंतर प्रबोधन तथा अतिरिक्त अन्वेषण करवाने के लिये पर्याप्त कारण समझा जायेगा ।

संत प्रसाद गौतम, अध्यक्ष

[विज्ञापन-III/4/184/09/असा.]

टिप्पणी: राष्ट्रीय परिवेशी वायु गुणवत्ता मानक संबंधी अधिसूचनाएँ, केन्द्रीय प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड द्वारा भारत के राजपत्र आसाधरण में अधिसूचना संख्या का.आ. 384 (ई), दिनांक 11 अप्रैल, 1994 एवं का. आ. 935 (ई), दिनांक 14 अक्टूबर, 1998 द्वारा प्रकाशित की गयी थी ।

NATIONAL AMBIENT AIR QUALITY STANDARDS

CENTRAL POLLUTION CONTROL BOARD

NOTIFICATION

New Delhi, the 18th November, 2009

No. B-29016/20/90/PCI-L—In exercise of the powers conferred by Sub-section (2) (h) of section 16 of the Air (Prevention and Control of Pollution) Act, 1981 (Act No.14 of 1981), and in supersession of the Notification No(s). S.O. 384(E), dated 11th April, 1994 and S.O. 935(E), dated 14th October, 1998, the Central Pollution Control Board hereby notify the National Ambient Air Quality Standards with immediate effect, namely:-

NATIONAL AMBIENT AIR QUALITY STANDARDS

S. No.	Pollutant	Time Weighted Average	Concentration in Ambient Air		
			Industrial, Residential, Rural and Other Area	Ecologically Sensitive Area (notified by Central Government)	Methods of Measurement
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
1	Sulphur Dioxide (SO_2), $\mu g/m^3$	Annual*	50	20	- Improved West and Gaeke
		24 hours**	80	80	-Ultraviolet fluorescence
2	Nitrogen Dioxide (NO_2), $\mu g/m^3$	Annual*	40	30	- Modified Jacob & Hochheiser (Na-Arsenite)
		24 hours**	80	80	- Chemiluminescence
3	Particulate Matter (size less than 10µm) or PM_{10} $\mu g/m^3$	Annual*	60	60	- Gravimetric - TOEM
		24 hours**	100	100	- Beta attenuation
4	Particulate Matter (size less than 2.5µm) or $PM_{2.5}$ $\mu g/m^3$	Annual*	40	40	- Gravimetric - TOEM
		24 hours**	60	60	- Beta attenuation
5	Ozone (O_3) $\mu g/m^3$	8 hours**	100	100	- UV photometric - Chemilminescence
		1 hour**	180	180	- Chemical Method
6	Lead (Pb) $\mu g/m^3$	Annual*	0.50	0.50	- AAS /ICP method after sampling on EPM 2000 or equivalent filter paper - ED-XRF using Teflon filter
		24 hours**	1.0	1.0	
7	Carbon Monoxide (CO) mg/m^3	8 hours**	02	02	- Non Dispersive Infra Red (NDIR) spectroscopy
		1 hour**	04	04	
8	Ammonia (NH_3) $\mu g/m^3$	Annual*	100	100	-Chemiluminescence
		24 hours**	400	400	-Indophenol blue method

(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
9	Benzene (C_6H_6) $\mu g/m^3$	Annual*	05	05	- Gas chromatography based continuous analyzer - Adsorption and Desorption followed by GC analysis
10	Benzo(a)Pyrene (BaP) - particulate phase only, ng/m^3	Annual*	01	01	- Solvent extraction followed by HPLC/GC analysis
11	Arsenic (As), ng/m^3	Annual*	06	06	- AAS /ICP method after sampling on EPM 2000 or equivalent filter paper
12	Nickel (Ni), ng/m^3	Annual*	20	20	- AAS /ICP method after sampling on EPM 2000 or equivalent filter paper

* Annual arithmetic mean of minimum 104 measurements in a year at a particular site taken twice a week 24 hourly at uniform intervals.

** 24 hourly or 08 hourly or 01 hourly monitored values, as applicable, shall be complied with 98% of the time in a year. 2% of the time, they may exceed the limits but not on two consecutive days of monitoring.

Note. — Whenever and wherever monitoring results on two consecutive days of monitoring exceed the limits specified above for the respective category, it shall be considered adequate reason to institute regular or continuous monitoring and further investigation.

SANT PRASAD GAUTAM, Chairman
[ADVT-III/4/184/09/Exty.]

Note: The notifications on National Ambient Air Quality Standards were published by the Central Pollution Control Board in the Gazette of India, Extraordinary vide notification No(s). S.O. 384(E), dated 11th April, 1994 and S.O. 935(E), dated 14th October, 1998.

Printed by the Manager, Government of India Press, Ring Road, Mayapuri, New Delhi-110064
and Published by the Controller of Publications, Delhi-110054.

Annexure-08

ICAO

International Standards
and Recommended Practices

Annex 14 to the Convention on International Civil Aviation

Aerodromes

Volume I
Aerodrome Design and Operations

Seventh Edition, July 2016

This edition supersedes, on 10 November 2016, all previous editions of Annex 14, Volume I.

For information regarding the applicability of the Standards and Recommended Practices, see Chapter 1, 1.2 and the Foreword.

INTERNATIONAL CIVIL AVIATION ORGANIZATION

ICAO

International Standards
and Recommended Practices

Annex 14 to the Convention on International Civil Aviation

Aerodromes

Volume I
Aerodrome Design and Operations

Seventh Edition, July 2016

This edition supersedes, on 10 November 2016, all previous editions of Annex 14, Volume I.

For information regarding the applicability of the Standards and Recommended Practices, see Chapter 1, 1.2 and the Foreword.

INTERNATIONAL CIVIL AVIATION ORGANIZATION

Published in separate English, Arabic, Chinese, French, Russian
and Spanish editions by the
INTERNATIONAL CIVIL AVIATION ORGANIZATION
999 Robert-Bourassa Boulevard, Montréal, Quebec, Canada H3C 5H7

For ordering information and for a complete listing of sales agents
and booksellers, please go to the ICAO website at www.icao.int

First edition 1990
Sixth edition 2013
Seventh edition 2016

Annex 14, *Aerodromes —*
Volume I, *Aerodrome Design and Operations*
Order Number: AN14-1
ISBN 978-92-9258-031-5

© ICAO 2016

All rights reserved. No part of this publication may be reproduced, stored in a retrieval system or transmitted in any form or by any means, without prior permission in writing from the International Civil Aviation Organization.

CHAPTER 6. VISUAL AIDS FOR DENOTING OBSTACLES

6.1 Objects to be marked and/or lighted

Note.— The marking and/or lighting of obstacles is intended to reduce hazards to aircraft by indicating the presence of the obstacles. It does not necessarily reduce operating limitations which may be imposed by an obstacle.

6.1.1 Objects within the lateral boundaries of the obstacle limitation surfaces

6.1.1.1 Vehicles and other mobile objects, excluding aircraft, on the movement area of an aerodrome are obstacles and shall be marked and, if the vehicles and aerodrome are used at night or in conditions of low visibility, lighted, except that aircraft servicing equipment and vehicles used only on aprons may be exempt.

6.1.1.2 Elevated aeronautical ground lights within the movement area shall be marked so as to be conspicuous by day. Obstacle lights shall not be installed on elevated ground lights or signs in the movement area.

6.1.1.3 All obstacles within the distance specified in Table 3-1, column 11 or 12, from the centre line of a taxiway, an apron taxiway or aircraft stand taxilane shall be marked and, if the taxiway, apron taxiway or aircraft stand taxilane is used at night, lighted.

6.1.1.4 **Recommendation.—** *A fixed obstacle that extends above a take-off climb surface within 3 000 m of the inner edge of the take-off climb surface should be marked and, if the runway is used at night, lighted, except that:*

a) such marking and lighting may be omitted when the obstacle is shielded by another fixed obstacle;

b) the marking may be omitted when the obstacle is lighted by medium-intensity obstacle lights, Type A, by day and its height above the level of the surrounding ground does not exceed 150 m;

c) the marking may be omitted when the obstacle is lighted by high-intensity obstacle lights by day; and

d) the lighting may be omitted where the obstacle is a lighthouse and an aeronautical study indicates the lighthouse light to be sufficient.

6.1.1.5 **Recommendation.—** *A fixed object, other than an obstacle, adjacent to a take-off climb surface should be marked and, if the runway is used at night, lighted, if such marking and lighting is considered necessary to ensure its avoidance, except that the marking may be omitted when:*

a) the object is lighted by medium-intensity obstacle lights, Type A, by day and its height above the level of the surrounding ground does not exceed 150 m; or

b) the object is lighted by high-intensity obstacle lights by day.

6.1.1.6 A fixed obstacle that extends above an approach surface within 3 000 m of the inner edge or above a transitional surface shall be marked and, if the runway is used at night, lighted, except that:

a) such marking and lighting may be omitted when the obstacle is shielded by another fixed obstacle;

b) the marking may be omitted when the obstacle is lighted by medium-intensity obstacle lights, Type A, by day and its height above the level of the surrounding ground does not exceed 150 m;

c) the marking may be omitted when the obstacle is lighted by high-intensity obstacle lights by day; and

d) the lighting may be omitted where the obstacle is a lighthouse and an aeronautical study indicates the lighthouse light to be sufficient.

6.1.1.7 **Recommendation.—** *A fixed obstacle that extends above a horizontal surface should be marked and, if the aerodrome is used at night, lighted, except that:*

a) such marking and lighting may be omitted when:

1) the obstacle is shielded by another fixed obstacle; or

2) for a circuit extensively obstructed by immovable objects or terrain, procedures have been established to ensure safe vertical clearance below prescribed flight paths; or

3) an aeronautical study shows the obstacle not to be of operational significance;

b) the marking may be omitted when the obstacle is lighted by medium-intensity obstacle lights, Type A, by day and its height above the level of the surrounding ground does not exceed 150 m;

c) the marking may be omitted when the obstacle is lighted by high-intensity obstacle lights by day; and

d) the lighting may be omitted where the obstacle is a lighthouse and an aeronautical study indicates the lighthouse light to be sufficient.

6.1.1.8 A fixed object that extends above an obstacle protection surface shall be marked and, if the runway is used at night, lighted.

Note.— See 5.3.5 for information on the obstacle protection surface.

6.1.1.9 **Recommendation.—** *Other objects inside the obstacle limitation surfaces should be marked and/or lighted if an aeronautical study indicates that the object could constitute a hazard to aircraft (this includes objects adjacent to visual routes e.g. waterway or highway).*

Note.— See note accompanying 4.4.2.

6.1.1.10 **Recommendation.—** *Overhead wires, cables, etc., crossing a river, waterway, valley or highway should be marked and their supporting towers marked and lighted if an aeronautical study indicates that the wires or cables could constitute a hazard to aircraft.*

6.1.2 Objects outside the lateral boundaries of the obstacle limitation surfaces

6.1.2.1 **Recommendation.—** *Obstacles in accordance with 4.3.2 should be marked and lighted, except that the marking may be omitted when the obstacle is lighted by high-intensity obstacle lights by day.*

6.1.2.2 **Recommendation.—** *Other objects outside the obstacle limitation surfaces should be marked and/or lighted if an aeronautical study indicates that the object could constitute a hazard to aircraft (this includes objects adjacent to visual routes e.g. waterway, highway).*

6.1.2.3 **Recommendation.—** *Overhead wires, cables, etc., crossing a river, waterway, valley or highway should be marked and their supporting towers marked and lighted if an aeronautical study indicates that the wires or cables could constitute a hazard to aircraft.*

6.2 Marking and/or lighting of objects

6.2.1 General

6.2.1.1 The presence of objects which must be lighted, as specified in 6.1, shall be indicated by low-, medium- or high-intensity obstacle lights, or a combination of such lights.

6.2.1.2 Low-intensity obstacle lights, Types A B, C, D and E, medium-intensity obstacle lights, Types A, B and C, high-intensity obstacle lights Type A and B, shall be in accordance with the specifications in Table 6-1 and Appendix 1.

6.2.1.3 The number and arrangement of low-, medium- or high-intensity obstacle lights at each level to be marked shall be such that the object is indicated from every angle in azimuth. Where a light is shielded in any direction by another part of the object, or by an adjacent object, additional lights shall be provided on that adjacent object or the part of the object that is shielding the light, in such a way as to retain the general definition of the object to be lighted. If the shielded light does not contribute to the definition of the object to be lighted, it may be omitted.

6.2.2 Mobile objects

Marking

6.2.2.1 All mobile objects to be marked shall be coloured or display flags.

Marking by colour

6.2.2.2 **Recommendation.—** *When mobile objects are marked by colour, a single conspicuous colour, preferably red or yellowish green for emergency vehicles and yellow for service vehicles, should be used.*

Marking by flags

6.2.2.3 Flags used to mark mobile objects shall be displayed around, on top of, or around the highest edge of the object. Flags shall not increase the hazard presented by the object they mark.

6.2.2.4 Flags used to mark mobile objects shall not be less than 0.9 m on each side and shall consist of a chequered pattern, each square having sides of not less than 0.3 m. The colours of the pattern shall contrast each with the other and with the background against which they will be seen. Orange and white or alternatively red and white shall be used, except where such colours merge with the background.

Table 6-1. Characteristics of obstacle lights

1	2	3	4	5	6	7
			Peak intensity (cd) at given Background Luminance (b)			
Light Type	Colour	Signal type/ (flash rate)	Day (Above 500 cd/m^2)	Twilight (50-500 cd/m^2)	Night (Below 50 cd/m^2)	Light Distribution Table
Low-intensity, Type A (fixed obstacle)	Red	Fixed	N/A	N/A	10	Table 6-2
Low-intensity, Type B (fixed obstacle)	Red	Fixed	N/A	N/A	32	Table 6-2
Low-intensity, Type C (mobile obstacle)	Yellow/Blue (a)	Flashing (60-90 fpm)	N/A	40	40	Table 6-2
Low-intensity, Type D (follow-me vehicle)	Yellow	Flashing (60–90 fpm)	N/A	200	200	Table 6-2
Low-intensity, Type E	Red	Flashing (c)	N/A	N/A	32	Table 6-2 (Type B)
Medium-intensity, Type A	White	Flashing (20–60 fpm)	20 000	20 000	2 000	Table 6-3
Medium-intensity, Type B	Red	Flashing (20–60 fpm)	N/A	N/A	2 000	Table 6-3
Medium-intensity, Type C	Red	Fixed	N/A	N/A	2 000	Table 6-3
High-intensity, Type A	White	Flashing (40–60 fpm)	200 000	20 000	2 000	Table 6-3
High-intensity, Type B	White	Flashing (40–60 fpm)	100 000	20 000	2 000	Table 6-3

a) See 6.2.2.6

b) For flashing lights, effective intensity as determined in accordance with the *Aerodrome Design Manual* (Doc 9157), Part 4.

c) For wind turbine application, to flash at the same rate as the lighting on the nacelle.

Table 6-2. Light distribution for low-intensity obstacle lights

	Minimum intensity (a)	Maximum intensity (a)	Vertical beam spread (f)	
			Minimum beam spread	Intensity
Type A	10 cd (b)	N/A	10°	5 cd
Type B	32 cd (b)	N/A	10°	16 cd
Type C	40 cd (b)	400 cd	12° (d)	20 cd
Type D	200 cd (c)	400 cd	N/A (e)	N/A

Note.— This table does not include recommended horizontal beam spreads. 6.2.1.3 requires 360° coverage around an obstacle. Therefore, the number of lights needed to meet this requirement will depend on the horizontal beam spreads of each light as well as the shape of the obstacle. Thus, with narrower beam spreads, more lights will be required.

a) 360° horizontal. For flashing lights, the intensity is read into effective intensity, as determined in accordance with the *Aerodrome Design Manual* (Doc 9157), Part 4.
b) Between 2 and 10° vertical. Elevation vertical angles are referenced to the horizontal when the light is levelled.
c) Between 2 and 20° vertical. Elevation vertical angles are referenced to the horizontal when the light is levelled.
d) Peak intensity should be located at approximately 2.5° vertical.
e) Peak intensity should be located at approximately 17° vertical.
f) Beam spread is defined as the angle between the horizontal plane and the directions for which the intensity exceeds that mentioned in the “intensity” column.

Table 6-3. Light distribution for medium- and high-intensity obstacle lights according to benchmark intensities of Table 6-1

Benchmark intensity	Minimum requirements					Recommendations				
	Vertical elevation angle (b)			Vertical beam spread (c)		Vertical elevation angle (b)			Vertical beam spread (c)	
	0°		-1°			0°	-1°	-10°		
	Minimum average intensity (a)	Minimum intensity (a)	Minimum intensity (a)	Minimum beam spread	Intensity (a)	Maximum intensity (a)	Maximum intensity (a)	Maximum intensity (a)	Maximum beam spread	Intensity (a)
200 000	200 000	150 000	75 000	3°	75 000	250 000	112 500	7 500	7°	75 000
100 000	100 000	75 000	37 500	3°	37 500	125 000	56 250	3 750	7°	37 500
20 000	20 000	15 000	7 500	3°	7 500	25 000	11 250	750	N/A	N/A
2 000	2 000	1 500	750	3°	750	2 500	1 125	75	N/A	N/A

Note.— This table does not include recommended horizontal beam spreads. 6.2.1.3 requires 360° coverage around an obstacle. Therefore, the number of lights needed to meet this requirement will depend on the horizontal beam spreads of each light as well as the shape of the obstacle. Thus, with narrower beam spreads, more lights will be required.

a) 360° horizontal. All intensities are expressed in Candela. For flashing lights, the intensity is read into effective intensity, as determined in accordance with the *Aerodrome Design Manual* (Doc 9157), Part 4.
b) Elevation vertical angles are referenced to the horizontal when the light unit is levelled.
c) Beam spread is defined as the angle between the horizontal plane and the directions for which the intensity exceeds that mentioned in the “intensity” column.
Note.— An extended beam spread may be necessary under specific configuration and justified by an aeronautical study.

Lighting

6.2.2.5 Low-intensity obstacle lights, Type C, shall be displayed on vehicles and other mobile objects excluding aircraft.

Note.— See Annex 2 for lights to be displayed by aircraft.

6.2.2.6 Low-intensity obstacle lights, Type C, displayed on vehicles associated with emergency or security shall be flashing-blue and those displayed on other vehicles shall be flashing-yellow.

6.2.2.7 Low-intensity obstacle lights, Type D, shall be displayed on follow-me vehicles.

6.2.2.8 Low-intensity obstacle lights on objects with limited mobility such as aerobridges shall be fixed-red, and as a minimum be in accordance with the specifications for low-intensity obstacle lights, Type A, in Table 6-1. The intensity of the lights shall be sufficient to ensure conspicuity considering the intensity of the adjacent lights and the general levels of illumination against which they would normally be viewed.

6.2.3 Fixed objects

Note.— The fixed objects of wind turbines are addressed separately in 6.2.4 and the fixed objects of overhead wires, cables, etc., and supporting towers are addressed separately in 6.2.5.

Marking

6.2.3.1 All fixed objects to be marked shall, whenever practicable, be coloured, but if this is not practicable, markers or flags shall be displayed on or above them, except that objects that are sufficiently conspicuous by their shape, size or colour need not be otherwise marked.

Marking by colour

6.2.3.2 **Recommendation.—** *An object should be coloured to show a chequered pattern if it has essentially unbroken surfaces and its projection on any vertical plane equals or exceeds 4.5 m in both dimensions. The pattern should consist of rectangles of not less than 1.5 m and not more than 3 m on a side, the corners being of the darker colour. The colours of the pattern should contrast each with the other and with the background against which they will be seen. Orange and white or alternatively red and white should be used, except where such colours merge with the background. (See Figure 6-1.)*

6.2.3.3 **Recommendation.—** *An object should be coloured to show alternating contrasting bands if:*

a) it has essentially unbroken surfaces and has one dimension, horizontal or vertical, greater than 1.5 m, and the other dimension, horizontal or vertical, less than 4.5 m; or

b) it is of skeletal type with either a vertical or a horizontal dimension greater than 1.5 m.

The bands should be perpendicular to the longest dimension and have a width approximately 1/7 of the longest dimension or 30 m, whichever is less. The colours of the bands should contrast with the background against which they will be seen. Orange and white should be used, except where such colours are not conspicuous when viewed against the background. The bands on the extremities of the object should be of the darker colour. (See Figures 6-1 and 6-2.)

Note.— Table 6-4 shows a formula for determining band widths and for having an odd number of bands, thus permitting both the top and bottom bands to be of the darker colour.

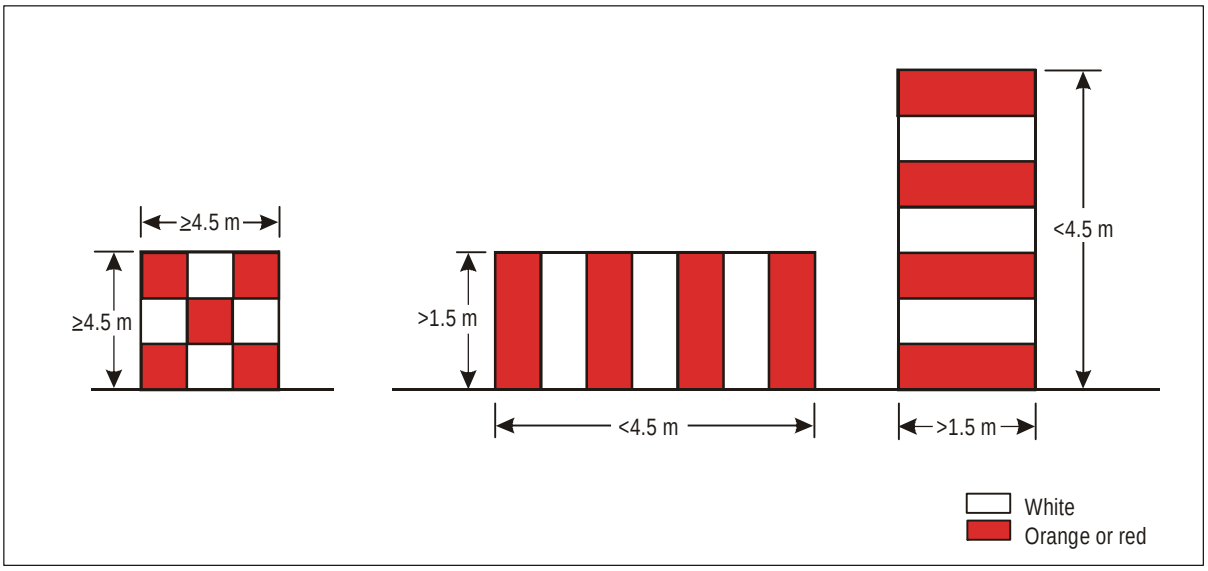


Figure 6-1. Basic marking patterns

Table 6-4. Marking band widths

Longest dimension		
Greater than	Not exceeding	Band width
1.5 m	210 m	1/7 of longest dimension
210 m	270 m	1/9 ’’ ’’ ’’
270 m	330 m	1/11 ’’ ’’ ’’
330 m	390 m	1/13 ’’ ’’ ’’
390 m	450 m	1/15 ’’ ’’ ’’
450 m	510 m	1/17 ’’ ’’ ’’
510 m	570 m	1/19 ’’ ’’ ’’
570 m	630 m	1/21 ’’ ’’ ’’

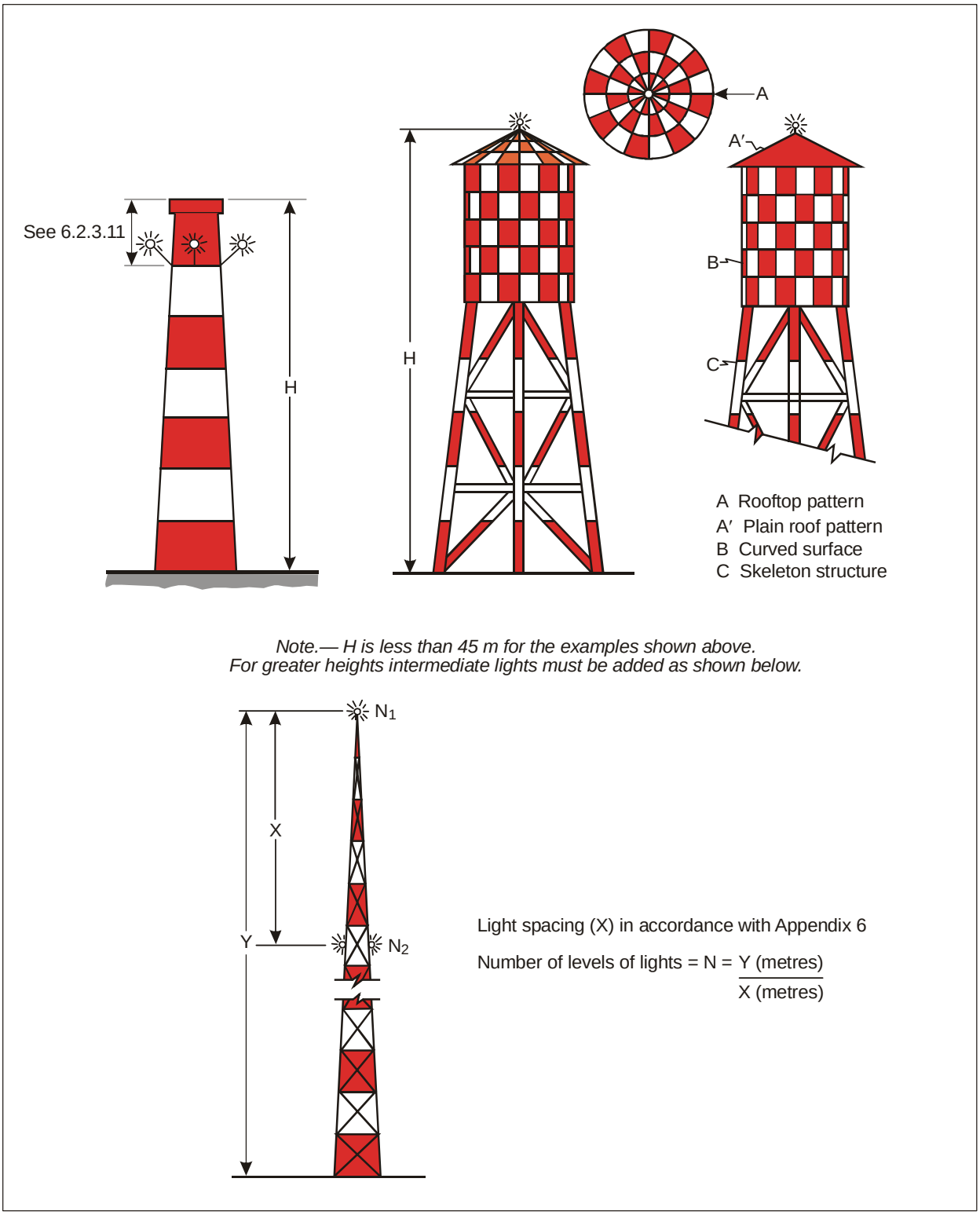
6.2.3.4 **Recommendation.—** *An object should be coloured in a single conspicuous colour if its projection on any vertical plane has both dimensions less than 1.5 m. Orange or red should be used, except where such colours merge with the background.*

Note.— Against some backgrounds it may be found necessary to use a different colour from orange or red to obtain sufficient contrast.

Marking by flags

6.2.3.5 Flags used to mark fixed objects shall be displayed around, on top of, or around the highest edge of, the object. When flags are used to mark extensive objects or groups of closely spaced objects, they shall be displayed at least every 15 m. Flags shall not increase the hazard presented by the object they mark.

6.2.3.6 Flags used to mark fixed objects shall not be less than 0.6 m on each side.



Note.— H is less than 45 m for the examples shown above.
For greater heights intermediate lights must be added as shown below.

Figure 6-2. Examples of marking and lighting of tall structures

6.2.3.7 **Recommendation.—** *Flags used to mark fixed objects should be orange in colour or a combination of two triangular sections, one orange and the other white, or one red and the other white, except that where such colours merge with the background, other conspicuous colours should be used.*

Marking by markers

6.2.3.8 Markers displayed on or adjacent to objects shall be located in conspicuous positions so as to retain the general definition of the object and shall be recognizable in clear weather from a distance of at least 1 000 m for an object to be viewed from the air and 300 m for an object to be viewed from the ground in all directions in which an aircraft is likely to approach the object. The shape of markers shall be distinctive to the extent necessary to ensure that they are not mistaken for markers employed to convey other information, and they shall be such that the hazard presented by the object they mark is not increased.

6.2.3.9 **Recommendation.—** *A marker should be of one colour. When installed, white and red, or white and orange markers should be displayed alternately. The colour selected should contrast with the background against which it will be seen.*

Lighting

6.2.3.10 In the case of an object to be lighted, one or more low-, medium- or high-intensity obstacle lights shall be located as close as practicable to the top of the object.

Note.— Recommendations on how a combination of low-, medium- and/or high-intensity lights on obstacles should be displayed are given in Appendix 6.

6.2.3.11 **Recommendation.—** *In the case of chimney or other structure of like function, the top lights should be placed sufficiently below the top so as to minimize contamination by smoke, etc. (See Figure 6-2).*

6.2.3.12 In the case of a tower or antenna structure indicated by high-intensity obstacle lights by day with an appurtenance, such as a rod or an antenna, greater than 12 m where it is not practicable to locate a high-intensity obstacle light on the top of the appurtenance, such a light shall be located at the highest practicable point and, if practicable, a medium-intensity obstacle light, Type A, mounted on the top.

6.2.3.13 In the case of an extensive object or of a group of closely spaced objects to be lighted that are:

a) penetrating a horizontal obstacle limitation surface (OLS) or located outside an OLS, the top lights shall be so arranged as to at least indicate the points or edges of the object highest in relation to the obstacle limitation surface or above the ground, and so as to indicate the general definition and the extent of the objects; and

b) penetrating a sloping OLS, the top lights shall be so arranged as to at least indicate the points or edges of the object highest in relation to the OLS, and so as to indicate the general definition and the extent of the objects. If two or more edges are of the same height, the edge nearest the landing area shall be marked.

6.2.3.14 **Recommendation.—** *When the obstacle limitation surface concerned is sloping and the highest point above the OLS is not the highest point of the object, additional obstacle lights should be placed on the highest point of the object.*

6.2.3.15 Where lights are applied to display the general definition of an extensive object or a group of closely spaced objects, and

a) low-intensity lights are used, they shall be spaced at longitudinal intervals not exceeding 45 m; and

b) medium-intensity lights are used, they shall be spaced at longitudinal intervals not exceeding 900 m.

6.2.3.16 High-intensity obstacle lights, Type A, and medium-intensity obstacle lights, Types A and B, located on an object shall flash simultaneously.

6.2.3.17 **Recommendation.—** *The installation setting angles for high-intensity obstacle lights, Type A, should be in accordance with Table 6-5.*

Note.— High-intensity obstacle lights are intended for day use as well as night use. Care is needed to ensure that these lights do not create disconcerting dazzle. Guidance on the design, location and operation of high-intensity obstacle lights is given in the Aerodrome Design Manual *(Doc 9157), Part 4.*

6.2.3.18 **Recommendation.—** *Where, in the opinion of the appropriate authority, the use of high-intensity obstacle lights, Type A, or medium-intensity obstacle lights, Type A, at night may dazzle pilots in the vicinity of an aerodrome (within approximately 10 000 m radius) or cause significant environmental concerns, a dual obstacle lighting system should be provided. This system should be composed of high-intensity obstacle lights, Type A, or medium-intensity obstacle lights, Type A, as appropriate, for daytime and twilight use and medium-intensity obstacle lights, Type B or C, for night-time use.*

Lighting of objects with a height less than 45 m above ground level

6.2.3.19 **Recommendation.—** *Low-intensity obstacle lights, Type A or B, should be used where the object is a less extensive one and its height above the surrounding ground is less than 45 m.*

6.2.3.20 **Recommendation.—** *Where the use of low-intensity obstacle lights, Type A or B, would be inadequate or an early special warning is required, then medium- or high-intensity obstacle lights should be used.*

6.2.3.21 **Recommendation.—** *Low-intensity obstacle lights, Type B, should be used either alone or in combination with medium-intensity obstacle lights, Type B, in accordance with 6.2.3.22.*

6.2.3.22 **Recommendation.—** *Medium-intensity obstacle lights, Type A, B or C, should be used where the object is an extensive one. Medium-intensity obstacle lights, Types A and C, should be used alone, whereas medium-intensity obstacle lights, Type B, should be used either alone or in combination with low-intensity obstacle lights, Type B.*

Note.— A group of buildings is regarded as an extensive object.

Lighting of objects with a height 45 m to a height less than 150 m above ground level

6.2.3.23 **Recommendation.—** *Medium-intensity obstacle lights, Type A, B or C, should be used. Medium-intensity obstacle lights, Types A and C, should be used alone, whereas medium-intensity obstacle lights, Type B, should be used either alone or in combination with low-intensity obstacle lights, Type B.*

6.2.3.24 Where an object is indicated by medium-intensity obstacle lights, Type A, and the top of the object is more than 105 m above the level of the surrounding ground or the elevation of tops of nearby buildings (when the object to be marked is surrounded by buildings), additional lights shall be provided at intermediate levels. These additional intermediate lights shall be spaced as equally as practicable, between the top lights and ground level or the level of tops of nearby buildings, as appropriate, with the spacing not exceeding 105 m.

6.2.3.25 Where an object is indicated by medium-intensity obstacle lights, Type B, and the top of the object is more than 45 m above the level of the surrounding ground or the elevation of tops of nearby buildings (when the object to be marked is surrounded by buildings), additional lights shall be provided at intermediate levels. These additional intermediate lights shall be alternately low-intensity obstacle lights, Type B, and medium-intensity obstacle lights, Type B, and shall be

spaced as equally as practicable between the top lights and ground level or the level of tops of nearby buildings, as appropriate, with the spacing not exceeding 52 m.

6.2.3.26 Where an object is indicated by medium-intensity obstacle lights, Type C, and the top of the object is more than 45 m above the level of the surrounding ground or the elevation of tops of nearby buildings (when the object to be marked is surrounded by buildings), additional lights shall be provided at intermediate levels. These additional intermediate lights shall be spaced as equally as practicable, between the top lights and ground level or the level of tops of nearby buildings, as appropriate, with the spacing not exceeding 52 m.

6.2.3.27 Where high-intensity obstacle lights, Type A, are used, they shall be spaced at uniform intervals not exceeding 105 m between the ground level and the top light(s) specified in 6.2.3.10, except that where an object to be marked is surrounded by buildings, the elevation of the tops of the buildings may be used as the equivalent of the ground level when determining the number of light levels.

Lighting of objects with a height 150 m or more above ground level

6.2.3.28 **Recommendation.—** *High-intensity obstacle lights, Type A, should be used to indicate the presence of an object if its height above the level of the surrounding ground exceeds 150 m and an aeronautical study indicates such lights to be essential for the recognition of the object by day.*

6.2.3.29 Where high-intensity obstacle lights, Type A, are used, they shall be spaced at uniform intervals not exceeding 105 m between the ground level and the top light(s) specified in 6.2.3.10, except that where an object to be marked is surrounded by buildings, the elevation of the tops of the buildings may be used as the equivalent of the ground level when determining the number of light levels.

6.2.3.30 **Recommendation.—** *Where, in the opinion of the appropriate authority, the use of high-intensity obstacle lights, Type A, at night may dazzle pilots in the vicinity of an aerodrome (within approximately 10 000 m radius) or cause significant environmental concerns, medium-intensity obstacle lights, Type C, should be used alone, whereas medium-intensity obstacle lights, Type B, should be used either alone or in combination with low-intensity obstacle lights, Type B.*

6.2.3.31 Where an object is indicated by medium-intensity obstacle lights, Type A, additional lights shall be provided at intermediate levels. These additional intermediate lights shall be spaced as equally as practicable, between the top lights and ground level or the level of tops of nearby buildings, as appropriate, with the spacing not exceeding 105 m.

6.2.3.32 Where an object is indicated by medium-intensity obstacle lights, Type B, additional lights shall be provided at intermediate levels. These additional intermediate lights shall be alternately low-intensity obstacle lights, Type B, and medium-intensity obstacle lights, Type B, and shall be spaced as equally as practicable between the top lights and ground level or the level of tops of nearby buildings, as appropriate, with the spacing not exceeding 52 m.

6.2.3.33 Where an object is indicated by medium-intensity obstacle lights, Type C, additional lights shall be provided at intermediate levels. These additional intermediate lights shall be spaced as equally as practicable, between the top lights and ground level or the level of tops of nearby buildings, as appropriate, with the spacing not exceeding 52 m.

6.2.4 Wind turbines

6.2.4.1 A wind turbine shall be marked and/or lighted if it is determined to be an obstacle.

Note 1.— Additional lighting or markings may be provided where in the opinion of the State such lighting or markings are deemed necessary.

Note 2.— See 4.3.1 and 4.3.2

Markings

6.2.4.2 **Recommendation.—** *The rotor blades, nacelle and upper 2/3 of the supporting mast of wind turbines should be painted white, unless otherwise indicated by an aeronautical study.*

Lighting

6.2.4.3 **Recommendation.—** *When lighting is deemed necessary, in the case of a wind farm, i.e. a group of two or more wind turbines, the wind farm should be regarded as an extensive object and the lights should be installed:*

a) to identify the perimeter of the wind farm;

b) respecting the maximum spacing, in accordance with 6.2.3.15, between the lights along the perimeter, unless a dedicated assessment shows that a greater spacing can be used;

c) so that, where flashing lights are used, they flash simultaneously throughout the wind farm;

d) so that, within a wind farm, any wind turbines of significantly higher elevation are also identified wherever they are located; and

e) at locations prescribed in a), b) and d), respecting the following criteria:

i) for wind turbines of less than 150 m in overall height (hub height plus vertical blade height), medium-intensity lighting on the nacelle should be provided;

ii) for wind turbines from 150 m to 315 m in overall height, in addition to the medium-intensity light installed on the nacelle, a second light serving as an alternate should be provided in case of failure of the operating light. The lights should be installed to assure that the output of either light is not blocked by the other; and

iii) in addition, for wind turbines from 150 m to 315 m in overall height, an intermediate level at half the nacelle height of at least three low-intensity Type E lights, as specified in 6.2.1.3, should be provided. If an aeronautical study shows that low-intensity Type E lights are not suitable, low-intensity Type A or B lights may be used.

Note.— The above 6.2.4.3 e) does not address wind turbines of more than 315 m of overall height. For such wind turbines, additional marking and lighting may be required as determined by an aeronautical study.

6.2.4.4 **Recommendation.—** *The obstacle lights should be installed on the nacelle in such a manner as to provide an unobstructed view for aircraft approaching from any direction.*

6.2.4.5 **Recommendation.—** *Where lighting is deemed necessary for a single wind turbine or short line of wind turbines, the installation should be in accordance with 6.2.4.3 e) or as determined by an aeronautical study.*

6.2.5 Overhead wires, cables, etc., and supporting towers

Marking

6.2.5.1 **Recommendation.—** *The wires, cables, etc., to be marked should be equipped with markers; the supporting tower should be coloured.*

Marking by colours

6.2.5.2 **Recommendation.—** *The supporting towers of overhead wires, cables, etc., that require marking should be marked in accordance with 6.2.3.1 to 6.2.3.4, except that the marking of the supporting towers may be omitted when they are lighted by high-intensity obstacle lights by day.*

Marking by markers

6.2.5.3 Markers displayed on or adjacent to objects shall be located in conspicuous positions so as to retain the general definition of the object and shall be recognizable in clear weather from a distance of at least 1 000 m for an object to be viewed from the air and 300 m for an object to be viewed from the ground in all directions in which an aircraft is likely to approach the object. The shape of markers shall be distinctive to the extent necessary to ensure that they are not mistaken for markers employed to convey other information, and they shall be such that the hazard presented by the object they mark is not increased.

6.2.5.4 **Recommendation.—** *A marker displayed on an overhead wire, cable, etc., should be spherical and have a diameter of not less than 60 cm.*

6.2.5.5 **Recommendation.—** *The spacing between two consecutive markers or between a marker and a supporting tower should be appropriate to the diameter of the marker, but in no case should the spacing exceed:*

a) 30 m where the marker diameter is 60 cm progressively increasing with the diameter of the marker to

b) 35 m where the marker diameter is 80 cm and further progressively increasing to a maximum of

c) 40 m where the marker diameter is of at least 130 cm.

Where multiple wires, cables, etc., are involved, a marker should be located not lower than the level of the highest wire at the point marked.

6.2.5.6 **Recommendation.—** *A marker should be of one colour. When installed, white and red, or white and orange markers should be displayed alternately. The colour selected should contrast with the background against which it will be seen.*

6.2.5.7 **Recommendation.—** *When it has been determined that an overhead wire, cable, etc., needs to be marked but it is not practicable to install markers on the wire, cable, etc., then high-intensity obstacle lights, Type B, should be provided on their supporting towers.*

Lighting

6.2.5.8 **Recommendation.—** *High-intensity obstacle lights, Type B, should be used to indicate the presence of a tower supporting overhead wires, cables, etc., where:*

a) an aeronautical study indicates such lights to be essential for the recognition of the presence of wires, cables, etc.; or

b) it has not been found practicable to install markers on the wires, cables, etc.

6.2.5.9 Where high-intensity obstacle lights, Type B, are used, they shall be located at three levels:

— at the top of the tower;
— at the lowest level of the catenary of the wires or cables; and
— at approximately midway between these two levels.

Note.— In some cases, this may require locating the lights off the tower.

6.2.5.10 **Recommendation.—** *High-intensity obstacle lights, Type B, indicating the presence of a tower supporting overhead wires, cables, etc., should flash sequentially; first the middle light, second the top light and last, the bottom light. The intervals between flashes of the lights should approximate the following ratios:*

Flash interval between	Ratio of cycle time
middle and top light	*1/13*
top and bottom light	*2/13*
bottom and middle light	*10/13.*

Note.— High-intensity obstacle lights are intended for day use as well as night use. Care is needed to ensure that these lights do not create disconcerting dazzle. Guidance on the design, operation and the location of high-intensity obstacle lights is given in the Aerodrome Design Manual *(Doc 9157), Part 4.*

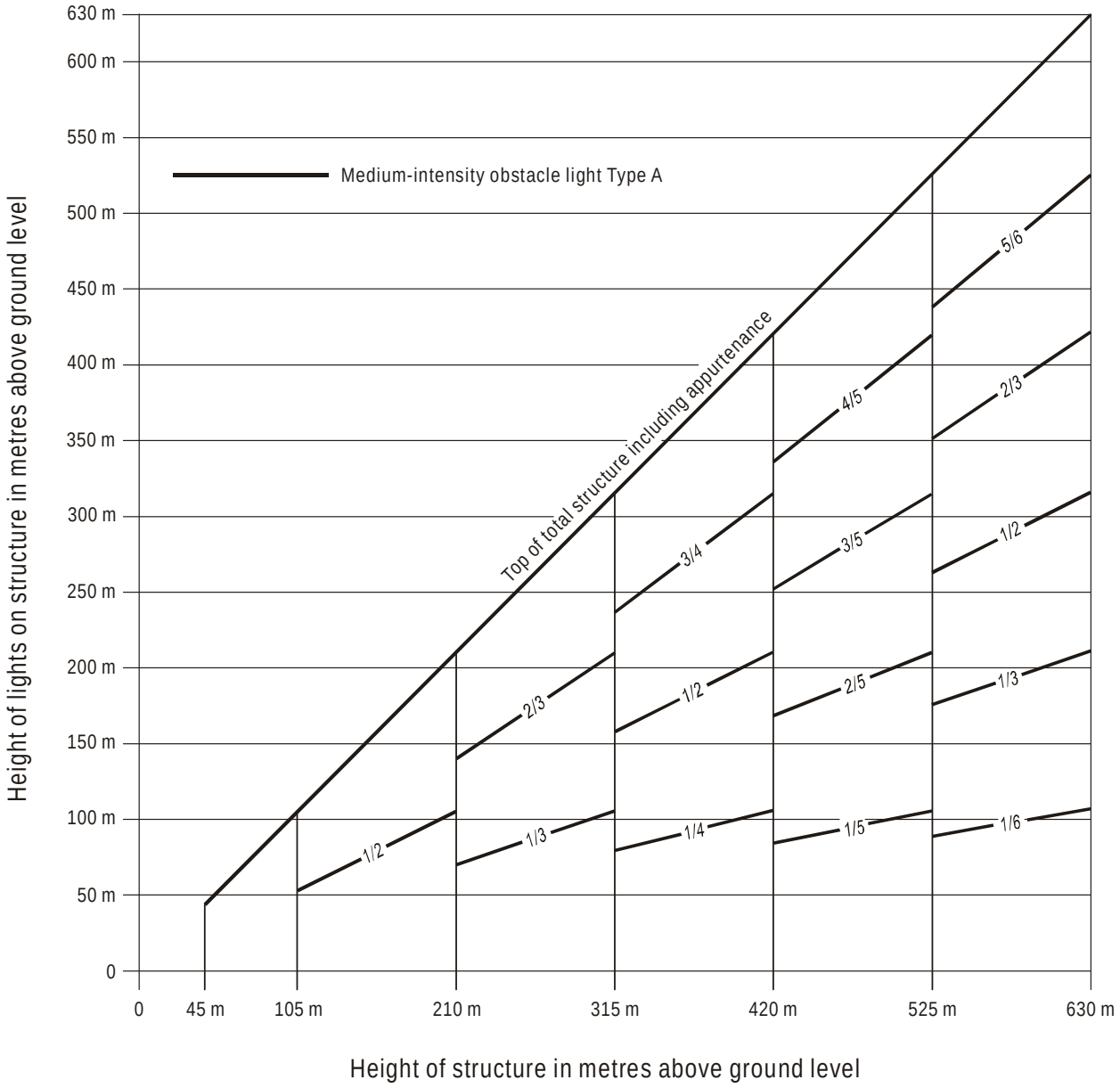
6.2.5.11 **Recommendation.—** *Where, in the opinion of the appropriate authority, the use of high-intensity obstacle lights, Type B, at night may dazzle pilots in the vicinity of an aerodrome (within approximately 10 000 m radius) or cause significant environmental concerns, a dual obstacle lighting system should be provided. This system should be composed of high-intensity obstacle lights, Type B, for daytime and twilight use and medium-intensity obstacle lights, Type B, for night-time use. Where medium-intensity lights are used they should be installed at the same level as the high-intensity obstacle light Type B.*

6.2.5.12 ***Recommendation.—*** *The installation setting angles for high-intensity obstacle lights, Type B, should be in accordance with Table 6-5.*

Table 6-5. Installation setting angles for high-intensity obstacle lights

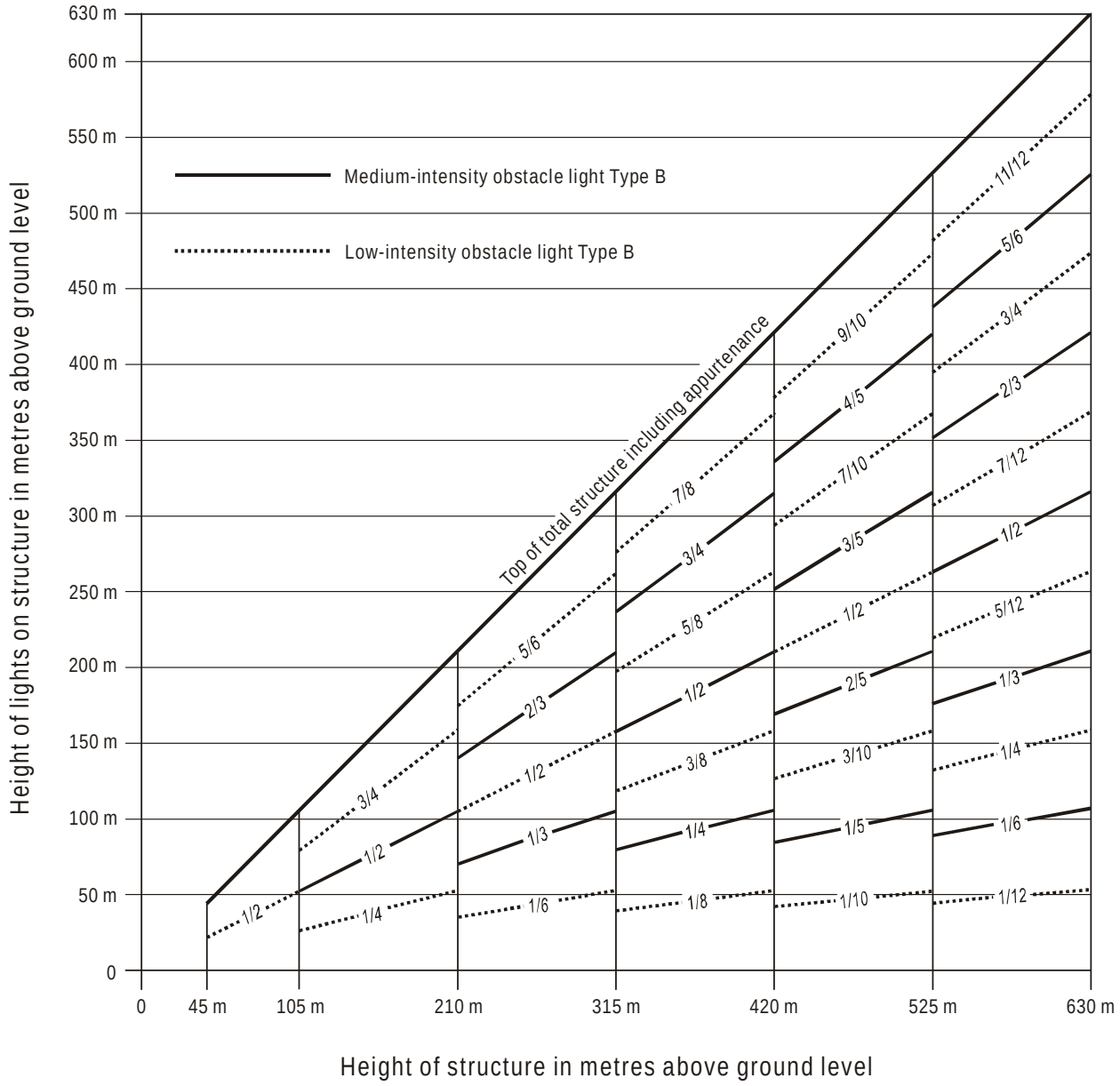
Height of light unit above terrain (AGL)		Angle of the peak of the beam above the horizontal
Greater than	Not exceeding	
151 m		0°
122 m	151 m	1°
92 m	122 m	2°
	92 m	3°

APPENDIX 6. LOCATION OF LIGHTS ON OBSTACLES



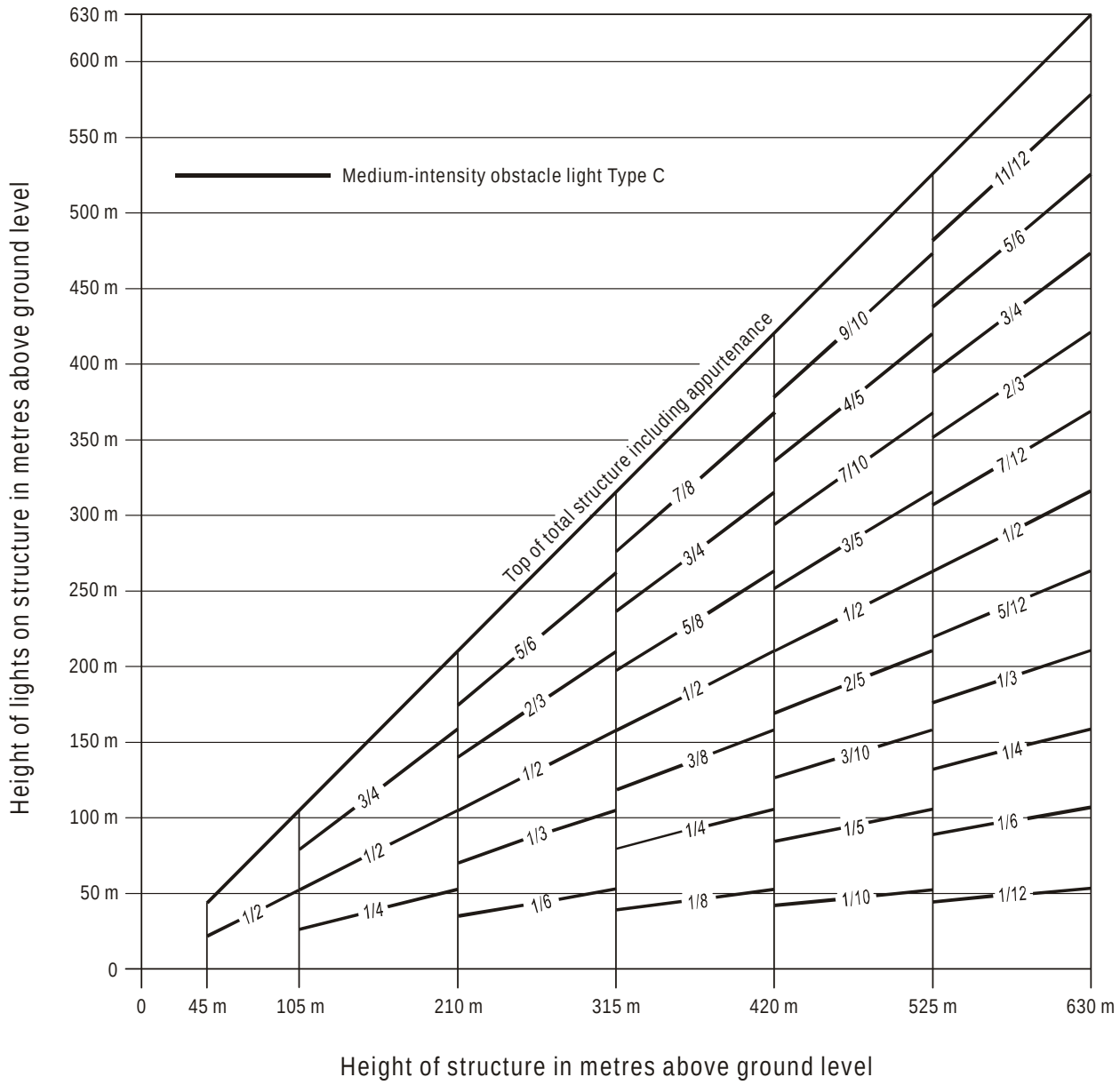
Note.— High-intensity obstacle lighting is recommended on structures with a height of more than 150 m above ground level. If medium-intensity lighting is used, marking will also be required.

Figure A6-1. Medium-intensity flashing-white obstacle lighting system, Type A



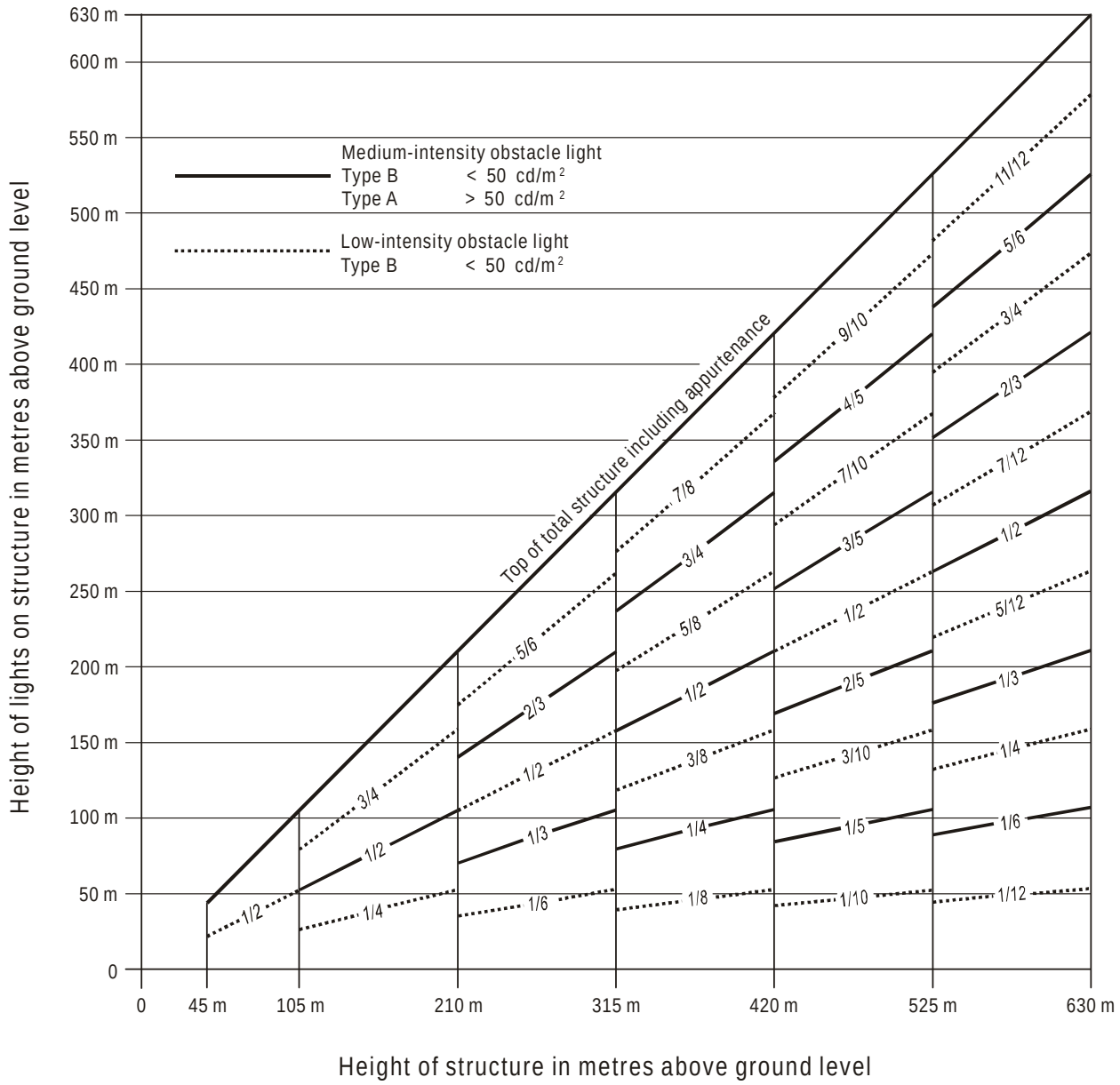
Note.— For night-time use only.

Figure A6-2. Medium-intensity flashing-red obstacle lighting system, Type B



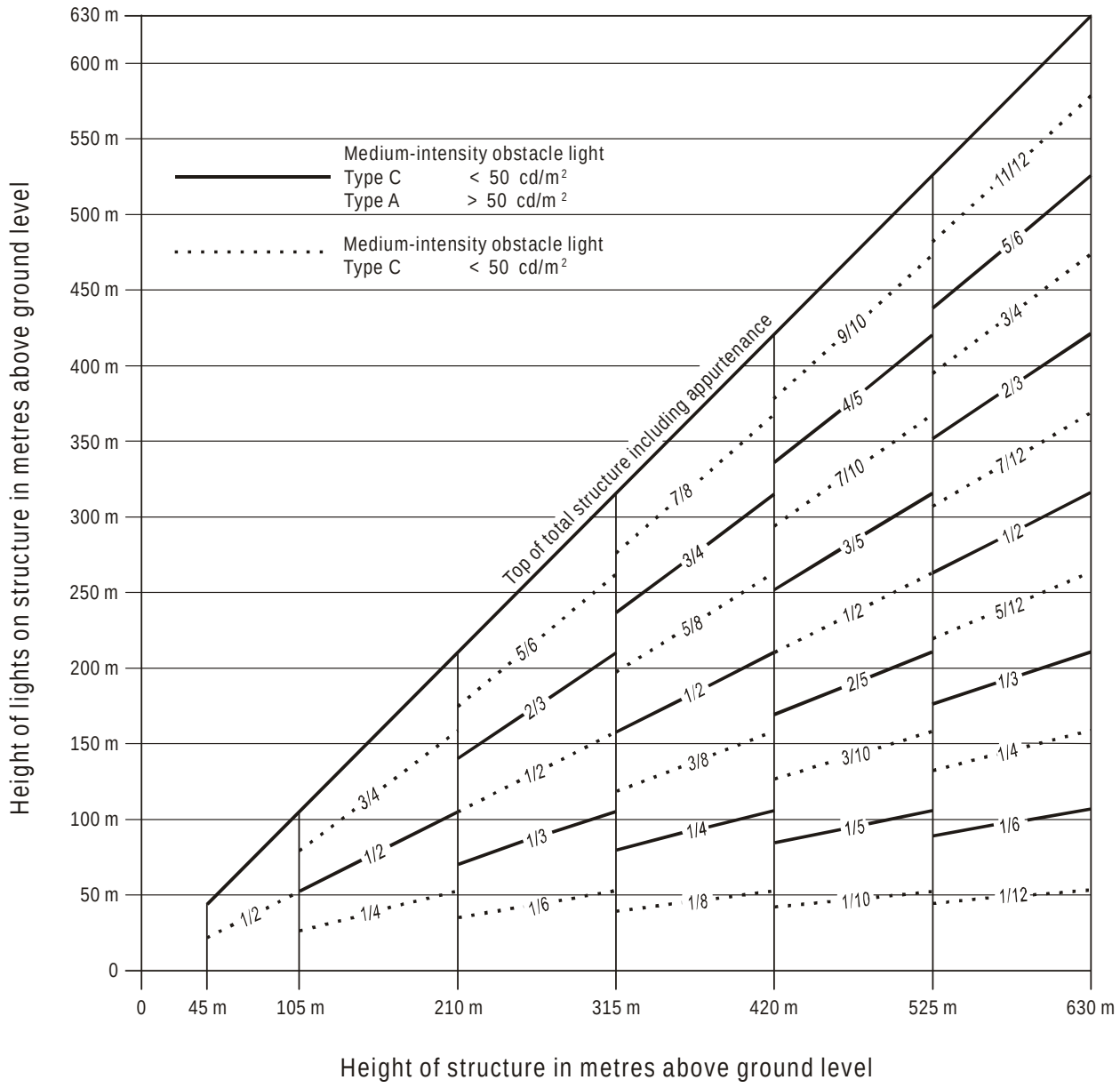
Note.— For night-time use only.

Figure A6-3. Medium-intensity fixed-red obstacle lighting system, Type C



Note.— High-intensity obstacle lighting is recommended on structures with a height of more than 150 m above ground level. If medium-intensity lighting is used, marking will also be required.

Figure A6-4. Medium-intensity dual obstacle lighting system, Type A/Type B



Note.— High-intensity obstacle lighting is recommended on structures with a height of more than 150 m above ground level. If medium-intensity lighting is used, marking will also be required.

Figure A6-5. Medium-intensity dual obstacle lighting system, Type A/Type C

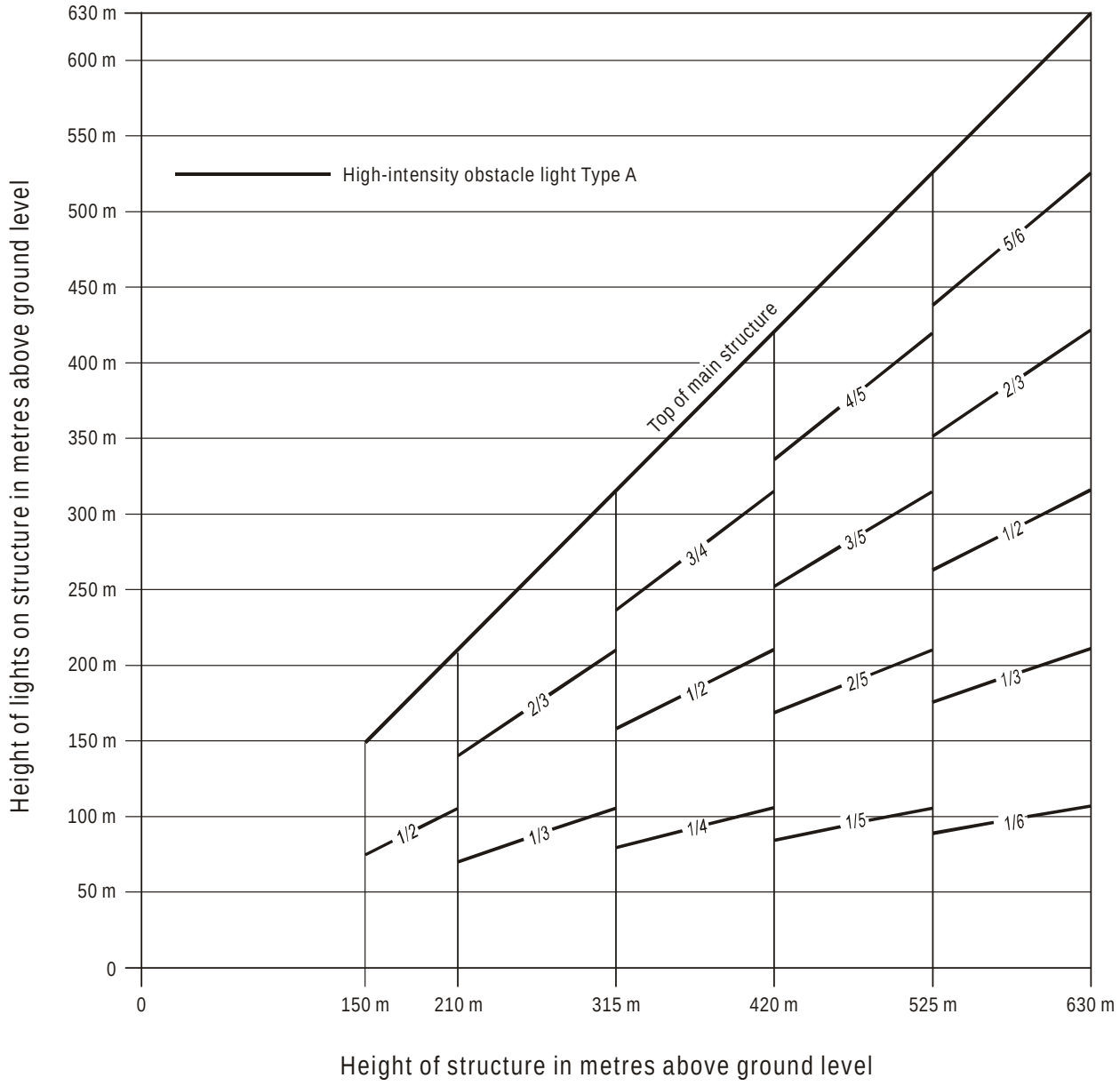


Figure A6-6. High-intensity flashing-white obstacle lighting system, Type A

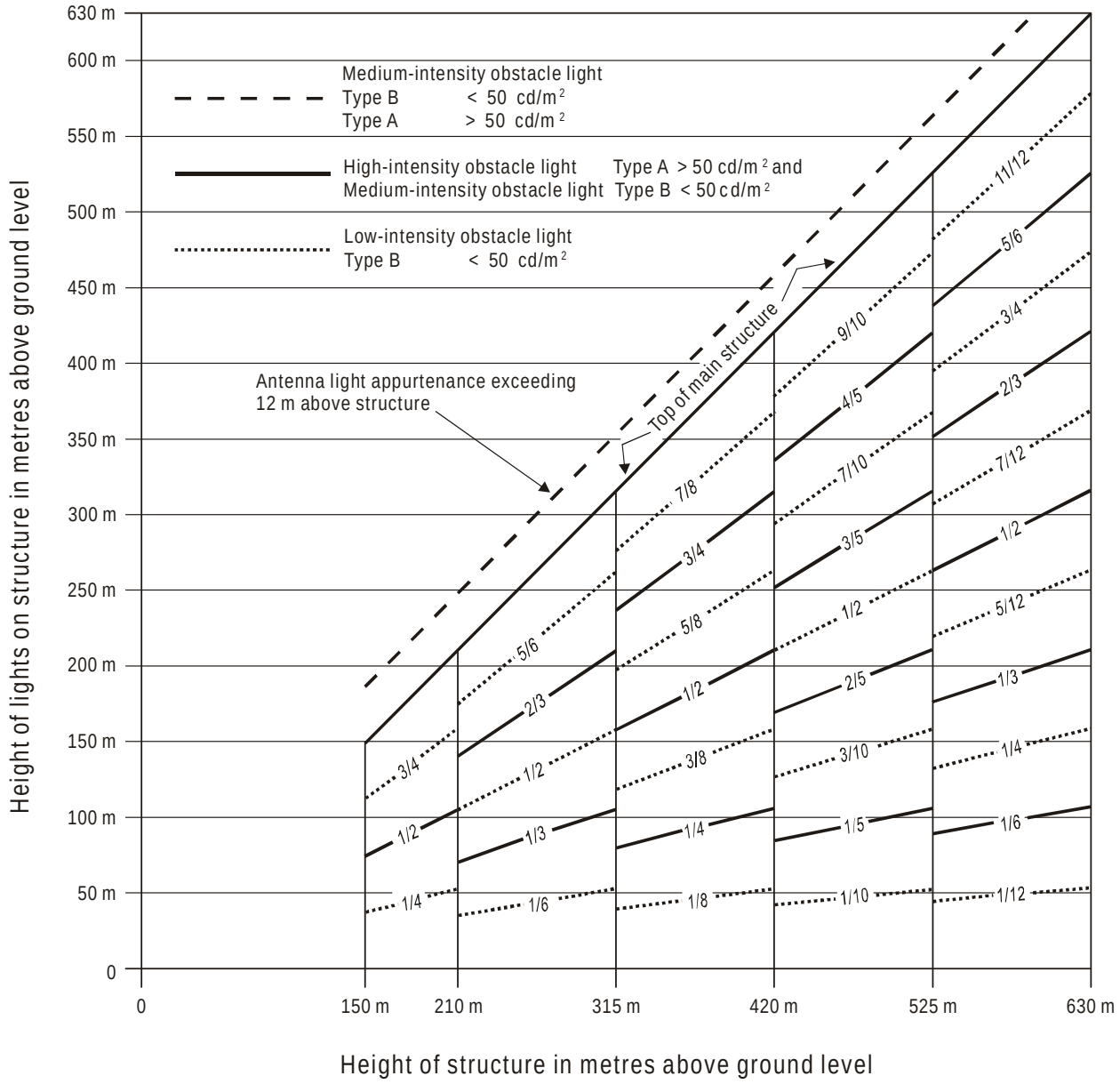


Figure A6-7. High-/medium-intensity dual obstacle lighting system, Type A/Type B

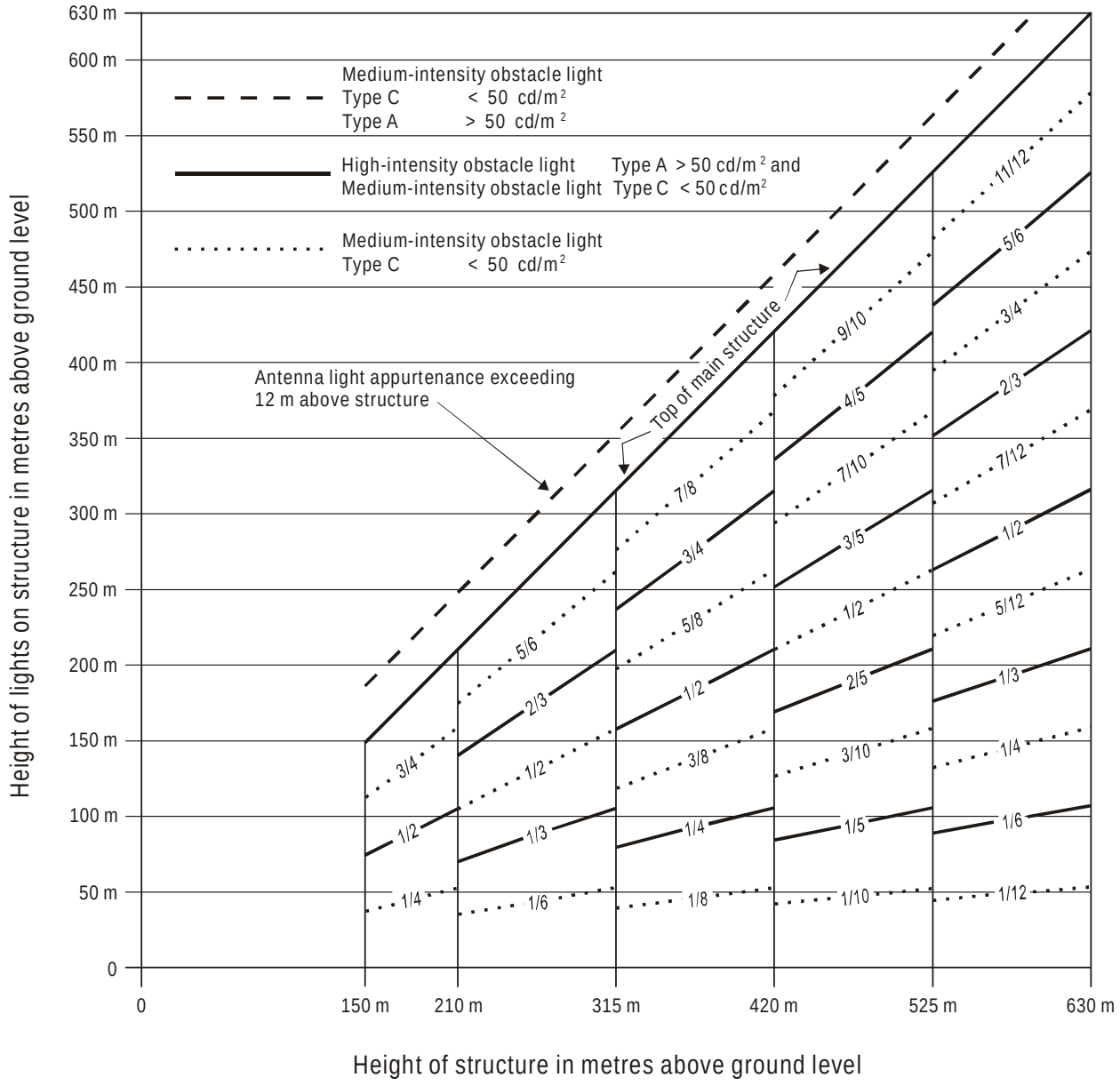


Figure A6-8. High-/medium-intensity dual obstacle lighting system, Type A/Type C

Annexure-09

Government of India
Ministry of Railways
(Railway Board)

RBA.No 92 /2022

No. 2022/ACII/2/1 **New Delhi, Dated 6. 6.2022.**

1. General Managers/ PFA etc (As per Standard list I).
2. All Attached Offices/ Subordinate Offices (As per standard list II)

Sub: Revised Codal life of Assets.

***

Kindly refer to para 219 of Indian Railway Finance Code, Vol-1, detailing the normal life of various assets. In this regard Electrical, Mechanical and Signalling Directorates have proposed revision of codal life of certain assets. The same have been examined by the multidisciplinary Executive Directors' Committee set up in Railway Board. Their recommendations have been accepted by Board. Accordingly, Advance Correction Slip No. 92 amending Para 219, Indian Railway Finance Code Vol-I is enclosed for information and necessary action.

Encl: As above.

(Sanjeev Sharma)
OSD/Accounts
Railway Board

Copy to :

1. DyC&AG of India (Railways), Room No. 224, Rail Bhawan, New Delhi (with 45 spare copies).
2. GM/ Const/NFR, CAO/CE (Const)/All Indian Railways.
3. PED/A, PED/CE/Planning, PED/EE (Development), EDME/Freight and ED/Signal
4. ACI(Comp), ACIII (6 copies), ACI V, Code revision, Accounts Inspection, Accounts Appropriation, Finance (Budget).
5 Advisor/MR, OSD/MR, OSD/Co-ord/MR, Additional PS/MR

Advance Correction slip No.92
Indian Railway Finance Code —Volume -I (1998) Para 219:

1. *Replace the existing class of assets and their average life in the table given under Para 219 Indian Railway Finance Code —Volume -I (1998) as under.*
2. *Codal life of other items not covered in the ACS will remain as per extant instructions for those items*

(iii) ELECTRICAL ASSETS

S.No	Class of Assets		Average life	Remarks
14	Water Cooler, Refrigeration, Air Conditioner, hospital and domestic appliance		10	Actual replacement shall be based on condition of the asset
15	Internal wiring of building	a) Coastal area	15	Actual replacement shall be based on condition of the asset
		b) Non-coastal area	20	Actual replacement shall be based on condition of the asset
18	Electric Pumps		20	Actual replacement shall be based on condition of the asset

B) Equipments required for replacement through DRF/ Sinking Fund.

11) TRD Equipments				
iii)	**Lightning Arrestor (Gapless Type)**			
	(a) (42kV)		15	Actual replacement shall be based on condition of the asset
	(b) (96kV/120kV/ 198kV)		20	Actual replacement shall be based on condition of the asset
vi)	Battery Charger		20	Actual replacement shall be based on condition of the asset
xii)	**OHE conductors & components – For Normal Zone**			
b)	**Other than fixed structures**			
i)	**a**) Cantilevers assembly		45	Actual replacement shall be based on condition of the asset
i)	**b**) All type of insulators	**(a)** Porcelain	40	Actual replacement shall be based on condition of the asset
		(b) Composite	25	Actual replacement shall be based on condition of the asset

ii)	Isolators/ATD	**(a)** Isolators	30	Actual replacement shall be based on condition of the asset
		(b) ATD	32	Actual replacement shall be based on condition of the asset
c)	**Wires**			
ii)	Contact Wire		45	Actual replacement shall be based on condition of the asset
xiii)	**OHE conductors & components – For Polluted Zone**** *** Definition of Polluted Zone for item xiii under OHE Conductors & components (for polluted zone)- Zones having ESDD (Equivalent Salt Deposit Density) >0.3 should be considered as polluted zone.*			
i	Cantilever assembly and All type of insulators	Cantilever assembly	45	Actual replacement shall be based on condition of the asset
		Insulators:		
		Composite	25	Actual replacement shall be based on condition of the asset
ii	ATD		24	Actual replacement shall be based on condition of the asset
iii	Contact Wire	**(a)** Silver brazed / ERBW	40 years / on the basis of condemning dia. whichever is earlier	Actual replacement shall be based on condition of the asset
		(b) Continuous Cast (CC) type	45years/on the basis of condemning dia. whichever is earlier	
xiv)	**PSI Equipments**			
(a)	**Substation's Equipments**			
iii)	Fixed capacitor bank		20	Actual replacement shall be based on condition of the asset

(IV) MECHANICAL ASSET

S.No.	Class of Assets	Average life in years	Remarks
1	Machine tools like lathes, Planners, Drilling, Boring and Milling machines etc.	20	Actual replacement shall be based on condition of the asset
2	High Precision and special purpose machines like Wheels lathes	20	Actual replacement shall be based on condition of the asset
3	Tool room and testing Laboratory equipment	15	Actual replacement shall be based on condition of the asset
4	Foundry and Forge Equipment	20	Actual replacement shall be based on condition of the asset
5	Heat Treatment equipment	20	Actual replacement shall be based on condition of the asset
6	EOT Cranes	36	Actual replacement shall be based on condition of the asset
7	Power Generation Machinery & Switches	Deleted	
8	General purpose light machinery e.g. band saw, floor grinder etc.	15	Actual replacement shall be based on condition of the asset
9	Air compressors	20	Actual replacement shall be based on condition of the asset
10	Other miscellaneous machines e.g. light cleaning machines, test equipment in loco sheds, workshops, depot & sick lines	Deleted	
11	(i) Construction Machinery equipment	Deleted	
	(ii) Track maintenance Equipment		
	(a)Tamping, Ballast cleaning & handling, DTS and relaying machines	20	Actual replacement shall be based on condition of the asset
	(b) Material handling machines	25	Actual replacement shall be based on condition of the asset
	(c) Rail Grinding Machines	15	Actual replacement shall be based on condition of the asset

S.No.	Class of Assets	Average life in years	Remarks
13	Miscellaneous machinery and equipment for hospital, offices etc.	10	Actual replacement shall be based on condition of the asset
14	Mechanical Weigh Bridges	Deleted	
15	Electronic in motion weigh Bridges	12	Actual replacement shall be based on condition of the asset
16	Wheel impact Load detector(WILD)	12	Actual replacement shall be based on condition of the asset
17	Diesel pumps	15	Actual replacement shall be based on condition of the asset
18	Welding equipments	10	Actual replacement shall be based on condition of the asset
19	Diesel Refrigeration equipment	Deleted	
20	Material Handling equipment like FLT, Lister trucks etc.	10	Actual replacement shall be based on condition of the asset
21	Traversers	25	Actual replacement shall be based on condition of the asset
22	Fuel Station Dispensation Equipment	10	Actual replacement shall be based on condition of the asset
23	(i) Bulldozers and	20	Actual replacement shall be based on condition of the asset
	(ii) other earth moving equipment	Deleted.	
24	Motor Boats	15	Actual replacement shall be based on condition of the asset
25	Hydraulic Re-railing Equipment	16	Actual replacement shall be based on condition of the asset
ROAD VEHICLES			
26	Staff cars including Jeeps	7	Actual replacement shall be based on condition of the asset

S.No.	Class of Assets	Average life in years	Remarks
27	Light motor vehicles	10 years for Diesel and 15 years for Petrol as per norms.	Actual replacement shall be based on condition of the asset
28	Heavy Motor vehicles		Actual replacement shall be based on condition of the asset
29	Tractors		Actual replacement shall be based on condition of the asset

(IV) MECHANICAL ASSET

ROLLING STOCK

S.No	Class of Assets	Average life in years	Remarks
40	**Open Bogie wagons with air brakes and casnub bogies**		
a)	BOXN, BOY, BOBRN, BOBSN	35 years (subject to outcome of structural and financial justification to be conducted for extension beyond 30 years) .	Actual replacement shall be based on condition of the asset
b)	BOBYN	38.	Actual replacement shall be based on condition of the asset
c)	Other open wagons	30	Actual replacement shall be based on condition of the asset
41	**Bogie tank wagons with air brakes and Casnub bogies**		
a)	BTPN	45 years (subject to outcome of structural audit to be conducted for extension beyond 40 years).	Actual replacement shall be based on condition of the asset
b)	Other tank wagons	40	Actual replacement shall be based on condition of the asset
42	**All other types of Bogie wagons with air brakes and Casnub bogies**		
a)	BCN	40 years (subject to outcome of structural audit and financial justification to be conducted for extension beyo nd 35 years).	Actual replacement shall be based on condition of the asset
b)	All other wagons	35	Actual replacement shall be based on condition of the asset
43	Open Wagons with vacuum brakes and UIC bogies	Deleted	
44	Other Wagons with vacuum brakes and UIC bogies	Deleted	
45	4-wheeler wagons (open and covered)	Deleted	
46	4-wheeler tank Wagons (with plain bearings)	Deleted	
47	4-wheeler tank wagons (with roller bearings)	Deleted	

(V) SIGNAL & TELECOMMUNICATION ASSETS

(A) SIGNALLING SYSTEM

S.No.	Class of Assets	Average life in years	Remarks
3	(i) Electronic Signalling system like Axle Counter, AFTC, IPS etc	20 years/based on obsolescence	Actual replacement shall be based on condition of the asset
	(ii) Kavach (Automatic Train Protection-ATP)	15	Actual replacement shall be based on condition of the asset

(Authority Board's letter no. 2022/AC II/2/1 dated 6..6.2022)

रजिस्ट्री सं. डी.एल.- 33004/99 REGD. No. D. L.-33004/99

भारत का राजपत्र
The Gazette of India

सी.जी.-डी.एल.-अ.-01012022-232336
CG-DL-E-01012022-232336

असाधारण
EXTRAORDINARY

भाग II—खण्ड 3—उप-खण्ड (ii)
PART II—Section 3—Sub-section (ii)

प्राधिकार से प्रकाशित
PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 5075] नई दिल्ली, शुक्रवार, दिसम्बर 31, 2021/पौष 10, 1943
No. 5075] NEW DELHI, FRIDAY, DECEMBER 31, 2021/PAUSHA 10, 1943

पर्यावरण, वन और जलवायु परिवर्तन मंत्रालय

अधिसूचना

नई दिल्ली, 31 दिसम्बर, 2021

का.आ. 5481(अ).—केन्द्रीय सरकार ने भारत सरकार के तत्कालीन पर्यावरण और वन मंत्रालय की अधिसूचना सं. का.आ. 763 (अ) तारीख 14 सितम्बर, 1999 द्वारा कोयला या लिग्नाइट आधारित ताप विद्युत संयंत्रों से तीन सौ किलोमीटर के विनिर्दिष्ट व्यास के भीतर ईंटों के विनिर्माण के लिए उपजाऊ मिट्टी के उत्खनन को प्रतिबंधित करने के लिए और भवन निर्माण सामग्री के विनिर्माण में और संनिर्माण क्रियाकलाप में फ्लाई-राख के उपयोग को बढ़ावा देने के लिए निदेश जारी किए हैं;

और, प्रदूषणकर्ता भुगतान सिद्धांत (पीपीपी) के आधार पर, ऐसा करके कोयला या लिग्नाइट आधारित ताप विद्युत संयंत्रों द्वारा फ्लाई-राख का 100 प्रतिशत उपयोग सुनिश्चित करते हुए और फ्लाई-राख प्रबंधन प्रणाली की संधारणीयता के लिए पूर्वोक्त अधिसूचना को और अधिक प्रभावकारी ढंग से कार्यान्वित करने हेतु, केंद्रीय सरकार ने मौजूदा अधिसूचना की समीक्षा की;

और प्रदूषणकर्ता भुगतान सिद्धांत के आधार पर पर्यावरणीय प्रतिकर निर्धारित किए जाने की आवश्यकता है;

और, विनिर्माण को बढ़ावा देकर तथा निर्माण कार्य के क्षेत्र में राख आधारित उत्पादों तथा भवन निर्माण सामग्रियों के प्रयोग को अनिवार्य करके उपजाऊ मिट्टी को संरक्षित करने की आवश्यकता है;

और, सड़क बनाने, सड़क एवं फ्लाई ओवर के रेलिंग बनाने, तटरेखा की सुरक्षा का उपाय करने, अनुमोदित परियोजनाओं के निचले क्षेत्रों को भरने, खनित स्थलों को फिर से भरने में मिट्टी की सामग्रियों से भरने के विकल्प के रूप में राख उपयोग को बढ़ावा देकर उपजाऊ मिट्टी और प्राकृतिक संसाधनों को संरक्षित करने की आवश्यकता है;

और, पर्यावरण को सुरक्षित करना तथा कोयला अथवा लिग्नाइट आधारित ताप विद्युत संयंत्रों से सृजित फ्लाई राख के निक्षेपण तथा निपटान की रोकथाम करना आवश्यक है;

और, उक्त अधिसूचना में जो 'राख' शब्द का प्रयोग किया गया है उसमें कोयला या लिग्नाइट आधारित ताप विद्युत संयंत्रों से सृजित फ्लाई-राख और बॉटम-राख दोनों शामिल हैं;

और, केंद्रीय सरकार प्रदूषणकर्ता भुगतान सिद्धांत के आधार पर, पर्यावरणीय प्रतिकर की प्रणाली सहित राख के उपयोग के लिए एक व्यापक ढांचा लाना चाहती है;

अत: पर्यावरण (संरक्षण) नियम, 1986 के नियम (5) के उप-नियम (3) के खंड (घ) के साथ पठित पर्यावरण (संरक्षण) अधिनियम, 1986 (1986 का 29) की धारा 3 की उप-धारा (1) और उप-धारा (2) के खंड (v) द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए, भारत सरकार के पर्यावरण एवं वन मंत्रालय की अधिसूचना जो का.आ. 763 (अ) तारीख 14 सितम्बर, 1999 द्वारा भारत के राजपत्र, असाधारण भाग ।।, खंड 3, उप खंड (i) में प्रकाशित का अधिक्रमण करते हुए, कोयला या लिग्नाईट आधारित ताप विद्युत संयंत्रों द्वारा राख के उपयोग के संबंध में प्रारूप अधिसूचना जो सा.का.नि. 285 (अ) तारीख 22 अप्रैल, 2021 द्वारा भारत के राजपत्र, असाधारण, भाग-2, धारा 3, उप धारा (i) में प्रकाशित की गई थी जिसमें उन सभी व्यक्तियों से जिनका इससे प्रभावित होना सामान्य है उस तारीख से, जिसको उक्त प्रारूप उपबंधों की शासकीय राजपत्र में अंतर्विष्ट प्रतियां जनता को उपलब्ध करा दी गई थी, साठ दिनों के अवसान से पूर्व आक्षेप और सुझाव आमंत्रित किए गए थे।

और उक्त प्रारूप अधिसूचना के संबंध में उससे संभावित तौर पर प्रभावित होने वाले सभी व्यक्तियों से प्राप्त आक्षेपों और सुझावों पर केंद्रीय सरकार द्वारा सम्यक रूप से विचार कर लिया गया है;

अत: पर्यावरण (संरक्षण) नियम, 1986 के नियम (5) के उप-नियम (3) के खंड (घ) के साथ पठित पर्यावरण (संरक्षण) अधिनियम, 1986 (1986 का 29) की धारा 3 की उप-धारा (1) और उप-धारा (2) के खंड (v) द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए और अधिसूचना का.आ. 763 (अ) तारीख 14 सितम्बर, 1999 का उन बातों के सिवाय अधिकांत करते हुए जिन्हें ऐसे अधिक्रमण से पूर्व किया गया है या करने का लोप किया गया है, केन्द्रीय सरकार कोयलों या लिग्नाईट आधारित ताप विद्युत संयंत्रों से राख के उपयोग के संबंध में निम्नलिखित अधिसूचना जारी करती है, जो इस अधिसूचना के प्रकाशन की तिथि से प्रवृत्त होगी, अर्थात्

क. फ्लाई-राख और बॉटम-राख का निपटान करने हेतु ताप विद्युत संयंत्रों (टीपीपी) के उत्तरदायित्व.-

(1) प्रत्येक कोयला या लिग्नाइट आधारित ताप विद्युत संयंत्र (जिनमें कैप्टिव और/या सह-उत्पादन केंद्र शामिल हैं या दोनों) की यह प्राथमिक जिम्मेदारी होगी कि वह अपने द्वारा सृजित राख (फ्लाई-राख और बॉटम-राख) का उप पैरा (2) में दिए गए पारि-अनुकूल तरीके से 100 प्रतिशत उपयोग सुनिश्चित करे;

(2) कोयला या लिग्नाइट आधारित ताप विद्युत संयंत्रों से सृजित राख का उपयोग केवल निम्नलिखित पारि-अनुकूल प्रयोजनों के लिए किया जाएगा, अर्थात्:-

(i) फ्लाई राख पर आधारित उत्पाद अर्थात्: ईंट ब्लॉक टाइल, फाइबर सीमेंट शीट, पाइप, बोर्ड, पैनल का विनिर्माण;

(ii) सीमेंट विनिर्माण, रेडी-मिक्स कंक्रीट;

(iii) सड़क निर्माण और फ्लाई-ओवर के रेलिंग का निर्माण, राख और जिओ-पॉलीमर आधारित निर्माण सामग्री;

(iv) बांध का निर्माण;

(v) निचले क्षेत्र को भरना;

(vi) खनन कार्य से रिक्त हुए स्थान को भरना;

(vii) सिंटर्ड या शीत–बद्ध राख संचय का विनिर्माण;

(viii) मृदा परीक्षण के आधार पर नियंत्रित तरीके से कृषि;

(ix) तटीय जिलों में तटरेखा संरक्षण संरचनाओं का निर्माण;

(x) अन्य देशों को राख का निर्यात;

(xi) समय-समय पर यथाधिसूचित किसी अन्य पारि-अनुकूल प्रयोजन के लिए।

(3) अध्यक्ष, केंद्रीय प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड (सीपीसीबी) की अध्यक्षता में एक समिति गठित की जाएगी जिसमें पर्यावरण, वन और जलवायु परिवर्तन मंत्रालय (एमओईएफसीसी), विद्युत मंत्रालय, खान मंत्रालय, कोयला मंत्रालय, सड़क परिवहन और राजमार्ग मंत्रालय, कृषि अनुसंधान एवं शिक्षा विभाग, सड़क कांग्रेस संस्थान तथा राष्ट्रीय सीमेंट एवं भवन सामग्री परिषद के प्रतिनिधियों को सदस्यों के रूप में शामिल किया जाएगा, जिसका प्रयोजन राख के उपयोग के पारि-अनुकूल तौर-तरीकों की जांच करना, उनकी समीक्षा एवं अनुशंसा करना तथा प्रौद्योगिकीय विकासों तथा पणधारी से प्राप्त अनुरोधों के आधार पर उप-पैरा (2) में यथोल्लिखित ऐसे तौर-तरीकों की सूची में समिति द्वारा सुझाए गए तौर-तरीकों को शामिल करना या किसी तौर-तरीके को सूची से हटाना या उसमें संशोधन करना है। जब भी इस प्रयोजन के लिए अपेक्षित हो, यह समिति राज्य प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड या प्रदूषण नियंत्रण समिति, ताप विद्युत संयंत्र और खानों के प्रचालकों को आमंत्रित कर सकती है। इस समिति सिफारिश के आधार पर, पर्यावरण, वन और जलवायु परिवर्तन मंत्रालय ऐसे पारि-अनुकूल प्रयोजन प्रकाशित करेगा।

(4) प्रत्येक कोयला या लिग्नाइट आधारित ताप विद्युत संयंत्र उस वर्ष के दौरान सृजित राख (फ्लाई-राख और बॉटम-राख) का 100 प्रतिशत उपयोग करने हेतु उत्तरदायी होगा; तथापि, किसी भी स्थिति में, किसी वर्ष में राख का उपयोग 80 प्रतिशत से नीचे नहीं होगा और साथ ही, उस ताप विद्युत संयंत्र को तीन वर्ष की अवधि में 100 प्रतिशत औसत राख के उपयोग का लक्ष्य प्राप्त करना होगा :

परंतु, यह और कि पहली बार के लिए लागू तीन वर्ष के चक्र को ऐसे ताप विद्युत संयंत्रों, जहां राख का उपयोग 60-80 प्रतिशत के बीच होता है, एक वर्ष के लिए और ऐसे संयंत्रों, जहां राख का उपयोग 60 प्रतिशत से कम है, दो वर्ष के लिए बढ़ाया जा सकता है, और राख के उपयोग की प्रतिशतता की गणना के प्रयोजन के लिए वर्ष 2021-2022 में उपयोग की प्रतिशत प्रमात्रा को नीचे दी गई तालिका के अनुसार ध्यान में रखा जाएगा:

तापीय विद्युत संयंत्रों के उपयोग की प्रतिशतता	100 प्रतिशत उपयोगिता प्राप्त करने के लिए प्रथम अनुपालन चक्र	100 प्रतिशत उपयोगिता प्राप्त करने के लिए द्वितीय अनुपालन चक्र
>80 प्रतिशत	3 वर्ष	3 वर्ष
60-80 प्रतिशत	4 वर्ष	3 वर्ष
<60 प्रतिशत	5 वर्ष	3 वर्ष

परन्तु, ताप विद्युत संयंत्रों के लिए 80 प्रतिशत न्यूनतम उपयोग प्रतिशतता, क्रमश: 60-80 प्रतिशत और <60 प्रतिशत की उपयोगिता की श्रेणी के तहत आने वाले ताप विद्युत संयंत्रों के लिए प्रथम अनुपालन चक्र के पहले वर्ष और पहले दो वर्षों पर लागू नहीं होगी।

परन्तु, अनुपालन चक्र के अंतिम वर्ष में सृजित 20 प्रतिशत राख को अगले चक्र में भी ले जाया जाएगा जिसका उपयोग उस अनुपालन चक्र के दौरान सृजित राख के साथ अगले तीन वर्षों में किया जाएगा।

(5) अप्रयुक्त संचित राख अर्थात् लीगेसी राख, जिसका इस अधिसूचना के प्रकाशन से पहले भंडारण किया गया है, को ताप विद्युत संयंत्र (टीपीपी) द्वारा इस रीति से क्रमिक रूप से उपयोग में लाया जाएगा, कि लीगेसी राख को इस अधिसूचना के प्रकाशन की तिथि से दस वर्षों के भीतर पूरी तरह उपयोग कर लिया जाएगा और यह उस विशिष्ट वर्ष के चालू संचालनों के माध्यम से राख उत्सर्जन के लिए निर्धारित उपयोग लक्ष्यों से अतिरिक्त होगा।

परन्तु, निम्नलिखित प्रतिशतताओं में यथा उल्लिखित लीगेसी राख की न्यूनतम मात्रा का उपयोग तास्थानी वर्ष के दौरान कर लिया जाएगा और लीगेसी राख की न्यूनतम मात्रा की ताप विद्युत संयंत्र की संस्थापित क्षमता के अनुसार वार्षिक राख उत्सर्जन के आधार पर की जानी है।

प्रकाशन की तिथि से वर्ष	पहला	दूसरा	तीसरा-दसवां
लीगेसी राख का उपयोग (वार्षिक राख की प्रतिशतता)	कम से कम 20 प्रतिशत	कम से कम 35 प्रतिशत	कम से कम 50 प्रतिशत

परन्तु, यह और कि लीगेसी राख का उपयोग वहां अपेक्षित नहीं है, जहां राख के तालाब या डाइक स्थिर हो गए हैं और हरित पट्टी के निर्माण या पौध रोपण से पुनरूद्धार किया गया है और संबंधित राज्य प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड इस संबंध में प्रमाणित करेगा। किसी राख तालाब या डाइक के स्थिरीकरण और भूमि-उद्धार का कार्य, जिसमें केन्द्रीय प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड या राज्य प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड द्वारा प्रमाणन शामिल है, इस अधिसूचना के प्रकाशन की तारीख से एक वर्ष के भीतर किया जाएगा। अन्य सभी राख के कुंड या डाइक में शेष बचे राख का उपयोग ऊपर उल्लिखित समय-सीमाओं के अनुसार क्रमिक रूप से किया जाएगा।

टिप्पण: राख के उपयोग के लक्ष्यों को हासिल करने के लिए उप पैरा (4) और (5) के अधीन दायित्व 01 अप्रैल, 2022 की तारीख से लागू होंगे।

(6) किसी भी नए तापीय विद्युत संयंत्र (टीपीपी) में 0.1 हेक्टेयर प्रति मेगावाट (एमडब्ल्यू) क्षेत्रफल के साथ आपातकालीन या अस्थायी राख कुंड की अनुमति दी जा सकती है। राख के तालाब या डाइकों का तकनीकी विर्निदेश, केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण (सीईए) के परामर्श से केन्द्रीय प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड द्वारा बनाए गए दिशानिर्देशों के अनुसार होगा और ये दिशानिर्देश राख के कुंड या डाइक के संबंध में इसकी सुरक्षा, पर्यावरणीय प्रदूषण, उपलब्ध प्रमात्रा, निपटान का तरीका, निपटान में जल की खपत या संरक्षण, राख जल पुनर्चक्रण और ग्रीन बेल्ट आदि के वार्षिक प्रमाणन के लिए कार्यविधि भी निर्धारित करेंगे और इस अधिसूचना के प्रकाशन की तारीख से तीन महीनों के भीतर प्रस्तुत किए जाएंगे।

(7) प्रत्येक कोयला या लिग्नाईट आधारित ताप विद्युत संयंत्र यह सुनिश्चित करेगा कि राख की लदाई, उतराई, ढुलाई, भंडारण और निपटान पर्यावरणीय दृष्टि से अनुकूल रीति से किया गया है और वायु और जल प्रदूषण की रोकथाम के लिए सभी ऐहितयात किए गए हैं और इस संबंध में स्थिति की सूचना इस अधिसूचना में संलग्न अनुबंध में संबंधित राज्य प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड (एसपीसीबी) या प्रदूषण नियंत्रण समिति (पीसीसी) को दी जाएगी।

(8) प्रत्येक कोयला या लिग्नाइट आधारित तापीय विद्युत संयंत्र, संस्थापित क्षमता पर आधारित राख के कम से कम 16 घंटों के भंडारण के लिए समर्पित शुष्क फ्लाई राख साइलोस प्रतिष्ठापित करेगा, जिनके पास पृथक पहुंच मार्ग होंगे, जिससे कि राख पहुंचाने के कार्य को सुगम बनाया जा सके। इसकी सूचना संबंधित राज्य प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड (एसपीसीबी) या प्रदूषण नियंत्रण समिति (पीसीसी) को उपाबंध में दी जाएगी और केन्द्रीय प्रदूषण नियंत्रण

बोर्ड (सीपीसीबी) या राज्य केन्द्रीय प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड (एसपीसीबी) या प्रदूषण नियंत्रण समिति द्वारा समय-समय पर निरीक्षण किया जाएगा।

(9) प्रत्येक कोयला या लिग्नाईट आधारित तापीय विद्युत संयंत्र (जिसके अंतर्गत कैप्टिव या सह उत्पादन केन्द्र भी है या दोनों), वास्तविक उपयोगकर्ता (उपयोगकर्ताओं) के हित के लिए केन्द्रीय प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड के वेब पोर्टल या मोबाईल फोन एप्प का लिंक उपलब्ध कराकर ताप विद्युत संयंत्र के पास राख की उपलब्धता के वास्तविक आंकड़े प्रदान करेगा।

(10) राख के 100 प्रतिशत उपयोग का वैधानिक दायित्व, जहां भी लागू हो, विधि में बदलाव के रूप में माना जाएगा।

ख. राख के उपयोग के प्रयोजनार्थ, उत्तरवर्ती उप पैराग्राफ लागू होंगे .-

(1) ऐसे सभी अभिकरण (सरकारी, अर्द्धसरकारी और निजी), जो सड़क बिछाने, सड़क और फ्लाई ओवर के किनारों, तटीय जिलों में तटरेखा की सुरक्षा संरचनाओं और लिग्नाईट या कोयला आधारित ताप विद्युत संयंत्र से 300 किमी के भीतर बांधों जैसे निर्माण संबंधी कार्यकलापों में लगे हुए हैं, इन कार्यकलापों में अनिवार्य रूप से राख का उपयोग करेंगे :

परंतु इसको परियोजना स्थल पर निशुल्क पहुंचाया जाए और परिवहन लागत, ऐसे कोयला या लिग्नाईट आधारित ताप विद्युत संयंत्रों द्वारा वहन की जाए।

परंतु यह और कि ताप विद्युत संयंत्र पारस्परिक सहमत हुई शर्तों के अनुसार राख की लागत और परिवहन के लिए शुल्क ले सकता है उस मामले में जहां ताप विद्युत संयंत्र अन्य माध्यम से राख का निपटान करने में समर्थ है और ये अभिकरण इसके लिए प्रर्थाना कर सकते हैं और बिना लागत और बिना परिवहन शुल्क के राख उपलब्ध कराने के प्रावधान तभी लागू होंगे यदि उसके लिए ताप विद्युत संयंत्र उस निर्माण अभिकरण को नोटिस जारी करता है।

(2) उक्त कार्यकलापों में राख का उपयोग भारतीय मानक ब्यूरो, भारतीय रोड कांग्रेस, केन्द्रीय भवन अनुसंधान संस्थान, रूड़की, केन्द्रीय सड़क अनुसंधान संस्थान, दिल्ली, केन्द्रीय लोक निर्माण विभाग, राज्य लोक निर्माण विभागों और अन्य केन्द्रीय और राज्य सरकार के अभिकरणों द्वारा निर्धारित किए गए विनिर्देशों और दिशानिर्देशों के अनुसार किया जाएगा।

(3) तापीय विद्युत संयंत्र की 300 किलोमीटर की परिधि के भीतर अवस्थित सभी खानों के लिए विस्तारित उत्पादक उत्तरदायित्व (ईपीआर) के तहत खुली आवर्त खानों में राख का पृष्ठ भंडारण करना या अधिक भार के ढेरों के साथ राख का मिश्रण करना बाध्यकारी होगा। सभी खान के स्वामी या प्रचालक (चाहे सरकारी, सार्वजनिक और निजी क्षेत्र के हो) कोयला या लिग्नाईट आधारित तापीय विद्युत संयंत्रों से तीन सौ किलोमीटर (सड़क द्वारा) के भीतर, महानिदेशक, खान सुरक्षा (डीजीएमएस) के दिशानिर्देशों के अनुसार ओवर बर्डन के बाह्य निक्षेप खान की बैकफिलिंग अथवा स्टोविंग (प्रचालित या छोड़ी गई खानों, जैसा भी मामला हो) के लिए उपयोग की गई सामग्रियों के भार-दर-भार के आधार पर कम से कम 25 प्रतिशत राख को मिश्रित करने के लिए उपाय करेंगे :

परंतु ऐसे तापीय विद्युत केन्द्र नि:शुल्क राख प्रदान करके और परिवहन की लागत को वहन करके या पारस्परिक सहमत हुई शर्तों पर लिए गए निर्णय के अनुसार लागत या परिवहन व्यवस्था करके राख की अपेक्षित मात्रा की उपलब्धता को सुकर बनायेंगे और खानों के खाली स्थानों और ढेरो में अधिकभार के साथ राख को मिश्रित करना, सृजित अधिभार के लिए इस अधिसूचना के प्रकाशन की तिथि से लागू होगा और उक्त कार्यकलापों में राख का उपयोग, केंद्रीय प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड, महानिदेशक खान सुरक्षा और भारतीय खदान ब्यूरो द्वारा निर्धारित दिशा-निर्देशों के अनुसार किया जाएगा।

स्पष्टीकरण .- इस उप-पैरा के प्रयोजन के लिए यह भी स्पष्ट किया जाता है कि लागत मुक्त राख और नि:शुल्क परिवहन के उपबंध केवल तभी लागू होंगे यदि ताप विद्युत संयंत्र इसके लिए खान मालिक को नोटिस देते हैं और अधिभार वाले ढेर के साथ मिश्रित करने और खान में खाली स्थान को भरने के लिए राख के 25 प्रतिशत हिस्से के उपयोग का अधिदेश तब तक लागू नहीं होगा जब तक कि ताप विद्युत संयंत्र द्वारा खान मालिक को नोटिस न दिया गया हो।

(5) (i) सभी खान मालिकों को खान में खाली स्थानों में राख को समायोजित करने के लिए खान बंद योजना (प्रगामी और अंतिम) तैयार करनी होगी और खान में खाली स्थान में राख के निपटान और अधिभार वाले ढेर के साथ राख को मिश्रित करने के लिए खान योजनाओं को संबंधित प्राधिकारी अनुमोदित करेगा। पर्यावरण, वन और जलवायु परिवर्तन मंत्रालय द्वारा ताप विद्युत संयंत्रों और कोयला खदानों की पर्यावरणीय मंजूरी की अपेक्षा से छूट देने के साथ-साथ ऐसे निपटान के लिए अपनाए जाने वाले दिशानिर्देशों के संबंध में तारीख 28 अगस्त, 2019 को दिशानिर्देश जारी किए गए।

(ii) मंत्रालय, केन्द्रीय प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड, महानिदेशक, खान सुरक्षा (डीजीएमएस) और भारतीय खान ब्यूरो (आईबीएम) के साथ परामर्श करके, खानों में खाली स्थानों में राख के निपटान करने तथा अधिभार वाले ढेरो में इसे मिश्रित करना सुगम बनाने के लिए समय-समय पर आगे भी दिशानिर्देश जारी कर सकता है और यह खान मालिकों की जिम्मेदारी होगी कि वे ऐसी खानों को अभिज्ञात करने की तिथि से एक वर्ष के भीतर विभिन्न विनियामक प्राधिकरणों द्वारा जारी की गई अनुमतियों में आवश्यक संशोधन या परिवर्तन प्राप्त करेंगे।

(6) (i) पर्यावरणीय प्रदूषण के संदर्भ में सुरक्षा, व्यवहार्यता (आर्थिक व्यवहार्यता नहीं) और पहलुओं की जांच सहित राख से खान में खाली स्थान को वापस भरने/अधिभार वाले ढेर के साथ राख को मिश्रित करने के लिए खानों की पहचान करने के लिए पर्यावरण, वन और जलवायु परिवर्तन मंत्रालय, विद्युत मंत्रालय, खान मंत्रालय, कोयला मंत्रालय, महानिदेशक खान सुरक्षा और भारतीय खान ब्यूरो से प्रतिनिधियों को शामिल करते हुए अध्यक्ष, केन्द्रीय प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड (सीपीसीबी) की अध्यक्षता में एक समिति का गठन किया जाएगा और यह समिति पणधारी मंत्रालयों या विभागों के लिए अभिज्ञात खानों (भूमिगत और खुली, दोनों) के संबंध में तैयार की गई तिमाही रिपोर्टों को अद्यतन करेगी और यह समिति, इस अधिसूचना के प्रकाशन के तुरंत पश्चात उपयुक्त खानों की पहचान करना आरंभ करेगी।

(ii) ताप विद्युत संयंत्र या खानें, उपरोक्त अनुसार अधिदेशित उपयोग लक्ष्यों को पूरा करने के लिए उपर्युक्त समिति द्वारा पहचान किए जाने तक राख के निपटान हेतु प्रतीक्षा नहीं करेंगी।

(7) राख से निचले क्षेत्र को भरने का कार्य, अनुमोदित परियोजनाओं के लिए राज्य प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड की पूर्व अनुमति से और केन्द्रीय प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड द्वारा निर्धारित दिशा-निर्देशों के अनुसार किया जाएगा और राज्य प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड या प्रदूषण नियंत्रण समिति द्वारा अनुमोदित स्थलों, अवस्थान, क्षेत्र और अनुमत मात्रा को अपनी वेबसाइट पर प्रतिवर्ष प्रकाशित किया जाएगा।

(8) केन्द्रीय प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड, संगत पणधारी के साथ मिलकर, राज्य प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड (एसपीसीबी) या प्रदूषण नियंत्रण समिति (पीसीसी) द्वारा अनुमति प्रदान करने के लिए समयबद्ध ऑनलाइन आवेदन प्रक्रिया प्रस्तुत करने के साथ-साथ इस अधिसूचना के अधीन परिकल्पित सभी प्रकार के कार्यकलापों के लिए एक वर्ष के भीतर दिशानिर्देश प्रस्तुत करेगा।

(9) कोयला या लिग्नाइट आधारित तापीय ऊर्जा संयंत्र से तीन सौ किलोमीटर के दायरे में स्थित सभी भवन निर्माण परियोजनाएं (केंद्रीय, राज्य और स्थानीय प्राथिकरणों सरकारी उपक्रमों, अन्य सरकारी अभिकरणों तथा सभी निजी अभिकरणों) राख की ईटों, टाईल्स, धातुमल राख अथवा अन्य राख आधारित उत्पादों का उपयोग करेंगी बशर्ते कि वे वैकल्पिक उत्पादों की कीमत से अधिक कीमत पर उपलब्ध न हो।

(10) राख आधारित उत्पादों के विनिर्माण और ऐसे उत्पादों में राख के उपयोग में भारतीय मानक ब्यूरो, भारतीय सड़क कांग्रेस और केंद्रीय प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड द्वारा निर्धारित विनिर्देशों और दिशानिर्देशों की अनुपालना होगी।

ग. गैर-अनुपालन के लिए पर्यावरणीय प्रतिकर .-

(1) तीन वर्ष के चक्र के प्रथम दो वर्षों में, यदि कोयला या लिग्नाइट आधारित तापीय ऊर्जा संयंत्र (कैप्टिव और/ या सह-उत्पादक स्टेशनों या दोनों सहित) ने कम-से-कम 80 प्रतिशत राख (फ्लाई-राख और बॉटम-राख) उपयोग नहीं की है तो ऐसे गैर-अनुपालन ताप विद्युत संयंत्रों पर प्रस्तुत की गई वार्षिक रिपोर्टों के आधार पर वित्तीय वर्ष के

अंत में अप्रयुक्त राख पर 1000 रुपए प्रति टन की दर से पर्यावरणीय प्रतिकर लगाया जाएगा और यदि यह तीन वर्ष के चक्र के तीसरे वर्ष में 100 प्रतिशत राख का उपयोग करने में असमर्थ रहता है, तो वह अप्रयुक्त मात्रा पर 1000 रुपए प्रति टन की दर से पर्यावरणीय प्रतिकर के भुगतान का पात्र होगा, जिस पर पहले पर्यावरणीय प्रतिकर नहीं लगायी गयी है।

परंतु पर्यावरणीय प्रतिकर को पैरा क के उप-पैरा (4) में उल्लिखित विभिन्न उपयोगी श्रेणियों के अनुसार प्रथम अनुपालन चक्र के अंतिम वर्ष के अंत में अनुमान लगाया जाएगा और अधिरोपित किया जाएगा।

(2) अधिकारियों द्वारा एकत्रित पर्यावरणीय प्रतिकर को केन्द्रीय प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड के निर्दिष्ट खाते में जमा किया जाएगा।

(3) लैगेसी राख के मामले में, यदि कोयला या लिग्नाइट आधारित तापीय ऊर्जा संयंत्र (कैप्टिव या सह-उत्पादक स्टेशनों या दोनों सहित) ने स्थापित क्षमता पर आधारित उत्पन्न राख का कम-से-कम 20 प्रतिशत (प्रथम वर्ष के लिए), 35 प्रतिशत (द्वितीय वर्ष के लिए), 50 प्रतिशत (तीसरे से दसवें वर्ष तक) उपयोग के बराबर लक्ष्य प्राप्त नहीं किया है तो उस वित्तीय वर्ष के दौरान अप्रयुक्त लैगेसी राख पर 1000 रुपए प्रति टन की दर से पर्यावरणीय प्रतिकर लगाया जाएगा और यदि 10 वर्ष के अंत में लैगेसी राख का उपयोग नहीं किया जाता है तो 1000 रुपए प्रति टन की दर से शेष अप्रयुक्त मात्रा पर पर्यावरणीय प्रतिकर लगाया जाएगा जिस पर पहले पर्यावरणीय प्रतिकर नहीं लगाया गया है।

(4) अधिकृत खरीददारों या उपभोक्ता अभिकरणों तक राख भेजने की जिम्मेदारी परिवाहकों या वाहन मालिक की जिम्मेदारी है और यदि इसका अनुपालन नहीं किया जाता है, तो अनधिकृत उपयोगकर्ताओं अथवा गैर-अधिकृत उपयोगर्ताओं को ऐसी मात्रा गलत तरीके से वितरित करने पर 1500 रूपए प्रति टन की दर से पर्यावरणीय प्रतिकर लगायी, इसके अतिरिक्त राज्य प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड (एसपीसीबी) या प्रदूषण नियंत्रण समिति (पीसीसी) द्वारा गैर अनुपालनकर्ता परिवाहकों पर अभियोजन लागू होगा।

(5) इस अधिसूचना के पैरा ख में विहित पर्यावरण अनुकूल तरीके में राख के उपयोग की जिम्मेदारी खरीददार या उपभोगकर्ता एजेंसियों की है और ऐसा नहीं करने पर केन्द्रीय प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड (एसपीसीबी) या प्रदूषण नियंत्रण समिति (पीसीसी) द्वारा 1500 रूपए प्रति टन की दर से पर्यावरणीय प्रतिकर लगाया जाएगा।

(6) यदि उपयोगकर्ता अधिकरण पैरा ख के अधीन निर्धारित सीमा तक अथवा पैरा घ के उप-पैरा (1) के अधीन, दिए गए नोटिस के माध्यम से सूचित की गई सीमा, इनमें से जो भी कम हो, तक राख का उपयोग नहीं करती है, वे अतिरिक्त राख की मात्रा का 1500 रूपए प्रति टन की दर से भुगतान करने के लिए उत्तरदायी होंगी।

परंतु भवन निर्माण के संबंध में पर्यावरणीय प्रतिकर निर्मित क्षेत्र के 75 रूपये प्रति वर्ग फीट की दर से वसूल किया जाएगा।

(7) (i) ताप विद्युत संयंत्रों अन्य बकायादारों से केन्द्रीय प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड द्वारा लगायी गई का पर्यावरणीय प्रतिकर उपयोग अप्रयुक्त राख के सुरक्षित निपटान हेतु किया जाएगा और राख आधारित उत्पादों सहित राख के उपयोग के संबंध में और अधिक अनुसंधान करने के लिए भी निधि का उपयोग किया जा सकता है।

(ii) अप्रयुक्त मात्रा पर लगाए गए पर्यावरणीय प्रतिकर के पश्चात भी राख के उपयोग का उत्तरदायित्व ताप विद्युत संयंत्रों की होगी और यदि पश्चातवती चक्रों में पर्यावरणीय प्रतिकर लगाने के पश्चात ताप विद्युत संयंत्र, किसी विशेष चक्र की राख के उपयोग के लक्ष्य को प्राप्त करता है तो अगले चक्र के दौरान अप्रयुक्त मात्रा पर एकत्र की गई पर्यावरणीय प्रतिकर में 10 प्रतिशत कटौती के पश्चात उक्त रकम ताप विद्युत संयंत्र को वापस कर दी जाएगी और पश्चातवती चक्रों में राख के उपयोग के मामले में एकत्र की गई पर्यावरणीय प्रतिकर की 20 प्रतिशत, 30 प्रतिशत और उसी क्रम में कटौती की जानी है।

घ. राख या राख आधारित उत्पादों की आपूर्ति हेतु प्रक्रिया ._

(1) ताप विद्युत संयंत्रों के स्वामी अथवा राख की ईटों या टाईल्स या धातुमल आधारित राख के विनिर्माता उन व्यक्तियों या अभिकरणों को लिखित सूचना देंगे जो बिक्री या परिवहन या दोनों के लिए प्रस्तुत राख या राख आधारित उत्पादों के उपयोग के लिए उत्तरदायी हैं।

(2) ऐसे व्यक्ति या उपयोगकर्ता अभिकरणों जिन्हें ताप विद्युत संयंत्रों के स्वामी द्वारा या राख की ईंटों या टाईल्स या धातुमल आधारित राख के उत्पादकों द्वारा सूचना दी गई है, यदि वे पहले ही राख या राख उत्पादों के उपयोग के प्रयोजन से अन्य अभिकरणों के साथ जुड़े हुए हैं, यदि वे किसी भी राख/राख उत्पादों का उपयोग नहीं कर सकते हैं अथवा कम मात्रा का उपयोग कर सकते हैं, तदनुसार ताप विद्युत संयंत्र को सूचित करेंगे।

ड. प्रवर्तन, निगरानी, लेखा परीक्षा और प्रतिवेदन करना

(1) केंद्रीय प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड (सीपीसीबी) और संबंधित राज्य प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड (एसपीसीबी) या प्रदूषण नियंत्रण समिति (पीसीसी), उपबंधों के अनुपालना सुनिश्चित करने के लिए प्रवर्तन और निगरानी प्राधिकरण होंगे। सीपीसीबी या एसपीसीबी या पीसीसी तिमाही आधार पर राख के उपयोग की निगरानी करेंगे और सीपीसीबी इस प्रयोजन के लिए अधिसूचना की प्रकाशन की तारीख से छ: माह के भीतर एक पोर्टल विकसित करेगा। संबंधित जिला अधिकारी के पास इस अधिसूचना के उपबंधों को लागू करने और निगरानी करने के लिए समवर्ती अधिकारिता होगी।

(2) (i) ताप विद्युत संयंत्र, राख उत्सर्जन और उपयोग से संबंधित मासिक सूचना वेब पोर्टल पर अगले महीने की 5 तारीख तक अपलोड करेगा। कोयला या लिग्नाइट आधारित ताप ऊर्जा संयंत्रों द्वारा केंद्रीय प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड, संबंधित राज्य प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड या प्रदूषण नियंत्रण समिति (पीसीसी), केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण (सीईए) और पर्यावरण, वन और जलवायु परिवर्तन मंत्रालय के संबंधित एकीकृत क्षेत्रीय कार्यालयों को इस अधिसूचना के उपबंधों के अनुपालन संबंधी सूचना उपलब्ध कराते हुए वार्षिक कार्यान्वयन रिपोर्ट प्रत्येक वर्ष (1 अप्रैल से 31 मार्च तक की अवधि के लिए) अप्रैल माह के 30वें दिन तक प्रस्तुत की जाएगी। सीपीसीबी और सीईए द्वारा सभी ताप विद्युत संयंत्रों द्वारा प्रस्तुत वार्षिक रिपोर्टों का समेकन किया जाएगा और उसे पर्यावरण, वन और जलवायु परिवर्तन मंत्रालय को 31 मई तक प्रस्तुत किया जाएगा।

(ii) सभी अन्य उपयोगकर्ता अधिकरण पर्यावरण, वन और जलवायु परिवर्तन मंत्रालय या राज्य स्तरीय पर्यावरण प्रभाव आकलन प्राधिकरण (एसईआईएए) द्वारा जारी पर्यावरणीय मंजूरी (ईसी) अथवा राज्य प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड (एसपीसीबी) या प्रदूषण नियंत्रण समिति (पीसीसी) द्वारा जारी संचालन की सहमति (सीटीओ), जो भी लागू हो, की अनुपालना रिपोर्ट में इस अधिसूचना में आज्ञापकता के अनुसार राख के उपभोग या उपयोग या निस्तारण तथा राख आधारित उत्पादों के उपयोग संबंधी सूचना प्रस्तुत करेंगे। केन्द्रीय प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड (सीपीसीबी) या राज्य प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड (एसपीसीबी) या प्रदूषण नियंत्रण समिति (पीसीसी) अधिसूचना के उपबंधों के प्रभावी कार्यान्वयन की समीक्षा करने हेतु ताप विद्युत संयंत्रों के अतिरिक्त अन्य सभी अधिकरणों की राख उपयोग की वार्षिक रिपोर्ट प्रकाशित करेंगे।

(3) इस अधिसूचना के उपबंधों की निगरानी और कार्यान्वयन के प्रयोजन के लिए केन्द्रीय प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड (सीपीसीबी) की अध्यक्षता में एक समिति का गठन किया जाएगा जिसके सदस्य विद्युत मंत्रालय, कोयला मंत्रालय, खनन मंत्रालय, पर्यावरण, वन और जलवायु परिवर्तन मंत्रालय, सड़क परिवहन और राजमार्ग मंत्रालय और भारी उद्यम विभाग से होने के साथ-साथ समिति के अध्यक्ष द्वारा नामित किए जाने वाले कोई संबंधित पणधारी होंगे। यह समिति संगत पणधारी को आमंत्रित कर सकती है। यह समिति इस अधिसूचना के उपबंधों के प्रभावी और दक्ष कार्यान्वयन के लिए सिफारिशें कर सकती है। यह समिति छ: माह में कम से कम एक बार एक बैठक करेगी और वार्षिक कार्यान्वयन रिपोर्टों की समीक्षा करेगी और यह समिति, इस अधिसूचना द्वारा आजापक किए गए अनुसार छ: महीनों में कम से कम एक बार संगत पणधारी (को) को आमंत्रित करके राख के उपयोग की निगरानी करने के लिए पणधारी से साथ परामर्शदात्री बैठकें आयोजित करेगी। यह समिति पर्यावरण, वन और जलवायु परिवर्तन मंत्रालय (एमओईएफसीसी) को छ: मासिक रिपोर्ट प्रस्तुत करेगी।

(4) ताप विद्युत संयंत्रों और राख के उपयोगकर्ताओं या राख आधारित उत्पादों के विनिर्माताओं के बीच के विवाद का समाधान करने के प्रयोजन से राज्य सरकारें या संघ राज्यक्षेत्र की सरकारें इस अधिसूचना के प्रकाशन की तारीख से तीन माह के भीतर राज्य प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड (एसपीसीबी) या प्रदूषण नियंत्रण समिति (पीसीसी) की अध्यक्षता में एक समिति का गठन करेंगी जिसमें विद्युत विभाग के प्रतिनिधि और एक प्रतिनिधि उस विभाग का होगा, जो विवाद वाले संबंधित अभिकरण का कार्य देख रहे हैं।

(5) केन्द्रीय प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड (सीपीसीबी) द्वारा प्राधिकृत लेखा परीक्षकों द्वारा ताप विद्युत संयंत्रों और उपयोगकर्ता अभिकरणों द्वारा किए गए राख के निपटान की अनुपालन लेखा परीक्षा संचालित की जाएगी और लेखा परीक्षा की रिपोर्ट प्रत्येक वर्ष 30 नवम्बर तक केन्द्रीय प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड (सीपीसीबी) और संबंधित राज्य प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड (एसपीसीबी) या प्रदूषण नियंत्रण समिति (पीसीसी) को प्रस्तुत की जाएगी। केन्द्रीय प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड (सीपीसीबी) और संबंधित राज्य प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड (एसपीसीबी) या प्रदूषण नियंत्रण समिति (पीसीसी) लेखा परीक्षा की रिपोर्ट प्राप्त होने के पंद्रह दिनों के भीतर अनुपालन न करने वाले ताप विद्युत संयंत्रों के विरूद्ध कार्रवाई प्रारंभ करेगें।

[फा. सं. एचएसएम-9/1/2019-एचएसएम]

नरेश पाल गंगवार, संयुक्त सचिव

उपाबंध

31 मई तक अथवा उससे पहले प्रस्तुत की जाने वाली राख संबंधी उपबंधों की अनुपालन रिपोर्ट (01 अप्रैल से 31 मार्च की अवधि के लिए)।

क्र.सं.	**ब्यौरा**	
1.	विद्युत संयंत्र का नाम	
2.	कंपनी का नाम	
3.	जिला	
4.	राज्य	
5.	पत्राचार के लिए डाक का पता :	
6.	ई-मेल :	
7.	विद्युत संयंत्र की संस्थापित क्षमता (मेगा वॉट) :	
8.	संयंत्र लोड फैक्टर (पीएलएफ) :	
9.	उत्पादित यूनिटों की संख्या (एमडब्ल्यूएच) :	
10.	विद्युत संयंत्र के अंतर्गत कुल क्षेत्र (हेक्टेयर) (राख कुंडों के अधीन क्षेत्र सहित) :	
11.	रिपोर्टिंग की अवधि के दौरान कोयला खपत की मात्रा (प्रति वर्ष मीट्रिक टन) :	
12.	औसत राख सामग्री प्रतिशतता में (%) :	
13.	रिपोर्टिंग की अवधि के दौरान वर्तमान में उत्पादित राख की मात्रा (प्रति वर्ष मीट्रिक टन) : फ्लाई राख (प्रति वर्ष मीट्रिक टन) : बॉटम राख (प्रति वर्ष मीट्रिक टन) :	
14.	ड्राई फ्लाई राख भंडारण गड्ढा (गड्ढों) की क्षमता (मीट्रिक टन) :	
15.	**रिपोर्टिंग की अवधि के दौरान वर्तमान में उत्पादित राख के उपयोग का ब्यौरा:** (क) रिपोर्टिंग की अवधि के दौरान वर्तमान में उपयोग की गई राख की	

	कुल मात्रा (एमटीपीए) : (ख) उपयोग की गई फ्लाई राख की मात्रा (एमटीपीए) : i. फ्लाई-एश आधारित उत्पाद (ईंट या ब्लॉक या टाइल्स या फाइबर सीमेंट शीट या पाइप या बोर्ड/पैनल) : ii. सीमेंट विनिर्माण : iii. रेडी मिक्स कंक्रीट : iv. राख और जीओ-पॉलिमर आधारित निर्माण सामग्री : v. सिंटर्ड या कोल्ड बॉन्डेड राख एग्रीगेट का निर्माण : vi. सड़कों, सड़क और फ्लाई ओवर के पुश्तों का निर्माण : vii. बांधों का निर्माण : viii. निम्न भू-क्षेत्र का भराव : ix. खनिज क्षेत्रों का भराव : x. अधिभार वाले डम्पों में उपयोग : xi. कृषि : xii. तटीय जिलों में तटरेखा सुरक्षा संरचनाओं का निर्माण : xiii. अन्य देशों को राख का निर्यात : xiv. अन्य (कृपया विनिर्दिष्ट करें) : (ग) उपयोग किए गए तल के राख की मात्रा (एमटीपीए) : i. फ्लाई-एश आधारित उत्पाद (ईंट या ब्लॉक या टाइल्स या फाइबर सीमेंट शीट या पाइप या बोर्ड या पैनल) : ii. सीमेंट विनिर्माण : iii. रेडी मिक्स कंक्रीट : iv. राख और जीओ-पॉलिमर आधारित निर्माण सामग्री : v. सिंटर्ड या कोल्ड बॉन्डेड राख एग्रीगेट का निर्माण : vi. सड़कों, सड़क और फ्लाईओवर के पुश्तों का निर्माण : vii. बांधों का निर्माण : viii. निम्न भू-क्षेत्र का भराव : ix. खनिज क्षेत्रों का भराव : x. अधिभार वाले डम्पों में उपयोग : xi. कृषि : xii. तटीय जिलों में तटरेखा सुरक्षा संरचनाओं का निर्माण : xiii. अन्य देशों को राख का निर्यात : xiv. अन्य (कृपया विनिर्दिष्ट करें) : रिपोर्टिंग की अवधि के दौरान वर्तमान में अप्रयुक्त राख की कुल मात्रा (एमटीपीए :	
16.	रिपोर्टिंग की अवधि के दौरान वर्तमान में उत्पादित राख का प्रतिशतता उपयोग (%) :	
17.	**राख कुंडों में राख के निपटान का ब्यौरा** क) तारीख 31 मार्च तक (रिपोर्टिंग की अवधि को छोड़कर) राख कुण्ड (कुण्डों) में निपटान किए गए राख की कुल मात्रा (मीट्रिक टन):	

	ख) रिपोर्टिंग की अवधि के दौरान राख कुण्ड (कुण्डों) में निपटान किए गए राख की मात्रा (मीट्रिक टन): ग) रिपोर्टिंग की अवधि के दौरान राख कुण्डों में गारा निस्सरण हेतु खपत हुए जल की कुल मात्रा (मी^{3}): घ) राख कुण्डों की कुल संख्या: (i) सक्रिय: (ii) खाली किए गए (पुन: भरा जाना है) (iii) पुन: भरे गए: ड.) राख कुण्डों के अधीन कुल क्षेत्र (हेक्टेयर):	
18.	**अलग-अलग राख कुण्ड का ब्यौरा** *राख कुण्ड 1,2 आदि (यदि राख कुण्डों की संख्या एक से अधिक हो, तो कृपया निम्नलिखित ब्यौरा अलग से उपलब्ध कराएं)* क) स्थिति: निर्माणाधीन या सक्रिय या खाली किया गया या पुन: भरा गया ख) राख कुण्ड में राख का निपटान शुरू करने की तारीख/महीना/वर्ष या महीना/वर्ष): ग) राख कुण्ड की क्षमता पूर्ण किए जाने के पश्चात् उसमें राख निपटान रोकने की तारीख (तारीख/महीना/वर्ष या महीना/वर्ष): (सक्रिय राख कुण्डों के लिए लागू नहीं) ग) क्षेत्र (हेक्टेयर): घ) डाइक की ऊंचाई (मी.): घ) आयतन (मी^{3}): ड.) तारीख 31 मार्च तक निपटान किए गए राख की मात्रा (मीट्रिक टन): च) उपलब्ध आयतन का प्रतिशत (%) और आगे निपटान किए जा सकने वाले राख की मात्रा (मीट्रिक टन): छ) राख कुण्ड के भरे जाने की अनुमानित अवधि (वर्षों और महीनों की संख्या): ड.) निर्देशांक (अक्षांश और देशान्तर): (कृपया न्यूनतम 4 निर्देशांकों को विनिर्दिष्ट करें) ज) राख कुण्ड में की गई लाइनिंग का प्रकार: एचडीपीई लाइनिंग या एलडीपीई लाइनिंग या क्ले लाइनिंग या कोई लाइनिंग नहीं छ) निपटान की विधि: शुष्क निपटान या नम गारा (नम गारा के मामले में कृपया विनिर्टिष्ट करें कि क्या एचसीएसडी या एमसीएसडी या एलसीएसडी है) ज) राख का अनुपात: गारा मिश्रण में जल (1:____): झ) संस्थापित और कार्यशील राख जल पुनर्चक्रण प्रणाली (एडब्ल्यूआरएस): हां या नहीं ञ) जमीन के अंदर या जल निकाय में राख कुण्ड से निस्सरित अपशिष्ट जल की मात्रा (मी^{3}): ट) डाइक की स्थिरता का अध्ययन कराए जाने की पिछली तारीख और उस संगठन का नाम जिसने अध्ययन किया: ठ) लेखा-परीक्षा किए जाने की पिछली तारीख और उस संगठन का नाम जिसने लेखा-परीक्षा की:	
19.	उपयोग किए गए पुराने राख की मात्रा (एमटीपीए): i. फ्लाई-एश आधारित उत्पाद (ईंट या ब्लॉक या टाइल्स या फाइबर	

	सीमेंट शीट या पाइप या बोर्ड या पैनल): ii. सीमेंट विनिर्माण: iii. रेडी मिक्स कंक्रीट: iv. राख और जीओ-पॉलिमर आधारित निर्माण सामग्री: v. सिंटर्ड या कोल्ड बॉन्डेड राख एग्रीगेट का निर्माण: vi. सड़कों, सड़क और फ्लाई ओवर के पुश्तों का निर्माण: vii. बांधों का निर्माण: viii. निम्न भू-क्षेत्र का भराव: ix. खनिज क्षेत्रों का भराव: x. अधिभार वाले डम्पों में उपयोग: xi. कृषि: xii. तटीय जिलों में तटरेखा सुरक्षा संरचनाओं का निर्माण: xiii. अन्य देशों को राख का निर्यात xiv. अन्य (कृपया विनिर्दिष्ट करें):	

20.	**सार :**			
	ब्यौरा	सृजित मात्रा (एमटीपी)	उपयोग की गई मात्रा (एमटीपी) और (%)	शेष मात्रा (एमटीपी)
	रिपोर्टिंग की अवधि के दौरान राख			
	पुरानी राख			
	कुल			

21.	कोई अन्य सूचना : वार्षिक अनुपालन रिपोर्ट, और विद्युत संयंत्रों और राख कुण्डों की शेष फाइलों की सॉफ्ट कॉपी ई-मेल:- moefcc-coalash@gov.in पर भेजी जाए।	
22.	प्राधिकृत हस्ताक्षरकर्ता के हस्ताक्षर	

MINISTRY OF ENVIRONMENT, FOREST AND CLIMATE CHANGE

NOTIFICATION

New Delhi, the 31st December, 2021

S.O. 5481(E).—Whereas by notification of the Government of India in the erstwhile Ministry of Environment and Forests *vide* S.O.763 (E), dated the 14th September, 1999, as amended from time to time, the Central Government, issued directions for restricting the excavation of top soil for manufacturing of bricks and promoting the utilisation of fly ash in the manufacturing of building materials and in construction activity within a specified radius of three hundred kilometres from the coal or lignite based thermal power plants;

And whereas, to implement the aforesaid notification more effectively based on the polluter pays principle (PPP) thereby ensuring 100 per cent utilisation of fly ash by the coal or lignite based thermal power plants and for the sustainability of the fly ash management system, the Central Government reviewed the existing notification; and whereas environmental compensation needs to be introduced based on the polluter pays principle;

And whereas, there is a need to conserve top soil by promoting manufacture and mandating use of ash based products and building materials in the construction sector;

And whereas, there is a need to conserve top soil and natural resources by promoting utilisation of ash in road laying, road and flyover embankments, shoreline protection measures, low lying areas of approved projects, backfilling of mines, as an alternative for filling of earthen materials;

And whereas, it is necessary to protect the environment and prevent the dumping and disposal of fly ash discharged from coal or lignite based thermal power plants on land;

And whereas, in the said notification the phrase 'ash', has been used which includes both fly ash as well as bottom ash generated from the Coal or Lignite based thermal power plants;

And whereas, the Central Government intends to bring out a comprehensive framework for ash utilisation including system of environmental compensation based on polluter pays principle;

And whereas, a draft notification on ash utilisation by coal or lignite thermal power plants in supersession of the notification of the Government of India, Ministry of Environment and Forests published in the Gazette of India, Extra Ordinary part II, section 3, sub-section (i) *vide* S.O.763 (E), dated the 14th September, 1999, by notification in exercise of the powers conferred under sub-section (1) and clause (v) of sub-section (2) of section 3 of the Environment (Protection) Act, 1986 (29 of 1986) read with clause (d) of sub-rule (3) of rule (5) of the Environment (Protection) Rules, 1986, was published in the Gazette of India, Extraordinary, Part II, section 3, sub-section (i), *vide* G.S.R. 285(E), dated the 22nd April, 2021 inviting objections and suggestions from all persons likely to be affected thereby before the expiry of sixty days from the date on which copies of the Gazette containing the said draft provisions were made available to the public;

And, whereas all the objections and suggestions received from all persons likely to be affected thereby in respect of the said draft notification have been duly considered by the Central Government;

Now, therefore, in exercise of the powers conferred by sub-section (1) and clause (v) of sub-section (2) of section 3 of the Environment (Protection) Act, 1986 (29 of 1986) read with clause (d) of sub-rule (3) of rule (5) of the Environment (Protection) Rules, 1986, and in supersession of the Notification S.O.763 (E), dated the 14th September, 1999 except as respect things done or omitted to be done before such supersession, the Central Government hereby issues the following notification on ash utilisation from coal or lignite thermal power plants which shall come into force on the date of the publication of this notification, namely:-

A. Responsibilities of thermal power plants to dispose fly ash and bottom ash.—

(1) Every coal or lignite based thermal power plant (including captive or co-generating stations or both) shall be primarily responsible to ensure 100 per cent utilisation of ash (fly ash, and bottom ash) generated by it in an eco-friendly manner as given in sub-paragraph (2);

(2) The ash generated from coal or lignite based thermal power plants shall be utilised only for the following eco-friendly purposes, namely:-

(i) Fly ash based products viz. bricks, blocks, tiles, fibre cement sheets, pipes, boards, panels;

(ii) Cement manufacturing, ready mix concrete;

(iii) Construction of road and fly over embankment, Ash and Geo-polymer based construction material;

(iv) Construction of dam;

(v) Filling up of low lying area;

(vi) Filling of mine voids;

(vii) Manufacturing of sintered or cold bonded ash aggregate;

(viii) Agriculture in a controlled manner based on soil testing;

(ix) Construction of shoreline protection structures in coastal districts;

(x) Export of ash to other countries;

(xi) Any other eco-friendly purpose as notified from time to time.

(3) A committee shall be constituted under the chairmanship of Chairman, Central Pollution Control Board (CPCB) and having representatives from Ministry of Environment, Forest and Climate Change (MoEFCC), Ministry of Power, Ministry of Mines, Ministry of Coal, Ministry of Road Transport and Highways, Department of Agricultural Research and Education, Institute of Road Congress, National Council for Cement and Building Materials, to examine and review and recommend the eco-friendly ways of utilisation of ash and make inclusion or exclusion or modification in the list of such ways as mentioned in Sub-paragraph (2) based on technological developments and requests received from stakeholders. The committee may invite State Pollution Control Board or Pollution Control Committee, operators of thermal power plants and mines, cement plants and other stakeholders as and when required for this purpose. Based on the recommendations of the Committee, Ministry of Environment, Forest and Climate Change (MoEFCC) may publish such eco-friendly purpose.

(4) Every coal or lignite based thermal power plant shall be responsible to utilise 100 per cent ash (fly ash and bottom ash) generated during that year, however, in no case shall utilisation fall below 80 per cent in any year, and the thermal power plant shall achieve average ash utilisation of 100 per cent in a three years cycle:

Provided that the three years cycle applicable for the first time is extendable by one year for the thermal power plants where ash utilisation is in the range of 60-80 per cent, and two years where ash utilisation is below 60 per cent and for the purpose of calculation of percentage of ash utilisation, the percentage quantity of utilisation in the year 2021- 2022 shall be taken into account as per the table below:

Utilisation percentages of thermal power plants	First compliance Cycle to meet 100 per cent utilisation	Second compliance cycle onwards, to meet 100 per cent utilisation
>80 per cent	3 years	3 years
60-80 per cent	4 years	3 years
<60 per cent	5 years	3 years

Provided further that the minimum utilisation percentage of 80 per cent shall not be applicable to the first year and first two years of the first compliance cycle for the thermal power plants under the utilisation category of 60-80 per cent and <60 per cent, respectively.

Provided also that 20per cent of ash generated in the final year of compliance cycle may be carried forward to the next cycle which shall be utilised in the next three years cycle along with the ash generated during that cycle.

(5) The unutilised accumulated ash i.e. legacy ash, which is stored before the publication of this notification, shall be utilised progressively by the thermal power plants in such a manner that the utilization of legacy ash shall be completed fully within ten years from the date of publication of this notification and this will be over and above the utilisation targets prescribed for ash generation through current operations of that particular year:

Provided that the minimum quantity of legacy ash in percentages as mentioned below shall be utilised during the corresponding year and the minimum quantity of legacy ash is to be calculated based on the annual ash generation as per installed capacity of thermal power plant.

Year from date of publication	1st	2nd	3rd -10th
Utilisation of legacy ash (in percentage of Annual ash)	At least 20 per cent	At least 35 per cent	At least 50 per cent

Provided further that the legacy ash utilisation shall not be required where ash pond or dyke has stabilised and the reclamation has taken place with greenbelt or plantation and the concerned State Pollution Control Board shall certify in this regard. Stabilisation and reclamation of an ash pond or dyke including certification by the Central Pollution Control Board (CPCB) or State Pollution Control Board (SPCB) or Pollution Control Committee (PCC) shall be carried out within a year from the date of publication of this notification. The ash remaining in all other ash ponds or dykes shall be utilised in progressive manner as per the above mentioned timelines.

Note: The obligations under sub-paragraph (4) and (5) above for achieving the ash utilisation targets shall be applicable from 1st April, 2022.

(6) Any new as well as operational thermal power plant may be permitted an emergency or temporary ash pond with an area of 0.1 hectare per Mega Watt (MW). Technical specifications of ash ponds or dykes shall be as per the guidelines of Central Pollution Control Board (CPCB) made in consultation with Central Electricity Authority (CEA) and these guidelines shall also lay down a procedure for annual certification of the ash pond or dyke on its safety, environmental pollution, available volume, mode of disposal, water consumption or conservation in disposal, ash water recycling and greenbelt, etc., and shall be put in place within three months from the date of publication of this notification.

(7) Every coal or lignite based thermal power plant shall ensure that loading, unloading, transport, storage and disposal of ash is done in an environmentally sound manner and that all precautions to prevent air and water pollution are taken and status in this regard shall be reported to the concerned State Pollution Control Board (SPCB) or Pollution Control Committee (PCC) in Annexure attached to this notification.

(8) Every coal or lignite based thermal power plant shall install dedicated silos for storage of dry fly ash silos for at least sixteen hours of ash based on installed capacity and it shall be reported upon to the concerned State Pollution Control Board (SPCB) or Pollution Control Committee (PCC) in the Annexure and shall be inspected by Central Pollution Control Board (CPCB) or State Pollution Control Board (SPCB) or Pollution Control Committee (PCC) from time to time.

(9) Every coal or lignite based thermal power plant (including captive or co-generating stations or both) shall provide real time data on daily basis of availability of ash with Thermal Power Plant (TPP), by providing link to Central Pollution Control Board's web portal or mobile phone App for the benefit of actual user(s).

(10) Statutory obligation of 100 per cent utilisation of ash shall be treated as a change in law, wherever applicable.

B. **For the purpose of utilisation of ash, the subsequent sub-paras shall apply**.—

(1) All agencies (Government, Semi-government and Private) engaged in construction activities such as road laying, road and flyover embankments, shoreline protection structures in coastal districts and dams within 300 kms from the lignite or coal based thermal power plants shall mandatorily utilise ash in these activities:

Provided that it is delivered at the project site free of cost and transportation cost is borne by such coal or lignite based thermal power plants.

Provided further that thermal power plant may charge for ash cost and transportation as per mutually agreed terms, in case thermal power plant is able to dispose the ash through other means and those agencies makes a request for it and the provisions of ash free of cost and free transportation shall be applicable, if thermal power plant serves a notice on the construction agency for the same.

(2) The utilisation of ash in the said activities shall be carried out in accordance with specifications and guidelines laid down by the Bureau of Indian Standards, Indian Road Congress, Central Building Research Institute, Roorkee, Central Road Research Institute, Delhi, Central Public Works Department, State Public Works Departments and other Central and State Government Agencies.

(3) It shall be obligatory on all mines located within 300 kilometres radius of thermal power plant, to undertake backfilling of ash in mine voids or mixing of ash with external Overburden dumps, under Extended Producer Responsibility (EPR). All mine owners or operators (Government, Public and Private Sector) within three hundred kilometres (by road) from coal or lignite based thermal power plants, shall undertake measures to mix at least 25 per cent of ash on weight to weight basis of the materials used for external dump of overburden, backfilling or stowing of mine (running or abandoned as the case may be) as per the guidelines of the Director General of Mines Safety (DGMS):

Provided that such thermal power stations shall facilitate the availability of required quantity of ash by delivering ash free of cost and bearing the cost of transportation or cost or transportation arrangement decided on mutually agreed terms and mixing of ash with overburden in mine voids and dumps shall be applicable for the overburden generated from the date of publication of this notification and the utilisation of ash in the said activities shall be carried out in accordance with guidelines laid down by the Central Pollution Control Board, Director General of Mines Safety and Indian Bureau of Mines.

Explanation.- For the purpose of this sub-paragraph, it is also clarified that the provisions of ash free of cost and free transportation shall be applicable, if thermal power plants serve a notice on the mine owner for the same and the mandate of using 25 per cent of ash for mixing with overburden dump and filling up of mine voids shall not be applicable unless a notice is served on the mine owner by thermal power plant.

(4) (i) All mine owners shall get mine closure plans (progressive and final) to accommodate ash in the mine voids and the concerned authority shall approve mine plans for disposal of ash in mine voids and mixing of ash with overburden dumps. The Ministry of Environment, Forest and Climate Change (MoEFCC) has issued guidelines on 28th August, 2019 regarding exemption of requirement of Environmental Clearance of thermal power plants and coal mines along with the guidelines to be followed for such disposal.

(ii) The Ministry in consultation with Central Pollution Control Board (CPCB), Director General of Mine Safety (DGMS) and Indian Bureau of Mines (IBM) may issue further guidelines time to time to facilitate ash disposal in mine voids and mixing with overburden dumps and it shall be the responsibility of mine owners to get the necessary amendments or modifications in the permissions issued by various regulatory authorities within one year from the date of identification of such mines.

(5) (i) There shall be a committee headed by Chairperson, Central Pollution Control Board (CPCB) with representatives from Ministry of Environment, Forest and Climate Change, Ministry of Power, Ministry of Mines, Ministry of Coal, Director General of Mine Safety and Indian Bureau of Mines for identification of mines for backfilling of mine voids with ash or mixing of ash with overburden dump including examination of safety, feasibility (not economic feasibility) and aspects of environmental contamination and the committee shall get updated quarterly reports prepared regarding identified mines (both underground and opencast) for the stakeholder Ministries or Departments and the committee shall start identifying the suitable mines immediately after the publication of this notification.

(ii) Thermal power plants or mines shall not wait for disposal of ash till the identification is done by the above mentioned committee, to meet the utilisation targets mandated as above.

(6) Filling of low lying areas with ash shall be carried out with prior permission of the State Pollution Control Board or Pollution Control Committee for approved projects, and in accordance with guidelines laid down by Central Pollution Control Board (CPCB) and the State Pollution Control Board or Pollution Control Committee (PCC) shall publish approved sites, location, area and permitted quantity annually on its website.

(7) Central Pollution Control Board after engaging relevant stakeholders, shall put in place the guidelines within one year for all types of activities envisaged under this notification including putting in place time bound online application process for the grant permission by State Pollution Control Boards (SPCBs) or Pollution Control Committees (PCCs).

(8) All building construction projects (Central, State and Local authorities, Govt. undertakings, other Govt. agencies and all private agencies) located within a radius of three hundred kilometres from a coal or lignite based thermal power plant shall use ash bricks, tiles, sintered ash aggregate or other ash based products, provided these are made available at prices not higher than the price of alternative products.

(9) Manufacturing of ash based products and use of ash in such products shall be in accordance with specifications and guidelines laid down by the Bureau of Indian Standards, Indian Road Congress, and Central Pollution Control Board.

C. Environmental compensation for non-compliance.—

(1) In the first two years of a three years cycle, if the coal or lignite based thermal power plant (including captive or co-generating stations or both) has not achieved at least 80 per cent ash (fly ash and bottom ash) utilisation, then such non-compliant thermal power plants shall be imposed with an environmental compensation of Rs. 1000 per ton on unutilised ash during the end of financial year based on the annual reports submitted and if it is unable to utilise 100 per cent of ash in the third year of the three years cycle, it shall be liable to pay an environmental compensation of Rs. 1000 per ton on the unutilised quantity on which environmental compensation has not been imposed earlier:

Provided that the environmental compensation shall be estimated and imposed at the end of last year of the first compliance cycle as per the various utilisation categories as mentioned in sub-paragraph (4) of Para A.

(2) Environmental compensation collected by the authorities shall be deposited in the designated account of Central Pollution Control Board.

(3) In case of legacy ash, if the coal or lignite based thermal power plant (including captive or co-generating stations or both) has not achieved utilisation equivalent to at least 20 per cent (for the first year), 35 per cent (for the second year), 50 per cent (for third to tenth year) of ash generated based on installed capacity, an environmental compensation of Rs. 1000 per ton of unutilised legacy ash during that financial year shall be imposed and if the utilization of legacy ash is not completed at the end of 10 years, an environmental compensation of Rs.1000 per ton shall be imposed on the remaining unutilised quantity which has not been imposed earlier.

(4) It shall be the responsibility of the transporters or vehicle owner to deliver ash to authorised purchaser or user agency and if it is not complied, then an environmental compensation of Rs. 1500 per ton on such quantity as mis-delivered to unauthorised users or non- delivered to authorised users will be imposed besides prosecution of such non-compliant transporters by State Pollution Control Board (SPCB) or Pollution Control Committee (PCC).

(5) It is the responsibility of the purchasers or user agencies to utilise ash in an eco-friendly manner as laid down at para B of this notification and if it is not complied, then an environmental compensation of Rs. 1500 or per ton shall be imposed by State Pollution Control Board (SPCB) or Pollution Control Committee (PCC).

(6) If the user agencies do not utilise ash to the extent obligated under para B or the extent to which they have been intimated through Notice(s) served under sub-paragraph (1) of para D, whichever is lower, they shall be liable to pay Rs. 1500 per ton of ash for the quantity they fall short off:

Provided that the environmental compensation on building constructions shall be levied at Rs.75/- per square feet of built up area of construction.

(7) (i) The environmental compensation collected by Central Pollution Control Board from the thermal power plants and other defaulters shall be used towards the safe disposal of the unutilised ash and the fund may also be utilised for advancing research on use of ash including ash based products.

(ii) The liability of ash utilisation shall be with thermal power plants even after imposition of environmental compensation on unutilised quantities and in case thermal power plant achieves the ash utilisation of any

particular cycle after imposition of environmental compensation in subsequent cycles, the said amount shall be returned to thermal power plant after deducting 10 per cent of the environmental compensation collected on the unutilised quantity during the next cycle and deduction of 20 per cent, 30 per cent, and so on, of the environmental compensation collected is to be made in case of utilisation of ash in subsequent cycles.

D. Procedure for supply of ash or ash based products.—

(1) The owner of thermal power plants or manufacturers of ash bricks or tiles or sintered ash aggregate shall serve written notice to persons or agencies who are liable to utilise ash or ash based products, offering for sale, or transport or both.

(2) Persons or user agencies who have been served notices by owner of thermal power plants or manufacturers of ash bricks or tiles or sintered ash aggregate, if they have already tied up with other agencies for the purpose of utilisation of ash or ash products, shall inform the thermal power plant accordingly, if they cannot use any ash or ash products or use reduced quantity.

E. Enforcement, Monitoring, Audit and Reporting.—

(1) The Central Pollution Control Board (CPCB) and the concerned State Pollution Control Board (SPCB) or Pollution Control Committee (PCC) shall be the enforcing and monitoring authority for ensuring compliance of the provisions and shall monitor the utilisation of ash on quarterly basis. Central Pollution Control Board shall develop a portal for the purpose within six months of date of publication of the notification. The concerned District Magistrate shall have concurrent jurisdiction for enforcement and monitoring of the provisions of this notification.

(2) (i) Thermal power plants shall upload monthly information regarding ash generation and utilisation by 5th of the next month on the web portal. Annual implementation report (for the period 1st April to 31st March) providing information about the compliance of provisions in this notification shall be submitted by the 30th day of April, every year to the Central Pollution Control Board, concerned State Pollution Control Board or Pollution Control Committee (PCC), Central Electricity Authority (CEA), and concerned Integrated Regional Office of Ministry of Environment, Forest and Climate Change by the coal or lignite based thermal power plants. Central Pollution Control Board and Central Electricity Authority shall compile the annual reports submitted by all the thermal power plants and submit to Ministry of Environment, Forest and Climate Change by 31st May.

(ii) All other user agencies shall submit consumption or utilisation or disposal of ash and use of ash based products as mandated in this notification in the compliance report of Environmental Clearance (EC) issued by Ministry of Environment, Forest and Climate Change or State Level Environment Impact Assessment Authority (SEIAA) or Consent to Operate (CTO) issued by State Pollution Control Board (SPCB) or Pollution Control Committee (PCC), whichever is applicable. The Central Pollution Control Board (CPCB) or State Pollution Control Board (SPCB) or Pollution Control Committee (PCC) shall publish annual report of ash utilisation of all other agencies except thermal power plants to review the effective implementation of the provisions of the notification.

(3) For the purpose of monitoring the implementation of the provisions of this notification, a committee shall be constituted under the Chairperson, Central Pollution Control Board (CPCB), with members from Ministry of Power, Ministry of Coal, Ministry of Mines, Ministry of Environment, Forest and Climate Change, Ministry Road Transportation and Highways, Department of Heavy Industry as well as any concerned stakeholder(s), to be nominated by the Chairman of the committee. The committee may make recommendations for effective and efficient implementation of the provisions of the notification. The committee shall meet at least once in six months and review annual implementation reports and the committee shall also hold stakeholder consultations for monitoring of ash utilisation as mandated by this notification by inviting relevant stakeholder(s) at least once in six months. The committee shall submit the six monthly report to Ministry of Environment, Forest and Climate Change (MoEFCC).

(4) For the purpose of resolving disputes between thermal power plants and users of ash or manufacturer of ash based products, the State Governments or Union territory administration constitute a Committee within three months from the date of publication of this notification under the Chairman, State Pollution Control Board (SPCB) or Pollution Control Committee (PCC) with representatives from Department of Power, and one representative from the Department which deals with the subject of concerned agency with which dispute is made.

(5) The compliance audit for ash disposal by the thermal power plants and the user agency shall be conducted by auditors, authorised by Central Pollution Control Board (CPCB) and audit report shall be submitted to Central Pollution Control Board (CPCB) and concerned State Pollution Control Board (SPCB) or Pollution Control Committee (PCC) by 30th November every year. Central Pollution Control Board (CPCB) and concerned State Pollution Control Board (SPCB) or Pollution Control Committee (PCC) shall initiate action against non-compliant thermal power plants within fifteen days of receipt of audit report.

[F. No. HSM-9/1/2019-HSM]

NARESH PAL GANGWAR, Jt. Secy.

Annexure

Ash Compliance Report (for the period 1st April-31st March) to be submitted on or before 31st May.

Sl. No.	Details	
1.	Name of Power Plant	
2.	Name of the company	
3.	District	
4.	State	
5.	Postal address for communication:	
6.	E-mail:	
7.	Power Plant installed capacity (MW):	
8.	Plant Load Factor (PLF):	
9.	No. of units generated (MWh):	
10.	Total area under power plant (ha): (including area under ash ponds)	
11.	Quantity of coal consumption during reporting period (Metric Tons per Annum):	
12	Average ash content in percentage (per cent):	
13.	Quantity of current ash generation during reporting period (Metric Tons per Annum): Fly ash (Metric Tons per Annum): Bottom ash (Metric Tons per Annum):	
14.	Capacity of dry fly ash storage silo(s) (Metric Tons) :	
15	Details of utilisation of current ash generated during reporting period (a) Total quantity of current ash utilised (MTPA) during reporting period: (b) Quantity of fly ash utilised (MTPA): (i) Fly ash based products (bricks or blocks or tiles or fibre cement sheets or pipes or boards or panels) (ii) Cement manufacturing:	

	(iii) Ready mix concrete: (iv) Ash and Geo-polymer based construction material: (v) Manufacturing of sintered or cold bonded ash aggregate: (vi) Construction of roads, road and fly over embankment: (vii) Construction of dams: (viii) Filling up of low lying area: (ix) Filling of mine voids: (x) Use in overburden dumps: (xi) Agriculture: (xii) Construction of shoreline protection structures in coastal districts; (xiii) Export of ash to other countries: (xiv) Others (please specify): (c) Quantity of bottom ash utilised (MTPA): (i) Fly ash based products (bricks or blocks or tiles or fibre cement sheets or pipes or boards or panels): (ii) Cement manufacturing: (iii) Ready mix concrete: (iv) Ash and Geo-polymer based construction material: (v) Manufacturing of sintered or cold bonded ash aggregate: (vi) Construction of roads, road and flyover embankment: (vii) Construction of dams: (viii) Filling up of low lying area: (ix) Filling of mine voids: (x) Use in overburden dumps: (xi) Agriculture: (xii) Construction of shoreline protection structures in coastal districts: (xiii) Export of ash to other countries: (xiv) Others (please specify): Total quantity of current ash unutilised (MTPA) during reporting period:	
16.	Percentage utilisation of current ash generated during reporting period (per cent):	
17.	Details of disposal of ash in ash ponds (a) Total quantity of ash disposed in ash pond(s) (Metric Tons) as on 31st March (excluding reporting period): (b) Quantity of ash disposed in ash pond(s) during reporting period (Metric Tons): (c) Total quantity of water consumption for slurry discharge into ash ponds during reporting period (m^3): (d) Total number of ash ponds: (i) Active: (ii) Exhausted (yet to be reclaimed): (iii) Reclaimed: (e) total area under ash ponds (ha):	
18.	Individual ash pond details *Ash pond-1,2, etc (please provide below mentioned details separately, if number of ash ponds is more than one)* (a) Status: Under construction or Active or Exhausted or	

	Reclaimed (b) Date of start of ash disposal in ash pond (DD/MM/YYYY or MMYYYY): (c) Date of stoppage of ash disposal in ash pond after completing its capacity (DD/MM/YYYY or MM/YYYY): (Not applicable for active ash ponds) (c) area (hectares): (d) dyke height (m): (d) volume (m^3): (e) quantity of ash disposed as on 31st March (Metric Tons): (f) available volume in percentage (per cent) and quantity of ash can be further disposed (Metric Tons): (g) expected life of ash pond (number of years and months): (e) co-ordinates (Lat and Long): (please specify minimum 4 co-ordinates) (f) type of lining carried in ash pond: HDPE lining or LDPE lining or clay lining or No lining g) mode of disposal: Dry disposal or wet slurry (in case of wet slurry please specify whether HCSD or MCSD or LCSD) (h) Ratio of ash: water in slurry mix (1:___): (i) Ash water recycling system (AWRS) installed and functioning: Yes or No (j) Quantity of wastewater from ash pond discharged into land or water body (m3): (k) Last date when the dyke stability study was conducted and name of the organisation who conducted the study: (l) Last date when the audit was conducted and name of the organisation who conducted the audit:	
19.	Quantity of legacy ash utilised (MTPA): i. Fly ash based products (bricks or blocks or tiles or fibre cement sheets or pipes or boards or panels): ii. Cement manufacturing: iii. Ready mix concrete: iv. Ash and Geo-polymer based construction material: v. Manufacturing of sintered or cold bonded ash aggregate: vi. Construction of roads, road and flyover embankment: vii. Construction of dams: viii. Filling up of low lying area: ix. Filling of mine voids: x. Use in overburden dumps: xi. Agriculture: xii. Construction of shoreline protection structures in coastal districts; xiii. Export of ash to other countries: xiv. Others (please specify):	
20.	Summary:	

Details	Quantity generated (MTP)	Quantity utilised (MTP) and (per cent)	Balance quantity (MTP)

	Current ash during reporting period			
	Legacy ash			
	Total			
21.	Any other information: Soft copy of the annual compliance report, and shape files of power plant and ash ponds may be e-mailed to:- moefcc-coalash@gov.in			
22.	Signature of Authorised Signatory			

Uploaded by Dte. of Printing at Government of India Press, Ring Road, Mayapuri, New Delhi-110064
and Published by the Controller of Publications, Delhi-110054.
ALOK KUMAR Digitally signed by ALOK KUMAR Date: 2022.01.01 16:45:39 +05'30'

रजिस्ट्री सं. डी.एल.- 33004/99 REGD. No. D. L.-33004/99

भारत का राजपत्र
The Gazette of India

सी.जी.-डी.एल.-अ.-01012022-232336
CG-DL-E-01012022-232336

असाधारण
EXTRAORDINARY

भाग II—खण्ड 3—उप-खण्ड (ii)
PART II—Section 3—Sub-section (ii)

प्राधिकार से प्रकाशित
PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 5075] नई दिल्ली, शुक्रवार, दिसम्बर 31, 2021/पौष 10, 1943
No. 5075] NEW DELHI, FRIDAY, DECEMBER 31, 2021/PAUSHA 10, 1943

पर्यावरण, वन और जलवायु परिवर्तन मंत्रालय

अधिसूचना

नई दिल्ली, 31 दिसम्बर, 2021

का.आ. 5481(अ).—केन्द्रीय सरकार ने भारत सरकार के तत्कालीन पर्यावरण और वन मंत्रालय की अधिसूचना सं. का.आ. 763 (अ) तारीख 14 सितम्बर, 1999 द्वारा कोयला या लिग्नाइट आधारित ताप विद्युत संयंत्रों से तीन सौ किलोमीटर के विनिर्दिष्ट व्यास के भीतर ईंटों के विनिर्माण के लिए उपजाऊ मिट्टी के उत्खनन को प्रतिबंधित करने के लिए और भवन निर्माण सामग्री के विनिर्माण में और संनिर्माण क्रियाकलाप में फ्लाई-राख के उपयोग को बढ़ावा देने के लिए निदेश जारी किए हैं;

और, प्रदूषणकर्ता भुगतान सिद्धांत (पीपीपी) के आधार पर, ऐसा करके कोयला या लिग्नाइट आधारित ताप विद्युत संयंत्रों द्वारा फ्लाई-राख का 100 प्रतिशत उपयोग सुनिश्चित करते हुए और फ्लाई-राख प्रबंधन प्रणाली की संधारणीयता के लिए पूर्वोक्त अधिसूचना को और अधिक प्रभावकारी ढंग से कार्यान्वित करने हेतु, केंद्रीय सरकार ने मौजूदा अधिसूचना की समीक्षा की;

और प्रदूषणकर्ता भुगतान सिद्धांत के आधार पर पर्यावरणीय प्रतिकर निर्धारित किए जाने की आवश्यकता है;

और, विनिर्माण को बढ़ावा देकर तथा निर्माण कार्य के क्षेत्र में राख आधारित उत्पादों तथा भवन निर्माण सामग्रियों के प्रयोग को अनिवार्य करके उपजाऊ मिट्टी को संरक्षित करने की आवश्यकता है;

और, सड़क बनाने, सड़क एवं फ्लाई ओवर के रेलिंग बनाने, तटरेखा की सुरक्षा का उपाय करने, अनुमोदित परियोजनाओं के निचले क्षेत्रों को भरने, खनित स्थलों को फिर से भरने में मिट्टी की सामग्रियों से भरने के विकल्प के रूप में राख उपयोग को बढ़ावा देकर उपजाऊ मिट्टी और प्राकृतिक संसाधनों को संरक्षित करने की आवश्यकता है;

और, पर्यावरण को सुरक्षित करना तथा कोयला अथवा लिग्नाइट आधारित ताप विद्युत संयंत्रों से सृजित फ्लाई राख के निक्षेपण तथा निपटान की रोकथाम करना आवश्यक है;

और, उक्त अधिसूचना में जो 'राख' शब्द का प्रयोग किया गया है उसमें कोयला या लिग्नाइट आधारित ताप विद्युत संयंत्रों से सृजित फ्लाई-राख और बॉटम-राख दोनों शामिल हैं;

और, केंद्रीय सरकार प्रदूषणकर्ता भुगतान सिद्धांत के आधार पर, पर्यावरणीय प्रतिकर की प्रणाली सहित राख के उपयोग के लिए एक व्यापक ढांचा लाना चाहती है;

अत: पर्यावरण (संरक्षण) नियम, 1986 के नियम (5) के उप-नियम (3) के खंड (घ) के साथ पठित पर्यावरण (संरक्षण) अधिनियम, 1986 (1986 का 29) की धारा 3 की उप-धारा (1) और उप-धारा (2) के खंड (v) द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए, भारत सरकार के पर्यावरण एवं वन मंत्रालय की अधिसूचना जो का.आ. 763 (अ) तारीख 14 सितम्बर, 1999 द्वारा भारत के राजपत्र, असाधारण भाग ।।, खंड 3, उप खंड (i) में प्रकाशित का अधिक्रमण करते हुए, कोयला या लिग्नाईट आधारित ताप विद्युत संयंत्रों द्वारा राख के उपयोग के संबंध में प्रारूप अधिसूचना जो सा.का.नि. 285 (अ) तारीख 22 अप्रैल, 2021 द्वारा भारत के राजपत्र, असाधारण, भाग-2, धारा 3, उप धारा (i) में प्रकाशित की गई थी जिसमें उन सभी व्यक्तियों से जिनका इससे प्रभावित होना सामान्य है उस तारीख से, जिसको उक्त प्रारूप उपबंधों की शासकीय राजपत्र में अंतर्विष्ट प्रतियां जनता को उपलब्ध करा दी गई थी, साठ दिनों के अवसान से पूर्व आक्षेप और सुझाव आमंत्रित किए गए थे।

और उक्त प्रारूप अधिसूचना के संबंध में उससे संभावित तौर पर प्रभावित होने वाले सभी व्यक्तियों से प्राप्त आक्षेपों और सुझावों पर केंद्रीय सरकार द्वारा सम्यक रूप से विचार कर लिया गया है;

अत: पर्यावरण (संरक्षण) नियम, 1986 के नियम (5) के उप-नियम (3) के खंड (घ) के साथ पठित पर्यावरण (संरक्षण) अधिनियम, 1986 (1986 का 29) की धारा 3 की उप-धारा (1) और उप-धारा (2) के खंड (v) द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए और अधिसूचना का.आ. 763 (अ) तारीख 14 सितम्बर, 1999 का उन बातों के सिवाय अधिकांत करते हुए जिन्हें ऐसे अधिक्रमण से पूर्व किया गया है या करने का लोप किया गया है, केन्द्रीय सरकार कोयलों या लिग्नाईट आधारित ताप विद्युत संयंत्रों से राख के उपयोग के संबंध में निम्नलिखित अधिसूचना जारी करती है, जो इस अधिसूचना के प्रकाशन की तिथि से प्रवृत्त होगी, अर्थात्

क. फ्लाई-राख और बॉटम-राख का निपटान करने हेतु ताप विद्युत संयंत्रों (टीपीपी) के उत्तरदायित्व.-

(1) प्रत्येक कोयला या लिग्नाइट आधारित ताप विद्युत संयंत्र (जिनमें कैप्टिव और/या सह-उत्पादन केंद्र शामिल हैं या दोनों) की यह प्राथमिक जिम्मेदारी होगी कि वह अपने द्वारा सृजित राख (फ्लाई-राख और बॉटम-राख) का उप पैरा (2) में दिए गए पारि-अनुकूल तरीके से 100 प्रतिशत उपयोग सुनिश्चित करे;

(2) कोयला या लिग्नाइट आधारित ताप विद्युत संयंत्रों से सृजित राख का उपयोग केवल निम्नलिखित पारि-अनुकूल प्रयोजनों के लिए किया जाएगा, अर्थात्:-

(i) फ्लाई राख पर आधारित उत्पाद अर्थात्: ईंट ब्लॉक टाइल, फाइबर सीमेंट शीट, पाइप, बोर्ड, पैनल का विनिर्माण;

(ii) सीमेंट विनिर्माण, रेडी-मिक्स कंक्रीट;

(iii) सड़क निर्माण और फ्लाई-ओवर के रेलिंग का निर्माण, राख और जिओ-पॉलीमर आधारित निर्माण सामग्री;

(iv) बांध का निर्माण;

(v) निचले क्षेत्र को भरना;

(vi) खनन कार्य से रिक्त हुए स्थान को भरना;

(vii) सिंटर्ड या शीत–बद्ध राख संचय का विनिर्माण;

(viii) मृदा परीक्षण के आधार पर नियंत्रित तरीके से कृषि;

(ix) तटीय जिलों में तटरेखा संरक्षण संरचनाओं का निर्माण;

(x) अन्य देशों को राख का निर्यात;

(xi) समय-समय पर यथाधिसूचित किसी अन्य पारि-अनुकूल प्रयोजन के लिए।

(3) अध्यक्ष, केंद्रीय प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड (सीपीसीबी) की अध्यक्षता में एक समिति गठित की जाएगी जिसमें पर्यावरण, वन और जलवायु परिवर्तन मंत्रालय (एमओईएफसीसी), विद्युत मंत्रालय, खान मंत्रालय, कोयला मंत्रालय, सड़क परिवहन और राजमार्ग मंत्रालय, कृषि अनुसंधान एवं शिक्षा विभाग, सड़क कांग्रेस संस्थान तथा राष्ट्रीय सीमेंट एवं भवन सामग्री परिषद के प्रतिनिधियों को सदस्यों के रूप में शामिल किया जाएगा, जिसका प्रयोजन राख के उपयोग के पारि-अनुकूल तौर-तरीकों की जांच करना, उनकी समीक्षा एवं अनुशंसा करना तथा प्रौद्योगिकीय विकासों तथा पणधारी से प्राप्त अनुरोधों के आधार पर उप-पैरा (2) में यथोल्लिखित ऐसे तौर-तरीकों की सूची में समिति द्वारा सुझाए गए तौर-तरीकों को शामिल करना या किसी तौर-तरीके को सूची से हटाना या उसमें संशोधन करना है। जब भी इस प्रयोजन के लिए अपेक्षित हो, यह समिति राज्य प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड या प्रदूषण नियंत्रण समिति, ताप विद्युत संयंत्र और खानों के प्रचालकों को आमंत्रित कर सकती है। इस समिति सिफारिश के आधार पर, पर्यावरण, वन और जलवायु परिवर्तन मंत्रालय ऐसे पारि-अनुकूल प्रयोजन प्रकाशित करेगा।

(4) प्रत्येक कोयला या लिग्नाइट आधारित ताप विद्युत संयंत्र उस वर्ष के दौरान सृजित राख (फ्लाई-राख और बॉटम-राख) का 100 प्रतिशत उपयोग करने हेतु उत्तरदायी होगा; तथापि, किसी भी स्थिति में, किसी वर्ष में राख का उपयोग 80 प्रतिशत से नीचे नहीं होगा और साथ ही, उस ताप विद्युत संयंत्र को तीन वर्ष की अवधि में 100 प्रतिशत औसत राख के उपयोग का लक्ष्य प्राप्त करना होगा :

परंतु, यह और कि पहली बार के लिए लागू तीन वर्ष के चक्र को ऐसे ताप विद्युत संयंत्रों, जहां राख का उपयोग 60-80 प्रतिशत के बीच होता है, एक वर्ष के लिए और ऐसे संयंत्रों, जहां राख का उपयोग 60 प्रतिशत से कम है, दो वर्ष के लिए बढ़ाया जा सकता है, और राख के उपयोग की प्रतिशतता की गणना के प्रयोजन के लिए वर्ष 2021-2022 में उपयोग की प्रतिशत प्रमात्रा को नीचे दी गई तालिका के अनुसार ध्यान में रखा जाएगा:

तापीय विद्युत संयंत्रों के उपयोग की प्रतिशतता	100 प्रतिशत उपयोगिता प्राप्त करने के लिए प्रथम अनुपालन चक्र	100 प्रतिशत उपयोगिता प्राप्त करने के लिए द्वितीय अनुपालन चक्र
>80 प्रतिशत	3 वर्ष	3 वर्ष
60-80 प्रतिशत	4 वर्ष	3 वर्ष
<60 प्रतिशत	5 वर्ष	3 वर्ष

परन्तु, ताप विद्युत संयंत्रों के लिए 80 प्रतिशत न्यूनतम उपयोग प्रतिशतता, क्रमश: 60-80 प्रतिशत और <60 प्रतिशत की उपयोगिता की श्रेणी के तहत आने वाले ताप विद्युत संयंत्रों के लिए प्रथम अनुपालन चक्र के पहले वर्ष और पहले दो वर्षों पर लागू नहीं होगी।

परन्तु, अनुपालन चक्र के अंतिम वर्ष में सृजित 20 प्रतिशत राख को अगले चक्र में भी ले जाया जाएगा जिसका उपयोग उस अनुपालन चक्र के दौरान सृजित राख के साथ अगले तीन वर्षों में किया जाएगा।

(5) अप्रयुक्त संचित राख अर्थात् लीगेसी राख, जिसका इस अधिसूचना के प्रकाशन से पहले भंडारण किया गया है, को ताप विद्युत संयंत्र (टीपीपी) द्वारा इस रीति से क्रमिक रूप से उपयोग में लाया जाएगा, कि लीगेसी राख को इस अधिसूचना के प्रकाशन की तिथि से दस वर्षों के भीतर पूरी तरह उपयोग कर लिया जाएगा और यह उस विशिष्ट वर्ष के चालू संचालनों के माध्यम से राख उत्सर्जन के लिए निर्धारित उपयोग लक्ष्यों से अतिरिक्त होगा।

परन्तु, निम्नलिखित प्रतिशतताओं में यथा उल्लिखित लीगेसी राख की न्यूनतम मात्रा का उपयोग तास्थानी वर्ष के दौरान कर लिया जाएगा और लीगेसी राख की न्यूनतम मात्रा की ताप विद्युत संयंत्र की संस्थापित क्षमता के अनुसार वार्षिक राख उत्सर्जन के आधार पर की जानी है।

प्रकाशन की तिथि से वर्ष	पहला	दूसरा	तीसरा-दसवां
लीगेसी राख का उपयोग (वार्षिक राख की प्रतिशतता)	कम से कम 20 प्रतिशत	कम से कम 35 प्रतिशत	कम से कम 50 प्रतिशत

परन्तु, यह और कि लीगेसी राख का उपयोग वहां अपेक्षित नहीं है, जहां राख के तालाब या डाइक स्थिर हो गए हैं और हरित पट्टी के निर्माण या पौध रोपण से पुनरूद्धार किया गया है और संबंधित राज्य प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड इस संबंध में प्रमाणित करेगा। किसी राख तालाब या डाइक के स्थिरीकरण और भूमि-उद्धार का कार्य, जिसमें केन्द्रीय प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड या राज्य प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड द्वारा प्रमाणन शामिल है, इस अधिसूचना के प्रकाशन की तारीख से एक वर्ष के भीतर किया जाएगा। अन्य सभी राख के कुंड या डाइक में शेष बचे राख का उपयोग ऊपर उल्लिखित समय-सीमाओं के अनुसार क्रमिक रूप से किया जाएगा।

टिप्पण: राख के उपयोग के लक्ष्यों को हासिल करने के लिए उप पैरा (4) और (5) के अधीन दायित्व 01 अप्रैल, 2022 की तारीख से लागू होंगे।

(6) किसी भी नए तापीय विद्युत संयंत्र (टीपीपी) में 0.1 हेक्टेयर प्रति मेगावाट (एमडब्ल्यू) क्षेत्रफल के साथ आपातकालीन या अस्थायी राख कुंड की अनुमति दी जा सकती है। राख के तालाब या डाइकों का तकनीकी विर्निदेश, केन्द्रीय विद्युत प्राधिकरण (सीईए) के परामर्श से केन्द्रीय प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड द्वारा बनाए गए दिशानिर्देशों के अनुसार होगा और ये दिशानिर्देश राख के कुंड या डाइक के संबंध में इसकी सुरक्षा, पर्यावरणीय प्रदूषण, उपलब्ध प्रमात्रा, निपटान का तरीका, निपटान में जल की खपत या संरक्षण, राख जल पुनर्चक्रण और ग्रीन बेल्ट आदि के वार्षिक प्रमाणन के लिए कार्यविधि भी निर्धारित करेंगे और इस अधिसूचना के प्रकाशन की तारीख से तीन महीनों के भीतर प्रस्तुत किए जाएंगे।

(7) प्रत्येक कोयला या लिग्नाईट आधारित ताप विद्युत संयंत्र यह सुनिश्चित करेगा कि राख की लदाई, उतराई, ढुलाई, भंडारण और निपटान पर्यावरणीय दृष्टि से अनुकूल रीति से किया गया है और वायु और जल प्रदूषण की रोकथाम के लिए सभी ऐहितयात किए गए हैं और इस संबंध में स्थिति की सूचना इस अधिसूचना में संलग्न अनुबंध में संबंधित राज्य प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड (एसपीसीबी) या प्रदूषण नियंत्रण समिति (पीसीसी) को दी जाएगी।

(8) प्रत्येक कोयला या लिग्नाइट आधारित तापीय विद्युत संयंत्र, संस्थापित क्षमता पर आधारित राख के कम से कम 16 घंटों के भंडारण के लिए समर्पित शुष्क फ्लाई राख साइलोस प्रतिष्ठापित करेगा, जिनके पास पृथक पहुंच मार्ग होंगे, जिससे कि राख पहुंचाने के कार्य को सुगम बनाया जा सके। इसकी सूचना संबंधित राज्य प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड (एसपीसीबी) या प्रदूषण नियंत्रण समिति (पीसीसी) को उपाबंध में दी जाएगी और केन्द्रीय प्रदूषण नियंत्रण

बोर्ड (सीपीसीबी) या राज्य केन्द्रीय प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड (एसपीसीबी) या प्रदूषण नियंत्रण समिति द्वारा समय-समय पर निरीक्षण किया जाएगा।

(9) प्रत्येक कोयला या लिग्नाईट आधारित तापीय विद्युत संयंत्र (जिसके अंतर्गत कैप्टिव या सह उत्पादन केन्द्र भी है या दोनों), वास्तविक उपयोगकर्ता (उपयोगकर्ताओं) के हित के लिए केन्द्रीय प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड के वेब पोर्टल या मोबाईल फोन एप्प का लिंक उपलब्ध कराकर ताप विद्युत संयंत्र के पास राख की उपलब्धता के वास्तविक आंकड़े प्रदान करेगा।

(10) राख के 100 प्रतिशत उपयोग का वैधानिक दायित्व, जहां भी लागू हो, विधि में बदलाव के रूप में माना जाएगा।

ख. राख के उपयोग के प्रयोजनार्थ, उत्तरवर्ती उप पैराग्राफ लागू होंगे .-

(1) ऐसे सभी अभिकरण (सरकारी, अर्द्धसरकारी और निजी), जो सड़क बिछाने, सड़क और फ्लाई ओवर के किनारों, तटीय जिलों में तटरेखा की सुरक्षा संरचनाओं और लिग्नाईट या कोयला आधारित ताप विद्युत संयंत्र से 300 किमी के भीतर बांधों जैसे निर्माण संबंधी कार्यकलापों में लगे हुए हैं, इन कार्यकलापों में अनिवार्य रूप से राख का उपयोग करेंगे :

परंतु इसको परियोजना स्थल पर निशुल्क पहुंचाया जाए और परिवहन लागत, ऐसे कोयला या लिग्नाईट आधारित ताप विद्युत संयंत्रों द्वारा वहन की जाए।

परंतु यह और कि ताप विद्युत संयंत्र पारस्परिक सहमत हुई शर्तों के अनुसार राख की लागत और परिवहन के लिए शुल्क ले सकता है उस मामले में जहां ताप विद्युत संयंत्र अन्य माध्यम से राख का निपटान करने में समर्थ है और ये अभिकरण इसके लिए प्रर्थाना कर सकते हैं और बिना लागत और बिना परिवहन शुल्क के राख उपलब्ध कराने के प्रावधान तभी लागू होंगे यदि उसके लिए ताप विद्युत संयंत्र उस निर्माण अभिकरण को नोटिस जारी करता है।

(2) उक्त कार्यकलापों में राख का उपयोग भारतीय मानक ब्यूरो, भारतीय रोड कांग्रेस, केन्द्रीय भवन अनुसंधान संस्थान, रूड़की, केन्द्रीय सड़क अनुसंधान संस्थान, दिल्ली, केन्द्रीय लोक निर्माण विभाग, राज्य लोक निर्माण विभागों और अन्य केन्द्रीय और राज्य सरकार के अभिकरणों द्वारा निर्धारित किए गए विनिर्देशों और दिशानिर्देशों के अनुसार किया जाएगा।

(3) तापीय विद्युत संयंत्र की 300 किलोमीटर की परिधि के भीतर अवस्थित सभी खानों के लिए विस्तारित उत्पादक उत्तरदायित्व (ईपीआर) के तहत खुली आवर्त खानों में राख का पृष्ठ भंडारण करना या अधिक भार के ढेरों के साथ राख का मिश्रण करना बाध्यकारी होगा। सभी खान के स्वामी या प्रचालक (चाहे सरकारी, सार्वजनिक और निजी क्षेत्र के हो) कोयला या लिग्नाईट आधारित तापीय विद्युत संयंत्रों से तीन सौ किलोमीटर (सड़क द्वारा) के भीतर, महानिदेशक, खान सुरक्षा (डीजीएमएस) के दिशानिर्देशों के अनुसार ओवर बर्डन के बाह्य निक्षेप खान की बैकफिलिंग अथवा स्टोविंग (प्रचालित या छोड़ी गई खानों, जैसा भी मामला हो) के लिए उपयोग की गई सामग्रियों के भार-दर-भार के आधार पर कम से कम 25 प्रतिशत राख को मिश्रित करने के लिए उपाय करेंगे :

परंतु ऐसे तापीय विद्युत केन्द्र नि:शुल्क राख प्रदान करके और परिवहन की लागत को वहन करके या पारस्परिक सहमत हुई शर्तों पर लिए गए निर्णय के अनुसार लागत या परिवहन व्यवस्था करके राख की अपेक्षित मात्रा की उपलब्धता को सुकर बनायेंगे और खानों के खाली स्थानों और ढेरो में अधिकभार के साथ राख को मिश्रित करना, सृजित अधिभार के लिए इस अधिसूचना के प्रकाशन की तिथि से लागू होगा और उक्त कार्यकलापों में राख का उपयोग, केंद्रीय प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड, महानिदेशक खान सुरक्षा और भारतीय खदान ब्यूरो द्वारा निर्धारित दिशा-निर्देशों के अनुसार किया जाएगा।

स्पष्टीकरण .- इस उप-पैरा के प्रयोजन के लिए यह भी स्पष्ट किया जाता है कि लागत मुक्त राख और नि:शुल्क परिवहन के उपबंध केवल तभी लागू होंगे यदि ताप विद्युत संयंत्र इसके लिए खान मालिक को नोटिस देते हैं और अधिभार वाले ढेर के साथ मिश्रित करने और खान में खाली स्थान को भरने के लिए राख के 25 प्रतिशत हिस्से के उपयोग का अधिदेश तब तक लागू नहीं होगा जब तक कि ताप विद्युत संयंत्र द्वारा खान मालिक को नोटिस न दिया गया हो।

(5) (i) सभी खान मालिकों को खान में खाली स्थानों में राख को समायोजित करने के लिए खान बंद योजना (प्रगामी और अंतिम) तैयार करनी होगी और खान में खाली स्थान में राख के निपटान और अधिभार वाले ढेर के साथ राख को मिश्रित करने के लिए खान योजनाओं को संबंधित प्राधिकारी अनुमोदित करेगा। पर्यावरण, वन और जलवायु परिवर्तन मंत्रालय द्वारा ताप विद्युत संयंत्रों और कोयला खदानों की पर्यावरणीय मंजूरी की अपेक्षा से छूट देने के साथ-साथ ऐसे निपटान के लिए अपनाए जाने वाले दिशानिर्देशों के संबंध में तारीख 28 अगस्त, 2019 को दिशानिर्देश जारी किए गए।

(ii) मंत्रालय, केन्द्रीय प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड, महानिदेशक, खान सुरक्षा (डीजीएमएस) और भारतीय खान ब्यूरो (आईबीएम) के साथ परामर्श करके, खानों में खाली स्थानों में राख के निपटान करने तथा अधिभार वाले ढेरो में इसे मिश्रित करना सुगम बनाने के लिए समय-समय पर आगे भी दिशानिर्देश जारी कर सकता है और यह खान मालिकों की जिम्मेदारी होगी कि वे ऐसी खानों को अभिज्ञात करने की तिथि से एक वर्ष के भीतर विभिन्न विनियामक प्राधिकरणों द्वारा जारी की गई अनुमतियों में आवश्यक संशोधन या परिवर्तन प्राप्त करेंगे।

(6) (i) पर्यावरणीय प्रदूषण के संदर्भ में सुरक्षा, व्यवहार्यता (आर्थिक व्यवहार्यता नहीं) और पहलुओं की जांच सहित राख से खान में खाली स्थान को वापस भरने/अधिभार वाले ढेर के साथ राख को मिश्रित करने के लिए खानों की पहचान करने के लिए पर्यावरण, वन और जलवायु परिवर्तन मंत्रालय, विद्युत मंत्रालय, खान मंत्रालय, कोयला मंत्रालय, महानिदेशक खान सुरक्षा और भारतीय खान ब्यूरो से प्रतिनिधियों को शामिल करते हुए अध्यक्ष, केन्द्रीय प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड (सीपीसीबी) की अध्यक्षता में एक समिति का गठन किया जाएगा और यह समिति पणधारी मंत्रालयों या विभागों के लिए अभिज्ञात खानों (भूमिगत और खुली, दोनों) के संबंध में तैयार की गई तिमाही रिपोर्टों को अद्यतन करेगी और यह समिति, इस अधिसूचना के प्रकाशन के तुरंत पश्चात उपयुक्त खानों की पहचान करना आरंभ करेगी।

(ii) ताप विद्युत संयंत्र या खानें, उपरोक्त अनुसार अधिदेशित उपयोग लक्ष्यों को पूरा करने के लिए उपर्युक्त समिति द्वारा पहचान किए जाने तक राख के निपटान हेतु प्रतीक्षा नहीं करेंगी।

(7) राख से निचले क्षेत्र को भरने का कार्य, अनुमोदित परियोजनाओं के लिए राज्य प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड की पूर्व अनुमति से और केन्द्रीय प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड द्वारा निर्धारित दिशा-निर्देशों के अनुसार किया जाएगा और राज्य प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड या प्रदूषण नियंत्रण समिति द्वारा अनुमोदित स्थलों, अवस्थान, क्षेत्र और अनुमत मात्रा को अपनी वेबसाइट पर प्रतिवर्ष प्रकाशित किया जाएगा।

(8) केन्द्रीय प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड, संगत पणधारी के साथ मिलकर, राज्य प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड (एसपीसीबी) या प्रदूषण नियंत्रण समिति (पीसीसी) द्वारा अनुमति प्रदान करने के लिए समयबद्ध ऑनलाइन आवेदन प्रक्रिया प्रस्तुत करने के साथ-साथ इस अधिसूचना के अधीन परिकल्पित सभी प्रकार के कार्यकलापों के लिए एक वर्ष के भीतर दिशानिर्देश प्रस्तुत करेगा।

(9) कोयला या लिग्नाइट आधारित तापीय ऊर्जा संयंत्र से तीन सौ किलोमीटर के दायरे में स्थित सभी भवन निर्माण परियोजनाएं (केंद्रीय, राज्य और स्थानीय प्राथिकरणों सरकारी उपक्रमों, अन्य सरकारी अभिकरणों तथा सभी निजी अभिकरणों) राख की ईटों, टाईल्स, धातुमल राख अथवा अन्य राख आधारित उत्पादों का उपयोग करेंगी बशर्ते कि वे वैकल्पिक उत्पादों की कीमत से अधिक कीमत पर उपलब्ध न हो।

(10) राख आधारित उत्पादों के विनिर्माण और ऐसे उत्पादों में राख के उपयोग में भारतीय मानक ब्यूरो, भारतीय सड़क कांग्रेस और केंद्रीय प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड द्वारा निर्धारित विनिर्देशों और दिशानिर्देशों की अनुपालना होगी।

ग. गैर-अनुपालन के लिए पर्यावरणीय प्रतिकर .-

(1) तीन वर्ष के चक्र के प्रथम दो वर्षों में, यदि कोयला या लिग्नाइट आधारित तापीय ऊर्जा संयंत्र (कैप्टिव और/ या सह-उत्पादक स्टेशनों या दोनों सहित) ने कम-से-कम 80 प्रतिशत राख (फ्लाई-राख और बॉटम-राख) उपयोग नहीं की है तो ऐसे गैर-अनुपालन ताप विद्युत संयंत्रों पर प्रस्तुत की गई वार्षिक रिपोर्टों के आधार पर वित्तीय वर्ष के

अंत में अप्रयुक्त राख पर 1000 रुपए प्रति टन की दर से पर्यावरणीय प्रतिकर लगाया जाएगा और यदि यह तीन वर्ष के चक्र के तीसरे वर्ष में 100 प्रतिशत राख का उपयोग करने में असमर्थ रहता है, तो वह अप्रयुक्त मात्रा पर 1000 रुपए प्रति टन की दर से पर्यावरणीय प्रतिकर के भुगतान का पात्र होगा, जिस पर पहले पर्यावरणीय प्रतिकर नहीं लगायी गयी है।

परंतु पर्यावरणीय प्रतिकर को पैरा क के उप-पैरा (4) में उल्लिखित विभिन्न उपयोगी श्रेणियों के अनुसार प्रथम अनुपालन चक्र के अंतिम वर्ष के अंत में अनुमान लगाया जाएगा और अधिरोपित किया जाएगा।

(2) अधिकारियों द्वारा एकत्रित पर्यावरणीय प्रतिकर को केन्द्रीय प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड के निर्दिष्ट खाते में जमा किया जाएगा।

(3) लैगेसी राख के मामले में, यदि कोयला या लिग्नाइट आधारित तापीय ऊर्जा संयंत्र (कैप्टिव या सह-उत्पादक स्टेशनों या दोनों सहित) ने स्थापित क्षमता पर आधारित उत्पन्न राख का कम-से-कम 20 प्रतिशत (प्रथम वर्ष के लिए), 35 प्रतिशत (द्वितीय वर्ष के लिए), 50 प्रतिशत (तीसरे से दसवें वर्ष तक) उपयोग के बराबर लक्ष्य प्राप्त नहीं किया है तो उस वित्तीय वर्ष के दौरान अप्रयुक्त लैगेसी राख पर 1000 रुपए प्रति टन की दर से पर्यावरणीय प्रतिकर लगाया जाएगा और यदि 10 वर्ष के अंत में लैगेसी राख का उपयोग नहीं किया जाता है तो 1000 रुपए प्रति टन की दर से शेष अप्रयुक्त मात्रा पर पर्यावरणीय प्रतिकर लगाया जाएगा जिस पर पहले पर्यावरणीय प्रतिकर नहीं लगाया गया है।

(4) अधिकृत खरीददारों या उपभोक्ता अभिकरणों तक राख भेजने की जिम्मेदारी परिवाहकों या वाहन मालिक की जिम्मेदारी है और यदि इसका अनुपालन नहीं किया जाता है, तो अनधिकृत उपयोगकर्ताओं अथवा गैर-अधिकृत उपयोगर्ताओं को ऐसी मात्रा गलत तरीके से वितरित करने पर 1500 रूपए प्रति टन की दर से पर्यावरणीय प्रतिकर लगायी, इसके अतिरिक्त राज्य प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड (एसपीसीबी) या प्रदूषण नियंत्रण समिति (पीसीसी) द्वारा गैर अनुपालनकर्ता परिवाहकों पर अभियोजन लागू होगा।

(5) इस अधिसूचना के पैरा ख में विहित पर्यावरण अनुकूल तरीके में राख के उपयोग की जिम्मेदारी खरीददार या उपभोगकर्ता एजेंसियों की है और ऐसा नहीं करने पर केन्द्रीय प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड (एसपीसीबी) या प्रदूषण नियंत्रण समिति (पीसीसी) द्वारा 1500 रूपए प्रति टन की दर से पर्यावरणीय प्रतिकर लगाया जाएगा।

(6) यदि उपयोगकर्ता अधिकरण पैरा ख के अधीन निर्धारित सीमा तक अथवा पैरा घ के उप-पैरा (1) के अधीन, दिए गए नोटिस के माध्यम से सूचित की गई सीमा, इनमें से जो भी कम हो, तक राख का उपयोग नहीं करती है, वे अतिरिक्त राख की मात्रा का 1500 रूपए प्रति टन की दर से भुगतान करने के लिए उत्तरदायी होंगी।

परंतु भवन निर्माण के संबंध में पर्यावरणीय प्रतिकर निर्मित क्षेत्र के 75 रूपये प्रति वर्ग फीट की दर से वसूल किया जाएगा।

(7) (i) ताप विद्युत संयंत्रों अन्य बकायादारों से केन्द्रीय प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड द्वारा लगायी गई का पर्यावरणीय प्रतिकर उपयोग अप्रयुक्त राख के सुरक्षित निपटान हेतु किया जाएगा और राख आधारित उत्पादों सहित राख के उपयोग के संबंध में और अधिक अनुसंधान करने के लिए भी निधि का उपयोग किया जा सकता है।

(ii) अप्रयुक्त मात्रा पर लगाए गए पर्यावरणीय प्रतिकर के पश्चात भी राख के उपयोग का उत्तरदायित्व ताप विद्युत संयंत्रों की होगी और यदि पश्चातवती चक्रों में पर्यावरणीय प्रतिकर लगाने के पश्चात ताप विद्युत संयंत्र, किसी विशेष चक्र की राख के उपयोग के लक्ष्य को प्राप्त करता है तो अगले चक्र के दौरान अप्रयुक्त मात्रा पर एकत्र की गई पर्यावरणीय प्रतिकर में 10 प्रतिशत कटौती के पश्चात उक्त रकम ताप विद्युत संयंत्र को वापस कर दी जाएगी और पश्चातवती चक्रों में राख के उपयोग के मामले में एकत्र की गई पर्यावरणीय प्रतिकर की 20 प्रतिशत, 30 प्रतिशत और उसी क्रम में कटौती की जानी है।

घ. राख या राख आधारित उत्पादों की आपूर्ति हेतु प्रक्रिया ._

(1) ताप विद्युत संयंत्रों के स्वामी अथवा राख की ईटों या टाईल्स या धातुमल आधारित राख के विनिर्माता उन व्यक्तियों या अभिकरणों को लिखित सूचना देंगे जो बिक्री या परिवहन या दोनों के लिए प्रस्तुत राख या राख आधारित उत्पादों के उपयोग के लिए उत्तरदायी हैं।

(2) ऐसे व्यक्ति या उपयोगकर्ता अभिकरणों जिन्हें ताप विद्युत संयंत्रों के स्वामी द्वारा या राख की ईंटों या टाईल्स या धातुमल आधारित राख के उत्पादकों द्वारा सूचना दी गई है, यदि वे पहले ही राख या राख उत्पादों के उपयोग के प्रयोजन से अन्य अभिकरणों के साथ जुड़े हुए हैं, यदि वे किसी भी राख/राख उत्पादों का उपयोग नहीं कर सकते हैं अथवा कम मात्रा का उपयोग कर सकते हैं, तदनुसार ताप विद्युत संयंत्र को सूचित करेंगे।

ड. प्रवर्तन, निगरानी, लेखा परीक्षा और प्रतिवेदन करना

(1) केंद्रीय प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड (सीपीसीबी) और संबंधित राज्य प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड (एसपीसीबी) या प्रदूषण नियंत्रण समिति (पीसीसी), उपबंधों के अनुपालना सुनिश्चित करने के लिए प्रवर्तन और निगरानी प्राधिकरण होंगे। सीपीसीबी या एसपीसीबी या पीसीसी तिमाही आधार पर राख के उपयोग की निगरानी करेंगे और सीपीसीबी इस प्रयोजन के लिए अधिसूचना की प्रकाशन की तारीख से छ: माह के भीतर एक पोर्टल विकसित करेगा। संबंधित जिला अधिकारी के पास इस अधिसूचना के उपबंधों को लागू करने और निगरानी करने के लिए समवर्ती अधिकारिता होगी।

(2) (i) ताप विद्युत संयंत्र, राख उत्सर्जन और उपयोग से संबंधित मासिक सूचना वेब पोर्टल पर अगले महीने की 5 तारीख तक अपलोड करेगा। कोयला या लिग्नाइट आधारित ताप ऊर्जा संयंत्रों द्वारा केंद्रीय प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड, संबंधित राज्य प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड या प्रदूषण नियंत्रण समिति (पीसीसी), केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण (सीईए) और पर्यावरण, वन और जलवायु परिवर्तन मंत्रालय के संबंधित एकीकृत क्षेत्रीय कार्यालयों को इस अधिसूचना के उपबंधों के अनुपालन संबंधी सूचना उपलब्ध कराते हुए वार्षिक कार्यान्वयन रिपोर्ट प्रत्येक वर्ष (1 अप्रैल से 31 मार्च तक की अवधि के लिए) अप्रैल माह के 30वें दिन तक प्रस्तुत की जाएगी। सीपीसीबी और सीईए द्वारा सभी ताप विद्युत संयंत्रों द्वारा प्रस्तुत वार्षिक रिपोर्टों का समेकन किया जाएगा और उसे पर्यावरण, वन और जलवायु परिवर्तन मंत्रालय को 31 मई तक प्रस्तुत किया जाएगा।

(ii) सभी अन्य उपयोगकर्ता अधिकरण पर्यावरण, वन और जलवायु परिवर्तन मंत्रालय या राज्य स्तरीय पर्यावरण प्रभाव आकलन प्राधिकरण (एसईआईएए) द्वारा जारी पर्यावरणीय मंजूरी (ईसी) अथवा राज्य प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड (एसपीसीबी) या प्रदूषण नियंत्रण समिति (पीसीसी) द्वारा जारी संचालन की सहमति (सीटीओ), जो भी लागू हो, की अनुपालना रिपोर्ट में इस अधिसूचना में आज्ञापकता के अनुसार राख के उपभोग या उपयोग या निस्तारण तथा राख आधारित उत्पादों के उपयोग संबंधी सूचना प्रस्तुत करेंगे। केन्द्रीय प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड (सीपीसीबी) या राज्य प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड (एसपीसीबी) या प्रदूषण नियंत्रण समिति (पीसीसी) अधिसूचना के उपबंधों के प्रभावी कार्यान्वयन की समीक्षा करने हेतु ताप विद्युत संयंत्रों के अतिरिक्त अन्य सभी अधिकरणों की राख उपयोग की वार्षिक रिपोर्ट प्रकाशित करेंगे।

(3) इस अधिसूचना के उपबंधों की निगरानी और कार्यान्वयन के प्रयोजन के लिए केन्द्रीय प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड (सीपीसीबी) की अध्यक्षता में एक समिति का गठन किया जाएगा जिसके सदस्य विद्युत मंत्रालय, कोयला मंत्रालय, खनन मंत्रालय, पर्यावरण, वन और जलवायु परिवर्तन मंत्रालय, सड़क परिवहन और राजमार्ग मंत्रालय और भारी उद्यम विभाग से होने के साथ-साथ समिति के अध्यक्ष द्वारा नामित किए जाने वाले कोई संबंधित पणधारी होंगे। यह समिति संगत पणधारी को आमंत्रित कर सकती है। यह समिति इस अधिसूचना के उपबंधों के प्रभावी और दक्ष कार्यान्वयन के लिए सिफारिशें कर सकती है। यह समिति छ: माह में कम से कम एक बार एक बैठक करेगी और वार्षिक कार्यान्वयन रिपोर्टों की समीक्षा करेगी और यह समिति, इस अधिसूचना द्वारा आजापक किए गए अनुसार छ: महीनों में कम से कम एक बार संगत पणधारी (को) को आमंत्रित करके राख के उपयोग की निगरानी करने के लिए पणधारी से साथ परामर्शदात्री बैठकें आयोजित करेगी। यह समिति पर्यावरण, वन और जलवायु परिवर्तन मंत्रालय (एमओईएफसीसी) को छ: मासिक रिपोर्ट प्रस्तुत करेगी।

(4) ताप विद्युत संयंत्रों और राख के उपयोगकर्ताओं या राख आधारित उत्पादों के विनिर्माताओं के बीच के विवाद का समाधान करने के प्रयोजन से राज्य सरकारें या संघ राज्यक्षेत्र की सरकारें इस अधिसूचना के प्रकाशन की तारीख से तीन माह के भीतर राज्य प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड (एसपीसीबी) या प्रदूषण नियंत्रण समिति (पीसीसी) की अध्यक्षता में एक समिति का गठन करेंगी जिसमें विद्युत विभाग के प्रतिनिधि और एक प्रतिनिधि उस विभाग का होगा, जो विवाद वाले संबंधित अभिकरण का कार्य देख रहे हैं।

(5) केन्द्रीय प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड (सीपीसीबी) द्वारा प्राधिकृत लेखा परीक्षकों द्वारा ताप विद्युत संयंत्रों और उपयोगकर्ता अभिकरणों द्वारा किए गए राख के निपटान की अनुपालन लेखा परीक्षा संचालित की जाएगी और लेखा परीक्षा की रिपोर्ट प्रत्येक वर्ष 30 नवम्बर तक केन्द्रीय प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड (सीपीसीबी) और संबंधित राज्य प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड (एसपीसीबी) या प्रदूषण नियंत्रण समिति (पीसीसी) को प्रस्तुत की जाएगी। केन्द्रीय प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड (सीपीसीबी) और संबंधित राज्य प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड (एसपीसीबी) या प्रदूषण नियंत्रण समिति (पीसीसी) लेखा परीक्षा की रिपोर्ट प्राप्त होने के पंद्रह दिनों के भीतर अनुपालन न करने वाले ताप विद्युत संयंत्रों के विरूद्ध कार्रवाई प्रारंभ करेगें।

[फा. सं. एचएसएम-9/1/2019-एचएसएम]

नरेश पाल गंगवार, संयुक्त सचिव

उपाबंध

31 मई तक अथवा उससे पहले प्रस्तुत की जाने वाली राख संबंधी उपबंधों की अनुपालन रिपोर्ट (01 अप्रैल से 31 मार्च की अवधि के लिए)।

क्र.सं.	**ब्यौरा**	
1.	विद्युत संयंत्र का नाम	
2.	कंपनी का नाम	
3.	जिला	
4.	राज्य	
5.	पत्राचार के लिए डाक का पता :	
6.	ई-मेल :	
7.	विद्युत संयंत्र की संस्थापित क्षमता (मेगा वॉट) :	
8.	संयंत्र लोड फैक्टर (पीएलएफ) :	
9.	उत्पादित यूनिटों की संख्या (एमडब्ल्यूएच) :	
10.	विद्युत संयंत्र के अंतर्गत कुल क्षेत्र (हेक्टेयर) (राख कुंडों के अधीन क्षेत्र सहित) :	
11.	रिपोर्टिंग की अवधि के दौरान कोयला खपत की मात्रा (प्रति वर्ष मीट्रिक टन) :	
12.	औसत राख सामग्री प्रतिशतता में (%) :	
13.	रिपोर्टिंग की अवधि के दौरान वर्तमान में उत्पादित राख की मात्रा (प्रति वर्ष मीट्रिक टन) : फ्लाई राख (प्रति वर्ष मीट्रिक टन) : बॉटम राख (प्रति वर्ष मीट्रिक टन) :	
14.	ड्राई फ्लाई राख भंडारण गड्ढा (गड्ढों) की क्षमता (मीट्रिक टन) :	
15.	**रिपोर्टिंग की अवधि के दौरान वर्तमान में उत्पादित राख के उपयोग का ब्यौरा:** (क) रिपोर्टिंग की अवधि के दौरान वर्तमान में उपयोग की गई राख की	

	कुल मात्रा (एमटीपीए) : (ख) उपयोग की गई फ्लाई राख की मात्रा (एमटीपीए) : i. फ्लाई-एश आधारित उत्पाद (ईंट या ब्लॉक या टाइल्स या फाइबर सीमेंट शीट या पाइप या बोर्ड/पैनल) : ii. सीमेंट विनिर्माण : iii. रेडी मिक्स कंक्रीट : iv. राख और जीओ-पॉलिमर आधारित निर्माण सामग्री : v. सिंटर्ड या कोल्ड बॉन्डेड राख एग्रीगेट का निर्माण : vi. सड़कों, सड़क और फ्लाई ओवर के पुश्तों का निर्माण : vii. बांधों का निर्माण : viii. निम्न भू-क्षेत्र का भराव : ix. खनिज क्षेत्रों का भराव : x. अधिभार वाले डम्पों में उपयोग : xi. कृषि : xii. तटीय जिलों में तटरेखा सुरक्षा संरचनाओं का निर्माण : xiii. अन्य देशों को राख का निर्यात : xiv. अन्य (कृपया विनिर्दिष्ट करें) : (ग) उपयोग किए गए तल के राख की मात्रा (एमटीपीए) : i. फ्लाई-एश आधारित उत्पाद (ईंट या ब्लॉक या टाइल्स या फाइबर सीमेंट शीट या पाइप या बोर्ड या पैनल) : ii. सीमेंट विनिर्माण : iii. रेडी मिक्स कंक्रीट : iv. राख और जीओ-पॉलिमर आधारित निर्माण सामग्री : v. सिंटर्ड या कोल्ड बॉन्डेड राख एग्रीगेट का निर्माण : vi. सड़कों, सड़क और फ्लाईओवर के पुश्तों का निर्माण : vii. बांधों का निर्माण : viii. निम्न भू-क्षेत्र का भराव : ix. खनिज क्षेत्रों का भराव : x. अधिभार वाले डम्पों में उपयोग : xi. कृषि : xii. तटीय जिलों में तटरेखा सुरक्षा संरचनाओं का निर्माण : xiii. अन्य देशों को राख का निर्यात : xiv. अन्य (कृपया विनिर्दिष्ट करें) : रिपोर्टिंग की अवधि के दौरान वर्तमान में अप्रयुक्त राख की कुल मात्रा (एमटीपीए :	
16.	रिपोर्टिंग की अवधि के दौरान वर्तमान में उत्पादित राख का प्रतिशतता उपयोग (%) :	
17.	**राख कुंडों में राख के निपटान का ब्यौरा** क) तारीख 31 मार्च तक (रिपोर्टिंग की अवधि को छोड़कर) राख कुण्ड (कुण्डों) में निपटान किए गए राख की कुल मात्रा (मीट्रिक टन):	

	ख) रिपोर्टिंग की अवधि के दौरान राख कुण्ड (कुण्डों) में निपटान किए गए राख की मात्रा (मीट्रिक टन): ग) रिपोर्टिंग की अवधि के दौरान राख कुण्डों में गारा निस्सरण हेतु खपत हुए जल की कुल मात्रा (मी^{3}): घ) राख कुण्डों की कुल संख्या: (i) सक्रिय: (ii) खाली किए गए (पुन: भरा जाना है) (iii) पुन: भरे गए: ड.) राख कुण्डों के अधीन कुल क्षेत्र (हेक्टेयर):	
18.	**अलग-अलग राख कुण्ड का ब्यौरा** *राख कुण्ड 1,2 आदि (यदि राख कुण्डों की संख्या एक से अधिक हो, तो कृपया निम्नलिखित ब्यौरा अलग से उपलब्ध कराएं)* क) स्थिति: निर्माणाधीन या सक्रिय या खाली किया गया या पुन: भरा गया ख) राख कुण्ड में राख का निपटान शुरू करने की तारीख/महीना/वर्ष या महीना/वर्ष): ग) राख कुण्ड की क्षमता पूर्ण किए जाने के पश्चात् उसमें राख निपटान रोकने की तारीख (तारीख/महीना/वर्ष या महीना/वर्ष): (सक्रिय राख कुण्डों के लिए लागू नहीं) ग) क्षेत्र (हेक्टेयर): घ) डाइक की ऊंचाई (मी.): घ) आयतन (मी^{3}): ड.) तारीख 31 मार्च तक निपटान किए गए राख की मात्रा (मीट्रिक टन): च) उपलब्ध आयतन का प्रतिशत (%) और आगे निपटान किए जा सकने वाले राख की मात्रा (मीट्रिक टन): छ) राख कुण्ड के भरे जाने की अनुमानित अवधि (वर्षों और महीनों की संख्या): ड.) निर्देशांक (अक्षांश और देशान्तर): (कृपया न्यूनतम 4 निर्देशांकों को विनिर्दिष्ट करें) ज) राख कुण्ड में की गई लाइनिंग का प्रकार: एचडीपीई लाइनिंग या एलडीपीई लाइनिंग या क्ले लाइनिंग या कोई लाइनिंग नहीं छ) निपटान की विधि: शुष्क निपटान या नम गारा (नम गारा के मामले में कृपया विनिर्टिष्ट करें कि क्या एचसीएसडी या एमसीएसडी या एलसीएसडी है) ज) राख का अनुपात: गारा मिश्रण में जल (1:____): झ) संस्थापित और कार्यशील राख जल पुनर्चक्रण प्रणाली (एडब्ल्यूआरएस): हां या नहीं ञ) जमीन के अंदर या जल निकाय में राख कुण्ड से निस्सरित अपशिष्ट जल की मात्रा (मी^{3}): ट) डाइक की स्थिरता का अध्ययन कराए जाने की पिछली तारीख और उस संगठन का नाम जिसने अध्ययन किया: ठ) लेखा-परीक्षा किए जाने की पिछली तारीख और उस संगठन का नाम जिसने लेखा-परीक्षा की:	
19.	उपयोग किए गए पुराने राख की मात्रा (एमटीपीए): i. फ्लाई-एश आधारित उत्पाद (ईंट या ब्लॉक या टाइल्स या फाइबर	

	सीमेंट शीट या पाइप या बोर्ड या पैनल): ii. सीमेंट विनिर्माण: iii. रेडी मिक्स कंक्रीट: iv. राख और जीओ-पॉलिमर आधारित निर्माण सामग्री: v. सिंटर्ड या कोल्ड बॉन्डेड राख एग्रीगेट का निर्माण: vi. सड़कों, सड़क और फ्लाई ओवर के पुश्तों का निर्माण: vii. बांधों का निर्माण: viii. निम्न भू-क्षेत्र का भराव: ix. खनिज क्षेत्रों का भराव: x. अधिभार वाले डम्पों में उपयोग: xi. कृषि: xii. तटीय जिलों में तटरेखा सुरक्षा संरचनाओं का निर्माण: xiii. अन्य देशों को राख का निर्यात xiv. अन्य (कृपया विनिर्दिष्ट करें):	

20.	**सार :**			
	ब्यौरा	सृजित मात्रा (एमटीपी)	उपयोग की गई मात्रा (एमटीपी) और (%)	शेष मात्रा (एमटीपी)
	रिपोर्टिंग की अवधि के दौरान राख			
	पुरानी राख			
	कुल			

21.	कोई अन्य सूचना : वार्षिक अनुपालन रिपोर्ट, और विद्युत संयंत्रों और राख कुण्डों की शेष फाइलों की सॉफ्ट कॉपी ई-मेल:- moefcc-coalash@gov.in पर भेजी जाए।	
22.	प्राधिकृत हस्ताक्षरकर्ता के हस्ताक्षर	

MINISTRY OF ENVIRONMENT, FOREST AND CLIMATE CHANGE

NOTIFICATION

New Delhi, the 31st December, 2021

S.O. 5481(E).—Whereas by notification of the Government of India in the erstwhile Ministry of Environment and Forests *vide* S.O.763 (E), dated the 14th September, 1999, as amended from time to time, the Central Government, issued directions for restricting the excavation of top soil for manufacturing of bricks and promoting the utilisation of fly ash in the manufacturing of building materials and in construction activity within a specified radius of three hundred kilometres from the coal or lignite based thermal power plants;

And whereas, to implement the aforesaid notification more effectively based on the polluter pays principle (PPP) thereby ensuring 100 per cent utilisation of fly ash by the coal or lignite based thermal power plants and for the sustainability of the fly ash management system, the Central Government reviewed the existing notification; and whereas environmental compensation needs to be introduced based on the polluter pays principle;

And whereas, there is a need to conserve top soil by promoting manufacture and mandating use of ash based products and building materials in the construction sector;

And whereas, there is a need to conserve top soil and natural resources by promoting utilisation of ash in road laying, road and flyover embankments, shoreline protection measures, low lying areas of approved projects, backfilling of mines, as an alternative for filling of earthen materials;

And whereas, it is necessary to protect the environment and prevent the dumping and disposal of fly ash discharged from coal or lignite based thermal power plants on land;

And whereas, in the said notification the phrase 'ash', has been used which includes both fly ash as well as bottom ash generated from the Coal or Lignite based thermal power plants;

And whereas, the Central Government intends to bring out a comprehensive framework for ash utilisation including system of environmental compensation based on polluter pays principle;

And whereas, a draft notification on ash utilisation by coal or lignite thermal power plants in supersession of the notification of the Government of India, Ministry of Environment and Forests published in the Gazette of India, Extra Ordinary part II, section 3, sub-section (i) *vide* S.O.763 (E), dated the 14th September, 1999, by notification in exercise of the powers conferred under sub-section (1) and clause (v) of sub-section (2) of section 3 of the Environment (Protection) Act, 1986 (29 of 1986) read with clause (d) of sub-rule (3) of rule (5) of the Environment (Protection) Rules, 1986, was published in the Gazette of India, Extraordinary, Part II, section 3, sub-section (i), *vide* G.S.R. 285(E), dated the 22nd April, 2021 inviting objections and suggestions from all persons likely to be affected thereby before the expiry of sixty days from the date on which copies of the Gazette containing the said draft provisions were made available to the public;

And, whereas all the objections and suggestions received from all persons likely to be affected thereby in respect of the said draft notification have been duly considered by the Central Government;

Now, therefore, in exercise of the powers conferred by sub-section (1) and clause (v) of sub-section (2) of section 3 of the Environment (Protection) Act, 1986 (29 of 1986) read with clause (d) of sub-rule (3) of rule (5) of the Environment (Protection) Rules, 1986, and in supersession of the Notification S.O.763 (E), dated the 14th September, 1999 except as respect things done or omitted to be done before such supersession, the Central Government hereby issues the following notification on ash utilisation from coal or lignite thermal power plants which shall come into force on the date of the publication of this notification, namely:-

A. Responsibilities of thermal power plants to dispose fly ash and bottom ash.—

(1) Every coal or lignite based thermal power plant (including captive or co-generating stations or both) shall be primarily responsible to ensure 100 per cent utilisation of ash (fly ash, and bottom ash) generated by it in an eco-friendly manner as given in sub-paragraph (2);

(2) The ash generated from coal or lignite based thermal power plants shall be utilised only for the following eco-friendly purposes, namely:-

(i) Fly ash based products viz. bricks, blocks, tiles, fibre cement sheets, pipes, boards, panels;

(ii) Cement manufacturing, ready mix concrete;

(iii) Construction of road and fly over embankment, Ash and Geo-polymer based construction material;

(iv) Construction of dam;

(v) Filling up of low lying area;

(vi) Filling of mine voids;

(vii) Manufacturing of sintered or cold bonded ash aggregate;

(viii) Agriculture in a controlled manner based on soil testing;

(ix) Construction of shoreline protection structures in coastal districts;

(x) Export of ash to other countries;

(xi) Any other eco-friendly purpose as notified from time to time.

(3) A committee shall be constituted under the chairmanship of Chairman, Central Pollution Control Board (CPCB) and having representatives from Ministry of Environment, Forest and Climate Change (MoEFCC), Ministry of Power, Ministry of Mines, Ministry of Coal, Ministry of Road Transport and Highways, Department of Agricultural Research and Education, Institute of Road Congress, National Council for Cement and Building Materials, to examine and review and recommend the eco-friendly ways of utilisation of ash and make inclusion or exclusion or modification in the list of such ways as mentioned in Sub-paragraph (2) based on technological developments and requests received from stakeholders. The committee may invite State Pollution Control Board or Pollution Control Committee, operators of thermal power plants and mines, cement plants and other stakeholders as and when required for this purpose. Based on the recommendations of the Committee, Ministry of Environment, Forest and Climate Change (MoEFCC) may publish such eco-friendly purpose.

(4) Every coal or lignite based thermal power plant shall be responsible to utilise 100 per cent ash (fly ash and bottom ash) generated during that year, however, in no case shall utilisation fall below 80 per cent in any year, and the thermal power plant shall achieve average ash utilisation of 100 per cent in a three years cycle:

Provided that the three years cycle applicable for the first time is extendable by one year for the thermal power plants where ash utilisation is in the range of 60-80 per cent, and two years where ash utilisation is below 60 per cent and for the purpose of calculation of percentage of ash utilisation, the percentage quantity of utilisation in the year 2021- 2022 shall be taken into account as per the table below:

Utilisation percentages of thermal power plants	First compliance Cycle to meet 100 per cent utilisation	Second compliance cycle onwards, to meet 100 per cent utilisation
>80 per cent	3 years	3 years
60-80 per cent	4 years	3 years
<60 per cent	5 years	3 years

Provided further that the minimum utilisation percentage of 80 per cent shall not be applicable to the first year and first two years of the first compliance cycle for the thermal power plants under the utilisation category of 60-80 per cent and <60 per cent, respectively.

Provided also that 20per cent of ash generated in the final year of compliance cycle may be carried forward to the next cycle which shall be utilised in the next three years cycle along with the ash generated during that cycle.

(5) The unutilised accumulated ash i.e. legacy ash, which is stored before the publication of this notification, shall be utilised progressively by the thermal power plants in such a manner that the utilization of legacy ash shall be completed fully within ten years from the date of publication of this notification and this will be over and above the utilisation targets prescribed for ash generation through current operations of that particular year:

Provided that the minimum quantity of legacy ash in percentages as mentioned below shall be utilised during the corresponding year and the minimum quantity of legacy ash is to be calculated based on the annual ash generation as per installed capacity of thermal power plant.

Year from date of publication	1st	2nd	3rd -10th
Utilisation of legacy ash (in percentage of Annual ash)	At least 20 per cent	At least 35 per cent	At least 50 per cent

Provided further that the legacy ash utilisation shall not be required where ash pond or dyke has stabilised and the reclamation has taken place with greenbelt or plantation and the concerned State Pollution Control Board shall certify in this regard. Stabilisation and reclamation of an ash pond or dyke including certification by the Central Pollution Control Board (CPCB) or State Pollution Control Board (SPCB) or Pollution Control Committee (PCC) shall be carried out within a year from the date of publication of this notification. The ash remaining in all other ash ponds or dykes shall be utilised in progressive manner as per the above mentioned timelines.

Note: The obligations under sub-paragraph (4) and (5) above for achieving the ash utilisation targets shall be applicable from 1st April, 2022.

(6) Any new as well as operational thermal power plant may be permitted an emergency or temporary ash pond with an area of 0.1 hectare per Mega Watt (MW). Technical specifications of ash ponds or dykes shall be as per the guidelines of Central Pollution Control Board (CPCB) made in consultation with Central Electricity Authority (CEA) and these guidelines shall also lay down a procedure for annual certification of the ash pond or dyke on its safety, environmental pollution, available volume, mode of disposal, water consumption or conservation in disposal, ash water recycling and greenbelt, etc., and shall be put in place within three months from the date of publication of this notification.

(7) Every coal or lignite based thermal power plant shall ensure that loading, unloading, transport, storage and disposal of ash is done in an environmentally sound manner and that all precautions to prevent air and water pollution are taken and status in this regard shall be reported to the concerned State Pollution Control Board (SPCB) or Pollution Control Committee (PCC) in Annexure attached to this notification.

(8) Every coal or lignite based thermal power plant shall install dedicated silos for storage of dry fly ash silos for at least sixteen hours of ash based on installed capacity and it shall be reported upon to the concerned State Pollution Control Board (SPCB) or Pollution Control Committee (PCC) in the Annexure and shall be inspected by Central Pollution Control Board (CPCB) or State Pollution Control Board (SPCB) or Pollution Control Committee (PCC) from time to time.

(9) Every coal or lignite based thermal power plant (including captive or co-generating stations or both) shall provide real time data on daily basis of availability of ash with Thermal Power Plant (TPP), by providing link to Central Pollution Control Board's web portal or mobile phone App for the benefit of actual user(s).

(10) Statutory obligation of 100 per cent utilisation of ash shall be treated as a change in law, wherever applicable.

B. **For the purpose of utilisation of ash, the subsequent sub-paras shall apply**.—

(1) All agencies (Government, Semi-government and Private) engaged in construction activities such as road laying, road and flyover embankments, shoreline protection structures in coastal districts and dams within 300 kms from the lignite or coal based thermal power plants shall mandatorily utilise ash in these activities:

Provided that it is delivered at the project site free of cost and transportation cost is borne by such coal or lignite based thermal power plants.

Provided further that thermal power plant may charge for ash cost and transportation as per mutually agreed terms, in case thermal power plant is able to dispose the ash through other means and those agencies makes a request for it and the provisions of ash free of cost and free transportation shall be applicable, if thermal power plant serves a notice on the construction agency for the same.

(2) The utilisation of ash in the said activities shall be carried out in accordance with specifications and guidelines laid down by the Bureau of Indian Standards, Indian Road Congress, Central Building Research Institute, Roorkee, Central Road Research Institute, Delhi, Central Public Works Department, State Public Works Departments and other Central and State Government Agencies.

(3) It shall be obligatory on all mines located within 300 kilometres radius of thermal power plant, to undertake backfilling of ash in mine voids or mixing of ash with external Overburden dumps, under Extended Producer Responsibility (EPR). All mine owners or operators (Government, Public and Private Sector) within three hundred kilometres (by road) from coal or lignite based thermal power plants, shall undertake measures to mix at least 25 per cent of ash on weight to weight basis of the materials used for external dump of overburden, backfilling or stowing of mine (running or abandoned as the case may be) as per the guidelines of the Director General of Mines Safety (DGMS):

Provided that such thermal power stations shall facilitate the availability of required quantity of ash by delivering ash free of cost and bearing the cost of transportation or cost or transportation arrangement decided on mutually agreed terms and mixing of ash with overburden in mine voids and dumps shall be applicable for the overburden generated from the date of publication of this notification and the utilisation of ash in the said activities shall be carried out in accordance with guidelines laid down by the Central Pollution Control Board, Director General of Mines Safety and Indian Bureau of Mines.

Explanation.- For the purpose of this sub-paragraph, it is also clarified that the provisions of ash free of cost and free transportation shall be applicable, if thermal power plants serve a notice on the mine owner for the same and the mandate of using 25 per cent of ash for mixing with overburden dump and filling up of mine voids shall not be applicable unless a notice is served on the mine owner by thermal power plant.

(4) (i) All mine owners shall get mine closure plans (progressive and final) to accommodate ash in the mine voids and the concerned authority shall approve mine plans for disposal of ash in mine voids and mixing of ash with overburden dumps. The Ministry of Environment, Forest and Climate Change (MoEFCC) has issued guidelines on 28th August, 2019 regarding exemption of requirement of Environmental Clearance of thermal power plants and coal mines along with the guidelines to be followed for such disposal.

(ii) The Ministry in consultation with Central Pollution Control Board (CPCB), Director General of Mine Safety (DGMS) and Indian Bureau of Mines (IBM) may issue further guidelines time to time to facilitate ash disposal in mine voids and mixing with overburden dumps and it shall be the responsibility of mine owners to get the necessary amendments or modifications in the permissions issued by various regulatory authorities within one year from the date of identification of such mines.

(5) (i) There shall be a committee headed by Chairperson, Central Pollution Control Board (CPCB) with representatives from Ministry of Environment, Forest and Climate Change, Ministry of Power, Ministry of Mines, Ministry of Coal, Director General of Mine Safety and Indian Bureau of Mines for identification of mines for backfilling of mine voids with ash or mixing of ash with overburden dump including examination of safety, feasibility (not economic feasibility) and aspects of environmental contamination and the committee shall get updated quarterly reports prepared regarding identified mines (both underground and opencast) for the stakeholder Ministries or Departments and the committee shall start identifying the suitable mines immediately after the publication of this notification.

(ii) Thermal power plants or mines shall not wait for disposal of ash till the identification is done by the above mentioned committee, to meet the utilisation targets mandated as above.

(6) Filling of low lying areas with ash shall be carried out with prior permission of the State Pollution Control Board or Pollution Control Committee for approved projects, and in accordance with guidelines laid down by Central Pollution Control Board (CPCB) and the State Pollution Control Board or Pollution Control Committee (PCC) shall publish approved sites, location, area and permitted quantity annually on its website.

(7) Central Pollution Control Board after engaging relevant stakeholders, shall put in place the guidelines within one year for all types of activities envisaged under this notification including putting in place time bound online application process for the grant permission by State Pollution Control Boards (SPCBs) or Pollution Control Committees (PCCs).

(8) All building construction projects (Central, State and Local authorities, Govt. undertakings, other Govt. agencies and all private agencies) located within a radius of three hundred kilometres from a coal or lignite based thermal power plant shall use ash bricks, tiles, sintered ash aggregate or other ash based products, provided these are made available at prices not higher than the price of alternative products.

(9) Manufacturing of ash based products and use of ash in such products shall be in accordance with specifications and guidelines laid down by the Bureau of Indian Standards, Indian Road Congress, and Central Pollution Control Board.

C. Environmental compensation for non-compliance.—

(1) In the first two years of a three years cycle, if the coal or lignite based thermal power plant (including captive or co-generating stations or both) has not achieved at least 80 per cent ash (fly ash and bottom ash) utilisation, then such non-compliant thermal power plants shall be imposed with an environmental compensation of Rs. 1000 per ton on unutilised ash during the end of financial year based on the annual reports submitted and if it is unable to utilise 100 per cent of ash in the third year of the three years cycle, it shall be liable to pay an environmental compensation of Rs. 1000 per ton on the unutilised quantity on which environmental compensation has not been imposed earlier:

Provided that the environmental compensation shall be estimated and imposed at the end of last year of the first compliance cycle as per the various utilisation categories as mentioned in sub-paragraph (4) of Para A.

(2) Environmental compensation collected by the authorities shall be deposited in the designated account of Central Pollution Control Board.

(3) In case of legacy ash, if the coal or lignite based thermal power plant (including captive or co-generating stations or both) has not achieved utilisation equivalent to at least 20 per cent (for the first year), 35 per cent (for the second year), 50 per cent (for third to tenth year) of ash generated based on installed capacity, an environmental compensation of Rs. 1000 per ton of unutilised legacy ash during that financial year shall be imposed and if the utilization of legacy ash is not completed at the end of 10 years, an environmental compensation of Rs.1000 per ton shall be imposed on the remaining unutilised quantity which has not been imposed earlier.

(4) It shall be the responsibility of the transporters or vehicle owner to deliver ash to authorised purchaser or user agency and if it is not complied, then an environmental compensation of Rs. 1500 per ton on such quantity as mis-delivered to unauthorised users or non- delivered to authorised users will be imposed besides prosecution of such non-compliant transporters by State Pollution Control Board (SPCB) or Pollution Control Committee (PCC).

(5) It is the responsibility of the purchasers or user agencies to utilise ash in an eco-friendly manner as laid down at para B of this notification and if it is not complied, then an environmental compensation of Rs. 1500 or per ton shall be imposed by State Pollution Control Board (SPCB) or Pollution Control Committee (PCC).

(6) If the user agencies do not utilise ash to the extent obligated under para B or the extent to which they have been intimated through Notice(s) served under sub-paragraph (1) of para D, whichever is lower, they shall be liable to pay Rs. 1500 per ton of ash for the quantity they fall short off:

Provided that the environmental compensation on building constructions shall be levied at Rs.75/- per square feet of built up area of construction.

(7) (i) The environmental compensation collected by Central Pollution Control Board from the thermal power plants and other defaulters shall be used towards the safe disposal of the unutilised ash and the fund may also be utilised for advancing research on use of ash including ash based products.

(ii) The liability of ash utilisation shall be with thermal power plants even after imposition of environmental compensation on unutilised quantities and in case thermal power plant achieves the ash utilisation of any

particular cycle after imposition of environmental compensation in subsequent cycles, the said amount shall be returned to thermal power plant after deducting 10 per cent of the environmental compensation collected on the unutilised quantity during the next cycle and deduction of 20 per cent, 30 per cent, and so on, of the environmental compensation collected is to be made in case of utilisation of ash in subsequent cycles.

D. Procedure for supply of ash or ash based products.—

(1) The owner of thermal power plants or manufacturers of ash bricks or tiles or sintered ash aggregate shall serve written notice to persons or agencies who are liable to utilise ash or ash based products, offering for sale, or transport or both.

(2) Persons or user agencies who have been served notices by owner of thermal power plants or manufacturers of ash bricks or tiles or sintered ash aggregate, if they have already tied up with other agencies for the purpose of utilisation of ash or ash products, shall inform the thermal power plant accordingly, if they cannot use any ash or ash products or use reduced quantity.

E. Enforcement, Monitoring, Audit and Reporting.—

(1) The Central Pollution Control Board (CPCB) and the concerned State Pollution Control Board (SPCB) or Pollution Control Committee (PCC) shall be the enforcing and monitoring authority for ensuring compliance of the provisions and shall monitor the utilisation of ash on quarterly basis. Central Pollution Control Board shall develop a portal for the purpose within six months of date of publication of the notification. The concerned District Magistrate shall have concurrent jurisdiction for enforcement and monitoring of the provisions of this notification.

(2) (i) Thermal power plants shall upload monthly information regarding ash generation and utilisation by 5th of the next month on the web portal. Annual implementation report (for the period 1st April to 31st March) providing information about the compliance of provisions in this notification shall be submitted by the 30th day of April, every year to the Central Pollution Control Board, concerned State Pollution Control Board or Pollution Control Committee (PCC), Central Electricity Authority (CEA), and concerned Integrated Regional Office of Ministry of Environment, Forest and Climate Change by the coal or lignite based thermal power plants. Central Pollution Control Board and Central Electricity Authority shall compile the annual reports submitted by all the thermal power plants and submit to Ministry of Environment, Forest and Climate Change by 31st May.

(ii) All other user agencies shall submit consumption or utilisation or disposal of ash and use of ash based products as mandated in this notification in the compliance report of Environmental Clearance (EC) issued by Ministry of Environment, Forest and Climate Change or State Level Environment Impact Assessment Authority (SEIAA) or Consent to Operate (CTO) issued by State Pollution Control Board (SPCB) or Pollution Control Committee (PCC), whichever is applicable. The Central Pollution Control Board (CPCB) or State Pollution Control Board (SPCB) or Pollution Control Committee (PCC) shall publish annual report of ash utilisation of all other agencies except thermal power plants to review the effective implementation of the provisions of the notification.

(3) For the purpose of monitoring the implementation of the provisions of this notification, a committee shall be constituted under the Chairperson, Central Pollution Control Board (CPCB), with members from Ministry of Power, Ministry of Coal, Ministry of Mines, Ministry of Environment, Forest and Climate Change, Ministry Road Transportation and Highways, Department of Heavy Industry as well as any concerned stakeholder(s), to be nominated by the Chairman of the committee. The committee may make recommendations for effective and efficient implementation of the provisions of the notification. The committee shall meet at least once in six months and review annual implementation reports and the committee shall also hold stakeholder consultations for monitoring of ash utilisation as mandated by this notification by inviting relevant stakeholder(s) at least once in six months. The committee shall submit the six monthly report to Ministry of Environment, Forest and Climate Change (MoEFCC).

(4) For the purpose of resolving disputes between thermal power plants and users of ash or manufacturer of ash based products, the State Governments or Union territory administration constitute a Committee within three months from the date of publication of this notification under the Chairman, State Pollution Control Board (SPCB) or Pollution Control Committee (PCC) with representatives from Department of Power, and one representative from the Department which deals with the subject of concerned agency with which dispute is made.

(5) The compliance audit for ash disposal by the thermal power plants and the user agency shall be conducted by auditors, authorised by Central Pollution Control Board (CPCB) and audit report shall be submitted to Central Pollution Control Board (CPCB) and concerned State Pollution Control Board (SPCB) or Pollution Control Committee (PCC) by 30th November every year. Central Pollution Control Board (CPCB) and concerned State Pollution Control Board (SPCB) or Pollution Control Committee (PCC) shall initiate action against non-compliant thermal power plants within fifteen days of receipt of audit report.

[F. No. HSM-9/1/2019-HSM]

NARESH PAL GANGWAR, Jt. Secy.

Annexure

Ash Compliance Report (for the period 1st April-31st March) to be submitted on or before 31st May.

Sl. No.	Details	
1.	Name of Power Plant	
2.	Name of the company	
3.	District	
4.	State	
5.	Postal address for communication:	
6.	E-mail:	
7.	Power Plant installed capacity (MW):	
8.	Plant Load Factor (PLF):	
9.	No. of units generated (MWh):	
10.	Total area under power plant (ha): (including area under ash ponds)	
11.	Quantity of coal consumption during reporting period (Metric Tons per Annum):	
12	Average ash content in percentage (per cent):	
13.	Quantity of current ash generation during reporting period (Metric Tons per Annum): Fly ash (Metric Tons per Annum): Bottom ash (Metric Tons per Annum):	
14.	Capacity of dry fly ash storage silo(s) (Metric Tons) :	
15	Details of utilisation of current ash generated during reporting period (a) Total quantity of current ash utilised (MTPA) during reporting period: (b) Quantity of fly ash utilised (MTPA): (i) Fly ash based products (bricks or blocks or tiles or fibre cement sheets or pipes or boards or panels) (ii) Cement manufacturing:	

	(iii) Ready mix concrete: (iv) Ash and Geo-polymer based construction material: (v) Manufacturing of sintered or cold bonded ash aggregate: (vi) Construction of roads, road and fly over embankment: (vii) Construction of dams: (viii) Filling up of low lying area: (ix) Filling of mine voids: (x) Use in overburden dumps: (xi) Agriculture: (xii) Construction of shoreline protection structures in coastal districts; (xiii) Export of ash to other countries: (xiv) Others (please specify): (c) Quantity of bottom ash utilised (MTPA): (i) Fly ash based products (bricks or blocks or tiles or fibre cement sheets or pipes or boards or panels): (ii) Cement manufacturing: (iii) Ready mix concrete: (iv) Ash and Geo-polymer based construction material: (v) Manufacturing of sintered or cold bonded ash aggregate: (vi) Construction of roads, road and flyover embankment: (vii) Construction of dams: (viii) Filling up of low lying area: (ix) Filling of mine voids: (x) Use in overburden dumps: (xi) Agriculture: (xii) Construction of shoreline protection structures in coastal districts: (xiii) Export of ash to other countries: (xiv) Others (please specify): Total quantity of current ash unutilised (MTPA) during reporting period:	
16.	Percentage utilisation of current ash generated during reporting period (per cent):	
17.	Details of disposal of ash in ash ponds (a) Total quantity of ash disposed in ash pond(s) (Metric Tons) as on 31st March (excluding reporting period): (b) Quantity of ash disposed in ash pond(s) during reporting period (Metric Tons): (c) Total quantity of water consumption for slurry discharge into ash ponds during reporting period (m^3): (d) Total number of ash ponds: (i) Active: (ii) Exhausted (yet to be reclaimed): (iii) Reclaimed: (e) total area under ash ponds (ha):	
18.	Individual ash pond details *Ash pond-1,2, etc (please provide below mentioned details separately, if number of ash ponds is more than one)* (a) Status: Under construction or Active or Exhausted or	

	Reclaimed (b) Date of start of ash disposal in ash pond (DD/MM/YYYY or MMYYYY): (c) Date of stoppage of ash disposal in ash pond after completing its capacity (DD/MM/YYYY or MM/YYYY): (Not applicable for active ash ponds) (c) area (hectares): (d) dyke height (m): (d) volume (m^3): (e) quantity of ash disposed as on 31st March (Metric Tons): (f) available volume in percentage (per cent) and quantity of ash can be further disposed (Metric Tons): (g) expected life of ash pond (number of years and months): (e) co-ordinates (Lat and Long): (please specify minimum 4 co-ordinates) (f) type of lining carried in ash pond: HDPE lining or LDPE lining or clay lining or No lining g) mode of disposal: Dry disposal or wet slurry (in case of wet slurry please specify whether HCSD or MCSD or LCSD) (h) Ratio of ash: water in slurry mix (1:___): (i) Ash water recycling system (AWRS) installed and functioning: Yes or No (j) Quantity of wastewater from ash pond discharged into land or water body (m3): (k) Last date when the dyke stability study was conducted and name of the organisation who conducted the study: (l) Last date when the audit was conducted and name of the organisation who conducted the audit:	
19.	Quantity of legacy ash utilised (MTPA): i. Fly ash based products (bricks or blocks or tiles or fibre cement sheets or pipes or boards or panels): ii. Cement manufacturing: iii. Ready mix concrete: iv. Ash and Geo-polymer based construction material: v. Manufacturing of sintered or cold bonded ash aggregate: vi. Construction of roads, road and flyover embankment: vii. Construction of dams: viii. Filling up of low lying area: ix. Filling of mine voids: x. Use in overburden dumps: xi. Agriculture: xii. Construction of shoreline protection structures in coastal districts; xiii. Export of ash to other countries: xiv. Others (please specify):	
20.	Summary:	

Details	Quantity generated (MTP)	Quantity utilised (MTP) and (per cent)	Balance quantity (MTP)

	Current ash during reporting period			
	Legacy ash			
	Total			
21.	Any other information: Soft copy of the annual compliance report, and shape files of power plant and ash ponds may be e-mailed to:- moefcc-coalash@gov.in			
22.	Signature of Authorised Signatory			

Uploaded by Dte. of Printing at Government of India Press, Ring Road, Mayapuri, New Delhi-110064
and Published by the Controller of Publications, Delhi-110054.
ALOK KUMAR Digitally signed by ALOK KUMAR Date: 2022.01.01 16:45:39 +05'30'

Annexure-12

THE SINGARENI COLLIERIES COMPANY LIMITED
(A Govt. Company)
RAMAGUNDAM AREA – I

Ref No: RG1/SGR/SS 6/137

Date:20-06-2018

To:
AGM (EMG/AU),
NTPC-Ramagundam,
Jyothinagar – 505215
Dist: Peddapalli
State: Telangana

Dear Sir,

Sub : Use of Ash in underground mines stowing - Bottom Ash vis-à-vis ESP First Field Ash - Reg.

Ref : 1) Report of CIMFR – Advice of use of Point Ash of NTPC Plant/Ramagundam,
2). 09/EMG/AU/2018, Dtd.26-05-2018.

We convey our sincere thanks to NTPC management in providing required Bottom Ash as stowing material in our underground mines of Ramagundam Area-I. We are using Bottom Ash from NTPC as stowing material in 3 underground mines i.e., GDK-1 &3, GDK -2 &2A and GDK-5 mines. While using Bottom Ash as stowing material in our underground mines as per the earlier study of Scientific Agency (CIMFR) and as per the permission conditions of DGMS, **Bottom Ash having 1% of less than 53 microns is permitted to use.**

After studying the draft report of CIMFR on use of mixed bottom ash and field ash for underground mine stowing, we have some apprehensions to appease. They are:

1. The DGMS authorities are insisting not to have more than 1% of -53 microns whereas in draft report, the percentage of particle - 53 microns is 8.4.
2. The nature of barricading material to retain fine stowing material in goaf and to percolate water from fine ash and barricade.
3. Ensuring correct proportion of mixture of ash while stowing (water: Bottom Ash0.
4. CIMFR shall take responsibility to get permission from DGMS by explaining them regarding the possibilities and also to participate meetings with DGMS authorities and SCCL management as and when required during the study period.

After getting clarification from CIMFR regarding the above apprehensions, a said study shall be carried in any one of the mine by CIMFR with permission of DGMS.

Thanking you,

Yours faithfully,

(V.VIJAYAPAL REDDY)
General Manager,
Ramagundam Area – I

Cc : Agent/GDK-1 Group,
DY.GM(Survey)/RG-I,
Incharge,Strata control cell/RG-I

THE SINGARENI COLLIERIES COMPANY LIMITED
(A GOVT.COMPANY) SRIRAMPUR AREA.

Ref No:SRP/ISO/2018/ M Date 04.06.2018

To:
AGM (EMG/AU),
NTPC-Ramagundam,
Jyothinagar – 505215
Dist: Peddapalli
State: Telangana

Dear Sir,

Sub: Use of Ash in underground mines stowing – Bottom Ash vis-à-vis ESP First field ash-Reg
Ref 08/EMG/AU/2018, Dtd.28-05-2018.

We convey our sincere thanks to your NTPC management in providing required quantity bottom ash as stowing material in our underground mines. In Srirampur Area, we are using bottom ash from NTPC as well as STPP-Jaipur Plants, as stowing material in 5 underground mines i.e., IK-1A SRP-1, SRP-3, RK-7 & RK 8 mines. We have established Bottom Ash as stowing material in our underground mines with the help of Scientific Agency- CIMFR. While using bottom as stowing material, the following condition shall be ensured as per DGMS permission

Bottom Ash shall not have particle size less than 53 microns.

After studying the draft report of CIMFR on use of mixed bottom ash and field ash for underground mine stowing, we have some apprehensions to appease. They are

1. The DGMS authorities are insisting not to have particle size less than 53 microns. But in draft report, the percentage of particle size less than 53 microns is 8.4
2. The nature of barricading material to retain fine stowing material in goaf and to percolate water from fine ash and barricade
3. Ensuring correct proportion of mixture of ash while stowing

After getting clarification from CIMFR regarding the above apprehensions, a trial study shall be carried in any one of the mine with permission from DGMS under the guidance of CIMFR and it shall be the responsible of the CIMFR to get permission from DGMS and also to participate meetings with DGMS authorities as and when required during the study period.

Thanking you,

Yours faithfully,

Encl: permission copy

(Sd.M.Subhani)
General Manager,
Srirampur

Cc : GM (HRD)

5.0 The Bottom Ash proposed to be used for stowing [illegible]. Suitable monitoring shall be done to ensure this.

6.0 The scope of agency/MoU with the company shall be [illegible] the following points:

a) Determination of the [illegible] quarry/abandoned mine void, [illegible]

b) Water percolation and [illegible]

c) Specifications [illegible]

d) Stowing [illegible]

e) [illegible]

f) Compressibility characteristics.

g) To determine the stability [illegible] if required, for bottom [illegible]

h) To suggest instrumentation and [illegible]

i) Part of ash in the [illegible]

7.0 After completion of stowing [illegible] quarry/mine void the company [illegible] mine.

8.0 The slurry operation shall be [illegible] and the [illegible] of water out of the pipe.

9.0 The overall stowing [illegible] suitable [illegible] checking shall be maintained in a bound paper [illegible]

10.0 The amount of water used for stowing and the amount of water drained out [illegible] Weighbridge suitably placed in the district and the [illegible]

11.0 The drainage pipes shall be [illegible] effectively.

12.0 A suitable arrangement for the inspection of the stowed [illegible] out at least on weekly basis. The sampling of bottom ash shall be carried out for [illegible] bound pages, book and [illegible] shall be maintained [illegible] used for stowing should not be more than 15%.

13.0 A suitable code of practice [illegible] responsibilities of each [illegible] submitted to this [illegible]

रजिस्ट्री सं. डी. एल.-33004/87 REGISTERED NO. D. (D.N.) 127

Annexure-13

भारत का राजपत्र
The Gazette of India

असाधारण
EXTRAORDINARY

भाग II—खण्ड 3—उप-खण्ड (ii)
PART II—Section 3—Sub-Section (ii)

प्राधिकार से प्रकाशित
PUBLISHED BY AUTHORITY

सं० 787] नई दिल्ली, सोमवार, नवम्बर 27, 1989/अग्रहायण 6, 1911
No. 787] NEW DELHI, MONDAY, NOVEMBER 27, 1989/AGRAHAYANA 6, 1911

इस भाग में भिन्न पृष्ठ संख्या दी जाती है जिससे कि यह अलग संकलन के रूप में रखा जा सके
Separate Paging is given to this Part in order that it may be filed as a separate compilation

पर्यावरण और वन मंत्रालय

(पर्यावरण, वन और वन्यजीव विभाग)

नई दिल्ली, नवम्बर, 27 1989

अधिसूचना

सा.आ. 966(अ):—केन्द्रीय सरकार, पर्यावरण (संरक्षण) अधिनियम, 1986 (1986 का 29) की धारा 6, 8 और 25 द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए, निम्नलिखित नियम बनाती है, अर्थात् :—

1. संक्षिप्त नाम और प्रारम्भ:—(1) इन नियमों का संक्षिप्त नाम पर्यावरणरक्षण रक्षोपायों का विनिर्देश, अवधारण और संसाधन नियम, 1989 है।

(2) ये राजपत्र में प्रकाशन की तारीख को प्रवृत्त होंगे।

2. परिभाषाएं.—इन नियमों में जब तक कि संदर्भ से अन्यथा अपेक्षित न हो,—

(क) "अधिनियम" से पर्यावरण (संरक्षण) अधिनियम, 1986 (1986 का 29) अभिप्रेत है,

(ख) "प्राधिकरण" से अनुसूची 3 के स्तम्भ 2 में यथा विनिर्दिष्ट प्राधिकरण अभिप्रेत है,

(ग) "निर्यात" से इसके व्याकरणिक रूपभेदों और सजातीय पदों सहित भारत से भारत के बाहर किसी स्थान को ले जाना अभिप्रेत है,

(घ) "निर्यातकर्ता" से ऐसा कोई व्यक्ति अभिप्रेत है जो निर्यात करने वाले देश की अधिकारिता के अधीन है और इसके अन्तर्गत ऐसा निर्यात करने वाला देश भी है जो परिसंकटमय रसायन का निर्यात करता है,

(ङ) "परिसंकटमय रसायन" से निम्नलिखित अभिप्रेत है—

(i) ऐसा कोई रसायन जो अनुसूची 1 के भाग 1 में यथा विनिर्दिष्ट किसी मानदंड को पूरा करता है और इस अनुसूची के भाग 2 के स्तम्भ 2 में सूचीबद्ध है,

(ii) ऐसा कोई रसायन जो अनुसूची 2 के स्तम्भ 2 में सूचीबद्ध है,

(iii) ऐसा कोई रसायन जो अनुसूची 3 के स्तम्भ 2 में सूचीबद्ध है,

(ङ) "प्रशासन" से ऐसे रासायनिक कार्यकर्मी और पशुचिकित्सीय दवाएं सहित कार्य के अनुसार किसी स्थान में भारत में लाना अभिप्रेत है,

(च) "आयातकर्ता" से ऐसा कोई व्यक्ति या कोई व्यक्ति संगम है; जो परिसंकटमय रसायनों का आयात करता है;

(छ) "औद्योगिक क्रियाकलाप" से निम्नलिखित अभिप्रेत है,—

(i) ऐसा कोई प्रक्रमण या संक्रिया जो अनुसूची 4 में विनिर्दिष्ट किसी औद्योगिक संस्थापन में चलाई जाती है जिसमें एक या अधिक परिसंकटमय रसायन अन्तर्वलित हैं या होना संभाव्य है और इसके अन्तर्गत रसायन का भण्डारण या स्थल पर परिवहन भी है जो, यथास्थिति, उस प्रक्रमण या संक्रिया से सहबद्ध है; या

(ii) एकल प्रक्रमण, या

(iii) पाइप लाइन;

(ज) "एकल संकटमय" से ऐसा परिसंकटमय रसायन या संरचना अभिप्रेत है जो अनुसूची-4 में विनिर्दिष्ट उसी रूप में किसी रसायन या समूह या संरचना से संबंधित हो, जहां इस प्रयोजन में रूप से तब अनुसूची-4 में विनिर्दिष्ट उस रसायन की मात्रा अन्तर्विष्ट हो।

(झ) "व्यापक दुर्घटना" से ऐसी घटना जिसके अन्तर्गत कोई विशिष्ट व्यापक उत्सर्जन, अग्नि या विस्फोटक हो है, अभिप्रेत है, और जिसमें एक या अधिक परिसंकटमय रसायन अन्तर्वलित है और जो किसी औद्योगिक क्रियाकलाप के अनुक्रम में अन्तर्वलित नियंत्रण के परिणामस्वरूप या ऐसी आकस्मिक घटनाओं के कारण घटित होती है जिसने संस्थापन के भीतर या बाहर ऐसे तात्कालिक या दूरगामी गंभीर परिणाम होते जिनसे जीवन और सम्पत्ति को तत्काल क्षति होना संभाव्य है जिसके अन्तर्गत पर्यावरण पर प्रतिकूल प्रभाव भी है,

(ञ) "संकट मात्रा" से ऐसे विशेष या कम के रसायन या अनुसूची 3 के भाग 1 के स्तम्भ 2 में उसे विहित रसायनसमूह जैसे किसी परिसंकटमय रसायन के प्रक्रमण के लिए कोई मात्रा। उसमें अनुक्रम किसी तात्विक और संकट सहित) या पाइप लाइनों (उसमें संकट किसी तात्विक और संकट सहित) का संयोग है। पाइपलाइन में भण्डार-भण्डारित मात्रा लाइन भी शामिल है।

(ट) "अनुसूची" से इस नियमों से संलग्न अनुसूची अभिप्रेत है ;

(ठ) "स्थल" से ऐसा कोई संस्थापन अभिप्रेत है जहां परिसंकटमय रसायनों का विनिर्माण या प्रक्रमण, भण्डारकरण, हस्तांतरण, प्रापण, स्थापन किया जाता है और इसके अन्तर्गत ऐसा कोई पूरी क्षेत्र भी है जो किसी अधिष्ठाता के नियंत्रणाधीन है और इसके अन्तर्गत बाजार, डैपो या किसी प्रकार की संस्थापना जहां यह प्रचालन हो या रहने वाली है।

(ड) "सीमा मात्रा" से,—

(i) अनुसूची 2 के स्तम्भ 3 में विनिर्दिष्ट विषैले परिसंकटमय रसायन की मात्रा, स्तम्भ 3 से 5 में की तारिकाओं प्रविष्टि में विनिर्दिष्ट उस रसायन की मात्रा,

(ii) अनुसूची 3 के भाग 1 के स्तम्भ 3 में विनिर्दिष्ट किसी परिसंकटमय रसायन की दशा में उस भाग के स्तम्भ 3 से 4 में की तारिकाओं प्रविष्टि में विनिर्दिष्ट उस रसायन की मात्रा,

(iii) अनुसूची 3 के भाग 2 के स्तम्भ 2 में विनिर्दिष्ट किसी अन्य परिसंकटमय रसायन की दशा में, उस भाग के स्तम्भ 3 से 4 में की तारिकाओं प्रविष्टि में विनिर्दिष्ट उस अन्य रसायनों की मात्रा,

अभिप्रेत है।

3. अधिष्ठाताओं के दायित्व : इन नियमों के अन्य उपबंधों के अधीन रहते हुए अधिष्ठाता ऐसे कार्यों का पालन करेगा जो अनुसूची 5 के स्तम्भ 3 में विनिर्दिष्ट है।

4. औद्योगिक क्रियाकलाप के दौरान अधिष्ठाता का सुरक्षा दायित्व.—

(1) इस नियम विनिर्दिष्टियों का लागू होगा —

(क) ऐसा औद्योगिक क्रियाकलाप जिसमें कोई परिसंकटमय रसायन जो अनुसूची 3 में है, है अधिष्ठाता है किसी संस्थापन की दृष्टि करता है और रसायनसूची के भाग 2 के स्तम्भ 3 में दर्शित है, परिसंकटमय है या हो सकता है, और

(ख) एकल संकटमय जिसमें रसायन 3 में अनुसूची 3 में दर्शित किसी परिसंकटमय रसायन के संकट मात्रा अन्तर्वलित है जो उसके स्तम्भ 3 में उस रसायन के लिए अनुसूची में विनिर्दिष्ट सीमा मात्रा के बराबर या उससे अधिक है।

(2) ऐसा कोई अधिष्ठाता जिसका उपनियम (1) के अधीन एक औद्योगिक क्रियाकलाप पर नियंत्रण है यह सुनिश्चित करने के लिए सभी प्रयास करेगा कि उसके—

(क) व्यापक दुर्घटना परिसंकटों का पहचान कर ली है, और

(ख) उसके—

(i) ऐसी व्यापक दुर्घटनाओं के नियंत्रण के लिए और कर्मियों और पर्यावरण पर उसके प्रभाव को न्यूनतम करने के लिए,

(ii) स्थल पर कार्य करने वाले सभी व्यक्तियों की आवश्यकता, प्रशिक्षण और उपकरण, जिसके अन्तर्गत उनकी सुरक्षा सुनिश्चित करने के लिए आवश्यक सूचना-उपलब्ध करने के लिए, सुनिश्चित उपाय करने है।

5. व्यापक दुर्घटना का अधिसूचना.—(1) जहां किसी स्थल पर कोई व्यापक दुर्घटना घटित हो जाती है वहां अधिष्ठाता उस दुर्घटना के बारे में अनुसूची 5 में अधिकारी संबद्ध प्राधिकरण को तुरन्त उस अधिसूचित करेगा और पर्यावरण संबद्ध प्राधिकरण को और अग्रसारित करेगा। दुर्घटना के संबंध में विशेष अनुसूची 5 में विवरण के लेगा।

(2) संबद्ध प्राधिकरण उस नियम के उपनियम (1) के अनुक्रम में रिपोर्ट को प्राप्ति पर, व्यापक दुर्घटना का पूर्ण विश्लेषण करेगा और सुनिश्चित कार्यक्रम के द्वारा पर्यावरण और जन संरक्षण को आवश्यक कार्यवाही करेगा।

(3) जहां अधिष्ठाता ने पर्याप्त विधान के अधीन संबद्ध अधिकारण को कोई व्यापक दुर्घटना अधिसूचित नहीं की है, वहां उसके बारे में यह समझा जाएगा कि उसने इस नियम के उपनियम (1) के अनुसार अपेक्षाओं का अनुपालन किया है।

6. औद्योगिक क्रियाकलाप जिनको नियम 7 से नियम 13 के लागू होते है।

(1) नियम 7 से नियम 13 निम्नलिखित को लागू होंगे,—

(क) कोई ऐसा औद्योगिक क्रियाकलाप जिसमें अनुसूची 3 के स्तम्भ 2 में सूचीबद्ध किसी परिसंकटमय रसायन की कोई

ऐसी मांगों अन्तर्वलित है, जो अनुच्छेद 3 और 4 में केवल नियम 10 से 12 तक के लिए उस प्रयोजन के लिए अपेक्षित से विनिर्दिष्ट मात्रा से कम या अधिक है, और

(ख) नियम 4 के उपनियम (1) के परन्तुक में या कुर्की के लिए किसी परिस्थितियों के बारे में कोई ऐसी आज्ञा अन्तर्विष्ट है जो परन्तुक में उस प्रयोजन के लिए अपेक्षित से विनिर्दिष्ट मात्रा से कम या ज्यादा अधिक है।

(2) नियम 2 के खण्ड (ख) के प्रयोजनों के लिए,—

(क) एक औद्योगिक विवादकरण से ऐसा कोई औद्योगिक विवादकरण अभिप्रेत है जो,—

(i) इन नियमों के प्रवृत्त होने के तारीख के पश्चात् प्रारंभ होता है ; या

(ii) यदि वह तारीख के पूर्व प्रारंभ हुआ है, तो ऐसा कोई औद्योगिक विवादकरण है जिसमें ऐसा कोई उपकरण किया गया है जिसमें स्पष्टतः पूर्वतन परिस्थिति वैसा होने की अपेक्षा है, और वह विवादकरण उस तारीख को जिसको उपान्तरण किया गया था, प्रारंभ किया गया माना जाएगा।

(ख) "विद्युतकरण औद्योगिक विवादकरण" से ऐसा कोई औद्योगिक विवादकरण अभिप्रेत है जो एक वत्त औद्योगिक विवादकरण करती है।

3. स्थगनों की परिसूचना.—(1) अधिष्ठाता कोई औद्योगिक विवादकरण पर एक सूची अन्तर्वलित नहीं करेगा कि उसने उस विवादकरण के प्रारम्भ होने के बाद से अब तक पूर्व या ऐसे अधिक्रम क्रम के पूर्व देखने किए गए औद्योगिक विवादकरण हटाया है; परन्तुकों 2 से विनिर्दिष्ट विनिर्देशनों का अवलंबित करने वाला एक विधिवत् हस्ताक्षरित सूची प्रतिकरण की वस्तुतः न कर दी हो और ऐसा ऐसे प्रयोजनों के लिए, ऐसे विवादकरण को विधायी अवलंबन किया औद्योगिक परिवादकरण स्वीकरण और देखने मात्रा या उसके अधीन है या ही उनमें है, जिस विवादकरण वाला जाएगा और यह तदनुसार परिचालित किया जाएगा।

(2) यदि कोई अधिष्ठाता नियम 10(1) के अधीन कोई रिपोर्ट प्रस्तुत करता है तो उसके साथ उपनियम (1) के अधीन कोई रिपोर्ट प्रस्तुत किए जाने की आवश्यकता नहीं है।

4. रिपोर्ट पेश करने में परिस्थितियों के परिवर्तनस्वरूप अतः परिसूचना का प्रस्तुत कराना.—जहां नियम 3(1) के अनुसार किसी विवादकरण के बारे में कोई रिपोर्ट दी गई है और अधिष्ठाता उसमें कोई परिवर्तन करता है जिसके अन्तर्गत किसी परिवादकरण के सुलझ पर, या किसी और ऐसे मामले में जो विवादकरण के प्रभावित होने पर है या हो सकती है) तो वह रिपोर्ट में विनिर्दिष्ट विनिर्देशों का इस नियम के अधीन की गई किसी पश्चात्वर्ती रिपोर्ट का परिवर्तित करती है। अधिष्ठाता सम्बद्ध प्राधिकरण को तुरन्त एक अतिरिक्त रिपोर्ट प्रस्तुत करेगा।

5. संक्षिप्तकार्यवाहियां.—जहां,—

(क) इन नियमों के प्रवृत्त होने की तारीख को अधिष्ठाता को किसी ऐसे विवादास्पद औद्योगिक विवादकरण का विवरण है जिसके लिए नियम 3(1) के अधीन रिपोर्ट की जानी अपेक्षित है, या

(ख) उस तारीख के बाद छह मास के भीतर अधिष्ठाता ऐसे किसी का औद्योगिक विवादकरण को सम्पन्न करता है,

वहां उस नियम का उप पालन करते हुए और इस नियम के प्रवृत्त होने की तारीख से पश्चात् 3 मास के भीतर ऐसी रिपोर्ट अधिष्ठाता के पीठासीन जिसके लिए सम्बद्ध प्राधिकरण निर्धारित किए में सहमत हो, अनुसूची 2 में विनिर्दिष्टियों के अनुसार सम्बद्ध प्राधिकरण को रिपोर्ट प्रस्तुत करता है।

6. पुनरावृत्त रिपोर्ट.—(1) इस नियम के निम्नलिखित पैराओं के अधीन रहते हुए, अधिष्ठाता किसी ऐसे औद्योगिक विवादकरण को जिस पर वह नियम लागू होता है जब उसे सही जानकारी अब तक उसने अनुसूची 2 में विनिर्दिष्ट जानकारी प्रस्तुत करने वाली उस औद्योगिक विवादकरण पर एक रिपोर्ट तैयार न कर दी हो और उस रिपोर्ट को एवं यदि उस विवादकरण के प्रारम्भ होने के छह से कम या छह दिन पूर्व सम्बद्ध प्राधिकरण को न भेज दी हो।

(2) जिसे वह औद्योगिक विवादकरण की तारीख से जिसे अधिष्ठाता इन नियमों के प्रवृत्त होने के पश्चात् 6 मास के भीतर अग्रसर करता है है या नियम 4 के उपनियम (2) (क) (ii) के आधार पर प्रारंभ किया हुआ माना जाता है, तो इन नियमों के उपबन्धों का वह पालन अनुपालन होगा यदि अधिष्ठाता इन नियमों के प्रवृत्त होने की तारीख के पश्चात् छह दिन के भीतर इस प्रयोजन के अनुसार अपेक्षित रिपोर्ट को एवं यदि सम्बद्ध प्राधिकरण को भेज देता है।

7. विवादास्पद औद्योगिक विवादकरण को छोड़ के इन नियमों के प्रवृत्त होने की तारीख से 3 मास के पश्चात् छह यह इस नियम के उपबन्धित (1) का, जहां अनुपालन होता यदि अधिष्ठाता इन नियमों के प्रवृत्त होने की तारीख से 3 मास दिन को या उसके पूर्व सम्बद्ध प्राधिकरण को उस विवादकरण के सम्बन्धित अनुसूची 2 में विनिर्दिष्ट जानकारी भेज देता है।

8. नियम 10 के अधीन रिपोर्ट का प्रस्तुत कराना.—(1) जहां अधिष्ठाता ने नियम 10 के उपबन्धित (1) के अनुसार कोई रिपोर्ट दी है वहां वह औद्योगिक विवादकरण जिसके लिए रिपोर्ट तैयार की गई है, अधिष्ठाता ऐसी अन्तिम रिपोर्ट की तारीख से 2 मास के भीतर एक और रिपोर्ट करेगा जिसमें विनिर्दिष्ट रूप से यह बात कि उसने इस विवादकरण पर विचार करने के लिए एक अतिरिक्त रिपोर्ट न की है और उस रिपोर्ट की एक प्रति इस उपान्तरणों के बारे में साथ ही साथ 60 दिन पूर्व सम्बद्ध प्राधिकरण को भेज देगा।

(2) जहां अधिष्ठाता ने नियम 10 और इस नियम के उपनियम (1) के अनुसार कोई रिपोर्ट की है और वह औद्योगिक विवादकरण चालू बना हुआ है वहां अधिष्ठाता ऐसी अन्तिम रिपोर्ट की तारीख से 2 मास के भीतर एक और रिपोर्ट करेगा जिसमें विनिर्दिष्ट रूप से यह बात कि उसने इस विवादकरण पर विचार करने के लिए एक अतिरिक्त रिपोर्ट न की है और उस रिपोर्ट की एक प्रति इस उपान्तरणों के बारे में साथ ही साथ 60 दिन पूर्व सम्बद्ध प्राधिकरण को भेज देगा।

9. प्राधिकरण को नेशनल श्रम बोर्ड और सलाहकारों के लिए अपेक्षा.—(1) जहां नियम 10 के अनुसार, अधिष्ठाता ने औद्योगिक विवादकरण में संबंधित पूरक रिपोर्ट सम्बद्ध प्राधिकरण को भेज दी है, वहां सम्बद्ध प्राधिकरण अधिष्ठाता पर, सामान्य की गई सूचना द्वारा उससे ऐसा अतिरिक्त आंकड़ों ऐसे भी अपेक्षा कर सकेगा जो सूचना में विनिर्दिष्ट हो या बताई गई ऐसी अवधि के भीतर जो अधिकरण स्वयंकृत विनिर्दिष्ट करे, सम्बद्ध प्राधिकरण को वह जानकारी भेजेगा।

10. अधिष्ठाता द्वारा अन्त पर प्रतिवेदन तैयार किया जाना.—(1) अधिष्ठाता अन्त पर सामान्य संक्षिप्त तैयार करेगा और इसी प्रयोजन बनाए रखेगा जिसमें वह विवादास्पद होगा कि उस अवधि पर

जिस पर औद्योगिक क्रियाकलाप चलाया जा रहा है, व्यापक दुर्घटनाओं से कुछ प्रकार निपटा जाएगा और इस योजना के प्रभावित पक्ष व्यक्ति का नाम जो स्थान पर सुरक्षा के लिए जिम्मेदार है और उन व्यक्तियों के नाम भी होंगे जो आपात की दशा में योजना के अनुसार कार्रवाई करने के लिए आधिकृत हैं।

(3) अधिष्ठाता यह सुनिश्चित करेगा कि उपनियम (1) के अनुसार तैयार की गई आपात योजना में औद्योगिक क्रियाकलाप से लिए गए विशेष उपाक्रमण पर भी विचार किया गया है और वह कि स्थान पर प्रत्येक व्यक्ति को जो योजना से प्रभावित होता है, मुकम्मल जानकारी की जानकारी दी जाती है।

(4) अधिष्ठाता उपनियम (1) के अधीन अपेक्षित आपात योजना

(क) किसी नए औद्योगिक क्रियाकलाप की दशा में उस क्रियाकलाप के आरम्भ होने के पूर्व,

(ख) विद्यमान औद्योगिक क्रियाकलाप की दशा में उन नियमों के प्रवृत्त होने के 90 दिन के भीतर,

तैयार करेगा।

14. स्थानीय प्राधिकरण द्वारा स्थल से दूर आपात योजना का तैयार किया जाना:—(1) संबद्ध प्राधिकरण का जैसा अनुसूची 6 के स्तम्भ 2 में अभिप्राय है, यह कर्तव्य होगा कि वह संभावित स्थल से दूर आपात योजना तैयार करे और उसे अद्यतन बनाए रखे जिसमें उस स्थल पर किसी संभाव्य व्यापक दुर्घटना से प्रभावित आसपास स्थित क्षेत्रों से कुछ प्रकार निपटा जाएगा, के ब्यौरे होंगे और उस योजना को तैयार करने में सम्बद्ध प्राधिकरण अधिष्ठाता और ऐसे अन्य व्यक्तियों से परामर्श करेगा जो वह आवश्यक समझे।

(2) उपनियम (1) के अधीन अपेक्षित आपात योजना तैयार करने के लिए संबद्ध प्राधिकरण को इसमें उसके प्रयोजन के लिए अधिष्ठाता द्वारा विशेषतया औद्योगिक क्रियाकलाप से संबंधित ऐसी जानकारी प्रदान करेगा जिसकी संबद्ध प्राधिकरण आपात योजना करे जिसके अन्तर्गत संभाव्य व्यापक दुर्घटनाओं की प्रकृति, सीमा और उसके संभाव्य स्थल से दूर प्रभाव की है और प्राधिकरण स्थल से दूर आपात योजना से जो नियम 10 के अधीन उसके कर्तव्यों से संबंधित है, अधिष्ठाता को हर प्रकार की जानकारी प्रदान करेगा।

(3) संबद्ध प्राधिकरण उपनियम (1) के अधीन अपेक्षित अपनी आपात योजना :—

(क) किसी नए औद्योगिक क्रियाकलाप की दशा में उस क्रियाकलाप के आरम्भ होने के पूर्व,

(ख) विद्यमान औद्योगिक क्रियाकलाप की दशा में, इन नियमों के प्रवृत्त होने के छह मास के भीतर,

तैयार करेगा।

15. किसी व्यापक दुर्घटना से प्रभावित हो सकने वाले व्यक्तियों को दी जाने वाली जानकारी :—(1) अधिष्ठाता स्थल के बाहर व्यक्तियों को जिनका ऐसे किसी क्षेत्र में होना संभाव्य है जो किसी व्यापक दुर्घटना से प्रभावित हो सकते हैं, अपनाए जा जिसे आपात प्राधिकरण के सहयोग से निम्नलिखित के बारे में जानकारी देने के लिए समुचित कार्रवाई करेगा :—

(क) व्यापक दुर्घटना परिसंकट की प्रकृति, और

(ख) सुरक्षा उपाय और "क्या करें" और "क्या न करें" जिन्हें किसी व्यापक दुर्घटना की दशा में पालन किया जाएगा।

(2) अधिष्ठाता किसी औद्योगिक क्रियाकलाप के आरम्भ होने के पूर्व उस क्रियाकलाप के बारे में विद्यमान औद्योगिक क्रियाकलाप के किसी मामले को छोड़कर जिस मामले में अधिष्ठाता इन नियमों के प्रवृत्त होने के 90 दिन के भीतर उपनियम (1) की अपेक्षाओं का अनुपालन करेगा। व्यक्तियों को जानकारी देने के लिए उपनियम (1) के अधीन अपेक्षित कार्रवाइयों करेगा।

16. जानकारी का प्रकट किया जाना :—(1) जहां नियम 5 या 7 से 15 के अधीन अपेक्षित जानकारी का मुनासिब करने के प्रयोजन के लिए संबद्ध प्राधिकरण उस जानकारी को किसी अन्य व्यक्ति को प्रकट करता है वहां वह अन्य व्यक्ति उस जानकारी का उपयोग उसे प्रकट करने वाले संबद्ध प्राधिकरण के प्रयोजन के सिवाय किसी अन्य प्रयोजन के लिए नहीं करेगा और जानकारी प्रकट करने के पूर्व संबद्ध प्राधिकरण इस पैरा के प्रतीत अपनी इच्छा के बारे में उस अन्य व्यक्ति को ज्ञान कारी देगा।

17. जानकारी का संग्रहण, विकास और प्रदर्शन :—(1) यह नियम किसी ऐसे औद्योगिक क्रियाकलाप को लागू होगा जिसमें ऐसा परिसंकटमय रसायन जो अनुसूची 1 के भाग 1 में अधिकथित किसी जानकारी की पूर्ति करता है और इस अनुसूची के भाग 2 के स्तम्भ 2 में सूचीबद्ध है, अन्तर्वलित है या अन्तर्वलित हो सकता है।

(2) अधिष्ठाता जिसका इस नियम के उपनियम 1 के आधार पर ऐसा औद्योगिक क्रियाकलाप पर नियंत्रण है, अनुसूची 6 में विनिर्दिष्ट सुरक्षा योजना और के प्रारूप में जानकारी प्रस्तुत करेगा या उसका विकास करेगा। जानकारी अनुरोध पर निर्देश के लिए सुलभ होगी।

(3) अधिष्ठाता अपने द्वारा तैयार किए गए किसी परिसंकटमय रसायन की आपात अनुसूची 6 में विनिर्दिष्ट किसी सूचना आकड़ा शीट को प्राप्त करने या उसका विकास करते समय यह सुनिश्चित करेगा कि जानकारी सही ढंग से अभिलिखित की गई और परिसंकट का मूल्यांकन करते समय प्रमुख वैज्ञानिक साक्ष्य परिलक्षित करेगा। यदि किसी रसायन के परिसंकट को आपत कोई महत्वपूर्ण जानकारी उपलब्ध है तो वह यथासाध्य शीघ्र अनुसूची 6 में विनिर्दिष्ट तारीख पूरक आकड़ा शीट में जोड़ी जाएगी।

(4) परिसंकटमय रसायन के प्रत्येक भाजन पर स्पष्ट रूप से लेबल लगाया जाएगा या उसे चिह्नांकित करने के लिए चिह्नित किया जाएगा :—

(क) पदार्थ का नाम/संकुल ;

(ख) परिसंकटमय रसायन के निर्माता या आयातकर्ता का नाम और पता,

(ग) भाजन के अनुसार अंतर्वस्तु का रासायनिक और प्रकार्यात्मक संकेत; और

(घ) इस नियम के उपनियम 5 के अधीन पर जो भाजन के आकार या प्रकृति को दृष्टि से किसी रसायन पर लेबल लगाना व्यावहारिक नहीं है, वहां दस्तावेजों का प्रयोग या आपूर्ति जैसे अन्य प्रभावशाली साधनों के लिए उपबन्ध किया जाना चाहिए।

18. परिसंकटमय रसायनों का आयात :—(1) यह नियम किसी ऐसे रसायन को लागू होगा जो अनुसूची 1 के भाग 1 में अधिकथित किसी मानदंड की पूर्ति करता है और जो अनुसूची के भाग 2 के स्तम्भ 2 में सूचीबद्ध है।

(2) भारत में परिसंकटमय रसायनों का आयात करने के लिए उत्तरदायी कोई व्यक्ति, अनुसूची 5 के स्तम्भ 2 में यथा अधिप्राय संबद्ध प्राधिकरण को आयात के समय या आयात की तारीख से तीस दिन के भीतर निम्नलिखित से संबंधित जानकारी देगा :—

(i) भारत में परिसंकटमय माल प्राप्त करने वाले व्यक्ति का नाम और पता;

(ii) भारत में प्रवेश पत्तन,

(iii) भारत में निर्यात करने वाले देश के परिवहन का ढंग;

(iv) आयात किए जा रहे रसायन (यों) की मात्रा; और

(v) सुरक्षा जानकारी पूर्ति रूप में दिया जाना।

(3) यदि राज्य में सबद्ध प्राधिकरण का यह समाधान हो जाता है कि आसन्न किए जा रहे रसायन के व्यापक दुर्घटना होने की संभावना है तो वह ऐसी कार्यवाही, जिसके अन्तर्गत ऐसे आसनों का रोकना होगा है, जो राज्य का संबद्ध प्राधिकरण समुचित समझे करने के लिए आवेदकों को निदेश दे सकेगा।

(4) राज्य के संबद्ध प्राधिकरण प्रत्येक जिले के जिला मजिस्ट्रेट को उसके समग्र पर्यवेक्षण के अधीन रासायनिक दुर्घटना के पूर्व-आपूर्वक उठाने और प्रबन्धन की आपात कार्यवाहियों के लिए समन्वय करने प्राधिकरण की गठित करेगा।

(5) परिसंकटमय रसायनों का आयात करने वाला कोई व्यक्ति अनुसूची 10 में विनिर्दिष्ट आपातिक परिस्थितियों का पर्याप्त बनाए रखेगा और इस प्रयोजन के लिए समय समय पर विनिर्दिष्ट रूप में संबद्ध प्राधिकरण को पर्यवेक्षण और उस रसायन का उसके द्वारा इस निमित्त नियुक्त किसी अधिकारी द्वारा निरीक्षण के लिए खुले रहेंगे।

(6) परिसंकटमय रसायन का आयातकर्ता या ऐसा कोई व्यक्ति जो उसकी ओर से कार्य कर रहा है, यह सुनिश्चित करेगा कि प्रवेश बन्दरगाह से अन्तिम गन्तव्य स्थान तक परिसंकटमय रसायनों का परिवहन मोटरयान अधिनियम, 1988 के उपबन्धों के अधीन बनाए गए केन्द्रीय मोटरयान नियम, 1989 के अनुसार है।

14. सुधार सूचना.—(1) यदि संबद्ध प्राधिकरण को यह ज्ञान है कि किसी व्यक्ति ने इस नियमों के उपबन्धों का उल्लंघन किया है तो संबद्ध प्राधिकरण उस पर एक सूचना की (जिसे इस राज्य में "सुधार सूचना" कहा गया है) तामील करेगा जिसमें उस व्यक्ति से ऐसी कार्यवाही के बारे में सूचना में विनिर्दिष्ट की जाए, यथास्थिति उल्लंघन का उसे अवसर देने वाली बात का उपचार करने की अपेक्षा की जाएगी।

(2) उपनियम (1) के अधीन तामील की गई सूचना में स्पष्ट रूप से उस उपाय का विनिर्देश किया जाएगा जो उक्त उल्लंघनों का उपचार करने में व्यक्तियों द्वारा किए जाएंगे।

20. अनुसूचियों को उपान्तरित करने की केन्द्रीय सरकार की शक्ति :— केन्द्रीय सरकार, किसी भी समय राजपत्र में अधिसूचना द्वारा अनुसूचियों में समुचित परिवर्तन कर सकेगी।

अनुसूची : 1

[नियम 3 (क) (ii), 4(1)(क), 4(2)(ii), 13 और 18 देखिए]

रसायनों का निर्देशात्मक मानदंड और उनकी सूची

भाग I

(क) विषैले रसायन :—रसायन जिनका गंभीर विषाक्तता का निम्नलिखित मान है और जो अपने भौतिक और रासायनिक गुणों के कारण व्यापक दुर्घटना परिसंकट पैदा करने के लिए सक्षम है।

क्रम सं.	विषाक्तता की मात्रा	मुखीय मार्ग द्वारा मध्यम घातक डोज (मुखीय विषाक्तता) एलडी 50 (चूहों में मि.ग्रा./कि.ग्रा. शारीरिक वजन)	चर्मीय मार्ग द्वारा मध्यम घातक डोज (चर्मीय विषाक्तता) एलडी 50 (खरगोश चमड़ी का मि.ग्रा./कि.ग्रा. शारीरिक वजन	श्वास : रसायन मार्ग द्वारा मध्यम घातक सांद्रता (धूएं घंटे) एलसी 50 (चूहों में मिलीग्राम/लीटर वायु)
1.	अत्यंत विषैला	1-50	1-200	0.1-0.5
2.	उग्र विषैला	51-300	201-2000	0.5-2.0

(ख) ज्वलनशील रसायन :

(i) ज्वलनशील द्रव.—रसायन जो सामान्य दाब पर गैसीय दशा में और वायु के साथ मिश्रित किए जाने पर ज्वलनशील हो जाते हैं और जिनका सामान्य दाब पर क्वथनांक 20 डिग्री सेन्टीग्रेड या उससे कम है;

(ii) उच्च ज्वलनशील द्रव.—रसायन जिनका 23 डिग्री सेन्टीग्रेड से कम प्रज्वलन ताप है और जिनका क्वथनांक सामान्य दाब पर 20 डिग्री सेन्टीग्रेड से अधिक है;

(iii) ज्वलनशील द्रव.—रसायन जिनका प्रज्वलन ताप 55 डिग्री सेन्टीग्रेड से कम है और जो दाब के अधीन सदा द्रव बने रहते हैं जहां विशिष्ट प्रक्रमकरण दशाएं जैसे उच्च दाब और उच्च तापमान भयंकर दुर्घटना परिसंकट पैदा कर सकती हैं।

(ग) विस्फोटक.—रसायन जिनका स्वयं, ऊष्मा या कोई-रसायन अन्तर्वस्तु दशाओं के कारण से विस्फोट हो सकता है या जो ज्वलनशील-बैन्डोल की तुलना में प्रणोद या अपघर्ष के लिए अधिक सुग्राही है।

भाग 2

अत्यन्त और विशेष ज्वलनशील की सूची

क्रम संख्या	रसायन का नाम
1	2
1.	एसीटोन
2.	एसीटोन साइनोहाइड्रिन
3.	एसीटिल क्लोराइड
4.	एसीटिलीन (इथीन)
5.	एथ्येलीन (2-मीथेलथ)
6.	एथाइलेनाइट्राइट
7.	मार्शगैस
8.	मेथनीथ्रल
9.	मेथाक्राइल क्लोराइड
10.	मेथाइल एल्कोहल
11.	एर्क्रालमेथाइल
12.	मेथाइल मेथाक्राइलेट मोनोमर (MMA)
13.	मेथीलेथाइलकिटोन-2
14.	मार्टिडीफीनोल-2
15.	प्रमीटोन
16.	प्रमोनिया
17.	प्रमोनियम नाइट्रेट
18.	प्रमोनियम नाइट्रेट (घन पोटेशियम)
19.	प्रमोनियम थायोसायनेट
20.	एनिलाइन
21.	प्रनीसाइड
22.	एनीसिडीनाइट्राइलपरी
23.	एंटीमोनी एंड कम्पाउण्ड्स
24.	एंटीमोनी हाइड्रोजन (स्टाइबीन),
25.	आरसेनिक हाइड्राइड (आरसीन)
26.	आरसेनिक पेन्टाक्साइड, आरसेनिक (5) ऑक्साइड एंड एसिड्स
27.	आरसेनिक ट्राइक्लोराइड, आरसेनिक (3) क्लोराइड एंड एसिड्स
28.	एसबेस्टोस
29.	एसीटोनाइट्राइल
30.	एसीनिट्रोस डिवाइल
31.	बेरियम एसाईड
32.	बैन्जीन

1	2
34. बेनजीडाइन	
35. बेनजीडाइन हाइड्रेट	
36. बेनजोक्विनोन	
37. बेनजोयल क्लोराइड	
38. बेनजोयल पेरोक्साइड	
39. बेनजिल क्लोराइड	
40. बेनजिल साइनाइड	
41. बेरियम (गाउकरता कम्पाउण्ड)	
42. बिसफेनाल	
43. ब्रोम (2-क्लोरोबिनाइल) कीटोन	
44. ब्रोम (2, 4, 5- ट्राइक्लोरोबिनाइल) एथर	
45. ब्रोम (2-क्लोरोइथाइल) ब्लैक्टर	
46. ब्रोम (क्लोरोमिथाइल) ईथर	
47. ब्रोम (4,5 ब्यूटाडाइनो) ब्यूटेन, 2, 3	
48. ब्रोम (4,5 क्लोरोमा) ब्यूटाडाइनोइथाइल, 2-3	
49. ब्रोम ... 2 (ट्राइक्लोरोमिथाइल) ईथर	
50. ब्रोमपिरीमीन	
51. ब्रोमाइड	
52. ब्रोमीकरण यौगिकारक	
53. ब्रोमोइथेन	
54. ब्यूटाडाइन-1, 3	
55. ब्यूटेन	
56. ब्यूटेनडायल	
57. ब्यूटानाल-2	
58. ब्यूटिलमा ईथाइल	
59. ब्यूटिल क्लोराइड ईथर	
60. ब्यूटिल पेरोक्साइड्रीडेट, ऐटर	
61. ब्यूटिल पेरोक्सीलोहाइड्रेट, ऐटर	
62. ब्यूटिल फास्फेट क्लोराइड डाइक्लोराइड, ऐटर	
63. ब्यूटिल पेरोक्सीपेरोक्साइड ऐटर	
64. ब्यूटिल पेरोक्सीफिथालेट ऐटर	
65. ब्यूटिल सिलाक्स ईथर	
66. ब्यूटिल-ऐस-फरफ्यूरिल	
67. ब्यूटिलऐमीन	
68. ब्यूटिलीन ग्लाइकोल डाइक्लोराइड ईथर	
69. फाक्लिक्स एड कम्पाउण्ड	
70. फॉक्सफेट घोलकाइड (मिश्रण)	
71. कैल्शियम साइनाइड	
72. कैप्टान	
73. कैप्टोकोल	
74. कार्बनिलस (सेविन)	
75. कार्बोक्सीन	
76. कार्बन डाइ-सल्फाइड	
77. कार्बन मोनोक्साइड	
78. कार्बन टेट्राक्लोराइड	
79. कार्बोफ्यूरान	
80. सेल्यूलोज एसीटेट	
81. क्लोरडेन (ऐ ब्राइट ऐ क्लोरीन)	
82. क्लोरेक्स	
83. क्लोरफेनविनफॉस	
84. क्लोरमेक्वेट क्लोराइड	
85. क्लोरोबेन्जीलेट	
86. क्लोरोफार्म	
87. क्लोरोमेथेन	
88. क्लोरोप्रीन	
89. क्लोरोसल्फोनिक एसिड	
90. क्लोरोथैलोनिल क्लोराइड	
91. क्लोरोथ्रिऐल डाई ब्रोमाइड	
92. क्लोरोटोलुईन, ऑ	
93. क्लोरोटोलुईन, पा	
94. क्लोरोपिक्रीन	
95. क्लोरोप्रोपेनिडाइल	
96. क्लोरोप्रोपेनेडाइनोइथेन	
97. क्लोरोहाइड्रीन	
98. क्लोरोहाइड्रस क्लोरोफार्मेट	
99. क्लोरोसल्फ्यूरीकार्बनेट	
100. क्लोरोफार्म	
101. क्लोरोसेलाग्राहक-5 पीफोफ्लेन	
102. क्लोरोमिथेन	
103. क्लोराक्सिवाइड ईथर	
104. क्लोरोमिथाइड क्लिवाइल ईथर	
105. क्लोरोमेथिलमिथाइल	
106. क्लोरोटोल्यून	
107. क्लोरोसेलफ्लोरिक एसिड	
108. क्लोरोसिलिट्रोमेथेन	
109. क्लोरोक्लोरसल्फोन	
110. कोमियम एंड कम्पाउण्ड	
111. कोबाल्ट एंड कम्पाउण्ड	
112. कोपर एंड कम्पाउण्ड	
113. कोमिलमूरन	
114. कोमाफोस	
115. कोमाइट्राल	
116. क्रीसोल्स	
117. क्रिमिडान	
118. क्यूमेन	
119. साइनोजीन	
120. साइनोबेंजीन	
121. साइनोमिक क्लोराइड	
122. साइक्लोहेक्सीन	
123. साइक्लोहेक्सानोन	
124. साइक्लोहेक्सानोल	
125. साइक्लोब्यूटाडाइन	
126. साइक्लोपेंटाडाइन	
127. साइक्लोपेंटेन	
128. साइक्लोपेंटेडाइमिथाइलडाइथाइलहाइड्रामाइड	
129. साइक्लोपेंटेडिमिथाइलेन, डिमिट्राइमाइड	
130. डी डी टी	
131. डेकाक्लोरोऑक्टाहाइड्रो डाइमेथाइड	
132. डेकेलीन	
133. डी-ब्राइनोब्यूटिल पेरोक्साइड	
134. डाइ-ब्यूटिल पेरोक्सीडाइथाइलब्यूटेट	
135. डाइ-सेक-ब्यूटिल पेरोक्सीडाइकार्बोनेट	
136. डाइऑक्सेन	
137. डायक्लोरोडिफ्लोरोमेथेन	
138. डायक्लोरिक्सन	
139. डाइक्लेक्साल पेरोक्सीडाइकार्बोनेट	
140. डीक्लोरो ट्राइक्लोरीन	
141. डीक्लोरोमेथेन	
142. डिक्लोरोमीथाइल ईथर	
143. डीक्लोरोप्रोपेन	

1	2
141.	डीक्लोरोइथाइल ईथर
142.	डीक्लोरोपेन्टेन,—2, 4
143.	डीक्लोरोप्रोपेन,—2, 2
144.	डीक्लोरोप्रोपिलीन ग्लिसरील एसिटेट —1, 4 (2 + 3)
145.	डीक्लोरोवेलरेल, 5-2
146.	डीक्लोरोसैलिसिलिक एसिड, 3-5
147.	डीक्लोरोसोल (डी सी बी सी)
148.	डीकार्बोटेलाइन
149.	डीएजोपीन
150.	डीएथेनोलामीन
151.	डीएथिलाइल पेरामीनोबेन्जोएट
152.	डीएथिलाइलीन ग्लाइकोल डाइनाइट्रेट
153.	डीएथाइलेनट्राइएमाइन डाइएथाइल
154.	डीएथाइलेनग्लाइकोल ब्यूटिल ईथर,डीएथाइलेनग्लाइकोल ब्यूटिल ईथरीट
155.	डीएथाइलेनट्राइएमाइन (डी ई टी ए)
156.	डीएथाइलेन ईथर
157.	डीहाइड्रोजेनेशन ऑफ ईथर,—2, 2
158.	डी आइसोब्यूटिलिन पेरामीनाइड
159.	डीजेस्टोमस
160.	डीजेस्टोल
161.	डी मिथाइल कीटलीन/सिक्लोहाइमीथिल एमिड
162.	डीमिथाइल केनेट
163.	डीमिथाइल सिलाकोनाइल क्लोराइड
164.	डीमिथाइल सल्फेट
165.	डीमिथाइलेमीन, मोनो
166.	डीमिथाइलेमीन-मोनोमिथाइल
167.	डीमिथाइलेमीनोइथाइल मेथाक्रिलेट
168.	डीनाइट्रोक्लोरोबेन्जीन, मोनो
169.	डीनाइट्रोटोलिन्यूरेन
170.	डीनाइट्रो-ओ-क्रिसोल
171.	डीओक्सेन
172.	डीपेन्टीन/सिट्रीन
173.	डीफेनाइलामीन
174.	डीहाइड्रासाइनीन
175.	डीकार्बाक्सीलेटेड सिन्थेटिक रबर
176.	डीएथिलेमीनो एथाइल मेथाक्रिलेट ईथर
177.	डीएथाइलटोल्यून
178.	एन्ड्रोस्टेरोन
179.	एन्ड्रीन
180.	एपीक्लोरोहाइड्रिन
181.	इपीक्लोन
182.	अपेक्सीप्रोपेन, 1, 2
183.	इपोक्सीन
184.	इपाक्सी फार्मसिट
185.	इपाक्सी ईथर
186.	इपाक्सीइथेक्सानोन-2
187.	इपाक्सी पार्क्सेपटर
188.	इपाक्सी मेथाक्रिलेट
189.	इपाक्सी-नाइट्रेट
190.	इपाक्सीएल्काइन
191.	इपाक्सीप्रेन
192.	इपाक्सीप्रोपेन, 1, 2
193.	इपोक्सीन
194.	इपाक्सी फार्मसिट
195.	इपाक्सी ईथर
196.	इपाक्सीप्रोपेन-2
197.	इपाक्सी पार्क्सेपटर
198.	इपाक्सी मेथाक्रिलेट
199.	इपाक्सी-नाइट्रेट
200.	इपाक्सीएल्काइन
201.	इपाक्सीप्रेन
202.	इपाक्सी (1, 2 इपाक्सीब्यूटेन)
203.	इपोक्सीब्यूटिन (मिश्र एवं यौगिक, एसटरस, एथर सहित)
204.	इपोक्सीब्यूटेनिक एसिड-4, एवं यौगिक, एसटरस एवं इथर
205.	इपोक्सीब्यूटेनिक एसिड-3, एवं यौगिक, एसटरस एवं इथर
206.	एरीडोसिलाइट
207.	एस्कारोलिट्राइल (एस्ट्रा/एस्ट्रोन/हॉर्मोन)
208.	एथिल ब्रा. 1, 1, 2 ट्रा. (ब्रोमोमिथाइल)-ईथर
209.	ईथाइलबेन्जीन
210.	ईथाइलक्लोरो साइक्लोपेन्टाडाइन
211.	ईथाइलक्लोरो साइक्लोहेक्सेन
212.	ईथाइलक्लोरो साइक्लोपेन्टेन
213.	ईथाइलक्लोरोहिड्रॉक्सी-बी-क्रीसोल्हाइड,—1, 2, 3, 7, 8, 9.
214.	ईथाइलफ्लूरोबेन्जीन
215.	ईथाइलमिथाइलसीक्लोहेक्साइड
216.	ईथाइलमिथाइलसीक्लोहेक्सेन,—1, 3, 5, 6, 8, 9, 10—1, 2, 4, 5—टेट्रोक्सा-7-हाइड्रोक्सीडेकेन
217.	ईथाइलमिथाइलसीक्लोहेक्सेन
218.	ईथर्स
219.	ईथाइलीन ग्लाइकोल,—2, 2, 1, 1—
220.	ईथाइलीन ऑक्साइड
221.	ईथाइलाइडीन
222.	ईथाइलाइडीन नाइट्रेट
223.	ईथाइलीकरण एसिड
224.	ईथाइलीन
225.	ईथाइलीन डाई ब्रोमाइड (डाइब्रोमोईथेन एसिड)
226.	ईथाइलीन [illegible] (डिक्लोराइड ईथर)
227.	ईथाइलीन ग्लाइकोल
228.	ईथाइलीन ग्लाइकोल मोनोब्यूटाइल
229.	ईथाइलीन ग्लाइकोल मोनोमिथाइल
230.	ईथाइलीन ग्लाइकोल
231.	ईथाइलीनेमीन
232.	ईथाइलीन
233.	ईथाइलीनेबिस्लेमाइड
234.	ईथाइलीनेमीन
235.	ईथाइलीनेमीन बीस (इथोक्सीलेटेड)
236.	ईथाइलीनेमीनेटिड ईथर
237.	ईथाइलीन (1-ब्रोमोब्यूटेन-2-क्लोरोब्यूटेन—1, 4 क्लोरीन)
238.	फीड (हाइड्रोकार्बनिक कच्चा तेल एवं उत्पाद)
239.	फीड 2, 4, 6—ट्रीनिट्रोरेसोर्सिनिलमोनोक्लोराइड (फीड क्लोराइनेट)
240.	फीड एसाइड
241.	फेनाटोलीन
242.	फिनेल
243.	फ्लक्स गैसोलियम गैस (एल.पी.जी.)
244.	फेनिल एसाइड्राइड
245.	फ्रैक्शन ए एंड ब्यूटाइलीन
246.	फ्रैक्शनेटेड कैल्शियम क्लोराइड
247.	फ्रक्टोज ग्लाइकाइड
248.	फ्रक्टोज ग्लाइकोनेट
249.	फ्रक्टोज सिरीप
250.	फ्रैक्चरड्राइलिन एसाइड्राइड
251.	फ्रैक्शनटड्रमीनट्राइल
252.	फ्रैक्शनाइजेशन ग्लाइकोल

1	2
253. मेथाक्रिलोनाइट्रिल	
254. मिथेन सल्फोनिल फ्लोराइड	
255. मिथेनथायोल	
256. मेथीलडी इथानोल (2-मिथाइल मेलोनोनेट)	
257. मिथीलमी इथाइलमरकुरिक एसीटेट	
258. मिथाइल अक्रायलेट	
259. मिथाइल क्लोरोफार्म	
260. मिथाइल एसाएलकोहोल	
261. मिथाइल ब्रोमाइड (ब्रोमेमिथेन)	
262. मिथाईल क्लोराइड	
263. मिथाइल क्लोरोफार्म	
264. मिथाइल एथोक्सीएसीटेट	
265. मिथाइल इथाइल केटोन पेरोक्साइड	
266. मिथाइल हाइड्राजाइन	
267. मिथाइल आइसोब्यूटिल केटोन	
268. मिथाइल आइसोब्यूटिल केटोन पेरोक्साइड	
269. मिथाइल आइसोपाइनेट	
270. मिथाइल आइसोथियोसायनेट	
271. मिथाइल मेरकेपटेन	
272. मिथाइल मेथाक्रायलेट	
273. मिथाइल पारथियोन	
274. मिथाइल फ्रोसफोनिक डीक्लोराइड	
275. मिथाइल-एन, 2, 4, 6,-टेट्रानिट्रोएनीलिन	
276. मिथाइलेनक्लोराइड	
277. मिथाइलेनबिस-4, 4, (2-क्लोरोएनाइन)	
278. मिथाइलहिड्रेजीन	
279. मेथिल-पर्पोन	
280. मोलिब्डेनम एंड कम्पाउण्डस	
281. एन-मिथाइल-एन, 2, 4, 6,-एक-टेट्रानिट्रोएनीलिन	
282. मोनो (क्लोर साइट)	
283. मोनोक्रोटोफॉस-2	
284. मिथल एंड कम्पाउण्डस	
285. मिथल टेट्राक्लोरोफिनाइल	
286. नाइट्रोएनीलिन-ओ	
287. नाइट्रोएनीलिन-पी	
288. नाइट्रोबेंजीन	
289. नाइट्रोक्लोरोबेंजीन-पी	
290. नाइट्रोमिथाइलकार्बेलेमीन	
291. नाइट्रोफेनेल	
292. नाइट्रोजन डीआक्साइड	
293. नाइट्रोजन आक्साइड	
294. नाइट्रोजन ट्रिफ्लोराइड	
295. नाइट्रोग्लीसरिन	
296. नाइट्रोफिनोल-पी	
297. नाइट्रोप्रोपेन-1	
298. नाइट्रोप्रोपेन-2	
299. नाइट्रोसोडीमिथाइलएमाइन	
300. नाइट्रोटोलिमोग	
301. नाफ्थालोफिनेपथल अन्थ्राक्विन	
302. ओसियम	
303. ओक्सिमलएमाइड	
304. ओ ओ-डिएथाइल एस-एथाइलथायोमिथाइल फोसफोरोथियोएट	
305. ओ ओ-डिइथाइल एस-इथाइलसल्फीनीलमिथाइल फोसफोरोथियोएट	
306. ओ ओ-डिइथाइल एस-इथाइलथियोमिथाइल फोसफोरोथियोएट	
307. ओ ओ-डिइथाइल एस-फ्थालिमीडोमिथाइल फोसफोरोडिथियोएट	

1	2
308. ओ ओ-डिइथाइल एस-फीनायलथायोमिथाइल फोसफोरोडिथियोएट	
309. पाराक्वाट-डाय	
310. पारामीथेन-हाइड्रोपेरोक्साइड	
311. पारामीथेन (डाय)	
312. पारामीथेन हीड्रोपेरोक्साइड	
313. पेरोटोन	
314. पारीसोल (डिक्लोरोफेनल-6-नाइट्रोक्रिसाल आर्थोक्रेट)	
315. पारामेट	
316. पारथियोन	
317. पारथियोनमिथाइल	
318. पेरिस ग्रीन (कैस (ऐसीटो) (क्लारेट आर्सेनाइट डेट्रा-कॉपर)	
319. पेनटाक्लोरेन	
320. पेंटाक्लोरोफिनाइल मार्फनाइड	
321. पेन्टाक्लोरोफिनोल	
322. पेनटाक्लोरो नाइट्रोबेंजीन	
323. पेनटाक्लोरोथाइल	
324. पेनटाक्लोरोथिओल	
325. पेनटाक्लोरोथिओल बेंज़ोथियेट	
326. पेन्टेन	
327. परएसीटिक एसिड	
328. परक्लोरोइथाइलमर्केप्टन	
329. परक्लोरोमेथिलमर्केप्टन	
330. पेंटानोल, 2, 4,-मिथाइल	
331. फिनोल	
332. फिनाइल मरक्यूरीएक ऐसेट	
333. फिनाइलीन पी-डीएमाइन	
334. फिनाइलमरकरी एसीटेट	
335. फीरेट	
336. फोस्फएसीटिन	
337. फोस्फामिडन	
338. फोस्फमीडान	
339. फोस्फजीन (क्लोर मीथाइल क्लोराइड)	
340. फोसमेट	
341. फोस्फरसमोनोज़ाइड	
342. फोसफाइड (मेटलुमिनम फोसफाइड)	
343. फास्फोरिक एसिड एंड एस्टरस	
344. फास्फोरिक एसिड, डीमोइथाइल डीमो (2, 2,-डिमिथाइलहाइड्रेजाइड) डीमेइथाइल एस्टर	
345. फोस्फोरिक एसिड डीमोईथाइल डीमो (2, 2,-डिमिथाइलहाइड्रेजाइड) क्लोरोइथाइल एस्टर	
346. फास्फोरिक एसिड, क्लोरोइथाइल डीमो (2, 2-डिमेथोक्सीएसीलहाइड्रेजाइड) क्लोरोइथाइलाइड एस्टर	
347. फास्फोरस एंड कम्पाउण्डस	
348. फोस्फलसान	
349. पिक्रिक एसिड (2, 4, 6-ट्रिनिट्रोफिनोल)	
350. पोलीब्रोमिनेटिड बिफिनाइल्स	
351. पोटाशियम क्लोरेट	
352. पोटाशियम क्लोरेट	
353. प्रोमुसिल (ल-) 3, 4-डिक्लोरोफेनाइल (3-हेड्रोजेनकार्बोक्सिल एमाइड)'	
354. प्रोपेनसुलटोन-1, 3	
355. प्रोपेन,-1, 2-क्लोरो-1, 3-डायोल-बीएनाइट	
356. प्रोपीलेन डिक्लोराइड	
357. प्रोपीलेन डायमाइन	
358. प्रोपीलेनइमाइन	
359. पारामोक्लोन	

360. सेलिनियम डाइक्लोराइड
361. सोडियम ब्रोमाइड हाइड्रोब्रोमेट
362. सोडियम कार्बोनेट
363. सोडियम एजाइड
364. सोडियम क्लोरेट
365. सोडियम साइनाइड
366. सोडियम फ्लोराइड
367. सोडियम सैलिसाइट
368. स्टोरीन 1, 1, 1, 2, 2–पेंटाक्लोरोइथेन
369 सल्फोटेप
370. सल्फर डिक्लोराइड
371. सल्फर डिक्लोराइड
372. सल्फर डिब्रोमाइड
373 सल्फ्यूरिक एसिड
374. सल्फोफॉस ईथर, 3–क्लोरोब्रोमो–इथोक्सी ईथेन
375. टैबुनियम
376. टैबुनियम डाइक्लोराइड
377. टैप
378. टर्बुफोस
379. टैट्राइथोपिरोफॉस्फेट
380. टैट्राक्लोरो–2, 3, 5, 6, 2, 3–हाइड्रोक्सीफेनाइल–1, 4–बेंजोक्विनोन
381. टैट्राक्लोरोडी बेंजो–पी–डाइऑक्सीन–2, 3, 7, 8 (टी. सी. डी. डी.)
382. टैट्राक्लोरइथेन ईथर
383 टैट्राक्लोरइथेन
384. टैट्रामिथाइल थीयुरमडाईसल्फाइड
385. टैट्रामिथाइलयूरिया
386. टैट्रानिट्रोमिथेन
387. थैलियम ऐंड कम्पाउण्ड्स
388. थियोनाजीन
389. थियोनिल क्लोराइड
390. थियोफेट
391. थायोफुरान
392. थायोफुरान 2–4–डीक्लोरोफीनाइल ईथर
393. थायोफुर इन्डो
394. थायोफुर 2, 4–डीक्लोरोफीनाइल ईथर
395. ट्रान्स–1, 4–क्लोरोब्यूटीन
396. ट्रिऐ, [ट्राइक्लोरोमेथेन] सहित ट्रान्स–1–एक–1, 2, 4,–ट्राइमेथाइल
397 ट्रिएथिलेनो–1, 2, 3, –2, 4, 6, ट्रिनिट्रोबेंजीन
398 ट्रिक्लोरोएसिटोन–2, 4, 6
399. ट्रिक्लोरो एसिटिक क्लोराइड
400 ट्रिक्लोरो इथेन
401. ट्रिक्लोरो मेथाफीन
402 ट्रिक्लोरोफेनोल मिथाइल सिलेन
403. ट्रिक्लोरोब्रोमोमेथेन/डाइब्रोमोक्लोरोमेथेन
404 ट्रिक्लोरोइथेन–1, 1, 1
405. ट्रिक्लोरोइथाइलीन/क्लोरिलेन
406 ट्रिक्लोरोफेनो क्लोरेन
407 ट्रिक्लोरोमिथेनसल्फिनिल क्लोराइड
408 ट्रिक्लोरोफिनोल–2, 3, 6
409 ट्रिक्लोरोफिनोल, 2, 4, 5
410. ट्रिक्लोहाइड्रोएसाइन
411. ट्रिक्लोरोक्लोरोमेथेनसल्फाइन
412. ट्रिमिथाइल क्लोरोसिलेन
413 ट्रिमिथाइलफेनिल फोसफाइट
414. ट्रिनिट्रोएनीसोल
415. ट्रिनिट्रोबेंजीन 2, 4, 6
416. ट्रिनिट्रोबेंजीन
417. ट्रिनिट्रोबेंजोइक एसिड
418. ट्रिनिट्रोक्रेसोल
419. ट्रिनिट्रोफिनिलीन 2, 4, 6
420 . ट्रिनिट्रोफेनाइलमिथाइल,–2, 4, 6 (अमाइनिक एसिड)
421. ट्रिनिट्रोटोलुइन
422. ट्रिफेनाइलफॉस्फीन ऑक्साइड
423. ट्रिफिनाइल टिन हाइड्राइड
424 इरपेगाइन
425 यूरेनियम ऐंड कम्पाउण्ड्स
426. वेनेडियम ऐंड इट्स कम्पाउण्ड्स
427. विनाइल क्लोराइड
428 विनाइल फ्लोराइड
429. विनाइल टोलुइन
430. ज़ाइलिन
431 ज़ाइलेनॉल
432. ज़ाईलिडीन
433. जिंक ऐंड इट्स कम्पाउण्ड्स
434. जिरकोनियम ऐंड इट्स कम्पाउण्ड्स

अनुसूची 2

[देखें 2 (ङ) (ii), 4 (1)(क), 4(3)(i) 5 (1) 6 (1) (क)]

अनुसूची 2 के प्रयोजन के लिए प्रयोगशालाओं के प्रकारों के विशिष्ट अपेक्षाओं के बारे में

यदि ये दो राष्ट्रीय मानदंड प्रयोगशाला परीक्षणों के प्रयोग परीक्षण प्रयोगशाला के संबंध में संदर्भित हैं, तब अनुसूची 2 के प्रयोजन के लिए प्रयोगशालाओं के प्रकारों में आने वाले परीक्षण के लिए प्रयोगशालाओं के प्रकार के बारे में विशिष्ट अपेक्षाएं हैं। ये प्रयोगशालाएं जो विशिष्ट रूप से विशिष्ट परीक्षणों के लिए प्रयोगशालाओं के प्रकार के लिए अपेक्षाएं होंगी, वहां प्रयोगशालाओं के भाग के दूसरे प्रयोजन के लिए हैं।

(क) जिन्हें प्रयोग परीक्षण में प्रयोगशाला प्रयोग की प्रयोगशाला मूल्यांकन के लिए संदर्भित के रूप में संदर्भित किया जाता है, वह :—

(i) परीक्षणशाला के नियंत्रण में किसी भी परीक्षणशाला में इस भाग में लिखित प्रकार लिखित हो और उस स्थान में 500 मीटर के भीतर हो और उसी पूरा हो ;

3411GI/99—2

(ii) उसी अधिष्ठाता के नियंत्रण में कोई अन्य स्थान, सीमा का कोई भाग जो उस स्थान से 500 मीटर के अन्दर हो; तथा

(iii) उसी अधिष्ठाता के नियंत्रण में किसी भी वाहन, वायुयान या हॉवरक्राफ्ट जिसका इस्तेमाल या तो स्थान पर, अथवा इससे 500 मीटर के भीतर अंधारण के उद्देश्य से किया जाता है ।

लेकिन इस प्रकार के किसी आपातकाल घोषित का लेखा नहीं रखा जाएगा जो किसी वाहन, वायुयान अथवा हॉवरक्राफ्ट में हो ।

स्थान	प्रारंभिक मात्राएं (टन)	
	नियम 4, 5 और 7 से 9 के अनुप्रयोग के लिए	नियम 10 से 15 के अनुप्रयोग के लिए
1	2	3
1. एक्सप्लोसाइव्स	250	5000
2. अमोनिया	60	600
3. अमोनियम नाइट्रेट (क)	350	2,500
4. अमोनियम नाइट्रेट उर्वरक (ख)	1,500	10000
5. क्लोरीन	10	75
6. अनुसूची 1, अनुच्छेद (ङ) (1) में वर्णित ज्वलनशील गैसें	50	200
7. अनुसूची 1, अनुच्छेद (ङ) (ii) में वर्णित उच्च ज्वलनशील तरल	10,000	50,000
8. इथिलीन ऑक्साईड	250	2500
9. मीथिलीन डाइसोसाइनेट	15	250
10. सल्फर डाइ ऑक्साइड	20	600
11. सल्फर ट्राइ ऑक्साइड	15	150

(क) यह अमोनियम नाइट्रेट तथा अमोनियम नाइट्रेट में उन मिश्रणों पर लागू होगा है जिनमें अमोनियम नाइट्रेट तथा अमोनियम नाइट्रेट के अलावा कोई अन्य नाइट्रोजन के उत्पन्न भार से 10 प्रतिशत अधिक हुई जिसमें अमोनियम नाइट्रेट की सांद्रता भार से 90 प्रतिशत अधिक होती है ।

(ख) यह यूरिया अमोनियम नाइट्रेट उर्वरकों तथा उर्वरकों के मिश्रणों पर लागू होगा है जहां अमोनियम नाइट्रेट से पतन नाइट्रोजन की उत्पन्न भार से 28 प्रतिशत अधिक है (एक मिश्रण उर्वरक में अमोनियम नाइट्रेट तथा फास्फेट अथवा पोटाश शामिल हो) ।

अनुसूची—3

[देखें नियम-2(क) (3), 4 तथा 5(1) (क)]

नियम-7 से 12 के क्रियान्वयन के लिए आवश्यक स्थानों की सूची

नीचे दी गई मात्राएं स्थल पर अधिकारियों के प्रत्येक अवस्थापन अथवा अवस्थापनों के समूह से संबंधित हैं, जहां अनुज्ञप्तित परिस्थितियों में बड़ी दूरियां मात्राओं के संकटों में वृद्धि को रोकने के लिए आवश्यकता से अधिक को दूरी पर्याप्त नहीं है। ये मात्राएं किसी भी दिशा में पड़ोस अधिष्ठाताओं के उन अवस्थापनों के प्रत्येक समूह पर लागू होती है, जहां अवस्थापनों के मध्य की दूरी 500 मीटर से कम है।

(क) किसी अकेले अवस्थान में आपत्तिजनक पदार्थ की सुरक्षात्मक दूरियों के निर्धारण के उद्देश्य से किसी भी आपत्तिजनक स्थान की सीमा रेखा अभिप्राय, यदि :—

(i) अधिष्ठाता के नियंत्रण में किसी भी वाहन/वायुयान के उस भाग में जिसमें उसका नियंत्रण हो, जो उस स्थान से 500 मीटर के अन्दर हो और उससे भिन्न हो ,

(ii) उसी अधिष्ठाता के नियंत्रण में कोई अन्य स्थान, सीमा का कोई भाग जो उस स्थान से 500 मीटर के अन्दर हो, तथा

(iii) उसी अधिष्ठाता के नियंत्रण में किसी भी वाहन, वायुयान या हॉवरक्राफ्ट जिसका इस्तेमाल या तो स्थान पर, अथवा इससे 500 मीटर के भीतर अंधारण के उद्देश्य से किया जाता है,

लेकिन इस प्रकार के किसी आपातकाल घोषित का लेखा नहीं रखा जाएगा जो किसी वाहन, वायुयान अथवा हॉवरक्राफ्ट में हो ।

अनुबंध I

[See rule 2(e)]

क्रम सं.	रसायन	परिमाण मात्रा		सीएएस रजिस्ट्री नंबर
		नियम 5, उपनियम (1) के खण्ड (a) के अनुपालन के लिए	नियम 10, 11 और 12 के अनुपालन के लिए	
1	2	3	4	5
भाग I—विशेष रसायन				
1.	एक्रोलीन	100 कि.ग्रा.		116-08-3
2.	4 एमिनोबिफिनाइल	1 कि.ग्रा.		92-67-1
3.	एमिटॉन	1 कि.ग्रा.		78-53-5
4.	एनाबेसाइन	100 कि.ग्रा.		494-52-0
5.	आर्सेनिक पेन्टॉक्साइड, आर्सेनिक (V) अम्ल और उसके	500 कि.ग्रा.		
6.	आर्सेनिक ट्राइऑक्साइड आर्सेनियस (III) अम्ल और उसके	100 कि.ग्रा.		
7.	एजाथाइप्रिन (आर्सेनिक ट्राइहाइड्राइड)	10 कि.ग्रा.		7784-42-1
8.	बेंजिडीन-डाईहाइड्रोक्लोराइड	100 कि.ग्रा.		9443-73-9
9.	बेंजिलाइड-क्लोराइड	500 कि.ग्रा.		98-88-0
10.	बेरिलियम	1 कि.ग्रा.		9017-97-5
11.	बेरिलियम यौगिक	1 कि.ग्रा.		
12.	बेरिलियम (फ्लोराइड, सिलिकेट)	10 कि.ग्रा.		
13.	बिस (2—क्लोरोएथाइल (सल्फाइड)	1 कि.ग्रा.		505-60-2
14.	ब्रोमो (क्लोरोमिथेन) (हैलन)	1 कि.ग्रा.		593-98-1
15.	कार्बनटेट्रा	100 कि.ग्रा.		1563-66-2
16.	कार्बोफिनोथियॉन	100 कि.ग्रा.		786-19-6
17.	क्लोरोफॉर्मिलक्लोराइड	100 कि.ग्रा.		479-49-9
18.	4-(क्लोरोफेनॉक्सी) फेनाक्सीएसिटिक	1 कि.ग्रा.		15159-40-7
19.	क्लोरोमिथाइल मिथाइलईथर	1 कि.ग्रा.		107-30-2
20.	कॉपर (ट्राइ-ऑक्सो-बिस (ऑर्थो-आर्सेनाटो) डाई कॉपर के रूप में)	1 ग्राम		
21.	क्रीसिडाइन	100 कि.ग्रा.		535-89-7
22.	साइक्लोएट	100 कि.ग्रा.		2134-95-2
23.	साइक्लोफॉस्फेमाइड	100 कि.ग्रा.		50-18-0
24.	डैकिथाल	100 कि.ग्रा.		5903-48-9
25.	डाजिनॉन	100 कि.ग्रा.		10311-84-9
26.	00-डिएथाइल एस-इथाइलथायोमिथाइल फास्फोरोडाइथायोएट	100 कि.ग्रा.		2600-69-3
27.	00-डिएथाइल एस-इथाइलथायोमिथाइल फास्फोरोथायोएट	100 कि.ग्रा.		2600-69-0
28.	00-डिएथाइल एस-इथाइलथायोएथाइल फास्फोरोडाइथायोएट	100 कि.ग्रा.		298-04-4
29.	00-डिएथाइल एस-प्रोपिलथायोमिथाइल फास्फोरोडाइथायोएट	100 कि.ग्रा.		3309-68-0
30.	डैपीप्रोक्स	100 कि.ग्रा.		115-26-4
31.	डिमिथाइलकार्बामोयल क्लोराइड	1 कि.ग्रा.		79-44-7
32.	डिमिथाइलनाइट्रोसामाइन	1 कि.ग्रा.		62-75-9
33.	डिपिकाइलफास्फोरोथाइऑइक ऐसिड और उसके	1 ग्राम		64-95-41-0
34.	डिफेनाइलामिन	100 कि.ग्रा.		82-68-8

1	2	3	4	5
36.	क्विनकोरीन	100 कि.ग्रा.		2955-04-4
37.	रैनिटिडीन	100 कि.ग्रा.		2310-04-5
38.	सुक्रालोज	100 कि.ग्रा.		5631-50-2
39.	पेनसक्लोविर	100 कि.ग्रा.		1115-20-2
40.	फेनुपिरिडिन	100 कि.ग्रा.		4301-50-2
41.	फ्लुरोएसिटिक अम्ल,	1 कि.ग्रा.		144-49-0
42.	फ्लुरोएसिटिक अम्ल, लवण	1 कि.ग्रा.		
43.	फ्लुरोएसिटिक अम्ल एस्टर	1 कि.ग्रा.		
44.	फ्लुरोएसिटिक अम्ल, एमाइडस	1 कि.ग्रा.		
45.	4-फ्लुरोब्यूटिरिक अम्ल	1 कि.ग्रा.		462-23-7
46.	4-फ्लुरोब्यूटिरिक एसिड, लवण	1 कि.ग्रा.		
47.	4-फ्लुरोब्यूटिरिक अम्ल-एस्टर	1 कि.ग्रा.		
48.	4-फ्लुरोब्यूटिरिक अम्ल एमाइड	1 कि.ग्रा.		
49.	4-फ्लुरोमेथैमीफेनिल केटल	1 कि.ग्रा.		3277-19-1
50.	4-फ्लुरोमेथैमीफेनिल केटल, लवण	1 कि.ग्रा.		
51.	4-फ्लुरोमेथैमीफेनिल केटल, एस्टर	1 कि.ग्रा.		
52.	4-फ्लोरोमेथैमीफेनिल केटल, एमाइड	1 कि.ग्रा.		
53.	4-फ्लुरो-2-हाइड्रॉक्सीब्यूटिरिक अम्ल	1 कि.ग्रा.		
54.	4-फ्लुरो-2-हाइड्रॉक्सीब्यूटिरिक अम्ल, लवण	1 कि.ग्रा.		
55.	4-फ्लुरो-2-हाइड्रॉक्सी ब्यूटिरिक अम्ल, एस्टर	1 कि.ग्रा.		
56.	4-फ्लुरो-2-हाइड्रॉक्सी ब्यूटिरिक अम्ल, एमाइड	1 कि.ग्रा.		
57.	एसाइक्लोविर एसाइक्लोविर (2-हाइड्रॉक्सी मेथिलएसिटल ट्राइएसिड)	100 कि.ग्रा.		1007-16-4
58.	1, 2, 3, 7, 8, 9-(एमएस एसीटिलेनेडि-सी-हार्मोसिन	100 कि.ग्रा.		1943-17-3
59.	हैक्साएसिटाइलडाइसाकार्टाइड	1 कि.ग्रा.		603-3-9
60.	हाइड्रॉक्सीमेथैमीफेनिल	10 कि.ग्रा.		2793-07-3
61.	आइसोबेनन	100 कि.ग्रा.		297-76-9
62.	आइसोप्रिन	100 कि.ग्रा.		465-73-6
63.	लुपलीन (5-हाइड्रॉक्सीमेथैमीफेनिल-2-हाइड्रॉक्सी)	100 कि.ग्रा.		491-09-8
64.	4, 4'-मिथाइलीनबिस (2-क्लोरोएनिलिन)	10 कि.ग्रा.		101-14-4
65.	मिथाइलएसिटोएसिटेट	150 कि.ग्रा.	150 कि.ग्रा.	624-45-3
66.	मेथिलपेरेट	100 कि.ग्रा.		7786-34-7
67.	2-मेथिलबेनाइन	1 कि.ग्रा.		91-59-8
68.	निकल (धातु, एसकलाइड, कार्बोनेट, हाइड्रेट के रूप में)	1 ईच		
69.	निकल हेट्राफ्लोरोबोरेट	10 कि.ग्रा.		13463-38-3
70.	नाइट्रोबिसफीनोल	100 कि.ग्रा.		2687-07-6
71.	नाइट्रोबेनजि, क्लोराइड	10 कि.ग्रा.		2793-41-7
72.	पैराक्वाट (डिक्लोराइड 4-हाइड्रोबिपाइरिडाइल फासफेट)	100 कि.ग्रा.		3111-45-5

1	2	3	4	5
73. पैराथियान		100 कि.ग्रा.		56-38-2
74. पेंटाक्लिरोफिनॉल		100 कि.ग्रा.		87-86-5
75. पेरॉक्साइड		100 कि.ग्रा.		1071-22-7
76. फॉरेट		100 कि.ग्रा.		298-02-2
77. फॉसफेमिडॉन		100 कि.ग्रा.		6304-14-7
78. फॉसफॉरस (सफेद या पीला)		250 कि.ग्रा.	250 कि.ग्रा.	7723-14-0
79. थायमेटॉक्सम		100 कि.ग्रा.		153719-23-4
80. थायरम (टेट्रामेथिल थायरमडाइसल्फाइड)		100 कि.ग्रा.		137-26-8
81. थायोडिकार्ब (डाइमेथिल एन,एन' [थायोबिस (मेथिलिमिनोथायो) एथिलिडीन] डाइकार्बामेट)		100 कि.ग्रा.		59669-26-0
82. 1, 3-थायोसायनेट		1 कि.ग्रा.		1120-71-4
83. 1-थायोन-2-क्लोरो-1, 3-पैराथिल डाइथायोफॉस्फेट		10 कि.ग्रा.		1113-02-6
84. थायोसेमिकार्ब		100 कि.ग्रा.		108-30-9
85. ट्रैबिनियम हेक्साफ्लुओसिलिकेट		10 कि.ग्रा.		7783-79-1
86. ट्रीब्यूफॉस-मिथाइल		100 कि.ग्रा.		19102-08-9
87. ट्रिटोनॉल (एन्टीमोनीपोटेशियम टार्ट्रेट)		0.5 कि.ग्रा.		7803-52-3
88. वरफेरेट		100 कि.ग्रा.		3568-24-9
89. वर्मिट (कार्बनपोराइड)		1 टन		10043-99-0
90. विनाइल हैलाइडपोलिमर		100 कि.ग्रा.		9003-09-2
91. वीर्पीनी		100 कि.ग्रा.		137-46-43
92. 2, 3, 7, 8-टैट्राक्लोरोडाइबेंजो-पी-डाइऑक्सिन (टीसीडीडी)		1 कि.ग्रा.		1746-01-6
93. टैट्रामिथाइलथायोपरऑक्साइडडाइसल्फाइड		1 कि.ग्रा.		97-74-5
94. थायोसाइक्लम		100 कि.ग्रा.		297-97-2
95. ट्रिफेट (2, 4-डिनिट्रोफेनाइल-1, 3-थियाथोल-2-आइसोथायोसायनेट 5-मिथाइलफेनाजोथोएथाइलथायोफॉस्फेट		100 कि.ग्रा.		24019-73-8
96. ट्राइक्लोरोमिथेनसल्फिनाइल क्लोराइड		100 कि.ग्रा.		594-42-3
97. ट्राई (साइक्लोहेक्सिल) स्टैनिल-1 एच-1, 2, 4-ट्राइएजोल		100 कि.ग्रा.		41083-11-8
98. ट्राइफ्लुरालिनमिथेनाइड		10 कि.ग्रा.		51-10-5
99. वार्फेरिन		100 कि.ग्रा.		81-81-2
ग्रुप-2 जहरीले पदार्थ				
100. एसीटोन साइनोहाइड्रिन (2-साइनोप्रोपेन-2-ओल)		200 टन		75-86-5
101. एक्रोलिन (2-प्रोपेनल)		20 टन		107-02-8
102. एक्रीलोनीट्राइल		20 टन	200 टन	107-13-1
103. एथेनॉल एमीनोइथर (2-मिथेन-1-ओल)		200 टन		107-18-6
104. एलिलेमाइन		200 टन		7664-41-7
105. अमोनिया		50 टन	500 टन	7664-41-7
106. अर्सीन		10 टन		7784-42-1
107. बेरियम साइनाइड		20 टन	200 टन	542-62-1
108. ब्रोमीन		20 टन	100 टन	7726-95-6
109. क्लिनिकल सिरेन डी आइसोसायनेट (एम डी आई)		20 टन		101-68-8
110. डाईमेथिल डीक्लोराइड (1, 2-डिक्लोरोइथेन)		5 टन		106-93-4
111. इथेलीनइमाइन		50 टन		151-56-4
112. फ्लोरमसल्फोनाइड (गैसीय 5.00 मीटरक्यूब)		1 टन		50-00-0
113. हाइड्रोजन क्लोराइड (क्लोरोहाइड्रोजन)		25 टन	250 टन	7647-01-0

1	2	3	4	5
114.	हाइड्रोक्लोरलाईनहाइड्रेट	5 टन	20 टन	21-00-9
115.	हाइड्रोजनपरक्साइड	5 टन	50 टन	7722-84-1
116.	हाइड्रोजनफ्लोराइड	5 टन	50 टन	7783-06-4
117.	सिल्वरक्लोराइड (फोटोग्राफिक)	25 टन		7440-22-4
118.	सोडियमक्लोरेट्राइड	50 टन		11130-11-1
119.	ओर्गानिलहाइड्रेन	20 टन		75-55-8
120.	सल्फर डाइक्लोराइड	20 टन	250 टन	7719-09-7
121.	सल्फर ट्राइक्लोराइड	15 टन	75 टन	7719-12-2
122.	टैंटा	5 टन		76-06-2
123.	टैट्रामिथाइल लैड	5 टन		75-74-1
124.	ट्रामिल क्लोरोसाइलो सायलेन (डीक्लोरोमीर)	1.0 टन		994-30-9
				75-01-4
ग्रुप 3— सल्फरिक क्लोरिनेटरक पदार्थ				
125.	एसीटिलीन (एथाइन)	5 टन		74-86-2
126.	क. अमोनियम नाइट्रेट (1)	350 टन	2500 टन	6484-52-2
	ख. उर्वरक के रूप में अमोनियम नाइट्रेट (2)	1250 टन		
127.	2, 2-बिस (टेट्राब्रोमोबिसफेनॉल) ब्यूटेन (मात्रा ≥ 75 प्रतिशत)	5 टन		21652-28-9
128.	1,1-बिस (टर्ट-ब्यूटिलपरक्सी) (साइक्लोहेक्सेन मात्रा ≥ 80 प्रतिशत)	5 टन		3006-86-8
129.	टर्ट-ब्यूटिल पिरीवलेट मात्रा ≥ 70 प्रतिशत	5 टन		107-71-1
130.	टर्ट-ब्यूटैलपरीक्सीआइसोप्रोपिल कार्बोनेट (मात्रा ≥ 80 प्रतिशत)	5 टन		105-13-7
131.	टर्ट-ब्यूटेन परीक्सी(एथलहेक्सेनोएट) (मात्रा ≥ 80 प्रतिशत)	5 टन		3572-43-8
132.	टर्ट-ब्यूटेलपरोक्सीबेंजिएट (मात्रा ≥ 80 प्रतिशत)	5 टन		614-45-9
133.	टर्टब्यूटैलपरोक्सीपिवैलेट (मात्रा ≥ 77 प्रतिशत)	50 टन		927-07-1
134.	डाईसिक्लिलहेक्सिलपरोक्साई कार्बोनेट (मात्रा ≥ 90 प्रति)	5 टन		2144-45-8
135.	डाईसेक-ब्यूटिल परीक्सीडाइकार्बोनेट (मात्रा ≥ 80 प्रति)	5 टन		19910-65-7
136.	डीब्रोमाइडपीकरीटाई कार्बामेट (मात्रा ≥ 80 प्रति)	50 टन		1646-75-6
137.	2, 2-डिहाइड्रोफिरोक्सी प्रोपेन (मात्रा ≥ 80 प्रतिशत)	5 टन		201-40-5
138.	डिमाइथाइलहेक्सेन पैरोक्साइड (मात्रा 50 प्रति)	50 टन		3007-02-1
139.	डि-एन-प्रोपिल प्रोक्सी डाईकार्बोनेट (मात्रा 80 प्रति)	5 टन		16066-38-9
140.	एथाइलिन ऑक्साइड	5 टन	50 टन	75-21-8
141.	एथाइल नाइट्रेट	50 टन		625-58-1
142.	3, 5, 6, 9, 9-पैंटामिथाइल-1, 2, 4, 5- टैट्रोक्साइक्लोनोन (मात्रा ≥ 75 प्रतिशत)	50 टन		22397-33-7
143.	हाइड्रोजन	2 टन	50 टन	1333-74-0
144.	हाइड्रेजीन ऑक्साइड	200 टन		7782-44-7
145.	मिथाइलसाइक्लोहेक्सेन पैरोक्साइड (मात्रा 90 प्रतिशत)	5 टन		3006-86-8
146.	मिथाइल आइसोब्यूटाकिटोन पैरोक्साइड (मात्रा 60 प्रतिशत)	50 टन		1338-23-4
147.	मरक्यूरिक ऑक्साइड (मात्रा 60 प्रतिशत)	50 टन		21908-53-2
148.	मोनोक्लीन आक्साइड	5 टन		59-89-9
149.	मॉर्फोलिन पर्क्लोरेट	2.5 टन		7778-36-2
ग्रुप 4—विस्फोटक पदार्थ				
150.	नेट्रियम एजाइड	50 टन		26628-22-8
151.	पिक्रिल (2, 4, 6-ट्राइनाइट्रोफिनाइलमेथिल एथाइल)	50 टन		479-45-8
152.	आरडीएक्स/ट्राइनाइट्रोमेथेमीन	50 टन		121-82-4
153.	सेलुलोज, नाइट्रेट (शर्करे 12.6 प्रतिशत नाइट्रोजन से)	50 टन		9004-70-0
154.	नाइट्रोग्लेटोमिथाइलेमीन ट्राइनाइट्रेमाइन	50 टन		2691-41-0

1	2	3	4	5
153.	बाइसाइक्लोहेप्टाडाइईनबाइसाइक्लोहेप्टाडाइईन टेट्राकार्बोक्जिलेट	50 टन		121-90-4
156.	आइसोसियानेटोसिलेन	10 टन		7008-81-3
157.	विनाइलमिथिल ग्लाइकोल डिनाइट्रेट	10 टन		823-98-8
158.	डिनाइट्रोडिऑक्सोल, सभी	50 टन		[illegible]
159.	एथाइलिन ग्लाइकोल डिनाइट्रेट	10 टन		628-96-6
160.	1-यूरिडो-4-नाइट्रोसेमिकार्बोनिल-3-टैट्राजोल	10 टन		109-27-3
161.	2, 2', 4, 4, 6, 6'-हैक्साब्रोमोडाइफेनिलमीथेन	50 टन		36065-30-2
162.	हाई ट्रैसिल नाइट्रेट	50 टन		1746-92-4
163.	मीथाइल एसाइड	50 टन		13221-49-0
164.	मीथाइलस्टफनेट (मीथाइल 2, 4, 6-ट्रिनाइट्रोफेनिल मिथाइलनाइट्रामाइन)	50 टन		15245-44-0
165.	मरकरी फुलमिनेट	10 टन		628-86-4
166.	एन-मिथाइलम- एन-2, 4, 6-टेट्रानाइट्रोएनिलिन	50 टन		479-45-8
167.	नाइट्रोग्लिसरीन	10 टन	10 टन	55-63-0
168.	पैन्टाइरीथ्रिटोल टैट्रानाइट्रेट	50 टन		78-11-5
169.	पिक्रामिक एसिड (2, 4, 6-ट्रिनाइट्रोफिनॉल)	50 टन		88-89-1
170.	प्रोपिलिन पिक्रेनेट	50 टन		691-53-7
171.	ट्रेटाएथिलिन एसिड (2, 4, 6-(ट्री)-नाइट्रोफिनाइल मिथाइल)	50 टन		82-71-3
172.	1, 3, 5 ट्राइएमिनो-2, 4, 6-ट्राईनाइट्रो बेंजीन	50 टन		3058(—)38-8
173.	ट्रायनाइट्रोएनीसोल	50 टन		26952-42-1
174.	2, 4, 6-ट्राईनाइट्रो रेसोरसीनोल	50 टन		82-71-3
175.	ट्रायनाइट्रोबेंजीन	50 टन		24017-47-8
176.	ट्रायनाइट्रोबेंजोइक एसिड	50 टन		35860-50-5
177.	ट्रायनाइट्रोक्रेसोल	50 टन		129-66-8
178.	2, 4, 6-ट्रायनाइट्रोफेनीटोल	50 टन		28905-71-7
179.	2, 4, 6-ट्राईनाइट्रोरेसोसुएल	50 टन	50 टन	4732-14-3
				118-96-7

भाग—2

खण्ड 1 में विनिर्दिष्ट रूप से उल्लिखित नहीं किये गए पदार्थों के वर्ग

ध्रुव-3 स्फोटशीलता पदार्थ

स्फोटशील मिश्रण

वे पदार्थ जो सामान्य दाब पर स्थिरता अवस्था में हैं और इग्नेशन के साथ विस्फोटन पर स्फोटशील हो जाते हैं और जिनका सामान्य दाब में स्वतःविघटन तापमान दाब में 50 डिग्री सेंटीग्रेट अथवा उससे नीचे है — 15 टन 200 टन

2. स्फोटशील अल्पस्थायित्व द्रव :

ऐसे पदार्थ जिनका फ्लैश प्वाइंट 21 डिग्री सेंटीग्रेट से कम है और साधारण दाब पर जिनका स्वतःविघटन तापमान 20 डिग्री सेंटीग्रेट से अधिक है। — 1000 टन 50000 टन

3. ज्वलनशील द्रव :

वे पदार्थ जिनका फ्लैश प्वाइंट 55 डिग्री सेंटीग्रेट से कम है और जो वायु में भी ज्वलनशील रहती है, अधिक दाब और अधिक ताप जैसे विशेष प्रसंस्करण दशाओं में बड़े दुर्घटना ही सकती है : — 25 टन 100 टन

(1) एन-मिथाइलिन नाइट्रेट और एथाइलिनडाइ नाइट्रेट के मिश्रण के लिए प्रयोग किया जाता है जिसमें एथाइलिन नाइट्रेट के अन्तर्वस्तु वाला मात्रा द्रव्यमान भार से 28 प्रतिशत से अधिक है और एथाइलिन नाइट्रेट का घनत्व पानी के घनत्व से भार से 90 प्रतिशत अधिक है।

(2) एन-मिथाइलिन नाइट्रेट विस्फोटकों और प्रणोदक उत्पादों के लिए प्रयुक्त होता है जहां इथाइलिन नाइट्रेट से प्राप्त नाइट्रोजन मात्रा में 24 प्रतिशत से अधिक है (विनिर्दिष्ट उपबंधों से एथाइलिन नाइट्रेट के अन्य अनुप्रयोग छोड़ दिया है)।

अनुसूची-4

[नियम 2 (एच) (1)]

1. कार्बनिक अथवा अकार्बनिक एसाइनों के उत्पादन, संश्लेषण अथवा लेपन हेतु स्थापनाएँ जिनमें अन्यों के साथ निम्न स्थापनाएं का प्रयोग होता है :

(क) अल्काइलेशन

(ख) अमोनोलिसिस द्वारा एमीनेशन

(ग) कार्बोनीलेशन

(घ) कार्बोक्सीलेशन

(ङ) कीटोन हैलोजीनेशन

(च) एस्टरीफिकेशन

(छ) हेलोजीनेशन और हैलोजिनेटेड का उत्पादन

(ज) हाइड्रोजीनेशन

(झ) हाइड्रोजीनोलाइसिस

(ञ) ऑक्सीडीकरण

(ट) पेरॉक्सीडेशन

(ठ) फॉस्जीनेशन

(ड) फॉस्फोरिलेशन, फॉस्फोरस्थापक यौगिकों का उत्पादन और रूपांतरण

(ढ) सल्फ्यूरन और सल्फ्यूरीकरण कारक यौगिकों का उत्पादन

(ण) पोलीमरीकरण द्वारक यौगिकों का उत्पादन

(त) कीटनाशक और औषधियों उत्पाद बनाना

(थ) आसवण

(द) निस्तारीकरण

(ध) विलयन

(न) मिश्रण

2. पेट्रोलियम अथवा पेट्रोरिफाइन उत्पादों के हाइड्रवर्ड शोधन अथवा अन्य प्रक्रियाओं हेतु स्थापनाएँ।

3. मध्योत्पाद अथवा रसायनिक विक्रयन द्वारा ठोस अथवा अन्य पदार्थों के समूर्ण अथवा आंशिक विनिर्माण हेतु स्थापनाएँ।

4. ऊर्जा जैसे उष्मा/शक्ति पुनर्भरण की, एकत्रण की, एकत्रण की के उत्पादन, संचालन अथवा उत्सर्जन हेतु स्थापनाएँ।

5. कोयला अथवा लिग्नाइट के शुष्क आसवन हेतु स्थापनाएँ ।

6. बैट टोपेस अथवा पिछुए ऊर्जा के द्वारा बालु अथवा अन्य उत्पादन के लिए स्थापनाएँ

अनुसूची 5

[नियम 2(ब) और 5 देखिए]

क्र. सं.	विधियां समर्थन प्राप्त प्रक्रियाएं	कार्यक्रम और कार्यान्वयन निकाय
1	2	3
1.	पर्यावरण (संरक्षण) अधिनियम, 1986 के अधीन पर्यावरण और वन मंत्रालय।	(1) नियम 5(क)(ii), 5(क) (iii) और 5(ख) (ii) के अनुसार परियोजनाओं प्रस्तावों की अभिपुष्टियां
2.	खतरनाक और विषैले (नियंत्रण) अधिनियम, 1989 के अधीन पर्यावरण और वन मंत्रालय मुख्य नियंत्रक।	नियम 17 के अनुसार परियोजनाओं की अभिपुष्टियां।
3.	पर्यावरण (संरक्षण) अधिनियम, 1986 के अधीन राष्ट्रीय केन्द्रीय प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड/राज्य प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड।	(i) परियोजनाओं प्रस्तावों के अनुसार [illegible] की अनुमति नियमों और प्रक्रियाओं का नियमों के अनुसार नियम 5 (ii) नियम 5 (iii) और 5 (iv) के अनुसार [illegible] की अभिपुष्टियां। (ii) नियम 5 (iii) के अनुसार [illegible] की अभिपुष्टियां (iii) नियम 5 (iv) के अनुसार [illegible] की अभिपुष्टियां। (iv) नियम 15 के अनुसार [illegible] की अभिपुष्टियां।

(1)	2
	(3) नियम 17 के अनुसार परिसंकटमय रसायनों का आयात और परिसंकटमय रसायनों के आयात पर निर्देशों और प्रक्रिया का प्रवर्तन।
4. कम्पनी अधिनियम, 1948 के अधीन नियुक्त कम्पनी मुख्य निरीक्षक	औद्योगिक संस्थापनों और एकल प्रचालन की आयात निर्देशों और प्रक्रिया का प्रवर्तन जो परिसंकटमय रसायनों और खाद्य-अनाजों और अन्तर्राष्ट्रीय खाद्य लदानों के संबंध में निम्नलिखित के बारे में है :—
	(1) नियम 5(1) और 5(2) के अनुसार आपक दुर्घटनाओं की अधिसूचना।
	(2) नियम 7-9 के अनुसार रजिस्टरों की अधिसूचना।
	(3) नियम 10 से 12 के अनुसार सुरक्षा रिपोर्ट।
	(4) नियम 13 के अनुसार स्थल और आपात योजना का प्रबन्ध।
	(5) इस अनुसूची के क्रमांक 9 के अनुसार जिलाधीश या जिला आपातकाल अधिकारी के परामर्श से स्थल से दूर आपातकाल योजनाएं तैयार करना।
5. बीज अधिनियम (सुरक्षा) स्वास्थ्य और कल्याण, अधिनियम, 1956 के अधीन नियुक्त बीज सुरक्षा मुख्य निरीक्षक।	ऐसे औद्योगिक संस्थापनों और एकल प्रचालनों की आयात जो परिसंकटमय रसायनों और खाद्य लदानों के संबंध में काम करते हैं, निम्नलिखित के बारे में निर्देश और प्रक्रियाओं का प्रवर्तन :—
	(1) नियम 5(1), और 5(2) के अनुसार आपक दुर्घटनाओं की अधिसूचना।
	(2) नियम 7 से 9 के अनुसार रजिस्टरों की अनुसूची।
	(3) नियम 10 से 12 के अनुसार सुरक्षा रिपोर्ट।
	(4) नियम 13 के अनुसार स्थल पर आपकाल योजना का प्रबन्ध।
	(5) इस अनुसूची के क्रमांक 9 के अनुसार जिलाधीश या जिला आपातकाल अधिकारी के परामर्श से स्थल से दूर आपातकाल योजनाएं तैयार करना।
6. खान अधिनियम, 1952 के अधीन नियुक्त खान सुरक्षा निरीक्षक	ऐसे औद्योगिक संस्थानों और एकल प्रचालनों की आयात जो परिसंकटमय रसायनों और खाद्य लदानों और अन्तर्राष्ट्रीय खाद्य लदानों के संबंध में काम करते हैं, निम्नलिखित के बारे में निर्देश और प्रक्रियाओं का प्रवर्तन :—
	(1) नियम 5(1) और 6(2) के अनुसार आपक दुर्घटनाओं की अधिसूचना।
	(2) नियम 7 से 9 के अनुसार रजिस्टरों की अनुसूची।
	(3) नियम 10 से 12 के अनुसार सुरक्षा रिपोर्ट।
	(4) नियम 13 के अनुसार स्थल पर आपकाल योजना का प्रबन्ध।
	(5) इस अनुसूची के क्रमांक 9 के अनुसार जिलाधीश या जिला आपातकाल अधिकारी के परामर्श से स्थल से दूर आपातकाल योजनाएं तैयार करना।
7. कारखाना (श्रमिक) अधिनियम, 1948 के अधीन नियुक्त कारखाना मुख्य निरीक्षक	आपातिक कर्मी अधिनियम, 1972 के प्रावधानों के अनुसार निर्देश और प्रक्रियाओं का प्रवर्तन।
8. भारतीय विस्फोटक अधिनियम और नियम 1983 के अधीन नियुक्त मुख्य विस्फोटक नियंत्रक।	भारतीय विस्फोटक अधिनियम और नियम, 1983 के प्रावधानों के अनुसार निर्देश और प्रक्रियाओं का प्रवर्तन।
9. राज्य सरकार द्वारा पदाभिहित जिला कलक्टर या जिला आपात प्राधिकरण।	नियम 14 के अनुसार स्थल से दूर आपात योजना बनाना।

अनुसूची 3

(नियम 5(1) देखिए)

किसी आपक दुर्घटना की अधिसूचना की धारा में भरी जाने वाली जानकारी

विशिष्ट दुर्घटना की रिपोर्ट संख्या .....

1. कारखाना अधिनियम

(क) स्थान का नाम

(ख) विनिर्माता का नाम और पता. (रेलवे/पोत/विमान संख्या यदि कोई उल्लेख करें)

(ग) (1) रजिस्ट्रीकरण संख्या

(2) अनुज्ञप्ति सख्या (जो आग पर अर्थात् ज्वलनशील पदार्थ विनियम को लागू किसी केस के अधीन जारी की गई हो)

(घ) (1) औद्योगिक विवाद अधिनियम की प्रासंगिक (इस भाग को उल्लेख करें कि आपका वे किस श्रेणी का विनिर्माता, व्यापारी आदि किया जाता है)।

(2) कारखाना अधिनियम, 1948

(3) व्यापक दुर्घटना का प्रकार

विस्फोट [ ] अग्नि [ ] दूषणकारक पदार्थ का उत्सर्जन [ ]

उत्सर्जित पदार्थ

(ङ) व्यापक दुर्घटना का वर्णन

(क) दुर्घटना की सामान्य परिस्थितियां और घटनाएं

(ख) विनाशकारी अनुभाग और वह सम्भाविक स्थान जहां दुर्घटना घटित हुई।

(ग) विनाशी अनुभाग में जारी की गई प्रक्रिया/प्रचालन जहां दुर्घटना घटित हुई (यदि आवश्यक हो तो एक पृथक शीट भी संलग्न करें)

(च) दुर्घटना की परिस्थितियां और उसमें सम्बन्धित खतरनाक पदार्थ

(छ) दुर्घटना के प्रतिकूलतम प्रभावों को दूर करने के लिए किए गए आपातकालीन उपाय और परिकल्पित उपाय।

(ज) व्यापक दुर्घटना के कारण
ज्ञात है (विनिर्दिष्ट किए जाएं) सम्भावित है

जानकारी अवर-संलग्न कीजा प्रस्ताव की जाएगी

(झ) नुकसान की प्रकृति और मात्रा

(क) स्थापन के अंदर—दुर्घटनाएं ..... मारे गए
..... क्षतिग्रस्त
..... विस्थापन

—व्यापक दुर्घटना से प्रभावित व्यक्ति

—सांपत्तिक नुकसान

—पर्यावरण क्षतिग्रस्त सब भी विद्यमान है

—खतरा सब विद्यमान नहीं है।

(ख) स्थापन के बाहर
—दुर्घटनाएं ..... मारे गए
..... क्षतिग्रस्त
..... विस्थापन

व्यापक दुर्घटनासे प्रभावित व्यक्ति

—सांपत्तिक नुकसान

--पर्यावरण का नुकसान ☐

--खतरा प्रश्न भी विद्यमान है ☐

--खतरा अब विद्यमान नहीं है ☐

(2) व्यक्तियों और पर्यावरण पर दुर्घटना के प्रभाव के निर्धारण के लिए उपलब्ध आंकड़े ।

(3) (क) दुर्घटना के कारण या दीर्घकालिक प्रभावों को दूर करने के लिए,

(ख) इसी प्रकार की व्यापक दुर्घटनाओं की पुनरावृत्ति का निवारण करने के लिए
पहले ही की गई या प्रस्तावित कार्यवाहियां ।

(ग) कोई अन्य सुसंगत जानकारी ।

अनुसूची 2

[नियम 3 (1) देखिए]

स्थलों की अधिसूचना के लिए दी जाने वाली जानकारी

भाग 1

किसी स्थल की अधिसूचना के लिए निर्धारित की जाने वाली विशिष्टियां ।

1. अधिसूचना करने वाले नियोजक का नाम और पता

2. उस स्थल का पूरा डाक पता जहां अधिसूचित किए जाने वाले औद्योगिक क्रियाकलाप चलाया जाएगा ।

3. अधिसूचना के अन्तर्वलन वाले स्थल और किसी निकट स्थल का वह क्षेत्र जिस पर अनुसूची 2 और 3 का खंड (ii) के आधार पर विचार करना अपेक्षित है ।

4. वह क्षेत्र जिस पर यह आशंकित है कि अधिसूचना किए जाने वाले औद्योगिक क्रियाकलाप प्रारंभ होने पर या वह पहले ही प्रारंभ हो चुका है, तो उसे भारतीय मानक एक समंजन ।

5. प्रस्तावित खतरनाक पदार्थ का नाम और उसकी अधिकतम मात्रा जो स्थल पर हो सकती है, जिसके लिए अधिसूचना की जा रही है ।

6. सुरक्षा, संरक्षण, अर्थात् प्रस्तावित औद्योगिक क्रियाकलाप के लिए सुप्रबंधनात्मक व्यवस्था और सुरक्षा और स्वास्थ्य सुनिश्चित करने के लिए व्यवस्था ।

7. व्यापक दुर्घटनाओं के लिए संभाव्यताओं से संबंधित जानकारी, अर्थात्

(क) व्यापक दुर्घटना परिदृश्यों की पहचान ;

(ख) वे घटनाएं या घटनाएं जो इस प्रकार की घटना पैदा करने महत्वपूर्ण हो सकती हैं;

(ग) किए गए उपायों का एक संक्षिप्त विवरण ।

8. स्थल से संबंधित जानकारी अर्थात् :—

(क) स्थल और उसके सामीपस्य और क्या वह ऐसे किसी क्षेत्र का है जिसे पर्यावरण या ऐसे विनियमों का उद्देश्य के लिए पर्याप्त हो तो स्थल से संबद्ध पर्यावरण या पर्यावरण के विनियमन में महत्वपूर्ण हो सकते हैं :

(i) वह क्षेत्र जिसके व्यापक दुर्घटना से प्रभावित होने की संभावना है,

(ii) सामीप्य क्षेत्र के जनसंख्या विवरण ।

(ख) स्थल का एक परिसर रेखांक जिसमें परिसंकटमय प्रचालनों की सभी महत्वपूर्ण विशेषताओं का अवस्थान और मात्रा अंकित की गई है;

(ग) ऐसे क्षेत्रों या भाग-क्षेत्र का ब्यौरा जिसमें परिसंकटमय प्रचालन अपेक्षित है और उन क्षेत्रों को उपवर्णित किया जाना जिसके प्रयोजन से सामान्य प्रचालन क्षेत्र से भिन्न किए जाते हैं;

(घ) ऐसे व्यक्तियों की आशंकित संख्या जिसके स्थल पर मौजूद होने की संभावना है ।

9. कर्मचारियों के प्रशिक्षण के लिए व्यवस्था और ऐसे कर्मचारियों की सुरक्षा सुनिश्चित करने के लिए आवश्यक उपस्कर ।

भाग 2

पड़ोस समाज की सामान्य विशिष्टियां जो की जाने वाली विशिष्टियां :

1. अधिसूचना करने वाले व्यक्ति का नाम और पता

2. उस स्थान का पूरा डाक पता जिसमें भयंकरकारी रासायनिक क्रियाकलाप को विनिर्दिष्ट किया जाता है, उन स्थानों से परे जहां से भयंकरकारी प्रारंभ हुआ है और जहां प्रचालन होते हैं और । [illegible] से पहले के एक परिदृश्य पर आधारित पहले खतरा सूची को इंगित करते एक समंजन ।

3. वे आसपास जिस पर [illegible] से [illegible] प्रचालन आरंभ होगा, या यदि वह पहले ही प्रारंभ हो चुका है तो उस आसपास का समंजन ।

4. भयंकरकारी की [illegible] आकार, आयाम और भौगोलिक प्रचालन क्षेत्र और ऐसे प्रमुख परिसंकटमय रासायनिक का नाम और उसकी अधिकतम मात्रा जो भयंकर प्रचालन में हो सकती है जिसके लिए अधिसूचना की जा रही है ।

अनुसूची 8

[नियम 10(1) देखिए]

सुरक्षा रिपोर्ट में दी जाने वाली जानकारी

1. जानकारी देने वाले व्यक्ति का नाम और पता।

2. औद्योगिक क्रियाकलाप का वर्णन अर्थात् :—

(क) स्थान,

(ख) विनिर्माण क्रियाकलाप,

(ग) संरक्षण क्षेत्र (क्लियरेंस संबंधित) अनिवार्यता दूरी,

(घ) सुरक्षा की पहुंच

(ङ) स्थल पर कार्य करने वाले व्यक्ति की और विशेषकर ऐसे व्यक्तियों की जो परिसंकट के प्रभावित है, अधिकतम संख्या।

3. प्रक्रियाओं का वर्णन, अर्थात् :—

(क) औद्योगिक क्रियाकलाप का तकनीकी प्रयोजन,

(ख) प्रौद्योगिकीय प्रक्रियाओं के आधारभूत सिद्धांत,

(ग) व्यक्ति प्रक्रिया प्रभागों के लिए प्रक्रिया और सुरक्षा संबंधी जानकारी,

(घ) प्रक्रिया वर्णन।

(ङ) सुरक्षा संबंधी उपबंधों/व्यवस्थाओं के प्रकार।

4. परिसंकटमय स्थापनों का वर्णन, अर्थात् :—

(क) सामग्री (मात्रा, पदार्थ, खतरे, सुरक्षा संबंधी खतरे, विषाक्तता संबंधी खतरे और ज्वलनशीलता।)

(ख) वह रूप जिसमें स्थापन दुर्घटनोन्मुख हो सकता है या जिसमें अप्रत्याशित दशाओं में परिवर्तित हो सकता है।

(ग) परिसंकटमय स्थापनों की सूचना की मात्रा।

5. प्रत्याशित परिसंकट विश्लेषणों पर जानकारी, अर्थात् :—

(क) दुर्घटना के प्रकार

(ख) प्रत्याशी घटक या घटनाएं जिनसे कोई व्यापक दुर्घटना हो सकती है।

(ग) परिणाम

(घ) सुरक्षा सुसंगत संघटक

6. सुरक्षा का वर्णन—अन्य बातों के साथ साथ सुसंगत एकक :

(क) विशेष विनिर्माण प्रतिबंध

(ख) नियंत्रण और संकेतक

(ग) विशेष रक्षण व्यवस्था

(घ) त्रुटि कार्य पात्र

(ङ) संयुक्त टैंकिंग्स्तर डंकी।

(च) विस्तरण प्रणाली

(छ) आग बुझाना आदि

7. परिसंकट नियंत्रण पर जानकारी, अर्थात् :—

(क) परिसंकट की पहचान

(ख) व्यापक दुर्घटनाओं के कारण

(ग) परिसंकटों के घटित होने के संभाविता को अनुसार उनका निर्धारण।

(घ) दुर्घटना परिणामों का निर्धारण

(ङ) शमन प्रणाली

(च) ज्ञात दुर्घटना पूर्ववृत्त।

8. औद्योगिक क्रियाकलाप सुरक्षा प्रबंध के लिए संयुक्त संगठनात्मक व्यवस्था पर जानकारी का वर्णन, अर्थात् :—

(क) अनुसूचियों का बनाए रखना और उनका विश्लेषण,

(ख) कर्मचारियों के प्रशिक्षण के लिए मार्गदर्शन,

(ग) संयंत्र सुरक्षा के लिए अंतरकार्यिक का आयोजन और अन्वयोजन,

(घ) सुरक्षा प्रक्रिया का कार्यान्वयन

9. खतरनाक दुर्घटनाओं के परिणामों के निर्धारण पर जानकारी, अर्थात् :—

(क) परिसंकटमय पदार्थों से या उनकी संभाविक निर्मुक्ति का विवरण,

(ख) निर्मुक्त पदार्थ का संभाविष्य विसरण,

(ग) विभीषिकी के प्रभाव का निर्धारण (प्रभावित क्षेत्र का आकार, स्वास्थ्य प्रभाव सम्भावित का मूल्यांकन।)

10. आसन्न दुर्घटनाओं को कम करने पर जानकारी, अर्थात् :—

(क) प्रतिरोध

(ख) संसूचक प्रणाली

(ग) प्रशमन योजना जिसमें आपदा से निपटने के लिए उपयुक्त संगठन व्यवस्था है, संसूचन और संचार साधन, आपदा से निपटने के लिए मार्गदर्शन परिसंकटमय पदार्थों के बारे में जानकारी, संभाविक दुर्घटना क्षेत्रों के उदाहरण;

(घ) जिला आपदा प्राधिकरण और उसके क्षेत्र से बाहर आपदा योजना के साथ समन्वयन;

(ङ) दुर्घटना की दशा में परिसंकट की प्रकृति और उसके विस्तार की प्रतिसूचना;

(च) किसी परिसंकटमय पदार्थ की निर्मुक्ति की दशा में ऐंटिडोट।

अनुसूची 4

(विषय 17 देखिए)

सूचना मांगने का रूप

1. रासायनिक पहचान

रासायनिक नाम		रासायनिक वर्गीकरण	
साधारण नाम		व्यापार चिन्ह	
सूत्रपद		यू एन संख्या	सी ए एस संख्या
विनियमित पहचान	घोल परिवहन नाम कोड/लेबल		ऐरोसेल संख्या
	परिसंकटमय अपशिष्ट लाई की संख्या		

परिसंकटमय संघटक	सी ए एस संख्या	परिसंकटमय संघटक	सी ए एस संख्या
1.		3	
2		4	

2. भौतिक और रासायनिक आंकड़े

क्वथनांक °C/रुद्धवाष्प	ओसी	भौतिक स्थिति	घनत्व
वाष्पदाब/सूत्रपद	ओसी	वाष्प दाब @ 350 सी	गंध एम एम एच जी
वाष्प घनत्व (वायु = 1)		जल में विलेयता @ 30 सी	अन्य
विनिर्दिष्ट गुरुत्व (जल = 1)		पी एच	

3. अग्नि और विस्फोट परिसंकट आंकड़े

ज्वलनशीलता	हां/नहीं	एच ई एल	ज्वलित	ज्वलनांक °C	ओसी	विस्फोजनी सम्पर्क °C

टी बी सी ज्वलनशीलता	यू ई एल	पी ई एल	प्रतिमान	प्रज्वलन ताप (सी)	परिसंकटमय अपशिष्ट उत्पाद
लिक्विफाइड पेट्रोलियम गैस परिसंकटमय अपशिष्ट				विस्फोटक विस्फोट पूर्वानुमेय	
दाहक द्रव		विस्फोटक सामग्री		संक्षारक सामग्री	
ज्वलनशील सामग्री		उपकरणों		अन्य	
		कार्बनिक परऑक्साइड			

4 एकत्रीकरण और/या
राष्ट्रीयकरण स्थापित
अन्य सामग्री से असंगतता
अपक्षयात्मकता
परिसंकटमय अभिक्रियाएं उत्पाद
5—संकटमय परिसंकट संकेत
संकेत मार्ग
प्रभावित होने के संभावित लक्षण
आपात चिकित्सा

टीएलवी (ए सी जी आई एच)	पी पी एम	एम जी/एम 3	एसटीई एल	पी पी एम	एम जी/एम की
अनुमेय विस्फोट सीमा एक बी 50		एम जी/एम 3	लंबे घंटों एस सी 60	पी पी एम	एम जी/एम की

एम एफ पीए	परिसंकट संकेत	स्वरूप	ज्वलनशीलता	स्थायित्व	विशेष

6—निवारक उपाय
व्यक्तिगत सुरक्षात्मक उपकरण
सुधारने और संभालने संबंधी पूर्वोपाय सावधानियां
7. भंडारण और प्रयोग उपकरण उपाय

		आग्नि शमन माध्यम
अग्नि		विशेष प्रक्रिया
		अग्निशमन परिसंकट
		आपेक्षिक उपचार
आकस्मिक		एंटिडोट/किट
		जो जाने वाली कार्यवाहियां
अभिस्थापन		अपशिष्ट स्थापन के तरीके

8. अतिरिक्त जानकारी/निर्देश

9. विनिमयता/प्रयोगकर्ता आंकड़े

		आपात में संपर्क व्यक्ति
फर्म का नाम, डाक पता		अग्निशमन स्थानीय निकाय
टेलीफोन/टेलेक्स व. तार पता		मालक पंजिका
		टेलीफोन विवरण/निर्देश
		अन्य

(ङ) दायित्व

इस अधिसूचना द्वारा अपेक्षित अनुज्ञापत्र के बारे में यह विनिर्दिष्ट किया जाता है कि वह विनिर्दिष्टतः है किन्तु किसी विशिष्ट प्रयोजन के लिए या इससे परिणामतः प्राप्त करने के लिए उसकी सुसंगतता के बारे में किसी भी प्रकार का कोई प्रतिनिधित्व या वारंटी नहीं दी गई है या नहीं सुनिश्चित करता विनिर्माता/विक्रेता का कर्तव्य होगा कि वह यहां अपेक्षा अनुज्ञापत्र होने से पहले अनुज्ञापत्र धारक को उसके द्वारा प्रयोजित विनिर्दिष्ट प्रयोजन या विशेष उपयोग के लिए सुसंगत है सरकार किसी विशिष्ट प्रयोजन के लिए इस अनुज्ञापत्र के औचित्य की बाबत अभिकथन या विवक्षित कोई वारंटी नहीं करती है ।

अनुसूची II

[नियम 13(5) देखिए]

(अनुमोदित परिसंकटमय रसायनों का अभिलेख बनाए रखने के लिए प्रारूप)

1. आयातकर्ता का नाम और पता :

2. परिसंकटमय रसायनों का आयात करने की अनुज्ञा जारी करने की तारीख और उसका निर्देश संख्यांक ।

3. परिसंकटमय रसायनों का वर्णन :

(क) रासायनिक रूप

(ख) व्यापारिक रूप

(ग) कुल वास्तुम और भार (किलोग्रैम/टनों में)

4. आयात के प्रयोजन का वर्णन

5. परिसंकटमय रसायनों के संचालन का वर्णन :

(क) परिवहन

(ख) संचालन का ढंग

[फा. सं. 17(1)/87-सी एल/एफ एस एस डी]
आर. जी. सुन्दरम, संयुक्त सचिव

MINISTRY OF ENVIRONMENT AND FORESTS

(Department of Environment, Forests and Wildlife)

NOTIFICATION

New Delhi, the 27th November, 1989

S.O. 966(E).—In exercise of the powers conferred by Sections 6, 8 and 25 of the Environment (Protection) Act, 1986 (29 of 1986), the Central Government hereby makes the following rules, namely :—

1. Short title and commencement.—(1) These rules may be called the Manufacture, Storage and Import of Hazardous Chemicals Rules, 1989.

(2) They shall come into force on the date of their publication in the Official Gazette.

2. Definitions.—In these rules, unless the context otherwise requires,—

(a) "Act" means the Environment (Protection) Act, 1986 (29 of 1986) ;

(b) "Authority" means an authority mentioned in Column 2 of Schedule 5 ;

(c) "export" with its grammatical variations and cognate expression, means taking out of India to a place outside India ;

(d) "exporter" means any person under the jurisdiction of the exporting country and includes the exporting country, who exports hazardous chemical ;

(e) "hazardous chemical" means,—

(i) any chemical which satisfies any of the criteria laid down in Part I of Schedule 1 and is listed in Column 2 of Part II of this Schedule ;

(ii) any chemical listed in Column 2 of Schedule 2.

(iii) any chemical listed in Column 2 of Schedule 3 ;

(f) "import", with its grammatical variations and cognate expression, means bringing into India from a place outside India ;

(g) "importer" means an occupier or any person who imports hazardous chemicals ;

(h) "industrial activity" means,

(i) an operation or process carried out in an industrial installation referred to in Schedule 4 involving or likely to involve one or more hazardous chemicals and includes on-site storage or on-site transport which is associated with that operation or process, as the case may be ; or

(ii) isolated storage ; or

(iii) pipeline ;

(i) "isolated storage" means storage of a hazardous chemical, other than storage associated with an installation on the same site specified in Schedule 4 where that storage involves atleast the quantities of that chemical set out in Schedule 2 ;

(j) "major accident" means an occurrence including any particular major emission,

fire or explosion involving one or more hazardous chemicals and resulting from uncontrolled developments in the course of an industrial activity or due to natural events leading to serious effects both immediate or delayed, inside or outside the installation likely to cause substantial loss of life and property including adverse effects on the environment ;

(k) "pipeline" means a pipe (together with any apparatus and works associated therewith) or system of pipes (together with any apparatus and works associated therewith) for the conveyance of a hazardous chemical other than a flammable gas as set out in Column 2 of Part II of Schedule 3 at a pressure of less than 8 bars absolute ; the pipeline also includes inter-state pipelines ;

(l) "Schedule" means Schedule appended to these rules ;

(m) "site" means any location where hazardous chemicals are manufactured or processed, stored, handled, used, disposed of and includes the whole of an area under the control of an occupier and includes pier, jetty or similar structure whether floating or not ;

(n) "Threshold quantity" means,—

(i) in the case of a hazardous chemical specified in Column 2 of Schedule 2, the quantity of that chemical specified in the corresponding entry in Columns 3 & 4 ;

(ii) in the case of a hazardous chemical specified in Column 2 of Part I of Schedule 3, the quantity of that chemical specified in the corresponding entry in Columns 3 & 4 of that part ;

(iii) in the case of substances of a class specified in Column 2 of Part II of Schedule 3, the total quantity of all substances of that class specified in the corresponding entry in Column 3 & 4 of that part.

3. Duties of authorities.—Subject to the other provisions of these rules, the authority shall perform duties as specified in Column 3 of Schedule 5.

4. General responsibility of the occupier during industrial activity.—(1) This rules shall apply to,—

(a) an industrial activity in which a hazardous chemical, which satisfies any of the criteria laid down in Part I of Schedule 1 and is listed in Column 2 of Part II of this Schedule is or may be involved ; and

(b) isolated storage in which there is involved a threshold quantity of a hazardous chemical listed in Schedule 2 in Column 2 which is equal to or more than the threshold quantity specified in the Schedule for that chemical in Column 3 thereof.

(2) An occupier who has control of an industrial activity in terms of sub-rule (1) shall provide evidence to show that he has,—

(a) identified the major accident hazards; and

(b) taken adequate steps to,—

(i) prevent such major accidents and to limit their consequences to persons and the environment ;

(ii) provide to the persons working on the site with the information, training and equipment including antidotes necessary to ensure their safety.

5. Notification of Major accident.—(1) Where a major accident occurs on a site, the occupier shall forthwith notify the concerned authority as identified in Schedule 5 of that accident, and furnish thereafter to the concerned authority a report relating to the accidents in instalments, if necessary, in Schedule 6.

(2) The concerned authority shall on receipt of the report in accordance with sub-rule 1 of this rule, shall undertake a full analysis of the major accident and send the requisite information to the Ministry of Environment and Forests through appropriate channel.

(3) Where an occupier has notified a major accident to the concerned authority under respective legislation, he shall be deemed to have complied with the requirements as per sub-rule 1 of this rule.

6. Industrial activity to which rules 7 to 15 apply —

(1) Rules 7 to 15 shall apply to,—

(a) an industrial activity in which there is involved a quantity of a hazardous chemical listed in Column 2 of Schedule 3 which is equal to or more than the quantity specified in the entry for that chemical in Columns 3 & 4 (Rules 10-12 only for Column 4) and

(b) isolated storage in which there is involved a quantity of a hazardous chemical listed in Column 2 of Schedule 2 which is equal to or more than the quantity specified in the entry for that chemical in Column 4.

(2) For the purposes of rules 7 to 15,—

(a) "new industrial activity" means an industrial activity which—

(i) commences after the date of coming into operation of these rules ; or

(ii) if commenced before that date, is an industrial activity in which a modification has been made which is likely to cover major accident hazards, and that activity shall be deemed to have commenced on the date on which the modification was made ;

(b) an "existing industrial activity" means an industrial activity which is not a new industrial activity.

7. Notification of sites.—(1) An occupier shall not undertake any industrial activity unless he has submitted a written report to the concerned authority containing the particulars specified in Schedule 7 at least 3 months before commencing that activity or before such shorter time as the concerned authority may agree and for the purposes of this paragraph, an activity in which subsequently there is or is liable to be a threshold quantity or more of an additional hazardous chemical shall be deemed to be a different activity and shall be notified accordingly.

(2) No report under sub-rule (1) need to be submitted by the occupier if he submits a report under rule 10(1).

8. Updating of the site notification following changes in the threshold quantity.—Where an activity has been reported in accordance with rule 7 (1) and the occupier makes a change in it (including an increase or decrease in the maximum threshold quantity of a hazardous chemical to which this rule applies which is or is liable to be at the site or in the pipeline or at the cessation of the activity) which affects the particulars specified in that report or any subsequent report made under this rule, The occupier shall forthwith furnish a further report to the concerned authority.

9. Transitional provisions.—Where,—

(a) at the date of coming into operation of these rules, an occupier is in control of an existing industrial activity which is required to be reported under rule 7 (1); or

(b) within 6 months after that date an occupier commences any such new industrial activity;

it shall be a sufficient compliance with that rule if he reports to the concerned authority as per the particulars in Schedule 7 within 9 months after the date of coming into operation of these rules or within such longer time as the concerned authority may agree in writing.

10. Safety reports.—(1) Subject to the following paragraphs of this rule, an occupier shall not undertake any industrial activity to which this rule applies, unless he has prepared a safety report on that industrial activity containing the information specified in Schedule 8 and has sent a copy of that report to that concerned authority at least ninety days befor commencing that activity.

(2) In the case of a new industrial activity which an occupier commences, or by virtue of sub-rule (2) (a) (ii) of rule 6 is deemed to commence, within 6 months after coming into operation of these rules, it shall be a sufficient compliance with sub-rule (1) of this rule if the occupier sends to the concerned authority a copy of the report required in accordance with that sub-rule within ninety days after the date of coming into operation of these rules.

3[1 OI/89—4

(3) In the case of an existing industrial activity, until five years from the date of coming into operation of these rules, it shall be a sufficient compliance with sub-rule (1) of this rule if the occupier on or before ninety days from the date of the coming into operation of these rules sends to the concerned authority the information specified in Schedule 7 relating to that activity.

11. Updating of reports under Rule 10.—(1) Where an occupier has made a safety report in accordance with sub-rule (1) of rule 10 he shall not make any modification to the industrial activity to which that safety report relates which could materially affect the particulars in that report, unless he has made a further report to take account of those modifications and has sent a copy of that report to the concerned authority at least 90 days before making those modifications.

(2) Where an occupier has made a report in accordance with rule 10 and sub-rule (1) of this rule and that industrial activity is continuing, the occupier shall within three years of the date of the last such report, make a further report which shall have regard in particular to new technical knowledge which has affected the particulars in the previous report relating to safety and hazard assessment, and shall within 30 days or in such longer time as the concerned authority may agree in writing, send a copy of the report to the concerned authority.

12. Requirements for further information to be sent to the authority.—(1) Where, in accordance with rule 10, an occupier has sent a safety report relating to an industrial activity to the concerned authority, the concerned authority may, by a notice served on the occupier, requires him to provide such additional information as is specified in the notice and the occupier shall send that information to the concerned authority within such time as is specified in the notice or within such extended time as the authority may subsequently specify.

13. Preparation of on-site emergency plan by the occupier.—(1) An occupier shall prepare and keep up-to-date an on-site emergency plan detailing how major accidents will be dealt with on the site on which the industrial activity is carried on and that plan shall include the name of the person who is responsible for safety on the site and the names of those who are authorised to take action in accordance with the plan in case of an emergency.

(2) The occupier shall ensure that the emergency plan prepared in accordance with sub-rule (1), takes into account any modification made in the industrial activity and that every person on the site who is affected by the plan is informed of its relevant provisions.

(3) The occupier shall prepare the emergency plan required under sub-rule (1),—

(a) in the case of a new industrial activity, before that activity is commenced;

(b) in the case of an existing industrial activity within 90 days of coming into operation of these rules.

14. Preparation of off-site emergency plans by the authority.—(1) It shall be the duty of the concerned authority as identified in Column 2 of Schedule 5 to prepare and keep up-to-date an adequate off-site emergency plan detailing how emergencies relating to a possible major accident on that site will be dealt with and in preparing that plan the concerned authority shall consult the occupier, and such other persons as it may deem necessary.

(2) For the purpose of enabling the concerned authority to prepare the emergency plan required under sub-rule (1), the occupier shall provide the concerned authority with such information relating to the industrial activity under his control as the concerned authority may require, including the nature, extent and likely effects off site of possible major accidents and the authority shall provide the occupier with any information from the off site emergency plan which relates to his duties under rule 11.

(3) The concerned authority shall prepare its emergency plan required under sub-rule (1)—

(a) in the case of a new industrial activity, before that activity is commenced ;

(b) in the case of an existing industrial activity, within six months of coming into operation of these rules.

15. Information to be given to persons liable to be affected by a major accident.—(1) The occupier shall take appropriate steps to inform persons outside the site either directly or through District Emergency Authority who are likely to be in an area which may be affected by a major accident about :

(a) the nature of the major accident hazard ; and

(b) the safety measures and the 'Dos' and 'Donts' which should be adopted in the event of a major accident.

(2) The occupier shall take the steps required under sub-rule (1) to inform persons about an industrial activity, before that activity is commenced, except, in the case of an existing industrial activity in which case the occupier shall comply with the requirements of sub-rule (1) within 90 days of coming into operation of these rules.

16. Disclosure of information.—(1) Where for the purpose of evaluating information notified under rule 5 or 7 to 15, the concerned authority discloses that information to some other person that other person shall not use that information for any purpose except for the purpose of the concerned authority disclosing it, and before disclosing the information the concerned authority shall inform that other person of his obligations under this paragraph.

17. Collection, Development and Dissemination of Information.—(1) This rule shall apply to an industrial activity in which a hazardous chemical which satisfies any of the criteria laid down in part I of Schedule 1 and is listed in Column 2 of Part II of this Schedule is or may be involved.

(2) An occupier, who has control of an industrial activity in term of sub-rule 1 of this rule, shall arrange to obtain or develop information in the form of safety data sheet as specified in Schedule 9. The information shall be accessible upon request for reference.

(3) The occupier while obtaining or developing a safety data sheet as specified in Schedule 9 in respect of a hazardous chemical handled by him shall ensure that the information is recorded accurately and reflects the scientific evidence used in making the hazard determination. In case, any significant information regarding hazard of a chemical is available it shall be added to the material safety data sheet as specified in Schedule 9 as soon as practicable.

(4) Every container of a hazardous chemical shall be clearly labelled or marked to identify.—

(a) the contents of the container ;

(b) the name and address of the manufacturer or importer of the hazardous chemical ;

(c) the physical, chemical and toxicological data as per the criteria given at Part I of Schedule 1.

(5) In terms of sub-rule 4 of this rule where it is impractical to label a chemical in view of the size of the container or the nature of the package, provision should be made for other effective means like tagging or accompanying documents.

18. Import of hazardous chemicals.—(1) This rule shall apply to a chemical which satisfies any of the criteria laid down in Part I of Schedule 1 and is listed in Column 2 of Part II of this Schedule.

(2) Any person responsible for importing hazardous chemicals in India shall provide at the time of import or within thirty days from the date of import to the concerned authorities as identified in Column 2 of Schedule 5 the information pertaining to—

(i) the name and address of the person receiving the consignment in India ;

(ii) the port of entry in India ;

(iii) mode of transport from the exporting country to India ;

(iv) the quantity of chemical(s) being imported; and

(v) complete product safety information.

(3) If the concerned authority at the State is satisfied that the chemical being imported is likely to cause major accident, it may direct the importer to take such steps including stoppage of such imports as the concerned authority of the State may deem it appropriate.

(4) The concerned authority at the State shall simultaneously inform the concerned Port Authority to take appropriate steps regarding safe handling and storage of hazardous chemicals while off-loading the consignment within the port premises.

(5) Any person importing hazardous chemicals shall maintain the records of the hazardous chemicals imported as specified in Schedule 10 and the records so maintained shall be open for inspection by the concerned authority at the State or the Ministry of Environment and Forests or any other appointed by them in this behalf.

(6) The importer of the hazardous chemical or a person working on its behalf shall ensure that transport of hazardous chemicals from port of entry to the ultimate destination is in accordance with the Central Motor Vehicles Rules, 1989 framed under the provisions of the Motor Vehicles Act, 1988.

19. Improvement notices.—(1) If the concerned authority is of the opinion that a person has contravened the provisions of these rules, the concerned authority shall serve on him a notice (in this para referred to as "an improvement notice") requiring that person to remedy the contravention or, as the case may be, the matters occasioning it within such period as may be specified in the notice.

(2) A notice served under sub-rule (1) shall clearly specify the measures to be taken by the occupier in remedying said contraventions.

20. Power of the Central Government to modify the Schedules.—The Central Government may, at any time, by notification in the Official Gazette, make suitable changes in the Schedules.

SCHEDULE 1

(See rule 2(e)(i), 4(1)(a), 4(2)(i), 17 and 18)

Indicative Criteria and List of Chemicals

PART I

(a) Toxic Chemicals :

Chemicals having the following values of acute toxicity and which, owing to their physical and chemical properties, are capable of producing major accident hazards.

Sl. No.	Degree of Toxicity	Median lethal dose by the oral route (oral toxicity) LD50 (mg/kg body weight of test animals)	Median lethal dose by the dermal route (dermal toxicity) LD50 (mg/kg body weight of test animals)	Median lethal concentration by inhalation route (four hours) LC50 (mg/l inhalation in test animals)
1.	Extremely toxic	1—50	1—200	0.1—0.5
2.	Highly toxic	51—500	201—2000	0.5—2.0

(b) Flammable chemicals

(i) flammable gases : chemicals which in the gaseous state at normal pressure and mixed with air become flammable and the boiling point of which at normal pressure is 20°C or below ;

(ii) highly flammable liquids : chemicals which have a flash point lower than 23°C and the boiling point of which at normal pressure is above 20°C ;

(iii) flammable liquids : chemicals which have a flash point lower than 65°C and which remain liquids under pressure, where particular processing conditions, such as high pressure and high temperature, may create major accident hazards.

(c) Explosives :

Chemicals which may explode under the effect of flame, heat or photo-chemical conditions or which are more sensitive to shocks or friction than dinitrobenzene.

PART II

LIST OF HAZARDOUS AND TOXIC CHEMICALS

Sl. No.	Name of the Chemical
1	2
1.	Acetone
2.	Acetone Cyanohydrine
3.	Acetyl Chloride
4.	Acetylene (Ethyne)
5.	Acrolein (2-Propenal)
6.	Acrylonitrile
7.	Aldicarb
8.	Aldrin
9.	Alkyl Phthalate
10.	Allyl Alcohol
11.	Allylamine
12.	Alpha Naphthyl Thiourea (Antu)
13.	Aminodiphenyl,-4
14.	Aminophenol-2
15.	Amiton
16.	Ammonia
17.	Ammonium Nitrate
18.	Ammonium Nitrates in fertilizers
19.	Ammonium Sulfamate
20.	Anabasine
21.	Anilide
22.	Anisidine-p
23.	Antimony and Compounds
24.	Antimony Hydride (Stibine)
25.	Arsenic Hydride (Arsine)
26.	Arsenic Pentoxide, (Arsenic (v) Acide and Salts
27.	Arsenic Trioxide, Arsenious (iii) Acids and Salts
28.	Asbestos
29.	Azinphos-Ethyl
30.	Azinphos Methyl
31.	Barium Azide
32.	Benzene
33.	Benzidine
34.	Benzidine Salts
35.	Benzoquinone

36. Benzoyl Chloride
37. Benzoyl Peroxide
38. Benzyl Chloride
39. Benzyl Cyanide
40. Beryllium (Powders, Compounds)
41. Biphenyl
42. Bis (2-Chloromethyl) Ketone
43. Bis (2, 4, 6-Trinitrophenyl) Amine
44. Bis (2-Chloroethyl) Sulphide
45. Bis (Chloromethyl) Ether
46. Bis (tert-Butylperoxy) Butane-2, 2
47. Bis (tert-Butylperoxy) Cyclohexane, 1, 1
48. Bis-, 2 TRIBROMOPHENOXY-Ethane
49. Bisphenol
50. Boron and Compounds
51. Bromine
52. Bromine Pentafluoride
53. Bromoform
54. Butadiene-1, 3
55. Butane
56. Butanethiol
57. Butanone-2
58. Butoxy Ethanol
59. Butyl Glycidal Ether
60. Butyl Peroxyacetate, tert
61. Butyl Peroxyisobutyrate, tert
62. Butyl Peroxyisopropyl Carbonate, tert
63. Butyl Peroxymaleate, tert
64. Butyl Peroxypivalate, tert
65. Butyl Vinyl Ether
66. Butyl-n-Mercaptan
67. Butylamine
68. C 9-Aromatic Hydrocarbon Fraction
69. Cadmium and Compounds
70. Cadmium Oxide (Fumes)
71. Calcium Cyanide
72. Captan
73. Captafol
74. Carbaryl (Sevin)
75. Carbofuran
76. Carbon Disulphide
77. Carbon Monoxide
78. Carbon Tetrachloride
79. Carbophenothion
80. Cellulose Nitrate
81. Chlorates (used in explosives)
82. Chlordane
83. Chlorfenvinphos
84. Chlorinated Benzenes
85. Chlorine
86. Chlorine Di Oxide
87. Chlorine Oxide
88. Chlorine Trifluoride
89. Chlormequat Chloride
90. Chloroacetalchloride
91. Chloroacetaldehyde
92. Chloroaniline,-2
93. Chloroaniline,-4
94. Chlorobenzene
95. Chlorodiphenyl
96. Chloroepoxypropane
97. Chloroethanol
98. Chloroethyl Chloroformate
99. Chlorofluorocarbons
100. Chloroform
101. Chloroformyl-4, Morpholine
102. Chloromethane
103. Chloromethyl Ether
104. Chloromethyl Methyl Ether
105. Chloronitrobenzene
106. Chloroprene
107. Chlorosulphonic Acid
108. Chlorotrinitrobenzene
109. Chloroxuron
110. Chromium and Compounds
111. Cobalt and Compounds
112. Copper and Compounds
113. Coumaphuryl
114. Coumaphos
115. Coumatetralyl
116. Cresols
117. Crimidine
118. Cumene
119. Cyanophos
120. Cyanothoate
121. Cyanuric Fluoride
122. Cyclohexane
123. Cyclohexanol
124. Cyclohexanone
125. Cycloheximide
126. Cyclopentadiene
127. Cyclopentanone
128. Cyclotetramethylenetetranitramine
129. Cyclotrimethylene Trinitramine
130. DDT
131. Decabromodiphenyl Oxide
132. Demeton
133. Di-isobutyl Peroxide
134. Di-n-Propyl Peroxydicarbonate
135. Di-sec-Butyl Peroxydicarbonate
136. Dialifos
137. Diazodinitrophenol
138. Diazomethane
139. Dibenzyl Peroxydicarbonate
140. Dichloroacetylene
141. Dichlorobenzene-o
142. Dichlorobenzene-p

141. Dichloroethane
144. Dichloroethyl Ether
145. Dichlorophenol, -2, 4
146. Dichlorophenol, -2, 6
147. Dichlorophenoxy Acetic Acid, -2, 4 (2, 4-D)
148. Dichloropropane, -1, 2
149. Dichlorosalicylic Acid, -3, 5
150. Dichlorvos (DDVP)
151. Dicrotophos
152. Dieldrin
153. Diepoxybutane
154. Diethyl Peroxydicarbonate
155. Diethylene Glycol Dinitrate
156. Diethylene Triamine
157. Diethyleneglycol Butyl Ether/Diethyleneglycol Butyl Acetate
158. Diethylenetriamine (DETA)
159. Diglycidyl Ether
160. Dihydroperoxypropane, -2, 2
161. Diisobutyryl Peroxide
162. Dimefox
163. Dimethoate
164. Dimethyl Phosphoramidocyanidic Acid
165. Dimethyl Phthalate
166. Dimethylcarbonyl
167. Dimethylnitrosamine
168. Dinitrophenol, Salts
169. Dinitrotoluene
170. Dinoseb o-Cresol
171. Dioxane
172. Dioxathion
173. Dioxolane
174. Diphacinone
175. Diphosphoramide Octamethyl
176. Dipropylene Glycolmethylether
177. Disulfoton
178. Endosulfan
179. Endrin
180. Epichlorohydrine
181. EPN
182. Epoxypropane, 1, 2
183. Ethion
184. Ethyl Carbamate
185. Ethyl Ether
186. Ethyl Hexanol, -2
187. Ethyl Mercaptan
188. Ethyl Methacrylate
189. Ethyl Nitrate
190. Ethylamine
191. Ethylene
192. Ethylene Chlorohydrine
193. Ethylene Diamine
194. Ethylene Dibromide
195. Ethylene Dichloride
196. Ethylene Glycol Dinitrate
197. Ethylene Oxide
198. Ethyleneimine
199. Ethylthiocyanate
200. Fensulphothion
201. Flucetil
202. Fluoro, -4, -2-Hydroxybutyric Acid and Salts, Esters, Amides
203. Fluoroacetic Acid and Salts, Esters, Amides
204. Fluorobutyric Acid, -4, and Salts, Esters, Amides
205. Fluoropropionic Acid, -4, and Salts, Esters, Amides
206. Formaldehyde
207. Glycononitrile (Hydroxyacetonitrile)
208. Guanyl, 1, 4-Nitrosaminoguanyl-1-Tetrazene
209. Heptachlor
210. Hexachloro Cyclopentadiene
211. Hexachlorocyclohexane
212. Hexachlorocyclomethane
213. Hexachlorodibenzo-p Dioxin, 1, 2, 3, 7, 8, 9
214. Hexafluoropropene
215. Hexamicylphosphoramide
216. Hexamethyl, -3, 3, 6, 9, 9, -1, 2, 4, 5-Tetraoxacyclononane
217. Hexamethylenediamine
218. Hexane
219. Hexanitrostilbene, 2, 2, 4, 4, 6, 6
220. Hexavalent Chromium
221. Hydrazine
222. Hydrazine Nitrate
223. Hydrochloric Acid
224. Hydrogen
225. Hydrogen Bromide (Hydrobromic Acid)
226. Hydrogen Chloride (Liquified Gas)
227. Hydrogen Cyanide
228. Hydrogen Fluoride
229. Hydrogen Selenide
230. Hydrogen Sulphide
231. Hydroquinone
232. Iodine
233. Isobenzan
234. Isodrin
235. Isophorone Diisocyanate
236. Isopropyl Ether
237. Juglone (5-Hydroxynaphthalene-1, 4-Dione)
238. Lead (inorganic fumes & dusts)
239. Lead 2, 4, 6-Trinitroresorcinoxide (Lead Styphnate)
240. Lead Azide
241. Leptophos
242. Lindane
243. Liquified Petroleum Gas (LPG)
244. Maleic Anhydride
245. Manganese & Compounds
246. Mercapto Benzothiazole
247. Mercury Alkyl

248. Mercury Fulminate
249. Mercury Methyl
250. Methacrylic Anhydride
251. Methacrylonitrile
252. Methacryloyl Chloride
253. Methamidophos
254. Methanesulphonyl Fluoride
255. Methanethiol
256. Methoxy Ethanol (2-Methyl Cellosolve)
257. Methoxyethylmercuric Acetate
258. Methyl Acrylate
259. Methyl Alcohol
260. Methyl Amylketone
261. Methyl Bromide (Bromomethane)
262. Methyl Chloride
263. Methyl Chloroform
264. Methyl Cyclohexane
265. Methyl Ethyl Ketone Peroxide
266. Methyl Hydrazine
267. Methyl Isobutyl Ketone
268. Methyl Isobutyl Ketone Peroxide
269. Methyl Isocyanate
270. Methyl Isothiocyanate
271. Methyl Mercaptan
272. Methyl Methacrylate
273. Methyl Parathion
274. Methyl Phosphonic Dichloride
275. Methyl-N, 2, 4, 6-Tetranitroaniline
276. Methylene Chloride
277. Methylenebis(-4, 4, (2-Chloroaniline)
278. Methyldichlorosilane
279. Mevinphos
280. Molybdenum & Compounds
281. N-Methyl-N, 2, 4, 6 N-Tetranitroaniline
282. Naphtha (Coal Tar)
283. Naphthylamine, 2
284. Nickel & Compounds
285. Nickel Tetracarbonyl
286. Nitroxanthine-O
287. Nitroaniline-P
288. Nitrobenzene
289. Nitrochlorobenzene-P
290. Nitrocyclohexane
291. Nitroethane
292. Nitrogen Dioxide
293. Nitrogen Oxides
294. Nitrogen Trifluoride
295. Nitroglycerine
296. Nitrophenol-P
297. Nitropropane-1
298. Nitropropane-2
299. Nitrosodimethylamine
300. Nitrotoluene
301. Octabromophenyl Oxide
302. Oleum
303. Oleylamine
304. OO-Diethyl S-Ethylsulphenylmethyl
305. Oo-Diethyl S-Ethylsulphenylmethyl Phosphorothioate
306. OO-Diethyl S-Ethylthiomethyl Phosphorothioate
307. OO-Diethyl S-Isopropylthiomethyl Phosphorodithioate
308. OO-Diethyl S-Propylthiomethyl Phosphorodithioate
309. Oxamyl
310. Oxydisulfoton
311. Oxygen (Liquid)
312. Oxygen Difluoride
313. Ozone
314. Parazon (Diethyl 4-Nitrophenyl Phosphate)
315. Paraquat
316. Parathion
317. Parathion Methyl
318. Paris green (Bis Aceto Hexametaarsenito Tetracopper)
319. Pentaborane
320. Pentabromodiphenyl Oxide
321. Pentabromophenol
322. Pentachloro Naphthalene
323. Pentachloroethane
324. Pentachlorophenol
325. Pentaerythritol Tetranitrate
326. Pentane
327. Peracetic Acid
328. Perchloroethylene
329. Perchloromethyl Mercaptan
330. Petamone, 2 4-Methyl
331. Phenol
332. Phenyl Glycidol Ether
333. Phenylene p-Diamine
334. Phenylmercury Acetate
335. Phorate
336. Phosacetim
337. Phosalone
338. Phosfolan
339. Phosgene (Carbonyl Chloride)
340. Phosmet
341. Phosphamidon
342. Phosphine (Hydrogen Phosphide)
343. Phosphonic Acid and Esters
344. Phosphonic Acid, Bromoethyl Bromo (2, 2-Dimethyl-propyl) Bromoethyl Ester
345. Phosphonic Acid, Bromoethyl Bromo (2, 2-Dimethyl-propyl) Chloroethyl Ester
346. Phosphoric Acid Chloroethyl Bromo (2, 2-Dimethoxylpropyl) Chloroethylester
347. Phosphorous & Compounds
348. Phostulin
349. Picric Acid (2, 4, 6-Trinitrophenol)
350. Polybrominated Biphenyls
351. Potassium Arsenite
352. Potassium Chlorate
353. Promurit (1-(3, 4-Dichlorophenyl)-3-Triazenethioca-rboamide)
354. Propanesultone-1, 3
355. Propen-1,-2-Chloro-1,3-Diyl-Diacetate
356. Propylene Dichloride

357. Propylene Oxide
358. Propyleneimine
359. Pyrazoxon
360. Selenium Hexafluoride
361. Semicarbazide Hydrochloride
362. Sodium Arsenite
363. Sodium Azide
364. Sodium Chlorite
365. Sodium Cyanide
366. Sodium Fluoroacetate
367. Sodium Selenite
368. Styrene, 1, 1, 2, 2-Tetrachloroethane
369. Sulfotep
370. Sulphur Dichloride
371. Sulphur Dioxide
372. Sulphur Trioxide
373. Sulphuric Acid
374. Sulphuric Ic, 3-Chloropropylacetyl
375. Tekbutam
376. Tellurium Hexafluoride
377. Tepp
378. Terbufos
379. Tetrabromobisphenol A
380. Tetrachloro, 2, 2, 5, 6, 2, 5-Cyclohexadiene-1, 4-Dione
381. Tetrachlorodibenzo-p-Dioxin, 2, 3, 7, 8 (TCDD)
382. Tetraethyl Lead
383. Tetrafluoroethane
384. Tetramethylenedisulphotetramine
385. Tetramethyl Lead
386. Tetranitromethane
387. Thiuram & Compounds
388. Thiourea
389. Thionyl Chloride
390. Tirpate
391. Toluene
392. Toluene-2-4 Diisocyanate
393. Toluidine O
394. Toluene 2, 6-Diisocyanate
395. Trans-1, 4-Chlorobutene
396. Tri, -1 (Cyclohexyl) Stannyl-1H-1, 2, 4-Triazole
397. Trinitro, 1, 3, 5, 2, 4, 6-Trinitrobenzene
398. Trihomosphanol, 2, 4, 6
399. Trichloro Acetyl Chloride
400. Trichloro Ethane
401. Trichloro Naphthalene
402. Trichloro (Chloromethyl) Silane
403. Trichlorodichlorophenylsilane
404. Trichloroethane, 1, 1, 1
405. Trichloroethyl Silane
406. Trichloroethylene
407. Trichloromethanesulphenyl Chloride
408. Trichlorophenol, 2, 2, 6
409. Trichlorophenol, 2, 4, 5
410. Triethylamine
411. Triethylenemelamine
412. Trimethyl Chlorosilane
413. Trimethylolpropane Phosphite
414. Trinitroaniline
415. Trinitroanisole, 2,34, 6
416. Trinitrobenzene
417. Trinitrobenzoic Acid
418. Trinitrocresol
419. Trinitrophenetole, 2, 4, 6
420. Trinitroresorcinol, 2, 4, 6 (Styphnic Acid)
421. Trinitrotoluene
422. Triorthocresyl Phosphate
423. Triphenyltin Chloride
424. Turpentine
425. Uranium & Compounds
426. Vanadium & Compounds
427. Vinyl Chloride
428. Vinyl Fluoride
429. Vinyl Toluene
430. Warfarin
431. Xylene
432. Xylidine
433. Zinc & Compounds
434. Zirconium & Compounds

SCHEDULE 2

[See rule 2(o)(ii), 4(1)(b), 4(2)(1) and 6(1)(b)]

Isolated Storage at Installations other than those covered by Schedule 4.

(a) The threshold quantities set out below relate to each installation or group of installations belonging to the same occupier where the distance between installations is not sufficient to avoid, in foreseeable circumstances, any aggravation of major accident hazards. These threshold quantities apply in any case to each group of installations belonging to the same occupier where the distance between the installations is less than 500 metres.

(b) For the purpose of determining the threshold quantity of a hazardous chemical at an isolated storage, account shall also be take of any hazardous chemical which is :—

(i) in that part of any pipeline under the control of the occupier having control of the site, which is within 500 metres of that site and connected to it;

(ii) at any other site under the control of the same occupier any part of the boundary of which is within 500 metres of the said site; and

(iii) in any vehicle, vessel, aircraft or hovercraft under the control of the same occupier which is used for storage purpose either at the site or within 500 metres of it;

but no account shall be taken of any hazardous chemical which is in a vehicle, vessel, aircraft or hovercraft used for transporting it.

Sl. No.	Chemicals	Threshold Quantities (tonnes)	
		For application of Rules 4, 5 and 7-9.	For application of Rules 10 to 15
1.	2.	3.	4.
1.	Acrylonitrile	350	5,000
2.	Ammonia	60	600
3.	Ammonium nitrate (a)	350	2,500
4.	Ammonium nitrate fertilizers(b)	1,250	10,000
5.	Chlorine	10	25
6.	Flammable gases as defined in Schedule I, paragraph (b)(i)	50	300
7.	Highly flammable liquids as defined in Schedule I, paragraph (b)(ii)	10,000	10,0000
8.	Liquid oxygen	200	2,000
9.	Sodium chlorate	25	250
10.	Sulphur dioxide	20	500
11.	Sulphur trioxide	15	100

(a) This applies to ammonium nitrate and mixtures of ammonium nitrate where the nitrogen content derived from the ammonium nitrate is greater than 28 per cent by weight and to aqueous solutions of ammonium nitrate where the concentration of ammonium nitrate is greater then 90 per cent by weight.

(b) This applies to straight ammonium nitrate fertilizers and to compound fertilizers where the nitrogen content derived from the ammonium nitrate is greater than 28 per cent by weight (a compound-fertilizer contains ammonium nitrate together with phosphate and/or potash).

SCHEDULE 3

[See rule 3(c)(iii), 5 and 6(1)(a)]

List of Hazardous Chemicals for Application of Rules 5 and 7 to 15.

(a) The quantities set-out-below relate to each installation or group of installations belonging to the same occupier where the distance between the installations is not sufficient to avoid, in forseeable circumstances, any aggravation of major-accident hazards. These quantities apply in any case to each group of installations belonging to the same occupier where the distance between the installations is less than 500 metres.

(b) For the purpose of determining the threshold quantity of a hazardous chemical in an industrial installation, account shall also be taken of any hazardous chemicals which is :—

(i) in that part of any pipeline under the control of the occupier having control of the site, which is within 500 metres off that site and connected to it;

(ii) at any other site under the control of the same occupier any part the boundary of which is within 500 metres the said site; and

(iii) in any vehicle, vessel, aircraft or hovercraft under the control of the same occupier which is used for storage purpose either at the site or within 500 metres of it;

but no account shall be taken of any hazardous chemical which is in a vehicle, vessel, aircraft or hovercraft used for transporting it.

PART 1

Named Chemicals

Sl. No.	Chemical	Threshold Quantity		CAS Number
		for application of Rules 5, 7-9 and 13—15	for application of Rules 10—12	
1.	2.	3.	4.	5.
	GROUP 1-TOXIC SUBSTANCES			
1.	Aldicarb	100 kg		116-06-3
2.	4-Aminodiphenyl	1 kg		96-67-1
3.	Amiton	1 kg		78-53-5
4.	Anabasine	100 kg		494-52-0
5.	Arsenic pentoxide, Arsenic (V) acid & salts	500 kg		
6.	Arsenic trioxide, Arsenious (III) acid & salts	100 kg		
7.	Arsine (Arsenic hydride)	10 kg		7784-42-1
8.	Azinphos-ethyl	100 kg		2642-71-9
9.	Azinphos-methyl	100 kg		86-50-0
10.	Benzidine	1 kg		92-87-5
11.	Benzidine salts	1 kg		
12.	Beryllium (powders compounds)	10 kg		
13.	Bis (2-chloroethyl) sulphide	1 kg		505-60-2
14.	Bis (chloromethyl) ether	1kg		542-88-1
15.	Carbofuran	100 kg		1563-66-2
16.	Carbophenothion	100 kg		786-19-6
17.	Chlorfenvinphos	100 kg		470-90-6
18.	4-(Chloroformyl) morpholine	1 kg		15159-40-7
19.	Chloromethyl methyl ether	1 kg		107-30-2
20.	Cobalt (metal, oxide, carbonates, sulphides, as powders)	1 t		
21.	Crimidine	100 kg		535-89-7
22.	Cyanthoate	100kg		3734-95-0

1.	2.	3.	4.	5.
23.	Cycloheximide	100 kg		66-81-9
24.	Demeton	100 kg		8065-48-3
25.	Dialifos	100 kg		10311-84-9
26.	OO-Diethyl S-ethylsulphinylmethyl phosphorothioate	100 kg		2588-05-8
27.	OO-Diethyl S-ethylsulphonylmethyl phosphorothioate	100 kg		2588-06-9
28.	OO-Diethyl S-ethylthiomethyl Phosphorothioate	100 kg		2600-69-3
29.	OO-Diethyl S-isopropylthiomethyl phosphorodithioate	100 kg		78-52-4
30.	OO-Diethyl S-propylthiomethyl phosphorodithioate	100 kg		3309-68-0
31.	Dimefox	100 kg		115-26-4
32.	Dimethylcarbamoyl chloride	1 kg		79-44-7
33.	Dimethylnitrosamine	1 kg		62-75-9
34.	Dimethyl phosphoramidocyanidic acid	1 t		63917-41-9
35.	Diphacinone	100 kg		82-66-6
36.	Disulfoton	100 kg		298-04-4
37.	EPN	100 kg		2104-64-5
38.	Ethion	100 kg		563-12-2
39.	Fensulfothion	100 kg		115-90-2
40.	Fluenetil	100 kg		4301-50-2
41.	Fluroacetic acid	1 kg		144-49-0
42.	Fluoroacetic acid, salts	1 kg		
43.	Fluoroacetic acid, esters	1 kg		
44.	Fluoroacetic acid, amides	1 kg		
45.	4-Fluorobutyric acid	1 kg		462-23-7
46.	4-Fluorobutyric acid, salts	1 kg		
47.	4-Fluorobutyric acid, esters	1 kg		
48.	4-Fluorobutyric acid,amides	1 kg		
49.	4-Fluorocrotonic acid	1 kk		37759-72-1
50.	4-Fluorocrotonic acid, salts	1 kg		
51.	4-Fluorocrotonic acid, esters	1 kg		
52.	4-Fluorocrotonic acid, amides	1 kg		
53.	4-Fluoro-2-hydroxybutyric acid	1 kg		
54.	4-Fluoro-2-hydroxybutyric acid, salts	1 kg		
55.	4-Fluoro-2-hydroxybutyric acid, esters	1 kg		
56.	4-Fluoro-hydroxybutyric acid, amides	1 kg		
57.	Glycolonitrile (Hydroxyacetonitrile)	100 kg		107-16-4

.	2.	3.	4.	5.
58.	1,2,3,7,8,9-Hexachlorodibenzo-p-dioxin	100 kg		19408-74-3
59.	Hexamethylphosphoramide	1 kg		680-31-9
60.	Hydrogen selenide	10 kg		7783-07-5
61.	Isobenzan	100 kg		297-78-9
62.	Isodrin	100 kg		465-73-6
63.	Juglone (5-Hydroxynaphthalene 1, 4-dione)	100 kg		481-39-0
64.	4,'-Methylenebis (2-chloroaniline)	10 kg		101-14-4
65.	Methyl isocyanate	150 kg–	150 kg.	624-83-9
66.	Mevinphos	100 kg		7786-34-7
67.	2-Naphthylamine	1 kg		91-59-8
68.	Nickel (metal, oxides, carbonates, sulphide, as powders)	1 t		
69.	Nickel tetracarbonyl	10 kg		13463-9-3
70.	Oxydisulfoton	100 kg		2497-07-6
71.	Oxygen difluoride	10 kg		7783-41-7
72.	Paraoxon (Diethyl 4-nitrophenyl phosphate)	100 kg		311-45-5
73.	Parathion	100 kg		56-38-2
74.	Parathion-methyl	100 kg		298-00-0
75.	Pentaborane	100 kg		19624-22-7
76.	Phorate	100 kg		298-02-2
77.	Phosacetim	100 kg		4104-14-7
78.	Phosgene (carbonyl chloride)	750 kg	750 kg	75-44-5
79.	Phosphamidon	100 kg		13171-21-6
80.	Phosphine (Hydrogen phosphide)	100 kg		7803-51-2
81.	Promurit (1-(3, 4-Dichlorophenyl)-3-triazenethiocarboxamide)	100 kg		5836-73-7
82.	1, 3-Propanesultone	1 kg		1120-71-4
83.	1-Propen-2-chloro-1, 3-diol diacetate	10 kg		10118-72-6
84.	Pyrazoxon	100 kg		108-34-9
85.	Selenium hexafluoride	10 kg		7783-79-1
86.	Sodium selenite	100 kg		10102-18-8
87.	Stibine (Antimony hydride)	100 kg		7803-52-3
88.	Sulfotep	100 kg		3689-24-5
89.	Sulphr dichloride	1 t		10545-99-0
90.	Tellurium hexafluoride	100 kg		7783-80-4
91.	TEPP	100 kg		107-49-3
92	2, 3, 7, 8-Tetrachlorodibenzo-p-dioxin (TCDD)	1 kg		1746-01-6
93.	Tetramethylenedisulphotetramine	1 kg		80-12-6
94.	Thionazin	100 kg		297-97-2
95.	Tirpate (2, 4-Dimethyl-1, 3-dithiolane-2-carboxaldehyde O-methylcarbamoyloxime))	100 kg		26419-73-8
96.	Trichloromethanesulphenyl chloride	100 kg		594-42-3
97.	1-Tri (cyclohexyl) stanuyl-1H-1, 2, 4-triazole	100 kg		41083-11-8

1.	2.	3.	4.	5.
98.	Triethylenemelamine	10 kg		51-18-3
99.	Warfuriu	100 kg		81-81-2
	GROUP 2-TOXIC SUBSTANCES			
100.	Acetone cyanohydrin (2-Cyanopropan-2-01)	200 t		75-86-5
101.	Acrolein (2-Propenal)	20 t		107-02-8
102.	Acrylonitrile	20 t	200 t	107-13-1
103.	Allyl alcohol (Propen-1-o1)	200 t		107-18-6
104.	Allylamine	200 t		107-11-9
105.	Ammonia	50 t	500 t	7664-41-7
106.	Bromine	40 t		7726-95-6
107.	Carbon disulphide	20 t	200 t	75-15-0
108.	Chlorine	10 t	25 t	7782-50-5
109.	Diphenyl methane di- socyanate (MDI)	20 t		101-68-8
110.	Ethylene dibromide (1, 2-Dibromoethane)	5 t		106-93-4
111.	Ethyleneimine	50 t		151-56-4
112.	Formaldehyde (concentration ≥90%)	5 t		50-00-0
113.	Hydrogen chloride (liquified gas)	25 t	250 t	7647-01-0
114.	Hydrogen cyanide	5 t	20 t	74-90-8
115.	Hydrogen fluoride	5t	50 t	7664-39-3
116.	Hydrogen sulphide	5 t	50 t	7783-06-4
117.	Methyl bromide (Bromomethane)	20 t		74-83-9
118.	Nitrogen oxides	50 t		11104-93-1
119.	Propyleneimine	50 t		75-55-8
120.	Sulphur dioxide	20 t	250 t	7446-09-5
121.	Sulphur trioxide	15 t	75 t	7446-11-9
122.	Tetraethyl lead	5 t		78-00-2
123.	Tetramethyl lead	5 t		75-74-1
124.	Toluene di-isocyanate (TDI)	10 t		584-84-9 75-01-4
	GROUP 3—HIGHLY REACTIVE SUBSTANCES			
125.	Acetylene (ethyne)	5 t		74-86-2
126.	a. Ammonium nitrate (I)	350 t	2 500 t	6484-52-2
	b. Ammonium nitrate in form of fertiliser (2)	1 250 t		
127.	2, 2-Bis (tert-butylperoxy) butane (cocentration ≧70%)	5 t		2167-23-9
128.	1, 1-Bic (tert-butylperoxy) cyclohexane (concentration— ≧ 80%)	5 t 5 t		3006-86-8 3006-86- 8
129.	tert-Butyl peroxyacetate (concentration≤ ≦70%)	5 t		107-71-1

1.	2.	3.	4.	5.
130.	tert-Butyl peroxyisobutyrate (concentration—≥80%)	5 t		109-13-7
131.	tert-Butyl peroxy isopropyl carbonate (concentration ≥80%)	5 t		2372-21-6
132.	tert-Butyl peroxymaleate (concentration ≥80%)	5 t		1931-2-0
133.	tert-Butyl peroxypivalate (concentration ≥77%)	50 t		927-07-1
134.	Dibenzyl peroxydicarbonate (concentration—≥90%)	5 t		2144-45-8
135.	Di-sec-butyl peroxydicarbonate concentration—≤80%)	5 t		19910-5-0
136.	Diethyl peroxydicarbonate (concentration 30%)	50 t		14666-78-5
137.	2, 2-Dihydroperoxypropane (concentration—≥30%)	5 t		2614-76-8
138.	Di-isobutyryl peroxide (Concentration 50%)	50 t		3437-84-1
139.	Di-n-propyl peroxydicarbonate (concentration—80%)	5 t		16066-38-9
140.	Ethylene oxide	5 t	50 t	75-21-8
141.	Ethyl nitrate	50 t		625-58-1
142.	3, 3, 6, 6, 9, 9-Hexamethyl-1,2,4,5-tetroxacyclononane (concentration—75%)	50 t		22397-33-7
143.	Hydrogen	2 t	50 t	1333-74-0
144.	Liquid oxygen	200 t		7782-44-7
145.	Methyl ethyl ketone peroxide (concentration—60%)	5 t		1338-23-4
146.	Methyl isobutyl ketone peroxide (concentration 60%)	50 t		37206-20-5
147.	Peracetic acid (concentration 60%)	50 t		79-21-0
148.	Propylene oxide	5 t		75-56-9
149.	Sodium chlorate	25 t		7775-09-9
	GROUP 4—EXPLOSIVE SUBSTANCES			
150.	Barium azide	50 t		18810-58-7
151.	Bis (2, 4, 6-trinitrophenyl) amine	50 t		131-73-7
152.	Chlorotrinitrobenzene	50 t		28260-61-9
153.	Cellulose nitrate (containing 12.6% Nitrogen)	50 t		9004-70-0
154.	Cyclotetramethylenetetranitramine	50 t		2691-41-0
155.	Cyclotrimethylenetrinitramine	50 t		121-82-4
156.	Diazodinitrophenol	10 t		7008-81-3
157.	Diethylene glycol dinitrate	10 t		693-21-0
158.	Dinitrophenol,salts	50 t		
159.	Ethylene glycol dinitrate	10 t		628-96-6

1.	2.	3.	4.	5.
160.	1-Guanyl-4-nitrosaminoguanyl-1-tetrazene	10 t		109-27-3
161.	2, 2', 4, 4' 6, 6'-Hexanitrostilbene	50 t		20062-22-0
162.	Hydrazine nitrate	50 t		13464-97-6
163.	Lead azide	50 t		13424-46-9
164.	Lead styphnate (Lead 2, 4, 6-trinitroresorcinoxide)	50 t		15245-44-0
165.	Mercury fulminate	10 t		20820-45-5 628-86-4
166.	N-Methyl-N, 2, 4, 6-tetranitroaniline	50 t		479-45-8
167.	Nitroglycerine	10 t	10 t	55-63-0
168.	Pentaerythritol tetranitrate	50 t		78-11-5
169.	Picric acid (2,4, 6-Trinitrophenol)	50 t		88-89-1
170.	Sodium picramate	50 t		831-52-7
171.	Styphnic acid (2, 4, 6-Trinitroresorcinol)	50 t		82-71-3
172.	1, 3, 5-Triamino-2, 4, 6-trinitrobenzene	50 t		3058-38-6
173.	Trinitroaniline	50 t		26952-42-1
174.	2, 4, 6-Trinitroanisole	50 t		606-35-9
175.	Trinitrobenzene	50 t		25377-32-6
176.	Trinitrobenzoic acid	50 t		35860-50-5 129-66-8
177.	Trinitrocresol	50 t		28905-71-7
178.	2, 4, 6-Trinitrophenitole	50 t		4732-14-3
179.	2, 4, 6-Trinitrotoluene	50 t	50 t	118-96-7

PART-II

Classes of Substances not specifically named in Part-I

1.	2.	3.	4.	5.
GROUP 5-FLAMMABLE SUBSTANCES				
1.	Flammable gases : Substances which in the gaseous state at normal pressure and mixed with air become flammable and the boiling point of which at normal pressure is 20°C or below;	15 t	200 t	
2.	Highly flammable liquids : Substances which have a flash point lower than 21° C and the boiling point of which at normal pressure is above 20°C;	1000 t	50 000 t	
3.	Flammable liquids : Substances which have a flash point lower than 55°C and which remain liquid under pressure, where particular processing conditions, such as high pressure and high temperature, may create major accident hazards.	25 t	200 t	

(1) This applies to ammonium nitrate and mixtures of ammonium nitrate where the nitrogen content derived from the ammonium nitrate is greater than 28% by weight and aqueous solutions of ammonium nitrate where the concentration of ammonium nitrate is greater than 90% by weight.

(2) This applies to straight ammonium nitrate fertilizers and to compound fertilizers where the nitrogen content derived from the ammonium nitrate is greater than 28% by weight (a compound fertilizer contains ammonium nitrate together with phosphate and/or potash).

SCHEDULE I

[See rule 2 (h) (i)]

1. Installations for the production, processing or treatment of organic or inorganic chemicals using for this purpose, among others :

(a) alkylation
(b) Amination by ammonolysis
(c) carbonylation
(d) condensation
(e) dehydrogenation
(f) esterification
(g) halogenation and manufacture of halogens
(h) hydrogenation
(i) hydrolysis
(j) oxidation
(k) polymerization
(l) sulphonation
(m) desulphurization, manufacture and transformation of sulphur-containing compounds
(n) nitration and manufacture of nitrogen-containing compounds
(o) manufacture of phosphorous-containing compounds
(p) formulation of pesticides and of pharmaceutical products
(q) distillation
(r) extraction
(s) solvation
(t) mixing

2. Installations for distillation, refining or other processing of petroleum or petroleum products.

3. Installations for the total or partial disposal of solid or liquid substances by incineration or chemical decomposition.

4. Installations for production, processing or treatment of energy gases, for example, LPG, LNG, SNG.

5. Installations for the dry distillation of coal or lignite.

6. Installations for the production of metals or non-metals by a wet process or by means of electrical energy.

SCHEDULE – 5

[See Rules 2(b) and 3)]

S. No.	Authority(ies) with legal backing	Duties and corresponding Rule
1	2	3
1.	Ministry of Environment and Forests under Environment (Protection) Act, 1986.	(1) Notification of hazardous chemicals as per Rules 2(e) (i) 2(e) (ii) & 2(e) (iii)
2.	Chief Controller Imports & Exports under Import & Export (Control) Act, 1947.	Import of hazardous chemicals as per Rule 17.
3.	Central Pollution Control Board or State Pollution Control Board under Environment (Protection) Act, 1986 as the case may be.	(1) Enforcement of directions and procedures in respect of isolated storage of hazardous chemicals, regarding. (i) Notification of major accidents as per Rules 5(1) and 5(2) (ii) Notification of sites as per Rules 7 to 9. (iii) Safety reports in respect of isolated storages as per Rule 10 to 12. (iv) Preparation of on-site emergency plans as per Rule 13. (2) Import of hazardous Chemicals and enforcement of directions and procedures on import of hazardous chemicals as per Rule 17.
4.	Chief Inspector of Factories appointed under the Factories Act, 1948.	Enforcement of directins and procedures in respect of industrial installations and isolated storages dealing with hazardous chemicals and pipelines including inter-state pipelines regarding,— (i) Notification of major accidents as per Rule 5(1) and 5(2). (ii) Notification of sites as per Rules 7–9. (iii) Safety reports as per Rules 10 to 12. (iv) Preparation of on-site emergency plans as per Rule 13. (v) Preparation of off-site emergency plans in consultation with District Collector or District Emergency Authority as per Sr. No. 9 of this schedule.
5.	Chief Inspector of Dock Safety appointed under the Dock Workers (Safety, Health and Welfare) Act, 1986.	Enforcement of directions and procedures in respect of industrial installations and isolated storages dealing with hazardous chemicals and pipelines inside a port regarding.— (i) Notification of major accidents as per Rules 5(1) and 5(2). (ii) Notification of sites as per Rules 7 to 9. (iii) Safety reports as per Rules 10 to 12.

1	2	3
		(iv) Preparation of on-site emergency plans as per Rule 13. (v) Preparation of off-site emergency plans in consultation with District Collector or District Emergency Authority as per S. No. 9 of this Schedule.
6. Chief Inspector of Mines appointed under the Mines Act, 1952.		Enforcement of directions and procedures in respect of industrial installations and isolated storages dealing with the hazardous chemicals and pipelines including inter-state pipelines regarding.— (i) Notification of major accidents as per Rule 5(1) and 5(2). (ii) Notification of sites as per Rules 7 to 9. (iii) Safety reports as per Rules 10 to 12. (iv) Preparation of on-site emergency plans as per Rule 13. (v) Preparation of off-site emergency plans in consultation with District Collector or District Emergency Authority as per S. No. 9 of this Schedule.
7. Atomic Energy Regulatory Board appointed under the Atomic Energy Act, 1972.		Enforcement of directions and procedures as per the provisions of the Atomic Energy Act, 1972.
8. Chief Controller of Explosives appointed under the Indian Explosives Act and Rules, 1983.		Enforcement of directions and procedures as per the provisions of the Indian explosives Act and Rules, 1983.
9. District Collector or District Emergency Authority designated by the State Government.		Preparation of off-site emergency plans as per Rule 14.

SCHEDULE 6

[*See* rule 5(1)]

INFORMATION TO BE FURNISHED REGARDING NOTIFICATION OF A MAJOR ACCIDENT

Report number..... ...
of the particular accident.

1. General data
   (a) Name of the site
   (b) Name and address of the manufacturer (Also state telephone/telex number)
   (c) (i) Registration number
   (ii) Licence number
   (As may have been allotted under any statute applicable to the site, e.g. the Factories Act)

(d) (i) Nature of industrial activity (Mention what is actually manufactured, stored etc.)

(ii) National Industrial Classification, 1987 at the four digit level.

2. Type of major accident

Explosion | Fire | Emission of dangerous substance

Substance(s) Emitted .....

3. Description of the major accident

(a) Date, shift and hour of the accident

(b) Department/Section and exact place where the accident took place

(c) The process/operation undertaken in the Department/Section where the accident took place.
(Attached a flow chart, if necessary)

(d) The circumstances of the accident and the dangerous substance involved.

4. Emergency measures taken and measures envisaged to be taken to alleviate short term effects of the accident.

5. Causes of the major accident.

Known (to be specified)

Not known

Information will be supplied as soon as possible.

6. Nature and extent of damage

(a) Within the establishment -casualties . . . . . Killed
. . . . . Injured
. . . . . Poisoned

persons exposed to the major accident—.....

material damage

danger is still present

danger no longer exists

(b) Outside the establishment

casualties ..... Killed
..... Injured
..... Poisoned

persons exposed to the major accident .....

material damage .....

damage to environment .....

(i) danger is still present .....

the danger no longer exists .....

7. Data available for assessing the effects of the accident on persons and environment.

8. Steps already taken or envisaged

(a) to alleviate medium or long term effects of the accident,

(b) to prevent recurrence of similar major accidents

(c) Any other relevant information.

SCHEDULE 7

[*See* rule 7 (1)]

INFORMATION TO BE FURNISHED FOR THE NOTIFICATION OF SITES

PART – I

Particulars to be included in a notification of a site

1. The name and address of the employer making the notification.

2. The full postal address of the site where the notifiable industrial activity will be carried out.

3. The area of the site covered by the notification and of any adjacent site which is required to be taken into account by virtue of [(ii)] of Schedules 2 and 3.

4. The date on which it is anticipated that the notifiable industrial activity will commence, or if it has already commenced a statement to that effect.

5. The name and maximum quantity liable to be on the site of each dangerous substance for which notification is being made.

6. Organisation structure, namely organisation diagram for the proposed industrial activity and set up for ensuring safety and health.

7. Information relating to the potential for major accidents, namely:-
   (a) identification of major accident hazards;
   (b) the conditions or events which could be significant in bringing one about;
   (c) a brief description of the measures taken

8. Information relating to the site namely:—
   (a) a map of the site and its surrounding area to a scale large enough to show any features that may be significant in the assessment of the hazard or risk associated with the site,—
      (i) area likely to be affected by the major accident,
      (ii) population distribution in the vicinity.
   (b) a scale plan of the site showing the location and quantities of all significant inventories of the hazardous chemicals;
   (c) a description of the process or storage involving the hazardous chemicals and an indication of the conditions under which it is normally held;
   (d) the maximum number of persons likely to be present on site.

9. The arrangement for training of workers and equipment necessary to ensure safety of such work.

PART II

Particulars to be included regarding pipeline—

1. The names and the address of the person making the notification.
2. The full postal address of the place from which the pipeline activity is controlled, addresses of the places where the pipeline starts and finishes and a map showing the pipeline route drawn to a scale of not less than 1 : 400000
3. The date on which it is anticipated that the notifiable activity will commence, or if it is already commenced a statement to that effect.
4. The total length of the pipeline, its diameter and normal operating pressure and the name and maximum quantity liable to be in the pipeline of each hazardous chemical for which notification is being made.

SCHEDULE 8

[*See* rule 10(1)]

INFORMATION TO BE FURNISHED IN A SAFETY REPORT

1. The name and address of the person furnishing the information.
2. Description of the industrial activity, namely:—
   (a) site,
   (b) construction design,
   (c) protection zones explosion protection, separation distances,
   (d) accessibility of plant,
   (e) maximum number of persons working on the site and particularly of those persons exposed to the hazard.
3. Description of the processes, namely:—
   (a) technical purpose of the industrial activity,
   (b) basic principles of the technological process,
   (c) process and safety-related data for the individual process stages,
   (d) process description,
   (e) safety-related types of utilities,

4. Description of the hazardous chemicals, namely :-

(a) chemicals (quantities, substance data, safety-related data, toxicological data and threshold values),

(b) the form in which the chemical may occur on or into which they may be transformed in the event of abnormal conditions,

(c) the degree of purity of the hazardous chemical

5. Information on the preliminary hazard analysis, namely—

(a) types of accident,

(b) system elements or events that can lead to a major accident,

(c) hazards,

(d) safety—relevant components.

6. Description of safety—relevant units, among others;

(a) Special design criteria,

(b) controls and alarms,

(c) special relief systems,

(d) quick-acting valves,

(e) collecting tanks/dump tank,

(f) sprinkler system,

(g) fire-fighting etc.

7. Information on the hazard assessment, namely—

(a) identification of hazards,

(b) the causes of major accidents,

(c) assessment of hazards according to their occurrence frequency,

(d) assessment of accident consequences,

(e) safety systems,

(f) known accident history.

8. Description of information on organisational systems used to carry on the industrial activity safely, namely—

(a) maintenance and inspection schedules,

(b) guidelines for the training of personnel,

(c) allocation and delegation of responsibility for plant safety,

(d) implementation of safety procedures.

9. Information on assessment of the consequences of major accidents, namely—

(a) assessment of the possible release of hazardous chemicals or of energy

(b) possible dispersion of released chemical

(c) assessment of the effects of the releases (size of the affected area, health effects, property damage).

10. Information on the mitigation of major accidents, namely—

(a) fire brigade

(b) alarm systems,

(c) emergency plan containing system of organisation used to fight the emergency, the alarm and the communication routes, guidelines for fighting the emergency, information about hazardous chemicals, examples of possible accident sequences,

(d) coordination with the District Emergency authority and its off-site emergency plan.

(e) notification of the nature and scope of the hazard in the event of an accident.

(f) antidotes in the event of a release of a hazardous chemical.

SCHEDULE 9

(*See* Rule 17)

SAFETY DATA SHEET

1. CHEMICAL IDENTITY

Chemical Name		Chemical Classification	
Synonyms		Trade Name	
Formula		C.A.S. No.	U.N. No. :
Regulated Identification	Shipping Name Codes/Label		Hazchem No. :
	Hazardous Waste I.D. No. :		

Hazardous Ingredients	C.A.S. No.	Hazardous Ingredients	C.A.S. No. :
1.		3.	
2.		4.	

2. PHYSICAL AND CHEMICAL DATA

Boiling Range/Point °C		Physical State	Appearance
Melting/Freezing Point °C		Vapour Pressure @ 35°C mm Hg	Odour
Vapour Density (Air = 1)		Solubility in water @ 30 °C	Others
Specific Gravity Water = 1		pH	

3. FIRE AND EXPLOSION HAZARD DATA

Flammability Yes/No	LEL	%	Flash Point °C	Autoignition Temperature	°C
TDG Flammability	UEL	%	Flash Point °C		
Explosion Sensitivity to Impact			Explosion Sensitivity to Static Electricity	Hazdous Combustion Products	
Hazardous Polymerisation					
Combustible Liquid	Explosive Material		Corrosive Material		

Flammable Material	Oxidiser	Others
Pyrophoric Material	Organic Peroxide	

4. REACTIVITY DATA

Chemical Stability	
Incompatibility with other Material	
Reactivity	
Hazardous Reaction Products	

5. HEALTH HAZARD DATA

Routes of Entry	
Effects of Exposure/Symptoms	
Emergency Treatment	

TLV (ACGIH)	ppm	mg/m³	STEL	ppm	mg/m³
Permissible Exposure Limit LD_{50}	ppm	mg/m³	Odour Threshold ppm LD_{50}		mg/m³
NFPA Hazard Signals	Health	Flammability	Stability	Special	

6. PREVENTIVE MEASURES

Personnel Protective Equipment	
Handling and Storage Precautions	

7. EMERGENCY AND FIRST AID MEASURE

FIRE	FIRE EXTINGUISHING Media

FIRE	Special Procedures
	Unusal Hazards
EXPOSURE	First Aid Measures
	Antidotes/Dosages
SPILLS	Steps to be taken
	Waste Disposal Method

8. ADDITIONAL INFORMATION/REFERENCES

9. MANUFACTURER/SUPPLIERS DATA

Name of Firm Mailing Address Telephone/Telex Nos. Telegraphic Address	Contact Person in Emergency
	Local Bodies involved
	Standard Packing
	Trenkcard Details/Ref
	Other

10. DISCLAIMER

Information contained in this material data sheet is believed to be reliable but no representation, guarantee or warranties of any kind are made as to its accuracy, suitability for a particular application or results to be obtained from them. It is upto the manufacturer/seller to ensure that the information contained in the material safety data sheet is relevant to the product manufactured/handled or sold by him as the case may be. The Government makes no warranties expressed or implied in respect of the adequacy of this document for any particular purpose.

SCHEDULE 10

[*See* Rule 18(5)]

(Format for maintaining records of hazardous chemicals imported)

1. Name and address of the importer :
2. Date and reference number of issuance of permission to import hazardous chemicals :

3. Description of hazardous chemicals :
   (a) Physical form :
   (b) Chemical form :
   (c) Total volume and weight
   (in kilogrammes/tonnes)
4. description of purpose of import :
5. Description of storage of hazardous chemicals:
   (a) Date :
   (b) Method of storage :

[17(1)/87-PL/HSMD]
Dr. G. SUNDARAM, Jt. Secy.

Printed by the Manager, Govt. of India Press, Ring Road, New Delhi-110064
and published by the Controller of Publications, Delhi-110054, 1989

Annexure-14

Indian Standard

LIFTS FOR THE TRANSPORT OF PERSONS AND GOODS PART 11: SAFETY NORMS FOR EXISTING LIFTS RISK ASSESSMENT AND RISK REDUCTION

मौजूदा लिफ्टों के सुरक्षा मानदंड — जोखिम मूल्यांकन और जोखिम में घटाव

Lift and Escalators Sectional Committee, ETD 25

FOREWORD

This Indian Standard was adopted by Bureau of Indian Standards, after the draft finalized by the Lift and Escalators Sectional Committee had been approved by the Electrotechnical Division Council.

Lakhs of lifts are in use today in India and almost 50 percent were installed more than 20 to 30 years ago. Existing lifts were installed to the safety level appropriate at that time. This safety level is less than today's state-of-the art safety due to new technologies being used in latest lifts. The lower level of safety means there is potential for accidents to take place.

The objective of this standard is to provide requirements for improving safety of existing Passenger and Goods cum Passenger Lifts. This revision was made to IS 17491 to align this standard with IS 17900 (Part 1 & 2) requirements.

The Part 11 of this IS 17900 series of standards supersedes IS 17491: 2020

Furthermore, the life cycle of a lift is longer than most other transportation systems and building equipment, which, therefore, means that lift design, performance and safety can fall behind modern technologies. If existing lifts are not upgraded to today's state-of-the art safety, the number of injuries will only increase (especially in buildings which can be accessed by the general public).

Thus, this standard helps to identify the risk situations in earlier built lifts having lower level of safety and proposes remedies to enhance their safety level to mitigate the risk. It also suggests priority for work on various identified risks considering the severity and the frequency of occurrence.

This standard can be used as a guideline for:

a) Programme of implementation in a reasonable and practicable way may be determined based on the level of risk (for example, extreme, high, medium, low) and economic considerations (*see* Annex A);

b) owners to follow their responsibilities according to existing regulations;

c) maintenance companies and/or inspection bodies to inform the owners on the safety level of their installations; and

d) owners to upgrade the existing lifts on a voluntary basis in accordance with (c) if no regulations exist. In making an audit of an existing lift installation, Annex A can be used to identify the hazards and corrective actions in this standard. However, where a hazardous situation is identified which is not covered in this standard, a separate risk assessment should be made. This risk assessment should be based on ISO 14798 : 2009 Lifts (elevators), escalators and moving walks — Risk assessment and reduction methodology.

The composition of the Committee, responsible for the formulation of this standard is given at Annex B.

For the purpose of deciding whether a particular requirement of this standard is complied with the final value, observed or calculated, expressing the result of a test or analysis shall be rounded off in accordance with IS 2: 2022 'Rules for rounding off numerical values (revised)'. The number of significant places retained in the rounded off value should be the same as that of the specified value in this standard.

Indian Standard

SAFETY NORMS FOR EXISTING LIFTS
RISK ASSESSMENT AND RISK REDUCTION

1. SCOPE

1.1 This standard gives rules for improving the safety of existing lifts with the aim of reaching an equivalent level of safety to that of a newly installed lift by the application of today's state-of-the-art safety norms.

This standard applies for permanently installed electric lifts with traction and hydraulic lifts (where applicable), serving defined landing levels, having a car designed for the transportation of persons or persons and goods and moving between guide rails inclined not more than 15° to the vertical.

NOTE — Due to situations such as the building design, etc., it may not be possible in all cases to reach today's state-of-the-art safety.

1.2 This standard includes the improvement of safety of existing passenger and goods passenger lifts for:

a) Users;

b) Maintenance and inspection personnel;

c) Persons outside the well, machine room and the pulley room (but in their immediate vicinity); and

d) Any authorized persons.

1.3 This standard is not applicable to:

a) lifts with drive systems others than those defined in IS17900, IS 15259, IS 15330, IS 17386 and any other relevant Indian Standard introduced from time-to-time.
b) lifting appliances such as paternosters, mine lifts, theatre lifts, appliances with automatic caging, skips, lifts and hoists for building and public works sites, ships' hoists, platforms for exploration or drilling at sea, construction and maintenance appliances;
c) installations where the inclination of the guide rails to the vertical exceeds 15°;
d) safety during transport, installation, repairs and dismantling of lifts; and
e) Firefighting operation.

2. REFERENCES

The standard listed below contain provisions which,

Through reference in this text, constitute provisions of this standard. At the time of publication, the editions indicated were valid. All standards are subject to revision, and parties to agreements based on this standard are encouraged to investigate the possibility of applying the most recent editions of these standards.

IS No.	*Title*
IS17900 (Part1) 2022 :	Lifts for the Transport of Persons and Goods : Part 1 Safety Rules
IS17900 (Part2) 2022 :	Design Rules, Calculations, Examinations and Tests of Lift Components
SP 7 : 2016	National Building Code of India (NBC): Part 8 Building services, Section 5 Installation of lifts, escalators and moving walks, 5A Lifts — Annex C
15259 : 2002	Installation and maintenance of home lifts — Code of practice
15330 : 2020	Requirements of lifts for persons with disabilities (*first revision*)
17386 : 2020	Electric traction lifts — Replacement of existing passenger and goods passenger lifts in existing building

3 TERMS AND DEFINITIONS

For the purpose of this Standard, the terms and definitions given in relevant Indian Standards on lifts shall apply. Terms and definitions specifically needed for this Indian Standard are added below.

3.1 Authorized Person — A person authorized by appropriate authority for carrying out one or more of lift related functions, such as inspection, testing, maintenance, rescue and who may carry out the function(s) with permission from the owner of the lift.

3.2 Existing Lift — Lift which is in service at the disposal of its owner.

3.3 Levelling Accuracy — Maximum vertical distance between car sill and landing sill during loading or unloading of the lift.

3.4 Stopping Accuracy — Maximum vertical distance between car sill and landing sill at the moment when a car is stopped by the control system at its destination floor and the doors reach their fully open position.

3.5 Owner of the Installation — Natural or legal person who has the power of disposal of the installation and takes the responsibility for its operation and use.

4 LIST OF SIGNIFICANT HAZARDS

This clause contains all the significant hazards, hazardous situations and events, as far as they are dealt with in this standard, identified by risk assessments as significant for existing lifts and which require action to eliminate or reduce the risk.

Significant hazards not dealt with by this standard include the following**:**

a) Fire in well, machine room and pulley room;

b) Environmental conditions including, for example, earthquake and flooding;

c) Electromagnetic compatibility; and

d) Shearing due to sharp edges.

5 SAFETY REQUIREMENTS AND/OR PROTECTIVE MEASURES

5.1 General

The following requirements and/or protective measures shall not be considered as the only possible solution. Alternatives are permitted, provided they lead to an equivalent safety level.

A risk assessment shall be made on a case by case basis for safety items not covered in this standard.

Where the requirements of this standard cannot be met and a residual risk remains, or cannot be avoided, then appropriate procedures such as signs, instructions and training shall be given.

For specific requirements such as accessibility, requirements against vandalism and behaviour of lifts in the event of fire, the conditions in the building shall be checked to see what is practical to be applied for lifts.

If a lift has been upgraded by one of the measures described in this standard, the consequences to other parts of the lift have to be considered.

5.2 Risk: Presence of Harmful Materials: Priority Level: High

Harmful materials like asbestos in brake linings, contactor shields, cladding of the well, landing doors, cladding of the machine room, etc., shall be replaced by Non-harmful materials which ensure the same performance level.

5.3 Accessibility Requirements

5.3.1 *Risk: No or Limited Accessibility for Persons with Disabilities: Priority Level: Medium*

Where existing lifts are intended to be used also by persons with disabilities, the requirements of IS 15330 shall be considered. The items considered are subject to a risk assessment on a case by case basis

5.3.2 *Risk: Drive System with Bad Stopping/Levelling Accuracy: Priority Level: High*

Of particular importance, the stopping and levelling accuracy shall comply with **5.12.1.1.4** of IS 17900 (Part1): 2022, which means:

a) the stopping accuracy of the lift shall be ±10 mm; and
b) the levelling accuracy of ±20 mm shall be maintained.
NOTE — It is recommended to apply the above to all lifts by retrofitting V3F drive to single speed lifts and two speed lifts.

5.4 Risk: No or Inadequate Vandal Resistance: Priority Level: Medium

Where the lift is installed in an environment where it is subjected to vandalism, the special requirements,
if available, shall be considered. The items to be considered are subject to a risk assessment on a case by case basis.

5.4.1 *Risk: No or Inadequate Control Functions in Case of Fire: Priority Level: Medium*

When the fire security strategies ask for a recall control, then the requirements given sin 5.12.5 of IS 17900 (Part1): 2022 shall be considered. The items to be considered are subject to a risk assessment on a case by case basis.

5.4.2 *Risk: Inadequate fire protection requirement in building: Priority Level: High*

Provide building protection according to **5.12.5** of IS 17900 (Part1): 2022

5.4.3 *Risk: No Or Inadequate Earthquake Resistance: Earthquake resistance if at least the building is earthquake resistant. Priority Level: Low: Zone II/III & Medium: Zone IV/V*

Refer **9.5** of NBC 2016 - Part 8-Sec 5A, if at least the building is earthquake resistant

5.5 Well

5.5.1 *Risk: Well Enclosures with Perforate Walls: Priority Level: High*

Where wire grill construction is used, the mesh should comply with **5.2.5.2** of IS 17900 (Part1): 2022.

a) Where wire grill or similar construction is used, the mesh or opening shall be such that the opening between the bars shall reject the ball of 32 mm in diameter and the lift well enclosure shall be of sufficient strength to resist accidental impact by users of the staircase or adjoining floors.

b) Where the clearance between the inside of an open type lift well enclosure and any moving or movable part of the lift equipment of apparatus is less than 50 mm, the opening in the enclosure shall be further protected by netting of square mesh of aperture not greater than 12 mm and of wire not smaller than 1 mm dia.

c) A protective imperforate rigid screen shall be provided around the landing door locking devices in order to prevent any manipulation of the locking devices by means of a rigid rod 0.30 m long.

NOTE — Preservation of historical buildings may require retention of an existing perforate enclosure.

5.5.2 *Risk: Partially Enclosed Well with too low Enclosure: Priority Level: High*

The dimensions of the partial enclosure shall be in accordance with **5.2.5** of IS 17900 (Part1): 2022**.**

5.5.3 *Risk: Inadequate Locking Devices on Access Doors to well and pit: Priority Level: High*

Locking devices and their electrical safety devices of any such doors shall be such, that on opening any door, the lift should not move.

5.5.4 *Risk: Inadequate Vertical Surface below Landing Door Sills: Priority Level: High*

Below each landing doorsill, the wall of the well shall be in accordance with **5.2.5** of IS 17900 (Part1) : 2022.

5.5.5 *Risk: Counterweight without Safety Gear in case of Accessible Spaces below Well : Priority Level: Low*

If accessible spaces do exist below the car, the counterweight, or the balancing weight; the counterweight / Balancing weight shall be provided with a safety gear as per **5.2.5.4** of IS 17900 (Part1) : 2022.

5.5.6 *Risk: No or Inadequate Partition for Counterweight: Priority Level: Low*

The travelling area of the counterweight shall be protected by an adequate screen in the pit as per **5.2.5.5.1** of IS 17900 (Part1): 2022.

5.5.7 *Risk: No or inadequate inspection control station in the pit: Priority Level: Low*
Provide inspection control station in the pit as per **5.2.1.5.1 b)** of IS 17900 (Part1): 2022.

5.5.8 *Risk: Too large distance between leading edges of car and landing doors: Priority Level: High*
Persons shall be prevented from entering between the car door and landing door in accordance with **5.3.4.2** of IS 17900 (Part1) : 2022

5.6 Screens

5.6.1 *Risk: No or Inadequate Pit Screen for Several Lifts in the Same Well: Priority Level: High*

Where there are adjacent lifts in a common well, the installation shall have a partition in the pit in accordance with **5.2.5.5.2** of IS 17900 (Part1) : 2022.

5.6.2 *Risk: No or Inadequate Partition for Several Lifts in the Same Well: Priority Level: High*

Where the well contains several lifts, a partition for the full height of the well shall be fitted in accordance with **5.2.5.5.2** of IS 17900 (Part1) : 2022.

5.7 Risk: Insufficient Safety Spaces in Headroom and Pit: Priority Level: High

Where top and/or pit clearances are found not to be in accordance **5.2.5.7 & 5.2.5.8** of IS 17900 (Part1) : 2022, the relevant requirements as per IS 17386 shall be followed.

5.8 Risk: No or Inadequate Stopping Devices in the Pit or in the Pulley Room: Priority Level: High

The pit and pulley room shall have appropriate stopping devices in accordance with **5.12.1.11** of IS 17900 (Part1) : 2022

5.9 Risk: No or Inadequate Lighting of the Well: Priority Level: High

The well shall have adequate lighting for safety of maintenance personnel when working on lift car top or in the lift lit. Where it is not adequate, it shall be fitted in accordance with **5.2.1.4** of IS 17900 (Part1) : 2022.

5.10 Machine and Pulley Rooms

5.10.1 *Risk: No or Unsafe Means of Access to Machine and Pulley Room: Priority Level: High*

A site evaluation of the hazardous situations shall be carried out to bring the access to the machine and pulley room to a safety level reflected by **5.2** of IS 17900 (Part1): 2022.

5.10.2 *Risk: Slippery Floor in Machine or Pulley Room: Priority Level: Low*

The floors of machine rooms and pulley rooms shall be non-slippery in accordance with **5.2** of IS 17900 (Part1) : 2022.

5.10.3 *Risk: Insufficient Clearances in Machine Room: Priority Level: Medium*

The machine room shall be checked so that the horizontal clearances are in accordance with **5.2.6** of IS 17900 (Part1) : 2022.
Where this is found not to be the case, protection from the moving equipment shall be provided, where practical.

5.10.4 *Risk : No or Inadequate Protection on Different Levels in Machine: Priority Level: High*

A site evaluation of the hazardous situations shall be carried out to ensure the levels and recesses in the machine room are to an acceptable safety level.

5.10.5 *Risk: Inadequate Lighting in Machine or Pulley Room: Priority Level: High*

The lighting in the machine and pulley room shall be adequate. Where it is not adequate, it shall be fitted in accordance with **5.2.1.4** of IS 17900 (Part1) : 2022.

5.10.6 *Risk: Inadequate Means of Handling Equipment: Priority Level: Medium*

The existing metal supports or hooks for the handling equipment in the machine room or well shall be checked that they are safe for use, suitably positioned and marked with the safe working load.

5.10.7 *Risk: No or inadequate stopping device at the machine in the machinery space: Priority Level: Low*

Provide devices according to **5.12.1.11.1 e)** of IS 17900 (Part1) : 2022.

5.10.8 *Risk: Inadequate machine brake (only one brake set): Priority Level: High*

Provide brakes according to **5.9.2.2.2 of** IS 17900 (Part1) : 2022.

5.11 Landing Doors and Car Doors

5.11.1 *Risk: Perforate Landing Doors and Car Doors: Priority Level : High*

Landing and car doors shall be imperforate in accordance with **5.3** of IS 17900 (Part1) : 2022.

5.11.2 *Risk: Inadequate Design of Landing Door Fixings: Priority Level : High*

Each landing door fixing (for example, fixing screws, bottom door guides, top door rollers, etc.) shall resist the forces and derailment as defined in **5.3.5.3** of IS 17900 (Part1) : 2022 to avoid the door panel falling into the well.

5.11.3 *Risk: Inadequate Glass in Doors: Priority Level: High*

Landing and car doors which contain glass shall be checked to see that the glass fitted is in accordance with

5.3.5.3 of IS 17900 (Part1) : 2022

5.11.4 *Risk: No or Inadequate Lighting on Landing Doors: Priority Level: Medium*

The lighting of the landings in the vicinity of the landing doors shall be in accordance with **5.3.7** of IS 17900 (Part1) : 2022.

5.11.5 *Risk: No or Inadequate Protective Devices on Power Operated Doors: Priority Level: High*

All lifts shall be provided with door protective devices in accordance with **5.3.6.2** of IS 17900 (Part1) : 2022.

Where the existing lifts are intended to be used also by persons with disabilities, the requirements of **4.1.3** of IS 15330 shall be met.

5.11.6 *Risk: Unsafe Locking Device of Landing Door: Priority Level: High*

All landing door locking devices shall have an equivalent or better safety level to **5.3.9.1** of IS 17900 (Part1) : 2022. Where they have not, they shall be replaced with locking devices in accordance with **5.3.8 to 5.3.15** of IS 17900 (Part1) : 2022.

Landing door locking devices shall not be accessible from the outside of the well (for example, reaching through a mesh well) by unauthorized persons to prevent deliberate misuse.

5.11.7 *Risk: Unlocking of Landing Door without a Special Tool: Priority Level : High*

Any emergency unlocking of a landing door shall only be possible by the use of a special device (for example, triangular key).

5.11.8 *Risk: No Automatic Closing Device on Sliding Doors: Priority Level: High*

Horizontal sliding landing doors which can be driven by the car doors shall have an automatic closing device.

5.11.9 *Risk: Inadequate Link between Panels of Landing Doors: Priority Level: High*

Sliding doors with multiple panels shall comply with **5.3.11** of IS 17900 (Part1) : 2022.

5.11.10 *Risk: Inadequate Fire Resistance of Landing Doors: Priority Level: Medium*

The landing doors shall conform with the fire rating as required by **5.12.5.1** of IS 17900 (Part1) : 2022.

5.11.11 *Risk: Car Door Moving with Open Landing Door: Hinged Landing Doors in Combination with Power Operated Horizontally Sliding Car Doors: Priority Level: Medium*

The car door shall only operate when the landing door has been closed.

5.11.12 *Risk: No car door restrictor where the landing door locking device is accessible when the car door is opened outside of the door zone: Priority Level: Medium*

a) Provide car door restrictor according to **5.3.15.2** of IS 17900 (Part1) : 2022, or

b) provide a car door locking device according to **5.3.9.2** of IS 17900 (Part1) : 2022.

5.11.13 *Risk: No or inadequate protective device (150 N) for re-opening of power operated doors other than sliding doors: Priority Level: High*

Provide devices according to **5.3.6.2.2.1 c) and d)** of IS 17900 (Part1) : 2022.

5.11.14 *Risk: Inadequate strength of car doors: Priority Level: Medium*

Provide car doors according to **5.3.5.3** of IS 17900 (Part1) : 2022.

5.12 Car and Counterweight

5.12.1 *Risk: Large Car Area in Relation to Rated Load: Priority Level: Low*

The car floor area shall be in accordance with **5.4.2** of IS 17900 (Part1) : 2022.
Where this is not the case, appropriate measures shall be taken, for example:

a) Reduce the available car floor area, or

b) Restrict the use to instructed users, or

c) Verify the intended use of the lift.

5.12.2 *Risk: Inadequate length of car apron: Avoidance of the risk of people falling into the well (car apron): Priority Level: Medium*

The car shall have an apron in accordance with **5.4.5** of IS 17900 (Part1) : 2022.

5.12.3 *Risk: Unsafe Locking of Car Roof Trap Door: Priority Level: Medium*

Emergency trap door in the car roof, if any, shall be interlocked with an electric contact such that the lift will not move if the trap door is open.

5.12.4 *Risk : Insufficient Strength of Car Roof: Priority Level : Low*

The car roof shall be solid and strong enough to support weight of 2 persons.

5.12.5 *Risk: No or Inadequate Balustrade on Car : Priority Level: High*

The car roof shall be checked to ensure that the free distance in the horizontal plane beyond and perpendicular to its outer edge does not exceed 0.30 m. If this is not the case, then one of the following provisions shall be taken:

a) The car roof shall be extended so that the free distance is less than 0.30 m;

b) A balustrade shall be fitted on the car roof in accordance with **5.4.7.4** of IS 17900 (Part1) : 2022 and

c) A full height partition shall be installed so that the free distance is less than 0.30 m.

5.12.6 *Risk: Insufficient Ventilation in Car: Priority Level: Medium*

The car ventilation shall be according to **5.4.9** of IS 17900 (Part1) : 2022.

5.12.7 *Risk: Inadequate Lighting in Car: Priority Level: Medium*

The car shall have permanently installed electric lighting. The light intensity shall be at least 50 lux at the floor level.

5.12.8 *Risk : No or Inadequate Emergency Lighting in Car: Priority Level: Medium*

Emergency lighting in accordance with **5.4.10.4** of IS 17900 (Part1) : 2022

5.12.9 *Risk : No emergency lighting on the car roof: Priority Level: Low*

Provide emergency lighting on the car roof according to **5.4.10.4** of IS 17900 (Part1) : 2022

5.13 Suspension, Compensation and Over Speed Protection

5.13.1 *Risk: No or Inadequate Protection Means on Sheaves, Pulleys or Sprockets against Introduction of Objects, Bodily Injury, Ropes leaving Pulley Grooves: Priority Level: Medium*

Traction sheaves, pulleys and sprockets shall be protected to avoid:

a) Bodily injury,

b) Ropes leaving pulleys, and

c) Introduction of objects between ropes and pulleys.

5.13.2 *Risk: No or Inadequate Safety Gear and/ or Over Speed Governor on Electric Lifts: Priority Level: High*

All electric lifts shall have a safety gear actuated by an over speed governor.

The total system including safety gear and over speed governor shall be checked for compatibility and a test be carried out to ensure that the system functions correctly. If not, adjust the system (without interfering with the safety component), or if adjustment is not possible, fit a safety gear actuated by a compatible over speed governor in accordance with **5.6.2** of IS 17900 (Part1) : 2022.

5.13.3 *Risk: No Protection Means against Ascending Car Over Speed on Traction Drive Lifts with Counterweight: Priority Level: Medium*

Electric lifts shall meet the following requirements:

a) Traction lifts with counterweight shall be provided with an overspeed governor which will open in up direction as per **5.6.6** of IS 17900 (Part1) : 2022

b) Machines shall be fitted with a double acting brake as defined in **5.9.2** of IS 17900 (Part1) : 2022.

5.14 Risk: No or Inadequate Buffers: Priority Level: High

Lifts shall be provided with adequate buffers or alternative means. Where this is not the case, they shall be provided with buffers in accordance with **5.8** of IS 17900 (Part1) : 2022

5.15 Risk: No or Inadequate Final Limit Switches: Priority Level: Medium

Lifts shall be provided with final limit switches according to **5.12.2** of IS 17900 (Part1) : 2022.

5.16 Distance Between Car Door and Landing Door

5.16.1 *Risk: Large Gap between Car and Wall Facing the Car Entrance: Priority Level: High*

The horizontal distance between the inner surface of the well and the car sill shall be as per **5.2.5.3** of IS 17900 (Part1) : 2022.

5.16.2 *Risk: Excessive Distance between Car Door and Landing Door: Priority Level: High*

Persons shall be prevented from being present between closed car and landing doors or entering between the open car and landing doors. This is fulfilled when the distances comply with **5.3.4** of IS 17900 (Part1) : 2022.

5.17 Risk: No Redundancy in the Brake of the Lift Machine: Priority Level: High

Electro-mechanical brake (electric lifts) shall be provided. The electro-mechanical brake shall comply with **5.9.2.2** of IS 17900 (Part1) : 2022.

5.18 Risk: No Independent Starting Contactors : Priority Level: High

There shall be a stopping means as defined in **5.10.3** of IS 17900 (Part1) : 2022.

5.19 Risk: No Lockable Main Switch: Priority Level: Medium

A lockable main switch as defined in **5.10.5** of IS 17900 (Part1) : 2022 shall be available in the machine room for every lift.

5.20 Protection against Electric Faults, Controls, Priorities

5.20.1 *Risk: No Protection against Phase Reversal: Priority Level: High*

The installation shall be checked to ensure that the phase shall not be on its own the cause of a dangerous malfunction of the lift.

5.20.2 *Risk: No or Inadequate Inspection Control Station and Stopping Device on Car Roof: Priority Level: High*

Each car roof shall be provided with an inspection control station in accordance with **5.4.8** of IS 17900 (Part1) : 2022.

5.20.3 *Risk: No or Inadequate Alarm Device : Priority Level: High*

An emergency alarm device allowing two-way voice communication shall be fitted in accordance with **5.12.3** of IS 17900 (Part1) : 2022.

5.20.4 *Risk: No or Inadequate Communication System between Machine Room/Lobby and Car (Travel Height greater than 30 m): Priority Level: Medium*

a) Where there is no direct means of audible communication between the car and the machine room, an intercom system, or similar device, shall be fitted.

b) Where there is no direct means of audible communication between the car and the Lobby/ Security, an intercom system or similar device, shall be fitted.

5.20.5 *Risk: No or Inadequate Load Control on Car: Priority Level: Medium*

To avoid the risk of the car starting if overloaded, a load control shall be fitted in accordance with **5.12.1.2** of IS 17900 (Part1) : 2022.

5.20.6 *Risk: No earth fault protection in circuits with electric safety devices or in circuits controlling the brake or the down valve: Priority Level: Medium*

Provide earth fault protection according to
5.11.1.4 of IS 17900 (Part1) : 2022.

5.21 Risk: Missing Notices, Markings and Operating Instructions: Priority Level: Medium

The installation shall be provided with notices, markings and operating instructions as defined in **5.1.2 and 5.2.4** of IS 17900 (Part1) : 2022.

5.22 Risk: No or Inadequate Automatic Emergency Rescue Operation: Priority Level: High

The installation shall be provided with Battery operated Automatic Rescue Device (ARD) in accordance with **5.12.3.3** of IS 17900 (Part1) : 2022

6 VERIFICATION OF SAFETY MEASURES AND/OR PROTECTIVE DEVICES

Before putting a lift back into service after modifications, it shall be subject to relevant examinations and tests.

Modifications made on a specific component may have implications on the safety or function of other associated
components. Therefore, the examinations and tests after modification shall not be limited only to those items modified but shall include the additional affected components and systems.

7 INFORMATION FOR USE

Relevant documentation shall be provided for those components which are changed and completed in accordance with **5** of this standard.

ANNEX A

(Foreword)

RISK PROFILE WITH PRIORITY LEVELS

Frequency	**Severity**			
	I	II	III	IV
	Priority			
A	Extreme	Extreme	High	Low
B	Extreme	High	High	Low
C	Extreme	High	Medium	
C-D	High	High	Medium	
D	High	Medium	Low	
D-E	Medium	Low		
E	Low	Low		
F				

Frequency: Hazard cause level

A Frequent
B Probable
C Occasional
D Remote
E Improbable
F Impossible

Severity: Hazard effect category

I — Catastrophic
II — Critical
III — Marginal
IV — Negligible

Priority Level (Suitable time-frame to be defined for initiating action during implementation, *see* example in note below) :

Extreme : Immediate action is to be taken. Lift has to be stopped.
High : Short Term action is to be initiated.
Medium : Medium Term action is to be initiated.
Low : Long Term action is to be initiated.

NOTES

1 Programme of implementation in a reasonable and practicable way is to be determined based on the level of risk and economic considerations. For example, Priority 'Extreme' requires immediate action, 'Short term' Within 5 years, ‘Medium term’ within 10 years and so on.

2 Definitions for severity and frequency levels used above:

a) Severity:

i) Catastrophic — Which can lead to death, system loss, or severe environmental damage

ii) Critical — Which can lead to severe injury, severe occupational illness, or major system or environmental damage

iii) Marginal — Which can lead to minor injury, minor occupational illness, or minor system or damage

iv) Negligible — Which do not result in injury, occupational illness, or system or environmental damage

b) Frequency:

i) Frequent — Likely to occur repeatedly

ii) Probable — Likely to occur several times

iii) Occasional — Likely to occur at least once

iv) Remote — Unlikely, but may possibly occur

v) Improbable — Very unlikely to occur

vi) Impossible — Probability tends to zero

FORM- 15 : Details of Fuel for Computation of Energy Charges

Name of the Petitioner: NTPC Limited
Name of the Generating Station RSTPS Stage-I&II

S. No.	Month	Unit	Apr-23			
			Domestic Coal (Other Sources)	Domestic Coal (NTPC Mines)	Imported	Biomass
			M1149100657	M1149100620	M1149100666	M1149102501N
A)	**OPENING QUANTITY**					
1	Opening Quantity of Coal	(MT)	396845.27	0.00	0.00	0.00
2	Value of Stock	(Rs.)	1929302013.00	0.00	0.00	0.00
B)	**QUANTITY**					
3	Quantity of Coal supplied by Coal Company	(MT)	888819.86	0.00	0.00	0.00
4	Adjustment (+/-) in quantity supplied made by Coal Company	(MT)	0.00	0.00	0.00	0.00
5	Coal supplied by Coal Company (3+4)	(MT)	888819.86	0.00	0.00	0.00
6	Normative Transit & Handling Losses (For Coal based Projects)	(MT)	2996.08	0.00	0.00	0.00
7	Net Coal Supplied (5-6)	(MT)	885823.78	0.00	0.00	0.00
C)	**PRICE**					
8	Amount charged by the Coal Company	(Rs.)	4,108,446,575.00	0.00	0.00	0.00
9	Adjustment (+/-) in amount charged made by Coal Company	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
10	Handling, Sampling and such other similar charges	(Rs.)	15093401.62	0.00	0.00	0.00
11	Total amount Charged (8+9+10)	(Rs.)	4123539976.62	0.00	0.00	0.00
D)	**TRANSPORATION**					
12	Transportation charges by rail/ship/road transport	(Rs.)	31,811,044.91	0.00	0.00	0.00
13	Adjustment (+/-) in amount charged made by Railways/Transport Company	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
14	Demurrage Charges, if any	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
15	Cost of diesel in transporting Coal through MGR system, if applicable	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
16	Total Transportation Charges (12+13+14+15)	(Rs.)	31811044.91	0.00	0.00	0.00
17	Total amount Charged for Coal supplied including Transportation (11+16)	(Rs.)	4155351021.53	0.00	0.00	0.00
E)	**TOTAL COST**					
18	Landed cost of Coal (2+17)/(1+7)	Rs./MT	**4743.744**	**0.000**	**0.000**	**0.000**
19	Blending Ratio (Domestic/Imported)		100.00%	0.00%	0.00%	0.000%
20	**Weighted average cost of Coal/ Lignite (Including Biomass)**	**Rs./MT**	**4743.74**			
20a	**Weighted average cost of Coal/ Lignite (Excluding Biomass)**		**4743.74**			
F)	**QUALITY (Stage - I, II, III, & IV)**					
21	GCV of Domestic Coal of the opening coal stock as per bill of Coal Company	(kCal/Kg)	4270	0	0	0
22	GCV of Domestic Coal supplied as per bill of Coal Company	(kCal/Kg)	4052	0	0	0
23	GCV of Imported Coal of the opening stock as per bill Coal Company	(kCal/Kg)				
24	GCV of Imported Coal supplied as per bill Coal Company	(kCal/Kg)				
25	**Weighted average GCV of coal as billed (Including Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**4120**			
25a	**Weighted average GCV of coal as billed (Excluding Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**4120**			
26	GCV of Domestic Coal of the opening stock as received at Station	(kCal/Kg)	3571	0	0	0
27	GCV of Domestic Coal / Bio Mass supplied as received at Station	(kCal/Kg)	3669	0	0	0
28	GCV of Imported Coal of opening stock as received at Station	(kCal/Kg)				
29	GCV of Imported Coal supplied as received at Station	(kCal/Kg)				
30	**Weighted average GCV of coal/ Lignite as received (Including Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**3639**			
30a	**Weighted average GCV of coal/ Lignite as received (Excluding Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**3639**			

Rakesh Kumar

Digitally signed by Rakesh Kumar
Date: 2024.05.24 16:02:42 +05'30'

As per our report of even date
For M/s Goyal Parul and Co.
Chartered Accountants
FRN: 016750N

Digitally signed by SANCHIT AGRAWAL
Date: 2024.08.23 13:05:32 +05'30'

FORM- 15 : Details of Fuel for Computation of Energy Charges

Name of the Petitioner: NTPC Limited
Name of the Generating Station RSTPS Stage-III

S. No.	Month	Unit	Apr-23			
			Domestic Coal (Other Sources)	Domestic Coal (NTPC Mines)	Imported	Biomass
			M1149100657	M1149100620	M1149100666	M1149102501N
A)	**OPENING QUANTITY**					
1	Opening Quantity of Coal	(MT)	396845.27	0.00	0.00	0.00
2	Value of Stock	(Rs.)	1929302013.00	0.00	0.00	0.00
B)	**QUANTITY**					
3	Quantity of Coal supplied by Coal Company	(MT)	888819.86	0.00	0.00	0.00
4	Adjustment (+/-) in quantity supplied made by Coal Company	(MT)	0.00	0.00	0.00	0.00
5	Coal supplied by Coal Company (3+4)	(MT)	888819.86	0.00	0.00	0.00
6	Normative Transit & Handling Losses (For Coal based Projects)	(MT)	2996.08	0.00	0.00	0.00
7	Net Coal Supplied (5-6)	(MT)	885823.78	0.00	0.00	0.00
C)	**PRICE**					
8	Amount charged by the Coal Company	(Rs.)	4,108,446,575.00	0.00	0.00	0.00
9	Adjustment (+/-) in amount charged made by Coal Company	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
10	Handling, Sampling and such other similar charges	(Rs.)	15093401.62	0.00	0.00	0.00
11	Total amount Charged (8+9+10)	(Rs.)	4123539976.62	0.00	0.00	0.00
D)	**TRANSPORATION**					
12	Transportation charges by rail/ship/road transport	(Rs.)	31,811,044.91	0.00	0.00	0.00
13	Adjustment (+/-) in amount charged made by Railways/Transport Company	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
14	Demurrage Charges, if any	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
15	Cost of diesel in transporting Coal through MGR system, if applicable	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
16	Total Transportation Charges (12+13+14+15)	(Rs.)	31811044.91	0.00	0.00	0.00
17	Total amount Charged for Coal supplied including Transportation (11+16)	(Rs.)	4155351021.53	0.00	0.00	0.00
E)	**TOTAL COST**					
18	Landed cost of Coal (2+17)/(1+7)	Rs./MT	**4743.744**	**0.000**	**0.000**	**0.000**
19	Blending Ratio (Domestic/Imported)		100.00%	0.00%	0.00%	0.000%
20	**Weighted average cost of Coal/ Lignite (Including Biomass)**	**Rs./MT**	**4743.74**			
20a	**Weighted average cost of Coal/ Lignite (Excluding Biomass)**		**4743.74**			
F)	**QUALITY (Stage - I, II, III, & IV)**					
21	GCV of Domestic Coal of the opening coal stock as per bill of Coal Company	(kCal/Kg)	4270	0	0	0
22	GCV of Domestic Coal supplied as per bill of Coal Company	(kCal/Kg)	4052	0	0	0
23	GCV of Imported Coal of the opening stock as per bill Coal Company	(kCal/Kg)				
24	GCV of Imported Coal supplied as per bill Coal Company	(kCal/Kg)				
25	**Weighted average GCV of coal as billed (Including Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**4120**			
25a	**Weighted average GCV of coal as billed (Excluding Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**4120**			
26	GCV of Domestic Coal of the opening stock as received at Station	(kCal/Kg)	3571	0	0	0
27	GCV of Domestic Coal / Bio Mass supplied as received at Station	(kCal/Kg)	3669	0	0	0
28	GCV of Imported Coal of opening stock as received at Station	(kCal/Kg)				
29	GCV of Imported Coal supplied as received at Station	(kCal/Kg)				
30	**Weighted average GCV of coal/ Lignite as received (Including Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**3639**			
30a	**Weighted average GCV of coal/ Lignite as received (Excluding Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**3639**			

Rakesh Kumar

Digitally signed by Rakesh Kumar
Date: 2024.05.24 16:02:59 +05'30'

As per our report of even date
For M/s Goyal Parul and Co.
Chartered Accountants
FRN: 016750N

Digitally signed by SANCHIT AGRAWAL
Date: 2024.08.23 13:06:10 +05'30'

FORM- 15 : Details of Fuel for Computation of Energy Charges

Name of the Petitioner: NTPC Limited
Name of the Generating Station RSTPS Stage-I&II

S. No.	Month	Unit	May-23			
			Domestic Coal (Other Sources)	Domestic Coal (NTPC Mines)	Imported	Biomass
			M1149100657	M1149100620	M1149100666	M1149102501N
A)	**OPENING QUANTITY**					
1	Opening Quantity of Coal	(MT)	236957.05	0.00	0.00	0.00
2	Value of Stock	(Rs.)	1124063008.80	0.00	0.00	0.00
B)	**QUANTITY**					
3	Quantity of Coal supplied by Coal Company	(MT)	981924.07	0.00	0.00	0.00
4	Adjustment (+/-) in quantity supplied made by Coal Company	(MT)	0.00	0.00	0.00	0.00
5	Coal supplied by Coal Company (3+4)	(MT)	981924.07	0.00	0.00	0.00
6	Normative Transit & Handling Losses (For Coal based Projects)	(MT)	3965.89	0.00	0.00	0.00
7	Net Coal Supplied (5-6)	(MT)	977958.18	0.00	0.00	0.00
C)	**PRICE**					
8	Amount charged by the Coal Company	(Rs.)	4,623,163,642.73	0.00	0.00	0.00
9	Adjustment (+/-) in amount charged made by Coal Company	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
10	Handling, Sampling and such other similar charges	(Rs.)	15590781.47	0.00	0.00	0.00
11	Total amount Charged (8+9+10)	(Rs.)	4638754424.20	0.00	0.00	0.00
D)	**TRANSPORATION**					
12	Transportation charges by rail/ship/road transport	(Rs.)	75,446,418.00	0.00	0.00	0.00
13	Adjustment (+/-) in amount charged made by Railways/Transport Company	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
14	Demurrage Charges, if any	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
15	Cost of diesel in transporting Coal through MGR system, if applicable	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
16	Total Transportation Charges (12+13+14+15)	(Rs.)	75446418.00	0.00	0.00	0.00
17	Total amount Charged for Coal supplied including Transportation (11+16)	(Rs.)	4714200842.20	0.00	0.00	0.00
E)	**TOTAL COST**					
18	Landed cost of Coal (2+17)/(1+7)	Rs./MT	**4805.491**	**0.000**	**0.000**	**0.000**
19	Blending Ratio (Domestic/Imported)		100.00%	0.00%	0.00%	0.000%
20	**Weighted average cost of Coal/ Lignite (Including Biomass)**	**Rs./MT**	**4805.49**			
20a	**Weighted average cost of Coal/ Lignite (Excluding Biomass)**		**4805.49**			
F)	**QUALITY (Stage - I, II, III, & IV)**					
21	GCV of Domestic Coal of the opening coal stock as per bill of Coal Company	(kCal/Kg)	4120	0	0	0
22	GCV of Domestic Coal supplied as per bill of Coal Company	(kCal/Kg)	4059	0	0	0
23	GCV of Imported Coal of the opening stock as per bill Coal Company	(kCal/Kg)				
24	GCV of Imported Coal supplied as per bill Coal Company	(kCal/Kg)				
25	**Weighted average GCV of coal as billed (Including Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**4071**			
25a	**Weighted average GCV of coal as billed (Excluding Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**4071**			
26	GCV of Domestic Coal of the opening stock as received at Station	(kCal/Kg)	3639	0	0	0
27	GCV of Domestic Coal / Bio Mass supplied as received at Station	(kCal/Kg)	3646	0	0	0
28	GCV of Imported Coal of opening stock as received at Station	(kCal/Kg)				
29	GCV of Imported Coal supplied as received at Station	(kCal/Kg)				
30	**Weighted average GCV of coal/ Lignite as received (Including Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**3645**			
30a	**Weighted average GCV of coal/ Lignite as received (Excluding Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**3645**			

Rakesh Kumar

Digitally signed by Rakesh Kumar
Date: 2024.05.24 16:03:12 +05'30'

As per our report of even date
For M/s Goyal Parul and Co.
Chartered Accountants
FRN: 016750N

Digitally signed by SANCHIT AGRAWAL
Date: 2024.08.23 13:06:42 +05'30'

FORM- 15 : Details of Fuel for Computation of Energy Charges

Name of the Petitioner: NTPC Limited
Name of the Generating Station RSTPS Stage-III

S. No.	Month	Unit	May-23			
			Domestic Coal (Other Sources)	Domestic Coal (NTPC Mines)	Imported	Biomass
			M1149100657	M1149100620	M1149100666	M1149102501N
A)	**OPENING QUANTITY**					
1	Opening Quantity of Coal	(MT)	236957.05	0.00	0.00	0.00
2	Value of Stock	(Rs.)	1124063008.80	0.00	0.00	0.00
B)	**QUANTITY**					
3	Quantity of Coal supplied by Coal Company	(MT)	981924.07	0.00	0.00	0.00
4	Adjustment (+/-) in quantity supplied made by Coal Company	(MT)	0.00	0.00	0.00	0.00
5	Coal supplied by Coal Company (3+4)	(MT)	981924.07	0.00	0.00	0.00
6	Normative Transit & Handling Losses (For Coal based Projects)	(MT)	3965.89	0.00	0.00	0.00
7	Net Coal Supplied (5-6)	(MT)	977958.18	0.00	0.00	0.00
C)	**PRICE**					
8	Amount charged by the Coal Company	(Rs.)	4,623,163,642.73	0.00	0.00	0.00
9	Adjustment (+/-) in amount charged made by Coal Company	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
10	Handling, Sampling and such other similar charges	(Rs.)	15590781.47	0.00	0.00	0.00
11	Total amount Charged (8+9+10)	(Rs.)	4638754424.20	0.00	0.00	0.00
D)	**TRANSPORATION**					
12	Transportation charges by rail/ship/road transport	(Rs.)	75,446,418.00	0.00	0.00	0.00
13	Adjustment (+/-) in amount charged made by Railways/Transport Company	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
14	Demurrage Charges, if any	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
15	Cost of diesel in transporting Coal through MGR system, if applicable	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
16	Total Transportation Charges (12+13+14+15)	(Rs.)	75446418.00	0.00	0.00	0.00
17	Total amount Charged for Coal supplied including Transportation (11+16)	(Rs.)	4714200842.20	0.00	0.00	0.00
E)	**TOTAL COST**					
18	Landed cost of Coal (2+17)/(1+7)	Rs./MT	**4805.491**	**0.000**	**0.000**	**0.000**
19	Blending Ratio (Domestic/Imported)		100.00%	0.00%	0.00%	0.000%
20	**Weighted average cost of Coal/ Lignite (Including Biomass)**	**Rs./MT**	**4805.49**			
20a	**Weighted average cost of Coal/ Lignite (Excluding Biomass)**		**4805.49**			
F)	**QUALITY (Stage - I, II, III, & IV)**					
21	GCV of Domestic Coal of the opening coal stock as per bill of Coal Company	(kCal/Kg)	4120	0	0	0
22	GCV of Domestic Coal supplied as per bill of Coal Company	(kCal/Kg)	4059	0	0	0
23	GCV of Imported Coal of the opening stock as per bill Coal Company	(kCal/Kg)				
24	GCV of Imported Coal supplied as per bill Coal Company	(kCal/Kg)				
25	**Weighted average GCV of coal as billed (Including Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**4071**			
25a	**Weighted average GCV of coal as billed (Excluding Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**4071**			
26	GCV of Domestic Coal of the opening stock as received at Station	(kCal/Kg)	3639	0	0	0
27	GCV of Domestic Coal / Bio Mass supplied as received at Station	(kCal/Kg)	3646	0	0	0
28	GCV of Imported Coal of opening stock as received at Station	(kCal/Kg)				
29	GCV of Imported Coal supplied as received at Station	(kCal/Kg)				
30	**Weighted average GCV of coal/ Lignite as received (Including Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**3645**			
30a	**Weighted average GCV of coal/ Lignite as received (Excluding Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**3645**			

Rakesh Kumar

Digitally signed by Rakesh Kumar
Date: 2024.05.24 16:03:27 +05'30'

As per our report of even date
For M/s Goyal Parul and Co.
Chartered Accountants
FRN: 016750N

Digitally signed by SANCHIT AGRAWAL
Date: 2024.08.23 13:07:13 +05'30'

FORM- 15 : Details of Fuel for Computation of Energy Charges

Name of the Petitioner: NTPC Limited
Name of the Generating Station RSTPS Stage-I&II

S. No.	Month	Unit	Jun-23			
			Domestic Coal (Other Sources)	Domestic Coal (NTPC Mines)	Imported	Biomass
			M1149100657	M1149100620	M1149100666	M1149102501N
A)	**OPENING QUANTITY**					
1	Opening Quantity of Coal	(MT)	294797.22	0.00	0.00	0.00
2	Value of Stock	(Rs.)	1416645083.06	0.00	0.00	0.00
B)	**QUANTITY**					
3	Quantity of Coal supplied by Coal Company	(MT)	886447.00	0.00	0.00	0.00
4	Adjustment (+/-) in quantity supplied made by Coal Company	(MT)	-888.41	0.00	0.00	0.00
5	Coal supplied by Coal Company (3+4)	(MT)	885558.59	0.00	0.00	0.00
6	Normative Transit & Handling Losses (For Coal based Projects)	(MT)	3140.48	0.00	0.00	0.00
7	Net Coal Supplied (5-6)	(MT)	882418.11	0.00	0.00	0.00
C)	**PRICE**					
8	Amount charged by the Coal Company	(Rs.)	4,519,919,131.00	0.00	0.00	0.00
9	Adjustment (+/-) in amount charged made by Coal Company	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
10	Handling, Sampling and such other similar charges	(Rs.)	-16728871.48	0.00	0.00	0.00
11	Total amount Charged (8+9+10)	(Rs.)	4503190259.52	0.00	0.00	0.00
D)	**TRANSPORATION**					
12	Transportation charges by rail/ship/road transport	(Rs.)	44,325,613.00	0.00	0.00	0.00
13	Adjustment (+/-) in amount charged made by Railways/Transport Company	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
14	Demurrage Charges, if any	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
15	Cost of diesel in transporting Coal through MGR system, if applicable	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
16	Total Transportation Charges (12+13+14+15)	(Rs.)	44325613.00	0.00	0.00	0.00
17	Total amount Charged for Coal supplied including Transportation (11+16)	(Rs.)	4547515872.52	0.00	0.00	0.00
E)	**TOTAL COST**					
18	Landed cost of Coal (2+17)/(1+7)	Rs./MT	**5066.330**	**0.000**	**0.000**	**0.000**
19	Blending Ratio (Domestic/Imported)		100.00%	0.00%	0.00%	0.000%
20	**Weighted average cost of Coal/ Lignite (Including Biomass)**	**Rs./MT**	**5066.33**			
20a	**Weighted average cost of Coal/ Lignite (Excluding Biomass)**		**5066.33**			
F)	**QUALITY (Stage - I, II, III, & IV)**					
21	GCV of Domestic Coal of the opening coal stock as per bill of Coal Company	(kCal/Kg)	4071	0	0	0
22	GCV of Domestic Coal supplied as per bill of Coal Company	(kCal/Kg)	4081	0	0	0
23	GCV of Imported Coal of the opening stock as per bill Coal Company	(kCal/Kg)				
24	GCV of Imported Coal supplied as per bill Coal Company	(kCal/Kg)				
25	**Weighted average GCV of coal as billed (Including Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**4079**			
25a	**Weighted average GCV of coal as billed (Excluding Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**4079**			
26	GCV of Domestic Coal of the opening stock as received at Station	(kCal/Kg)	3645	0	0	0
27	GCV of Domestic Coal / Bio Mass supplied as received at Station	(kCal/Kg)	3599	0	0	0
28	GCV of Imported Coal of opening stock as received at Station	(kCal/Kg)				
29	GCV of Imported Coal supplied as received at Station	(kCal/Kg)				
30	**Weighted average GCV of coal/ Lignite as received (Including Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**3611**			
30a	**Weighted average GCV of coal/ Lignite as received (Excluding Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**3611**			

Rakesh Kumar

Digitally signed by Rakesh Kumar
Date: 2024.05.24 16:03:42 +05'30'

As per our report of even date
For M/s Goyal Parul and Co.
Chartered Accountants
FRN: 016750N

Digitally signed by SANCHIT AGRAWAL
Date: 2024.08.23 13:07:50 +05'30'

FORM- 15 : Details of Fuel for Computation of Energy Charges

Name of the Petitioner: NTPC Limited
Name of the Generating Station RSTPS Stage-III

S. No.	Month	Unit	Jun-23			
			Domestic Coal (Other Sources)	Domestic Coal (NTPC Mines)	Imported	Biomass
			M1149100657	M1149100620	M1149100666	M1149102501N
A)	**OPENING QUANTITY**					
1	Opening Quantity of Coal	(MT)	294797.22	0.00	0.00	0.00
2	Value of Stock	(Rs.)	1416645083.06	0.00	0.00	0.00
B)	**QUANTITY**					
3	Quantity of Coal supplied by Coal Company	(MT)	886447.00	0.00	0.00	0.00
4	Adjustment (+/-) in quantity supplied made by Coal Company	(MT)	-888.41	0.00	0.00	0.00
5	Coal supplied by Coal Company (3+4)	(MT)	885558.59	0.00	0.00	0.00
6	Normative Transit & Handling Losses (For Coal based Projects)	(MT)	3140.48	0.00	0.00	0.00
7	Net Coal Supplied (5-6)	(MT)	882418.11	0.00	0.00	0.00
C)	**PRICE**					
8	Amount charged by the Coal Company	(Rs.)	4,519,919,131.00	0.00	0.00	0.00
9	Adjustment (+/-) in amount charged made by Coal Company	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
10	Handling, Sampling and such other similar charges	(Rs.)	-16728871.48	0.00	0.00	0.00
11	Total amount Charged (8+9+10)	(Rs.)	4503190259.52	0.00	0.00	0.00
D)	**TRANSPORATION**					
12	Transportation charges by rail/ship/road transport	(Rs.)	44,325,613.00	0.00	0.00	0.00
13	Adjustment (+/-) in amount charged made by Railways/Transport Company	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
14	Demurrage Charges, if any	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
15	Cost of diesel in transporting Coal through MGR system, if applicable	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
16	Total Transportation Charges (12+13+14+15)	(Rs.)	44325613.00	0.00	0.00	0.00
17	Total amount Charged for Coal supplied including Transportation (11+16)	(Rs.)	4547515872.52	0.00	0.00	0.00
E)	**TOTAL COST**					
18	Landed cost of Coal (2+17)/(1+7)	Rs./MT	**5066.330**	**0.000**	**0.000**	**0.000**
19	Blending Ratio (Domestic/Imported)		100.00%	0.00%	0.00%	0.000%
20	**Weighted average cost of Coal/ Lignite (Including Biomass)**	**Rs./MT**	**5066.33**			
20a	**Weighted average cost of Coal/ Lignite (Excluding Biomass)**		**5066.33**			
F)	**QUALITY (Stage - I, II, III, & IV)**					
21	GCV of Domestic Coal of the opening coal stock as per bill of Coal Company	(kCal/Kg)	3743	0	0	0
22	GCV of Domestic Coal supplied as per bill of Coal Company	(kCal/Kg)	4081	0	0	0
23	GCV of Imported Coal of the opening stock as per bill Coal Company	(kCal/Kg)				
24	GCV of Imported Coal supplied as per bill Coal Company	(kCal/Kg)				
25	**Weighted average GCV of coal as billed (Including Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**3997**			
25a	**Weighted average GCV of coal as billed (Excluding Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**3997**			
26	GCV of Domestic Coal of the opening stock as received at Station	(kCal/Kg)	3645	0	0	0
27	GCV of Domestic Coal / Bio Mass supplied as received at Station	(kCal/Kg)	3599	0	0	0
28	GCV of Imported Coal of opening stock as received at Station	(kCal/Kg)				
29	GCV of Imported Coal supplied as received at Station	(kCal/Kg)				
30	**Weighted average GCV of coal/ Lignite as received (Including Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**3611**			
30a	**Weighted average GCV of coal/ Lignite as received (Excluding Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**3611**			

Rakesh Kumar

Digitally signed by Rakesh Kumar
Date: 2024.05.24 16:03:57 +05'30'

As per our report of even date
For M/s Goyal Parul and Co.
Chartered Accountants
FRN: 016750N

Digitally signed by SANCHIT AGRAWAL
Date: 2024.08.23 13:08:19 +05'30'

FORM- 15 : Details of Fuel for Computation of Energy Charges

Name of the Petitioner: NTPC Limited
Name of the Generating Station RSTPS Stage-I&II

S. No.	Month	Unit	Jul-23			
			Domestic Coal (Other Sources)	Domestic Coal (NTPC Mines)	Imported	Biomass
			M1149100657	M1149100620	M1149100666	M1149102501N
A)	**OPENING QUANTITY**					
1	Opening Quantity of Coal	(MT)	377813.34	0.00	0.00	0.00
2	Value of Stock	(Rs.)	1914126620.92	0.00	0.00	0.00
B)	**QUANTITY**					
3	Quantity of Coal supplied by Coal Company	(MT)	718884.71	0.00	0.00	0.00
4	Adjustment (+/-) in quantity supplied made by Coal Company	(MT)	0.00	0.00	0.00	0.00
5	Coal supplied by Coal Company (3+4)	(MT)	718884.71	0.00	0.00	0.00
6	Normative Transit & Handling Losses (For Coal based Projects)	(MT)	2695.91	0.00	0.00	0.00
7	Net Coal Supplied (5-6)	(MT)	716188.80	0.00	0.00	0.00
C)	**PRICE**					
8	Amount charged by the Coal Company	(Rs.)	3,661,291,485.00	0.00	0.00	0.00
9	Adjustment (+/-) in amount charged made by Coal Company	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
10	Handling, Sampling and such other similar charges	(Rs.)	12907794.99	0.00	0.00	0.00
11	Total amount Charged (8+9+10)	(Rs.)	3674199279.99	0.00	0.00	0.00
D)	**TRANSPORATION**					
12	Transportation charges by rail/ship/road transport	(Rs.)	52,449,007.00	0.00	0.00	0.00
13	Adjustment (+/-) in amount charged made by Railways/Transport Company	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
14	Demurrage Charges, if any	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
15	Cost of diesel in transporting Coal through MGR system, if applicable	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
16	Total Transportation Charges (12+13+14+15)	(Rs.)	52449007.00	0.00	0.00	0.00
17	Total amount Charged for Coal supplied including Transportation (11+16)	(Rs.)	3726648286.99	0.00	0.00	0.00
E)	**TOTAL COST**					
18	Landed cost of Coal (2+17)/(1+7)	Rs./MT	**5156.091**	**0.000**	**0.000**	**0.000**
19	Blending Ratio (Domestic/Imported)		100.00%	0.00%	0.00%	0.000%
20	**Weighted average cost of Coal/ Lignite (Including Biomass)**	**Rs./MT**	**5156.09**			
20a	**Weighted average cost of Coal/ Lignite (Excluding Biomass)**		**5156.09**			
F)	**QUALITY (Stage - I, II, III, & IV)**					
21	GCV of Domestic Coal of the opening coal stock as per bill of Coal Company	(kCal/Kg)	4079	0	0	0
22	GCV of Domestic Coal supplied as per bill of Coal Company	(kCal/Kg)	4059	0	0	0
23	GCV of Imported Coal of the opening stock as per bill Coal Company	(kCal/Kg)				
24	GCV of Imported Coal supplied as per bill Coal Company	(kCal/Kg)				
25	**Weighted average GCV of coal as billed (Including Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**4066**			
25a	**Weighted average GCV of coal as billed (Excluding Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**4066**			
26	GCV of Domestic Coal of the opening stock as received at Station	(kCal/Kg)	3611	0	0	0
27	GCV of Domestic Coal / Bio Mass supplied as received at Station	(kCal/Kg)	3394	0	0	0
28	GCV of Imported Coal of opening stock as received at Station	(kCal/Kg)				
29	GCV of Imported Coal supplied as received at Station	(kCal/Kg)				
30	**Weighted average GCV of coal/ Lignite as received (Including Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**3469**			
30a	**Weighted average GCV of coal/ Lignite as received (Excluding Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**3469**			

Rakesh Kumar

Digitally signed by Rakesh Kumar
Date: 2024.05.24 16:04:23 +05'30'

As per our report of even date
For M/s Goyal Parul and Co.
Chartered Accountants
FRN: 016750N

Digitally signed by SANCHIT AGRAWAL
Date: 2024.08.23 13:08:50 +05'30'

FORM- 15 : Details of Fuel for Computation of Energy Charges

Name of the Petitioner: NTPC Limited
Name of the Generating Station RSTPS Stage-III

S. No.	Month	Unit	Jul-23			
			Domestic Coal (Other Sources)	Domestic Coal (NTPC Mines)	Imported	Biomass
			M1149100657	M1149100620	M1149100666	M1149102501N
A)	**OPENING QUANTITY**					
1	Opening Quantity of Coal	(MT)	377813.34	0.00	0.00	0.00
2	Value of Stock	(Rs.)	1914126620.92	0.00	0.00	0.00
B)	**QUANTITY**					
3	Quantity of Coal supplied by Coal Company	(MT)	718884.71	0.00	0.00	0.00
4	Adjustment (+/-) in quantity supplied made by Coal Company	(MT)	0.00	0.00	0.00	0.00
5	Coal supplied by Coal Company (3+4)	(MT)	718884.71	0.00	0.00	0.00
6	Normative Transit & Handling Losses (For Coal based Projects)	(MT)	2695.91	0.00	0.00	0.00
7	Net Coal Supplied (5-6)	(MT)	716188.80	0.00	0.00	0.00
C)	**PRICE**					
8	Amount charged by the Coal Company	(Rs.)	3,661,291,485.00	0.00	0.00	0.00
9	Adjustment (+/-) in amount charged made by Coal Company	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
10	Handling, Sampling and such other similar charges	(Rs.)	12907794.99	0.00	0.00	0.00
11	Total amount Charged (8+9+10)	(Rs.)	3674199279.99	0.00	0.00	0.00
D)	**TRANSPORATION**					
12	Transportation charges by rail/ship/road transport	(Rs.)	52,449,007.00	0.00	0.00	0.00
13	Adjustment (+/-) in amount charged made by Railways/Transport Company	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
14	Demurrage Charges, if any	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
15	Cost of diesel in transporting Coal through MGR system, if applicable	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
16	Total Transportation Charges (12+13+14+15)	(Rs.)	52449007.00	0.00	0.00	0.00
17	Total amount Charged for Coal supplied including Transportation (11+16)	(Rs.)	3726648286.99	0.00	0.00	0.00
E)	**TOTAL COST**					
18	Landed cost of Coal (2+17)/(1+7)	Rs./MT	**5156.091**	**0.000**	**0.000**	**0.000**
19	Blending Ratio (Domestic/Imported)		100.00%	0.00%	0.00%	0.000%
20	**Weighted average cost of Coal/ Lignite (Including Biomass)**	**Rs./MT**	**5156.09**			
20a	**Weighted average cost of Coal/ Lignite (Excluding Biomass)**		**5156.09**			
F)	**QUALITY (Stage - I, II, III, & IV)**					
21	GCV of Domestic Coal of the opening coal stock as per bill of Coal Company	(kCal/Kg)	4079	0	0	0
22	GCV of Domestic Coal supplied as per bill of Coal Company	(kCal/Kg)	4059	0	0	0
23	GCV of Imported Coal of the opening stock as per bill Coal Company	(kCal/Kg)				
24	GCV of Imported Coal supplied as per bill Coal Company	(kCal/Kg)				
25	**Weighted average GCV of coal as billed (Including Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**4066**			
25a	**Weighted average GCV of coal as billed (Excluding Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**4066**			
26	GCV of Domestic Coal of the opening stock as received at Station	(kCal/Kg)	3611	0	0	0
27	GCV of Domestic Coal / Bio Mass supplied as received at Station	(kCal/Kg)	3394	0	0	0
28	GCV of Imported Coal of opening stock as received at Station	(kCal/Kg)				
29	GCV of Imported Coal supplied as received at Station	(kCal/Kg)				
30	**Weighted average GCV of coal/ Lignite as received (Including Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**3469**			
30a	**Weighted average GCV of coal/ Lignite as received (Excluding Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**3469**			

Rakesh Kumar

Digitally signed by Rakesh Kumar
Date: 2024.05.24 16:04:51 +05'30'

As per our report of even date
For M/s Goyal Parul and Co.
Chartered Accountants
FRN: 016750N

Digitally signed by SANCHIT AGRAWAL
Date: 2024.08.23 13:09:23 +05'30'

FORM- 15 : Details of Fuel for Computation of Energy Charges

Name of the Petitioner: NTPC Limited

Name of the Generating Station RSTPS Stage-I&II

S. No.	Month	Unit	Aug-23			
			Domestic Coal (Other Sources)	Domestic Coal (NTPC Mines)	Imported	Biomass
			M1149100657	M1149100620	M1149100666	M1149102501N
A)	**OPENING QUANTITY**					
1	Opening Quantity of Coal	(MT)	85851.13	0.00	0.00	0.00
2	Value of Stock	(Rs.)	442656610.17	0.00	0.00	0.00
B)	**QUANTITY**					
3	Quantity of Coal supplied by Coal Company	(MT)	1042329.43	0.00	0.00	0.00
4	Adjustment (+/-) in quantity supplied made by Coal Company	(MT)	0.00	0.00	0.00	0.00
5	Coal supplied by Coal Company (3+4)	(MT)	1042329.43	0.00	0.00	0.00
6	Normative Transit & Handling Losses (For Coal based Projects)	(MT)	4833.50	0.00	0.00	0.00
7	Net Coal Supplied (5-6)	(MT)	1037495.93	0.00	0.00	0.00
C)	**PRICE**					
8	Amount charged by the Coal Company	(Rs.)	4,927,898,720.80	0.00	0.00	0.00
9	Adjustment (+/-) in amount charged made by Coal Company	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
10	Handling, Sampling and such other similar charges	(Rs.)	20729383.03	0.00	0.00	0.00
11	Total amount Charged (8+9+10)	(Rs.)	4948628103.83	0.00	0.00	0.00
D)	**TRANSPORATION**					
12	Transportation charges by rail/ship/road transport	(Rs.)	149,062,835.67	0.00	0.00	0.00
13	Adjustment (+/-) in amount charged made by Railways/Transport Company	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
14	Demurrage Charges, if any	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
15	Cost of diesel in transporting Coal through MGR system, if applicable	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
16	Total Transportation Charges (12+13+14+15)	(Rs.)	149062835.67	0.00	0.00	0.00
17	Total amount Charged for Coal supplied including Transportation (11+16)	(Rs.)	5097690939.50	0.00	0.00	0.00
E)	**TOTAL COST**					
18	Landed cost of Coal (2+17)/(1+7)	Rs./MT	**4932.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**
19	Blending Ratio (Domestic/Imported)		100.00%	0.00%	0.00%	0.000%
20	**Weighted average cost of Coal/ Lignite (Including Biomass)**	**Rs./MT**	**4932.00**			
20a	**Weighted average cost of Coal/ Lignite (Excluding Biomass)**		**4932.00**			
F)	**QUALITY (Stage - I, II, III, & IV)**					
21	GCV of Domestic Coal of the opening coal stock as per bill of Coal Company	(kCal/Kg)	4067	0	0	0
22	GCV of Domestic Coal supplied as per bill of Coal Company	(kCal/Kg)	3938	0	0	0
23	GCV of Imported Coal of the opening stock as per bill Coal Company	(kCal/Kg)				
24	GCV of Imported Coal supplied as per bill Coal Company	(kCal/Kg)				
25	**Weighted average GCV of coal as billed (Including Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**3948**			
25a	**Weighted average GCV of coal as billed (Excluding Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**3948**			
26	GCV of Domestic Coal of the opening stock as received at Station	(kCal/Kg)	3469	0	0	0
27	GCV of Domestic Coal / Bio Mass supplied as received at Station	(kCal/Kg)	3117	0	0	0
28	GCV of Imported Coal of opening stock as received at Station	(kCal/Kg)				
29	GCV of Imported Coal supplied as received at Station	(kCal/Kg)				
30	**Weighted average GCV of coal/ Lignite as received (Including Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**3144**			
30a	**Weighted average GCV of coal/ Lignite as received (Excluding Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**3144**			

Rakesh Kumar

Digitally signed by Rakesh Kumar
Date: 2024.05.24 16:05:07 +05'30'

As per our report of even date
For M/s Goyal Parul and Co.
Chartered Accountants
FRN: 016750N

Digitally signed by SANCHIT AGRAWAL
Date: 2024.08.23 13:10:04 +05'30'

FORM- 15 : Details of Fuel for Computation of Energy Charges

Name of the Petitioner: NTPC Limited
Name of the Generating Station RSTPS Stage-III

S. No.	Month	Unit	Aug-23			
			Domestic Coal (Other Sources)	Domestic Coal (NTPC Mines)	Imported	Biomass
			M1149100657	M1149100620	M1149100666	M1149102501N
A)	**OPENING QUANTITY**					
1	Opening Quantity of Coal	(MT)	85851.13	0.00	0.00	0.00
2	Value of Stock	(Rs.)	442656610.17	0.00	0.00	0.00
B)	**QUANTITY**					
3	Quantity of Coal supplied by Coal Company	(MT)	1042329.43	0.00	0.00	0.00
4	Adjustment (+/-) in quantity supplied made by Coal Company	(MT)	0.00	0.00	0.00	0.00
5	Coal supplied by Coal Company (3+4)	(MT)	1042329.43	0.00	0.00	0.00
6	Normative Transit & Handling Losses (For Coal based Projects)	(MT)	4833.50	0.00	0.00	0.00
7	Net Coal Supplied (5-6)	(MT)	1037495.93	0.00	0.00	0.00
C)	**PRICE**					
8	Amount charged by the Coal Company	(Rs.)	4,927,898,720.80	0.00	0.00	0.00
9	Adjustment (+/-) in amount charged made by Coal Company	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
10	Handling, Sampling and such other similar charges	(Rs.)	20729383.03	0.00	0.00	0.00
11	Total amount Charged (8+9+10)	(Rs.)	4948628103.83	0.00	0.00	0.00
D)	**TRANSPORATION**					
12	Transportation charges by rail/ship/road transport	(Rs.)	149,062,835.67	0.00	0.00	0.00
13	Adjustment (+/-) in amount charged made by Railways/Transport Company	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
14	Demurrage Charges, if any	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
15	Cost of diesel in transporting Coal through MGR system, if applicable	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
16	Total Transportation Charges (12+13+14+15)	(Rs.)	149062835.67	0.00	0.00	0.00
17	Total amount Charged for Coal supplied including Transportation (11+16)	(Rs.)	5097690939.50	0.00	0.00	0.00
E)	**TOTAL COST**					
18	Landed cost of Coal (2+17)/(1+7)	Rs./MT	**4932.000**	**0.000**	**0.000**	**0.000**
19	Blending Ratio (Domestic/Imported)		100.00%	0.00%	0.00%	0.000%
20	**Weighted average cost of Coal/ Lignite (Including Biomass)**	**Rs./MT**	**4932.00**			
20a	**Weighted average cost of Coal/ Lignite (Excluding Biomass)**		**4932.00**			
F)	**QUALITY (Stage - I, II, III, & IV)**					
21	GCV of Domestic Coal of the opening coal stock as per bill of Coal Company	(kCal/Kg)	4067	0	0	0
22	GCV of Domestic Coal supplied as per bill of Coal Company	(kCal/Kg)	3938	0	0	0
23	GCV of Imported Coal of the opening stock as per bill Coal Company	(kCal/Kg)				
24	GCV of Imported Coal supplied as per bill Coal Company	(kCal/Kg)				
25	**Weighted average GCV of coal as billed (Including Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**3948**			
25a	**Weighted average GCV of coal as billed (Excluding Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**3948**			
26	GCV of Domestic Coal of the opening stock as received at Station	(kCal/Kg)	3469	0	0	0
27	GCV of Domestic Coal / Bio Mass supplied as received at Station	(kCal/Kg)	3117	0	0	0
28	GCV of Imported Coal of opening stock as received at Station	(kCal/Kg)				
29	GCV of Imported Coal supplied as received at Station	(kCal/Kg)				
30	**Weighted average GCV of coal/ Lignite as received (Including Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**3144**			
30a	**Weighted average GCV of coal/ Lignite as received (Excluding Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**3144**			

Rakesh Kumar

Digitally signed by Rakesh Kumar
Date: 2024.05.24 16:05:22 +05'30'

As per our report of even date
For M/s Goyal Parul and Co.
Chartered Accountants
FRN: 016750N

Digitally signed by SANCHIT AGRAWAL
Date: 2024.08.23 13:10:43 +05'30'

FORM- 15 : Details of Fuel for Computation of Energy Charges

Name of the Petitioner: NTPC Limited
Name of the Generating Station RSTPS Stage-I&II

S. No.	Month	Unit	Sep-23			
			Domestic Coal (Other Sources)	Domestic Coal (NTPC Mines)	Imported	Biomass
			M1149100657	M1149100620	M1149100666	M1149102501N
A)	**OPENING QUANTITY**					
1	Opening Quantity of Coal	(MT)	0.00	0.00	0.00	0.00
2	Value of Stock	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
B)	**QUANTITY**					
3	Quantity of Coal supplied by Coal Company	(MT)	1105739.08	0.00	0.00	0.00
4	Adjustment (+/-) in quantity supplied made by Coal Company	(MT)	-572.19	0.00	0.00	0.00
5	Coal supplied by Coal Company (3+4)	(MT)	1105166.89	0.00	0.00	0.00
6	Normative Transit & Handling Losses (For Coal based Projects)	(MT)	5578.17	0.00	0.00	0.00
7	Net Coal Supplied (5-6)	(MT)	1099588.72	0.00	0.00	0.00
C)	**PRICE**					
8	Amount charged by the Coal Company	(Rs.)	4,999,909,843.20	0.00	0.00	0.00
9	Adjustment (+/-) in amount charged made by Coal Company	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
10	Handling, Sampling and such other similar charges	(Rs.)	67780324.65	0.00	0.00	0.00
11	Total amount Charged (8+9+10)	(Rs.)	5067690167.85	0.00	0.00	0.00
D)	**TRANSPORATION**					
12	Transportation charges by rail/ship/road transport	(Rs.)	194,316,598.33	0.00	0.00	0.00
13	Adjustment (+/-) in amount charged made by Railways/Transport Company	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
14	Demurrage Charges, if any	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
15	Cost of diesel in transporting Coal through MGR system, if applicable	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
16	Total Transportation Charges (12+13+14+15)	(Rs.)	194316598.33	0.00	0.00	0.00
17	Total amount Charged for Coal supplied including Transportation (11+16)	(Rs.)	5262006766.18	0.00	0.00	0.00
E)	**TOTAL COST**					
18	Landed cost of Coal (2+17)/(1+7)	Rs./MT	**4785.43**	**0.000**	**0.000**	**0.000**
19	Blending Ratio (Domestic/Imported)		100.00%	0.00%	0.00%	0.000%
20	**Weighted average cost of Coal/ Lignite (Including Biomass)**	**Rs./MT**	**4785.43**			
20a	**Weighted average cost of Coal/ Lignite (Excluding Biomass)**		**4785.43**			
F)	**QUALITY (Stage - I, II, III, & IV)**					
21	GCV of Domestic Coal of the opening coal stock as per bill of Coal Company	(kCal/Kg)	3941	0	0	0
22	GCV of Domestic Coal supplied as per bill of Coal Company	(kCal/Kg)	3931	0	0	0
23	GCV of Imported Coal of the opening stock as per bill Coal Company	(kCal/Kg)				
24	GCV of Imported Coal supplied as per bill Coal Company	(kCal/Kg)				
25	**Weighted average GCV of coal as billed (Including Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**3931**			
25a	**Weighted average GCV of coal as billed (Excluding Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**3931**			
26	GCV of Domestic Coal of the opening stock as received at Station	(kCal/Kg)	3144	0	0	0
27	GCV of Domestic Coal / Bio Mass supplied as received at Station	(kCal/Kg)	3182	0	0	0
28	GCV of Imported Coal of opening stock as received at Station	(kCal/Kg)				
29	GCV of Imported Coal supplied as received at Station	(kCal/Kg)				
30	**Weighted average GCV of coal/ Lignite as received (Including Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**3182**			
30a	**Weighted average GCV of coal/ Lignite as received (Excluding Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**3182**			

Rakesh Kumar

Digitally signed by Rakesh Kumar
Date: 2024.05.24 16:05:43 +05'30'

As per our report of even date
For M/s Goyal Parul and Co.
Chartered Accountants
FRN: 016750N

Digitally signed by SANCHIT AGRAWAL
Date: 2024.08.23 13:11:25 +05'30'

FORM- 15 : Details of Fuel for Computation of Energy Charges

Name of the Petitioner: NTPC Limited
Name of the Generating Station RSTPS Stage-III

S. No.	Month	Unit	Sep-23			
			Domestic Coal (Other Sources)	Domestic Coal (NTPC Mines)	Imported	Biomass
			M1149100657	M1149100620	M1149100666	M1149102501N
A)	**OPENING QUANTITY**					
1	Opening Quantity of Coal	(MT)	0.00	0.00	0.00	0.00
2	Value of Stock	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
B)	**QUANTITY**					
3	Quantity of Coal supplied by Coal Company	(MT)	1105739.08	0.00	0.00	0.00
4	Adjustment (+/-) in quantity supplied made by Coal Company	(MT)	-572.19	0.00	0.00	0.00
5	Coal supplied by Coal Company (3+4)	(MT)	1105166.89	0.00	0.00	0.00
6	Normative Transit & Handling Losses (For Coal based Projects)	(MT)	5578.17	0.00	0.00	0.00
7	Net Coal Supplied (5-6)	(MT)	1099588.72	0.00	0.00	0.00
C)	**PRICE**					
8	Amount charged by the Coal Company	(Rs.)	4,999,909,843.20	0.00	0.00	0.00
9	Adjustment (+/-) in amount charged made by Coal Company	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
10	Handling, Sampling and such other similar charges	(Rs.)	67780324.65	0.00	0.00	0.00
11	Total amount Charged (8+9+10)	(Rs.)	5067690167.85	0.00	0.00	0.00
D)	**TRANSPORATION**					
12	Transportation charges by rail/ship/road transport	(Rs.)	194,316,598.33	0.00	0.00	0.00
13	Adjustment (+/-) in amount charged made by Railways/Transport Company	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
14	Demurrage Charges, if any	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
15	Cost of diesel in transporting Coal through MGR system, if applicable	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
16	Total Transportation Charges (12+13+14+15)	(Rs.)	194316598.33	0.00	0.00	0.00
17	Total amount Charged for Coal supplied including Transportation (11+16)	(Rs.)	5262006766.18	0.00	0.00	0.00
E)	**TOTAL COST**					
18	Landed cost of Coal (2+17)/(1+7)	Rs./MT	**4785.432**	**0.000**	**0.000**	**0.000**
19	Blending Ratio (Domestic/Imported)		100.00%	0.00%	0.00%	0.000%
20	**Weighted average cost of Coal/ Lignite (Including Biomass)**	**Rs./MT**	**4785.43**			
20a	**Weighted average cost of Coal/ Lignite (Excluding Biomass)**		**4785.43**			
F)	**QUALITY (Stage - I, II, III, & IV)**					
21	GCV of Domestic Coal of the opening coal stock as per bill of Coal Company	(kCal/Kg)	3941	0	0	0
22	GCV of Domestic Coal supplied as per bill of Coal Company	(kCal/Kg)	3931	0	0	0
23	GCV of Imported Coal of the opening stock as per bill Coal Company	(kCal/Kg)				
24	GCV of Imported Coal supplied as per bill Coal Company	(kCal/Kg)				
25	**Weighted average GCV of coal as billed (Including Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**3931**			
25a	**Weighted average GCV of coal as billed (Excluding Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**3931**			
26	GCV of Domestic Coal of the opening stock as received at Station	(kCal/Kg)	3144	0	0	0
27	GCV of Domestic Coal / Bio Mass supplied as received at Station	(kCal/Kg)	3182	0	0	0
28	GCV of Imported Coal of opening stock as received at Station	(kCal/Kg)				
29	GCV of Imported Coal supplied as received at Station	(kCal/Kg)				
30	**Weighted average GCV of coal/ Lignite as received (Including Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**3182**			
30a	**Weighted average GCV of coal/ Lignite as received (Excluding Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**3182**			

Rakesh Kumar

Digitally signed by Rakesh Kumar
Date: 2024.05.24 16:06:01 +05'30'

As per our report of even date
For M/s Goyal Parul and Co.
Chartered Accountants
FRN: 016750N

Digitally signed by SANCHIT AGRAWAL
Date: 2024.08.23 13:12:06 +05'30'

FORM- 15 : Details of Secondary Fuel for Computation of Energy Charges

Name of the Petitioner: NTPC Limited
Name of the Generating Station RSTPS Stage-I&II

S. No.	Month	Unit	Apr-23	
			HFO	HSD
			M1149201055	M1149200858N
A)	**OPENING QUANTITY**			
1	Opening Stock of Oil	(KL)	4073.06	409.55
2	Value of Opening Stock	(Rs.)	283835408.37	44093125.93
B)	**QUANTITY**			
3	Quantity of Secondary Fuel/ supplied by Secondary Fuel/ Company	(KL)	2937.10	96.00
4	Adjustment (-) in quantity supplied by Secondary Fuel/ Company	(KL)	0.00	0.00
5	Secondary Fuel Supplied by Secondary Fuel / Company (3-4)	(KL)	2937.10	96.00
6	Normative transit & Handling losses (for Secondary Fuel / based projects)	(KL)	0.00	0.00
7	Net Secondary Fuel / supplied (5-6)	(KL)	2937.10	96.00
C)	**PRICE**			
8	Amount Charged by the Secondary Fuel/ Company	(Rs.)	167829251.43	11772129.46
9	Adjustment (+/-) in amount charged by Secondary Fuel/ Company	(Rs.)	0.00	0.00
10	Handling, Sampling & Such other similar charges	(Rs.)	0.00	0.00
11	Total Amount Charged (8+9+10)	(Rs.)	167829251.43	11772129.46
D)	**TRANSPORATION**			
12	Transportation charges by Rail/Ship/Road Transport	(Rs.)	0.00	0.00
13	Adjustment (+/-) in amount charged by Rail/Ship/Road Company	(Rs.)	0.00	0.00
14	Demurrage charges , if any	(Rs.)	0.00	0.00
15	Cost of diesel in transporting Secondary Fuel through MGR system if applicable	(Rs.)	0.00	0.00
16	Total Transportation Charges (12-13+14+15)	(Rs.)	0.00	0.00
17	Total amount charged for Secondary Fuel/ supplied including transportation (11+16)	(Rs.)	167829251.43	11772129.46
18	Landed cost of Secondary Fuel (2+17) / (1+7)	Rs./KL	64429.971	110504.333
19	Blending Ratio		0.79	0.21
20	Weighted Average Cost of Secondary Fuel/ For the month	Rs./KL	74144.66	
E)	**QUALITY**			
21	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening Secondary Fuel stock as per bill of Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	NA	NA
22	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as per bill of Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	**NA**	**NA**
23	GCV of Imported Secondary Fuel of the opening stock as per bill Secondary Fuel Company,	(kcal/L)		
24	GCV of Imported Secondary Fuel supplied as per bill Secondary Fuel Company	(kcal/L)		
25	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Billed	(kcal/L)	**NA**	**NA**
26	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening stock as received at Station	(kcal/L)	0	0
27	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as received at Station	(kcal/L)	0	0
28	GCV of Imported Secondary Fuel of opening stock as received at Station	(kcal/L)		
29	GCV of Imported Secondary Fuel of supplied as received at Station	(kcal/L)		
30	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Received	(kcal/L)	9621	

Rakesh Kumar

Digitally signed by Rakesh Kumar
Date: 2024.05.24 16:06:19 +05'30'

As per our report of even date
For M/s Goyal Parul and Co.
Chartered Accountants
FRN: 016750N

Digitally signed by SANCHIT AGRAWAL
Date: 2024.08.23 13:12:46 +05'30'

FORM- 15 : Details of Secondary Fuel for Computation of Energy Charges

Name of the Petitioner: NTPC Limited
Name of the Generating Station RSTPS Stage-III

S. No.	Month	Unit	Apr-23
			HFO
			M1149201055
A)	**OPENING QUANTITY**		
1	Opening Stock of Oil	(KL)	4073.06
2	Value of Opening Stock	(Rs.)	283835408.37
B)	**QUANTITY**		
3	Quantity of Secondary Fuel/ supplied by Secondary Fuel/ Company	(KL)	2937.10
4	Adjustment (-) in quantity supplied by Secondary Fuel/ Company	(KL)	0.00
5	Secondary Fuel Supplied by Secondary Fuel / Company (3-4)	(KL)	2937.10
6	Normative transit & Handling losses (for Secondary Fuel / based projects)	(KL)	0.00
7	Net Secondary Fuel / supplied (5-6)	(KL)	2937.10
C)	**PRICE**		
8	Amount Charged by the Secondary Fuel/ Company	(Rs.)	167829251.43
9	Adjustment (+/-) in amount charged by Secondary Fuel/ Company	(Rs.)	0.00
10	Handling, Sampling & Such other similar charges	(Rs.)	0.00
11	Total Amount Charged (8+9+10)	(Rs.)	167829251.43
D)	**TRANSPORATION**		
12	Transportation charges by Rail/Ship/Road Transport	(Rs.)	0.00
13	Adjustment (+/-) in amount charged by Rail/Ship/Road Company	(Rs.)	0.00
14	Demurrage charges , if any	(Rs.)	0.00
15	Cost of diesel in transporting Secondary Fuel through MGR system if applicable	(Rs.)	0.00
16	Total Transportation Charges (12-13+14+15)	(Rs.)	0.00
17	Total amount charged for Secondary Fuel/ supplied including transportation (11+16)	(Rs.)	167829251.43
18	Landed cost of Secondary Fuel (2+17) / (1+7)	Rs./KL	64429.97
19	Blending Ratio		1.00
20	Weighted Average Cost of Secondary Fuel/ For the month	Rs./KL	64429.97
E)	**QUALITY**		
21	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening Secondary Fuel stock as per bill of Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	NA
22	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as per bill of Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	**NA**
23	GCV of Imported Secondary Fuel of the opening stock as per bill Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	
24	GCV of Imported Secondary Fuel supplied as per bill Secondary Fuel Company	(kcal/L)	
25	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Billed	(kcal/L)	**NA**
26	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening stock as received at Station	(kcal/L)	0
27	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as received at Station	(kcal/L)	0
28	GCV of Imported Secondary Fuel of opening stock as received at Station	(kcal/L)	
29	GCV of Imported Secondary Fuel of supplied as received at Station	(kcal/L)	
30	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Received	(kcal/L)	9824

Rakesh Kumar

Digitally signed by Rakesh Kumar
Date: 2024.05.24 16:06:50 +05'30'

As per our report of even date
For M/s Goyal Parul and Co.
Chartered Accountants
FRN: 016750N

Digitally signed by SANCHIT AGRAWAL
Date: 2024.08.23 13:13:37 +05'30'

FORM- 15 : Details of Secondary Fuel for Computation of Energy Charges

Name of the Petitioner: NTPC Limited
Name of the Generating Station RSTPS Stage-I&II

S. No.	Month	Unit	May-23	
			HFO	HSD
			M1149201055	M1149200858N
A)	**OPENING QUANTITY**			
1	Opening Stock of Oil	(KL)	6542.08	380.48
2	Value of Opening Stock	(Rs.)	421505828.20	42045031.03
B)	**QUANTITY**			
3	Quantity of Secondary Fuel/ supplied by Secondary Fuel/ Company	(KL)	0.00	53.00
4	Adjustment (-) in quantity supplied by Secondary Fuel/ Company	(KL)	0.00	0.00
5	Secondary Fuel Supplied by Secondary Fuel / Company (3-4)	(KL)	0.00	53.00
6	Normative transit & Handling losses (for Secondary Fuel / based projects)	(KL)	0.00	0.00
7	Net Secondary Fuel / supplied (5-6)	(KL)	0.00	53.00
C)	**PRICE**			
8	Amount Charged by the Secondary Fuel/ Company	(Rs.)	0.00	4340852.02
9	Adjustment (+/-) in amount charged by Secondary Fuel/ Company	(Rs.)	0.00	0.00
10	Handling, Sampling & Such other similar charges	(Rs.)	0.00	0.00
11	Total Amount Charged (8+9+10)	(Rs.)	0.00	4340852.02
D)	**TRANSPORATION**			
12	Transportation charges by Rail/Ship/Road Transport	(Rs.)	0.00	0.00
13	Adjustment (+/-) in amount charged by Rail/Ship/Road Company	(Rs.)	0.00	0.00
14	Demurrage charges , if any	(Rs.)	0.00	0.00
15	Cost of diesel in transporting Secondary Fuel through MGR system if applicable	(Rs.)	0.00	0.00
16	Total Transportation Charges (12-13+14+15)	(Rs.)	0.00	0.00
17	Total amount charged for Secondary Fuel/ supplied including transportation (11+16)	(Rs.)	0.00	4340852.02
18	Landed cost of Secondary Fuel (2+17) / (1+7)	Rs./KL	64429.971	107007.362
19	Blending Ratio		0.75	0.25
20	Weighted Average Cost of Secondary Fuel/ For the month	Rs./KL	74899.73	
E)	**QUALITY**			
21	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening Secondary Fuel stock as per bill of Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	NA	NA
22	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as per bill of Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	**NA**	**NA**
23	GCV of Imported Secondary Fuel of the opening stock as per bill Secondary Fuel Company,	(kcal/L)		
24	GCV of Imported Secondary Fuel supplied as per bill Secondary Fuel Company	(kcal/L)		
25	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Billed	(kcal/L)	**NA**	**NA**
26	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening stock as received at Station	(kcal/L)	0	0
27	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as received at Station	(kcal/L)	0	0
28	GCV of Imported Secondary Fuel of opening stock as received at Station	(kcal/L)		
29	GCV of Imported Secondary Fuel of supplied as received at Station	(kcal/L)		
30	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Received	(kcal/L)	9616	

Rakesh Kumar

Digitally signed by Rakesh Kumar
Date: 2024.05.24 16:07:14 +05'30'

As per our report of even date
For M/s Goyal Parul and Co.
Chartered Accountants
FRN: 016750N

Digitally signed by SANCHIT AGRAWAL
Date: 2024.08.23 13:14:16 +05'30'

FORM- 15 : Details of Secondary Fuel for Computation of Energy Charges

Name of the Petitioner: NTPC Limited
Name of the Generating Station RSTPS Stage-III

S. No.	Month	Unit	May-23
			HFO
			M1149201055
A)	**OPENING QUANTITY**		
1	Opening Stock of Oil	(KL)	6542.08
2	Value of Opening Stock	(Rs.)	421505828.20
B)	**QUANTITY**		
3	Quantity of Secondary Fuel/ supplied by Secondary Fuel/ Company	(KL)	0.00
4	Adjustment (-) in quantity supplied by Secondary Fuel/ Company	(KL)	0.00
5	Secondary Fuel Supplied by Secondary Fuel / Company (3-4)	(KL)	0.00
6	Normative transit & Handling losses (for Secondary Fuel / based projects)	(KL)	0.00
7	Net Secondary Fuel / supplied (5-6)	(KL)	0.00
C)	**PRICE**		
8	Amount Charged by the Secondary Fuel/ Company	(Rs.)	0.00
9	Adjustment (+/-) in amount charged by Secondary Fuel/ Company	(Rs.)	0.00
10	Handling, Sampling & Such other similar charges	(Rs.)	0.00
11	Total Amount Charged (8+9+10)	(Rs.)	0.00
D)	**TRANSPORATION**		
12	Transportation charges by Rail/Ship/Road Transport	(Rs.)	0.00
13	Adjustment (+/-) in amount charged by Rail/Ship/Road Company	(Rs.)	0.00
14	Demurrage charges , if any	(Rs.)	0.00
15	Cost of diesel in transporting Secondary Fuel through MGR system if applicable	(Rs.)	0.00
16	Total Transportation Charges (12-13+14+15)	(Rs.)	0.00
17	Total amount charged for Secondary Fuel/ supplied including transportation (11+16)	(Rs.)	0.00
18	Landed cost of Secondary Fuel (2+17) / (1+7)	Rs./KL	64429.97
19	Blending Ratio		1.00
20	Weighted Average Cost of Secondary Fuel/ For the month	Rs./KL	64429.97
E)	**QUALITY**		
21	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening Secondary Fuel stock as per bill of Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	NA
22	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as per bill of Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	**NA**
23	GCV of Imported Secondary Fuel of the opening stock as per bill Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	
24	GCV of Imported Secondary Fuel supplied as per bill Secondary Fuel Company	(kcal/L)	
25	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Billed	(kcal/L)	**NA**
26	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening stock as received at Station	(kcal/L)	0
27	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as received at Station	(kcal/L)	0
28	GCV of Imported Secondary Fuel of opening stock as received at Station	(kcal/L)	
29	GCV of Imported Secondary Fuel of supplied as received at Station	(kcal/L)	
30	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Received	(kcal/L)	9824

Rakesh Kumar

Digitally signed by Rakesh Kumar
Date: 2024.05.24 16:07:31 +05'30'

As per our report of even date
For M/s Goyal Parul and Co.
Chartered Accountants
FRN: 016750N

Digitally signed by SANCHIT AGRAWAL
Date: 2024.08.23 13:14:52 +05'30'

FORM- 15 : Details of Secondary Fuel for Computation of Energy Charges

Name of the Petitioner: NTPC Limited
Name of the Generating Station RSTPS Stage-III

S. No.	Month	Unit	Jun-23
			HFO
			M1149201055
A)	**OPENING QUANTITY**		
1	Opening Stock of Oil	(KL)	6274.32
2	Value of Opening Stock	(Rs.)	404254510.30
B)	**QUANTITY**		
3	Quantity of Secondary Fuel/ supplied by Secondary Fuel/ Company	(KL)	0.00
4	Adjustment (-) in quantity supplied by Secondary Fuel/ Company	(KL)	0.00
5	Secondary Fuel Supplied by Secondary Fuel / Company (3-4)	(KL)	0.00
6	Normative transit & Handling losses (for Secondary Fuel / based projects)	(KL)	0.00
7	Net Secondary Fuel / supplied (5-6)	(KL)	0.00
C)	**PRICE**		
8	Amount Charged by the Secondary Fuel/ Company	(Rs.)	0.00
9	Adjustment (+/-) in amount charged by Secondary Fuel/ Company	(Rs.)	0.00
10	Handling, Sampling & Such other similar charges	(Rs.)	0.00
11	Total Amount Charged (8+9+10)	(Rs.)	0.00
D)	**TRANSPORATION**		
12	Transportation charges by Rail/Ship/Road Transport	(Rs.)	0.00
13	Adjustment (+/-) in amount charged by Rail/Ship/Road Company	(Rs.)	0.00
14	Demurrage charges , if any	(Rs.)	0.00
15	Cost of diesel in transporting Secondary Fuel through MGR system if applicable	(Rs.)	0.00
16	Total Transportation Charges (12-13+14+15)	(Rs.)	0.00
17	Total amount charged for Secondary Fuel/ supplied including transportation (11+16)	(Rs.)	0.00
18	Landed cost of Secondary Fuel (2+17) / (1+7)	Rs./KL	64429.97
19	Blending Ratio		1.00
20	Weighted Average Cost of Secondary Fuel/ For the month	Rs./KL	64429.97
E)	**QUALITY**		
21	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening Secondary Fuel stock as per bill of Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	NA
22	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as per bill of Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	**NA**
23	GCV of Imported Secondary Fuel of the opening stock as per bill Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	
24	GCV of Imported Secondary Fuel supplied as per bill Secondary Fuel Company	(kcal/L)	
25	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Billed	(kcal/L)	**NA**
26	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening stock as received at Station	(kcal/L)	0
27	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as received at Station	(kcal/L)	0
28	GCV of Imported Secondary Fuel of opening stock as received at Station	(kcal/L)	
29	GCV of Imported Secondary Fuel of supplied as received at Station	(kcal/L)	
30	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Received	(kcal/L)	9824

Rakesh Kumar
Digitally signed by Rakesh Kumar
Date: 2024.05.24 16:07:49 +05'30'

As per our report of even date
For M/s Goyal Parul and Co.
Chartered Accountants
FRN: 016750N

Digitally signed by SANCHIT AGRAWAL
Date: 2024.08.23 13:15:54 +05'30'

FORM- 15 : Details of Secondary Fuel for Computation of Energy Charges

Name of the Petitioner: NTPC Limited
Name of the Generating Station RSTPS Stage-I&II

S. No.	Month	Unit	Jun-23	
			HFO	HSD
			M1149201055	M1149200858N
A)	**OPENING QUANTITY**			
1	Opening Stock of Oil	(KL)	6274.32	351.42
2	Value of Opening Stock	(Rs.)	404254510.30	37604323.88
B)	**QUANTITY**			
3	Quantity of Secondary Fuel/ supplied by Secondary Fuel/ Company	(KL)	0.00	102.00
4	Adjustment (-) in quantity supplied by Secondary Fuel/ Company	(KL)	0.00	0.00
5	Secondary Fuel Supplied by Secondary Fuel / Company (3-4)	(KL)	0.00	102.00
6	Normative transit & Handling losses (for Secondary Fuel / based projects)	(KL)	0.00	0.00
7	Net Secondary Fuel / supplied (5-6)	(KL)	0.00	102.00
C)	**PRICE**			
8	Amount Charged by the Secondary Fuel/ Company	(Rs.)	0.00	9022795.52
9	Adjustment (+/-) in amount charged by Secondary Fuel/ Company	(Rs.)	0.00	0.00
10	Handling, Sampling & Such other similar charges	(Rs.)	0.00	0.00
11	Total Amount Charged (8+9+10)	(Rs.)	0.00	9022795.52
D)	**TRANSPORATION**			
12	Transportation charges by Rail/Ship/Road Transport	(Rs.)	0.00	0.00
13	Adjustment (+/-) in amount charged by Rail/Ship/Road Company	(Rs.)	0.00	0.00
14	Demurrage charges , if any	(Rs.)	0.00	0.00
15	Cost of diesel in transporting Secondary Fuel through MGR system if applicable	(Rs.)	0.00	0.00
16	Total Transportation Charges (12-13+14+15)	(Rs.)	0.00	0.00
17	Total amount charged for Secondary Fuel/ supplied including transportation (11+16)	(Rs.)	0.00	9022795.52
18	Landed cost of Secondary Fuel (2+17) / (1+7)	Rs./KL	64429.971	102834.711
19	Blending Ratio		0.93	0.07
20	Weighted Average Cost of Secondary Fuel/ For the month	Rs./KL	67291.67	
E)	**QUALITY**			
21	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening Secondary Fuel stock as per bill of Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	NA	NA
22	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as per bill of Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	**NA**	**NA**
23	GCV of Imported Secondary Fuel of the opening stock as per bill Secondary Fuel Company,	(kcal/L)		
24	GCV of Imported Secondary Fuel supplied as per bill Secondary Fuel Company	(kcal/L)		
25	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Billed	(kcal/L)	**NA**	**NA**
26	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening stock as received at Station	(kcal/L)	0	0
27	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as received at Station	(kcal/L)	0	0
28	GCV of Imported Secondary Fuel of opening stock as received at Station	(kcal/L)		
29	GCV of Imported Secondary Fuel of supplied as received at Station	(kcal/L)		
30	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Received	(kcal/L)	9756	

Rakesh Kumar

Digitally signed by Rakesh Kumar
Date: 2024.05.24 16:08:07 +05'30'

As per our report of even date
For M/s Goyal Parul and Co.
Chartered Accountants
FRN: 016750N

Digitally signed by SANCHIT AGRAWAL
Date: 2024.08.23 13:16:35 +05'30'

FORM- 15 : Details of Secondary Fuel for Computation of Energy Charges

Name of the Petitioner: NTPC Limited
Name of the Generating Station RSTPS Stage-I&II

S. No.	Month	Unit	Jul-23	
			HFO	HSD
			M1149201055	M1149200858N
A)	OPENING QUANTITY			
1	Opening Stock of Oil	(KL)	5015.89	352.10
2	Value of Opening Stock	(Rs.)	323173838.08	36207803.62
B)	QUANTITY			
3	Quantity of Secondary Fuel/ supplied by Secondary Fuel/ Company	(KL)	0.00	258.00
4	Adjustment (-) in quantity supplied by Secondary Fuel/ Company	(KL)	0.00	0.00
5	Secondary Fuel Supplied by Secondary Fuel / Company (3-4)	(KL)	0.00	258.00
6	Normative transit & Handling losses (for Secondary Fuel / based projects)	(KL)	0.00	0.00
7	Net Secondary Fuel / supplied (5-6)	(KL)	0.00	258.00
C)	PRICE			
8	Amount Charged by the Secondary Fuel/ Company	(Rs.)	0.00	28624559.22
9	Adjustment (+/-) in amount charged by Secondary Fuel/ Company	(Rs.)	0.00	0.00
10	Handling, Sampling & Such other similar charges	(Rs.)	0.00	0.00
11	Total Amount Charged (8+9+10)	(Rs.)	0.00	28624559.22
D)	TRANSPORATION			
12	Transportation charges by Rail/Ship/Road Transport	(Rs.)	0.00	0.00
13	Adjustment (+/-) in amount charged by Rail/Ship/Road Company	(Rs.)	0.00	0.00
14	Demurrage charges , if any	(Rs.)	0.00	0.00
15	Cost of diesel in transporting Secondary Fuel through MGR system if applicable	(Rs.)	0.00	0.00
16	Total Transportation Charges (12-13+14+15)	(Rs.)	0.00	0.00
17	Total amount charged for Secondary Fuel/ supplied including transportation (11+16)	(Rs.)	0.00	28624559.22
18	Landed cost of Secondary Fuel (2+17) / (1+7)	Rs./KL	64429.971	106265.647
19	Blending Ratio		0.80	0.20
20	Weighted Average Cost of Secondary Fuel/ For the month	Rs./KL	72729.81	
E)	QUALITY			
21	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening Secondary Fuel stock as per bill of Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	NA	NA
22	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as per bill of Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	NA	NA
23	GCV of Imported Secondary Fuel of the opening stock as per bill Secondary Fuel Company,	(kcal/L)		
24	GCV of Imported Secondary Fuel supplied as per bill Secondary Fuel Company	(kcal/L)		
25	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Billed	(kcal/L)	NA	NA
26	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening stock as received at Station	(kcal/L)	0	0
27	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as received at Station	(kcal/L)	0	0
28	GCV of Imported Secondary Fuel of opening stock as received at Station	(kcal/L)		
29	GCV of Imported Secondary Fuel of supplied as received at Station	(kcal/L)		
30	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Received	(kcal/L)	9644	

Rakesh Kumar

Digitally signed by Rakesh Kumar
Date: 2024.05.24 16:08:25 +05'30'

As per our report of even date
For M/s Goyal Parul and Co.
Chartered Accountants
FRN: 016750N

Digitally signed by SANCHIT AGRAWAL
Date: 2024.08.23 13:17:13 +05'30'

FORM- 15 : Details of Secondary Fuel for Computation of Energy Charges

Name of the Petitioner: NTPC Limited
Name of the Generating Station RSTPS Stage-III

S. No.	Month	Unit	Jul-23
			HFO
			M1149201055
A)	**OPENING QUANTITY**		
1	Opening Stock of Oil	(KL)	5015.89
2	Value of Opening Stock	(Rs.)	323173838.08
B)	**QUANTITY**		
3	Quantity of Secondary Fuel/ supplied by Secondary Fuel/ Company	(KL)	0.00
4	Adjustment (-) in quantity supplied by Secondary Fuel/ Company	(KL)	0.00
5	Secondary Fuel Supplied by Secondary Fuel / Company (3-4)	(KL)	0.00
6	Normative transit & Handling losses (for Secondary Fuel / based projects)	(KL)	0.00
7	Net Secondary Fuel / supplied (5-6)	(KL)	0.00
C)	**PRICE**		
8	Amount Charged by the Secondary Fuel/ Company	(Rs.)	0.00
9	Adjustment (+/-) in amount charged by Secondary Fuel/ Company	(Rs.)	0.00
10	Handling, Sampling & Such other similar charges	(Rs.)	0.00
11	Total Amount Charged (8+9+10)	(Rs.)	0.00
D)	**TRANSPORATION**		
12	Transportation charges by Rail/Ship/Road Transport	(Rs.)	0.00
13	Adjustment (+/-) in amount charged by Rail/Ship/Road Company	(Rs.)	0.00
14	Demurrage charges , if any	(Rs.)	0.00
15	Cost of diesel in transporting Secondary Fuel through MGR system if applicable	(Rs.)	0.00
16	Total Transportation Charges (12-13+14+15)	(Rs.)	0.00
17	Total amount charged for Secondary Fuel/ supplied including transportation (11+16)	(Rs.)	0.00
18	Landed cost of Secondary Fuel (2+17) / (1+7)	Rs./KL	64429.97
19	Blending Ratio		1.00
20	Weighted Average Cost of Secondary Fuel/ For the month	Rs./KL	64429.97
E)	**QUALITY**		
21	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening Secondary Fuel stock as per bill of Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	NA
22	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as per bill of Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	**NA**
23	GCV of Imported Secondary Fuel of the opening stock as per bill Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	
24	GCV of Imported Secondary Fuel supplied as per bill Secondary Fuel Company	(kcal/L)	
25	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Billed	(kcal/L)	**NA**
26	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening stock as received at Station	(kcal/L)	0
27	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as received at Station	(kcal/L)	0
28	GCV of Imported Secondary Fuel of opening stock as received at Station	(kcal/L)	
29	GCV of Imported Secondary Fuel of supplied as received at Station	(kcal/L)	
30	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Received	(kcal/L)	9824

Rakesh Kumar

Digitally signed by Rakesh Kumar
Date: 2024.05.24 16:08:44 +05'30'

As per our report of even date
For M/s Goyal Parul and Co.
Chartered Accountants
FRN: 016750N

Digitally signed by SANCHIT AGRAWAL
Date: 2024.08.23 13:18:22 +05'30'

FORM- 15 : Details of Secondary Fuel for Computation of Energy Charges

Name of the Petitioner: NTPC Limited
Name of the Generating Station RSTPS Stage-I&II

S. No.	Month	Unit	Aug-23	
			HFO	HSD
			M1149201055	M1149200858N
A)	OPENING QUANTITY			
1	Opening Stock of Oil	(KL)	3776.36	313.37
2	Value of Opening Stock	(Rs.)	243310441.29	33300476.31
B)	QUANTITY			
3	Quantity of Secondary Fuel/ supplied by Secondary Fuel/ Company	(KL)	2936.43	100.00
4	Adjustment (-) in quantity supplied by Secondary Fuel/ Company	(KL)	0.00	0.00
5	Secondary Fuel Supplied by Secondary Fuel / Company (3-4)	(KL)	2936.43	100.00
6	Normative transit & Handling losses (for Secondary Fuel / based projects)	(KL)	0.00	0.00
7	Net Secondary Fuel / supplied (5-6)	(KL)	2936.43	100.00
C)	PRICE			
8	Amount Charged by the Secondary Fuel/ Company	(Rs.)	172657304.43	9115092.06
9	Adjustment (+/-) in amount charged by Secondary Fuel/ Company	(Rs.)	0.00	0.00
10	Handling, Sampling & Such other similar charges	(Rs.)	0.00	0.00
11	Total Amount Charged (8+9+10)	(Rs.)	172657304.43	9115092.06
D)	TRANSPORATION			
12	Transportation charges by Rail/Ship/Road Transport	(Rs.)	0.00	0.00
13	Adjustment (+/-) in amount charged by Rail/Ship/Road Company	(Rs.)	0.00	0.00
14	Demurrage charges , if any	(Rs.)	0.00	0.00
15	Cost of diesel in transporting Secondary Fuel through MGR system if applicable	(Rs.)	0.00	0.00
16	Total Transportation Charges (12-13+14+15)	(Rs.)	0.00	0.00
17	Total amount charged for Secondary Fuel/ supplied including transportation (11+16)	(Rs.)	172657304.43	9115092.06
18	Landed cost of Secondary Fuel (2+17) / (1+7)	Rs./KL	61966.493	102609.183
19	Blending Ratio		0.89	0.11
20	Weighted Average Cost of Secondary Fuel/ For the month	Rs./KL	66272.73	
E)	QUALITY			
21	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening Secondary Fuel stock as per bill of Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	NA	NA
22	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as per bill of Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	NA	NA
23	GCV of Imported Secondary Fuel of the opening stock as per bill Secondary Fuel Company,	(kcal/L)		
24	GCV of Imported Secondary Fuel supplied as per bill Secondary Fuel Company	(kcal/L)		
25	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Billed	(kcal/L)	NA	NA
26	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening stock as received at Station	(kcal/L)	0	0
27	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as received at Station	(kcal/L)	0	0
28	GCV of Imported Secondary Fuel of opening stock as received at Station	(kcal/L)		
29	GCV of Imported Secondary Fuel of supplied as received at Station	(kcal/L)		
30	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Received	(kcal/L)	9725	

Rakesh Kumar

Digitally signed by Rakesh Kumar
Date: 2024.05.24 16:09:12 +05'30'

As per our report of even date
For M/s Goyal Parul and Co.
Chartered Accountants
FRN: 016750N

Digitally signed by SANCHIT AGRAWAL
Date: 2024.08.23 13:19:19 +05'30'

FORM- 15 : Details of Secondary Fuel for Computation of Energy Charges

Name of the Petitioner: NTPC Limited
Name of the Generating Station RSTPS Stage-III

S. No.	Month	Unit	Aug-23
			HFO
			M1149201055
A)	**OPENING QUANTITY**		
1	Opening Stock of Oil	(KL)	3776.36
2	Value of Opening Stock	(Rs.)	243310441.29
B)	**QUANTITY**		
3	Quantity of Secondary Fuel/ supplied by Secondary Fuel/ Company	(KL)	2936.43
4	Adjustment (-) in quantity supplied by Secondary Fuel/ Company	(KL)	0.00
5	Secondary Fuel Supplied by Secondary Fuel / Company (3-4)	(KL)	2936.43
6	Normative transit & Handling losses (for Secondary Fuel / based projects)	(KL)	0.00
7	Net Secondary Fuel / supplied (5-6)	(KL)	2936.43
C)	**PRICE**		
8	Amount Charged by the Secondary Fuel/ Company	(Rs.)	172657304.43
9	Adjustment (+/-) in amount charged by Secondary Fuel/ Company	(Rs.)	0.00
10	Handling, Sampling & Such other similar charges	(Rs.)	0.00
11	Total Amount Charged (8+9+10)	(Rs.)	172657304.43
D)	**TRANSPORATION**		
12	Transportation charges by Rail/Ship/Road Transport	(Rs.)	0.00
13	Adjustment (+/-) in amount charged by Rail/Ship/Road Company	(Rs.)	0.00
14	Demurrage charges , if any	(Rs.)	0.00
15	Cost of diesel in transporting Secondary Fuel through MGR system if applicable	(Rs.)	0.00
16	Total Transportation Charges (12-13+14+15)	(Rs.)	0.00
17	Total amount charged for Secondary Fuel/ supplied including transportation (11+16)	(Rs.)	172657304.43
18	Landed cost of Secondary Fuel (2+17) / (1+7)	Rs./KL	61966.49
19	Blending Ratio		1.00
20	Weighted Average Cost of Secondary Fuel/ For the month	Rs./KL	61966.49
E)	**QUALITY**		
21	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening Secondary Fuel stock as per bill of Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	NA
22	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as per bill of Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	**NA**
23	GCV of Imported Secondary Fuel of the opening stock as per bill Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	
24	GCV of Imported Secondary Fuel supplied as per bill Secondary Fuel Company	(kcal/L)	
25	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Billed	(kcal/L)	**NA**
26	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening stock as received at Station	(kcal/L)	0
27	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as received at Station	(kcal/L)	0
28	GCV of Imported Secondary Fuel of opening stock as received at Station	(kcal/L)	
29	GCV of Imported Secondary Fuel of supplied as received at Station	(kcal/L)	
30	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Received	(kcal/L)	9800

Rakesh Kumar Digitally signed by Rakesh Kumar
Date: 2024.05.24 16:09:32 +05'30'

As per our report of even date
For M/s Goyal Parul and Co.
Chartered Accountants
FRN: 016750N

Digitally signed by SANCHIT AGRAWAL
Date: 2024.08.23 13:19:59 +05'30'

FORM- 15 : Details of Secondary Fuel for Computation of Energy Charges

Name of the Petitioner: NTPC Limited
Name of the Generating Station RSTPS Stage-I&II

S. No.	Month	Unit	Sep-23	
			HFO	HSD
			M1149201055	M1149200858N
A)	**OPENING QUANTITY**			
1	Opening Stock of Oil	(KL)	5882.62	317.95
2	Value of Opening Stock	(Rs.)	364525393.90	32624600.10
B)	**QUANTITY**			
3	Quantity of Secondary Fuel/ supplied by Secondary Fuel/ Company	(KL)	0.00	0.00
4	Adjustment (-) in quantity supplied by Secondary Fuel/ Company	(KL)	0.00	0.00
5	Secondary Fuel Supplied by Secondary Fuel / Company (3-4)	(KL)	0.00	0.00
6	Normative transit & Handling losses (for Secondary Fuel / based projects)	(KL)	0.00	0.00
7	Net Secondary Fuel / supplied (5-6)	(KL)	0.00	0.00
C)	**PRICE**			
8	Amount Charged by the Secondary Fuel/ Company	(Rs.)	0.00	0.00
9	Adjustment (+/-) in amount charged by Secondary Fuel/ Company	(Rs.)	0.00	0.00
10	Handling, Sampling & Such other similar charges	(Rs.)	0.00	0.00
11	Total Amount Charged (8+9+10)	(Rs.)	0.00	0.00
D)	**TRANSPORATION**			
12	Transportation charges by Rail/Ship/Road Transport	(Rs.)	0.00	0.00
13	Adjustment (+/-) in amount charged by Rail/Ship/Road Company	(Rs.)	0.00	0.00
14	Demurrage charges , if any	(Rs.)	0.00	0.00
15	Cost of diesel in transporting Secondary Fuel through MGR system if applicable	(Rs.)	0.00	0.00
16	Total Transportation Charges (12-13+14+15)	(Rs.)	0.00	0.00
17	Total amount charged for Secondary Fuel/ supplied including transportation (11+16)	(Rs.)	0.00	0.00
18	Landed cost of Secondary Fuel (2+17) / (1+7)	Rs./KL	61966.493	102609.183
19	Blending Ratio		0.80	0.20
20	Weighted Average Cost of Secondary Fuel/ For the month	Rs./KL	70163.66	
E)	**QUALITY**			
21	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening Secondary Fuel stock as per bill of Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	NA	NA
22	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as per bill of Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	**NA**	**NA**
23	GCV of Imported Secondary Fuel of the opening stock as per bill Secondary Fuel Company,	(kcal/L)		
24	GCV of Imported Secondary Fuel supplied as per bill Secondary Fuel Company	(kcal/L)		
25	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Billed	(kcal/L)	**NA**	**NA**
26	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening stock as received at Station	(kcal/L)	0	0
27	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as received at Station	(kcal/L)	0	0
28	GCV of Imported Secondary Fuel of opening stock as received at Station	(kcal/L)		
29	GCV of Imported Secondary Fuel of supplied as received at Station	(kcal/L)		
30	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Received	(kcal/L)	9657	

Rakesh Kumar

Digitally signed by Rakesh Kumar
Date: 2024.05.24 16:09:53 +05'30'

As per our report of even date
For M/s Goyal Parul and Co.
Chartered Accountants
FRN: 016750N

Digitally signed by SANCHIT AGRAWAL
Date: 2024.08.23 13:20:37 +05'30'

FORM- 15 : Details of Secondary Fuel for Computation of Energy Charges

Name of the Petitioner: NTPC Limited
Name of the Generating Station RSTPS Stage-III

S. No.	Month	Unit	Sep-23
			HFO
			M1149201055
A)	**OPENING QUANTITY**		
1	Opening Stock of Oil	(KL)	5882.62
2	Value of Opening Stock	(Rs.)	364525393.90
B)	**QUANTITY**		
3	Quantity of Secondary Fuel/ supplied by Secondary Fuel/ Company	(KL)	0.00
4	Adjustment (-) in quantity supplied by Secondary Fuel/ Company	(KL)	0.00
5	Secondary Fuel Supplied by Secondary Fuel / Company (3-4)	(KL)	0.00
6	Normative transit & Handling losses (for Secondary Fuel / based projects)	(KL)	0.00
7	Net Secondary Fuel / supplied (5-6)	(KL)	0.00
C)	**PRICE**		
8	Amount Charged by the Secondary Fuel/ Company	(Rs.)	0.00
9	Adjustment (+/-) in amount charged by Secondary Fuel/ Company	(Rs.)	0.00
10	Handling, Sampling & Such other similar charges	(Rs.)	0.00
11	Total Amount Charged (8+9+10)	(Rs.)	0.00
D)	**TRANSPORATION**		
12	Transportation charges by Rail/Ship/Road Transport	(Rs.)	0.00
13	Adjustment (+/-) in amount charged by Rail/Ship/Road Company	(Rs.)	0.00
14	Demurrage charges , if any	(Rs.)	0.00
15	Cost of diesel in transporting Secondary Fuel through MGR system if applicable	(Rs.)	0.00
16	Total Transportation Charges (12-13+14+15)	(Rs.)	0.00
17	Total amount charged for Secondary Fuel/ supplied including transportation (11+16)	(Rs.)	0.00
18	Landed cost of Secondary Fuel (2+17) / (1+7)	Rs./KL	61966.49
19	Blending Ratio		1.00
20	Weighted Average Cost of Secondary Fuel/ For the month	Rs./KL	61966.49
E)	**QUALITY**		
21	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening Secondary Fuel stock as per bill of Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	NA
22	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as per bill of Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	**NA**
23	GCV of Imported Secondary Fuel of the opening stock as per bill Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	
24	GCV of Imported Secondary Fuel supplied as per bill Secondary Fuel Company	(kcal/L)	
25	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Billed	(kcal/L)	**NA**
26	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening stock as received at Station	(kcal/L)	0
27	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as received at Station	(kcal/L)	0
28	GCV of Imported Secondary Fuel of opening stock as received at Station	(kcal/L)	
29	GCV of Imported Secondary Fuel of supplied as received at Station	(kcal/L)	
30	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Received	(kcal/L)	9800

Rakesh Kumar

Digitally signed by Rakesh Kumar
Date: 2024.05.24 16:10:15 +05'30'

As per our report of even date
For M/s Goyal Parul and Co.
Chartered Accountants
FRN: 016750N

Digitally signed by SANCHIT AGRAWAL
Date: 2024.08.23 13:21:20 +05'30'

FORM- 15 : Details of Fuel for Computation of Energy Charges

Name of the Petitioner: NTPC Limited

Name of the Generating Station RSTPS Stage-I&II

S. No.	Month	Unit	Oct-23			
			Domestic Coal (Other Sources)	Domestic Coal (NTPC Mines)	Imported	Biomass
			M1149100657	M1149100620	M1149100666	M1149102501N
A)	**OPENING QUANTITY**					
1	Opening Quantity of Coal	(MT)	84167.72	0.00	0.00	0.00
2	Value of Stock	(Rs.)	402778619.31	0.00	0.00	0.00
B)	**QUANTITY**					
3	Quantity of Coal supplied by Coal Company	(MT)	905563.33	0.00	0.00	0.00
4	Adjustment (+/-) in quantity supplied made by Coal Company	(MT)	0.00	0.00	0.00	0.00
5	Coal supplied by Coal Company (3+4)	(MT)	905563.33	0.00	0.00	0.00
6	Normative Transit & Handling Losses (For Coal based Projects)	(MT)	3214.78	0.00	0.00	0.00
7	Net Coal Supplied (5-6)	(MT)	902348.55	0.00	0.00	0.00
C)	**PRICE**					
8	Amount charged by the Coal Company	(Rs.)	4,023,511,389.00	0.00	0.00	0.00
9	Adjustment (+/-) in amount charged made by Coal Company	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
10	Handling, Sampling and such other similar charges	(Rs.)	24167037.24	0.00	0.00	0.00
11	Total amount Charged (8+9+10)	(Rs.)	4047678426.24	0.00	0.00	0.00
D)	**TRANSPORATION**					
12	Transportation charges by rail/ship/road transport	(Rs.)	82,531,134.00	0.00	0.00	0.00
13	Adjustment (+/-) in amount charged made by Railways/Transport Company	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
14	Demurrage Charges, if any	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
15	Cost of diesel in transporting Coal through MGR system, if applicable	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
16	Total Transportation Charges (12+13+14+15)	(Rs.)	82531134.00	0.00	0.00	0.00
17	Total amount Charged for Coal supplied including Transportation (11+16)	(Rs.)	4130209560.24	0.00	0.00	0.00
E)	**TOTAL COST**					
18	Landed cost of Coal (2+17)/(1+7)	Rs./MT	**4594.95**	**0.000**	**0.000**	**0.000**
19	Blending Ratio (Domestic/Imported)		100.00%	0.00%	0.00%	0.000%
20	**Weighted average cost of Coal/ Lignite (Including Biomass)**	**Rs./MT**	**4594.95**			
20a	**Weighted average cost of Coal/ Lignite (Excluding Biomass)**		**4594.95**			
F)	**QUALITY (Stage - I, II, III, & IV)**					
21	GCV of Domestic Coal of the opening coal stock as per bill of Coal Company	(kCal/Kg)	3941	0	0	0
22	GCV of Domestic Coal supplied as per bill of Coal Company	(kCal/Kg)	4168	0	0	0
23	GCV of Imported Coal of the opening stock as per bill Coal Company	(kCal/Kg)				
24	GCV of Imported Coal supplied as per bill Coal Company	(kCal/Kg)				
25	**Weighted average GCV of coal as billed (Including Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**4149**			
25a	**Weighted average GCV of coal as billed (Excluding Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**4149**			
26	GCV of Domestic Coal of the opening stock as received at Station	(kCal/Kg)	3182	0	0	0
27	GCV of Domestic Coal / Bio Mass supplied as received at Station	(kCal/Kg)	3409	0	0	0
28	GCV of Imported Coal of opening stock as received at Station	(kCal/Kg)				
29	GCV of Imported Coal supplied as received at Station	(kCal/Kg)				
30	**Weighted average GCV of coal/ Lignite as received (Including Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**3390**			
30a	**Weighted average GCV of coal/ Lignite as received (Excluding Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**3390**			

Rakesh Kumar

Digitally signed by Rakesh Kumar
Date: 2024.05.24 16:10:33 +05'30'

As per our report of even date
For M/s Goyal Parul and Co.
Chartered Accountants
FRN: 016750N

Digitally signed by SANCHIT AGRAWAL
Date: 2024.08.23 13:22:00 +05'30'

FORM- 15 : Details of Fuel for Computation of Energy Charges

Name of the Petitioner: NTPC Limited
Name of the Generating Station RSTPS Stage-III

S. No.	Month	Unit	Oct-23			
			Domestic Coal (Other Sources)	Domestic Coal (NTPC Mines)	Imported	Biomass
			M1149100657	M1149100620	M1149100666	M1149102501N
A)	**OPENING QUANTITY**					
1	Opening Quantity of Coal	(MT)	84167.72	0.00	0.00	0.00
2	Value of Stock	(Rs.)	402778619.31	0.00	0.00	0.00
B)	**QUANTITY**					
3	Quantity of Coal supplied by Coal Company	(MT)	905563.33	0.00	0.00	0.00
4	Adjustment (+/-) in quantity supplied made by Coal Company	(MT)	0.00	0.00	0.00	0.00
5	Coal supplied by Coal Company (3+4)	(MT)	905563.33	0.00	0.00	0.00
6	Normative Transit & Handling Losses (For Coal based Projects)	(MT)	3214.78	0.00	0.00	0.00
7	Net Coal Supplied (5-6)	(MT)	902348.55	0.00	0.00	0.00
C)	**PRICE**					
8	Amount charged by the Coal Company	(Rs.)	4,023,511,389.00	0.00	0.00	0.00
9	Adjustment (+/-) in amount charged made by Coal Company	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
10	Handling, Sampling and such other similar charges	(Rs.)	24167037.24	0.00	0.00	0.00
11	Total amount Charged (8+9+10)	(Rs.)	4047678426.24	0.00	0.00	0.00
D)	**TRANSPORATION**					
12	Transportation charges by rail/ship/road transport	(Rs.)	82,531,134.00	0.00	0.00	0.00
13	Adjustment (+/-) in amount charged made by Railways/Transport Company	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
14	Demurrage Charges, if any	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
15	Cost of diesel in transporting Coal through MGR system, if applicable	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
16	Total Transportation Charges (12+13+14+15)	(Rs.)	82531134.00	0.00	0.00	0.00
17	Total amount Charged for Coal supplied including Transportation (11+16)	(Rs.)	4130209560.24	0.00	0.00	0.00
E)	**TOTAL COST**					
18	Landed cost of Coal (2+17)/(1+7)	Rs./MT	**4594.945**	**0.000**	**0.000**	**0.000**
19	Blending Ratio (Domestic/Imported)		100.00%	0.00%	0.00%	0.000%
20	**Weighted average cost of Coal/ Lignite (Including Biomass)**	**Rs./MT**	**4594.95**			
20a	**Weighted average cost of Coal/ Lignite (Excluding Biomass)**		**4594.95**			
F)	**QUALITY (Stage - I, II, III, & IV)**					
21	GCV of Domestic Coal of the opening coal stock as per bill of Coal Company	(kCal/Kg)	3941	0	0	0
22	GCV of Domestic Coal supplied as per bill of Coal Company	(kCal/Kg)	4168	0	0	0
23	GCV of Imported Coal of the opening stock as per bill Coal Company	(kCal/Kg)				
24	GCV of Imported Coal supplied as per bill Coal Company	(kCal/Kg)				
25	**Weighted average GCV of coal as billed (Including Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**4149**			
25a	**Weighted average GCV of coal as billed (Excluding Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**4149**			
26	GCV of Domestic Coal of the opening stock as received at Station	(kCal/Kg)	3182	0	0	0
27	GCV of Domestic Coal / Bio Mass supplied as received at Station	(kCal/Kg)	3409	0	0	0
28	GCV of Imported Coal of opening stock as received at Station	(kCal/Kg)				
29	GCV of Imported Coal supplied as received at Station	(kCal/Kg)				
30	**Weighted average GCV of coal/ Lignite as received (Including Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**3390**			
30a	**Weighted average GCV of coal/ Lignite as received (Excluding Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**3390**			

Rakesh Kumar

Digitally signed by Rakesh Kumar
Date: 2024.05.24 16:10:56 +05'30'

As per our report of even date
For M/s Goyal Parul and Co.
Chartered Accountants
FRN: 016750N

Digitally signed by SANCHIT AGRAWAL
Date: 2024.08.23 13:22:43 +05'30'

FORM- 15 : Details of Fuel for Computation of Energy Charges

Name of the Petitioner: NTPC Limited
Name of the Generating Station RSTPS Stage-I&II

S. No.	Month	Unit	Nov-23			
			Domestic Coal (Other Sources)	Domestic Coal (NTPC Mines)	Imported	Biomass
			M1149100657	M1149100620	M1149100666	M1149102501N
A)	**OPENING QUANTITY**					
1	Opening Quantity of Coal	(MT)	131872.27	0.00	0.00	0.00
2	Value of Stock	(Rs.)	605946004.97	0.00	0.00	0.00
B)	**QUANTITY**					
3	Quantity of Coal supplied by Coal Company	(MT)	1012267.07	0.00	0.00	0.00
4	Adjustment (+/-) in quantity supplied made by Coal Company	(MT)	0.00	0.00	0.00	0.00
5	Coal supplied by Coal Company (3+4)	(MT)	1012267.07	0.00	0.00	0.00
6	Normative Transit & Handling Losses (For Coal based Projects)	(MT)	3514.48	0.00	0.00	0.00
7	Net Coal Supplied (5-6)	(MT)	1008752.59	0.00	0.00	0.00
C)	**PRICE**					
8	Amount charged by the Coal Company	(Rs.)	4,719,596,931.00	0.00	0.00	0.00
9	Adjustment (+/-) in amount charged made by Coal Company	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
10	Handling, Sampling and such other similar charges	(Rs.)	17675426.04	0.00	0.00	0.00
11	Total amount Charged (8+9+10)	(Rs.)	4737272357.04	0.00	0.00	0.00
D)	**TRANSPORATION**					
12	Transportation charges by rail/ship/road transport	(Rs.)	55,106,502.00	0.00	0.00	0.00
13	Adjustment (+/-) in amount charged made by Railways/Transport Company	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
14	Demurrage Charges, if any	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
15	Cost of diesel in transporting Coal through MGR system, if applicable	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
16	Total Transportation Charges (12+13+14+15)	(Rs.)	55106502.00	0.00	0.00	0.00
17	Total amount Charged for Coal supplied including Transportation (11+16)	(Rs.)	4792378859.04	0.00	0.00	0.00
E)	**TOTAL COST**					
18	Landed cost of Coal (2+17)/(1+7)	Rs./MT	**4732.78**	**0.000**	**0.000**	**0.000**
19	Blending Ratio (Domestic/Imported)		100.00%	0.00%	0.00%	0.000%
20	**Weighted average cost of Coal/ Lignite (Including Biomass)**	**Rs./MT**	**4732.78**			
20a	**Weighted average cost of Coal/ Lignite (Excluding Biomass)**		**4732.78**			
F)	**QUALITY (Stage - I, II, III, & IV)**					
21	GCV of Domestic Coal of the opening coal stock as per bill of Coal Company	(kCal/Kg)	4148	0	0	0
22	GCV of Domestic Coal supplied as per bill of Coal Company	(kCal/Kg)	4137	0	0	0
23	GCV of Imported Coal of the opening stock as per bill Coal Company	(kCal/Kg)				
24	GCV of Imported Coal supplied as per bill Coal Company	(kCal/Kg)				
25	**Weighted average GCV of coal as billed (Including Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**4138**			
25a	**Weighted average GCV of coal as billed (Excluding Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**4138**			
26	GCV of Domestic Coal of the opening stock as received at Station	(kCal/Kg)	3390	0	0	0
27	GCV of Domestic Coal / Bio Mass supplied as received at Station	(kCal/Kg)	3595	0	0	0
28	GCV of Imported Coal of opening stock as received at Station	(kCal/Kg)				
29	GCV of Imported Coal supplied as received at Station	(kCal/Kg)				
30	**Weighted average GCV of coal/ Lignite as received (Including Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**3571**			
30a	**Weighted average GCV of coal/ Lignite as received (Excluding Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**3571**			

Rakesh Kumar

Digitally signed by Rakesh Kumar
Date: 2024.05.24 16:11:18 +05'30'

As per our report of even date
For M/s Goyal Parul and Co.
Chartered Accountants
FRN: 016750N

Digitally signed by SANCHIT AGRAWAL
Date: 2024.08.23 13:23:25 +05'30'

FORM- 15 : Details of Fuel for Computation of Energy Charges

Name of the Petitioner: NTPC Limited
Name of the Generating Station RSTPS Stage-III

S. No.	Month	Unit	Nov-23			
			Domestic Coal (Other Sources)	Domestic Coal (NTPC Mines)	Imported	Biomass
			M1149100657	M1149100620	M1149100666	M1149102501N
A)	**OPENING QUANTITY**					
1	Opening Quantity of Coal	(MT)	131872.27	0.00	0.00	0.00
2	Value of Stock	(Rs.)	605946004.97	0.00	0.00	0.00
B)	**QUANTITY**					
3	Quantity of Coal supplied by Coal Company	(MT)	1012267.07	0.00	0.00	0.00
4	Adjustment (+/-) in quantity supplied made by Coal Company	(MT)	0.00	0.00	0.00	0.00
5	Coal supplied by Coal Company (3+4)	(MT)	1012267.07	0.00	0.00	0.00
6	Normative Transit & Handling Losses (For Coal based Projects)	(MT)	3514.48	0.00	0.00	0.00
7	Net Coal Supplied (5-6)	(MT)	1008752.59	0.00	0.00	0.00
C)	**PRICE**					
8	Amount charged by the Coal Company	(Rs.)	4,719,596,931.00	0.00	0.00	0.00
9	Adjustment (+/-) in amount charged made by Coal Company	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
10	Handling, Sampling and such other similar charges	(Rs.)	17675426.04	0.00	0.00	0.00
11	Total amount Charged (8+9+10)	(Rs.)	4737272357.04	0.00	0.00	0.00
D)	**TRANSPORATION**					
12	Transportation charges by rail/ship/road transport	(Rs.)	55,106,502.00	0.00	0.00	0.00
13	Adjustment (+/-) in amount charged made by Railways/Transport Company	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
14	Demurrage Charges, if any	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
15	Cost of diesel in transporting Coal through MGR system, if applicable	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
16	Total Transportation Charges (12+13+14+15)	(Rs.)	55106502.00	0.00	0.00	0.00
17	Total amount Charged for Coal supplied including Transportation (11+16)	(Rs.)	4792378859.04	0.00	0.00	0.00
E)	**TOTAL COST**					
18	Landed cost of Coal (2+17)/(1+7)	Rs./MT	**4732.779**	**0.000**	**0.000**	**0.000**
19	Blending Ratio (Domestic/Imported)		100.00%	0.00%	0.00%	0.000%
20	**Weighted average cost of Coal/ Lignite (Including Biomass)**	**Rs./MT**	**4732.78**			
20a	**Weighted average cost of Coal/ Lignite (Excluding Biomass)**		**4732.78**			
F)	**QUALITY (Stage - I, II, III, & IV)**					
21	GCV of Domestic Coal of the opening coal stock as per bill of Coal Company	(kCal/Kg)	4148	0	0	0
22	GCV of Domestic Coal supplied as per bill of Coal Company	(kCal/Kg)	4137	0	0	0
23	GCV of Imported Coal of the opening stock as per bill Coal Company	(kCal/Kg)				
24	GCV of Imported Coal supplied as per bill Coal Company	(kCal/Kg)				
25	**Weighted average GCV of coal as billed (Including Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**4138**			
25a	**Weighted average GCV of coal as billed (Excluding Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**4138**			
26	GCV of Domestic Coal of the opening stock as received at Station	(kCal/Kg)	3390	0	0	0
27	GCV of Domestic Coal / Bio Mass supplied as received at Station	(kCal/Kg)	3595	0	0	0
28	GCV of Imported Coal of opening stock as received at Station	(kCal/Kg)				
29	GCV of Imported Coal supplied as received at Station	(kCal/Kg)				
30	**Weighted average GCV of coal/ Lignite as received (Including Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**3571**			
30a	**Weighted average GCV of coal/ Lignite as received (Excluding Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**3571**			

Rakesh Kumar

Digitally signed by Rakesh Kumar
Date: 2024.05.24 16:11:38 +05'30'

As per our report of even date
For M/s Goyal Parul and Co.
Chartered Accountants
FRN: 016750N

Digitally signed by SANCHIT AGRAWAL
Date: 2024.08.23 13:24:15 +05'30'

FORM- 15 : Details of Fuel for Computation of Energy Charges

Name of the Petitioner: NTPC Limited
Name of the Generating Station RSTPS Stage-III

S. No.	Month	Unit	Dec-23			
			Domestic Coal (Other Sources)	Domestic Coal (NTPC Mines)	Imported	Biomass
			M1149100657	M1149100620	M1149100666	M1149102501N
A)	**OPENING QUANTITY**					
1	Opening Quantity of Coal	(MT)	260336.86	0.00	0.00	0.00
2	Value of Stock	(Rs.)	1232116303.66	0.00	0.00	0.00
B)	**QUANTITY**					
3	Quantity of Coal supplied by Coal Company	(MT)	1025306.91	0.00	0.00	0.00
4	Adjustment (+/-) in quantity supplied made by Coal Company	(MT)	-693.18	0.00	0.00	0.00
5	Coal supplied by Coal Company (3+4)	(MT)	1024613.73	0.00	0.00	0.00
6	Normative Transit & Handling Losses (For Coal based Projects)	(MT)	3445.77	0.00	0.00	0.00
7	Net Coal Supplied (5-6)	(MT)	1021167.97	0.00	0.00	0.00
C)	**PRICE**					
8	Amount charged by the Coal Company	(Rs.)	4,802,545,898.00	0.00	0.00	0.00
9	Adjustment (+/-) in amount charged made by Coal Company	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
10	Handling, Sampling and such other similar charges	(Rs.)	34108140.64	0.00	0.00	0.00
11	Total amount Charged (8+9+10)	(Rs.)	4836654038.64	0.00	0.00	0.00
D)	**TRANSPORATION**					
12	Transportation charges by rail/ship/road transport	(Rs.)	38,635,244.00	0.00	0.00	0.00
13	Adjustment (+/-) in amount charged made by Railways/Transport Company	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
14	Demurrage Charges, if any	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
15	Cost of diesel in transporting Coal through MGR system, if applicable	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
16	Total Transportation Charges (12+13+14+15)	(Rs.)	38635244.00	0.00	0.00	0.00
17	Total amount Charged for Coal supplied including Transportation (11+16)	(Rs.)	4875289282.64	0.00	0.00	0.00
E)	**TOTAL COST**					
18	Landed cost of Coal (2+17)/(1+7)	Rs./MT	**4765.808**	**0.000**	**0.000**	**0.000**
19	Blending Ratio (Domestic/Imported)		100.00%	0.00%	0.00%	0.000%
20	**Weighted average cost of Coal/ Lignite (Including Biomass)**	**Rs./MT**	**4765.81**			
20a	**Weighted average cost of Coal/ Lignite (Excluding Biomass)**		**4765.81**			
F)	**QUALITY (Stage - I, II, III, & IV)**					
21	GCV of Domestic Coal of the opening coal stock as per bill of Coal Company	(kCal/Kg)	4138	0	0	0
22	GCV of Domestic Coal supplied as per bill of Coal Company	(kCal/Kg)	4143	0	0	0
23	GCV of Imported Coal of the opening stock as per bill Coal Company	(kCal/Kg)				
24	GCV of Imported Coal supplied as per bill Coal Company	(kCal/Kg)				
25	**Weighted average GCV of coal as billed (Including Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**4142**			
25a	**Weighted average GCV of coal as billed (Excluding Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**4142**			
26	GCV of Domestic Coal of the opening stock as received at Station	(kCal/Kg)	3571	0	0	0
27	GCV of Domestic Coal / Bio Mass supplied as received at Station	(kCal/Kg)	3635	0	0	0
28	GCV of Imported Coal of opening stock as received at Station	(kCal/Kg)				
29	GCV of Imported Coal supplied as received at Station	(kCal/Kg)				
30	**Weighted average GCV of coal/ Lignite as received (Including Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**3622**			
30a	**Weighted average GCV of coal/ Lignite as received (Excluding Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**3622**			

Rakesh Kumar

Digitally signed by Rakesh Kumar
Date: 2024.05.24 16:12:02 +05'30'

As per our report of even date
For M/s Goyal Parul and Co.
Chartered Accountants
FRN: 016750N

Digitally signed by SANCHIT AGRAWAL
Date: 2024.08.23 13:25:03 +05'30'

FORM- 15 : Details of Fuel for Computation of Energy Charges

Name of the Petitioner: NTPC Limited
Name of the Generating Station RSTPS Stage-I&II

S. No.	Month	Unit	Dec-23			
			Domestic Coal (Other Sources)	Domestic Coal (NTPC Mines)	Imported	Biomass
			M1149100657	M1149100620	M1149100666	M1149102501N
A)	**OPENING QUANTITY**					
1	Opening Quantity of Coal	(MT)	260336.86	0.00	0.00	0.00
2	Value of Stock	(Rs.)	1232116303.66	0.00	0.00	0.00
B)	**QUANTITY**					
3	Quantity of Coal supplied by Coal Company	(MT)	1025306.91	0.00	0.00	0.00
4	Adjustment (+/-) in quantity supplied made by Coal Company	(MT)	-693.18	0.00	0.00	0.00
5	Coal supplied by Coal Company (3+4)	(MT)	1024613.73	0.00	0.00	0.00
6	Normative Transit & Handling Losses (For Coal based Projects)	(MT)	3445.77	0.00	0.00	0.00
7	Net Coal Supplied (5-6)	(MT)	1021167.97	0.00	0.00	0.00
C)	**PRICE**					
8	Amount charged by the Coal Company	(Rs.)	4,802,545,898.00	0.00	0.00	0.00
9	Adjustment (+/-) in amount charged made by Coal Company	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
10	Handling, Sampling and such other similar charges	(Rs.)	34108140.64	0.00	0.00	0.00
11	Total amount Charged (8+9+10)	(Rs.)	4836654038.64	0.00	0.00	0.00
D)	**TRANSPORATION**					
12	Transportation charges by rail/ship/road transport	(Rs.)	38,635,244.00	0.00	0.00	0.00
13	Adjustment (+/-) in amount charged made by Railways/Transport Company	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
14	Demurrage Charges, if any	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
15	Cost of diesel in transporting Coal through MGR system, if applicable	(Rs.)	0.00	0.00	0.00	0.00
16	Total Transportation Charges (12+13+14+15)	(Rs.)	38635244.00	0.00	0.00	0.00
17	Total amount Charged for Coal supplied including Transportation (11+16)	(Rs.)	4875289282.64	0.00	0.00	0.00
E)	**TOTAL COST**					
18	Landed cost of Coal (2+17)/(1+7)	Rs./MT	**4765.81**	**0.000**	**0.000**	**0.000**
19	Blending Ratio (Domestic/Imported)		100.00%	0.00%	0.00%	0.000%
20	**Weighted average cost of Coal/ Lignite (Including Biomass)**	**Rs./MT**	**4765.81**			
20a	**Weighted average cost of Coal/ Lignite (Excluding Biomass)**		**4765.81**			
F)	**QUALITY (Stage - I, II, III, & IV)**					
21	GCV of Domestic Coal of the opening coal stock as per bill of Coal Company	(kCal/Kg)	4138	0	0	0
22	GCV of Domestic Coal supplied as per bill of Coal Company	(kCal/Kg)	4143	0	0	0
23	GCV of Imported Coal of the opening stock as per bill Coal Company	(kCal/Kg)				
24	GCV of Imported Coal supplied as per bill Coal Company	(kCal/Kg)				
25	**Weighted average GCV of coal as billed (Including Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**4142**			
25a	**Weighted average GCV of coal as billed (Excluding Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**4142**			
26	GCV of Domestic Coal of the opening stock as received at Station	(kCal/Kg)	3571	0	0	0
27	GCV of Domestic Coal / Bio Mass supplied as received at Station	(kCal/Kg)	3635	0	0	0
28	GCV of Imported Coal of opening stock as received at Station	(kCal/Kg)				
29	GCV of Imported Coal supplied as received at Station	(kCal/Kg)				
30	**Weighted average GCV of coal/ Lignite as received (Including Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**3622**			
30a	**Weighted average GCV of coal/ Lignite as received (Excluding Biomass)**	**(kCal/Kg)**	**3622**			

Rakesh Kumar

Digitally signed by Rakesh Kumar
Date: 2024.05.24 16:12:27 +05'30'

As per our report of even date
For M/s Goyal Parul and Co.
Chartered Accountants
FRN: 016750N

Digitally signed by SANCHIT AGRAWAL
Date: 2024.08.23 13:25:45 +05'30'

Part 1
Form - 15 version: 0

Details of Sourcewise fuel for computation of Energy Charges

Company	NTPC Limited
Name of the generating Station	Ramagundam Super Thermal Power-STAGE 01 AND 02
Month	January-2024

SL	Particulars	Unit	COAL-DOMESTIC
A)	**OPENING QUANTITY**		
1	Opening Stock of coal	MT	341390.83
2	Value of Stock	Rs.	1627002764.18
B)	**QUANTITY**		
3	Quantity of Coal /Lignite supplied by Coal / Lignite Company	MT	1039378.17
3.01	- Qty Received (Pit Head)	MT	873775.50
3.02	- Qty Received (Non Pit Head)	MT	165602.67
4	Adjustment (+/-) in quantity supplied made by Coal / Lignite Company	MT	0.00
5	Coal supplied by Coal/Lignite Company (3+4)	MT	1039378.17
6	Normative transit & Handling losses (for Coal /Lignite based projects)	MT	3072.37
6.01	- Normative Loss (Pit Head)	MT	1747.55
6.02	- Normative Loss (Non Pit Head)	MT	1324.82
7	Net Coal / Lignite supplied (5 - 6)	MT	1036305.80
C)	**PRICE**		
8	Amount charged by the Coal / Lignite Company	Rs.	5032895084.00
9	Adjustment (+ / -) in amount charged by coal / Lignite Company	Rs.	0.00
10	Handling,Sampling and such other Similar charges	Rs.	22449858.04
11	Total Amount charged (8 +9+10)	Rs.	5055344942.04
D)	**TRANSPORTATION**		
12	Transportation charges by Rail / Ship / Road Transport	Rs.	24969193.00
13	Adjustment (+/-) in amount charged by railways / transport company	Rs.	0.00
14	Demurrage charges, if any	Rs.	77941.00-
15	Cost of diesel in transporting Coal through MGR system, if applicable	Rs.	0.00
16	Total transportation charges (12+/- 13 - 14 + 15)	Rs.	25047134.00
17	Total amount charged for Coal / Lignite supplied including transportation (11 + 16)	Rs.	5080392076.04
E)	**TOTAL COST**		
18	Landed Cost of Coal/Lignite (2+17) / (1+7)	Rs./MT	4868.56
19	Blending Ratio (Domestic/Imported)	%	100.00
20	Weighted average cost of Coal /Lignite (Including biomass)	Rs./MT	4868.56
20.10	Weighted average cost of Coal /Lignite (Excluding biomass)	Rs./MT	4868.56
F)	**QUALITY**		
21	GCV of Domestic coal of the opening coal stock as per bill of coal company	kCal/Kg	3589
22	GCV of Domestic coal supplied as per bill of coal company	kCal/Kg	3750
23	GCV of Imported coal of the opening coal stock as per bill of coal company	kCal/Kg	0
24	GCV of Imported coal supplied as per bill of coal company	kCal/Kg	0
25	Weighted average GCV of Coal /Lignite as billed (Including biomass)	kCal/Kg	3710
25.10	Weighted average GCV of Coal /Lignite as billed (Excluding biomass)	kCal/Kg	3710
26	GCV of Domestic coal of the Opening stock as received at station	kCal/Kg	3622
27	GCV of Domestic coal/biomass supplied as received at station	kCal/Kg	3721
28	GCV of Imported coal of the Opening stock as received at station	kCal/Kg	0
29	GCV of Imported coal supplied as received at station	kCal/Kg	0
30	Weighted average GCV of coal/ Lignite as Received (Including biomass)	kCal/Kg	3697
30.10	Weighted average GCV of coal/ Lignite as Received (Excluding biomass)	kCal/Kg	3697

Submitted On :17.04.2024

Rakesh Kumar

Digitally signed by Rakesh Kumar
Date: 2024.05.24 16:12:55 +05'30'

As per our report of even date
For M/s Goyal Parul and Co.
Chartered Accountants
FRN: 016750N

Digitally signed by SANCHIT AGRAWAL
Date: 2024.08.23 13:26:30 +05'30'

Part 1
Form - 15 version: 0

Details of Sourcewise fuel for computation of Energy Charges

Company	NTPC Limited
Name of the generating Station	Ramagundam Super Thermal Power-STAGE 03
Month	January-2024

SL	Particulars	Unit	COAL-DOMESTIC
A)	**OPENING QUANTITY**		
1	Opening Stock of coal	MT	341390.83
2	Value of Stock	Rs.	1627002764.18
B)	**QUANTITY**		
3	Quantity of Coal /Lignite supplied by Coal / Lignite Company	MT	1039378.17
3.01	- Qty Received (Pit Head)	MT	873775.50
3.02	- Qty Received (Non Pit Head)	MT	165602.67
4	Adjustment (+/-) in quantity supplied made by Coal / Lignite Company	MT	0.00
5	Coal supplied by Coal/Lignite Company (3+4)	MT	1039378.17
6	Normative transit & Handling losses (for Coal /Lignite based projects)	MT	3072.37
6.01	- Normative Loss (Pit Head)	MT	1747.55
6.02	- Normative Loss (Non Pit Head)	MT	1324.82
7	Net Coal / Lignite supplied (5 - 6)	MT	1036305.80
C)	**PRICE**		
8	Amount charged by the Coal / Lignite Company	Rs.	5032895084.00
9	Adjustment (+ / -) in amount charged by coal / Lignite Company	Rs.	0.00
10	Handling,Sampling and such other Similar charges	Rs.	22449858.04
11	Total Amount charged (8 +9+10)	Rs.	5055344942.04
D)	**TRANSPORTATION**		
12	Transportation charges by Rail / Ship / Road Transport	Rs.	24969193.00
13	Adjustment (+/-) in amount charged by railways / transport company	Rs.	0.00
14	Demurrage charges, if any	Rs.	77941.00-
15	Cost of diesel in transporting Coal through MGR system, if applicable	Rs.	0.00
16	Total transportation charges (12+/- 13 - 14 + 15)	Rs.	25047134.00
17	Total amount charged for Coal / Lignite supplied including transportation (11 + 16)	Rs.	5080392076.04
E)	**TOTAL COST**		
18	Landed Cost of Coal/Lignite (2+17) / (1+7)	Rs./MT	4868.56
19	Blending Ratio (Domestic/Imported)	%	100.00
20	Weighted average cost of Coal /Lignite (Including biomass)	Rs./MT	4868.56
20.10	Weighted average cost of Coal /Lignite (Excluding biomass)	Rs./MT	4868.56
F)	**QUALITY**		
21	GCV of Domestic coal of the opening coal stock as per bill of coal company	kCal/Kg	3589
22	GCV of Domestic coal supplied as per bill of coal company	kCal/Kg	3750
23	GCV of Imported coal of the opening coal stock as per bill of coal company	kCal/Kg	0
24	GCV of Imported coal supplied as per bill of coal company	kCal/Kg	0
25	Weighted average GCV of Coal /Lignite as billed (Including biomass)	kCal/Kg	3710
25.10	Weighted average GCV of Coal /Lignite as billed (Excluding biomass)	kCal/Kg	3710
26	GCV of Domestic coal of the Opening stock as received at station	kCal/Kg	3622
27	GCV of Domestic coal/biomass supplied as received at station	kCal/Kg	3721
28	GCV of Imported coal of the Opening stock as received at station	kCal/Kg	0
29	GCV of Imported coal supplied as received at station	kCal/Kg	0
30	Weighted average GCV of coal/ Lignite as Received (Including biomass)	kCal/Kg	3697
30.10	Weighted average GCV of coal/ Lignite as Received (Excluding biomass)	kCal/Kg	3697

Submitted On :17.04.2024

Rakesh Kumar

Digitally signed by Rakesh Kumar
Date: 2024.05.24 16:13:23 +05'30'

As per our report of even date
For M/s Goyal Parul and Co.
Chartered Accountants
FRN: 016750N

Digitally signed by SANCHIT AGRAWAL
Date: 2024.08.23 13:27:11 +05'30'

Part 1
Form - 15 version: 1

Details of Sourcewise fuel for computation of Energy Charges

Company	NTPC Limited
Name of the generating Station	Ramagundam Super Thermal Power-STAGE 01 AND 02
Month	February-2024

SL	Particulars	Unit	COAL-DOMESTIC
A)	**OPENING QUANTITY**		
1	Opening Stock of coal	MT	350654.63
2	Value of Stock	Rs.	1707182321.83
B)	**QUANTITY**		
3	Quantity of Coal /Lignite supplied by Coal / Lignite Company	MT	1032251.25
3.01	- Qty Received (Pit Head)	MT	864447.69
3.02	- Qty Received (Non Pit Head)	MT	167803.56
4	Adjustment (+/-) in quantity supplied made by Coal / Lignite Company	MT	0.00
5	Coal supplied by Coal/Lignite Company (3+4)	MT	1032251.25
6	Normative transit & Handling losses (for Coal /Lignite based projects)	MT	3071.32
6.01	- Normative Loss (Pit Head)	MT	1728.90
6.02	- Normative Loss (Non Pit Head)	MT	1342.42
7	Net Coal / Lignite supplied (5 - 6)	MT	1029179.93
C)	**PRICE**		
8	Amount charged by the Coal / Lignite Company	Rs.	5561371483.55
9	Adjustment (+ / -) in amount charged by coal / Lignite Company	Rs.	0.00
10	Handling,Sampling and such other Similar charges	Rs.	25256275.12
11	Total Amount charged (8 +9+10)	Rs.	5586627758.67
D)	**TRANSPORTATION**		
12	Transportation charges by Rail / Ship / Road Transport	Rs.	44487212.60
13	Adjustment (+/-) in amount charged by railways / transport company	Rs.	0.00
14	Demurrage charges, if any	Rs.	449655.00
15	Cost of diesel in transporting Coal through MGR system, if applicable	Rs.	0.00
16	Total transportation charges (12+/- 13 - 14 + 15)	Rs.	44037557.60
17	Total amount charged for Coal / Lignite supplied including transportation (11 + 16)	Rs.	5630665316.27
E)	**TOTAL COST**		
18	Landed Cost of Coal/Lignite (2+17) / (1+7)	Rs./MT	5317.92
19	Blending Ratio (Domestic/Imported)	%	100.00
20	Weighted average cost of Coal /Lignite (Including biomass)	Rs./MT	5317.92
20.10	Weighted average cost of Coal /Lignite (Excluding biomass)	Rs./MT	5317.92
F)	**QUALITY**		
21	GCV of Domestic coal of the opening coal stock as per bill of coal company	kCal/Kg	3710
22	GCV of Domestic coal supplied as per bill of coal company	kCal/Kg	3707
23	GCV of Imported coal of the opening coal stock as per bill of coal company	kCal/Kg	0
24	GCV of Imported coal supplied as per bill of coal company	kCal/Kg	0
25	Weighted average GCV of Coal /Lignite as billed (Including biomass)	kCal/Kg	3708
25.10	Weighted average GCV of Coal /Lignite as billed (Excluding biomass)	kCal/Kg	3708
26	GCV of Domestic coal of the Opening stock as received at station	kCal/Kg	3697
27	GCV of Domestic coal/biomass supplied as received at station	kCal/Kg	3707
28	GCV of Imported coal of the Opening stock as received at station	kCal/Kg	0
29	GCV of Imported coal supplied as received at station	kCal/Kg	0
30	Weighted average GCV of coal/ Lignite as Received (Including biomass)	kCal/Kg	3704
30.10	Weighted average GCV of coal/ Lignite as Received (Excluding biomass)	kCal/Kg	3704

Submitted On :17.04.2024

Rakesh Kumar

Digitally signed by Rakesh Kumar
Date: 2024.05.24 16:13:45 +05'30'

As per our report of even date
For M/s Goyal Parul and Co.
Chartered Accountants
FRN: 016750N

Digitally signed by SANCHIT AGRAWAL
Date: 2024.08.23 13:28:08 +05'30'

Details of Sourcewise fuel for computation of Energy Charges

Part 1
Form - 15 version: 1

Company	**NTPC Limited**
Name of the generating Station	**Ramagundam Super Thermal Power-STAGE 03**
Month	**February-2024**

SL	Particulars	Unit	COAL-DOMESTIC
A)	**OPENING QUANTITY**		
1	Opening Stock of coal	MT	350654.63
2	Value of Stock	Rs.	1707182321.83
B)	**QUANTITY**		
3	Quantity of Coal /Lignite supplied by Coal / Lignite Company	MT	1032251.25
3.01	- Qty Received (Pit Head)	MT	864447.69
3.02	- Qty Received (Non Pit Head)	MT	167803.56
4	Adjustment (+/-) in quantity supplied made by Coal / Lignite Company	MT	0.00
5	Coal supplied by Coal/Lignite Company (3+4)	MT	1032251.25
6	Normative transit & Handling losses (for Coal /Lignite based projects)	MT	3071.32
6.01	- Normative Loss (Pit Head)	MT	1728.90
6.02	- Normative Loss (Non Pit Head)	MT	1342.42
7	Net Coal / Lignite supplied (5 - 6)	MT	1029179.93
C)	**PRICE**		
8	Amount charged by the Coal / Lignite Company	Rs.	5561371483.55
9	Adjustment (+ / -) in amount charged by coal / Lignite Company	Rs.	0.00
10	Handling,Sampling and such other Similar charges	Rs.	25256275.12
11	Total Amount charged (8 +9+10)	Rs.	5586627758.67
D)	**TRANSPORTATION**		
12	Transportation charges by Rail / Ship / Road Transport	Rs.	44487212.60
13	Adjustment (+/-) in amount charged by railways / transport company	Rs.	0.00
14	Demurrage charges, if any	Rs.	449655.00
15	Cost of diesel in transporting Coal through MGR system, if applicable	Rs.	0.00
16	Total transportation charges (12+/- 13 - 14 + 15)	Rs.	44037557.60
17	Total amount charged for Coal / Lignite supplied including transportation (11 + 16)	Rs.	5630665316.27
E)	**TOTAL COST**		
18	Landed Cost of Coal/Lignite (2+17) / (1+7)	Rs./MT	5317.92
19	Blending Ratio (Domestic/Imported)	%	100.00
20	Weighted average cost of Coal /Lignite (Including biomass)	Rs./MT	5317.92
20.10	Weighted average cost of Coal /Lignite (Excluding biomass)	Rs./MT	5317.92
F)	**QUALITY**		
21	GCV of Domestic coal of the opening coal stock as per bill of coal company	kCal/Kg	3710
22	GCV of Domestic coal supplied as per bill of coal company	kCal/Kg	3707
23	GCV of Imported coal of the opening coal stock as per bill of coal company	kCal/Kg	0
24	GCV of Imported coal supplied as per bill of coal company	kCal/Kg	0
25	Weighted average GCV of Coal /Lignite as billed (Including biomass)	kCal/Kg	3708
25.10	Weighted average GCV of Coal /Lignite as billed (Excluding biomass)	kCal/Kg	3708
26	GCV of Domestic coal of the Opening stock as received at station	kCal/Kg	3697
27	GCV of Domestic coal/biomass supplied as received at station	kCal/Kg	3707
28	GCV of Imported coal of the Opening stock as received at station	kCal/Kg	0
29	GCV of Imported coal supplied as received at station	kCal/Kg	0
30	Weighted average GCV of coal/ Lignite as Received (Including biomass)	kCal/Kg	3704
30.10	Weighted average GCV of coal/ Lignite as Received (Excluding biomass)	kCal/Kg	3704

Submitted On :17.04.2024

Rakesh Kumar

Digitally signed by Rakesh Kumar
Date: 2024.05.24 16:14:07 +05'30'

As per our report of even date
For M/s Goyal Parul and Co.
Chartered Accountants
FRN: 016750N

Digitally signed by SANCHIT AGRAWAL
Date: 2024.08.23 13:29:20 +05'30'

FORM- 15 : Details of Secondary Fuel for Computation of Energy Charges

Name of the Petitioner: NTPC Limited
Name of the Generating Station RSTPS Stage-I&II

S. No.	Month	Unit	Oct-23	
			HFO	HSD
			M1149201055	M1149200858N
A)	**OPENING QUANTITY**			
1	Opening Stock of Oil	(KL)	5586.30	243.09
2	Value of Opening Stock	(Rs.)	346163358.72	24942866.20
B)	**QUANTITY**			
3	Quantity of Secondary Fuel/ supplied by Secondary Fuel/ Company	(KL)	0.00	80.00
4	Adjustment (-) in quantity supplied by Secondary Fuel/ Company	(KL)	0.00	0.00
5	Secondary Fuel Supplied by Secondary Fuel / Company (3-4)	(KL)	0.00	80.00
6	Normative transit & Handling losses (for Secondary Fuel / based projects)	(KL)	0.00	0.00
7	Net Secondary Fuel / supplied (5-6)	(KL)	0.00	80.00
C)	**PRICE**			
8	Amount Charged by the Secondary Fuel/ Company	(Rs.)	0.00	8042102.00
9	Adjustment (+/-) in amount charged by Secondary Fuel/ Company	(Rs.)	0.00	0.00
10	Handling, Sampling & Such other similar charges	(Rs.)	0.00	0.00
11	Total Amount Charged (8+9+10)	(Rs.)	0.00	8042102.00
D)	**TRANSPORATION**			
12	Transportation charges by Rail/Ship/Road Transport	(Rs.)	0.00	0.00
13	Adjustment (+/-) in amount charged by Rail/Ship/Road Company	(Rs.)	0.00	0.00
14	Demurrage charges , if any	(Rs.)	0.00	0.00
15	Cost of diesel in transporting Secondary Fuel through MGR system if applicable	(Rs.)	0.00	0.00
16	Total Transportation Charges (12-13+14+15)	(Rs.)	0.00	0.00
17	Total amount charged for Secondary Fuel/ supplied including transportation (11+16)	(Rs.)	0.00	8042102.00
18	Landed cost of Secondary Fuel (2+17) / (1+7)	Rs./KL	61966.493	102093.430
19	Blending Ratio		1.00	0.00
20	Weighted Average Cost of Secondary Fuel/ For the month	Rs./KL	61966.49	
E)	**QUALITY**			
21	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening Secondary Fuel stock as per bill of Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	NA	NA
22	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as per bill of Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	**NA**	**NA**
23	GCV of Imported Secondary Fuel of the opening stock as per bill Secondary Fuel Company,	(kcal/L)		
24	GCV of Imported Secondary Fuel supplied as per bill Secondary Fuel Company	(kcal/L)		
25	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Billed	(kcal/L)	**NA**	**NA**
26	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening stock as received at Station	(kcal/L)	0	0
27	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as received at Station	(kcal/L)	0	0
28	GCV of Imported Secondary Fuel of opening stock as received at Station	(kcal/L)		
29	GCV of Imported Secondary Fuel of supplied as received at Station	(kcal/L)		
30	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Received	(kcal/L)	9066	

Rakesh Kumar

Digitally signed by Rakesh Kumar
Date: 2024.05.24 16:15:26 +05'30'

As per our report of even date
For M/s Goyal Parul and Co.
Chartered Accountants
FRN: 016750N

Digitally signed by SANCHIT AGRAWAL
Date: 2024.08.23 13:30:11 +05'30'

FORM- 15 : Details of Secondary Fuel for Computation of Energy Charges

Name of the Petitioner: NTPC Limited
Name of the Generating Station RSTPS Stage-III

S. No.	Month	Unit	Oct-23
			HFO
			M1149201055
A)	**OPENING QUANTITY**		
1	Opening Stock of Oil	(KL)	5586.30
2	Value of Opening Stock	(Rs.)	346163358.72
B)	**QUANTITY**		
3	Quantity of Secondary Fuel/ supplied by Secondary Fuel/ Company	(KL)	0.00
4	Adjustment (-) in quantity supplied by Secondary Fuel/ Company	(KL)	0.00
5	Secondary Fuel Supplied by Secondary Fuel / Company (3-4)	(KL)	0.00
6	Normative transit & Handling losses (for Secondary Fuel / based projects)	(KL)	0.00
7	Net Secondary Fuel / supplied (5-6)	(KL)	0.00
C)	**PRICE**		
8	Amount Charged by the Secondary Fuel/ Company	(Rs.)	0.00
9	Adjustment (+/-) in amount charged by Secondary Fuel/ Company	(Rs.)	0.00
10	Handling, Sampling & Such other similar charges	(Rs.)	0.00
11	Total Amount Charged (8+9+10)	(Rs.)	0.00
D)	**TRANSPORATION**		
12	Transportation charges by Rail/Ship/Road Transport	(Rs.)	0.00
13	Adjustment (+/-) in amount charged by Rail/Ship/Road Company	(Rs.)	0.00
14	Demurrage charges , if any	(Rs.)	0.00
15	Cost of diesel in transporting Secondary Fuel through MGR system if applicable	(Rs.)	0.00
16	Total Transportation Charges (12-13+14+15)	(Rs.)	0.00
17	Total amount charged for Secondary Fuel/ supplied including transportation (11+16)	(Rs.)	0.00
18	Landed cost of Secondary Fuel (2+17) / (1+7)	Rs./KL	61966.49
19	Blending Ratio		1.00
20	Weighted Average Cost of Secondary Fuel/ For the month	Rs./KL	61966.49
E)	**QUALITY**		
21	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening Secondary Fuel stock as per bill of Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	NA
22	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as per bill of Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	**NA**
23	GCV of Imported Secondary Fuel of the opening stock as per bill Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	
24	GCV of Imported Secondary Fuel supplied as per bill Secondary Fuel Company	(kcal/L)	
25	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Billed	(kcal/L)	**NA**
26	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening stock as received at Station	(kcal/L)	0
27	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as received at Station	(kcal/L)	0
28	GCV of Imported Secondary Fuel of opening stock as received at Station	(kcal/L)	
29	GCV of Imported Secondary Fuel of supplied as received at Station	(kcal/L)	
30	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Received	(kcal/L)	9800

Rakesh Kumar
Digitally signed by Rakesh Kumar
Date: 2024.05.24 16:16:04 +05'30'

As per our report of even date
For M/s Goyal Parul and Co.
Chartered Accountants
FRN: 016750N

Digitally signed by SANCHIT AGRAWAL
Date: 2024.08.23 13:30:57 +05'30'

FORM- 15 : Details of Secondary Fuel for Computation of Energy Charges

Name of the Petitioner: NTPC Limited
Name of the Generating Station RSTPS Stage-I&II

S. No.	Month	Unit	Nov-23	
			HFO	HSD
			M1149201055	M1149200858N
A)	**OPENING QUANTITY**			
1	Opening Stock of Oil	(KL)	5414.60	323.09
2	Value of Opening Stock	(Rs.)	335523773.81	32984968.20
B)	**QUANTITY**			
3	Quantity of Secondary Fuel/ supplied by Secondary Fuel/ Company	(KL)	0.00	86.00
4	Adjustment (-) in quantity supplied by Secondary Fuel/ Company	(KL)	0.00	0.00
5	Secondary Fuel Supplied by Secondary Fuel / Company (3-4)	(KL)	0.00	86.00
6	Normative transit & Handling losses (for Secondary Fuel / based projects)	(KL)	0.00	0.00
7	Net Secondary Fuel / supplied (5-6)	(KL)	0.00	86.00
C)	**PRICE**			
8	Amount Charged by the Secondary Fuel/ Company	(Rs.)	0.00	6756754.72
9	Adjustment (+/-) in amount charged by Secondary Fuel/ Company	(Rs.)	0.00	0.00
10	Handling, Sampling & Such other similar charges	(Rs.)	0.00	0.00
11	Total Amount Charged (8+9+10)	(Rs.)	0.00	6756754.72
D)	**TRANSPORATION**			
12	Transportation charges by Rail/Ship/Road Transport	(Rs.)	0.00	0.00
13	Adjustment (+/-) in amount charged by Rail/Ship/Road Company	(Rs.)	0.00	0.00
14	Demurrage charges , if any	(Rs.)	0.00	0.00
15	Cost of diesel in transporting Secondary Fuel through MGR system if applicable	(Rs.)	0.00	0.00
16	Total Transportation Charges (12-13+14+15)	(Rs.)	0.00	0.00
17	Total amount charged for Secondary Fuel/ supplied including transportation (11+16)	(Rs.)	0.00	6756754.72
18	Landed cost of Secondary Fuel (2+17) / (1+7)	Rs./KL	61966.493	97147.576
19	Blending Ratio		0.91	0.09
20	Weighted Average Cost of Secondary Fuel/ For the month	Rs./KL	65099.14	
E)	**QUALITY**			
21	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening Secondary Fuel stock as per bill of Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	NA	NA
22	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as per bill of Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	**NA**	**NA**
23	GCV of Imported Secondary Fuel of the opening stock as per bill Secondary Fuel Company,	(kcal/L)		
24	GCV of Imported Secondary Fuel supplied as per bill Secondary Fuel Company	(kcal/L)		
25	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Billed	(kcal/L)	**NA**	**NA**
26	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening stock as received at Station	(kcal/L)	0	0
27	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as received at Station	(kcal/L)	0	0
28	GCV of Imported Secondary Fuel of opening stock as received at Station	(kcal/L)		
29	GCV of Imported Secondary Fuel of supplied as received at Station	(kcal/L)		
30	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Received	(kcal/L)	9739	

Rakesh Kumar

Digitally signed by Rakesh Kumar
Date: 2024.05.24 16:16:39 +05'30'

As per our report of even date
For M/s Goyal Parul and Co.
Chartered Accountants
FRN: 016750N

Digitally signed by SANCHIT AGRAWAL
Date: 2024.08.23 13:31:57 +05'30'

FORM- 15 : Details of Secondary Fuel for Computation of Energy Charges

Name of the Petitioner: NTPC Limited
Name of the Generating Station RSTPS Stage-III

S. No.	Month	Unit	Nov-23
			HFO
			M1149201055
A)	**OPENING QUANTITY**		
1	Opening Stock of Oil	(KL)	5414.60
2	Value of Opening Stock	(Rs.)	335523773.81
B)	**QUANTITY**		
3	Quantity of Secondary Fuel/ supplied by Secondary Fuel/ Company	(KL)	0.00
4	Adjustment (-) in quantity supplied by Secondary Fuel/ Company	(KL)	0.00
5	Secondary Fuel Supplied by Secondary Fuel / Company (3-4)	(KL)	0.00
6	Normative transit & Handling losses (for Secondary Fuel / based projects)	(KL)	0.00
7	Net Secondary Fuel / supplied (5-6)	(KL)	0.00
C)	**PRICE**		
8	Amount Charged by the Secondary Fuel/ Company	(Rs.)	0.00
9	Adjustment (+/-) in amount charged by Secondary Fuel/ Company	(Rs.)	0.00
10	Handling, Sampling & Such other similar charges	(Rs.)	0.00
11	Total Amount Charged (8+9+10)	(Rs.)	0.00
D)	**TRANSPORATION**		
12	Transportation charges by Rail/Ship/Road Transport	(Rs.)	0.00
13	Adjustment (+/-) in amount charged by Rail/Ship/Road Company	(Rs.)	0.00
14	Demurrage charges , if any	(Rs.)	0.00
15	Cost of diesel in transporting Secondary Fuel through MGR system if applicable	(Rs.)	0.00
16	Total Transportation Charges (12-13+14+15)	(Rs.)	0.00
17	Total amount charged for Secondary Fuel/ supplied including transportation (11+16)	(Rs.)	0.00
18	Landed cost of Secondary Fuel (2+17) / (1+7)	Rs./KL	61966.49
19	Blending Ratio		1.00
20	Weighted Average Cost of Secondary Fuel/ For the month	Rs./KL	61966.49
E)	**QUALITY**		
21	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening Secondary Fuel stock as per bill of Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	NA
22	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as per bill of Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	**NA**
23	GCV of Imported Secondary Fuel of the opening stock as per bill Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	
24	GCV of Imported Secondary Fuel supplied as per bill Secondary Fuel Company	(kcal/L)	
25	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Billed	(kcal/L)	**NA**
26	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening stock as received at Station	(kcal/L)	0
27	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as received at Station	(kcal/L)	0
28	GCV of Imported Secondary Fuel of opening stock as received at Station	(kcal/L)	
29	GCV of Imported Secondary Fuel of supplied as received at Station	(kcal/L)	
30	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Received	(kcal/L)	9800

Rakesh Kumar
Digitally signed by Rakesh Kumar
Date: 2024.05.24 16:17:05 +05'30'

As per our report of even date
For M/s Goyal Parul and Co.
Chartered Accountants
FRN: 016750N

Digitally signed by SANCHIT AGRAWAL
Date: 2024.08.23 13:32:45 +05'30'

FORM- 15 : Details of Secondary Fuel for Computation of Energy Charges

Name of the Petitioner: NTPC Limited
Name of the Generating Station RSTPS Stage-I&II

S. No.	Month	Unit	Dec-23	
			HFO	HSD
			M1149201055	M1149200858N
A)	**OPENING QUANTITY**			
1	Opening Stock of Oil	(KL)	4679.30	339.97
2	Value of Opening Stock	(Rs.)	289959811.40	33027173.92
B)	**QUANTITY**			
3	Quantity of Secondary Fuel/ supplied by Secondary Fuel/ Company	(KL)	0.00	0.00
4	Adjustment (-) in quantity supplied by Secondary Fuel/ Company	(KL)	0.00	0.00
5	Secondary Fuel Supplied by Secondary Fuel / Company (3-4)	(KL)	0.00	0.00
6	Normative transit & Handling losses (for Secondary Fuel / based projects)	(KL)	0.00	0.00
7	Net Secondary Fuel / supplied (5-6)	(KL)	0.00	0.00
C)	**PRICE**			
8	Amount Charged by the Secondary Fuel/ Company	(Rs.)	0.00	0.00
9	Adjustment (+/-) in amount charged by Secondary Fuel/ Company	(Rs.)	0.00	0.00
10	Handling, Sampling & Such other similar charges	(Rs.)	0.00	0.00
11	Total Amount Charged (8+9+10)	(Rs.)	0.00	0.00
D)	**TRANSPORATION**			
12	Transportation charges by Rail/Ship/Road Transport	(Rs.)	0.00	0.00
13	Adjustment (+/-) in amount charged by Rail/Ship/Road Company	(Rs.)	0.00	0.00
14	Demurrage charges , if any	(Rs.)	0.00	0.00
15	Cost of diesel in transporting Secondary Fuel through MGR system if applicable	(Rs.)	0.00	0.00
16	Total Transportation Charges (12-13+14+15)	(Rs.)	0.00	0.00
17	Total amount charged for Secondary Fuel/ supplied including transportation (11+16)	(Rs.)	0.00	0.00
18	Landed cost of Secondary Fuel (2+17) / (1+7)	Rs./KL	61966.493	97147.576
19	Blending Ratio		1.00	0.00
20	Weighted Average Cost of Secondary Fuel/ For the month	Rs./KL	61966.49	
E)	**QUALITY**			
21	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening Secondary Fuel stock as per bill of Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	NA	NA
22	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as per bill of Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	**NA**	**NA**
23	GCV of Imported Secondary Fuel of the opening stock as per bill Secondary Fuel Company,	(kcal/L)		
24	GCV of Imported Secondary Fuel supplied as per bill Secondary Fuel Company	(kcal/L)		
25	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Billed	(kcal/L)	**NA**	**NA**
26	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening stock as received at Station	(kcal/L)	0	0
27	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as received at Station	(kcal/L)	0	0
28	GCV of Imported Secondary Fuel of opening stock as received at Station	(kcal/L)		
29	GCV of Imported Secondary Fuel of supplied as received at Station	(kcal/L)		
30	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Received	(kcal/L)	9800	

Rakesh Kumar

Digitally signed by Rakesh Kumar
Date: 2024.05.24 16:17:35 +05'30'

As per our report of even date
For M/s Goyal Parul and Co.
Chartered Accountants
FRN: 016750N

Digitally signed by SANCHIT AGRAWAL
Date: 2024.08.23 13:33:42 +05'30'

FORM- 15 : Details of Secondary Fuel for Computation of Energy Charges

Name of the Petitioner: NTPC Limited
Name of the Generating Station RSTPS Stage-III

S. No.	Month	Unit	Dec-23
			HFO
			M1149201055
A)	**OPENING QUANTITY**		
1	Opening Stock of Oil	(KL)	4679.30
2	Value of Opening Stock	(Rs.)	289959811.40
B)	**QUANTITY**		
3	Quantity of Secondary Fuel/ supplied by Secondary Fuel/ Company	(KL)	0.00
4	Adjustment (-) in quantity supplied by Secondary Fuel/ Company	(KL)	0.00
5	Secondary Fuel Supplied by Secondary Fuel / Company (3-4)	(KL)	0.00
6	Normative transit & Handling losses (for Secondary Fuel / based projects)	(KL)	0.00
7	Net Secondary Fuel / supplied (5-6)	(KL)	0.00
C)	**PRICE**		
8	Amount Charged by the Secondary Fuel/ Company	(Rs.)	0.00
9	Adjustment (+/-) in amount charged by Secondary Fuel/ Company	(Rs.)	0.00
10	Handling, Sampling & Such other similar charges	(Rs.)	0.00
11	Total Amount Charged (8+9+10)	(Rs.)	0.00
D)	**TRANSPORATION**		
12	Transportation charges by Rail/Ship/Road Transport	(Rs.)	0.00
13	Adjustment (+/-) in amount charged by Rail/Ship/Road Company	(Rs.)	0.00
14	Demurrage charges , if any	(Rs.)	0.00
15	Cost of diesel in transporting Secondary Fuel through MGR system if applicable	(Rs.)	0.00
16	Total Transportation Charges (12-13+14+15)	(Rs.)	0.00
17	Total amount charged for Secondary Fuel/ supplied including transportation (11+16)	(Rs.)	0.00
18	Landed cost of Secondary Fuel (2+17) / (1+7)	Rs./KL	61966.49
19	Blending Ratio		1.00
20	Weighted Average Cost of Secondary Fuel/ For the month	Rs./KL	61966.49
E)	**QUALITY**		
21	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening Secondary Fuel stock as per bill of Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	NA
22	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as per bill of Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	**NA**
23	GCV of Imported Secondary Fuel of the opening stock as per bill Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	
24	GCV of Imported Secondary Fuel supplied as per bill Secondary Fuel Company	(kcal/L)	
25	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Billed	(kcal/L)	**NA**
26	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening stock as received at Station	(kcal/L)	0
27	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as received at Station	(kcal/L)	0
28	GCV of Imported Secondary Fuel of opening stock as received at Station	(kcal/L)	
29	GCV of Imported Secondary Fuel of supplied as received at Station	(kcal/L)	
30	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Received	(kcal/L)	9800

Rakesh Kumar
Digitally signed by Rakesh Kumar
Date: 2024.05.24 16:18:57 +05'30'

As per our report of even date
For M/s Goyal Parul and Co.
Chartered Accountants
FRN: 016750N

Digitally signed by SANCHIT AGRAWAL
Date: 2024.08.23 13:34:27 +05'30'

FORM- 15 : Details of Secondary Fuel for Computation of Energy Charges

Name of the Petitioner: NTPC Limited
Name of the Generating Station RSTPS Stage-I&II

S. No.	Month	Unit	Jan-24	
			HFO	HSD
			M1149201055	M1149200858N
A)	**OPENING QUANTITY**			
1	Opening Stock of Oil	(KL)	4308.37	339.97
2	Value of Opening Stock	(Rs.)	266974270.26	33027173.92
B)	**QUANTITY**			
3	Quantity of Secondary Fuel/ supplied by Secondary Fuel/ Company	(KL)	0.00	0.00
4	Adjustment (-) in quantity supplied by Secondary Fuel/ Company	(KL)	0.00	0.00
5	Secondary Fuel Supplied by Secondary Fuel / Company (3-4)	(KL)	0.00	0.00
6	Normative transit & Handling losses (for Secondary Fuel / based projects)	(KL)	0.00	0.00
7	Net Secondary Fuel / supplied (5-6)	(KL)	0.00	0.00
C)	**PRICE**			
8	Amount Charged by the Secondary Fuel/ Company	(Rs.)	0.00	0.00
9	Adjustment (+/-) in amount charged by Secondary Fuel/ Company	(Rs.)	0.00	0.00
10	Handling, Sampling & Such other similar charges	(Rs.)	0.00	0.00
11	Total Amount Charged (8+9+10)	(Rs.)	0.00	0.00
D)	**TRANSPORATION**			
12	Transportation charges by Rail/Ship/Road Transport	(Rs.)	0.00	0.00
13	Adjustment (+/-) in amount charged by Rail/Ship/Road Company	(Rs.)	0.00	0.00
14	Demurrage charges , if any	(Rs.)	0.00	0.00
15	Cost of diesel in transporting Secondary Fuel through MGR system if applicable	(Rs.)	0.00	0.00
16	Total Transportation Charges (12-13+14+15)	(Rs.)	0.00	0.00
17	Total amount charged for Secondary Fuel/ supplied including transportation (11+16)	(Rs.)	0.00	0.00
18	Landed cost of Secondary Fuel (2+17) / (1+7)	Rs./KL	61966.493	97147.576
19	Blending Ratio		0.99	0.01
20	Weighted Average Cost of Secondary Fuel/ For the month	Rs./KL	62439.91	
E)	**QUALITY**			
21	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening Secondary Fuel stock as per bill of Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	NA	NA
22	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as per bill of Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	**NA**	**NA**
23	GCV of Imported Secondary Fuel of the opening stock as per bill Secondary Fuel Company,	(kcal/L)		
24	GCV of Imported Secondary Fuel supplied as per bill Secondary Fuel Company	(kcal/L)		
25	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Billed	(kcal/L)	**NA**	**NA**
26	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening stock as received at Station	(kcal/L)	0	0
27	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as received at Station	(kcal/L)	0	0
28	GCV of Imported Secondary Fuel of opening stock as received at Station	(kcal/L)		
29	GCV of Imported Secondary Fuel of supplied as received at Station	(kcal/L)		
30	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Received	(kcal/L)	9878	

Rakesh Kumar
Digitally signed by Rakesh Kumar
Date: 2024.05.24 16:19:27 +05'30'

As per our report of even date
For M/s Goyal Parul and Co.
Chartered Accountants
FRN: 016750N

Digitally signed by SANCHIT AGRAWAL
Date: 2024.08.23 13:35:13 +05'30'

FORM- 15 : Details of Secondary Fuel for Computation of Energy Charges

Name of the Petitioner: NTPC Limited
Name of the Generating Station RSTPS Stage-III

S. No.	Month	Unit	Jan-24
			HFO
			M1149201055
A)	**OPENING QUANTITY**		
1	Opening Stock of Oil	(KL)	4308.37
2	Value of Opening Stock	(Rs.)	266974270.26
B)	**QUANTITY**		
3	Quantity of Secondary Fuel/ supplied by Secondary Fuel/ Company	(KL)	0.00
4	Adjustment (-) in quantity supplied by Secondary Fuel/ Company	(KL)	0.00
5	Secondary Fuel Supplied by Secondary Fuel / Company (3-4)	(KL)	0.00
6	Normative transit & Handling losses (for Secondary Fuel / based projects)	(KL)	0.00
7	Net Secondary Fuel / supplied (5-6)	(KL)	0.00
C)	**PRICE**		
8	Amount Charged by the Secondary Fuel/ Company	(Rs.)	0.00
9	Adjustment (+/-) in amount charged by Secondary Fuel/ Company	(Rs.)	0.00
10	Handling, Sampling & Such other similar charges	(Rs.)	0.00
11	Total Amount Charged (8+9+10)	(Rs.)	0.00
D)	**TRANSPORATION**		
12	Transportation charges by Rail/Ship/Road Transport	(Rs.)	0.00
13	Adjustment (+/-) in amount charged by Rail/Ship/Road Company	(Rs.)	0.00
14	Demurrage charges , if any	(Rs.)	0.00
15	Cost of diesel in transporting Secondary Fuel through MGR system if applicable	(Rs.)	0.00
16	Total Transportation Charges (12-13+14+15)	(Rs.)	0.00
17	Total amount charged for Secondary Fuel/ supplied including transportation (11+16)	(Rs.)	0.00
18	Landed cost of Secondary Fuel (2+17) / (1+7)	Rs./KL	61966.49
19	Blending Ratio		1.00
20	Weighted Average Cost of Secondary Fuel/ For the month	Rs./KL	61966.49
E)	**QUALITY**		
21	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening Secondary Fuel stock as per bill of Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	NA
22	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as per bill of Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	**NA**
23	GCV of Imported Secondary Fuel of the opening stock as per bill Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	
24	GCV of Imported Secondary Fuel supplied as per bill Secondary Fuel Company	(kcal/L)	
25	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Billed	(kcal/L)	**NA**
26	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening stock as received at Station	(kcal/L)	0
27	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as received at Station	(kcal/L)	0
28	GCV of Imported Secondary Fuel of opening stock as received at Station	(kcal/L)	
29	GCV of Imported Secondary Fuel of supplied as received at Station	(kcal/L)	
30	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Received	(kcal/L)	9800

Rakesh Kumar
Digitally signed by Rakesh Kumar
Date: 2024.05.24 16:19:55 +05'30'

As per our report of even date
For M/s Goyal Parul and Co.
Chartered Accountants
FRN: 016750N

Digitally signed by SANCHIT AGRAWAL
Date: 2024.08.23 13:36:01 +05'30'

FORM- 15 : Details of Secondary Fuel for Computation of Energy Charges

Name of the Petitioner: NTPC Limited
Name of the Generating Station RSTPS Stage-I&II

S. No.	Month	Unit	Feb-24	
			HFO	HSD
			M1149201055	M1149200858N
A)	**OPENING QUANTITY**			
1	Opening Stock of Oil	(KL)	3850.80	335.57
2	Value of Opening Stock	(Rs.)	238620261.99	32599336.00
B)	**QUANTITY**			
3	Quantity of Secondary Fuel/ supplied by Secondary Fuel/ Company	(KL)	2937.26	183.00
4	Adjustment (-) in quantity supplied by Secondary Fuel/ Company	(KL)	0.00	0.00
5	Secondary Fuel Supplied by Secondary Fuel / Company (3-4)	(KL)	2937.26	183.00
6	Normative transit & Handling losses (for Secondary Fuel / based projects)	(KL)	0.00	0.00
7	Net Secondary Fuel / supplied (5-6)	(KL)	2937.26	183.00
C)	**PRICE**			
8	Amount Charged by the Secondary Fuel/ Company	(Rs.)	167002326.00	21114612.89
9	Adjustment (+/-) in amount charged by Secondary Fuel/ Company	(Rs.)	0.00	0.00
10	Handling, Sampling & Such other similar charges	(Rs.)	0.00	0.00
11	Total Amount Charged (8+9+10)	(Rs.)	167002326.00	21114612.89
D)	**TRANSPORATION**			
12	Transportation charges by Rail/Ship/Road Transport	(Rs.)	0.00	0.00
13	Adjustment (+/-) in amount charged by Rail/Ship/Road Company	(Rs.)	0.00	0.00
14	Demurrage charges , if any	(Rs.)	0.00	0.00
15	Cost of diesel in transporting Secondary Fuel through MGR system if applicable	(Rs.)	0.00	0.00
16	Total Transportation Charges (12-13+14+15)	(Rs.)	0.00	0.00
17	Total amount charged for Secondary Fuel/ supplied including transportation (11+16)	(Rs.)	167002326.00	21114612.89
18	Landed cost of Secondary Fuel (2+17) / (1+7)	Rs./KL	59755.348	103581.882
19	Blending Ratio		0.73	0.27
20	Weighted Average Cost of Secondary Fuel/ For the month	Rs./KL	71535.10	
E)	**QUALITY**			
21	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening Secondary Fuel stock as per bill of Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	NA	NA
22	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as per bill of Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	**NA**	**NA**
23	GCV of Imported Secondary Fuel of the opening stock as per bill Secondary Fuel Company,	(kcal/L)		
24	GCV of Imported Secondary Fuel supplied as per bill Secondary Fuel Company	(kcal/L)		
25	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Billed	(kcal/L)	**NA**	**NA**
26	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening stock as received at Station	(kcal/L)	0	0
27	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as received at Station	(kcal/L)	0	0
28	GCV of Imported Secondary Fuel of opening stock as received at Station	(kcal/L)		
29	GCV of Imported Secondary Fuel of supplied as received at Station	(kcal/L)		
30	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Received	(kcal/L)	9609	

Rakesh Kumar

Digitally signed by Rakesh Kumar
Date: 2024.05.24 16:20:24 +05'30'

As per our report of even date
For M/s Goyal Parul and Co.
Chartered Accountants
FRN: 016750N

Digitally signed by SANCHIT AGRAWAL
Date: 2024.08.23 13:36:56 +05'30'

FORM- 15 : Details of Secondary Fuel for Computation of Energy Charges

Name of the Petitioner: NTPC Limited
Name of the Generating Station RSTPS Stage-III

S. No.	Month	Unit	Feb-24
			HFO
			M1149201055
A)	**OPENING QUANTITY**		
1	Opening Stock of Oil	(KL)	3850.80
2	Value of Opening Stock	(Rs.)	238620261.99
B)	**QUANTITY**		
3	Quantity of Secondary Fuel/ supplied by Secondary Fuel/ Company	(KL)	2937.26
4	Adjustment (-) in quantity supplied by Secondary Fuel/ Company	(KL)	0.00
5	Secondary Fuel Supplied by Secondary Fuel / Company (3-4)	(KL)	2937.26
6	Normative transit & Handling losses (for Secondary Fuel / based projects)	(KL)	0.00
7	Net Secondary Fuel / supplied (5-6)	(KL)	2937.26
C)	**PRICE**		
8	Amount Charged by the Secondary Fuel/ Company	(Rs.)	167002326.00
9	Adjustment (+/-) in amount charged by Secondary Fuel/ Company	(Rs.)	0.00
10	Handling, Sampling & Such other similar charges	(Rs.)	0.00
11	Total Amount Charged (8+9+10)	(Rs.)	167002326.00
D)	**TRANSPORATION**		
12	Transportation charges by Rail/Ship/Road Transport	(Rs.)	0.00
13	Adjustment (+/-) in amount charged by Rail/Ship/Road Company	(Rs.)	0.00
14	Demurrage charges , if any	(Rs.)	0.00
15	Cost of diesel in transporting Secondary Fuel through MGR system if applicable	(Rs.)	0.00
16	Total Transportation Charges (12-13+14+15)	(Rs.)	0.00
17	Total amount charged for Secondary Fuel/ supplied including transportation (11+16)	(Rs.)	167002326.00
18	Landed cost of Secondary Fuel (2+17) / (1+7)	Rs./KL	59755.35
19	Blending Ratio		1.00
20	Weighted Average Cost of Secondary Fuel/ For the month	Rs./KL	59755.35
E)	**QUALITY**		
21	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening Secondary Fuel stock as per bill of Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	NA
22	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as per bill of Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	**NA**
23	GCV of Imported Secondary Fuel of the opening stock as per bill Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	
24	GCV of Imported Secondary Fuel supplied as per bill Secondary Fuel Company	(kcal/L)	
25	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Billed	(kcal/L)	**NA**
26	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening stock as received at Station	(kcal/L)	0
27	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as received at Station	(kcal/L)	0
28	GCV of Imported Secondary Fuel of opening stock as received at Station	(kcal/L)	
29	GCV of Imported Secondary Fuel of supplied as received at Station	(kcal/L)	
30	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Received	(kcal/L)	9868

Rakesh Kumar
Digitally signed by Rakesh Kumar
Date: 2024.05.24 16:20:53 +05'30'

As per our report of even date
For M/s Goyal Parul and Co.
Chartered Accountants
FRN: 016750N

Digitally signed by SANCHIT AGRAWAL
Date: 2024.08.23 13:52:12 +05'30'

FORM- 15 : Details of Secondary Fuel for Computation of Energy Charges

Name of the Petitioner: NTPC Limited
Name of the Generating Station RSTPS Stage-I&II

S. No.	Month	Unit	Mar-24	
			HFO	HSD
			M1149201055	M1149200858N
A)	**OPENING QUANTITY**			
1	Opening Stock of Oil	(KL)	6611.28	453.59
2	Value of Opening Stock	(Rs.)	395059157.10	46983198.21
B)	**QUANTITY**			
3	Quantity of Secondary Fuel/ supplied by Secondary Fuel/ Company	(KL)	0.00	314.00
4	Adjustment (-) in quantity supplied by Secondary Fuel/ Company	(KL)	0.00	0.00
5	Secondary Fuel Supplied by Secondary Fuel / Company (3-4)	(KL)	0.00	314.00
6	Normative transit & Handling losses (for Secondary Fuel / based projects)	(KL)	0.00	0.00
7	Net Secondary Fuel / supplied (5-6)	(KL)	0.00	314.00
C)	**PRICE**			
8	Amount Charged by the Secondary Fuel/ Company	(Rs.)	0.00	28618483.11
9	Adjustment (+/-) in amount charged by Secondary Fuel/ Company	(Rs.)	0.00	0.00
10	Handling, Sampling & Such other similar charges	(Rs.)	0.00	0.00
11	Total Amount Charged (8+9+10)	(Rs.)	0.00	28618483.11
D)	**TRANSPORATION**			
12	Transportation charges by Rail/Ship/Road Transport	(Rs.)	0.00	0.00
13	Adjustment (+/-) in amount charged by Rail/Ship/Road Company	(Rs.)	0.00	0.00
14	Demurrage charges , if any	(Rs.)	0.00	0.00
15	Cost of diesel in transporting Secondary Fuel through MGR system if applicable	(Rs.)	0.00	0.00
16	Total Transportation Charges (12-13+14+15)	(Rs.)	0.00	0.00
17	Total amount charged for Secondary Fuel/ supplied including transportation (11+16)	(Rs.)	0.00	28618483.11
18	Landed cost of Secondary Fuel (2+17) / (1+7)	Rs./KL	59755.348	98492.898
19	Blending Ratio		0.57	0.43
20	Weighted Average Cost of Secondary Fuel/ For the month	Rs./KL	76555.46	
E)	**QUALITY**			
21	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening Secondary Fuel stock as per bill of Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	NA	NA
22	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as per bill of Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	**NA**	**NA**
23	GCV of Imported Secondary Fuel of the opening stock as per bill Secondary Fuel Company,	(kcal/L)		
24	GCV of Imported Secondary Fuel supplied as per bill Secondary Fuel Company	(kcal/L)		
25	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Billed	(kcal/L)	**NA**	**NA**
26	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening stock as received at Station	(kcal/L)	0	0
27	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as received at Station	(kcal/L)	0	0
28	GCV of Imported Secondary Fuel of opening stock as received at Station	(kcal/L)		
29	GCV of Imported Secondary Fuel of supplied as received at Station	(kcal/L)		
30	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Received	(kcal/L)	9471	

Rakesh Kumar

Digitally signed by Rakesh Kumar
Date: 2024.05.24 16:21:23 +05'30'

As per our report of even date
For M/s Goyal Parul and Co.
Chartered Accountants
FRN: 016750N

Digitally signed by SANCHIT AGRAWAL
Date: 2024.08.23 13:53:04 +05'30'

FORM- 15 : Details of Secondary Fuel for Computation of Energy Charges

Name of the Petitioner: NTPC Limited
Name of the Generating Station RSTPS Stage-III

S. No.	Month	Unit	Mar-24
			HFO
			M1149201055
A)	**OPENING QUANTITY**		
1	Opening Stock of Oil	(KL)	6611.28
2	Value of Opening Stock	(Rs.)	395059157.10
B)	**QUANTITY**		
3	Quantity of Secondary Fuel/ supplied by Secondary Fuel/ Company	(KL)	0.00
4	Adjustment (-) in quantity supplied by Secondary Fuel/ Company	(KL)	0.00
5	Secondary Fuel Supplied by Secondary Fuel / Company (3-4)	(KL)	0.00
6	Normative transit & Handling losses (for Secondary Fuel / based projects)	(KL)	0.00
7	Net Secondary Fuel / supplied (5-6)	(KL)	0.00
C)	**PRICE**		
8	Amount Charged by the Secondary Fuel/ Company	(Rs.)	0.00
9	Adjustment (+/-) in amount charged by Secondary Fuel/ Company	(Rs.)	0.00
10	Handling, Sampling & Such other similar charges	(Rs.)	0.00
11	Total Amount Charged (8+9+10)	(Rs.)	0.00
D)	**TRANSPORATION**		
12	Transportation charges by Rail/Ship/Road Transport	(Rs.)	0.00
13	Adjustment (+/-) in amount charged by Rail/Ship/Road Company	(Rs.)	0.00
14	Demurrage charges , if any	(Rs.)	0.00
15	Cost of diesel in transporting Secondary Fuel through MGR system if applicable	(Rs.)	0.00
16	Total Transportation Charges (12-13+14+15)	(Rs.)	0.00
17	Total amount charged for Secondary Fuel/ supplied including transportation (11+16)	(Rs.)	0.00
18	Landed cost of Secondary Fuel (2+17) / (1+7)	Rs./KL	59755.35
19	Blending Ratio		1.00
20	Weighted Average Cost of Secondary Fuel/ For the month	Rs./KL	59755.35
E)	**QUALITY**		
21	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening Secondary Fuel stock as per bill of Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	NA
22	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as per bill of Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	**NA**
23	GCV of Imported Secondary Fuel of the opening stock as per bill Secondary Fuel Company,	(kcal/L)	
24	GCV of Imported Secondary Fuel supplied as per bill Secondary Fuel Company	(kcal/L)	
25	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Billed	(kcal/L)	**NA**
26	GCV of Domestic Secondary Fuel of the opening stock as received at Station	(kcal/L)	0
27	GCV of Domestic Secondary Fuel supplied as received at Station	(kcal/L)	0
28	GCV of Imported Secondary Fuel of opening stock as received at Station	(kcal/L)	
29	GCV of Imported Secondary Fuel of supplied as received at Station	(kcal/L)	
30	Weighted average GCV of Secondary Fuel/ as Received	(kcal/L)	9868

Rakesh Kumar

Digitally signed by Rakesh Kumar
Date: 2024.05.24 16:21:55 +05'30'

As per our report of even date
For M/s Goyal Parul and Co.
Chartered Accountants
FRN: 016750N

Digitally signed by SANCHIT AGRAWAL
Date: 2024.08.23 14:06:44 +05'30'

Details of Sourcewise fuel for computation of Energy Charges

Part 1
Form - 15 version: 2

Company	**NTPC Limited**
Name of the generating Station	**Ramagundam Super Thermal Power-STAGE 01 AND 02**
Month	**March-2024**

SL	Particulars	Unit	COAL-DOMESTIC
A)	**OPENING QUANTITY**		
1	Opening Stock of coal	MT	517379.56
2	Value of Stock	Rs.	2751382669.41
B)	**QUANTITY**		
3	Quantity of Coal /Lignite supplied by Coal / Lignite Company	MT	1017110.02
3.01	- Qty Received (Pit Head)	MT	911314.20
3.02	- Qty Received (Non Pit Head)	MT	105795.82
4	Adjustment (+/-) in quantity supplied made by Coal / Lignite Company	MT	661.77-
5	Coal supplied by Coal/Lignite Company (3+4)	MT	1016448.25
6	Normative transit & Handling losses (for Coal /Lignite based projects)	MT	2667.67
6.01	- Normative Loss (Pit Head)	MT	1821.30
6.02	- Normative Loss (Non Pit Head)	MT	846.37
7	Net Coal / Lignite supplied (5 - 6)	MT	1013780.58
C)	**PRICE**		
8	Amount charged by the Coal / Lignite Company	Rs.	5502969442.45
9	Adjustment (+ / -) in amount charged by coal / Lignite Company	Rs.	0.00
10	Handling,Sampling and such other Similar charges	Rs.	98788569.18
11	Total Amount charged (8 +9+10)	Rs.	5601758011.63
D)	**TRANSPORTATION**		
12	Transportation charges by Rail / Ship / Road Transport	Rs.	13921158.40
13	Adjustment (+/-) in amount charged by railways / transport company	Rs.	0.00
14	Demurrage charges, if any	Rs.	276516.00
15	Cost of diesel in transporting Coal through MGR system, if applicable	Rs.	15367260.69
16	Total transportation charges (12+/- 13 - 14 + 15)	Rs.	29011903.09
17	Total amount charged for Coal / Lignite supplied including transportation (11 + 16)	Rs.	5630769914.72
E)	**TOTAL COST**		
18	Landed Cost of Coal/Lignite (2+17) / (1+7)	Rs./MT	5474.38
19	Blending Ratio (Domestic/Imported)	%	100.00
20	Weighted average cost of Coal /Lignite (Including biomass)	Rs./MT	5474.38
20.10	Weighted average cost of Coal /Lignite (Excluding biomass)	Rs./MT	5474.38
F)	**QUALITY**		
21	GCV of Domestic coal of the opening coal stock as per bill of coal company	kCal/Kg	4203
22	GCV of Domestic coal supplied as per bill of coal company	kCal/Kg	4219
23	GCV of Imported coal of the opening coal stock as per bill of coal company	kCal/Kg	0
24	GCV of Imported coal supplied as per bill of coal company	kCal/Kg	0
25	Weighted average GCV of Coal /Lignite as billed (Including biomass)	kCal/Kg	4214
25.10	Weighted average GCV of Coal /Lignite as billed (Excluding biomass)	kCal/Kg	4214
26	GCV of Domestic coal of the Opening stock as received at station	kCal/Kg	3704
27	GCV of Domestic coal/biomass supplied as received at station	kCal/Kg	3538
28	GCV of Imported coal of the Opening stock as received at station	kCal/Kg	0
29	GCV of Imported coal supplied as received at station	kCal/Kg	0
30	Weighted average GCV of coal/ Lignite as Received (Including biomass)	kCal/Kg	3594
30.10	Weighted average GCV of coal/ Lignite as Received (Excluding biomass)	kCal/Kg	3594

Submitted On :27.05.2024

Rakesh Kumar

Digitally signed by Rakesh Kumar
Date: 2024.08.19 15:50:37 +05'30'

As per our report of even date

For M/s Goyal Parul and Co.

Chartered Accountants

FRN: 016750N

Digitally signed by SANCHIT AGRAWAL
Date: 2024.08.23 12:54:33 +05'30'

Details of Sourcewise fuel for computation of Energy Charges

Part 1
Form - 15 version: 2

Company	**NTPC Limited**
Name of the generating Station	**Ramagundam Super Thermal Power-STAGE 03**
Month	**March-2024**

SL	Particulars	Unit	COAL-DOMESTIC
A)	**OPENING QUANTITY**		
1	Opening Stock of coal	MT	517379.56
2	Value of Stock	Rs.	2751382669.41
B)	**QUANTITY**		
3	Quantity of Coal /Lignite supplied by Coal / Lignite Company	MT	1017110.02
3.01	- Qty Received (Pit Head)	MT	911314.20
3.02	- Qty Received (Non Pit Head)	MT	105795.82
4	Adjustment (+/-) in quantity supplied made by Coal / Lignite Company	MT	661.77-
5	Coal supplied by Coal/Lignite Company (3+4)	MT	1016448.25
6	Normative transit & Handling losses (for Coal /Lignite based projects)	MT	2667.67
6.01	- Normative Loss (Pit Head)	MT	1821.30
6.02	- Normative Loss (Non Pit Head)	MT	846.37
7	Net Coal / Lignite supplied (5 - 6)	MT	1013780.58
C)	**PRICE**		
8	Amount charged by the Coal / Lignite Company	Rs.	5502969442.45
9	Adjustment (+ / -) in amount charged by coal / Lignite Company	Rs.	0.00
10	Handling,Sampling and such other Similar charges	Rs.	98788569.18
11	Total Amount charged (8 +9+10)	Rs.	5601758011.63
D)	**TRANSPORTATION**		
12	Transportation charges by Rail / Ship / Road Transport	Rs.	13921158.40
13	Adjustment (+/-) in amount charged by railways / transport company	Rs.	0.00
14	Demurrage charges, if any	Rs.	276516.00
15	Cost of diesel in transporting Coal through MGR system, if applicable	Rs.	15367260.69
16	Total transportation charges (12+/- 13 - 14 + 15)	Rs.	29011903.09
17	Total amount charged for Coal / Lignite supplied including transportation (11 + 16)	Rs.	5630769914.72
E)	**TOTAL COST**		
18	Landed Cost of Coal/Lignite (2+17) / (1+7)	Rs./MT	5474.38
19	Blending Ratio (Domestic/Imported)	%	100.00
20	Weighted average cost of Coal /Lignite (Including biomass)	Rs./MT	5474.38
20.10	Weighted average cost of Coal /Lignite (Excluding biomass)	Rs./MT	5474.38
F)	**QUALITY**		
21	GCV of Domestic coal of the opening coal stock as per bill of coal company	kCal/Kg	4203
22	GCV of Domestic coal supplied as per bill of coal company	kCal/Kg	4219
23	GCV of Imported coal of the opening coal stock as per bill of coal company	kCal/Kg	0
24	GCV of Imported coal supplied as per bill of coal company	kCal/Kg	0
25	Weighted average GCV of Coal /Lignite as billed (Including biomass)	kCal/Kg	4214
25.10	Weighted average GCV of Coal /Lignite as billed (Excluding biomass)	kCal/Kg	4214
26	GCV of Domestic coal of the Opening stock as received at station	kCal/Kg	3704
27	GCV of Domestic coal/biomass supplied as received at station	kCal/Kg	3538
28	GCV of Imported coal of the Opening stock as received at station	kCal/Kg	0
29	GCV of Imported coal supplied as received at station	kCal/Kg	0
30	Weighted average GCV of coal/ Lignite as Received (Including biomass)	kCal/Kg	3594
30.10	Weighted average GCV of coal/ Lignite as Received (Excluding biomass)	kCal/Kg	3594

Submitted On :27.05.2024

Rakesh Kumar

Digitally signed by Rakesh Kumar
Date: 2024.08.19 15:52:00 +05'30'

As per our report of even date
For M/s Goyal Parul and Co.
Chartered Accountants
FRN: 016750N

Digitally signed by SANCHIT AGRAWAL
Date: 2024.08.23 12:55:17 +05'30'

Form-I

Particulars	
1. Name of the Petitioner/Applicant	NTPC Limited
2. Address of the Petitioner/Applicant	SCOPE Complex, Core -7, Institutional Area, Lodhi Road, New Delhi – 110 003
3. Subject Matter	Payment of Annual Tariff Filing fees for NTPC Stations for FY 2024-25 as per CERC (Payment of Fees) (Third Amendment) Regulations, 2022
4. Petition No., if any	As per Enclosed Sheet (Annexure A)
5. Details of generation assets a) Generating station/units b) Capacity in MW c) Date of commercial operation d) Period for which fee paid e) Amount of fee paid f) Surcharge, if any	As per Enclosed Sheet (Annexure A)
6. Details of transmission assets a) Transmission line and sub-stations b) Date of commercial operation c) Period for which fee paid d) Amount of fee paid e) Surcharge, if any	N.A.
7. Fee paid for Adoption of tariff for a) Generation asset b) Transmission asset	N.A.
8. Application fee for licence a) Trading licence b) Transmission licence c) Period for which paid d) Amount of fee paid	N.A
9. Fees paid for Miscellaneous Application	N.A.
10. Fees paid for Interlocutory Application	N.A.

11. Fee paid for Regulatory Compliance petition	N.A.
12. Fee paid for Review Application	N.A.
13. License fee for inter-State Trading a) Category b) Period c) Amount of fee paid d) Surcharge, if any	N.A
14. License fee for inter-State Transmission a) Expected/Actual transmission charge b) Period c) Amount of fee calculated as a percentage of transmission charge. d) Surcharge, if any	N.A.
15. Annual Registration Charge for Power Exchange a) Period b) Amount of turnover c) Fee paid d) Surcharge, if any	N.A.
16. Details of fee remitted a) Transaction id/ ~~Reference No./ Payment id~~ b) Date of remittance c) Amount remitted	 37c568eba62158b7b321 24.04.2024 Rs. 256553700.00/-
Note: While Sl. Nos. 1 to 3 and 16 are compulsory, the rest may be filled up as applicable	
Signature of the authorized signatory with date Dt. 27.04.2024	

हर्षित शर्मा / HARSHIT SHARMA
वरिष्ठ प्रबन्धक (वाणिज्यिक)
Sr. Manager (Commercial)
एनटीपीसी लिमिटेड / NTPC Limited
A, Sector-24, NOIDA-201301 (U.P.)

CERC Filing Fees For FY 2024-25 For NTPC Stations

Annexure - /

S.No	Region	Station Name	Capacity as on 01.04.2024 (in MW)	Filling fees for 2024-25 (in Rs.) Rounded off t nearest hundred as per CERC Regulation
1	NR	Feroze Gandhi Unchahar Thermal Power Station-I	420	18,48,00(
2	NR	Feroze Gandhi Unchahar Thermal Power Station-II	420	18,48,00(
3	NR	Feroze Gandhi Unchahar Thermal Power Station-III	210	9,24,00(
4	NR	Feroze Gandhi Unchahar Thermal Power Station-IV	500	22,00,00(
5	NR	National capital Power Project Dadri Stage-I	840	36,96,00(
6	NR	National capital Power Project Dadri Stage-II	980	43,12,00(
7	NR	Tanda Thermal Power Station	440	19,36,00(
8	NR	Tanda Super Thermal Power Station Stage-II	1320	58,08,00(
9	NR	Singrauli Super thermal Power Station	2000	88,00,00(
10	NR	Rihand Super Thermal Power Station-I	1000	44,00,00(
11	NR	Rihand Super Thermal Power Station-II	1000	44,00,000
12	NR	Rihand Super Thermal Power Station-III	1000	44,00,000
13	NR	Dadri Gas Power Station	829.78	36,51,000
14	NR	Anta Gas Power Station	419.33	18,45,100
15	NR	Auraiya Gas Power Station	663.36	29,18,800
16	NR	Faridabad Gas Power Station	431.586	18,99,000
17	ER	Farakka Super Thermal Power Station, Stage-I&II	1600	70,40,000
18	ER	Farakka Super Thermal Power Station, Stage-III	500	22,00,000
19	ER	Kahalgaon Super Thermal Power Station Stage-I	840	36,96,000
20	ER	Kahalgaon Super Thermal Power Station Stage-II	1500	66,00,000
21	ER	Bongaigaon TPS	750	33,00,000
22	ER	Barh Super Tharmal Power Station-I	1320	58,08,000
23	ER	Barh Super Tharmal Power Station-II	1320	58,08,000
24	ER	Barauni TPS Stage-II	500	22,00,000
25	ER	Talcher Super Thermal Power Station Stage-I	1000	44,00,000
26	ER	Darlipalli Super Thermal Power Station-I	1600	70,40,000
27	ER	North Karanpura Super Thermal Power Station	1320	58,08,000
28	ER	Nabinagar Super Thermal Power Station	1980	87,12,000
29	ER	Muzaffarpur Thermal Power Station Stage-II	390	17,16,000
30	WR	Korba Super Thermal Power Station, Stage-I&II	2100	92,40,000
31	WR	Korba Super Thermal Power Station, Stage-III	500	22,00,000
32	WR	Jhanor Gandhar Gas Power Project	657.39	28,92,500
33	WR	Kawas Gas Power Project	656.2	28,87,300
34	WR	Sipat Super Thermal Power Project Stage-I	1980	87,12,000

CERC Filing Fees For FY 2024-25 For NTPC Stations

Annexure -

S.No	Region	Station Name	Capacity as on 01.04.2024 (In MW)	Filling fees for 2024-25 (in Rs.) Rounded off nearest hundred as per CERC Regulatio
35	WR	Sipat Super Thermal Power Project Stage-II	1000	44,00,00
36	WR	Vindhyachal Super Thermal Power Station-I	1260	55,44,00
37	WR	Vindhyachal Super Thermal Power Station-II	1000	44,00,00
38	WR	Vindhyanchal Super Thermal Power Station-III	1000	44,00,00
39	WR	Vindhyanchal Super Thermal Power Station-IV	1000	44,00,00
40	WR	Vindhyanchal Super Thermal Power Station-V	500	22,00,00
41	WR	Mouda Super Thermal Power Station I	1000	44,00,00
42	WR	Mouda Super Thermal Power Station II	1320	58,08,00
43	WR	Solapur Super Thermal Power Station	1320	58,08,00
44	WR	Gadarwara Super Thermal Power Station	1600	70,40,00
45	WR	Lara Super Thermal Power Station	1600	70,40,00
46	WR	Khargone Super Thermal Power Project	1320	58,08,00
47	SR	Talcher Super Thermal Power Station Stage-II	2000	88,00,00
48	SR	Ramagundam STPS Stage-I&II	2100	92,40,00
49	SR	Ramagundam STPSStage- III	500	22,00,00
50	SR	Simadhri Thermal Power Station, Stage-I	1000	44,00,00
51	SR	Simadhri Thermal Power Station Stage-II	1000	44,00,00
52	SR	Kudgi Super Thermal Power station	2400	1,05,60,00
53	SR	Telangana Super Thermal Power Station	1600	70,40,00
54	HYDRO	Koldam Hydro	800	35,20,00
		TOTAL	**58307.646**	**25,65,53,700**

आनंद सागर पाण्डेय/ANAND SAGAR PANDEY
महाप्रबंधक (वाणिज्यिक)
General Manager (Commercial)
एन टी पी सी लिमिटेड/NTPC LIMITED

17/04/2024
हर्षित शर्मा/HARSHIT SHARMA
वरिष्ठ प्रबंधक (वाणिज्यिक)
Sr. Manager (Commercial)
एनटीपीसी लिमिटेड/NTPC Limited

Fee Acknowledgement

Counterfoil (Office Copy)

Transaction Id.:	37c568eba62158b7b321
Payment Gateway ID:	19716455492
Status:	success

Received From :	NTPC Limited		
The Sum of Rs. :	256553700		
Fee Type:	Annual Fees for Determination of Tariff Generating Station(GT)	**Dated :**	Apr 24, 2024, 2:56 PM
Fee Mode:	NB		
Fee Period:	2024-25		
Petitioner/ Organisation Name:	NTPC Limited		

Apr 29, 2024, 4:21 PM