

केंद्रीय उत्पादन क्षेत्र - फर्म और अनाबंटित शेयर / Central Sector Generation- Firm and Unallocated Share

(सभी आंकड़े मेगावाट में/All Figures in MW)

(As on 30-04-2019)

क्षेत्र/Region	आबंटित क्षमता/ Allocated Capacity	फर्म शेयर (#) / Firm Share (#)	Unallocated share/अनाबंटित शेयर				मर्चेंट पावर (फर्म शेयर में शामिल)/Merchant Power (included in Firm Share)	टिप्पणियां/ Remarks	
			कुल/Total	विशिष्ट आबंटन/Specific Allocations	पूलिंग के लिए क्वांटम जिसमें अन्य क्षेत्रों से निरस्त किया गया है/ Quantum for Pooling including unallocated from other regions	सामान्य पूल में नहीं/Not in common Pool			
उत्तरी /Northern	25,102	22,418	2,683	1126		1198	359	0	नोट(1)/Note
पश्चिमी/Western	20,598	18,805	1,794	573		1,181	40	0	
दक्षिणी/Southern	18,680	15,871	2,809	1161		1073	575	0	
पूर्वी/Eastern	15,342	14,340	1,002	195		807	0	150	
उत्तर-पूर्वी/North-Eastern	2,935	2,488	447	5		442	0	0	
कुल/total	82,657	73,922	8,735	3,060		4,700	974	150	
बांग्लादेश/Bangladesh (##)	250	0	250	250					

गैर- डी.ओ.सी.ओ. क्षमता/ Non-DoCO Capacity (###)	2,260								
Grand Total/कुल योग(+)	85,167								

(*): भूटान से 1350 मेगावाट शामिल है/(*): Includes 1350 MW from Bhutan

(#) इसमें समर्पित स्टेशन, गैर-फर्म पावर और मर्चेंट पावर शामिल हैं।

(#) includes dedicated stations , non-firm power and merchant power.

(##)बांग्लादेश को अनाबंटित पावर से - उत्तरी क्षेत्र और पश्चिमी क्षेत्र में से प्रत्येक से 100 मेगावाट और पूर्वी क्षेत्र से 50 मेगावाट/(##) 100 MW each from NR & WR and 50 MW from ER unallocated share to Bangladesh

(# # #) क्षमता को चालू किया गया है लेकिन वाणिज्यिक संचालन के तहत घोषित किया जाना अभी बाकी है, इसमें 600 मेगावाट की रघुनाथपुर फेज -1(यूनिट -1), 500 मेगावाट की बोकारो-ए (डीवीसी प्रोजेक्ट), 660 मेगावाट की मेजा टीपीएस (यूनिट-2), 500 मेगावाट की ऊंचाहार टीपीएस-III (यूनिट -7) शामिल है ।

(# # #) Capacity commissioned but yet to be declared under commercial operation includes 600 MW of Raghunathpur, Ph-I (Unit 1), 500 MW of Bokaro-A(DVC Project), 660 MW of Meja TPS U-2 St-I, 500 MW of Unchahar-III TPS (Unit-7).

नोट : Notes :

(1) आबंटित क्षमता में आरएपीपी 3 और 4 की 440 मेगावाट की गैर-फर्म पावर शामिल है, इसमें से 374 मेगावाट (= 440-66 मेगावाट की अनअलोकेटेड पावर) आरएपीपी 3 और 4 का गैर-फर्म हिस्सा फर्म पावर के रूप में माना जाता है। "नॉट इन कॉमन पूल" में आरएपीपी 3 और 4 (66 मेगावाट) शामिल है, 153 मेगावाट की ताला एच. ई.पी. से अनअलोकेटेड पावर और पश्चिमी क्षेत्र के सेंट्रल जेनरेशन स्टेशनों की पावर से उत्तर प्रदेश को 40 मेगावाट की बिजली दी गई।

1) Allocated Capacity includes 440 MW non-firm power of RAPP 3 and 4, Out of this, 374 MW (=440-66 MW unallocated power) non-firm share of RAPP 3 and 4 is considered as firm power. "Not in common pool" includes unallocated power of RAPP 3 and 4 (66 MW), 153 MW unallocated power from Tala HEP and 40 MW allocated to Uttar Pradesh from Unallocated power of Central Generating Stations of Western Region.

माह के दौरान परिवर्तन / Changes During the Month:

- U-1 (660 MW) of Meja TPS declared on commercial operation w.e.f. 30.04.2019.
- CEA vide letter no. 5/AI/CSA/G.M.I.2019 dated 29.03.2019 revised the allocation of unallocated power of Central Generating Stations in NR for summer months w.e.f. 03.04.2019.
- 41 MW out of the unallocated power of RAPP-C (unit 5 and 6) & unallocated share (15%) of Uri-II HEP which was allocated to J&K during the winter months reverted to unallocated pool w.e.f. 03.04.2019.
- MoP vide letter dated 28.03.2019 extended the allocation of 40 MW to Puducherry for 3 months (01.04.2019 to 30.06.2019) from UA pool of SR by reducing equivalent quantum from UA power allocated to Karnataka.

केन्द्रीय जनरेटिंग स्टेशनों से उत्तरी क्षेत्र को विद्युत का आबंटन/ALLOCATION OF POWER FROM CENTRAL GENERATING STATIONS TO NORTHERN REGION

(As on 30-04-2019)

स्टेशन /STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY MW	आबंटित क्षमता/# ALLOCATED CAPACITY MW	क्षेत्र के भीतर/ Within the region																		अन्य क्षेत्र / देश/ REGION/ COUNTRY			
			चंडीगढ़/ CHANDIGARH		दिल्ली/DELHI		हरियाणा/HARYANA		हिमाचल प्रदेश/HIMACHAL PRADESH		जम्मू एवं कश्मीर /JAMMU & KASHMIR		पंजाब/PUNJAB		राजस्थान /RAJASTHAN		उत्तर प्रदेश /UTTAR PRADESH		उत्तराखंड /UTTARAKHAND				पावर ग्रिड /POWER GRID	
			%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW			%	M
(A) फर्म शेयर/FIRM SHARE																								
(A1) NR CGSs																								
सिंगरौली एस.टी.पी.एस. /Singrauli STPS	2000	1700	0.0	0	7.5	150	10.0	200	0.0	0	0.0	0	10.0	200	15.0	300	37.7	754	4.8	96	0.0	0.0		
रिहन्द एस.टी.पी.एस. /Rihand STPS	1000	850	1.0	10	10.0	100	6.5	65	3.5	35	7.0	70	11.0	110	9.5	95	32.6	326	3.9	39	0.0	0.0		
रिहन्द एस.टी.पी.एस स्टेज -II /Rihand STPS Stg. - II	1000	850	0.8	8	12.6	126	5.7	57	3.3	33	9.4	94	10.2	102	10.0	100	29.6	296	3.4	34	0.0	0.0		
रिहन्द एस.टी.पी.एस स्टेज -III(यूनिट 5 व 6)/ Rihand STPS Stg. - III (Unit 5&6)	1000	850	0.5	5	13.2	132	5.6	56	3.4	34	6.6	66	8.3	83	11.5	115	32.0	320	3.9	39	0.0	0.0		
ऊंचाहार -I टीपीएस/Unchahar - I TPS##	420	370	0.5	2	5.7	24	2.6	11	1.7	7	3.3	14	1.4	6	4.8	20	59.5	250	8.6	36	0.0	0.0	7.1	30
ऊंचाहार -II टीपीएस/Unchahar - II TPS	420	357	0.7	3	11.2	47	5.5	23	2.9	12	7.1	30	14.3	60	9.1	38	30.7	129	3.6	15	0.0	0.0		
ऊंचाहार -III टीपीएस (यूनिट-5) / Unchahar - III TPS (Unit 5)	210	179	0.5	1	13.8	29	5.7	12	3.8	8	6.2	13	8.1	17	11.0	23	30.0	63	6.2	13	0.0	0.0		
ऊंचाहार -IV टीपीएस (यूनिट-1) / Unchahar - IV TPS (Unit 1)	500	425	0.8	4	0.0	0.0	7.6	38	0.0	0	11.0	55	0.0	0	14.8	74	44.6	223	6.1	31	0.0	0		
दादरी एन.सी.टी.पी.एस. /Dadri NCTPS	840	840	0.0	0	90.0	756	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	10.0	84	0.0	0	0.0	0.0	0.0	0
दादरी एन.सी.टी.पी.एस. स्टेज-II/Dadri NCTPS Stage-II	980	833	0.0	0	74.2	728	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	10.0	98	0.0	0	(Ø) 0.762	7	0.0	0
मेजा टीपीएस (यूनिट-1)/ Meja TPS U-1	660		0.2	2							2.9	19	3.6	24	5.0	33	79.0	521	1.7	11				
दादरी एन.सी.जी.पी.एस. /Dadri NCGPS	830	701	0.6	5	11.0	91	4.9	41	3.0	25	6.8	56	15.9	132	9.3	77	29.6	246	3.4	28	0.0	0.0		
अन्ता जी.पी.एस. /Anta GPS	419	356	1.2	5	10.5	44	5.7	24	3.6	15	6.9	29	11.7	49	19.8	83	21.8	91	3.8	16	0.0	0.0		
औरैया जी.पी.एस. /Auraiya GPS	663	564	0.8	5	10.9	72	5.9	39	3.3	22	6.6	44	12.5	83	9.2	61	32.1	213	3.8	25	0.0	0.0		
इंदिरा गांधी एस.टी.पी.एस.(झज्जर)यूनिट 1,2एवं3/ Indira Gandhi STPS (Jhajjar) (Unit 1,2&3)	1500	1386	0.0	0	46.2	693	46.2	693	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0.0	0.0	0
नरौरा परमाणु पावर स्टेशन (एन.ए.पी.एस.) / Narora Atomic Power Station(NAPS)	440	376	1.1	5	10.7	47	6.4	28	3.2	14	7.5	33	11.6	51	10.0	44	31.3	138	3.7	16	0.0	0.0		
राजस्थान परमाणु पावर प्लांट (यूनिट -5 एवं 6) / Rajasthan Atomic Power Plant (RAPP U-5&6)	440	333	0.7	3	12.7	56	5.7	25	3.4	15	0.0	0	10.2	45	20.0	88	19.6	86	3.4	15	0.0	0.0		
सलाल एच.पी.एस. /Salal HPS	690	690	0.3	2	11.6	80	15.0	104	1.0	7	34.4	237	26.6	184	3.0	20	7.0	48	1.2	8	0.0	0.0		
चमेरा एच.पी.एस.-I /Chamera HPS- I	540	540	3.9	21	7.9	43	15.8	85	14.9	81	3.9	21	10.2	55	19.6	106	20.3	109	3.5	19	0.0	0.0		
चमेरा एच.पी.एस.-II /Chamera HPS- II/	300	246	0.7	2	13.3	40	5.7	17	15.7	47	6.3	19	10.0	30	9.7	29	20.7	62	0.0	0	0.0	0.0		
चमेरा एच.पी.एस.-III/Chamera HPS- III	231	196	0.6	1	12.7	29	8.7	20	13.0	30	6.9	16	7.9	18	10.9	25	20.1	47	4.1	9	0.0	0.0		
टनकपुर एच.पी.एस. /Tanakpur HPS	94	94	1.3	1	12.8	12	6.4	6	3.8	4	7.7	7	17.9	17	11.5	11	22.6	21	15.9	15	0.0	0.0		
बैरासिउल एच.पी.एस. /Bairasiul HPS	180	180	0.0	0	11.0	20	30.5	55	12.0	21	0.0	0	46.5	84	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0.0		

स्टेशन /STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY MW	आबंटित क्षमता/# ALLOCATED CAPACITY MW	क्षेत्र के भीतर/ Within the region																				अन्य क्षेत्र / देश/ OTHER REGION/ COUNTRY	
			चंडीगढ़/ CHANDIGARH		दिल्ली/DELHI		हरियाणा/HARYANA		हिमाचल प्रदेश/HIMACHAL PRADESH		जम्मू एवं कश्मीर /JAMMU & KASHMIR		पंजाब/PUNJAB		राजस्थान /RAJASTHAN		उत्तर प्रदेश /UTTAR PRADESH		उत्तराखंड /UTTARAKHAND		पावर ग्रिड /POWER GRID			
			%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	M	%	MW
ऊरी-I एच.पी.एस. /Uri-I HPS	480	480	0.6	3	11.0	53	5.4	26	2.7	13	34.0	163	13.8	66	9.0	43	20.1	96	3.5	17	0.0	0.0		
ऊरी-II एच.पी.एस. (यूनिट- 1,2,3 एवं 4) / Uri-II HPS (unit 1,2 ,3&4)	240	204	0.6	2	13.5	32	6	13	0	0	20	49	8	20	11	27	21	51	4	10	0.0	0.0		
धौलीगंगा एच.ई.पी. /Dhauliganga HEP	280	238	0.7	2	13.2	37	5.7	16	3.6	10	6.1	17	10.0	28	9.7	27	20.0	56	16.1	45	0.0	0.0		
नाथपा झाकरी एच.पी.एस. /Nathpa Jhakri HPS	1500	1351	0.5	8	9.5	142	4.3	64	36.5	547	7.0	105	10.1	152	7.5	112	14.7	221	0.0	0	0.0	0.0		
दुलहस्ती एच.ई.पी./ Dulhasti HEP	390	332	0.5	2	12.8	50	6	21	0	0	21	82	8	32	11	42	22	85	4	16	0.0	0.0		
टेहरी स्टेज-I (4 यूनिट)/ Tehri Stage-I (4 Units)	1000	901	4.6	46	6.3	63	7.1	71	0.0	0	4.8	48	7.7	77	7.5	75	37.4	374	14.7	147	0.0	0.0		
सेवा -II एच.ई.पी. (3 यूनिट) / Sewa - II HEP (3	120	102	0.8	1	13.3	16	5.8	7	0.0	0	19.2	23	8.3	10	10.8	13	22.5	27	4.2	5	0.0	0.0		
कोटेश्वर एच.ई.पी.एस.(यूनिट 1,2,3 एवं 4) / Koteswar HEPS (Unit 1,2,3 & 4)	400	360	0.4	1	9.9	39	4.2	17	0.0	0	4.5	18	6.4	25	8.4	33	38.8	155	17.7	71	0.0	0.0		
पारबती-III एच.ई.पी. (यूनिट- 1,2,3,4)/ Parbati-III HEP(Unit-1,2,3,4)	520	442	0.6	3	12.7	66	8.7	45	13.0	68	6.9	36	7.9	41	10.9	57	20.1	105	4.1	21	0.0	0.0		
रामपुर एच.ई.पी. (यूनिट 1,2,3,4,5,6)/ Rampur HEP (Unit-1,2,3,4,5,6)	412	374	0.0	0	0.0	0	4.2	17	41.9	173	7.1	29	5.6	23	7.7	32	13.8	57	10.6	44	0.0	0.0		
कोलडम एच.ई.पी./Koldam HEP (800MW)	800	744	0.8	6	0.0	0	9.8	78	28.0	224	11.1	89	7.7	62	10.7	86	18.9	151	6.0	48	0.0	0.0		
सिंगरौली लघु हाइड्रो पावर प्रोजेक्ट/ Singrauli Small Hvdro Power Project (2+4 MW)	8	7	0.0	0	19.1	2	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	23.4	2	42.5	3	0.0	0	0.0	0.0		
किशनगंगा एच.ई.पी. (यूनिट 1,2,3)/ Kishanganga HEP (Unit-1,2,3)	330	281									13.0	43					41.7	138					30.3	100
Sub-Total A1-(उत्तरी क्षेत्र सी.जी.एस.)/ (NR CGSs)	21837	19243		160		3819		1976		1444		1525		1886		1892		5643		890		7		130
(A2) अन्य क्षेत्रों के सी.जी.एस./ CGSs of other regions																								
फरक्का एस.टी.पी.एस. (1600 मेगावाट)/ Farakka - I & II STPS (1600 MW)	1600	91	0.0	0	1.4	22	0.7	11	0.0	0	0.9	14	0.0	0	0.7	11	2.1	33	0.0	0	0.0	0.0		
कहलगाँव- I / Kahalgaon - I (840MW)	840	211	0.0	0	6.1	51	3.0	26	0.0	0	3.7	31	0.0	0	3.0	26	9.1	77	0.0	0	0.0	0.0		
मेज़िया यूनिट 6 (250 मेगावाट) / Mezia unit 6 (250 MW)	250	150	0.0	0	19.6	29	9.8	15	0.0	0	11.8	18	19.6	29	9.8	15	29.4	44	0.0	0	0.0	0.0		
कहलगाँव -II (1500 मेगावाट)/Kahalgaon -II (1500 MW) (498 MW firm+ 343 MW in lieu of Talai)	1500	840	0.2	2	10.5	157	4.6	69	1.5	23	5.6	83	8.0	120	7.1	107	16.7	251	1.9	28	0.0	0.0		
Sub-Total A2- (सी.जी.एस. अन्य क्षेत्रों)/ (CGSs other regions)	4190	1292		2		259		121		23		146		149		159		405		28		0		0

[illegible]

स्टेशन /STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY MW	आबंटित क्षमता/# ALLOCATED CAPACITY MW	क्षेत्र के भीतर/ Within the region																			अन्य क्षेत्र / देश/ OTHER REGION/ COUNTRY	
			चंडीगढ़/ CHANDIGARH		दिल्ली/DELHI		हरियाणा/HARYANA		हिमाचल प्रदेश/HIMACHAL PRADESH		जम्मू एवं कश्मीर /JAMMU & KASHMIR		पंजाब/PUNJAB		राजस्थान /RAJASTHAN		उत्तर प्रदेश /UTTAR PRADESH		उत्तराखंड /UTTARAKHAND		पावर ग्रिड /POWER GRID		
			%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	M	%
(E2.1) उपरोक्त E2 से विशिष्ट आवंटन/ Specific Allocations from E2 above																							
पावर ग्रिड (एच.वी.डी.सी.) में \$ / To Power Grid (HVDC) \$		4																			4		
सोलर पावर के साथ बंडलिंग के लिए (जेएनएनएसएम के तहत) / For bundling with Solar power (under JNNSM)		822								15				37		635		135					
उत्तर प्रदेश (सूखे की वजह से)/ To UP (due to drought)		300															300						
मध्य प्रदेश/ To Madhya Pradesh		40																					40
From Uri-II to J&K	240	0									0	0											
From RAPS C (U-5&6) to J&K		0										0											
उप-कुल/Sub-Total (E2.1) •		1126		0		0		0		15		0		37		635		435		0		4	
(E2.2) आर.ए.पी.एस. 3 और 4 को छोड़कर, पूल में उत्तरी क्षेत्र सी.जी.एस की बेलेंस अनलोकटेड पावर / Balance Unallocated Power of NR CGSs in the pool excluding RAPS 3&4 [= E2 - E2.1]		1198	14	168	0	0	0	0	0	0	30	359	0	0	0	0	39	467	17	204			
(F) पश्चिमी क्षेत्र से अनाबंटित क्षमता / Unallocated Power from WR		140										100					40						
(G) अनाबंटित पावर आर.ए.पी.एस. 3&4 (440-374)/ Unallocated Power RAPS 3 & 4 (440-374)	440	66	3.2	14	0.0	0	0.0	0	0	0	0.0	0	0.0	0	8.4	37	3.4	15	0	0			
(H) ताला एच.पी. (पीटीआई) की अनाबंटित क्षमता (भूटान) / Unallocated Power of Tala HEP (Bhutan)		153	0.0	0	19.6	30	9.8	15	0	0	11.8	18	19.6	30	9.8	15	29.4	45	0	0			
(I) उत्तरी क्षेत्र में कुल अनाबंटित / TOTAL UNALLOCATED IN NR [= E2.1+E2.2+F+G+H]		2683		182		30		15		15		477		67		687		1002		204		4	

स्टेशन /STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY MW	आबंटित क्षमता/# ALLOCATED CAPACITY MW	क्षेत्र के भीतर/ Within the region																	अन्य क्षेत्र / देश/ OTHER REGION/ COUNTRY MW			
			चंडीगढ़/ CHANDIGARH		दिल्ली/DELHI		हरियाणा/HARYANA		हिमाचल प्रदेश/HIMACHAL PRADESH		जम्मू एवं कश्मीर /JAMMU & KASHMIR		पंजाब/PUNJAB		राजस्थान /RAJASTHAN		उत्तर प्रदेश /UTTAR PRADESH		उत्तराखंड /UTTARAKHAND		पावर ग्रिड /POWER GRID		
			%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%		M	%	MW
(J) बांग्लादेश बीपीडीबी पावर को छोड़कर Net पावर ऑफ एनआर / NET POWER OF NR EXCLUDING BANGLADESH BPDB POWER [=D+I] #		25102		344		4108		2591		1482		2273		2202		3413		7556		1122		12	
(K) कमिशनित लेकिन गैर-सी.ओ.डी. यूनिट / COMMISSIONED BUT NON-CoD UNITS		1160																					
ऊंचाहार-III टी.पी.एस./ Unchhar-III TPS		500	31.03.2017 को कमीशन किया गया/ Commisioned on 31.03.2017																				
मेजा टी.पी.एस. स्टेज-I/ Meja TPS Stage-I U-2		660																					
(L) कुल बिजली / TOTAL POWER [=J+K]		26262																					

माह के दौरान परिवर्तन: / Changes during the month:

1. U-1 (660 MW) of Meja TPS declared on commercial operation w.e.f. 30.04.2019.
2. CEA vide letter no. 5/AI/CSA/G.M.I2019 dated 29.03.2019 revised the allocation of unallocated power of Central Generating Stations in NR for summer months w.e.f. 03.04.2019.
3. 41 MW out of the unallocated power of RAPP-C (unit 5 and 6) & unallocated share (15%) of Uri-II HEP which was allocated to J&K during the winter months reverted to unallocated pool w.e.f. 03.04.2019.

(#) यह केंद्रीय उत्पादन केंद्रों (अन्य क्षेत्रों में स्थित सीजीएस सहित) में इस क्षेत्र का कुल हिस्सा है। / This is total share of the Region in Central Generating Stations(including CGS located in other regions)

प्रतिशत में दिए गए शेयरों को लिया जा सकता है, मेगावाट वैल्यूज केवल सूचक हैं। / The shares as given in % may be taken, the MW values are indicative.

Ø इसमें एच.वी.डी.सी. बलिया, भिवाडी और कुरुक्षेत्र को एनसीटीपीएस दादरी -2 से क्रमशः 1.01 मेगावाट (0.103%), 1.01 मेगावाट (0.103%) और 2.72 मेगावाट (0.278%) शामिल हैं। / This comprises 1.01 MW (0.103%), 1.01 MW (0.103%) and 5.45 MW (0.556%) from NCTPS Dadri-II to HVDC Balia, Bhiwadi and Kurukshetra respectively (out of firm share).

\$ इसमें क्रमशः 0.8 मेगावाट (0.08%) रिहंद एस.टी.पी.एस., 0.85 मेगावाट (0.10%) दादरी से (0.10%) और 2.5 मेगावाट (0.255%) एनसीटीपीएस दादरी -2 क्रमशः एच.वी.डी.सी. रिहंद, दादरी और आगरा से शामिल हैं।/ This comprises 0.8 MW (0.08%) from Rihand STPS, 0.83 MW (0.10%) from Dadri (G) and 2.5 MW (0.255%) from NCTPS Dadri-II to HVDC Rihand, Dadri and Agra respectively (from unallocated quota).

##MoP vide letter no. 3/6/2018-OM dated 21.01.2019 allocated 30 MW power surrendered by Punjab in Unchahar-I TPP to Arunachal Pradesh w.e.f. 01.02.2019 till 30.04.2019.

@ बांग्लादेश को आवंटित/ Allocated to Bangladesh.

* सब-टोटल में अन्य क्षेत्र / देश को बिजली शामिल नहीं है। / Sub total doesn't include power to other region/country

(As on 30-04-2019)

[illegible]

[illegible]

STATIONS/स्टेशन	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY	आबंटित क्षमता/ #ALLOCATED CAPACITY	क्षेत्र के भीतर/Within the region																अन्य क्षेत्र/ देश/ Other region/ Country																
			छत्तीसगढ़/ CHATTISGARH		गुजरात/ GUJARAT		मध्य प्रदेश/ MADHYA PRADESH		महाराष्ट्र/ MAHARASTHRA		दमन और दूबी/ DAMAN & DIU		दादरा व नगर हवेली/ DADRA&NAGAR HAVELI		गोवा/ GOA		पावरग्रिड/ POWERGRID		रेलवे/RAILWAYS	HWP of DAE	बी.ए.आर.सी./ BARC	JBVNL	असम / ASSAM		आंध्र प्रदेश/Andhra Pradesh	बी.एस.पी.एच.सी.एल./ BSPHCL	जम्मू और कश्मीर/J&K		तेलंगाना/TELANGANA		कर्नाटक/Karnataka		उत्तर प्रदेश/ Uttar Pradesh		बांग्लादेश/ BANGLADESH
(iv)एच.वी.डी.सी-वीआईएन स्टेशन/HVDC-VIN Stn.		1														0.1	0.76																		
(v) टीएपीएस (3 और 4) से बी.ए.आर.सी. सुविधारं / BARC facilities from TAPS (3&4)		10																		10															
(vi) मध्यप्रदेश (बुंदेलखंड) / MP(Bundelkhand)		200						200																											
(vii) डीएई के एचडब्ल्यूपी / HWP of DAE		14																	14																
(E2.2) डब्लूआर पूल में बेलेस अनाबंटित पावर / Balance Unallocated Power in WR Pool [=E2 - E2.1] including 100 MW to J&K, 40 MW to UP, 150 MW to Telengana & 300 MW to Karnataka		1771	0	0	0	0	8.7	154	17.4	308	2.4	43	33.98	602	4.2	74									5.65	100	8.47	150	16.94	300	2.3	40			
उप-कुल / Sub-Total (E) (•)		1754		25		0		404		329		145		724		99		3	0	14	10														
(F) एनआर आवंटित पूल से/ From NR unallocated pool		40						40																											
(G) पश्चिमी क्षेत्र में कुल अनाबंटित / TOTAL UNALLOCATED IN WR [= E+F]		1794		25		0		444		329		145		724		99		3	0	14	10														
(H) पश्चिमी क्षेत्र के लाभार्थियों की कुल बिजली / TOTAL POWER TO WR BENEFICIARIES [=D+G] #		20598		1526		3995		5317		7278		326		979		604		9	540	14	10														
(I) कमिशनित लेकिन गैर-सी.ओ.डी. यूनिट / COMMISSIONED BUT NON-CoD UNITS		0																																	
(J) कुल पावर / TOTAL POWER [=H+I]		20598		1526		3995		5317		7278		326		979		604		9	540	14	10														

माह के दौरान परिवर्तन: / Changes During the Month: Nil

यह केंद्रीय उत्पादन केंद्रों (अन्य क्षेत्रों में स्थित सीजीएस सहित) में इस क्षेत्र का कुल हिस्सा है। / This is total share of the region in Central Generating Stations (including CGS located in other regions).

\$ भिलाई पावर स्टेशन की कुल 500 मेगावाट क्षमता से, सेल(SAIL) को 280 मेगावाट की आपूर्ति की जा रही है।/ Out of total 500 MW capacity of Bhilai Power Station, 280 MW is being supplied to SAIL.

• सब-टोटल में अन्य क्षेत्र / देश को बिजली शामिल नहीं है। / Sub total doesn't include power to other region/country

नोट / Note:

1. दिखाए गए प्रतिशत आवंटन, पीक घंटे (18-22 बजे) के दौरान होते हैं। अन्य घंटों (00 से 18 और 22 से 24 घंटे) के दौरान प्रतिशत अलग हैं। / The % allocations shown are during peak hours (18-22 hrs).

During other hours (00 to 18 and 22 to 24 hrs), % are different.

2. प्रतिशत में दिए गए शेयरों को लिया जा सकता है, मेगावाट वैल्यूज केवल सूचक हैं। / The shares as given in % may be taken, the MW values are indicative.

केन्द्रीय जनरेटिंग स्टेशनों से दक्षिणी क्षेत्र को विद्युत का आवंटन/ALLOCATION OF POWER FROM CENTRAL GENERATING STATIONS TO SOUTHERN REGION

(As on 30-04-2019)

स्टेशन /STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY	क्षेत्र के भीतर/Within the region																अन्य क्षेत्र/देश/ Other region /Country						
		आवंटित क्षमता/ ALLOCATED CAPACITY		आंध्र प्रदेश/ ANDHRA PRADESH		कर्नाटक/ KARNATAKA		केरल/ KERALA		तमिल नाडू/ TAMIL NADU		तेलंगाना/ TELANGANA		पुदुचेरी/ PUDUCHERRY		एन.एल.सी/ NLC		पावरग्रिड/ POWERGRID		उड़ीसा/ ORISSA		गोवा/ GOA		
	MW	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW		
(A) फर्म शेयर / FIRM SHARE																								
रामागुंडम स्टेज-I & II / Ramagundam St. I & II	2100	1690	12.7	267	16.4	345	11.7	245	22.4	470	14.9	313	2.4	50	0.0	0					(##) 4.8	100		
रामागुंडम स्टेज-III / Ramagundam St. III	500	425	13.5	67	17.4	87	12.2	61	23.6	118	15.7	79	2.6	13	0.0	0								
तलचर स्टेज-II / Talcher St. II	2000	1500	8.6	173	17.5	350	12.4	247	23.9	477	10.1	202	2.6	51					(\$)	10	200			
सिम्हाद्री एस.टी.पी.एस स्टेज-II यूनिट.1,2 / Simhadri STPS St.II U-1,2	1000	850	17.7	177	17.6	176	8.1	81	19.8	198	20.7	207	1.1	11										
सिम्हाद्री / Simhadri	1000	1000	46.1	461							53.9	539												
Kudgi STPS Unit-1, 2 & 3 (2400 MW)	2400	2040	8.4	201	50.0	1200	4.4	105	12.5	300	9.8	234												
एन.एल.सी. टी.पी.एस. II स्टेज-I / NLC TPS-II St. I	630	535	7.1	45	13.3	84	10.0	63	27.9	176	8.3	52	10.3	65	7.9	50								
एन.एल.सी. टी.पी.एस. II स्टेज-II/NLC TPS-II St. II	840	715	9.9	83	13.7	115	10.7	90	31.5	265	11.5	97	1.8	15	6.0	50								
एन.एल.सी. टी.पी.एस. I / NLC TPS-I Exp.	420	357	0.0	0	22.0	92	14.0	59	46.0	193	0.0	0	3.0	13										
एन.एल.सी. टी.पी.एस. II यू 1,2 / NLC TPS-II Exp. U-1,2	500	425	0.0	0	22.0	110	14.0	70	46.0	230	0.0	0	3.0	15										
वैल्लूर एसटी.पी.एस यू.1,2,3 / Vallur STPS U-1, 2 & 3	1500	1387.5	5.5	82	7.4	112	3.3	50	69.4	1041	6.4	96	0.4	7										
टी.पी.एल. तूतीकोरिन यू.1,2/ TPL Tuticorin U-1,2	1000	881.5	11.7	117	15.8	158	7.3	73	38.7	387	13.7	137	1.0	10										
मद्रास ए.पी.एस / Madras APS	440	422	4.0	18	6.6	29	5.2	23	74.3	327	4.7	20	1.1	5										
कैगा ए.पी.एस यू 1,2 / Kaiga APS U-1 & 2	440	374	12.1	53	24.5	108	8.6	38	23.9	105	14.1	62	1.8	8										
कैगा ए.पी.एस यू 3,4 / Kaiga APS U-3 & 4	440	374	12.9	57	27.0	119	8.0	35	20.7	91	15.1	66	1.4	6										
कुंडाकुलम एनपीपी युनिट-1 / Kudankulam NPP U-1	1000	850	0.0	0	22.1	221	13.3	133	46.3	463	0.0	0	3.4	34										
कुंडाकुलम एनपीपी युनिट-2 / Kudankulam NPP U-2	1000	850	0.0	0	22.1	221	13.3	133	46.3	463	0.0	0	3.4	34										
उप-कुल/Sub-Total (A)	17210	14676		1802		3527		1505		5303		2105		334		100								

स्टेशन /STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY	क्षेत्र के भीतर/Within the region																		अन्य क्षेत्र/देश/ Other region /Country					
		आबंटित क्षमता/ ALLOCATED CAPACITY	आंध्र प्रदेश/ ANDHRA PRADESH		कर्नाटक/ KARNATAKA		केरल/ KERALA		तमिल नाडू/ TAMIL NADU		तेलंगाना/ TELANGANA		पुदुचेरी/ PUDUCHERRY		एन.एल.सी/ NLC		पावरग्रिड/ POWERGRID		उड़ीसा/ ORISSA		गोवा/ GOA				
	MW	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW			
(B) समर्पित स्टेशन/ DEDICATED STATIONS																									
कायाकुलम सी.सी.जी.टी./Kayamkulam CCGT	360	360					100.0	360																	
एन.एल.सी. टीपीएस-I / NLC TPS-I	600	600							100.0	600															
4x50 एनपी कुंता अल्ट्रा मेगा सोलर पावर प्रोजेक्ट स्टेशन-I / 4x50 NP Kunta Ultra Mega Solar Power Project stage-I	200	200		200																					
उप-कुल / Sub-Total (B)	1160	1160		200				360		600		0													
(C) अनाबंटित कोटा / UNALLOCATED QUOTA																									
(C1)सौर ऊर्जा के साथ बंडलिंग के लिए पूर्वी/पश्चिमी क्षेत्र से अनाबंटित क्षमता / Unallocated Power from ER/WR for bundling with solar power		575		75		300						200													
(C2)दक्षिणी क्षेत्र के सीजीएस की अनाबंटित पावर / Unallocated Power of SR CGSs		2234																							
(C3) Specific allocation from C2 above																									
सौर ऊर्जा के साथ बंडलिंग के लिए कोयला बिजली (जेएनएनएसएम के तहत) /Coal power for bundling with Solar power (under JNNSM)		595		464		70				5		56													
Allocation to Tamil Nadu from KKNPP Unit-1		100								100															
Allocation to Tamil Nadu and Telangana from KKNPP Unit-2		150								100		50													
To Power Grid (HVDC)		6.25															6								
To Puducherry		45											45												
To NFC (Telangana)		5									5														
To Karnataka from NLC-II		80			80																				
To Kerala from Talcher-II		180						180																	
उप-कुल / Sub-Total (C3)		1161		464		150		180		205		111		45		0	6								
(C4) बैलेंस अनाबंटित पावर / Balance unallocated power = C2-C3		1073	4.9	53	40.3	432	3.8	41	27.4	294	10.2	110	13.4	144											

स्टेशन /STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY	क्षेत्र के भीतर/Within the region																		अन्य क्षेत्र/देश/ Other region /Country					
		आबंटित क्षमता/ ALLOCATED CAPACITY	आंध्र प्रदेश/ ANDHRA PRADESH		कर्नाटक/ KARNATAKA		केरल/ KERALA		तमिल नाडू/ TAMIL NADU		तेलंगाना/ TELANGANA		पुदुचेरी/ PUDUCHERRY		एन.एल.सी/ NLC		पावरग्रिड/ POWERGRID		उड़ीसा/ ORISSA		गोवा/ GOA				
	MW	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%		
उप-कुल / Sub-Total C =C1+C3+C4		2809		592		882		221		499		421		189		0		6							
(D) सीजीएस से कुल आबंटन/ Total Allocation from CGSs of ={A+B+C}		18645	13.9	2594	23.6	4409	11.2	2086	34.3	6401	13.5	2525	2.8	523	0.5	100	0.0	6							
(E) अन्य क्षेत्रों से आबंटन/ALLOCATION FROM OTHER REGIONS																									
(I) पूर्वी क्षेत्र के डीवीसी के हिस्से से बिजली / Power from DVC's share of ER		35							100.0	35															
(ii) आईजीएसटीपीएस, झज्जर में दिल्ली और हरियाणा द्वारा फर्म शेयर (0 मेगावाट) को सरेंडर / Diversion of firm share (0 MW) surrendered by Delhi & Haryana in IGSTPS, Jhajjar		0	0.0	0			0.0	0			0.0	0													
उप-कुल / Sub-Total (E) =(i)+(ii)		35		0				0		35		0													
(F) अन्य क्षेत्रों सहित कुल आबंटन / TOTAL ALLOCATION INCLUDING FROM OTHER REGIONS =D+E #		18680		2594		4409		2086		6436		2525		523		100		6		0			0		
(G) कमिशनित लेकिन गैर-सी.ओ.डी यूनिट / COMMISSIONED BUT NON-CoD UNITS		0																							
(H) कुल आबंटन/TOTAL POWER ALLOCATION = F+G		18680		2594		4409		2086		6436		2525		523		100		6							

माह के दौरान परिवर्तन: Changes During the Month :

1. MoP vide letter dated 28.03.2019 extended the allocation of 40 MW to Puducherry for 3 months (01.04.2019 to 30.06.2019) from UA pool of SR by reducing equivalent quantum from UA power allocated to Karnataka.

(#) यह उड़ीसा और गोवा को छोड़कर केंद्रीय उत्पादन स्टेशनों में क्षेत्र का कुल हिस्सा है। / This is total share of the region in Central Generating Stations excluding power to Orissa and Goa.

(##) एमओपी पत्र संख्या 3/4/2006-ओएम, दिनांक 10-02-06 द्वारा रामगुंडम एसटीपीएस में गोवा के 100 मेगावाट की एसआर में हिस्सेदारी डब्लूआर अलॉकेशन शीट में दिखाया गया है। /Restoration of 100 MW share of Goa in Ramagundam STPS in SR vide MoP letter no. 3/4/2006-OM dated 10-02-06. This has been shown in WR allocation sheet.

(\$) 200 मेगावाट फर्म पावर उड़ीसा को एमओपी पत्र संख्या 5/21/2006- 2 ,दिनांक 1 9 .4.2007 के तहत आवंटित | यह ई आर आवंटन शीट में दिखाया गया है। / 200 MW firm power allocated to Orissa vide MoP letter no. 5/21/2006-Th.2 dated 19.4.2007. This has been shown in ER allocation sheet.

केन्द्रीय जनरेटिंग स्टेशनों से पूर्वी क्षेत्र को विद्युत का आबंटन/ALLOCATION OF POWER FROM CENTRAL GENERATING STATIONS AND BHUTAN STATIONS TO EASTERN REGION

(As on 30-04-2019)

[illegible]

[illegible]

स्टेशन /STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY	क्षेत्र के भीतर/Within the region														अन्य क्षेत्र / देश/Other region/ Country																			
		आबंटित क्षमता/ ALLOCATED		बिहार/ BIHAR		झारखंड/ JHARKHAND		दमोदर वैले कापरिशिष्ट/ D.V.C.		उड़ीसा/ ODISHA		प. बंगाल/ WEST BENGAL		सिक्किम/ SIKKIM		रेलवे/ RAILWAY	पी.जी. सी.आई. एल / PGCIL		असम / ASSAM		तमिल नाडू / TAMIL NADU		उत्तर-पूर्वी क्षेत्र / NORTH EASTERN		उत्तरी क्षेत्र / NORTHERN REGION		पश्चिमी क्षेत्र / WESTERN REGION		दक्षिणी क्षेत्र / SOUTHERN		POWER EXCHANGE		बांग्लादेश / BANGLADESH		
		MW	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
E3.2.एनटीपीसी स्टेशनों की शेष अनलोकटेड शेयर / Balance Unallocated Share of NTPC Stations [=E3-E3.1]	1128																																		
(i) बाइ एसटीपीएस स्टेज -2 (यू - 4 और 5) / Barh STPS	1320	187	11.0	145	1.0	13	0.0	0	2.1	28	0.0	0	0.03	0.4																					
(ii) फरक्का (यू -1 से 5) / Farakka - I & II (U- 1 to 5)	1600	160	7.2	115	2.8	45			0.0	0	0.0	0	0.0	0								2.4	38									0.3	5		
(iii) फरक्का (यू - 6) / Farakka - III (U- 6)	500	64	10.4	52	0.4	2	0.0	0	0.0	0	1.8	9	0.0	0																					
(iv) कहलगॉँव / Kahalgaon - I	840	78	6.5	55	2.6	22	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0		0.15	1					2.3	19									1.2	10		
(v) कहलगॉँव-II (3 यूनिट) / Kahalgaoon-II (3 units)	1500	93	5.0	75	1.2	19	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0								5.1	76									1.3	20		
(vii) तलचर / Talcher - I	1000	90	6.4	64	2.6	26	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0								2.2	22									1.5	15		
उप-कुल / Sub-Total (E3) [=E3.1+E3.2]		867		609		128		1		61		65		1			1																	50	
उप-कुल / Sub-Total (E) [=E1+E2+E3]		1002	64.0	641	14.3	143	1.6	16	8.3	83	10.4	104	1.3	13			1																		
F. ईआर बोनिफेक्शियर्स के लिए कुल आबंटन /TOTAL ALLOCATION TO ER BENEFICIARIES [=D+E] #		15342		3709		739		6461		1718		1869		169	675		1																		
G. कमिशनित लेकिन गैर- सी.ओ.डी. यूनिट COMMISSIONED BUT NON-CoD UNITS		1100																																	
1. रघुनाथपुर, पीएच -1, यू -1 / Raghunathpur, Ph-I, U-1		600	24.08.2014 को कमीशन किया गया / (Commissioned on 24.08.2014)																																
2. बोकारो-ए (डीवीसी प्रोजेक्ट) 1x500 मेगावाट / Bokaro-A (DVC Project) 1x500 MW		500	22.03.2016 को कमीशन किया गया / (Commissioned on 22.03.2016)																																
H. कुल पावर / TOTAL POWER [=F+G]		16442																																	

माह के दौरान परिवर्तन: / Changes during the month: Nil

यह केंद्रीय उत्पादन केंद्रों (अन्य क्षेत्रों में स्थित सीजीएस सहित) में इस क्षेत्र का कुल हिस्सा है। / This is total share of the region in Central Generating Stations (including CGS located in other regions).

+ 15% इन स्टेशनों की अनलोकटेड पावर (288 मेगावाट की राशि) अनलोकटेड पूल में नहीं है। / 15% Unallocated Power of these stations (amounting to 288 MW) is not in Unallocated Pool.

+ + 150 MW from Mejia U# 6 allocated to NR in lieu of Tala Power. Details shown against item C4(iv) below.

* ताला HEP की 1020 मेगावाट क्षमता में, ER को आवंटित 85% और एनआर को 15% (153 मेगावाट) आवंटित हुई। / Out of 1020 MW Capacity of Tala HEP, 85% allocated to ER and 15% (153 MW) to NR.

** DVC includes Bokaro(630MW), Chandrapur(890MW), Durgapur(1340MW), Maithon-G(90MW), Maithon-H(63MW), Mejia(2340MW), Panchet(80MW), Koderma(2*500MW).

नोट / Note:

(1) स्टेशनों की अनलोकटेड पावर दिखाए गए% आवंटन, पीक घंटों (18-22 बजे) के दौरान होते हैं। अन्य घंटों (00 से 18 और 22 से 24 घंटे) के दौरान,% अलग हैं | / The % allocations shown are during peak hours (18-22 hrs).

During other hours (00 to 18 and 22 to 24 hrs), % are different.

(2) पैसेंज में दिए गए शेयरों को लिया जा सकता है, मेगावाट वैल्यूज केवल सूचक हैं। / The shares as given in % may be taken, the MW values are indicative.

(3) बांग्लादेश को आवंटित 50 मेगावाट ईआर अनाबंटित पावर / 50 MW ER unallocated power allocated to Bangladesh.

(4) आरजीपीपीएल (डब्ल्यूआर) से ओपन एक्सेस के जरिए झारखण्ड रेलवे को आवंटित 16.11.2016 से 100 मेगावाट बिजली की आपूर्ति। / 100 MW power through open access from RGPP(LWR) allocated to Jharkhand Railways w.e.f.16.01.2016.

केन्द्रीय जनरेटिंग स्टेशनों से उत्तर-पूर्वी क्षेत्र को विद्युत का आबंटन/ALLOCATION OF POWER FROM CENTRAL GENERATING STATIONS TO NORTH EASTERN REGION

(As on 30-04-2019)

[illegible]

[illegible]

स्टेशन/STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY MW	आबंटित क्षमता/ ALLOCATED CAPACITY MW	क्षेत्र के भीतर/Within the region																अन्य क्षेत्र / देश / Other Region/ Country
			अरुणाचल प्रदेश/ ARUNACHAL PRADESH		असम / ASSAM		मणिपुर/ MANIPUR		मेघालय/ MEGHALAYA		मिजोरम/ MIZORAM		नागालैण्ड/ NAGALAND		त्रिपुरा / TRIPURA		पावरग्रिड डीवीसी/ POWERGRID- HVDC		
			%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	
(E2) ईआर एनटीपीसी स्टेशनों++ की शेष अनलोकटेड ऊर्जा / Balance Unallocated power of ER NTPC Stations ⁺⁺		161		7		134		0		0		5		15		0			
उप-कुल/ Sub-Total (E) [=E1 + E2]		166		7		139		0		0		5		15		0			
(F) एनईआर लाभार्थियों को कुल अनाबंटित विद्युत / TOTAL UNALLOCATED POWER TO NER BENEFICIARIES [=D+E]		447		11		263		28		87		29		27		2			
(G) एनईआर लाभार्थियों का कुल आबंटन / TOTAL ALLOCATION TO NER BENEFICIARIES [=C+F] #		2935		230		1379		227		304		189		156		448		2.5	
(H) कमिशनित लेकिन गैर-सी.ओ.डी. यूनिट / COMMISSIONED BUT NON-CoD UNITS		0																	
(I) कुल पावर / TOTAL POWER [=G+H]		2935																	

माह के दौरान परिवर्तन: / Changes during the month: Nil

(#) सेंट्रल जेनरेशन स्टेशनों में यह कुल हिस्सेदारी है / This is total share in Central Generating Stations.

* पलाटना जीपीपी से 98 मेगावॉट बिजली आईएल एंड एफएस / ओटीपीसी को आवंटित की गई है / 98 MW power from Pallatana GPP is allocated to IL&FS/OTPC.

⁺⁺ ईस्टर्न रीजन एनटीपीसी स्टेशनों में फरक्का (यू # 1 से 5), कहलगाँव, कहलगाँव -2 (3 इकाइयों) और तालचेर शामिल हैं। ER NTPC Stations here include Farakka (U# 1 to 5), Kahalgaon, Kahalgaon-II (3 units) and Talcher.

MoP vide letter no. 3/6/2018-OM dated 21.01.2019 allocated 30 MW power surrendered by Punjab in Unchahar-I TPP to Arunachal Pradesh w.e.f. 01.02.2019 till 30.04.2019.

Note:

1. % में दिए गए शेयरों को लिया जा सकता है, मेगावाट मूल्य सूचक हैं। / The shares as given in % may be taken, the MW values are indicative.
2. लोकतक में मेघालय का कुल हिस्सा मणिपुर को आत्मसमर्पण कर दिया गया है। / Total share of Meghalaya in Loktak surrendered to Manipur.
3. एनटीपीसी के ईस्टर्न रीजन स्टेशनों से मेघालय द्वारा आत्मसमर्पित 42 मेगावाट अगले आदेश तक असम को आवंटित किया गया है। / 42 MW surrendered by Meghalaya from NTPC ER Stations is allocated to Assam till further order.