

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

(सभी आंकड़े मेगावाट में/All Figures in MW)

(As on 31-10-2018)

क्षेत्र/Region	आवंटित क्षमता (#)/Allocated Capacity (#)	फर्म शेयर (# #)/Firm Share (# #)	Unallocated share/अनावांशित शेयर				मर्चेंट पावर (फर्म शेयर में शामिल)/Merchant Power (included in Firm	टिप्पणियां/ Remarks
			कुल/Total	विशिष्ट आवंटित/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	25,250	22,616	2,634	1203	1072	359	0	नोट(1)/Note
पश्चिमी/Western	19,978	18,284	1,695	573	1,082	40	0	
दक्षिणी/Southern	18,680	15,871	2,809	1161	1073	575	0	
पूर्वी/Eastern	15,019	14,042	977	170	807	0	150	
उत्तर-पूर्वी/North-Eastern	2,865	2,418	447	5	442	0	0	
कुल/total	81,792	73,231	8,811	3,362	4,475	974	150	0
बांग्लादेश/Bangladesh	250	0	250	250	0	0	0	
गैर- डी.ओ.सी.ओ. क्षमता/ Non-DoCO Capacity (###)	2,920							
Grand Total/कुल योग	84,962 *	(*): भूटान से 1350 मेगावाट शामिल है/(*): Includes 1350 MW from Bhutan						

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

(#) यह उस क्षेत्र या अन्य क्षेत्रों के केंद्रीय उत्पादन स्टेशनों से क्षेत्र के घटकों को आवंटित कुल हिस्से है।

(#) This is total share allocated to constituents of the Region from Central Generating Stations of that region or other regions.

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

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

(# # #) 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), 40 मेगावाट की तुरियल एच.ई.पी, 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), 40 MW of Tuirial HEP, 500 MW of Unchahar-III TPS (Unit-7).

नोट : Notes :

(1) आवंटित 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:

1. MoP vide letter no. 3/8/2018-OM dated 28.09.2018 allocated additional 2.72 MW from Dadri TPS stage-II (out of 730 MW share proposed for surrender by Delhi from this station) towards auxiliary energy consumption for HVDC Kurukshetra sub station w.e.f. 05.10.2018

2. As per MoP letter no. 8/23/2002 - TH-3 dated 20.07.2005, 41 MW out of unallocated quota of RAPP-C (unit 5&6) allocated to J&K for winter months w.e.f. 20.10.2018.

3. As per MoP letter no. 2/8/2009 (NHPC) dated 11.12.2012, 15% unallocated quota of Uri-II HEP allocated to J&K for winter months w.e.f. 20.10.2018.

4. As per CEA letter no. 5/NR/CSA/GM/2018 dated 18.10.2018, unallocated power of CGSs in NR region reallocated among the beneficiaries w.e.f. 20.10.2018.

5. As per MoP letter no. 3/44/2017-OM dated 18.09.2017, power allocated from KAPS to HWP Hazira w.e.f. 01.10.2018.

6. MoP vide letter no. 3/8/2018-OM dated 28.09.2018 allocated 2.72 MW power to HVDC Champa sub-station Bipole -2 from Mouda STPS Stage-I (out of the firm share proposed to be surrendered by MP) w.e.f. 05.10.2018

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

(As on 31-10-2018)

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	%	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	400	0.5	2	5.7	24	2.6	11	1.7	7	3.3	14	8.6	36	4.8	20	59.5	250	8.6	36	0.0	0.0		
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	0.0
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	0.0
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	0.0
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		

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			%	M	%	MW
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		
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) /	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		
Uri-II HPS (unit 1,2 ,3&4)																								
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) / Koteshtar	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		
HEPS (Unit 1,2,3 & 4)																								
पारबती-III एच.ई.पी. (यूनिट- 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		
Parbati-III HEP(Unit-1,2,3,4)																								
रामपुर एच.ई.पी. (यूनिट 1,2,3,4,5,6)/ Rampur HEP	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		
(Unit-1,2,3,4,5,6)																								
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	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		
Hvdro Power Proiect (2*4 MW)																								
किशनगंगा एच.ई.पी. (यूनिट 1,2,3)/ Kishanganga HEP	330	281									13.0	43					41.7	138						
(Unit-1.2.3)																								
Sub-Total A1(उत्तरी क्षेत्र सी.जी.एस)/	21177	18662			159	3819		1976		1444		1506		1892		1859		5122		879		7	100	
(NR CGSs)																								
(A2) अन्य क्षेत्रों के सी.जी.एस./																								
CGSs of other regions																								
फरक्का एस.टी.पी.एस. (1600 मेगावाट)/	1600	113	0.0	0	1.4	22	0.7	11	0.0	0	0.9	14	1.4	22	0.7	11	2.1	33	0.0	0	0.0	0.0		
Farakka STPS (1600 MW)																								

[illegible]

स्टेशन /STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY MW	अनाबंटित 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
(E1) उपरोक्त E से अन्य क्षेत्रों / देशों के लिए विशिष्ट आवंटन/Specific allocation to other regions/countries from E above	100																					@ 100	
(E2) आर.ए.पी.एस. 3 और 4 को छोड़कर एनआर सीजीएस की शेष अनाबंटित विद्युत/ Balance Unallocated Power of NR CGSs excluding RAPS 3 & 4 [E-E1]	2315																						
(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 JNNISM)		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	36									15	36											
From RAPS C (U-5&6) to J&K		41										41											
उप-कुल/Sub-Total (E2.1) *		1203	0		0		0		15		77		37		635		435		0		4		
(E2.2) आर.ए.पी.एस. 3 और 4 को छोड़कर, पूल में उत्तरी क्षेत्र सी.जी.एस की बेलेस अनलोकैटेड पावर / Balance Unallocated Power of NR CGSs in the pool excluding RAPS 3&4 [= E2 - E2.1]		1072	9	96	0	0	0	0	0	0	53	568	0	0	0	0	21	225	17	182			
(F) पश्चिमी क्षेत्र से अनाबंटित क्षमता / Unallocated Power from WR		140									100						40						

[illegible]

स्टेशन /STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY		आबंटित क्षमता/# ALLOCATED CAPACITY		क्षेत्र के भीतर/ Within the region												अन्य क्षेत्र / देश/ OTHER REGION/ COUNTRY									
	MW	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	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW

माह के दौरान परिवर्तन: / Changes during the month:

1. MoP vide letter no. 3/8/2018-OM dated 28.09.2018 allocated additional 2.72 MW from Dadri TPS stage-II (out of 730 MW share proposed for surrender by Delhi from this station) towards auxiliary energy consumption for HVDC Kurukshetra sub station w.e.f. 05.10.2018
2. As per MoP letter no. 8/23/2002 - TH-3 dated 20.07.2005, 41 MW out of unallocated quota of RAPP-C (unit 5&6) allocated to J&K for winter months w.e.f. 20.10.2018.
3. As per MoP letter no. 2/8/2009 (NHPC) dated 11.12.2012, 15% unallocated quota of Uri-II HEP allocated to J&K for winter months w.e.f. 20.10.2018.
4. As per CEA letter no. 5/NR/CSA/GM/2018 dated 18.10.2018, unallocated power of CGSs in NR region reallocated among the beneficiaries w.e.f. 20.10.2018.

(#) 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).

@ 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 31-10-2018)

STATIONS/स्टेशन	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY	आवंटित 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 दीव/ DAMAN & DIU		दादरा व नगर हवेली/ DADRA&NAGAR HAVELI		गोवा/ GOA		पावरग्रिड/ POWERGRID		रेलवे/RAILWAYS	HWP of DAE	बी.एन.ए.सी./ BARC	JBVNL	आंध्र प्रदेश/Andhra Pradesh	बि.एस.पा./एच.एस.एन./ BSPHCL	जम्मू और कश्मीर/J&K	तेलंगाना/TELANGANA	कर्नाटक/Karnataka	उत्तर प्रदेश/ Uttar Pradesh	बांग्लादेश/ BANGLADESH
			%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW
(A) फर्म शेयर / FIRM SHARE																													
कोरबा एस.टी.पी.एस./ Korba STPS	2100	1790	10.0	210	17.1	360	19.1	400	29.1	610	0.0	0	0.0	0	10.0	210													
कोरबा एस.टी.पी.एस. यू-7/ Korba STPS U-7	500	350	30.0	75	19.2	96	12.5	63	21.6	108	0.3	2	0.4	2	0.9	5													
विंध्याचल एसटी.पी.एस-I /Vindhyachal STPS-I	1260	1070	0.0	0	18.3	230	30.5	385	32.5	410	0.4	5	0.4	5	2.8	35													
विंध्याचल एसटी.पी.एस-II /Vindhyachal STPS-II	1000	850	0.0	0	23.9	239	27.3	273	31.9	319	0.3	3	0.4	4	1.2	12													
विंध्याचल एसटी.पी.एस-III /Vindhyachal STPS-III	1000	850	10.5	105	26.6	266	20.0	200	25.8	258	0.5	5	0.6	6	1.0	10													
विंध्याचल एसटी.पी.एस-IV / Vindhyachal STPS-IV	1000	850	6.3	63	24.0	240	25.6	256	27.0	270	0.4	4	0.6	6	1.1	11													
विंध्याचल एसटी.पी.एस-V /Vindhyachal STPS-V	500	425	8.0	40	18.7	93	25.6	128	29.8	149	0.8	4	1.1	6	1.0	5													
सीपत एस.टी.पी.एस. स्टेज-I(3 यूनिट) /	1980	1683	15.8	313	27.3	540	14.3	283	25.8	510	0.4	8	0.5	9	1.0	20													
Sipat STPS Stage-I (3 Units)																													
सीपत एस.टी.पी.एस. स्टेज-II /Sipat STPS Stage-II	1000	850	15.8	158	27.3	273	14.3	143	25.8	258	0.4	4	0.4	4	1.0	10													
कबास जी.बी.एस./ Kawas GBS	656.2	558	0.0	0	28.5	187	21.2	140	31.1	204	0.3	2	3.8	25	0.0	0													
भिलाई टी.पी.एस/Bhilai TPS (\$)	500	220	20.7	50							37.8	70	41.5	100															
रत्नागिरी जी.पी.एस/Ratnagiri GPS	1967.08	1967							67.5	1329	2.0	39	2.0	39	1.0	20													
ककरापार ए.पी.एस/Kakrapar APS	440	374	0.0	0	28.4	125	21.1	93	31.1	137	0.5	2	0.5	2	3.4	15													
तारापुर ए.पी.एस/Tarapur APS	320	320	0.0	0	50.0	160	0.0	0	50.0	160	0.0	0	0.0	0	0.0	0													
तारापुर ए.पी.एस यूनिट - 3 एवं 4 /																													
Tarapur APS U - 3 & 4	1080	918	4.4	48	25.4	274	16.7	180	36.4	393	0.5	5	0.6	7	1.0	11													
गांधार जी.बी.एस/Gandhar GBS	657.4	558	0.0	0	36.1	237	18.0	117	30.4	200	0.3	2	0.3	2	0.0	0													
मौदा एस.टी.पी.-I/Mouda STPS-I	1000	850	6.3	63	24.0	240	15.1	151	37.0	370	0.4	4	0.6	6	1.1	11	5.44												
मौदा एस.टी.पी.-II Mouda STPS-II U-1&2	1320	1122	6.6	88	22.3	294	16.0	212	37.9	500	0.4	6	0.7	9	1.1	15													
Solapur TPS Unit-1	660	561	12.0	79	0.0	0	22.4	148	46.7	308	1.1	7	1.6	11	1.1	8													
उप-कुल (ए)/ Sub-Total (A)		16166		1292		3854		3171		6493		172		241		397	5.44	540											
(B) डेडिकेटेड स्टेशन / DEDICATED STATIONS																													
ओमकारेश्वर एच.ई.पी./Omkareshwar HEP	520	520					100	520																					
इंदिरा सागर एच.ई.पी./Indira Sagar HEP	1000	1000					100	1000																					
उप-कुल(Sub-Total (B)		1520						1520																					

[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/ MAHARASHTRA		दमन और दीव/ DAMAN & DIU		दादरा व नगर हवेली/ DADRA&NAGAR HAVELI		गोवा/ GOA		पावरग्रिड/ POWERGRID	रेलवे/RAILWAYS	HWP of DAE	बी.ए.नगर.सी./ BARC	JBVNL	आंध्र प्रदेश/Andhra Pradesh	बि.ए.नगर.सी./ BARC	BSPHCL	जम्मू और कश्मीर/J&K	तेलंगाना/TELANGANA	कर्नाटक/Karnataka		उत्तर प्रदेश/ Uttar Pradesh	बांग्लादेश/ BANGLADESH
MW	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	MW
(iv)एच.वी.डी.सी-वीआईएन स्टेशन/HVDC-VIN Stn. (v) टीएपीएस (3 और 4) से बी.ए.आर.सी. सुविधाएं / BARC facilities from TAPS (3&4) (vi) मध्यप्रदेश (बुंदेलखंड) / MP(Bundelkhand) (vii) डीईई के एचडब्ल्यूपी / HWP of DAE (E2.2) डब्ल्यूआर पूल में बेलेंस 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 उप-कुल / Sub-Total (E) (*)		1 10 200 14 1672 1655					200						0.1 0.76				10											
			0	0	0	0	7.5	125	17.16	287	2.4	40	33.44	559	4.3	71					5.98	100	8.97	150	17.95	300	2.4	40
								375		308		142		681		96		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]		1695	25	0			415		308		142		681		96		3	0	14	10								
(H) पश्चिमी क्षेत्र के लाभार्थियों की कुल बिजली / TOTAL POWER TO WR BENEFICIARIES [=D+G] #		19978	1447	3995			5180		6949		316		926		593		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]		19978	1447	3995			5180		6949		316		926		593		9	540	14	10								

माह के दौरान परिवर्तन: / Changes During the Month:

1. As per MoP letter no. 3/44/2017-OM dated 18.09.2017, power allocated from KAPS to HWP Hazira w.e.f. 01.10.2018.

2. MoP vide letter no. 3/8/2018-OM dated 28.09.2018 allocated 2.72 MW power to HVDC Champa sub-station Bipole -2 from Mouda STPS Stage-I (out of the firm share proposed to be surrendered by MP) w.e.f. 05.10.2018

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 31-10-2018)

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	(\$)	10	200	###	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										
सिम्हाद्री एस.टी.पी.एस स्टेज-II यूनिट.1,2 / Simhadri	1000	850	17.7	177	17.6	176	8.1	81	19.8	198	20.7	207	1.1	11										
STPS St.II U-1,2																								
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.	500	425	0.0	0	22.0	110	14.0	70	46.0	230	0.0	0	3.0	15										
U-1,2																								
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 स्टेज-I / 4x50 NP Kunta Ultra Mega Solar Power	200	200		200																				
Project stage-I																								
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	44.0	472	3.8	41	27.4	294	10.2	110	9.7	104										

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	%	MW	
उप-कुल / Sub-Total C =C1+C3+C4		2809		592		922		221		499		421		149		0		6							
(D) सीजीएस से कुल आबंटन/ Total Allocation from CGSs of ={A+B+C}		18645		13.9	2594	23.9	4449	11.2	2086	34.3	6401	13.5	2525	2.6	483	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		4449		2086		6436		2525		483		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		4449		2086		6436		2525		483		100		6							

माह के दौरान परिवर्तन: Changes During the Month : Nil

(#) 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 डब्ल्यूआर 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 31-10-2018)

[illegible]

स्टेशन /STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY MW	क्षेत्र के भीतर/Within the region												अन्य क्षेत्र / देश/Other region/ Country									
		आवंटित क्षमता/ ALLOCATED	बिहार/ BIHAR	झारखंड/ JHARKHAND	दमोदर वैले कॉर्पोरेशन/ 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	%	%					
C. फर्म पावर से/अन्य क्षेत्र / FIRM POWER FROM/TO OTHER REGIONS																							
C1. डीवीसी का समर्पित शेयर/DVC's surrendered share ##	100	45	45								20	35											
C2. फरक्का की मर्चेंट पावर - U -6 / Merchant Power of Farakka U-6	75	75	25	50																			
C3. कोरबा की मर्चेंट पावर यू -7 / Merchant Power of Korba U-7 (WR)	75	75	25	50																			
C4. Allocation to NR in lieu of Tala power	1020																						
(i) फरक्का (यूनिट 1 से 5)/ Farakka (Unit 1 to 5)	1600													7.09	113								
(ii) कहलगॉव / Kahalgaon	840													31.02	261								
(iii) कहलगॉव- II (3 यूनिट) / Kahalgaon-II (3 units)	1500													22.87	343								
(iv) डीवीसी की मेजीया यू -6 (150 मेगावाट) / DVC's Mejia U-6 (150 MW)															150								
(v) ताला की अनलोकैटेड पावर (1020 मेगावाट का 15%)/ Unallocated Power of Tala (15% of 1020 MW)*															153								
उप-कुल / Sub-Total (C)		195	95	100																			
D. कुल फर्म पावर / TOTAL FIRM POWER [=A+B+C]		14042	2902	596	6478	1801	1659	156	450														
E. ईआर सी.जी.एस. की अनावंटित विद्युत / UNALLOCATED POWER OF ER CGSs																							
E1. एनएचपीसी स्टेशनों की अनलोकैटेड पावर + / Unallocated Power of NHPC Stations*	85	85	20	10	7	16	21	11															
E2. भूटान एचपीएस की अनलोकैटेड पावर + / Unallocated Power of Bhutan HPSSs*	50	50	12	5	8	6	18	1															
E3. एनटीपीसी स्टेशनों की अनलोकैटेड पावर / Unallocated Power of NTPC stations	1077																						
E3.1. उपरोक्त E3 से विशिष्ट आवंटन / Specific Allocation from E3 above																							
(i) दादरी सोलर पावर के साथ बंडलिंग / Bundling with Dadri Solar Power	5	5				5																	
(ii) जेएनएनएसएम सौर ऊर्जा के साथ बंडलिंग / Bundling with JNNSM Solar power	133	78			0	25	52					5				50.0							
(iii) नबीनगर टीपीएस -जेवी (यूनिट - 1 & 2 500 मेगावाट) / Nabinagar TPS -JV(Unit -1&2 500MW)	50	50	50																				
(iv) मुजफ्फपुर टीपीएस यू -3 / Muzaffpur TPS U-3 & 4	38	38	7.3	28	0.3	1	0.3	1	0.8	3	0.9	4	0.1	0.2									

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 कारपोरेशन/ 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
E3.2.एनटीपीसी स्टेशनों की शेष अनलोकटेड शेयर / Balance Unallocated Share of NTPC Stations [=E3-E3.1]	851																									
(i) बाड़ 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 (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 (U- 6)	500	64	10.4	52	0.4	2	0.0	0	0.0	0	1.8	9	0.0	0												
(iv) कहलगॉंव / Kahalgaon	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) कहलगॉंव-II (3 यूनिट) / Kahalgaon-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	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]		842		584		128		1		61		65		1					161							
उप-कुल / Sub-Total (E) [=E1+E2+E3]		977	63.0	616	14.7	143	1.7	16	8.5	83	10.7	104	1.3	13		1										
F. ईआर बोनिफिशियर्स के लिए कुल आबंटन /TOTAL ALLOCATION TO ER BENEFICIARIES [=D+E] #		15019		3518		739		6494		1884		1763		169	450	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]		16119																								

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) पर्सेंटज 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 31-10-2018)

[illegible]

स्टेशन/STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY MW	अनाबंटित क्षमता/ ALLOCATED CAPACITY MW	क्षेत्र के भीतर/Within the region												अन्य क्षेत्र / देश / Other Region/ Country		
			अरुणाचल प्रदेश/ ARUNACHAL PRADESH % MW	असम / ASSAM % MW	मणिपुर/ MANIPUR % MW	मेघालय/ MEGHALAYA % MW	मिजोरम/ MIZORAM % MW	नागालैण्ड/ NAGALAND % MW	त्रिपुरा / TRIPURA % MW	पावरग्रिड डीवीसी/ POWERGRID- HVDC % MW							
(C) कुल फर्म शेयर / TOTAL FIRM SHARE [=A+B]		2418	189	1076	199	217	160	129	446		2.5						
(D) एन.ई.आर. सीजीएस की अनाबंटित विद्युत / UNALLOCATED POWER OF NER CGSs		281	1.3	4	44.1	124	8.2	28	32.7	87	8.5	24	4.3	12	0.9	2	
लोकतक एच.पी.एस./ Loktak HPS	105	15	1.28	0.2	44.13	6.6	40.83	6.1	0.00	0.0	8.50	1.3	4.33	0.7	0.13	0.1	
खांडोंग एच.पी.एस./ Khandong HPS	50	8	1.33	0.1	44.06	3.3	8.17	0.6	32.65	2.5	8.52	0.6	4.35	0.3	0.14	0.1	
कोपिली + कोपिली एकस्टेंशन एचपीएस/ Kopili+Kopili Extn .HPS	200	30	1.28	0.4	44.13	13.2	8.17	2.5	32.67	9.8	8.50	2.6	4.33	1.3	0.14	0.3	
कोपिली एचईपी स्टेज -II /Kopili HEP Stg. - II	25	4	1.33	0.1	44.10	1.7	8.16	0.3	32.62	1.2	8.51	0.3	4.34	0.2	0.14	0.0	
कथलगुरी जी.पी.एस./ Kathalguri GPS	291	44	1.28	0.6	44.13	19.4	8.17	3.6	32.67	14.4	8.50	3.7	4.33	1.9	0.14	0.4	
अगरतला जीपीएस (सीसी) / Agartala GPS(CC)	130	19	1.28	0.2	44.13	8.3	8.17	1.5	32.67	6.2	8.50	1.6	4.33	0.8	0.13	0.2	
बोंगईगांव थर्मल पीपी / Bongaigaon Thermal PP	500	75	1.28	1.0	44.13	33.1	8.17	6.1	32.67	24.5	8.50	6.4	4.33	3.3	0.14	0.1	0
डोयांग एचपीएस / Doyang HPS	75	11	1.29	0.1	44.09	4.9	8.15	0.9	32.65	3.6	8.53	0.9	4.37	0.5	0.14	0.1	
रंगानदी एचपीएस / Ranganadi HPS	405	60	1.28	0.8	44.13	26.5	8.17	4.9	32.67	19.6	8.50	5.1	4.33	2.6	0.14	0.6	
पारे एच.ई.पी/ Pare HEP	110	17	1.28	0.2	44.13	7	8.17	1.3	32.67	5	8.50	1.4	4.33	0.7	0.14	0.2	
(E) अन्य क्षेत्रों से विद्युत आबंटन i.e.पूर्वी क्षेत्र के एनटीपीसी स्टेशन / UNALLOCATED POWER FROM OTHER REGIONS VIZ. NTPC (E1) जेएनएनएसएम सौर ऊर्जा के साथ बंडलिंग के लिए / For Bundling with JNNSM Solar power (E2) ईआर एनटीपीसी स्टेशनों++ की शेष अनलोकटेड ऊर्जा / Balance Unallocated power of ER NTPC Stations ⁺⁺ उप-कुल/ Sub-Total (E) [=E1 + E2]		5				5											
		161	7		134		0		0		5		15		0		
		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] #		2865	200		1339		227		304		189		156		448		2.5

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
(H) कमिशनित लेकिन गैर-सी.ओ.डी. यूनिट / COMMISSIONED BUT NON-CoD UNITS		0																	
(I) कुल पावर / TOTAL POWER [=G+H]		2865																	

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.

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.