

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

(सभी आंकड़े मेगावाट में/All Figures in MW)

(As on 31-03-2018)

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	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	24,975	22,390	2,584	1203	1062	319	0	नोट(1)/Note
पश्चिमी/Western	19,948	18,184	1,765	559	1,206	0	0	
दक्षिणी/Southern	17,810	15,191	2,619	1161	953	505	0	
पूर्वी/Eastern	14,859	13,882	977	170	807	0	75	
उत्तर-पूर्वी/North-Eastern	2,659	2,229	431	5	426	0	0	
कुल/total	80,251	71,876	8,625	3,348	4,453	824	75	0
बांग्लादेश/Bangladesh	250	0	250	250	0	0	0	
गैर- डी.ओ.सी.ओ. क्षमता/ Non-DoCO Capacity	1,720							
Grand Total/कुल योग	82,221	*	(*): 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 निम्नो बाजगो की 15 मेगावाट की तीन इकाइयां, 600 मेगावाट की रघुनाथपुर फेज -1(यूनिट -1), 40 मेगावाट की तिस्ता लो डैम यूनिट 2 (स्टेज-IV), 500 मेगावाट की बोकारो-ए (डीवीसी प्रोजेक्ट), 35 मेगावाट की मोनार्चाक सीसीजीटी (एसटी), 500 मेगावाट की उंचाहार टीपीएस-III (यूनिट -7), , शामिल है ।

(# # #) Capacity commissioned but yet to be declared under commercial operation includes 15 MW each of 3 units of Nimmo Bazgo , 600 MW of Raghunathpur, Ph-I (Unit 1), 40 MW of Teesta Low Dam Unit 2 (Stage - IV), 500 MW of Bokaro-A(DVC Project), 35 MW of Monarchak CCGT (ST), 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 जे एंड के को 100 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 100 MW diverted power to J&K from Unallocated power of Central Generating Stations of Western Region.

माह के दौरान परिवर्तन / Changes During the Month:

1. Allocation of power from Singrauli Small Hydro Power Project (2 x 4 MW) as per MoP order No.5/3/2013-Th-II dated 31.10.2013 w.e.f 08.03.2018

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

(As on 31-03-2018)

स्टेशन /STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY	आबंटित क्षमता/# ALLOCATED CAPACITY	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	%	M			%	MW	
(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. -	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)/																									
	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			
Rihand STPS Stg. - III (Unit 5&6)																									
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 -	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			
III TPS (Unit 5)																									
ऊंचाहार -IV टीपीएस (यूनिट-1) / Unchahar - IV	500	425	0.8	4	5.5	28	7.6	38	4.4	22	11.0	55	0.0	0	14.8	74	34.6	173	6.1	31	0.0	0			
TPS (Unit 1)																									
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	0
दादरी एन.सी.टी.पी.एस. स्टेज-II/Dadri NCTPS	980	833	0.0	0	74.5	730	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	10.0	98	0.0	0	0.5	5	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)/	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	0
Indira Gandhi STPS (Jhajjar) (Unit 1,2&3)																									
नरौरा परमाणु पावर स्टेशन (एन.ए.पी.एस.) / Narora	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			
Atomic Power Station(NAPS)																									
राजस्थान परमाणु पावर प्लांट (यूनिट -5 एवं 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			
Rajasthan Atomic Power Plant (RAPP U-5&6)																									
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	आबंटित क्षमता/# ALLOCATED CAPACITY	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	
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	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) /	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		
Koteshwar 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)																								
Sub-Total A1-(उत्तरी क्षेत्र सी.जी.एस)/	20847	18482		159		3850		1976		1466		1463		1892		1859		4934		879		5		
(NR CGSs)																								
(A2) अन्य क्षेत्रों के सी.जी.एस./																								
CGSs of other regions																								
फरक्का एस.टी.पी.एस. (1600 मेगावाॅट)/	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)																								
कहलगाँव- I / Kahalgaon - I (840MW)	840	262	0.0	0	6.1	51	3.0	26	0.0	0	3.7	31	6.1	51	3.0	26	9.1	77	0.0	0	0.0	0.0		
मेज़िया यूनिट 6 (250 मेगावाट) /	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		
Mezia unit 6 (250 MW)																								
कहलगाँव -II (1500 मेगावाट)/Kahalgaon -II (1500	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		
MW) I498 MW firm+ 343 MW in lieu of Talal																								
Sub-Total A2- (सी.जी.एस. अन्य क्षेत्रों)/ (CGSs	4190	1365		2		259		121		23		146		222		159		405		28		0		
other regions)																								
उप-कुल / Sub-Total (A)	25037	19846		160		4109		2097		1489		1609		2114		2018		5339		907		5		

[illegible]

स्टेशन /STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY	आबंटित क्षमता/# ALLOCATED CAPACITY	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																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
(E2.1) उपरोक्त E2 से विशिष्ट आवंटन/ Specific Allocations from E2 above पावर ग्रिड (एच.वी.डी.सी.)\$ में / To Power Grid (HVDC)\$ रेलवे को \$\$/ To Railways \$\$ जम्मू और कश्मीर /To J&K सोलर पावर के साथ बंडलिंग के लिए (जेएनएनएसएम के तहत)% / For bundling with Solar power (under JNNSM)% उत्तर प्रदेश (सूखे की वजह से)/ To UP (due to drought) उप-कुल/Sub-Total (E2.1)		4 0 77 822 300 1203																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										

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					
(J) बांग्लादेश बीपीडीबी पावर को छोड़कर Net पावर ऑफ एनआर / NET POWER OF NR EXCLUDING BANGLADESH BPDB POWER [=D+I]		24975	280	4844	2591	1504	2669	2281	3380	6340	1077	9					
(K) कमिशनित लेकिन गैर-सी.ओ.डी. यूनिट / COMMISSIONED BUT NON-CoD UNITS		545															
निमो बाजगो यूनिट 2/Nimmo Bazgo unit 2		15	31.10.2013 को कमीशन किया गया/Commisioned on 31.10.2013														
निमो बाजगो यूनिट 3/Nimmo Bazgo unit 3		15	31.10.2013 को कमीशन किया गया/ Commisioned on 31.10.2013														
निमो बाजगो यूनिट 1/ Nimmo Bazgo unit 1		15	02.11.2013 को कमीशन किया गया/ Commisioned on 02.11.2013														
ऊंचाहार-III टी.पी.एस./ Unchhar-III TPS		500	31.03.2017 को कमीशन किया गया/ Commisioned on 31.03.2017														
(L) कुल बिजली / TOTAL POWER [=J+K]		25520															

माह के दौरान परिवर्तन: / Changes during the month:

1. Allocation of power from Singrauli Small Hydro Power Project (2x4 MW) as per MoP order No.5/3/2013-Th-II dated 31.10.2013 w.e.f 8.03.2018

(#) 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. बालिया, 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 2.72 MW (0.278%) from NCTPS Dadri-II to HVDC Balia, Bhiwadi and Kurukshetra respectively.

\$ 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.

@ बांग्लादेश को आवंटित/ Allocated to Bangladesh.

*Details available in the allocation sheet of respective region.

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

(As on 31-03-2018)

STATIONS/स्टेशन	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY		आबंटित क्षमता/ #ALLOCATED CAPACITY		क्षेत्र के भीतर/Within the region												अन्य क्षेत्र/ देश/ Other region/ Country															
	MW	MW	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.ए.नार.सी./ BARC	JBVNL	आंध्र प्रदेश/Andhra Pradesh	बि.एस.पा.एच.सा.एन./ BSPHCL	जम्मू और कश्मीर/J&K		तेलंगाना/TELANGANA		कर्नाटक/Karnataka		बांग्लादेश/ BANGLADESH		
			%	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) / Sipat STPS Stage-I (3 Units)	1980	1683	15.8	313	27.3	540	14.3	283	25.8	510	0.4	8	0.5	9	1.0	20																
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		540															
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	15.6	154	37.0	370	0.4	4	0.6	6	1.1	11	2.72															
मौदा एस.टी.पी-IIMouda 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		3174		6493		172		241		397	2.72	540														
(B) डेडिकेटेड स्टेशन / DEDICATED STATIONS																																
ओम्कारेश्वर 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	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.ए.आर.सी./ BARC	JBVNL	आंध्र प्रदेश/Andhra Pradesh	बा.प्र.रा.प्र.रा.प्र.रा.प्र.	BSPHCL	जम्मू और कश्मीर/J&K	तेलंगाना/TELANGANA	कर्नाटक/Karnataka	बांग्लादेश/ BANGLADESH																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
			%	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. सुविधारं / BARC facilities from TAPS (3&4) (vi) मध्यप्रदेश (बुंदेलखंड) / MP(Bundelkhand) (vii) डीईई के एचडब्ल्यूपी / HWP of DAE (E2.2) डब्लूआर पूल में बेलेंस अनावंटित पावर / Balance Unallocated Power in WR Pool [=E2 - E2.1] including 100 MW to J&K , 130 MW to Telangana & 250 MW to Karnataka % उप-कुल / Sub-Total (E) (*)		1 10 200 0 1686 2245														0.1 0.76																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															

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 जम्मू-कश्मीर और बांग्लादेश को बिजली शामिल नहीं है। / Sub total doesn't include power to J&K and Bangladesh.

** शेष 25 मेगावाट मर्चेंट पावर एनटीपीसी के साथ है। / Remaining 25 MW Merchant power is with NTPC.

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 वित्त का आबंटन/ALLOCATION OF POWER FROM CENTRAL GENERATING STATIONS TO SOUTHERN REGION

(As on 31-03-2018)

स्टेशन /STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY	क्षेत्र के भीतर/Within the region												अन्य क्षेत्र/देश/ Other region	
		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	% 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			10.0 200				
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 (1600 MW)	1600	1360	8.4 134	50.0 800	4.4 70	12.5 200	9.8 156								
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)	16410	13996	1735	3127	1470	5203	2027	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	% 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 **		505		75		250				180								
(C2)दक्षिणी क्षेत्र के सीजीएस की अनाबंटित पावर / Unallocated Power of SR CGSs		2114																
(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 JNNISM)		595		470		70		5		50								
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		470		150		180		205		105		45		0		6
(C4) बैलेंस अनाबंटित पावर / Balance unallocated power = C2-C3		953		4.3	41	42.1	401	3.6	34	29.0	276	10.1	96	10.9	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+C2+C3		2619	586	801	214	481	381	149	0	6					
(D) सीजीएस से कुल आबंटन/ Total Allocation from CGSs of ={A+B+C}		17775	14.2 2521	22.1 3929	11.5 2045	35.4 6284	13.5 2408	2.7 483	0.6 100	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		17810	2521	3929	2045	6319	2408	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		17810	2521	3929	2045	6319	2408	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 31-03-2018)

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 कॉर्पोरेशन/ D.V.C.		ओडिशा/ 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	%	
(A) फर्म शेयर / FIRM SHARE																																					
एन.टी.पी.सी स्टेशन / NTPC Stations																																					
बाढ़ एस.टी.पी.एस स्टेशन-II (यूनिट 4 व 5) / Barh STPS Stage-II (U# 4 &5)	1320	1122	65.1	859	6.1	80	0.0	0	12.6	166	0.0	0	1.3	17																							
फरक्का (यूनिट 1-5) / Farakka (U# 1 to 5)	1600	1188	22.1	353	6.4	102	0.0	0	13.6	218	30.5	489	1.6	26																							
फरक्का (यूनिट- 6) / Farakka (U# 6)	500	350	11.1	55	6.5	33	6.4	32	16.6	83	29.4	147	0.0	0																							
कहलगांव / Kahalgaon	840	437	34.0	285	1.2	10	0.0	0	15.2	128	0.0	0	1.6	13																							
कहलगांव-II (3 यूनिट) / Kahalgaon-II (3 units)	1500	36							2.1	31			0.3	5																							
नबीनगर टी.पी.एस-जे.वी(यूनिट-1) / Nabinagar TPS - JV(Unit #1&2) ##	500	450													450																						
तलचर/ Talcher	1000	826	33.3	333	5.7	57	0.3	3	31.8	318	9.1	91	2.4	24																							
तलचर स्टेशन-II/Talcher Stage-II	2000	200							10.0	200																											
मुजफ्फपुर टीपीएस यू #3 & 4 / Muzaffpur TPS U#3 & 4	390	352	67.7	264	3.1	12	2.6	10	7.7	30	8.7	34	0.5	2																							
एन.एच.पी.सी स्टेशन/ NHPC Stations																																					
रंगित एच.पी.एस/ Rangit HPS	60	51	30.0	18	11.7	7	8.3	5	0.0	0	23.3	14	11.7	7																							
तीस्ता-v एच.पी.एस (यूनिट 3) / Teesta-V HPS (3units)	510	434	18.0	92	10.6	54	7.5	38	17.5	89	20.4	104	11.2	57																							
भूटान स्टेशन/Bhutan Stations																																					
ताला एच.पी.एस (भूटान) / Tala HPS (Bhutan) * चुखा एचपीएस (भारत में आवंटित 336 मेगावॉट में से 270 मेगावाट) / Chukha HPS (270MW out of 336 MW allocated to India)	1020	867	25.5	260	11.5	117	5.6	57	4.3	43	38.3	390	0.0	0																							
कुरिचु एच.पी.एस/Kurichu HPS	270	229	25.2	68	8.9	24	8.9	24	13.0	35	27.0	73	1.9	5																							
उप-कुल/Sub-Total (A)		6592		2587		496		195		1341		1367		156	450																						
(B) डेडिकेटेड स्टेशन / DEDICATED STATIONS																																					
मुजफ्फरपुर टी.पी.एस यूनिट 1 एवं 2 / Muzaffpur TPS U# 1 & 2	220	220	100	220																																	
तलचर टी.पी.एस/Talcher TPS	460	460							100	460																											
डी.वी.सी. / DVC**	6433	6283	**				6283																														
तीस्ता लो डेम / Teesta Low Dam	132	132									100	132																									
उप-कुल / Sub-Total (B)		7095		220			6283		460		132																										

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 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	%	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																	1.2	10	
(iv) कहलगाँव / 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								1.3	20		
(v) कहलगाँव-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								1.5	15		
(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											
उप-कुल / Sub-Total (E3) [=E3.1+E3.2]		842		584		128		1		61		65		1		1						161										50	
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 बनिफेक्षीयर्स के लिए कुल आबंटन /TOTAL ALLOCATION TO ER BENEFICIARIES [=D+E]		14859		3518		739		6494		1884		1603		169	450		1																
G. कमिशनित लेकिन गैर- सी.ओ.डी. यूनिट COMMISSIONED BUT NON-CoD UNITS		1140																															
1. रघुनाथपुर, पीएच -1, यू # 1 / Raghunathpur, Ph-I,	600																																
2. तीस्ता लो डैम यू # 2, एसटीजी IV (40 मेगावाट) / Teesta Low Dam U#2, Stg. IV(40 MW)	40																																
3. बोकारो-ए (डीवीसी प्रोजेक्ट) 1x500 मेगावाट / Bokaro-A (DVC Project) 1x500 MW	500																																
H. कुल पावर / TOTAL POWER [=F+G]		15999																															

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) पैसेंटेज 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(L(WR) 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 31-03-2018)

स्टेशन/STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY MW	आबंटित क्षमता/ LLOALLOCATED 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
(A) फर्म शेयर/ FIRM SHARE																			
लोकतक एच.पी.एच / Loktak HPS	105	90	4.76	5	23.14	24	36.67	39	0.00	0	3.81	4	5.81	6	11.52	12			
खानडोंग एच.पी.एस / Khandong HPS	50	43	4.00	2	49.67	25	5.33	3	12.00	6	2.67	1	6.00	3	5.33	3			
कोपिली+कोपिली एकसटैंसन एच.पी.एस / Kopili+Kopili Extn .HPS	200	170	5.00	10	46.83	94	6.17	12	12.50	25	3.33	7	5.50	11	5.67	11			
कोपिली एच.ई.पी स्टेज-II / Kopili HEP Stg. - II	25	21	5.80	1	45.72	11	5.72	1	8.76	2	4.76	1	5.08	1	9.12	2			
कथलगुरी जी.पी.एस / Kathalguri GPS	291	247	5.50	16	49.83	145	6.87	20	6.87	20	4.12	12	5.15	15	6.53	19			
अगरतला जी.टी.पी-सी.सी /Agartala GTP-CC	130	111	6.52	8	37.30	48	7.04	9	7.88	10	4.77	6	5.11	7	16.85	22			
बोंगाईगांव थर्मल पीपी/Bongaigaon Thermal PP	500	425	4.94	25	50.80	254	6.28	31	6.58	33	4.14	21	4.28	21	7.48	37	0.50	2.5	
दोयांग एच.पी.एस / Doyang HPS	75	64	6.67	5	37.33	28	6.67	5	6.67	5	4.00	3	17.33	13	6.67	5			
रंगानदी एच.पी.एस / Ranganadi HPS	405	345	18.27	74	36.79	149	7.16	29	6.67	27	4.44	18	4.69	19	7.16	29			
मोनार्चक सीसीजीटी(जी.टी) / Monarchak CCGT(GT)	65	65													100	65			
पलाटना जी.पी.पी / Pallatana GPP*	726	628	3.03	22	33.06	240	5.79	42	10.88	79	3.03	22	3.72	27	27.00	196			
उप-कुल/Sub-Total (A)	2572	2209		169		1019		191		207		95		123		402		2.5	
(B) फर्म पावर से / अन्य क्षेत्र / FIRM SHARE FROM/ TO OTHER REGIONS																			
डीवीसी की समर्पित ऊर्जा/ Surrendered power of DVC		20				20													
मर्चेण्ट पावर ऑफ़ फरक्का- III /Merchant power of Farakka-III		0			0.0	0													
उप-कुल / Sub-Total (B)		20				20													
(C) कुल फर्म शेयर / TOTAL FIRM SHARE [=A+B]		2229		169		1039		191		207		95		123		402		2.5	

स्टेशन/STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY MW	आबंटित क्षमता/ LLOALLOCATED 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
(D) एन.ई.आर. सीजीएस की अनाबंटित विद्युत / UNALLOCATED POWER OF NER CGSs		265	1.3	3	44.1	117	8.2	27	32.7	82	8.5	23	4.3	11	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 + कोपीली एक्स्टेंशन 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			
कोपीली 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		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			
(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		5				5													
(E2) ईआर एनटीपीसी स्टेशनों++ की शेष अनलोकेटेड ऊर्जा / Balance Unallocated power of ER NTPC Stations++		161		9		143		0		0		8		1		0			
उप-कुल/ Sub-Total (E) [=E1 + E2]		166		9		148		0		0		8		1		0			
(F) एनईआर लाभार्थियों को कुल अनाबंटित विद्युत / TOTAL UNALLOCATED POWER TO NER BENEFICIARIES [=D+E]		431		12		265		27		82		31		12		2			

स्टेशन/STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY MW	आबंटित क्षमता/ LLOALLOCATED 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			
(G) एनईआर लाभार्थियों का कुल आबंटन / TOTAL ALLOCATION TO NER BENEFICIARIES [=C+F]		2659	181	1304	218	289	126	136	404		2.5		
(H) कमिशनित लेकिन गैर-सी.ओ.डी. यूनिट / COMMISSIONED BUT NON-CoD UNITS 1. मोनरचक सीसीजीटी (एसटी) / Monarchak CCGT (ST)		35 35											
(I) कुल पावर / TOTAL POWER [=G+H]		2694											

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

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

* पलातना 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.