

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

(सभी आंकड़े मेगावाट में/All Figures in MW)

(As on 31-05-2017)

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	24,467	21,959	2,508	851	1338	319	0	नोट (1)/Note	
पश्चिमी/western	19,083	17,062	2,022	559	1,463	0	0		
दक्षिणी/Southern	15,705	13,831	1,874	170	1704	0	0		
पूर्वी/Eastern	14,187	13,230	957	120	837	0	75		
उत्तर-पूर्वी/North-Eastern	2,410	2,016	394	5	389	0	0		
बांग्लादेश/Bangladesh	250	0	250	250	0	0	0		
कुल/total	76,103	68,098	8,004	1,955	5730	319	75		
गैर-डा.आ.सा.आ. क्षमता (###)/Non-DoCO Capacity (###)	5,530								
Grand Total/कुल योग	81,633	*	(*): भूटान से 1350 मी.वाट 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 निमो बाजगो की 15 मेगावाट की तीन इकाइयां, 195 मेगावाट की मुजफ्फरपुर टीपीएस (यूनिट -3), 600 मेगावाट की रघुनाथपुर फेज -1, 40 मेगावाट की तिस्ता लो डैम यूनिट 2, 500 मेगावाट की बोकारो-ए (डीवीसी प्रोजेक्ट), 35 मेगावाट की मोर्नचाक सीसीजीटी (एसटी), 500 मेगावाट की टीपीएस-III (यूनिट -7), 195 मेगावाट की मुजफ्फरपुर टीपीएस (यूनिट -4), 800 मेगावाट की कुडगी एसटीपीपी (यूनिट -1), 800 की मेगावाट कुडगी एसटीपीपी (यूनिट -2), 250 मेगावाट की बोंगाईगांव थर्मल पी.पी. (यूनिट- 2), 660 मेगावाट की मौदा एसटीपीएस -II (यूनिट -4) शामिल है ।

(# # #) Capacity commissioned but yet to be declared under commercial operation includes 15 MW each of 3 units of Nimmo Bazgo, 195 MW of Muzaffarpur TPS (Unit-3), 600 MW of Raghunathpur, Ph-I, 40 MW of Teesta Low Dam Unit 2, 500 MW of Bokaro-A(DVC Project), and 35 MW of Monarchhak CCGT (ST), 500 MW of Unchahar-III TPS (Unit-7), 195 MW of Muzaffarpur TPS (Unit-4), 800 MW of Kudgi STPP (Unit-1), 800 MW of Kudgi STPP (Unit-2), 250 MW of Bongaigaon Thermal PP (Unit 2), 660 MW of Mauda STPS-II (Unit-4).

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 Unallocated share from central generating stations changed for Northern Region.

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

(As on 31-05-2017)

STATIONS/स्टेशन			क्षेत्र के भीतर/Within the region																	अन्य क्षेत्र / देश / Other region/ Country					
	स्थापित क्षमता/INSTALLED CAPACITY MW	आवंटित क्षमता/#ALLOCATED CAPACITY 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.एच.सी./BARC	बी.एस.पी.एच.सी.एल./ BSPHCL	जम्मू और कश्मीर/JAMMU & KASHMIR	बांग्लादेश/ BANGLADESH	
			%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW							MW
(A) फर्म शेयर / FIRM SHARE																									
कोबरा 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									
कोबरा 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.-II Mouda STPS-II U#1	660	561	6.6	44	22.3	147	16.0	106	37.9	250	0.4	3	0.7	4	1.1	7									
उप-कुल (ए)/ Sub-Total (A)		15044		1169		3707		2920		5935		162		226		382		2.72	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											
(C) फर्म शेयर से/अन्य क्षेत्रों से / FIRM SHARE FROM/ TO OTHER REGIONS																		
पूर्वी क्षेत्र से- कहलगांव एस.टी.पी.एस-II/From ER-Kahalgaon STPS-II	398	398	2	30	9.4	141	4.93	74	9.87	148	0.13	2	0.2	3	0	0		
दक्षिणी क्षेत्र से.-रामागुंडम एस.टी.पी.एस/From SR-Ramagundam STPS	100	100									0	0	0	0	4.76	100		
कोबरा की मर्चेट पावर एस.टी.पी.एस यूनिट-7 / Merchant Power of Korba STPS U#7	75	0															0	
उप-कुल / Sub-Total (C)		498		30		141		74		148		2		3		100		
(D) कुल फर्म शेयर / TOTAL FIRM SHARE [=A+B+C]		17062		1199		3848		4514		6083		164		229		482	2.72	540
(E) पश्चिमी क्षेत्र से केन्द्रीय उत्पादन स्टेशनों की अनाबंटित विद्युत / UNALLOCATED POWER OF WR CGSs	2221.59																	
(E1) जम्मू-कश्मीर को अनाबंटित विद्युत / Unallocated Power to J&K	100	0															100	
(E2) बांग्लादेश (एनवीवीएन ए/सी बीपीडीबी)/ Bangladesh (NVVN A/c BPDB)	100	0																100
(E3) पश्चिमी क्षेत्र पूल में अनाबंटित विद्युत / Unallocated Power in WR Pool [=E-E1-E2]		2021.59																
(E3.1) उपरोक्त E3 से विशिष्ट आवंटन / Specific Allocation From E3 above		559																
(i) सौर ऊर्जा के साथ बंडलिंग के लिए (जेएनएनएसएम के तहत) / For bundling with Solar power (under JNNSM)		96		25				50		21								
(ii) डी.डी., डी.एन.एच. और गोवा / DD, DNH and Goa		250									102		122		25			
(iii) एच.वी.डी.सी-बीएचडी स्टेशन / HVDC-BHD Station		3													0.2	2.52		
(iv) एच.वी.डी.सी-वीआईएन स्टेशन / HVDC-VIN Station		1													0.06	0.76		
(v) टीएपीएस (3 और 4) से बी.ए.आर.सी. सुविधाएं / BARC facilities from TAPS (3&4)		10															10	
(vi) मध्यप्रदेश (बुंदेलखंड) / MP(Bundelkhand)		200						200										
(vii) डीएई के एचडब्ल्यूपी / HWP of DAE		0															0	
(E3.2)पश्चिमी क्षेत्र पूल में बची हुई अनाबंटित पावर / Balance Unallocated Power in WR Pool [=E3 - E3.1]		1463		0	0	0	0	17.22	269	37.67	589	2.54	40	35.8	559	0.37	6	
उप-कुल / Sub-Total (E) (*)		2022		25		0		519		610		142		682		31	3	0
(F) पश्चिमी क्षेत्र के लाभार्थियों की कुल बिजली / TOTAL POWER TO WR BENEFICIARIES [=D+E]		19083		1224		3848		5033		6693		306		911		513	6	540

(G) कमिश्नड लेकिन गैर-सी.ओ.डी. यूनिट / COMMISSIONED BUT NON-CoD UNITS		1320													
1. मोडा एसटीपीएस-II यूनिट # 2 / Mouda STPS-II U#2		660	(07.04.2017 को कमीशन किया गया)/ (Commissioned on 07.04.2017)												
2. सोलापुर एसटीपीएस यूनिट-1 / Solapur STPS U-1		660	(07.04.2017 को कमीशन किया गया)/ (Commissioned on 07.04.2017)												
(H) कुल पावर / TOTAL POWER [=F+G]		20403	1224	3848	5033	6693	306	911	513	6	540	0	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 जम्मू-कश्मीर और बांग्लादेश की बिजली शामिल नहीं है। / Sub total doesn't include power to J&K and Bangladesh.

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 वस्तुतः केवल सूचक हैं। / The shares as given in % may be taken, the MW values are indicative.

केन्द्रीय उत्पादन स्टेशनों से दक्षिणी क्षेत्र का विद्युत का आबंटन/ALLOCATION OF POWER FROM CENTRAL GENERATING STATIONS TO SOUTHERN REGION

(As on 31-05-2017)

स्टेशन /STATIONS	स्थापित क्षमता/INSTALLED CAPACITY	क्षेत्र के भीतर/Within the region														अन्य क्षेत्र / देश/ Other region/ Country							
		अवस्थित क्षमता/LOCATED CAPACITY	आंध्र प्रदेश/ ANDHRA PRADESH		कर्नाटक/ KARNATAKA		केरल/ KERALA		तमिल नाडु/ TAMIL NADU		तेलंगाना/ TELANGANA		पुदुचेरी/ PUDUCHERRY		एन.एल.सी./ NLC		पावरग्रिड/ POWERGRID		ओरिसा/ ORISSA		गोवा/ GOA		
		MW	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	
(A) फर्म शेयर / FIRM SHARE																							
रामागुंडम स्टेशन-I एवं 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	10.0	200	4.8	100			
रामागुंडम स्टेशन-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 स्टेशन-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 स्टेशन-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									
एन.एल.सी. टी.पी.एस. II स्टेशन-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 स्टेशन-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)	13810	11636		1140		2327		1400		5003		1332		334		100							
(B) समर्पित स्टेशन/ DEDICATED STATIONS																							
सिम्हाद्री / Simhadri	1000	1000	46.11	461						53.89	539												
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 Project stage-I	200	200	200															
उप-कुल / Sub-Total (B)	2160	2160	661		360	600	539											
(C) अनाबंटित क्वाटा / UNALLOCATED QUOTA																		
(I) दक्षिणी क्षेत्र के केन्द्रीय उत्पादन स्टेशनों की अनाबंटित पावर / Unallocated Power of SR CGSs	1874																	
(ii) सौर ऊर्जा के साथ बंडलिंग के लिए एनवीवीएन कोयला बिजली (जेएनएनएसएम के तहत) / NVVN Coal power for bundling with Solar power (under JNNSM)	170	45	70			5	50											
(iii) बैलेंस अनाबंटित पावर (समाहित विशिष्ट आवंटन) / Balance unallocated power (Incl. specific allocation) = (I)-(ii)	1703.74	5.3	90	29.1	495	12.6	215	34.3	584	9.6	164	8.7	148	0.4	6			
उप-कुल / Sub-Total C =(ii)+(iii)	1874	135	565		215		589		214		148			6				
(D) केन्द्रीय उत्पादन स्टेशनों से कुल आवंटन/ Total Allocation from CGSs of =(A+B+C)	15669.74	12.4	1936	18.5	2893	12.6	1975	39.5	6192	13.3	2085	3.1	483	0.6	100	0.0	6	
(E) अन्य क्षेत्रों से आवंटन/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 सरेंडर्ड फर्म शेयर (0 मेगावाट) का डायवर्सन / 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 आवंटन / TOTAL ALLOCATION INCLUDING FROM OTHER REGIONS =D+E	15705		1936		2893		1975		6227		2085		483		100	6	0	0
(G) कमिश्नड लेकिन गैर-सी.ओ.डी यूनिट / COMMISSIONED BUT NON-CoD UNITS	1600																	
1. कुडगी एसटीपीपी फेज-I यू # 1,एनटीपीसी**/Kudgi STPP PH-I, U#1 NTPC**	800	25.12.2016 काकमीशन किया गया/ Commissioned on 25.12.2016																
2. कुडगी एसटीपीपी फेज-I यू # 2 एनटीपीसी **/ Kudgi STPP PH-I, U#2 NTPC**	800	23.03.2017 काकमीशन किया गया/ Commissioned on 23.03.2017																
(H) कुल आवंटन/TOTAL POWER ALLOCATION = F+G	17305		1936		2893		1975		6227		2085		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.

(##) विद्युत मंत्रालय 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 .4.2007के 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.

(As on 31-05-2017)

स्टेशन /STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY MW	क्षेत्र के भीतर/Within the region																अन्य क्षेत्र / देश/Other region/ Country			
		आबद्धित क्षमता/ ALLOCATED CAPACITY MW	बिहार/ BIHAR % MW	झारखण्ड/ JHARKHAND % MW	दादरा व नगर हवेली/ D.V.C. % MW	उड़ीसा/ ODISHA % MW	प. बंगाल/ WEST BENGAL % MW	सिक्किम/ SIKKIM % MW	रेलवे/ RAILWAY MW	पी.जी. सी.आई. एन / PGCIL MW	असम / ASSAM MW	तमिल नाडू / TAMIL NADU MW	उत्तर-पूर्वी क्षेत्र / NORTH EASTERN REGION MW	उत्तरी क्षेत्र / NORTHERN REGION MW	पश्चिमी क्षेत्र / WESTERN MW	दक्षिणी क्षेत्र / SOUTHERN MW	बाह्यदेश / BANGLADESH 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	860	6.1	80	0.0	0	12.6	166	0.0	0	1.3	16							
फरक्का (यूनिट 1-5) / Farakka (U# 1 to 5)	1600	1214	23.7	379	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	444	34.9	293	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)	250	225													498	398					
तलचर/ Talcher	1000	837	34.4	344	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											
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			1500				
भूटान स्टेशन/Bhutan Stations																					
ताला एच.पी.एस (भूटान) / Tala HPS (Bhutan) *	1020	867	25.5	260	11.5	117	5.6	57	4.3	43	38.3	390	0.0	0							
चुखा एचपीएस (भारत में आवंटित 336 मेगावॉट में से 270 मेगावाट) / Chukha HPS (270MW out of 336 MW allocated to India)	270	229	25.2	68	8.9	24	8.9	24	13.0	35	27.0	73	1.9	5							
कुरिचु एच.पी.एस/Kurichu HPS	60	51	0.0	0	0.0	0	43.3	26	0.0	0	41.7	25	0.0	0							
उप-कुल/Sub-Total (A)		6060		2369		484		185		1311		1333		153	225						
(B) डेडिकेटेड स्टेशन / DEDICATED STATIONS																					
मुजाफ्फरपुर टी.पी.एस यूनिट 1 एवं 2 / Muzaffarpur 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 CAPACITY	बिहार/ BIHAR	झारखंड/ JHARKHAND	दादरा व नगर हवेली/ 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 REGION	उत्तरी क्षेत्र / NORTHERN REGION	पश्चिमी क्षेत्र / WESTERN	दक्षिणी क्षेत्र / SOUTHERN	बांग्लादेश / BANGLADESH			
	MW	MW	% MW	% MW	% MW	% MW	% MW	% MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW			
C. फर्म पावर से/अन्य क्षेत्र / FIRM POWER FROM/TO OTHER REGIONS																				
C1. डीवीसी का सरेंडर्ड शेयर / DVC's surrendered share ^{##}	100										20	35								
C2. फरक्का की मर्चेण्ट पावर -यूनिट -6 / Merchant Power of Farakka U# 6	75	75		75																
C3. कोरबा की मर्चेण्ट पावर यूनिट # 7 / Merchant Power of Korba U# 7	75	0		0																
C4. ताला पावर के बदले में उत्तरी क्षेत्र को आवंटन / Allocation to NR in lieu of Tala power	1020																			
(i) फरक्का (यूनिट 1 से 5)/ Farakka (Unit 1 to 5)	1600													113						
(ii) कहलगॉंव / Kahalgaon	840													261						
(iii) कहलगॉंव- II (3 यूनिट) / Kahalgaon-II (3 units)	1500													343						
(iv) डी वी सी मौजिया यूनिट # 6 (150 मेगावाट) / DVC Mejia U#6 (150 MW)														150						
(v) ताला की अनाबंटित पावर (1020 मेगावाट का 15%) / Unallocated Power of Tala (15% of 1020 MW)*														153						
उप-कुल / Sub-Total (C)		75		75																
D. कुल फर्म पावर / TOTAL FIRM POWER [=A+B+C]		13230		2664		6468		1771		1465		153	225							
E. पूर्वी क्षेत्र के केंद्रीय उत्पादन स्टेशनों की अनाबंटित विद्युत / UNALLOCATED POWER OF ER CGSs																				
E1. एनएचपीसी स्टेशनों की अनाबंटित विद्युत + / Unallocated Power of NHPC Stations ⁺	85	85		20		10		7		16		21	11							
E2. भूटान एचपीएस की अनाबंटित विद्युत + / Unallocated Power of Bhutan HPSs ⁺	50	50		12		5		8		6		18	1							
E3. एनटीपीसी स्टेशनों की अनाबंटित विद्युत / Unallocated Power of NTPC stations	1038																			
E3.1. उपर्युक्त 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 JNNM Solar power	95	90						35		20		35		5						
(iii) नबीनगर टीपीएस -संयुक्त उद्यम (यूनिट # 1 250 मेगावाट) / Nabinagar TPS -JV(Unit #1 250MW)	25	25		25																
E3.2. एनटीपीसी स्टेशनों की शेष अनाबंटित शेयर / Balance Unallocated Share of NTPC Stations [=E3-E3.1]	913																			
(i) बाड़ एसटीपीएस स्टेज -2 (यूनिट # 4 और 5) / Barh STPS Stage-II (U# 4 & 5)	1320	198	11.5	152		1.1	14	0.0	0	2.2	29	0.0	0	0.2	3					

स्टेशन /STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY	क्षेत्र के भीतर/Within the region																अन्य क्षेत्र / देश/Other region/ Country					
		आबंटित क्षमता/ ALLOCATED CAPACITY	बिहार/ BIHAR		झारखण्ड/ JHARKHAND		दादरा व नगर हवेली/ D.V.C.		उड़ीसा/ ODISHA		प. बंगाल/ WEST BENGAL		सिक्किम/ SIKKIM		रेलवे/ RAILWAY	पी.जी. सी.आई. एल / PGCIL	असम / ASSAM	तमिल नाडु / TAMIL NADU	उत्तर-पूर्वी क्षेत्र / NORTH EASTERN REGION	उत्तरी क्षेत्र / NORTHERN REGION	पश्चिमी क्षेत्र / WESTERN	दक्षिणी क्षेत्र / SOUTHERN	बांग्लादेश / BANGLADESH
		MW	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW	MW
(ii) फरक्का (यू # 1 से 5) / Farakka (U# 1 to 5)	1600	166	7.5	120	2.9	46	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0					39				5
(iii) फरक्का (यूनिट # 6) / Farakka (U# 6)	500	66	10.9	55	0.4	2	0.0	0	0.0	0	1.8	9	0.0	0									
(iv) कहलगाँव / Kahalgaon	840	81	6.8	57	2.7	23	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0		1			20				10
(v) कहलगाँव-II (3 यूनिट) / Kahalgaon-II (3 units)	1500	97	5.2	78	1.3	19	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0					79				20
(vii) तलचर / Talcher	1000	94	6.7	67	2.6	27	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0					23				15
उप-कुल / Sub-Total (E3) [=E3.1+E3.2]		822		553		131		35		54		44		3		1			166				50
उप-कुल / Sub-Total (E) [=E1+E2+E3]		957	61.1	585	15.3	146	5.2	50	8.0	76	8.7	83	1.6	15		1							
F. पूर्वी क्षेत्र के लाभार्थियों के लिए कुल आवंटन /TOTAL ALLOCATION TO ER BENEFICIARIES [=D+E]		14187		3249		630		6518		1847		1548		168	225	1							
G. कमिशनड लेकिन गैर- सी.ओ.डी. यूनिट COMMISSIONED BUT NON-CoD UNITS		1780																					
1. मुजफ्फपुर टीपीएस यूनिट #3 / Muzaffpur TPS U#3		195																					
3. रघुनाथपुर, पीएच -1, यूनिट # 1 / Raghunathpur, Ph-I, U# 1		600																					
4. तीस्ता लो डैम यूनिट # 2, एसटीजी IV (40 मेगावाट) / Teesta Low Dam U#2, Stg. IV(40 MW)		40																					
5. बोकारो-ए (डीवीसी प्रोजेक्ट) 1x500 मेगावाट / Bokaro-A(DVC Project) 1x500 MW		500																					
6. मुजफ्फपुर टीपीएस यूनिट # 4% / Muzaffarpur TPS U# 4%		195																					
7. नबीनगर टी.पी.पी. यूनिट-2 / Nabinagar TPP U-2		250																					
H. कुल पावर / TOTAL POWER [=F+G]		15967																					

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).

100 मेगावाट के झीवीसी के समर्पण के हिस्से से; 20 मेगावाट, 35 मेगावाट और 45 मेगावाट को क्रमशः असम, तमिलनाडु और बिहार को आवंटित किया गया। शीट में, बिहार के 45 मेगावाट फारेकका, कहलगाँव और तालचर से फर्म पावर आवंटन में पहले से ही शामिल है। / Out of DVC's surrendered share of 100 MW; 20 MW, 35 MW and 45 MW allocated to Assam, Tamil Nadu and Bihar respectively. In the Sheet, Bihar's 45 MW is already included in Firm Power allocation from Farakka, Kahalgaon & Talcher.

+ 15% इन स्टेशनों की अनलोकटेड पॉवर (288 मेगावाट की रफ़्त) 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.

* तलछेप 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) पैसेज में दिए गए शेयरों को लिये जा सकते हैं, 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 RGPL(WR) allocated to Jharkhand Railways w.e.f.16.01.2016.

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

(As on 31-05-2017)

स्टेशन/STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY	अव्यक्त क्षमता/ UNALLOCATED CAPACITY	क्षेत्र के भीतर/Within the region																अन्य क्षेत्र/Other Region/ Country
			अरुणाचल प्रदेश/ ARUNACHAL PRADESH		असम/ ASSAM		मणिपुर/ MANIPUR		मेघालय/ MEGHALAYA		मिजोरम/ MIZORAM		नागालैंड/ NAGALAND		त्रिपुरा/ TRIPURA		पावरग्रिड क्षेत्र/ POWERGRID- HVDC		
			MW	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	
(A) फर्म शेयर/ FIRM SHARE																			
लोकतक एच.प.एस. / 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			
खंडीग एच.प.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			
कोपिलि-कोपिलि-कॉम्बिनेड एच.प.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			
कोपिलि-ट्रिपु.ई.प.एस.-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 ग.प.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			
अगर्ताला ग.प.एस. (स.स.स.स.) / 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			
बोंगागाँव थर्मल प.स. / Bongaigaon Thermal PP	250	213	4.94	12	50.80	127	6.28	16	6.08	15	4.14	10	4.28	11	7.48	19	1.00	2.50	
दोयंग एच.प.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			
रंगनादी एच.प.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			
मोनार्क चक्र (स.स.स.स.) / Monarchak CCGT(GT)	65	65													100	65			
पललता ग.प.एस. / 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)	2322	1996		156		892		176		190		85		113		383		2.5	
(B) फर्म पावर से / अन्य क्षेत्र / FIRM SHARE FROM/ TO OTHER REGIONS																			
ह.स.स.स. की सौंपे गई शक्ति / Surrendered power of DVC		20				20													
फरक्का-III की मर्चेंट पावर / 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]		2016		156		912		176		190		85		113		383		2.5	
(D) उत्तर-पूर्वी क्षेत्र के केंद्रीय उत्पादन स्टेशनों से अवांछित विद्युत / UNALLOCATED POWER OF NER CGSs		228	1.3	3	44.1	100	8.2	23	32.7	69	8.5	19	4.3	10	0.9	2			
लोकतक एच.प.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			
खंडीग एच.प.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			
कोपिलि-कोपिलि-कॉम्बिनेड एच.प.एस. / 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			
कोपिलि-एच.प.एस.-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 ग.प.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			
अगर्ताला ग.प.एस. (स.स.स.स.) / 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			
बोंगागाँव थर्मल प.स. / Bongaigaon Thermal PP	23	38	1.28	0.5	44.13	16.6	8.17	3.1	32.67	12.3	8.50	3.2	4.33	1.6	1.49	0.3	0	0	
दोयंग एच.प.एस. / 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			
रंगनादी एच.प.एस. / 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 आवंटन क्षेत्र की पूर्वी क्षेत्र के एनटीपीसी स्टेशन / UNALLOCATED POWER FROM OTHER REGIONS VIZ. NTPC STATIONS OF EASTERN REGION																			
(E1) जे.एन.एस.एस.एस. सौर ऊर्जा संधि बंधनवश / For Bundling with JNSM Solar power		5				5													
(E2) पूर्वी क्षेत्र के एनटीपीसी स्टेशन++ की शेष अवांछित विद्युत / 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) उत्तर-पूर्वी क्षेत्र के लाभार्थियों को कुल अनाबंटित विद्युत / TOTAL UNALLOCATED POWER TO NER BENEFICIARIES [=D+E]		394	12	248	23	69	27	11	2		
(G) उत्तर-पूर्वी क्षेत्र के लाभार्थियों का कुल आवंटन / TOTAL ALLOCATION TO NER BENEFICIARIES [=C+F]		2410	168	1160	199	259	112	124	385	2.5	
(H) कमीशन लेकिन गैर-सी.ओ.डी. यूनिट / COMMISSIONED BUT NON-CoD UNITS		285									
1. मोनार्चक सचिवालय (एसटी) / Monarchak CCGT (ST)		35									
2. बोंगाईगाँव / बोंगाईगाँव % / Bongaigaon TPP %		250	22.03.2017 को कमीशन किया गया / Commissioned on 22.03.2017								
(I) कुल पावर / TOTAL POWER [=G+H]		2695									

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

(#) केंद्रित उत्पत्ति स्थानों में यह कुल हिस्सेदारी है / This is total share in Central Generating Stations.

* पलटिम जिले में 98 मेगावाट बिजल एंड एनर्जी / ओटपुट को आवंटित की गई है / 98 MW power from Pallatana GPP is allocated to IL&FS/OTPC.

++ पूर्वी क्षेत्र के एनटीएस स्टेशनों में फरक्का (यूनिट # 1 से 5), कहलगाँव, कहलगाँव -2 (3 इकाइयों) और तलचर 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 लिये जा सकता है, मेगावाट मंजूर सूचक हैं। / The shares as given in % may be taken, the MW values are indicative.
2. लोकतक में मेघालय का कुल हिस्सा मणिपुर को सौंप दिया गया है। / Total share of Meghalaya in Loktak surrendered to Manipur.
3. पूर्वी क्षेत्र के एनटीएस स्टेशनों से मेघालय द्वारा सौंपे गए बिजली 42 मेगावाट पछि अगले आदेश तक असम को आवंटित / 42 MW surrendered power by Meghalaya from NTPC ER Stations is allocated to Assam till further order.

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

(As on 31-05-2017)

स्टेशन /STATIONS	स्थापित क्षमता/INSTALLED CAPACITY	आबंटित क्षमता/ALLOATED 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	%	MW		%	MW	%
(A) फर्म शेयर/FIRM SHARE																								
(A1) NR CGSs																								
सिंगरौली एस.टी.जे.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.जे.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.जे.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.जे.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		
अंचाहार-I टरबो/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		
अंचाहार-II टरबो/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		
अंचाहार-III टरबो (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		
ददरी जेन.स.टी.जे.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
ददरी जेन.स.टी.जे.एस. स्टेज-II/Dadri NCTPS Stage-II	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
ददरी जेन.स.जे.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 जेन.स.टी.जे.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 जेन.स.टी.जे.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 जेन.स.टी.जे.एस. (इन्वर्जर) यूनिट 1,2,एव[3] / 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
नरोरा परमाणु पखिरे स्टेशन (एन.ए.प.जे.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 पखिरे प्लांट (आर.ए.प.जे.एस. यूनिट -5 एव[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		
सलालि एच.प.जे.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 जेन.स.टी.जे.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 जेन.स.टी.जे.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 जेन.स.टी.जे.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.प.जे.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.प.जे.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		
उरी एच.प.जे.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		
उरी एच.प.जे.एस. (यूनिट- 1,2,3 एव[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		
धौलागंगा एच.ई.प.जे.एस./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		
नथपा जखरी जेन.स.टी.जे.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		
दुलहस्त जेन.स.टी.जे.एस./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		

[illegible]

स्टेशन /STATIONS	स्थापित क्षमता/INSTALLED CAPACITY	अनाबंटित क्षमता/#ALLOATED 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								
बरसिंगार लिनट (T) 2 * 125/Barsingsar Lignite(T) 2*125		250							100	250										
उप-कुल (सी)/Sub-Total (C)		2170	0	705	431	0	44	0	550	440	0	0	0							
(D) कुल आवंटन / TOTAL ALLOCATION [A+B+C]		21959	156	4785	2538	1467	1633	2214	2617	5669	876	5	0							
(E) उत्तरी क्षेत्र सी.जी.एस. के कुल अनाबंटित पावर, जिसमें आर.ए.पी.एस. 3 और 4 का विस्तार किया गया है/TOTAL UNALLOCATED POWER OF NR CGSs EXCLUDING RAPS 3 & 4	2289																			
(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 सेंट्रल की शेष शक्ति क्वॉटा/Balance Unallocated Power of NR CGSs excluding RAPS 3 & 4 = [E-E1]	2189																			
(E2.1) उपरोक्त E2 से विशिष्ट आवंटन/ Specific Allocations from E2 above																				
पावर ग्रिड (एच.वोल्टेज) \$ में/To Power Grid (HVDC) \$		4											4							
रेलवे को \$\$/ To Railways \$ \$		100																		
जम्मू और कश्मीर **/To J&K **		0						0												
सोलर पावर के साथ बंडलिंग के लिए (जेएनएनएसएम के तहत) % / For bundling with Solar power (under JNNSM) %		447				15		37	310	85										
उत्तर प्रदेश (सूखे की वजह से)/To UP (due to drought)		300								300										
उप-कुल/Sub-Total (E2.1)		851	0	0	0	15	0	37	310	385	0	4								
(E2.2) आर.ए.पी.एस. 3 और 4 को छोड़कर पूल में उत्तरी क्षेत्र सी.जी.एस की बैलेंस अनलोकटेड पावर / Balance Unallocated Power of NR CGSs in the pool excluding RAPS 3&4 [=E2-E2.1]**		1338	10	134	0	0	0	0	48	642	26	348	0	0	16	214				
(F) अनाबंटित पावर आर.ए.पी.एस. 3 और 4 (440-374)/ Unallocated Power RAPS 3 & 4 (440-374)		66	21.2	14	0.0	0	0.0	0	0.0	0	56.1	37	22.7	15	0	0				
(G) 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

स्टेशन /STATIONS	स्थापित क्षमता/INSTALLED CAPACITY MW	आबंटित क्षमता#/ALLOATED CAPACITY MW	क्षेत्र के भीतर/ Within the region												अन्य क्षेत्र / देश/ OTHER REGION/ COUNTRY % MW
			चंडीगढ़/CHANDIGARH % MW	दिल्ली/DELHI % MW	हरियाणा/HARYANA % MW	हिमाचल प्रदेश/HIMACHAL PRADESH % MW	जम्मू एवं कश्मीर /JAMMU & KASHMIR % MW	पंजाब/PUNJAB % MW	राजस्थान /RAJASTHAN % MW	उत्तर प्रदेश /UTTAR PRADESH % MW	उत्तराखंड /UTTERAKHAND % MW	पावर ग्रिड /POWER GRID % MW			
(H) पश्चिमी क्षेत्र से अनाबंटित क्षमता / Unallocated Power from WR		100					100								
(I) उत्तरी क्षेत्र में कुल अनाबंटित / TOTAL UNALLOCATED IN NR [= E2.1+E2.2+F+G+H]		2508	148	30	15	15	760	415	362	445	214	4			
(J) बांग्लादेश बीपीडीबी पावर को छोड़कर Net पावर ऑफ एनआर / NET POWER OF NR EXCLUDING BANGLADESH BPDB POWER [=D+I]		24467	304	4815	2553	1482	2393	2629	2979	6114	1090	9			
(K) कमिश्नड लेकिन गैर-सी.ओ.डी. यूनिट / COMMISSIONED BUT NON-CoD UNITS		545													
निमो बज्जो यूनिट 2/Nimmo Bazgo unit 2		15	31.10.2013 का कमीशन किया गया/Commisioned on 31.10.2013												
निमो बज्जो यूनिट 3/Nimmo Bazgo unit 3		15	31.10.2013 का कमीशन किया गया/ Commisioned on 31.10.2013												
निमो बज्जो यूनिट 1/ Nimmo Bazgo unit 1		15	02.11.2013 का कमीशन किया गया/ Commisioned on 02.11.2013												
अंचलिक-III टर्बो प्रोसेस./ Unchhar-III TPS		500	31.03.2017 का कमीशन किया गया/ Commisioned on 31.03.2017												
(L) कुल बिजली / TOTAL POWER [=J+K]		25012													

महि के दौर दि परिवर्तन: / Changes during the month:

**** MoP vide letter no. 3/1/2017-OM dated 25.05.2017 has revised allocations from unallocated power of Central Generating Stations in Northern Region keeping in view the power supply position in the Northern Region States/UTs and the onset of summer season. This allocation is effective from 00.00 Hrs of 27.05.2017 till further orders.**

(#) 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.

\$\$ इसमें दादरी जीपीएस से 70 मेगावाट (8.43%) और औरैया जीपीएस से 30 मेगावाट (4.53%) शामिल हैं। / This comprises 70 MW (8.43%) from Dadri GPS and 30 MW (4.53%) from Auraiya GPS.

@ बांग्लादेश को आवंटित/ Allocated to Bangladesh.

*Details available in the allocation sheet of respective region.