

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

(सभी आंकड़े मेगावाट में/All Figures in MW)

(As on 30-11-2017)

क्षेत्र/Region	आवंटित क्षमता (#)/Allocated Capacity (#)	फर्म शेयर (# #)/Firm Share (# #)	Unallocated share/अनावंटित शेयर				मर्चेंट पावर (फर्म शेयर में शामिल)/Merchant Power (included in Firm	टिप्पणियां/ Remarks
			कुल/Total	विशिष्ट आवंटन/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	24,967	22,384	2,583	1243	1021	319	0	नोट(1)/Note
पश्चिमी/western	20,328	18,184	2,145	559	1,586	0	0	
दक्षिणी/Southern	16,580	14,511	2,069	1161	833	75	0	
पूर्वी/Eastern	14,908	13,882	1,026	208	818	0	75	
उत्तर-पूर्वी/North-Eastern	2,659	2,229	431	5	426	0	0	
बांग्लादेश/Bangladesh	250	0	250	250	0	0	0	
कुल/total	79,693	71,190	8,503	3,426	4683	394	75	
गैर- डी.ओ.सी.ओ. क्षमता/ Non-DoCO Capacity (###)	2,520							
Grand Total/कुल योग	82,213 *		(*): भूटान से 1350 मेगावॉट 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 वंटित 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(यूनिट -1), 40 मेगावाट की तिस्ता लो डैम यूनिट 2 (स्टेज-IV), 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 बांगईगांव 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 (Unit 1), 40 MW of Teesta Low Dam Unit 2 (Stage - IV), 500 MW of Bokaro-A(DVC Project), and 35 MW of Monarchak 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) वंटित क्षमता में एपपी 3 और 4 की 440 मेगावाट की गैर-फर्म पावर शामिल है, इसमें से 374 मेगावाट (= 440-66 मेगावाट की अनअलोकेटेड पावर) एपपी 3 और 4 का गैर-फर्म हिस्सा फर्म पावर के रूप में माना जाता है। "नॉट इन कॉमन पूल" में एपपी 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. Unit # 2 (250 MW) of NTPC Bongaigaon COD w.e.f 00:00 Hrs of 01.11.2017.

2. As per MoP order no. 13/6/2017-OM dated 05.07.2017, 50 MW power is allocated to Rajasthan from the unallocated power of coal based stations of NTPC in the Northern Region w.e.f 00:00 Hrs of 17.11.2017, as NTPC vide letter No. 01/CD/Solar dated 07.11.2017 communicated commissioning of 100 MW Solar projects under National Solar Mission Phase-II.

3 MoP vide letter no. 3/1/2017-OM dated 16.11.2017 have 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 winter season. This allocation is effective from 00.00 Hrs of 24.11.2017 till further orders.

4. As per MoP order no. 3/2/2017-OM dated 17.11.2017, 50 MW power is allocated to Goa from the unallocated power of Central Generating Stations of Western Region w.e.f 20.11.2017.

केन्द्रीय जनरेटिंग स्टेशनों से उत्पन्न क्षेत्र का विद्युत का आवंटन/ALLOCATION OF POWER FROM CENTRAL GENERATING STATIONS TO NORTHERN REGION

(As on 30-11-2017)

स्टेशन /STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY MW	आवृत्ति क्षमता/# ALLOCATED CAPACITY MW	क्षेत्र के भीतर/ Within the region										अन्य क्षेत्र / देश/ OTHER REGION/ COUNTRY % MW									
			चंडीगढ़/ CHANDIGARH	दिल्ली/DELHI	हरियाणा/HARYANA	हिमाचल PRADESH	जम्मू एवं कश्मीर JAMMU & KASHMIR	पंजाब/PUNJAB	राजस्थान /RAJASTHAN	उत्तर प्रदेश /UTTAR PRADESH	उत्तराखण्ड /UTTARAKHAND	पारव शक्ति /POWER GRID				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. -	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) /	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
Unchahar -																						
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
दादरी एन.सी.टी.पी.एस. स्टेज-II/Dadri NCTPS Stage-	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
दादरी एन.सी.टी.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.(फ़ुज्जर)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
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 (R.ए.पी.पी यूनिट -5	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
एवं 6) / 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
बैरासिल एच.पी.एस. /Bairasil 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						
	MW	MW	चंडीगढ़/ CHANDIGARH	दिल्ली/DELHI	हरियाणा/HARYANA	हिमाचल PRADESH	जम्मू एवं कश्मीर JAMMU & KASHMIR	पंजाब/PUNJAB	राजस्थान RAJASTHAN	उत्तर प्रदेश /UTAR PRADESH	उत्तराखण्ड /UTTARAKHAND	घाट बिंदु /POWER GRID	% M	% MW	%	%					
	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%					
ऊरी-I एच.पी.एस. Uri-I HPS ऊरी-II एच.पी.एस. (यूनिट- 1,2,3 एवं 4) / Uri-II HPS (unit 1,2 ,3&4) धौलीगंगा एच.ई.पी. /Dhauliganga HEP नाथपा झक्की एच.पी.एस. /Nathpa Jhakri HPS दुल्हस्तो एच.ई.पी./ Dulhasti HEP टेहरी स्टेज-II(4 यूनिट)/Tehri Stage-(4 Units)## सेवा - II एच.ई.पी. (3 यूनिट) / Sewa - II HEP (3 कोटेश्वर एच.ई.पी.एस.(यूनिट 1,2,3 एवं 4) / Koteswar Eच.ई.पी.एस.(यूनिट 1,2,3 एवं 4) Koteswar HEPS (Unit 1,2,3 & 4) पारबती-III एच.ई.पी. (यूनिट- 1,2,3,4)/ Parbati-III HEP(Unit-1,2,3,4) रामपुर एच.ई.पी. (यूनिट 1,2,3,4,5,6)/ Rampur HEP (Unit#1,2,3,4,5,6) कोलदम एच.ई.पी./Koldam HEP (800MW) Sub-Total A1-(उत्तरी क्षेत्र सी.जी.एस) / (NR CGSs) (A2) अन्य क्षेत्रों के सी.जी.एस./ CGSs of other regions फरक्का एस.टी.पी.एस. (1600 मेगावाट)/ Farakka STPS (1600 MW) कलगाँव- I / Kahalgaon - I (840MW) मेडिया यूनिट 6 (250 मेगावाट) / Mezia unit 6 (250 MW) कलगाँव -II (1500 मेगावाट)/Kahalgaon -II (1500 MW) [498 MW firm+ 343 MW in lieu of Tale] Sub-Total A2- (सी.जी.एस. अन्य क्षेत्रों) (CGSs other regions) ग्र-कुल / Sub-Total (A)	480 240 280 1500 390 1000 120 400 520 412 800 20839	480 204 238 1351 332 901 102 360 442 374 744 18475	0.6 0.6 0.7 0.5 0.5 4.6 0.8 0.4 0.6 0.0 0.8 159	11.0 13.5 13.2 9.5 12.8 6.3 13.3 9.9 12.7 0.0 0.0 0.0	53 32 37 142 50 63 16 39 66 0 0 3848	5.4 6 5.7 4.3 6 7.1 5.8 4.2 8.7 4.2 9.8 1976	26 13 16 64 21 71 7 17 45 17 78 1976	2.7 0 3.6 36.5 0 0 0 0.0 0.0 0.0 13.0 41.9 28.0 1466	13 0 10 547 0 0 0 0 0 0 68 173 224 1466	34.0 20 6.1 7.0 21 4.8 19.2 4.5 6.9 7.1 11.1 1463	163 49 17 105 82 48 23 18 36 29 89 1463	13.8 8 10.0 10.1 8 7.7 8.3 6.4 7.9 5.6 7.7 1892	66 20 28 152 32 77 10 25 41 23 62 1892	9.0 11 9.7 7.5 11 7.5 10.8 8.4 10.9 7.7 10.7 1857	43 27 27 112 42 75 13 33 57 32 86 1857	20.1 21 20.0 14.7 22 37.4 22.5 38.8 20.1 13.8 18.9 4931	96 51 56 221 85 147 27 155 105 57 151 4931	3.5 4 16.1 0.0 4 14.7 4.2 17.7 4.1 10.6 6.0 879	17 10 45 0 16 147 5 71 21 44 48 879	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 5	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 5

[illegible]

स्टेशन / STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY	आवृत्ति क्षमता/ ALLOCATED CAPACITY	क्षेत्र के भीतर/ Within the region										अन्य क्षेत्र / देश/ OTHER REGION/ COUNTRY		
			चंडीगढ़/ CHANDIGARH	दिल्ली/DELHI	हरियाणा/HARYANA	हिमाचल PRADESH	जम्मू एवं कश्मीर /JAMMU & KASHMIR	पंजाब/PUNJAB	राजस्थान /RAJASTHAN	उत्तर प्रदेश /UTTAR PRADESH	उत्तराखंड /UTARAKHAND	पार्वत शिखर /POWER GRID			
(J) बांग्लादेश बीपीडीबी पावर का एक्जक्लूटिव Net पावर ऑफ सनआर / NET POWER OF NR EXCLUDING BANGLADESH BPDB POWER [J=D+I]		24967	276	4842	2591	1504	2639	2281	3333	6322	1070	9			
(K) कमिशनित लेकिन गैर-सी.ओ.यू. यूनिट / COMMISSIONED BUT NON-CoD UNITS		545													
निमो बाजगो यूनिट 2/Nimmo Bazgo unit 2	15														
निमो बाजगो यूनिट 3/Nimmo Bazgo unit 3	15														
निमो बाजगो यूनिट 1/ Nimmo Bazgo unit 1	15														
ऊंचाहार-III टी.पी.एस./ Unchhar-III TPS	500														
(L) कुल बिजली / TOTAL POWER [J+K]		25512													

माह के दौरान परिवर्तन: / Changes during the month:

1. % As per MoP order no. 13/6/2017-OM dated 05.07.2017, 50 MW power is allocated to Rajasthan from the unallocated power of coal based stations of NTPC in the Northern Region w.e.f 00:00 Hrs of 17.11.2017, as NTPC vide letter No. 01/CD/Solar dated 07.11.2017 communicated commissioning of 100 MW Solar projects under National Solar Mission Phase-II

2. **MoP vide letter no. 3/1/2017-OM dated 16.11.2017 have 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 winter season. This allocation is effective from 00.00 Hrs of 24.11.2017 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 बैल्यूज 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 0 ग्रा 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 & 30 MW(4.53%) from Auraiya GPS.

@ बांग्लादेश को 0 वॉट्स/ 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 30-11-2017)

STATIONS/स्टेशन	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY		#ALLOCATED CAPACITY		क्षेत्र के भीतर/Within the region												अन्य क्षेत्र/ देश/ Other region/ Country				
	MW		MW		CHATTISGARH छत्तीसगढ़	GUJARAT गुजरात	MADHYA PRADESH मध्य प्रदेश	MAHARASTHRA महाराष्ट्र	DAMAN & DIU दमन और दीव	DADRA&NAGAR HAVELI दादरा व नगर हवेली	GOA गोवा	POWERGRID पावरग्रिड	रेलवे/RAILWAYS	HWP of DAE	बी.एच.आर.सी./ BARC	JBVNL	अंध्र प्रदेश/Andhra Pradesh	बी.एस.पी.एच.सी.एन./ BSPHCL	जम्मू और कश्मीर/J&K	बांग्लादेश/ BANGLADESH	
(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	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	0.4	2	0.9	5	
विन्ध्याचल 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	0.4	5	2.8	35	
विन्ध्याचल 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	0.4	4	1.2	12	
विन्ध्याचल 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	0.6	6	1.0	10	
विन्ध्याचल 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	0.6	6	1.1	11	
विन्ध्याचल 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	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	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	0.4	4	1.0	10	
कबास जी.बी.एस/ Kavas 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	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	0.5	2	3.4	15	
तारपुर 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	0.0	0	
तारपुर 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	0.3	2	0.0	0	
मौदा एस.टी.पी-/Mouda STPS-I	1000		850		6.3	63	24.0	240	15.6	154	37.0	370	0.4	4	0.6	6	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	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		2.72	397	540	

STATIONS/स्टेशन	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY	आवृत्ति क्षमता/ #ALLOCATED CAPACITY	क्षेत्र के भीतर/Within the region												अन्य क्षेत्र/ देश/ Other region/ Country			
	MW	MW	CHATTISGARH छत्तीसगढ़	GUJARAT गुजरात	MADHYA PRADESH मध्य प्रदेश	MAHARASHTRA महाराष्ट्र	DAMAN & DIU दमन और दीव	DADRA&NAGAR HAVELI दादरा व नगर हवेली	GOA गोवा	POWERRGRID पुनर्विद्युत	रेलवे/RAILWAYS	HWP of DAE	बी.ए.आर.सी. / BARC	JBVNL	आंध्र प्रदेश/Andhra Pradesh	बी.एस.पी.एच.सी.एल. / BSPHCL	जम्मू और कश्मीर/J&K	बांग्लादेश/ BANGLADESH
(i) सौर ऊर्जा के साथ बंडलिंग के लिए (जेएनएसएम के तहत) / For bundling with Solar power (under JNNSM) (ii) डी.डी., डी.एन.एच. और गोवा / DD, DNH and Goa (iii) एच.वी.डी.सी-बीएचडी स्टेशन/HVDC-BHD Stn. (iv)एच.वी.डी.सी-बीआईएन 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) डीएई के एचडब्ल्यूपी / HWP of DAE (E2.2) डबल्यूआर पूल में बेलेस अनालॉकित पावर / Balance Unallocated Power in WR Pool [=E2 - E2.1] including 100 MW to J&K %		96	25		50	21		102	122	25								
		250																
		3																
		1																
		10																
		200			200													
		0																
		1686	0	0	0	16.67	36.93	622	2.46	41	34.67	584	3.34	56			5.93	100
		2245		25	0	531	643		144	707	81	3	0	0	10			100
	(F) पश्चिमी क्षेत्र के लाभार्थियों की कुल बिजली / TOTAL POWER TO WR BENEFICIARIES [=D+E]		20328	1347	3995	5299	7284	318	951	578	6	540	0	10				
(G) कमिशनित लेकिन गैर-सी.ओ.डी. यूनिट / COMMISSIONED BUT NON-CoD UNITS		0																
(H) कुल पावर / TOTAL POWER [=F+G]		20328	1347	3995	5299	7284	318	951	578	6	540	0	10					

माह के दौरान परिवर्तन: / Changes During the Month:

1. % As per MoP order no. 3/202017-OM dated 17.11.2017, 50 MW power is allocated to Goa from the unallocated power of Central Generating Stations of Western Region w.e.f 20.11.2017.

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 मंचेंट 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.

STATIONS/स्टेशन	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY	MW	#ALLOCATED CAPACITY	आवंटित क्षमता/ MW	क्षेत्र के भीतर/Within the region												अन्य क्षेत्र/ देश/ Other region/ Country		
																	MW	%	MW
					छत्तीसगढ़/ CHATTISGARH	%	MW		गुजरात/ GUJARAT	%	MW		मध्य प्रदेश/ MADHYA PRADESH	%	MW		महाराष्ट्र/ MAHARASTHRA	%	MW
						%	MW		दमन और दीव/ DAMAN & DIU	%	MW		दादरा व नगर हवेली/ DADRA&NAGAR HAVELI	%	MW		गोवा/ GOA	%	MW
						%	MW		पुदुचेरी/ PUDUCHERY	%	MW		पुदुचेरी/ PUDUCHERY	%	MW		पुदुचेरी/ PUDUCHERY	%	MW
						%	MW		पुदुचेरी/ PUDUCHERY	%	MW		पुदुचेरी/ PUDUCHERY	%	MW		पुदुचेरी/ PUDUCHERY	%	MW
						%	MW		पुदुचेरी/ PUDUCHERY	%	MW		पुदुचेरी/ PUDUCHERY	%	MW		पुदुचेरी/ PUDUCHERY	%	MW
						%	MW		पुदुचेरी/ PUDUCHERY	%	MW		पुदुचेरी/ PUDUCHERY	%	MW		पुदुचेरी/ PUDUCHERY	%	MW
						%	MW		पुदुचेरी/ PUDUCHERY	%	MW		पुदुचेरी/ PUDUCHERY	%	MW		पुदुचेरी/ PUDUCHERY	%	MW
						%	MW		पुदुचेरी/ PUDUCHERY	%	MW		पुदुचेरी/ PUDUCHERY	%	MW		पुदुचेरी/ PUDUCHERY	%	MW
						%	MW		पुदुचेरी/ PUDUCHERY	%	MW		पुदुचेरी/ PUDUCHERY	%	MW		पुदुचेरी/ PUDUCHERY	%	MW
						%	MW		पुदुचेरी/ PUDUCHERY	%	MW		पुदुचेरी/ PUDUCHERY	%	MW		पुदुचेरी/ PUDUCHERY	%	MW
						%	MW		पुदुचेरी/ PUDUCHERY	%	MW		पुदुचेरी/ PUDUCHERY	%	MW		पुदुचेरी/ PUDUCHERY	%	MW
						%	MW		पुदुचेरी/ PUDUCHERY	%	MW		पुदुचेरी/ PUDUCHERY	%	MW		पुदुचेरी/ PUDUCHERY	%	MW
						%	MW		पुदुचेरी/ PUDUCHERY	%	MW		पुदुचेरी/ PUDUCHERY	%	MW		पुदुचेरी/ PUDUCHERY	%	MW
						%	MW		पुदुचेरी/ PUDUCHERY	%	MW		पुदुचेरी/ PUDUCHERY	%	MW		पुदुचेरी/ PUDUCHERY	%	MW
						%	MW		पुदुचेरी/ PUDUCHERY	%	MW		पुदुचेरी/ PUDUCHERY	%	MW		पुदुचेरी/ PUDUCHERY	%	MW
						%	MW		पुदुचेरी/ PUDUCHERY	%	MW		पुदुचेरी/ PUDUCHERY	%	MW		पुदुचेरी/ PUDUCHERY	%	MW

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

स्टेशन / STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY	क्षेत्र के भीतर/Within the region										अन्य क्षेत्र/देश/ Other region /Country	
		आबंटित क्षमता/ ALLOCATED CAPACITY	अंध्र प्रदेश/ ANDHRA PRADESH	कर्नाटक/ KARNATAKA	केरल/ KERALA	तमिल नाडु/ TAMIL NADU	तेलंगाना/ TELANGANA	पुदुचेरी/ PUDUCHERRY	एन.एल.सी/ एन.एल.सी/	पावरग्रिड/ POWERGRID	उड़ीसा/ ORISSA	गोवा/ GOA	
	MW	MW	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	MW
उप-कुल / Sub-Total (C3)		1161		150	180	205	105	45	0	6			
(C4) बैलेंस अनाबंटित पावर (समाहित विशिष्ट आबंटन) / Balance unallocated power = C2-C3		833	3.5	29	331	31.0	259	9.9	82	12.5	104		
उप-कुल / Sub-Total C =C1+C2+C3		2069		574	481		464		149	6			
(D) सीजीएस से कुल आबंटन/ Total Allocation from CGSs of = {A+B+C}		16545	14.8	2442	3208	37.3	6166	12.9	2136	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, झुज्जर में दिल्ली और हरियाणा द्वारा फर्म शेयर (0 मेगावाट) को सौंपकर / 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		16580	2442	3208	2003	6201	2136	483	100	6	0	0	
(G) कमिशनित लेकिन गैर-सी.ओ.डी यूनिट / COMMISSIONED BUT NON-CoD UNITS		800											
2. कुडजी एसटीपीपी फेज-I यू # 2 एनटीपीसी/ Kudgi STPP PH-I, U#2 NTPC		800											
(H) कुल आबंटन/TOTAL POWER ALLOCATION = F+G		17380	2442	3208	2003	6201	2136	483	100	6			

23.03.2017 को कमीशन किया गया/ Commissioned on 23.03.2017

स्टेशन /STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY	क्षेत्र के भीतर/Within the region										अन्य क्षेत्र/देश/ Other region /Country	
		आबंटित क्षमता/ CAPACITY	आंध्र प्रदेश/ ANDHRA	कर्नाटक/ KARNATAKA	केरल/ KERALA	तमिल नाडु/ TAMIL NADU	तेलंगाना/ TELANGANA	पुदुचेरी/ PUDUCHERRY	एन.एल.सी/ NLC	पावरग्रिड/ POWERGRID	उड़ीसा/ ORISSA	गोवा/ GOA	
	MW		%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	MW

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 .4.2007के 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.

स्टेशन /STATIONS		स्थापित क्षमता/INSTALLED CAPACITY		क्षेत्र के भीतर/Within the region										अन्य क्षेत्र / Other region/ Country																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
				बिहार BIHAR		झारखण्ड/ JHARKHAND		दार्जिलिंग क्षेत्र/ D.V.C.		उड़ीसा/ODISHA		प. बंगाल/ WEST BENGAL		सिक्किम/ SIKKIM		रेलवे/ RAILWAY		पी.सी.सी. / PCCIL		असम / ASSAM		तमिल नाडु / TAMIL NADU		उत्तर-पूर्वी क्षेत्र / NORTH EASTERN REGION		उत्तरी क्षेत्र / NORTHERN REGION		पश्चिमी क्षेत्र / WESTERN REGION		दक्षिणी क्षेत्र / SOUTHERN REGION		पावर एक्सचेंज		BANGLADESH																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
				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				MW																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								

स्टेशन / STATIONS		स्थापित क्षमता / INSTALLED CAPACITY		क्षेत्र के भीतर/Within the region												अन्य क्षेत्र / Other region/ Country																		
				बिहार BIHAR		झारखण्ड JHARKHAND		दार्जिलिंग D.C.		उड़ीसा ODISHA		पश्चिम बंगाल WEST BENGAL		सिक्किम SIKKIM		रेलवे/ RAILWAY		पी.सी.एल. / PCL		असम / ASSAM		तमिल नाडु / TAMIL NADU		उत्तरांचल क्षेत्र / NORTH EASTERN REGION		पश्चिमी क्षेत्र / WESTERN REGION		दक्षिणी क्षेत्र / SOUTHERN REGION		पावर एक्चेंज POWER EXCHANGE		बांग्लादेश BANGLADESH		
MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	
E3.2.एनटीपीसी स्टेशनों की शेष अनलोकैडेड शेयर / Balance Unallocated Share of NTPC Stations [E3-2]	864	1320	198	11.5	152	1.1	14	0.0	0	2.2	29	0.0	0	0.2	3																			
(i) बाढ़ एस्टरीपीएस स्टेशन -2 (यू. # 4 और 5) / Bath STPS	1600	160	7.2	115	2.8	45	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0																			
(ii) फरक्का (यू. # 1 से 5) / Farakka (U# 1 to 5)	500	64	10.4	52	0.4	2	0.0	0	0.0	0	1.8	9	0.0	0	0																			
(iii) फरक्का (यू. # 6) / Farakka (U# 6)	840	78	6.5	55	2.6	22	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0																			
(iv) कहलगाँव / Kahalgau	1500	93	5.0	75	1.2	19	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0																			
(v) कहलगाँव-II (3 यूनिट) / Kahalgau-II (3 units)	1000	90	6.4	64	2.6	26	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0																			
(vi) तलचर / Talcher		891	591	129	144	5.5	41	63	85	9.9	102	1.5	3																					
उप-कुल / Sub-Total (E3) [E3.1+E3.2]		1026	60.7	623	14.0	144	5.5	56	8.2	85	9.9	102	1.5	15																				
उप-कुल / Sub-Total (E) [E1+E2+E3]																																		
F. ईआर बॉनिफेसीयर्स के लिए कुल आवंटन /TOTAL ALLOCATION TO ER BENEFICIARIES [E+FE]		14908		3525	738		6536		1885		1601		171		450																			
G. कमिशनित लेकिन नै- सी.ओ.डी. यूनिट COMMISSIONED BUT NON-CoD UNITS																																		
1. रघुनाथपुर, पीएच -1, यू. # 1 / Raghunathpur, PH-1,		1140																																
2. तीस्ता लो डेम यू. # 2, एसटीजी IV (40 मेगावाट) / Teesta Low Dam U#2, Stg. IV(40 MW)		600																																
3. बोकारो-ए (डीबीसी प्रोजेक्ट) 1x500 मेगावाट / Bokaro-A (DVC Project) 1x500 MW		40																																
		500																																
H. कुल पावर / TOTAL POWER [F+G]		16048																																

मह 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 अनलोकैड पावर (288 मेगावाट की राशि) अनलोकैड 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 खआर 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(900MW), Maithon-H(63MW), Mejia(2340MW), Panchet(80MW), Kodema(2-500MW).

नोट / Note:

(1) स्टेशनों की अनलोकैड 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) परसेंट में दिए गए शेयरों को लिया जा सकता है, मेगावाट वैल्यू केवल सूचक हैं। / The shares as given in % may be taken, the MW values are indicative.

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

(4) आरजीपीएल (डब्ल्यूआर) से ऑपन एक्सेस के जरिए झारखण्ड रेलवे को आवंटित 16.11.2016 से 100 मेगावाट बिजली की आपूर्ति / 100 MW power through open access from RGPPPL (WR) allocated to Jharkhand

Railways w.e.f.16.01.2016.

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

(As on 30-11-2017)

स्टेशन/STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY MW	आबंटित क्षमता/ LLOALLOCATED CAPACITY MW	क्षेत्र के भीतर/Within the region														अन्य क्षेत्र / देश / Other Region/ Country			
			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			4.76	5	23.14	24	36.67	39	0.00	0	3.81	4	5.81	6	11.52	12				
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 एक्सटेंसन 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	3		
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																
मर्चेंट पावर ऑफ 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	आवृत्ति क्षमता/ LLOALLOCATED CAPACITY	क्षेत्र के भीतर/Within the region								अन्य क्षेत्र / देश / Other Region/ Country
			ARUNACHAL PRADESH	असम / ASSAM	मणिपुर/ MANIPUR	मेघालय/ MEGHALAYA	मिजोरम/ MIZORAM	नागालैण्ड/ NAGALAND	त्रिपुरा / TRIPURA	पावरग्रिड डीवीसी/ POWERGRID- HVDC	
1. मोनरचक सीसीजीटी (एस्टी) / Monarchhak CCGT (ST)		35	% MW	% MW	% MW	% MW	% MW	% MW	% MW	% MW	
(I) कुल पावर / TOTAL POWER [=G+H]		2694									
माह के दौरान परिवर्तन: / Changes during the month: *** Unit # 2 (250 MW) of NTPC Bongaigaon COD w.e.f 00:00 Hrs of 01.11.2017											

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

* पलाटना जीपीपी से 98 मेगावाट 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 तालचें 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.