

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

(सभी आंकड़े मेगावाट में/All Figures in MW)

(As on 31-12-2017)

क्षेत्र/Region	आबंटित क्षमता (#)/Allocated Capacity (#)	फर्म शेयर (# #)/Firm Share (# #)	Unallocated share/अनाबंटित शेयर				मर्चेण्ट 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	24,967	22,384	2,583	1203	1061	319	0	नोट(1)/Note
पश्चिमी/western	20,253	18,184	2,070	559	1,511	0	0	
दक्षिणी/Southern	17,505	15,191	2,314	1161	953	200	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	
बांग्लादेश/Bangladesh	250	0	250	250	0	0	0	
कुल/total	80,494	71,870	8,624	3,348	4757	519	75	
गैर- डी.ओ.सी.ओ. क्षमता/ Non-DoCO Capacity (###)	1,720							
Grand Total/कुल योग	82,214 *	(•): 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 मर्चेन्ट 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 मोनार्चक 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 बोंगईगांव 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 एरपीपी 3 और 4 की 440 मेगावाट की गैर-फर्म पावर शामिल है, इसमें से 374 मेगावाट (= 440-66 मेगावाट की अनअलोकटेड पावर) एरपीपी 3 और 4 का गैर-फर्म हिस्सा फर्म पावर के रूप में माना जाता है। "नॉट इन कॉमन पूल" में एरपीपी 3 और 4 (66 मेगावाट) शामिल है, 153 मेगावाट की ताला एच. ई.पी. से अनअलोकटेड 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:

- As per MoP order no. 13/6/2017-OM dated 05.07.2017, 45 MW power is allocated to Rajasthan and 15 MW power is allocated to UP from the unallocated power of coal based stations of NTPC in the Northern Region w.e.f 00:00 Hrs of 02.12.2017, as NTPC vide letter No. 01/CD/Solar dated 23.11.2017 communicated commissioning of 90 MW Solar projects in Rajasthan and 30 MW in UP under National Solar Mission Phase-II
- MoP vide letter NO.3/11/2017-OM dated 22.12.2017 has directed to withdraw 100 MW power allocated to Railways from the unallocated pool of Dadri Gas Station (70 MW) and Auraiya Gas Station (30 MW) w.e.f 00:00 Hrs of 30.12.2017.
- As per MoP order no. 13/6/2017-OM dated 05.07.2017 and 22.12.2017, 75 MW power is allocated to Telangana out of unallocated power of Maharashtra and MP in view of commissioning of 150 MW Solar projects in Telangana w.e.f 00:00 Hrs of 30.12.2017.
- As per MoP order no. 13/6/2017-OM dated 05.07.2017 and 22.12.2017, 75 MW unallocated power is allocated to Telangana from WR in view of commissioning of 150 MW Solar projects in Telangana w.e.f 00:00 Hrs of 30.12.2017. Further, 50 MW unallocated power is allocated to Telangana from Eastern Region w.e.f. 1.12.2017. Thus, Total 125 MW unallocated power is allocated to Telangana.
- As per NTPC letter's dated 29.12.2017, Kudgi Stage unit 2 (800MW) & declared under commercial operation w.e.f. 00.00 hours of 31.12.2017.
- As per MoP's letter No. 13/6/2017-OM dated 27.11.2017 and ERPC letter's no. ERPC/COM-I/Gen/Share/2017/3131-46 dated 30.11.2017, 50 MW of unallocated power allocated to Telangana w.e.f 1.12.2017.
- Correction in allocation of DVC & Jharkhand made.

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

(As on 31-12-2017)

स्टेशन /STATIONS	क्षेत्र के भीतर/ Within the region										अन्य क्षेत्र / देश/ OTHER REGION/ COUNTRY		
	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY	आवृत्ति क्षमता/ ALLOCATED CAPACITY	चंडीगढ़/ CHANDIGARH	दिल्ली/DELHI	हरियाणा/HARYANA	हिमाचल PRADESH	जम्मू एवं कश्मीर /JAMMU & KASHMIR	पंजाब/PUNJAB	राजस्थान /RAJASTHAN	उत्तर प्रदेश /UTTAR PRADESH	उत्तराखण्ड /UTTARAKHAND	पावर ग्रिड /POWER GRID	% MW
(A) फर्म शेयर/FIRM SHARE													
(A1) NR CGSs													
सिंगरौली एस.टी.पी.एस. /Singrauli STPS	2000	1700	0.0	7.5	150	200	0.0	0	15.0	300	4.8	96	0.0
रिहन्द एस.टी.पी.एस. /Rihand STPS	1000	850	1.0	10.0	100	65	3.5	70	9.5	95	3.9	39	0.0
रिहन्द एस.टी.पी.एस स्टेज -II /Rihand STPS Stg. - II	1000	850	0.8	12.6	126	57	3.3	94	10.2	100	3.4	34	0.0
रिहन्द एस.टी.पी.एस स्टेज -III(यूनिट 5 व 6)/													
रिहन्द एस.टी.पी.एस स्टेज -III(यूनिट 5 व 6)/	1000	850	0.5	13.2	132	56	3.4	66	11.5	115	3.9	39	0.0
Rihand STPS Stg. - III (Unit 5&6)													
ऊंचाहार - I टीपीएस/Unchahar - I TPS	420	400	0.5	5.7	24	11	1.7	7	4.8	20	8.6	36	0.0
ऊंचाहार - II टीपीएस/Unchahar - II TPS	420	357	0.7	11.2	47	23	2.9	12	9.1	38	3.6	15	0.0
ऊंचाहार - III टीपीएस (यूनिट-5) / Unchahar - III TPS (Unit 5)	210	179	0.5	13.8	29	12	3.8	8	11.0	23	6.2	13	0.0
ऊंचाहार -IV टीपीएस (यूनिट-1) / Unchahar - IV TPS (Unit 1)	500	425	0.8	5.5	28	38	4.4	22	14.8	74	6.1	31	0.0
दादरी एन.सी.टी.पी.एस. /Dadri NCTPS	840	840	0.0	90.0	756	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
दादरी एन.सी.टी.पी.एस. स्टेज-II/Dadri NCTPS Stage-II	980	833	0.0	74.5	730	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
दादरी एन.सी.टी.पी.एस. /Dadri NCTPS	830	701	0.6	11.0	91	41	3.0	25	9.3	77	3.4	28	0.0
अन्ता जी.पी.एस. /Anta GPS	419	356	1.2	10.5	44	24	3.6	15	19.8	83	3.8	16	0.0
औरैया जी.पी.एस. /Auraiya GPS	663	564	0.8	10.9	72	39	3.3	22	9.2	61	3.8	25	0.0
इंदिरा गांधी एस.टी.पी.एस.(फ़ुज्जर)यूनिट 1,2एवं3/ Indira Gandhi STPS (Jhajjar) (Unit 1,2&3)	1500	1386	0.0	46.2	693	693	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0
नरौरा परमाणु पावर स्टेशन (एन.ए.पी.एस.) / Narora Atomic Power Station(NAPS)	440	376	1.1	10.7	47	28	3.2	14	10.0	44	3.7	16	0.0
राजस्थान परमाणु पावर प्लांट (R. ए.पी.पी यूनिट -5 एवं 6) / Rajasthan Atomic Power Plant (RAPP U-5&6)	440	333	0.7	12.7	56	25	3.4	15	20.0	88	3.4	15	0.0
सलाल एच.पी.एस. /Salal HPS	690	690	0.3	11.6	80	104	1.0	7	3.0	20	1.2	8	0.0
चमेरा एच.पी.एस.-I /Chamera HPS- I	540	540	3.9	7.9	43	85	14.9	81	19.6	106	3.5	19	0.0
चमेरा एच.पी.एस.-II /Chamera HPS- II/	300	246	0.7	13.3	40	17	15.7	47	9.7	29	0.0	0	0.0
चमेरा एच.पी.एस.-III/Chamera HPS- III	231	196	0.6	12.7	29	20	13.0	30	10.9	25	4.1	9	0.0
टनकपुर एच.पी.एस. /Tanakpur HPS	94	94	1.3	12.8	12	6	3.8	4	11.5	11	15.9	15	0.0
बैरासिल एच.पी.एस. /Bairasil HPS	180	180	0.0	11.0	20	55	12.0	21	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	भारत बिड़ /POWER GRID	% M	%	%						
	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%						
उरी-I एच.पी.एस. Uri-I HPS उरी-II एच.पी.एस. (यूनिट- 1,2,3 एवं 4) / Uri-II एच.पी.एस. HPS (unit 1,2 ,3&4) धौलीगांग एच.ई.पी. /Dhauliganga HEP नाथपा झाकरी एच.पी.एस. /Nathpa Jhakri HPS दुल्हस्तो एच.ई.पी./ Dulhasti HEP टेहरी स्टेज-II(4 यूनिट)/Tehri Stage-II(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 एच.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 मेगावॉट)/ Farakka STPS (1600 MW) कलगाँव- I / Kahalgaon - I (840MW) मेडिया यूनिट 6 (250 मेगावॉट) / Mezia unit 6 (250 MW) कलगाँव -II (1500 मेगावॉट)/Kahalgaon -II (1500 MW) [498 MW firm+ 343 MW in lieu of Talel] Sub-Total A2- (सी.जी.एस. अन्य क्षेत्रों) (CGSs other regions) उप-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 78 1976	2.7 0 3.6 36.5 0 0.0 0.0 0.0 13.0 41.9 28.0 1466	13 0 10 547 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	आबंटित क्षमता/# ALLOCATED CAPACITY	क्षेत्र के भीतर/ Within the region									अन्य क्षेत्र / देश/ OTHER REGION/ COUNTRY	MW		
	MW	MW	चंडीगढ़/ CHANDIGARH	दिल्ली/DELHI	हरियाणा/HARYANA	हिमाचल PRADESH/HIMACHAL PRADESH	जम्मू एवं कश्मीर /JAMMU & KASHMIR	पंजाब/PUNJAB	राजस्थान /RAJASTHAN	उत्तर प्रदेश /UTTAR PRADESH	उत्तराखंड /UTARAKHAND			पावर ग्रिड /POWER GRID	M
(E2.1) उपर्युक्त 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 सौर पावर के साथ बंडलिंग के लिए (जेएनएसएम के तहत)% / For bundling with Solar power (under JNNSM)% उत्तर प्रदेश (सूखे की वजह से)/ UP (due to drought) उप-कुल/Sub-Total (E2.1) (E2.2) आर.ए.पी.एस. 3 और 4 का छाड़कर पूल में उत्तरी क्षेत्र सी.जी.एस की बेलेंस अनलोकैटेड पावर / Balance Unallocated Power of NR CGSs in the pool excluding RAPS 3&4 [= E2 - E2.1] (F) अनाबंटित पावर आर.ए.पी.एस. 3&4 (440-374)/ Unallocated Power RAPS 3 & 4 (440-374) (G) ताला एच.पी. (पोटीआई) की अनाबंटित क्षमता (भूटान) / Unallocated Power of Taia HEP (Bhutan) (H) पश्चिमी क्षेत्र से अनाबंटित क्षमता / Unallocated Power from WR (I) उत्तरी क्षेत्र में कुल अनाबंटित / TOTAL UNALLOCATED IN NR [= E2.1+E2.2+F+G+H]		4					77						4		
		0					15			635	135				
		77									300				
		822							37						
		300					15	77	37	635	435	0	16	170	4
		1061		10	0	0	0	74	0	0	0	0	0	0	
		66	21.2	14	0	0	0	0.0	0	0	22.7	15	0		
		153	0.0	0	9.8	15	0	11.8	18	19.6	30	9.8	45		
		100					100								
		2583	120	30	15	15	980	67	687	495	170			4	

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	पावर ग्रीड /POWER GRID			
(J) बांग्लादेश बीपीडीबी पावर का एक्जक्लूटिव Net पावर ऑफ सनआर / NET POWER OF NR EXCLUDING BANGLADESH BPDB POWER [J=D+I]		24967	280	4842	2591	1504	2668	2281	3378	6337	1077	9			
(K) कमिशनित लेकिन गैर-सी.ओ. 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, 45 MW power is allocated to Rajasthan and 15 MW power is allocated to UP from the unallocated power of coal based stations of NTPC in the Northern Region w.e.f 00:00 Hrs of 02.12.2017, as NTPC vide letter No. 01/CD/Solar dated 23.11.2017 communicated commissioning of 90 MW Solar projects in Rajasthan and 30 MW in UP under National Solar Mission Phase-II

2). \$\$ MoP vide letter NO.3/12017-OM dated 22.12.2017 has directed to withdraw 100 MW power allocated to Railways from the unallocated pool of Dadri Gas Station (70 MW) and Auraiya Gas Station (30 MW) w.e.f 00:00 Hrs of 30.12.2017.

(#) 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)

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 गंगा 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 0 वॉटि/ Allocated to Bangladesh.

*Details available in the allocation sheet of respective region.

STATIONS/स्टेशन	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY	आबंटित 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	DADR&NAGAR HAVELI दादरा व नगर हवेली	GOA गोवा	POWERGRID पावरग्रिड	रेलवे/RAILWAYS	HWP of DAE	बी.ए.आर.सी./ BARC	JBVNL	आंध्र प्रदेश/Andhra Pradesh	बी.एस.पी.एच.सी.एन./ BSPHCL	जम्मू और कश्मीर/J&K	तेलंगाना/TELANGANA	बांग्लादेश/ BANGLADESH	
(iv)एच.वी.डी.सी-वीआईएन स्टेशन/HVDC-VIN Stn. (v) टीएपीएस (3 और 4) से बी.ए.आर.सी. सुविधायें / BARC facilities from TAPS (3&4) (vi) मध्यप्रदेश (बुंदेलखंड) / MP(Bundelkhand) (vii) डीएई के एचडब्ल्यूपी / HWP of DAE (E2.2) डबल्यूआर पूल में बेलेस अनाबंटित पावर / Balance Unallocated Power in WR Pool [=E2 - E2.1] Including 100 MW to J&K and 75 MW to Telangana %		1 10 200 0	0 0 0	0 0 0	15.29 258 33.86	571 33.86 571	2.46 41 571	34.67 584 584	3.34 56 56	0.06 0.76 0.76			10 0 0				5.93 100 100	4 75 75		
		2245	25	0	508	592	144	707	81	3	0	0	10							
	(F) पाश्चिमी क्षेत्र के लाभार्थियों की कुल बिजली / TOTAL POWER TO WR BENEFICIARIES		20253	1347	3995	5276	7233	318	951	578	6	540	0	10						
	[=D+E]		0																	
	(G) कमिशनित लेकिन गैर-सी.ओ.डी. यूनिट / COMMISSIONED BUT NON-CoD UNITS																			
(H) कुल पावर / TOTAL POWER [=F+G]		20253	1347	3995	5276	7233	318	951	578	6	540	0	10							

माह के दौरान परिवर्तन: / Changes During the Month:

1). % As per MoP order no. 13/6/2017-OM dated 05.07.2017, 75 MW power is allocated to Telangana out of unallocated power of Maharashtra and MP in view of commissioning of 150 MW Solar projects in Telangana w.e.f 00:00 Hrs of 30.12.2017.

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).

\$ भिलई 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-टोल 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 वक्यूज केवल सूचक हैं। / The shares as given in % may be taken, the MW values are indicative.

(As on 31-12-2017)

(As on 31-12-2017)

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 नाडु/ TAMIL NADU	तेलंगाणा/ TELANGANA	पुदुचेरी/ PUDUCHERRY	एन.एल.सी/ NLC	पावरग्रिड/ POWERGRID	उड़ीसा/ ORISSA		गोवा/ GOA
		MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%		MW
(B) समर्पित स्टेशन/ DEDICATED STATIONS													
कायाकुलम सी.सी.टी./Kayamkulam CCGT एन.एल.सी. टीपीएस-I / NLC TPS-I 4x50 एनपी कुंता अल्ट्रा मेगा सोलर पावर प्रोजेक्ट स्टेज-I / 4x50 NP Kunta Ultra Mega Solar Power Project stage-I उप-कुल / Sub-Total (B)	360			100.0	360	100.0	600						
	600						600						
	200		200										
	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 **		200	75							125			
(C2)दक्षिणी क्षेत्र के सौर/एस 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 JNNSM)		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											
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 (समाहित विशिष्ट आवंटन) / Balance unallocated power = C2-C3		953	4.3	41	3.6	34	10.1	96	10.9	104			

स्थान /STATIONS		स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY	क्षेत्र के भीतर/Within the region														अन्य क्षेत्र/देश/ Other region										
			/Country																								
			आबंटित क्षमता/ ALLOCATED CAPACITY		अंध्रा 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	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	
उप-कुल / Sub-Total C = C1+C2+C3			2314		586		551		214		481		326		149		0		6								
(D) सीजीएस से कुल आबंटन/ Total Allocation from CGSs of =(A+B+C)			17470	14.4	2521	21.1	3679	11.7	2045	36.0	6284	13.5	2353	2.8	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 (ii) आईजीएसटीपीएस, झुजूर में दिल्ली और हरियाणा द्वारा फर्म शेयर (0 मेगावाट) को सौं देर / Diversion of firm share (0 MW) surrendered by Delhi & Haryana in IGSTPS, Jhajjar			35							100.0	35																
		0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0	0	35	0	0.0	0													
उप-कुल / Sub-Total (E) =(I)+(ii)			35	0																							
(F) अन्य क्षेत्रों सहित कुल आबंटन / TOTAL ALLOCATION INCLUDING FROM OTHER REGIONS =D+E			17505		2521		3679		2045		6319		2353		483		100	6	0								
(G) कमिशनित लेकिन नैर-सी.ओ.डी यूनिट / COMMISSIONED BUT NON-CoD UNITS			0																								
(H) कुल आबंटन/TOTAL POWER ALLOCATION = F+G			17505		2521		3679		2045		6319		2353		483		100	6	0								

माह के दौरान परिवर्तन: Changes During the Month :

1). ** As per MoP order no. 13/6/2017-OM dated 05.07.2017 and 22.12.2017, 75 MW unallocated power is allocated to Telangana from WR in view of commissioning of 150 MW Solar projects in Telangana w.e.f 00:00 Hrs of 30.12.2017. Further, 50 MW unallocated power is allocated to Telangana from Eastern Region w.e.f. 1.12.2017. Thus, Total 125 MW unallocated power is allocated to Telangana.

2. As per NTPC letter's dated 29.12.2017, Kudgi Stage unit 2 (800MW) & declared under commercial operation w.e.f. 00.00 hours of 31.12.2017.

(#) 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.

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 नाडु / TAMIL NADU	उत्तर-पूर्वी क्षेत्र / NORTH EASTERN REGION	उत्तरी क्षेत्र / NORTHERN REGION	पश्चिमी क्षेत्र / WESTERN REGION	दक्षिणी क्षेत्र / SOUTHERN REGION	POWER EXCHANGE	बांग्लादेश / BANGLADESH			
			MW	%	MW	%	MW	%	MW	%		MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
C. फर्म पावर से/अन्य क्षेत्र / FIRM POWER FROM/TO OTHER REGIONS																					
C1. डीवीसी का समर्पित शेयर/DVC's surrendered share ^{##}	100	45	45																		
C2. फरक्का की मर्चेंट पावर - U -6 / Merchant Power of Farakka U# 6	75	75	25	50																	
C3. कोरबा की मर्चेंट पावर यू # 7 / Merchant Power of Korba U# 7 (WR)	75	75	25	50																	
C4. Allocation to NR in lieu of Tala power	1020																				
(I) फरक्का (यूनिट 1 से 5)/ Farakka (Unit 1 to 5)	1600													7.09	113						
(II) कहलगाँव / Kahalgaon	840													31.02	261						
(III) कहलगाँव- II (3 यूनिट) / Kahalgaon-II (3 units)	1500													22.87	343						
(IV) डीवीसी की मेजिया यू # 6 (150 मेगावाट) / DVC's Mejia U#6 (150 MW)															150						
(V) ताला की अनलोकटेड पावर (1020 मेगावाट का 15%)/ Unallocated Power of Tala (15% of 1020 MW)*															153						
उप-कुल / Sub-Total (C)		195	95	100																	
D. कुल फर्म पावर / TOTAL FIRM POWER [=A+B+C]		13882	2902	596	6478	1801	1499	156	450												
E. ईआर सी.जी.एस. की अनाबंटित हिस्सुल / UNALLOCATED POWER OF ER CGSs																					
E1. एनएचपीसी स्टेशनों की अनलोकटेड पावर + / Unallocated Power of NHPC Stations*	85	85	20	10	7	16	21	11													
E2. भूटान एचपीएस की अनलोकटेड पावर + / Unallocated Power of Bhutan HPSs*	50	50	12	5	8	6	18	1													
E3. एनटीपीसी स्टेशनों की अनलोकटेड पावर / Unallocated Power of NTPC stations	1077																				
E3.1. उपरोक्त E3 से विशिष्ट आवंटन / Specific Allocation from E3 above																					
(I) दादरी सोलर पावर के साथ बंडलिंग / Bundling with Dadri Solar Power	5	5				5															
(II) जेतनगरएसएम सौर ऊर्जा के साथ बंडलिंग / Bundling with JNSM Solar power	133	78				25	52											50.0			
(III) नबीनगर टीपीएस -जेवी (यूनिट # 1 & 2 500 मेगावाट) / Nabinagar TPS -JV(Unit #1&2 500MW)	50	50	50			0															
(IV) मुजफ्फर टीपीएस यू #3 / Muzaffpur TPS U#3 & 4	38	38	7.3	28	0.3	1	0.3	1	0.8	3	0.9	4	0.1	0.2							

स्टेशन /STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY	क्षेत्र के भीतर/Within the region										अन्य क्षेत्र / देश/Other region/ Country																					
		बिहार/ BIHAR		झारखंड/ JHARKHAND		दमोदर वैद्य कोयला/ D.V.C.		उड़ीसा/ ODISHA		प. बंगाल/ WEST BENGAL		सिक्किम/ SIKKIM		रेलवे/ RAILWAY		पी.जी. सी.आई. एन / PGCIL		असम / ASSAM		तमिल नाडु / TAMIL NADU		उत्तर-पूर्वी क्षेत्र / NORTH EASTERN REGION		उत्तरी क्षेत्र / NORTH REGION		पश्चिमी क्षेत्र / WESTERN REGION		दक्षिणी क्षेत्र / SOUTHERN REGION		POWER EXCHANGE		BANGLADESH	
		MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
E3.2.एसटीपीसी स्टेशनों की शेष अनलोकैटेड शेयर / Balance Unallocated Share of NTPC Stations [E3-E3.1]	851																																
(i) बाइ एसटीपीएस स्टेशन -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	0.0	0																			
(iii) फरक्का (यू # 6) / Farakka (U# 6)	500	64	10.4	52	0.4	2	0.0	0	0.0	0	1.8	9	0.0	0																			
(iv) कहलगॉंव / Kahalgaon	840	78	6.5	55	2.6	22	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0																			
(v) कहलगॉंव-II (3 यूनिट) / Kahalgaon-II (3 units)	1500	93	5.0	75	1.2	19	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0																			
(vii) तलचर / Talcher	1000	90	6.4	64	2.6	26	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0																			
उप-कुल / Sub-Total (E3) [E3.1+E3.2]		842		584		128		1	61		65		1																				
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																			
F. ईआर बनिफिशियर्स के लिए कुल आवंटन /TOTAL ALLOCATION TO ER BENEFICIARIES [E+G]		14859		3518		739		6494		1884		1603		169																			
G. कमिशनित लेकिन ईर- सी.आई.सी. 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 [E+F+G]	15999																																

माह के दौरान परिवर्तन: / Changes during the month:

- 1). As per MoP's letter No. 13/6/2017-OM dated 27.11.2017 and ERPC letter's no. ERPC/COM-I/Gen/Share/2017/313-46 dated 30.11.2017, 50 MW of unallocated power allocated to Telangana w.e.f 1.12.2017.
- 2). Correction in allocation of DVC & Jharkhand made.

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), Koderna(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) 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 अनलोकटेड 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 RGPPL(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 31-12-2017)

स्टेशन/STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY MW	आबंटित क्षमता/ LLOALOCATED 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	भारतीय डीवीसी/ POWERGRID- HVDC									
(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 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		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															
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/ CAPACITY MW	आवृत्ति क्षमता/ LLOALLOCATED MW	क्षेत्र के भीतर/Within the region								अन्य क्षेत्र / देश / Other Region/ Country
			अरुणाचल प्रदेश/ PRADESH	असम / ASSAM	मणिपुर/ MANIPUR	मेघालय/ MEGHALAYA	मिजोरम/ MIZORAM	नागालैंड/ NAGALAND	त्रिपुरा / TRIPURA	पारंगित बिजली/ POWERGRID- HVDC	
1. मोनरचक सीसीजीटी (एसटी) / Monarchak CCGT (ST)		35									
(I) कुल पावर / TOTAL POWER [=G+H]		2694									

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

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

* पलाटना जीपीपी से 98 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 तालचेंर 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.