

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

(सभी आंकड़े मेगावाट में/All Figures in MW)

(As on 28-02-2018)

क्षेत्र/Region	आबंटित क्षमता (#)/Allocated Capacity (#)	फर्म शेयर (# #)/Firm Share (# #)	Unallocated share/अनाबंटित शेयर				मर्चेंट पावर (फर्म शेयर में शामिल)/Merchant Power (included in Firm	टिप्पणियां/ Remarks
			कुल/Total	विशिष्ट आबंटन/Specific Allocations	पूलिंग के लिए क्वांटम जिसमें अन्य क्षेत्रों से निरस्त किया गया है/ Quantum for Pooling including unallocated from other regions	सांख्यिक पूल में नहीं/Not in common Pool		
उत्तरी /Northern	24,967	22,384	2,583	1203	1061	319	0	नोट(1)/Note
पश्चिमी/Western	19,948	18,184	1,765	559	1,206	0	0	
दक्षिणी/Southern	17,810	15,191	2,619	1161	953	505	0	
पूर्वी/Eastern	14,859	13,882	977	170	807	0	75	
उत्तर-पूर्वी/North-Eastern	2,659	2,229	431	5	426	0	0	
बांग्लादेश/Bangladesh	250	0	250	250	0	0	0	
कुल/total	80,494	71,870	8,624	3,348	4452	824	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 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 एरपीपी 3 और 4 की 440 मेगावाट की गैर-फर्म पावर शामिल है, इसमें से 374 मेगावाट (= 440-66 मेगावाट की अनअलोकेटेड 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 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. As per MoP order no. 13/6/2017-OM dated 22.12.2017, 450 MW power is to be allocated to Karnataka (300 MW) and Telangana (150) out of unallocated power of Maharashtra and MP under National Solar Mission Phase-II Batch-II Trench-I in phases depending upon Solar capacity actually commissioned. Against this, 225 MW to Karnataka and 75 MW to Telangana has been allocated upto previous month. In this month, additional 25 MW has been allocated to Karnataka and 55 MW to Telangana w.e.f. 07.02.2018.

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

(As on 28-02-2018)

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	पार्वत शक्ति /POWER GRID										
(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. - रिहन्द एस.टी.पी.एस स्टेज -III(यूनिट 5 व 6)/	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
1000	850	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) / III TPS (Unit 5)	210	179	0.5	1	13.8	29	5.7	12	3.8	8	6.2	13	8.1	17	11.0	23	30.0	63	6.2	13	0.0	0.0
ऊंचाहार -IV टीपीएस (यूनिट-1) / Unchahar - IV	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.(झुज्जर)यूनिट 1,2एवं3)/ Indira Gandhi STPS (Jhajjar) (Unit 1,2&3)	1500	1386	0.0	0	46.2	693	46.2	693	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0.0
नरौरा परमाणु पावर स्टेशन (एन.ए.पी.एस.) / Narora Atomic Power Station(NAPS)	440	376	1.1	5	10.7	47	6.4	28	3.2	14	7.5	33	11.6	51	10.0	44	31.3	138	3.7	16	0.0	0.0
राजस्थान परमाणु पावर प्लांट (II र.ए.पी.पी यूनिट -5 एवं 6) / Rajasthan Atomic Power Plant (RAPP	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
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

[illegible]

स्टेशन /STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY MW	आबंटित क्षमता/ ALLOCATED CAPACITY MW	क्षेत्र के भीतर/ Within the region										अन्य क्षेत्र / देश/ OTHER REGION/ COUNTRY			
			चंडीगढ़/ CHANDIGARH	दिल्ली/DELHI	हरियाणा/HARYANA	हिमाचल PRADESH	जम्मू एवं कश्मीर /JAMMU & KASHMIR	पंजाब/PUNJAB	राजस्थान /RAJASTHAN	उत्तर प्रदेश /UTTAR PRADESH	उत्तराखंड /UTARAKHAND	पावर ग्रिड /POWER GRID				
(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 (जेएनएनएसएम के तहत)% / For bundling with Solar power (under JNNISM)% 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 बेलेस 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]	10 66 153 100	106 21.2 0.0	0 0.0 19.6	0 0.0 30	0 9.8 15	0 0 0	0 0.0 11.8	0 0.0 18	0 56.1 9.8	0 22.7 29.4	16 0 0	0 0 0				
	2583	120	30	30	15	15	980	67	687	495	170	4				

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 % 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 /UTARAKHAND % MW	पावर ग्रीड /POWER GRID % M	
(J) बांग्लादेश बीपीडीबी पावर का एक्जक्लूड 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.यू. यूनिट / COMMISSIONED BUT NON-CoD UNITS निमो बाजगो यूनिट 2/Nimmo Bazgo unit 2 निमो बाजगो यूनिट 3/Nimmo Bazgo unit 3 निमो बाजगो यूनिट 1/ Nimmo Bazgo unit 1 ऊंचाहार-III टी.पी.एस./ Unchhar-III TPS		545											
(L) कुल बिजली / TOTAL POWER [J+K]		25512											

Nilmaह 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)

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, भिवानी 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 वॉट/ Allocated to Bangladesh.

*Details available in the allocation sheet of respective region.

(As on 28-02-2018)

	MM	%	MM	%	वैशाला/TELANGANA
	MM	वै.एस./टी.एस./सी.एल./ BSPHCL		वामन और केशीर/ज&K	

STATIONS/स्थान	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY	आबंटित क्षमता/ #ALLOCATED CAPACITY	क्षेत्र के भीतर/Within the region												अन्य क्षेत्र/ देश/ Other region/ Country					
	MW	MW	छत्तीसगढ़/ CHATTISGARH	गुजरात/ GUJARAT	मध्य प्रदेश/ MADHYA PRADESH	महाराष्ट्र/ MAHARASHTRA	दमन और दीव/ DAMAN & DIU	दादरा व नगर हवेली/ DADRA&NAGAR HAVELI	गोवा/ GOA	पारशिड/ POWERGRID	रेलवे/RAILWAYS	HWP of DAE	बी.एच.एल.सी./ BARC	JBNL	आंध्र प्रदेश/Andhra Pradesh	बी.एस.टी.एच.सी.एल./ BSPHCL	जम्मू और कश्मीर/J&K	तेलंगाना/TELANGANA	कर्नाटक/Karnataka	बांग्लादेश/ BANGLADESH
(C) फर्म शेयर से/अन्य क्षेत्रों से / FIRM SHARE FROM/ TO OTHER REGIONS पूर्वी क्षेत्र से- कहलगांव एस.टी.पी.एस-11/ From ER-Kahalgao STPS-II दक्षिणी क्षेत्र से-रामगुंडम एस.टी.पी.एस/ From SR-Ramagundam STPS मरचेट पावर आफ कोर्बा एस.टी.पी.एस यू-7 / Merchant Power of Korba STPS U#7 ** उप-कुल / Sub-Total (C)	398 100 75	398 100 0 498	2 30 30	9.4 141 141	4.93 74 74	9.87 148 148	0.13 2 2	2 0.2 3	0 0 0	4.76 100 100				50	25	25				
(D) कुल फर्म शेयर / TOTAL FIRM SHARE [=A+B+C]		18184	1322	3995	4768	6641	174	244	497	2.72	540									
(E) पश्चिमी क्षेत्र सी.जी.एस की अनाबंटित क्षमता / UNALLOCATED POWER OF WR CGSS (E1) बांग्लादेश (एनवीवीएन एससी बीपीडीबी)/ Bangladesh (NVVN A/c BPDB) (E2) सौर ऊर्जा के साथ बंडलिंग के लिए दक्षिणी क्षेत्र को अनाबंटित क्षमता / Unallocated Power to SR (E2) पश्चिमी क्षेत्र पूल में अनाबंटित क्षमता / Unallocated Power in WR Pool [=E-E1] (E2.1) उपरोक्त E2 से विशिष्ट आवंटन / Specific Allocation From E2 above (i) सौर ऊर्जा के साथ बंडलिंग के लिए (जेएनएनएसएम के तहत) / For bundling with Solar power (under JNNISM) (ii) डी.डी., डी.एन.एच. और गोवा / DD, DNH and Goa (iii) एच.वी.डी.सी-बीएचडी स्टेशन/HVDC-BHD Stn.	2420 100 75	0 2245 559 96 250 3												75						100

STATIONS/स्टेशन	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY	आबंटित क्षमता/ #ALLOCATED CAPACITY	क्षेत्र के भीतर/Within the region												अन्य क्षेत्र/ देश/ Other region/ Country							
	MW	MW	छत्तीसगढ़/ CHATTISGARH	गुजरात/ GUJARAT	मध्य प्रदेश/ MADHYA PRADESH	महाराष्ट्र/ MAHARASHTRA	दमन और दीव/ DAMAN & DIU	दादरा व नगर हवेली/ DADRA&NAGAR HAVELI	गोवा/ GOA	पुदुचेरी/ PODICHERRY	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	तेलंगाना/TELANGANA	कर्नाटक/Karnataka	बांग्लादेश/ BANGLADESH		
(iv)एच.वी.डी.सी-वीआईएन स्टेशन/HVDC-VIN Stn. (v) टीएपीएस (3 और 4) से बी.ए.आर.सी. सुविधाएं / BARC facilities from TAPS (3&4) (vi) मध्यप्रदेश (बुंदेलखंड) / MP(Bundelkhand) (vii) डीएई के एचडब्ल्यूपी / HWP of DAE		1								0.06	0.76		10									
		10																				
		200			200																	
		0											0									
(E2.2) डबल्यूआर पूल में बेलेंस अनबंटित पावर / Balance Unallocated Power in WR Pool [=E2 - E2.1] including 100 MW to J&K , 130 MW to Telangana & 250 MW to Karnataka %		1686	0	0	0	9.7	163	21.4	361	2.5	41	34.67	584	3.3	56		5.93	100	8	130	14.8	250
उप-कुल / Sub-Total (E) (+)		2245	25	0	413		382	144	707	81	3	0	0	10				100	130		250	
(F) विद्युती क्षेत्र के लाभार्थियों की कुल बिजली / TOTAL POWER TO WR BENEFICIARIES		19948	1347	3995	5181		7023	318	951	578	6	540	0	10								
[=D+E]																						
(G) कमिशनित लेकिन गैर-सी.ओ.डी. यूनिट / COMMISSIONED BUT NON-CoD UNITS		0																				
(H) कुल पावर / TOTAL POWER [=F+G]		19948	1347	3995	5181		7023	318	951	578	6	540	0	10								

माह के दौरान परिवर्तन: / Changes During the Month:

% As per MoP order no. 13/6/2017-OM dated 22.12.2017, 450 MW power is to be allocated to Karnataka (300 MW) and Telangana (150) out of unallocated power of Maharashtra and MP under National Solar Mission Phase-II Batch-II Trench-I in phases depending upon Solar capacity actually commissioned. Against this, 225 MW to Karnataka and 75 MW to Telangana has been allocated upto previous month. In this month, additional 25 MW has been allocated to Karnataka and 55 MW to Telangana w.e.f. 07.02.2018.

\$ यह केंद्रीय उत्पादन केंद्रों (अन्य क्षेत्रों में स्थित सीजीएस सहित) में इस क्षेत्र का कुल हिस्सा हवा / This is total share of the region in Central Generating Stations (including CGS located in other regions).

\$ बिलाई पावर स्टेशन की कुल 500 मेगावाट क्षमता से, सेल(SAIL) को 280 मेगावाट की आपूर्ति की जा रही हवा/ 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 हवा / Sub total doesn't include power to J&K and Bangladesh.

** शेष 25 मेगावाट मरचेट पावर एनटीपीसी के साथ हवा / 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 वषयूज केवल सूचक हैं। / The shares as given in % may be taken, the MW values are indicative.

केन्द्रीय जनरेटिंग स्टेशनों से दक्षिणी क्षेत्र को विद्युत का [आपूर्ति]/ALLOCATION OF POWER FROM CENTRAL GENERATING STATIONS TO SOUTHERN REGION

(As on 28-02-2018)

स्टेशन /STATIONS	क्षेत्र के भीतर/Within the region												अन्य क्षेत्र/देश/ Other region						
	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY	क्षेत्र के भीतर/Within the region											ORISSA उड़ीसा/	GOA गोवा/					
		आबंटित क्षमता/ ALLOCATED CAPACITY	आंध्र प्रदेश/ ANDHRA PRADESH	कर्नाटक/ KARNATAKA	केरल/ KERALA	तमिल नाडु/ TAMIL NADU	तेलंगाना/ TELANGANA	पुदुचेरी/ PUDUCHERRY	एन.एल.सी/ NLC	पावरग्रिड/ POWERGRID	% MW	% MW							
															4.8	100			
(A) फर्म शेयर / FIRM SHARE	रामागुंडम स्टेज-I & II / Ramagundam St. I & II	2100	1690	12.7	267	16.4	345	11.7	245	22.4	470	14.9	313	2.4	50	0.0	0	10.0	200
	रामागुंडम स्टेज-III / Ramagundam St. III	500	425	13.5	67	17.4	87	12.2	61	23.6	118	15.7	79	2.6	13	0.0	0		
	तलचर स्टेज-II / Talcher St. II	2000	1500	8.6	173	17.5	350	12.4	247	23.9	477	10.1	202	2.6	51				
	सिमहद्री एस.टी.पी.एस स्टेज-II यूनिट.1,2 / Simhadri	1000	850	17.7	177	17.6	176	8.1	81	19.8	198	20.7	207	1.1	11				
	STPS St.II U#1,2 सिमहद्री / Simhadri	1000	1000	46.1	461							53.9	539						
	Kudgi STPS Unit#1 & 2 (1600 MW)	1600	1360	8.4	134	50.0	800	4.4	70	12.5	200	9.8	156						
	एन.एल.सी. टी.पी.एस. II स्टेज-I / NLC TPS-II St. I	630	535	7.1	45	13.3	84	10.0	63	27.9	176	8.3	52	10.3	65	7.9	50		
	एन.एल.सी. टी.पी.एस. II स्टेज-II/NLC TPS-II St. II	840	715	9.9	83	13.7	115	10.7	90	31.5	265	11.5	97	1.8	15	6.0	50		
	एन.एल.सी. टी.पी.एस. I / NLC TPS-I Exp.	420	357	0.0	0	22.0	92	14.0	59	46.0	193	0.0	0	3.0	13				
	एन.एल.सी. टी.पी.एस. II यू 1,2 / NLC TPS-II Exp. 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 टी.पी.एल. तूतीकोरिन यू.1,2/ TPL Tuticorin U# 1,2	1500	1387.5	5.5	82	7.4	112	3.3	50	69.4	1041	6.4	96	0.4	7					
	1000	881.5	11.7	117	15.8	158	7.3	73	38.7	387	13.7	137	1.0	10					
	440	422	4.0	18	6.6	29	5.2	23	74.3	327	4.7	20	1.1	5					
	440	374	12.1	53	24.5	108	8.6	38	23.9	105	14.1	62	1.8	8					
	440	374	12.9	57	27.0	119	8.0	35	20.7	91	15.1	66	1.4	6					
	1000	850	0.0	0	22.1	221	13.3	133	46.3	463	0.0	0	3.4	34					
कुंडाकुलम एनपीपी यूनिट-2 / Kudankulam NPP U# 2* उप-कुल/Sub-Total (A)	1000	850	0.0	0	22.1	221	13.3	133	46.3	463	0.0	0	3.4	34					
	16410	13996		1735		3127		1470		5203		2027		334		100			

स्टेशन /STATIONS	स्थापित क्षमता/ INSTALLED CAPACITY	क्षेत्र के भीतर/Within the region												अन्य क्षेत्र/देश/ Other region /Country
		आबंटित क्षमता/ ALLOCATED CAPACITY	आंध्र प्रदेश/ ANDHRA PRADESH	कर्नाटक/ KARNATAKA	केरल/ KERALA	तमिल 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	360			100.0	360								
	एन.एल.सी. टीपीएस-I / NLC TPS-I	600			100.0	600								
	4x50 एनपी कुंता अल्ट्रा मेगा सोलर पावर प्रोजेक्ट स्टेशन-I / 4x50 NP Kunta Ultra Mega Solar Power	200	200											
	Project stage-I उप-कुल / Sub-Total (B)	1160	200		360	600	0							
(C) अनाबंटित कोटा / UNALLOCATED QUOTA														
(C1)सौर ऊर्जा के साथ बंडलिंग के लिए पूर्वी/पश्चिमी क्षेत्र से अनाबंटित क्षमता / Unallocated Power from ER/WR for bundling with solar power **		505	75	250			180							
(C2)दक्षिणी क्षेत्र के 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												
To Puducherry		45												
To NFC (Telangana)		5					5							
To Karnataka from NLC-II		80												
To Kerala from Talcher-II		180												
उप-कुल / Sub-Total (C3)		1161	470	150	180	205	105	45	0	6				
(C4) बैलेंस अनाबंटित पावर / Balance unallocated power = C2-C3		953	4.3	42.1	3.6	29.0	10.1	10.9						

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		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	%										
उप-कुल / Sub-Total C =C1+C2+C3				2619		586		801		214		481		381		149		0		6																			
				17775		14.2 2521		22.1 3929		11.5 2045		35.4 6284		13.5 2408		2.7 483		0.6 100		0.0 6																			
(D) सीजीएस से कुल आबंटन/ Total Allocation from CGSs of =(A+B+C)																		(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, झुज्जर 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											
																		35		0						0		35		0									
(F) अन्य क्षेत्रों सहित कुल आबंटन / TOTAL ALLOCATION INCLUDING FROM OTHER REGIONS =D+E																		17810		2521		3929		2045		6319		2408		483		100		6		0			
(G) कमिशनित लेकिन रैर-सी.ओ.डी यूनिट / COMMISSIONED BUT NON-CoD UNITS																		0																					
(H) कुल आबंटन/TOTAL POWER ALLOCATION = F+G																		17810		2521		3929		2045		6319		2408		483		100		6					

माह के दौरान परिवर्तन: Changes During the Month :

**** As per MoP order no. 13/6/2017-OM dated 22.12.2017, 450 MW power is to be allocated to Karnataka (300 MW) and Telangana (150) out of unallocated power of Maharashtra and MP under National Solar Mission Phase-II Batch-II Trench-I in phases depending upon Solar capacity actually commissioned. Against this, 225 MW to Karnataka and 75 MW to Telangana has been allocated upto previous month. In this month, additional 25 MW has been allocated to Karnataka and 55 MW to Telangana w.e.f. 07.02.2018.**

(#) यह उड़ीसा और गोवा को छोड़कर केंद्रीय उत्पादन स्तेशनों में क्षेत्र का कुल हिस्सा है। / This is total share of the region in Central Generating Stations excluding power to Orissa and Goa.

(##) एमओपी पत्र संख्या 3/4/2006-ओएम, दिनांक 10-02-06 द्वारा रामगुंडम एसटीपीएस में गोवा के 100 मेगावाट की एसआर में हिस्सेदारी डब्ल्यूआर अलॉकेशन शीट में दिखाया गया है। /Restoration of 100 MW share of Goa in Ramagundam STPS in SR vide MoP letter no. 3/4/2006-OM dated 10-02-06. This has been shown in WR allocation sheet.

(\$) 200 मेगावाट फर्म पावर उड़ीसा को एमओपी पत्र संख्या 5/21/2006- 2 ,दिनांक 1 9 .4.2007 के तहत आवंटित | यह ई आर आवंटन शीट में दिखाया गया है। / 200 MW firm power allocated to Orissa vide MoP letter no.

5/21/2006-Th.2 dated 19.4.2007. This has been shown in ER allocation sheet.

तीस्ता लो डेम / Teesta I
उप-कल / Sub-Total (B)

[illegible]

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 नाडू / TAMIL NADU		उत्तर-पूर्वी क्षेत्र / NORTH EASTERN REGION		पश्चिमी क्षेत्र / WESTERN REGION		दक्षिणी क्षेत्र / SOUTHERN REGION		POWER EXCHANGE		बांग्लादेश / BANGLADESH			
		MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%		
E3.2.एनटीपीसी स्टेशनों की शेष अल्लोकेटेड शेयर / Balance Unallocated Share of NTPC Stations [E3-E3.1]	851																																
(i) बाइ एस्टीपीएस 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																	0.3	5	
(iii) फरक्का (यू # 6) / Farakka (U# 6)	500	64	10.4	52	0.4	2	0.0	0	0.0	0	1.8	9	0.0	0																	1.2	10	
(iv) कहलगॉंव / Kahaigaon	840	78	6.5	55	2.6	22	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0																	1.3	20	
(v) कहलगॉंव-II (3 यूनिट) / Kahaigaon-II (3 units)	1500	93	5.0	75	1.2	19	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0																	1.5	15	
(vi) तलचर / Talcher	1000	90	6.4	64	2.6	26	0.0	0	0.0	0	0.0	0	0.0	0																	50		
उप-कुल / Sub-Total (E3) [E3.1+E3.2]	842	584							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 बॉनिफिशियर्स के लिए कुल आबंटन /TOTAL ALLOCATION TO ER BENEFICIARIES [E=D+E]	14859	3518			739		6494	1884		1603		169	450																				
G. कमिश्नरिड लेकिन ईर- सी.आई. यूनिट COMMISSIONED BUT NON-COD UNITS	1140																																
1. रघुनाथपुर, पीएच -1, यू # 1 / Raghunathpur, Ph-I,	600													24.08.2014 को कमीशन किया गया / (Commissioned on 24.08.2014)																			
2. तीस्ता लो डैम यू # 2, एस्टीजी IV (40 मेगावाट) / Teesta Low Dam U#2, Stg. IV(40 MW)	40													16.03.2016 को कमीशन किया गया / (Commissioned on 16.03.2016)																			
3. बोकारो-ए (डीवीसी प्रोजेक्ट) 1x500 मेगावाट / Bokaro-A (DVC Project) 1x500 MW	500													22.03.2016 को कमीशन किया गया / (Commissioned on 22.03.2016)																			
H. कुल पावर / TOTAL POWER [F+G]	15999																																

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

यह केंद्रीय उत्पादन केंद्रों (अन्य क्षेत्रों में स्थित सीजीएस सहित) में इस क्षेत्र का कुल हिस्सा है। / This is total share of the region in Central Generating Stations (including CGS located in other regions).

+ + 15% इन स्टेशनों की अल्लोकेटेड पावर (288 मेगावाट की राशि) अल्लोकेटेड 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), Malithon-G(90MW), Malithon-H(63MW), Mejia(2340MW), Panchet(80MW), Koderna(2-500MW).

नोट / Note:

(1) स्टेशनों की अल्लोकेटेड पावर दिखाए गए% आवंटन, पीक घंटों (18-22 बजे) के दौरान लेते हैं। अन्य घंटों (00 से 18 और 22 से 24 घंटे) के दौरान, % अलग है। / The % allocations shown are during peak hours (18-22 hrs).

During other hours (00 to 18 and 22 to 24 hrs), % are different.

(2) परसेंटज में दिए गए शेयरों को लिया जा सकता है, मेगावाट क्षम्यून केवल सूचक हैं। / The shares as given in % may be taken, the MW values are indicative.

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

(4) आरजीपीपीएल (डब्ल्यूआर) से ओपन एक्सेस के जरिए झारखण्ड रेलवे को आवंटित 16.11.2016 से 100 मेगावाट बिजली की आपूर्ति। / 100 MW power through open access from RGPP(LWR) allocated to Jharkhand Railways w.e.f.16.01.2016.

NO

(As on 28-02-2018)

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