



1. पश्चिम क्षेत्र में ऊर्जा उपलब्धता एवं मांग [Regional Availability / Requirement of Western Region]

समय 19:00 बजे/ 19:00 hrs			समय 03:00 बजे /03:00 hrs			दैनिक ऊर्जा / Day Energy		अंतर-क्षेत्रीय आयात-निर्यात /Inter-regional Exchange		
उपलब्धता / Demand Met (MW)	अभाव / Shortage (MW)	मांग/ Requirement (MW)	उपलब्धता / Demand Met (MW)	अभाव / Shortage (MW)	मांग/ Requirement (MW)	उपलब्धता/ Demand Met (MU)	अभाव/ Shortage (MU)	सिड्यूल/ Schedule (MU)	वास्तविक/ Actual (MU)	विचलन/ Deviation (MU)
45180	45	45225	40726	0	40726	1085	0	-213.2	-226.2	-13.0

2. फ्रिक्वेंसी प्रोफाइल / Frequency Profile

तात्कालिक/ Instantaneous			फ्रिक्वेंसी प्रकार/ Frequency Variation Index	प्रतिशत समय फ्रिक्वेंसी / % of time frequency						
अधिकतम / Maximum (Hz) / Time	न्यूनतम/ Minimum (Hz)/Time	औसत/ Average (Hz)		f < 49.2 Hz	f < 49.7 Hz	f < 49.9 Hz	f < 50.0 Hz	49.9 < f < 50.05	f > 50.05 Hz	f ≥ 50.1 Hz
50.20	49.78	50.00	0.033	0.00	0.00	5.14	46.39	76.55	18.31	3.84
13:02	11:08									
Percentage of Time Frequency Remained outside IEGC Band						23.4%	Percentage			
Nos of hours frequency remained outside IEGC Band						5.6	Hours			

3. राज्य अथवा क्षेत्र में ऊर्जा उत्पादन, ग्रिड से आयात एवं अभाव / Generation, Drawal and Shortage in State or Control Area

राज्य / क्षेत्र State/Area	शुद्ध उत्पादन/ Net Generation (MU)					ग्रिड से शुद्ध आयात/ Net Drawal from Grid (MU)			खपत/ Consumption (in MU)	अभाव/ Shortage* (in MU)
	तापीय/ Thermal	जलीय/ Hydro	पवन/ Wind	सौर-अन्य / Solar-Others	कुल/ Total	सिड्यूल/ Schedule	वास्तविक/ Actual	अल्पवधि अग्रिम/ (Deviation)		
गुजरात / Gujarat	177.5	3.6	24.5	5.5	211.1	90.9	90.5	-0.4	301.6	0.0
मध्य प्रदेश/ Madhya Pradesh	54.6	15.6	5.9	4.8	81.0	120.8	117.7	-3.1	198.7	0.0
छत्तीसगढ़/ Chattisgarh	57.5	0.2	0.0	0.3	58.0	26.7	27.1	0.4	85.1	0.3
महाराष्ट्र/ Maharashtra	275.7	16.0	6.3	1.3	299.3	163.3	160.4	-2.9	459.6	0.0
गोवा/ Goa	0.5	0.0	0.0	0.0	0.5	8.8	9.0	0.2	9.5	0.0
दमन-द्यू/ Daman & Diu	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	7.0	0.3	7.0	0.0
दादरा नगर हवेली/ Dadra & Nagar Haveli	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	16.6	-0.29	16.6	0.0
एस्सार स्टील/ Essar Steel	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	7.0	0.6	7.0	0.0
पश्चिम क्षेत्रीय / Western Regional	565.8	35.4	36.7	11.9	649.8	440.4	435.3	-5.1	1085.1	0.3

Note: Shortage as reported by respective entities

Deviation/STOA/PX: [DD/Import: +ve], [UD/Export: -ve]

4. राज्य अथवा क्षेत्र में ऊर्जा कुल उपलब्धता / State's Demand Met

राज्य / क्षेत्र State/Area	समय 19:00 बजे/ 19:00 hrs		समय 03:00 बजे /03:00 hrs		दैनिक चिखर Day Peak		विचलन/ Deviation in 15-minute time block		
	उपलब्धता / Demand Met (MW)	अभाव / Shortage (MW)	उपलब्धता / Demand Met (MW)	अभाव / Shortage (MW)	उपलब्धता Max Demand Met / बजे Time (MW)	अभाव /Shortage (MW)	औसत/ Average (MW)	अधिकतम/ Maximum (MW)	न्यूनतम/ Minimum (MW)
गुजरात / Gujarat	12700	0	11528	0	13615	11.00	43	450	-402
मध्य प्रदेश/ Madhya Pradesh	8369	12	7320	0	9884	9.00	0	113	-637
छत्तीसगढ़/ Chattisgarh	3646	5	3111	0	3646	19.00	0	51	425
महाराष्ट्र/ Maharashtra	18645	26	17038	0	21458	12.00	0	57	579
गोवा/ Goa	512	1	375	0	571	20.00	0	-35	23
दमन-द्यू/ Daman & Diu	305	0	281	0	308	17.00	0	6	47
दादरा नगर हवेली/ Dadra & Nagar Haveli	723	1	704	0	729	18.00	0	-19	9
एस्सार स्टील/ Essar Steel	279	0	369	0	369	3.00	0	25	145
पश्चिम क्षेत्रीय / Western Regional	45180	45	40726	0	49306	11:26	-178	1005	-979

5. क्षेत्रीय इकाई उत्पादन केंद्र में उत्पादन स्थिति / Regional Entity-Generators (CGS/UMPP)

स्टेशन/ Station	संस्थापित क्षमता/ Installed Capacity Effective MW	घोषित क्षमता/ ON Bar Declared Capability (Maximum) (MW)	वास्तविक उत्पादन/ Actual Generation (Ex-bus)			दैनिक उत्पादन / Day Generation (Ex-bus)			विचलन/ Deviation in 15-minute time block	
			शिखर समय / Peak hour (Avg 15 min) (MW)	ऑफ-पीक/ Off-Peak hour (Avg 15 min) (MW)	औसत/ Day Average (MW)	सिड्यूल/ Schedule (MU)	वास्तविक/ Actual (MU)	विचलन/ Deviation (MU)	अधिकतम/ Maximum (MW)	न्यूनतम/ Minimum (MW)
कोरबा / Korba-I&II	2100	1900	1962	1964	1969	45.6	47.2	1.7	208	51
कोरबा / Korba-III	500	401	471	469	466	9.6	11.2	1.6	82	48
विन्ध्याचल / Vindhyachal-I	1260	1147	1155	972	1111	25.7	26.7	1.0	201	-21
विन्ध्याचल / Vindhyachal-II	1000	943	976	879	944	21.8	22.6	0.8	354	-18
विन्ध्याचल / Vindhyachal-III	1000	943	959	911	921	22.1	22.1	0.0	161	-132
विन्ध्याचल / Vindhyachal-IV	1000	943	949	856	894	21.3	21.4	0.1	156	-209
विन्ध्याचल / Vindhyachal-V	500	471	473	-14	262	6.0	6.3	0.3	473	-17
सिपात/ Sipat-I	1980	1870	1922	1901	1902	44.9	45.7	0.8	84	-36
सिपात/ Sipat-II	1000	950	976	975	968	22.8	23.2	0.4	75	-22
मौदा-I / Mouda-I	1000	944	765	541	657	14.2	15.8	1.6	67	-121
मौदा-II/Mouda-II	660	603	444	397	448	11.5	10.8	-0.7	205	-98
सासन/ Sasan	3960	3722	3793	3043	3652	86.0	87.6	1.7	382	-234
मुंद्रा / Mundra	4150	3780	3743	3766	3714	90.6	89.1	-1.4	56	-178
एन एन पी सी एल / NSPCL	500	465	489	458	454	10.6	10.9	0.3	85	-54
ककरापार/ Kakrapar	440	0	-2	-2	-2	0.0	0.0	0.0	-2	-2
तारपुर / Tarapur I	320	288	258	259	258	6.8	6.2	-0.6	-23	-28
तारपुर/ Tarapur-II	1080	982	985	1000	991	23.6	23.8	0.2	85	-3
कावास/ Kavas	656	335	327	261	295	7.3	7.1	-0.2	73	-51
गांधार/ Gandhar	657	221	182	164	173	4.4	4.2	-0.2	96	-35
ई-बोलीE-Bid RGPP	1000	570	491	461	511	11.4	12.3	0.8	92	-21

सदर सरोवर कोजेक्ट / SSP	1450	400	125	110	111	2.7	2.7	0.0	33	-309
शुद्ध / Total	26213	22858	21444	19370	20698	488.7	496.7	8.1		

Note:Source SCADA

6. क्षेत्रीय इकाई उत्पादन केंद्र में उत्पादन स्थिति / Regional Entity-Generators (IPP)

स्टेशन/ Station	संस्थापित क्षमता/ Installed Capacity	वास्तविक उत्पादन/ Actual Generation (Ex-bus)			दैनिक उत्पादन / Day Generation (Ex-bus)			विवरण/ Deviation in 15-minute time block	
		शिखर समय/ Peak hour(Avg 15 min)	Off-Peak hour (Avg 15 min)	औसत/ Day Average	शैड्यूल/ Schedule	वास्तविक/ Actual	विवरण/ Deviation	अधिकतम/ Maximum	न्यूनतम/ Minimum
		Effective MW	(MW)	(MW)	(MW)	(MU)	(MU)	(MU)	(MW)
एस्सार महान/ Essar Mahan	600	278	309	290	7.0	7.0	0.0	7	-50
वंदना विद्युत / Vandana Vidyut	135	0	0	0	0.0	0.0	0.0	0	0
बालको/ Balco	1200	291	275	275	6.2	6.6	0.4	127	-43
जे पी नैग्री/ JP Nigrie	1320	613	319	441	10.3	10.6	0.3	89	-4
लंको /Lanco	600	564	461	547	12.7	13.1	0.4	47	-27
के एस के / KSK Mahnadi	1200	780	1022	1007	24.0	24.2	0.1	44	-33
जिंदल/Jindal Stg-1	1000	617	522	582	13.5	14.0	0.5	84	-13
जिंदल/Jindal Stg-2	1800	577	577	574	13.7	13.7	0.0	11	-11
डी सी पी डी / DCPD	540	10	11	11	0.2	0.3	0.1	15	-5
कोरबा वेस्ट / Korba West	600	545	354	495	12.2	11.9	-0.3	17	-111
डी सी पावर/ DBPower	1200	1102	731	918	23.0	22.0	-1.0	80	-390
एम्को / EMCO	600	433	466	480	11.5	11.5	0.1	48	-92
ACBIL+ Spectrum+MCPD	620	330	330	330	7.9	7.9	0.0	51	-75
धारीवाल/ Dharival	300	140	139	140	3.4	3.4	0.0	9	-3
एसकेएस / SKS	0	0	0	0	0.0	0.0	0.0	0	0
आरकेएम / RKM	720	317	163	251	6.0	6.0	0.0	38	-27
एमबी विद्युत / MB Power	1200	565	569	563	13.3	13.5	0.2	14	246
डीजेन/ DGEN	1200	-2	-2	-2	0.0	0.0	0.0	-2	-2
आरकेएम / RKM	630	-10	174	57	6.1	1.4	-4.8	15	-312
झाबुआ/ Jhabua	600	0	0	0	0.0	0.0	0.0	0	0
शुद्ध / Total	17435	7469	6551	7237	181.6	177.8	-3.8		

Note:Source SCADA

7. अंतर क्षेत्रीय विनिमय / Inter regional Exchange

क्षेत्र / Region		शैड्यूल/ Schedule (MU)	वास्तविक/ Actual (MU)	अधिकतम/ Maximum (MW)
उत्तरी क्षेत्र/ Northern Region	आयात / Import	1.1	10.7	1179
	निर्यात / Export	148.1	155.6	6378
	शुद्ध / Net	-147.0	-144.9	
पूर्वी क्षेत्र / Eastern Region	आयात / Import	28.6	3.2	205
	निर्यात / Export	28.7	23.0	1373
	शुद्ध / Net	-0.1	-19.8	
दक्षिणी क्षेत्र/ Southern Region	आयात / Import	1.2	1.8	77
	निर्यात / Export	67.3	63.3	3412
	शुद्ध / Net	-66.1	-61.5	
पश्चिम क्षेत्रीय / WR Region	आयात / Import	30.8	15.7	1461
	निर्यात / Export	244.1	241.9	11163
	शुद्ध / Net	-213.2	-226.2	

Note : [Import: +ve], [Export: -ve]

8. विभव प्रोफाइल / Voltage Profile-

उपकेंद्र/ Station	अधिकतम/ Maximum (Instantaneous)		न्यूनतम/ Minimum (Instantaneous)		प्रतिशत समय विभव/ % time voltage			Nos of Hours Volatage remained Outside IEGC Range(VDI) (100-A)*24/100
	केवी / kV	समय/Time	केवी / kV	समय/Time	< 728 kV	IEGC Band (A)	> 800 kV	
सीपत/Sipat	765	18:03:00	753	8:42:00	0	100	0	0.0
सियनी/Seoni	783	18:04:00	756	8:50:00	0	100	0	0.0
वर्धा/Wardha	795	18:05:00	764	8:57:00	0	100	0	0.0
बीना/Bina	790	4:01:00	760	8:44:00	0	100	0	0.0
इंदौर/Indore	795	13:23:00	755	8:56:00	0	100	0	0.0
सासन/Sasan	777	3:40:00	761	8:49:00	0	100	0	0.0
सतना/Satna	783	1:08:00	757	8:48:00	0	100	0	0.0
तमनार/Tamnar	795	18:04:00	782	8:44:00	0	100	0	0.0
कोटरा/Kotra	797	3:38:00	783	8:55:00	0	100	0	0.0
वडोदरा / Vadodara	780	18:05:00	765	22:25:00	0	100	0	0.0
दुर्ग/Durg	793	0:00:00	765	11:15:00	0	100	0	0.1

9. विभव प्रोफाइल / Voltage Profile-400

उपकेंद्र/ Station	अधिकतम/ Maximum (Instantaneous)		न्यूनतम/ Minimum (Instantaneous)		प्रतिशत समय विभव/ % time voltage			Nos of Hours Volatage remained Outside IEGC Range(VDI) (100-A)*24/100
	केवी / kV	समय/Time	केवी / kV	समय/Time	<380 kV	IEGC Band (A)	> 420 kV	
भोपाल / Bhopal	420	13:03	401	8:47	0	100	0	0.0
खंडवा / Khandwa	421	18:03	406	8:56	0	99	1	0.2
इटारसी / Itarsi	414	13:04	395	8:55	0	100	0	0.0
दमोह / Damoh	420	15:58	404	10:46	0	100	0	0.0
नागदा / Nagda	419	4:47	405	8:43	0	100	0	0.0
रायपुर / Raipur	416	3:01	408	7:28	0	100	0	0.0
रायगढ़ / Raigarh	420.57	4:34	413	9:00	0	100	0	0.0
वर्धा / Wardha	418	18:07	403	11:20	0	100	0	0.0
धुले / Dhule	424	18:06	398	6:25	0	99	1	0.3
पार्ली / Parli	420	18:01	386	11:09	0	100	0	0.0
बोईसर / Boisar	414	4:35	402	11:07	0	100	0	0.0
असोज / Asoj	413	4:33	401	11:07	0	100	0	0.0
देहगाम / Dehgam	419	4:03	401	17:27	0	100	0	0.0
कासोर / Kasor	416	4:47	407	8:43	0	100	0	0.0
जेलपुर / Jelpur	409	13:59	399	10:24	0	100	0	0.0
अमरेली / Amreli	415	12:56	406	10:24	0	100	0	0.0
वापी / Vapi	416	4:34	399	11:07	0	100	0	0.0
कला/ KALA	412	4:26	397	11:08	0	100	0	0.0
मागरवाड़ा / Magarwara	415	4:33	401	14:26	0	100	0	0.0

हजीरा / Hazira	416	4:02	400	14:49	0	100	0	0.0
----------------	-----	------	-----	-------	---	-----	---	-----

10.अल्पवधि अभिगम / STOA (Bilateral & PX)

STOA	STOA Schedule		19:00 hrs Approval		03:00 hrs Approval	
	BILATERAL (MUs)	PX (MUs)	BILATERAL (MW)	PX (MW)	BILATERAL (MW)	PX (MW)
गुजरात / Gujarat	0.6	17.7	41	724	1	824
मध्य प्रदेश/ Madhya Pradesh	0.9	-5.8	37	-276	37	-276
छत्तीसगढ़/ Chhattisgarh	4.1	-8.6	171	-248	171	-502
महाराष्ट्र/ Maharashtra	10.2	21.0	465	609	330	101
गोवा/ Goa	0.9	-0.2	108	49	0	-30
दमन और दीव/ Daman & Diu	0.0	1.2	0	50	0	50
दादरा नगर हवेली/ Dadra & Nagar Haveli	0.0	3.0	0	125	0	125
एस्सार स्टील/ Essar Steel	6.4	0.0	256	0	284	0

State Generators

स्टेशन/ Station	संस्थापित क्षमता/ Installed Capacity (MW)	वास्तविक उत्पादन/ Actual Generation (Ex-bus)			विचलन/ Day Peak in 15-minute time block		Day Energy (MU)
		शिखर समय / Peak hour (Avg 15 min) (MW)	ऑफ-पीक घण्टा / Off-Peak hour (Avg 15 min) (MW)	औसत / Day Average (MW)	अधिकतम / Maximum (MW)	समय/ Time hh:mm	
Chhattisgarh							
Bango	120	40	0	9	40	(19:00-19:15)	0.2
DSPM	500	476	466	450	476	(19:15-19:30)	10.8
Korba (E)	440	225	231	228	232	(03:45-04:00)	5.5
Korba(W)	1340	14	119	85	125	(13:15-13:30)	2.0
Marwa	1000	0	346	250	459	(00:15-00:30)	6.0
SOLAR							0.3
WIND							0.0
Gujarat							
Vadinar	1200	289	278	294	379	(09:45-10:00)	7.0
ALTPS	250	166	161	164	169	(09:00-09:15)	3.9
GIPL	305	0	0	0	0	(01:00-01:15)	0.0
GSEC	156.1	-4	-4	-4	-4	(07:45-08:00)	-0.1
SLPP	500	486	291	419	491	(10:30-10:45)	10.1
UNO SUGEN	361	347	294	327	355	(10:00-10:15)	10.1
ADANI	4620	3170	3170	3170	3170	(00:00-00:15)	76.1
DGBP	215	97	1	63	101	(11:15-11:30)	1.5
GTFS	870	217	173	200	217	(19:00-19:15)	4.8
KADANA	240	0	0	31	72	(17:30-17:45)	10.1
KLTPS	290	155	154	155	157	(12:45-13:00)	3.7
STPS	740	366	367	369	448	(09:45-10:00)	8.9
UKAI (HYDRO)	300	73	80	111	153	(13:45-14:00)	2.7
UKAI (TH)	1350	515	513	526	659	(16:30-16:45)	12.6
WTFS	1470	168	325	251	329	(10:30-10:45)	6.0
SUGN TOTAL	1147.5	363	236	322	364	(09:30-09:45)	7.7
UTRAN-2	375	2	2	1	2	(00:15-00:30)	0.0
BARGI HYDRO	90	86	-1	39	86	(19:15-19:30)	0.9
SOLAR							5.5
WIND							24.5
Madhya Pradesh							
AMARKANTAK	450	215	215	214	217	(04:00-04:15)	5.1
GANDHI SAGAR	125	105	1	81	107	(17:45-18:00)	1.9
ISP	1000	488	0	277	746	(08:30-08:45)	6.6
JP BINA	500	298	251	293	326	(04:30-04:45)	7.0
OMKARESWAR	520	116	0	112	395	(08:00-08:15)	2.7
RAJGHAT HY	45	0	0	0	0	(00:00-00:15)	0.0
SATPURA (SARNI)	1330	689	679	677	690	(07:00-07:15)	16.2
SGTFS (SANJAY GANDHI)	1340	1101	966	1102	1271	(09:00-09:15)	26.4
SILPARA HY	30	-27	-14	-12	0	(10:45-11:00)	-0.3
TONS HY	315	211	79	128	211	(19:15-19:30)	3.1
SINGHA JI	1200	0	0	0	0	(00:00-00:15)	0.0
SOLAR							4.8
WIND							5.9
Maharashtra							
DHARIWAL	300	146	146	146	146	(00:15-00:30)	3.5
IB AMRAVATI	1350	0	0	0	0	(00:00-00:15)	0.0
IEPL BELA	270	0	0	0	0	(00:00-00:15)	0.0
TATA BHIRA HY	150	2	2	23	138	(11:30-11:45)	0.5
BHUSAWAL	1420	711	849	887	1127	(06:30-06:45)	21.3
BHIVPURI	75	71	0	54	71	(15:45-16:00)	1.3
CHANDRAPUR	2340	1800	1439	1594	1634	(10:15-10:30)	38.2
DHANU	500	367	368	419	489	(08:15-08:30)	10.1
KHAPARKHEDA	1340	820	919	915	1010	(08:15-08:30)	22.0
KORADI	1950	1001	928	973	1021	(16:00-16:15)	23.4
NASIK	630	309	306	334	377	(11:00-11:15)	8.0
PARAS	500	182	178	212	239	(05:00-05:15)	5.1
PARLI	1130	393	384	421	446	(15:30-15:45)	10.1
TOMBAY	1580	700	692	810	943	(10:30-10:45)	19.4
JAIGAD (JW)	1200	535	383	416	536	(18:30-18:45)	10.0
BHIRA PSS HY	150	110	1	87	165	(11:45-12:00)	2.1
TATA KHOPOLI	72	24	0	17	24	(18:30-18:45)	0.4
KOYNA 1&2	600	40	40	99	540	(06:15-06:30)	2.4
KOYNA 3	320	0	0	65	159	(06:15-06:30)	1.6
KOYNA-4	1000	222	-3	139	740	(07:15-07:30)	3.3
URAN	675	423	428	427	446	(05:45-06:00)	10.3
APML TIRODA	3300	3009	2979	2977	3019	(11:15-11:30)	71.4
SOLAR							1.3
WIND							6.3

11. No of Zero crossing of UI of States

State	CHATTISGARH	DD	DNH	GOA	GUJARAT	MADHYAPRADSH	MAHARASHTRA
* No of Zero Crossing of UI	9	7	6	4	16	6	15

* Calculated based on 15-minute average sample data from SCADA.