



National Load Despatch Centre
पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड
POWER SYSTEM OPERATION CORPORATION LIMITED

(A wholly owned subsidiary of POWERGRID)

CIN No.: U40105DL2009GOI188682

B-9, QUTUB INSTITUTIONAL AREA, KATWARIA SARAI, NEW DELHI -110016

Ref:POSOCO/NLDC/SO/Weekly Report

Date: 24th September 2015

To,

1. महाप्रबंधक, पू. क्षे. भा. प्रे. के., 14, गोल्फ क्लब रोड , कोलकाता - 700033
General Manager, ERLDC, 14 Golf Club Road, Tollygunge, Kolkata, 700033
2. महाप्रबंधक, ऊ. क्षे. भा. प्रे. के., 18/ ए , शहीद जीत सिंह सनसनवाल मार्ग, नई दिल्ली - 110016
General Manager, NRLDC, 18-A, Shaheed Jeet Singh Marg, Katwaria Sarai, New Delhi – 110016
3. महाप्रबंधक, प. क्षे. भा. प्रे. के., एफ-3, एम आई डी सी क्षेत्र , अंधेरी, मुंबई - 400093
General Manager, WRLDC, F-3, M.I.D.C. Area, Marol, Andheri (East), Mumbai-400093
4. महाप्रबंधक, ऊ. पू. क्षे. भा. प्रे. के., डोंगतिह, लोअर नोंग्रह , लापलंग, शिलोंग - 793006
General Manager, NERLDC, Dongteih, Lower Nongrah, Lapalang, Shillong - 793006, Meghalaya
5. कार्यपालक निदेशक, द. क्षे. भा. प्रे. के., 29, रेस कोर्स क्रॉस रोड, बंगलुरु - 560009
Executive Director, SRLDC, 29, Race Course Cross Road, Bangalore-560009

Sub: Weekly Status Report 14th September 2015 to 20th September 2015.

महोदय/Dear Sir,

आईईसीसी-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 14 सितंबर 2015 से 20 सितंबर 2015, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट रांभांप्रेके की वेबसाइट पर निम्न लिंक पर उपलब्ध है :-

As per article 5.5.1 of the Indian Electricity Grid Code, the weekly status report pertaining power supply position report of All India Power System for the week 14th August 2015 to 20th September 2015, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://www.nldc.in/attachments/article/267/Weekly%20140915%20to%20200915.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,

DGM (SO)

पावर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (14 सितंबर से 20 सितंबर -2015 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 24-Sep-15

(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (मे०वा०)

दिनांक	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)	अधिकतम मांग आपूर्ति (मे०वा०)	अधिकतम कमी (मे०वा०)
14-09-2015	49944	2602	43477	187	34373	600	17411	876	2181	243	147387	4508
15-09-2015	49440	2732	43037	188	35175	800	15758	260	2216	198	145626	4178
16-09-2015	46481	2716	42870	274	34661	400	17068	100	2229	185	143308	3675
17-09-2015	47632	2815	39028	182	32781		16675	220	2158	229	138274	3446
18-09-2015	45970	1906	39099	173	34425	905	16316	300	2243	147	138053	3431
19-09-2015	45535	2114	38603	507	34208	840	16656	417	1991	398	136993	4276
20-09-2015	40150	1499	37102	116	32797	500	15993	300	2034	281	128076	2696

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)	ऊर्जा आपूर्ति (मि०यू०)	पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)
14-09-2015	1141	289	974	20	754	37	362	67	41	20	3272	431
15-09-2015	1147	282	977	25	772	41	360	68	43	19	3299	435
16-09-2015	1103	278	1013	26	779	48	351	70	42	19	3288	441
17-09-2015	1075	259	898	19	751	43	365	68	43	17	3131	406
18-09-2015	1082	249	875	28	772	52	359	66	44	17	3131	412
19-09-2015	1034	246	853	53	788	56	361	68	40	17	3076	440
20-09-2015	945	242	822	44	750	47	354	65	36	18	2907	416

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	ऑ० ई० ग्रिड	ऑ० ई० ग्रिड	ऑ० ई० ग्रिड	ऑ० ई० ग्रिड	ऑ० ई० ग्रिड	ऑ० ई० ग्रिड
14-09-2015	33.70	41.39	54.11	4.50	49.92	0.133
15-09-2015	25.63	27.50	66.60	5.90	49.95	0.086
16-09-2015	29.29	32.25	62.66	5.09	49.93	0.099
17-09-2015	23.17	27.20	62.85	9.95	49.95	0.092
18-09-2015	14.29	14.73	71.68	13.59	49.97	0.055
19-09-2015	22.51	25.38	63.37	11.25	49.95	0.084
20-09-2015	2.01	2.14	60.30	37.56	50.03	0.062

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

400/132 kV 200 MVA ICT at Biswanath Chariali first time charged at 1945 hrs on 16/09/2015

5. Maximum Demand Met during the day & Peak Hour Shortage in States (in MW)

Region	Date	14-09-2015		15-09-2015		16-09-2015		17-09-2015		18-09-2015		19-09-2015		20-09-2015	
	States	Max. Demand Met during the day	Shortage during maximum Demand (MW)	Max. Demand Met during the day	Shortage during maximum Demand (MW)	Max. Demand Met during the day	Shortage during maximum Demand (MW)	Max. Demand Met during the day	Shortage during maximum Demand (MW)	Max. Demand Met during the day	Shortage during maximum Demand (MW)	Max. Demand Met during the day	Shortage during maximum Demand (MW)	Max. Demand Met during the day	Shortage during maximum Demand (MW)
NR	Punjab	9766	0	9770	0	9473	0	8916	0	8835	0	8016	0	6769	0
	Haryana	8855	0	8994	0	8476	0	8714	0	7889	0	7457	0	6543	0
	Rajasthan	10344	0	10450	0	10450	0	10416	0	9963	0	9069	0	8913	0
	Delhi	5272	11	5428	3	5275	0	5207	417	5177	0	4943	0	4833	0
	UP	12378	3685	12479	3600	12357	3665	12306	3855	12696	3520	13318	4135	12454	4105
	Uttarakhand	1861	0	1948	0	1934	0	1847	0	1886	0	1894	0	1635	0
	HP	1266	0	1248	0	1299	0	1211	0	1276	0	1198	0	1049	0
	J&K	1848	462	1836	459	1784	446	1739	435	1672	418	1835	459	1853	463
	Chandigarh	306	0	316	0	297	0	266	0	277	0	246	0	195	0
WR	Chhattisgarh	3669	96	3489	96	2990	0	2822	96	3335	96	3221	22	2892	96
	Gujarat	14178	0	14340	0	14439	0	14412	0	13864	0	11187	0	10182	0
	MP	7454	0	7824	0	7957	0	7487	0	7145	0	7472	0	6862	0
	Maharashtra	17175	22	16664	25	16413	25	14402	20	15185	22	15936	21	15617	20
	Goa	436	0	415	0	385	0	331	0	354	0	377	0	440	0
	DD	302	0	299	0	301	0	273	0	294	0	259	0	270	0
	DNH	712	0	698	0	715	0	685	0	671	0	684	0	654	0
	Essar steel	313	0	231	0	377	0	216	0	245	0	210	0	346	0
SR	Andhra Pradesh	5625	0	5800	0	5612	0	5535	0	6017	0	6081	0	5544	0
	Telangana	5870	0	5813	0	5963	0	5456	0	5835	0	6182	0	5923	0
	Karnataka	6923	600	7144	800	7303	1000	6925	1000	7143	700	7018	800	6541	800
	Kerala	3530	0	3268	0	3395	0	3472	0	3308	200	3327	0	3075	0
	Tamil Nadu	13122	0	12967	0	13352	0	13007	0	13196	0	13272	0	11912	0
	Pondy	326	0	318	15	309	0	312	0	305	11	327	0	314	0
ER	Bihar	3196	0	3119	0	3229	0	3259	100	3274	100	3251	0	3198	-200
	DVC	2453	0	2659	0	2625	0	2478	100	2409	0	2498	0	2521	-75
	Jharkhand	1081	0	1057	0	1056	0	972	0	1003	0	1045	0	1090	0
	Odisha	3397	250	3010	0	3065	0	2748	0	2827	100	3236	0	3199	0
	West Bengal	7585	0	7010	0	7548	0	7524	0	6993	0	6925	0	6873	-25
	Sikkim	79	0	78	0	77	0	75	0	78	0	76	0	64	0
NER	Arunachal Pradesh	103	1	111	1	107	1	100	2	108	1	102	4	108	2
	Assam	1279	197	1316	132	1336	112	1312	137	1333	91	1175	302	1206	195
	Manipur	139	1	139	1	140	0	134	1	136	1	130	2	123	2
	Meghalaya	251	1	250	1	262	3	252	3	253	1	254	1	256	2
	Mizoram	73	2	84	1	81	1	78	1	77	1	74	5	69	1
	Nagaland	118	2	107	3	100	2	108	2	112	1	102	3	96	6
	Tripura	240	8	264	1	264	1	246	2	259	1	223	7	240	2

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	14-09-2015	15-09-2015	16-09-2015	17-09-2015	18-09-2015	19-09-2015	20-09-2015
NR	Punjab	222.0	225.7	200.3	191.1	197.1	180.6	133.3
	Haryana	185.1	187.4	177.5	170.7	168.8	145.2	127.3
	Rajasthan	222.0	226.9	225.7	217.7	205.2	198.1	193.7
	Delhi	113.2	110.7	111.1	108.5	114.0	102.7	99.3
	UP	290.8	288.3	282.2	284.7	292.0	303.1	297.5
	Uttarakhand	39.7	40.7	40.6	38.6	39.7	39.5	36.2
	HP	25.0	25.3	26.1	24.7	25.2	24.1	20.8
	J&K	37.3	36.2	34.4	33.4	34.0	35.8	32.9
Chandigarh	6.0	6.0	5.4	5.2	5.6	5.2	4.1	
WR	Chhattisgarh	87.8	80.9	71.7	60.7	73.8	76.9	69.1
	Gujarat	309.1	319.6	323.6	323.7	304.4	247.9	224.2
	MP	167.6	170.6	217.8	156.8	143.9	155.8	154.4
	Maharashtra	372.4	370.0	363.8	324.2	319.1	339.5	341.0
	Goa	8.9	9.0	8.4	6.5	7.2	7.9	7.7
	DD	6.6	6.6	6.8	5.8	6.3	5.3	6.3
	DNH	15.6	16.0	16.6	15.6	15.8	15.5	15.3
	Essar steel	6.1	3.9	4.0	4.3	4.9	4.3	4.3
SR	Andhra Pradesh	124.8	125.1	126.1	126.7	134.3	134.0	127.5
	Telangana	130.7	132.2	134.3	119.2	126.1	134.5	133.2
	Karnataka	151.9	155.2	159.0	148.2	149.6	154.0	146.7
	Kerala	62.1	59.2	59.6	60.4	61.8	62.4	57.0
	Tamil Nadu	277.5	293.2	293.0	289.5	293.2	295.7	279.2
	Pondy	6.8	6.9	7.1	6.6	6.6	6.9	6.6
ER	Bihar	66.9	64.2	65.0	68.5	68.7	70.0	65.9
	DVC	57.0	62.8	60.4	60.9	58.6	59.9	60.8
	Jharkhand	22.9	21.5	21.7	29.5	22.3	22.9	21.9
	Odisha	59.4	53.9	53.6	53.9	58.4	62.1	66.8
	West Bengal	154.9	156.8	149.0	151.0	149.6	144.9	137.7
	Sikkim	1.0	0.9	1.1	1.0	1.1	1.1	0.9
NER	Arunachal Pradesh	1.1	1.4	1.5	2.1	1.9	2.0	1.9
	Assam	26.3	27.1	26.3	27.5	28.5	25.8	21.7
	Manipur	2.2	2.2	2.3	2.2	2.1	1.9	1.8
	Meghalaya	5.3	5.9	5.6	5.3	5.0	4.0	4.5
	Mizoram	1.1	1.2	1.2	1.2	1.1	1.2	1.2
	Nagaland	1.3	2.1	1.5	1.4	1.5	1.7	1.4
	Tripura	3.3	2.8	3.6	3.4	3.6	3.7	3.3
ALL INDIA TOTAL		3271.8	3298.5	3287.9	3130.9	3130.9	3075.9	2907.3

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड
राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (14 सितंबर से 20 सितंबर -2015 तक) [2]
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

7. अंतर्क्षेत्रीय विनिमय [प्रथम क्षेत्र से द्वितीय क्षेत्र को आयात (+) / निर्यात (-)]

दिनांक	14-09-2015	15-09-2015	16-09-2015	17-09-2015	18-09-2015	19-09-2015	20-09-2015
East to North	-47.8	-58.5	-58.5	-57.0	-63.0	-52.8	-44.0
East to West	3.2	7.6	9.2	16.7	19.4	11.2	16.7
East to South	-57.8	-63.0	-60.1	-62.0	-57.0	-56.8	-61.0
East to North-East	4.2	1.7	2.3	0.0	0.0	1.9	8.0
West to North	-101.8	-108.7	-114.9	-113.9	-108.1	-111.0	-74.9
West to South	-37.7	-37.6	-37.7	-41.1	-35.4	-35.4	-34.7

**भूटान , नेपाल एव बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL
EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH**

साप्ताहिक रिपोर्ट (14 सितंबर से 20 सितंबर -2015 तक)☺

अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय [भारत से दूसरे देश को आयात (+) / निर्यात (-)] Transnational Exchange from India (Import=(+ve) /Export =(-ve))

दिनांक Date	भूटान BHUTAN		नेपाल NEPAL			बांग्लादेश BANGLADESH		
	Energy Exchange (In MU)	Day Average (MW)	Energy Exchange (In MU)	Day Peak (MW)	Day Average (MW)	Energy Exchange (In MU)	Day Peak (MW)	Day Average (MW)
14-09-2015	31.9	1331	-3.4	-181	-140	-10.8	-455	-451
15-09-2015	33.6	1402	-3.4	-162	-143	-10.7	-450	-444
16-09-2015	33.8	1409	-3.4	-165	-143	-10.3	-434	-430
17-09-2015	32.9	1370	-3.5	-152	-144	-10.3	-432	-430
18-09-2015	30.1	1254	-3.2	-158	-133	-10.3	-446	-430
19-09-2015	30.8	1285	-3.5	-164	-144	-10.8	-457	-452
20-09-2015	34.3	1428	-2.7	-172	-112	-10.7	-454	-448
कुल Total	227.5		-23.0			-74.0		

8). Major Grid Incidences(Provisional):-

S.No.	Region	Name of Elements	Owner / Agency	Outage		Revival		Outage Duration	Event	Generation Loss(MW)	Load Loss(MW)	Category as per CEA Grid Standards
				Date	Time	Date	Time	Time				
1	ER	1) 220 kV Ranchi-Hatia 2) 132 kV Hatia-Chandil 3) Units at Patratu & Tenughat	JSEB	14.09.15	11:38	14.09.15	11:55	0:17	220 kV Ranchi-Hatia tripped on Y-N fault. 132 kV Hatia-Chandil tripped from Hatia end. Running units of Patratu(U#10) and Tenughat (U#2) islanded successfully along with load of Ranchi, Hatia, Patratu & Tenughat. But the island collapsed at 11:39 causing complete black out at these stations	255	255	GD-I
2	WR	1) Chandrapur-Bhadrawati-2 2) Chandrapur-Bhadrawati-4 3) Chandrapur-Parli-3 4) Chandrapur-Padghe AC-2 5) Chandrapur-Chandrapur II-2 6) Chandrapur ICT-2 7) Chandrapur Unit # 2&6	MSEB	16.09.15	20:32	16.09.15	22:07	1:35	Due to initiation of LBB for Unit 6 at Chandrapur, all the feeders/units connected to Bus-2 of Chandrapur Sub-station tripped.	470	0	GD-I
3	ER	1) 220 kV Farakka-Lalmatia 2) 132 kV Lalmatia-Kahalgaoon	BSEB	17.09.15	13:10	17.09.15	13:27	0:17	Due to tripping of 220 kV Farakka-Lalmatia & 132 kV Lalmatia-Kahalgaoon there was complete power failure at Lalmatia.	0	100	GD-I
4	NR	1) All 400/220 kV ICTs at Bawana S/S 2) All 220 kV Buses & feeders at Bawana S/S	DTL	17.09.15	15:02	17.09.15	16:23	1:21	Due to R-Y phase to phase fault in 220 kV Bawana-Rohini Ckt 2. Since the breaker for the line did not open at Bawana end there was a complete outage at 220 kV level of Bawana S/S.	0	700	GD-I
5	ER	1) 400/220 kV ICT-1&2 at Meramundli 2) All 220 kV lines at Meramundli 3) 400 kV Meramundli-New Dubri	OPTCL	18.09.15	4:49	18.09.15	6:20	1:31	Due to operation of 220 kV Bus-bar at Meramundli S/S, 400/220 kV ICT-1&2 and all 220 kV lines at Meramundli tripped.	0	300	GD-I