



National Load Despatch Centre
पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड
POWER SYSTEM OPERATION CORPORATION LIMITED
(A wholly owned subsidiary of POWERGRID)
B-9, QUTUB INSTITUTIONAL AREA, KATWARIA SARAI, NEW DELHI -110016

Ref: POSOCO/NLDC/SO/Weekly Report

Date: 03rd December 2014

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 नॉग्रह, लापालंग, 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 24th November 2014 to 30th November 2014.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, - 24th November 2014 to 30th November 2014, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट रा०भा०प्रे०के० 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 24th November 2014 to 30th November 2014, is available at the NLDC website, at the following link.

<http://www.nldc.in/attachments/article/267/Weekly%20241114%20to%20301114.pdf>

Thanking You.

Yours faithfully,


N. Nallarasani
DGM (SO)
NLDC

पाँवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (24 नवम्बर से 30 नवम्बर -2014 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 3-Dec-14

(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)
24-11-2014	37613	1532	41860	274	31195	2151	15056	180	2045	121	127769	4258
25-11-2014	38352	1890	42494	189	31402	3885	14593	435	2071	121	128912	6520
26-11-2014	39042	1310	40303	83	30723	2952	15096	560	2098	131	127262	5036
27-11-2014	38516	1328	40384	117	31070	2878	15219	410	1964	235	127153	4968
28-11-2014	38984	1704	40434	141	30755	2975	15464	457	2068	154	127705	5431
29-11-2014	39070	1525	40433	208	30687	2541	15047	408	2098	152	127335	4834
30-11-2014	37457	1349	39604	270	28541	1402	14536	300	2074	73	122212	3394

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)
24-11-2014	771	101	971	32	711	94	300	29	35	8	2788	264
25-11-2014	795	96	977	36	717	97	292	21	37	8	2816	259
26-11-2014	807	107	975	36	724	96	290	13	37	8	2833	260
27-11-2014	799	107	977	42	725	96	296	23	36	7	2832	276
28-11-2014	801	99	969	39	716	105	292	18	36	7	2814	267
29-11-2014	813	96	967	42	704	104	293	21	37	7	2814	269
30-11-2014	802	97	938	37	679	73	291	25	33	7	2742	239

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड	ऑ० ई० गिड
24-11-2014	18.61	23.61	57.15	19.24	49.97	0.101
25-11-2014	14.35	18.36	53.85	27.79	49.99	0.104
26-11-2014	7.47	8.43	50.05	41.53	50.03	0.088
27-11-2014	10.30	11.60	50.00	38.40	50.02	0.091
28-11-2014	17.55	26.17	52.96	20.87	49.96	0.122
29-11-2014	7.47	8.43	50.05	41.53	50.03	0.087
30-11-2014	10.14	11.74	53.33	34.93	50.01	0.091

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

On 24.11.2014 at 18:18 hrs, 400 kV 80 MVAR Line Reactor of Karad S/C at Sholapur(MSETCL).
On 26.11.2014 at 15:26 hrs, 500 MW Bhusawal Unit-4.
On 27.11.2014 at 02:22 hrs and 02:40 hrs, 400 kV Kurnool-Thiruvallam-I and II.
On 27.11.2014 at 18:22 hrs, 400 kV 63 MVAR Line Reactor of 400 kV Patna-Kishanganj-II at Patna as Bus Reactor.
On 28.11.2014 at 13:46 hrs and 17:46 hrs, 765 kV Main Bay and Tie Bay of GT-VI at Sasan.
On 29.11.2014, 132 kV Rangit-Gangtok LIL Oed at 132 kV Rangpo as 132 kV Rangit-Rangpo Charged at 17:27 hrs and 132 kV Rangpo-Gangtok
On 29.11.2014 at 19:15 hrs, 765 kV 240 MVAR Spare Reactor at Bilaspur.
On 29.11.2014 at 20:59 hrs, 765 kV 240 MVAR Line Reactor of Dharamjaigarh-II at Jabalpur.

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

Region	Date	24-11-2014		25-11-2014		26-11-2014		27-11-2014		28-11-2014		29-11-2014		30-11-2014	
	States	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage	Max. Demand Met during the day	Peak hr Shortage
NR	Punjab	5261	0	5257	0	5482	0	5607	0	5443	0	5788	0	5855	0
	Haryana	6054	0	5739	405	6191	0	5909	0	5865	0	5946	0	5633	0
	Rajasthan	9261	0	9589	0	9806	0	9529	0	9534	0	9929	0	9688	0
	Delhi	3122	0	3061	0	3156	0	3183	0	3228	0	3093	0	3079	0
	UP	10084	1490	9994	1975	10176	3390	9903	1770	10225	1700	10299	1550	10402	1235
	Uttarakhand	1686	80	1654	150	1748	80	1703	80	1652	80	1682	40	1464	80
	HP	1300	0	1403	0	1349	0	1356	0	1358	0	1315	0	1178	0
	J&K	1882	0	1936	0	1955	0	2147	0	1926	482	1925	481	1913	478
	Chandigarh	174	0	186	0	189	0	187	0	189	0	181	0	170	0
WR	Chhattisgarh	2866	18	2943	18	2998	18	2997	18	3007	18	2843	18	3030	209
	Gujarat	12666	40	12512	22	12366	0	12665	0	12507	44	12519	13	11809	0
	MP	9634	0	9709	0	9650	0	9646	0	9832	0	9599	0	9627	0
	Maharashtra	18565	59	19049	916	18586	115	18620	63	17571	124	17902	1116	17935	139
	Goa	419	40	428	0	409	0	425	0	388	0	388	0	356	0
	DD	273	0	280	0	253	0	252	0	241	0	257	0	253	0
	DNH	648	0	631	0	657	0	669	0	651	0	651	0	633	0
	Essar steel	343	0	363	0	401	0	345	0	343	0	360	0	356	0
SR	Andhra Pradesh	5679	391	5694	0	5969	0	5987	0	6030	0	5667	411	5588	0
	Telangana	5582	2	5728	0	5753	0	5853	0	5932	300	5785	305	5298	202
	Karnataka	7811	619	7801	850	7955	900	7862	800	7858	900	7552	906	7572	400
	Kerala	3296	125	3273	125	3251	125	3224	129	3083	250	3185	125	2936	75
	Tamil Nadu	10455	1076	10522	2910	10756	1932	10257	1957	10292	1525	10494	820	9902	763
	Pondy	299	0	302	1	305	0	291	0	272	0	272	0	249	0
ER	Bihar	2602	0	2490	50	2488	350	2482	140	2407	0	2436	200	2458	200
	DVC	2442	100	2488	0	2345	0	2465	0	2556	0	2305	50	2319	0
	Jharkhand	1055	0	1024	0	1035	0	1031	0	1031	0	1009	0	1046	0
	Odisha	3439	30	3462	30	3523	0	3503	150	3491	100	3476	0	3325	0
	West Bengal	6389	0	5981	5	6270	0	6277	0	6257	0	6103	0	5819	0
	Sikkim	101	0	80	0	97	0	100	0	106	0	79	0	94	0
NER	Arunachal Pradesh	102	6	101	7	116	2	113	3	114	7	113	3	100	2
	Assam	1180	66	1190	69	1189	77	1154	87	1185	84	1195	67	1152	30
	Manipur	129	7	131	8	134	1	136	2	134	11	134	1	138	0
	Meghalaya	273	2	287	0	309	3	303	2	312	22	338	2	333	1
	Mizoram	72	4	72	4	76	2	80	0	78	4	79	1	69	1
	Nagaland	114	5	115	5	109	1	114	1	113	6	112	3	112	3
	Tripura	182	18	182	13	200	0	197	3	201	21	202	3	195	2

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	24-11-2014	25-11-2014	26-11-2014	27-11-2014	28-11-2014	29-11-2014	30-11-2014
NR	Punjab	100.6	103.1	105.8	107.2	105.7	110.5	114.0
	Haryana	107.5	113.9	113.8	112.5	111.3	112.7	107.7
	Rajasthan	193.4	206.0	207.7	208.3	207.8	211.1	210.4
	Delhi	58.3	51.5	58.6	58.4	59.9	57.9	55.1
	UP	211.2	220.4	219.5	211.1	215.0	221.7	221.4
	Uttarakhand	32.2	32.3	32.5	32.2	32.3	31.7	29.7
	HP	24.1	24.8	24.8	25.1	24.6	24.1	21.5
	J&K	40.2	39.0	41.0	40.4	41.1	40.1	38.7
	Chandigarh	3.3	3.4	3.4	3.4	3.5	3.4	3.1
WR	Chhattisgarh	60.5	62.7	62.3	64.6	63.2	61.9	63.1
	Gujarat	282.6	279.7	278.9	280.4	281.0	279.5	265.1
	MP	203.5	204.4	205.3	205.5	205.6	205.1	201.1
	Maharashtra	389.5	394.8	393.1	390.7	384.9	384.8	374.2
	Goa	7.7	7.9	7.6	7.9	7.3	7.4	6.6
	DD	6.2	6.3	5.8	5.6	5.2	5.6	5.7
	DNH	14.3	13.7	14.1	14.7	14.2	14.7	14.3
	Essar steel	7.0	7.3	8.3	7.7	7.2	7.5	7.4
SR	Andhra Pradesh	132.6	129.6	131.3	131.0	129.4	124.4	128.4
	Telangana	121.0	121.5	121.1	121.1	123.5	120.7	118.3
	Karnataka	164.1	166.7	168.9	171.0	168.0	166.8	158.8
	Kerala	59.8	60.0	59.2	59.2	59.2	58.5	52.9
	Tamil Nadu	227.2	233.2	237.9	236.8	230.1	228.0	215.2
	Pondy	5.9	5.9	5.9	5.7	5.6	5.6	4.8
ER	Bihar	49.6	47.7	48.7	47.9	48.3	47.9	48.6
	DVC	54.9	54.7	56.3	54.8	54.5	54.2	54.2
	Jharkhand	22.2	21.2	20.4	20.9	20.7	20.8	20.3
	Odisha	66.0	64.2	61.4	62.2	61.0	61.5	63.9
	West Bengal	106.0	102.4	101.5	108.0	106.0	107.4	102.6
	Sikkim	1.6	1.4	1.6	1.7	1.4	1.5	1.8
NER	Arunachal Pradesh	1.8	1.8	1.9	1.8	1.9	1.8	1.9
	Assam	20.6	21.4	21.3	20.0	21.3	22.0	18.0
	Manipur	2.3	2.3	2.3	2.4	2.3	2.3	2.3
	Meghalaya	4.7	5.0	5.0	4.8	4.9	4.4	5.2
	Mizoram	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0
	Nagaland	2.0	2.2	2.2	2.4	2.2	2.2	2.1
	Tripura	2.9	2.7	2.7	3.3	2.6	2.6	2.3
ALL INDIA TOTAL		2788.4	2816.3	2833.3	2832.1	2814.0	2813.4	2741.6

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (24 नवम्बर से 30 नवम्बर -2014 तक)
(आई० ई० जी० सी० की धारा संख्या-5.5.1 के अंतर्गत)

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

दिनांक	24-11-2014	25-11-2014	26-11-2014	27-11-2014	28-11-2014	29-11-2014	30-11-2014
East to North	-39.0	-38.4	-34.0	-36.4	-36.0	-35.3	-37.3
East to West	-12.8	-14.0	-13.8	-7.1	-12.6	-8.6	-7.6
East to South	-4.4	-4.8	-4.2	-3.3	-5.1	-4.5	-3.6
East to North-East	-9.3	-1.2	-9.6	-5.2	-9.9	-9.1	-6.9
West to North	-36.2	-28.9	-29.3	-34.4	-41.0	-30.4	-23.1
West to South	-35.7	-36.0	-32.9	-30.4	-28.3	-34.7	-35.9

भूटान , नेपाल एवं बांग्लादेश के साथ अंतरराष्ट्रीय विद्युत विनिमय INTERNATIONAL EXCHANGE WITH BHUTAN, NEPAL AND BANGLADESH साप्ताहिक रिपोर्ट (24 नवम्बर से 30 नवम्बर -2014 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)
24-11-2014	6.6	276	-2.8	-151	-117	-6.7	-459	-280
25-11-2014	6.1	253	-2.9	-147	-122	-7.1	-461	-297
26-11-2014	6.3	264	-2.4	-158	-102	-6.8	-459	-283
27-11-2014	6.7	280	-2.7	-130	-113	-6.7	-459	-281
28-11-2014	5.6	232	-3.0	-140	-125	-7.2	-459	-299
29-11-2014	4.8	198	-2.8	-156	-115	-6.7	-449	-280
30-11-2014	5.6	234	-2.9	-119	-119	-6.8	-455	-284
कुल Total	41.7		-19.5			-48.1		

8). Major Grid Incidences(Provisional):-

Outage		Region	Name of Element	Owner / Agency	Event	Generation/Load Loss	Revival		Category as per CEA Grid Standards
Date	Time						Date	Time	
A	B	C	D	E	F	G	H	I	J
28.11.2014	0503 hrs	ER	1). 400kV Mejia B-Maithon-I,II and III 2). Unit-8 at Mejia	DVC	Due to breaker lockout at Mejia B resulting in LBB Operation at Mejia B and DT received at Maithon end,elements given in column E tripped.	Gen Loss=385MW	28.11.2014	—	GD-I
29.11.2014	1527 hrs	ER	1). 400kV Mendhasal-Meramundali 2). 220kV Mendhasal-Chandaka-I,II,III and IV	OPTCL	Due to Y-Phase LA failure at Mendhasal end and delayed fault clearance thereafter caused tripping of elements given in column E.	Load Loss=160MW	29.11.14	1553 hrs	GD-I
29.11.2014	1528 hrs	WR	1) 220 kV Kalwa-Colorchem 2) Distribution Network of Maharashtra	MSEB	A three Phase fault near to a kalwa occurred which is a major load center in Maharashtra. Three phase fault was in 220 kV Kalwa-Colorchem line due to kite as per Maharashtra SLDC.Severe voltage Dip in all the three phase voltage of 400 kV Kalwa and near by Buses was observed. The reduction in various 400/220 kV ICT loading after the event was observed. <i>Detailed Report from concerned SLDC is awaited.</i>	Load Loss=740 MW(apprx)	29.11.2014	1548 hrs	GD-I