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: 21st October 2014

To

1. महाप्रबंधक, पू. क्षे. भा. प्रे. के., 14, गोल्फ क्लब रोड , कोलकाता - 700033
   General Manager, ERLDC, 14 Golf Club Road, Tolleygunge, 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., डोंगतिएह, 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 13th October 2014 to 19th October 2014.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, - 13th October 2014 to 19th October 2014, सप्ताह की अखिल भारतीय प्रणाली की ग्रिड निष्पादन रिपोर्ट रा०भा०प्रे०के० की वेबसाइट पर निम्न लिंक पर उप्लब्ध 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 13th October 2014 to 19th October 2014, is available at the NLDC website, at the following link.

http://posoco.in/attachments/article/267/Weekly%20131014%20to%20191014%20.pdf

Thank You

Yours faithfully

S R Narasimhan 22/10/14
Addl General Manager (SO)
National Load Despatch Centre

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (13 अक्टूबर से 19 अक्टूबर -2014 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 22-Oct-14

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

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और अधिकतम कमी (मे०वा०)

क्षेत्र	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
दिनांक	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	अधिकतम कमी
	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)
13-10-2014	38064	1835	40001	112	32169	4761	15820	682	2109	183	128163	7573
14-10-2014	34192	1100	42809	97	31661	4760	15867	678	2102	204	126631	6839
15-10-2014	34744	2475	41833	178	31747	4821	16035	1024	1947	280	126306	8778
16-10-2014	35426	2975	42550	888	31875	4540	15347	629	2018	283	127216	9315
17-10-2014	35414	2636	42603	148	30622	3991	15846	681	2005	260	126490	7716
18-10-2014	35031	3306	42321	136	30374	3202	16111	692	1868	314	125705	7650
19-10-2014	35741	2526	41219	89	29061	3068	15728	480	1860	309	123609	6472

2. ऊर्जा आपूर्ति और पनबिजली उत्पादन (मि०यू०)

क्षेत्र / तिथि	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन	ऊर्जा आपूर्ति	पनबिजली उत्पादन
	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)	(मि०यू०)
13-10-2014	843	162	961	29	719	136	301	40	40	15	2864	382
14-10-2014	748	156	983	43	738	147	321	57	40	16	2828	418
15-10-2014	749	216	984	42	737	153	323	65	38	14	2831	490
16-10-2014	747	155	1009	48	745	152	329	62	38	15	2868	432
17-10-2014	755	150	1003	35	738	146	340	58	38	16	2874	405
18-10-2014	760	147	993	38	709	135	327	60	36	14	2825	393
19-10-2014	759	142	984	29	669	122	313	49	34	14	2759	356

3. आवृति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	ऑल इंडिया ग्रिड	ऑल इंडिया ग्रिड	ऑल इंडिया ग्रिड	ऑल इंडिया ग्रिड	ऑल इंडिया ग्रिड	ऑल इंडिया ग्रिड
13-10-2014	18.13	22.44	52.29	25.27	49.98	0.101
14-10-2014	9.40	12.35	48.01	39.64	50.01	0.087
15-10-2014	16.85	19.91	45.74	34.35	49.99	0.104
16-10-2014	28.34	45.30	47.13	7.57	49.91	0.211
17-10-2014	27.70	39.70	50.50	9.80	49.92	0.159
18-10-2014	15.31	18.76	62.62	18.62	49.98	0.081
19-10-2014	17.40	21.00	55.20	23.80	49.98	0.097

*NEW & SR grid running in synchronisation.

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

Nil

DGM (SO)

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

Region	Date	13-10-2014		14-10-2014		15-10-2014		16-10-2014		17-10-2014		18-10-2014		19-10-2014	
	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	5249	910	5074	0	5217	0	4812	613	5383	0	4760	700	4784	840
	Haryana	6653	0	6102	0	5504	0	6047	0	5531	491	5695	689	5724	322
	Rajasthan	8700	0	7959	0	8153	0	7887	0	7887	0	8353	0	8550	0
	Delhi	3865	0	3722	0	3742	9	3591	0	3624	0	3360	13	3138	1
	UP	9892	3585	9197	580	8779	2370	8860	2660	9182	2705	8594	3230	9044	3205
	Uttarakhand	1517	130	1553	70	1634	105	1593	145	1603	75	1422	245	1578	70
	HP	1237	0	1238	0	1288	0	1290	0	1304	0	1271	0	1181	0
	J&K	1672	0	1800	0	1669	0	1734	0	1752	0	1624	0	1760	0
	Chandigarh	217	0	192	0	198	0	194	0	194	0	185	0	173	0
WR	Chhattisgarh	2202	0	2742	18	2892	18	3007	18	3093	18	3105	18	3056	18
	Gujarat	13407	33	13409	0	13345	19	13594	38	13643	0	13504	0	13068	0
	MP	7199	0	7075	0	7418	0	7595	0	7565	0	7537	0	7649	0
	Maharashtra	20568	738	20662	598	18602	175	19966	202	19531	561	19523	294	19236	60
	Goa	448	0	402	0	449	0	464	0	436	0	424	0	382	0
	DD	269	0	271	0	270	0	269	0	272	0	272	0	266	0
	DNH	663	0	669	0	671	0	655	0	645	0	650	0	640	0
	Essar steel	320	0	349	0	395	0	349	0	319	0	385	0	374	0
SR	Andhra Pradesh	5106	1000	4915	1200	5062	1100	5383	1000	5473	1200	5517	700	4813	1000
	Telangana	5904	2000	6139	900	6001	1200	6128	1200	6249	800	6433	400	6468	800
	Karnataka	7414	500	7345	750	7438	650	7455	500	7574	1000	7023	1000	6938	400
	Kerala	3075	450	2934	350	2917	350	3142	300	2963	150	2938	150	2879	100
	Tamil Nadu	11800	781	11365	1520	11267	1476	11114	1500	10554	831	10464	932	9374	753
	Pondy	309	30	308	40	296	45	297	40	298	10	275	20	6	15
ER	Bihar	2478	300	2351	300	2397	150	2507	200	2612	350	2604	300	2453	200
	DVC	2228	0	2345	100	2503	0	2510	0	2420	0	2427	0	2492	0
	Jharkhand	824	111	816	30	843	80	822	0	869	0	923	0	946	0
	Odisha	3270	0	3604	0	3558	0	3219	0	3527	0	3665	350	3609	250
	West Bengal	7356	92	7168	12	7318	29	7273	26	7438	0	7114	0	6423	30
	Sikkim	76	0	80	0	60	0	90	0	104	0	99	0	79	0
NER	Arunachal Pradesh	108	2	102	3	98	4	97	4	109	1	85	2	75	22
	Assam	1240	138	1230	157	1150	239	1168	230	1185	176	1154	170	1067	234
	Manipur	125	2	128	2	121	5	128	7	119	16	122	1	126	1
	Meghalaya	265	1	251	1	192	2	261	3	254	1	242	0	250	2
	Mizoram	69	1	71	1	69	3	70	5	69	1	73	0	69	1
	Nagaland	117	5	113	1	93	4	91	4	100	1	106	0	104	2
	Tripura	209	1	233	1	234	0	214	14	203	23	215	1	206	4

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	13-10-2014	14-10-2014	15-10-2014	16-10-2014	17-10-2014	18-10-2014	19-10-2014
NR	Punjab	120.8	108.3	110.1	107.0	107.8	107.9	106.6
	Haryana	134.4	115.0	110.8	108.7	112.3	111.6	109.5
	Rajasthan	191.4	177.8	182.6	171.4	171.4	180.4	185.1
	Delhi	81.7	77.7	73.8	70.4	70.2	68.4	62.1
	UP	224.4	180.1	183.0	199.7	203.2	206.1	208.3
	Uttarakhand	29.8	29.7	29.2	30.5	30.6	28.6	29.0
	HP	23.8	23.8	24.1	24.1	24.1	23.8	22.7
	J&K	32.8	31.3	32.0	31.4	32.1	29.6	32.7
	Chandigarh	4.1	3.8	3.7	3.6	3.5	3.4	3.2
WR	Chhattisgarh	46.3	52.0	62.7	64.6	66.1	66.6	67.7
	Gujarat	304.8	307.5	306.3	308.3	307.4	305.7	296.0
	MP	152.9	152.5	164.1	169.1	170.4	169.3	169.3
	Maharashtra	427.8	433.8	412.1	429.0	422.1	413.1	414.2
	Goa	8.5	8.4	9.3	9.2	9.1	8.8	7.9
	DD	6.0	6.0	6.1	6.0	6.1	6.0	5.9
	DNH	8.1	15.5	15.4	15.0	14.9	15.0	14.9
	Essar steel	6.8	6.9	7.9	7.5	6.7	8.1	8.0
SR	Andhra Pradesh	109.2	114.0	117.6	120.4	122.1	120.3	112.6
	Telangana	131.9	134.2	136.5	144.5	144.9	143.4	138.1
	Karnataka	150.5	157.5	161.2	164.5	162.2	151.9	148.3
	Kerala	59.5	59.9	59.5	60.0	59.3	58.2	53.0
	Tamil Nadu	261.5	265.6	256.0	249.5	243.5	228.9	211.9
	Pondy	6.6	6.7	6.4	6.5	6.0	5.8	5.5
ER	Bihar	47.8	44.5	41.2	50.9	49.0	47.0	47.2
	DVC	50.8	52.3	54.8	55.6	56.1	55.2	55.4
	Jharkhand	16.7	18.5	18.8	19.1	19.6	20.6	20.6
	Odisha	51.8	64.6	68.3	68.5	69.1	69.9	69.8
	West Bengal	132.5	139.3	138.1	133.3	144.5	132.6	118.7
	Sikkim	1.2	1.5	1.8	1.4	1.3	1.7	1.4
NER	Arunachal Pradesh	1.8	1.8	1.7	1.7	1.9	1.2	1.3
	Assam	25.1	24.6	24.1	23.6	23.5	23.2	21.5
	Manipur	2.2	2.3	2.2	2.1	1.8	1.5	2.2
	Meghalaya	4.6	4.5	3.4	4.7	4.2	3.9	3.0
	Mizoram	1.1	1.1	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1
	Nagaland	1.8	2.0	2.0	2.1	2.0	1.8	1.7
	Tripura	3.0	3.4	3.1	3.0	3.5	3.4	3.3
ALL INDIA TOTAL		2863.9	2828.4	2831.2	2868.0	2873.6	2824.0	2759.7

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (13 अक्टूबर से 19 अक्टूबर -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	13-10-2014	14-10-2014	15-10-2014	16-10-2014	17-10-2014	18-10-2014	19-10-2014
East to North	-42.0	-40.7	-34.7	-39.1	-43.9	-44.1	-46.8
East to West	-4.3	-11.7	-11.6	-5.2	-12.3	-9.0	-14.3
East to South	-20.8	-17.2	-18.1	-16.7	-14.8	-13.4	1.9
East to North-East	-1.1	-1.0	-1.9	-2.6	-2.7	-2.8	-2.4
West to North	-20.2	-32.9	-31.9	-30.4	-27.8	-21.1	-30.9
West to South	-36.0	-33.1	-33.3	-27.7	-24.7	-20.7	-27.7

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (13 अक्टूबर से 19 अक्टूबर -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)
13-10-2014	19.6	819	-2.3	-131	-97	-9.8	-431	-409
14-10-2014	19.5	810	-2.1	-105	-89	-8.9	-425	-371
15-10-2014	22.7	947	-1.7	-105	-70	-9.5	-415	-395
16-10-2014	19.8	827	-2.2	-123	-91	-8.0	-414	-335
17-10-2014	19.9	830	-2.4	-151	-100	-8.0	-414	-335
18-10-2014	18.0	752	-2.1	-147	-88	-9.4	-421	-392
19-10-2014	19.0	790	-1.4	-115	-59	-9.6	-429	-398
कुल Total	**138.6**		**-14.3**			**-63.2**		

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
13-Oct-14	1629 hrs	NR	1). 400kV Chhabra-Bhilwara 2). Unit#I,II at Kawai(2X660MW)	RRVPNL/APRL	Unit#2 got tripped on SPS (Kawai- Bassi line Over power) Operated. Unit#1 got tripped on ZERO power protection (Kawai-Chhabra Line Under power operated).	Gen Loss=1200MW	13-Oct-14	1711 hrs	GD-I
14-Oct-14	0819 hrs	NR	1). 400kV Gorakhpur(UP)-Gorakhpur(PG) ckt1 2). 400kV Azamgarh-Goraghpur(UP) 3). 400/220kV 240MVA ICT of Gorakhpur(UP)	UPPTCL/PG	Non-clearance of fault at 220kV level resulted into tripping of 400/220kV 240MVA ICT at Gorakhpur(UP) but during tripping command bus bar relay operated and tripped all the element connected to Bus-II except Gorakhpur(PG) ckt2. In antecedent condition Bus-1 was under shut down, bus coupler was under open comndition and bus bar protection was out of service.	Load Loss= 25MW	14-Oct-14	0934 hrs	GD-I
14-Oct-14	0920 hrs	NR/ER	1). 400kV Muzzaffarpur-Gorakhpur D/C	PG	Due to 3-Phase to ground fault both the lines tripped	Load Loss=Nil	15.10.2014	1101 hrs	GI-II
14-Oct-14	2056 hrs	ER	1). 400kV Meramundali-GMR 2). 220 kV Meramandali- Bhanjanagar D/C , 3). 220 kV Meramandali- Old Duburi- D/C 4). 220 kV Meramandali- TSTPS D/C 5). 220 kV Meramandali- TTPS D/C	OPTCL	Due to failure of Y phase PT of 220kV Meramundali Bus-I, given elements in coulum D tripped.	Load Loss=477MW	14-Oct-14	2213 hrs	GD-I
16-Oct-14	0200 hrs	NR	1). HVDC Balia-Bhiwadi Pole -I and II 2). 400kV Moga-Bhiwadi-II	PG	During opening of 400 kV Moga-Bhiwadi-II on HV ,Pole discrepancy occurred on Tie CB which caused tripping of main CB of filter bank-II. This caused tripping of both the poles of Balia-Bhiwadi HVDC	Load Loss=Nil	16-Oct-14	0515 hrs	GI-II
16-Oct-14	1314 hrs	WR/SR	1). 1500MVA 765/400kV ICT-I and II at Sholapur 2). 765kV Sholapur-Raichur D/C (Hand Tripped).	PG	While taking emergency S/D of ICT-II at Sholapur, ICT-I also tripped which leads to desynchronization of NEW and SR Grid.	Load Loss=Nil	16-Oct-14	1544 hrs	GI-II
16-Oct-14	1430 hrs	NR	1). Unit-1,2,3 &5 at Kota TPS	Rajasthan	Due to electrical fault at KTPC, station bus-1 tripped, It resulted into tripping of unit-1,2, 3 &5	Generation Loss: 400MW	16-Oct-14	1950 hrs	GD-I
18-Oct-14	0750 hrs	NR	1). Unit-3&5 of Salal HEP 2). 220kV Salal-Kishenpur ckt-1 &2 3). 220kV Salal-Jammu ckt	NHPC/PG/J&K	B-phase breaker of unit-5 stucked during opening of unit CB, it resulted into operation of LBB protection for Bus-B and all the elements connected to Bus-B tripped.	Load Loss=50MW Generation Loss= 120MW	18-Oct-14	0940 hrs	GD-I
18-Oct-14	1412 hrs	NER	1). 132kV Dimapur-Imphal 2). 132kV Loktak-Jiribam-II 3). 132kV Loktak-Ninthoukhong 3). Unit-I and III at Loktak(35X2)	PG/NHPC	132kV Loktak-Jiribam-II tripped on R-Y phase fault, due to this, given elements tripped.	Load Loss=98MW Gen Loss=53MW	18-Oct-14	1649 hrs	GD-I