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: 21st October 2015

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 12th September 2015 to 18th October 2015.

महोदय/Dear Sir,

आई०ई०जी०सी०-2010 की धारा स.- 5.5.1 के प्रावधान के अनुसार, 12 अक्टूबर 2015 से 18 अक्टूबर 2015, 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 12th September 2015 to 18th October 2015, is available at the NLDC website, at the following link.

http://www.nldc.in/attachments/article/267/Weekly%20121015%20to%20181015.pdf

Thanking You.

Yours faithfully,

21/10

DGM (SO)

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (12 अक्टूबर से 18 अक्टूबर -2015 तक)

रिपोर्टिंग तिथि:- 21-Oct-15

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

1. अधिकतम मांग आपूर्ति और आधिकतम कमी (मे०वा०)

क्षेत्र	उत्तरी क्षेत्र		पश्चिमी क्षेत्र		दक्षिणी क्षेत्र		पूर्वी क्षेत्र		पूर्वोत्तर क्षेत्र		कुल	
दिनांक	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी	अधिकतम मांग आपूर्ति	आधिकतम कमी
	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)	(मे०वा०)
12-10-2015	43927	2231	44408	1019	33414	1930	17737	244	2194	221	141680	5645
13-10-2015	44759	2135	45712	241	33769	1325	18191	155	2218	203	144649	4059
14-10-2015	42128	1196	46823	307	33795	1625	17688	256	2250	159	142684	3543
15-10-2015	43010	1272	46622	497	34487	1400	17652		2228	215	143999	3384
16-10-2015	43229	2275	46894	312	33703	1950	17730		2215	201	143771	4738
17-10-2015	43340	1838	46679	335	34231	1550	18574	170	2228	184	145052	4077
18-10-2015	41020	1847	46083	259	31976	1600	18148	350	2196	198	139423	4254

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)
12-10-2015	956	173	1076	36	750	52	374	53	39	16	3195	330
13-10-2015	970	171	1093	48	770	56	370	51	40	16	3243	343
14-10-2015	930	171	1102	62	794	53	364	54	39	15	3228	354
15-10-2015	915	168	1108	59	798	69	360	48	39	16	3221	360
16-10-2015	925	166	1105	49	805	66	369	55	39	16	3243	352
17-10-2015	933	161	1108	52	804	54	363	55	41	16	3248	338
18-10-2015	896	151	1075	38	775	46	365	53	41	16	3151	304

3. आवृत्ति (प्रतिशत समय में)

तिथि	49.8-49.9	<49.9	49.9-50.05	>50.05	Average	FVI
	ऑ० इं० ग्रिड	ऑ० इं० ग्रिड	ऑ० इं० ग्रिड	ऑ० इं० ग्रिड	ऑ० इं० ग्रिड	ऑ० इं० ग्रिड
12-10-2015	13.40	17.72	70.38	11.90	49.96	0.079
13-10-2015	34.47	44.57	50.67	4.76	49.91	0.149
14-10-2015	6.45	6.52	72.74	20.74	50.00	0.039
15-10-2015	7.75	8.95	72.95	18.10	49.99	0.052
16-10-2015	23.07	26.74	66.33	6.93	49.94	0.092
17-10-2015	31.67	37.72	56.02	6.26	49.92	0.122
18-10-2015	9.39	9.68	77.00	13.32	49.98	0.042

***NEW & SR grid running in synchronisation.**

4. NEW ELEMENTS COMMISSIONED

765 kV Dharamjaigarh-Jabalpur-II first time charged at 2347 Hrs on 14.10.15
765 kV Dharamjaigarh-Jabalpur-I first time charged at 0127 Hrs on 15.10.15

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

Region	Date	12-10-2015		13-10-2015		14-10-2015		15-10-2015		16-10-2015		17-10-2015		18-10-2015	
	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	6510	0	6115	0	6065	0	5438	0	5343	0	5263	0	5141	0
	Haryana	7457	0	7759	0	7414	0	7430	0	7232	0	7175	0	6771	0
	Rajasthan	9145	0	9305	0	9513	0	9547	0	9562	0	9695	0	9719	0
	Delhi	4295	0	4303	29	4300	5	4225	0	4170	6	3973	0	3762	0
	UP	11744	5015	12025	4383	11213	3435	12172	780	12476	1775	12701	3170	11695	3250
	Uttarakhand	1777	0	1821	0	1596	0	1750	0	1764	0	1767	0	1647	0
	HP	1304	0	1304	0	1304	0	1229	0	1286	0	1258	0	1140	0
	J&K	1943	486	1979	495	1930	482	1966	492	2037	509	2050	512	2055	514
	Chandigarh	236	0	237	0	229	0	216	0	211	0	208	0	180	0
WR	Chhattisgarh	3607	189	3753	149	3666	155	3772	96	3804	96	3698	96	3764	96
	Gujarat	14173	10	14168	69	14010	25	14050	5	14133	0	14376	0	13639	0
	MP	9060	0	9634	0	9823	0	9878	0	9595	0	10117	0	9946	0
	Maharashtra	19731	538	20138	239	20218	274	20507	350	20402	264	20609	367	19807	308
	Goa	420	0	434	0	418	0	449	0	447	0	409	0	408	0
	DD	310	0	309	0	308	0	308	0	302	0	306	0	286	0
	DNH	705	0	705	0	721	0	719	0	706	0	679	0	705	0
	Essar steel	181	0	221	0	196	0	163	0	107	0	131	0	268	0
SR	Andhra Pradesh	6321	0	6300	0	6348	0	6414	0	6470	0	6563	0	6563	0
	Telangana	6660	5	6603	0	6458	0	6685	0	6849	0	6644	0	6417	0
	Karnataka	6573	1300	6634	1200	6901	1600	6558	1600	6711	1800	6996	1800	6314	1500
	Kerala	3256	201	3103	125	3327	125	3383	0	3260	150	3353	0	3069	0
	Tamil Nadu	12239	359	12075	0	12259	0	13132	0	13307	0	12765	0	12295	0
	Pondy	305	0	298	20	322	0	315	25	310	0	332	0	297	0
ER	Bihar	3458	150	3420	150	3295	0	3292	0	3208	0	3301	100	3463	300
	DVC	2497	80	2463	0	2559	0	2503	0	2418	0	2518	0	2611	0
	Jharkhand	1045	0	1058	0	1032	0	1000	0	1018	0	1089	0	1147	0
	Odisha	3567	0	3791	0	3573	250	3690	0	3782	0	4232	0	4220	0
	West Bengal	7553	14	7649	5	7425	6	7350	0	7591	0	7530	0	7386	0
	Sikkim	95	0	89	0	89	0	93	0	69	0	94	0	94	0
NER	Arunachal Pradesh	98	3	125	7	118	3	118	3	119	3	116	2	104	6
	Assam	1310	140	1325	136	1328	115	1405	75	1324	101	1356	80	1286	158
	Manipur	142	3	139	2	140	2	142	3	141	4	141	1	122	7
	Meghalaya	300	2	248	7	277	1	273	2	271	5	282	3	286	0
	Mizoram	75	0	76	1	76	1	77	2	78	1	79	1	65	5
	Nagaland	117	3	116	4	115	5	114	1	116	1	104	2	102	6
	Tripura	223	1	230	1	218	1	226	2	241	1	238	2	240	0

6. Energy Consumption in States (MUs)

Region	States	12-10-2015	13-10-2015	14-10-2015	15-10-2015	16-10-2015	17-10-2015	18-10-2015
NR	Punjab	145.1	138.7	117.7	115.4	116.1	116.1	114.1
	Haryana	149.9	154.2	148.0	137.7	139.0	138.5	128.9
	Rajasthan	199.8	203.6	208.6	207.5	209.0	211.4	210.5
	Delhi	91.1	91.7	89.0	85.3	86.5	82.5	78.4
	UP	269.4	279.9	271.9	269.0	272.7	282.0	263.1
	Uttarakhand	34.4	35.5	34.4	34.5	35.3	34.7	33.5
	HP	25.0	24.0	22.7	23.3	24.3	23.8	22.4
	J&K	37.2	38.0	33.6	38.4	38.4	39.7	41.5
	Chandigarh	4.6	4.6	4.1	4.0	4.0	3.8	3.5
WR	Chhattisgarh	85.2	86.0	85.9	87.8	88.6	87.2	87.6
	Gujarat	315.7	316.7	313.9	315.2	315.6	317.6	308.7
	MP	210.9	215.2	219.6	221.5	222.2	223.4	224.3
	Maharashtra	429.2	438.4	446.0	448.3	444.2	446.4	420.4
	Goa	8.7	8.8	9.0	9.1	9.5	8.6	8.1
	DD	6.7	6.8	6.9	6.9	6.8	6.8	6.5
	DNH	16.3	16.5	16.8	16.7	16.4	15.3	16.4
	Essar steel	3.4	4.0	3.6	2.5	2.0	2.5	2.6
SR	Andhra Pradesh	141.3	143.0	144.8	144.6	145.9	149.3	147.8
	Telangana	147.7	149.2	152.4	154.3	154.2	151.8	148.2
	Karnataka	140.1	146.5	152.0	149.8	149.2	149.5	144.6
	Kerala	61.1	61.2	62.4	63.4	62.6	63.4	57.8
	Tamil Nadu	253.2	263.3	275.9	279.1	286.4	283.2	270.3
	Pondy	6.2	6.3	6.6	6.7	6.8	7.0	6.4
ER	Bihar	69.3	70.2	69.4	69.2	67.4	67.5	68.0
	DVC	57.7	57.3	56.4	55.5	57.2	57.8	58.7
	Jharkhand	23.4	23.5	22.2	22.9	23.1	21.9	23.3
	Odisha	70.7	69.0	71.4	68.1	71.9	67.9	67.3
	West Bengal	151.5	148.6	143.2	143.0	148.4	146.6	146.3
	Sikkim	1.2	1.2	1.3	1.3	1.0	1.2	1.3
NER	Arunachal Pradesh	1.8	1.8	2.1	2.0	1.8	2.0	1.9
	Assam	24.3	25.5	23.4	23.6	24.3	24.9	25.3
	Manipur	1.9	2.1	2.3	2.3	2.4	2.3	2.3
	Meghalaya	4.4	4.3	4.4	4.5	4.2	4.4	4.5
	Mizoram	1.2	1.2	1.2	1.3	1.3	1.4	1.2
	Nagaland	1.6	1.8	1.7	1.7	1.7	1.9	1.8
	Tripura	3.3	3.5	3.7	4.0	3.6	3.8	3.6
ALL INDIA TOTAL		**3194.3**	**3242.4**	**3228.3**	**3220.2**	**3243.8**	**3247.8**	**3151.0**

पॉवर सिस्टम ऑपरेशन कारपोरेशन लिमिटेड

राष्ट्रीय भार प्रेषण केंद्र, नई दिल्ली

साप्ताहिक रिपोर्ट (12 अक्टूबर से 18 अक्टूबर -2015 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	12-10-2015	13-10-2015	14-10-2015	15-10-2015	16-10-2015	17-10-2015	18-10-2015
East to North	-31.0	-45.0	-34.9	-35.0	-40.0	-42.7	-36.0
East to West	3.1	-1.8	-4.7	-6.7	-8.6	-0.5	-7.7
East to South	-62.0	-61.7	-64.8	-67.0	-64.0	-64.0	-65.0
East to North-East	-1.0	-2.7	-2.2	-1.0	-3.0	0.6	1.0
North to North-East	0.0	0.7	0.2	0.0	0.4	0.0	0.1
West to North	-80.5	-81.8	-68.0	-71.5	-72.2	-84.2	-75.4
West to South	-43.0	-43.6	-57.1	-54.2	-50.9	-54.8	-58.0

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

साप्ताहिक रिपोर्ट (12 अक्टूबर से 18 अक्टूबर -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)
12-10-2015	22.4	932	-2.7	-141	-110	-11.2	-469	-466
13-10-2015	22.0	917	-2.6	-157	-107	-9.0	-461	-376
14-10-2015	22.2	923	-2.7	-155	-112	-10.9	-463	-453
15-10-2015	19.6	815	-1.8	-157	-77	-10.7	-455	-445
16-10-2015	20.8	866	-2.5	-158	-106	-11.0	-460	-458
17-10-2015	19.1	798	-1.9	-135	-81	-11.1	-467	-462
18-10-2015	18.0	752	-2.3	-128	-97	-11.0	-463	-459
कुल Total	**144.1**		**-16.5**			**-74.9**		

8). Major Grid Incidences(Provisional):-

.No. (A	egion (E	Name of Elements (C)	Owner / Agency (D)	Outage (E)		Revival (F)		Outage Duration (G)	Event (H)	Generation Loss(MW) (I)	Load Loss(MW) (J)	Category as per CEA Grid Standards (K)
				Date	Time	Date	Time	Time				
1	NR	1) 220 kV Agra-Hathras 2) 220 kV Agra-Gokul 3) 220 kV Agra-Agra(II)-D/C 4) 220 kV Agra-Shamsabad	UPPTCL	12.10.2015	18:38	12.10.2015	19:06	00:28	All ckts(5 no.) emanating from 220 kVAgra (UP) S/S tripped resulted load loss of 600-700 MW. Traction supply from Gokul interrupted for 35 minutes as reported by SLDC UP.		600	GD-I
2	NR	1)220 KV Samaypur-Ballabgarh(BBMB) T/c 2) 220 KV Samaypur-FGPP(Faridabad)-I &II 3)400/220kV ICT-1,2,3&4 4)220kV Samaypur-Palli ckt-1&2 5)220kV Samaypur-Palwal ckt-1&2 6) 220kV Samaypur-Badsahpur ckt-1&2 7) 220kV Bus Sectionaliser & Bus Coupler 8)220kV Faridabad-Palla D/C, One GT & ST of Faridabad Gas 9)220kV Ballabgarh-Badarpur TPS D/C	BBMB/Haryana/ NTPC/DTL	13.10.2015	21:47	13.10.2015	23:14	01:27	R-phase CT of bus coupler at 220kV Samaypur(BBMB) blasted. Bus bar protection operated for all the buses at 220kV Samaypur (BBMB). Running unit of Faridabad Gas also tripped at the same time. 220kV Badarpur-Ballabgarh D/C also tripped from Ballabgarh end.220kV Samaypur station & Faridabad-Gas station became dead.	150	930	GD-I
3	NR	1)Load at Sarita Vihar, Okhla, one bus at Meharauli 2) Badarpur TPS 3) Pragati Unit	Pragati/DTL/Haryana	13.10.2015	22:05	13.10.2015	22:45	00:40	220kV Badarpur-MIA-Alwar tripped from MIA end on directional overcurrent. Running unit of Badarpur TPS, One GT & half ST of Pragati Gas station & load in Delhi system also tripped. Unit of Badarpur TPS tripped on ESC (Emergency stop valve) operation.220kV Badarpur, Pragati, Okhla,Sarita Vihar station became dead.220kV Ballabgarh-Charkhi dadri ckt tripped due to jumper opening.	315	700	GD-I
4	NR	1) 400 KV Kishenpur-Baglihar-I 2) 220 KV Kishenpur-Barn-I & II 3) 220 KV Kishenpur-Salal-III & IV 4) Baglihar Unit-I,II & III	NHPC/PG	14.10.2015	09:34	14.10.2015	11:00	01:26	Due to inclement weather in J&K, elements given in column C tripped.	380		GD-I
5	SR	1) 220 kV Nagjheri-Ambewadi-D/C 2) 220 kV Nagjheri-Bidnasi-D/C 3) 220 kV Nagjheri-Kodasalli 4) Nagjheri Unit-I,II III & IV	KPTCL	15.10.2015	13:20	15.10.2015	14:20	01:00	Due to Phase to Ground fault, all 220 kv Lines from Nagjheri tripped.	450		GD-I
6	ER	1) 132 kV Purnea(PG)-Kishanganj 2) 132 KV Purnea (BSEB) - Forbisganj	BSEB/PG	15.10.2015	14:22	15.10.2015	15:08	00:46	R- Phase Jumper of 132 KV Purnea (BSEB) - Forbisganj got snapped which resulted in fault causing tripping of 132 kV Purnea (PG)-Kishanganj.This resulted in power supply failure to Nepal(approx. 90 MW)as 132 kV Kataiya-Supal D/c was out of service before the incident.		200	GD-I
7	ER	1)400kV Binaguri-Rangpo-D/C 2)400kV Teesta-Rangpo-D/C, 3)5* 400/220kV ICTs at Rangpo 4)220kV Rangpo-JLHEP 5) Teesta Generation	PG/NHPC	17.10.2015	10:45	17.10.2015	11:30	00:45	During up gradation of SAS software for upcoming bay some mal-operation took place at Rangpo station. From pmu plot it appears that there was some fault in the system. The elements tripped during the incident are given in column C	336		GD-I