



एसजेवीएन लिमिटेड

वाणिज्य एवं प्रणाली प्रचालन विभाग

नाथपा झाकड़ी एचपीएस से ऊर्जा आपूर्ति के लिए अंतरिम बकाया बिलिंग				
Provisional Billing for Energy Supplied from Nathpa Jhakri HPS				
क्रम सं (Sr.No.)	महीना: अक्टूबर, 2022	वित्त वर्ष (FY:)	2022-23	
	विवरण (Description)	Already Billed As Per Provisional REA dated 02.11.2022	To be billed as per Per Provisional REA dated 02.11.2022 & SLDC, Delhi Energy Account dated 04.11.2022	अंतर राशि / ऊर्जा बिल करने के लिए (Differential Amount / Energy to be billed)
		A	B	C=B-A
A1	"AFC" वार्षिक स्थाई प्रभार. (सीईआरसी द्वारा अनुमोदित) रुपये में {Annual Fixed Charges "AFC" in Rs. (as approved by CERC) }	13592704000	13592704000	
A2	वार्षिक डिजाइन ऊर्जा (DE) MWH में {Annual Design Energy (DE) in MWH }	6612000.000	6612000.000	
A3	मानक सहायक खपत (Aux) % में {Normative Auxiliary Consumption in % (AUX)}	1.2	1.2	
A4	गृह राज्य के लिए निः शुल्क ऊर्जा, (FEHS) % में {Free Energy for Home State, in % (FEHS)}	12	12	
A5	वार्षिक एक्स बस डिजाइन ऊर्जा [DE x (100-Aux) / 100] MWH में {Annual Ex-bus Design Energy [DE X (100-AUX) / 100] in MWH }	6532656.000	6532656.000	
A6	वार्षिक एक्स बस Saleable डिजाइन ऊर्जा = [DE x (100-Aux) x (100- FEHS) / 10000] MWH में {Annual Ex-bus Saleable Design Energy = [DE X (100-AUX) X (100-FEHS) / 10000] in MWH}	5748737.280	5748737.280	
A7	मेगावाट में संस्थापित क्षमता (IC) {Installed Capacity (IC) in MW}	1500	1500	
A8	महीने में दिनों की संख्या (NDM) {Number of Days in the month (NDM)}	31	31	
A9	वर्ष में दिनों की संख्या (NDY) {Number of Days in the year (NDY)}	365	365	
A10	महीने में दिनों की संख्या (N) {Number of Days in the month (N)}	31	31	
A11	मानक वार्षिक संयंत्र उपलब्धता फैक्टर (NAPAF) % में {Normative Annual Plant Availability Factor in % (NAPAF) }	90	90	
A12	ऊर्जा के लिए ऊर्जा प्रभार दर (ECR) वार्षिक एक्स बस Saleable डिजाइन ऊर्जा तक {Energy Charge Rate (ECR) for Energy upto Annual Ex-bus Saleable Design Energy in Rs/kwh.}[ECR= AFC x0.5 x10 / { DE in MWH x (100-AUX) x (100 -FEHS) }] रु / kWh में	1.182	1.182	
A13	वार्षिक पूर्व बस Saleable डिजाइन ऊर्जा से अधिक ऊर्जा के लिए ऊर्जा प्रभार दर रूप / kWh में {Energy Charge Rate for Energy in excess of Annual Ex-bus Saleable Design Energy in Rs/kwh.}	1.182	1.182	
क्षमता प्रभार (प्रोत्साहन सहित) {Capacity Charges (inclusive of incentive)}				
C1	माह के दौरान हासिल संयंत्र उपलब्धता फैक्टर {Plant Availability Factor achieved during the month} (PAFM) [(PAFM = 10000X Σ DC _i / {N x IC x(100-Aux)}) % में	110.223	110.223	0.000
C2	क्षमता का शुल्क (प्रोत्साहन सहित) महीने के लिए {Capacity Charge (inclusive of incentive) for the month} (AFC X 0.5 X NDM / NDY X (PAFM / NAPAF) रुपये में	706926743	706926743	0
ऊर्जा विवरण {Energy Details}				
E1	एक्स बस अनुसूचित ऊर्जा माह के लिए, kWh में. {Ex-bus Scheduled Energy for the month in kwh.}	505157962.2	505157962.2	0.0
E2	गृह राज्य के लिए मुफ्त बिजली KWh में, (Free Power to the Home State as per REA in kwh.)	61249665.3	61249665.3	0.0
E3	एक्स बस Saleable अनुसूचित ऊर्जा माह के लिए, kWh में {Ex-bus Saleable Scheduled Energy for the month in kwh}. [{ Ex -bus Scheduled Energy in kwh } X (100-FEHS)/100] = E1-E2	443908296.9	443908296.9	0.0
E4	एक्स बस अनुसूचित ऊर्जा (संचयी) इस महीने तक kWh में. {Ex-bus Scheduled Energy (cumulative) up to this month in kwh.}	5828356653.2	5828356653.2	0.0
E5	गृह राज्य के लिए मुफ्त बिजली (संचयी) इस महीने तक kWh में. {Free Power to the Home State (cumulative) up to this month in kwh.}	705391308.9	705391308.9	0.0
E6	एक्स बस Saleable अनुसूचित ऊर्जा (संचयी) इस महीने तक {Ex-bus Saleable Scheduled Energy (cumulative) up to this month in kwh.}[{ Ex -bus Scheduled Energy in kwh } X (100-FEHS)/100] = E4-E5 kWh में	5122965344.3	5122965344.3	0.0
E7	इस महीने के लिए वार्षिक एक्स बस Saleable डिजाइन ऊर्जा से अधिक ऊर्जा. {Energy in excess of Annual Ex-bus Saleable Design Energy for this month in Kwh. [{Ex-bus Saleable Scheduled Energy cumulative upto the month in Kwh} - {Annual Ex-bus Saleable Design Energy in Kwh}] }	0.0	0.0	0.0
E8	महीने के लिए वार्षिक एक्स बस Saleable डिजाइन ऊर्जा तक ऊर्जा. {Energy upto annual Ex-bus Saleable Design Energy for the month in Kwh. [{Ex-bus Saleable Scheduled Energy during the month in Kwh} - {Energy in excess of Annual Ex-bus Saleable Design Energy in Kwh}] (E3-E7)}	443908296.9	443908296.9	0.0
ऊर्जा प्रभार {Energy Charges}				
EE1	महीने के लिए Saleable डिजाइन ऊर्जा तक ऊर्जा के लिए ऊर्जा प्रभार. { Energy Charges for the energy upto the Saleable Design Energy for the month in Rs. = [(ECR in Rs./kwh) X (Ex -bus Saleable Scheduled Energy up to Annual Ex-bus Saleable Design Energy)] (E8*A12)}	524699607	524699607	0
EE2	वार्षिक एक्स बस Saleable डिजाइन ऊर्जा से अधिक ऊर्जा के लिए ऊर्जा प्रभार. {Energy Charges for Energy in excess of Annual Ex-bus Saleable Design Energy in Rs. [{ Ex -bus Saleable Scheduled Energy in excess of Annual Ex -bus Saleable Design Energy in kwh } X Energy Charge Rate (Rs./kwh)] (E7*A13)}	0	0	0
कुल शुल्क रुपये में {Total Charges in Rupees} (C2 + EE1 + EE2)		1231626350	1231626350	0



एसजेवीएन लिमिटेड
वाणिज्य एवं प्रणाली प्रचालन विभाग

एनजेएचपीएस का अक्टूबर, 2022 के महीने के लिए अंतिम REA अनुसार लाभार्थियों को भारत औसत % क्षमता का आबंटन {Weighted Avg. %age Capacity Allocations of NJHPS to Beneficiaries as per Provisional REA dated 02.11.2022, for the month of October, 2022}

वित्तीय वर्ष {FY}: 2022-23

अवधि (Period): 01.10.2022 to 31.10.2022

क्रम संख्या (Sr. No.)	लाभार्थी {Beneficiary}	12% नि: शुल्क बिजली सहित भारत औसत प्रतिशत क्षमता के आबंटन {Wtd. Avg. %age Capacity Allocation Including 12% Free Power}	{HPSEB को SOR शेयर आवंटन के बाद 22% इक्विटी और 12% मुफ्त बिजली सहित GoHP के % क्षमता आवंटन} {Wtd. Avg. %age Capacity Allocation of GoHP including 22 % equity and 12% Free Power after allocating SoR share to HPSEB}	88% शेयर में भारत औसत प्रतिशत क्षमता के आबंटन {Wtd. Avg. %age capacity Allocation out of 88% Share}	आनुपातिक भारत औसत, % क्षमता का आबंटन फ्री पावर को छोड़कर (Proportionate Weighted Avg. %age Capacity Allocation excluding Free Power)
				GoHP से 12% कम (GoHP MINUS 12%)	
		A	B	C	D=C/0.88
1	चंडीगढ़	1.290	1.290	1.290	1.466
2	दिल्ली	9.470	9.470	9.470	10.761
3	हरियाणा	4.270	4.270	4.270	4.852
4	हिमाचल प्रदेश सरकार (GoHP)	36.470	34.000	22.000	25.000
5	एचपीएसईबी	0.000	2.470	2.470	2.807
6	जम्मू और कश्मीर	14.697	14.697	14.697	16.701
7	पंजाब	10.130	10.130	10.130	11.511
8	उत्तर प्रदेश	15.940	15.940	15.940	18.114
9	राजस्थान	7.470	7.470	7.470	8.489
10	मध्य प्रदेश	0.160	0.160	0.160	0.182
11	एन डी एम सी, दिल्ली	0.103	0.103	0.103	0.117
कुल (Total)		100.000	100.000	88.000	100.000

दिल्ली की डिस्कॉम का भारत औसत % क्षमता का आबंटन वित्तीय वर्ष : 2022-23 के लिए (Weighted Avg. % age Capacity Allocations to Discoms of Delhi for FY: 2022-23) (Period: 01.10.2022 to 31.10.2022)

क्रम संख्या (Sr. No.)	राजस्थान डिस्कॉम (Rajasthan Discoms)	प्रतिशत क्षमता (% age Share)	12% नि: शुल्क बिजली सहित भारत औसत प्रतिशत क्षमता के आबंटन {Weighted Avg. %age Capacity Allocation (inclusive of 12% Free Power)}	12% नि: शुल्क बिजली रहित भारत औसत प्रतिशत क्षमता के आबंटन {Weighted Avg. %age Capacity Allocation (exclusive of 12% Free Power)}
			(x)	(x / 0.88)
1	टीपीडीडीएल	30.680%	2.905	3.302
2	बीएसईएस राजधानी पावर	43.920%	4.159	4.726
3	बीएसईएस यमुना पावर	25.400%	2.406	2.733
कुल (Total)		100.000%	9.470	10.761

राजस्थान की डिस्कॉम का भारत औसत % क्षमता का आबंटन वित्तीय वर्ष : 2022-23 के लिए (Weighted Avg. % age Capacity Allocations to Discoms of Rajasthan for FY: 2022-23) (Period: 01.10.2022 to 31.10.2022)

क्रम संख्या (Sr. No.)	दिल्ली डिस्कॉम (Delhi Discoms)	प्रतिशत क्षमता (% age Share)	12% नि: शुल्क बिजली सहित भारत औसत प्रतिशत क्षमता के आबंटन {Weighted Avg. %age Capacity Allocation (inclusive of 12% Free Power)}	12% नि: शुल्क बिजली रहित भारत औसत प्रतिशत क्षमता के आबंटन {Weighted Avg. %age Capacity Allocation (exclusive of 12% Free Power)}
			(x)	(x / 0.88)
1	अजमेर वीवीएनएल	26.640%	1.990	2.262
2	जयपुर वीवीएनएल	39.280%	2.934	3.334
3	जोधपुर वीवीएनएल	34.080%	2.546	2.893
कुल (Total)		100.000%	7.470	8.489



एसजेवीएन लिमिटेड

वाणिज्य एवं प्रणाली प्रचालन विभाग

नाथपा झाकरी एवपीएस का अक्टूबर, 2022 के महीने के लिए क्षमता और ऊर्जा का लाभांश वार विवरण

Beneficiary-wise breakup of Capacity & Energy Charges of Nathpa Jhakri HPS for the month of October, 2022

To be billed as per. Per Provisional REA dated 02.11.2022 & S.D.C, Delhi Energy Account dated 04.11.2022

क्र. सं. (Sl. No.)	लाभार्थियों के नाम (Name of Beneficiaries)	भारत औसत, % क्षमता अंतर्गत नि: शुल्क वित्तीय शोषण (Prepaid/weighted Avg. % capacity Allocation (after excluding 12% free power))	महीने के लिए क्षमता प्रसार (Capacity Charges (inclusive of Incentive for the month (Rs)))	महीने के लिए एक्स बस विक्री योग्य अनुसूचित ऊर्जा (Ex-Bus Saleable Scheduled Energy for the month (twh))		महीने के लिए एक्स बस विक्री योग्य अनुसूचित ऊर्जा (Ex-Bus Saleable Scheduled Energy for the month (twh))		महीने के लिए एक्स बस विक्री योग्य अनुसूचित ऊर्जा (Ex-Bus Saleable Scheduled Energy for the month (twh))		महीने के लिए एक्स बस विक्री योग्य अनुसूचित ऊर्जा (Ex-Bus Saleable Scheduled Energy for the month (twh))		लाभार्थियों को प्राप्त ऊर्जा शुल्क की अंतर राशि (+) / देय (-) (Differential Amount on Energy Charges Payable (-) / Receivable (+) from/to the Beneficiaries in Rs.)	लाभार्थियों को प्राप्त ऊर्जा शुल्क की अंतर राशि (+) / देय (-) (Differential Amount on Energy Charges Payable (-) / Receivable (+) from/to the Beneficiaries in Rs.)													
				A	B	C	D	E	F = D X (I.I.R.)	G = E X (I.I.R.)	H = F + G			I	J	K	L	M	N = L X (I.I.R.)	O = M X (I.I.R.)	P = N - O	Q = R - H	R = Q - R			
1	श्री टी. चंडीगढ़	1.466	10363546	6523236.9	6523236.9	0.0	7710466	0	7710466	0	7710466	0	7710466	0	7710466	0	7710466	0	0	0	0	0	0	0		
2	टीपीडीएल, दिल्ली	3.302	23342721	14651897.6	14651897.6	0.0	17318543	0	17318543	0	17318543	0	17318543	0	17318543	0	17318543	0	0	0	0	0	0	0	30615	
3	एवपीएस राजधानी पार्क, दिल्ली	4.726	33409358	20974946.0	20974946.0	0.0	24792386	0	24792386	0	24792386	0	24792386	0	24792386	0	24792386	0	0	0	0	0	0	0	0	41793
4	वीएनएलएल, पंजाब	2.733	19320308	12130319.4	12130319.4	0.0	14338038	0	14338038	0	14338038	0	14338038	0	14338038	0	14338038	0	0	0	0	0	0	0	0	23237
5	एचपीपीसी, हरियाणा	4.852	34300086	21570236.0	21570236.0	0.0	25496019	0	25496019	0	25496019	0	25496019	0	25496019	0	25496019	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	हिनावत प्रदेश सरकार (Odisha)	25.000	176731686	111134751.7	111134751.7	0.0	131361277	0	131361277	0	131361277	0	131361277	0	131361277	0	131361277	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	एवपीएसईवी	2.807	19843434	11846695.0	11846695.0	0.0	14002793	0	14002793	0	14002793	0	14002793	0	14002793	0	14002793	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	पीडीडी, जम्मू और कश्मीर	16.701	118063834	74318537.1	74318537.1	0.0	87844510	0	87844510	0	87844510	0	87844510	0	87844510	0	87844510	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	वीएनपीएमएल, पंजाब	11.511	81374337	51172516.0	51172516.0	0.0	60485914	0	60485914	0	60485914	0	60485914	0	60485914	0	60485914	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	एचपीपीएस, उत्तर प्रदेश	18.114	128052710	80522187.9	80522187.9	0.0	95177226	0	95177226	0	95177226	0	95177226	0	95177226	0	95177226	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	अकबर वीवीएनएल, राजस्थान	2.262	15990683	10052681.8	10052681.8	0.0	11882270	0	11882270	0	11882270	0	11882270	0	11882270	0	11882270	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	जयपुर वीवीएनएल, राजस्थान	3.334	23568938	14822422.7	14822422.7	0.0	17520104	0	17520104	0	17520104	0	17520104	0	17520104	0	17520104	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	वीवीएनएल, राजस्थान	2.893	20451391	12860187.5	12860187.5	0.0	15200742	0	15200742	0	15200742	0	15200742	0	15200742	0	15200742	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	मध्य प्रदेश	0.182	12866007	808252.8	808252.8	0.0	955355	0	955355	0	955355	0	955355	0	955355	0	955355	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	एन डी एच सी, दिल्ली	0.117	827104	519428.5	519428.5	0.0	613964	0	613964	0	613964	0	613964	0	613964	0	613964	0	0	0	0	0	0	0	0	-95645
	कुल (Total)	100.000	706926743	443908296.9	443908296.9	0.0	524699607	0	524699607	0	524699607	0	524699607	0	524699607	0	524699607	0	0	0	0	0	0	0	0	0

तैयार एवं संकलित:

हस्ताक्षर:

नाम:

पदनाम:

जांचकर्ता:

हस्ताक्षर:

नाम:

पदनाम:

जांचकर्ता:

हस्ताक्षर:

नाम:

पदनाम:

किरीट भी विसंगति के मामले में निम्नलिखित से संपर्क करें

नाम: अमज कटाय

पदनाम: उप महाप्रबंधक

फोन: 0177-2660214

मोबाइल नंबर: 8628404470

फैक्स: 0177-2660211

नाम: अशोक कुमार

पदनाम: वरिष्ठ उप महाप्रबंधक

फोन: 0177-2660212

मोबाइल नंबर: 9418023559

फैक्स: 0177-2660211

नाम: हरिण कुमार शर्मा

पदनाम: मुख्य महाप्रबंधक

फोन: 0177-2660210

मोबाइल नंबर: 9418162544

फैक्स: 0177-2660211



No. F.DTL/207/2022-23/Sr.Mgr(SO)/EAC/578

Dated: 04.11.2022

TO,
G. Manager (Commercial)NTPC, Noida (Fax No. : 95120-2410056)
G. Manager (BTPS), (Fax No. : 95120-2410056)
Managing Director (IPGCL)
Managing Director (PPCL)
Head, PMG, BYPL
Head, PMG, BRPL
MD, TPDDL, Kingsway Camp, N Delhi-09
Director (Commercial), NDMC
G.E.(U),Electric Supply
Pr. Chief Electrical Engineer/NR,Headquater Office, Baroda House, N. Delhi
SE (Commercial), NRPC

Sub.: Provisional Intra-State ABT based Energy Account for the month .
of October 2022

Sir,
Please find herewith the Provisional Intra-State ABT based Energy Accounts for the month of Oct-2022.
The Energy accounts contain the following.

Annexure-1	Plant availability factor monthly of Generating stations(PAFM).
Annexure-2	Monthly weighted average entitlement of Distribution licensees
Annexure-3	Energy scheduled & Incentive Energy to beneficiaries from generating stations.
Annexure-4	Details of Open Cycle operation of G.T.Stations in Delhi (PPCL ,Bawana,Rithala & IPGCL)
Annexure-5	Details of Energy booked from TOWMCL plant ,East Delhi MSW & MSW Bawana.
Annexure-6	Details of Energy scheduled from Energy Exchanges .
Annexure-7	Details of Energy Requisition from ISGS below 85% of Entitelment

The Accounts are posted in SLDC website also.

This is for your information and further necessary action please.

F/-

Encl: As above

Sr. Manager(EA/SO)

Copy for kind information:

The Secretary, DERC
CEO, BSES Rajdhani Power Ltd,BSEB Bhavan, N Delhi-19
CEO, BSES Yamuna Power Ltd, Shakti Kiran Bldg, N. Delhi-92
GM(T),SLDC
DGM(T) TO DIR (OPERATION)
G.M.(O&M-I),DTL
G.M.(O&M-II),DTL
G.M.(C&RA),DTL
D.G.M.(SO)
D.G.M.(SCADA)

DELHI TRANSCO LIMITED
State Load Despatch Centre
Provisional Energy Accounts for the month of Oct'22

C) Weighted Avg. entitlement of Distribution Licensees from ISGS

Stations	Total share in %	BRPL	BYPL	TPDDL	NDMC	BTPS
ANTA GPP	10.660	4.612	2.667	3.221	0.160	
AURIYAGPP	11.015	4.770	2.758	3.332	0.155	
BAIRASIUL	11.000	4.831	2.794	3.375	0.000	
CHAMERAHEP	7.900	3.470	2.007	2.423	0.000	
CHAMERA-II HE	13.521	5.854	3.386	4.090	0.191	
CHAMERA-III HE	12.889	5.593	3.234	3.907	0.155	
DADRI GPP	11.125	4.814	2.783	3.363	0.165	
DADRI TPS*	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
DADRI-II TPS	23.479	17.408	5.607	0.320	0.144	
DHAULIGANGA	13.365	5.802	3.355	4.053	0.155	
DULAHSTI HEP	12.985	5.635	3.259	3.936	0.155	
JHAJJAR	46.277	8.9813	4.6154	32.6033	0.077	
KOLDAM HEP	0.072	0.000	0.000	0.000	0.072	
KOTESHWAR	9.968	6.835	0.000	3.025	0.108	
NAPP	10.835	7.403	0.000	3.277	0.155	
NATHPA JHAKR	9.573	4.1592	2.4054	2.9054	0.103	
RAPP C	12.845	5.574	3.223	3.893	0.155	
RIHAND STPS	10.134	6.932	0.000	3.068	0.134	
RIHAND-II STPS	12.739	5.534	3.200	3.866	0.139	
RIHAND-III STPS	13.346	7.817	5.374	0.000	0.155	
SEWA-II HEP	13.490	5.855	3.385	4.090	0.160	
SINGRAULI	7.634	1.482	3.717	2.301	0.134	
SALAL HEP	11.620	8.669	2.951	0.000	0.000	
TEHRI HEP	6.403	4.367	0.000	1.933	0.103	
TANAKPUR	12.810	5.626	3.254	3.930	0.000	
UNCHAHAAR-I	5.762	2.508	1.450	1.752	0.052	
UNCHAHAAR-II	11.345	4.9146	2.8423	3.4331	0.155	
UNCHAHAAR-III	13.965	6.0654	3.5077	4.2369	0.155	
URI HEP-I	11.040	4.849	2.804	3.387	0.000	
PARBATI-III	12.885	5.591	3.233	3.906	0.155	
URI HEP-II	13.452	5.908	3.417	4.127	0.000	
FARAKKA	1.390	0.611	0.353	0.426	0.000	
KAHALGAON-I	6.070	2.666	1.542	1.862	0.000	
KAHALGOAN-II	10.490	4.607	2.665	3.218	0.000	
SASAN	11.250	1.6686	7.8557	1.7257	0.000	
SINGRAULI HYD	19.285	0.0000	0.0000	19.130	0.155	

*Allocation from Dadri(th)-II & Aravli Jhajjar been changed from 01.07.2022 to 31.10.2022 as per DERC Order dated 30.06.22

**Allocation from Singrauli Hydro to TPDDL as per NRPC Allocation order w.e.f. 08.03.2018

***Allocation @150 MW from unallocated quota of NR, WR and SR stns to NDMC w.e.f 16.10.22 to 30.11.2022 as per MoP order dated 12.10.2022.

****APTEL has allowed Delhi Discoms to exit the PPA for Dadri TPS Stage-1 w.e.f. 01.12.2020 vide order dated 08.02.2022

The average entitlement values shown for Dadri (Th)-I as per REA issued by NRPC & GOI allocation order

DELHI TRANSCO LIMITED
State Load Despatch Centre
Provisional Energy Accounts for the month of Oct'22

D) Cum. Weighted Avg. entitlement of Distribution Licensees from ISGS

Stations	Total share in %	BRPL	BYPL	TPDDL	NDMC	BTPS
ANTA GPP	10.523	4.612	2.667	3.221	0.023	
AURIYAGPP	10.882	4.770	2.758	3.332	0.022	
BAIRASIUL	11.000	4.831	2.794	3.375	0.000	
CHAMERAHEP	7.900	3.470	2.007	2.423	0.000	
CHAMERA-II HE	13.358	5.854	3.386	4.090	0.028	
CHAMERA-III HE	12.756	5.593	3.234	3.907	0.022	
DADRI GPP	10.984	4.814	2.783	3.363	0.024	
DADRI TPS*	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	
DADRI-II TPS	45.053	33.593	10.821	0.617	0.022	
DHAULIGANGA	13.232	5.802	3.355	4.053	0.022	
DULAHSTI HEP	12.852	5.635	3.259	3.936	0.022	
JHAJJAR	46.211	5.445	4.615	36.140	0.011	
KOLDAM HEP	0.010	0.000	0.000	0.000	0.010	
KOTESHWAR	9.876	6.835	0.000	3.025	0.016	
NAPP	10.702	7.403	0.000	3.277	0.022	
NATHPA JHAKR	9.485	4.1592	2.4054	2.9054	0.015	
RAPP C	12.712	5.574	3.223	3.893	0.022	
RIHAND STPS	10.019	6.932	0.000	3.068	0.019	
RIHAND-II STPS	12.620	5.534	3.200	3.866	0.020	
RIHAND-III STPS	13.213	7.817	5.374	0.000	0.022	
SEWA-II HEP	13.353	5.855	3.385	4.090	0.023	
SINGRAULI	7.519	1.482	3.717	2.301	0.019	
SALAL HEP	11.620	8.669	2.951	0.000	0.000	
TEHRI HEP	6.315	4.367	0.000	1.933	0.015	
TANAKPUR	12.810	5.626	3.254	3.930	0.000	
UNCHAHAHAR-I	5.717	2.508	1.450	1.752	0.007	
UNCHAHAHAR-II	11.212	4.9146	2.8423	3.4331	0.022	
UNCHAHAHAR-III	13.832	6.0654	3.5077	4.2369	0.022	
URI HEP-I	11.040	4.849	2.804	3.387	0.000	
PARBATI-III	12.752	5.591	3.233	3.906	0.022	
URI HEP-II	13.452	5.908	3.417	4.127	0.000	
FARAKKA	1.390	0.611	0.353	0.426	0.000	
KAHALGAON-I	6.070	2.666	1.542	1.862	0.000	
KAHALGAON-II	10.490	4.607	2.665	3.218	0.000	
SASAN	11.250	1.6686	7.6138	1.9676	0.000	
SINGRAULI HYD	19.152	0.0000	0.0000	19.130	0.022	

* Allocation from Talcher to BTPS @2MW withdraw w.e.f 31.08.2020 from 17.00 Hrs

*APTEL has allowed Delhi Discoms to exit the PPA for Dadri TPS Stage-1 w.e.f. 01.12.2020 vide order dated 08.02.2022

The average entitlement values shown for Dadri (Th)-I as per REA issued by NRPC & GOI allocation order

DELHI TRANSCO LIMITED
State Load Despatch Centre
Provisional Energy Accounts for the month of Oct'22

G) Details of Energy Scheduled to the Licensees (in Mus) from ISGS

Stations	Total for State in Mus	BRPL	BYPL	TPDDL	NDMC	N. Railway
ANTA GF	0.000000					
ANTA RF	0.002960	0.000000	0.000000	0.002959	0.000000	
ANTA CRF	0.000000					
AURIYA CRF	0.000000					
AURIYA GF	0.000000					
AURIYA LF	0.002500	0.000000	0.000000	0.002500	0.000000	
AURIYA RF	0.115512	0.000001	0.000001	0.115510	0.000000	
BAIRASIUL	4.863616	2.136100	1.235358	1.492157	0.000000	
CHAMERAHEP	7.551420	3.316584	1.918061	2.316776	0.000000	
CHAMERA-II HE	11.237401	4.876942	2.820857	3.406815	0.132786	
CHAMERA-III HE	8.359169	3.634351	2.101617	2.538952	0.084248	
DADRI CRF	0.000000					
DADRI GF	0.000000					
DADRI LF	0.000000					
DADRI RF	0.543686	0.000046	0.000026	0.543614	0.000000	
DADRI TPS	0.000000					
DADRI-II TPS	165.663432	146.067670	18.144665	1.431800	0.019297	
DHAULIGANGA	19.155903	8.335265	4.819760	5.822345	0.178533	
DULAHSTI HEP	24.686569	10.741081	6.211657	7.502957	0.230874	
JHAJJAR	207.918041	37.434221	12.704015	157.274143	0.505663	
ANTA LF	0.003950	0.000000	0.000000	0.003950	0.000000	
KOTESHWAR	8.5648408	5.8816322	0.0000000	2.6031566	0.0800520	
NAPP	29.287413	19.998416	0.000000	8.850437	0.438560	
NAPTHA JHAKR	48.276592	21.010304	12.149979	14.677799	0.438510	
RAPP C	38.510212	16.710296	9.661943	11.670976	0.466996	
RIHAND STPS	63.402631	43.286029	0.000000	19.246856	0.869746	
RIHAND-II STPS	84.720937	36.703883	21.338025	25.714193	0.964836	
RIHAND-III STPS	92.108162	53.946142	37.098796	0.000000	1.063224	
SEWA-II HEP	3.512455	1.527730	0.883426	1.067354	0.033944	
SINGRAULI	98.131458	19.446234	48.494835	30.189489	0.000901	
SALAL HEP	19.434160	14.498686	4.935474	0.000000	0.000000	
TEHRI HEP	16.7700152	11.4618576	0.0000000	5.0737259	0.2344317	
TANAKPUR	8.200932	3.601849	2.083037	2.516046	0.000000	
UNCHAHAH-I	2.282677	1.036104	0.489348	0.691911	0.065314	
UNCHAHAH-II	20.940218	10.538160	4.259000	6.110433	0.032625	
UNCHAHAH-III	13.997014	6.768907	2.671113	4.556994	0.000000	
URI HEP	8.971104	3.940109	2.278660	2.752335	0.000000	
URI -II HEP	8.263962	3.629532	2.099046	2.535384	0.000000	
TALA	14.191233	6.232790	3.604573	4.353870	0.000000	
PARBATI-III	4.960174	2.157363	1.247532	1.507126	0.048153	
FARAKA	8.918449	4.726154	1.413494	2.778801	0.000000	
KAHALGAON-I	27.397822	12.703517	6.579440	8.114865	0.000000	
KAHALGAON-II	86.761560	37.594968	21.826638	27.339953	0.000000	
SASAN	244.122659	36.301954	170.276655	37.544050	0.000000	
Nabinagar STPS(BRBCL)	10.139193					10.139193
SINGRAULI HYD	0.323507			0.320716	0.002792	

* All Hydro, Nuclear & Renewable stns scheduled by RLDC under must run stns vide MoM dated 14.09.18.

** Energy from Tala based on implemented schedule issued by NRLDC

*** Energy from BRBCL scheduled from 15.01.2020 to N Railway.

Note: The above Scheduled energy include the URS energy booked to Delhi Discoms.