



एसजेवीएन लिमिटेड

वाणिज्य एवं प्रणाली प्रचालन विभाग

वित्तीय वर्ष 2023-24 के लिए रामपुर एचपीएस के एफईआरवी बिल का लाभार्थियों के अनुसार ब्यौरा (Beneficiaries-wise break-up of FERV Bill of Rampur HPS for Fy: 2023-24)

क्र.सं. (Sr. No.)	लाभार्थियों का नाम (Name of Beneficiaries)	आनुपातिक भारित औसत. % क्षमता का आबंटन फ्री पावर को छोड़कर (Proportionate Weighted Avg. %age Capacity Allocation excluding Free Power)	वित्त वर्ष 2023-24 के लिए कुल एफईआरवी राशि (Total FERV Amount for Fy: 2023-24)	लाभार्थियों द्वारा देय राशि (Amount Payable by Beneficiaries) (Rs.)
		a		b
1	चंडीगढ़	0.957892	784972618	7519190
2	हरियाणा	5.263914		41320284
3	दिल्ली	0.221399		1737922
4	हिमाचल प्रदेश सरकार (GoHP)	30.000000		235491785
5	एचपीएसईबी	3.360333		26377694
6	जम्मू और कश्मीर	12.140841		95302278
7	पंजाब	7.312802		57403493
8	उत्तराखंड	14.107657		110741244
9	उत्तर प्रदेश	17.012608		133544314
10	अजमेर वीवीएनएल	2.555586		20060650
11	जयपुर वीवीएनएल	3.317825		26044018
12	जोधपुर वीवीएनएल	3.000152		23550372
13	मध्य प्रदेश	0.235470		1848375
14	बिहार	0.058031		455527
15	गुजरात	0.455490		3575472
कुल (Total)		100.000000	784972618	784972618

नवीन चादव

31/11/24



एसजेवीएन लिमिटेड

वाणिज्य एवं प्रणाली प्रचालन विभाग

Subdivision of Total Delhi's Share of FERV amount in BRPL & NDMC

क्र.सं. (Sr. No.)	लाभार्थियों का नाम (Name of Beneficiaries)	दिल्ली एसएलडीसी के एसईए दिनांक 03.04.2024 के अनुसार दिल्ली डिस्कॉम का भारित आवंटन (Weighted allocation of Delhi Discoms as per SEA dated 03.04.2024 of Delhi SLDC)	वित्त वर्ष 2023-24 के लिए कुल एफईआरवी राशि (Total FERV Amount for Fy: 2023-24)	लाभार्थियों द्वारा देय राशि (Amount Payable by Beneficiaries) (Rs.)
		a	b	c
1	बीआरपीएल, दिल्ली	0.133509	1737922	1204616
2	एनडीएमसी, दिल्ली	0.059107		533306
कुल (Total)		0.192617	1737922	1737922

नवीन भादव

३१/११



एसजेवीएन लिमिटेड
वाणिज्य एवं प्रणाली प्रचालन विभाग

मार्च, 2024 के आरईए दिनांक 02.04.2024 के अनुसार आरएचपीएस के लाभार्थियों को क्षमता आवंटन का औसत प्रतिशत संचयी भारा (Cumulative Wt. Avg. %age Capacity Allocations to Beneficiaries of RHPS as per REA dated 02.04.2024 for the month of March, 2024)

वित्तीय वर्ष (FY): 2023-24

अवधि (Period): 01.04.2023 to 31.03.2024

क्र.सं. (Sr. No.)	लाभार्थी (Beneficiary)	13% नि: शुल्क और 26.1% इक्विटी बिजली सहित भारत औसत प्रतिशत क्षमता के आवंटन } Wtd. Avg. %age Capacity Allocation (Including 13% Free Power and 26.1 % equity power)	भारत औसत प्रतिशत क्षमता के आवंटन(हिमाचल प्रदेश और एचपीएसईबी के SoR की हिस्सेदारी से 13% मुफ्त बिजली को छोड़कर) Wtd. Avg. %age Capacity Allocation (excluding 13% Free Power from the share of GoHP & SoR of HPSEB)	आनुपातिक भारत औसत प्रतिशत क्षमता के आवंटन (मुफ्त बिजली छोड़कर) Proportionate Weighted Avg. %age Capacity Allocation (Excluding Free Power)
		A	B	C= B/0.87
1	चंडीगढ़	0.833366	0.833366	0.957892
2	हरियाणा	4.579605	4.579605	5.263914
3	दिल्ली	0.192617	0.192617	0.221399
4	हिमाचल प्रदेश सरकार (GoHP)	42.023490	26.100000	30.000000
5	एचपीएसईबी	0.000000	2.923490	3.360333
6	जम्मू और कश्मीर	10.562531	10.562531	12.140841
7	पंजाब	6.362138	6.362138	7.312802
8	उत्तराखंड	12.273662	12.273662	14.107657
9	उत्तर प्रदेश	14.800969	14.800969	17.012608
10	राजस्थान	7.720000	7.720000	8.873563
11	मध्य प्रदेश	0.204859	0.204859	0.235470
12	बिहार	0.050487	0.050487	0.058031
13	गुजरात	0.396276	0.396276	0.455490
कुल (Total)		100.000000	87.000000	100.000000

राजस्थान की डिस्कॉम का भारत औसत % क्षमता का आवंटन वित्तीय वर्ष : 2023-24 (01.04.2023 to 31.03.2024) के लिए (Cum. Wt. Avg. % age Capacity Allocations to Discoms of Rajasthan for FY: 2023-24 (01.04.2023 to 31.03.2024))

क्रम संख्या (Sr. No.)	राजस्थान डिस्कॉम (Rajasthan Discoms)	प्रतिशत क्षमता (% age Share)	13% नि: शुल्क बिजली सहित भारत औसत प्रतिशत क्षमता के आवंटन {Weighted Avg. %age Capacity Allocation (inclusive of 13% Free Power)} (x)
1	अजमेर वीवीएनएल	28.800%	2.555586
2	जयपुर वीवीएनएल	37.390%	3.317825
3	जोधपुर वीवीएनएल	33.810%	3.000152
कुल (Total)		100.000%	8.873563

नवीन भादव

जाति



भारत सरकार

Government of India

विद्युत मंत्रालय

Ministry of Power

उत्तर क्षेत्रीय विद्युत समिति

Northern Regional Power Committee

दिनांक: 02 April, 2024

सेवा में/ To,

संलग्न सूची के अनुसार/As per list enclosed

विषय : मार्च 2024 माह का ए.बी.टी. आधारित अस्थायी क्षेत्रीय ऊर्जा लेखा।

Subject: ABT based Provisional REA for the month of March, 2024.

मार्च 2024 माह के ए.बी.टी. आधारित प्रोविजनल क्षेत्रीय ऊर्जा लेखा की प्रति इस पत्र के साथ संलग्न कर आपको आवश्यक कार्यवाही हेतु प्रेषित की जा रही है। महीने के लिए डेटा उत्तर क्षेत्रीय भार प्रेषण केंद्र द्वारा दिए गए अनुसूचित आंकड़ों व 17 मार्च, 2024 तक के प्रसंस्कृत शिड्यूल/ मीटर डेटा से लिया गया है।

Please find enclosed herewith the ABT based Provisional REA for the month of March, 2024 for further necessary action by the constituents. The data has been taken as per schedule given by NRLDC for the month and processed schedule/ meter data upto 17th March, 2024.

अनुलग्नक-यथोपरि।

Encl.: As above.

Signed by Anzum Parwej

Date: 02-04-2024 17:14:46

Reason: Approved

(अंजुम परवेज)/ (Anzum Parwej)

अधीक्षण अभियंता (वाणिज्य) /

Superintending Engineer (Commercial)

TO,

G. Manager (Commercial)NTPC, Noida (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
Mr Bashir Shirazi,Director(EDWPCPL),12 MW Ghazipur Waste to Energy power project,Ghazipur,Delhi-96
M/s Tehkhand waste to Electricity Project Ltd, Adjacent DTC Tehkhand Depot,Maa Anandmai Marg,N. Delhi-20.
M/s Towmcl,28,Shivaji Marg, Delhi-110015
Pr. Chief Electrical Enginner/NR,Headquater Office, Baroda House, N. Delhi
SE (Commercial), NRPC

Sub.: Provisional Intra-State ABT based Energy Account for the month of Mar'24 .

Sir,

Please find herewith the revised Provisional Intra-State ABT based Energy Accounts for the month of Mar-2024.

The Energy accounts contain the following.

- Annexure-1 Plant availability factor monthly of Generating stations(PAFM).
- Annexure-2 Monthly weighted average entitlement of Distribution licenses
- 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 & IPGCL)
- Annexure-5 Details of Energy booked from TOWMCL plant ,East Delhi MSW .TWEPL & 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.



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 Mar'24

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

Stations	Total share in %	BRPL	BYPL	TPDDL	NDMC	BTPS
ANTA GPP	10.816953	4.831395	2.666997	3.221296	0.097265	
AURIYAGPP	11.174635	4.987866	2.758335	3.331888	0.096546	
BAIRASIUL	11.000000	4.831183	2.794000	3.374817	0.000000	
CHAMERAHEP	7.900000	3.469708	2.006635	2.423657	0.000000	
CHAMERA-II HEP	13.709333	6.117285	3.385888	4.089691	0.116467	
CHAMERA-III HEP	13.050111	5.811922	3.234287	3.906866	0.097035	
DADRI GPP	11.287491	5.040587	2.783565	3.362801	0.100537	
DADRI TPS*	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	
DADRI-II TPS	74.430954	55.521468	17.867507	1.018569	0.023411	
DHAULIGANGA	13.526111	6.020942	3.355261	4.052929	0.096978	
DULAHSTI HEP	13.146111	5.854063	3.258863	3.936189	0.096996	
JHAJJAR	46.360163	0.777674	4.614053	40.919289	0.049147	
KOLDAM HEP	0.146465	0.101520	0.000000	0.000000	0.044945	
KOTESHWAR	10.068633	6.979579	0.000000	3.025035	0.064019	
NAPP	10.986627	7.615911	0.000000	3.276624	0.094092	
NATHPA JHAKP	9.679265	4.304288	2.405370	2.905399	0.064207	
RAPP C	13.202521	5.928838	3.223195	3.893214	0.157273	
RIHAND STPS	10.068733	6.979640	0.000000	3.068002	0.021091	
RIHAND-II STPS	12.674710	5.585728	3.200296	3.865758	0.022928	
RIHAND-III STPS	13.274011	7.874533	5.373999	0.000000	0.025479	
SEWA-II HEP	13.646111	6.073507	3.385871	4.089736	0.096997	
SINGRAULI	7.569176	1.529950	3.717001	2.300998	0.021227	
SALAL HEP	11.620000	8.669000	2.951000	0.000000	0.000000	
TEHRI HEP	6.508633	4.511732	0.000000	1.932878	0.064023	
TANAKPUR	12.810000	5.626139	3.253763	3.930099	0.000000	
UNCHAHAAR-I	5.736398	2.526172	1.450255	1.751871	0.008099	
UNCHAHAAR-II	11.273011	4.972194	2.842244	3.433070	0.025503	
UNCHAHAAR-III	13.891683	6.122062	3.508060	4.236755	0.024806	
URI HEP-I	11.040000	4.848789	2.804146	3.387066	0.000000	
PARBATI-III	13.046111	5.810114	3.233286	3.905689	0.097022	
URI HEP-II	13.768111	6.127198	3.416853	4.127057	0.097003	
FARAKKA	1.390000	0.610533	0.353055	0.426412	0.000000	
KAHALGAON-I	6.070000	2.665944	1.541780	1.862276	0.000000	
KAHALGOAN-II	10.490000	4.607190	2.664508	3.218303	0.000000	
SASAN	11.250000	1.668600	8.144235	1.437160	0.000000	
SINGRAULI HY	19.446111	0.219136	0.000000	19.129550	0.097425	
UNCHAHAAR-IV	0.083011	0.057538	0.000000	0.000000	0.025474	
Meja	0.158055	0.109553	0.000000	0.000000	0.048502	
Tanda-II	0.055341	0.038359	0.000000	0.000000	0.016982	
KishanGanga	0.316111	0.219107	0.000000	0.000000	0.097003	
Rampur	0.192617	0.133509	0.000000	0.000000	0.059107	
Kudgi	2.833336	0.000000	0.000000	0.000000	2.833336	

* 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



SJVN LIMITED

Regd. & Corporate HC: SJVN Corporate Office Complex, Shanan, Shimla (HP), PIN-171006.
(RAMPUR HYDRO-ELECTRIC POWER STATION)

STATEMENT OF FOREIGN EXCHANGE RATE VARIATION(FERV) RECOVERABLE FROM/(PAYABLE TO) BENEFICIARY STATES
FOR THE FINANCIAL YEAR 2023-24 IN TERMS OF CLAUSE NO. 69, CHAPTER 15 OF CERC NOTIFICATION NO L-1/236/2018/CERC DATED 07/03/2019

SN	Lender	Loan ID	Currency	Date of Payment	Amount of Payment(FC)		Exchange rate as on		ERV For the year(RS)		Total ERV(RS) Recoverable/ Payable)
					Repayment of Principal	Payment of Interest	Date of payment	COD 15-Dec-14	On Principal repayment	On interest payment	
1	World Bank	4870-IN	USD	15-May-23	15,125,000.00	4,373,947.79	82.2242	62.9191	291,989,637.50	84,439,499.48	376,429,136.98
2	World Bank	4870-IN	USD	15-Nov-23	15,560,000.00	4,669,531.54	83.1145	62.9191	314,240,424.00	94,303,057.26	408,543,481.26
-otal									606,230,061.50	178,742,556.74	784,972,618.24

Certified to be correct as per verification from relevant records and information and explanations given to us in this behalf.

For APT & Co. LLP
Chartered Accountants
F.R.N. 314621C/N500088



Ashish Goyal

(C.A. Ashish Goyal)
Partner
M.No. 534775

Place: New Delhi
Date: 17/11/2023
UDIN: 23534775BGXTYW4010