

वित्तीय वर्ष 2017–18 के लिए पावर खरीद की

जमा लागत के निर्धारण के लिए

राजस्थान विद्युत विनियामक आयोग

के समक्ष

जयपुर विद्युत वितरण निगम लिमिटेड

जयपुर

द्वारा दायर याचिका

राजस्थान विद्युत विनियामक आयोग, जयपुर

के समक्ष प्रस्तुत याचिका

फाइलिंग सं.....

प्रकरण सं.....

के मामले में,

राजस्थान विद्युत विनियामक आयोग (अक्षय उर्जा प्रमाणपत्र और अक्षय क्रय बाध्यता अनुपालना ढॉचा) विनियम, 2010 के अनुसार वित्तीय वर्ष 2016–17 के अंकेक्षित लेखों के आधार पर वित्तीय वर्ष 2017–2018 के लिए बिजली खरीद की जमा लागत के निर्धारण के लिए याचिका

याचिकाकर्ता सम्मानपूर्वक इस मामले में अपनी याचिका निम्नानुसार प्रस्तुत करता है:

## विषय वस्तु की सारणी

1. परिभाषाएं.....
2. प्रस्तावना.....
3. जमा लागत.....
4. जविविनिलि के लिए विव 2017–18 की विद्युत क्रय की जमा लागत का निर्धारण.....
5. प्रार्थना.....

## परिभाषाएं—

1. वितरण अनुज्ञप्तिधारी: का अभिप्राय अधिनियम में यथापरिभाषित, अपने आपूर्ति के क्षेत्र में उपभोक्ताओं को विद्युतापूर्ति हेतु वितरण तन्त्र परिचालित व संधारित करने के लिए प्राधिकृत अनुज्ञप्तिधारी से है।
2. न्यूनतम मूल्य: केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग द्वारा समय-समय पर यथासंशोधित अपने (अक्षय उर्जा उत्पादन हेतु अक्षय उर्जा प्रमाण-पत्र को मान्यता देने व जारी करने के निबन्धन व शर्तों) विनियम, 2010 के अनुसार यथाविनिर्धारित न्यूनतम मूल्य, जिस पर या जिससे उपर विद्युत विनियम में प्रमाण-पत्र का व्यापार किया जा सकता है।
3. परिहार मूल्य: केन्द्रीय आयोग द्वारा यथाविनिर्धारित उच्चतम मूल्य।
4. उर्जा क्रय की पुलित (जमा) लागत: वह भारित औसत मूल्य जिस पर वितरण अनुज्ञप्तिधारी ने पिछले वर्ष में अपने उत्पादन की लागत, यदि कोई है, सहित, अल्पावधि विद्युत क्रय तथा वे जो अक्षय उर्जा पर आधारित है, को छोड़कर सभी विद्युत आपूर्तिकारों से विद्युत का क्रय किया।
5. अधिमानता टैरिफ: अक्षय उर्जा स्रोतों पर आधारित किसी उत्पादन केन्द्र से किसी वितरण अनुज्ञप्तिधारी को विद्युत के विक्रय हेतु आयोग द्वारा निर्धारित/अनुमोदित टैरिफ।
6. अक्षय उर्जा स्रोत: में गैर-पारम्परिक अक्षय उत्पादन स्रोत जैसे छोटा एवं सूक्ष्म-जलीय, पवन, संयुक्त चक्र (कम्बाइड साइकल) का एकीकरण सौर तथा सौर अवयव सहित, बाँयोमास, बाँयो-ईंधन, सह-उत्पादन, शहरी या नगरपालिका अपशिष्ट एवं अन्य इसी प्रकार के नवीन अक्षय उर्जा मंत्रालय द्वारा अनुमोदित स्रोत ( आणविक एवं 25 मेगा वॉट क्षमता से ऊपरके जलीय उर्जा स्टेशन को छोड़कर)

## प्रस्तावना

1. राजस्थान विद्युत विनियामक आयोग ने विद्युत अधिनियम-2003 की धारा 61, 66, 86(1)(e) तथा 181 द्वारा प्रदत्त शक्तियों का उपयोग करते हुए राविविआ (अक्षय उर्जा प्रमाण-पत्र तथा अक्षय क्रय बाध्यता अनुपालना ढांचा), विनियम, 2010 जारी किये हैं।
2. राविविआ (अक्षय उर्जा प्रमाण-पत्र तथा अक्षय क्रय बाध्यता अनुपालना ढांचा), विनियम, 2010 तथा राविविआ (वितरण अनुज्ञप्तिधारी के लिए विद्युत क्रय तथा अधिप्राप्ति विधि) (चतुर्थसंशोधन) विनियम, 2017के अनुसार मानित अनुज्ञप्तिधारी सहित वितरण अनुज्ञप्तिधारी अक्षय उर्जा स्रोतों से निम्न तालिका में दर्शाये अनुसार विद्युत की अधिप्राप्ति करेगा:-

### तालिका 1:-अक्षय उर्जा बाध्यता, उर्जा खपत के प्रतिशत में अभिव्यक्त (%)

क्र.सं.	वित्तीय वर्ष	पवन	बॉयोमास	सोलर	कुल*
1.	2017-18	8.20	1.30	4.75	14.25

टिप्पणी \*: राविविआ (वितरण अनुज्ञप्तिधारी के लिए विद्युत क्रय तथा अधिप्राप्ति विधि) (चतुर्थसंशोधन) विनियम, 2017दिनांक 7 जून 2017 के अनुसार !

3. राविविआ (अक्षय उर्जा प्रमाण-पत्र तथा अक्षय क्रय बाध्यता अनुपालना ढांचा), विनियम, 2010 के अनुसार विद्युत अवयव की प्रभावी कीमत, वितरण अनुज्ञप्तिधारी के परिचालन काल के लिए, विद्युत क्रय की पूलित लागत, जो कि वह भारित औसत मूल्य जिस पर वितरण अनुज्ञप्तिधारी ने पिछले वर्ष में अपने उत्पादन की लागत, यदि कोई है, सहित, अल्पावधि विद्युत क्रय तथा वे जो अक्षय उर्जा पर आधारित हैं, को छोड़कर सभी विद्युत आपूर्तिकारों से विद्युत का क्रय किया, के बराबर होगी।
4. विव 2017-18 के लिए विद्युत क्रय की पूलित लागत के विनिर्धारण हेतु जविविनिलि आयोग को विद्युत क्रय की पूलित लागत, विव 2016-17 के अंकेक्षित लेखों के आधार पर, के परिकलन हेतु याचिका प्रस्तुत कर रहा है।

## पूलित (जमा) लागत:

1. राविविआ (अक्षय उर्जा प्रमाण-पत्र तथा अक्षय क्रय बाध्यता अनुपालनाढांचा), विनियम, 2010 के बन्ध 11, विद्यमान अक्षय उर्जा परियोजनाओं के टैरिफ मूल्य, टैरिफ संरचना तथा अन्य शर्तों के अनुसार विद्यमान अक्षय उर्जा परियोजनायें, जिनके लिए अक्षय ऊर्जा हेतु विद्युत क्रय अनुबंध पहले से ही किये जा चुके हैं, विद्यमान वि.क्र.अ. (विद्युत क्रय अनुबंध) की अवधि की समाप्ति के बाद, अक्षय ऊर्जा प्रमाण-पत्र (अऊप्र) योजना में शामिल हो सकती है।
2. लेकिन शर्त यह है कि ऐसी उत्पादन कम्पनी जिसने अक्षय ऊर्जा के अधिमानता टैरिफ पर विक्रय क्रय अनुबंध कर रखा है, अनुबंध की पूर्व परिपक्व समाप्ति की दशा में अक्षय ऊर्जा प्रमाण-पत्र योजना में, ऐसे अनुबंध की समाप्ति की तिथि से तीन वर्ष की अवधि के लिए अथवा वि.क्र.अ. की समाप्ति की नियत तिथि, जो भी पहले हो, तक शामिल किये जाने के लिए पात्र नहीं होगी।
3. राविविआ (अक्षय ऊर्जा प्रमाण-पत्र तथा अक्षय क्रय बाध्यता अनुपालना ढांचा) विनियम, 2010 के लागू होने के पश्चात् बहुवर्षीय नियन्त्रणावधि के दौरान चालू होने वाली नई अक्षय ऊर्जा परियोजनायें तथा जिन्होंने उपरोक्त विनियम के जारी होने के पूर्व अक्षय ऊर्जा क्रय विद्युत क्रय अनुबंध नहीं किये हैं, के पास या तो राविविआ (टैरिफ विनिर्धारण हेतु निबंधन व शर्तों) विनियम, 2014 की टैरिफ संरचना तथा उसमें अनुबद्ध अन्य शर्तों को अनुज्ञप्तिधारी के अनुबंध के अध्यक्षीन अपनाने या अऊप्र क्रियाविधि की कीमत निर्धारण को अपनाने का विकल्प होगा।
4. अगर अक्षय उर्जा प्रबंधन क्रियाविधि निरस्त/खत्म होती है या अक्षय उर्जा उत्पादक स्वयं ही अक्षय उर्जा प्रबंधन क्रियाविधि से बाहर जाता है तो अक्षय उर्जा उत्पादक अधिमानता टैरिफ क्रियाविधि को अपना सकता है बशर्ते की अनुज्ञप्तिधारी के अक्षय उर्जा बाध्यता के लक्ष्य में समायोजन की गुंजाइश हो, उस टैरिफ पर जो कि आयोग द्वारा निर्धारित की जाएगी तथा/या अक्षय उर्जा को परस्पर सहमत टैरिफ पर अन्य बाध्यक संस्था को बेच सकता है।

## जविविनिलि के लिए विव 2017-18 की विद्युत क्रय की जमा लागत का निर्धारण

- राविविआ (अक्षय ऊर्जा प्रमाण-पत्र तथा अक्षय क्रय बाध्यता अनुपालना ढांचा) विनियम, 2010, के विशिष्ट अनिवार्य दायित्व के निर्वहन के लिए वितरण अनुज्ञप्तिधारी के लिए अक्षय ऊर्जा तथा/या अक्षय ऊर्जा प्रमाण-पत्र क्रय करना अवश्यक बनाते है।
- वितरण अनुज्ञप्तिधारी अक्षय ऊर्जा तथा/या प्रमाण पत्र, अक्षय ऊर्जा प्रमाण पत्र क्रियाविधि के अनुसार निम्नवत् क्रय कर सकता है:-
  - विद्युत अवयव की प्रभावी कीमत विद्युत क्रय की पूलित लागत के समान होगी।
  - प्रमाण पत्र, विद्युत विनिमय में अन्वेषित मूल्य पर क्रय किये जा सकते है।
- विव 2017-18 के लिए पूलित लागत के विनिर्धारण के प्रयोजनार्थ, जविविनिलि ने विव 2016-17केअंकक्षित लेखो के आधार पर विद्युत क्रय लागत तथा मात्रा को ध्यान में रखा है।
- इसके अतिरिक्त विद्युत क्रय की पूलित लागत का विनिर्धारण करते समय जविविनिलि ने अल्पावधि विद्युत क्रय तथा अक्षय ऊर्जा को छोडकर, नाभियकीय विद्युत केन्द्रों, 25 मेगावाट से अधिक क्षमता वाले जलीय विद्युत केन्द्रों तथा एनवीवीएन से क्रय की गई बन्डलड पावर के तापीय अवयव को ध्यान में रखा है।
- विव 2016-17 की विद्युत क्रय की लागत तथा मात्रा के आधार पर विव 2017-18 के लिए पूलित लागत **3.6880 रूपये** प्रति यूनिट आती है।विव 2016-17के लिएविद्युत क्रय का विवरण अनुलग्नक 1 में संलग्न है।
- वित्तीय वर्ष 2017-18 की पूलित लागत का विस्तृत परिकलन निम्नानुसार है:-

क्र.सं.	स्रोत वार विद्युत क्रय स्टेशन	विद्युत क्रय (मिलियन ईकाइयों)	विद्युत क्रय लागत (रु. करोड में)			दर (रु. /कि.वा. घ.)	भारित औसत कीमत (रु. /कि.वा. घ.)
			स्थाई प्रभार	विद्युत प्रभार	योग		
क	एनटीपीसी						
1	अन्ता जीटीपीएस	48.0813	15.5125	13.6400	29.1525	6.0632	0.0119
2	औरङ्या जीटीपीएस	17.8104	11.4766	5.9355	17.4122	9.7764	0.0071
3	दादरी जीटीपीएस	77.4116	12.3549	21.4565	33.8114	4.3677	0.0138
4	एफजीयूटीपीएस-I	23.9786	5.6716	7.1111	12.7827	5.3309	0.0052
5	एफजीयूटीपीएस-II	52.7445	10.1999	15.6317	25.8316	4.8975	0.0105
6	एफजीयूटीपीएस-III	35.1726	8.7178	10.2656	18.9834	5.3972	0.0077
7	एफएसटीपीएस	21.1782	2.5339	5.4164	7.9504	3.7540	0.0032
8	कहलगाँव एसटीपीएस-I	44.9450	6.8679	10.9215	17.7894	3.9580	0.0072
9	कहलगाँव एसटीपीएस-II	209.0527	32.8494	48.0702	80.9195	3.8708	0.0329
10	रिहन्द एसटीपीएस	219.2498	21.8305	35.8989	57.7294	2.6330	0.0235
11	रिहन्द II	288.0640	24.5476	45.5722	70.1198	2.4342	0.0285

12	रिहन्द III	329.5537	48.5532	52.3888	100.9420	3.0630	0.0411
13	सिंगरोली	846.0425	50.5596	121.5786	172.1383	2.0346	0.0700
14	तलचर एसटीपीएस	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000		
15	केएचपीएस - 1	138.8262	34.4741	29.5504	64.0246	4.6119	0.0260
16	एनसीटीपीएस 1	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000		
17	एनसीटीपीएस 2	5.0240	1.2570	1.5736	2.8306	5.6342	0.0012
	<b>योग</b>	<b>2357.1352</b>	<b>287.4066</b>	<b>425.0111</b>	<b>712.4177</b>	<b>3.0224</b>	<b>0.2898</b>
	पूर्व अवधि प्रभार	0.0000	8.0932	-98.5677	-90.4744		
	<b>योग (समायोजन के साथ)</b>	<b>2357.1352</b>	<b>295.4998</b>	<b>326.4434</b>	<b>621.9432</b>	<b>2.6386</b>	<b>0.2530</b>
<b>ख</b>	<b>एनएचपीसी</b>						
1	तनकपुर हाइड्रो	12.7859	6.0080	2.1287	8.1367	6.3638	0.0033
2	सलाल	38.1755	2.3327	6.5873	8.9200	2.3366	0.0036
3	चमेरा-I	167.9663	15.1582	19.5898	34.7480	2.0688	0.0141
4	चमेरा-II	59.1547	6.7012	6.2001	12.9012	2.1809	0.0052
5	चमेरा-III	41.5029	10.2620	8.8204	19.0824	4.5978	0.0078
6	उरी हाइड्रो	97.9116	8.2101	13.8402	22.0504	2.2521	0.0090
7	उरी हाइड्रो 2	68.9589	18.9509	20.3735	39.3244	5.7026	0.0160
8	धौलीगंगा	38.0375	6.0896	9.1357	15.2253	4.0027	0.0062
9	दलहस्ती	101.9269	26.2678	33.7346	60.0024	5.8868	0.0244
10	पारबती III	30.8728	6.9954	8.4740	15.4694	5.0107	0.0063
11	सेवा-II	21.9267	6.1406	5.1621	11.3027	5.1548	0.0046
	<b>योग</b>	<b>679.2197</b>	<b>113.1164</b>	<b>134.0466</b>	<b>247.1630</b>	<b>3.6389</b>	<b>0.1005</b>
	पूर्व अवधि प्रभार	0.0000	-1.6337	7.1077	5.4740		
	<b>योग (समायोजन के साथ)</b>	<b>679.2197</b>	<b>111.4827</b>	<b>141.1542</b>	<b>252.6370</b>	<b>3.7195</b>	<b>0.1028</b>
<b>ग</b>	<b>नेवेली लिग्नाइट</b>	<b>508.4488</b>	<b>123.6545</b>	<b>78.9098</b>	<b>202.5644</b>	<b>3.9840</b>	<b>0.0824</b>
<b>घ</b>	<b>एसजेविनल-नाथपा-झाकरी रामपुर</b>	222.1768	35.0740	31.2083	66.2823	2.9833	0.0270
		62.4622	12.2332	10.3380	22.5712	3.6136	0.0092
	<b>योग</b>	<b>284.6390</b>	<b>47.3072</b>	<b>41.5463</b>	<b>88.8535</b>	<b>3.1216</b>	<b>0.0361</b>
	पूर्व अवधि प्रभार	0.0000	0.0000	-0.0641	-0.0641		
	<b>योग (समायोजन के साथ)</b>	<b>284.6390</b>	<b>47.3072</b>	<b>41.4822</b>	<b>88.7894</b>	<b>3.1194</b>	<b>0.0361</b>
<b>ड.</b>	<b>एनपीसीएल</b>						
	एनएपीपी	131.1022	0.0000	33.8136	33.8136	2.5792	0.0138
	पूर्व अवधि प्रभार	0.0000	0.0000	0.5838	0.5838		
	<b>योग (समायोजन के साथ)</b>	<b>131.1022</b>	<b>0.0000</b>	<b>34.3974</b>	<b>34.3974</b>	<b>2.6237</b>	<b>0.0140</b>
<b>च</b>	<b>आरएपीपी -I व II</b>	344.7015	0.0000	99.3306	99.3306	2.8816	0.0404
	आरएपीपी -III व IV	429.3168	0.0000	123.4302	123.4302	2.8750	0.0502
	आरएपीपी -(V) व (VI)	211.2063	0.0000	74.5572	74.5572	3.5301	0.0303
	आरएपीपी -(V)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000		
	<b>योग (आरएपीपी)</b>	<b>985.2246</b>	<b>0.0000</b>	<b>297.3180</b>	<b>297.3180</b>	<b>3.0178</b>	<b>0.1209</b>
	पूर्व अवधि प्रभार	0.0000	0.0000	11.1163	11.1163		
	<b>योग (समायोजन के साथ)</b>	<b>985.2246</b>	<b>0.0000</b>	<b>308.4343</b>	<b>308.4343</b>	<b>3.1306</b>	<b>0.1255</b>



छ	राज्य उत्पादन एवं अन्य						
	कैटीपीएस (1-7)	2651.3031	191.8640	801.6363	993.5003	3.7472	0.4041
	एसटीपीएस (1-6)	1609.3132	335.8400	563.5233	899.3633	5.5885	0.3658
	डीसीसीपीपी	37.9422	20.6745	12.9311	33.6055	8.8570	0.0137
	सीटीपीपी (1&2)	1223.7857	196.7400	282.6941	479.4341	3.9176	0.1950
	सीटीपीपी (3)	606.1424	116.8200	143.1445	259.9645	4.2888	0.1057
	सीटीपीपी (4)	623.5855	103.8432	147.2118	251.0549	4.0260	0.1021
	आरजीटीपी (1&2)	172.7097	11.0695	37.1155	48.1849	2.7899	0.0196
	आरजीटीपी (3)	374.4600	57.3113	113.9089	171.2202	4.5725	0.0696
	कटीपीपी#1	1366.1810	353.3907	345.1336	698.5243	5.1130	0.2841
	कटीपीपी#2	846.3513	188.0259	215.6279	403.6538	4.7693	0.1642
	माही	83.4201	16.4534	2.5026	18.9560	2.2724	0.0077
	अन्य	0.0000	0.0000	91.7421	91.7421		
	जीपीटीपीपी	-3.6712	8.0527	4.2879	12.3406	-33.6145	0.0050
	राजवेस्ट पावर लि.	2330.5386	521.1919	486.3436	1007.5355	4.3232	0.4098
	<b>योग</b>	<b>11922.0617</b>	<b>2121.2771</b>	<b>3247.8031</b>	<b>5369.0802</b>	<b>4.5035</b>	<b>2.1839</b>
<b>ज</b>	<b>कोस्टल गुजरात</b>	<b>1011.4422</b>	<b>96.4054</b>	<b>145.8172</b>	<b>242.2226</b>	<b>2.3948</b>	<b>0.0985</b>
<b>झ</b>	<b>कुल साझा परियोजनाएं/अन्य</b>						
1	टेहरी हाइड्रो	97.9030	27.8671	22.3565	50.2236	5.1299	0.0204
2	कोटेश्वर	42.5649	8.4008	8.0662	16.4670	3.8687	0.0067
	<b>योग</b>	<b>140.4679</b>	<b>36.2679</b>	<b>30.4227</b>	<b>66.6906</b>	<b>4.7477</b>	<b>0.0271</b>
	पूर्व अवधि प्रभार	0.0000	0.0000	-8.0291	-8.0291		
	<b>योग टीएचडीसी (समायोजन के साथ )</b>	<b>140.4679</b>	<b>36.2679</b>	<b>22.3935</b>	<b>58.6615</b>	<b>4.1761</b>	<b>0.0239</b>
	ताला द्वारा पीटीसी (भूटान)	19.4482	0.0000	3.9398	3.9398	2.0258	0.0016
	पूर्व अवधि प्रभार	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000		
	<b>योग (समायोजन के साथ)</b>	<b>19.4482</b>	<b>0.0000</b>	<b>3.9398</b>	<b>3.9398</b>	<b>2.0258</b>	<b>0.0016</b>
	बीबीएमबी (भारवडा, देहर, पोंग)	863.7006	0.0000	41.3485	41.3485	0.4787	0.0168
	चम्बल / सतपुरा	302.3652	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
	<b>योग</b>	<b>1325.9819</b>	<b>36.2679</b>	<b>67.6818</b>	<b>103.9498</b>	<b>0.7839</b>	<b>0.0423</b>
<b>ञ</b>	<b>एनवीवीएन बन्डलड पॉवर (थरमल)</b>	<b>776.9104</b>	<b>85.5347</b>	<b>147.2110</b>	<b>232.7457</b>	<b>2.9958</b>	<b>0.0947</b>
<b>ट</b>	<b>अरावली पॉवर लि.</b>	<b>3.4388</b>	<b>5.5946</b>	<b>2.4592</b>	<b>8.0537</b>	<b>23.4199</b>	<b>0.0033</b>
<b>ठ</b>	<b>अडॉनी पॉवर राजस्थान</b>	<b>3148.3934</b>	<b>477.2106</b>	<b>710.5559</b>	<b>1187.7664</b>	<b>3.7726</b>	<b>0.4831</b>
<b>ड</b>	<b>सासन पॉवर लि.</b>	<b>1036.7648</b>	<b>17.8264</b>	<b>154.7083</b>	<b>172.5347</b>	<b>1.6642</b>	<b>0.0702</b>
<b>ढ</b>	<b>करचम वांगडू</b>	<b>164.6924</b>	<b>0.0000</b>	<b>140.3592</b>	<b>140.3592</b>	<b>8.5225</b>	<b>0.0571</b>
	पीटीसी(डीबी )	200.3380	52.4737	32.3922	84.8659	4.2361	0.0345
	पीटीसी(मार्ति)	49.3150	8.6091	8.0521	16.6612	3.3785	0.0068

	कुल योग	24585.1081	3479.1437	5587.8614	9067.0050	3.6880	3.6880

**प्रार्थना:**

याचिकाकर्ता सम्मानपूर्वक प्रार्थना करता है:-

1. माननीय आयोग द्वारा इस याचिका को स्वीकार करने के लिए।
2. माननीय आयोग द्वारा विव 2017-18 के लिए याचिकाकर्ता द्वारा प्रस्तुत पूलित लागत का विनिर्धारण करने के लिए तथा **रु. 3.6880** प्रति यूनिट की दर से पूलित लागत को अनुमत करने के लिए।
3. किसी भी अनभिप्रेत भूल/त्रुटि/कमियों को माफ करने तथा जविविनिलि को इस दायरीकरण में जोड़ने/परिवर्तन करने/आशोधित करने तथा बदलने तथा आगे की तिथि में यथावश्यक अग्रेतर प्रस्तुतीकरण की अनुमति देने के लिए।
4. प्रकरण के तथ्य तथा परिस्थितियों को ध्यान में रखते हुये माननीय आयोग द्वारा सही तथा उचित समझा जाने वाला अन्य तथा अग्रेतर आदेश पारित किये जाने के लिए।

## Annexure-I

<b>FY 2016-17</b>		
<b>As per audited accounts</b>		
<b>Particulars</b>	<b>Units in MU</b>	<b>Rs. Crore</b>
Purchase of energy	27,333.69	11,829.00
Less : Sale of energy through power exchange	113.98	31.89
<b>Net availability before transmission loss</b>	<b>27,219.71</b>	<b>11,797.10</b>
<b>Power Purchase Reconciliation</b>		
<b>Particulars</b>	<b>Power Purchase (MU)</b>	<b>Cost (Rs. Crore)</b>
<b>Total power purchase and cost as furnished by Discom (A)</b>	<b>27,333.69</b>	<b>11,829.00</b>
<b>Less: Transmission Charges</b>		
PGCIL	--	623.83
MARU		15.07
RVPNL		791.24
SLDC		(6.75)
ARAVALI	--	9.91
NRLDC POSCO	--	1.02
<b>Transmission Charges (B)</b>	<b>--</b>	<b>1,434.32</b>
<b>Less: the following</b>		
Short Term Purchase	340.72	110.18
RE Power	2,357.79	1,242.28
NVVN Solar	185.32	197.00
Inter Discom	(1,008.54)	(448.00)
UI	832.17	183.10
RVUN Hydrel Stations below 25 MW	3.41	1.29
Service Charge to RUVNL	--	4.08
Banking	37.72	37.73
<b>Total (C)</b>	<b>2,748.58</b>	<b>1,327.65</b>
<b>Power Purchase considered for Pooled cost =(A)-(B)-(C)</b>	<b>24,585.11</b>	<b>9,067.02</b>
<b>Power purchase (MU)</b>	<b>Total cost (Rs. Crore)</b>	<b>Weighted average price (Rs./kwh)</b>
19,991.66	<b>9,067.02</b>	<b>3.6880</b>