

## विषय वस्तु की सारणी

1. परिभाषाएं.....	4
2. प्रस्तावना.....	5
3. जमा लागत.....	6
4. जोविविनिलि के लिए विव 2018–19 की विद्युत क्रय की जमा लागत का निर्धारण.....	7
5. प्रार्थना.....	11

वित्तीय वर्ष 2018–19 के लिए पावर खरीद की

जमा लागत के निर्धारण के लिए

राजस्थान विद्युत विनियामक आयोग

के समक्ष

जोधपुर विद्युत वितरण निगम लिमिटेड

जोधपुर

द्वारा दायर याचिका

अक्टूबर–2018

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 2017–18 के अंकक्षित लेखों के आधार पर वित्तीय वर्ष 2018–2019 के लिए बिजली खरीद की जमा लागत के निर्धारण के लिए याचिका।

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

## 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 पूलित (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, बायोमास, बायो-ईंधन, सह-उत्पादन, शहरी या नगरपालिका अपशिष्ट एवं अन्य इसी प्रकार के नवीन अक्षय उर्जा मंत्रालय द्वारा अनुमोदित स्रोत (25 मेगा वॉट क्षमता से नीचे के आणविक एवं 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) (चतुर्थ संशोधन) विनियम, 2017 के 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.	2018-19	8.75	1.50	6.75	17

टिप्पणी \*: राविविआ (वितरण अनुज्ञप्तिधारी के लिए विद्युत क्रय तथा अधिप्राप्ति विधि) (चतुर्थ संशोधन) विनियम, 2017 दिनांक 07 जून 2017 तथा जोविविनिलि, जविविनिलि एवं अविविनिलि के संबंध में जारी किए गए टैरिफ आदेश दिनांक 28.05.2018 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 भारत 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 2018-19 के लिए विद्युत क्रय की पूलित लागत के विनिर्धारण हेतु जोविविनिलि आयोग को विद्युत क्रय की पूलित लागत, विव 2017-18 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 अनुपालना ढांचा), विनियम, 2010 के अनुच्छेद 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।

## जोविविनिलि के लिए विव 2018-19 की विद्युत क्य की जमा लागत का निर्धारण

- राविविआ (अक्षय ऊर्जा प्रमाण-पत्र तथा अक्षय क्य बाध्यता अनुपालना ढांचा) विनियम, 2010, के विशिष्ट अनिवार्य दायित्व के निर्वहन के लिए वितरण अनुज्ञापिधारी के लिए अक्षय ऊर्जा तथा/या अक्षय ऊर्जा प्रमाण-पत्र क्य करना अवश्यक बनाते है।
- वितरण अनुज्ञापिधारी अक्षय ऊर्जा तथा/या प्रमाण पत्र, अक्षय ऊर्जा प्रमाण पत्र क्रियाविधि के अनुसार निम्नवत् क्य कर सकता है:-
  - विद्युत अवयव की प्रभावी कीमत विद्युत क्य की पूलित लागत के समान होगी।
  - प्रमाण पत्र, विद्युत विनियम में अन्वेषित मूल्य पर क्य किये जा सकते है।
- विव 2018-19 के लिए पूलित लागत के निर्धारण के प्रयोजनार्थ, जोविविनिलि ने विव 2017-18 के अंकक्षित लेखों के आधार पर विद्युत क्य लागत तथा मात्रा को ध्यान में रखा है।
- इसके अतिरिक्त विद्युत क्य की पूलित लागत का विनिर्धारण करते समय जोविविनिलि ने अल्पावधि विद्युत क्य तथा अक्षय ऊर्जा को छोड़कर, 25 मेगावाट से अधिक क्षमता वाले नाभियकीय विद्युत केन्द्रों, जलीय विद्युत केन्द्रों तथा एनवीवीएन से क्य की गई बन्डलड पावर के तापीय अवयव को ध्यान में रखा है।
- विव 2017-18 की विद्युत क्य की लागत तथा मात्रा के आधार पर विव 2018-19 के लिए पूलित लागत **3.6702 रूपये** प्रति यूनिट आती है। विव 2017-18 के लिए विद्युत क्य का विवरण अनुलग्नक 1 में संलग्न है।
- वित्तीय वर्ष 2018-19 की पूलित लागत का विस्तृत परिकलन निम्नानुसार है:-

क्र.सं.	स्रोत स्टेशन वार	विद्युत क्य (दस लाख कि.वा.घ)	विद्युत क्य लागत (रु. करोड में)			दर (रु. /यूनि ट)	भारित औसत कीमत (रु.कि.वा. घ.)
			स्थाई प्रभार	विद्युत प्रभार	योग		
क	एनटीपीसी						
1	अन्ता जीटीपीएस	15.2805	13.7710	7.1794	20.9504	13.7106	0.0100
2	औरइया जीटीपीएस	9.0073	9.0944	6.0275	15.1219	16.7886	0.0072
3	दादरी जीटीपीएस	43.0450	10.1479	14.3121	24.4600	5.6824	0.0116
4	एफजीयूटीटीपीएस-I	31.0238	4.4628	7.5801	12.0429	3.8818	0.0057
5	एफजीयूटीटीपीएस-II	56.2552	7.4995	11.1761	18.6756	3.3198	0.0089
6	एफजीयूटीटीपीएस-III	34.8607	6.3580	7.1186	13.4766	3.8658	0.0064
7	एफजीयूटीटीपीएस-IV	8.1416	1.6466	1.2158	2.8623	3.5157	0.0014
8	एफएसटीपीएस	13.6498	2.0465	4.3182	6.3647	4.6629	0.0030
9	कहलगॉव एसटीपीएस-I	32.5883	5.6569	8.2943	13.9512	4.2810	0.0066
10	कहलगॉवएसटीपीएस- &II	163.2439	26.2820	37.9697	64.2516	3.9359	0.0306
11	रिहन्द एसटीपीएस	238.5395	16.0655	26.6686	42.7342	1.7915	0.0203
12	रिहन्द II	260.0032	17.4628	28.4364	45.8991	1.7653	0.0218

13	रिहन्द III	300.2782	35.0760	33.8817	68.9577	2.2965	0.0328
14	सिंगरोली	660.4912	36.2244	84.9211	121.1455	1.8342	0.0577
15	तलचर एसटीपीएस	0.0000	-1.7879	1.0701	-0.7179	0.0000	0.0000
16	केएचपीएस - 1	107.8015	27.7547	28.9207	56.6755	5.2574	0.0270
17	एनसीटीपीएस 1	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
18	एनसीटीपीएस 2	11.3114	-2.3541	-1.5268	-3.8809	-3.4310	-0.0018
19	एनएसएम बंडलूड	367.1848	46.2066	85.2011	131.4077	3.5788	0.0625
	<b>योग</b>	<b>2352.705782</b>	<b>261.613438</b>	<b>392.7647</b>	<b>654.3781362</b>	<b>2.7814</b>	<b>0.3114</b>
	पूर्व अवधि प्रभार	0.0000	-1.2432	4.1473	2.9041	0.0000	0.0000
	<b>योग (समायोजन के साथ)</b>	<b>2352.705782</b>	<b>260.370217</b>	<b>396.91201</b>	<b>657.2822238</b>	<b>2.7937</b>	<b>0.3128</b>
<b>ख</b>	<b>एनएचपीसी</b>						
1	सलाल	29.0985	2.1483	5.1071	7.2553	2.4934	0.0035
2	तनकपुर हाइड्रो	11.1430	2.7605	1.9383	4.6988	4.2168	0.0022
3	चमेरा-I	142.2236	12.5437	16.7119	29.2556	2.0570	0.0139
4	उरी हाइड्रो	64.7964	6.3748	9.5530	15.9279	2.4581	0.0076
5	चमेरा-II	47.5928	5.1544	5.5671	10.7214	2.2527	0.0051
6	धौलीगंगा	35.3875	5.7232	7.6151	13.3382	3.7692	0.0063
7	दलहस्ती	82.0970	21.2600	26.1021	47.3621	5.7690	0.0225
8	उरी हाइड्रो 2	44.6076	14.1516	14.3578	28.5095	6.3912	0.0136
9	पारबती III	24.9140	6.3009	6.7904	13.0913	5.2546	0.0062
10	सवा-II	18.1342	4.7036	4.2686	8.9722	4.9477	0.0043
11	चमेरा-III	37.6037	9.3906	7.9884	17.3790	4.6216	0.0083
	<b>योग</b>	<b>537.598404</b>	<b>90.5116074</b>	<b>105.99978</b>	<b>196.5113829</b>	<b>3.6554</b>	<b>0.0935</b>
	पूर्व अवधि प्रभार	0.0000	0.0040	0.0070	0.0110	0.0000	0.0000
	<b>योग (समायोजन के साथ)</b>	<b>537.598404</b>	<b>90.5156552</b>	<b>106.00677</b>	<b>196.5224262</b>	<b>3.6556</b>	<b>0.0935</b>
<b>ग</b>	<b>नेवेली लिग्नाइट</b>	459.0696	107.7871	54.9067	162.6938	3.5440	0.0774
	पूर्व अवधि प्रभार	0.0000	0.0000	-13.0016	-13.0016	0.0000	0.0000
	<b>योग (समायोजन के साथ)</b>	<b>459.0696</b>	<b>107.7871</b>	<b>41.9050</b>	<b>149.6921</b>	<b>3.2608</b>	<b>0.0712</b>
<b>घ</b>	<b>एसजेविनल-नाथपा- झाकरी</b>	174.0906	20.6944	20.8724	41.5668	2.3877	0.0198
	रामपुर	49.3318	9.2351	8.0147	17.2498	3.4967	0.0082
	<b>योग</b>	<b>223.4223786</b>	<b>29.9295167</b>	<b>28.88708</b>	<b>58.8165963</b>	<b>2.6325</b>	<b>0.0280</b>
	पूर्व अवधि प्रभार	0.0000	0.0000	0.0036	0.0036	0.0000	0.0000
	<b>योग (समायोजन के साथ)</b>	<b>223.4223786</b>	<b>29.9295167</b>	<b>28.890635</b>	<b>58.8201514</b>	<b>2.6327</b>	<b>0.0280</b>
<b>ड.</b>	<b>एनपीसीआईएल</b>						
<b>ड.(1)</b>	<b>एनएपीपी</b>	108.1520	0.0000	34.5564	34.5564	3.1952	0.0164
	पूर्व अवधि प्रभार	0.0000	0.0000	0.1925	0.1925	0.0000	0.0000
	<b>योग (समायोजन के साथ)</b>	<b>108.152019</b>	<b>0</b>	<b>34.748851</b>	<b>34.7488505</b>	<b>3.2130</b>	<b>0.0165</b>
<b>ड.(2)</b>	<b>आरएपीपी</b>						
	आरएपीपी - I व II	437.3402	0.0000	152.2421	152.2421	3.4811	0.0725
	आरएपीपी - III व IV	354.5974	0.0000	123.6222	123.6222	3.4863	0.0588
	आरएपीपी - (V) व (VI)	205.8577	0.0000	83.3664	83.3664	4.0497	0.0397
	आरएपीपी - (V)	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000



	<b>योग (आरएपीपी)</b>	<b>997.795248</b>	<b>0</b>	<b>359.23059</b>	<b>359.2305867</b>	<b>3.6002</b>	<b>0.1710</b>
	पूर्व अवधि प्रभार	0.0000	0.0000	3.7170	3.7170	0.0000	0.0000
	<b>योग (समायोजन के साथ)</b>	<b>997.795248</b>	<b>0</b>	<b>362.94757</b>	<b>362.9475658</b>	<b>3.6375</b>	<b>0.1727</b>
<b>च</b>	<b>राज्य उत्पादन एवं अन्य</b>						
	केटीपीएस (1-7)	2049.9401	158.1056	622.7684	780.8740	3.8093	0.3716
	एसटीपीएस (1-6)	1428.1088	268.3104	495.5017	763.8121	5.3484	0.3635
	डीसीसीपीपी	70.1118	27.3798	30.3853	57.7651	8.2390	0.0275
	सीटीपीपी (1&2)	905.3520	154.4515	223.6792	378.1307	4.1766	0.1800
	सीटीपीपी (3)	383.9182	75.4699	92.4363	167.9062	4.3735	0.0799
	सीटीपीपी (4)	509.3120	83.4432	122.7596	206.2028	4.0487	0.0981
	सीटीपीपी (5)	393.9078	0.0000	140.8026	140.8026	3.5745	0.0670
	आरजीटीपी (1&2)	118.2553	7.6768	23.7692	31.4460	2.6592	0.0150
	आरजीटीपी (3)	325.3023	44.7072	95.6526	140.3598	4.3147	0.0668
	कटीपीपी#1	1021.6444	272.8704	268.9487	541.8191	5.3034	0.2579
	कटीपीपी#2	985.1545	244.5965	258.0772	502.6737	5.1025	0.2392
	माही	57.2356	15.9629	1.7171	17.6800	3.0890	0.0084
	अन्य	0.0000	0.0000	32.7488	32.7488	0.0000	0.0000
	जीपीटीपीपी	-1.6278	0.0000	0.4356	0.4356	-2.6762	0.0002
	राजवेस्ट पावर लि.	1958.2682	412.3762	409.0822	821.4584	4.1948	0.3909
	<b>योग</b>	<b>10204.8833</b>	<b>1765.3505</b>	<b>2818.7646</b>	<b>4584.1150</b>	<b>4.4921</b>	<b>2.1816</b>
	पूर्व अवधि प्रभार	0.0000	-178.4321	75.8590	-102.5731	0.0000	0.0000
	<b>योग (समायोजन के साथ)</b>	<b>10204.8833</b>	<b>1586.9183</b>	<b>2894.6235</b>	<b>4481.5419</b>	<b>4.3916</b>	<b>2.1328</b>
<b>छ</b>	<b>कोस्टल गुजरात</b>	665.4534	66.7061	97.8367	164.5427	2.4726	0.0783
	पूर्व अवधि प्रभार	0.0000	0.0000	0.7760	0.7760	0.0000	0.0000
	<b>योग (समायोजन के साथ)</b>	<b>665.4534</b>	<b>66.7061</b>	<b>98.6126</b>	<b>165.3187</b>	<b>2.4843</b>	<b>0.0787</b>
<b>ज</b>	<b>कुल साझा परियोजनाएं/अन्य</b>						
	टेहरी	74.3587	18.8201	20.2722	39.0923	5.0782	0.0180
	कोटेश्वर	32.7572	6.2328	6.2585	12.4913	3.8133	0.0059
	<b>योग</b>	<b>107.1159</b>	<b>25.0529</b>	<b>26.5307</b>	<b>51.5836</b>	<b>4.6913</b>	<b>0.0239</b>
	पूर्व अवधि प्रभार	0.0000	0.8381	0.4905	1.3286	0.0000	0.0000
	<b>योग (समायोजन के साथ )</b>	<b>107.1159</b>	<b>25.8909</b>	<b>27.0213</b>	<b>52.9122</b>	<b>4.9397</b>	<b>0.0252</b>
	<b>ताला द्वारा पीटीसी (भूटान)</b>	13.5929	0.0000	2.9361	2.9361	2.1600	0.0014
	पूर्व अवधि प्रभार	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
	<b>योग ( समायोजन के साथ )</b>	<b>13.5929</b>	<b>0.0000</b>	<b>2.9361</b>	<b>2.9361</b>	<b>2.1600</b>	<b>0.0014</b>
	<b>बीबीएमबी (भारवडा, देहर, पोंग)</b>	795.2141	0.0000	33.0870	33.0870	0.4161	0.0157
	चम्बल/ सतपुरा	215.8346	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
	<b>योग</b>	<b>1011.0487</b>	<b>0.0000</b>	<b>33.0870</b>	<b>33.0870</b>	<b>0.3273</b>	<b>0.0157</b>
<b>झ</b>	<b>एनवीवीएन बन्डलड पॉवर (थरमल)</b>	625.8717	69.3835	104.2341	173.6176	2.7740	0.0826

<b>अ</b>	<b>अरावली पॉवर लि.</b>	1.1223	0.7183	0.4459	1.1642	10.3739	0.0006
	पूर्व अवधि प्रभार	0.0000	-0.0534	0.0000	-0.0535	0.0000	0.0000
	<b>योग (समायोजन के साथ)</b>	<b>1.1223</b>	<b>0.6649</b>	<b>0.4459</b>	<b>1.1108</b>	<b>9.8976</b>	<b>0.0005</b>
<b>ट</b>	<b>अडॉनी पॉवर राजस्थान</b>	1607.1252	237.1970	378.1417	615.3387	3.8288	0.2928
	पूर्व अवधि प्रभार	0.0000	4.1186	35.5782	39.6968	0.0000	0.0000
	<b>योग (समायोजन के साथ)</b>	<b>1607.125249</b>	<b>241.315558</b>	<b>413.7199</b>	<b>655.0354</b>	<b>4.0758</b>	<b>0.3117</b>
<b>ठ</b>	<b>सासन पॉवर लि.</b>	761.8534	12.2701	101.2087	113.4788	1.4895	0.0540
	पूर्व अवधि प्रभार	0.0000	0.0000	0.6096	0.6096	0.0000	0.0000
	<b>योग (समायोजन के साथ)</b>	<b>761.853434</b>	<b>12.2701167</b>	<b>101.81823</b>	<b>114.0884</b>	<b>1.4975</b>	<b>0.0543</b>
<b>ड</b>	<b>पीटीसी (क्वचम वांगटू)</b>	150.0345	27.7767	41.6680	69.4446	4.6286	0.0330
	पूर्व अवधि प्रभार	0.0000	0.0000	0.0935	0.0935	0.0000	0.0000
	<b>योग (समायोजन के साथ)</b>	<b>150.034497</b>	<b>27.7766945</b>	<b>41.761413</b>	<b>69.53810725</b>	<b>4.6348</b>	<b>0.0331</b>
<b>ढ</b>	<b>पीटीसी (डीबी)</b>	593.0019	184.3630	103.6820	288.0450	4.8574	0.1371
	पूर्व अवधि प्रभार	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
	<b>योग (समायोजन के साथ)</b>	<b>593.001871</b>	<b>184.36296</b>	<b>103.68202</b>	<b>288.0450</b>	<b>4.8574</b>	<b>0.1371</b>
<b>ण</b>	<b>पीटीसी (मारुति)</b>	592.3733	111.1589	103.3625	214.5214	3.6214	0.1021
	पूर्व अवधि प्रभार	0.0000	0.0000	0.0401	0.0401	0.0000	0.0000
	<b>योग (समायोजन के साथ)</b>	<b>592.373279</b>	<b>111.158863</b>	<b>103.40264</b>	<b>214.5615</b>	<b>3.6221</b>	<b>0.1021</b>
	<b>कुल योग</b>	<b>21012.2199</b>	<b>2815.0505</b>	<b>4896.7555</b>	<b>7711.8060</b>	<b>3.6702</b>	<b>3.6702</b>

**नोट:**—मूल अंग्रेजी याचिका व इसके हिन्दी रूपान्तरण के आंकड़े/भावार्थ में किसी भी स्तर पर विरोध होने पर मूल अंग्रेजी याचिका के आंकड़े/भावार्थ ही अन्तिम निर्णायक समझा जावें।

**प्रार्थना:**

याचिकाकर्ता सम्मानपूर्वक प्रार्थना करता है:-

1. माननीय आयोग द्वारा इस याचिका को स्वीकार करने के लिए।
2. माननीय आयोग द्वारा विव 2018-19 के लिए याचिकाकर्ता द्वारा प्रस्तुत पूलित लागत का विनिर्धारण करने के लिए तथा **रु. 3.6702** प्रति यूनिट की दर से पूलित लागत को अनुमत करने के लिए।
3. किसी भी अनभिप्रेत भूल/त्रुटि/कमियों को माफ करने तथा जोविविनिलि 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।

<b>FY 2017-18</b>		
<b>Figures shown in audited accounts</b>		
<b>Particulars</b>	<b>Units in MU</b>	<b>Amount (Rs. Crore)</b>
Purchase of energy	24,826.54	10,828.35
Less : Sale of energy through power exchange	301.11	103.51
<b>Net availability before transmission loss</b>	<b>24,525.43</b>	<b>10,724.84</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>24,826.54</b>	<b>10,828.35</b>
<b>Less: Transmission Charges</b>		
PGCIL	--	480.33
PUTL	--	0.12
MARU	--	12.28
RVPNL	--	769.19
SLDC	--	9.96
ARAVALI	--	7.86
NRLDC POSCO	--	0.65
<b>Transmission Charges (B)</b>	<b>--</b>	<b>1,280.40</b>
<b>Less: the following</b>		
Short Term Purchase	191.38	83.18
RE Power	2,897.92	1,363.53
NVVN Solar	146.16	155.84
NSM Solar	242.22	109.27
Inter Discom	300.19	83.00
UI	73.83	46.93
RVUN Hydel Stations below 25 MW	3.55	2.55
Service Charge to RUVNL	-	3.04
Banking	(40.93)	(11.18)
<b>Total (C)</b>	<b>3,814.32</b>	<b>1,836.14</b>
<b>Power purchase considered for Pooled cost =(A)-(B)-(C)</b>	<b>21,012.22</b>	<b>7,711.81</b>
<b>Power purchase (MU)</b>	<b>Total cost (Rs. Crore)</b>	<b>Weighted average price (Rs./kwh)</b>
<b>21,012.22</b>	<b>7,711.81</b>	<b>3.6702</b>