

**पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लिमिटेड**  
(उ०प्र० सरकार का उपक्रम)  
(पूर्वांचल विद्युत भवन, विद्युत नगर, डी०एल०डब्लू०, वाराणसी-221004)

**सार्वजनिक सूचना**

विद्युत अधिनियम-2003 की धारा 64 के अन्तर्गत, उ०प्र० सरकार के उपक्रम पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि०, द्वारा नियन्त्रण अवधि वर्ष 2020-21 से वर्ष 2024-25 का बिजनेस प्लान याचिका मा० उ०प्र० नियामक आयोग में दिनांक 28.02.2020 को प्रस्तुत किया गया था। प्रस्तुत बिजनेस प्लान याचिका पर मा० आयोग द्वारा अतिरिक्त डाटा/सूचना हेतु निर्गत पत्र दिनांक 13.05.2020 में दिये गये निर्देशों के अनुपालन में वर्ष 2018-19 का टू-अप, वर्ष 2019-20 का ए०पी०आर० एवं वर्ष 2020-21 का सकल राजस्व आवश्यकता प्रस्ताव दिनांक 30.06.2020 तथा पुनरीक्षित बिजनेस प्लान दिनांक 02.07.2020 को मा० आयोग में प्रस्तुत किया गया है।

मा० आयोग ने अपने आदेश दिनांक 28.07.2020 द्वारा टू-अप, ए०पी०आर०, वार्षिक राजस्व आवश्यकता याचिकायें स्वीकार कर ली हैं। मा० आयोग के उक्त आदेश के अनुपालन में टू-अप, ए०पी०आर०, सकल राजस्व आवश्यकता के मुख्य बिन्दु उपभोक्ताओं एवं सामान्य जनता की जानकारी के लिए निम्नवत् सूचित किये जाते हैं।

क्र०सं०	विवरण	वित्तीय वर्ष	वित्तीय वर्ष	वित्तीय वर्ष
		2018-19	2019-20	2020-21
		टू-अप	ए०पी०आर०	ए०आर०आर०
1	वितरण कम्पनियों को ऊर्जा विक्रय (मि०यू०)	24,883.57	24,188.42	26,884.09
2	ऊर्जा विक्रय (मि०यू०)	20,795.20	21,237.43	21,723.27
3	अनुमोदित वितरण लाईन हानियाँ (%)	16.43%	12.20%	
	वास्तविक (वि०वर्ष 19)/अनंतिम (वि० वर्ष 20)/प्रस्तावित (वि० वर्ष 21) वितरण लाईन हानियाँ (%)	20.49%	19.20%	19.20%
4	इन्ट्रा स्टेट पारेषण हानियाँ (%)	3.56%	3.53%	3.50%
	व्यय (रु० करोड़)			
5	ऊर्जा क्रय मूल्य (पी०जी०सी०आई०एल० सम्मिलित)	12,715.03	10,352.96	13,002.91
6	ट्रांसमिशन चार्ज	538.05	435.39	483.91
7	परिचालन एवं अनुरक्षण व्यय (नेट ऑफ कैपिटालाईजेशन)	1,354.76	2,649.84	1,542.03
8	उ०प्र०पा०का०लि० के परिचालन एवं अनुरक्षण व्यय	70.18		
9	ब्याज एवं वित्त प्रभाव (नेट ऑफ कैपिटालाईजेशन)	687.60	758.40	597.56
10	ह्रास	291.25	344.52	568.98
11	बैड एवं डाउटफुल डेब्ट्स	196.72	292.57	318.62
12	<b>सकल खर्च</b>	<b>15,853.58</b>	<b>14,833.69</b>	<b>16,514.02</b>
13	रिटर्न ऑन इक्विटी	387.61	463.21	515.13
14	घटायें: अन्य आय	134.48	12.57	12.57
15	<b>सकल राजस्व आवश्यकता</b>	<b>16,106.71</b>	<b>15,284.33</b>	<b>17,016.57</b>
16	टैरिफ से प्राप्त राजस्व	11,036.92	12,792.13	12,606.42
17	राजकीय सहायिकी	3,376.16	1,836.46	3,324.80
18	<b>राजस्व अन्तर/(अतिरिक्त) (वर्तमान टैरिफ पर)*</b>	<b>1,693.63</b>	<b>655.74</b>	<b>1,085.35</b>
19	एम०वाई०टी० रेगुलेशन, 2014 के अनुसार लाभ/हानि का बंटवारा	1,790.18		
20	औसत विद्युत ऊर्जा क्रय दर (बी०एस०टी०) (रु०/यूनिट)	5.11		
21	डी०बी०एस०टी० दर (रु०/यूनिट)		4.28	4.84
22	औसत विद्युत दर (शासकीय सहायिकी छोड़कर) (रु०/यूनिट)	5.31	6.02	5.80
23	औसत विद्युत लागत (रु०/यूनिट)	7.75	7.20	7.83
24	व्हीलिंग चार्ज (रु०/यूनिट)	0.886	1.23	1.05

\* तालिका में वर्णित लाभ/हानि बंटवारे को सम्मिलित करते हुए वर्ष 2018-19 का कुल राजस्व अन्तर रु 3483.80 करोड़ है।

बहुवर्षिय टैरिफ विनियमावली, 2019 के प्रावधान के अनुसार टैरिफ प्रस्ताव बिजनेस प्लान के अनुमोदित डेटा पर आधारित होना है। मा0 आयोग को प्रस्तुत डाटा गैप के उत्तर में टैरिफ डिजाइन उपलब्ध है। टू-अप, ए0पी0आर0 एवं ए0आर0आर0 याचिका, आयोग द्वारा प्रेषित प्रश्नों के प्रत्युत्तर के साथ, निगम की वेबसाईट ([www.puvvnl.up.nic.in](http://www.puvvnl.up.nic.in)) पर उपलब्ध हैं।

समस्त स्टैक-होल्डर, सामान्य जनता तथा सभी उपभोक्ता समय-समय पर लाइसेन्सी द्वारा प्रेषित अभिलेखों की अद्यतन जानकारी निगम की वेबसाईट से प्राप्त कर सकते हैं।

सभी सम्बन्धित उपभोक्ता, संस्था, अनुज्ञापिधारक और सरकार के विभाग अपने प्रतिवेदन नोटराइज्ड शपथपत्र के साथ छह प्रतियों में जिसमें चार प्रति सचिव, उ0प्र0 विद्युत नियामक आयोग, विद्युत नियामक भवन, विभूती खण्ड, गोमती नगर, लखनऊ को तथा दो प्रतियाँ प्रबन्ध निदेशक पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम पूर्वांचल विद्युत भवन, विद्युत नगर, डी0एल0डब्लू0, वाराणसी-221004 को इस सार्वजनिक सूचना के प्रकाशन के 15 दिनों में प्रेषित कर सकते हैं।

प्रबन्ध निदेशक  
पूर्वांचल विद्युत वितरण निगम लि0

राष्ट्रहित में बिजली बचायें

# PURVANCHAL VIDYUT VITRAN NIGAM LIMITED

(A Govt. of UP Undertaking)

(Purvanchal Vidyut Vitaran Nigam Limited, DLW Bhikharipur, Varanasi - 221004)

## PUBLIC NOTICE

Pursuant to Section 64 of the Electricity Act 2003, the State Government owned distribution company Purvanchal Vidyut Vitran Nigam Ltd. submitted Business Plan for control period FY 2020-21 to FY 2024-25 to Hon'ble Commission on 28-02-2020. In compliance to the direction given in the matter of submitted Business Plan for additional data/information vide letter dated 13.05.2020, licensee submitted True-Up for FY 2018-19 APR for FY 2019-20 and ARR petition for FY 2020-21 on 30-06-2020 and revised Business Plan on 02-07-2020.

The Hon'ble Commission admitted the True-Up, APR & ARR petition by its order dated 28.07.2020. In compliance to the said order, the stakeholders, electricity consumers and general public at large are hereby informed about the salient features of the True-up, APR and ARR Petitions as under:-

Sr. No.	Particulars	FY 2018-19	FY 2019-20	FY 2020-21
		True-up	APR	ARR
1	Energy Delivered to Discom (MU)	24,883.57	24,188.42	26,884.09
2	Sale of Power (MU)	20,795.20	21,237.43	21,723.27
3	Approved Distribution Loss (%)	16.43%	12.20%	
	Actual (FY 19)/ Provisional (FY 20)/ Proposed (FY 21) Distribution Loss (%)	20.49%	19.20%	19.20%
4	Intra-State Transmission Loss (%)	3.56%	3.53%	3.50%
	<b>Expenditure (Rs Crore)</b>			
5	Power Purchase Expenses including PGCIL charges and sharing of power purchase (profit)/ loss	12,715.03	10,352.96	13,002.91
6	Transmission Charges	538.05	435.39	483.91
7	Total O&M Expenses (net of capitalisation)	1,354.76	2,649.84	1,542.03
8	UPPCL O&M expenses	70.18		
9	Interest & Finance Charges (net of capitalisation)	687.60	758.40	597.56
10	Depreciation	291.25	344.52	568.98
11	Bad and Doubtful Debts	196.72	292.57	318.62
<b>12</b>	<b>Gross Expenditure</b>	<b>15,853.58</b>	<b>14,833.69</b>	<b>16,514.02</b>
13	Return on Equity	387.61	463.21	515.13
14	Less: Non-Tariff Income including DPS	134.48	12.57	12.57
<b>15</b>	<b>Annual Revenue Requirement</b>	<b>16,106.71</b>	<b>15,284.33</b>	<b>17,016.57</b>
16	Revenue from Tariff	11,036.92	12,792.13	12,606.42
17	GoUP Subsidy	3,376.16	1,836.46	3,324.80
<b>18</b>	<b>Revenue Gap/(Surplus) (At Current Tariff)*</b>	<b>1,693.63</b>	<b>655.74</b>	<b>1,085.35</b>
19	Sharing of gain/loss as per MYT Regulation, 2014	1,790.18		
20	Average Power Purchase Rate (BST) (Rs/ Unit)	5.11		
<b>21</b>	<b>DBST Rate (Rs/Unit)</b>		4.28	4.84
22	ABR (Excluding Subsidy) Rs /Unit	5.31	6.02	5.80
<b>23</b>	<b>Average Cost of Supply (Rs /Unit)</b>	<b>7.75</b>	<b>7.20</b>	<b>7.83</b>
<b>24</b>	<b>Wheeling Charges (Rs/Unit)</b>	<b>0.886</b>	<b>1.23</b>	<b>1.05</b>

\* The total gap for FY 2018-19 including sharing of gain/loss as mention in the table is Rs. 3,483.80 crore.

As per MYTD Regulations, 2019 Tariff proposal is to be based on approved data of Business Plan. Tariff design is available in the replies of deficiency note with Hon'ble Commission. The True-up, APR and ARR Petitions along with the responses to the deficiency notes issued by Hon'ble Commission are available at the website of licensee at [www.puvvnl.up.nic.in](http://www.puvvnl.up.nic.in)

Further, the stakeholders, general public and all concerned are also advised to regularly check the website of licensee for updates on subsequent submissions made in respect of such proceedings.

All concerned Consumers, Individuals, Organizations, Licensees, Stake holders and Departments of Government may send their objections, if any, along with notarized affidavit in six copies. Four Copies may be sent to Secretary, U.P. Electricity Regulatory Commission, Vidyut Niyamak Bhawan, Vibhuti Khand, Gomti Nagar, Lucknow and two copies to Managing Director Purvanchal Vidyut Vitran Nigam Ltd. (OFFICE ADDRESS OF DISTRIBUTION LICENSEE), within 15 days from the date of publication of this notice.

**Managing Director**  
Purvanchal Vidyut Vitran Nigam Ltd.

*Save electricity in the interest of Nation*