छत्तीसगढ़ स्टेट पॉवर डिस्ट्रीब्यूशन कंपनी लिमिटेड

(छत्तीसगढ़ शासन का एक उपक्रम)

(छत्तीसगढ़ राज्य विद्युत मण्डल की उत्तरवर्ती कंपनी)

CSPDCL

वित्तीय वर्ष 2020–21 हेतु अंतिम ट्रू–अप, नियंत्रण अवधि वित्तीय वर्ष 2022–23 से वित्तीय वर्ष 2024–25 के लिए बहुवर्षीय सकल राजस्व आवश्यकता का निर्धारण एवं उपभोक्ताओं से वसूली हेतु वित्तीय वर्ष 2022–23 के लिए खुदरा टैरिफ के निर्धारण संबंधी याचिका

रू.50 / –

बहुवर्षीय सकल राजस्व आवश्यकता एवं टैरिफ अवधारण याचिका का संक्षिप्त हिन्दी संस्करण

01. **पृष्ठ भूमि**

विद्युत अधिनियम, 2003 की धारा 131 सहपठित धारा 133 की उपधारा (1) एवं (2) के द्वारा प्रदत्त शक्तियों को प्रयोग में लाते हुए छत्तीसगढ़ शासन द्वारा छत्तीसगढ़ राज्य विद्युत मंडल के कर्तव्य, सम्पति एवं दायित्वों को उसकी उत्तरवर्ती कंपनियों अर्थात् छत्तीसगढ़ स्टेट पॉवर जनरेशन कंपनी लिमिटेड, छत्तीसगढ़ स्टेट पॉवर पारेषण कंपनी लिमिटेड, छत्तीसगढ़ स्टेट पॉवर डिस्ट्रीब्यूशन कंपनी लिमिटेड, छत्तीसगढ़ स्टेट पॉवर ट्रेडिंग कंपनी लिमिटेड, छत्तीसगढ़ स्टेट पॉवर होल्डिंग कंपनी लिमिटेड को अंतरित करने के संबंध में छत्तीसगढ़ राज्य विद्युत मंडल अन्तरण योजना नियम 2008 लागू किया गया जिसे कालांतर में छत्तीसगढ़ राज्य विद्युत मंडल अंतरण योजना नियम 2010 द्वारा अधिक्रमित करते हुए पुनरीक्षित किया गया है।

उक्त अंतरण योजना जो कि 01 जनवरी 2009 से प्रभावशील है, के तहत छत्तीसगढ़ राज्य विद्युत वितरण कंपनी मर्यादित, विद्युत अधिनियम, 2003 के अंतर्गत एक वितरण अनुज्ञप्तिधारी है जिसके आपूर्ति क्षेत्र में स्थित विद्युत उपभोक्ताओं की आपूर्ति हेतु विद्युत दरों का निर्धारण राज्य विद्युत नियामक आयोग द्वारा विद्युत अधिनियम, 2003 तथा उसके अन्तर्गत प्रभावशील नियमों एवं विनियमों के अनुसार किया जाता है।

2. छत्तीसगढ राज्य विद्युत नियामक आयोग द्वारा जारी टैरिफ आदेश दिनांक 02.08.2021 में अधिसूचित उपभोक्ता दरें जो कि दिनांक 01.08.2021 से प्रभावशील है, वर्तमान में लागू हैं।

3. विद्युत अधिनियम, 2003 एवं छत्तीसगढ़ राज्य विद्युत नियामक आयोग द्वारा जारी विनियमों में विहित प्रावधानों के अनुरूप छत्तीसगढ़ स्टेट पॉवर डिस्ट्रीब्यूशन कंपनी लिमिटेड को प्रति वर्ष अपनी वार्षिक राजस्व आवश्यकता का आकंलन कर आयोग के समक्ष टैरिफ अवधारण याचिका प्रस्तुत करना प्रावधानित है। तदानुसार छत्तीसगढ़ स्टेट पॉवर डिस्ट्रीब्यूशन कंपनी लिमिटेड द्वारा विद्युत अधिनियम, 2003 की धारा 62, 64 एवं 86(1)(a) में निहित प्रावधानों एवं छत्तीसगढ़ राज्य विद्युत नियामक आयोग द्वारा बनाये गये ''बहुवर्षीय टैरिफ सिद्धांतों के अनुरूप टैरिफ के निर्धारण और टैरिफ एवं प्रभारों से अनुमानित राजस्व के अवधारणा हेतु अपनायी जाने वाली कार्यप्रणाली एवं प्रक्रिया तथा निबंधन एवं शर्तें'' विनियम, 2021 सहित उसके संशोधन में विहित विभिन्न प्रावधानों के अनुसार वित्तीय वर्ष 2020—21 हेतु अंतिम ट्रू—अप याचिका, नियंत्रण अवधि वित्तीय वर्ष 2022—23 से वित्तीय वर्ष 2024—25 के लिए बहुवर्षीय सकल राजस्व आवश्यकता का निर्धारण एवं उपभोक्ताओं से वसूली हेतु वित्तीय वर्ष 2022—23 के लिए खुदरा टैरिफ के निर्धारण संबंधी याचिका माननीय राज्य विद्युत नियामक आयोग के समक्ष प्रस्तुत की गई है।

याचिकाकर्ता ने कार्यालयीन दस्तावेजों के रूप में उपलब्ध जानकारी के आधार पर माननीय आयोग के विनियम के अनुपालन एवं दायित्वों के निर्वहन में अपनी श्रेष्ठ क्षमताओं तथा उपलब्ध संसाधनों से निष्कपट चेष्टा की है। तथापि यदि कोई महत्वपूर्ण तथ्य/जानकारी निर्धारण प्रक्रिया के दौरान उपलब्ध होती है, तो ऐसी स्थिति के याचिकाकर्ता को यह अतिरिक्त जानकारी दायर करने एवं तदानुसार याचिका संशोधित/पुनरीक्षित करने का अधिकार सुरक्षित रखने की अनुमति प्रदान करे।

<u>**विशेष टीप**</u> : **(प्रस्तावित याचिका का हिन्दी रूपांतरण हितधारकों की सुलभता के लिये किया गया है, किसी भी विषय विशेष के भावार्थ तथा आकड़ों की सत्यता पर भ्रम की स्थिति में मूल अंग्रेजी याचिका मान्य होगी)**

1. वर्ष 2020–21 के लिये अंतिम ट्रू–अप का विवरण :

(i) <u>वितरण हानि :</u>

छत्तीसगढ़ स्टेट पॉवर डिस्ट्रीब्यूशन कंपनी लिमिटेड वितरण हानि को कम करने हेतु गंभीर एवं समर्पित है। जिसके परिणामस्वरूप उपभोक्ताओं के भार वृद्धि एवं विद्युत अधोसंरचना के विस्तार के उपरांत भी वितरण हानि में उत्तरोत्तर कमी हो रही है।

वर्ष	2020–21
माननीय नियामक आयोग द्वारा वितरण हानि हेतु निर्धारित लक्ष्य	16%
छत्तीसगढ़ स्टेट पॉवर डिस्ट्रीब्यूशन कंपनी लिमिटेड द्वारा प्राप्त वितरण हानि	18.5%

(ii) <u>वर्ष 2020–21 के लिये विद्युत की उपलब्धता एवं क्रय लागत का विवरण</u> :–

याचिका की तालिका क्रमांक –10

स. क्र.	विवरण	वित्तीय वर्ष 2020–21 (30.05.2020 के टैरिफ आदेश के अनुसार)			वित्तीय वर्ष 2020–21 अंतिम ट्रू–अप		
	विद्युत उत्पादन संयंत्र का विवरण	मात्रा (मिलियन यूनिट में)	राशि (करोड़ में)	दर (पैसे प्रति यूनिट केडब्ल्यूएच में)	मात्रा (मिलियन यूनिट में)	राशि (करोड़ में)	दर (पैसे प्रति यूनिट केडब्ल्यूएच में)
(1)	**केन्द्रीय विद्युत संयंत्रो से**	**11,352.57**	**3753.34**	**3.31**	**12,297.06**	**4595.11**	**3.74**
a	एन.टी.पी.सी.	10,745.10	3537.91	3.29	11,243.96	4300.43	3.82

b	एन.टी.पी.सी.सेल	24.78	61.99		219.90	115.62	5.26
c	एन.पी.सी.आई.एल.	568.74	235.20	4.14	303.81	103.88	3.42
d	अन्य (एन.वी.वी. एन,हीराकुण्ड, सुभानश्री)	13.95	3.17	2.27	529.39	211.23	3.99
e	Less : विलंब भुगतान प्रभार		(84.92)				
f	अन्य प्रभार					(136.04)	
(2)	**छत्तीसगढ़ राज्य विद्युत उत्पादन कंपनी के संयंत्रों से**	**20,050.21**	**6698.37**	**3.34**	**17,271.68**	**5665.73**	**3.28**
i	छ.ग. राज्य विद्युत उत्पादन कंपनी–ताप विद्युत	19,677.08	6627.88	3.37	16,805.81	5560.09	3.31
ii	छ.ग. राज्य विद्युत उत्पादन कंपनी–नवीकरणीय	373.13	70.49	1.89	465.88	105.64	2.27
(3)	**अल्पकालिक विद्युत ईकाईयों से क्रय**	**124.49**	**37.35**	**3.00**	**469.09**	**181.85**	**3.87**
(4)	**रियायती पॉवर – छत्तीसगढ राज्य पॉवर ट्रेडिंग कंपनी के माध्यम से**	**1,530.87**	**244.94**	**1.60**	**2,395.56**	**419.75**	**1.75**
(5)	**अन्य– नवीकरणीय स्त्रोत**	**1,351.93**	**1006.70**	**7.45**	**1,547.71**	**1194.37**	**7.72**
i	बायोमॉस	686.28	421.38	6.14	886.58	610.54	6.89
ii	सोलर	571.60	371.10	6.49	487.90	287.03	5.88
iii	जल/अन्य नवीनीकरण	94.05	36.21	3.85	173.23	109.70	6.33
iv	सौर और गैर–सौर आरईसी	-	178.02	-			
v	अन्य प्रभार–आरई	-	-	-		187.09	
vi	सेकी	-	-	-			
(6)	**अनुसूचित पॉवर**				**290.87**	**0.59**	**0.02**
(7)	**पारेषण प्रभार**	**-**	**1589.87**	**-**		**1606.88**	
i	अंर्तराज्यीय पारेषण लागत	-	603.93	-		743.37	
ii	अंतः राज्यीय पारेषण लागत	-	1002.42	-		851.02	

iii	राज्य भार प्रेषण केन्द्र के प्रभार	-	13.71	-		12.49	
vi	Less : कोविड–19 के कारण एएफसी में छूट		(30.20)				
(8)	**यूआई क्रय**				**124.37**	**134.46**	**10.81**
(9)	**सीमावर्ती गांव**				**1.00**	**14.15**	**141.28**
(10)	**बैकिंग क्रय**				**592.80**		
(11)	**प्रतिक्रियाशील प्रभार**					**0.73**	
(12)	**आरआरएएस समझौता**					**(34.00)**	
(13)	**सकल विद्युत क्रय लागत**	**34,410.08**	**13330.57**	**3.87**	**34,990.15**	**13779.63**	**3.93**
(14)	**कमीःसमायोजन**	**6,159.09**	**2515.08**	**4.08**	**4,918.55**	**1895.96**	**3.85**
i	तेलंगाना को विक्रय	6,159.09	2515.08	4.08	3,275.37	1477.92	4.51
ii	सेल ऑफ सरप्लस पॉवर	-	-	-	1,469.87	367.69	2.50
iii	यूआई सेल				173.31	50.35	2.91
(15)	**बैंकिंग सेल**				**806.00**		
(16)	**शुद्ध विद्युत क्रय लागत**	**28,250.99**	**10815.48**	**3.83**	**29,265.60**	**11883.67**	**4.06**

माननीय आयोग से उपरोक्तानुसार उल्लेखित 11883.67 करोड़ रूपये के पॉवर क्रय की लागत के अनुमोदन की प्रार्थना है।

(iii) **अंतिम खाते के अनुसार ट्रू अप किये जाने पर वर्ष 2020–21 हेतु वार्षिक राजस्व आवश्यकता का विवरण** :–

(राशि करोड़ रूपये में) **याचिका की तालिका क्रमांक –27**

क्रं	विवरण	वित्तीय वर्ष 2020–21		
		सकल राजस्व आवश्यकता (ARR) हेतु (टैरिफ आदेश दिनांक 30.05.2020 के अनुसार)	ट्रू–अप आडिटेड एकाउंट के हिसाब से	अन्तर
A	**शुद्ध विद्युत क्रय लागत**	**13330.57**	**13,779.68**	**(449.11)**
B	**संचारण एवं संधारण व्यय**	**1676.28**	**1879.94**	**(203.66)**
1	शुद्ध कर्मचारी लागत	900.97	872.80	28.17
2	शुद्ध प्रशासनिक एवं सामान्य व्यय	143.27	181.22	(37.95)

3	शुद्ध मरम्मत एवं अनुरक्षण व्यय	133.15	403.42	(270.27)
4	पेंशन और उपादान	422.51	422.51	0.00
5	अंतरिम वेतन राहत	76.38	0.00	76.38
C	**ब्याज एवं वित्तीय व्यय**	**107.49**	**155.48**	**(47.99)**
1	ऋण पर ब्याज	90.51	182.57	(92.06)
2	सुरक्षा जमा राशि पर ब्याज	132.04	100.49	31.55
3	कार्यशील पूंजी आवश्यकता पर ब्याज	(115.06)	(127.58)	12.52
D	**अन्य व्यय**	**432.86**	**602.97**	**(170.11)**
1	अवमूल्यन	168.92	277.60	(108.68)
2	समता पर आय	263.94	325.37	(61.43)
E	**दक्षता पर लाभ /(हानि)**		**(76.46)**	**76.46**
1	संचा./संधा. दक्षता साझा से प्राप्ति लाभ/(हानि)		(76.46)	76.46
F	**घटाया : गैर टैरिफ आय**	**545.22**	**186.86**	**358.36**
1	गैर टैरिफ आय	441.53	56.52	385.01
2	व्हीलिंग चार्जेस ओपन एक्सेस एण्ड क्रास सब्सिडी चार्ज, पीओसी	103.69	130.33	(26.64)
G	**कुल राजस्व आवश्यकता**	**12486.90**	**16,154.75**	**(3667.85)**

उपरोक्तानुसार माननीय आयोग से 16,154.75 करोड रूपये की राजस्व आवश्यकता को स्वीकृत करने की प्रार्थना है।

(iv) <u>वर्ष 2020–21 के लिये स्टेण्ड एलोन अधिशेष/(कमी) का विवरण नीचे तालिका में</u> दर्शाया गया है :–

(राशि करोड़ में) **याचिका के दर्शित तालिका क्रमांक 29**

क्र.	विवरण	टैरिफ आदेश दिनांक 30.05.2020 के हिसाब से	अंतिम ट्रू–अप आडिटेड एकाउंट के हिसाब से
(1)	शुद्ध वार्षिक राजस्व आवश्यकता	12486.90	16154.75
(2)	बिजली के विक्रय से आय	13731.05	15222.26
(3)	स्टैण्ड एलोन आधिक्य/(कमी)	1244.17	(932.45)
(4)	प्रारंभिक आधिक्य/ (कमी) 2017–18 के लिये	0.00	0.00

(5)	जोडनाः स्टैण्ड एलोन आधिक्य /(कमी)	1244.17	(932.45)
(6)	CSPGCL के लिए वर्ष 2017–18 एवं वर्ष 2018–19 का अंतिम ट्रू–अप का अग्रेनीत कमी/(आधिक्य)	(225.51)	(225.51)
(7)	CSPTCL के लिए वर्ष 2017–18 एवं वर्ष 2018–19 का अंतिम ट्रू–अप का अग्रेनीत कमी/(आधिक्य)	(53.08)	(53.08)
(8)	CSLDC के लिए वर्ष 2017–18 एवं वर्ष 2018–19 का अंतिम ट्रू–अप का अग्रेनीत कमी/(आधिक्य)	3.18	3.18
(9)	जोड़नाः टैरिफ आदेश वर्ष 2020–21 में दिये गये केरिंग लागत सहित CSPDCL के लिए वर्ष 2017–18 का राजस्व कमी/आधिक्य	1716.64	1716.64
(10)	जोड़नाः केरिंग लागत सहित वर्ष 2018–19 एवं वर्ष 2019–20 का अंतिम ट्रू–अप के बाद रिव्यू पीटिशन का राजस्व कमी		1228.47
(11)	अंतिम राजस्व अधिशेष /(अंतर)	(197.06)	(3602.15)
(12)	ब्याज दर (प्रतिशत)		11.65%
(13)	केयरिंग/(होल्डिंग) लागत	106.86	365.34
(14)	कुल क्लोजिंग आधिक्य/(कमी) वर्ष के अंत में	303.92	(3967.49)

उपरोक्तानुसार वर्ष 2020–21 के लिये माननीय आयोग से रू. 3967.49 करोड़ राजस्व कमी की राशि के अनुमोदन का अनुरोध है। यह अंतर वर्ष 2022–23 में कैरिंग कास्ट सहित रू. 4388.23 करोड़ क्रमांक 4 याचिका की तालिका क्रमांक 84 में अग्रेषित किया गया है।

2. वर्ष 2022–23 से वर्ष 2024–25 हेतु विद्युत क्रय लागत के महत्वपूर्ण तथ्यों का विवरण निम्नानुसार है :–

(i) पॉवर परचेस की कॉस्ट एवं उपलब्धताः– याचिका की तालिका क्रमांक – 61,62,63

स.क्र.	विवरण	वर्ष 2022–23			वर्ष 2023–24			वर्ष 2024–25		
		क्रय की गई यूनिट(मि. यू.)	कुल लागत (रू. करोड में)	पैसा / के डब्ल्यूएच	क्रय की गई यूनिट(मि. यू.)	कुल लागत (रू. करोड में)	पैसा / के डब्ल्यूएच	क्रय की गई यूनिट(मि. यू.)	कुल लागत (रू. करोड में)	पैसा / के डब्ल्यूएच
1	**केन्द्रीय विद्युत संयंत्रों से**	**15125.67**	**5047.08**	**334**	**15452.38**	**5150.65**	**333**	**15492.83**	**5153.09**	**333**
A	एनटीपीसी	14008.29	4442.42	317	14237.6	4512.38	317	14238.70	4507.08	317
B	एनटीपीसी सेल (एनएसपीसीएल)	271.13	100.27	370	271.13	100.27	370	304.91	106.21	348
C	एनपीसीआईएल	295.36	95.24	322	295.36	95.24	322	300.94	97.04	322
D	अन्य	550.89	409.14	743	648.28	442.76	683	648.28	442.76	683
2	**राज्य उत्पादन संयंत्रों से**	**18697.84**	**5866.28**	**314**	**18697.84**	**5866.28**	**314**	**18697.84**	**5866.28**	**314**
A	सीएसपीजीसीएल तापीय	18024	5794	321	18023.59	5793.78	321	18023.59	5793.78	321
B	सीएसपीजीसीएल नवीकरणीय	674	73	108	674.25	72.51	108	674.25	72.51	108
3	**अल्पकालीक क्रय**	**450**	**252**	**560**	**450**	**252**	**560**	**450**	**252**	**560**
4	**ट्रेडिंग कंपनी से रियायत विद्युत**	**1530.87**	**257.19**	**168**	**1530.87**	**257.19**	**168**	**1530.87**	**257.19**	**168**
5	**अन्य नवीनीकरणीय**	**3664.88**	**1215.04**	**332**	**4519.96**	**1428.81**	**316**	**5582.55**	**1694.46**	**304**

	स्त्रोत									
A	बायोमॉस	0	0	0	0	0	-	-	-	-
B	सोलर	1994.01	754.86	379	1994.01	754.86	379	1994.01	754.86	379
C	जल/अन्य आरई	464.72	158.64	341	464.72	158.64	341	464.72	158.64	341
D	अन्य आरई	1206.14	301.54	250	2061.23	515.31	250	3123.82	780.95	250
6	**पारेषण प्रभार**		**1,644.60**			**1693.94**			**1744.76**	
A	अर्न्तराज्यीय पारेषण लागत		603.93			622.05			640.71	
B	अन्तः राज्यीय पारेषण लागत		1,025.74			1056.51			1088.21	
C	राज्य भार प्रेषण केन्द्र का लागत		14.93			15.38			15.84	
7	**सकल विद्युत क्रय लागत**	**39,469.26**	**14,282.19**	**361.86**	**40651.05**	**14648.87**	**360.36**	**41754.08**	**14967.77**	**358.47**
8	**समायोजन**	**6,220.56**	**2,551.07**	**409.98**	**8447.30**	**3240.10**	**383.57**	**11329.03**	**4135.89**	**365.07**
I	अर्न्तराज्यीय पारेषण हानि	518.53			529.73			531.12		
II	तेलंगाना को विक्रय	5635.77	2530.46	449	5635.77	2530.46	449	5635.77	2530.46	449
III	सेल आफ सरप्लस पॉवर	66.26	20.61	311	2281.80	709.64	311	5162.15	1605.43	311
9	**शुद्ध विद्युत क्रय लागत**	**33248.70**	**11731.12**	**353**	**32203.74**	**11408.77**	**354**	**30425.05**	**10831.88**	**356**

(ii) वर्ष 2022–23 से वर्ष 2024–25 के लिये वार्षिक राजस्व आवश्यकताः–

रूपये करोड़ में   याचिका की तालिका क्रमांक 81

क्र.	विवरण	वित्तीय वर्ष 2022–23	वित्तीय वर्ष 2023–24	वित्तीय वर्ष 2024–25
A	**विद्युत क्रय लागत**	**11,731.90**	**11,408.77**	**10,831.88**
1	पॉवर क्रय लागत	12,638	12,955	13,223
2	अन्तर्राज्यीय पारेषण लागत	604	622	641
3	अन्तःराज्यीय पारेषण प्रभार	1,026	1,057	1,088
4	सीएसएलडीसी प्रभार	14.93	15.38	15.84
5	कमीः तेलंगाना को विद्युत विक्रय	2,530	2,530	2,530
6	कमीः सेल आफ सरप्लस पॉवर	20	710	1,605
B	**संचारण एवं संधारण व्यय**	**2,520.56**	**2,644**	**2,773**
1	शुद्ध कर्मचारी लागत	1,378	1,450	1,527
2	शुद्ध प्रशासनिक एवं सामान्य व्यय	104	109	114
3	शुद्ध मरम्मत एवं अनुरक्षण व्यय	336	344	353
4	पेंशन और ग्रेज्यूटी	702.61	740	779
C	**ब्याज एवं वित्तीय व्यय**	**340.03**	**367**	**427**
1	ऋण पर ब्याज	183	195	232
2	उपभोक्ता प्रतिभूति निवे ा पर ब्याज	-	-	-
3	कार्यशील पुंजी पर ब्याज	157	172	195
D	**अन्य व्यय**	**629.96**	**655**	**701**
1	अवमूल्यन	272	293	329
2	युक्तिसंगत लाभ (अंश पूंजी पर लाभ)	358	361	373
E	**कमीः नॉन टैरिफ इन्कम**	**253**	**293**	**340**
1	नॉन टैरिफ इन्कम	253	293	340
G	**वार्षिक राजस्व आवश्यकता**	**14,969.03**	**14,780.51**	**14,393.11**

उपरोक्तानुसार वार्षिक राजस्व आवश्यकता वर्ष 2022–23, वर्ष 2023–24 एवं वर्ष 2024–25 के लिये माननीय आयोग से क्रमशः 14,969.03 करोड़, 14,780.51 करोड़ एवं 14,393.11 करोड़ राजस्व की राशि के अनुमोदन का अनुरोध है।

(iii) <u>वर्ष 2022–23 के स्टेण्ड एलोन अधिशेष / (कमी) का विवरण नीचे तालिका में दर्शाया गया है:–</u>

रूपये करोड़ में | याचिका की तालिका क्रमांक – 84

क्रं.	विवरण	वित्तीय वर्ष 2022–23
1	वार्षिक राजस्व आवश्यकता	14,969.03
2	वर्तमान टैरिफ विद्युत विक्रय से आय	18,611.75
3	स्टेण्ड लोन (कमी) / अधिशेष	3,642.72
4	(हानि) / लाभ को आगे बढ़ाये	(4388.23)
5	शुद्ध (हानि) / लाभ का वर्ष	(745.64)

उपरोक्तानुसार वर्ष 2022–23 के लिये माननीय आयोग से 745.64 करोड़ राजस्व कमी के अनुमोदन का अनुरोध है।

याचिका कर्ता

कार्यपालक निदेशक (नि.का. एवं ऊ.प्र.)
छ.स्टे.पॉ.डिस्ट्री.कं.लि., रायपुर