आर्थिक वर्ष २०१९-२०, २०२०-२१ व २०२१-२२ चे एकूण महसूल गरजेचे आणि महसूलाचे अचूक समायोजन आणि आर्थिक वर्ष २०२२-२३ चे तात्पुरते अचूक समायोजन व आर्थिक वर्ष २०२३-२४ आणि आर्थिक वर्ष २०२४-२५साठीचे सुधारित अंदाजासाठी मध्यावधी आढावा याचिका

कार्यकारी सारांश

बृहन्मुंबई विद्युत पुरवठा आणि परिवहन उपक्रम

(बृहन्मुंबई महानगरपालिका)

४ पैकी २ भाग

जानेवारी २०२३

या कार्यकारी सारांश अनुसूचीच्या मराठी अनुवादातील व इंग्रजी कार्यकारी सारांश अनुसूचीमधील कोणत्याही शब्दांचा / मजकुराचा अर्थ निश्चित करताना कोणताही वाद उद्‌भवल्यास आणि / किंवा कोणतीही विसंगती आढळल्यास मूळ इंग्रजीतील कार्यकारी सारांश अनुसूची ग्राहय धरण्यात यावी.

अनुक्रमणिका

१ पार्श्वभूमी ६

१.१ पार्श्वभूमी..६

२ आ.व. २०१९-२०, आ.व. २०२०-२१ आणि आ.व. २०२१-२२ साठी अचूक समायोजन.............................६

२.१ अचूक समायोजन तपशील ६

२.२ ऊर्जा विक्री आणि ऊर्जा संतुलन ६

२.३ आ.व.२०१९-२०,आ.व.२०२०-२१ आणि आ.व. २०२१-२२ चा वीज खरेदी खर्च ११

२.४ आ.व.२०१९-२०, आ.व.२०२०-२१ आणि आ.व. २०२१-२२ च्या एकूण महसूली गरजेचे
अचूक समायोजन १३

३. **नूतनशील** ऊर्जा खरेदी बंधन (आरपीओ) व त्याचे अनुपालन...१७

४. आ.व.२०२२-२३ चे तात्पुरते अचूक समायोजन...१७

४.२ उर्जा विक्री आणि उर्जा संतुलन १८

४.३ आ.व. २०२२-२३ चे ऊर्जा संतुलन...१८

४.४. आ.व. २०२२-२३ करिता वीज खरेदी खर्च १९

४.५ आ.व. २०२२-२३ च्या एकूण महसूली गरजेचे तात्पुरते अचूक समायोजन २०

४.६ आ.व. २०२२-२३ साठी महसूल तूट / (शिल्लक) २१

५. आ.व. २०२३-२४ ते आ.व. २०२४-२५ साठी मध्यावधी आढावा याचिका २२

५.२ ऊर्जा विक्री २२

५.३ ऊर्जा संतुलन २३

५.४ वीज खरेदी खर्च २४

५.५ संचालन व देखभाल खर्च २९

५.६ भांडवली खर्च व भांडवलीकरण...३०

५.७ आ.व.२०२३-२४ ते आ.व. २०२४-२५ साठी एकूण महसूली गरजेचा सारांश..................................३१

६ वीज दर ठरविण्याची कारणमीमांसा/तत्वे ३२

६.१ आ.व.२०१९-२० ते आ.व. २०२१-२२ मागील महसूली तूट/(शिल्लक)ची वसूली ३२

६.२ महसुलातील तफावतीची वसूली..३४

६.३ वहन आकार ३४

६.४ स्थिर/मागणी आकार ३४

६.५ ऊर्जा आकार...३७

६.६ दरवाढीव्दारे महसुलातील तफावतीतील एकूण वसूली..४०

६.७ क्रॉस सबसिडी ४१

७. निर्देशांचे पालन ४२

८. प्रार्थना ४३

सारण्यांची यादी

सारणी १: आ.व. २०१९-२० साठी प्रवर्गवार वीज वापर (द.ल.यू.) ६
सारणी २: आ.व. २०२०-२१ साठी प्रवर्गवार वीज वापर (द.ल.यू.) ८
सारणी ३: आ.व. २०२१-२२ साठी प्रवर्गवार वीज वापर (द.ल.यू.) ९
सारणी ४: आ.व. २०१९-२० साठी ऊर्जा संतुलन....१०
सारणी ५: आ.व. २०२०-२१ साठी ऊर्जा संतुलन १०
सारणी ६: आ.व. २०२१-२२ साठी ऊर्जा संतुलन १०
सारणी ७: आ.व. २०१९-२० साठी ऊर्जा खरेदी खर्चाचा सारांश ११
सारणी ८: आ.व. २०२०-२१ साठी ऊर्जा खरेदी खर्चाचा सारांश १२
सारणी ९: आ.व. २०२१-२२ साठी ऊर्जा खरेदी खर्चाचा सारांश १२
सारणी १०: आ.व. २०१९-२० च्या एकूण महसूली गरजेचे अचूक समायोजन (रु. कोटी)....१४
सारणी ११: आ.व. २०१९-२० साठी स्वतंत्र (**स्टॅन्डअलोन**) महसूली तूट/(शिल्लक)....१५
सारणी १२: आ.व. २०२०-२१ च्या एकूण महसूली गरजेचे अचूक समायोजन (रु. कोटी) १५
सारणी १३: आ.व. २०२०-२१ साठी स्वतंत्र (**स्टॅन्डअलोन**)महसूली तूट/(शिल्लक) १६
सारणी १४: आ.व. २०२१-२२ च्या एकूण महसूली गरजेचे अचूक समायोजन (रु. कोटी) १६
सारणी १५: आ.व. २०२१-२२ साठी स्वतंत्र (**स्टॅन्डअलोन**)महसूली तूट/(शिल्लक) १७
सारणी १६: आ.व. २०२२-२३ साठी प्रवर्गावार वीज वापर (द.ल.यू.)....१८
सारणी १७: आ.व. २०२२-२३साठी ऊर्जा संतुलन १९
सारणी १८: आ.व. २०२२-२३ साठी अंदाजित वीज खरेदी खर्च....१९
सारणी १९: आ.व. २०२२-२३ च्या एकूण महसूली गरजेचे तात्पुरते अचूक समायोजन (रु. कोटी)....२१
सारणी २०: आ.व. २०२२-२३ ची व्याजासह संचित महसूली तूट/(शिल्लक)....२२
सारणी २१: प्रक्षेपित प्रवर्गानुसार ऊर्जा विक्री (द.ल.यू.)....२२
सारणी २२: चौथ्या ब.वा.वि.द.नियंत्रण कालावधीसाठी ऊर्जा संतुलन २३
सारणी २३: आ.व. २०२३-२४ आणि आ.व. २०२४-२५ च्या वीज खरेदी खर्चाचा सारांश २८
सारणी २४: आ.व. २०२३-२४ आणि आ.व. २०२४-२५ साठी प्रमाणकानुसार संचालन व देखभाल खर्च (रु. कोटी)....२९
सारणी २५: आ.व.२०२३-२४ आणि आ.व.२०२४-२५ साठी भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरण....३०
सारणी २६: आ.व.२०२३-२४ आणि आ.व.२०२४-२५ साठी विविध निधीसह भांडवलीकरण....३१
सारणी २७: : आ.व. २०२३-२४ आणि आ.व. २०२४-२५ साठी एकूण महसूली गरजेचा सारांश (रु. कोटी)....३१
सारणी २८ : आ.व. २०२३-२४ आणि आ.व. २०२४-२५ साठी स्वतंत्र महसूली तूट व शिल्लक....३२
सारणी २९: : आ.व. २०२३-२४ पर्यंत समायोजन करावयाच्या वर्षावरील व्याजाचा खर्च (कॅरिंग कॉस्ट) ३३
सारणी ३०: : आ.व. २०२४-२५ पर्यंत व्याजाचा खर्च (कॅरिंग कॉस्ट) / (होल्डींग कॉस्ट) पकडून संचित महसूली तूट (रु. कोटी)....३३
सारणी ३१ : वहन आकार (रु.प्रति यु.) ३४
सारणी ३२ : स्थिर/मागणी आकार वसूली ३५
सारणी ३३ : आ.व. २०२३-२४ आणि आ.व. २०२४-२५ साठी स्थिर/मागणी आकार ३६
सारणी ३४: आ.व. २०२३-२४ आणि आ.व. २०२४-२५ ऊर्जा आकार ३७
सारणी ३५: आ.व. २०२३-२४ आणि आ.व. २०२४-२५ मधील एकूण महसूली गरज ४०
सारणी ३६: आ.व. २०२३-२४ आणि आ.व. २०२४-२५ साठी प्रवर्गवारीनुसार क्रॉस सबसिडीची टक्केवारी (%)....४१

संक्षेप यादी

संक्षेप	पूर्ण फॉर्म
ए बी आर	सरासरी बिलिंग दर
ए आर आर	एकूण महसूल आवश्यकता
बेस्ट	बृहन्मुंबई विद्युत पुरवठा आणि वाहतूक उपक्रम
बीपीएल	दारिद्र्यरेषेखालील
सीपीआय	ग्राहक मुल्य निर्देशांक
सीआर	कोटी
डीए	महागाई भत्ता
डीपीआर	तपशीलवार प्रकल्प अहवाल
डीएसएम	मागणी बाजू व्यवस्थापन
ईव्ही	इलेक्ट्रिक वाहन
आ. व.	आर्थिक वर्ष
जी फ ए	एकूण स्थिर मालमत्ता
जी-टॅम	ग्रीन-टर्म अहेड मार्केट
जी-डॅम	ग्रीन डे अहेड मार्केट
जीएसटी	वस्तू आणि सेवा कर
एचटी	उच्च दाब
एच.व्ही	उच्च विद्युत दाब
आ डी सी	बांधकाम दरम्यान व्याज
आईएक्स	भारतीय ऊर्जा विनिमय
आयडीटी	इन्व्हर्टर ड्यूटी ट्रान्सफॉर्मर
आयओडब्ल्यूसी	कार्यरत भांडवलावर व्याज
आयपीडीएस	एकात्मिक ऊर्जा विकास योजना
आरईएस	अक्षय ऊर्जा प्रणाली
केविएएच	किलो-व्होल्ट अँपिअर तास
कि.वॅ	किलो वॅट
केडब्लूएच	किलो वॅट तास
एलटी	कमी ताण
एल.व्ही	कमी विद्युतदाब
म. वी.नि.आ.	महाराष्ट्र वीज नियामक आयोग
महावितरण	महाराष्ट्र राज्य विद्युत वितरण कंपनी लि.
म.रा.लो.डि.सें.	महाराष्ट्र राज्य लोड डिस्पॅच सेंटर

संक्षेप	**पूर्ण फॉर्म**
मि.ट.रि.	मिड-टर्म रिव्ह्यू
द.यु.	दशलक्ष युनिट्स
मेगावॅट	मेगावॅट
ब.व.द.	बहु-वर्षीय दर
सं.आणि सु.	संचलन आणि सुव्यवस्था
पीपीए	वीज खरेदी करार
पिक्सआल	पॉवर एक्सचेंज इंडिया लिमिटेड
आरडीएसएस	सुधारित वितरण क्षेत्र योजना
आर.ई	नूतनशील ऊर्जा
आरटीसी	रिअल-टाइम घड्याळ
आरईसी	नूतनशील ऊर्जा प्रमाणपत्र
आर पी ओ	नूतनशील ऊर्जा खरेदी बंधन
आर पी एस	नूतनशील उर्जा स्त्रोत
आर.एस	रुपये
सेकी	सोलर एनर्जी कॉर्पोरेशन ऑफ इंडिया
टी ओ डी	दिवसाची वेळ
टा पॉ कं-ज	टाटा पॉवर कंपनी-जनरेशन व्यवसाय
डब्लू पी आय	घाऊक किंमत निर्देशांक

१. पार्श्वभूमी

१.१ पार्श्वभूमी

१.१.१ महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोगाने, म.वि.नि.आ.(बहुवार्षिक वीजदर) विनियम,२०१९ (यापुढे ब.वी.द.विनियम,२०१९) सूचित केलेले आहे. सदर विनियम चौथ्या ब.वी.द.नियंत्रण कालावधीसाठी म्हणजेच आ.व.२०२०-२१ ते आ.व.२०२४-२५ साठी लागू आहेत.

१.१.२ बेस्ट उपक्रमाने २९नोव्हेंबर,२०१९ रोजी आ.व.२०१७-१८व आ.व. २०१८-१९ चे अंतिम समायोजन, आ.व.२०१९-२० चे तात्पुरते समायोजन आणि चौथ्या ब.वी.द.नियंत्रण कालावधीसाठी वार्षिक महसूली गरज यासाठी ब.वी.दर याचिका दाखल केली होती. माननीय आयोगाने ३० मार्च, २०२० रोजी २०१९ चे प्रकरण क्र. ३२४ द्वारे या संबंधीचा आदेश पारित केला होता.

१.१.३ म.वि.नि.आ. (ब.वी.द.) विनियम २०१९ च्या विनियम क्र. ५ ला अनुसरुन बेस्ट उपक्रमाद्वारे आ.व.२०१९-२० व आ.व.२०२०-२१ आणि आ.व.२०२१-२२ चे अचूक समायोजन, आ.व.२०२२-२३ चे तात्पुरते समायोजन आणि आ.व.२०२३-२४ ते आ.व.२०२४-२५ च्या नियंत्रण कालावधीसाठी सुधारित वार्षिक महसुलाची आवश्यकता आणि वीजदर यासाठी मध्यावधी आढावा याचिका, सोबत आ.व. २०१९-२०, आ.व.२०२०-२१ आणि आ.व. २०२१-२२ च्या लेखापरीक्षित अहवालासह व निश्चित केलेल्या स्वरुपामध्ये सविस्तरपणे दाखल करत आहे.

२ आ.व.२०१९-२० व आ.व.२०२०-२१ आणि आ.व.२०२१-२२ साठी अचूकसमायोजन.

२.१ **अचूक समायोजनाचा तपशील** :

२.१.१ आ.व. २०१९-२० व आ.व.२०२०-२१ आणि आ.व. २०२१-२२ च्या लेखा परिक्षित खात्यावर आधारित म.वि.नि.आयोग (बहुवर्षीय वीजदर) विनियम २०१५ आणि म.वि.नि.आयोग (बहुवर्षीय वीजदर) विनियम २०१९ च्या तरतुदी व इतर पैलू यांच्या आधारावर बेस्ट उपक्रम हया सदरच्या याचिकेत दिलेल्या महसूल आणि खर्चाचे समायोजन प्रस्तृत करत आहे.

२.२ **ऊर्जा विक्री व ऊर्जा संतुलन**

२.२.१ मा.आयोगाने बहुवर्षीय वीजदर आदेशात मंजूर केलेल्या व प्रत्यक्ष प्रवर्गवार वीज विक्रीचा आ.व. २०१९-२० व आ.व.२०२०-२१ आणि आ.व.२०२१-२२ चा सारांश खालील तक्त्यांमध्ये दर्शविला आहे.

सारणी १: आ.व. २०१९-२० साठी प्रवर्गवार वीज वापर (द.ल.यु.)

वीज ग्राहक प्रवर्ग	आ.व.२०१९-२०		
	बहुवार्षिक वीजदर आदेशात मान्य झालेले	प्रत्यक्ष	समायोजन आवश्यकता
उच्च दाब प्रवर्ग			
उच्च दाब -१ औद्योगिक	१५६.७७	१७८.८६	२२.०९
उच्च दाब -२ वाणिज्य	२४६.६७	२२५.८३	(२०.८५)
उच्च दाब -३ निवासी संकुल	३०.६५	३०.०३	(०.६२)
उच्च दाब – ४ सार्वजनिक पाणीपुरवठा	३५.७३	३७.३४	१.६१
उच्च दाब –५ब मुंबई महानगर प्रदेश विकास प्राधिकरण	२.१४	२.२२	०.०८

(एमएमआरडीए)			
उच्च दाब – ६(ए) (इस्पितळे आणि शैक्षणिक संस्था)	२६.५९	२५.८४	(०.७५)
उच्च दाब – ६(बी) सार्वजनिक सेवा	१६०.९९	१५९.८७	(१.१२)
उच्च दाब – ७ तात्पुरता पुरवठा	२६.२७	२०.८१	(५.४६)
एकूण उच्च दाब प्रवर्ग	**६८५.८२**	**६८०.८०**	**(५.०२)**
लघु दाबप्रवर्ग			
लघु दाब - १ (ए) निवासी (दारिद्रय रेषेखालील)	०.०७	०.०३	(०.०४)
लघु दाब - १ (बी) निवासी	-	-	-
०-१०० युनिट्स	७४९.५२	७५०.१०	०.५८
१०१-३०० युनिट्स	६९३.०२	६९९.५७	६.५५
३०१-५०० युनिट्स	२२१.८२	२१७.२६	(४.५६)
>५०१ युनिट्स	३८२.३३	३६७.७६	(१४.५७)
लघु दाब -२(ए) वाणिज्य	८९५.९२	८८५.७४	(१०.१८)
लघु दाब -२(बी) वाणिज्य > २० आणि <= ५० कि.वॅट	२११.१९	२०९.२५	(१.९४)
लघु दाब -२(सी) वाणिज्य > ५० कि.वॅट	३७०.११	३६९.४१	(०.७०)
लघु दाब -३ (ए) औद्योगिक (२० कि.वॅटपर्यंत)	४३.२५	४६.८८	३.६३
लघु दाब -३ (बी) औद्योगिक (२० कि.वॅट पेक्षा जास्त)	९०.३३	८४.४९	(५.८४)
लघु दाब -४ सार्वजनिक पाणीपुरवठा(PWW)	६.८२	५.४५	(१.३७)
लघु दाब -५ जाहिराती आणि जाहिरात फलक	१.५२	१.४३	(०.०९)
लघु दाब -६ मार्गप्रकाश	१९.०५	१८.९६	(०.०९)
लघु दाब -७(ए) तात्पुरता वीजपुरवठा - धार्मिक	०.२०	०.१७	(०.०३)
लघु दाब -७(बी) तात्पुरता वीजपुरवठा - इतर	१४.९०	१०.७५	(४.१५)
लघु दाब -८ दहनभूमी आणि दफनभुमी	१.५४	१.४७	(०.०७)
लघु दाब -९(ए) सार्वजनिक सेवा - शासकीय इस्पितळे आणि शैक्षणिक संस्था	५५.२२	५६.७९	१.५७
लघु दाब -९(बी) सार्वजनिक सेवा - इतर	१६३.१७	१६२.४२	(०.७४)
लघु दाब – १० (ए) –कृषी– पंप संच	-	-	-
लघु दाब – १० (बी) –कृषी–इतर	-	-	-
लघु दाब – ११ –विद्युत वाहन चार्जिंग स्टेशन	०.२४	०.६२	०.३८
एकूण लघु दाबप्रवर्ग	३,९२०.२२	३,८८८.५४	(३१.६७)
एकूण विक्री	४६०६.०३	४,५६९.३४	(३६.६९)

सारणी २: आ.व. २०२०-२१ साठी प्रवर्गवार वीज वापर (द.ल.यु.)

वीज ग्राहक प्रवर्ग	**आ.व.२०२०-२१**		
	बहुवार्षिक वीजदर आदेशात मान्य झालेले	प्रत्यक्ष	समायोजन आवश्यकता
उच्च दाब प्रवर्ग			
उच्च दाब -१ औद्योगिक	१५६.७३	१४४.९२	(११.८१)
उच्च दाब -२ वाणिज्य	२७८.९८	१६२.०९	(११६.८८)
उच्च दाब -३ निवासी संकुल	३०.६५	२९.०१	(१.६४)
उच्च दाब – ४ रेल्वे, मेट्रो	२.१४	१.८२	(०.३२)
उच्च दाब – ५ (ए)– शासकीय इस्पितळे आणि शैक्षणिक संस्था	२६.५९	२१.८०	(४.७९)
उच्च दाब –५(बी) सार्वजनिक सेवा – (इतर)	१९६.६६	१८४.७५	(११.९१)
उच्च दाब – ६ वाहन चार्जिंग	-	-	-
एकूण उच्च दाब प्रवर्ग	**६९१.७३**	**५४४.३९**	**(१४७.३४)**
लघु दाबप्रवर्ग			
लघु दाब - १ (ए) निवासी (दारिद्रय रेषेखालील)	०.०७	०.०२	(०.०५)
लघु दाब - १ (बी) निवासी	-	-	-
०-१०० युनिट्स	७५९.४२	७२५.८८	(३३.५४)
१०१-३०० युनिट्स	७०२.३७	६३९.३८	(६२.९९)
३०१-५०० युनिट्स	२२६.३०	१८९.१९	(३७.११)
>५०१ युनिट्स	३८७.३९	३४८.९८	(३८.४१)
लघु दाब -२(ए) वाणिज्य	९१९.८५	५३३.८५	(३८६.००)
लघु दाब -२(बी) वाणिज्य > २० आणि <= ५० कि.वॅट	२११.१३	१५१.०७	(६०.०६)
लघु दाब -२(सी) वाणिज्य > ५० कि.वॅट	३७०.००	२८३.८९	(८६.११)
लघु दाब -३ (ए) औद्योगिक (२० कि.वॅट पर्यंत)	४३.२३	७२.८९	२९.६६
लघु दाब -३ (बी) औद्योगिक (२० कि.वॅट पेक्षा जास्त)	९०.३१	७१.७८	(१८.५३)
लघु दाब -४(ए)सार्वजनिक सेवा – (शासकीय इस्पितळे आणि शैक्षणिक संस्था)	५५.६८	५९.२५	३.५७
लघु दाब -४(बी) सार्वजनिक सेवा – (इतर)	१८५.८७	१६२.४६	(२३.४१)
लघु दाब –५ (ए) –कृषी– पंप संच	-	-	-
लघु दाब –५ (बी) –कृषी– इतर	-	-	
लघु दाब –६–विद्युत वाहन चार्जिंग स्टेशन	०.३०	२.४२	२.१२
एकूण लघु दाबप्रवर्ग	**३,९५१.९२**	**३,२४१.०५**	**(७१०.८७)**
एकूण विक्री (उदा केव्हीएएच मध्ये आणि लदा	**४,६४३.६५**	**३,७८५.४४**	**(८५८.२१)**

केडब्ल्यु मध्ये)			

वरील सारणीमध्ये उच्च दाब वीज विक्रीसाठी देण्यात आलेले आकडे हे केव्हीएएच मध्ये दिले आहेत, तथापि, ऊर्जा संतुलन गणनेसाठी उच्च दाब वीज विक्री केडब्ल्युएच मध्ये विचारात घेतली आहे आणि त्यामुळे आ.व.२०२०-२१ साठी एकूण विक्री दलयु मध्ये ३७७६.८४ अशी दर्शविली आहे.

सारणी ३: आ.व. २०२१-२२ साठी प्रवर्गवार वीजवापर (द.ल.यु.)

वीज ग्राहक प्रवर्ग	**आ.व.२०२१-२२**		
	बहुवार्षिक वीजदर आदेशात मान्य झालेले	प्रत्यक्ष	समायोजन आवश्यकता
उच्च दाब प्रवर्ग			
उच्च दाब -१ औद्योगिक	१५६.६६	१४७.६७	(८.९९)
उच्च दाब -२ वाणिज्य	२८६.४१	१९३.६८	(९२.७३)
उच्च दाब -३ निवासी संकुल	३०.६३	२६.५३	(४.१०)
उच्च दाब – ४ रेल्वे, मेट्रो,	२.१४	२.५२	०.३८
उच्च दाब – ५ (ए) शासकीय इस्पितळे आणि शैक्षणिक संस्था	२६.५७	२६.२६	(०.३१)
उच्च दाब –५(बी) सार्वजनिक सेवा –(इतर)	१९६.५७	१८४.८७	(११.७०)
उच्च दाब – ६ विद्युत वाहन चार्जिंग स्टेशन	-	-	-
एकूण उच्च दाब प्रवर्ग	**६९८.९९**	**५८१.५४**	**(११७.४५)**
लघु दाबप्रवर्ग			
लघु दाब - १(ए)निवासी (दारिद्रय रेषेखालील)	०.०७	०.०१	(०.०६)
लघु दाब - १ (बी) निवासी	-	-	-
०-१०० युनिट्स	७६९.३५	७२९.८७	(३९.४८)
१०१-३०० युनिट्स	७११.५६	६८०.५१	(३१.०५)
३०१-५०० युनिट्स	२२९.२४	२१६.८८	(१२.३६)
>५०१ युनिट्स	३९२.४५	३६०.४६	(३१.९९)
लघु दाब -२(ए) वाणिज्य	९२७.२९	६७६.०८	(२५१.२१)
लघु दाब -२(बी) वाणिज्य > २० आणि <= ५० कि.वॅट	२११.०४	१४४.३९	(६६.६५)
लघु दाब -२(सी) वाणिज्य > ५० कि.वॅट	३६९.८४	२९०.९६	(७८.८८)
लघु दाब -३ (ए) औद्योगिक (२० कि.वॅटपर्यंत)	४३.२१	९३.७२	५०.५१
लघु दाब -३ (बी) औद्योगिक (२० कि.वॅटपेक्षा जास्त)	९०.२७	७७.१८	(१३.०९)
लघु दाब -४(ए)सार्वजनिक सेवा – शासकीय इस्पितळे आणि शैक्षणिक संस्था	५६.१४	५४.३९	(१.७५)
लघु दाब -४(बी) सार्वजनिक सेवा – इतर	१८३.९५	१६१.१५	(२२.८०)
लघु दाब –५ (ए) –कृषी– पंप संच	-	-	-
लघु दाब –५ (बी) –कृषी– इतर	-	०.०२	०.०२
लघु दाब –६ विद्युत वाहन चार्जिंग स्टेशन	०.३७	११.२५	१०.८८
एकूण लघु दाबप्रवर्ग	**३,९८४.७९**	**३,४९६.८९**	**(४८७.९०)**

एकूण विक्री (उदा केव्हीएएच मध्ये आणि लदा केडब्ल्यु मध्ये)	**४,६८३.७८**	**४,०७८.४३**	**(६०५.३५)**

वरील सारणीमध्ये उच्च दाब वीज विक्रीसाठी देण्यात आलेले आकडे हे केव्हीएएच मध्ये दिले आहेत, तथापि, ऊर्जा संतुलन गणनेसाठी उच्च दाब वीज विक्री केडब्ल्युएच मध्ये विचारात घेतली आहे आणि त्यामुळे आ.व.२०२१-२२ साठी एकूण विक्री दलयु मध्ये ४०६८.९७ अशी दर्शविली आहे.

2.2.2 आ.व. २०१९-२०, आ.व.२०२०-२१ आणि आ.व.२०२१-२२ चे ऊर्जा संतुलनाचा सारांश खाली दिलेल्या सारणीनुसार आहे.

सारणी ४: आ.व. २०१९-२० साठी ऊर्जा संतुलन

	तपशील	आ.व. २०१९-२०	
		ब.वा.वि. याचिकेच्या आदेशानुसार	प्रत्यक्ष
१	विक्री (द.ल.यू.)	४,६०६.०३	४,५६९.३४
२	वितरण हानी (%)	५.६०%	४.६५%
३	पारेषण - वितरण परिघातात उर्जा आवश्यकता (द.ल.यू)	४,८७९.२७	४,७९२.२५
४	राज्यांतर्गत पारेषण हानी (%)	३.१८%	३.१६%
५	**निर्मिती - पारेषण परिघातात उर्जा आवश्यकता (द.ल.यू)**	**५,०३९.४५**	**४,९४८.७३**

सारणी ५: आ.व. २०२०-२१ साठी उर्जा संतुलन

	तपशील	आ.व. २०२०-२१	
		ब.वा.वि. याचिकेच्या आदेशानुसार	प्रत्यक्ष
१	विक्री (द.ल.यू)	४,६४३.६६	३,७७६.८४
२	वितरण हानी (%)	४.१८%	३.९३%
३	पारेषण - वितरण परिघातात ऊर्जा आवश्यकता (द.ल.यू)	४,८४६.२३	३,९३१.४२
४	राज्यांतर्गत पारेषण हानी (%)	३.१८%	२.९३%
५	**निर्मिती - पारेषण परिघातात उर्जा आवश्यकता (द.ल.यू)**	**५,००५.३३**	**४,०५०.१२**

सारणी ६: आ.व. २०२१-२२ साठी उर्जा संतुलन

	तपशील	आ.व. २०२१-२२	
		ब.वा.वि. याचिकेच्या आदेशानुसार	प्रत्यक्ष
१	विक्री (द.ल.यू)	४,६८३.७८	४,०६८.९७
२	वितरण हानी (%)	४.१८%	४.६३%
३	पारेषण - वितरण परिघातात ऊर्जा आवश्यकता (द.ल.यू)	४,८८८.१०	४,२६६.५९

४	राज्यांतर्गत पारेषण हानी (%)	३.१८%	३.१९%
५	**निर्मिती - पारेषण परिघातात उर्जा आवश्यकता (द.ल.यू.)**	**५,०४८.५८**	**४,४०७.२०**

२.२.१ निर्मिती<> पारेषण इंटरफेसवर उर्जेची आवश्यकता निश्चित करण्यासाठी बेस्टने प्रत्यक्ष राज्यांतर्गत पारेषण हानी विचारात घेतली आहे. बेस्टने आ.व.२०१९-२० मध्ये वितरण हानीचे लक्ष्य आयोगाच्या मागील आदेशाप्रमाणे प्राप्त केले आहे. बेस्टने मंजूर वितरण हानी ५.६०% च्या मानाने आ.व.२०१९-२० मध्ये ४.६५% वितरण हानी व आ.व.२०२०-२१ साठी ४.१८% च्या मानाने ३.९३% व आ.व.२०२१-२२ साठी ४.१८% च्या मानाने ४.६३% वितरण हानी साध्य केली आहे.

२.३ आ.व. २०१९-२०,आ.व. २०२०-२१ आणि आ.व.२०२१-२२ चा वीज खरेदी खर्च

२.३.१ आ.व. २०१९-२०,आ.व. २०२०-२१ आणि आ.व.२०२१-२२ चा वीज खरेदी खर्च खालील सारण्यामध्ये दर्शविला आहे:

सारणी ७: आ.व. २०१९-२० साठी उर्जा खरेदी खर्चाचा सारांश

अनु. क्र.	तपशील	ब.वी.द.आदेशातील मंजूरीप्रमाणे			प्रत्यक्ष		
		संख्या (द.ल.यू.)	एकूण खर्च (रू. कोटी)	दर (रू./युनिट)	संख्या (द.ल.यू.)	एकूण खर्च (रू. कोटी)	दर (रू./युनिट)
१	टीपीसी - जी	३,५२१.४५	१,५२९.५९	४.३४	३,४४६.५६	१,४८९.१८	४.३२
२	वालव्हान सोलार एनर्जी - महाराष्ट्र पूर्वीचे नाव (वेलस्पन)	३१.५०	२६.९६	८.५६	३२.२५	२६.९६	८.३६
३	मणिकरण पॉवर लिमिटेड	–	–	–	६४.२१	२५.४६	३.९७
४	बायलॅटरल ऊर्जा खरेदी (व्दिपक्षीय वीज खरेदी)	१,४१८.५०	५६७.४०	४.००	६४७.१५	२४९.९८	३.८६
५	लघु मुदतीसाठी बिगर सौर खरेदी	६८.००	४७.४०	६.९७	५८.९५	४१.१२	६.९७
६	एमएसईडीसीएल कडून राखीव उर्जा खर्च	-	-	-	५.५५	-	-
७	पूल असंतुलन एमएसएलडीसी	-	-	-	६९४.०६	-	-
८	नविनक्षम उर्जा (आरइसी) खरेदी – सौर	१४४.४१	३९.१६	२.७१	१३६.६९	३४.५२	२.५३
९	नविनक्षम उर्जा (आरइसी) (सौर व्यतिरिक्त) प्रमाणपत्र खरेदी	५०४.६५	१४२.८२	२.८३	५१३.००	९९.५४	१.९४
१०	नवीनक्षम ऊर्जा निर्मितीकारास अतिरिक्त ऊर्जा खरेदी आकार मार्च २०१९ (मागील कालावधी)	-	-	-	-	०.७७	-
११	आर. ई. एस. सवलत	-	-	-	-	(१.०१)	-
१२	पीएक्सआयएलला नवीनक्षम ऊर्जा प्रमाणपत्र उर्जा वस्तू व सेवा कर (मागील कालावधी)	-	-	-	-	०.०९	-

अनु. क्र.	तपशील	ब.वी.द.आदेशातील मंजूरीप्रमाणे			प्रत्यक्ष		
		संख्या (द.ल.यू.)	एकूण खर्च (रू. कोटी)	दर (रू./युनिट)	संख्या (द.ल.यू.)	एकूण खर्च (रू. कोटी)	दर (रू./युनिट)
१३	इतर आकार	-	१८२.७२	-	-	२२२.४१	-
१४	राज्यांतर्गत पारेषण आकार	-	२२४.५२	-	-	२२४.८८	-
१५	एमएसएलडीसी आकार	-	१.१३	-	-	१.१३	-
	एकूण	**५,०३९.४५**	**२,७६१.६९**	**५.४८**	**४९४८.७३**	**२,४१५.०४**	**४.८८**

सारणी ८: आ.व. २०२०-२१ साठी उर्जा खरेदी खर्चाचा सारांश

अनु. क्र.	तपशील	ब.वा.वि.द.आदेशातील मंजूरी			प्रत्यक्ष		
		संख्या (द.ल. यू.)	एकूण खर्च (रू. कोटी)	दर (रू./ युनिट)	संख्या (द.ल. यू.)	एकूण खर्च (रू. कोटी)	दर (रू./ युनिट)
१	टीपीसी - जी	३,५८८.४३	१,७०२.००	४.५१	३,०८५.२३	१,२७४.५७	४.१३
२	वालव्हान सोलार एनर्जी - महाराष्ट्र पूर्वीचे नाव (वेलस्पन)	३१.५०	२६.९६	८.५६	३१.९१	२६.७७	८.३९
३	मणिकरण पॉवर लिमिटेड	७४४.६०	३२५.६४	४.३७	८४६.४१	३३०.९२	३.९१
४	बायलॅटरल उर्जा खरेदी	६४०.८०	२५६.३२	४.००	११४.५५	४३.३५	३.७८
५	एमएसईडीसीएल कडून राखीव उर्जा खर्च	-	-	-	२.८६	-	-
६	पूल असंतुलन एमएसएलडीसी	-	-	-	-३०.८५	-	-
७	आर. ई. सी. खरेदी – सौर	१५६.३३	१५.६३	१.००	-	-	-
८	आर. ई. सी. खरेदी – बिगर सौर	४९०.०४	४९.००	१.००	-	-	-
९	इतर आकार	-	३७४.७६	-	-	३५५.५०	-
१०	राज्यांतर्गत पारेषण आकार	-	२५८.८०	-	-	२५८.४८	-
११	एमएसएलडीसी आकार	-	१.२९	-	-	१.२९	-
	एकूण	**५,००५.३३**	**३,०१०.४०**	**६.०१**	**४,०५०.१२**	**२,२९०.८७**	**५.६६**

सारणी ९: आ.व. २०२१-२२ साठी उर्जा खरेदी खर्चाचा सारांश

अनु. क्र.	तपशील	ब.वा.वि.द.आदेशातील मंजूरी			प्रत्यक्ष		
		संख्या (द.ल. यू.)	एकूण खर्च (रू. कोटी)	दर (रू./ युनिट)	संख्या (द.ल. यू.)	एकूण खर्च (रू. कोटी)	दर (रू./ युनिट)

अनु. क्र.	तपशील	ब.वा.वि.द.आदेशातील मंजूरी			प्रत्यक्ष		
		संख्या (द.ल. यू.)	एकूण खर्च (रू. कोटी)	दर (रू./ युनिट)	संख्या (द.ल. यू.)	एकूण खर्च (रू. कोटी)	दर (रू./ युनिट)
१	टीपीसी - जी	३,६५६.६३	१,६८१.०९	४.६०	३,२८४.७४	१,७६०.२१	५.३६
२	वालव्हान सोलार एनर्जी - महाराष्ट्र पूर्वीचे नाव (वेलस्पन)	३१.५०	२६.९६	८.५६	३१.६२	२६.९६	८.५३
३	मणिकरण पॉवर लिमिटेड	७४४.६०	३२८.८३	४.४२	७२०.०८	२९४.०१	४.०८
४	बायलॅटरल ऊर्जा खरेदी	६१५.८४	२४६.३४	४.००	-	–	–
५	ट्रेडर (विक्रेता)	-	–	–	४२.३१	२८.८५	६.८२
६	एमएसईडीसीएल कडून राखीव उर्जा खर्च	-	९९.४०	-	–	९९.४०	-
७	पूल असंतुलन एमएसएलडीसी	-	–	–	३४.९९	१७.८६	५.१०
८	आर. ई. सी्. खरेदी – सौर	२२०.८७	२२.०९	१.००	-	३७.४२	-
९	आर. ई. सी्. खरेदी – बिगर सौर	४९५.०२	४९.५०	१.००	-	६३.६९	-
१०	आयइएक्स नेट	-	–	–	२६६.७६	११६.५०	४.३७
११	आर. पी. एस.बिगर सौर ऊर्जाआइएक्स जीटॅम जीडीएएम	-	–	–	०.५७	०.२४	४.२२
१२	आर. पी. एस. सौर ऊर्जा आइएक्स जीटॅम जीडीएएम	-	–	–	१९.७९	८.२२	४.१५
१३	इतर आकार	-	–	–	६.३३	७७.६०	-
१४	आंतरराज्य पारेषण आकार	-	२५७.९६	-	-	२५८.००	-
१५	एमएसइडीसीएल आकार	-	१.२०	-	-	१.२०	-
	एकूण	**५,०४८.५८**	**२,७१३.३६**	**५.३७**	**४,४०७.२०**	**२,७९०.१७**	**६.३३**

२.४ आ.व.२०१९-२०,आ.व.२०२०-२१ आणि आ.व.२०२१-२२ च्या एकूण महसूली गरजेचे अचूक समायोजन

२.४.१ **आर्थिक वर्ष २०१९-२०, २०२०-२१ आणि आर्थिक वर्ष २०२१-२२ हे प्रत्यक्ष खर्च,प्रत्यक्ष महसूल व मा. आयोगाने मंजूर केलेल्या प्रमाणित खर्च व महसूल यांच्या तुलनेत सादर केले आहे. समायोजनासाठी बेस्ट ने दीर्घ मुदतीच्या कर्जावरील व्याज व खेळत्या भांडवलावरील व्याज प्रमाणकानुसार न मागता प्रत्यक्ष खर्चावर मागितला आहे. आर्थिक वर्ष २०२१-२२ ची तफावत मुख्यत्वे विक्रीतिल बदलामुळे आहे. त्यामुळे मंजूर महसुलापेक्षा कमी महसूल प्राप्त झाला आहे. बेस्ट असे सादर करते की, एकूण महासुलच्या आवश्यकतेचे तपशीलवार विवरण मुख्य याचिकेमध्ये नमूद केले आहे.**

२.४.२ आ.व.२०१९-२०, आ.व.२०२०-२१ आणि आ.व.२०२१-२२ च्या अंतिम समायोजनाचा सारांश खालीलप्रमाणे आहे.

सारणी १० : आ.व.२०१९-२० च्या एकूण महसूली गरजेचे अचूक समायोजन (रु.कोटी)

तपशील	बहुवार्षिक वीजदर आदेशात मान्य झालेले	प्रत्यक्ष	तफावत
ऊर्जा खरेदी खर्च (आंतरराज्य पारेषण आकारासहीत)	२,५३६.०४	२,१८९.०३	(३४७.०१)
प्रवर्तन व परिरक्षा खर्च	५७९.६४	५३९.१८	(४०.४६)
घसारा	१०८.७२	१००.०३	(८.६९)
भांडवली कर्जावरील व्याज	-	४१.२४	४१.२४
खेळत्या भांडवलावरील व्याज	०.९०	८.८८	७.९८
वीज ग्राहकांच्या सुरक्षा ठेवीवरील व्याज	३८.४४	३७.६९	(०.७५)
बुडित आणि अनिश्चित कर्जासाठी केलेली तरतूद	६.७४	५.०९	(१.६५)
आकस्मित घटनांसाठी राखीव निधीमध्ये अंशदान	६.५०	-	(६.५०)
राज्यांतर्गतपारेषण आकार	२२४.५२	२२४.८८	०.३६
एम.एस.एल.डी.सी. शुल्क व आकार	१.१३	१.१३	(०.००)
आयकर	-	-	-
इतर खर्च	५०.७५	४६.६८	(४.०७)
एकूण महसूली खर्च	**३,५५३.३७**	**३,१९३.८२**	**(३५९.५५)**
(+) : भागभांडवला वरील परतावा	१४०.९३	१४१.७१	०.७८
(+) : अंतर्गत निधीवरील परतावा	५.२८	५.२८	(०.००)
(+) :वितरण हानी वरील लाभ आणि तूट यांची वाटणी	-	७.३३	७.३३
(+) : IoWC (खेळत्या भांडवलावरील) लाभ आणि तूट यांची वाटणी	-	-	-
(+) : प्रवर्तन व परिरक्षा वरील लाभ आणि तूट यांची वाटणी	-	२५.७९	२५.७९
एकूण महसुली आवश्यकता	**३,६९९.५९**	**३,३७३.९३**	**(३२५.६७)**
(-) : वीजदराव्यतिरिक्त उत्पन्न	५३.६३	३९.२७	(१४.३६)

(-) : इतर व्यवसायापासून उत्पन्न	-	-	-
(-) : क्रॉस सबसिडी अधिभारामुळे प्राप्त रक्कम	-	-	-
(-) : अतिरिक्त अधिभारामुळे प्राप्त रक्कम, जर असेल तर	-	-	-
तिस-या नियंत्रण कालावधीपर्यंत वर्षभरातील महसूली तूट/शिल्लक-वायर व्यवसाय/बिझनेस	-	-	-
किरकोळ वीजपुरवठा + वितरण वायर यापासून एकूण महसूली आवश्यकता	**३,६४५.९६**	**३,३३४.६६**	**(३११.३१)**

सारणी ११ : आ.व.२०१९-२० साठी स्वतंत्र (स्टॅन्डअलोन) महसूली तूट/ (शिल्लक)

तपशील	बहुवार्षिक वीजदर आदेशानुसार	रक्कम (रु.कोटी)
एकूण महसूलीची आवश्यकता	३,६४५.९६	३,३३४.६६
उर्जा विक्रीपासून मिळालेला महसूल	३,४४७.५२	३,४६६.६८
आ.व.२०१९-२०महसूली तूट/(शिल्लक)	१९८.४४	(१३२.०२)

सारणी १२ : आ.व.२०२०-२१ च्या एकूण महसूली गरजेचे अचूक समायोजन (रु.कोटी)

तपशील	बहुवार्षिक वीजदर आदेशात मान्य झालेले	प्रत्यक्ष	तफावत
उर्जा खरेदी खर्च (अंतरराज्य पारेषण)	२,७५०.३०	२,०३१.१०	(७१९.२०)
संचालन व देखभाल खर्च	५६५.५४	५९०.८१	२५.२७
घसारा	११२.३६	१०४.०८	(८.२८)
भांडवली कर्जावरील व्याज	-	३६.६०	३६.६०
खेळत्या भांडवलावरील व्याज	५.२२	१०.५७	५.३५
वीज ग्राहकांच्या सुरक्षा ठेवीवरील व्याज	२२.५०	१७.१३	(५.३७)
बुडित आणि अनिश्चित कर्जासाठी केलेली तरतूद	६.७४	३.९१	(२.८३)
आकस्मित घटनांसाठी राखीव निधीमध्ये अंशदान	६.८५	७.१२	०.२७
राज्यांतर्गत पारेषण आकार	२५८.८०	२५८.४८	(०.३२)
एमएसएलडीसी शुल्क व आकार	१.२९	१.२९.	०.००
आयकर	-	-	-
इतर खर्च	४४.७०	४४.५५	(०.१५)
एकूण महसूली खर्च	**३,७७४.३१**	**३,१०५.६४**	**(६६८.६७)**
(+) : भागभांडवला वरील परतावा	१२९.४५	१४०.८३	११.३८
(+) : अंतर्गत निधीवरील परतावा	५.२८	५.२८	(०.००)

(+) :वितरण हानी वरील लाभ आणि तूट यांची वाटणी	-	१.७५	१.७५
(+) : IoWC (खेळत्या भांडवलावरील) लाभ आणि तूट यांची वाटणी	-	-	-
(+) : प्रवर्तन व परिरक्षा वरील लाभ आणि तूट यांची वाटणी	-	२६.९५	२६.९५
एकूण महसुली आवश्यकता	**३,९०९.०२**	**३,२८०.४५**	**(६२८.५७)**
(-) : वीजदराव्यतिरिक्त उत्पन्न	५५.२४	१७.४४	(३७.८०)
(-) : इतर व्यवसायापासून उत्पन्न	-	-	-
(-) : क्राँस सबसिडी अधिभारामुळे प्राप्त रक्कम	-	-	-
(-) : अतिरिक्त अधिभारामुळे प्राप्त रक्कम, जर असेल तर	-	-	-
तिस-या नियंत्रण कालावधीपर्यंत वर्षभरातील महसूली तूट/शिल्लक-वायर व्यवसाय /बिझनेस	(७७१.५०)	(७७१.५०)	-
किरकोळ वीज पुरवठा + वितरण वायर पासून एकूण महसूली आवश्यकता	**३,०८२.२८**	**२,४९१.५१**	**(५९०.७७)**

सारणी १३ : आ.व.२०२०-२१ साठी स्वतंत्र (स्टॅन्डअलोन)महसूली तूट/ (शिल्लक)

अ.क्र.	तपशील	बहुवार्षिक वीजदर आदेशानुसार	रक्कम (रु.कोटी)
१	निव्वळ महसूलीची आवश्यकता	३,८५३.७८	३,२६३.०१
२	मागील महसूली तूट/(शिल्लक)	(७७१.५०)	(७७१.५०)
३	निव्वळ महसूली आवश्यकता व मागील महसूली तूट/(शिल्लक)	३,०८२.२८	२,४९१.५१
४	ऊर्जा विक्रीपासून मिळणारे महसूल	३,३९३.६४	२,७९२.७४
५	महसूली तूट/(शिल्लक)	(३११.३६)	(३०१.२४)

सारणी १४ : आ.व.२०२१-२२ च्या एकूण महसूली गरजेचे अचूक समायोजन (रु.कोटी)

तपशील	बहुवार्षिक वीजदर आदेशात मान्य झालेले	प्रत्यक्ष	तफावत
उर्जा खरेदी खर्च (राज्यांतर्गत पारेषण शुल्कासह)	२,४५४.२०	२,५३०.९६	७६.७६
प्रवर्तन व परिरक्षा खर्च	५८१.५७	६३८.२०	५६.६३
घसारा	११३.७८	१०५.५२	(८.२६)
भांडवली कर्जावरील व्याज	-	३१.७६	३१.७६
खेळत्या भांडवलावरील व्याज	५.२५	९.९३	४.६८
वीज ग्राहकांच्या सुरक्षा ठेवीवरील व्याज	२३.१८	१५.६५	(७.५३)
बुडित आणि अनिश्चित कर्जासाठी केलेली तरतूद	६.७४	४.५९	(२.१५)
आकस्मित घटनांसाठी राखीव निधीमध्ये अंशदान	६.९४	७.४०	०.४६
राज्यांतर्गत पारेषण आकार	२५७.९६	२५८.००	०.०४
एम.एस.एल.डी.सी.शुल्क व आकार	१.२०	१.२०	(०.००)
आयकर	-	-	-
इतर खर्च	४६.०४	५३.८१	७.७७

एकूण महसूली खर्च	**३,४९६.८६**	**३,६५७.०२**	**१६०.१६**
(+) : भागभांडवला वरील परतावा	१३०.३७	१४६.९०	१६.५४
(+) : अंतर्गत निधीवरील परतावा	५.२८	५.२८	(०.००)
(+) :वितरण हानी वरील लाभ आणि तूट यांची वाटणी	-	(३.९८)	(३.९८)
(+) : IoWC (खेळत्या भांडवलावरील) लाभ आणि तूट यांची वाटणी	-	-	-
(+) : प्रवर्तन व परिरक्षा वरील लाभ आणि तूट यांची वाटणी	-	(१४.७६)	(१४.७६)
एकूण महसुली आवश्यकता	**३,६३२.५१**	**३,७९०.४६**	**१५७.९५**
(-) : वीजदराव्यतिरिक्त उत्पन्न	५६.९०	२६.८४	(३०.०६)
(-) : इतर व्यवसायापासून उत्पन्न	-	-	-
(-) : क्रॉस सबसिडी अधिभारामुळे प्राप्त रक्कम	-	-	-
(-) : अतिरिक्त अधिभारामुळे प्राप्त रक्कम, जर असेल तर			-
तिस-या नियंत्रण कालावधीपर्यंत वर्षभरातील महसूली तूट/शिल्लक-वायर व्यवसाय /बिझनेस	(३४०.९३)	(३४०.९३)	-
किरकोळ पुरवठा व वितरणापासून एकूण महसूली आवश्यकता	**३,२३४.६८**	**३,४२२.६९**	**१८८.०१**

सारणी १५ : आ.व.२०२१-२२ साठी स्वतंत्र (स्टॅन्डअलोन) महसूली तूट/ (शिल्लक) (रु.कोटी)

अ.क्र.	तपशील	बहुवार्षिक वीजदर आदेश	आ.व.२०२१-२२
१	निव्वळ महसूलीची आवश्यकता	३,५७५.६१	३,७६३.६२
२	मागील महसूली तूट/(शिल्लक)	(३४०.९३)	(३४०.९३)
३	निव्वळ महसूली आवश्यकता व मागील महसूली तूट/(शिल्लक)	३,२३४.६८	३,४२२.६९
४	ऊर्जा विक्रीपासून मिळणारे महसूल	३,४२३.४१	२,९९५.१९
५	महसूली तूट/(शिल्लक)	(१८८.७३)	४२७.५०

२.४.३ **वायर्स आणि किरकोळ पुरवठ्यासाठी स्वतंत्र महसूल अंतर / (अतिरिक्त) प्रत्येक वर्षासाठी मोजले जाते आणि मुख्य याचिकेत उपलब्ध आहे.**

३ नूतनशील वीज खरेदीचे बंधन (**आरपीओ**) अनुपालन.

३.१.१ आ.व. २०२०-२१ व२०२१-२२ करिता **नूतनशील वीज खरेदीचे** बंधन (आरपीओ) व अनुपालन :

आ.व. २०२०-२१ व २०२१-२२ साठी दि.०७/०९/२०२१ च्या आदेशात मा.आयोगाच्या निर्देशानुसार (२०२१ चे प्रकरण क्र.५०) मध्ये आयोगाने दिलेल्या निर्देशाचे पालन करुन बेस्टने मध्यावधी आढावा याचिकेत **नूतनशील** ऊर्जा बंधनाचा तपशिल सादर केलेला आहे आणि **नूतनशील** ऊर्जा बंधन २०१९ अंतर्गत आ.व. २०२०-२१ व २०२१-२२ साठी **नूतनशील** ऊर्जा खरेदी बंधनाच्या लक्ष्याच्या अनुपालन

सत्यप्रेत करण्याची विनंती केली आहे व ऊर्जा खरेदीत जर तूट असेल तर सेकी सोबत केलेल्या ४०० मेगा वॅट हायब्रिट पॉवर व २३४ मेगा वॅट सौर ऊर्जा करार आणि इतर प्रयत्न जसे अल्प मुदतीच्या निविदा/जीडॅम/जीटॅम स्पर्धात्मकरित्या खरेदी करुन ती तूट पुढील आर्थिक वर्षात विचारात घेण्याची मा.आयोगास विनंती करीत आहे, बेस्ट उपक्रमाने या याचिकेत **नूतनशील** वीज खरेदीसाठी केलेल्या प्रयत्नाची तपशीलवार माहिती दिली आहे.

४. आ.व.२०२२-२३ चे तात्पुरते अचूक समायोजन

४.१.१ आ.व.२०२२-२३ साठीचे तात्पुरते समायोजन ब.वी.द.विनियम २०१९ च्या ५.१(अ) (iii) नुसार करण्यात यावे. तद्नुसार,बेस्टने आ.व.२०२२-२३ चे तात्पुरते समायोजन या याचिकेत प्रस्तावित केले आहे.

४.२ ऊर्जा विक्री आणि ऊर्जा संतुलन

४.२.१ अंतरिम समायोजनासाठी प्रवर्गवार वीज वापर (विक्रीचा) सारांश(प्रत्यक्ष + अंदाजित) खाली दिलेल्या सारणीनुसार आहे.

सारणी १६ : आ.व.२०२२-२३ साठी प्रवर्गवार वीज वापर (द.ल.यु.)(उच्चदाब के.व्ही.ए.एच. मध्ये आणि लघुदाब के.डब्ल्यु.एच. मध्ये)

ग्राहक प्रवर्ग	आ.व.२०२२-२३				
	बहुवार्षिय विद्युत दर आदेशानुसार	**एप्रिल – सप्टेंबर (प्रत्यक्ष)**	**ऑक्टोबर – मार्च (अंदाजित)**	**एप्रिल – मार्च (अंदाजित)**	**तात्पूरत्या समायोजनाची आवश्यकता**
उच्च दाब प्रवर्ग					
उच्च दाब -१ औद्योगिक	१५६.५६	८६.३८	१०४.००	१९०.३९	३३.८३
उच्च दाब -२ वाणिज्य	२९५.५४	११७.४७	९०.९८	२०८.४५	(८७.०९)
उच्च दाब -३ निवासी संकुल	३०.६१	१७.१८	१४.९४	३२.१२	१.५१
उच्च दाब – ४ रेल्वे, मेट्रो	२.१४	१.३२	१.२५	२.५७	०.४३
उच्च दाब – ५ (ए)शासकीय इस्पितळे आणि शैक्षणिक संस्था	२६.५६	१५.१७	१२.६२	२७.७८	१.२२
उच्च दाब –५(बी)सार्वजनिक सेवा व इतर	१९६.४५	१०१.३५	८४.६६	१८६.०१	(१०.४४)
उच्च दाब – ६ विद्युत वाहन चार्जिंग स्टेशन	-	-	-	-	-
एकूण दूय्यम	**७०७.८५**	**३३८.८८**	**३०८.४५**	**६४७.३३**	**(६०.५४)**
लघु दाबप्रवर्ग					
लघु दाब - १ (ए) निवासी (दारिद्रय रेषेखालील)	०.०७	०.०१	०.०३	०.०४	(०.०४)
लघु दाब - १ (बी) निवासी	-	-	-	-	-
०-१०० युनिटस्	७७९.२७	३७८.९५	३७०.७६	७४९.७१	(२९.५६)
१०१-३०० युनिटस्	७२०.७२	३८६.८४	३३४.२६	७२१.१०	०.३८
३०१-५०० युनिटस्	२३२.१७	१३४.१२	१०३.५०	२३७.६२	५.४५
>५०१ युनिटस्	३९७.५१	२२०.३७	१७४.९६	३९५.३३	(२.१८)
लघु दाब -२(ए) वाणिज्य	९३४.६०	४३०.४२	३९६.०७	८२६.४९	(१०८.११)
लघु दाब -२(बी) वाणिज्य > २० आणि <= ५० कि.वॅट	२१०.९०	९०.९८	७९.७८	१७०.७६	(४०.१४)
लघु दाब -२(सी) वाणिज्य > ५० कि.वॅट	३६९.६०	१९१.७९	१६६.४४	३५८.२३	(११.३७)
लघु दाब -३ (ए) औद्योगिक	४३.१९	५१.२२	५४.५२	१०५.७४	६२.५५

<२० कि.वॅट **पर्यंत**					
लघु दाब -३ (बी) औद्योगिक >२० कि.वॅट	१०.२१	४१.०७	३८.७४	७९.८१	(१०.४०)
लघु दाब -४(ए)सार्वजनिक सेवा (इस्पितळे आणि शैक्षणिक संस्था)	५६.५९	३२.६८	२८.७१	६१.४०	४.८०
लघु दाब -४(बी) सार्वजनिक सेवा (इतर)	१८३.८४	९६.१९	८२.६३	१७८.८२	(५.०२)
लघु दाब -५(ए)कृषी–पंप संच	-	-	-	-	-
लघु दाब -५(बी)कृषीवइतर	-	०.०३	०.०२	०.०५	०.०५
लघु दाब – ६ –विद्युत वाहन चार्जिंग स्टेशन	०.४६	९.०८	९.०९	१८.१७	१७.७१
एकूण दूय्यम	**४०१९.१४**	**२०६३.७५**	**१८३९.५२**	**३९०३.२७**	**(११५.८७)**
एकूण	**४७२६.९९**	**२४०२.६३**	**२१४७.९७**	**४५५०.६०**	**(१७६.४०)**

वरील सारणीमध्ये उच्चदाब तपशिल के.व्ही.ए.एच. मध्ये दिलेला आहे. तथापि, आ.व. २०२२-२३ ऊर्जा संतुलनाच्या गणनेत उच्च दाब वीज विक्री के.डब्ल्यु.एच. मध्ये असल्याने एकूण विक्री ४५३७.९८ द.ल.यु. आहे.

४.३ आ. व. २०२२-२३ साठी ऊर्जा संतुलन

४.३.१. आ.व.२०२२-२३ साठी ऊर्जा संतुलन खाली दिल्याप्रमाणे आहे.

सारणी १७: आ.व. २०२२-२३ साठी उर्जा संतुलन

क्र.	तपशिल	आ.व.२०२२-२३	
		बहुवार्षिक वीजदर आदेशानुसार	एप्रिल – मार्च (अंदाजित)
१	विक्री (द.ल.यू)	४७२६.९९	४५३७.९८
२	वितरण हानी (%)	४.१८%	४.५३%
३	पारेषण - वितरणपरिघातात (interface) ऊर्जा आवश्यकता (द.ल.यू)	४९३३.२०	४७५३.३०
४	राज्यांतर्गत पारेषण हानी (%)	३.१८%	३.१८%
५	**निर्मिती - पारेषण परिघातात ऊर्जा आवश्यकता (द.ल.यू)**	५०९५.१५	४९०९.४२

४.४ आ.व.२०२२-२३ साठी वीज खरेदी खर्च

४.४.१ आ.व.२०२२-२३च्या वीज खरेदीसाठी ६ महिन्यांचा प्रत्यक्ष खर्च + ६ महिन्यांचा अंदाजित खरेदी खर्च खालीलप्रमाणे दाखविण्यात आलेला आहे.

सारणी १८ : आ.व.२०२२-२३ साठी अंदाजित वीज खरेदी खर्च

तपशील	मंजूर			अंदाजित		
	परिमाण (द.ल.यू.)	एकूण खर्च (रू. कोटी)	दर (रू./ के.युनिट)	परिमाण (द.ल.यू.)	एकूण खर्च (रू. कोटी)	दर (रू./ के.युनिट)
दीर्घ मुदत / मध्यम मुदत स्त्रोत						
टीपीसी - जी	३५१०.९४	१६६०.९६	४.७३	३२४७.९४	२७५३.१७	८.४८
वालव्हॉन सोलार एनर्जी - महाराष्ट्र (पूर्वीचे नाव वेलस्पन एनर्जी)	३१.५०	२६.९६	८.५६	३१.५०	२६.९६	८.५६
मध्यम मुदत स्त्रोत						
मणिकरण ऊर्जा	७४४.६०	३३२.०३	४.४६	७४४.६०	३१४.०५	४.२२
लघु मुदत स्त्रोत						
व्दिपक्षीय उर्जा खरेदी (बायलॅटरल पॉवर)				२२०.३६	१२४.७४	
ट्रेडर (विक्रेता)				७७.३९	४२.५२	५.४९

तपशील	मंजूर			अंदाजित		
	परिमाण (द.ल.यू.)	एकूण खर्च (रू. कोटी)	दर (रू./ के.युनिट)	परिमाण (द.ल.यू.)	एकूण खर्च (रू. कोटी)	दर (रू./ के.युनिट)
आय. इ. एक्स. खरेदी				४५२.९३	२६०.५७	५.७५
आय. इ. एक्स. विक्री				(५.२६)	(५.८६)	११.१४
सोलार उर्जा						
बिगर सोलार उर्जा				२०.५६	८.९०	४.३३
आरपीएस –बिगर सौर आयइएक्स_जीटॅम_जीडॅम	५००.३७	१४३.६१				
आरपीएस - सौर आयइएक्स_जीटॅम_जीडॅम	३०७.७४	८९.२५		११३.८४	४९.३२	४.३३
एमएसइडीसीएलकडून राखीव ऊर्जा				७.१०		
डेव्हिएशन सेटलमेंट (डीएसएम) ऊर्जा				(२०.१३)	५.१२	(२.५४)
एमएसएलडीसीपूल असंतुलन				१९.७३		-
इंटर डिस्कॉम विक्री (आयडीटी)				(१.१४)	(१.३७)	११.९८
राखीव आकार		९८.५३			९८.५३	-
पारेषण आकार		२५६.७२			२५६.७२	-
एम्.एस्.एल्.डी.सी.आकार		१.२७			१.२७	-
द्विपक्षीय सवलत /सूट						-
आरपीएस रिबेट					(०.२१)	-
पारेषण आकारामधील १टक्का सूट					(१.२८)	-
एमएसएलडीसीच्या मासिक आकारातील १ टक्का सूट	-		-	-	(०.०१)	-
मागील कालावधी (आरपीएस)_मे.वालव्हॉन कडून मार्च २०२२ साठी अतिरिक्त ऊर्जा खरेदी	-		-	-	०.०१	-
डीएसएम बीलाचे मागील पेमेंट	-		-	-	०.०१	-
टीपीसी-जी क्रेडीट बील (ऑक्टोबर २०२१ ते मार्च २०२२)				-	(०.३५)	-
एकूण	**५०९५.१५**	**२६०९.३३**	**५.१२**	**४९०९.४२**	**३९३२.८३**	**८.०१**

४.५ आ.व.२०२२-२३ च्या एकूण महसूली गरजेचे तात्पुरते अचूक समायोजन

४.५.१ बेस्ट नमूद करते की, आ.व.२०२२-२३ चे अंतरिम समायोजन हे आयोगाने मागील आदेशात मान्य केलेल्या राशी आणि प्रत्यक्ष/ नियमन केलेल्या खर्चाच्या आणि महसुलाच्या राशी हयांच्या तुलनेवर आधारित आहे. महसूल आवश्यकतेच्या प्रत्येक घटकाचे मुख्य याचिकेत तपशीलवार विश्लेषण केलेले आहे.

४.५.२ महसूलातील तफावतीचे प्राथमिक कारण म्हणजे कोळशाचा तुटवडा, थर्मल जनरेटरद्वारे आयात केलेल्या कोळश्याचा वापर आणि खुल्या बाजारातील स्त्रोतावर प्रचंड अवलंबित्व यामुळे वीज खरेदी खर्चात वाढ झालेली आहे. **अजून काही महिने ही परिस्थिती कायम राहण्याची शक्यता आहे. बेस्ट सादर करते की एकूण महासुलच्या आवशकतेच्या प्रत्येक घटकाचे आकडेमोड मुख्य याचिकेत तपशीलवार सादर केलेली आहे आणि आर्थिक वर्ष २०२२-२३ साठी एकूण महसूलाच्या आवश्यकतेचा तात्पुरत्या समयोजनाचा सारांश खालीलप्रमाणे आहे.**

सारणी १९ : आ.व.२०२२-२३ च्या एकूण महसूली गरजेचे तात्पुरते अचूक समायोजन (रु.कोटी)

अ.क्र	तपशिल	आ.व.२०२२-२३				
		ब.वा.वि. आदेश	एप्रिल – सप्टेंबर (प्रत्यक्ष)	ऑक्टोबर-मार्च (अंदाजित)	एप्रिल-मार्च (अंदाजित)	तात्पुरत्या समायोजनाची आवश्यकता
१	ऊर्जा खरेदी खर्च (आंतर राज्य पारेषण आकारासहित)	२,३५१.३४	१,९२२.२०	१,७५२.६३	३,६७४.८३	१,३२३.४९
२	प्रवर्तन व परिरक्षण खर्च	५९८.०५	३२३.१२	३२३.१२	६४६.२४	४८.१९
३	घसारा	११५.०७	५४.७७	५४.७७	१०९.५३	(५.५४)
४	भांडवली कर्जावरील व्याज	-	-	-	-	
५	खेळत्या भांडवलावरील व्याज	५.२६	३.६२	३.६२	७.२४	१.९७
६	वीज ग्राहकांच्या सुरक्षा ठेवीवरील व्याज	२३.८७	९.४०	९.४०	१८.७९	(५.०८)
७	बुडित आणि अनिश्चित क र्जासाठी केलेली तरतूद	६.७४	५.२७	५.२७	१०.५३	३.७९
८	आकस्मित घटनांसाठी राखीव निधीमध्ये अंशदान	७.०२	३.८०	३.८०	७.५९	०.५७
९	आंतर राज्य पारेषण आकार	२५६.७२	१२८.३६	१२८.३६	२५६.७२	(०.००)
१०	एम्.एस.एल.डी.सी. शुल्क आणि आकार	१.२७	०.६४	०.६४	१.२७	०.००
११	आयकर	-	-	-	-	-
१२	इतर खर्च	४७.४२	१३.२६	१३.२६	२६.५३	(२०.८९)
१३	**एकूण महसूली खर्च**	**३,४१२.७७**	**२,४६४.४२**	**२,२९४.८५**	**४,७५९.२७**	**१,३४६.५०**
१४	(+) : भागभांडवलावरील परतावा	१३१.१६	६९.७२	६९.७२	१३९.४४	८.२८
१५	(+) : अंतर्गत निधीवरील परतावा	५.२८	२.६४	२.६४	५.२८	(०.००)
१६	**एकूण महसुली आवश्यकता**	**३५४९.२१**	**२५३६.७८**	**२३६७.२१**	**४९०३.९९**	**१३५४.७८**
१७	(-) : वीजदराव्यतिरिक्त उत्पन्न	५८.६१	१९.८०	१९.८०	३९.६०	(१९.०१)
१८	**तिसऱ्या नियंत्रण कालावधीपर्यंत मागिल वर्षाची तूट / (शिल्लक) वसूली– वायर व्यवसाय**	(२०६.६५)	-	-	(२०६.६५)	-
१९	**किरकोळ वीजपुरवठा व वितरणापासून एकूण महसूली आवश्यकता**	**३,२८३.९५**	**२,५१६.९८**	**२,३४७.४१**	**४,६५७.७४**	**१,३७३.७९**

४.६ आ.व.२०२२-२३ ची महसूल तूट /(शिल्लक):

४.६.१ बेस्ट आ.व.२०२२-२३ची महसूल तूट /(शिल्लक) पुढील उर्वरित नियंत्रण कालावधीत परत/वसूल करण्याचे प्रस्तावित करत आहे. आ.व.२०२२-२३ची महसूल तूट /(शिल्लक) खाली दाखविलेल्या सारणीप्रमाणे आहे.

सारणी २०: आ.व.२०२२-२३ची व्याजासह संचित महसूल तूट/(शिल्लक)

अ.क्र	तपशिल	ब.वा.वि. आदेश	आ.व.२०२२-२३
१	निव्वळ महसूली आवश्यकता	३,४९०.६०	४,८६४.३९
२	मागील महसूली तूट /(शिल्लक)	(२०६.६५)	(२०६.६५)
३	मागील तूट /(शिल्लक) सहीत निव्वळ महसूली आवश्यकता	३,२८३.९५	४,६५७.७४
४	ऊर्जा विक्रीपासून मिळणारा महसूल	३,४४१.६७	३,६६७.९८
५	महसूली तूट /(शिल्लक)	(१५७.७२)	९८९.७५

४.६.२ परंतु, हे अंतरिम समायोजन असल्यामुळे हया वर्षासाठी व्याज विचारात घेतलेले नाही. काही बदलाव असल्यास व्याज अंतिम समायोजनाच्या वेळी पकडण्यात येईल. बेस्ट माननीय आयोगाला आ.व.२०२२-२३ च्या तात्पुरते समायोजनाकरता महसूल तूट/(शिल्लक) वर दिलेल्या सारणीनुसार मान्य करण्याची विनंती करत आहे.

५ आ.व.२०२३-२४ आणि आ.व.२०२४-२५ साठी मध्यावधी आढावा याचिका

५.१.१ बेस्ट आ.व.२०२३-२४ आणि आ.व.२०२४-२५च्या एकूण सुधारित महसूल गरजेच्या मंजुरीसाठी आणि सुधारित वीज दराच्या निश्चितीकरणासाठी म.वि.नि.मं.(ब.वी.द.)विनियम २०१९ अन्वये याचिका दाखल करत आहे.

५.२ ऊर्जा विक्री

५.२.१ बेस्टने ऊर्जा विक्रीतील मागील कलांचे विश्लेषण केले आहे आणि कोविड-१९ महामारीमुळे आलेले परिणाम अयोग्य आणि अंदाजांसाठी विचारात घेणे कठीण होते .म्हणून ,माननीय आयोगाने बहुवार्षिक वीजदर आदेशात विचारात घेतलेल्या श्रेणीनिहाय वाढीचा दर बेस्टने विचारात घेतला आहे .त्यानुसार ,ऊर्जा विक्रीचा अंदाज आहे आणि त्याचा सारांश खाली दिला आहे:

सारणी २१ : प्रक्षेपित प्रवर्गानुसार ऊर्जा विक्री (द.ल.यु.) (उच्चदाब के.व्ही.ए.एच. मध्ये आणि लघुदाब के.डब्ल्यु.एच. मध्ये)

ग्राहक प्रवर्ग	आ.व.२०२३-२४ (मंजूर)	आ.व.२०२३-२४ (सुधारित)	आ.व.२०२४-२५ (मंजूर)	आ.व.२०२४-२५ (सुधारित)
उच्च दाब प्रवर्ग				
उच्च दाब -१ औद्योगिक	१५६.४१	१९०.३९	१५६.१८	१९०.३९
उच्च दाब -२ वाणिज्य	३०६.७४	२०८.४५	३२०.४९	२०८.४५
उच्च दाब -३ निवासी संकुल	३०.५८	३२.१२	३०.५४	३२.१२
उच्च दाब – ४ रेल्वे, मेट्रो	२.१४	२.५७	२.१४	२.५७
उच्च दाब – ५ (ए)शासकीय इस्पितळे आणि शैक्षणिक संस्था	२६.५३	२७.७८	२६.४९	२७.७८
उच्च दाब – ५(बी)सार्वजनिक सेवा व इतर	१९६.२६	१८६.०१	१९५.९७	१८६.०१
उच्च दाब – ६ विद्युत वाहन चार्जिंग स्टेशन	-	-	-	-
एकूण दूय्यम	**७१८.६६**	**६४७.३३**	**७३१.८१**	**६४७.३३**

लघु दाबप्रवर्ग				
लघु दाब - १ (ए)निवासी (दारिद्र रेषेखालील)	०.०७	०.०४	०.०७	०.०४
लघु दाब - १ (बी) निवासी	-	-	-	-
०-१०० युनिटस्	७८९.०८	७५९.८४	७९८.६७	७७०.०९
१०१-३०० युनिटस्	७२९.७९	७३०.८३	७३८.६६	७४०.७०
३०१-५०० युनिटस्	२३५.०७	२४०.८३	२३७.९१	२४४.०८
>५०१ युनिटस्	४०२.५१	४००.६६	४०७.४१	४०६.०७
लघु दाब -२(ए) वाणिज्य<२०	९४१.७०	८३३.६८	९४८.४१	८४०.९३
लघु दाब -२(बी) > २०आणि <=५० वाणिज्य	२१०.६९	१७२.२४	२१०.३९	१७३.७४
लघु दाब -२(सी) वाणिज्य > ५० कि.वॅट	३६९.२४	३५८.२३	३६८.७०	३५८.२३
लघु दाब -३ (ए) औद्योगिक (< २० कि.वॅट) **पर्यंत**	४३.१४.	१०५.७४	४३.०८	१०५.७४
लघु दाब -३ (बी) औद्योगिक (>२० कि.वॅट)	९०.१२	७९.८१	८९.९९	७९.८१
लघु दाब -४ (ए)सार्वजनिक सेवा– शासकीय शाळा व इस्पितळे	५७.०३	६१.४०	५७.४५	६१.४०
लघु दाब -४ (बी)सार्वजनिक सेवा– इतर	१८३.६८	१७८.८२	१८३.४३	१७८.८२
लघु दाब -५ (ए)कृषी पंपसंच	-	-	-	-
लघु दाब -५(बी) कृषी – इतर	-	०.०५	-	०.०५
लघु दाब – ६ –विद्युत वाहन चार्जिंग स्टेशन	०.५८	२२.७२	०.७२	२८.४०
एकूण दूय्यम	**४,०५२.७१**	**३,९४४.८९**	**४,०८४.९०**	**३,९८८.१०**
एकूण	**४,७७१.३७**	**४,५९२.२२**	**४,८१६.७१**	**४,६३५.४३**

वरील सारणीमध्ये उच्चदाब विक्रीचे आकडे के.वि.ए.एच. मध्ये दिले आहेत. तथापि, उर्जा संतुलनाच्या गणनेसाठी उच्चदाब विक्रीचा के.डब्लु.एच. मध्ये विचार केला आहे आणि त्यामुळे आ.व. २०२३-२०२४ आणि आ.व. २०२४-२५ साठी एकूण अनुक्रमे ४५९२.२२ दलयू आणि ४६३५.४३ दलयू आहे.

५.३ ऊर्जा संतुलन

५.३.१ आ.व.२०२३-२४ ते आ.व.२०२४-२५ ब.वी.द नियंत्रण कालावधी साठी ऊर्जा संतुलन खालील सारणीमध्ये दाखविले आहे.

सारणी २२ : चौथ्या ब.वी.द नियंत्रण कालावधीसाठी ऊर्जा संतुलन

तपशिल	**एकके**	आ.व.२०२३-२४ (मंजूर)	आ.व.२०२३-२४ (सुधारित)	आ.व.२०२४-२५ (मंजूर)	आ.व.२०२४-२५ (सुधारित)
वीज ग्राहकास् उर्जा विक्री	**द.ल.यु.**	**४,७७१.३७**	**४,५७९.६०**	**४,८१६.७१**	**४,६२२.८१**
वितरण हानी	द.ल.यु.	२०८.१४	२१२.२८	२१०.१२	२०९.२३
वितरण हानी	%	४.१८%	४.४३%	४.१८%	४.३३%
वितरण परिघातात उर्जेची आवश्यकता	**द.ल.यु.**	४,९७९.४४	४,७९१.८८	५,०२६.७५	४,८३२.०४

राज्यांतर्गत पारेषण तूट	द.ल.यु.	१६३.५५	१५७.३९	१६५.१०	१५८.७१
राज्यांतर्गत पारेषण तूट	%	३.१८%	३.१८%	३.१८%	३.१८%
निर्मिती – पारेषण परिघातात एकुण उर्जा खरेदी	द.ल.यु.	**५,१४२.९९**	**४,९४९.२६**	**५,१९१.८५**	**४,९९०.७४**

५.४ वीज खरेदी खर्च:

५.४.१ ऊर्जा संतुलनाच्या आधारे,बेस्टने बहुवर्षीय वीजदर कालावधीच्या उर्वरित वर्षासाठी म्हणजेच आ.व. २०२३-२४ आणि आ.व. २०२४-२५ या साठी उर्जेच्या गरजेचा अंदाज लावला आहे. बेस्टने विविध स्त्रोतांकडून वीज खरेदीची आवश्यकता प्रक्षेपित केली आहे. बेस्टने २०.१२.२०२२ रोजी ब.वी.वि २०१९ च्या अनुषंगाने दीर्घकालीन वीज खरेदीसाठी स्वतंत्र याचिका दाखल केली आहे व त्यांचा वापर मध्यावधी आढावा याचिकेसाठी केला आहे. वीज खरेदीचे स्त्रोतानिहाय व वर्षनिहाय आकडे व दर अंदाज / तपशील खाली दिले आहेत.

५.४.१.१ टाटा पॉवर - जनरेशन

आर्थिक वर्ष २०२३-२४

- बेस्टने असे सादर केले आहे की, मेसर्स टाटा पॉवर निर्मिती सोबत केलेल्या वीज खरेदी कराराची मुदत मार्च २०२४ मध्ये संपत आहे म्हणून २०२३-२४ च्या आर्थिक वर्षासाठी बेस्टने मेसर्स टाटा पॉवर निर्मितीच्या स्थापित क्षमतेचा आणि वीज खरेदी करारामध्ये बेस्टला नेमून दिलेल्या क्षमतेचा विचार केलेला आहे.
- बेस्टने मेसर्स टाटा पॉवर निर्मिती संच ५, संच ७ व संच ८ कडून **इष्टतम** योजनेनुसार वीज खरेदी करण्याचा प्रस्ताव दिला आहे आणि खर्च मेसर्स टाटा पॉवर निर्मितीने त्याच्या मध्यावर्ती आढावा याचिकेत प्रस्तावित केल्याप्रमाणे घेतला आहे.
- टाटा पॉवर निर्मितीकडील जल विद्युत निर्मितीचा हिस्सा व खर्च **बहुवर्षीय वीजदर आदेशानुसार मंजूर केलेल्या पुरता मर्यादित आहे** .

आर्थिक वर्ष २०२४-२५

- आ.व २०२४-२५ साठी, मा.आयोगाची मान्यता आणि टाटा पॉवर निर्मितीच्या अधिन राहून बेस्टने फक्त जल विद्युत केंद्राची वीज खरेदी कराराचे नुतनीकरण करण्याचा प्रस्ताव दिला आहे.
- आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी टाटा पॉवर निर्मितीने त्याच्या मध्यावर्ती पुर्नलोकन याचिकेत (एम.टी.आर.) प्रक्षेपित केलेले स्थिर शुल्क आणि अस्थिर शुल्क विचारात घेतले आहे.

५.४.१.२ वालव्हान सोलर

आर्थिक वर्ष २०२३-२४

- बेस्ट आर्थिक वर्ष २०२३-२४ साठी रु.८.५६ प्रति युनिट या दराने ३१.५ दलयु सौर ऊर्जा खरेदीसाठीच्या दिर्घकालिन वीज खरेदी करारावर बेस्टने स्वाक्षरी केली आहे आणि तेच दर आर्थिक वर्ष २०२३-२४ साठी विचारात घेतले आहेत.

आर्थिक वर्ष २०२४-२५

- त्याचप्रमाणे आर्थिक वर्ष २०२३-२४ रु.८.५६ प्रति युनिट या दराने ३१.५ दलयु सौर ऊर्जा खरेदीच्या दिर्घकालिन वीज खरेदीच्या करारानुसार वीज खरेदीचा प्रस्ताव दिला आहे.

५.४.१.३ मणिकरन

आर्थिक वर्ष २०२३-२४

- बेस्टने मेसर्स मणिकरन पॉवर लिमि.बरोबर वीज खरेदी करारावर स्वाक्षरी केली आहे म्हणून बेस्टने वीज खरेदी करारामध्ये निर्दिष्ट केलेल्या ऊर्जेचे प्रमाण ७४४.६० दलयु मानले आहे.
- मेसर्स मणिकरन पॉवर लिमि.साठी दर वीज खरेदी करारामधील अटींवर आधारित गणना केली आहे.

आर्थिक वर्ष २०२४-२५

- मेसर्स मणिकरन पॉवर लिमि.सोबतचा वीज खरेदी करार मार्च २०२५ मध्ये संपुष्टात येईल, स्थापित क्षमतेपर्यंत वीज खरेदी करण्याची बेस्टची योजना आहे.
- उपरोक्त नमुद केल्याप्रमाणे, आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठीचे दर देखिल वीज खरेदी करारातील अटींनुसार गणना केली आहे.

५.४.१.४ साई वर्धा

आर्थिक वर्ष २०२३-२४

- मेसर्स साई वर्धा यांच्याकडून जानेवारी २०२४ पासून वीज निर्मिती अपेक्षित आहे. मा.आयोगाच्या मान्यतेला अधिन राहून, म्हणून आर्थिक वर्ष २०२३-२४ साठी, मेसर्स साई वर्धा यांच्याकडून वीज खरेदी शेवटच्या तीन महिन्यांकरिता गृहीत धरली आहेत.
- बेस्ट सादर करते की, मेसर्स साई वर्धाच्या वीज खरेदी करारातील अटी **ह्या** मेसर्स मणिकरन पॉवर लिमि.सारखेच आहेत. म्हणून, युनिटसाठी ऊर्जा खरेदी आणि अंदाजासाठी विचारात घेतलेले दर समान आहेत.

आर्थिक वर्ष २०२४-२५

- आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी, मेसर्स साई वर्धासाठी विचारात घेतलेले प्रमाण आणि दर हे मेसर्स मणिकरन पॉवर लिमि.सारखेच आहेत.

५.४.१.५ नूतनशील ऊर्जा / नूतनशील वीज खरेदीचे बंधन (आरपीओ) अनुपालन

आर्थिक वर्ष २०२३-२४

- भारतीय सौर ऊर्जा आयोग (सेकी)ने कळविले आहे की, ते डिसेंबर २०२४ नंतरच वीज पुरवठा करु शकतील. त्यामुळे, **नूतनशील** ऊर्जा खरेदी बंध दायित्वांची पुर्तता करण्यासाठी बेस्ट अल्पकालिन/मध्यम मुदतीचे वीज खरेदी करार,जीटॅम/जीटॅम इत्यादी विविध पर्यायांचा शोध घेईल.
- आर्थिक वर्ष २०२३-२४ साठी, बेस्ट सादर करते की, वीज खरेदी करारातील क्षमते व्यतिरिक्त, बेस्ट ,जीटॅम/जीटॅम/अल्प मुदतीच्या बाजारातून अतिरिक्त प्रमाणात **नूतनशील** ऊर्जा खरेदी करेल.

- जीटॅम/जीटॅम **नूतनशील** ऊर्जेच्या अल्पकालिन खरेदीसाठी विचारात घेतलेले दर आ.व.२०२२-२३ मध्ये शोधलेल्या वास्तविक दरांप्रमाणेच आहेत.

आर्थिक वर्ष २०२४-२५

- पारेषणातील अडचणींमुळे वीज पुरवठयात विलंब झाल्यामुळे भारतीय सौर ऊर्जा आयोग (सेकी) ऊर्जेचा विचार आ.व.२०२४-२५ मध्ये शेवटच्या तीन महिन्यांसाठी केला आहे.
- बेस्ट असे सादर करते की, त्यांनी सौर ऊर्जेसाठी मध्यम मुदतीचा/अल्पकालिन मुदतीचा वीज खरेदी करार विचारात घेतला आहे. बेस्टने नविन सौर ऊर्जा स्त्रोतासाठी दर प्राप्त करण्यासाठी भारतीय सौर ऊर्जा आयोगाकडून २३४ एम.डब्ल्यु. सौर ऊर्जा खरेदीसाठी मा.आयोगाने मंजूर केलेल्या दरावर १० टक्के वाढीचा विचार केला आहे.
- बेस्ट मा.आयोगाला विनंती करते की, सध्याच्या नियंत्रण कालावधीच्या **नूतनशील** ऊर्जा खरेदी बंध अनुपालनातील कोणतीही कमतरता, पुढील नियंत्रण कालावधीत पुढे नेण्याची परवानगी द्यावी आणि सध्याच्या नियंत्रण कालावधीत **नूतनशील** ऊर्जा खरेदी बंधचे पालन न केल्याबद्दल कोणताही दंड आकारु नये.

५.४.१.६ नविन आरटीसी स्त्रोत

आर्थिक वर्ष २०२३-२४

- बेस्टने असे सादर केले की, फेब्रुवारी २०२३ ते जानेवारी २०२४ या कालावधीत १०० मेगा वॅट आरटीसी वीज खरेदीसाठी ते अल्पमुदतीच्या बोली प्रक्रियेत आहेत. त्यामुळे, नविन आरटीसी कडून १० महिन्यांची वीज आ.व.२०२३-२४ साठी विचारात घेतली जाते.
- हा दर व्दिपक्षीय खरेदीच्या आ.व.२०२२-२३ च्या शोधलेल्या सर्वाधिक (एच१)दराप्रमाणेच मानला जातो.

आर्थिक वर्ष २०२४-२५

- बेस्टने सादर केले की, टाटा पॉवर निर्मितीचे वीज खरेदी करार मार्च २०२४ मध्ये संपत असल्याने त्याला पर्यायी स्त्रोत/कोणत्याही योग्य व्यवस्थेची योजना करणे आवश्यक आहे. मध्यंतरी, मध्यावर्ती पुनर्वलोकन उद्देशासाठी बेस्टने असे गृहीत धरले आहे की, वीज खरेदी योजना याचिकेवर मा.आयोगाच्या मान्यतेनुसार पर्यायी स्त्रोत/कोणतीही योग्य व्यवस्था योग्य वेळेत केली जाईल.
- अशा पर्यायी स्त्रोताच्या खर्चाच्या संदर्भात,बेस्टने मेसर्स मणिकरन पॉवर लिमि./मेसर्स साई वर्धाची वीज खरेदी किंमत सादर केली आहे. मेसर्स साई वर्धा प्रति युनिट रु.४.४०-४.५० च्या श्रेणीत आहेत आणि या किंमतीत ५ टक्के वाढ गृहीत धरली तर ती रु.४.७५ प्रति युनिट होईल. बेस्ट वीज खरेदी योजना याचिकेत मा.आयोगाच्या निर्देशांचे पालन करेल आणि नम्रपणे सादर करेल की, प्रक्षेपित पर्यायी स्त्रोत (नवीन आरटीसी) किंमत रु.४.७५ प्रति युनिट दराने मंजूर केली जाईल.

५.४.१.७ डॅम/ओपन सोर्स पॉवर

आर्थिक वर्ष २०२३-२४

- बेस्ट डॅम आणि व्दिपक्षीय स्त्रोतांकडून देखिल खरेदी करण्याचा विचार करत आहे. पॉवर एक्स्चेंजमध्ये डॅम दर ऑक्टोबर २०२२ ते डिसेंबर २०२२ चा सरासरी दर मानला आहे, तर व्दिपक्षीय स्त्रोत दर मागे वर्षाच्या सारखा मानला आहे.

आर्थिक वर्ष २०२४-२५

- आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी, बेस्ट वीज खरेदीचा प्रस्ताव वीज खरेदी योजनेच्या अनुषंगाने देत आहे.
- डॅमसाठी विचारात घेतलेला दर आ.व.२०२३-२४ साठी विचारात घेतलेल्या दराप्रमाणे आहे तर आरई पॉवरसाठी अल्पकालीन बाजार दर देखील आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी विचारात घेतलेल्या दराप्रमाणेच आहे.

५.४.१.८ इतर शुल्क (स्टँडबाय चार्जेस, ट्रान्समिशन चार्जेस,एमएसएलडीसी चार्जेस, पूल असमतोल शुल्क इत्यादी)

- **बेस्ट ने २०१९ च्या प्रकरण क्रमांक ३२७ मधील बहुवार्षिक दराचा आदेश आणि २०१९ च्या प्रकरण क्रमांक २९१ मधील बहुवार्षिक दराच्या आदेशात माननीय आयोगाने मंजूर केलेल्या शुल्कांनुसार आंतरराज्य पारेषण शुल्क आणि एम. एस.एल. डी.सी. शुल्क अनुक्रमे विचार केला आहे.**

५.४.२ शिल्लक बहूवर्षिय वीज दर नियंत्रण कालावधीसाठी वीज खरेदी खर्चाचा सारांश खालील तक्त्यामध्ये दर्शविल्याप्रमाणे आहे.

सारणी २३: आ.व.२०२३-२४ आणि आ.व.२०२४-२५च्या वीज खरेदी खर्चाचा सारांश

ऊर्जा स्त्रोत (निर्मिती संचनिहाय)	आ.व. २०२३-२४ (मंजूर)			आ.व. २०२३-२४ (सुधारित)			आ.व. २०२४-२५(मंजूर)			आ.व. २०२४-२५(सुधारित)		
	ऊर्जा (दलयु)	खर्च (रु. कोटी)	दर (रु./ युनिट	ऊर्जा (दलयु)	खर्च (रु. कोटी)	दर (रु./ युनिट	ऊर्जा (दलयु)	खर्च (रु. कोटी)	दर (रु./ युनिट	ऊर्जा (दलयु)	खर्च (रु. कोटी)	दर (रु./ युनिट
दीर्घकालीन / मध्यम मुदत स्त्रोत												
टीपीसी-जी	३४४३.९०	१६६९.८२	४.८५	२६६१.००	१७४३.५९	६.५५	३३५५.२१	१६७६.१४	५.००	७४३.००	२३५.९१	३.१८
वॉलवॉन सौर ऊर्जा (वेलस्पन)	३१.५०	२६.९६	८.५६	३१.५०	२६.९६	८.५६	३१.५०	२६.९६	८.५६	३१.५०	२६.९६	८.५६
मध्यम मुदत												
मनिकरण पॉवर लिमिटेड	७४४.६०	३३५.२४	४.५०	७४४.६०	३२३.८८	४.३५	७४४.६०	३३८.४५	४.५५	७४४.६०	३३०.०५	४.४३
साईवर्धा	-	-	-	१८५.६४	८०.७५	४.३५	-	-	-	७४४.६०	३३०.०५	४.४३
लघुमुदत स्त्रोत												
सौर ऊर्जा	४१७.१२	१२०.९६	२.९०	-	-	-	५४९.०५	१५९.२३	२.९०	-	-	-
बिगर सौर ऊर्जा	५०५.८७	१४५.१९	२.८७	-	-	-	५११.४९	१४६.८०	२.८७	-	-	-
आरपीएस सौर _आईएक्स_जीटॅम_जीडॅम	-	-	-	२०२.८५	८७.६३	४.३२	-	-	-	३०४.५०	१३१.५४	४.३२
आरपीएस बिगर सौर _आईएक्स_जीटॅम_जीडॅम	-	-	-	२२२.१५	९५.९७	४.३२	-	-	-	३३३.५०	१४४.०७	४.३२
सेकी **हायब्रिड - सौर (ट्रांचे ३)**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	१२४.००	३०.७५	२.४८
सेकी **हायब्रिड - वारा (ट्रांचे ३)**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	४७.००	११.६६	२.४८
सौर नवीन	-	-	-	-	-	-	-	-	-	४९३.००	१४६.९६	२.९८
नवीन आरटीसी	-	-	-	६२२.२०	३५२.२२	५.६६	-	-	-	७८६.१५	३७३.४२	४.७५
राखीव आकार	-	९७.६६	-	-	९७.६६	-	-	९६.७९	-	-	९६.७९	-
पारेषण आकार	-	२५४.९१	-	-	२५४.९१	-	-	२५०.३१	-	-	२५०.३१	-
एमएसएलडीसी चार्जेस	-	१.३५	-	-	१.३५	-	-	१.३६	-	-	१.३६	-
डॅम	**-**	**-**		**२७९.३१**	**१२८.१४**	**४.५९**				**६३८.९०**	**२९३.१०**	**४.५९**
मागील कालावधीतील पूल असंतूलन	-	-	-	-	६१.९७	-	-	-	-	-		-
एकूण	**५१४२.९९**	**२६५२.०९**	**५.१६**	**४९४९.२६**	**३२५५.०३**	**६.५८**	**५१९१.८५**	**२६९६.०४**	**५.१९**	**४९९०.७४**	**२४०२.९३**	**४.८१**

५.५ संचालन व देखभाल खर्च

५.५.१ बेस्टने महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोगाच्या म.वि.नि.मं.(ब.वा.वि.) विनियम २०१९ च्या विनियम क्र.७५ आणि ८४ अंतर्गत संमिश्र नियमावर आधारित काढलेल्या प्रमाणकानुसार अपेक्षित संचालन व देखभाल खर्च काढलेला आहे. आगामी वर्षाचा संचालन व देखभाल खर्च प्रक्षेपित करताना आ.व.२०२१-२२ च्या वाढीचा घटक म्हणजेच वार्षिक ४.९०% ने वाढ विचारात घेतली आहे. शासनाच्या आर्थिक व्यवहार कार्यालयाने घोषित केलेला घाऊक किंमत (डब्ल्यूपीआय) निर्देशांक आणि भारत सरकारच्या कामगार आणि रोजगार मंत्रालयाने घोषित केलेला ग्राहक किंमत (सीपीआय) निर्देशांक, यांचे ७०% आणि ३०% प्रमाण घेऊन त्यास ०.१६% च्या कार्यक्षमता घटकाने कमी करुन निव्वळ वाढ घटक हा ४.९०% आलेला आहे.

५.५.२ बेस्टने टोटेक्स्ट मॉडेल (आरडीएसएस **योजनेंतर्गत अनिवार्य म्हणून)** अंतर्गत स्मार्ट मिटर योजनेसाठी, स्वतंत्रपणे खर्च विचारात घेतला आहे **आणि नियामक तरतुदींनुसार संचलन आणि सुव्यवस्था खर्चांतर्गत ओपेक्स योजनेत तो जोडला आहे .बेस्टने माननीय आयोगाला ओपेक्स योजनेंतर्गत स्मार्ट मीटर योजनेचा विचार करण्याची आणि बहुवर्षीय वीज दर विनियम, २०१९ च्या नियमावली ८४.७ नुसार स्मार्ट मीटर योजनेच्या खर्चास आणि त्याहून अधिक मानक संचालन व देखभाल खर्चास परवानगी देण्याची विनंती केली आहे.**

५.५.३ बेस्टने प्रमाणकानुसार(नॉर्मेटिव्ह) संचालन व देखभाल खर्च खालील सारणीमध्ये दाखविलेला आहे.

सारणी २४ : आ.व.२०२३-२४ आणि आ.व.२०२४-२५ साठी प्रमाणकानुसार संचालन व देखभाल खर्च (रू/कोटी):

तपशिल	आ.व. २०२३-२४ (मंजूर)	आ. व. २०२३-२४ (सुधारित)	आ. व. २०२४-२५ (मंजूर)	आ. व. २०२४-२५ (सुधारित)
प्रमाणकानुसार संचालन व देखभाल खर्च (रू. कोटी)	६१४.९९	६७७.८९	६३२.४२	७११.१०
ओपेक्स योजना	-	४७.५१	-	१३६.४८
एकूण प्रवर्तन व परिरक्षण खर्च	६१४.९९	७२५.४१	६३२.४२	८४७.५८

५.६ भांडवली खर्च व भांडवलीकरण

५.६.१ वरील उदिद्ष्टये साध्य करण्यासाठी आणि केंद्र सरकारने सुधारित वितरण क्षेत्र योजना (आरडीएसएस) अंतर्गत अनुदान स्वरुपात प्रदान केलेल्या संधीचा उपयोग करण्यासाठी, कृती आराखडा आणि तपशीलवार प्रकल्प अहवाल (**डीपीआर**) तयार करण्यात आलेला आहे. प्रदान करण्यात येणारे अनुदान विद्युत वितरण पायाभूत सुविधांच्या कामाच्या घटकांसाठी ६०:४० च्या प्रमाणात आहे. यामध्ये केंद्र सरकार आरडीएसएसच्या एकूण मुल्यांच्या ६०% मर्यादेपर्यंत अनुदान प्रदान करेल आणि ४०% मुल्याची व्यवस्था वितरण कंपनीच्या अंतर्गत निधीमार्फत करावी लागेल.

५.६.२ आ.व.२०२३-२४ आणि आ.व.२०२४-२५ च्या आर्थिक वर्षात विविध योजनेतील निधीसह अंदाजित भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरण खालील सारणीमध्ये दर्शविण्यात आले आहे.

सारणी २५ : आ.व.२०२३-२४ आणि आ.व.२०२४-२५ भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरण

अ. क्र.	तपशील	आर्थिक वर्ष २०२३-२४ (मंजूर)	आर्थिक वर्ष २०२३-२४ (सुधारित)	आर्थिक वर्ष २०२४-२५ (मंजूर)	आर्थिक वर्ष २०२४-२५ (सुधारित)
१	भांडवली खर्च	-	९६०.६५	-	८२८.०६
२	भांडवलीकरण	७१.१०	९६०.६५	७१.१०	८२८.०६
३	डीपीआर योजना	-	९३९.६५	-	८०७.०६
४	डीपीआर नसलेल्या योजना		२१.००		२१.००
५	भांडवलीकरण + आयडीसी	**७१.१०**	**९६०.६५**	**७१.१०**	**८२८.०६**

सारणी २६ : आ.व.२०२३-२४ आणि आ.व.२०२४-२५ साठी विविध निधीसह भांडवलीकरण

अ.क्र.	तपशिल	आ. व. २०२३-२४ (मंजूर)	आ. व. २०२३-२४(सुधारित)	आ. व. २०२४-२५ (मंजूर)	आ. व. २०२४-२५(सुधारित)
१	भांडवली जोडणी आकार	१०.६९	७.७१	१०.६९	७.७१
२	आयपीडीएस व आरडीएसएस योजनेनुसार निधी		३०१.८४		२२८.४७
३	मार्गप्रकाशसाठी निधी	२.२५	७.५०	२.३५	७.५०
४	कर्ज	४०.७१	४५०.५१	४०.६४	४०९.०६
५	अंतर्गत स्त्रोत	१७.४५	१९३.०८	१७.४२	१७५.३१
६	आयडीसी निधी पकडून एकूण भांडवल	७१.१०	९६०.६५	७१.१०	८२८.०६

५.७ आ.व.२०२३-२४ ते आ.व.२०२४-२५ साठी एकूण महसूली गरजेचा सारांश

५.७.१ बेस्टने चौथ्या नियंत्रण कालावधीसाठी एकूण महसूली गरजेच्या प्रत्येक घटकाची गणना मुख्य याचिकेमध्ये स्पष्ट केली आहे आणि आ.व.२०२३-२४ ते आ.व.२०२४-२५ पर्यंतच्या नियंत्रण कालावधीसाठी प्रास्ताविक एकूण महसूली गरजेचा सारांश खालील सारणीप्रमाणे दिलेला आहे.

सारणी २७ : आ.व.२०२३-२४ आणि आ.व.२०२४-२५ साठी एकूण महसूली गरजेचा सारांश (रु.कोटी)

अनु .क्र.	तपशिल	आ.व. २०२३-२४(मंजूर)	आ.व. २०२३-२४ (सुधारित)	आ.व. २०२४-२५ (मंजूर)	आ.व. २०२४-२५(सुधारित)
१	ऊर्जा खरेदी खर्च (अंतर राज्य पारेषण अंतर्भूत करुन)	२,३९५.८३	२,९९८.७७	२,४४४.३७	२,१५१.२६
२	प्रवर्तन व परिरक्षण खर्च	६१४.९९	७२५.४१	६३२.४२	८४७.५८
३	घसारा	११६.३६	१२८.३५	११७.६४	१५९.२७
४	भांडवली कर्जावरील व्याज	-	१६.१८	-	४४.७४
५	खेळत्या भांडवलावरील व्याज	५.२९	८.०७	५.३२	९.४०
६	वीज ग्राहकांच्या सुरक्षा ठेवीवरील व्याज	२४.५९	१९.३१	२५.३३	१९.८४
७	बुडित आणि अनिश्चित कर्जासाठी केलेली तरतूद	६.७४	९.१८	६.७४	७.५८
८	आकस्मित घटनांसाठी राखीव निधीमध्ये अंशदान	७.१०	७.९०	७.१८	१०.२५

९	पारेषण आकार - राज्यांतर्गत	२५४.९१	२५४.९१	२५०.३१	२५०.३१
१०	एम.एस.एल.डी.सी. शुल्क व आकार	१.३५	१.३५	१.३६	१.३६
११	आयकर	-	-	-	-
१२	इतर खर्च	४८.८५	२७.५६	५०.३१	२८.५९
१३	**एकूण महसूली खर्च**	**३,४७६.००**	**४,१९६.९९**	**३,५४०.९८**	**३,५३०.१८**
१४	(+) : भागभांडवला वरील परतावा	१३१.९५	१५३.०३	१३२.७४	१७६.३१
१५	(+) : अंतर्गत निधीचा परतावा	५.२८	५.२८	५.२८	५.२८
१६	**एकूण महसुली आवश्यकता**	**३,६१३.२३**	**४,३५५.३१**	**३,६७९.००**	**३,७११.७७**
१७	(-) : वीजदराव्यतिरिक्त उत्पन्न	६०.३६	४०.७९	६२.१७	४२.०१
१८	एमवायटी आदेशाप्रमाणे मागील वर्षाची तूट / (शिल्लक) वसुली	(१७२.७०)	(१७२.७०)	(१०३.३५)	(१०३.३५)
१९	**किरकोळ वीजपुरवठयापासून एकूण महसूली आवश्यकता + वितरण**	**३,३८०.१७**	**४,१४१.८२**	**३,५१३.४८**	**३,५६६.४१**

५.७.२ आ.व. २०२३-२४ आणि आ.व.२०२४-२५ साठी विद्यमान दर विचारात घेऊन महसूलातील तफावत दूर केली आहे.

सारणी २८ : आ.व.२०२३-२४ आणि आ.व.२०२४-२५ साठी स्वतंत्र महसूली तूट/(शिल्लक)

अ.क्र.	तपशील	आ.व.२०२३-२४		आ.व.२०२४-२५	
		मंजूर	अंदाजित	मंजूर	अंदाजित
१	एकूण महसूल गरज	३,५५२.८७	४,३१४.५२	३,६१६.८३	३,६६९.७६
२	मागील महसूलातील तूट/(अधिशेष)	(१७२.७०)	(१७२.७०)	(१०३.३५)	(१०३.३५)
३	एकूण महसूल गरज मागील महसूलातील तूट/(अधिशेष) सहित	३,३८०.१७	४,१४१.८२	३,५१३.४८	३,५६६.४१
४	वीज विक्रीत महसूल	३,४७४.५५	३,५०८.८०	३,५१४.९१	३,५६२.८६
५	**महसूलातील तूट/(अधिशेष)**	**(९४.३८)**	**६३३.०२**	**(१.४३)**	**३.५५**

वायर्स आणि किरकोळ पुरवण्यासाठी स्वतंत्र महसूल अंतर / अतिरिक्त (प्रत्येक वर्षासाठी मोजले जाते आणि मुख्य याचिकेत उपलब्ध आहे.

६. वीज दर ठरविण्याची कारणमीमांसा

६.१ आ.व. २०१९-२० ते आ.व.२०२१-२२ मागील कालावधी महसूली तूट /(शिल्लक)ची वसूली

६.१.१ या याचिकेमध्ये आर्थिक वर्ष २०१९-२०, आ.व.२०२०-२१, आ.व.२०२१-२२ चे अचूक समायोजन सादर केले आहे आणि महसूलातील तुट / (शिल्लक) वर येणे असलेले व्याज (कॅरिंग कॉस्ट) / देणे असलेले व्याज (होल्डींग कॉस्ट) तयार केले आहेत आणि शिल्लक नियंत्रण कालावधीत त्याची वसूली प्रस्तावित बहुवर्षिय वीजदर विनियम २०१५/२०१९ च्या अनुषंगाने खेळत्या भांडवलासाठी लागू असलेल्या व्याज दराप्रमाणे येणे असलेले व्याज (कॅरिंग कॉस्ट) / देणे असलेले व्याज (होल्डींग कॉस्ट) दर समान ठेवून खालील सारणीबध्द केले आहे.

सारणी २९ : आ.व. २०२३-२४ पर्यंतच्या समायोजन करावयाच्या वर्षावरील व्याजाचा खर्च (कॅरिंग कॉस्ट)

तपशील-व्याजाची गणना		आ.व. २०१९-२०	आ.व. २०२०-२१	आ.व. २०२१-२२	आ.व. २०२२-२३	आ.व. २०२३-२४
व्याजाचा खर्च (कॅरिंग कॉस्ट)/(होल्डिंग कॉस्ट) दर	ए	९.६६%	८.५७%	८.५०%	९.५५%	९.५५%
सुरुवातीची शिल्लक	बी	-	(१३२.०२)	(४३३.२६)	(५.७६)	(५.७६)
वर्षभरातील अतिरिक्त तूट/(शिल्लक)	सी	(१३२.०२)	(३०१.२४)	४२७.५०	-	५.७६
वजा : प्रोत्साहन भत्ता	डी	-	-	-	-	-
शेवटची शिल्लक	इ=(बी+सी-डी)	(१३२.०२)	(४३३.२६)	(५.७६)	(५.७६)	-
सरासरी शिल्लक	एफ =Avg (बी,इ)	(६६.०१)	(२८२.६४)	(२१९.५१)	(५.७६)	(२.८८)
व्याजाचा खर्च (कॅरिंग कॉस्ट)/(होल्डिंग कॉस्ट) खर्च	जी = ए*एफ	(६.३७)	(२४.२३)	(१८.६६)	(०.५५)	(०.२७)
एकूण व्याजाचा खर्च (कॅरिंग कॉस्ट)/(होल्डिंग कॉस्ट) खर्च	**एच**					**(५०.०९)**

६.१.२ वरील प्रमाणे प्रस्तावित केलेले व्याजाचा खर्च (कॅरिंग कॉस्ट) /(होल्डींग कॉस्ट) समाविष्ट करुन आलेली सर्व वर्षाची वायर्स व पुरवठा व्यवसायातील संचित महसूली तूट खालील सारणीमध्ये दाखविण्यात आलेली आहे.

सारणी ३० : आ.व.२०२४-२५ पर्यंत व्याजाचा खर्च (कॅरिंग कॉस्ट) / (होल्डींग कॉस्ट) पकडून संचित महसूली तूट (रु.कोटी)

तपशील	सूत्र (Formula)	रक्कम (रु.कोटी)
आ.व.२०१९-२० साठी अंतिम समायोजनाची गरज	१	(१३२.०२)
आ.व.२०२०-२१ साठी अंतिम समायोजनाची गरज	२	(३०१.२४)
आ.व.२०२१-२२ साठी अंतिम समायोजनाची गरज	३	४२७.५०
आ.व.२०२२-२३ साठी तात्पुरती समायोजनाची गरज	४	९८९.७५
आ.व.२०२३-२४ साठी महसुलाची तूट	५	६३३.०२
आ.व.२०२४-२५ साठी महसूली तूट	६	३.५५
व्याजाचा खर्च (कॅरिंग कॉस्ट)	७	(५०.०९)
बहुवर्षिय वीजदर कालावधीसाठी एकूण महसूली तूट	**८=बेरीज(१ ते ७)**	**१,५७०.४७**

आर्थिक वर्ष	आ.व.२०२३-२४	आ.व.२०२४-२५
विद्यमान दरपत्रकाचे महसुल	३,५०८.८०	३,५६२.८६
प्रस्तावित दरपत्रकाचे महसुल	४,२२४.३६	४,४१७.५१
महसुल वसुली	**७१५.५५**	**८५४.६६**
एकूण अतिरिक्त वसुली	-	**१,५७०.२१**

६.२ महसुलातील तफावतीची वसुली

६.२.१ बेस्टने सादर केले आहे की, वायर व्यवसायाच्या मागील कालावधीतील महसूलीच्या तफावतीची वसूली आर्थिक वर्ष २०२३-२४ आणि आ.व.२०२४-२५ साठी महसूला सह संबंधित पूर्ण वर्षाच्या वहन शुल्काव्दारे वसूल करण्याचा प्रस्ताव आहे. आर्थिक वर्ष २०२३-२४ आणि आ.व.२०२४-२५ साठी पुरवठा व्यवसायाच्या महसूल गरजेसह मागील कालावधीतील महसुलातील तुट / (शिल्लक) ची वसूली स्थिर / मागणी आकार आणि उर्जा आकाराव्दारे वसूल करण्याचा प्रस्ताव आहे.

६.३ वहन आकार

६.३.१ बेस्टने चौथ्या नियंत्रण कालावधीसाठी वहन आकार खालील सारणीप्रमाणे प्रस्तावित केले आहे, तपशीलवार गणना मुख्य याचिकेत केलेली आहे.

सारणी ३१ : वहन आकार (रु. प्रति युनिट)

अनु. क्र.	तपशिल	आ.व.२०२३-२४	आ.व.२०२४-२५
१	वायर व्यवसायासाठी एकूण महसुली आवश्यकता	९४६.१२	१,०४८.३५
२	उदा नेटवर्कशी संबंधित एकूण स्थावर मालमत्ता (%)	४०.६५%	४०.६५%
३	लदा नेटवर्कशी संबंधित एकूण स्थावर मालमत्ता (%)	५९.३५%	५९.३५%
४	उदा आणि लदा ग्राहकांकडून वसूली योग्य आकार	३८४.६०	४२६.१६
५	लदा ग्राहकांकडून वसूली योग्य आकार	५६१.५२	६२२.२०
६	उदा विक्री (दलयू)	६४७.३३	६४७.३३
७	लदा विक्री (दलयू)	३,९४४.८९	३,९८८.१०
८	एकूण विक्री (दलयू)	४,५९२.२२	४,६३५.४३
९	उदा ग्राहकांकडून वसूली योग्य आकार	५४.२१	५९.५१
१०	लदा ग्राहकांकडून वसूली योग्य आकार	८९१.९०	९८८.८४
११	**उदा वहन आकार (रु./ युनिट)**	**०.८४**	**०.९२**
१२	**लदा वहन आकार (रु./ युनिट)**	**२.२६**	**२.४८**

*टीप- उच्च दाब साठी वहन शुल्काचा दर रू. / केव्हीएएच आणि लघु दाब साठी रू. / केडब्ल्युएच मध्ये आहे.

६.४ स्थिर/ मागणी आकार

६.४.१ पुरवठा व्यवसायाच्या महसूल आवश्यकते पैकी आ.व.२०२०-२१ ते आ.व.२०२४-२५ दरम्यान अंदाजे स्थिर खर्च ४७% ते ५१% आहे आणि वसुली विद्यमान दरानुसार ३८% - ४१% अंदाजे आहे यांचे सविस्तर गणना मुख्य याचिकेत दिलेले आहे. निश्चित स्वरुपाच्या संबंधित खर्चाची पूर्तता करण्यासाठी, त्याची वसूली स्थिर शुल्क / मागणी शुल्काव्दारे करणे आवश्यक आहे.

सारणी ३२: स्थिर/मागणी आकार वसुली

तपशील	आ.व. २०१९-२० (अचूक समायोजन)	आ.व. २०२०-२१ (अचूक समायोजन)	आ.व. २०२१-२२ (अचूक समायोजन)	आ.व. २०२२-२३ (तात्पुरते समायोजन)	आ.व. २०२३-२४ (प्रस्तावित वीज दर)	आ.व. २०२४-२५ (प्रस्तावित वीज दर)
मागील तुटी सह पुरवठा महसूल आवश्यकता (अ)	२,७०१.०६	१,८५२.८३	२,७६९.४०	४,००५.४८	३,९०२.३९	३,३६९.४२
वीज खरेदी ची परिवर्तनीय किंमत (भूतकाळातील तुटीसह) (ब)	१,६८३.७९	१,०१८.५६	१,७२९.९३	२,८२३.५६	२,१२८.२८	१,५७६.७३
निश्चित किंमत (इतर घटक + पीपीची निश्चित किंमत) (क=अब)	१,०१७.२७	८३४.२७	१,०३९.४८	१,१८१.९२	१,७७४.१०	१,७९२.७०
पुरवठा महसूल आवश्यकते मध्ये निश्चित शुल्काचे प्रमाण (अंतरासह)	३८%	४५%	३८%	३०%	४५%	५३%
निश्चित शुलक (ड) पासून महसूल	३९१.४५	३९१.८५	४२९.४९	५६७.४९	८६७.२५	९१६.२७
निश्चित शुल्क/मागणी शुल्क	३८%	४७%	४१%	४८%	४९%	५१%

(ई=ड/क) पासून स्थिर खर्चाची वसुली						

६.४.२ बेस्ट सादर करते की प्रस्तावित निश्चित शुल्कांनुसार ,स्थिर/मागणी शुल्कातून मिळणारा महसूल आर्थिक वर्ष २०२३-२४ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी निश्चित खर्चाच्या ~ ५० %वसूल करू शकेल. त्यानुसार ,बेस्टने ग्राहकांकडून वसुलीच्या उद्देशाने खालील तक्त्यामध्ये दर्शविल्याप्रमाणे आर्थिक वर्ष २०२३-२४ आणि आर्थिक वर्ष २०२४-२५ या कालावधीसाठी श्रेणीनिहाय निश्चित आणि मागणी शुल्क प्रस्तावित केले आहे:

सारणी 33: आर्थिक वर्ष २०२३-२४ आणि आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी स्थिर/मागणी शुल्क

ग्राहक प्रवर्ग	युनिट्स	विद्यमान	आर्थिक वर्ष २०२३-२४		आर्थिक वर्ष २०२४-२५	
			प्रस्तावित	%वाढ (वर्ष)	प्रस्तावित	%वाढ (वर्ष)
उच्च दाब प्रवर्ग						
उच्च दाब १ - औद्योगिक	रु ./केव्हीए /महिना	३५५.००	४७०.००	३२.३९%	४८०.००	२.१३%
उच्च दाब २ - वाणिज्य	रु ./केव्हीए /महिना	३५५.००	४७०.००	३२.३९%	४८०.००	२.१३%
उच्च दाब ३ - निवासी संकुल	रु ./केव्हीए /महिना	३५५.००	४७०.००	३२.३९%	४८०.००	२.१३%
उच्च दाब ४ (ए) – रेल्वे	रु ./केव्हीए /महिना	३५५.००	४७०.००	३२.३९%	४८०.००	२.१३%
उच्च दाब ५ (ए) - सार्वजनिक सेवा - शैक्षणिक संस्था व. इस्पितळे (सरकारी)	रु ./केव्हीए /महिना	३५५.००	४७०.००	३२.३९%	४८०.००	२.१३%
उच्च दाब ५ (बी) - सार्वजनिक सेवा - (इतर)	रु ./केव्हीए /महिना	३५५.००	४७०.००	३२.३९%	४८०.००	२.१३%
उच्च दाब ६ – विद्युत वाहन चार्जिंग	रु ./केव्हीए /महिना	७०.००	७०.००	०.००%	७०.००	०.००%
लघु दाब प्रवर्ग						
लघु दाब – १ (ए) निवासी बीपील	रु ./ग्राहक/ महिना	१०.००	११.००	१०.००%	१२.००	९.०९%
लघु दाब – १ (बी) निवासी						
० – १०० युनिट्स	रु ./ग्राहक/ महिना	८०.००	११०.००	३७.५०%	१२०.००	९.०९%
१०१ – ३०० युनिट्स	रु ./ग्राहक/ महिना	१२०.००	१६०.००	३३.३३%	१७०.००	६.२५%
३०१ - ५०० युनिट्स	रु ./ग्राहक/ महिना	१२०.००	१६०.००	३३.३३%	१७०.००	६.२५%
> ५०१ युनिट्स	रु ./ग्राहक/ महिना	१४५.००	२००.००	३७.९३%	२१०.००	५.००%
लघु दाब – २ (ए) वाणिज्य	रु ./ग्राहक/ महिना	४२५.००	५६०.००	३१.७६%	५८०.००	३.५७%
लघु दाब – २ (बी) वाणिज्य >२० व <=५० के. डब्ल्यू.	रु ./केव्हीए /महिना	३५५.००	४७०.००	३२.३९%	४८०.००	२.१३%

लघु दाब – २ वाणिज्य (सी) >५० के. डब्ल्यू.	रु ./केव्हीए /महिना	३५५.००	४७०.००	३२.३९%	४८०.००	२.१३%
लघु दाब – ३ (ए) औद्योगिक २० के. डब्ल्यू. पर्यंत	रु ./ग्राहक/ महिना	४२५.००	५६०.००	३१.७६%	५८०.००	३.५७%
लघु दाब – ३ (बी) औद्योगिक > २० के. डब्ल्यू. पेक्षा जास्त	रु ./केव्हीए /महिना	३५५.००	४७०.००	३२.३९%	४८०.००	२.१३%
लघु दाब – ४ (ए) सार्वजनिक सेवा - शैक्षणिक संस्था व. इस्पितळे (सरकारी)	रु ./ग्राहक/ महिना	४२५.००	५६०.००	३१.७६%	५८०.००	३.५७%
लघु दाब – ४ (बी) सार्वजनिक सेवा - (इतर)	रु ./ग्राहक/ महिना	४२५.००	५६०.००	३१.७६%	५८०.००	३.५७%
लघु दाब ५ (ए) – शेतीसाठी पंप सेट	रु ./केव्हीए /महिना	४०.००	५०.००	२५.००%	६०.००	२०.००%
लघु दाब ५ (बी) – शेती-इतर	रु ./केव्हीए /महिना	९०.००	१२०.००	३३.३३%	१३०.००	८.३३%
लघु दाब ६ विदयुत वाहन चार्जिंग स्टेशन	रु ./केव्हीए /महिना	७०.००	७०.००	०.००%	८०.००	१४.२९%

टीप :आर्थिक वर्ष २०२३-२४ साठी प्रस्तावित शुल्क तुलना करण्यासाठी आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी विद्यमान शुल्क मानले जाते.

६.५ ऊर्जा आकार

६.५.१ बेस्टने उर्जा आकारात वाढ प्रस्तावित केली आहे जी वरील प्रस्तावित स्थिर आकारांचा विचार केल्यानंतर आर्थिक वर्ष २०२३-२४ आणि आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी महसूल आवश्यकतेची शिल्लक वसूली प्रदान करेल. आ. व. २०२३-२४ आणि आ. व. २०२४-२५ साठी श्रेणीनिहाय ऊर्जा शुल्क खालीलप्रमाणे आहे:

सारणी ३४ : आ.व. २०२२-२३ आणि २०२४.२५ साठी ऊर्जा आकार

ग्राहक श्रेणी	युनिट्स	विद्यमान	आर्थिक वर्ष २०२३-२४		आर्थिक वर्ष २०२४-२५	
			प्रस्तावित	% वाढ (वर्ष)	प्रस्तावित	% वाढ (वर्ष)
उच्च दाब प्रवर्ग						
उच्च दाब १ - औद्योगिक	रु ./ केविएएच	६.३८	६.१२	-४.००%	६.१९	१.००%
उच्च दाब २ - वाणिज्य	रु ./ केविएएच	६.८४	६.०८	-११.०७%	६.१४	१.००%
उच्च दाब ३ - निवासी	रु ./	६.४०	६.३३	-१.०४%	६.४०	१.००%

ग्राहक श्रेणी	युनिट्स	विद्यमान	आर्थिक वर्ष २०२३-२४		आर्थिक वर्ष २०२४-२५	
			प्रस्तावित	% वाढ (वर्ष)	प्रस्तावित	% वाढ (वर्ष)
संकुल	केविएएच					
उच्च दाब ४ (अ) - रेल्वे, मेट्रो आणि मोनोरेल	रु./ केविएएच	६.५१	५.७०	-१२.४१%	५.७६	१.००%
उच्च दाब ५ (अ) - सार्वजनिक सेवा - शैक्षणिक संस्था व. इस्पितळे (सरकारी)	रु./ केविएएच	६.१६	५.८२	-५.५६%	५.९३	२.००%
उच्च दाब ५ (ब) - सार्वजनिक सेवा - शैक्षणिक संस्था व. इस्पितळे (इतर)	रु./ केविएएच	६.६४	६.३९	-३.७९%	६.४५	१.००%
उच्च दाब ६ – विद्युत वाहन चार्जिंग	रु./ केविएएच	५.००	४.९९	-०.२०%	४.९९	०.००%
लघु दाब प्रवर्ग						
लघु दाब – १ (अ) बीपील	रु./ केडब्लूएच	२.४४	१.२२	-४९.९१%	१.२३	१.००%
लघु दाब – १ (ब) निवासी						
० – १०० युनिट्स	रु./ केडब्लूएच	२.०७	१.९०	-८.३०%	१.९२	१.२५%
१०१ – ३०० युनिट्स	रु./ केडब्लूएच	५.२०	४.७७	-८.१९%	४.८१	०.७५%
३०१ - ५०० युनिट्स	रु./ केडब्लूएच	८.३९	७.८३	-६.७२%	७.८८	०.७५%
> ५०१ युनिट्स	रु./	१०.१५	९.५३	-६.१४%	९.६०	०.७५%

ग्राहक श्रेणी	युनिट्स	विद्यमान	आर्थिक वर्ष २०२३-२४		आर्थिक वर्ष २०२४-२५	
			प्रस्तावित	% वाढ (वर्ष)	प्रस्तावित	% वाढ (वर्ष)
	केडब्लूएच					
लघु दाब – २ (अ) वाणिज्य	रु./ केडब्लूएच	५.९२	५.२५	-११.२५%	५.२९	०.७५%
लघु दाब – २ (ब) वाणिज्य २० व <=५० के. डब्ल्यू.	रु./ केडब्लूएच	५.९६	५.०१	-१६.०१%	५.०३	०.५०%
लघु दाब – २ (क) वाणिज्य >५० के. डब्ल्यू.	रु./ केडब्लूएच	६.३६	५.३६	-१५.७९%	५.३८	०.५०%
लघु दाब – ३ (अ) औद्योगिक (२० के. डब्ल्यू. पर्यंत)	रु./ केडब्लूएच	५.५१	४.७८	-१३.२४%	४.८३	१.००%
लघु दाब – ३ (ब) औद्योगिक > २० के. डब्ल्यू.	रु./ केडब्लूएच	५.८८	५.०७	-१३.८३%	५.१२	१.००%
लघु दाब – ४ (अ) सार्वजनिक सेवा - शैक्षणिक संस्था व. इस्पितळे (सरकारी)	रु./ केडब्लूएच	५.९२	५.४७	-७.६५%	५.५८	२.००%
लघु दाब – ४ (ब) सार्वजनिक सेवा - (इतर)	रु./ केडब्लूएच	५.९३	५.४७	-७.७२%	५.५३	१.००%
लघु दाब ५ (अ) – शेतीसाठी पंप सेट	रु./ केडब्लूएच	२.२१	२.३४	६.०२%	२.३७	१.००%
लघु दाब ५ (ब) – शेती-इतर	रु./ केडब्लूएच	४.३९	३.७६	-१४.३६%	३.८०	१.००%

ग्राहक श्रेणी	युनिट्स	विद्यमान	आर्थिक वर्ष २०२३-२४		आर्थिक वर्ष २०२४-२५	
			प्रस्तावित	% वाढ (वर्ष)	प्रस्तावित	% वाढ (वर्ष)
लघु दाब ६ – विद्युत वाहन चार्जिंग	रु./ केडब्लूएच	४.७९	४.०३	-१५.८७%	४.०३	०.००%

टीप : आ. व. २०२२-२३ च्या विद्यमान ऊर्जा शुल्क दरामध्ये माननीय आयोगाने सप्टेंबर २०२२ इंधन समायोजन शुल्क आदेशात मंजूर केलेल्या विद्यमान इंधन समायोजन शुल्काचा समावेश आहे . आर्थिक वर्ष २०२३-२४ चा मंजूर ऊर्जा दर आर्थिक वर्ष २०२३-२४ ऊर्जा शुल्काच्या प्रक्षेपणासाठी आधार मानला जातो .आर्थिक वर्ष २०२३-२४ साठी प्रस्तावित शुल्क तुलना करण्यासाठी आर्थिक वर्ष २०२४-२५ ऊर्जा शुल्काच्या प्रक्षेपणासाठी आधारभूत मानले आहे.

६.६ दरवाढीद्वारे महसुलातील तफावतीची एकूण वसुली:

६.६.१ बेस्टने असे सादर केले आहे की पुढील २ वर्षांमध्ये वरील तफावतीची पूर्ण वसुली सुनिश्चित करण्यासाठी त्यांनी दरपत्रकातून महसूल प्रस्तावित केला आहे. तथापि, ते माननीय आयोगाला आर्थिक वर्ष २०२३-२४ आणि आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी येणे असलेले व्याज (कॅरिंग कॉस्ट) / देणे असलेले व्याज (होल्डींग कॉस्ट) मंजूर करण्याची विनंती केली आहे परंतु वीजदर वसुली ही अंतिम महसुली तफावत यावर अवलंबून असते. बेस्टने आर्थिक वर्ष २०२३-२४ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ या कालावधीतील महसुली आवश्यकतेची वसुली मागील कालावधीतील अंतरासह पुढीलप्रमाणे प्रस्तावित केली आहे:

सारणी ३५ : आर्थिक वर्ष २०२३-२४ आणि आर्थिक वर्ष २०२४-२५ एकुण महसूल गरज

तपशील	युनिट्स	सुत्र	आर्थिक वर्ष २०२३-२४	आर्थिक वर्ष २०२४-२५
अंदाजे विक्री (केडब्लूएच मध्ये उदा विक्री)	दलयू	१	४,५७९.६०	४,६२२.८१
अंदाजे विक्री (केव्हीएएचमध्ये उदा विक्री)	दलयू	२	४,५९२.२२	४,६३५.४३
स्वतंत्र एकूण महसूल आवश्यकता	रु . कोटी	३	४,३१४.५२	३,६६९.७६
माननीय आयोगाने मंजूर केलेल्या तूट /(अतिरिक्त) वसुली	रु . कोटी	४	(१७२.७०)	(१०३.३५)
मागील कमाईतील तूट/(अधिशेष) सह निव्वळ एआरआर	**रु . कोटी**	**५**	**४,१४१.८२**	**३,५६६.४१**
विद्यमान वीजदर महसूल	रु . कोटी	६	३,५०८.८०	३,५६२.८६
विद्यमान वीजदरामधील महसुलातील	रु . कोटी	७	६३३.०२	३.५५

अंतर				
विद्यमान दरपत्रकावर सरासरी बिलिंग दर	रु. / युनिट	८=५/२	**७.६४**	**७.६९**
आर्थिक वर्ष २०२२-२३ पर्यंत मागील महसुलातील तूट वाहून नेण्याच्या खर्चासह	रु. कोटी	९	९३३.९१	८५१.३७
मागील कमाईतील तूट/(अधिशेष) सह निव्वळ महसूल आवश्यकता	**रु. कोटी**	**१०=५+९**	**५,०७५.७३**	**४,४१७.७८**
प्रस्तावित दरावरील महसूल	रु. कोटी	११	४,२२४.३६	४,४१७.५१
संचयी महसूल तूट/(अधिशेष) प्रस्तावित	रु. कोटी	१२	८५१.३७	०.२६
प्रस्तावित सरासरी बिलिंग दर	**रु. / युनिट**	**१३ = ११/२**	**९.२०**	**९.५३**
मागील वर्षी प्रस्तावित दरवाढ*	%	**१४**	**१४.१२%**	**३.६०%**
पुरवठ्याची सरासरी किंमत	रु. / युनिट	१५=१०/२*१०	११.०५	९.५३

६.७ क्रॉस सबसिडी

६.७.१. आ.व.२०२३-२४ ते आ.व.२०२४-२५ साठी प्रवर्गवार क्रॉस सबसिडी खाली दिलेल्या सारणीनुसार आहे.

सारणी ३६ :आ.व.२०२३-२४ आणि आ.व.२०२४-२५ साठी प्रवर्गवार क्रॉस सबसिडी (%)

प्रवर्ग	आ.व. २०२३-२४	आ.व. २०२४-२५
उच्च दाब प्रवर्ग		
उच्च दाब -१ औद्योगिक	७९%	९३%
उच्च दाब -२ वाणिज्य	९१%	१०८%
उच्च दाब -३ निवासी संकुल	७९%	९४%
उच्च दाब – ४ रेल्वे, मेट्रो	११७%	१४०%
उच्च दाब – ५ (ए) शासकीय इस्पितळे आणि शैक्षणिक संस्था	७७%	९१%
उच्च दाब – ५(बी)सार्वजनिक सेवा	८५%	१०१%
उच्च दाब –६ विद्युत वाहन चार्जिंग स्टेशन	०%	०%
लघु दाब प्रवर्ग		
लघु दाब - १ (ए) (दारिद्र रेशेखालील)	३३%	४१%
लघु दाब - १ (बी) निवासी		
०-१०० युनिटस	४३%	५३%
१०१-३०० युनिटस	७२%	८७%

३०१-५०० युनिटस	९५%	११३%
>५०१ युनिटस	१०८%	१२९%
लघु दाब -२(ए) वाणिज्य <२० कि.वॅट	८६%	१०४%
लघु दाब -२(बी) वाणिज्य २०-५० कि.वॅट	१३०%	१५८%
लघु दाब -२(सी) वाणिज्य >५० कि.वॅट	१३१%	१५९%
लघु दाब -३ (ए) औद्योगिक <२० कि.वॅट	६८%	८३%
लघु दाब -३ (बी) औद्योगिक>२० कि.वॅट	१०७%	१३०%
लघु दाब -४(ए)शैक्षणिक संस्था आणि इस्पितळे	७१%	८५%
लघु दाब -४(बी) सार्वजनिक सेवा	७२%	८७%
लघु दाब -५ (ए) –कृषी– पंप संच	०%	०%
लघु दाब -५ (बी) कृषी–इतर	५५%	६६%
लघु दाब – ६ –विद्युत वाहन चार्जिंग स्टेशन	५७%	६८%

६.७.२ **टाईम-ऑफ-डे वीजदर** :बेस्टने उर्वरित चौथ्या बहुवर्षिय वीजदर नियंत्रण कालावधीसाठी प्रचलित असलेले टाईम-ऑफ-डे वीजदर सुरु ठेवण्याचा प्रस्ताव ठेवला आहे.

६.७.३ **ग्रीन पॉवर टेरिफ** : बेस्ट आयोगाला विनंती करते की, जे ग्राहक त्यांची वीजेची गरज **नूतनशील** ऊर्जा स्त्रोतांद्वारे १००% भागवितात अशा ग्राहकांना प्रचलित असलेला रु.०.६६ प्रति युनिट एवढा हरित ऊर्जा वीजदर (**ग्रीन पॉवर टॅरिफ**) चालू ठेवण्यात यावा.

६.७.४ **ग्रीड सपोर्ट चार्जेस** : बेस्टने ग्रीड सपोर्ट चार्जेस (आकार) ची याचिकेमध्ये गणना केली आहे. **त्याची तपशीलवार गणना मुख्य याचिकेत दिली आहे.**

६.७.५ **केव्हीएएच बिलिंग** : एएमआय (**आगाऊ मीटरिंग पायाभूत सुविधा**) प्रकल्पाची अंमलबजावणी करताना बेस्ट २० किलोवॅटपेक्षा जास्त विद्युत भार असलेल्या ग्राहकांचे मीटर बदलण्यास प्राधान्य देईल, त्यानंतर पुढील बहुवर्षिय वीजदर याचिकेमध्ये २० किलोवॅटपेक्षा जास्त भार असलेल्या लघूदाब ग्राहकांसाठी केव्हीएच बिलिंगचा प्रस्ताव सादर करण्यात येईल.

६.७.६ **आकारणी अनुसूची** : बेस्टने सध्याच्या याचिकेमध्ये हरवलेले /जळलेले स्मार्ट मीटर वगळता सध्याच्या शेडयुल ऑफ चार्जेसमध्ये कोणतीही सुधारणा प्रस्तावित केलेली नाही.

७. निर्देशांचे पालन

७.१.१ माननीय आयोगाने विविध आदेशानुसार बेस्टला अंमलबजावणी करण्याचे काही निर्देश दिले आहेत. सदर निर्देशाच्या अनुपालनाची स्थिती मुख्य याचिकेत स्पष्ट केली आहे आणि त्यापैकी मुख्य निर्देशांच्या अनुपालनाचा सारांश खाली प्रदान केलेला आहे.

अ. बेस्ट, वर्षागणिक वाढीच्या दराने इलेक्ट्रो-मेकॅनिकल मीटरला इलेक्ट्रॉनिक मीटरने बदलण्याच्या कामांना वेग देत आहे, पुढे बेस्टने आपल्या सर्व ग्राहकांना स्मार्ट मीटरींगचा प्रस्ताव दिला आहे.

ब. विद्युत बीले तयार करण्यास होणारा विलंब लक्षात घेता बेस्टने आपल्या सर्व ग्राहकांना स्मार्ट मीटरींगचा प्रस्ताव दिला आहे. ही योजना लागू झाल्यानंतर, ॲटोमेशनमुळे एकूण बिलिंग प्रक्रिया वेगवान होईल. सदर योजना २० किलोवॅटपेक्षा जास्त विद्युत भार असलेल्या ग्राहक प्रवर्गाच्या केव्हीएएच बिलिंगसाठी सुध्दा वापरण्यात येईल.

क. टीपीसी-जी बरोबरचा ऊर्जा खरेदी करार संपण्याच्या संदर्भात व **नूतनशील** ऊर्जेची व्यवस्था करण्यासाठी बेस्टने दि. २०.१२.२०२२ रोजी मा. आयोगाच्या मंजूरीसाठी **नूतनशील** ऊर्जेसह वीजखरेदी योजना याचिका दाखल केली आहे.

ड. बेस्टने मागील कालावधीतील वेतन सुधारण्याचा परिणाम आ.व.२०१९-२० ते आ.व.२०२०-२१ च्या समायोजन वर्षामध्ये समावेश करुन मा. आयोगाच्या विचारार्थ सादर केला आहे.

इ. बेस्ट ने टीओडी (टाईम ऑफ डे) अहवालाशी निर्देशांचे पालन केले आहे.

फ. याव्यतिरिक्त माननीय आयोगाने दिलेल्या इतर निर्देशांच्या अनुपालनाविषयी तपशील मुख्य याचिकेत दिला आहे.

८. प्रार्थना

८.१.१ बेस्ट सध्याच्या परिस्थितीत आणि वरील उल्लेखित कारणामुळे आदराने खालील नमूद बाबींप्रमाणे दिलासा मिळण्यासाठी प्रार्थना करत आहे.

१. बहुवर्षीय वीजदर विनियम,२०१९ च्या विनियम ५.१ (ब) नुसार चौथ्या नियंत्रण कालावधीसाठी मध्यावधी आढावा वीजदर याचिका दाखल करुन घेण्यात यावी.

२. म.वि.नि.आयोग (एमवायटी) विनियम २०१५ व म.वि.नि.आयोग (एमवायटी) विनियम २०१९ प्रमाणे बेस्टद्वारे सादर करण्यात आलेल्या आ.व.२०१९-२०, आ.व.२०२०-२१ आणि आ.व.२०२१-२२ चे अंतिम समायोजन, आ.व.२०२२-२३ चे अंतरिम समायोजन आणि परिणामी महसूल तूट मंजूर करण्यात यावी.

३. बेस्टने प्रस्तावित केल्याप्रमाणे आ.व.२०२३-२४ पासून आ.व.२०२४-२५ पर्यंत चौथ्या नियंत्रण कालावधी ची एकूण महसूली गरज आणि सुधारित वीजदर मंजूर करण्यात यावा.

४. बेस्टने प्रस्तावित केलेल्या वीजदर पत्रकातील तत्त्वानुसार आणि इतर प्रस्तावित सूचनांचा विचारपूर्वक गणना करुन आलेली महसूली तूट कॅरिंग कॉस्टसह वसूल करण्याची मंजूरी देण्यात यावी.

५. **नूतनशील** ऊर्जा बंधन अनुपालन २०२१च्या प्रकरण क्र.५० मध्ये दि.७/९/२०२१ च्या आयोगाच्या आदेशानुसार बेस्टने मध्यावधी आढावा याचिकेत **नूतनशील** ऊर्जा बंधनाचा तपशील सादर केला आहे व

मा.आयोगाने आ.व.२०२०-२१ साठी **नूतनशील** ऊर्जा बंधनाच्या लक्ष्याचे अनुपालन सत्यप्रत विचारात घेऊन पडताळणी करावी.

६. सीटीयू ट्रान्समिशन मर्यादांमुळे होणारा विलंब हा बेस्टच्या नियंत्रणा बाहेरील बाब असल्यामुळे भारतीय सौर ऊर्जा आयोगाकडून वीज खरेदीला जानेवारी २०२४ पासून अनुमती देण्यात यावी.

७. बेस्टला चौथ्या नियंत्रण कालावधीच्या आरपीओ अनुपालनातील कमतरता, जर असेल तर,अधिशेष बांधणी क्षमता (भारतीय सौर ऊर्जा ४०० एमडब्ल्यु, हायब्रिट पॉवर आणि भारतीय सौर ऊर्जा २३४ एमडब्ल्यु सौर ऊर्जा) विचारात घेऊन पुढील नियंत्रण कालावधी पर्यंत पुढे नेण्याची परवानगी देण्यात यावी.

८. आ.व.२०२०-२१ आणि आ.व.२०२१-२२ साठी झालेला आकस्मित राखीव योगदानाच्या रकमेच्या गुंतवणूकीतील विलंब माफ करावा.

९. वेतन सुधारणेच्या खर्चास अनियंत्रित घटक म्हणून विचारात घेऊन आ.व.२०२०-२१ आणि आ.व.२०२१-२२ मधील अंतिम समायोजनात आणि कोविड-१९ संबंधित खर्चांना अनियंत्रित घटक म्हणून विचारात घेऊन आ.व.२०२०-२१ च्या अंतिम समायोजनात अनुमती देण्याच्या बेस्टच्या विनंतीचा विचार करण्यात यावा आणि त्यानुसार न**फा** आणि तोटा वाटून घेऊन अंतिम समायोजन मंजूर करण्यात यावे.

१० आ.व.२०१९-२० ते आ.व.२०२१-२२ या समायोजित कालावधीतील बेस्टला प्रभावित करणा-या कोविड-१९ साथीच्या परिस्थितीचा विचार करता याचिकेत केलेल्या काही दाव्यांच्या /मागणीच्या संदर्भात विचार करताना काढलेल्या प्रमाणकाऐवजी प्रत्यक्ष आलेल्या राशींना मान्यता देण्याची बेस्ट विनंती करत आहे.

११. २०२०च्या प्रकरण क्र.१६३ नुसार मे.टीपीसी-जीला भरलेल्या मागील राखीव शुल्कांसाठी आ.व.२०२३-
२४ च्या भविष्यातील वीज खरेदी बिलास कॅरिंग कॉस्टसह बेस्टला वसुलीची परवानगी देण्यात यावी.

१२.ओपेक्स योजने अंतर्गत स्मार्ट मीटर योजनेच्या खर्चाचा विचार करण्यात यावा आणि बहुवर्षिय वीज दर विनियम २०१९ च्या नियमावली ८४.७ नुसार स्मार्ट मीटर योजनेच्या खर्चास मानकानुसार संचलन व सुव्यवस्था खर्च व्यतिरिक्त परवानगी देण्यात यावी.

१३.जो ग्राहक त्याची १००% ऊर्जा आवश्यकता नवीनक्षम ऊर्जा स्त्रोतांद्वारे पूर्ण करण्यासाठी निवडतो अशा ग्राहकाकरिता सध्याचे हरित ऊर्जा वीजदर रु.०.६६प्रति युनिट प्रमाणे पुढे चालू ठेवण्यासाठी मान्यता देण्यात यावी,

१४. याचिकेत मुद्दा क्र. ८.१० मध्ये नमूद केल्याप्रमाणे बेस्टने प्रस्तावित केलेल्या ग्रिड सपोर्ट आकारास मान्यता देण्यात यावी.

१५. बेस्टने याचिकेत कलम ८.११ मध्ये नमूद केल्याप्रमाणे प्रस्तावित केलेल्या हरवलेल्या /जळलेल्या मीटरचे आकार मंजूर करण्यात यावे.

१६.सार्वजनिक रस्त्यांवरील प्रकाश व्यवस्था/सामान्य लोकांच्या वापरासाठी खुल्या असलेल्या जागांतील प्रकाश व्यवस्था यासाठी उच्च दाब -५ ब प्रवर्ग – सार्वजनिक सेवा (इतर) श्रेणीचे वीज दर लागू करण्यात यावे.

१७. या याचिकेतील चुकून अनावधनाने आलेल्या बाबी माफ करुन/वगळून आणि आवश्यक असल्यास बेस्टला भविष्यातील तारखेस सुधारित /बदल करण्यात आलेली/वाढ/दुरुस्ती/फेरफार करण्यात आलेली याचिका सादर करण्याचे स्वातंत्र्य द्यावे.

१८. मा.आयोगाने याचिकेतील बाबी आणि परिस्थितीचे परिक्षण करुन योग्य आणि उचित वाटतील असे पुढील आणि इतर आदेश जारी करावे.

मुख्य अभियंता (नियामक)