

महाराष्ट्र राज्य वीज निर्मिती कंपनीची याचिका: आर्थिक वर्ष २०२२-२३ आणि २०२३-२४ च्या अंतिम समायोजनाच्या मंजूरीकरिता, आर्थिक वर्ष २०२४ -२५ च्या तात्पुरते समायोजनाचे मंजूरीकरिता आणि एकूण आवश्यक महसुलाच्या मंजूरीकरिता आणि आर्थिक वर्ष २०२५ -२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० साठीच्या वीजदराच्या मंजूरीकरिता



महाराष्ट्र राज्य वीज निर्मिती कंपनी लिमिटेड

नोव्हेंबर २०२४

कार्यकारी सारांश

१.१ याचिकेची पार्श्वभूमी आणि व्याप्ती

१.१.१ महाराष्ट्र राज्य वीज निर्मिती कंपनी लि. (जे कि यापुढे महानिर्मिती / महाजनको किंवा याचिकाकर्ता या नावांनी संबोधले जाईल.) ही कंपनी महाराष्ट्र शासनाच्या सामान्य आदेश क्र.ई.एल.ए.-००३/ पी. के. ८५८८/भाग-२/ऊर्जा-५ दिनांक: २४ जानेवारी, २००५ नुसार दिनांक-०६ जून, २००५ रोजी अस्तित्वात आली. या कंपनीचा कारभार विद्युत अधिनियम, २००३ मध्ये असलेल्या तरतुदीनुसार कार्यरत आहे. आणि महानिर्मिती ही वीजनिर्मिती क्षेत्रातील सर्वात मोठी राज्यस्तरीय शासकीय कंपनी आहे. जिची एकूण वीजनिर्मिती स्थापित क्षमता ३१ मार्च, २०२४ पर्यन्त १२७९१ मेगावॉट इतकी आहे.

१.१.२ महानिर्मिती या याचिकेच्या माध्यमातून खालील बाबी मा. आयोगाच्या विचाराकरिता सादर करित आहे.

- अ) आ.व. २०२२-२३ आणि आ.व. २०२३-२४ चे समायोजन वीजदर विनियम २०१९ च्या तरतुदीनुसार आणि लेखापरीक्षित खात्यांच्या आधारे ,
- ब) आ.व. २०२४-२५ साठी तात्पुरते समायोजन वीजदर विनियम २०१९ च्या तरतुदीनुसार आणि सहामाही वास्तविक (एप्रिल ते सप्टेंबर) आणि उर्वरित कालावधी करिता अंदाजित (ऑक्टोबर ते मार्च) यांवर आधारित,
- क) वीज नियामक आयोगाच्या विनियम २०१९ मध्ये निर्देशित केलेल्या तरतुदीनुसार आणि या याचिकेच्या द्वारे तपशीलवारपणे मांडण्यात आलेल्या योग्य गृहितकांवर आधारित पाचव्या नियंत्रण कालावधी करिता म्हणजेच आ. व. २०२५-२६ ते आ.व.२०२९-३० पर्यन्त अंदाजित एकूण महसुलाची आवश्यकता आणि बहुवार्षिक वीजदर,
- ड) आधीच्या काळातील खर्चाचा दावा,
- इ) विहित प्रारूपातील 'एक्सेल फाइल्स' परिशिष्ट-३५ नुसार जोडण्यात आलेल्या आहेत

१.२ आ.व. २०२२-२३ आणि आ.व. २०२३-२४ साठी समायोजन

१.२.१ संचलन कामगिरी

१.२.१.१ महानिर्मितीने वीजकेन्द्रनिहाय वास्तविक आणि मानक कार्यप्रदर्शन मापदंडांची तुलना सादर केली आहे. कोळसा/गॅसच्या कमी प्राप्तीमुळे वीजकेंद्राची उपलब्धता आणि विद्युत भारांक हे प्रमाणकापेक्षा भिन्न आहेत.

१.२.२ ऊर्जा शुल्क

१.२.२.१ आ.व. २०२२-२३ आणि आ.व. २०२३-२४ साठी उर्जा शुल्काचे समायोजन करण्याच्या उद्देशाने, महानिर्मितीने वीज नियामक आयोगाच्या विनियम २०१९ नुसार ऊर्जा शुल्क गणित केले आहे. इंधनाचा उष्मांक (GCV) हा मानक आधारावर काढण्यात येतो, आणि तो कोळश्याच्या प्रत्यक्ष देयकातील उष्मांक (GCV-As billed) आधार मानून त्यानुसार विहित मापदंडानुसार ठरविण्यात येत असतो. त्यानुसार वास्तविक वीजनिर्मितीसाठी वास्तविक इंधन खर्च दर्शवितांना याचिकाकर्त्याने मानक चौकटी नुसार विजदरांचे पूर्णगणन केली आहे. वास्तविक इंधन खर्च आणि विहित मापदंडानुसार पूर्णगणन केलेला इंधन खर्च यांची तुलना

करून संबंधित वीजदर विनियमाच्या वाटपाच्या चौकटीनुसार, याचिकाकर्त्याने समायोजनासाठी याचिका दाखल केली आहे. प्रत्यक्ष इंधन खर्चाची तुलना सुधारित मानक खर्चाशी करून, वीज नियामक आयोग विनियमातील खर्चातील नफा / नुकसान यांचे सामायिकरण करण्याच्या यंत्रणेनुसार (sharing mechanism) याचिकाकर्त्याने समायोजनाचा दावा सादर केलेला आहे

१.२.३ स्थिर आकार-

स्थिर आकाराच्या उद्देशाने महानिर्मितीने आर्थिक वर्ष २०२२-२३ आणि आर्थिक वर्ष २०२३-२४ मधील भांडवली खर्चाचे भांडवलीकरणाचा प्रत्यक्ष तपशील सादर केला आहे. विनियमातील तत्वांच्या आधारे स्थिर आकाराचे निकष खालील पद्धतीने ठरविण्यात आले आहेत.

- **संचलन व सुव्यवस्था खर्च** - निकषा नुसार झालेला खर्च जो वाढीव घटकांच्या(आधारभूत खर्चावर लागू असलेल्या) पुनरावृत्तीवर आधारित असून त्याची तुलना लेखापरीक्षित खात्यांनुसार झालेल्या खर्चा सोबत केलेली आहे; संचलन व सुव्यवस्था खर्चा व्यतिरिक्त पाणी शुल्काचा खर्च , वेतन पुनर्निर्धारणाचा खर्च स्वतंत्रपणे दाखवण्यात आलेला आहे. कोराडी संच क्र ८-१० साठीचा संचलन व सुव्यवस्था खर्च केंद्रीय विद्युत प्राधिकरणाच्या (CEA) अहवालात दिलेल्या मार्गदर्शक सूचनांनुसार सादर करण्यात आला आहे.
- **घसारा** - संबंधित वर्षामध्ये साध्य केलेल्या प्रत्यक्ष भांडवलीकरणावर आधारित घसान्याची गणना प्रमाणकाच्या आधारावर करण्यात आली आहे.
- **कर्जा वरील व्याज** - मानक कर्जाच्या शिलकींवर संबंधित वर्षातील वास्तविक दीर्घकालीन कर्जाच्या पोर्टफोलियोच्या व्याजाचा भारीत सरासरी दर गृहीत धरून त्याप्रमाणे कर्जाच्या व्याजाच्या दराची गणना करण्यात आली आहे. वाढीव मानक कर्ज हे प्रत्यक्ष भांडवलीकरणाच्या ७०% ग्राह्य धरण्यात आले आहे आणि नियमनानुसार त्याची परतफेड ही घसान्याच्या समतुल्य गृहीत धरण्यात आली आहे.
- **खेळत्या भांडवलावरील व्याज** - संबंधित वीजदर विनियमानुसार खेळत्या भांडवलाची मानकानुसार आवश्यकता आणि मानकानुसारचा व्याजदर यांच्या आधारावर याची गणना केली जाते
- **भाग भांडवलावरील परतावा** - संबंधित वीजदर विनियमातील निर्धारित व्याज दरानुसार याची गणना होते. आधारभूत भाग भांडवलावरील परतावा हा १४ % इतका आहे आणि वीजदर नियमनानुसार वाढीव भाग भांडवल परतावा पुढील लक्ष्याच्या प्राप्तीवर आधारीत केले आहे: उतार दर (Ramp rate) आणि संचाच्या नादुरुस्तींमधील सरासरी काळ (MTBF), महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्र (SLDC) यांच्या प्रमाणपत्रानुसार
- **प्राप्तीकर:** आर्थिक वर्ष २०२२-२३ आणि २०२३-२४ च्या प्रत्यक्ष भरलेला प्राप्तिकर गृहीत धरून प्रभावी कर दर
- **वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न (Non-Tariff Income or NTI):** नफा / तोटा पत्रकातील इतर उत्पन्न वगळून उर्वरित प्रत्यक्षातील वीज दरा व्यतिरिक्त चे उत्पन्न वीजदर विनियमानुसार.

वार्षिक महसूलाची आवश्यकतेची गणना ही पुढील घटकांच्या सामायिक समायोजनानुसार करण्यात येते: वर नमूद केलेले घटक, तसेच नफा/(तोटा) यांचा ताळमेळ, उपलब्धतेच्या मापदंडानुसार स्थिर आकाराचा ताळमेळ आणि सहाय्यक ऊर्जा वापरानुसार मानीव महसूल यांची तुलना संबंधित वर्षादरम्यान झालेल्या एकंदरीत महसूल प्राप्तीशी करण्यात येते, आणि त्यानुसार संबंधित वर्षाकरिता अंतिम समायोजनाची गणना करण्यात येते.

आ.व. २०२२-२३, आ.व.२०२३-२४ साठी एकूण समायोजन खालील तक्त्यामध्ये नमूद केले आहे:
तक्ता क्र.१. आ.व.२०२२-२३ करिता प्रत्यक्ष खर्च व अंतिम समायोजन मागणी (रुपये कोटी)

तपशील	प्रमाणकानुसार	प्रत्यक्ष	कार्यक्षमता (नफा/तोटा)	कार्यक्षमतेची वाटणी (नफा/तोटा)	निव्वळ हक्क
	अ	ब	क=ब-अ	ड=१/३ रा (नफा)/तोटा	इ=अ+ड
खर्च बाजू सारांश					
भाग भांडवलावरील परतावा	१६३२.				१६३२.
कर्जाऊ भांडवळावरील व्याज	१३८६.५७				१३८६.५७
घसरा	२१०७.६९				२१०७.६९
संचालन आणि सुव्यवस्था खर्च	३२०४.२१	३६६८.९९	४६४.७९	१५४.९३	३३५९.१४
पगारवाढीची थकबाकी (आ. व. १८-१९ पहिला हप्ता)					-
पगार वाढ					-
पणीपट्टी आकार	३२२.७२				३२२.७२
इतर खर्च	२९५.०६				२९५.०६
इतर खर्च - जल विद्युत वसाहत विषयक	२.७				२.७
खेळत्या भांडवलावरील व्याज	१८२८.७	१४७५.१	-३५३.६१	-२३५.७४	१५९८.९७
माहिती तंत्रज्ञान विषयक खर्च		२१.४५			२१.४५
वजा वीज विक्री व्यतिरिक्त उत्पन्न		६१.५३			६१.५३
वार्षिक स्थिर आकार					१०६५८.७५
आयकर		-			-
जलविद्युत प्रोत्साहन		१४.१८			१४.१८
जल भाडेपट्टी		५४१.२			५४१.२
इंधन आकार	१९११३.९१	२२६९८.४	३५८४.४९	११९४.८३	२०३०८.७४
एकूण महसूलाची आवश्यकता					३१५२२.८७
वार्षिक स्थिर आकारातील घट					-१६३९.८८
निव्वळ महसूलाची आवश्यकता					२९८८२.९९
वीज विक्री महसूलातून मिळालेले उत्पन्न		२६९७६.२			२६९७६.२
जास्त/कमी सहाय्यक वापरामुळे महसूल तोटा				६४.७४	६४.७४
महसुली बाजू समायोजन					२७०४०.९५
महसुलातील तूट/(अधिशेष)					२८४२.०४
महसुलातील तूट/(अधिशेष) मध्यावधी पुनर्विलोचन याचिका आदेश क्र २२७/२०२२					-१०३१.७२
निव्वळ महसुलातील तूट/(अधिशेष)					३८७३.७६

तक्ता क्र. २. आ.व. २०२३-२४ करिता प्रत्यक्ष खर्च व अंतिम हक्क (रुपये कोटी)

तपशील	प्रमाणकानुसार	प्रत्यक्ष	कार्यक्षमता (नफा/तोटा)	कार्यक्षमतेची वाटणी (नफा/तोटा)	निव्वळ हक्क
	अ	ब	क=ब-अ	ड=१/३ रा (नफा)/तोटा	इ=अ+ड
खर्च बाजू सारांश					
भाग भांडवलावरील परतावा	१६५६.६९				१६५६.६९
कर्जाऊ भांडवळावरील व्याज	१२५५.८१				१२५५.८१
घसरा	१९८५.४८				१९८५.४८
संचालन आणि सुव्यवस्था खर्च	३३३३.५९	४२१५.	८८१.४१	२९३.८	३६२७.३९
पगार वाढ		२८९.६२			२८९.६२
पणीपट्टी आकार		४५४.०३			४५४.०३
इतर खर्च		२९२.६८			२९२.६८
इतर खर्च - जल विद्युत वसाहत विषयक		२.६५			२.६५
खेळत्या भांडवलावरील व्याज	१९९८.८७	१८१८.५३	-१८०.३४	-१२०.२३	१८७८.६४
माहिती तंत्रज्ञान विषयक खर्च		२८.८९			२८.८९
वजा वीज विक्री व्यतिरिक्त उत्पन्न		५८.५५			५८.५५
वार्षिक स्थिर आकार			-		११४१३.३३
आयकर			-		
जलविद्युत प्रोत्साहन		०.४४			०.४४
जल भाडेपट्टी		५३१.७			५३१.७
इंधन आकार	१९३२९.६३	२०८५६.४७	१५२६.८४	५०८.९५	१९८३८.५७
एकूण महसुलाची आवश्यकता			-		३१७८४.०३
वार्षिक स्थिर आकारातील घट			-		१०९७.७
निव्वळ महसुलाची आवश्यकता			-		३०६८६.३३
वीज विक्री महसूलातून मिळालेले उत्पन्न		२८६३३.६९			२८६३३.६९
जास्त/कमी सहाय्यक वापरामुळे महसूल तोटा /नफा				६३.४२	६३.४२
महसुली बाजू समायोजन			-		२८६९७.१२
महसुलातील तूट/(अधिशेष)			-		१९८९.२१

१.२.४ समायोजन रकमेवरील येणे व्याज

१.२.४.१ याचिका कर्त्याने आ. व. २०२२-२३ ते आ. व. २०२४-२५ करिता एकत्रित समायोजन महसुली तफावत मागणीवरील येणे व्याजाकरिता खालील प्रमाणे मागणी केली आहे.

FY	Description	वर्ष	आ.व.१५	आ.व.१६	आ.व.१७	आ.व.१८	आ.व.१९	आ.व.२०	आ.व.२१	आ.व.२२	आ.व.२३	आ.व.२४	आ.व.२५	आ.व.२६	येणे असलेल्या व्याजाच्या एकूण किमतीसहित
		रु.करोड	१४.४५%	१४.०५%	१०.७९%	१०.१८%	९.८९%	९.६६%	८.५७%	८.५०%	९.३०%	१०.०७%	१०.४५%	१०.४५%	१०.४५%
आ.व.१४		०.७४	०.०५	०.१	०.०८	०.०८	०.०७	०.०७	०.०६	०.०६	०.०७	०.०७	०.०८	०.०७	१.५९
आ.व.१५		४.२४		०.३	०.४६	०.४३	०.४२	०.४१	०.३६	०.३६	०.३९	०.४३	०.४४	०.२२	८.४७
आ.व.१६		४.१५			०.२२	०.४२	०.४१	०.४	०.३६	०.३५	०.३९	०.४२	०.४३	०.२२	७.७८
आ.व.१७		३.३२				०.१७	०.३३	०.३२	०.२८	०.२८	०.३१	०.३३	०.३५	०.१७	५.८६
आ.व.१८	भुसावळ संघ क्र.४ व ५ प्रकल्पासाठीची अंतिम परिसमापित नुकसान भरपाई (लोकवीडेट डेव्हिज) (रु.२०.९० करोड)	३.०३					०.१५	०.२९	०.२६	०.२६	०.२८	०.३	०.३२	०.१६	५.०५
आ.व.१९		३.३३						०.१६	०.२९	०.२८	०.३१	०.३३	०.३५	०.१७	५.२२
आ.व.२०		३.२७							०.१४	०.२८	०.३	०.३३	०.३४	०.१७	४.८४
आ.व.२१		३.१४								०.१३	०.२९	०.३२	०.३३	०.१६	४.३७
आ.व.२२		३.७२									०.१३	०.२७	०.२८	०.१४	३.५४
आ.व.१७		२.२६				०.१२	०.२२	०.२२	०.१९	०.१९	०.२१	०.२३	०.२४	०.१२	४.
आ.व.१८		१२.६५					०.६३	१.२२	१.०८	१.०७	१.१८	१.२७	१.३२	०.६६	२१.०८
आ.व.१९	केराडी संघ क्र.८,९,१० प्रकल्पासाठीची अंतिम परिसमापित नुकसान भरपाई (लोकवीडेट डेव्हिज)	११.५५						०.५८	१.०२	१.०२	१.११	१.२	१.२५	०.६२	१८.७५
आ.व.२०		१३.३९							०.५७	१.१४	१.२५	१.३५	१.४	०.७	१९.८
आ.व.२१		१५.६३								०.६६	१.५५	१.५७	१.६३	०.८२	२१.७७
आ.व.२२		१४.१६									०.६६	१.४३	१.४८	०.७४	१८.४७
आ.व.१७		०				०.	०.	०.	०.	०.	०.	०.	०.	०.	०.
आ.व.१८		०.१५					०.०१	०.०१	०.०१	०.०१	०.०१	०.०२	०.०२	०.०१	०.२६
आ.व.१९	फळी संघ क्र.८ प्रकल्पासाठीचे 'भविष्यात देय असलेल्या पण घर न पडलेल्या दायित्व (अनडिस्टाचर्ड लायबिलिटी)'	०.३८						०.०२	०.०३	०.०३	०.०४	०.०४	०.०४	०.०२	०.६
आ.व.२०		०.२६							०.०१	०.०२	०.०२	०.०३	०.०३	०.०१	०.३८
आ.व.२१		०.३								०.०१	०.०३	०.०३	०.०३	०.०२	०.४२
आ.व.२२		०.३९									०.०२	०.०४	०.०४	०.०२	०.५
आ.व.२०	भुसावळ सं.४-५ साठी प्रारंभिक एकूण स्थिर मालमता, समभाग आणि मंजूर कर्जाच्या प्रारंभिक शिल्लकेत केलेल्या दुरुस्तीचा प्रभाव	१.०३							०.०४	०.०९	०.१	०.१	०.११	०.०५	१.५२
आ.व.२१		०.८६								०.०४	०.०८	०.०९	०.०९	०.०५	१.२
आ.व.२२		०.७									०.०३	०.०७	०.०७	०.०४	०.९२
आ.व.२०	खापरखेळ सं.५ साठी प्रारंभिक एकूण स्थिर मालमता, समभाग आणि मंजूर कर्जाच्या प्रारंभिक शिल्लकेत केलेल्या दुरुस्तीचा प्रभाव	४.६५							०.२	०.४	०.४३	०.४७	०.४९	०.२४	६.८७
आ.व.२१		७.९३								०.३४	०.७४	०.८	०.८३	०.४१	११.०४
आ.व.२२		७.३									०.३४	०.७३	०.७६	०.३८	९.५२
आ.व.२२	The transation of "Impact of correction in interest rate for Bhira Station" into Marathi is:	०.०८										०.	०.०१	०.०१	०.१
आ.व.२३	"मध्यवर्ती पुनर्विलोचन याचिका २१७/२०२२ आदेशाच्या तक्ता ७.१ मध्ये चुकीची गणना (वित्तीय वर्ष २०२२-२३ पर्यंतची एकत्रित महसूल तपसवत/(तोटा))."	२.१७									०.२	०.२२	०.२३	०.११	२.९३
आ.व.२३	मुख्यमंत्री सौर कृषि वाहिनी योजनेच्या अंमलबजावणीसाठी आलेल्या खर्चाची प्रतिपूर्ति.	५.०१										०.२५	०.५२	०.५२	६.३१
आ.व.२४		३.४१											०.१८	०.१८	३.७६
आ.व.२२	"वित्तीय वर्ष १९-२० ते २१-२२ दरम्यान वेगळी आणि वापरायच्या सामग्रीचा वापर आणि दत्ताली संबंधित खर्च."	२७.७९									१.२९	२.८	२.९	१.४५	३६.२४
आ.व.२३	आ.व. २०२२-२३ करिता अंतिम समायोजन	३८७३.७६										१९४.९५	४०४.८१	२०२.४	४६७५.९३
आ.व.२४	आ.व. २०२३-२४ करिता अंतिम समायोजन	१९८९.२१											१०३.९४	१०३.९४	२१९७.०९
आ.व.२५	आ.व. २०२३-२५ करिता अंतिम समायोजन	७३०.१												३८.१५	७६८.३२
एकूण		६७५३.५४	०.०५	०.४	०.७६	१.२१	२.२४	३.७१	४.९३	७.०३	११.६६	२१०.५	५२५.३३	३५३.१३	७८७५.५१

"# कसदयतील बदलामुळे केस IV, टप्पा-1 आणि II साठी वसुलीचा वेगवेगळ्या प्रमाणात गणना केलेला परिणाम "

१.३ आ.व. २०२४-२५ करिता तात्पुरते समायोजन

१.३.१.१ आ. व. २०२४-२५ करिता सुधारित वार्षिक महसुली मागणी आणि त्यानुसार मागणी करण्यात आलेले तात्पुरते समायोजन खालील प्रमाणे आहे.

तपशील	प्रमाणकानुसार	प्रत्यक्ष	कार्यक्षमता (नफा/तोटा)
खर्च बाजू सारांश			
भाग भांडवलावरील परतावा	१७०८.०४		१७०८.०४
कर्जाऊ भांडवळावरील व्याज	११५६.५		1156.5
घसरा	२२२३.३४		२२२३.३४
संचालन आणि सुव्यवस्था खर्च	३४८२.१२		३४८२.१२
संचालन आणि सुव्यवस्था खर्च-FGD	१.८५		१.८५
पगार वाढ		३०२.२४	३०२.२४
वेतन पुनर्निर्धारण खर्च		७८.०६	७८.०६
पाणीपट्टी आकार		४५४.०३	४५४.०३
इतर खर्च		२१३.५१	२१३.५१
इतर खर्च - जल विद्युत वसाहत विषयक		२.६८	२.६८
खेळत्या भांडवलावरील व्याज	१८५०.२८		१८५०.२८
माहिती तंत्रज्ञान विषयक खर्च		१९.६९	१९.६९
वजा वीज विक्री व्यतिरिक्त उत्पन्न		५८.५५	
वार्षिक स्थिर आकार			११४३३.७८
आयकर			
जल भाडेपट्टी	५२३.५३		
इंधन आकार	२२५२९.६५		
इंधन आकार- FGD & SCR	११३.९४		113.94
SLDC - वारसा शुल्क			२३.६१
वीज खरेदी खर्च		१४.३५	१४.३५
एकूण महसुलाची आवश्यकता			३४६३८.८६
वार्षिक स्थिर आकारातील घट			६३६.७६
निव्वळ महसुलाची आवश्यकता			३४००२.११
वीज विक्री महसूलातून मिळालेले उत्पन्न		३३२६१.९४	३३२६१.९४
जास्त/कमी सहाय्यक वापरामुळे महसूल तोटा /नफा			
वीज खरेदीसाठी मिळालेली आगाऊ रक्कम		१०.	१०.
महसुली बाजू समायोजन			३३२७१.९४
महसुलातील तूट/(अधिशेष)			७३०.१७

१.४ बहुवार्षिक वीज दर (नियंत्रण कालावधी - आ. व. २०२५-२६ ते २०२९-३०)

१.४.१ इंधन वापराचा आराखडा

१.४.१.१ महाराष्ट्र वीज नियामक आयोग (बहुवार्षिक वीजदर) विनियम -२०२४ च्या कलम ४० च्या तरतुदीनुसार महानिर्मिती कंपनीने कोळसा पुरवठा संदर्भातील कराराची माहिती व कोळसा पुरवठा संदर्भातील नियोजन, Bridge linkages, गरेपालमा-२ खर्चाधारित कोळसा तसेच आयात केलेल्या कोळसा ही सर्व माहिती सादर केली आहे. कोळशाची गुणवत्ता सुधारण्या साठी अंदाजे ११.३० दशलक्ष मे. ट धुतलेला कोळसा वापरणे विचाराधीन आहे. ह्यामुळे विद्युत केंद्राचे संचलन सुधारेल.

१.४.२. उत्सर्जन नियंत्रण प्रणाली (FGD आणि SCR प्रणाली) उभारणी आणि संदर्भित खर्च :

१.४.२.१ बहुवार्षिक वीज दर नियंत्रण कालावधीमध्ये महानिर्मिती वीज केंद्रामध्ये उत्सर्जन नियंत्रण प्रणाली उभारणी च्या नियोजनानुसार होणारा खर्च पुढील प्रमाणे :

अ अभिकारकाचा खर्च

ब संचालन व सुव्यवस्था खर्च

क खेळत्या भांडवलावरील व्याज

१.४.२.२ उत्सर्जन नियंत्रण प्रणाली साठी अतिरिक्त सहाय्यकारी ऊर्जा वापर महाराष्ट्र वीज नियामक आयोग (बहुवार्षिक वीजदर) विनियम -२०२४ च्या कलम ४७.१८ च्या तरतुदीनुसार घेतलेला आहे :

१.४.३ संचलन कामगिरी व बहू वार्षिक वीज दर नियंत्रण कालावधी:

१.४.३.१ महानिर्मिती ने खालील वीज केंद्र वगळता सर्व वीज केंद्रासाठी विहित मापदंड विचारात घेतले आहे.

कोराडी संच ६ उष्मांक दर

कोराडी संच ६ साठी महाराष्ट्र वीज नियामक आयोग (बहुवार्षिक वीजदर) विनियम -२०२४ च्या कलम ४७.५ नुसार २६२२ Kcal/KWh असे उष्मांक दर निर्धारित आहे. त्या एवजी उन्नत उष्मांक दर निकष २४५६ Kcal/KWh ची मागणी केली आहे.

सहाय्यकारी ऊर्जा वापर:

CPRI ऊर्जा अंकेक्षण अहवाल नुसार वीज केंद्र चंद्रपूर संच ३ ते ७, परस संच ३,४ , परळी संच ६ ते ८, खापरखेडा संच १ ते ४ साठी सहाय्यकारी ऊर्जा वापर चे मापदंड ची मागणी करण्यात आलेली आहे.

संच उपलब्धता :

CPRI ऊर्जा अंकेक्षण अहवाल नुसार वीज केंद्र खापरखेडा संच १ ते ४ साठी उपलब्धता चे मापदंड ची मागणी करण्यात आलेली आहे. या व्यतिरिक्त महानिर्मितीची जुनी नाशिक व भुसावळ संच ३ वीज केंद्रासाठी लक्षांकित उपलब्धता केंद्रांच्या गत कालीन उपलब्धते वर मागण्यात आलेली आहे.

१.४.३.२ वरील बाबींवर आधारित अनुमानित ऊर्जा दर (उत्सर्जन नियंत्रण प्रणाली करिता चा अभिसारकाचा खर्चा सह) खालील प्रमाणे आहे:

तक्ता क्र. ५.५ व्या बहुवार्षिक वीजदर नियामक अधि करिता अंदाजित केंद्रनिहाय स्थिर आकार (अभिकारक खर्चासहीत) (₹./kWh)

तपशील	आ.व.२०२५-२६	आ.व.२०२६-२७	आ.व.२०२७-२८	आ.व.२०२८-२९	आ.व.२०२९-३०
भुसावळ -३	५.३७	५.६४	५.९२	६.२२	६.५३
चंद्रपूर -३ ते ७	४.६१	४.८५	५.१८	५.४४	५.७
खापरखेडा -१ ते ४	४.५५	४.८	५.	५.१६	५.३८
कोराडी -६	४.०२	४.१९	४.३६	४.८७	५.०७
नाशिक	५.५	५.७८	६.०७	६.३७	६.६९
उरण	५.२३	५.२३	५.२३	५.२३	५.२३
पारस -३, ४	४.०५	४.२८	४.४८	४.७१	४.९४
परळी -६, ७	६.३४	६.८१	७.१२	७.४४	७.७७
खापरखेडा -५	३.५४	३.७२	४.०२	४.२२	४.४२
भुसावळ -४, ५	४.३९	४.६१	४.९६	५.२१	५.४७
कोराडी -८, ९, १०	३.५३	३.६८	३.९३	३.९१	३.७९
चंद्रपूर -८, ९	३.८६	४.०४	४.२८	३.८८	३.९५
परळी -८	६.२८	६.७४	६.९	७.२	७.५२

१.४.३.३ बहुवार्षिक वीज दर नियंत्रण कालावधीमध्ये स्थिर आकार साठी वापरलेले मूलभूत बाबी खालील प्रमाणे आहे

- महानिर्मितीचे संचाचे उर्वरित आयुष्यमान COD तारीखे पासून धरण्यात आलेले आहे व ज्या संचाचे निर्धारित आयुष्यमान पूर्ण झालेले आहे त्यांना ३१.०३.२०३० पर्यन्त चालू राहतील.
- **संचलन व सुव्यवस्था खर्च:** महाराष्ट्र वीज नियामक आयोग (बहुवार्षिक वीजदर) विनियम -२०१९ मध्ये दिलेल्या मापदंड प्रमाणे व मध्यावधी आढावा २०२२ नुसार वेतन पुनर्निर्धारण खर्च विचारात घेऊन नियंत्रण कालावधी २०२५ - २०३० साठी मागणी करण्यात आलेली आहे. कर्मचाऱ्यांच्या वेतन वृद्धीचा खर्च स्वतंत्रपणे मापदंडाच्या व्यतिरिक्त मागितलेला आहे. कोराडी संच ८ ते १० चा संचलन व सुव्यवस्था खर्च CEA अहवाल नुसार आहे. नियंत्रण कालावधी २०२५ - २६ ते २०२९ - ३० मध्ये कार्यान्वित होणाऱ्या उत्सर्जन नियंत्रण प्रणालीचा संचलन व सुव्यवस्था खर्चसुद्धा मागितलेला आहे.
- **घसारा:** ३१.०३.२०२५ अखेरची नियामक मालमत्ता व भांडवली खर्च नियोजन नुसार भर पडणारी मालमत्ता ह्याचा विचार करून घसारा परिगणन केले आहे.
- **दीर्घ मुदतीच्या कर्जावरील व्याज:** आ. व. २०२४-२५ वर्षाच्या अखेरीस आयोगाने मान्य केलेले दीर्घकालीन कर्ज व भांडवली खर्च नियोजन नुसार दीर्घ मुदतीच्या कर्जात पडणारी भर, महाराष्ट्र वीज नियामक आयोग (बहुवार्षिक वीजदर) विनियम -२०२४ नुसार व्याजाचे दर.
- **खेळत्या भांडवलावरील व्याज:** महाराष्ट्र वीज नियामक आयोग (बहुवार्षिक वीजदर) विनियम -२०२४ नुसार प्रमाणित व्याजाचा खर्च आणि प्रलंबित देय रक्कम ४८ समान हप्त्यामध्ये घेतल्यामुळे , त्या वरील व्याजाचे नुकसान देखिल यामध्ये अंतर्भूत आहे.
- **भागभांडवलावरील परतावा :** आ. व. २०२४-२५ वर्षाच्या अखेरीस आयोगाने मान्य केलेले भागभांडवल व भांडवली खर्च नियोजन नुसार भागभांडवलात पडणारी भर व महाराष्ट्र वीज नियामक आयोग (बहुवार्षिक वीजदर) विनियम -२०२४ नुसार परताव्याचे दर.

- वीजदराव्यतिरिक्त उत्पन्न : आ. व. २०२४-२५ चे प्रत्यक्ष उत्पन्न.

१.४.३.४ महानिर्मितीच्या सध्या चालू असलेल्या संचाकरिता पाचव्या नियंत्रण कालावधीतिल एकूण महसुली गरजेचा सारांश खालील तक्त्यामध्ये दिलेला आहे.

तक्ता क्र. ६. ५ व्या बहुवार्षिक वीजदर नियामक अवधि करीता अंदाजित केंद्रनिहाय अस्थिर आकार (रु.करोड)

तपशील	आ.व.२०२५-२६	आ.व.२०२६-२७	आ.व.२०२७-२८	आ.व.२०२८-२९	आ.व.२०२९-३०
भुसावळ -३	७०४.२९	७३९.४७	७७६.४५	८१५.२७	८५६.०३
चंद्रपूर -३ ते ७	५६१५.४२	५९१९.३४	६२४०.६८	६५४८.५१	६८६३.६२
खापरखेडा -१ ते ४	२२४८.६७	२३७४.४२	२४७५.६४	२५५२.४८	२६६२.६
कोराडी -६	४९३.६५	५१३.९५	५३५.२८	५५७.५३	६२३.०३
नाशिक	२१६९.५२	२२७८.	२३९१.९५	२५११.४३	२६३६.९४
उरण	१२२०.४१	१२२०.४१	१२२३.७६	१२२०.४१	१२२०.४१
पारस -३, ४	१३३४.६३	१४०९.४६	१४७८.५	१५५१.१	१६२७.३९
परळी -६, ७	२११५.१४	२२७०.९५	२३७२.७	२४७९.६२	२५९१.६२
खापरखेडा -५	१२३९.३८	१३०१.३१	१३८८.२६	१४५६.५७	१५२८.३१
भुसावळ -४, ५	३०७०.८३	३२२४.४३	३४२४.१४	३५९८.९६	३७७६.७१
कोराडी -८, ९, १०	४८९२.५२	५०९७.३६	५३७२.८३	५३५३.८४	५१९१.२४
चंद्रपूर -८, ९	२७०३.८५	२८२५.२६	२९५६.३९	२६८१.४	२७३०.७३
परळी -८	१०५९.३२	११३७.२७	११६४.६३	१२१५.५४	१२६९.
एकूण	२८८६७.६२	३०३११.६४	३१८०१.१९	३२५८२.६६	३३५७७.६२

तक्ता क्र. ७ . अंदाजित केंद्रनिहाय वार्षिक स्थिर आकार (रुपये कोटी)

तपशील	आ.व.२०२५-२६	आ.व.२०२६-२७	आ.व.२०२७-२८	आ.व.२०२८-२९	आ.व.२०२९-३०
भुसावळ -३	२११.२८	२२७.३२	३२०.१३	३३०.३२	३४१.८२
चंद्रपूर -३ ते ७	१५२६.५५	१६८१.८८	१८६९.७९	१९६०.१५	२०४१.२५
खापरखेडा -१ ते ४	९५२.९६	९२३.५३	१०७६.०७	११३५.४०	११७५.३५
कोराडी -६	३४९.९४	३६२.५९	३९९.२३	४१३.५९	४२८.३१
नाशिक -३ ते ५	५३७.६१	६००.०९	६४७.५१	६७५.९०	७०२.३८
उरण	२५८.६०	२५८.४७	२७८.४७	२९८.८७	३१८.८५
पारस -३, ४	५७१.९१	५९४.१२	७३७.९९	७५६.०१	७७१.७६
परळी -६, ७	६२६.२१	६५६.४८	६७६.८७	७१३.९६	७५०.३८
खापरखेडा -५	६५८.१७	६७९.१२	६६७.५४	६८४.१५	७००.७४
भुसावळ -४, ५	११११.९३	९४४.९७	१३५९.७९	१३९९.६०	१४४२.५२
कोराडी -८, ९, १०	२४३८.४३	२४८६.४२	२७८१.१४	२७९५.१८	२७५६.६७
चंद्रपूर -८, ९	१२५४.१३	१२७९.४८	१३१७.५६	१३१८.९	११४१.९६
परळी -८	४४९.४५	४५८.८६	४६४.६५	४६७.७६	४६५.१८
लघु जल विद्युत केंद्र	२०८.८७	२२२.५३	२३८.८७	२५३.३५	२६६.०६
भिरा	१५.८८	१६.४४	१६.९	१८.४४	१९.७२
कोयना	२०४.६४	२१४.८३	२२५.५३	२३६.७८	२८४.८१
तिल्लारी	२८.०८	२९.३६	३०.१	३१.३३	३२.५७
एकूण (A)	११४०४.६५	११६३६.५	१३१०८.१२	१३४८९.६९	१३६४०.३१

तक्ता क्र. ८ . वार्षिक महसूलाची गरज

तपशील	आ.व.२०२५-२६	आ.व.२०२६-२७	आ.व.२०२७-२८	आ.व.२०२८-२९	आ.व.२०२९-३०
भूसावळ - ३	९१५.५६	९६६.७९	१०९६.५७	११४५.५९	११९७.८५
चंद्रपूर - ३ ते ७	७१४१.९७	७६०१.२२	८११०.४७	८५०८.६६	८९०४.८७
खापरखेडा - १ ते ४	३२०१.६३	३२९७.९५	३५५१.७१	३६८७.८७	३८३९.९५
कोराडी - ६	८४३.५९	८७६.५४	९३४.५१	१०११.१२	१०५१.३४
नाशिक - ३ ते ५	२७०७.१४	२८७८.०८	३०३९.४६	३१८७.३४	३३३९.३३
उरण	१४७९.०२	१४७८.८८	१५०२.२२	१५१९.२९	१५३९.२६
पारस - ३, ४	१९०६.५४	२००३.५९	२२१६.४९	२३०७.११	२३९९.१५
परळी - ६, ७	२७४१.३५	२९२७.४३	३०४९.५७	३१९३.५८	३३४२.
खापरखेडा - ५	१८९७.५४	१९८०.४३	२०५५.८	२१४०.७२	२२२९.०५
भूसावळ - ४, ५	४१८२.७६	४१६९.४१	४७८३.९२	४९९८.५५	५२१९.२३
कोराडी - ८, ९, १०	७३३०.९५	७५८३.७९	८१५३.९७	८१४९.०३	७९४७.९
चंद्रपूर - ८, ९	३९५७.९८	४१०४.७४	४२७३.९५	४०००.२९	३८७२.६९
परळी - ८	१५०८.७७	१५९६.१३	१६२९.२७	१६८३.३	१७३४.१७
लघु जल विद्युत केंद्र	४३५.२२	४६०.४५	४८२.४	४८२.२८	४९१.६८
भिरा	१५.८८	१६.४४	१६.९	१८.४४	१९.७२
कोयना	४९३.७१	४९७.६२	५०२.०५	५०७.०४	५४८.८
तिल्लारी	२८.०८	२९.३६	३०.१	३१.३३	३२.५७
एकूण (A)	४०७८७.६९	४२४६८.८४	४५४२९.३६	४६५७१.५५	४७७०७.५५

१.५ प्रार्थना :

माननीय आयोगाला सविनय विनंती करीत आहे की,

- १) ही विनंती याचिका स्वीकृत करावी.
- २) याचिकाकर्त्याला गरजेनुसार अतिरिक्त माहिती सादर करण्याची अनुमति द्यावी.
- ३) याचिकेची जलद सुनावणी व्हावी.
- ४) मा. आयोगाने प्र . क्र. २२७ / २०२४ आणि प्र . क्र. १३२ / २०२३ मधील आदेशान्वये काही बाबी मान्य केल्या होत्या परंतु त्यांचा तुलनात्मक कमी आकार लक्षात घेऊन त्यांची मागणी बहुवार्षिक याचिकेत मांडण्यास अनुमति दिली होती. त्यानुसार अशा वाढीव वार्षिक स्थिर आकाराची मागणी त्यावरील व्याजासह मंजूर करण्याची विनंती आहे.
- ५) आर्थिक वर्ष २०२२-२३ साठी पुढील मुद्द्यांवर आधारित सादरीकरण लक्षात घेऊन तसेच खाली नमूद केलेल्या विशिष्ट बाबींमधील मानकातील शिथिलतेच्या मागणीसाठी विनियम २०१९ मधील तरतुदीनुसार मा. आयोगाला प्राप्त "शिथिल करण्याच्या" अधिकारांचा वापर करून त्यानुसार एकूण महसूलाची गरज व महसुली तफावतीची मागणी मान्य करून समायोजन करावे.
 - अ) उरण विद्युत केंद्रासाठी मिळणाऱ्या वायूची कमतरता लक्षात घेऊन 'संच उपलब्धता' लक्ष्य शिथिल करावे ,
 - आ) सी. पी. आर. आय संस्थेने दिलेल्या ऊर्जा अंकेक्षण अहवालानुसार खापरखेडा संच क्र. १ ते ४ ची निर्धारित 'संच उपलब्धता' लक्ष्य शिथिल करावे ,

- इ) सी. पी. आर. आय संस्थेने दिलेल्या ऊर्जा अंकेक्षण अहवालानुसार खापरखेडा संच क्र. १ ते ४ , चंद्रपूर संच क्र. ३ ते ७, पारस संच. ३ व ४, परळी संच क्र. ६ ते ७ यांकरिता 'सहाय्यकारी ऊर्जा वापर' मानके शिथिल करावी. तसेच कोराडी संच क्र. ६ करिता 'उष्मांक दर' मानक २४५६ की. कॅलरी/ प्रती युनिट (हमी उष्मांक अधिक रेखन उष्मांकाच्या ४.५% मुभा लक्षात घेऊन) इतका देण्याची मागणी विचारात घ्यावी.
- ई) कोळशाचा "प्राप्त उष्मांक" ठरवीताना "देयकातील उष्मांक" मधून ७५० की. कॅलरी/ की. ग्रा ची वजावट देण्याची विनंती विचारात घ्यावी.
- उ) केंद्रीय विद्युत प्राधिकरणाने कोराडी केंद्र (३ x ६६० मे. वॅ) साठी दिलेल्या अभ्यास अहवालानुसार मागीतलेल्या प्रत्यक्ष संचलन व सुव्यवस्था खर्चाला मान्यता द्यावी.
- ६) आर्थिक वर्ष २०२३ -२४ साठी पुढील मुद्द्यांवर आधारित सादरीकरण लक्षात घेऊन तसेच खाली नमूद केलेल्या विशिष्ट बाबींमधील मानकातील शिथिलतेच्या मागणीसाठी विनियम २०१९ मधील तरतुदीनुसार मा. आयोगाला प्राप्त "शिथिल करण्याच्या" अधिकारांचा वापर करून त्यानुसार एकूण महसूलाची गरज व महसूली तफावतीची मागणी मान्य करून समायोजन करावे.
- अ) उरण विद्युत केंद्रासाठी मिळणाऱ्या वायूची कमतरता लक्षात घेऊन संच उपलब्धता लक्ष्य शिथिल करावे ,
- आ) सी. पी. आर. आय संस्थेने दिलेल्या ऊर्जा अंकेक्षण अहवालानुसार खापरखेडा संच क्र. १ ते ४ ची निर्धारित 'संच उपलब्धता' लक्ष्य शिथिल करावे ,
- इ) सी. पी. आर. आय संस्थेने दिलेल्या ऊर्जा अंकेक्षण अहवालानुसार खापरखेडा संच क्र. १ ते ४ , चंद्रपूर संच क्र. ३ ते ७, पारस संच. ३ व ४, परळी संच क्र. ६ ते ७ यांकरिता 'सहाय्यकारी ऊर्जा वापर' मानक शिथिल करावी. तसेच कोराडी संच क्र. ६ करिता उष्मांक दर मानक २४५६ की. कॅलरी/ प्रती युनिट (हमी उष्मांक अधिक रेखन उष्मांकाच्या ४.५% मुभा लक्षात घेऊन) इतका देण्याची मागणी विचारात घ्यावी.
- ई) कोळशाचा "प्राप्त उष्मांक" ठरवीताना "देयकातील उष्मांक" मधून ७५० की. कॅलरी/ की. ग्रा ची वजावट देण्याची विनंती विचारात घ्यावी.
- उ) वीजदर विनियमन २०१९ च्या दि . ८. ६. २०२३ च्या दुसऱ्या सुधारणेनुसार "देयक देय दिनांक" तरतुदीत झालेल्या बदलामुळे उद्भवलेल्या विवादाचा निवाडा करण्यासाठी विनंती केल्यानुसार आणि विनियम २०१९ मधील तरतुदीनुसार मा. आयोगाला प्राप्त "शिथिल करण्याच्या" अधिकारांचा वापर करून खेळल्या भांडवलावरील मानकानुसारचे व्याज गणित करतांना ७५ दिवसांचा "देयक प्राप्ती" कालावधी गृहीत धरवा

ऊ) केंद्रीय विद्युत प्राधिकरणाने कोराडी केंद्र (३ x ६६० मे. वॅ) साठी दिलेल्या अभ्यास अहवालानुसार मागीतलेल्या प्रत्यक्ष संचलन व सुव्यवस्था खर्चाला मान्यता द्यावी.

७) आर्थिक वर्ष २०२४ -२५ साठी पुढील मुद्द्यांवर आधारित सादरीकरण लक्षात घेऊन तसेच खाली नमूद केलेल्या विशिष्ट बाबींमधील मानकातील शिथिलतेच्या मागणीसाठी विनियम २०१९ मधील तरतुदीनुसार मा. आयोगाला प्राप्त शिथिल करण्याच्या अधिकारांचा वापर करून त्यानुसार सुधारित एकूण महसूलाची गरज व महसूल व खर्चाचे तात्पुरते समायोजन करून त्यानुसार मांडलेली महसुली तफावतीची मागणी मान्य करावी .

अ) उरण विद्युत केंद्रासाठी मिळणाऱ्या वायूची कमतरता लक्षात घेऊन संच उपलब्धता लक्ष्य शिथिल करावे ,

आ) सी. पी. आर. आय संस्थेने दिलेल्या ऊर्जा अंकेक्षण अहवालानुसार खापरखेडा संच क्र. १ ते ४ ची निर्धारित 'संच उपलब्धता' लक्ष्य शिथिल करावे ,

इ) सी. पी. आर. आय संस्थेने दिलेल्या ऊर्जा अंकेक्षण अहवालानुसार खापरखेडा संच क्र. १ ते ४ , चंद्रपूर संच क्र. ३ ते ७, पारस संच. ३ व ४, परळी संच क्र. ६ ते ७ यांकरिता सहाय्यकारी ऊर्जा वापर मानक शिथिल करावी. तसेच कोराडी संच क्र. ६ करिता उष्मांक दर मानक २४५६ की. कॅलरी/ प्रती युनिट (हमी उष्मांक अधिक रेखन उष्मांकाच्या ४.५% मुभा लक्षात घेऊन) इतका देण्याची मागणी विचारात घ्यावी.

ई) कोळशाचा "प्राप्त उष्मांक" ठरवीताना "देयकातील उष्मांक" मधून ७५० की. कॅलरी/ की. ग्रा ची वजावट देण्याची विनंती विचारात घ्यावी.

उ) वीजदर विनियमन २०१९ च्या दि . ८. ६. २०२३ च्या दुसऱ्या सुधारणेनुसार "देयक देय दिनांक" तरतुदीत झालेल्या बदलामुळे उद्भवलेल्या विवादाचा निवाडा करण्यासाठी विनंती केल्यानुसार आणि विनियम २०१९ मधील तरतुदीनुसार मा. आयोगाला प्राप्त "शिथिल करण्याच्या" अधिकारांचा वापर करून खेळत्या भांडवलावरील मानकानुसारचे व्याज गणित करतांना ७५ दिवसांचा "देयक प्राप्ती" कालावधी गृहीत धरावा

ऊ) केंद्रीय विद्युत प्राधिकरणाने कोराडी केंद्र (३ x ६६० मे. वॅ) साठी दिलेल्या अभ्यास अहवालानुसार मागीतलेल्या प्रत्यक्ष संचलन व सुव्यवस्था खर्चाला मान्यता द्यावी.

८) मा. महाराष्ट्र शासनाने विद्युत कायदा , २००३ च्या कलम ११ नुसार दिलेल्या पर्यायी वीज खरेदी बाबतच्या निर्देशानुसार आ. व. २०२४-२५ मध्ये खरेदी केलेल्या विजेसंदर्भातील सादरीकरण विचारात घेऊन अशा पर्यायी वीज खरेदीसाठी आलेल्या खर्चाचा असाधारण खर्च म्हणून विचार करून त्याच्याशी निगडित खर्च / महसुलाला आ. व. २०२४-२५ च्या महसुली गरजेअंतर्गत मंजूरी द्यावी.

- ९) जल विद्युत केंद्र वसहतींशी निगडीत खर्चासंदर्भातील वीजदर विनियमन २०१९ च्या विनियम क्र. ४९.१ (क) मधील तरतुदीनुसार आ . व. २०२२-२३ व आ . व. २०२३-२४ मध्ये केलेल्या अशा खर्चाबद्दल केलेले सादरीकरण विचारात घेऊन या खर्चाला संचलन व सुव्यवस्था खर्च मानकाव्यतिरिक्त खर्च म्हणून मान्यता द्यावी.
- १०) सविस्तर सादरीकरणात मांडल्यानुसार “विलंब प्रदानावरील आकार” व “विलंब प्रदान आकारावरील व्याज” यांची खेळत्या भांडवलावरील प्रत्यक्ष व्याजातून वजावट करण्यात येऊ नये.
- ११) विद्युत (विलंब प्रदानावरील आकार व संदर्भिय बाबी) नियम , २०२२ मधील प्रलंबित देयांचे मासिक हप्त्यामध्ये निर्वहन करण्याच्या तरतुदींमुळे होणारे व्याज उत्पन्नाचे नुकसान विचारात घेऊन असे व्याज खेळत्या भांडवलावरील मानकानुसारच्या व्याजामध्ये मिळवून त्यानुसार आ. व. २०२२-२३ , आ. व. २०२३-२४ चे समायोजन, आ. व. २०२४-२५ चे तात्पुरते समायोजन आणि आ. व. २०२५-२६ ते आ. व. २०२९-३० साठीची अंदाजित निव्वळ महसुलाची आवश्यकता आणि बहुवार्षिक वीजदर यांना मान्यता द्यावी.
- १२) नवीन तंत्रज्ञान व माहिती तंत्रज्ञान यंत्रणा अंमलबजावणी यांच्याशी निगडीत ओपेक्स खर्चासंदर्भातील वीजदर विनियमन २०१९ च्या विनियम क्र. ४७ .१ (ग) व ४९. १ (फ) मधील तरतुदीनुसार आ . व. २०२२-२३ व आ . व. २०२३-२४ मध्ये केलेल्या अशा खर्चाबद्दल केलेले सादरीकरण विचारात घेऊन या खर्चाला संचलन व सुव्यवस्था खर्च मानकाव्यतिरिक्त खर्च म्हणून मान्यता द्यावी.
- १३) आर्थिक वर्ष २०२२-२३ व आर्थिक वर्ष २०२३ -२४ च्या प्रत्यक्ष इंधन वापराबाबतचे सादरीकरण विचारात घ्यावे आणि आ. व. २०२५ -२६ ते आ. व. २०२९-३० करीता इंधन नियोजन योजने च्या संदर्भात केलेल्या सादरीकरणाचा विचार करावा आणि त्यास मान्यता द्यावी.
- १४) महानिर्मितीच्या काही संचासाठी निर्धारित परिचालन मानके जसे की नाशिक केंद्र, भुसावळ संच क्र. ३ व खापरखेडा संच क्र. १ ते ४ करिता ‘संच उपलब्धता’ मानक, खापरखेडा संच क्र. १ ते ४, चंद्रपूर संच ३ ते ७, पारस केंद्र व परळी केंद्र यांकरिता ‘सहाय्यकारी ऊर्जा वापर’ मानक, यांसाठी सी. पी. आर. आय. ऊर्जा अंकेक्षण अहवाल आणि आजवरची प्रत्यक्ष कामगिरी विचारात घेऊन आणि मा. आयोगाला विनियम २०२४ मधील तरतुदीनुसार प्राप्त “शिथिल करण्याच्या” व “अडचणी दूर करण्याच्या “ अधिकारांचा वापर करून शिथिल मानके मंजूर करावी.
- १५) महानिर्मितीने वीज दर विनियम २०१९ च्या विनियमन ५०.६ मधील इंधन दर ठरविताना मान्य करण्यात येणाऱ्या कोळशाच्या “प्राप्त उष्मांक” ची गणना करण्यासंदर्भातील मांडलेल्या अडचणी विचारात घेऊन प्राप्त कोळशाची एकूण आर्द्रता यासंदर्भात आवश्यक स्पष्टीकरण / खुलासा आणि यातील अडचणी विचारात घेऊन व विनियम २०२४ मधील तरतुदीनुसार “अडचणी दूर करण्याच्या “ अधिकारांचा वापर करून संबंधित मानके शिथिल करावी.

- १६) बहुवार्षिक वीज दर ५ वा बहुवार्षिक कालावधी आ. व. २०२५-२६ ते आ. व. २०२९-३० करिता सादर केलेले प्रस्तावित वार्षिक स्थिर आकार आणि अनुमानित वीज दरास मान्यता द्यावी.
- १७) नियंत्रण कालावधीतील अंदाजा संदर्भातील काही विशिष्ट मागण्यांचा विचार व्हावा.
- अ) महाराष्ट्र वीज नियामक आयोग (बहुवार्षिक वीजदर) विनियम -२०२४ कलम ५०.१ (सी) नुसार जल विद्युत केंद्राच्या गृहवसाहती व संबंधित खर्चाची मागणी.
- आ) महाराष्ट्र वीज नियामक आयोग (बहुवार्षिक वीजदर) विनियम -२०२४ कलम ४८.१(जी) व ५०.१ (एफ) नुसार माहिती तंत्रज्ञान संदर्भातील ओपेक्स खर्चाची मागणी.
- इ) पर्यावरण वन आणि जलवायु परिवर्तन मंत्रालय व विद्युत मंत्रालय, भारत सरकार यांच्या निर्देशानुसार राख वाहतूक खर्चाची मागणी.
- ई) नविकरणीय ऊर्जा ग्रिड मध्ये सामावून घेण्यासाठी औष्णिक विद्युत केंद्राच्या संचलनात आवश्यक बदल करण्यासाठीच्या खर्चाची मागणी आणि हे खर्च प्रमाणित खर्च व्यतिरिक्त देण्याची मागणी.
- उ) महाराष्ट्र वीज नियामक आयोग (बहुवार्षिक वीजदर) विनियम -२०२४ उरण वायु विद्युत केंद्र व जल विद्युत केंद्र यासाठी विशेष सवलत मान्य करण्याची मागणी
- ऊ) कामगिरीचे मापदंड शिथिल करून पात्र औष्णिक विद्युत केंद्रा करिता विशेष सवलतीची मागणी आणि महानिर्मितीने निवेदन केल्याप्रमाणे सध्याची संचलन व देखभाल खर्चाची पद्धत व महावितरण च्या मध्यवर्धी आढाव्या पूर्वी विशेष सवलत परत करण्याची मागणी.
- १८) याचिका कर्त्याने 0.2s क्लास करंट ट्रान्सफॉर्मर स्थापित न केल्याविषयीच्या संबंधित समस्येच्या केलेल्या पुढील सादरीकरणाचा विचार करावा ही विनंती. महाराष्ट्र राज्य ग्रीड सहिंता 2020, कलम ७८.१.११ भाग ह, मिटरिंग संहिता अनुसार निर्मिती-पारेषण जोडणी बिंदू (G-I इंटरफेस पॉइंट) येथे 0.2s क्लास करंट ट्रान्सफॉर्मर स्थापित न केल्यामुळे त्याचा निर्मिती-पारेषण जोडणी बिंदू (G-I इंटरफेस पॉइंट) येथे ऊर्जा मापनावर होणारा प्रतिकूल प्रभाव आणि त्यामुळे सहाय्यक विजेच्या वापरावर होणारा परिणाम, जो कोराडी संच #८ ते १० साठी विशिष्ट निरीक्षणांच्या आधारे महानिर्मितीच्या विद्युत केंद्रांच्या उपलब्धता घटकावर परिणाम याच्या आधारावर नोंदवण्यात आला आहे, त्यानुषंगाने सर्व जोडणी बिंदू (इंटरफेस पॉइंट्स) येथे "क्लास 0.2s" करंट ट्रान्सफॉर्मर (सीटी) स्थापित करण्याची प्रक्रिया जलद गतीने पूर्ण करण्यासाठी; तसेच वीज निर्मितीच्या उत्पादनाच्या निर्धारित निर्मितीच्या संदर्भाने चांगल्या प्रकारे निरीक्षण आणि नियंत्रण मिळविण्यासाठी स्थापित केलेल्या एएमआर मीटरला प्रवेश प्रदान करण्यासाठी राज्य पारेषण कंपनीस निर्देश जारी करावे ही विनंती.

- १९) कोराडी संच # ८ ते १० साठी येथे निर्मिती-पारेषण जोडणी बिंदू (G-T इंटरफेस पॉइंट) वर "क्लास 0.2s" करंट ट्रान्सफॉर्मर (सीटी) ची स्थापना न केल्यामुळे कोराडी युनिट #8 ते 10 च्या चुकीच्या ऊर्जा मोजमापनाच्या संदर्भात केलेल्या सादरीकरणाचा विचार करावा आणि कमी निव्वळ (net) ऊर्जा मापनामुळे आणि त्यामुळे होणारा वाढीव सहाय्यक विजेचा वापर आणि कमी होणारा संच उपलब्धता घटक यामुळे होणाऱ्या संधी गमावण्या मुळे होणाऱ्या परिणामी तोट्याच्या दाव्या संदर्भात केलेल्या सादरीकरणाचा विचार करून त्यासंदर्भातील दाव्याला मंजूर करण्यात यावे ही विनंती.
- २०) मुख्यमंत्री सौर कृषी वाहिनी योजनेतर्गत सौर उर्जा प्रकल्पांवर आर्थिक वर्ष २०२२-२३ आणि आर्थिक वर्ष २०२३-२४ साठी महानिर्मितीच्या खर्चाच्या वसुलीच्या संदर्भात केलेल्या सादरीकरणाचा विचार करावा आणि त्यास मान्यता द्यावी.
- २१) भुसावळ संच # ४,५ कोराडी संच # ८ ते १०; परळी युनिट # ८ प्रकल्पाच्या विलंबासाठी नुकसान भरपाईच्या (liquidated damages) अंतिमीकरणाबाबत केलेल्या सादरीकरणाचा विचार करावा; आणि उर्वरित भांडवली खर्च आणि संबंधित संचांच्या व्यावसायिक संचलना (COD) पासूनच्या कालावधीतील उर्वरित स्थिर आकाराची वसुली आणि त्यावरील येणे व्याज खर्चास मंजूरी द्यावी. तसेच सादर केलेल्या अडचणी लक्षात घेऊन सादर प्रकल्प कामांची Cut-off date दि. ३१.०३.२०२५ पर्यंत वाढवून देण्यात यावी.
- २२) याचिकेत नमूद केल्याप्रमाणे वीज देयके व प्राप्ती यातील अंतिम ताळमेळ झाल्यानंतर त्यानुसार लागू होणार "विलंब प्रदानावारील आकार" व यानुसार पूर्वकालीन समायोजन तफावत या संदर्भात त्यावेळी महानिर्मितीला पुढील माहिती सादर करण्याची मुभा द्यावी.
- २३) संचलन सुव्यवस्था खर्च मानक मंजूर करतांना समयोजित रकमेऐवजी पूर्वीचा प्रत्यक्ष खर्च विचारात घ्यावा .
- २४) कोराडी संच क्र. ८ ते १० साठी आ. व. २०२०-२१ व आ.व. २०२१-२२ करिता केंद्रीय वीज नियामक आयोगाच्या मानकानुसार वाढीव संचलन व सुव्यवस्था खर्च मंजूर करावा.
- २५) आ.व. २०२५-२६ ते आ.व. २०२९-३० या कालावधीसाठी भांडवली खर्चाचा आराखडा सादर करण्यास झालेला उशीर क्षमापित करावा व याचिकेसोबत सादर केलेला भांडवली खर्चाचा आराखडा विचारात घ्यावा.
- २६) याचिकेत नमूद केल्यानुसार वीज देयके व प्राप्ती यातील अंतिम ताळमेळ व त्यानुसार पूर्वकालीन "विलंब प्रदानावारील आकार" यांवरील आवश्यक कार्यवाही करण्यासाठी महावितरण कंपनीला निर्देश देण्याची विनंती मान्य करावी व सुधारित "विलंब प्रदानावारील आकार" सादरीकरणासंदर्भात उचित निर्देश देण्यात यावे.

- २७) महानिर्मितीने सुयोग्य स्पष्टीकरण देवून सुद्धा महावितरणने घाटघर उदंचन जलविद्युत केंद्राच्या आ व २०१७-१८ आणि २०१८-१९ साठी आयोगाने मान्य केलेल्या स्थिर आकाराची व भाडेपट्टीची पूर्ण रक्कम दिली नाही. मा. आयोगाने महावितरण ला देयके देण्याचे निर्देश द्यावेत व महावितरणला ती रक्कम त्यांच्या एकूण महसुलाच्या गरजेत अंतर्भूत करण्याचे निर्देश द्यावेत .
- २८) टाटा पॉवर (निर्मिती) यांचे कडून आयोगाचा दिनांक ०३.११.२०२२ चा आदेश क्रं २९/२०२२ नुसार भरपाई रक्कम वसूल करण्याचे निवेदन मान्य करावे.
- २९) महाराष्ट्र राज्य भार प्रेषण केंद्र (MSLDC) ने ऑक्टोबर २०२३- ते सप्टेंबर - २०२४ या कालावधीचे “पश्चिम क्षेत्र भार प्रेषण केंद्र वारसा आकार (Legacy charges)” संदर्भात मागणी केलेल्या देयकाची रक्कम आ. व. २०२४-२५ मध्ये नियामकीय खर्च म्हणून मान्य करून त्याच्या वसुलीची परवानगी द्यावी
- ३०) या याचिकेतील त्रुटी क्षमापित कराव्यात आणि नंतरच्या टप्प्यात आवश्यकतेप्रमाणे अतिरिक्त माहिती/ सामग्री सादर करण्यास महानिर्मितीला परवानगी द्यावी.
- ३१) मा. आयोगाने समायोजन व वीज दर निश्चित करताना वापरलेले ‘वर्कबल एक्सेल मॉडेल’ द्यावे ही विनंती.