

1. कार्यकारी सारांश

1.1 प्रस्तुत याचिकेअंतर्गत म्हणजेच पाचव्या नियंत्रण कालावधीअंतर्गत सादरीकरण

- एमवायटी विनियम २०२४ च्या नियमन ५.१ नुसार, टाटा पॉवर-जीने (१) आर्थिक वर्ष २०२२-२३ साठी अचूक समायोजन, (२) आर्थिक वर्ष २०२३-२४ साठी अचूक समायोजन, (३) एमवायटी विनियम, २०१९ अंतर्गत आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी तात्पुरते अचूक समायोजन आणि (४) एमवायटी विनियम २०२४ अंतर्गत आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० पर्यंत प्रत्येक वर्षासाठी सरासरी एकूण महसूल आवश्यकता (एआरआर) व प्रस्तावित वीजदर यासाठी प्रस्तुत याचिका दाखल केली आहे.

✓ आर्थिक वर्ष २०२२-२३ साठी अचूक समायोजन

1.2 युनिट ५, ७ आणि जलविद्युत निर्मिती केंद्रांची कामगिरी

- टाटा पॉवर - जी च्या युनिट ५, ७ आणि जलविद्युत निर्मिती केंद्रांची आर्थिक वर्ष २०२२-२३ साठी कार्यान्वयन, तसेच आर्थिक कामगिरी खालील विभागांमध्ये सादर करण्यात आली आहे.

कार्यान्वयन कामगिरी - आर्थिक वर्ष २०२२-२३

- टाटा पॉवर - जी ची आर्थिक वर्ष २०२२-२३ साठी कार्यान्वयन कामगिरी पुढील तक्त्यामध्ये देण्यात आली आहे:

तक्ता १.१: आर्थिक वर्ष २०२२-२३ साठी युनिट ५, ७ आणि जलविद्युत निर्मिती केंद्रांची एकूण निर्मिती

एमयू

निर्मिती केंद्र	एमटीआर आदेश (मान्यताप्राप्त)	आर्थिक वर्ष २०२२-२३ (शेड्यूलनुसार)	फरक
खोपोली	२८७.७३	२९७.२१	९.४८
भिवपुरी	२८८.९७	३३५.७२	४६.७५
भिरा	१०२३.५२	९३४.७९	(८८.७३)
एकूण जलविद्युत	१६००.२१	१५६७.७१	(३२.५०)

युनिट ५	२६७०.१२	२७५३.४३	८३.३२
युनिट ७	७७३.६४	६४६.३६	(१२७.२८)
एकूण औष्णिक	३४४३.७६	३३९९.८०	(४३.९६)
एकूण	५०४३.९७	४९६७.५१	(७६.४६)

तक्ता १.२: आर्थिक वर्ष २०२२-२३ साठी उपलब्धता

टक्के

केंद्र	आर्थिक वर्ष २०२२-२३	
	सामान्य	प्रत्यक्ष
औष्णिक		
युनिट ५	८५ टक्के	८९ टक्के
युनिट ७	८५ टक्के	९७ टक्के
जलविद्युत		
खोपोली	९० टक्के	९७ टक्के
भिवपुरी	९० टक्के	१०० टक्के
भिरा	९० टक्के	९८ टक्के

तक्ता १.३: सहाय्यक वापर - आर्थिक वर्ष २०२२-२३

टक्के

निर्मिती युनिट	मान्यताप्राप्त	आर्थिक वर्ष २०२२-२३ (प्रत्यक्ष)	फरक
भिरा*	१.०० टक्के	०.९६ टक्के	-०.०४ टक्के
भिवपुरी*	१.२० टक्के	१.२७ टक्के	०.०७ टक्के
खोपोली*	१.२० टक्के	१.३७ टक्के	०.१७ टक्के
युनिट ५ [^]	६.०९ टक्के	६.११ टक्के	०.०२ टक्के
युनिट ७ [#]	३.०० टक्के	४.४६ टक्के	१.४६ टक्के

[^] युनिट ५ साठी सुधारित एपीसीसह एफजीडी वापर

[#] युनिट ७ साठी सुधारित एपीसीसह कार्यान्वयनचे ओपन सायकल मोड आणि सीडब्ल्यूपी वापर

* जलविद्युतसाठी एपीसीमध्ये हेडवर्क्स, नाला डायव्हर्जन आणि कॉलनी वापर समाविष्ट नाही.

तक्ता १.४: औष्णिक निर्मिती केंद्रांचा उष्णता दर - आर्थिक वर्ष २०२२-२३

(किलोकॅलरी/केडब्ल्यूएच)

निर्मिती युनिट	एमटीआर आदेशानुसार	आर्थिक वर्ष २०२२-२३ (प्रत्यक्ष)	फरक
युनिट ५	२५४९.००	२५६४.१६	१५.१६
युनिट ७*	२०६३.०४	२२२९.०१	१६५.९६

* युनिट ७ साठी सुधारित उष्णता दरासह कार्यान्वयनचे ओपन सायकल मोड

1.2.1 इंधन खर्च

4. आर्थिक वर्ष २०२२-२३ साठी प्रत्यक्ष इंधन खर्च पुढीलप्रमाणे आहे:

तक्ता १.५: आर्थिक वर्ष २०२२-२३ साठी प्रत्यक्ष इंधन खर्च

तपशील	एमटीआर आदेश	आर्थिक वर्ष २०२२- २३ (प्रत्यक्ष)
वापर (एमटी)		
गॅस - एपीएम		१४९३३१.४५
बायोमास		४५३.९१
गॅस - आरएलएनजी		४६२.६३
कोळसा		१४०७५१७.९४
तेल (मिश्रित)		१५२८.१०
जीसीव्ही (किलोकॅलरी/किलोग्रॅम)		
गॅस - एपीएम		१३०९५.७७
बायोमास		३१९८.६९
गॅस - आरएलएनजी		१३१८०.७५
कोळसा		४४४५.२६
तेल (मिश्रित)		१०३८६.६७
खर्च (रूपये/एमटी)		

गॅस - एपीएम	३५५५२.९७
बायोमास	१०४०१.८८
गॅस - आरएलएनजी	१२४६४५.७४
कोळसा	१५५९१.१७
तेल (मिश्रित)	६०२१९.९२
एकूण इंधन खर्च (रूपये कोटी)	२७४०.८४

5. टाटा पॉवर-जी सांगू इच्छिते की डीएसएमच्या अंमलबजावणीनंतर लाभार्थ्यांच्या शेड्यूल्ड जनरेशनशी संबंधित इंधन खर्च विचारात घेतला पाहिजे. आर्थिक वर्ष २०२२-२३ करिता लाभार्थ्यांच्या शेड्यूल्ड जनरेशनचा विचार करता युनिट ५ व ७ साठी एकूण इंधन खर्च २८२८.५४ कोटी रूपये आहे, जो खालील तक्त्यामध्ये देण्यात आला आहे:

तक्ता १.६: आर्थिक वर्ष २०२२-२३ साठी प्रत्यक्ष इंधन खर्च

(रूपये कोटी)

युनिट	प्रत्यक्ष इंधन खर्च	प्रत्यक्ष निव्वळ निर्मिती	दर	शेड्यूल्ड जनरेशन	एसजीसाठी इंधन खर्च
	रूपये कोटी	एमयू	रूपये/केडब्ल्यूएच	एमयू	रूपये कोटी
युनिट ५	२३५८.३०	२५०७.४५	९.४०५	२५८५.२१	२४३१.४३
युनिट ७	३८२.५५	५९४.९१	६.४३०	६१७.५४	३९७.१०
एकूण	२७४०.८४	३१०२.३६	८.८३५	३२०२.७५	२८२८.५४

6. टाटा पॉवर-जी ने आर्थिक वर्ष २०२२-२३ च्या उष्णता दरामधील बदलांमुळे कार्यक्षत नफा / (तोटा) च्या गणन उद्देशाने या इंधन खर्चाचा विचार केला आहे. वरील बाबीव्यतिरिक्त, टाटा पॉवर-जी माननीय आयोगाच्या निर्देशानुसार एकूण इंधन खर्चामध्ये खालीलप्रमाणे समायोजन केले आहे. याबाबत तपशील मुख्य याचिकेत सादर करण्यात आला आहे.

तक्ता १.७: युनिट ५ साठी देय भरण्यात येणारा शेअर

रूपये
कोटी

महिना	बेस्ट			टीपीसी-डी		
	एमईआरसी पद्धतीनुसार ईसीआरसह बिल केली जाणारी रक्कम	टीपीसी-जी कडून बिल करण्यात आलेली रक्कम	टीपीसी-जी कडून बिल केली जाणारी तफावत	एमईआरसी पद्धतीनुसार ईसीआरसह बिल केली जाणारी रक्कम	टीपीसी-जी कडून बिल करण्यात आलेली रक्कम	टीपीसी-जी कडून बिल केली जाणारी तफावत
डिसेंबर-२२	११७.१७	११३.७७	३.४०	९४.७३	९१.९८	२.७५
जानेवारी-२३	५७.५५	५४.९९	२.५६	५४.१२	५१.७९	२.४१
फेब्रुवारी-२३	६५.७६	६४.०९	१.६८	५७.९८	५६.५०	१.४८
मार्च-२३	८८.६६	८६.७६	१.९०	७९.२४	७७.५४	१.७०
एकूण	३२९.१४	३१९.६०	९.५४	२८६.०६	२७७.७३	८.३४

7. युनिट ५ साठी एकूण फरक १७.८७ कोटी रूपये आहे. त्याअनुषंगाने, टाटा पॉवर-जी माननीय आयोगाला ट्रॉम्बेच्या इंधन खर्चामधील वरील फरक मंजूर करण्याची विनंती करते, जेथे आर्थिक वर्ष २०२२-२३ मध्ये वसुल करण्यात येणारा इंधन खर्च २८२८.५४ कोटी रूपये आहे.

1.2.2 भांडवल खर्च व भांडवलीकरण

8. टाटा पॉवर-जी सांगू इच्छिते की एकूण नॉन डीपीआर योजनांपैकी विशिष्ट योजना आर अँड एम स्वरूपाच्या आहेत. म्हणून, या योजनांना मागील आदेशांमध्ये माननीय आयोगाने दिलेल्या उतरांच्या आधारे नॉन डीपीआरमधून काढून ओअँडएम (कार्यान्वयन व देखभाल) खर्चामध्ये जोडण्यात आले आहे.
9. वरील बाब पाहता, टाटा पॉवर-जी ने भांडवल खर्च योजनांची अंमलबजावणी केली आहे, परिणामतः युनिट ५, ७ आणि जलविद्युत निर्मिती केंद्रांसाठी आर्थिक वर्ष २०२२-२३ मध्ये एकूण भांडवलीकरण २४.६७ कोटी रूपये आहे. प्रत्यक्ष भांडवलीकरणाची विभागणी खाली देण्यात आली आहे.

तक्ता १.८: युनिट ५, ७ व जलविद्युत निर्मिती केंद्रांसाठी भांडवलीकरण - आर्थिक वर्ष २०२२-

२३

रूपये कोटी

तपशील	एमटीआर आदेश	आर्थिक वर्ष २०२२- २३ (प्रत्यक्ष)
-------	----------------	-------------------------------------

डीपीआर भांडवलीकरण		१५.८१
नॉन-डीपीआर भांडवलीकरण		८.८६
एकूण भांडवलीकरण	४९.६८	२४.६७
नॉन-डीपीआर व डीपीआर भांडवलीकरण गुणोत्तर		५६.०३ टक्के

1.2.3 युनिट ५, ७ व जलविद्युत निर्मिती केंद्रांसाठी निव्वळ हक्क आणि परिणामी तफावत / (अतिरिक्त)

10. वरील चर्चाच्या आधारावर आर्थिक वर्ष २०२२-२३ साठी निव्वळ हक्क आणि तफावत खालील तक्त्यामध्ये दाखवल्याप्रमाणे आहे:

तक्ता 1:1: युनिट ५, ७ व जलविद्युत निर्मिती केंद्रांसाठी एआरआर - आर्थिक वर्ष २०२२-२३ (कोटी रूपये)

अनु.क्र.	तपशील	एमटीआर दर आदेश	नियमनानुसार हक्क
अ	खर्च		
१	इंधन संबंधित खर्च	२६६०.७१	२७९९.२४
२	एफएसी आदेशांमधील एमईआरसी कार्यपद्धतीवर आधारित इंधन खर्च		१७.८७
३	सहाय्यक वापर फायदा		(४.१६)
४	कार्यान्वयन आणि देखभाल खर्चासह अनियंत्रित खर्च	४३७.४३	४६८.४४
५	घसारा	१२७.१७	१०६.४८
६	दीर्घकालीन कर्ज भांडवलावरील व्याज	२.७२	२.८९
७	इतर शुल्क	०.००	२.००
८	खेळते भांडवल नेट-ऑफ डिपीसीवर व्याज	४४.९७	३०.४९
९	पाणी शुल्क	३.१३	४.८७
१०	प्राप्तीकर		०.००
११	समभागावर परतावा	१९३.४९	२१२.९१

१२	एकूण खर्च	३४६९.६१	३६४१.०४
१३	इन्सेंटिव्ह (पीएलएफ, जलविद्युत इन्सेंटिव्ह.)		७०.५७
	एकूण खर्च इन्सेंटिव्हसह	३४६९.६१	३७११.६१
ब	वजा:		
१	शेअर्ड क्षमतेसाठी युनिट ८ करिता वाटप	११.०२	१०.४३
२	महसूल वीज पुरवठा	३४९८.३३	३६५३.७४
३	दरेतर उत्पन्न	१२.८७	१६.६७
ड	आर्थिक वर्ष २०२२-२३ साठी एकूण तफावत / (अतिरिक्त)	(५२.६०)	३०.७७
इ	एमटीआर दर आदेशामध्ये मान्यताप्राप्त निव्वळ तफावत / (अतिरिक्त)		(५२.६०)
ई	वाढीव निव्वळ तफावत / (अतिरिक्त) आर्थिक वर्ष २०२२-२३		८३.३७

1.3 युनिट ८ ची कामगिरी

11. हा विभाग आर्थिक वर्ष २०२१-२३ साठी २५० मेगावॉट युनिट - ८ च्या प्रत्यक्ष कामगिरीबाबत चर्चा करण्यासोबत सादर करतो. निर्मिती युनिट्सच्या प्रत्यक्ष कामगिरीची तुलना प्रकरण क्र. २०२२ चा २२१ मध्ये जारी करण्यात आलेल्या दिनांत ३१ मार्च २०२३ रोजीच्या एमटीआर आदेशामध्ये माननीय आयोगाने मान्यता दिलेल्या घटकांच्या नियामक मूल्यांसह करण्यात आली आहे.

कार्यान्वयन कामगिरी - आर्थिक वर्ष २०२२-२३

12. आर्थिक वर्ष २०२२-२३ साठी युनिट ८ च्या प्रत्यक्ष कार्यान्वयन कामगिरीशी संबंधित विविध कार्यान्वयन घटक खालील तक्त्यामध्ये दिल्याप्रमाणे आहेत:

तक्ता १.१०: आर्थिक वर्ष २०२२-२३ साठी युनिट ८ (२५० मेगावॉट) ची कार्यान्वयन कामगिरी

तपशील	यूओएम	एमटीआर आदेश	आर्थिक वर्ष २०२२-२३	फरक
शेड्यूलनुसार एकूण निर्मिती	एमयू	१४५१.३५	१५११.०५	५९.७०
सहाय्यक वापर*	टक्के	८.६७ टक्के	७.१० टक्के	-१.५७ टक्के

शेड्यूल्ड जनरेशन	एमयू	१३२५.५५	१४०३.८४	७८.२९
उष्णता दर	किलोकॅलरी/केडब्ल्यूएच	२४३०.००	२३४६.४२	(८३.५८)
उपलब्धता	टक्के	९०.४५ टक्के	९८.९४ टक्के	८.४९ टक्के
पीएलएफ	टक्के	६५.१७ टक्के	६७.४४ टक्के	२.२७ टक्के

* सुधारित एपीसीसह एफजीडी वापर

1.3.1 इंधन खर्च

13. आर्थिक वर्ष २०२३-२४ साठी युनिट क्र. ८ करिता आलेला प्रत्यक्ष इंधन खर्च पुढीलप्रमाणे आहे.

तक्ता 1:2: युनिट ८ साठी इंधन खर्च - आर्थिक वर्ष २०२२-२३

तपशील	एमटीआर आदेश	आर्थिक वर्ष २०२२-२३ (प्रत्यक्ष)
इंधन वापर (एमटी)		
कोळसा		७८३६३५
बायोमास		४५
तेल (मिश्रित)		१५४
जीसीव्ही (किलोकॅलरी/किलोग्रॅम)		
कोळसा		४४२०
बायोमास		३१०६
तेल (मिश्रित)		१०४४९
इंधन खर्च (रूपये/एमटी)		
कोळसा		१५७२५
बायोमास		११५७५
तेल (मिश्रित)		७००८०
एकूण इंधन खर्च (रूपये कोटी)		१२३३.३७

14. डीएसएमची अंमलबजावणी केल्यानंतरच लाभार्थ्यांच्या शेड्यूल्ड जनरेशनसाठी आवश्यक असलेल्या इंधन खर्चाचा विचार केला पाहिजे. आर्थिक वर्ष २०२२-२३ साठी लाभार्थ्यांच्या शेड्यूल्ड जनरेशनचा विचार करता युनिट-८ साठी इंधन खर्च १२६१.८८ कोटी रूपये होता. टाटा पॉवर-जी ने आर्थिक वर्ष २०२२-२३ च्या उष्णता दरामधील फरकमुळे कार्यक्षम नफा / (तोटा) च्या गणन उद्देशाने या इंधन खर्चाचा विचार केला आहे. शेड्यूल्ड जनरेशनसाठी इंधन खर्चाचे गणन खालील तक्त्यामध्ये दिल्याप्रमाणे आहे:

तक्ता 1:3: शेड्यूल्ड जनरेशन - युनिट ८ साठी इंधन खर्च - आर्थिक वर्ष २०२२-२३

(रूपये कोटी)

युनिट	प्रत्यक्ष इंधन खर्च	प्रत्यक्ष निव्वळ निर्मिती	दर	शेड्यूल्ड जनरेशन	एसजीसाठी इंधन खर्च
	रूपये कोटी	एमयू	रूपये/केडब्ल्यूएच	एमयू	रूपये कोटी
युनिट ८	१२३३.३७	१३७२.११	८.९८९	१४०३.८४	१२६१.८८

15. तसेच, युनिट ५ साठी स्पष्टीकरण केल्याप्रमाणे डिसेंबर २०२२ ते मार्च २०२३ कालावधीकरिता भारित सरासरी इंधन खर्च गणन करणाऱ्या कार्यपद्धतीमध्ये झालेल्या बदल कारणास्तव इंधन खर्च समायोजन खालील तक्त्यामध्ये दाखवल्याप्रमाणे करण्यात आले आहे:

तक्ता 1:4:आर्थिक वर्ष २०२२-२३ साठी युनिट ८ करिता कार्यपद्धतीमधील बदलमुळे समायोजन

रूपये कोटी

महिना	बेस्ट			टीपीसी-डी		
	एमईआरसी पद्धतीनुसार ईसीआरसह बिल केली जाणारी रक्कम	टीपीसी-जी कडून बिल करण्यात आलेली रक्कम	टीपीसी-जी कडून बिल केली जाणारी तफावत	एमईआरसी पद्धतीनुसार ईसीआरसह बिल केली जाणारी रक्कम	टीपीसी-जी कडून बिल करण्यात आलेली रक्कम	टीपीसी-जी कडून बिल केली जाणारी तफावत
डिसेंबर-२२	४६.१६	४४.७५	१.४१	५७.२९	५५.५४	१.७५

जानेवारी-२३	३८.८८	३७.०९	१.७८	५४.९१	५२.३९	२.५२
फेब्रुवारी-२३	४३.३८	४२.१२	१.२६	५७.४७	५५.८१	१.६७
मार्च-२३	३४.११	३३.३०	०.८१	४८.२८	४७.१३	१.१५
एकूण	१६२.५३	१५७.२७	५.२६	२१७.९५	२१०.८६	७.०८

1.3.2 निव्वळ हक्क आणि परिणामी तफावत / (अतिरिक्त)

16. युनिट ८ करिता आर्थिक वर्ष २०२२-२३ साठी निव्वळ हक्क आणि तफावत / (अतिरिक्त) खालील तक्त्यामध्ये दाखवण्यात आले आहे:

तक्ता १.१४: निव्वळ हक्क व परिणामी तफावत / (अतिरिक्त) - युनिट ८ - आर्थिक वर्ष २०२२-२३

अनु.क्र.	तपशील	एमटीआर आदेश	नियमनांनुसार हक्क
अ	खर्च		
१	इंधन संबंधित खर्च	१२०६.९७	१२७७.११
२	एफएसी आदेशांमधील एमईआरसी कार्यपद्धतीवर आधारित इंधन खर्च		१२.३५
३	सहाय्यक वापर फायदा		७.५०
४	कार्यान्वयन आणि देखभाल खर्च	७४.८३	६०.८९
५	घसारा	५९.३६	५९.८३
६	दीर्घकालीन कर्ज भांडवलावरील व्याज	९.७४	१०.४०
८	इतर वित्तपुरवठा शुल्क		०.५९
७	खेळते भांडवल नेट-ऑफ डिपीसीवर व्याज	१७.७४	१२.५०
९	प्राप्तीकर		०.००
१०	समभागावर परतावा	५०.२३	५५.५६
११	एकूण खर्च	१४१८.८७	१४९६.७३
१२	पीएलएफ इन्सेंटिव्ह		०.००
१३	युनिट ५, ७ च्या शेअर्ड क्षमतेसाठी खर्च	११.०२	१०.४३

एकूण इन्सॅटिव्हसह		१४२९.९०	१५०७.१६
वजा	महसूल		
१४	- महसूल वीज पुरवठा	१४३८.६८	१५३४.९७
१५	- दरेतर उत्पन्न	३.४२	०.५६
ब	निव्वळ तफावत / (अतिरिक्त)	(१२.२१)	(२८.३७)
क	एमटीआर दर आदेशामध्ये मान्यताप्राप्त निव्वळ तफावत / (अतिरिक्त)		(१२.२१)
ड	वाढीव निव्वळ तफावत / (अतिरिक्त) आर्थिक वर्ष २०२२-२३		(१६.१६)

✓ आर्थिक वर्ष २०२३-२४ साठी अचूक समायोजन

1.4 युनिट ५, ७ आणि जलविद्युत निर्मिती केंद्रांची कामगिरी

17. टाटा पॉवर - जी च्या युनिट ५, ७ आणि जलविद्युत निर्मिती केंद्रांची आर्थिक वर्ष २०२३-२४ साठी कार्यान्वयन, तसेच आर्थिक कामगिरी खालील विभागांमध्ये सादर करण्यात आली आहे. .

कार्यान्वयन कामगिरी

18. टाटा पॉवर - जी ची आर्थिक वर्ष २०२३-२४ साठी कार्यान्वयन कामगिरी पुढील तक्त्यामध्ये देण्यात आली आहे:

तक्ता १.१५: आर्थिक वर्ष २०२३-२४ साठी युनिट ५, ७ आणि जलविद्युत निर्मिती केंद्रांची एकूण निर्मिती

एमयू

निर्मिती केंद्र	एमटीआर आदेश (मान्यताप्राप्त)	आर्थिक वर्ष २०२३-२४ (शेड्यूलनुसार)	फरक
खोपोली	२८२.००	२७७.७१	(४.२९)
भिवपुरी	२९२.००	३१९.२८	२७.२८
भिरा	८९६.००	९५४.८७	५८.८७
एकूण जलविद्युत	१४७०.००	१५५१.८६	८१.८६

युनिट ५	३३२५.००	२९२१.५०	(४०३.५०)
युनिट ७	१२७९.००	१००४.१९	(२७४.८१)
एकूण औष्णिक	४६०४.००	३९२५.६९	(६७८.३१)
एकूण	६०७४.००	५४७७.५५	(५९६.४५)

तक्ता १.१६: आर्थिक वर्ष २०२३-२४ साठी उपलब्धता

केंद्र	आर्थिक वर्ष २०२३-२४	
	सामान्य	प्रत्यक्ष
औष्णिक		
युनिट ५	८५.०० टक्के	९५.१७ टक्के
युनिट ७	८५.०० टक्के	९६.०५ टक्के
जलविद्युत		
खोपोली	९०.०० टक्के	९७.०८ टक्के
भिवपुरी	९०.०० टक्के	९८.२७ टक्के
भिरा	९०.०० टक्के	९९.६५ टक्के

तक्ता १.१७: सहाय्यक वापर - आर्थिक वर्ष २०२३-२४

निर्मिती युनिट	मान्यताप्राप्त	आर्थिक वर्ष २०२३-२४ (प्रत्यक्ष)	फरक
भिरा*	१.०० टक्के	०.९८ टक्के	-०.०२ टक्के
भिवपुरी*	१.२० टक्के	१.५१ टक्के	०.३१ टक्के
खोपोली*	१.२० टक्के	१.३२ टक्के	०.१२ टक्के
युनिट ५ [^]	६.३५ टक्के	६.६१ टक्के	०.२६ टक्के
युनिट ७ [#]	३.०० टक्के	३.६५ टक्के	०.६५ टक्के

[^] युनिट ५ साठी सुधारित एपीसीसह एफजीडी वापर

[#] युनिट ७ साठी सुधारित एपीसीसह कार्यान्वयनचे ओपन सायकल मोड आणि सीडब्ल्यूपी वापर

* जलविद्युतसाठी एपीसीमध्ये हेडवर्क्स, नाला डायव्हर्जन आणि कॉलनी वापर समाविष्ट नाही.

तक्ता १.१८: औष्णिक निर्मिती केंद्रांचा उष्णता दर - आर्थिक वर्ष २०२३-२४

(किलोकॅलरी/केडब्ल्यूएच)

निर्मिती युनिट	एमवायटी विनियमानुसार	आर्थिक वर्ष २०२३- २४ (प्रत्यक्ष)	फरक
युनिट ५	२५४९	२५८७	३८
युनिट ७ **	२०४०	२१३५	९६

** युनिट ७ साठी सुधारित उष्णता दरासह कार्यान्वयनचे ओपन सायकल मोड

1.4.1 इंधन खर्च

19. आर्थिक वर्ष २०२३-२४ साठी प्रत्यक्ष इंधन खर्च खालील तक्त्यामध्ये देण्यात आला आहे:

तक्ता १.१९: औष्णिक केंद्रांसाठी इंधन खर्च आणि जीसीव्ही - आर्थिक वर्ष २०२३-२४

तपशील	एमटीआर आदेश	आर्थिक वर्ष २०२३- २४ (प्रत्यक्ष)
वापर (एमटी)		
गॅस - एपीएम		१,८८,६४२
बायोमास		-
गॅस - आरएलएनजी		३५९
कोळसा		१७,३८,१६२
तेल (मिश्रित)		३७८
जीसीव्ही (किलोकॅलरी/किलोग्रॅम)		
गॅस - एपीएम		१३,०६४
बायोमास		-
गॅस - आरएलएनजी		१३,०८२
कोळसा		३,९५६
तेल (मिश्रित)		१०,४०९
खर्च (रूपये/एमटी)		
गॅस - एपीएम		३१,४४१

बायोमास	-
गॅस - आरएलएनजी	६७,३०७
कोळसा	८,८६९
तेल (मिश्रित)	६५,६४०
एकूण इंधन खर्च (रूपये कोटी)	२,१३९.५७

20. टाटा पॉवर-जी सांगू इच्छिते की डीएसएमच्या अंमलबजावणीनंतर लाभार्थ्यांच्या शेड्यूल्ड जनरेशनशी संबंधित इंधन खर्च विचारात घेतला पाहिजे. आर्थिक वर्ष २०२३-२४ करिता लाभार्थ्यांच्या शेड्यूल्ड जनरेशनचा विचार करता युनिट ५ व ७ साठी एकूण इंधन खर्च २२१९.५२ कोटी रूपये आहे.

तक्ता १.२०: औष्णिक केंद्रांसाठी इंधन खर्च आणि जीसीव्ही - आर्थिक वर्ष २०२३-२४

युनिट	प्रत्यक्ष इंधन खर्च	प्रत्यक्ष निव्वळ निर्मिती	दर	शेड्यूल्ड जनरेशन	एसजीसाठी इंधन खर्च
	रूपये कोटी	एमयू	रूपये/केडब्ल्यूएच	एमयू	रूपये कोटी
युनिट ५	१,६३४.१६	२६१९.०४	६.२४०	२७२८.३८	१७०२.३८
युनिट ७	५०५.४१	९४५.५६	५.३४५	९६७.४९	५१७.१३
एकूण	२१३९.५७	३५६४.६०	६.००२	३६९५.८७	२२१९.५२

21. त्यानुसार, टाटा पॉवर-जी माननीय आयोगाकडे आर्थिक वर्ष २०२३-२४ करिता युनिट ५ व युनिट ७ साठी इंधन खर्च २२१९.५२ कोटी रूपयाला मंजूरी देण्याची आणि एमवायटी विनियम, २०१९ नुसार विभागणी करण्यात येणारा नफा / तोट्याचे गणन करण्यासाठी या खर्चाचा विचार करण्याची विनंती करते.
22. आर्थिक वर्ष २०२२-२३ च्या अचूक समायोजनासाठी विभागामध्ये स्पष्टीकरण करण्यात आलेल्या वरील बाबींव्यतिरिक्त टाटा पॉवर-जी ने टाटा पॉवर-डी च्या एफएसी मान्यतेमधील माननीय आयोगाच्या निर्देशाच्या आधारावर भारित सरासरी इंधन खर्चाच्या गणन कार्यपद्धतीमधील बदलसाठी २३.४८ कोटी रूपयांचे (बीईएसटीला १२.३३ कोटी रूपये आणि टाटा पॉवर-डीला ११.१५ कोटी रूपये) क्रेडिट समायोजन दिले आहे. देण्यात आलेले क्रेडिट खालील तक्त्यामध्ये देण्यात आले आहे:

तक्ता १.२१: कार्यपद्धतीमधील बदलमुळे इंधन खर्चामध्ये समायोजन - आर्थिक वर्ष २०२३-२४

रूपये कोटी

महिना	बेस्ट			टीपीसी-डी		
	एमईआरसी पद्धतीनुसार ईसीआरसह बिल केली जाणारी रक्कम	टीपीसी-जी कडून बिल केली जाणारी तफावत करण्यात आलेली रक्कम	टीपीसी-जी कडून बिल केली जाणारी तफावत	एमईआरसी पद्धतीनुसार ईसीआरसह बिल केली जाणारी रक्कम	टीपीसी-जी कडून बिल केली जाणारी तफावत	टीपीसी-जी कडून बिल केली जाणारी तफावत
एप्रिल-२३	७७.३२	७६.०६	१.२६	६८.२९	६७.१८	१.११
मे-२३	८८.३९	८४.९५	३.४५	७१.६०	६८.८०	२.७९
जून-२३	८४.५१	८३.३७	१.१४	६६.०५	६५.१६	०.८९
जुलै-२३	५२.९४	५१.७४	१.२०	४८.०५	४६.९६	१.०९
ऑगस्ट-२३	७८.१७	८३.४०	(५.२३)	७२.३३	७७.१७	(४.८४)
सप्टेंबर-२३	७२.७७	७९.२५	(६.४९)	६३.६९	६९.३७	(५.६८)
ऑक्टोबर-२३	७८.७८	८३.५०	(४.७२)	६७.७४	७१.८०	(४.०६)
नोव्हेंबर-२३	६५.२३	६७.७३	(२.४९)	५४.५०	५६.५८	(२.०८)
डिसेंबर-२३	७४.१६	७४.०९	०.०७	६१.२१	६१.१६	०.०५
जानेवारी-२४	७६.६३	७६.९०	(०.२७)	६५.९१	६६.१४	(०.२३)
फेब्रुवारी-२४	६९.४१	६९.५३	(०.१२)	५७.४७	५७.५८	(०.१०)
मार्च-२४	७३.१२	७३.२४	(०.१२)	५६.४५	५६.५५	(०.१०)
एकूण	८९१.४४	९०३.७७	(१२.३३)	७५३.३१	७६४.४५	(११.१५)

1.4.2 भांडवल खर्च व भांडवलीकरण

23. टाटा पॉवर-जी ने आपल्या युनिट ५, ७ आणि जलविद्युत निर्मिती केंद्रांसाठी आर्थिक वर्ष २०२३-२४ मध्ये योजनांकरिता २५.६१ कोटी रूपयांपर्यंत भांडवल दिले आहे. भांडवलीकरणाची विभागणी खालील तक्त्यामध्ये देण्यात आली आहे.

**तक्ता १.२२: युनिट ५, ७ आणि जलविद्युत निर्मिती केंद्रांसाठी भांडवलीकरण - आर्थिक वर्ष
२०२३-२४**

रूपये कोटी

तपशील	एमटीआर आदेश	आर्थिक वर्ष २०२३-२४ (प्रत्यक्ष)
डीपीआर भांडवलीकरण		१०.६६
नॉन-डीपीआर भांडवलीकरण		१४.९५
एकूण भांडवलीकरण	६६.३१	२५.६१
नॉन-डीपीआर व डीपीआर भांडवलीकरण गुणोत्तर		१४०.३० टक्के

**1.4.3 युनिट ५, ७ व जलविद्युत निर्मिती केंद्रांसाठी निव्वळ हक्क आणि परिणामी तफावत /
(अतिरिक्त)**

24. वरील चर्चांच्या आधारावर आर्थिक वर्ष २०२३-२४ साठी निव्वळ हक्क आणि तफावत खालील तक्त्यामध्ये दाखवल्याप्रमाणे आहे:

**तक्ता १.२३: युनिट ५, ७ व जलविद्युत निर्मिती केंद्रांसाठी एकूण महसूल आवश्यकता -
आर्थिक वर्ष २०२३-२४**

रूपये कोटी

अनु.क्र.	तपशील	एमटीआर दर आदेश	नियमनानुसार हक्क
अ	खर्च		
१	इंधन संबंधित खर्च	३४७५.६६	२१८७.५७
२	एफएसी आदेशांमधील एमईआरसी कार्यपद्धतीवर आधारित इंधन खर्च		(२३.४८)
३	सहाय्यक वापर फायदा		(५.५८)
४	कार्यान्वयन आणि देखभाल खर्चासह अनियंत्रित खर्च	४५४.६५	४६९.३५
५	घसारा	१२९.०६	९८.५२
६	दीर्घकालीन कर्ज भांडवलावरील व्याज	०.००	०.००

७	इतर शुल्क		१.६९
८	खेळत्या भांडवलावरील व्याज	५३.१२	३८.२८
९	पाणी शुल्क	३.१३	५.५९
१०	प्राप्तीकर		०.००
११	समभागावर परतावा	१९५.९३	२१२.९८
१२	एकूण खर्च	४३११.५४	२९८४.९१
१३	इन्सेंटिव्ह (पीएलएफ, जलविद्युत इन्सेंटिव्ह.)		६८.३०
	एकूण खर्च इन्सेंटिव्हसह	४३११.५४	३०५३.२१
ब	वजा:		
१५	शेअर्ड क्षमतेसाठी युनिट ८ करिता वाटप	१०.६९	९.७६
१६	- महसूल वीज पुरवठा		३०४३.७०
१७	- दरेतर उत्पन्न	१२.८७	२५.२७
ड	आर्थिक वर्ष २०२३-२४ साठी एकूण तफावत / (अतिरिक्त)		(२५.५२)

1.5 युनिट ८ ची कामगिरी

कार्यान्वयन कामगिरी - आर्थिक वर्ष २०२३-२४

1.5.1 निर्मिती

25. आर्थिक वर्ष २०२३-२४ साठी युनिट ८ च्या प्रत्यक्ष कार्यान्वयन कामगिरीशी संबंधित विविध कार्यान्वयन घटक खालील तक्त्यामध्ये दिल्याप्रमाणे आहेत:

तक्ता १.२४: आर्थिक वर्ष २०२३-२४ साठी युनिट ८ (२५० मेगावॉट) ची कार्यान्वयन कामगिरी

एकूण निर्मिती, उष्णता दर आणि सहाय्यक वापर

तपशील	यूओएम	एमटीआर आदेश	आर्थिक वर्ष २०२३-२४	फरक
शेड्यूलनुसार एकूण निर्मिती	एमयू	१,७२०.००	१,४०५.४३	(३१४.५७)
सहाय्यक वापर*	टक्के	८.६९ टक्के	७.२७ टक्के	-१.४२ टक्के

शेड्यूल्ड जनरेशन	एमयू	१,५७३.८०	१,३०३.२१	(२७०.५९)
उष्णता दर	किलोकॅलरी/केडब्ल्यूएच	२,४३०	२,३८४	(४६)
उपलब्धता	टक्के	९०.८९ टक्के	९१.६० टक्के	१ टक्के
पीएलएफ	टक्के	७८.३२ टक्के	६२.६० टक्के	-१६ टक्के

* सुधारित एपीसीसह एफजीडी वापर

1.5.2 इंधन खर्च

26. डीएसएमची अंमलबजावणी केल्यानंतरच लाभार्थ्यांच्या शेड्यूल्ड जनरेशनसाठी आवश्यक असलेल्या इंधन खर्चाचा विचार केला पाहिजे. आर्थिक वर्ष २०२२-२३ साठी लाभार्थ्यांच्या शेड्यूल्ड जनरेशनचा विचार करता युनिट-८ साठी इंधन खर्च ७७७.१३ कोटी रुपये होता. टाटा पॉवर-जी ने आर्थिक वर्ष २०२३-२४ च्या उष्णता दरामधील फरकमुळे कार्यक्षम नफा / (तोटा) च्या गणन उद्देशाने या इंधन खर्चाचा विचार केला आहे. इंधन खर्च व जीसीव्हीबाबत तपशील खालील तक्त्यामध्ये दिल्याप्रमाणे आहे:

तक्ता 1:5: युनिट ८ साठी इंधन खर्च तपशील - आर्थिक वर्ष २०२३-२४

तपशील	एमटीआर आदेश	आर्थिक वर्ष २०२३-२४ (प्रत्यक्ष)
इंधन वापर (एमटी)		
कोळसा		८,२४,५२१
बायोमास		लागू नाही
तेल (मिश्रित)		४८८
जीसीव्ही (किलोकॅलरी/किलोग्रॅम)		
कोळसा		३,९६९
बायोमास		लागू नाही
तेल (मिश्रित)		१०,४०६
इंधन खर्च (रूपये/एमटी)		
कोळसा		९,१८१
बायोमास		-

तेल (मिश्रित)	६३,५११
एकूण इंधन खर्च (रूपये कोटी)	७६०.१३

27. वरील बाबीवर आधारित, शेड्यूल्ड जनरेशनसाठी इंधन खर्च खालील तक्त्यामध्ये देण्यात आला आहे:

तक्ता 1:6: शेड्यूल्ड जनरेशनसाठी कार्यरत इंधन खर्च - आर्थिक वर्ष २०२३-२४

(रूपये कोटी)

युनिट	प्रत्यक्ष इंधन खर्च	प्रत्यक्ष निव्वळ निर्मिती	दर	शेड्यूल्ड जनरेशन	एसजीसाठी इंधन खर्च
	रूपये कोटी	एमयू	रूपये/केडब्ल्यूएच	एमयू	रूपये कोटी
युनिट ८	७६०.१३	१२७४.६९	५.९६३	१३०३.२१	७७७.१३

28. वरील बाबीव्यतिरिक्त, टाटा पॉवर-जी ने एफएसी आदेशामधील माननीय आयोगाच्या निर्देशानुसार आर्थिक वर्ष २०२३-२४ मध्ये ११.३३ कोटी रूपयांचे क्रेडिट समायोजन पारित केले आहे. तसेच कंपनीने सबमिट केले आहे की वरील समायोजनाचा वरील तक्त्यामध्ये सादर करण्यात आलेल्या प्रत्यक्ष इंधन खर्चामध्ये विचार करण्यात आलेला नाही.

तक्ता १.२७: कार्यपद्धतीमध्ये बदलमुळे इंधन खर्च समायोजन - आर्थिक वर्ष २०२३-२४

रूपये कोटी

महिना	बेस्ट			टीपीसी-डी		
	एमईआरसी पद्धतीनुसार ईसीआरसह बिल केली जाणारी रक्कम	टीपीसी-जी कडून बिल करण्यात आलेली रक्कम	टीपीसी-जी कडून बिल केली जाणारी तफावत	एमईआरसी पद्धतीनुसार ईसीआरसह बिल केली जाणारी रक्कम	टीपीसी-जी कडून बिल करण्यात आलेली रक्कम	टीपीसी-जी कडून बिल केली जाणारी तफावत
एप्रिल-२३	३१.५३	३१.०२	०.५१	४३.४४	४२.७४	०.७१
मे-२३	३६.६२	३५.२०	१.४२	४५.३५	४३.५९	१.७६
जून-२३	३१.९९	३१.५३	०.४५	३९.५३	३८.९७	०.५६

जुलै-२३	३२.२७	३१.१४	१.१३	४२.२७	४०.८०	१.४७
ऑगस्ट-२३	३०.८९	३३.४८	(२.५९)	४४.५२	४८.२५	(३.७३)
सप्टेंबर-२३	२९.०६	३१.६४	(२.५८)	३९.४१	४२.९०	(३.५०)
ऑक्टोबर-२३	३०.६२	३२.४४	(१.८३)	४०.६१	४३.०३	(२.४३)
नोव्हेंबर-२३	२५.३६	२६.३६	(१.००)	३२.७७	३४.०६	(१.२९)
डिसेंबर-२३	२७.९१	२७.८९	०.०३	३५.६९	३५.६६	०.०३
जानेवारी-२४	२१.०३	२१.०६	(०.०४)	२८.३९	२८.४४	(०.०५)
फेब्रुवारी-२४	१०.७५	१०.७७	(०.०२)	१३.४४	१३.४६	(०.०२)
मार्च-२४	२९.६६	२९.८२	(०.१६)	३४.५२	३४.७१	(०.१८)
एकूण	३३७.६९	३४२.३६	(४.६७)	४३९.९३	४४६.५९	(६.६६)

1.5.3 भांडवल खर्च व भांडवलीकरण

29. सादर करणे आवश्यक आहे की टाटा पॉवर-जी ने युनिट ८ साठी अत्यंत कमी भांडवल दिले असून सर्व भांडवलीकरण नॉन-डीपीआर योजनांसाठी आहे. आर्थिक वर्ष २०२३-२४ दरम्यान नॉन-डीपीआर योजनेअंतर्गत भांडवलीकरण रक्कम ३.२९ कोटी रुपये आहे.

तक्ता १.२८: आर्थिक वर्ष २०२३-२४ मध्ये युनिट ८ साठी भांडवलीकरण

रुपये कोटी

तपशील	आर्थिक वर्ष २०२३-२४ (प्रत्यक्ष)
डीपीआर भांडवलीकरण	-
नॉन-डीपीआर भांडवलीकरण	३.२९
एकूण भांडवलीकरण	३.२९
नॉन-डीपीआर व डीपीआर भांडवलीकरण गुणोत्तर	

1.5.4 निव्वळ हक्क आणि परिणामी तफावत / (अतिरिक्त)

30. युनिट ८ साठी आर्थिक वर्ष २०२३-२४ करिता निव्वळ हक्क आणि तफावत खालील तक्त्यामध्ये दाखवल्याप्रमाणे आहे:

तक्ता १.२९: निव्वळ हक्क आणि परिणामी तफावत / (अतिरिक्त) - युनिट ८ - आर्थिक वर्ष
२०२३-२४

अनु.क्र.	तपशील	एमटीआर आदेश	नियमनांनुसार हक्क
अ	खर्च		
१	इंधन संबंधित खर्च	१२४६.९२	७८२.१०
२	एफएसी आदेशांमधील एमईआरसी कार्यपद्धतीवर आधारित इंधन खर्च		(११.३३)
३	सहाय्यक वापर फायदा	०.००	४.१०
४	कार्यान्वयन आणि देखभाल खर्च	७७.५३	७२.६३
५	घसारा	५९.३६	२४.८४
६	दीर्घकालीन कर्ज भांडवलावरील व्याज	५.३३	८.१८
७	खेळते भांडवल नेट-ऑफ डिपीसीवर व्याज	१८.२५	१२.७५
८	इतर वित्तपुरवठा शुल्क		०.२१
९	प्राप्तीकर		०.००
१०	समभागावर परतावा	५०.२३	५५.५३
११	एकूण खर्च	१४५७.६२	९४९.००
१२	पीएलएफ इन्सेंटिव्ह		०.००
१३	युनिट ५, ७ च्या शेअर्ड क्षमतेसाठी खर्च	१०.६९	९.७६
ब	एकूण इन्सेंटिव्हसह	१४६८.३१	९५८.७६
वजा	महसूल		
१४	- महसूल वीज पुरवठा		१०१०.९३
१५	- दरेतर उत्पन्न	३.४२	(२.३४)

क=ब- निव्वळ तफावत / (अतिरिक्त) (४९.८३)
१४-१५

✓ आर्थिक वर्ष २०२४-२५ चे तात्पुरते अचूक समायोजन

31. दिनांक १७ फेब्रुवारी २०२३ रोजीच्या प्रकरण क्र. २०२३ चा ३९ मधील माननीय आयोगाच्या निर्देशांच्या आधारावर विद्यमान पीपीए ३१ मार्च २०२७ पर्यंत वाढवण्यात आला आहे. सबमिट करण्यात आले की १३७७ मेगावॉटच्या एकूण क्षमतेसाठी टाटा पॉवर-डी आणि बीईएसटी (बेस्ट) सोबत करार करण्यात आला आहे.

1.6 युनिट ५, ७ आणि जलविद्युत निर्मिती केंद्रांची कामगिरी

1.6.1 प्रस्तावित निर्मिती आणि उपलब्धता

तक्ता १.३०: आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी युनिट ५, ७ आणि जलविद्युत निर्मिती केंद्रांची एकूण निर्मिती

एमयू

निर्मिती युनिट	एमटीआर आदेश (मान्यताप्राप्त)	आर्थिक वर्ष २०२४-२५ पहिली सहामाही (प्रत्यक्ष)	आर्थिक वर्ष २०२४-२५ दुसरी सहामाही (तात्पुरते)	आर्थिक वर्ष २०२४-२५ (प्रस्तावित)	फरक
जलविद्युत केंद्रे					
खोपोली	२८२.००	१८३.१३	१२५.००	३०८.१३	२६.१३
भिवपुरी	२९२.००	१७३.९२	१८०.००	३५३.९२	६१.९२
भिरा	९१०.००	५८९.७७	३०९.००	८९८.७७	(११.२३)
एकूण जलविद्युत	१,४८४.००	९४६.८१	६१४.००	१,५६०.८१	७६.८१
औष्णिक					
युनिट ५	३,३५९.००	१,३८५.९४	६१९.०४	२,००४.९८	(१,३५४.०२)
युनिट ७	१,१९८.००	७५४.४१	६९२.५०	१,४४६.९१	२४८.९१
एकूण औष्णिक	४,५५७.००	२,१४०.३६	१,३११.५४	३,४५१.८९	(१,१०५.११)
एकूण	६,०४१.००	३,०८७.१७	१,९२५.५४	५,०१२.७१	(१,०२८.२९)

तक्ता १.३१: आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी उपलब्धता

टक्के

केंद्र	आर्थिक वर्ष २०२४-२५			वार्षिक प्रस्तावित	आर्थिक वर्ष २४-२५ साठी विचारात घेण्यात आलेले
	सामान्य	पहिली सहामाही (प्रत्यक्ष)	दुसरी सहामाही (प्रस्तावित)		
औष्णिक					
युनिट ५	८५ टक्के	९० टक्के	५३ टक्के	६९ टक्के	६९ टक्के
युनिट ७	८५ टक्के	९९ टक्के	९९ टक्के	९९ टक्के	८५ टक्के
जलविद्युत					
खोपोली	९० टक्के	१०० टक्के	१०० टक्के	१०० टक्के	९० टक्के
भिवपुरी	९० टक्के	९३ टक्के	१०० टक्के	१०० टक्के	९० टक्के
भिरा	९० टक्के	१०० टक्के	६७ टक्के	८३ टक्के	९० टक्के

तक्ता १.३२: सहाय्यक वापर - आर्थिक वर्ष २०२४-२५

टक्के

निर्मिती युनिट	मान्यताप्राप्त	आर्थिक वर्ष २०२४-२५ पहिली सहामाही (प्रत्यक्ष)	आर्थिक वर्ष २०२४-२५ दुसरी सहामाही (तात्पुरते)	आर्थिक वर्ष २०२४-२५ (प्रस्तावित)	आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी विचारात घेण्यात आलेले
		खोपोली	१.२० टक्के	२.२४ टक्के	१.८८ टक्के
भिरा	१.०० टक्के	१.२४ टक्के	१.२६ टक्के	१.२५ टक्के	१.०० टक्के
भिवपुरी	१.२० टक्के	१.४८ टक्के	१.२८ टक्के	१.३८ टक्के	१.२० टक्के
युनिट ५	६.०० टक्के	६.६१ टक्के	७.४० टक्के	६.८६ टक्के	६.०० टक्के
युनिट ७	२.७५ टक्के	२.३९ टक्के	२.६१ टक्के	२.५० टक्के	२.७५ टक्के

तक्ता १.३३: औष्णिक निर्मिती केंद्रांचा उष्णता दर - आर्थिक वर्ष २०२४-२५

(किलोकॅलरी/केडब्ल्यूएच)

निर्मिती युनिट	एमवायटी विनियम २०१९ नुसार	आर्थिक वर्ष	आर्थिक वर्ष	आर्थिक वर्ष	आर्थिक वर्ष २०२४-२५
		२०२४-२५ पहिली सहामाही (प्रत्यक्ष)	२०२४-२५ दुसरी सहामाही (तात्पुरते)	२०२४-२५ (प्रस्तावित)	२०२४-२५ साठी विचारात घेण्यात आलेले
युनिट ५	२५४९	२५९०	२६४५	२६०७	२५४९
युनिट ७	२०३५	१९६७	१९९१	१९७८	२०३५

1.6.2 इंधन खर्च

32. टाटा पॉवर- जी ने जुलै २०२४ ते सप्टेंबर २०२४ च्या भारित सरासरी दारावर आधारित गणन करण्यात आलेल्या प्रस्तावित निर्मिती व ऊर्जा शुल्क दराचा विचार करत आर्थिक वर्ष २०२४-२५ च्या पहिल्या सहामाहीसाठी शेड्यूल जनरेशनसह प्रत्यक्ष इंधन खर्च आणि आर्थिक वर्ष २०२४-२५ च्या दुसऱ्या सहामाहीसाठी प्रस्तावित इंधन खर्च यावर आधारित इंधन खर्चाचा प्रस्ताव केला आहे. आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी एकूण प्रस्तावित इंधन खर्च खालील तक्त्यामध्ये देण्यात आला आहे:

तक्ता: १.३४: युनिट ५ व ७ साठी युनिटनुसार इंधन खर्च - आर्थिक वर्ष २०२४-२५

तपशील	एमटीआर आदेश	आर्थिक वर्ष	आर्थिक वर्ष	आर्थिक वर्ष
		२०२४-२५ पहिली सहामाही (प्रत्यक्ष)	२०२४-२५ दुसरी सहामाही (तात्पुरते)	२०२४-२५ (प्रस्तावित)
वापर (एमटी)				
गॅस - एपीएम		११८९४५	१०७८२१	२२६७६६
गॅस - एनएपीएम/बायोमास		०	०	०
गॅस - आरएलएनजी		२१२	०	२१२
कोळसा		८५६७१९	३८८६९८	१२४५४१७
तेल (मिश्रित)		५२१	०	५२१
जीसीव्ही (किलोकॅलरी/किलोग्रॅम)				
गॅस - एपीएम	लागू नाही	१३०८४	१३०८८	१३०८६
गॅस - एनएपीएम/बायोमास	लागू नाही	०	०	०

गॅस - आरएलएनजी	लागू नाही	१३०८६	०	१३०८६
कोळसा	४५५६	३९४९	३९९९	३९६५
तेल (मिश्रित)	लागू नाही	१०३८९	०	१०३२६
खर्च (रूपये/एमटी)				
गॅस - एपीएम	लागू नाही	३१६६३	३१७९८	३१७२७
गॅस - एनएपीएम/बायोमास	लागू नाही	०	०	०
गॅस - आरएलएनजी	लागू नाही	७०६६२	०	७०६६२
कोळसा	१२५००	८३८४	८३६८	८३७९
तेल (मिश्रित)	लागू नाही	६१३५६	०	५९८०२
एकूण इंधन खर्च (रूपये कोटी)		१०९९.५५	६६८.११	१७६७.६६

33. त्यानुसार, आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी युनिट ५ व युनिट ७ करिता प्रस्तावित इंधन खर्च १७६७.६६ कोटी रूपये आहे. आर्थिक वर्ष २०२२-२३ व आर्थिक वर्ष २०२३-२४ च्या अचूक समायोजनासाठी विभागामध्ये करण्यात आलेल्या वरील स्पष्टीकरणाव्यतिरिक्त टाटा पॉवर-डीच्या एफएसी मान्यतेमधील माननीय आयोगाच्या निर्देशाच्या आधारावर भारत सरासरी इंधन खर्चाच्या गणन कार्यपद्धतीमधील बदलकरिता माननीय आयोगाने टाटा पॉवर-जी ला एप्रिल-जून २०२४ साठी एफएसी आदेशांमध्ये (०.८७) कोटी रूपयांचे (बीईएसटीला (०.४९) कोटी रूपये आणि टाटा पॉवर-डी ला (०.३८ कोटी) रूपये) समायोजन पारित करण्याचे निर्देश दिले आहे.

तक्ता: १.३५: कार्यपद्धतीमधील बदलमुळे इंधन खर्चामध्ये समायोजन - आर्थिक वर्ष २०२४-२५

	बेस्ट			टीपीसी-डी		
महिना	एमईआरसी पद्धतीनुसार ईसीआरसह बिल केली जाणारी रक्कम	टीपीसी-जी कडून बिल करण्यात आलेली रक्कम	टीपीसी-जी कडून बिल केली जाणारी तफावत	एमईआरसी पद्धतीनुसार ईसीआरसह बिल केली जाणारी रक्कम	टीपीसी-जी कडून बिल करण्यात आलेली रक्कम	टीपीसी-जी कडून बिल केली जाणारी तफावत

एप्रिल-२४	७८.७१	७८.८५	(०.१४)	६०.४४	६०.५५	(०.११)
मे-२४	७६.३२	७६.४१	(०.०८)	५९.७२	५९.७९	(०.०७)
जून-२४	७९.४३	७९.७०	(०.२७)	६०.७२	६०.९३	(०.२१)
एकूण	२३४.४६	२३४.९६	(०.४९)	१८०.८८	१८१.२६	(०.३८)

1.6.3 भांडवल खर्च आणि भांडवलीकरण

34. टाटा पॉवर-जी ने प्रस्तावित भांडवल खर्चासाठी मान्यताप्राप्त डीपीआरच्या आधारावर डीपीआर योजनांच्या प्रस्तावित भांडवलीकरणाचा विचार केला आहे. तसेच, नॉन-डीपीआर योजनांतर्गत १२.०४ कोटी रूपये भांडवलीकरणाचा विचार करण्यात आला आहे. आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी प्रस्तावित भांडवलीकरण खालील तक्त्यामध्ये देण्यात आले आहे:

तक्ता: १.३६: युनिट ५, ७ व जलविद्युत निर्मिती केंद्रांसाठी भांडवलीकरण - आर्थिक वर्ष २०२४-२५

रूपये कोटी

तपशील	भांडवलीकरण
डीपीआर	३५.२६
नॉन-डीपीआर	१२.०४
एकूण भांडवलीकरण	४७.३०
नॉन-डीपीआर व डीपीआर भांडवलीकरण गुणोत्तर	३४ टक्के

35. टाटा पॉवर-जी माननीय आयोगाकडे आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी ४७.३० कोटी रूपयांच्या एकूण प्रस्तावित भांडवलीकरणाला मान्यता देण्याची विनंती करते.

1.6.4 युनिट ५ फोर्स मॅज्योर आऊटेजमुळे निश्चित शुल्कामध्ये घट

36. युनिट ५ च्या कंट्रोम रूम परिसरात २२ सप्टेंबर २०२४ रोजी संध्याकाळी ४:१४ वाजता आग लागली. युनिट ५ मध्ये लागलेली आग अनियंत्रित होती, म्हणून आमची विनम्र विनंती आहे की ही घटना एमवायटी विनियम, २०१९ नियमन २(४०) नुसार फोर्स मॅज्योर म्हणजेच अप्रत्याशित आहे.
37. या घटनेबाबत तपशीलवार विश्लेषण या याचिकेसोबत परिशिष्ट ११ म्हणून जोडण्यात आले आहे. आम्ही माननीय आयोगाला याचा फोर्स मॅज्योर घटना म्हणून विचार करण्याची

विनंती करतो. निश्चित शुल्कामधील तपशीलवार घट खालील तक्त्यामध्ये देण्यात आली आहे:

तक्ता १.३७: आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी युनिट ५ च्या निश्चित शुल्कामधील घट

तपशील	युनिट	एफसी युनिट ५	
युनिट ५ साठी एकूण एफसी	रूपये कोटी	अ	२९८.१४
कर्मचारी खर्च, घसारा आणि दीर्घकालीन कर्ज भांडवलावरील व्याजाशी संबंधित एफसी	रूपये कोटी	ब	२२२.७९
कर्मचारी खर्च, घसारा आणि दीर्घकालीन कर्ज भांडवलावरील व्याजाशी संबंधित नसलेले एफसी (सुधारित)	रूपये कोटी	क=अ-ब	७५.३५
सामान्य उपलब्धता	टक्के	ड	८५ टक्के
प्रस्तावित उपलब्धता	टक्के	इ	६९ टक्के
प्रत्यक्ष उपलब्धतेवर एफसी (सुधारित)	रूपये कोटी	ई=इ*ड/क	६१.०२
एफसीमध्ये घट	रूपये कोटी	प=क-ई	१४.३३
युनिट ५ साठी एफसी	रूपये कोटी	फ=ब+ई	२८३.८१

1.6.5 आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी युनिट ५, ७ आणि जलविद्युत केंद्रांकरिता परिणामी तफावत / (अतिरिक्त)

38. वरील चर्चांच्या आधारावर आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी तफावत / (अतिरिक्त) खालील तक्त्यामध्ये देण्यात आली आहे:

तक्ता १.३८: तफावत / (अतिरिक्त) - युनिट ५, ७ आणि जलविद्युत केंद्रे - आर्थिक वर्ष २०२४-२५

अनु.क्र.	तपशील	एमटीआर दर आदेश	नियमनानुसार हक्क
अ	खर्च		
१	इंधन संबंधित खर्च	३४६६.१७	१७९४.६७
२	एफसी आदेशांमधील एमईआरसी कार्यपद्धतीवर आधारित इंधन खर्च		(०.८७)

३	कार्यान्वयन आणि देखभाल खर्चासह अनियंत्रित खर्च	४७२.५५	४९०.०६
४	घसारा	१३०.८६	९९.२४
५	दीर्घकालीन कर्ज भांडवलावरील व्याज	०.००	०.००
६	इतर शुल्क	०.००	०.००
७	खेळत्या भांडवलावरील व्याज	५३.४६	३४.८०
८	पाणी शुल्क	३.१३	५.५९
९	समभागावर परतावा	१९८.२६	१९३.५६
१०	युनिट ५ साठी एएफसीमध्ये घट		(१४.३३)
	एकूण खर्च इन्सॅटिव्हसह	४३२४.४२	२६०२.७२
ब	वजा:		
११	शेअर्ड क्षमतेसाठी युनिट ८ करिता वाटप	१०.३६	९.७६
१२	- महसूल वीज पुरवठा		२६०३.३०
१३	- दरेतर उत्पन्न	१२.८७	२५.२७
क	आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी एकूण तफावत / (अतिरिक्त)		(३५.६२)

1.7 युनिट ८ ची कामगिरी

कार्यान्वयन कामगिरी - आर्थिक वर्ष २०२४-२५

1.7.1 निर्मिती

39. आर्थिक वर्ष २०२४-२५ च्या पहिल्या सहामाहीसाठी युनिट ८ ची प्रत्यक्ष कार्यान्वयन कामगिरी आणि आर्थिक वर्ष २०२४-२५ च्या सहामाहीसाठी प्रस्तावित कार्यान्वयन कामगिरीशी संबंधित विविध कार्यान्वयन घटक खालील तक्त्यामध्ये देण्यात आले आहेत:

तक्ता १.३९: आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी युनिट ८ (२५० मेगावॉट) ची कार्यान्वयन कामगिरी

तपशील	यूओएम	एमवायटीनुसार	आर्थिक वर्ष २०२४-२५ पहिली	आर्थिक वर्ष २०२४-२५ दुसरी सहामाही (प्रस्तावित)	आर्थिक वर्ष २०२४-२५ (प्रस्तावित)	आर्थिक वर्ष २०२४-२५ प्रस्तावितसाठी विचार

		सहामाही (प्रत्यक्ष)				करण्यात आलेले
शेड्यूलनुसार एकूण निर्मिती	एमयू	१९०६	७५७	७८२	१५३९	
सहाय्यक वापर	टक्के	६.४० टक्के	७.०२ टक्के	७.१२ टक्के	७.०७ टक्के	८.५० टक्के
निव्वळ निर्मिती	एमयू	१७८४.०३	७०३.८६	७२६.१५	१४३०.०२	
उष्णता दर	किलोकॅलरी/केडब्ल्यूएच	२३१६.००	२३७५.३७	२३७०.०३	२३७२.६६	२४३०
एकूण उपलब्धता	टक्के	९६.५८ टक्के	९८.०२ टक्के	९८.०० टक्के	९८.०१ टक्के	८५.०० टक्के
पीएलएफ	टक्के	८७.०३ टक्के	६९.१८ टक्के	७१.६४ टक्के	७०.३८ टक्के	

1.7.2 इंधन खर्च

40. आर्थिक वर्ष २०२४-२५ च्या पहिल्या सहामाहीसाठी शेड्यूल जनरेशनाच्या आधारावर इंधन खर्चाचे गणन करण्यात आले आहे आणि आर्थिक वर्ष २०२४-२५ च्या दुसऱ्या सहामाहीसाठी इंधन खर्च जुलै २०२४ ते सप्टेंबर २०२४ पर्यंतच्या भारित सरासरी इंधन खर्चावर आधारित प्रस्तावित आहे, तसेच प्रस्तावित निर्मिती पाहता टाटा पॉवर-डी आणि बेस्टने दिलेल्या शेड्यूलनुसार गणन करण्यात आले आहे. प्रस्तावित इंधन खर्च खाली देण्यात आला आहे.

आर्थिक वर्ष २०२२-२३ व आर्थिक वर्ष २०२३-२४ च्या अचूक समायोजनासाठी विभागामध्ये स्पष्ट करण्यात आलेल्या वरील बाबींव्यतिरिक्त टाटा पॉवर-डीच्या एफएसी मान्यतेमधील माननीय आयोगाच्या निर्देशाच्या आधारावर भारित सरासरी इंधन खर्चाच्या गणन कार्यपद्धतीमधील बदलकरिता माननीय आयोगाने टाटा पॉवर-जी ला एप्रिल-जून २०२४ साठी एफएसी आदेशांमध्ये (०.४७) कोटी रूपयांचे (बेस्टला (०.२१) कोटी रूपये आणि टाटा पॉवर-डी ला (०.२६ कोटी) रूपये) समायोजन पारित करण्याचे निर्देश दिले आहे. क्रेडिट खालील तक्त्यामध्ये देण्यात आले आहे.

तक्ता 1:7: आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी युनिट ८ (२५० मेगावॉट) करिता इंधन खर्च

तपशील	एमटीआर आदेश	आर्थिक वर्ष २०२४- २५ पहिली सहामाही (प्रत्यक्ष)	आर्थिक वर्ष २०२४- २५ दुसरी सहामाही (तात्पुरते)	आर्थिक वर्ष २०२४-२५ (प्रस्तावित)
इंधन वापर (एमटी)				
कोळसा		४४१५०२	४८१३०२	९२२८०४
तेल (मिश्रित)		३२६	३५८	६८४
जीसीव्ही (किलोकॅलरी/किलोग्रॅम)				
कोळसा	४८८८	४०७९	३९९९	४०३७
तेल (मिश्रित)	१०४५९	१०३२६	१०३६४	१०३४६
इंधन खर्च (रूपये/एमटी)				
कोळसा	५००३	८३८१	८३६८	८३७४
तेल (मिश्रित)	५१६०५	५५४६३	५८८५३	५७२९१
एकूण इंधन खर्च (रूपये कोटी)		३७१.९२	४०४.८५	७७६.८०

महिना	बेस्ट			टीपीसी-डी		
	एमईआरसी पद्धतीनुसार ईसीआरसह बिल केली जाणारी रक्कम	टीपीसी- जी कडून बिल करण्यात आलेली रक्कम	टीपीसी-जी कडून बिल केली जाणारी तफावत	एमईआरसी पद्धतीनुसार ईसीआरसह बिल केली जाणारी रक्कम	टीपीसी-जी कडून बिल करण्यात आलेली रक्कम	टीपीसी-जी कडून बिल केली जाणारी तफावत
एप्रिल-२४	३०.९५	३१.००	(०.०६)	३७.७३	३७.८०	(०.०७)
मे-२४	२७.५५	२७.६०	(०.०५)	३४.४५	३४.५२	(०.०६)
जून-२४	३१.०१	३१.१२	(०.११)	३६.८६	३६.९९	(०.१३)
एकूण	८९.५१	८९.७३	(०.२१)	१०९.०४	१०९.३०	(०.२६)

1.7.3 भांडवल खर्च आणि भांडवलीकरण

41. सादर करणे आवश्यक आहे की टाटा पॉवर-जी ने युनिट ८ साठी अत्यंत कमी भांडवल दिले आहे आणि म्हणून, सर्व भांडवलीकरण नॉन-डीपीआर योजनांसाठी आहे. आर्थिक वर्ष २०२४-२५ दरम्यान नॉन-डीपीआर योजनेअंतर्गत भांडवलीकरण रक्कम ५.०० कोटी रूपये

प्रस्तावित आहे. म्हणून, आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी प्रस्तावित एकूण भांडवलीकरण खालील तक्त्यामध्ये देण्यात आले आहे.

तक्ता १.४१: आर्थिक वर्ष २०२४-२५ मध्ये भांडवलीकरण

रुपये कोटी

तपशील	भांडवलीकरण
डीपीआर	०.००
नॉन-डीपीआर	५.००
एकूण भांडवलीकरण	५.००

1.7.4 निव्वळ हक्क आणि परिणामी तफावत / (अतिरिक्त)

42. युनिट ८ करिता आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी निव्वळ हक्क आणि तफावत / (अतिरिक्त) खालील तक्त्यामध्ये देण्यात आले आहे:

तक्ता १.४२: परिणाम तफावत / (अतिरिक्त) - युनिट ८ - आर्थिक वर्ष २०२४-२५

अनु.क्र.	तपशील	एमटीआर आदेशामध्ये मान्यताप्राप्त	नियंत्रित घटकांमधील नफा / (तोटा) च्या प्रभावानंतर निव्वळ हक्क
1	खर्च		
१	इंधन संबंधित खर्च	१२४३.५१	७७५.५१
२	एफएसी आदेशांमधील एमईआरसी कार्यपद्धतीवर आधारित इंधन खर्च		(०.४७)
३	कार्यान्वयन आणि देखभाल खर्च	८०.३३	८०.३३
४	घसारा	५९.५२	२४.९०
५	दीर्घकालीन कर्ज भांडवलावरील व्याज	१.५६	६.२०
६	खेळत्या भांडवलावरील व्याज	१८.२३	१३.८८
७	समभागावर परतावा	५०.३७	५०.२९

एकूण खर्च	१४५३.५१	९५०.६३
ब अधिक:		
११ युनिट ४ ते ७ च्या शेअर्ड क्षमतेसाठी खर्च	१०.३६	९.७६
क वजा:		
१२ महसूल		९९७.२३
१३ दरेतर उत्पन्न	३.४२	(२.३४)
क निव्वळ तफावत / (अतिरिक्त)		(३४.४९)

1.7.5 मागील कालावधीशी संबंधित मुद्दे

43. या विभागात मागील कालावधीशी संबंधित मुद्द्यांना सादर करण्यात आले आहे, ज्यांचे निराकरण करण्याची गरज आहे.

a. रॅम्प दराशी संबंधित मुद्दा.

- एमवायटी दर विनियम, २०१९ मध्ये निर्दिष्ट केल्याप्रमाणे, गॅस आधारित युनिट्स आणि जलविद्युत निर्मिती युनिट्ससाठी १.५ टक्क्यांच्या अतिरिक्त आरओईला मान्यता देणे.
- कोळसा आधारित युनिट्सकरिता रॅम्प रेटच्या मूल्यांकनासाठी प्रक्रिया स्थापित करणे; औष्णिक निर्मिती केंद्रांसाठी ०.५ टक्क्यांचे अतिरिक्त नॉर्म्स मिळण्याकरिता,

b. एमईआरसी ग्रिड कोड २०२० नुसार लागू घटकांच्या घटमुळे भरपाईचा मुद्दा.

तक्ता १.४३: आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२३-२४ साठी एमईजीसीनुसार भरपाईचा सारांश

आर्थिक वर्ष	गणन कालावधी	एकूण भरपाई रक्कम (रूपये कोटी)			आवश्यक नसलेल्या ऊर्जेनुसार बेस्टचा शेअर (रूपये कोटी)			आवश्यक नसलेल्या ऊर्जेनुसार टीपीसी-डीचा शेअर (रूपये कोटी)		
		युनिट-५	युनिट-७	युनिट-८	युनिट-५	युनिट-७	युनिट-८	युनिट-५	युनिट-७	युनिट-८
आर्थिक वर्ष २०२०-२१	१६ ऑक्टोबर २०२० ते १५ मार्च २०२१	४.७४	-	-	२.४२	-	-	२.३१	-	-
आर्थिक वर्ष २०२१-२२	१६ मार्च २०२१ ते १५ मार्च २०२२	४.६५	६.३३	-	२.४०	३.२४	-	२.२५	३.०९	-

आर्थिक वर्ष २०२२-२३	१६ मार्च	क	२०२२ ते १५	१४.६३	३८.८४	-	६.९६	१९.८७	-	७.६८	१८.९७	-
वर्ष २०२३	मार्च २०२३											
आर्थिक वर्ष २०२३-२४	१६ मार्च	क	२०२३ ते १५	३४.४७	३९.६२	-	१४.४४	१६.२१	-	२०.०३	१५.४२	-
वर्ष २०२४	मार्च २०२४											
एकूण				५८.४९	७६.७९	-	२६.२२	३९.३२	-	३२.२७	३७.४८	-
				१३५.२८			६५.५४			६९.७५		

४४. आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२३-२४ साठी करण्यात आलेले भरपाईचे तपशीलवार गणन परिशिष्ट १३ म्हणून जोडण्यात आले आहे. आर्थिक वर्ष २०२०-२१ साठी भरपाईचे १६ ऑक्टोबर २०२० पासून गणन करण्यात आले आहे, जेथे एमईजीसी भरपाई यंत्रणा १६ ऑक्टोबर २०२० पासून लागू करण्यात आली. या यंत्रणेला लागू करण्याबाबत माननीय आयोगाची अधिसूचना परिशिष्ट १४ म्हणून जोडण्यात आली आहे.

१.८ एकत्रित तफावत / (अतिरिक्त) सह पुढे नेण्याचा खर्च:

४५. विविध वर्षांसाठी गणन करण्यात आलेली तफावत / (अतिरिक्त) आणि विविध वर्षांसाठी एमईजीसी २०२० नुसार गणन करण्यात आलेली भरपाई रक्कम यांच्या आधारावर एकत्रित तफावत / (अतिरिक्त) सह आर्थिक वर्ष २०२५-२६ मध्ये वसूल करावयाची पुढे नेण्याचा खर्चाची रक्कम खालील तक्त्यामध्ये देण्यात आली आहे:

तक्ता १.४४: आर्थिक वर्ष २०२४-२५ पर्यंतची एकत्रित तफावत / (अतिरिक्त)

रूपये कोटी

अनु. क्र.	तपशील	वर्ष	व्याजदर	तफावत / (अतिरिक्त)		
				बेस्ट	टाटा पॉवर-डी	एकूण
	टाटा पॉवर-जी साठी एआरआर तफावत / (अतिरिक्त)					
१	वाढीव तफावत / (अतिरिक्त) युनिट ५, ७ आणि जलविद्युत	आर्थिक वर्ष २०२२-२३		४३.०८	४०.३०	८३.३७
	पुढे नेण्याचा/धारण करण्याचा खर्च	आर्थिक वर्ष २०२२-२३	९.३० टक्के	२.००	१.८७	३.८८
	पुढे नेण्याचा/धारण करण्याचा खर्च	आर्थिक वर्ष २०२३-२४	१०.०७ टक्के	४.३४	४.०६	८.३९
	पुढे नेण्याचा/धारण करण्याचा खर्च	आर्थिक वर्ष २०२४-२५	१०.०७ टक्के	४.३४	४.०६	८.३९
२	वाढीव तफावत / (अतिरिक्त) युनिट ८	आर्थिक वर्ष २०२२-२३		(६.६९)	(९.४८)	(१६.१६)

	पुढे नेण्याचा/धारण करण्याचा खर्च	आर्थिक वर्ष २०२२-२३	९.३० टक्के	(०.३१)	(०.४४)	(०.७५)
	पुढे नेण्याचा/धारण करण्याचा खर्च	आर्थिक वर्ष २०२३-२४	१०.०७ टक्के	(०.६७)	(०.९५)	(१.६३)
	पुढे नेण्याचा/धारण करण्याचा खर्च	आर्थिक वर्ष २०२४-२५	१०.०७ टक्के	(०.६७)	(०.९५)	(१.६३)
३	तफावत / (अतिरिक्त) युनिट ५, ७ आणि जलविद्युत	आर्थिक वर्ष २०२३-२४		(१३.१२)	(१२.४०)	(२५.५२)
	पुढे नेण्याचा/धारण करण्याचा खर्च	आर्थिक वर्ष २०२३-२४	१०.०७ टक्के	(०.६६)	(०.६२)	(१.२८)
	पुढे नेण्याचा/धारण करण्याचा खर्च	आर्थिक वर्ष २०२४-२५	१०.०७ टक्के	(१.३२)	(१.२५)	(२.५७)
४	तफावत / (अतिरिक्त) युनिट ८	आर्थिक वर्ष २०२३-२४		(२१.६३)	(२८.२०)	(४९.८३)
	पुढे नेण्याचा/धारण करण्याचा खर्च	आर्थिक वर्ष २०२३-२४	१०.०७ टक्के	(१.०९)	(१.४२)	(२.५१)
	पुढे नेण्याचा/धारण करण्याचा खर्च	आर्थिक वर्ष २०२४-२५	१०.०७ टक्के	(२.१८)	(२.८४)	(५.०२)
५	तफावत / (अतिरिक्त) युनिट ५, ७ आणि जलविद्युत	आर्थिक वर्ष २०२४-२५		(१८.६५)	(१६.९७)	(३५.६२)
६	तफावत / (अतिरिक्त) युनिट ८	आर्थिक वर्ष २०२४-२५		(१५.७४)	(१८.७६)	(३४.५९)
।	एकूण एआरआर तफावत / (अतिरिक्त)			(२८.९८)	(४४.००)	(७२.९८)
७	ग्रिड कोडनुसार भरपाई	आर्थिक वर्ष २०२०-२१		२.४२	२.३१	४.७४
	पुढे नेण्याचा/धारण करण्याचा खर्च	आर्थिक वर्ष २०२०-२१	८.५७ टक्के	०.१०	०.१०	०.२०
	पुढे नेण्याचा/धारण करण्याचा खर्च	आर्थिक वर्ष २०२१-२२	८.५० टक्के	०.२१	०.२०	०.४०
	पुढे नेण्याचा/धारण करण्याचा खर्च	आर्थिक वर्ष २०२२-२३	९.३० टक्के	०.२३	०.२२	०.४४
	पुढे नेण्याचा/धारण करण्याचा खर्च	आर्थिक वर्ष २०२३-२४	१०.०७ टक्के	०.२४	०.२३	०.४८
	पुढे नेण्याचा/धारण करण्याचा खर्च	आर्थिक वर्ष २०२४-२५	१०.०७ टक्के	०.२४	०.२३	०.४८
८	ग्रिड कोडनुसार भरपाई	आर्थिक वर्ष २०२१-२२		५.६४	५.३४	१०.९८
	पुढे नेण्याचा/धारण करण्याचा खर्च	आर्थिक वर्ष २०२१-२२	८.५० टक्के	०.२४	०.२३	०.४७
	पुढे नेण्याचा/धारण करण्याचा खर्च	आर्थिक वर्ष २०२२-२३	९.३० टक्के	०.५२	०.५०	१.०२
	पुढे नेण्याचा/धारण करण्याचा खर्च	आर्थिक वर्ष २०२३-२४	१०.०७ टक्के	०.५७	०.५४	१.१०
	पुढे नेण्याचा/धारण करण्याचा खर्च	आर्थिक वर्ष २०२४-२५	१०.०७ टक्के	०.५७	०.५४	१.१०
९	ग्रिड कोडनुसार भरपाई	आर्थिक वर्ष २०२२-२३		२६.८३	२६.६५	५३.४८
	पुढे नेण्याचा/धारण करण्याचा खर्च	आर्थिक वर्ष २०२२-२३	९.३० टक्के	१.२५	१.२४	२.४९
	पुढे नेण्याचा/धारण करण्याचा खर्च	आर्थिक वर्ष २०२३-२४	१०.०७ टक्के	२.७०	२.६८	५.३८

	पुढे नेण्याचा/धारण करण्याचा खर्च	आर्थिक वर्ष २०२४-२५	१०.०७ टक्के	२.७०	२.६८	५.३८
१०	ग्रिड कोडनुसार भरपाई	आर्थिक वर्ष २०२३-२४		३०.६५	३५.४४	६६.०९
	पुढे नेण्याचा/धारण करण्याचा खर्च	आर्थिक वर्ष २०२३-२४	१०.०७ टक्के	१.५४	१.७८	३.३३
	पुढे नेण्याचा/धारण करण्याचा खर्च	आर्थिक वर्ष २०२४-२५	१०.०७ टक्के	३.०८	३.५७	६.६५
II	ग्रिड कोडनुसार भरपाईचा एकूण प्रभाव			७९.७३	८४.४७	१६४.२९
III=I+II	एकूण तफावत / (अतिरिक्त)			५०.७५	४०.४७	९९.२३

✓ प्रस्तावित एमवायटी आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३०

46. हा विभाग आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० पर्यंत टाटा पॉवर-जीच्या प्रस्तावित एआरआरबाबत चर्चा करण्यासोबत सादर करते. तसेच, माननीय आयोगाने १९ ऑगस्ट २०२४ रोजी एमवायटी विनियम, २०२४ जारी केले आहे. टाटा पॉवर-जी ने या विनियमच्या आधारावर एआरआर आणि दर प्रस्तावित केले आहेत.

1.9 टाटा पॉवर-जी ची निर्मिती क्षमता आणि वीज विक्री करार

47. पाचवा नियंत्रण कालावधी आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० या पाच वर्षांसाठी असल्यामुळे टाटा पॉवर-जी ने आर्थिक वर्ष २०२९-३० साठी देखील दर प्रस्तावित केले आहे. सुरुवातीला सांगितल्याप्रमाणे, माननीय आयोगाने प्रकरण क्र; २०२३ चा ३९ मध्ये टाटा पॉवर-डी आणि बेस्टला टाटा पॉवर-जी सोबत आर्थिक वर्ष २०२४-२५ ते आर्थिक वर्ष २०२८-२९ या पाच वर्षांसाठी सहयोग करण्याचा निर्देश दिला आहे. त्याअनुषंगाने, टाटा पॉवर-डी आणि बेस्टने आर्थिक वर्ष २०२८-२९ कालावधीपर्यंत टाटा पॉवर-जी सोबत पीपीए केला आहे. बेस्ट आणि टाटा पॉवर-डी सोबत करार करण्यात आलेली क्षमता खालील तक्त्यामध्ये देण्यात आली आहे:

तक्ता १.४५: आर्थिक वर्ष २०२८-२९ पर्यंत निर्मिती क्षमता आणि करार

निर्मिती युनिट	इंधनाचा प्रकार	निर्मिती क्षमता (मेगावॉट)	बेस्टसोबत करार		टाटा पॉवर-डी सोबत करार	
			टक्के	मेगावॉट	टक्के	मेगावॉट
युनिट ५	कोळसा, तेल आणि गॅस	५००	५१.१७ टक्के	२५६	४८.८३ टक्के	२४४

युनिट ७	गॅस	१८०	५१.१७ टक्के	९२	४८.८३ टक्के	८८
युनिट ८	कोळसा आणि तेल	२५०	४० टक्के	१००	६० टक्के	१५०
एकूण औष्णिक क्षमता		९३०		४४८		४८२
भिरा	जलविद्युत	३००	५१.१७ टक्के	१५४	४८.८३ टक्के	१४६
भिवपुरी	जलविद्युत	७५	५१.१७ टक्के	३८	४८.८३ टक्के	३७
खोपोली	जलविद्युत	७२	५१.१७ टक्के	३७	४८.८३ टक्के	३५
एकूण जलविद्युत क्षमता		४४७		२२९		२१८
एकूण निर्मिती क्षमता		१३७७		६७७		७००

1.10 एमवायटी विनियम २०२४ नुसार एकूण महसूल आवश्यकता

कार्यान्वयन नियम

तक्ता १.४६: आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० साठी निर्मिती युनिटची उपलब्धता

निर्मिती युनिट	आर्थिक वर्ष २०२५-२६	आर्थिक वर्ष २०२६-२७	आर्थिक वर्ष २०२७-२८	आर्थिक वर्ष २०२८-२९	आर्थिक वर्ष २०२९-३०
युनिट ५	८५.०० टक्के	८५.०० टक्के	८५.०० टक्के	८५.०० टक्के	८५.०० टक्के
युनिट ७	८५.०० टक्के	८५.०० टक्के	८५.०० टक्के	८५.०० टक्के	८५.०० टक्के
युनिट ८	८५.०० टक्के	८५.०० टक्के	८५.०० टक्के	८५.०० टक्के	८५.०० टक्के
जलविद्युत					
भिरा	९०.०० टक्के	९०.०० टक्के	९०.०० टक्के	९०.०० टक्के	९०.०० टक्के
भिवपुरी	९०.०० टक्के	९०.०० टक्के	९०.०० टक्के	९०.०० टक्के	९०.०० टक्के
खोपोली	९०.०० टक्के	९०.०० टक्के	९०.०० टक्के	९०.०० टक्के	९०.०० टक्के

1.10.1 एकूण निर्मिती आणि पीएलएफ

48. मागील नियंत्रण कालावधीमध्ये टाटा पॉवर-जी ला निदर्शनास आले आहे की युनिट ५ आणि युनिट ८ मुख्यतः किमान टेक्निकल बाबींवर कार्यान्वित आहेत, तर एपीएम गॅस उपलब्धतेवर आधारित असलेले युनिट ७ कमी पीएलएफवर कार्यान्वित आहे. वितरण परवानाकडून वरील व कमी आवश्यकतेच्या आधारावर टाटा पॉवर-जी ने पुढीलप्रमाणे एकूण निर्मिती, सहाय्यक वापर, निव्वळ निर्मिती आणि पीएलएफ प्रस्तावित केले आहे.

तक्ता १.४७: आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० साठी एकूण निर्मिती

निर्मिती युनिट	एकूण निर्मिती तपशील				
	आर्थिक वर्ष २०२५-२६	आर्थिक वर्ष २०२६-२७	आर्थिक वर्ष २०२७-२८	आर्थिक वर्ष २०२८-२९	आर्थिक वर्ष २०२९-३०
भिरा	९१४	९२९	९३५	९३८	९३८
भिवपुरी	२८६	२९६	२९८	२९८	२९८
खोपोली	२८९	२८९	२८८	२८८	२८८
जलविद्युत	१४८८	१५१३	१५२१	१५२४	१५२४
युनिट ५	३०८२	२३४३	२४१७	२३५३	२४१७
युनिट ७	११२०	११७५	११७८	११७५	११६६
युनिट ८	१५३४	१२९९	१२६७	१३३७	१५२४
औष्णिक	५७३७	४८१७	४८६१	४८६५	५१०७
औष्णिक + जलविद्युत	७२२५	६३३०	६३८३	६३८९	६६३१

49. आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० कालावधीसाठी प्रस्तावित सहाय्यक वापर पुढीलप्रमाणे आहे:

तक्ता १.४८: आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० साठी सहाय्यक वापर

निर्मिती युनिट	टक्केवारी सहाय्यक वापर				
	आर्थिक वर्ष २०२५- २६	आर्थिक वर्ष २०२६- २७	आर्थिक वर्ष २०२७- २८	आर्थिक वर्ष २०२८- २९	आर्थिक वर्ष २०२९- ३०

भिरा	१.०० टक्के	१.०० टक्के	१.०० टक्के	१.०० टक्के	१.०० टक्के
भिवपुरी	१.२० टक्के	१.२० टक्के	१.२० टक्के	१.२० टक्के	१.२० टक्के
खोपोली	१.२० टक्के	१.२० टक्के	१.२० टक्के	१.२० टक्के	१.२० टक्के
युनिट ५	६.०० टक्के	६.०० टक्के	६.०० टक्के	६.०० टक्के	६.०० टक्के
युनिट ७ कम्बाइन्ड सायकल	३.०० टक्के	३.०० टक्के	३.०० टक्के	३.०० टक्के	३.०० टक्के
युनिट ७ ओपन सायकल	१.०० टक्के	१.०० टक्के	१.०० टक्के	१.०० टक्के	१.०० टक्के
युनिट ८	८.५० टक्के	८.५० टक्के	८.५० टक्के	८.५० टक्के	८.५० टक्के

50. एकूण निर्मिती आणि सहाय्यक वापराच्या आधारावर टाटा पॉवर-जी कडून निव्वळ निर्मिती पुढीलप्रमाणे आहे:

तक्ता १.४९: आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० साठी निव्वळ निर्मिती

निर्मिती युनिट	टाटा पॉवर-डी				
	आर्थिक वर्ष २०२५-२६	आर्थिक वर्ष २०२६-२७	आर्थिक वर्ष २०२७-२८	आर्थिक वर्ष २०२८-२९	आर्थिक वर्ष २०२९-३०
भिरा	४४०	४४०	४४०	४४०	४४०
भिवपुरी	१४१	१४१	१४१	१४१	१४१
खोपोली	१३६	१३६	१३६	१३६	१३६
जलविद्युत	७१७	७१७	७१७	७१७	७१७
युनिट ५	११०६	११०६	११०६	११०६	११०६
युनिट ७	५१६	५१६	५१७	५१६	५१६
युनिट ८	६६१	६६१	६६१	६६१	६६१
औष्णिक	२२८३	२२८३	२२८४	२२८३	२२८३
औष्णिक + जलविद्युत	३०००	३०००	३००१	३०००	३०००
निर्मिती युनिट	बेस्ट				
	आर्थिक वर्ष २०२५-२६	आर्थिक वर्ष २०२६-२७	आर्थिक वर्ष २०२७-२८	आर्थिक वर्ष २०२८-२९	आर्थिक वर्ष २०२९-३०

भिरा	४६५	४८०	४८६	४८८	४८८
भिवपुरी	१४१	१५१	१५४	१५४	१५४
खोपोली	१४९	१४९	१४८	१४८	१४८
जलविद्युत	७५५	७८०	७८८	७९१	७९१
युनिट ५	१७९२	१०९७	११६६	११०६	११६६
युनिट ७	५७१	६२३	६२५	६२३	६१५
युनिट ८	७४२	५२८	४९८	५६२	७३३
औष्णिक	३१०५	२२४८	२२८९	२२९२	२५१४
औष्णिक + जलविद्युत	३८६०	३०२८	३०७७	३०८३	३३०५
निर्मिती युनिट	एकूण				
	आर्थिक वर्ष २०२५-२६	आर्थिक वर्ष २०२६-२७	आर्थिक वर्ष २०२७-२८	आर्थिक वर्ष २०२८-२९	आर्थिक वर्ष २०२९-३०
भिरा	९०४	९२०	९२६	९२८	९२८
भिवपुरी	२८२	२९२	२९५	२९५	२९५
खोपोली	२८५	२८५	२८४	२८४	२८४
जलविद्युत	१४७२	१४९७	१५०५	१५०७	१५०७
युनिट ५	२८९७	२२०३	२२७२	२२१२	२२७२
युनिट ७	१०८७	११३९	११४२	११३९	११३९
युनिट ८	१४०४	११८९	११५९	१२२४	१३९५
औष्णिक	५३८८	४५३१	४५७३	४५७५	४७९७
औष्णिक + जलविद्युत	६८६०	६०२८	६०७८	६०८२	६३०५

1.10.2 कामगिरी मापदंड - औष्णिक निर्मिती केंद्रासाठी उष्णता दर

51. एमवायटी विनियम, २०२४ ने टाटा पॉवर-जीचे विद्यमान निर्मिती युनिट आणि नवीन निर्मिती युनिटसाठी सामान्य उष्णता दर निर्दिष्ट केले आहे. टाटा पॉवर-जीने भविष्यातील नियंत्रण कालावधीसाठी सामान्य उष्णता दरांचा विचार केला आहे, जे खालील तक्त्यामध्ये देण्यात आले आहे:

तक्ता १.५०: आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० साठी उष्णता दर नियम

एचआर प्रस्तावित

(किलोकॅलरी/केडब्ल्यूएच)

युनिट	आर्थिक वर्ष २०२५-२६	आर्थिक वर्ष २०२६-२७	आर्थिक वर्ष २०२७-२८	आर्थिक वर्ष २०२८-२९	आर्थिक वर्ष २०२९-३०
औष्णिक युनिट					
युनिट ५	२५४९	२५४९	२५४९	२५४९	२५४९
युनिट ७ कम्बाइन्ड सायकल	२०३५	२०३५	२०३५	२०३५	२०३५
युनिट ७ ओपन सायकल	२९००	२९००	२९००	२९००	२९००
युनिट ८	२४१५	२४१५	२४१५	२४१५	२४१५

1.11 आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० साठी विशेष भत्ता

- आर्थिक वर्ष २०२५-२६ आणि आर्थिक वर्ष २०२९-३० दरम्यान कालावधीसाठी सर्व निर्मिती युनिटकरिता प्रस्तावित वित्तपुरवठा घटक खाली देण्यात आले आहेत:
- बीपीएसयू आणि युनिट क्र. ८ वगळता टाटा पॉवर-जी च्या सर्व युनिटनी त्यांची उपयुक्त क्षमता पूर्ण केली आहे. त्याअनुषंगाने, पाचव्या नियंत्रण कालावधीसाठी करण्यात आलेला विशेष भत्ता खालील तक्त्यामध्ये देण्यात आला आहे:

तक्ता १.५१: विशेष भत्ता - आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३०

रूपये कोटी

युनिट	मेगावॉट	रूपये लाख/मेगावॉट	आर्थिक वर्ष २०२५-२६	आर्थिक वर्ष २०२६-२७	आर्थिक वर्ष २०२७-२८	आर्थिक वर्ष २०२८-२९	आर्थिक वर्ष २०२९-३०
युनिट ५	५००	१०.७५	५३.७५	५३.७५	५३.७५	५३.७५	५३.७५
युनिट ७	१८०	१०.७५	१९.३५	१९.३५	१९.३५	१९.३५	१९.३५
भिरा	१५०	१०.७५	१६.१२५	१६.१२५	१६.१२५	१६.१२५	१६.१२५
भिवपुरी	७५	१०.७५	८.०६	८.०६	८.०६	८.०६	८.०६
खोपोली	७२	१०.७५	७.७४	७.७४	७.७४	७.७४	७.७४

एकूण ६८० १०५.०३ १०५.०३ १०५.०३ १०५.०३ १०५.०३

54. टाटा पॉवर-जी ने त्यानंतरच्या प्रकरणामध्ये विशेष भत्ताचा दावा करण्याच्या परिणामाबाबत तपशीलवार सबमिशन दिले आहे आणि माननीय आयोगाकडे विशिष्ट विनंत्या केल्या आहेत. आम्ही माननीय आयोगाला याबाबत विचार करण्याची विनंती करतो.

1.12 आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० साठी निश्चित शुल्क

55. वरील बाबीनुसार युनिट ५, ७ व जलविद्युत आणि युनिट ८ साठी निश्चित शुल्क खालील तक्त्यामध्ये देण्यात आले आहे:

तक्ता १.५२: आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० पर्यंत युनिट ५, ७ आणि जलविद्युतसाठी निश्चित शुल्क

रूपये कोटी

तपशील	आर्थिक वर्ष २०२५-२६	आर्थिक वर्ष २०२६-२७	आर्थिक वर्ष २०२७-२८	आर्थिक वर्ष २०२८-२९	आर्थिक वर्ष २०२९-३०
आरओई	२१५.४०	२१५.४०	२१५.४०	२१५.४०	२१५.४०
घसारा	९९.८४	९९.८४	९९.८४	९९.८४	९९.८४
कार्यान्वयन आणि देखभाल शुल्क	५२७.५३	५५५.२७	५८४.४९	६१५.२६	६४७.६६
विशेष भत्ता	१०५.०३	१०५.०३	१०५.०३	१०५.०३	१०५.०३
एलटी कर्जावरील व्याज	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००
खेळत्या भांडवलावरील व्याज	३९.७९	३५.९५	३७.४९	३८.२१	३९.८२
वजा					
दरेतर उत्पन्न	२५.२७	२५.२७	२५.२७	२५.२७	२५.२७
शेअर्ड सर्विसमधून युनिट ८ चा शेअर	९.७६	९.७६	९.७६	९.७६	९.७६
एकूण वार्षिक निश्चित शुल्क	९५२.५६	९७६.४६	१००७.२१	१०३८.७०	१०७२.७२
इंधन खर्च	२२६३.९४	१९४१.९४	२०४४.९३	२०६६.२६	२१६२.४६
इंधन खर्चासह एकूण एआरआर	३२१६.५०	२९१८.४०	३०५२.१५	३१०४.९६	३२३५.१९

तक्ता १.५३: आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० पर्यंत युनिट ८ साठी निश्चित शुल्क

रूपये कोटी

तपशील	आर्थिक वर्ष २०२५-२६	आर्थिक वर्ष २०२६-२७	आर्थिक वर्ष २०२७-२८	आर्थिक वर्ष २०२८-२९	आर्थिक वर्ष २०२९-३०
आरओई	५५.९१	५६.१४	५६.३८	५६.६१	५६.८४
घसारा	२५.०१	२५.११	२५.२१	२५.३२	२५.४२
कार्यान्वयन आणि देखभाल शुल्क	१०३.३३	१०७.८०	११२.४८	११७.३५	१२२.४३
एलटी कर्जावरील व्याज	४.२६	२.३२	०.६७	०.००	०.००
खेळत्या भांडवलावरील व्याज	१६.७३	१५.१४	१५.२६	१६.३४	१८.५९
शेअर्ड सर्विसमधून युनिट ८ चा शेअर	९.७६	९.७६	९.७६	९.७६	९.७६
वजा					
दरेतर उत्पन्न	(२.३४)	(२.३४)	(२.३४)	(२.३४)	(२.३४)
एकूण वार्षिक निश्चित शुल्क	२१७.३४	२१८.६२	२२२.११	२२७.७२	२३५.३८
इंधन खर्च	८७५.४८	७६३.८१	७६७.०१	८३४.०३	९७९.१९
इंधन खर्चासह एकूण एआरआर	१०९२.८२	९८२.४४	९८९.११	१०६१.७५	१२१४.५७

56. वरील बाबीनुसार पाचव्या नियंत्रण कालावधीसाठी दर पुढे दिल्याप्रमाणे आहे.

1.13 आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० साठी प्रस्तावित दर

57. पूर्वीच्या प्रकरणामधील चर्चांच्या आधारावर, आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० या कालावधीसाठी दर यानंतरच्या मुद्द्यांमध्ये प्रस्तावित आहे.

1.13.1 वार्षिक निश्चित शुल्क

58. आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० साठी युनिटनुसार निश्चित शुल्क खालील तक्त्यामध्ये देण्यात आले आहे:

तक्ता १.५४: आर्थिक वर्ष २०२५-२६ साठी टाटा पॉवर-जी करिता घटकानुसार निश्चित शुल्क

आर्थिक वर्ष २०२५-२६

अनु. क्र.	तपशील	युनिट ५, ६ आणि जलविद्युत	युनिट ८ वगळून औष्णिक			जलविद्युत				युनिट ८
			एकूण युनिट ५ व ६	युनिट ५	युनिट ६	एकूण जलविद्युत	भिरा	भिवपुरी	खोपोली	
१	कार्यान्वयन आणि देखभाल शुल्क	५२७.५३	३१९.०७	२०१.९८	११७.०९	२०८.४६	७८.११	४६.४३	८३.९२	१०३.३३
२	इतर वित्तपुरवठा शुल्क	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००
३	सामान्य कर्जावरील व्याज	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००	४.२६
४	खेळत्या भांडवलावरील व्याज	३९.७९	३३.९६	२६.५९	७.३७	५.८३	२.२९	१.३१	२.२३	१६.७३
५	घसारा आणि संबंधित डेबिट	९९.८४	६०.३८	३३.१७	२७.२१	३९.४६	१५.९०	८.६४	१४.९२	२५.०१
६	समभागावर परतावा	२१५.४०	१३२.०४	७३.८२	५८.२३	८३.३५	३४.९४	२०.५२	२७.९०	५५.९१
७	इन्सॅटिव्हज	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००
८	विशेष भत्ता	१०५.०३	७३.१०	५३.७५	१९.३५	३१.९३	१६.१३	८.०६	७.७४	०.००
९	शेअर्ड सर्विसेसचे वाटप	-९.७६	-९.७६	-५.३५	-४.४१	०.००	०.००	०.००	०.००	९.७६
१०	एकूण निश्चित शुल्क	९७७.८३	६०८.७९	३८३.९५	२२४.८४	३६९.०४	१४७.३७	८४.९६	१३६.७१	२१५.००
११	वजा: दरेतर उत्पन्न	२५.२७	१५.२८	८.४०	६.८९	९.९९	४.०३	२.१९	३.७८	-२.३४
१२	निव्वळ निश्चित शुल्क	९५२.५६	५९३.५१	३७५.५६	२१७.९५	३५९.०५	१४३.३४	८२.७७	१३२.९३	२१७.३४

तक्ता १.५५: आर्थिक वर्ष २०२६-२७ साठी टाटा पॉवर-जी करिता घटकानुसार निश्चित शुल्क

आर्थिक वर्ष २०२६-२७

अनु. क्र.	तपशील	युनिट ५, ६ आणि जलविद्युत	युनिट ८ वगळून औष्णिक			जलविद्युत				युनिट ८
			एकूण युनिट ५ व ६	युनिट ५	युनिट ६	एकूण जलविद्युत	भिरा	भिवपुरी	खोपोली	
१	कार्यान्वयन आणि देखभाल शुल्क	५५५.२७	३३५.८५	२१२.६०	१२३.२५	२१९.४२	८२.२२	४८.८७	८८.३३	१०७.८०
२	इतर वित्तपुरवठा शुल्क									
३	सामान्य कर्जावरील व्याज									२.३२

४	खेळत्या भांडवलावरील व्याज	३५.९५	२९.९४	२२.१७	७.७७	६.००	२.३५	१.३५	२.३०	१५.१४
५	घसारा आणि संबंधित डेबिट	९९.८४	६०.३८	३३.१७	२७.२१	३९.४६	१५.९०	८.६४	१४.९२	२५.११
६	समभागावर परतावा	२१५.४०	१३२.०४	७३.८२	५८.२३	८३.३५	३४.९४	२०.५२	२७.९०	५६.१४
७	इन्सॅटिव्हज									
९	विशेष भत्ता	१०५.०३	७३.१०	५३.७५	१९.३५	३१.९३	१६.१३	८.०६	७.७४	०.००
१०	शेअर्ड सर्विसेसचे वाटप	-९.७६	-९.७६	-५.३५	-४.४१	०.००	०.००	०.००	०.००	९.७६
११	एकूण निश्चित शुल्क	१००१.७३	६२१.५६	३९०.१६	२३१.४०	३८०.१७	१५१.५४	८७.४४	१४१.१९	२१६.२८
१२	वजा: दरेत्तर उत्पन्न	२५.२७	१५.२८	८.४०	६.८९	९.९९	४.०३	२.१९	३.७८	-२.३४
१३	निव्वळ निश्चित शुल्क	९७६.४५	६०६.२७	३८१.७६	२२४.५१	३७०.१८	१४७.५१	८५.२५	१३७.४२	२१८.६२

तक्ता १.५६: आर्थिक वर्ष २०२७-२८ साठी टाटा पॉवर-जी करिता घटकानुसार निश्चित शुल्क

आर्थिक वर्ष २०२७-२८

अनु. क्र.	तपशील	युनिट ५, ७ आणि जलविद्युत	युनिट ८ वगळून औष्णिक			जलविद्युत				युनिट ८
			एकूण युनिट ५ व ७	युनिट ५	युनिट ७	एकूण जलविद्युत	भिरा	भिवपुरी	खोपोली	
१	कार्यान्वयन आणि देखभाल शुल्क	५८४.४९	३५३.५२	२२३.७९	१२९.७३	२३०.९७	८६.५५	५१.४४	९२.९८	११२.४८
२	इतर वित्तपुरवठा शुल्क	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००
३	सामान्य कर्जावरील व्याज	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००	०.६७
४	खेळत्या भांडवलावरील व्याज	३७.४९	३१.३१	२३.३२	७.९९	६.१७	२.४२	१.३९	२.३७	१५.२६
५	घसारा आणि संबंधित डेबिट	९९.८४	६०.३८	३३.१७	२७.२१	३९.४६	१५.९०	८.६४	१४.९२	२५.२१
६	समभागावर परतावा	२१५.४०	१३२.०४	७३.८२	५८.२३	८३.३५	३४.९४	२०.५२	२७.९०	५६.३८
७	इन्सॅटिव्हज	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००
८	विशेष भत्ता	१०५.०३	७३.१०	५३.७५	१९.३५	३१.९३	१६.१३	८.०६	७.७४	०.००
९	शेअर्ड सर्विसेसचे वाटप	-९.७६	-९.७६	-५.३५	-४.४१	०.००	०.००	०.००	०.००	९.७६
१०	एकूण निश्चित शुल्क	१०३२.४८	६४०.६०	४०२.५०	२३८.१०	३९१.८९	१५५.९३	९०.०५	१४५.९१	२१९.७६
११	वजा: दरेत्तर उत्पन्न	२५.२७	१५.२८	८.४०	६.८९	९.९९	४.०३	२.१९	३.७८	-२.३४
१२	निव्वळ निश्चित शुल्क	१००७.२१	६२५.३१	३९४.१०	२३१.२१	३८१.९०	१५९.९०	८७.८६	१४२.१३	२२२.११

तक्ता १.५७: आर्थिक वर्ष २०२८-२९ साठी टाटा पॉवर-जी करिता घटकानुसार निश्चित शुल्क

आर्थिक वर्ष २०२८-२९

अनु. क्र.	तपशील	युनिट ५, ७ आणि जलविद्युत	युनिट ८ वगळून औष्णिक			जलविद्युत				युनिट ८
			एकूण युनिट ५ व ७	युनिट ५	युनिट ७	एकूण जलविद्युत	भिरा	भिवपुरी	खोपोली	
१	कार्यान्वयन आणि देखभाल शुल्क	६१५.२६	३७२.१३	२३५.५७	१३६.५६	२४३.१२	९१.१०	५४.१५	९७.८७	११७.३५
२	इतर वित्तपुरवठा शुल्क									
३	सामान्य कर्जावरील व्याज	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००
४	खेळत्या भांडवलावरील व्याज	३८.२१	३१.८४	२३.६१	८.२३	६.३७	२.४९	१.४३	२.४५	१६.३४
५	घसारा आणि संबंधित डेबिट	९९.८४	६०.३८	३३.१७	२७.२१	३९.४६	१५.९०	८.६४	१४.९२	२५.३२
६	समभागावर परतावा	२१५.४०	१३२.०४	७३.८२	५८.२३	८३.३५	३४.९४	२०.५२	२७.९०	५६.६१
७	इन्सेंटिव्हज									
८	विशेष भत्ता	१०५.०३	७३.१०	५३.७५	१९.३५	३१.९३	१६.१३	८.०६	७.७४	०.००
९	शेअर्ड सर्विसेसचे वाटप	-९.७६	-९.७६	-५.३५	-४.४१	०.००	०.००	०.००	०.००	९.७६
१०	एकूण निश्चित शुल्क	१०६३.९७	६५९.७३	४१४.५६	२४५.१७	४०४.२४	१६०.५६	९२.८०	१५०.८८	२२५.३८
११	वजा: दरेत्तर उत्पन्न	२५.२७	१५.२८	८.४०	६.८९	९.९९	४.०३	२.१९	३.७८	-२.३४
१२	निव्वळ निश्चित शुल्क	१०३८.७०	६४४.४५	४०६.१७	२३८.२८	३९४.२५	१५६.५३	९०.६१	१४७.१०	२२७.७२

तक्ता १.५८: आर्थिक वर्ष २०२९-३० साठी टाटा पॉवर-जी करिता घटकानुसार निश्चित शुल्क

आर्थिक वर्ष २०२९-३०

अनु. क्र.	तपशील	युनिट ५, ७ आणि जलविद्युत	युनिट ८ वगळून औष्णिक			जलविद्युत				युनिट ८
			एकूण युनिट ५ व ७	युनिट ५	युनिट ७	एकूण जलविद्युत	भिरा	भिवपुरी	खोपोली	
१	कार्यान्वयन आणि देखभाल शुल्क	६४७.६६	३९१.७३	२४७.९७	१४३.७६	२५५.९३	९५.९०	५७.००	१०३.०३	१२२.४३
२	इतर वित्तपुरवठा शुल्क	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००
३	सामान्य कर्जावरील व्याज	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००
४	खेळत्या भांडवलावरील व्याज	३९.८२	३३.२५	२४.८२	८.४३	६.५७	२.५७	१.४८	२.५३	१८.५९
५	घसारा आणि संबंधित डेबिट	९९.८४	६०.३८	३३.१७	२७.२१	३९.४६	१५.९०	८.६४	१४.९२	२५.४२
६	समभागावर परतावा	२१५.४०	१३२.०४	७३.८२	५८.२३	८३.३५	३४.९४	२०.५२	२७.९०	५६.८४
७	इन्सेंटिव्हज	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००

८	विशेष भत्ता	१०५.०३	७३.१०	५३.७५	१९.३५	३१.९३	१६.१३	८.०६	७.७४	०.००
९	शेअर्ड सर्विसेसचे वाटप	-९.७६	-९.७६	-५.३५	-४.४१	०.००	०.००	०.००	०.००	९.७६
१०	एकूण निश्चित शुल्क	१०९७.९९	६८०.७५	४२८.१८	२५२.५७	४१७.२४	१६५.४३	९५.७०	१५६.१२	२३३.०४
११	वजा: दरेतर उत्पन्न	२५.२७	१५.२८	८.४०	६.८९	९.९९	४.०३	२.१९	३.७८	-२.३४
१२	निव्वळ निश्चित शुल्क	१०७२.७२	६६५.४६	४१९.७९	२५९.६८	४०७.२५	१६१.४१	९३.५१	१५२.३४	२३०.७०

1.13.2 जलविद्युत केंद्रांसाठी क्षमता शुल्क आणि ऊर्जा शुल्क

59. आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० करिता जलविद्युत निर्मिती केंद्रांसाठी क्षमता शुल्क व ऊर्जा शुल्क एमवायटी विनियम २०२४ चे नियमन ५२.३ आणि ५२.६ नुसार गणन करण्यात आले आहे. एमवायटी विनियम २०२४ मधील संबंधित मुद्दे खालील तक्त्यामध्ये देण्यात आले आहेत.

तक्ता १.५९: आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० साठी जलविद्युत निर्मिती केंद्रांसाठी क्षमता व ऊर्जा शुल्क

तपशील		युनिट	आर्थिक वर्ष २०२५-२६			आर्थिक वर्ष २०२६-२७			एकूण
			भिरा	भिवपुरी	खोपोली	भिरा	भिवपुरी	खोपोली	
जलविद्युतसाठी निश्चित शुल्क	अ	रुपये कोटी	१४३.३४	८२.७७	१३२.९३	१४७.५१	८५.२५	१३७.४२	
एनएपीएफ	ब	टक्के	९०	९०	९०	९०	९०	९०	९०
			टक्के	टक्के	टक्के	टक्के	टक्के	टक्के	टक्के
प्रस्तावित उपलब्धता	क	टक्के	९०	९०	९०	९०	९०	९०	९०
			टक्के	टक्के	टक्के	टक्के	टक्के	टक्के	टक्के
क्षमता शुल्क	ड=०.५*अ*क/ब	कोटी	७१.६७	४१.३९	६६.४७	७३.७६	४२.६३	६८.७१	०.००
डिझाइन ऊर्जा	इ	एमयू	७४४.१२	१९३.२३	१७४.६८	७४४.१२	१९३.२३	१७४.६८	१११२.०३
सहाय्यक वापर	ई	टक्के	१.००	१.२०	१.२०	१.००	१.२०	१.२०	
			टक्के	टक्के	टक्के	टक्के	टक्के	टक्के	
निव्वळ डिझाइन ऊर्जा	प=इ*(१-ई)	एमयू	७३६.६८	१९०.९१	१७२.५८	७३६.६८	१९०.९१	१७२.५८	११००.१७
ऊर्जा शुल्क दर	फ=०.५*अ/प	रुपये/केडब्ल्यूएच	०.९७३	२.१६८	३.८५१	१.००१	२.२३३	३.९८१	०.००

तपशील		युनिट	आर्थिक वर्ष २०२७-२८			आर्थिक वर्ष २०२८-२९			एकूण
			भिरा	भिवपुरी	खोपोली	भिरा	भिवपुरी	खोपोली	

जलविद्युतसाठी निश्चित शुल्क	अ	रुपये कोटी	१५१.९०	८७.८६	१४२.१३	१५६.५३	९०.६१	१४७.१०	३९४.२५
एनएपीएएफ	ब	टक्के	९०	९०	९०	९०	९०	९०	९०
			टक्के	टक्के	टक्के	टक्के	टक्के	टक्के	टक्के
प्रस्तावित उपलब्धता	क	टक्के	९०	९०	९०	९०	९०	९०	९०
			टक्के	टक्के	टक्के	टक्के	टक्के	टक्के	टक्के
क्षमता शुल्क	ड=०.५*अ*क/ब	कोटी	७५.९५	४३.९३	७१.०७	७८.२७	४५.३१	७३.५५	१९७.१३
डिझाइन ऊर्जा	इ	एमयू	७४४.१२	१९३.२३	१७४.६८	७४४.१२	१९३.२३	१७४.६८	१११२.०३
सहाय्यक वापर	ई	टक्के	१.००	१.२०	१.२०	१.००	१.२०	१.२०	१.२०
			टक्के	टक्के	टक्के	टक्के	टक्के	टक्के	टक्के
निव्वळ डिझाइन ऊर्जा	प=इ*(१-ई)	एमयू	७३६.६८	१९०.९१	१७२.५८	७३६.६८	१९०.९१	१७२.५८	११००.१७
ऊर्जा शुल्क दर	फ=०.५*अ/प	रुपये/केडब्ल्यूएच	१.०३१	२.३०१	४.११८	१.०६२	२.३७३	४.२६२	१.७९

तपशील	आर्थिक वर्ष २०२९-३०				
	युनिट	भिरा	भिवपुरी	खोपोली	
जलविद्युतसाठी निश्चित शुल्क	अ	रुपये कोटी	१६१.४१	९३.५१	१५२.३४
एनएपीएएफ	ब	टक्के	९०	९०	९०
			टक्के	टक्के	टक्के
प्रस्तावित उपलब्धता	क	टक्के	९०	९०	९०
			टक्के	टक्के	टक्के
क्षमता शुल्क	ड=०.५*अ*क/ब	कोटी	८०.७०	४६.७५	७६.१७
डिझाइन ऊर्जा	इ	एमयू	७४४.१२	१९३.२३	१७४.६८
सहाय्यक वापर	ई	टक्के	१.००	१.२०	१.२०
			टक्के	टक्के	टक्के
निव्वळ डिझाइन ऊर्जा	प=इ*(१-ई)	एमयू	७३६.६८	१९०.९१	१७२.५८
ऊर्जा शुल्क दर	फ=०.५*अ/प	रुपये/केडब्ल्यूएच	१.०९५	२.४४९	४.४१३

1.13.3 औष्णिकसाठी ऊर्जा शुल्क

60. आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० साठी वैयक्तिक निर्मिती युनिटचे प्रस्तावित इंधन घअक आणि सामान्य कामगिरीचा विचार करत ऊर्जा शुल्कांचे गणन करण्यात आले आहे.

61. प्रथम म्हणजे, एमवायटी विनियम २०२४ च्या आवश्यकतेनुसार टाटा पॉवर-जीने प्रस्तुत याचिका सादर करण्यापूर्वी जुलै २०२४ ते सप्टेंबर २०२४ या तीन महिन्यांसाठी विविध इंधनांकरिता प्रत्यक्ष भारित सरासरी इंधन खर्च गणन केले आहे. गेल्या तीन महिन्यांसाठी भारित सरासरी इंधन खर्च खालील तक्त्यामध्ये देण्यात आले आहे:

तक्ता १.६०: मागील तीन महिन्यांसाठी, म्हणजेच जुलै'२४ ते सप्टेंबर'२४ साठी इंधन खर्च

कोळसा	वापर (एमटी)	रूपये/एमटी	रूपये/एमकिलोकॅलरी	जीसीव्ही
जुलै-२४	२१०७५५	८४७२	२१७३	३.९००
ऑगस्ट-२४	१८८४७२	८२३०	२०१०	४.०९४
सप्टेंबर-२४	१७७५७२	८३९१	२०८९	४.०१६
भारित सरासरी		८३६८	२०९४	३.९९९

एपीएम	वापर (एमटी)	रूपये/एमटी	रूपये/एमकिलोकॅलरी	जीसीव्ही
जुलै-२४	१९१७०	३१७३६	२४२६	१३.०८०
ऑगस्ट-२४	२२४७९	३१८०४	२४२८	१३.०९८
सप्टेंबर-२४	१८८१७	३१८५३	२४३४	१३.०८५
भारित सरासरी		३१७९८	२४२९	१३.०८८

आरएलएनजी	वापर (एमटी)	रूपये/एमटी	रूपये/एमकिलोकॅलरी	जीसीव्ही
जुलै-२४	०	०	०	०.०००
ऑगस्ट-२४	२११	७०६५२	५३९९	१३.०८६
सप्टेंबर-२४	०	०	०	०.०००
भारित सरासरी		७०६५२	५३९९	१३.०८६

तेल	वापर (एमटी)	रूपये/एमटी	रूपये/एमकिलोकॅलरी	जीसीव्ही
जुलै-२४	४५९	५६७५८	५४८९	१०.३४०

ऑगस्ट-२४	३८	९२९४७	८६५४	१०.७४०
सप्टेंबर-२४	१४२	५६५९४	५४७३	१०.३४०
भारत सरासरी		५८८५३	५६७२	१०.३६४

62.

63. उपरोक्त गृहीतकांच्या आधारे युनिटनुसार ऊर्जा शुल्क खालील तक्त्यामध्ये देण्यात आले आहेत. तसेच, टाटा पॉवर-जीने भविष्यात इंधन तफावतीचा धोका टाळण्यासाठी आदेशामधील ३ टक्के वाढीव दराचा विचार केला आहे.

तक्ता १.६१: औष्णिक निर्मिती युनिटसाठी ऊर्जा शुल्क - आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३०

रूपये/केडब्ल्यूएच

युनिट	इंधन	आर्थिक वर्ष	आर्थिक वर्ष	आर्थिक वर्ष	आर्थिक वर्ष	आर्थिक वर्ष
		२०२५-२६	२०२६-२७	२०२७-२८	२०२८-२९	२०२९-३०
		प्रस्तावित	प्रस्तावित	प्रस्तावित	प्रस्तावित	प्रस्तावित
युनिट ५	एपीएम	६.७८६	६.९८९	७.१९९	७.४१५	७.६३७
युनिट ५	तेल	१५.८६१	१६.३३७	१६.८२७	१७.३३२	१७.८५२
युनिट ५	कोळसा	५.८४४	६.०२०	६.२००	६.३८६	६.५७८
युनिट ५	आरएलएनजी	१५.०८०	१५.५३२	१५.९९८	१६.४७८	१६.९७२
युनिट ७	एपीएम	५.२५०	५.४०७	५.५६९	५.७३७	५.९०९
युनिट ७	आरएलएनजी	११.६६७	१२.०१७	१२.३७७	१२.७४८	१३.१३१
युनिट ८	कोळसा+तेल	५.७०८	५.८७९	६.०५५	६.२३७	६.४२४

माननीय आयोगाला विनंती

64. उक्तनिर्देशित बाबींचा विचार करून याचिकाकर्ते माननीय आयोगाकडे विनंती करतात की:

- प्रस्तुत याचिकेत गणन करण्यात आलेले आर्थिक वर्ष २०२२-२३ आणि आर्थिक वर्ष २०२३-२४ चे अचूक समायोजन एमवायटी विनियम, २०१९ मध्ये निर्दिष्ट केलेली मार्गदर्शकतत्त्वे व तत्वांनुसार मान्य करण्यात यावे.

- b) प्रस्तुत याचिकेत गणन करण्यात आलेले आर्थिक वर्ष २०२४-२५ चे प्रस्तावित अचूक समायोजन एमवायटी विनियम, २०१९ मध्ये निर्दिष्ट केलेली मार्गदर्शकतत्त्वे व तत्वांनुसार मान्य करण्यात यावे.
- c) या याचिकेच्या परिच्छेद ९७ आणि परिच्छेद १८० अंतर्गत २.१.४ इंधन खर्चामध्ये सादर केल्यानुसार डिसेंबर २०२२ ते मार्च २०२३ या कालावधीसाठी माननीय आयोगाच्या निर्देशानुसार इंधन खर्च वसूल करण्यास परवानगी देण्यात यावी.
- d) विभाग ५ मागील कालावधीशी संबंधित मुद्दे मध्ये सादर करण्यात आलेल्या भरपाईला परवानगी देण्यात यावी.
- e) विभाग ५ मागील कालावधीशी संबंधित मुद्दे मधील सबमिशनच्या आधारावर युनिट ५ आणि युनिट ८ साठी रॅम्प दराकरिता आरओई आधारित कामगिरीला परवानगी देण्यात यावी.
- f) विभाग ५ मागील कालावधीशी संबंधित मुद्दे मधील सबमिशनच्या आधारावर जलविद्युत निर्मिती केंद्रासाठी १.५ टक्के आणि युनिट ७ साठी ०.५ टक्के अतिरिक्त आरओईला परवागनी देण्यात यावी.
- g) कलम ९ अंतर्गत करण्यात आलेल्या आमच्या विनंतीला अनुसरून विशेष बाबींवर विचार करण्यास परवानगी देण्यात यावी.
- h) बीपीएसयू पंपिंग कार्यान्वित झाल्यानंतर कार्यान्वयन व देखभाल नियमांमधील सुधारणेसाठी (असल्यास) टाटा पॉवर-जी ला माननीय आयोगाशी स्वतंत्रपणे संपर्क साधण्याची परवानगी देण्यात यावी.
- i) एमवायटी विनियम, २०२४ मध्ये निर्दिष्ट केलेली मार्गदर्शकतत्त्वे आणि तत्वांनुसार प्रस्तुत याचिकेमध्ये गणन करण्यात आलेले आर्थिक वर्ष २०२५-२६ ते आर्थिक वर्ष २०२९-३० साठी औष्णिक व जलविद्युत निर्मिती केंद्रांचे दर निर्धारित करण्याची परवानगी देण्यात यावी;
- j) कोणत्याही बाबी चुकीने वगळण्यात आल्यास/ झालेल्या चुका/ समायोजनातील फरक/ त्रुटी क्षमापित कराव्यात आणि टाटा पॉवर-जीला प्रस्तुत सादरीकरणानंतर भर टाकण्याची/ बदलण्याची/ सुधारण्याची/ फेरबदल करण्याची परवानगी देण्यात यावी आणि पुढील तारखेला आवश्यकतेनुसार आणखी बाबी समाविष्ट करण्याची परवानगी देण्यात यावी.