अनुक्रमणिका

१. कार्यकारी सारांश 2

१.१ ऐतिहासिक दृष्टीकोनः 2

१.२ औष्णिक आणि जलविद्‌युत निर्मितीची स्थापित क्षमता 2

१.३ विद्‌यमान याचिकेअंतर्गत सादरीकरणेछ 4

१.४ टाटा पॉवर-जी ची कार्यान्वयन कामगिरी 5

१.५ टाटा पॉवर-जीची आर्थिक कामगिरी 9

१.६ इंधनाच्या किमती 13

१.७ ऊर्जा शुल्क 15

१.८ कार्यक्षम कामगिरी - नफा आणि तोट्‌याचे वाटप 17

१.९ आर्थिक वर्ष २०१७-१८ व आर्थिक वर्ष २०१८-१९ आणि आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी निव्वळ तफावत/ (अतिरिक्त) 18

१.१० मागील वसुली 21

१.११ आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ या कालावधीसाठी एकूण वीजदरनिश्चिती 24

१. कार्यकारी सारांश

१.१ ऐतिहासिक द्रुष्टीकोनः

दी टाटा पॉवर कंपनी लिमिटेड ("टाटा पॉवर") ही सन १९१९ साली स्थापन झालेली कंपनी आहे. १ एप्रिल २००० रोजी टाटा हायड्रो इलेक्ट्रिक पॉवर सप्लाय कंपनी लिमिटेड (सन १९१० साली स्थापन झालेली) आणि आंध्र व्हॅली पॉवर सप्लाय कंपनी लिमिटेड (सन १९१६ साली स्थापन झालेली) या दोन्ही कंपन्या टाटा पॉवरमध्ये विलीन करण्यात आल्या, उक्तनिर्देशित कंपन्यांचे परवानेही विलिन करण्यात आले आणि टाटा पॉवरला महाराष्ट्र शासनाने ठराव क्रमांकः आयईए-२००१/ सीआर-१०५०९/ एनआरजी, दिनांक १२ जुलै २००१ द्वारे आपल्या मुंबई परवाना क्षेत्रात वीजपुरवठा करण्यासाठी आणि मोठ्या प्रमाणावर वितरण परवानाधारकांना वीजपुरवठा करण्यासाठी परवानगी दिली.

१.२ औष्णिक आणि जलविद्युत निर्मितीची स्थापित क्षमता

टाटा पॉवर-जीची विद्यमान स्थापित वीजनिर्मिती क्षमता १३७७ मेगावॅट असून त्यात जलविद्युत निर्मितीच्या ४४७ मेगावॅट आणि औष्णिक निर्मितीच्या ९३० मेगावॅटचा समावेश आहे. टाटा पॉवर-जीच्या एकूण क्षमतेचे केंद्रनिहाय आणि एककनिहाय विभाजन खालील तक्त्यात देण्यात आले आहे.

तक्ता १.१ : निर्मिती केंद्रांची स्थापित क्षमता

युनिट	इंधनाचा प्रकार	युनिटची स्थिती	क्षमता (मेगावॅट)
युनिट ५	कोळसा, तेल आणि वायू	कार्यान्वयित	५००
युनिट ७	वायू	कार्यान्वयित	१८०
युनिट ८	कोळसा	कार्यान्वयित	२५०
एकूण औष्णिक क्षमता			**९३०**
भिरा	जल	कार्यान्वयित	३००
भिवपुरी	जल	कार्यान्वयित	७५
खोपोली	जल	कार्यान्वयित	७२
एकूण जलविद्युत क्षमता			**४४७**
एकूण निर्मिती क्षमता			**१३७७**

हि एकूण वीजनिर्मिती क्षमता, मुंबईतील खाली नमुद केलेल्या दोन वीजवितरण व्यवसाय कंपन्यांबरोबर दीर्घकालीन तत्वावर करारबद्ध करण्यात आली आहेः

(१) बृहन्मुंबई वीजपुरवठा आणि वाहतूक (बेस्ट) कंपनी

(२) टाटा पॉवर कंपनी लिमिटे- वितरण व्यवसाय (टाटा पॉवर-डी)

या दोन वीजवितरण व्यवसाय कंपन्यांबरोबर दीर्घकालीन तत्वावर करारबद्ध करण्यात आलेला, कार्यान्वयित निर्मिती क्षमतेचा, एककनिहाय वाटा खालीलप्रमाणे आहेः

तक्ता १-२: टाटा पॉवर-जीच्या वितरण केंद्रांसोबत वीज खरेदी करारनामे

निर्मिती युनिट	इंधनाचा प्रकार	निर्माण क्षमता (मेगावॅट)	बेस्ट बरोबर		टीपीसी-डी बरोबर	
			टक्के	(मेगावॅट)	टक्के	(मेगावॅट)
युनिट ५	कोळसा, तेल आणि वायू	५००	५१.१७	२५६	४८.८३	२४४
युनिट ७	वायू	१८०	५१.१७	९२	४८.८३	८८
युनिट ८	कोळसा	२५०	४०.००	१००	६०.००	१५०
एकूण औष्णिक क्षमता		**९३०**		**४४८**		**४८२**
भिरा	जल	३००	५१.१७	१५४	४८.८३	१४६
भिवपुरी	जल	७५	५१.१७	३८	४८.८३	३७
खोपोली	जल	७२	५१.१७	३७	४८.८३	३५
एकूण जल क्षमता		**४४७**	**५१.१७**	**२२९**	**४८.८३**	**२१८**
एकूण निर्मिती क्षमता		**१३७७**		**६७७**		**७००**

वरील वीजखरेदि करारनामे दि. ३१ मार्च २०२४ पर्यंत वैध आहे. पूर्वानुभव आणि मुंबई अंतर्गत वीजखरेदिचा फायद्याच्या विश्लेषणावर आधारित, वरील वीजखरेदि करारनामे बेस्ट आणि टाटा पॉवर-डी यांच्यासोबत विद्यमान करारनाम्यानुसार आर्थिक वर्ष २०२४-२५ मध्येही कार्यान्वीत असतील असा

विचार करून आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ या संपूर्ण नियंत्रण कालावधीसाठी वीजदरपत्रक निश्चित करण्याची विनंती माननीय आयोगाला करत आहोत.

१.३ विद्यमान याचिकेअंतर्गत सादरीकरणेछ

या याचिकेत टाटा पॉवर-जीने विविध वर्षांसाठी खालीलप्रमाणे सादरीकरण केले आहेः

१.३.१ प्रकरण ३२० I २०१८ मधील आयोगाच्या आदेशाचा परीणाम

१.३.२ प्रवेश शुल्काचा परीणाम

१.३.३ मा. सर्वौच्च न्यायालयाच्या स्टँडबाय शुल्क व टेक आर पे प्रकरणातील आदेशाचा परीणाम

१.३.४ महाराष्ट्र वीज नियामक आयोगाचे (बहूवर्षीय वीजदर) नियमावली २०१५ नुसार

१. प्रत्यक्ष कामगिरीवर आधारित आर्थिक वर्ष २०१७-१८ साठी अचूक समायोजन

२. प्रत्यक्ष कामगिरीवर आधारित आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी अचूक समायोजन

३. आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी तात्पुरते अचूक समायोजन

४. आर्थिक वर्ष २०१९-२० च्या शेवटी एकुण तफावत/ (अतिरिक्त)

५. निर्देशांची पूर्तता

१.३.२ महाराष्ट्र वीज नियामक आयोगाचे (बहूवर्षीय वीजदर) नियमावली २०१९ नुसार

१. आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी वार्षिक महसूलाचा अंदाज

२. आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ साठी स्थिर शुल्क आणि ऊर्जा शुल्क

याचिकेत सादर केलेल्या आर्थिक वर्ष २०१७-१८ आणि आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठीची प्रत्यक्ष कामगिरी आणि आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ या कालावधीसाठीचे अंदाज यांचा थोडक्यात सारांश खाली सादर करण्यात आलेला आहेत.

१.४ टाटा पॉवर-जी ची कार्यान्वयन कामगिरी

१.४.१ निर्मिती एककांची उपलब्धता आणि पीएलएफ

आर्थिक वर्ष २०१७-१८ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ या कालावधीत निर्मिती एककांची उपलब्धता आणि प्लान्ट लोड फॅक्टर्स (पीएलएफ) खालील तक्त्यात नमूद केल्याप्रमाणे आहे.

तक्ता १-३: निर्मिती एककांची उपलब्धता आणि पीएलएफ

युनिट	उपलब्धता								
	आर्थिक वर्ष २०१७-१८	आर्थिक वर्ष २०१८-१९	आर्थिक वर्ष २०१९-२०		आर्थिक वर्ष २०२०-२१	आर्थिक वर्ष २०२१-२२	आर्थिक वर्ष २०२२-२३	आर्थिक वर्ष २०२३-२४	आर्थिक वर्ष २०२४-२५
	प्रत्यक्ष	प्रत्यक्ष	अंदाजित	निकष	अंदाज				
युनिट ५	९३.८७ टक्के	९२.६४ टक्के	९५.०६ टक्के		९१.७८ टक्के	९७.२६ टक्के	९१.७८ टक्के	९६.९९ टक्के	९१.७८ टक्के
युनिट ७	९८.१० टक्के	९७.०४ टक्के	९०.७६ टक्के	८५.०० टक्के	९८.०८ टक्के	९८.०८ टक्के	९८.०८ टक्के	९७.८१ टक्के	९१.७८ टक्के
युनिट ८	९१.७५ टक्के	९९.९१ टक्के	८८.६० टक्के		९८.०८ टक्के	९३.१५ टक्के	९८.०८ टक्के	९२.९० टक्के	९८.०८ टक्के
औष्मिक	९४.१२ टक्के	९५.३१ टक्के	९२.४९ टक्के		९४.६९ टक्के	९६.३१ टक्के	९४.६९ टक्के	९६.०५ टक्के	९३.४७ टक्के
भिरा	९८.७२ टक्के	९९.३४ टक्के	९५.८८ टक्के	९०.०० टक्के	९८.५८ टक्के	९९.०५ टक्के	९८.७६ टक्के	९२.९० टक्के	९९.२२ टक्के
भिवपुरी	९९.३६ टक्के	१००.०० टक्के	९९.०५ टक्के		९७.३९ टक्के	९७.३९ टक्के	९९.५८ टक्के	९९.८५ टक्के	९९.५९ टक्के
खोपोली	१००.०० टक्के	९९.९१ टक्के	९६.५९ टक्के		९६.५९ टक्के	९७.९४ टक्के	९९.५८ टक्के	९९.८५ टक्के	९९.५९ टक्के

युनिट	पीएलएफ							
	आर्थिक वर्ष २०१७-१८	आर्थिक वर्ष २०१८-१९	आर्थिक वर्ष २०१९-२०	आर्थिक वर्ष २०२०-२१	आर्थिक वर्ष २०२१-२२	आर्थिक वर्ष २०२२-२३	आर्थिक वर्ष २०२३-२४	आर्थिक वर्ष २०२४-२५
	प्रत्यक्ष		अंदाजित		अंदाज			
युनिट ५	७३.१५टक्के	७०.९७टक्के	७०.९३टक्के	७२.२१टक्के	७७.२९टक्के	७२.०१टक्के	७५.७२टक्के	७६.७०टक्के
युनिट ७	८५.८५टक्के	८९.४७टक्के	७३.८८टक्के	८०.९२टक्के	८०.९२टक्के	८०.९२टक्के	८०.९२टक्के	७५.९५टक्के
युनिट ८	७९.२८टक्के	९१.७३टक्के	७७.४१टक्के	८५.८५टक्के	८०.९९टक्के	८३.९८टक्के	७८.३२टक्के	८७.०२टक्के

तक्ता १-४: निर्मिती केंद्रांमधील एकूण कार्यान्वयन कामगिरी

औष्णिक केंद्र

तपशील	आर्थिक वर्ष २०१७-१८		आर्थिक वर्ष २०१८-१९		आर्थिक वर्ष २०१९-२०	
	मंजूर	वास्तविक	मंजूर	वास्तविक	मंजूर	अंदाजित
उपलब्धता (%)	८५.००%	९४.१२%	८५.००%	९५.३१%	८५.००%	९२.४९%
संयंत्र भार क्षमता (%)	८५.००%	७७.२६%	८५.००%	७९.७७%	८५.००%	७३.२४%
एकूण निर्मिती (दशलक्ष युनिटस्)	६२३९.३८	६२९४.१४	६१८९.००	६३०३.६१	६१८९.००	५९८३.४१
निव्वळ निर्मिती (दशलक्ष युनिटस्)	५९०९.६८	५९६०.९८	५८११.०८	५९७४.२४	५९५७.७१	५६५४.८२

जलविद्युत केंद्र

तपशील	आर्थिक वर्ष २०१७-१८		आर्थिक वर्ष २०१८-१९		आर्थिक वर्ष २०१९-२०	
	मंजूर	वास्तविक	मंजूर	वास्तविक	मंजूर	अंदाजित
उपलब्धता (%)	९०.००%	९७.४२%	९०.००%	९७.९५%	९०.००%	९५.४६%
एकूण निर्मिती (दशलक्ष युनिटस्)	१५२१.८३	१५२४.९२	१४७०.००	१५७५.९१	१४७०.००	१५१५.०५
निव्वळ निर्मिती (दशलक्ष युनिटस्)	१४९८.२४	१४९१.१३	१४४७.२२	१५४६.७८	१४४७.२२	१४८१.२५

अनुक्रमांक	तपशील	आर्थिक वर्ष २०२०-२१	आर्थिक वर्ष २०२१-२२	आर्थिक वर्ष २०२२-२३	आर्थिक वर्ष २०२३-२४	आर्थिक वर्ष २०२४-२५
अ	**औष्मिक केंद्र**					
१	उपलब्धता (%)	९४.५८%	९६.४२%	९४.५८%	९६.१६%	९३.३२%
२	पीएलएफ (%)	७७.३५%	७८.७७%	७६.७४%	७७.४२%	७९.११%
३	एकूण निर्मिती (दशलक्ष युनिटस्)	६३१८.७८	६४३५.१६	६२६९.३२	६३२४.७७	६४६२.७३
४	निव्वळ निर्मिती (दशलक्ष युनिटस्)	५८७६.७४	५९८७.८५	५८३१.८५	५८८६.७८	६००६.७९
ब	**जलविद्युत केंद्रे (एकूण)**					
१	उपलब्धता (%)	९७.००%	९७.३१%	९७.४९%	९३.६०%	९७.८०%
२	एकूण निर्मिती (दशलक्ष युनिटस्)	१४७०.००	१४७०.००	१४७०.००	१४७०.००	१४७०.००
३	निव्वळ निर्मिती (दशलक्ष युनिटस्)	१४४४.७५	१४४४.७५	१४४४.७५	१४४४.७५	१४४४.७५

१.४.२ टाटा पॉवर-जीकडून वीजनिर्मिती

आर्थिक वर्ष २०१७-१८ आणि आर्थिक वर्ष २०१८-१९ या कालावधीत टाटा पॉवर-जीच्या विविध **वीज**निर्मिती एककांकडून प्रत्यक्ष निर्मिती आणि आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ या कालावधीतील प्रस्तावित निर्मिती खालील तक्त्यात दिल्याप्रमाणे आहेः

तक्ता १-५: टाटा पॉवर निर्मिती केंद्रातील एकूण आणि निव्वळ निर्मिती

युनिट	एकूण निर्मिती							
	आर्थिक वर्ष २०१७-१८	आर्थिक वर्ष २०१८-१९	आर्थिक वर्ष २०१९-२०	आर्थिक वर्ष २०२०-२१	आर्थिक वर्ष २०२१-२२	आर्थिक वर्ष २०२२-२३	आर्थिक वर्ष २०२३-२४	आर्थिक वर्ष २०२४-२५
	प्रत्यक्ष		अंदाजित		अंदाज			
युनिट ५	३२०४.१५	३१०८.३४	३११५.२८	३१६२.८३	३३८५.५०	३१५४.२४	३३२५.४६	३३५९.४९
युनिट ७	१३५३.६७	१४१०.८१	११६८.१३	१२७५.९१	१२७५.९१	१२७५.९१	१२७९.४८	११९७.५०

युनिट	एकूण निर्मिती							
	आर्थिक वर्ष २०१७-१८	आर्थिक वर्ष २०१८-१९	आर्थिक वर्ष २०१९-२०	आर्थिक वर्ष २०२०-२१	आर्थिक वर्ष २०२१-२२	आर्थिक वर्ष २०२२-२३	आर्थिक वर्ष २०२३-२४	आर्थिक वर्ष २०२४-२५
	प्रत्यक्ष		अंदाजित		अंदाज			
युनिट ८	१७३६.३२	१७८४.४७	१७००.००	१८८०.०४	१७७३.७५	१८३९.१६	१७१९.८३	१९०५.७४
हायड्रो	१५२४.९२	१५७५.९१	१५१५.०५	१४७०.००	१४७०.००	१४७०.००	१४७०.००	१४७०.००

युनिट	निव्वळ निर्मिती							
	आर्थिक वर्ष २०१७-१८	आर्थिक वर्ष २०१८-१९	आर्थिक वर्ष २०१९-२०	आर्थिक वर्ष २०२०-२१	आर्थिक वर्ष २०२१-२२	आर्थिक वर्ष २०२२-२३	आर्थिक वर्ष २०२३-२४	आर्थिक वर्ष २०२४-२५
	प्रत्यक्ष		अंदाजित		अंदाज			
युनिट ५	३०२६.९१	२९२८.३१	२९२९.०३	२९४१.४३	३१४८.५१	२९३३.४५	३०९२.६८	३१२४.३३
युनिट ७	१३१४.४६	१३७१.३८	११३३.५१	१२३७.६३	१२३७.६३	१२३७.६३	१२४१.०९	११६१.५८
युनिट ८	१६१९.६१	१६७४.५५	१५९२.२८	१६९७.६८	१६०१.७०	१६६०.७६	१५५३.०१	१७२०.८८
हायड्रो	१४९१.१३	१५४६.७८	१४८१.२५	१४४४.७५	१४४४.७५	१४४४.७५	१४४४.७५	१४४४.७५

१.४.३ ऊष्मांक आणि सहाय्यभूत ऊर्जेचा वापर

आर्थिक वर्ष २०१७-१८ आणि आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी प्रत्यक्ष उष्मादर आणि सहाय्यभूत वापर आणि आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी तात्पुरती आकडेवारी खालील तक्त्यात दशर्वण्यात आली आहे. आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ या कालावधीसाठी एमवायटी नियमावली २०१९ नुसार निकषात्मक मूल्य विचारात घेण्यात आले आहे.

तक्ता १-६: निर्मिती एककांसाठी उष्मांक

युनिट	उष्मादर (किलोकॅलरी/ किलोवॅट)					
	आर्थिक वर्ष २०१७-१८		आर्थिक वर्ष २०१८-१९		आर्थिक वर्ष २०१९-२०	
	निकषात्मक	प्रत्यक्ष	निकषात्मक	प्रत्यक्ष	निकषात्मक	अंदाजित
युनिट ५	२५३३	२५२०	२५४१	२५०९	२५४९	२५२८

युनिट ७	२०२८	२०१५	२०३१	१९९८	२०२७	२०१४
युनिट ८	२४५०	२३०३	२४५०	२२९५	२४५०	२३२८

तक्ता १-७: निर्मिती एककांसाठी सहाय्यभूत वापर

युनिट	सहाय्यभूत वापर (टक्के)					
	आर्थिक वर्ष २०१७-१८		आर्थिक वर्ष २०१८-१९		आर्थिक वर्ष २०१९-२०	
	निकषात्मक	प्रत्यक्ष	निकषात्मक	प्रत्यक्ष	निकषात्मक	अंदाजित
युनिट ५	६.०० टक्के	५.५३ टक्के	६.०० टक्के	५.७९ टक्के	६.०० टक्के	५.९८ टक्के
युनिट ७	३.०० टक्के	२.९० टक्के	३.०० टक्के	२.७९ टक्के	३.०० टक्के	२.९६ टक्के
युनिट ८	८.५० टक्के	६.७२ टक्के	८.५० टक्के	६.१६ टक्के	८.५० टक्के	६.३४ टक्के
हायड्रो	१.५५ टक्के	२.२२ टक्के	१.५५ टक्के	१.८५ टक्के	१.५५ टक्के	२.२३ टक्के

१.५ टाटा पॉवर-जीची आर्थिक कामगिरी

१.५.१ भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरण

आर्थिक वर्ष २०१७-१८ व आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी प्रत्यक्ष भांडवलीकरण, आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी अंदाजित भांडवलीकरण आणि २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ या कालावधी साठीचे प्रस्तावित भांडवलीकरण खालील तक्त्यात सादर केले आहे.

तक्ता १-८ : भांडवलीकरण (औष्णिक आणि जल)

रूपये कोटींमध्ये

तपशील	भांडवलीकरण							
	आर्थिक वर्ष २०१७-१८	आर्थिक वर्ष २०१८-१९	आर्थिक वर्ष २०१९-२०	आर्थिक वर्ष २०२०-२१	आर्थिक वर्ष २०२१-२२	आर्थिक वर्ष २०२२-२३	आर्थिक वर्ष २०२३-२४	आर्थिक वर्ष २०२४-२५
युनिट ४ ते ७ आणि हायड्रो स्टेशन्स								
डीपीआर	६६.६६	३६.१४	७५.५४	७०.०७	११९.९६	२१.२२	०.००	०.००
बिगर-डीपीआर	१३.१८	२५.४७	२०.२०	२.१७	३.६७	१.१६	१.१६	१.१६
एकूण	**७९.८४**	**६१.६१**	**९५.७४**	**७२.२४**	**१२३.६३**	**२२.३८**	**१.१६**	**१.१६**
युनिट ८								
डीपीआर	०.५६	०.२७	०.२९	१०.०८	४४.३५	०.२४	०.२४	०.२४
बिगर-डीपीआर	१.५६	४.४१	०.०१	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००
एकूण	**२.१२**	**४.६८**	**०.३०**	**१०.०८**	**४४.३५**	**०.२४**	**०.२४**	**०.२४**

१.५.२ वार्षिक स्थिर शुल्क

ट्रॉंबे औष्णिक केंद्र, जलविद्युत निर्मिती केंद्र आणि युनिट ८ साठी आर्थिक वर्ष २०१७-१८, आर्थिक वर्ष २०१८-१९ व आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी महाराष्ट्र वीज नियामक आयोगाचे (बहूवर्षीय वीजदर) नियमावली २०१५ नुसार आणि २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ या कालावधीसाठी महाराष्ट्र वीज नियामक आयोगाचे (बहूवर्षीय वीजदर) नियमावली २०१९ नुसार मध्ये नमूद तत्वांनुसार वार्षिक स्थिर आकार काढण्यात आला असून तो खालील तक्त्यात दर्शवल्याप्रमाणे आहेः

तक्ता १-९: वार्षिक स्थिर शुल्क (औष्णिक आणि जल)

रूपये कोटींमध्ये

तपशील	आर्थिक वर्ष २०१७-१८	आर्थिक वर्ष २०१८-१९	आर्थिक वर्ष २०१९-२०	आर्थिक वर्ष २०२०-२१	आर्थिक वर्ष २०२१-२२	आर्थिक वर्ष २०२२-२३	आर्थिक वर्ष २०२३-२४	आर्थिक वर्ष २०२४-२५
युनिट ४ ते ७ आणि हायड्रो								
ओअँडएम शुल्क	४७५.९०	४०४.०८	४६३.४८	४८२.८४	४९७.७०	५१३.०२	५२८.८२	५४५.१०
दीर्घकालीन कर्जांवर व्याज	५२.९७	३६.२२	२६.१२	१५.९४	६.२४	१.०४	-	-
चालू भांडवलावर व्याज	१९.०६	२७.२८	३४.९३	३५.११	३५.४१	३५.७८	३६.०९	३६.२७
व्याज आणि वित्तीय शुल्क	२.८१	०.८३	-	-	-	-	-	
घसारा	१५२.३९	१२८.९४	१७४.७२	१७८.५६	१८३.०४	१८६.३७	१८६.९१	१८६.९६
प्राप्तीकर	१३६.११	१३१.६७	१३१.६७	-	-	-	-	-
समभागांवर परतावा	२४४.९९	२११.५९	२१०.७९	३०९.१९	३१५.७५	३२०.६४	३२१.४२	३२१.५०
वार्षिक स्थिर शुल्क	**१०८४.२३**	**९४०.६२**	**१०४१.७१**	**१०२१.६४**	**१०३८.१४**	**१०५६.८४**	**१०७३.२५**	**१०८९.८५**
वजाः								
दरेतर उत्पन्न	२०.९८	३०.८६	३०.८६	३०.८६	३०.८६	३०.८६	३०.८६	३०.८६
युनिट ४ स्थिर शुल्क	४.१२	-	-	-	-	-	-	-

विभाजित क्षमतेसाठी युनिट ८ ला वितरण	११.७६	१२.३५	१२.०२	११.६९	११.३५	११.०२	१०.६९	१०.३६
निव्वळ वार्षिक स्थिर शुल्क	**१०४७.३७**	**८९७.४१**	**९९८.८३**	**९७९.१०**	**९९५.९३**	**१०१४.९७**	**१०३१.७०**	**१०४८.६३**

तक्ता १-१०: वार्षिक स्थिर शुल्क (युनिट ८)

रूपये कोटींमध्ये

तपशील	**आर्थिक वर्ष २०१७-१८**	**आर्थिक वर्ष २०१८-१९**	**आर्थिक वर्ष २०१९-२०**	**आर्थिक वर्ष २०२०-२१**	**आर्थिक वर्ष २०२१-२२**	**आर्थिक वर्ष २०२२-२३**	**आर्थिक वर्ष २०२३-२४**	**आर्थिक वर्ष २०२४-२५**
युनिट ८								
ओअँडएम शुल्क	६८.६९	५९.४५	६८.८८	६९.७३	७२.२३	७४.८३	७७.५३	८०.३३
दीर्घकालीन कर्जांवर व्याज	३९.१०	३१.४१	२६.३०	२१.४६	१७.८८	१३.८९	८.५३	३.१६
चालू भांडवलावर व्याज	५.१३	१०.२०	११.३४	११.२३	११.२७	११.३४	११.३७	११.३५
व्याज आणि वित्तीय शुल्क	४.६७	०.०२	-	-	-	-	-	-
घसारा	६२.१३	६२.१६	५९.५८	५९.८४	६१.१८	६२.२८	६२.२९	६२.३०
प्राप्तीकर	२५.६४	२७.१५	२७.१५	-	-	-	-	
समभागांवर परतावा	५५.७२	५६.२७	५६.३३	६४.५३	६५.९७	६७.१६	६७.१७	६७.१८
विभाजित	११.७६	१२.३५	१२.०२	११.६९	११.३५	११.०२	१०.६९	१०.३६

क्षमतेसाठी युनिट ८ ला वितरण								
वार्षिक स्थिर शुल्क	**२७२.८३**	**२५९.०२**	**२६१.६०**	**२३८.४७**	**२३९.८८**	**२४०.५१**	**२३७.५७**	**२३४.६८**
वजाः								
दरेतर उत्पन्न	१.५०	०.०९	०.०९	०.०९	०.०९	०.०९	०.०९	०.०९
निव्वळ वार्षिक स्थिर शुल्क	**२७१.३३**	**२५८.९४**	**२६१.५२**	**२३८.३८**	**२३९.७९**	**२४०.४२**	**२३७.४८**	**२३४.५९**

१.६ इंधनाच्या किमती

टाटा पॉवर-जीकडून आयात केलेला कोळसा, देशांतर्गत नैसर्गिक वायू (एपीएम यंत्रणेअंतर्गत), तेल (एलएसएचएस) आणि आयात आरएलएनजी (रिगॅसिफाइड लिक्विड नॅचरल गॅस) चा वापर ट्राँबे औष्णिक केंद्र येथील निर्मिती एककांसाठी केला जातो. कोळशाची आयात दीर्घकालीन कंत्राटांतर्गत इंडोनेशियामधून केली जाते. वायू आणि आरएलएनजीचा पुरवठा गेलकडून केला जातो तर तेल (एलएसएचएस) हे स्थानिक तेल रिफायनरीजमधून येते.

आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ या नियंत्रण कालावधीसाठी इंधनाच्या किमतींचा अंदाज महाराष्ट्र वीज नियामक आयोगाचे (बहूवर्षीय वीजदर) नियमावली २०१९ नुसार मध्ये नमूद नियम क्रमांक ५०.६ नुसार खालील तक्त्यात नमूद तीन महिन्यांच्या भारित सरासरी किमतींचा विचार करून काढला जातो.

तक्ता १-११: आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ मध्ये इंधन किमतींचा अंदाज

कोळसा	रू/ एमटी	रू/ एमकॅलरी	जीसीव्ही
जुलै-१९	६५९१	१४२४	४.६२८
ऑगस्ट-१९	६३९७	१३५०	४.७३८
सप्टेंबर-१९	६३२१	१३६२	४.६४१
भारित सरासरी	**६४४०**	**१३८०**	**४.६६६**
एपीएम	**रू/ एमटी**	**रू/ एमकॅलरी**	**जीसीव्ही**
जुलै-१९	१७४१६	१३२२.९३	१३.१६
ऑगस्ट-१९	१८१००	१३७९.००	१३.१३
सप्टेंबर-१९	१९९३३	१५३१.२६	१३.०२
भारित सरासरी	**१८०२३**	**१३७३**	**१३.१३**

आरएलएनजी	रू/ एमटी	रू/ एमकॅलरी	जीसीव्ही
जुलै-१९	०.००	०.००	०.००
ऑगस्ट-१९	४३४८७	३३२०	१३.१०
सप्टेंबर-१९	०.००	०.००	०.००
भारित सरासरी	**४३४८७**	**३३२०**	**१३.१०**

तेल	रू/ एमटी	रू/ एमकॅलरी	जीसीव्ही
जुलै-१९	५५३४४	५३५२	१०.३४
ऑगस्ट-१९	५५३६७	५३४४	१०.३६
सप्टेंबर-१९	५५३५८	५३५३	१०.३४
भारित सरासरी	**५५३६४**	**५३४६**	**१०.३६**

१.७ ऊर्जा शुल्क

नियंत्रण कालावधी २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ या कालावधीतील प्रस्तावित इंधनांच्या किमतींचा विचार करून, औष्णिक निर्मिती संच क्रमांक ५ ,७ आणि ८ साठी इंधननिहाय ऊर्जा शुल्क (रूपये/ युनीट) खालील तक्त्यात अंदाजित करण्यात आले आहे.

तक्ता १-१२: तुर्भे केंद्र आणि युनिट ८ चे ऊर्जा शुल्क

युनिट	इंधन	अंदाज (रूपये / किलोवॅट)				
		आर्थिक वर्ष २१	आर्थिक वर्ष २२	आर्थिक वर्ष २३	आर्थिक वर्ष २४	आर्थिक वर्ष २५
युनिट ५	तेल	१४.६५३	१४.६५३	१४.६५३	१४.६५३	१४.६५३
युनिट ५	कोळसा	३.७८३	३.७८३	३.७८३	३.७८३	३.७८३
युनिट ५	आरएलएनजी	९.१००	९.१००	९.१००	९.१००	९.१००
युनिट ७	एपीएम	२.८८०	२.८८०	२.८८०	२.८८०	२.८८०
युनिट ७	आरएलएनजी	६.९६५	६.९६५	६.९६५	६.९६५	६.९६५
युनिट ८	कोळसा	३.७०७	३.७०७	३.७०७	३.७०७	३.७०७
युनिट ८	तेल	०.०२८	०.०२८	०.०२८	०.०२८	०.०२८

आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ या नियंत्रण कालावधीसाठी हायड्रोसाठी क्षमता आणि ऊर्जा शुल्क खालील तक्त्यात दर्शवल्याप्रमाणे आहेः

तक्ता १-१३: आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ या कालावधीसाठी जलविद्युत केंद्रांची क्षमता आणि ऊर्जा शुल्क

आर्थिक वर्ष २०२०-२१							आर्थिक वर्ष २०२१-२२				आर्थिक वर्ष २०२२-२३				आर्थिक वर्ष २०२३-२४				आर्थिक वर्ष २०२४-२५			
तपशील		**युनिट**	**भिरा**	**भिवपुरी**	**खोपोली**		**भिरा**	**भिवपुरी**	**खोपोली**		**भिरा**	**भिवपुरी**	**खोपोली**		**भिरा**	**भिवपुरी**	**खोपोली**		**भिरा**	**भिवपुरी**	**खोपोली**	
हायड्रोसाठी स्थिर शुल्क		रूपये कोटी	१२९.७९	८८.२४	१३२.८३		१३५.०९	९०.३४	१३७.५०		१३८.८८	९२.०६	१४१.६३		१३९.३९	९३.३८	१४४.३८		१४१.०९	९४.६५	१४६.५०	
एनएपीएएफ		टक्के	९०.००	९०.००	९०.००		९०.००	९०.००	९०.००		९०.००	९०.००	९०.००		९०.००	९०.००	९०.००		९०.००	९०.००	९०.००	
प्रस्तावित उपलब्धता		टक्के	९८.५८	९७.३९	९६.५९		९९.०५	९७.३९	९७.९४		९८.७६	९९.५८	९९.५८		९२.९०	९९.८५	९९.८५		९९.२२	९९.५९	९९.५९	
क्षमता शुल्क		रूपये कोटी	७१.०८	४७.७४	७१.२८		७४.३४	४८.८८	७४.८१		७६.२०	५०.९३	७८.३५		७१.९४	५१.८०	८०.०९		७७.७७	५२.३७	८१.०५	
रचना ऊर्जा		एमयू	७४४.१२	१९३.२३	१७४.६८		७४४.१२	१९३.२३	१७४.६८		७४४.१२	१९३.२३	१७४.६८		७४४.१२	१९३.२३	१७४.६८		७४४.१२	१९३.२३	१७४.६८	
सहाय्यभूत वापर		टक्के	१.७२	१.७२	१.७२		१.७२	१.७२	१.७२		१.७२	१.७२	१.७२		१.७२	१.७२	१.७२		१.७२	१.७२	१.७२	
निव्वळ रचना ऊर्जा		एमयू	७३१.३४	१८९.९१	१७१.६८		७३१.३४	१८९.९१	१७१.६८		७३१.३४	१८९.९१	१७१.६८		७३१.३४	१८९.९१	१७१.६८		७३१.३४	१८९.९१	१७१.६८	
ऊर्जा शुल्क दर		रू/ किलोवॅट	०.८८७	२.३२३	३.८६८		०.९२४	२.३७८	४.००४		०.९५०	२.४२४	४.१२५		०.९५३	२.४५८	४.२०५		०.९६५	२.४९२	४.२६८	

१.८ कार्यक्षम कामगिरी - नफा आणि तोट्याचे वाटप

माननीय आयोगाने घालून दिलेल्या निकषांच्या तुलनेत कार्यान्वयन कामगिरी चांगली असल्यास टाटा पॉवर-जीला फायदा मिळवण्याचा अधिकार आहे. त्याचप्रमाणे कोणत्याही प्रकारचा मान्यताप्राप्त अटळ खर्च ग्राहकांवर दिला पाहिजे आणि त्याचवेळी मान्यताप्राप्त नियंत्रित घटकांमुळे झालेला कोणताही नफा किंवा तोटा नियमावलीत नमूद केल्याप्रमाणे ग्राहकांसोबत दिलेल्या प्रमाणात वाटून दिला पाहिजे. त्यानुसार, टाटा पॉवरने आर्थिक वर्ष २०१७-१८ आणि आर्थिक वर्ष २०१८-१९ या कालावधीसाठी अटळ खर्च आणि मान्यताप्राप्त नियंत्रित घटकांमुळे झालेला नफा/ तोटा ग्राहकांसोबत दिलेल्या प्रमाणात वाटून घेतला आहे.

महाराष्ट्र वीज नियामक आयोगाचे (बहूवर्षीय वीजदर) नियमावली २०१५ मध्ये नमूद उक्तनिर्देशित तत्वांचा विचार करून आर्थिक वर्ष २०१७-१८ आणि आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी अचूक समायोजन करण्यात आले आहे. आर्थिक वर्ष २०१७-१८ आणि आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी निव्वळ नफा/ (तोटा) खालील तक्त्यात दशर्वण्यात आला आहे.

तक्ता १-१४: आर्थिक वर्ष २०१७-१८ आणि आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी युनिट ५,७ आणि हायड्रोमधून नफा/ (तोटा)चे वाटप

रूपये कोटींमध्ये

तपशील	आर्थिक वर्ष २०१७-१८		आर्थिक वर्ष २०१८-१९	
	नफा/तोटा	लाभार्थ्यांकडे प्रसारित केलेला	नफा/तोटा	लाभार्थ्यांकडे प्रसारित केलेला
उष्मांक	६.७८	४.५२	१८.९५	१२.६३
ओअँडएम	६२.३७	४१.५८	७८.४०	५२.२७
सहाय्यभूत वापर	४.२३	२.८२	२.६०	१.७४
एकूण	७३.३७	४८.९२	९९.९५	६६.६४

तक्ता १-१४: आर्थिक वर्ष २०१७-१८ आणि आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी युनिट ८ मधून नफा/ (तोटा)चे वाटप

रूपये कोटींमध्ये

तपशील	आर्थिक वर्ष २०१७-१८		आर्थिक वर्ष २०१८-१९	
	नफा/तोटा	लाभार्थ्यांकडे प्रसारित केलेला	नफा/तोटा	लाभार्थ्यांकडे प्रसारित केलेला
उष्मादर	३६.२३	२४.१५	४४.३५	२९.५७
ओॲंडएम	-१८.६२	-६.२१	९.२०	६.१३
सहाय्यभूत वापर	१२.६९	८.४६	१६.५८	११.०५
एकूण	३०.३०	२६.४०	७०.१३	४६.७५

उक्तनिर्देशित तक्त्यातून असे दिसते की ग्राहकांना निर्मिती एककांच्या कार्यक्षम कार्यान्वयनातून फायदा झालेला आहे.

१.९ आर्थिक वर्ष २०१७-१८ व आर्थिक वर्ष २०१८-१९ आणि आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी निव्वळ तफावत/ (अतिरिक्त)

आर्थिक वर्ष २०१७-१८ आणि आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी अचूक समायोजनातून, त्या वर्षात कमावलेला महसूल, आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी तात्पुरते सत्यापन यांच्यावर आधारित वितरण आस्थापनांकडून आधीच वसूल केलेली रक्कम आणि व्याज खर्च, वितरण अनुटक्के प्राप्तीधारकांकडून घेण्याचा/ वाटप करण्याचा निव्वळ तफावत/ (अतिरिक्त) रक्कम खालील तक्त्यात नमूद केल्याप्रमाणे आहे.

तक्ता १-१६: आर्थिक वर्ष २०१७-१८, २०१८-१९ आणि आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी टाटा पॉवर जीच्या युनिट ५,७ आणि हायड्रोसाठी तफावत/ (अतिरिक्त)

रूपये कोटींमध्ये

अनुक्रमांक	तपशील	आर्थिक वर्ष २०१७-१८		आर्थिक वर्ष २०१८-१९		आर्थिक वर्ष २०१९-२०	
		मंजूर	वास्तविक	मंजूर	वास्तविक	मंजूर	अंदाजित
अ	**खर्च**						
१	एकूण इंधन विषयक खर्च	१२४५.३४	१२७१.७६	-	१३८३.३९	-	१३९९.०३
२	संचालन आणि देखभाल खर्च	५२५.७३	४५५.११	४६५.९४	३७७.९५	४८१.४०	४६३.४८
३	घसारा	१५०.८४	१५२.३९	१५३.६४	१२८.९४	१५५.८९	१७४.७२
४	दीर्घकालीन भांडवली कर्जावरील व्याजासह वित्तपुरवठा आणि पुनर्वित्त शुल्क	५०.८०	५२.९७	४१.७४	३६.२२	३१.४०	२६.१२
५	खेळत्या भांडवलावरील व्याज (आयओडब्ल्यूसी)	३५.८५	७.५२	३३.०३	२४.८६	१८.०२	३४.९३
६	अन्य खर्च	-	०.८५	०.००	०.८३	०.००	०.००
७	प्राप्तीकर	१०३.३४	१३६.११	१०३.३४	१३१.६७	१०३.३४	१३१.६७
ब	**एकूण महसुली खर्च**	**२१११.९०**	**२०७६.७१**		**२०८३.८६**		**२२२९.९४**
८	अधिक : इक्विटीवरील परतावा	२४३.८०	२४४.९९	२४७.५५	२११.५९	२५०.५५	२१०.७९
क	**एकूण महसुली आवश्यकता**	**२३५५.७०**	**२३२१.७०**		**२२९५.४६**		**२४४०.७३**
९	अधिक: प्रोत्साहन अधिदान (पीएलएफ, जलविद्युत इन्सेण्टिव)		५४.४४		६२.७०		०.००
१०	इंधन खर्च, संचालन व देखभाल खर्च आणि आयओडब्ल्यूसीसह अधिक वापरामुळे झालेला नफा/(नुकसान) नंतरचे निव्वळ उत्पन्न		३६.००		३५.७३		
११	कर्जाच्या पुनर्वित्ताच्या नफा/(नुकसान) सांगितल्यानंतरचे		१.९६				

	निव्वळ उत्पन्न						
१२	वजा : संच क्रं. ४ चा स्थिर आकार	१२.१७	४.१२	१२.३१	०.००		
१३	वजा: संलग्न सुविधांसाठी, संच ८ साठीचा आकार	१२.५०	११.७६	१२.५०	१२.३५	८.७५	१२.०२
१४	वजा: वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न	२५.६२	२०.९८	२५.६२	३०.८६	२५.६२	३०.८६
ड	**निव्वळ एकूण महसूल आवश्यकता**	**२३०५.४१**	**२३७७.२३**		**२३५०.६८**		**२३९७.८६**
ई	**महसूल**	२,३७१.२४	२,४१९.१३		२३७२.९६		२३४७.०१
फ.	**महसूल तफावत/शिल्लक = (ड – ई)**	(६५.८३)	(४१.९१)		(२२.२८)		**५०.८५**

तक्ता १-१७: आर्थिक वर्ष २०१८-१९ आणि आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी टाटा पॉवर जीच्या युनिट ८ साठी तफावत/ (अतिरिक्त)

रूपये कोटींमध्ये

तपशील	आर्थिक वर्ष २०१७-१८	आर्थिक वर्ष २०१८-१९	आर्थिक वर्ष २०१९-२०
महसूल	**८५०.३९**	**९१०.३९**	**८३३.४६**
वीजपुरवठा	८४८.८९	९१०.३२	८३३.३७
दरेतर उत्पन्न	१.५०	०.०८	०.०९
खर्च			
इंधनाशी संबंधित खर्च	५३६.४१	६२६.४२	५४९.९८
सहाय्यभूत वापर फायदा	४.२३	५.५३	०.००
ओॲंडएम शुल्क	६८.६९	५२.८३	६८.८८
घसारा	६२.१३	५५.२२	५९.५८
दीर्घकालीन कर्जावर व्याज	३९.१०	२७.९०	२६.३०

व्याज आणि वित्तीय शुल्क	४.६७	०.०२	०.००
चालू भांडवलावर व्याज	५.१३	९.०६	११.३४
प्राप्तीकर	२५.६४	२७.१५	२७.१५
समभागांवर परतावा	५५.७२	४९.९८	५६.३३
एकूण खर्च	**८०१.७२**	**८५४.११**	**७९९.५७**
फायदा (पीएलएफ, हायड्रो)	०.००	२.९९	०.००
फायद्यासह एकूण खर्च	**८०१.७२**	**८५७.१०**	**७९९.५७**
अधिक:			
विभाजित क्षमतेसाठी युनिट ४ ते ७ ला वितरण	११.७६	१०.९७	१२.०२
एकूण एआरआर	**८१३.४८**	**८६८.०७**	**८११.५९**
निव्वळ तफावत/ (अतिरिक्त)	**-३६.९२**	**-४२.३२**	**- २१.८७**

१.१० मागील वसुली

तक्ता १-१७: आर्थिक वर्ष २०१५-१६ आणि आर्थिक वर्ष २०१६-१७ साठी मागील वसुलीचा सारांश

रूपये कोटींमध्ये

तपशील		**एमवायटी याचिकेनुसार**		
		बेस्ट	**टीपीसी-डी**	**एकूण**
आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठी				
खटला क्रमांक २०१८चा ३२० मध्ये पुनर्रिक्षण आदेशाचा परिणाम	ट्रॉंबे केंद्र आणि हायड्रो	२.३०	२.५९	४.८९
ब्रॅंड समभाग खर्चाच्या पुनर्स्थापनेचा	ट्रॉंबे केंद्र आणि	१.२३	१.१७	२.४०

परिणाम	हायड्रो			
खटला क्रमांक २०१८चा ३२० मध्ये पुनर्रिक्षण आदेशाचा परिणाम	युनिट ८	०.०४	०.०५	०.०९
ब्रँड समभाग खर्चाच्या पुनर्स्थापनेर्चा परिणाम	युनिट ८	०.११	०.१७	०.२९
आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठी पुनर्रिक्षण आदेशाचा पुढे नेण्याच्या खर्चासह सत्यापनावर परिणाम		५.२५	५.९०	११.१५
आर्थिक वर्ष २०१६-१७ साठी				
खटला क्रमांक २०१८चा ३२० मध्ये पुनर्रिक्षण आदेशाचा परिणाम	ट्रॉंबे केंद्र आणि हायड्रो	२.३८	२.२७	४.६५
ब्रँड समभाग खर्चाच्या पुनर्स्थापनेचा परिणाम	ट्रॉंबे केंद्र आणि हायड्रो	२.०५	१.९६	४.०१
खटला क्रमांक २०१८चा ३२० मध्ये पुनर्रिक्षण आदेशाचा परिणाम	युनिट ८	०.०४	०.०७	०.११
ब्रँड समभाग खर्चाच्या पुनर्स्थापनेचा परिणाम	युनिट ८	०.५७	०.८५	१.४२
आर्थिक वर्ष २०१६-१७ साठी पुनर्रिक्षण आदेशाचा सत्यापनावर परिणाम		५.०५	५.१५	१०.२०
आर्थिक वर्ष २०१६-१७ साठी पुनर्रिक्षण आदेशाचा पुढे नेण्याच्या खर्चासह सत्यापनावर परिणाम -		६.८३	६.९७	१३.७९

तक्ता १-१९: आर्थिक वर्ष २०१७-१८ ते आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी तफावत/ अतिरिक्तचा सारांश

रूपये कोटीमध्ये

तपशील	**एमवायटी याचिकेनुसार**			
	बेस्ट	**टीपीसी-डी**	**एईएमएल**	**एकूण**

आर्थिक वर्ष २०१७-१८ साठी					
तफावत/ (अतिरिक्त)	ट्रॉंबे केंद्र आणि हायड्रो	-२१.४४	-२०.४६	०.००	-४१.९१
तफावत/ (अतिरिक्त)	युनिट-८	-१४.७७	-२२.१५	०.००	-३६.९२
आर्थिक वर्ष २०१७-१८ साठी एकूण तफावत/ (अतिरिक्त)		-३६.२१	-४२.६१	०.००	-७८.८२
आर्थिक वर्ष २०१७-१८ साठी वाढती तफावत/ (अतिरिक्त)		१९.६३	२२.७७	०.००	४२.४०
आर्थिक वर्ष २०१७-१८ साठी एकूण तफावत/ (अतिरिक्त) पुढे नेण्याच्या खर्चासह-३		२४.५०	२८.४१	०.००	५२.९१
आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी					
अंतिम सत्यापित तफावत/ (अतिरिक्त)	ट्रॉंबे केंद्र आणि हायड्रो	-११.४०	-१०.८८	०.००	-२२.२८
अंतिम सत्यापित तफावत/ (अतिरिक्त)	युनिट-८	-१९.०६	-२३.२७	०.००	-४२.३२
आर्थिक वर्ष २०१३-१४ (आर्थिक वर्ष २०१८-१९ मध्ये प्रदान) शी संबंधित वसूल करण्याचा प्रवेश कर	ट्रॉंबे केंद्र आणि हायड्रो	१०.३७	१०.७१	०.००	२१.०८
आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी एकूण तफावत/ (अतिरिक्त)		-२०.०९	-२३.४३	०.००	-४३.५२
आर्थिक वर्ष २०१८-१९ साठी एकूण तफावत/ (अतिरिक्त) पुढे नेण्याच्या खर्चासह-४		-२३.०५	-२६.८८	०.००	-४९.९३
आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी					
तात्पुरती सत्यापित तफावत/	ट्रॉंबे केंद्र	२६.०२	२४.८३	०.००	५०.८५

(अतिरिक्त)	आणि हायड्रो				
तात्पुरती सत्यापित तफावत/ (अतिरिक्त)	युनिट-८	-८.७५	-१३.१२	०.००	-२१.८७
ॲम्नेस्टी योजना २०१९ अंतर्गत प्रदान केलेल्या प्रवेश कराची वसुली	ट्रॉंबे केंद्र आणि हायड्रो	११८.९८	९८.०३	५९.२१	२७६.२२
माननीय एटीई आणि माननीय आयोगाने गणन केल्यानुसार स्टँडबाय शुल्कातील तफावत	ट्रॉंबे केंद्र आणि हायड्रो	२५.८५	२०.६१	१५.३७	६१.८४
आर्थिक वर्ष २०१९-२० साठी एकूण तफावत/ (अतिरिक्त)	टाटा पॉवर-जी	१६२.११	१३०.३५	७४.५८	३६७.०४
१ ते ४ मध्ये वसूल करण्याची एकूण मागील वसुली	**टाटा पॉवर-जी**	**१७५.६३**	**१४४.७४**	**७४.५८**	**३९४.९५**

उक्तनिर्देशित तक्त्यातून असे दिसून येते की, आर्थिक वर्ष २०१७-१८ आणि आर्थिक वर्ष २०१८-१९ मध्ये एकत्रितरित्या निव्वळ एकूण तफावत आहे आणि ती वितरण कंपन्यांकडून वसूल करणे गरजेचे आहे. ही रक्कम आदेशाच्या एका महिन्यात वितरण कंपन्यांकडून वसूल करण्याचे प्रस्तावित आहे. माननीय आयोगाने ही रक्कम हप्त्यांमध्ये वसूल करणे योग्य असल्याचे ठरवल्यास, आम्ही माननीय आयोगाला आधीच्या दर आदेशात लागू केल्याप्रमाणे योग्य ती व्याजाची रक्कम लागू करण्याची विनंती करत आहोत.

याशिवाय, टाटा पॉवर-जीला असे नमूद करायचे आहे की त्यांनी १२ सप्टेंबर २०१८ रोजीच्या खटला क्रमांक २०१८ चा ६५ मध्ये एमईआरसी आदेशाविरोधात अपील क्रमांक २०१० चे २८१ दाखल केले आहे. त्याचे आदेश प्रतीक्षाधीन आहेत आणि त्याचा परिणाम (सुमारे ११४.२३ कोटी रूपये) भविष्यातील परिणामांमध्ये लागू असलेल्या पुढे नेण्याच्या खर्चासह विचारात घेतला जाईल.

१.११ आर्थिक वर्ष २०२०-२१ ते आर्थिक वर्ष २०२४-२५ या कालावधीसाठी एकूण वीजदरनिश्चिती

नियंत्रण कालावधीसाठी एककनिहाय स्थिर शुल्क खालील तक्त्यात दशर्वल्याप्रमाणे आहेः

तक्ता १-२०: एमवायटी नियंत्रण कालावधीसाठी युनिट ५,७,८ आणि हायड्रोसाठी वार्षिक स्थिर शुल्क

रूपये कोटी

तपशील	स्थिर खर्च (कोटी रूपये)				
	आर्थिक वर्ष २०२०-२१	आर्थिक वर्ष २०२१-२२	आर्थिक वर्ष २०२२-२३	आर्थिक वर्ष २०२३-२४	आर्थिक वर्ष २०२४-२५
संच क्रं. ५	४५०.३२	४५४.९८	४६२.३९	४७१.६९	४८१.१०
संच क्रं. ७	१७७.९२	१७८.०२	१७९.९९	१८२.८६	१८५.२९
संच क्रं. ८	२३८.३८	२३९.७९	२४०.४२	२३७.४८	२३४.५९
भिवपुरी	४७.७४	४८.८८	५०.९३	५१.८०	५२.३७
खोपोली	७१.२८	७४.८१	७८.३५	८०.०९	८१.०५
भिरा जल	७१.०८	७४.३४	७६.२०	७१.९४	७७.७७

तक्ता १-२१: औष्णिक केंद्र तसेच युनिट ८ आणि जलविद्युतसाठी प्रस्तावित एआरआर (रूपये कोटींमध्ये)

अनुक्रमांक	तपशील	आर्थिक वर्ष २०२०-२१	आर्थिक वर्ष २०२१-२२	आर्थिक वर्ष २०२२-२३	आर्थिक वर्ष २०२३-२४	आर्थिक वर्ष २०२४-२५
अ	खर्च					
१	एकूण इंधन विषयक खर्च	२२८१.६८	२३३०.४३	२२७५.७३	२२९९.१७	२३५३.५१
२	संचालन आणि देखभाल खर्च	५५२.५७	५६९.९३	५८७.८५	६०६.३४	६२५.४३
३	घसारा	२३८.४०	२४४.२२	२४८.६५	२४९.२०	२४९.२७
४	दीर्घकालीन भांडवली कर्जावरील व्याजासह वित्तपुरवठा आणि पुनर्वित्त शुल्क	३७.३९	२४.१२	१४.९३	८.५३	३.१६

५	खेळत्या भांडवलावरील व्याज (आयओडब्ल्यूसी)	४६.३५	४६.६८	४७.११	४७.४६	४७.६३
६	अन्य खर्च	०.००	०.००	०.००	०.००	०.००
ब	**एकूण महसुली खर्च**	**३१५६.३९**	**३२१५.३७**	**३१७४.२७**	**३२१०.७०**	**३२७९.००**
७	अधिक : इक्विटीवरील परतावा	३७३.७२	३८१.७२	३८७.७९	३८८.५९	३८८.६८
क	**एकूण महसुली आवश्यकता**	**३५३०.११**	**३५९७.०९**	**३५६२.०६**	**३५९९.३०**	**३६६७.६८**
८	वजा: वीज दरा व्यतिरिक्त उत्पन्न	३०.९४	३०.९४	३०.९४	३०.९४	३०.९४
ड	**निव्वळ एकूण महसूल आवश्यकता**	**३४९९.१६**	**३५६६.१५**	**३५३१.१२**	**३५६८.३५**	**३६३६.७४**

आम्ही माननीय आयोगाला सदर याचिकेद्वारे केलेले सादरीकरण स्वीकारण्याची विनंती करतो.