टाटा पॉवर - जी साठी आर्थिक वर्ष २०१२-१३ आणि आर्थिक वर्ष २०१३-१४ साठी सत्य पडताळा, आर्थिक वर्ष २०१४-१५ साठी कामगिरीची पडताळणी आणि आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठी अंदाज

२. कार्यकारी सारांश

२.१ आताच्या सादरीकरणाबातच्या सर्वांगीण दृष्टीकोण

ऐतिहासिक दृष्टीकोन

टाटा पॉवर कंपनी लिमिटेड (टाटा पॉवर) या कंपनीची स्थापना १९१९ साली झाली. १ एप्रिल २००० रोजी टाटा हायड्रो-इलेक्ट्रिक सप्लाय कंपनी लिमिटेड (१९१० साली स्थापन) आणि आंध्र व्हॅली पॉवर सप्लाय कंपनी लिमिटेड (१९१६ साली स्थापना) या टाटा पॉवरमध्ये समाविष्ट करण्यात आल्या आणि त्यातून एकात्मिक कंपनी स्थापन केली गेली. या एकत्रीकरणाच्या नंतर वर नोंदवलेल्या कंपन्यां परवान्याचेही विलिनीकरण आले आणि टाटा पॉवरला महाराष्ट्र सरकारकडून (जीओएम) आपल्या मुंबई परवाना विभागातील जनतेला ऊर्जा पुरवठ्यासाठी आणि वितरण परवानाधारकांना अधिसूचना क्रमांक आयईए- २००१/सीआर-१०५०९/एनआरजी-१ दिनांक १२ जुलै २००१ नुसार मोठ्या प्रमाणावर ऊर्जा पुरवठा करण्यासाठी परवानगी देण्यात आला.

२.२ सध्याच्या याचिकेअंतर्गत विनंती

माननीय आयोगाने ४ फेब्रुवारी २०११ रोजी बहूवर्षीय वीज दर विनियम २०११ अधिसूचित केले. बहूवर्षीय वीज दर विनियम नियम ११ नुसार मध्यावर्ती कामगिरीची पाहणी निर्मिती कंपन्या, पारेषण परवानाधारक आणि वितरण परवानाधारकांना सादर करणे सक्तीचे आहे. बहूवर्षीय वीज दर विनियम नियम ११.३ मध्ये पुढील स्पष्टीकरण करण्यात आले आहे:

कामगिरीच्या मध्यवर्ती आढाव्याच्या व्याप्तीमध्ये निर्मिती कंपनी पारेषण परवाना धारक किंवा वितरण परवानाधारक, यांच्या एकूण महसूली गरज आणि वीज दर व आकारांपासून मिळणारा अपेक्षित महसूलाच्या मान्यता दिलेल्या अंदाजाशी प्रत्यक्ष कामगिरीची तुलना समाविष्ट असेल व त्यात खालील बाबी राहतील.
अ. मागील दोन आर्थिक वर्षातील मानयता दिलेल्या अंदाजाशी अर्जदारांच्या याच कालावधीतील लेखापरीक्षित कामगिरीची तुलना आणि
ब. चालू आर्थिक वर्षांकरिता मान्यता दिलेल्या अंदाजाशी चालू आर्थिक वर्षातील पहिल्या सहामाही मधील अर्जदाराच्या कामगिरीची तुलना
क. मध्यवर्धी कामगिरीच्या आढाव्याच्या वेळी शिल्लक/तुटीच्या रकमांवरील, असल्यास आनुषंगिक खर्च

वरील दृष्टीकोनातून टाटा पॉवर-जी सध्याची याचिका दाखल करत आहे ज्यात दुसऱ्या नियंत्रण कालावधीतील विविध वर्षांसाठी खालील गोष्टींचा समावेश आहे:

- प्रत्यक्ष कामगिरीवर आधारित आर्थिक वर्ष २०१२-१३ आणि आर्थिक वर्ष २०१३-१४ साठी सत्य पडताळा
- आर्थिक वर्ष २०१४-१५ च्या पहील्या अर्धवर्षाच्या प्रत्यक्ष कामगिरीवर आधारित आर्थिक वर्ष २०१४-१५च्या कामाची पडताळणी दुसऱ्या अर्धवर्षासाठी अंदाजपत्रक
- आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठी सुधारित अंदाज आणि दरपत्रक

- माननीय एटीईच्या अपील क्रमांक १८/२०११ साठीच्या, अपील क्रमांक १०५/२०१२, अपील क्रमांक १८२/२०१२ आणि अपील क्रमांक २१२/२०१३ साठीच्या आदेशांचे परिणाम,
- भांडवलीकरण, कर्ज, कर्जांसाठी पुनर्वित्तपुरवा आणि आरओई यांचा माननीय एटीई आणि माननीय आयोगाच्या विविध आदेशांचा पुनर्अभ्यास

२.३ युनिट ४ ते ८ आणि हायड्रो यांची स्थापित क्षमता

टाटा पॉवर जी ची सध्याची स्थापित क्षमता २०२७ मेगावॅट असून त्यात ४४७ मेगावॅट हायड्रो निर्मिती आणि १५८० मेगावॅट औष्णिक निर्मितीचा समावेश आहे. स्टेशनप्रमाणे आणि युनिटप्रमाणे टाटा पॉवरच्या निर्मिती व्यवसायाच्या एकूण क्षमतेची माहिती खालील तक्त्यात दिल्याप्रमाणे आहे:

तक्ता २-१ : टाटा ऊर्जानिर्मिती स्टेशन

निर्मिती एकक	इंधनाचा प्रकार	क्षमता
युनिट ४	तेल आणि गॅस	१५०
युनिट ५	कोळसा, तेल आणि गॅस	५००
युनिट ६	तेल आणि गॅस	५००
युनिट ७	गॅस	१८०
युनिट ८	कोळसा	२५०
भिरा	हायड्रो	३००
भिवपुरी	हायड्रो	७५
खोपोली	हायड्रो	७२
एकूण		**२०२७**

- **टाटा पॉवर जीकडून निर्मिती**

आर्थिक वर्ष २०११-१२ ते आर्थिक वर्ष २०१३-१४ या कालावधीतील टाटा पॉवर-जी च्या विविध निर्मिती युनिटची प्रत्यक्ष निर्मिती आणि एमओडी चालवल्यानंतर आर्थिक वर्ष २०१४-१५ आणि आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठी प्रस्तावित निर्मिती खालील तक्त्यात दिल्याप्रमाणे आहे.

तक्ता २-२ : टाटा पॉवर जी स्टेशन्सकडून एकूण आणि निव्वळ निर्मिती

एमयूएस

	एकूण निर्मिती					निव्वळ निर्मिती				
	एफवाय २०११-१२	एफवाय २०१२-१३	एफवाय २०१३-१४	एफवाय २०१४-१५	एफवाय २०१५-१६	एफवाय २०११-१२	एफवाय २०१२-१३	एफवाय २०१३-१४	एफवाय २०१४-१५	एफवाय २०१५-१६
युनिट	१.५७	०.००	०.००	०.००	०.००	-४.१४	-३.४५	-२.८४	-२.२५	-२.८८

४										
युनिट ५	३५४२.६९	३८८७.४६	३७४१.९०	३३४७.२४	३२९३.७१	३३५१.१६	३६६९.०८	३५३४.५७	३१५६.७४	३०९०.६४
युनिट ६	२३९९.९१	२०११.८८	४९४.३५	५५४.३३	०.००	२२९१.५२	१९०८.६८	४५३.६८	५०४.७५	-२५.५५
युनिट ७	१५६७.८९	१५९६.५८	१२७४.७९	१४७१.३९	१४५३.७७	१५३६.८१	१५६०.२४	१२४१.६०	१४३७.६१	१४१५.५८
युनिट ८	१४९१.५६	१९२७.७४	१५७१.९८	७९५.७१	१९५८.२२	१३९५.८६	१७९८.४५	१४६८.७५	७२६.८५	१७९५.१४
हायड्रो	१५३२.०५	१४५०.००	१५९६.८९	१४५०.००	१४५०.००	१४८५.३३	१३९५.८१	१५५९.७८	१४०८.४०	१४०८.२९
एकूण	**१०५३५.६७**	**१०८७३.६६**	**८६७९.९२**	**७६१८.६७**	**८१५५.७०**	**१००५६.५४**	**१०३२८.८१**	**८२५५.५३**	**७२३२.११**	**७६८१.२२**

२.४ कार्याचे नियम:

टाटा पॉवर जीची दुसऱ्या नियंत्रण कालावधीदरम्यान कार्याच्या निकषांवर आधारीत विविध निर्मिती युनिटची कामगिरी खालीलप्रमाणे आहे:

तक्ता २-३ : औष्णिक निर्मिती युनिटसाठी सहाय्यकारी उपभोग आणि पीएलएफ

		एकूण वापर					पीएलएफ				
	युनिट	एफवाय २०११-१२	एफवाय २०१२-१३	एफवाय २०१३-१४	एफवाय २०१४-१५	एफवाय २०१५-१६	एफवाय २०११-१२	एफवाय २०१२-१३	एफवाय २०१३-१४	एफवाय २०१४-१५	एफवाय २०१५-१६
युनिट ४	एमयूएस	४.१४	३.४५	२.८४	२.२५	२.८८					
युनिट ५	%	५.४१%	५.६२%	५.५४%	५.६९%	६.१७%	८०.६६%	८८.७५%	८५.४३%	७६.४२%	७५.२०%

युनिट ६	%	४.५२ %	५.१३ %	८.२३ %	८.९४ %		५४.६४ %	४५.९३ %	११.२९ %	१२.६६ %	०.०० %
युनिट ७	%	१.९८ %	२.२८ %	२.६० %	२.३० %	२.६३ %	१०१.९२ %	१०१.२५ %	८०.८५ %	९३.३२ %	९२.२० %
युनिट ८	%	६.४२ %	६.७१ %	६.५७ %	८.६५ %	८.३३ %	८४.९० %	९२.१८ %	७१.७८ %	३६.३३ %	८९.४२ %
हायड्रो	%	३.०५ %	३.७४ %	२.३२ %	२.८७ %	२.८८ %					

२.५ भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरण

आर्थिक वर्ष २०११-१२ साठी टाटा पॉवर जीने प्रत्यक्ष ऑडिट केलेले भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरणाच्या आकडेवारीचा वापर केला असून त्यात ५ जून २०१३ च्या बहूवर्षीय वीज दर आदेशात नमूद केलेल्या नसलेल्या डीपीआर योजनांचा तपशील आणि सर्व माहितीच्या तफावतींना प्रतिसाद माननीय एटीईच्या आदेशांनुसार आधीच सादर करण्यात आले आहे. त्याचप्रमाणे आर्थिक वर्ष २०१२-१३ आणि आर्थिक वर्ष २०१३-१४ साठी प्रत्यक्ष आणि ऑडिट केलेले भांडवलीकरण विचाराधीन आहे. आर्थिक वर्ष २०१४-१५ आणि आर्थिक वर्ष २०१५-१६ भांडवलीकरण अंदाजपत्रक बहूवर्षीय वीजदर आदेशात मान्यताप्राप्त योजनांवर आधारित असून टाटा पॉवर-जीच्या नवीन प्रस्तावित योजनांचा ही विचार केला गेला आहे. याशिवाय ज्या योजना मान्यताप्राप्त आहेत परंतु टाटा पॉवर जीने त्यांच्यावर अंमलबजावणी केलेली नाही त्या या याचिकेत विचाराधीन घेतलेल्या नाहीत.

नियंत्रण कालावधीतील विविध वर्षांसाठी वरील बाबींवर आधारित भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरण खालील तक्त्यात दिल्याप्रमाणे आहे:

तक्ता २-४: भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरण (युनिट४ ते युनिट ७ आणि हायड्रो)

रू. कोटी

तपशील	भांडवली खर्च					भांडवलीकरण				
वर्ष	एफवाय २०११-१२	एफवाय २०१२-१३	एफवाय २०१३-१४	एफवाय २०१४-१५	एफवाय २०१५-१६	एफवाय २०११-१२	एफवाय २०१२-१३	एफवाय २०१३-१४	एफवाय २०१४-१५	एफवाय २०१५-१६
डीपी	१०७.	९२.९	२७६.	२४६.	२५५.	१०३.	१२१.	२६१.	११२.	२२४.

आर	७२	४	७१	०८	७५	९६	९३	०३	०५	५९
नॉन डीपी आर	३९.०३	२६.३६	५८.५६			४०.२०	२६.९१	५३.९६		
एच ओएसएस	७.८२	९.४०	१६.७७			७.८२	९.४०	१६.७९		
अनियोजित खर्चा मध्ये अतिरिक्त २० टक्के									२२.४१	४२.१३
एकूण	१५४.५७	१२८.७०	३५२.०४	२४६.०८	२५५.७५	१५१.९८	१५८.२४	३३१.७८	१३४.४६	२६६.७२

तक्ता २-५: भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरण (युनिट ८)

रू. कोटी

तपशील	भांडवली खर्च					भांडवलीकरण				
वर्ष	एफवाय २०११-१२	एफवाय २०१२-१३	एफवाय २०१३-१४	एफवाय २०१४-१५	एफवाय २०१५-१६	एफवाय २०११-१२	एफवाय २०१२-१३	एफवाय २०१३-१४	एफवाय २०१४-१५	एफवाय 2015-16
डीपी आर	१२.६९	८.४४	७.५८	४३.३७	१.२२	१३.३०	८.४७	७.२३	३६.४८	4.91
नॉन डीपी आर	४.१३	१.६३	१०.४५			३.७८	१.६३	१.०१		
एचओएस		२.८४	४.९३				२.८४	४.९३		

एस										
अनियोजित खर्चामध्ये अतिरिक्त २० टक्के									२.८५	0.00
एकूण	१६.८२	१२.९१	२२.९५	४३.३७	१.२२	१७.०८	१२.९४	१३.१७	३९.३२	4.91

२.६ वार्षिक नियत दर

- **युनिट ४ ते युनिट ७ आणि हायड्रो**

युनिट ४ ते ७, हायड्रो आणि युनिट ८ साठी वार्षिक नियत दर बहूवार्षिक वीज दर विनियम २०११ आणि दिनांक ५ जुन २०१३, खटला क्र. १७७/२०११ चा बहूवार्षिक वीज दर आदेशामध्ये दिलेल्या तत्वांवर आधारित आहे आणि ते खालील तक्त्यात नोंदवण्यात आले आहेत.

तक्ता २-६: वार्षिक नियत दर (युनिट ४ ते ७ आणि हायड्रो)

रू. कोटी

	एफवाय २०११-१२	एफवाय २०१२-१३	एफवाय २०१३-१४	एफवाय २०१४-१५	एफवाय २०१५-१६
आरओई	२००.३२	२०७.०९	२१३.९१	२२८.८२	२३५.०७
घसारा	१०५.८३	१०३.९६	११६.९७	१२९.६२	१३५.६६
ओॲण्डएम	४०२.११	४२२.०३	४३७.४८	४७५.८७	५०३.०८
एलटी कर्जावर व्याज	६९.०२	६९.७६	७५.६०	७९.२९	८०.००
चालू भांडवलावर व्याज	१०४.००	१०६.८६	७०.३५	७०.३९	५६.६०
वजा इतर उत्पन्न	-१५.०६	-३२.३९	-३५.०५	-१६.००	-१६.७३
व्याजदर	७०.८३	८९.९५	७९.७४	१०४.१७	१०४.१७
वितरण परवानाधारकांकडून वसूल करण्याचे एकूण स्थिर शुल्क	**९३७.०४**	**९६७.२६**	**९५९.०१**	**१०७२.१६**	**१०९७.८६**

वजा: न दिलेल्या क्षमतेवर युनिट ४ चे स्थिर शुल्क	-५.१९	-४.९१	-३.८७	-१०.३६	-९.८६
वजा: वाटून घेतलेल्या सेवेवर युनिट ८ चे समभाग	-१२.५०	-१२.५०	-१२.५०	-१२.५०	-१२.५०
एकूण वार्षिक स्थिर शुल्क	**९१९.३५**	**९४९.८५**	**९४२.६४**	**१०४९.२९**	**१०७५.५०**

युनिट ८

त्याचप्रमाणे युनिट ८ साठी दुसऱ्या नियंत्रण कालावधीसाठी वार्षिक नियत दर खालीलप्रमाणे मोजण्यात आले आहेत

तक्ता २-७: वार्षिक नियत दर (युनिट ८)

रू. कोटी

	एफवाय २०११-१२	एफवाय २०१२-१३	एफवाय २०१३-१४	एफवाय २०१४-१५	एफवाय २०१५-१६
आरओई	३९.३१	४९.८६	५०.४३	५१.०२	५२.८५
घसारा	४४.५५	५६.४६	५७.३३	६०.१४	६१.०४
ओॲण्डएम	३१.८८	५२.३२	४३.८५	४३.७५	४६.२५
एलटी कर्जांवर व्याज	५७.७६	६७.४६	६२.३५	५८.०४	५३.२५
चालू भांडवलावर व्याज	१४.४२	१९.१०	१६.६७	१६.३१	१६.४०
वजा इतर उत्पन्न	-१.०४	-३.८५	-४.२१	-२.२२	-२.२६
प्राप्तीकर	२३.५३	३९.३१	३२.३९	२०.२५	२०.२५
वितरण परवानाधारकांकडून एकूण स्थिर शुल्क	**२१०.४१**	**२८०.६५**	**२५८.८०**	**२४७.३०**	**२४७.७८**
नियमित क्षमता	२००.००	२५०.००	२५०.००	२५०.००	२५०.००
बेरीज: सहकारी सेवेतून युनिट ८ चा भाग	१०.००	१२.५०	१२.५०	१२.५०	१२.५०
अनुपलब्धतेमुळे स्थिर शुल्कात घट			-१२.५८	-७७.६६	
एकूण वार्षिक स्थिर शुल्क	**२२०.४१**	**२९३.१५**	**२५८.७२**	**१८२.१४**	**२६०.२८**

२.७ इंधनाचे दर आणि उर्जा दर दर्शक

आर्थिक वर्ष २०११-१२ इंधनाचे दर आणि उर्जा दर दर्शक ते आ. व. २०१४-१५ च्या पहिल्या अर्धवर्षापर्यंत इंधनाच्या प्रत्यक्ष किमती गृहीत धरल्या आहेत. आर्थिक वर्ष २०१४-१५ चे दुसरे अर्धवर्ष ते आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठी इंधनाच्या किमतीचा अंदाज खालील तक्त्यात देण्यात आला असून त्यात एपीएम गॅसच्या किमतीतील सुधारणाही समाविष्ट करण्यात आली आहे.

याशिवाय ऊर्जा आणि नैसर्गिक वायू मंत्रालयाच्या सूचनांवर आधारित (एमओपीएनजी), गेल कंपनीने (गॅस ऑथोरिटी ऑफ इंडिया लि)ने टाटा पॉवरला एक पत्र पाठविले आहे परिशिष्ट ७. त्यात असे नमूद केले आहे की टाटा पॉवरला नॉन एपीएम वायूची उपलब्धता कमी होण्याची शक्यता आहे कारण त्याचा वापर खतांच्या विभागासाठी करण्यात येणार आहे (एओपीएनजीच्या सूचना आणि गेलकडून आलेले पत्र परिशिष्ट ७ अ म्हणून जोडले आहे.) या कमतरतेचा विचार करता गेलने आरएलएनजीसाठी कालावधी करार/स्पॉट करार ही तुटी भरण्यासाठी प्रस्ताव मांडला आहे.

यामुळे टाटा पॉवरचे युनिट ७ ज्याची क्षमता १८० मेगावॅट आहे आणि जो वायूवर आधारित निर्मिती युनिट आहे त्याला निर्मितीसाठी आरएलएनजीचा वापर करण्याची गरज पडू शकेल कारण त्याला ०.४ ते ०.५ एमएमएससीएमडीची कमतरता असेल, जी त्याच्या एकूण गरजेच्या सुमारे ५० टक्के आहे. वायूच्या अशा उपलब्दीच्या परिस्थितीत हे युनिट एका तांत्रिक किमान मर्यादेवर चालेल आणि त्यामुळे अत्यंत अकार्यक्षम काम होईल. त्यामुळे उष्णतेचा दर २३०० किलोकॅलरी/किलोवॅटपर्यंत कमी होऊ शकतो.

आम्ही नॉन एपीएम गॅसच्या पुरवठा टाटा पॉवरला पूर्ववत व्हावा यासाठी प्रयत्न करत आहोत (आमचे पत्र एमओपीएजीला पाठवले आहे. ते संदर्भासाठी जोडले आहे), **आम्ही माननीय आयोगाला विनंती करतो की त्यांनी अशी परिस्थिती आर्थिक वर्ष २०१५-१६ मध्ये आल्यास तात्विकदृष्टया आरएलएनजीच्या वापराला मान्यता द्यावी.**

तक्ता २-८: दुसऱ्या नियंत्रण कालावधीत मध्यावर्ती पाहणीसाठी विचाराधीन घेतलेल्या इंधनाच्या किमती

रू. कोटी

	एफवाय 2011-12		एफवाय 2012-13		एफवाय 2013-14		एफवाय 2014-15		एफवाय 2015-16	
	Rs/MT	Rs/Mkcal	Rs/MT	Rs/Mkcal	Rs/MT	Rs/Mkcal	Rs/MT	Rs/Mkcal	Rs/MT	Rs/Mkcal
एपीएम	११,७६५.२०	८९३.०४	१२७९०.४२	९७२.०३	१४१३५.१२	१०७७.१२	१७५९४.११	१३३९.१९	१७५९४.११	१३३९.१९
आरएलएनजी	२६,५८३.७३	२,०३०.३९	३९१३१.६४	३००६.२२	५४६१५.२०	४२०४.५३	४९१२६.३२	३७८३.८५	४९१२६.३२	३७८३.८५
तेल	४४,८१४.३६	४,२८९.६२	५११४१.९४	४९०२.३१	५१६६६.९४	४९५६.९०	५०६७९.३१	४७३८.६६	५०६७९.३१	४७३८.६६
कोळसा	६,०७९.९५	१,२५८.६७	६८६७.५३	१३९७.०४	५८१४.४५	११८७.४३	५४४०.७०	११३२.११	५४४०.७०	११३२.११
गैर एपीएम							१७९२६.३८	१३६४.४८	१७९२६.३८	१३६४.४८

वरील बाबींवर आधारित प्रत्येक निर्मिती युनिटसाठी ऊर्जा दर युनिट पाच ते ८ (आर्थिक वर्ष २०११-१२ ते आर्थिक वर्ष २०१३-१४ साठी प्रत्यक्ष आणि आर्थिक वर्ष २०१४-१५ ते आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठी प्रस्तावित)साठी खालील तक्त्यात दाखवण्यात आले आहे.

तक्ता २-९: ऊर्जा दर (युनिट ५ ते युनिट ८)

रू. / किलोवॅट

युनिट		एफवाय २०११-१२	एफवाय २०१२-१३	एफवाय २०१३-१४	एफवाय २०१४-१५	एफवाय २०१५-१६
युनिट ५	गॅस	२.४५		२.९५	३.६७	३.६८
युनिट ५	आरएलएनजी	५.५६	८.८८	११.४०	१०.३६	१०.३९
युनिट ५	तेल	११.७५	१३.३४	१६.८४	१२.९७	१३.०१
युनिट ५	कोळसा	३.४५	३.८१	३.२६	३.१०	३.११
युनिट ५	सी सिरीज				३.७३	३.७५
युनिट ६	गॅस	२.३८	२.६०	०.००	३.६६	३.६६
युनिट ६	आरएलएनजी	५.४१	७.७८	१०.९२	१०.३६	१०.३६
युनिट ६	सी सिरीज				३.७३	३.७३
युनिट ६	तेल	११.४३	१२.८०	१४.०५	१२.९७	१२.९७
युनिट ७	गॅस	१.८५	१.९७	२.२३	२.७९	२.८०
युनिट ७	आरएलएनजी	४.४६	६.२४	९.१३	७.८८	७.९०
युनिट ८	कोळसा	३.५२	३.९०	३.२७	३.०३	३.०३
युनिट ८	सेक तेल	०.०५	०.०५	०.०५	०.०५	०.०५

आर्थिक वर्ष २०११-१२ ते आर्थिक वर्ष २०१३-१४ साठी प्रत्यक्ष ऊर्जा खर्च आणि आर्थिक वर्ष २०१४-१५ ते आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठी प्रस्तावित ऊर्जा खर्च खालील तक्त्यात देण्यात आला आहे.

तक्ता २-१०: ऊर्जा खर्च (युनिट ४ ते युनिट ८)

युनिट	इंधन	एफवाय 2011-12			एफवाय 2012-13			एफवाय 2013-14			एफवाय 2014-15			एफवाय 2015-16		
		निव्वळ निर्मिती एमयूएस	रू/किलोवॅट	रू कोटी	निव्वळ निर्मिती एमयूएस	रू/किलोवॅट	रू कोटी	निव्वळ निर्मिती एमयूएस	रू/किलोवॅट	रू कोटी	निव्वळ निर्मिती एमयूएस	रू/किलोवॅट	रू कोटी	निव्वळ निर्मिती एमयूएस	रू/किलोवॅट	रू कोटी
युनिट **4**	Auxili	-३.४	४.५६	-१.	-३.४	०.८६	-०.	-२.८	०.००	०.००	-२.२		०.००	-२.८	०.००	०.००

	ary	४		५७	५		३०	४			५			८		
युनिट 4	RLNG	०.२६	५.६७	०.१५												
युनिट 4	Oil	०.२८	११.९८	०.३४												
युनिट 5	RLNG	८.१३	५.५६	४.५२	४.२५	८.८८	३.७७	५.०७	११.४०	५.७७	९.१७	१२.०८	११.०७		१०.३९	०.००
युनिट 5	APM/C Series	१७.३४	२.४५	४.२४				१३९.३८	२.९५	४१.११	०.९४	३.४७	०.३२		३.७५	०.००
युनिट 5	Oil	५७.०७	११.७५	६७.०६	३०.१३	१३.३४	४०.२१	२.५४	१६.८४	४.२७	६.४७	१३.२२	८.५६	११.४३	१३.०१	१४.८७
युनिट 5	Coal	३२६८.६१	३.४५	११२७.००	३६३४.७०	३.८१	१३८५.९१	३३८७.५९	३.२६	११०४.५९	३१४०.१६	३.१३	९८२.८१	३०७९.२१	३.११	९५७.१७
युनिट 6	Non APM	२१.३४	२.३८	५.०८	१२.६९	२.६०	३.३०				२.८६	३.३३	०.९५		३.७३	०.००
युनिट 6	RLNG	१०९५.७७	५.४१	५९३.०६	९०७.२०	७.७८	७०५.६४	३०४.६९	१०.९२	३३२.६४	१२७.४९	१०.५७	१३४.८०		१०.३६	०.००
युनिट 6	Auxiliary										-११.९१	०.००	०.००	-२५.५५	०.००	०.००
युनिट 6	Oil	११७४.४१	११.४३	१३४२.८७	९८८.७९	१२.८०	१२६५.१८	१४८.९९	१४.०५	२०९.२७	२.०६	१३.२८	२.७४		१२.९७	०.००
युनिट 6	Actual										३८४.२४	१३.४३	५१६.०३		१३.४३	०.००
युनिट 7	Gas	१३४९.८४	१.८५	२४९.६७	१२७०.१८	१.९७	२५०.११	११९९.८४	२.२३	२६७.७२	१४३५.०६	२.५६	३६७.८०	१४१५.५८	२.८०	३९५.७६
युनिट 7	RLNG	१८६.९६	४.४६	८३.३५	२९०.०६	६.२४	१८०.९९	४१.७७	९.१३	३८.१५	२.५५	९.१९	२.३५		७.९०	०.००
युनिट 8	Coal+Sec Oil	१३९५.८६	३.५७	४९८.०१	१७९८.४५	३.९५	७१०.९३	१४६८.७५	३.३२	४८७.२८	७२६.८५	३.०७	२२३.४९	१७९५.१४	३.०८	५५२.३७
एकूण		**८५७२.४३**	**४.६४**	**३९७३.७७**	**८९३२.९९**	**६२.२३**	**४५४५.७६**	**६६९५.७५**	**३.७२**	**२४९०.७९**	**५८२३.७१**	**३.८७**	**२२५०.९३**	**६२७२.९३**	**३.०६**	**१९२०.१७**

२.८ सवलती, नियंत्रणात न राहणारे खर्च आणि फायदा आणि नुकसानाची वाटणी

टाटा पॉवर जीला कार्यातील कामगिरी माननीय आयोगाने घालून दिलेल्या निकषांपेक्षा अधिक झाल्यास सवलती प्राप्त करण्याचा अधिकार आहे. त्याचप्रमाणे कोणत्याही प्रकारचे मान्यताप्रत नियंत्रणबाह्य खर्च ग्राहकांवर लादता येऊ शकतात. तसेच कोणत्याही प्रकारचा फायदा किंवा नुकसान आपल्या ग्राहकांसोबत नियमनात दिलेल्या दरांवर आधारीत राहून वितरण करुन घेता येतो. आर्थिक वर्ष २०११-१२ ते आर्थिक वर्ष २०१३-१४ साठी सत्य पडताळा वरील तत्वांवर आधारीत विचार नियमांमध्ये दिल्याप्रमाणे केला आहे.

२.९ आर्थिक वर्ष २०११-१२ ते आर्थिक वर्ष २०१३-१४ साठी निव्वळ वार्षिक महसूल गरज आणि तफावत/ (शिल्लक)

तक्ता २.११ : युनिट ४ ते ७ आणि हायड्रोसाठी आर्थिक वर्ष २०११-१२ साठी सुधारित निव्वळ हक्क

रू. कोटी

अनु क्र.	तपशील	एमवायटी.टी. ओ. मध्ये मान्यताप्राप्त	अपील १८२ दिनांका २८ नोव्हेंबर २०१३ नुसार एटीई आदेशांप्रमाणे सुधारणा आणि २१२ दिनांक २७ ऑक्टोबर २०१४	एटीई आदेशाचा परिणाम
I	महसूल	४२४७.६६	४१९४.५४	-५३.१२
	ऊर्जा पुरवठा	४१७९.४८	४१७९.४८	०.००
	दरेतर उत्पन्न	६८.१८	१५.०६	-५३.१२
II	खर्च			
1	इंधनासंबंधी खर्च	३४१७.७६	३४२१.९३	४.१७
2	संबंधित फायदे	-१०.१२	-६.३८	३.७४
3	परिकर्म आणि देखभाल खर्च	३९१.७५	४०२.११	१०.३६
4	घसारा	७१.७९	१०५.८३	३४.०४
4	दीर्घकालीन कर्ज भांडवलावर व्याज	५४.६६	६८.९९	१४.३३
5	चालू भांडवलावर व्याज	१०९.७२	१०४.००	-५.७२
7	प्राप्तीकर	१०४.१७	७०.८३	-३३.३४
8	समभागावर परतावा	१७७.४७	२००.३२	२२.८५
11	फायदा पीएलएफ	८.०५	५.४४	-२.६१
12	हायड्रो फायदा	१८.९४	४५.७३	२६.७९
13	इतर वित्तीय शुल्क	०.०३	०.०३	०.००
12	एकूण समाविष्ट फायदा	४३४४.२२	४४१८.८२	७४.६०

IV	वजा न वाटलेला स्थिर खर्च भाग युनिट ४	२.२०	५.१९	२.९९
V	वजा समभाग केलेल्या क्षमतेवर युनिट ८ चे वाटप	१२.५०	१२.५०	०.००
	एकूण	४३२९.५२	४४०१.१३	७१.६१
V	निव्वळ तफावत/ (शिल्लक)	८१.८६	२०६.५९	१२४.७३

तक्ता २.१२: युनिट ८ साठी आर्थिक वर्ष २०११-१२ साठी सुधारित निव्वळ हक्क

रू. कोटी

अनु क्र.	तपशील	एमवायटी.टी.ओ. मध्ये मान्यताप्राप्त	अपील १८२ दिनांका २८ नोव्हेंबर २०१३ नुसार एटीई आदेशांप्रमाणे सुधारणा आणि २१२ दिनांक २७ ऑक्टोबर २०१४	एटीई आदेशाचा परिणाम
I	महसूल	**७०१.५१**	**६९७.८६**	**३.६५**
	ऊर्जा पुरवठा	६९६.८२	६९६.८२	०.००
	दरेतर उत्पन्न	४.६९	१.०४	-३.६५
II	खर्च			**०.००**
1	इंधनासंबंधी खर्च	४८३.१८	४७७.४२	-५.७६
2	संबंधित फायदे	४.७०	४.७०	०.००
3	परिकर्म आणि देखभाल खर्च	३२.०८	३१.८८	-०.२०
4	घसारा	३२.१२	४४.५५	१२.४३
5	दीर्घकालीन कर्ज भांडवलावर व्याज	५९.९७	५७.७५	-२.२२
6	चालू भांडवलावर व्याज	१३.३६	१४.४२	१.०६
7	प्राप्तीकर	२०.२५	२३.५३	३.२८
8	समभागावर परतावा	३५.५०	३९.३१	३.८१
9	फायदा पीएलएफ	१.९५	०.००	-१.९५
10	एकूण समाविष्ट फायदा	०.०१	०.०१	०.००
11	बेरीज: युनिट ८ च्या २०० मेगावॉटच्या सुविधांच्या वाटपातून स्थिर शुल्क	१०.००	१०.००	०.००

12	एकूण समाविष्ट फायदा	**६९३.१२**	**७०३.५७**	**१०.४५**
V	निव्वळ तफावत/ (शिल्लक)	**-८.३९**	**५.७१**	**१४.१०**

तक्ता २-१३: युनिट ४ ते ७ आणि हायड्रोसाठी आर्थिक वर्ष २०१२-१३ साठी सुधारित निव्वळ हक्क

रू. कोटी

अनु क्र.	तपशील	एमवायटी टी. ओ. मध्ये मान्यताप्राप्त	नियमाप्रमाणे हक्क	कार्यक्षमता प्राप्ती/ नुकसान नियंत्रणात राहण्यायोग्य घटकांपासून ग्राहकांना दिलेले	निव्वळ हक्क (राखीव साठ्यातील हस्तांतरणासह) प्राप्तीच्या/ नुकसानाच्या नियंत्रणात राहणाऱ्या घटकांपासून परिणामांसह
I	महसूल				**४६४४.२७**
	ऊर्जा पुरवठा				४६११.८८
	दरेतर उत्पन्न	१३.९४	३२.३९		३२.३९
II	**Expenditure**				
1	खर्च		३८९४.२५	२७.४६	३८६६.८०
2	इंधनासंबंधी खर्च		-२४.०२	-८.०१	-१६.०१
3	नियंत्रणाबाहेरील खर्चांसह परिकर्म आणि देखभाल खर्च	४२५.७५	४२८.८५	६.८२	४२२.०३
4	घसारा	९१.५७	१०३.९६		१०३.९६
5	दीर्घकालीन कर्ज भांडवलावर व्याज	६३.४६	६९.५९		६९.५९
6	इतर शुल्क		०.१७		०.१७
7	चालू भांडवलावर व्याज	१५२.३९	१०६.८६		१०६.८६
8	बेरीज: हायड्रोच्या कॉलनीतील वापरावर खर्च		०.५५		०.५५
9	प्राप्तीकर	१०४.१७	८९.९५		८९.९५
10	समभागावर परतावा	२०२.१२	२०७.०९		२०७.०९
12	एकूण खर्च	**१०३९.४६**	**४८७७.२७**	**२६.२७**	**४८५०.९९**
13	सवलती (पीएलएफ, हायड्रो फायदा)		४१.६६		४१.६६

14	एकूण समाविष्ट सवलती		४९१८.९३	२६.२७	४८९२.६६
	वजा				
IV	युनिट ४ च्या स्थिर खर्चाचा वाटप न झालेला भाग		४.९१	०.००	४.९१
V	वाटप झालेल्या क्षमतेसाठी युनिट आठपासून वाटप		१२.५०	०.००	१२.५०
	एफवाय 2012-13साठी एकूण एआरआर		४९०१.५२	२६.२७	४८७५.२४
V	निव्वळ तफावत/ (शिल्लक)				२३०.९७

तक्ता २-१४: सुधारित निव्वळ हक्क युनिट ८ साठी आर्थिक वर्ष २०१२-१३ साठी

रू. कोटी

अनु क्र.	तपशील	एमवायटी टी. ओ. मध्ये मान्यताप्राप्त	नियमाप्रमाणे हक्क	कार्यक्षमता प्राप्ती/ नुकसान नियंत्रणात राहण्यायोग्य घटकांपासून ग्राहकांना दिलेले	निव्वळ हक्क (राखीव साठ्यातील हस्तांतरणासह) प्राप्तीच्या/ नुकसानाच्या नियंत्रणात राहणाऱ्या घटकांपासून परिणामांसह
I	महसूल		९५०.१०		९५०.१०
	ऊर्जा पुरवठा		९४६.२४		९४६.२४
	दरेतर उत्पन्न	२.१३	३.८५		३.८५
II	खर्च				
1	इंधनासंबंधी खर्च		६६२.३३	१३.८९	६४८.४४
2	महसूल		१३.३१	४.४४	८.८७
3	परिकर्म आणि देखभाल खर्च	३९.१५	५२.१६	-०.१६	५२.३२
4	घसारा	५५.३०	५६.४६		५६.४६
5	दीर्घकालीन कर्ज भांडवलावर व्याज	६९.६५	६७.४१		६७.४१

6	चालू भांडवलावर व्याज	१८.६६	१९.१०		१९.१०
7	इतर वित्तीय शुल्क		०.०५		०.०५
8	प्राप्तीकर	२०.२५	३९.३१		३९.३१
9	समभागावर परतावा	४९.८६	४९.८६		४९.८६
10 = 1 to 9	एकूण खर्च	**२५२.८७**	**९५९.९९**	**१८.१७**	**९४१.८२**
11	पीएलएफ फायदा		१.५२		१.५२
12 =10+11	एकूण समाविष्ट सवलत	**२५२.८७**	**९६१.५१**	**१८.१७**	**९४३.३४**
III	निव्वळ तफावत/ (शिल्लक)				**-६.७६**
	बेरीज				
IV	बेरीज: युनिट ४ चे ७च्या सुविधांच्या वाटपातून स्थिर शुल्क	**१२.५०**	**१२.५०**		**१२.५०**
V	निव्वळ तफावत/ (शिल्लक)	**१२.५०**	**१२.५०**		**५.७४**

तक्ता २-१५: युनिट ४ ते ७ आणि हायड्रोसाठी आर्थिक वर्ष २०१३-१४ साठी सुधारित निव्वळ हक्क

रू. कोटी

अनु क्र.	तपशील	एमवायटी टी. ओ. मध्ये मान्यताप्राप्त	नियमाप्रमाणे हक्क	कार्यक्षमता प्राप्ती/ नुकसान नियंत्रणात राहण्यायोग्य घटकांपासून ग्राहकांना दिलेले	निव्वळ हक्क (राखीव साठ्यातील हस्तांतरणासह) प्राप्तीच्या/ नुकसानाच्या नियंत्रणात राहणाऱ्या घटकांपासून परिणामांसह
I	महसूल		**३१०४.५८**		**३१०४.५८**
	ऊर्जा पुरवठा		३०६९.५२		३०६९.५२
	दरेतर उत्पन्न	१५.६०	३५.०५		३५.०५

II					
1			२०४८.५९	५.६०	२०४३.००
2	खर्च		-२.६८	-०.८९	-१.७९
3	इंधनासंबंधी खर्च	४५०.११	४४९.८२	१२.३४	४३७.४८
4	नियंत्रणाबाहेरील खर्चांसह परिकर्म आणि देखभाल खर्च	१०९.४६	११६.९७		११६.९७
5	घसारा	८३.०५	७५.५५		७५.५५
6	इतर शुल्क		०.०५		०.०५
7	चालू भांडवलावर व्याज	१५४.६८	७०.३५		७०.३५
8	बेरीज हायड्रोच्या कॉलनी वापर		०.५३		०.५३
9	प्राप्तीकर	१०४.१७	७९.७४		७९.७४
10	समभागावर परतावा	२१२.५२	२१३.९१		२१३.९१
12	सवलत (पीएलएफ, हायड्रो फायदा)		५४.१२		५४.१२
13	एकूण समाविष्ट सवलती	**१११३.९९**	**३१०६.९६**	**१७.०४**	**३०८९.९२**
	वजा				
14	युनिट ४ च्या स्थिर खर्चाचा वाटप न झालेला भाग	**४.२३**	३.८७	०.००	**३.८७**
15	वाटप झालेल्या क्षमतेसाठी युनिट आठपासून वाटप	**१२.५०**	**१२.५०**	०.००	**१२.५०**
III	एफवाय **2012-13**साठी एकूण एआरआर	**१०९७.२६**	**३०९०.५९**	**१७.०४**	**३०७३.५५**
IV	सुरूवातीच्या करासाठी इंधन खर्चाची तडजोड आधीच्या वसुलीच्या तक्त्यात स्वतंत्र दाखवली आहे.				७६.२०
V	वाहतुकीच्या खर्चाप्रति तडजोड जी मागील वसुलीच्या तक्त्यात स्वतंत्रपणे दाखवली आहे.				-५८.४१

VI	निव्वळ तफावत/ (शिल्लक)		१३.९९	-१७.०४	-४८.८१

तक्ता २-१६: युनिट ८ साठी आर्थिक वर्ष २०१३-१४ साठी सुधारित निव्वळ हक्क

रू. कोटी

अनु क्र.	तपशील	एमवायटी टी. ओ. मध्ये मान्यताप्राप्त	नियमाप्रमाणे हक्क	कार्यक्षमता प्राप्ती/ नुकसान नियंत्रणात राहण्यायोग्य घटकांपासून ग्राहकांना दिलेले	निव्वळ हक्क (राखीव साठ्यातील हस्तांतरणासह) प्राप्तीच्या/ नुकसानाच्या नियंत्रणात राहणाऱ्या घटकांपासून परिणामांसह
I	महसूल				७५४.७९
	ऊर्जा पुरवठा		७५०.५८		७५०.५८
	दरेतर उत्पन्न	२.२३	४.२१		४.२१
II	**Expenditure**				
1	खर्च		४६०.०४	१६.२७	४४३.७७
2	इंधनासंबंधी खर्च		११.७०	३.९०	७.८०
3	नियंत्रणाबाहेरील खर्चासह परिकर्म आणि देखभाल खर्च	४१.३८	४१.३८	-२.४७	४३.८५
4	घसारा	५८.७६	५७.३३		५७.३३
4	दीर्घकालीन कर्ज भांडवलावर व्याज	६८.८६	६२.३५		६२.३५
5	चालू भांडवलावर व्याज	१८.८०	१६.६७		१६.६७
6	इतर वित्तीय शुल्क		०.००		०.००
7	प्राप्तीकर	२०.२५	३२.३९		३२.३९
8	समभागावर परतावा	५१.३८	५०.४३		५०.४३
9	एकूण खर्च	**२५९.४३**	**७३२.२८**	**१७.७०**	**७१४.५८**
11	पीएलएफ सवलत		०.००		०.००
12	कमी उपलब्धतेमुळे वार्षिक स्थिर शुल्कात घट		-१२.५८		-१२.५८
13	एकूण समाविष्ट सवलत	**२५९.४३**	**७१९.७०**	**१७.७०**	**७०१.९९**

III	तफावत/ (शिल्लक)				-५२.७९
	बेरीज				
IV	युनिट ४ ते ७ मधील समाविष्ट क्षमतेप्रति खर्च	१२.५०			१२.५०
V	निव्वळ तफावत/ (शिल्लक)				-४०.२९

२.१० वार्षिक महसूल गरज आणि सरासरी उर्जा निर्मिती खर्च

आर्थिक वर्ष २०११-१२ ते आर्थिक वर्ष २०१३-१४ साठीच्या वरील हक्कांवर आणि आर्थिक वर्ष २०१४-१५ ते आर्थिक वर्ष २०१५-१६ पर्यंत अंदाजावर आधारित निर्मितीचा सरासरी खर्च खालील तक्त्यात दिल्यानुसार मोजण्यात आला आहे.

तक्ता २-१७: वार्षिक महसूल गरज आणि निर्मितीचा सरासरी खर्च

Particulars		एफवाय 2011-12	एफवाय 2012-13	एफवाय 2013-14	एफवाय 2014-15	एफवाय 2015-16
स्थिर शुल्क						
स्थिर शुल्क (युनिट ४ ते ७)	रु. कोटी	९१९.३५	९४९.८५	९४२.६४	९०६.६६	९३७.१५
युनिट शुल्क (युनिट ८)	रु. कोटी	२२०.४१	२९३.१५	२५८.७२	१८२.१४	२६०.२८
एकूण स्थिर शुल्क	रु. कोटी	११३९.७६	१२४३.०१	१२०१.३६	१०८८.८०	११९७.४३
ऊर्जा शुल्क						
युनिट ४ ते ७ आणि हायड्रो	रु. कोटी	३४७५.७७	३८३४.८२	२००३.५२	२२०३.७७	१५४६.८९
युनिट ८	रु. कोटी	४९८.०१	७१०.९३	४८७.२८	२२३.४९	५५२.३७
एकूण ऊर्जा शुल्क	रु. कोटी	३९७३.७७	४५४५.७६	२४९०.७९	२२५०.९३	१९२०.१७
सवलत						
युनिट ४ ते ७	रु. कोटी	५.४४	१०.०८	०.४४		
युनिट ८	रु. कोटी	०.००	१.५२	०.००	०.००	०.००
हायड्रो	रु. कोटी	४५.७३	३१.५८	५३.६८		
एकूण सवलत	रु. कोटी	५१.१७	४३.१८	५४.१२	०.००	०.००
एआरआर: स्थिर शुल्क + ऊर्जा शुल्क + सवलती						
युनिट ४ ते ७ आणि हायड्रो	रु. कोटी	४४४६.२९	४८२६.३४	३०००.२८	३११०.४३	२४८४.०४
युनिट ८	रु. कोटी	७१८.४१	१००५.६०	७४६.००	४०५.६३	८१२.६५
एकूण एआरआर	रु. कोटी	**५१६४.७०**	**५८३१.९४**	**३७४६.२७**	**३५१६.०५**	**३२९६.६९**
निव्वळ निर्मितीचे आकारमान	एमयूएस	**१००५६.५४**	**१०३२८.८१**	**८२५५.५३**	**७२३२.११**	**७६८१.२२**
निव्वळ निर्मितीचा सरासरी खर्च	रु./ किवॅ प्रति तास	**५.१४**	**५.६५**	**४.५४**	**४.८६**	**४.२९**

वरील बाबींवर आधारित युनिट प्रमाणे नियत खर्च आणि ऊर्जादर खाली दिल्याप्रमाणे आहे.

तक्ता २-१८ आर्थिक वर्ष २०१४-१५ साठी अंदाजित युनिटनिहाय स्थिर खर्च

रू. कोटी

एफवाय 2014-15	एकूण	बेस्ट	टाटा पॉवर डी
युनिट4	०.००	०.००	०.००
युनिट 5	३९३.४०	२०१.३०	१९२.१०
युनिट 6	१४८.८२	७६.१५	७२.६७
युनिट 7	२०५.०१	१०४.९१	१००.११
युनिट 8	१८२.१४	७२.८५	१०९.२८
हायड्रो क्षमता शुल्क	१५९.४३	८१.५८	७७.८५
एकूण	**१०८८.८०**	**५३६.७९**	**५५२.००**

तक्ता २-१९ आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठी प्रस्तावित युनिटनिहाय खर्च वसुली वितरण परवानाधारकांकडून

रू. कोटी

एफवाय 2015-16	एकूण	बेस्ट	टाटा पॉवर- डी
युनिट 4	०.००	०.००	०.००
युनिट 5	४२२.९२	२१६.४१	२०६.५१
युनिट 6	१३५.९६	६९.५७	६६.३९
युनिट 7	२०९.०१	१०६.९५	१०२.०६
युनिट 8	२६०.३३	१०४.१३	१५६.२०
हायड्रो क्षमता शुल्क	१६९.२६	८६.६१	८२.६५
एकूण	**११९७.४८**	**५८३.६७**	**६१३.८१**

तक्ता २-२० आर्थिक वर्ष २०१४-१५ साठी अंदाजित युनिटनिहाय ऊर्जादर

	एफवाय 2014-15	एकूण			बेस्ट			टाटा पॉवर डी			आर इन्फ्रा		
युनिट		एमयूएस	रू/किवॉट	रू. कोटी	एमयूएस	रू/किवॉट	रू. कोटी	एमयूएस	रू/किवॉट	रू. कोटी	एमयूएस	रू/किवॉट	रू. कोटी
युनिट 4	सर्वसामान्य	-२.२५	०.००	०.००	-१.४१	०.००	०.००	-०.८४	०.००	०.००			
युनिट	आरएलएनज	९.१	१२.	११.	४.६	१२.	५.६	४.४	१२.	५.४			

5	गी	७	०८	०७	९	०८	७	८	०८	९			
युनिट 5	नॉन एपीएम	०.९४	३.४७	०.३२	०.४८	३.४७	०.१७	०.४६	३.४७	०.१६			
युनिट 5	तेल	६.४७	१३.२२	८.५६	३.३१	१३.२२	४.३८	३.१६	१३.२२	४.१८			
युनिट 5	कोळसा	३१४०.१६	३.१३	९८२.८१	१६०६.८२	३.१३	५०२.९०	१५३३.३४	३.१३	४७९.९०			
युनिट 6	नॉन एपीएम	२.८६	३.३३	०.९५	१.४७	३.३३	०.४९	१.४०	३.३३	०.४७			
युनिट 6	आरएलएनजी	१२७.४९	१०.५७	१३४.८०	६५.२३	१०.५७	६८.९८	६२.२५	१०.५७	६५.८२			
युनिट 6	सर्वसामान्य	-११.९१		०.००	-६.०९	०.००	०.००	-५.८२	०.००	०.००			
युनिट 6	तेल	२.०६	१३.२८	२.७४	१.०६	१३.२८	१.४०	१.०१	१३.२८	१.३४			
युनिट 6	प्रत्यक्ष	३८४.२४	१३.४३	५१६.०३	१०७.०४	१३.४७	१४४.१७	१४३.०१	१३.४४	१९२.२५	१३४.१९	१३.३८	१७९.६१
युनिट 7	वायू	१४३५.०६	२.५६	३६७.८०	७३४.३२	२.५६	१८८.२१	७००.७४	२.५६	१७९.६०			
युनिट 7	आरएलएनजी	२.५५	९.१९	२.३५	१.३१	९.१९	१.२०	१.२५	९.१९	१.१५			
हायड्रो	ऊर्जाशुल्क	१४०८.४०	१.२५	१७६.३३	७२०.६८	१.२५	९०.२३	६८७.७२	१.२५	८६.१०			
युनिट 8	कोळसा +दुय्यम तेल	७२६.८५	३.०७	२२३.४९	२९०.७४	३.०७	८९.४०	४३६.११	३.०७	१३४.०९			
एकूण		७२३२.११	३.३६	२४२७.२६	३५२९.६५	३.११	१०९७.१८	३५६८.२७	३.२२	११५०.४७	१३४.१९	१३.३८	१७९.६१

तक्ता २-२१ : आर्थिक वर्ष २०१५-१६ साठी प्रस्तावित युनिटनिहाय ऊर्जादर

	एफवाय 2015-16	एकूण			बेस्ट			टाटा पॉवर- डी		
युनिट		एमयूएस	रू/किवॉट	रू. कोटी	एमयूएस	रू/किवॉट	रू. कोटी	एमयूएस	रू/किवॉट	रू. कोटी
युनि	सर्वसामान्य	-२.८८	०.०	०.००	-१.८०	०.०	०.००	-१.०८	०.०	०.००

ट 4			०			०			०	
युनिट 5	आरएलएनजी									
युनिट 5	नॉन एपीएम									
युनिट 5	तेल	११.४३	१३.०१	१४.८७	५.८५	१३.०१	७.६१	५.५८	१३.०१	७.२६
युनिट 5	कोळसा	३०७९.२१	३.११	९५७.१७	१५७५.६३	३.११	४८९.७८	१५०३.५८	३.११	४६७.३९
युनिट 6	नॉन एपीएम									
युनिट 6	आरएलएनजी									
युनिट 6	सर्वसामान्य	-२५.५५		०.००	-१३.०७	०.००	०.००	-१२.४८	०.००	०.००
युनिट 6	तेल					०.००	०.००	०.००	०.००	०.००
युनिट 6	प्रत्यक्ष					०.००	०.००	०.००	०.००	०.००
युनिट 7	वायू	१४१५.५८	२.८०	३९५.७६	७२४.३५	२.८०	२०२.५१	६९१.२३	२.८०	१९३.२५
युनिट 7	आरएलएनजी									
हायड्रो	ऊर्जाशुल्क	१४०८.२९	१.२७	१७९.०९	७२०.६२	१.२७	९१.६४	६८७.६७	१.२७	८७.४५
युनिट 8	कोळसा +दुय्यम तेल	१७९५.१४	३.०८	५५२.३७	७१८.०६	३.०८	२२०.९५	१०७७.०८	३.०८	३३१.४२
		७६८१.२२	**२.७३**	**२०९९.२६**	**३७२९.६३**	**२.७१**	**१०१२.४९**	**३९५१.५९**	**२.७५**	**१०८६.७७**

२.११ वितरण परवानाधारकांकडून मागील वसुली

या याचिकेत टाटा पॉवर जीने माननीय एटीईच्या आदेशांचा परिणाम म्हणून वितरण परवानाधारकांकडून येणे असलेल्या विविध रकमांचा विचार आणि त्यावर चर्चा केली आहे. वसुली खालील आदेशांनुसार शिल्लक आहेत:

- अपील क्रमांक १८/२०११ मध्ये ३१ ऑगस्ट २०१२ रोजी नॉन डीपीआर भांडवलीकरणाला परवानगी नाकारणारे एटीईचे आदेश

- अपील क्रमांक १०५/२०१२ मध्ये २८ नोव्हेंबर २०१३ रोजी एटीईचे आदेश ज्यात आर्थिक वर्ष २००९-१० आणि आर्थिक वर्ष २०१०-११ साठी ट्रुइंग अप आदेशांविरोधातील प्रश्न होते आणि माननीय आयोगाच्या केस क्रमांक १०५/२०११
- अपील क्रमांक १८२/२०१२ मध्ये एटीईचे आदेश दिनांक ज्यात एमवायटी नियम आर्थिक वर्ष २०११-१२ साठी लागू केले आहेत.
- अपील क्रमांक २१२/२०१३ मध्ये एटीई आदेश आर्थिक वर्ष २०११-१२ मधील ट्रुइंग अपबाबत

वसूल करण्यायोग्य रकमेचा सारांश खालील तक्त्यात देण्यात आला आहे:

तक्ता २-२२ : वितरण परवानाधारकांकडून वसूल करण्यायोग्य रकमेचा सारांश

रू. कोटी

	तपशील	वर्ष	एसबी आय पीएल आर दर		वितरण परवानाधारक			
					बेस्ट	टाटा पॉवर -डी	आरइन्फ्रा	एकूण
1	अपील १८२/२०१२ आणि २१२/२०१३ मध्ये पुढे नेण्याच्या खर्चासह माननीय एटीई आदेशांचा परिणाम I			Unit 4 to 7 and Hydro	९१.८७	८७.६८		१७९.५५
2	अपील १८२/२०१२ मध्ये पुढे नेण्याच्या खर्चासह माननीय एटीई आदेशांचा परिणाम			Unit 8	९.८६	१०.४३		२०.३०
3	अपील १०५/२०१२ मध्ये पुढे नेण्याच्या खर्चासह माननीय एटीई आदेशांचा परिणाम			Unit 4 to 7 and Hydro	२८४.५४	२०६.१७	१४९.४८	६४०.१९
4	अपील १८/२०११ मध्ये पुढे नेण्याच्या खर्चासह भांडवलीकरण नाकारण्याच्या माननीय एटीई आदेशांचा परिणाम			Unit 4 to 7 and Hydro	२१.९९	१३.५९	९.१६	४४.७४
5	अपील २१२/२०१३ मध्ये मागील वसुलीसाठी पुढे नेण्याच्या खर्चाला परवानगी				२८.३८	१७.३९	१९.९५	६५.७१

5=1 to 4	एकूण एटीई परिणाम				**४३६.६४**	**३३५.२६**	**१७८.५९**	**९५०.४९**
6	आर्थिक वर्ष २०१२-१३ साठी ट्रुइंग अप तफावत			Unit 4 to 7 and Hydro	११८.१८	११२.८०		२३०.९७
7	आर्थिक वर्ष २०१२-१३ साठी ट्रुइंग अप तफावत			Unit 8	२.३०	३.४४		५.७४
8= 6 to 7	एकूण				**१२०.४७**	**११६.२४**	**०.००**	**२३६.७१**
9	पुढे नेण्याचा खर्च	एफवाय 2013-14	14.58%		१७.५७	१६.९५		३४.५२
10	पुढे नेण्याचा खर्च	एफवाय 2014-15	14.75%		१७.७७	१७.१५		३४.९२
11 = 8 to 10	पुढे नेण्याच्या खर्चासह एकूण				**१५५.८१**	**१५०.३४**	**०.००**	**३०६.१५**
12	आर्थिक वर्ष २०१३-१४ साठी ट्रुइंग अप तफावत			Unit 4 to 7 and Hydro	-२४.९८	-२३.८४	०.००	-४८.८१
13	आर्थिक वर्ष २०१२-१३ साठी ट्रुइंग अप तफावत			Unit 8	-१६.१२	-२४.१८	०.००	-४०.२९
14	एकूण				**-४१.०९**	**-४८.०१**	**०.००**	**-८९.११**
15	पुढे नेण्याचा खर्च	एफवाय 2014-15	14.75%		-६.०६	-७.०८	०.००	-१३.१४
16 = 14 to 15	पुढे नेण्याच्या खर्चासह एकूण				**-४७.१५**	**-५५.१०**	**०.००**	**-१०२.२५**
17	मागील कालावधीशी संबंधित इंधन खर्चाची वसुली				-११.८१	-१५.४४	१६.८०	-१०.४५
18=5+11+16+17	आर्थिक वर्ष २०१५-१६ मध्ये पुढे जाणारी एकूण रक्कम				**५३३.४९**	**४१५.०७**	**१९५.३९**	**११४३.९४**

२.१२ प्रस्तावित वसुली

विविध वितरण परवानाधारकांकडून टाटा पॉवर-जीला वरील ११४४.८१ कोटी रूपयांची रक्कम येणे आहे असे नोंदवण्यात येत आहे. ही रक्कम २००८-०९ ते आर्थिक वर्ष २०१३-१४ या कालावधीतील असून मागील कालावधीबाबत एटीई आदेशांच्या परिणामाचा भाग म्हणून या रकमेच्या वसुलीत आणखी उशीर झाल्यास टाटा पॉवर-जीवर मोठा वित्तीय परिणाम घडवून आणेल.

त्यामुळे आदेश जारी केल्यानंतर एका महिन्याच्या आत **१ १ ४ ४ . ८ १ कोटी रूपयांची** वसुली करण्याची विनंती करतो. तसेच आम्ही माननीय आयोगाला विनंती करतो की त्यांनी खर्च रोखतेत नेण्याचा परिणाम आयोगाने त्याची वसुली हप्त्यांमध्ये करण्याचे योग्य मानल्यास विचाराधीन घ्यावा.