



टाटा ऊर्जा निर्मितीचा कार्यकारी सारांश

आर्थिक वर्ष २०११-१२ साठीची टू अप याचिका तसेच
२०१२-१३ ते २०१५-१६ या काळासाठीची एमवायटी याचिका

घटकांचे तक्ते

घटकांचे तक्ते.....	२
तक्त्यांची यादी.....	३
संक्षिप्त नावांची यादी.....	४
१. कार्यकारी सारांश.....	६
१.१ आताच्या सादरीकरणाबाबतचा सर्वांगीण दृष्टिकोन	६
१.२ एमवायटी नियमावलीअंतर्गत फायलिंग.....	७
१.३ दुसऱ्या नियंत्रण काळासाठी एफवाय २०११-१२ ते एफवाय २०१५-१६ साठी एआरआर/ एमवायटी.....	७
१.४ युनिट ४ ते ८ आणि हायड्रो यांची कामगिरी.....	८
१.५ कार्याचे नियम.....	१०
१.६ भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरण	१२
१.७ वार्षिक नियत दर.....	१४
१.८ इंधनाचे दर आणि ऊर्जा दर दर्शक.....	१७
१.९ फायदे.....	२१
१.१० आ.व. २०११-१२ साठी फायदा आणि तोट्याचे वितरण.....	२२
१.११ आ.व. २०११-१२ साठी निव्वळ वार्षिक महसूल गरज आणि (गॅप)/ आणि शिल्लक.....	२३
१.१२ एआरआर आणि सरासरी निर्मिती खर्च.....	२७
१.१३ वितरण परवानाधारकांकडून पूर्वी आलेली पुनःप्राप्ती.....	२९
१.१४ प्रस्तावित पुनःप्राप्ती.....	३१

तक्त्यांची यादी

तक्ता १-१: टाटा पॉवर निर्मिती स्टेशन.....	८
तक्ता १-२: एकूण आणि निव्वळ निर्मिती आणि पीएलएफ टाटा ऊर्जा निर्मिती स्टेशनस्.....	९
तक्ता १-३: औष्णिक निर्मिती युनिट्ससाठी उष्णता दर आणि सहाय्यकारी उपभोग.....	१०
तक्ता १-४: जल निर्मिती युनिट्ससाठी डिझाइन एनर्जी आणि सहाय्यकारी उपभोग.....	१२
कोष्टक १-५: भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरण (युनिट ४ ते युनिट ७ आणि जल).....	१३
तक्ता १-६: भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरण (युनिट ८).....	१३
तक्ता १-७: वार्षिक नियत दर (युनिट ४ ते ७ आणि जल).....	१४
तक्ता १-८: वार्षिक नियत दर (युनिट ८).....	१६
तक्ता १-९: आ.व. २०११-१२ साठी प्रत्यक्ष इंधन दर आणि आ.व. २०१२-१३ ते २०१५-१६ साठी भाकीत.....	१८
तक्ता १-१०: ऊर्जा दर (युनिट ४ ते युनिट ८).....	१८
तक्ता १-११: ऊर्जा शुल्क (युनिट ४ ते युनिट ८).....	१९
तक्ता १-१२ : आ.व. २०११-१२ साठी युनिट ४ ते ७ आणि हायड्रोसाठी फायदे.....	२१
तक्ता १-१३: आ.व. २०११-१२ साठी युनिट ८ साठी फायदे.....	२२
तक्ता १-१४: आ.व. २०११-१२ साठी युनिट ४ ते ७ आणि हायड्रोसाठी नफा/तोट्याचे वितरण.....	२२
तक्ता १-१५: आ.व. २०११-१२ साठी युनिट ८ साठी नफा/तोट्याचे वितरण.....	२३
तक्ता १-१६: आ.व. २०११-१२ साठी युनिट ४ ते ७ साठी आणि हायड्रोसाठी निव्वळ मालकी	२३
तक्ता १-१७: आ.व. २०११-१२ साठी युनिट ८ साठी निव्वळ फायदा.....	२५
तक्ता १-१८ : एआरआर आणि सरासरी निर्मिती खर्च.....	२७
तक्ता १-१९: विविध वितरण परवानाधारकांकडून येणाऱ्या रकमांची संक्षेपात माहिती.....	२९

संक्षेप	माहिती
ए अॅण्ड जी	प्रशासन आणि सर्वसाधारण
एपीएम	नियंत्रित रक्कम रचना
एपीआर	वार्षिक कामगिरी आढावा
एआरआर	वार्षिक महसूल गरज
एएस	अकाऊंटिंग दर्जा
एटीई	ऊर्जेसाठी अपीलिय लवाद
बेस्ट	बृहन्मुंबई विद्युत पुरवठा आणि वाहतूक
सीएजीआर	चक्रवाढ सरासरी वाढ दर
कॅपेक्स	भांडवली खर्च
सीबीए	खर्च फायदा विश्लेषण
सीपीआय	ग्राहक किंमत यादी
सीपीपी	विचाराधीन ऊर्जा प्लान्ट
सीपीआरआय	केंद्रीय ऊर्जा संशोधन संस्था
सीआरएस	कोटी
सीडब्ल्यूआयपी	विकासाधीन असलेले भांडवली कार्य
डीपीआर	सखोल प्रकल्प अहवाल
इए २००३	विद्युत कायदा २००३
एफएसी	इंधन तडजोड दर
एफबीएसएम	अंतिम समतोल आणि सेटलमेंट यंत्रणा
एफवाय	आर्थिक वर्ष
जीएफए	एकूण नियत मालमत्ता
जीओएम	महाराष्ट्र सरकार
एचओ	मुख्यालय
आयडीसी	बांधकामादरम्यान व्याज
आयटी	वित्तकर
केव्ही	किलोव्होल्ट
केव्हीए	किलोव्होल्ट अॅम्पीअर
केडब्ल्यूएच	किलोवॅट ताशी
एलए	परवानाप्राप्त परिसर
एलसीसी	भार नियंत्रण केंद्र

एलटी	कमी ताण
एमडी	कमाल मागणी
एमईआरसी	महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग
एमएमएससीएमडी	प्रतिदिन मिलियन क्युबिक मेट्रिक स्टँडर्ड क्युबिक मीटर्स
एमओडी	मेरिट ऑर्डर डिस्पॅच
एमएलईडीसीएल	महाराष्ट्र राज्य ऊर्जा वितरण कंपनी लिमिटेड
एमएसईटीसीएल	महाराष्ट्र राज्य ऊर्जा पारेषण कंपनी लिमिटेड
एमएसपीजीसीएल	महाराष्ट्र राज्य ऊर्जा निर्मिती कंपनी लिमिटेड
एमयू	हजार युनिट
एमव्हीए	मेगा व्होल्ट अॅम्पीयर
एमडब्ल्यू	मेगावाॅट
एमवायटी	मल्टि इयर टॅरिफ
ओईएम	मूलभूत साहित्य उत्पादक
ओअॅण्डएम	कार्य आणि देखभाल
पीएफ	ऊर्जा घटक
पीएलआर	मुख्य कर्ज दर
पीपीए	ऊर्जा खरेदी करार
आर अँड एम	दुरूस्ती आणि देखभाल
आर इन्फ्रा	रिलायन्स इन्फ्रास्ट्रक्चर/ रिलायन्स एनर्जी लिमिटेड
आरओई	समभागावरील परतावा
आरपीओ	पुनर्निर्माणयोग्य खरेदी नियम
रू.	रूपये
एसएस	सहाय्यकारी सेवा
एसटीयू	राज्य पारेषण सेवा
टाटा पॉवर	टाटा पॉवर कंपनी लिमिटेड
टाटा पॉवर- जी	टाटा पॉवर कंपनी लिमिटेडचा निर्मिती उद्योग
टाटा पॉवर-डी	टाटा पॉवर कंपनी लिमिटेडचा वितरण उद्योग
टाटा पॉवर- टी	टाटा पॉवर कंपनी लिमिटेडचा पारेषण उद्योग
टीपीटीसीएल	टाटा पॉवर व्यापार कंपनी लिमिटेड
यूएसडी	अमेरिकन डॉलर्स
व्हीसी	चलित खर्च

१. कार्यकारी सारांश

१.१ आताच्या सादरीकरणाबाबतचा सर्वांगीण दृष्टिकोन

ऐतिहासिक दृष्टिकोन

टाटा पॉवर कंपनी लिमिटेड (टाटा पॉवर) या कंपनीची स्थापना १९१९ साली झाली. १ एप्रिल २००० रोजी टाटा हायड्रो इलेक्ट्रिक पॉवर सप्लाय कंपनी लिमिटेड (१९१० साली स्थापित) आणि आंध्र व्हॅली पॉवर सप्लाय कंपनी लिमिटेड (१९१६ साली स्थापित) या दोन्ही कंपन्यांचे टाटा पॉवरमध्ये विलिनीकरण करण्यात आले होते. या विलिनीकरणाचा परिणाम म्हणून या दोन्ही कंपन्यांच्या परवान्यांचेही विलिनीकरण करण्यात आले आणि टाटा पॉवरला महाराष्ट्र सरकार (जीओएम)ने त्यांच्या परवानाधारक परिसरात जनतेला ऊर्जेचा पुरवठा करण्यासाठी आणि वितरण परवानाधारकांना मोठ्या प्रमाणावर ऊर्जा पुरवठा करण्यासाठी शासन निर्णय क्र.: आयईए-२००१/सीआर-१०५०९/एनआरजी-१, दि. १२ जुलै २००१ द्वारे बहाल केला.

ऊर्जा कायद्याची अंमलबजावणी आणि या माननीय आयोगाद्वारे अधिसूचित केलेले परवाना नियमन यांच्यानंतर टाटा पॉवरने एक भावी परवानाधारक म्हणून आपला परवाना सुधारणांसाठी सादर केला असून ईए २००३शी मिळताजुळता करण्यासाठी तो आवश्यक ठरणार आहे.

१.२ एमवायटी नियमन २०११ अंतर्गत सादरीकरण

माननीय आयोगाने एमवायटी नियमन २०११, ४ फेब्रुवारी २०११ रोजी जारी केले. या एमवायटी नियमनाच्या उतारा क्रमांक ७.१ नुसार एक ऊर्जा निर्मिती कंपनी जी एका वितरण कंपनीला वीजपुरवठा करते, उदा. टाटा पॉवर-जी, तिला १ एप्रिल २०११ ते ३१ मार्च २०१६ या कालावधीसाठी व्यवसाय योजना सादर करावी लागणार आहे. टाटा पॉवर जीने अशा प्रकारची योजना माननीय आयोगाकडे वेगळी सादर केली आहे. माननीय आयोगाने ९ ऑगस्ट २०१२ रोजी व्यवसाय योजनेसाठी आदेश (व्यवसाय योजना आदेश) जारी केला असून त्यात त्यांनी टाटा पॉवरला आ.व. २०१२-१३ ते आ.व. २०१५-१६ या कालावधीसाठी एमवायटी याचिका दाखल करण्यास सांगितली असून त्याचा पाया म्हणून मान्यता दिलेली व्यवसाय योजना असेल. याशिवाय माननीय आयोगाने एफवाय २०११-१२ सालासाठी एआरआर याचिका दरपत्रक नियमन “२००५ साठीच्या अटी आणि शर्तीनुसार” एआरआर याचिकाही दाखल करण्याच्या सूचना दिल्या आहेत.

१.३ आ.व. २०११ ते आ.व. २०१५-१६ या दुसऱ्या नियंत्रण कालावधीसाठी एआरआर/एमवायटी

टाटा पॉवरने या याचिकेत दुसऱ्या नियंत्रण कालावधीतील विविध वर्षांसाठी आवश्यक असलेल्या एकूण महसुलाचे सादरीकरण केले आहे. माननीय आयोगाने दिलेल्या सूचनांनुसार एफवाय २०११-१२चा एआरआर जुन्या एमईआरसी दरपत्रक नियमन २००५ चा वापर करून जारी केला आहे. तथापि, इतर चार वर्षांसाठी म्हणजे एफवाय २०१२-१३ ते एफवाय २०१५-१६ या कालावधीसाठीचा एआरआर एमवायटी नियमन २०११ नुसार आणि माननीय आयोगाने आपल्या ९ ऑगस्ट २०१२ रोजीच्या मान्यता दिलेल्या व्यवसाय योजनेच्या आधारावर आकारण्यात आला आहे.

याशिवाय माननीय आयोगाने आपल्या व्यवसाय योजनेच्या मान्यतेत केवळ त्याच योजनांच्या भांडवलीकरणाचा विचार केला आहे ज्यांना मुद्दलात मान्यता देण्यात आली आहे. त्यामुळे टाटा पॉवरने दाखल केलेल्या व्यवसाय योजनेतील योजनांतर्गत आणि तसेच अंदाजित भांडवलीकरण आणि माननीय आयोगाने मान्यता दिलेले भांडवलीकरण यांच्यामध्ये खूप मोठी तफावत निर्माण झाली आहे. आम्ही मान्यता मिळालेल्या व्यवसाय योजनेतील भांडवलीकरणाच्या योजनेवर आधारित ही प्रस्तुती करत आहोत. तथापि व्यवसाय योजनेच्या प्रस्तुतीनंतर भांडवली खर्चाच्या योजनेसाठी विविध प्रकारच्या मान्यता देण्यात आल्या आहेत. आमच्या आत्ताच्या एमवायटी सादरीकरणात त्याचा परिणामही आम्ही नमूद केला आहे.

आ.व. २०११-१२ हे संपलेले असल्यामुळे टाटा पॉवर-जी ही वार्षिक महसूल आवश्यकता याचिका एफवाय २०११-१२ साठीच्या निर्मितीकार्यासाठी दाखल करत असून ती प्रत्यक्ष कामगिरीवर आधारित आहे. तसेच आ.व. २०१२-१३ ते आ.व. २०१५-१६ साठीच्या अंदाजांमध्येही सुधारणा करण्यात आल्या असून (व्यवसाय योजनेच्या आदेशात दिलेल्या प्रत्यक्ष रकमेवर आधारित) तो एफवाय २०११-१२ची प्रत्यक्ष कामगिरी नोंदवण्यासाठी करण्यात आले आहे.

टाटा पॉवर-जीने ऊर्जा अपीलीय लवादात (अॅपिलेट ट्रायब्युनल ऑफ इलेक्ट्रिसिटी) एमईआरसी नियमन २००५नुसार आ.व. २०११-१२ साठीची कामगिरी नोंदवण्याच्या सूचनांविरुद्धात एक अपील दाखल केले आहे. टाटा पॉवर-जीने माननीय एटीईच्या निर्णयावर आधारित रकमेत योग्य ते बदल करण्याचे अधिकार आपल्याकडे राखून ठेवले आहेत. आ.व. २०११-१२ आणि उर्वरित नियंत्रण काळ, उदा. आ.व. २०१२-१३ ते आ.व. २०१५-१६ साठीच्या निर्मिती व्यवसायाचे एआरआर वेगळे करण्यात आले असून त्याची सखोल माहिती विभाग ५: एफवाय २०११-१२ ची कामगिरी आणि विभाग ६: एफवाय २०१२-१३ ते एफवाय २०१५-१६ या नियंत्रण काळासाठीचा अंदाज यात देण्यात आली आहे.

टाटा पॉवर- जीने आ.व. २००९-१० साठीच्या एकूण महसूल गरजेच्या बांधणीसाठी तसेच आ.व. २०१०-११ साठीच्या वार्षिक कामगिरीच्या पाहणीसाठी मान्यता मिळवण्यासाठी एक याचिका दाखलकेली आहे. माननीय आयोगाने याच विषयावर १५ फेब्रुवारी २०१२ रोजी केस २०५/२०११ मध्ये एक आदेश दिला आहे. तथापि, टाटा पॉवरने या आदेशाविरोधात एटीईमध्ये काही मुद्द्यांवर अपील दाखल केले आहे. टाटा पॉवर- जीने माननीय एटीईच्या निर्णयांवर आधारित राहून योग्य ते बदल करण्याचे अधिकार राखून ठेवले आहेत.

१.४ युनिट ४ ते ८ आणि हायड्रोची कामगिरी

टाटा पॉवरची सध्याची स्थापित निर्मितीक्षमता २०२७ मेगावॉट असून त्यात हायड्रो निर्मितीचे ४४७ मेगावॉट आणि औष्णिक निर्मितीच्या १५८० मेगावॉट क्षमतेचा समावेश आहे. स्टेशनप्रमाणे आणि युनिटप्रमाणे टाटा पॉवरच्या निर्मिती व्यवसायाच्या एकूण क्षमतेची माहिती खालील तक्त्यात दिली गेली आहे.

तक्ता १.१ : टाटा ऊर्जा निर्मिती स्टेशन

निर्मिती युनिट	वापरण्यात येणाऱ्या इंधनाचा प्रकार	क्षमता
खोपोली	जल	७२
भिवपूरी	जल	७५
भिरा	जल	३००
युनिट ४	तेल व नैसर्गिक वायू	१५०
युनिट ५	कोळसा, तेल व नैसर्गिक वायू	५००
युनिट ६	तेल व नैसर्गिक वायू	५००
युनिट ७	नैसर्गिक वायू	१८०
युनिट ८	कोळसा	२५०
एकूण		२०२७

सप्टेंबर २०११ मध्ये महाराष्ट्रातील रायगड जिल्ह्यातील लोधिवली येथील डीजीवर आधारित प्रकल्पाद्वारे ४० मेगावॉटची क्षमता वाढवली आहे. टाटा पॉवर-डी आणि बेस्ट यांनी या युनिटकडे तात्पुरत्या स्वरूपातील तरतुदीसाठी विनंती केली आहे. त्यानुसार टाटा पॉवर-जीने आपल्या व्यवसाय योजना याजिकेत तात्पुरत्या स्वरूपाच्या दराचा आणि या युनिटसाठी नियंत्रण कालावधीसाठी ऊर्जा दराचा प्रस्ताव दिला आहे. तथापि माननीय आयोगाने टाटा पॉवर-डी ला या गरजेसाठी वेगळी याचिका दाखल करण्याच्या सूचना दिल्या आहेत. त्यामुळे या याचिकेत आम्ही लोधिवलीशी संबंधित मोजणी सादर केलेली नाही.

• प्लान्ट लोड फॅक्टर आणि निर्मिती

टाटा पॉवर-जी आ.व. २०११-१२ मध्ये केलेली निर्मिती आणि पीएलएफ आणि एमओडी लागू झाल्यानंतर आ.व. २०१२-१३ ते आ.व. २०१५-१६ या कालावधीसाठी निर्मितीचा दिलेला प्रस्ताव यांचा तक्ता खालीलप्रमाणे देण्यात आला आहे. याशिवाय युनिट ८ ची कामगिरी आणि त्याचा महसूल या गोष्टी एच१ मध्ये १५० मेगावॉटवर आणि एच २ साठी २५० मेगावॉट एवढा असून तो मुंबईसाठी लागू आहे. उदा. एफवाय २०११-१२ साठी सरासरी २०० मेगावॉट.

तक्ता १-२ : एकूण आणि निव्वळ निर्मिती आणि पीएलएफ टाटा पॉवर निर्मिती स्टेशनस्

निर्मिती युनिट्स	एकूण निर्मिती					निव्वळ निर्मिती					पीएलएफ				
	आ.व.२०११-१२	आ.व.२०१२-१३	आ.व.२०१३-१४	आ.व.२०१४-१५	आ.व.२०१५-१६	आ.व.२०११-१२	आ.व.२०१२-१३	आ.व.२०१३-१४	आ.व.२०१४-१५	आ.व.२०१५-१६	आ.व.२०११-१२	आ.व.२०१२-१३	आ.व.२०१३-१४	आ.व.२०१४-१५	आ.व.२०१५-१६
	एमयूज	एमयूज	एमयूज	एमयूज	एमयूज	एमयूज	एमयूज	एमयूज	एमयूज	एमयूज	%	%	%	%	%
जल	१५३२.०५	१३६०.००	१२१०.००	१३६०.००	१३६०.००	१४८५.३३	१३३५.७९	११८८.४६	१३३५.७९	१३३५.७९					
युनिट ४	१.५७	६०.००	८४.००	२१६.००	६२.४०	-४.१४	४८.६०	७१.२८	१९३.९२	५१.४१	०.१२%	४.५७%	६.३९%	१६.४४%	४.७४%
युनिट ५	३५४२.६९	४१२४.४७	३७२४.२५	४१५५.८७	३८८१.७६	३३५१.१६	३८८९.३८	३५०७.३१	३९१८.९९	३६५२.८४	८०.६६%	९४.१७%	८५.०३%	९४.८८%	८८.३८%
युनिट ६	२३९९.९९	१८७३.१४	२४५६.६६	२१३७.३२	३३१३.७२	२२९१.५२	१७७३.२९	२३२८.४०	२०२६.१८	३१०९.७७	५४.६४%	४२.७७%	५६.०९%	४८.८०%	७५.४५%
युनिट ७	१५६७.८९	१५२७.०१	१३६०.१९	१५२७.०१	१५२७.०१	१५३६.८१	१४८७.३०	१३२२.८९	१४८७.२९	१४८७.२९	९९.१६%	९६.५८%	८६.०३%	९६.५८%	९६.५८%
युनिट ८	१४९१.५६	१७१०.४०	१९२७.३६	१८५०.००	१९२६.००	१३९५.८६	१५६५.०२	१७६३.५३	१६९२.७५	१७६२.२९	८४.९०%	७८.१०%	८८.०९%	८४.४७%	८७.७०%

एकूण ट्रॉम्बे	१००३.	१२१५.	१५५२.	१८८६.२०	१०७१०.	८५७१.२	८७६३.५	८९९३	९३१९.१	१००६३.					
टाटा पॉवर-जी	१०५३५	१०६५५	१०७६२	११२४६.२	१२०७०.	१००५६.	१००९९.	१०१८	१०६५४.	११३९९.					
	.६८	.०३	.४७	०	८८	५४	३८	१.७९	९२	३६					

१.५ कार्याचे नियम

एमवायटी नियमन २०११ मध्ये माननीय आयोगाने औष्णिक आणि जलविद्युत निर्मिती युनिटच्या परिकर्मासाठी काही नियम घालून दिले आहेत. टाटा पॉवरने बरेचसे नियम मान्य केले असले तरी एका वेगळ्या याचिकेच्या माध्यमातून आणि व्यवसाय योजना याचिकेद्वारे काही बदल सूचित केले असून त्यातून टाटा पॉवरच्या नियंत्रणाबाहेर असलेल्या परिकर्मातील मर्यादांसाठी त्याची विनंती करण्यात आली आहे. याशिवाय एमवायटी नियमन २०११ चा भाग नसलेल्या काही अतिरिक्त नियमांसाठीही त्यांनी प्रस्ताव सादर केला आहे.

माननीय आयोगाने ९ ऑगस्ट २०१२ रोजी दिलेल्या आदेशात सूचना जारी केल्या असून त्या व्यवसाय योजनेतील विविध नियमांबाबत आहेत. त्यात उष्णता दर आणि ५०० मेगावॉट क्षमतेच्या युनिट ६ सहाय्यकारी उपभोग दराचा समावेश त्यात केलेला नाही. एमवायटी दरपत्रक याचिकेसाठी मान्यताप्राप्त व्यवसाय योजनेनुसार या नियमांचा विचार करण्यात आला आहे. युनिट ६च्या उष्णता दर आणि सहाय्यकारी उपभोग दर यांच्यासाठी माननीय आयोगाने कोणतेही नियम घालून दिलेले नसल्यामुळे टाटा पॉवरने ४०/२०१२ या खटल्यात प्रस्तावित केलेल्या नियमांचा (या नियमांमधील शिथिलतेसाठी टाटा पॉवर-जीने वेगळी याचिका दाखल केली आहे) विचार करण्यात आलेला आहे.

याशिवाय आ.व. २०११-१२ साठी दरपत्रक नियमन २००५ लागू करायला हवे आहे. व्यवसाय योजनेच्या आदेशाच परिकर्माच्या नियमांबाबत चर्चा करण्यात आलेली नाही. जुने दरपत्रक नियमन २००५ मध्येही आ.व. २०११-१२ साठी कोणतेही नियम स्पष्ट करण्यात आलेले नाहीत. या दृष्टिकोनातून एमवायटी नियमन २०११ मध्ये एफवाय २०११-१२ मध्ये दिलेल्या नियमांचा विचार या याचिकेसाठी करण्यात आलेला आहे.

या याचिकेसाठी टाटा पॉवरच्या विविध निर्मिती युनिटसाठीचे परिकर्म नियम खालीलप्रमाणे आहेत:

तक्ता १.३ : औष्णिक निर्मिती युनिटसाठी उष्णता दर आणि सहाय्यकारी उपभोग

युनिट	आ.व. २०११-१२	आ.व. २०१२-१३	आ.व. २०१३-१४	आ.व. २०१४-१५	आ.व. २०१५-१६

	ऊर्जा दर (कि.कॅलरी/ कि. वॉट तास)	सहाय्यकारी उपभोग (%)	ऊर्जा दर (कि.कॅलरी/ कि. वॉट तास)	सहाय्यकारी उपभोग (%)	ऊर्जा दर (कि.कॅलरी/ कि. वॉट तास)	सहाय्यकारी उपभोग (%)	ऊर्जा दर (कि.कॅलरी/ कि. वॉट तास)	सहाय्यकारी उपभोग (%)	ऊर्जा दर (कि.कॅलरी/ कि. वॉट तास)	सहाय्यकारी उपभोग (%)
युनिट ४*	२५७०	८.०%	२५७६	८.०%	२५८१	८.०%	२५८६	८.०%	२५९१	८.०%
युनिट ५	२५७५	६.०%	२५८३	६.०%	२५९१	६.०%	२५७३	६.०%	२५८१	६.०%
युनिट ६	२५१९	५.५%	२७२५	५.५%	२७२५	५.५%	२७२५	५.५%	२७२५	५.५%
युनिट ७	२००९	३.०%	२०१३	३.०%	२०१७	३.०%	२०२१	३.०%	२०२५	३.०%
युनिट७	२९००	१.०%	२९००	१.०%	२९००	१.०%	२९००	१.०%	२९००	१.०%
युनिट ८**	२४५०	८.५%	२४५०	८.५%	२४५०	८.५%	२४५०	८.५%	२४५०	८.५%

* युनिट ४ साठी, परिकर्मादरम्यान सहाय्यकारी उपभोग नियमांच्या मान्यतेव्यतिरिक्त स्थगित केलेल्या काळापुरता सहाय्यकारी उपभोग नियम मासिक ०.४२६ एमयू या दराने मान्य करण्यात आला आहे. या नियमाचाही आ.व. २०११-१२ साठी विचार करणे आवश्यक आहे.

** युनिट ८ साठीचा सहाय्यकारी उपभोग नियम एफजीडी उपभोग वगळून लागू केला आहे. आ.व. २०१२-१३ ते आ.व. २०१३-१४.

या व्यतिरिक्त २५० मेगावॉट क्षमतेच्या युनिट ८ साठी दुय्यम इंधन तेल उपभोगाचे निकष प्रति किलोवॉट १ मिली असे मान्यताप्राप्त व्यवसाय योजनेत मानले गेले आहेत.

हायड्रो जनरेटिंग युनिटसाठी व्यवसाय योजनेत मान्यताप्राप्त डिझाइन एनर्जी आणि सहाय्यकारी उपभोग नियम खालीलप्रमाणे आहेत:

तक्ता १.४: जल निर्मिती युनिट्साठी डिझाइन एनर्जी आणि सहाय्यकारी उपभोग

युनिट्स	डिझाइन एनर्जी	सहा. उपभोग %
भिरा	७४४.१२	
भिवपूरी	१९३.२३	
खोपोली	१७४.६८	
एकूण	१११२.०३	१.७८%

हायड्रो जनरेटिंग स्टेशनसाठी सहाय्यकारी उपभोगाला मान्यता देताना माननीय आयोगाने काही उपभोग सहाय्यकारी उपभोगांतर्गत घेण्यास मान्यता नाकारली आहे. आम्ही याबाबत **विभाग चूक! माहिती सापडली नाही आणि विभाग चूक माहिती सापडली नाही** या अंतर्गत चर्चा केली आहे. आम्ही माननीय आयोगाला विनंती करतो की त्यांनी या उपभोगाचा त्यात समावेश करण्याच्या दृष्टीने सहाय्यकारी उपभोगाच्या नियमांमध्ये सुधारणा करावी.

१.६ भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरण

आ.व. २०११-१२ साठी टाटा पॉवर-जी ने प्रत्यक्ष ऑडिट केलेले भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरणाचे आकडे यांचा वापर केला आहे. या मान्यताप्राप्त व्यवसाय योजनेनुसार आ.व. २०१२-१३ ते आ.व. २-१५-१६ या कालावधीत केवळ त्याच योजनांवरील भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरणाचा विचार करण्यात आला आहे ज्यांना माननीय आयोगाने मान्यता दिली आहे. तथापि व्यवसाय योजना याचिकेवर प्रक्रिया सुरू असतानाच्या काळात आणखी एका भांडवली खर्चाच्या योजनेला माननीय आयोगाने मान्यता दिली होती. नियंत्रण काळासाठी एआरआरच्या मोजणीसाठी या मान्यताप्राप्त योजनेचाही विचार करण्यात आला आहे.

याशिवाय आम्ही माननीय आयोगाला विनंती करतो की त्यांनी एमवायटी दर याचिकेवर सुनावणीच्या काळात मान्यता मिळालेल्या इतर योजनांचाही विचार करावा.

खाली दिलेल्या तक्त्यात नियंत्रण काळातील विविध वर्षांसाठीचा भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरण यांची माहिती देण्यात आली आहे.

तक्ता १-५ : भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरण (युनिट ४ ते युनिट ७ आणि हायड्रो)

(रु.कोटी)

तपशील	भांडवली खर्च					भांडवलीकरण				
	आ.व. २०११-१२	आ.व. २०१२-१३	आ.व. २०१३-१४	आ.व. २०१४-१५	आ.व. २०१५-१६	आ.व. २०११-१२	आ.व. २०१२-१३	आ.व. २०१३-१४	आ.व. २०१४-१५	आ.व. २०१५-१६
डीपीआर	१०७.७२	२७१.०८	४१४.७१	६५७.१९	११.४०	१०३.९६	२११.३७	४४२.४६	७६०.८९	१२.४०
डीपीआर नसलेले	३९.०३	-	-	-	-	४०.२०	-	-	-	-
एच/एसएस	७.८२	-	-	-	-	७.८२	-	-	-	-
योजनाबाह्य भांडवली खर्च किंवा अद्याप मान्यता न मिळालेल्या भांडवली खर्चासाठी अतिरिक्त २० टक्के		५४.२२	८२.९४	१३१.४४	२.२८		४२.२७	८८.४९	१५२.१८	२.४८
एकूण	१५४.५७	३२५.३०	४९७.६६	७८८.६३	१३.६८	१५१.९८	२५३.६४	५३०.९६	९१३.०७	१४.८८

तक्ता १-६ : भांडवली खर्च आणि भांडवलीकरण (युनिट ८)

तपशील	भांडवली खर्च					भांडवलीकरण				
	आ.व. २०११-	आ.व. २०१२-	आ.व. २०१३-	आ.व. २०१४-	आ.व. २०१५-	आ.व. २०११-	आ.व. २०१२-	आ.व. २०१३-	आ.व. २०१४-	आ.व. २०१५-

	१२	१३	१४	१५	१६	१२	१३	१४	१५	१६
डीपीआर	१२.६९	४७.६१	४७.५८	२.७६	१.३९	१३.३०	३९.५४	४९.३६	२५.४१	१.३९
डीपीआर नसलेले	४.१३					३.७८				
एच/एसएस										
		९.५२	९.५२	०.५५	०.२८		७.९१	७.९६	५.०८	०.२८
एकूण	१६.८२	५७.१४	५७.१०	३.३१	१.६७	१७.०८	४७.४५	५७.३२	३०.४९	१.६७

१.७ वार्षिक नियत दर

- युनिट ४ ते युनिट ७ आणि हायड्रो

केस १६६/२०११ मध्ये आ.व. २०११-१२ साठी दरपत्रक नियमन २००५ मधील तसेच एमवायटी नियमन २०११ आणि ९ ऑगस्ट २०१२ रोजी काढण्यात आलेल्या व्यवसाय योजना आदेशांमधील तत्वांवर आधारित राहून वार्षिक नियत दर निश्चित करण्यात आले आहेत. त्याची माहिती खालील तक्त्यात देण्यात आली आहे.

तक्ता १-७: वार्षिक नियत दर (युनिट ४ ते ७ आणि जल)

(रु.कोटी)

	आ.व.२०११-१२	आ.व.२०१२-१३	आ.व.२०१३-१४	आ.व.२०१४-१५	आ.व.२०१५-१६
इक्विटीवरील परतावा	१८४.४१	२१०.९८	२२२.५४	२४६.७३	२८८.७२
घसारा	७५.१५	९६.३३	११४.५८	१४६.१४	१६२.२६
ओ आणि एम	४०३.९३	४४१.९४	४६७.२२	४९३.९४	५२२.१९
दीर्घकालीन कर्जावरील व्याज	७०.१३	७६.९३	९४.२३	१३४.९८	१५५.३५
खेळत्या भांडवलनावरील	११६.७१	१५६.७३	१६७.७०	१७४.८०	११०.५८

व्याज					
व्याज आणि इतर वित्तीय दर	०.०३				
उणे इतर उत्पन्न	(१५.०६)	(१३.९४)	(१५.६०)	(१६.००)	(१६.७३)
आयकर	७४.९५	७४.९५	७४.९५	७४.९५	७४.९५
वितरण परवानाधारकांकडून वसूल करावयाचे एकूण स्थिर आकार	९१०.२६	१०४३.९३	११२५.६२	१२५५.५५	१२९७.३२
उणे: युनिट ४ नेमून न दिलेल्या क्षमतेबाबत आकारण्यात येणारे नियत दर	(२.६३)	(३.७३)	(४.३१)	(७.५०)	(४.०१)
उणे: युनिट ८ वाटून घेतलेल्या क्षमतेप्रती वाटप	(१२.५०)	(१२.५०)	(१२.५०)	(१२.५०)	(१२.५०)
एकूण वार्षिक नियत दर	८९५.१३	१०२७.७०	११०८.८१	१२३५.५५	१२८०.८१

• युनिट ८

त्याचप्रमाणे २५० मेगावॉट क्षमतेच्या युनिट ८ मध्येही केस १६६/२०११ मध्ये एफवाय २०११-१२ साठी दरपत्रक नियमन २००५ मधील तसेच एमवायटी नियमन २०११ आणि ९ ऑगस्ट २०१२ रोजी काढण्यात आलेल्या व्यवसाय योजना आदेशांमधील तत्वांवर आधारित राहून वार्षिक नियत दर निश्चित करण्यात आले आहेत.

त्याची माहिती खालील तक्त्यात देण्यात आली आहे.

तक्ता १-८ : वार्षिक नियत दर (युनिट ८)

(रु.कोटी)

	आ.व.२०११-१२	आ.व.२०१२-१३	आ.व.२०१३-१४	आ.व.२०१४-१५	आ.व.२०१५-१६
	(२०० मेगावॉट)				
इक्विटीवरील परतावा	३५.५०	४९.९३	५२.१३	५४.८०	५६.२२
घसारा	३२.१७	५७.९६	५९.९८	६२.१५	६२.५९
ओ आणि एम	३६.६३	३९.१५	४१.३८	४३.७५	४६.२५
दीर्घकालीन कर्जावरील व्याज	६०.०२	७२.१६	७०.३१	६७.१२	६१.६०
खेळत्या भांडवलनावरील व्याज	१३.३६	२०.४९	२०.०२	२०.१८	२०.२४
इतर दर	०.०१				
उणे इतर उत्पन्न	(१.०४)	(२.१३)	(२.२३)	(२.२२)	(२.२६)
एकूण वार्षिक नियत दर	१७६.६५	२३७.५६	२४१.५९	२४५.७८	२४४.६४
आयकर	२०.२७	२०.२७	२०.२७	२०.२७	२०.२७
एकूण वित्तकरासहित	१९६.९२	२५७.८३	२६१.८६	२६६.०५	२६४.९१

नियामन असलेली क्षमता	२००.००	२५०.००	२५०.००	२५०.००	२५०.००
नियामन असलेल्या क्षमतेप्रती एकूणातील सामायिक		२५७.८३	२६१.८६	२६६.०५	२६४.९१
अधिक सामायिक सेवांचा खर्च	१०.००	१२.५०	१२.५०	१२.५०	१२.५०
वितरण परवानाधारकांकडून वसूल करावयाचे एकूण स्थिर आकार	२०६.९२	२७०.३३	२७४.३६	२७८.५५	२७७.४१

याशिवाय आ.व. २०११-१२ च्या पहिल्या सहामाहीत एकूण २५० मेगावॉट क्षमतेतील केवळ १५० मेगावॉट हीच नियामन झालेली क्षमता होती. त्यामुळे २०११-१२ साठीचे नियत दर त्या प्रमाणात कमी करण्यात आले आहेत.

याशिवाय, सामायिक सेवांच्या वाटपामध्ये युनिट ८ साठीचा एआरआर ८ सप्टेंबर २०१० रोजी टाटा पॉवर-जी साठीच्या दरपत्रक आदेशावर आधारित राहून देण्यात आला आहे. युनिट ८ चा खरा खर्च दिसून येण्यासाठी अशाच प्रकारचा सामायिक सेवांसाठीचा नियत खर्चही नियंत्रण कालावधीसाठी कायम ठेवण्यात आला आहे. वरील तक्ता क्रमांक २.७ मध्ये दाखवण्यात आल्याप्रमाणे हा खर्च युनिट ४ ते ७ मधील नियत खर्चातून वजा करण्यात आला आहे.

१.८ इंधनाचे दर आणि ऊर्जा दर दर्शक

आ.व. २०११-१२ आणि नियंत्रण काळातील इंधनाच्या दराच्या किमतीबाबतचा अंदाज खालील तक्त्यात दिल्याप्रमाणे आहे. इंधन किमतींसाठीचे अंदाज व्यवसाय योजनेत दिल्याप्रमाणे कायम ठेवण्यात आले आहेत. तथापि, माननीय आयोगाच्या आदेशाप्रमाणे सध्याचा विनिमय दर व्यवसाय योजनेत गृहित धरलेल्या दराशी ताडून पाहिल्यामुळे किमतीत सुधारणा करण्यात आल्या आहेत.

तक्ता १-९: आ.व. २०११-१२ साठी प्रत्यक्ष इंधन दर आणि आ.व. २०१२-१३ ते एफवाय

२०१५-१६

(रु.कोटी)

	आ.व. २०११-१२		आ.व. २०१२-१३		आ.व. २०१३-१४		आ.व. २०१४-१५		आ.व. २०१५-१६	
	रूपये/टन	रूपये/मेकॅल	रूपये/टन	रूपये/मेकॅल	रूपये/टन	रूपये/मेकॅल	रूपये/टन	रूपये/मेकॅल	रूपये/टन	रूपये/मेकॅल
एपीएम गॅस	११,७६५. २०	८९३.०४	१५,५२६. .४१	१,१८३.४ १	१५,५२६.४ १	१,१८३.४ १	१५,५२६.४ १	१,१८३.४ १	१५,५२६. ४१	१,१८३.४ १
आरएलएनजी	२६,५८३. ७३	२,०३०.३९	३८,१३५. .३३	२,९२३.२ ०	४६,७७४.५ ४	३,५८५.४ २	४६,७७४.५ ४	३,५८५.४ २	४६,७७४. ५४	३,५८५.४ २
तेल	४४,८१४. ३६	४,२८९.६२	५०,७४८. .१४	४,८४२.७ ५	५२,९६२.० २	५,०५४.० १	५२,९६२.० २	५,०५४.० १	५२,९६२. ०२	५,०५४.० १
कोळसा	६,०७९.९ ५	१,२५८.६७	७,८२८. ६४	१,५६१.२ ७	७,५२१.७७	१,५००.० ७	७,५२१.७७	१,५००.० ७	७,५२१.७ ७	१,५००.० ७

आ.व. २०११-१२ च्या प्रत्यक्ष इंधनांच्या किमतींवर आणि आ.व. २०१२-१३ ते आ.व. २०१५-१६ पर्यंतच्या काळात अंदाजित इंधनाच्या किमतींवर आधारित युनिट ४ ते ८ या निर्मिती युनिटसाठीचा ऊर्जा दर ठरवण्यात आला असून तो या याचिकेत असलेल्या नियामक ऑपरेटिंग निकषांवर आधारित आहे. तो खालील तक्त्यांमध्ये दाखवला गेला आहे.

तक्ता १-१०: ऊर्जा दर (युनिट ४ ते युनिट ८)

(रु./कि. वॉट तास)

युनिट	आ.व. २०११-१२	आ.व. २०१२-१३	आ.व. २०१३-१४	आ.व. २०१४-१५	आ.व. २०१५-१६

युनिट ४	आरएलएनजी	५.६७				
युनिट ४	तेल	११.९८	१३.५६	१४.१८	१४.२९	१४.२३
युनिट ५	नैसर्गिक वायू	२.४५	३.२५	३.२६	३.२४	३.२५
युनिट ५	आरएलएनजी	५.५६	८.०३	९.८८	९.८९	९.८४
युनिट ५	तेल	११.७५	१३.३१	१३.९३	१३.८३	१३.८८
युनिट ५	कोळसा	३.४५	४.२९	४.१३	४.११	४.१२
युनिट ६	नैसर्गिक वायू	२.३८	३.४१	३.४१	३.४१	३.४१
युनिट ६	आरएलएनजी	५.४९	८.४३	१०.३४	१०.३४	१०.३४
युनिट ६	तेल	११.४३	१३.९६	१४.५७	१४.५७	१४.५७
युनिट ६	कोळसा	-	-	-	-	४.३३
युनिट ७	नैसर्गिक वायू	१.८५	२.४६	२.४६	२.४७	२.४७
युनिट ७	आरएलएनजी	४.४६	६.०७	७.४६	७.४७	७.४९
युनिट ८	कोळसा	३.५२	४.१६	४.००	४.००	४.००
युनिट ८	सेक तेल	०.०५	०.०६	०.०६	०.०६	०.०६
युनिट ८	कोळसा	३.५७	४.२२	४.०६	४.०६	४.०६

आ.व. २०११-१२ आणि आ.व. २०१२-१३ ते आ.व. २०१५-१६ साठीची अंदाजित ऊर्जा खर्च खालील तक्त्यात दिल्याप्रमाणे आहे.

तक्ता १-११ : ऊर्जा शुल्क (युनिट ४ ते युनिट ८)

युनिट	इंधन	आ.व. २०११-१२			आ.व. २०१२-१३			आ.व. २०१३-१४			आ.व. २०१४-१५			आ.व. २०१५-१६		
		ऊर्जा दर (रु/कि. वॉट तास)	नक्त निर्मिती (दशलक्ष युनिट)	ऊर्जा दर रु.कोटी	ऊर्जा दर (रु/कि. वॉट तास)	नक्त निर्मिती (दशलक्ष युनिट)	ऊर्जा दर रु.कोटी	ऊर्जा दर (रु/कि. वॉट तास)	नक्त निर्मिती (दशलक्ष युनिट)	ऊर्जा दर रु.कोटी	ऊर्जा दर (रु/कि. वॉट तास)	नक्त निर्मिती (दशलक्ष युनिट)	ऊर्जा दर रु.कोटी	ऊर्जा दर (रु/कि. वॉट तास)	नक्त निर्मिती (दशलक्ष युनिट)	ऊर्जा दर रु.कोटी



टाटा पॉवर - जी साठी आ.व. २०११-१२ साठी सत्य पडताळा आणि

आ.व. २०१३-१६ साठी एमवायटी टॅरिफ याचिका

														वॉट तास)	क्ष युनिट)	
युनिट ४	आरएलएन जी	५.६७	०.२६	०.१५	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
युनिट ४	तेल	११.९८	०.२८	०.३४	१३.५६	४८.६०	६५. ९०	१४.१८	७१.२८	१०१.० ७	१४.२१	१९३.९ २	२७५.४ ९	१४. २३	५१. ४१	७३.१ ७
युनिट ४		४.५६	-३.४४	-१.५७												
युनिट ५	नैसर्गिक वायू	२.४५	१७.३४	४.२४	३.२५	२०.२७	६.५ ९	३.२६	१३४.७ ८	४३.९७	३.२४	२०.२४	६.५५	३.२ ५	२०. १८	६.५६
युनिट ५	आरएलएन जी	५.५६	८.१३	४.५२	८.०३	०.००	०.० ०	९.८८	०.००	०.००	९.८१	०.००	०.००	९.८ ४	०.० ०	०.००
युनिट ५	तेल	११.७५	५७.०७	६७.०७	१३.३१	२१.०५	२८. ०१	१३.९३	१९.४६	२७.१०	१३.८३	२०.५८	२८.४७	१३. ८८	१९. ५१	२७.० ८
युनिट ५	कोळसा	३.४५	३२६८. ६१	११२७. ००	४.२९	३८४८. ०६	१६५ ०.८ ८	४.१३	३३५३. ०७	१३८६. ४२	४.११	३८७८. १७	१५९२. ३९	४.१ २	३६१ ३.१ ५	१४८ ८.१९
युनिट ६	नैसर्गिक वायू	२.३८	२१.३४	५.०८	३.४१	०.००	०.० ०	३.४१	०.००	०.००	३.४१	०.००	०.००	३.४ १	०.० ०	०.००
युनिट ६	आरएलएन जी	५.४१	१०९५. ७७	५९३.० ६	८.४३	१२२२. ८४	१०३ ०.७ ७	१०.३४	२०९५. ५६	२१६६. ५८	१०.३४	१८२३. ५६	१८८५. ३६	१०. ३४	०.० ०	०.००
युनिट ६	तेल	११.४३	११७४. ४१	१३४२. ८८	१३.९६	५५०.४ ५	७६८ .६८	१४.५७	२३२.८ ४	३३९.३ ३	१४.५७	२०२.६ २	२९५.२ ९	१४. ५७	१२. ६३	१८.४ ०
युनिट ६	कोळसा	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	४.३ ३	३०९ ७.१ ४	१३३ ९.७०
युनिट ७	नैसर्गिक वायू	१.८५	१३४९. ८४	२४९.६ ७	२.४६	१२६१. ७६	३०९ .८७	२.४६	१२३१. ४५	३०३.० ३	२.४७	१३८५. ३९	३४१.५ ९	२.४ ७	१३८ ८.६	३४३. ०८

																		९	
युनि ट ७	आरएलएन जी	४.४६	१८६.९ ६	८३.३५	६.०७	२२५.५ ५	१३६ .८२	७.४६	९१.३६	६८.११	७.४७	१०१.९ ०	७६.१२	७.४	९८. ५८	७३.७ ९			
युनि ट ८	कोळसा आणि सेक तेल	३.५७	१३९५. ८६	४९८.० १	४.२२	१५६५. ०२	६६० .७८	४.०६	१७६३. ५३	७१६.३ १	४.०६	१६९२. ७५	६८७.५ ६	४.०	१७६ २.२	७१५. ८९			
टोटल I		४.६४	८५७२. ४७	३९७३. ८०	५.३२	८७६३. ५९	४६५ ८.३ २	५.७३	८९९३. ३३	५१५१. ९२	५.५७	९३१९. १३	५१८८. ८३	४.०	१०० ६३. ५७	४०८ ५.७७			

१.९ फायदे

टाटा पॉवरला ऑपरेशनल कामगिरी माननीय आयोगाने दिलेल्या निकषांपेक्षा जास्त झाल्यास नफा कमवायचा अधिकार आहे. आ.व. २०११-१२ साली टाटा पॉवर-जीला खाली दिलेल्या तक्त्यातील फायदा मिळवण्याचे अधिकार आहेत:

तक्ता: १-१२: आ.व. २०११-१२ साठी युनिट ४ ते ७ साठी आणि हायड्रोसाठीचे फायदे

(रु.कोटी)

फायदे	क्षमता
क्षमतेचे परिशिष्ट/पीएलएफवर फायदे	२९.८०
हायड्रो क्षमता परिशिष्ट	२१.७५
औष्णिक पीएलएफ	८.०५
उच्च मागणीच्या काळात हायड्रोमधून झालेल्या जास्त निर्मितीमुळे मिळालेले फायदे	०.६२

एकूण फायदे (युनिट ४ ते ७ आणि हायड्रो)	३०.४२
---------------------------------------	-------

तक्ता १-१३: आ.व. २०११-१२ साठी युनिट ८ साठीचे फायदे
(रु.कोटी)

फायदे	क्षमता
जास्त पीएलएफमुळे झालेला फायदा	१.९५

१.१० आ.व. २०११-१२ साठी फायदा आणि तोट्याचे वितरण

दरपत्रक नियमन २००५ नुसार कोणत्याही प्रकारचे मान्यताप्राप्त नियंत्रणबाह्य खर्च ग्राहकांवर लादता येऊ शकतात. त्याचप्रमाणे कोणत्याही प्रकारचा फायदा किंवा नुकसान आपल्या ग्राहकांसोबत नियामनात दिलेल्या दरांवर आधारित राहून वितरण करून घेता येतो.

याबाबतीत विविध निकषांवर आधारित नफा/तोट्याचे वितरण खालील तक्त्यात नोंदवण्यात आले आहे:

तक्ता १-१४: आ.व. २०११-१२ साठी युनिट ४ ते ७ आणि हायड्रोसाठी नफा/तोट्याचे वितरण
(रु.कोटी)

तपशील	नफा/तोटा	वितरण परवानाधारकांना दिलेली रक्कम
उष्णता दरात झालेल्या बदलामुळे झालेला नफा/तोटा	६६.४०	२२.१३
सहाय्यकारी उपभोगात झालेल्या बदलामुळे झालेला नफा/तोटा	२८.१३	९.३८
ओअॅण्ड एम खर्चात झालेल्या बदलामुळे झालेला नफा/तोटा	१.१९	०.४०

एकूण	९५.७२	३१.९१

तक्ता १-१५ : आ.व. २०११-१२ साठी युनिट ८ साठी नफा/तोटाचे वितरण
(रु.कोटी)

तपशील	नफा/तोटा	वितरण परवानाधारकांना दिलेली रक्कम
उष्णता दरात झालेल्या बदलामुळे झालेला नफा/तोटा	२८.४९	९.५०
सहाय्यकारी उपभोगात झालेल्या बदलामुळे झालेला नफा/तोटा	११.३४	३.७८
ओअॅण्ड एम खर्चात झालेल्या बदलामुळे झालेला नफा/तोटा	(६.७१)	(२.२४)
एकूण	३८.१२	११.०४

१.११ आ.व. २०११-१२ साठी निव्वळ वार्षिक महसूल गरज आणि (गॅप)/ शिल्लक निव्वळ हक्क आणि गॅप आ.व. २०११-१२ साठी वरील चर्चेवर आधारित खालील तक्त्यात दाखवण्यात आला आहे.

तक्ता १-१६ : युनिट ४ ते ७ आणि हायड्रोसाठी एफवाय २०११-१२ साठी निव्वळ हक्क
(रु.कोटी)

तपशील	मान्यताप्राप्त	नियमनाप्रमाणे दिलेला हक्क	कार्यक्षमता फायदा/ तोटा-	निव्वळ हक्क (राखीव निधीच्या)

				नियंत्रणातील घटकांवर आधारित, ग्राहकांशी वितरण	हस्तांतरणासह) नियंत्रणातील घटकांवर आधारित फायदा / तोट्याच्या परिणामानंतर.
I	महसूल				४,१९४.५४
	-ऊर्जा पुरवठा				४,१७९.४८
	- कराशिवाय उत्पन्न		१५.०६		१५.०६
II	खर्च				
१	इंधनसंबंधी खर्च		३,४४४.०२	२२.१३	३,४२१.८८
२	सहाय्यकारी फायदे		२८.१३	९.३८	१८.७५
३	वापर आणि देखभाल खर्च		४०२.४६	०.४०	४०२.०६
४	घसारा		७५.१५		७५.१५
५	दीर्घकालीन कर्ज भांडवलावरील व्याज		७०.१३		७०.१३
६	इतर दर		०.०३		०.०३
७	खेळत्या भांडवलावरील व्याज		११६.७१		११६.७१
८	अधिक हायड्रोचा कॉलनी उपभोग		२.६६		२.६६
९	आयकर		७४.९५		७४.९५
१०	समभागावरील परतावा		१८४.४१		१८४.४१
१२	एकूण खर्च		४,३९८.६६	३१.९१	४,३६६.७५

१३	फायदे (पीएलएफ, हायड्रो क्षमता अनु., हायड्रो उच्चकालीन निर्मिती)		३०.४२		३०.४२
१४	एकूण सर्वसमावेशक फायदे		४,४२९.०८		४,३९७.१७
III	(गॅप)/शिल्लक				(२०२.६३)
Iv	वजा देण्यात न आलेले निश्चित खर्चभाग युनिट ४ साठी				२.६३
v	वजा युनिट ८ मधून सामायिक क्षमतेसाठी वितरण				१२.५०
v	निव्वळ (गॅप)/ शिल्लक				(१८७.५०)

तक्ता १-१७: आ.व. २०११-१२ साठी युनिट ८ साठी निव्वळ फायदा

(रु.कोटी)

अनु. क्र	तपशील	मान्यताप्राप्त	नियमनाप्रमाणे असलेले हक्क	ग्राहकांशी वितरित केलेला नियंत्रणातील घटकांमधून आलेला कार्यक्षमता फायदा/ (तोटा)	निव्वळ हक्क (राखीव निधीच्या हस्तांतरणासह) नियंत्रणातील घटकांवर आधारित फायदा /तोट्याच्या परिणामानंतर.

I	महसूल				६९७.८५
	-ऊर्जा पुरवठा				६९६.८२
	- कराशिवाय उत्पन्न		१.०४		१.०४
II	खर्च				
१	इंधनसंबंधी खर्च		४८६.९२	९.५०	४७७.४२
२	सहाय्यकारी फायदे		११.३४	३.७८	७.५६
३	वापर आणि देखभाल खर्च		२९.९२	(२.२४)	३२.१६
४	घसारा		३२.१७		३२.१७
४	दीर्घकालीन कर्ज भांडवलवरील व्याज		६०.०२		६०.०२
५	इतर दर		१३.३६		१३.३६
६	खेळत्या भांडवलवरील व्याज		०.०१		०.०१
७	आयकर		२०.२७		२०.२७
८	समभागावरील परतावा		३५.५०		३५.५०
९	एकूण खर्च		६८९.५१	११.०४	६७८.४७
११	फायदे (पीएलएफ, हायड्रो क्षमता अनु., हायड्रो उच्चकालीन		१.९५		१.९५

	निर्मिती)				
१२	एकूण सर्वसमावेशक फायदे		६९१.४६		६८०.४२
III	(गॅप)/शिल्लक				१७.४४
IV	वजा युनिट ४ ते ७ मधून सामायिक क्षमतेसाठी वितरण				१०.००
V	निव्वळ (गॅप)/ शिल्लक				७.४४

१.१२ एआरआर आणि सरासरी निर्मिती खर्च

वरील आ.व. २०११-१२ मधील हक्कांवर आणि एफवाय २०१२-१३ ते आ.व. २०१५-१६ वर आधारित एआरआर आणि निर्मितीचा सरासरी खर्च खाली दिलेल्या तक्त्यात दिल्याप्रमाणे नोंदवण्यात आला आहे.

तक्ता १-१८ : एआरआर आणि सरासरी निर्मिती खर्च

		आ.व.२०११-१२	आ.व.२०१२-१३	आ.व.२०१३-१४	आ.व.२०१४-१५	आ.व.२०१५-१६
स्थिर आकार						
स्थिर आकार (युनिट ४ ते ७ आणि जल विद्युत)	रु.कोटी	९१४.६८	१०२७.७०	११०८.८१	१२३५.५५	१२८०.८१
स्थिर आकार (युनिट	रु.कोटी	२१०.०१	२७०.३३	२७४.३६	२७८.५५	२७७.४१

८)						
एकूण स्थिर आकार	रु.कोटी	११२४.६९	१२९८.०३	१३८३.१७	१५१४.१०	१५५८.२२
उर्जा आकार	रु.कोटी					
युनिट ४ ते ७ आणि जल विद्युत		३४२१.८८	३९९७.५४	४४३५.६१	४५०१.२७	३३६९.९६
युनिट ८	रु.कोटी	४७७.४२	६६०.७८	७१६.३१	६८७.५६	७१५.८१
एकूण उर्जा आकार		३८९९.३१	४६५८.३२	५१५१.९२	५१८८.८३	४०८५.७७
इन्व्हेस्टिच	रु.कोटी					
युनिट ४ ते ७		८.०५	१४.४२	०.७६	१५.१६	८.१८
युनिट ८	रु.कोटी	१.९५	-	१.५१	-	१.३६
जलविद्युत जी	रु.कोटी	२२.३७	२८.५७	१८.१४	३०.३१	२८.५६
एकूण इन्व्हेस्टिच	रु.कोटी	३२.३७	४२.९९	२०.४१	४५.४८	३८.१०
एआरआर- नियत दर अधिक ऊर्जा दर अधिक फायदे						
युनिट ४ ते ७ जलविद्युत	रु.कोटी	४३६६.९९	५०६८.२३	५५६३.३२	५७८२.३०	४६८७.५१
युनिट ८	रु.कोटी	६८९.३८	९३१.११	९९२.१८	९६६.११	९९४.५८
टोटल एआरआर	रु.कोटी	५०५६.३७	५९९९.३४	६५५५.५०	६७४८.४१	५६८२.०८
नक्त निर्मितीचे प्रमाण	एमयूएस	१००५६.५४	१००९९.३८	१०१८१.७९	१०६५४.९२	११३९९.३६
निव्वळ निर्मितीचा सरासरी खर्च	रु./कि.वॉट तास	५.०३	५.९४	६.४४	६.३३	४.९८

१.१३ वितरण परवानाधारकांकडून पूर्वी आलेली पुनःप्राप्ती

टाटा पॉवर-जीने या याचिकेत आ.व. २०११-१२ विविध वितरण परवानाधारकांकडून बाकी असलेल्या विविध रकमांवर चर्चा केली आहे. संदर्भातील सुलभतेसाठी त्याची माहितीही देण्यात आली आहे. खालील गोष्टींबाबत त्यांचे परतावे येणे अपेक्षित आहे:

- १५ फेब्रुवारी २०११ रोजी झालेल्या एटीई निकालाचा परिणाम
- गॅप/ शिल्लक एफवाय २००९-१० साठी
- गॅप/ शिल्लक एफवाय २०१०-११ साठी
- गॅप/ शिल्लक एफवाय २०११-१२ साठी
- ३१ ऑगस्ट २०१२ रोजी झालेल्या एटीई निकालाचा परिणाम

खालील तक्त्यात या रकमांची संक्षेपात माहिती देण्यात आली आहे.

तक्ता १-१९: विविध वितरण परवानाधारकांकडून येणाऱ्या रकमांची संक्षेपात माहिती

आ.व. २०१२-१३ मध्ये वितरण परवानाधारकांकडून येणाऱ्या रकमांची संक्षेपात माहिती					
तपशील	वितरण परवानाधारक			एकूण	
	बीइएसटी	आर इनफ्रॉ	टाटा पॉवर - डी		
माननीय एटीई निकालांमुळे असलेली रक्कम (अपील क्रमांक १७३/२००९ दि. १५ फेब्रुवारी २०११)	६३.६८	५०.३७	३७.०४	१५१.०९	
केस क्रमांक ७१/२०१० मधील अतिरिक्त भांडवलीकरणासाठी दिलेल्या परवानगीमुळे २००८-०९च्या रकमेची पुनर्प्राप्ती	०.०५	०.०३	०.०३	०.११	
आ.व. २००८-०९ साठी आ.व. २००८-०९ मध्ये निर्गुतवणुकीची पुनस्थापना केल्यामुळे रकमेची पुनर्प्राप्ती	१.५०	०.९४	०.८९	३.३३	

आ.व. २००९-१० आणि एफवाय २०१०-११ साठी गॅप/शिल्लक आणि निर्गुतवणुकीचा परिणाम (अदलाबदल योजना)		५५.००	३३.१७	३५.६९	
एकूण पुनर्प्राप्ती रक्कम		१२०.२३	८४.५१	७३.६५	२७८.३९
आ.व. २०११-१२ साठी खेळता खर्च	१४.३९%	१७.३१	१२.१६	१०.६०	४०.०७
आ.व. २०१२-१३ साठी चलित खर्च	१४.७३%	१७.७२	१२.४५	१०.८५	४१.०२
एकूण पुनर्प्राप्ती रक्कम (चलित खर्चासहित) (ए)		१५५.२५	१०९.१३	९५.१०	३५९.४८
युनिट ४ ते ७ आणि हायड्रोसाठी गॅप/ शिल्लक एफवाय २०११-१२ साठी		११०.०९		१०५.०७	२१५.१६
युनिट ८ साठी गॅप/ शिल्लक एफवाय २०११-१२ साठी		-४.१५		-४.३९	-८.५३
एकूण पुनर्प्राप्ती रक्कम		१०५.९४		१००.६९	२०६.६३
आ.व. २०१२-१३ साठी चलित खर्च	१४.७३%	१५.६१		१४.८४	३०.४५
एकूण पुनर्प्राप्ती रक्कम (चलित खर्चासहित) (बी)		१२१.५५		११५.५२	२३७.०७
माननीय एटीई निकालांमुळे असलेली रक्कम (अपील क्रमांक १८/२०११ दि. ३१ ऑगस्ट २०१२ ज्यात आ.व. २०१२-१३ पर्यंतचा चलित खर्च आहे (सी))		११८.२४	७८.९७	७०.२३	२६७.४५
टाटा पॉवर जी साठी एकूण पुनर्प्राप्ती रक्कम (ए, बी आणि सी)		३९५.०४	१८८.१०	२८०.८६	८६४.००

१.१४ प्रस्तावित पुनर्प्राप्ती

यापूर्वी माननीय आयोगाने वितरण कंपन्यांकडून अशा प्रकारच्या कमी पुनर्प्राप्तीला मान्यता दिलेली आहे. खटला क्रमांक ९६/२००९ दिनांक ८ सप्टेंबर २०१० यातील निकालाचा उतारा खालीलप्रमाणे दिला आहे.:

ही रू. १५.३१ कोटींची रक्कम टीपीसी- जीने तीन वितरण परवानाधारक म्हणजे आरआय इन्फ्रा-डी, बेस्ट आणि टीपीसी डी यांच्या ग्राहकांकडून आ.व. २००७-०८ आणि आ.व. २००८-०९ या दरम्यानच्या काळासाठी सरासरी प्रमाण टीपीसीने आरआयइन्फ्रा, बेस्ट आणि टीपीसी यांना पुरवलेल्या ऊर्जेच्या प्रमाणात पुनर्प्राप्ती करून घेतली पाहिजे. टीपीसी जीने एक वेगळे बिल या तीन वितरण परवानाधारकांना दिले पाहिजे आणि ही रक्कम सात समान हप्त्यांमध्ये सप्टेंबर २०१० पासून घेतली पाहिजे. प्रत्येक वितरण परवानाधारकाकडून पुनर्प्राप्तीयोग्य रकमेचा सारांश आयोगाने मान्य केला असून तो खालील तक्त्यात देण्यात आला आहे.

याशिवाय टाटा पॉवर जीने माननीय आयोगाने टुइंग अप आदेशात १५ फेब्रुवारी २०१२ रोजी आ.व. २०१० आणि एफवाय २०११ साठी खटला क्रमांक १०५/२०११ परवानगी दिलेल्या पूर्वीच्या रकमांच्या वसुलीसाठी याचिका दाखल केली होती. तथापि माननीय आयोगाने आपल्या दिनांक १६ ऑक्टोबर २०१२ रोजीच्या खटला क्रमांक ५५/२०१२ मधील आदेशात हीच रक्कम एमवायटी दरपत्रक याचिकेद्वारे वसूल करण्याच्या सूचना दिल्या आहेत. या आदेशाचा संबंधित उतारा खालीलप्रमाणे आहे.

बेस्ट आणि आरइन्फ्रा डी यांच्याकडून एमवायटी टॅरिफ निश्चिती टीपीसी-जीसाठी या आदेशादरम्यान पूर्वी कमी वसुली केल्याची बाब हे आयोग लक्षात घेत आहे. हे कमिशन टीपीसी-जीला सूचना देते की त्यांनी दुसऱ्या नियंत्रण काळात म्हणजे २०१२-१३ ते २०१५-१६ यातील मल्टि इयर टॅरिफच्या सुधारित याचिकेदरम्यान या बाबीची नोंद त्यात करावी. त्याची नोंद एक वेगळा विभाग म्हणून करून वरील विनंतीची नोंद करावी आणि बेस्ट आणि आरइन्फ्रांना पक्षकार बनवावे.

विविध वितरण परवानाधारक टाटा पॉवर जीला रू. ८६४.०० कोटी रूपये देय आहेत. त्यातील २७८.३९ कोटी रूपयांची रक्कम एफवाय २०१०-११ ची आणि त्यापूर्वीच्या काळाची आहे आणि १५ फेब्रुवारी २०१२ रोजी माननीय आयोगाने दिलेल्या आदेशात त्याला मान्यता दिलेली आहे. आम्ही त्यामुळे माननीय आयोगाला विनंती करतो की त्यांनी या रकमेची पुनर्प्राप्ती लवकर करण्यासाठी परवानगी द्यावी. कारण ही रक्कम गेला बराच काळ टाटा पॉवर-जी ला देय आहे.



आम्ही त्यामुळे आदेशाच्या महिन्याच्या आत २७८.३९ कोटी रकमेची वसुली करता यावी असा प्रस्ताव ठेवत असून उर्वरित रक्कम उदा. ५८५.६१ कोटी रूपये आदेशाच्या तारखेपासून समान मासिक हप्त्यांमध्ये विविध वितरण यंत्रणांनी द्यावेत अशीही विनंती करतो.