



## **RInfra- Distribution (RInfra-D) - Wire and Retail**

Annual Performance Review towards:

Truing up of ARR of FY 09, APR of FY10 and

Determination of ARR and Tariff for FY 11

### **Executive Summary (Marathi)**

Filed with Maharashtra Electricity Regulatory Commission

**अनुक्रमणिका**

A.1.	प्रस्तावना.....	8
A.1.1.	रिइनफ्रा –डी बदल .....	8
A.1.2.	विघटन (डीमर्जर).....	9
A.2.	याचिकेचे उद्दीष्ट .....	10
A.3.	रिइनफ्रा – डी दर-सूचीवर आदेशाचा प्रभावशाली परिणाम .....	11
A.3.1.	विद्युत पुनर्विचारसंबंधी न्यायाधिकरण (अपेलैट ट्रिब्युनल फॉर इलेक्ट्रिसिटी 'एटीई') यांच्या निर्णयाचा प्रभावशाली परिणाम .....	11
A.3.1.1.	कार्यशील भांडवलाच्या संगणनात विना वजावट एक महिन्याचे उर्जा खरेदीचे सममूल्य.	12
A.3.1.2.	आंतरीक वाढीशी(उपचयाशी) मिळतेजुळते कार्यशील भांडवलावरील व्याज .....	12
A.3.1.3.	आर्थिक वर्ष २००७ साठी न्यूनतर वितरण तोट्यामुळे कार्यक्षमता वृद्धी .....	12
A.3.1.4.	स्थगित वसूलीसंदर्भात व्याज दर.....	13
A.3.1.5.	वर्षभरात प्रमाणित मालमतेच्या वृद्धीसंबंधी घसारा .....	13
A.3.2.	आर्थिक वर्ष २००८ साठी अतिरिक्त पूंजीकरणाचा प्रभावशाली परिणाम.....	14
A.3.3.	भांडवली / पूंजीगत मालमतेच्या उपभोक्ता अंशदान निधीकरणाचा विषय .....	14
A.3.4.	गत कालावधीच्या खर्चाचा संक्षेप/सारांश .....	16
A.4.	आर्थिक वर्ष २००९ ची सत्यता पडताळणी.....	16
A.4.1.	विक्री आणि उत्पन्न.....	17
A.4.2.	वितरणातील तोटे .....	17
A.4.3.	प्रेषणातील तोटे.....	18
A.4.4.	उर्जा समतोल.....	18

A.4.5.	उर्जा खरेदी .....	18
A.4.5.1.	गत कालावधी समायोजन / उर्जा खरेदी संबंधीत भुगतान .....	20
A.4.6.	प्रेषण प्रभार .....	21
A.4.7.	उद्यत प्रभार .....	21
A.4.8.	एसएलडीसी प्रभार .....	21
A.4.9.	मागणी उप व्यवस्थापन .....	22
A.4.10.	भांडवली खर्च (व्यय) .....	22
A.4.11.	ऋण परतफेड अनुसूची .....	23
A.4.12.	परिचालन आणि देखभाल/अनुरक्षण व्यय.....	23
A.4.12.1.	कर्मचारी व्यय .....	23
A.4.12.2.	प्रशासकिय आणि सामान्य व्यय (ए अँड जी एक्सपेन्सेस).....	24
A.4.12.3.	दुरुस्ती आणि देखभाल व्यय.....	24
A.4.13.	घसारा आणि घसारायावर आगाऊ रक्कम (उचल).....	25
A.4.14.	ऋण पूंजी वरील दिर्घकालीन व्याज .....	25
A.4.15.	सामान्य शेयर/ईक्विटी वर प्रतिलाभ .....	25
A.4.16.	कार्यशील भांडवलावरील व्याज .....	26
A.4.17.	सुरक्षित ठेवीवरील /प्रतिभूति जमा वरील व्याज .....	27
A.4.18.	अशोध्य कर्ज/ऋणासंबंधात तजवीज.....	27
A.4.19.	आय कर .....	27
A.4.20.	आकस्मिकता निधिसाठी अंशदान .....	28
A.4.21.	विना दर सूची आय .....	28

A.4.22.	विद्युत विक्री आणि विद्युत शुल्कावरील कर .....	28
A.4.23.	आर्थिक वर्ष ०९ साठी वार्षिक उत्पन्नातील खर्चाची गरज संक्षेप/सारांश .....	28
A.5.	आर्थिक वर्ष १० साठी वार्षिक कार्य-निष्पादनाचा आढावा (पुनरावलोकन) (एपीआर) आणि आर्थिक वर्ष ११ साठी वार्षिक उत्पन्नातील खर्चाची गरज (एआरआर).....	31
A.5.1.	विक्री.....	32
A.5.1.1.	आर्थिक वर्ष ९-१० उर्जा विक्री .....	33
A.5.1.2.	आर्थिक वर्ष १०-११ साठी विक्री अंदाज .....	34
A.5.1.3.	आर्थिक वर्ष १०-११ साठी देयकाचीमागणी .....	36
A.5.1.4.	मागणी उप व्यवस्थापन (डीएसएम) पध्दती: .....	36
A.5.1.5.	आर्थिक वर्ष १०- ११ साठी उपभोक्ता अंदाज .....	37
A.5.1.6.	इंधन समायोजन प्रभार (एफएसी).....	37
A.5.2.	अस्तित्वात असलेल्या दर सूची वर एकूण उत्पन्नातील खर्चाची रक्कम.....	39
A.5.3.	प्रेषण आणि वितरण तोटे .....	40
A.5.4.	उर्जा समतोल.....	41
A.5.5.	चक्रीकरण तोट्यांसंबंधी (व्हिलिंग लॉसेस) मुद्दे .....	44
A.5.5.1.	वितरण तोट्यांवर कार्यक्षमता वृध्दी .....	46
A.5.6.	शक्ती/उर्जा खरेदी .....	46
A.5.6.1.	आर्थिक वर्ष ०९-१० आणि आर्थिक वर्ष १०-११ साठी शक्ती/उर्जा प्रबंध:.....	46
A.5.6.1.1.	रिइनफ्रा-जी पासून अधिप्राप्ति:.....	46
A.5.6.1.2.	टीपीसी उत्पादनातून प्राप्ति .....	48
A.5.6.1.3.	नविनीकरणीय स्रोत .....	50

A.5.6.1.4.	अल्पकालिन द्विपक्षीय शक्ती आणि असंतुलीत संचय तोडगा .....	50
A.5.6.1.5.	गत कालावधी समायोजन (समन्वय) / विद्युतशक्तीला रोप्य देय रक्कम.....	52
A.5.7.	प्रेषण प्रभार.....	52
A.5.8.	उद्यत प्रभार .....	53
A.5.9.	एसएलडीसी प्रभार .....	54
A.5.10.	अतिरिक्त उर्जा प्रभार विषयावर सर्वोच्च न्यायालयाचा निर्णय .....	54
A.5.11.	भांडवली खर्च (व्यय). .....	55
A.5.12.	ऋण परतफेड अनुसूची.....	57
A.5.13.	परिचालन आणि देखभाल/अनुरक्षण व्यय.....	58
A.5.14.	घसारा आणि घसारावर आगाऊ रक्कम (उचल).....	60
A.5.15.	ऋण पूंजी वरील दिर्घकालीन व्याज .....	61
A.5.16.	सामान्य शेयर/ईक्विटी वर प्रतिलाभ .....	61
A.5.17.	कार्यशील भांडवलावरील व्याज .....	62
A.5.18.	सुरक्षित ठेवीवरील /प्रतिभूति जमा वरील व्याज .....	62
A.5.19.	अशोध्य कर्ज/ऋणासंबंधात तजवीज.....	62
A.5.20.	आय कर .....	63
A.5.21.	आकस्मिकता निधिसाठी अंशदान .....	64
A.5.22.	विना दर सूची आय .....	64
A.5.23.	इतर व्यावसायिक आय .....	64
A.5.24.	विद्युत विक्री आणि विद्युत शुल्कावरील कर .....	65
A.5.25.	आर्थिक वर्ष ०९-१० साठी सत्यता पडताळणी सारांश .....	65

A.5.26.	आर्थिक वर्ष १०-११ साठी एकूण उत्पन्नातील खर्चाची गरज (एआरआर) सारांश:.....	67
A.6.	एकूण उत्पन्न आणि खर्चातील तफावत (रेव्हेन्यू गॅप) आणि दर-सूची प्रस्ताव .....	68
A.6.1.	एकूण उत्पन्न आणि खर्चातील तफावत (रेव्हेन्यू गॅप) .....	68
A.6.2.	चक्रीकरण प्रभार (व्हिलिंग प्रभार) प्रस्ताव .....	70
A.6.3.	विनियामक मालमत्ता आणि गत एकूण उत्पन्न आणि खर्चातील तफावत (रेव्हेन्यू गॅप) ची वसूली	70
A.6.4.	प्रति – आर्थिक सहायता तोटा आणि प्रति – आर्थिक सहायता अधिप्रभार प्रस्ताव.....	72
A.6.5.	आर्थिक वर्ष १०-११ साठी किरकोळ दर-सूची प्रस्ताव:.....	84
A.7.	याचना (विनंती अर्ज ).....	92

**कोष्ठकांची यादी:**

कोष्ठक ES 3.1: आर्थिक वर्ष ०७ आणि आर्थिक वर्ष ०८ मधील अतिरिक्त प्रभावशाली परिणाम .....	16
कोष्ठक ईएस 4.1: विक्रीच्या उत्पन्नातील खर्चाची गरज( रू.कोटीमध्ये).....	17
कोष्ठक ईएस 4.2: आर्थिक वर्ष ०९ साठी उर्जा समतोल.....	18
कोष्ठक ईएस 4.3: उर्जा खरेदी .....	20
कोष्ठक ईएस 4.4: आर्थिक वर्ष ०८-०९ मध्ये कार्यान्वित कॅपेक्स योजना .....	22
कोष्ठक ईएस 4.5: आर्थिक वर्ष ०९ एकूण उत्पन्नातील खर्चाची गरज (एआरआर) - सारांश.....	29
कोष्ठक ईएस 5.1: आर्थिक वर्ष ०९ -१० स्वतःआणि स्थलांतरीत उपभोक्त्यांसाठी उर्जा विक्री .....	33
कोष्ठक ईएस 5.2: आर्थिक वर्ष ११ साठी श्रेणीनुसार विक्री अंदाज .....	36
कोष्ठक ईएस 5.3: रू.कोटीमध्ये विक्रीच्या उत्पन्नातील खर्च (सेल्स रेव्हेंयू).....	40
कोष्ठक ईएस 5.4: रू.कोटीमध्ये चक्रीकरण (व्हिलींग) उत्पन्नातील खर्च(व्हिलींग रेव्हेंयू).....	40
कोष्ठक ईएस 5.5: रिडनफ्रा वितरण पध्दती साठी उर्जा समतोलाचा सारांश.....	42
कोष्ठक ईएस 5.6: रिडनफ्रा –डी साठी विक्री-खरेदी समतोलाचा सारांश.....	42
कोष्ठक ईएस 5.7: आर्थिक वर्ष १० -११ मध्ये रिडनफ्रा –डी टी-डी इंटरफेस पॉइंट्स मध्ये नॉदलेली प्रस्तावित उर्जा .....	43
कोष्ठक ईएस 5.8: आर्थिक वर्ष १० -११ दरम्यान रिडनफ्रा –डी द्वारा उर्जा खरेदी .....	43
कोष्ठक ईएस 5.9: आर्थिक वर्ष १० आणि आर्थिक वर्ष ११ साठी विद्युतशक्ती खरेदी परिमाण.....	51
कोष्ठक ईएस 5.10: आर्थिक वर्ष १० आणि आर्थिक वर्ष ११ साठी विद्युतशक्ती खरेदी भाव (किंमत).....	52
कोष्ठक ईएस 5.11: आर्थिक वर्ष ०९-१० मध्ये कार्यान्वित योजनांवर भांडवलीकरण/पूँजीकरण .....	55
कोष्ठक ईएस 5.12: आर्थिक वर्ष ११ साठी प्रस्तावित भांडवली खर्च (व्यय).....	56
कोष्ठक ईएस 5.13: आर्थिक वर्ष ११ मध्ये प्रस्तावित भांडवलीकरण/पूँजीकरण .....	56

कोष्टक ईएस 5.14: आर्थिक वर्ष ११ साठी परिचालन आणि देखभाल/अनुरक्षण (ओ अँड एम) अंदाज .....	60
कोष्टक ईएस 5.15: आर्थिक वर्ष १० साठी वार्षिक कार्य-निष्पादनाचा आढावा (पुनरावलोकन) (एपीआर) .	65
कोष्टक ईएस 5.16: आर्थिक वर्ष ११ साठी एकूण उत्पन्नातील खर्चाची गरज (एआरआर) सारांश .....	67
कोष्टक ईएस 6.1: संचयी एकूण उत्पन्न आणि खर्चातील तफावत (रेव्हेन्यू गॅप) .....	69
कोष्टक ईएस 6.2: चक्रीकरण प्रभार (व्हिलिंग प्रभार) निर्धारण.....	70
कोष्टक ईएस 6.3: टाळलेली विद्युतशक्तीची किंमत . .....	74
कोष्टक ईएस 6.4: प्रति – आर्थिक सहायता अधिप्रभार (रु/युनीट) आर्थिक वर्ष १०-११ साठी.....	75
कोष्टक ईएस 6.5: आर्थिक वर्ष १०-११ मध्ये प्रति – आर्थिक सहायता तोटा (रु. कोटीत) .....	78
कोष्टक ईएस 6.6: प्रति – आर्थिक सहायता अधिप्रभार.....	81
कोष्टक ईएस 6.7: एकूण उत्पन्न आणि खर्चातील तफावत (रेव्हेन्यू गॅप) आणि विनियामक मालमत्ता सारांश .....	85
कोष्टक ईएस 6.8: प्रस्तावीत दर सूची (१५ जून, २००९ च्या दर सूची आदेशात मान्यताप्राप्त दराएवढी).....	86
कोष्टक ईएस 6.9: दर-सूचीतील स्थगन प्रतिशतता .....	89

**A.1. प्रस्तावना****A.1.1. रिडनफ्रा –डी बद्दल**

रिलायन्स इनफ्रास्ट्रक्चर लिमिटेड (इथून पुढे 'रिडनफ्रा' म्हणून उल्लेखित) ही मुंबईतील उपनगरीय विभागात वीज निर्मिती, संचारण आणि वितरण यात व्यस्त असलेली जनोपयोगी सेवा आहे. विद्युत कायदा २००३ मधील कायदेशीर तरतूदीनुसार (इथून पुढे 'कायदा/अधिनियम' म्हणून उल्लेखित) आणि एमईआरसी (वितरण परवान्याच्या सामान्य अटी) नियम २००६ आणि एमईआरसी (वितरण परवान्याच्या विशिष्ट अटी) नियम २००८ संदर्भात, रिडनफ्रा वितरण परवाना धारक आहे. (इथून पुढे 'रिडनफ्रा –डी' म्हणून उल्लेखित)

रिडनफ्रा –डी चे डहाणू औष्णिक उर्जा केंद्र (रिडनफ्रा –जी), टाटा उर्जा मंडळी उत्पादन मध्ये विभाजन (टीपीसी – जी), द्वीपक्षीय करार आणि उर्जा देवाण घेवाण यातून इतर स्रोत हे रिडनफ्रा –डी' चे त्यांच्या उपभोक्त्यांना पुरवठा करण्यासाठी लागणा-या उर्जेचा स्रोत आहेत. उर्जा मिळविण्यासाठी, रिडनफ्रा –डी'ची वितरण व्यवस्था, एमएसईटीसीएलच्या प्रेषण व्यवस्थेशी जोडल्या गेलेल्या रिडनफ्रा –प्रेषण (रिडनफ्रा –टी) आणि टाटा उर्जा मंडळी उत्पादन (टीपीसी) प्रेषण (टीपीसी – टी) च्या प्रेषण व्यवस्थेशी जोडली गेली आहे. रिडनफ्रा –टी व्यवस्था पोडसर येथील एमएसईटीसीएलच्या प्रेषण व्यवस्थेशीसुध्दा जोडली गेली आहे.

सध्या रिडनफ्रा –डी, जवळपास ९ लक्ष कोटी एककांची (युनीट) वार्षिक उर्जा निवेश गरज आणि १५०० केव्हीएच्या वर समकालीन अधिकतम मागणी सह ३८४ चौरस किलोमीटर क्षेत्रफळावर पसरलेल्या त्यांच्या (मुंबई उपनगर परिसरातील) परवाना विभागातील जवळजवळ २.७ लाख उपभोक्तांच्या विद्युत गरजा भागविते. ३१ मार्च, २००९ पर्यंत रिडनफ्रा –डीच्या वितरण व्यवस्थेत, २७५२ एमव्हीए विद्युत शक्ती परिवर्तक क्षमता, ५३८४ संख्येची ११ केव्ही उपकेंद्रे (४१५५ एमव्हीए क्षमतेसह), ४१८६ किमीची लांबीची केबल आणि ३८३० किमी लांबीची एलटी केबल इ. समाविष्ट आहे.

**A.1.2. विघटन (डीमर्जर)**

मंडळी कायदा (कंपनी एक्ट) १९५६ च्या कलम ३९१ ते कलम ३९४ अंतर्गत सन्माननीय मुंबई उच्च न्यायालयासमोर रिडनफ्राने त्यांच्या विविध व्यवसायांचे विघटन विचारात घेणा-या योजने द्वारा कायदेशीर कार्यवाही सादर केली आहे. कथित योजनांतर्गत, विद्युत शक्ती वितरण विभागाचे संपूर्ण व्यवसाय कार्य आणि मालमत्ता रीलायन्स एनर्जी लिमिटेड (आरईएल) ला स्थानांतरीत म्हणून राहिल आणि स्थानांतरीत करण्यास अधिकार प्राप्त आणि/अथवा स्थानांतरीत करण्यास क्षमतापात्र मानली जाईल, ज्यायोगे आरईएल ला विद्युत शक्ती वितरण विभागासंबंधीत सर्वाधिकार, नेतृत्व आणि हिस्सा या संदर्भात अधिकार प्राप्त होतील. कथित योजनेला सन्माननीय मुंबई उच्च न्यायालयाने मंजूरी दिली होती परंतु ती या सन्माननीय आयोगाचे आणि रिडनफ्रा च्या संचालक मंडळाचे आणि परिणामी मंडळी (कंपनी) (सांप्रत मामल्यात आरईएल ) चे ही योजना प्रभावशाली झाली आहे असे अनुमोदन मिळाल्यानंतर प्रभावशाली होणार होती

तत्पश्चात ह्या सन्माननीय आयोगासमोर, इतर बाबींबरोबरच, १७ जुलै, २००९ रोजी, रिडनफ्रा आणि आरईएल द्वारा, इतर गोष्टींबरोबरच ह्या सन्माननीय आयोगाने सन्माननीय मुंबई उच्च न्यायालयाच्या कथित योजनेला दिलेल्या मंजूरी आणि तिच्या प्रभावशाली होण्यानंतर, रिडनफ्रा ला मंजूर झालेला वितरण परवाना आणि त्या अंतर्गत अधिकार आणि बंधने तदनुसार रिडनफ्राच्या वितरण परवान्याचे आरईएल मंजूर हस्तांतरण आणि आरईएलच्या नावाने वितरण परवान्याचे प्रत्यक्ष उत्परिवर्तन आरईएल मध्ये निहित होतील याची दखल घ्यावी अशी विनंती करणारा २००९ चा मामला क्रमांक ४० सादर केला गेला

२००९ च्या मामला क्रमांक ४० संदर्भात ह्या सन्माननीय आयोगाने त्यांच्या १५ मार्च, २०१० आदेशा द्वारा आरईएल च्या पक्षात, आरईएल वितरण व्यवस्थेत मालमतेवर स्वामीत्व आणि परिचालनसंबंधी नियंत्रण राखेल ह्या अटीवर हस्तांतरण परवान्याच्या निर्धारणाला आणि वितरण व्यवस्थेत मालमतेच्या हस्तांतरणाला मंजूरी दिली, आणि म्हणून सांप्रत याचिकेत आरईएल

अर्जदार म्हणून संलग्न आहे. महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग ( रीलायन्स एनर्जी लिमिटेडला लागू असलेल्या वितरण परवान्याच्या विशिष्ट अटी) अधिनियम, २००८ मध्ये दुरुस्ती करण्याची गरज आयोगा द्वारा घोषित केली गेली आहे ज्यासाठी आयोग स्वतंत्ररीत्या रिइनफ्रा परवाना मध्ये सुधारणा करण्याची प्रक्रीया सुरू करेल तथापि रिइनफ्रा एकदा सन्माननीय आयोगाला ही योजना प्रभावशाली केल्याची माहिती देईल तेव्हाच हे घडेल.

२००९ च्या मामला क्रमांक ४० संदर्भात ह्या सन्माननीय आयोगा द्वारा मान्यता दिलेल्या आदेशाच्या आधारावर, ही योजना प्रतीक्षित शेष आवश्यक मंजूरी मिळाल्यानंतरच प्रभावशाली होईल असे रिइनफ्रा विचारार्थ पुढे मांडत आहे. तसेच रिइनफ्रा असेही प्रस्तुत करित आहे की, आवश्यक मंजूरी मिळाल्यानंतर, रिइनफ्रा चे संचालक मंडळ आणि आरईएल ह्या मंजूरीची नोंद करेल आणि ही योजना प्रभावशाली आणि कार्यान्वित केल्याचा ठराव (पास) सम्मत करेल. आजच्या तारखेपर्यंत वितरण परवाना, त्या अंतर्गत अधिकार आणि बंधने आणि वितरण व्यवस्थेतील मालमत्ता रिइनफ्राच्या अधिकारात राहणे पुढे चालू राहिल. परीणामी, ही याचिका अर्जदार या नात्याने रिइनफ्रा – वितरण व्यवसाय (रिइनफ्रा – डी) द्वारा सादर केली गेली आहे.

## **A.2. याचिकेचे उद्दीष्ट**

१. आर्थिक वर्ष ०७ आणि आर्थिक वर्ष ०८ वर विद्युत पुनर्विचारसंबंधी न्यायाधिकरण (अपेलैट ट्रिब्युनल फॉर इलेक्ट्रिसिटी 'एटीई') यांच्या निर्णयाचा प्रभावशाली परिणाम
२. आर्थिक वर्ष ०९ च्या एकूण उत्पन्न आणि खर्चातील तफावत (रेव्ह्यु गॅप) ची सत्यता पडताळणी
३. आर्थिक वर्ष १० चा वार्षिक कार्य-निष्पादनाचा आढावा (पुनरावलोकन) (एपीआर)
४. प्रस्तावीत किरकोळ पुरवठा आणि चक्रीकरण (व्हिलींग) एकूण उत्पन्नातील खर्चाची गरज (एआरआर) आणि चक्रीकरण (व्हिलींग) आणि आर्थिक वर्ष ११ साठी फुटकळ ग्राहकांसाठी दर – सूची प्रस्ताव आणि
५. परीवर्तीत ग्राहकांसाठी प्रति-आर्थिक सहायता (क्रॉस सब्सीडी) अधिप्रभार प्रस्ताव

यानी बनलेली सांप्रत याचिका रिडनफ्रा, एमईआरसी (दर-सूचीचे मियम आणि अटी) अधिनियम२००५ च्या अधिनियम १७ (वार्षिक कार्य-निष्पादनाचा आढावा ) नुसार (इथून पुढे 'एमईआरसी दर-सूची अधिनियम' म्हणून उल्लेखित) विचारार्थ दाखल करीत आहे.

### **A.3. रिडनफ्रा – डी दर-सूचीवर आदेशाचा प्रभावशाली परिणाम**

#### **A.3.1. विद्युत पुनर्विचारसंबंधी न्यायाधिकरण (अपेलेट ट्रिब्युनल फॉर इलेक्ट्रिसिटी 'एटीई') यांच्या निर्णयाचा प्रभावशाली परिणाम**

जून ४, २००८ तारखेच्या दर-सूची आदेशात सन्माननीय एमईआरसीने रिडनफ्रा – डीची आर्थिक वर्ष ०९ ची एकूण उत्पन्नातील खर्चाच्या रक्कमेची (रेव्हेन्यू) गरज आणि आर्थिक वर्ष ०७ साठी भाव आणि एकूण उत्पन्नातील खर्चाच्या रक्कमेची (रेव्हेन्यू) सत्यता पडताळणी निश्चित केली आहे.

रिडनफ्रा – डी ने या आदेशाविरुद्ध सन्माननीय विद्युत पुनर्विचारसंबंधी न्यायाधिकरणा (एटीई)समोर विविध विषयांवर (२००८चा अनुरोध (अपील) क्रमांक ११७ ) अधिकृतपणे कायदेशीर पुनर्विचार अनुरोध (अपील) अर्ज सादर केला आहे. सन्माननीय एटीई ने २८ ऑगस्ट, २००९ दिनांकित निर्णय जारी केला आहे. शिवाय वर्षाच्या कालावधीत भर घातलेल्या, मालमतेवरील वर्धमान मूल्य-हास संदर्भात, २००८च्या टीपीसीच्या अनुरोध (अपील) क्रमांक १३७, १३८ आणि १३९ मध्ये सन्माननीय एटीईने निकाल दिलेला आहे.

ह्या अर्जात, रिडनफ्रा – डी ने आर्थिक वर्ष २००६-०७ च्या आणि त्याचप्रमाणे स्वतंत्रपणे आर्थिक वर्ष २००७-०८ साठी सत्यता पडताळणीवर कथित निकालाच्या प्रभावशाली परिणामाचे मूल्यांकन केले आहे. ह्या अर्जात सन्माननीय एटीईने प्रस्थापित केलेल्या मूलतत्त्व विषयांचासुद्धा आर्थिक वर्ष २००८-०९ आणि त्यापुढील वर्षासाठी एकूण उत्पन्नातील खर्चाची गरज (एआरआर) निश्चित करण्यासाठी उपयोग केला आहे.

१५जून, २००९ दिनांकित दर-सूची आदेशात एमईआरसीने, रिडनफ्रा – डीची आर्थिक वर्ष २००९-१० करीता एकूण उत्पन्नातील खर्चाची गरज आणि भाव आणि एकूण उत्पन्नातील खर्चाच्या रक्कमेची (रेव्हेन्यू) सत्यता पडताळणी निश्चित केली आहे. रिडनफ्रा – डी ने या आदेशाविरुद्ध एटीई)समोर विशिष्ट विषयांवर अधिकृतपणे कायदेशीर पुनर्विचार अनुरोध (अपील) अर्ज सादर केला आहे. ह्या अर्जाला मान्यता मिळालेली आहे. हा अर्ज सादर करण्याच्या वेळी एटीईने त्यावर कोणताही निकाल जाहिर न केल्याने, त्याचा अतिरीक्त प्रभावशाली परिणाम ह्या अर्जात समाविष्ट केलेला नाही.

**A.3.1.1. कार्यशील भांडवलाच्या संगणनात विना वजावट एक महिन्याचे उर्जा खरेदीचे सममूल्य.**

वर उल्लेखिलेल्या विषयावर सन्माननीय एटीईचा निकाल स्पष्टपणे निष्कर्ष दाखवित आहे की डीटीपीएसमधील एक महिन्याच्या उर्जा खरेदी सममूल्याची अनुक्रमे आर्थिक वर्ष २००६-०७ आणि आर्थिक वर्ष २००७-०८ च्या सन्माननीय आयोगाने मंजूर केलेल्या कार्यशील भांडवलाच्या संगणनात भर घातली पाहिजे

**A.3.1.2. आंतरीक वाढीशी(उपचयाशी) मिळतेजुळते कार्यशील भांडवलावरील व्याज**

सन्माननीय एटीई ने त्यांच्या आदेशात स्वीकृती दिली आहे की, व्यवसायात गुंतवणूक केलेल्या सर्व भांडवलास संलग्न मूल्य असते, जे कंपनी भागधारकांच्या कायदेशीर अपेक्षा प्रतिबिंबित करते, कारण बाजार आधारीत गुंतवणुकीवरील नफा कमावण्यासाठी कार्यशील भांडवल निधीकरणासाठी न वापरलेले भांडवल इतरत्र धाडता येऊ शकते. आंतरीक उपचय द्वारा कार्यशील भांडवल निधीकरण हे, जर ती रक्कम इतरत्र गुंतवली तर त्या रकमेवरील मिळकत, पूर्ववर्ती होण्याचा परिणाम असतो. या कारणास्तव आंतरीक उपचय द्वारा निधीकरणसुध्दा विशिष्ट व्याज मिळण्यास पात्र असते. म्हणून सन्माननीय आयोगाने, कथित कालावधीत अस्तित्वात असलेले एसबीआय पीएलआर विचारात घेऊन कार्यशील भांडवलावरील वास्तविक व्याज पुनश्च - संगणीत करण्याची गरज आहे .

**A.3.1.3. आर्थिक वर्ष २००७ साठी न्यूनतर वितरण तोट्यामुळे कार्यक्षमता वृद्धी**

सन्माननीय आयोगाने, आर्थिक वर्ष २००६-०७ साठी रिडनफ्रा करीता ११.५२% वितरण तोटा लक्ष्य निश्चित केले होते, तरीही खरे तर उपर्युक्त निर्णयानुसार, लक्ष्य वितरण तोटे १२.१% एवढे मानले पाहिजेत. रिडनफ्रा – डी ने ११.२५% इतकी वितरण तोटा पातळीतील घट प्राप्त केली आहे, या कारणास्तव निर्णयाच्या दृष्टाकोनातून रिडनफ्रा – डी ची वितरण तोट्यातील घटमुळे आर्थिक वर्ष २००६-०७ साठीची कार्यक्षमता वृद्धी १२.१% आणि ११.२५% मधील तफावतीवरून मोजली गेली पाहिजे.

त्याचप्रमाणे, ११ डिसेंबर, २००७ दिनांकित निर्णयाच्या दृष्टाकोनातून, आर्थिक वर्ष २००७-०८ साठीची वितरण

तोट्याची लक्ष्य पातळी, कार्यक्षमता वृद्धी ठरविण्याच्या उद्देशाने, १२.१०% इतकी निश्चित केली आहे.

आर्थिक वर्ष २००७ आणि आर्थिक वर्ष २००८ दरम्यान वास्तविक वितरण तोटे, १२.१०% एवढ्या लक्ष्य तोट्यांशी तुलना करता अनुक्रमे ११.२५% आणि ११.०४% होते.

आर्थिक वर्ष २००९ च्या प्रयोजनासाठी, रिइनफ्रा – डीने, सन्माननीय आयोगाने ४ जून, २००८ आणि त्यानंतरच्या च्या दर-सूची आदेशात विचारात घेतलेला ०.२५% चा समान तोटा घट प्रक्षेपपथ गृहीत धरला. तदनुसार, रिइनफ्रा – डी, कार्यक्षमता वृद्धी ठरविण्याच्या उद्देशाने, आर्थिक वर्ष २००८-०९ साठीची वितरण तोट्याची लक्ष्य पातळी ११.८५% इतकी विचारात घ्यावी, असे विचारार्थ सादर पुढे मांडीत आहे. आर्थिक वर्ष २००९ साठी हे लक्ष्य तोटे वापरून रिइनफ्रा – डीने कार्यक्षमता वृद्धी संगणित केली आहे, जी नंतर ह्या विनंतीअर्जात आर्थिक वर्ष २००८-०९ च्या सत्यता पडताळणी विभागात समाविष्ट केली आहे.

#### A.3.1.4. स्थगित वसूलीसंदर्भात व्याज दर

नकदी प्रवाह समतुल्य स्थगित वसूली प्रमाणित करण्यासाठी निधीची तरतूद निश्चित खर्चास कारणीभूत होते. आंतरीक उपचय द्वारा कार्यशील भांडवल निधीकरण गरजांच्या मामल्यात स्पष्ट केल्याप्रमाणे, स्थगित वसूलीवरील व्याजाच्या संगणनासाठी तत् समान मूलतत्व लागू करण्याचीसुध्दा गरज आहे. अशा प्रकारे स्थगित वसूलीवर एसबीआय अल्पकालिन पीएलआर लागू करण्यात आला आहे. (नियामक मालमत्ता). याशिवाय, रिइनफ्रा – डीने, गत एकूण उत्पन्न आणि खर्चातील तफावत (रेव्ह्यु गॅप) वरील हस्तंगत दाम व्याज तयार केले आहे (आर्थिक वर्ष २००८-०९ ची सत्यता पडताळणी रक्कम आणि विवादास्पद मध्यंतरीच्या वर्षात एसबीआय पीएलआर च्या दराने गत काळात तयार केलेली नियामक मालमत्ता) आणि ह्या अर्जात स्वतंत्रपणे ते प्रतिबिंबित केले आहे.

#### A.3.1.5. वर्षभरात प्रमाणित मालमत्तेच्या वृद्धीसंबंधी घसारा

टीपीसी च्या अनुक्रमे २००८ च्या अनुरोध (अपील) क्रमांक १३७ आणि २००८ च्या अनुरोध (अपील) क्रमांक १३९ वरील सन्माननीय एटीई च्या निकालातून हा विषय उद्भवत आहे. ह्या निर्णयानुसार, जीएफए च्या

प्रारंभिक जमेच्या अतिरीक्त, वर्षादरम्यान भर घातलेल्या मालमतेसाठी घसारा मंजुर करण्याची गरज आहे.

तथापि, आर्थिक वर्ष २००८ मध्ये पूंजीकरणाचा अधिकांश आर्थिक वर्षाच्या अंताकडे असल्याने, आर्थिक वर्ष २००८ साठी वृद्धीसंबंधी घसारा ही अतिशय लहान रक्कम आहे. तथापि, विशिष्ट मालमतेत भर घातल्या गेलेल्या तारखांनुसार, आर्थिक वर्ष २००९ दरम्यान वास्तविक पूंजीकरणावर आधारीत, आर्थिक वर्ष २००९ दरम्यान प्रमाणित अतिरीक्त घसारा तयार केला गेला आहे. त्याचप्रमाणे, आर्थिक वर्ष २०१० साठीसुद्धा मालमतेच्या पूंजीकरणाचा वास्तविक दिनांक विचारात घेतलेला आहे. तथापि, आर्थिक वर्ष २०११ साठी सद्यस्थितीत केवळ मालमता वृद्धीचा अंदाज केला गेल्याने /सादर केला गेल्याने, आर्थिक वर्ष ११ मधील अनुमानीत/सादर केलेले भांडवलीकरण वर्षाच्या मध्यात गृहीत धरले आहे आणि तदनुसार घसारा संगणीत केला गेला आहे .

### **A.3.2. आर्थिक वर्ष २००८ साठी अतिरीक्त पूंजीकरणाचा प्रभावशाली परिणाम**

१५ जून, ००९ दिनांकित दर-सूची आदेशात, सन्माननीय आयोगाने, कॅपेक्स योजनांपासून प्राप्त लाभावाचून वास्तविक रू. २८५.२९ कोटी विरुद्ध, आर्थिक वर्ष ०७-०८ साठी फक्त रू. १२०.९० कोटी चे पूंजीकरण मंजुर केले आहे. आर्थिक वर्ष ०४-०५ पासून पुढे सर्व कॅपेक्स योजनांचे लाभ समाविष्ट असलेला स्वीकृती अहवाल रिडनफ्रा – डी कडून २४ नोव्हेंबर, २००९ दिनांकित पत्राद्वारे सादर केला गेला आहे . तदनुसार, रिडनफ्रा – डी ने रू. २८५.२९ कोटीचे एकूण वास्तविक पूंजीकरण विचारात घेतले आहे आणि अतिरीक्त घसारा, मानक कर्जातील व्याज, सामान्य शेयरवरील प्रतिलाभ आणि त्यावर लागू आयकरचे गणन केले आहे.

### **A.3.3. भांडवली / पूंजीगत मालमतेच्या उपभोक्ता अंशदान निधीकरणाचा विषय**

१५ जून, २००९ दिनांकित दर-सूची आदेशात सन्माननीय आयोगाने परिणामी विनियमित सामान्य शेयर आणि आरओई कमी करून विनियमित सामान्य शेयर मधील संपूर्ण उपभोक्ता अंशदान रक्कम समायोजित केली आहे. रिडनफ्रा – डी दर-सूची अधिनियमाचा अधिनियम ७२.११ कडे लक्ष वेधू इच्छिते, जो ऋण-पूंजी आणि शेयर पूंजी च्या रक्कमेचा हिशोब करण्याच्या हेतूने मूळ किंमतीतून उपभोक्ता अंशदान वजा करावे लागेल असे स्पष्ट करतो.

रिडनफ्रा – डी सन्माननीय आयोगाला, ९ मार्च, २००६ दिनांकित २००४ चा मामला क्रमांक ४ मधील त्यांचा

आर्थिक वर्ष ०४-०५ आणि आर्थिक वर्ष ०५-०६ साठीचा बेस्ट साठीचा दर-सूची आदेश उपर्युक्त अधिनियमानुसार उपभोक्ता अंशदान हाताळतो हे दर्शवू इच्छिते.

या शिवाय, आर्थिक वर्ष १०-११ साठी टीपीसी-डी आणि बेस्ट करीता जारी केलेल्या अलीकडे उपयोगात आणलेल्या दर-सूची आदेशातसुद्धा, सन्माननीय आयोगाने एकूण पूंजीकरणातून उपभोक्ता अंशदान वजा केले आणि नंतर व्याजासाठी मंजूरी देण्यायोग्य भांडवल आणि आरओइ संगणन निश्चित करण्यासाठी ७०:३० लागू केले.

तदुसार, रिइन्फ्रा – डी नम्रपणे सादर करित आहे की सन्माननीय आयोगाचा १५ जून, २००९ दिनांकित दर-सूची संदर्भातील प्रथम वृद्धीसंबंधी पूंजीकरणावर ३०% लागू करून विनियमित सामान्य शेयर निश्चित करण्याचा आणि नंतर अशा सामान्य शेयरमधून संपूर्ण उपभोक्ता अंशदान कमी करण्याचा प्रस्ताव अधिनियमाला आणि सन्माननीय आयोगाच्या स्वतः च्या विविध दर-सूची आदेशांत स्विकारलेल्या प्रस्तावाला अनुसरून नव्हता.

त्यामुळे, ह्या अर्जात रिइन्फ्रा – डी ने सन्माननीय आयोगाद्वारा मंजूरी दिलेल्या गोष्टीविरुद्ध आर्थिक वर्ष २००६-०७ मधील मंजूरीयोग्य विनियमित ऋण आणि सामान्य शेयर पुनश्च निश्चित केले आहे आणि व्याज आणि आरओईचे पुनरगणन केले आहे. ह्या अर्जात आर्थिक वर्ष २००७-०८ अखेरचा फरक अतिरीक्त खर्च म्हणून दिसत आहे.

सन्माननीय आयोगाद्वारा मंजूरी दिलेल्या विरुद्ध आर्थिक वर्ष २००७ आणि आर्थिक वर्ष २००८ साठी व्याज आणि प्रतिलाभावरील संचयी प्रभाव आर्थिक वर्ष १०-११ मध्ये गत कालावधी मूल्य/किंमत म्हणून समाविष्ट केला गेला आहे.

शिवाय, आर्थिक वर्ष २००८ -०९ आणि त्यापुढील चे व्याज आणि आरओईचे, विनियमित ऋण आणि सामान्य शेयरची सुधारीत आरंभीची जमा वापरून आणि ही मूलतत्वे वार्षिक उपभोक्ता अंशदानाच्या समायोजनाला लागू करून, गणन केले गेले आहे.

वरील उद्देशासाठी, आयोग सम्मत रक्कमेविरुद्ध आर्थिक वर्ष २००७ -०८ चे वास्तविक पूंजीकरण

विचारात घेतलेले आहे आणि त्यानुसार कॅपेक्स योजनांच्या लाभावरील अहवाल

आयोगापुढे हजर केला गेला आहे.

सन्माननीय आयोगाद्वारा आर्थिक वर्ष ०८ ची सत्यता पडताळणी याआधीच केली गेल्याने, ह्या वृध्दीसंबंधी खर्चाला आता केवळ सन्माननीय आयोगाकडून आर्थिक वर्ष २०१० -११ साठी एआरआरमध्ये स्वतंत्र रेव्हेन्यू खर्च भत्याद्वारा मंजुरी देणे शक्य आहे .

#### A.3.4. गत कालावधीच्या खर्चाचा संक्षेप/सारांश

खालील कोष्टक, सन्माननीय एटीई च्या आदेशांमुळे खाली दिल्याप्रमाणे झालेल्या एकूण प्रभावाचा आणि वास्तविक पूंजीकरणाच्या दृष्टीकोनातून मंजुरीयोग्य अतिरिक्त कॅपेक्स संबंधीत खर्चाचा आणि त्यामधून प्राप्त रिडनफ्रा - डी द्वारा लाभांवरील अहवाल सादरीकरणाचा सारांश देते.

#### कोष्टक ES 3.1: आर्थिक वर्ष ०७ आणि आर्थिक वर्ष ०८ मधील अतिरिक्त प्रभावशाली परिणाम

अनु क्र	तपशील	यूओएम	एमईआरसी द्वारा मंजुरी	एटीई आदेशा नुसार	तफावत
A	कार्यशील भांडवलावरील व्याज	रु, कोटी	23.96	51.90	27.94
B	कार्यक्षमता लाभ - डी तोटा आर्थिक वर्ष ०६-०७	रु. कोटीत	4.57	51.49	46.93
C	हस्तगत मूल्य	रु. कोटीत	84.95	160.03	75.08
D	एटीई आदेशाचा एकूण परिणाम	रु. कोटीत	113.48	263.43	149.95
अनु क्र	तपशील	UoM	एमईआरसी द्वारा	एटीई आदेशानुसार सुधारीत	तफावत
E	अतिरिक्त पूंजीकरणाचा प्रभावशाली परिणाम	रु कोटीत			23.49
F	कुल संख्या (एफ +जी)	रु कोटीत			173.44

#### A.4. आर्थिक वर्ष २००९ ची सत्यता पडताळणी

#### A.4.1. विक्री आणि उत्पन्न

ह्या आदेशात, सन्माननीय आयोगाने, आर्थिक वर्ष ०८-०९ साठी ८२३० एमयू विक्रीला मंजूरी दिली आहे.

याच्या उलट , या कालावधीसाठी रिडनफ्रा – डीची वास्तविक विक्री ८२७० एमयू आहे.

सन्माननीय आयोगाने रिडनफ्रा – डीची एकूण उत्पन्नातील खर्चाची गरज (रेव्हेन्यू) आर्थिक वर्ष ०८-०९ साठी रु. ५३०९.१५ कोटी अनुमानित केली होती. याच्या उलट, वितरण व्यवसायासाठी वास्तविक रेव्हेन्यूची रक्कम रु. ५३४४ कोटी आहे.

#### कोष्टक ईएस 4.1: विक्रीच्या उत्पन्नातील खर्चाची गरज( रु.कोटीमध्ये)

तपशील	दर-सूची आदेश जून १५, २००९	वास्तविक आकडे		
		एप्रिल-मे २००८	जून २००८- मार्च २००९	एकूण संख्या
रेव्हेन्यू ( रु कोटीत)	5309	856	4488	5344

#### A.4.2. वितरणातील तोटे

वितरण व्यवस्थेतील परिचालन कार्यक्षमता सुधारण्याच्या अथक प्रयत्नासह सह, रिडनफ्रा – डी आर्थिक वर्ष ०९ मधील वितरण तोटे १०.१६% इतके अंतर्विष्ट करण्यास समर्थ झाली आहे.

११ डीसेंबर, २००७ दिनांकित त्यांच्या आदेशात सन्माननीय आयोगाने रेखांकित केल्याप्रमाणे, रिडनफ्रा – डी दर्शवू इच्छिते की कार्यक्षमता लाभ गणनासाठी आर्थिक वर्ष ०८-०९ ची लक्ष्य तोटा पातळी, आर्थिक वर्ष ०८च्या १२.१०% एवढ्या लक्ष्य तोट्यातून ०.२५% घट वर आधारीत, ११.८५% एवढी मानली जावी

#### A.4.3. प्रेषणातील तोटे

आर्थिक वर्ष ०८-०९ च्या आयबीएसएम च्या विधानानुसार, रिडनफ्रा – डी ने आर्थिक वर्ष ०९ चे आंतर राज्य प्रेषण तोटे (आयएनएसटीएस) ४.४६% इतके मानले आहेत.

#### A.4.4. उर्जा समतोल

वर दिलेल्या तोटा पातळीवर आणि आर्थिक वर्ष ०९ मध्ये रिडनफ्रा – डीने केलेल्या वास्तविक विक्रीवर आधारीत, त्या वर्षासाठी उर्जा समतोल खालीलप्रमाणे पुरविला आहे:

#### कोष्टक ईएस 4.2: आर्थिक वर्ष ०९ साठी उर्जा समतोल

तपशील	UoM	FY 09
एकूण विक्री	MU	8270
वितरण तोटा	%	10.16%
वितरण व्यवस्थेतील उर्जा निवेश	MU	9206
आंतर राज्य प्रेषण तोटे	%	4.86%
उर्जा निवेश	MU	9676

#### A.4.5. उर्जा खरेदी

आर्थिक वर्ष ०८-०९ दरम्यान रिडनफ्रा – डीने खालील स्रोतातून त्यांची विद्युत शक्तीची गरज भागविली :

**रिइनफ्रा – जी:**

आर्थिक वर्ष ०९ दरम्यान रिइनफ्रा – जी द्वारा निर्मित एकूण विद्युत शक्ती रिइनफ्रा – डीने उपलब्ध करून दिली.

**टीपीसी जी:**

४ जून, २००८ दिनांकित सन्माननीय आयोगाच्या दर-सूची आदेशानुसार, रिइनफ्रा – डीने टीपीसी निर्माण क्षमतेतील ५०० एमडबल्यू हिस्स्यानुसार उर्जा उपलब्ध करून दिली.

**नवीकरणीय स्रोत:**

४८३.८०९ एमयूचे आरपीएस लक्ष्याशी तुलना करता, आर्थिक वर्ष ०९ दरम्यान रिइनफ्राने २२.२८ एमयू एवढी नवीकरणीय उर्जा उपलब्ध करून दिली. २००८ च्या मामला क्रमांक १२२ मध्ये ०८ ऑगस्ट, २००९ दिनांकित पत्राद्वारा सन्माननीय आयोगाने पुरवठा पूरक प्रतिबंध आणि इतर अनियंत्रित घटकांचे अस्तित्व ही रिइनफ्रा-डीद्वारा आरई उपलब्धतेतील न्यूनतेची कारणे आहेत याला स्वीकृती दिली होती(हे मान्य केले होते) आणि वास्तविक आणि लक्ष्य उपलब्धता कमी होण्यासाठी आरई उपलब्धता लक्ष्यात परीर्तन केले होते. ( १६ ऑगस्ट, २००६ दिनांकित आरपीएस आदेशा अंतर्गत स्पष्ट केलेले लक्ष्य).

**द्विपक्षीय करार :**

रिइनफ्रा-डीच्या क्षेत्रातील ग्राहकांची मागणी, रिइनफ्रा-जी (डीटीपीएस) आणि टीपीसी-जी पासून होणा-या विद्युत शक्तीच्या उपलब्धतेपेक्षा मोठी आहे. आर्थिक वर्ष ०८-०९ मधील विद्युत शक्तीच्या अभावाचे, बाह्य स्रोतांबरोबर द्विपक्षीय कराराने विद्युत शक्तीची खरेदी करून निराकारण केले गेले.

**संतुलन संचय:**

सन्माननीय आयोगाद्वारा, मंजूरी मिळालेल्या अंतरिम संतुलन आणि समझोता यंत्रावली (आयबीएसएम) नुसार, मासिक उर्जा समतोल आणि लेखा महाराष्ट्र राज्यात एमएसएलडीसीने स्वीकारले आहे, ज्यामध्ये असंतुलन संचयात उपलब्ध असलेली सर्व अतिरिक्त विद्युत शक्ती व्यक्तीगत संचय सहभागींच्या घाट्याविरूद्ध स्थापित केली आहे. या यंत्रावलीनुसार, रिइनफ्रा-डीने आर्थिक वर्ष ०८-०९ कालावधीदरम्यान १०७५ एमयू विद्युतशक्ती राज्य संचयातून शोषून घेतली आहे आणि सन्माननीय आयोगाद्वारा स्पष्ट केलेल्या

रीतीनुसार एमएसएलडीसी द्वारा तयार केलेल्या मासिक पध्दती अत्यल्प मूल्यावर आधारीत त्याचे भुगतान केले आहे.

वरील सर्व स्रोतांचा विचार केल्यानंतर आर्थिक वर्ष ०९ साठी विद्युतशक्ती खरेदी मूल्य खालीलप्रमाणे रेखाटले आहे :

**कोष्टक ईएस 4.3: उर्जा खरेदी**

शक्ती स्रोत	आर्थिक वर्ष ०९				
	एमईआर सी		वास्तविक		
	परिमाण	एकूण मूल्य	परिमाण	एकूण मूल्य	सरासरी दर
	(एमयू)	(रु कोटी)	((एमयू)	(रु कोटी)	(रुs./केडब्ल्.एच)
डीटीपीएस	3943	967.69	4025	999.89	2.48
टीपीसी-जी	2845	1373.46	2836	1356.95	4.79
द्विपक्षीय	1920	1683.44	1718	1502.78	8.75
आरपीओ	64	22.32	22	7.80	3.50
असंतुलन संचय	742	701.41	1075	960.33	8.93
<b>एकूण संख्या</b>	<b>9514</b>	<b>4748.31</b>	<b>9,676</b>	<b>4827.75</b>	<b>4.99</b>

**A.4.5.1. गत कालावधी समायोजन / उर्जा खरेदी संबंधीत भुगतान**

एमपीएमजी द्वारा विद्युतशक्तीच्या द्विपक्षीय खरेदीला अनुलक्षण रिडनफ्रा-डीने बेस्टला, २००८ मार्च संबंधीत, रु. ४.८० कोटीचे भुगतान केले होते. बेस्टकडून नामे नोट(डेबिट नोट) थोडी उशीरा सादर केली गेल्याने, एप्रिल, २००८ मध्येच भुगतान केले गेले आणि म्हणून त्याचा हिशोब आर्थिक वर्ष ०८-०९ मध्ये केला गेला. शिवाय, उर्जेच्या उलट दिशेच्या प्रवाहावर आणि २२० केव्ही अंतःसंबंधनात उर्जेच्या प्रतिक्रियात्मक हेल

(ड्रॉल) वर, सन्माननीय एटीई च्या या संदर्भातील आदेशामुळे टीपीसीला रू ३.२५ कोटीचे भुगतान केले गेले. या व्यतिरीक्त, आर्थिक वर्ष ०८-०९ मध्ये टीपीसी कडून उर्जा खरेदीमुळे रू. ०.०२ कोटीचे लेखा समायोजन केले गेले.

अशा रितीने, आर्थिक वर्ष ०८-०९ मध्ये उर्जा खरेदीच्या एकट्या (चालू शकणा-या) मूल्याशिवाय रू. ८.०५ कोटी एकूण संख्या समाविष्ट केली गेली.

#### **A.4.6. प्रेषण प्रभार**

आर्थिक वर्ष ०८-०९ दरम्यान भुगतान केलेले वास्तविक प्रेषण प्रभार रू. २१६.२८ कोटी इतके हिशेब करून काढले आहे.

#### **A.4.7. उद्यत प्रभार**

आर्थिक वर्ष ०९ दरम्यान रिडनफ्रा-डीने एमएसईडीसीएल ला अतिरीक्त प्रभाराच्या अनुरोधाने रू. २२०.४० कोटीचे भुगतान केले.

१५ जून, २००९ दिनांकित एमईआरसी द्वारा रिडनफ्रा-डीच्या दर-सूची आदेशात मंजूर केल्यानुसार आर्थिक वर्ष ०८-०९ साठी वास्तविक अतिरीक्त प्रभार रू २२२.४० कोटी इतका होतो. म्हणून, आर्थिक वर्ष ११ मध्ये आर्थिक वर्ष ०८-०९ मूल्याच्या अनुरोधाने एमएसईडीसीएल ली त्यांच्या त्यासाठीच्या मागणीवर आधारीत, रू २ कोटीच्या अतिरीक्त रक्कमेचे भुगतान केले गेले

#### **A.4.8. एसएलडीसी प्रभार**

एमईआरसी द्वारा ठरविल्याप्रमाणे, आर्थिक वर्ष ०९ दरम्यान एसएलडीसी प्रभाराच्या अनुरोधाने रिडनफ्रा-डीने रू. १.५२ कोटीचे भुगतान केले.

#### A.4.9. मागणी उप व्यवस्थापन

सन्माननीय आयोगाने आर्थिक वर्ष २००८-०९ साठी त्यांच्या दर-सूची निश्चिती आदेशाद्वारा रीलायन्स एनर्जीला रू. १६.०१ कोटी रक्कम होणा-या एकूण उर्जा खरेदीच्या ०.१०% परीवर्तीत महागड्या उर्जा खरेदी गरजेत १% घट चे लक्ष्य दिले होते. .

या उलट, रिडनफ्रा-डीने विविध डीएसएम मापदण्डाद्वारा १२.८७ एमयू ची एकूण बचत प्राप्त केली आहे.

२००८-०९ मध्ये रिडनफ्रा-डीने खरेदी केलेल्या महागड्या उर्जेचा सरासरी दर रू. ८.७ प्रती एकक (युनिट) आहे. या कारणास्तव, वर उल्लेखिलेली १२.८७ एमयूची बचत रू. ११.१२ कोटीत परीवर्तीत होते. कथित निकाल केवळ त्या योजनांमुळे आहे ज्यांचे लाभ मोजता येतात .

#### A.4.10. भांडवली खर्च (व्यय).

आर्थिक वर्ष ०९ दरम्यान, रिडनफ्रा-डीने रू. ४४८.११ कोटीचा भांडवली खर्च पत्करला आणि एमईआरसीने मंजुर केल्यानुसार रू. १९२.८६ कोटीच्या तुलनेत रू. ४५६.६९ कोटीची पूंजी बनविली गेली. सन्माननीय आयोगाने, योजनांपासून मिळविलेल्या लाभांवरील घाट्याचे पूंजीकरण (भांडवलीकरण) विचाराधीन प्रस्तुती अहवाल विचारात घेतला. रिडनफ्रा-डीने सन्माननीय आयोगाला २४ नोव्हेंबर, २००९ तारखेच्या पत्राद्वारा लाभांवरील अहवाल सादर केला आणि तदनुसार आर्थिक वर्ष ०९ दरम्यानचे सर्व पूंजीकरण (भांडवलीकरण)ह्या अर्जात सत्यता पडताळणीच्या उद्देशाने विचारात घेतले. खाली एकूण पूंजीकरणाचा संक्षिप्त सारांश दिला आहे.

#### कोष्टक ईएस 4.4: आर्थिक वर्ष ०८-०९ मध्ये कार्यान्वित कॅपेक्स योजना

डीपीआर			विना डीपीआर योजना	एकूण पूंजीकरण
मंजुर	सादर केलेल्या, मंजुरी न मिळालेल्या	सादर न केलेल्या *		
350.35	49.08	18.21	39.06	456.69

\* सादर न केलेल्या केवळ आर्थिक वर्ष ०८-०९ दरम्यान रस्त्यावरील दिवे योजनेचे सादर न करण्याशी संदर्भ आहे. तथापि, नंतर ती सादर केली गेली

**A.4.11. ऋण परतफेड अनुसूची**

आर्थिक वर्ष ०५ आणि आर्थिक वर्ष ०६ दरम्यान काढलेल्या कर्जासाठी, मानक ऋण परतफेड १० वर्षांचा कालावधी आणि आर्थिक वर्ष ०७ दरम्यान आणि त्यानंतरच्या कर्जासाठी २० वर्षांचा कालावधी विचारात घेतला गेला आहे.

**A.4.12. परिचालन आणि देखभाल/अनुरक्षण व्यय**

परिचालन व्ययात, मंडळाच्या (ऑर्गनायजेशनच्या) कर्मचा-यांचा पगार आणि वेतनाच्या पत्करलेल्या खर्चाचा, उपभोक्त्यांना वीज पुरविण्यासाठी वापरल्या जाणा-या विविध जाळी (नेटवर्क) उपकरणांच्या दुरुस्ती आणि देखभालीसाठीच्या खर्चाचा आणि रिडनफ्रा-डीच्या दैनंदिन परिचालनात पत्करलेल्या सामान्य खर्चाचा समावेश आहे.

**A.4.12.1. कर्मचारी व्यय**

आर्थिक वर्ष ०९ साठी रिडनफ्रा-डीने आर्थिक वर्ष ०९ करीता कर्मचारी व्यय अनुरोधाने रु. २९८.८१ कोटी एवढी रक्कम पत्करली आहे. आर्थिक वर्ष ०७-०८ साठी ( १५ जून, २००९ दिनांकित आदेशात आयोगाद्वारा मंजूर झालेला) त्यांचा वास्तविक खर्च रु. २६६.२७ एवढा होता. अशा रितीने, आर्थिक वर्ष ०७-०८ आणि आर्थिक वर्ष ०८-०९ मध्ये रिडनफ्रा-डीचा कर्मचारी व्यय जवळजवळ रु. ३२.५४ कोटीने किंवा १२% टक्क्याने वाढला.

कर्मचारी व्ययातील वाढीचा प्रामुख्याने कर्मचा-यांच्या जीपीए रचनेतून सीटीसी रचनेत होणा-या हालचालींमुळे आणि परिणामी वेतनातील वाढ तसेच वाहन खर्च, घरभाडे भत्ता इ. सारखे भत्ते अनुरोधाने सीटीसीच्या उच्च भागाचे विभाजन/वाटपमुळे, वेतन रचनेत बदल घडण्याच्या कारणांशी संबंध आहे. शिवाय, आर्थिक वर्ष ०८-०९ साठी अधिकारी आणि सेवकवर्ग संवर्गाच्या महागाई भत्ता (डीए) सूचकांकाने विवादास्पद कालावधीत महत्वाची वाढ दाखविली आहे आणि तो कर्मचा-यांच्या वेतनाच्या पुनररचनेत

कार्य-संपादनामुळे होणा-या वाढीबरोबरच कर्मचारी कायम राखण्यासाठी महत्वाचा घटक विकसित करतो

#### A.4.12.2. प्रशासकिय आणि सामान्य व्यय (ए अँड जी एक्सपेन्सेस)

आर्थिक वर्ष ०९ साठी ए अँड जी व्यय अनुरोधाने रिडनफ्रा-डीने रू ११२.८८ कोटी रक्कम पत्करली आहे. आर्थिक वर्ष ०७-०८ मध्ये त्यांचा वास्तविक व्यय रू. १०७.४३ कोटी होता.

आर्थिक वर्ष ०७-०८ मध्ये रिडनफ्रा-डीचा वास्तविक व्यय विचारात घेता, आर्थिक वर्ष ०८-०९ मध्ये ह्या व्ययातील वाढ केवळ रू. ५.४४ कोटी रक्कमेएवढी किंवा जवळजवळ ५% आहे. आर्थिक वर्ष ०८ आणि आर्थिक वर्ष ०९ दरम्यान व्ययातील वाढीची प्रमुख कारणे खाली स्पष्ट केल्याप्रमाणे आहेत:

- ओ अँड एम आणि कॅपेक्स स्टोअर्स मध्यवर्ती करण्याच्या उद्देशाने गोडाऊनसाठी नवीन जागा घेतल्याने, अस्तित्वातील जागेच्या मालमता (प्रॉपर्टी) करातील वाढ, आरे उप केंद्राच्या, इ. भाडेपट्टा (लीज) भाड्यात वाढ यामुळे भाडे आणि करांत रू. ४.१७ कोटीची वाढ झाली.
- परवाना शुल्क रेव्हेन्यूशी संलग्न असल्याने आर्थिक वर्ष ०९ मध्ये अधिकतर रेव्हेन्यूमुळे, एमईआरसीला रू. ०.५९ कोटी भुगतान केलेल्या परवाना आणि इतर कायदेशीर शुल्क अनुरोधाने व्ययातील वाढ
- दर-सूचीतील वाढ, वियोजन (डीसकनेक्शन) सूचनापत्रात वाढ, ग्राहक जागरूकता मेलर्स इ.चे विवरण देण्यासाठी नवीन ग्राहक मेलर्समुळे पोस्टेज संबंधी खर्चात रू. १.२० कोटी इतकी वाढ
- अधिक सुरक्षितता तैनात केल्यामुळे, नवीन प्रतिष्ठापनांची भर आणि परीणामी सुरक्षितता व्यवस्था यामुळे रू. १.८१ कोटी इतकी सुरक्षितता प्रभारात बाढ

वर स्पष्ट केलेल्या विविध अनियंत्रित कारणांमुळे, जरी खर्चात वाढ झाली असली तरी, ही वाढ इतर विविध आघाडीवरील खर्चात घट केल्याने केवळ जवळपास ५% इतकी मर्यादित आहे.याची सन्माननीय आयोगाने कदर केली पाहिजे.

#### A.4.12.3. दुरुस्ती आणि देखभाल व्यय

आर्थिक वर्ष ०९ साठी रिइन्फ्रा-डीने आर ऍंड एम व्यय अनुरोधाने रू. १३६.४७ कोटी रक्कम पत्करली आहे. आर्थिक वर्ष ०७-०८ मध्ये आर ऍंड एम वरील त्यांचा वास्तविक व्यय रू. १३५.१९ कोटी होता. अशा रितीने, आर्थिक वर्ष ०८ आणि आर्थिक वर्ष ०९ दरम्यान १% पेक्षा कमी वाढ होती.

#### **A.4.13. घसारा आणि घसारावर आगाऊ रक्कम (उचल)**

एमईआरसीने त्यांच्या दर -सूची अधिनियमात अवमूल्यन अनुसूची स्पष्ट केली आहे.अवमूल्यनाचे गणन दर -सूची अधिनियमात स्पष्ट केलेल्या दरानुसार केलेले आहे. कोणत्याही मालमतेचे अवमूल्यन त्याच्या अंकित मूल्याच्या ९०% च्या वर केले गेले नाही. अवमूल्यनाच्या अनुरोधात आगाऊ रक्कमेचा दावा केला गेला नाही. आर्थिक वर्ष ०९ साठी अवमूल्यन व्यय रू. १०९.६ कोटी इतका आहे.

#### **A.4.14. ऋण पूंजी वरील दिर्घकालीन व्याज**

एटीई निकालातील कलमात स्पष्ट केल्याप्रमाणे, निव्वळ पूंजीकरण मिळविण्यासाठी एकूण पूंजीकरणातून ( पूंजीकृत निर्माण + पूंजीकृत व्याज + पूंजीकृत व्यय )ग्राहक अंशदान प्रथम कापले जाते, जे मानक ऋण आणि सामान्य शेयर ( ईक्विटी) द्वारा निधीबध्द केले जाते. नंतर, वर हीशोब केल्याप्रमाणे, ऋण पूंजीवरील व्याज मोजण्यासाठी एकूण निव्वळ पूंजीकरणाच्या ७०% मानक ऋण(कर्ज) म्हणून विचारात घेतले जाते. ऋण पूंजीवरील व्याज खालील गोष्टीवर आधारीत मोजले जाते :

आर्थिक वर्ष ०५ आणि आर्थिक वर्ष ०६ दरम्यान आरंभ केलेल्या प्रकल्पांसाठी व्याज व्यय अनुरोधाने १०% प्रतिवर्ष मानक व्याज दर विचारात घेतला आहे. आर्थिक वर्ष ०७ आणि आर्थिक वर्ष ०८ दरम्यान आरंभ केलेल्या प्रकल्पांसाठी व्याज व्यय अनुरोधाने ८% प्रतिवर्ष मानक व्याज दर विचारात घेतला आहे. आर्थिक वर्ष ०९ साठी, रिइन्फ्रा-डीने १०% मानक व्याज दर विचारात घेतला आहे. दिर्घकालीन ऋण अनुरोधाने व्याज व्यय वायर व्यवसायासाठी रू. ६५.९० कोटी आणि किरकोळ व्यवसायासाठी रू. १३ कोटी इतका हीशोब करून आला आहे.

#### **A.4.15. सामान्य शेयर/ईक्विटी वर प्रतिलाभ**

दर- सूची अधिनियमानुसार, सामान्य शेयरवरील प्रतिलाभाची (आरओई) मोजणी वर्षाच्या आरंभी

विनियमित सामान्य शेयरवर @१६% दराने आणि वर्षादरम्यान सामान्य शेयर पूंजीकरणाच्या ५०% केली आहे. मानक सामान्य शेयर ठरविण्याच्या हेतूने पूंजीकरणाचा विचार करताना ग्राहक अंशदानाचे समायोजन केले गेले आहे. वरील पध्दतीनुसार रिडनफ्रा-डीने सामान्य शेयरवरील प्रतिलाभाच्या अनुरोधाने रू. १८९.७ कोटीचा दावा केला आहे.

#### **A.4.16. कार्यशील भांडवलावरील व्याज**

दर- सूची अधिनियमात, एमईआरसी ने रिडनफ्रा-डीने स्विकारलेल्या कार्यशील भांडवलाच्या गरजेच्या मोजणीची पध्दत स्पष्ट केली आहे. शिवाय, अधिनियमात, एमईआरसी ने कार्यशील भांडवलावरील व्याज दर जो ज्या तारखेला दर सूची निश्चिती अर्ज केला गेला त्या अल्पकालीन एसबीआय पीएलआर शी समान आहे हेसुध्दा स्पष्ट केले आहे.

ह्या अर्जात पूर्वी चर्चा केल्याप्रमाणे, सन्माननीय एटीआई च्या न्यायालयीन निर्णयानुसार, रिडनफ्रा-डीने वितरण व्यवसायासाठी कार्यशील भांडवलाच्या गरजेची मोजणी करताना, रिडनफ्रा-जीच्या उर्जा उपलब्धीच्या अनुरोधाने कोणत्याही देयांचा विचार केला नाही.

वर दिल्याप्रमाणे, आर्थिक वर्ष ०८-०९ साठी कार्यशील भांडवलावरील व्याज रू. ५०.८५ कोटी आलेले आहे.

**A.4.17. सुरक्षित ठेवीवरील /प्रतिभूति जमा वरील व्याज**

दर- सूची अधिनियम ७६.८.३ प्रमाणे, ग्राहक सुरक्षित ठेवीवरील व्याज किरकोळ व्यवसायासाठी ६% इतके विचारात घेतले गेले आहे ज्याची रक्कम रू. १५.११ कोटी होते.

**A.4.18. अशोध्य कर्ज/ऋणासंबंधात तजवीज**

प्राप्य राशी आणि प्राप्य राशींचे दिवस यांच्या स्थितीवर आधारीत, आर्थिक वर्ष ०९ दरम्यान अशोध्य कर्जाची वास्तविक तरतूद रू. २.५० कोटी आहे.

**A.4.19. आय कर**

देय आय कर प्रचलित कंपनी कर दर ३३.९९% वर आहे (अर्थात ३०%कर, करावर १०% अधिप्रभार आणि करावर ३% शिक्षण उपकर आणि अधिप्रभार). आय कर अधिनियमातील तरतूदीनुसार आय कर मोजला जातो.

१५ जून, २००९ च्या त्यांच्या आदेशात, सन्माननीय आयोगाने आय कराची मोजणी करण्यासाठी कर दराद्वारा आरओई अर्जित केली नाही.

रिडनफ्रा-डीने, त्यांच्या सन्माननीय एटीईकडे सादर केलेल्या कथित आदेशाविरुद्ध अर्जात (२००९ चा अर्ज क्रमांक १५०)सन्माननीय आयोगाच्या या प्रस्तावा (अपिला)विरुद्ध अर्ज दाखल केला

आहे. कथित अर्जाच्या अनिर्णीत परीणामामुळे, रिडनफ्रा-डीने ह्या अर्जात सर्व तीन्ही आर्थिक वर्षासाठी आय कर दराने विनियमित आरओई अर्जित केल्यानंतर आय कराची मोजणी केली आहे. (अर्थात आरओई चा करानंतर लाभ (प्रॉफिट आफ्टर टॅक्स) विचार करून).

रिडनफ्रा-डीला सन्माननीय आयोगाचे याकडे लक्ष वेधायचे आहे की आय कर हा अनुमती असलेल्या रेव्हेन्यूचा भाग आहे आणि असे असल्याने तो करालासुध्दा आकृष्ट करतो. (करावरसुध्दा परिणामकारी होतो). आणि म्हणून, अशा रेव्हेन्यूचा भागावर कर लावला गेला नाही तर, विनियमित प्रतिलाभाची न्यून वसुली होईल.

वरील पध्दतीद्वारा, आर्थिक वर्ष ०८-०९ साठी आय कर भत्ता रू. १२१.० कोटी इतका आहे.

#### **A.4.20. आकस्मिकता निधिसाठी अंशदान**

दर- सूची अधिनियमानुसार, आर्थिक वर्ष ०९ ला प्रारंभीच्या कुल स्थिर मालमतेच्या ०.२५%

एवढे आकस्मिकता निधिसाठी अंशदान मोजलेले आहे. या प्रमाणे आर्थिक वर्ष ०९ साठी आकस्मिकता निधिसाठी अंशदान रू. ६.५ कोटी एवढे आहे.

#### **A.4.21. विना दर सूची आय**

आर्थिक वर्ष ०९ साठी वास्तविक विना दर सूची आय रू. १४१.६ कोटी एवढा आहे.

#### **A.4.22. विद्युत विक्री आणि विद्युत शुल्कावरील कर**

विद्युत विक्रीवरील कर (टोस) आणि विद्युत शुल्कावरील कर एकूण उत्पन्नातील खर्चाच्या गरजेचा (एआरआर) किंवा एकूण उत्पन्नातील खर्चाच्या रक्कमे (रेव्हेन्यू)चा भाग म्हणून विचारात घेतलेला नाही कारण तो प्रचलीत प्रथेनुसार वास्तविक आकड्यांना पार करून जाणारा असेल.

#### **A.4.23. आर्थिक वर्ष ०९ साठी वार्षिक उत्पन्नातील खर्चाची गरज संक्षेप/सारांश**

आर्थिक वर्ष ०९ साठी एकूण उत्पन्नातील खर्चाची गरज (एआरआर) आणि एकूण उत्पन्न आणि खर्चातील तफावत (रेव्हेन्यू गॅप) खालीलप्रमाणे संक्षिप्त रूपात दिलेली आहे:

कोष्टक ईएस 4.5: आर्थिक वर्ष ०९ एकूण उत्पन्नातील खर्चाची गरज (एआरआर) - सारांश

अ.क्र.	तपशील	रिइनफ्रा-डी एमवायटी अर्ज	दरसूची आदेशात मंजूरी	अस्थायी सत्यता पडताळणी नंतर मंजूरी	लेखा परीक्षित	अंतिम सत्यता पडताळणी	थोडक्यात कारण / समर्थन
				(१५ जून ०९)			
1	वीज खरेदी व्यय	2,981.95	3,838.23	4,956.22	5,057.72	101.50	वीज खरेदी प्रभारात वाढ
2	परिचालन आणि देखभाल/अनुरक्षण व्यय	497.49	517.35	532.24	548.15	15.91	उता-यात दिलेली विविध कारणे
2.1	कर्मचारी व्यय	236.79	265.51	285.73	298.81	13.07	
2.2	प्रशासकीय आणि सामान्य व्यय	96.76	106.84	105.36	112.88	7.51	
2.3	दुरुस्ती आणि देखभाल व्यय	163.94	145.00	141.14	136.47	-4.67	
3	घसारावरील आगाऊ रक्कम	106.43	72.31	72.12	109.64	37.52	एमईआरसीने पूर्वी अनुमती दिलेल्या पेक्षा अधिकतर पूंजीकरण
4	दिर्घकालिन ऋण पूंजी वरील व्याज	111.96	77.74	62.69	79.14	16.45	एमईआरसीने पूर्वी अनुमती दिलेल्या पेक्षा अधिकतर पूंजीकरण
5	कार्यशील भांडवलावरील आणि ग्राहक	19.81	37.85	47.69	65.96	18.26	उप-घटकांतील वाढ
6	मोडतोड झालेले अशोध्य कर्ज	6.04	7.17	5.00	2.50	-2.50	
7	इतर व्यय						
8	आय कर	91.09	98.73	46.32	121.04	74.72	एमईआरसी आणि रिइनफ्रा-डीच्या कार्यपध्दतीतील फरक (एमईआरसीने लक्ष न दिलेल्या रिइनफ्रा-डीने विचारात घेतलेल्या
9	भुगतान केलेला प्रेषण प्रभार	212.87	221.63	221.63	216.28	-5.35	

अ.क्र	तपशील	रिइनफ्रा-डी एमवायटी अर्ज	दरसूची आदेशात मंजूरी	अस्थायी सत्यता पडताळणी	लेखा परीक्षित	अंतिम सत्यता पडताळणी	थोडक्यात कारण / समर्थन
	प्रेषण परवाना						
10	आकस्मिकता निधिसाठी अंशदान	14.16	6.47	6.07	6.49	0.42	एमईआरसीने पूर्वी अनुमती दिलेल्या पेक्षा अधिकतर पूंजीकरण
A	<b>एकूण व्यय</b>	4,041.80	4,877.48	5,949.99	6,206.62	256.63	
B	<b>प्रतिलाभ आणि प्रलोभने</b>						
1	सामान्य शेयर/ईक्विटी वर प्रतिलाभ	199.33	189.84	168.49	189.68	21.19	एमईआरसीने पूर्वी अनुमती दिलेल्या पेक्षा अधिकतर पूंजीकरण
2	कार्यक्षमता लाभ वितरण तोटा घट				67.02	67.02	तोटा पातळी घट
C	<b>एकूण उत्पन्नातील खर्चाची रक्कम</b>						
1	वीज विक्रीपासून एकूण उत्पन्नातील खर्चाची रक्कम		4,932.15	5,309.15	5,344.08	34.93	वास्तविक विक्री आणि ग्राहक मिश्रण वर आधारीत वास्तविक एकूण उत्पन्नातील
2	इतर उत्पन्न	50.82	59.05	129.22	141.59	12.37	
D	<b>एकूण उत्पन्न आणि खर्चातील तफावत / (अधिकतम) (A + B - C)</b>					297.54	

वर दाखवल्याप्रमाणे, वृद्धीसंबंधी एकूण उत्पन्न आणि खर्चातील तफावत (रेव्ह्यु गॅप), या शिवाय एमईआरसी प्रमाणित रक्कम, ₹. २९७.५४ आहे. त्याच्या पध्दतीचा प्रस्ताव ह्या दस्तऐवजात उल्लेखिलेल्या संबंधित भागात मांडलेला आहे

**A.5. आर्थिक वर्ष १० साठी वार्षिक कार्य-निष्पादनाचा आढावा (पुनरावलोकन) (एपीआर) आणि आर्थिक वर्ष ११ साठी वार्षिक उत्पन्नातील खर्चाची गरज (एआरआर)**

सामान्य वार्षिक दर-सूची प्रक्रियेत, मागील वर्षाच्या सत्यता पडताळणी आणि परिणामी वर्षाच्या वार्षिक उत्पन्नातील खर्चाची गरज (एआरआर) आणि दर-सूची निश्चिती बरोबरच, चालू आर्थिक वर्षाची कार्यक्षमता सर्वेक्षण किंवा आंशिक सत्यता पडताळणी सुध्दा सन्माननीय आयोगाकडून हाताळली गेली. आंशिक सत्यता पडताळणीच्या उद्देश्याने चालू वर्षाच्या पहिल्या सहामहीसाठीची वास्तविक आधार सामुग्री (डेटा) आणि दुस-या सहामहीसाठीचे अनुमान वितरण परवानाधारक द्वारा उपलब्ध केले आहे.

तथापि, वर्तमान मामल्यात, रिडनफ्रा-डीचे एआरआर आणि दर-सूची सादरीकरण (एएससीआयद्वारा शोधकार्यामुळे) इतके उशीरा केले गेले की आता आर्थिक वर्ष ०९ – १० संपले आहे आणि वास्तविक आधार सामुग्री (डेटा) उपलब्ध आहे. या कारणाने, आर्थिक वर्ष ०९ – १० साठी तत्कालिक सत्यता पडताळणी करण्याचा काहीच उपयोग नाही. तदनुसार या अर्जात रिडनफ्रा-डी आर्थिक वर्ष ०९ – १० साठी सर्व वास्तविक आधार सामुग्री (डेटा) सादर करित आहे. विशिष्ट अनिर्णीत परिचालन विषयांमुळे, आर्थिक वर्ष ०९ – १० चे संवैधानिक लेखा परिक्षण अजून संपले नाही. तथापि, इतर सर्व प्रक्रिया पूर्ण झाल्या असल्याने, संवैधानिक लेखा परिक्षणाच्या वेळी आर्थिक गोष्टीमध्ये कोणतेही फेरफार केले जाणार नाहीत. परिणामी, आर्थिक वर्ष १०- ११ ची दर-सूची ठरविताना आर्थिक वर्ष ०९- १० ची अंतिम सत्यता पडताळणी करण्याची रिडनफ्रा-डी सन्माननीय आयोगाला विनंती करित आहे

**A.5.1. विक्री**

८जुलै, २००८ दिनांकित सर्वोच्च न्यायालयाच्या निकालावर आधारावर, टाटा पॉवर कंपनीला मुंबईतील किरकोळ ग्राहकांना पुरवठा पुरविण्याचा अधिकार आहे. १५ ऑक्टोबर, २००९ ला, सन्माननीय आयोगाने २००९ च्या मामला क्रमांक ५० मध्ये ग्राहकांचे रिइनफ्रा-डीकडून टाटा पॉवरकडे स्थलांतर शक्य करण्यासाठी अंतरिम परिचालन प्रक्रिया सुरु केली . यामुळे, आर्थिक वर्ष १० आणि पुनश्च आर्थिक वर्ष ११ च्या एच२ मध्ये ग्राहकांचे स्थलांतर आणि उर्जा विक्रीचा प्रभावशाली परिणाम दिसून झाला.

A.5.1.1. आर्थिक वर्ष ९-१० उर्जा विक्री

आर्थिक वर्ष ०९-१० साठी प्रत्येक श्रेणीच्या ग्राहकाला विकलेली वास्तविक उर्जा उपलब्ध आहे आणि ती खाली दिलेली आहे. आर्थिक वर्ष ०९-१० दरम्यान टीपीसी-डीला स्थलांतरीत झालेल्या ग्राहकांना टीपीसी-डी द्वारा विकलेली उर्जासुध्दा प्रस्तूत केली आहे. ते एमएसएलडीसी द्वारा त्यांच्या आयबीएसएम विवरणात हिशोब दिल्याप्रमाणे आहे.

कोष्टक ईएस 5.1: आर्थिक वर्ष ०९ -१० स्वतःआणि स्थलांतरीत उपभोक्त्यांसाठी उर्जा विक्री

ग्राहक श्रेणी	स्वतःची विक्री	स्थलांतरीत विक्री	एकूण विक्री
एलटी श्रेणी			
दारिद्र्य रेषेखाली (बीपीएल)	0		0
एलटी I (निवासी)	4,439	13	4,452
एलटी व्यावसायिक	2,173	49	2,222
एलटी III (२० केडब्ल्यू भारापेक्षा कमी)	160	3	163
एलटी IV (२० केडब्ल्यू भारापेक्षा जास्त)	491	30	521
एलटी V (कृषी)	0		0
एलटी VI (रस्तावरील दिवे)	55		55
एलटी VII (तात्पुरते) इतर	95	0	95
एलटी VII (तात्पुरते) धार्मिक	1	0	1
एलटी VIII (जाहिराती आणि आकाशचिन्हे)	3		3
एलटी X (विद्युतदाहिनी)	1		1
<b>एलटी एकूण संख्या</b>	<b>7,419</b>	<b>96</b>	<b>7,514</b>
एचटी श्रेणी			
एचटी I (औद्योगिक)	313	23	337
एचटी II (व्यावसायिक)	544	86	631
एचटी III (निवासी,)	34	2	36
एचटी तात्पुरते)	10	0	10
<b>एचटी एकूण संख्या</b>	<b>901</b>	<b>112</b>	<b>1,014</b>
<b>एकूण विक्री</b>	<b>8,320</b>	<b>208</b>	<b>8,528</b>

#### A.5.1.2. आर्थिक वर्ष १०-११ साठी विक्री अंदाज

भूतकाळात रिडनफ्रा-डीने ऐतिहासिक प्रवाहांचे बहिर्वेशन करून परिणामी वर्षाच्या विक्रीचा अंदाज केला होता. ह्या पध्दतीने पूर्वी प्रचलित असलेल्या मकेदारी पुरवठा स्थितीत यथोचित सत्यतेसह अंदाज पुरविला. तथापि, बदलासंबंधी पूर्वीच्या एमईआरसी आदेशामुळे, रिडनफ्रा-डीच्या अस्तित्वात असलेल्या असंख्य ग्राहकांनी पुरवठ्यासाठी टीपीसी-डीत स्थलांतर केले, म्हणून स्थलांतराच्या परिणामाचे कारण समजण्यासाठी अंदाजात उचित दुरुस्ती लागू करणे जरूरीचे आहे.

म्हणून, खाली दिल्याप्रमाणे रिडनफ्रा-डीने प्रथम आर्थिक वर्ष ११ साठी, पायाभूत मामला विक्री अंदाजाचा प्रस्ताव स्विकारला आहे.(म्हणजे जर बदल घडला नसता तर, आर्थिक वर्ष १०-११ मध्ये विक्री काय असती):

- आर्थिक वर्ष ०४-०५ ते आर्थिक वर्ष २०००८-०९ कालावधीसाठी वास्तविक विक्री विचारात घेतली आहे (आर्थिक वर्ष १० वर स्थलांतरचा परिणाम असल्याने विचारात घेतलेले नाही) आणि नैसर्गिक वाढ दर तयार केले गेले आहेत. आर्थिक वर्ष ११ चा आधारभूत मामला विक्रीपर्यंत पोहोचण्यासाठी, ह्या ५ वर्षांचा सीएजीआर / ३ वर्षांचा सीएजीआर किंवा वार्षिक वाढ दर, जो कोणता विवादास्पद श्रेणी विक्रीसाठी अधिक परिणामकारक आहे, आर्थिक वर्ष ०८-०९ च्या वास्तविक विक्रीला लागू केला आहे.

- परिणामी, आर्थिक वर्ष ११ च्या निव्वळ विक्रीपर्यंत जाण्यासाठी ग्राहक बदलाचा (ग्राहकांचा परिवर्तीत) परिणाम समाविष्ट करण्याकरीता आधारभूत मामला अंदाज नियंत्रित केला आहे. आर्थिक वर्ष १०-११मधील परिवर्तीत तीच विक्री विचारात घेतलेली आहे, जिला सन्माननीय आयोगाने २००९ च्या मामला क्रमांक ९८ मध्ये टीपीसी –डीसाठीच्या दर-सूचीमध्ये मंजुरी दिली आहे.

पायाभूत मामला विक्री अंदाज तयार करताना, चालू आणि योजलेल्या मागणी उप व्यवस्थापन पध्दतींचा परिणाम विचारात घेतला आहे आणि प्रत्येक ग्राहक श्रेणीकरीता जिला प्रोग्रॅम्स लक्ष्य केले जातात , बचत करण्यासाठी योजिलेल्या उर्जेत , श्रेणीच्या प्रस्तावित पायाभूत मामला वापरात घट केली आहे.जिकडे जिकडे सर्व श्रेणीना लक्ष्य केले जाते, तेथे चालू विक्रीच्या

प्रमाणात सर्व श्रेणींबाबतीत बचतीत घट केली आहे.

आर्थिक वर्ष १०-११ मधील योजलेली विक्री, जी ७,८७४.६८ एमयू आहे, ठरविण्यासाठी, आर्थिक वर्ष १०-११ मधील १२७८ एमयू एवढ्या परीवर्तीत विक्रीत, आर्थिक वर्ष १०-११ च्या (पूर्वीच्या विभागात आल्याप्रमाणे) श्रेणीनुसार पायाभूत मामला विक्रीमधून श्रेणीनुसार घट केली आहे.

**कोष्टक ईएस 5.2: आर्थिक वर्ष ११ साठी श्रेणीनुसार विक्री अंदाज.**

श्रेणी	आर्थिक वर्ष ११ पायाभूत मामला विक्री	मंजूर परीवर्तीत विक्री आर्थिक वर्ष ११ मध्ये	आर्थिक वर्ष ११ रिइनफ्रा-डी ग्राहकांना प्रस्तावित
	A	B	A-B
BPL + निवासी	4,818	159.25	4,659
व्यावसायिक	2,388	359.45	2,029
LT III	172	24.57	148
LT IV	567	209.30	358
LT VII – तात्पुरते	104	0.91	103
LT इतर	65	0.00	65
HT निवासी	44	9.85	34
HT व्यावसायिक	646	394.00	252
HT औद्योगिक	339	120.17	219
HT तात्पुरते	9	0.99	8
एकूण	9,153	1,278.49	7,874.68

**A.5.1.3. आर्थिक वर्ष १०-११ साठी देयकाचीमागणी**

आर्थिक वर्ष ०९ साठी उपलब्ध वास्तविक साधन सामग्री (डेटा), भार घटक ठरविण्यासाठी पायाभूत आधार म्हणून घेतली गेली आहे. सरासरी मागणीपर्यंत जाण्यासाठी भार घटक, आर्थिक वर्ष ११ च्या निव्वळ विक्रीला, लागू केला गेला आहे. चालू मागणीवर आधारित दर-सूचीसह सर्व श्रेणीकरीता हे तत्त्व अनुसरले गेले आहे.

**A.5.1.4. मागणी उप व्यवस्थापन (डीएसएम) पध्दती:**

डीएसएम नेतृत्वाद्वारे, संच मागणी आणि उर्जा वापर कमी करण्याचे त्यांचे प्रयत्न रिइनफ्रा-डीने चालू ठेवले आहेत. रिइनफ्रा-डीने विस्तारपूर्वक भार संशोधन संपन्न केले आहे आणि विविध ग्राहक

श्रेणीकरीता निरनिराळे डीएसएम कार्यक्रम ( प्रोग्रॅम्स) तयार करण्याकरीता त्याचे निष्कर्ष

वापरात आणले आहेत. हे प्रोग्रॅम्स एमईआरसी मंजूरीसाठी सादर केले गेले आहेत आणि आतापर्यंत केवळ एमईआरसीने मंजूर केलेले प्रोग्रॅम्स कार्यान्वित झाले आहेत/ केले गेले आहेत.

जर एमईआरसीने या योजनांना मंजूरी दिली तर, ज्या आर्थिक वर्ष १०-११ मध्ये चालू होण्याची शक्यता आहे, अशा नियोजित डीएसएम उपक्रमांमुळे, आर्थिक वर्ष ११ साठी, रिडनफ्रा-डीने, वापरल्या जाणा-या शक्तीतील ४.४३ एमयू इतक्या घटीचा परीणाम (आणि परीणामी सीमांत (मार्जिन) उर्जा खरेदी) विचारात घेतला आहे. आर्थिक वर्ष ११ दरम्यान प्रस्तावित बचत सहामाहीसाठी संतुलित बचत आहे. प्रोग्रॅमच्या जिवीतासाठी, प्रोग्रॅम्स क्रमानुगत पूर्ण वार्षिक बचत घडवून आणतील.

#### A.5.1.5. आर्थिक वर्ष १०- ११ साठी उपभोक्ता अंदाज

आर्थिक वर्ष 06 ते आर्थिक वर्ष ०९ कालावधीसाठी उपभोक्त्यांच्या संख्येच्या वाढीचा दर अभ्यासिला आहे. आर्थिक वर्ष ११ साठी हा वाढीचा दर वापरून, पायाभूत मामला उपभोक्त्यांचा अंदाज काढला आहे. उपभोक्त्यांच्या निव्वळ संख्येपर्यंत पोहोचण्यासाठी, आर्थिक वर्ष ११ चे पायाभूत मामला उपभोक्त्यांची संख्या कमी करण्याकरीता, वास्तविक विशिष्ट वापर (वापर प्रती उपभोक्ता) आणि हे गुणोत्तर प्रमाण (अनुपात) वापरलेले आहे.

#### A.5.1.6. इंधन समायोजन प्रभार (एफएसी)

एमईआरसी अधिनियम, २००५ च्या कलम ८२ (दर-सूचीचे नियम आणि अटी)ने एफएसी प्रभाराच्या उपयुक्ततेचे नियम(कायदे) आणि कायदेशीर पध्दत योजलेली आहे.

रिडनफ्रा-डीने स्विकारलेली एफएसी मोजणी कथित अधिनियमात स्पष्ट केलेल्या पध्दतीवर आधारित आहे. प्रत्येक तिमाही (महिऱ्याप्रमाणे)करीता सर्व उपभोक्त्यांकडून /उपभोक्त्यांना व्यय केलेले आणि आदेय/प्रत्यर्पणीय एफएसी त्याच्या पूर्व बाबीनुसार मंजूरी साठी नियमितपणे एमईआरसीला सादर केले आहे

आर्थिक वर्ष ११ मध्ये, एफएसी द्वारा जमा केलेले एकूण उत्पन्न आणि खर्च (रेव्हिन्यू) स्वतंत्रपणे दाखविला आहे. आर्थिक वर्ष ११ मध्ये, दरसूचीतून रेव्हिन्यू ऑगस्ट, २०१० पर्यंत वस्तुतः

हिशेब करून काढले आहे आणि म्हणून त्यात वास्तविक नावे लिहिलेली/आकलित (डेबिटेड/क्रेडीटेड) एफएसी समाविष्ट आहे. सप्टेंबर, २०१० पासून मार्च, २०११पर्यंत स्वतंत्रपणे कोणतेही एफएसी रेव्हिन्यूमध्ये अनुमानित केलेले नाही.

### A.5.2. अस्तित्वात असलेल्या दर सूची वर एकूण उत्पन्नातील खर्चाची रक्कम

१५ जुलै, २००९ दिनांकित त्याच्या आदेशानुसार, सन्माननीय आयोगाने रिइनफ्रा-डीच्या १५ जून, २००९ दिनांकित दरसूची आदेशानुसार मंजूर दर सूची वर आंशिक ठहराव लागू केला आहे. तसेच सन्माननीय आयोगाने रिइनफ्रा-डीच्या बाबींमध्ये अधिनियमाच्या कलम १२८ खाली तपास करण्याचा हुकूम दिला आहे आणि यासाठी मेसर्स एएससीआयची तपास अधिकारी म्हणून नेमणूक केली आहे. ९ जुलै, २०१० ला तपास अधिकारीनी आयोगाला त्यांचा अहवाल सादर केला. ज्यात रिइनफ्रा-डीच्या बाबींमध्ये कोणतेही प्रतिकूल विष्कर्ष परिणाम किंवा कोणतीही विसंगती (असहमती) समाविष्ट नाही. अहवालाच्या आधारावर, सन्माननीय आयोगाने, त्याच्या ९ सप्टेंबर, २०१० दिनांकित आदेशाद्वारा, रिइनफ्रा-डीच्या किरकोळ दर सूचीवरील आंशिक ठहराव रद्द करण्याचा आदेश जारी केला आहे. कथित आदेशाने दर सूचीवरील आंशिक ठहराव तत्काळ रद्द केला आहे आणि सन्माननीय आयोगाने, त्याच्या १५ जून, २००९ दिनांकित दरसूची आदेशाद्वारा निश्चित केलेल्या दर सूचीनुसार, सप्टेंबर, २०१० पासून रिइनफ्रा-डीने, त्यांच्या उपभोक्त्यांना बिलींग करणे सुरू केले आहे

आर्थिक वर्ष ०९-१० मध्ये सर्व काळ, १५ जून, २००९ दिनांकित दर सूची आदेश द्वारा मंजूर झालेल्या किरकोळ दर सूचीवर आंशिक ठहराव असल्याने, आर्थिक वर्ष १० मधील रेव्हन्यू, सन्माननीय आयोगाने मंजूर केलेल्या रेव्हन्यूशी तुलना करता, खूप कमी आहे. आर्थिक वर्ष ०९-१० मध्ये रेव्हन्यूवर नकारार्थी प्रभावशाली परिणामकारक आणखी एक घटक म्हणजे नोव्हेंबर.२००९ पासून आणि त्यानंतर टीपीसीडीत उपभोक्त्यांचे स्थानांतर.

एप्रिल, २०१० पासून ते सप्टेंबर, २०१० कालावधीसाठी, आर्थिक वर्ष १०-११ चा रेव्हन्यू ही वास्तविक बिलाची रक्कम आहे. (१५ जुलै, २००९ च्या दरसूचीनुसार @दर सूची दराप्रमाणे एप्रिल ते ऑगस्ट १० साठी आणि सप्टेंबर, २०१०साठी १५ जून, २००९ च्या दरसूचीनुसार @दर सूची दराप्रमाणे). ऑक्टोबर. २०१० पासून मार्च, २०११पर्यंत कालावधीसाठीचा रेव्हन्यू, १५ जून, २००९ च्या

आदेशानुसार प्रस्तावित विक्री आणि दरसूची दर वापरून अनुमानित केला आहे. १० ऑक्टोबर ते मार्च ११ कालावधीसाठी विक्री हिशोब तयार करण्यासाठी, पहिल्या सहामही दरम्यान बिलात समाविष्ट केलेली वास्तविक विक्री आर्थिक वर्ष १०-११ च्या एकूण प्रस्तावित रिडनफ्रा-डी विक्रीतून वजा केली जाते.

**कोष्टक ईएस 5.3: रु.कोटीमध्ये विक्रीच्या उत्पन्नातील खर्च (सेल्स रेव्हेंयू)**

	एमईआरसी अधिकृत मान्य	आर्थिक वर्ष १०	आर्थिक वर्ष ११ * (एप्रिल २०१० ते सप्टेंबर २०१० साठी वास्तविक आणि ऑक्टोबर २०१० ते मार्च २०११ साठी अनुमानित)
	पूर्ण वर्ष (FY 10)	वास्तविक	(एप्रिल १० ते ऑगस्ट १० - १५ जुलै दरसूचीसाठी आणि सप्टेंबर १० ते ११ मार्च २०११ - ११जून दरसूचीसाठी )
एकूण रेव्हेंयू	6,122.00	5,086.41	4832.60

खालील कोष्टकात दर्शविल्यानुसार, चालू दरसूचीनुसार आर्थिक वर्ष ११ साठी चक्रीकरण (व्हिलींग) प्रभारातून रेव्हेंयू रु. ९७ कोटी इतका आला आहे.

**कोष्टक ईएस 5.4: रु.कोटीमध्ये चक्रीकरण (व्हिलींग) उत्पन्नातील खर्च(व्हिलींग रेव्हेंयू)**

व्होल्टेज पातळी	व्हिलींग दर सूची	व्हिलींग विक्री(टी -डी त)	रेव्हेंयू
एचटी व्हिलींग	0.46	533	24.52
एलटी व्हिलींग	0.88	828	72.86
एकूण		1361	97.38

म्हणून,चालू दर सूचीप्रमाणे आर्थिक वर्ष ११ साठी एकूण उत्पन्नातील खर्च(रेव्हेंयू) रु. ४९२९.९९ कोटी तयार झाला आहे.

**A.5.3. प्रेषण आणि वितरण तोटे**

आर्थिक वर्ष ०९-१० साठी उपलब्ध वास्तव उर्जा निवेश (इनपुट) आणि उत्पाद (आउटपुट) तपशीलानुसार, वास्तविक वितरण तोटे साधारण १०.०८% इतके आहेत. आर्थिक वर्ष १० च्या एमएसएलडीसी मासिक आयबीएसएम निवेदनांतील वास्तविक प्रेषण तोटे ४.५६% इतके आहेत. आर्थिक वर्ष १०-११ मध्ये एकूण वितरण पध्दती तोटे साधारण १०.२५% इतके राहतील आणि प्रेषण तोटे ४.८५% गृहीत धरले आहेत असा रिडनफ्रा-डी अंदाज करीत आहे.

**A.5.4. उर्जा समतोल**

सर्व निवेश (इनपुट) आणि उत्पाद (आउटपुट) चा विचार करून, रिइन्फ्रा-डी साठी पूर्णांशाने सारांश उर्जा समतोल पध्दत खाली दिल्याप्रमाणे आहे:

**कोष्टक ईएस 5.5: रिइनफ्रा वितरण पध्दती साठी उर्जा समतोलाचा सारांश**

तपशील	आर्थिक वर्ष
उर्जा विक्री (एमयू) (रिइनफ्रा-डी)	8320.10
उर्जा विक्री (एमयू) – परिवर्तन	207.80
वितरण तोटे %	10.08%
टी-डी उर्जा निवेश (इनपुट)(एमयू)	9484

उर्जा निवेश (इनपुट) हा टी-डी मधील एकूण उर्जा निवेश (इनपुट) आहे ज्याला रिइनफ्रा-डीची पध्दती विवादास्पद वर्षात साक्षी असेल. या एकूण उर्जा निवेश (इनपुट) मधून, आर्थिक वर्ष ०९-१० आणि आर्थिक वर्ष १०-११ साठी रिइनफ्रा-डीची उर्जा खरेदी परिमाण आणि व्यय निश्चित करण्यासाठी, टीपीसा-डी द्वारा परीवर्तीत उपभोक्त्यांना पुरवलेली उर्जा काढून टाकायला लागेल

आर्थिक वर्ष ०९-१० याआधीच संपले असल्याने, रिइनफ्रा-डीद्वारा वास्तविक उर्जा खरेदी माहित आहे, जी ९,७०८ एमयू आहे. ज्याची बाकी खालील कोष्टकात दाखविली आहे :

**कोष्टक ईएस 5.6: रिइनफ्रा –डी साठी विक्री-खरेदी समतोलाचा सारांश**

तपशील	अंकन	आर्थिक वर्ष ०९-१०
रिइनफ्रा-डी द्वारा उर्जा विक्री (एमयू)	A	8320.10
एसएलडीसी निवेदनानुसार रिइनफ्रा-डीशी संबंधित टी डी उर्जा	B	9265
तोटे %	$C = A - B$	10.20%
आयएनएसटीएस तोटे %	D	4.56%*
रिइनफ्रा-डी द्वारा उर्जा खरेदी (एमयू)	$E = B / (1-D)$	9707.80

विक्री-खरेदी पध्दतीद्वारा मोजलेले रिइनफ्रा-डी यंत्रणेतील तोटे १०.२०% इतके आहेत, तर जेव्हा निवेश (इनपुट) उत्पाद (आउटपुट) पध्दतीद्वारा मोजले तर १०.८% आहेत. सन्माननीय आयोगाला, त्याची तुलना

लक्ष्य तोट्यांशी करण्यासाठी आणि कार्यक्षमता लाभ निश्चित करण्यासाठी, वितरण यंत्रणा तोटे म्हणून १०.८% विचारात घ्यावेत अशी विनंती केली आहे

परीवर्तीत उपभोक्त्यांनाच केवळ ९%(एलटी मध्ये) आणि १.५% (एचटी मध्ये) व्हीलींग तोटे लागू आहेत यामुळे केवळ विक्री-खरेदी पध्दतीसंबंधात फरक उद्भवत आहे - रिइनफ्रा-डी उपभोक्त्यांना अन्यायाने ह्या फरक सहन करावा लागत आहे.

#### रिइनफ्रा –डी टी-डी इंटरफेस पॉइंट्स मध्ये नोंदलेली प्रस्तावित उर्जा

प्रमाणित परीवर्तीत विक्री आणि रिइनफ्रा-डी ची प्रस्तावित स्वतःची विक्री यावर आधारीत, आर्थिक वर्ष १०-११ दरम्यान रिइनफ्रा-डी ने खरेदी करण्याची उर्जा खाली दिलेली आहे. :

#### कोष्टक ईएस 5.7: आर्थिक वर्ष १० -११ मध्ये रिइनफ्रा –डी टी-डी इंटरफेस पॉइंट्स मध्ये नोंदलेली प्रस्तावित उर्जा

तपशील	अंकन	आर्थिक वर्ष १०-११
प्रस्तावित उर्जा विक्री (एमयू) – रिइनफ्रा-डी	A	7875
प्रस्तावित परीवर्तीत विक्री (एमयू)	B	1278
एकूण प्रस्तावित वितरण यंत्रणा तोटे %	C	10.25%
एकूण प्रस्तावित उर्जा टी-डी इंटरफेस पॉइंट्स मध्ये नोंदविणेसाठी (एमयू)	$D = \frac{A+B}{1-C}$	10199

#### कोष्टक ईएस 5.8: आर्थिक वर्ष १० -११ दरम्यान रिइनफ्रा –डी द्वारा उर्जा खरेदी

तपशील	अंकन	आर्थिक वर्ष १०-११
स्थलांतरीत एचटी विक्री (एमयू)	A	525
एचटी व्हीलींग तोटे %	B	1.5%
टीडी सीमारेषेवर ग्रॉन्ड अप एचटी उर्जा (एमयू)	$C = A/(1-B)$	533

स्थलांतरीत एचटी विक्री (एमयू)	D	753
एलटी तोटा %	E	9%
LT टीडी सीमारेषेवर ग्रॉन्ड अप एलटी उर्जा (एमयू)	$F = D/(1-E)$	828
परीवर्तीत उपभोक्त्यांनाकरीता एकूण टी- डी उर्जा (एमयू)	$G = C+F$	1,361
टी-डी इंटरफेसवर नॉंदलेली एकूण प्रस्तावित उर्जा(एमयू)	H (From Table ES5.8 above)	10199
टी-डी इंटरफेस पॉइंट्सवर निव्वळ उर्जा ईएस रिइनफ्रा-डी संबंधीत (एमयू )	$J = H - G$	8,838
तपशील	अंकन	आर्थिक वर्ष १०-११
प्रस्तावित आयएनएसटीएस तोटे %	K	4.85%
रिइनफ्रा-डी ची एकूण उर्जा खरेदी गरज (एमयू)	$L = K / (1-J)$	9,288

#### A.5.5. चक्रीकरण तोट्यांसंबंधी (व्हिलिंग लॉसेस) मुद्दे

सन्माननीय विद्युत पुनर्विचारसंबंधी न्यायाधिकरण (अपेलेट ट्रिब्युनल फॉर इलेक्ट्रिसिटी 'एटीई') समोर २००९च्या याचिका क्रमांक १५० मध्ये, रिइनफ्रा-डीने सन्माननीय आयोगाच्या एलटी पातळीवर ९% चक्रीकरण (व्हिलिंग) तोट्याच्या निर्देशाला आव्हान दिले आहे. त्यात व्यक्त केलेल्या रिइनफ्रा-डीच्या दाव्याला पक्षपात न करता, वर दर्शविल्याप्रमाणे उर्जा खरेदी गरजेची मोजणी ह्या विनंतीअर्जात ९%व्हिलिंग तोट्यावर केली आहे

रिइनफ्रा-डी सन्माननीय आयोगासमोर यावर जोर देऊ इच्छिते की, केवळ तांत्रिक तोटे (९% किंवा १.५ %, जसा मामला असेल तसे) सहन करण्यासाठी परिवर्तित (खुला प्रवेशमार्ग) उपभोक्त्यांना परवानगी देणारा प्रस्ताव अधिनियमात उल्लेखिलेल्या अभेदात्मक खुल्या प्रवेशमार्गाच्या तत्वाविरुद्ध आहे. सर्व उपभोक्ते-स्वयं पुरविलेले अथवा खुल्या प्रवेशमार्गावरचे - चक्रीकरण (व्हिलिंग) परवानाधारकाची (परीवर्तनादरम्यान

मीटर बदल पसंत करतात अशा विशिष्ट उपभोक्त्यांना वगळून)

समान सेवा आणि मूलभूत सुविधा वापरतात आणि म्हणून यंत्रणा तोट्यांचे प्रमाण, जाळे सेवा (नेटवर्क सर्व्हीस) – स्वयं पुरविलेली किंवा इतर परवाधारकानी पुरविलेली - वापरणा-या सर्व उपभोक्त्यांकरीता समानच असले पाहिजे.

रिइनफ्रा-डी अनुमान करते की या यंत्रणेत दुर्लक्ष करण्याजोगे व्यवसायिक तोटे असणे अपेक्षित असल्याने एचटी यंत्रणेतील तोटे १.५% पेक्षा अधिक असू नयेत. तथापि, एचटी यंत्रणेतील तोटे १.५% एवढे विचारात घेतल्याने, एलटी यंत्रणेतील तोटे ९% पेक्षा वरच्या पातळीवर लागू करायला हवे, म्हणजे एकूण यंत्रणेतील तोटे संपूर्ण उर्जा समतोलानुसार असतील आणि तदनुसार यंत्रणेतील सर्व उपभोक्त्यांना समानत्वाने लागू राहतील..

आणखी एक महत्वाचा निष्कर्ष असा काढता येईल की स्थलांतराचा विस्तार(अंक) वाढत असल्याने, अंतरीय तोटे भरून काढण्यासाठी मोठ्या प्रमाणावर उर्जा रिइनफ्रा-डीने यंत्रणेत जोर लावून पुरविली आणि रिइनफ्रा-डीच्या उर्जा खरेदी भावात पूर्णपणे टाळण्यायोग्य वाढ प्रेरीत करून ही सर्व उर्जा रिइनफ्रा-डीद्वारा अत्यल्प किंमतीला खरेदी केली गेली.

शिवाय, रिइनफ्रा-डीच्या स्वतःच्या उपभोक्त्यांसाठी उर्जा खरेदी भाव वाढवून, परीवर्तित उपभोक्त्यांमुळे व्यावसायिक तोट्यातील कोणतीही वाढ रिइनफ्रा-डीच्या लेखाला (अकाउंटला) अतिरीक्त उर्जा इंजेक्शनद्वारा पोषित केली जाईल

रिइनफ्रा-डी सन्माननीय आयोगाच्या निदर्शनास आणू इच्छिते की जरी यंत्रणा तोटे पूर्णतः(अर्थात इनपुट-आउटपुट पध्दतीसह) विचारात घेतले, तरी मीटरिंग सत्यतेवरील नियंत्रण आणि एसडीएलची कार्यक्षमता पूर्ण यंत्रणा तोट्यावर प्रभावशाली परिणाम करेल आणि चालू प्रथेनुसार डब्ल्यूडीएल ला जबाबदार धरले जाईल , जरी तो त्यासाठी जबाबदार नाही.

या कारणास्तव, जर भविष्यात रिइनफ्रा-डी यंत्रणा तोटे लक्ष्या पेक्षा अधिक आहेत असे आढळले तर.रिइनफ्रा-डी सन्माननीय आयोगाला ह्या मुद्द्यावर विचार करण्याची विनंती करित आहे

**A.5.5.1. वितरण तोट्यांवर कार्यक्षमता वृद्धी**

सन्माननीय विद्युत पुनर्विचारसंबंधी न्यायाधिकरण (अपेलेट ट्रिब्युनल फॉर इलेक्ट्रिसिटी 'एटीई') च्या आर्थिक वर्ष ०७-०८साठी १२.१०%एवढी तोट्यांची पायाभूत पातळी पुनरस्थापित करण्यासंबंधीच्या आदेशाच्या सूचितार्थावरील कलमात, रिडनफ्रा-डीने, त्यावर ०.२५% घट असलेला प्रक्षेप पथ विचारात घेऊन , कार्यक्षमता लाभ मोजला आहे जो सन्माननीय आयोगाने लागू केल्याएवढाच आहे. आर्थिक वर्ष ०९-१० कडे प्रक्षेप पथ पुढे नेताना, वितरण तोट्यांची लक्ष्य पातळी ११.६०%एवढी असेल.या उलट, रिडनफ्रा-डी यंत्रणेचे वास्तविक तोटे १०.०८%होते. अतिरीक्त रेव्हेन्यूत (अतिरीक्त विक्रीतून) स्थानांतरीत शेष (बाकी) कार्यक्षमता लाभ आहे, ज्याची रक्कम आणि तिचे सहभाजन दर सूची अधिनियमात पुरविलेल्यानुसार केलेले आहे

**A.5.6. शक्ती/उर्जा खरेदी**

A.5.6.1. आर्थिक वर्ष ०९-१० आणि आर्थिक वर्ष १०-११ साठी शक्ती/उर्जा प्रबंध:

**A.5.6.1.1. रिडनफ्रा-जी पासून अधिप्राप्ति:**

रिडनफ्रा-डीने, त्यांच्या डहाणू येथील स्वतःच्या उर्जा निर्मिती केंद्रासह (डीटीपीएस किंवा रिडनफ्रा-जी) १० वर्षांच्या शक्ती/उर्जा खरेदी व्यवस्थेत प्रवेश केला आहे. २००८च्या मामला क्रमांक ८ मध्ये १२ फेब्रुवारी, २००९ दिनांकित आदेशाद्वारा ह्या व्यवस्थेला सन्माननीय आयोगाद्वारा अनुमोदन मिळाले आहे. रिडनफ्रा-डीला सर्व उत्पादित उर्जेचे, रिडनफ्रा-जीसाठी स्वतंत्र विनियमित ठरावांतर्गत निश्चित केल्या जाणा-या दर सूची नुसार २ x२५० एमडब्ल्यू एकक (युनीट्स) पासून वाटप करण्यासाठीचा हा दृढ दिर्घकालीन करार आहे

**आर्थिक वर्ष १० साठी वास्तविक आकडे:**

आर्थिक वर्ष ०९-१० मध्ये रिडनफ्रा-डीने रिडनफ्रा-जीकडून संपूर्ण उत्पादन प्राप्त केले आहे. आर्थिक वर्ष ०९-१० साठी रिडनफ्रा-जीकरीता असलेल्या सन्माननीय आयोगाच्या दर सूची नुसार

निश्चित प्रभार विचारात घेतला आहे. एफएसी उत्पादन समाविष्टीत उर्जा प्रभार हिशोबानुसार रू. प्रति युनीट आहे. उर्जेचा सरासरी दर रू. २.४२ /युनीट इतका आहे. .

### **आर्थिक वर्ष ११ साठी प्रक्षेपण:**

आर्थिक वर्ष १०-११ मध्ये रिडनफ्रा-डी रिडनफ्रा-जीकडून संपूर्ण उत्पादन प्राप्त करेल. सन्माननीय आयोगाने त्याच्या ८ सप्टेंबर, २०१० दिनांकित दर सूची आदेशाद्वारा रिडनफ्रा-जीकडून उर्जा खरेदीसाठी निश्चित प्रभार आणि उर्जा प्रभार अनुक्रमे रू. २१६.६१ कोटी आणि रू. २.१२कोटी जारी केला आहे.

२८ मे, २००९ दिनांकित सन्माननीय आयोगाच्या दर सूची आदेशावर आधारीत एप्रिल २०१० ते ऑगस्ट, २०१० कालावधीसाठी निश्चित प्रभार आणि एप्रिल पासून ऑगस्ट, २०१० पर्यंत वैयक्तिक महिन्यासाठी तयार केलेला उर्जा प्रभाराच्या वास्तविक दरावर आधारीत आणि एफएसी मोजणीत वापरलेला उर्जा प्रभार ह्या अर्जात, रिडनफ्रा-डीने विचारात घेतला आहे.

सप्टेंबर २०१० ते मार्च २०११ कालावधीसाठी, निश्चित प्रभार आणि उर्जा प्रभार रिडनफ्रा-जीच्या ८ सप्टेंबर, २०१० च्या आदेशानुसार घेतले आहेत. आयोगाच्या उपर्युक्त आदेशानुसार उपलब्ध उर्जा ३७८६ एमयू इतकी मानली आहे.

प्रति- आर्थिक सहायता अधिप्रभारच्या हेतूने टाळलेला उर्जा प्रभार मोजण्यासाठी, रिडनफ्रा-जी कडून साधारण २४ एमयू शक्ती टाळली जाईल असे रिडनफ्रा-डीने दर्शविले आहे. अशा रीतीने वितारात घेतलेले उपर्युक्त उत्पादन स्थलांतरामुळे परिहाराचे निव्वळ असणे अपेक्षित आहे.

**A.5.6.1.2. टीपीसी उत्पादनातून प्राप्ति****आर्थिक वर्ष ११ साठी वास्तविक आकडे:**

आर्थिक वर्ष ०९-१०, सन्माननीय आयोगाने त्यांच्या दरसूची आदेशात, रिडनफ्रा-डी साठी ५०० एम डब्ल्यू इतकी उपलब्धता विचारात घेतली आहे. आर्थिक वर्ष ०९-१० साठी प्राप्त वास्तविक उर्जा आणि टीपीसी – जीद्वारा बिलिंग केलेली , विचारात घेतली आहे. निश्चित प्रभार आणि उर्जा प्रभारसुध्दा टीपीसी – जीद्वारा बिलिंग केलेले म्हणून विचारात घेतली आहेत.

**आर्थिक वर्ष ११ साठी प्रक्षेपण:**

५०० एमडब्ल्यू करीता टीपीसी – जी बरोबर शक्ती खरेदी करारात प्रवेश करण्याच्या टीपीसी – जी कडून रिडनफ्रा-डी च्या प्रयत्नाला टीपीसी – जी कडून प्रतिकूल प्रतिसाद मिळाला आणि टीपीसी – जीने, रिडनफ्रा-डीला बहाल केलेली ही ५०० एमडब्ल्यू क्षमता १ एप्रिल, २०१० पासून पुढे काढून घ्यायचे ठरविले. उपभोक्त्यांच्या हितामध्ये, रिडनफ्रा-डीने टीपीसी – जी च्या कृतीविरुद्ध महाराष्ट्र सरकारपुढे अभिवेदन केले, ज्यातून जीओएमने, टीपीसी – जी कडून क्षमतेच्या माघारीचे मुद्दे आणि गर्भितार्थ आणि इतर गोष्टींकडे लक्ष देण्यासाठी पाच सभासदांची समिती तयार केली.

समितीच्या अधिकतर लोकहीतार्थ शिफारसीवर आधारित आणि लोकांची अस्वस्थता रोखण्यासाठी, टीपीसी – जीला जीओएम ने त्यांच्या ७ मे, २०१० च्या जापनपत्रात रिडनफ्रा-डीला जून २०१० पर्यंत ३५८ एमडब्ल्यू. एवढ्या पातळीवर आणि त्यानंतर विनियमित दराने १९८ एमडब्ल्यू. शक्ति पुरवठा चालू ठेवण्याचा सल्ला दिला आहे आणि एमएसएलडीसीला ह्या सल्ल्यानुसार शक्तीची अनुसूचि तयार करण्याचा निर्देश दिला आहे . आर्थिक वर्ष १०-११ दरम्यान विद्युतशक्ती अनुसूचित केली गेली आणि जीओएम च्या उपर्युक्त सल्ल्यानुसार एमएसएलडीसीद्वारा रिडनफ्रा-डीला त्याचा हिशोब दिला गेला शिवाय सरकारने एमईआरसीला, अन्य विषयांबरोबरच, किरकोळ पुरवठा बाबतीत रिडनफ्रा-डीशी स्पर्धा करताना टीपीसी – जीद्वारा शक्तीपुरवठासंदर्भात केलेल्या प्रभूत्वाच्या मुद्द्याकडे लक्ष देण्याचा निर्देश दिला आहे . एमईआरसीने या मुद्द्यांवर सुनवाई आयोजित केली आणि त्याचा आदेश विचाराधीन आहे.

मुंबई उच्च न्यायालयात टीपीसी – जीने जीओएमच्या अहवालाला आव्हान दिले, जेथे अजून सुनवाई पूर्ण झाली नाही किंवा कोणताही अंतरिम आदेश जारी केला गेला नाही.

जर उपर्युक्त मुद्दे रिइनफ्रा-डीच्या अनुकूलतेत (पक्षात) ठरविले असतील तर त्याचा परिणाम विशिष्ट सुनिश्चित कालावधी साठी टीपीसी – जीकडून रिइनफ्रा-डीला उच्चतर क्षमतेचे वाटप असेल. टीपीसी – जीकडून रिइनफ्रा-डीला क्षमतेचे वाटप आणि शक्ती उपलब्धता यावर मुंबई उच्च न्यायालयातील आणि सन्माननीय आयोगाकडील अनिर्णित विनंतीअर्जाचा प्रभाव पडू शकेल.

वर उल्लेखिलेल्या कार्यवाहीत त्याच्या युक्तीवादात कोणत्याही पक्षपाताविना, या विनंतीअर्जाकरीता, रिइनफ्रा-डीने, जीओम जापन-पत्रानुसार टीपीसी – जीकडून क्षमता वाटप विचारात घेतले आहे.

८ सप्टेंबर, २०१० दिनांकित (२००९ चा मामला क्रमांक ९६) आर्थिक वर्ष १०-११ साठी टीपीसी – जीकरीता असलेल्या दर सूची आदेशानुसार टीपीसी – जीकडून उपलब्ध एकूण उर्जा (पूरकाची निव्वळ), १७७७ एमडब्ल्यूवर ९४९४ एमयू इतकी घेतली आहे. वर संदर्भ दिल्याप्रमाणे जीओएम जापन पत्रात समाविष्ट क्षमतेचे वाटपानुसार, आर्थिक वर्ष १०-११ मध्ये रिइनफ्रा-डीसाठी हे १,४९६ एमयू इतके मानले आहे. ह्या विनंतीअर्जात हे विचारात घेतले आहे.

आर्थिक वर्ष १०-११ साठी टीपीसी – जीकडून निश्चित प्रभार आणि परिवर्तनीय प्रभारसंदर्भात, रिइनफ्रा-डीने एप्रिल, २०१० ते सप्टेंबर, २०१० कालावधीसाठी आणि त्यानंतर ऑक्टोबर, २०१० ते मार्च, २०१० कालावधीसाठी, टीपीसीकरीता या प्रभाराचे वास्तविक बिलिंग घेतले आहे. निश्चित प्रभार आणि परिवर्तनीय प्रभार टीपीसी – जीच्या उपर्युक्त दर सूची आदेशानुसार घेतले आहेत.

उपभोक्त्यांच्या स्थानांतरामुळे, आर्थिक वर्ष १०-११ दरम्यान प्रति- आर्थिक सहायता अधिप्रभार मोजताना रिइनफ्रा-डीने जवळपास ६४० एमयू खरेदी परिहार (रोख) दाखवला आहे. जर, उपभोक्त्यांत बदल झाला नसता तर, रिइनफ्रा-डीला टाळलेल्या मर्यादेएवढी अतिरिक्त उर्जा प्राप्त करून घ्यावी लागली असती आणि ती ह्या टीपीसी-जी युनिट्सकडून असमतोल संचय्याद्वारा आली असती, जीने अशा उर्जेवर ह्या युनिट्सपासून उत्पादनाचा विनियमित दर लागू केला असता. या

कारणास्तव, वर दाखविलेल्या १४९६ इतक्या एमयू उर्जेचा, आर्थिक वर्ष १०-११ दरम्यान रिइनफ्रा-डीच्या

स्वतःच्या उपभोक्त्यांच्या वापरासाठी प्राप्त करून घेता येईल असा विचार करता आला असता.

#### **A.5.6.1.3. नविनीकरणीय स्रोत**

महाराष्ट्रात नविनीकरणीय स्रोतांच्या उपलब्धतेत संतोषजनक वाढ नाही आहे. तथापि, रिडनफ्रा-डीने कंत्राट दिलेल्या, मार्च २००९ मध्ये अधिकृत मान्यता मिळालेल्या, ४५ एमडब्ल्यू वायुप्रकल्पाच्या रिक्तिकरणासाठी इएचव्ही एस/एसच्या च्या स्थापनेसह, आरईच्या उपलब्धतेत वाढ आहे. ह्या ४५ एमडब्ल्यू वायुप्रकल्पाची सर्व वायु उर्जा आयएनएसटीएस मध्ये रिती करण्यात आली आहे.

वायु उर्जा प्रकल्पांतून आरई खरेदीसाठी रिडनफ्रा-डीने आणखी दोन दिर्घकालिन करारामध्ये प्रवेश केला आहे (जेएसपीएल बरोबर १८ एमडब्ल्यू आणि एएए ऍड सन्स मधून ३.३७५ एमडब्ल्यू), ज्याने आर्थिक वर्ष १० आणि त्यापुढील आरई प्राप्तिची भर घातली आहे.

आरई प्राप्तीत आणखी वाढ करण्यासाठी, रिडनफ्रा-डीने ग्रुप २ वायुप्रकल्पाबरोबर अल्पकालिन करारामध्ये प्रवेश केला आहे.

तसेच, त्याची आरपीएस आणि अल्पकालिन शक्ति गरज पूर्ण करण्यासाठी, रिडनफ्रा-डीने जैव ईंधन आधारीत आरई प्रकल्पाबरोबर अल्पकालिन करारामध्ये प्रवेश केला आहे.

त्याचप्रमाणे, आरपीओ लक्ष्य गाठण्यासाठी तसेच अल्पकालीन शक्ति गरज भागविण्याच्या हेतूने रिडनफ्रा-डीने आरई शकतीला काही जैव ईंधन, खोई (बगॅस)आधारीत सहउत्पादन आणि लहान हायड्रो प्रकल्पासह करारबध्द केले आहे.

#### **A.5.6.1.4. अल्पकालिन द्विपक्षीय शक्ती आणि असंतुलीत संचय तोडगा**

मागील विभागात, विक्री अंदाज वापरून आलेल्या उर्जा गरजेनुसार, फर्म स्रोताकडून ( आरई स्रोतासकट) उपलब्धता संपल्यावर गरज असलेली सर्व उर्जा बाह्य बाजारातून अल्पकालिन आधारावर प्राप्त केली जाईल आणि राज्य असंतुलीत संचयातून शोषली जाईल. अल्पकालिन

स्रोताकडून प्राप्त केलेली शक्ती एमपीएम ग्रुप, तसेच रिडनफ्रा-डीद्वारा व्यापारी, उर्जा देवाणघेवाण, व्यापारी विद्युतशक्ती कारखाना, सीपीपीज, इ. पासून स्वतंत्र कंत्राटाने (कॉन्ट्रॅक्टिंगने) असेल. .

आर्थिक वर्ष ०९-१० साठी, द्विपक्षीय स्तोत्रांकडून प्राप्तीचा दर २,०५१.९७ एमयू परिमाणासह रु. ६.९० प्रती एकक (युनीट)आहे आणि तो राज्य असंतुलीत संचयातून ७१२.३९ एमयू रु. ६.५२ युनीट इतका आहे. या दोन्ही स्तोत्रांकडून भारित सरासरी दर साधारण रु. ६.८० प्रती एकक (युनीट)आहे.

आर्थिक वर्ष ११ साठी, विद्युतशक्तीची शेष गरज, डीटीपीएस, टीपीसी-जी आणि आरई पासून (अल्पकालिन आणि दीर्घकालिन) उपलब्धता संपल्यावर, रिइनफ्रा-डीकडून अल्पकालिन कंत्राटाने आणि मुंबई विद्युतशक्ती व्यवस्थापन समूहामधून प्राप्त केली जाईल.

आर्थिक वर्ष १०-११ मध्ये, ह्या स्रोतांकडून विद्युतशक्ती मूल्यांसंदर्भात, रिइनफ्रा-डीने, आर्थिक वर्ष १०- ११ साठीच्या, टिपीसी-डी आणि बेस्ट साठी असलेल्या, त्यांच्या दर सूची आदेशात सन्माननीय आयोगाने मान्यता दिलेला, रु. ४.७१ प्रती एकक (युनीट) हा अल्पकालिन प्राप्तीचा दर विचारात घेतला आहे. वरील चर्चेवर आधारित, रिइनफ्रा-डीचा आर्थिक वर्ष ११ साठी एकंदरीत विद्युतशक्ती अंदाज खालीलप्रमाणे आहे.

**कोष्टक ईएस 5.9: आर्थिक वर्ष १० आणि आर्थिक वर्ष ११ साठी विद्युतशक्ती खरेदी परिमाण**

तपशील	यूओएम	आर्थिक वर्ष १०	आर्थिक वर्ष ११
ऊर्जा समतोलानुसार (शेषानुसार) ऊर्जा निवेश(इनपुट) गरज	एमयू	9708	9288
डीटीपीएस	एमयू	4085	3786
टीपीसी –जी	एमयू	2712	1496
आरई स्रोत	एमयू	146	144
द्विपक्षीया (आ.व.११ चे फर्म अल्पकालीन कंत्राटांसह)	एमयू	2052	3862
असंतुलन संचय	एमयू	712	
एकूण विद्युतशक्ती खरेदी	एमयू	9708	9288

**कोष्टक ईएस 5.10: आर्थिक वर्ष १० आणि आर्थिक वर्ष ११ साठी विद्युतशक्ती खरेदी भाव (किंमत)**

तपशील	UoM	आर्थिक वर्ष १०	आर्थिक वर्ष ११
डीटीपीएस	रू.कोटी	988.94	997.47
टीपीसी -जी	रू.कोटी	1019.09	524.81
आरपीओ	रू.कोटी	54.80	53.32
द्विपक्षीया (आ.व.११ चे फर्म अल्पकालीन कंत्राटांसह))	रू.कोटी	1416.36	2,023.32
असंतुलन संचय	रू.कोटी	464.68	
<b>एकूण विद्युतशक्ती खरेदी</b>	रू.कोटी	<b>3943.87</b>	<b>3,598.92</b>

**A.5.6.1.5. गत कालावधी समायोजन (समन्वय) / विद्युतशक्तीला रोप्य देय रक्कम**

आर्थिक वर्ष ०९-१० च्या विद्युतशक्ती खरेदीच्या एकट्या चालू शकणा-या (स्टॅण्ड-अलोन) भावा च्या अतिरिक्त, २००९ च्या मामला क्रमांक ४६ मध्ये, १० सप्टेंबर, २००९ दिनांकित एमईआरसी आदेशामुळे टीपीसीला रू. ८.५० कोटीची देय रक्कम दिली गेली (भुगतान केले गेले) आणि त्याप्रमाणे ते विद्युतशक्ती खरेदी किंमतीचा भाग म्हणून आर्थिक वर्ष ०९-१०च्या एआरआरमध्ये समाविष्ट केले गेले.

शिवाय, २००९ च्या मामला क्रमांक ९६ मध्ये सन्माननीय आयोगाने, त्यांच्या टीपीसी-जी साठीच्या दर सूची आदेशा द्वारे, सप्टेंबर, २०१० पासून सुरु करून ७ महिन्यांच्या कालावधीवर समान रूपात विस्तारलेल्या, टीपीसी-जी द्वारा रिडनफ्रा-डीकडून वसूलीसाठी रू. ५.४९ कोटी रक्कमेला अधिकृत मान्यता दिली. त्याप्रमाणे ह्या रक्कमेची आर्थिक वर्ष १०-११च्या एआरआर मध्ये भर टाकली गेली.

**A.5.7. प्रेषण प्रभार**

**A.5.7.1 आर्थिक वर्ष ०९-१० साठी प्रेषण प्रभार**

२००८ च्या मामला क्रमांक १२१ मध्ये १५ जून, २००९ दिनांकित, सन्माननीय आयोगाने,

त्यांच्या दर सूची आदेशा द्वारा अधिकृत मान्यता दिल्याप्रमाणे आर्थिक वर्ष २००९-१० साठी, रिडनफ्रा-डीने रू.१८३.७२ कोटी चा प्रेषण प्रभार विचारात घेतला आहे.

**A.5.7.2 आर्थिक वर्ष १०-११ साठी प्रेषण प्रभार**

२००९ च्या मामला क्रमांक १२० मध्ये, १० सप्टेंबर, २००९ दिनांकित त्यांच्या आदेशा द्वारा सन्माननीय आयोगाने आयएनएसटीएस प्रभार आणि प्रत्येक टीएसयू च्या भागाला (शेयरला) अधिकृत मान्यता दिली आहे.

आयएनएसटीएस प्रभारावरील उपर्युक्त आदेश सप्टेंबर,२०१० पासून परिणामकारक होईल अर्थात पाच महिन्यांसाठी, २८ मे, २००९ दिनांकित आदेशानुसार प्रभार परिणामकारक राहतील आणि आर्थिक वर्ष ११ च्या उरलेल्या सात महिन्यांसाठी नवीन आयएनएसटीएस आदेशाप्रमाणे प्रभार परिणामकारक राहतील. ही पध्दत वापरून, आर्थिक वर्ष १०-११साठी रिडनफ्रा-डीकरीता प्रेषण प्रभार रू. २१४.१ कोटी काढलेला आहे.

### **A.5.8. उद्यत प्रभार**

#### **A.5.8.1 आर्थिक वर्ष ०९-१० साठी उद्यत प्रभार**

२००८ च्या मामला क्रमांक १२१ मध्ये १५ जून, २००९ दिनांकित, सन्माननीय आयोगाने, त्यांच्या दर सूची आदेशा द्वारा अधिकृत मान्यता दिल्याप्रमाणे आर्थिक वर्ष २००९-१० साठी, , रिडनफ्रा-डीने रू. २२४.५० कोटीचा उद्यत प्रभार विचारात घेतला आहे.

#### **A.5.8.2 आर्थिक वर्ष १०-११ साठी उद्यत प्रभार**

टीपीसी -डी आणि बेस्ट साठी असलेल्या, आर्थिक वर्ष १०-११ च्या दर सूची आदेशात, सन्माननीय आयोगाने वितरण परवानाधारकांच्या उद्यत प्रभारांना अधिकृत मान्यता दिली आहे. या आदेशांवर आधारीत, रू. ३९६ कोटी एकूण प्रभारातून टीपीसी-डी आणि बेस्ट चे शेयर्स (भाग) कमी करून, रिडनफ्रा-डीकरीता शेष उद्यत प्रभार रू. २०३.८४ कोटी इतका आला आहे. तदनुसार सप्टेंबर २०१० पासून पुढे सात महिन्यांच्या कालावधीसाठी मासिक प्रभार लागू होतील. आर्थिक वर्ष ०९-१०साठी रिडनफ्रा-डीच्या दर सूची आदेशात अधिकृत मान्यते प्रमाणे

आर्थिक वर्ष ११ च्या आधीच्या पाच महिन्यांसाठी उद्यत प्रभार लागू होईल.

आर्थिक वर्ष १०-११ दरम्यान एमएसईडीसीएल ला आर्थिक वर्ष ०८-०९चे उद्यत प्रभारप्रति रू. २ कोटी इतकी देय रक्कम दिली गेली इतके भुगतान केले गेले). ती आर्थिक वर्ष ११ च्या एकूण उद्यत

प्रभारत समाविष्ट केली आहे.

वरील आधारावर मोजलेला आर्थिक वर्ष १०-११ साठीचा रिडनफ्रा-डीकरीता असलेला शेष उद्यत प्रभार रू. २१४.४५ कोटी आहे.

#### **A.5.9. एसएलडीसी प्रभार**

२९ एप्रिल, २००९ दिनांकित २००८ च्या मामला क्रमांक ११७ द्वारा एमईआरसीने आर्थिक वर्ष १० साठी एसएलडीसी अंदाजपत्रक मंजूर केले आहे. वार्षिक एसएलडीसी परिचालन प्रभारासाठी रिडनफ्रा-डी शेयर (भाग) रू. ७९.०२ लाख आहे आणि एसएलडीसी शुल्काकरीता रू. २४.२६ लाख आहे, ज्याचे भुगतान रिडनफ्रा-डीने केले आहे.

आर्थिक वर्ष १०-११ साठी २००९ च्या मामला क्रमांक ९४ मध्ये आदेशाद्वारा सन्माननीय आयोगाने एसएलडीसी प्रभाराला अधिकृत मान्यता दिली आहे. परीणामी, त्याचा ह्या विनंतीअर्जात विचार केला आहे.

#### **A.5.10. अतिरिक्त उर्जा प्रभार विषयावर सर्वोच्च न्यायालयाचा निर्णय**

घेणे किंवा देणे विषयासंबंधी अतिरिक्त उर्जा प्रभाराच्या मुद्द्यावर रिडनफ्रा-डी आणि टीपीसी मधील सर्वोच्च न्यायालयात चालू विवादावरील सुनावणीमध्ये, वर्तमान २००९ च्या नागरी दावा क्रमांक ४१६१ मध्ये, सन्माननीय सर्वोच्च न्यायालयाने अलीकडेच रिडनफ्रा-डीला रू. २५ कोटी टीपीसीला भुगतान करण्याचा आणि बाकी रू. ९ कोटी साठी टीपीसीला बँक प्रत्याभूति (बँक गॅरंटी) देण्याचा (एकूण रू. ३४ कोटी) निर्देश दिला आहे. ह्या विषयासंदर्भात रू. ३४ कोटीची रक्कम सन्माननीय एटीईच्या निर्णयानुसार आहे, ज्यानी पूर्वी १ एप्रिल, १९९८ ते ३१ एप्रिल, २००० कालावधीसाठी ३२ पैसे प्रती एकक (युनिट) अतिरिक्त उर्जा प्रभार टीपीसीला भुगतान

करण्याचा रिडनफ्रा-डीला निर्देश दिला होता. ह्या निर्णयानुसार, रिडनफ्रा-डीने, भारताच्या सन्माननीय सर्वोच्च न्यायालयात वास्तविक अनामत रक्कम असलेली, ही रू. २५ कोटीची अतिरिक्त रक्कम, आर्थिक वर्ष ०९-१० च्या सत्यता पडताळणीमध्ये समाविष्ट केली

**A.5.11. भांडवली खर्च (व्यय).**

**A.5.11.1 आर्थिक वर्ष २००९-१०**

आर्थिक वर्ष १० दरम्यान, रिइनफ्रा-डीने रू.४३४.३२ कोटी इतका भांडवली खर्च (व्यय) पत्करला. सन्माननीय आयोगाने मान्यता दिलेल्या रू.१९५.९६ कोटी च्या विरूद्ध एकूण भांडवलीकरण/पूँजीकरण रू.४२६.२९ कोटी होते. ह्यापैकी, रू. ३९२.३४ कोटी इतके निर्माण कार्य एम ईआरसीला प्रस्तूत केलेल्या डीपीआर योजनांशी संबंधीत आहे आणि रू. ३३.९५ कोटी इतके निर्माण कार्य बिन - डीपीआर योजनांवर आहे. आर्थिक वर्ष ०९-१० मध्ये कार्यान्वित केलेल्या कॅपेक्स योजनांचा सारांश खालीलप्रमाणे आहे:

**कोष्टक ईएस 5.11: आर्थिक वर्ष ०९-१० मध्ये कार्यान्वित योजनांवर भांडवलीकरण/पूँजीकरण**

डीपीआर योजना		बिन - डीपीआर योजना	एकूण भांडवलीकरण/पूँजीकरण
मंजूर/ स्वीकृत	प्रस्तूत केलेल्या, मंजूरी न मिळालेल्या		
307.72	84.62	33.95	426.29

**A.5.11.2 आर्थिक वर्ष २०११ साठी प्रस्तावित भांडवली खर्च (व्यय)**

आर्थिक वर्ष ११ दरम्यान, रिडनफ्रा-डीचा रू. ४२०.३१ कोटी इतके निर्माण कार्य कार्यान्वित करण्याचा प्रस्ताव आहे, ज्यात डीपीआर योजनांसाठी रू. ३८२.६९ कोटी आणि बिन- डीपीआर योजनांसाठी रू. ३७.६२ कोटी समाविष्ट आहे. रिडनफ्रा-डीने आर्थिक वर्ष १०-११ मध्ये सुरु होणा-या योजनांसाठी डीपीआरएस तयारकेला आहे आणि त्यांच्या सप्टेंबर,२०१० दिनांकित पत्राद्वारे तो सन्माननीय आयोगाच्या मंजूरीसाठी सादर केला आहे.

**कोष्टक ईएस 5.12: आर्थिक वर्ष ११ साठी प्रस्तावित भांडवली खर्च (व्यय)**

अ.क्र.	विवरण	आर्थिक वर्ष ११साठी प्रस्तावित कॅपेक्स
1.	ग्रहण केंद्र (धारक केंद्र)	86.27
2.	११ केव्ही जाळे (नेटवर्क मजबूती)	141.48
3.	एलटी मुख्य (मेन्स)	55.57
4.	सेवा	46.68
5.	मीटरिंग	26.01
6.	रस्त्यावरील दिवे	16.85
7.	दुर्घटना व्यवस्थापन पध्दती	1.25
8.	जमीन	8.29
9.	वितरीत उत्पादन प्रकल्प	0.20
<b>एकूण</b>		<b>420.31</b>

**कोष्टक ईएस 5.13: आर्थिक वर्ष ११ मध्ये प्रस्तावित भांडवलीकरण/पूँजीकरण**

डीपीआर योजना			बिन - डीपीआर योजना	एकूण भांडवलीकरण/पूँजीकरण
मंजूर/ स्वीकृत	प्रस्तूत केलेल्या, मंजूरी न मिळालेल्या	प्रस्तूत न केलेल्या		
171.52	195.41	0.00	28.94	395.87

**A.5.11.3 सदृश परवानाधारक /अनुज्ञसिधारी रूपरेखेत भांडवली गुंतवणूक**

सन्माननीय आयोगाने घोषित केले आहे की केवळ इष्टतम उपाय नसेल तेव्हा जाळे (नेटवर्क) विस्तार /

वृद्धीच्या उद्देशाने समांतर परवानाधारकाने भांडवली खर्च (व्यय) पत्करावा. वितरण मूलभूत सुविधांची द्विरावृत्ति टाळावी हा सन्माननीय आयोगाचा उद्देश्य आहे. तो

वितरण मूलभूत सुविधांच्या निर्मितीत चक्रीकरण (व्हीलींग) वितरण परवानाधारकांद्वारा आधीच पत्करलेली किंमत अडकून पडणार नाही हे सुनिश्चित करेल , परिणामी त्यामुळे अशा निराधार मूल्यांसाठी परवानाधारकांचे राहिलेले उपभोक्ते भुगतान करतील .

कमी दराच्या दर सूची, उपभोक्त्यांना अधिक चांगली सेवा, सुधारलेली गुणवत्ता इ. त जेव्हा विद्युत वितरणात स्पर्धा होण्याची शक्यता आणली जाईल, तेव्हा प्रत्येकाने ह्याची परीक्षा केली पाहिजे की वितरण तारांची द्विरावृत्ति, अर्थव्यवस्थांच्या लाभांची श्रेणी आणि फक्त एका तारेचे(सिंगल) कमी अंतःसंबंधन मूल्य धोक्यात आणेल आणि नेटवर्कची एकूण तांत्रिक कार्यक्षमता कमी करेल. रिडनफ्रा-डीने प्रस्तूत करित आहे की मूलभूत सुविधांच्या स्थापनेत म्हणजे किंमतीत घट आणि विजेच्या गुणवत्तेत सुधारणा, स्पर्धतून होणारे अभिप्रेत फायदे , ज्याची तारा दर सूची संविदा लागत अधिनियमानुसार निश्चित केली आहे अशा सिंगल वायर सेवा प्रबंधकसहसुध्दा चांगल्या रितीने मिळविता येतील

हे ध्यानात ठेवले पाहिजे की शेवटचा उपभोक्ता भुगतान करेल अशी अंतिम किंमत प्रामुख्याने विद्युतशक्ती खरेदी मूल्याची बनलेली असते.(अधिकांश मामल्यात ८०%पर्यंत).किरकोळ पुरवठ्यात स्पर्धा आणणे, अशा त-हेने अंतीम दर (विद्युतशक्ती किंमत)सूचीचा प्रमुख घटक अनुकूल बनवून, ही कृती उपलब्धतेच्या अधिक चांगल्या कार्यक्षमते कडे नेईल. ह्यासाठी तारा कार्यातसुध्दा स्पर्धा आणण्याची गरज नाही. अधिनियमाच्या सुधारलेल्या स्वरूपातून, सिंगल तारा सेवेतसुध्दा तारा कार्यात स्पर्धा आणून शक्य असलेले लाभ तितकेच चांगले मिळाले आहेत (आणि आंतरराष्ट्रीय उदाहरणाने सिध्द केल्याप्रमाणे तेतसे आहेत)

तदनुसार, रिडनफ्रा-डी सन्माननीय आयोगाला वितरण तारांची द्विरावृत्ति रोखण्याची आणि किरकोळ पुरवठा कार्यात स्पर्धा आणण्याची विनंती करित आहे

#### **A.5.12. ऋण परतफेड अनुसूची**

आर्थिक वर्ष ०५ आणि आर्थिक वर्ष ०६ साठी १० वर्षांचा आणि आर्थिक वर्ष ०७ आणि तदनंतरसाठी २० वर्षांचा मानक ऋण परतफेड कार्यकाल विचारात घेतला आहे.

**A.5.13. परिचालन आणि देखभाल/अनुरक्षण व्यय**

रिइनफ्रा-डीने गुणवत्तेत सुधारणा आणि विद्युत पुरवठ्यात विश्वसनियता यासाठी, विविध क्रियात्मक

क्षेत्रात उदा. उपभोक्ता शिक्षण, उपभोक्ता जागरूकता आणि सेवा, प्रबंधकिय, तांत्रिक, व्यावसायिक आणि आर्थिक क्षमता इ. सुधारणा करण्याचे त्यांचे प्रयत्न चालू ठेवले आहेत. देशातील वितरण जनोपयोगी सेवेत अत्युत्तमापैकी एक म्हणून ग्राहकसेवेची गुणवत्ता पुरविणे हे रिइनफ्रा-डीच्या स्वप्नाला धरून आहे .

परिचालन आणि देखभाल खर्च अंतर्गत व्यक्तिगत घटकांवर विस्तृत सूचना खालीलप्रमाणे आहेत:

**A.5.13.1 आर्थिक वर्ष २००९-१०:**

**A.5.13.1.1 कर्मचारी व्यय :**

आर्थिक वर्ष १० मध्ये रिइनफ्रा-डीचा वास्तविक कर्मचारी व्यय रू. ३४४.४ कोटी रक्कमेएवढा आहे, जो आर्थिक वर्ष ०९ च्या वास्तविक व्ययापेक्षा १५% अधिकतर आहे.

व्यवसायातील चालू आणि नवीन खिलाडूंच्या आव्हानांना विद्युतशक्ती कार्यक्षेत्र तोंड देत आहे, ज्याची निष्पत्ती वाढते नुकसान भरपाई पॅकेज आहे. शिवाय, देशात आणि परदेशात विद्युतशक्ती कार्यक्षेत्र व्यावसायिकांना असलेल्या प्रचंड मागणीमुळे, रिइनफ्रा-डी वाढत्या संघर्षणाच्या मुद्याबरोबर मल्लयुध्द खेळत आहे. मृदु कार्यवाही आणि कुशल कर्मचारी कायम कायम राखण्यासाठी, रिइनफ्रा-डीला कर्मचा-यांना नुकसान भरपाई सुधारून ठीक करण्याच्या गरजेची पूर्तता करायला हवी. आर्थिक वर्ष ०९ आणि आर्थिक वर्ष १० दरम्यान महागाई भत्त्याच्या सूचकांकात २८%पर्यंत वाढ आहे, ज्यामुळे युनियनचे सभासद असलेल्या कर्मचा-याच्या वेतनात १२%इतकी वाढ आणि १०%च्या वर अधिका-यांच्या वेतनात १०%च्या वर वाढ निर्माण झाली. .

**A.5.13.1.2 प्रशासकिय आणि सामान्य व्यय (ए अँड जी एक्सपेन्सेस)**

रिइनफ्रा-डी ने रू. १२४.९८ कोटी इतका एकूण प्रशासकिय आणि सामान्य व्यय( ए अँड जी एक्सपेन्सेस ) पत्करला आहे, जो आर्थिक वर्ष ०९ च्या व्ययापेक्षा ११%अधिकतर आहे.

**A.5.13.1.3 दुरुस्ती आणि देखभाल व्यय**

रिइनफ्रा-डी ने रू. १५७.८४ कोटी इतका एकूण दुरुस्ती आणि देखभाल व्यय (आर अँड एम एक्सपेन्सेस ) पत्करला आहे, जो आर्थिक वर्ष ०९ च्या व्ययापेक्षा १६%अधिकतर आहे.

**A.5.13.2 आर्थिक वर्ष २०१०-११:**

आर्थिक वर्ष ०६ पासून आर्थिक वर्ष १० पर्यंत पाच वर्षांसाठी सरासरी चलनफुगवटा दर आर्थिक वर्ष २०१० ते २०११ साठी पूर्वानुमान व्ययाच्या उद्देश्याने विचारात घेतला आहे, जो सन्माननीय आयोगाच्या, २००९ च्या मामला क्रमांक १०० मध्ये रिडनफ्रा-टी साठीच्या आदेशा मधून, अर्थात कर्मचारी व्ययासाठी ८.४९%, प्रशासकिय आणि सामान्य व्यय( ए अँड जी एक्सपेन्सेस) साठी ७.०२% आणि दुरुस्ती आणि देखभाल व्यय ( आर अँड एम एक्सपेन्सेस ) साठी ६.०५% , उपलब्ध आहे.

सर्वसाधारण व्यवसाय परिस्थिती अंतर्गत, आर्थिक वर्ष १०-११ प्रक्षेपणापर्यंत पोहचण्यासाठी, आर्थिक वर्ष ०९-१० वास्तविक आकड्यांवर वर उल्लेखित दराने रिडनफ्रा-डीने परिचालन आणि देखभाल/अनुरक्षण व्ययाच्या(ओ अँड एम एक्सपेन्सेस )मूल्याचे ३ घटक वाढविले आहेत.

आताच्या घडीला, बी.आय.आर. १९४६ अधिनियमा अंतर्गत, ०१.०४.१० दिनांकित प्रतिनिधी आणि मान्यताप्राप्त कामगारसंघटना नेत्याबरोबर करारांतर्गत, दराने रिडनफ्रा-डीला दिर्घ काळ रिकाम्या असलेल्या मजूर, कनिष्ठ मदतनीस,लाइन्समन, कनिष्ठ सहाय्यक आणि उप अभियंता श्रेणीतील मोठ्या संख्येच्या जागा भरायच्या आहेत. यापैकी अनेक जागा वरिष्ठता/कंपनीबरोबर करारावर असलेल्या कर्मचा-यांचे नियमन या द्वारे भरल्या जातील. चालू आर्थिक वर्षात (आर्थिक वर्ष १०-११), ह्या प्रक्रियेखाली भरती करण्याच्या/ नियमन करण्याच्या एकूण कर्मचा-यांची संख्या १२८५ इतकी असेल. ऑक्टोबर,२०१० पासून सुरवात करून मार्च, २०११ पर्यंत तीन स्तरावर ही प्रक्रिया विस्तारलेली असेल. पगार आणि वेतनानुसार आर्थिक वर्ष १०-११ मध्ये आर्थिक परिणाम रू. ८.७७ कोटी इतका असेल. जो वार्षिक आर्थिक बोजा योग्य रीतीने यथानुपात दराने(प्रो रेटिंग) काढला आहे

एमसीजीएमने सूचित केल्याप्रमाणे मार्च २०१० पासून पुनःस्थापन प्रभारात वाढ झाली आहे. रिडनफ्रा-डीद्वारा हाताळलेल्या दुरुस्ती आणि देखभालीच्या ( आर अँड एम ) अधिकांश कामात रस्ते खणणे आणि त्यानंतर पुनःस्थापन अंतर्भूत असल्याने, आर्थिक वर्ष ११ च्या

दुरुस्ती आणि देखभालीच्या ( आर अँड एम )अंदाजावरसुध्दा आर आय प्रभारातील वाढीचा परीणाम झाला आहे. या मोजणीत अतिरिक्त प्रभाराचे स्वतंत्रपणे अनुमान करणे अवघड असल्याने, हमी अवधी रस्त्यांवर वाढीव खर्च हिशोबात घेण्यासाठी, वर हिशोब करून काढल्यानुसार आर आय प्रभार घटकात ५%नाम मात्र वाढ रिडनफ्रा-डीने

विचारात घेतली आहे.

अशा तऱ्हेने, आर आय प्रभारातील वाढ, आर्थिक वर्ष ११ मध्ये ६.०५% च्या सर्वसाधारण चलनवाढीच्या वाढीशिवाय, दुरुस्ती आणि देखभाल व्ययात ( आर अँड एम एक्सपेन्सेस) रू. २६.१० कोटी इतकी वाढ उत्पन्न करेल.

ह्या विनंती अर्जात विचारात घेतल्यानुसार, आर्थिक वर्ष १०-११ मधील परिचालन आणि देखभाल/अनुरक्षण व्ययाच्या (ओ अँड एम एक्सपेन्सेस च्या) व्यक्तिगत घटकांवरील खर्चाचा अंदाज खाली दिल्याप्रमाणे आहे :

**कोष्टक ईएस 5.14: आर्थिक वर्ष ११ साठी परिचालन आणि देखभाल/अनुरक्षण (ओ अँड एम) अंदाज**

घटक	आर्थिक वर्ष १०-११अंदाज व्यय (रू.कोटी)		
	तारा	किरकोळ	एकूण
कर्मचारी व्यय	228.61	153.83	382.44
प्रशासकिय आणि सामान्य व्यय (ए अँड जी एक्सपेन्सेस)	86.44	47.32	133.75
वाढीव आर आय प्रभाराच्या परिणामाससकट) दुरुस्ती आणि देखभाल व्यय ( आर अँड एम एक्सपेन्सेस )	186.87	6.62	193.49
एकूण परिचालन आणि देखभाल/अनुरक्षण व्यय (ओ अँड एम एक्सपेन्सेस)	<b>501.91</b>	<b>207.77</b>	<b>709.68</b>

**A.5.14. घसारा आणि घसार्यावर आगाऊ रक्कम (उचल)**

एमईआरसीने त्यांच्य दर सूची अधिनियमात मूल्य-हास (भावउतार)अनूसूचीचे खुलासेवार वर्णन केले आहे. दर सूची अधिनियमानुसार मूल्य-हास निश्चित केला आहे.. कोणत्याही मालमतेचा (परिसंपत्ती) भाव तिच्या

ऐतिहासिक मूल्याच्या ९०%पलीकडे कमी केलेला नाही. तारा आणि किरकोळ व्यवसायासाठी मूल्य-हास (भावउतार)चा हिशोब स्वतंत्रपणे केला आहे.

वास्तविक तारखांवर आधारीत, जीएफएची प्रारंभिक जमा तसेच आर्थिक वर्ष १० दरम्यान भांडवलीकरण (पूंजीकरण) वर आर्थिक वर्ष १० साठी मूल्य-हासाचा (भावउतार) दावा केला आहे. आर्थिक वर्ष ११ साठी, वर्षभर मालमतेची भर घातली जाईल, भर घालण्याची योजना बनविलेल्या मालमतेवर सहामाहीच्या भावउताराची मोजणी केली आहे.

तारा व्यवसायासाठी, आर्थिक वर्ष १० साठी मूल्य-हास (भावउतार) रू. १००.९० कोटी इतका आणि आर्थिक वर्ष ११ साठी रू. १०८ कोटी इतका आहे

किरकोळ व्यवसायासाठी, आर्थिक वर्ष १० साठी मूल्य-हास (भावउतार) रू. २७ कोटी इतका आणि आर्थिक वर्ष ११ साठी रू. २८ कोटी इतका आहे

#### **A.5.15. ऋण पूंजी वरील दिर्घकालीन व्याज**

आर्थिक वर्ष ०९ करीता सत्यता पडताळणी च्या संबंधीत भागात स्थूलरूपाने सांगितलेल्या तत्वावर आधारित दिर्घकालीन ऋणावरील व्याज मोजले जाते. (ए.४.१४).

आर्थिक वर्ष १० करीता दिर्घकालीन ऋणावरील व्याज खर्च तारा व्यवसायाकरीता रू. ८३.८६ कोटी इतका आणि किरकोळ व्यवसायाकरीता रू. १५ कोटी इतका आहे

आर्थिक वर्ष ११ करीता दिर्घकालीन ऋणावरील व्याज खर्च तारा व्यवसायाकरीता रू. ९९ कोटी इतका आणि किरकोळ व्यवसायाकरीता रू. १७ कोटी इतका आहे

#### **A.5.16. सामान्य शेयर/ईक्विटी वर प्रतिलाभ**

दर सूची अधिनियमानुसार, सामान्य शेयर/ईक्विटी वर प्रतिलाभाची मोजणी, वर्षारंभी नियामक सामान्य शेयर/ईक्विटीवर @१६% आणि वर्षादरम्यान सामान्य शेयर/ईक्विटी भांडवलीकरणाच्या (पूंजीकरण) ५०% वर केली आहे. मानक सामान्य शेयर/ईक्विटी निश्चित

करण्याच्या उद्देशासाठी भांडवलीकरण(पूंजीकरण) विचारात घेताना, ग्राहक अंशदान समायोजित केलेले (बदलले) आहे.

तारा व्यवसायाकरीता आणि किरकोळ व्यवसायाकरीता, रिडनफ्रा-डीने आरओई ला अनुलक्षून रु. २०४ कोटी आणि रु. २४ कोटीचा दावा केला आहे.

**A.5.17. कार्यशील भांडवलावरील व्याज**

आर्थिक वर्ष ०९ करीता सत्यता पडताळणी च्या संबंधीत भागात स्थूलरूपाने सांगितलेल्या तत्वावर आधारित कार्यशील भांडवलावरील व्याज मोजले जाते. (ए.४.१६).

आर्थिक वर्ष ०९ -१० करीता कार्यशील भांडवलाच्या आमच्या मोजणीसाठी रिडनफ्रा-डीने व्याज दर म्हणून १३% विचारात घेतला आहे.

रिडनफ्रा- जी आणि रिडनफ्रा-टी च्या मामल्यात सन्माननीय आयोगाने अलीकडेच जारी केलेल्या दर सूची आदेशावर आधारीत अल्पकालिन एसबीआय पीएलआर ११.७५% इतका विचारात घेतला आहे.

तारा व्यवसायाकरीता, आर्थिक वर्ष १० करीता कार्यशील भांडवलावरील व्याज रु. १५.७३ कोटी आणि आर्थिक वर्ष ११करीता रु. १७.०३ कोटी इतके आहे.

किरकोळ व्यवसायाकरीता, आर्थिक वर्ष १० करीता कार्यशील भांडवलावरील व्याज रु. ४०.२० कोटी आणि आर्थिक वर्ष ११करीता रु. ३५.४५ कोटी इतके आहे.

**A.5.18. सुरक्षित ठेवीवरील /प्रतिभूति जमा वरील व्याज**

आर्थिक वर्ष ०९-१० करीता ग्राहक सुरक्षित ठेवीवरील वरील व्याज विचारात घेतले आहे. (आर्थिक वर्ष १०-११ करीतासुध्दा तीच सरासरी बाकी (शेष) विचारात घेतलेली आहे). ग्राहक सुरक्षित ठेवीवरील वरील सर्व व्याज केवळ किरकोळ पुरवठा व्यवसायात समाविष्ट केले आहे.

**A.5.19. अशोध्य कर्ज/ऋणासंबंधात तजवीज**

आर्थिक वर्ष १० करीता, रिडनफ्रा- डी कडे रु. १३.५६ कोटी एवढी अशोध्य कर्ज/ऋणासंबंधात तजवीज आहे.

आर्थिक वर्ष ११ करीता, रिडनफ्रा- डीने रु. ५.०० कोटी एवढी अशोध्य

कर्ज/ऋणासंबंधात तजवीज विचारात घेतली आहे, जी आयोगाद्वारा १५ जून, २००९ च्या दर सूची आदेशात विचारात घेतल्याप्रमाणे आहे. अशोध्य (बुडीत) कर्जासाठी असलेले सर्व अपलिखित ( राईट ऑफ) /तजवीज केवळ किरकोळ व्यवसायात समाविष्ट केले आहे.

#### **A.5.20. आय कर**

देय आय कर, आर्थिक वर्ष ०९-१० करीता, ३३.९९% इतक्या प्रचलित कंपनी कर दरा एवढा आहे. (अर्थात ३०% कर, करावर १०% अधिप्रभार आणि कर आणि अधिप्रभारावर ३% शैक्षणिक उपकर). आर्थिक वर्ष १० – ११ साठी, ३३.२२% इतका कंपनी कर दर घेतला गेला आहे (३०% कर, करावर ७.५% अधिप्रभार + कर आणि अधिप्रभारावर ३% शैक्षणिक उपकर). आय कर अधिनियमाच्या तरतूदीनुसार आय कराची मोजणी केली आहे.

सत्यता पडताळणीवरील भागात निवेदन केल्याप्रमाणे आणि त्यात दिलेल्या कारणांसाठी, रिइनफ्रा- डीने आर्थिक वर्ष १० आणि आर्थिक वर्ष ११ साठी आय कर दराने आरओईचा निव्वळ आय त्याच्या कर पूर्व मूल्याएवढा वाढविल्यानंतर (ग्रॉसिंग अप नंतर) आय कराचा हिशोब केला आहे.

आर्थिक वर्ष ०९-१० आणि आर्थिक वर्ष १०-११ साठी, तारा व्यवसायाकरीता आय कर भत्ता अनुक्रमे रू १०७.१८ कोटी इतका आणि रू ११८ कोटी इतका आहे.

आर्थिक वर्ष ०९-१० आणि आर्थिक वर्ष १०-११ साठी, किरकोळ व्यवसायाकरीता आय कर भत्ता अनुक्रमे रू ३५ कोटी इतका आणि रू ३४ कोटी इतका आहे.

**A.5.21. आकस्मिकता निधिसाठी अंशदान**

दर सूची अधिनियमानुसार, आकस्मिकता निधिसाठी अंशदान, प्रत्येक आर्थिक वर्षासाठी प्रारंभीच्या कुल स्थिर मालमतेच्या ०.२५% इतके मोजले आहे.

तदनुसार, आर्थिक वर्ष १० आणि आर्थिक वर्ष ११ साठी प्रारंभीच्या कुल स्थिर मालमतेच्या पातळीवर आधारित, आर्थिक वर्ष १० आणि आर्थिक वर्ष ११ साठी आकस्मिकता

निधिसाठी अंशदान, तारा व्यवसायाकरीता अनुक्रमे रू. ६.४५ कोटी आणि रू. ७ कोटी आणि किरकोळ व्यवसायाकरीता अनुक्रमे रू. १ कोटी आणि रू. १ कोटी इतके आहे.

**A.5.22. विना दर सूची आय**

कोणताही विशिष्ट वृद्धी नमुना त्याच्याशी संलग्न नसल्याने विना दर सूची आय खालील बाबींच्या हालचालीबद्दल भाकित करणे कठीण आहे.

तारा व्यवसायाकरीता, आर्थिक वर्ष १० साठी विना दर सूची आय रू. १४.३७ कोटी इतका आणि आर्थिक वर्ष ११ साठी रू. १५.२३ कोटी इतका अनुमानित आहे.

किरकोळ व्यवसायाकरीता, आर्थिक वर्ष १० साठी विना दर सूची आय रू. ९७ कोटी इतका आणि आर्थिक वर्ष ११ साठी रू. १०३ कोटी इतका अनुमानित आहे.

**A.5.23. इतर व्यावसायिक आय**

आरसीओम च्या सेल्युलर रेडीओ बेस स्टेशन एंटीना (बीटीएस टॉवर) च्या प्रतिष्ठापनेच्या उद्दीष्टासाठी रिडनफ्रा- डीने त्यांच्या २० उपकेंद्रांच्या जागेचा परिसर रीलायन्स कम्युनिकेशन्स लिमिटेड ला भाडेपट्टा कराराने (लीजवर) दिला आहे. भाडेपट्टा कराराचे भाडे रू. ३,५२,३४४/- प्रति टॉवर प्रति वर्ष इतके आहे, ज्याचे बिलिंग जुलै, २०१० पासून परीणामकारक होईल. तदनुसार, आर्थिक वर्ष २०१०-११ दरम्यान साधारण रू. ५०, ००, ००० (पन्नास लाख) इतके उत्पन्न (आय) भाडेपट्टा कराराच्या भाड्यापासून मिळेल असा अंदाज आहे. ह्या कृतीचे वितरण परवानाधारकाचा “इतर व्यवसाय” म्हणून वर्गीकरण होत असल्याने, दर सूची अधिनियमानुसार (अधिनियम ७९.१), ह्या आयचे १/३ अर्थात जवळपास १७ लाख

आर्थिक वर्ष १०-११ साठी “इतर व्यवसायातून आय” म्हणून दाखविले आहेत आणि आर्थिक वर्ष १०-११ च्या एकूण उत्पन्नातील खर्चाची गरज (एआरआर) मधून ते वजा केले आहेत.

#### A.5.24. विद्युत विक्री आणि विद्युत शुल्कावरील कर

विद्युत विक्री आणि विद्युत शुल्कावरील कर हा एकूण उत्पन्नातील खर्चाची गरज (एआरआर) किंवा एकूण उत्पन्न आणि खर्च म्हणून विचारात घेतला जात नाही कारण प्रचलित प्रथेनुसार तो वास्तविक आकड्यां “जवळून जाणारा” असतो

#### A.5.25. आर्थिक वर्ष ०९-१० साठी सत्यता पडताळणी सारांश

वरील चर्चेवर आधारीत, कोणावर अवलंबून नसलेली (एकटी जाउ शकणारी) आर्थिक वर्ष १० साठी सत्यता पडताळणी खाली सारांश रूपात दिली आहे:

#### कोष्टक ईएस 5.15: आर्थिक वर्ष १० साठी वार्षिक कार्य-निष्पादनाचा आढावा (पुनरावलोकन) (एपीआर)

अ.क्र.	तपशील	दर सूची आदेश - १५.०६.२००९	रिइनफ्रा- डी	व्यतिक्रम
1	विद्युतशक्ती खरेदी व्यय *	4,418.45	4,211.90	(206.55)
2	अतिरिक्त उर्जा प्रभार टीपीसीला भुगतान	0.00	25.00	25.00
3	प्रेषण प्रभार	183.7	183.73	0.01
4	परिचालन आणि देखभाल/अनुरक्षण (ओ अँड एम)	566.82	627.25	60.43
5	कर्मचारी व्यय	306.62	344.43	37.81
6	प्रशासकिय आणि सामान्य व्यय (ए अँड जी एक्सपेन्सेस)	111.73	124.98	13.25
7	दुरुस्ती आणि देखभाल व्यय	148.47	157.84	9.37

अ.क्र.	तपशील	दर सूची आदेश - १५.०६.२००९	रिडनफ्रा- डी	व्यतिक्रम
8	मूल्य-हास	76.16	127.80	51.64
9	ऋण पूंजी वरील दिर्घकालीन व्याज	67.41	99.36	31.95
10	कार्यशील भांडवलावरील व्याज	68.14	73.08	4.94
11	अशोध्य कर्ज/ऋणासंबंधात तजवीज	5.50	13.56	8.06
12	आय कर	34.65	141.78	107.13
13	आकस्मिकता निधिसाठी अंशदान	6.52	7.42	0.9
14	एकूण रेव्हेन्यू व्यय	5,427.37	5,510.88	83.51
15	सामान्य शेयर/ईक्विटी वर प्रतिलाभ	176.69	210.05	33.36
16	वजा: विना दर सूची आय	88.41	111.52	23.11
17	भर: आर्थिक वर्ष १० साठी कार्यक्षमता लाभ		58.75	58.75
18	एकूण उत्पन्नातील खर्चाची गरज (एआरआर).	5,515.65	5,668.15	152.5
19	किरकोळ दर सूचीतून रेव्हेन्यू	6,122.30	5,086.41	(1,035.89)
20	चक्रीकरण प्रभारातून व्हिलिंग प्रभारातून )	0.00	15.26	15.26
21	एकूण रेव्हेन्यू	6,122.30	5,101.67	(1,020.63)
22	स्टँड अलोन एकूण उत्पन्न आणि खर्चातील तफावत (रेव्हेन्यू गॅप) /अतिरिक्त	(606.65)	566.48	1,173.14
23	एमईआर सी मंजुर रक्कमेवर एकूण उत्पन्न आणि खर्चातील तफावत (रेव्हेन्यू गॅप) /अतिरिक्त	0.00	1,173.14	1,173.14

\* रु. २५.०० कोटीच्या व्ययात समाविष्ट - जून १५, २००९ च्या दर सूची आदेशात आयोगाने विचारात घेतलेले, एटीई आदेशामुळे टीपीसीजीला भुगतान,

किरकोळ दर सूचीवरील स्थगिती आणि आर्थिक वर्ष १० च्या नंतरच्या सहामहीत सहायता करणा-या ग्राहकांच्या टीपीसीकडे स्थलांतर आणि प्रति-आर्थिक सहायता (क्रॉस सब्सिडीचा) तोटा यामुळे वर दाखविलेली अधिकांश एकूण उत्पन्न आणि खर्चातील तफावत (रेव्हेन्यू गॅप) उद्भवत आहे ह्याकडे ध्यान देणे उचित आहे. प्रति-आर्थिक सहायता (क्रॉस सब्सिडीचा) अधिभाराच्या यंत्रणेच्या

अनुपस्थितीनेच केवळ एकूण उत्पन्न आणि खर्चातील तफावत (रेव्हेन्यू गॅप) अधिक रूंद केली आहे.

**A.5.26. आर्थिक वर्ष १०-११ साठी एकूण उत्पन्नातील खर्चाची गरज (एआरआर) सारांश:**

**A.5.26.1 आर्थिक वर्ष १०-११ साठी एकूण उत्पन्नातील खर्चाची गरज (एआरआर)**

वरील चर्चेवर आधारीत, कोणावर अवलंबून नसलेली (एकटी जाठ शकणारी) आर्थिक वर्ष १०-११ साठी

एकूण उत्पन्नातील खर्चाची गरज (एआरआर). खालील प्रमाणे आहे:

**कोष्टक ईएस 5.16: आर्थिक वर्ष ११ साठी एकूण उत्पन्नातील खर्चाची गरज (एआरआर) सारांश**

अ.क्र.	तपशील	रिडनफ्रा- डी तारा	रिडनफ्रा- डी किरकोळ	रिडनफ्रा- डी
1	विद्युतशक्ती खरेदी व्यय *		3,820.16	3,820.16
2	प्रेषण प्रभार		214.13	214.13
3	परिचालन आणि देखभाल/अनुरक्षण	501.91	207.77	709.68
4	कर्मचारी व्यय	228.61	153.83	382.44
5	प्रशासकिय आणि सामान्य व्यय (ए अँड)	86.44	47.32	133.75
6	दुरुस्ती आणि देखभाल व्यय	186.87	6.62	193.49
7	मूल्य-हास	107.72	28.48	136.20
8	ऋण पूंजी वरील दिर्घकालीन व्याज	99.34	16.89	116.24
9	कार्यशील भांडवलावरील व्याज	17.03	35.45	52.49
10	सीएसडी वरील व्याज		17.15	17.15
11	अशोध्य कर्ज/ऋणासंबंधात तजवीज		5.00	5.00
12	आय कर	117.68	33.86	151.54
13	आकस्मिकता निधिसाठी अंशदान	7.37	1.10	8.46
14	एकूण रेव्हेन्यू व्यय	851.06	4,379.99	5,231.05
15	सामान्य शेयर/ईक्विटी वर प्रतिलाभ	204.36	24.46	228.82
16	वजा: विना दर सूची आय	15.23	102.98	118.21
17	<b>एकूण उत्पन्नातील खर्चाची गरज</b>	<b>1,040.19</b>	<b>4,301.47</b>	<b>5,341.66</b>

\* चक्रीकरण (व्हीलींग) प्रभारापासून पासून रेव्हेन्यू समाविष्ट नाही

**A.6. एकूण उत्पन्न आणि खर्चातील तफावत (रेव्हेन्यू गॅप) आणि दर-सूची प्रस्ताव**

पुढील भागात, रिडनफ्रा- डीचे प्रस्तावित भाव, गत एकूण उत्पन्न आणि खर्चातील तफावत (रेव्हेन्यू गॅप), टीपीसीकडे ग्राहकांच्या स्थलांतरामुळे प्रति-आर्थिक सहायता (क्रॉस सब्सिडीचे) तोट्यांमुळे उद्भवलेले मुद्दे आणि राहिलेल्या ग्राहकांवर त्याचा परीणामी प्रभाव आणि आर्थिक वर्ष १०-११ साठी योजलेल्या दर सूचीसकट, या विविध रक्कमेच्या वसूलीसाठी योजलेली यंत्रणा याचा सारांश समाविष्ट आहे.

**A.6.1. एकूण उत्पन्न आणि खर्चातील तफावत (रेव्हेन्यू गॅप)****A.6.1.1 गत एकूण उत्पन्न आणि खर्चातील तफावत (रेव्हेन्यू गॅप) / विनियामक मालमत्ता**

आर्थिक वर्ष ०९ आणि आर्थिक वर्ष १० साठी एकूण उत्पन्न आणि खर्चातील तफावत (रेव्हेन्यू गॅप) यावर चर्चा या आधीच्या भागात आहे.

ह्या वर्षाच्या एकूण उत्पन्न आणि खर्चातील तफावती (रेव्हेन्यू गॅप)व्यतिरिक्त, रू. १७८ कोटी

(आर्थिक वर्ष ०८-०९ दर सूचीत मान्यता मिळालेली रू. ३५६ कोटी ची अर्धी रक्कम) आणि रू.५५४ कोटी

(आर्थिक वर्ष ०९-१० दर सूचीत मान्यता मिळालेली )एवढी मान्यताप्राप्त विनियमित मालमत्ता आहे.

शिवाय, १५ जुलै, २००९ दिनांकित आदेशाद्वारा. सन्माननीय आयोगाने विशिष्ट ग्राहक श्रेणींसाठी दर सूची वाढीवर स्थगिती आणली होती आणि या श्रेणींसाठी, स्थगितीच्या वैधते दरम्यान रिडनफ्रा- डीद्वारा लागू केलेले दर सूची दर जून, २००८ च्या दर सूची आदेशात स्पष्ट केल्याप्रमाणे आहेत. किरकोळ दर सूचीवरील स्थगितीमुळे आर्थिक वर्ष ०९-१० ची रेव्हेन्यू गॅप रू. १,१७३.१४ कोटी इतकी आहे. आर्थिक वर्ष १०-११ मध्ये सुध्दा दर सूची स्थगिती पाच महिन्यासाठी चालू राहिली याची दखल घेणे गरजेचे आहे. आणि त्यामुळे उद्भवलेली वसुली चालू दर सूचीत रेव्हेन्यूची मोजणी मध्ये आधीच्या भागात प्रतिबिंबित झाली आहे.

या शिवाय, एटीई निर्णयामुळे आर्थिक वर्ष ०७ आणि आर्थिक वर्ष ०८ वरील परिणामांवरील भागात, आर्थिक वर्ष ०८ मधील अतिरिक्त भांडवलीकरण आणि ग्राहक योगदान (अंशदान) बदलाचा (जुळवाजुळवीचा) अतिरिक्त परिणाम, रिडनफ्रा- डीने निव्वळ अतिरिक्त परिणाम, आर्थिक वर्ष ०६-०७ मधून आणि आर्थिक वर्ष ०७-०८ पासून पुढे आणि असे असल्याने पूर्वीच्या

कालावधीशी संबंधीत, निश्चित केला आहे.

आधी चर्चा केल्या प्रमाणे, सन्माननीय आयोगाच्या निर्णयानुसार, भर म्हणून, रिइन्फ्रा- डीने या गत एकूण उत्पन्न आणि खर्चातील तफावत (रेव्हेन्यू गॅप), विनियमित मालमत्ता आणि एटीई आदेश परीणाम या साठी @अल्पकालीन एसबीआय पीएलआर, कॅरीइंग कॉस्ट निश्चित केली आहे.

गत कालावधी (आर्थिक वर्ष ०९-१० पर्यंत) एकूण उत्पन्न आणि खर्चातील तफावत (रेव्हेन्यू गॅप) /चालू वसूली चा सारांश खालीलप्रमाणे आहे :

**कोष्टक ईएस 6.1: संचयी एकूण उत्पन्न आणि खर्चातील तफावत (रेव्हेन्यू गॅप)**

तपशील	रक्कम (रु.कोटी)
आर्थिक वर्ष ०८-०९ साठी वृद्धीशील एकूण उत्पन्न आणि खर्चातील तफावत (रेव्हेन्यू गॅप)	297.54
आर्थिक वर्ष ०९-१० साठी वृद्धीशील एकूण उत्पन्न आणि खर्चातील तफावत	1173.14
विनियामक मालमत्ता	732.00
एटीई आदेशाचा परीणाम	149.95
अतिरिक्त भांडवलीकरण आणि ग्राहक योगदान बदलाचा (जुळवाजुळवीचा) परिणाम	23.49
कॉस्ट विना एकूण एकूण उत्पन्न आणि खर्चातील तफावत (रेव्हेन्यू गॅप) आर्थिक वर्ष ०९-१९ पर्यंत	2376.12

रिइन्फ्रा- डीने आर्थिक वर्ष १०-११ मध्ये ह्या किंमतींची वसूली करण्याचे योजले नसल्याने, वर निर्देशित एकूण उत्पन्न आणि खर्चातील तफावत (रेव्हेन्यू गॅप)/ विनियमित मालमत्ता यामध्ये कॅरीइंग कॉस्ट समाविष्ट नाही. तथापि उपचयाच्या वर्षावर अवलंबून आणि वसूलीच्या वर्षापर्यंत जेव्हा दर सूचीतून वसूलीला परवानगी असेल तेव्हा ह्या किंमतींचा आणणावळ किंमतीवर (कॅरेज कॉस्टवर) परीणाम होईल.

**A.6.1.2 FY 10-11 कोणावर अवलंबून नसलेला (एकटी जाठ शकणारा) स्ट्रॅड अलोन भाव (एकूण उत्पन्नातील खर्चाची गरज (एआरआर)**

आधीच्या भागात चर्चा केल्याप्रमाणे, आर्थिक वर्ष १०-११ ची तारा आणि किरकोळ एकूण उत्पन्नातील खर्चाची गरज (एआरआर) अनुक्रमे रु. १,०४०.१९ कोटी आणि रु.४,३०१.४७

कोटी इतकी आहे.

### A.6.2. चक्रीकरण प्रभार (व्हिलिंग प्रभार) प्रस्ताव

सन्माननीय आयोगाच्या तत्वानुसार, एचटी आणि एलटी मध्ये जीएफओ गुणोत्तर प्रमाणावर आधारित रिडनफ्रा- डीच्या तारा व्यवसायाकरीता योजलेली आर्थिक वर्ष १०-११ साठीची कोणावर अवलंबून नसलेली (स्ट्रॅण्ड अलोन) एकूण उत्पन्नातील खर्चाची गरज (एआरआर) एचटी आणि एलटी व्होल्टेज पातळीवर वाटलेली आहे.

एचटीशी संबंधित म्हणून निर्धारित व्यय, अधिक विस्ताराने ह्या पातळीवर अनुमानित उर्जा विक्रीवर आधारित एचटी आणि एलटी मध्ये वाटून घेतलेला आहे. अनुमानित उर्जा विक्री ही परिवर्तित ग्राहकांची आणि स्वतःचे ग्राहकाची (साठीची) उर्जा विक्री यांची बेरीज आहे.

वरील पध्दत वापरून ठरविलेले चक्रीकरण प्रभार (व्हिलिंग प्रभार) खालीलप्रमाणे आहेत :

#### कोष्टक ईएस 6.2: चक्रीकरण प्रभार (व्हिलिंग प्रभार) निर्धारण

तपशील	एचटी	एलटी
निश्चित केलेली तारा किंमत (रु कोटी)	65.02	975.17
उर्जा विक्री (एमयू)- स्वतःची	513.92	7360.76
बिल्ड उर्जा (एमयू)- परिवर्तन	533.00	828.00
एकूण उर्जा – परिवर्तित आणि स्वतःच्या ग्राहकांना बिलिंग केलेली (एमयू)	1046.92	8188.76
आर्थिक वर्ष ११ करीता रिडनफ्रा- डी योजना वापरण्यासाठी चक्रीकरण	0.62	1.19

### A.6.3. विनियामक मालमत्ता आणि गत एकूण उत्पन्न आणि खर्चातील तफावत (रेव्हेन्यू गॅप) ची वसूली

वास्तविकतेचा विचार करता, चालू आर्थिक वर्षातच मोठ्या प्रमाणावर ग्राहकांचे टीपीसी – डीमध्ये स्थलांतर होणे अपेक्षित असल्याने, रिडनफ्रा- डीकडे वर दाखविलेली विनियामक मालमत्ता आणि पूर्वीची अप्राप्य विद्दुतशक्ती किंमत (खर्च) पुनःप्राप्त करण्यासाठी अतिशय कमी ग्राहकांचा पाया राहात आहे. शिवाय आणखी आणखी ग्राहक स्थलांतर करित जातील तसतसे रु, मध्ये प्रति एकक (युनीट) परिभाषेत ह्या विनियामक मालमतेचा परिणाम आणि गत रेव्हेन्यू गॅप टणाटण उड्या मारू

लागेल. रिडनफ्रा- डी सन्माननीय आयोगाला विचारार्थ पुढे मांडीत आहे की ही विनियामक मालमता (रेव्ह्यु न्यूनता) प्रामुख्याने त्यांच्या ग्राहकांची मागणी, टीपीसी- डी मध्ये स्थलांतर केलेल्या आणि करणा-या सर्व ग्राहकांचा समावेश करून, पूर्ण करण्यासाठी खरेदी केलेल्या विद्युतशक्तीमुळे निर्माण केलेली आहे. दर सूचीवरील स्थगिती मुळे, ग्राहकांकडून वसूल करायला हवी असलेली किंमत रिडनफ्रा- डी वसूल करू शकली नाही. अशा रितीने, जोपर्यंत सन्माननीय आयोग चालू आणि स्थलांतरीत ग्राहकांवर योग्य रितीने किंमतीची वाटणी करित नाही, स्थलांतरीत ग्राहक ह्या विनियामक मालमतेचा परिणाम पाहणार नाहीत, जरी ही किंमत (खर्च) ह्या ग्राहकांनासुध्दा वीज पुरवठा करण्यासाठी पत्करली आहे. शिवाय, ग्राहकांच्या छोट्या गटाकडून ही किंमत वसूल करण्याने उरलेल्या ग्राहकांवर दर सूचीचा परिणाम वाढेल. म्हणून सन्माननीय आयोगाला विनंती आहे की रिडनफ्रा- डी योजनेशी संबंधित सर्व ग्राहकांवर – स्वतःचे किंवा स्थानांतरीत -लागू करायचा प्रभार नेमून घावा ज्यायोगे स्थलांतरीत ग्राहक त्यांचा रिडनफ्रा- डीच्या

पूर्वीच्या किंमतीचा योग्य हिस्सा पत्करतील.

ह्या विनंतीअर्जात, रिडनफ्रा- डीने, आर्थिक वर्ष ११-१२ पासून सुरवात करून ३ ते ५ वर्षे विस्तारेल्या कालावधीपर्यंत ह्या किंमतीची वसूली योजिलेली आहे. नंतरच्या एमवायटी विनंतीअर्जात रिडनफ्रा- डी गत किंमतीची/विनियामक मालमतेची वसूलीची योजना प्रस्तुत करतील.

#### A.6.4. प्रति – आर्थिक सहायता तोटा आणि प्रति – आर्थिक सहायता अधिप्रभार प्रस्ताव

आधीच्या भागात, आपण यापूर्वीच पाहीले कि आर्थिक वर्ष ०९-१० मध्ये टीपीसी-डीमध्ये परीवर्तीत ग्राहकांमुळे जवळपास २०८ एमयू इतकी विक्रीत घट आहे. आर्थिक वर्ष १० -११ मध्ये ही संख्या १२७८ एमयू इतकी वाढेल, जो सन्माननीय आयोगाने आधीच अधिकृत मान्यता दिल्यानुसार अंदाजसुध्दा आहे आणि वास्तविक ही संख्या यापेक्षा अधिक असण्याची शक्यता आहे. आपण असेही पाहिले की अधिकांश स्थलांतरीत विक्री औद्योगिक आणि व्यावसायिक ग्राहकांना, आर्थिक सहायताप्राप्त घरगुती श्रेणीना विक्रीसह, एकूण परिवर्तनाच्या साधारण १३% एवढी, आर्थिक सहायता

मधून आली आहे (२००९ च्या मामला क्रमांक ९८ मध्ये आदेशात सन्माननीय आयोगाद्वारा मान्यता मिळाल्यानुसार १३६१ एमयू मधून १७५ एमयू)

आजत्या तारखेपर्यंत वास्तविक स्थलांतर तसेच आयोगाकडून मंजूरी आणि अधिकृत मान्यता मिळालेले स्पष्ट करते की रिडनफ्रा- डीचा ग्राहक पाया वाढत्या क्रमाने अल्प आर्थिक सहायताप्राप्त ग्राहकांचा बनेल. हा ग्राहकांचा वर्ग सर्वात कमी भुगतान करण्याच्या क्षमतेसह अधिकांश किंमत संवेदनाशील श्रेणी बनवेल आणि हे ग्राहक, रिडनफ्रा- डीच्या आर्थिक सहायताप्राप्त ग्राहकांच्या स्थलांतराच्या कारणामुळे, प्रति – आर्थिक सहायता तोट्याचे ओझे वाहतील.

तथापि, जर सन्माननीय आयोग स्थलांतरीत ग्राहकांकडून प्रति – आर्थिक सहायता तोटा वसूल करण्यासाठी प्रति – आर्थिक सहायता अधिप्रभार निर्धारित करेल तर अशी संभाव्यता दूर करता येईल .

त्याच्या योजनेतून उच्च प्रतीच्या ग्राहकांचे स्थलांतर आणि त्याचा निकाली परिणाम कमी भुगतान करण्याच्या क्षमतेचे ग्राहक, यामुळे प्रति – आर्थिक सहायता तोटा संबंधीत, रिडनफ्रा- डीने सन्माननीय एमईआरसी समोर, स्थलांतरीत ग्राहकांकडून प्रति – आर्थिक सहायता तोटा भरून काढण्यासाठी प्रति – आर्थिक सहायता अधिप्रभार निर्धारित करण्याचा विनंतीअर्ज दाखल केला आहे (२०१० चा मामला क्रमांक ७). रिडनफ्रा- डीने, एआरआर विनंतीअर्जाच्या सादरीकरणानंतर ठरविल्या जाणा-या वास्तविक संख्येसह, अधिप्रभाराला तत्वतः मान्यतेसाठी विनंती केली आहे. सन्माननीय आयोगाने, विनंतीअर्ज निकालात काढताना त्यांच्या आदेशात निवेदन केले आहे की प्रति – आर्थिक सहायता तोट्याचा मुद्दा, रिडनफ्रा- डीकडून

एआरआर विनंतीअर्ज अधिकृतपणे दाखल करण्याच्यावेळी , विचारात घेतला जाईल.

यासाठी, आता रिडनफ्रा- डी हा विनंती अर्ज अधिकृतपणे दाखल करित आहे, सन्माननीय आयोगाला रिडनफ्रा- डी विनंती करित आहे की एआरआर आणि रेव्हेंन्यू चे आकडे आता स्पष्ट झाले असल्याने, सन्माननीय आयोगाने कृपया स्थलांतरीत ग्राहकांवर प्रति – आर्थिक सहायता अधिप्रभार (क्रॉस सब्सिडी सरचार्ज) निर्धारित करावा.

#### **A.6.4.1 प्रस्तावित प्रति – आर्थिक सहायता अधिप्रभार**

ह्या विनंती अर्जात, प्रति – आर्थिक सहायता अधिप्रभाराच्या (सीएसएस) अर्जाद्वारे रिडनफ्रा- डी आर्थिक सहायताप्राप्त परिवर्तित ग्राहकांकडून प्रति – आर्थिक सहायता तोटा वसूली प्रस्तूत करित आहे. खाली स्पष्ट केल्याप्रमाणे विद्युतशक्ती खरेदीच्या टाळलेल्या किंमतीच्या चांगल्या विवरणासाठी विशिष्ट बदलांसह दर सूची पॉलीसी २००६ मध्ये स्पष्ट केलेल्या नियमांवर आधारीत सीएसएस प्रस्तूत केलेला आहे. रिडनफ्रा- डी प्रस्तूत करित आहे की हा अधिप्रभार आर्थिक वर्ष १०-११ दरम्यान सर्व स्थलांतरीत व्ययाला लागू केला जावा. ह्या विनंती अर्जात, रिडनफ्रा- डीने, नोव्हेंबर, २०१० पासून सुरवात करून ५ महिन्यासाठी, ( १ नोव्हेंबर, २०१० पासून आयोगाचा आदेश जारी केला जाईल असे गृहीत धरून) आर्थिक वर्ष १०-११ दरम्यान सीएसएस पासून वसुली विचारात घेतली आहे. ह्या उद्देशासाठी. अनुमानित स्थलांतरीत राशि १२७८ एमयू यथानुपात दराने ५ महिन्यांच्या समान राशिसह आहे.

##### **A.6.4.1.1 सीएसएस निश्चितीसाठी प्रस्तावित कार्य पध्दती**

दर सूची २००६धोरणात (पॉलीसी) समर्थन केल्याप्रमाणे, आमचा प्रस्ताव विद्युतशक्ती खरेदी किंमतीवर प्रतिबंधावर आधारीत आहे. हे धोरण वितरण परवानाधारकाच्या पोर्टफोलीओतून उच्च ५% शक्तीची परीवर्तनीय किंमत विचारात घेऊन समर्थन करते, परंतु रिडनफ्रा- डी चे असे मत आहे की प्रति – आर्थिक सहायता चालू पातळीवरील तोट्यासाठी वितरण परवानाधारकांची क्षतिपूर्ति करण्याचे अधिप्रभाराचे मूलभूत तत्व असल्याने टाळलेली किंमत जेवढे शक्य आहे तेवढी वास्तविक प्रतिबंधाच्या जवळची असावी. .

प्रातिनिधिक प्रतिबंध किंमत मिळविण्यासाठी, रिडनफ्रा- डी योजनेच्या ऐन धामधुमीचे तास (पीक आवर्स) आणि ऐन धामधुमीचे नसलेले तास (ऑफ पीक आवर्स) दरम्यान .परीवर्तित मात्रेचे (राशी) वापरलेल्या राशीत रिडनफ्रा- डी ने पृथककरण केले आहे. रिडनफ्रा- डी योजनेच्या ऐन धामधुमीचे तास

(पीक आवर्स) दरम्यान प्रत्येक ग्राहक श्रेणीच्या वापरलेल्या राशीची टक्केवारीवर आधारित हे केले आहे. ह्या उद्दीष्टासाठी विचारात घेतलेले पीक आवर्स १८०० ते २२० तास एवढे आहेत आणि प्रत्येक श्रेणीचे नमूना लोड प्रोफाइल (लोड कर्वज) वापरून (पीक आवर्स) दरम्यान प्रत्येक ग्राहक श्रेणीच्या वापरलेल्या राशीची टक्केवारी ठरविली आहे.

हे वापरून, रिडनफ्रा- डी ने १२७८ एमयू एवढ्या एकूण अनुमानीत परीवर्तनातून, (पीक आवर्स) दरम्यान टाळली जाईल आणि ऑफ पीक आवर्स दरम्यान टाळली जाते अशी शक्ती खरेदी मात्रा राशी ठरविली आहे. त्यानंतर रिडनफ्रा- डी ने (पीक आवर्स) दरम्यान आणि (ऑफ पीक आवर्स) दरम्यान टाळलेली खरेदीची किंमत ठरविण्यासाठी योग्यता क्रम लागू केला आहे आणि टाळलेल्या शक्ती खरेदीचा दर ठरविण्यासाठी दोघानाही भारीत केले आहे अर्थात दर सूची धोरणसूत्राचा “सी “ घटक . शक्ती खरेदीची टाळलेली राशी ठरविण्यासाठी ग्रॉसिंग अप चा घटक म्हणून १\*(१+एल)च्या ऐवजी १(१-एल) चा वापर असा दर सूची धोरणसूत्रात दुसरा बदल रिडनफ्रा- डी प्रस्तुत करित आहे,

**कोष्टक ईएस 6.3: टाळलेली विद्युतशक्तीची किंमत .**

स्रोत	ऐन धामधुमीचे तास (पीक आवर्स)		ऐन धामधुमीचे नसलेले तास (ऑफ पीक आवर्स)		एकूण	
	परिमाण (MU)	दर (₹.॥)	परिमाण (MU)	दर (₹.॥)	परिमाण (MU)	दर (₹.॥)
DTPS	5	2.13	10	2.13	15	2.13
TPC-G युनीट 5	138	2.32	64	2.32	202	2.32
TPC-G युनीट 6	228	5.79	210	5.79	438	5.79
RETL_135 MW	100	5.79	109	5.79	208	5.79
JPL_250 MW	190	6.10	69	6.10	259	6.10
द्विपक्षीय शेष	214	4.14	94	4.14	307	4.14
<b>एकूण</b>	<b>875</b>	<b>4.89</b>	<b>556</b>	<b>5.08</b>	<b>1430</b>	<b>4.96</b>

कोष्टक ईएस 6.4: प्रति - आर्थिक सहायता अधिप्रभार (रु/युनीट) आर्थिक वर्ष १०-११ साठी

ग्राहक श्रेणी	एबीआर (टी)	टाळलेली किंमत (रु)	शक्ती सी/(आय-एल%)	व्हीलींग प्रभार (D)	सीएस एस (रु./युनीट)
LT I – दारीद्रय रेषेखाली	0.50	4.96	5.73	1.19	-
LT -I निवासी (सिंगल फेज)					
0-100	3.12	4.96	5.73	1.19	-
101-300	6.08	4.96	5.73	1.19	-
301-500	9.61	4.96	5.73	1.19	2.68
५०० आणि वरील	11.26	4.96	5.73	1.19	4.34
LT -I निवासी (थ्री फेज)					
0-100	3.16	4.96	5.73	1.19	-
101-300	5.84	4.96	5.73	1.19	-
301-500	9.53	4.96	5.73	1.19	2.61

ग्राहक श्रेणी	एबीआर (टी)	टाळलेली किंमत (सी)	शक्ती	सी/(आय-एल%)	व्हीलींग प्रभार (D)	सीएस एस (रू./युनीट)
५०० आणि वरील	10.84	4.96		5.73	1.19	3.92
LT II : LT – अनिवासी किंवा व्यावसायिक						
LT II (a) - 0-20 kW	8.58	4.96		5.73	1.19	1.66
LT II (a) टीओडी विकल्प						
LT II (b) - 20-50 kW	10.90	4.96		5.73	1.19	3.97
LT II (c) - 50 kW वर	11.47	4.96		5.73	1.19	4.54
LT III - LT औद्योगिक २० केडब्ल्यू पर्यंत	8.00	4.96		5.73	1.19	1.08
LT IV - LT औद्योगिक २० केडब्ल्यूच्या वर	7.91	4.96		5.73	1.19	0.99
LT-V : LT- जाहीराती आणि मोठे फलक	17.96	4.96		5.73	1.19	11.04
LT VI: LT - रस्त्यावरील दिवे	8.77	4.96		5.73	1.19	1.85
LT-VII (A): LT – तात्पुरता पुरवठा धार्मिक	4.42	4.96		5.73	1.19	-
LT-VII (B): LT - तात्पुरता पुरवठा इतर	15.89	4.96		5.73	1.19	8.97

ग्राहक श्रेणी	एबीआर (टी)	टाळलेली किंमत	शक्ती	सी/(आय-एल%)	व्हीलींग प्रभार (D)	सीएस एस (रू./युनीट)
LT VIII: LT - विद्युतदाहीनी आणि कबरस्थान	3.82	4.96		5.73	1.19	-
LT IX: LT – कृषी	0.82	4.96		5.73	1.19	-
HT						
HT I: HT- उद्योग	7.99	4.96		5.29	0.62	2.07
HTII : HT- व्यावसायिक	9.18	4.96		5.29	0.62	3.26
HT III: HT-गुप हौसिंग सोसायटी	5.61	4.96		5.29	0.62	-
HTIV : HT – तात्पुरता पुरवठा	11.00	4.96		5.29	0.62	5.09

वरील कोष्टकात अधिप्रभाराची नकारार्थी किंमत परत करणा-या ग्राहकांची श्रेणी दाखविण्यात आलेली नाही कारण अशा बाबतीत सीएसएस शून्यावर स्थिर करावा लागतो असे प्रस्तूत केले आहे.

वरील कोष्टक सीएसएस दर्शवित आहे, जे खरे तर काहीच नाही परंतु विविध ग्राहक श्रेणींपासून प्रति युनिट परिभाषेत प्रति – आर्थिक सहायता तोट्याचे प्रतिनिधित्व आहे. प्रत्येक श्रेणीतून अनुमानित स्थलांतरावर ह्या प्रति युनिट किंमती लागू करून, (उंबरठा पातळीवर अर्थात १२७८ एमयू) प्रति – आर्थिक सहायता तोटा रू. कोटीत खालील कोष्टकात रेखाटला आहे:

**कोष्टक ईएस 6.5: आर्थिक वर्ष १०-११ मध्ये प्रति – आर्थिक सहायता तोटा (रू. कोटीत)**

श्रेणी	उंबरठा पातळीवर परिवर्तन (एमयू)	प्रति – आर्थिक सहायता तोटा (किंवा प्रस्तावित अधिप्रभार: रू./एकक)	प्रति – आर्थिक सहायता तोटा (रू. कोटीत)
LT-I 301- 500 युनिट्स	35.57	2.61	9.28
LT-I > 500 युनिट्स	89.08	3.92	34.92
LT-II (a)	119.05	1.66	19.70
LT-II (b)	48.52	3.97	19.28
LT-II (c)	191.88	4.54	87.21
LT (III)	24.57	1.08	2.64
LT (IV)	209.30	0.99	20.69
LT-V	0.00	11.04	-
LT-VII (B)	0.91	8.97	0.82
HT-व्यावसायिक	394.00	3.26	128.53
HT - उद्योग	120.17	2.07	24.91
HT- तात्पुरते	0.99	5.09	0.50
<b>एकूण</b>	<b>1,234.03</b>		<b>348.50</b>

**A.6.4.1.2 सीएसएस निर्धारणाच्या प्रस्तावित पध्दतीतील दोष**

वर प्रस्तूत केलेली टाळलेल्या शक्ती खरेदी किंमतीवर आधारीत, सीएसएस निर्धारित करण्याची पध्दत अशी एक पध्दत आहे की जी यथार्थ रितीने एका बाजूने रेव्हेन्यूच्या तोट्याचे लेखांकन करून प्रति – आर्थिक सहायता तोटा तर दुस-या बाजूने शक्ती खरेदीतील घटीमुळे लाभ आणि व्हीलींग प्रभाराची पावती दाखविते. संकल्पनेच्या आणि तत्त्वतः योग्य

असूनही, ती कार्यान्वित करण्यातील समस्यांना सामोरे जात आहे. ज्या खाली विशेष ध्यान देण्यासाठी चिन्हांकित केल्या आहेत :

- ह्या पध्दतीत राशीचा अंदाज करण्यासाठी परवानाधारकांची आणि वर्षारंभी ग्राहक स्थलांतर मिश्रणाची गरज आहे कारण अधिप्रभाराची मोजणी दोन्हीवर अवलंबून आहे. म्हणून, साहजिकच जर वास्तविक राशी आणि/किंवा मिश्रण ज्याचा अंदाज केला त्यापेक्षा वेगळे असेल तर, लागू केलेला अधिप्रभार प्रति – आर्थिक सहायता तोटा प्रतिबिंबित करणार नाही. शिवाय, मोकळ्या प्रवेशमार्गाबाबतीत, परवानाधारक ,वर्षादरम्यान मोकळ्या प्रवेशमार्गाची निवड करण्यासंबंधात, वृद्धीशील ग्राहकांचा अंदाज करण्याच्या परिस्थितीत नसतील म्हणून किती शक्ती टाळली जाईल आणि किती किंमतीला याचा अंदाज करणे अतिशय कठीण होईल.
- कमी खरेदीमुळे खरेदी किंमतीतील घट स्वतःहूनच बाकी ग्राहकांकडे अधिप्रभातून रेव्हेन्यू पोचपावती रद्द करून एफएसी क्रेडीट रूपात दिली जाते. अशा तऱ्हेने परवानाधारकाची आर्थिक परिस्थिती सीएसएस सह किंवा सीएसएसविना, आहे तशी राहिल. म्हणून परवानाधारकाना वाचविण्यासाठी, त्याच्या राहिलेल्या ग्राहकांकडे सुपूर्द करण्याऐवजी त्याच्याकडे (ग्राहक स्थलांतरामुळे कमी खरेदीमुळे प्राप्त केलेले) एफएसी क्रेडीट असणे जरूरीचे आहे. ह्यासाठी, त्याला कमी झालेल्या खरेदीमुळे (स्थलांतरामुळे कमी विक्री ह्या मर्यादेपर्यंत) शक्ती खरेदी किंमतीत घट पुरवून एफएसी मोजणीच्या पध्दतीत बदल करणे गरजेचे आहे

वरील समस्यांमुळे, रिइनफ्रा- डी येथे सीएसएसच्या निर्धारणाची पर्यायी पध्दती प्रस्तुत करित आहे, जी दर सूचीतील प्रत्येक ग्राहक श्रेणीच्या प्रति – आर्थिक सहायता घटकावर आधारीत आहे आणि जी टाळलेल्या शक्ती किंमती पासून अलग आहे. ही पध्दती सविस्तर रीत्या पुढील भागात स्पष्ट केली आहे.

#### **A.6.4.1.3 सीएसएस निर्धारणाची वैकल्पिक पध्दती**

ह्या पध्दतीत, रिइनफ्रा- डी प्रस्तुत करित आहे की दर सूची वजा पुरवठा किंमत ही पारंपारीक पध्दती वापरून सीएसएस निर्धारित करता येतो. तथापि,स्वीकृत पुरवठा किंमत सर्वसाधारण सरासरी पुरवठा किंमत असणार नाही, परंतु ती विभाजन केलेली शक्ति खरेदी किंमत अधिक वितरण ताराची किंमत असेल. (व्होल्टेज पातळीनुसार एचटी आणि एलटी) , अधिक किरकोळ पुरवठासंबंधीत इतर किंमती (आयएलएसटीएस किंमत, आपातोपयोगी किंमत (खर्च), एसएलडीसी किंमत आणि वितरण किरकोळ किंमत)

सिस्टिम लोडला ग्राहक श्रेणीचे प्रति तास योगदान आणि परवानाधारकाची स्रोतानुसार शक्ती खरेदीची प्रति तास किंमत यावर आधारित विभाजन केलेली शक्ती खरेदी किंमत निर्धारित केली जाईल. प्रति तास स्रोतानुसार शक्ती खरेदी परवानाधारकाचा मागणी नमुना (प्रती तास प्रति स्रोताकडन खरेदी करण्याची राशी ठरवून ) आणि आणि उपलब्ध स्रोतांकडून शक्ति खरेदीचा दर वापरून निर्धारित केली जाईल. एकूण वापराला प्रत्येक ग्राहक श्रेणीचे प्रति तास योगदान ह्या तासात प्रत्येक श्रेणीचे नमूना लोड कर्व वापरून आणि नमूना लोड कर्वने निर्धारित केलेले प्रातिनिधिक लोड घटक वापरून निर्धारित केले जाईल. प्रति तास मागणी प्रोफाइल विविध ग्राहक श्रेणीच्या प्रति तास उर्जा (एमयू)प्रोफाइलमध्ये रूपांतरीत करण्यासाठी एलएफएसचा प्रतिनिधी वापरला जाईल.

विभाजन केलेल्या खरेदी किंमतीवर रू. कोटीत(वरील पध्दती वापरून) आणि प्रत्येक श्रेणीचा विक्री अंदाज यावर आधारित भारीत सरासरी प्रति युनिट शक्ति खरेदी किंमत प्रत्येक ग्राहक श्रेणीसाठी निर्धारित केली जाईल. व्होल्टेज पातळीनुसार-एचटी किंवा एलटी (ह्या पातळींवर व्हिर्लींग प्रभार समान असलेले ) यामध्ये वितरण तारांची प्रति युनिट किंमत मिळविली जाईल. शिवाय एआरआरचे इतर घटक (किरकोळ किंमत दर्शविणारे)सुध्दा यात मिळविले जातील.

प्रति – आर्थिक सहायता अधिप्रभार निर्धारित करण्यासाठी, (किंवा दरसूचीत प्रति आर्थिक सहायता प्रभार) वरीलप्रमाणे निर्धारित एकूण प्रति युनिट विभाजित किंमत त्यानंतर प्रत्येक ग्राहक श्रेणीच्या सरासरी दर सूचीतून कापली जाईल (एबीआर)

वरील पध्दती वापरून रिडनफ्रा- डीने प्रति – आर्थिक सहायता अधिप्रभार काढला आहे,जो खालील कोष्टकात मांडला आहे :

कोष्ठक ईएस 6.6: प्रति - आर्थिक सहायता अधिप्रभार

	विक्री (एमयू)	विभाजित पीपी किंमत	अतिरिक्त आणि एसएलडीसी किंमत	आयएन एसटीएस किंमत	वितरीत तारा किंमत	वितरीत किरकोळ किंमत	एकूण विभाजित किंमत	एबीआर (टी)	सीएसएस
LT I - दारीद्वय रेषेखाली	0.49	4.45	0.27	0.27	1.19	0.61	6.80	0.50	-
LT -I निवासी(सिंगल फेज)									
0-100	2,020.68	4.45	0.27	0.27	1.19	0.61	6.80	3.12	-
101-300	1,291.68	4.45	0.27	0.27	1.19	0.61	6.80	6.08	-
301-500	189.60	4.45	0.27	0.27	1.19	0.61	6.80	9.61	2.81
500 आणि वरील	72.55	4.45	0.27	0.27	1.19	0.61	6.80	11.26	4.46
LT -I निवासी(थ्री फेज)									
0-100	237.07	4.45	0.27	0.27	1.19	0.61	6.80	3.16	-
101-300	361.10	4.45	0.27	0.27	1.19	0.61	6.80	5.84	-
301-500	181.83	4.45	0.27	0.27	1.19	0.61	6.80	9.53	2.73

	विक्री (एमयू)	विभाजित पीपी किंमत	अतिरिक्त आणि एसएलडीसी किंमत	आयएन एसटीएस किंमत	वितरीत तारा किंमत	वितरीत किरकोळ किंमत	एकूण विभाजित किंमत	एबी आर (टी)	सीएसएस
500आणि वरील	303.96	4.45	0.27	0.27	1.19	0.61	6.80	10.84	4.04
LT II : LT - अनिवासी किंवा व्यावसायिक									
LT II (a) - 0-20 kW	1,407.20	4.76	0.27	0.27	1.19	0.61	7.11	8.58	1.47
LT II (a) टीओडी विकल्प	0.03								
LT II (b) - 20-50 kW	207.50	4.76	0.27	0.27	1.19	0.61	7.11	10.90	3.79
LT II (c) - 50 kW वरील	414.17	4.67	0.27	0.27	1.19	0.61	7.02	11.47	4.45
LT III - LT औद्योगिक 20 kW पर्यंत	147.60	4.87	0.27	0.27	1.19	0.61	7.22	8.00	0.78
LT IV - LT औद्योगिक 20 kW वरील	357.57	4.87	0.27	0.27	1.19	0.61	7.22	7.91	0.69
LT-V : LT- जाहीराती आणि मोठे फलक	4.10	4.29	0.27	0.27	1.19	0.61	6.63	17.96	11.33
LT VI: LT - रस्त्यावरील दिवे	57.08	4.29	0.27	0.27	1.19	0.61	6.63	8.77	2.14
LT-VII (A): LT - तात्पुरता पुरवठा धार्मिक	2.93	4.67	0.27	0.27	1.19	0.61	7.02	4.42	-

	विक्री (एमयू)	विभाजित पीपी किंमत	अतिरिक्त आणि एसएलडीसी	आयएन एसटीएस किंमत	वितरी त तारा किंमत	वितरीत किरकोळ किंमत	एकूण विभाजित किंमत	एबी आर (टी)	सीएसएस
LT-VII (B): LT - तात्पुरता पुरवठा इतर	102.70	4.67	0.27	0.27	1.19	0.61	7.02	15.89	8.87
LT VIII: LT - विद्युतदाहीनी आणि कबरस्थान	0.90	4.67	0.27	0.27	1.19	0.61	7.02	3.82	-
LT IX: LT -कृषी	0.05	4.45	0.27	0.27	1.19	0.61	6.80	0.82	-
HT									
HT I: HT-उद्योग	219.05	4.66	0.27	0.27	0.62	0.61	6.43	7.99	1.56
HTII : HT- व्यावसायिक	252.29	4.69	0.27	0.27	0.62	0.61	6.46	9.18	2.72
HT III: HT- ग्रुप हौसिंग सोसायटी	34.48	4.48	0.27	0.27	0.62	0.61	6.26	5.61	-
HTIV : HT - तात्पुरता पुरवठा	8.10	4.69	0.27	0.27	0.62	0.61	6.46	11.00	4.54
एकूण	7,874.72								

वरील पध्दती क्रियाशीलतेमुळे इतकी लाभदायक आहे की तिच्यात ग्राहकांच्या स्थलांतराचे परिणामी वर्षासाठी आणि किती शक्ती टाळता येईल याचे प्रक्षेपण गरजेचे नाही. दरसूची निर्धारित करताना ग्राहकांना सीएसएस अग्रिम (अपफ्रंट) माहीत असतो आणि अधिप्रभाराच्या परिमाणात अनिश्चितता नसते. शिवाय, शक्ती खरेदीतील प्रतिबंधाच्या काळजीविना स्थलांतरीत ग्राहक केवळ दर सूचित तयार झालेले त्यांचे योगदान देतील (त्याचे भुगतान करतील). टाळलेली शक्ती खरेदीची किंमत, परिणामस्वरूप परवानाधारकाच्या शेष ग्राहकांवर, आताचे म्हणून आणि धरून ठेवावे लागण्याची जरूरी नसेल, एफएसी जमा म्हणून विस्तारता येईल.

#### A.6.5. आर्थिक वर्ष १०-११ साठी किरकोळ दर-सूची प्रस्ताव:

सन्माननीय आयोगाने रिइनफ्रा- डीच्या किरकोळ दर सूची दरांवरील आंशिक स्थगिती उठविली आहे आणि १५जून, २००९ च्या दर सूची आदेशात मान्यता मिळाल्या प्रमाणे दर पुनःप्रचलीत केले आहेत. सप्टेंबर, २०१० पासून पुढीस बिलींग चक्रापासून रिइनफ्रा- डी सुधारीत दराने ग्राहकांना आधीपासूनच बिलींग करित आहे. आर्थिक वर्ष १०-११ च्या उर्वरीत महिन्यांसाठी तेच दरसूची दर आणि आराखडा खालील कारणांसाठी पुढे चालू राहावा असा प्रस्ताव रिइनफ्रा- डी मांडत आहे:

- आर्थिक वर्ष १०-११ दरम्यान एकूण प्रती – आर्थिक सहायता तोटा रू. ३२७.५९ कोटी इतका आहे. यापैकी, रू. ८७.१२ कोटी आर्थिक वर्ष १०-११ दरम्यान योजलेल्या सीएसएस द्वारा वसूल करण्यासाठी योजलेले आहेत. उर्वरीत रू. २४०.४६ कोटी योजलेल्या दर सूचीत रेव्हेन्यू गॅप मध्ये प्रतिबिंबित झाले आहेत. अशा त-हेने चालू दर सूचीत आर्थिक वर्ष ११ची अधिकांश तफावतीची पूर्ति प्रती – आर्थिक सहायता तोट्यातून झाली आहे, जी रिइनफ्रा- डी सुचवीत आहे की किरकोळ दर सूचीत वाढ करण्याच्या मार्गापेक्षा, प्रती – आर्थिक सहायता आधिप्रभारातून भरून काढावी.
- दर सूचीवरील स्थगिती उठविण्याच्या दृष्टीने, आर्थिक वर्ष १०-११ मध्ये विशिष्ट श्रेणी ग्राहकांसाठी असलेली देय दर सूची याआधीच बदलली आहे. म्हणून रिइनफ्रा- डी इतक्या कमी कालावधीत पुन्हा दर सूची दरात वाढ करण्याचा प्रस्ताव सुचवत नाही.

- Theसुधारीत व्हीलींग प्रभार आणि प्रस्तावित प्रती – आर्थिक सहायता आधिप्रभार आर्थिक वर्ष १०-११ मध्ये ३ महीन्याच्या कालावधीसाठी लागू केला जावा आणि वसूल केला जावा असे गृहीत धरले आहे.

वरील चर्चेवर आधारीत, विनंतीअर्जात सुचविल्याप्रमाणे आर्थिक वर्ष १०-११ मध्ये विविध प्रभारातून किंमत आणि वसूलीचा सारांश खालीलप्रमाणे आहे :

**कोष्टक ईएस 6.7: एकूण उत्पन्न आणि खर्चातील तफावत (रेव्ह्यु गॅप) आणि विनियामक मालमत्ता सारांश**

तपशील	रक्कम
आ.व.१०-११ चा एकूण एआरआर (विना-दरसूची आयचे निव्वळ	5,341.66
किरकोळ दर सूचीद्वारा स्वतःच्या ग्राहकांकडून वसुली (५ महिने @१५ जुलै, ०९ दरसूची आदेश दर, अधिक ७ महिने @१५ जून, ०९ दरसूची आदेश दर)	4,832.60
व्हीलींग प्रभाराद्वारा परीवर्तीत ग्राहकांकडून वसुली (९ महिने @चालू दर, अधिक ३ महिने @प्रस्तावीत सुधारीत दर)	105.96
सीएसएस द्वारा परीवर्तीत ग्राहकांकडून प्रस्तावीत वसुली (केवळ ३ महिने आर्थिक सहायताप्राप्त श्रेणीतून @प्रस्तावीत दर)	87.12

एकूण रेव्हेंन्यू	5,025.69
एकूण उत्पन्न आणि खर्चातील तफावत (रेव्हेंन्यू गॅप) //(अधिप्रभार)	315.97
आ. व ०९-१० पर्यंत. विनियामक मालमत्ता अतिरिक्त प्रभाराद्वारा आ.. ११-१२ पासून पुढे वसुलीसाठी आस्थगित	2,376.12

कोष्टक ईएस 6.8: प्रस्तावीत दर सूची (१५ जून,२००९ च्या दर सूची आदेशात मान्यताप्राप्त दराएवढी)

ग्राहक श्रेणी	चालू दर सूची			प्रस्तावीत दर सूची			प्रस्तावित दर सूची वृद्धी
	ऊर्जा प्रभार (रु/केड)	सुनिश्चित प्रभार (रु / ग्राहक)	मागणी प्रभार (रु/केव्हीए/ महिना)	ऊर्जा प्रभार (रु/केड)	सुनिश्चित प्रभार (रु / ग्राहक)	मागणी प्रभार (रु/केव्हीए/ महिना)	
नीच तणाव - LT							
LT I : LT - निवासी							
LT I – दारिद्र्य रेषेखाली	0.40	3		0.40	3		0%
LT -I निवासी							
0-100	2.96	30		2.96	30		0%
101-300	5.56	50		5.56	50		0%
301-500	9.16	50		9.16	50		0%
500आणि वरील	10.61	100		10.61	100		0%

LT II : LT - व्यावसायिक							
LT II (a) - 0-20 kW	7.95	200		7.95	200		0%
LT II (b) - 20-50 kW	10.26		150	10.26		150	0%

	चालू दर सूची			प्रस्तावित दर सूची			
LT II (c) – 50 kW वरील	10.91		150	10.91		150	0%
LT III - LT औद्योगिक 20 kW पर्यंत	7.76	200		7.76	200		0%
LT IV - LT औद्योगिक 20 kW वरील	7.41		150	7.41		150	0%
LT-V : LT- जाहिराती आणि मोठे फलक	17.66	200		17.66	200		0%
LT VI: LT –रस्त्यावरील दिवे	8.31		150	8.31		150	0%
LT-VII (A): LT - तात्पुरता पुरवठा धार्मिक	3.81	200		3.81	200		0%
LT-VII (B): LT –तात्पुरता पुरवठा इतर	15.81	200		15.81	200		0%
LT VIII: LT –	3.81	200		3.81	200		0%
LT IX: LT -कृषी	0.80		15	0.80		15	0%
उच्च तणाव -HT							
HT I: HT-उद्योग	7.56		150	7.56		150	0%
HTII : HT- व्यावसायिक	8.41		150	8.41		150	0%
HT III: HT-ग्रुप हौसिंग	5.16		150	5.16		150	0%
HTIV : HT- तात्पुरते	11.00	200		11.00	200		0%

कोष्टक ईएस 6.9: दर-सूचीतील स्थगन प्रतिशतता

श्रेणी	सरासरी पुरवठा किंमत	सरासरी बिलिंग दर			एसीओएस (%)ला सरासरी बिलिंग दराचा अनुपात			दर सूचीतील प्रस्तावीत % वाढ
		चालू दर सूची	रिडनफ्रा- डी द्वारा प्रस्तावीत दर सूची	सुधारीत दर सूची	चा आ.व. ०९ एपीआर आदेश	एसीओएसला सादर केलेली चालू दरसूची	एसीओएसला सादर केलेली प्रस्तावीत दर	
	Rs/KWh	Rs/KWh	Rs/KWh	Rs/KWh	%	%	%	%
LT I - निवासी	6.62	5.14	5.14		74%	78%	78%	0%
LT II A - व्यावसायिक पर्यंत 20 KW	6.62	8.57	8.57		121%	130%	130%	0%
LT II B - व्यावसायिक > 20 KW & <=50 KW	6.62	10.76	10.76		153%	165%	165%	0%
LT II C - व्यावसायिक 50 KW वरचे	6.62	11.33	11.33		162%	173%	173%	0%
LT III - LT औद्योगिक 20 KW पर्यंत	6.62	8.00	8.00		113%	121%	121%	0%
LT IV - LT औद्योगिक > 20 KW	6.62	7.82	7.82		111%	120%	120%	0%
LT V - जाहीराती आणि मोठे फलक	6.62	17.98	17.98		256%	272%	272%	0%
LT VI - रस्त्यावरील दिवे	6.62	8.78	8.78		125%	133%	133%	0%
LT VII (B) - तात्पूते- इतर	6.62	15.89	15.89		225%	240%	240%	0%
HT I - औद्योगिक	6.62	7.94	7.94		112%	118%	118%	0%
HT II - व्यावसायिक	6.62	9.05	9.05		127%	134%	134%	0%
HT III- ग्रुप हौसिंग सोसा	6.62	5.64	5.64		77%	84%	84%	0%

HT IV – तात्पुरता पुरवठा	6.62	11.00	11.00			163%	163%	0%
--------------------------	------	-------	-------	--	--	------	------	----

#### A.6.5.1 वैकल्पिक दर-सूची प्रस्ताव

१६ नोव्हेंबर, २०१० रोजी सन्माननीय आयोगाद्वारा आयोजित तांत्रिक प्रमाणिकरण बैठकी दरम्यान, सन्माननीय आयोगाने सुचविले की ३०० युनीट्स प्रती महिना वापरणा-या निवासी ग्राहकांसाठी उच्च दर सूचीचा परिणाम कमी करण्यासाठी रिइनफ्रा- डीने त्यांचा कोणता असेल तर प्रस्ताव सादर करावा.

वर दर्शविण्यात आले आहे की चालू किंमत आणि एकूण उत्पन्न आणि खर्च (रेव्ह्यु) नुसार, १५ जून, २००९ दिनांकित दर सूची आदेशात मान्यता दिल्याप्रमाणे दर सूची दर लागू करून सुध्दा , रिइनफ्रा- डीकडे आर्थिक वर्ष ११ मध्ये रेव्ह्यु घाटा आहे. म्हणून, जेव्हा रिइनफ्रा- डी दर सूचीत घट आणू इच्छिते, ते तेव्हाच शक्य होईल जर सन्माननीय आयोग टीपीसी-जी कडून रिइनफ्रा- डीला २०१० च्या मामला क्रमांक ११ मध्ये त्यांच्या निर्णयांतर्गत अतिरिक्त क्षमतेचे वाटप करेल. त्यानुसार दर सूची दरात घट योजण्याच्या उद्देशाने रिइनफ्रा- डीने गृहीत धरले आहे की सन्माननीय आयोग क्षमतेच्या वाटपाचे तत्व स्विकारणे चालू ठेवेल, ज्याप्रमाणे पूर्वी आर्थिक वर्ष ०७-०८ मध्ये सन्माननीय आयोगाकडून पाळले गेले, जे आर्थिक वर्ष १०-११ साठी रिइनफ्रा- डीच्या ग्राहकांसाठी वाटप केलेल्या टीपीसी-जीच्या क्षमतेच्या ७२५ एमडब्ल्यू आहे. आर्थिक वर्ष १०-११ साठी आमच्या युक्तीवादाला हानी न पोहोचवता हे प्रस्तुत केलेले आहे, की क्षमतेचे वाटप प्रभावी झाले त्या वर्षापासून क्षमतेचे पुनर्वाटप लागू व्हावे, जे आर्थिक वर्ष ०८-०९ आहे.

७२५ एमडब्ल्यू क्षमतेच्या वाटपाचा विचार करता, टीपीसी- डी कडून अतिरिक्त उर्जा २३७८ एमयू इतकी उच्चतर किंमतीची द्विपक्षीय शक्ती स्थानांतरीत करेल , ज्यातून परिणामी, आर्थिक वर्ष ११ साठी शक्ती खरेदी किंमतीतील घट रू. २९५ कोटी इतकी होईल

जर किंमतीतील ही संपूर्ण घट निवासी ग्राहकांकडे ३०० युनीट प्रती महिनापर्यंत पुढे देण्यात आली तर, त्यामुळे रू. ०.६५ प्रती युनीट ची आणि अनुक्रमे ०-१०० आणि १००-३०० साठी रू १.२७ प्रती युनीट ची दर सूची दरात घट होईल. चालू दर सूचीत (१५ जून, २००९ दर सूची दर) त्यांच्या रेव्ह्यु योगदानावर आधारीत दोन खंडावर किंमतीतील घटीचे वाटप केल्यानंतर हे तयार झाले आहे. इतर श्रेणी दर सूची कोष्टक ES 6.8 : इथून पुढे प्रस्तावित दर सूची (१५ जून, २००९ च्या दर सूची आदेशात मान्यता प्राप्त दराएवढे) मध्ये दाखविल्याप्रमाणे राहतील.

### A.7. याचना (विनंती अर्ज )

वरील वास्तवता आणि परिस्थितीच्या दृष्टिकोनातून, रिइन्फ्रा-टी कळकळीची विनंती करीत आहे कि आयोगाला खालील गोष्टी करण्यास संतोष आणि आनंद वाटेल :

- A. याठिकाणी सादर केल्याप्रमाणे अर्जाला/याचिकेला मान्यता;
- B. सन्माननीय विद्युत पुनर्विचारसंबंधी न्यायाधिकरण (अपेलेट ट्रिब्युनल फॉर इलेक्ट्रिसिटी 'एटीई') च्या निर्णयामुळे उद्भवलेल्या आर्थिक वर्ष ०७ आणि ०८ शी संबंधित गत कालावधी खर्चाला आणि विनंतीअर्जात स्पष्ट केलेल्या इतर कारणांना मान्यता;
- C. सत्यता पडताळणी उद्देशासाठी सादर केलेल्या आर्थिक वर्ष ०९ च्या एकूण उत्पन्नातील खर्चाच्या गरजेला(एआरआरला) मान्यता;
- D. वास्तविक आकड्यांवर आधारित आर्थिक वर्ष १० च्या एकूण उत्पन्नातील खर्चाच्या गरजेला(एआरआरला) मान्यता;
- E. आर्थिक वर्ष १०-११ च्या एआरआर आणि दर सूची प्रस्तावाला मान्यता;
- F. महाराष्ट्र सरकारनेसुध्दा शिफारस केलेल्या प्रति -आर्थिक सहायता तोटा वसुलीसाठीच्या यंत्रणेला मान्यता ;
- G. भविष्यकाळातील (कोणत्याही) दिवशी अर्जात भर/अदलाबदल/पूर्ण बदल/ थोडासा बदल याला परवानगी;
- H. सन्माननीय आयोगाला जाहीर करण्यास योग्य वाटणा-या कोणत्याही इतर प्रकारच्या सूट, आदेश किंवा निर्देशाला परवानगी;

I. कोणत्याही असावधानता आणि बेपर्वाईने झालेल्या वगळणूकी/चुका/समाधानकारक परिपूर्णतेतील फरक/दोष यांच्याकडे क्षमादृष्टीने पाहणे