

महाराष्ट्र राज्य विद्युत वितरण कंपनी मर्यादित  
प्रकाशगड, प्लॉट क्र. जी - ९, वांद्रे (पूर्व), मुंबई ४०००५१.

संकेतस्थळ: www.mahadiscom.in

जाहीर सूचना

महाराष्ट्र राज्य विद्युत वितरण कंपनी मर्यादितच्या (महावितरणच्या) आर्थिक वर्ष २०१०-११ मधील खर्च व महसूल यांचे अंतिम अचूक समायोजन, आर्थिक वर्ष २०११-१२ व आर्थिक वर्ष २०१२-१३ साठी एकूण वार्षिक महसूलाची गरज, आर्थिक वर्ष २०१२-१३ साठीचे वीजदर निश्चितीकरण आणि संकीर्ण व इतर आकारात सुधारणा या संदर्भातील विनंती अर्जावर सूचना / हरकती / अभिप्राय मागविण्याकरिता.

(म.वि.नि.आ. प्रकरण क्र. १९/२०१२)

१. महाराष्ट्र राज्य विद्युत वितरण कंपनी मर्यादितने (महावितरणने) आर्थिक वर्ष २०१०-११ मधील खर्च व महसूल यांचे अंतिम अचूक समायोजन, आर्थिक वर्ष २०११-१२ व आर्थिक वर्ष २०१२-१३ साठी एकूण वार्षिक महसूलाची गरज, आर्थिक वर्ष २०१२-१३ साठीचे वीजदर निश्चितीकरण आणि संकीर्ण व इतर आकारात सुधारणा यासाठी महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग यांच्याकडे विद्युत अधिनियम, २००३ मधील तरतुदीनुसार विनंती अर्ज सादर केलेला आहे. सदर विनंती अर्ज मा. आयोगाने गुरुवार, दिनांक १७ मे २०१२ रोजी दाखल करून घेतला व विद्युत अधिनियम २००३ च्या कलम ६४ (२) अनुसार जनतेच्या सूचना/हरकती/अभिप्राय मागविण्यासाठी जाहीर सूचना प्रकाशित करण्याचे महावितरणला निर्देश दिले आहेत.

२. विनंती अर्जाची ठळक वैशिष्ट्ये खालीलप्रमाणे आहेत.

तक्ता क्र. १: महावितरणची एकूण महसूलाची गरज.

(रु.कोटीमध्ये)

अ. क्र.	तपशिल	आर्थिक वर्ष २०१०-११		आर्थिक वर्ष २०११-१२	आर्थिक वर्ष २०१२-१३
		आयोगाने मान्य केल्याप्रमाणे	लेखा-परीक्षित	अंदाजित	प्रस्तावित
१	वीज खरेदी खर्च *	२५,२२२	२५,८८२	३१,७०७	३६,६२३
२	संचालन व सुव्यवस्थेविषयक खर्च	२,७७९	२,८८१	३,४३७	३,८९३
२.१	कर्मचा-यांवरील खर्च	१,८९५	२,०४७	२,४८५	२,८२९
२.२	आयोगाच्या दि.२९.०६.२००८ च्या आदेशाप्रमाणे अर्जित रजा रोखिकरणाचा स्थगित खर्च	८८	८८		
२.३	प्रशासन विषयक व सर्वसाधारण खर्च	२६८	२३२	३८७	४४२

अ. क्र.	तपशिल	आर्थिक वर्ष २०१०-११		आर्थिक वर्ष २०११-१२	आर्थिक वर्ष २०१२-१३
		आयोगाने मान्य केल्याप्रमाणे	लेखा-परीक्षित	अंदाजित	प्रस्तावित
२.४	दुरुस्ती व देखभाल यावरील खर्च	५२८	५१४	५६६	६२२
३	घसारा, घसाऱ्यासाठी घेतलेले अग्रिमसहीत	५६८	६६०	१,०१४	१,३०९
४	दीर्घ मुदतीच्या कर्जाऊ भांडवलावरील व्याज	३४०	४८१	८२८	१,१०२
५	खेळते भांडवलासहीत ग्राहकांच्या सुरक्षा ठेवीवरील व्याज	२९६	४५६	६८३	७११
६	बुडित रकमेसाठीची तरतूद	४४३	४९९	५७२	७६१
७	अन्य खर्च	(१६)	१५	१०	११
८	आयकर	९६	१२६	-	-
९	पारेषण अनुज्ञप्तिधारकांस प्रदान केलेला पारेषण आकार	१,८९२	१,८९२	२,१९९	२,१९९
१०	आकस्मिक खर्चासाठीच्या राखीव निधीची तरतूद	३३	२९	५१	६६
११	प्रोत्साहन / सवलत	१३२	१४३	१५०	१५८
१२	एकूण महसुली खर्च	३१,७८४	३३,०६२	४०,६५२	४६,८३२
१३	समभाग भांडवला वरील परतावा	६१०	६७६	९०३	१,०४३
१४	एकूण आवश्यक महसूल	३२,३९४	३३,७३८	४१,५५५	४७,८७५
१५	वजा : वीजदरा व्यतिरिक्त संकीर्ण महसूली उत्पन्न	(१,३६१)	(१,२५२)	(१,३१४)	(१,३७९)
१६	वजा: वहन आकारातून मिळालेले उत्पन्न	(१७)	(१६)	(१७)	(१८)
१७	अधिक : आर. एल. सी .परतावा	५१९	५२१	४४३	
१८	अधिक: अ.एस. सी. परतावा	२१२	२१३		
१९	मागील कालावधीतील समायोजन (प्रायर पिरियड क्रेडीट/चार्जस)		३११		
२०	किरकोळ दरापासून आवश्यक असणारा एकूण महसूल	३१,७४७	३३,५१४	४०,६६७	४६,४७८

\* वीज खरेदी खर्चामध्ये शून्य भारनियमनासाठीचा खर्च समाविष्ट नाही.

तक्ता क्र.२: आर्थिक वर्ष २०१०-११ साठीचे अंतिम अचूक समायोजन

(रु.कोटीमध्ये)

अ. क्र.	तपशिल	आर्थिक वर्ष २०१०-११ (आयोगाने मान्य केल्याप्रमाणे)	आर्थिक वर्ष २०१०-११ (लेखा- परीक्षित)	तफावत
१	वीज खरेदीचा खर्च*	२५,२२२	२५,८८२	६५९
२	संचलन व सुव्यवस्थेविषयक खर्च	२,७७९	२,८८१	१०२
२.१	कर्मचाऱ्यांवरील खर्च	१,८९५	२,०४७	१५२
२.२	आयोगाच्या दि.२९.०६.२००८ च्या आदेशाप्रमाणे अर्जित रजा रोखिकरणाचा स्थगित खर्च	८८	८८	-
२.३	प्रशासन विषयक व सर्वसाधारण खर्च	२६८	२३२	(३६)
२.४	दुरुस्ती व देखभाल यावरील खर्च	५२८	५१४	(१४)
३	घसारा, घसाऱ्यासाठी घेतलेले अग्रिमसहीत	५६८	६६०	९२
४	दीर्घ मुदतीच्या कर्जांसाठी भांडवलावरील व्याज	३४०	४८१	१४१
५	खेळते भांडवलासहीत ग्राहकांच्या सुरक्षा ठेवीवरील व्याज व वित्त आकार	२९६	४५६	१६०
६	बुडित रकमेसाठीची तरतूद	४४३	४९९	५६
७	अन्य खर्च	(१६)	१५	३१
८	आयकर	९६	१२६	३०
९	पारेषण अनुज्ञप्तिधारकांस प्रदान केलेला पारेषण आकार	१,८९२	१,८९२	०
१०	आकस्मिक खर्चासाठीच्या राखीव निधीची तरतूद	३३	२९	(४)
११	प्रोत्साहन / सवलत	१३२	१४३	११
१२	एकूण महसुली खर्च	३१,७८४	३३,०६२	१,२७८
१३	समभाग भांडवला वरील परतावा	६१०	६७६	६६
१४	एकूण आवश्यक महसूल	३२,३९४	३३,७३८	१,३४४
१५	वजा : वीजदरा व्यतिरिक्त संकीर्ण महसूली उत्पन्न	(१,३६१)	(१,२५२)	१०९
१६	वजा: व्हिलींग आकारातून मिळालेले उत्पन्न	(१७)	(१६)	१
१७	अधिक : आर. एल. सी .परतावा	५१९	५२१	१
१८	अधिक: अ.एस. सी. परतावा	२१२	२१३	०
१९	अधिक मागील कालावधीतील समायोजन	-	३११	३११
२०	किरकोळ दरापासून आवश्यक असणारा एकूण महसूल	३१,७४७	३३,५१४	१,७६७

\*लेखापरीक्षित लेखांनुसार वीज खरेदी खर्चांमध्ये शून्य भारनियमनासाठीचा खर्च

समाविष्ट नाही.

तक्ता क्र.३ : वीज विक्री (दश लक्ष युनिट)

तक्ता क्र. ३.१ लघुदाब वीज विक्री

प्रवर्ग	प्रत्यक्ष	अंदाजित	गृहीत धरलेला वृद्धीचा दर (%)	प्रस्तावित
	आर्थिक वर्ष २०१०-११	आर्थिक वर्ष २०११-१२	आर्थिक वर्ष २०१२-१३	आर्थिक वर्ष २०१२-१३
लघुदाब - १ घरगुती	१२,७०९	१४,१६१		१६,९६२
लघुदाब - १ दारिद्र्यरेषेखालील	१४८	२१७	०%	२१७
लघुदाब - १ सर्वसाधारण घरगुती	१२,५६१	१३,९४३	२०%	१६,७४४
लघुदाब - २ बिगर घरगुती	३,५०६	३,५०७	३०%	४,५४३
लघुदाब - ३ सार्वजनिक पाणी पुरवठा योजना	४९०	५२७	४%	५४८
लघुदाब - ४ कृषि	१५,८१३	२१,३७३		२१,३८६
लघुदाब - ४ कृषि (मिटर रहीत)	८,४७६	११,३१७	-७%	१०,५२४
लघुदाब - ४ कृषि (मिटरसहीत)	७,३३७	१०,०५७	८%	१०,८६१
लघुदाब - ५ औद्योगिक	६,२१८	७,०२४	१०%	७,७३३
लघुदाब - ६ पथदिवे	७६४	८८८	०%	८८८
लघुदाब - ७ तात्पुरता विद्युत पुरवठा	५५	६०	२२%	७३
लघुदाब - ८ जाहिराती आणि हॉर्डिंग्ज	४	४	३३%	५
लघुदाब - ९ स्मशानभूमी व दफनभूमी	२	२	१४%	२
क्रेडीट वीज विक्री	३४५			
एकूण लघुदाब	३९,९०८	४७,५४६		५२,१३९

तक्ता क्र. ३.२ उच्चदाब वीज विक्री

प्रवर्ग	प्रत्यक्ष	अंदाजित	गृहीत धरलेला वृद्धीचा दर (%)	प्रस्तावित
	आर्थिक वर्ष २०१०-११	आर्थिक वर्ष २०११-१२	आर्थिक वर्ष २०१२-१३	आर्थिक वर्ष २०१२-१३
उच्चदाब - १ औद्योगिक	२५,४६१	२६,९४५	१४%	३०,८१६
उच्चदाब - १ अविरत उद्योग (एक्सप्रेस फिडर)	१६,८२०	१७,३२८		१९,८०४
उच्चदाब - १ अविरत नसलेले	८,४८७	९,४८२		१०,८५७

(एक्सप्रेस फिडर नसलेले)				
उच्चदाब - १ हंगामी	१५४	१३५		१५४
उच्चदाब -२ वाणिज्यिक	१,९०४	२,०२४	१७%	२,३६४
उच्चदाब -३ रेल्वे	१,३६७	१,४१८	११%	१,५७१
उच्चदाब - ४ सार्वजनिक पाणी पुरवठा	१,३१५	१,५१७	६%	१,६०४
उच्चदाब - ५ कृषि	३७८	७१०	२%	७२५
उच्चदाब - ६ एकगड्डा पुरवठा	३६१	२८५	२५%	३५८
उच्चदाब - ७ मुळा प्रवरा	५०६			
एकूण उच्चदाब	३१,३७२	३२,८९९		३७,४३७

तक्ता क्र. ४: विद्यमान दरानुसार महसूल

(रुपये कोटीमध्ये)

ग्राहक प्रवर्ग	आर्थिक वर्ष २०१०-११	आर्थिक वर्ष २०११-१२	आर्थिक वर्ष २०१२-१३
	प्रत्यक्ष	अंदाजित	प्रस्तावित
उच्चदाब प्रवर्ग			
उच्चदाब - १ औद्योगिक	१४,३०२	१५,६४३	१८,७०७
उच्चदाब - २ वाणिज्यिक	१,४४८	१,७९४	२,१०२
उच्चदाब - ३ रेल्वे संकर्षण	८३१	९५२	९८८
उच्चदाब -४ सार्वजनिक पाणी पुरवठा	४७९	५४३	५६६
उच्चदाब -५ कृषि	१२६	८६	१९०
उच्चदाब - ६ एकगड्डा पुरवठा	२३९	१३६	१६१
उच्चदाब -७ मुळा प्रवरा संस्था	१५६		
उच्चदाब -८ तात्पुरता	१७		
भिवंडी फ्रेंचायजी	७६६	९३२	१,२१३
औरंगाबाद फ्रेंचायजी		७२१	१,०६८
नागपूर फ्रेंचायजी		४०८	५७७
जळगाव फ्रेंचायजी		१२०	३९२
एकूण उच्चदाब	१८,३६३	२१,३३५	२५,९६३
लघुदाब प्रवर्ग			
लघुदाब १ दारिद्र्यरेषेखाली ल आणि घरगुती	५,४०१	५,६९६	६,४१२
लघुदाब २ बिगर घरगुती	२,६४४	२,५७०	३,११९
लघुदाब -३ सार्वजनिक पाणी पुरवठा योजना	१३३	१३८	१३३
लघुदाब -४ कृषि	३,१३१	४,३४४	४,२४९
लघुदाब - ५ औद्योगिक	२,६३७	३,२१६	३,३९३
लघुदाब - ६ पथदिवे	३४१	३५१	३३०
लघुदाब -७ तात्पुरता विद्युत पुरवठा	४२	७९	९४

लघुदाब - ८ जाहिराती आणि होर्डिंग्ज	९	८	९
लघुदाब -९ स्मशानभूमी व दफनभूमी	१	१	१
लोड फॅक्टर/पावर फॅक्टर सवलतीसह इतर बाबी	५३६	३९६	(५७५)
एकूण लघुदाब	१४,८७५	१६,८००	१७,१६४
एकूण	३३,२३८	३८,१३५	४३,१२७

तक्ता क्र. ५ : ऊर्जा संतुलन

अ.क्र.	तपशील	युनिट	आर्थिक वर्ष	आर्थिक वर्ष	आर्थिक वर्ष
			२०१०-११ (प्रत्यक्ष)	२०११-१२ (अंदाजित)	२०१२-१३ प्रस्तावित)
	महाराष्ट्रांतर्गत				
१	महानिर्मितीकडून केलेली वीज खरेदी	द.ल.यु.	४२,२३९	४३,७५३	५१,५९१
२	एन पी सी आय एल तारापूर	द.ल.यु.	३,६१४	४,०१०	४,४०१
३	अन्य स्रोतांकडून व मध्यम कालीन वीज खरेदी	द.ल.यु.	१६,६३९	२१,४१६	२८,७०२
४	शून्यभार नियमन	द.ल.यु.	१,६५५	२७१	
५	खाजगी व्यापारी	द.ल.यु.	१,५२६	४,४५४	
६	आयबीएसएम + एफबीएसएम	द.ल.यु.	२२५	५५०	
७	महावितरणच्या प्रणालीतील अन्य वितरण परवानाधारकांची वीज	द.ल.यु.		१,५१७	
८	युआय	द.ल.यु.	१,१०८	२४८	
अ	महाराष्ट्रांतर्गत एकूण वीजखरेदी	द.ल.यु.	६७,००४	७६,२१८	८४,६९४
	महाराष्ट्रा बाहेरील				
१	केंद्रीय विद्युत निर्मिती केंद्र + एनपीसीआयएल + युएमपीपी + केस १+सरदार सरोवर+पेंच	द.ल.यु.	२१,४६९	२०,८७३	२७,२१६
२	खाजगी व्यापारी	द.ल.यु.	८९६	३,६४४	
३	युआय	द.ल.यु.			
४	शून्य भारनियमन	द.ल.यु.	९७२	२०५	
ब	महाराष्ट्रा बाहेरील एकूण वीजखरेदी	द.ल.यु.	२३,३३७	२४,७२२	२७,२१६
१	आंतरराज्य पारेषण हानी	द.ल.यु.	३.३८%	४.२१%	४.९१%

अ.क्र.	तपशील	युनिट	आर्थिक वर्ष	आर्थिक वर्ष	आर्थिक वर्ष
			२०१०-११ (प्रत्यक्ष)	२०११-१२ (अंदाजित)	२०१२-१३ (प्रस्तावित)
२	महाराष्ट्राच्या परिसीमेवर उपलब्ध एकूण वीज	द.ल.यु.	२२,५४८	२३,६८२	२५,८८१
३	देय असलेली एकूण वीज खरेदी	द.ल.यु.	९०,३४१	१००,९४०	१११,९१०
क	पारेषण परिसिमेवरील उपलब्ध असलेली एकूण वीज	द.ल.यु.	८९,५५३	९९,९००	११०,५७५
	वितरण परिसीमेवर उपलब्ध वीज	द.ल.यु.			
१	राज्यातर्गत हानी	द.ल.यु.	४.२३%	४.२९%	४.२९%
२	वितरण परिसिमेवरील उपलब्ध वीज	द.ल.यु.	८५,७६५	९५,६१४	१०५,८३१
३	३३ केव्ही वाहिनीवरून अंतर्क्षेपित करून ३३ केव्ही वाहिनीवरच वापर झालेली वितरण परिसिमेवरील वीज	द.ल.यु.	४०५	४६३	५१६
४	वितरण परिसिमेवर उपलब्ध वीज	द.ल.यु.	८६,१७०	९६,०७८	१०६,३४७
५	वितरण हानी	%	१७.२८%	१६.२७%	१५.७७%
६	वितरण हानी	द.ल.यु.	१४,८९०	१५,६३२	१६,७७१
ड	विक्रीसाठी उपलब्ध वीज	द.ल.यु.	७१,२८०	८०,४४६	८९,५७६

तक्ता क्र. ६ : कार्यक्षमतेचे मापदंड

वितरण हानी (%)			वसूली कार्यक्षमता (%)		
आर्थिक वर्ष	आर्थिक वर्ष	आर्थिक वर्ष	आर्थिक वर्ष	आर्थिक वर्ष	आर्थिक वर्ष
२०१०-११	२०११-१२	२०१२-१३	२०१०-११	२०११-१२	२०१२-१३
प्रत्यक्ष	अंदाजित	प्रस्तावित	प्रत्यक्ष	अंदाजित	प्रस्तावित
१७.२८%	१६.२७%	१५.७७%	९८.५८%	९७.३०%	१००%

तक्ता क्र.७ : महावितरणचा भांडवली खर्चाचा आराखडा

(रुपये कोटीमध्ये)

प्रकल्प तपशिल			आर्थिक वर्ष २०१०-११		आर्थिक वर्ष २०११-१२		आर्थिक वर्ष २०१२-१३	
अ. क्र.	प्रकल्पाचे नाव	अंदाजित खर्च	भांडवली खर्च	भांडवली करण	भांडवली खर्च	भांडवली करण	भांडवली खर्च	भांडवली करण
१	पायाभूत आराखड्याची कामे	११,४९७	३,८१२	२,३६५	३,५००	२,४९०	२,५००	२,४९४
२	गावठाण फीडर स्वतंत्र करण्याची योजना -टप्पा १	१,००४	३७	२४६	-	६९	-	१४
३	गावठाण फीडर स्वतंत्र करण्याची योजना -टप्पा २	१,०२६	७०८	३१८	५०	३९३	-	७९
४	गावठाण फीडर स्वतंत्र करण्याची योजना -टप्पा ३	२०९	८१	५६	७५	९३	-	१९
५	स्थिर कॅपॅसिटर योजना	३०	-	०	-	-	-	-
६	एएमआर	४८	९	५	५	७	१०	९
७	एफएमएस	२	०	०	-	०	-	०
८	एपिडीआरपी	-	-	-	-	-	-	-
	टप्पा १	७९५	१७	९६	-	४०८	-	८२
	टप्पा २	२७७	७८	-	-	-	-	-
	आर -एपिडीआरपी अ	३२४	७	-	२४०	१९८	७७	१०१
	आर -एपिडीआरपी ब	२,८९३	०	-	३०	२४	१,४२०	१,१४१
९	अंतर्गत सुधारणा	-	-	-	-	-	-	-
	डी.टी.सी. मिटर बसवणे	-	-	-	-	-	-	-
	टप्पा २ (भाग १ व २)	१२१	-	११	-	२	-	०
	टप्पा-३	१५०	७७	४७	४१	५७	-	११
१०	एमआयएस	१२९	२	४	३	३	१४	१२
११	ड्रम	१८८	१०	२७	-	२	-	०
१२	भारव्यवस्थापन	३८	११	९	-	६	-	१
१३	वितरण योजना	-	-	-	-	-	-	-
क	पीएफसी शहर वितरण योजना	४८३	९१	९७	-	१९	-	४
ख	एमआयडीसीची व्याजमुक्त कर्जाची योजना	५७	१६	१६	-	२०	-	४



प्रकल्प तपशिल			आर्थिक वर्ष २०१०-११		आर्थिक वर्ष २०११-१२		आर्थिक वर्ष २०१२-१३	
अ. क्र.	प्रकल्पाचे नाव	अंदाजित खर्च	भांडवली खर्च	भांडवली करण	भांडवली खर्च	भांडवली करण	भांडवली खर्च	भांडवली करण
ग	निष्कासन	६५८	७	३	२४०	१९६	२५८	२४६
घ	पवन ऊर्जेचे निष्कासन	७१	-	०	३५	२८	४	९
च	कृषि मिटरीकरण	४१	-	-	-	-	-	-
१४	आरजीजीव्हीवाय	८१६	३६६	२१२	७८	२२८	-	४६
१५	ग्रामिण विद्युतीकरण योजना - वितरण		-	-	-	-	-	-
	एक - आरइ/एनडी		-	-	-	-	-	-
क	डीपिडीसी / नॉन ट्रायबल	५१७	७७	१०२	-	३२	-	६
ख	डीपिडीसी /एससीपी	१९९	२३	३१	३०	४२	२१	२५
ग	डीपिडीसी /टीएसपी + ओटीएसपी	३६३	४२	४०	५३	६६	४०	४५
घ	ग्रामिण विद्युतीकरण (अनुदान)	८६	१९	१८	८	७	-	१
च	एसपीए : पीई	२,५३६	४८८	५०३	६००	६५८	५००	५३२
छ	पी: एसआय	६५४	३५	३८	१२२	१५०	१९६	१८७
ज	पी : आयई	४३२	३५	३९	७०	७५	८५	८३
	तीन -जेबीआयसी	-	-	-	-	-	-	-
झ	जेबीआयसी	६२	१	९	४	९	-	२
ट	नविन ग्राहक	६३	-	-	-	-	-	-
१६	अनुशेष	१,२१५	२९४	३५८	२६९	२३६	१२४	१४६
१७	६६ के.व्ही. लाईन काढणे	१४८	०	०	५५	४४	६२	५८
१८	पायाभूत आराखड्याची कामे -२	६,०००	-	-	-	-	५००	४००
१९	जी.एफ.एस.एस ४	७२१	-	-	३५०	२८०	३२५	३१६
२०	लघुदाब कंपॅसिटर योजना १ व २	६३	-	-	४५	३६	-	७
२१	ई आर पी	१४९	०	-	५	४	१५	१३
२२	सिंगल फेजिंग-शिल्लक गावे	३०२	४२	१७	५०	६०	२१०	१८०
२३	एजी एएमआर	-	-	-	-	-	-	-
२४	जी.एफ.एस.एस. श्रीरामपूर	८७	-	-	२५	२०	४०	३६
२५	विशेष कृती आराखडा (नंदुरबार जिल्हा)	६५	-	-	१५	१२	२६	२३
२६	स्काडा भाग- अ	१६२	-	-	१७	१४	१२७	१०४

प्रकल्प तपशिल			आर्थिक वर्ष २०१०-११		आर्थिक वर्ष २०११-१२		आर्थिक वर्ष २०१२-१३	
अ. क्र.	प्रकल्पाचे नाव	अंदाजित खर्च	भांडवली खर्च	भांडवली करण	भांडवली खर्च	भांडवली करण	भांडवली खर्च	भांडवली करण
	एकूण	३४,६८०	६,३८५	४,६६७	६,०१५	५,९८७	६,५५४	६,४३६

तक्ता क्र. ८ : आर्थिक वर्ष २०१०-११ मधील एकूण महसुली तूट.

(रुपये कोटीमध्ये)

अ. क्र.	तपशील	आयोगाने मान्य केल्याप्रमाणे	प्रत्यक्ष	अचूक समायोजित रक्कम
		अ	ब	क = ब - अ
१	एकूण निव्वळ महसुलाची गरज	३१,७४७	३३,५१४	१,७६७
२	विद्यमान वीजदराप्रमाणे वीज विक्रीतून मिळणारा महसूल	३०,९६४	३३,२२२	२,२५८
३	वजा : शुन्यभारनियमनाच्या वीजेपासून मिळालेला महसूल	१,४५५	१,४५५	
४	निव्वळ महसूल	२९,५०९	३१,७६७	२,२५८
५	महसूलातील तूट / (अधिक्य) ((१)-(४))	२,२३८	१,७४७	(४९१)

तक्ता क्र. ९: आर्थिक वर्ष २०११-१२ आणि आर्थिक वर्ष २०१२-१३ मधील एकूण महसुली तूट.

(रुपये कोटीमध्ये)

अ.क्र.	तपशील	आर्थिकवर्ष २०११-१२	आर्थिकवर्ष २०१२-१३
१	किरकोळ दरापासून आवश्यक असलेला एकूण महसूल	४०,६६७	४६,४७८
२	विद्यमान वीजदराप्रमाणे वीज विक्रीतून मिळणारा महसूल *	३७,८१४	४३,१२७
३	महसूलातील तूट / (अधिक्य) [(१)-(२)]	२,८५३	३,३५१

\*वीज विक्रीतून मिळणा-या महसूलामध्ये शुन्य भारनियमनासाठीच्या वीज विक्री पासून मिळालेल्या महसूलाचा समावेश नाही.

तक्ता क्र.१० : आर्थिक वर्ष २०१२-१३ मधील वीजदरापासून भरुन काढावयाच्या महसूलातील तुटीचा सारांश

(रुपये कोटीमध्ये)

अ.क्र.	तपशील	आर्थिक वर्ष २०१२-१३ (प्रस्तावित)	टक्केवारीतील वाढ
१	आर्थिक वर्ष २०१०-११ साठीची महसूली तूट	(४९१)	-१.१४%
२	आर्थिक वर्ष २०११-१२ साठीची महसूली तूट	२,८५३	६.६२%
३	आर्थिक वर्ष २०१२-१३ साठीची महसूली तूट	३,३५१	७.७७%
४	आर्थिक वर्ष २००८-०९ करिता भांडवली खर्च	२३७	०.५५%
५	आर्थिक वर्ष २०१०-११ साठीची मान्य झालेली तथापि वसूली करावयाची महसूली तूट	४०५	०.९४%

अ.क्र.	तपशील	आर्थिक वर्ष २०१२-१३ (प्रस्तावित)	टक्केवारीतील वाढ
६	अपिलिय प्राधिकरण निकाल (१२४/२०१०): आर्थिक वर्ष २००८-०९ साठीच्या तात्पुरत्या अचूक समायोजनातील जादा मंजूर रक्कम	४२७	०.९९%
७	महानिर्मिती साठीची मंजूर महसूली तूट	६१०	१.४२%
८	महापारिषण साठीची मंजूर महसूली तूट	२३०	०.५३%
९	वीजदराद्वारे वसूल करावयाची एकूण महसूली तूट	७,६२३	१७.६८%

### ३. आर्थिक वर्ष २०१२-१३ मधील महसूलातील तुटीची वसूली

तपशील	रुपये कोटीमध्ये
आर्थिक वर्ष २०१२-१३ मध्ये वसूल करावयाची प्रस्तावित महसूली तूट	७,६२३
विद्यमान वीजदराप्रमाणे आर्थिक वर्ष २०१२-१३ मध्ये मिळणारा महसूल	४३,१२७
आर्थिक वर्ष २०१२-१३ साठीची महसूली गरज	५०,७५०
प्रस्तावित वीजदराप्रमाणे आर्थिक वर्ष २०१२-१३ मध्ये मिळणारा महसूल	५०,७०२

### ४. महावितरणचा वीजदर प्रस्ताव

अ. महावितरणच्या वीजदराच्या तत्वांचा सारांश खालीलप्रमाणे आहे.

वीजदराची तत्वे:

वीजदर निश्चितीकरण करतांना मा.आयोगाने पूढील मुद्दे विचारात घ्यावेत, अशी विनंती महावितरण करीत आहे.

- १) स्थिर खर्चाच्या संपूर्ण वसुलीकरीता सर्व ग्राहक वर्गवारींसाठी स्थिर आकाराची पुनर्स्थापना व / किंवा प्रमाणीकरण करणे.
- २) कुठलीही दरवाढ न करता खालील ग्राहकांसाठी लघुदाब / उच्चदाब बिगर घरगुती (वाणिज्यिक) वर्गवारी अंतर्गत नवीन उपवर्गवारी निर्माण करून त्यांना सरासरी वीज पुरवठ्याच्या खर्चा इतकीच वीजदराची आकारणी करणे .

अ) शासनाच्या मालकीच्या व शासकीय व्यवस्थापनाद्वारे चालविण्यात येणा-या उच्चशिक्षण संस्थांसह सर्व शैक्षणिक संस्था (जिल्हा परिषद/नगरपरिषद अथवा महानगर पालिका शाळा, शासकीय वैद्यकीय व अभियांत्रिकी महाविद्यालये इत्यादी).

ब) शासनाच्या मालकीची तसेच शासकीय व्यवस्थापनाद्वारे चालविण्यात येणारी रुग्णालये (उदा. जिल्हा नागरी रुग्णालये, प्राथमिक आरोग्य केंद्रे इ.)

- ३) औद्योगिक ग्राहकांना (उच्चदाब व लघुदाब) विद्युत आकारात उपलब्ध असलेली टीओडी सवलत विद्यमान ८५ पैसे प्रति युनिट वरून अधिक प्रमाणात वाढवून ती २५० पैसे प्रति युनिट एवढी देण्याचे प्रस्तावित केले आहे. ही सवलत रात्रीच्या वेळी (रात्री १०.०० ते पुढील दिवशी सकाळी ६.०० वाजेपर्यंत) असलेल्या वीज वापरावर लागू असेल.
- ४) उच्चतम मागणी कालाव्यतिरिक्त कालावधीत (ऑफ पीक पिरीयड) नोंदल्या जाणाऱ्या वीजेच्या मागणीचा बिलींग डिमांडसाठी विचार केला जावा, तसेच ज्या ग्राहकांनी रात्रीच्या कालावधीत मंजूर करारातील मागणी (काँट्रॅक्ट डिमांड) पेक्षा जास्त वीज वापरली त्यांना "लोडफॅक्टर इन्सेंटीव्ह" देण्यासाठी पात्र समजण्यात येऊ नये, असे महावितरण मा. आयोगाला प्रस्तावित करित आहे.
- ५) महावितरण असे सुचवू इच्छिते की, केवळ ग्रामपंचायत हद्दीत घरगुती छोटे व्यवसाय करणाऱ्या वीज ग्राहकांना व्यवसायासाठी स्वतंत्र वीज मीटर न बसविता त्यांना लघुदाब १ वर्गवारीनुसार दरमहा १०० युनिट्स पर्यंत वीज वापरण्यास परवानगी देण्यात यावी. मात्र जर अशा ग्राहकांचा दरमहा कमाल वापर १०० युनिट पेक्षा जास्त झाला तर अशा तिसऱ्या प्रसंगानंतर सदर ग्राहकास "वाणिज्यिक ग्राहक" मानून कार्यवाही करण्यात येईल.
- ६) महावितरण असे प्रस्तावित करते की, ० ते १०० युनिट वीज वापराच्या टप्प्यासाठी घरगुती वीज ग्राहकांना देय असणारा विद्युत आकार दरमहा २८२ पैसे प्रति युनिट वरून ३९० पैसे प्रति युनिट इतका (म्हणजेच ग्राहकापर्यंत पोहचवण्यासाठी कराव्या लागणाऱ्या वीज खरेदी खर्चा पेक्षा सुमारे १० टक्क्याने कमी) करण्यात यावा.
- ७) उच्चदाब ६ या प्रवर्गात येणाऱ्या एक गठठा पुरवठा -निवासी संकुले या वर्गवारीसाठीचा विद्युत आकार हा ५०० ते १००० युनिट्स वीज वापरासाठी लागू असणाऱ्या लघुदाब १ घरगुती वर्गवारीतील ग्राहकांच्या वीज दराच्या समकक्ष करण्याचे प्रस्तावित करण्यात येत आहे.
- ८) मीटर असलेल्या कृषी ग्राहकांना देय असणारा विद्युत आकार ३० पैसे प्रति युनिटने वाढविण्याचे प्रस्तावित करण्यात येत आहे. तसेच मीटर रहीत कृषी ग्राहकांसाठी ३३ रुपये ते ४८ रुपये प्रती अश्वशक्ती प्रति महिना असा वाढविण्याचे प्रस्तावित करण्यात येत आहे.
- ९) लघुदाब बिगर घरगुती वर्गवारीतील (२० कि.वॅ. पर्यंत जोडभार असणाऱ्या) दरमहा ५०० युनिट पेक्षा जास्त वीज वापरणाऱ्या ग्राहकांसाठी वापराचा एक नवीन टप्पा निर्माण करण्याचे महावितरण प्रस्तावित करित आहे.

१०) महसुलातील तूट भरून काढण्यासाठी उच्चदाब ६ -निवासी संकुले, लघुदाब घरगुती (० ते १०० युनिट्स) दारिद्र्य रेषेखालील ग्राहक, जाहिराती आणि स्मशानभूमी इ. ग्राहक वर्गवारी व्यतिरिक्त सर्व ग्राहकांच्या विद्युत आकारात त्यांच्या वीज वापराच्या प्रमाणात वाढ सुचविण्यात येत आहे.

११) इंधन समायोजन आकाराच्या वसुलीवर असलेली १० टक्क्याची मर्यादा काढून टाकावी अशी महावितरणची विनंती आहे. अशी मर्यादा नसली तरच वीज खरेदी खर्चात होणा-या वाढीची व मिळवण्यास पात्र असलेली संपूर्ण रक्कम इंधन समायोजन आकारामार्फत वसूल करता येईल.

१२) मूळा प्रवरा सोसायटीचे क्षेत्र महावितरणच्या पुरवठ्याच्या क्षेत्रात विलीन झाले आहे, हे विचारात घेऊन त्यानुसार महावितरणने वीज विक्री व एकूण महसुलाची गरज इत्यादीचे अंदाज मांडलेले आहेत.

१३) महावितरणतर्फे विनंती करण्यात येते की, नागपूर महानगरपालिकेतर्फे आय आर डी पी अंतर्गत रस्ते विकासाच्या कामासाठी विजेच्या खांबांचे स्थलांतरण आणि ओव्हर हेड तारमार्गांचे भूमिगत तारमार्गात परिवर्तन इ. साठी लागणा-या प्रत्यक्ष भांडवली खर्चाची वसुली नागपूर महानगर पालिकेच्या भौगोलिक क्षेत्रातील ग्राहकांकडून करण्यास परवानगी मिळावी.

ब. वीजदरातील वाढीच्या टक्केवारीसह ग्राहक वर्गवारी निहाय विद्यमान आणि प्रस्तावित वीजदरांची तुलना (स्थिर आकार, विद्युत आकार इ.) खालीलप्रमाणे आहे.

#### उच्चदाब ग्राहकांसाठी विद्यमान व प्रस्तावित वीजदरांची तुलना

ग्राहक प्रवर्ग	विद्यमान वीजदर		प्रस्तावित वीजदर		टक्केवारीतील वाढ	
	स्थिर/मागणी आकार	विद्युत आकार	स्थिर/मागणी आकार	विद्युत आकार	स्थिर/मागणी आकार	विद्युत आकार
	रु./केव्हीए/महिना	पैसे/युनिट	रु./केव्हीए/महिना	पैसे/युनिट	%	%
उच्च दाब प्रवर्ग						
उच्च दाब १ - औद्योगिक						
उच्च दाब १ अविरत (एक्सप्रेस फिडर)	१५०	६६३	३००	६९०	१००%	४%
उच्च दाब १ अविरत नसलेले ( बिगर एक्सप्रेस फिडर)	१५०	६०४	३००	६३५	१००%	५%
उच्च दाब १ हंगामी प्रवर्ग	१५०	७४२	३००	७६०	१००%	२%
उच्च दाब २ - वाणिज्यिक						

ग्राहक प्रवर्ग	विद्यमान वीजदर		प्रस्तावित वीजदर		टक्केवारीतील वाढ	
	स्थिर/मागणी आकार	विद्युत आकार	स्थिर/मागणी आकार	विद्युत आकार	स्थिर/मागणी आकार	विद्युत आकार
	रु./केव्हीए/ महिना	पैसे/युनिट	रु./केव्हीए/ महिना	पैसे/युनिट	%	%
एक्सप्रेस फिडर						
शासन मालकीच्या शैक्षणिक संस्था आणि दवाखाने - प्रस्तावित	१५०	९६३	१५०	६४५	०%	-३३%
शैक्षणिक संस्था आणि दवाखाने	१५०	९६३	१५०	९६५	०%	०%
इतर	१५०	१,००१	३००	९९५	१००%	-१%
बिगर एक्सप्रेस फिडर						
शासन मालकीच्या शैक्षणिक संस्था आणि दवाखाने - प्रस्तावित	१५०	९००	१५०	५६०	०%	-३८%
शैक्षणिक संस्था आणि दवाखाने	१५०	९००	१५०	९००	०%	०%
इतर	१५०	९३८	३००	९४०	१००%	०%
उच्च दाब ३ - रेल्वे	०	७३०	०	७५०		३%
उच्च दाब ४ - सा.पाणीपुरवठा						
एक्सप्रेस फिडर	१५०	४७२	३००	५१५	१००%	९%
बिगर एक्सप्रेस फिडर	१५०	४५३	३००	५००	१००%	१०%
उच्च दाब ५ - कृषी	२५	२७१	२५	२७५	०%	२%
उच्च दाब ६ - एकगड्डा पुरवठा निवासी संकुले	१२५	४६८	१५०	९१५	२०%	९६%
उच्च दाब ६ - एकगड्डा पुरवठा वाणिज्यिक संकुले	१२५	७९६	३००	८१०	१४०%	२%
उच्च दाब ८(अ) - तात्पुरता पुरवठा - धार्मिक	२००	३१७	२००	३७५	०%	१८%
उच्च दाब ८ (ब) - तात्पुरता पुरवठा - इतर	२५०	१,४४८	२५०	१,४०५	०%	-३%

टिप: तुलना करण्यासाठी विविध प्रवर्गासाठी लागू होणा-या इंधन समायोजन आकाराचा समावेश प्रचलित विद्युत आकारात करण्यात आला आहे.

टी.ओ.डी. आकार (मुळ वीजदराव्यतिरिक्त) औद्योगिक ग्राहकांकरिता फक्त

वेळ	विद्यमान (सवलत/दंड)	प्रस्तावित (सवलत/दंड)	टक्केवारीतील वाढ/(घट)
	पैसे प्रति युनिट	पैसे प्रति युनिट	%
०६ ते ०९	०	०	०

०९ ते १२	८०	८०	०
१२ ते १८	०	०	०
१८ ते २२	११०	११०	०
२२ ते ०६	-८५	-२५०	-१९४ %

टिप: इतर वर्गवारींसाठी टीओडी आकार हा विद्यमान टीओडी आकारा इतकाच प्रस्तावित करण्यात येत आहे.



लघुदाब ग्राहकांसाठी विद्यमान व प्रस्तावित वीजदराची तुलना

ग्राहक प्रवर्ग	विद्यमान वीजदर		प्रस्तावित वीजदर		टक्केवारीतील वाढ	
	स्थिर/मागणी आकार	विद्युत आकार	स्थिर/मागणी आकार	विद्युत आकार	स्थिर/मागणी आकार	विद्युत आकार
	रु./जोडणी/ महिना	पैसे/युनिट	रु./जोडणी/ महिना	पैसे/युनिट	%	%
लघुदाब १ - घरगुती						
बीपीएल (०-३० युनिट)	३	९८	१०	९०	२३३%	-८%
दरमहा ३० युनिटपेक्षा अधिक वापर						
०-१०० युनिटस	३०	३११	६०	३९०	१००%	२६%
१०१-३०० युनिटस	३०	५५०	६०	५८५	१००%	६%
३०१-५०० युनिटस	३०	७८७	९०	८००	२००%	२%
५००-१००० युनिटस	३०	९१२	१२०	९१५	३००%	०%
१००० युनिटस पेक्षा अधिक	३०	९४१	१२०	९४०	३००%	०%
३ फेज जोडणी	१००		२००			
लघुदाब २ - बिगर घरगुती						
०-२० कि.वॅ.						
०-२० कि.वॅ. (शासन मालकीच्या शैक्षणिक संस्था आणि दवाखाने)						
०-२०० युनिटस	१५०	५४१	१५०	४०५	०%	-२५%
२००-५०० युनिटस	१५०	७५५	१५०	५६५	०%	-२५%
५०० युनिटस पेक्षा अधिक	१५०	७८०	१५०	५८५	०%	-२५%
०-२० कि.वॅ. (शैक्षणिक संस्था आणि दवाखाने)						
०-२०० युनिटस	१५०	५४१	१५०	५४०	०%	०%
२०० युनिटस पेक्षा अधिक	१५०	७५५	१५०	७५५	०%	०%
५०० युनिटस पेक्षा अधिक	१५०	७८०	१५०	७८०	०%	०%
०-२० कि.वॅ.(इतर)						
०-२०० युनिटस	१५०	५६७	१५०	६००	०%	६%
२००-५०० युनिटस	१५०	८१२	१५०	८२५	०%	२%
५०० युनिटस पेक्षा अधिक	१५०	८१२	१५०	८५०	०%	५%
>२०- ५० कि.वॅ. *	१५०	८१८	३००	८३०	१००%	१%
>५० कि.वॅ. *	१५०	१,०५७	३००	१,०५०	१००%	-१%
लघुदाब ३ - सा.पाणीपुरवठा						
०-२० कि.वॅ. *	४०	२१६	५०	२८५	२५%	३२%

ग्राहक प्रवर्ग	विद्यमान वीजदर		प्रस्तावित वीजदर		टक्केवारीतील वाढ	
	स्थिर/मागणी आकार	विद्युत आकार	स्थिर/मागणी आकार	विद्युत आकार	स्थिर/मागणी आकार	विद्युत आकार
	रु./जोडणी/ महिना	पैसे/युनिट	रु./जोडणी/ महिना	पैसे/युनिट	%	%
२०-४० कि.वॅ. *	५०	२७९	६०	३४०	२०%	२२%
४०-५० कि.वॅ. *	७०	३८०	९०	४३०	२९%	१३%
लघुदाब ४ - कृषी मीटर रहितचा दर						
वार्षिक >१३१८ तास / अ.श. वापराचे प्रमाण असलेली परिमंडळे **						
०-५ एच पी	२७२		२९०		७%	
५ एच पी पेक्षा अधिक	३०१		३१५		५%	
वार्षिक < १३१८ तास / अ.श. वापराचे प्रमाण असलेली परिमंडळे **						
०-५ एच पी	२०९		२३०		१०%	
५ एच पी पेक्षा अधिक	२३३		२५५		९%	
मीटरचे दर (कुक्कुट पालन सहित ) **	१५	१८३	१५	२०५	०%	१२%
लघुदाब ५ - उद्योग						
०-२० कि.वॅ.	१५०	४९१	२२०	५३५	४७%	९%
२० कि.वॅ. पेक्षा अधिक *	१००	६७९	२००	७०५	१००%	४%
लघुदाब ६ - पथ दिवे ***						
ग्रामपंचायत व नगरपालिका	३०	३९०	३०	४४०	०%	१३%
महानगर पालिका	३०	४६५	६०	५१०	१००%	१०%
लघुदाब ७ - तात्पुरता विद्युत पुरवठा तात्पुरत्या जोडण्या (धार्मिक प्रयोजन)	२००	३१७	२००	३७५	०%	१८%
तात्पुरत्या जोडण्या (अन्य प्रयोजन)	२५०	१४४८	२५०	१४०५	०%	-३%
लघुदाब ८ - जाहिराती आणि प्रसिध्दी फलक	४००	२०१३	४००	१८३०	०%	-९%
लघुदाब ९ - स्मशानभूमी आणि दफनभूमी	२००	३१७	२००	२९०	०%	-८%

टिप: तुलना करण्यासाठी वेगवेगळ्या प्रवर्गासाठी लागू होणा-या इंधन समायोजन आकाराचा समावेश प्रचलित विद्युत आकारात करण्यात आला आहे.

- \* स्थिर/मागणी आकार रु. प्रति केव्हीए प्रति महिना मध्ये
- \*\* स्थिर/मागणी आकार रु. प्रति एच पी प्रति महिना मध्ये
- \*\*\* स्थिर/मागणी आकार रु. प्रति कि.वॅ. प्रति महिना मध्ये

विद्यमान व प्रस्तावित सरासरी देयक दराची (एबीआर) तुलना

ग्राहक प्रवर्ग	आर्थिक वर्ष २०१२-१३		टक्केवारीतील वाढ/(घट)
	विद्यमान	प्रस्तावित	
	रु./युनिट	रु./युनिट	
	सरासरी देयक दर	सरासरी देयक दर	
उच्च दाब प्रवर्ग			
उच्च दाब १ - औद्योगिक			
उच्च दाब १ अविरत (एक्सप्रेस फिडर)	७.१५	७.९४	११%
उच्च दाब १ अविरत नसलेले ( बिगर एक्सप्रेस फिडर)	६.७५	७.७७	१५%
उच्च दाब १ हंगामी प्रवर्ग	८.२७	९.३१	१२%
उच्च दाब २ - वाणिज्यिक			
एक्सप्रेस फिडर			
शैक्षणिक संस्था आणि दवाखाने	१०.८४	१०.५२	-३%
इतर	१०.२४	११.६९	१४%
बिगर एक्सप्रेस फिडर			
शैक्षणिक संस्था आणि दवाखाने	९.८७	९.८७	०%
इतर	१०.२५	११.१४	९%
उच्च दाब ३ - रेल्वे	७.३०	७.५०	३%
उच्च दाब ४ - सा.पाणीपुरवठा			
(एक्सप्रेस फिडर)	५.१२	५.९४	१६%
(बिगर एक्सप्रेस फिडर)	५.३१	६.५६	२३%
उच्च दाब ५ - कृषी	२.८९	२.९४	१%
उच्च दाब ६ - एक गड्डा पुरवठा निवासी संकुले	५.१४	९.७०	८९%

टिप : केवळ तुलना करण्यासाठी वेगवेगळ्या प्रवर्गासाठी लागू होणा-या इंधन समायोजन आकाराचा समावेश सरासरी देयक दरामध्ये करण्यात आला आहे.

ग्राहक प्रवर्ग	आर्थिक वर्ष २०१२-१३		टक्केवारीतील वाढ/(घट)
	विद्यमान	प्रस्तावित	
	रु./युनिट	रु./युनिट	
	सरासरी देयक दर	सरासरी देयक दर	

ग्राहक प्रवर्ग	आर्थिक वर्ष २०१२-१३		टक्केवारीतील वाढ/(घट)
	विद्यमान	प्रस्तावित	
	रु./युनिट	रु./युनिट	
	सरासरी देयक दर	सरासरी देयक दर	
लघुदाब प्रवर्ग			
लघुदाब १ - घरगुती			
बीपीएल (०-३० युनिट)	१.११	१.३२	२०%
दरमहा ३० युनिटपेक्षा अधिक वापर			
०-१०० युनिटस	३.४९	४.६७	३४%
१०१-३०० युनिटस	५.८६	६.५८	१२%
३०१-५०० युनिटस	८.०५	८.५७	६%
५००-१००० युनिटस	९.२०	९.४६	३%
लघुदाब २ - बिगर घरगुती			
०-२० कि.वॅ.			
(शैक्षणिक संस्था आणि दवाखाने)			
०-२०० युनिटस	५.५२	५.५१	०%
२०० युनिटस पेक्षा अधिक	७.८२	७.८२	०%
०-२० कि.वॅ. (इतर)			
०-२०० युनिटस	६.५९	६.९२	५%
२००-५०० युनिटस	१०.०२	१०.१५	१%
>२०- ५० कि.वॅ.	९.४४	१०.८१	१५%
>५० कि.वॅ.	११.८६	१३.०८	१०%
लघुदाब ३ - सा.पाणीपुरवठा			
०-२० कि.वॅ.	२.४९	३.२६	३१%
२०-४० कि.वॅ.	३.११	३.७८	२२%
४०-५० कि.वॅ.	४.२०	४.८३	१५%
लघुदाब ४ - कृषी	२.०७	२.३२	१२%
लघुदाब ५ - उद्योग			
०-२० कि.वॅ.	५.१०	५.६४	१०%
२० कि.वॅ. पेक्षा अधिक	७.९३	९.३३	१८%
लघुदाब ६ - पथ दिवे			
ग्रामपंचायत व नगरपालिका	४.११	४.६१	१२%
महानगर पालिका	४.७१	५.२२	११%
लघुदाब ७ - तात्पुरता विद्युत पुरवठा			
तात्पुरत्या जोडण्या (धार्मिक प्रयोजन)	३.७६	४.३४	१६%
तात्पुरत्या जोडण्या (अन्य प्रयोजन)	१४.८७	१४.४४	-३%
लघुदाब ८ - जाहिराती आणि प्रसिध्दी फलक	२२.१०	२०.२७	-८%

ग्राहक प्रवर्ग	आर्थिक वर्ष २०१२-१३		टक्केवारीतील वाढ/(घट)
	विद्यमान	प्रस्तावित	
	रु./युनिट	रु./युनिट	
	सरासरी देयक दर	सरासरी देयक दर	
लघुदाब ९ - स्मशानभूमी आणि दफनभूमी	३.४४	३.१७	-८%

टिप: केवळ तुलना करण्यासाठी वेगवेगळ्या प्रवर्गासाठी लागू होणा-या इंधन समायोजन आकाराचा समावेश सरासरी देयक दरामध्ये करण्यात आला आहे.

५. संकीर्ण व इतर आकार

महावितरणने खाली निदर्शित केल्याप्रमाणे संकीर्ण व इतर आकारात सुधारणा सुचविली आहे.

अ) सेवा जोडणी आकार

अ. क्र.	प्रवर्ग	विद्यमान सेवा जोडणी आकार (रु.)	प्रस्तावित सेवा जोडणी आकार (रु.)	परिवर्ती आकार (रु.)	टक्केवारीतील वाढ/(घट)
१	लघुदाब पुरवठा				
अ	सिंगल फेज				
	०.५ कि. वॅ.पर्यंत जोडभारासाठी	५००	१,०००	निरंक	१००%
	०.५ कि. वॅ.पेक्षा अधिक आणि १० कि. वॅ.पर्यंत जोडभारासाठी	१,०००	२,०००	निरंक	१००%
ब	थ्री फेज				
	मोटिव्ह पॉवर २१ एच पी पर्यंत किंवा इतर जोडभार १६ कि.वॅ. पर्यंत	२,५००	४,०००	निरंक	६०%
	मोटिव्ह पॉवर २१ एच पी पेक्षा अधिक परंतू १०७ एच पी पर्यंत किंवा इतर जोडभार ५० कि. वॅ. पेक्षा अधिक परंतू ८० कि.वॅ. पर्यंत	६,५००	१०,०००	निरंक	५४%
	मोटिव्ह पॉवर १०७ एच पी पेक्षा अधिक परंतू २०० एच पी पर्यंत किंवा इतर जोडभार ८० कि. वॅ. पेक्षा अधिक परंतू १५० कि. वॅ. पर्यंत	१२,०००	१७,०००	निरंक	४२%
२	उच्चदाब पुरवठा				
	उच्चदाब पुरवठा ५०० के.व्ही.ए पर्यंत	१५,०००	२४,०००	५०० के.व्ही.ए पेक्षा अधिक जोडभारासाठी रु. ५० प्रती के.व्ही. ए.	६०%

ब) नवीन भूमिगत वीजपुरवठा जोडणीसाठी सेवा जोडणी आकार

अ. क्र.	प्रवर्ग	विद्यमान सेवा जोडणी आकार (रु.)	प्रस्तावित सेवा जोडणी आकार (रु.)	टक्केवारीतील वाढ/(घट)
		(महावितरणच्या सामुग्री खर्चासहित)		
१	लघुदाब पुरवठा			
अ	सिंगल फेज			
क	५ कि. वॅ.पर्यंत जोडभारासाठी	२,०००	४,०००	१००%
ख	५ कि. वॅ.पेक्षा अधिक आणि १० कि.वॅ.पर्यंत जोडभारासाठी	४,०००	६,०००	१००%
ब	थ्री फेज			
क	मोटिव्ह पॉवर २७ एच पी पर्यंत किंवा इतर जोडभार २० कि. वॅ. पर्यंत	६,०००	१४,०००	७५%
ख	मोटिव्ह पॉवर २७ एच पी पेक्षा अधिक परंतू ६७ एच पी पर्यंत किंवा इतर जोडभार २० कि. वॅ. पेक्षा अधिक परंतू ५० कि. वॅ. पर्यंत	१४,०००	२३,०००	६४%
ग	मोटिव्ह पॉवर ६७ एच पी पेक्षा अधिक परंतू १३४ एच पी पर्यंत किंवा इतर जोडभार ५० कि. वॅ. पेक्षा अधिक परंतू १०० कि. वॅ. पर्यंत	३०,०००	४६,०००	६०%
घ	मोटिव्ह पॉवर १३४ एच पी पेक्षा अधिक परंतू २०१ एच पी पर्यंत किंवा इतर जोडभार १०० कि. वॅ. पेक्षा अधिक परंतू १५० कि. वॅ. पर्यंत	४५,०००	७२,०००	६०%
२	उच्चदाब पुरवठा			
अ	उच्चदाब पुरवठा ५०० केव्हीए पर्यंत	१७५,०००	२००,०००	१४%
ब	उच्चदाब पुरवठा ५०० केव्हीए पेक्षा अधिक	१९५,०००	२२५,०००	१५%

क) मीटर आणि मीटर बॉक्सची किंमत

ग्राहक महावितरण कडून मीटर खरेदी करीत असल्यास तसेच जळालेल्या अथवा हरवलेल्या मीटरसाठी लागू.

अ. क्र.	प्रकार	विद्यमान (रु.)	प्रस्तावित (रु.)	टक्केवारीतील वाढ/(घट)
१	सिंगल फेज मीटर (बॉक्स विरहीत)			
	अ. सामान्य मीटर	७००	६००	-१४%

अ. क्र.	प्रकार	विद्यमान (रु.)	प्रस्तावित (रु.)	टक्केवारीतील वाढ/(घट)
	ब. आरएफ मीटर	-	१,५००	-
	क. प्री-पेड मीटर	-	२,७००	-
	ड. प्री-पेड मीटर इंटरफेस	-	१००	-
२	सिंगल फेज मीटर (बॉक्स सहीत)	निरंक	-	-
३	थ्री फेज मीटर बॉक्स विरहीत	३,११०	२,५००	-२०%
४	थ्री फेज मीटर बॉक्स सहीत	निरंक		-
५	एच टी टीओडी मीटर	५,२२७	४,०००	-२३%

ग्राहक महावितरण कडून मीटरिंग केबिनेट /क्युबीकल खरेदी करित असल्यास लागू

६	सीटी चलीत मिटरिंग केबिनेट (सीटी, एम.सी.सी.बी. आणि मीटर सहित)			
	अ) ५०/५ अॅम्पीअर	२२,४००	२१,०००	-६%
	ब) १००/५ अॅम्पीअर	२२,४००	२२,५००	०%
	क) १५०/५ अॅम्पीअर	२२,३६०	२२,५००	१%
	ड) २००/५ अॅम्पीअर	२२,३६०	२२,५००	१%
	इ) २५०/५ अॅम्पीअर	२२,३६०	२२,५००	१%
७	एच टी मीटरिंग क्युबीकल (सीटी व पीटी सहित)			
	अ) ११ केव्ही	६७,९५८	८५,०००	२५%
	ब) २२ केव्ही	१०८,७३१	१३०,०००	२०%
	क) ३३ केव्ही	-	१९०,०००	-

ड) किरकोळ व सर्वसाधारण आकार

अ. क्र.	तपशील	विद्यमान (रु.)	प्रस्तावित (रु.)	टक्केवारीतील वाढ/(घट)
१	संचमांडणी चाचणी आकार (इन्स्टॉलेशन टेस्टिंग चार्ज)			
	लघुदाब पुरवठ्यासाठी			
	अ) सिंगल फेज	२५	५०	१००%
	ब) थ्री फेज	५०	१००	१००%
	उच्चदाब पुरवठ्यासाठी	२००	४००	१००%
२	पुनर्जाडणी आकार			
	लघुदाब पुरवठा मीटर जवळ :			
	अ) सिंगल फेज	२५	१००	३००%
	ब) थ्री फेज	५०	२००	३००%



अ. क्र.	तपशील	विद्यमान (रु.)	प्रस्तावित (रु.)	टक्केवारीतील वाढ/(घट)
	विद्युत खांबावरील तारांवर:			
	अ) सिंगल फेज	२५	१००	३००%
	ब) थ्री फेज	५०	२००	३००%
	भूमिगत वाहिनीवर :			
	अ) सिंगल फेज	५०	२००	३००%
	ब) थ्री फेज	५०	५००	९००%
	उच्चदाब पुरवठा:	३००	१,०००	२३३%
३	ग्राहक विनंतीनुसार एकाच जागेतील मीटर स्थळ बदल	१००	३००	२००%
	अ. मीटर चाचणी			
	अ) सिंगल फेज	१००	२००	१००%
	ब) पॉलीफेज मीटर /आर के व्ही ए एच मीटर	३००	५००	६७%
	क) एल टी एम डी (सीटी सहित किंवा सीटी विरहित)	५००	१,०००	१००%
	ड) ट्रायव्हेक्टर मीटर	५००	३,०००	५००%
	इ) मीटरिंगसाठीचे संसाधने जसे सी टी/पी टी, प्रती नग लघुदाबासाठी	-	१,०००	-
४	ख) मीटरिंगसाठीचे संसाधने जसे सी टी/पी टी, प्रती नग उच्चदाबासाठी ३३ के.व्ही. सहित	-	३,०००	-
	ग) मीटरिंगसाठीचे संसाधने जसे सी टी/पी टी, प्रती नग उच्चदाबासाठी ३३ के.व्ही. पेशा जास्त	-	५,०००	-
	ब. चाचणी व गुणवत्ता नियंत्रण प्रयोग शाळेत मीटरची तपासणी			
	अ) सिंगल फेज	-	२,०००	-
	ब) थ्री फेज	-	९,५००	-
	क) एल टी सी टी ओ पी मीटर	-	१०,०००	-
	ड) उच्चदाब टीओडी मीटर	-	१५,०००	-
	इ) अे बी टी /अॅपेक्स	-	२०,०००	-
५	धनादेश परत आल्यास /न वठल्यास देय असलेले प्रशासकीय शुल्क	२५०/-	३५०/-	४०%

इ) अर्ज नोंदणी आणि प्रक्रिया शुल्क

अ. क्र.	तपशील	विद्यमान (रु.)	प्रस्तावित (रु.)	टक्केवारीतील वाढ/(घट)
१	सिंगल फेज	२५	५०	१००%
२	थ्री फेज	५०	२००	३००%
३	लघुदाब कृषी	५०	१००	१००%
४	३३ के.व्ही. पर्यंत उच्चदाब	१०००	२०००	१००%

	पुरवठयासाठी			
५	अति-उच्चदाब पुरवठयासाठी	२०००	५०००	१५०%

ख) ओपन ॲक्सेस करिता संचालन आकार (ऑपरेटिंग चार्ज) आणि प्रक्रिया शुल्क (प्रोसेसिंग फी)

अ. क्र.	मागणी केलेला विद्युतभार (लोड रिक्वीजीशन)	विद्यमान प्रक्रिया शुल्क प्रती अर्ज (रु.)	विद्यमान संचालन आकार प्रती महिना (रु.)	प्रस्तावित प्रक्रिया शुल्क प्रती अर्ज (रु.)	प्रस्तावित संचालन आकार प्रती महिना (रु.)	प्रक्रिया शुल्क प्रती महिना टक्केवारीतील वाढ/(घट)
१	१ मे.वॅ. पर्यंत	-	-	१०,०००/-	१०,०००/-	-
२	१ मे. वॅ. पेक्षा अधिक आणि ५ मे.वॅ. पर्यंत	-	-	१५,०००/-	१०,०००/-	-
३	५ मे. वॅ. पेक्षा अधिक आणि २० मे.वॅ. पर्यंत	-	-	३०,०००/-	२०,०००/-	-
४	२० मे. वॅ. पेक्षा अधिक आणि ५० मे.वॅ. पर्यंत	-	-	५०,०००/-	५०,०००/-	-
५	५० मे. वॅ. पेक्षा अधिक	-	-	१,००,०००/-	१,००,०००/-	-

ग) ओपन ॲक्सेस करिता प्रशासकीय शुल्क

अ. क्र.	तपशील	विद्यमान (रु.)	प्रस्तावित (रु./वर्ष)	टक्केवारीतील वाढ/(घट)
१	ओपन ॲक्सेस करिता प्रशासकीय आकार	-	५००००	-

६. महावितरण कंपनीच्या खालील दस्तऐवजांच्या प्रती पुढे नमूद केलेल्या कार्यालयांत लेखी विनंती अर्ज केल्यास मिळू शकतील.

- क) विनंती अर्जाचा सारांश (विनामूल्य-मराठी किंवा इंग्रजीत)
- ख) विनंतीअर्जाचे सीडीसहित (इंग्रजीमधील) तपशीलवार दस्तऐवज ("महाराष्ट्र राज्य विद्युत वितरण कंपनी मर्यादित" या नावाने डिडीद्वारे / धनादेशाद्वारे / रोखीने रु. २५०/- चे प्रदान केल्यानंतर).
- ग) विनंतीअर्जाचे (इंग्रजीमधील) तपशीलवार दस्तऐवज - (रु. २००/- प्रदान केल्यानंतर).
- घ) विनंतीअर्जाच्या तपशीलवार दस्तऐवजांची (इंग्रजीतील) सीडी - (रु. १००/- प्रदान केल्यानंतर).

मुख्य कार्यालय

अधीक्षक अभियंता (वीजदर नियामक कक्ष)

महाराष्ट्र राज्य विद्युत वितरण कंपनी मर्यादित,  
 ५ वा मजला, प्रकाशगड, प्लॉट क्र. जी-९,  
 वांद्रे (पूर्व), मुंबई-४०० ०५१.  
 एसटीडी कोड : ०२२ फोन नं. २६४७६८४३ (वै.), २६४७४२११ (कार्या.)  
 ई-मेल : [setrc@mahadiscom.in](mailto:setrc@mahadiscom.in)

अन्य कार्यालये :

<p>१. मुख्य अभियंता, (सं व सु.)  मराविविकंम, भांडुप शहर परिमंडल, १  ला मजला, एल.बी. एस.मार्ग, भांडुप (प)  मुंबई-४०० ०७८,  एसटीडी कोड : ०२२,  दूरध्वनी क्र. : २५६६०६५२ (वै.)  २५६६३९८४,(का.)फॅक्स :  २५६६३९९०  ई-मेल :  <a href="mailto:cebhandup@mahadiscom.in">cebhandup@mahadiscom.in</a></p>	<p>२. मुख्य अभियंता, (सं व सु.)  मराविविकंम, औरंगाबाद परिमंडल,  विद्युत भवन, डॉ. बाबासाहेब आंबेडकर  मार्ग,  औरंगाबाद - ४३१००१  एसटीडी कोड : ०२४०,  दूरध्वनी क्र. : २३३१३४७ (वै.)  २३३४०६५ (का.),  फॅक्स : २३३१०५६, ई-मेल :  <a href="mailto:ceaurangabad@mahadiscom.in">ceaurangabad@mahadiscom.in</a></p>	<p>३. मुख्य अभियंता, (सं व सु.)  मराविविकंम, अमरावती परिमंडल,  अकोला, विद्युत भवन, रतनलाल  प्लॉट,  अकोला-४४४ ००१  एसटीडी कोड : ०७२४,  दूरध्वनी क्र. : २४३४७४० (वै.)  २४३४४७६, (का.)फॅक्स :  २४३८०२५, ई-मेल :  <a href="mailto:ceakola@mahadiscom.in">ceakola@mahadiscom.in</a></p>
<p>४. मुख्य अभियंता, (सं व सु.)  मराविविकंम, नागपूर शहर परिमंडल,  प्रकाश भवन, लिंक रोड, सदर,  नागपूर - ४४०००१  एसटीडी कोड : ०७१२,  दूरध्वनी क्र. : २५३२१४२ (वै.),  २५३१५६१, (का.)फॅक्स : २५२०१७८  ई-मेल :  <a href="mailto:cenagpururban@mahadiscom.in">cenagpururban@mahadiscom.in</a></p>	<p>५. मुख्य अभियंता, (सं व सु.)  मराविविकंम, नाशिक परिमंडल, विद्युत  भवन, बिटको पॉईंट, नाशिक रोड,  नाशिक - ४२२ १०१  एसटीडी कोड : ०२५३,  दूरध्वनी क्र. : २४६१७६७, (वै.),  २४६२४९१,(का.) फॅक्स : २४६१५८१  ई-मेल :  <a href="mailto:cenashik@mahadiscom.in">cenashik@mahadiscom.in</a></p>	<p>६. मुख्य अभियंता, (सं व सु.)  मराविविकंम, प्रशासकीय इमारत, पुणे  परिमंडल, विद्युत भवन, रास्ता पेट,  पुणे - ४११ ०११  एसटीडी कोड : ०२०,  दूरध्वनी क्र. : २६१३५७४० (वै.),  २६१३३८९, (का.) फॅक्स :  २६१३२०५२, ई-मेल :  <a href="mailto:cepuneurban@mahadiscom.in">cepuneurban@mahadiscom.in</a></p>
<p>७. मुख्य अभियंता, (सं व सु.)  मराविविकंम, नागपूर ग्रामीण परिमंडल,  विद्युत भवन, काटोल रोड,  नागपूर - ४४००१३  एसटीडी कोड : ०७१२,  दूरध्वनी क्र. : २५९१९९३ (वै.),  २५९१९७६(का.),फॅक्स : २५९१९२७  ई-मेल :  <a href="mailto:cenagpur@mahadiscom.in">cenagpur@mahadiscom.in</a></p>	<p>८. मुख्य अभियंता, (सं व सु.)  मराविविकंम, कल्याण परिमंडल,  तेजश्री, जहांगीर मैदान, कर्णिक रोड,  कल्याण - ४२१३०१  एसटीडी कोड : ०२५१,  दूरध्वनी क्र. : २३०५९६० (वै.)  २३२८२८३ (का.), फॅक्स :  २३२९४८८/ २३०५९२९, ई-मेल :  <a href="mailto:cekalyan@mahadiscom.in">cekalyan@mahadiscom.in</a></p>	<p>९. मुख्य अभियंता, (सं व सु.)  मराविविकंम, कोकण परिमंडल, नवीन  प्रशासकीय इमारत, नाचणे रोड,  रत्नागिरी - ४१५६३९  एसटीडी कोड : ०२३५२,  दूरध्वनी क्र. : २२५८५२ (वै.)  २७१००३ (का.) फॅक्स : २२६५०४  ई-मेल :  <a href="mailto:cekonkan@mahadiscom.in">cekonkan@mahadiscom.in</a></p>
<p>१०. मुख्य अभियंता, (सं व सु.)  मराविविकंम, कोल्हापूर परिमंडल,</p>	<p>११. मुख्य अभियंता, (सं व सु.)  मराविविकंम, लातूर परिमंडल,</p>	<p>१२. मुख्य अभियंता, (सं व सु.)  मराविविकंम, जळगांव परिमंडल,</p>

<p>प्रशासकीय इमारत, ताराबाई पार्क, कोल्हापूर - ४१६००३, एसटीडी कोड : ०२३१, दूरध्वनी क्र. : २६५३५८३ (वै.) २६५०५८१(का.) फॅक्स : २६५८०६०, ई-मेल : <a href="mailto:cekolhapur@mahadiscom.in">cekolhapur@mahadiscom.in</a></p>	<p>जुने विद्युत गृह, साळे गल्ली, लातूर -४१३५१२, एसटीडी कोड : ०२३८२, दूरध्वनी क्र. : २५३३४४ (वै.), २५३८६६ (का.) फॅक्स : २५१८६६, ई-मेल : <a href="mailto:celatur@mahadiscom.in">celatur@mahadiscom.in</a></p>	<p>विद्युत भवन, जुनी एमआयडीसी, अजिंठा रोड, जळगाव -४२५००३ एसटीडी कोड : ०२५७ दूरध्वनी क्र. : २२७२९१७ (वै.), २२७२९९० (का.), फॅक्स : २२१२२७२/२२१०१४९, ई- मेल : <a href="mailto:cejлгаon@mahadiscom.in">cejлгаon@mahadiscom.in</a></p>
<p>१३.मुख्य अभियंता, (सं व सु.) मराविविक्रम, नांदेड परिमंडल, विद्युत भवन, अण्णाभाऊ साठे चौक, नांदेड - ४३१६०२ एसटीडी कोड : ०२४६२, दूरध्वनी क्र. : २८६८०१ (वै.), २८६८०३(का.) फॅक्स : २८६८०४, ई-मेल : <a href="mailto:cenanded@mahadiscom.in">cenanded@mahadiscom.in</a></p>	<p>१४.मुख्य अभियंता, (सं व सु.) मराविविक्रम, बारामती परिमंडल, प्लॉट नं.३४, बँक ऑफ महाराष्ट्र बिल्डिंग, जळोची एमआयडीसी एरीया, बारामती - ४१३१३३ एसटीडी कोड : ०२११२, दूरध्वनी क्र. : २४४७७९, (वै.), २४४७७२ (का.) फॅक्स : २४४७७३, ई-मेल : <a href="mailto:cebaramati@mahadiscom.in">cebaramati@mahadiscom.in</a></p>	

७. महावितरण कंपनीने या जाहिर सूचनेद्वारे उक्त विनंती अर्जासंबंधात जनतेकडून सूचना / हरकती /अभिप्राय मागवाव्यात असे मा. आयोगाचे निर्देश आहेत. जनतेने आपल्या सूचना / हरकती /अभिप्राय सचिव, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग, १३ वा मजला, सेंटर क्र. १, वर्ल्ड ट्रेड सेंटर, कफ परेड, मुंबई - ४०० ००५ (फॅक्स: २२१६३९७६, ई-मेल: [mercindia@mercindia.org.in](mailto:mercindia@mercindia.org.in)) या पत्त्यावर मंगळवार, दिनांक ३ जुलै २०१२ पर्यंत मिळतील अशा बेताने पाठवाव्यात. या सोबत सूचना / हरकती / अभिप्राय याची एक प्रत अर्जदार म्हणजे अधिक्षक अभियंता (वीजदर नियामक कक्ष), महाराष्ट्र राज्य विद्युत वितरण कंपनी मर्यादित यांना पाठविल्याचा पुरावा जोडण्यात यावा.

८. सूचना / हरकती /अभिप्राय दाखल करु इच्छिणा-या प्रत्येक व्यक्तीने इंग्रजी किंवा मराठी भाषेतील सहा प्रती, त्यावर प्रेषकाचे संपूर्ण नाव, टपालाचा पत्ता, असल्यास ई-मेल पत्ता यांसहित पाठवाव्यात. एखाद्या ग्राहक संघटनेच्यावतीने अथवा ग्राहक वर्गवारीच्यावतीने हरकती दाखल करण्यात येत असल्यास तसे स्पष्ट नमूद करावे. प्रेषकास आयोगापुढील जाहीर सुनावणीस व्यक्तिशः उपस्थित राहण्याची इच्छा असल्यास तेही नमूद करावे. अशा व्यक्तीस मा. आयोगाकडून खाली नमूद केलेल्या ठिकाणी घेण्यात येणा-या जाहीर सुनावणीस उपस्थित राहण्याची संधी देण्यात येईल व त्याकरिता निराळी सूचना दिली जाणार नाही.

अ.क्र.	सार्वजनिक सुनावणीचे स्थळ	वेळ	सुनावणीची तारीख
--------	--------------------------	-----	-----------------

१	अमरावती : हॉल नं. १, विभागीय महसुल आयुक्त यांचे कार्यालय, कॅम्प परिसर अमरावती, जिल्हा अमरावती	१०.००	बुधवार, दि. ११ जुलै २०१२
२	नागपूर : वानामती हॉल, व्ही.आय.पी.रोड, धरमपेठ, नागपूर, जिल्हा नागपूर	१०.००	शुक्रवार, दि. १३ जुलै २०१२
३	औरंगाबाद : मिटींग हॉल, विभागीय आयुक्तांचे कार्यालय, औरंगाबाद, जिल्हा औरंगाबाद	१०.००	गुरुवार, दि. १९ जुलै २०१२
४	नाशिक : नियोजन भवन, जिल्हाधिकारी यांचे कार्यालय, जुना आग्रा रोड, नाशिक, जिल्हा नाशिक	१०.००	सोमवार, दि. २३ जुलै २०१२
५	पुणे : कौन्सिल हॉल, विभागीय आयुक्तांचे कार्यालय, पुणे, जिल्हा पुणे	१०.००	बुधवार, दि. २५ जुलै २०१२
६	नवी मुंबई : कॉन्फरन्स हॉल, ७ वा मजला, सिडको भवन, सीबीडी, बेलापूर, नवी मुंबई	१०.००	शुक्रवार, दि. २७ जुलै २०१२

९. मंगळवार, दिनांक ३ जुलै २०१२ पर्यंत प्राप्त झालेल्या प्रत्येक सूचना / हरकती /अभिप्राय यांना महावितरण कडून तीन दिवसात परंतु शुक्रवार, दिनांक ६ जुलै २०१२ पर्यंत उत्तरे देण्यात येतील. कंपनी तर्फे देण्यात आलेल्या उत्तरावर ग्राहक/ आक्षेपक त्यांची प्रत्युत्तरे किंवा उत्तरे जाहीर सुनावणीच्यावेळी किंवा उशिरात उशिरा बुधवार, दिनांक १ ऑगस्ट २०१२ पर्यंत दाखल करू शकतील.

१०. विनंती अर्जाचे तपशीलवार दस्तऐवज आणि कार्यकारी सारांश महावितरणच्या [www.mahadiscom.in](http://www.mahadiscom.in) या वेबसाईटवर उपलब्ध आहे. तसेच कार्यकारी सारांश आयोगाची वेबसाईट [www.mercindia.org.in](http://www.mercindia.org.in) वर डाऊनलोड करून घेण्याच्या स्वरूपात (विनामूल्य) उपलब्ध आहे.

सही

संचालक (वित्त),  
महाराष्ट्र राज्य विद्युत वितरण कंपनी मर्यादित