



# विद्युत नियमन आयोग

## सानो गौवरण, काठमाडौं



### उपभोक्ता विद्युत महसूल निर्धारणको लागि नेपाल विद्युत प्राधिकरणबाट प्राप्त प्रस्ताव उपर गरिने सार्वजनिक सुनुवाई सम्बन्धी सूचना

सूचना प्रकाशन मिति : २०७६/११/२९

विद्युत नियमन आयोग (आयोग) नेपालमा विद्युत क्षेत्रलाई नियमन गर्ने उद्देश्यले विद्युत नियमन आयोग ऐन, २०७४ को दफा ३ अन्तर्गत स्थापना भएको नियामक निकाय हो। आयोगले विद्युतको उत्पादन, प्रसारण, वितरण तथा व्यापारलाई सरल, नियमित, व्यवस्थित तथा पारदर्शी बनाई विद्युतको माग र आपूर्तिमा सन्तुलन कायम राख्न, विद्युत महसूल नियमन गर्न, उपभोक्ताको हक र हित संरक्षण गर्न, विद्युतको बजारलाई प्रतिस्पर्धात्मक बनाउन तथा विद्युत सेवालाई भरपर्दो, सर्वसुलभ, गुणस्तरयुक्त तथा सुरक्षित बनाउन महत्वपूर्ण नियमनकारी भूमिका निर्वाह गर्दछ। आयोगका पदाधिकारीहरूको मिति २०७६ वैशाख २५ गते बहाल भएपछि आयोगको कार्य विधिवत रूपमा सञ्चालन हुँदै आएको छ। आयोगको स्थापना पश्चात् आवश्यक विभिन्न विनियमावली, निर्देशिका तथा कार्यविधि तयार गरी कार्यान्वयनमा ल्याएको छ। आयोगको महत्वपूर्ण कार्यहरू मध्ये उपभोक्ता महसूल निर्धारण पनि रहेकोले आयोगले विद्युत उपभोक्ता महसूल निर्धारण निर्देशिका, २०७६ मिति २०७६/०७/२९ मा कार्यान्वयनमा ल्याएको र सोही निर्देशिकामा आधारित रही नेपाल विद्युत प्राधिकरणबाट प्राप्त प्रस्तावको मूल्यांकन भइरहेको छ। नेपाल विद्युत प्राधिकरण (ने.वि.प्रा.) द्वारा मिति २०७६/०८/१३ मा यस आयोग समक्ष उपभोक्ता विद्युत महसूल निर्धारणको लागि पेश भएको निवेदनमा आयोगले आवश्यक थप विवरण पेश गर्नु भनी मिति २०७६/०८/२७ मा पत्राचार गरे पश्चात् मिति २०७६/१०/१७ मा ने.वि.प्रा.ले आयोग समक्ष थप कागजातहरूका साथै परिमार्जित विद्युत महसूल प्रस्ताव पेश गरेको छ। यस विषयमा सम्पूर्ण सरोकारवालाहरूसँग राय, सुझाव तथा प्रतिक्रिया लिन मनासिब देखिएको, सरोकारवालाहरूको जानकारी पाउने हक तथा निष्पक्ष सुनुवाईको अधिकारलाई सुनिश्चितता प्रदान गर्ने उद्देश्य तथा विद्युत नियमन आयोग ऐन, २०७४ तथा विद्युत नियमन आयोग नियमावली, २०७५ ले दिएको अधिकार प्रयोग गरी तथा विद्युत नियमन आयोग सार्वजनिक सुनुवाई सञ्चालन निर्देशिका, २०७६ अनुसार सार्वजनिक सुनुवाई गरिने बारे जानकारी गराइन्छ।

कोरोना भाइरस (कोभिड-१९) को कारणले परेको प्रभावलाई मध्यनजर राख्दै आयोगले निम्न बमोजिमको प्रक्या अनुसार सार्वजनिक सुनुवाई गर्नेछः

- सार्वजनिक सुनुवाई निम्न मिति, समय तथा स्थानमा गरिने छः  
मिति, समय तथा स्थान : २०७६ वैश्व १४, १६ र १७ गते, विहान १०:०० बजेदेखि साँझ ५:०० बजे सम्म, डाइनिङ्ग पार्क रेष्टुरेन्ट, पिपलबोट, मध्य बानेश्वर, काठमाडौं, नेपाल, फोन नं. ९८१३४१९३२१
  - सार्वजनिक सुनुवाईमा आयोग र ने.वि.प्रा.का तर्फबाट निम्न पदाधिकारीहरूको उपस्थिति हुनेछः  
आयोगको तर्फबाट उपस्थित हुने पदाधिकारीहरू तथा अधिकारीहरूः श्री दिवली बहादुर सिंह (अध्यक्ष), डा. रामप्रसाद धिताल (सदस्य), श्री रामकृष्ण खतिवडा (सदस्य), श्री रामेश्वरप्रसाद कलवार (सदस्य), श्री भागीरथी भट्टराई ज्ञवाली (सदस्य), श्री नतनप्रकाश शर्मा (सचिव)।  
ने.वि.प्रा.को तर्फबाट उपस्थित हुने प्रतिनिधिहरूः श्री कुलमान घिसिङ (कार्यकारी निर्देशक), श्री जयराज भण्डारी (प्रमुख, आर्थिक विश्लेषण विभाग) लगायत अन्य पदाधिकारीहरू।
  - सुनुवाईको समयमा सरोकारवालाहरूद्वारा माथि उल्लेखित मिति, समय तथा स्थानमा स्वयं उपस्थित भई वा सोही समयमा निम्न मोबाइल नम्बरमा फोन गरी वा सोही मोबाइल नम्बरको Viber वा WhatsApp मार्फत राय, सुझाव तथा प्रतिक्रिया प्रदान गर्न सकिने छ, र सोको श्रेय दृश्य YouTube र facebook मार्फत Live गरिने छः ९८४७३४००३८, ९८४७३४००४३ र ९८४७३४००४४
  - सम्पूर्ण सुनुवाईको प्रक्रियाको श्रेय दृश्य आयोगको वेबसाइट [www.erc.gov.np/ct](http://www.erc.gov.np/ct) मा प्रकाशन गरिने छ।
  - आयोगले प्राप्त गरेको राय, सुझाव तथा प्रतिक्रियाहरूमा ने.वि.प्रा.ले दिएको प्रतिक्रिया पनि आयोगको वेबसाइट [www.erc.gov.np/ct](http://www.erc.gov.np/ct) मा प्रकाशन गरिने छ।
  - राय, सुझाव तथा प्रतिक्रियाहरू ने.वि.प्रा.बाट प्राप्त उल्लेखित प्रस्तावसँग सम्बन्धी मात्र हुनु पर्नेछ।
- सार्वजनिक सुनुवाई गरिने क्षेत्रमा रहेका ग्राहक संख्या तथा खपत हुने विद्युत युनिटः
- ग्राहक संख्या: ३,९०९,४६०
  - खपत हुने विद्युत: ७,३८६,५५८,००० किलोवाट-घण्टा (युनिट)
- विद्युत प्रसारण लाइन र विद्युत जडान सम्बन्धी आवश्यक विवरणः
- १३२, ६६, ३३, ११ के.भी. र ४४०/२३० भोल्ट आदिको माध्यमबाट प्रसारण तथा वितरण हुने।

### नेपाल विद्युत प्राधिकरणको विद्युत महसूल दर लगायतका विवरणहरू (हुवहु प्रस्तुत गरिएको छ)

१. ग्राहक वर्ग

१.१ तल्लो भोल्टेज (२३० भोल्ट)

(क) न्यूनतम तथा इनर्जी शुल्कः सिंगल फेज (साविक विद्युत महसूल दर)

कि.वा.घण्टा (मासिक)	५ एम्पियर	१५ एम्पियर	३० एम्पियर	६० एम्पियर
०-२०	३०१००	३००	५०१००	४१००
२१-३०	५०१००	५००	१००१००	५००
३१-४०	७०१००	७००	१५०१००	७००
४१-५०	९०१००	९००	२००१००	९००
५१-६०	११०१००	११००	२५०१००	११००
६१-७०	१३०१००	१३००	३००१००	१३००
७१-८०	१५०१००	१५००	३५०१००	१५००
८०० भन्दा माथि	१७०१००	१७००	४००१००	१७००

(ख) न्यूनतम तथा इनर्जी शुल्कः त्रि फेज तल्लो भोल्टेज ४०० भोल्ट

कि.वा.घण्टा (मासिक)	१० के.भि.ए.सम्म	१० के.भि.ए. भन्दा माथि
४०० सम्म	१,१००१००	१,२१०
४०० भन्दा माथि	१,१००१००	१,२१०

ग) न्यूनतम तथा इनर्जी शुल्कः त्रि फेज मझौला भोल्टेज ३३/११ के.भी.

कि.वा.घण्टा (मासिक)	न्यूनतम शुल्क	इनर्जी शुल्क
१००० सम्म		१११००
१००१-२०००	१०,०००१००	१२१००
२००१ भन्दा माथि		१३१००

१. ग्राहक वर्ग

१.१ तल्लो भोल्टेज (२३० भोल्ट)

(क) न्यूनतम तथा इनर्जी शुल्कः सिंगल फेज (प्रस्तावित विद्युत महसूल दर)

कि.वा.घण्टा (मासिक)	५ एम्पियर	१५ एम्पियर	३० एम्पियर	६० एम्पियर
०-१०	३०१००	३००	५०१००	४१००
११-२०	५०१००	५००	१००१००	५००
२१-३०	७०१००	७००	१५०१००	७००
३१-४०	९०१००	९००	२००१००	९००
४१-५०	११०१००	११००	२५०१००	११००
५१-६०	१३०१००	१३००	३००१००	१३००
६१-७०	१५०१००	१५००	३५०१००	१५००
७१-८०	१७०१००	१७००	४००१००	१७००
८०० भन्दा माथि	१९०१००	१९००	४५०१००	१९००

(ख) न्यूनतम तथा इनर्जी शुल्कः त्रि फेज तल्लो भोल्टेज ४०० भोल्ट

कि.वा.घण्टा (मासिक)	१० के.भि.ए.सम्म	१० के.भि.ए. भन्दा माथि
४०० सम्म	१,१००१००	१,२१०
४०० भन्दा माथि	१,१००१००	१,२१०

ग) न्यूनतम तथा इनर्जी शुल्कः त्रि फेज मझौला भोल्टेज ३३/११ के.भी.

कि.वा.घण्टा (मासिक)	न्यूनतम शुल्क	इनर्जी शुल्क
१००० सम्म		१११००
१००१ भन्दा माथि	१०,०००१००	१२१००

२. अन्य ग्राहक वर्ग

२.१ तल्लो भोल्टेज स्तर (२३०/४०० भोल्ट)

क्र.सं.	ग्राहक वर्गीकरण	साविक महसूल दर		प्रस्तावित महसूल दर	
		डिमाण्ड शुल्क रु.प्रति के.भि.ए. प्रति महिना	इनर्जी शुल्क रु. प्रति युनिट	डिमाण्ड शुल्क रु.प्रति के.भि.ए. प्रति महिना	इनर्जी शुल्क रु.प्रति युनिट
१.	औद्योगिक				
क)	शामोष तथा घरेलू	६०१००	७८०	७०१००	८६०
ख)	साना उद्योग	११०१००	१६०	१२५१००	१०१५
२.	व्यापारिक	३२५१००	११२०	३२५१००	१११५
३.	गैड व्यापारिक	२९५१००	१२००	२९५१००	१२००
४.	सिंचाई	-	४३०	-	४३०
५.	खानेपानी				
क)	सामुदायिक खानेपानी	१५५१००	५२०	-	५२०
ख)	अन्य खानेपानी	२३०१००	७२०	२३०१००	७२०
६.	यातायात (चाजिङ्ग स्टेशन समेत)				
क)	सार्वजनिक यातायात	-	-	२००१००	५१५
ख)	अन्य यातायात	-	-	२२०१००	८१०
७.	मन्दिर	-	६१०	-	६१०
८.	सडकवर्ति				
क)	मिटर जडान भएको	-	७३०	-	७३०
ख)	मिटर जडान नभएको	२,४७५१००	-	२,४७५१००	-
९.	अस्थायी कनेक्सन	-	१९८०	-	१९८०
१०.	गैड ग्राहक	३५०१००	१३००	३५०१००	१३००
११.	मनोरञ्जन व्यवसाय	३५०१००	१४००	३५०१००	१४००

३. टाइम अफ डे (TOD) विद्युत महसूल

३.१ वैशाख देखि मंसिर सम्मको विद्युत महसूल दर

ग्राहक वर्गीकरण स्तर	डिमाण्ड शुल्क रु.प्रति के.भि.ए. प्रति महिना	पिक समय (साँझ ५:०० बजे देखि राति ११:०० बजेसम्म)	इनर्जी शुल्क (रु.प्रति युनिट)	
			अफ पिक समय (राति ११:०० बजे देखि साँझ ५:०० बजेसम्म)	अन्य समय (विहान ५:०० बजे देखि साँझ ५:०० बजेसम्म)
क) माथिल्लो भोल्टेज				
१. १३२ के.भि. औद्योगिक	२७०१००	१०४५	५३५	८१५
२. ६६ के.भि. औद्योगिक	२७५१००	१०५०	५३५	८१५
ख) मझौला भोल्टेज (३३ के.भी.)				
१. औद्योगिक	२९०१००	१११००	५६५	८१५
२. व्यापारिक	३१५१००	१२१००	५६५	११३५
३. गैड व्यापारिक	२८०१००	१३२००	५६५	१२००
४. सिंचाई	५५१००	६३०	३१५	४७०
५. खानेपानी				
क) सामुदायिक खानेपानी	-	७३०	३६०	५१५
ख) अन्य खानेपानी	२२०१००	१०२०	५२५	८१५
६. यातायात (चाजिङ्ग स्टेशन समेत)				
क) सार्वजनिक यातायात	२३०१००	७००	३७०	५१५
ख) अन्य यातायात	२५५१००	९३५	३७०	८१५
७. सडकवर्ति	८०१००	८४०	३१५	४२०
ग) मझौला भोल्टेज (११ के.भि.)				
१. औद्योगिक	२९०१००	१११५	५६५	९१५
२. व्यापारिक	३१५१००	१३२५	५६५	११६५
३. गैड व्यापारिक	२८०१००	१३३५	५६५	१२२५
४. सिंचाई	५५१००	६३०	३१५	४७५
५. खानेपानी				
क) सामुदायिक खानेपानी	-	७४५	४४०	५१५
ख) अन्य खानेपानी	२२०१००	१०५०	५४०	८१५
६. यातायात (चाजिङ्ग स्टेशन समेत)				
क) सार्वजनिक यातायात	२३०१००	७१५	४२०	५६०
ख) अन्य यातायात	२५५१००	९६५	४२०	८१५
७. सडकवर्ति	८०१००	८८०	३१५	४४०
८. मन्दिर	२२०१००	११३०	५१५	९१०
९. अस्थायी	३३०१००	१४४०	६६०	१११५
घ) तल्लो भोल्टेज (२३०/४०० भोल्ट)				
१. यातायात (चाजिङ्ग स्टेशन समेत)	२००१००	७२५	४३०	५१५
क) सार्वजनिक यातायात	२२०१००	९१५	४३०	८१५

३.२ माथिल्लो भोल्टेज स्तर

क्र.सं.	ग्राहक वर्गीकरण	साविक महसूल दर		प्रस्तावित महसूल दर	
		डिमाण्ड शुल्क रु.प्रति के.भि.ए. प्रति महिना	इनर्जी शुल्क रु. प्रति युनिट	डिमाण्ड शुल्क रु.प्रति के.भि.ए. प्रति महिना	इनर्जी शुल्क रु.प्रति युनिट
क)	माथिल्लो भोल्टेज				
१.	१३२ के.भि. औद्योगिक	-	-	२७०१००	८१५
२.	६६ के.भि. औद्योगिक	२४०१००	७५०	२७५१००	८१५
ख)	मझौला भोल्टेज (३३ के.भी.)				
१.	औद्योगिक	२५५१००	८१५	२९०१००	८१५
२.	व्यापारिक	३१५१००	१०८०	३१५१००	११३५
३.	गैड व्यापारिक	२८०१००	११४०	२८०१००	११४०
४.	सिंचाई	५५१००	४८०	५५१००	४८०
५.	खानेपानी				
क)	सामुदायिक खानेपानी	२२०१००	६००	-	५२०
ख)	अन्य खानेपानी	२२०१००	६६०	२२०१००	६६०
६.	यातायात (चाजिङ्ग स्टेशन समेत)				
क)	सार्वजनिक यातायात	२३०१००	५६०	२३०१००	५६०
ख)	अन्य यातायात	२५५१००	८६०	२५५१००	८६०
७.	गैड ग्राहक	३५०१००	१२५५	३५०१००	१२५५
८.	मनोरञ्जन व्यवसाय	३५०१००	१३५०	३५०१००	१३५०
ग)	मझौला भोल्टेज (११ के.भि.)				
१.	औद्योगिक	२५५१००	८१५	२९०१००	९१५
२.	व्यापारिक	३१५१००	१११०	३१५१००	११६५
३.	गैड व्यापारिक	२८०१००	११७०	२८०१००	११७०
४.	सिंचाई	५५१००	४९०	५५१००	४९०
५.	खानेपानी				
क)	सामुदायिक खानेपानी	२२०१००	६२०	-	५२०
ख)	अन्य खानेपानी	२२०१००	६८०	२२०१००	६८०
६.	यातायात (चाजिङ्ग स्टेशन समेत)				
क)	सार्वजनिक यातायात	२३०१००	५६०	२३०१००	५६०
ख)	अन्य यातायात	२५५१००	८६०	२५५१००	८६०
७.	गैड ग्राहक	३५०१००	१२५५	३५०१००	१२५५
८.	मनोरञ्जन व्यवसाय	३५०१००	१३५०	३५०१००	१३५०

३.२ पौष देखि चैत्रसम्म लागने विद्युत महसूल दर

ग्राहक वर्गीकरण स्तर	डिमाण्ड शुल्क रु.प्रति के.भि.ए. प्रति महिना	पिक समय (साँझ ५:०० बजे देखि राति ११:०० बजेसम्म)	इनर्जी शुल्क (रु.प्रति युनिट)	
			अन्य समय (राति ११:०० बजे देखि साँझ ५:०० बजेसम्म)	अन्य समय (विहान ५:०० बजे देखि साँझ ५:०० बजेसम्म)

नयाँ प्रस्तावित (यातायात वर्ग मात्रै)  
टाइम अफ डे (TOD) विद्युत महशुल दर यातायात वर्गको (Automatic Swap Card ग्राहक) डिमाण्ड शुल्क नलामने ग्राहक  
१) सार्वजनिक यातायात (चार्जिङ स्टेशन समेत)

	इनर्जी शुल्क (रु. प्रति युनिट)		
	पिक समय (सॉर्फ ५:०० बजे देखि राति ११:०० बजेसम्म)	अफ पिक समय (राति ११:०० बजे देखि बिहान ५:०० बजेसम्म)	अन्य समय (बिहान ५:०० बजे देखि सॉर्फ ५:०० बजेसम्म)
वैशाखदेखि मंसिर सम्मको विद्युत महशुल दर			
३३ के.भी	८१४०	४१४५	६६०
११ के.भी	८६०	५१०५	६७०
तल्लो भोल्टेज (२३०/४०० भोल्ट)	८७०	५१०५	६९०

	इनर्जी शुल्क (रु. प्रति युनिट)		
	पिक समय (सॉर्फ ५:०० बजे देखि राति ११:०० बजेसम्म)	अन्य समय (राति ११:०० बजे देखि सॉर्फ ५:०० बजेसम्म)	
वैशाखदेखि मंसिरसम्मको विद्युत महशुल दर			
३३ के.भी	८१४०	६६०	
११ के.भी	८६०	६७०	
तल्लो भोल्टेज (२३०/४०० भोल्ट)	८७०	६९०	

२) अन्य यातायात (चार्जिङ स्टेशन समेत)

	इनर्जी शुल्क (रु. प्रति युनिट)		
	पिक समय (सॉर्फ ५:०० बजे देखि राति ११:०० बजेसम्म)	अफ पिक समय (राति ११:०० बजे देखि बिहान ५:०० बजेसम्म)	अन्य समय (बिहान ५:०० बजे देखि सॉर्फ ५:०० बजेसम्म)
वैशाखदेखि मंसिरसम्मको विद्युत महशुल दर			
३३ के.भी	११२०	४१४५	१०१०
११ के.भी	११६०	५१०५	१०२०
तल्लो भोल्टेज (२३०/४०० भोल्ट)	११७०	५१५	१०३०

पौषदेखि चैत्रसम्म लामने विद्युत महशुल दर

	इनर्जी शुल्क (रु. प्रति युनिट)		
	पिक समय (सॉर्फ ५:०० बजे देखि राति ११:०० बजेसम्म)	अन्य समय (राति ११:०० बजे देखि सॉर्फ ५:०० बजेसम्म)	
वैशाखदेखि मंसिरसम्मको विद्युत महशुल दर			
३३ के.भी	११२०	१०१०	
११ के.भी	११६०	१०२०	
तल्लो भोल्टेज (२३०/४०० भोल्ट)	११७०	१०३०	

नोट: चार्जिङ स्टेशन संचालकले विद्युतीय सवारी साधनलाई चार्जिङ सेवा दिए वापत अधिकतम २० प्रतिशतसम्म भुनाफा लिन पाउने छ।

४. सामुदायिक थोक ग्राहक

भोल्टेज स्तर	इनर्जी शुल्क (रु. प्रति युनिट)	
	हालको	प्रस्तावित
महौला भोल्टेज स्तर (११ के.भि./३३ के.भि.)		
N X ३० युनिट सम्म	४१२५	४१००
N X ३० युनिट भन्दा माथि	६१००	६१०
तल्लो भोल्टेज स्तर (२३०/४०० भोल्ट)		
N X ३० युनिट सम्म	४१२५	४१०
N X ३० युनिट भन्दा माथि	६१२५	६३५

नोट: N= सामुदायिक संस्थाको कुल ग्राहक संख्या।

वार्षिक आम्दानी तथा खर्चको विवरण  
A. INCOME

S. N.	Particular	FY 075/76 (Audited/Provisional)	FY 76/77 (Forecast)
1	Energy Sales	67,384,565.17	77,138,913.96
	Less: Rebate	-877,976.81	-1,172,512.00
2	Net Energy Sales	66,506,588.36	75,966,401.96
3	Yearly Return/Dividend from investment	125,511.52	111,050.98
4	Other Income	4,658,063.00	4,931,894.00
	Total	71,290,162.88	81,009,346.94
	Other Income With Intrest (% NFRS)	5,200,579.25	3,217,083.02
	Total	76,490,742.13	84,226,429.96

B. YEARLY EXPENDITURE

S. N.	Particular	FY 075/76 (Audited/Provisional)	FY 76/77 (Forecast)
1	Power Purchase with IPPs	38,965,813.42	39,191,000.00
2	Yearly Expenditure for operating own plants	889,188.80	1,032,374.00
3	Yearly Expenditure of Transmission line/network	1,285,507.07	1,427,262.00
4	Yearly Expenditure of Distribution line/network	3,073,101.49	4,665,564.09
5	Depreciation	4,848,339.48	5,500,000.00
6	Interest Payment	3,929,460.74	5,000,000.00
7	Employee Expenses	7,980,593.44	11,438,052.57
8	Corporate Office Expenses	853,670.00	2,076,354.35
9	Regulatory Fee	-	65,660.96
10	Other Provisions	3,500,000.00	3,750,000.00
11	Forex Loss	165,707.00	-
12	Royalty	1,501,682.00	1,657,075.00
13	Yearly expected return	-	10,802,964.68
	Total	66,993,063.44	86,606,307.64

C. ANNUAL REVENUE REQUIREMENT

S. N.	Particular	FY 075/76 (Audited/Provisional)	FY 76/77 (Forecast)
1	Total Yearly Expenditure	66,993,063.44	86,606,307.64
	Less, Yearly Return/Dividend from investment	125,511.52	111,050.98
	Less, Other Income	4,658,063.00	8,148,977.02
	Annual Revenue Requirement	62,209,488.92	78,346,279.64

Note: REVENUE GAP

S. N.	Particular	FY 76/77 (Forecast)
1	Net Energy Sales	75,966,401.96
2	Total Yearly Expenditure (Excluding ROE)	75,803,342.96
3	Non Tariff Revenue	8,260,028.00
4	ROE	10,802,964.68
	Revenue Gap (1-2-3)	-2,379,877.68

ग्राहक वर्गिकरण अनुसारको आय

S.N.	Consumer Category Name	FY 074/75 (Audited in NPR Million)			FY 075/76 (Audited/Provisional in NPR Million)			FY 076/77 (Forecast in NPR Million)		
		Demand Charge	Energy Charge	Total Charges	Demand Charge	Energy Charge	Total Charges	Demand Charge	Energy Charge	Total Charges
1	Domestic	3,887,495.70	18,980,126.08	22,867,621.78	4,433,526.93	21,023,488.04	25,090,653.95	5,094,716.57	24,874,204.43	29,968,921.00
2	Non-Commercial	515,309.19	2,078,432.34	2,593,741.53	584,260.29	2,288,761.98	2,830,885.05	653,284.45	2,634,937.55	3,288,222.00
3	Commercial	1,378,192.35	4,505,283.80	5,883,476.15	1,599,734.78	5,079,097.58	6,567,038.43	1,831,881.21	5,988,383.79	7,820,265.00
4	Industrial	3,614,424.42	17,282,126.00	20,896,550.42	4,868,332.91	22,608,124.65	27,282,558.95	5,151,424.76	24,631,189.24	29,782,614.00
5	Water Supply	75,096.77	504,747.23	579,844.00	91,821.30	617,157.70	702,060.65	99,221.23	666,894.77	766,116.00
6	Irrigation	2,855.95	282,739.05	285,595.00	3,903.67	386,463.33	390,367.00	3,844.33	380,588.67	384,433.00
7	Street Lights	470,574.72	231,775.61	702,350.32	457,390.24	225,281.76	683,110.97	545,313.00	268,587.00	813,900.00
8	Temporary	1,229.58	60,249.37	61,478.95	1,329.42	65,141.58	66,635.05	1,184.64	58,047.36	59,232.00
9	Transport	7,520.59	30,082.35	37,602.94	6,528.00	26,112.00	32,640.36	8,282.20	33,128.80	41,411.00
10	Temple	-	51,104.33	51,104.33	-	51,536.00	51,535.76	-	59,113.00	59,113.00
11	Non-Domestic	822,787.23	595,811.44	1,418,598.67	1,321,335.70	956,829.30	2,278,275.37	1,402,068.80	1,015,291.20	2,417,360.00
12	Entertainment	25,895.41	23,903.46	49,798.87	43,900.48	40,523.52	84,484.74	43,557.28	40,206.72	83,764.00
13	Community Supply	-	716,260.03	716,260.03	-	603,984.00	733,672.60	-	829,164.00	829,164.00
14	Export	-	-	29,073.09	-	-	590,646.30	-	-	824,398.96
	Total	10,801,381.90	45,342,641.09	56,173,096.07	13,412,063.73	53,972,501.44	67,384,565.17	14,834,778.47	61,479,736.53	77,138,913.96

उपरोक्त विषयमा गरिने सार्वजनिक सुनुवाईमा ग्राहक उपभोक्ता, उद्योग व्यवसायी, सर्वसाधारण उपभोक्ताका प्रतिनिधिमूलक संस्था, सम्बन्धित स्थानीय तह र सञ्चार माध्यम तथा समस्त सरोकारवालाहरूलाई सम्भव भए सम्म Live मार्फत अवलोकन गरी माथि उल्लेखित मोबाइल नम्बरमा फोन गरी वा सोही नम्बरको Viber वा WhatsApp मार्फत आफ्नो राय, सुझाव तथा प्रतिक्रिया प्रदान गर्नुहुन अनुरोध गरिन्छ। साथै, माथि उल्लेखित मिति, समय तथा स्थानमा हुने सुनुवाईमा सहभागी हुने सबैले विद्युत नियमन आयोग नियमावली, २०७५ को नियम १९ को उपनियम (२) सँग सम्बन्धित अनुसूची ३ बमोजिम तथा विद्युत नियमन आयोग सार्वजनिक सुनुवाई सञ्चालन निर्देशिका, २०७५ बमोजिमको आचारसंहिताको पालना गर्नु पर्नेछ। आयोगले विद्युत महशुल निर्धारण गर्दा विद्युत नियमन आयोग नियमावली, २०७५ को नियम ९ बमोजिमको आधारमा निर्धारण गर्नेछ।  
प्रस्तावित उपभोक्ता महशुल उपर सम्बन्धित सरोकारवालाहरूले कुनै राय, सुझाव तथा प्रतिक्रिया मिति २०७६ चैत्र १३ गते भित्र लिखित रूपमा आयोगको ठेगानामा वा [www.erc.gov.np/ct](http://www.erc.gov.np/ct) मार्फत पेश गर्न वा [info@erc.gov.np](mailto:info@erc.gov.np) मा इमेल पठाउन सकिने व्यहोरा सहितको सूचना मिति २०७६/११/०७ को कान्तिपुर राष्ट्रिय दैनिकमा प्रकाशित गरिएको थियो। साथै, उक्त महशुल प्रस्ताव उपर मौखिक रूपमा कुनै राय, सुझाव तथा प्रतिक्रिया जनाउन इच्छुक सरोकारवालाहरूले यस सूचना अनुसारको सार्वजनिक सुनुवाईको मिति भन्दा कमिन्मा दुई (२) दिन अगावै आयोगको कार्यालयमा वा [info@erc.gov.np](mailto:info@erc.gov.np) मा इमेल मार्फत आफ्नो नाम थर, ठेगाना तथा सम्पर्क नम्बर सहितको विवरण उपलब्ध गराउनु हुन अनुरोध गरिन्छ। राय/सुझाव प्रस्तावित महशुल सम्बन्धी मात्र हुनु पर्नेछ।

डेडिकेटेड फिडर/लाइन, औद्योगिक फिडर/लाइन, टुइ लाइन, औद्योगिक क्षेत्र लाइन, विशेष आर्थिक क्षेत्र लाइन र ११ के.भि. रिङ्ग मेनबाट विद्युत आपूर्ति लिएका ग्राहकको विद्युत महशुल दर

(१) टाइम अफ डे (TOD) मिटर प्रयोग नगरी आपूर्ति लिने ग्राहकको विद्युत महशुल

ग्राहक वर्गिकरण स्तर	डिमाण्ड शुल्क रु. प्रति के.भि.ए. प्रति महिना	इनर्जी शुल्क (रु. प्रति युनिट)	
		हाल	प्रस्तावित
क. माथिल्लो भोल्टेज			
१. १३२ के.भि. औद्योगिक	२९०	-	९६०
२. ६६ के.भि. औद्योगिक	३००	१२५०	९६५
ख। महौला भोल्टेज (३३ के.भि.)			
१. औद्योगिक	३०५	१४१००	१०३०
२. व्यापारिक	३४०	१६१००	१३०५
३. गैह्र व्यापारिक	२६५	१९१००	१३१०
ग। महौला भोल्टेज (११ के.भि.)			
१. औद्योगिक	३०५	१४४०	१०९०
२. व्यापारिक	३४०	१६४०	१३४०
३. गैह्र व्यापारिक	२६५	१९२०	१३२५
घ। तल्लो भोल्टेज (२३०/४०० भोल्ट)			
१. औद्योगिक			
क। ग्रामीण तथा घरेलु	७५	१३००	९९०
ख। साना उद्योग	१३०	१६१००	१२१५
२. व्यापारिक	३५५	१६७०	१३५०
३. गैह्र व्यापारिक	२३५	२०१००	१३६०

(२) टाइम अफ डे (TOD) मिटर प्रयोग गरी आपूर्ति लिने ग्राहकको विद्युत महशुल

ग्राहक वर्गिकरण स्तर	डिमाण्ड शुल्क रु. प्रति के.भि.ए. प्रति महिना	इनर्जी शुल्क (रु. प्रति युनिट)		
		पिक समय (सॉर्फ ५:०० बजे देखि राति ११:०० बजेसम्म)	अफ पिक समय (राति ११:०० बजे देखि बिहान ५:०० बजेसम्म)	अन्य समय (बिहान ५:०० बजे देखि सॉर्फ ५:०० बजेसम्म)
क. माथिल्लो भोल्टेज				
१. १३२ के.भि. औद्योगिक	२९०	१२०५	६१५	९६०
२. ६६ के.भि. औद्योगिक	३००	१२१०	६२०	९६५
ख। महौला भोल्टेज (३३ के.भि.)				
१. औद्योगिक	३०५	१२६५	६२०	१०३०
२. व्यापारिक	३४०	१४६५	६२५	१३०५
३. गैह्र व्यापारिक	२६५	१५२०	६०५	१३६०
ग। महौला भोल्टेज (११ के.भि.)				
१. औद्योगिक	३०५	१३३०	६६५	१०६०
२. व्यापारिक	३४०	१५२५	६३५	१३४०
३. गैह्र व्यापारिक	२६५	१५८०	६२५	१४१०

(३) दृष्टव्य: विद्युत महशुल संकलन विनियमावली, २०७३ को विनियम ५ (३) बमोजिमको सुविधा यथावत कायम हुने।

विद्युतको श्रोत तथा खपत

S. N.	Particulars	Unit	FY 074/75 (Audited)	FY 075/76 (Audited/Provisional)	FY 076/77 (Forecast)
1	Self Generation	MU	2,308.37	2,548.11	2,963.95
2	Power procured	MU	2,167.76	2,190.05	2,900.81
3	Power imported	MU	2,581.80	2,813.07	2,792.27
4	Total available power	MU	7,057.93	7,551.23	8,657.03
5	Transmission Loss	%	5.78	4.35	4.05
6	Sales at Transmission, if any (Export or dedicated lines)	MU	2.94	34.74	90
7	Energy at Transmission-Distribution Periphery	MU			
8	Distribution Loss	%	14.67	10.97	10.45
9	Sales	MU			