



विद्युत नियामन आयोग

(नेपाल सरकारको विद्युत क्षेत्रको नियामक निकाय)



उपभोक्ता विद्युत महसुल निर्धारणका लागि बटुवल पावर कम्पनी लिमिटेडको आंघिखोला वितरण केन्द्रबाट प्राप्त प्रस्ताव उपर सरोकारवालाको राय, सुझाव तथा प्रतिक्रिया लिने एवं सार्वजनिक सुनुवाई गरिने सम्बन्धी सूचना

बटुवल पावर कम्पनी लिमिटेडले यस आयोग समक्ष उपभोक्ता विद्युत महसुल निर्धारणका लागि पेश गरेको निवेदनमा विद्युत नियामन आयोग ऐन, २०७४ को दफा २१ र नियमावली, २०७५ को नियम १९ बमोजिम सार्वजनिक सुनुवाई गर्नुपर्ने व्यवस्था अनुसार आयोगले सम्पूर्ण सरोकारवालाहरूसँग राय, सुझाव तथा प्रतिक्रिया लिने उद्देश्यका साथ विद्युत नियामन आयोग सार्वजनिक सुनुवाई संचालन निर्देशिका, २०७६ अनुसार तपसिल बमोजिम सार्वजनिक सुनुवाई हुने जानकारी गराइन्छ। साथै तपसिल बमोजिमको प्रस्ताव सम्बन्धमा कुनै राय, सुझाव तथा प्रतिक्रिया भए पन्ध्र दिनभित्र यस आयोगमा उपलब्ध गराईदिनु हुन अनुरोध गरिन्छ।

- तपसिल**
- सार्वजनिक सुनुवाई कार्यक्रमको मिति र समय: २०८१ साल वैशाख १४ गते शुक्रवार, दिनको १ बजे देखि ३ बजे दिउँसो सम्म।
 - कार्यक्रम हुने स्थान: सिटी हल पुतलीबजार नगरपालिका वडा नं १ प्याङ्गजा
 - प्रत्येक बक्तले बढीमा ५ मिनेट भित्र विद्युत महसुल सम्बन्धी आफ्नो राय, सुझाव तथा प्रतिक्रिया प्रस्तुत गर्नु पर्नेछ।
 - कार्यक्रममा आयोग र बटुवल पावर कम्पनी लिमिटेडका तर्फबाट निम्न पदाधिकारीहरुको उपस्थिति हुनेछ।

- आयोगको तर्फबाट:** श्री दिली बहादुर सिंह (अध्यक्ष)/ सदस्यहरु: श्री भागीरथी भट्टराई (जवाली), श्री गौतम डंगोल
- बटुवल पावर कम्पनी लिमिटेडका तर्फबाट:** श्री उत्तर कुमार श्रेष्ठ (प्रमुख कार्यकारी अधिकृत), श्री राधेश्याम श्रेष्ठ (भि.पी.वित्त), श्री प्रकाश कुमार श्रेष्ठ (भि.पी.संचालन)
- प्रस्तावको विस्तृत विवरण आयोगको वेबसाइट (www.erc.gov.np) मा प्रकाशन गरिने छ र सोहि पेज मार्फत पनि राय, सुझाव तथा प्रतिक्रिया प्रदान गर्न सकिने छ।
 - आयोगले प्राप्त गरेको राय, सुझाव तथा प्रतिक्रिया र सोसम्बन्धमा बटुवल पावर कम्पनी लिमिटेडले दिएको प्रतिक्रिया समेत आयोगको वेबसाइट (www.erc.gov.np) मा प्रकाशन गरिने छ।
 - सार्वजनिक सुनुवाई गरिने क्षेत्रमा रहेका ग्राहक संख्या र खपत हुने विद्युत युनिट: **ग्राहक संख्या:** ३९ हजार ७ सय ९५ **खपत हुने विद्युत युनिट:** ३ करोड २५ लाख ६२ हजार ७ सय ८२
 - विद्युत प्रसारण लाइन सम्बन्धी विवरण: ३३, ११ के.मि र ४४०/२३० भोल्ट आदिका ३,३३२ सर्किट किलोमिटरको माध्यमबाट प्रसारण तथा वितरण हुने।
 - राय, सुझाव तथा प्रतिक्रिया मौखिक वा लिखित रूपमा दिन इच्छुक सरोकारवालाको मिति २०८१ वैशाख १५ गतेभित्र आयोगको कार्यालय रहेको ठेगाना info@erc.gov.np मार्फत अनुरोध पठाउन सकिने छ।
 - कार्यक्रममा ग्राहस्थ उपभोक्ता, उद्योग व्यवसायी, सर्वसाधारण उपभोक्ताका प्रतिनिधिमूलक संस्था, सम्बन्धित स्थानिय तह, संचार माध्यम तथा समस्त सरोकारवालालाई राय, सुझाव तथा प्रतिक्रिया प्रदान गर्नुहुन अनुरोध गरिन्छ।

प्रस्तावको पृष्ठभूमि:

बटुवल पावर कम्पनी अन्तर्गत आंघिखोला विद्युत वितरण केन्द्र तथा फिमरुक वितरण केन्द्र रहेको र फिमरुक वितरण केन्द्रको वितरण उपभोक्ता महसुल दर नेपाल विद्युत प्राधिकरणको वितरण महसुल अनुसार रहेको तर आंघिखोला वितरण केन्द्रको विद्युत उपभोक्ता महसुल दर यस अगाडी ०.७३ श्रावण देखि लागू हुने गरि निर्धारण गरिएको कम्पनीले उल्लेख गरेको छ। प्रस्ताव अनुसार वितरण प्रणालीको सञ्चालन खर्च ०.७९१८० को अडिट प्रतिवेदन अनुसार रु. ८२,७८०,१००.०८४ (अक्षरणी अठ करोड सत्ताइस लाख अंसि हजार एक सय र पैसा चौरासि मात्र) घाटा (स्व लगानी प्रतिफल ROE समावेश नगरिकन) रहेको र स्व लगानी १.७% सहित रु.१,५५,७७७,९४४.७६ (अक्षरणी पन्ध करोड सन्ताउन्न लाख सतहत्तर हजार नौ सय चौवालिस र पैसा छेयालिस मात्र) राजस्व घाटा रहेको प्रस्तावमा उल्लेख गरेको छ।

एकातिर सुरक्षित, गुणस्तरिय विद्युत वितरण गर्न ठुलो लगानी आवश्यक रहेको र हालको आम्दानीबाट सो पुरा हुन कठीन भइरहेको सन्दर्भमा विद्युत उपभोक्ता महसुल दर समायोजन नभए थप कठीनाई हुन सक्ने इंगित गरिएको छ। यस केन्द्रमा ग्राहक संख्या वार्षिक १.५% ले बढ्दै गइरहेको र वितरणमा छरिएर रहेका वस्तीहरुका कारणले ठुलो लगानी आवश्यक भएको उल्लेख गरिएको छ। आंघिखोला वितरण केन्द्रले ग्राहकलाई आ.व.२०७९/८० मा औसत रु. ५.१६ ले विक्री गर्दै आइरहेको उल्लेख गरेको छ।

बटुवल पावर कं अन्तर्गत सञ्चालित आंघिखोला वितरण केन्द्रका विद्युत उपभोक्ताको लागि बटुवल पावर कम्पनीले गरेको निवेदन अनुसार कम्पनीको आ.व.२०८०/८१ का लागि कूल अनुमानित आय रु.२१,५८,७८,३७३.१४ (अक्षरणी एककाइस करोड अठ्ठान लाख अठहत्तर हजार तीन सय अठ्ठत्तर र पैसा चौध मात्र) रहेको र कूल अनुमानित खर्च रु.३२,४९,८१,९११.१५ (अक्षरणी बत्तिस करोड उनन्चास लाख एकासी हजार नौ सय एघार र पैसा पन्ध मात्र) (१.७% ROE बाहेक) हुने प्रक्षेपण रहेको प्रस्तावमा उल्लेख छ।

सारांशमा हाल प्रति युनिट रु.६३७ औसतमा विक्री वितरण गर्दै आइरहेको र यस विक्री मूल्यमा औसत प्रति युनिट घाटा रकम रु.२.५४ तथा स्व लगानीमा १.७% ROE रु. २.१२४ समेत गरी औसत प्रति युनिट रु.४.७८ घाटा रहेकाले औसत मूल्य रु. ४.७८ थप हुने गरी औसत विक्री मूल्य रु. १.११६ कायम हुने गरी वितरण महसुल समायोजनको लागि निवेदन पेश प्रस्ताव गरिएको छ।

बटुवल पावर कम्पनी लिमिटेड अर्न्तगतको आंघिखोला वितरण केन्द्र ले प्रस्ताव गरेको विद्युत महसुल दर

१. ग्राहस्थ वर्ग :

१.१ सिंगल फेज तल्लो भोल्टेज (२३० भोल्ट)

ग्राहस्थ वर्ग	कि.वा. घण्टा	प्रस्तावित महसुल दर		हालको महसुल दर	
		न्युनतम शुल्क	इनर्जी शुल्क	न्युनतम शुल्क	इनर्जी शुल्क
५ एम्पियर	० देखि २०	३००.००	३५.०	२०	२
	२१ देखि ३०	५००.००	९.५०	३०	५
	३१ देखि ५०	५००.००	१०.००	३०	५
	५१ देखि १००	७५०.००	१०.५०	५०	५.५०
	१०१ देखि २५०	१०००.००	१२.५०	६५	६.५०
१५ एम्पियर	० देखि २०	५००.००	४.५०	३०	२.६०
	२१ देखि ३०	७५०.००	९.५०	५०	५
	३१ देखि ५०	७५०.००	१०.००	५०	५
	५१ देखि १००	१०००.००	१०.५०	६५	५.५०
	१०१ देखि २५०	१२५०.००	१२.५०	८०	६.५०
३० एम्पियर	० देखि २०	७५०.००	५.५०	५०	३.३०
	२१ देखि ३०	१०००.००	९.५०	६५	५
	३१ देखि ५०	१०००.००	१०.००	६५	५
	५१ देखि १००	१२५०.००	१०.५०	८०	५.५०
	१०१ देखि २५०	१५००.००	१२.५०	१००	६.५०
६० एम्पियर	० देखि २०	१२५०.००	६.५०	८०	४
	२१ देखि ३०	१२५०.००	९.५०	१००	५
	३१ देखि ५०	१२५०.००	१०.००	१००	५
	५१ देखि १००	१५००.००	१०.५०	१२०	५.५०
	१०१ देखि २५०	२०००.००	१२.५०	१३५	६.५०
२५० भन्दा माथि	० देखि २०	२०००.००	१३.५०	१२०	७
	२१ देखि ३०	२५००.००	१५.५०	१५०	७
	३१ देखि ५०	२५००.००	१६.५०	१५०	७
	५१ देखि १००	३०००.००	१७.५०	१८०	७.५०
	१०१ देखि २५०	३५००.००	१९.५०	२१०	७.५०

१.२ त्रि फेज तल्लो भोल्टेज (४०० भोल्ट) प्रस्तावित महसुल दर

किलोवाट घण्टा	१० के.भि.ए. सम्म			१० के.भि.ए. देखी माथि		
	डिमाण्ड शुल्क रु.	इनर्जी शुल्क रु.	इनर्जी शुल्क आषाढ देखि कातिकसम्म	डिमाण्ड शुल्क रु.	इनर्जी शुल्क रु.	इनर्जी शुल्क आषाढ देखि कातिकसम्म
जुनसुकै खपतको लागि	१,१००.००	१,४५०	१,५५०	१,८००	१,४५०	१,५५०

१.२ त्रि फेज तल्लो भोल्टेज (४०० भोल्ट) हालको महसुल दर

किलोवाट घण्टा	१० के.भि.ए. सम्म		१० के.भि.ए. देखी माथि	
	डिमाण्ड शुल्क रु.	इनर्जी शुल्क रु.	डिमाण्ड शुल्क रु.	इनर्जी शुल्क रु.
० देखि २५०	८००.००	७००	१२००.००	७२५
२५० भन्दा माथि	८००.००	७९०	१२००.००	७९०

१.३ त्रि फेज मझौला भोल्टेज (३३/११ के.भि.) प्रस्तावित महसुल दर

किलोवाट घण्टा	डिमाण्ड शुल्क रु.	इनर्जी शुल्क आषाढ देखि कातिकसम्म	इनर्जी शुल्क मंसिर देखि जेष्ठसम्म
सबै खपत	१०,०००.००	१,५५०	१,६५०

१.३ त्रि फेज मझौला भोल्टेज (३३/११ के.भि.) हालको महसुल दर

किलोवाट घण्टा	डिमाण्ड शुल्क रु.	इनर्जी शुल्क
० देखि १०००	६६००.००	७२५
१००१ देखि २०००	६६००.००	८१०
२००१ भन्दा माथि	६६००.००	८१५

२. अन्य ग्राहस्थ वर्ग :

२.१ तल्लो भोल्टेज स्तर (२३०/१८०० भोल्ट)

ग्राहक वर्गिकरण	प्रस्तावित महसुल दर		हालको महसुल दर	
	डिमाण्ड शुल्क (रु.प्रति के.भि.ए.)	इनर्जी शुल्क (रु. प्रति युनिट)	डिमाण्ड शुल्क (रु.प्रति के.भि.ए.)	इनर्जी शुल्क (रु. प्रति युनिट)
१. औद्योगिक				
१.१ ग्रामिण तथा घरेलु	६००.००	१००.००	४००.००	५.१५
१.२ साना उद्योग	११००.००	१२५.००	७००.००	६.४०
२. व्यापारिक	३२५०.००	१४०.००	२१५०.००	७.४०
३. गैह्र व्यापारिक	२१५०.००	१५०.००	१४००.००	७.९०
४. सिंचाई		५५.००		३.६०
५. खानेपानी				
५.१ सामुदायिक खानेपानी		६०.००	१०००.००	३.४०
५.२ अन्य खानेपानी	१६००.००	९०.००	१५००.००	४.८०
६. यातायात (चारजिड स्टेशन समेत)				
६.१ सार्वजनिक यातायात	२०००.००	७०.००		
६.२ अन्य यातायात	२२००.००	११०.००		
७. धार्मिक स्थल (मन्दिर)		८०.००		४.००
८. सडकवर्ति				
८.१ मिटर जडान भएका		९०.३२		४.८०
८.२ मिटर जडान नभएका	२,४५५.००		१,६४०.००	
९. अस्थायी कनेक्सन		२५०.००		१.३०.००
१०. गैह्र ग्राहस्थ	३५००.००	१७०.००	२३००.००	८.६०
११. मनोरञ्जन व्यवसाय	३५००.००	१७५.००	२३००.००	९.२५

२.२ माथिल्लो भोल्टेज स्तर

ग्राहक वर्गिकरण	प्रस्तावित महसुल दर		हालको महसुल दर	
	डिमाण्ड शुल्क (रु.प्रति के.भि.ए.)	इनर्जी शुल्क (रु. प्रति युनिट)	डिमाण्ड शुल्क (रु.प्रति के.भि.ए.)	इनर्जी शुल्क (रु. प्रति युनिट)
क. माथिल्लो भोल्टेज				
१. औद्योगिक (१३२ के.भि.)				
२. औद्योगिक (६६ के.भि.)	२४००.००	९.५०	१६००.००	५.१०
ख. मझौला भोल्टेज (३३ के.भि.)				
१. औद्योगिक	२५५०.००	१२०.००	१७००.००	५.६०
२. व्यापारिक	३१५०.००	१४०.००	२१००.००	७.१०
३. गैह्र व्यापारिक	२४००.००	१४५.००	१६००.००	७.५०
४. सिंचाई		६०.००		३.२०
५. खानेपानी				
५.१ सामुदायिक खानेपानी		७०.००	१४५०.००	४.१०
५.२ अन्य खानेपानी	१६००.००	९०.००	१४५०.००	४.४०
६. यातायात (चारजिड स्टेशन समेत)				
६.१ सार्वजनिक यातायात	२३००.००	७०.००	१५००.००	३.५०
६.२ अन्य यातायात	२५५०.००	११०.००	१७००.००	५.७०
७. गैह्र ग्राहस्थ	३५००.००	१६५.००	२३००.००	८.३०
८. मनोरञ्जन व्यवसाय	३५००.००	१७५.००	२३००.००	८.९०
ग. मझौला भोल्टेज (११ के.भि.)				
१. औद्योगिक	२५५०.००	१२०.००	१७००.००	५.६०
२. व्यापारिक	३१५०.००	१४०.००	२१००.००	७.१०
३. गैह्र व्यापारिक	२४००.००	१४५.००	१६००.००	७.५०
४. सिंचाई		६०.००		३.३०
५. खानेपानी				
५.१ सामुदायिक खानेपानी		७०.००	१४५०.००	४.१०
५.२ अन्य खानेपानी	१६००.००	९०.००	१४५०.००	४.४०
६. यातायात (चारजिड स्टेशन समेत)				
६.१ सार्वजनिक यातायात	२३००.००	७०.००	१५००.००	३.५०
६.२ अन्य यातायात	२५५०.००	११०.००	१६५०.००	५.८०
७. धार्मिक स्थल (मन्दिर)	२२००.००	१२५.००	१४५०.००	६.५०
८. अस्थायी कनेक्सन	३३००.००	१५०.००	२२००.००	८.००
९. गैह्र ग्राहस्थ	३५००.००	१७०.००	२३००.००	८.६०
१०. मनोरञ्जन व्यवसाय	३५००.००	१८०.००	२३००.००	९.१५

३ टाइम अफ डे (TOD) विद्युत महसुल

३.१ वैशाख देखी मंसिर सम्मको विद्युत महसुल दर प्रस्तावित महसुल दर

क.सं.	ग्राहक वर्गिकरण	महसुल दर			
		डिमाण्ड शुल्क (रु.प्रति के.भि.ए.)	पिक समय सँभ ५:०० बजे देखी राति ११:०० बजे सम्म	अफपिक समय राति ११:०० बजे देखी बिहान ५:०० बजे सम्म	अन्य समय बिहान ५:०० बजे देखी सँभ ५:०० बजे सम्म
क	माथिल्लो भोल्टेज				
१	औद्योगिक (१३२ के.भि.)				
२	औद्योगिक (६६ के.भि.)	२४००.००	११.५०	५.५०	९.५०
ख	मझौला भोल्टेज (३३ के.भि.)				
१.	औद्योगिक	२५००.००	१३.००	६.५०	१०.५०
२.	व्यापारिक	३१५०.००	१५.५०	८.५०	१३.५०
३.	गैह्र व्यापारिक	२४००.००	१६.५०	९.००	१५.००
४.	सिंचाई		८.००	४.००	६.००
५.	खानेपानी				
५.१					

