

विद्युत नियमन आयोग (खुल्ला पहुँच) निर्देशिका, २०८२ (२०२५)

विद्युत नियमन आयोगको मिति मा बसेको ... औं बैठकद्वारा स्वीकृत

विद्युत नियमन आयोग ऐन, २०७४ को दफा १४ (ड) र दफा १४ (ज) ले दिएको अधिकार प्रयोग गरी दफा ४३ बमोजिम विद्युत नियमन आयोगले देहायबमोजिमको निर्देशिका जारी गरेको छ।

१. संक्षिप्त नाम तथा प्रारम्भ:

(क) यस निर्देशिकाको नाम “विद्युत नियमन आयोग (खुल्ला पहुँच) निर्देशिका, २०८२” रहेको छ।

(ख) यस निर्देशिका विद्युत नियमन आयोग ऐन, २०७४ (२०१७) को दफा १४ (ड) र दफा १४ (ज) अन्तर्गतको आयोगको क्षेत्राधिकार भित्र पर्ने सम्पूर्ण विषयहरूमा लागु हुनेछ।

(ग) ऊर्जा, जलस्रोत तथा सिंचाइ मन्त्रालयले जारी गरेको “जेनेरल नेटवर्क एक्सेस फ्रेमवर्क” को परिच्छेद ५ को बुँदा ५.१.१ अन्तर्गत रही जारी गरिएको हो।

(घ) यस निर्देशिका आयोगले तोकेको मितिबाट लागु हुनेछ।

२. परिभाषा

(१) विषय वा प्रसंगले अन्य अर्थ नलागेमा यस निर्देशिकामा:

(क) “ऐन” भन्नाले विद्युत नियमन आयोग ऐन, २०७४ (२०१७) बुझनुपर्छ।

(ख) “लेखा महिना” भन्नाले नेपाली पात्रोको हरेक महिनाको प्रथम दिन र अन्तिम दिन एवम् त्यस बीचको अवधि बुझनुपर्छ।

(ग) “खुल्ला पहुँच आवेदक” भन्नाले यस निर्देशिकाको दफा ४ बमोजिमको निकाय बुझनुपर्छ।

- (घ) "उपलब्ध क्षमता" भन्नाले प्रसारण तथा वितरण प्रणालीमा खुल्ला पहुँच प्रदान गर्न मिल्ने नोडल एजेन्सीले तोकेबमोजिमको उपलब्ध क्षमता बुझनुपर्छ।
- (ङ) "क्याप्टिभ विद्युत उत्पादन केन्द्र" भन्नाले कुनै पनि व्यक्तिले मुलतः आफ्नै प्रयोगका लागि स्थापना गरेको विद्युत उत्पादन केन्द्र बुझनुपर्छ र यस परिभाषाले कुनै सहकारी वा व्यक्तिहरूको समूहले मुलतः त्यसै सहकारी वा समूहको प्रयोजनको लागि स्थापना गरेको विद्युत उत्पादन केन्द्र समेत समेट्ने बुझनुपर्छ। "क्याप्टिभ विद्युत उत्पादन केन्द्र" को योग्यतासम्बन्धी मापदण्ड आयोगले तोकेबमोजिम हुनेछ।
- (च) "आयोग" भन्नाले विद्युत नियमन आयोग ऐन, २०७४ (२०१७) बमोजिम स्थापना भएको विद्युत नियमन आयोग बुझनुपर्छ।
- (छ) "कन्ट्र्याक्ट डिमाण्ड" भन्नाले विद्युत वितरण अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्ति तथा उपभोक्ताको बीचमा भएको विद्युत आपूर्तिसम्बन्धी सम्झौता अथवा अन्य लिखित सम्झौतामार्फत आपसमा सम्झौता भए बमोजिमको किलोभोल्ट एम्पियर (kilovolt Ampere (kVA)) अथवा मेगाभोल्ट एम्पियर (megavolt ampere (MVA)) मा उल्लेख गरिएको डिमाण्ड (साग) बुझनुपर्दछ।
- (ज) "अन्तरदेशीय विद्युत व्यापार" भन्नाले नेपाल र अन्य कुनै देशहरू बीचका निकायहरू बीच विद्युत आयात एवम् निर्यातसम्बन्धी कारोबार बुझनुपर्छ।
- (झ) "कन्जेसन" भन्नाले कुनै प्रसारण अथवा वितरण प्रणालीको विद्युत प्रसार गर्ने क्षमता भन्दा त्यस प्रणालीमा बगन सेड्यूल गरिएको ऊर्जा बढि भएको स्थिति बुझनुपर्छ।
- (ञ) "दिन" भन्नाले नेपाली समयको ००:०० मा सुरु भई २४:०० मा अन्त्य हुने दिन बुझनुपर्छ।

- (ट) "विप्लुत कार्यविधि" भन्नाले नोडल एजेन्सीले तयार पारी आयोगद्वारा स्वीकृत गरिएको खुल्ला पहुँचसम्बन्धि विप्लुत कार्यविधि बुझनुपर्छ।
- (ठ) "डेभिएसन सेटलमेन्ट मेकानिजम" भन्नाले प्रणालीमा ऊर्जा प्रवेश (inject) गराउँदा अथवा प्रणालीबाट ऊर्जा प्राप्ति (drawal) गर्दा सेड्युल गरिएको ऊर्जाको मात्रामा हुने विचलनबापतको शुल्क अथवा दण्डसम्बन्धी आयोगले तोकेको व्यवस्था बुझनुपर्छ।
- (ड) "सेड्युलिङ" भन्नाले प्रणाली सञ्चालकले निश्चित अवधिभित्र प्रसारण प्रणालीमा विद्युत निर्यात (inject) गर्न वा आयात (drawl) गर्न पूर्व नै स्वीकृति दिने कार्य बुझनुपर्छ।
- (ढ) "वितरण शुल्क" वा "व्हिलिङ्ग शुल्क" भन्नाले वितरण प्रणालीको प्रयोग बापत खुल्ला पहुँच प्रयोगकर्ताले तिर्नुपर्ने शुल्क।
- (ण) "वितरण अनुमतिपत्रप्राप्त व्यक्ति" भन्नाले विद्युत ऐन, २०४९ (१९९२) तथा विद्युत नियमावली, २०५० (१९९३) अनुरूप विद्युत वितरण गर्न अनुमति प्राप्त गरेको व्यक्ति बुझनुपर्छ।
- (त) "वितरण हास" अथवा "व्हिलिङ्ग हास" भन्नाले वितरण प्रणालीमा प्रवेश गरेको ऊर्जाको प्रतिशतको रूपमा गणना गरिएको वितरण प्रणालीमा प्रवेश गरेको ऊर्जा र वितरण प्रणालीबाट प्राप्त गरिएको ऊर्जाको भिन्नतालाई बुझनुपर्छ।
- (थ) "वितरण प्रणाली" भन्नाले प्रसारण लाइनको डेलिभरी बिन्दु वा उत्पादन केन्द्रको जडान बिन्दु देखि नेपाल भित्रका उपभोक्ताको जडान बिन्दुसम्म रहने तार तथा सम्बद्ध उपकरणहरूसहितको प्रणाली बुझनुपर्छ।
- (द) "प्राप्ति बिन्दु" अथवा "Drawl Point" भन्नाले प्रसारण वा वितरण प्रणालीबाट विद्युत ग्रहण गरिने बिन्दु बुझनुपर्छ।
- (ध) "लागु हुने मिति" भन्नाले यस निर्देशिका लागु हुने आयोगले तोकेको मिति बुझनुपर्छ।

- (न) "विद्युत ऐन" भन्नाले विद्युत ऐन २०४९ (१९९२) बुझनुपर्छ।
- (प) "ग्रीड संहिता" भन्नाले आयोगद्वारा जारी नेपाल विद्युत ग्रीड संहिता, २०८० (२०२३) बुझनुपर्छ।
- (फ) "उत्पादन कम्पनी" भन्नाले नेपाल सरकारको प्रचलित कानून बमोजिमको विद्युत उत्पादन अनुमति पत्र प्राप्त व्यक्ति बुझनुपर्छ।
- (ब) "प्रवेश बिन्दु" अथवा "Injection Point" भन्नाले प्रसारण वा वितरण प्रणालीमा विद्युत निर्यात गरिने बिन्दु बुझनुपर्छ।
- (भ) "दीर्घकालीन खुल्ला पहुँच" भन्नाले पाँच (५) वर्ष भन्दा बढी तर विद्युत खरिद बिक्री सम्झौताको अवधि भन्दा बढी नहुने गरी प्राप्त प्रसारण तथा/अथवा वितरण प्रणालीको प्रयोग गर्ने अधिकार बुझनुपर्छ।
- (म) "मध्यकालीन खुल्ला पहुँच" भन्नाले एक (१) वर्षभन्दा अधिक तर पाँच (५) वर्ष भन्दा बढी नहुने गरी प्राप्त प्रसारण तथा/अथवा वितरण प्रणालीको प्रयोग गर्ने अधिकार बुझनुपर्छ।
- (य) "मन्त्रालय" भन्नाले नेपाल सरकारको ऊर्जा, जलस्रोत तथा सिंचाइ मन्त्रालय बुझनुपर्छ।
- (र) "नोडल एजेन्सी" भन्नाले प्रणाली सञ्चालक वा नेपाल सरकारद्वारा तोकिएको अन्य निकाय बुझनुपर्छ। अर्को व्यवस्था नभए बमोजिमका लागि, नेपाल विद्युत प्राधिकरणको प्रणाली सञ्चालन विभागले यस निर्देशिकाको दफा ६ मा उल्लेख गरेबमोजिमको जिम्मेवारी बहन गर्नेछ।

- (र) "खुल्ला पहुँच" भन्नाले यस निर्देशिकाबमोजिम आवेदनकर्तालाई प्रसारण प्रणाली तथा/अथवा वितरण प्रणाली अथवा त्यस सम्बद्ध संरचनाको प्रयोग गर्न दिने सम्बन्धी विभेदविहिन व्यवस्था बुझनुपर्छ।
- (ल) "खुल्ला पहुँच सम्झौता" भन्नाले खुल्ला पहुँच आवेदनकर्ता तथा खुल्ला पहुँच प्रदान गर्ने निकायसम्बन्धी व्यवस्था बुझनुपर्छ।
- (व) "खुल्ला पहुँच दस्तुर" भन्नाले खुल्ला पहुँच प्रदान गरेबापत प्रणाली सञ्चालक तथा/अथवा प्रसारण अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्ति तथा/अथवा वितरण अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्तिलाई तिर्नुपर्ने आयोगले निर्धारण गरेबमोजिमको दस्तुर बुझनुपर्छ।
- (श) "खुल्ला पहुँच उपभोक्ता" (यसपश्चात "उपभोक्ता" भनिएको) भन्नाले आफ्नो वितरण क्षेत्रको वितरण अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्तिबाहेक अन्य व्यक्तिसंग खुल्ला पहुँच मार्फत विद्युत आपूर्ति लिने नोडल एजेन्सीले अनुमति दिएको उपभोक्ता बुझनुपर्छ।
- (ष) "खुल्ला पहुँच ग्राहक" भन्नाले प्रसारण प्रणाली तथा/वा वितरण प्रणाली प्रयोग गरी आफ्नो वितरण क्षेत्रको वितरण अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्तिबाहेक अन्य व्यक्तिसंग खुल्ला पहुँच मार्फत विद्युत आपूर्ति लिने वा लिन इच्छुक व्यक्ति बुझनुपर्छ र यस शब्दले विद्युत उत्पादन, अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्ति, अन्य अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्ति एवम् क्याप्टिभ प्रयोगकर्ता समेत बुझनुपर्छ।
- (स) "अल्पकालीन खुल्ला पहुँच" भन्नाले एक वर्षसम्मका लागि प्रसारण तथा/वा वितरण प्रणाली प्रयोग गर्न पाउने अधिकारलाई बुझनुपर्छ।
- (ह) "स्रोत" भन्नाले अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्तिको उत्पादन केन्द्र, क्याप्टिभ उत्पादन केन्द्र, व्यापार अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्ति, पावर एक्सचेन्ज, वितरण अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्ति, वा आयोगले स्वीकृत गरेका अन्य कुनै स्रोत अथवा तीनको सम्मिश्रण बुझनुपर्छ।

- (क्ष) "विशेष मिटर" भन्नाले प्रणाली सञ्चालकले तोकेबमोजिमको समयको सापेक्षमा सक्रिय ऊर्जा (Active Energy) र भोल्टेजको सापेक्षमा प्रतिक्रियात्मक ऊर्जा (Reactive Energy) मापन गर्न सक्ने मिटर बुझ्नुपर्छ।
- (त्र) "स्ट्यान्ड-बाई शुल्क" भन्नाले खुल्ला पहुँच उपभोक्ताले उत्पादन गृह, प्रसारण लाइन तथा अन्य कुनै संरचना बन्द हुन पुगेका कारण विद्युत खरिद सम्झौता भएको विद्युत उत्पादन गृह अथवा विद्युत व्यापार अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्तिबाट विद्युत प्राप्त गर्न नसक्दा वितरण अनुमति पत्र प्राप्त व्यक्तिले प्रदान गर्ने वैकल्पिक आपूर्तिको लागि खुल्ला पहुँच उपभोक्ताले तिर्नु पर्ने शुल्क बुझ्नुपर्छ।
- (ज्ञ) "सरचार्ज" भन्नाले विद्युत वितरण अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्तिलाई क्रस-सब्सिडीमा हुने हास (loss) का लागि र उत्पादन आयोजनाहरूको प्रयोगहिनताको क्षतिपूर्ति स्वरूप खुल्ला पहुँच उपभोक्ताबाट असुल गरिने आयोगले निर्धारण गरेबमोजिमको शुल्क बुझ्नुपर्छ।
- (कक) "प्रणाली संचालक" भन्नाले नेपाल सरकारले तोकेको निकाय बुझ्नुपर्छ।
- (खख) "समयावधि" अथवा "टाइम-ब्लक" भन्नाले प्रथम अवधि ००:०० बजे सुरु हुने, १५-१५ मिनेटको समयावधिहरू बुझ्नुपर्छ र हरेक त्यस्ता अवधिहरूमा विशेष ऊर्जा मिटरले विद्युतसम्बन्धि तोकिएको चर (variable) र मात्रा (quantity) रेकर्ड गर्दछ। सेड्युलिङ् र लेखा प्रयोजनको लागि यो सबै भन्दा सानो समयको इकाई हुनेछ र यो आयोगले स्वीकृत गरेको ग्रीड कोड बमोजिम हुनेछ।
- (गग) "प्रसारण दस्तुर" भन्नाले प्रसारण प्रणाली प्रयोग गरे बापत खुल्ला पहुँच ग्राहकले तिर्नु पर्ने आयोगले निर्धारण बारेबमोजिमको दस्तुर बुझ्नुपर्छ।
- (घघ) "प्रसारण प्रणाली" भन्नाले नेपालको भूभाग भित्र वा नेपालको सीमा पार विद्युत प्रसारणका लागि विद्यमान कुनै अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्ति वा प्रसारण सेवा प्रदायकद्वारा

निर्मित, सोको स्वामित्वमा रहेको, सोद्वारा संचालित, रेखदेख (maintain) गरेको वा सोको नियन्त्रणमा रहेको प्रणाली बुझनुपर्छ। यसले प्रसारण लाइन, सब-स्टेशन, नियन्त्रण तथा अनुगमन (Control And Monitoring) एवम् सम्बन्धित पूर्वाधार तथा उपकरण बुझनुपर्छ।

(डड) "कार्य-दिन" भन्नाले कारोबारका लागि बैंक खुल्ला रहने दिन बुझनुपर्छ।

(चच) "वर्ष" भन्नाले नेपालको आर्थिक वर्ष बुझनुपर्छ।

(छछ) "किलोवाट-घण्टा" अथवा "युनिट" भन्नाले विद्युतीय ऊर्जाको मापन गर्ने इकाई बुझनुपर्छ।

(२) यस निर्देशिकामा प्रयोग भएका तर परिभाषित नभएका शब्द तथा वाक्यांशहरूको अर्थ ऐनमा उल्लेख भएबमोजिम हुनेछ। ऐनको परिभाषासंग यस निर्देशिकाको परिभाषित बाझिएमा ऐन बमोजिम हुनेछ।

३. निर्देशिका कार्यान्वयन हुने क्षेत्र

यस निर्देशिका, दफा ४ (१) (ग) ले तोकेको र नेपाल सरकारले बनाएका नियम/कार्यविधिहरूमा उल्लेख गरिएको सिमा भित्र रही, प्रसारण प्रणाली (६६ के.भी. तथा सो भन्दा माथि) तथा वितरण प्रणाली (३३ के.भी. ग्रीड-सबस्टेशन) को खुल्ला पहुँचका लागि लागु हुनेछ।

४. आवेदनका लागि योग्यता

(१) खुल्ला पहुँचका लागि आवेदन दिन देहाय बमोजिमका निकायहरू योग्य हुनेछन्:

(क) प्रसारण प्रणाली (६६ के.भी. तथा सो भन्दा माथि) वा प्रसारण प्रणाली (३३ के.भी.

ग्रीड-सबस्टेशन) मा आवद्ध ५ मे.वा. वा सोभन्दा बढि जडित क्षमता भएको उत्पादन

प्लान्टको स्वामित्व रहेको वा संचालन गर्ने वा स्वामित्वमा लिन तथा संचालन गर्न इच्छा भएको अनुमतिप्राप्त उत्पादन कम्पनी; वा

(ख) ११ के.भी. वा सो भन्दा माथिको भोल्टेज स्तरमा न्यूनतम १ मेगावाट खुला पहुँच आवश्यकता भएको क्याप्टिभ विद्युत उत्पादन गृह; वा

(ग) ३३ के.भी. वा सो भन्दा माथिको भोल्टेज स्तरमा आवद्ध भई ५ मेगावाट वा सो भन्दा बढीको कन्ट्र्याक्ट डिमाण्ड (Contract Demand) भएका औद्योगिक वा व्यावसायिक उपभोक्ता; वा

(घ) वितरण अनुमति पत्र प्राप्त व्यक्ति (Distribution Licensee); वा

(ङ) विद्युत व्यापार अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्ति

तर, खुला पहुँच (Open Access) कारोबारका लागि न्यूनतम मात्रा १ मेगावाट हुनुपर्नेछ।

साथै, उपदफा (ग) मा उल्लेखित अवस्थामा MVA बाट MW मा एकाइ परिवर्तन गर्दा युनिटी पावर फ्याक्टर (Unity Power Factor) को आधारमा गणना गरिनेछ।

(२) अन्तरदेशीय विद्युत् व्यापार (Cross Border Electricity Trade – CBET) को प्रयोजनका लागि खुला पहुँच (Open Access) निवेदन दिन सक्ने विभिन्न इकाईहरूको योग्यता निम्नानुसार निर्धारण गरिनेछ:

(क) विद्युतको अपेक्षित उत्पादन राष्ट्रको आन्तरिक अपेक्षित मागभन्दा अधिक भएको अवस्थामा मात्र खुल्ला पहुँचमार्फत विद्युत निर्यात गर्न अनुमति दिइनेछ। यस प्रावधानको अपवाद देहायबमोजिमका अवस्थाहरूलाई मानिनेछ:

(अ) नेपाल सरकारबाट अनुमति पत्र प्राप्त गरी विद्युत निर्यात प्रयोजनका लागि निर्माण भएका विद्युत उत्पादन केन्द्रहरूको विद्युत निर्यात गर्दा,

- (आ) नेपाल विद्युत प्राधिकरणले विद्युत निर्यात गर्दा,
- (इ) राष्ट्रिय हितका लागि विद्युत निर्यात गर्दा।
- (ख) यस निर्देशिका बमोजिम विद्युत आयात/निर्यात गर्दा स्वीकृति दिने निकाय नेपाल सरकार हुनेछ। आन्तरिक बजारको पर्याप्तताको मुल्याङ्कनको समयसीमा स्वीकृति दिने निकायले अवस्थाअनुसार (Case-By-Case Manner) निर्धारण गर्नेछ।
- (ग) नेपाल विद्युत प्राधिकरणले विद्युत आयात गर्दा वा राष्ट्रिय हितको कारणले विद्युत आपूर्ति गर्दाको अवस्थामा बाहेक राष्ट्रको आन्तरिक अपेक्षित माग विद्युतको अपेक्षित उत्पादनभन्दा अधिक भएको अवस्थामा मात्र खुल्ला पहुँचमार्फत विद्युत आयात गर्न अनुमति दिइनेछ।
- (घ) निकायहरूले विद्युत आयात वा निर्यात गर्दा विद्युत ऐन, २०४९ तथा मन्त्रालयले जारी गरेका अन्य सान्दर्भिक ऐन तथा नियमावली तथा आयोगले गारी गरेका निर्देशिका तथा निर्देशनहरूबमोजिम गरिनेछ।
- (ङ) खुल्ला पहुँचमार्फत अन्तरदेशीय विद्युत व्यापार गर्न न्यूनतम मात्रा १० मे.वा. हुनेछ।

५. खुल्ला पहुँच ग्राहकहरूको वर्गीकरण

- (१) प्रसारण तथा वितरण प्रणालीको प्रयोगको अवधिको आधारमा खुल्ला पहुँच ग्राहकहरूको वर्गीकरण देहायबमोजिमका तीन वर्गमा गरिनेछः
- (क) दीर्घकालीन खुल्ला पहुँच (Long Term Open Access - LTOA) जसको अवधि ५ वर्ष भन्दा बढी र विद्युत खरिद बिक्री सम्झौताको अवधिसम्म हुनेछ।
- (ख) मध्यकालीन खुल्ला पहुँच (Mid Term Open Access - MTOA) जसको अवधि एक वर्ष भन्दा बढी र ५ वर्ष सम्म हुनेछ।

(ग) अल्पकालीन खुल्ला पहुँच (Short Term Open Access - STOA) जसको अवधि १ वर्षसम्म हुनेछ। खुल्ला पहुँच उपलब्ध गराइने न्यूनतम समयवधि २४ घण्टा (अर्थात्, एक दिन) हुनेछ।

६. नोडल एजेन्सी

नेपाल विद्युत प्राधिकरणको विद्युत प्रणाली संचालन विभाग सबै वर्गका खुल्ला पहुँच ग्राहकहरूको खुल्ला पहुँचसम्बन्धी निवेदन बुझ्ने, निवेदन उपर कारवाही गर्ने, खुल्ला पहुँच प्रदान गर्ने र खुल्ला पहुँच सम्बन्धी कारोबारहरूको राफसाफ (Settlement) गर्ने कार्य गर्ने गरी नोडल एजेन्सीको रूपमा कार्य गर्नेछ।

तर, नेपाल सरकारले कुनै अन्य निकाय अथवा अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्तिलाई एक निश्चित वर्गका अथवा सबै वर्गका खुल्ला पहुँच ग्राहकहरूको नोडल एजेन्सीको रूपमा तोक्न सक्नेछ।

७. बाँडफाँटको प्राथमिकता

(१) दीर्घकालीन खुल्ला पहुँचका आवेदकलाई प्रथम, मध्यकालीन खुल्ला पहुँचका आवेदकलाई द्वितीय र अल्पकालीन खुल्ला पहुँचका आवेदकलाई तृतीय प्राथमिकता दिने गरी खुल्ला पहुँचसम्बन्धी प्राथमिकताका सम्बन्धमा निर्णय गरिनेछ।

(२) एकै वर्ग भित्रका आवेदकहरूमध्ये प्रथम निवेदकलाई प्रथम प्राथमिकता (First Come First Served Basis) दिइनेछ।

(३)

(१) प्रसारण लाइन तथा/अथवा वितरण प्रणालीको उपलब्ध क्षमता निर्धारण गरेपश्चात् मात्र खुल्ला पहुँच प्रदान गरिनेछ।

यदपी, आफनो वितरण क्षेत्रमा उपभोक्तालाई विद्युत आपूर्ति गर्नका निमित्त खुल्ला पहुँचको लागि अवादन दिने वितरण अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्तिलाई प्रथम प्राथमिकतामा राखिनेछ।

- (२) खुल्ला पहुँच सम्झौतामा हस्ताक्षर नगरी तथा यस खुल्ला पहुँच निर्देशिकाका अन्य व्यवस्थाहरूलाई पूर्ण रूपमा पालन नगरी खुल्ला पहुँच कारोबार गर्न दिइने छैन।

८. ऊर्जा मापन तथा सञ्चार (Metering and Communication)

- (१) खुल्ला पहुँच ग्राहकले विद्युत प्रवेश (injection) तथा प्राप्ति (draw) गर्ने बिन्दुहरूमा मिटर (मेन तथा चेक मिटर) जडान गर्नु पर्नेछ। खुल्ला पहुँच ग्राहकको आधिकारिक प्रतिनिधिको उपस्थितिमा अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्तिले ती मिटरहरू परिक्षण (test) गर्नेछ।
- (२) मिटर शब्दले करेन्ट ट्रान्सफरमर, भोल्टेज/पोटेन्सियल ट्रान्सफर्मर, ती एवम् मिटर/प्यानल बीचको वाइरिङ्ग समेतलाई जनाउनेछ।
- (३) मिटरको लागत तथा आवश्यक परिक्षण तथा क्यलिब्रेसनको लागत खुल्ला पहुँच ग्राहक वा अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्तिले “कनेक्सन सम्झौता” मा उल्लेख गरेबमोजिम बहन गर्नुपर्नेछ।
- (४) मिटरको जडानसम्बन्धी विशेषता (Specifications), जडान, मर्मत तथा सञ्चालन आयोगले जारी गर्ने बेगलै निर्देशिकामा उल्लेख गरेबमोजिम हुनेछ।
- (५) मेन (Main) तथा चेक (Check) मिटर खुल्ला पहुँच ग्राहकका आधिकारिक प्रतिनिधिको उपस्थितिमा आवधिक रूपमा परिक्षण (test) तथा क्यलिब्रेसन गरिनेछ।
- (६) मेन (Main) तथा चेक (Check) मिटर दुवै पक्षले संयुक्त रूपमा सिल गरिनेछ।
- (७) मेन (Main) तथा चेक (Check) मिटर उन्नत (Smart) प्रकृतिका हुनु पर्नेछ र तिनमा १५ मिनेट/५ मिनेटको टाइम-ब्लकमा कम्तिमा ४५ दिनका लागि तथ्याङ्क भण्डारण

गर्ने सकने सुविधा तथा वास्तविक समयमा भार प्रेषण केन्द्र (Load Dispatch Center) संग सञ्चार (Communicate) र समन्वय (interface) गर्ने क्षमता हुनु पर्नेछ।

- (८) यदि मेन (Main) मिटर बिग्रीएको पाइएमा चेक (Check) मिटरको रिडीङ (Reading) संचालानात्मक एवम् लेखा प्रयोजनका लागि प्रयोग गरिनेछ र यस विषयमा कुनै पनि विवाद मान्य हुने छैन।
- (९) बिग्रीएको मिटर अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्तिले खुल्ला पहुँच ग्राहकको उपस्थितिमा परिवर्तन गर्नेछ र त्यस बापत आइपर्ने लागत खुल्ला पहुँच ग्राहकले वहन गर्नेछ।
- (१०) हरेक लेखा महिनाको सुरु र अन्त्यमा अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्ति तथा खुल्ला पहुँच ग्राहकका आधिकारिक प्रतिनिधिको उपस्थितिमा मेन (Main) तथा चेक (Check) मिटरको रिडीङ लिइनेछ।
- (११) खुल्ला पहुँच ग्राहकले नोडल एजेन्सीले तयार गरी आयोगले स्वीकृत गरेको विप्लुत कार्यविधि अनुरूप भार प्रेषण केन्द्रसम्म डाटा तथा ध्वनी सञ्चार (Data and Voice Communication) को व्यवस्था गर्नुपर्नेछ।
- (१२) खुल्ला पहुँच ग्राहकले भार प्रेषण केन्द्रसंगको सञ्चारलिई सहजीकरण गर्न एक चौबिस-घण्टे नियन्त्रण कक्ष (Control Room) को व्यवस्था गर्नेछ। भार प्रेषण केन्द्रलाई उक्त नियन्त्रण कक्षको फोन नम्बर, इमेल ठेगाना (email id), आदि उपलब्ध गराइनेछ।

९. कटौतीसम्बन्धी प्राथमिकता

- (१) प्रसारण तथा वितरण प्रणालीमा बाधा (Constraint) उत्पन्न भएको अवस्थामा यदि स्वीकृत खुल्ला पहुँचको मात्रामा कटौती गर्नुपरे सर्वप्रथम खुल्ला पहुँच प्रदान गरिएका अल्पकालीन खुल्ला पहुँच (Short Term Open Access) ग्राहकहरुको खुल्ला पहुँच कटौती गरिनेछ भने

त्यस पश्चात मध्यकालीन खुल्ला पहुँच र अन्तिममा दीर्घकालीन खुल्ला पहुँच ग्राहकहरुको खुल्ला पहुँच कटौती गरिनेछ।

तर, एकै वर्ग भित्रका खुल्ला पहुँच प्रदान गरिएका खुल्ला पहुँच ग्राहकको हकमा कटौती गर्नु परे अनुपातिक आधारमा कटौती गरिनेछ।

(२) भार प्रेषण केन्द्रले जारी गरेको कटौतीको निर्देशन २ टाइम-ब्लकका लागि लागु हुनेछ र गणना प्रयोजनका लागि कटौती निर्देशन जारी गरिएको समयलाई प्रथम टाइम-ब्लकको रूपमा लिइनेछ।

तर, आकस्मिक स्थिति आइपरेको हकमा भार प्रेषण केन्द्रले जारी गरेको कटौतीसम्बन्धी निर्देशनलाई विना बिलम्ब पालना गरिनेछ।

साथै, भार प्रेषण केन्द्रले जारी गरेको कटौती सम्बन्धी निर्देशनको औचित्यमाथि प्रश्न गरिने छैन।

तर, पिडित ग्राहक प्रचलित कार्यविधि बमोजिम आयोगले गठन गरेको गुनासो समाधान समितिसमक्ष गुनासो समाधानका लागि जान सक्नेछन्।

१०. क्षमताको निर्धारण

(१) दीर्घकालीन खुल्ला पहुँच आवेदकको लागि: वितरण प्रणालीमा अपर्याप्त खाली (Spare) क्षमता भई अवस्थामा अथवा प्रसारण लाइनमा कन्जेसन (Congestion) भई सबै दीर्घकालीन खुल्ला पहुँचलाई समेट्न (Accommodate) बाधा हुने भएमा नोडल एजेन्सीले आवेदकहरुलाई त्यस विषयमा जनाकारी दिनेछ र सम्बन्धित अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्तिलाई त्यस्ता आवेदकलाई समेट्न आवश्यक पर्ने थप क्षमता विकास गर्न गर्नु पर्ने सशक्तिकारणका लागि गरिनुपर्ने कार्यको मुल्याङ्कन गर्न सुझाव पेश गर्न सक्छ। त्यस्तो कार्य सम्पन्न भए

पश्चात, नोडल एजेन्सीले आवेदक(हरु)लाई क्षमता उपलब्ध गराउनेछ। प्रणाली सशक्तिकरणको कार्य गर्दा अनुमति पत्र प्राप्त व्यक्तिले गरेको पुँजीगत खर्चमा आवेदकले समेत पुँजी योगदान गर्नुपर्ने हुनसक्छ।

(२) मध्यकालीन खुल्ला पहुँच आवेदकको लागि: नोडल एजेन्सीले, सम्बन्धित प्रसारण तथा वितरण अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्तिसंगको समन्वयमा र आवश्यक भएको अवस्थामा सम्बन्धित अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्तिको प्रणाली अध्ययन (System Studies) को आधारमा मध्यकालीन खुल्ला पहुँचको लागि उपलब्ध क्षमताको मुल्याङ्कन गरिनेछ। यदि खुल्ला पहुँच उपलब्ध गराउँदा वृद्धि हुन आउने ऊर्जा विद्यमान प्रसारण/वितरण प्रणाली वा निर्माणाधीन प्रसारण/वितरण प्रणालीमा समेट्न सकिने भएमा मध्यकालीन खुल्ला पहुँच प्रदान गरिनेछ। मध्यकालीन खुल्ला पहुँच प्रदान गर्ने क्रममा कुनै सशक्तिकरण कार्यको परिकल्पना गरिएको छैन। डेडीकेटेड प्रसारण लाइनको निर्माणलाई यस प्रयोजनको लागि गरिएको प्रसारण प्रणालीको सशक्तिकरण रूपमा लिइने छैन। यदि आवेदकलाई मध्यकालीन खुल्ला पहुँच प्रदान गर्न नसक्ने नोडल एजेन्सीको ठहर भएमा आवेदन प्राप्त भएको एक्काइस (२१) दिन भित्र सम्बन्धीत पूर्वाधारमा मध्यकालीन खुल्ला पहुँचको अनुपलब्धतासम्बन्धि विस्तृत स्पष्टीकरण, विस्तृत लोड फ्लो अध्ययन प्रतिवेदन (Load Flow Study Report) तथा सबै हिसाबहरू (Calculations) उल्लेख गरिएको विस्तृत कारण उपलब्ध गराउनुपर्नेछ।

(३) अल्पकालीन खुल्ला पहुँच आवेदकका लागि: नोडल एजेन्सीले प्रसारण तथा वितरण अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्तिसंगको समन्वयमा अल्पकालीन खुल्ला पहुँचका लागि उपलब्ध क्षमतासम्बन्धि मुल्याङ्कन गर्नेछ। बाँडफाँटको सिद्धान्त यस निर्देशिकामा तोकिएको विधिवमोजिम हुनेछ।

११. दीर्घकालीन खुल्ला पहुँचका लागि आवेदनसम्बन्धि कार्यविधि

- (१) नोडल एजेन्सीले सर्वसाधारणका लागि दीर्घकालीन खुल्ला पहुँचसम्बन्धि निवेदन फारमको भौतिक प्रति आफ्नो कार्यालयमा तथा स्वयम् छापन सकिने विद्युतीय प्रति (electronic printable form) आफ्नो वेबसाइटमा उपलब्ध गराउनेछ। दीर्घकालीन खुल्ला पहुँच प्राप्त गर्न नोडल एजेन्सी समक्ष पेश गर्नुपर्ने निवेदनको ढाँचा विष्कृत कार्यविधिमा उल्लेख भएबमोजिम हुनेछ।
- (२) दीर्घकालीन खुल्ला पहुँचका लागि आवेदकले नोडल एजेन्सी समक्ष निवेदन पेश गर्नुपर्नेछ र त्यसको एक प्रति सम्बन्धित प्रसारण/वितरण अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्ति(हरू)लाई समेत उपलब्ध गराउनुपर्नेछ। उक्त निवेदनसंगै आयोगले तोकेबमोजिमको फिर्ता नपाइने आवेदन शुल्क (non-refundable application fee) समेत संलग्न गर्नुपर्नेछ।
- (३) आयोगले त्यस्तो आवेदन शुल्क नातोक्दासम्मको अवधिको लागि ५ मे.वा. वा सो भन्दा कम क्षमताको खुल्ला पहुँचको लागि आवेदन शुल्क रु. ५०,०००/- (रुपैयाँ पचास हजार) तथा नियमानुसार कर (कुनै भए) र ५ मे.वा. भन्दा बढीको क्षमताको खुल्ला पहुँचको लागि आवेदन शुल्क रु. १,००,०००.०० (रुपैयाँ एक लाख) तथा नियमानुसार कर (कुनै भए) हुनेछ।
- (४) निवेदन प्राप्त भएको चौबिस (२४) घण्टा भित्र नोडल एजेन्सीले निवेदन बुझिलिएको जानकारी गराउनुपर्नेछ।
- (५) यदि, निवेदन पेश गरे पश्चात, आवेदकले निवेदनमा उपलब्ध गराएको जानकारीमा तात्त्विक त्रुटी (Material Alterations) भएको थाहा पाएमा त्यस सम्बन्धमा यथाशिघ्र नोडल एजेन्सीलाई जानकारी गराउनु पर्नेछ।

नोडल एजेन्सीले यस दफा अन्तर्गत पेश गरिसकिएको निवेदनमा त्यस्तो तात्विक त्रुटी भएको जानकारी प्राप्त गरेपश्चात, उक्त निवेदनलाई उक्त त्रुटीको सम्बन्धमा जानकारी प्राप्त भएको मितिमा प्राप्त गरेसरह मात्रैछ।

- (६) अन्य अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्ति(हरु) लगायत अन्य निकायहरूसंगको परामर्शमा गरिने प्रणाली अध्ययन (system studies) का आधारमा विद्यमान प्रणालीको सशक्तीकरण विना नै माग गरिएबमोजिमको दिर्घकालीन खुल्ला पहुँच प्रदान गर्न सकिने ठहरिएमा नोडल एजेन्सीले निवेदन प्राप्त भएको साठी (६०) दिन भित्र सो सम्बन्धी जानकारी आवेदकलाई दिनुपर्नेछ।
- (७) यदि प्रणाली अध्ययन (system studies) का नतिजाका आधारमा विद्यमान प्रणालीको सशक्तीकरण विना माग गरिएबमोजिमको दिर्घकालीन खुल्ला पहुँच प्रदान गर्न नसकिने नोडल एजेन्सीको राय भएमा, नोडल एजेन्सीले निवेदन प्राप्त भएको साठी (६०) दिन भित्र सो सम्बन्धी जानकारी आवेदकलाई दिनुपर्नेछ। नोडल एजेन्सीबाट त्यस्तो सूचना प्राप्त गरेको एक्काइस (२१) दिन भित्र आवेदकले अनुरोध गरेमा, नोडल एजेन्सीले त्यस्तो अनुरोध प्राप्त गरेको तीस (३०) दिन भित्र थप अध्ययन गरी आवश्यक कार्यको दायरा पहिचान गरी आवेदकलाई सो सम्बन्धमा सूचना प्रदान गर्नेछ। नोडल एजेन्सीले सम्बन्धित अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्तिसंगको परामर्शपश्चात त्यस्तो कार्यका लागि आवश्यक समयसीमा र अनुमानित लागतका बारेमा आवेदकलाई जानकारी गराइनेछ।

यदृपी, यस्तो अवस्थामा आवश्यक कार्यको दायरा पहिचान गरी थप प्रणाली अध्ययन (System Studies) गरे बापतको वास्तविक लागत आवेदकले नोडल एजेन्सीलाई पूर्ण रूपमा भरपाई गर्नेछ। त्यस्तो थप प्रणाली अध्ययन (System Studies) का लागि आवेदकले तिरेको आवेदन शुल्कलाई वास्तविक लागतको आधारमा राफसाफ गरी आवेदकले तिर्नुपर्नेछ।

(द) प्रणाली सशक्तीकरणका गर्नु नपर्ने अवस्थामा नोडल एजेन्सीले दीर्घकालीन खुल्ला पहुँच प्रदान गर्ने वा नगर्नेसम्बन्धी निर्णयको जानकारी प्रारम्भिक निवेदन प्राप्त गरेको मितिबाट साठी (६०) दिन भित्र र प्रणाली सशक्तीकरण गर्नु पर्ने अवस्थामा प्रारम्भिक निवेदन प्राप्त गरेको एक सय असी (१८०) दिन भित्र आवेदकलाई प्रदान गरिसक्नुपर्नेछ।

तर, दीर्घकालीन खुल्ला पहुँच प्रदान गर्न नसकिने अवस्थामा सोको लिखित कारण तथा दीर्घकालीन खुल्ला पहुँच उपलब्ध गराउन सकिने सम्भावित मिति सहित त्यसको जानकारी आवेदकलाई प्रदान गरिनेछ।

यदि नोडल एजेन्सीले काबु बाहिरको परिस्थितिका कारण उल्लेखित समयावधि भित्र मध्यकालीन खुल्ला पहुँच प्रदान सकिने वा नसकिने बारे जानकारी दिन नसके नोडल एजेन्सीले आवश्यक विवरण सहित समयावधी थप गर्न आयोगसमक्ष निवेदन दिन सक्नेछ।

१२. मध्यकालीन खुल्ला पहुँचका लागि आवेदनसम्बन्धी कार्यविधि

(१) नोडल एजेन्सीले सर्वसाधारणका लागि मध्यकालीन खुल्ला पहुँचसम्बन्धि निवेदन फारमको भौतिक प्रति आफ्नो कार्यालयमा तथा स्वयम् छापन सकिने विद्युतीय प्रति (electronic printable form) आफ्नो वेबसाइटमा उपलब्ध गराउनेछ। मध्यकालीन खुल्ला पहुँच प्राप्त गर्न नोडल एजेन्सी समक्ष पेश गर्नुपर्ने निवेदनको ढाँचा विष्टृत कार्यविधिमा उल्लेख भएबमोजिम हुनेछ।

(२) आवेदकले मध्यकालीन खुल्ला पहुँचका लागि निवेदन नोडल एजेन्सी समक्ष पेश गर्नुपर्नेछ र त्यसको एक प्रति सम्बन्धित प्रसारण/वितरण अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्ति(हरु)लाई समेत उपलब्ध गराउनुपर्नेछ। उक्त निवेदनसंगै आयोगले तोकेबमोजिमको फिर्ता नपाइने आवेदन शुल्क (non-refundable application fee) समेत संलग्न गर्नुपर्नेछ।

आयोगले त्यस्तो आवेदन शुल्क नातोक्दासम्मको अवधिको लागि ५ मे.वा. वा सो भन्दा कम क्षमताको खुल्ला पहुँचको लागि आवेदन शुल्क रु. २५,०००/- (रुपैयाँ पच्चीस हजार) तथा नियमानुसार कर (कुनै भए) र ५ मे.वा. भन्दा बढीको क्षमताको खुल्ला पहुँचको लागि आवेदन शुल्क रु. ५०,०००.०० (रुपैयाँ पचास हजार) तथा नियमानुसार कर (कुनै भए) हुनेछ।

(३) निवेदन प्राप्त भएको चौबिस (२४) घण्टा भित्र नोडल एजेन्सीले निवेदन बुझिलिएको जानकारी गराउनुपर्नेछ।

(४) यदि, निवेदन पेश गरे पश्चात, आवेदकले निवेदनमा उपलब्ध गराएको जानकारीमा तात्विक त्रुटी (Material Alterations) भएको थाहा पाएमा त्यस सम्बन्धमा यथाशिघ्र नोडल एजेन्सीलाई जानकारी गराउनु पर्नेछ।

नोडल एजेन्सीले दफा १२ (३) अन्तर्गत पेश गरिसकिएको निवेदनमा त्यस्तो तात्विक त्रुटी भएको जानकारी प्राप्त गरेपश्चात, उक्त त्रुटीको सम्बन्धमा जानकारी प्राप्त भएको मितिमा उक्त निवेदन प्राप्त गरेसरह मान्नेछ।

(५) अन्य अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्ति(हरू) लगायत अन्य निकायहरूसंगको परामर्शमा गरिने प्रणाली अध्ययन (system studies) का आधारमा मध्यकालीन खुल्ला पहुँचका लागि उपलब्ध क्षमताको मुल्याङ्कन गर्नेछ।

(६) खुल्ला पहुँच प्रदान गरेको खण्डमा प्राप्त हुने ऊर्जाको मात्रालाई विद्यमान प्रसारण/वितरण प्रणाली अथवा निर्माणाधीन प्रसारण/वितरण प्रणालीमा समेट्न (accommodate गर्न) सकिने भएमा मध्यकालीन खुल्ला पहुँच उपलब्ध गराइनेछ। मध्यकालीन खुल्ला पहुँच प्रदान गर्ने क्रममा कुनै सशक्तिकारण कार्यको परिकल्पना गरिएको छैन। डेडीकेटेड प्रसारण लाइनको

निर्माणलाई यस प्रयोजनको लागि गरिएको प्रसारण प्रणालीको सशक्तिकारण रूपमा लिइने छैन।

(७) मध्यकालीन खुल्ला पहुँचको हकमा, नोडल एजेन्सीले निवेदन प्राप्त गरेको मितिले तीस (३०) दिन भित्र स्वीकृति दिनेछ र त्यसको एक प्रति प्रसारण अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्तिलाई प्रदान गर्नेछ।

(८) यदि आवेदकलाई मध्यकालीन खुल्ला पहुँच प्रदान गर्न नसक्ने नोडल एजेन्सीको ठहर भएमा आवेदन प्राप्त भएको मितिले तीस (३०) दिन भित्र सम्बन्धीत पूर्वाधारमा मध्यकालीन खुल्ला पहुँचको अनुपलब्धतासम्बन्धि विष्टृत स्पष्टीकरण, विष्टृत लोड फ्लो अध्ययन प्रतिवेदन (Load Flow Study Report) तथा सबै हिसाबहरू (Calculations) उल्लेख गरिएको विष्टृत कारण उपलब्ध गराउनुपर्नेछ।

(९) नोडल एजेन्सीले मध्यकालीन खुल्ला पहुँच प्रदान गर्ने वा नगर्ने भन्ने निर्णय निवेदन प्राप्त गरेको मितिले तीस (३०) दिन भित्र जानकारी दिनुपर्नेछ।

तर, मध्यकालीन खुल्ला पहुँच प्रदान गर्न नसकिने अवस्थामा सोको लिखित कारण तथा दीर्घकालीन खुल्ला पहुँच उपलब्ध गराउन सकिने सम्भावित मिति सहित त्यसको जानकारी आवेदकलाई प्रदान गरिनेछ।

यदि नोडल एजेन्सीले काबु बाहिरको परिस्थितिका कारण उल्लेखित समयावधि भित्र मध्यकालीन खुल्ला पहुँच प्रदान सकिने वा नसकिने बारे जानकारी दिन नसके नोडल एजेन्सीले आवश्यक विवरण सहित समयावधी थप गर्न आयोगसमक्ष निवेदन दिन सक्नेछ।

१३. अल्पकालीन खुल्ला पहुँचको लागि आवेदनसम्बन्धी कार्यविधि

(१) नोडल एजेन्सीले सर्वसाधारणका लागि अल्पकालीन खुल्ला पहुँचसम्बन्धि निवेदन फारमको भौतिक प्रति आफ्नो कार्यालयमा तथा स्वयम् छाप्न सकिने विद्युतीय प्रति (electronic

printable form) आफ्नो वेबसाइटमा उपलब्ध गराउनेछ। अल्पकालीन खुल्ला पहुँच प्राप्त गर्न नोडल एजेन्सी समक्ष पेश गर्नु पर्ने निवेदनको ढाँचा विस्तृत कार्यविधिमा उल्लेख भएबमोजिम हुनेछ।

(२) प्रसारण तथा/अथवा वितरण प्रणालीमा अल्पकालीन खुल्ला पहुँचका लागि नोडल एजेन्सी समक्ष पेश निवेदन गर्नुपर्नेछ र त्यसको प्रति सम्बन्धित प्रसारण/वितरण अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्ति(हरू)लाई समेत उपलब्ध गराउनुपर्नेछ। उक्त निवेदनसंगै आयोगले उपभोक्ता महसुलसम्बन्धी निर्णयमा अथवा अन्य कुनै माध्यममार्फत तोकेबमोजिमको फिर्ता नपाइने आवेदन शुल्क (non-refundable application fee) समेत संलग्न गर्नुपर्नेछ।

तर आयोगले त्यस्तो आवेदन शुल्क नातोक्दासम्मको अवधिको लागि आवेदन शुल्क रु. ५,०००/- (रुपैयाँ पाँच हजार) तथा नियमानुसार कर (कुनै भए) हुनेछ।

(३) नोडल एजेन्सीले देहायबमोजिमको समय सीमा भित्र अल्पकालीन खुल्ला पहुँचसम्बन्धी कारवाही गर्नेछः-

खुल्ला पहुँच मागिएको अवधि	नोडल एजेन्सीले कारवाही गरिसक्नु पर्ने समय सीमा
एक (१) दिन सम्म	चौबिस (२४) घण्टा
एक (१) हप्ता सम्म	दुई (२) कार्य-दिन
एक (१) महिना सम्म	सात (७) कार्य-दिन
एक महिना भन्दा बढी र एक वर्ष भन्दा कम	दश (१०) कार्य-दिन

१४. प्रवेश विन्दु र प्राप्ति विन्दु परिवर्तन गर्ने सुविधा

- (१) ग्राहकको अनुरोधमा सम्बन्धित अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्तिले गर्ने प्रणाली प्रभाव अध्ययन (System Impact Studies) का आधारमा दीर्घकालीन तथा मध्यकालीन खुल्ला पहुँच ग्राहकहरूले वर्षमा दुई पटकसम्म प्रवेश बिन्दु र प्राप्ति बिन्दु परिवर्तन गर्न सक्नेछन्। त्यस्तो अध्ययन गर्दा अनुमति पत्र प्राप्त व्यक्तिलाई लाग्ने सम्पूर्ण खर्चको भरपाई सम्बन्धित ग्राहकले गर्नुपर्नेछ।
- (२) अल्पकालीन ग्राहकले स्वीकृतगरेबमोजिमको प्रवेश बिन्दु र प्राप्ति बिन्दु परिवर्तन गर्न पाउने छैनन्।
- (३) प्रवेश/प्राप्ति बिन्दु परिवर्तनका लागि पेश गरिने निवेदनउपर कारवाही गर्ने समयावधि दीर्घकालीन/मध्यकालीन खुल्ला पहुँचको निवेदनउपर कारवाही गर्ने समयावधि सरह नै हुनेछ।

१५. खुल्ला पहुँच क्षमताको अप्रयोग वा न्यून-प्रयोग तथा त्यागसम्बन्धी व्यवस्था

- (१) खुल्ला पहुँच सम्झौतामा जुनसुकै कुरा लेखिएको भए पनि, यदि खुल्ला पहुँच ग्राहकले आफुलाई प्राप्त खुल्ला पहुँचको क्षमता न्यून अथवा पूर्ण रुपमा प्रयोग गर्न नसक्ने भएमा, उक्त ग्राहकले उक्त अप्रयोग/न्यून-प्रयोगको कारण खुलाई नोडल एजेन्सीलाई त्यस सम्बन्धमा जानकारी गराउनेछ।
- (२) यदि कुनै खुल्ला पहुँच ग्राहकले निरन्तर खुल्ला पहुँच क्षमताको अ-प्रयोग वा न्यून-प्रयोग गरेको जानकारी प्राप्त गरेमा नोडल एजेन्सीले खुल्ला पहुँच ग्राहकलाई प्रदान गरिएको खुल्ला पहुँचको निरन्तर अप्रयोग एवम् न्यूनप्रयोगको कारण १५ भित्र पेश गर्न सूचना जारी गर्न सक्दछ।
- (३) खुल्ला पहुँच ग्राहकले न्यून-प्रयोग भएको प्रसारण क्षमता पूर्ण वा आंशिक रुपमा अन्य निकायलाई हस्तान्तरण गर्न पाउने छैन।

(४) अल्पकालीन खुल्ला पहुँच ग्राहकले प्राप्त भएको खुल्ला पहुँचको क्षमता पूर्ण वा आंशिक रूपमा त्याग्न पाउने छैनन् र सुरुमा स्वीकृत गरिएको क्षमताबापतको प्रसारण तथा वितरण शुल्कहरू निरन्तर तिर्नु पर्नेछ।

(५) मध्यकालीन खुल्ला पहुँच ग्राहकले नोडल एजेन्सीलाई ३० दिनको अग्रिम सूचना दिई ३० दिन अथवा खुल्ला पहुँच त्यागिने अवधिमध्ये जुन कम हो, सो अवधिको प्रसारण तथा विहलिङ्ग दस्तुर अग्रिम रूपमा तिरी प्राप्त भएको खुल्ला पहुँचको क्षमता पूर्ण वा आंशिक रूपमा त्याग्न सक्नेछ।

(६) दीर्घकालीन खुल्ला पहुँच ग्राहकले नोडल एजेन्सीलाई १ वर्षको अग्रिम सूचना दिई खुल्ला पहुँच त्यागिने अवधिको त्यागिने क्षमताबापतको प्रसारण तथा विहलिङ्ग दस्तुरको ६६% रकम अग्रिम रूपमा तिरी प्राप्त भएको खुल्ला पहुँचको क्षमता पूर्ण वा आंशिक रूपमा त्याग्न सक्नेछ।

(७) जुन सुकै अवधिको खुल्ला पहुँचका लागि पनि खुल्ला पहुँचको अवधि भरका लागि स्वामित्वमा परिवर्तन भएको अवस्था बाहेक अन्य अवस्थामा खुल्ला पहुँच ग्राहकलाई अधिकार र दायित्वको हस्तान्तरण गर्न दिइने छैन।

(८) तर, अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्ति/उपभोक्ताको स्वामित्व हस्तान्तरण भएको अवस्थामा, साबिकको निकायको स्वामित्व ग्रहण गर्ने निकायमा सम्पूर्ण दायित्वसमेत हस्तान्तरण भएको मानिनेछ।

१६. खुल्ला पहुँच सम्झौता

(१) खुल्ला पहुँच प्राप्त गरेका खुल्ला पहुँच ग्राहकले नोडल एजेन्सीले निर्माण गरी विद्युत नियमन आयोगले स्वीकृत गरेको विष्टृत कार्यविधिको व्यवस्था बमोजिम प्रसारण तथा/अथवा

वितरण अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्तिसंग दुईपक्षीय/त्रिपक्षीय/बहुपक्षीय सम्झौता गर्नुपर्नेछ। उक्त सम्झौतामा देहायबमोजिमका विषयहरू हुनुपर्नेछः

क. प्रवेश बिन्दु,

ख. प्राप्ति बिन्दु,

ग. ऊर्जाको मात्रा,

घ. खुल्ला पहुँचको अवधी,

ङ. ऊर्जा बैकल्पिक स्रोतको आवश्यकता र त्यसको अवधी,

च. प्रसारण शुल्क, विहलीङ्ग शुल्क, ऋस-सब्सिडी शुल्क, अतिरिक्त शुल्क, स्ट्याण्ड-बाइ ऊर्जाको शुल्क, सेड्युलिङ्ग शुल्क, रियाक्टिभ ऊर्जा शुल्क, आदि को भुक्तानीसम्बन्धी व्यवस्था,

छ. भुक्तानी गर्ने तरिका,

ज. धरौटी,

झ. प्रवेश र प्राप्ति गरिएको ऊर्जा मापन (Metering),

ञ. मिटरको रिडिङ्ग, ऊर्जा लेखाङ्कन (Energy Accounting) तथा राफसाफ (Settlement) सम्बन्धी विधि,

ट. ग्रीड कोडको अनुपालन,

ठ. नोडल एजेन्सी तथा भार प्रेषण केन्द्रको निर्देशिकाको अनुपालन,

ड. खुल्ला पहुँच कारोबारका लागि सम्पत्तिको सिर्जना,

ढ. नोडल एजेन्सीद्वारा सान्दर्भिक ठानिएका अन्य विषयहरू।

(२) नोडल एजेन्सीले प्रसारण तथा/अथवा वितरण अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्तिसंगको परामर्शमा दीर्घकालीन, मध्यकालीन तथा अल्पकालीन खुल्ला पहुँच ग्राहकका लागि सम्झौताको ढाँचा

निर्माण गर्नेछ र उक्त खुल्ला पहुँच सम्झौताको ढाँचा आयोगले स्वीकृत गर्ने विष्टृत कार्यविधिको एक अंश हुनेछ।

- (३) खुल्ला पहुँच सम्झौतामा हस्ताक्षर नगरी एवम् यस निर्देशिकाका अन्य व्यवस्थाहरूको पूर्ण पालना नगर्दासम्म कुनै पनि खुल्ला पहुँच कारोबार गर्न दिइने छैन।

१७. खुल्ला पहुँचका लागि उपलब्ध क्षमतासम्बन्धी जानकारीको सार्वजनिकीकरण

- (१) नोडल एजेन्सीले प्रसारण तथा वितरण प्रणालीमा विभिन्न वर्गका खुल्ला पहुँचको लागि उपलब्ध क्षमता आफ्नो वेबसाइटमाफत खुलाउनु पर्नेछ। त्यस्तो जानकारी दैनिक रूपमा अध्यावधिक गर्नुपर्ने छ।

- (२) खुल्ला पहुँचसम्बन्धी सूचना सार्वजनिक गर्नका निम्ति नोडल एजेन्सीले आफ्नो वेबसाइटमा "Open Access Information" नाम रहेको वेभपेजमा उल्लेखित विवरण अध्यावधिक गर्नुपर्नेछ।

(क) आयोगले खुल्ला पहुँच सम्बन्धमा जारी गरेका सबै निर्देशिकाहरू,

(ख) आयोगले स्वीकृत गरिएको खुल्ला पहुँच सम्बन्धी विष्टृत कार्यविधि,

(ग) निम्न अनुसारका जानकारी सहितको नोडल एजेन्सीद्वारा स्वीकृत खुल्ला पहुँचसम्बन्धी आवेदनहरूको सूची (जुन महिनाको लागि कारोबार सेड्युल भएको हो, उक्त महिनाको अन्त्यसम्म विवरण देखिइरहनु पर्ने):

(अ) ग्राहकको नाम

(आ) खुल्ला पहुँच प्रदान गरिएको अवधि (सुरु मिति र अन्त्य मिति)

(इ) प्रवेश बिन्दु

(ई) प्राप्ति बिन्दु

(उ) प्रयोग गरिने प्रसारण तथा/अथवा वितरण प्रणाली

(ऊ) सुरु समय र अन्त्य समयसहितको स्वीकृत सेड्युल

१८. खुल्ला पहुँचसम्बन्धी शुल्कहरू

(१) प्रसारण शुल्क:

(क) प्रसारण शुल्क भन्नाले प्रसारण लाइन प्रयोग गरी विद्युत हुवानी गरे बापत प्रसारण प्रणालीका ग्राहकले प्रसारण अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्तिलाई तिर्नु पर्ने शुल्क बुझनुपर्नेछ।

(ख) प्रसारण शुल्क दीर्घकालीन तथा अल्पकालीन खुल्ला पहुँचका लागि रुपैयाँ प्रति मेगावाट प्रति महिना र अल्पकालीन खुल्ला पहुँचका लागि रुपैयाँ प्रति युनिटमा गणना गरिनेछ।

(ग) प्रसारण शुल्क आयोगले हरेक आर्थिक वर्षका लागि प्रसारण अनुमतिपत्रको स्वीकृत "वार्षिक आवश्यक आय रकम (Aggregate Revenue Requirement, ARR)" का आधारमा गरिनेछ।

(घ) आशिक महिनाका लागि (मध्यकालीन अथवा दीर्घकालीन खुल्ला पहुँचको सुरुमा तथा/अथवा अन्त्यमा पर्न सक्ने) अनुपातिक तवरले भुक्तानी दिइनेछ।

(ङ) दीर्घकालीन खुल्ला पहुँच/मध्यकालीन खुल्ला पहुँचका ग्राहकहरूको प्रसारण शुल्कको दर (रुपैयाँ/मेगावाट/महिना) देहायबमोजिम निर्धारण गरिनेछ:

$$= \frac{\text{वार्षिक आवश्यक आय रकम}}{\text{(मेगावाटमा उल्लेखित सम्बन्धित वर्षको प्रक्षेपित पिक लोड X १२)}}$$

(च) अल्पकालीन खुल्ला पहुँचका ग्राहकहरूको प्रसारण शुल्कको दर (रुपैयाँ/किलोवाट-घण्टा) देहायबमोजिम गणना गरिनेछ:

बार्षिक आवश्यक आय रकम

$$= \frac{\text{(मेगावाटमा उल्लेखित सम्बन्धित वर्षको प्रक्षेपित पिक लोड X ८७६० X १०००)}}{\text{}}$$

(छ) अल्पकालीन खुल्ला पहुँचको प्रसारण लाइन शुल्क निश्चित लेखा महिनाको खुल्ला पहुँचको लागि सेड्युल गरिएको ऊर्जाको आधारमा हुनेछ।

(ज) कुनै पनि महिनाको लागि अल्पकालीन खुल्ला पहुँचको ग्राहकले तिर्नुपर्ने कुल प्रसारण शुल्क देहायबमोजिम गणना गरिनेछ:

$$\text{प्रसारण शुल्क} = \text{खुल्ला पहुँच ग्राहकको प्रसारण शुल्कको दर (रुपैयाँ/किलोवाट-घण्टा)} \times \text{कुनै पनि महिनामा अल्पकालीन खुल्ला पहुँचको लागि सेड्युल गरिएको ऊर्जा (किलोवाट-घण्टामा)}$$

(झ) नेपाल विद्युत प्राधिकरणले यस निर्देशिका जारी भएको ६० दिन भित्र पछिल्लो स्वीकृत बार्षिक आवश्यक आय रकम (Aggregate Revenue Requirement, ARR) को आधारमा प्रसारण शुल्कको दर गणना गरी आयोगसमक्ष स्वीकृतिको लागि पेश गर्नेछ।

(ञ) रेडियल (Radial) लाइन तथा/अथवा डेडीकेटेड प्रसारण लाइन/तेश्रो पक्षद्वारा निर्मित डेडीकेटेड प्रसारण प्रणाली/ प्रतिस्पर्धात्मक बोलकबोल (Competitive Bidding) अथवा अन्य तरिकाले नेपाल सरकारअन्तर्गतको निकायले बनाउने प्रसारण लाइन, आदिको हकमा प्रसारण शुल्क बेग्लै निर्देशिकाबमोजिम निर्धारण हुनेछ।

(२) वितरण शुल्क (विहलीड् शुल्क)

(क) प्रसारण शुल्क भन्नाले वितरण लाइन प्रयोग गरी विद्युत ढुवानी गरे बापत वितरण प्रणालीका ग्राहकले वितरण अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्तिलाई तिर्नु पर्ने शुल्क बुझनुपर्नेछ।

(ख) सबै वर्गका खुल्ला पहुँच ग्राहकको लागि विहलीड् शुल्क रुपैयाँ प्रति युनिटमा गणना गरिनेछ।

(ग) विहलीड् शुल्क (रुपैयाँ/युनिट) को दरको गणना देहायबमोजिम गरिनेछ:

$$= \frac{\text{विद्युत वितरकको स्वीकारयोग्य स्थिर शुल्क मध्ये विद्युत विहलिडका लागि प्रयोग वापतको रकम}}{\text{वितरण प्रणालीबाट प्रसारित कुल ऊर्जा (युनिट)}}$$

(घ) खुल्ला पहुँच ग्राहकले तिर्नुपर्ने कुल विहलिड् चार्जवापतको रकम (रुपैयाँ) देहायबमोजिम गणना गरिनेछ:

$$= \text{विहलीड् शुल्क (रुपैयाँ/युनिट) को दर} \times \text{खुल्ला पहुँच ग्राहकको उक्त लेखा महिनाको सेड्युल गरिएको कुल ऊर्जा}$$

(ड) उपभोक्ता महसुल मै विहलिड् चार्ज संलग्न हुने भएका कारण वितरण प्रणालीका उपभोक्ताहरूले विहलिड् चार्ज तिर्नुपर्ने छैन।

(च) तर, कुनै एक खुल्ला पहुँच ग्राहकको एकलो प्रयोगका लागि अनुमति पत्र प्राप्त व्यक्तिले निर्माण गरेको कुनै डेडीकेटेड वितरण प्रणाली प्रयोग भएको अवस्थामा त्यस्तो डेडीकेटेड प्रणालीको लागि विहलिड् चार्ज वितरण अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्तिले गणना गरी आयोगको स्वीकृतिको लागि पेश गर्न सकिनेछ र उक्त वितरण प्रणालीमा भएको खाली क्षमता (spare capacity) अन्य कुनै व्यक्ति वा प्रयोजनको लागि प्रदान भई प्रयोग नहुँदासम्म त्यो शुल्क पूर्ण रुपमा उक्त खुल्ला पहुँच ग्राहकले वहन गर्नुपर्नेछ।

(छ) नेपाल विद्युत प्राधिकरणले यस निर्देशिका जारी भएको ६० दिन भित्र पछिल्लो स्वीकृत "वार्षिक आवश्यक आय रकम (Aggregate Revenue Requirement, ARR)" को आधारमा विहलिड् चार्ज गणना गरी स्वीकृतिका लागि आयोगसमक्ष पेश गर्नेछ।

(३) डेभिएसन सेटलमेन्ट शुल्क

सेड्युल तालिकाबाट विचलन भएबापत तिर्नुपर्ने वा प्राप्त गर्नुपर्ने शुल्क डेभिएसन सेटलमेन्ट मेकानिजमसम्बन्धमा आयोगद्वारा तयार गरिने बेग्लै निर्देशिकामा उल्लेख भएबमोजिम हुनेछ।

(४) क्रस-सब्सिडी सरचार्ज

(क) यदि खुल्ला पहुँचसम्बन्धि सुविधा प्राप्त गर्ने ग्राहक सम्बन्धित वितरण अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्तिको औसत विद्युत विक्री दर भन्दा अधिक महसुल दर तिर्ने उपभोक्ता हो भने त्यस्तो अवस्थामा खुल्ला पहुँच ग्राहकले प्रसारण तथा वितरण शुल्कका अतिरिक्त आयोगले समय-समयमा निर्धारण गरेबमोजिमको क्रस-सब्सिडी सरचार्ज पनि तिर्नुपर्नेछ।

(ख) क्रस-सब्सिडी सरचार्ज प्रति किलोवाट घण्टा (युनिट) को इकाईमा गणना गरी सम्बन्धित महिनामा सेड्युल गरिएको ऊर्जाको आधारमा खुल्ला पहुँच उपभोक्ताले मासिक रूपमा सम्बन्धित वितरण अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्तिलाई तिर्नुपर्नेछ।

(ग) क्रस-सब्सिडी सरचार्ज देहायबमोजिम गणना गरिनेछ:

क्रस-सब्सिडी सरचार्ज (रुपैयाँ प्रति युनिट) = सम्बन्धित वर्गका उपभोक्ताले तिर्नुपर्ने महसुलको दर - सम्बन्धित प्रसारण अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्तिको औसत आपूर्तिको लागत (Average Cost of Supply)

तर, क्रस-सब्सिडी सरचार्ज सम्बन्धित प्रसारण अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्तिको औसत आपूर्तिको लागत (Average Cost of Supply) को २०% भन्दा अधिक हुनेछैन।

साथै, क्रस-सब्सिडी नकरात्मक भएको अवस्थामा शून्य सरह मानिनेछ।

- (घ) कुनै व्यक्तिलाई आफ्नो निजी प्रयोगको लागि क्याप्टिभ उत्पादन केन्द्र स्थापना गरेका व्यक्तिलाई गन्तव्यसम्म विद्युत प्रसारण गर्न वितरण प्रणालीमा खुल्ला पहुँच दिइएको अवस्थामा कुनै क्रस-सब्सिडी सरचार्ज लाग्ने छैन।
- (ङ) खुल्ला पहुँच ग्राहकले तिर्नु पर्ने क्रस सब्सिडी सरचार्ज बापतको रकम क्रस सब्सिडी सरचार्जको दरलाई सेड्युल गरिएको ऊर्जाले गुणन गरी गणना गरिनेछ।
- (च) खुल्ला पहुँच ग्राहकको क्रस सब्सिडीको दर आयोगले निर्णय गरे बमोजिम भविष्यमा घटाउँदै लगिनेछ।
- (छ) नेपाल विद्युत प्राधिकरणले यस निर्देशिका जारी भएको ६० दिन भित्र पछिल्लो स्वीकृत "वार्षिक आवश्यक आय रकम (Aggregate Revenue Requirement, ARR)" को आधारमा क्रस सब्सिडी सरचार्ज गणना गरी स्वीकृतिका लागि आयोगसमक्ष पेश गर्नेछ।

(५) अतिरिक्त सरचार्ज

(क) अतिरिक्त सरचार्जको दर (रुपैयाँ प्रति किलोवाट-घण्टा) देहायबमोजिम गणना गरिनेछ:

$$\text{अतिरिक्त सरचार्जको दर} = (\text{क} + \text{ख} - \text{ग}) / \text{घ} - \text{ड} - \text{च}$$

जसमा,

क = आफ्नै उत्पादन आयोजना लगायत विद्युत खरिद बिक्री बापतको स्थिर लागत तथा वितरण अथवा वितरण अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्तिको विद्युत आपूर्ति गर्नुपर्ने जिम्मेवारीको विरामबापतको स्थिर खर्च

ख = विद्युत आपूर्ति गर्नुपर्ने वितरण अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्तिको जिम्मेवारीसंग सम्बन्धित प्रसारण तथा व्हिलिडको लागत

ग = सबै उपभोक्ताको डिमाण्ड शुल्क बापतको रकमबाट असुली गरिएको रकम

घ = कुल विप्री गरिएको विद्युत (किलोवाट-घण्टा)

ड = व्हिलिड शुल्कको दर (रुपैयाँ प्रति युनिट)

च = ऋस सब्सिडी सरचार्जको दर (रुपैयाँ प्रति युनिट)

- (ख) नेपाल विद्युत प्राधिकरणले यस निर्देशिका जारी भएको ६० दिन भित्र पछिल्लो स्वीकृत "वार्षिक आवश्यक आय रकम (Aggregate Revenue Requirement, ARR)" को आधारमा अतिरिक्त सरचार्ज गणना गरी स्वीकृतिका लागि आयोगसमक्ष पेश गर्नेछ।
- (ग) अतिरिक्त सरचार्ज आफ्नै क्याप्टिभ विद्युत केन्द्रबाट विद्युत प्रयोग गर्ने क्याप्टिभ उपभोक्ताको हकमा लागु हुनेछैन।
- (घ) क्याप्टिभ विद्युत उत्पादन केन्द्रको योग्यता आयोगले तोकेबमोजिम हुनेछ।

(६) स्ट्यान्ड-बाई शुल्क

- (क) खुल्ला पहुँच उपभोक्ताले उत्पादन गृह, प्रसारण लाइन तथा अन्य कुनै संरचना बन्द हुन पुगेका कारण विद्युत खरिद सम्झौता भएको विद्युत उत्पादन गृह अथवा विद्युत व्यापार अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्तिबाट विद्युत प्राप्त गर्न नसक्दा वितरण अनुमति पत्र प्राप्त व्यक्तिले प्रदान गर्ने वैकल्पिक आपूर्तिका लागि खुल्ला पहुँच उपभोक्ताले तिर्नु पर्ने शुल्क बुझनुपर्छ।
- (ख) त्यस्तो सेवा प्रदान गरे वितरण अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्तिलाई बापत लाग्ने खर्चलाई मध्यनजर गरी यस्तो वैकल्पिक व्यवस्थाबापत तिरिने शुल्क निर्धारण गरिनेछ। तर, यस निर्देशिका कार्यान्वयन भएको पहिलो २ बर्षसम्म, स्ट्यान्ड-बाई सम्बन्धी व्यवस्थाका लागि लागु हुने शुल्क खुल्ला पहुँच ग्राहकको उपभोक्ता वर्गको १२५% हुनेछ।

(ग) साथै, दुई बर्ष पश्चात लागु हुने स्ट्यान्ड-बाई शुल्क निर्धारण गर्ने विधि आयोगले तोकेबमोजिम हुनेछ।

(घ) खुल्ला पहुँचबाट विद्युत प्रदान गर्ने स्रोतले विद्युत आपूर्ति गर्न नसकेको अवस्थामा विद्युत आपूर्तिको सुनिश्चितता गर्न हरेक खुल्ला पहुँच ग्राहकले सम्बन्धित वितरण अनुमति पत्र प्राप्त व्यक्तिसंग वैकल्पिक विद्युत आपूर्तिको लागि लिखित सम्झौता गर्नुपर्नेछ।

(७) सेड्युलिड् शुल्क

(क) खुल्ला पहुँच कारोबारको सेड्युलिड् गरेबापत खुल्ला पहुँच ग्राहकले भार प्रेषण केन्द्रलाई भुक्तानी गर्नुपर्ने शुल्कलाई सेड्युलिड् शुल्क भनिनेछ। यसको डकाई रुपैयाँ प्रति दिन हुनेछ।

(ख) यस निर्देशिकाको प्रभावकारी कार्यान्वयन भएको मितिले दुई (२) बर्षसम्म सेड्युलिड् शुल्क रुपैयाँ ५०० प्रति दिन रहनेछ।

(ग) दीर्घकालीन एवम् मध्यकालीन खुल्ला पहुँच ग्राहकको लागि, सेड्युलिड् शुल्क हरेक लेखा अवधिको अन्त्यमा भार प्रेषण केन्द्रले तयार गरेको बिजकको आधारमा भुक्तानी गर्नुपर्नेछ।

(घ) अल्पकालीन खुल्ला पहुँच ग्राहकको हकमा अल्पकालीन खुल्ला पहुँच कारोबार सुरु हुनु अगावै सेड्युलिडको बिजकको आधारमा अग्रिम भुक्तानी गर्नुपर्नेछ।

(८) रियाक्टिभ ऊर्जा शुल्क

भोल्टेजमा स्वीकारयोग्य भोल्टेजको दयारा (admissible voltage variations) भन्दा प्रतिकूल विचलन (adverse deviation) भएमा यो शुल्क तिर्नुपर्नेछ।

तर, खुल्ला पहुँच प्रभावकारी रूपमा लागु हुने मितिले दुई (२) वर्षसम्म कुनै रियाक्तिभ ऊर्जा शुल्क लाग्ने छैन।

(९) संचालन शुल्क

(क) खुल्ला पहुँच कारोबारहरुको संचालन, अनुगमन तथा नियन्त्रण गरेबापत खुल्ला पहुँच ग्राहकले भार प्रेषण केन्द्रलाई संचालन शुल्क बुझाउनु पर्नेछ।

(ख) संचालन शुल्क रुपैयाँ प्रति मेगावाट प्रति दिनका आधारमा गणना गरिनेछ।

(ग) यस निर्देशिकाको प्रभावकारी कार्यान्वयन भएको मितिले पहिलो दुई (२) वर्षसम्म, संचालन शुल्क रुपैयाँ ५० प्रति मेगावाट प्रति दिन रहनेछ।

१९. क्याप्टिभ विद्युत उत्पादन केन्द्रका लागि विशेष व्यवस्था

- (१) खुल्ला पहुँचका लागि निवेदन दिएको मितिमा आवेदकले निर्णयात्मक रूपमा आफुलाई अन्य कुनै स्थानमा रहेको आफ्नै विद्युतीय भार (electrical load) लाई आपूर्ति गर्ने क्याप्टिभ विद्युत उत्पादन केन्द्रको रूपमा प्रमाणित गर्न सकेमा त्यस्तो क्याप्टिभ विद्युत उत्पादन केन्द्रका हकमा क्रस सब्सिडी सरचार्ज तथा अतिरिक्त सरचार्ज लागु हुने छैन।
- (२) क्याप्टिभ उत्पादन केन्द्रको योग्यतासम्बन्धी मापदण्ड आयोगले बेग्लै निर्देशिकामा तोकेबमोजिम हुनेछ।

२०. प्रसारण तथा वितरण हास (Transmission and Distribution Loss)

- (१) मिटरबाट प्राप्त आँकडाका आधारमा भार प्रेषण केन्द्रले प्रसारण तथा वितरण प्रणालीको औसत मासिक हासको गणना गर्नेछ।
- (२) कुनै पनि महिनामा प्रसारण प्रणालीमा प्रवेश (input) ऊर्जा र प्रणालीबाट प्राप्ति (output) ऊर्जाको भिन्नतालाई प्रसारण हास मानिनेछ। सो हासलाई प्रणालीमा निर्यात (input) ऊर्जाको

प्रतिशतको रूपमा उल्लेख गरिएमा त्यसलाई औसत प्रसारण हास (Average Transmission Loss) मानिनेछ।

- (३) वितरण हास (Distribution Loss) को गणना गर्दा पनि समान विधि अपनाइने छ।
- (४) खुल्ला पहुँच कारोबार सेड्युल गर्ने क्रममा भार प्रेषण केन्द्रले अघिल्लो महिनाको हासलाई आधारमा लिनेछ।
- (५) अघिल्लो महिनाको हासका आधारमा गणना भएको लागु हुने प्रसारण प्रणालीको मासिक औसत प्रसारण हास र वितरण सञ्जालको मासिक औसत वितरण हास अग्रिम रूपमा घोषणा गर्नुपर्नेछ र भूतप्रभावी रूपले परिवर्तन गरिने छैन।

तर, यस निर्देशिका कार्यान्वयन हुने प्रभावकारी मितिबाट छ (६) महिनाको अवधिका लागि पछिल्लो महसुलसम्बन्धि निवेदनमा उल्लेख गरिएको मानक प्रसारण तथा वितरण हासलाई खुल्ला पहुँच कारोबारको सेड्युलिङका लागि आधारमा लिइनेछ।

२१. सेड्युलिङ तथा ऊर्जा लेखाङ्कन (Scheduling and Energy Accounting)

- (१) सान्दर्भिक हासहरूलाई मध्यनजर गर्दै भार प्रेषण केन्द्रले खुल्ला पहुँचको सेड्युलिङ गर्नेछ।
- (२) खुल्ला पहुँच कारोबारको सेड्युल गर्ने, डिस्प्याच गर्ने, ऊर्जा लेखाङ्कन (Energy Accounting) तथा राफसाफ प्रणालीका सम्बन्धमा नोडल एजेन्सीले प्रसारण तथा वितरण अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्तिको परामर्शमा ब्यालेन्सिङ तथा सेटलमेन्ट संहिता (Balancing and Settlement Code) सम्बन्धी कार्यविधिको मस्यौदा निर्माण गरी आयोगको स्वीकृतिका लागि पेश गर्नेछ।

२२. भुक्तानीका शर्त तथा अवस्थाहरू

- (१) नोडल एजेन्सीले निश्चित लेखा महिनाको लागि जारी गरेको लेखा स्टेटमेन्ट (accounting statement) अनुसार सम्बन्धित निकायले खुल्ला पहुँच ग्राहकका नाममा बिजक जारी

गर्नेछ। प्रसारण शुल्कको बिजक सम्बन्धित प्रसारण प्रणालीले जारी गर्नेछ। व्हीलिङ् चार्ज, क्रस-सब्सिडी सरचार्ज, अतिरिक्त सरचार्ज तथा स्ट्याण्ड-बाई शुल्कको बिजक वितरण अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्तिले जारी गर्नेछ। सेड्युलिङ् शुल्क र संचालन शुल्कको बिजक भार प्रेषण केन्द्रले जारी गर्नेछ।

- (२) खुल्ला पहुँच ग्राहकले बिजक जारी भएको दश (१०) दिन भित्र भुक्तानी गरिसक्नु पर्नेछ।
- (३) भार प्रेषण केन्द्रले प्राप्त गर्ने खुल्ला पहुँच शुल्कहरू भार प्रेषण केन्द्रको बार्षिक आवश्यक आय रकम (Aggregate Revenue Requirement, ARR) मा समायोजन गरिनेछ।
- (४) प्रसारण अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्ति तथा वितरण अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्तिले दीर्घकालीन खुल्ला पहुँच एवम् मध्यकालीन खुल्ला पहुँचबाट प्राप्त गरेको खुल्ला पहुँच शुल्कहरू क्रमशः सम्बन्धित अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्तिको बार्षिक आवश्यक आय रकम (Aggregate Revenue Requirement, ARR) मा समायोजन गरिनेछ।

२३. भुक्तानी सुरक्षा संयन्त्र

- (१) दीर्घकालीन तथा मध्यकालीन खुल्ला पहुँच ग्राहकले खुल्ला पहुँचसंग सम्बन्धित सम्पूर्ण शुल्कहरू बापतको अनुमानित रकम बराबरको Irrevocable Line of Credit (LC) तीन महिनाका लागि खोल्नुपर्नेछ।
- (२) अल्पकालीन खुल्ला पहुँच ग्राहकले अल्पकालीन खुल्ला पहुँचको समग्र अवधि भरिको खुल्ला पहुँचको लागि प्रदान गरिएको ऊर्जाबमोजिमको, डेभिएसन सेटलमेन्ट शुल्क बाहेक खुल्ला पहुँच सम्बन्धि अन्य सबै शुल्कहरूको अग्रिम भुक्तानी गर्नुपर्नेछ।

- (३) सबै वर्गका खुल्ला पहुँच ग्राहकहरुको डेभिएसन सेटलमेन्ट शुल्क खुल्ला पहुँच कारोबार सम्पन्न भइसकेपश्चात नोडल एजेन्सीले अन्तिम रूप दिएको एकाउन्टिङ् स्टेटमेन्ट (accounting statement) भुक्तानी गरिनेछ।
- (४) भुक्तानीमा विलम्ब भएमा प्रत्येक महिना वा सो भन्दा कम अवधिका लागि १.२५% दरले अतिरिक्त शुल्क तिर्नुपर्नेछ।
- (५) समयमै भुक्तानी गर्न निरन्तर ढिलाई भएमा विलम्बको अवस्थामा लाग्ने अतिरिक्त शुल्कका अतिरिक्त हुने दण्ड आयोगले निर्धारण गरे बमोजिम हुनेछ।
- (६) कुनै पनि आवेदकले खुल्ला पहुँचको निवेदन दिएको मितिसम्म खुल्ला पहुँचसम्बन्धी सबै शुल्क भुक्तानी नगएको अवस्थामा खुल्ला पहुँच प्रदान गरिने छैन।

२४. नोडल एजेन्सीले आयोगसमक्ष मासिक प्रतिवेदन पेश गर्नुपर्ने:

नोडल एजेन्सीले देहायबमोजिमका विवरणहरु उल्लेख गर्दै आयोगसमक्ष मासिक प्रतिवेदन पेश गर्नुपर्नेछ:

- (क) विभिन्न वर्ग अनुसारका खुल्ला पहुँच ग्राहक, मात्रा, अवधि, प्रवेश बिन्दु (injection point) तथा प्राप्ति बिन्दु (drawl point), तिर्नुपर्ने विभिन्न शुल्क, तिरिसकेको शुल्क, आदि,
- (ख) खुल्ला पहुँचको संचालनका सम्बन्धमा थप सुधार गर्नु पर्ने सम्बन्धमा नोडल एजेन्सीको कुनै टिप्पणी अथवा सुझाव।

२५. आवद्धतासम्बन्धी निर्देशिका

- (१) आयोगले ग्रीडसंगको आवद्धता प्रदान गर्ने सम्बन्धी विषयमा बेग्लै निर्देशिका जारी गर्नेछ।
- (२) उपदफा (१) मा जे सुकै लेखिएको भएता पनि, आयोगले निर्देशिका जारी नगरे कै आधारमा खुल्ला पहुँच प्रदान गर्न रोकटोक हुनेछैन।

२६. विवाद समाधान

(१) खुल्ला पहुँचसंग सम्बन्धीत् सबै गुनासा तथा विवादहरू आयोगले स्थापना गर्ने गुनासो समाधान समितिसमक्ष पेश गर्नुपर्नेछ। उक्त समितिले छानबिन गरी गुनासोको मैत्रीपूर्ण समाधान गर्न प्रयत्न गर्नेछ।

तर, त्यस्तो गुनासो तथा/वा विवाद यस निर्देशिका वा यस निर्देशिकाको कार्यान्वयनसंग सम्बन्धीत् अन्य निर्देशिकाहरूका प्रावधानहरूको व्याख्यासंग सम्बन्धित हुनेछैन।

यदि कुनै गुनासो तथा/वा विवाद यस निर्देशिका वा यस निर्देशिकाको कार्यान्वयनसंग सम्बन्धीत् अन्य निर्देशिकाहरूका प्रावधानहरूको व्याख्यासंग सम्बन्धित भएमा असन्तुष्ट निकायले आयोगसमक्ष विधिवत् रूपमा निवेदन पेश गर्नुपर्नेछ।

(२) यदि खुल्ला पहुँच आवेदक गुनासो समाधान समितिले प्रदान गरेको समाधानसंग सन्तुष्ट नभएको अवस्थामा आयोगसमक्ष विधिवत् रूपमा निवेदन पेश गर्न सक्नेछन्।

२७. मुख्य कार्यका लागि समयसीमा

(१) यस निर्देशिका प्रकाशित भएको १२० दिन भित्र नोडल एजेन्सीले विभिन्न वर्गका खुल्ला पहुँच ग्राहकहरूको खुल्ला पहुँच सम्झौताको ढाँचा सहित खुल्ला पहुँचको विष्टृत कार्यविधि निर्माण गरी स्वीकृतिका लागि आयोगसमक्ष पेश गर्नेछ।

(२) आयोगले यस निर्देशिका प्रकाशित भएको १२० दिन भित्र खुल्ला पहुँच आवेदक तथा/अथवा खुल्ला पहुँच ग्राहकको गुनासो समाधान समितिको गठन गर्नेछ। प्राप्त गुनासोहरूको समाधानका निमित्त उक्त समितिले हरेक तीन महिनामा कम्तिमा एक बैठक आयोजना गर्नेछ। उक्त समितिले, आवश्यक परेमा, नोडल एजेन्सीलाई आफ्नो निर्णय परिवर्तन गर्न सिफारिस गर्न सक्नेछ। उक्त समितिले खुल्ला पहुँच कार्यविधि तथा निर्देशिकाको संसोधन सम्बन्धमा कुनै सुझावहरू भए सो तयार गरी आयोगसमक्ष पेश गर्न सक्नेछ। (।)

- (३) आयोगले यस निर्देशिका जारी भएको १२० दिन भित्र सेड्युलिङ्, डिस्प्याच, ऊर्जा लेखाङ्कन गर्ने तथा राफसाफ गर्ने प्रणालीका सम्बन्धमा बेग्लै व्यालेन्सिङ् तथा सेटलमेन्ट निर्देशिका (Balancing and Settlement Directive) तयार गर्नेछ।
- (४) आयोगले यस निर्देशिका जारी भएको १२० दिन भित्र सेड्युलिङ् डेभिएसन सेटलमेन्ट मेकानिजम (Deviation Settlement Mechanism) सम्बन्धी बेग्लै निर्देशिका जारी गर्नेछ।
- (५) आयोगले यस निर्देशिका जारी भएको १२० दिन भित्र मिटरको विशेषता (specification) जडान, मर्मत तथा सञ्चालन गर्ने तरिका सम्बन्धी बेग्लै निर्देशिका जारी गर्नेछ।
- (६) आयोगले यस निर्देशिका जारी भएको १२० दिन भित्र ग्रीडसंगको आवद्धता (Connectivity) सम्बन्धी बेग्लै निर्देशिका जारी गर्नेछ।
- (७) आयोगले यस क्याप्टिभ विद्युत उत्पादन केन्द्रको योग्यतासम्बन्धी मापदण्ड स्थापित गर्न बेग्लै निर्देशिका जारी गर्नेछ।
- (८) यस निर्देशिका जारी भएको १८० दिन भित्र वितरण अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्ति र प्रसारण अनुमति पत्र प्राप्त व्यक्तिले आवश्यक इन्टरफेस मिटर (interface meters) जडान गरी आफ्नो प्रणालीलाई विभाजन गरी त्यसको जानकारी आयोगसमक्ष पेश गर्नुपर्नेछ।

२८. हस्तक्षेपको अधिकार

खुल्ला पहुँच ग्राहक लगायत कुनै व्यक्तिले विद्युत प्रवेश (injection), प्राप्ति (drawl) तथा अवस्था परिवर्तन गरी कुनै अनैतिक कार्य गरेमा वा खेलबाड गरेमा आयोगले निर्देशन दिनेछ र सो निर्देशन सबै सम्बन्धित पक्षलाई बाध्यकारी हुनेछ।

२९. बाधा-अड्काउ फुकाउनेसम्बन्धि अधिकार

यस निर्देशिकाका कुनै पनि प्रावधान कार्यान्वयन गर्ने क्रममा कुनै बाधा उत्पन्न भएमा, आयोगले साधारण वा विशेष निर्देशनमार्फत, खुल्ला पहुँच ग्राहक, नोडल एजेन्सी, प्रसारण अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्ति, वितरण अनुमति पत्र प्राप्त व्यक्ति, उत्पादन कम्पनी, क्याप्टिभ विद्युत उत्पादन केन्द्र तथा विद्युत व्यापार अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्तिलाई आयोगले उपयुक्त ठाने अनुरूप अथवा बाधा-अड्काउ फुकाउन बान्छनीय भएअनुरूप ऐनको मर्म विपरित नहुने गरी कुनै गतिविधि गर्न निर्देशन दिन सक्नेछ।

३०. संसोधन, खारेजी र बचाउको अधिकार

(१) आयोगले कुनै पनि समयमा आफ्नै तजविजमा अथवा अन्य कारणले सरोकारवालाहरूलाई सुझाव तथा असहमति पेश गर्न उपयुक्त समय दिई यस निर्देशिकाका कुनै पनि प्रावधान परिवर्तन, हेरफेर गर्न, परिवर्तन गर्न, बदल्न, संसोधन गर्न अथवा निर्देशिकामा कुनै पनि प्रावधान थप गर्न सक्नेछ।

(२) आयोगले अपनाएको कार्यविधिको दुरुपयोग रोक्न वा न्याय स्थापनाका लागि आवश्यक देखिएमा कुनै निर्देशन दिन यस निर्देशिकाको कुनै पनि प्रावधानले आयोगको अधिकार सिमित गरेको वा आयोगमा निहित अधिकारलाई प्रभाव परेको मानिने छैन।

३१. अन्य शर्तहरू

(१) खुल्ला पहुँच प्रदान गरिएका निकायहरूले खुल्ला पहुँच निर्देशिका, नेपाल विद्युत ग्रीड संहिता, २०८० तथा आयोगले समय समयमा जारी गर्ने अथवा स्वीकृत गर्ने अन्य निर्देशनहरू पालना गर्नुपर्नेछ।

(२) खुल्ला पहुँच ग्राहकले ऐन, नियमावली तथा आयोगले समय समयमा जारी गर्ने निर्देशिका तथा निर्देशनहरू, दिग्दर्शन तथा निर्णयहरू पालना गर्नुपर्नेछ।

(३) नोडल एजेन्सीले प्राप्त भएका तथा कारवाही भएका खुल्ला पहुँचसम्बन्धि निवेदनहरूको अवस्थासम्बन्धी मासिक प्रतिवेदन आफ्नो वेबसाइटको “Open Access Information” नामक वेब-पेजमा कायम राख्नेछ।

DRAFT

OPEN ACCESS DIRECTIVE

This Directive has been prepared by the Commission in line with the provisions set forth in the "General Network Access Framework" issued by the Ministry of Energy, Water Resources, and Irrigation (MoEWRI, Government of Nepal).

Electricity Regulatory Commission (ERC) of Nepal

JUNE, 2025

LIST OF ABBREVIATIONS

AFC – Annual Fixed Cost	1
ARR – Annual Revenue Requirement	2
ASC – Additional Surcharge	3
CPP – Captive Power Plant	4
CSS – Cross Subsidy Surcharge	5
DSM – Deviation Settlement Mechanism	6
GNA – General Network Access	7
LDC – Load Despatch Centre	8
LTOA – Long Term Open Access	10
MTOA – Medium Term Open Access	11
MVA – Mega Volt-Amperes	12
MW – Mega Watt	13
NEA – Nepal Electricity Authority	14
OA – Open Access	15
PPA – Power Purchase Agreement	16
PSOD – Power System Operation Department	18
STOA – Short Term Open Access	19

TABLE OF CONTENT

1. SHORT TITLE AND COMMENCEMENT
2. DEFINITIONS AND INTERPRETATIONS
3. SCOPE AND EXTENT OF APPLICATION
4. ELIGIBILITY FOR APPLICATION
5. CATEGORISATION OF OPEN ACCESS CUSTOMERS
6. NODAL AGENCY
7. ALLOTMENT PRIORITY
8. METERING AND COMMUNICATION
9. CURTAILEMENT PRIORITY
10. DETERMINATION OF CAPACITY
11. PROCEDURE FOR APPLICATION FOR LTOA
12. PROCEDURE FOR APPLICATION FOR MTOA
13. PROCEDURE FOR APPLICATION FOR STOA
14. FLEXIBILITY TO CHANGE ENTRY AND DRAWAL POINTS
15. NON-UTILISATION/UNDER UTILISATION AND RELINQUISHMENT OF OPEN ACCESS CAPACITY
16. OPEN ACCESS AGREEMENT
17. DISPLAY OF INFORMATION ON CAPACITY AVAILABLE FOR OPEN ACCESS
18. OPEN ACCESS CHARGES
19. SPECIAL PROVISIONS FOR CPPs
20. TRANSMISSION LOSS AND DISTRIBUTION LOSS
21. SCHEDULING AND ENERGY ACCOUNTING
22. PAYMENT TERMS AND CONDITIONS
23. PAYMENT SECURITY MECHANISM
24. SUBMISSION OF MONTHLY REPORT BY NODAL AGENCY TO COMMISSION

The Electricity Regulatory Commission of Nepal, exercising the powers conferred to it by sections 14(e), 14(j) and 43 of the Electricity Regulatory Commission Act, 2074 (2017 AD) has enacted the following Directives, which shall come into effect from the date to be notified by the Commission separately.

1. SHORT TITLE AND COMMENCEMENT

- 1.1 These Directives shall be called as "Electricity Regulatory Commission (Open Access) Directives, 2082 (2025 AD)".
- 1.2 These Directives shall apply in relation to all matters falling within the jurisdiction of the Commission under sections 14(e), 14(j) of the Electricity Regulatory Commission Act, 2074 (2017 AD).
- 1.3 These Directives have been issued by the Commission following the provisions set forth in Chapter 5, Section 5.1.1 of the "General Network Access Framework" issued by the Ministry of Energy, Water Resources, and Irrigation (MoEWRI).
- 1.4 These Directives shall come into force from the date to be notified by the Commission separately.

2. DEFINITIONS AND INTERPRETATIONS

- 2.1. Unless the subject or context otherwise requires, in these Directives:
 - a) "Act" means the Electricity Regulatory Commission Act, 2074 (2017 AD).
 - b) "Accounting Month" means the period between starting day and ending day (both included) of each month as per Nepalese Calendar.
 - c) "Applicant for Open Access" means the entity covered under Directive 4 of the Open Access Directive 2082 (2025 AD).
 - d) "Available Capacity" means the capacity available in Transmission and/or Distribution system for grant of Transmission and/or Distribution Open Access as assessed by the Nodal Agency.
 - e) "Captive Generating Power Plant" (CPP) means a power plant set up by any person to generate electricity primarily for his own use and includes a power plant set up by any cooperative society or association of people for generating electricity primarily for the use of members of such cooperative society or association. A generating plant to be eligible to be a CPP has to satisfy the criteria set up by the Commission.
 - f) "Commission" means the Electricity Regulatory Commission (ERC) formed under the Electricity Regulatory Commission Act, 2074 (2017 AD).
 - g) "Contract Demand" means the demand in kilovolt ampere ("kVA") or megavolt ampere ("MVA") as mutually agreed between the Distribution Licensee and the Consumer in the agreement for supply of electricity or through other written agreement.
 - h) "Cross Border Electricity Trade" means transactions involving import or export of electricity between entities in Nepal and any of the other countries.
 - i) "Day" means a day starting from 00:00 hours and ending at 24:00 hours.
 - j) "Detailed Procedure" means the Detailed Procedure for open access, prepared by the Nodal Agency and approved by the Commission.
 - k) "Deviation Settlement Mechanism" means a Framework defined by the Commission which establishes charges and penalties for deviations from scheduled electricity injection or drawl.
 - l) "Distribution Charges" or "Wheeling Charges" means the charges payable by an Open Access Customer for use of the Distribution System.

- m) "Distribution Licensee" means a person who has been granted license to distribute electricity as per the provisions of the Electricity Act, 2049 (1992 AD) and the Electricity Rules 2050 (1993 AD).
- n) "Distribution Losses" or "Wheeling Losses" means the difference between the energy that enters the Distribution System and the energy that exits it, expressed as a percentage of input energy.
- o) "Distribution System" means the system of wires and associated facilities between the delivery points on the transmission lines or the generating station connection and the point of connection to the installation of the consumers in Nepal.
- p) "Drawal Point" means the point where electricity is drawn from the transmission or distribution system.
- q) "Effective date of implementation" means the date notified by the Commission for implementation of this Open Access Directive
- r) "Electricity Act" means the Electricity Act 2049 (1992 AD).
- s) "Grid Code" means Nepal Grid Code, 2080 (2023) issued by the Commission.
- t) "Generating Company" means a company responsible for generation of electricity licensed under the prevailing law of Government of Nepal.
- u) "Injection Point" means the point of injection of power in the transmission or distribution system.
- v) "Long-term Open Access" or "LTOA" means the right to use the Transmission and/or Distribution System for a period exceeding five years but not exceeding the PPA period.
- w) "Medium-Term Open Access" or "MTOA" means the right to use the Transmission and/or Distribution System for a period exceeding one year but not exceeding five years.
- x) "Ministry" means the Ministry of Energy, Water Resources, and Irrigation (MoEWRI) of Government of Nepal.
- y) "Nodal Agency" means system operator, or the body designated by the Government of Nepal. For the time being, the Power System Operation Department (PSOD) of NEA shall act as the Nodal Agency as specified in Clause 6 of this Directive.
- z) "Open Access" means the non-discriminatory provision for the use of transmission system and/or distribution system or associated facilities with such lines or system by an Applicant for Open Access in accordance with the Directives specified by the Commission.
- aa) "Open Access Agreement", means an agreement signed between the open access applicant(s), and the entity granting open access.
- bb) "Open Access Charges" means the charges levied by the system operator and/or Transmission Utility and/or Distribution Utility for grant of Open Access determined by the Commission.
- cc) "Open Access Consumer", hereafter referred to as the Consumer, means a consumer permitted by the Commission to receive supply of electricity through open access from a person, other than distribution licensee of his area of supply.
- dd) "Open Access Customer" means a person using or intending to use the transmission system and/or the distribution system of the licensee(s) for receiving supply of electricity from a person other than the distribution licensee of his area of supply and the expression includes a generating company, licensee and captive users.
- ee) "Short-term Open Access" or "STOA" means the right to use the Transmission and/or Distribution System for a period up to one year.

- ff) "Sources" means Licensed Generating Plants or Stations including captive generating plants, Trading Licensees, Power Exchanges, Distribution Licensees, and any other source or a combination thereof as approved by the Commission.
- gg) "Special Energy Meters" means a meter that shall be capable of time differentiated measurements of active energy and voltage differentiated measurements of reactive energy as specified by system operator.
- hh) "Stand By Charges" means the charges applicable to open access consumers against the standby arrangement provided by the distribution licensee, in case the open access consumer is unable to procure power from the generating sources with whom they have the agreements to procure power due to outages of generator, transmission assets and alike.
- ii) "Stand-by Power" means the backup power for an Open Access Consumer in case it is unable to obtain the required power from the Open Access Source.
- jj) "Surcharges" means the charges that is recovered from the open access consumers, to compensate the utility for loss of cross-subsidy and for compensation towards recovery of stranded generation costs of utility as determined by the Commission.
- kk) "System Operator" means an entity designated by Government of Nepal
- ll) "Time Block" means the time block of 15-minutes each for which Special Energy Meters record specified electrical parameters and quantities, with the first such period starting at 00:00 hours. It is the smallest unit of time which shall be used for scheduling and accounting purposes and shall be in accordance with the Grid Code approved by the Commission.
- mm) "Transmission Charges" means the charges payable by Open Access Customers for use of the Transmission System as determined by the Commission.
- nn) "Transmission Losses" means the difference between energy that enters the Transmission System and the energy that exits it expressed as a percentage of the input energy.
- oo) "Transmission System" means the system in place for transmission of electricity within or across the territory of Nepal built, owned, operated, maintained, or controlled by a licensed entity /Transmission Utility. This shall include transmission lines, substations, control and monitoring and associated infrastructure and equipment.
- pp) "Working Day" means a day on which banks are open for business.
- qq) "Year" means the Nepali Financial Year.

2.3 Words and expressions occurring in these Directives and not defined herein above shall bear the same meaning assigned to them in the Act.

In case there is any conflict between the terms defined in the Act and the terms defined in these Directives, the terms and conditions of the Act shall prevail.

3. SCOPE AND EXTENT OF APPLICATION

These Directives shall apply to Open Access for use of the Transmission System (66kV and above) and Distribution System (at 33KV grid-substation), subject to limit as provided in section 4.1(c) any applicable Rules/Guidelines framed by the Government of Nepal from time to time.

4. ELIGIBILITY FOR APPLICATION

4.1. The following entities shall be eligible to apply for Open Access:

DRAFT OPEN ACCESS DIRECTIVE

- a) A licensed generating company which owns or operates, or intends to own or operate a generating station in the country with installed capacity of 5 MW and above and connected to Transmission System (66 kV and above) or Distribution System (at 33KV grid-substation) ; or
- b) Captive Power Plant with minimum open access requirement of 1 MW at a voltage level of 11KV & above; or
- c) An industrial or commercial consumer having Contract Demand of 5 MW and above and connected at voltage level of 33kV and above; or
- d) A distribution licensee; or
- e) A trading licensee

Provided that the minimum quantum for Open Access transaction shall be 1 MW.

Provided further that for clause (c), for the purpose of unit conversion from MVA to MW, the unity power factor shall be considered.

4.2. Eligibility of various entities to seek Open Access for the purpose of Cross Border Electricity Trade (CBET) shall be governed by the followings:

- (i) Open Access for the export of electricity shall be allowed only if the generation of electricity is expected to exceed the national domestic demand for electricity. The exception to this condition would be under the following cases: (a) Export of electricity by export oriented generating stations built pursuant to a license issued by the Government of Nepal. (b) export of electricity by Nepal Electricity Authority or (c) export of electricity by reason of national interests.
- (ii) Government of Nepal or a body designated by the Government of Nepal or the Commission shall be the approving authority for export/ import of electricity under this guideline. The reference timeframe for calculation of adequacy in domestic market shall be decided on a case-by-case manner by the approving authority.
- (iii) Open Access for import of electricity shall be allowed only if the domestic demand for electricity is expected to exceed the national domestic generation supply of electricity except in case of import of electricity by Nepal Electricity Authority or import of electricity by reason of national interest.
- (iv) Entities may import / export power subject to legal requirements of the Electricity Act, 2049 (1992 AD) and any other relevant Act and Rules framed by the Ministry and Directives or Orders issued by the Commission.
- (v) The minimum volume for which Open Access is sought to undertake CBET shall be 10 MW.

5. CATEGORIZATION OF OPEN ACCESS CUSTOMERS

- 5.1. Open Access customers shall be divided into three categories, based on the duration of use of the Transmission System and/or the Distribution System, namely:
- a) Long-Term Open Access (LTOA) which shall be for a period of longer than 5 years but not exceeding the PPA period.
 - b) Medium-Term Open Access (MTOA) which shall be for a period of longer than 1 year, and up to 5 years
 - c) Short-Term Open Access (STOA) which shall be for a period up to 1 year. The Minimum period for availing STOA is 24 hours (i.e. 1 day).

6. NODAL AGENCY

Power System Operation Department (PSOD) of Nepal Electricity Authority (NEA) shall work as the Nodal Agency for receiving, processing, granting and settlement of open access transaction for all categories of Open Access Customers

Provided that the Government of Nepal may redesignate any other entity or licensee as Nodal Agency for a specific category or all categories of Open Access customers.

7. ALLOTMENT PRIORITIES

7.1. The priority for allowing Open Access shall be decided on the criteria that the Long-Term Open Access (LTOA) applicants shall be given the highest priority followed by Medium-Term Open Access (MTOA) and the Short-Term Open Access (STOA) applicants.

7.2. Among each category of the open access applicants, the priority shall be on First Come First Served (FCFS) basis.

7.3.

7.3.1 The Open Access shall be allowed only after determining the capacity available in the Transmission System and/or Distribution System.

Provided further that a Distribution Licensee applying for Open Access to supply power to the consumers in its distribution area shall be accorded highest priority for Open Access.

7.3.2 No open access transaction shall be allowed without signing the open access agreement and complying fully with other requirements as per this Open Access Directive.

8. METERING AND COMMUNICATION

- (i) The open access customer shall install meters (main and check) at all the points of injection and drawal of power. The meters shall be tested by the licensee in the presence of OA Customer.
- (ii) The term 'meter' shall also include current transformer, voltage/potential transformer, wiring between them and the meters/panels.
- (iii) The cost of the meters and the cost of necessary testing/calibration shall be borne by the open access customer or the licensee as per the connectivity agreement.
- (iv) The specification, the manner of installation, maintenance and operation shall be as per the separate Directive to be issued by the Commission.
- (v) The Main and Check Meters shall be periodically tested and calibrated by the licensee in presence of the authorized representative of the open access customer.
- (vi) The Main and Check Meters shall be jointly sealed by both the parties.
- (vii) The Main and Check Meters shall of smart type and have the facility to store 15 minutes/ 5 minutes time block data for a period of at least 45 days and shall be able to communicate and interface with LDC on real time basis.
- (viii) In case any Main Meter is found to be defective, readings of the Check Meters shall be considered for operational as well as accounting purposes and no dispute whatsoever shall be entertained in this respect.
- (ix) Defective meters shall be replaced by the licensee in the presence of OA Customer and the replacement cost of which shall be borne by the open access customer.
- (x) Main and check meter shall be read at the beginning and end of each accounting month in presence of the authorized representatives of both the licensee and the open access customer. The readings so taken shall be forwarded by the licensee to Nodal Agency, transmission utility, distribution licensee, traders(if applicable), open access customer etc. within 48 hours.
- (xi) The open access customer shall provide necessary data and voice communication facility to LDC as per the Detailed Procedure prepared by Nodal Agency and approved by the Commission.
- (xii) The open access customer shall set up a round-the-clock control room for facilitating communication with the LDC. The telephone number, email ID, etc. of the control room shall be shared with LDC.

9. CURTAILMENT PRIORITY

- 9.1. In the event of constraints in transmission and/or distribution system, if it becomes necessary to curtail the approved quantum of open access, the STOA customers who have been granted open access shall be curtailed first followed by the MTOA and LTOA customers.

Provided, within that category, the open access customers who have been granted open access shall be curtailed on pro-rata basis

Provided further that, in case of such curtailment, the transmission charge and/or wheeling charges to be paid by customers shall be reduced in proportion to their curtailed capacity.

- 9.2 The instructions for curtailment issued by LDC shall be effective after two time blocks considering the time of issue of instruction by LDC as the first time block

Provided that, in case of an emergent situation, the instructions issued by LDC shall be complied with, without any delay;

Provided further that no question regarding the rationality of LDC instruction on curtailment shall be raised with LDC.

Provided further that an aggrieved customer may approach the Grievance Redressal Committee constituted by the Commission for redressal of grievances following the established procedure.

10. DETERMINATION OF CAPACITY

10.1 FOR LTOA APPLICANT:

In the event of insufficient spare capacity in distribution system / congestion in the transmission system hindering accommodation of all LTOAs, the Nodal Agency shall inform the applicants of the same and shall advise the concerned licensee(s) to carry out an assessment of works required to create additional capacity by strengthening of the system to accommodate such applicant(s). After completion of such works, the Nodal Agency shall allot the capacity to such applicant(s). As regards capital expenditure incurred by the licensee(s) for system-strengthening, the licensee(s) may require a capital contribution from the applicant(s).

10.2 FOR MTOA APPLICANT:

The Nodal Agency shall, in consultation and through coordination with transmission and/or the distribution licensee(s) concerned and based on the system studies of the licensee(s) concerned, if required, assess the capacity available for MTOA application. MTOA shall be granted if the resultant power flow can be accommodated in the existing transmission/distribution system or transmission/distribution system under execution. No augmentation of transmission/distribution system is envisaged for granting MTOA. Construction of dedicated transmission line shall not be construed as augmentation of transmission system for this purpose. If the Nodal Agency finds that the MTOA cannot be

accorded to the applicant, the same shall be communicated to the applicant within twenty one (21) days from the date of receiving of the application along with reasons in details which shall include detailed justification, load flow study reports in detail and all backup calculations with regard to non-availability of the concerned assets required for MTOA.

10.3 FOR STOA APPLICANT

Nodal Agency, in co-ordination with transmission and distribution licensees, shall assess the capacity that can be allotted for STOA transaction. The principle of allotment shall be as per the methodology given in this Directive.

11. PROCEDURE OF APPLICATION FOR LTOA

11.1 Nodal Agency shall make available the application form for LTOA to the general public in physical form at its offices as well as in electronic printable form at its website. The application to the Nodal Agency for grant of LTOA shall be made in the format provided in Detailed Procedure.

11.2 An application for LTOA shall be filed with the Nodal Agency by the applicant, with a copy to the concerned transmission/distribution licensee(s). The application shall be accompanied by a non-refundable application fee as prescribed by the Commission from time to time.

11.3 Provided that, till such time the Application fee is so prescribed by the Commission, it shall be NPR 50,000/- (Rupees Fifty Thousand) plus applicable taxes (if any) for application of OA capacity of 5 MW & below and it shall be NPR 1,00,000/- (Rupees One lakh) plus applicable taxes (if any) for each application for OA capacity above 5 MW.

11.4 The Nodal Agency shall acknowledge the receipt of an application within twenty-four (24) hours of the receipt of the application.

11.5 If, after submission of the LTOA application, the applicant becomes aware of any material alteration in the information contained in the application, the applicant shall promptly notify the Nodal Agency of the same

Provided that, in case Nodal Agency is made aware of the material alteration in the information contained in the application already submitted under clause, the Nodal Agency shall treat the application as if the same was received on the date the applicant notifies it of the said alteration.

11.6 Based on system studies conducted in consultation with other agencies involved including other licensee(s), if it is determined that LTOA sought can be allowed in the existing system without any-strengthening, the Nodal Agency shall, within sixty (60) days of date of receipt of application, intimate the applicant(s) of the same.

If, on the basis of the results of system studies, the Nodal Agency is of the opinion that the LTOA sought cannot be allowed without further system-strengthening,

Nodal Agency shall notify the applicant of the same within sixty (60) days of date of receipt of application. Thereafter, at the request of the applicant, which shall be made within twenty one (21) days of such notification by the Nodal Agency, the Nodal Agency shall carry out further studies, if required, to identify the scope of works involved and intimate the same to applicant within thirty (30) days of receipt of such request from the applicant. The Nodal Agency shall also inform the applicant of the probable time frame and estimated cost involved for execution of the works after consultation with the concerned licensee(s).

Provided that in such cases, the applicant shall fully reimburse the Nodal Agency for actual expenditure incurred to carry out such further system studies to identify the scope of works involved in system-strengthening. The Application fee paid for such further system studies by the applicant shall be adjusted against the actual expenditure to be reimbursed by the applicant.

11.8 The Nodal Agency shall convey its decision to grant or refuse LTOA within sixty (60) days from date of receipt of initial application if system augmentation is not required or One hundred and eighty (180) days from date of receipt of initial application if system augmentation is required:

Provided that, in case LTOA is not granted, the same shall be intimated within the above time furnishing the reasons in writing and also the probable date from which the LTOA can be granted.

Provided further that, in case the Nodal Agency fails to intimate the grant of LTOA or otherwise, within the above specified time for reasons beyond its control, the Nodal Agency shall approach the Commission through a petition for extension of the time giving details therein.

12. PROCEDURE OF APPLICATION FOR MTOA

12.1 Nodal Agency shall make available the application form for MTOA to the general public in physical form at its offices as well as in electronic printable form at its website and the application to the Nodal Agency for grant of MTOA shall be made in the format provided.

12.2 An application for MTOA shall be filed with the Nodal Agency by the applicant, with a copy to the concerned transmission/distribution licensee(s). The application shall be accompanied by a non-refundable application fee as prescribed by the Commission from time to time.

Provided that, till such time the application fee is so prescribed by the Commission, it shall be NPR 25,000/- (Rupees Twenty Five Thousand) plus applicable taxes (if any) for application of OA capacity of 5 MW & below and it shall be NPR 50,000/- (Rupees Fifty Thousand) plus applicable taxes (if any) for each application for OA capacity above 5 MW.

12.3 Nodal Agency shall acknowledge the receipt of an application made within twenty-four (24) hours of the receipt of the application.

12.4 If after submission of MTOA application, the applicant becomes aware of any material alteration in the information contained in the application, the applicant shall promptly notify the Nodal Agency of the same

Provided that, in case the Nodal Agency is made aware of the material alteration in the information contained in the application already submitted under clause 12.3, the NODAL AGENCY shall treat the application as if the same was received on the date the applicant notifies it of the said alteration.

12.5 Upon receipt of the Application for MTOA, the Nodal Agency shall, in consultation and through coordination with transmission and/or the distribution licensee(s) concerned, and based on the system studies of the licensee(s) concerned, if required, assess the capacity available for MTOA application.

12.6 MTOA shall be granted if the resultant power flow can be accommodated in the existing transmission/distribution system or transmission/distribution system under execution. No augmentation of transmission/distribution system is envisaged for granting MTOA. Construction of dedicated transmission line shall not be construed as augmentation of transmission system for this purpose.

12.7 In case of MTOA, the Nodal Agency shall give consent to the applicant with a copy to the transmission licensee within thirty (30) days of date of receipt of application.

12.8 If the Nodal Agency finds that the MTOA cannot be accorded to the applicant, the same is to be communicated to the applicant within thirty (30) days from the date of receiving the application along with reasons in details which shall include detailed justification, load flow study reports in detail and all backup calculations with regard to non-availability of the concerned assets required for the MTOA.

12.9 The Nodal Agency shall convey its decision to grant or refuse MTOA within thirty (30) days from date of receipt of application

Provided that, in case MTOA is not granted, the same shall be intimated within the above time furnishing the reasons in writing and also the probable date from which the MTOA can be granted:

Provided further that, in case the Nodal Agency fails to intimate the grant of MTOA or otherwise, within the above specified time for reasons beyond its control, the Nodal Agency shall approach the Commission through a petition for extension of the time giving details therein.

13. PROCEDURE OF APPLICATION FOR STOA

13.1 NODAL AGENCY shall make available the format of application to the general public in physical form at its office as well as in electronic printable form at its website.

The application for STOA to transmission and/or distribution system(s) shall be filed with Nodal Agency with copies to concerned licensees. The application shall be accompanied by a non-refundable application fee as prescribed by the Commission in the Tariff Orders, or otherwise, from time to time:

Provided that till such time the application fee is so prescribed by the Commission, it shall be NPR5,000/- (five thousand) plus applicable taxes (if any):

13.2 The Nodal Agency shall process the applications for STOA within the following time limits

Duration for which open access is required	Maximum processing time by NODAL AGENCY
Up to One (1) day	Twenty Four (24) hours
Up to One (1) week	Two (2) working days
Up to One (1) month	Seven (7) working days
More than One Month upto 1 year	Ten(10) working days

14. FLEXIBILITY TO CHANGE INJECTION AND DRAWAL POINTS

14.1 The long-term and medium-term customers shall have the flexibility to change injection and/or drawal points twice a year subject to the results of system impact studies to be carried out by the concerned licensee(s) at the behest of such customers. All expenses incurred by the licensee(s) to carry out such studies shall be reimbursed in full by such customers.

14.2 A short-term customer cannot change injection and/or drawal points as granted in the approval.

14.3 Applicable time period for application processing for change in drawl/injection point shall be same as the application processing time for LTOA/MTOA.

15. NON UTILISATION/UNDER UTILISATION AND RELINQUISHMENT OF OPEN ACCESS CAPACITY

15.1 If an open access customer, irrespective of the period of open access agreement, is unable to utilise part or full of the open access capacity granted to him, it shall inform the Nodal Agency accordingly giving reasons for the underutilisation/ non-utilisation.

15.2 If Nodal Agency finds that an open access customer is consistently under-utilising/ non-utilising the open access capacity so granted, it can issue a notice of 15 days for asking the open access customer to explain the reason for consistent under-utilisation/ non-utilisation of open access granted.

15.3 An open access customer shall not be allowed to transfer a part or full of the underutilised transmission capacity to another entity.

15.4 A STOA customer shall not be allowed to relinquish partly or fully the quantum of open access granted and shall continue to bear full transmission and/ or distribution charges based on the original reserved capacity.

15.5 An MTOA customer shall have the right to relinquish partly or fully the quantum of open access granted by giving 30 days of prior notice to Nodal Agency and by making upfront payment of transmission and/or wheeling charges for 30 days or the period of relinquishment whichever is lower.

15.6 A LTOA customer shall have the right to relinquish partly or fully the quantum of Open Access granted by giving a notice of one year to Nodal Agency and by making an upfront payment of 66% of the transmission and/or wheeling charges for the relinquished quantum for the period of relinquishment.

15.7 Transfer of rights and obligations except by way of change of ownership irrespective of the period of open access by an open access customer shall be prohibited.

Provided that in case of transfer of ownership of the licensee/consumer, all liability shall be deemed to have been transferred to the entity acquiring the previous establishment.

16. OPEN ACCESS AGREEMENT

An open access customer who has been permitted open access shall enter into a bipartite/ tripartite/multi-party agreement with transmission and/or distribution licensee as per the provisions made in the Detailed Procedure to be formulated by Nodal Agency and approved by the Commission. The Open Access Agreement shall contain the followings:

- i) Point of Injection
- ii) Point of drawal
- iii) Quantum of power
- iv) Duration of open access
- v) Requirement of back- up power and duration
- vi) Payment of Transmission Charges, Wheeling Charges, Cross Subsidy Charges, Additional Surcharge, Back-up power charges, scheduling charges, Reactive Energy Charges etc.
- vii) Mode of Payment of Charges
- viii) Security Charges
- ix) Metering of injection and drawal of energy

- x) Methods of Meter reading , Accounting and settlement
- xi) Compliance of Grid Code
- xii) Compliance of Directives of Nodal Agency and LDC
- xiii) Creation of Assets for open access transaction
- xiv) Any other issue considered relevant by the Nodal Agency

Nodal Agency shall prepare the agreement format for Long-term, Medium-term and Short-term Open Access customers in consultation with transmission licensee and/or distribution licensee and such standard format for Open Access Agreement shall be a part of the Detailed Procedure documents approved by the Commission.

No open access transaction shall be allowed without signing the open access agreement and complying fully other requirements as per this Open Access Directive.

17. DISPLAY OF INFORMATION ON CAPACITY AVAILABLE FOR OPEN ACCESS

Nodal Agency shall display in its website the capacities available in transmission system and distribution system for different categories of open access. The data shall be updated daily. In addition, the Nodal Agency shall also display in its website the following details on a daily basis in a separate web-page titled "Open Access Information":

- (a) All Directives issued by the Commission pertaining to Open Access;
- (b) The Detailed Procedure approved by the Commission;
- (c) A list of Open Access applications accepted by the Nodal Agency, to be displayed till the end of the month in which transactions are scheduled, indicating:
 - (i) Name of customers;
 - (ii) Period of the open access granted (start date and end date);
 - (iii) Point or points of injection;
 - (iv) Point or points of drawal;
 - (v) Transmission and/or Distribution systems used ;
 - (vi) Accepted schedule (MW) with start time and end time;

18. OPEN ACCESS CHARGES

18.1 TRANSMISSION CHARGES

Transmission charges are the charges payable by the customers of the transmission system to the transmission licensee for conveyance of electricity through transmission system. The

transmission charges shall be expressed in NPR/MW/Month for Long-Term and Medium-Term Open Access customers and in NPR/kWh for Short-Term Open Access customers. The transmission charges shall be calculated by the Commission for a particular financial year based on the approved ARR of the transmission licensee. Transmission charges for part of the month (which may occur at the beginning and/or end of medium-term and long-term open access transaction) shall be paid on pro-rata basis.

The Rate of Transmission Charges for Long Term Open Access/ Medium Term Open Access customers shall be determined as follows:

Rate of Transmission Charges in NPR/MW/Month = $ARR / (\text{Projected Peak Load in MW in the Transmission System in the relevant year} \times 12)$

The Rate of Transmission Charges for Short Term Open Access Customers shall be computed as follows:

Rate of Transmission Charge in NPR/kWh = $ARR / (\text{Projected Peak Load in MW} \times 8760 \times 1000)$

The Transmission Charges payable by STOA customer shall be based on the energy scheduled for open access during the accounting month.

The total charges payable by a STOA customer during an accounting month shall be computed as follows:

Transmission Charges = Rate of Transmission Charge for Open Access Customer (NPR/kWh) X Total kWh scheduled during STOA in the accounting month.

NEA based on the latest approved ARR shall determine the Rate of Transmission Charges within 60 days of issuance of this Directive and submit it to Commission for approval.

Further, issue related to the treatment of transmission charges in respect of radial line and/or dedicated transmission system/ dedicated evacuation system created by a third party/ a government entity through competitive bidding or otherwise shall be dealt with by the Commission through a separate Directive.

18.2 WHEELING CHARGES

Wheeling charges are the charges payable by the customers of the distribution system to the distribution licensee for conveyance of electricity through distribution network. The Rate of Wheeling Charges shall be expressed for all categories of open access customers in NPR/kWh.

Wheeling charges shall be computed as follows:

Rate of Wheeling Charges (NPR/kWh) = Net Admissible Fixed Charges(in NPR) related to distribution for wheeling of power only/Total Energy(in kWh) wheeled through the distribution system.

Total Wheeling Charges payable by a Open Access Customer = Rate of Wheeling Charges (NPR/kWh) X Aggregate kWh scheduled during the accounting period for Open Access customer.

Consumers of the distribution system shall not pay the wheeling charges as it shall remain in-built in the approved tariff.

Provided further that where a dedicated distribution system used for open access has been constructed by the distribution licensee for exclusive use of an open access customer, the wheeling charges for such dedicated systems shall be worked out by distribution licensee for their respective systems and got approved by the Commission and shall be borne entirely by such open access customers till such time the surplus capacity is allotted and used for by other persons or purposes.

NEA based on the latest approved ARR shall determine the Wheeling Charges within 60 days of issuance of this Directive and submit it to Commission for approval.

18.3 DEVIATION SETTLEMENT CHARGES

Charges payable/receivable for deviation from schedule shall be accounted through Deviation Settlement Mechanism (DSM) for which the Commission shall issue a separate Directive.

18.4 CROSS SUBSIDY SURCHARGES

If open access facility is availed of by a subsidising consumer of a distribution licensee, then such consumer, in addition to transmission and/or wheeling charges, shall pay cross subsidy surcharge determined by the Commission from time to time.

Provided that Cross subsidy surcharge determined on Per Unit basis shall be payable, on monthly basis, by the open access consumers based on the energy scheduled during the month through open access.

The Cross Subsidy Surcharge shall be computed as follows:

Rate of Cross Subsidy Surcharge (NPR/kWh) = Tariff payable by the related category of consumers – Average Cost of Supply (ACS)

provided that the Cross Subsidy Surcharge shall not exceed 20% of Average Cost of Supply (ACS)

provided further that if the Cross Subsidy Surcharge comes as negative, this shall be treated as zero.

provided also that cross subsidy surcharge shall not be levied in case distribution access is provided to a person who has established a captive generation plant for carrying the electricity to the destination of his own use.

The amount of Cross Subsidy Surcharge to be paid by an Open Access Customer shall be based on the scheduled energy multiplied by the Rate of Cross Subsidy Surcharge.

The Rate of Cross Subsidy Surcharge shall be progressively reduced for an open access customer over different years in the manner to be decided by the Commission.

NEA based on the latest approved ARR shall determine the Cross-Subsidy Surcharge for different categories of consumers within 60 days of issuance of this Directive and submit it to Commission for approval.

18.5 ADDITIONAL SURCHARGE

In addition to the cross-subsidy surcharges, additional surcharges shall be payable by an open access customer to the concerned distribution licensee towards fixed cost of the distribution licensee arising out of its obligation to supply electricity.

Rate of Additional Surcharge in NPR/kWh shall be computed as follows:

Rate of Additional Surcharge (NPR/kWh) = (A+B-C)/D-E-F

where

A = Fixed Cost of Power Purchase including fixed cost of own generation and fixed cost of distribution and selling out of distribution licensee's obligation to supply power

B = Transmission and wheeling cost related to distribution licensee's obligation to supply

C = Cost recovered through demand charges from all consumers

D = Units sold

E = Rate of Wheeling Charges (NPR/kWh)

F = Rate of Cross Subsidy Surcharge (NPR/kWh)

NEA based on the latest approved ARR shall determine the Additional Surcharge for different categories of consumers within 60 days of issuance of this Directive and submit it to Commission for approval.

Additional Surcharge shall not be applicable to the captive consumer drawing power from its own Captive Power Plant.

Further a plant to be qualified as Captive Power Plant shall satisfy the criteria set by the Commission.

18.6 STAND-BY CHARGES

Stand-by charges means the charges applicable to open access consumers against the standby arrangement provided by the distribution licensee, in case the open access consumer is unable to procure power from the generating sources/traders with whom it has the agreements to procure power, due to outages of generator, transmission assets and the like.

The charges for maintaining stand-by arrangements for such consumers shall reflect the cost incurred by distribution licensee for providing these support services

Provided that, during the first two years from the date of implementation of Open Access Directive by the Commission, the charges applicable for this stand-by arrangement shall be 125% of the tariff of the category to which the open access customer belongs

Provided further that methodology of computation of Stand-By Charges after expiry of two years shall be spelt out by the Commission.

Each open access customer shall enter into a written agreement with the concerned distribution licensee for stand-by power/ back up power to insure against the failure of supply from open access sources.

18.7 SCHEDULING CHARGES

The scheduling charges shall be paid to LDC by an open access customer for scheduling of open access transaction.
This shall be expressed in NPR/Day.

This shall be NPR 500/Day for the first two years from the effective date of implementation of Open Access Directive.

For LTOA and MTOA customers, the scheduling charges shall be paid to LDC based on the bill prepared by LDC at the end of each accounting period.

For STOA customers, the bill for scheduling shall be paid in advance before the commencement of STOA transaction.

18.8 REACTIVE ENERGY CHARGES

These charges shall be payable for adverse deviation of voltage from the admissible voltage variation

Provided that during the first two years from the effective date of implementation of open access, no reactive energy charges shall be payable.

18.9 OPERATION CHARGES

The Operation Charges shall be paid to LDC by an open access customer for operationalizing, monitoring and control of open access transaction. This shall be expressed in NPR/MW/Day. For two years from the effective date of implementation of Open Access Directive, the Operational Charges per day for all categories of open access customers shall be NPR 50/MW/Day.

19. SPECIAL PROVISIONS FOR CPPs

CPPs availing open access for meeting its own load at a location different from that of the generating plant shall be exempted from paying the Cross-Subsidy Surcharges and Additional Surcharges provided it conclusively proves its status as CPP as on the date of application of open access. The criteria to be fulfilled for categorisation as CPP shall be separately issued by the Commission through a Directive.

20. TRANSMISSION LOSS AND DISTRIBUTION LOSS

20.1. Based on the energy meter data, LDC shall compute the average monthly loss in respect of transmission system and distribution system. Difference between the input energy into and output energy from the transmission system in a month shall be considered as transmission loss. This loss when expressed as a percentage of input energy shall be considered as average transmission loss in a month. Similar methodology shall be followed for computation of the distribution loss in a month. While scheduling the open access transaction, LDC shall take into consideration the relevant loss of the preceding month. The average monthly applicable transmission losses for the transmission system and the distribution losses for distribution network based on relevant loss of preceding month shall be declared in advance and shall not be revised retrospectively.

Provided that, for the first six months from the effective date of implementation of Open Access Directive, the normative transmission loss and distribution loss as given in the latest tariff order by the Commission shall be considered for scheduling of open access transaction by LDC.

21. SCHEDULING AND ENERGY ACCOUNTING

21.1. Scheduling of Open Access shall be done by LDC at the injection and drawal points considering relevant losses.

21.2. A draft Balancing and Settlement Code procedure shall be prepared by Nodal Agency in consultation with the transmission licensee(s) and distribution licensee(s) for scheduling, despatch, energy accounting and settlement system of open access transaction and shall be submitted to the Commission for approval.

22. PAYMENT TERMS AND CONDITIONS

22.1. Based on the accounting statement issued by Nodal Agency for the accounting month, the concerned entity shall raise the bill on open access customers. Bill for transmission charges shall be raised by concerned transmission licensee. Bill for wheeling charges, cross-subsidy

charges, additional surcharge and stand-by charges shall be raised by the concerned distribution licensee. Bill for scheduling charges and operational charges shall be raised by LDC.

22.2. The open access customer shall ensure payment of the bills within ten(10) days from the date of issuance of such bills.

22.3. The open access charges received by LDC shall be adjusted against its ARR.

22.4. The open access charges received by transmission licensee and distribution licensee from short term and medium-term open access customers shall be adjusted against their respective ARRs.

23. PAYMENT SECURITY MECHANISM

23.1. The long-term and medium-term open customers shall open an irrevocable LC equal to the estimated amount of all charges in favour of Nodal Agency for a period of three months. Alternatively, the open access customer can provide bank guarantee for the above amount.

23.2. Short-term customer shall make upfront payment of all open access charges except Deviation Settlement Charges for the allocated quantum of open access for the entire duration of short-term open access.

23.3. Charges for deviation settlement for all categories of open access customers shall be paid post-facto as per the accounting finalized by Nodal Agency.

23.4. Late payment surcharge @1.25% per month or part thereof shall be applicable.

23.5. In addition to the late payment surcharge, consistent default in making timely payment shall attract penal action as deemed fit by the Commission.

23.6. No open access shall be granted to an applicant if any charge remains outstanding as on the date of application for open access.

24. SUBMISSION OF MONTHLY REPORT BY NODAL AGENCY TO COMMISSION

Nodal Agency shall submit a monthly report to the Commission giving the following details:

- i) Category-wise open access customers, quantum, duration, injection point and drawal points, different charges payable and actually paid etc.
- ii) Any observation/suggestion of Nodal Agency on further improvement in operationalization of open access.

25. CONNECTIVITY DIRECTIVES

25.1. The Commission shall issue a separate order for matters related to grant of connectivity to the grid.

25.2. Whatsoever is written in 25.1, non-issuance of connectivity Directive by the Commission shall not limit the grant of open access.

26. DISPUTE RESOLUTION

26.1. The complaints regarding all grievances and disputes relating to open access shall be made to the Grievance Redressal Committee set up by the Commission. The Committee shall investigate and endeavour to resolve the grievance amicably.

Provided that the grievance and /or dispute is not in respect of the interpretation of any of the provision of this Directive or any other Directive related to the operation of this Directive.

Provided further that if any grievance and or dispute is in respect of the interpretation of any of the provision of this Directive or any other Directive related to the operation of this Directive, the aggrieved entity can file appropriate petition before the Commission following the due procedure.

26.2. If the Open Access applicant is not satisfied with the resolution provided by the Grievance Redressal Committee, he may submit a petition before the Commission for dispute resolution following the due procedure.

27. TIMELINE FOR KEY ACTIONS

27.1. Nodal Agency shall prepare and submit a Detailed Procedures for Open Access including Open Access Agreement formats for different categories of customers for the approval of Commission, within 120 days of publication of these Directives.

27.2. The Commission shall constitute a Grievance Redressal Committee for Open Access to address grievances of Open Access applicants and/or customers within 120 days of publication of these Directives. The Committee shall hold meetings to discuss the received grievances at least once in every three months. The Committee shall recommend Nodal Agencies to revise their decisions on Open Access, if required. The Committee may also prepare suggestions regarding modification of Open Access Procedures or Directives, if any and submit it to the Commission.

27.3. The Commission shall prepare a Balancing and Settlement Directive for scheduling, despatch, energy accounting and settlement system of open access transaction within 120 days of issuance of this Directive.

27.4. The Commission shall issue a separate Directive for Deviation Settlement Mechanism within 120 days of issuance of this Directive.

27.5. The Commission shall issue a separate Directive on the specification, the manner of installation, maintenance and operation of meters within 120 days from the issue of this Directive.

27.6. The Commission shall issue a separate Directive for connectivity to the grid within 120 days of issuance of this directive.

27.7. The Commission shall issue a separate Directive detailing the criteria to be fulfilled to be categorised as CPP.

27.8. The distribution licensee(s) and transmission licensee(s) shall segregate their respective system by putting necessary interface meters within 180 days of issuance of this Directive and the compliance therein shall be confirmed to the Commission.

28. POWER TO INTERVENE

In case of any unethical practice or gaming by any person including an open access customer, through power injection, drawal and change of status, the Commission may, by order, issue necessary direction which shall be binding on all parties concerned.

29. POWER TO REMOVE DIFFICULTY

If any difficulty arises in giving effect to any provision of this Directive, the Commission, through general or specific order, may direct the open access customers, Nodal Agency, transmission licensees, distribution licensees, generating company, CPP and traders to take action, not inconsistent with the Act, as may appear to the Commission to be necessary or expedient for the purpose of removal of difficulty.

30. POWER TO AMEND, REPEAL OR SAVING

30.1. The Commission, at any point of time, through its own discretion or otherwise, may vary, alter, modify, amend, add any provision of this Directive through notifications after inviting suggestion and objections from the stakeholders.

30.2. Nothing in this Directive shall be deemed to limit the power of the Commission or otherwise affect the inherent power of the Commission to make such order as may be necessary for meeting ends of justice or to prevent abuse of the process of the Commission.

31. OTHER CONDITIONS

31.1. The entities who have been granted Open Access shall abide by the Open Access Directive, Grid Code and other instructions issued or approved by the Commission from time to time.

DRAFT OPEN ACCESS DIRECTIVE

31.2. Open access customer shall abide by the provisions of the Act, Rules and Directives and the Directions, Guidelines and Decisions of the Commission made from time to time.

31.3. The Nodal Agency shall maintain a monthly status report on open access applications received and processed, on their websites, in a separate webpage titled "Open Access Information".

2. Interest on Working Capital pertaining to Transmission Segment

S.N.	Particulars	Derivation	Unit	FY2078-79		FY2079-80		FY2080-81		FY2081-82		FY2082-83	
				Audited		Audited		Audited		Estimated		Projected	
1	Employee Cost for one month (Transmission)	1	NPR	6,31,54,845		7,02,80,982		7,63,59,289		8,01,77,254		8,65,91,434	
2	O&M expenses for one month (Transmission)	2	NPR	3,43,53,024		4,20,60,336		58,58,110		61,51,015		64,58,566	
3	Add: Maintenance Spares @ 15% of O&M expense (Transmission)	3	NPR	6,18,35,444		7,57,08,604		1,05,44,598		1,10,71,828		1,16,25,419	
4	Add: Receivables equivalent to 45 days of expected annual fixed cost	4	NPR	4,98,50,82,525		5,42,52,45,626		6,27,22,91,674		7,18,48,33,798		8,23,11,64,555	
5	Working Capital Loan Requirement	5 = 1+2+3+4	NPR	5,14,44,25,838		5,61,32,95,548		6,36,50,53,670		7,28,22,33,895		8,33,58,39,974	
6	Applicable Rate of Interest	6	%	9.00%		8.00%		6.00%		6.00%		6.00%	
7	Normative Interest on Working Capital (Transmission)	7 = 5 x 6	NFR	46,29,98,325		44,90,63,644		38,19,03,220		43,69,34,034		50,01,50,398	
8	Actual Interest on Short Term Loan	8											
9	Interest on Working Capital to be considered	Minimum of 7 & 8	NPR	46,29,98,325		44,90,63,644		38,19,03,220		43,69,34,034		50,01,50,398	

Particulars	Basis	FY 2078-79	FY 2079-80	FY 2080-81	FY 2081-82	FY 2082-83
		(Audited) NPR	(Audited) NPR	(Audited) NPR	(Estimated) NPR	(Projected) NPR
(a) Opening Equity Base at the beginning of the year (Transmission)		11,14,33,61,894	11,74,46,77,717	17,11,64,47,158	25,12,46,16,087	32,27,72,45,343
(b(ii)) Actual addition to Equity Base for the year	Capex minus Debt, Grant & Consumer contribution)	60,13,15,822	5,37,17,69,442	8,00,81,68,929	7,15,26,29,256	7,53,56,72,256
(b(iii)) Actual reduction in Equity Base for the year due to retirement						
(c) Actual Equity Base at the end of the year	c=a+b(i)-b(ii)	11,74,46,77,717	17,11,64,47,158	25,12,46,16,087	32,27,72,45,343	39,81,29,17,599
(d) Capital Expenditure (excluding grant & consumer contribution)		2,00,43,86,075	17,90,58,98,139	26,69,38,96,429	23,84,20,97,521	25,11,89,07,520
(e) Normative Equity %		30%	30%	30%	30%	30%
(f) Normative addition to Equity Base	f=d*e	60,13,15,822	5,37,17,69,442	8,00,81,68,929	7,15,26,29,256	7,53,56,72,256
(g) Addition to Equity base considered for the year in ARR	g= lower of f and b	60,13,15,822	5,37,17,69,442	8,00,81,68,929	7,15,26,29,256	7,53,56,72,256
(h) Equity Base considered at the year end for ARR	h=a+b	11,74,46,77,717	17,11,64,47,158	25,12,46,16,087	32,27,72,45,343	39,81,29,17,599
(i) Admissible Average Equity Base for the year	i=(a+h)/2	11,44,40,19,805	14,43,05,62,437	21,12,05,31,623	28,70,09,30,715	36,04,50,81,471

Computation of Return on Equity

Particulars	Derivation	FY2078-79	FY2079-80	FY2080-81	FY2081-82	FY2082-83
(i) Admissible Average Equity Base for the year	(i)	11,44,40,19,805	14,43,05,62,437	21,12,05,31,623	28,70,09,30,715	36,04,50,81,471
(ii) Rate of ROE for Transmission	(ii)	15.50%	15.50%	15.50%	15.50%	15.50%
(iii) Return on Equity	(iii) = (i) x (ii)	1,77,38,23,070	2,23,67,37,178	3,27,36,82,402	4,44,86,44,261	5,58,69,87,628

All fig in NPR

S.N.	Particulars		FY2078-79 (Audited)	FY2079-80 (Audited)	FY2080-81 (Audited)	FY2081-82 (Estimated)	FY2082-83 (Projected)
	(Transmission Licensee to include all the sources of other income)						
1	Misc. & Other Income	NPR					
1.1	Other Interest	NPR	60,28,582.71	91,32,800.23	64,63,529.58	67,86,706.06	71,26,041.00
1.2	Surcharge	NPR	82,31,345.18	68,96,587.34	1,12,56,583.59	1,15,94,281.10	1,19,42,109.00
1.3	Income From Liquidity Damage	NPR	24,01,412.28	3,84,772.31	18,93,041.94	19,87,694.04	20,47,324.00
1.4	Fine For Misuse	NPR	-	54,043.79	-	-	-
1.5	Sale of Tender Documents	NPR	10,51,000.00	30,64,001.00	17,78,000.00	19,55,800.00	20,53,590.00
1.6	Income From Assets Rental	NPR	60,91,82,354.02	60,03,28,767.80	57,28,43,340.42	60,14,85,507.44	63,15,59,782.00
1.7	Income From Forex Variation	NPR	-	-	79,03,381.46	86,93,719.61	91,28,405.00
1.8	Miscellaneous	NPR	1,92,51,638.29	2,36,38,021.31	2,63,23,328.86	2,89,55,661.75	3,18,51,227.00
	Total Income	NPR	64,61,46,332.48	64,34,98,993.78	62,84,61,205.85	66,14,59,369.99	69,57,08,482.00
	Less: interest/dividend earned from the investment made out of previous year's return on equity/profit	NPR					
	Total	NPR	64,61,46,332.48	64,34,98,993.78	62,84,61,205.85	66,14,59,369.99	69,57,08,482.00

(B) Details derived as per Tariff Principles

1. Return on Equity pertaining to Transmission Segment

4. Interest on Long Term Loan pertaining to stand-alone Transmission Segment

	FY2078-79 (Audited)	FY2079-80 (Audited)	FY2080-81 (Audited)	FY2081-82 (Estimated)	FY2082-83 (Projected)
Annual Interest on Long Term Loan	Nil	Nil	Nil	Nil	Nil

5. Capital Expenditure pertaining to stand-alone Transmission Segment

Assets	FY2078-79 (Audited)	FY2079-80 (Audited)	FY2080-81 (Audited)	FY2081-82 (Estimated)	FY2082-83 (Projected)
Land	91,985	1,45,925	61,698	55,107	58,058
Building	77,294	6,66,42,797	12,68,53,094	11,33,00,950	11,93,68,528
Plant & Machinery	1,77,99,70,337	17,66,98,98,718	26,42,38,72,574	23,60,09,21,225	24,86,48,15,569
Furniture & Fixure		22,990	22,990	20,533	21,633
Office Equipment		85,931	8,61,294	7,69,279	8,10,476
Miscellaneous Property		11,65,782	9,31,432	8,31,924	8,76,475
Intangible Assets	22,42,46,459	16,80,81,921	14,12,93,348	12,61,98,504	13,29,56,781
TOTAL CAPEX	2,00,43,86,075	17,90,58,98,139	26,69,38,96,429	23,84,20,97,521	25,11,89,07,520

6. Corporate Office expenditure allocated to Transmission Segment

Corporate Office Expense	FY2078-79 (Audited)	FY2079-80 (Audited)	FY2080-81 (Audited)	FY2081-82 (Estimated)	FY2082-83 (Projected)
Allocated to Transmission	2,17,21,89,445	2,32,74,65,194	2,37,24,87,684	2,45,56,84,316	3,99,50,79,027

7. Other income, if any, pertaining to Transmission Segment

(A) Input Details provided by NEA

1. Employee Cost pertaining to stand-alone Transmission Segment

		FY2078-79 (Audited)	FY2079-80 (Audited)	FY2080-81 (Audited)	FY2081-82 (Estimated)	FY2082-83 (Projected)
Avg No. of employees	Nos.	942	970	993	1,018	1,036
Employee cost (Base)	NPR	71,21,65,858	78,70,14,907	85,40,99,759	89,68,04,747	96,85,49,126
Terminal Benefits	NPR	2,85,18,569	3,40,67,673	3,67,66,890	3,86,05,234	4,16,93,653
Contribution to Pension Fund	NPR	1,71,73,717	2,22,89,205	2,54,44,821	2,67,17,062	2,88,54,427
Total Employee Cost	NPR	75,78,58,144	84,33,71,785	91,63,11,470	96,21,27,043	1,03,90,97,206

2. O&M Expense pertaining to stand-alone Transmission Segment

		FY2078-79 (Audited)	FY2079-80 (Audited)	FY2080-81 (Audited)	FY2081-82 (Estimated)	FY2082-83 (Projected)
O&M Expenses	NPR	41,22,36,293	50,47,24,026	7,02,97,319	7,38,12,185	7,75,02,794

3. Depreciation pertaining to stand-alone Transmission Segment

		FY2078-79 (Audited)	FY2079-80 (Audited)	FY2080-81 (Audited)	FY2081-82 (Estimated)	FY2082-83 (Projected)
Opening GFA	NPR	37,14,45,39,647	40,43,45,58,255	44,00,47,70,080	50,87,52,54,685	58,27,69,85,251
Closing GFA	NPR	40,43,45,58,255	44,00,47,70,080	50,87,52,54,685	58,27,69,85,251	66,76,38,90,282
Wt. Avg. rate of Depreciation	%	2.93%	3.17%	3.12%	3.11%	3.11%
Total Depreciation	NPR	1,13,52,47,390	1,33,78,62,805	1,47,78,43,325	1,59,79,14,148	1,94,51,84,094

COMPUTATION OF TRANSMISSION CHARGE

Computation of Annual Fixed Cost of Transmission

All fig in NPR

S.N.	Particulars	FY2078-79 (Audited)	FY2079-80 (Audited)	FY2080-81 (Audited)	FY2081-82 (Estimated)	FY2082-83 (Projected)
1	Employee Cost	75,78,58,144	84,33,71,785	91,63,11,470	96,21,27,043	1,03,90,97,206
2	O&M Expense	41,22,36,293	50,47,24,026	7,02,97,319	7,38,12,185	7,75,02,794
3	Depreciation	1,13,52,47,390	1,33,78,62,805	1,47,78,43,325	1,69,79,14,148	1,94,51,84,094
4	Interest on Long term Loan					50,01,50,398
5	Interest on Working Capital	46,29,98,325	44,90,63,644	38,19,03,220	40,05,22,864	5,58,69,87,628
6	Return on Equity	1,77,38,23,070	2,23,67,37,178	3,27,36,82,402	4,44,86,44,261	9,14,89,22,121
7	Sub total	4,54,21,63,222	5,37,17,59,438	6,12,00,37,735	7,58,30,20,500	9,14,89,22,121
	Add: Corporate Office expense apportioned to Transmission Activities	2,17,21,89,445	2,32,74,65,194	2,37,24,87,684	2,45,56,84,316	3,99,50,79,027
8		64,61,46,332	64,34,98,994	62,84,61,206	66,14,59,370	69,57,08,482
9	Less: Other income, if any					
10	TOTAL ARR	6,06,82,06,335	7,05,57,25,638	7,86,40,64,213	9,37,72,45,447	12,44,82,92,666

Computation of Transmission Charge

S.N.	Particulars	FY2078-79 (Audited)	FY2079-80 (Audited)	FY2080-81 (Audited)	FY2081-82 (Estimated)	FY2082-83 (Projected)
a	Coincident System Peak Demand (MW)	1,964	2,171	2,466	2,761	3,655
b	Non-coincident System Peak Demand (MW)	1,981	2,394	2,901	2,890	3,779
c	Average Annual System Demand (MW)	1,684	1,897	2,119	2,380	2,945
d	Annual Transmission charges (NPR)	6,06,82,06,335	7,05,57,25,638	7,86,40,64,213	9,37,72,45,447	12,44,82,92,666
e	Long Term / Medium Term rate (NPR/MW/Month) = (d/a)/12	2,57,477	2,70,832	2,65,750	2,83,027	2,83,842
f	Short term rate (paisa/kWh) = (d/a)*{100/1000}/(365*24)	35	37	36	39	39

Background:

The Electricity Regulatory Commission of Nepal (ERC) is in the process of finalization of Open Access Directives. A clarity on the Transmission Charge is one of the pre-requisite of effective implementation of Open Access.

Based on deliberation in the Sub-Committee for Open Access Directives, it was decided that in the initial stages of Open Access implementation, the "Postage Stamp Method" of Transmission Pricing may be adopted.

In order to compute the Transmission charge under the Postage Stamp Method, ERC designed a template for seeking relevant cost details from Nepal Electricity Authority (NEA) as per the proposed Electricity Regulatory Commission (Directives on Electricity Tariff Determination) (Amendment) 2081.

NEA submitted the requisite audited details for FY2078-79 to FY2080-81 and estimated/projected figures for FY2081-82 and FY2082-83.

Based on the proposed template and the details provided by NEA, a tentative computation of Transmission Charge under Postage Stamp Method has been prepared for review of the stakeholders.

It is pertinent to mention here that the current document only provides the indicative trend of Transmission charge based on tentative data received from NEA, the same may undergo changes based on availability of verified data, when the actual petition is filed by NEA alongwith verified/audited data and explanation for basis of projection.

DRAFT

DETERMINATION OF TRANSMISSION CHARGE (INDICATIVE)

UNDER

POSTAGE STAMP METHOD

Based on tentative data submitted by

Nepal Electricity Authority

June 2025