

विद्युत खरिद बिक्री तथा अनुमति प्राप्त व्यक्तिले पालना गर्नुपर्ने शर्त सम्बन्धि विनियमावली, २०७६

विद्युत नियमन आयोगद्वारा नियमन गर्नुपर्ने आवश्यक कार्यको सम्बन्धमा व्यवस्था गर्न विद्युत नियमन आयोग ऐन, २०७४ को दफा ४२ (१) ले दिएको अधिकार प्रयोग गरी विद्युत नियमन आयोगले देहायको विनियम जारी गरेको छ ।

परिच्छेद १

प्रारम्भिक

१. संक्षिप्त नाम र प्रारम्भः (१) यस विनियमावली को नाम “विद्युत खरिद बिक्री तथा अनुमति प्राप्त व्यक्तिले पालना गर्नुपर्ने शर्त सम्बन्धि विनियमावली, २०७६” रहेको छ ।
(२) यो विनियमावली तुरुन्त लागू हुनेछ ।
२. परिभाषा: विषय वा प्रसङ्गले अर्को अर्थ नलागेमा यस विनियमावलीमा:-
 - (क) “अनुमति प्राप्त व्यक्ति” भन्नाले ऐनको दफा २ को उपदफा (ख) बमोजिमको व्यक्ति वा संस्था सम्झनुपर्छ ।
 - (ख) “आयोग” भन्नाले ऐनको दफा २ को उपदफा (ग) बमोजिम स्थापना भएको विद्युत नियमन आयोग सम्झनुपर्छ ।
 - (ग) “ऐन” भन्नाले विद्युत नियमन आयोग ऐन, २०७४ लाई सम्झनुपर्छ ।
 - (घ) “नियमावली” भन्नाले विद्युत नियमन आयोग नियमावली, २०७५ सम्झनुपर्छ ।
 - (ड) “उत्पादन अनुमति प्राप्त व्यक्ति” भन्नाले विद्युतको उत्पादन गर्न प्रचलित कानून बमोजिम अनुमति प्राप्त व्यक्ति सम्झनुपर्छ ।
 - (च) “मन्त्रालय” भन्नाले नेपाल सरकारको उर्जा, जलश्रोत तथा सिंचाई मन्त्रालय सम्झनुपर्छ ।
 - (छ) “वितरण अनुमति प्राप्त व्यक्ति” भन्नाले विद्युत वितरण गर्न प्रचलित कानून बमोजिम कार्य गर्ने व्यक्ति वा संस्था वा विद्युत वितरण गर्न प्रचलित कानून बमोजिम अनुमति प्राप्त व्यक्ति वा संस्था सम्झनुपर्छ ।
 - (ज) “विद्युत खरिदकर्ता” भन्नाले वितरण अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्ति वा व्यापार अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्ति वा प्रचलित कानून बमोजिम नेपाल सरकारले स्थापना गरेको संगठित संस्था सम्झनुपर्छ ।
 - (झ) “विद्युत खरिद सम्झौता” भन्नाले विद्युत खरिदकर्ता र विद्युत बिक्रिकर्ता बीच विद्युत खरिद बिक्री गर्ने प्रयोजनका लागि हुने सम्झौता सम्झनुपर्छ र सो शब्दले समय समयमा हुने संसोधन समेतलाई जनाउँछ ।
 - (ञ) “विद्युत बिक्रिकर्ता” भन्नाले उत्पादन अनुमति प्राप्त संस्था वा व्यापार अनुमति प्राप्त व्यक्ति सम्झनुपर्छ ।



१

- (ट) "व्यापार अनुमति प्राप्त व्यक्ति" भन्नाले विद्युतको व्यापार गर्न प्रचलित कानून बमोजिम अनुमति प्राप्त व्यक्ति सम्झनुपर्छ ।
- (ठ) "वैकल्पिक उर्जा" भन्नाले सौर्य, वायु, चुम्बकीय शक्ति (Magnetic Power), गुरुत्वाकर्षण शक्ति (Gravitational Power) तथा वायोमास लगायतका अन्य सम्भाव्य वैकल्पिक प्रविधिबाट उत्पादित विद्युत उर्जालाई सम्झनुपर्छ ।

परिच्छेद २

विद्युत खरिद तथा प्रक्षेपण

३. **विद्युतको प्रक्षेपण :** वितरण अनुमति प्राप्त व्यक्तिले हरेक आर्थिक वर्षको प्रथम त्रैमासिक अवधिभित्र उपभोक्ताहरूको वर्गीकरण सहित ३ वर्षको विद्युत मागको प्रक्षेपण, उपलब्ध हुने विद्युत उत्पादनको प्रक्षेपण तथा विद्युतको मागको सम्बोधन गर्न अपुग वा बढी हुने विद्युत तथा सोको व्यवस्थापन गर्ने योजना आयोग समक्ष पेश गर्नुपर्नेछ ।
४. **विद्युत खरिद योजना:** वितरण अनुमति प्राप्त व्यक्तिले अल्पकालिन, मध्यकालिन र दीर्घकालिन विद्युत मागको प्रक्षेपण तथा सो प्रक्षेपण अनुसारको विद्युत खरिदको योजना तयार गर्नुपर्नेछ तथा सो योजना यो विनियमावली जारी भएको तीन महिना भित्र र तत् पश्चात आर्थिक वर्ष समाप्त हुनु अघिको अन्तिम त्रैमासिक भित्र आयोग समक्ष पेश गर्नुपर्नेछ ।
५. **विद्युतको आयात निर्यात :** विनियम ३ तथा विनियम ४ को विद्युतको प्रक्षेपण तथा विद्युत खरिद योजना अनुसारको व्यवस्थापनको लागि विद्युत आयात वा निर्यात हुने भएमा सोको विवरण समेत पेश गर्नुपर्नेछ ।

परिच्छेद ३

विद्युत खरिद दरको निर्धारण तथा विद्युत खरिद सम्झौताको सहमति

६. **विद्युत खरिद सम्झौता लागू हुने:** (१) विद्युत खरिदकर्ताले आयोग गठन भएको मिति पूर्व सम्पन्न गरेको सम्पूर्ण विद्युत खरिद सम्झौता कायम रहनेछन् । विद्युत खरिद सम्झौताका प्रावधानहरू यस विनियामवलीसंग बाझिएको अवस्थामा यस विनियामवली बमोजिम हुनेछ ।
 (२) विद्युत खरिदकर्ताले आयोग गठन भएको मिति पूर्व आवश्यक प्रक्रिया पूरा गरी तयार पारेको विद्युत खरिद सम्झौताको मस्यौदा उपर आयोगले विनियम ७ बमोजिम सहमति दिए पश्चात विद्युत खरिदकर्ता र विद्युत बिक्रिकर्ताबीच अन्तिम हस्ताक्षर भई कार्यान्वयनमा आउनेछ ।
 (३) विद्युत खरिद सम्झौतामा संसोधन गर्नु परेमा आयोगको स्विकृति लिनुपर्नेछ ।
७. **विद्युत खरिद दरको निर्धारण तथा विद्युत खरिद सम्झौताको सहमतिको लागि निवेदनको प्रक्रिया:** (१)



२

विद्युत बिक्रिकर्ताले विद्युत खरिदकर्ता समक्ष विद्युत खरिद समझौताका लागि निवेदन दिनुपर्नेछ ।

(२) विद्युत खरिदकर्ताले उपविनियम (१) बमोजिमको निवेदन प्राप्त भए पश्चात सो निवेदन उपर निवेदन प्राप्त भएको ९० दिन भित्र आवश्यक प्राविधिक तथा वित्तीय मूल्यांकन सम्पन्न गरी विद्युत खरिद दर निर्धारण तथा विद्युत खरिद समझौताको सहमतिको लागि प्रस्तावित विद्युत खरिद दर र समझौताको अन्तिम मस्यौदा आयोग समक्ष पेश गर्नुपर्नेछ र सो को जानकारी विद्युत बिक्रिकर्तालाई समेत गराउनुपर्नेछ ।

तर एक सय मेगावाट भन्दा तलका जलविद्युत आयोजनाको हकमा वित्तीय मूल्यांकन सम्पन्न गर्नुपर्ने छैन ।

(३) उपविनियम (२) बमोजिम विद्युत खरिदकर्ताले आवश्यक मूल्यांकन गरे पश्चात विद्युत खरिद समझौता गर्नुपर्ने वा गर्न नसकिने कारण देखिएमा सोको कारण खुलाई विद्युत बिक्रिकर्ता तथा आयोगलाई जानकारी गराउनु पर्नेछ ।

(४) विद्युत खरिद दर निर्धारण गर्न तथा विद्युत खरिद समझौताको सहमतिको लागि विद्युत खरिदकर्ताले जलविद्युत आयोजनाको हकमा अनुसूची (१) र वैकल्पिक उर्जा आयोजनाको हकमा अनुसूची (२) बमोजिमको ढाँचामा अनुसूची (३) बमोजिमको कागजात संलग्न गरी आयोग समक्ष निवेदन पेश गर्नुपर्नेछ ।

(५) विद्युत खरिदकर्ताले एक मेगावाट भन्दा बढी क्षमताको वैकल्पिक उर्जा आयोजनासँग विद्युत खरिद समझौता सम्पन्न गर्दा प्रति यूनिट सात रुपैया तीस पैसामा नबढ्ने गरी प्रतिस्पर्धाको माध्यमबाट पनि खरिद बिक्री दर कायम गर्न सक्नेछ । तर एक मेगावाट सम्मका वैकल्पिक उर्जा आयोजनाको विद्युत खरिद बिक्री दर वार्षिक मूल्य वृद्धि नहुने गरी प्रति यूनिट सात रुपैयाँ तीस पैसा कायम गरिनेछ सो दर नेट मिटिरिङका ग्राहक वा संस्थाको हकमा समेत लागु हुनेछ ।

(६) विद्युत बिक्रिकर्ताले उपविनियम (२) बमोजिमको जानकारी प्राप्त भएको मितिले पन्थ दिन भित्र अनुसूची (४) बमोजिमको सेवा शुल्क बुझाएको सकल बैंक भौचर आयोग समक्ष बुझाउनुपर्नेछ ।

d. विद्युत खरिद बिक्री दर निर्धारण तथा विद्युत खरिद समझौताको सहमति: (१) आयोगले विद्युत खरिद बिक्री दर निर्धारण तथा विद्युत खरिद समझौताको सहमति प्रदान गरेपछि मात्र विद्युत खरिदकर्ता र विद्युत बिक्रिकर्ताबीच विद्युत खरिद समझौतामा अन्तिम हस्ताक्षर हुनेछ ।

(२) एक सय मेगावाट सम्मका जलविद्युत आयोजनाको हकमा विद्युत खरिद दर र विद्युत खरिद बिक्री समझौताका शर्त तथा मुख्य प्रावधान अनुसूची (५) बमोजिम हुनेछ । उल्लेखित मुख्य शर्त तथा प्रावधान कार्यान्वयन नभएको अवस्थामा पिडित पक्षले कार्यान्वयनको लागि आयोगमा निवेदन गर्न सक्नेछ ।

(३) आयोग गठनको मिति पूर्व विद्युत खरिदकर्ता समक्ष विद्युतको खरिद समझौता गर्नका लागि निवेदन पेश गरेको कुनै पनि वैकल्पिक उर्जाको आयोजनाको (न्युन परिपूर्ति कोष (Viability



३

Gap Funding) उपलब्ध हुने आयोजना बाहेक) को लागि वार्षिक मूल्य वृद्धि नहुने गरी प्रति यूनिट सात रुपैयाँ तीस पैसामा नबढ्ने गरी विद्युत खरिद दर कायम हुनेछ।

- (४) न्युन परिपूर्ति कोष (Viability Gap Funding) उपलब्ध हुने वैकल्पिक उर्जाको आयोजनाको हकमा सो सम्बन्धमा आहान गरिएको प्रस्ताव संलग्न गरी आयोग समक्ष पेश गर्नुपर्नेछ।
- (५) आयोगले एक सय मेगावाट भन्दा माथिका जलविद्युत आयोजनाहरूको हकमा अनुसूची (५) मा उल्लेख गरिएको दरको परिधिभित्र रही स्वपूँजीमा प्रतिफल (Return on Equity - ROE) सत्र प्रतिशत नबढ्ने गरी विद्युत खरिद दर तय गर्नेछ र उपविनियम (६) बमोजिम ROE सत्र प्रतिशत भन्दा बढी हुने देखिएमा विद्युत खरिद दर घट्ने गरी परिमार्जन गरिनेछ।
- (६) विद्युत बिक्रिकर्ताले उपविनियम (५) मा उल्लेखित आयोजनाको दर निर्धारण गर्नका लागि विद्युत खरिदकर्ता मार्फत आयोग समक्ष निवेदन पेश गर्नुपर्नेछ र आयोगले निम्न आधारमा रही विद्युत खरिद दरको स्विकृति प्रदान गर्नेछ:
- (क) आयोजनाको अनुमानित लागत
 - (ख) ऋणको श्रोत तथा ब्याजदर
 - (ग) ऋणको साँचा ब्याजको भुक्तानीको प्रक्रिया
 - (घ) निर्माण वा संचालनमा प्राप्त हुने अनुदान
 - (ड) हासकट्टी वा अग्रीम हासकट्टी,
 - (च) स्वपूँजीमा प्रतिफल (ROE)
 - (छ) साधारण खर्च,
 - (ज) सञ्चालन खर्च,
 - (झ) मर्मत सम्भार खर्च,
 - (ज) कार्य सञ्चालन खर्च,
 - (ट) राजश्व, कर तथा सेवा शुल्क
 - (ठ) अतिरिक्त पूँजिकरण,
 - (ड) ऋण तथा स्वलगानी अनुपात
 - (ठ) नेपाल सरकारका नीति तथा कानून,
 - (ण) आयोगले उपयुक्त ठहराएका अन्य आधार
- (७) विनियम ७ को उपविनियम (६) बमोजिमको प्रक्रिया पूरा गरी विनियम ७ को उपविनियम (८) बमोजिम आयोगले प्राप्त गरेको निवेदन तथा सम्पूर्ण कागजात प्राप्त भएको मितिले साठी दिन भित्र विद्युत खरिद बिक्री दर निर्धारण गरी विद्युत खरिद सम्झौताको सहमति प्रदान गर्नेछ।
- तर,
- (१) आवश्यक सम्पूर्ण कागजात पूरा नभएको निवेदन प्राप्त भएको खण्डमा सो अवधिको गणना सम्पूर्ण कागजात प्राप्त भएको मितिबाट मात्र गनिनेछ।
 - (२) कुनै कागजात अपुग भएको निवेदन प्राप्त भएमा आयोगले सम्बन्धित



पक्षसँग माग गर्नेछ ।

- (८) विद्युत खरिद बिक्री दर निर्धारण वा विद्युत खरिद समझौताको सहमति प्रदान गर्न नमिल्ने देखिएमा वा केहि परिमार्जन गर्नुपर्ने देखिएमा आयोगले सोको कारण खुलाई विद्युत खरिदकर्ता तथा विद्युत बिक्रिकर्तालाई जानकारी गराउनेछ र परिमार्जन सहित थप कागजात उपलब्ध गराउनु पर्ने देखिएमा तीस दिन सम्मको समयावधि प्रदान गरिनेछ ।
- (९) आयोगले यस विनियम बमोजिम विद्युत खरिद दर निर्धारणको निवेदन उपर कारवाही गर्दा कम्तिमा एक पटक सार्वजनिक सुनुवाई गर्नेछ ।

९. प्रतिस्पर्धाबाट छनौट हुने आयोजनाको विद्युत खरिद बिक्री दर निर्धारण तथा विद्युत खरिद समझौताको सहमति: (१) प्रतिस्पर्धाको माध्यमबाट पनि विद्युत खरिद बिक्री दर निर्धारण गर्न सकिनेछ ।
(२) प्रतिस्पर्धाको माध्यमबाट छनौट गरिने विद्युत उत्पादनका आयोजनाको विधि तथा आधारको पूर्व सहमति आयोगबाट लिनुपर्नेछ ।
(३) उपविनियम (२) बमोजिम आयोगले सहमति प्रदान गरेको विधि तथा आधार अनुसार तय भएको विद्युत खरिद बिक्री दरलाई कायम गरी विद्युत खरिद समझौताको सहमति प्रदान गरिनेछ ।
१०. आपसी समझदारीबाट तय गर्ने विद्युत खरिद बिक्री दरको स्विकृति: (१) विद्युत बिक्रिकर्ता र विद्युत खपत गर्ने उद्योग वा संस्था वा व्यक्ति वा समुदायले आयोगको सहमति लिई आपसी समझदारीमा विद्युतको खरिद बिक्री दर निर्धारण गर्न सक्नेछ ।
(२) उपविनियम (१) बमोजिम विद्युत खरिद दरको स्वीकृति तथा विद्युत खरिद समझौताको सहमतिको लागि निवेदनको प्रक्रिया विनियम ७ बमोजिम हुनेछ ।
(३) उपविनियम (१) बमोजिम विद्युतको खरिद बिक्री दर निर्धारण गर्दा त्यस्तै किसिमका अन्य उद्योग वा संस्थासँग हुने विद्युत खरिद दरबीच एकरूपता हुने गरी गर्नुपर्नेछ ।
(४) उपविनियम (१) बमोजिम विद्युत खरिद बिक्री दर निर्धारण गर्दा उपभोक्तालाई प्रतिकूल असर नपर्ने गरी तय गर्नुपर्नेछ ।
(५) माथि उपविनियम (१) अनुसार विद्युत खरिद बिक्री गर्दा आफै प्रसारणलाइन मार्फत गर्नुपर्नेछ । अन्य प्रसारण वा वितरणलाइन प्रयोग हुने भएमा आयोगले प्रसारण तथा वितरण दस्तुर (विलिंग चार्ज) निर्धारण गरेपछि मात्र सहमति प्रदान गरिनेछ ।
११. एक सय किलोवाट भन्दा साना आयोजनाको विद्युत खरिद बिक्री दर तथा विद्युत खरिद समझौताको स्विकृति: (१) स्थानीय तहको अनुमतिमा स्थानीय स्तरमा बन्ने एक सय किलोवाट भन्दा साना विद्युत आयोजना र विद्युत खरिदकर्ताबीच सम्पन्न हुने विद्युत खरिद समझौता तथा सोको विद्युत खरिद बिक्री दरको सम्बन्धमा विद्युत खरिदकर्ताले अनुसूची (५) मा उल्लेखित विद्युत खरिद बिक्री दर अनुसार नै खरिद गर्न सक्नेछ ।



५

१२. माथिल्लो तटीय आयोजनासँग समन्वय र सहकार्य गरी पिक आवरमा विद्युत उत्पादनलाई बढाउने:

(१) नदीको माथिल्लो तटमा रहेको अर्ध जलाशययुक्त (PROR) वा जलाशययुक्त (STORAGE) आयोजनाको तल्लो तटमा रहेको क्यास्केड (CASCADE) रन अफ द रिभर (ROR) आयोजनाले सो PROR वा STORAGE आयोजनाको पानी प्रयोग गरी उत्पादन गर्ने समय तालिका अनुसार नै उत्पादन गर्न चाहेमा त्यस्ता आयोजनालाई PROR वा STORAGE को वर्गीकरणमा समावेश गरी अनुसूची (५) अनुसारको ROR को विद्युत खरिद दर सरह हुने गरी आयोग समक्ष विद्युत खरिद सम्झौताको स्वीकृतिका लागि पेश गर्न सक्नेछ ।

परिच्छेद ४

उपभोक्ताले बुझाउने महसुलको निर्धारण

१३. तत्काल कायम रहेको महसुल दर: उपभोक्ताले बुझाउने नयाँ महसुल दर आयोगले निर्धारण नगरे सम्म हाल कायम रहेको महसुल दरलाई नै निरन्तरता दिइनेछ ।

१४. उपभोक्ताले बुझाउने महसुल निर्धारणका लागि निवेदनको प्रक्रिया: (१) उपभोक्ताले बुझाउने महसुल दर निर्धारणको लागि वितरण अनुमति प्राप्त व्यक्तिले नियमावलीको नियम ८ बमोजिम आयोग समक्ष निवेदन दिनुपर्नेछ ।

(२) आयोगले उपविनियम (१) बमोजिम बुझाइने निवेदनको ढाँचा, निवेदन प्रक्रिया तथा महसुल दरको निर्धारण प्रक्रिया तयार गरी सार्वजनिक गर्नेछ ।

परिच्छेद ५

शेयरको सार्वजनिक निष्कासन तथा शेयर संरचना परिवर्तनको स्विकृति

१५. आयोग गठन मिति पूर्वका शेयर निष्कासन र शेयर संरचना परिवर्तन: आयोग गठन मिति पूर्व अनुमति प्राप्त व्यक्तिले तत्काल प्रचलित कानुन अनुरूप गरेको सार्वजनिक शेयर निष्कासन तथा शेयर संरचना परिवर्तन यथावत कायम रहनेछन् ।

१६. सार्वजनिक शेयरको निष्कासन: सार्वजनिक शेयर निष्काशनको स्विकृती आयोगले जारी गरेको “विद्युत सम्बन्ध कम्पनिको शेयरको सार्वजनिक निष्काशन सम्बन्ध निर्देशिका, २०७६” अनुसार हुनेछ ।

१७. शेयर संरचना परिवर्तनको स्विकृतिः (१) अनुमति प्राप्त व्यक्तिले शेयर संरचना परिवर्तन गर्नु पूर्व नियमावलीको नियम ४५ बमोजिम आयोग समक्ष स्विकृतिको लागि अनुसूची (६) मा तोकिएको ढाँचामा अनुसूची (७) बमोजिमको कागजात संलग्न गरी निवेदन पेश गर्नुपर्नेछ ।

(२) उपविनियम (१) बमोजिमको निवेदनको साथ रु दश हजार रुपैयाँ सेवा शुल्क बुझाएको सकल बैंक भौचर आयोग समक्ष बुझाउनुपर्नेछ ।



६

- (३) अनुमति प्राप्त व्यक्तिले शेयर संरचनामा पुनः परिवर्तन गर्नुपर्ने भएमा उपविनियम (१) बमोजिमको निवेदनको साथ अनुसूची (८) बमोजिमका कागजातहरु मात्र पेश गर्नुपर्नेछ।
- (४) ऐन र नियमावली अन्तर्गतको काम, कर्तव्य र अधिकार बमोजिम आयोगले उपविनियम
- (१) अनुसारको निवेदन उपर कारबाही गरी साठी दिन भित्र स्विकृती प्रदान गर्नेछ।



 ७

परिच्छेद ६

सेवा प्रभावकारिता तथा सुरक्षा

१८. प्रसारण र वितरण चुहावट अनुगमनः (१) वितरण अनुमति प्राप्त व्यक्तिले कुल चुहावट (प्राविधिक तथा अप्राविधिक) को प्रतिवेदन तयार गर्नुपर्नेछ ।

- (२) वितरण अनुमति प्राप्त व्यक्तिले उपविनियम (१) बमोजिम तयार पारिएको प्रतिवेदन प्रत्येक आर्थिक वर्ष सकिएको ६ महिना भित्र आयोग समक्ष पेश गर्नुपर्नेछ ।
- (३) वितरण अनुमति प्राप्त व्यक्तिले आगामी आर्थिक वर्षको उत्पादन र प्रसारणको मर्मत सम्भार सम्बन्धि कार्ययोजना आर्थिक वर्ष शुरु हुनु भन्दा एक महिना अघि आयोग समक्ष पेश गर्नुपर्नेछ ।

१९. विद्युत सम्बन्धी सेवा तथा सुरक्षाका उपायहरूः (१) वितरण अनुमति प्राप्त व्यक्तिले उपभोक्तालाई विश्वसनीय, सुरक्षित तथा भरपर्दो विद्युत प्रवाहको व्यवस्था गर्नुपर्नेछ ।

- (२) वितरण अनुमति प्राप्त व्यक्तिले विद्युत जडान गर्न लाग्ने समय र सो को प्रक्रिया निर्धारण गरी सार्वजनिक गर्नुपर्ने र सोको जानकारी आयोगलाई गराउनु पर्नेछ ।
- (३) काबु बाहिरको परिस्थितिमा बाहेक विद्युतको आपूर्तिमा लगातार तीन घण्टा भन्दा बढी अवरोध हुने अवस्थामा वितरण अनुमति प्राप्त व्यक्तिले उपभोक्तालाई पूर्व जानकारी गराउनु पर्नेछ ।
- स्पष्टिकरणः काबु बाहिरको परिस्थिति भन्नाले बाढी, पहिरो, भूकम्प, आगलागी जस्ता प्राकृतिक प्रकोप सम्झनुपर्छ ।
- (४) अनुमति प्राप्त व्यक्तिले परियोजना निर्माण, सञ्चालन तथा सम्भार कार्यमा संलग्न कर्मचारीको जीवन बिमा र दुर्घटना बिमा सुनिश्चित गर्नुपर्नेछ ।

परिच्छेद ७

अनुमति प्राप्त व्यक्तिको वित्तिय विवरण, आन्तरिक नियन्त्रण तथा संस्थागत सुशासन

२०. छुट्टा-छुट्टै वित्तिय विवरणः अनुमति प्राप्त व्यक्तिले उत्पादन, प्रसारण, वितरण वा व्यापार क्षेत्रको छुट्टा-छुट्टै वित्तिय विवरण राखी आर्थिक वर्ष समाप्त भएको ३ महिना भित्र आयोग समक्ष पेश गर्नुपर्नेछ ।

२१. वित्तिय विवरणः (१) अनुमति प्राप्त व्यक्तिले पछिल्लो आर्थिक वर्षको लेखापरिक्षण प्रतिवेदन तथा वार्षिक साधारण सभाका छलफलका विषयहरू तथा सो सम्बन्धी सञ्चालक समितिको निर्णयको प्रतिलिपि वार्षिक साधारण सभा पूर्व आयोग समक्ष पेश गर्नुपर्नेछ ।

- (२) अनुमति प्राप्त व्यक्तिले अनुसूची (९) अनुसारको ढाँचामा त्रैमासिक वित्तिय विवरण त्रैमासिक



८

अवधि समाप्त भएको ३० दिन भित्र आयोग समक्ष पेश गर्नुपर्नेछ ।

२२. **वार्षिक प्रतिवेदनः** (१) आर्थिक वर्ष समाप्त भएको ३ महिना भित्र अनुमति प्राप्त व्यक्तिले ऐनको दफा ३८ को उपदफा ४ बमोजिम आफूले सम्पादन गरेको काम कारबाहीको प्रतिवेदन तयार गरी लेखापरीक्षण प्रतिवेदन सहित आयोग समक्ष पेश गर्नुपर्नेछ ।
(२) अनुमति प्राप्त व्यक्तिले वार्षिक प्रतिवेदनको सारांश सार्वजनिक गर्नुपर्नेछ । सोही बमोजिमको प्रतिवेदनको सारांश आयोगलाई समेत उपलब्ध गराउनु पर्नेछ र सो सारांश आयोगले आफ्नो वेबसाइटमा पनि राख्न सक्नेछ ।

परिच्छेद ८

अनुपालन तथा अनुगमन

२३. **अनुपालन तथा अनुगमन :** (१) अनुमति प्राप्त व्यक्तिले ऐन वा ऐन अन्तर्गत बनेको नियम/विनियम वा अन्य निर्देशिका तथा मापदण्ड बमोजिमको कुनै दायित्व पालना नगरेमा वा आवश्यक विवरण आयोग समक्ष नबुझाएमा वा कुनै विवरण लुकाएको विश्वास गर्ने आधार भएमा आयोगले अनुमति प्राप्त व्यक्तिको अभिलेख निरक्षण गर्न सक्नेछ ।
(२) आयोगलाई अनुमति प्राप्त व्यक्तिले आफ्नो आयोजना स्थल, कार्यालय र अभिलेखमा पहुँच प्रदान गर्नुपर्नेछ ।
(३) अनुमति प्राप्त व्यक्तिहरु विच भएको सम्झौता कार्यान्वयन गर्दा कुनै पक्षले सम्झौता कार्यान्वयन नगरेको गुनासो प्राप्त भएको अवस्थामा आयोगले पक्षहरूलाई राखी सम्झौता कार्यान्वयनको लागि आवश्यक पहल गर्न र आदेश दिन सक्नेछ ।
(४) अनुमति प्राप्त व्यक्तिको निर्णय वा कार्यबाट उपभोक्तालाई पर्न जाने असुविधा वापत आयोगले निर्णय गरे अनुसारको क्षतिपूर्ति नपाएको गुनासो आयोगमा प्राप्त भएको अवस्थामा आयोगले आवश्यक निर्देशन गर्नेछ ।




९

अनुसूची १

विनियम ७ को उपविनियम (४) सँग सम्बन्धित

जलविद्युत आयोजनाको विद्युत खरिद बिक्री दरको निर्धारण तथा विद्युत खरिद सम्झौताको सहमतिका लागि
विद्युत खरिदकर्ताले बुझाउने निवेदनको ढाँचा

मिति

श्री विद्युत नियमन आयोग,
....., काठमाण्डौ ।

विषय: विद्युत खरिद बिक्री दरको निर्धारण तथा विद्युत खरिद बिक्री सम्झौताको सहमति पाउँ भन्ने बारे।

उपरोक्त विषयमा मिति मा बाट प्राप्त भएको निवेदन उपर यस संस्थाले प्राविधिक/वित्तिय मूल्यांकन गरी विद्युत खरिद बिक्री दर तथा विद्युत खरिद बिक्री अन्तिम सम्झौताको मस्यौदा तयार गरेको हुँदा, विद्युत खरिद बिक्री दरको निर्धारण तथा विद्युत खरिद बिक्री सम्झौताको सहमति पाउँ भनी तपसिल बमोजिस्मको विवरण तथा कागजात सहित निवेदन पेश गर्दछु।

१. कम्पनीको परिचय

कम्पनी वा संस्थाको नाम :

कम्पनी वा संस्थाको ठेगाना:

गा.पा./न.पा.: वार्ड नं: जिल्ला :

प्रदेश :

फोन नं.: ईमेल:

कम्पनीको दर्ता नं.:

उद्योग दर्ता नम्बर :

स्थायी लेखा नम्बर

२. कम्पनीको वित्तिय अवस्था

कम्पनीको अधिकृत पूँजि

कम्पनीको जारी पूँजि

कम्पनीको चुक्ता पूँजि



३. आयोजनाको वित्तीय अवस्था
 आयोजनाको अनुमानित लागत
 आयोजनाको प्रस्तावित ऋण/ पूँजिको अनुपात
४. आयोजनाको परिचय
 आयोजनाको नाम:
 विद्युत उत्पादनको श्रोत:
 आयोजनाको जडित क्षमता:
 आयोजनाको प्रकार:
 आयोजनाको सर्वेक्षण अनुमति पत्र नं र जारी गरिएको मिति :
 आयोजनाको सर्वेक्षण अनुमति पत्र जारी गर्ने निकाय :
 आयोजनाको उत्पादन अनुमति पत्र जारी गर्ने निकाय :
 आयोजनाको अक्षांश :
 देशान्तर:
 आयोजनाको हेड:
 पानीको वहाब (Design Discharge M³/Sec) :
 जलाधार क्षेत्र:
५. आयोजना रहेको स्थान
 गा.पा./न.पा: वार्ड नं: जिल्ला:
 प्रदेश:
६. कनेक्सन एग्रिमेन्ट भएको मिति :
७. कनेक्सन गर्ने सबस्टेशनको नाम तथा भोल्टेज:
८. विद्युत खरिद बिक्री सम्झौताको अवधि:
९. विद्युत खरिद बिक्री सम्झौताको प्रकार (टेक अर पे/ टेक एण्ड पे/अन्य):
१०. व्यापारिक उत्पादन गर्नुपर्ने मिति (RCOD):
११. कन्ट्रायाक्ट इनर्जी (Contract Energy):
१२. सुख्खा याम इनर्जी (Dry Energy):
१३. वर्षा याम इनर्जी (Wet Energy):
१४. सुख्खा यामको अवधि:
१५. वर्षा यामको अवधि:



१६. RCOD ढिला भएमा उत्पादन अनुमतिप्राप्त व्यक्तिले तिर्नुपर्ने हर्जनाको सुन्नतः
१७. प्रशारण लाईन वा सब्स्टेशनको निर्माणमा ढिलाईको कारणले COD ढिला भएमा वितरण अनुमतिप्राप्त व्यक्तिले तिर्नुपर्ने हर्जनाको सुन्नतः
१८. Availability Declaration गर्नुपर्ने पूर्व अवधि:
१९. Availability Declaration:
सुख्खा याम :
- वर्षा याम :
२०. कन्ट्रायाक्ट इनर्जी र Availability Declaration जुन कम छ त्यो भन्दा कम हुँदा तिर्नुपर्ने हर्जनाको सुन्नत
(जलविद्युत आयोजनाको हकमा १० मेगावाट भन्दा माथिका आयोजनाको लागि मात्र):
२१. Connection Agreement अनुसार प्रसारण लाईन सम्बन्धि व्यवस्था:
२२. Run of River मा आधारित परियोजनाको हकमा
विद्युत खरिदको दर:
- मूल्यवृद्धिको दर र पटक:
२३. Peaking Run of River मा आधारित परियोजनाको हकमा
Peaking को अवधि:
- विद्युत खरिदको दर:
- मूल्यवृद्धिको दर र पटक:
२४. जलाशययुक्त जलविद्युत परियोजनाको हकमा
विद्युत खरिदको दर:
- मूल्यवृद्धिको दर र पटक:
- Live Storage:
- Dead Storage:
२५. पम्प स्टोरेज जलविद्युत परियोजनाको हकमा
विद्युत खरिदको दर:
- मूल्यवृद्धिको दर र पटक:
- Lower Reservoir Volume:
- Pump Back Capacity:
- Pump Motor Capacity:
- Depletion Time:
२६. अन्य परियोजनाको हकमा
विद्युत खरिदको दर:



मूल्यवृद्धिको दर र पटक:

२७. Dispatch Instruction बाट अतिरिक्त उर्जा लिने आदेश भएमा अतिरिक्त उर्जाको खरिद दर:

.....
२८. बिल प्राप्त भएको कति दिनभित्र भुक्तानी गर्नुपर्ने:

२९. Performance Guarantee बापत रकम:

३०. कन्ट्राक्ट इनर्जी (Contract Energy) पुनरावलोकनको प्रावधान :

अधिकार प्राप्त अधिकारीको नाम:

दस्तखत:

पद:

विद्युत खरिदकर्ताको नाम:

विद्युत खरिदकर्ताको छाप:




१३

अनुसूची २

विनियम ७ को उपविनियम (४) सँग सम्बन्धित

वैकल्पिक उर्जा आयोजनाको विद्युत खरिद बिक्री दरको निर्धारण तथा विद्युत खरिद समझौताको सहमतिका
लागि विद्युत खरिदकर्ताले बुझाउने निवेदनको ढाँचा

मिति

श्री विद्युत नियमन आयोग,
....., काठमाण्डौ ।

विषय: विद्युत खरिद बिक्री दरको निर्धारण तथा विद्युत खरिद बिक्री समझौताको सहमति पाउँ भन्ने बारे।

उपरोक्त विषयमा मिति मा बाट प्राप्त भएको निवेदन उपर यस संस्थाले प्राविधिक/वित्तिय मुल्यांकन गरी विद्युत खरिद बिक्री दर तथा विद्युत खरिद बिक्री अन्तिम समझौताको मस्योदा तयार गरेको हुँदा, विद्युत खरिद बिक्री दरको निर्धारण तथा विद्युत खरिद बिक्री समझौताको सहमति पाउँ भनी तपसिल बमोजिमको विवरण तथा कागजात सहित निवेदन पेश गर्दछु।

१. कम्पनीको परिचय

कम्पनी वा संस्थाको नाम :

कम्पनी वा संस्थाको ठेगाना:

गा.पा./न.पा. : वार्ड नं:

जिल्ला :

प्रदेश :

फोन नं: इमेल:

कम्पनीको दर्ता नं.:

उद्योग दर्ता नम्बर :

स्थायी लेखा नम्बर

२. कम्पनीको वित्तिय अवस्था

कम्पनीको अधिकृत पूँजि

कम्पनीको जारी पूँजि

कम्पनीको चुक्ता पूँजि



३. आयोजनाको वित्तीय अवस्था
 आयोजनाको अनुमानित लागत
 आयोजनाको प्रस्तावित ऋण/पूँजिको अनुपात
४. आयोजनाको परिचय
 आयोजनाको नाम:
 विद्युत उत्पादनको श्रोत:
 आयोजनाको जडित क्षमता:
 आयोजनाको प्रकार:
 आयोजनाको उत्पादन अनुमति पत्र नं र जारी गरिएको मिति:
 आयोजनाको उत्पादन अनुमति पत्र जारी गर्ने निकाय:
५. आयोजना रहेको स्थान
 गा.पा./न.पा: वार्ड नं: जिल्ला:
- प्रदेश:
 आयोजनाको अक्षांश:
 देशान्तर:
६. कनेक्सन एग्रिमेन्ट भएको मिति :
७. कनेक्सन गर्ने सबस्टेशनको नाम तथा भोल्टेज:
८. विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता प्रस्तावित मिति तथा अवधि:
९. विद्युत खरिद बिक्री सम्झौताको प्रकार (टेक अर पे, टेक एण्ड पे/अन्य):
१०. व्यापारिक उत्पादन गर्नुपर्ने मिति (RCOD):
११. कन्ट्राक्ट इनर्जी (Contract Energy):
१२. RCOD ढिला भएमा उत्पादन अनुमतिप्राप्त व्यक्तिले तिर्नुपर्ने हर्जनाको सुत्र:



१५

१३. प्रशारण लाईन वा सब्स्टेशनको निर्माणमा ढिलाईको कारणले COD ढिला भएमा वितरण अनुमतिप्राप्त व्यक्तिले तिर्नुपर्ने हर्जनाको सुत्र:
१४. कनेक्सन एग्रिमेन्ट अनुसार प्रसारण लाईन सम्बन्धि व्यवस्था:
१५. विद्युत खरिदको दर:
१६. मूल्यवृद्धिको दर र पटक:
१७. बिल प्राप्त भएको कति दिनभित्र भुक्तानी गर्नुपर्ने:
१८. Performance Guarantee बापत रकम:
१९. कन्ट्रायाक्ट इनजर्जी (Contract Energy) पुनरावलोकनको प्रावधान :

अधिकार प्राप्त अधिकारीको नाम:

दस्तखत:

पद:

विद्युत खरिदकर्ताको नाम:

विद्युत खरिदकर्ताको छाप:




१६

अनुसूची ३

विनियम ७ को उपविनियम (४) सँग सम्बन्धित

विद्युत खरिद बिक्री दरको निर्धारण तथा

विद्युत खरिद बिक्री सम्झौताको सहमतिको लागि निवेदनसँग संलग्न गर्नुपर्ने कागजातहरु

- (क) विद्युत बिक्रिकर्ताको कम्पनी / संस्था दर्ता प्रमाणपत्र
- (ख) विद्युत बिक्रिकर्ताको अद्यावधिक प्रबन्धपत्र, नियमावली तथा शेयर लगत
- (ग) विद्युत बिक्रिकर्ता तथा आयोजनाको उद्योग दर्ता प्रमाणपत्र
- (घ) विद्युत बिक्रिकर्ताको सञ्चालकहरूको विवरण
- (ङ) विद्युत बिक्रिकर्ताको स्थायी लेखा नम्बर प्रमाणपत्र
- (च) विद्युत बिक्रिकर्ताको पछिल्लो आ.व. को कर चुक्ताको प्रमाणपत्र
- (छ) आयोजनाको उत्पादन अनुमति पत्र (एनको दफा १३ (ख) तथा नियमावलीको नियम १० (१) अनुसार)
- (ज) वातावरणीय अध्ययन प्रतिवेदनको कार्यकारी सारांश (Executive Summary)
- (झ) आयोजनामा कर्जा लगानी गर्ने वित्तिय संस्थाको मनसाय पत्र
- (ज) आयोजनाको ग्रिड कनेक्सन एग्रिमेन्ट
- (ट) विद्युत खरिदकर्ताले गरेको प्राविधिक तथा वित्तिय मूल्यांकन सम्बन्धि कागजात
- (ठ) आयोजनाको संक्षिप्त विवरण (Salient Features)
- (ड) आयोजनाको सम्भाव्यता अध्ययन प्रतिवेदनको कार्यकारी सारांश (Executive Summary) तथा आयोजनाको Layout Map
- (ढ) विद्युत खरिद बिक्री दरको निर्धारण तथा विद्युत खरिद बिक्री सम्झौताको सहमतिको लागि निवेदन दिने सम्बन्धमा विद्युत बिक्रिकर्ताको सञ्चालक समितिको निर्णय
- (ण) विद्युत बिक्रिकर्ताको पछिल्लो तीन वर्षको लेखा परीक्षण भएको वित्तिय विवरण तथा कम्पनीको वार्षिक प्रतिवेदन
- (त) १०० मेगावाट भन्दा माथिको आयोजनाको हकमा बिस्तृत अध्ययन प्रतिवेदन ।



१७

अनुसूची ४

विनियम ७ को उपविनियम (६) सँग सम्बन्धित

सेवा शुल्क

- १) एक सय किलोवाट देखि एक मेगावाट सम्मका आयोजनाको हकमा एकमुष्ट : रु. १,००,०००/- (एक लाख)
- २) एक मेगावाट भन्दा माथि देखि एक हजार मेगावाट सम्मका आयोजनाको हकमा प्रकरण १ मा उल्लेख गरिएको सेवा शुल्कमा थप प्रति मेगावाट रु. १०,०००/- (दस हजार)
- ३) एक हजार मेगावाट भन्दा माथिका आयोजनाको हकमा एकमुष्ट : रु. १,२०,००,०००/-
(एक करोड बीस लाख)



अनुसूची ५

विनियम द को उपविनियम (२) सँग सम्बन्धित

१०० मेगावाट सम्मका जलविद्युत आयोजनाको विद्युत खरिद बिक्री दर र विद्युत खरिद समझौताका मुख्य शर्त तथा प्रावधानहरू

(१) निम्नलिखित शर्तहरू पूरा गर्ने Run of River मा आधारित जलविद्युत आयोजनाको विद्युत खरिद दर देहाय बमोजिम कायम हुनेछ।

(क) ६ महिना (जेठ १६ देखि मंसिर १५ सम्म) को उर्जा कुल वार्षिक उर्जाको अधिकतम ७०% हुने Run of River मा आधारित जलविद्युत आयोजनाको विद्युत खरिद दर देहाय बमोजिम कायम हुनेछ र उक्त दरमा वार्षिक ३% को दरले द पटक सम्म साधारण वृद्धि गरी समायोजन हुनेछ।

अवधि	प्रति युनिट खरिद दर रुपैयाँ
जेठ १६ देखि मंसिर १५ सम्म	४.८०
मंसिर १६ देखि जेठ १५ सम्म	८.४०

(ख) Run of River मा आधारित जलविद्युत आयोजनाको सुख्खायाम (मंसिर १६ देखि जेठ १५ सम्म) को समझौता उर्जा कुल वार्षिक उर्जाको न्युनतम ३०% नपुग्ने अवस्था आएमा देहाय बमोजिमको विद्युत खरिद दर कायम हुनेछ र उक्त दरमा वार्षिक ३% को दरले द पटक सम्म साधारण वृद्धि गरी समायोजन हुनेछ।

अवधि	प्रति युनिट खरिद दर रुपैयाँ
बैशाख देखि मंसिरसम्म	४.८०
पौष देखि चैत्रसम्म	८.४०

(२) निम्नलिखित शर्तहरू पूरा गर्ने Peaking Run of River मा आधारित जलविद्युत आयोजनाको विद्युत खरिद दर देहाय बमोजिम कायम हुनेछ र उक्त दरमा वार्षिक ३% को दरले द पटक सम्म साधारण वृद्धि गरी समायोजन हुनेछ।

(क) Peaking Run of River मा आधारित जलविद्युत आयोजनाका लागि न्युनतम १ घण्टादेखि ६ घण्टा सम्म एक पटक Rated Capacity मा Daily Peaking गर्न सक्ने क्षमता हुनुपर्नेछ।
(ख) Peaking Run of River मा आधारित जलविद्युत आयोजनाको विद्युत खरिद समझौतामा जतिसुकै घण्टाको Daily Peaking उल्लेख भए तापनि आयोजना निर्माण सम्पन्न भएपछि



वास्तविक (As per Actual) का आधारमा वर्षमा एकपटक प्रणाली सञ्चालकले तोकेको समयमा उत्पादन गरी प्रमाणित भए बमोजिम Peaking Energy को उल्लेखित विद्युत खरिद दर कायम हुनेछ ।

- (ग) जेठ १६ देखि मंसिर १५ सम्म ६ महिनाको उर्जा कुल वार्षिक उर्जाको अधिकतम ७०% हुनुपर्नेछ तर १० मेगावाट सम्मका आयोजनाको हकमा अधिकतम ७० प्रतिशतको सिमा लागु हुने छैन ।

अवधि	दैनिक समय	पूर्ण क्षमतामा उत्पादन गर्नुपर्ने दैनिक घण्टा	प्रति युनिट खरिद दर रूपैयाँ
सुखायाम (मंसिर १६ देखि जेठ १५ सम्म)	Peaking hours	१ घण्टा देखि २ घण्टा भन्दा कम	८.५०
		२ घण्टा देखि ३ घण्टा भन्दा कम	८.८०
		३ घण्टा देखि ४ घण्टा भन्दा कम	९.४०
		४ घण्टा देखि ६ घण्टा सम्म	१०.५५
वर्षायाम (जेठ १६ देखि मंसिर १५ सम्म)	Non-Peaking hours	All hours	८.४०
			८.८०

(३) निम्नलिखित शर्तहरु पूरा गर्ने जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजनाको विद्युत खरिद दर देहाय बमोजिम कायम हुनेछ र उक्त दरमा वार्षिक ३% को दरले ८ पटक सम्म साधारण वृद्धि गरी समायोजन गरिनेछ ।

- (क) जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजनाहरु को सक्रिय भण्डारण आयतन (Active Storage Volume) Design Discharge को १५ दिन बराबर हुन आउने आयतन भन्दा घटी हुन नहुने र Dead Storage Volume कम्तिमा ५० वर्षसम्म Sediment ले नभरिने गरी डिजाइन गर्नु पर्नेछ ।
- (ख) मंसिर १६ देखि जेठ १५ सम्म ६ महिनाको उर्जाको न्युनतम ३५% हुनुपर्नेछ ।

अवधि	प्रति युनिट खरिद दर रूपैयाँ
------	-----------------------------



जेठ १६ देखि मंसिर १५ सम्म	७.१० (यदि वर्षायामको विद्युत उत्पादन कुल वार्षिक उत्पादनको ५०% भन्दा बढी भएमा बढी भएको प्रतिशत बराबर वर्षायामको विद्युत खरिद दर घटाइनेछ ।)
मंसिर १६ देखि जेठ १५ सम्म	१२.४०

(४) १० मेगावाट भन्दा साना जलविद्युत (ROR तथा PROR) आयोजनाको सम्बन्धमा:

- (क) विद्युत बिक्रीकर्ताले आफ्नो आयोजनाबाट उत्पादन हुने विद्युतको पूर्वानुमान (Availability Declaration) विद्युत खरिदकर्तालाई जानकारी गराउनुपर्नेछ । विद्युत बिक्रीकर्ताको विद्युत उत्पादनको पूर्वानुमानलाई आधार मानी विद्युत खरिदकर्ताले विद्युत बिक्रीकर्तालाई कुनै हर्जाना लगाउन पाउने छैन । त्यस्तै बाढी पहिरो र भुकम्पका कारण प्रसारणलाई वा सबस्टेशनमा क्षति पुग्न गएमा खरिदकर्ताले बिक्रीकर्तालाई क्षतिपुर्ति दिनु पर्ने छैन तथापी खरिदकर्ताले यथाशक्य छिटो प्रणाली सुचारू गराएर आयोगलाई जानकारी दिनु पर्नेछ ।
- (ख) विद्युत खरिदविक्रि समझौता बमोजिम खरिदकर्ताले बिक्रीकर्तालाई Undelivered Energy को क्षतिपुर्ति प्रदान गर्दा १३२ के.भी., ६६ के. भी., ३३ के. भी. र ११ के. भी. लाई समान शुत्र प्रयोगमा ल्याउनु पर्नेछ ।
- (ग) विद्युत खरिद समझौतामा Spinning Reserve को प्रावधान रहने छैन ।
- (घ) माथिका शर्त तथा प्रावधानहरू सञ्चालनमा रहेका आयोजनाको हकमा पनि लागु हुनेछ ।





२२

अनुसूची ६

विनियम १७ को उपविनियम (१) सँग सम्बन्धित

शेयर संरचना परिवर्तनको स्विकृतिका लागि बझाउने निवेदनको ढाँचा

मिति.....

श्री विद्युत नियमन आयोग,
....., काठमाण्डौ ।

विषय: शेयर संरचना परिवर्तनको स्विकृति पाउँ भन्ने बारे।

उपरोक्त विषयमा यस कम्पनीको शेयर संरचना परिवर्तनको स्विकृति पाउँ भनी तपसिल बमोजिमको विवरण तथा कागजात सहित निवेदन पेश गर्दछु।

१. कम्पनीको विवरण

कम्पनी वा संस्थाको नाम:
कम्पनी वा संस्थाको ठेगाना
गा.पा./न.पा: जिल्ला: प्रदेश
कम्पनीको दर्ता नं.:
उद्योग दर्ता नम्बर:
स्थायी लेखा नम्बर:

२. आयोजनाको विवरण

आयोजनाको नाम:
आयोजनाको क्षमता:
आयोजनाको प्रकार:
विद्युतिय स्रोतको प्रकृति:
आयोजनाको उत्पादन अनुमतिपत्र नं र जारी गरिएको मिति :
आयोजनाको उत्पादन अनुमतिपत्र जारी गर्ने निकाय:
आयोजनाको प्रसारण लाइनको अनुमतिपत्र नं र जारी गरिएको मिति :



आयोजना रहेको स्थान;
गा.पा./न.पा: जिल्ला: प्रदेश
आयोजनाको अक्षांश:
देशान्तर:
आयोजनाको हेड:
अनुमानित पानीको वहाब:
जलाधार क्षेत्र:
राष्ट्रिय ग्रिड प्रसारणमा जोडिने स्थान:
विद्युतगृहबाट राष्ट्रिय ग्रिड प्रसारणमा जोडिने सबस्टेसनसम्मको प्रसारण लाइनको दुरी तथा क्षमता
.....

३. कम्पनीको वित्तिय अवस्था

कम्पनीको अधिकृत पूँजि:
कम्पनीको चुक्ता पूँजि:
पूँजिमा हुने वृद्धि:
शेयर संरचना परिवर्तन पश्चात हुने पूँजि:

४. आयोजनाको वित्तिय अवस्था

आयोजनाको अनुमानित लागत:
हाल सम्म भएको परियोजना निर्माण खर्च:

५. शेयर संरचना परिवर्तन गर्नुपर्नाको कारण

अधिकार प्राप्त अधिकारी को नाम:

दस्तखत:

पद:

कम्पनी/संस्थाको छाप



अनुसूची ७

विनियम १७ को उपविनियम (१) सँग सम्बन्धित

अनुमति प्राप्त कम्पनी वा संस्थाहरुको शेयर संरचनामा परिवर्तनको स्विकृतिका लागि निवेदनसँग संलग्न गर्नुपर्ने कागजातहरु

- (१) अद्यावधिक प्रबन्धपत्र, नियमावली, दर्ता प्रमाणपत्र तथा स्थायी लेखा नम्बर प्रमाणपत्र ।
- (२) अद्यावधिक शेयर लगत ।
- (३) सञ्चालक सम्बन्धि विवरण ।
- (४) परियोजनाहरु सम्बन्धी विवरण ।
- (५) निर्माणको चरणमा रहेका परियोजनाहरुको हकमा परियोजना/निर्माणको प्रगति विवरण तथा हालसम्म भएको खर्चको विवरण (ऋणदाताको इञ्जिनियरद्वारा प्रमाणित विवरण समेत) ।
- (६) विद्युत सम्बन्धी परियोजना निर्माणको लागि प्रचलित कानून बमोजिमका निकायबाट प्राप्त भएको इजाजत, अनुमति वा स्विकृति पुष्टि गर्ने कागजातहरु ।
- (७) शेयर संरचनामा परिवर्तनको सम्बन्धमा सञ्चालक समिति तथा साधारण सभाको निर्णय ।
- (८) पछिल्लो तीन वर्षको लेखा परिक्षण भएको वित्तिय विवरण ।
- (९) प्रस्तावित शेयर बिक्रेता र शेयर खरिदकर्ताको विवरण तथा प्रस्तावित शेयर संरचना परिवर्तन पश्चात अनुमति प्राप्त व्यक्तिको अनुमानित शेयर लगतको विवरण ।



अनुसूची द

विनियम १७ को उपविनियम (३) सँग सम्बन्धित

शेयर संरचना परिवर्तनको एक पटक वा सो भन्दा बढी स्विकृति लिईसकेका, अनुमति प्राप्त व्यक्तिको शेयर संरचनामा थप परिवर्तनको स्विकृतिका लागि निवेदनसँग संलग्न गर्नुपर्ने कागजातहरु

- (१) पछिल्लो स्विकृति पछि प्रबन्धपत्र, नियमावलीमा संसोधन भएमा सो को प्रतिलिपि ।
- (२) पछिल्लो स्विकृति पछिका शेयरधनीहरुको छुट्टै विवरण सहितको अद्यावधिक शेयर लगत ।
- (३) निर्माणको चरणमा रहेका परियोजना/हरुको हकमा परियोजना निर्माणको प्रगति विवरण तथा हालसम्म भएको खर्चको विवरण ।
- (४) विद्युत सम्बन्धी परियोजना निर्माणको लागि प्रचलित कानून बमोजिमका निकायबाट पछिल्लो स्विकृति पछि प्राप्त भएका इजाजत, अनुमति वा स्वीकृति पुष्टि गर्ने कागजातहरु ।
- (५) शेयर संरचनामा परिवर्तनको सम्बन्धमा सञ्चालक समिति तथा साधारण सभाको निर्णय ।
- (६) पछिल्लो स्विकृति भन्दा पछिको लेखा परिक्षण भएको वित्तिय विवरण ।
- (७) प्रस्तावित शेयर विक्रेता र शेयर खरिदकर्ताको विवरण तथा प्रस्तावित शेयर संरचना परिवर्तन पश्चात अनुमति प्राप्त व्यक्तिको अनुमानित शेयर लगतको विवरण ।



अनुसूची ९
विनियम २१ को उपविनियम (२) सँग सम्बन्धित

वित्तिय विवरणको ढाँचा

Name

Address

UNAUDITED FINANCIAL STATEMENTS FOR

Statement of Financial Position	This Quarter Ending	Previous Quarter Ending	Corresponding Previous Year Quarter
ASSETS			
Non-Current Assets			
Property, plant and equipment			
Capital work-in-progress			
Intangible assets			
Project work-in-progress			
Financial assets			
Other non-current assets			
Total Non-Current Assets	-	-	-
Current Assets			
Inventories			
Advance and Receivables			
Cash and cash equivalents			
Other Financial assets			
Other current assets			
Total Current Assets	-	-	-
Total Assets	-	-	-
EQUITY AND LIABILITIES			
Equity			
Equity share capital			
Other equity			
Total Equity	-	-	-
Liabilities			
Non-Current Liabilities			
Financial liabilities			
Provisions			
Deferred tax			
Other non-current liabilities			
Total Non-Current Liabilities	-	-	-



२७

Current Liabilities

Trade payables -
 Other Financial liabilities
 Provisions
 Other current liabilities

Total Current Liabilities - - -**Total Liabilities** - - -**Total Equity and Liabilities** - - -

Statement of Profit or Loss and other Comprehensive Income	This Quarter Ending	Previous Quarter Ending	Corresponding Previous Year Quarter
Revenue	-	-	-
Cost of Sales	-	-	-
Generation Expenses	-	-	-
Distribution Expenses	-	-	-
Gross profit	-	-	-
Other income	-	-	-
Administrative and other operating expenses	-	-	-
Impairment loss on investment	-	-	-
Profit from Operation	-	-	-
Finance Income	-	-	-
Finance Costs	-	-	-
Profit Before Tax	-	-	-
Income Tax Expense	-	-	-
Profit for the year	-	-	-
Other comprehensive gain/(loss) for the year, net of tax	-	-	-
Total Comprehensive gain/(loss) for the year, net of tax	-	-	-

Note: All expenses and loss figures to be placed as negative numbers



A handwritten signature in black ink, likely belonging to the Chairperson of the Electricity Regulatory Commission.

२८