



नेपाल सरकार

ऊर्जा, जलस्रोत तथा सिंचाइ मन्त्रालय

विद्युत विकास विभाग

फोन नं.: { ४५३४११९
४५११५३७
४५१९५०१
४५३९३६२

फ्याक्स: ४५३९९०३

पोष्ट बक्स नं.: २५००७

सानोगौचरण, काठमाडौं, नेपाल

अनुमतिपत्र महाशाखा

विद्युत विकास विभाग
२०५०

मिति:

पत्र संख्या:-

चलनी नं.:-

०७७७८

चलनी: ९५

२०७८/०४/०४

विषय:-

जुम खोला जलविद्युत आयोजना (५६ मे. वा.)

को विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र बारे ।

श्री सानिमा जुम हाइड्रोपावर लिमिटेड

का.म.न.पा.४, घुम्बाराही, काठमाण्डौ

पो.ब.नं. : १९७३७

फोन नं. : ०१-४३७२६२६/४३७३०३०

फ्याक्स नं. : ०१-४०१५७९९

Email : sanima@sanimahydro.com

प्रस्तुत विषयमा त्यस कम्पनीले जुम खोला जलविद्युत आयोजना (५६ मे. वा.)

को विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र पाउन मिति २०७८/०२/१८ मा दिएको दरखास्त अनुसार विद्युत ऐन, २०४९ को दफा ४ को उपदफा २ र विद्युत नियमावली, २०५० को नियम १७ बमोजिम नेपाल सरकार, ऊर्जा, जलस्रोत तथा सिंचाई मन्त्रालय, विद्युत विकास विभाग (महानिर्देशकस्तर) को मिति २०७८/०३/२७ को निर्णयानुसार मिति २११३/०३/२६ सम्म बहाल रहने गरी जारी भएका ५६ मे. वा. क्षमताको विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र संख्या वि.वि.वि. ०७७/७८ वि.उ. ३४२ यसै साथ संलग्न गरी पठाइएको व्यहोरा अनुरोध छ ।

संलग्न: विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र संख्या वि.वि.वि. ०७७/७८ वि.उ. ३४२ ।

.....
निरुपम मिश्र

इन्जिनियर

बोधार्थ:

श्री ऊर्जा, जलस्रोत तथा सिंचाई मन्त्रालय, सिंहदरवार ।

श्री विद्युत नियमन आयोग, सानोगौचरण ।

श्री विद्युत विकास विभाग ।

- > आयोजना अध्ययन महाशाखा ।
- > निरीक्षण, अनुगमन तथा सुविधा सिफारिस महाशाखा ।
- > योजना, वातावरण तथा आयोजना विकास समझौता महाशाखा ।
- > आर्थिक प्रशासन शाखा : मिति २०७७/०८/२९ मा आ.र.नं. १७०, ने.रा.बै. प्र.प्रौ.नं. ५२८१२६

बाट अनुमतिपत्र दस्तुर बापत रु ३०,००,०००/०० अक्षरूपी रु तीस लाख मात्र राजस्व खातामा जम्मा हुन ।

श्री बिगु गाउँपालिका, दोलखा ।



नेपाल सरकार
ऊर्जा, जलस्रोत तथा सिंचाइ मन्त्रालय
विद्युत विकास विभाग

विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र

(जुम खोला जलविद्युत-आयोजना : ५६ मे. वा.)

अनुमतिपत्र संख्या: वि. वि. वि. ०७७/०७८, वि.उ. ३४२

श्री सानिमा जुम हाइड्रोपावर लिमिटेड

का.म.न.पा.४, काठमाण्डौ

पो.ब.नं. : १९७३७

फोन नं. : ०१-४३७२८२८ / ४३७३०३०

फ्याक्स नं. : ०१-४०१५७९९

Email : sanima@sanimahydro.com

महाशय,
विद्युत उत्पादनको लागि अनुमतिपत्र पाउन मिति २०७८/०२/१८ मा दिनुभएको दरखास्त अनुसार देहायका विवरणहरू खोली विद्युत ऐन, २०४९ को दफा (४) को उपदफा (२) र विद्युत नियमावली, २०५० को नियम १७ बमोजिम देहायका शर्तहरू सहित यो अनुमतिपत्र प्रदान गरिएको छ।

१. अनुमतिपत्र पाउने व्यक्ति वा संगठित संस्थाको पुरा नाम र ठेगाना :

श्री सानिमा जुम हाइड्रोपावर लिमिटेड

का.म.न.पा.४, धुम्बाराही, काठमाण्डौ

पो.ब.नं. : १९७३७

फोन नं. : ०१-४३७२८२८ / ४३७३०३०

फ्याक्स नं. : ०१-४०१५७९९

Email : sanima@sanimahydro.com

२. विद्युत परियोजनाको नाम : जुम खोला जलविद्युत आयोजना।
जडित क्षमता : ५६,००० किलोवाट।
सरदर वार्षिक उत्पादन : ३२४.७५ गिगावाट घण्टा विद्युतीय उर्जा।

३. विद्युत शक्ति उत्पादन गर्ने साधन : जलस्रोत।

४. जलस्रोत उपयोग गरिने भए :

(क) खोलाको नाम : जुम खोला।

(ख) जलस्रोत उपयोग गर्न पाइने क्षेत्र :

(अ) प्रदेश : बागमती प्रदेश।

(आ) जिल्ला : दोलखा।

(इ) गाउँपालिका : विगु गाउँपालिका वडा नं. १ (साविकको लामाबगर गा.वि.स.)।

पूर्व : ८६° १५' ००" पूर्वी देशान्तर।

पश्चिम : ८६° १२' ४७" पूर्वी देशान्तर।

उत्तर : २७° ५८' २३" उत्तरी अक्षांश।

दक्षिण : २७° ५६' ४०" उत्तरी अक्षांश।

ग) प्रयोग गरिने जलस्रोतको परिमाण: डिजाइन डिस्चार्ज (Design Discharge) २५.४५ (Q_{2.11%})
घनमीटर प्रति सेकण्ड र ग्रस हेड करिब २५४ मीटर ।

५. मुख्य मुख्य संरचनाहरूको विवरण र रहने स्थान :

आयोजनाको सम्पूर्ण संरचनाहरू नेपालको आगमती प्रदेशमा रहेको दोलखा जिल्लाको विगु गाउँपालिका वडा नं. १ भित्र पर्ने जुम खोलाको बायाँ किनारमा पर्दछ ।

क) बाँध र इन्टेक (Weir and Intake):

आयोजनाको लागि पानी फर्काउने बाँध (concrete, free flow weir) को लम्बाई करिब ३६ मी. र उचाई करिब १० मी. को हुनेछ । खोलामा करिब २.८ मी. X ३ मी. साइजका चार वटा opening भएको Side Intake निर्माण गरिनेछन् । बाँध स्थलमा Crest Level 2300 m amsl रहने छ ।

ख) ग्रामेल ट्याप (Gravel Trap) र भूमिगत बालुवा विग्र्याउने पोखरी (Underground Settling Basin):

Intake बाट पानीलाई करिब १० मी. लम्बाई, ६.६ मी. चौडाई तथा ६.८५ मी. उचाई भएको ग्रामेल ट्याप (Gravel Trap) हुँदै करिब ६८ मी. लम्बाई, १२ मी. चौडाई र ७.५ मी. गहिराई भएको तीनवटा बे (bay) भएको भूमिगत बालुवा विग्र्याउने पोखरी (Underground Settling Basin) मा लगिनेछ । ग्रामेल ट्याप (Gravel Trap) मा जम्मा भएका ग्रामेल (Gravel) लाई करिब १२० मी. लामो gravel flusing steel pipe (embedded in concrete) को माध्यमबाट जुम खोलामा नै पठाईनेछ ।

ग) हेडरेस सुरङ्ग (Headrace Tunnel):

Settling Basin बाट निस्केएको पानीलाई ४.४ मी. व्यास, ४.४ मी. उचाई तथा करिब १५१९ मी. लामो उल्टो D आकारको हेडरेस सुरङ्ग (Headrace Tunnel) मार्फत सर्ज साफ्टसम्म पुऱ्याईनेछ ।

घ) सर्ज साफ्ट (Surge shaft) तथा पेनस्टक साफ्ट (Penstock Shaft):

हेडरेस सुरङ्ग (Headrace Tunnel) मार्फत सर्ज साफ्टसम्म आएको पानीलाई करिब १० मी. व्यास र ४५ मी. उचाईको सर्ज साफ्ट (Surge shaft) बाट करिब ३८७ मी. लामो Steel Lined पेनस्टक साफ्ट (Penstock shaft) मार्फत भूमिगत विद्युतगृहमा पुऱ्याईनेछ ।

ङ) विद्युतगृह (Powerhouse):

आयोजनाको विद्युतगृह करिब ७५ मी. लम्बाई र १५ मी. चौडाईको भूमिगत प्रकृतिको हुनेछ । विद्युत गृहमा १४.४३ मे. वा. क्षमताका ४ वटा Vertical axis Francis Turbine र १६.४७ MVA क्षमता, ०.८५ पावर फ्याक्टर तथा ११ kV Rated Voltage भएका ४ वटा जेनेरेटरहरू रहनेछन् ।

च) टेलरेस सुरङ्ग (Tailrace Tunnel):

विद्युत गृहबाट निस्केको पानीलाई ४.५ मी. चौडाई, ५ मी. उचाई र करिब ७०४ मी. लम्बाई भएको उल्टो D आकारको टेलरेस सुरङ्ग मार्फत तामाकोशी नदीमा पठाईनेछ । Tail Water Level 2046 m amsl कायम गरिनेछ ।

छ) प्रसारण लाईन (Transmission Line):

उत्पादित विद्युतलाई विद्युत गृह सँगै रहेको स्विचघाईबाट करिब ३७ कि.मि. लामो १३२ के. मि. क्षमताको डबल सर्किट विद्युत प्रसारण लाईन मार्फत रामेछाप जिल्लामा अवस्थित नेपाल विद्युत प्राधिकरणको गरज्याङ्ग सब-स्टेशनमा जोडिनेछ ।

६. अनुमतिपत्र बहाल रहने अवधि :

मिति: २०७८/०३/२७ देखि २११३/०३/२६ सम्म ।

७. अन्य शर्तहरू :

(क) निम्न कागजातहरू तथा सोमा हुने संशोधन समेत यस अनुमतिपत्रको अभिन्न अङ्गको रूपमा रहनेछन् ।

(ख) Jum Khola Hydropower Project (56 MW): Updated Feasibility Study Report; March,

2021

अनुमतिपत्र संख्या: वि. वि. वि. ०७६/०७८ वि.३. ३४२



पाना नं. २/६

- (आ) नेपाल सरकार, वन तथा वातावरण मन्त्रालयबाट मिति २०७३/०६/२७ मा स्वीकृत यस आयोजनाको वातावरणीय प्रभाव मूल्यांकन (Environmental Impact Assessment) प्रतिवेदन, तथा सो स्वीकृत पत्रमा उल्लेख भएका शर्तहरू कार्यान्वयन गर्ने गरि ।
- (इ) नेपाल विद्युत प्राधिकरण तथा प्रवर्द्धक विच सम्पन्न २०७६/०१/१९ मा विद्युत खरिद विक्री सम्झौता प्रयोजनका लागि सम्पन्न भएको Connection Agreement तथा सोमा हुने संशोधन समेत
- (ख) आयोजनाको विस्तृत इन्जिनियरिङ डिजाइन तथा सोको लागि आवश्यक पर्ने फिल्ड अन्वेषणको कार्य, सुरक्षात्मक व्यवस्था सम्बन्धी जिम्मेवारी तथा वातावरणीय प्रभाव न्यूनीकरण सम्बन्धी सम्पूर्ण उत्तरदायित्वहरू त्यससंस्थामा रहनेछ ।
- (ग) आयोजनाको विद्युत उत्पादन क्षमतामा असर नपर्ने गरी माथि (क)(अ) मा उल्लेखित प्रतिवेदन तथा प्रकरण (५) मा उल्लेखित मुख्य संरचनाहरूको डिजाइनमा बृहत वा उल्लेखनीय परिवर्तन गर्नुपरेमा वा संरचना नै थपघट गर्नुपरेमा सोको पूर्व स्वीकृती लिनु पर्नेछ । तर परियोजनाको निर्माण स्थलमा वातावरणीय वा अन्य प्रतिकूल असर नपर्ने गरी डिजाइनमा सामान्य हेरफेर वा परिवर्तन गर्नुपरेमा तत्सम्बन्धी जानकारी विद्युत विकास विभागलाई ३ महिना भित्रमा दिई गर्न सकिनेछ ।
- (घ) त्यस संस्थालाई प्रदान भएको यस अनुमतिपत्रको प्रकरण ४ मा उल्लेख भएको क्षेत्रभन्दा बाहिर नजाने गरी आयोजनाको संरचनाहरू (जलाशयबाट सिर्जना हुने Back Water, Tail Waterलगायत) निर्माण गर्नुपर्नेछ ।
- (ङ) अनुमतिपत्र जारी भएको १ (एक) वर्ष भित्र विद्युत नियमावली, २०५० को नियम २१मा तोकिए बमोजिमको समयवाधि भित्र भौतिक रूपमा निर्माण कार्य शुरु गर्नुपर्नेछ र निर्माण कार्य सम्पन्न नभएसम्म प्रत्येक ६ महिनामा कार्य प्रगति विवरण विद्युत विकास विभागलाई दिनुपर्नेछ । आयोजनाको वित्तीय व्यवस्थापन (Financial Closure) दुई वर्षभित्र सम्पन्न गर्नुपर्नेछ र सो अवधिभित्र उक्त कार्यहरू सम्पन्न नभएमा अनुमतिपत्र रद्द गर्न सकिनेछ । दुई वर्षको अवधिभित्र विद्युत खरिद विक्री सम्झौता तथा वित्तीय व्यवस्थापन सम्पन्न हुन नसकेमा सोको म्याद समाप्त हुनु अगावै म्याद थपको लागि निवेदन पेश भएमा आवश्यकता एवं औचित्यका आधारमा बढिमा एक वर्ष म्याद थप गर्न सकिनेछ । तीन वर्षको अवधि भित्र समेत वित्तीय व्यवस्थापन हुन नसके भई वित्तीय व्यवस्थापनको म्याद थपको लागि सोको म्याद समाप्त हुनु अगावै निवेदन पेश गरेमा वित्तीय व्यवस्थापनको लागि गरिएका प्रयास र सोको प्रगति समेतका आधारमा न्यूनतम छ महिना देखि बढीमा दुई वर्षसम्मको अवधि थप गर्न सकिनेछ । यसरी अवधि थप हुने भएमा थप अवधिको लागि सो आयोजनाको जडित क्षमता वापतको क्यापासिटी रॉयल्टी (प्रति किलोवाट १०० रुपिया) बराबरको रकम बुझाउनु पर्नेछ । कायम रहेको समयवाधि समाप्त हुनु अगावै सोको म्याद थपको लागि निवेदन नदिएमा तथा म्याद थप भएको अवधिमा पनि वित्तीय व्यवस्थापन सम्पन्न हुन नसकेमा यो अनुमतिपत्र स्वतः रद्द हुनेछ । एक वर्ष भित्र जडित क्षमता बमोजिमको उद्योग दर्ता पेश गर्नुपर्नेछ ।
- (च) आयोजना निर्माण तथा सञ्चालन सम्भार अवधिभर वातावरणमा उल्लेखनीय प्रतिकूल असर नपार्नका लागि वातावरण संरक्षण ऐन, २०७६ तथा वातावरण संरक्षण नियमावली, २०७७ र वातावरण सम्बन्धी अन्य प्रचलित कानूनहरू पालना गर्नुपर्नेछ ।
- (छ) यस आयोजनाको स्वीकृत वातावरणीय प्रभाव मूल्यांकन (Environmental Impact Assessment) प्रतिवेदनमा उल्लेखित वातावरणीय प्रभाव न्यूनीकरण (Mitigation), व्यवस्थापन तथा अनुगमन योजनामा उल्लेखित प्रावधानहरूका अधीनमा रही न्यूनीकरण तथा अनुगमनका कार्यहरू अनिवार्य रूपले कार्यान्वयन गर्नु गराउनु पर्नेछ । न्यूनीकरण तथा अनुगमन योजनामा संशोधन गर्नु परेमा विद्युत विकास विभाग तथा त्यस संस्थाको आपसी सहमतिमा गर्न सकिनेछ ।
- (ज) यस अनुमतिपत्रको अवधिभर स्वीकृत EIA प्रतिवेदनमा उल्लेख भए बमोजिम जलचरको संरक्षणको लागि पानी अविच्छिन्न रूपमा छाड्ने दायित्व त्यस संस्थाको हुनेछ र सोको अनुगमन विद्युत विकास



विभागद्वारा गरिनेछ । साथै, सो प्रतिवेदनमा उल्लेख भए अनुसार बाँध भन्दा तल्लो तटीय क्षेत्रमा पानी खोलामा छाड्न र माछाको आवत जावतको लागि सोही प्रतिवेदनमा तोकिए बमोजिम संरचना निर्माण गर्नु पर्ने दायित्व त्यस संस्थाको हुनेछ ।

- (भ्र) आयोजनाको निर्माण, सञ्चालन तथा सम्भारका लागि संस्थाले आयात गर्ने निर्माण उपकरण, मेशिनरी, औजार तथा सोको लागि आवश्यक पार्टपुर्जामा विद्युत ऐन, २०४९ तथा अन्य प्रचलित कानून बमोजिमको सुविधा संस्थालाई उपलब्ध हुनेछ । अस्थाई निर्माण उपकरण, मेशिनरी औजार तथा सोको लागि आवश्यक पार्टपुर्जाहरु प्रचलित कानून बमोजिम त्यस संस्थाले आयात गर्न सक्नेछ ।
- (ज) विद्युत ऐन २०४९, विद्युत नियमावली २०५० तथा अन्य प्रचलित ऐन नियमहरुको अधीनमा रही आयोजना कार्यान्वयन तथा सञ्चालन/सम्भारको लागि आवश्यक पर्ने विविध स्थानीय अनुमतिपत्र तथा स्वीकृतिहरु, संचार सुविधा, विष्फोटक पदार्थ, पेट्रोलियम पदार्थ (इन्धन), जग्गा खरीद, पानी, सडक निर्माण, शैक्षिक, स्वास्थ्य सुविधा, हेल्थियाड निर्माण लगायतका कार्यहरु गर्न तथा विदेशबाट आउने सामानहरु आयात गर्नका लागि त्यस संस्थाले अनुरोध गरेमा विद्युत विकास विभागले कम्पनीलाई आवश्यक सहयोग गर्नेछ ।
- (ट) विदेशी मुद्रा लगानी भएको अवस्थामा विद्युत ऐन, २०४९ तथा विदेशी लगानी तथा प्रविधि हस्तान्तरण ऐन, २०७५ बमोजिम विदेशी विनिमयको सुविधा कम्पनीलाई उपलब्ध हुनेछ र यस्तो विदेशी लगानीका सम्बन्धमा विदेशी लगानी तथा प्रविधि हस्तान्तरण ऐन, २०७५ बमोजिम आवश्यक स्वीकृतिहरु लिनुपर्नेछ ।
- (ठ) आयोजनाको निर्माण तथा सञ्चालन/सम्भारको सम्पूर्ण जिम्मेवारी त्यस संस्थामा रहनेछ र अनुमतिपत्रको अवधि समाप्त भएपछि विद्युत ऐन, २०४९ मा भएको व्यवस्था र सोमा समय समयमा हुने संशोधन अनुसार आयोजना चालु हालतमा निःशुल्क नेपाल सरकारलाई हस्तान्तरण गर्नुपर्नेछ । हस्तान्तरण सम्बन्धी विधि र प्रक्रिया समय समयमा नेपाल सरकारले निर्देशन गरे बमोजिम हुनेछ र आयोजना हस्तान्तरण गर्दा आयोजनाको निर्माण तथा सञ्चालनको लागि खरिद गरिएको जग्गाजमिन लगायत सम्पूर्ण संरचना रुमेत नेपाल सरकारलाई निःशुल्क हस्तान्तरण गर्नुपर्नेछ ।
- (ड) आयोजनाको निर्माण तथा सञ्चालन/सम्भारमा त्यस संस्थाले प्रचलित श्रम ऐन तथा श्रम नियमावलीको अधीनमा रही सम्भव भएसम्म बढी स्थानीय सीप, श्रम, वास्तुकला, स्थानीय संस्था, विशेषज्ञ, ठेकेदार तथा निर्माण सामग्री आदिको प्रयोग गर्नुपर्नेछ ।
- (ढ) आयोजनाको निर्माण तथा सञ्चालन/सम्भार अवधिभर यस किसिमको आयोजनाको लागि उपयुक्त स्तरको बीमाहरु गर्नुपर्नेछ । त्यस संस्थाले आयोजनाको बीमालेखका प्रतिलिपिहरु विद्युत विकास विभागमा पेश गर्नुपर्नेछ ।
- (ण) आयोजनाको निर्माण तथा सञ्चालन/सम्भारका लागि आवश्यक पर्ने सम्पूर्ण सामग्री, मेशिनरी, औजार उपकरण तथा तिनका पार्टपुर्जा ढुवानी गर्ने सम्पूर्ण जिम्मेवारी कम्पनीको हुनेछ ।
- (त) आयकर तथा अन्य सुविधाहरु प्रचलित कानून बमोजिम हुनेछन् ।
- (थ) त्यस संस्थाले नेपाल सरकारलाई प्रचलित ऐन बमोजिमको रोयल्टी देहाय अनुसार बुझाउनु पर्नेछ ।
- अ) **जडित किलोवाट वापत** : पहिलो टर्बाइन जेनेरेटर युनिट व्यापारिक सञ्चालनमा आएको मितिले १५(पन्ध्र) दिनभित्र तत्पश्चात् प्रत्येक वर्ष सोही समयमा ।
- आ) **ऊर्जा वापत** : पहिलो टर्बाइन जेनेरेटर युनिट व्यापारिक सञ्चालनमा आएको ४ (चार) महिनामा प्रथम पटक र त्यसपछि ४/४ महिनामा (फाल्गुण, चैत्र, वैशाख जेष्ठको आषाढ १५ गते भित्र, आषाढ, श्रावण, भदौ, असोजको कार्तिक १५ गते भित्र र कार्तिक, मांसिर, पौष, माघको फाल्गुण १५ गते भित्र) ।
- (द) आयोजनाको क्षमता र क्षेत्र संशोधन (निर्माणको चरणमा) गरिने भएमा वा सुदृढीकरण गरिनुपर्ने भएमा विद्युत ऐन, २०४९ तथा विद्युत नियमावली २०५० एवं प्रचलित अनुमतिपत्र सम्बन्धि

- निर्देशिका बमोजिम स्वीकृतिको लागि दरखास्त दिनुपर्नेछ र आयोजना सञ्चालनमा नआउने भएमा सोको जानकारी विद्युत विकास विभागलाई दिनुपर्नेछ ।
- (घ) त्यस कम्पनी/संस्थाको नाम, शेयर धनी वा शेयर संरचनामा परिवर्तन भएको ३० दिन भित्र परिवर्तित कागजात सहित सो को जानकारी विभागमा दिनु पर्नेछ । त्यस संस्थाको शेयरको संरचनामा परिवर्तन गर्नु परेमा प्रचलित कानून बमोजिम सम्बन्धित निकायहरुबाट आवश्यक पूर्व स्वीकृति लिनु पर्नेछ ।
- (न) आयोजनामा सिभिल एवम् इलेक्ट्रो-मेकानिकल सबै संरचना यस अनुमति पत्रको प्रकरण २ मा उल्लेख बमोजिम जडित क्षमता हुनेगरी निर्माण एवम् जडान गर्नु पर्नेछ ।
- (प) आयोजनाको प्रकरण २ मा उल्लेख बमोजिम जडित क्षमता बापत रोयल्टी बुझाउनुपर्नेछ ।
- (फ) यस आयोजनाको माथिल्लो एवं तल्लो तटमा (Upstream/Downstream) प्रस्तावित, निर्माणाधीन वा सञ्चालनमा रहेको जलविद्युत आयोजनाहरुलाई भौतिक रूपले असर नपर्ने एवं ती आयोजनाहरूसँग समन्वय गर्ने गरी निर्माण कार्य गर्नुपर्नेछ ।
- (ब) आयोजनाको Testing and Commissioning गर्दा विद्युत विकास विभागको प्रतिनिधि समेतको रोहवरमा गराउनु पर्नेछ ।
- (भ) आयोजनाको व्यापारिक उत्पादन भएको ३ महिनाभित्र आयोजनाको प्राविधिक तथा आर्थिक पक्ष समेटिएका १/१ प्रति Hard Copy र १ प्रति Soft Copy (CD) मा कार्य सम्पन्न प्रतिवेदन (Project Completion Report), आयोजना निर्माण चरणहरुको तस्वीर तथा भिडियोहरु तथा निर्माण भए बमोजिमका नक्शाहरु(As-built Drawings) विद्युत विकास विभागमा पेश गर्नु पर्नेछ ।
- (म) यस अनुमतिपत्रमा उल्लेखित शर्तहरुमा धपघट वा कुनै संशोधन गर्नुपरेमा प्रचलितकानूनको अधीनमा रही आवश्यकता एवं औचित्यताका आधारमा नेपाल सरकार, ऊर्जा, जलस्रोत तथा सिंचाई मन्त्रालय, विद्युत विकास विभाग र त्यस संस्थाको आपसी सहमतिमा गर्न सकिनेछ ।
- (य) विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्रको अर्वाधि भर कुनै कार्यको सिलसिलामा कसैको घर जग्गामा प्रवेश गर्नु परेमा सम्बन्धित व्यक्तिलाई पूर्व-सूचनादिएर मात्र त्यस्तो घर जग्गामा प्रवेश गर्न सकिनेछ । त्यसरी प्रवेश गर्दा कुनै हानी-नोक्सानी हुन गएमा अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्तिवा संस्थाले प्रचलित कानून बमोजिम क्षतिपूर्ति दिनु पर्नेछ ।
- (र) आयोजना निर्माण गर्दा अरु कुनै आयोजना वा भौतिक संरचना, व्यक्ति वा जमिनलाई प्रभाव पर्ने भएमा प्रचलित कानून बमोजिम क्षतिपूर्ति दिनु पर्नेछ ।
- (ल) आयोजनाको निर्माण तथा सञ्चालनको लागि आवश्यक पर्ने निजी जग्गा सम्बन्धित जग्गा धनीहरूसँग खरिद गरी प्रवर्द्धक कम्पनीको नाममा दर्ता गर्नुपर्नेछ। सोको अद्यावधिक जानकारी विद्युत विकास विभागमा दिनु पर्नेछ । आयोजनाको लागि खरिद भएको जग्गा विक्री वितरण गर्न पाइने छैन ।
- (व) स्वीकृत EIA प्रतिवेदनमा निर्माणको चरणमा ठेकेदारले पालना गर्नुपर्ने भनि उल्लेख भएका सम्पूर्ण कार्यहरु र सो कार्यको पालना नहुँदा ठेकेदारको दायित्व समेत स्पष्ट खुल्ने गरि निर्माणको ठेक्का सम्झौता गर्नु पर्नेछ । सो अनुसार भएको ठेक्का सम्झौताको प्रति ठेक्का सम्झौता भएको १ (एक) महिनाभित्र विभागमा पेश गर्नु पर्नेछ । स्वीकृत EIA प्रतिवेदनमा पालना गर्नुपर्ने भनि उल्लेख भएको शर्तहरु कार्यन्वयन गर्ने जिम्मेवारी त्यस संस्थाको हुनेछ ।
- (श) विद्युत ऐन २०४९ को दफा ३३(२) बमोजिम अनुमतिपत्र प्राप्त संस्थालाई आयोजना प्रयोजनका लागि आवश्यक जग्गा प्राप्त गराईदिन वा लिजमा उपलब्ध गराउन नेपाल सरकारले आवश्यक सहयोग गर्नेछ ।
- (ष) आयोजनाबाट प्रभावित जिल्लाका समुदाय र व्यक्तिहरुले आयोजनामा शेयर लगानी गर्न चाहेमा प्रचलित कानून बमोजिम व्यवस्था गर्नु पर्नेछ ।

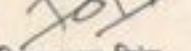


[Handwritten signature]

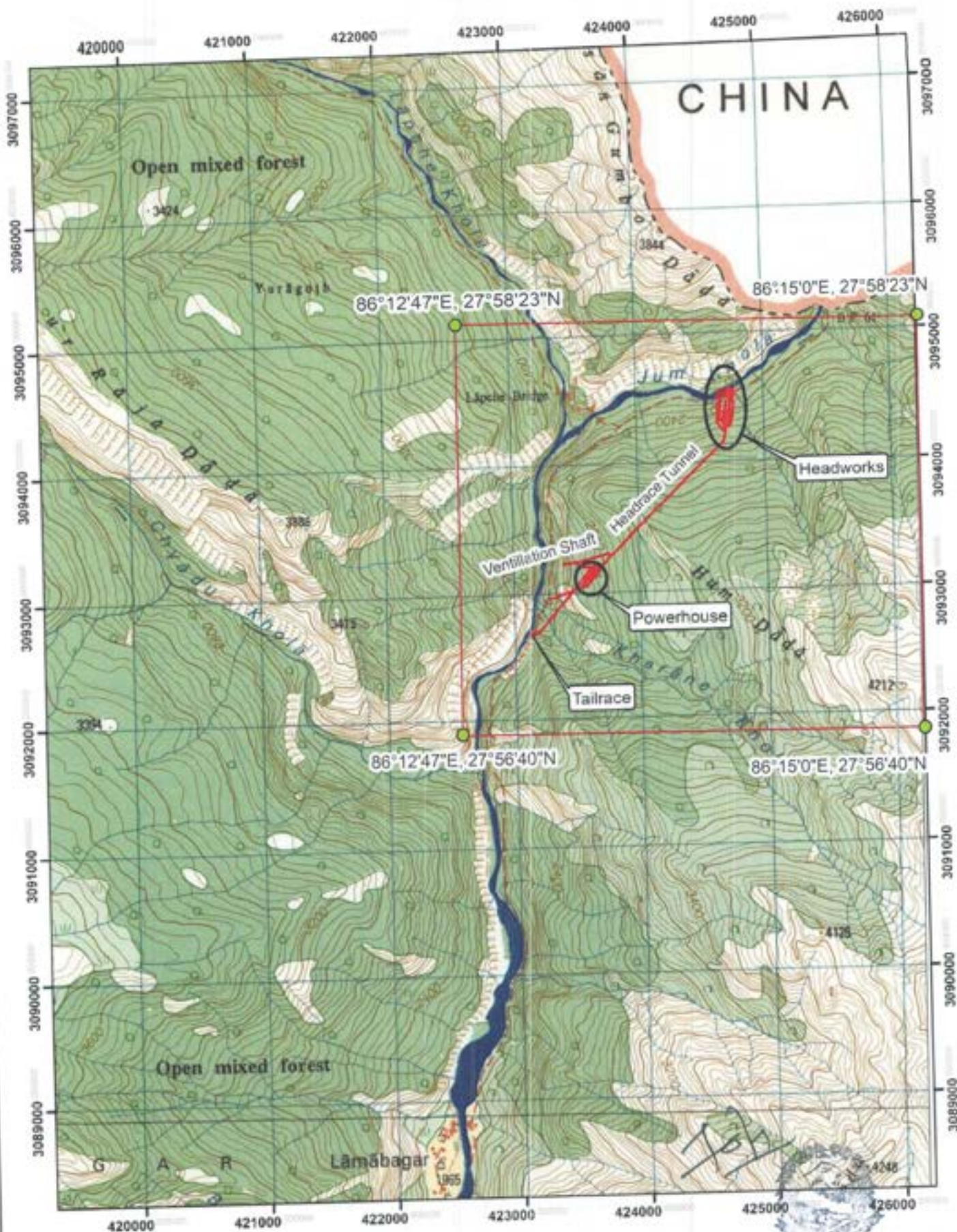
- (स) निर्माणको लागि आवश्यक पर्ने मुख्य उपकरणहरूको प्रमुख परिक्षणको अवलोकन (Witness) गर्न PPA को Clause अनुसार हुने अवलोकन टोनिमा सोहि Clause अनुसार हुने गरी विद्युत विकास विभागबाट समेत कम्तिमा १ (एक) जना प्राविधिक कर्मचारी छटाउनेछ ।
- (ह) यस अनुमतिपत्रको प्रकरण ५ (पाँच) मा उल्लेख भएका प्रत्येक संरचनाहरूको निर्माण कार्य सम्पन्न हुनु अगावै अनिवार्य रूपमा विद्युत विकास विभागलाई जानकारी गराउनु पर्नेछ । विभागले सो कार्यको स्थलगत अनुगमन र निरीक्षणको लागि आफ्नो प्राविधिक कर्मचारीहरू छटाउन सक्नेछ ।
- (क्ष) दैवी प्रकोप लगायत Force Majeure का अवस्थाहरूमा बाहेक आयोजना Shutdown गर्नुपर्ने अवस्थामा Downstream मा रहेका आयोजनाहरूमा असर पर्ने भएमा सोको क्षतिपूर्ति यस विभागको रोहवरमा प्रवर्धकले उक्त आयोजनाहरूलाई उपलब्ध गराउनु पर्नेछ ।
- (त्र) नेपाल सरकारबाट स्वीकृत गरिएको "राष्ट्रिय ऊर्जा संकट निवारण तथा विद्युत विकास दशक सम्बन्धि अवधारणा पत्र एवं कार्य योजना, २०७२" को दफा ६.१ (घ) बमोजिम स्वीकृत वातावरणीय अध्ययन प्रतिवेदनमा उल्लेख भएको Community Support Program मा अनुमान गरिए अनुसारको रकम नघट्ने गरी कम्तिमा आयोजनाको कुल लागतको ०.७५% रकम प्रवर्धकले Community Support Program मा राख्नु पर्नेछ ।
- (ज) आयोजना निर्माण पश्चात गरिने मरम्मत सम्भारको कार्य विद्युत विकास विभागद्वारा तयार गरिएको "Operation & Maintenance Guidelines for Hydropower Plants, Sub-stations and Transmission Lines" समेतलाई अङ्गीकार गरी गर्नु पर्नेछ ।
- (कक) नेपाल सरकार, ऊर्जा, जलस्रोत तथा सिंचाइ मन्त्रालय, विद्युत विकास विभागको स्वीकृति बिना यो अनुमतिपत्र कुनै प्रकारले विक्री वा हस्तान्तरण गर्न पाइने छैन ।

अनुमतिपत्र दिने अधिकारीको



सही : 
 नाम : नबिन राज सिंह
 पद : महानिर्देशक
 विद्युत विकास विभाग
 मिति : २०७८/०३/२७

Project Layout Map



0 380 760 1,520 2,280 3,040 Meters

