



नेपाल सरकार

ऊर्जा मन्त्रालय

विद्युत विकास विभाग

अनुमतिपत्र महाशाखा

(.....)

विद्युत विकास विभाग
२०५०

फोन नं. ४४७४८५२, ४४८०२७६
४४७८०८५, ४४८०३२६
४४८०४२५, ४४९६८००
४४८९६९४, ४४७६९९०

फ्याक्स (९७७-९)-४४८०२५७

पोष्ट बक्स नं. २५०७

थापागाउँ, अनामनगर

काठमाडौं, नेपाल

२०७४/०२/२९

मिति:

पत्र संख्या :- ०६३/६४

चलानी : ९२९९

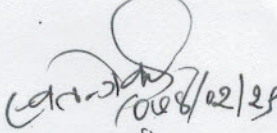
विषय:- रुदी खोला-“बी” जलविद्युत आयोजना (६.६ मे.वा.) को विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्रको

दरखास्त सम्बन्धमा ।

श्री विन्ध्यवासिनी हाइड्रोपावर डेभेलपमेन्ट कम्पनी लिमिटेड
पो.ब.नं. १०२४२, नयाँ बानेश्वर काठमाडौं
फोन.नं. ०१-४७८१८९१
फ्याक्स: ०१-४७८५६७१
ईमेल: rudikhola@gmail.com

प्रस्तुत विषयमा तहाँले रुदी खोला-“बी” जलविद्युत आयोजना (६.६ मे.वा.) को विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र पाउन मिति २०७४/०२/२३ मा दिनुभएको दरखास्त अनुसार विद्युत ऐन, २०४९ को दफा ४ को उपदफा २ र विद्युत नियमावली, २०५० को नियम १७ बमोजिम नेपाल सरकार, ऊर्जा मन्त्रालय, विद्युत विकास विभागको मिति २०७४/०२/२६ को (महानिर्देशक स्तरीय) निर्णय अनुसार मिति २१०९/०२/२५ (पैंतीस वर्ष) सम्म बहाल रहनेगरी जारी भएको ६.६०० किलोवाट (६.६ मे.वा.) क्षमताको विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र संख्या वि.वि.वि. ०७३/७४ वि.उ. १९९ यसै साथ संलग्न गरी पठाइएको व्यहोरा अनुरोध छ ।

संलग्न : विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र संख्या वि.वि.वि. ०७३/०७४ वि.उ. १९९ ।


(स्वतन्त्र कुमार कर्ण)
ईञ्जीनीयर

बोधार्थ :

श्री ऊर्जा मन्त्रालय, सिंहदरवार ।

श्री विद्युत विकास विभाग

➤ आयोजना अध्ययन महाशाखा ।

➤ निरीक्षण तथा अनुगमन महाशाखा ।

➤ आर्थिक प्रशासन शाखा: २०७९/०९/२५ मा आ.र.नं. ४३९८ घ.भौ.नं. ०४९०८७ बाट रु. ७,००,०००/०० (सात लाख मात्र) अनुमतिपत्र बापत जम्मा भएको धरौटी, राजस्व खातामा जम्मा हुन ।

श्री जिल्ला जलश्रोत समिती, कास्की (मार्फत जी.वि.स. कास्की) ।

श्री जिल्ला जलश्रोत समिती, लमजुङ्ग (मार्फत जी.वि.स. लमजुङ्ग) ।

श्री नेपाल विद्युत प्राधिकरण (विद्युत व्यापार महाशाखा) ।



नेपाल सरकार

ऊर्जा मन्त्रालय
विद्युत विकास विभाग

विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र

(रुदी खोला बी जलविद्युत आयोजना ६६०० किलोवाट)

अनुमतिपत्र संख्या: वि.वि.वि. ०७३/७४ वि.उ १९९

श्री विन्ध्यवासीनि हाइड्रोपावर डेभलपमेण्ट कम्पनी लिमिटेड,
नयाँ वानेश्वर-१०, काठमाडौं ।

महाशय,

विद्युत उत्पादनको लागि अनुमति पत्र पाउन मिति २०७४/०२/२३ 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 अनुमति पत्र प्रदान गरिएको छ ।

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

श्री विन्ध्यवासीनि हाइड्रोपावर डेभलपमेण्ट कम्पनी लिमिटेड,

पो.ब.नं. १०२४२, नयाँ वानेश्वर-१०, काठमाडौं

फोन नम्बर: ०१-४७८९८९९

फ्याक्स नं. : ०१-४७८५६७७

ईमेल : rudikhola@gmail.com

२. विद्युत परियोजनाको नाम

जडित क्षमता

सरदर वार्षिक उत्पादन

: रुदी खोला बी जलविद्युत आयोजना ।

: ६६०० किलोवाट ।

: ३३.२१ गिगावाट घण्टा विद्युतशक्ति ।

३. विद्युतशक्ति उत्पादन गर्ने साधन

: जलश्रोत ।

४. जलश्रोत उपयोग गरिने भए :

(क) नदीको नाम:

रुदीखोला ।

(ख) जलश्रोत उपयोग गर्न पाइने क्षेत्र :

(अ) अंचल :

गण्डकी ।

(आ) जिल्ला :

लमजुङ्ग र कास्की ।

(इ) गा.वि.स./नगरपालिका :

पसगाउँ र मिजुरेडाँडा गा.वि.स हरु ।

पूर्व : ८४°१३'००" पूर्वी देशान्तर ।

पश्चिम : ८४°११'००" पूर्वी देशान्तर ।

उत्तर : २८°१७'५०" उत्तरी अक्षांश ।

दक्षिण : २८°१६'३९" उत्तरी अक्षांश ।

(ग) प्रयोग गरिने जलश्रोतको परिमाण: डिजाईन डिस्चार्ज (Design Discharge), $Q_{40\%}$ मा रुदी खोलाबाट अधिकतम २.५५ घनमीटर प्रति सेकेण्ड पानी (कार्बुबाट ०.८२, टागोबाट ०.९०, कायूबाट ०.३९ र लीगुरबाट ०.४४ घनमीटर प्रति सेकेण्ड), ग्रसहेड ३१०.८५ मी. ।

अनुमतिपत्र संख्या: वि.वि.वि. ०७३/७४ वि.उ.१९९

पाना नं. १/५



५. मुख्यमुख्य संरचनाहरूको विवरण र रहने स्थान :

रुदी खोला- बी जलविद्युत आयोजनाको मुख्य संरचनाहरू लमजुङ्ग जिल्लाको पसगाउँ गा. वि. स. मा पर्दछ।

क) हेडवर्क्स(Headworks):

आयोजनाको लागि रुदी खोलाको सहायक खोलाहरू कार्बू, टागो, कायू र लीगुरको पानी प्रयोग गरिनेछ। सो खोलाहरूमा पानी फर्काउनका लागि निम्नानुसार Headworks निर्माण गरिनेछन्।

विवरण	Diversion संरचनाको प्रकार	लम्बाईxउँचाई (मी.*मी)	Weir Crest Elevation (मी. masl)
खोला			
कार्बू	Free Flow weir with Bottom Intake	१५ * १	१३०६.३०
टागो	Free Flow weir with Side Intake	१७.५ * १.५	१२६४.१२
कायू	Free Flow weir with Side Intake	११ * १	१२५८.२९
लीगुर	Free Flow weir with Side Intake	१० * १.५	१२६४.३८

ख) बालुवा थिग्राउने पोखरी(Desander):

कार्बू खोलाको पानीलाई Connecting Pipe बाट टागो खोलाको Headworks मा लगी त्यहाँबाट कायू खोलाको Headworks हुँदै Connecting Pipe मार्फत ५० मी. प्रभावी लम्बाई (Effective Length), ५ मी. चौडा र ४.२८ देखि ५.२८ मी. गहिराइको बालुवा थिग्राउने पोखरी (Desander Basin)मा लगिनेछ। लीगुर खोलाको पानीलाई समेत Connecting Pipe मार्फत सोही पोखरीमा ल्याइनेछ।

ग) सर्ज ट्याङ्क(Surge Tank) तथा पेनस्टक पाईप(Penstock Pipe):

सो पछि पानीलाई २७४०.६ मी. लामो, १.३मी. व्यास र ८ मी.मी. बाक्लो Headrace Pipe मार्फत आयताकार दुइवटा Extension Chamber भएको ९ मी. लामो, ६ मी. चौडाई भएको Surge Tank हुँदै ६३३.४३ मी. लामो १.१५ मी. व्यास र ८ देखि २२ मी.मी. बाक्लो Penstock Pipe मा लगिनेछ।

घ) विद्युत गृह (Power House):

Penstock Pipe हुँदै आउने उक्त पानीलाई ३२.६ मी लामो, १०.६ मी. चौडा, र ९.०८ मी. को विद्युत गृहमा रहेको २ वटा ३.५ मे.वा. क्षमता भएको Horizontal Axis Pelton Turbine मा झारी उक्त विद्युतगृहमा रहेको ६.३ के.भी., ३८८२ के.भी.ए. (Pf ०.८५) क्षमताका दुई वटा जेनेरेटरको साहयताले ६६०० कि.वा. विद्युत उत्पादन गरीनेछ।

ङ) टेलरेस क्यानल(Tailrace Canal)

Turbine बाट उपयोग भइ झरेको पानीलाई आयताकार RCC ४१ मी. लम्बाई, १.७ मी. चौडाई र २.१५ मी. गहिराइ को Tailrace नहर मार्फत समुद्री सतहबाट ९४०.३७ मी. masl मा रुदी खोलामा मिसाइनेछ।

च) प्रसारण लाईन (Transmission Line)

विद्युत गृहबाट उत्पादित विद्युतलाई आयोजनाको Switchyard बाट प्रसारण लाइन मार्फत ने.वि.प्रा.को निर्माणाधीन ३३ के.भी. मिजुरेडाँडा सबस्टेशनमा जोडिनेछ। आयोजनाको बाँधस्थल भन्दा तल (Down Stream) मा जीवजन्तु, जलचर तथा विरुवाहरूको लागि रुदी खोलाबाट न्यूनतम पानी (०.०५९ घनमीटर) नेपाल सरकारको सम्बन्धित निकायबाट स्वीकृत भएको वातावरणीय प्रभाव मूल्याङ्कन (EIA)प्रतिवेदन बमोजिम विन्ध्यवासिनी हाइड्रोपावर डेभलपमेण्ट कम्पनी प्र.लि ले अविच्छिन्न रुपमा खोलामा छाडिनेछ।

६. अनुमतिपत्र बहाल रहने अवधि :

मिति: २०७४/०२/२६ देखि २१०९/०२/२५ सम्म।

अनुमतिपत्र संख्या: वि.वि.वि. ०७३/७४ वि.उ.१९९

पाना नं. २/५



७. अन्य शर्तहरू :

- (क) निम्न कागजातहरू यस अनुमतिपत्रको अभिन्न अङ्गको रूपमा रहनेछन् ।
- (अ) Feasibility study report of Rudi Khola-B small hydropower project(6.6 MW), Volume I: Main Volume, Feb,2013; Vol-II: Calculation And Annexes; Vol-III Feasibility Drawings.
- (आ) नेपाल सरकार, विज्ञान, प्रविधि तथा वातावरण मन्त्रालयको मिति २०७१/०९/२४ को सचिवस्तरीय निर्णयानुसार स्वीकृत प्रस्तावित आयोजनाको वातावरणीय प्रभाव मूल्यांकन प्रतिवेदन Jan, २०१५ (मन्त्रालयको मिति २०७१/०९/२४, चलानी नं. १५५९ को पत्रमा उल्लेख भएका बुंदाहरू समेत कार्यान्वयन गर्ने गरी) ।
- (इ) प्रस्तावित आयोजनाको जडित क्षमता ६.६ मे.वा. हुनेगरी ऊर्जा मन्त्रालयको मिति २०७३/०३/१७ को निर्णयानुसार श्री जनसंख्या तथा वातावरण मन्त्रालयमा सिफारिश गरिएको मिति २०७३/०३/२४ को प.सं. ०७२/७३ (वातावरण) च.नं. ६७५ को पत्र र जनसंख्या तथा वातावरण मन्त्रालयको मिति २०७३/१२/३० को च.नं. २७५३ को पत्र ।
- (ई) त्यस कम्पनी र नेपाल विद्युत प्राधिकरण बिच मिति २०७१/०४/२० मा सम्पन्न भएको विद्युत खरिद-बिक्री सम्झौता ।
- (ख) आयोजनाको विस्तृत इन्जिनियरिङ डिजाइन तथा सो को लागि आवश्यक पर्ने फिल्ड अन्वेषणको कार्य, सुरक्षात्मक व्यवस्था सम्बन्धी जिम्मेवारी तथा वातावरणीय प्रभाव न्यूनीकरण सम्बन्धी सम्पूर्ण उत्तरदायित्वहरू त्यस संस्थामा रहनेछ ।
- (ग) आयोजनाको विद्युत उत्पादन क्षमतामा असर नपर्ने गरी माथि (क) (अ) मा उल्लिखित प्रतिवेदन तथा प्रकरण (५) मा उल्लिखित मुख्य संरचनाहरूको डिजाइनमा बृहत वा उल्लेखनीय परिवर्तन गर्नुपरेमा वा संरचना नै थपघट गर्नुपरेमा सोको पूर्व स्वीकृती लिनुपर्नेछ । तर परियोजनाको निर्माणस्थलमा वातावरणीय वा अन्य प्रतिकूल असर नपर्ने गरी परियोजनाको स्थान तथा डिजाइनमा सामान्य हेरफेर वा परिवर्तन गर्नुपरेमा तत्सम्बन्धी जानकारी ऊर्जा मन्त्रालय, विद्युत विकास विभागलाई दिई गर्न सकिनेछ ।
- (घ) त्यस संस्थालाई प्रदान भएको यस अनुमतिपत्रको प्रकरण ४ मा उल्लेख भएको क्षेत्रभन्दा बाहिर नजाने गरी आयोजनाको संरचनाहरू (जलाशयवाट सिर्जना हुने Back Water, Tail Water लगायत) निर्माण गर्नुपर्नेछ ।
- (ङ) अनुमतिपत्र जारी भएको १ (एक) वर्ष भित्र विद्युत नियमावली, २०५० को नियम २१ बमोजिम तोकिएको समयावधि भित्र भौतिक रूपमा निर्माण कार्य शुरू गर्नुपर्नेछ र निर्माण कार्य सम्पन्न नभएसम्म प्रत्येक ६ महिनामा कार्य प्रगति विवरण विद्युत विकास विभागलाई दिनुपर्नेछ ।
- (च) आयोजना निर्माण तथा सञ्चालन सम्भार अवधिभर वातावरणमा उल्लेखनीय प्रतिकूल असर नपार्नका लागि वातावरण संरक्षण ऐन, २०५३ तथा वातावरण संरक्षण नियमावली, २०५४ र वातावरण सम्बन्धी अन्य प्रचलित कानूनहरू पालना गर्नुपर्नेछ ।
- (छ) नेपाल सरकार, विज्ञान, प्रविधि तथा वातावरण मन्त्रालयको मिति २०७१/०९/२४ को सचिवस्तरीय निर्णयानुसार स्वीकृत प्रस्तावित आयोजनाको वातावरणीय प्रभाव मूल्यांकन प्रतिवेदन तथा पछि स्वीकृत हुने परिमार्जित वातावरणीय व्यवस्थापन योजनामा उल्लिखित वातावरणीय प्रभाव न्यूनीकरण (Environment Impact Mitigation), व्यवस्थापन तथा अनुगमन योजनामा उल्लिखित प्रावधानहरू तथा मन्त्रालयबाट थप गरिदिएका बुंदाहरू समेतको अधीनमा रही न्यूनीकरण तथा अनुगमनका कार्यहरू अनिवार्य रूपले कार्यान्वयन गर्नु गराउनु पर्नेछ । आयोजना निर्माण तथा संचालन/सम्भारको अवधिमा अन्य थप न्यूनीकरणका उपायहरू अपनाउनु पर्ने देखिएमा सो समेत गर्नु गराउनु पर्नेछ । न्यूनीकरण तथा अनुगमन योजनामा संशोधन गर्नु परेमा ऊर्जा मन्त्रालय तथा त्यस संस्थाको आपसी सहमतिमा गर्न सकिनेछ ।
- (ज) यस अनुमतिपत्रको अवधिभर स्वीकृत वातावरणीय प्रभाव मूल्यांकन प्रतिवेदन तथा पछि स्वीकृत हुने परिमार्जित वातावरणीय व्यवस्थापन योजनामा उल्लेख भए बमोजिम जलचरको संरक्षणको लागि सुख्खा मौसमको खोलाको बहावको तोकिए बमोजिमको न्यूनतम पानी निरन्तर खोलामा छाड्नुपर्नेछ । साथै बांधभन्दा तल्लो भेगको जमीनको सिंचाइको लागि मौजुदा कुलोहरूको क्षमता अनुसारको पानी खोलामा पठाउन र माछाको आवत जावतको लागि सोही प्रतिवेदनमा तोकिए बमोजिम संरचना निर्माण गर्नु पर्ने दायित्व त्यस संस्थाको हुनेछ ।
- (झ) स्वीकृत EIA प्रतिवेदनमा निर्माणको चरणमा ठेकेदारले पालना गर्नुपर्ने भनी उल्लेख भएका सम्पूर्ण कार्यहरू र सो कार्यको पालना नहुँदा ठेकेदारको दायित्व समेत स्पष्ट खुल्ने गरी निर्माणको ठेक्का सम्झौता गर्नुपर्नेछ । सो अनुसार भएको ठेक्का सम्झौताको प्रति ठेक्का सम्झौता भएको १ (एक) महिनाभित्र विभागमा पेश गर्नुपर्नेछ । स्वीकृत EIA प्रतिवेदनमा पालना गर्नुपर्ने भनि उल्लेख भएको शर्तहरू कार्यान्वयन गर्ने जिम्मेवारी त्यस संस्थाको हुनेछ ।
- (ञ) आयोजनाको निर्माण, संचालन तथा सम्भारका लागि कम्पनीले आयात गर्ने निर्माण उपकरण, मेशिनरी, औजार तथा सोको लागि आवश्यक पार्टपुर्जामा विद्युत ऐन, २०४९ तथा अन्य प्रचलित कानून बमोजिमको सुविधा कम्पनीलाई उपलब्ध हुनेछ । अस्थायी निर्माण उपकरण, मेशिनरी औजार तथा सोको लागि आवश्यक पार्टपुर्जाहरू प्रचलित कानून बमोजिम कम्पनीले आयात गर्न सक्नेछ ।

John




- (ट) विद्युत ऐन २०४९, विद्युत नियमावली २०५० तथा अन्य प्रचलित ऐन नियमहरूको अधीनमा रही आयोजना कार्यान्वयन तथा संचालन/सम्भारको लागि आवश्यक पर्ने विविध स्थानीय अनुमतिपत्र तथा स्वीकृतिहरू, संचार सुविधा, विष्फोटक पदार्थ, पेट्रोलियम पदार्थ (ईन्धन), जग्गा खरीद, पानी, सडक निर्माण, शैक्षिक, स्वास्थ्य सुविधा, हेलिप्याड निर्माण लगायतका कार्यहरू गर्न तथा विदेशबाट आउने सामानहरू आयात गर्नका लागि कम्पनीले अनुरोध गरेमा विद्युत विकास विभाग, ऊर्जा मन्त्रालयले कम्पनीलाई आवश्यक सहयोग गर्नेछ ।
- (ठ) विदेशी मुद्रा लगानी भएको अवस्थामा विद्युत ऐन, २०४९ तथा विदेशी लगानी तथा प्रविधि हस्तान्तरण ऐन, २०४९ बमोजिम विदेशी विनिमयको सुविधा कम्पनीलाई उपलब्ध हुनेछ र यस्तो विदेशी लगानीका सम्बन्धमा विदेशी लगानी तथा प्रविधि हस्तान्तरण ऐन, २०४९ बमोजिम आवश्यक स्वीकृतिहरू लिनुपर्नेछ ।
- (ड) आयोजनाको निर्माण तथा संचालन/सम्भारको सम्पूर्ण जिम्मेवारी कम्पनीमा 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 संचालनको लागि खरिद गरिएको जग्गाजमिन लगायत सम्पूर्ण संरचना समेत नेपाल सरकारलाई निःशुल्क हस्तान्तरण गर्नुपर्नेछ । आयोजनाको लागि खरिद भएको जग्गा विक्री वितरण गर्न पाइने छैन ।
- (ढ) आयोजनाको निर्माण तथा संचालन/सम्भारमा कम्पनीले 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 ।
- (ण) आयोजनाको निर्माण तथा संचालन/सम्भार अवधिभर यस किसिमको आयोजनाको लागि उपयुक्त स्तरको बीमाहरू गर्नुपर्नेछ । कम्पनीले आयोजनाको विमालेखका प्रतिलिपिहरू विद्युत विकास विभाग, ऊर्जा मन्त्रालयमा पेश गर्नुपर्नेछ ।
- (त) आयोजनाको निर्माण तथा संचालन/सम्भारका लागि आवश्यक पर्ने सम्पूर्ण सामग्री, मेशिनरी, औजार उपकरण तथा तिनका पार्टपुर्जा ढुवानी गर्ने सम्पूर्ण जिम्मेवारी कम्पनीको हुनेछ ।
- (थ) आयकर तथा अन्य सुविधाहरू प्रचलित कानून बमोजिम हुनेछन् ।
- (द) त्यस संस्थाले नेपाल सरकारलाई प्रचलित ऐन बमोजिमको रोयल्टी देहाय अनुसार बुझाउनु पर्नेछ ।
- अ) जडित किलोवाट वापत : पहिलो टर्बाइन जेनेरेटर युनिट व्यापारिक संचालनमा आएको मितिले १५ (पन्ध्र) दिनभित्र तत्पश्चात् प्रत्येक वर्ष सोही समयमा ।
- आ) ऊर्जा वापत : पहिलो टर्बाइन जेनेरेटर युनिट व्यापारिक संचालनमा आएको ४ (चार) महिनामा प्रथम पटक र त्यसपछि ४/४ महिनामा (फल्गुण, चैत्र, वैशाख, जेष्ठ) को आषाढ १५ गते भित्र, आषाढ, श्रावण, भदौ, असोजको कार्तिक १५ गते भित्र, र कार्तिक, मंसिर, पौष, माघको फाल्गुण १५ गते भित्र) ।
- (ध) 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 संचालनमा नआउने भएमा सोको जानकारी विद्युत विकास विभाग, ऊर्जा मन्त्रालयलाई दिनुपर्नेछ ।
- (न) त्यस संस्थाको स्वामित्वको संरचनामा कुनै किसिमको हेरफेर वा परिवर्तन गर्नुपरेमा सोको पूर्व जानकारी ऊर्जा मन्त्रालयलाई दिनुपर्नेछ ।
- (प) यस आयोजनाको Upstream/Downstream मा प्रस्तावित, निर्माणाधीन वा संचालनमा रहेका जलविद्युत आयोजनाहरूलाई भौतिक रूपले असर नपर्ने एवं ती आयोजनाहरूसँग समन्वय गरी आयोजनाको निर्माण तथा संचालन कार्य गर्नुपर्नेछ ।
- (फ) आयोजनाको Testing and Commissioning गर्नुको सात (७) दिन अगावै विद्युत विकास विभागलाई अनिवार्य रूपमा जानकारी दिई विद्युत विकास विभागको प्रतिनिधि समेतको रोहवरमा गराउनु पर्नेछ ।
- (ब) यस अनुमतिपत्रको प्रकरण ५ (पाँच) मा उल्लेख भएका प्रत्येक संरचनाहरूको निर्माण कार्य सम्पन्न हुनु अगावै अनिवार्य रूपमा विभागलाई पूर्व जानकारी गराउनु पर्नेछ । विभागले सो कार्यको स्थलगत अनुगमन र निरीक्षणको लागि आफ्नो प्राविधिक कर्मचारीहरू खटाउनसक्नेछ ।
- (भ) आयोजनाको व्यापारिक उत्पादन भएको ३ (तीन) महिनाभित्र आयोजनाको प्राविधिक तथा आर्थिक पक्ष समेटिएको १/१ प्रति Hard Copy र १ प्रति Soft Copy (CD) मा कार्य सम्पन्न प्रतिवेदन (Project Completion Report) , निर्माण भए बमोजिमका नक्शाहरू (As-built Drawings) तथा आयोजना निर्माणका चरणहरूमा खिचिएको श्रव्यदृश्य सामग्रीहरू विद्युत विकास विभागमा पेश गर्नुपर्नेछ ।

- (म) यस अनुमतिपत्रमा उल्लिखित शर्तहरूमा थपघट वा कुनै संशोधन गर्नुपरेमा प्रचलित कानूनको अधीनमा रही आवश्यकता एवं औचित्यका आधारमा नेपाल सरकार, ऊर्जा मन्त्रालय र त्यस संस्थाको आपसी सहमतिमा गर्न सकिनेछ ।
- (य) विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्रको अवधि भर कुनै कार्यको सिलसिलामा कसैको घर जग्गामा प्रवेश गर्नु परेमा सम्बन्धित व्यक्तिलाई पूर्व-सूचना दिएर मात्र त्यस्तो घर जग्गामा प्रवेश गर्न सकिनेछ । त्यसरी प्रवेश गर्दा कुनै हानी-नोक्सानी हुन गएमा अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्ति वा संस्थाले नै क्षतिपूर्ति दिनुपर्नेछ ।
- (र) आयोजना निर्माण गर्दा अरू कुनै आयोजना वा भौतिक संरचना, व्यक्ति वा जमीनलाई प्रभाव पर्ने भएमा प्रचलित कानून बमोजिम क्षतिपूर्ति दिनुपर्नेछ ।
- (ल) आयोजनाको निर्माण तथा संचालनको लागि आवश्यक पर्ने निजी जग्गा सम्बन्धित जग्गा धनीहरूसँग खरिद गरी प्रवर्द्धक कम्पनीको नाममा दर्ता गर्नुपर्नेछ र सो को अद्यावधिक जानकारी विद्युत विकास विभागलाई दिनुपर्ने छ ।
- (व) 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 गर्ने छ ।
- (श) निर्माणको लागि आवश्यक पर्ने मुख्य उपकरणहरूको प्रमुख परिक्षणको अवलोकन (Witness) गर्न PPA को Clause अनुसार हुने अवलोकन टोलीमा सोहि Clause अनुसार हुने गरी विद्युत विकास विभागबाट समेत कम्तिमा १ (एक) जना प्राविधिक कर्मचारीहरू खटाउनेछ ।
- (ष) नेपाल सरकारबाट स्वीकृत गरिएको "राष्ट्रिय ऊर्जा संकट निवारण तथा विद्युत विकास दशक सम्बन्धि अवधारणा पत्र एवं कार्य योजना, २०७२" को दफा ६.१ (थ) बमोजिम स्वीकृत वातावरणीय अध्ययन प्रतिवेदनमा उल्लेख भएको Community support program मा नघट्ने गरी कम्तिमा आयोजनाको कूल लागतको ०.७५% रकम प्रवर्द्धक Community support program मा राख्नु पर्नेछ ।
- (स) आयोजनाबाट प्रभावित जिल्लाका समुदाय र व्यक्तिहरूले आयोजनामा शेयर लगानी गर्न चाहेमा आयोजनाको स्वपुंजीको बढीमा १० (दश) प्रतिशत सम्म शेयर परल मूल्य (Face Value) मा दिने व्यवस्था गर्नु पर्नेछ । कम्पनिले साधारण शेयर र हकप्रद शेयर निष्काशन गर्ने क्रममा सम्बन्धित निकायबाट स्वीकृति लिनु अघि विद्युत विकास विभागलाई जानकारी गराउनुपर्नेछ ।
- (ह) दैवीप्रकोप लगायत Force Majeure का अवस्थाहरूमा बाहेक Schedule Outage, Regular Maintenance आदिका कारणले आयोजना Shutdown गर्नुपर्ने अवस्थामा Downstream मा रहेका आयोजनाहरूमा असर पर्ने भएमा ती आयोजनाहरूलाई ७ (सात) दिन अगावै जानकारी गराई उक्त कार्य आपसी समन्वयमा गर्नुपर्नेछ ।
- (क्ष) 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 गर्नुपर्नेछ ।
- (त्र) नेपाल सरकार, विद्युत विकास विभागको स्वीकृति बिना यो अनुमतिपत्र कुनै प्रकारले विक्री वा हस्तान्तरण गर्न पाइने छैन ।
- (ज्ञ) प्रवर्द्धकले अनुमतिपत्र जारी भएको १ (एक) वर्ष भित्र स्वीकृत संशोधित वातावरणीय प्रभाव मुल्यांकन प्रतिवेदन (EIA) विभागमा पेश गर्नुपर्नेछ ।

अनुमतिपत्र दिने अधिकारीको



सही : 
 नाम : नविन राज सिंह
 पद : महानिर्देशक
 विद्युत विकास विभाग
 मिति : २०७४/०२/२६