



नेपाल सरकार

ऊर्जा मन्त्रालय
विद्युत विकास विभाग
विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र

(बुकु-कापटी जलविद्युत आयोजना (५००० कि.वा.))

अनुमतिपत्र संख्या: वि.वि.वि. ०७४।७५ वि.उ. २०३

हिम्स्टार उर्जा कम्पनी प्रा.लि
बालुवाटार-०४, काठमाडौं, नेपाल ।

महाशय,

विद्युत उत्पादनको लागि अनुमतिपत्र पाउन मिति २०७४/०४/३१ मा दिनुभएको दरखास्त अनुसार देहायका विवरणहरू खोली विद्युत ऐन, २०४९ को दफा ४ को उपदफा २ र विद्युत नियमावली, २०५० को नियम १७ वमोजिम देहायका शर्तहरू सहित यो अनुमतिपत्र प्रदान गरिएको छ ।

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

हिम्स्टार उर्जा कम्पनी प्रा.लि

बालुवाटार-०४, काठमाडौं, नेपाल ।

फोन नं: ०१-४१६७५०७, ०१-६९९९६३७, ९८५१२२०३०५, ९८१०३७९८९०

पि.ओ बक्स नं: २०७६२

फ्याक्स नं: ९७७-१-४४२६२६४

ई मेल: prativity@yahoo.com

२. विद्युत परियोजनाको नाम : बुकु-कापटी (५ मे.वा) जलविद्युत आयोजना (ROR Type).

जडित क्षमता : ५.० मेगावाट ।

सरदर वार्षिक उत्पादन : २८.७९८ गिगावाट घण्टा विद्युतशक्ति ।

३. विद्युत शक्ति उत्पादन गर्ने साधन : जलस्रोत ।

४. जलस्रोत उपयोग गरिने भए :

(क) नदीको नाम : बुकु खोला, कापटी खोला ।

(ख) जलस्रोत उपयोग गर्न पाइने क्षेत्र :

(अ) अञ्चल : सगरमाथा ।

(आ) जिल्ला : सोलुखुम्बु, ओखलढुङ्गा ।

(इ) गा.वि.स. : गोलि (सोलुखुम्बु), भुमिगा (ओखलढुङ्गा) ।

पूर्व : ८६° २२' ३४" पूर्वी देशान्तर ।

पश्चिम : ८६° २४' १०" पूर्वी देशान्तर ।

उत्तर : २७° ३०' ००" उत्तरी अक्षांश ।

दक्षिण : २७° ३१' २०" उत्तरी अक्षांश ।

(ग) प्रयोग गरिने जलस्रोतको परिमाण: डिजाईन डिस्चार्ज (Design Discharge) Q_{10} , २.८० घनमीटर प्रति सेकेण्ड र ग्रस हेड २५५.०० मीटर ।

५. मुख्य मुख्य संरचनाहरूको विवरण र रहने स्थान :

बुकु-कापटी जलविद्युत आयोजना सोलुखुम्बु जिल्लाको गोलि गा.वि.स र ओखलढुङ्गा जिल्लाको भुमिगा गा.वि.स मा पर्दछ ।

Job

क) हेडवर्क्स र इन्टेक (Headworks and Intake) :

आयोजनालाई चाहिने पानी लिनको लागि ब्रुकु खोलामा ३० मी. लम्बाई र २.१५ मी. उचाई र Crest Elevation समुन्द्री सतहबाट करीव १८४३.०० मी. हुने गरी बाँध (Boulder riprap weir) निर्माण गरिनेछ । बाँधसंगै २.० मी. चौडाई र १.० मी. उचाई र १८४१.५ मि masl invert level भएको Side Intake निर्माण गरिनेछ । आयोजनाको अधिकतम जलसतह (High flood level, 100 yrs return period) १८४३.०० मी. हुनेछ । साथै सुकखा यामको पानी प्रयोग गर्नका लागि कापटि खोलामा ११ मि लम्बाई भएको diversion weir (crest level १९२० amsl) निर्माण गरिने छ ।

ख) बालुवा थिगाउने पोखरी (Settling basin) :

इन्टेकबाट निस्केको पानीलाई २.२५ मि लम्बाई, ४.५ मि चौडाई र १.७५५ मि उचाई भएको Gravel Trap हुँदै, Approach culvert हुँदै, ४६.० मि लम्बाई, ५.६ मि चौडाई र ६.० मि गहिराई भएको २ वटा चम्बेर भएको Settling Basin मा जम्मा गरिने छ ।

ग) Headrace Pipe , Forebay :

Settling Basin बाट निस्केको पानीलाई १९११.०० मि लम्बाई, १.३० मि व्यास भएको Headrace Pipe (Steel Shell thickness 8.0mm) हुँदै ११.० मि लम्बाई, ३.० मि चौडाई, ८.० मि उचाई भएको Forebay मा खसालिने छ ।

घ) पेनस्टक पाइप (Penstock Pipe) :

Forebay बाट पानीलाई १.७५ मी. व्यास र ४४७.० मी. लम्बाई भएको Steel पेनस्टक पाइप (thickness 8-16 mm) मार्फत सतही विद्युत गृहमा पठाईनेछ ।

ङ) विद्युत गृह (Power House) :

पेनस्टक पाइप मार्फत आएको पानीलाई २६.० मी. लम्बाई १०.० मी. चौडाई र ८.० मि उचाई भएको भूमिगत विद्युतगृह (Surface Powerhouse) मा जडित २ वटा २.६३० मे.वा. क्षमताको पेल्टन टर्बाइन (Horizontal Axis Pelton Turbine) मा खसाली सो टर्बाइन संग जोडिएको २.९४१ MVA क्षमताको २ वटा जेनेरेटर (0.85 P.F, 50 Hz, 6.6 kV) मार्फत ५.० मे.वा. विद्युत उत्पादन गरिनेछ ।

च) टेलरेस (Tailrace Canal) :

विद्युत उत्पादन पश्चात निस्कने पानीलाई १०.० मी. लम्बाई, १.४० मी चौडाई, २.० मि उचाई भएको टेलरेस मार्फत पुनः ब्रुकु खोलामा छोडिनेछ । टेलरेसमा हुने Normal Water Level १५८५.७३ msal रहनेछ ।

छ) प्रसारण लाईन (Transmission Line) :

उत्पादित विद्युतलाई करीव १०.०० कि. मी. लम्बाई र ३३ के. भी. प्रसारण लाईन मार्फत प्रस्तावित वाम्ती सब-स्टेशन, रामेछापमा जोडिनेछ ।

६. अनुमतिपत्र बहाल रहने अवधि :

मिति २०७४/०५/०८ देखि २१०९/०५/०७ सम्म ।

७. अन्य शर्तहरू :

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

(अ) Feasibility study report Volume I (Main Report, Annex). II (Drawings)

(आ) नेपाल सरकार, उर्जा मन्त्रालय (सचिवस्तर) को मिति २०७४/०८/२४ को निर्णयानुसार स्विकृत ब्रुकु-कापटी जलविद्युत आयोजनाको प्रारम्भिक वातावरणीय परिक्षण (IEE) प्रतिवेदन (विभागको मिति २०७३/०८/३०), पत्र संख्या ०७३/७४ च.नं. ८६४ को पत्रमा उल्लेख भएका शर्तहरू कार्यान्वयन गर्ने गरी ।

(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 उल्लिखित प्रतिवेदन तथा प्रकरण (५) मा उल्लिखित मुख्य संरचनाहरूको डिजाइनमा बृहत वा उल्लेखनीय परिवर्तन गर्नुपर्ने वा संरचना नै थपघट गर्नुपर्नेमा सोको पूर्व स्वीकृती लिनुपर्नेछ तर परियोजनाको निर्माणस्थलमा वातावरणीय

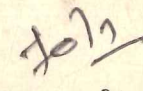
- वा अन्य प्रतिकूल असर नपर्ने गरी परियोजनाको स्थान तथा डिजाइनमा सामान्य हेरफेर वा परिवर्तन गर्नुपरेमा तत्सम्बन्धी जानकारी विद्युत विकास विभागलाई ३ महिना भित्रमा दिई गर्न सकिनेछ ।
- (घ) त्यस संस्थालाई प्रदान भएको यस अनुमतिपत्रको प्रकरण ४ मा उल्लेख भएको क्षेत्रभन्दा बाहिर नजान्ने गरी आयोजनाको संरचनाहरू (जलाशयवाट सिजना हुने Back Water, Tail Water लगायत) निर्माण गर्नुपर्नेछ ।
- (ङ) अनुमतिपत्र जारी भएको १ (एक) वर्ष भित्र विद्युत नियमावली, २०५० को नियम २१ मा तोकिए बमोजिमको समयबधि भित्र भौतिक रूपमा निर्माण कार्य शुरू गर्नुपर्नेछ र निर्माण कार्य सम्पन्न नभएसम्म प्रत्येक ६ महिनामा कार्य प्रगति विवरण विद्युत विकास विभागलाई दिनुपर्नेछ । दुई वर्षभित्र विद्युत खरीद विक्री सम्भौता (PPA) तथा वित्तीय व्यवस्था (Financial Closure) नभएमा अनुमतिपत्र रद्द गर्न सकिनेछ । उक्त अवधि भित्र विद्युत खरीद विक्री सम्भौता तथा वित्तीय व्यवस्था सम्पन्न हुनसकेमा आवश्यकता एवं औचित्यका आधारमा बाढिमा एक वर्षमात्र म्याद थप गर्न सकिनेछ । उक्त अवधिमा पनि वित्तीय व्यवस्था सम्पन्न हुनसकेमा यो अनुमतिपत्र स्वतः रद्द हुनेछ ।
- (च) आयोजना निर्माण तथा सञ्चालन सम्भार अवधिभर वातावरणमा उल्लिखनीय प्रतिकूल असर नपानका लागि वातावरण संरक्षण ऐन, २०५३ तथा वातावरण संरक्षण नियमावली, २०५४ र वातावरण सम्बन्धी अन्य प्रचलित कानूनहरू पालना गर्नुपर्नेछ ।
- (छ) नेपाल सरकार, उर्जा मन्त्रालय (सचिबस्तर) को मिति २०७४/०८/२४ को निर्णयानुसार स्वीकृत बुक-कापटी खोला जलविद्युत आयोजनाको प्रारम्भिक वातावरणीय परिक्षण (IEE) प्रतिवेदनमा उल्लिखित वातावरणीय प्रभाव न्यूनीकरण (Mitigation), व्यवस्थापन तथा अनुगमन, योजनामा उल्लिखित प्रावधानहरू तथा मन्त्रालयवाट थप गरिदिएका बुंदाहरू समेतको अधीनमा रही न्यूनीकरण तथा अनुगमनका कार्यहरू अनिवार्य रूपले कार्यान्वयन गर्नु गराउनु पर्नेछ । आयोजना निर्माण तथा सञ्चालन सम्भारको अवधिमा अन्य थप न्यूनीकरणका उपायहरू अपनाउनुपर्ने देखिएमा सो समेत गर्नु गराउनु पर्नेछ । न्यूनीकरण तथा अनुगमन योजनामा संशोधन गर्नु परेमा यस विभाग तथा त्यस संस्थाको आपसी सहमतिमा गर्न सकिनेछ ।
- (ज) यस अनुमतिपत्रको अवधिभर स्वीकृत IEE प्रतिवेदनमा उल्लेख भए बमोजिम आयोजनाको Headworks भन्दा तल (बुकु खोलावाट ०.०४४ घनमीटर प्रतिसेकेण्ड र कापटि खोलावाट ०.०१६ घन मिटर प्रतिसेकेण्ड) जलचरको संरक्षणको लागि सुख्खा मौसमको खोलाको बहावको पानी अविच्छिन्न रूपमा छाड्ने दायित्व त्यस संस्थाको हुनेछ र सोको अनुगमन विभागद्वारा गरीनेछ साथै वातावरणीय बहावको मापन यत्र त्यस संस्थाले जडान गर्नुपर्नेछ । साथै सो प्रतिवेदनमा उल्लेख भए अनुसार बाँध भन्दा तल्लो तटीय क्षेत्रमा पानी खोलामा छाड्न र माछाको आवत जावतको लागि साँढी प्रतिवेदनमा तोकिए बमोजिम संरचना निर्माण गर्नु पर्ने दायित्व त्यस संस्थाको हुनेछ ।
- (झ) आयोजनाको निर्माण, सञ्चालन 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 । अस्थाई निर्माण उपकरण, मेशिनरी औजार तथा सोको लागि आवश्यक पार्टपुर्जाहरू प्रचलित कानून बमोजिम कम्पनीले आयात गर्न सक्नेछ ।
- (ञ) विद्युत ऐन, २०४९, विद्युत नियमावली २०५० तथा अन्य प्रचलित ऐन नियमहरूको अधीनमा रहे आयोजना कार्यान्वयन तथा सञ्चालन 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 विदेशवाट आउने सामानहरू आयात गर्नका लागि कम्पनीले अनुरोध गरेमा विद्युत विकास विभाग, ऊर्जा मन्त्रालयले कम्पनीलाई आवश्यक सहयोग गर्नेछ ।
- (ट) 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 ।
- (ठ) आयोजनाको निर्माण तथा सञ्चालन 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 सञ्चालनको लागि खरीद गरिएको जग्गा जमिन लगायत सम्पण संरचना समेत नेपाल सरकारलाई निःशुल्क हस्तान्तरण गर्नुपर्नेछ ।
- (ड) आयोजनाको निर्माण तथा सञ्चालन 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 ।

- (ढ) आयोजनाको निर्माण तथा सञ्चालन सम्भार अर्वाधर यस किसिमको आयोजनाको लागि उपयुक्त स्तरको वीमाहरू गर्नुपर्नेछ । कम्पनीले आयोजनाको वीमालेखका प्रतिलिपिहरू विद्युत विकास विभाग, ऊर्जा मन्त्रालयमा पेश गर्नुपर्नेछ ।
- (ण) आयोजनाको निर्माण तथा सञ्चालन सम्भारका लागि आवश्यक पर्ने सम्पूर्ण सामग्री, मेसिनरी, औजार उपकरण तथा तिनका पार्टपुर्जा ढुवानी गर्ने सम्पूर्ण जिम्मेवारी कम्पनीको हुनेछ ।
- (त) आयकर तथा अन्य सुविधाहरू प्रचलित कानून बमोजिम हुनेछन् ।
- (थ) त्यस संस्थाले नेपाल सरकारलाई प्रचलित एन बमोजिमको रोयल्टी देहाय अनुसार बुझाउनु पर्नेछ ।
- अ जडित किलोवाट वापत : पहिलो टर्वाइन जेनेरेटर युनिट व्यापारिक सञ्चालनमा आएको मितिले १५ (पन्ध्र) दिनभित्र तत्पश्चात् प्रत्येक वर्ष सोही समयमा ।
- आ ऊर्जा वापत : पहिलो टर्वाइन जेनेरेटर युनिट व्यापारिक सञ्चालनमा आएको ४४ महिनामा (फाल्गुण, चैत्र, वैशाख, जेष्ठ) को आपाढ १५ गते भित्र, प्रथम पटक र त्यसपछि ४४ महिनामा (फाल्गुण, चैत्र, वैशाख, जेष्ठ) को आपाढ १५ गते भित्र, र कार्तिक, मंसिर, पौष, माघको आपाढ, श्रावण, भदौ, असोजको कार्तिक १५ गते भित्र, र कार्तिक, मंसिर, पौष, माघको आपाढ 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 विभाग, ऊर्जा मन्त्रालयलाई दिनुपर्नेछ ।
- (ध) त्यस संस्थाको स्वामित्वको संरचनामा कुनै किसिमको हेरफेर वा परिवर्तन गर्नुपरेमा सोको पूर्व स्वीकृत विद्युत विकास विभागबाट लिनुपर्नेछ ।
- (न) यस आयोजनाको माथिल्लो एवं तल्लो तटमा (Upstream/Downstream) प्रस्तावित, निर्माणाधीन वा सञ्चालनमा रहेको जलविद्युत आयोजनाहरूलाई भौतिक रूपले असर नपर्ने एवं ती आयोजनाहरूसग समन्वय गर्ने गरी निर्माण कार्य गर्नुपर्नेछ ।
- (प) आयोजनाको Testing and Commissioning गर्दा विद्युत विकास विभागको प्रतिनिधि समेतको रोहवरमा गराउनु पर्नेछ ।
- (फ) आयोजनाको व्यापारिक उत्पादन भएको ३ महिनाभित्र आयोजनाको प्रारिधिक तथा आर्थिक पक्ष समाटाएको ११ प्रति Hard Copy र १ प्रति Soft Copy (CD) मा कार्य सम्पन्न प्रतिवेदन (Project Completion Report) आयोजना निर्माण चरणहरूको तस्वीर तथा भिडियोहरू तथा निर्माण भए बमोजिमका नक्शाहरू (As-built Drawings) विद्युत विकास विभागमा पेश गर्नुपर्नेछ ।
- (ब) यस अनुमतिपत्रमा उल्लिखित शर्तहरूमा थपघट वा कुनै संशोधन गर्नुपरेमा प्रचलित कानूनको अधीनमा रही आवश्यकता एवं औचित्यताका आधारमा नेपाल सरकार, ऊर्जा मन्त्रालय, विद्युत विकास विभाग र त्यस संस्थाको आपसी सहमतिमा गर्न सकिनेछ ।
- (भ) विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्रको अवधि भर कुनै कार्यको सिलसिलामा कसैको घर जग्गामा प्रवेश गर्नु परेमा सम्बन्धित व्यक्तिलाई पूर्व-सुचना दिएर मात्र त्यस्तो घर जग्गामा प्रवेश गर्न सकिनेछ । त्यसरी प्रवेश गर्दा कुनै हानी-नोक्सानी हुन गएमा अनुमतिपत्र प्राप्त व्यक्ति वा संस्थाले प्रचलित कानून बमोजिम क्षतिपूर्ति दिनुपर्नेछ ।
- (म) आयोजना निर्माण गर्दा अरू कुनै आयोजना वा भौतिक संरचना, व्यक्ति वा जमिनलाई प्रभाव पर्ने भएमा प्रचलित कानून बमोजिम क्षतिपूर्ति दिनुपर्नेछ ।
- (य) आयोजनाको निर्माण तथा सञ्चालनको लागि आवश्यक पर्ने निजी जग्गा सम्बन्धित जग्गा धनीहरूसग खरिद गरी प्रवृद्धक कम्पनीको नाममा दर्ता गर्नुपर्नेछ । सोको अद्यावधिक जानकारी विद्युत विकास विभागमा दिनु पर्नेछ । आयोजनाको लागि खरिद भएको जग्गा विक्री वितरण गर्ने पाउने छैन ।
- (र) स्वीकृत IEE प्रतिवेदनमा निर्माणको चरणमा ठेकेदारले पालना गर्नुपर्ने भनि उल्लेख भएका सम्पूर्ण कार्यहरू र सो कार्यको पालना नहुदा ठेकेदारको दायित्व समेत स्पष्ट खुल्ने गरि निर्माणको ठेक्का सम्झौता गर्नु पर्नेछ । सो अनुसार भएको ठेक्का सम्झौताको प्रति ठेक्का सम्झौता भएको १ (एक) महिना भित्र यस विभागमा पेश गर्नु पर्नेछ स्वीकृत IEE प्रतिवेदनमा पालना गर्नुपर्ने भनि उल्लेख भएको शर्तहरू कार्यन्वयन गर्ने जिम्मेवारी त्यस संस्थाको हुनेछ ।
- (ल) निर्माणको लागि आवश्यक पर्ने मुख्य उपकरणहरूको प्रमुख परिक्षणको अवलोकन (Witness) गर्न PPA को Clause अनुसार हुने अवलोकन टोलिमा सोहि Clause अनुसार हुने गरी विद्युत विकास विभागबाट समेत कम्तिमा १ (एक) जना प्राविधिक कर्मचारीहरू खटाउनेछ ।
- (व) विद्युत ऐन, २०४९ को दफा ३३(२) बमोजिम अनुमतिपत्र प्राप्त संस्थालाई आयोजना प्रयोजनका लागि आवश्यक जग्गा प्राप्त गराई दिन वा लिजमा उपलब्ध गराउन नेपाल सरकारले आवश्यक सहयोग गर्नेछ ।

- (श) आयोजनाबाट प्रभावित जिल्लाका समुदाय र व्यक्तिहरूले आयोजनामा शेयर लगानी गर्न चाहेमा आयोजनाको स्वपुंजीको बढीमा १० (दश) प्रतिशत सम्म शेयर परल मूल्य (Face Value) मा दिन व्यवस्था गर्नु पर्नेछ कम्पनिले साधारण शेयर र हकप्रद शेयर निश्कासन गर्ने क्रममा विद्युत विकास विभागबाट पूर्व स्वीकृति लिनुपर्नेछ ।
- (प) 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 ।
- (स) दैवीप्रकोप लगायत Force Majeure का अवस्थाहरूमा बाहेक आयोजना Shutdown गर्नुपर्ने अवस्थामा Downstream मा रहेका आयोजनाहरूमा असर पर्ने भएमा सोको क्षतिपूर्ति यस विभागको राहबरमा प्रवर्द्धकले उक्त आयोजनाहरूलाई उपलब्ध गराउनु पर्नेछ ।
- (ह) 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 बानावरणीय अध्ययन प्रतिवेदनमा उल्लेख भएको Community Support Program मा नघटने गरी कम्तिमा आयोजनाको कूल लागतको ०.७५% रकम प्रवर्द्धकले Community Support Program मा राख्नु पर्नेछ ।
- (क्ष) आयोजना निर्माण पश्चात गरिने मरम्मत सम्भारको कार्य विद्युत विकास विभागद्वारा तयार गरिएको "Operation & Maintenance Guidelines for Hydropower Plants Substations and Transmission Lines" समेतलाई अङ्गीकार गरि गर्नुपर्नेछ ।
- (त्र) नेपाल सरकार, विद्युत विकास विभागको स्वीकृति विना यो अनुमतिपत्र कुनै प्रकारले विक्री वा हस्तान्तरण गर्न पाइने छैन ।



अनुमतिपत्र दिने अधिकारीका

सही : 
 नाम : नविनराज सिंह
 पद : महानिर्देशक
 विद्युत विकास विभाग
 मिति : २०७४/०५/०८



नेपाल सरकार
ऊर्जा मन्त्रालय

विद्युत विकास विभाग

(..... अनुमतिपत्र महाशाखा)

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

फ्याक्स (९७७-९)-४४८०२५७

पोष्ट बक्स नं. २५०७

थापागाउँ, अनामनगर

काठमाडौं, नेपाल

मिति:

२०७४/०५/१८

पत्र संख्या :- ०७४/७५
-८ नं २८६

विषय:- बुकु कापटी खोला जलविद्युत आयोजना (५००० कि.वा.) को विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र बारे ।

हिम्स्टार उर्जा कम्पनी प्रा.लि
बालुवाटार-०४, काठमाडौं, नेपाल ।

फोन नं: ०१-४९६७५०७, ०१-६९९९६३७, ९८५९२२०३०५, ९८९०३७९८९०

पि.ओ बक्स नं: २०७६२

फयाक्स नं: ९७७-९-४४२६२६४

ई मेल: prativity@yahoo.com

प्रस्तुत विषयमा त्यस कम्पनीले बुकु कापटी खोला जलविद्युत आयोजना (५००० कि.वा.) को विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र पाउन मिति २०७४/०४/३१ मा दिनुभएको दरखास्त अनुसार विद्युत ऐन, २०४९ को दफा ४ को उपदफा २ र विद्युत नियमावली, २०५० को नियम १७ र विद्युत नियमावली, २०७३ (चौथो संशोधन) वमोजिम विद्युत विकास विभागको मिति २०७४/०५/०८ को निर्णयानुसार मिति २९०९/०५/०७ सम्म बहाल रहने गरी जारी भएको ५,००० किलोवाट क्षमताको विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र संख्या वि.वि.वि. ०७३/७४ वि.उ. २०३ यसै साथ संलग्न गरी पठाइएको व्यहोरा अनुरोध छ ।

संलग्न: विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र संख्या वि.वि.वि. ०७३/७४ वि.उ. २०३ ।

Ganesh
2074/05/18

सुशान्त विष्ट

इन्जिनियर

बोधार्थ:

श्री ऊर्जा मन्त्रालय, सिंहदरवार

श्री विद्युत विकास विभाग

➤ आयोजना अध्ययन महाशाखा

➤ निरीक्षण महाशाखा

➤ योजना महाशाखा

➤ आर्थिक प्रशासन शाखा : मिति २०७३/०८/२९ मा आ.र.नं. ५०७७, ने.रा.त्रै. प्र.मौ.नं. ०३२३३७ वाट अनुमतिपत्र

दस्तर वापत रु ५,००,००० अक्षरूपी रु पाँच लाख मात्र राजश्व खानामा जम्मा हुन ।

श्री जिल्ला जलश्रोत समिति, सोलुखुम्बु (मार्फत जिल्ला समन्वय समिति, सोलुखुम्बु)

श्री जिल्ला जलश्रोत समिति, ओखलढुंगा (मार्फत जिल्ला समन्वय समिति, ओखलढुंगा)