प्रति शेयर रु.१००/- अंकित दरको २,५०,००० कित्ता शेयरहरू आयोजना प्रभावित क्षेत्र बाग्लुङ्ग जिल्लाको जैमिनी नगरपालिकाको वडा नं १, ४ र ५ साविक कुस्मीसेरा, सर्कुवा, र बिनामारे गा.बि.स.का तथा जैमिनी नगरपालिकाका अन्य वडाहरूका स्थानीय बासिन्दाको लागि निष्काशन गरिएकोमा रितपूर्वक आवेदन दिने आवेदकहरूलाई १,४६,००० कित्ता शेयर बाँडफाँड गरी बाँकी रहेको १,०४,००० कित्ता शेयर सर्वसाधारणका निमित्त निष्काशन गरिने ४,५०,००० कित्ता शेयरमा थप गरी जम्मा ५,५४,००० कित्ता शेयर मध्ये ५% अर्थात् २७,७०० कित्ता शेयर सामूहिक लगानी कोषहरूको लागि बाँडफाँड गरिएको र २% अर्थात ११,०८० कित्ता शेयर कर्मचारीका लागि छुट्याई बाँकी ५,१५,२२० कित्ता साधारण शेयर सर्वसाधारणमा सार्वजनिक निष्काशन गरिएको ।

कम्पनीको नेटवर्थ सम्बन्धी विवरण:

विवरण	वास्तविक			अपरिष्कृत*	प्रक्षेपित		
	आ.व. २०७५/७६	आ.व. २०७६/७७	आ.व. २०७७/७८	२०७५ आषाढ मसान्त	आ.व. २०७८/८०	आ.व. २०८०/८१	आ.व. २०८१/८२
सञ्चित नाफा/नोक्सान (रु.हजारमा)	(६२,३५५)	(६२,१७०)	(५८,९१८)	(४७,७८१)	(३६,५५२)	(२२,८९८)	(७,९३२)
प्रति शेयर नेटवर्थ (रु.)	५९.००	५९.९५	६४.९७	७३.४५	८५.३८	९०.८४	९६.८३
प्रति शेयर आम्दानी (रु.)	(१५.२०)	०.१२	१.९३	६.१९	४.४९	५.४६	५.९९
नेटवर्थमा प्रतिफल (%)	(२५.७६)	०.२०	२.९७	८.४२	५.२६	६.०१	६.१८

नोट : आ. व. २०७७/७८ को प्रति शेयर नेटवर्थ गणना गर्दा धितोपत्र निष्काशन तथा बाँडफाँड निर्देशिका, २०७४ बमोजिम पूर्नमूल्याङ्कन समावेश नगरिएको ।

दरखास्त दिनुपर्ने न्यूनतम शेयर संख्या: १० कित्ता
दरखास्त दिन पाउने अधिकतम शेयर संख्या : १०,००० कित्ता

दरखास्तसाथ भुक्तानी गर्नुपर्ने रु.१००/- प्रति शेयरको दरले

कम्पनी ऐन, २०६३ अन्तर्गत संस्थापित र संचालित

बाराही हाइड्रोपावर पब्लिक लि.
Barahi Hydropower Public Ltd.

रजिर्स्टड ठेगाना: बबरमहल, काठमाडौं । फोन नं.: ४३७०७७८
E-mail: barahi.hydro@gmail.com, bhpl.acc@gmail.com
Website: www.barahihydropower.com.np

आव्हान-पत्र

यो विवरण-पत्र नभई केवल आव्हान-पत्र मात्र हो ।

साधारण लगानी फिर्ता हुने अवधि:	१० वर्ष ६ महिना
डिस्काउण्टमा लगानी फिर्ता हुने अवधि:	२० वर्ष ६ महिना

लगानीकर्ताले धितोपत्रको सार्वजनिक निष्काशनमा लिखित वा विद्युतीय माध्यमबाट आवेदन दिंदा अनिवार्य रुपमा उक्त निष्काशनको लागि तयार गरेको विवरणपत्र पढी आफ्नो स्वविवेकले दरखास्त दिनुहुन अनुरोध गरिन्छ ।

साधारण शेयरको बिक्री खुल्ला अवधि:

धितोपत्र निष्काशन खुल्ला मिति :	२०७५/०८/२१ गते
धितोपत्र निष्काशन बन्द हुने मिति (छिटोमा) :	२०७५/०८/२६ गते (बैंकिङ्ग समय पश्चात्)
धितोपत्र निष्काशन बन्द हुने मिति (ढिलोमा) :	२०७५/०५/०६ गते (बैंकिङ्ग समय पश्चात्)

क्रेडिट रेटिङ्ग सम्बन्धी व्यवस्था:

यस विवरणपत्र अनुसार निष्काशन गरिने साधारण शेयरको लागि "क्रेडिट रेटिङ्ग नियमावली, २०६८" को नियम ३ मा भएको व्यवस्था बमोजिम नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट अनुमति प्राप्त क्रेडिट रेटिङ्ग संस्था ईक्रा नेपाल लि., डिल्लीबजार, काठमाण्डौंबाट क्रेडिट रेटिङ्ग भराई "यस बाराही हाइड्रोपावर पब्लिक कम्पनी लिमिटेडलाई मिति २०७८/११/१३ मा High Risk of Default regarding timely servicing of financial obligations)[ICRANP-IR] B- Pronounced as ICRA NP Issuer Rating B Minus" प्रदान गरेको छ । उक्त रेटिङ्गको अवधि जारी मितिबाट एक वर्ष अर्थात २०७५/११/१२ सम्म रहनेछ । ईक्रा नेपाल लि. ले [ICRANP-IR] AAA देखि [ICRANP-IR] D सम्मको रेटिङ्ग प्रदान गर्दछ जसमा ग्रेड [ICRANP-IR] AAA ले वित्तीय दायित्व वहन गर्ने क्षमतामा सबैभन्दा कम जोखिम अर्थात् उच्च सुरक्षित रहेको आधार जनाउँछ र [ICRANP-IR] D ले वित्तीय दायित्व वहन गर्ने क्षमतामा सबैभन्दा बढी जोखिम रहेको जनाउँदछ । रेटिङ्ग संकेत पछाडि रहने + (जोड) वा - (घटाउ) चिन्हले सम्बन्धित रेटिङ्ग वर्ग भित्रको तुलनात्मक स्थितीलाई जनाउँदछ । यसको अर्थ [ICRANP -IR] B+ को स्थिती [ICRANP -IR] B- भन्दा एक चिन्ह माथि रहन्छ ।

प्रति मेगावाट लागत सम्बन्धी विवरण:
आयोजनाको प्रति मेगावाट लागत रु. २०८,१४५,४०१।०० रहेको छ ।

विद्युत उत्पादन अनुमतिको बाँकी अवधि:
अनुमतिपत्र बहाल रहने अवधि मिति २०७२/०३/२८ देखि २१०७/०३/२७ सम्म रहेकोले २८ वर्ष बाँकि रहेको छ ।

नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट विवरण-पत्र स्वीकृत भएको मिति २०७५/०६/२३, तथा कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा विवरण-पत्र दर्ता भएको मिति २०७५/०६/२५ ।

(१) संस्थाको नाम:
बाराही हाइड्रोपावर पब्लिक लिमिटेड (Barahi Hydropower Public Limited) ।

(२) संस्था कुन ऐन अन्तर्गत स्थापित भएको सो कुरा :
कम्पनी ऐन, २०६३ अन्तर्गत स्थापित ।

(३) संस्थाको रजिष्टर्ड ठेगाना:
यस कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालय काठमाण्डौ जिल्ला बबरमहल, काठमाडौंमा रहेको छ ।

(४) कारोवार गर्ने मुख्य स्थान :
यस कम्पनीको जलविद्युत उत्पादन केन्द्र बाग्लुङ जिल्लाको जैमिनी नगरपालिकाको वडा नं १, ४ र ५ साविक कुस्मीसेरा, सर्कुवा, र बिनामारे गा.वि.स मा रहेको छ ।

(५) संगठित संस्थाको स्थापनाकालदेखि हालसम्मको संक्षिप्त इतिहास र संगठित संस्थाको मुख्य उद्देश्यहरू :

१. नेपालमा रहेको अपार जलश्रोतको उपयोग गरी जलविद्युत आयोजनाहरूको पहिचान गरी सभाध्यता अध्ययन, निर्माण र संचालन गर्ने अभिप्रायले नेपाली निजी क्षेत्रका उद्यमीहरु मिलेर यस बाराही हाइड्रोपावर पब्लिक लि., कम्पनी ऐन, २०६३ बमोजिम मिति २०६३ साल बैशाख १७ गते नेपाल सरकार, कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा प्राइभेट लिमिटेड कम्पनीको रुपमा दर्ता नं ३९२६०/०६२/०६३ बाट दर्ता भई मिति २०७१/१२/०३ मा प्राइभेट लिमिटेड कम्पनीबाट पब्लिक लिमिटेड कम्पनीमा परिणत भई मिति २०७३/१२/२८ मा कारोवारको स्वीकृती प्राप्त गरी कारोबार संचालन गरी रहेको छ । यस कम्पनीमा आयोजना प्रभावित क्षेत्र (उद्योग प्रभावित क्षेत्र) बाग्लुङ जिल्ला स्थित सर्कुवा, कुस्मीसेरा र बिनामारे गा.वि.स.का स्थानिय बासिन्दाहरु तथा सर्वसाधारणहरुको जनसहभागिता विस्तार गर्ने हेतुले २०७२ साल चैत्र ३० गते देखि कम्पनी ऐन, २०६३ बमोजिम पब्लिक लिमिटेड कम्पनीमा परिणत भई कारोबार संचालन गरी रहेको छ ।

२. हाल यस कम्पनीमा १९९ जना संस्थापक शेयरधनीहरु रहेका छन् । यस कम्पनीका संस्थापक शेयरधनीहरु विद्युत, बैंक/वित्तीय क्षेत्र, स्वास्थ्य, निमार्ण, शैक्षिक क्षेत्र एवं व्यापार/व्यवसायको साथै व्यवस्थापन क्षेत्रमा लामो समयदेखि दखल भएका प्रतिष्ठित व्यक्तित्वहरु रहेका छन् ।

३. यस कम्पनीको प्रबन्धपत्रमा व्यवस्था भए अनुसार संस्थापक शेयरधनीहरुलाई "क" वर्गमा र सर्वसाधारण शेयरधनीहरु (आयोजना प्रभावित जिल्लावासी स्थानीय सर्वसाधारण, कर्मचारी र सर्वसाधारणहरु) लाई "ख" वर्गमा विभाजन गरिएको छ । जसमध्ये जारी पूँजीको ७२% शेयर "क" वर्गका संस्थापक शेयरधनी तथा २८% "ख" वर्गका सर्वसाधारणहरु मध्ये, १०% प्रतिशत उद्योग प्रभावित क्षेत्र बाग्लुङ जिल्ला स्थित सर्कुवा, कुस्मीसेरा र बिनामारे गा.वि.स.का स्थानीय बासिन्दाहरुलाई र १८% सर्वसाधारणहरु (सामूहिक लगानी कोष तथा कर्मचारीहरु समेत) मा निष्काशन तथा बिक्री गरी बाँडफाँड गर्ने व्यवस्था रहेको छ ।

४. यस कम्पनीले बाग्लुङ जिल्लाको कुश्मीसेरा र सर्कुवा गा.वि.स. को सिमाना स्थित ठेउले खोला जलविद्युत आयोजनाको बाँध निर्माण सम्पन्न गरी २०७४ आषाढ २४ गतेबाट व्यापारिक उत्पादन शुरु गरी नियमित रुपमा नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई विद्युत बिक्री गरीरहेको छ । जलविद्युत उत्पादन गर्ने उद्देश्य अनुरुप ठेउले खोला जलविद्युत आयोजनाको निर्माण, उत्पादन तथा संचालन गर्न विद्युत उत्पादनको अनुमति नेपाल सरकार उर्जा मन्त्रालय, विद्युत विकास विभागबाट मिति २०७२/०५/०७ गतेका दिन प्राप्त गरेको हो र उक्त अनुमती पत्र मिति २१०७/०३/२७ गते सम्म बहाल रहनेछ ।

५. धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली, २०७३ मा भएको व्यवस्था बमोजिम उद्योग प्रभावित क्षेत्र (आयोजना प्रभावित क्षेत्र)का बासिन्दाहरुलाई छुट्याइएको जारी पूँजी मध्येको १०% साधारण शेयर निष्काशन तथा बिक्री गरी बाँडफाँड गरे पश्चात् मात्र सर्वसाधारणको लागि छुट्टाइएको जारी पूँजी मध्येको १८% साधारण शेयरहरुको सार्वजनिक निष्काशन गरिनेछ ।

६. कम्पनीले पहिचान गरी विकास निर्माण प्रारम्भ गरेको बाग्लुङ जिल्ला स्थित १.५ मेगावाट ठेउले खोला जलविद्युत आयोजनाको विद्युत उत्पादनको सर्वेक्षण अनुमतिपत्र प्राप्त गरी विस्तृत सम्भाव्यता अध्ययन तथा प्रारम्भिक वातावरणीय परिक्षण अध्ययन सम्पन्न गरी IEE Report स्वीकृत भइसकेको र नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग Connection Agreement र विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता (PPA) सम्पन्न गरी २०७५ आषाढ २४ गतेबाट निर्यामत रुपमा नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई विद्युत बिक्री गरीरहेको छ ।

७. कम्पनी र नेपाल विद्युत प्राधिकरण बीच सम्पन्न विद्युत खरिद-बिक्री सम्झौताका मुख्य-मुख्य बुँदाहरु निम्न बमोजिम रहेका छन् :

८.१. ठेउले खोला जलविद्युत आयोजनाबाट वार्षिक ८२,१७,६३७ किलोवाट घण्टा विद्युत उत्पादन तथा बिक्री गरिने कुरा मासिक उर्जा उत्पादन तालिकामा तोकिएको छ । यसमा वर्षायामका आठ महिनाको लागि ६८,८८,३५४ किलोवाट घण्टा र सुख्खायामका चार महिनाका लागि १३,२९,२८३ किलोवाट घण्टा निर्धारण गरिएको छ ।

८.२. विद्युतको खरीद मूल्य वर्षायामका आठ महिनाका लागि प्रति किलोवाट घण्टा रु.४/- (चार रुपैया मात्र) र सुख्खायाम (पौष, माघ, फागुण र चैत्र) का लागि प्रति किलोवाट घण्टा रु.७/- (सात रुपैया मात्र) तोकिएको छ । यो खरिद दरको लागि व्यापारीक उत्पादन शुरु भएको आर्थिक वर्ष २०७४/०७५ लाई आधार वर्ष मानि खरिद दरमा वार्षिक ३% का दरले नौ पटक साधारण मूल्यवृद्धि दिई निम्न तालिका अनुसार विद्युत उर्जा खरीद दर कायम गरिएको छ ।

आर्थिक वर्ष	सुख्खायाम (पौषदेखि चैत्रसम्म) (रु. प्रति युनिट)	वर्षायाम (बैशाखदेखि मार्गसम्म) (रु. प्रति युनिट)
व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति (COD)	७.००	४.००
COD पछिको पहिलो आर्थिक वर्ष	७.२१	४.१२
COD पछिको दोश्रो आर्थिक वर्ष	७.४२	४.२४
COD पछिको तेश्रो आर्थिक वर्ष	७.६३	४.३६
COD पछिको चौथो आर्थिक वर्ष	७.८४	४.४८
COD पछिको पाँचौ आर्थिक वर्ष	८.०५	४.६०
COD पछिको छैठौं आर्थिक वर्ष	८.२६	४.७२
COD पछिको सातौं आर्थिक वर्ष	८.४७	४.८४
COD पछिको आठौं आर्थिक वर्ष	८.६८	४.९६
COD पछिको नवौं आर्थिक वर्ष देखि सम्झौता अवधिसम्म	८.८९	५.०८

हाल COD पछिको चौथो वर्ष (आ.व. २०७८/७९) मा संचालन भईरहेंदा वर्षायामको रु.४।४८ र हिउँदेको रु.७।८४ रुँपैयामा विद्युत खरीद बिक्री भैरहेको ।

८.३. नेपाल विद्युत प्राधिकरणले अतिरिक्त उर्जा (Excess Energy) को हकमा विद्युत खरिद बिक्री सम्झौताको दफा १२.१ अनुसारको खरिद दरको ५०% दरमा कम्पनीले बिलिज गर्ने र प्राधिकरणले भुक्तानी गर्नेछ ।

८.४. कम्पनीले जलविद्युत आयोजनामा जडित मेशिन औजारहरु तथा अन्य उपकरणहरुको पूनर्स्थापना मूल्यभन्दा कम नहुने गरी र प्रचलित कानून बमोजिम गर्नुपर्ने सबै प्रकारका बीमाहरु अजोड इन्स्योरेन्स कम्पनी लिमिटेडबाट गरेको छ ।

८.५. **परियोजनाको हालको अवस्था :**
संगठित संस्था ठेउले खोला जलविद्युत आयोजनाको संक्षिप्त प्राविधिक विवरणहरु निम्नानुसार रहेको छ :
विद्युत परियोजनाको नाम : ठेउले खोला जलविद्युत आयोजना
आयोजना स्थल : बाग्लुङ्ग जिल्लाको जैमिनी नगरपालिकाको वडा नं १, ४ र ५ साविक कुस्मीसेरा, सर्कुवा, र बिनामारे गा.वि.स पर्दछ ।
श्रोत नदी : ठेउले खोलाको पानी
आयोजनाको किसिम : रन अफ रिभर
विद्युत उत्पादन अनुमति प्राप्त मिति : २०७२/०५/०७
विद्युत उत्पादन अनुमति बहाल रहने मिति : २१०७/०३/२७
जडित क्षमता : १.५ मेगावाट
आयोजनाको कूल लागत (आर्थिक वर्ष २०७५/०७६ मा) : रु.३१,२२,१८,५११/-
आयोजनाको प्रति मेगावाट लागत : रु. २०८,१४५,५०१/- रहेको छ ।
विद्युत उत्पादन अनुमतिको बाँकी अवधि : अनुमतिपत्र बहाल रहने अवधि मिति २०७२/०३/२८ देखि २१०७/०३/२७ सम्म रहेकोले २८ वर्ष बाँकि रहेको छ ।
साधारण लगानी फिर्ता हुने अवधि : १० वर्ष ६ महिना डिस्काउण्टमा
लगानी फिर्ता हुने अवधि : २० वर्ष ६ महिना

कम्पनीको वित्तीय परिस्थिक :
नेट प्रेजेन्ट भ्यालु [Net Present Value (NPV)], इन्टरनल रेट अफ रिटर्न [Internal Rate of Return (IRR)], Pay Back Period, Discounted Pay Back Period, गणना को संक्षिप्त विवरण :

वर्ष	आयोजनाको कूल लागत	कर पछिको खुद नाफा	ह्रास कट्टी र अमोरटाइजेशन	वित्तीय खर्च	खुद नगद प्रवाह	साधारण संचित नगद प्रवाह	डिस्काउन्टिङ्ग फ्याक्टर (@8.5%	डिस्काउन्टेड नगद प्रवाह	डिस्काउन्टिङ्ग संचित नगद प्रवाह (@8.5%
०	(३१,२१८,८५१)				(३१,२१८,८५१)	(३१,२१८,८५१)	१.००	(३१,२१८,८५१)	(३१,२१८,८५१)
१		(२३,११६,८९९)	११,८३९,१६९	२०,९६८,६२२	९,६९०,८९२	(३०२,५२७,९५९)	०.९२	८,९३१,६९८	(३०३,२८७,१५३)
२		१८५,८०१	११,४३५,१४५	१७,८७८,१७७	२९,४९९,१२१	(२७३,०२८,८३८)	०.८५	२५,०५८,१८५	(२७८,२२८,९६९)
३		३,२५१,४९४	१२,५६०,३२७	११,२०६,६५१	२७,०१८,४७२	(२४६,०१०,३६६)	०.७८	२१,१५२,९०१	(२५७,०७५,९८८)
४		११,१३७,०१४	२२,९८८,२६७	८,७८९,७३६	४२,९१५,०१७	(२०३,०९५,३४९)	०.७२	३०,९६६,३७२	(२२६,१०९,६१६)
५		११,२२८,५५१	११,५४४,९२४	५,८०६,१२८	२८,५९९,६०३	(१७४,५०५,७४६)	०.६७	१९,०१३,३८५	(२०७,०९६,२३१)
६		१३,६४१,१२१	११,३४३,९५०	५,०००,१२८	३०,०१६,१९९	(१४४,४९९,५४७)	०.६१	१८,३९८,२८१	(१८८,६९७,९४९)
७		१४,९६६,०१५	११,२०२,०३७	४,०२७,७२८	३०,१९५,७८०	(११४,२९३,७६७)	०.५६	१७,०५८,३९२	(१७१,६३९,५५७)
८		१५,९५०,१२६	११,०८७,०१७	३,२२७,४६१	३०,२६४,६७१	(८४,०२९,०९६)	०.५२	१५,७५७,८९९	(१४५,८८१,६६८)
९		१८,२८५,९७५	११,०००,०३७	२,९१७,३६८	३२,२०३,३८०	(५१,८२५,७१६)	०.४८	१५,४५३,७४७	(१४०,४२७,९२०)
१०		२०,५०५,३७७	१०,९३४,०१६	२,६०७,२८८	३४,०४६,६८०	(१७,७७९,०३६)	०.४४	१५,०५८,३५०	(१२५,३६९,५७०)
११		२२,६२९,२९८	१०,८८३,८८२	२,२९७,२०८	३५,८१०,३८८	१८,०३१,३५२	०.४१	१४,४९७,६१५	(११०,७७१,९५५)
१२		२४,६७६,९०३	१०,८४५,७५८	१,९८७,१२८	३७,५०९,७८८	५५,५४१,१४०	०.३८	१४,०९२,४११	(९६,६७७,४६५)
१३		२६,६६६,१३६	१०,८१६,७१८	१,६७७,०४८	३९,१४९,९०१	९४,७०१,०४१	०.३५	१३,५४९,८२३	(८३,१११,६११)
१४		२८,३७५,३०४	१०,८०६,९९५	१,३६६,९६८	४०,४४९,२६७	१३५,२४०,३०८	०.३२	१२,९४०,९६५	(७०,१७८,६१६)
१५		३०,०५८,९१२	१०,७९८,२४४	१,०५६,८८८	४१,९१४,०४४	१७७,१६४,३५२	०.२९	१२,३२८,४९२	(५७,८४०,०५४)
१६		३१,७३२,९२०	१०,७९०,३६८	७४६,८०८	४३,२७०,९६९	२२०,४३४,४४८	०.२७	११,७२०,३७९	(४६,११९,६७५)
१७		३३,४१४,२७४	१०,७८३,२८०	४३६,७२८	४४,६३४,२८२	२६५,०६८,७२०	०.२५	११,१५२,२६३	(३४,९६७,४१२)
१८		३५,०९६,१५०	१०,७७६,९०१	१५१,८३०	४६,०२४,८८१	३११,०९३,६११	०.२३	१०,५९८,८१७	(२४,३६८,५९५)
१९		३१,३६३,४२९	१०,७७१,१६०	५,२३७,३६३	४७,४६२,०६२	३४८,५४५,६७२	०.२१	१०,०७३,५२७	(१४,२९५,०६८)
२०		३८,२०२,४४३	१०,७६५,९९२	–	४८,९६८,४४४	४०७,५२४,१११	०.२०	९,५७९,०३०	(४,७१६,०३७)
२१		३९,८०८,४००	१०,७६३,४४२	–	५०,५६९,७४१	४४८,०९३,८५८	०.१८	९,१९७,२००	४,४०१,६२२
२२		४१,५३८,३७७	१०,७४७,५६६	–	५२,२९५,५२३	५१०,८०९,३८१	०.१७	८,६८९,८१०	१३,०९१,०७२
२३		४३,४२६,७२४	१०,७४३,३९०	–	५४,१८०,१११	५६४,५६९,४९५	०.१५	८,२९७,६६८	२१,३८८,७३८
२४		४५,५१३,५५९	१०,७४१,९९९	–	५६,२६३,६८८	६२०,८३३,१५३	०.१४	७,९४१,७१४	२९,३३०,४५२
२५		४७,८४६,४११	१०,७४६,९४८	–	५८,५९३,३६२	६७९,४२६,४५२	०.१३	७,२२२,३६६	३६,९४३,०८८
२६		५०,४८०,९३६	१०,७४४,२०२	–	६१,२२५,१३८	७४०,६४१,६८०	०.१२	७,३४१,०२३	४४,२९९,१११
२७		५३,४८३,९१०	१०,७४१,७३१	–	६४,२२५,१४०	८०४,८७६,८२१	०.११	७,०९७,४४७	५१,३९१,५४७
२८		५६,९३२,६८१	१०,७३९,५०६	–	६७,६७२,१८७	८७२,५४९,००८	०.१०	६,८९२,५१२	५८,२८४,०६९

डिस्काउन्ट रेट (Discount rate):	८.५०%
नेट प्रेजेन्ट भ्यालु (Net Present Value) :	रु.५८,२८४,०६९/-
आयोजनाको इन्टर्नल रेट अफ रिटर्न (Internal Rate of Return) :	१०.१६%

लगानी फिर्ता हुने अवधि	
सामान्य लगानी फिर्ता हुने अवधि	१० वर्ष ६ महिना
डिस्काउण्टमा लगानी फिर्ता हुने अवधि	२० वर्ष ६ महिना

निर्माण सम्पन्न आयोजनाबाट उत्पादित विद्युतको प्रसारण र वितरण सम्बन्धी पछिल्लो समयको अद्यावधिक विवरण देहाय बमोजिम रहेको छ :

वार्षिक उत्पादन विवरण

क्र.स.	आर्थिक वर्ष	कन्ट्याक्ट इनर्जी (किलोवाट)	प्रक्षेपित उत्पादन (किलोवाट)	जम्मा उत्पादित मिटर इनर्जी (किलोवाट)	ने.वि.प्रा. फोर्स आउटेज (किलोवाट)	अतिरिक्त उत्पादन इनर्जी (किलोवाट)
१	२०७५/०७६	८,२१७,६३६.००	६,६५४,४६१.३०	४,८८०,३२०.००	९९७,००१.१३	८,४६०.७०
२	२०७६/०७७	८,२१७,६३६.००	६,७०१,३६०.००	६,२६९,८५०.००	५७४,१४५.००	२१८,३५०.००
३	२०७७/०७८	८,२१७,६३६.००	६,६६५,२२४.००	४,५२२,५४०.००	५०,५४०.००	०.००
४	२०७८/०७९	८,२१७,६३६.००	७,५०८,६१०.००	६,४६०,४७०.००	२७०,५८६.८९	७५,५९०.००

उत्पादित विवरण तथा आम्दानी विवरण

आर्थिक वर्ष	जम्मा विजक रकम (रु.)	ने.वि.प्रा. बाट स्वीकृत भएको रकम (रु.)	अतिरिक्त इनर्जी (रु.)	द्विला उत्पादन वापत जरिवाना (रु.)	कम उर्जा उत्पादन वापत जरिवाना (रु.)	आन्तरीक खपत (रु.)	अग्रिम भुक्तानी वापत ३% कट्टि रकम	रोयल्टी रकम (रु.)	यस आ.व.मा कम्पनीलाई भुक्तान भएको रकम (रु.)
२०७५/०७६	२३,४२३,८२२.३३	२२,६८९,८०८.६१	०.००	८,१२३,९९७.६९	३,९६८,३३६.०९	३२,७६१.९७	०.००	८,०९,१०९.३०	९,९०६,८४६.६१
२०७६/०७७	३१,८३७,४६३.४९	२५,४०९,२३२.१९	०.००	२,१५२,५०८.०७	३,५८२,२३६.९२	१३,२२८.००	२९२,४०४.५७	०.००	२५,४०९,२३२.१९
२०७७/०७८	२३,४४०,८२२.६८	२१,२३४,००१.८४	०.००	०.००	६,०८०,९१६.१६	१६३,४७४.००	३०,७०५.५८	८४५,११५.७९	१४,११३,७९०.५८
२०७८/०७९	३३,३१०,३१७.२०	२७,७७५,१४०.२४	५१,४२५.९२	०.००	११३,४६०.४८	१२,२०४.००	८४,३८३.६४	६५७,४६०.००	२६,९६२,०५८.०४

कम्पनीको प्रबन्धपत्रको दफा ४ मा उल्लेख भए अनुसार कम्पनी कानून तथा अन्य प्रचलित कानूनको अधिनमा स्वीकृती लिनु पर्ने भए सम्बन्धित निकायको स्वीकृति समेत लिई यस कम्पनीको उद्देश्य देहाय बमोजिम हुनेछ :
(क) जलविद्युत आयोजनाहरुको अध्ययन अनुसन्धान गरी नेपालका विभिन्न भागमा रहेका नदि, खोला नाला तालहरुबाट जलविद्युत उत्पादन प्रसारण तथा बिक्री वितरण गर्ने
(ख) विद्युत उर्जाको आवश्यकता अनुसार नेपाल भर जलविद्युत बाहेक अन्य सौर्य, वायु तापिय आदि श्रोतबाट पनि वैकल्पिक उर्जा उत्पादन गरि प्रसारण तथा बिक्री वितरण गर्ने
(ग) जलविद्युत र वातावरण विकासको क्षेत्रमा परामर्श सेवा प्रदान गर्ने, नयाँ नयाँ जलविद्युत आयोजनाहरुको सर्वेक्षण, अन्वेषण, अध्ययन, अनुगमन तथा मुल्यांकन गरी प्रतिवेदन तयार गर्ने र जलविद्युत क्षेत्रमा विकाश गर्ने, गराउने ।
(घ) जलविद्युत र उर्जा विकाश गर्न शिलशिलामा हुने वातावरणीय पक्षलाई मध्यनजर राखि वातावरण अनुसन्धान र विनाशलाई रोकथाम गर्ने उपाय अवलम्बन गर्ने ।
(ङ) साझा मझौला र ठूला जलविद्युत आयोजनासँग समन्वय गरी विद्युत आपुर्ति तथा वितरण गर्ने ।
(च) विद्युत शक्तिको खरिद तथा बिक्री गर्ने ।
(छ) साना तथा मझौला विद्युत आयोजनाहरुको निर्माण र वातावरण सम्बन्धि परामर्श सेवा उपलब्ध गराउने ।

(६) पूँजी संरचना सम्बन्धी जानकारी :

(क) **अधिकृत, जारी तथा चुक्ता पुँजी र संस्थाको स्थापना पश्चात् सो मा परिवर्तन भएको भए तत्तसम्बन्धी विवरण :**
अधिकृत पुँजी : कम्पनीको अधिकृत पुँजी रु.३०,००,००,०००/-(अक्षरेपी तीस करोड रुपैया) रहेको छ । उक्त पुँजीलाई रु.१००/-का दरले ३०,००,००० (तीस लाख) थान शेयरमा विभाजन गरिएको छ ।
जारी पुँजी : कम्पनीको जारी पुँजी रु.२५,००,००,०००/-(अक्षरेपी पच्चीस करोड रुपैया) रहेको छ । उक्त पुँजीलाई रु.१००/-का दरले २५,००,००० (पच्चीस लाख) थान शेयरमा विभाजन गरिएको छ ।
चुक्ता पुँजी : कम्पनीले आफ्नो जारी पूँजी मध्ये १८,००,००० थान शेयर बापतको प्रति शेयर रु.१००/- का दरले जम्मा रकम रु.१८,००,००,०००/-(अक्षरेपी अठार करोड रुपैया) कम्पनीको संस्थापक शेयरधनीहरुबाट चुक्ता भईसकेको र बाँकी ७,००,००० थान शेयर सार्वजनिक निष्काशनलाई जारी गर्नेछ । आयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थानिय बासिन्दाहरुको लागि निष्काशन गरिएको २५,०००० किता शेयर मध्ये १,४६,००० किता शेयर बाँडफाँड भई हाल कम्पनीको चुक्ता पूँजी रु.१९,४६,००,०००/-(अक्षरेपी उन्नाइस करोड छयालिस लाख रुपैयाँ) कायम भएको छ । यस विवरणपत्र मार्फत रु.५,५४,००,०००/- (अक्षरेपी पाँच करोड चवन्न लाख रुपैयाँ) बराबरको शेयर सर्वसाधारणलाई निष्काशन गरी सोको बाँडफाँड पश्चात् कम्पनीको चुक्ता पूँजी रु.२५,००,००,०००/- (अक्षरेपी पच्चिस करोड रुपैयाँ) हुनेछ ।

(७) निष्काशन पछिको चुक्ता पूँजी (समूहकृत गरिएको अवस्थामा सोही अनुरूप :
कम्पनीको प्रबन्धपत्रको दफा ६ मा उल्लेख भए अनुसार स्थानीय तथा सर्वसाधारणहरुमा साधारण शेयर निष्काशन गरी बाँडफाँड गरे पश्चात् हुने कम्पनीको चुक्ता पूँजीको संरचना देहाय बमोजिम रहेको छ :

क्र.सं	शेयरधनीहरु	समूह	साधारण शेयर संख्या	चुक्ता रकम (रु.)	पूँजी संरचना (%)	भुक्तानी प्रतिशत
१	संस्थापक शेयरधनी	क	१८,००,०००	१८,००,००,०००/-	७२%	शतप्रतिशत
२	सर्वसाधारण शेयरधनी (स्थानीय)	ख	१,४६,०००	१,४६,००,०००/-	५.८४%	शतप्रतिशत
३	सर्वसाधारण शेयरधनी (कर्मचारीहरु समेत)	ख	५,५४,०००	५,५४,००,०००/-	२२.१६%	हाल निष्काशन प्रक्रियामा रहेको
	जम्मा		२५,००,०००	२५,००,००,०००/-	१०० %	

नोट : स्थानीय बासिन्दाहरुलाई निष्काशन गरिएको २,५०,००० किता शेयर मध्ये जम्मा १,४६,००० किता शेयर बाँडफाँड गरी बाँकी रहेको शेयर सर्वसाधारणहरुमा थप गरी सार्वजनिक निष्काशन गरे पश्चात् शेयर कम चुक्ता हुनेछ ।

(८) संस्थापक/सञ्चालक सम्बन्धी जानकारी :

आधारभूत शेयरधनीको विवरण

क्र.सं	नाम	पद	उमेर	राष्ट्रियता	ठेगाना	शेयर स्वामित्व	शैक्षिक योग्यता	अनुभव: सम्बन्धित/प्रस्तावित व्यापार/व्यवसायमा अनुभव	अन्य
१	श्री सूर्यप्रसाद अधिकारी	संचालक	५३	नेपाली	नारायणपुर - ५, चितवन	५,४७,६७०	स्नातक (वि.ई., ईलेक्ट्रीकल एण्ड ईलेक्ट्रोनिक्स ईन्जिनयरिंग) बीडूला ईन्सीट्यूट अफ टेक्नोलोजि (भारत) स्नातकोत्तर (एम .एस्सी., ईन्जिनयरिंग व्यवस्थापन) साउथवेस्ट फालियायूनिभर्सिटी अफ अप्लाईड साईन्सेस, जर्मनी	- जलविद्युत आयोजना अध्ययन, विकास, ब्यवस्थापन, संचालन तथा कार्यसम्पादन सम्बन्धी मिति २०५२ सालदेखि हालसम्म गरी जम्म २७ वर्षको अनुभव प्राप्त । - वि.स.२०७१ सालदेखि कार्यकारी भूमिकामा कम्पनीको नीतिगत निर्णय तथा सम्पूर्ण कम्पनी संचालन सम्बन्धी कार्य गरिरहेको ।	-
२	श्री अनमोल प्रकाश सिंह	संचालक	४५	नेपाली	का.म.न.पा.-३, काठमाण्डौ	१७३,०६०	स्नाकोत्तर ब्यवस्थापन पो