कम्पनीले आफ्नो जारी पूँजी रु.८६,००,००,०००/- (अक्षरेपी छयासी करोड रुपैयाँ मात्र) को ३० प्रतिशत अर्थात रु.२५,८०,००,०००/- रकम बराबरको रु.१००/- अंकित दरका कूल २५,८०,००० कित्ता साधारण शेयरको प्राथमिक सार्वजनिक निष्काशन गर्नेछ । जसमध्ये जारी पूँजीको १० प्रतिशत अर्थात ८६०,००० कित्ता आयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थायी बासिन्दा (तालिकामा उल्लेखित) का लागि र जारी पूँजीको २० प्रतिशत अर्थात १,७२०,००० कित्ता साधारण शेयर सर्वसाधारणहरु लाई छुट्याई बिक्री वितरण गरिनेछ। सर्वसाधारणलाई निष्काशन गरिने साधारण शेयरको १० प्रतिशत अर्थात १,७२,००० कित्ता साधारण शेयर नेपाल सरकारको सम्बन्धित निकायबाट श्रम स्वीकृती प्राप्त गरी वैदेशिक रोजगारीमा रहिरहेका नेपाली नागरिकहरुको लागि सार्वजनिक निष्काशन गरिएको ।

कथंकदाचित आयोजना प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दाहरु र वैदेशिक रोजगारीमा रहेका नेपाली नागरिकहरुको लागि निष्काशन गरिएको शेयर सम्पूर्ण रुपमा बिक्री नभई बाँकी रहेमा बाँकी रहेको शेयर समेत सर्वसाधारणमा समायोजन गरि निष्काशन गरिनेछ ।

आयोजना प्रभावित क्षेत्र	छुट्याइएको शेयर संख्या	पूँजी रकम रु.
अति प्रभावित क्षेत्र, सोलुखुम्बु जिल्लाको सोलुदुधकुण्ड न.पा. वडा नं. १ र २ (४०%)	३,४४,०००	३,४४,००,०००
प्रभावित क्षेत्र, सोलुखुम्बु जिल्लाको सोलुदुधकुण्ड न.पा. का १ र २ बाहेक अन्य वडाहरु (६०%)	५,१६,०००	५,१६,००,०००
जम्मा	८,६०,०००	८,६०,००,०००

आयोजनाको नाम : दुधकुण्ड खोला जलविद्युत आयोजना	आयोजनाको कूल लागत : रु. २,३६,९३,२०,०४२/- [Interest during construction (IDC)] सहित
प्रति मेगावाट लागत : आयोजनाको प्रति मेगावाट लागत रु १९,७४,४३,३३६/८३	विद्युत उत्पादन क्षमता : १२ मेगावाट
साधारण लगानी फिर्ता हुने अवधि : ६.४० वर्ष	डिस्काउण्टमा लगानी फिर्ता हुने अवधि : ८.९४ वर्ष

विद्युत उत्पादन अनुमतिको बाँकी अवधि : अनुमतिपत्र बहाल रहने अवधि मिति २०७६/०८/१८ देखि २१११/०८/१७ सम्म रहेकोले २८ वर्ष ९ महिना बाँकी रहेको छ ।

आयोजना प्रभावित क्षेत्रका वासिन्दाहरुका लागि		वैदेशिक रोजगारीमा रहेका नेपालीहरुका लागि	
दरखास्त दिनुपर्ने न्यूनतम कित्ता :	१० कित्ता	दरखास्त दिनुपर्ने न्यूनतम कित्ता :	१० कित्ता
दरखास्त दिन पाउने अधिकतम कित्ता :	१०,००० कित्ता	दरखास्त दिन पाउने अधिकतम कित्ता :	१०,००० कित्ता

कम्पनी ऐन, २०६३ अन्तर्गत संस्थापित र संचालित

माउन्ट एभरेष्ट पावर डेभलपमेन्ट लिमिटेड

MOUNT EVEREST POWER DEVELOPMENT LIMITED

रजिष्टर्ड कार्यालय : महालक्ष्मीस्थान वडा नं. १५, ललितपुर, नेपाल। फोन नं.: +९७७-१-५४२७४६९
Email: mounteverestpower@gmail.com Website: www.mounteveresthydro.com

(धितोपत्र सम्बन्धी ऐन, २०६३ को दफा ३० तथा कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा २३ अन्तर्गत प्रकाशित)

आह्वान-पत्र

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

संक्षिप्त वित्तीय विवरण :

विवरण	वास्तविक			अपरिष्कृत	प्रक्षेपित		
	आ.व.२०७९/८०	आ.व.२०८०/८१	आ.व.२०८१/८२	२०८२ पौष मसान्त	आ.व.२०८२/८३	आ.व.२०८३/८४	आ.व.२०८४/८५
संचित मुनाफा (रु.हजारमा)	(२८,५३६)	११,५१९	४१,२००	८४,१२०	१६२,४५५	३३२,१२२	५२२,६८१
प्रति शेयर नेटवर्थ (रु.)	९५.२६	१०१.९१	१०६.८४	११३.९७	११८.८९	१३८.६२	१६०.७८
प्रति शेयर आम्दानी (रु.)	(०.०७)	०.१३	५.१३	१२.१३	१४.५८	१९.७३	२२.१६

आ.व.२०८०/८१ को वित्तीय विवरण एनएफआरएस बमोजिम तयार गरिएकोले आ.व. २०७९/८० र २०७८/७९ को वित्तीय विवरण लेखापरीक्षण भएको सम्बन्धित आ.व. सँग को विवरण भन्दा फरक पर्न गएको विवरण दफा १९.क (पृष्ठ नं.२५) मा उल्लेख गरिएको।

यस विवरणपत्र मार्फत आयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थानीय बासिन्दाहरु तथा कार्यालयमा कार्यरत कर्मचारीहरुका लागि बिक्री वितरण गरेको शेयर सर्वसाधारणलाई निष्काशन गरेको शेयर बाँडफाँड भएको मितिले ३ (तीन) वर्ष पूरा नभएसम्म अरु कसैलाई बिक्री वा हस्तान्तरण गर्न पाइने छैन र सामूहिक लगानी कोष नियमावली, २०६७ बमोजिम सामूहिक लगानी कोषले खरिद गरेको शेयर सर्वसाधारणलाई निष्काशन गरी बाँडफाँड भएको मितिले ६ (छ) महिना पुरा नभएसम्म बिक्री वा हस्तान्तरण गर्न पाउने छैन ।

आयोजना प्रभावित क्षेत्रका वासिन्दाहरुका लागि		वैदेशिक रोजगारीमा रहेका नेपालीहरुका लागि	
निष्काशन खुल्ला मिति :	२०८३/०१/१७	निष्काशन खुल्ला मिति :	२०८३/०१/१७
निष्काशन बन्द हुने मिति (छिटोमा) :	२०८३/०१/३१ (बैकिङ्ग समय पश्चात्)	निष्काशन बन्द हुने मिति (छिटोमा) :	२०८३/०१/२३ (बैकिङ्ग समय पश्चात्)
निष्काशन बन्द हुने मिति (ढिलोमा) :	२०८३/०२/१८ (बैकिङ्ग समय पश्चात्)	निष्काशन बन्द हुने मिति (ढिलोमा) :	२०८३/०१/३१ (बैकिङ्ग समय पश्चात्)

दरखास्तसाथ भुक्तानी गर्नुपर्ने रु. १००।- प्रति शेयरको दरले

क्रेडिट रेटिङ्ग सम्बन्धी विवरण

यस विवरणपत्र मार्फत निष्काशन गरिने साधारण शेयरको लागि धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली, २०७३ मा भएको व्यवस्था बमोजिम कम्पनीको रेटिङ्ग गराउनु पर्ने भएकोले "क्रेडिट रेटिङ्ग नियमावली, २०६८" को नियम ३ बमोजिम नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट अनुमति प्राप्त क्रेडिट रेटिङ्ग संस्था केयर रेटिङ्ग नेपाल लिमिटेड, काठमाडौंबाट मिति २०८२/०९/०८ को प्राप्त पत्र अनुसार "CARE-NP BB+ (Is) [Double B Plus (Issuer)]" को प्रमाणपत्र प्राप्त गरेको छ । जसले कम्पनीको वित्तीय दायित्व समयमा नै पुरा गर्ने सम्बन्धमा मध्यम रुपमा सुरक्षित रहेका (Moderate risk of default regarding timely servicing of financial obligations) मानिन्छ । केयर रेटिङ्ग नेपाल लिमिटेडले "CARE-NP AAA (Is)" देखि "CARE-NP D (Is)" सम्मको रेटिङ्ग प्रदान गर्दछ । जसमा "CARE-NP AAA (Is)" ले बलियो आधार जनाउँछ भने "CARE-NP D (Is)" ले कमजोर आधार जनाउँदछ। रेटिङ्ग संकेत पछाडि रहने + (जोड) वा - (घटाउ) चिन्हले सम्बन्धित रेटिङ्ग वर्ग भित्रको तुलनात्मक स्थितीलाई जनाउँदछ।

रेटिङ्ग प्राप्त गरेको मिति : २०८२/०९/०८ (सन् २०२५, डिसेम्बर २३)
बहाल रहने मिति : २०८३/१०/२४ (सन् २०२७, फेब्रुअरी ०७)

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

नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट विवरणपत्र स्वीकृत प्राप्त मिति: वि.सं. २०८३/०१/०२ गते, कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा विवरणपत्र दर्ता भएको मिति: वि.सं. २०८३/०१/०४ गते

१. संस्थाको नाम: माउन्ट एभरेष्ट पावर डेभलपमेन्ट लिमिटेड (Mount Everest Power Development Limited)

२. कुन ऐन अन्तर्गत स्थापित भएका सो कुरा: कम्पनी ऐन, २०६३ बमोजिम मिति २०७१ साल कार्तिक ३० गते नेपाल सरकार, कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयको प्राइभेट लिमिटेडको रुपमा दर्ता भई मिति २०८०/०३/२८ गते पब्लिक लिमिटेडको रुपमा परिणत भएको हो। साथै, कम्पनी ऐन, २०६३ दफा ६३ बमोजिम कारोबार सञ्चालन स्वीकृति पत्र प्राप्त गरी मिति २०८०/०५/१५ गते देखि कारोबार सञ्चालन गर्दै आइहेको छ।

३. संस्थाको रजिष्टर्ड ठेगाना: यस कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालय ललितपुर उपमहानगरपालिका वडा नं. १५, महालक्ष्मीस्थानमा रहेको छ। आवश्यकता अनुसार कम्पनी ऐन, २०६३ बमोजिम रजिष्टर्ड कार्यालय स्थानान्तरण गर्न सकिनेछ।

४. कारोबार गर्ने मुख्य स्थान: यस कम्पनीको आयोजना स्थल, जलविद्युत उत्पादन केन्द्र तथा अन्य भौतिक पूर्वाधारहरु सोलुखुम्बु जिल्ला, सोलुदुधकुण्ड नगरपालिकामा रहेको छ।

५. संगठित संस्थाको स्थापनाकालदेखि हालसम्मको संक्षिप्त इतिहास र संगठित संस्थाको मुख्य उद्देश्यहरु :

१) नेपाल सरकार कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा मिति २०७१/०७/३०, दर्ता नम्बर १२८४४३/०७१/०७२ मा माउन्ट एभरेष्ट पावर डेभलपमेन्ट प्राईभेट लिमिटेड कम्पनीको रुपमा दर्ता भई मिति २०८०/०३/२८ गते देखि पब्लिक लिमिटेड कम्पनीमा परिणत भई कम्पनी ऐन, २०६३ अन्तर्गत काम/कारोवार संचालन गर्दै आइहेको छ।
२) सगरमाथा अञ्चल सोलुखुम्बु जिल्लाको सोलुदुधकुण्ड न.पा. वडा नं. १ (साविक टाक्सिन्दु गा.वि.स) र सोलुदुधकुण्ड न.पा. वडा नं. २ (साविक बेनी गा.वि.स) मा अवस्थित दुधकुण्ड खोलाको पानीबाट १२ मेगावाट क्षमताको दुधकुण्ड खोला जलविद्युत आयोजनाको विद्युत उत्पादनको सर्वेक्षणको लागि विद्युत ऐन, २०४९ बमोजिम मिति २०७३/१२/१३ गते अनुमतिपत्र प्राप्त गरी उक्त आयोजनाबाट उत्पादन हुने विद्युत शक्ति खरिद बिक्री गर्नका लागि नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग मिति २०७५/०४/०१ गते विद्युत खरिद सम्झौता (PPA) गरेको छ। उक्त सम्झौताको संशोधनहरु देहाय बमोजिम रहेको छन् :
पहिलो संशोधन : मिति २०७५/१२/२१ गते
दोश्रो संशोधन : मिति २०७८/०९/१८ गते
तेश्रो संशोधन : मिति २०८०/०२/२४) गते
उक्त सम्झौताको अवधि २९ वर्ष ३ महिना बाँकी रहेको छ।
३) यस कम्पनीले सोलुखुम्बु जिल्लाको सोलुदुधकुण्ड न.पा. मा अवस्थित दुधकुण्ड खोला जलविद्युत आयोजनाबाट १२ मेगावाट जलविद्युत उत्पादन गर्ने उद्देश्य अनुरुप जलविद्युत आयोजनाको निर्माण गर्न विद्युत विकास विभागबाट मिति २०७६/०८/१८ गते विद्युत उत्पादनको अनुमति प्राप्त गरेको छ।
४) आयोजनाबाट उत्पादित विद्युत २४.५८ कि.मि. लामो ३३ के.भि. सिङ्गल सर्किट प्रसारण लाइन मार्फत नेपाल विद्युत प्राधिकरणको १३२ के.भि. तिङ्गला सब-स्टेशनमा जोडिएको छ।
५) यस आयोजनाको कूल लागत रु. २,३६,९३,२०,०४२/०० र प्रति मेगावाट उत्पादन लागत रु. १९,७४,४३,३३६/८३ रहेको छ।
६) कम्पनीको प्रबन्धपत्र तथा नियमावली अनुसार जारी पूँजीको ७० प्रतिशत शेयर संस्थापक शेयरधनीहरुसंग रहेकोमा हाल यस कम्पनीमा ३४ जना संस्थापक शेयरधनीहरु रहेका छन्।
७) प्रसारण लाइन सम्बन्धी विवरण देहाय बमोजिम रहेको छ :

प्रसारण लाइनको दुरी :	२४.५८ कि.मी.	निर्माण प्रगति प्रतिशत :	१००%
प्रसारण लाइन जोडिने नेपाल विद्युत प्राधिकरणको सब-स्टेशन :	तिङ्गला (लमाने) सव-स्टेशन	प्रसारण लाइन अनुमतिपत्र प्राप्त मिति :	२०८१/०१/२०
खम्बा (Pole) को संख्या :	६५०	प्रसारण लाइन बहाल रहने मिति :	२१०६/०१/१९
भोल्टेज लेभल :	३३ के.भि. सिङ्गल सर्किट		

८) मिति २०८१/०४/१६ गते देखि यस आयोजनाको व्यापारिक रुपमा विद्युत उत्पादन शुरु भैसकेकोले व्यावसायिक रुपमा विद्युत उत्पादन भएको पहिलो वर्ष सुख्खायाम (मंसिर १६ देखि जेष्ठ १५ सम्म) मा प्रति युनिट रु ८।४० र वर्षायाम (जेष्ठ १६ देखि मंसिर १५ सम्म) मा रु ४।८० का विद्युत खरिद मूल्यदर र प्रत्येक वर्ष उक्त दरमा ३% का दरले ८ वटा मूल्य वृद्धि लागू हुने भएकोले आयोजनाबाट उत्पादित विद्युतको विद्युत खरिद दर निम्नानुसार कायम गरिएको ।

अवधि (व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति (COD) कायम भएको महिना लगत्तै पछिको महिनालाई पहिलो महिना मानी अवधि गणना हुनेगरी)	सुख्खायाम (मंसिर १६ देखि जेठ १५ सम्म) (प्रति युनिट रु.)	वर्षायाम (जेष्ठ १६ देखि मंसिर १५ सम्म) (प्रति युनिट रु.)
२०८१ श्रावण १६ देखि २०८२ श्रावण सम्म	८।४०	४।८०
२०८२ भाद्र देखि २०८३ श्रावण सम्म	८।६५	४।९४
२०८३ भाद्र देखि २०८४ श्रावण सम्म	८।९०	५।०९
२०८४ भाद्र देखि २०८५ श्रावण सम्म	९।१६	५।२३
२०८५ भाद्र देखि २०८६ श्रावण सम्म	९।४१	५।३८
२०८६ भाद्र देखि २०८७ श्रावण सम्म	९।६६	५।५२
२०८७ भाद्र देखि २०८८ श्रावण सम्म	९।९१	५।६६
२०८८ भाद्र देखि २०८९ श्रावण सम्म	१०।१६	५।८१
२०८९ भाद्र देखि सम्झौता अवधिसम्म	१०।४२	५।९५

आ.व. २०८१/८२ मा नेपाल विद्युत प्राधिकरणबाट भएको आम्दानी विवरण :

महिना	Bill Amount	NEA Electricity Bill	Short Supply	Royalty (2% of Bill Amt)	Annual Bay charge	Net Receivable
श्रावण	१९,८३८,७५३	४७,८४४	-	३९६,७७५	४३२,०००	१८,९६२,१३४
भाद्र	४०,७१६,५२९	२,३७६	-	८१४,३३१	-	३९,८९९,८२३
आश्विन	३६,३७४,७०७	२९६	-	७२७,४९४	-	३५,६४६,९१७
कार्तिक	३१,२२९,२२२	८६४	-	६२४,५८४	-	३०,६०३,७७४
मंसिर	२७,५९७,८०६	४३२	-	५५१,९५६.११	-	२७,०४५,४१७.५०
पौष	२५,९३२,८१०	१०८	-	५१८,६५६	-	२५,४१४,०४६
माघ	२१,५१९,८२७	९०२	-	४३०,३९७	-	२१,०८८,५२८
फाल्गुन	१७,७७४,८११	४३२	-	३५५,४९६	-	१७,४१८,८८३
चैत्र	१६,६६३,३९७	८६४	१,२०२,४०६	३३३,२६८	-	१५,१२६,८६०
वैशाख	१६,१०९,३८७	४३२	८,४९९,६५८	३२२,१८८	-	७,२८७,११०
जेष्ठ	१६,०८५,२३८	६४८	८,६७७,२३३	३२१,७०५	-	७,०८५,६५३
आषाढ	४०,३१७,८३२	१,९४४	-	८०६,३५७	-	३९,५०९,५३१
Less: अग्रिम Bay Charge					(१७,७५३)	
जम्मा	३१०,१६०,३१९	५७,१३२	१८,३७९,२९६	६,२०३,२०६	४१४,२४७	२८५,०८८,६८५

प्रारम्भिक वातावरणीय प्रभाव मूल्यांकन प्रतिवेदनका मुख्य-मुख्य बुँदाहरु निम्न बमोजिम रहेका छन् :

- यस आयोजना नेपालको प्रदेश-१, सोलुखुम्बु जिल्लाको सोलुदुधकुण्ड नगरपालिका-१ र २ (साविक टाकसीन्दु र बेनी गा.वि.स.) मा रहेको र आयोजना अनुमती नम्बर वि.वि.वि. ०७३/०७४ बि.उ.स. ७९३ प्रस्तावित आयोजना भौगोलिक हिसाबले आयोजना क्षेत्रको देशान्तर ८६°३५'५२" देखि ८६°३६'४८" पूर्व तथा अक्षांश २७°३५'१०" देखि २७°३७'०५" उत्तरमा रहेको छ।
- यस आयोजना स्थलको उचाइ समुन्द्रिक सतहबाट २९१४ मिटर देखि २५९८ मिटर रहेको र जलाधार क्षेत्र २१.५ वर्ग किलोमिटर रहेको छ। यस आयोजना क्षेत्रको हावा र शोरको स्तर दुवै सामान्य र प्राकृतिक अवस्थाको अधिनमा रहेको छ।
- प्रस्तावित दुधकुण्ड जलविद्युत आयोजना (१२ मेगावाट) रन अफ द रिभर प्रकार आयोजना हो। आयोजनाको संरचनाहरु जस्तै Diversion weir, हेडरेस पाइप, सर्ज पाइप, पेनस्टक पाइप र पावर हाउस नदि किनाराको दायाँ पट्टी रहेको। प्रस्तावित हेडवर्क्स दुधकुण्ड र पुनसेरे खोलाको १०० मि. माथि रहेको छ। हेड रेस पाइप, सर्ज पाईप र पेन्स्टक बाभ्रो ठाउ हुँदै जङ्गलमा स्थित छ।
- आयोजनाको Design Discharge ४.५९ घन मि. प्रति सेकेन्ड, क्षमता १२००० किलोवाट र अधिकतम नेटहड ३०५.६४ छ। हेडवर्क्स देखि पावर हाउसमा खोलाको लम्बाई करीब ३ कि.मि. रहेको छ, यसरी आयोजना संचालन हुँदा ३ कि.मि. खोला प्रभावित हुनेछ। आयोजनाबाट वार्षिक रुपमा ७१.५२५ GWh उर्जा उत्पादन हुनेछ जसमा २२.६३६ GWh उर्जा सुख्खा याममा र ४८.८८९ Gwh वर्षायाममा उत्पादन हुनेछ।
- यस आयोजनाको निर्माण अवधिमा भौतिक तथा रासायनिक वातावरणीय प्रभावहरुमा ८.१२ हेक्टर जमिनको भू-उपयोगमा परिवर्तन, ४.८७ हेक्टर स्थायी रुपमा र ३.२५ हेक्टर अस्थायी रुपमा प्रयोग हुनेछ।
- यस आयोजनाको निर्माण अवधिमा सायासा सामुदायिक वनबाट ३.४७ हेक्टर स्थायी रुपमा र ०.३५ हेक्टर अस्थायी रुपमा प्रयोग हुने र आयोजना कार्यान्वयनको क्रममा खोला/नाला बगरको ०.३२ हेक्टर जग्गा स्थायी रुपमा र ०.८५ हेक्टर जग्गा अस्थायी रुपमा प्रयोग गरिनेछ। यस आयोजनाले राष्ट्रिय वन क्षेत्रबाट (सामुदायिक वन र खोला/नदि बगर) ४.९९ हेक्टर जग्गा स्थायी-अस्थायी रुपमा प्रयोग गर्नेछ।
- आयोजनाले निर्माण क्रममा सामुदायिक वनबाट काटिने १६४१ रुखको सट्टामा १:२५ अनुपातमा आयोजना वरपर रुख लगाई ५ वर्ष सम्म रेखदेख गरि वन कार्यालयलाई हस्तान्तरण गर्नेछ। वातावरण अभिवृद्धिको लागि बाभ्रो जमिन र खुल्ला भिरालो जमिनमा वृक्षारोपण गरिने, खोलामा बाध बनाइनेछ र बायो इन्जिनियरिङ गरिनेछ। यी जैविक वातावरण न्यूनीकरणको लागि मुख्य उपायहरु हुन्।

आयोजनाको अनुमति बहाल रहने अवधि समाप्त भए पश्चात आयोजनाको हस्तान्तरण सम्बन्धी योजना : आयोजनाको विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र प्रदान मिति २०७६/०८/१८ रहेको छ। उत्पादन अनुमतिपत्र बहाल रहने मिति २१११/०८/१७ गते रहेको छ। उत्पादन अनुमतिपत्रको बाँकी अवधि २९ वर्ष ३ महिना रहेको छ। अनुमतिपत्रको अवधि समाप्त भए पश्चात् यस आयोजना नेपाल सरकारलाई हस्तान्तरण गरिनेछ तत्पश्चात् आयोजना मर्मत तथा संचालनको पूर्ण जिम्मा नेपाल सरकारको हुनेछ तर यस कम्पनी कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा दर्ता भई कारोवार गरेको हुनाले कम्पनीको अस्तित्व नियमानुसार कायम नै रहनेछ। कम्पनीमा लगानी गरेका शेयरधनीहरु कम्पनीको शेयरधनी रहनेछन्। कम्पनीले आफ्नो आम्दानीबाट अन्य आयोजनामा समेत लगानी गर्न सक्ने भएकोले एक भन्दा बढी आयोजनाबाट प्रतिफल लिई कम्पनीले आफ्ना शेयरधनीहरुलाई निरन्तर प्रतिफल दिन सकिनेछ। भविष्यमा कम्पनीले गर्न सक्ने लगानी सम्बन्धी विवरण कम्पनीका सञ्चालक र साधारणसभाबाट शेयरधनीहरुको उपस्थितिमा निर्णय गरि गर्नुपर्ने व्यवस्था उचित जानकारी मिल्नेछ।

व्यापारिक उत्पादन पश्चात् प्राकृतिक प्रकोपबाट हालसम्म कुनै क्षति पुऱ्याई कम्पनीलाई कुनै प्रकारको वित्तीय क्षति पुग्याएको भए सो सम्बन्धी विवरण : व्यापारिक उत्पादन पश्चात् प्राकृतिक प्रकोपबाट यस आयोजनालाई हालसम्म कुनै प्रकारको क्षति नभएको।

आयोजनाको निर्माण तोकिएकको समयमा सम्पन्न भई व्यापारिक रुपमा तोकिएको मिति भन्दा दुई महिना बाह्र दिन अगाडी विद्युत उत्पादन शुरु गरेको छ। आयोजनाको नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग गरेको विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता अनुसार व्यापारिक उत्पादन शुरु गर्नुपर्ने मिति (Required Commercial Operation Date) २०८१/०६/२८ रहेकोमा आयोजना निर्माण सम्पन्न गरी व्यापारिक उत्पादन शुरु भएको मिति (Commercial Operation Date) २०८१/०४/१६ रहेको छ।

यस कम्पनीको माथिल्लो दुधकुण्ड खोला जलविद्युत आयोजना (१२ मे.वा.) को संक्षिप्त प्राविधिक विवरणहरु निम्नानुसार रहेको छ :

आयोजनाको नाम	दुधकुण्ड खोला जलविद्युत आयोजना	ट्रान्सफर्मर	3 Phase, ONAN cooled, Outdoor type 33/6.3 kV
आयोजना स्थल	सोलुखुम्बु जिल्लाको सोलुदुधकुण्ड न.पा.	डिस्याण्डीङ वेसिन	Double chamber, gravity flushing type
श्रोत नदी	दुधकुण्ड खोला	हेडरेस पाइप	Mild steel circular
आयोजनाको किसिम	रन अफ रिभर (Run-off-River)	टेलरेस	Box type, RCC
आयोजनाको उत्पादन क्षमता	१२ मेगावाट	टर्बाइन	Pelton, Vertical Axis
ग्रस हेड	३१६.० मिटर	पेनस्टक पाइप	Surface, mild steel circular shaped
नेट रेटेड हेड	३११.११ मिटर	व्यापारिक उत्पादन शुरु मिति	२०८१/०४/१६
वार्षिक औषत इनर्जी आउटेज	७०.४८ गिगावाट (GWh)	आयोजनाको कूल लागत	रु. २,३६,९३,२०,०४२/-
डाइभर्सन वायर	Boulder Lined Concrete Wier	आयोजनाको प्रति मेगावाट लागत	रु. १९,७४,४३,३३६/८३
जेनेरेटर	3 Phase synchronous 6.3 kV		

Project Construction शुरु र सम्पन्न हुने मिति सम्बन्धमा :

आयोजना शुरु भएको मिति :	२०७८/०२/०४	आयोजना समाप्त हुने अनुमानित मिति :	२०८१/०४/१६ (व्यापारिक उत्पादन भएको मिति)

कम्पनीको प्रबन्धपत्रको दफा ४ अनुसार कम्पनीको मुख्य उद्देश्यहरु देहाय बमोजिम रहेको छ :

१. विद्युत आयोजनाहरुको अध्ययन गरी नेपालका विभिन्न भागमा रहेका नदी, खोलानाला, तालहरुबाट निजी क्षेत्रमा जलविद्युत (Hydropower) को सर्वेक्षण, उत्पादन, प्रसारण र वितरण गर्ने गराउने र आवश्यकता अनुसार विद्युत गृह, प्रसारण तथा वितरण लाईन र जलविद्युतका अन्य भौतिक संरचनाहरुको निर्माण तथा मर्मत संभार गर्ने, संचालन गर्ने।
२. विद्युत उर्जाको आवश्यकता अनुसार जलविद्युत बाहेक निजी क्षेत्रमा सौर्य (Solar), वायु (Wind), तापिय (Thermal), जैविक उर्जा (Bio Energy) आदि श्रोतबाट पनि वैकल्पिक उर्जा उत्पादन गरी प्रसारण तथा बिक्री वितरण गर्ने।
३. विद्युत उर्जा र वातावरण विकासको क्षेत्रमा इन्जिनियरिङ परामर्श सेवा प्रदान गर्ने, जलविद्युत तथा नविकरणीय उर्जा सम्बन्धी आयोजनाहरुको सर्वेक्षण, अन्वेषण, अध्ययन, अनुसन्धान तथा मूल्याङ्कन गरी प्रतिवेदन तयार गर्ने र जलविद्युत क्षेत्रको विकास/प्रवर्द्धन गर्ने गराउने।
४. जलविद्युत लगायत उर्जा विकास निर्माणको क्षेत्रमा हुने वातावरणीय पक्षलाई मध्यनजर राखि वातावरणको अनुसन्धान र विकास विनासलाई रोकथाम गर्ने, उपायहरुको खोजि गरी लागु गर्ने।
५. देशमा निर्मित साना, मभौला र ठूला जलविद्युत आयोजनाहरुसंग समन्वय तथा सहकार्य गरी विद्युत आपूर्ति तथा वितरण गर्ने।
६. हाइड्रोपावर तथा निर्माण व्यवसाय संग सम्बन्धित उपकरणहरु, मेसिन, औजार, इलेक्ट्रिकल, इलेक्ट्रिकल सामान, उपकरण तथा प्रविधि विदेशबाट आयात तथा खरिद गरी ल्याउने, थोक तथा खुद्रा बिक्री गर्ने, विरण गर्ने र बजारको प्रवर्द्धन गर्ने।
७. उर्जा उत्पादन तथा निर्माण संरचनाहरुको निर्माणको क्षेत्रमा वैदेशिक लगानी प्रवर्द्धनको लागि विदेशी कम्पनीहरु संग आवश्यक सहकार्य गर्ने।
८. नेपाल सरकारको स्वामित्वमा रहेका विभिन्न आयोजना दिर्घकालिन वा अल्पकालिन रुपमा लिजमा लिई संचालन गर्ने गराउने।
९. माथि उल्लेखित उद्देश्य कार्यान्वयन गर्न होल्डिङ कम्पनी, सहायक कम्पनी र संयुक्त उपक्रम (Joint Venture Special Purpose Vehicle - SPV) को स्थापना गरी उर्जा विकासको क्षेत्रमा कार्य गर्ने गराउने।

९) कम्पनी ऐन, २०६३ बमोजिम स्थापना भएको माउन्ट एभरेष्ट पावर डेभलपमेन्ट लिमिटेडले सोलुखुम्बु जिल्लाको बेनी गा.वि.स. मा अवस्थित दुधकुण्ड खोलाको पानी प्रयोग गरी १२ मेगावाट क्षमताको "दुधकुण्ड खोला जलविद्युत आयोजना" को सर्वेक्षणको लागि विद्युत ऐन, २०४९ बमोजिम विद्युत उत्पादन सर्वेक्षण अनुमतिपत्र प्राप्त गरेको र उक्त आयोजनाबाट उत्पादन हुने विद्युत नेपाल विद्युत प्राधिकरणको प्राधिकरणको प्रसारण प्रणाली भएको ठाँउमा पुऱ्याई बिक्री गर्ने र प्राधिकरणले पनि उक्त आयोजनाबाट उत्पादन हुने विद्युत शक्ति खरिद गर्नका लागि प्राधिकरणसँग मिति २०७५ साल श्रावण ०१ गते विद्युत खरिद सम्झौता भैसकेको छ।

१०) **आयोजनाको विद्युत उत्पादन अनुमति प्राप्त गरेको मिति :** नेपाल सरकार उर्जा, जलश्रोत तथा सिंचाई मन्त्रालय, विद्युत विकास विभागको मिति २०७६/०८/२३ मा प्राप्त पत्र अनुसार दुधकुण्ड खोला जलविद्युत आयोजनाको विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र प्राप्त गरेको र उक्त अनुमतिपत्र संख्या : वि.वि.वि. २०७६/७७ वि.उ. २८० मिति २०७६/०८/१८ देखि मिति २१११/०८/१७ सम्म बहाल रहनेछ।

११) **आयोजनाको प्रसारण लाइन अनुमति प्राप्त गरेको मिति :** नेपाल सरकार उर्जा मन्त्रालय जलश्रोत तथा सिंचाई मन्त्रालय, विद्युत विकास विभागको मिति २०८१/०१/२१ मा प्राप्त पत्र अनुसार दुधकुण्ड खोला साना जलविद्युत आयोजनाको ३३ के.भि. विद्युत प्रसारण लाइनको अनुमतिपत्र (अनुमति पत्र संख्या: वि.वि.वि. ०८०/०८१, वि.प्र. २३५) मिति २०८१/०१/२० देखि मिति २१०६/०१/१९ सम्म २५ (पच्चिस) वर्ष बहाल रहनेछ।

१२) **कम्पनी र नेपाल विद्युत प्राधिकरण बीच सम्पन्न विद्युत खरिद-बिक्री सम्झौताका मुख्य-मुख्य बुँदाहरु निम्न बमोजिम रहेका छन् :**
उपलब्ध लोडसम्मको प्राविधिक तवरले सम्भव हुने अवधिसम्मको Off Grid Mode Operation Test बाट व्होरा ठीक ठहरिएमा काबु बाहिरको परिस्थितिमा बाहेक प्राधिकरणको कारणले आयोजनाबाट व्यापारिक उत्पादन शुरु गर्नुपर्ने मिति (Required Commercial Operation Date) सम्म व्यापारिक उत्पादन शुरु हुन नसकेमा प्राधिकरणले कम्पनीलाई हर्जाना तिर्नुपर्नेछ।
यसरी कम्पनीले प्राधिकरणलाई अथवा प्राधिकरणले कम्पनीलाई तिर्नुपर्ने हर्जाना निम्न सुत्र अनुसार हिसाब गरिनेछ:
हर्जाना रकम रु = ०.०५ X कन्ट्याक्ट ईनर्जीको आधारमा गणना गर्दा आउने व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति र व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति बीचको दिन अन्तरको अवधिको उर्जा X व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति (COD) मा लागु हुने खरिद दर।
प्राधिकरणले तिर्नुपर्ने यस्तो हर्जाना रकम विद्युत खरिद वापत प्राधिकरणले कम्पनीलाई भुक्तानी गर्नुपर्ने रकमबाट कट्टा गरी लिन सकिनेछ। तर यसरी कट्टा गर्दा प्राधिकरणले कम्पनीलाई महिना महिनाको विद्युत खरिद वापत भुक्तानी गर्नुपर्ने रकमको ५० प्रतिशत भन्दा बढी नहुने गरी किस्ताबन्दीमा पहिलो बिल देखि यसरी हर्जाना पुरा असुल नभएसम्म कट्टा गर्दै जानेछ। प्राधिकरणले हर्जाना तिर्नुपर्ने अवस्थामा पनि यसरी नै किस्ताबन्दीमा भुक्तानी गर्नेछ।
तर माथि उल्लेखित हर्जाना सम्बन्धी व्यवस्थालाई व्यापारिक उत्पादन शुरु गर्नुपर्ने मिति (RCOD) को समग्र परिस्थितिको मूल्याङ्कन गरी न्यायोचित व्यवस्था गर्न सकिनेछ।
१) दुधकुण्ड खोला जलविद्युत आयोजनाबाट वार्षिक ७,०४,८०,२६६ किलोवाट घण्टा विद्युत उत्पादन तथा बिक्री गर्ने कुरा मासिक उर्जा उत्पादन तालिकामा तोकिएको छ। जसमा वर्षायाममा लागि ४,८४,७३,७५४ किलोवाट घण्टा र सुख्खायाममा लागि २,२०,०६,५१२ किलोवाट घण्टा विद्युत निर्धारण गरिएको छ।
२) प्राधिकरणले प्रत्येक महिना आयोजनाको कन्ट्याक्ट इनर्जी [Contract Energy (CE)] को परिमाण सम्मको Availability Declaration (AD) अनुसारको इनर्जी खरिद गरी लिनेछ। यस अनुसार प्राधिकरणले लिनुपर्ने उर्जा Forced Outage को कारणले लिन नसकेमा वा Dispatch Instruction को कारणले लिन नसकेमा सम्झौताको अनुसूची ३ को प्रावधान अनुसार प्राधिकरणले कम्पनीलाई क्षतिपूर्ति तिर्नु पर्नेछ।
३) प्राधिकरणले आषाढ देखि कार्तिक महिना सम्म प्रत्येक महिना कन्ट्याक्ट इनर्जीको परिमाण सम्मको Availability Declaration को ९० (नब्बे) प्रतिशत उर्जा उपदफा १०.१ को प्रावधान अनुरुप खरिद गर्ने र बाँकी १० (दश) प्रतिशत उर्जा Reserve Margin को रुपमा राखी भार प्रेषण केन्द्रको निर्देशन बमोजिम खरिद गर्न सक्नेछ। Reserve Margin को रुपमा राखिएको उक्त उर्जा सम्बन्धमा प्राधिकरणको भार प्रेषण केन्द्रको निर्देशन बमोजिम आयोजना संचालन गर्नु पर्दा विद्युत खरिद सम्झौताको अनुसूची ३ को प्रावधान अनुसार प्राधिकरणले कम्पनीलाई अतिरिक्त क्षतिपूर्ति तिर्नु पर्ने छैन।
४) कन्ट्याक्ट इनर्जी (Contract Energy) वा Availability Declaration को आधारमा गणना हुने मासिक उर्जा मध्ये जुन घटी छ सो को ८० प्रतिशत भन्दा कम नहुने गरी प्रत्येक महिना कम्पनीले आयोजनाबाट विद्युत उत्पादन गरी प्राधिकरणलाई विद्युत आपूर्ति गर्नु पर्नेछ। प्राधिकरणको कारण वा Schedule Outage वा आकस्मिक मर्मत संभार वा काबु बाहिरको परिस्थितिको कारण बाहेक अन्य कारणले यसरी तोकिएको परिमाण सम्मको विद्युत कम्पनीले आपूर्ति गर्न नसकेमा वा नगरेमा निम्न शुत्र अनुसार कम्पनीले प्राधिकरणलाई क्षतिपूर्ति स्वरुप रकम भुक्तानी गर्नुपर्नेछ :
क्षतिपूर्ति रकम (रु.) =[०.८ X सो महिना कम्पनीबाट प्राधिकरणलाई आपूर्ति हुनुपर्ने बढीमा कन्ट्याक्ट इनर्जी सम्मको Availability Declaration अनुसारको मासिक विद्युत उर्जा - सोही महिनामा कम्पनीले उपलब्ध गराएको उर्जा - सोही अवधिमा प्राधिकरणको कारणले र Schedule Outage वा आकस्मिक मर्मत संभार वा काबु बाहिरको परिस्थितिको कारणले आयोजनाबाट उपलब्ध हुन नसकेको उर्जा] X सो महिनाको प्रति किलोवाट घण्टा विद्युत खरिद दर,
यसरी हिसाब गर्दा क्षतिपूर्ति रकम ऋणात्मक भएमा क्षतिपूर्ति रकमलाई शुन्य मानिनेछ। क्षतिपूर्ति रकम बील रकम भन्दा बढी भएमा बिल रकम भन्दा बढी भएको क्षतिपूर्ति रकम कम्पनीले प्राधिकरणलाई तिर्नुपर्ने छैन। यस्तो क्षतिपूर्ति रकम प्राधिकरणले बिलको भुक्तानी गर्दा कट्टा गर्नेछ।
५) प्राधिकरणले व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मितिदेखि हरेक महिना कम्पनीले आयोजनाबाट उत्पादन गरी उपलब्ध गराएको कन्ट्याक्ट इनर्जीको परिमाण सम्मको उर्जा खरिद वापत वर्षायाममा प्रति कि.वा. घण्टा रु.४/८० (चार रुपैयाँ असी पैसा मात्र) र सुख्खायाममा प्रति कि.वा. घण्टा रु.८/४० (आठ रुपैयाँ चालीस पैसा मात्र) विद्युत खरिद दर लाग हुने दरले रकम कम्पनी वा दफा ३४ अनुसारको अगुवा बैंक वा वित्तीय संस्थालाई बुझाउनेछ। प्राधिकरणले व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मितिबाट एक वर्ष पुगेको महिनाको लगत्तै पछिको महिना देखि लागु हुने गरी प्रत्येक वर्षको लागि ३ (तीन) प्रतिशतका दरले ८ (आठ) पटकसम्म साधारण मूल्य वृद्धि दिई निम्न तालिका अनुसार विद्युत उर्जा खरिद दर कायम गरिएको छ :

अवधि (व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति (COD) कायम भएको महिना लगत्तै पछिको महिनालाई पहिलो महिना मानी अवधि गणना हुनेगरी)	सुख्खायाम (मंसिर १६ देखि जेष्ठ १५ सम्म) (प्रति युनिट रु.)	वर्षायाम (जेष्ठ १६ देखि मंसिर १५ सम्म) (प्रति युनिट रु.)
पहिलो महिना देखि १२ औं महिनासम्म	८।४०	४।८०
१३ औं महिना देखि २४ औं महिनासम्म	८।६५	४।९४
२५ औं महिना देखि ३६ औं महिनासम्म	८।९०	५।०९
३७ औं महिना देखि ४८ औं महिनासम्म	९।१६	५।२३
४९ औं महिना देखि ६० औं महिनासम्म	९।४१	५।३८
६१ औं महिना देखि ७२ औं महिनासम्म	९।६६	५।५२
७३ औं महिना देखि ८४ औं महिनासम्म	९।९१	५।६६
८५ औं महिना देखि ९६ औं महिनासम्म	१०।१६	५।८१
९७ औं महिना देखि सम्झौता अवधिसम्म	१०।४२	५।९५

६) प्राधिकरणले Dispatch Instruction जारी गरी अतिरिक्त उर्जा (Excess Energy) खरिद गरेमा सो को हकमा विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता को दफा १२.१ अनुसारको खरिद दरको ५०% (पचास प्रतिशत) दरमा कम्पनीले बिलिङ्ग गर्ने र प्राधिकरणले भुक्तानी गर्नेछ।
७) व्यापारिक उत्पादन शुरु गर्नु पर्ने मिति अगावै आयोजनाको निर्माण तथा परीक्षण कार्य सम्पन्न भएमा प्राधिकरणले आफ्नो Existing ग्रिड प्रणालीमा प्रवाह हुन सक्ने सम्मको विद्युत आवश्यकता अनुसार Dispatch Instruction जारी गरी आयोजनाबाट लिन सकेछ। यसरी विद्युत लिए वापत विद्युत खरिद बिक्री सम्झौताको दफा १२.१ र १२.२ मा तोकिएको मूल्यमा प्राधिकरणले कम्पनीलाई भुक्तानी गर्नेछ।
८) आयोजनाको विद्युत शक्ति तथा उर्जा तालिका देहाय बमोजिम रहेको छ :

Table I

Installed Capacity (kw)	12,000	Rated Turbine Efficiency	91.00%
Design Discharge (m3/s)	4.61	Rated Generator Efficiency	97.00%
Min Release (m3/s)	0.16	Rated Transformer Efficiency	99.00%
Gross Head (m)	316.00	Combined Efficiency	87.39%
Outage + Losses + Self Consumption (%)			4%

Table II : EnergyTable

Months	No. of days	Available Dicharge (m3/sec)	Discharge for Power Generation (m3/sec)	Net Head (m)	Average Power (kw)	Maximum Power (kw)	Monthly Generation before Outage & Loses (kwh)	Outage including losses (kwh)	Contract Energy (kWh)
	A	B	C	D	E	E1	F	G	H=F-G
वैशाख	३१	२.१५	१.९९	३१३.८३	५,३१७	६,८३१	३,९७५,४२१	१५९,०१७	३,८१६,४०५
जेष्ठ (१ देखि १५)	१५	३.५१	३.३५	३१२.६९	९,०७५	११,५१५	३,२३४,२७०	१२९,३७१	३,१०४,८९९
जेष्ठ (१६ देखि ३१)	१६	३.५१	३.३५	३१२.६९	९,०७५	११,५१५	३,४४९,८८९	१३७,९९६	३,३११,८९२
आषाढ	३२	९.२९	४.६१	३११.११	१२,०००	१२,०००	९,१२३,८४०	३६४,९५४	८,७५८,८८६
श्रावण	३१	१६.३९	४.६१	३११.११	१२,०००	१२,०००	८,८३८,७२०	३५३,५४९	८,४८५,१७१
भाद्र	३१	१६.७६	४.६१	३११.११	१२,०००	१२,०००	८,८३८,७२०	३५३,५४९	८,४८५,१७१
आश्विन	३१	१०.०२	४.६१	३११.११	१२,०००	१२,०००	८,८३८,७२०	३५३,५४९	८,४८५,१७१
कार्तिक	३०	४.९८	४.६१	३११.११	१२,०००	१२,०००	८,५५३,६००	३४२,१४४	८,२११,४५६
मंसिर (१ देखि १५)	१५	३.११	२.९५	३१३.०९	७,९९७	१०,०६२	२,८५०,००६	११४,०००	२,७३६,००६
मंसिर (१६ देखि २९)	१४	३.११	२.९५	३१३.०९	७,९९७	१०,०६२	२,६६०,००५	१०६,४००	२,५५३,६०५
पौष	३०	२.२५	२.०९	३१३.७७	५,६६५	६,८०६	४,०३८,३१७	१६१,५३३	३,८७६,७८५
माघ	२९	१.८४	१.६८	३१४.०१	४,५५८	५,१८५	३,१४०,५४७	१२५,६२२	३,०१४,९२५
फाल्गुन	३०	१.७३	१.५७	३१४.०७	४,२५६	४,५५०	३,०३३,९०५	१२१,३५६	२,९१२,५४९
चैत्र	३०	१.६३	१.४७	३१४.१२	३,९८६	४,१०४	२,८४०,९८३	११३,६३९	२,७२७,३४३
जम्मा इनर्जी							७३,४१६,९४३	२,९३६,६७८	७०,४८०,२६६

नोट :
१) यस टेबलमा दिइएको भन्दा फरक दिन संख्या परेका महिनाहरुमा यस टेबलको आधारमा निस्कने प्रति दिनको कन्ट्र्याक्ट इनर्जी निर्धारण गरिनेछ।
२) विद्युत खरिद सम्झौताको बुँदा ३८.१८ मा व्यवस्था भए अनुसार व्यापारिक उत्पादन भएको प्रत्येक ५ वर्ष पूरा भए पछि प्रत्येक महिनाको कन्ट्र्याक्ट इनर्जी परिवर्तन गर्न सकिनेछ।

Table III

सुख्खायाम (मंसीर १६ देखि जेष्ठ १५ सम्म) को कूल इनर्जी (kwh)	२२,००६,५१२	३१.२२%
वर्षायाम (जेष्ठ १६ देखि मंसीर १५ सम्म) को कूल इनर्जी (kwh)	४८,४७३,७५४	६८.७८%
जम्मा वार्षिक इनर्जी (kwh)	७०,४८०,२६६	१००.००%

आयोजनाको हालको अवस्था :
यस दुधकुण्ड खोला जलविद्युत आयोजनाको सम्पूर्ण निर्माण सम्पन्न भैसकेको र यस आयोजनाबाट उत्पादित विद्युत नेपाल विद्युत प्राधिकरणको प्रणालिमा प्रवाह भई मिति २०८१ श्रावन १६ गते देखि व्यापारिक उत्पादन समेत शुरु भैसकेको छ। मिति २०८१ चैत्र मसान्तसम्म यस आयोजनाको कार्य प्रगति विवरण देहाय बमोजिम रहेको छ :

क्र.सं.	कार्य विवरण	कार्य प्रगति
१	निर्माण कार्य	१००%
२	ईलेक्ट्रोमेकानिकल कार्य	१००%
३	हाईड्रो मेकानिकल कार्य	१००%
४	प्रसारण लाईन तथा इन्टरकनेक्सन	१००%
५	जग्गा अधिग्रहण/क्षतिपूर्ति/विकास	१००%
६	निर्माण डिजाईन, Drawing तथा डिपीआर	१००%
७	कार्यालय भवन	१००%
८	पूर्वाधार विकास (अस्थायी र स्थिर)	१००%
९	वातावरण न्यूनिकरण तथा सामाजिक दायित्व	१००%
	समग्रमा आयोजनाको प्रगति	१००%
	व्यापारिक उत्पादन शुरु भएको मिति	२०८१/०४/१६

आयोजना अवधिको नाफा :

वर्ष	कर पछिको नाफा	ह्रासकट्टी तथा परिशोधन	ब्याज खर्च	नगद प्रवाह	संचयी नगद प्रवाह	डिस्काउन्टको आधार ८%	वर्तमान मूल्य	संचयी वर्तमान मूल्य
०				(२,३१०,१९१,३९१)	(२,३१०,१९१,३९१)	१.००००	(२,३१०,१९१,३९०.९२)	(२,३१०,१९१,३९०.९२)
१	३०,८९३,१९३	७७,२३०,७१७	१५७,०७०,५९८	२६५,१९४,५०८	(२,०४४,९९६,८८३)	०.९२५९	२४५,५५०,४७०	(२,०६४,६४०,९२०.७९)
२	१२५,३५४,४७१	८०,५९२,८९१	१४२,९०७,६८३	३४८,८५५,०४४	(१,६९६,१४१,८३९)	०.८५७३	२९९,०८६,९७२	(१,७६५,५५३,९४८.५९)
३	१६९,६६६,४४३	८०,४२६,८३७	१११,५७८,९३३	३६१,६७२,२१२	(१,३३४,४६९,६२६)	०.७९३८	२८७,१०७,०६३	(१,४७८,४४६,८८५.६७)
४	१९०,५५९,२१३	८०,३२२,९२१	१०४,२९१,९२७	३७५,१७४,०६१	(९५९,२९५,५६६)	०.७३५०	२७५,७६४,१३५	(१,२०२,६८२,७५०.९५)
५	२१२,०८४,५९८	८०,२१३,१४३	९६,२८९,४८९	३८८,५८७,२३०	(५७०,७०८,३३६)	०.६८०६	२६४,४६५,९३९	(९३८,२१६,८११.८४)
६	२३६,९६१,३३६	७९,७८२,७१२	८७,५९३,५७२	४०४,३३७,६१९	(१६६,३७०,७१७)	०.६३०२	२५४,८०१,२८७	(६८३,४१५,५२५.१९)
७	२६०,८२९,९८७	७९,७०९,७११	७८,१४४,०७९	४१८,६८३,७७७	२५२,३१३,०६०	०.५८३५	२४४,२९७,९६३	(४३९,११७,५६२.६८)
८	२८१,५०९,२१५	७९,६५०,०५४	६७,९०६,८६९	४२९,०६६,१३८	६८१,३७९,१९८	०.५४०३	२३१,८११,०८४	(२०७,३०६,४७९.१६)
९	३०३,००९,३०६	७९,६०१,२३४	५६,७८२,२६४	४३९,३९२,८०४	१,१२०,७७२,००२	०.५००२	२१९,८०५,७९६	१२,४९९,३१७.१३
१०	३१३,६७३,२१४	७९,५६१,२२६	४४,६९३,३४३	४३७,९२७,७८२	१,५५८,६९९,७८४	०.४६३२	२०२,८४५,२९७	२१५,३४४,६१४.२१
११	२९२,७८५,०७३	७९,५२८,३९६	३१,५५६,५१४	४०३,८६९,९८३	१,९६२,५६९,७६८	०.४२८९	१७३,२१२,९१३	३८८,५५७,५२७.४९
१२	३०४,२२६,१७७	७९,५०१,४२१	१७,२८०,९४३	४०१,००८,५४०	२,३६३,५७८,३०८	०.३९७१	१५९,२४६,००९	५४७,८०३,५३६.२२
१३	३१६,५५०,४०५	७९,४७९,२२७	१,९५५,८३१	३९७,९८५,४६३	२,७६१,५६३,७७१	०.३६७७	१४६,३३८,४२९	६९४,१४१,९६४.९४
१४	३१७,०४०,०१४	७९,४६०,९४४	-	३९६,५००,९५८	३,१५८,०६४,७२९	०.३४०५	१३४,९९३,१२९	८२९,१३५,०९४.१४
१५	३१५,७६१,१४०	७९,४४५,८६५	-	३९५,२०७,००५	३,५५३,२७१,७३४	०.३१५२	१२४,५८५,७३०	९५३,७२०,८२४.१३
१६	२३९,३६१,२३०	७९,४३३,४१२	-	३१८,७९४,६४२	३,८७२,०६६,३७६	०.२९१९	९३,०५३,११७	१,०४६,७७३,९४१.२२
१७	२३८,१४५,२८०	७९,४२३,११७	-	३१७,५६८,३९७	४,१८९,६३४,७७३	०.२७०३	८५,८२८,८७८	१,१३२,६०२,८१८.७८
१८	२३६,८८८,५४६	७९,४१४,५९५	-	३१६,३०३,१४२	४,५०५,९३७,९१४	०.२५०२	७९,१५४,५५४	१,२११,७५७,३७२.९१
१९	२३५,५९०,१०६	७९,४०७,५३४	-	३१४,९९७,६४०	४,८२०,९३५,५५४	०.२३१७	७२,९८८,७५३	१,२८४,७४६,१२६.१४
२०	२३४,२४८,९५१	७९,४०१,६७६	-	३१३,६५०,६२७	५,१३४,५८६,१८१	०.२१४५	६७,२९३,१८०	१,३५२,०३९,३०५.९७
२१	२३२,८६४,००२	७९,३९६,८१२	-	३१२,२६०,८१४	५,४४६,८४६,९९५	०.१९८७	६२,०३२,४०५	१,४१४,०७१,७११.३४
२२	२३१,४३४,१०८	७९,३९२,७६८	-	३१०,८२६,८७७	५,७५७,६७३,८७२	०.१८३९	५७,१७३,६५३	१,४७१,२४५,३६४.६७
२३	२२९,९५८,०५८	७९,३८९,४०४	-	३०९,३४७,४६२	६,०६७,०२१,३३४	०.१७०३	५२,६८६,६०१	१,५२३,९३१,९६५.६३
२४	२२८,४३४,५७८	७९,३८६,६०२	-	३०७,८२१,१७९	६,३७४,८४२,५१३	०.१५७७	४८,५४३,१९६	१,५७२,४७५,१६१.६३
२५	२२६,८६२,३३६	७९,३८४,२६५	-	३०६,२४६,६०१	६,६८१,०८९,११४	०.१४६०	४४,७१७,४८७	१,६१७,१९२,६४८.७३
२६	२२५,२३९,९४५	७९,३८२,३१६	-	३०४,६२२,२६१	६,९८५,७११,३७५	०.१३५२	४१,१८५,४६७	१,६५८,३७८,११५.७१
२७	२२३,५६५,९६३	७९,३८०,६८८	-	३०२,९४६,६५१	७,२८८,६५८,०२७	०.१२५२	३७,९२४,९२७	१,६९६,३०३,०४३.१०
२८	२२१,८३८,८९४	७९,३७९,३२८	-	३०१,२१८,२२२	७,५८९,८७६,२४८	०.११५९	३४,९१५,३२५	१,७३१,२१८,३६७.९०
२९	२२०,०५७,१८८	७९,३७८,१८९	-	२९९,४३५,३७७	७,८८९,३११,६२६	०.१०७३	३२,१३७,६५६	१,७६३,३५६,०२४.१०
३०	२१५,६४४,४२२	८२,६६६,०१२	-	२९८,३१०,४३३	८,१८७,६२२,०५९	०.०९९४	२९,६४५,२९५	१,७९३,००१,३१९.२४
	७,१११,०३७,३९०	२,३८८,७२४,०१७	९९८,०५२,०४३	८,१८७,६२२,०५९			१,७९३,००१,३१९	

Net Present Value (NPV)	१,७९३,००१,३१९
Internal Rate of Return (IRR)	१५.६२%
Benefit Cost (BC Ratio)	१.७८
Cost of Capital	८%
Debt Equity Ratio	२.७२
साधारण लगानी फिर्ता हुने अवधि (PBP)	६.४०
डिस्काउण्टमा लगानी फिर्ता हुने अवधि (Discounted PBP)	८.९४
डिस्काउण्ट दर	८%

नोट: २०८२ असार मसान्तमा कुल स्थिर सम्पत्ति (Property, Plant and Equipment) रु.२,३८३,३४२,९४४.४९/- रहेको छ, जसमा Service Concession Agreement अन्तर्गतका अमूर्त सम्पत्ति (Intangible Assets) रु.२,३८१,१६६,६४२.४९ समावेश गरिएको छ। IRR/NPR गणनाको लागि, मिति २०८२/०४/०१ मा सम्पत्तिको कुल नगद प्रवाह रु.२,३१०,१९१,३९०.९२ लाई आधार मानिएको छ जुन ह्रासकट्टि (Depreciation) पछि रहेको मूल्य हो।

मिति २०८१/०४/१६ गते बाट यस आयोजनाले व्यवसायिक उत्पादन शुरु गरी विद्युत उत्पादन तथा बिक्री गर्दै आई रहेको छ। जसको विवरण तलको तालिकामा प्रस्तुत गरिएको छ :

आ.व. २०८१/८२

क्र.सं.	महिना	करार इनर्जी (In Kwh)	उत्पादित इनर्जी (In Kwh)	करार इनर्जी र उत्पादित इनर्जीको फरक (kWh)	करार इनर्जी र उत्पादित इनर्जीको फरक (प्रतिशत)	विद्युत बिक्रि दर (रु.)	विद्युत बिक्रि रकम (रु.)	प्राप्त भएको रकम (रु.)	करार इनर्जी बमोजिम विद्युत आपूर्ति नभएको अवस्थामा सो को कारणहरु
१	श्रावण	८,४८५,१७१	४,१३३,०७४	४,३५२,०९८	५१.२९ %	४.८०	१९,८३८,७५३.२९	१९,८३८,७५३.२९	COD श्रावण १६ गते भएकोले १५ दिनको इनर्जि
२	भाद्र	८,४८५,१७१	८,४८२,६१०	२,५६१	०.०३ %	४.८०	४०,७१६,५२९.४८	४०,७१६,५२९.४८	खासै फरक नभएको
३	आश्विन	८,४८५,१७१	७,५८६,२९०	८९८,८८२	१०.५९ %	४.८०	३६,३७४,७०६.८२	३६,३७४,७०६.८२	भारी वर्षाका कारण प्रशारण लाईन बिग्रिएकोले
४	कार्तिक	८,२११,४५६	६,५०६,०८८	१,७०५,३६८	२०.७७ %	४.८०	३१,२२९,२२२.२१	३१,२२९,२२२.२१	खोलामा पानीको बहाव कम भएकोले
५	मंसिर	५,२८९,६११	४,२८३,४७०	१,००६,१४१	१९.०२ %	४.८० & ८.४०	२७,५९७,८०५.६१	२७,५९७,८०५.६१	खोलामा पानीको बहाव कम भएकोले
६	पौष	३,८७६,७८५	३,०८७,२३९	७८९,५४५	२०.३७ %	८.४०	२५,९३२,८०९.७४	२५,९३२,८०९.७४	खोलामा पानीको बहाव कम भएकोले
७	माघ	३,०१४,९२५	२,५६१,८८४	४५३,०४१	१५.०३ %	८.४०	२१,५१९,८२६.५०	२१,५१९,८२६.५०	खोलामा पानीको बहाव कम भएकोले
८	फाल्गुन	२,९१२,४४९	२,११६,०४९	७९६,४००	२७.३५ %	८.४०	१७,७७४,८११.४१	१७,७७४,८११.४१	खोलामा पानीको बहाव कम भएकोले
९	चैत्र	२,७२७,३४३	१,९८३,७३८	७४३,६०५	२७.२६ %	८.४०	१६,६६३,३९७.३९	१६,०७१,९१६.३९	खोलामा पानीको बहाव कम भएकोले
१०	वैशाख	३,८१६,४०५	१,९१७,७८४	१,८९८,६२०	४९.७५ %	८.४०	१६,१०९,३८७.१३	७,६०९,७२९.५३	खोलामा पानीको बहाव कम भएकोले
११	जेष्ठ	६,४१६,७९१	२,४७३,४०१	३,९४३,३९०	६१.४५ %	८.४० &४.८०	१६,०८५,२३७.९७	६,७९७,०८०.५६	खोलामा पानीको बहाव कम भएकोले
१२	आषाढ	८,७५८,८८६	८,३९९,५४८	३५९,३३८	४.१० %	४.८०	४०,३१७,८३१.५०	४०,३१७,८३१.५०	खोलामा पानीको बहाव कम भएकोले
	जम्मा	७०,४८०,२६५	५३,५२२,९५०				३१०,१९९,८०१.७६	२९१,७८१,०२२.५८	

आ.व. २०८२/८३

क्र.सं.	महिना	करार इनर्जी (In Kwh)	उत्पादित इनर्जी (In Kwh)	करार इनर्जी र उत्पादित इनर्जीको फरक (kWh)	करार इनर्जी र उत्पादित इनर्जीको फरक (प्रतिशत)	विद्युत बिक्रि दर (रु.)	विद्युत बिक्रि रकम (रु.)	प्राप्त भएको रकम (रु.)	करार इनर्जी बमोजिम विद्युत आपूर्ति नभएको अवस्थामा सो को कारणहरु
१	श्रावण	८,४८५,१७१	८,७२२,५१४	(२३७,३४३)	-२.८०%	४.८०	४०,७२८,८२०.८०	३८,८६५,२४७.८४	बढि उत्पादन भएको
२	भाद्र	८,४८५,१७१	९,०७३,३५५	(५८८,१८४)	-६.९३%	४.९४	४१,९१६,७४४.७४	४१,९१६,७४४.७४	बढि उत्पादन भएको
३	आश्विन	८,४८५,१७१	८,३०६,९६०	१७८,२१२	२.१०%	४.९४	४१,०३६,३८०.०२	४१,०३६,३८०.०२	खोलामा पानीको बहाव कम भएकोले
४	कार्तिक	८,२११,४५६	७,१०८,०४१	१,१०३,४१५	१३.४४%	४.९४	३५,११३,७२४.५७	३५,११३,७२४.५७	खोलामा पानीको बहाव कम भएकोले
५	मंसिर	५,२८९,६११	४,६२५,४३३	६६४,१७७.७९	१२.५६%	४.९४ & ८.६५	३०,२८४,२१२.४१	३०,२८४,२१२.४१	खोलामा पानीको बहाव कम भएकोले
६	पौष	३,८७६,७८५	३,५२७,५८८	३४९,१९७	९.०१%	८.६५	३०,५१३,६३२.६७	प्राप्त हुन बाँकी	खोलामा पानीको बहाव कम भएकोले
	जम्मा	४२,८३३,३६५	४१,३६३,८९१				२१९,५९३,५१५.२१	१८७,२१६,३०९.५८	

कम्पनीले विद्युत खरिद सम्झौता गर्दाको समयमा अनुमान गरिएको र आयोजना सम्पन्न हुँदा लागेको लागत सम्बन्धी विवरण :

शीर्षकहरु	विद्युत खरिद बिक्रि सम्झौता बखत र वित्तिय व्यवस्थापनको क्रममा आयोजनाको प्रक्षेपित लागत रकम (रु.)	व्यवसायिक उत्पादन भए पश्चातको वास्तविक लागत रकम (रु.)	आयोजनाको लागत वृद्धि मुख्य कारणहरु
Pre-operating expenses including opening loss	५२,८८५,०८५.००	५०,८१५,७६४.००	वास्तविक लागत अनुमानित लागतभन्दा अलि कम रहेको।
Land lease & procurement	११,९००,०००.००	८,५९१,४४०.००	जग्गाधनीहरूसँग छलफल/सम्झौतामार्फत सुरुवाती प्रस्तावित मूल्यभन्दा कम दरमा जग्गा खरिद गरिएको कारण वास्तविक लागत घटेको।
Access road	६९,९०५,८५२.७३	६५,९४०,७६६.००	वास्तविक रूपमा कडा चट्टान (Hard Rock) उत्खननको परिमाण अनुमानित परिमाणभन्दा कम पाइयो।
Construction power	३५,०००,०००.००	२६,८३९,५९७.५०	निर्माण अवधिमा छोटाइएको तथा एउटै डिजेल जेनेरेटरबाट धेरै निर्माण स्थलहरूमा विद्युत आपूर्ति गरिएको कारण वास्तविक लागत अनुमानभन्दा कम भएको।
Office and camp facilities	१८,०००,०००.००	१८,०५८,३६३.३७	वास्तविक लागत अनुमानित लागतसँग लगभग बराबर छ।
Transmission line works	१०२,३७५,०००.००	१२३,४९१,७०५.८३	जग्गाधनीहरूलाई बढी क्षतिपूर्ति तिर्नुपरेको थियो। साथै, प्रसारण लाइनको लम्बाइ १८ कि.मी. बाट २४.५५ कि.मी. सम्म बढेकोले लागतमा थप वृद्धि भएको।
Project supervision/management and engineering	७५,०००,०००.००	६२,३२३,९६८.१४	आयोजना अनुमानित समयभन्दा अघि सम्पन्न भएकाले वास्तविक खर्च अनुमानभन्दा कम भयो।
Office equipment and vehicle	१६,१००,०००.००	७,९८३,२२०.००	मुख्य कार्यालय र साइट दुवैका लागि एउटै सवारी साधन प्रयोग गरेर आयोजना सम्पन्न गरिएको।
Environment mitigation	२६,६८५,०००.००	२७,८५०,८७८.००	आयोजनाको कार्यान्वयनका क्रममा व्यावहारिक परिस्थितिका कारण साना समायोजनहरू मात्र भएका छन्, उल्लेखनीय भिन्नता छैन।
Detail engineering and contract administration	२१,०१८,०००.००	२०,९७२,८२५.००	वास्तविक लागत अनुमानित लागतसँग लगभग समान छ।
Civil and general items	१,०२१,१७०,००८.२१	१,१००,०६६,७३६.००	मुख्यतः दुई कारणले लागत वृद्धि भयो: १) डिजेल, रिइन्फोर्समेन्ट स्टिल, ग्याबियन तार र मजदुरी दरमा वृद्धि। २) हेडरेस पाइपको एलाइनमेन्टमा थप संरक्षण कार्य तथा क्रस ड्रेनेज संरचना आवश्यक परेको।
Hydro-Mechanical Works	२५४,५३२,८२७.३५	२७७,३१९,६६४.९८	भारतमा स्टिल प्लेटको मूल्यवृद्धिका कारण वास्तविक लागत बढ्यो।
Electro-Mechanical Works and Interconnection Equipment	२९७,४१०,०००.००	३३९,१८७,२०८.२०	मुख्यतः दुई कारण: १) लागत अनुमान गर्दा १ युरो = रु. १२८/१२९ थियो, तर भुक्तानीको समयमा १ युरो = रु. १४५ सम्म पुगेकाले विनिमय दर वृद्धिका कारण लागत बढ्यो। २) नेपाल विद्युत प्राधिकरणले आयोजना पावरहाउसलाई केन्द्रीय प्रणालीसँग एकीकृत गर्न SCADA सञ्चार प्रणाली अनिवार्य गरेपछि टिङ्गला सबस्टेशनदेखि पावरहाउससम्म सञ्चार केबल बिछ्याउनुपर्‍यो तथा पावरहाउस र सबस्टेशनमा दुईवटा FOTE प्यानल थप गर्नुपर्‍यो।
Financing cost	११,३८९,६२४.००	७,१८९,१३६.४३	प्रशासनिक कार्यका लागि (रेटिङ खर्च, ऋण प्रक्रियाका वित्तीय तथा प्राविधिक परामर्शदाता शुल्क, स्वीकृति तथा हस्ताक्षर समारोह खर्च, बिल प्रमाणीकरण आदि) अनुमान गरिएको थियो, तर वास्तविक खर्च अनुमानभन्दा कम आयो।
Interest During Construction (IDC)	१९१,०१८,६११.३२	२३२,६८८,७६४.८३	IDC (Interest During Construction) १०% ब्याजदरका आधारमा अनुमान गरिएको थियो, तर निर्माण अवधिमा ब्याजदर १३% सम्म पुगेकाले वास्तविक IDC लागत बढ्यो।
Total	२,२०४,३९०,००८.६१	२,३६९,३२०,०४२.२८	

- कम्पनी र नेपाल विद्युत प्राधिकरण बिच विद्युत खरिद बिक्रि सम्झौतामा व्यवस्था भएअनुसार आयोजनाको व्यापारिक उत्पादन शुरु हुनुपर्ने मिति Required Commercial Operation Date (RCOD) भन्दा अगावै आयोजनाका निर्माण सम्पन्न गरी व्यापारिक रुपमा विद्युत उत्पादन शुरु गरेकोले विद्युत खरिद बिक्रि सम्झौताको व्यवस्था बमोजिम यस आयोजनाले ८ वटा नै मूल्य वृद्धि प्राप्त गर्नेछ। आयोजनाबाट उत्पादित विद्युतको विद्युत खरिद दर निम्नानुसार हुनेछ :

अवधि (व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति (COD) कायम भएको महिना लगत्तै पछिको महिनालाई पहिलो महिना मानी अवधि गणना हुनेगरी)	सुख्खायाम (मंसिर १६ देखि जेठ १५ सम्म) (प्रति युनिट रु.)	वर्षायाम (जेठ १६ देखि मंसिर १५ सम्म) (प्रति युनिट रु.)
२०८१ श्रावण १६ देखि २०८२ श्रावण सम्म	८।४०	४।८०
२०८२ भाद्र देखि २०८३ श्रावण सम्म	८।६५	४।९४
२०८३ भाद्र देखि २०८४ श्रावण सम्म	८।९०	५।०९
२०८४ भाद्र देखि २०८५ श्रावण सम्म	९।१६	५।२३
२०८५ भाद्र देखि २०८६ श्रावण सम्म	९।४१	५।३८
२०८६ भाद्र देखि २०८७ श्रावण सम्म	९।६६	५।५२
२०८७ भाद्र देखि २०८८ श्रावण सम्म	९।९१	५।६६
२०८८ भाद्र देखि २०८९ श्रावण सम्म	१०।१६	५।८१
२०८९ भाद्र देखि सम्झौता अवधिसम्म	१०।४२	५।९५

१३) **संगठित संस्थाको कुनै सहायक कम्पनी भएमा सो सहायक कम्पनीको नाम, इतिहास र त्यसका मुख्य उद्देश्यहरुका साथै त्यसमा भएको लगानीको अंश (प्रतिशतमा) :** सो नभएको।
१४) **देहायका कुराहरु समेत उल्लेख गर्नुपर्ने (लागू हुने हदसम्म) :**
१) **संगठित संस्थाले उत्पादन गर्ने वस्तु वा प्रदान गर्ने सेवाहरु :** कम्पनीले देशमा विद्युत शक्तिको विकास गर्न स्वदेशी वा विदेशी संघ-संस्था तथा निजी उद्यमी एंव लगानीकर्ताहरुसँग आपसमा आवद्ध गरी विद्युत उत्पादन, वितरण, प्रसारण लाइन निर्माण तथा संभार गर्ने मुख्य उद्देश्य अनुरुपका सेवाहरुका साथै माथि उद्देश्यमा उल्लेखित सम्पूर्ण सेवाहरु प्रदान गर्दै आएको छ।
२) **प्रयोग भएको वा गरिने प्रविधि :** Run-off-River प्रणालीबाट जलश्रोत उपयोग गरी विभिन्न भौतिक संरचना निर्माण तथा अत्याधुनिक विद्युत उत्पादन उपकरणहरु (Vertical Axis, Pelton Turbine) प्रविधिको प्रयोग गरिएको।
३) **कुनै ब्रान्डनेम, प्रतिलिपि अधिकार, ट्रेडमार्क, इजाजतपत्र, प्राविधिक सहयोग सम्झौता र वित्तीय संस्थासँग सम्बन्धित बौद्धिक सम्पत्ति हक अधिकार :** सो नभएको।
४) **संगठित संस्थाले ओगटेको बजार क्षेत्र :** कम्पनीले उत्पादन गर्ने विद्युत नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग विद्युत खरिद/बिक्री सम्झौता गरेर राष्ट्रिय प्रसारण लाइन मार्फत वितरण गरिने भएकोले कम्पनीको प्रमुख बजार नेपाल अधिराज्यभर रहेको छ।
५) **नयाँ उत्पादन तथा सेवा सम्बन्धी योजना :** हाल कुनै योजना नभएको।
६) **उत्पादन तथा सेवाको प्रमुख बजार र त्यसको मुख्य बजार नाम र बिक्री वितरणको तरिका :** कम्पनीले उत्पादन गर्ने विद्युत नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता बमोजिम नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई उत्पादित बिक्री वितरण गरिने भएकोले यसको प्रमुख बजार नेपाल अधिराज्यभर रहेको छ र विद्युत बिक्री वितरणको तरिका नेपाल विद्युत प्राधिकरणले तोके बमोजिम हुनेछ।
७) **उत्पादन/सञ्चालन क्षमता र सो को उपभोग स्थिति :** दुधकुण्ड खोला जलविद्युत आयोजनाको उत्पादन क्षमता १२ मेगावाट रहेको र आयोजनाको निर्माण सम्पन्न भई मिति २०८१/०४/१६ देखि व्यापारिक रुपमा विद्युत उत्पादन भइरहेको छ।
८) **कच्चा पदार्थको श्रोत, किसिम र उपलब्धता :** सोलुखुम्बु जिल्लाको सोलुदुधकुण्ड न.पा. मा अवस्थित दुधकुण्ड खोलामा उपलब्ध प्राकृतिक श्रोतको पानीलाई अनुमतिपत्रको अधिनमा रही उपयोग गरिएको।
९) **गुण नियन्त्रणको लागि गरिएको व्यवस्था :** कम्पनीबाट गुण नियन्त्रणको लागि देहाय बमोजिमको व्यवस्था गरिएको :
- सभिल निर्माण, हाइड्रो-मेकानिकल, Electro-Mechanical Equipment, Switchyard and Transmission line तथा अरु विभिन्न आवश्यक उपकरणहरुको अन्तर्राष्ट्रिय मापदण्ड बमोजिम Specification अनुरुप सम्पूर्ण आयोजनाको गुणस्तर सुनिश्चित गरिएको छ। यस मापदण्ड अन्तर्गत विभिन्न किसिमको संचालनमा आउन सक्ने जोखिमहरुलाई न्यूनिकरण गर्न स्वचालित प्रणालीको व्यवस्था गरिएको छ।
- कम्पनीले आयोजना स्थलमा कुनै प्राकृतिक प्रकोपहरु भएमा सो को लागि प्रचलित कानून बमोजिम बीमा गरिएको छ।
- भौतिक पूर्वाधारहरु तथा उपकरणहरुको पनि समय समयमा नियमित रुपमा चेक जाँच गर्ने व्यवस्था गरिएको छ।

१०) **अनुसन्धान तथा विकास :** आवश्यकता अनुसार अनुसन्धान तथा विकासको कार्यलाई निरन्तरता दिइनेछ।
११) **विगत १२ महिनाको अवधिमा संस्थाको सञ्चालनमा असर पर्ने गरि भएको बाधा, व्यवधान :** विगत १२ महिनाको अवधिमा संस्थाको संचालनमा असर पर्ने गरि कुनै त्यस्तो बाधा, व्यवधान नभएको।
१२) **मजदुर संगठनसँगको सम्बन्ध र विगतमा कुनै औद्योगिक विवाद भएको भए, सो सम्बन्धी विवरण :** सो नभएको।
१३) **बजार, प्रतिस्पर्धा र अन्य समान उद्योगहरु बीच संगठित संस्थाको स्थिति :** PPA अन्तर्गत नेपाल विद्युत प्राधिकरणले यस आयोजनाबाट उत्पादित विद्युत खरिदको प्रत्याभूति भएको हुँदा यस आयोजनाको लाइसेन्स अवधिभर बजार सुनिश्चित रहेको र अन्य समान उद्योगहरु बीच प्रतिस्पर्धा नरहेको।
१४) **प्रमुख ग्राहकहरुको विवरण (जस्तै- संस्थाको कूल वार्षिक कारोबारमा १०% वा सो भन्दा बढीले योगदान गर्ने ग्राहक वा व्यवसायको लागि संस्था कुनै प्रमुख ग्राहकसँग निर्भर छ भने तत्सम्बन्धी विवरण) :** कम्पनी र नेपाल विद्युत प्राधिकरण बीच खरिद बिक्री सम्झौता भएकोले प्रमुख ग्राहकको रुपमा नेपाल विद्युत प्राधिकरण रहेको छ।
१५) **प्रमुख सप्लायर्सहरुको विवरण (जस्तै- संस्थाको कूल कारोबारमा १०% वा सो भन्दा बढीले योगदान गर्ने सप्लायर वा व्यवसायको लागि संगठित संस्था कुनै प्रमुख सप्लायर्ससँग निर्भर छ भने तत्सम्बन्धी विवरण) :** यस आयोजनाको संचालनका लागि कुनै कच्चा पदार्थ (पानीको श्रोत बाहेक) आवश्यक नभएको हुनाले एक आर्थिक वर्षमा कूल कारोबारको १० प्रतिशत भन्दा बढीको कुनै पनि खरिद गर्नुपर्ने आवश्यकता नरहेको। भविष्यमा Major Overhauling गर्नुपर्ने भएमा विभिन्न Electro/Hydro Mechanical कम्पनीहरुबाट Spare Parts हरु खरिद गर्नुपर्दा १० प्रतिशत भन्दा बढी लागत लाग्न सक्ने र सोही समयमा नै खरिद गर्नुपर्ने सामानको प्रकृति हेरी सप्लायरको निर्धारण गरिने छ।

६. सीमित दायित्व सम्बन्धी विवरण :
यस कम्पनीको कारोबारको सम्बन्धमा शेयरधनीको दायित्व निजले खरिद गरेको वा खरिद गर्न कबोल गरेको शेयरको अंकित मूल्यसम्म मात्र सिमित रहनेछ। तर, कुनै शेयरधनी वा संचालकले सो हैसियमा तेस्रो पक्षसँग गरेको व्यक्तिगत जमानत सम्बन्धी सम्झौता बमोजिमको दायित्वको हकमा यो व्यवस्था लागु हुनेछैन।

७. सकारात्मक पक्षहरु:
१. आयोजनाबाट प्राप्त हुने आयमा पहिलो १० वर्ष आयकर छुट तथा सो पश्चात् ५ वर्षका लागि ५० प्रतिशत आयकर छुट प्राप्त भएको हुँदा लाभाशं दर बढी रहेको।
२. कम्पनीसँग दक्ष युवा जनशक्ति रहेकोले यो कम्पनी नेपालमा जलविद्युत आयोजनाको विकास र निर्माणको काममा सफल रहेको।
३. यस कम्पनीका संस्थापक शेयरधनीहरु विद्युत/उर्जा, बैंक/वित्तीय क्षेत्र, शैक्षिक क्षेत्र एवं व्यापार/व्यवसायको साथै व्यवस्थापन क्षेत्रमा लामो समय देखि दखल भएका प्रतिष्ठित व्यक्तित्वहरु रहेका छन्।
४. जलविद्युतको क्षेत्रमा अध्ययन, अनुसन्धान तथा विकास कार्यमा योजनाबद्ध ढंगले समर्पित भएर काम गरिरहेको यस कम्पनीको भविष्य उज्ज्वल रहेको।

८. धितोपत्र जारी गर्नुको उद्देश्य :
- कम्पनीको प्रबन्धपत्र तथा नियमावलीमा भएको व्यवस्था अनुसार यस विवरणपत्र मार्फत कम्पनीले आफ्नो जारी पूँजीको ३० प्रतिशतले हुन आउने रु. २५,८०,००,०००/- रकम बराबरको रु.१००/- अंकित दरका २५,८०,००० कित्ता साधारण शेयर आयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थानीय बासिन्दाहरु, वैदेशिक रोजगारीमा रहेका नेपालीहरु र सर्वसाधारण (कर्मचारी र सामूहिक लगानी कोष समेत) लाई शेयर निष्काशन गरिएपश्चात कम्पनीको चुक्ता पूँजी रु. ८६,००,००,०००/- कायम गर्ने।
- कम्पनीको प्रबन्धपत्र तथा नियमावलीमा उल्लेख भएका उद्देश्यहरु अनुरुप गर्नुपर्ने कार्यको लागि आवश्यक पूँजी संकलन गर्ने।
- संकलन भएको पूँजीलाई प्रचलित कानून बमोजिम प्रयोग गरि कम्पनीको वित्तीय स्थायित्व सुनिश्चित गर्ने।
- आयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थानीय बासिन्दाहरुको लागि कम्पनीको धितोपत्र निष्काशन तथा बिक्री गरी स्थानीय बासिन्दाहरुलाई लगानीको अवसर दिई, निष्काशनबाट आएको रकम आयोजनाको उर्जा वृद्धि गर्ने तथा बैंकबाट लिईएको कर्जा भुक्तानीको लागि र कम्पनीबाट आयोजना निर्माणको लागि रकम संकलन गर्नु मुख्य उद्देश्य रहेको छ।

९. धितोपत्र निष्काशनबाट प्राप्त पूँजीको उपयोग :
१. **निष्काशनबाट प्राप्त हुने कूल रकमलाई कसरी र कुन क्षेत्रमा प्रयोग गरिने हो तत्सम्बन्धी विवरण :** कम्पनीले साधारण शेयर जारी गरे पश्चात् सार्वजनिक निष्काशनबाट प्राप्त हुने २५,८०,००० कित्ता शेयरको प्रति शेयर रु.१०० का दरले हुन आउने कूल रकम रु.२५,८०,००,०००/- (अक्षरेपी पचीस करोड असी लाख रुपैयाँ मात्र) आयोजना निर्माण गर्दा उपभोग गरेको निम्न बमोजिमको बैंक कर्जा भुक्तानी गरिनेछ :

बैंकको नाम	रकम (रु.)
प्राइम कमर्शियल बैंक लिमिटेड	२५,८०,००,०००/-

२. **सार्वजनिक निष्काशन (Initial Public Offering) गरिने धितोपत्र पूर्ण रुपमा बिक्री नभएमा सार्वजनिक निष्काशनको लागि उद्देश्य प्राप्ति गर्नको लागि अपनाइने बैकल्पिक व्यवस्था :** विगतको समयमा अन्य कम्पनीले शेयर निष्काशन गर्दा माग भन्दा बढी दरखास्त परी शेयर बाँडफाँड भएको र यस कम्पनीको आयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थानीय बासिन्दाहरुले पूर्ण रुपमा खरिद नगरेमा बाँकी रहेको धितोपत्रहरु सर्वसाधारणको लागि निष्काशन गरिने धितोपत्रमा थप गरी बिक्री वितरण गरिनेछ। साथै, सर्वसाधारणको लागि निष्काशन गरिने धितोपत्र पूर्ण रुपमा बिक्री नभएमा निष्काशन गरिने धितोपत्रको प्रत्याभूति गर्नका लागि श्री सनलाइफ क्यापिटल लिमिटेडले निष्काशन रकम बराबरको शेयर आफैले खरिद गर्ने गरि प्रत्याभूति सम्झौता गरिएको छ।
३. **आयोजनाको संचालन स्थान, आयोजना चरणबद्ध रुपमा कार्यान्वयन गरिने भए प्रत्येक चरणमा लाग्ने खर्च, कुनै चरण समाप्त भैसकेको भए सो सम्बन्धी विवरण :** यस आयोजनाको लागि आवश्यक पूर्वाधारहरुको निर्माण कार्य सम्पन्न भई मिति २०८१/०४/१६ गते देखि विद्युत उत्पादन शुरु भैसकेको।
४. **आयोजना सम्पन्न हुने, परिक्षण उत्पादन शुरु हुने र पूर्ण व्यावसायिक उत्पादन शुरु हुने अनुमानित मिति :** आयोजनाको सम्पूर्ण निर्माण कार्य सम्पन्न भएको र मिति २०८१/०४/१६ गतेदेखि व्यवसायिक विद्युत उत्पादन शुरु भैसकेको।
५. **संगठित संस्थाले कुनै उपकरण खरिद गरेको वा गर्न लागेको भए उक्त उपकरणको मूल्य वा प्रस्तावित मूल्य, सप्लायर्सको नाम र सप्लायर्ससँग सम्झौता भएको भए सो को मुख्य-मुख्य बुँदाहरु :** आयोजनाको सम्पूर्ण निर्माण कार्य सम्पन्न भएकोले हाल खरिद गर्नुपर्ने नरहेको।
६. **कुनै पार्टीसँग प्रतिलिपि अधिकार, ट्रेडमार्क, रोयल्टी, सहकार्य सम्बन्धमा वा वित्तीय वा प्राविधिक सम्झौता गरिएको भए सो को प्रमुख शर्तहरु र पार्टीको नाम, ठेगाना सम्बन्धी विस्तृत विवरण :** सो नभएको।
७. **उत्पादन सम्बन्धी आयोजना भए, सो को प्रकृति, प्रयोगकर्ता, प्रतिस्पर्धी, लक्षित समूह, उत्पादन क्षमता, विगत वर्षहरुको क्षमता उपभोग वा भविष्यमा गरिने क्षमता उपभोग सम्बन्धी विवरण :**

आयोजनाको प्रकृति	:	जलविद्युत आयोजना
प्रयोगकर्ता	:	आयोजनाबाट उत्पादित विद्युत शक्ति नेपाल विद्युत प्राधिकरणको राष्ट्रिय प्रसारण लाइन मार्फत सर्वसाधारणहरुले प्रयोग गरिनेछ।
प्रतिस्पर्धा	:	हाल प्रतिस्पर्धी नरहेको
लक्षित समूह	:	नेपाल विद्युत प्राधिकरणका ग्राहकहरु
उत्पादन क्षमता	:	१२ मेगावाट

८. **आयोजनाको लागि आवश्यक कच्चा पदार्थको उपलब्धता र त्यसको श्रोत :** दुधकुण्ड खोलाको पानी।
९. **आयोजनाको लागि आवश्यक हुने विद्युत, पानी, ग्यासको मात्रा र त्यसको श्रोत :** आफैले उत्पादन गरेको विद्युत र दुधकुण्ड खोलाको पानी।
१०. **सार्वजनिक निष्काशनको लागि गरिने खर्च सम्बन्धी विवरण र सेवा प्रदायकहरुलाई देहाय बमोजिम उल्लेखित पक्षहरुलाई दिने शुल्कहरु छुट्टाछुट्टै रुपमा प्रस्तुत गर्नुपर्ने :**
क) **निष्काशन तथा बिक्री प्रबन्धक :** यस विवरणपत्र मार्फत सार्वजनिक रुपले सर्वसाधारणमा बिक्री गरिने साधारण शेयरको निष्काशन तथा बिक्री प्रबन्धकको रुपमा कार्य गर्ने एनआइएमबि एस क्यापिटल लिमिटेड, लाजिम्पाट, काठमाण्डौंलाई सेवा शुल्क वापत रु. १,००,०००/- (कर सहित) भुक्तानी दिइनेछ।
ख) **ट्रष्टी (डिबेन्चर निष्काशनको हकमा) :** निष्काशन गरिने धितोपत्र डिबेन्चर नभई साधारण शेयर रहेको।
ग) **प्रत्याभूतिकर्ता :** यस कम्पनीको शेयर प्रत्याभूतिकर्ता श्री सनलाइफ क्यापिटल लिमिटेड का.म.न.पा. २९, पुतलिसडक, काठमाडौंलाई प्रत्याभूति प्रदान गरेवापत रु.९,०३,०००/- (कर सहित) प्रत्याभूति शुल्कको रुपमा दिइनेछ।
घ) **विज्ञहरु :** यस कम्पनीले तयार गरेको प्रक्षेपित वित्तीय विवरणहरुको आधार प्रमाणित गर्ने विज्ञ श्री एस भण्डारी एण्ड एशोसियट्स लाई सेवा शुल्क वापत रु. ४५,२००/- (कर सहित) भुक्तानी गरिएको छ।
ङ) **लेखापरीक्षक :** कम्पनीको आ.व. २०८१/०८२ को लेखापरीक्षणको कार्य गर्नका लागि श्री एस भण्डारी एण्ड कम्पनी एसोसिएट्स चार्टर्ड एकाउन्टेन्ट्स लाई सेवा शुल्क वापत रु. १,१३,०००/- (कर सहित) भुक्तानी गरिएको छ।
च) **रेटिङ्ग शुल्क :** क्रेडिट रेटिङ्ग संस्था केयर रेटिङ्ग नेपाल लिमिटेडलाई सेवा शुल्क रु. १,१३,०००/- (कर सहित) भुक्तानी गरिएको छ।
छ) **अन्य (जस्तै संकलन केन्द्र, निष्काशन बैंक आदि) :** सूचना प्रकाशन, आवेदन फारम प्रशोधन लगायतका अन्य खर्चहरु बिल बमोजिम।

आयोजना प्रभावित क्षेत्रका लागि :
निष्काशन तथा बिक्री प्रबन्धकले तोकेको संकलन केन्द्रहरुलाई आवेदन फाराम सहित रकम संकलन गरे वापत संकलित रकममा कुनै पनि सेवा शुल्क दिने व्यवस्था गरिएको छैन।

वैदेशिक रोजगारीमा रहेका नेपालीहरु तथा अन्य सर्वसाधारणका लागि
नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट सि-आस्वा सदस्य भई सञ्चालनमा आएका बैंक तथा वित्तीय संस्था र तिनका तोकिएका शाखा कार्यालयहरु यस निष्काशन बैंकको रुपमा रहनेछन्। सि-आस्वा सदस्य बैंक तथा वित्तीय संस्थाहरुलाई कुनै शुल्क भुक्तानी गर्नु नपर्ने र नेपाल धितोपत्र बोर्डले तोके बमोजिमको शुल्क निष्काशनकर्ता कम्पनीले भुक्तानी गर्नेछ। सि-आस्वा प्रणाली कार्यान्वयन भएको सन्दर्भमा नेपाल धितोपत्र बोर्डको निर्देशन अनुसार निष्काशन बैंक खोल्न सकिनेछ र सो को जानकारी नेपाल धितोपत्र बोर्डलाई अग्रिम रुपमा गराइनेछ।

१०. पूँजी संरचना सम्बन्धी जानकारी:
क) **अधिकृत, जारी र चुक्ता पूँजी र संस्थाको धितोपत्र निष्काशन पश्चात् सो मा परिवर्तन भएको भए तत्सम्बन्धी विवरण :**
१. **अधिकृत पूँजी :** यस कम्पनीको अधिकृत पूँजी रु.९०,००,००,०००/- (अक्षरेपी नब्बे करोड रुपैयाँ मात्र) रहेको छ। जसलाई प्रति शेयर रु.१००/- का दरले जम्मा ९०,००,००० (नब्बे लाख) थान साधारण शेयरमा विभाजन गरिएको छ।
२. **जारी पूँजी :** यस कम्पनीको जारी पूँजी रु.८६,००,००,०००/- (अक्षरेपी छयासी करोड रुपैयाँ मात्र) रहेको छ। जसलाई प्रति शेयर रु.१००/- का दरले जम्मा ८६,००,००० (छयासी लाख) थान साधारण शेयरमा विभाजन गरिएको छ।
३. **चुक्ता पूँजी :** हाल यस कम्पनीको चुक्ता पूँजी रु.६०,२०,००,०००/- (अक्षरेपी साठी करोड बीस लाख रुपैयाँ मात्र) रहेको छ। आयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थानीय तथा अन्य सर्वसाधारणलाई रु.२५,८०,००,०००/- रकम बराबर शेयर जारी गरे पश्चात् कम्पनीको चुक्ता पूँजी रु.८६,००,००,०००/- (अक्षरेपी छयासी करोड रुपैयाँ मात्र) हुनेछ।

ख) **कम्पनीको स्थापना पश्चात् अधिकृत, जारी एवं चुक्ता पूँजीमा परिवर्तन भएको विवरण :**

विवरण	अधिकृत पूँजी (रु.)	जारी पूँजी (रु.)	चुक्ता पूँजी (रु.)
आ.व.२०७८/०७९	७०,००,००,०००/-	७०,००,००,०००/-	५,८७,३५,०००/-
आ.व.२०७९/०८०	९०,००,००,०००/-	८६,००,००,०००/-	६०,२०,००,०००/-
आ.व.२०८१/०८२	९०,००,००,०००/-	८६,००,००,०००/-	६०,२०,००,०००/-

११. निष्काशन पछिको चुक्ता पूँजी (समूहकृत गरिएको अवस्थामा सोही अनुरुप) :
प्राथमिक शेयरको सार्वजनिक निष्काशन गरी बाँडफाँड गरे पश्चात् कम्पनीको चुक्ता पूँजीको संरचना देहाय बमोजिम हुनेछ :

समूह	शेयरधनी	शेयर कित्ता	पूँजी संरचना	चुक्ता रकम (रु.)	भुक्तानी प्रतिशत
क)	संस्थापक शेयरधनीहरु	६,०२०,०००	७०%	६०,२०,००,०००	शतप्रतिशत
ख)	सर्वसाधारण शेयरधनीहरु (कर्मचारी, स्थानीय बासिन्दाहरु र वैदेशिक रोजगारीमा रहेका नेपाली सहित)	२,५८०,०००	३०%	२५,८०,००,०००	निष्काशन पश्चात् शतप्रतिशत
	जम्मा	८६,००,०००	१००%	८६,००,००,०००	

शेयर प्रिमियम खाता (निष्काशन पूर्व र निष्काशन पश्चात्) : निष्काशित शेयर प्रिमियममा नभई अंकित मूल्यमा जारी गरिएको हुँदा शेयर प्रिमियम खाताको आवश्यकता नरहेको।

१२. संस्थापक/संचालक सम्बन्धी जानकारी :
(१) आधारभुत शेयरधनीहरु तथा सञ्चालकहरुको नाम, पद, उमेर, राष्ट्रियता, ठेगाना, शेयर स्वामित्व, शैक्षिक योग्यता, अनुभव र प्रस्तावित व्यापार/व्यवसायमा अनुभव :

आधारभुत शेयरधनीको विवरण:

क्र.सं.	नाम र ठेगाना	उमेर	राष्ट्रियता	शैक्षिक योग्यता	शेयर स्वामित्व	प्रतिशतमा (%)	अनुभव	प्रस्तावित व्यापार/ व्यवसाय
१	श्री अर्जुन प्रसाद पौडेल, फेदिखोला गा.पा. ०४, स्याङ्जा	५१	नेपाली	निर्माण व्यवस्थापनमा स्नातकोत्तर	२,६२८,६४५	४३.६७	करिब २५ वर्ष जलविद्युत आयोजनाको अध्ययन, निर्माण तथा संचालनको अनुभव	व्यापार
२	श्री विद्यालक्ष्मी लामिछाने, पोखरा- २६, कास्की	४८	नेपाली	मानवशास्त्रमा स्नातकोत्तर	१,६३७,३५०	२७.२०	करिब १० वर्ष जलविद्युत आयोजनाको निर्माण तथा संचालन अनुभव	व्यापार
३	श्री शुसिलमणि लामिछाने, पोखरा लेखनाथ- २६, कास्की	४७	नेपाली	व्यवस्थापनमा स्नातकोत्तर	२७०,०००	४.४९	करिब १० वर्ष बैंकिङ्ग क्षेत्रमा अनुभव	व्यापार
४	श्री अबिस पौडेल, ल.पु.म.न.पा.-१५, ललितपुर	२१	नेपाली	स्नातक (B.E. Civil)	२६५,०००	४.४०	करिब २ वर्ष जलविद्युत आयोजनाको निर्माण तथा संचालनको अनुभव	व्यापार
५	श्री ओजस्वी पौडेल, ललितपुर म.न.पा.१५, ललितपुर	१४	नेपाली	अध्ययनरत	२६५,०००	४.४०	अध्ययनरत	विद्यार्थी
६	श्री प्रमिशा पौडेल, फेदिखोला गा.पा.-४, स्याङ्जा	२४	नेपाली	स्नातक तह अध्ययनरत	२६५,०००	४.४०	अध्ययनरत	विद्यार्थी
७	श्री महेन्द्र राज वाग्ले, मध्यनेपाल न.पा.-४, लमजुङ्ग	५६	नेपाली	स्नातक (B.A.)	८०,०००	१.३३	करिब ५ वर्ष जलविद्युत आयोजनाको निर्माण तथा संचालनको अनुभव	व्यापार
८	श्री दुर्गा अधिकारी, थासिङ-०९, नुवाकोट	६२	नेपाली	साक्षरता	७०,०००	१.१६	कृषि पेशामा कार्य अनुभव	-

संचालकहरुको विवरण (नाम, ठेगाना र ग्रहण गरेको शेयर स्वामित्व) :

क्र.सं.	संचालकको नाम तथा ठेगाना	पद	राष्ट्रियता	शेयर स्वामित्व	शैक्षिक योग्यता	अनुभव	प्रस्तावित व्यापार/ व्यवसाय
१	श्री अर्जुन प्रसाद पौडेल, फेदिखोला गा.पा.-४, स्याङ्जा	अध्यक्ष	नेपाली	२६,२८,६४५	निर्माण व्यवस्थापनमा स्नातकोत्तर	करिब २५ वर्ष जलविद्युत आयोजनाको अध्ययन, निर्माण तथा संचालन	व्यापार
२	श्री विद्यालक्ष्मी लामिछाने, पोखरा म.न.पा.- २६, कास्की	संचालक	नेपाली	१६,३७,३५०	मानवशास्त्रमा स्नातकोत्तर	करिब १० वर्ष जलविद्युत आयोजनाको निर्माण तथा संचालन	व्यापार
३	श्री अबिस पौडेल, ल.पु.म.न.पा.-१५, ललितपुर	संचालक	नेपाली	२,६५,०००	स्नातक (B.E. Civil)	करिब २ वर्ष जलविद्युत आयोजनाको निर्माण तथा संचालनको अनुभव	व्यापार
४	श्री महेन्द्र राज वाग्ले, मध्यनेपाल नगरपालिका-४, लमजुङ्ग	संचालक	नेपाली	८०,०००	स्नातक (B.A.)	सामाजिक सेवा, वैदेशिक रोजगारी तथा रियल स्टेट व्यवसाय	व्यापार

१३. सञ्चालक समितिको संरचना र प्रतिनिधित्व सम्बन्धी व्यवस्था :
यस कम्पनीको नियमावलीको नियम २७ (२) मा भएको व्यवस्था अनुसार कमतीमा एक जना महिला संचालक सहित ७ (सात) जना सञ्चालक रहेको सञ्चालक समिति रहने व्यवस्था भएकोले देहाय बमोजिम हुने गरी संचालक समिति रहेको छ :

संस्थापक शेयरधनी	४ (चार जना)
सर्वसाधारण समूहका शेयरधनीबाट निर्वाचित	२ (दुई जना)
स्वतन्त्र संचालक	१ (एक जना)
जम्मा	७ जना

संचालकहरुको कार्यकाल ४ (चार) वर्षको हुनेछ।
नोट : हाल ४ जनाको संचालक समिति रहेको र कम्पनीले साधारण शेयरको सार्वजनिक निष्काशन गरे पश्चात् सर्वसाधारण शेयरधनी समूहबाट २ जना र स्वतन्त्र संचालकबाट १ जना संचालक नियुक्त गर्ने योजना रहेकोले हाललाई सर्वसाधारण र स्वतन्त्र संचालक नियुक्त गरिएको छैन।

१४. संगठित संस्थाको उच्च व्यवस्थापकीय तहका अधिकृत कर्मचारीहरु सम्बन्धी विवरण:
संगठित संस्थाको उच्च व्यवस्थापकीय तहका कर्मचारीको नाम, योग्यता, नियुक्ति भएको मिति, पहिले काम गरेको अनुभव तथा संगठित संस्थाको शेयर लिएको भए शेयर संख्या सम्बन्धी विवरण। साथै, त्यस्ता कर्मचारीहरु अन्य कुनै सूचिकृत संगठित संस्थाको आधारभूत शेयरधनी भए वा अन्य कुनै संगठित संस्थामा लगानी गरेको भए उक्त संगठित संस्थाको नाम र लगानी गरेको रकम खुलाउनु पर्ने।

क्र.सं.	कर्मचारीको नाम	पद	शैक्षिक योग्यता	नियुक्ती मिति	अनुभव	शेयर संख्या
१	श्री कोमल भगत	आयोजना प्रबन्धक	डिप्लोमा इलेक्ट्रिकल	२०८१/०४/०१	जलविद्युत आयोजनाको संचालन, सुपरीवेक्षण तथा व्यवस्थापन सम्बन्धी ७ वर्षको कार्यानुभव	-
२	श्री राजेन्द्र घिमिरे	सहायक आयोजना प्रबन्धक	डिप्लोमा इलेक्ट्रिकल	२०७९/१०/१५	जलविद्युत आयोजना संचालन र व्यवस्थापन सम्बन्धी ६ वर्षको कार्यानुभव	-
३	श्री कृष्णजी भण्डारी	कम्पनी सचिव तथा लेखा अधिकृत	एम.वि.एस.	२०७८/०८/०१	लेखा तथा प्रशासन सम्बन्धी ५ वर्षको कार्यानुभव	१००० कित्ता
४	श्री शिशिर खनाल	कानून अधिकृत	एम.वि.एस., एल.एल.बि	२०८०/०६/१०	जलविद्युत क्षेत्रमा ३ वर्ष भन्दा बढिको कार्यानुभव	-

उल्लेखित उच्च व्यवस्थापकीय तहका कर्मचारीहरु अन्य कुनै सूचीकृत संगठित संस्थाको आधारभूत शेयरधनी नभएको तथा माथि उल्लेख गरिएको बाहेक अन्य कुनै संगठित संस्थामा लगानी नगरेको।

१५. सञ्चालन अवधि तीन वर्ष व्यतित भैसकेको अवस्थामा विगत तीन वर्षको र तीन वर्ष व्यतित भै नसकेको अवस्थामा सञ्चालन अवधिभरको लेखापरीक्षण भएको नाफा नोक्सान, वासलात सहितको संक्षिप्त वित्तिय विवरण (सहायक कम्पनी भए समष्टिकृत रुपमा) :

वासलात

विवरण	वास्तविक (रु. हजारमा)			अपरिष्कृत (रु. हजारमा)	प्रक्षेपित (रु. हजारमा)		
	* आ.व. २०७९/८०	आ.व. २०८०/८१	आ.व. २०८१/८२	२०८२ पौष मसान्त	आ.व. २०८२/८३	आ.व. २०८३/८४	आ.व. २०८४/८५
सम्पत्ति							
गैर चालु सम्पत्ति							
सम्पति तथा उपकरण	४,७२०	३,८१२	५,१३५	४,४५३	४,२२४	३,४८०	२,८७०
अमूर्त सम्पत्तिहरु	-	-	२,३०४,०५६	२,२६५,४१०	२,२२५,६८४	२,१४६,३९२	२,०६६,९४०
Right Of Use (ROU) Assets	-	-	६२०	४६५	३१०	-	६८२
Intangibles under Development	१,१५७,७७१	२,३५४,६०५	-	-	-	-	-
जम्मा गैर चालु सम्पत्ति	१,१६२,४९१	२,३५८,४१७	२,३१०,८११	२,२७०,३२८	२,२३०,२१८	२,१४९,७९२	२,०७०,४९२
चालु सम्पत्ति							
वित्तीय दायित्व							
नगद तथा नगद बराबर	५६१	१३,९५२	१,८६६	३०,६४९	४३,९३२	२०९,६६८	३८६,२३७
व्यापार तथा अन्य प्राप्ती	-	-	४६,६५०	५५,५८२	८७,३८२	९०,७४३	९४,१०३
ऋण, अग्रिम तथा निक्षेप	२४९,०४२	४,११०	६२०	८८६	२,१६०	२,०९८	२,०४२
अन्य चालु सम्पत्ति	-	-	१,०९१	१,०९१	-	-	-
जम्मा चालु सम्पत्ति	२४९,६०३	१८,०६२	५०,२२७	९२,१०८	१३३,४७३	३०२,५०९	४८२,३८२
जम्मा सम्पत्ति	१,४१२,०९३	२,३७६,४७९	२,३६१,०३८	२,३६२,४३६	२,३६३,६९२	२,४५२,३०१	२,५५२,८७३
इक्वीटी							
शेयर पूँजी	६०२,०००	६०२,०००	६०२,०००	६०२,०००	८६०,०००	८६०,०००	८६०,०००
अन्य इक्वीटी	(२८,५३६)	११,५१९	४१,२००	८४,१२०	१६२,४५५	३३२,१२२	५२२,६८१
जम्मा इक्वीटी	५७३,४६४	६१३,५१९	६४३,२००	६८६,१२०	१,०२२,४५५	१,१९२,१२२	१,३८२,६८१
गैर चालु दायित्व							
दिर्घकालिन सापटीहरु	७१४,४०३	१,६३८,६७६	१,६८९,६५४	१,६३७,४७८	१,२५३,१३६	१,१६२,८०३	१,०६४,६४०
अन्य गैर चालु दायित्वहरु	-	-	३३४	-	-	७०७	३६७
जम्मा गैर चालु दायित्व	७१४,४०३	१,६३८,६७६	१,६८९,९८७	१,६३७,४७८	१,२५३,१३६	१,१६३,५१०	१,०६५,००७
चालु दायित्व							
वित्तीय दायित्व							
अल्पकालिन सापटीहरु	९५,९५१	११२,३७८	२४,८७६	२,९८१	८३,१२७	९०,३३३	९८,१६३
व्यापार तथा अन्य भुक्तानी	२५,६२२	१०,८४१	१,७५०	३,६५९	-	-	-
अन्य चालु दायित्व	२,६५४	१,०६५	२८५	४००	१,१२३	१,१२४	१,१६९
प्रावधानहरु	-	-	९३९	१,७९९	३,८५०	५,२११	५,८५३
जम्मा चालु दायित्व	१२४,२२६	१२४,२८४	२७,८५०	८,८३९	८८,१००	९६,६६८	१०५,१८६
जम्मा इक्वीटी तथा दायित्वहरु	१,४१२,०९३	२,३७६,४७९	२,३६१,०३८	२,३६२,४३६	२,३६३,६९२	२,४५२,३०१	२,५५२,८७३

नाफा-नोक्सान हिसाब

विवरण	वास्तविक (रु. हजारमा)			अपरिष्कृत (रु. हजारमा)	प्रक्षेपित (रु. हजारमा)		
	* आ.व. २०७९/८०	आ.व. २०८०/८१	आ.व. २०८१/८२	२०८२ पौष मसान्त	आ.व. २०८२/८३	आ.व. २०८३/८४	आ.व. २०८४/८५
आम्दानी							
विद्युत बिक्रीबाट आम्दानी	-	-	२९१,७८१	२१७,७३०	४०२,३५२	४१७,८२८	४३३,३०३
बिक्री लागत/ प्रत्यक्ष खर्चहरु	-	-	(२२,५५३)	(३५,६३४)	(४४,५३४)	(४६,७२७)	(४७,९५१)
कुल नाफा/(नोक्सान)	-	-	२६९,२२८	१८२,०९६	३५६,८१८	३७१,१००	३८५,३५२
Net Construction Revenue as per IFRIC 12 (NFRS 15)	४,४३१	५,७५९	३२७	-	-	-	-
अन्य आम्दानी	९१	-	-	-	-	-	-
प्रशासनिक खर्च	(३,८४७)	(४,०३७)	(३,७३१)	(१,५०४)	(४,११३)	(४,२१६)	(४,३२५)
ह्रासकट्टी तथा परिशोधन	(१,०९१)	(९०८)	(७७,२३१)	(४०,४८३)	(८०,५९३)	(८०,४२७)	(८०,३२३)
सञ्चालनबाट खुद आम्दानी	(४१६)	८१४	१८८,५९४	१४०,११०	२७२,११२	२८६,४५७	३००,७०४
अन्य आम्दानी	-	-	-	-	-	-	-
वित्तीय लागत	(२०)	(४)	(१५७,०७१)	(६५,६००)	(१४२,९०८)	(१११,५७१)	(१०४,२९२)
कर तथा बोनस अधिको खुद नाफा	(४३६)	८१०	३१,५२४	७४,५१०	१२९,२०५	१७४,८८६	१९६,४१२
कर्मचारी बोनस प्रावधान	-	-	(६३०)	(१,४९०)	(२,५८४)	(३,४९८)	(३,९२८)
Less : Provision For CSR Expenses	-	-	-	-	(१,२६६)	(१,७१४)	(१,९२५)
कर अधिको खुद नाफा	(४३६)	८१०	३०,८९३	७३,०१९	१२५,३५४	१६९,६६६	१९०,५५९
कर खर्चहरु	-	-	-	-	-	-	-
चालु कर	-	-	-	-	-	-	-
स्थगन कर	-	-	-	-	-	-	-
कर पछिको खुद नाफा	(४३६)	८१०	३०,८९३	७३,०१९	१२५,३५४	१६९,६६६	१९०,५५९

वित्तीय प्रक्षेपणका आधारहरुको औचित्य पुष्टी हुने विवरणहरु :
विक्री : बिक्री प्रक्षेपण जलविद्युत आयोजनाबाट अनुमानित ऊर्जा उत्पादनको आधारमा गरिएको छ र NEA सँग भएको PPA दर अनुसार कुल ऊर्जामा ५% हानी (Loss) प्रावधान राखेर दर लागू गरिएको छ।
विक्री लागत
१. स्थिर रोयल्टी प्रति KW रु. १०० DOED अनुसार राखिएको छ।
२. राजस्व रोयल्टी कुल बिक्रीको २% DOED अनुसार राखिएको छ।
३. आ.व. २०८२/८३ देखि परियोजना बीमा खर्च परियोजनाको अमूर्त सम्पत्तिको बन्द मूल्यको ०.१४% वार्षिक दरले राखिएको छ। मर्मत तथा मर्मतसम्भार खर्च IFRIC १२ अन्तर्गत अमूर्त सम्पत्तिको १% मानिएको छ। मर्मतसम्भार खर्चमा वार्षिक ३% वृद्धि मानिएको छ।
४. निम्न प्रत्यक्ष खर्चहरुमा (माथि उल्लेखित बाहेक) वार्षिक ३% वृद्धि मानिएको छ।

क्र.सं.	विवरण	आधारहरु	क्र.सं.	विवरण	आधारहरु
१	साइट कार्यालय सामाग्री खर्च	३% वृद्धि	८	साइट कर्मचारी तलब तथा भत्ता खर्च	३% वृद्धि
२	विद्युत तथा इलेक्ट्रोनिक उपकरण खर्च	३% वृद्धि	९	यातायात खर्च	३% वृद्धि
३	इन्धन तथा लुब्रिकेन्ट खर्च	३% वृद्धि	१०	ज्याला खर्च	३% वृद्धि
४	मुद्रण तथा स्टेशनरी खर्च	३% वृद्धि	११	एक्स्काभेटर भाडा खर्च	३% वृद्धि
५	इन्टरनेट तथा सञ्चार खर्च	३% वृद्धि	१२	बे चार्ज - सबस्टेशन	३% वृद्धि
६	बसोबास तथा खाना खर्च	३% वृद्धि	१३	बिजुली शुल्क - NEA	३% वृद्धि
७	मेस खर्च	३% वृद्धि			

५. बिक्री लागत अन्तर्गत अन्य खर्चहरू व्यवस्थापनको अनुमान अनुसार उपयुक्त वृद्धि गरेर राखिएको छ।
अप्रत्यक्ष खर्च
१. कर्मचारी बोनसको प्रावधान कर्मचारी बोनस अघि खुद नाफाको २% दरले नेपाल विद्युत ऐन, २०४९ अनुसार राखिएको छ।
२. CSR को प्रावधान बोनस पछिको र कर अघिको शुद्ध नाफाको १% औद्योगिक व्यवसाय ऐन, २०७६ अनुसार राखिएको छ।
३. IPO जारी खर्च व्यवस्थापनको अनुमान अनुसार राखिएको छ।
४. NEPSE र CDS को वार्षिक शुल्क प्रति वर्ष रु. १.५ लाख सम्झौता अनुसार कायम गरिएको छ।
५. अन्य सबै खर्चहरू अघिल्लो वर्षको तथ्यांकको आधारमा तथा व्यवस्थापनको अनुमान अनुसार उपयुक्त वृद्धि गरेर मान्यता दिइएको छ।
६. निम्न प्रशासनिक खर्चहरूमा वार्षिक ३% वृद्धि मानिएको छ।

क्र.सं.	विवरण	आधारहरु	क्र.सं.	विवरण	आधारहरु
१	क्रेडिट रेटिङ निगरानी शुल्क	३% वृद्धि	१३	छपाई तथा स्टेशनरी खर्च	३% वृद्धि
२	कानुनी खर्च	३% वृद्धि	१४	यात्रा तथा स्थानीय सवारी खर्च	३% वृद्धि
३	बैंक शुल्क तथा कमिशन	३% वृद्धि	१५	वित्तीय प्रक्षेपण शुल्क	३% वृद्धि
४	वार्षिक साधारण सभा खर्च	३% वृद्धि	१६	इन्धन तथा लुब्रिकेन्ट खर्च	३% वृद्धि
५	बैठक भत्ता	३% वृद्धि	१७	दर्ता तथा नवीकरण खर्च	३% वृद्धि
६	सञ्चालक समिति बैठक भत्ता	३% वृद्धि	१८	विविध खर्च	३% वृद्धि
७	कर्मचारी तलब तथा भत्ता खर्च	३% वृद्धि	१९	औषधि खर्च	३% वृद्धि
८	भान्सा तथा मेस खर्च	३% वृद्धि	२०	सवारी कर तथा नवीकरण शुल्क	३% वृद्धि
९	विज्ञापन खर्च	३% वृद्धि	२१	यात्रा भत्ता	३% वृद्धि
१०	खाना तथा बसोबास खर्च	३% वृद्धि	२२	अनुवाद खर्च	३% वृद्धि
११	टेलिफोन तथा सञ्चार खर्च	३% वृद्धि	२३	सवारी मर्मत तथा मर्मतसम्भार खर्च	३% वृद्धि
१२	बिजुली तथा पानी खर्च	३% वृद्धि			

वित्तीय लागत
१. कन्सोर्टियम सम्झौता अनुसार ऋण बाँकी रकमको ०.१५% दरले एजेन्सी शुल्क राखिएको छ।
२. कन्सोर्टियम ऋणको ब्याजदर वार्षिक ८.४०% मानिएको छ।
३. रु. २५.८० करोडको IPO आम्दानी आ.व. २०८२/८३ को अन्त्यमा ऋण भुक्तानी गर्न प्रयोग गरिनेछ।

अन्य
१. Service Concession Agreement अन्तर्गतको अमूर्त सम्पत्तिमा (Intangible Assets) IFRIC १२ अनुसार ३० वर्षको परियोजना आयु मान्दै Straight Line Method द्वारा मूल्यह्रास गरिएको छ। कार्यालयका सम्पत्तिहरूमा २५%, २०% र १५% दरले (सम्पत्तिको आयु अनुसार) मूल्यह्रास गरिएको छ।
२. इक्विटी शेयरमा लाभांश निम्नलिखित आर्थिक वर्षमा निम्न दर अनुसार रहेको छ।

आ.व	लाभांश दर
२०८५-८६	२५% वृद्धि
२०८६-८७	२५% वृद्धि

३. Trade Debtors (NEA बाट प्राप्त हुने रकम) २ महिनाको बिक्री बराबर राखिएको छ (जेष्ठ र असार महिनाको बिल प्राप्त हुने मानिएको छ)।
- कम्पनी र नेपाल विद्युत प्राधिकरण बिच विद्युत खरिद बिक्रि सम्झौतामा व्यवस्था भएअनुसार आयोजनाको व्यापारिक उत्पादन शुरु हुनुपर्ने मिति Required Commercial Operation Date (RCOD) भन्दा अगावै आयोजनाका निर्माण सम्पन्न गरी व्यापारिक रुपमा विद्युत उत्पादन शुरु गरेकोले विद्युत खरिद बिक्रि सम्झौताको व्यवस्था बमोजिम यस आयोजनाले ८ वटा नै मूल्य वृद्धि प्राप्त गर्नेछ। आयोजनाबाट उत्पादित विद्युतको विद्युत खरिद दर निम्नानुसार हुनेछ।

अवधि (व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति (COD) कायम भएको महिना लगत्तै पछिको महिनालाई पहिलो महिना मानी अवधि गणना हुनेगरी)	सुख्खायाम (मंसिर १६ देखि जेठ १५ सम्म) (प्रति युनिट रु.)	वर्षायाम (जेठ १६ देखि मंसिर १५ सम्म) (प्रति युनिट रु.)
२०८१ श्रावण १६ देखि २०८२ श्रावण सम्म	८।४०	४।८०
२०८२ भाद्र देखि २०८३ श्रावण सम्म	८।६५	४।९४
२०८३ भाद्र देखि २०८४ श्रावण सम्म	८।९०	५।०९
२०८४ भाद्र देखि २०८५ श्रावण सम्म	९।१६	५।२३
२०८५ भाद्र देखि २०८६ श्रावण सम्म	९।४१	५।३८
२०८६ भाद्र देखि २०८७ श्रावण सम्म	९।६६	५।५२
२०८७ भाद्र देखि २०८८ श्रावण सम्म	९।९१	५।६६
२०८८ भाद्र देखि २०८९ श्रावण सम्म	१०।१६	५।८१
२०८९ भाद्र देखि सम्झौता अवधिसम्म	१०।४२	५।९५

वित्तीय अनुपात सम्बन्धी विवरण :
क) **संगठित संस्थाको सञ्चालन अवधि तीन वर्ष व्यतीत भैसकेको अवस्थामा विगत तीन वर्षको र तीन वर्ष व्यतित भैनसकेको अवस्थामा सञ्चालन अवधिको तथा आगामी तीन वर्षको प्रक्षेपित प्रति शेयर आम्दानी (EPS), प्रति शेयर नेटवर्थ तथा नेटवर्थमा औसत प्रतिफल निम्नानुसार छ :** यस माउन्ट एभरेष्ट पावर डेभलपमेन्ट लिमिटेडको नेटवर्थमा भएको वास्तविक तथा प्रक्षेपित औसत प्रतिफल देहाय बमोजिम छ :

विवरण	वास्तविक			अपरिष्कृत	प्रक्षेपित		
	२०७९/८०	२०८०/८१	२०८१/८२	२०८२ पौष मसान्त	२०८२/८३	२०८३/८४	२०८४/८५
चुक्ता पूँजी (रु.हजारमा)	६०२,०००	६०२,०००	६०२,०००	६०२,०००	८६०,०००	८६०,०००	८६०,०००
संचित मुनाफा (रु.हजारमा)	(२८,५३६)	११,५१९	४१,२००	८४,१२०	१६२,४५५	३३२,१२२	५२२,६८१
जम्मा	५७३,४६४	६१३,५१९	६४३,२००	६८६,१२०	१,०२२,४५५	१,१९२,१२२	१,३८२,६८१
अपलेखन हुन बाँकी खर्च	-	-	-	-	-	-	-
कुल नेटवर्थ	५७३,४६४	६१३,५१९	६४३,२००	६८६,१२०	१,०२२,४५५	१,१९२,१२२	१,३८२,६८१
शेयर संख्या ('००० मा)	६,०२०	६,०२०	६,०२०	६,०२०	८,६००	८,६००	८,६००
प्रति शेयर नेटवर्थ (रु.)	९५.२६	१०१.९१	१०६.८४	११३.९७	११८.८९	१३८.६२	१६०.७८
खुद नाफा/नोक्सान (रु.हजारमा)	(४३६)	८१०	३०,८९३	७३,०१९	१२५,३५४	१६९,६६६	१९०,५५९
प्रति शेयर आम्दानी (रु.)	(०.०७)	०.१३	५.१३	१२.१३	१४.५८	१९.७३	२२.१६
नेटवर्थमा प्रतिफल (%)	(०.०८)	०.१३	४.८०	१०.६४	१२.२६	१४.२३	१३.७८
प्रति शेयर चुक्ता पूँजी (रु.)	१००	१००	१००	१००	१००	१००	१००
निष्काशन पूर्वको प्रति शेयर आम्दानी (EPS) कायम राख्न वृद्धि हुने नेटवर्थमा आवश्यक न्यूनतम प्रतिफल प्रतिशतमा :							४.३२%

ख) विगत ३ वर्षको नेटवर्थमा भएको औसत प्रतिफल : १.६२

१६. अन्तर्निहित जोखीम तथा सो मा व्यवस्थापनको लागि व्यवस्थापनको धारणा :
क) **वित्तीय साधनको अभावबाट हुने जोखिम :** आयोजनाको निर्माण कार्य सम्पन्न भैसकेकाले आयोजना सम्पन्न गर्नका लागि कम्पनीमा वित्तीय साधनको अभावको जोखिम नरहेको।
ख) **कच्चा पदार्थको अभावबाट हुने जोखिम :** जलस्रोतको मुहानमा वातावरणमा अप्रत्याशित परिवर्तन भई पानीको श्रोत घट्न गएमा उत्पादन क्षमता घट्न सक्ने जोखिम रहेको।
ग) **उत्पादन वा सेवाको बजारको स्थिति र यसमा आउने परिवर्तनबाट हुने जोखिम :** नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता भैसकेको हुनाले बजारको जोखिम नरहेको।
घ) **आयोजना सम्पन्न हुन ढिलाई हुने सम्भावना र त्यसबाट हुने मूल्य अभिवृद्धि (Cost Overrun) को जोखिम :** हाल यस आयोजनाको निर्माण कार्य सम्पन्न भैसकेकोले मूल्य अभिवृद्धि (Cost Over-run) को जोखिम नरहेको।
ङ) **विदेशी विनिमयको जोखिम :** हाल त्यस्तो जोखिम नरहेको।
च) **कानुनी प्रक्रियाहरु तथा इजाजत प्राप्त गर्नुपर्ने भए सोबाट पर्नसक्ने अवरोधहरु :** कम्पनीले पुरा गर्नुपर्ने सम्पूर्ण कानूनी प्रक्रियाहरु पूरा गरिसकेको र प्राप्त गर्नुपर्ने सम्पूर्ण इजाजतपत्रहरु प्राप्त गरी आयोजनाको निर्माण कार्य समेत सम्पन्न भैसकेकोले यस किसमको जोखिम नरहेको।
छ) **क्षेत्रीयकरण र विश्वव्यापीकरण (Globalization) का कारणबाट उत्पन्न हुन सक्ने जोखिम :** क्षेत्रीयकरण र विश्वव्यापीकरण (Globalization) का कारणबाट आयोजनामा कुनै जोखिम नरहेको।
ज) **सरकारी नीति तथा नियमहरुमा हुने परिवर्तन तथा विश्वव्यापी रुपमा हुने नीतिगत परिवर्तनबाट उत्पन्न हुने जोखिम :**
- नेपाल सरकारको जलविद्युत सम्बन्धी आर्थिक तथा वित्तीय नीति नियममा हुने परिवर्तनबाट सिर्जना हुन सक्ने जोखिमहरु।
- कर, भन्सार आदि सम्बन्धी व्यवस्थामा परिवर्तन भएमा सिर्जना हुन सक्ने जोखिमहरु।
- जलविद्युत उपकरणहरु आयात सम्बन्धी नीतिहरु परिवर्तनबाट हुने जोखिमहरु।

झ) **संचालन इतिहासको अभाव :** यस कम्पनीका संचालकहरु नेपालका विभिन्न जलविद्युत आयोजनाको निर्माण तथा संचालन कार्यमा प्रत्यक्ष तथा परोक्ष रुपमा सहभागी भएका तथा कर्मचारीहरु जलविद्युत निर्माण तथा संचालन सम्बन्धी अनुभवी रहेको हुँदा यस कम्पनीको सञ्चालन अनुभवको अभावबाट हुने जोखिम नरहेको।
ञ) **प्रविधिको परिवर्तनबाट हुनसक्ने जोखिम :**
- जलविद्युत आयोजना निर्माणका लागि आवश्यक टर्वाइन, स्पेयर पार्ट्स, जेनेरेटर लगायतका विभिन्न उपकरणहरुमा आउने परिवर्तन तथा नयाँ प्रविधिबाट विद्युत उपकरणहरु फेजआउट भएमा।
- जलविद्युत बाहेक अन्य श्रोतबाट भविष्यमा कम लागतमा विद्युत उत्पादन भएमा केही हदसम्म यस व्यवसायमा असर पर्ने जोखिम रहेको।

ट) पूर्वाधार निर्माणमा हुने ढिलाइका कारण हुन सक्ने जोखिम :
- देशको राजनीतिक अस्थिरताबाट आउन सक्ने जोखिमहरु।
- पूँजी बजारको अवस्थामा आउने उतार-चढावबाट पर्न सक्ने जोखिमहरु।
- आयोजनामा भुकम्प, बाढी पहिरो जस्ता कारणले हुने क्षतिको जोखिम रहेको।

ठ) अन्य :
- देशको राजनीतिक अस्थिरताबाट पर्ने जोखिम।
- प्राकृतिक प्रकोप (जस्तैः भुकम्प, बाढी/पहिरो आदी) को कारणबाट व्यवसायमा हुने जोखिम।

यस संस्थाले पहिचान गरेका सम्भाव्य जोखिमहरु सम्बन्धमा व्यवस्थापन तथा न्यूनिकरण गर्न आवश्यकता अनुसार छलफल गर्दै आवश्यक न्यूनिकरणका उपायहरु अवलम्बन गर्दै आएको।

उपरोक्तानुसारको जोखिमहरुलाई न्यून वा व्यवस्थापन गर्ने सम्बन्धमा व्यवस्थापनको योजना :
जलश्रोतको हिसाबले नेपाल विश्वकै धनी देशहरुमा पर्ने कुरा सर्वविदित हुँदाहुँदै पनि नेपालमा उर्जा शक्तिको अत्याधिक माग रहेको र सो को आपूर्ति पूर्ण रुपमा हुन नसकेको परिप्रेक्ष्यमा उर्जाको श्रोतको रुपमा जलश्रोत नै प्रमुख र भरपर्दो श्रोत भएको देखिन्छ। तसर्थ उर्जाकालागि जलविद्युतको आवश्यकता र महत्व कहिल्यै कम नहुने हुँदा जलविद्युतमा लगानीको न्यून जोखिम रहेको भनेमा व्यवस्थापनको धारणा रहेको छ। उर्जा उत्पादन गर्ने विभिन्न श्रोत भएता पनि पानीबाट उत्पादन हुने जलविद्युत नविकरणिय र वातावरणमा नकारात्मक प्रभाव पार्दैन। त्यसकारण उर्जाका अन्य श्रोतहरु भन्दा पानीबाट उत्पादन हुने जलविद्युतले वातावरणीय हानी कम गर्ने र यसको लागत अन्य उर्जा भन्दा तुलनात्मक रुपमा कम रहने हुँदा अन्य श्रोतबाट उत्पादन हुने विद्युत भन्दा पानीबाट उत्पादन हुने जलविद्युत आयोजनाहरुमा कम जोखिम रहेको देखिन्छ। तथापि, आयोजनामा हुन सक्ने भौतिक क्षतिको जोखिमलाई न्यूनिकरण गर्नका लागि कम्पनीले परियोजनाको सम्पूर्ण सम्पत्तिलाई खाने गरी बीमाको व्यवस्था गरेको छ र सो विवरण देहाय बमोजिम रहेको छ :

बीमालेखको प्रकार	बीमालेख शुरु मिति	बीमालेख समाप्ति मिति	बीमा गरिएको रकम (रु.)	प्रिमियम भुक्तानी गरिएको रकम (रु.)	बीमा कम्पनीको नाम
सवारी साधान बीमालेख	१०/०४/२०२५	०९/०४/२०२६	३,७३०,०००.००	३१,१४३.३४	सानिमा जिआईसी इन्स्योरेन्स लि.
सामान्य सम्पत्ति बीमालेख	१७/११/२०२५	१६/११/२०२६	१,४२६,५९२,८१९.६९	३,१४३,५१७.२८	सानिमा जिआईसी इन्स्योरेन्स लि.

धितोपत्रको मूल्य परिवर्तन सम्बन्धी जोखिम : प्रति शेयर रु.१००/- दर कायम गरिएकाले निष्काशनमा सूचीकरण पश्चात् धितोपत्रको दोश्रो बजारमा हुने कारोबारले धितोपत्रको शेयर मूल्यमा हुनसक्ने परिवर्तनको जोखिम रहेको छ।

१७. धितोपत्रको बाँडफाँड, फिर्ता भुक्तानी तथा सूचीकरण सम्बन्धी व्यवस्था :
क) **अत्याधिक माग वा न्यून माग भएको अवस्थामा बाँडफाँडको प्रकृया :** यस विवरणपत्र मार्फत जारी गरिएको साधारण शेयर संख्या भन्दा बढी संख्यामा साधारण शेयर खरिदको लागि दरखास्त प्राप्त हुन आएमा *"धितोपत्र निष्काशन तथा बाँडफाँड निर्देशिका, २०७४"* मा भएको व्यवस्था अनुसार साधारण शेयरहरु बाँडफाँड गरिनेछ। यदि निष्काशन गरिएको शेयर संख्या भन्दा कम संख्यामा साधारण शेयर खरिदका लागि दरखास्त प्राप्त हुन आएमा सो बमोजिम शेयर बाँडफाँड गरी बाँकी रहेको शेयर प्रत्याभूतिकर्तालेप्रत्याभूति सम्बन्धी सम्झौतामा भएको व्यवस्था शर्त बमोजिम खरिद गर्नेछन्।
ख) **अत्याधिक माग भएको वा बाँडफाँड नभएको अवस्थामा फिर्ता भुक्तानी सम्बन्धी व्यवस्था :** धितोपत्र निष्काशन तथा बाँडफाँड निर्देशिका, २०७४ मा भएको व्यवस्था अनुसार आयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थानीय बासिन्दाहरु, वैदेशिक रोजगारीमा रहेका नेपालीहरु तथा सर्वसाधारणलाई शेयर बाँडफाँड गरे पश्चात् बाँडफाँडमा नपरेको रकम आवेदनकर्ताले आवेदन फाराममा उल्लेख गरेको बैंक खातामा सोभै जम्मा हुने गरी IPS मार्फत फिर्ता भुक्तानी दिने व्यवस्था मिलाइने छ। तर आस्वा प्रणाली मार्फत आवेदन दिएका आवेदनकर्ताहरु (स्थानीय बासिन्दा, वैदेशिक रोजगारमा रहेका नेपाली तथा अन्य सर्वसाधारण) को हकमा शेयर बाँडफाँड गरी पूर्ण वा आंशिक रुपमा स्वीकृत/अस्वीकृत भएको व्होरा उल्लेख गरी *"धितोपत्र खरिद (सार्वजनिक निष्काशन) सम्बन्धी निर्देशिका, २०७३"* को अनुसूची ७ बमोजिमको विवरण सम्बन्धित आस्वा (ASBA) सदस्य बैंक तथा वित्तीय संस्थामा उपलब्ध गराइनेछ र सोही विवरण अनुरुप आस्वा सदस्य बैंक तथा वित्तीय संस्थाले बाँडफाँडमा नपरेको शेयर वापतको रकम सम्बन्धित आवेदकहरुको रोक्का रहेको बैंक खाता फुकुवा गरी फिर्ता गरिदिनेछ।
ग) **निवेदन साथ प्राप्त रकमको फिर्ता भुक्तानीमा ढिलाई भएमा दिइने ब्याजदर :** सि-आस्वा (C-ASBA) सदस्य बैंक तथा वित्तीय संस्थाबाट आवेदन दिने आवेदकहरुको हकमा निजको खातामा रहेको रकम रोक्का मात्र हुने र बाँडफाँड पश्चात् निजले प्राप्त गर्ने शेयरको रकम बराबरको रकम बाहेक अन्य रकम फुकुवा हुने भएकोले ब्याज दिनु नपर्ने।
घ) **धितोपत्रको बाँडफाँड तथा प्रमाणपत्र जारी सम्बन्धी प्रक्रिया र समयावधि :** यस विवरणपत्र मार्फत सार्वजनिक निष्काशन गरिने साधारण शेयर प्रचलित *"धितोपत्र निष्काशन तथा बाँडफाँड निर्देशिका, २०७४ (सातौं संशोधन सहित)"* सम्बन्धी व्यवस्था अनुसार साधारण शेयर बाँडफाँड गरी केन्द्रीय निक्षेप सेवामा आवेदकले आवेदन दिँदा उपलब्ध गराएको हितग्राही खातामा बाँडफाँडमा परेको शेयर वितरण गर्ने व्यवस्था मिलाइनेछ।
ङ) **धितोपत्र सूचिकरण भैसकेको भए, त्यस्तो धितोपत्र सूचीकरण गरिएको धितोपत्र बजारको नाम र धितोपत्र कारोबार शुरु हुनको लागि संगठित संस्थाले पूरा गर्नु पर्ने शर्तहरु सम्बन्धी विवरण :** निष्काशन गरिने साधारण शेयर हालसम्म नेपाल स्टक एक्सचेन्जमा सूचिकरण भैसकेको।
च) **धितोपत्र सूचिकरण भैसकेको भए, संगठित संस्थाले निष्काशन गर्न लागेको धितोपत्र बजारमा सहज खरिद बिक्री वा विनिमय हुन सक्ने गराउनको लागि गरिने प्रचलित ऐन, नियम अनुसार व्यवस्था सम्बन्धी विवरण :** हालसम्म नेपाल स्टक एक्सचेन्जमा सूचिकरण भइ नसकेको हुँदा यस कम्पनीको साधारण शेयरको बाँडफाँड पश्चात् नेपाल स्टक एक्सचेन्ज लिमिटेड तथा सिडिएस एण्ड क्लियरिङ्ग लिमिटेडमा प्रचलित नियमानुसार सूचिकरण तथा दर्ता गराई शेयर खरिद बिक्री तथा राफसाफको लागि आवश्यक व्यवस्था मिलाइनेछ।

१८. आवेदन दिँदा पालन गर्नुपर्ने शर्त बन्देजहरु जस्तै एक भन्दा बढी दरखास्त दिन नपाइने, लगानीकर्ताको पहिचानको लागि नागरिकता/जन्म दर्ताको प्रमाणित प्रमाणपत्रको प्रतिलिपि पेश गर्नुपर्ने वा धितोपत्र दलाल व्यवसायीले दिएको ग्राहक परिचयपत्र र सम्बन्धित व्यवसायीको नाम खुलाउनुपर्ने र बैंक खाता मार्फत कारोबार गरिनुपर्ने जस्ता पक्षहरु:

आयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थानीय बासिन्दाहरुको हकमा :
आयोजना क्षेत्र सोलुखुम्बु जिल्लाको सोलुदुधकुण्ड नगरपालिका मध्ये वडा नं १ र २ लाई अति प्रभावित क्षेत्र र सोलुदुधकुण्ड नगरपालिकाको वडा नं १ र २ बाहेक अन्य बाँकी वडाहरुलाई प्रभावित क्षेत्रका स्थानीय बासिन्दा जनाउँदछ।
१. तोकिएका संकलन केन्द्र मार्फत आवेदन दिन चाहने आवेदकले दरखास्त फाराममा तोकिए बमोजिम सम्पूर्ण विवरण भरी अनिवार्य रुपमा हालसालै खिचेको पासपोर्ट साइजको फोटो सहित आयोजना प्रभावित क्षेत्रको स्थायी बासिन्दा भएको पुष्टि हुने कागजात/प्रमाणपत्रको प्रतिलिपि बुझाउनु पर्नेछ।
२. हितग्राही खाता खोलिसकेका स्थानीय बासिन्दाहरुले नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट सि-आस्वा (C-ASBA) सदस्यता प्राप्त गरेका बैंक तथा वित्तीय संस्थाहरुबाट मार्फत पनि आवेदन दिन सकिनेछ। प्राप्त गर्न तथा बुझाउन सकिनेछ। यसरी आवेदन फाराम बुझाउँदा आवेदकले आफु आयोजना प्रभावित क्षेत्रको स्थानीय बासिन्दा भएको पुष्टि हुने कागजात वा प्रमाणपत्रको प्रतिलिपि समेत अनिवार्य रुपमा बुझाउनु पर्नेछ र सम्बन्धित बैंक तथा वित्तीय संस्थाले समेत उक्त विवरणमा आयोजना प्रभावित क्षेत्र उल्लेख भए/नभएको रुजु गरेर मात्र आवेदन फाराम स्वीकार गर्नुपर्नेछ।
३. १६ वर्षभन्दा कम उमेरका स्थानीयले आमा/बाबुले संरक्षक भई आवेदन दिनुपरेमा नेपाल सरकारको पञ्जिकाधिकारीको कार्यालयबाट प्राप्त नाबालकको जन्मदर्ता प्रमाणपत्रको प्रतिलिपी संरक्षकद्वारा अनिवार्य रुपमा प्रमाणित गरी आवेदनसाथ पेश गर्नुपर्नेछ। साथै, दरखास्त फाराममा संरक्षकको नागरिकता प्रमाणपत्रको प्रतिलिपि समेत संरक्षक स्वयंले प्रमाणित गरी संलग्न गर्नु पर्नेछ। आमा बाबु बाहेक अन्य व्यक्ति संरक्षक भै नाबालक वा विक्षिप्त व्यक्तिको नाममा दरखास्त दिंदा कानून बमोजिम संरक्षकत्व ग्रहण गरेको प्रमाणपत्र पेश गर्नुपर्नेछ।
४. नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट यस विवरणपत्रको स्वीकृति प्राप्त भएको मितिसम्ममा वा सो पूर्व अन्य जिल्ला वा नगर/गाउँपालिकाबाट बसाई-सराई गरी आयोजना प्रभावित क्षेत्रमा बसाई सराई गरी आएका बासिन्दाहरुले बसाई सराई गरी आएको व्होरा तथा मिति उल्लेख गरिएको स्थानीय निकायबाट जारी बसाई सराईको प्रमाणपत्रको प्रतिलिपी समेत संलग्न गरेको हुनुपर्नेछ।
५. आयोजना प्रभावित क्षेत्र बाहेक अन्य जिल्ला वा नगर/गाउँपालिकाबाट विवाह भई आएका महिलाहरुको हकमा विवाह दर्ता प्रमाणपत्रको प्रतिलिपी समेत संलग्न गरेको हुनुपर्नेछ।
६. नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट यस विवरणपत्र स्वीकृति प्राप्त भएको मितिसम्ममा अन्य जिल्लाबाट विवाह गरी आएका वा बसाई सराई गरी आयोजना प्रभावित क्षेत्रमा आएका व्यक्तिहरुले यस निष्काशनमा सि-आस्वा मार्फत शेयर खरिदका लागि आवेदन दिंदा निजहरु आयोजना प्रभावित क्षेत्रको स्थानीय रहेका पुष्टी नहुने भई निजहरुको आवेदन अस्वीकृत हुने हुँदा निजहरुले तोकिएको संकलन केन्द्र मार्फत बसाई सराई वा विवाह-दर्ता प्रमाणपत्रको प्रतिलिपि अनिवार्य रुपमा संलग्न गरी भौतिक रुपमा नै आवेदन गर्नुपर्नेछ।
७. माथि उल्लेखित स्थानीय बासिन्दाका सम्बन्धमा वा शेयर खरिद प्रक्रियामा कुनै विवाद आएमा सम्बन्धित गाउँपालिकाको सर्वदलीय संयन्त्रको निर्णय वा जिल्ला विकास समितिको सर्वदलीय संयन्त्रको निर्णय सहितको सिफारिस पत्र बमोजिम हुनेछ।
८. नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट यस विवरणपत्र स्वीकृति प्राप्त भएको मितिसम्ममा १६ वर्ष उमेर पुगी नागरिकता लिएको तर विवाह गरी अन्य क्षेत्रमा गएका महिला एवं आयोजना प्रभावित क्षेत्र छोडी बसाई सराई गरी गएका व्यक्ति र परिवारहरुमा उल्लेखित सुरक्षित शेयर लिने अधिकार रहने छैन।
९. आवेदन फाराम बुझाउँदा दरखास्त फाराममा न्युनतम रुपमा खुल्नुपर्ने भनि तोकिएका विवरणहरु सबै स्पष्ट रुपमा भरेको दरखास्त फाराम बुझाउनु पर्नेछ।
१०. एक व्यक्तिले आफुले लिन चाहेको सम्पूर्ण शेयरको लागि एकवटा मात्र आवेदन गरेको हुनु पर्नेछ। यदि एकै व्यक्तिले एक भन्दा बढी आवेदन दिएको भेटिएमा निजले दिएको सबै आवेदनहरुलाई रद्द गरिनेछ।
११. साधारण शेयर खरिद गर्नका लागि दरखास्त दिने व्यक्ति स्वयंले दरखास्त फाराममा दस्तखत गरी तोकिएको संकलन केन्द्रहरुमा साधारण शेयर खरिदका लागि दरखास्त बुझाउनु पर्नेछ। यसरी दरखास्त फाराममा दस्तखत नगरेको र तोकिएको संकलन केन्द्रहरु बाहेक अन्य स्थानहरुमा दरखास्त बुझाएको फारामलाई रद्द गरिनेछ।
१२. आयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थानीय बासिन्दाहरुकालागि निष्काशन गरिने शेयरमा बाँडफाँडमा परेका स्थानीयहरुले सर्वसाधारणका लागि सार्वजनिक निष्काशन गरिने साधारण शेयरको लागि पुनः आवेदन दिन पाउने छैनन्।
१३. सम्पूर्ण दरखास्तवालाहरु (नाबालकहरु समेत) ले अनिवार्य रुपमा आफ्नो खाता रहेको बैंक वा वित्तीय संस्थाको नाम, ठेगाना र खाता नम्बर समेत स्पष्ट रुपमा दरखास्त फाराममा खुलाउनु पर्नेछ। दरखास्तवालाले दरखास्त फाराममा आफ्नो खाता नम्बर उल्लेख गर्दा Clearing House को सदस्य भएको बैंक वा वित्तीय संस्थामा भएको खाता नम्बर उल्लेख गर्नु पर्नेछ।
१४. रु. ५०,०००/- भन्दा बढी रकमको लगानी गर्ने दरखास्तवालाले दरखास्त दिंदा अनिवार्य रुपमा एकाउन्टपेयी चेक मार्फत रकम जम्मा गर्नु पर्नेछ।
१५. रु. ५,००,०००/- सममका लागि आवेदन दिने आवेदकले स्वैच्छिक रुपमा र सो भन्दा बढी रकमको लागि आवेदन दिने आवेदकले अनिवार्य रुपमा आवेदनमा आफ्नो स्थायी लेखा नम्बर (PAN) पेश गर्नुपर्नेछ। ५ लाख रुपैयाँ भन्दा बढी रकमको आवेदन दिने आवेदकहरुले आफुले आवेदन दिंदा जम्मा गरेको रकम सम्पत्ति शुद्धीकरण ऐनको बर्खिलाप हुने गरी आर्जन नगरेको भनी उद्घोषण गर्नुपर्नेछ।
१६. यस विवरणपत्र मार्फत निष्काशन गरिने शेयरका लागि न्यूनतम १० (दश) कित्ता तथा सो भन्दा बढीका लागि १० अंकको गुणाङ्कमा अधिकतम १०,००० (दश हजार) कित्ता सम्मका लागि आवेदन दिन सकिनेछ।

विदेशमा बसी रोजगार गरिरहेका नेपालीहरुको हकमा :
१. यस विवरणपत्र अनुसार धितोपत्र खरिद गर्न चाहने विदेशमा बसी रोजगारी गरिरहेका नेपाली नागरिकहरुले शेयरमा आवेदन दिंदा नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट दरखास्त संकलन सम्बन्धी कार्य गर्न अनुमति प्राप्त आस्वा सदस्य बैंक वा वित्तीय संस्थामा रहेको विप्रेषण (Remittance) बचत खाता मार्फत मात्र भुक्तानी गर्नुपर्नेछ।
२. निष्काशित शेयरमा आवेदन गर्न विप्रेषण (Remittance) बचत खातामा पछिल्लो ६ (छ) महिनामा कमतीमा ५० हजार नेपाली रुपैयाँ सम्बन्धित आवेदकले आफु रोजगार रहेको मुलुकबाट जम्मा गरेको हुनु पर्नेछ।
३. निष्काशित शेयरमा आवेदन दिएका विदेशमा बसी रोजगार गरिरहेका नेपाली नागरिकले स्थानीय बासिन्दा तथा सर्वसाधारणलाई छुट्याईएको शेयरमा आवेदन गर्न सक्ने छैनन्। साथै, अन्य शर्त तथा व्यवस्थाहरु सर्वसाधारण समूहले पुरा गर्नुपर्ने व्यवस्था अनुसार हुनेछ।

१९. प्रत्याभूति सम्बन्धी विवरण :
धितोपत्र प्रत्याभूति गर्ने संगठित संस्थाको नाम, ठेगाना र प्रत्याभूति गर्ने धितोपत्रको संख्या र रकम : यस विवरणपत्र मार्फत निष्काशन गर्न लागिएको २५,८०,००० कित्ता साधारण शेयर प्रति शेयर अंकित मूल्य रु.१००/- का दरले हुन आउने कूल रु.२५,८०,००,०००/- रकम बराबरको प्रत्याभूति सेवा प्रदान गर्नका लागि का.म.न.पा. २९, पुतलिसडक, काठमाडौंमा रजिष्टर्ड कार्यालय रहेको श्री सनलाइफ क्यापिटल लिमिटेड मञ्जूर भई प्रत्याभूति सम्झौतापत्र गरिएको छ।

२०. नियमावली, प्रबन्धपत्र प्राप्त गर्ने वा हेर्न सक्ने ठाउँ, भुक्तानी गर्ने तरिका, लिनुपर्ने न्यूनतम धितोपत्र संख्या र सो भन्दा माथि लिने भएमा कुन गुणाङ्कमा लिन सक्ने हो सो सम्बन्धी विवरण :
१. यस कम्पनीको प्रबन्धपत्र तथा नियमावली कार्यालय समयभित्र कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालय, महालक्ष्मीस्थान, वडा नं. १५, ललितपुर र धितोपत्र निष्काशन तथा बिक्री प्रबन्धक एनआइएमबि एस क्यापिटल लिमिटेड, लाजिम्पाट, काठमाडौंमा सम्पर्क राखि हेर्न सकिनेछ।
२. यस विवरणपत्र मार्फत निष्काशन गरिने शेयर खरिदका लागि दरखास्त दिंदा आयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थानीय बासिन्दाहरुले दरखास्त साथ आफुले खरिद गर्न चाहेको साधारण शेयर संख्याको प्रति शेयर रु.१००/- का दरले हुन आउने एकमुष्ट रकम यस निष्काशनको लागि तोकिएको बैंक तथा संकलन केन्द्रमा धितोपत्र पूर्ण रुपमा बिक्री नभएमा जम्मा गरी नियमानुसार दरखास्त दिनुपर्नेछ। आयोजना प्रभावित क्षेत्र बाहेकका सर्वसाधारणहरुले दरखास्त साथ आफुले खरिद गर्न चाहेको साधारण शेयर संख्याको प्रति शेयर रु.१००/- का दरले सि-आस्वा (C-ASBA) प्रणाली मार्फत आवेदन दिन सकनेछ।
३. यस विवरणपत्र मार्फत निष्काशन गरिने साधारण शेयरको लागि दरखास्त दिंदा दरखास्तवालाले न्यूनतम १० (दश) कित्ता र अधिकतममा १० अङ्कको गुणाङ्कमा १०,००० (दश हजार) कितासम्म शेयर खरिद गर्नका लागि दरखास्त दिन सकिनेछ।

२१. विवरणपत्र पाइने तथा दरखास्त फाराम प्राप्त गर्ने र बुझाउने स्थानहरु

क्र.सं.	विवरण पत्र हेर्न तथा प्राप्त गर्न सकिने स्थान :
१.	माउन्ट एभरेष्ट पावर डेभलपमेन्ट लिमिटेड, वडा नं.१५, ललितपुर र वेबसाइटः www.mounteveresthydro.com
२.	एनआइएमबि एस क्यापिटल लिमिटेड, लाजिम्पाट, काठमाडौं र वेबसाइटः www.nimbacecapital.com
३.	नेपाल धितोपत्र बोर्डको वेबसाइटः www.sebon.gov.np बाट समेत प्राप्त सकिनेछ।

आयोजना प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दाका लागि दरखास्त फाराम प्राप्त गर्ने र बुझाउने सम्बन्धी थप व्यवस्था :
नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट स्वीकृति प्राप्त गरेका सम्पूर्ण आस्वा (ASBA) सदस्य बैंक तथा वित्तीय संस्थाहरु र तिनका तोकिएका शाखा कार्यालयहरुबाट आवेदन दिन असमर्थ आयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थानीय बासिन्दाहरुको लागि देहाय बमोजिमका संकलन केन्द्रहरुबाट भौतिक रुपमा दरखास्त फाराम लिने व्यवस्था गरिएको छ :

क्र.सं.	संकलन केन्द्र, ठेगाना	क्र.सं.	
१	माछापुच्छ्रे बैंक लिमिटेड, सल्लेरी, सोलुखुम्बु	१	प्रभु बैंक लिमिटेड, सल्लेरी, सोलुखुम्बु
२	नेपाल बैंक लिमिटेड, सल्लेरी, सोलुखुम्बु	२	एनएमबि बैंक लिमिटेड, सल्लेरी, सोलुखुम्बु

आयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थानीय बासिन्दाले शेयर खरिद आवेदन प्राप्त गर्नका लागि दरखास्त फाराम वापत रु.२/- (दुई रुपैयाँ मात्र) शुल्क बुझाउनु पर्नेछ।
वैदेशिक रोजगारीमा रहेका नेपाली नागरिकहरु तथा सर्वसाधारणका लागि दरखास्त फाराम प्राप्त गर्ने र दरखास्त बुझाउने स्थानहरु :
नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट स्वीकृति प्राप्त गरेका सम्पूर्ण आस्वा (ASBA) सदस्य बैंक तथा वित्तीय संस्थाहरु र तिनका तोकिएका शाखा कार्यालयहरु तथा सिडिएस एण्ड क्लियरिङ्ग लिमिटेडबाट निर्माण गरिएको सफ्टवेयर "मेरो शेयर" अनलाइन प्रयोग गरि सि-आस्वा (C-ASBA) प्रणाली मार्फत आवेदन दिन सकिनेछ।

२२. धितोपत्र बिक्री खुल्ला अवधि :
यस विवरणपत्र मार्फत प्रथम चरणमा आयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थानीय बासिन्दाहरु तथा वैदेशिक रोजगारीमा रहेका नेपालीहरुलाई एक साथ आवेदन खुल्ला गरिनेछ। जसमध्ये आयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थानीय बासिन्दाहरुलाई निष्काशन अवधि बिक्री खुल्ला भएको मितिबाट कमतीमा १५ दिन र बढीमा ३० दिनसम्म हुनेछ भने वैदेशिक रोजगारीमा रहेका नेपालीहरुलाई लागि निष्काशन अवधि बिक्री खुल्ला भएको मितिबाट कमतीमा ४ कार्यदिन र उक्त अवधिभित्र धितोपत्र पूर्ण रुपमा बिक्री नभएमा सो अवधि बिक्री खुल्ला भएको मितिबाट बढीमा १५ दिन हुनेछ। आयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थानीय बासिन्दा तथा वैदेशिक रोजगारीमा रहेका नेपालीहरुका लागि निष्काशन गरिएको शेयर बाँडफाँड गरे पश्चात् सर्वसाधारणको लागि शेयर निष्काशन खुल्लाको आवेदन प्रकाशित गरिनेछ। सर्वसाधारणको लागि आवेदन दिने अवधि कमतीमा ४ कार्य दिन र बढीमा १५ दिन हुनेछ।

२३. निष्काशन बैंक (Bankers to the Issue):
यस निष्काशनको लागि देहायको बैंकलाई निष्काशन बैंक (Banker to the Issue) को रुपमा नियुक्त गरिएको छ।

निष्काशन बैंकको नाम, ठेगाना	खाताको नाम	बैंक खाता नम्बर
श्री नेपाल इन्भेष्टमेन्ट मेगा बैंक लिमिटेड, लाजिम्पाट, काठमाण्डौ	NIMB ACE- MOUNT EVEREST POWER IPO	०३६०१०४०२६८१६५

साथै, आवश्यकता अनुसार निष्काशन बन्द हुनु अगावै बोर्डलाई जानकारी दिई अन्य वाणिज्य बैंक तथा राष्ट्रिय स्तरको विकास बैंकहरुलाई समेत यस शेयर निष्काशनको लागि निष्काशन बैंकको रुपमा नियुक्त गर्न सकिनेछ।

२४. गुनासो सुन्ने र समाधान गर्ने प्रकृया
निष्काशित धितोपत्र सम्बन्धी लगानीकर्ताहरुको गुनासो तथा सुझाव सुन र सो को समाधानका लागि धितोपत्र निष्काशन तथा बिक्री प्रबन्धक एनआइएमबि एस क्यापिटल लिमिटेड, लाजिम्पाट, काठमाडौंमा एउटा छुट्टै कक्षको व्यवस्था गरिएको छ। कुनै पनि लगानीकर्ताले यस निष्काशनसँग सम्बन्धित विषयमा कुनै गुनासो वा सुझावका लागि कार्यालय समय भित्र सम्पर्क नम्बरः ०१-४५२५८० मा सम्पर्क गर्न सकिनेछ।

दरखास्त फारामको नमूना
माउन्ट एभरेष्ट पावर डेभलपमेन्ट लिमिटेड
MOUNT EVEREST POWER DEVELOPMENT LIMITED
साधारण शेयर खरिद दरखास्त फाराम

धितोपत्र निष्काशन तथा बिक्री प्रबन्धक

एनआइएमबि एस क्यापिटल लिमिटेड
पो.ब.नं.: २३२२४, लाजिम्पाट, काठमाडौं, नेपाल
फोन नं.: +९७७-१-५९७१२३३, ४००५०८०, ४००५१५७
E-mail: info@nimbacecapital.com, Website: www.nimbacecapital.com