कम्पनीले आफ्नो जारी पूँजी रु.१,०५४,२६०,४००/- मध्ये १० प्रतिशतले हुने प्रति साधारण शेयर रु.१००/- अंकित दरका १,०५४,२६० कित्ता साधारण शेयर आयोजना प्रभावित क्षेत्र अर्थात लमजुङ्ग जिल्लाको दोर्दी गाउँपालिकाका बासिन्दाहरुका (साविकको भारते, अर्चलवोट, श्रीभञ्ज्याङ, नौथर, पाचोक, ढोडेनी, फलेनी, बन्सार र हिलेटक्सार (१-८) गा.वि.स) लागि निष्काशन गरिएको

दरखास्त दिनुपर्ने न्यूनतम कित्ता : १० शेयर

दरखास्त दिनपाउने अधिकतम् कित्ता : १०,००,००० शेयर

दरखास्तसाथ भुक्तानी गर्नुपर्ने रु.१००/- प्रति शेयरको दरले

दोर्दी खोला जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड
Dordi Khola Jal Bidyut Company Limited

त्रिपुरेश्वर-११, काठमाण्डौ, नेपाल टेलिफोन नं. ०१-४२३२७४८ र ०१-४२३२७४९
इमेलः info@dordikhola.com.np वेबसाइटः www.dordikhola.com.np

साधारण शेयरको बिक्री खुल्ला अवधिः

निष्काशन खुल्ला मिति	:	२०७९/०१/१३ गते
निष्काशन बन्द हुने मिति (छिटोमा)	:	२०७९/०१/२७ गते (बैंकिङ्ग समय पश्चात्)
निष्काशन बन्द हुने मिति (ढिलोमा)	:	२०७९/०२/११ गते (बैंकिङ्ग समय पश्चात्)

आह्वान–पत्र

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

कम्पनीको नेटवर्थ तथा प्रति शेयर आम्दानी

विवरण	वास्तविक			प्रक्षेपित		
	आ.व.०७५/७६	आ.व.०७६/७७	आ.व.०७७/७८	आ.व.०७८/७९	आ.व.०७९/८०	आ.व.०८०/८१
प्रति शेयर आम्दानी (EPS)	१.२०	०.२०	०.१०	४.७७	५.७५	७.४२
प्रति शेयर नेटवर्थ (रु.)	१०२.०८	१०२.२८	१०२.३९	१०५.२७	१११.०२	११८.४४
संचित नाफा/नोक्सान (रु. हजारमा)	१५,७५५.८०	१७,२८४.०९	१८,१३३.३१	५५,५१९.३६	११६,१६९.५३	१९४,४०५.३८

आयोजना	कुल अनुमानित लागत रकम करोडमा (रु.)	प्रति मेगावाट अनुमानित लागत रकम करोडमा (रु.)	विद्युत उत्पादन अनुमतिको बाँकी अवधि	साधारण लगानी फिर्ता हुने अवधि	डिस्काउण्टमा लगानी फिर्ता हुने अवधि
दोर्दी-१ जलविद्युत आयोजना	रु. २६९.४४	रु. २२.४५	अनुमति पत्र बहाल रहने अवधि मिति २०६९।१०।१२ देखि २१०४।१०।११ सम्म रहेकोले २६ वर्ष बाँकी रहेको छ ।	७.६७ वर्ष	१८.०३ वर्ष

लगानीकर्ताले धितोपत्रको सार्वजनिक निष्काशनमा आवेदन दिंदा अनिवार्य रुपमा उक्त निष्काशनको लागि तयार गरेको विवरणपत्र पढी आफ्नो स्वविवेकले दरखास्त दिनुहुन अनुरोध गर्दछौं ।

क्रेडिट रेटिङ्ग सम्बन्धी व्यवस्थाः

स्वीकृत विवरणपत्र अनुसार सार्वजनिक रुपमा निष्काशन गर्न लागिएको साधारण शेयरको लागि "क्रेडिट रेटिङ्ग नियमावली, २०६८" को नियम ३ मा भएको व्यवस्था बमोजिम नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट अनुमति प्राप्त क्रेडिट रेटिङ्ग संस्था ईक्रा नेपाल लिमिटेड (ICRA Nepal Ltd.) डिल्लीबजार, काठमाडौंबाट क्रेडिट रेटिङ्ग गराई मिति २०७८ फागुन २२ गते "[ICRANP-IR] BB-" प्रमाणपत्र प्राप्त गरेको छ । जसले कम्पनीको दायित्व बहन गर्ने क्षमतामा औसत जोखिम रहेको (Moderate risk of default regarding timely servicing of financial obligations) भन्ने जनाउंदछ । ईक्रा नेपाल लिमिटेडले [ICRANP -IR] AAA देखि [ICRANP -IR] D सम्मको रेटिङ्ग प्रदान गर्दछ जसमा ग्रेड [ICRANP -IR] AAA ले बलियो आधार जनाउँछ भने [ICRANP -IR] D ले कमजोर आधार जनाउँछ । रेटिङ्ग संकेत पछाडि रहने +(जोड) वा – (घटाउ) चिन्हले सम्बन्धित रेटिङ्ग वर्ग भित्रको तुलनात्मक स्थीतीलाई जनाउँदछ । यसको अर्थ [ICRANP -IR] BB- को स्थिती [ICRANP -IR] BB भन्दा एक चिन्ह तल रहन्छ ।

क्रेडिट रेटिङ्ग ग्रेड प्रदान गरेको मिति : २०७८/११/२२ **क्रेडिट रेटिङ्ग ग्रेड बहाल रहने मिति : २०७९/११/२१**

नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट विवरण-पत्र स्वीकृत भएको मिति २०७८/१२/२८ तथा कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा विवरण-पत्र दर्ता भएको मिति २०७८/१२/२९ ।

१. कम्पनीको नाम : **दोर्दी खोला जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड** (Dordi Khola Jal Bidyut Company Limited) ।

२. कुन ऐन अन्तर्गत स्थापित भएको सो कुरा : कम्पनी ऐन, २०६३ अन्तर्गत स्थापित ।

३. संस्थाको रजिष्टर्ड ठेगाना : यस कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालय काठमाडौं जिल्ला का.म.न.पा. वडा नं. ११, त्रिपुरेश्वरमा रहेको छ ।

४. कारोवार गर्ने मुख्य स्थान :

यस कम्पनीको कारोवार गर्ने मुख्य स्थान कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालय का.म.न.पा., वडा नं. ११, त्रिपुरेश्वर, काठमाडौं र जलविद्युत उत्पादन केन्द्र लमजुङ्ग जिल्लाको साबिक ढोडेनी, फलेनी र बन्सार गा.वि.स. हाल दोर्दी गाउँपालिकामा रहेको छ । सम्बन्धित निकायबाट स्वीकृति लिई नेपालका अन्य स्थानहरुमा आयोजना निर्माण गर्ने क्रममा कार्यालयहरु खोल्न सक्नेछ ।

५. कम्पनीको स्थापना कालदेखि हालसम्मको संक्षिप्त इतिहास र संस्थाको मुख्य उद्देश्यहरु देहाय बमोजिम रहेको छ :

कम्पनीको स्थापनाकालदेखि हालसम्मको संक्षिप्त इतिहास देहाय बमोजिम रहेको छ :

- दोर्दी खोला जलविद्युत कम्पनी लि. नेपालको प्रचलित कानुन अन्तर्गत मिति २०६६/११/१४ गतेका दिन नेपाल सरकार कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा पब्लिक लिमिटेडको रुपमा दर्ता भएको हो । कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालय काठमाडौं जिल्ला का.म.न.पा., वडा नं. ११, त्रिपुरेश्वरमा रहेको छ ।
- नेपाल सरकार, ऊर्जा मन्त्रालयबाट मिति २०६९/१०/१२ (वि.वि.वि. ०६९/७० वि.उ.०८२) मा १०.३ मे.वा. विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र प्राप्त भई, मिति २०७६/०१/२७ मा १२ मेगावाटको संशोधित विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र प्राप्त भएको छ र उक्त अनुमतिपत्र मिति २१०४/१०/११ गतेसम्म बहाल रहनेछ ।
- कम्पनीमा संस्थापक शेयरधनीको रुपमा सिडिबि हाइड्रोपावर डेभलपमेन्ट कम्पनी लिमिटेड, राधी विद्युत कम्पनी लिमिटेड, लम्जुङ्ग विद्युत विकास कम्पनी लिमिटेड र खारे इन्भेष्टमेन्ट लि. लगायतका शेयरधनीहरु रहेका छन् ।
- यस कम्पनीले साबिक ढोडेनी, फलेनी र बन्सार गा.वि.स., हाल दोर्दी गाउँपालिका दोर्दी खोलाको पानी उपयोग गरी १२ मेगावाट क्षमताको दोर्दी १ जलविद्युत आयोजना निर्माण गर्दैछ ।

संगठित संस्थाको दोर्दी १ जलविद्युत आयोजनाको संक्षिप्त प्राविधिक विवरणहरु निम्नानुसार रहेको छः

विद्युत परियोजनाको नाम	:	दोर्दी १ जलविद्युत आयोजना
विद्युत गृह स्थल	:	लमजुङ्ग जिल्लाको दोर्दी गाउँपालिकामा (साविक ढोडेनी, फलेनी र बन्सार गा.वि.स.)
श्रोत नदी	:	दोर्दी खोलाको पानी ।
आयोजनाको किसिम	:	रन अफ रिभर
विद्युत उत्पादन अनुमति प्राप्त मिति	:	२०६९/१०/१२
विद्युत उत्पादन अनुमति वहाल रहने मिति	:	२१०४/१०/११

PPA मा उल्लेखित RCOD को मिति २०७७/०४/०२ रहेको छ तर कोभिड-१९ को पहिलो एवम् दोस्रो लहरका कारण उत्पन्न काबु बाहिरको परिस्थितिमा परेकाले नेपाल विद्युत प्राधिकरण, सञ्चालक समितिको मिति २०७८/०१/२६ को ८७० औं बैठकको निर्णय वमोजिम १ वर्ष थप गरि RCOD कायम गर्न दुवै पक्षको सहमति भएको छ । मिति २०७८/०३/०१ गते दोर्दी खोलामा आएको भिषण बाढिका कारण काबु बाहिरको परिस्थितिको व्यहोरा सहित थप RCOD Extension को माग गरि निवेदन पेश गरिएको छ । उक्त निवेदन उपर नेपाल विद्युत प्राधिकरणको मिति आषाढ १७, २०७८ को पत्र अनुसार RCOD Extension को प्रकृयामा रहेको जानकारी भएको छ । नेपाल विद्युत प्राधिकरणले RCOD Extension प्रदान गर्ने हुँदा र प्राधिकरणको Transmission Line मा बाढिले असर गरेको र बनि नसकेको हुँदा विद्युत निकाशी गर्न ढिलाइका कारण हर्जाना तिर्नु नपर्ने व्यवस्थापनको धारणा रहेको छ । आयोजनाको अनुमानित विद्युत उत्पादन मिति जेष्ठ ०१, २०७९ रहेको छ ।

जडित क्षमता	:	१२ मेगावाट
आयोजनाको कुल लागत	:	रु. २,६९,४४,०३,००९.७०
आयोजनाको प्रति मेगावाट लागत	:	रु. २२,४५,३३,५८४.१४
आयोजनाको साधारण लगानी फिर्ता हुने अवधि	:	७.६७ वर्ष
आयोजनाको डिस्काउण्टमा लगानी फिर्ता हुने अवधि	:	१८.०३ वर्ष
Net Present Value (NPV) (रु. हजारमा)	:	२,४६,४९५.१८
Internal Rate of Return	:	१०.१२ प्रतिशत
Return on Equity (Equity IRR)	:	११.२४ प्रतिशत

NPV तथा IRR गणना गर्दा Cash Flow Basis विधि अनुरुप गणना गरिएको छ ।

Calculation of Payback Period, Internal Rate of Return (IRR) and Net Present Value (NPV) (रु. '००० मा)

Year	Total Project Cost	Net Profit After Tax	Depreciation and Amortization	Loan Repayment	Net Cash Flow	Project Cash flow	Simple Cumulative Cash flow	Discounted Cumulative Cash flow	Present Value of Cash Flow
०	(२,६९४,४०३)	-	-	-	-	-	-	-	-
१	-	११३,७७९	१०३,८२८	७०,०००	१४८,९९५	४२२,७९३	(२,२७१,६१०)	(२,०५१,६२७)	२९९,५१७
२	-	७१,१५५	१०३,८२८	८०,०००	९६,३७२	३१३,५३२	(१,९५८,०७९)	(१,८४७,८५३)	२०३,७७४
३	-	८८,३७९	१०३,८२८	९५,०००	९८,५९६	३२३,०५०	(१,६३५,०२९)	(१,६५५,२२९)	१९२,६२४
४	-	१०६,७७३	१०३,८२८	१०५,०००	१०६,९९०	३३२,५५६	(१,३०२,४७३)	(१,४७३,३०९)	१८१,९२०
५	-	१२६,०४९	१०३,८२८	११५,०००	११६,२६६	३४२,०४४	(९६०,४२८)	(१,३०१,६४८)	१७१,६६१
६	-	१४६,२०५	१०३,८२८	१२५,०००	१२६,४२२	३५१,५१३	(६०८,९१५)	(१,१३९,८०२)	१६१,८४६
७	-	१६७,४०६	१०३,८२८	१४०,०००	१३२,६२३	३६०,९५८	(२४७,९५७)	(९८७,३२९)	१५२,४७३
८	-	१८९,७७५	१०३,८२८	१५०,०००	१४४,९९१	३७०,३८९	१२२,४३२	(८४३,७९२)	१४३,५३८
९	-	२१३,१८६	१०३,८२८	१६५,०००	१५३,४०३	३७९,७९४	५०२,२२७	(७०८,७६१)	१३५,०३०
१०	-	२२७,६८६	१०३,८२८	१७५,०००	१५७,९०३	३७९,१०७	८८१,३३४	(५८५,१०५)	१२३,६५७
११	-	२१८,७५७	१०३,८२८	१८५,०००	१३८,९७३	३५४,०९०	१,२३५,४२३	(४७९,१४५)	१०५,९६०
१२	-	२३४,०९८	१०३,८२८	२१९,०००	१२०,३१५	३५१,६३३	१,५८७,०५७	(३८२,६०८)	९६,५३७
१३	-	२४४,६५३	१०३,८२८	-	३४९,८७०	३४९,८७०	१,९३६,९२७	(२९४,४८६)	८८,१२२
१४	-	२४३,८३१	१०३,८२८	-	३४९,०४८	३४९,०४८	२,२८५,९७४	(२१३,८३१)	८०,६५६
१५	-	२४२,९७८	१०३,८२८	-	३४८,१९५	३४८,१९५	२,६३४,१६९	(१४०,०१६)	७३,८१५
१६	-	१७६,८२६	१०८,६६१	-	२१२,९८७	२१२,९८७	२,८४७,१५६	(९८,५९२)	४१,४२४
१७	-	१७६,०१२	१०८,६६१	-	२८४,६७३	२८४,६७३	३,१३१,८२९	(४७,७९७)	५०,७९४
१८	-	१७५,१६७	१०८,६६१	-	२८३,८२९	२८३,८२९	३,४१५,६५८	(१,३३५)	४६,४६२
१९	-	१७४,२९३	१०८,६६१	-	२८२,९५४	२८२,९५४	३,६९८,६१२	४१,१५९	४२,४९५
२०	-	१७३,३८७	१०८,६६१	-	२८२,०४८	२८२,०४८	३,९८०,६६०	८०,०२०	३८,८६१
२१	-	१७२,४४९	१०८,६६१	-	२८१,११०	२८१,११०	४,२६१,७७०	११५,५५४	३५,५३४
२२	-	१७१,४७७	१०८,६६१	-	२८०,१३८	२८०,१३८	४,५४१,९०८	१४८,०४१	३२,४८७
२३	-	१७०,४७१	१०८,६६१	-	२७९,१३२	२७९,१३२	४,८२१,०४१	१७७,७३९	२९,६९८
२४	-	१६९,४३०	१०८,६६१	-	२७८,०९१	२७८,०९१	५,०९९,१३२	२०४,८८२	२७,१४४
२५	-	१६८,३५३	१०८,६६१	-	२७७,०१४	२७७,०१४	५,३७६,१४६	२२९,६८९	२४,८०६
२६	-	१२३,०७६	८१,४९६	-	२०४,५७२	२०४,५७२	५,५८०,७१८	२४६,४९५	१६,८०७

डिष्काउण्ट रेट (Discount Rate)	९%
फाइनान्सियल एनालिसिस् (Financial Analysis)	२५ वर्ष ९ महिना
साधारण लगानी फिर्ता हुने अवधि (Simple Payback Period)	७.६७ वर्ष
डिस्काउण्टमा लगानी फिर्ता हुने अवधि (Discounted Payback Period)	१८.०३ वर्ष
नेट प्रेजेण्ट भ्यालु (Net Present Value (NPV))	रु.२४६,४९५,१८०/-
प्रोजेक्ट इन्टरनल रेट अफ रिर्टन (Project Internal Rate of Return (IRR))	१०.१२%
ईक्वीटी इन्टरनल रेट अफ रिर्टन (Equity Internal Rate of Return (IRR))	११.२४%
न्यूनतम DSCR	१.४३
डिष्काउण्टेड B/C अनुपात	१.१०

- मिति २०७२ पुस २८ गते सानिमा बैंक लिमिटेडको अगुवाईमा ५ वटा वैंकहरुसंग दोर्दी १ जलविद्युत आयोजना निर्माण गर्न रु.१३९.४ करोड र थप १.७ मे.वा.को लागि माघ १९, २०७७ मा भएको तेस्रो संशोधनबाट रु.२३ करोड गरि जम्मा रु.१६२.४ करोड बैंक ऋण सम्झौता दोर्दी खोला जलविद्युत कम्पनी लिमिटेडसँग भएको छ । सानिमा बैंक लिमिटेडको अगुवाईमा अन्य बैंकहरुमा लक्ष्मी बैंक लिमिटेड, कृषि विकास बैंक लिमिटेड, महालक्ष्मी विकास बैंक लिमिटेड र प्राइम कमर्सियल बैंक लिमिटेड रहेका छन् ।
- यो प्रस्ताव तयार पार्दासम्म (श्रावण मसान्त २०७८) आयोजनाको औसत ९२.९२ प्रतिशत कार्य सम्पन्न भैसकेको छ जसको विवरण तलको तालिकामा प्रस्तुत गरिएको छ ।

विवरण	Status	Approximate Site Progress (%)
१. फाइनान्सियल क्लोजर	सम्पन्न	१००.००
२. हेडवर्क्स (सिभिल)	सम्पन्न	१००.००
३. हेडवर्क्स (टनेल/सर्ज टैंक)		९८.७७
क. एक्सकाभेशन	सम्पन्न	१००.००
ख. सपोर्ट	वोर्क ईन प्रोग्रेस	९३.८५
४. पेनस्टक लाईन		८५.९०
क. Concreting	वोर्क ईन प्रोग्रेस	९०.००
ख. पाईप इरेक्शन	वोर्क ईन प्रोग्रेस	७६.००
ग. बल्क इरेक्शन	वोर्क ईन प्रोग्रेस	९५.००
५. विद्युतगृह (सिभिल)		९८.१५
क. Concreting	सम्पन्न	१००.००
ख. Stone Masonry	वोर्क ईन प्रोग्रेस	८९.००
ग. एक्सकाभेशन	वोर्क ईन प्रोग्रेस	९९.००
घ. Gabion	वोर्क ईन प्रोग्रेस	९०.००
६. विद्युतगृह (इलेक्ट्रोमेकानिकल)		८५.००
क. फेब्रिकेशन	सम्पन्न	१००.००
ख. सप्लाई	सम्पन्न	१००.००
ग. इरेक्शन	वोर्क ईन प्रोग्रेस	७०.००
७. प्रशारण लाईन		८०.००
क. फाउण्डेसन	सम्पन्न	१००.००
ख. फेब्रिकेशन	सम्पन्न	१००.००
ग. सप्लाई	सम्पन्न	१००.००
घ. इरेक्शन	सम्पन्न	१००.००
ङ. लाईन तान्ने कार्य	वोर्क ईन प्रोग्रेस	०.००
व्यापारिक उत्पादन शुरु गर्नु पर्ने मिति (विद्युत बिक्री सम्झौता अनुसार) Required Commercial Operation Date (As per PPA)		२०७७/०४/०२
अनुमानित व्यापारिक उत्पादन शुरु गर्नु पर्ने मिति (Expected Commercial Operation Date)		२०७९/०२/०१

- कम्पनीले जलविद्युत आयोजनामा जडित मेशिन औजार तथा अन्य उपकरणहरुको पुनस्थापना मूल्यभन्दा कम नहुने गरी र प्रचलित कानून बमोजिम गर्नुपर्ने सबै प्रकारका वीमाहरू गरेको छ ।
- यस १२ मेगावाट क्षमताको दोर्दी १ जलविद्युत आयोजनाको अनुमानित लागत रु.२६९.४४ करोड रहेका छ । प्रति मेगावाट उत्पादन लागत रु.२२.४५ करोड रहेको छ । अनुमानित लागतको विस्तृत विवरण तलको तालिकामा प्रस्तुत गरिएको छ ।

क्र.सं.	विवरण	रकम (रु.)
१.	प्री-अपरेटिङ्ग खर्च (Pre-operating Expenses)	२०,८३४,५३६.४९
२.	सिभिल कार्य (Civil Works)	१,३२४,२९०,५३१.९५
३.	हाईड्रो-मेकानिकल कार्य (Hydro-Mechanical Items)	१५७,८८६,७१५.५३
४.	इलेक्ट्रो-मेकानिकल कार्य (Electro-Mechanical Items)	२९०,०००,०००.००
५.	प्रशारण लाईन (Transmission Line)	५५,२६५,८०१.६६
६.	जग्गा खरिद (Land Acquisition)	८३,४४७,६२८.००
७.	सामाजिक वातावरण न्यूनीकरण (Social Environment Mitigation)	५६,९८०,९०५.४५
८.	पूर्वाधार विकास खर्च (Infrastructure Development Cost)	१४,९४३,५९०.००
९.	विविध खर्च (Contingencies)	-
१०.	व्यवस्थापन खर्च (Management Cost)	२३८,३३९,६५२.७७
११.	सडक निर्माण (Access Road)	१२,११३,६४७.८५
१२.	भंसार तथा अन्य खर्च (Custom Duties and Other Charge)	११,०००,०००.००
१३.	Interest During Construction	४२९,३००,०००.००
	जम्मा लागत	**२,६९४,४०३,००९.७०**

- कम्पनीले निर्माण गर्दै गरेको दोर्दी १ जलविद्युत आयोजनाबाट उत्पादन गरिएको विद्युत शक्ति एकमुष्ठ नेपाल विद्युत प्राधिकरणले खरिद गर्न मञ्जुर गरी कम्पनी र प्राधिकरण बीच २०७१/०७/१९ गते १०.३ मे.वा.को विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता सम्पन्न भएको र विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता पहिलो संशोधन मिति २०७३/०४/१९ गते र १.७ मे.वा. थप गरि १२ मे.वा.को विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता दोस्रो संशोधन २०७५/११/२१ मा सम्पन्न भएको छ ।
- कम्पनी र नेपाल विद्युत प्राधिकरण बीच सम्पन्न विद्युत खरिद बिक्री सम्झौताका मुख्य मुख्य बुँदाहरु निम्न बमोजिम रहेका छन् ।

(क) दोर्दी १ जलविद्युत आयोजनाको १०.३ मे.वा. बाट वार्षिक ५६,१५१,०५४ किलोवाट घण्टा विद्युत उत्पादन गर्ने र १.७ मे.वा. बाट वार्षिक ९,०७१,२४१ किलोवाट घण्टा विद्युत उत्पादन गरी कुल ६५,२२२,२९४ किलोवाट घण्टा विद्युत उत्पादन तथा बिक्री गरिने कुरा मासिक उर्जा उत्पादन तालिकामा तोकिएको छ । यसमा वर्षायामका आठ महिनाको लागि ५५,०३३,२१४ किलोवाट घण्टा र सुख्खायामका चार महिनाका लागि १०,१८९,०८१ किलोवाट घण्टा निर्धारण गरिएको छ ।

(ख) मिति २०७१/०७/१९ मा कम्पनी र नेपाल विद्युत प्राधिकरण बीच सम्पन्न विद्युत खरिद/बिक्री सम्झौता अनुसार विद्युतको खरिद मुल्य वर्षायामका (वैशाखदेखि मार्ग) आठ महिनाको लागि प्रति किलोवाट घण्टा रु.४.८० (चार रुपैयाँ असी पैसा मात्र) र सुख्खायाम (पौष, माघ, फाल्गुण र चैत्र) का लागि प्रति किलोवाट रु.८.४० (आठ रुपैयाँ चालिस पैसा मात्र) तोकिएको छ । यो खरिद दरको लागि व्यापारिक उत्पादन शुरु भएको आर्थिक बर्षलाई आधार मानि खरिद दरमा वार्षिक ३% का दरले १०.३ मे.वा.को लागी पाँच पटक र थप १.७ मे.वा.को लागि आठ पटक साधारण मुल्यबृद्धि दिंदा हुन आउने खरिद दर दिइने छ ।

(ग) नेपाल विद्युत प्राधिकरणले अतिरिक्त उर्जाको हकमा विद्युत बिक्री सम्झौताको दफा १२.२ अनुसारको खरिद दरको ५०% (पचास प्रतिशत) दरका कम्पनीले बिलिङ्ग गर्ने र प्राधिकरणले भुक्तानी गर्नेछ ।

(घ) (१) नेपाल विद्युत प्राधिकरणले व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति देखि हरेक महिना कम्पनीले आयोजनाबाट उत्पादन गरी उपलब्ध गराएको कन्ट्र्याक्ट इनर्जीको परिमाण सम्मको उर्जा (१०,३०० किलोवाट) खरिद वापत बर्षा याममा प्रति कि.वा. घण्टा रु.४.८० (चार रुपैँया अस्सि पैसा मात्र) र सुख्खा याममा प्रति कि.वा. घण्टा रु. ८.४० (आठ रुपैँया चालिस पैसा मात्र) विद्युत खरिद दर रहेको छ । साथै व्यापारीक उत्पादन शुरु हुने मिति (Commercial Operation Date) बाट एक वर्ष पुगेको महिनाको लगत्तै पछिको महिनादेखि लागु हुनेगरि प्रत्येक बर्षको लागि ३ (तीन) प्रतिशतका दरले ५ (पाँच) पटकसम्म मुल्य बृद्धि 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 हुने गरि)	सुख्खा याम (पौष देखि चैत्र सम्म) (रु. प्रति युनिट)	वर्षा याम (बैशाख देखि मार्गसम्म) (रु.प्रति युनिट)
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

माथि (घ)(१) मा जेसुकै लेखिएको भएता पनि व्यापारीक उत्पादन शुरु हुने मिति Required Commercial Operation Date (RCOD) को तुलनामा व्यापारीक उत्पादन शुरु हुने मिति Commercial Operation Date (COD) ढिला हुन गएमा विद्युत उर्जा खरिद दर निम्नानुसार वार्षिक मुल्य बृद्धि कायम गरिने छ ।

- RCOD को तुलनामा COD ६ महिनाभन्दा बढी १८ महिनासम्म ढिलो हुन गएमा ४ वटा मात्र मुल्यबृद्धि दिईनेछ ।
- RCOD को तुलनामा COD १८ महिनाभन्दा बढी ३० महिनासम्म ढिलो हुन गएमा ३ वटा मात्र मुल्यबृद्धि दिईनेछ ।
- RCOD को तुलनामा COD ३० महिनाभन्दा बढी ४२ महिनासम्म ढिलो हुन गएमा २ वटा मात्र मुल्यबृद्धि दिईनेछ ।
- RCOD को तुलनामा COD ४२ महिनाभन्दा बढी ५४ महिनासम्म ढिलो हुन गएमा १ वटा मात्र मुल्यबृद्धि दिईनेछ ।
- RCOD को तुलनामा COD ५४ महिनाभन्दा ढिलो हुन गएमा मुल्यबृद्धि दिईने छैन ।

(२) थप हुन जाने १,७०० किलोवाट क्षमता अनुसारको थप कन्ट्र्याक्ट इनर्जीको हकमा बर्षा याममा प्रति कि.वा. घण्टा रु.४.८० (चार रुपैँया असी पैसा मात्र) र सुख्खा याममा प्रति कि.वा. घण्टा रु. ८.४० (आठ रुपैँया चालिस पैसा मात्र) विद्युत खरिद दर रहेको छ । साथै व्यापारीक उत्पादन शुरु हुने मिति (Commercial Operation Date) बाट एक बर्ष पुगेको महिनाको लगत्तै पछिको महिनादेखि लागु हुने गरी प्रत्येक आर्थिक बर्षको लागि ३ प्रतिशतका दरले ८ (आठ) पटक सम्म मुल्य बृद्धि 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 हुने गरि)	सुख्खा याम (रु. प्रति युनिट)	वर्षा याम (रु.प्रति युनिट)
पहिलो महिना देखि १२ औं महिना सम्म	८.४०	४.८०
१३औं महिना देखि २४ औं महिना सम्म	८.६५	४.९४
२५औं महिना देखि ३६ औं महिना सम्म	८.९०	५.०९
३७औं महिना देखि ४८औं महिना सम्म	९.१६	५.२३
४९औं महिना देखि ६०औं महिना सम्म	९.४१	५.३८
६१औं महिना देखि ७२औं महिना सम्म	९.६६	५.५२
७३औं महिना देखि ८४औं महिना सम्म	९.९१	५.६६
८५औं महिना देखि ९६औं महिना सम्म	१०.१६	५.८१
९७ औं महिना देखि सम्झौता अवधि सम्म	१०.४२	५.९५

माथि (घ)(२) मा जेसुकै लेखिएको भएता पनि व्यापारीक उत्पादन शुरु हुने मिति Required Commercial Operation Date (RCOD) को तुलनामा व्यापारीक उत्पादन शुरु हुने मिति Commercial Operation Date (COD) ढिला हुन गएमा विद्युत उर्जा खरिद दर निम्नानुसार वार्षिक मुल्य बृद्धि कायम गरिने छ ।

- RCOD को तुलनामा COD ६ महिनाभन्दा बढी १८ महिनासम्म ढिलो हुन गएमा ७ वटा मात्र मुल्यबृद्धि दिईनेछ ।
- RCOD को तुलनामा COD १८ महिनाभन्दा बढी ३० महिनासम्म ढिलो हुन गएमा ६ वटा मात्र मुल्यबृद्धि दिईनेछ ।
- RCOD को तुलनामा COD ३० महिनाभन्दा बढी ४२ महिनासम्म ढिलो हुन गएमा ५ वटा मात्र मुल्यबृद्धि दिईनेछ ।
- RCOD को तुलनामा COD ४२ महिनाभन्दा बढी ५४ महिनासम्म ढिलो हुन गएमा ४ वटा मात्र मुल्यबृद्धि दिईनेछ ।
- RCOD को तुलनामा COD ५४ महिनाभन्दा बढि ढिलो हुन गएमा जम्मा ३ वटा मुल्यबृद्धि दिईने छ ।

(ङ) कम्पनीले विद्युत केन्द्रबाट उत्पादन हुने विद्युत शक्ति निर्धारित डेलिभरी प्वाइण्टसम्म पुऱ्याउनको लागि प्राधिकरणलाई मान्य हुने खालको निर्माण, व्यवस्था एवं परिक्षणको कार्य सम्पन्न गरी व्यापारिक उत्पादन शुरु गर्नु पर्ने मिति (Required Commercial Operation Date) सम्ममा व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति (Commercial Operation Date) पर्ने गरी आयोजनाको निर्माण तथा परिक्षणको कार्य सम्पन्न गर्नु पर्नेछ । काबु बाहिरको परिस्थितिमा बाहेक कम्पनीबाट हुन पर्ने उपरोक्त कार्यहरु समयमै सम्पन्न हुन नसकि व्यापारिक उत्पादन शुरु गर्नु पर्ने मिति (Required Commercial Operation Date) सम्ममा व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति (Commercial Operation Date) नपरेमा कम्पनीले प्राधिकरणलाई हर्जाना तिर्नु पर्नेछ । साथै प्राधिकरणले पनि कम्पनीबाट आपूर्ति हुने विद्युत शक्ति लिनको लागि प्राधिकरणबाट हुनुपर्ने कार्यहरु सोहि समयभित्र पूरा गरि सक्नुपर्नेछ । समयमै आयोजनाको निर्माण एवं अन्य आवश्यक कार्य सम्पन्न गरि आयोजनाबाट व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने भनी कम्पनीले सूचना दिई सकेपछि साइटको संयुक्त नापजाँचबाट उपकरणको प्राविधिक सीमा भित्र रहि गरिएकाः

(क) आयोजनाले सम्पन्न गरेको Dry Tests का नतिजाहरुको अध्ययन तथा प्रमाणिकरण
(ख) Black start परिक्षण तथा
(ग) उपलब्ध लोडसम्मको प्रविधिक तवरले सम्भव हुने अवधीसम्मको Off Grid Mode Operation Test बाट व्यहोरा ठिक ठहरिएमा काबु बाहिरको परिस्थीमा बाहेक प्रधिकरणको कारणले आयोजनाबाट व्यापारिक उत्पादन शुरु गर्नु पर्ने मिति (Required Commercial Operation Date) सम्म व्यापारिक उत्पादन शुरु हुन नसकेमा प्राधिकरणले कम्पनीलाई हर्जाना तिर्नु पर्नेछ ।

यसरी कम्पनीले प्रधिकरणलाई अथवा प्राधिकरणले कम्पनीलाई तिर्नु पर्ने हर्जाना निम्न सुत्र अनुसार हिसाब गरिनेछ ।
हर्जाना रकम रु. = ०.०५ × कन्ट्र्याक्ट इनर्जीको आधारमा गणना गर्दा आउने व्यापारिक उत्पादन शुरु गर्नु पर्ने मिति र व्यापारिक उत्पादन सुरु हुने मिति बीचको दिन अन्तरको अवधिका उर्जा × व्यापारिक उत्पादन शुरु गर्नु पर्ने मिति (COD) मा लागु हुने खरिद दर ।

प्राधिकरणले लिनु पर्ने यस्तो हर्जाना रकम विद्युत खरिद वापत प्राधिकरणले कम्पनीलाई भुक्तानी गर्नु पर्ने रकमबाट कट्टा गरी लिन सकिने छ । तर यसरी कट्टा गर्दा प्राधिकरणले कम्पनीलाई महिना महिनाको विद्युत खरिद बापत भक्तानी गर्नु पर्ने रकमको पचास प्रतिशत भन्दा बढि नहुने गरी किस्ताबन्दिमा पहिलो बिल देखि यस्तो हर्जाना पुरा असुल नभएसम्म कट्टा गर्दै जानेछ । प्राधिकरणले हर्जाना तिर्नु पर्ने अवस्थामा पनि यथोचित किस्ताबन्दिमा भुक्तानी गरिने छ ।

थप हुने जाने क्षमता (१,७०० किलोवाट) को लागि प्राधिकरणलाई अथवा प्राधिकरणले कम्पनीलाई तिर्नुपर्ने हर्जाना निम्नानुसार हिसाब गरिनेछ :
हर्जाना रकम रु. = ०.०५ × थप क्षमता (१,७०० किलोवाट) को लागि निर्धारित व्यापारिक उत्पादन शुरु गर्नु पर्ने मिति (Required Commercial Operation Date) र व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति (Commercial Operation Date) बीचको दिन अन्तरको अवधीको थप कन्ट्र्याक्ट इनर्जी × विद्युत खरिद बिक्री सम्झौताको दफा १२.१ (ख) मा उल्लेखित व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मितिको खरिद दर ।

प्राधिकरणले लिनुपर्ने यस्तो हर्जाना रकम विद्युत खरिद वापत प्राधिकरणले कम्पनीलाई भुक्तानी गर्नुपर्ने रकमबाट कट्टा गरी लिन सकिने छ । तर यसरी कट्टा गर्दा प्राधिकरणले कम्पनीलाई महिना महिनाको विद्युत खरिद वापत भुक्तानी गर्नुपर्ने रकमको पचास प्रतिशत भन्दा बढि नहुने गरी किस्ताबन्दिमा पहिलो बिल देखि यस्तो हर्जाना पुरा असुल नभएसम्म कट्टा गर्दै जानेछ । प्राधिकरणले हर्जाना तिर्नु पर्ने अवस्थामा पनि यथोचित किस्ताबन्दिमा भुक्तानी गरिने छ ।

तर थप हुन जाने क्षमता (१,७०० किलोवाट) को लागि माथि उल्लेखित हर्जाना सम्बन्धी व्यवस्थालाई व्यापारिक उत्पादन शुरु गर्नु पर्ने मिति (RCOD) को समग्र परिस्थितिको मूल्यांकन गरी न्यायोचित व्यवस्था गर्न सकिने छ ।

कम्पनीको प्रबन्धपत्रको दफा ४ अनुसार कम्पनीको मुख्य उद्देश्यहरू देहाय बमोजिम रहेका छन् :

(क) दोर्दी १ जलविद्युत परियोजना संचालन गरि जलविद्युत उत्पादन गर्ने ।
(ख) जलविद्युत परियोजनाबाट उत्पादित जलविद्युत नेपाल विद्युत प्राधिकरण (विद्युत खरिद कर्ता) वा अन्य निकायसँग सम्झौता गरि बिक्री गर्ने ।
(ग) उत्पादित विद्युत बिक्रीका लागि विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता गर्ने ।
(घ) विद्युत उत्पादन तथा बिक्रीका लागि सम्बन्धित निकायबाट अनुमति पत्र प्राप्त गर्ने ।
(ङ) यस कम्पनीले अन्य जलविद्युत आयोजना तथा कम्पनीको धितोपत्रमा लगानी गर्ने ।
(च) विभिन्न जलविद्युत आयोजनाहरुको अनुमति पत्र प्राप्त गरि अध्ययन गर्ने, निर्माण गर्ने, विद्युत उत्पादन गर्ने ।
(छ) जलविद्युत तथा अन्य वैकल्पिक उर्जाको सर्वेक्षण, उत्पादन तथा बिक्री वितरणमा संलग्न व्यक्ति, कम्पनी वा अन्य संगठित संस्थालाई प्राविधीक व्यवस्थापन तथा अन्य परामर्श सेवा प्रदान गर्ने ।

६. धितोपत्र जारी गर्नुको उद्देश्य :

कम्पनीको प्रवन्ध-पत्र तथा नियमावलीमा व्यवस्था भए अनुसार जारी पूँजीको २८% अर्थात रु.२९५,१९२,९०० (अक्षरेपी उनन्तीस करोड एकाउन्न लाख बयानब्बे हजार नौ सय मात्र) रकम बराबर प्रति शेयर अंकित मूल्य रु.१००/- को २,९५१,९२९ कित्ता साधारण शेयर सर्वसाधारणहरुको (आयोजना प्रभावित वासिन्दाका लागि छुट्याइएको समेत) निमित्त छुट्याईएको छ । कम्पनीबाट निर्माणका लागि अगाडी सारिएका आयोजनाको विकासका लागि पूँजी संकलन गर्नु यस निष्काशनको मुख्य उद्देश्य हो ।

७. कम्पनीको पूँजी संरचना सम्बन्धी विवरण :

अधिकृत पूँजी : कम्पनीको अधिकृत पूँजी रु.२,००,००,००,०००/- (अक्षरेपी रु. दुई अर्ब मात्र) रहेको छ । उक्त पूँजीलाई रु.१००/- का दरले २,००,००,००० (दुई करोड) थान शेयरमा बिभाजन गरिएको छ ।

जारी पूँजी : कम्पनीको जारी पूँजी रु.१,०५,४२,६०,४००/- (अक्षरेपी रु. एक अर्ब पाँच करोड बयालीस लाख साठी हजार चार सय मात्र) रहेको छ । उक्त पूँजीलाई रु.१००/- का दरले १,०५,४२,६०४ (एक करोड पाँच लाख बयालिस हजार छ सय चार) थान शेयरमा बिभाजन गरिएको छ ।

चुक्ता पूँजी : कम्पनीको चुक्ता पूँजी रु.७५,९०,६७,५००/- (अक्षरेपी रु. पचहत्तर करोड नब्बे लाख सड्सठी हजार पाँचै सय मात्र) रहेको छ । सर्वसाधारणको लागि छुट्याइएको रु.१००/- का दरले २९,५१,९२९ कित्ता शेयर निष्काशन पश्चात् कम्पनीको चुक्ता पूँजी रु.१,०५,४२,६०,४००/- (अक्षरेपी रु. एक अर्ब पाँच करोड बयालीस लाख साठी हजार चार सय मात्र) हुनेछ ।

८. निष्काशन पछिको चुक्ता पूँजी (समूहकृत गरिएको अवस्थामा सोही अनुरुप) :

कम्पनीको प्रबन्ध-पत्रको दफा ६ मा उल्लेख भए अनुसार सर्वसाधारणमा शेयरको निष्काशन गरी बाँडफाँड गरे पश्चात् हुने चुक्ता पूँजीको संरचना :

क्र.सं.	शेयरधनीहरु	समूह	साधारण शेयर संख्या	चुक्ता रकमा (रु.)	पूँजी संरचना (%)	भुक्तानी प्रतिशत
१	संस्थापक शेयरधनीहरु	क	७,५९०,६७५	७५९,०६७,५००/-	७२	१००
२	उद्योग प्रभावित क्षेत्रका शेयरधनीहरु	ख	१,०५४,२६०	१०५,४२६,०००/-	१०	-
३	सर्वसाधारण शेयरधनीहरू		१,८९७,६६९	१८९,७६६,९००/-	१८	-
	जम्मा		१०,५४२,६०४	१,०५४,२६०,४००/-	१००	

नोटः संस्थापक तर्फको शेयर चुक्ता भईसकेको छ भने उद्योग प्रभावित क्षेत्रका शेयरधनीहरु र सर्वसाधारण शेयरधनीहरुलाई बिक्री गरिने शेयर चुक्ता हुन बाँकी रहेको छ ।

९. आधारभूत/संस्थापक/सञ्चालक सम्बन्धी विवरण :

आधारभुत शेयरधनीको विवरण

क्र.सं.	नाम	पद	उमेर (वर्ष)	राष्ट्रियता	ठेगाना	शेयर स्वामित्व (कित्ता)	शैक्षिक योग्यता	अनुभव (सम्बन्धित वा अन्य)
१	लमजुङ्ग विद्युत विकास कम्पनी लि.	लागु नहुने	लागु नहुने	लागु नहुने	बेसिशहर, लमजुङ्ग	१२०,४९७	लागु नहुने	लागु नहुने
२	राधी विद्युत कम्पनी लिमिटेड	लागु नहुने	लागु नहुने	लागु नहुने	त्रिपुरेश्वर-११, काठमाडौं	१,६४४,८८८	लागु नहुने	लागु नहुने
३	अरुण गौतम	-	२७	नेपाली	नैकाप, चन्द्रागीरी १३, काठमाडौं	१५६,४९७	बी.ई. (ईलेक्ट्रोनिक्स एण्ड कम्युनिकेशन)	प्रमुख कार्यकारी अधिकृत, राम्रो सर्भिसेज
४	पशुपति शमशेर ज.ब.रा.	-	७७	नेपाली	थूमपाखर-२, सिन्धुपाल्चोक	१००,०००	स्नातक, अक्सफोर्ड युनिभर्सिटी	पुर्व अध्यक्ष, राष्ट्रिय प्रजातन्त्र पार्टी
५	सिईडिबि हाइड्रोपावर डेभलपमेन्ट कम्पनी लि.	लागु नहुने	लागु नहुने	लागु नहुने	त्रिपुरेश्वर-११, काठमाडौं	१२०,०००	लागु नहुने	लागु नहुने
६	खारे इन्भेष्टमेन्ट लि.	लागु नहुने	लागु नहुने	लागु नहुने	त्रिपुरेश्वर-११, काठमाडौं	१२०,०००	लागु नहुने	लागु नहुने

सञ्चालकहरूको विवरण

क्र.सं.	नाम	पद	उमेर (वर्ष)	राष्ट्रियता	ठेगाना	शेयर स्वामित्व (कित्ता)	शैक्षिक योग्यता	अनुभव	प्रस्तावित व्यापार/व्यवसायमा अनुभव
१.	दिपेन्द्र लाल कर्ण	अध्यक्ष	४५	नेपाली	अमरपट्टी-४, पर्सा	-	एम.बि.ए.	• सन् २०१४ देखि हालसम्म सिईडिबि हाइड्रोपावर डेभलपमेन्ट कम्पनी लिमिटेडमा वरिष्ठ प्रबन्धक भई कार्य गरिरहेको । • पि आनन्द एण्ड एशोसिएट्स मा ७ वर्षको कार्य अनुभव रहेको । • एनएस एण्ड एसोसिएट्स मा २ वर्षको कार्य अनुभव रहेको । • कलेज लेक्चर मा ६ वर्षको कार्य अनुभव रहेको ।	-
२.	अमृत डिमडुङ	संचालक	२९	नेपाली	कुलेखानी, मकवानपुर	-	इन्टरमिडिएट	-	व्यापार व्यवसायमा ९ वर्षको अनुभव रहेको ।
३.	हरिबोल भट्टराई	संचालक	२८	नेपाली	आँपचौर, गुल्मी	-	बि.ई. सिभिल ईन्जिनियर	• खारे इन्भेष्टमेन्ट लिमिटेड, काठमाडौं - अफिसर प्रोजेक्ट डेभलपमेन्ट एण्ड म्यानेज्मेन्ट - अक्टोबर २०१८ देखि हालसम्म • खारे इन्भेष्टमेन्ट लिमिटेड, काठमाडौं - जुनियर अफिसर प्रोजेक्ट डेभलपमेन्ट एण्ड म्यानेज्मेन्ट - अक्टोबर २०१७ देखि अक्टोबर २०१८ • राजेन्द्र निर्माण सेवा (साइट ईन्जिनियर - जनवरी २०१७ देखि जुलाई २०१७ ।	-
४.	ईश्वर त्रिपाठी	संचालक	२६	नेपाली	सिमरा, बारा	-	मास्टर अफ फाइन्यान्स एण्ड कन्ट्रोल	• मोरङ्ग इनर्जी लिमिटेड, काठमाडौं - जुनियर अफिसर - फाइनान्स, इन्भेष्टमेण्ट प्लानीङ्ग एण्ड ट्रेजरी - जनवरी २०२१ देखि हाल सम्म । • लगानी बोर्डको कार्यालय, नेपालमा जुलाई २०१९ देखि अक्टोबर २०१९ सम्म कार्य गरेको ।	-

१०. उच्च व्यबस्थापकीय तहका अधिकृत कर्मचारीहरु सम्बन्धी विवरण :

क्र.सं.	कर्मचारीको नाम	पद	योग्यता	कार्यानुभव
१.	श्री उज्वल सिल्वाल *	आयोजना प्रबन्धक	वि.ई.	• दोर्दी खोला जलविद्युत कम्पनी लि.मा आयोजना प्रबन्धक भई कार्यरत (जुन २०१५ देखि कार्यरत) • गण्डकी ईनर्जी लि.मा आयोजना सहायक प्रबन्धक भई कार्य अनुभव (डिसेम्बर २०१४ - मे २०१५) • हेटैडा - भरतपुर २२० के.भी. ट्रान्समिसन लाइन आयोजनामा सिनियर सिभिल इन्जिनियर भइ कार्य गरेको (२०१२ जुलाइ - २०१४ जुलाई) • ३३ के.भी. सवस्टेसन आयोजनामा टेक्निकल एडभाइजर भइ कार्य गरेको (२०१२ जनवरी - २०१२ जुलाई) • जिप फलायर आयोजनामा सिभिल लेआउट, कन्सट्रक्सन र क्वालिटी कन्ट्रोल भइ कार्य गरेको (२०११ सेप्टेम्बर - २०११ डिसेम्बर) • स्याङजा १३२ के.भी. सवस्टेसन आयोजनामा प्रोजेक्ट इन्जिनियर भइ कार्य गरेको (२०१० जुन - २०११ सेप्टेम्बर) ।
२.	श्री रन्जीत नेपाल	अधिकृत - लेखा तथा प्रशासन	एम.वि.एस.	• दोर्दी खोला जलविद्युत कम्पनी लि.मा लेखा तथा प्रशासन अधिकृत भई कार्यरत (जनवरी २०, २०१९ देखि कार्यरत) • ओमेगा फर्मास्युटिकल्स् कम्पनी प्रा.लि.मा लेखा तथा प्रशासन अधिकृत भई कार्य अनुभव (जुन २०१५ - डिसेम्बर २०१८) ।

कम्पनीका माथि उल्लेखित कर्मचारीहरु अन्य कुनै सूचिकृत संगठित संस्थाको आधारभुत शेयरधनी नरहनुभएको ।
* संचालक समितिको निर्णय बमोजिम श्री उज्वल सिल्वाललाई कार्यकारी अधिकारीको जिम्मा प्रदान गरीएको छ ।

११. सञ्चालक समितिको संरचना र प्रतिनिधित्व सम्बन्धी व्यवस्था :

कम्पनीको नियमावलीको नियम (२७)(ख) अनुसार यस कम्पनीमा १ (एक) जना महिला संचालक सहित ६ (छ) जनाको सञ्चालक समिति रहने छ । समूह 'क' को तर्फबाट ४ (चार) जना संचालक हुनेछन् र समूह 'ख' को तर्फबाट १ (एक) जना संचालक हुनेछन् । १ (एक) जना स्वतन्त्र सञ्चालक रहनेछ । समूह 'क' को तर्फबाट महिला संचालक नरहेको स्थितिमा समूह 'ख' को तर्फबाट महिला संचालक नियुक्त हुनेछ ।

समूह "क" बाट	४ जना
समूह "ख" सर्वसाधारण शेयरधनीहरूबाट	१ जना
स्वतन्त्र संचालक	१ जना
जम्मा	६ जना

कम्पनीको नियमावलीको नियम २८ मा भएको व्यवस्था अनुसार समूह 'क' शेयरधनीहरुको तर्फबाट संचालकको पदमा नियुक्त हुनका लागि आफ्नो नाममा कम्तीमा १,१०,००० थान शेयर लिएको हुनु पर्नेछ । समूह 'ख' शेयरधनीहरुको तर्फबाट संचालकको पदमा नियुक्त हुनका लागि आफ्नो नाममा कम्तीमा १०० थान शेयर लिएको हुनु पर्नेछ । तर स्वतन्त्र संचालक र संगठित संस्थाको प्रतिनिधित्व गर्ने संचालकको हकमा उपरोक्त व्यवस्था लागु हुने छैन ।

१२. सीमित दायित्व सम्बन्धी विवरण :

यो कम्पनी, कम्पनी ऐन, २०६३ अन्तर्गत संस्थापित तथा संचालित पब्लिक लिमिटेड कम्पनी हो । यसमा शेयरधनीहरूको दायित्व निजहरूले खरिद गर्न कबुल गरेको शेयरको अंकित रकमसम्म मात्र सीमित रहनेछ ।

१३. सञ्चालन अवधि तीन बर्ष व्यतित भई सकेको अवस्थामा विगत तीन बर्षको र तीन बर्ष व्यतित भई नसकेको अवस्थामा संचालन अवधिभरको लेखा परीक्षण भएको नाफा–नोक्सान, वासलात सहितको संक्षिप्त विवरण :

वासलात *(रकम रु. मा)*

विवरण	*आ.व.२०७८/७९ चैत्र मसान्त सम्म	वास्तविक आ.व.२०७७/७८	आ.व. २०७६/७७	आ.व. २०७५/७६
सम्पत्ति				
गैह्र चालु सम्पत्ति				
कार्यालय उपकरण	३२२,४२१.६१	३०३,६७१.६१	१९५,३४३.८०	२६०,४५८.४०
पूँजीगत कार्यप्रगती	२,७०५,५४९,९०८.७७	२,३७६,५८८,००४.३०	१,७५५,५२९,३१३.४४	१,०२२,९६३,२०३.२०
जम्मा गैह्र चालु सम्पत्ति	२,७०५,८७२,३३०.३८	२,३७६,८९१,६७५.९१	१,७५५,७२४,६५७.२४	१,०२३,२२३,६६१.६०
चालु सम्पत्ति				
मुद्दती निक्षेपमा लगानी	-	३५,०००,०००.००	५६,०००,०००.००	१००,०००,०००.००
नगद र बैंक मौजदात	६,५७७,१८९.८५	१०,०८७,९९४.०८	४१,२०५,८०३.७४	१८,५०५,२६१.५९
अग्रिम भुक्तानी रकम, पेश्की, सापटी तथा धरौटी	६९,११५,६५९.७१	७६,३९१,०८१.५२	२०३,७९६,९३३.५२	३९२,८३७,५३६.१५
जम्मा चालु सम्पत्ति	७५,६९२,८४९.५६	१२१,४७९,०७५.६०	३०१,००२,७३७.२६	५११,३४२,७९७.७४
जम्मा सम्पत्ति	२,७८१,५६५,१७९.९४	२,४९८,३७०,७५१.५१	२,०५६,७२७,३९४.५०	१,५३४,५६६,४५९.३४
पूँजी तथा दायित्व				
पूँजी				
शेयर पूँजी	७५९,०६७,५००.००	७५९,०६७,५००.००	७५९,०६७,५००.००	७५९,०६७,५००.००
जगेडा कोष र सचित नाफा	१८,४८६,९९७.९६	१८,१३३,३०६.२८	१७,२८४,०८८.२९	१५,७५५,७९६.१९
जम्मा पूँजी	७७७,५५४,४९७.९६	७७७,२००,८०६.२८	७७६,३५१,५८८.२९	७७४,८२३,२९६.२०
दायित्व				
गैह्र चालु दायित्व				
दीर्घकालीन बैंक ऋण	१,५३८,३२७,६९३.९३	१,४६९,८७२,८९४.३१	१,१०९,७०८,८७५.४७	५९०,३६०,०७५.४२
चालु दायित्व र व्यवस्था				
अल्पकालिन बैंक ऋण	२२१,१४४,३२८.०२	७३,०१६,१७८.७९	३७,५४०,६९९.८५	७४,३८७,६८२.९४
व्यापारिक र अन्य दायित्व	२४४,५०६,५०६.२४	१७७,९२०,१३१.३६	१३२,२०१,००७.५९	९१,७९८,०१८.२५
अन्य व्यवस्थाहरु	३२,१५३.७९	३६०,७४०.७७	९२५,२२३.३०	३,१९७,३८६.५४
जम्मा चालु दायित्व र व्यवस्था	४६५,६८२,९८८.०५	२५१,२९७,०५०.९२	१७०,६६६,९३०.७४	१६९,३८३,०८७.७३
जम्मा पूँजी र दायित्व	२,७८१,५६५,१७९.९४	२,४९८,३७०,७५१.५१	२,०५६,७२७,३९४.५०	१,५३४,५६६,४५९.३४

आय विवरण *(रकम रु. मा)*

विवरण	*आ.व.२०७८/७९ चैत्र मसान्त सम्म	वास्तविक आ.व.२०७७/७८	आ.व. २०७६/७७	आ.व. २०७५/७६
आम्दानी				
बिजुली बिक्रीबाट आम्दानी	-	-	-	-
बिक्री लागत	-	-	-	-
सञ्चालन नाफा/(नोक्सान)	-	-	-	-
अन्य आम्दानी	३८५,८४५.४७	३,१४६,५५६.५४	८,७५८,५६७.८३	१९,८४०,४३१.२७
प्रशासनिक खर्च	-	(२,२१९,२०३.५८)	(६,६५५,७३०.४३)	(७,५७०,६४३.३८)
कुल सञ्चालन नाफा /(नोक्सान)	३८५,८४५.४७	९२७,३५२.९६	२,१०२,८३७.४०	१२,२६९,७८७.८९
ह्रास खर्च	-	(९९,५५७.२०)	(६५,११४.६०)	(८६,८१९.४७)
आयकर कट्टी अधिको नाफा/(नोक्सान)	३८५,८४५.४७	८२७,७९५.७६	२,०३७,७२२.८०	१२,१८२,९६८.४२
आयकरको व्यवस्था	(३२,१५३.७९)	(१०३,४७४.४७)	(५०९,४३०.७०)	(३,०४५,७४२.११)
आयकर कट्टी पछीको खुद नाफा/(नोक्सान)	३५३,६९१.६८	७२४,३२१.२९	१,५२८,२९२.१०	९,१३७,२२६.३२
गत वर्षको नाफा/(नोक्सान)		१७,२८४,०८८.२९	१५,७५५,७९६.१९	६,६१८,५६९.८८
आयकर कट्टी पछिको खुद नाफा/(नोक्सान) (वित्तीय अवस्थाको विवरणमा सारेको)		१८,००८,४०९.५८	१७,२८४,०८८.२९	१५,७५५,७९६.२०

*आ.व २०७८/७९ को चैत्र मसान्त सम्मको लेखापरिक्षक तथा व्यवस्थापनबाट प्रमाणित अपरिष्कृत वित्तीय विवरण ।

आगामी तीन वर्षको प्रक्षेपित वासलात, नाफा नोक्सान हिसाबका साथै त्यसका गणनाको आधारहरु :

वासलात *(रकम रु. मा)*

विवरण	प्रक्षेपित आ.व.२०७८/७९	आ.व. २०७९/८०	आ.व. २०८०/८१
पूँजी तथा दायित्व			
पूँजी			
शेयर पूँजी	१,०५४,२६०,४००	१,०५४,२६०,४००	१,०५४,२६०,४००
जगेडा तथा संचित नाफा	५५,५१९,३६३	११६,१६९,५२७	१९४,४०५,३८३
जम्मा पूँजी	१,१०९,७७९,७६३	१,१७०,४२९,९२७	१,२४८,६६५,७८३
दायित्व			
मध्यम तथा दिर्घकालीन दायित्व			
बैंक ऋण	१,६१५,२५०,०००	१,५४२,७५०,०००	१,४५९,०००,०००
चालु दायित्व			
आसामी तथा साहुहरु	८५,५७५,५१४	३०,०५१,३३६	९४१,०२२
अन्य प्रावधान	१६,०६२,१०३	४०९,६६१	८५१,६६०
जम्मा दायित्व	१०१,६३७,६१७	३०,४६०,९९७	१,७९२,६८२
जम्मा पूँजी तथा दायित्व	२,८२६,६६७,३७९	२,७४३,६४०,९२५	२,७०९,४५८,४६५
सम्पत्ति			
स्थिर सम्पत्ति			
ग्रस मूल्य	२,६९४,७०६,६८१	२,६७७,३५८,९४९	२,५७३,६७१,१२६
ह्रासकट्टी	१७,३४७,७३२	१०३,६८७,८२३	१०३,६७३,५८९
खुद मूल्य	२,६७७,३५८,९४९	२,५७३,६७१,१२६	२,४६९,९९७,५३७
निर्माणाधिन कार्य	५८,७९३,०५१	५८,७९३,०५१	५८,७९३,०५१
लगानी	-	-	-
चालु सम्पत्ति			
नगद र अन्य मौजदात	१२,०६५,०४५	३३,७४४,०७६	१०१,०७२,५१६
अग्रिम भुक्तानी रकम र पेश्की, सापटी धरौटी	-	-	-
व्यापारिक तथा अन्य प्राप्त हुनु पर्ने रकम	७८,४५०,३३४	७७,४३२,६७१	७९,५९५,३६०
जम्मा चालु सम्पत्ति	९०,५१५,३७९	१११,१७६,७४७	१८०,६६७,८७७
जम्मा सम्पत्ति	२,८२६,६६७,३७९	२,७४३,६४०,९२५	२,७०९,४५८,४६५

नाफा-नोक्सान हिसाब *(रकम रु. मा)*

विवरण	प्रक्षेपित आ.व.२०७८/७९	आ.व. २०७९/८०	आ.व. २०८०/८१
प्रत्यक्ष आय			
बिजुली बिक्री वापतको आय	७२,०८९,६३०	३५१,९१०,३९४	३६२,४०२,८२५
प्रत्यक्ष खर्च			
सञ्चालन तथा मर्मत लागत	२,७२०,५२४	१६,८८७,७३८	१७,१६३,७६०
रोयल्टी	२,६४१,७९३	८,२३८,२०८	८,४४८,०५७
जम्मा प्रत्यक्ष खर्च	५,३६२,३१६	२५,१२५,९४६	२५,६११,८१७
ग्रस नाफा	६६,७२७,३१४	३२६,७८४,४४८	३३६,७९१,००८
अन्य आय	६३,६०७,०४०	९६५,२०४	२,६९९,५२६
सञ्चालन नाफा	१३०,३३४,३५४	३२७,७४९,६५२	३३९,४९०,५३४
अप्रत्यक्ष खर्च			
प्रशासनिक खर्च	९,९०४,०६५	१८,४६१,८३८	१८,७३४,४८४
शेयर रजिस्ट्रार खर्च	५००,०००	५००,०००	५००,०००
वित्तीय खर्च	३६,३४३,१२५	१४३,०१०,०००	१३६,१४७,५००
ह्रासकट्टी	१७,३४७,७३२	१०३,६८७,८२३	१०३,६७३,५८९
आयकर कट्टी अधिको नाफा	६६,२३९,४३२	६२,०८९,९९०	८०,४३४,९६२
कर्मचारी बोनस	५१,६१६	१,१९८,५२५	१,५२४,२२४
कर प्रावधान	१५,९०१,७६०	२४१,३०१	६७४,८८२
आयकर कट्टी पछिको नाफा	५०,२८६,०५६	६०,६५०,१६४	७८,२३५,८५६
गत वर्षको नाफा-नोक्सानी	१८,००८,४१०	६८,२९४,४६६	१२८,९४४,६३०
वासलातमा सारेको नाफा	६८,२९४,४६६	१२८,९४४,६३०	२०७,१८०,४८६

वित्तीय प्रक्षेपणका आधार तथा तरिकाहरू :

सि.नं.	विवरण	आधारहरु
१	व्यापारिक उत्पादन मिति	२०७९/०२/०१
२	विद्युत बिक्री बापत आम्दानी	ने.वि.प्रा.सँग भएको विद्युत खरिद बिक्री सम्झौताका बमोजिम १०.३ मे.वा. ५ वर्षसम्म र १.७ मे.वा. ८ वर्षसम्म ३ प्रतिशतको दरमा बृद्धि
३	प्रशासनिक खर्च (ब्याज र ह्रास बाहेक)	बिक्री आम्दानीको ५ प्रतिशत
४	रोयल्टी खर्च	प्रति वर्ष प्रति मेगावाट रु. १ लाख र कुल आम्दानीको २ प्रतिशत
५	आयोजना संचालन खर्च	बिक्री आम्दानीको ७ प्रतिशत
६	ब्याज खर्च	आयोजना निर्माणाधिन १२ प्रतिशत आयोजना संचालन पश्चात ९ प्रतिशत
७	ह्रास खर्च	SLM आधारमा २६ बर्षमा परिशोधन गरिएका
८	बोनस खर्च	आयोजना संचालन पश्चात् बार्षिक खुद नाफाको २ प्रतिशत
९	अन्य आम्दानी	ब्याज आम्दानी र लगानी गरे बापत प्राप्त हुने आय

प्रक्षेपित गरिएको वित्तीय विवरणहरुको गणनाको आधारहरु देहाय बमोजिम रहेको छ :

१) विद्युत बिक्रीबाट प्राप्त आय गणना गर्दा ने.वि.प्रा.सँग भएको विद्युत खरिद बिक्री सम्झौताको निर्धारित विद्युत शक्ति (deemed energy) उत्पादन गर्न शतप्रतिशत क्षमतामा चल्ने आधार लिई गरिएको छ ।
२) विद्युतको व्यापारीक उत्पादन ने.वि.प्रा.सँग भएको विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता बमोजिम २०७९/०२/०१ गते भएकोले सो लाई आधार मानी बिक्री आम्दानी आ.व. २०७८/७९ जेष्ठ देखि प्रक्षेपण गरिएको छ ।
३) विद्युत बिक्री दर विद्युत खरिद बिक्री सम्झौताका बमोजिम १०.३ मे.वा. ५ वर्षसम्म र १.७ मे.वा. ८ वर्षसम्म ३% को दरमा बृद्धि गरिएको छ ।
४) प्रक्षेपित गरिएको आ.व.मा नेपाल सरकारलाई तिरिने रोयल्टी प्रति वर्ष प्रति मेगावाट रु.१ लाख र कुल आम्दानीको २% गणना गरिएको छ ।
५) आयोजना संचालन खर्च बिक्री आम्दानीको ७% ले गणना गरिएको छ ।
६) ब्याज खर्च आयोजना संचालन पश्चात् आ.व. २०७८/७९ जेष्ठ देखि ९% ले गणना गरिएको छ साथै ब्याज दर गणना गर्दा पूनकर्जा सुविधालाई पनि समावेश गरिएको छ ।
७) ह्रास खर्च SLM आधारमा २६ बर्षमा परिशोधन गरिएको छ ।
८) प्रशासनिक खर्च बिक्री आम्दानीको ५% ले गणना गरिएको छ ।
९) कम्पनीले आ.व. २०७८/७९ मा सर्वसाधारणको लागि छुट्याइएको शेयर निष्काशन गर्ने योजना रहेको छ ।
१०) कम्पनीले आ.व. २०७८/७९ बैशाख अन्त्य सम्म ऋण सम्झौता बमोजिम सम्पूर्ण कर्जा उपभोग गरी १ अर्ब ६२ करोड रहने छ ।
११) व्यापारिक तथा अन्य प्राप्त हुनु पर्ने रकम बिक्री आम्दानीको (जेष्ठ र आषाढ) २ महिनाको प्रक्षेपण गरिएको छ ।
१२) आ.व. २०७८/७९ देखि बोनस खर्च बार्षिक खुद नाफाको २ प्रतिशत गणना गरिएको छ ।
१३) आ.व. २०७८/७९ बैशाखसम्ममा प्रशासनिक खर्च बाहेकका आयोजना खर्चहरुलाई पूँजीकरण गरिएको छ ।
१४) कम्पनीले बैंकमा रहेको ब्याज आम्दानी गरे वापत प्राप्त हुने आयलाई अन्य आम्दानीको रुपमा गणना गरिएको छ ।
१५) प्रशासनिक खर्च र आयोजना संचालन खर्च प्रक्षेपित वर्षहरुमा ५% को दरले बृद्धि गरिएको छ ।

विगत तथा आगामी तीन बर्षको नेटवर्थ र औसत प्रतिफल

विवरण	वास्तविक आ.व.०७५/७६	आ.व.०७६/७७	आ.व.०७७/७८	प्रक्षेपित** आ.व.०७८/७९	आ.व.०७९/८०	आ.व.०८०/८१
चुक्ता पूँजी (रु.)	७५९,०६७,५००	७५९,०६७,५००	७५९,०६७,५००	१,०५४,२६०,४००	१,०५४,२६०,४००	१,०५४,२६०,४००
जगेडा कोष तथा संचित नाफा (रु.)	१५,७५५,७९६	१७,२८४,०८८	१८,१३३,३०६	५५,५१९,३६३	११६,१६९,५२७	१९४,४०५,३८३
जम्मा (नेटवर्थ) (रु.)	७७४,८२३,२९६	७७६,३५१,५८८	७७७,२००,८०६	१,१०९,७७९,७६३	१,१७०,४२९,९२७	१,२४८,६६५,७८३
शेयर संख्या	७,५९०,६७५	७,५९०,६७५	७,५९०,६७५	१०,५४२,६०४	१०,५४२,६०४	१०,५४२,६०४
खुद नाफा (रु.)	९,१३७,२२६	१,५२८,२९२	७२४,३२१	५०,२८६,०५६	६०,६५०,१६४	७८,२३५,८५६
प्रति शेयर नेटवर्थ	१०२.०८	१०२.२८	१०२.३९	१०५.२७	१११.०२	११८.४४
प्रति शेयर आम्दानी (EPS)	१.२०	०.२०	०.१०	४.७७	५.७५	७.४२
नेटवर्थमा औसत प्रतिफल (%)	१.१८	०.२०	०.०९	४.५३	५.१८	६.२७
निष्काशन पूर्वको प्रति शेयर आम्दानी (EPS) कायम राख्न बृद्धि हुने नेटवर्थमा आवश्यक न्यूनतम प्रतिफल : ०.०९%						

विगत ३ वर्षको नेटवर्थमा भएको औसत प्रतिफल : ०.४९%

**कम्पनीको वित्तीय प्रक्षेपण कम्पनी आफैंले गरेको हो । यी विवरणहरु औचित्यपुर्ण र यथार्थपरक रहेको प्रमाणित गर्ने विशेषज्ञमा श्री ए.एस.यू.एस. एशोशिएट्सका चार्टड एकाउण्टेण्ट श्री अरुण अर्याल रहनु भएको छ ।

१४. अर्न्तनिहित जोखिम तथा सो को व्यवस्थापनको लागि व्यवस्थापनको धारणा :

(क) **वित्तीय साधनको अभावबाट हुने जोखिम :** निर्माणाधिन रहेको दोर्दी १ जलविद्युत आयोजनाको लागि सानीमा बैंक लिमिडेको सह वित्तीयकरणमा रु.१ अर्ब ६२ करोड ४० लाख ऋण सम्झौता भएकोमा बैंक ब्याजदर बढ्न गई परियोजना लागत बढ्न जाने जोखिम रहेको तर संस्थापक शेयरधनीबाट सम्पूर्ण रकम चुक्ता भईसकेको तथा बैंकसँग रु.१ अर्ब ६२ करोड ४० लाख ऋण सम्झौता समेत भैसकेको अवस्थामा वित्तीय साधनको अभावबाट हुने जोखिम नरहेको ।
(ख) **कच्चा पदार्थको अभावबाट हुने जोखिम :** जलश्रोतको मुहानमा वातावरणमा अप्रत्याशित रुपमा परिवर्तन भई पानीको श्रोत घट्न गएमा उत्पादन क्षमता घट्न सक्ने ।
(ग) **उत्पादन वा सेवाको बजारको स्थिति र यसमा आउने परिवर्तनबाट हुने जोखिम :** जोखिम नरहेको ।
यस परियोजनाबाट उत्पादित विद्युत नेपाल विद्युत प्राधिकरणले खरिद गर्ने सम्झौता भै सकेको हुनाले यस्तो जोखिम नहुने । नेपाल विद्युत प्रधिकरण पुर्णतय नेपाल सरकारको स्वामित्व भएको संस्था भएको हुँदा विद्युत बिक्रीबाट प्राप्त हुने आयमा सुनिश्चितता रहेको छ ।
(घ) **आयोजना सम्पन्न हुन ढिलाई हुने सम्भावना र त्यसबाट हुने मूल्य अभिबृद्धि (Cost Overrun) को जोखिम :** हाल विश्वभर फैलिएको कोभिड-१९ को कारण भएको लकडाउनका कारण आयोजना निर्माणमा केहि ढिलो भएको कारण अन्य आयोजना सम्बन्धि खर्च यथावत भएता पनि कम्पनीको IDC केही बृद्धि भएको छ ।
(ङ) **विदेशी विनिमयको जोखिम :** हाल यस्तो जोखिम नरहेको ।
(च) **कानूनी प्रक्रियाहरु तथा इजाजत प्राप्त गर्नुपर्ने भए सोबाट पर्न सक्ने अवरोधहरु :** हाल कम्पनीले पूरा गर्नुपर्ने सम्पूर्ण कानूनी प्रक्रियाहरु पूरा गरिसकेको र प्राप्त गर्नुपर्ने सम्पुर्ण इजाजत पत्रहरु प्राप्त गरि सकेकोले सो जोखिम नरहेको ।
(छ) **क्षेत्रीयकरण र विश्वव्यापीकरण (Globalization) का कारणबाट उत्पन्न हुन सक्ने जोखिम :** अन्तर्राष्ट्रिय बजारमा आर्थिक तथा अन्य कुनै पनि किसिमको मन्दी नभएकोले यस्तो जोखम नरहेको ।
(ज) **सरकारी नीति तथा नियमहरूमा हुने परिवर्तन तथा विश्वव्यापी रुपमा हुने नीतिगत परिवर्तनबाट उत्पन्न हुने जोखिमः** नेपाल सरकारले अंगीकार गरेको वर्तमान जलविद्युत नीतिमा प्रभाव पार्ने गरी कुनै निर्णय वा कानून लागू गरेमा कम्पनीको आयमा असर पर्न सक्नेछ ।
(झ) **सञ्चालन इतिहासको अभाव :** यस कम्पनीले आफ्नो कारोवार २०६७।०५।१८ गते देखि सञ्चालन गरेको हुँदा कम्पनीको कारोवारको सञ्चालनको इतिहास करिब १० वर्ष रहेको छ ।
(ञ) **प्रविधीको परिवर्तनबाट हुने सक्ने जोखिम :** जलविद्युत आयोजना निर्माणको लागि आवश्यक टर्वाइन, पेनस्टक, जेनेरेटर लगायतका विभिन्न उपकरणमा आउने परिवर्तन तथा नयाँ टेक्नोलोजीबाट विद्युत उपकरणहरु फेज आउट भएमा उत्पन्न हुन सक्ने जोखिमहरु ।
(ट) **अन्य :**
- प्राकृतिक प्रकोपको तथा काबु बहिरका परिस्थितिका कारणबाट विद्युत केन्द्रका संरचनाहरूमा क्षती पुग्न गएमा ।
- अप्रत्याशित रूपमा वातावरणमा परिवर्तन भई पानीको श्रोत घट्न गएमा उत्पादन क्षमता घट्न सक्नेछ ।

सम्भावित जोखिमहरुलाई न्यूनीकरण गर्न व्यवस्थापनको धारणा :
नेपालमा उर्जा शक्तिको माग धैरै र आपुर्ति न्यून रहेको र नेपाल जलश्रोतको धनी देश भएकोले अन्य उर्जाको श्रोत भन्दा भरपर्दो श्रोत पानी हो । तसर्थ उर्जाका लागि जलविद्युतको आवश्यकता र महत्व कहिल्यै कम नहुने हुँदा जलविद्युतको लगानीमा न्यून जोखिम रहेको व्यवस्थापनको धारणा रहेको छ । साथै उर्जा बिभिन्न श्रोतबाट प्राप्त गर्न सकिन्छ जस्तैः सौर्य शक्ति, डिजेल, कोइला, जलश्रोत इत्यादी । यस मध्ये पानीबाट उत्पादन हुने जलविद्युत नविकरणीय उर्जा भएकोले जलविद्युत आयोजनाहरुले 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 जोखीम रहेको धारणा व्यवस्थापनको रहेको छ ।

यस कम्पनी तथा आयोजनाको आवश्यक संरचना मेसिन, औजार तथा उपकरणहरुको जोखिमलाई न्यूनीकरण गर्न निर्माणाधिन आयोजनाको निम्नानुसारका बिमा गरिएको छ ।

सि.नं.	बिमाको प्रकार	बिमा कम्पनीको नाम	बिमांक रकम (रु.)	बिमा अवधि	बिमा शुल्क (रु.)
१	Tunnel Works	हिमालयन जनरल इन्स्योरेन्स कम्पनी लि.	५९६,०७१,१३२।००	मार्च १८, २०२२ देखि सेप्टेम्बर १३, २०२२	८५९,७६३।२८
२	Civil Works	हिमालयन जनरल इन्स्योरेन्स कम्पनी लि.	४९२,८७८,२९४।००	अप्रिल ५, २०२२ देखि अक्टोबर ०४, २०२२	८४४,१६०।२३
३	Hydro-Mechanical Works	प्रिमियर इन्स्योरेन्स कम्पनी (नेपाल) लि.	१४३,१३९,४९४।६९	फेब्रुअरी १३, २०२२ देखि अगस्ट १२, २०२२	१८६,००९।३०
४	Transmission Line Works	आइ.एम.ई. जनरल इन्स्योरेन्स लि.	५६,३९०,०००।००	नोभेम्बर ११, २०२१ देखि नोभेम्बर १२, २०२२	२८६,७४३।१५
५	Electro-Mechanical Works	सानिमा जनरल इन्स्योरेन्स लि.	२८३,४६०,४९५।३०	अप्रिल २१, २०२२ देखि अक्टोबर २०, २०२२	३६०,१३१।९६
६	Electro-Mechanical Communication System	सानिमा जनरल इन्स्योरेन्स लि.	६,४७३,८५६।००	अप्रिल ०६, २०२२ देखि अक्टोबर ०५, २०२२	३३,८५८।६०

धितोपत्र मूल्य परिवर्तन सम्बन्धी जोखिम : रु.१००/- प्रति शेयरका दरले निष्काशन गरिएको शेयर मूल्यले सूचीकरण पश्चात् नेपाल स्टक एक्सचेन्ज लिमिटेडमा हुने कारोवार मूल्य नजनाउने भएकोले शेयर मूल्यमा हुन सक्ने परिवर्तनको जोखिम रहेको छ ।

१५. सकारात्मक पक्षहरु :

- आयोजनाबाट प्राप्त हुने आयमा १० वर्ष (२०८८ सालसम्म) आयकर छुट प्राप्त भएको हुँदा लाभांशको दर बढी रहेको ।
- यस जलविद्युत आयोजनाको सम्पूर्ण संरचना, मेसिन, औजार तथा उपकरणहरुको जोखिमलाई न्यूनीकरण गर्न बिमा गरिएको ।
- कम्पनीसँग दक्ष युवा जनशक्ति रहेकोले यो कम्पनी नेपालमा जलविद्युत आयोजनाको विकास र निर्माणको काममा सफल रहेको ।
- जलविद्युतको क्षेत्रमा अध्ययन अनुसन्धान तथा विकास कार्यमा योजनाबद्ध ढंगले समर्पित भएर काम गरिरहेको यस कम्पनीको भविष्य उज्ज्वल रहेको ।

१६. प्रत्याभूति सम्बन्धी विवरणः

धितोपत्र प्रत्याभूति गर्ने संगठित संस्थाको नाम, ठेगाना र प्रत्याभूति गर्ने धितोपत्रको संख्या र रकमः
प्रत्याभुत गरिएको कित्ताः २९,५१,९२९ कित्ता
प्रत्याभुत गरिएको रकमः रु.२९,५१,९२,९००/-
धितोपत्र प्रत्याभूति गर्ने संगठित संस्थाको नाम, ठेगानाः सानिमा क्यापिटल लिमिटेड, पुतलीसडक, काठमाडौं । प्रत्याभूति सम्झौता बहाल रहने मिति २०७९/०२/१९

१७. धितोपत्रको बाँडफाँट, फिर्ता भुक्तानी तथा सूचीकरण सम्बन्धी विवरण :

(क) **अत्यधिक माग वा न्यून माग भएको अवस्थामा बाँडफाँटको प्रकृया :**
आयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थानीयहरुः आयोजना प्रभावित क्षेत्र लमजुङ जिल्लाका स्थानीयहरुको लागि छुट्याइएको जारी पूँजीको १० प्रतिशतले हुन आउने १०,५४,२६० कित्ता शेयरका लागि स्थानीय बासिन्दाहरुबाट अत्यधिक माग भई आएको अवस्थामा धितोपत्र निष्काशन तथा बाँडफाँड निर्देशिकामा भएको व्यवस्था अनुसार साधारण शेयरहरु बाँडफाँड गरिनेछ । कम्पनीले स्थानीय बासिन्दाहरुलाई खरिद गर्न आव्हान गरेको धितोपत्र पूर्ण रुपमा बिक्री नभई बाँकी रहेमा वा न्यून माग भएमा धितोपत्र निष्काशन तथा बाँडफाँड निर्देशिका, २०७४ को दफा (४) को उपनियम (३) मा भएको व्यवस्था बमोजिम उक्त बाँकी रहेको शेयरहरु सर्वसाधारणहरुमा निष्काशन गरिने धितोपत्रमा थप गरी निष्काशन गरिने छ ।
सर्वसाधारण शेयरधनीहरु : यस विवरणपत्र मार्फत जारी गरिएको साधारण शेयर खरिदका लागि आवेदनकर्ताहरुबाट अत्यधिक माग भई आएको अवस्थामा प्राप्त भएका आवेदनहरुलाई धितोपत्र निष्काशन तथा बाँडफाँड निर्देशिका, २०७४ निर्देशिकामा भएको व्यवस्था अनुसार साधारण शेयरहरु बाँडफाँड गरिनेछ । त्यसैगरी निष्काशन गरिएको अवधि भरमा समेत सर्वसाधारणहरुबाट न्यून माग भई आएको अवस्थामा बाँकी रहेको शेयर प्रत्याभूतिकर्ताबाट प्रत्याभूति सम्झौतामा उल्लेख भएको शर्त बमोजिम खरिद हुनेछ ।

(ख) **अत्याधिक माग भएको वा बाँडफाँड नभएको अवस्थामा फिर्ता भुक्तानी सम्बन्धी व्यवस्था :** सर्वसाधारणलाई जारी गरिने शेयर वापतको आवेदन लिने कार्य धितोपत्र खरिद (सार्वजनिक निष्काशन) सम्बन्धी निर्देशिका, २०७३ (आस्वा) मा भएको व्यवस्था बमोजिम सहभागि बैंकबाट हुनेछ । उक्त निर्देशिकाको व्यवस्था बमोजिम आवेदकको खातामा नै आवेदन रकम रोक्का राखिने भएकोले शेयरको अत्याधिक माग भई प्रत्येक आवेदकले माग गरे बमोजिमको शेयर बाँडफाँड गर्न नसकिने अवस्थामा निजलाई बाँडफाँड भएको शेयर वापतको रकम मात्र माग गरी बाँकी रकम सोही खातामा रोक्का कानुन बमोजिम सहभागि बैंकबाट नै रोक्का फुकुवा हुने व्यवस्था मिलाईने छ ।
आयोजना प्रभावित क्षेत्रका वासिन्दाहरुको लागि जारी गरिने शेयर आवेदनका लागि शेयर बिक्री बन्द भएको मितिले वोर्डले निर्धारित गरेको समयभित्र शेयर बाँडफाँड गरी पूर्ण वा आंशिक रुपमा स्वीकृत/अस्वीकृत भएको व्यहोरा जनाइएको शेयर बाँडफाँड पत्र र रकम फिर्ता भुक्तानी पूर्जा दिइनेछ ।

(ग) **निवेदन साथ प्राप्त रकमको फिर्ता भुक्तानीमा ढिलाई भएमा दिइने व्याजदर :** "धितोपत्र निष्काशन तथा बाँडफाँड निर्देशिका, २०७४" ले निर्धारित गरेको समय भित्र शेयरको बाँडफाँडपत्र तथा रकम फिर्ता भुक्तानी दिन नसकिएमा शेयरको बिक्री बन्द भएको मितिदेखि रकम फिर्ता भुक्तानी दिन शुरु गरेको अघिल्लो दिनसम्मको सरकारी ऋणपत्रको प्रचलित अन्तिम व्याजदरको आधारमा हुन आउने व्याज सहित हिसाब गरी रकम फिर्ता भुक्तानी गरिने व्यवस्था रहेकोमा सर्वसाधारणलाई जारी गरिने शेयरको हकमा धितोपत्र खरिद (सार्वजनिक निष्काशन) सम्बन्धी निर्देशिका, २०७३ (आस्वा) ले गरेको व्यवस्था बमोजिम आवेदन माग गर्नुपर्ने भएको, जसअनुसार आवेदककै बैंक खातामा रकम रोक्का हुने व्यवस्था रहेको ।

(घ) **धितोपत्रको बाँडफाँड तथा प्रमाण पत्र जारी सम्बन्धी प्रकृया र समयावधी :** सर्वसाधारणमा निष्कासन गरिने साधारण शेयर "धितोपत्र निष्काशन तथा बाँडफाँड निर्देशिका, २०७४" मा व्यवस्था भए अनुसार बाँडफाँड गरी सूचिकरण भए पश्चात् "धितोपत्र केन्द्रिय निक्षेप सेवा नियमावली, २०६७" को नियम २४ को उपनियम ७ बमोजिम सम्बन्धित शेयरधनीको हितग्राही खातामा अभौतिक रुपमा शेयर जम्मा गरिने छ, तथा उद्योग प्रभावित क्षेत्रका वासिन्दाहरुको लागि जारी गरिने शेयरको हकमा निष्कासन गरिने साधारण शेयर प्रचलित धितोपत्र निष्कासन तथा बाँडफाँड निर्देशिका, २०७४ तथा प्रचलित शेयर बाँडफाँड सम्बन्धी व्यवस्था अनुसार साधारण शेयरको बाँडफाँड गरी आयोजना प्रभावित क्षेत्रका वासिन्दाहरुको हकमा तोकिएको समयावधि भित्र हितग्राही खाता उल्लेख नभएको हकमा शेयर प्रमाणपत्र वितरण गरिनेछ तथा हितग्राही खाता उल्लेख भएको हकमा नेपाल स्टक एक्सचेञ्ज लिमिटेडमा सूचिकरण तथा सिडिएस एण्ड क्लियरिङ्ग लिमिटेडमा धितोपत्र दर्ता गराई आवेदकहरुको हितग्राही खातामा बाँडफाँड भएको शेयर जम्मा गरिने व्यवस्था मिलाइनेछ ।

(ङ) **धितोपत्र सूचिकरण भैसकेको भए त्यस्तो धितोपत्र सूचिकरण गरिएको धितोपत्र बजारको नाम धितोपत्र कारोवार शुरु हुनको लागि संगठित संस्थाले पूरा गर्नुपर्ने शर्तहरु सम्बन्धि विवरण :** सो नभएको ।

(च) **धितोपत्र सूचिकरण भैनसकेको भए, संगठित संस्थाले निष्कासन तथा बिक्री गरिने धितोपत्रहरु प्रचलित ऐन, नियम अनुसार सहज खरिद र बिक्री वा विनिमय हुन सक्ने गराउनको लागि गरिने व्यवस्था सम्बन्धी विवरण :** यस विवरणपत्र अनुसार जारी गरिएको साधारण शेयरहरु धितोपत्र निष्काशन तथा बाँडफाँड निर्देशिका, २०७४ मा भएको व्यवस्था अनुसार बाँडफाँड गरी दोस्रो बजारमा कारोवार हुने व्यवस्थाको लागि नेपाल स्टक एक्सचेञ्ज सूचीकरण तथा सिडिएस एण्ड क्लियरिङ्ग लिमिटेडमा दर्ता गराई कारोवार हुने व्यवस्था मिलाइनेछ ।

१८. आवेदन दिंदा पालना गर्नुपर्ने शर्त बन्देजहरु जस्तै एक भन्दा बढी दरखास्त दिन नपाइने, लगानीकर्ताको पहिचानको लागि नागरिकता/जन्मदर्ताको प्रमाणित प्रमाणपत्रको प्रतिलिपि पेश गर्नुपर्ने वा धितोपत्र दलाल व्यवसायीले दिएको ग्राहकको परिचय नम्बर, सम्बन्धित व्यवसायीको नाम खुलाउनु पर्ने र बैंक खाता मार्फत कारोबार गरिनु पर्ने जस्ता पक्षहरु :

लमजुङ्ग जिल्लाको दोर्दी गाउँपालिकाका (साविकको भारते, अर्चलवोट, श्रीभञ्ज्याङ, नौथर, पाचोक, ढोडेनी, फलेनी, बन्सार र हिलेटक्सार (१-८) गा.वि.स.) स्थानीय बासिन्दाहरुले यस विवरणपत्र मार्फत निष्काशन गरिने साधारण शेयर निम्न बमोजिम प्रकृया पुरा भएको अवस्थामा शेयर खरिद गर्न आवेदन दिन सक्नेछन् ।

१. आवेदकले दरखास्त फारममा तोकिए बमोजिम सम्पूर्ण विवरण भरी अनिवार्य रुपले हालसालै खिचेको फोटो सहित आफैले दस्तखत गरी उद्योग प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दा प्रमाणित गर्ने स्थानिय निकायबाट जारी कागजात सहित दरखास्त फारम बुझाउनु पर्नेछ ।
२. १६ वर्ष उमेर पुगेको हकमा आवेदकले आफ्नो नागरिकता प्रमाणपत्रको प्रतिलिपि स्वयंले प्रमाणित गरी अनिवार्य रुपमा दरखास्त फारम बुझाउँदा पेश गर्नु पर्नेछ ।
३. १६ वर्ष भन्दा कम उमेरका लागि आमा/बाबुले संरक्षक भई आवेदन दिनु परेमा नेपाल सरकारको पञ्जिकाधिकारीको कार्यालयबाट प्राप्त नाबालकको जन्मदर्ता प्रमाण-पत्रको प्रतिलिपि संरक्षकद्वारा अनिवार्य रुपमा प्रमाणित गरी आवेदनसाथ पेश गर्नुपर्नेछ । साथै दरखास्त फारममा संरक्षकको नागरिकता प्रमाणपत्रको प्रतिलिपि समेत संरक्षक स्वयंले प्रमाणित गरी संलग्न गर्नु पर्नेछ ।
४. विवाह भै आएका महिलाका हकमा विवाहदर्ता प्रमाणपत्रको प्रतिलिपि समेत संलग्न गरेको हुनु पर्नेछ ।
५. बसाईंसराई गरि आएको हकमा आह्वानपत्र प्रकाशित हुनु भन्दा अगावै बसाई सराई गरी आएको प्रमाणपत्रको प्रतिलिपि समेत संलग्न गरेको हुनुपर्नेछ ।
६. माथि उल्लेखित हुन छुटेका वितरण प्रक्रियामा विवाद आएमा सम्बन्धित गा.वि.स.को सर्वदलीय संयन्त्रको निर्णय वा जिल्ला विकास समितिको सर्वदलिय संयन्त्रको निर्णय सहितको सिफारिस पत्र वा कम्पनीको निर्णय बमोजिम हुनेछ ।
७. १६ बर्ष उमेर पुगी नागरिकता लिएको तर विवाह गरी लमजुङ्ग जिल्लाको दोर्दी गाउँपालिका छोडी अन्य जिल्ला गएका महिला एवं लमजुङ्ग जिल्लाको दोर्दी गाउँपालिका छोडि बसाई सराई गरी गएका व्यक्ति र परिवारहरुमा उल्लेखित सुरक्षित शेयर लिने अधिकार रहने छैन ।
८. आमा बाबु बाहेक अन्य व्यक्ति संरक्षक भै नावालक वा विक्षिप्त व्यक्तिको नाममा दरखास्त दिंदा कानून बमोजिम संरक्षकत्वको प्रमाण पेश गर्नुपर्नेछ ।
९. धितोपत्र खरिद गर्नका लागि दरखास्त दिन चाहनेले तोकिएको संकलन केन्द्रमा शेयर खरिदको लागि दरखास्त बुझाउनु पर्नेछ ।
१०. आवेदन फारम बुझाउँदा दरखास्त फारममा न्यूनतम रुपमा खुलनुपर्ने भनी तोकिएका विवरणहरु सबै स्पष्ट रुपमा भरेको दरखास्त फारम बुझाउनु पर्नेछ ।
११. 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 ।
१२. साधारण शेयर खरिद गर्नका लागि दरखास्त दिने व्यक्ति स्वयंले दरखास्त फारममा दस्तखत गरी तोकिएको संकलन केन्द्रहरुमा साधारण शेयर खरिदका लागि दरखास्त बुझाउनु पर्नेछ । यसरी दरखास्त फारममा दस्तखत नगरेको र तोकिएका संकलन केन्द्रहरु बाहेक अन्य स्थानहरूमा दरखास्त फारम बुझाएको दरखास्त फारमलाई रद्द गरिनेछ ।
१३. उद्योग प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दाहरुले शेयर खरिद गरेमा सर्वसाधारणका लागि सार्वजनिक निष्काशन गरिने शेयरको लागि पुनः आवेदन दिन पाउने छैनन् ।
१४. सम्पूर्ण दरखास्तवालाहरु (नावालकहरु समेत) ले अनिवार्य रुपमा आफ्नो खाता रहेको बैंक वा वित्तीय संस्थाको नाम, ठेगाना र खाता नम्बर समेत स्पष्ट रुपमा दरखास्त फारममा खुलाउनु पर्नेछ । दरखास्तवालाले दरखास्त फारममा आफ्नो खाता नम्बर उल्लेख गर्दा Clearing House को सदस्य भएको बैंक वा वित्तीय संस्थामा भएको खाता नम्बर उल्लेख गर्नु पर्नेछ ।
१५. रु.५०,०००/- भन्दा बढी लगानी गर्ने दरखास्तवालाले दरखास्त दिंदा अनिवार्य रुपमा एकाउन्टपेयी चेक मार्फत रकम जम्मा गर्नु पर्नेछ ।
१६. रु.५ लाख सम्म रकम बराबरको आवेदन गर्ने दरखास्तवालाले स्वेच्छिक रुपमा र रु.५ लाख भन्दा बढी रकम बराबरको आवेदन गर्ने दरखास्तवालाले अनिवार्य रुपमा प्यान (PAN No.) नम्बर दरखास्त फारममा खुलाउनु पर्नेछ ।
१७. दरखास्तवालाले एकाघर परिवार बाहेक एक भन्दा बढी दरखास्त फारम समावेश गरी आवेदन दिएको अवस्थामा प्रत्येक दरखास्तवालाले आफ्नै खाताको एकाउण्ट पेयी चेक बुझाउनु पर्नेछ ।
१८. हितग्राही खाता खोलि सकेको आवेदकको हकमा हितग्राही खाता नं. उल्लेख गर्नुपर्नेछ ।
१९. साथै नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट मिति २०७५/१०/०७ को निर्देशन बमोजिम आयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थानियवासीहरुले ऐच्छिक रुपमा आस्वा प्रणाली मार्फत आवेदन दिन सक्नेछ ।

१९. नियमावली, प्रबन्धपत्र प्राप्त गर्ने वा हेर्न सक्ने ठाउँ, भुक्तानी गर्ने तरिका, लिनुपर्ने न्यूनतम धितोपत्र संख्या र सोभन्दा माथि लिने भएमा कुन गुणांकमा लिन सक्ने हो सो सम्बन्धी विवरण:

१. कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालय काठमाडौं जिल्ला का.म.न.पा. वडा नं. ११, त्रिपुरेश्वर तथा यस निष्काशन कार्यका लागि नियुक्त धितोपत्र निष्काशन तथा बिक्री प्रबन्धक श्री सिद्धार्थ क्यापिटल लि., काठमाडौंमा कार्यालय समयभित्र सम्पर्क राखी कम्पनीको प्रबन्धपत्र तथा नियमावली प्राप्त गर्न वा हेर्न सकिनेछ ।
२. यस विवरणपत्र मार्फत निष्काशन गरिने साधारण शेयर खरिदका लागि दरखास्त दिंदा आयोजना प्रभावित क्षेत्रका दरखास्तवालाले दरखास्तसाथ आफुले खरिद गर्न चाहेको साधारण शेयर संख्याको प्रति साधारण शेयर रु.१०/- का दरले हुन आउने एकमुष्ट रकम यस निष्काशनको लागि तोकिएको संकलन केन्द्रहरुमा जम्मा गरी सो को सक्कल भौचर वा बैंक ड्राफ्ट संलग्न गरी दरखास्त दिनु पर्नेछ । आयोजना प्रभावित क्षेत्र वाहेकका सर्वसाधरण दरखास्तवालाले दरखास्तसाथ आफुले खरिद गर्न चाहेको साधारण शेयर संख्याको प्रति साधारण शेयर रु.१००/- का दरले C-ASBA प्रणाली मार्फत आवेदन दिन सक्नेछन् ।
३. यस विवरणपत्र मार्फत निष्काशन गरिने साधारण शेयरको लागि दरखास्त दिंदा दरखास्तवालाले कम्तीमा १० (दश) कित्ता साधारण शेयरको लागि दरखास्त दिनु पर्नेछ । यदि कुनै दरखास्तवालाले १० कित्ता भन्दा बढी शेयर खरिदका लागि दरखास्त दिन चाहेमा १० अंकको गुणाङ्कमा उद्योग प्रभावित क्षेत्रका आवेदकहरुको हकमा अधिकतम १०,००,००० कित्ता सम्म साधारण शेयर खरिद गर्नका लागि दरखास्त दिनु पर्नेछ ।

२०. धितोपत्र निष्काशनबाट प्राप्त पूँजीको उपयोग :

धितोपत्र निष्काशनबाट प्राप्त रकम देहाय बमोजिमका कार्यका लागि खर्च गरिनेछः

विवरण	रकम (रु.)
१. दोर्दी १ जलविद्युत आयोजनाको सिभिल, हाइड्रोमेकानिकल, इलेक्ट्रोमेकानिकल तथा ट्रान्समिसन लाईन निर्माण कार्य	२९५,१९२,९००/-
जम्मा	२९५,१९२,९००/-

२१. विवरणपत्र, दरखास्त फारम पाइने र दरखास्त साथ रकम बुझाउने स्थानहरु :

विवरणपत्र पाइने स्थानहरुः	
१.	सिद्धार्थ क्यापिटल लिमिटेड, नारायणचौर, नक्साल, काठमाण्डौ । वेभसाइट www.siddharthacapital.com
२.	दोर्दी खोला जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड, त्रिपुरेश्वर, काठमाण्डौ । वेभसाइट www.dordikhola.com.np

वा नेपाल धितोपत्र बोर्डको वेभसाइट www.sebon.gov.np बाट समेत यस निष्कासनको लागि स्वीकृत विवरणपत्र हेर्न सक्नु हुनेछ ।

दरखास्त फारम प्राप्त गर्ने र दरखास्त बुझाउने स्थानहरु :
स्थानीय बासिन्दाहरुको निष्कासन तथा बिक्री खुल्ला गरिदा निम्नानुसारका संकलन केन्द्रहरुबाट दरखास्त बुझिलिने व्यवस्था मिलाइएको ब्यहोरा अनुरोध छ ।

क्र.सं.	संकलन केन्द्रहरुको नाम, ठेगाना	सम्पर्क व्यक्ति	सम्पर्क नं.
१.	सिद्धार्थ बैंक लिमिटेड, बेसीशहर शाखा, लमजुङ्ग	रुद्र प्रसाद पोखरेल	०६६-५२१३७०
२.	ग्लोबल आइएमई बैंक लिमिटेड, सेराबजार, दोर्दी शाखा	हिरा कुमार मोक्तान	९८४१३४२१७०
३.	कामना सेवा विकास बैंक लिमिटेड, बेसीशहर शाखा, लमजुङ्ग	कृष्ण बहादुर चापागाई	०६६-५२०३३१
४.	मुक्तिनाथ विकास बैंक लिमिटेड, बेसीशहर शाखा, लमजुङ्ग	अमृता पौडेल	९८०२३०६८७१
५.	एनएमबि बैंक लिमिटेड, बेसीशहर शाखा, लमजुङ्ग	सागर पैड्याल	०६६-५२०४४०

माथि उल्लेखित संकलन केन्द्रहरुको अलावा नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट अनुमति लिई आस्वा (ASBA) सेवामा सहभागी बैंक तथा वित्तीय संस्थाहरुबाट आस्वा (ASBA) प्रणाली मार्फत आवेदन दिन सकिनेछ ।

आयोजना प्रभावित क्षेत्र आयोजना प्रभावित क्षेत्र अर्थात लमजुङ्ग जिल्लाको दोर्दी गाउँपालिकाका बासिन्दाले शेयर खरिद आवेदन प्राप्त गर्नका लागि दरखास्त फारम वापत रु.२/- (दुई रुपैयाँ) शुल्क बुझाउनु पर्नेछ । दरखास्त फारम तोकिएको संकलन केन्द्रहरुबाट वा सिद्धार्थ क्यापिटल लिमिटेडको वेवसाइट www.siddharthacapital.com र दोर्दी खोला जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड लिमिटेडको वेवसाइट www.dordikhola.com.np बाट डाउनलोड गरेर पनि प्राप्त गर्न सकिनेछ । साथै भौगोलिक जटिलता, मौसमी प्रतिकुलता, प्रकृतिक प्रकोप जस्ता कारणबाट विस्थापित हुने अवस्था सृजना भएका वा पेशा व्यवसायका कारण वा अन्य कुनै कारणबाट परियोजना प्रभावित क्षेत्रको संकलन केन्द्रमा मात्र दरखास्त दिन सहज नहुने विशेष परिस्थितिमा नेपाल धितोपत्र बोर्डको स्वीकृती लिई सिमित अवधिका लागि अन्य स्थानमा आवश्यकता अनुसार संकलन केन्द्र तोक्न वा थप गर्न सकिनेछ ।

२२. निष्कासन बैंक (Banker to the Issue) सम्बन्धी व्यवस्था :

यस सार्वजनिक निष्कासनको लागि देहायका बैंकलाई निष्काशन बैंक (Banker to the Issue) को रुपमा नियुक्त गरिएको छ ।

सि.नं.	निष्कासन बैंकको नाम	खाता नं.
१.	श्री सिद्धार्थ बैंक लिमिटेड ।	००११७५४६०९४
२.	श्री मुक्तिनाथ विकास बैंक लिमिटेड	०१३१०२००३६५५२९००००२०
३.	श्री कामना सेवा विकास बैंक लिमिटेड	०४१००३००४३१५२१००००01
४.	श्री ग्लोबल आइएमई बैंक लिमिटेड	D०१०१०००३४३८
५.	श्री एनएमबि बैंक लिमिटेड	९९००१४३४३५२०००३१

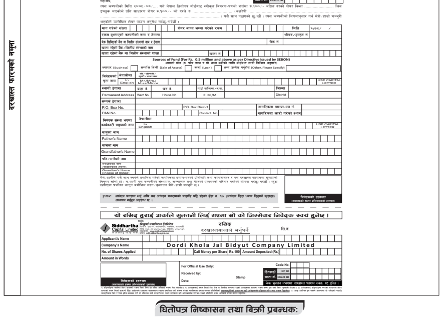
साथै आवश्यकता अनुसार निष्काशन बन्द हुनु अगावै बोर्डलाई जानकारी दिई अन्य वाणिज्य बैंकहरुलाई समेत यस शेयर निष्काशनको लागि निष्काशन बैंकको रुपमा नियुक्त गर्न सकिनेछ ।

२३. धितोपत्र बिक्री खुल्ला अवधि :

यस विवरणपत्र मार्फत प्रथम चरणमा उद्योग प्रभावित क्षेत्रका वासिन्दाहरुमा निष्काशन गरिने साधारण शेयरको लागि आवेदन दिने बिक्री खुल्ला भएको मितिबाट कम्तीमा १५ दिन र बढिमा ३० दिनसम्म खुल्ला रहनेछ । उक्त अवधिमा उद्योग प्रभावित क्षेत्रका वासिन्दाहरुका लागि निष्काशन गरेको शेयर पुरा बिक्री नभएमा उक्त बिक्री नभएको शेयर समेत थप गरी दोस्रो चरणमा सर्वसाधारणको लागि आवेदन लिने कार्य कम्तीमा चार कार्यदिनको लागि खुल्ला गरिनेछ । सो अवधि भित्र निष्काशन गरिएको सबै धितोपत्र बिक्री नभएमा संस्थागत लगानीकर्ताले समेत आवेदन गर्न पाउने गरी दोस्रो चरणको दरखास्त खुल्ला भएको मितिले वढीमा १५ दिनका लागि धितोपत्रको दरखास्त खुल्ला रहनेछ । आवश्यकता भन्दा बढी साधारण शेयरको लागि आवेदन पर्न आएमा कुनै पनि बखत साधारण शेयरको बिक्री बन्द गर्न सकिनेछ तर ४ (चार) कार्य दिन भन्दा अगाडी शेयर खरिदको लागि आवेदन लिने कार्य बन्द गरिने छैन ।

२४. गुनासो सुन्ने र समाधान गर्ने प्रकृया :

निष्काशित धितोपत्र सम्बन्धी लगानीकर्ताहरुको गुनासो तथा सुझाव सुन्न तथा सो को समाधानका लागि धितोपत्र निष्काशन तथा बिक्री प्रबन्धकको कार्यालयमा एक कक्षको व्यवस्था गरिएको छ । लगानीकर्ताहरुले देहाएको माध्यम मार्फत आफ्नो गुनासो तथा सुझाव प्रेषित गर्न सक्ने छन्ः
गुनासो सुन्ने अधिकारीको नामः रिकेश श्रेष्ठ, इमेलः rikesh@siddharthacapital.com, फोन नं.०१-४४२०९२४


दरखास्त फारमको नमूना

दोर्दी खोला जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड
Dordi Khola Jal Bidyut Company Limited

साधारण शेयर खरिद दरखास्त फारम

श्री संचालक समिति,
दोर्दी खोला जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड
त्रिपुरेश्वर, काठमाडौं, नेपाल ।
महाशय,

Sources of Fund (For Rs. 0.5 million and above as per Directive issued by SEBON)

यो रसिद हराई अकलि भुक्तानी लिई गएमा सो को जिम्मेवार निवेदक स्वयं हुनेछ ।

रसिद
दरखास्तवालाले भर्नुपर्ने

Applicant's Name	
Company's Name	Dordi Khola Jal Bidyut Company Limited
No. of Shares Applied	Call Money per Share Rs.100 Amount Deposited (Rs.)
Amount in Words	

For Official Use Only:
Received by:
Date:
Stamp

धितोपत्र निष्कासन तथा बिक्री प्रबन्धकः

Siddhartha Capital Limited
Investing happiness

सिद्धार्थ क्यापिटल लिमिटेड
पो.ब.नं. २१२००, नारायणचौर, नक्साल, काठमाडौं
फोनः ४४२०९२४/४४२०९२५, फ्याक्सः ४४२०९२९
वेबसाईटः www.siddharthacapital.com
इमेलः scl@siddharthacapital.com