कम्पनीले आफ्नो जारी पूँजी रु. ७०,००,००,०००/–(अक्षरेपी सत्तरी करोड मात्र) को ४० प्रतिशत अर्थात रु.२८,००,००,०००/– रकम बराबर को रु.१००/–अंकित दरका २८,००,००० कित्ता साधारण शेयर सर्वसाधारणका लागि निष्काशन गर्नेछ । जसमध्ये जारीपूँजीको १०% अर्थात रु. ७,००,००,०००/– (अक्षरेपी सात करोड मात्र) रकमबराबरको रु.१००/– अंकित दरको ७,००,००० कित्ता साधारण शेयर आयोजना प्रभावितक्षेत्र अर्थात सिन्धुपाल्चोक जिल्लाका (जुगलगाउँपालिका वडा नं. १, २, ३, ४, ५, ६ र ७) स्थानीय बासिन्दाहरुका लागि निष्काशन गरिनेछ र बाँकी ३०% अर्थात २१,००,००,०००/– (अक्षरेपी एकाइस् करोड मात्र) रकम बराबरको रु.१००/– अंकित दरको २१,००,००० कित्ता साधारण शेयर मध्ये १०% अर्थात २,१०,००० कित्ता साधारण शेयरनेपाल सरकारको सम्बन्धित निकायबाट श्रम स्वीकृती प्राप्त गरी वैदेशिक रोजगारीमारहिरहेका नेपाली नागरिकहरुको लागि बिक्री गर्न प्रारम्भिक निष्काशन गरीएको।

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 ।

आयोजनाको नाम	कुल लागत रकम करोडमा (रु.)	प्रति मेगावाट लागत रकम करोडमा (रु.)
याम्बालिङ्ग जलविद्युत आयोजना ७.२७ मे.वा.	१८७.११	२५.७४
विद्युत उत्पादन अनुमतिको बाँकी अवधि	**साधारण लगानी फिर्ता हुने अवधि**	**डिस्काउण्टमा लगानी फिर्ता हुने अवधि**
२५ बर्ष ६ महिना	१०.७६	१९.८७

विद्युत उत्पादन अनुमति प्राप्त मिति: २०७३/०६/०९	विद्युत उत्पादन अनुमति वहाल रहने मिति: २१०८/०६/०८

आयोजना प्रभावित क्षेत्रका वासिन्दाहरुका लागि	
दरखास्त दिनुपर्ने न्युनतम कित्ता :	१० कित्ता
दरखास्त दिन पाउने अधिकतम कित्ता :	७,००० कित्ता

वैदेशिक रोजगारीमा रहेका नेपालीहरुका लागि	
दरखास्त दिनुपर्ने न्युनतम कित्ता :	१० कित्ता
दरखास्त दिन पाउने अधिकतम कित्ता :	२१,००० कित्ता

दरखास्तसाथ भुक्तानी गर्नुपर्ने रु. १००।– प्रति शेयरको दरले

कम्पनी ऐन, २०६३ अन्तर्गत संस्थापित र संचालित

याम्बालिङ्ग हाईड्रोपावर लिमिटेड
YAMBLING HYDROPOWER LIMITED

रजिष्टर्ड कार्यालयः ललितपुर म.न.पा.-१०, ललितपुर, नेपाल । टेलिफोन नं. ०१-५४५०९३४
इमेल : yambaling@gmail.com, वेबसाइट : www.yambalinghydropower.com.np

(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 पौष मसान्त ०८२/८३	प्रक्षेपित		
	आ.व.०७९/०८०	आ.व.०८०/०८१	आ.व.०८१/०८२		आ.व.०८२/०८३	आ.व.०८३/०८४	आ.व.०८४/०८५
प्रति शेयर आम्दानी (EPS)	(०.००)	(७.५२)	१.८२	६.०८	०.०८	२.८८	४.२६
प्रति शेयर नेटवर्थ (रु.)	१००.००	९२.४८	१०१.८२	१०६.०८	१००.०८	१०२.८८	१०४.२६
संचित नाफा/नोक्सान	(०)	(३१,५८४,५७०)	७,६३४,३७४	२५,५६१,७१६	५५३,१०७	२०,१४९,६३०	२९,७८८,४६२

यस विवरणपत्र मार्फत निष्काशन भएका शेयरहरु मध्ये आयोजना प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दाहरुको लागि बिक्री वितरण गरेको शेयर सर्वसाधारणका लागि निष्काशन गरिएको शेयर बाँडफाँड भएको मितिले ३ (तीन) वर्ष पूरा नभएसम्म अरु कसैलाई बिक्री वा हस्तान्तरण गर्न पाइने छैन ।

आयोजना प्रभावित क्षेत्रका वासिन्दाहरुका लागि	
निष्काशन खुल्ला मिति :	२०८२/१२/०८
निष्काशन बन्द हुने मिति (छिटोमा) :	२०८२/१२/२२ (बैकिङ्ग समय पश्चात्)
निष्काशन बन्द हुने मिति (ढिलोमा) :	२०८३/०१/०७ (बैकिङ्ग समय पश्चात्)

वैदेशिक रोजगारीमा रहेका नेपालीहरुका लागि	
निष्काशन खुल्ला मिति :	२०८२/१२/०८
निष्काशन बन्द हुने मिति (छिटोमा) :	२०८२/१२/११ (बैकिङ्ग समय पश्चात्)
निष्काशन बन्द हुने मिति (ढिलोमा) :	२०८२/१२/२२ (बैकिङ्ग समय पश्चात्)

क्रेडिट रेटिङ्ग सम्बन्धी विवरण

यस विवरणपत्र मार्फत निष्काशन गरिने साधारण शेयरको सार्वजनिक निष्काशन गर्नका लागि नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट अनुमति प्राप्त क्रेडिट रेटिङ्ग संस्था केयर रेटिङ्ग नेपाल काठमाडौंले मिति २०८१/११/२७ गते "CARE-NP BB-(Is)" रेटिङ्ग प्रदान गरेको छ। जसले कम्पनीको वित्तीय दायित्व बहन गर्ने क्षमतामा मध्यम जोखिम रहेको (Issuers with this rating are considered to offer moderate risk of default regarding timely servicing of financial obligations, in Nepal) जनाउँदछ। केयर रेटिङ्ग नेपाल लि.ले CARE-NP AAA (IS) देखि CARE-NP D (IS) प्वाइन्ट रेटिङ्ग प्रदान गर्दछ। जसमा ग्रेड CARE-NP AAA (IS) ले बलियो आधार जनाउँछ भने ग्रेड CARE-NP D (IS) ले कमजोर आधारहरु जनाउँछ। ग्रेड CARE-NP B (IS), CARE-NP C (IS), CARE-NP D (IS) ले औषत भन्दा कम आधारहरु जनाउँछ। दिइने आधारहरुमा प्रयोग गरिने (Plus) चिन्हले दिइएको समूहको तुलानात्मक सकारात्मक स्थितिलाई जनाउँछ। सो सम्बन्धी विवरण यस विवरण पत्रको दफा २२ को (ट) (पृष्ठ नं. ५४) मा उल्लेख गरिएको जनाउँदछ।

क्रेडिट रेटिङ्ग प्रदान गरेको मिति : २०८२/०३/२७ (तदनुसार जुलाई ११, २०२५)

क्रेडिट रेटिङ्ग बहाल रहने मिति : २०८३/०३/२७ (तदनुसार जुलाई ११, २०२६)

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

नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट विवरणपत्र स्वीकृत प्राप्त मिति: वि.सं. २०८२/११/१७ गते, कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा विवरणपत्र दर्ता भएको मिति: वि.सं. २०८२/११/२५ गते

१. संस्थाको नाम: याम्बालिङ्ग हाईड्रोपावर लिमिटेड (Yambaling Hydropower Limited)

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

३. संस्थाको रजिष्ट्रर्ड ठेगाना: यस कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालय ललितपुर जिल्ला ल.पु.न.पा. वडा नं.१०, ज्वागलमा रहेको छ। सम्बन्धित निकायको स्वीकृति लिई अन्य स्थानमा पनि शाखा तथा सम्पर्क कार्यालय खोल्न वा रजिष्टर्ड कार्यालय सार्न सकिनेछ ।

४. जलविद्युतकेन्द्र : यस कम्पनीको जलविद्युत उत्पादन केन्द्र सिन्धुपाल्चोक जिल्लाको जुगल गाँउपालिका मा रहेको छ।

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

कम्पनीको स्थापनाकाल देखि हालसम्मको संक्षिप्त इतिहास देहाय बमोजिम रहेको छ।

१) याम्बालिङ्ग हाईड्रोपावर लिमिटेड नेपालको प्रचलित कानुन अन्तर्गत मिति २०६४/०८/०५ गतेका दिन नेपाल सरकार कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा प्राइभेट लिमिटेडको रुपमा दर्ता भई मिति २०७८/०५/१३ गते पब्लिक लिमिटेडमा परिणत भएको र मिति २०७८/१०/१३ गते कारोवार स्वीकृति प्राप्त भएको हो। कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालय ललितपुर जिल्ला ल.पु.न.पा. वडा नं. १०, ज्वागलमा रहेको छ ।
नेपाल सरकार, ऊर्जा मन्त्रालयबाट मिति २०७३/०६/०९ (वि.वि.वि ०७३/७४ वि.उ. १७२) मा ७.२७ मे.वा विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र प्राप्त भएको छ र उक्त अनुमतिपत्र मिति २१०८/०६/०८ गते सम्म बहाल रहनेछ। अनुमतिपत्रको अवधिको अन्त्यमा आयोजना चालु हालतमा निःशुल्क नेपाल सरकारलाई हस्तान्तरण गरिनेछ। हस्तान्तरण सम्बन्धी विधि र प्रक्रिया समय समयमा नेपाल सरकारले निर्देशन गरे बमोजिम हुनेछ र आयोजना हस्तान्तरण गर्दा आयोजनाको निर्माण तथा सञ्चालनको लागि खरिद गरिएको जग्गाजमिन समत, नेपाल सरकारलाई निःशुल्क हस्तान्तरण गरिनेछ।

२) मिति २०८१/१/२० र मिति २०८१/६/११ गते आएको बाढीका कारण हेडवर्क्स, इन्टेक, डिस्यान्डर, पावरहाउस तथा पहुँच मार्गमा क्षति पुऱ्याउँदा मर्मत तथा पुनर्निर्माण खर्च क्रमशः रु.१,३०,७७,१०५/- र रु.१,५८,६८,२८४/- खर्च भएकोमा जम्मा रकम रु.८१,००,०००/- र रु.७२,००,०००/- रकम एनएलजी इन्स्योरेन्सबाट प्राप्त भएको। उत्पादन अवरुद्ध हुँदा विद्युत बिक्रीबाट हुने आम्दानी समेत असर भएको थियो। संरचना पुनः निर्माण तथा सञ्चालन ढिलाइका कारण ब्याज, बीमा प्रिमियम र अन्य वित्तीय लागत समेत असर भएको छ। यस कम्पनीले याम्बालिङ्ग खोलाको पानी उपयोग गरी ७.२७ मेगावाट क्षमताको याम्बालिङ्ग खोला जलविद्युत आयोजना निर्माण गरी विद्युत उत्पादन गर्दै आएको छ।
संगठित संस्थाको याम्बालिङ्ग खोला जलविद्युत आयोजनाको संक्षिप्त प्राविधिक विवरणहरु निम्नानुसार रहेको छ।

विद्युत परियोजनाको नाम:	याम्बालिङ्ग खोला जलविद्युत आयोजना
आयोजनाको ठेगाना:	सिन्धुपाल्चोक जिल्लाको जुगल गाउँपालिका वडा नं.३
विद्युत गृह स्थल:	सिन्धुपाल्चोक जिल्लाको जुगल गाउँपालिका वडा नं.३
श्रोत नदी:	याम्बालिङ्ग खोलाको पानी
आयोजनाको किसिम:	रन अफ रिभर
विद्युत उत्पादन अनुमति प्राप्त मिति:	२०७३/०६/०९
विद्युत उत्पादन अनुमति बहाल रहने मिति:	२१०८/०६/०८
व्यापारिक उत्पादन शुरु भएको मिति:	२०८०/११/०८
जडित क्षमता:	७२७० किलोवाट
डिजाईन डिस्चार्ज	५.२८ घन मिटर प्रति सेकेन्ड
सरदर वार्षिक उत्पादन	३९.४३ गिगावाट घण्टा विद्युत उर्जा
आयोजनाको उत्पादन क्षमता	७.२७ मे.वा.
बाँध तथा ईन्टेक (Weir and Intake)	आयोजनालाई चाहिने पानी लिनको लागि याम्बालिङ्ग खोलामा ८ मी लम्बाई र Crest Elevation समुन्द्री सतहबाट २१३८ मी हुने गरी (Free flow wier) बाँध निर्माण गरिनेछ। बाँध मगे ८ मी. लम्बाई र.१.२५ मी. चौडाई भएको ईन्टेक (Bottom Intake) निर्माण गरिनेछ। आयोजनाको अधिकतम जल सतह (High Flood Level) समुन्द्री सतहबाट करिब २१४० मी. हुनेछ।
ग्राभल ट्याप (Gravel Trap) पहुंच नहर (Approach Canal) तथा बालुवा थिग्राउने ट्यांकी (Settling Basin)	ईन्टेक बाट पानीलाई ५.५ मी. लम्बाई ४.८ मी. चौडाई र १ मी. औसत गहिराई भएको ग्राबल ट्याप (Grand Trap) द्वारा १ मी. चौडाई र ०.६० मी. उपाई भएको पहुंच नहर (Approach Canal) हुदै ३६.५ मी. लम्बाई ३.५ मी. चौडाई र ३१३ मी गहिराई भएको बालुवा थिग्याउने ट्यांकी (Settling Basin) सम्म पुऱ्याइनेछ
हेडपन्द (Headpond), हेडरेस पाइप (Headrace pipe), सर्ज ट्याङ्क (Surge Tank):	बालुवा थिग्राउने ट्यांकीमा जम्मा भएको पानीलाई ६ मी. लम्बाई ७.३ मी. चौडाई र १.२ मी उचाई भएको हेडपन्ड (Headpond), हुदै करीव ३४३९ मी. लम्बाई ९०० मी. मी. व्यास ६ र देखि २८ मी. मी मोटाईको हेडरेस पाइप (Headrace Pipe) मार्फत ४ मी. भित्री व्यास र ३०.३६ मी. उचाई भएको सर्ज ट्याङ्क (Surge Tank) मा लगिनेछ।
पेनस्टक पाइप (Penstock Pipe) र विद्युतगृह (Powerhouse):	सर्ज ट्याङ्क (Surge Tank) बाट पानीलाई १११८ मी लम्बाई ०.७६ मी व्यास र १३ देखि ३१ मी.मी. मोटाइको स्टिल पेनस्टक पाईप Steel Penstock Pipe मार्फत गुम्वा गा.वि.स. मा निर्माण गरिने १६ मी लम्बाई १० मी. चौडाई र १०.६ मी. उचाईको सतही विद्युत गृह (Surface powerhouse) मा जडित २ वटा ३,६३६ कि वा क्षमताको पेल्टन टर्वाइन (Horizontal Axis Pelton Turbine) मा खसाली सो टर्वाइन संग जोडिएको ४५५० कि.भो.ए क्षमताको २ वटा Ac Generator (0.85 P.F, 50 Hz, 6.6/33KV) मार्फत ७.२७ मे.वा विद्युत उत्पादन गरिनेछ।
टेलरेस नहर(Tailrace)	विद्युत उत्पादन पश्चात निस्कने पानीलाई ३८ मी लम्बाई, १.२ मी चौडाई, ०.६ मी गहिराई र त्वर्षचबअभ भिखर्भ समुन्द्री सतहबाट करीब १३३७.५ मी भएको टेलरेस नहर Rectangular Tailrace Canal मार्फत पुनः याम्बालिङ्ग खोलामै छोडिनेछ।
प्रसारण लाईन(Transmission Line)	उत्पादित बिद्युतलाई सोही स्थानमा बनाइने स्विचयार्डबाट करिब २५ कि.मी. लम्बाई र ३३ कि.भी. प्रशारण लाईन मार्फत प्रस्तावित बाह्रबिसे सबस्टेसनमा जोडिनेछ।

प्रारम्भिक वातावरणीय परिक्षण प्रतिवेदनको मुख्य विवरण :

१. परिचय :
सामाजिक आर्थिक जीवन सुधार्न मात्र नभई विकासको आधारभूत संरचना तयार गर्न विद्युत आवश्यक छ। जलविद्युत आयोजनाको निर्माणले ग्रामीण बासिन्दालाई विद्युत आपूर्ति गर्न सकिने हुँदा यो ग्रामीण विद्युतिकरणका लागि महत्वपूर्ण कदम हुनसक्छ। सिन्धुपाल्चोक जिल्लामा अवस्थित यम्बलिङ्ग खोलामा बाँध निर्माण गरी नहरबाट पानी लगेर बिजुली निकाल्न संभाव्य छ भनी याम्बालिङ्ग हाइड्रोपावर कम्पनी लि ले यस आयोजनाको पहिचान गरेको हो। प्रस्तावित जलविद्युत आयोजना आर्थिक, प्राविधिक र वातावरणीय दृष्टिकोणले उपयुक्त छ। सुगम स्थान, राजधानीको नजिक, छोटो प्रवेशमार्ग, प्रसारण लाइनको कम लम्बाई र आयोजनास्थल नजिक निर्माण सामग्री पाइनु प्रस्तावित आयोजनाको मुख्य आकर्षक पक्षहरु हुन्।
प्रबर्दक कम्पनी याम्बालिङ्ग हाइड्रोपावर कम्पनी लि.ले याम्बालिङ्ग खोला जलविद्युत आयोजना (जडित क्षमता ७.२७१ मेगावाट) निर्माण गर्न इच्छुक छ। वातावरण संरक्षण नियमावली २०५४ (संसोधित २०५५) तथा उर्जा मन्त्रालयवाट स्वीकृत कार्यसूची अनुसार प्रस्तावित आयोजनाको प्रारम्भिक वातावरणीय परिक्षण गरिएको छ। प्रबर्दक कम्पनीले यो प्रारम्भिक वातावरणीय परिक्षण प्रतिवेदन तयार गरेको छ। नेपाल सरकारको ऊर्जा मन्त्रालयद्वारा मिति २०६५/०९/१४ मा याम्बालिङ्ग हाइड्रोपावर कम्पनी प्रा. लि. लाई शुरुमा ३.११ मे. वा. जडित क्षमताको सर्वेक्षण अनुमतीपत्र दिएकोमा पुनः मिती २०६८/०५/०१ मा सो क्षमता बढाई ७.२७१ मे वा पुऱ्याइएको थियो। सोही कमोजिमको ३.११ मे. वा. जडित क्षमताको कार्यशुची (TOR) मिति २०६७/०९/१३ मा स्वीकृत भएको थियो र २०६९/०९/०६ मा ऊर्जा मन्त्रालयबाट ७.२७१ मेगावाट जडित क्षमताको कार्यशुची (Revised TOR) को आधारमा IEE गर्ने अनुमति प्राप्त गरेको थियो। हालसाले तयार पारिएको सभाव्यता अध्ययन प्रतिवेदन (Updated Feasibility Study Report) अनुसार आयोजनाको क्षमता ७.२७१ मेगावाट नै रहेको निष्कर्ष निकालिएको छ। यस आयोजनाको विद्युत सर्वेक्षण अनुमतिपत्रको म्याद मिति २०७०/०९/१३ सम्म छ। यस वातावरणीय अध्ययनको मुख्य उदेश्य तथा कार्यहरु आधारभूत तथ्याङ्क संकलन गर्नु, वातावरणीय प्रभावहरुको पहिचान गर्नु तथा प्रभाव न्यूनिकरणका उपायहरु प्रस्ताव गर्नु हो।

२. आयोजनाको विवरण
प्रस्तावित आयोजना मध्यमाञ्चल विकास क्षेत्र अन्तर्गत सिन्धुपाल्चोक जिल्लाको गुम्बा गा.वि.स. भित्र पर्छ। आयोजनाको बाँध, विद्युतगृह, नहर, बालुवा थिग्राउने पोखरी, हेडरेस पाइप, सर्ज टैंक, पेनस्टक पाइप, टेलरेस तथा क्याम्प आदि सम्पूर्ण सरचनाहरु याम्बालिङ्ग खोलाको दांया किनारामा गा.वि.स.मा पर्दछ र आयोजनाको सम्पूर्ण संरचना गुम्बा गा.वि.स. भित्र पर्छ। वातावरणीय परिक्षणको सिलसिलामा आयोजना निर्माण तथा संचालन गर्दा प्रभावित हुनसक्ने स्थानहरुलाई खास आयोजना क्षेत्र मानिएको छ। प्रस्तावित यस आयोजना गौरिशंकर संरक्षण क्षेत्रको गुम्बा गा.वि.स भित्र पर्छ।
प्रस्तावित नदी प्रवाही आयोजनाको डिजाइन बहाव १.१७ क्यूविक मिटर प्रतिसेकेण्ड र रेटेड डिजाईन ग्रस हेड ७९८ मिटर रहेको छ। आयोजनाका सम्पूर्ण संरचनाहरु खोलाको दाया किनारामा पर्छ। याम्बालिङ्ग खोला सुनकोशी नदीको सहायक नदी हो। प्रस्तावित आयोजनाको बाँधस्थलमा याम्बालिङ्ग खोलाको जलाधार क्षेत्र १४.१५ वर्ग कि.मि. फैलिएको छ। निर्माणकालमा अधिकतम १५० जना कामदार हुनेछन् भने आयोजना संचालनकालमा लगभग १० देखि १५ जनासम्म कर्मचारी रहने छन्।
प्रस्तावित आयोजनाबाट उत्पादित विद्युतराति ने. वि. प्रा.की मामीसाँघु सवस्टेशनमा जोडी राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालीसंग आबद्ध गर्न ३३ के. भी अमताको करिब २० कि मि लामो प्रसारण लाइन निर्माण गर्नु पर्ने हुन्छ।

३. अध्ययन विधि
पूर्व तयारी अध्ययन, स्थलगत अवलोकन भ्रमण तथा म्याट्रिक्स प्रणालीद्वारा वातावरणीय प्रभावको पहिचान गर्ने पक्रिया विधिमा समावेश छ। पूर्वतयारी अध्ययनमा आयोजनाको संभाव्यता अध्ययन प्रतिवेदन तथा अन्य यस्तै आयोजनाहरुको प्रारम्भिक वातावरणीय परीक्षण प्रतिवेदन पुनरावलोकन गरियो। समुहमा छलफल तथा गा. वि. सं. का प्रतिनिधि र स्थानीय व्यक्तिहरुसंग अन्तवार्ता गरियो। त्यसैगरी, आयोजनाबाट प्रभावित हुन सक्ने परिवारहरुमा प्रश्नावली सर्वेक्षण गरियो।

४. ऐन, नीति, नियम
यो प्रारम्भिक बातावरणीय परिक्षण प्रतिवेदन तयार गर्दा प्रचलित ऐन, मीति नियम, विनियम, मार्गदर्शन, सन्धि सम्झौता र रणनीतिको अनुशरण गरिने छ।

५. आयोजना क्षेत्रको विद्यमान वातावरणीय स्थितिको विवरण

क. भौतिक विवरण
आयोजना क्षेत्र समउष्ण जलवायु क्षेत्र भित्र पर्दछ। यहाँको न्यूनतम तापक्रम ५ डिग्री सेल्सियस तथा अधिकतम तापक्रम २५ डिग्री सेल्सियस रेकर्ड गरिएको छ। बार्षिक वर्षा १७५० देखी २२०० मिलिमिटर रहेको छ। भौगर्भिक दुष्टिले हिमालयको कमजोर तल्लो श्रृखलामा पर्छ र विभिन्न किसिमका चट्टानहरु पाइन्छन्। आयोजना क्षेत्रको भूउपयोग हेर्दा खेतवारी, गौचर, खरवारी, बुट्यान, बस्ती, तथा खोलानाला पाइन्छ।

ख. जैविक वातावरण
सिन्धुपाल्चोक जिल्लालाई समग्र रुपमा हेर्दा वनस्पति समउष्णदेखि समशितोष्ण प्रकारका छन्। चिलाउने, उतिस, गुरास, खराने, खयर, ओखर, सल्ला, सिन्धुरे र फलाट यस क्षेत्रमा पाइने रुखका मूख्य प्रजातिहरु हुन। गुम्बा गाबिस मा सरकारी वन अधिकांश रहेको र आयोजनाले पनि सरकारी बन ओगट्ने देखिन्छ।
स्तनधारी जन्तुका विभिन्न प्रजातिहरु आयोजना क्षेत्रमा पाइन्छन्। माछाका ४ प्रजातिहरु याम्बालिङ्ग खोलामा पाइने बताइन्छ।

ग. सामाजिक आर्थिक तथा सांस्कृतिक वातावरण
आयोजना क्षेत्रका गा.वि.स.हरुको कुल जनसंख्या ३,३४८ रहेको छ जस अन्तर्गत १७३१ पुरुष तथा १६१७ महिला पर्दछन। तामाङ, क्षेत्री, ब्राम्हण, कामी, नेवार, सार्की यस क्षेत्रमा वसोवास गर्ने मुख्य जातिहरु हुन्।
कृषि यस क्षेत्रमा मुख्य पेशाको रुपमा रहेको छ। आयश्रोतको अर्को मुख्य बाटोको रुपमा (वैदेसिक रोजगारी) रोजगारीको लागी काठमाडौ, भारत वा विदेश जाने प्रचलन रहेको छ। सडक छेउ सानातिना व्यापार व्यवसाय गरेर पनि कतिपय स्थानीय मानिसले जीवन निर्वाह गरेका छन्। याम्बालिङ्ग खोलाको पानी हस्ती लटिय क्षेत्रमा सिचाई, पानीघट्ट तथा लघु जलविद्युत आयोजना आदिको लागि प्रयोग भएको पाईदैन।

६. बातावरणीय प्रभाव
भू-सतहमा परिवर्तन, भुउपयोगमा असर परिवर्तन, वायु, जल तथा ध्वनि प्रदूषण, फोहरमैला तथा माटी व्यवस्थापन आदि भौतिक बातावरणमा पर्न सके मुख्य असरहरु हुन्।
जैविक बातावरणमा पर्ने मुख्य असरहरुमा सरकारी वन क्षेत्र पर्ने हुनाले सो क्षेत्र केही प्रभावित हुन्छ। बाधदेखि विद्युतगृहसम्म याम्बालिङ्ग खोलाको भागमा पानीको बहाव कम हुनेछ। याम्बालिङ्ग खोलामा लामो दुरी बसाई सर्ने माछाका प्रजातिहरु नभएको हुनाले माछामा प्रभाव न्यून पर्ने देखिन्छ। बाँधस्थलदेखि विद्युतगृहसम्म जम्मा ४५ कि.मी. क्षेत्रमा सुख्खा याममा पानीको बहाव कम हुनेछ।
सामाजिक, आर्थिक तथा सास्कृतिक वातावरणमा न्यून नकारात्मक प्रभाव पर्ने देखिन्छ भने स्थानीय रोजगारीको अवसर, प्राविधक सिप विकास, स्थानीय विकास तथा राजस्व वृद्धि आदि प्रस्तावित आयोजनाका मुख्य सकारात्मक प्रभावहरु रहेका छन्।
करिब १.४१ हेक्टर निजी (खेत) जमिन आयोजनाकोलागि आवश्यक पर्नेछ। आयोजनाबाट खासै नकारात्मक असर पर्ने देखिदैन। तथापि स्थानीय रोजगारीका अवसर, व्यापार तथा भौतिक सुविधामा वृद्धि, प्राविधिक दक्षताको अभिवृद्धि, स्थानीय विकास, रोयल्टी सहकार्य तथा अवसरहरुबाट आयोजना क्षेत्रका स्थानीय जनता लाभान्वित हुने छन्।

७. वैकल्पिक अध्ययन
यस आयोजना निर्माणमा उपलब्ध सस्तो तथा दियो प्रविधि प्रयोग हुनेछ। देशमा अन्य मझौला तथा साना आयोजनाहरुको सफल कार्यान्वयन गरिए झै यस आयोजनाको पनि निर्माण गर्न सकिनेछ। वर्षातको समय बाहेक अन्य समयमा काम गर्ने गरी निर्माण कार्यतालिका कायम गरिने छ। वातावरणीय दृष्टिकोणले खोलाको अधिकतम बहावलाई व्यवधान रहित प्रवाह गर्नको लागि बाधको उचाइ तुलनात्मक रुपमा कम राखिएको छ। हाल देशमा जम्मा विद्युत सुविधा कम उपलब्ध रहेको अवस्थामा यस्ता आयोजना कार्यान्वयन गर्नु राम्रो विकल्प देखिएको छ।

८. वातावरणीय व्यवस्थापन सम्बन्धि न्यूनीकरण तथा अभिवृद्धिका उपायहरु
भौतिक वातावरणमा पर्न सक्ने असरहरुलाई न्यूनिकरण गर्नको लागि भिरालो जग्गाको उनित व्यवस्थापन फोहरमैला तथा माटोको व्यवस्थापन, मोटरगाडी तथा यन्त्रहरुको प्रदुषण नियन्त्रण जस्ता उपायहरु सुझाइएका छन्। वायु प्रदुषण नियन्त्रणको लागि दिनको दुई चोटी पानी छर्किने तथा निर्माणस्थललाई सुरक्षित पार्ने न्यूनिकरणका उपायहरु प्रस्ताव गरिएको छ।
जैविक वातावरणमा वैकल्पिक इन्धनको व्यवस्था, गैरकानूनी सिकारमा प्रतिवन्ध र सुख्खा याममा बलेफि खोलामा ०.०३ क्युमेक्स पानी छाडने उपायहरु गरिने छ।
सामाजिक आर्थिक तथा सांस्कृतिक वातावरणमा पर्न सक्ने असरलाई न्यूनिकरण गर्न जग्गाको उचित मूल्य, क्याम्पको व्यवस्था, जनचेतना कार्यक्रमको कार्यान्वयन, सुरक्षा सम्बन्धि उचित व्यवस्था, सिप विकास तालिम तथा स्थानीय रोजगारीलाई प्राथमिकता आदि कुराहरु प्रस्ताव गरिएका छन् साथै बालश्रमलाई निषेधित गरिनेछ।
वातावरणीय प्रभाव न्यूनिकरणको लागि कुल रकम रु ५४,२६,७५०/- लाग्ने अनुमान गरिएको छ। प्रस्तावित न्यूनिकरणका उपायहरु लागु गर्ने मुख्य दायित्व याम्बालिङ्ग हाइड्रोपावर कम्पनी प्रा. लि. को हुनेछ। प्रस्तावकले सो कामको लागि आवश्यवा पर्ने जनशक्तिहरु परिचालन गर्नेछ। प्रभाव न्यूनिकरणका उपायहरु कायर्यान्वयन गर्दा स्थानीय निकाय तथा नेपाल सरकारको सम्बन्धित निकायहरुसित समन्वय गरिनेछ।

९. वातावरणीय अनुगमन योजना
आयोजनाको विभिन्न चरणमा आधार अनिवार्य तथा प्रभाव अनुगमनको प्रस्ताव गरिएको छ। प्रस्तावित अनुगमन कार्यको दायित्व याम्बातित्र हाइड्रोपावर कम्पनी प्रा. लि. मा रहनेछ। अनुगमन कार्यको लागि जम्मा अनुमानित रकम ८ १५००,०००/ छुटयाइएको छ।

१०. उपसंहार
प्रारम्भिक बातावरणीय परिक्षण अध्ययनले देखाए बमोजिम प्रस्तावित आयोजना कार्यान्वयन गर्दा भौतिक, जैविक एवं सामाजिक आर्थिक तथा सास्कृतिक वातावरणमा पर्न सक्ने असरहरु न्यून तथा व्यवस्थित गर्ने सकिने किसिमका छन्। प्रस्तारित आयोजनाको लागि यस प्रारम्भिक वातावरणीय परिक्षण पर्याप्त रहेको र थप अध्ययन गर्नु पर्ने देखिदैन। तसर्थ प्रस्तावित याम्बालिङ्ग खोला जलविद्युत आयोजना (जडित क्षमता ७.२७१ मेगावाट) को लागि तयार पारिएको यस प्रारम्भिक वातावरणीय परिक्षण (IEE) प्रतिवेदनको आधारमा उक्त आयोजना कार्यान्वयन गर्न उचित देखिन्छ।
आयोजनाको कुल लागतः रु. १,८७,११,५६,३१५/-
आयोजनाको प्रति मेगावाट लागतः रु. २५,७३,८०,५११/-
आयोजनाको साधारण लगानी फिर्ता हुने अवधि : १०.७६ वर्ष
आयोजनाको डिस्काउण्टमा लगानी फिर्ता हुने अवधिः १९.८७ वर्ष
Net Present Value (NPV) (रु.) : १८,०५,२५,५६७/-
Internal Rate of Return: ९.४३ प्रतिशत
NPV तथा IRR गणना गर्दा Average Cost of Capital विधि अनुरुप गणना गरिएको छ।

लगानी फिर्ता हुने अवधि, इन्टर्नल रेट अफ रिर्टन तथा नेट प्रजेण्ट भ्यालूको गणना तालिका

आ. व.	वर्ष	कुल परियोजना लागत	लाभ	लागत/लाभ	संचयी लागत/लाभ	छुट कारक ८.२५%	वर्तमान मूल्य	संचयी वर्तमान मूल्य
२०८०-८१	१	१,८७१,१५६,३१५	८४,३१५,८९३	-१७८६८४०४२२	-१७८६८४०४२२	१	-१,७८६,८४०,४२२	-१७८६८४०४२२
२०८१-८२	२		२३६,३९७,८७९	२३६३९७८७९	-१५५०४४२५४४	०.९२	२१८,३८१,४१२	-१५६८४५९०१०
२०८२-८३	३		८५,६६३,७१३	८५६६३७१३	-१४६४७७८८३१	०.८५	७३,१०३,९९१	-१४९५३५५०२०
२०८३-८४	४		१३५,७५६,६६७	१३५७५६६६७	-१३२९०२२१६३	०.७९	१०७,०२३,०८२	-१३८८३३१९३८
२०८४-८५	५		२२२,३७७,०३२	२२२३७७०३२	-११०६६४५१३१	०.७३	१६१,९४९,०१५	-१२२६३८२९२३
२०८५-८६	६		१६५,७५३,७५३	१६५७५३७५३	-९४०८९१३७८.२	०.६७	१११,५१२,५७५	-१११४८७०३४८
२०८६-८७	७		२१०,५५३,२९२	२१०५५३२९२	-७३०३३८०८६.३	०.६२	१३०,८५६,२९१	-९८४०१४०५७
२०८७-८८	८		२१६,७८६,६७६	२१६७८६६७६	-५१३५५१४१०.२	०.५७	१२४,४६२,१३६	-८५९५५१९२१
२०८८-८९	९		१८७,९९३,३०८	१८७९९३३०८	-३२५५५८१०२.५	०.५३	९९,७०५,५०८	-७५९८४६४१३
२०८९-९०	१०		१९३,९६०,२२५	१९३९६०२२५	-१३१५९७८७७.२	०.४९	९५,०३०,१७६	-६६४८१६२३७
२०९०-९१	११		१७३,८४७,४५१	१७३८४७४५१	४२२४९५७३.९५	०.४५	७८,६८४,५१६	-५८६१३१७२१
२०९१-९२	१२		१९१,०४३,६५२	१९१०४३६५२	२३३२९३२२५.९	०.४२	७९,८७७,७१९	-५०६२५४००२
२०९२-९३	१३		२०२,०४२,५९९	२०२०४२५९९	४३५३३५८२४.४	०.३९	७८,०३८,३५१	-४२८२१५६५१
२०९३-९४	१४		१७७,०७६,७०७	१७७०७६७०७	६१२४१२५३१.३	०.३६	६३,१८२,७७१	-३६५०३२८७९
२०९४-९५	१५		१८९,९३३,०८६	१८९९३३०८६	८०२३४५६१७.५	०.३३	६२,६०५,१३५	-३०२४२७७४४
२०९५-९६	१६		१७९,७५२,१३५	१७९७५२१३५	९८२०९७७५२.८	०.३०	५४,७३३,७८५	-२४७६९३९५९
२०९६-९७	१७		२०१,४२०,४९८	२०१४२०४९८	११८३५१८२५१	०.२८	५६,६५७,४७१	-१९१०३६४८८
२०९७-९८	१८		२२८,८२३,०२४	२२८८२३०२४	१४१२३४१२७४	०.२६	५९,४६०,०५९	-१३१५७६४२९
२०९८-९९	१९		१७९,१७०,५२९	१७९१७०५२९	१५९१५११८०३	०.२४	४३,००९,४८९	-८८५६६९४०
२०९९-२१००	२०		२१३,४४४,९८४	२१३४४४९८४	१८०४९५६७८७	०.२२	४७,३३२,०९८	-४१२३४८४२
२१००-०१	२१		१७७,६३८,८१२	१७७६३८८१२	१९८२५९५५९९	०.२०	३६,३८९,८०८	-४८४५०३४
२१०१-०२	२२		१४१,७४३,४९४	१४१७४३४९४	२१२४३३९०९३	०.१९	२६,८२३,६०४	२१९७८५७०
२१०२-०३	२३		१७५,७४९,३४३	१७५७४९३४३	२३००८८४३६	०.१७	३०,७२४,१४५	५२७०२७१४
२१०३-०४	२४		१७४,६४५,२५३	१७४६४५२५३	२४७४७३३६८९	०.१६	२८,२०४,२७७	८०९०६९९१
२१०४-०५	२५		२०८,४१८,४०१	२०८४१८४०१	२६८३१५२०९०	०.१५	३१,०९३,२६६	११२०००२५७
२१०५-०६	२६		१७२,०५३,८९०	१७२०५३८९०	२८५५२०५९७९	०.१४	२३,७११,९२८	१३५७१२१८५
२१०६-०७	२७		१७०,५३४,३३६	१७०५३४३३६	३०२५७४०३१५	०.१३	२१,७११,३२४	१५७४२३५०९
२१०७-०८	२८		१६८,८३९,३६५	१६८८३९३६५	३१९४५७९६८१	०.१२	१९,८५७,३०४	१७७२८०८१२
२१०८-०९	२९		१६६,९४५,०२१	१६६९४५०२१	३३६१५२४७०२	०.११	१८,१३८,११४	१९५४१८९२६

आयोजनाको विद्युत खरिद सम्झौताका वखत र वित्तीय व्यवस्थापनको क्रममा आयोजनाको प्रक्षेपित लागत र व्यवसायिक उत्पादन भए पश्चातको वास्तविक लागतमा परेको फरकको विवरण:

क्र.सं.	विवरण	रकम (रु.)	अन्तिम लागत	प्रारम्भिक लागत अनुमान	फरक	फरक प्रतिशतमा
१	सिभिल कार्य	४०५४५२८३९	४०५४५२८३९	२७४०४३६५८.५	१३१४०९१८०.५	४८%
२	इलोक्ट्रो मेकानिकल कार्य Electromechanical works	३२८७५२२४१	३२८७५२२४१	२४८३७८३७२	८०३७३८६९	३२%
३	हाईड्रो मेकानिकल कार्य Hydromechanical works	२५१७९२१५९	२५१७९२१५९	२१००६२४३६.५	४१७२९७२२.५	२०%
४	प्रशारण लाईन Transmission Line	८२६२८५४८	८२६२८५४८	३४६६५०००	४७९६३५४८	१३८%
५	जग्गा खरिद तथा विकास Land Purchase and Development	५०६४७४१७	५०६४७४१७	६५००००००	-१४३५२५८३	-२२%
६	वतावरण प्रभाव न्यूनीकरण लागत Enviromental Mitigation Cost	३२६५८६५७	३२६५८६५७	२७५०००००	५१५८६५७	१९%
७	व्यवस्थापन, इन्जिनियरिङ्ग डिजाइन तथा पर्यवेक्षण	११६०३२१७८	११६०३२१७८	७४५५००००	४१४८२१७८	५६%
८	कार्यालय उपकरण	१७१९६२०४	१७१९६२०४	१५,५४६,०००	१६५०२०४	११%
९	पूर्वाधार विकास तथा बाटो	६३४९५७१७	६३४९५७१७	५७६३००००	५८६५७१७	१०%
१०	कार्यालय भवन तथा शिविर Site Office Building and Camping	१५५०७६९२	१५५०७६९२	११८६५०००	३६४२६९२	३१%
११	पुर्व सञ्चालन लगत Pre Operating cost	५६८१३८१२	५६८१३८१२	३२५०००००	२४३१३८१२	७५%
१२	विमा तथा आाकस्मिक Insurance and Contingencies	३०८२०६९३	३०८२०६९३	३७६०००००	-६७७९३०७	-१८%
१३	निर्माण समय व्यज interest During Construction	३३७९१७६१६	३३७९१७६१६	११०६५९५३३	२२७२५८०८३	२०५%
१४	पहिरो र नदी संरक्षण	४५२८४९९९	४५२८४९९९	-	४५२८४९९९	०%
१५	Hard rock Excavation	३६१५५५४३	३६१५५५४३	-	३६१५५५४३	०%
	कुल जम्मा Grand Total	१,८७१,१५६,३१५	१,८७१,१५६,३१५	१,२००,०००,०००	६७१,१५६,३१५	
प्रति मेगावाट लागत		७.२७	२५७,३८०,५११	१६५,०६१,८९८	९२,३१८,६१३	

नोट: कम्पनीद्वारा निर्माण गरिएको ७.२७ मे.वा. क्षमताको याम्बालिङ्ग जलविद्युत आयोजना निर्माण अवधिमा अमेरिकी डलरको विनिमय दरमा आएको उतार-चढावका कारण आयातित उपकरण, प्रविधि तथा ऋणको लागत बढ्न गई आयोजनाको कुल खर्च प्रारम्भिक अनुमानभन्दा बढी हुन पुगेको छ। साथै, निर्माण अवधिमा कोभिड-१९ को प्रभावले आयोजनाको निर्माण कार्य अवधि बढेको हुनाले आयोजनाको लागत थप वृद्धि भएको हो ।

- एन.एम.बी बैंक लिमिटेड संग याम्बालिङ्ग खोला जलविद्युत आयोजना निर्माण गर्न रु.१४०.५९ करोड ऋण सम्झौता याम्बालिङ्ग हाईड्रोपावर लिमिटेडसँग भएको छ।
- यो विवरणपत्र तयार गर्दा सम्म मिति आ.व. २०८१/८२ तथा २०८२/८३ कार्तिक महिना सम्म विद्युत उत्पादनको आय विवरणको परिमाण।

महिना	उर्जा परिमाण (सम्झौता अनुरुप)	उर्जा परिमाण (विद्युत उत्पादन)	फरक परिमाण	प्रतिशत	दर रु.	बिक्री रकम	आय विवरण रु.
आ.व. ०८०/८१							
फागुन	१३९९७३६	४६०४७०	(९३९२६६	-६७.१०%	८.४	३८६७९४८	३३००७४४
चैत्र	९५६२५६	६३२२३०	(३२४०२६	-३३.८८%	८.४	५३१०७३२	५१६३५६२
बैशाख	११९२०७०	५३८७८०	(६५३२९०	-५४.८०%	४.८	२५८६१४४	२५१२५९०
जेष्ठ	१२८९८९९	७५२२५०	(५३७६४९	-४१.६८%	४.८	३६१०८००	३५११८६९
आषाढ	५१९५८७५	३५१६२७०	(१६७९६०५	-३२.३३%	४.८	१६८७८०९६	१६४०६२१८
आ.व. ०८१/८२							
श्रावण	५०३३५०४	५००८९२०	(२४५८४	-०.४९%	४.८	२४०४२८१६	२३,२०१,८७५
भाद्र	५०३३५०४	४७९२१९०	(२४१३१४	-४.७९%	४.८	२३००२५१२	२२,३९८,८१८
आश्विन	५०३३५०४	४२८५२१०	(७४८२९४	-१४.८७%	४.८	२०५६९००८	१९,९९३,४०३
कार्तिक	४४७२५३८	३६५६३१०	(८१६२२८	-१८.२५%	४.८	१७५५०२८८	१६,९१७,१८९
मंसिर	३३८८१९१	२१०३२२०	(१२८४९७१	-३७.९२%	४.८	१००९५४५६	९,३५०,४६२
पौष	२६६५०९३	१३९१९२०	(१२७३१७३	-४७.७७%	८.४	११६९२१२८	१०,६४२,६४१
माघ	१८५२९१९	१०६०५७०	(७९२३४९	-४२.७६%	८.४	८९०८७८८	८,३३६,२२८
फागुन	१३९९७३६	८८७७८०	(५११९५६	-३६.५८%	८.६५	७६७९२९७	६,९८८,८३९
चैत्र	९५६२५६	७९३९७०	(१६२२८६	-१६.९७%	८.६५	६८६७८४०.५	५,९८६,९५३
बैशाख	११९२०७०	९०६५५०	(२८५५२०	-२३.९५%	४.९४	४४७८३५७	३,३६९,०४३
जेष्ठ	१२८९८९९	१६४४६२०	३५४७२१	२७.५०%	४.९४	८१२४४२२.८	५,८७३,६१३
आषाढ	५१९५८७५	४०३२७५०	(११६३१२५	-२२.३९%	४.९४	१९९२१७८५	१९,१६९,७३१
आ.व. ०८२/८३							
श्रावण	५०३३५०४	५१६०५२०	१२७०१६	२.५२%	४.९४	२४८६५५०९.८	२३,९३५,७६७
भाद्र	५०३३५०४	५१६३०४०	१२९५३६	२.५७%	४.९४	२४८६५५०९.८	२४,३६६,०३९
आश्विन	५०३३५०४	५०१९०४०	(१४४६४	-०.२९%	४.९४	२४८६५५०९.८	२४,६३२,९१०
कार्तिक	४४७२५३८	४१८९२७०	(२८३२६८	-६.३३%	४.९४	२२०९४३३७.७	२०,५६४,७४०
मंसिर	३३८८१९१	२५०६७१६	(८८१४७५	-२६.०२%	४.९४	१६७३७६६४	

नोटः यस आयोजनामा पानीको बहाव डिजाइन क्षमताभन्दा कम हुँदा टर्बाइन पूर्ण क्षमतामा सञ्चालन हुन सक्दैन, जसका कारण वास्तविक विद्युत उत्पादन घट्छ। आयोजना पूर्ण रूपमा प्राकृतिक नदी बहावमा निर्भर हुने भएकाले मौसमी परिवर्तनको प्रत्यक्ष प्रभाव पर्छ। साथै, मिति २०८२/३/१३ गते अविरल वर्षाका कारण याम्बालिङ्ग खोलामा आएको लेदो तथा माटोयुक्त बाढीले इन्टेक संरचनामा क्षति पुऱ्याएको र विद्युत प्राधिकरणको निर्देशनअनुसार Forced Outage (विद्युत उत्पादन घटाउनुपर्ने अवस्थाका कारण) गर्नुपरेकाले यस जलविद्युत आयोजनाको विद्युत उत्पादनमा उल्लेखनीय कमी आएको छ।
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 ७.२७ मेगावाट क्षमताको याम्बालिङ्ग खोला जलविद्युत आयोजनाको कुल लागत रु. १,८७,११,५६,३१५/-रहेका छ। प्रति मेगावाट उत्पादन लागत रु. २५,७३,८०,५११/- रहेको छ। अनुमानित लागतको विस्तृत विवरण तलको तालिकामा प्रस्तुत गरिएको छ।

क्र.सं.	विवरण	रकम (रु.)
१	सिभिल कार्य	४०५,४५२,८३९
२	इलोक्ट्रो मेकानिकल कार्य Electromechanical works	३२८,७५२,२४१
३	हाईड्रो मेकानिकल कार्य Hydromechanical works	२५१,७९२,१५९
४	प्रशारण लाईन Transmission Line	८२,६२८,५४८
५	जग्गा खरिद तथा विकास Land Purchase and Development	५०,६४७,४१७
६	वतावरण प्रभाव न्यूनीकरण लागत Enviromental Mitigation Cost	३२,६५८,६५७
७	व्यवस्थापन, इन्जिनियरिङ्ग डिजाइन तथा पर्यवेक्षण	११६,०३२,१७८
८	कार्यालय उपकरण	१७,१९६,२०४
९	पूर्वाधार विकास तथा बाटो	६३,४९५,७१७
१०	कार्यालय भवन तथा शिविर Site Office Building and Camping	१५,५०७,६९२
११	पुर्व सञ्चालन लगत Pre Operating cost	५६,८१३,८१२
१२	विमा तथा आाकस्मिक Insurance and Contingencies	३०,८२०,६९३
१३	निर्माण समय व्यज Interest During Construction	३३७,९१७,६१६
१४	पहिरो र नदी संरक्षण	४५,२८४,९९९
१५	Hard rock Excavation	३६,१५५,५४३
	कुल जम्मा Grand Total	**१,८७१,१५६,३१५**

- कम्पनीले निर्माण गर्दै गरेको याम्बालिङ्ग खोला जलविद्युत आयोजनाबाट उत्पादन गरिएको विद्युत शक्ति एकमुष्ठ नेपाल विद्युत प्राधिकरणले खरिद गर्न मञ्जुर गरी कम्पनी र प्राधिकरण बीच २०७२/०९/२९ गते ७.२७ मे.वा. को विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता सम्पन्न भएको र विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता पहिलो संशोधन मिति २०७४/११/२२ गते, दोस्रो संशोधन मिति २०७५/०५/२५ गते, तेस्रो संशोधन २०७७/०३/१८, चौँथो संशोधन २०७७/१२/२८ र पाँचौ संशोधन २०७८/०८/१४ गते , छैंठौ संशोधन २०७९/०८/०९ , सातौं संशोधन २०७९/१२/३०, आठौं संशोधन २०८०/९/६ र नवौं संशोधन २०८१/६/८ सम्पन्न भएको छ।
- कम्पनी र नेपाल विद्युत प्राधिकरण बीच मिति २०७०/०९/१९ गते कनेक्सन सम्झौता भएको छ जस अन्तर्गत यस आयोजनाको Delivery Point बाह्रविसे स्थित प्राधिकरणको निर्माणाधिन सवस्टेशनमा रहेको छ। छैंठौ संशोधन २०७९/०८/०९ गते PPA/CA को व्यवस्था वमोजिम आयोजनाको निर्माण सम्पन्न हुने समय भित्रै ने.वि.प्रा.को दायित्व भित्र पर्ने प्रसारण संरचनाहरुको निर्माणकार्यमा ढिलाई हुने देखिएको कारण कम्पनीले आयोजनावाट उत्पादीत विद्युत वैकल्पिक व्यवस्था याम्वलिङ्ग खोला जलविद्युत आयोजना (७.२७ मे.वा.) वाट बलेफी हाइड्रो पावर लि. ले निर्माण गरेको माथिल्लो बलेफी ए ज.वि.आ. को स्विचयार्ड सम्म ३३ के.भि. लाइन निर्माण गरी १३२०३३ को ट्रान्सफरमर जडान गरी बलेफी ए ज.वि.आ. को स्विचयार्ड १३२ के.भि. बसवारमा कनेक्सन गरियो र तत्पश्चात माथिल्लो बलेफी ए ज.वि.आ देखि लामोसाँघु सम्म बलेफी हाइड्रो पावर लि. ले निमार्ण गरेको १३२ के भि. प्रसारण लाइन मार्फत ने.वि.प्रा.को प्रणालीमा विद्युत प्रवाह गराउन प्रस्ताव गरियो।

प्रसारण लाईनको दुरी अप्पर वलेफी ए जलविद्युत केन्द्र सम्म	७ कि.मि
अप्पर वलेफी ए जलविद्युत केन्द देखि लामोसाँघु सम्म	२१ कि.मि
प्रसारण लाईन जोडिने नेपाल बिद्युत प्राधिकणको सब-स्टेसन	लामोसाँघु, नेपाल विद्युत प्राधिकरण
खम्बा (Pole) को संख्या अप्पर वलेफी ए जलविद्युत केन्द्र सम्म	९६ वटा ३३ के.भी
टावरको संख्या अप्पर वलेफी ए जलविद्युत केन्द्र देखि नेपाल बिद्युत प्राधिकणको सब-स्टेसन	५८ वटा टावर १३२ के.भी
भोल्टेज लेबल अप्पर वलेफी ए जलविद्युत केन्द्र सम्म	३३ के.भी
भोल्टेज लेबल अप्पर वलेफी ए जलविद्युत केन्द्र देखि	१३२ के.भी
निर्माण प्रगति प्रतिशत	१००%
प्रसारण लाईन सम्बन्धी अनुमति सम्बन्धी विवरण	
बिद्युत प्रसारणको अनुमती पत्र जारि मिति	२०८१/१/२१
बिद्युत प्रसारणको अनुमति बहाल रहने अबधि	२१०८/०६/०८

बलेफी ए जलविद्युत आयोजनाले निमार्ण गरेको स्वीचयार्ड प्रयोग गर्ने सम्बन्धमा भएको सम्झौताको मुख्य- मुख्य बुँदाहरु देहाय बमोजिमः

Balephi Hydropower Limited referred as Company 0ne and Yambling Hydropower Limted referred as Company Two

The Parties have entered into the Transmission Line Ownership Sharing Agreement dated 11th Aswin, 2078 (hereafter referred as "Principal Agreement") in relation to the construction, ownership, operation and maintenance of 132 kV single circuit transmission line and substation at Lamosanghu;

2. Payment Plan for Transmission Line Ownership Sharing Arrangement
2.1 In respect of the ownership payment payable by Company Two to Company One pursuant to Clause 7.1 of the Principal Agreement, Company Two shall make monthly installment payments of NRs. 15,00,000/- (Nepali Rupees Fifteen Lakhs Only) from the date of execution of this procedure until the total outstanding amount is fully settled.
2.2 In the event Company Two receives significant revenue from a single source, including but not limited to proceeds from an Initial Public Offering (IPO), debt financing, or a significant power sale, Company Two shall immediately settle the entire remaining outstanding balance under this Clause. Such settlement shall be made in one lump sum payment within fifteen (15) days of such receipt, and such payment shall be a first priority obligation against the proceeds received.
2.3 Any installment payments already made by Company Two prior to the execution of the Procedure have been duly credited and adjusted against the total outstanding.
2.4 To secure the payment obligations, Company Two shall provide Company One with one or more post-dated cheque(s) covering the full outstanding balance as of the date of execution of this Procedure.
2.5 The post-dated cheque(s) shall be immediately released and returned to Company Two upon full and final settlement of all outstanding amounts.
2.6 Upon receipt of payment in accordance with this Joint Working Procedure, Company On…
If any part of the bill/invoice is disputed, the Verifying Party shall notify the Invoicing Party in writing within seven (7) days of receipt, clearly specifying the items and reasons for dispute.
3. Shared Costs
3.1 In accordance with the provisions of the Principal Agreement, the following costs and any other related costs not expressly mentioned herein but stipulated in the Principal Agreement shall be shared proportionately between Company One and Company Two
3.1.1 Transmission Line Related Costs:
i) Repair and maintenance of the transmission line;
ii) Payment of insurance premiums;
iii) Security arrangements, including salaries and benefits of security personnel or patrolling staff,
3.1.2 Substation Related Costs:
i) Expenses relating to the testing and commissioning of the substation;
ii) Repair, maintenance, and operational expenses of substation equipment and facilities.
3.1.3 Land and Site Security Costs:
i) Maintenance and security of the land and premises at the Lamosanghu substation site;
ii) Salaries, wages, or allowances of human resources engaged for such maintenance and security.
5. Procedure Regarding Plant Shutdow
5.1 In the event a party requires a shutdown of the other party's plant, it shall submit a formal written request at least one (1) month in advance, unless a justification is provided for a shorter notice period. Such request shall be submitted through the official communication channel agreed between the Parties.
5.2 The shutdown shall only proceed upon written acceptance by the other Party.
5.3 The requesting Party shall, prior to the shutdown, pay in advance an estimated amount equivalent to the expected revenue loss of the other Party except in cases where the shutdown is required for maintenance of the jointly used transmission line and its components.
5.4 Upon completion of the shutdown, the actual loss amount shall be calculated and certified by representatives of both parties. If the actual loss exceeds the advance paid, the requesting Party shall pay the difference. If the actual loss is less, the excess shall be refunded or adjusted between the Parties.
6. Procedure Regarding Transmission Line Loss Sharing
6.1 The determination and allocation of transmission line loss shall be governed by the understanding reached between Upper Balephi 'A' Hydropower Project and Nepal Electricity Authority (NEA) during the Coordination Committee (CC) meeting held on 2080/12/23
7. Procedure Regarding Meter Reading
7.1 The Parties shall employ reasonable measures to minimize costs associated with meter reading.
7.2 The costs associated with meter reading shall be borne by the Party whose staff performs such reading. Each Party shall be solely responsible for payments to its own employees or agents conducting the reading.

- **कम्पनी र नेपाल विद्युत प्राधिकरण बीच सम्पन्न विद्युत खरिद बिक्री सम्झौताका मुख्य मुख्य बुँदाहरु निम्न बमोजिम रहेका छन् ।**

क) याम्बालिङ्ग खोला जलविद्युत आयोजनाको ७.२७ मे.वा. बाट वार्षिक ३,७५,१३,०८८ किलोवाट घण्टा विद्युत उत्पादन तथा बिक्री गरिने कुरा मासिक उर्जा उत्पादन तालिकामा तोकिएको छ। यसमा वर्षायामका आठ महिनाको लागि ३,०६,३९,०८४ किलोवाट घण्टा र सुख्खायामका चार महिनाका लागि ६८,७४,००४ किलोवाट घण्टा निर्धारण गरिएको छ।
ख) मिति २०७२/०९/२९ मा कम्पनी र नेपाल विद्युत प्राधिकरण बीच सम्पन्न विद्युत खरिद/बिक्री सम्झौता अनुसार विद्युतको खरिद मुल्य वर्षायामका (वैशाख देखि मंसिर) आठ महिनाको लागि प्रति किलोवाट रु.४.८० (चार रुपैयाँ असी पैसा मात्र) र सुख्खायाम (पौष, माघ, फाल्गुन र चैत्र) का लागि प्रति किलोवाट रु.८.४० (आठ रुपैयाँ चालिस पैसा मात्र) तोकिएको छ। यो खरिद दरको लागि व्यापारिक उत्पादन शुरु भएकोबाट १ बर्ष पुगेको महिनाको लगत्ते पछिको महिनादेखि लागु हुने गरी प्रत्येक बर्षको लागि ३% का दरले पाँच पटक सम्म साधारण मुल्यबृद्धि दिंई विद्युत खरिद दर कायम गरिएको छ।
ग) नेपाल विद्युत प्राधिकरणले अतिरिक्त उर्जाको हकमा विद्युत बिक्री सम्झौताको दफा १२.१ अनुसारको खरिद दरको ५०% (पचास प्रतिशत) दरका कम्पनीले बिलिङ्ग गर्ने र प्राधिकरणले भुक्तानी गर्नेछ।
घ) नेपाल विद्युत प्राधिकरणले व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति देखि हरेक महिना कम्पनीले आयोजनाबाट उत्पादन गरी उपलब्ध गराएको कन्ट्रयाक्ट इनर्जीको परिमाण सम्मको उर्जा 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 खरीद दरले हुन आउने रकम कम्पनी वा दफा ३४ अनुसारको अगुवा बैंक वा वित्तीय संस्थालाई बुझाउने छ। साथै व्यापारिक 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 (व्यापारीक उत्पादन शुरु हुने मिति (COD) कायम भएको महिना लगतै पछिको महिनालाई पहिलो महिना मानी अवधि गणना हुने गरी)	सुख्खा याम (पौष देखि चैत्र सम्म) (रु. प्रति युनिट)	वर्षा याम (बैशाख देखि मार्ग सम्म (रु. प्रति युनिट)
पहिलो महिना देखि १२ औ महिना सम्म	८.४०	४.८०
१३औ महिना देखि २४ औ महिना सम्म	८.६५	४.९४
२५औ महिना देखि ३६ औ महिना सम्म	८.९०	५.०९
३७औ महिना देखि ४८औ महिना सम्म	९.१६	५.२३
४९औ महिना देखि ६०औ महिना सम्म	९.४१	५.३८
६१औ महिना देखि सम्झौता अवधिसम्म	९.६६	५.५२

माथि 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 बार्षिक 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।

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 कम्पनी बाट 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 सुचना दिई सकेपछि साइटको संयुक्त नापजाँचबाट उपकरणको प्राविधिक सीमा भित्र रहि गरिएकाः
१) आयोजनाले सम्पन्न गरेको Dry Tests का नतिजाहरुको अध्ययन तथा प्रमाणिकरण
२) Black start परिक्षण तथा
३) उपलब्ध लोडसम्मको प्रविधिक तवरले सम्भव हुने अवधीसम्मको Off Grid Mode Operation Test बाट व्यहोरा ठिक ठहरिएमा काबु बाहिरको परिस्थितीमा 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।
कन्ट्रयाक्ट इनर्जीको वा Availability Declearations को आधारमा गणना हुने मासिक उर्जा मध्ये जुन घटी छ सो को ८० (असी) प्रतिशत भन्दा कम नहुने गरी प्रत्येक महीना कम्पनीले आयोजनाबाट विद्युत उत्पादन गरी प्राधिकरणलाई विद्युत आपूर्ति गर्नु पर्नेछ। प्राधिकरणको कारण वा कअजभमगभि इगतबनभ वा आकस्मिक मर्मत सम्भार वा कावु वाहिरको परिस्थितीको कारण बाहेक अन्य कारणले यसरी तोकिएको परिमाण सम्मको विद्युत कम्पनीले आपूर्ति गर्न नसकेमा वा नगरेमा निम्न शुत्र अनुसार कम्पनीले प्राधिकरणलाई क्षतिपूर्ती स्वरुप रकम भुक्तानी गर्नुपर्नेछ।
क्षतिपूर्ति रकम रु.(०.८ ह सो महिना कम्पनीबाट प्राधिकरणलाई आपूर्ति गर्नुपर्ने वढीमा कन्ट्याक्ट इनर्जी सम्मको Availability Declaration अनुसारको विद्युत उर्जा – सोही महिनामा कम्पनीले उपलब्ध गराएको उर्जा (सोही अवधिमा प्राधिकरणको कारणले वा Scheduled outage वा आकस्मिक मर्मत सम्भार वा कावू वाहिरको परिस्थितीको कारणले आयोजनाबाट उपलब्ध हुन नसके को उर्जा) ह सो महिनाको प्रति किलोवाट घण्टा विद्युत उर्जा खरिद दर :
यसरी हिसाव गर्दा क्षतिपूर्ति रकम ऋणात्मक भएमा क्षतिपुर्ति रकमलाई शून्य मानिनेछ। क्षतिपुर्ति रकम विल रकम भन्दा बढी भएमा विल रकम भन्दा बढी भएको क्षतिपुर्ति रकम कम्पनीले प्राधिकरणलाई तिर्नुपर्ने छैन। यस्तो क्षतिपुर्ति रकम प्राधिकरणले बिलको भुक्तानी दिंदा कट्टा गर्न सक्नेछ।

क्र.सं	सम्झौता गर्ने निकाय/ संस्था	सम्झौताको विषय/वस्तु	सम्झौता मिति	सम्झौता बहाल रहने अवधी
१.	नेपाल सरकार कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालय	प्राइभेट लिमिटेडको रुपमा दर्ता	२०६४/८/५	
२.	नेपाल सरकार कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालय	पब्लिक लिमिटेडमा परिणत भएका	२०७८/५/१३	
३.	नेपाल सरकार, ऊर्जा मन्त्रालय	विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र प्राप्ती	२०७३/६/९	२१०८/६/८
४.	नेपाल सरकार, ऊर्जा मन्त्रालय	व्यापारीक उत्पादन शुरु भएको मिति (COD)	२०८०/११/०८	
५.	नेपाल विद्युत प्राधिकरण	आयोजनाबाट उत्पादन गरिएको विद्युत खरिद बिक्री सम्बन्धि सम्झौता	२०७२/९/२९	
		आयोजनाबाट उत्पादन गरिएको विद्युत खरिद बिक्री सम्बन्धि सम्झौता प्रथम संशोधन	२०७४/११/२२	
		आयोजनाबाट उत्पादन गरिएकोविद्युत खरिद बिक्री सम्बन्धि सम्झौता दोस्रो संशोधन	२०७५/५/२५	
		आयोजनाबाट उत्पादन गरिएको विद्युत खरिद बिक्री सम्बन्धि सम्झौता तेस्रो संशोधन	२०७७/०३/१८	
		आयोजनाबाट उत्पादन गरिएको विद्युत खरिद बिक्री सम्बन्धि सम्झौता चौँथो संशाधन	२०७७/१२/२५	
		आयोजनाबाट उत्पादन गरिएको विद्युत खरिद बिक्री सम्बन्धि सम्झौता पाँचौ संशोधन	२०७८/८/१४	
		आयोजनाबाट उत्पादन गरिएको विद्युत खरिद बिक्री सम्बन्धि सम्झौता छैंठौ संशोधन	२०७९/०८/०९	
		आयोजनाबाट उत्पादन गरिएको विद्युत खरिद बिक्री सम्बन्धि सम्झौता साँतौ संशोधन	२०७९/१२/३०	
		आयोजनाबाट उत्पादन गरिएको विद्युत खरिद बिक्री सम्बन्धि सम्झौता आठौं संशोधन	२०८०/९/६	
		आयोजनाबाट उत्पादन गरिएको विद्युत खरिद बिक्री सम्बन्धि सम्झौता नवौं संशोधन	२०८१/६/८	
६.	मुक्तिनाथ क्यापिटल लिमिटेड	शेयरहरुको सार्वजनिक निष्काशन गर्ने सम्बन्धमा सम्झौता	२०७८/६/२०	
		शेयरहरुको सार्वजनिक निष्काशन गर्ने सम्बन्धमा सम्झौता	२०८०/२/२४	
७.	एनएमबी क्यापिटल लिमिटेड	प्रत्याभूति सम्झौता	२०८२/०९/२४	
८.	एन.एम.बी बैंक लिमिटेड	ऋण सम्झौता	२०८१/०९/१६	

कम्पनीको प्रबन्धपत्रको दफा ४ अनुसार कम्पनीको मुख्य उद्देश्यहरु देहाय बमोजिम रहेका छन्

क) याम्बालिङ्ग हाइड्रोपावरको नामबाट विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र (याम्बालिङ खोला जलविद्युत आयोजना, ७२७० कि.वा.) क्षमताको आयोजनाको स्वामित्व ग्रहण गरी उत्पादन अनुमति प्राप्त अवधि भर आयोजनाहरु सञ्चालन गरी आय आर्जन गर्ने।
ख) नेपाल राज्यमा विद्युत आयोजनाहरु निर्माण गरी हाइड्रो, थर्मल, सोलार लगायत सबै किसिमका विद्युत उत्पादन, प्रशारण तथा बिक्री-वितरण गर्ने।
ग) नेपाल राज्यमा विद्युत उत्पादनका लागि आवश्यक पूर्वाधारको विकास गरी विविध क्षमताका विद्युत उत्पादन गर्ने।
घ) विद्युत आयोजनाको सम्भाव्यता अध्ययन गर्ने :-
विद्युतसंग सम्बन्धित आयोजनाहरुको पहिचान गरी नेपाल सरकारसंग अनुमति लिई पूर्व सम्भाव्यता अध्ययन, वातावरण प्रभावको मुल्याङ्कन (EIA) Detail Project Report(DPR) समेत तयार गरी विद्युत खरिद बिक्रिसम्मको सेवा दिने।
ङ) विद्युत आयोजनाहरु तथा प्रसारण लाईन निर्माण, सञ्चालन तथा हस्तान्तरण गर्ने (BOOT) :-
नेपाल सरकारसंग अनुमति प्राप्त गरी विद्युत आयोजनाहरु तथा प्रसारण लाईन निर्माण गर्ने, सञ्चालन गर्ने नेपाल सरकारलाई सम्झौता बमोजिम निश्चित समयावधि पछि हस्तान्तरण गर्ने, सो कार्यको लागि विद्युत खरिदकर्तासंग खरिद सम्झौता (PPA) गरी विद्युत उत्पादन तथा बिक्री वितरण गर्ने।
च) विद्युत गृह लिजमा लिने वा खरिद गरी सञ्चालन गर्ने :-
हाल सञ्चालनमा रहेमने साथै निर्माणाधिन विद्युत गृहहरुलाई खरिद गर्ने वा लिजमा लिई सञ्चालन गर्ने र उत्पादित विद्युत बिक्री वितरण गर्ने।
छ) विद्युत उत्पादन सम्बन्धी प्रविधि हस्तान्तरणको निमित्त अनुभवि एवं ख्याति प्राप्त अन्तर्राष्ट्रिय कम्पनीहरुसंग मैत्रिपूर्ण सम्बन्ध स्थापना गरी कम्पनीलाई हित हुने विषयहरुमा सम्झौता गर्ने, विचारको आदन प्रदान गर्ने, सभा सेमिनारहरुको आयोजना गर्ने, तालिम प्रशिक्षण सञ्चालन गर्ने तथा देशमा विद्युत शक्तिको विकास गर्नको लागि आवश्यक दक्ष जनशक्ति तयार गर्ने र आवश्यक परेमा यसका लागि विदेशी विशेषज्ञ बोलाउने वा आवश्यकता अनुसार विषय विशेषज्ञताका लागि स्वदेशी जनशक्तिलाई विदेशमा तालिममा पठाउने।
ज) निर्माणाधिन तथा बन्द भएको आयोजना सञ्चालन गर्ने, लिजमा लिने गर्ने मर्मत सम्भार आदि गर्ने।
झ) स्वीकृति लिई विद्युत उत्पादनमा सलंग्न हुन आउने विदेशी कम्पनीहरुसंग संयुक्त लगानी (Joint Venture) मा विद्युत उत्पादनका परियोजनाहरु सञ्चालन गर्ने वा त्यस्ता कम्पनीको स्थानिय प्रतिनिधि (Local Agent) भई काम गर्ने।
ञ) विद्युत आयोजना स्थलसम्म पुग्ने बाटो अन्य पूर्वाधार र वातावरण संरक्षण सम्बन्धी कार्य गर्ने।
ट) उत्पादित विद्युतशक्ति नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई विक्री गर्ने वा सोझै उपभोक्तालाई बिक्री गर्ने।
ठ) ट्रान्सफर्मर लगायत विद्युत सम्बन्धी आवश्यक सामानहरु उत्पादन, खरिद तथा विक्री वितरण गर्ने।

६. 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 ।

७. सकारात्मक पक्षहरुः
१) आयोजनाबाट प्राप्त हुने आयमा १० वर्ष (२०९० सालसम्म) सत प्रतिशत र त्यसपछिको ५ वर्ष सम्म ५०% आयकरमा छुटको व्यवस्था नेपाल सरकारले गरेको छ।
२) यस जलविद्युत आयोजनाको सम्पूर्ण संरचना, मेसिन, औजार तथा उपकरणहरुको जोखिमलाई न्यूनीकरण गर्न बिमा गरिएको।
३) कम्पनीसँग दक्ष युवा जनशक्ति रहेकोले यो कम्पनी नेपालमा जलविद्युत आयोजनाको विकास र निर्माणको काममा सफल रहेको।
४) जलविद्युतको क्षेत्रमा अध्ययन अनुसन्धान तथा विकास कार्यमा योजनाबद्ध ढंगले समर्पित भएर काम गरिरहेको यस कम्पनीको भविष्य उज्वल रहेको।

८. धितोपत्र जारी गर्नुको उद्देश्य :
कम्पनीको प्रवन्ध-पत्र तथा नियमावलीमा व्यवस्था भए अनुसार जारी पुँजीको ४०% अर्थात रु. २८,००,००,००० (अक्षरेपी अठ्ठाइस करोड मात्र) रकम बराबर प्रति शेयर अंकित मुल्य रु. १००/- को २८,००,००० कित्ता साधारण शेयर (आयोजना प्रभावित वासिन्दाका लागि छुट्ट्याइएको समेत) सर्वसाधारणमा निष्काशन गर्न लागिएको हो। निष्काशनबाट संकलित रकम कर्जा भुक्तानीको लागि प्रयोग गर्ने मुख्य उद्देश्य रहेको छ।

९. धितोपत्र निष्काशनबाट प्राप्त पूँजीको उपयोग :

१. **निष्कासनबाट प्राप्त हुने कूल रकमलाई प्रयोग गर्ने क्षेत्र सम्बन्धी विवरण :**

सि.नं.	विवरण	उपयोग रकम (रु)
१	एनएमबी बैंक लिमिटेडको कर्जा चुक्ता गर्ने	२,८००,०००,०००/-
	जम्मा	२,८००,०००,०००/-

(आ) सार्वजनिक निष्कासन गरिने धितोपत्र पूर्ण रुपमा विक्री नभएमा सार्वजनिक निष्कासनको लागि उद्देश्य प्राप्ती गर्नको लागि अपनाइने बैकल्पिक व्यवस्था :
अन्य जलविद्युत कम्पनीले शेयर निष्काशन गर्दा विगतमा माग भन्दा बढी शेयरको लागि दरखास्त परी शेयर कारोबार समेत भई सकेको छ। कथंकदाचित निष्काशन गरिने शेयर स्थानिय बासिन्दाहरुले पूर्णरुपमा खरिद नगरेमा बाकी शेयर सर्वसाधारणहरुको लागी निष्काशन गरिने शेयरमा थप गरिने छ। सर्वसाधारणलाई थप गरि निष्काशन गरे पश्चात समेत पूर्ण रुपमा विक्री नभए आरविवि मर्चेण्ट बैकिङ्ग लिमिटेडसँग भएको प्रत्याभूति सम्बन्धि सम्झौता अनुसार उक्त प्रत्याभुतकर्तालाई विक्री गरिनेछ।
(इ) आयोजनाको संचालन स्थान, आयोजना चरणबद्ध रुपका कार्यान्वयन गरिने भए प्रत्येक चरणमा लाग्ने खर्च, कुनै चरण समाप्त भैसकेको भए सो सम्बन्धी विवरण :
यस कम्पनीबाट सिन्धुपाल्चोक जिल्लामा रहेका हाल जुगल गाउँपालिका (साविक गुम्बा गा.वि.स.) स्थित याम्बालिङ्ग खोला जलविद्युत आयोजना निर्माण सम्पन्न भई उक्त जलविद्युत आयोजनाको व्यापारिक उत्पादन मिति २०८०/११/०८ गतेबाट व्यापारिक उत्पादन शुरु भएको छ।
(ई) आयोजना सम्पन्न हुने, परिक्षण उत्पादन शुरु हुने र पूर्ण व्यावसायिक उत्पादन शुरु हुने अनुमानित मिति :
यस आयोजनाको निर्माण कार्यसम्पन्न गरी २०८०/११/०८ गतेबाट व्यपारिक उत्पादन शुरु भएको छ।
(उ) संगठित संस्थाले कुनै उपकरण खरिद गरेको वा गर्न लागेको भए उक्त उपकरणको मूल्य वा प्रास्तावित मूल्य सप्लायर्सको नाम र सप्लायर्ससँग सम्झौता भएको भए सो को मुख्य बुँदाहरु :
संस्थाले खरिद गरेको उपकरणको मूल्यः
संगठित संस्थाले कुनै उपकरण खरिद गरेको वा गर्न लागेको भए उक्त उपकरणको मूल्य वा प्रस्तावित मूल्य, सप्लायर्सको नाम र सप्लायर्ससँग सम्झौता तल उल्लेखित छन।

सि.नं	विवरण	सप्लायर्सको नाम	रकम (रु.)
१	हाइड्रो मेकानिकल कार्य	Cangzhou Spiral Steel Pipe Groups Co.Ltd.	91,199,160
२	Electro Mechanical Equipment	Chongqing New Century Electrical Co.Ltd.	165,717,342
३	Electro Mechanical Equipment	Kingship Holdings Limited	74,492,582

(ऊ) कुनै पार्टीसँग प्रतिलिपि अधिकार ट्रेडमार्क इजाजतपत्र रोयल्टी सहकार्य सम्बन्धमा वा वित्तीय वा प्राविधिक सम्झौता गरिएको भए सो को प्रमुख शर्तहरु र पार्टीको नाम ठेगाना सम्बन्धी विस्तृत विवरण : सो नभएको।
(ए) उत्पादन सम्बन्ध आयोजना भए सो को प्रकृति प्रयोगकर्ता प्रतिस्पर्दा लक्षित समूह, उत्पादन क्षमता विगत वर्षहरुको क्षमता उपभोग वा भविष्यमा गरिने क्षमता उपभोग सम्बन्धी विवरण :
कम्पनीको उत्पादन विद्युत हो, सो उत्पादनको प्रयोगकर्ता नेपालका देशबासीहरु रहेका छन्, हाल जलविद्युत उत्पादन क्षेत्रमा खासै प्रतिस्पर्धा रहेको छैन र कम्पनीको विद्युत उत्पादन क्षमता ७.२७ मेगावाट रहेको छ।
(ऐ) आयोजनाको लागि आवश्यक कच्चा पदार्थको उपलब्धता र त्यसको श्रोत :
सिन्धुपाल्चोक जिल्लाको हाल जुगल गाउँपालिका (साविक गुम्बा गा.वि.स) भई बग्ने याम्बालिङ्ग खोलाको पानी र सो स्रोत उपयोगका लागि उर्जा मन्त्रालयबाट ३५ वर्षको लागि अनुमति प्राप्त भएको छ।
(ओ) आयोजनाको लागि आवश्यक हुने विद्युत, पानी, ग्यासको मात्रा र त्यसको श्रोत सिन्धुपाल्चोक जिल्लाको हाल जुगल गाउँपालिका (साविक गुम्बा गा.वि.स) भई बग्ने याम्बालिङ्ग खोलाको पानी।
(औ) सार्वजनिक निष्काशनको लागि गरिने खर्च प्रमुख रुपमा देहायमा उल्लेखित पक्षहरुलाई दिने शुल्कहरु सम्बन्धी विवरण :
(१) निष्काशन तथा बिक्री प्रबन्धकलाई दिईने शुल्क : रु.४,००,०००/–
(२) ट्रष्टि (डिवेन्चर/बण्ड निष्काशनको हकमा): निष्काशन गरिने डिवेन्चर नभई साधारण शेयर भएको।
(३) प्रत्याभूतिकर्ताः प्रत्याभुति शुल्क रु.७,००,०००/- मु.अ.कर सहीत।
(४) विज्ञहरुको पारिश्रमिक वा सेवा शुल्क : वित्तिय प्रक्षेपण तयार गरिदिने विशेषज्ञलाई सेवा शुल्क वापत रकम रु.१,१३,०००/- बुझाइने छ।
(५) लेखापरीक्षकः लेखा परिक्षकलाई शुल्क रु.२,५०,०००/- मु.अ.कर सहीत।
(६) क्रेडिट रेटिङ्ग शुल्कः रु.१,१३,०००/- मु.अ.कर सहीत।
(७) विद्युत नियमन आयोगः रु.२,५०,०००/- मु.अ.कर सहीत।
(८) अन्यः

आयोजना प्रभावित क्षेत्रको हकमा
सि- आस्वा सदस्य बैंक तथा वित्तीय संस्थाहरुलाई कुनै शुल्क कमिशन भुक्तान गर्नु नपर्ने र निजहरुले नेपाल धितोपत्र बोर्डले तोके बमोजिमको शुल्क निष्काशन तथा बिक्री प्रबन्धकलाई भुक्तान गर्नेछन्। निष्काशन तथा बिक्री प्रबन्धकबाट धितोपत्र निष्काशन तथा बाँडफाँड निर्देशिका, २०७४ को दफा १८ को उपदफा ८ बमोजिम तोकिएका संकलन केन्द्रलाई आवेदन फारमसहित रकम संकलन गरे वापत संकलित रकममा ०.१०% (शून्य दशमलव एक प्रतिशत) सेवा शुल्क, बाँडफाँडमा नपरेको शेयर वापतको रकम आवेदकहरुलाई फिर्ता भुक्तानी दिंदा फिर्ता भुक्तानी भएको रकममा ०.१०% (शून्य दशमलव एक प्रतिशत) सेवा शुल्क र शेयरधनीहरुलाई शेयरको प्रमाणपत्र वितरण गरेवापत प्रति प्रमाणपत्र रु. २/- सेवा शुल्कको रुपमा दिने व्यवस्था गरिएको छ।

सर्वसाधारणका लागि
सि-आस्वा प्रणाली कार्यान्वयन भईसकेको सन्दर्भमा सि-आस्वाको सदस्यता लिएका बैंक तथा वित्तीय संस्था र तिनका तोकिएका शाखा कार्यालयहरु यस निष्काशनका लागि संकलन केन्द्रको रुपमा रहनेछन्। सि- आस्वा सदस्य बैंक तथा वित्तीय संस्थाहरुलाई कुनै शुल्क कमिशन भुक्तान गर्नु नपर्ने र निजहरुले नेपाल धितोपत्र बोर्डले तोके बमोजिमको शुल्क निष्काशन तथा बिक्री प्रबन्धकलाई भुक्तान गर्नेछन्। सि-आस्वा प्रणाली कार्यान्वयन भएको सन्दर्भमा निष्काशन बैंकको आवश्यकता नहुने भएता पनि आवश्यकता अनुसार निष्काशन बैंक खोल्न सकिनेछ र सो को जानकारी नेपाल धितोपत्र बोर्डलाई अग्रिम रुपमा गराइने छ।

१०. पूँजी संरचना सम्बन्धी जानकारीः
क) अधिकृत, जारी तथा चुक्ता पूँजी र संस्थाको स्थापना पश्चात् सो मा परिवर्तन भएको भए तत्तसम्बन्धी विवरणः
अधिकृत पूँजीः कम्पनीको अधिकृत पूँजी रु.७०,००,००,०००/- (अक्षरेपी रु. सत्तरी करोड मात्र) रहेको छ। उक्त पूँजीलाई रु. १००।– का दरले ७०,००,००० थान शेयरमा बिभाजन गरिएको छ।
जारी पूँजीः कम्पनीको जारी पूँजी रु.७०,००,००,०००/- (अक्षरेपी रु. सतरी करोड मात्र) रहेको छ। उक्त पूँजीलाई रु. १००/- का दरले ७०,००,००० थान शेयरमा बिभाजन गरिएको छ।
चुक्ता पूँजीः कम्पनीको चुक्ता पूँजी रु. ४२,००,००,०००/- (अक्षरेपी ब्यालिस करोड मात्र) रहेको छ। सर्वसाधारणको लागि छुट्याइएको २८,००,००० कित्ता शेयर निष्काशन पश्चात् कम्पनीको चुक्ता पूँजी रु. ७०,००,००,०००/- (अक्षरेपी रु. सत्तरी करोड मात्र) हुनेछ ।

आ.व.	अधिकृत पूँजी (रु.)	जारी पूँजी (रु.)	चुक्ता पूँजी (रु.)	कैफियत
६४/६५	१,००,००,०००/-	५०,००,०००/-	५०,००,०००/-	
७०/७१	३६,००,००,०००/-	३६,००,००,०००/-	७,६४,१३,९००/-	
७८/७९	५०,००,००,०००/-	५०,००,००,०००/-	२५,३८,८२,९००/-	
७९/८०	७०,००,००,०००/-	७०,००,००,०००/-	४२,००,००,०००/-	

११. 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 :

समूह	शेयरधनीहरु		साधारण शेयर संख्या	चुक्ता रकम (रु.)	पूँजी संरचना	भुक्तानी प्रतिशत
१.	संस्थापक शेयरधनीहरु	क	४२,००,०००	४२,००,००,०००/-	६०%	६०%
२.	आयोजना प्रभावित क्षेत्रका शेयरधनीहरु	ख	७,००,०००	७,००,००,०००/-	१०%	निष्काशन पश्चात् चुक्ता हुने।
३.	सर्वसाधारण शेयरधनीहरू		२१,००,०००	२१,००,००,०००/-	३०%	
	जम्मा		७०,००,०००	७०,००,००,०००/-	१००%	

नोट :
१. संस्थापक तर्फको शेयर चुक्ता भईसकेको छ भने आयोजना प्रभावित क्षेत्रका शेयरधनीहरु, वैदेशिक रोजगारीमा रहेका नेपालीहरु र सर्वसाधारण शेयरधनीहरुलाई विक्री गरिने शेयर चुक्ता हुन बाँकी रहेको छ।
२. मिति २०७९/०७/१७ गते देखि लागु हुने गरी स्वीकृत भएको धितोपत्र निष्काशन तथा बाँडफाँड निर्देशिका, २०७४ (छैठौं संशोधन २०७९) को दफा ४ (ख) (१) मा व्यवस्था भए बमोजिम सर्वसाधारणमा सार्वजनिक निष्काशन गरिने शेयरको १० प्रतिशत वैदेशिक रोजगारीमा रहेका नेपालीहरुका लागि छुट्याईएको।

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

आधारभूत शेयरधनीको विवरणः

सि.नं.	नाम	पद	उमेर	राष्ट्रियता	ठेगाना	धारण गरेको कूल शेयर	शेयर स्वामित्व	शैक्षिक योग्यता	प्रस्तावित व्यापार/ व्यवसायको अनुभव	अन्य क्षेत्रको अनुभव
१	रोशन शाह	संचालक	४४	नेपाली	सिरहा जिल्ला सिरहा न.पा. वडा नं. ६	२,७८,२६०	३.९७ %	स्नातक वि.इ.	विगत ७ वर्ष देखि हाइड्रोपावर क्षेत्रको अनुभव	साइट इन्जिनियर : Japan Turkey Metro Joint Venture मा २०६३ फल्गुन देखि २०६६ बैशाख सम्म आयोजना प्रबन्धक : रसुवा Construction प्रा.लि. मा २०६७/०९/२८ देखि २०६९ भदौ सम्म
२	सुसन कर्माचार्य	आधारभुत शेयरधनी	४३	नेपाली	ललितपुर जिल्ला ल.मा.न.पा.वडा नं.२२	२,१२,२७०	२.९५%	स्नातकोत्तर र एमपिए	विद्युत उत्पादन क्षेत्रमा ८ वर्षको अनुभव	व्यवस्थापन क्षेत्रमा २० वर्ष र उर्जा क्षेत्रमा ८ वर्षको अनुभव
३	आभास बस्नेत	आधारभुत शेयरधनी	२१	नेपाली	काठमाण्डौं जिल्ला काठमाण्डौं महानगरपालिका वडा नं. ३२	२,००,०००	२.८५%	स्नातक वि.वि.एस.		
४	ओम बहादुर बस्नेत	आधारभुत शेयरधनी	५० लागू नहुने	नेपाली	झापा जिल्ला काकरभिट्टा गा.वि.स. वडा नं. ०७	२,००,०००	२.८५ %	स्नातकोत्तर एम.एड/एम. वि.एस	सहकारी क्षेत्रमा १४ वर्षको अनुभव	
५	शोभा देवी कर्माचार्य	आधारभुत शेयरधनी	४९	नेपाली	ललितपुर जिल्ला ल.म.न.पा.वडा नं.१५	१,६७,८४०	२.३९ %	स्नातकोत्तर एमपिए	एरोनेटिकल क्षेत्रमा २८ वर्षको अनसभव	नेपाल वायुसेवा निगममा ए.टी.सी
६	ल्हायुल लामा	आधारभुत शेयरधनी	४०	नेपाली	काभ्रेपलाञ्चोक जिल्ला मादन कुडारी गा.वि.स.वडा नं.४	१,५०,०००	२.१४%	आ.ए.	कपडा व्यवसायमा ५ वर्षको अनुभव	
७	इन्द्र मायाँ तामाङ (लिनावल)	संचालक सदस्य	५४	नेपाली	रामेछाप जिल्ला सुनापति गाउँपालिका वडा नं.४	१,२८,५००	१.८३ %	आई.ए	विगत १० वर्ष देखि हाइड्रोपावर क्षेत्रमा अनुभव	
८	राजदेवि राजभण्डारी	आधारभुत शेयरधनी	६४	नेपाली	ल.पु.जि.ल.पु.म.न.पा.वडा नं.१५	१,०५,५००	१.५%	आइ.ए.		
९	सुरज बज्राचार्य	आधारभुत शेयरधनी	५०	नेपाली	काठमाडौ जिल्ला काठमाण्डौ महानगरपालिका वडा नं. १७	१,०१,२००	१.४४%	एम.डी.	विगत २५ वर्ष देखि स्वास्थ्य क्षेत्रमा अनुभव	
१०	कोषराज वन्त	संचालक सदस्य	६०	नेपाली	गोरखा जिल्ला बगुवा गा.वि.स वडा नं.६	१,००,०००	१.४२%	एम.इ	सशस्त्र प्रहरीमा ३० वर्षको अनुभव	
११	स्मार्ट इन्भेष्टमेन्ट प्रा.लि.	आधारभुत शेयरधनी	लागु नहुने	नेपाली	काठमाण्डौं जिल्ला काठमाण्डौं महानगरपालिका वडा नं. ३५	२,००,०००	२.८५%	लागु नहुने	लागु नहुने	लागु नहुने
१२	संगीता सुवेदी बस्नेत	आधारभुत शेयरधनी	४९	नेपाली	काठमाण्डौं जिल्ला काठमाण्डौं म.न.पा. वडा नं. ३६	७५,०००	१.०७%	स्नातकोत्तर र एम.ए.	वित्त क्षेत्रमा २५ वर्षको अनुभव	
१३	पूर्ण बहादुर कुवँर	आधारभुत शेयरधनी	४८	नेपाली	म्याग्दी जिल्ला सिङ्ग-९	७२,०००	१.०२ %	एस.एल.सी		
१४	मनिप्लमन्ट इन्भेष्टमेन्ट प्रा.लि.	आधारभुत शेयरधनी	लागु नहुने	नेपाली	काठमाण्डौं जिल्ला काठमाण्डौं महानगरपालिका वडा नं. ३२	८१,५००	१.१६ %	लागु नहुने	लागु नहुने	लागु नहुने
१५.	लक्ष्मण कृष्ण राजभण्डारी	आधारभुत शेयरधनी	५४	नेपाली	ल.पु.जि.ल.पु.म.न.पा.वडा नं.२०	७१,०००	१.०१%	स्नातक	व्यवसाय	
१६.	विकास मान श्रेष्ठ	आधारभुत शेयरधनी	५४	नेपाली	काठमाण्डौं जिल्ला काठमाण्डौं महानगरपालिका वडा नं. १२	७०,०००	१%	स्नातक	व्यवसाय	
१७.	अनिता श्रेष्ठ	आधारभुत शेयरधनी	५०	नेपाली	ल.पु.जि.ल.पु.म.न.पा.वडा नं.९	९४,२८०	१.३४%	स्नातक	व्यवसाय	
१८.	गान्धी तिमिलसिना	आधारभुत शेयरधनी	६६	नेपाली	चितवन जिल्ला, पटिछानी, वडा नं.४	७०,०००	१%	स्नातक	व्यवसाय	

संचालकहरुको विवरण :

सि.नं.	नाम	पद	उमेर	राष्ट्रियता	ठेगाना	धारण गरेको कूल शेयर	शेयर स्वामित्व	शैक्षिक	प्रस्तावित व्यापार/व्यवसायको अनुभव	अन्य क्षेत्रको अनुभव
१.	श्री इन्द्रमाया तामाङ्ग (लिनाबल)	अध्यक्ष	५२	नेपाली	रामेछाप जिल्ला सुनापति गाउँपालिका वडा नं.४	१,२८,५००	१.८३%	एस.एल.सी	उर्जा क्षेत्रमा १० वर्षको अनुभव	होटेल र ट्रेकिङ व्यवसायमा अनुभव
२.	श्री रोशन शाह	संचालक	४४	नेपाली	सिरहा जिल्ला सिरहा न.पा. वडा नं. ६	२,७८,२६०	३.९७%	स्नातक	विगत ७ वर्ष देखि हाइड्रोपावर क्षेत्रको अनुभव	साइट इन्जिनियर : Japan Turkey Metro Joint Venture मा २०६३ फल्गुन देखि २०६६ बैशाख सम्म आओजना प्रबन्धक : रसुवा Construction प्रा.लि. मा २०६७/०९/२८ देखि २०६९ भदौ सम्म
३.	श्री शशि राज श्रेष्ठ	स्वतन्त्र संचालक		नेपाली	ललितपुर जिल्ला ल.पु.मा.न.पा.वडा नं.४	-	-	एम.इ	उर्जा क्षेत्रमा १० वर्षको अनुभव	-
४.	श्री नर हाङ्ग राई	संचालक	६१	नेपाली	ललितपुर जिल्ला ठेचो वडा नं.८	६०,०००	१.४२%	आइ.ए	उर्जा क्षेत्रमा ७ वर्षको अनुभव	संस्थापक युनाइटेड एकेडेमी
५.	श्री उद्धिम बहादुर देवकोट	संचालक	५८	नेपाली	झापा जिल्ला काकरभिट्टा गा.वि.स.वडा नं.४	२०,०००	०.४७%	वि.ए/वि.एड	उर्जा क्षेत्रमा २ वर्षको अनुभव	सरकारी निजामती सेवामा ३७ वर्षको अनुभव
६.	श्री समय कर्माचार्य	संचालक	४७	नेपाली	ललितपुर जिल्ला ललितपुर नगरपालिका वडा नं.२२	१०,०००	०.२३%	एम.बि.ए	उर्जा क्षेत्रमा ९ वर्षको अनुभव	

नोट :कम्पनीको संचालक नियुक्ति मिति २०८०/५/१३ देखि २०८४/५/१२ र स्वतन्त्र संचालकको हकमा २०८०/५/१३ देखि २०८४/५/१२

नोट: हाल यस कम्पनीमा संस्थापक समूहबाट ५ जना, स्वतन्त्र समूहबाट १ जना संचालक निर्वाचित नहुँदा सम्मको लागि संचालक समितिले नियुक्ति गरेकोछ र सार्वजनिक निष्काशन पश्चात् वार्षिक साधारण सभाबाट संस्थापक समूहबाट ४ जना, सर्वसाधारण समूहबाट २ जना र स्वतन्त्र समूहबाट १ जना संचालक नियुक्ती गरिनेछ। कम्पनीको नियमावलीकोनियम २८ मा भएको व्यवस्था अनुसार सञ्चालक हुनको लागि कम्पनीको कम्तीमा १०० (एक सय) कित्ता शेयर आफ्नो नाममा खरिद गरेको हुनु पर्नेछ। तर नेपाल सरकार वा संगठित संस्थाको प्रतिनिधित्व गर्ने सञ्चालक र स्वतन्त्र सञ्चालकको हकमा उपरोक्त व्यवस्था लागु हुने छैन। सूचिकृत सङ्गठित संस्थाहरुको संस्थागत सुशासन सम्बन्धी निर्देशिका, २०७४ मा संचालकहरु सम्बन्धी व्यवस्थाहरुको पालना तथा कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा ८९ को उपदफा (१) छ को पालना भएको उद्घोषण गर्दछौं।

१३. सञ्चालक समितिको संरचना र प्रतिनिधित्व सम्बन्धी व्यवस्था :

कम्पनीको नियमावलीको नियम २७ मा भएको व्यवस्था अनुसार ७ (सात) जना सञ्चालक सदस्य रहेको सञ्चालक समिति रहने व्यवस्था छ। सञ्चालक समितिमा सञ्चालक सदस्यहरूको प्रतिनिधित्व देहाय बमोजिम रहेको छ ।

समूह "क" संस्थापक शेयरधनीहरुबाट	४ जना
समूह "ख" सर्वसाधारण शेयरधनीहरूबाट	२ जना
स्वतन्त्र संचालक	१ जना
जम्मा	**७ जना**

सञ्चालकहरुको कार्यकाल ४ वर्षको रहेको छ।

कम्पनीको धितोपत्र सार्वजनिक निष्काशन भई बाँडफाँड भए पश्चात् कायम हुने शेयरधनीहरु समेतको उपस्थितिमा सम्पन्न हुने साधारण सभा पश्चात् सञ्चालक समितिको संरचना नियमावलीको नियम २७ मा भएको व्यवस्था अनुसार हुनेछ।

यस कम्पनीको नियमावलीको नियम २८ मा व्यवस्था भए अनुसार यस कम्पनीको सञ्चालकको पदमा नियुक्त हुनका लागि कुनै पनि शेयरधनीले आफ्नो नाममा कम्तीमा १०० (एक सय) कित्ता शेयर लिएको हुनु पर्नेछ तर स्वतन्त्र व्यवसायिक विशेषज्ञ सञ्चालक तथा संगठित संस्थाको प्रतिनिधित्व गर्ने सञ्चालकको हकमा यो व्यवस्था लागू हुने छैन।

१४. संगठित संस्थाको उच्च व्यवस्थापकीय तहका अधिकृत कर्मचारीहरु सम्बन्धी विवरण:

कम्पनीको उच्च व्यवस्थापकीय तहका कर्मचारीको नाम, योग्यता, नियुक्ती भएको मिति, पहिले गरेको कामको अनुभव तथा संगठित संस्थाको शेयर लिएको भए शेयर संख्या सम्बन्धी विवरण। साथै त्यस्ता कर्मचारीहरु अन्य कुनै सूचिकृत संगठित संस्थाको आधारभुत शेयरधनी भए वा अन्य कुनै संगठित संस्थामा लगानी गरेको भए उक्त संगठित संस्थाको नाम र लगानी गरेको रकम खुलाउनुपना

क्र.सं.	कर्मचारीको नाम	योग्यता	नियुक्ति मिति	शेयर संख्या	अनुभव
१.	आस्था कंडेल	स्नकोत्तर	२०८१/०१/०२		हाइड्रोपावर मा ७ वर्षको कार्य अनुभव
२.	प्रविण श्रेष्ठ	स्नातक	२०८०/०४/०१		हाइड्रोपावर मा २ वर्षको कार्य अनुभव

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		रकम रु. मा
	आ.व.२०७९/८०	आ.व.२०८०/८१	आ.व.२०८१/८२
गहै चालु सम्पत्ति			
सम्पत्ति, प्लान्ट र उपकरण	**८,२७९,७४८**	**६,६२२,०९२**	**५,२३३,३१३**
अमुर्त सम्पत्ति	१,६२८,४९६,४१८	१,८७६,६१४,९०२	१,८९४,५४२,८८३
स्थगन कर सम्पत्ति	४,७९९,४९८	-	८,२५९,९४०
जम्मा चालु सम्पत्ति	१,६४१,५७५,६६४	१,८८३,२३६,९९४	१,९०८,०३६,१३६
लगानि	-	-	-
चालु सम्पत्ति			
नगद तथा बैंक मौज्दात	६,०७३,९८८	१,६२३,४५०	५३५,१०६
अन्य चालु सम्पत्ति तथा पाउनुपर्ने	३६,४६०,७७५	२,५५०,०००	६,००६,९४६
व्यपार प्राप्ती	५,९७१,८३४	१८,२८३,१८८	२८,७२५,८३९
जम्मा चालु सम्पत्ति	**४८,५०६,५९८**	**२२,४५६,६३८**	**३५,२६७,८९१**
जम्मा समपत्ति	**१,६९०,०८२,२६२**	**१,९०५,६९३,६३२**	**१,९४३,३०४,०२८**
इक्विटी तथा दायित्व			
इक्विटी			
शेयर पूँजी	२५३,८८७,९००	४२०,०००,०००	४२०,०००,०००
अग्रिम शेयर पूँजि	११०,४१४,७३९	-	-
राखिएको कमाई	(०)	(३१,५८४,५७०)	७,६३४,३७४
जम्मा इक्विटी	**३६४,३०२,६३९**	**३८८,४१५,४३०**	**४२७,६३४,३७४**
जम्मा चालु दायित्व			
सेक्युर्ड लोन	१,२५६,७२१,७८३	१,१८२,१७५,०४४	१,१६२,०८५,८८४
IPO अन्तर्गत कार्यशील पूँजी ऋण/ऋण	-	२२३,४६५,०००	२२२,९४९,५४३
जम्म गहै चालु दायित्व	१,२५६,७२१,७८३	१,४०५,६४०,०४४	१,३८५,०३५,४२७
चालु दायित्व			
चालु दाईत्व तथा प्रोभिजन	-	-	-
व्यपार तथा अन्य तिर्नुपर्ने	६९,०५७,८४०	१११,६३८,१५८	१३०,६३४,२२७
जम्मा चालु दायित्व	**६९,०५७,८४०**	**१११,६३८,१५८**	**१३०,६३४,२२७**
जम्मा	**१,६९०,०८२,२६२**	**१,९०५,६९३,६३२**	**१,९४३,३०४,०२८**

विवरण	अपरिष्कृत पौष मसान्त आ.व.२०८२/८३
गहै चालु सम्पत्ति	
सम्पत्ति, प्लान्ट र उपकरण	**४,६८७,३४७**
अमुर्त सम्पत्ति	१,८६१,३५३,५९६
स्थगन कर सम्पत्ति	-
जम्मा चालु सम्पत्ति	८,२५९,९४०
लगानि	**१,८७४,३००,८८३**
चालु सम्पत्ति	
मौज्दात	-
वित्तिय सम्पत्ती	
व्यापार तथा पाउनुपर्ने	३१,६००,०७०
नगद तथा नगद बराबर	१४,७६०,५४७
जम्मा चालु सम्पत्ति	-
अन्य चालु	२,९७८,३०५
जम्मा चालु समपत्ति	**४९,३३८,९२१**
जम्मा सम्पत्ती	**१,९२३,६३९,८०४**
इक्विटी तथा दायित्व	
इक्विटी	
शेयर पूँजी	४२०,०००,०००
अग्रिम शेयर पूँजि	-
राखिएको कमाई	२५,५६१,७१६
जम्मा इक्विटी	**४४५,५६१,७१६**
दायित्व	
गहै चालु दायित्व	
वितिय दाईत्व	
सापटी	१,३६८,०११,६०३
जम्मा गहै चालु दायित्व	**१,३६८,०११,६०३**
चालु दायित्व	
व्यापार तथा तिर्नुपर्ने	९२,४८६,८१२
अन्य चालु दाईत्व	१७,५७९,६७२
जम्मा चालु दायित्व	११०,०६६,४८५
जम्मा दायित्व	**१,४७८,०७८,०८८**
जम्मा इक्विटी तथा दायित्व	**१,९२३,६३९,८०४**

विवरण	प्रक्षेपित		रकम रु. मा
	आ.व.२०८२/८३	आ.व.२०८३/८४	आ.व.२०८४/८५
गहै चालु सम्पत्ति			
सम्पत्ति, प्लान्ट र उपकरण	**४,१८६,६५१**	**३,३४९,३२१**	**२,६७९,४५६**
अमुर्त सम्पत्ति	१,८२८,०१७,८६६	१,७६१,४९२,८४८	१,६९४,९६७,८३०
स्थगन कर सम्पत्ति	९,२७१,५४९	-	-
जम्मा चालु सम्पत्ति	१,८४१,४७६,०६६	१,७६४,८४२,१६८	१,६९७,६४७,२८७
लगानि	-	-	-
चालु सम्पत्ति			
नगद तथा बैंक मौज्दात	५,४७०,७६९	८,४९९,५९९	६८,२४४,२४५
अन्य चालु सम्पत्ति तथा पाउनुपर्ने	५,६१७,२९८	४,९५१,६४१	५,००९,००१
व्यपार प्राप्ती	३७,५९२,९२७	३८,५५६,१३६	३९,४५४,९६९
जम्मा चालु सम्पत्ति	**४८,६८०,९९४**	**५२,००७,३७६**	**११२,७०८,२१५**
जम्मा समपत्ति	**१,८९०,१५७,०५९**	**१,८१६,८४९,५४४**	**१,८१०,३५५,५०१**
इक्विटी तथा दायित्व			
इक्विटी			
शेयर पूँजी	७००,०००,०००	७००,०००,०००	७००,०००,०००
अग्रिम शेयर पूँजि	-		
राखिएको कमाई	५५३,१०७	२०,१४९,६३०	२९,७८८,४६२
जम्मा इक्विटी	**७००,५५३,१०७**	**७२०,१४९,६३०**	**७२९,७८८,४६२**
जम्मा चालु दायित्व			
सेक्युर्ड लोन	१,१३३,७१२,८४४	१,०९४,६९९,९१४	१,०५०,३६७,०३९
IPO अन्तर्गत कार्यशील पूँजी ऋण/ऋण	-	-	-
जम्म गहै चालु दायित्व	**१,१३३,७१२,८४४**	**१,०९४,६९९,९१४**	**१,०५०,३६७,०३९**
चालु दायित्व			
चालु दाईत्व तथा प्रोभिजन	-	-	२८,०००,०००
व्यपार तथा अन्य तिर्नुपर्ने	५५,८९१,१०८	२,०००,०००	२,२००,०००
जम्मा चालु दायित्व	**५५,८९१,१०८**	**२,०००,०००**	**३०,२००,०००**
जम्मा	**१,८९०,१५७,०५९**	**१,८१६,८४९,५४४**	**१,८१०,३५५,५०१**

नाफा-नोक्सान हिसाब

विवरण	वास्तविक		रकम रु. मा
	आ.व.२०७९/८०	आ.व.२०८०/८१	आ.व.२०८१/८२
विद्युत बिक्रिवाट आय	-	**३१,९९२,३३७**	**१५६,३३४,४७६**
अन्य आय	३,०७७,३०४	३०,०००	-
खुद निर्माण राजस्व (IFRIC)	-	४९,२५६,२९३	
जम्मा आम्दानी	३,०७७,३०४	८१,२७८,६३०	१५६,३३४,४७६
घटाउ			
रोयल्टी खर्च	-	१,३६६,३२६	३,८९९,३८०
सञ्चालन खर्च	-	३,६७९,१७९	१२,३५०,४९८
आईपीओ निष्कासन खर्च	-	-	-
एजेन्सी शुल्क	-	-	-
अमूर्त सम्पत्तिको परिशोधन	-	२६,६०५,६६८	६६,५२५,०१८
कर्मचारीको तलब र प्रशासनिक खर्च	**७,९०५,५२९**	**६,८४०,६८०**	**५,८९५,७७७**
सञ्चालन नाफा/(घाटा)	**(४,८२८,२२५)**	**४२,७८६,७७८**	**६७,६६३,८०३**
घटाउ			
व्याज खर्च	-	**६७,८२२,२२२**	**१३२,४२८,६०६**
मुल्यह्रास	२,१३२,४२५	१,७४९,६२८	१,३८८,७७९
बोनस र कर अघि नाफा/(घाटा)	(६,९६०,६५०)	(२६,७८५,०७२)	(६६,१५३,५८१)
घटाउ			
कर्मचारी बोनस	-	-	-
कर अघि नाफा/(नोक्सान)	**(६,९६०,६५०)**	**(२६,७८५,०७२)**	**(६६,१५३,५८१)**
चालु कर	-	-	-
स्थगन कर	(७६८,०९६)	४,७९९,४९८	(८,२५९,९४०)
खुद नाफा/(नोक्सान)	**(६,१९२,५५४)**	**(३१,५८४,५७०)**	**(५७,८९३,६४२)**
घटाउ			
सुरुको नाफा नेक्सान खाता	**(२८,९०६,७२४)**	**(०)**	**(३१,५८४,५७०)**
लाभास भुक्तानी	-	-	-
ब्यालेन्स शीटमा स्थानान्तरण गरिएको रिजर्भ	**०**	**(३१,५८४,५७०)**	**(८९,४७८,२१२)**

विवरण	अपरिष्कृत पौष मसान्त आ.व.२०८२/८३
सञ्चालनबाट राजस्व	१२१,९२५,२११
बिक्री लागत	(९,८३०,३१७)
कुल सञ्चालन नाफा	**११२,०९४,८९३**
निर्माण राजस्व IFRIC	-
निर्माण लागत IFRIC	-
कुल निर्माण नाफा	-
अन्य आम्दानी	-
कुल आम्दानी	**११२,०९४,८९३**
खर्च	
कर्मचारी लाभ खर्च	(९३९,५८०)
प्रशासनिक र सञ्चालन खर्च	(१,६८४,५२२)
वित्तीय लागत	(५७,८०८,१९६)
दावी समायोजनमा घाटा	-
ह्रास र परिशोधन खर्च	(३३,७३५,२५४)
बोनस र कर अघिको नाफा	**१७,९२७,३४२**
आयकर खर्च	
चालू कर	
स्थगित कर	
अवधिको लागि नाफा/(हानि)	**१७,९२७,३४२**
अन्य व्यापक आम्दानी	
पछि नाफा वा नोक्सानमा पुनः वर्गीकृत नगरिने वस्तुहरू;	
परिभाषित लाभ दायित्वहरूमा बीमांकिक लाभ/(हानि)	-
कुल अन्य व्यापक आम्दानी	
अवधिको लागि कुल व्यापक आम्दानी	**१७,९२७,३४२**

विवरण	प्रक्षेपित		रकम रु. मा
	आ.व. २०८२/८३	आ.व. २०८३/८४	आ.व. २०८४/८५
विद्युत बिक्रिवाट आय	**२०७,२९६,१५३**	**२१४,२१४,९९७**	**२२०,१४०,७०३**
अन्य आय	-	-	-
खुद निर्माण राजस्व (IFRIC)			
जम्मा आम्दानी	२०७,२९६,१५३	२१४,२१४,९९७	२२०,१४०,७०३
घटाउ			
रोयल्टी खर्च	४,०९४,३४९	५,०११,३००	५,१२९,८१४
सञ्चालन खर्च	१३,३३३,१७५	१२,४६८,२८३	१२,६८३,६४४
आईपीओ निष्कासन खर्च	१५,०००,०००		
एजेन्सी शुल्क	-	१,५००,०००	१,५००,०००
अमूर्त सम्पत्तिको परिशोधन	६६,५२५,०१८	६६,५२५,०१८	६६,५२५,०१८
कर्मचारीको तलब र प्रशासनिक खर्च	**५,९८४,३५७**	**६,२००,९४३**	**६,४२५,८८०**
सञ्चालन नाफा/(घाटा)	**१०२,३५९,२५४**	**१२२,५०९,४५४**	**१२७,८७६,३४८**
घटाउ			
ब्याज खर्च	**१०९,३४१,१०७**	**९२,१६३,४१९**	**८८,७५८,३२१**
मुल्यह्रास	१,१११,०२३	८८८,८१८	७११,०५५
बोनस र कर अघि नाफा/(घाटा)	(८,०९२,८७७)	२९,४५७,२१७	३८,४०६,९७२
घटाउ			
कर्मचारी बोनस	-	५८९,१४४	७६८,१३९
कर अघि नाफा/(नोक्सान)	**(८,०९२,८७७)**	**२८,८६८,०७२**	**३७,६३८,८३२**
चालु कर	-	-	-
स्थगन कर	(१,०११,६१०)	९,२७१,५४९	-
खुद नाफा/(नोक्सान)	**(७,०८१,२६७)**	**१९,५९६,५२३**	**३७,६३८,८३२**
घटाउ			
सुरुको नाफा नेक्सान खाता	**७,६३४,३७४**	**५५३,१०७**	**२०,१४९,६३०**
लाभास भुक्तानी	-	-	**(२८,०००,०००)**
ब्यालेन्स शीटमा स्थानान्तरण गरिएको रिजर्भ	**५५३,१०७**	**२०,१४९,६३०**	**२९,७८८,४६२**

वित्तीय प्रक्षेपणका आधार तथा तरिकाहरु:

- **प्रक्षेपित गरिएको वित्तीय विवरणहरुको गणनाको आधारहरु देहाय बमोजिम रहेको छ**

जडित क्षमता	७.२७	मे.वा.
निर्माणका लागि ऋण लिने अवधि	३	वर्ष
ऋण र स्वलगानीको रेसियो	७०:३०:००	अनुपात
ऋण भूक्तानीहुने अवधि	१५	वर्ष
वैक ऋणको व्याज दर	८.२५%	प्रति वर्ष
सुख्खा यामको दर रु.	८.४०	प्रति इकाई
बर्षा यामको दर रु.	४.८०	प्रति इकाई
मुल्य वृद्धिको दर ८ बर्ष सम्मको लागि	३%	आधार दर
संचालन तथा मर्मत संभार खर्च को वार्षिक वृद्धि दर	५%	बर्षको
१५ बर्ष सम्मको क्षमताका आधारमा लाग्ने रोयाल्टी	१००	प्रति कि. व.
१५ बर्ष पछिको क्षमताका आधारमा लाग्ने रोयाल्टी	१०००	प्रति कि. व.
आम्दानीको आधारमा लाग्ने रोयाल्टीको दर १५ बर्षका लागि	२%	आम्दानी
आम्दानीको आधारमा लाग्ने रोयाल्टीको दर १५ बर्ष पछिको लागि	१०%	आम्दानी
कर्मचारी वोनश दर	२%	खुद नाफाको
आयकर दर	२०%	
हासकट्टी अवधि/आयोजनाको अवधि	१०४४४	दिन
अप्रत्यक्ष खर्चको वार्षिक वृद्धि दर	५%	वर्ष
निर्माण संरचनामा प्रति ५ बर्षमा हुने खर्च	२%	प्रत्येक ५ वर्ष
अनुमानित आम्दानीको दर)पावर खरिद सम्भौता बमोजिम)	९५%	
लाभांश वितरण गर्न सुरु गर्ने आ.व.	२०८४/०८५	
व्यापारिक उत्पादन सुरु भएको मिती	८/१०/२०८०	
जम्मा लागत रु.	१,८५३,९६०,१११	
जम्मा ऋण रु.	१,४०५,६४०,०४४	
जम्मा शेयर	७००,०००,०००	
प्रति मेगावाट लागत रु.	२५५,०१५,१४५.९७	
संस्थागत लगानीकर्ताको लगानी रु.	४२०,०००,०००	
सर्व साधारण लगानी कर्ताको लगानी रु.	२८०,०००,०००	

वित्तीय अनुपात सम्बन्धी विवरण :

अ) **संचालन अवधि तीन बर्ष व्यतित भै सकेको अवस्थामा विगत तीन बर्षको र तीन बर्ष व्यतित भैनसकेको अवस्थामा संचालन अवधिको तथा आगामी तीन वर्षको प्रक्षेपित प्रति शेयर आम्दानी (EPS) तथा प्रतिशेयर नेटवर्थ निम्न अनुसार छ :**

विवरण	वास्तविक			अपरिष्कृत	प्रक्षेपित		
	आ.व. ०७९/०८०	आ.व. ०८०/०८१	आ.व. ०८१/०८२	पौष मसान्त आ.व. ०८२/८३	आ.व. ०८२/०८३	आ.व. ०८३/०८४	आ.व. ०८४/०८५
चुक्ता पुँजी (रु हजारम)	२,५३८,८७९	४,२०,०००	४,२०,०००	४,२०,०००	७,००,०००	७,००,०००	७,००,०००
जगेडा कोष तथा संचित नाफा	(०)	(३१,५८४,५७०)	७,६३४,३७४	२,५५,६१,७१६	५५३,१०७	२०,१४९,६३०	२९,७८८,४६२
जम्मा (नेटवर्थ)	२५३,८८७,९००	३८८,४१५,४३०	४२७,६३४,३७४	४४५,५६१,७१६	७००,५५३,१०७	७२०,१४९,६३०	७२९,७८८,४६२
शेयर संख्या	२,५३८,८७९	४,२००,०००	४,२००,०००	४,२००,०००	७,०००,०००	७,०००,०००	७,०००,०००
खुद नाफा	(०)	(३१,५८४,५७०)	७,६३४,३७४	२,५५,६१,७१६	५५३,१०७	२०,१४९,६३०	२९,७८८,४६२
प्रति शेयर नेटवर्थ	१००.००	९२.४८	१०१.८२	१०६.०८	१००.०८	१०२.८८	१०४.२६
प्रति शेयर आम्दानी (भएक)	(०.००)	(७.५२)	१.८२	६.०८	०.०८	२.८८	४.२६

(आ) **विगत तीन बर्षको नेटवर्थमा भएको औसत प्रतिफल र ६.९१%**

कम्पनीको वित्तीय विवरण प्रक्षेपण विगत बर्षको कारोबारको आधारमा निष्काशन कम्पनीले तयार गरेको हो। उक्त वित्तीय प्रक्षेपणको आधारहरु तथा तरिका पुनरावलोकन गरि ठिक छ भनि एस.डि. एण्ड एसोसिएट्सले गर्नु भएको हो।

१६. अन्तर्निहित जोखीम तथा सो मा व्यवस्थापनको लागि व्यवस्थापनको धारणा :

(क) वित्तीय साधनको अभावबाट हुने जोखिम :
यस कम्पनीद्वारा प्रवर्द्धन भएको आयोजनाको निर्माण सम्पन्न गरि मिति २०८०/११/०८ गते देखि नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई विद्युत बिक्रि गरी आम्दानी गरिराखेको र यस जलविद्युत आयोजनाको लागि एन.एम.बी बैंक लिमिटेड बाट वितिय व्यवस्थापन भएको तथा संस्थापक शेयरधनीबाट सम्पूर्ण रकम चुक्ता भईसकेको 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 :
यस परियोजनाबाट उत्पादित विद्युत नेपाल विद्युत प्राधिकरणले खरिद गर्ने सम्भौता भै सकेको हुनाले यस्तो जोखिम नहुने । नेपाल विद्युत प्रधिकरण पुर्णतय नेपाल सरकारको स्वामित्व भएको संस्था भएको हुँदा विद्युत विक्रीबाट प्राप्त हुने आयमा सुनिश्चितता रहेको छ ।

(घ) आयोजना सम्पन्न हुन ढिलाई हुने सम्भावना र त्यसबाट हुने मूल्य अभिबृद्धि (Cost Overrun) **को जोखिम :**
हाल यस आयोजनाको निर्माण कार्य सम्पन्न भैसकेकोले मूल्य अभिवृद्धि (CostOver-run) को जोखिम नरहेको ।

(ङ) विदेशी विनिमयको जोखिम : हाल यस्तो जोखिम नरहेको ।

(च) कानूनी प्रक्रियाहरु तथा इजाजत प्राप्त गर्नुपर्ने भए सोबाट पर्न सक्ने अवरोधहरू:
हाल कम्पनीले पुरा गर्नुपर्ने सम्पूर्ण कानूनी प्रक्रियाहरु पूरा गरिसकेको र प्राप्त गर्नुपर्ने सम्पूर्ण इजाजत पत्रहरु प्राप्त गरी सकेकोले सो जोखिम नरहेको ।

(छ) क्षेत्रीयकरण र विश्वव्यापीकरण (Globalization) **का कारणबाट उत्पन्न हुन सक्ने जोखिम:**
अन्तर्राष्ट्रिय बजारमा हुने मन्दीबाट नेपाली बजारमा पर्नसक्ने असरबाट हुनसक्ने आर्थिक जोखिमहरु ।

(ज) सरकारी नीति तथा नियमहरूमा हुने परिवर्तन तथा विश्वव्यापी रुपमा हुने नीतिगत परिवर्तनबाट उत्पन्न हुने जोखिम:
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 :
आयोजना सञ्चालनमा नआउन्जेल सम्म सो विषयमा जोखिम रहेको ।

(ञ) प्रविधीको परिवर्तनबाट हुने सक्ने जोखिम :
जलविद्युत आयोजना निर्माणको लागि आवश्यक टर्वाइन, पेनस्टक, जेनेरेटर लगायतका विभिन्न उपरकणमा आउने परिवर्तन तथा नयाँ प्रविधिबाट बिद्युत उपकरणहरु फेज आउट भएमा उत्पन्न हुन सक्ने जोखिमहरु ।

(ट) अन्य :
प्राकृतिक प्रकोपको तथा काबु बहिरका परिस्थितिका कारणबाट विद्युत केन्द्रका संरचनाहरूमा क्षती पुग्न गएमा तथा निर्माण कार्यमा ढिलाई भएमा आयोजनाको लागत बढ्नुका साथै आम्दानीको श्रोत पर सर्ने जोखिमहरु ।
जलविद्युत आयोजना निर्माण गर्दा हुने जोखिमहरु मध्ये भुकम्प, बाढी पहिरो जस्ता कारणले हुने क्षति र यसवाट विद्युत उत्पादनमा पर्ने प्रभावलाई न्यूनिकरणका गर्नका लागि परियोजनाको सम्पूर्ण सम्पत्तिलाई खाम्ने गरी बिमाको व्यवस्था गरिएको छ ।
जलवायु परिवर्तनवाट खोलामा पानीको वाहावमा थप घट हुनगई तद्अनुरुप विद्युत उत्पादनमा घटबढ हुन सक्ने भएकोले विद्युत उत्पादनमा कमी आएमा हर्जना मिनाहा हुने व्यवस्था कायम रहेको छ ।
देशको राजनैतिक अस्थिरताबाट आउन सक्ने जोखिमहरु ।
नेपाल सरकारले १० मेगावाट भन्दा कम उत्पादन क्षमता भउका आ.व.२०८२।८३ सम्म व्यापारीक उत्पादन सुरु गर्ने निजी क्षेत्रका निर्माणाधिन ROR जल विद्युत आयोजनाको Take & Pay प्रावधान हटाई Take or Pay प्रावधान लागु गरेको छ ।

सम्भावित जोखिमहरुलाई न्यूनीकरण गर्न व्यवस्थापनको धारणा :
नेपालमा उर्जा शक्तिको माग धेरै र आपूर्ति 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 ब्यबस्थापनको धारणा रहेको छ । साथै उर्जा बिभिन्न श्रोतबाट प्राप्त गर्न सकिन्छ जस्ते : सौर्य शक्ति, डिजेल, कोइला, जलश्रोत इत्यादी । यस मध्ये पानीबाट उत्पादन हुने जलबिद्युत 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 बिद्युत भन्दा पानीबाट उत्पादन हुने जलविद्युत आयोजनाहरुमा कम जोखीम रहेको धारणा ब्यबस्थापनको रहेको छ । यस कम्पनी तथा आयोजनाको आवश्यक संरचना मेसिन, औजार तथा उपकरणहरुको जोखिमलाई न्यूनीकरण गर्न निर्माणाधिन आयोजनाको निम्नानुसारका बिमा गरिएको छ र सो अवधि समाप्त भए पश्चात् पुनः नविकरण गरिनेछ ।

यामबालिङ्ग खोला जलविद्युत आयोजनाको बिमा सम्बन्धी विवरण

सि.नं	बिमाको प्रकार	बिमा कम्पनीको नाम	बिमाक्त रकम (रु.)	बिमा अवधि	बिमा शुल्क(रु.)
१	आयोजना स्थलमा भएका भौतिक संरचना, मेशिन तथा उपकरणहरुको सम्पत्ती बिमा	एनएलजी इन्स्योरेन्स क.ली.	१,२३,९९,९३,८४०	१३/६/२०२६	२८,०२,४०६
२	Loss of Profit	एनएलजी इन्स्योरेन्स क.ली.	२०,४८,०९,२४१.६०	१३/०६/२०२६	९,२५,७५८

धितोपत्र मुल्य 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 हुनसक्ने परिवर्तनको जोखिम रहेको छ ।

१७. धितोपत्रको बाँडफाँड, फिर्ता भुक्तानी तथा सूचीकरण सम्बन्धी व्यवस्था :

(अ) अत्यधिक माग वा न्यून माग भएको अवस्थामा बाँडफाँटको प्रकृया :

आयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थानीयहरु :
आयोजना प्रभावित क्षेत्र अर्थात सिन्धुपाल्चोक जिल्लाका स्थानीय बासिन्दाहरुका लागी छुट्याइएको जारी पूँजीको १० प्रतिशतले हुन आउने ७,००,००० कित्ता शेयरका लागि स्थानीय बासिन्दाहरुबाट अत्याधिक माग भई आएको अवस्थामा धितोपत्र निष्काशन तथा बाँडफाँड निर्देशिकामा भएको व्यवस्था अनुसार साधारण शेयरहरु बाँडफाँड गरिनेछ । कम्पनीले स्थानीय बासिन्दाहरुलाई खरीद गर्न आव्हान गरेको धितोपत्र पूर्ण रुपमा बिक्री नभई बाँकी रहेमा वा न्यून माग भएमा धितोपत्र निष्काशन तथा बाँडफाँट 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 खरीदका लागि आवेदनकर्ताहरुबाट अत्याधिक माग भई आएको अवस्थामा प्राप्त आवेदनहरुलाई धितोपत्र निष्काशन तथा बाँडफाँड निर्देशिका, २०७४ मा भएको व्यवस्था अनुसार साधारण शेयरहरुलाई बाँडफाँड गरिनेछ । त्यसैगरी निष्काशन गरिएको अवधि भरमा समेत सर्वसाधारणहरुबाट न्यून माग भई आएको अवस्थामा बाँकी रहेको शेयर प्रत्याभूतिकर्ताबाट प्रत्याभूति सम्भौतामा उल्लेख भएको शर्त बमोजिम खरीद हुनेछ ।

(आ) अत्याधिक माग भएको वा बाँडफाँट नभएको अवस्थामा फिर्ता भुक्तानी सम्बन्धी व्यवस्था:
सर्वसाधारणलाई जारी गरिने शेयर वापतको आवेदन लिने कार्य धितोपत्र खरीद (सार्वजनिक निष्काशन) सम्बन्धि निर्देशिका, २०७३ (आस्बा) 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 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 बोर्डले निर्धारित गरेको समयभित्र शेयर बाँडफाँट गरी पूर्ण वा आंशिक रुपमा स्वीकृतरअस्वीकृत भएको व्यहोरा जनाइएको शेयर बाँडफाँट पत्र र रकम फिर्ता भुक्तानी पूर्जा दिइनेछ ।

(इ) निवेदन साथ प्राप्त रकमको फिर्ता भुक्तानीमा ढिलाई भएमा दिइने व्याजदर :
"धितोपत्र निष्काशन तथा बाँडफाँट निर्देशिका, २०७४" ले निर्धारित गरेको समय भित्र शेयरको बाँडफाँडपत्र तथा रकम फिर्ता भुक्तानी दिन नसकिएमा शेयरको बिक्री बन्द भएको मिति देखि रकम फिर्ता भुक्तानी दिन शुरु गरेको अघिल्लो दिनसम्मको सरकारी ऋणपत्रको प्रचलित अन्तिम व्याजदरको आधारमा हुन आउने व्याज सहित हिसाव गरी रकम फिर्ता भुक्तानी गरिने व्यवस्था रहेकोमा सर्वसाधारणलाई जारी गरिने शेयरको हकमा धितोपत्र खरिद (सार्वजनिक निष्काशन) सम्बन्धि निर्देशिका, २०७३ (आस्बा) ले गरेको व्यवस्था बमोजिम आवेदन माग गर्नुपर्ने भएको, जसअनुसार आवेदककै बैंक खातामा रकम रोक्का हुने व्यवस्था रहेको ।
आयोजना प्रभावित क्षेत्रका वासिन्दाहरुको हकमा : भौतिक आवेदन फारम मार्फत आवेदन गरेकाको हकमा धितोपत्र निष्काशन तथा बाँडफाँड निर्देशिका, २०७४ को दफा २९ (३) मा भएको व्यवस्था अनुसार उपदफा (२) बमोजिम भुक्तानी फिर्ता गर्दा धितोपत्र बिक्री बन्द भएको मितिदेखि रकम फिर्ता भुक्तानी दिन शुरु गरेको अघिल्लो दिनसम्म सरकारी ऋणपत्रको प्रचलित अन्तिम व्याजदरको आधारमा हुन आउने व्याज सहित हिसाब गरी रकम फिर्ता भुक्तानी गरिनेछ । आस्वा मार्फत आवेदन दिएकाको हकमा यो व्यवस्था लागुहुने छैन ।

(ई) धितोपत्रको बाँडफाँट तथा प्रमाण पत्र जारी सम्वन्धी प्रकृया र समयावधी :
सर्वसाधारणमा निष्काशन गरिने साधारण शेयर "धितोपत्र निष्काशन तथा बाँडफाँट 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 आयोजना प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दाहरुको लागि जारी गरिने शेयरको हकमा निष्काशन गरिने साधारण शेयर प्रचलित धितोपत्र निष्काशन तथा बाँडफाँड निर्देशिका, २०७४ तथा प्रचलित शेयर बाँडफाँट सम्वन्धी व्यवस्था अनुसार साधारण शेयरको बाँडफाँट गरी आयोजना प्रभावित क्षेत्रका वासिन्दाहरुको हकमा तोकिएको समयावधि भित्र हितग्राही खाता उल्लेख नभएको हकमा आवश्यकता अनुसार शेयर प्रमाण पत्र वितरण गर्ने तथा हितग्राही खाता उल्लेख भएको हकमा नेपाल स्टक एक्सचेञ्ज लिमिटेडमा सूचिकरण तथा सिडिएस एण्ड क्लियरिङ्ग लिमिटेडमा धितोपत्र दर्ता गराई आवेदकहरुको हितग्राही खातामा बाँडफाड भएको शेयर जम्मा गरिने व्यवस्था मिलाइनेछ । सर्वसाधारणहरुको हकमा नेपाल स्टक एक्सचेञ्ज लिमिटेडमा सूचिकरण तथा सिडिएस एण्ड क्लियरिङ्ग लिमिटेडमा धितोपत्र दर्ता गराई आवेदकहरुको हितग्राही खातामा बाँडफाड भएको शेयर जम्मा गरिने व्यवस्था मिलाइनेछ ।

(उ) 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 ।

(ऊ) धितोपत्र सूचिकरण भैनसकेको भए, संगठित संस्थाले निष्कासन तथा विक्री गरिने धितोपत्रहरु प्रचलित ऐन, नियम अनुसार सहज खरीद 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 सुचीकरण गराई कारोवार हुने व्यवस्था मिलाइनेछ ।

१८. आवेदन दिंदा 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 सम्वन्धित व्यवसायीको नाम खुलाउनुपर्ने र बैंक खाता मार्फत कारोवार गरिनुपर्ने जस्ता पक्षहरु:

आयोजना प्रभावित क्षेत्र सिन्धुपाल्चोक जिल्लाको प्रभावित क्षेत्र स्थानीय बासिन्दाहरुले यस विवरणपत्र मार्फत निष्काशन गरिने साधारण शेयरका लागि निम्न बमोजिम आवेदन दिन सक्नेछन्।

सिन्धुपाल्चोक जिल्लाका स्थानीय बासिन्दाहरुले यस विवरणपत्र मार्फत निष्काशन गरिने साधारण शेयर निम्न बमोजिम प्रकृया पुरा भएको अवस्थामा शेयर खरिद गर्न आवेदन दिन सकेनेछन्।

१. आवेदकले दरखास्त फारममा तोकिए बमोजिम सम्पूर्ण विवरण भरी अनिवार्य रुपले हालसालै खिचेको फोटो सहित आफैले दस्तखत गरी आयोजना प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दा प्रमाणित गर्ने स्थानीय निकायबाट जारी कागजात सहित दरखास्त फारम बुझाउनु पर्नेछ।
२. १६ बर्ष उमेर पुगेको हकमा आवेदकले आफ्नो नागरिकता प्रमाणपत्रको प्रतिलिपी स्वयंले प्रमाणित गरी अनिवार्य रुपमा दरखास्त फारम बुझाउँदा पेश गर्नुपर्नेछ।
३. १६ बर्ष भन्दा कम उमेरका लागि आमा/बाबुले संरक्षक भई आवेदन दिनु परेमा नेपाल सरकारको पञ्जिकाधिकारीको कार्यालयबाट प्राप्त नाबालकको जन्मदर्ता प्रमाण-पत्रको प्रतिलिपी संरक्षकद्वारा अनिवार्य रुपमा प्रमाणित गरी आवेदनसाथ पेश गर्नुपर्नेछ। साथै दरखास्त फारममा संरक्षकको नागरिकता प्रमाणपत्रको प्रतिलिपी समेत संरक्षक स्वयंले प्रमाणित गरी संलग्न गर्नु पर्नेछ।
४. विवाह भै आएका महिलाका हकमा विवाहदर्ता प्रमाणपत्रको प्रतिलिपी समेत संलग्न गरेको हुनु पर्नेछ।
५. बसाईसराई गरि आएको हकमा आह्वानपत्र प्रकाशित हुनु भन्दा अगावै बसाई सराई गरी आएको प्रमाणपत्रको प्रतिलिपी समेत संलग्न गरेको हुनुपर्नेछ।
६. माथि उल्लेखित हुन छुटेका विवरण प्रक्रियामा विवाद आएमा सम्बन्धित गाउँपालिका/न.पा. को निर्णय सहितको सिफारिस पत्र वा कम्पनीको निर्णय बमोजिम हुनेछ।
७. १६ बर्ष उमेर पुगी नागरिकता लिएको तर विवाह गरी सिन्धुपाल्चोक जिल्ला छोडी अन्य जिल्ला गएका महिला एवं सिन्धुपाल्चोक जिल्ला 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 लागी दरखास्त दिन चाहनेले तोकिएको संकलन केन्द्रमा शेयर खरिदको लागी दरखास्त बुझाउनु पर्नेछ।
१०. आवेदन फारम बुझाउँदा दरखास्त फारममा न्यूनतम रुपमा खुलुपर्ने 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. आयोजना प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दाहरुले शेयर खरिद गरेमा सर्वसाधारणको लागि सार्वजनिक निष्काशन गरिने साधारण 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 बुझाउनुपर्नेछ।
१८. हितग्राही खाता खोलिसकेको 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 सक्ने छ।
२०. C-ASBA सेवामा सहभागी बैंक तथा वित्तीय संस्थाहरुले आवेदन फारम बुझिलिंदा उल्लेखित कागजात संलग्न गरे नगरेको यकिन गरी सक्कल कागजातसंग रुजु गरेर मात्र बुझिलिनुपर्नेछ र यसरी बुझीलिएको फारम तोकिएको समयावधि भित्र C-ASBA प्रणालीमा प्रवृष्टि गर्नुपर्नेछ ।

वैदेशिक रोजगारीमा रहेका नेपालीहरुको हकमा :

वैदेशिक रोजगारीमा रहेका नेपालीहरुले यस विवरणपत्र मार्फत निष्कासन गरिने साधारण शेयर निम्न बमोजिम प्रकृया पुरा भएको अवस्थामा शेयर खरिद गर्न आवेदन दिन सक्नेछन्।

१. नेपाल सरकारको सम्बन्धित निकायबाट श्रम स्वीकृति प्राप्त गरी विदेशमा रोजगारी गरिरहेका नेपालीहरुले मात्र आवेदन दिन सक्नेछन्।
२. यस विवरणपत्र अनुसार धितोपत्र खरिद गर्न चाहने नेपालीहरुले शेयरमा आवेदन दिंदा नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट दरखास्त संकलन सम्बन्धि कार्य गर्न अनुमति प्राप्त आस्वा सदस्य बैंक वा वित्तीय संस्थामा रहेको विप्रेषण (रेमिट्यान्स) बचत खाता मार्फत मात्र भुक्तानी गर्नुपर्नेछ।
३. शेयर खरिदका लागि आवेदन दिने आवेदकले विप्रेषण बचत खातामा पछिल्लो छ महिनामा कम्तीमा पचास हजार नेपाली रुपैयाँ आफू रोजगारमा रहेको मुलुकबाट जम्मा गरेको हुनुपर्नेछ।
४. बाँडफाँडमा शेयर परेका विदेशमा बसी रोजगार गरिरहेका नेपाली नागरिकले सर्वसाधारणलाई छुट्याईएको शेयरमा आवेदन गर्न सक्ने छैनन्।
५. आयोजना प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दाका लागी निष्काशन गरिएको शेयर बाँडफाँडमा परेका शेयरधनीहरुले यस निष्काशनमा आवेदन दिन पाउने छैनन् र यदि आवेदन गरेको पाइएमा सो आवेदन स्वतः अयोग्य ठहरिने छ।
६. आस्वा (ASBA) सेवामा सहभागी बैंक तथा वित्तीय संस्थाले ASBA अन्तर्गत लिने आवेदनको ढाँचा धितोपत्रको सार्वजनिक निष्काशनको केन्द्रिकृत विद्युतीय सेवा सम्बन्धी कार्य सञ्चालन निर्देशिका, २०७४ को अनुसुची ५ बमोजिम हुनुपर्नेछ।
७. सिडिएस एण्ड क्लियरिङ्ग लिमिटेडबाट उपलब्ध गराईएको "मेरो शेयर" सफ्टवेयरबाट पनि आवेदकले आवेदन गर्न सक्नेछन्। त्यसका लागि आवेदकले आफ्नो हितग्राही खातामा बैंक खाताको विवरण उल्लेख गरिसकेको हुनु पर्नेछ र सम्बन्धित बैंक तथा वित्तीय संस्थाबाट CRN नं. लिईसकेको हुनु पर्नेछ।
८. रितपूर्वक प्राप्त नभएको दरखास्त तथा आवेदन फाराममा उल्लेख भएको हितग्राही खाता नं. र आवेदकको नाम सिडिएससीको अभिलेखमा फरक परेको पाईएमा सो फारामलाई शेयर बाँडफाँडमा समावेश नगरिने हुंदा आवेदन फारामा भरेको हितग्राही खाता नं. आवेदक स्वयंले एकिन गर्नुपर्नेछ।
९. आवेदकले आवेदन फारम बुझाउँदा देहायका कुराहरुमा विशेष ध्यान दिई स्पष्टसंग आवेदन फारम भरी बुझाउनु पर्नेछ।
   क. धितोपत्र निष्कासनकर्ता कम्पनीको नाम।
   ख. आवेदकको नाम, थर, ठेगाना, नागरिकता नं., दस्तखत, सम्पर्क फोन नं., इमेल ठेगाना।
   ग. खरिद गर्न चाहेको धितोपत्रको संख्या अंक र अक्षरमा।
   घ. खरिद गर्न चाहेको धितोपत्र वापतको रकम अंक र अक्षरमा।
   ङ. आवेदकको खाता रहेको बैंकको नाम, ठेगाना, खाता नं. र खाताको किसिम।
   छ. आवेदकको हितग्राही डिम्याट खाता नम्बर।
१०. आवेदकहरुले आवेदन दिंदा सि-आस्वा सदस्य बैंकहरुमा रहेको आवेदन वापतको रकम रोक्का राखिने खाता अन्य कुनै प्रकारले रोक्का रहेको वा निष्क्रिय (Dormant) रहेको हुनु हुदैन
११. आवेदन दिएको रकम बराबरको रकम खातामा हुनुपर्नेछ।
१२. एक व्यक्तिले आफुले खरिद गर्न चाहेको साधारण शेयरको लागि एक भन्दा बढी दरखास्त दिन पाइने छैन। यदि एक व्यक्तिको नाममा एक भन्दा बढी आवेदन प्राप्त हुन आएमा सम्पुर्ण दरखास्तलाई रद्द गरिनेछ।
१३ धितोपत्र खरीदको लागि दरखास्त दिंदाको अवस्थामा वा दरखास्त दिईसकेपछि खरीद गरेको धितोपत्र वापतको रकम भुक्तानी नहुँदै प्रचलित कानुन बमोजिम अधिकार प्राप्त अधिकारी वा निकायबाट लगानीकर्ताको खाता रोक्का राख्ने आदेश प्राप्त भएमा निष्काशन तथा बिक्री प्रबन्धकले त्यस्तो दरखास्त फारामलाई आदेश बमोजिम गर्नेछ।
१४. धितोपत्र बाँडफाँड गर्नुपुर्व अख्तियार प्राप्त निकायबाट कुनै लगानीकर्ताको खाता रोक्का राख्न आदेश वा निर्देशन प्राप्त भएमा सम्बन्धित बैंक वा वित्तीय संस्थाले त्यस्तो आदेश वा निर्देशन अनुसार सम्बन्धित लगानीकर्ताको खाता रोक्का गरी त्यसको जानकारी तुरुन्त निष्काशन तथा बिक्री प्रबन्धकलाई दिनु पर्नेछ।
१५. शेयरको बाँडफाँड गरी सूचिकरण भए पश्चात बाँडफाँडमा परेका आवेदकहरुलाई बाँडफाँडमा परेको शेयर निजहरुको हितग्राही खातामा जम्मा गर्ने व्यवस्था गरिने भएकोले सम्पूर्ण आवेदकहरुले अनिवार्य रुपमा आफ्नो हितग्राही खाता नं. आवेदन फाराममा उल्लेख गर्नु पर्नेछ।
१६. रु. ५,००,०००/- (अक्षरेपी पाँच लाख रुपैयाँ) सम्मको लागि आवेदन दिने आवेदकले स्वेच्छिक रुपमा र सोभन्दा बढी रकमको लागि आवेदन दिने आवेदकले अनिवार्य रुपमा आवेदनमा आफ्नो स्थायी लेखा नम्बर (PAN) खुलाउनुपर्नेछ। यस अतिरिक्त रु. ५,००,०००/-(अक्षरेपी पाँच लाख रुपैयाँ) वा सोभन्दा बढी रकम आवेदन दिने आवेदकहरुले आफूले आवेदन दिंदा जम्मा गरेको रकम सम्पत्ति शुद्धीकरण ऐनको बर्खिलाप हुने गरी आर्जन नगरेको भनी उद्घोषण गर्नुपर्नेछ।

१९. प्रत्याभूति सम्बन्धी विवरण :

१. **धितोपत्र प्रत्याभूति गर्ने संगठित संस्थाको नाम, ठेगाना र प्रत्याभूति गर्ने धितोपत्रको संख्या र रकम:**
प्रत्याभुत गरिएको कित्ता : २८,००,००० कित्ता
प्रत्याभुत गरिएको रकम : रु. २८,००,००,०००/-
प्रत्याभुत गरिएको अवधि : मिति २०८२/१२/२३ गते सम्म
धितोपत्र प्रत्याभूति गर्ने संगठित संस्थाको नाम, ठेगानाः एनएमबी क्यापिटल लिमिटेड, बालुवाटार, काठमाडौं।

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

१. कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालय ललितपुर जिल्ला ल.पु.म न. पा. वडा नं. १०, ज्वागल तथा यस निष्काशन कार्यका लागि नियुक्त धितोपत्र निष्काशन तथा बिक्री प्रबन्धक मुक्तिनाथ क्यापिटल लिमिटेड, 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.१००/– का दरले हुन आउने एकमुष्ट रकम निष्काशनको लागि तोकिएको संकलन केन्द्रहरुमा जम्मा गरी सो को सक्कल भौचर वा बैंक ड्राफ्ट संलग्न गरी दरखास्त दिनु पर्नेछ। आयोजना प्रभावित क्षेत्र बाहेकका 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 दर खास्तवालाले १० कित्ता भन्दा बढी शेयर खरिदका लागि दरखास्त दिन चाहेमा १० अंकको गुणाङ्कमा आयोजना प्रभावित क्षेत्रका आवेदकहरुको हकमा अधिकतम ७,००० कित्ता तथा अन्य सर्वसाधारण आवेदकहरुको हकमा अधिकतम २१,००० कित्ता सम्म साधारण शेयर खरिद गर्नका लागि दरखास्त दिनु पर्नेछ।

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

क्र.सं.	विवरण पत्र हेर्न तथा प्राप्त गर्न सकिने स्थान :
१.	मुक्तिनाथ क्यापिटल लिमिटेड, नारायणचौर, नक्साल, काठमाण्डौ र वेबसाइट www.muktinathcapital.com
२.	याम्बालिङ्ग हाईड्रोपावर लिमिटेड, ज्वागल, ललितपुर र वेबसाइट www.yambalinghydropower.com.np
३.	नेपाल धितोपत्र बोर्डको वेबसाइट www.sebon.gov.np बाट समेत प्राप्त सकिनेछ।

आयोजना प्रभावित क्षेत्रका लागि दरखास्त फाराम प्राप्त गर्ने र दरखास्त बुझाउने स्थानहरुः :
स्थानीय बासिन्दाहरुको लागि निष्काशन तथा बिक्री खुल्ला गर्दा निम्नानुसारका संकलन केन्द्रहरुबाट दरखास्त बुझिलिने व्यवस्था मिलाइएको छ :

क्र.सं.	संकलन केन्द्र, ठेगाना
१	याम्बालिङ्ग हाईड्रोपावर लिमिटेड, सिन्धुपाल्चोक।
२	सिन्धु विकास बैंक लि. जुगल गाउँपालिका, सिन्धुपाल्चोक।
३	कुमारी बैंक लि., जुगल गाउँपालिका, सिन्धुपाल्चोक।
४	सिन्धु विकास बैंक लि. चौतारा, सिन्धुपाल्चोक।

आवश्यकता अनुसार विवरणपत्रको स्वीकृति पश्चात पनि अन्य संकलन केन्द्रहरु थप गर्न सकिनेछ। साथै नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट मिति २०७५/१०/०७ को निर्देशन बमोजिम आयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थानियवासीहरुले ऐच्छिक रुपमा आस्वा प्रणाली मार्फत पनि आवेदन दिन सक्ने छन।

वैदेशिक रोजगारीमा रहेका नेपाली नागरिकहरुका लागि दरखास्त फाराम प्राप्त गर्ने र दरखास्त बुझाउने स्थानहरु :
नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट अनुमति प्राप्त गरी आस्वा (ASBA) सेवामा सहभागी बैंक तथा वित्तीय संस्थाहरु र तिनका शाखा कार्यालयहरुबाट तथा सिडिएस एण्ड क्लियरिङ्ग लिमिटेडबाट निर्माण गरिएको सफ्टवेयर "मेरो शेयर" अनलाइन प्रयोग गरी सिआस्वा (CASBA) प्रणाली मार्फत आवेदन दिन सकिनेछ।
माथि उल्लेखित संकलन केन्द्रहरुको अलावा नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट अनुमति लिई आस्वा (ASBA) सेवामा सहभागी बैक तथा वित्तीय संस्थाहरुबाट आस्वा (ASBA) प्रणाली मार्फत आवेदन दिन 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।
नोट : आयोजना प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दाले सि-आस्वा (C-ASBA) सेवामा सहभागी बैक तथा वित्तीय संस्थाहरु मार्फत आवेदन बुझाउँदा पालना गर्नुपर्ने शर्तहरु दफा १०(छ) को बुँदा ग १ क मा उल्लेख गरिएको छ। आयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थानीय बासिन्दाल शेयर खरीद आवेदन प्राप्त गर्नका लागि दरखास्त फाराम वापत रु.२/- (दुई रुपैया) शुल्क बुझाउनुपर्नेछ ।

२२. धितोपत्र बिक्री खुल्ला अवधि :

यस विवरणपत्र मार्फत आयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थानिय बासिन्दाहरु तथा वैदेशिक रोजगारीमा रहेका नेपालीहरुलाई एक साथ आवेदन खुल्ला गरिनेछ जसमध्ये आयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थानीय बासिन्दाहरुको लागि निष्काशन गरिने शेयरहरुको लागि आवेदन दिने अवधि बिक्री खुल्ला भएको मितिबाट कम्तीमा १५ दिन र बढीमा ३० दिनसम्म हुनेछ भने वैदेशिक रोजगारीमा रहेका नेपालीलाई आवेदन दिने अवधि बिक्री खुल्ला भएको मितिबाट कम्तीमा ४ कार्यदिन र बढीमा १५ दिनसम्म हुनेछ। आयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थानिय बासिन्दाहरु तथा वैदेशिक रोजगारीमा रहेका नेपालीलाई शेयर बाँडफाँड पश्चात् सर्वसाधारणको लागि शेयर निष्काशन खुल्ला गरिनेछ। सर्वसाधारणहरुको लागि आवेदन दिने अवधि कम्तीमा ४ कार्य दिन र बढीमा १५ दिन हुनेछ ।

२३. निष्काशन बैंक (Bankers to the Issue):

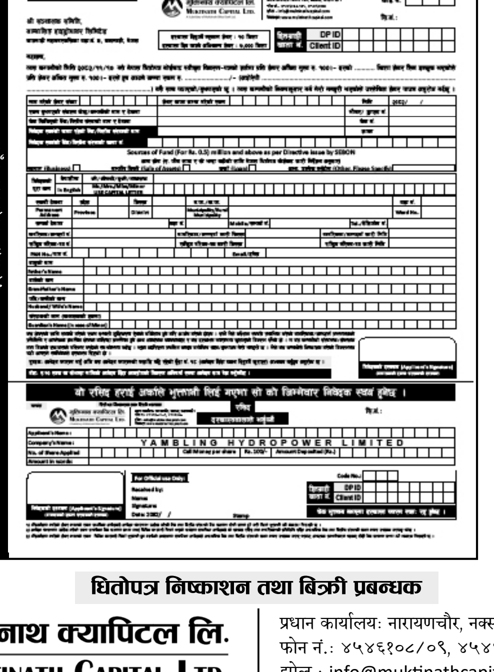
यस निष्कासनको लागि देहायका बैंकलाई निष्कासन बैंक (Banker to the Issue) को रुपमा नियुक्त गरिएको छ।

सि.नं.	निष्काशन बैंकको नाम, ठेगाना	बैंक खाता नम्बर
१	श्री मुक्तिनाथ विकास बैंक लि., कमलादी, काठमाण्डौं।	०३५१०२००४०६५३२०००००६०

साथै आवश्यकता अनुसार निष्काशन बन्द हुनु अगावै बोर्डलाई जानकारी दिई अन्य बाणिज्य 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 सम्बन्धि लगानीकर्ताहरुको गुनासो तथा सुझाव सुन्न तथा सो को समाधानका लागि धितोपत्र निष्काशन तथा बिक्री प्रबन्धकको कार्यालयमा एक विशेष कक्षको व्यवस्था गरिएको छ। लगानी कर्ताहरुले देहायको माध्यम मार्फत आफ्नो गुनासो तथा सुझावहरु श्री अनिल महर्जन फोन नं.:०१-४५४६१०८ मार्फत सम्पर्क गरी प्रेषित गर्न सक्नेछन् ।



धितोपत्र निष्काशन तथा बिक्री प्रबन्धक

मुक्तिनाथ क्यापिटल लि.
MUKTINATH CAPITAL LTD.
A Subsidiary of Muktinath Bikas Bank Ltd.

प्रधान कार्यालयः नारायणचौर, नक्साल, काठमाण्डौं।
फोन नं.: ४५४६१०८/०९, ४५४६४७०
इमेल : info@muktinathcapital.com
वेवसाइट: www.muktinathcapital.com