रु. ७१,००,००,०००/- (एकेहत्तर करोड़ रुपैया) को ३०% अर्थात २२,८०,००,००० (बाइस करोड़ असी लाख) रकम बराबरको रु. १०० अंकित दरका कुल २२,८०,००० (बाईस लाख असी हजार) कित्ता साधारण शेयर सर्वसाधारणको लागि निष्काशन गर्नेछ । जसमध्ये यस विवरण मार्फत जारी पैजीको ५०% अर्थात रु. ७,६०,००,०००/- (सात करोड़ साठी लाख रुपैया) रकम बराबरको रु. १०० अंकित दरका ७,६०,००० कित्ता साधारण शेयरहरु मध्ये अति प्रभावित क्षेत्र (दोलखा जिल्लाको गौरी शंकर गाँउपालिका को वडा नं. ५ र ६) को लागि ३०६,००० कित्ता, प्रभावित क्षेत्र (दोलखा जिल्लाको गौरी शंकर गाँउपालिकाको वडा नं. १,२,३,४,७, ८ र ९) को लागि ३,४२,००० कित्ता र सामान्य प्रभावित क्षेत्र (दोलखा जिल्लाको बिनु गाँउपालिकाका समुर्ण वडाहरु) को लागि ९,१४,००० कित्ता शेयर धितोपत्र दर्ता तथा बाँडफाँड निर्देशिका, २०७४ को अधिनमा रही निष्काशन गरी बिक्री वितरण गरिनेछ । सार्वजनिक निष्काशन गरिने शेयरको १० प्रतिशत अर्थात रु. १,१२,००,०००/- (एक करोड बाउन्न लाख) रकम बराबरको रु. १००/- अंकित दरका १,१२,००० (एक लाख बाउन्न हजार) कित्ता शेयरहरु नेपाल सरकारको समर्थित निकायबाट श्रम स्वीकृत प्राप्त गरी विशेषमा बसी रोजगार गरिरहेका नेपालीहरुका लागि निर्मित धितोपत्र दर्ता तथा बाँडफाँड निर्देशिका, २०७४, दफा ५७ को अधिनमा रही निष्काशन गरी बिक्री वितरण गरिने छ ।

आयोजना प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दाहरुका लागि	बैदेशिक रोजगारीमा रहेका नेपालीहरुका लागि
दरखास्त दिनुपर्ने न्यूनतम शेयर संख्या: १० कित्ता	दरखास्त दिनुपर्ने न्यूनतम शेयर संख्या: १० कित्ता
दरखास्त दिनुपर्ने अधिकतम शेयर संख्या: १०,००० कित्ता	दरखास्त दिनुपर्ने अधिकतम शेयर संख्या: ५०,००० कित्ता

क्रेडिट रेटिङ्ग सम्बन्धी विवरण

यस विवरणपत्र अनुसार निष्काशन गरिने साधारण शेयरको लागि धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली, २०७३ (तेस्रो संशोधन सहित) मा भएको व्यवस्था बमोजिम कम्पनीको इस्यूर रेटिङ्ग गराउनु पर्ने भएकोले क्रेडिट रेटिङ्ग नियमावली, २०६८ को नियम ३ बमोजिम नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट अनुमति प्राप्त क्रेडिट रेटिङ्ग संस्था केयर रेटिङ्ग नेपाल लिमिटेडबाट इस्यूर रेटिङ्ग गराई "[CARE-NP BB (Is) [Double B (Issuer)]" रेटिङ्ग प्राप्त गरेको छ । "[CARE-NP BB (Is) [Double B (Issuer)]" ले कम्पनीको दाहित्व बहन गर्ने क्षमता औसत जोखिम "Moderate risk of default regarding timely servicing of financial Obligations" रहेका जनाउँदछ । केयर रेटिङ्ग नेपाल लिमिटेडले NP AAA(Is) b]lv CARE-NP D (Is) सम्मको रेटिङ्ग प्रदान गर्दछ जसमा CARER-NP AAA (Is)" ले सकारात्मक आधार जनाउँछ भने "CARER-NP D (Is)" ले नकारात्मक आधारहरु जनाउँछ । सो सम्बन्धी विवरण यस विवरणपत्रको दफा २२ (ण) मा उल्लेख गरिएको छ । क्रेडिट रेटिङ्ग प्रदान गरेको मितिः २०७९ भाद्र २८ बहाल रहने अवधि २०८० भाद्र २७

लाञ्छागीकर्ताहरुले धितोपत्रको सार्वजनिक निष्काशनमा आवेदन दिँदा उक्त निष्काशनको लागि तज्जार गरेको विवरणपत्र पढी आफ्नो स्वविवेकले दरस्खास्त दिनुहुन अनुरोध छ ।

कम्पनी ऐन, २०६३ अन्तर्गत संस्थापित र संचालित

मकर जितुमाया सुरी हाईड्रोपावर लिमिटेड

Makar Jitumaya Suri Hydropower

रजिष्टर्ड कार्यालय: त्रिपुरेश्वर, काठमाण्डौं, फोन नं. ०१-४११७००८

Web: www.mjshydropower.com.np, Email: mjs.hydropower2065@gmail.com

को

आव्हान-पत्र

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

कम्पनीको नेटवर्थ तथा प्रति शेयर आम्दानीमा भएको वास्तविक तथा प्रक्षेपित प्रतिफल देहाय बमोजिम रहेको छ:

विवरण	वास्तविक		प्रक्षेपित			
	सुरी खोल्पा हाईड्रोपावर लि.	मकर जितुमाया हाईड्रोपावर प्रा. लि.	मकर जितुमाया हाईड्रोपावर प्रा. लि.*		मकर जितुमाया हाईड्रोपावर प्रा. लि.*	
	२०७७/७७	२०७६/७७	२०७७/७८	२०७८/७९	२०७९/८०	२०८०/८१	२०८१/८२
प्रति शेयर नेटवर्थ रु.	६७.०५	७९.११	८१.६३	९२.७१	९५.२८	११०.३२	१२७.८०
प्रति शेयर आम्दानी रु.	(५.२५)	(३.७)	(४.१३)	(३.८०)	०.३९	१५.०४	१७.४८
संचित नाफा नोक्सान (रु हजार)	(२५,६६१)	(२४,५९८)	(६२,५९८)	(३८,८०१)	(३५,८६४)	७८,४१६	२,११,२८८

आयोजना प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दाहरुको लागि साधारण शेयर बिक्रि खुल्ला अवधि:

निष्काशन खुल्ला मिति	२०७९/१०/१५ गते देखि
निष्काशन बन्द हुने मिति (छिटोमा)	२०७९/१०/२९ गते (वैंकिङ समय पश्चात) सम्म
निष्काशन बन्द हुने मिति (ढिलोमा)	२०७९/११/१५ गते (वैंकिङ समय पश्चात)सम्म

बैदेशिक रोजगारीमा रहेका नेपालिहरुका लागि साधारण शेयर बिक्रि खुल्ला अवधि:

निष्काशन खुल्ला मिति	२०७९/१०/१५ गते देखि
निष्काशन बन्द हुने मिति (छिटोमा)	२०७९/१०/२९ गते (वैंकिङ समय पश्चात) सम्म

दरखास्त साथप्रति शेयरको अंकित मूल्य रु. १००/- को दरले (शत् प्रतिशत) भुक्तानी माग गरिएको ।

प्रति मेगावाट लागत सम्बन्धि विवरण:

कम्पनीले प्रवर्धन गरिरहेको सुरी खोला जलविद्युत आयोजनाको कुल अनुमानित लागत सहित प्रति मे.वा. रु.१९,२३,४५,५७१/- छ र माथिल्लो सुरी खोला जलविद्युत आयोजनाको कुल अनुमानित लागत सहित प्रति मे.वा. रु १८,५०,००,०००/- छ ।

विद्युत उत्पादन अनुमतिको बाँकी अवधि सम्बन्धी विवरण:

सुरी खोला जलविद्युत आयोजनाको (६.४ मे.वा.) विद्युत उत्पादन अनुमती पत्र बहाल रहने अवधि मिति २०७२/०२/२४ देखि २१०७/०२/२३ गते सम्म रहेको ले २७ वर्ष ८ महिना बाँकी रहेको छ र माथिल्लो सुरी खोला जलविद्युत आयोजनाको (७.० मे.वा.) विद्युत उत्पादन अनुमती पत्र बहाल रहने अवधि मिति २०७६/०४/१५ देखि २१११/०४/१४ गते सम्म रहेको ले ३१ वर्ष १० महिना बाँकी रहेको छ ।

लगानी फिर्ता हुने अवधि (Pay Back Period) सम्बन्धी विवरण :

सुरी खोला जलविद्युत आयोजनाको आयोजनाको लगानी फिर्ता हुने अवधि **Simple Pay Back Period** ९.१५ वर्ष र **Discounted Pay Back Period** १७.३७ वर्ष र माथिल्लो सुरी खोला जलविद्युत आयोजनाको लगानी फिर्ता हुने अवधि क्रमशः एवम् छवओप एमवचयम ८.४४ वर्ष र Discounted Pay Back Period १२.९५ वषरहेको छ ।

जलविद्युत आयोजनाको कुल लागत विवरण :

सुरी खोला जलविद्युत आयोजनाका **(Interest During Construction (IDC)** सहित रु.१,३४,६४,१९,०००/- रहेको छ र माथिल्लो सुरी खोला जलविद्युत आयोजनाको कुल अनुमानित लागत **(Interest During Construction (IDC)** सहित रु.१,२९,५०,००,००० /- रहेको छ ।

नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट विवरण-पत्र स्वीकृति भएको मिति २०७९/०९/०८, तथा कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा विवरण-पत्र दर्ता भएको मिति २०७९/०९/१३ गते ।

१. कम्पनीको नाम :

मकर जितुमाया सुरी हाइड्रोपावर लिमिटेड (Makar Jitumaya Suri Hydropower Limited)

२. संस्था कुन ऐन अन्तर्गत स्थापित भएको सो कुरा:

कम्पनी ऐन, २०६३ अर्न्तगत स्थापित

३. संस्थाको रजिष्टर्ड ठेगाना:

यस कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालय काठमाण्डौ जिल्ला, काठमाण्डौ यस कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालय काठमाण्डौ जिल्ला, काठमाण्डौ महानगरपालिका वडा नं ११ त्रिपुरेश्वरमा रहेको छ । आवश्यक परेको खण्डमा सम्बन्धित निकायमा आवश्यकता अनुसार स्वीकृती लिई अन्य ठाउँमा पनि शाखा कार्यालय खोल्न सकिनेछ ।

४. जलविद्युत केन्द्र :

यस कम्पनीको जलविद्युत उत्पादन केन्द्र सुरी खोला जलविद्युत आयोजना र माथिल्लो सुरी खोला जलविद्युत आयोजना दोलखा जिल्लाको गौरीशंकर गाँउपालिका वडा नं. ५ र ६ मा रहेका छन् ।

५. कम्पनीको स्थापनाकाल देखि हालसम्मको संक्षिप्त इतिहास देहाय बमोजिम रहेको छ :

१. नेपालमा रहेको अपार जलश्रोतको उपयोग गरी जलविद्युत आयोजनाहरुको पहिचान गरी संभाव्यता अध्ययन, निर्माण र संचालन गर्ने अभिप्रायले निजी क्षेत्रका उद्यमीहरु मिलेर यस मकर जितुमाया सुरी हाइड्रोपावर लिमिटेड (साबिकको सुरखोला हाइड्रोपावर लिमिटेड र मकर जितुमाया हाइड्रोपावर प्रा. लि.) कम्पनी ऐन, २०६३ बमोजिम मिति २०६५ साल मसिर १७ गते नेपाल सरकार, कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा प्राइभेट लिमिटेड कम्पनीको रूपमा दर्ता भई कारोबार संचालन गर्दै आएकोमा साबिकको सुरखोला हाइड्रोपावर प्रा. लि. मिति २०७५ असार १८ गते प्राइभेट लिमिटेड बाट पब्लिक लिमिटेड मा परिणत भई कम्पनीको नियमित कार्य गर्दै आएकोमा दुवै कम्पनीले २०७७/१०/१९ मा एक आपसमा गाभ्ने र गाभिने सम्बन्धी प्रारम्भिक सम्झौता सम्पन्न गरि मिति २०७७/११/०९ गतेको सुरिखोला हाइड्रोपावर लिमिटेड र मकर जितुमाया हाइड्रोपावर प्रा. लि. को विशेष साधारण सभाबाट दुवै कम्पनि एक आपसमा गाभ्ने/गाभिने निर्णय गरि दुवै कम्पनीले २०७७/११/१४ गते कम्पनी गाभ्ने/गाभिन सम्बन्धमा अन्तिम सम्झौता सम्पन्न गरि सोहि अनुसार विभिन्न नियमनकारी निकायहरुमा प्रक्रिया अगाडी बढाउदा मिति २०७८/०१/०५ गतेको विद्युत नियमन आयोगको सहमति पत्र प्राप्त गरेको साथै मिति २०७८/०२/१९ मा विद्युत विकास विभागबाट गाभ्ने/गाभिन कार्यको लागी सहमती प्रदान गरेको, मिति २०७८/०३/२३ मा उद्योग विभागबाट दुवै कम्पनी एक आपसमा गाभ्न सैद्धान्तिक सहमति प्रदान गरेपश्चात मिति २०७८/०३ /३१ मा कम्पनि रजिस्ट्रारको कार्यालयबाट दुवै कम्पनी एक आपसमा गाभ्ने/गाभिनको लागि स्वीकृति, दुवै कम्पनी एक आपसमा गाभिई पश्चातको कम्पनीको नाम "मकर जितुमाया सुरी हाइड्रोपावर लिमिटेड" कायम गरी प्रबन्ध पत्र तथा नियमावली संशोधन अभिलेख पश्चात मिति २०७८/०४/०१ गते देखि एकिकृत कारोबार गरि आजको दिन सम्म निरन्तर कम्पनीको उद्देश्य अनुसार कार्य गर्दै आएको छ । कम्पनीले आफ्नो आयोजनाहरुबाट उत्पादित विद्युत बिक्रि गर्ने प्रयोजनका लागि नेपाल विद्युत प्राधिकरणसंग विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता (PPA) गर्दा Take or Pay प्रावधानमा आधारित भई गरिएको छ ।

२. हाल यस कम्पनीमा ७ जना संस्थापक शेयरधनीहरु रहेका छन् । यस कम्पनीका संस्थापक शेयरधनीहरु विद्युत/उर्जा एवं व्यापार/व्यवसायको साथै व्यवस्थापन क्षेत्रमा लामो समयदेखि दखल भएका प्रतिष्ठित व्यक्तित्वहरु रहेका छन् ।

३. यस कम्पनीले दोलखा जिल्लाको गौरीशंकर गाउँपालिका सुरिखोला जलविद्युत आयोजनाबाट ७ मेगावाट र माथिल्लो सुरिखोला जलविद्युत आयोजनाबाट ७ मेगावाट जलविद्युत उत्पादन गर्ने उद्देश्य अनुरुप जलविद्युत आयोजनाको निर्माण, उत्पादन तथा संचालन गर्न नेपाल सरकार उर्जा, जलस्रोत तथा सिंचाई मन्त्रालयबाट मिति २०७२/०२/२४ र २०७६/०४/१५ मा विद्युत उत्पादनको अनुमति प्राप्त गरेको हो ।

४. कम्पनी र नेपाल विद्युत प्राधिकरण बीच सम्पन्न सम्झौता बमोजिम मिति २०७२/०२/२०, २०७५/०४/१० मा क्रमशः सुरिखोला जलविद्युत आयोजना (६.४ मे.वा.) र माथिल्लो सुरिखोला जलविद्युत आयोजना बाट (७ मेगावाट) विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता (PPA) गरेपश्चात सुरिखोला जलविद्युत आयोजना (६.४ मे.वा.) को मिति २०७९/०१/१८ गते देखि विद्युतको व्यापारिक उत्पादन शुरु भैसकेको साथै माथिल्लो सुरिखोला जलविद्युत आयोजना (७ मेगावाट) को व्यापारिक विद्युत उत्पादन सुरु गर्नुपर्ने मिति (RCOD) २०७९ चैत्र ३० गते (तदनुसार अप्रिल १३, २०२३) रहेको छ ।

५. कम्पनीले निर्माण गरेको सुरी खोला जलविद्युत आयोजना र माथिल्लो सुरी खोला जलविद्युत आयोजना बाट उत्पादन गरिएको विद्युत एक मुष्ठ नेपाल विद्युत प्राधिकरणले खरीद गर्न मञ्जुर गरी कम्पनी र नेपाल विद्युत प्राधिकरण बीच क्रमश मिति २०७२/०२/२० र २०७५/४/१० मा विद्युत खरीद बिक्री सम्झौता समेत सम्पन्न भैसकेको छ ।

६. सुरी खोला जलविद्युत आयोजना (७ मे.वा.) को मिति २०७२/०२/२४ मा नेपाल सरकार, ऊर्जा जलस्रोत तथा सिंचाई मन्त्रालयबाट विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र (वि.वि.वि.०७५/७२ वि.उ. १३४) प्राप्त भएको हो र उक्त अनुमतिपत्र २१०७/०२/२३ गते सम्म रहेको २७ वर्ष ८ महिना बाँकी छ र माथिल्लो सुरी खोला जलविद्युत आयोजना (७ मे.वा.) को मिति २०७६/०४/१५ मा नेपाल सरकार, ऊर्जा जलस्रोत तथा सिंचाई मन्त्रालयबाट विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र (वि.वि.वि.०७६/७७ वि.उ. २६८) प्राप्त भएको हो र उक्त अनुमतिपत्र मिति २१११/०४/१४ गते सम्म बहाल रहेको ले ३१ वर्ष १० महिना बाँकी छ ।

७. सुरी खोला जलविद्युत आयोजनाको निर्माण सम्पन्न भइसक्दा आयोजनाको कुल लागत (Interest During Construction (IDC) सहित रु.१,३४,६४,१९,०००/- भएको र प्रति मेगावाट लागत (Interest During Construction (IDC) सहित रु.२१,०३,३१,०९३/- रहेको छ साथै सुरिखोला जलविद्युत परियोजना (६.४ मे.वा.) को मिति २०७९ वैशाख १८ गते मध्यान्ह १२ बजे देखि नेपाल विद्युत प्राधिकरणले सम्पूर्ण परिक्षण समाप्त पश्चात व्यापारिक उत्पादन शुरु मिति निर्धारण गरी हाल सम्झौता बमोजिम उत्पादन भएको विद्युतको नेपाल विद्युत प्राधिकरणबाट बिल भुक्तानी भैसकेको साथै माथिल्लो सुरी खोला जलविद्युत आयोजना (७ मे.वा.) निर्माण सम्पन्न भइसक्दा आयोजनाको कुल लागत (Interest During Construction (IDC) सहित रु.१,२९,५०,००,०००/- हुने र प्रति मेगावाट ब्याज सहित औसत लागत (Interest During Construction-IDC) सहित रु. १८,५०,००,०००/- हुने अनुमान रही उक्त आयोजनाको हाल सम्म करीब ६४ प्रतिशत भौतिक कार्य सम्पन्न भैसकेको छ ।

८. कम्पनीले पहिचान गरी विकास निर्माण प्रारम्भ गरेको सुरी खोला जलविद्युत आयोजनाको निर्माण कार्य सम्पन्न भैसकेको साथै माथिल्लो सुरी खोला जलविद्युत आयोजना (७ मे.वा.) निर्माणधीन अवस्थामा रहेको छ ।

६. आयोजनाहरुको संक्षिप्त प्राविधिक विवरणहरु निम्नानुसार रहेको छ:

सि.नं.	विवरण	सुरी खोला जलविद्युत आयोजना	माथिल्लो सुरी खोला जलविद्युत आयोजना
१	आयोजना स्थल	गौरीशंकर गाउँपालिका, दोलखा जिल्ला (साबिक चंखु र सुरी गा.वि.स)	गौरीशंकर गाउँपालिका, दोलखा जिल्ला
२	श्रोत नदी	सुरी खोला	हलाक र कोल्हु खोला
३	आयोजनाको किसिम	रन अफ रिभर	रन अफ रिभर
४	डिजाइन डिस्चार्ज	३.०७५ घन मिटर प्रति सेकेण्ड	१.६७८ घन मिटर प्रति सेकेण्ड
५	उत्पादन हुने इनर्जी	३२.८५० (Gwh)	४१.३६ (Gwh)
६	आयोजनाको उत्पादन क्षमता	६.४ मेगावाट	७ मेगावाट
७	गस हेड	२८२ मिटर	४१९.५ मिटर
८	डाइभर्सन बाँध	लम्बाई १६.७५ मिटर, उचाई २ मिटर	लम्बाई २५ मिटर, उचाई २.५ मिटर, चौडाई मिटर
९	डिस्यान्डीङ बेसिन	मिटर ४३ लम्बाई ५ मिटर चौडाई ६.७७ उचाई	मिटर ३६ लम्बाई ६ मिटर चौडाई २.५ मिटर उचाई (हलाक खोला) मिटर १६ लम्बाई ४ मिटर चौडाई २.३३ मिटर उचाई (कोल्हु खोला)
१०	पेनस्टक	लम्बाई ३३८४ मिटर, व्यास १.३० भएको र ६ एमएम देखि २२ एमएमसम्म का ५२ वटा	लम्बाई ८५० मिटर, व्यास १ भएको र ६ एमएम देखि २६ एमएमसम्म का १४ वटा
११	पावरहाउस	लम्बाई २७.८२ मिटर, चौडाई १६.२४ मिटर, उचाई १२ मिटर	लम्बाई २७.८२ मिटर, चौडाई १६.२४ मिटर, उचाई १२ मिटर
१२	टर्बाइन	संख्या २, प्रति टर्बाइन आउटपुट ३७०० KW	संख्या २, प्रति टर्बाइन आउटपुट ३५०० KW
१३	जेनेरेटर	४३७५ KVA Per Unit (Two Unit)	४००० KVA Per Unit (Two Unit)
१४	आयोजनाको हालको लागत	रु.१,३४,६४,१९,०००/- (ब्याज समेत)	रु.१,२९,५०,००,०००/- (अनुमातीत लागत ब्याज समेत)
१५	विद्युत प्रसारण लाइन	यस परियोजनाको विद्युत प्रसारण लाइन परियोजनाको स्विचयार्ड देखि सिंगटी सब स्टेसन सम्म जम्मा ६.९ कि मि रहेको साथै उक्त प्रसारण लाइनको निर्माण कार्य सम्पन भइ सकेको ।	यस परियोजनाको विद्युत प्रसारण लाइन परियोजनाको स्विचयार्ड देखि सुरीखोला जलविद्युत परियोजनाको स्विचयार्ड सम्म ४ कि मि र सिंगटी सब स्टेसन सम्म जम्मा ६.९ कि मि गरि परियोजनाको स्विचयार्ड देखि जम्मा १०.९ कि मि रहेको साथै उक्त प्रसारण लाइनको निर्माण कार्य सम्पन गरिने

दुईवटा नै जलविद्युत आयोजनाको संयुक्त हिसाब:

व्यापारीक उत्पादन शुरु हुने वर्ष लाई आधार वर्ष मान्दा लगानी फिर्ता हुने अवधि (Pay Back Period) ९.९१ वर्ष र (Discounted Pay Back Period) १३.१५ वर्ष र Internal Rate of Return १२.११ प्रतिशत र ८ प्रतिशत Discount Rate लिँदा Net Present Value (NPV) रु.११,४७,४२,०- रहेको छ । नेपाल राष्ट्र बैंकले Valuation प्रयोजनको लागि तोकेको प्रचलित आधार मानी कम्पनीको बत्तीसौं वर्षको नगद प्रवाहलाई Discount Rate ले भाग गरि आउने नगद प्रवाहलाई Terminal Value मानी Net Present Value (NPV) तथा Internal Rate of Return (IRR) गणना गरिएको । NPV तथा IRR गणना गर्दा Cash Flow Basis विधि अनुरुप गणना गरिएको छ ।

रकम रु. हजारमा

Year	Revenue	PMC & Insurance	Administration	Royalty	Depreciation + Amortization	Interest Cost	Replacement Cost	Employee Bonus	Profit Before Tax	Tax	Profit After Tax	FCFF
०	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(२,६१,९१९)
१	२,२३१	१,१२२	१०,७१४	-	२०,८१०	-	-	-	(२०,२४३)	-	(२०,२४३)	१२,५६८
२	१७८,२२०	६,४१३	१२,८८७	४,७०४	४२,६३६	१०९,०७४	-	-	२,१३६	-	२,१३६	१४१,६५६
३	१९६,६३१	१२,७१३	१५,७१३	९,८७१	८४,२०२	१०१,२४२	-	२,२६६	१११,२८१	-	१११,२८१	१८४,३६८
४	२१७,१७८	१४,४६६	१७,६८३	१०,९३३	८४,८०२	९७,६८१	-	२,४८७	१३२,८७४	-	१३२,८७४	१९८,३६२
५	२१९,८७९	१४,७८१	१८,२८३	११,०१९	८४,८०२	९४,१२९	११,७८१	२,४९०	१३२,८७४	-	१३२,८७४	१९८,३६२
६	२१९,८७९	१४,७८०	२०,४२०	१०,९६६	८४,९१८	-	-	२,४९०	१७०,१४४	-	१७०,१४४	२१८,०१९
७	२७८,३६२	१४,७८४	२१,४२२	१०,८२७	८४,८०२	१४८,९१४	१०,०००-	२,४९०	२३१,२०१	-	१७८,७१९	२१४,८४८
८	२८२,२०३	१४,७७६	२२,३६	१०,९१०	८४,८०२	१३४,८११	-	४,३२२	२०५,१११	-	२०५,१११	४२९,७७९
९	२८९,६४०	१४,७८१	२३,११३	१०,९७३	८४,८०२	१२४,६४१	-	४,४७४	२१३,८०९	-	२१३,८०९	४१८,३६२
१०	२९३,०७०	१४,७९४	२४,८४२	११,०२१	८४,८०२	११३,१४१	-	४,४७४	२२१,८४२	-	२२१,८४२	४१८,०१९
११	२९४,३६२	१४,७९४	२५,०८०	११,०७०	८४,८०२	१०१,९१०	१०,५४१	२,९८७	१३१,८७४	-	१३१,८७४	१९३,९९०
१२	२९४,३६२	१४,७९४	२५,३१९	११,१२०	८४,८०२	८१,०१४	२,८७०	१३१,८७४	-	१३१,८७४	१९३,९९०
१३	२९४,३६२	१४,७९४	२५,५६०	११,१७०	८४,८०२	६०,१९८	५,२४०	१३१,८७४	-	१३१,८७४	१९३,९९०
१४	२९४,३६२	१४,७९४	२५,८१०	११,२२०	८४,८०२	३९,२८१	७,६००	१३१,८७४	-	१३१,८७४	१९३,९९०
१५	२९४,३६२	१४,७९४	२६,०६०	११,२७०	८४,८०२	१८,३७८	१०,०००-	१३१,८७४	-	१३१,८७४	१९३,९९०
१६	२९४,३६२	१४,७९४	२६,३१०	११,३२०	८४,८०२	-	-	१३१,८७४	-	१३१,८७४	१९३,९९०
१७	२९४,३६२	१४,७९४	२६,५६०	११,३७०	८४,८०२	-	-	१३१,८७४	-	१३१,८७४	१९३,९९०
१८	२९४,३६२	१४,७९४	२६,८१०	११,४२०	८४,८०२	-	-	१३१,८७४	-	१३१,८७४	१९३,९९०
१९	२९४,३६२	१४,७९४	२७,०६०	११,४७०	८४,८०२	-	-	१३१,८७४	-	१३१,८७४	१९३,९९०
२०	२९४,३६२	१४,७९४	२७,३१०	११,५२०	८४,८०२	-	-	१३१,८७४	-	१३१,८७४	१९३,९९०
२१	२९४,३६२	१४,७९४	२७,५६०	११,५७०	८४,८०२	-	-	१३१,८७४	-	१३१,८७४	१९३,९९०
२२	२९४,३६२	१४,७९४	२७,८१०	११,६२०	८४,८०२	-	-	१३१,८७४	-	१३१,८७४	१९३,९९०
२३	२९४,३६२	१४,७९४	२८,०६०	११,६७०	८४,८०२	-	-	१३१,८७४	-	१३१,८७४	१९३,९९०
२४	२९४,३६२	१४,७९४	२८,३१०	११,७२०	८४,८०२	-	-	१३१,८७४	-	१३१,८७४	१९३,९९०
२५	२९४,३६२	१४,७९४	२८,५६०	११,७७०	८४,८०२	-	-	१३१,८७४	-	१३१,८७४	१९३,९९०
२६	२९४,३६२	१४,७९४	२८,८१०	११,८२०	८४,८०२	-	-	१३१,८७४	-	१३१,८७४	१९३,९९०
२७	२९४,३६२	१४,७९४	२९,०६०	११,८७०	८४,८०२	-	-	१३१,८७४	-	१३१,८७४	१९३,९९०
२८	२९४,३६२	१४,७९४	२९,३१०	११,९२०	८४,८०२	-	-	१३१,८७४	-	१३१,८७४	१९३,९९०
२९	२९४,३६२	१४,७९४	२९,५६०	११,९७०	८४,८०२	-	-	१३१,८७४	-	१३१,८७४	१९३,९९०
३०	२९४,३६२	१४,७९४	२९,८१०	१२,०२०	८४,८०२	-	-	१३१,८७४	-	१३१,८७४	१९३,९९०
३१	२९४,९८०	१४,७९३	२९,९३३	१२,०७०	८४,८०२	-	-	१३१,८७४	-	१३१,८७४	१९३,९९०
३२	३०१,२९०	१४,७९३	३०,१९६	१२,१२०	८४,८०२	-	-	१३१,८७४	६,४८९	१,६२२	४,८६७	१९६,४९०
										NPV		१,१४,७४,४२
										IRR		१२.११%
										B/C Ratio		१.४०

सि.नं.	विवरण	सुरी खोला जलविद्युत आयोजना	माथिल्लो सुरी खोला जलविद्युत आयोजना	संयुक्त
१	Internal Rate of Return (IRR)	१० ७०%	१३.७८%	१२.११%
२	Net Present Value (NPV)	रु. २,४८,५६४	रु.८,८८,८८८	रु ११,४७,४२,४१
३	Pay Back Period (PBP)	९.१४ वर्ष	८.४४ वर्ष	९.९१ वर्ष
४	Discounted Pay Back Period (DPBP)	१७.३७ वर्ष	१२.९५ वर्ष	१३.१५ वर्ष
५	Total Cost	रु. १,३४,६४,१९,०००/-	रु.१,२९,५०,००,०००/-	रु. २,६४,१४,१९,०००/-
६	Per Mega Watt cost	रु. १९,२३,४५,५७१/-	रु.१८,५०,००,०००/-	रु. ३७,४८,४५,५७१/-

कम्पनी र नेपाल विद्युत प्राधिकरण बीच सम्पन्न विद्युत खरीद (बिक्री सम्झौताका मुख्य-मुख्य बुँदाहरू निम्न बमोजिम रहेका छन्:

- विद्युत खरिद-बिक्री सम्झौता दुवै पक्षले हस्ताक्षर गरेको मिति देखि लागु हुनेछ र आयोजनाबाट व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति (Commercial Operation Date) ले ३० (तीस वर्ष वा विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र (Generation License) को अवधी मध्ये जुन घटी छ सो समयसम्म कायम रहनेछ ।
- कम्पनीले आफ्नो आयोजनाबाट उत्पादित विद्युत बिक्रि गर्ने प्रयोजनका लागि नेपाल विद्युत प्राधिकरणसंग विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता (PPA) गर्दा Take or Pay प्रावधानमा आधारित भई गरिएको छ ।
- कन्ट्रयाक्ट इनर्जी ०.मे.वा. र ७ मे.वा को हकमा वर्षा याममा प्रति कि.वा. घण्टा रु ४.८० (चार रुपैया असी पैसा मात्र) र सुख्खा याममा प्रति कि.वा. घण्टा रु. ८.४० (आठ रुपैया चालीस पैसा मात्र) विद्युत खरीद दरले हुन आउने रकम कम्पनी वा विद्युत खरिद बिक्री सम्झौताको दफा ३४ अनुसारको अगुवा बैंक वा वित्तीय संस्थालाई नेपाल विद्युत प्राधिकरणले चुक्ताउने छ । साथै व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति (Commercial Operation Date) बाट एक वर्ष पुगेको महिनाको लगतै पछिको महिना देखि लागु हुने गरि प्रत्येक वर्षको लागि ३ (तीन) प्रतिशतका दरले ५ (पाँच) पटकसम्म मूल्यवृद्धि दिई निम्न तालिका अनुसार विद्युत उर्जा खरीद दर कायम गरिएको छ ।

अवधि (व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति (COD) कायम भएको महिना लगतै पछिको महिनालाई पहिलो महिना मानी अवधि गणना हुनेगरि)	सुख्खा याम (पौष देखि चैत्र सम्म) (रु. प्रति युनिट)	वर्षा याम (बैशाख देखि मंसीर सम्म) (रु. प्रति युनिट)	कैफियत
पहिलो महिना देखि १२ औं महिना सम्म	८.४०	४.८०	दुवै परियोजना
१३ औं महिना देखि २४ औं महिना सम्म	८.६५	४.९४	दुवै परियोजना
२५ औं महिना देखि ३६ औं महिना सम्म	८.९०	५.०९	दुवै परियोजना
३७ औं महिना देखि ४८ औं महिना सम्म	९.१६	५.२३	दुवै परियोजना
४९ औं महिना देखि ६० औं महिना सम्म	९.४१	५.३८	दुवै परियोजना
६१ औं महिना देखि ७२ औं महिना सम्म	९.६६	५.५२	दुवै परियोजना
७३ औं महिना देखि ८४ औं महिना सम्म	९.९१	५.५६	माथिल्लो सुरी खोला जलविद्युत आयोजन
८५ औं महिनादेखि ९६ औं महिना सम्म	१०.१६	५.८१	माथिल्लो सुरी खोला जलविद्युत आयोजन
९७ औं महिनादेखि सम्झौता अवधि सम्म	१०.४२	५.९५	माथिल्लो सुरी खोला जलविद्युत आयोजन

तर आयोजनाको व्यापारिक उत्पादन शुरु हुन पर्ने मिति Required Commercial Operation Date (RCOD) को तुलनामा व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति Commercial Operation Date (COD) ढिलो हुन गएमा निम्नानुसार वार्षिक मूल्यवृद्धि दिईनेछ:

(क) RCOD को तुलनामा COD ६ महिना भन्दा बढी १८ महिना सम्म ढिलो हुन गएमा जम्मा ७ वटा मात्र मूल्यवृद्धि दिईनेछ ।
(ख) RCOD को तुलनामा COD १८ महिना भन्दा बढी ३० महिना सम्म ढिलो हुन गएमा जम्मा ६ वटा मात्र मूल्यवृद्धि दिईनेछ ।
(ग) RCOD को तुलनामा COD ३० महिना भन्दा बढी ४२ महिना सम्म ढिलो हुन गएमा जम्मा ५ वटा मात्र मूल्यवृद्धि दिईनेछ ।
(घ) RCOD को तुलनामा COD ४२ महिना भन्दा बढी ५४ महिना सम्म ढिलो हुन गएमा जम्मा ४ वटा मात्र मूल्यवृद्धि दिईनेछ ।
(ङ) RCOD को तुलनामा COD ५४ महिना भन्दा बढी ढिलो हुन गएमा जम्मा ३ मूल्यवृद्धि दिईने छैन ।

नेपाल विद्युत प्राधिकरणले Dispach Instruction जारी गरी अतिरिक्त उर्जा (Excess Energy