प्रति कित्ता अंकित मूल्य रु. १००/- दरका २७,३०,०००/- कित्ता शेयर मध्ये ५४,६०० कित्ता अर्थात २% कम्पनीका कर्मचारीका लागि सुरक्षित गरिएको र १,३६,५०० कित्ता अर्थात ५% साधारण शेयर सामुहिक लगानी कोषहरुमा बाँडफाँड गरी बाँकी रहने २५,३८,९०० कित्ता साधारण शेयर सर्वसाधारणमा निष्कासन गरिने छ ।

दरखास्त दिनुपर्ने न्यूनतम् कित्ता: १० शेयर

दरखास्त दिन पाउने अधिकतम् कित्ता : १,००,००० शेयर

दरखास्त साथ भुक्तानी गर्नुपर्ने रू. १००/- प्रति शेयरको दरले

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 Minus (Issuer)" रेटिङ्ग प्राप्त गरेको छ । "CARE-NP BB- (IS) (Double B Minus (Issuer)" ले कम्पनीको वित्तिय दायित्व बहन गर्ने क्षमता औसत जोखिम "Moderate Risk of Default Regarding Timely Servicing of Financial Obligations" रहेको जनाउँदछ। केयर रेटिङ्ग नेपाल लिमिटेडले NPAA (Is) देखि CARE-NPC (Is) सम्मको रेटिङ्ग प्रदान गर्दछ जसमा ग्रेड CARER-NPAA(Is)" ले सकारात्मक आधार जनाउँछ भने "CARER-NPC (Is)" ले नकारात्मक आधारहरू जनाउँछ । मिति १६ फेब्रुवरी २०२२ मा प्रदान गरेको छ र सो रेटिङ्गको बहाल अवधि २५ जनवरी २०२३ सम्म रहेको छ ।

River Falls Power Limited
रिभर फल्स पावर लिमिटेड

केन्द्रिय कार्यालय: कमलादी, काठमाडौं, नेपाल, फोन: ०१-५९०२३३०
Email: riverfallshydropower@gmail.com, www. riverfallshydro.com.np

को

आव्हान-पत्र

यो विवरण-पत्र नभई केवल आव्हान पत्र मात्र हो ।

साधारण शेयरको बिक्री खुल्ला अवधि :

निष्काशन खुल्ला मिति	२०७९/०१/२८
निष्काशन बन्द हुने मिति (छिटोमा)	२०७९/०२/०४ (बैंकिङ्ग समय सम्म)
निष्काशन बन्द हुने मिति (ढिलोमा)	२०७९/०२/११ (बैंकिङ्ग समय सम्म)

कम्पनीको विगत र आगामी तीन वर्षको वास्तविक तथा प्रक्षेपित वित्तीय विवरण

सम्पत्ति	वास्तविक			अपरिष्कृत	प्रक्षेपित		
	आ.व. ०७५/०७६	आ.व. ०७६/०७७	आ.व. ०७७/०७८	२०७८ पुस मसान्त	आ.ब. ०७८/०७९	आ.ब. ०७९/०८०	आ.ब. ०८०/०८१
प्रति शेयर नेटवर्थ (रु.)	८८.६६	८९.६३	८७.९८	८६.६१	९२.५६	१०२.७१	१०३.३२
प्रति शेयर आम्दानी (रु.)	(१.०६)	(१.५८)	(२.३६)	(१.३६)	(१.३१)	१०.०५	१३.४७
संचित नाफा/नोक्सानी (रु.)	(२९.२४७)	(३४.४९५)	(४२.९२३)	(४७.७९१)	(५२.०६४)	१८,२८६	२१,५७९

प्रति मेगावाट लागत सम्बन्धी विवरण :
कम्पनीले प्रवर्धन गरिरहेको पिलुवा खोला जलविद्युत १०.३० मे.वा. आयोजनाको कुल अनुमानित लागत (Interest During Construction (IDC) सहित प्रति मे.वा. लागत रु.१८,०६,१५,००० छ ।

विद्युत उत्पादन अनुमतिको बाँकी अवधि सम्बन्धी विवरण :
पिलुवा खोला जलविद्युत आयोजनाको विद्युत उत्पादन अनुमती पत्र बहाल रहने अवधि मिति २०७०/११/०४ देखि २१०५/११/०३ गते सम्म रहेको ले २७ वर्ष बाँकी रहेको छ ।

लगानी फिर्ता हुने अवधि (Pay Back Period) सम्बन्धी विवरण :
आयोजनाको लगानी फिर्ता हुने अवधि Simple Pay Back Period ६.३२ वर्ष र Discounted Pay Back Period १०.२९ वर्ष रहेको छ ।

लगानीकर्तालै धितोपत्रको सार्वजनिक निष्काशनमा आवेदन दिंदा अनिवार्य रुपमा उक्त निष्काशनको लागि तयार गरेको विवरण-पत्र पढी आफ्नो स्वविवेकले दरखास्त दिएको हो ।

श्री नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट विवरण पत्र स्वीकृत मितिः २०७८/१२/१० तथा कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा विवरण-पत्र दर्ता भएको मिति २०७८/१२/१५

१. कम्पनीको नाम : रिभर फल्स पावर लिमिटेड (River Falls Power Limited)

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

३. कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालय :
यस कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालय काठमाण्डौं जिल्ला, काठमाण्डौ महानगरपालिका वडा नं.२८ कमलादी, काठमाण्डौमा रहेको छ ।

४. कारोबार गर्ने मुख्य स्थान :
यस कम्पनीको कारोबार गर्ने मुख्य स्थान कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालय का.म.न.पा. वडा नं.२८ कमलादी, काठमाण्डौ र आयोजना कार्यालय संखुवासभामा रहेको छ ।

५. कम्पनीको स्थापनाकालदेखि हालसम्मको संक्षिप्त इतिहास देहाय बमोजिम रहेको छ :

१. नेपालमा रहेको अपार जलश्रोतको उपयोग गरी जलविद्युत आयोजनाहरुको पहिचान गरी संभाव्यता अध्ययन, निर्माण र संचालन गर्ने हेतुले निजी क्षेत्रका उद्यमीहरु मिलेर मिति २०६१/०६/१९ मा नेपाल सरकार कम्पनी रजिष्ट्राको कार्यालयमा रिभर फल्स हाइड्रोपावरको नाममा प्राइभेट लिमिटेड कम्पनीको रुपमा दर्ता भई कारोबार संचालन गर्दै आएको थियो । यस कम्पनीमा आयोजना प्रभावित क्षेत्र (उद्योग प्रभावित क्षेत्र)का वासिन्दा तथा सर्वसाधारणहरुको जनसहभागिता विस्तार गर्ने हेतुले मिति २०७२/०६/१९ मा पब्लिक लिमिटेड कम्पनीमा परिणत भई रिभर फल्स पावर लिमिटेडको नाममा कारोबार संचालन गर्दै आएको कम्पनी हो । 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 ।

२. हाल यस कम्पनीमा ५१२ जना संस्थापक शेयरधनीहरु रहेका छन् । यस कम्पनीका संस्थापक शेयरधनीहरु विद्युत/उर्जा, बैंक/वित्तीय क्षेत्र एवं व्यापार/व्यवसायको साथै व्यवस्थापन क्षेत्रमा लामो समयदेखि दखल भएका प्रतिष्ठित व्यक्तित्वहरु रहेका छन् ।

३. यस कम्पनीले संखुवासभा जिल्लाको धर्मदेवी नगरपालिका स्थित तल्लो पिलुवा खोला साना जलविद्युत आयोजनाबाट १०.३० मेगावाट उत्पादन गर्ने उद्देश्य अनुरुप जलविद्युत आयोजनाको निर्माण, उत्पादन तथा संचालन गर्न नेपाल सरकार उर्जा, जलश्रोत तथा सिंचाई मन्त्रालयबाट मिति २०७०/११/०४ मा विद्युत उत्पादनको अनुमति प्राप्त गरेको हो ।

४. पिलुवा खोला साना जलविद्युत आयोजनबाट उत्पादन गरिएको सबै विद्युतशक्ति एकमुष्ट नेपाल विद्युत प्राधिकरणले खरिद गर्न मन्जुर गरी कम्पनी र प्राधिकरण बीच २०७१ साल माघ १८ गते ९.५० मेगावाट क्षमताको विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता सम्पन्न भएको र २०७७ साल फाल्गुन ०२ गते थप ८०० कि.वा.को विद्युत खरिद बिक्रीमा सैद्धान्तिक सहमती भइ जम्मा १०.३० मे.वा. विद्युतको खरिद बिक्रि सम्झौता भईसकेको छ । विद्युत उत्पादन सुरु गर्नुपर्ने मिति (RCOD) २०७९ असार १६ सम्म र हजोना सम्बन्धि कुनै पनि सम्झौता नगरिएको र नयाँ अनुमानित उत्पादन मिति २०७९ असार मसान्त सम्म सम्पन्न हुने लक्ष्यका साथ विना अवरोध काम संचालन भईरहेको छ ।

५. पिलुवा खोला साना जलविद्युत आयोजना (१०.३० मे.वा.) को मिति २०७०/११/०४ मा नेपाल सरकार, ऊर्जा जलश्रोत तथा सिंचाई मन्त्रालयबाट विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र -वि.वि. ०७०/७१) प्राप्त भएको हो र उक्त अनुमतिपत्र मिति २१०५/११/०३ . गते सम्म बहाल रहेको ले २७ वर्ष बाँकी छ ।

६. यस पिलुवा खोला साना जलविद्युत आयोजना निर्माण सम्पन्न भइसक्दा आयोजनाको कुल लागत (Interest During Construction (IDC) सहित रु १ अर्ब ८६ करोड ३ लाख २४ हजार हुने र प्रति मेगावाट औसत लागत (Interest During Construction (IDC) सहित रु. १८ करोड ६ लाख १५ हजार हुने अनुमान रहेको छ ।

७. कम्पनीले पहिचान गरी विकास निर्माण प्रारम्भ गरेको संखुवासभा जिल्लाको धर्मदेवी नगरपालिका वडा नं. ४ र ६ मा १०.३० मेगावाट क्षमताको जलविद्युत आयोजनाको निर्माण कार्य मैरहेको छ र सम्पूर्ण निर्माण कार्य सम्पन्न भई आगामी असार मसान्त २०७९ मा आयोजना संचालनमा आउने छ ।

८. संगठित संस्थाको पिलुवा खोला साना जलविद्युत आयोजनाको संक्षिप्त प्राविधिक विवरणहरु निम्नानुसार रहेको छ :

विद्युत परियोजनाको नाम : पिलुवा खोला साना जलविद्युत आयोजना
विद्युत गृह स्थल : संखुवासभा जिल्ला, धर्मदेवी न.पा. वडा नं. ६ मुल सडक बाट ४ कि.मि.को दुरीमा अवस्थित रहेको छ । आयोजनाको सम्पूर्ण संरचना संखुवासभा जिल्लाका धर्मदेवी नगरपालिका वडा नं. ४ र ६ मा पर्दछन् ।
श्रोत नदी : पिलुवा खोलाको पानी ।
आयोनाको किसिम : रन अफ रिभर ।
विद्युत उत्पादन अनुमति प्राप्त मिति : २०७०/११/०४
विद्युत उत्पादन अनुमति बहाल रहने मिति : २१०५/११/०३
उत्पादन हुने सम्भावित मिति : २०७९, असार मसान्त ।
जडित क्षमता : १०.३० मे.वा ।
प्रसारण लाईन : कम्पनीले उक्त आयोजनाबाट उत्पादन हुने विद्युत ने.वि.प्रा. को प्रणालीमा प्रवाह गराउन पावर हाउस देखी ने.वि.प्रा.को निर्माणाधिन बानेश्वर सब-स्टेशन सम्म ३३ के.भी. प्रसारण लाईन तथा कनेक्शन प्वाईन्ट Interconnection Facilities निर्माण गरी जोडिने छ ।
आयोजनाको कुल लागत : रु.१ अर्ब ८६ करोड ३ लाख ३४ हजार मात्र ।
आयोजनाको प्रति मेगावाट लागत : रु.१८ करोड ६ लाख १५ हजार मात्र ।
आयोजनाको साधारण लगानी फिर्ता हुने अवधि : ६.३२ वर्ष ।
आयोजनाको डिस्काउण्टमा लगानी फिर्ता हुने अवधि : १०.२९ वर्ष ।
RCOD मिति : २०७९ असार १६
कम्पनीको वित्तिय परिसूचक : आयोजनाको व्यापारीक उत्पादन शुरु हुने वर्ष लाई आधार वर्ष मान्दा लगानी फिर्ता हुने अवधि (Pay Back Period) ६.३२ वर्ष र (Discounted Pay Back Period) १०.२९ वर्ष र Internal Rate of Return १४.०३ प्रतिशत र Net Present Value (NPV): रु. ६४७,१३६,०००।- रहने अनुमान रहेको छ । नेपाल राष्ट्र बैंकले Valuation प्रयोजनको लागि तोकेको प्रकृयालाई आधार मानी कम्पनीको तीसौं 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 ।

Net Present Value (NPV) तथा Internal Rate of Return (IRR) गणना विधि तथा तरिका :
1. NPV = Net Cash In Flowt1 / (1+r)t1 + Net Cash In Flowt2 / (1+r)t2 + … Net Cash In Flowtn / (1+r)tn - Net Cash Out Flowt0 / (1+r)t0
where,
r = Discount rate
t = Number of time periods
2. IRR= Ct - C0
(1+r) t
where,
Ct = Net cash inflow during the period t
C0= Total initial investment costs
r = Discount rate
t = Number of time periods

आयोजनाबाट विद्युतको व्यापारिक उत्पादन मिति सम्म रु.१,८६,०३,३४ हजार लगानी हुने, जसमा विद्युत उत्पादन निर्माण गर्दा पहिलो वर्षमा रु.१,६२,१००, दोश्रो वर्षमा रु. ८४९,११७ र तेस्रो वर्षमा रु.८४९,११७ लगानी हुने)

वर्ष	आय	संचालन तथा व्यवस्थापन	रोयल्टी	ब्याज खर्च	ह्रास कट्टी	बोनस	कर अघिको आम्दानी	कर	कर पछिको आम्दानी	नगद प्रवाह
A	B	C	D		E		F	G (०, १०%, २०% र ३०%)	H	I
										B+C+D+H
0	-	-			-					(१६२,१००)
c1	-	-								(८४९,११७)
c2	-	-								(८४९,११७)
१	३०८,४४६	२९,९४९	७,२०३	१२३,२२४	६२,६११	१,६८०	८३,९८०	-	८३,९८०	२७१,४९४
२	३१७,१०६	३०,२३५	७,३८८	११७,०९०	६२,६११	१,५७३	९८,६२९	-	९८,६२९	२८०,३०३
३	३२७,१६४	३०,४८२	७,४७३	११०,४६१	६२,६११	२,२७०	११३,८६९	-	११३,८६९	२८९,११०
४	३३६,४८४	३०,७६०	७,७६८	१०२,१४२	६२,६११	२,४९६	१२९,७४७	-	१२९,७४७	२९७,९३६
५	३४६,६४८	३१,०७१	७,९४४	९४,८२३	६३,७०९	२,९१६	१४८,८२१	-	१४८,८२१	३०६,६१९
६	३५८,९४३	३१,३३७	८,१२९	८४,८९३	६३,७०९	३,२६४	१६३,२११	-	१६३,२११	३१४,४७७
७	३५८,९४३	३१,३७८	८,१२९	७६,०८५	६२,७७६	३,४६२	१७३,११४	-	१७३,११४	३१८,४३६
८	३५८,९४३	३१,४१७	८,१२९	६४,३११	६२,७७६	३,६७३	१८३,६३८	-	१८३,६३८	३१८,३९७
९	३५८,९४३	३१,४५३	८,१२९	५३,४७७	६२,७७६	३,९०४	१९५,२०५	-	१९५,२०५	३१८,३६१
१०	३५८,९४३	३१,४९६	८,१२९	४०,४७७	६३,४६६	४,१४४	२०७,२०१	-	२०७,२०१	३१८,२७८
११	३५८,९४३	३१,५४८	८,१२९	२६,९९८	६२,९६६	४,४३३	२२१,६६९	२२,१६७	१९९,५०२	२९३,८८१
१२	३५८,९४३	३१,५७४	८,१२९	१०,५१४	६२,९६६	४,७४१	२३७,०३०	२३,७०३	२१३,३२७	२९१,४३८
१३	३५८,९४३	३१,६२२	८,१२९	-	६२,९६६	४,९४२	२४७,४६८	२४,७४८	२२२,८२६	२९०,७३४
१४	३५८,९४३	३१,७७०	८,१२९	-	६२,९६६	५,१४०	२४७,६३२	२४,७६३	२२३,०८८	२९०,९९१
१५	३५८,९४३	३१,९१७	८,१२९	-	६३,७१८	५,३४१	२४९,२०९	२४,९२१	२२४,२८८	२९१,२८०
१६	३५८,९४३	३०,५६६	४५,७१८	-	६३,७१८	५,२१०	२१०,६०१	२१,०६१	१८९,५४९	२७४,५२२
१७	३५८,९४३	३०,३१८	४५,७१८	-	६३,७१८	५,२१७	२१०,८५३	२१,०८५	१८९,७६८	२७३,७९९
१८	३५८,९४३	३०,७६३	४५,७१८	-	६३,७१८	५,४२२	२११,७००	२१,१७०	१९०,९३०	२७३,९७६
१९	३५८,९४३	२९,८११	४५,७१८	-	६३,७१८	५,६२७	२११,३४७	२१,१३५	१९०,२१२	२७५,२०३
२०	३५८,९४३	२९,५२९	४५,७१८	-	६४,९८०	५,८२९	२१०,४१६	२१,०४१	१८९,३७४	२७५,४१६
२१	३५८,९४३	२९,३०७	४५,७१८	-	६४,९८०	६,०१८	२१०,६६८	२१,१२८	१८९,५४०	२७५,७०४
२२	३५८,९४३	२९,०६९	४५,७१८	-	६४,९८०	६,२१९	२१०,९३५	२१,१०६	१८९,८२९	२७५,९०६
२३	३५८,९४३	२८,८०४	४५,७१८	-	६४,९८०	६,४२४	२११,१८१	२१,२३६	१९०,१४५	२७५,१०९
२४	३५८,९४३	२८,५२२	४५,७१८	-	६४,९८०	६,६२९	२११,४२८	२१,२८५	१९०,१४३	२७५,३११
२५	३५८,९४३	२८,२७०	४५,७१८	-	६७,०९६	६,९१९	२०९,६२१	२१,११२	१८७,८२७	२७४,१७१
२६	३५८,९४३	२८,०४८	४५,७१८	-	६७,०९६	७,१९९	२०९,८०९	२१,१६२	१८७,८४७	२७४,१७१
२७	३५८,९४३	२७,७१६	४५,७१८	-	६७,०९६	७,४७१	२१०,०६६	२१,०७१	१८९,०४५	२७४,३४१
२८	३५८,९४३	२७,५४६	४५,७१८	-	६७,०९६	७,७६	२१०,३०३	२१,०८१	१८९,२२२	२७४,४४४
२९	३५८,९४३	२७,२९३	४५,७१८	-	६७,०९६	७,२११	२१०,५४९	२१,११०	१८९,४४०	२७४,७८६
३०	३५८,९४३	२७,०४१	४५,७१८	-	६७,०९६	७,२१६	२१०,७९६	४२,१४९	१६८,६३७	२७४,९४९
Net Present Value (NPV)			६४७,१३६							
Internal Rate of Return (IRR)			१४.०३%							
B/C Ratio / Profitability Index			१.४३							

आयोजनाबाट वर्षा याम तथा सुख्खा याम गरि वार्षिक विद्युत सम्बन्धी विवरण :

सुख्खा यामको कुल इनर्जी (kWh)	८६,१०,३५०
वर्षा यामको कुल इनर्जी (kWh)	४,९२,३३,१९२
जम्मा (kWh)	५,७८,४३,५४२

परियोजनाको IRR प्रक्षेपित निम्नानुसार गणना गरिएको छ :
क) इक्विटी IRR : यस वित्धिमा, ऋणको लागत र ऋण भुक्तानीलाई भुक्तानी भएको समयमा वहिगमनको रुपमा लिइएको छ भने सम्पूर्ण इक्वीटीलाई गणना अवधिको सुरुमा वहिगमनको रुपमा लिइएको छ ।
ख) प्रोजेक्ट IRR : यस वित्धिमा, परियोजनाको लागतलाई नगद वहिगमन मानिएको छ भने ऋणको लागत तथा ऋण भुक्तानीलाई नगद वहिगमन मानिएको छैन ।
ग) IRR ३० वर्षसम्म नगद प्रवाह विचार गरी गणना गरिएको छ ।
घ) अनुमानित परियोजना लागत रु.१८६.०३ करोड (आर्थिक वर्ष २०७८/७९ मा हुने खर्च रकम) लाई वर्ष वहिगमन मानिन्छ ।

NPV प्रक्षेपित निम्नानुसार गणना गरिएको छ :
क) यो अनुमान गरिएको छ कि वर्तमान सम्पत्तिहरु परियोजना अवधिको अन्त्यमा प्रयोग योग्य हुन्छन् यद्धपी त्यस्ता सम्पत्तीको निसर्ग प्रवन्धले परियोजनाको एनपिभिमा कुनै खास प्रभाव पार्दैन ।
ख) रु. १८६.०३ करोडको अनुमानित परियोजना लागत (आर्थिक वर्ष २०७८/७९ मा खर्च हुने रकम) लाई वर्ष शून्यमा वहिगमन मानिन्छ ।
कम्पनी र नेपाल विद्युत प्राधिकरण बीच सम्पन्न विद्युत खरीद-बिक्री सम्झौताको मुख्य-मुख्य बुंदाहरु निम्न बमोजिम रहेका छन् ।
क. पिलुवा खोला साना जलविद्युत आयोजना बाट वार्षिक ५,७८,४३,५४१ KWh (Kilo Watt) घण्टा विद्युत उत्पादन तथा बिक्री गरिने कुरा मासिक उर्जा उत्पादन तालिकामा तोकिएको छ । पिलुवा खोला साना जलविद्युत आयोजनामा वर्षा यामका आठ महिनाको लागि ४,९२,३३,१९२ kWh घण्टा र सुख्खायामका चार महिनाका लागि ८६,१०,३५० kWh घण्टा निर्धारण गरिएको छ ।

विद्युत खरिद बिक्री सम्झौतामा उल्लेखित हर्जाना सम्बन्धी व्यवस्था तथा अन्य मुख्य बुँदा:
- विद्युत खरिद बिक्री सम्झौतामा उल्लेखित हर्जाना सम्बन्धी व्यवस्था तथा अन्य मुख्य बुंदाः कम्पनीले विद्युत केन्द्रबाट उत्पादन हुने विद्युत शक्ति निर्धारित डेलिभरी प्वाइण्टसम्म पुऱ्याउनको लागि प्राधिकरणलाई मान्य हुने खालको निर्माण, व्यवस्था एवं परिक्षणको कार्य सम्पन्न गरि 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 । काबुबाहिरको परिस्थितिमा बाहेक कम्पनीबाट हुनुपर्ने उपरोक्त कार्यहरु समयमै सम्पन्न हुन नसकि व्यापारिक उत्पादन शुरु गर्नुपर्ने मिति (Required Commercial Operation Date) सम्ममा व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति (Commercial Operation Date) नपरेमा कम्पनीले प्राधिकरणलाई हर्जाना तिर्नु पर्नेछ । साथै प्राधिकरणले पनि कम्पनीबाट आपुर्ति हुने विद्युत शक्ति लिनको लागि प्राधिकरणबाट हुनु पर्ने कार्यहरु समय भित्र पुरा गरी सक्नु पर्नेछ । समयमै आयोजनाको निर्माण एवं अन्य आवश्यक कार्य सम्पन्न गरी आयोजनबाट व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने भनी कम्पनीले सूचना दिइसके पछि काबु बाहिरको परिस्थितिमा बाहेक प्राधिकरणको कारणले आयोजनाबाट व्यापारिक उत्पादन शुरु गर्नु पर्ने मिति (Required Commercial Operation Date) सम्म व्यापारिक उत्पादन शुरु हुन नसकेमा प्राधिकरणले कम्पनीलाई हर्जाना तिर्नु पर्नेछ : कम्पनीले प्राधिकरणलाई वा प्राधिकरणले कम्पनीलाई तिर्नु पर्ने हर्जाना निम्न सूत्र अनुसार हिसाब गरिनेछ । हर्जाना रकम रु. ०.०५ X केन्टुयाक्ट इनर्जीको आधारमा गणना गर्दा आउने व्यापारिक उत्पादन शुरु गर्नु पर्ने मिति र व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति बीचको दिन अन्तरको अवधिको उर्जा X व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति (COD) मा लागु हुने खरीद दर प्राधिकरणले लिनु पर्ने यस्तो हर्जाना रकम विद्युत खरीद बापत प्राधिकरणले कम्पनीलाई भुक्तानी गर्नु पर्ने रकमबाट कट्टा गरी लिन सकिने तर प्राधिकरणले कम्पनीलाई महिना महिनाको विद्युत खरीद बापत भुक्तानी गर्नुपर्ने रकमकोपचास प्रतिशत भन्दा बढि नहुने गरी किस्ताबन्दिमा पहिलो बिल देखि यस्तो हर्जाना पुरा असुल नभएसम्म कट्टा गर्दै जानेछ । प्राधिकरणले हर्जाना तिर्नु पर्ने अवस्थामा पनि यथोचित किस्ताबन्दिमा भुक्तानी गरिने छ ।
- केन्टुयाक्ट इनर्जीको वा Availability Declearation 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 आपुर्ति गर्नु पर्नेछ । प्राधिकरणको कारण वा Schedule Outage वा आकस्मिक मर्मत सम्भार वा काबु बाहिरको परिस्थितीको कारण बाहेक अन्य कारणले यसरी तोकिएको परिमाण सम्मको विद्युत कम्पनीले आपुर्ति गर्न नसकेमा वा नगरेमा निम्न शुत्र अनुसार कम्पनीले प्राधिकरणलाई क्षतीपुर्ती स्वरुप रकम भुक्तानी गर्नुपर्नेछ । क्षतिपुर्ति रकम रु.०.८ x सो महिना कम्पनीबाट प्राधिकणलाई आपुर्ति गर्नुपर्ने बढीमा केन्टुयाक्ट इनर्जी सम्मको Availability Declaration अनुसारको विद्युत उर्जा – सोही महिनामा कम्पनीले उपलब्ध गराएको उर्जा (सोही अवधिमा प्राधिकरणको कारणले वा Scheduled outageवा आकस्मिक मर्मत सम्भार वा काबु बाहिरको परिस्थितीको कारणले आयोजनाबाट उपलब्ध हुन नसकेको उर्जा) x सो महिनाको प्रति किलोवाट घण्टा विद्युत उर्जा खरिद दर :यसरी हिसाब गर्दा क्षतिपुर्ति 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 ।

६. धितोपत्र जारी गर्नुको उद्देश्य :

कम्पनीबाट निर्माणाधिन जलविद्युत आयोजनाको बाकि निर्माण कार्य र बैंकको ब्याज भुक्तानी गर्ने कार्यको लागि उपयोग गरिने छ ।

७. कम्पनीको पुँजी संरचना सम्बन्धी विवरण :

अधिकृत पुँजी : कम्पनीको अधिकृत पुंजी रु. १,००,००,००,०००/- (एक अर्ब मात्र) हुने छ । सो पुंजीलाई प्रति शेयर रु.१००/- दरका १,००,००,००० (एक करोड) थान साधारण शेयरमा विभाजन गरिएको छ ।

जारी पुँजी : कम्पनीको तत्काल जारी गर्ने शेयर पुंजी रु. ७०,००,००,०००/- (सत्तरी करोड मात्र) हुने छ । सो पुंजीलाई प्रति शेयर रु.१००/- दरका ७०,००,००० (सत्तरी लाख) थान साधारण शेयरमा विभाजन गरिएको छ ।

चुक्ता पुँजी : कम्पनीको जारी पुंजी मध्ये संस्थापकहरुले तत्काल चुक्ता गरेको पुंजी रु. ३५,७०,००,०००/- (पैंतिस करोड सत्तरी लाखमात्र) रहेको छ । बाँकि ४९% अर्थात रु. ३४,३०,००,००० मध्ये आयोजना प्रभावित क्षेत्र अर्थात् संखुवासभा जिल्ला र धर्मदेवी नगरपालिका वडा नं ४ र ६ र अति प्रभावित क्षेत्रका वासिन्दाहरुका लागि १०% निष्काशन गरिएको अर्थात रु.७,००,००,०००/–(अक्षरेपी रु. सात करोड) रकम बराबरको रु.१००/–अंकित दरको ७,००,००० कित्ता शेयर छुट्टाइएको, रु. २७,३०,००,००० मध्ये ५% अर्थात् रु. १,३६,५०,०००/-(अक्षरेपी एक करोड छत्तिस लाख पचास हजार) अंकित दरको १,३६,५०० कित्ता साधारण शेयर सामुहिक लगानी कोष र २% अर्थात् रु. ५४,६०,०००/-(अक्षरेपी चौवन्न लाख साठी हजार) रु.१००/- अंकित दरको ५४,६०० कित्ता साधारण शेयर कम्पनीका कर्मचारीका लागि छुट्टाइएको र बाँकी रु. २५,३८,९०,०००/- (अक्षरेपी पच्चीस करोड अठ्ठतीस लाख नब्बे हजार) रु. १००/- अंकित दरको २५,३८,९०० कित्ता साधारण शेयर सर्वसाधारणहरुको लागि सार्वजनिक निष्काशन पश्चात् कम्पनीको चुक्ता पुंजी रु. ७०,००,००,०००/- (सत्तरी करोड मात्र) हुनेछ ।

८. साधारण शेयर निष्काशनगरी बाँडफाँट गरे पश्चात् हुने चुक्ता पुँजीको संरचना :

समुह	शेयरधनी	शेयर कित्ता	पुँजीसंरचना	चुक्ता रकम (रु.)	भुक्तानी प्रतिशत
(क)	संस्थापक शेयरधनी	३५,७०,०००	५१%	३५,७०,००,०००	१००
(ख)	उद्योग अति प्रभावित तथा प्रभावित क्षेत्रका वासिन्दा	७,००,०००	१०%	७,००,००,०००	-
(ग)	सर्वसाधारणहरु (कर्मचारी समेत)	२७,३०,०००	३९%	२७,३०,००,०००	
	जम्मा	७०,००,००,०००	१००%	७०,००,००,०००	

९. संस्थापक संचालक सम्बन्धी विवरण :

आधारभुत शेयरधनीहरु तथा संचालकहरुको नाम, पद, उमेर, राष्ट्रियता, ठेगाना, शेयर स्वामित्व, शैक्षिक योग्यता, अनुभव र प्रस्तावित व्यापार/व्यवसायमा अनुभव :

सञ्चालकहरुको विवरण :

क्र. सं.	नाम	पद	उमेर	राष्ट्रियता	ठेगाना	शेयर स्वामित्व	शैक्षिक योग्यता	अनुभव(सम्बन्धित) जलविद्युत क्षेत्रमा	अनुभव (अन्य)
१	श्री सुभाष अमात्य	अध्यक्ष	४२	नेपाली	विरगंज न.पा. ११ पर्सा	४,३०,६१९	स्नातकोत्तर व्यवस्थापन	१) अध्यक्ष–रिभर फल्स पावर लि. २) संचालक–प्रभु लाइफ इन्स्योरेन्स लि.	१) अध्यक्ष–सनराईज होल्डिङ्गस प्रा.लि. २) संचालक–प्रभु क्यापिटल लि. ३) प्रवन्ध संचालक–प्रभु हेलिकप्टर प्रा.लि.
२	श्री दिनेश गुरुङ्ग	प्रवन्ध	४७	नेपाली	नागार्जुन न.पा. वडा नं. ५ सितापाईला	५,७५,५२७	प्रवेसिका परिक्षा उतिर्ण	१) संचालक–ड्रागी गुप पावर लि. २) प्रवन्ध संचालक–सिउरी न्याडी पावर लि. ३) संचालक–रिभर फल्स पावर लि.	१) प्रवन्ध संचालक–तिलौचो व.स.स. लि. २) संचालक अध्यक्ष मोरगन इन्भेष्टमेन्ट प्रा.लि. ३) अध्यक्ष–दिपेश रियल स्टेट प्रा.लि. ४) प्रवर्धक–प्रभु क्यापिटल लि.
३	श्री दिनेश प्रशाद श्रेष्ठ	सञ्चालक	६१	नेपाली	का.जि.का.म.पा. ८ धापासी	-	स्नातक व्यवस्थापन	१) संचालक–माया खोला हाईड्रो पावर कम्पनी लिमिटेड २) संचालक–रिभर फल्स पावर लि. ३) संचालक–खानी खोला हाईड्रो पावर कम्पनी लि.	१) प्रोपराईटर–हर्ती इन्टरप्राईजेज प्रा.लि. २) प्रोपराईटर–पेरेनियल इनर्जि नेपाल प्रा.लि. ३) संचालक–पशुपति इनर्जि डेभलप्मेन्ट कम्पनी प्रा.लि. ४) अध्यक्ष–नेपाल थाईल्याण्ड व्यापार संगठन ५) अध्यक्ष–एमएन इन्टरनेशनल प्