कम्पनीको जारी पूँजी रु. ३,३३,२५,००,००० (अक्षरेपी तीन अर्ब तेतीस करोड पच्चिस लाख मात्र) को १०% अर्थात रु. ३३,३२,५०,०००/- (अक्षरेपी तेतिस करोड बतिस लाख पचास हजार रुपैँया मात्र) रकम बराबरको रु.१००/- अंकित दरको ३३,३२,५०० कित्ता शेयर मध्ये आयोजनाको अति प्रभावित क्षेत्र फुङलिङ नगरपालिका वडा नं. १, २, ९ र १०, फक्ताङलुङ गाउँपालिका वडा नं. १ तथा मिक्वाखोला गाउँपालिका वडा नं. १ र २, मेरिन्डेवन गाउँपालिका वडा नं. २ र ३, आठराई त्रिवेणी गाउँपालिका वडा नं. ५ तथा मैवाखोला गाउँपालिका वडा नं. १ मा बसोवास गर्ने नेपाली नागरिकहरुलाई ४०% अर्थात ९३,३३,००० कित्ता र आयोजना प्रभावित क्षेत्र ताप्लेजुङ्ग जिल्लाका बासिन्दाहरुको लागि ५०% अर्थात ९२,९९,५०० कित्ता तथा सर्वसाधारणहरुको लागि सार्वजनिक निष्काशनको लागि छुट्याइएको ५५% अर्थात रु. ४९,९८,७५,०००/- (अक्षरेपी उनान्पचास करोड अन्ठानब्बे लाख पचहत्तर हजार रुपैँया मात्र) रकम बराबरको रु.१००/- अंकित दरको ४९,९९,८७५ कित्ता शेयर मध्ये १०% अर्थात ४,९९,८७५ कित्ता शेयर नेपाल सरकारको सम्बन्धित निकायबाट श्रम स्वीकृति प्राप्त गरी विदेशमा बसी रोजगारी गरिरहेका नेपालीहरुको लागि निष्काशन गरिएको छ ।

प्रति मेगावाट तथा कूल लागत सम्बन्धी विवरण:

सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेडद्वारा प्रवर्द्धित मध्य तमोर जलविद्युत आयोजना (७३ मे.वा.) को निर्माण अवधिको ब्याज सहित (IDC) प्रति मेगावाट लागत रु.९८,२६,०२,७४०/- (अक्षरेपी अठार करोड छब्बिस लाख दुई हजार सात सय चालिस मात्र) तथा कूल लागत रु. ९३ अर्ब ३३ करोड अनुमान गरिएको छ ।

विद्युत उत्पादन अनुमतिको बाँकी अवधि सम्बन्धी विवरण

इजाजतपत्र वहाल रहने अवधि मिति २०७४/०२/२२ देखि २१९०/०२/२१ सम्म रहेकोले २९ वर्ष ८ महिना बाँकि रहेको छ ।

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

साधारण लगानी फिर्ता हुने अवधि (Normal Pay Back Period) ६.७३ वर्ष र डिस्काउन्टमा लगानी फिर्ता हुने अवधि (Discounted Pay Back Period) १३.३६ वर्ष रहेको छ ।

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

कम्पनी ऐन, २०६३ अन्तर्गत संस्थापित र संचालित

सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेड

Sanima Middle Tamor Hydropower Limited

रजिष्टर्ड ठेगानाः कामनपा-४, शंखपार्क, धुम्बाराही, काठमाण्डौ, नेपाल ।
फोन नं.०१४३७२८२८, ४३७३०३०, ४०१५७८८
इमेलः middletamor@sanimahydro.com, वेबसाइटः www.middletamor.com

आह्वान-पत्र

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

नेटवर्थ सम्बन्धी विवरण

विवरण	वास्तविक			अपरिष्कृत	प्रक्षेपित		
	आ.व २०७६/२०७७	आ.व २०७७/२०७८	आ.व २०७८/२०७९	आ.व २०७९/२०८० आश्विन मसान्त	आ.व २०७९/२०८०	आ.व २०८०/२०८१	आ.व २०८१/२०८२
प्रति शेयर नेटवर्थ (रु.)	१०६.१८	१००.६५	९८.४३	९८.१५	९६.८२	१०६.७५	११९.५४
प्रति शेयर आम्दानी (रु.)	(२.८५)	(१.२९)	(२.२६)	(०.२८)	(१.९९)	९.९३	१२.८०
संचित नाफा (नोक्सान) रु. हजारमा	४४,८५०	१४,६८६	(३९,७५५)	(४६,६९९)	(१०६,०४६)	२२४,७९६	६५१,२०३

आयोजना प्रभावित क्षेत्रका वासिन्दाहरुको लागि साधारण शेयरको बिक्री खुल्ला अवधि:

धितोपत्र निष्काशन खुल्ला मितिः	२०७५/१०/०४ गते
धितोपत्र निष्काशन बन्द हुने मिति (घ्डिटोमा) :	२०७५/१०/१८ गते (बैंकिङ्ग समय पश्चात्)
धितोपत्र निष्काशन बन्द हुने मिति (ढिलोमा) :	२०७५/११/०४ गते (बैंकिङ्ग समय पश्चात्)

वैदेशिक रोजगारीमा रहेका नेपालीहरुका लागि साधारण शेयरको बिक्री खुल्ला अवधि:

धितोपत्र निष्काशन खुल्ला मितिः	२०७५/१०/०४ गते
धितोपत्र निष्काशन बन्द हुने मितिः	२०७५/१०/१८ गते (बैंकिङ्ग समय पश्चात्)

दरखास्तसाथ प्रति शेयर रु.१००/- का दरले शतप्रतिशत भुक्तानी गर्नुपर्ने ।

आयोजना प्रभावित क्षेत्रका वासिन्दाहरुका लागि

दरखास्त दिनुपर्ने न्यूनतम शेयर संख्याः १० कित्ता
दरखास्त दिन पाउने अधिकतम शेयर संख्याः २०,००० कित्ता

वैदेशिक रोजगारीमा रहेका नेपालीहरुका लागि

दरखास्त दिनुपर्ने न्यूनतम शेयर संख्याः १० कित्ता
दरखास्त दिन पाउने अधिकतम शेयर संख्याः २०,००० कित्ता

क्रेडिट रेटिङ्ग सम्बन्धी व्यवस्थाः

यस विवरणपत्र अनुसार निष्काशन गरिने साधारण शेयरको लागि धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली, २०७३ (तेस्रो संशोधन सहित) मा भएको व्यवस्था बमोजिम कम्पनीको इस्यूयर रेटिङ्ग प्रयोजनको लागि "क्रेडिट रेटिङ्ग नियमावली, २०६८" को नियम ३ मा भएको व्यवस्था बमोजिम नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट अनुमति प्राप्त क्रेडिट रेटिङ्ग संस्था केयर रेटिङ्ग्स् नेपाल लिमिटेड, काठमाण्डौबाट मिति २०७८/१२/२३ मा क्रेडिट रेटिङ्ग गराई "CARE-NP-BB (Is) [Double B (Issuer)]" प्रमाणपत्र प्राप्त गरेको छ । "[CARE-NP-BB (Is) [Double B (Issuer)]" ले कम्पनीको दायित्व वहन गर्ने क्षमतामा उच्च जोखिम (high risk of default regarding timely servicing of financial obligations, in Nepal) रहेको भन्ने बुझिन्छ । Care Ratings Nepal Limited ले "CARE-NP AAA (Is)" देखि "CARE-NP D (Is)" सम्मको रेटिङ्ग प्रदान गर्दछ । जसमा रेटिङ्ग "CARE-NP AAA (Is)" ले सकारात्मक आधार जनाउँछ भने "CARE-NP D (Is)" ले नकारात्मक आधारहरु जनाउँछ ।

रेटिङ्ग प्रदान गरेको मितिः अप्रिल ०५, २०२२ बहाल रहने अवधिः अप्रिल ०४, २०२३

नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट विवरण-पत्र स्वीकृत भएको मिति २०७५/०५/०८, तथा कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा विवरण-पत्र दर्ता भएको मिति २०७५/०५/१३ ।

(१) संस्थाको नामः

सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेड (Sanima Middle Tamor Hydropower Limited) ।

(२) संस्था कुन ऐन अन्तर्गत स्थापित भएको सो कुराः

कम्पनी ऐन, २०६३ अनुसार कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयको मिति २०७३/०१/२२ गते पब्लिक लिमिटेडको रुपमा "सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेड" को नाममा दर्ता भई स्थापना भएको पब्लिक कम्पनी हो ।

(३) संस्थाको रजिष्टर्ड ठेगानाः

यस कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालय काठमाण्डौ जिल्ला, काठमाण्डौ महानगरपालिका वडा नं. ४, शंखपार्क, धुम्बाराहीमा रहेको छ । आवश्यकता अनुसार सम्बन्धित कार्यालयको स्वीकृति लिई कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालय स्थानान्तरण गर्न र नेपाल भित्र वा विदेशमा शाखा कार्यालय खोल्न सकिनेछ ।

(४) कारोवार गर्ने मुख्य स्थान :

यस कम्पनीको कारोवार गर्ने मुख्य स्थान कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालय, काठमाण्डौ जिल्ला काठमाण्डौ महानगरपालिका वडा नं. ४, शंखपार्क, धुम्बाराही, काठमाण्डौ र प्रदेश नं. १, ताप्लेजुङ जिल्ला, फुङलिङ नगरपालिका वडा नं. १० मा भएभ तमोर जलविद्युत आयोजनाको कार्यालय रहेको छ ।

(५) संगठित संस्थाको संस्थापानाकालदेखि हालसम्मको संक्षिप्त इतिहास र संगठित संस्थाको मुख्य उद्देश्यहरु :

यस कम्पनीको स्थापनाकालदेखि हालसम्मको संक्षिप्त इतिहास देहाय बमोजिम रहेको छ :

(१) संस्थापक शेयरधनी तमोर सानिमा इनर्जी प्रा.लि.को ताप्लेजुङ जिल्ला स्थित ५.४० मे.वा. जडित क्षमताको मध्य तमोर जलविद्युत आयोजनाको अनुमतिपत्र लगायत अन्य सम्पूर्ण स्वामित्व तथा हकाधिकार यस कम्पनीमा कानून बमोजिम हस्तान्तरण भए पश्चात् उक्त आयोजना निर्माण तथा सञ्चालन गर्ने, गराउने तथा अन्य जलविद्युत आयोजना निर्माण गर्ने, सञ्चालन गर्ने उद्देश्यका साथ मिति २०७३/०१/२३ मा कम्पनी रजिष्ट्राको कार्यालयमा पब्लिक लिमिटेड कम्पनीको रुपमा दर्ता भई कम्पनी रजिष्ट्राको कार्यालयबाट मिति २०७३/०१/०७ मा कारोबार सञ्चालन गर्ने अनुमति प्राप्त गरी कारोबार गर्दै आएको छ । विद्युत विकास विभागको (पहिलो संशोधन) मिति २०७५/०८/२५ गतेको स्वीकृति पत्र बमोजिम उक्त आयोजनाको क्षमतामा वृद्धि गरी ७३ मे.वा.को विद्युत उत्पादन गर्ने गरी आयोजना निर्माण कार्य भई रहेको छ ।

(२) यस कम्पनीले ताप्लेजुङ जिल्लाको फक्ताङलुङ र मिक्वाखोला गाउँपालिका तथा फुङलिङ न.पा / सांग्जा फुक्म्बु, हाङदेवा र खोक्लिन गा.वि.स.) को सिमाना भएर बग्ने तमोर नदीको बहाव सदुपयोग हुने गरी ७३ मे.वा. क्षमताको मध्य तमोर जलविद्युत आयोजना निर्माण गरिरहेको छ । यस आयोजनाबाट उत्पादन हुने विद्युतीय उर्जालाई २२० के.भी. को डबल सर्किट विद्युत प्रशारण लाईन मार्फत नेपाल विद्युत प्राधिकरणको प्रस्तावित ताप्लेजुङ जिल्लाको हाङपाङ्ग (ह्रीसौपु) सबस्टेसनमा पुऱ्याउने गरी प्रशारण लाईन, हाङपाङ्ग (ह्रीसौपु) सबस्टेसनसम्म पुऱ्याउनका लागि आयोजनाको स्वीचयार्ड सहित २२० के.भि. डवल सर्किट करिब ९ कि.मि. लामो विद्युत प्रसारण लाईन आयोजनाको निर्माण भईरहेको छ । हालसम्म उक्त विद्युत प्रसारण लाईन आयोजनाको २४ वटा टावरमध्ये २२ वटा टावरको जग निर्माण भई हाल टावर ठाड्नाउने कार्य जारी रहेको छ भने उक्त आयोजना अन्तर्गतका बाँकि कार्यहरु नियमित रुपमा सञ्चालन भईरहेका छन् ।
सम्पूर्ण आयोजनाको कार्य प्रगतिः आयोजनाको भौतिक कार्य प्रगति करिब ७४% रहेको छ ।

(६) धितोपत्र जारी गर्नुको उद्देश्य :

१) कम्पनीको प्रवन्ध-पत्रमा जारी पूँजीको १०% शेयर आयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थानीय वासिन्दालाई तथा जारी पूँजीको १५% शेयर सर्वसाधारणमा बिक्री गर्नुपर्ने प्रावधान अनुरुप रु. ८३,३१,२५,०००/- शेयर प्रति कम्पनी आयोजना कार्यरत कर्मचारीहरु, कान्दादारहरुको लागि निष्काशन गरिएको शेयरलाई आगामी वार्षिक साधारण सभाबाट पारित गरी प्रचलित कानून अनुसार समुह मिलान गरिनेछ ।

(४) यस कम्पनीले विद्युत विकास विभागबाट आयोजनाको सर्वेक्षण अनुमति पत्र मिति २०६४/११/०२ मा प्राप्त गरेको थियो । मिति २०७०/०२/२३ मा विद्युत प्रविधि तथा वातावरण मन्त्रालयबाट आयोजनाको वातावरणीय प्रभाव मुल्याङ्कन प्रतिवेदन (EIA) स्वीकृत भएकोमा मिति २०७५/०३/०६ मा पुरक वातावरणीय प्रभाव मुल्याङ्कन प्रतिवेदन (SEIA) स्वीकृत भएको छ । आयोजनाको विद्युत उत्पादन अनुमति पत्र विद्युत विकास विभागबाट मिति २०७५/०८/२५ मा प्राप्त भएको थियो भने मिति २०७९/०१/१६ को पत्र अनुसार आयोजनाको विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र मिति २१९०/०२/२१ गते सम्म बहाल रहने छ ।

(५) यस कम्पनीले प्रथम रु. १ लाख्खे विद्युत खरिद बिक्रिका लागी पेश गरेको प्रस्ताव अनुसार गाउँपालिका वडा नं. १ तथा मिक्वाखोला गाउँपालिका वडा नं. २ को सिमाना भएर बग्ने तमोर खोलाको बहावलाई सदुपयोग गरी नदी प्रवाहमा आधारित ७३ मेगावाट क्षमताको मध्य तमोर जलविद्युत आयोजनाको निर्माण गरिरहेको छ ।

(६) आयोजनाको प्रमुख विशेषताहरु निम्नानुसार रहेको छः

स्रोत नदीको नाम	तमोर नदी
ग्रस हेड	१३२ मि.
जलाधार क्षेत्र	२००२.३२ वर्ग कि.मि.
औषत वर्षे प्रवाह	१२६.६९ घनमिटर प्रति सेकेण्ड
बाँधको लम्बाई तथा उचाई	५० मि. लम्बाई, उचाई १०.५ मि
सहनल प्रकार	साइड स्टरुक, सवर्जक, ६ वटा
विद्युत गृह	अर्ध सतही
टर्बाइन प्रकार, संख्या	भर्टिकल एक्सिस फ्रान्सिस, ४ वटा
आयोजनाको किसिम	रन अफ दि रिभर
औषत वार्षिक उर्जा	४२९.४०९ गिगावाट घण्टा
प्रशारण लाइन	२२० के.भी., डबल सर्किट
अपेक्षित व्यवसायिक उत्पादन शुरु मिति	२०८० भाद्र २६
विद्युत उत्पादन अनुमति प्राप्त मिति	२०७४/०२/२२, पहिलो संशोधन २०७५/०८/२५
विद्युत उत्पादन अनुमति वहाल रहने मिति	२१९०/०२/२१
जडित क्षमता	७३ मे.वा.
वर्ष प्रशोपित लागत (निर्माण अवधिको ब्याज सहित)	रु. १३ अर्ब ३३ करोड
आयोजनाको साधारण लगानी फिर्ता हुने अवधि (Project)	६.७३ वर्ष
आयोजनाको डिस्काउण्टमा लगानी फिर्ता हुने अवधि (Project)	१३.३६ वर्ष
आयोजनाको प्रति मे.वा. लागत रकम निर्माण अवधिको ब्याज सहित	रु. १८,२६,०२,७४०/-
Net Present Value (NPV) (Project)	रु. २०९८,४००/-
Internal Rate of Return (IRR) (Project)	१३.७८%
Net Present Value (NPV) (Equity)	रु. १९,२२,७३७/-
अपेक्षित प्रतिफल (FIRR) (Equity-IRR)	१७.३८%
औषत DSCR	१.३२

वित्तिय विश्लेशणको तालिका

रु.हजारमा

वर्ष	खुद लागत	खुद नाफा	ह्रासन्छुट तथा अमर्क्षेयन खर्च	कर्जा चुक्तानी	खुद नगद प्रवाह (शेयरधनी)	साधारण संचयी नगद प्रवाह	वर्तमान मुल्यको आधारमा हुने नगद प्रवाह	डिस्काउन्टेड संचयी नगद प्रवाह	आयोजना नगद प्रवाह	साधारण संचयी नगद प्रवाह	वर्तमान मुल्यको आधारमा हुने नगद प्रवाह	डिस्काउन्टेड संचयी नगद प्रवाह	ऋण चुक्तानी आधारमी अनुपात (DSCR)
				(व्याज समेत)	(शेयरधनी)	(शेयरधनी)	(शेयरधनी)	(शेयरधनी)	(आयोजना)	(आयोजना)	(आयोजना)	(आयोजना)	
०	(१,३३२,०००)				(१,३३२,०००)	(१,३३२,०००)	(१,३३२,०००)	(१,३३२,०००)	(१,३३०,०००)	(१,३३०,०००)	(१,३३०,०००)	(१,३३०,०००)	
१		३२०,८३४	४२०,८३५	४४०,१६३	३१४,५१४	(३,०१७.९८६)	२७९.४७	(३,०४२.७४३)	१,८२४,४०१	(१९.४७,३९८)	१,९६२.२७६	(११,६६४.७४४)	१.२०
२		४२६,६०१	४२०,७७९	४८८,८९१	३४९,९०५	(२,६४८.०८१)	२८४.७३	(२,७६८.०२०)	१,९९७.७६३	(१७.४७,८०५)	१,९२०,०४३	(१०,१३८.६८१)	१.२३
३		४२५,४९१	४२०,१९५	४७१,९५८	३५४,२९१	(१,९९३.८१४)	२५९.८९	(२,३२६.९१२)	१,९९७.०४३	(१५.४७,८०८)	१,९२०,९४१	(८,२१८.६४०)	१.२९
४		४२६,४९१	४१९,१९८	४७१,९९०	३५४,२९१	(१,८०६.८२६)	२७९.८४९	(२,०८६.८०१)	१,९९७.९६३	(१३.४७,४०९)	१,९२०,९४१	(६,२९८.१९९)	१.२९
५		४२६,४९१	४१९,१९८	४७१,९९०	३५४,२९१	(१,८०६.८२६)	२७९.८४९	(२,०८६.८०१)	१,९९७.९६३	(१३.४७,४०९)	१,९२०,९४१	(६,२९८.१९९)	१.२९
६		४२६,४९१	४१९,१९८	४७१,९९०	३५४,२९१	(१,८०६.८२६)	२७९.८४९	(२,०८६.८०१)	१,९९७.९६३	(१३.४७,४०९)	१,९२०,९४१	(६,२९८.१९९)	१.२९
७		४२७,०८३	४१७,९६१	५०५,८८८	३५९,०८३	(१,२०९.९३७)	२७०.४१	(२,०७८.९१२)	१,९९७.९६३	(११.४७,२०९)	१,९२०,९४१	(५,०२८.२७९)	१.३०
८		४२८,४९१	४१६,१६१	५०५,८८८	३५९,०८३	(८४७.८४०)	२६१.९८	(१,८१७.९७३)	१,९९७.९६३	(१०.४७,८४०)	१,९२०,९४१	(४,७६९.२००)	१.३०
९		९,२१९.१४१	४१५,२२७	५,७१४,३७०	६४०,९९५	९०,४२.२८३	२२३.४८	(४४९.८८८)	४,८८६,७७४	८८८.२७४	२,४४४.६७४	१,४४५.६४३	१.४२
१०		९,२९९.७९८	४१८,८८१	५,७१४,४८३	६४०,८४४	९०,९२.९८३	२२३.४८	(२२५.८८८)	४,८८६,७७४	८८८.२७४	२,४४४.६७४	१,४४५.६४३	१.४२
११		९,२८९.२८४	४१४,४४०	५,७१४,४८३	६४०,८४४	९०,९२.९८३	२२३.४८	(२२५.८८८)	४,८८६,७७४	८८८.२७४	२,४४४.६७४	१,४४५.६४३	१.४२
१२		९,२९९.२८४	४१४,४४०	५,७१४,४८३	६४०,८४४	९०,९२.९८३	२२३.४८	(२२५.८८८)	४,८८६,७७४	८८८.२७४	२,४४४.६७४	१,४४५.६४३	१.४२
१३		९,२९९.२८४	४१४,४४०	५,७१४,४८३	६४०,८४४	९०,९२.९८३	२२३.४८	(२२५.८८८)	४,८८६,७७४	८८८.२७४	२,४४४.६७४	१,४४५.६४३	१.४२
१४		९,३७७.०५०	४१४,०५०	–	५,९८३.२८३	३७,९८०.७७३	९६६.४६	(१,४८९.८७९)	४,९४२.७१३	१९.४४,४७३	२,९७०.९८९	१,४८४.७१३	N/A
१५		९,३७७.०५०	४१४,०५०	–	५,९८३.२८३	४२,९६३.९५६	८९२.९८	(५९७.९९१)	४,९४२.७१३	२४,४८६.१८६	२,७४४.९८९	१,२८९.७१३	N/A
१६		९,३७७.०५०	४१४,०५०	–	५,९८३.२८३	४८,९४३.८३९	८२७.९८	(२२.९९१)	४,९४२.७१३	२९,४२९.८९९	२,५१९.९८९	१,०९४.७१३	N/A
१७		९,३७७.०५०	४१४,०५०	–	५,९८३.२८३	५३,९२४.३२२	७६८.९८	३४६.८२९	४,९४२.७१३	३४,३७२.६१२	२,२९४.९८९	१,४७४.७१३	N/A
१८		९,३७७.०५०	४१४,०५०	–	५,९८३.२८३	५९,४०५.८०५	७१४.९८	९६१.८१०	४,९४२.७१३	३९,३१५.५५५	२,०६९.९८९	१,७५९.७१३	N/A
१९		९,३७७.०५०	४१४,०५०	–	५,९८३.२८३	६५,८८६.७८८	६५९.९८	१,५७०.७९०	४,९४२.७१३	४४,२५८.४१८	१,८४४.९८९	२,०४४.७१३	N/A
२०		८,४८.२०१	४१४,१८८	–	५,९८३.२८३	७०,९६१.९२०	५९१.२८३	१,७०१.८२९	२२,१३७.२७४	१४६,०७४	१,४४०.९२३	२,४४०.७१३	N/A
२१		८०२,८२३	४१४,४४३	–	५,९८३.२८३	७५,४७८.२९१	५०४.८८१	१,४०४.२९१	४१४,४४३	१७०,२४५	१,४४०.९२३	२,४४०.७१३	N/A
२२		७८,७२४	४१४,४७८	–	५,९८३.२८३	८१,२७३.९९५	४८.८३३	१,४५३.१२४	७८,७२४	१४९,२७०	१,४४०.९२३	२,४४०.७१३	N/A
२३		७०८,३०४	४१४,३७८	–	५,९८३.२८३	८७,२८०.३४२	७६,९८१.९८३	१,५३०.१०६	७०८,३०४	२५४,५७४	१,४४०.९२३	२,४४०.७१३	N/A
२४		६२६,९२०	४१४,३४३	–	५,०७३.२७३	९०,०३९.९९७	६४,४०३	१,५९४.२७३	६०७,३७३	२७४,९४७	१,४४०.९२३	२,४४०.७१३	N/A
२५		६०२,९६२	४१४,३२१	–	५,०१७.२४४	९५,०५७.२६१	५४,३९७	१,६४९.६७०	५,९८३.२८३	२८०,९२४	१,४४०.९२३	२,४४०.७१३	N/A
२६		४४,३०३	४१४,३१४	–	९८७.९४३	९५,८२३	९८७.९४३	२,६३७.६१३	४४,३०३	३२५,२२७	१,४४०.९२३	२,४४०.७१३	N/A
२७		४८६,२९४	४१४,२९१	–	९०१,१०७	९७,७२४.२२३	९०१,१०७	३,५३८.७२०	४८६,२९४	३२१,८१८	१,४४०.९२३	२,४४०.७१३	N/A
२८		४२४,३३६	४१४,२८७	–	८३८,६२३	९८,७६३.९३८	८३८,६२३	४,३७९.३९२	४२४,३३६	३४९,२५४	१,४४०.९२३	२,४४०.७१३	N/A
२९		०४,०४४	४१०,७०७	२,४१९,९३०	१९,४०३	९८,२४.४०१	४७,७६३	४,४२६.०३७	२९१,५४३	२,४१७,८०५	१,४४०.९२३	२,४३७,८०८	१.२९

संगठित संस्था र नेपाल विद्युत प्राधिकरणका बीच सम्पन्न विद्युत खरिद-बिक्रि सम्बन्धितका मुख्य-मुख्य बँदाहरु निम्न बमोजिम रहेका छन् ।

(१) कम्पनीबाट निर्माणधीन आयोजनाबाट उत्पादन हुने विद्युत खरिद बिक्रिका लागि नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग ५२.१ मे.वा.क्षमताको लागि वित्तिय वर्ष २०७९/८० मा र पछि थप गरिएको २०.९ मे.वा. क्षमता (पहिलो संशोधन) को लागि मिति २०७५/०८/१४ गते सम्झौता भएको छ । उक्त सम्झौता बमोजिम नेपाल विद्युत प्राधिकरणले व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति देखि हरेक महिना कम्पनीले आयोजनाबाट विद्युत वापत प्रति उत्पादन गरी उत्पन्न भएको विद्युतको कन्टुम्याक्स इनर्जीको परिमाणमासको उर्जा खरिद गरेमा वर्ष वाममा प्रति कि.वा. मासमा रु. ४.८० (चार शीर्ष आठ रुपैया मात्र) र शुक्ष्ममामा प्रति कि.वा. पछाडि रु.८१० (आठ शयँ चालिस पैसा) विद्युत खरिद गरेर हुने आठै वर्ष कम्पनीको आयुका बैंक वा वित्तीय संस्थालाई हुनुपर्ने ऋण तिर्ने सम्झौता हुनुपर्नेछ । साथै व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मितिबाट एक वर्ष पुगेको महिनाको लगतै पछिको महिनादेखि लागु हुने गरी प्रत्येक वर्षको लागि ३ (तीन) प्रतिशतका दरले ८ (आठ) पटकसम्म साधारण मूल्यवृद्धि दिई निम्न तालिका अनुसार विद्युत उर्जा खरिद दर कायम भएको छ ।

अवधि (व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति (COD) कायम भएको महिना लगतै पछिको महिनालाई पहिलो महिना मानी अवधि गणना हुने गरि)	सुरुवा याम (पीक देखि चैत्र सम्म रु. प्रति युनिट)	वर्षा याम (वैशाख देखि मार्ग सम्म रु. प्रति युनिट)
पहिलो महिना देखि १२ औं महिनासम्म	८।४०	४।८०
१३ औं महिना देखि २४ औं महिनासम्म	८।६५	४।९४
२५ औं महिना देखि ३६ औं महिनासम्म	८।९०	५।०९
३७ औं महिना देखि ४८ औं महिनासम्म	९।१६	५।२३
४९ औं महिना देखि ६० औं महिनासम्म	९।४१	५।३८
६१ औं महिना देखि ७२ औं महिनासम्म	९।६६	५।५२
७३ औं महिना देखि ८४ औं महिनासम्म	९।९२	५।६६
८५ औं महिना देखि ९६ औं महिनासम्म	१०।१६	५।८२
९७ औं महिनादेखि सम्झौता अवधिसम्म	१०।४२	५।९५

तर व्यापारिक उत्पादन शुरु हुनुपर्ने मितिको तुलनामा व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति दिलो हुन गएमा निम्नानुसार वार्षिक मूल्यवृद्धि दिइनेछ :
क) व्यापारिक उत्पादन शुरु हुनुपर्ने मितिको तुलनामा व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति ६ महिनाभन्दा बढी १८ महिनासम्म ढिलो हुन गएमा जम्मा ७ वटा मात्र मूल्य वृद्धि दिइनेछ ।
ख) व्यापारिक उत्पादन शुरु हुनुपर्ने मितिको तुलनामा व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति ६ महिनाभन्दा ढिलो हुन गएमा जम्मा ६ वटा मात्र मूल्य वृद्धि दिइनेछ ।
ग) व्यापारिक उत्पादन शुरु हुनुपर्ने मितिको तुलनामा व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति १० महिनाभन्दा बढी १२ महिनासम्म ढिलो हुन गएमा जम्मा ५ वटा मात्र मूल्य वृद्धि दिइनेछ ।
घ) व्यापारिक उत्पादन शुरु हुनुपर्ने मितिको तुलनामा व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति १२ महिनाभन्दा ढिलो हुन गएमा जम्मा ४ वटा मात्र मूल्य वृद्धि दिइनेछ ।
ङ) व्यापारिक उत्पादन शुरु हुनुपर्ने मितिको तुलनामा व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति १४ महिनाभन्दा बढी दिलो हुन गएमा जम्मा ३ वटा मात्र मूल्य वृद्धि दिइनेछ ।

(२) प्राधिकरणले Dispatch Instruction जारी गरी अतिरिक्त उर्जा (Excess Energy) खरिद गरेमा सो को हकमा विद्युत खरिद बिक्रि सम्बौतको दफा १२.१ अनुसारको खरिद दरको ५० प्रतिशतका हिसाबले कम्पनीले बिलिङ गर्ने र प्राधिकरणले भुक्तानी गर्नेछ ।

(३) मासिक बिलिङ गर्दा कम्पनीले प्राधिकरणबाट विद्युत उर्जा लिएको देखिएमा विद्युत खरिद बिक्रि सम्बौतको दफा १२.१ अनुसारको दरमा विद्युत उर्जा लिएको मासुल तिरे उर्जा शुल्क मात्रको हिसाब गरी आउने रकम मात्र कम्पनीले प्राधिकरणलाई भुक्तानी गर्नेछ, वा सो रकम मासिक बिलिङमा समायोजन गरिनेछ ।

(४) व्यापारिक उत्पादन शुरु गर्नु पर्ने मितिभन्दा अगावै आयोजनाको निर्माण तथा परिक्षण कार्य सम्पन्न भएमा Existing वीच प्रणालीमा विद्युत हुन सक्ने सम्मको विद्युत उर्जा आवश्यकता अनुसार Dispatch Instruction जारी गरी आयोजनालाई लिन सकेछ । यसरी विद्युत लिए वापत दफा १२.१ र १२.२ मा तोकिएको मूल्यमा प्राधिकरणले कम्पनीलाई भुक्तानी गर्नेछ ।

हर्जाना सम्बन्धी विवरण

(१) प्राधिकरणले प्रत्येक महिना आयोजनाबाट कन्ट्याक्ट इनर्जीको परिमाण सम्बन्धी Availability Declaration अनुसारको इनर्जी खरिद गरी लिनेछ । यस अनुसार प्राधिकरणले लिनु पर्ने उर्जा Forced Outage को कारणले लिन नसकेमा वा Dispatch Instruction को कारणले नलिएमा अनुसूची ३ को प्रावधान अनुसार प्राधिकरणले कम्पनीलाई क्षतिपूर्ति तिर्नु पर्नेछ ।

(२) कन्ट्याक्ट इनर्जीको वा Availability Declaration को आधारमा गणना हुने मासिक उर्जा मध्ये लुन पर्दा हो सो को ८० (असी) प्रतिशतभन्दा कम नहुने गरी प्रत्येक महिना कम्पनीले आयोजनाबाट विद्युत उत्पादन गरी प्राधिकरणलाई विद्युत आपूर्ति गर्नु पर्नेछ । प्राधिकरणको कारण वा Schedule Outage वा आकस्मिक मर्मत सम्भार वा कालु वाहिरको परिस्थितिको कारण वाहेक अन्य कारणले यसरी तोकिएको परिमाणसम्मको विद्युत कम्पनीले आपूर्ति गर्न नसकेमा वा नगरेमा निम्न शुत्र अनुसार कम्पनीले प्राधिकरणलाई क्षतिपूर्ति स्वरुप रकम भुक्तानी गर्नु पर्नेछ ।
क्षतिपूर्ति रकम रु = (०.८ x सो महिना कम्पनीबाट प्राधिकरणलाई आपूर्ति गर्नुपर्ने वढीमा कन्ट्याक्ट इनर्जीसम्मको Availability Declaration अनुसारको विद्युत उर्जा - सोही महिनामा कम्पनीले उत्पादन गराएको उर्जा - सोही अवधिमा प्राधिकरणको कारणले वा Scheduled outage वा आकस्मिक मर्मत सम्भार वा कालु वाहिरको परिस्थितिका कारणले आयोजनाबाट उत्पादन हुन नसकेको उर्जा) x सो महिनाको प्रति किलोवाट घण्टा विद्युत उर्जा खरिद दर ।
यसरी हिसाब गर्दा क्षतिपूर्ति रकम कुनै पनि अवस्थामा शून्य भन्दा मुनिनेछ । क्षतिपूर्ति रकम लिए रकमभन्दा वढी भएमा लिए रकम भन्दा वढी भएको क्षतिपूर्ति रकम कम्पनीले प्राधिकरणलाई तिर्नुपर्ने छैन । यस्तो क्षतिपूर्ति रकम प्राधिकरणले लिनको भुक्तानी दिँदा कट्टा गर्न सक्नेछ ।

(३) प्राधिकरणले कम्पनीलाई वा कम्पनीले प्राधिकरणलाई क्षतिपूर्ति तिर्ने व्यवस्था आयोजनाबाट व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मितिदेखि लागु हुनेछ ।

(४) कालु वाहिरको परिस्थितिमा वाहेक प्राधिकरणको कारणले आयोजनाबाट व्यापारिक उत्पादन शुरु गर्नु पर्ने मितिसम्म व्यापारिक उत्पादन शुरु हुन नसकेमा प