रु.१००/– अंकित दरको ११,५०,००० कित्ता साधारण शेयर मध्ये ५% अर्थात् ५७,५०० कित्ता साधारण शेयर सामुहिक लगानी कोष र ३% अर्थात् ३४,५०० कित्ता साधारण शेयर कम्पनीका कर्मचारीका लागि छुट्टाइएको र बाँकी १०,५८,००० कित्ता साधारण शेयर सर्वसाधारणहरुको लागि धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली, २०७३ को अधिनमा रही निष्काशन गरिएको ।

विवरण	वास्तविक			प्रक्षेपित		
	आ.व.०७५/०७६	आ.व.०७६/७७	आ.व. ०७७/०७८	आ.व. ०७८/०७९	आ.व. ०७९/०८०	आ.व. ०८०/०८१
प्रति शेयर नेटवर्थ (रु.)	९१.७८	१०३.६४	११६.८६	११४.८२	१२०.५६	१२८.२९
प्रति शेयर आम्दानी (रु.)	(४.९५)	११.८६	१६.८२	९.९८	१५.७४	१७.७३
सचित नाफा/नोक्सानी (रु. हजारमा)	(५३,४१४)	२३,६५१	१,०९,५६४	१,२६,००४	१,७४,७९७	२,४०,४७८

क्रेडिट रेटिङ्ग सम्बन्धी व्यवस्था:

यस विवरणपत्र मार्फत निष्काशन गरिने साधारण शेयरको सार्वजनिक निष्काशन गर्नका लागि नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट अनुमति प्राप्त क्रेडिट रेटिङ्ग संस्था केयर रेटिङ्ग नेपाल काठमाडौंले मिति २०७८/०६/२० गते "CARE-NP BB+(Is)" रेटिङ्ग प्रदान गरेको छ । जसले कम्पनीको वित्तीय दायित्व बहन गर्ने क्षमतामा औसत जोखिम रहेको (Moderate risk of default regarding timely servicing of financial obligations) जनाउँदछ । केयर रेटिङ्ग नेपाल लि.ले CARE-NP AAA (IS) (देखि CARE-NP D (IS) प्वाइन्ट रेटिङ्ग प्रदान गर्दछ । जसमा CARE-NP AAA (IS) ले बलियो आधार जनाउँछ भने CARE-NP D (IS) ले कमजोर आधारहरु जनाउँछ । 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 समुहको तुलानात्मक सकारात्मक स्थितिलाई जनाउँछ । सो रेटिङ्ग को वैधता अवधि एक वर्ष अर्थात २०७५/०६/१५ गते सम्म रहनेछ ।

कम्पनी ऐन, २०६३ अन्तर्गत संस्थापित र संचालित

सिक्लेस हाइड्रोपावर लिमिटेड
Sikles Hydropower Limited

रजिष्ट्रार कार्यालयः लेखनाथ- ०७, पोखरा, कास्की
फोन नं.: ०६१-४६५०८६, ५२७८०७, ४६२७७४
इमेल : sikleshydr13mw@gmail.com, वेभसाईटः www.sikleshydro.com.np

आव्हान-पत्र

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

लगानी फिर्ता हुने अवधि सम्बन्धी विवरण:

लगानी फिर्ता हुने अवधि (Pay Back Period) ८.५१ वर्ष र डिस्काउण्टमा लगानी फिर्ता हुने अवधि (Discounted Pay Back Period) १२.५५ वर्ष रहेको छ ।

प्रति मेगावाट तथा कूल लागत सम्बन्धी विवरण:

संगठित संस्थाको वित्तीय विवरण अनुसार १३ मेगावाट क्षमताको यस आयोजनाको कूल लागत रु २,३१,७६,५५,०००/- र प्रति मेगावाट उत्पादन लागत लगभग रु. १७,८२,८१,१५४/- करोड मात्र रहेको छ ।

विद्युत उत्पादन अनुमति पत्र बाँकी अवधि सम्बन्धी विवरण:

अनुमतिपत्र बहाल रहने अवधि मिति २१०५/११/२० गतेसम्म रहेकोले २६ वर्ष १० महिना बाँकी रहेको छ ।

दरखास्त दिनुपर्ने न्यूनतम कित्ता: १० कित्ता	दरखास्तसाथ भुक्तानी गर्नुपर्ने रु.१००/- प्रति शेयरको दरले
दरखास्त दिन पाउने अधिकतम कित्ता : १,००,००० कित्ता	

साधारण शेयरको बिक्री खुल्ला अवधि:

धितोपत्र निष्काशन खुल्ला मिति :	२०७५/०५/२५ गते
धितोपत्र निष्काशन बन्द हुने मिति (छिटोमा) :	२०७५/०६/०२ गते (बैंकिङ्ग समय पश्चात्)
धितोपत्र निष्काशन बन्द हुने मिति (ढिलोमा) :	२०७५/०६/१२ गते (बैंकिङ्ग समय पश्चात्)

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

नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट विवरण-पत्र स्वीकृत भएको मिति २०७५/०३/२३, तथा कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा विवरण-पत्र दर्ता भएको मिति २०७५/०३/२७ ।

(१) संगठित संस्थाको नाम :

सिक्लेस हाइड्रोपावर लिमिटेड (Sikles Hydropower Limited)

(२) कम्पनी कुन ऐन अन्तर्गत स्थापित भएको सो कुरा :

कम्पनी ऐन, २०६३ बमोजिम मिति २०६१ साल श्रावण १३ गते कम्पनी रजिष्ट्राको कार्यालयमा प्राइभेट लिमिटेड कम्पनीको रुपमा दर्ता भई मिति २०७६ जेष्ठ महिना ०३ गतेदेखि पब्लिक लिमिटेड कम्पनीको रुपमा परिणत भई कारोबार संचालन गर्दै आएको कम्पनी हो ।

(३) संस्थाको रजिष्टर्ड ठेगाना:

यस कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालय कास्की जिल्ला, पोखरा महानगरपालिका-७ मा रहेको छ । आवश्यकतानुसार स्वीकृती लिई अन्य स्थानहरुमा पनि रजिष्टर्ड कार्यालय सार्न वा शाखा कार्यालय खोल्न सकिनेछ ।

(४) कारोबार जलविद्युत केन्द्र :

यस कम्पनीको जलविद्युत उत्पादन केन्द्र कास्की जिल्लाको मादी गाउँपालिका वडा नं.१, २ र ३ मा अवस्थित मद्कुखोला जलविद्युत हो ।

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

१. सिक्लेस हाइड्रोपावर लिमिटेडले प्रचलित कानुन बमोजिम २०६१ साल साउन १३ गते कम्पनी रजिष्ट्राको कार्यालयमा प्राइभेट लिमिटेड कम्पनीको रुपमा दर्ता भई मिति २०७६ साल जेष्ठ ०३ गतेदेखि पब्लिक लिमिटेड कम्पनीमा परिणत भई कम्पनी ऐन, २०६३ अन्तर्गत काम/कारोबार गर्दै आईरहेको छ ।
२. हाल यस कम्पनीमा ५४ जना संस्थापक शेयरधनीहरु रहेका छन् । यस कम्पनीका संस्थापक शेयरधनीहरु विद्युत, बैंक तथा वित्तीय क्षेत्र, व्यापार/व्यवसाय क्षेत्रको साथै व्यवस्थापनमा क्षेत्रमा लामो समयदेखि अनुभव भएका प्रतिष्ठित व्यक्तिहरु रहेका छन् ।
२. कम्पनीले मद्कुखोला जलविद्युत आयोजना (१३ मेगावाट), उत्पादन तथा सञ्चालन गर्न विद्युत उत्पादनको अनुमति पत्र नेपाल सरकार, उर्जा मन्त्रालयबाट मिति वि.सं. २०७०/११/२१ गते प्राप्त गरेको र उक्त अनुमति पत्र २१०५/११/२० गतेसम्म बहाल रहेको छ ।
३. यस कम्पनीको प्रबन्धपत्र तथा नियमावलीमा व्यवस्था भए अनुसार जारी पुँजीको २३.५२% शेयर मध्ये उद्योग प्रभावित क्षेत्र अर्थात् कास्की जिल्लाका मादी गाउँपालिकाका वडा नं. १, २ र ३ का बासिन्दाहरुका लागि २०% अर्थात् रु.१०० अंकित दरका ८,५०,००० कित्ता शेयर निष्काशन तथा बिक्री गरिनेछ ।
४. कम्पनीले पहिचान गरी विकास निर्माण प्रारम्भ गरेको कास्की जिल्लाको मादी गाउँपालिकामा अवस्थित मद्कुखोला जलविद्युत आयोजना (१३ मेगावाट) विद्युत निर्माण कार्य सम्पन्न भइ यस कम्पनीले मिति २०७४ साल चैत्र १९ गतेदेखि पूर्ण रुपमा विद्युत उत्पादन गरी पूर्ण सञ्चालनमा आइसकेको छ ।
५. १३ मेगावाट क्षमताको यस आयोजनाको कूल लागत रु २,३१,७६,५५,०००/- र प्रति मेगावाट उत्पादन लागत लगभग रु. १७,८२,८१,१५४/- मात्र रहेको छ र यसको साधारण लगानीमा फिर्ता हुने अवधि ८.९१ वर्ष र डिस्काउन्टमा लगानी फिर्ता हुने अवधि १२.९९ वर्ष रहेको छ ।
६. मद्कुखोला जलविद्युत आयोजनाबाट उत्पादन हुने विद्युतलाई खरीद गरी नेपाल विद्युत प्राधिकरणले मन्जुर गरी नेपाल विद्युत प्राधिकरण र सिलेस हाइड्रोपावर लि. बीच मिति २०६९ साल मंसिरमा १३ मेगावाट क्षमताको विद्युत खरीद बिक्री सम्झौता सम्पन्न भई मिति २०७२ चैत्रमा उक्त सम्झौताको संसोधन समेत भैसकेको छ । साथै यस कम्पनीले मिति २०७४ साल चैत्र १९ गतेदेखि पूर्ण रुपमा विद्युत उत्पादन गरी बिक्री कार्य शुरु गरी सकेको छ ।
७. संगठित संस्थाका मद्कुखोला जलविद्युत आयोजनाको संक्षिप्त प्राविधिक विवरणहरु निम्नानुसार रहेको छ :

विद्युत परियोजनाको नाम : मद्कुखोला जलविद्युत आयोजना
विद्युत गृह स्थल : कास्की जिल्ला मादी गाउँपालिका वडा नं. १ मा विद्युत गृह स्थल रहेको छ । साथै आयोजनाको सम्पूर्ण संरचना समेत कास्की जिल्ला मादी गाउँपालिका वडा नं. १,२ र ३ मै रहेका छन् ।
स्रोत नदी : मद्कुखोलाको पानी । **आयोजनाको किसिम** : रन अफ रिभर **विद्युत उत्पादन अनुमति प्राप्त मिति** : २०७०/११/२१
विद्युत उत्पादन अनुमति बहाल रहने मिति : २१०५/११/२० **जडित क्षमता** : १३ मे.वा **आयोजनाको कूल लागत** : रु २,३१,७६,५५,०००/-
आयोजनाको प्रति मेगावाट लागत : रु.१७,८२,८१,१५४/- **आयोजनाको साधारण लगानी फिर्ता हुने अवधि** : ८.९१ वर्ष
आयोजनाको डिस्काउण्टमा लगानी फिर्ता हुने अवधि : १२.९९ वर्ष **गणना विधि तथा तरिका {Internal rate of return of Project (IRR)}** : १८.२०%
कूल वर्तमान मूल्य {Net present value (NPV)} : १६,९८,६८२

आयोजनाको व्यापारीक उत्पादन शुरु हुने वर्ष लाई आधार वर्ष मान्दा साधारण लगानी फिर्ता हुने अवधि (Pay Back Period) ८.९१ वर्ष र डिस्काउन्टमा लगानी फिर्ता हुने अवधि (Discounted Pay Back Period) १२.९९ वर्ष र Internal Rate of Return (IRR) १८.२०% र Net Present Value (NPV): १६,९८,६८२ रहने अनुमान रहेको छ । नेपाल राष्ट्र बैंकले Valuation प्रयोजनको लागि तोकेको प्रक्रियालाई आधार मानी कम्पनीको पन्ध्र वर्षको नगद प्रवाहलाई Discount Rate प्रतिशतले 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 :

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= C1 - 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,
आयोजनाको (NPV) / (IRR) गणना देहाय बमोजिम गरिएको छ ।

रकम रु. हजारमा (०००)

आ.व.	जम्मा लगानी	कर पछिको मुनाफा	मूल्यह्रास, व्याज र परिशोधन	वार्षिक नगद प्रवाह
०	–	–	–	–
२०७४-७५	(२,३१७,६५५)	(१४,९६३)	७७५६१	(२२,५५,०५७)
२०७५-७६	–	(३२,२०३)	२,४०,१९४	२,१७,९९२
२०७६-७७	–	७७,०५५	२,३८,१३६	३,१५,२०२
२०७७-७८	–	१,०९,३१०	२,०४,७६७	३,१४,०७७
२०७८-७९	–	८४,८६२	१,७६,०४०	२,६०,९०१
२०७९-८०	–	१,३३,७९२	१,४१,६७७	२,८५,४६९
२०८०-८१	–	१,५०,८८२	१,४०,०८९	२,९०,७७०
२०८१-८२	–	१,६८,२४३	१,२७,४९३	२,९५,१७५
२०८२-८३	–	१,८७,१६६	१,१४,४९३	३,०१,६५९
आ.व.२०८२-८३ को अन्त्य सम्मम टुमिनल मूल्य				४३,०९,४१४
कुल वर्तमान मूल्य {Net Present Value (NPV)}				१६,९८,६८२
गणना विधि तथा तरिका {Internal Rate of Return (IRR)}				१८.२०%
लाभ लागत अनुपात/लाभप्रदता सुचकांक				२.१३

साधारण लगानी फिर्ता हुने अवधि (Simple Pay Back Period) र डिस्काउन्टमा लगानी फिर्ता हुने अवधि (Discounted Pay Back Period) को गणना
साधारण लगानी फिर्ता हुने अवधि (Simple Pay Back Period)

सि.नं.	वर्ष	जम्मा लगानी	कर पछिको नाफा	मूल्यह्रास, व्याज र परिशोधन	वार्षिक नगद प्रवाह	संचित नगद प्रवाह	लगानी फिर्ता हुने अवधि
०	वर्ष ०	–	–	–	–	–	
१	२०७४-७५	(२३,१७,६५५)	(१४,९६३)	७७५६१.१७	(२२,५५,०५७)	(२२,५५,०५७)	
२	२०७५-७६	–	(३२,२०३)	२,४०,१९४.३१	२,१७,९९२	(२०,३७,०६६)	
३	२०७६-७७	–	७७,०६५	२,३८,१३६.४०	३,१५,२०२	(१७,२१,८६४)	
४	२०७७-७८	–	१,०९,३१०	२,०४,७६७.०४	३,१४,०७७	(१४,०७,७८१)	
५	२०७८-७९	–	८४,८६२	१,७६,०४०	२,६०,९०१	(११,४६,८८५)	
६	२०७९-८०	–	१,३३,७९२	१,४१,६७७	२,८५,४६९	(८,६१,४१६)	
७	२०८०-८१	–	१,५०,८८२	१,४०,०८९	२,९०,७७०	(५,७०,६४५)	
८	२०८१-८२	–	१,६८,२४३	१,२७,४९३	२,९५,१७५	(२,७४,४७)	
९	२०८२-८३	–	१,८७,१६६	१,१४,४९३	३,०१,६५९	२७,१८८	८.९१
१०	२०८३-८४	–	२,०७,२७६	९९,५४०	३,०७,२२७	३,३४,४१५	
११	२०८४-८५	–	१,९८,४१६	८४,११२	२,८२,५२९	६,१६,९४४	
१२	२०८५-८६	–	२,११,४७९	६६,७०२	२,७८,२४२	८,९५,१९५	
१३	२०८६-८७	–	२,२०,३४१	५३,८२१	२,७४,१६२	११,१९,३५७	

डिस्काउन्टमा लगानी फिर्ता हुने अवधि

सि.नं.	वर्ष	जम्मा लगानी	कर पछिको खुद नाफा	मूल्यह्रास, व्याज र परिशोधन	संचित नगद प्रवाह	डिएफ	पिभि	संचित घटे नगद प्रवाह	लगानी फिर्ता हुने अवधि
०	वर्ष ०	–	–	–	१	१	१	१	
१	२०७४-७५	(२३,१७,६५५)	(१४,९६३)	७७५६१	(२२,५५,०५७)	१	(२१,०७५३०)	(२१,०७५,२९)	
२	२०७५-७६	–	(३२,२०३)	२,४०,१९४	२,१७,९९२	१	१,९०,४०२	(१९,१७,१२७)	
३	२०७६-७७	–	७७,०६५	२,३८,१३६	३,१५,२०२	१	२,४७,२१९	(१६,२९,८२८)	
४	२०७७-७८	–	१,०९,३१०	२,०४,७६७	३,१४,०७७	१	२,३९,६०८	(१४,४०,२२०)	
५	२०७८-७९	–	८४,८६२	१,७६,०४०	२,६०,९०१	१	१,८६,०१९	(१२,३४,२०१)	
६	२०७९-८०	–	१,३३,७९२	१,४१,६७७	२,८५,४६९	१	१,९०,२२०	(१०,४३,९८१)	
७	२०८०-८१	–	१,५०,८८२	१,४०,०८९	२,९०,७७०	१	१,८१,०७७	(८,६२,९०४)	
८	२०८१-८२	–	१,६८,२४३	१,२७,४९३	२,९५,१७५	१	१,७८,२७६	(६,९०,१२७)	
९	२०८२-८३	–	१,८७,१६६	१,१४,४९३	३,०१,६५९	१	१,३५,८८२	(५,२६,४४८)	
१०	२०८३-८४	–	२,०७,२७६	९९,५४०	३,०७,२२७	१	१,५६,१७९	(३,७०,२६२)	
११	२०८४-८५	–	१,९८,४१६	८४,११२	२,८२,५२९	०	१,३४,२६७	(२,३५,०२३)	
१२	२०८५-८६	–	२,११,४७९	६६,७०२	२,७८,२४२	०	१,२३,४४७	(१,१२,४९२)	
१३	२०८६-८७	–	२,२०,३४१	५३,८२१	२,७४,१६२	०	१,०५,२७४	१,२७	**१२.९९**
१४	२०८७-८८	–	२,१९,८४९	५१,२२९	२,७१,०७८	०	१,०५,१२९	१,०५,४०४	

८. **आयोजनाको विभिन्न कार्यहरुको प्रगति विवरण:** यो विवरण तयार पार्दासम्म आयोजना कार्य १०० प्रतिशत सम्पन्न भईसकेको छ, जसको विवरण तलको तालिकामा प्रस्तुत गरिएको छ ।

सि.नं.	विवरण	कार्य प्रगति	प्रगति विवरण प्रतिशतमा
१	**आधारभूत निर्माण कार्य**		१००
	प्रवेश मार्ग	सम्पन्न ।	
	सिभिल संरचना	सम्पन्न ।	
२	**सिभिल कार्यहरु**		१००
	हेड कार्यहरु	सम्पन्न ।	
	पेनस्टक र पावर हाउसका कार्यहरु	सम्पन्न ।	
	क्रेन स्थापित र फ्रेम संरचनाका कार्यहरु	सम्पन्न ।	
३	**भूमिगत टनेल कार्यहरु**		१००
	टनेल	सम्पन्न ।	
	हेडरेस टनेल	सम्पन्न ।	
४	**हाइड्रो मेकानिकल कार्य**	सम्पन्न ।	१००
	हेड वर्कस्	सम्पन्न ।	
	एबि देखि पावर हाउस	सम्पन्न ।	
	हेरेस पाइप	सम्पन्न ।	
	सॅज साफ्ट	सम्पन्न ।	
५	**इलेक्ट्रोमेकानिकल कार्य**	सम्पन्न ।	१००
	मेशिन तथा उपकरण उपलब्धि तथा डेलिभरी	सम्पन्न ।	
	मेशिन तथा उपकरण जडान	सम्पन्न ।	१००
	केवल जडान	सम्पन्न ।	
६	**वातावरणीय प्रभाव मुल्यांकन सम्बन्धित र विविध कार्यहरु**	सम्पन्न ।	१००
	आयोजनाको कूल प्रगति प्रतिशतमा जम्मा		१००
	व्यावसायिक उत्पादन भएको मिति (COD)	२०७४/१२/१९	

समग्रमा आयोजनाको कार्य प्रगति १०० प्रतिशत सम्पन्न भईसकेको छ, र पूर्ण रुपमा विद्युत उत्पादन गरी पूर्ण सञ्चालनमा आइसकेको छ ।

९. **परियोजनाको हालको अवस्था** : मद्कु खोला जलविद्युत आयोजनाको १०० प्रतिशत कार्य सम्पन्न भईसकेको र कम्पनीले मिति २०७४ साल चैत्र १९ गतेदेखि पूर्ण रुपमा विद्युत उत्पादन गरी पूर्ण सञ्चालनमा आइसकेको छ ।

विद्युत शक्ति तथा ऊर्जा तालिका
मद्कु खोला जलविद्युत आयोजना

Table I

कूल क्षमता (kW)	१३,०००	Generator Efficiency	९६.० प्रतिशत
डिजाइन डिस्चार्ज (m3/s)	४.४६	Turbine Efficiency	९०.० प्रतिशत
-न्यूनतम रिलीज+ आइआरआर रिक्वाएर्ड (m3/s)	०.१४	Transformer Efficiency	९९.० प्रतिशत
कूल Head (m)	३५२.०	Combined Efficiency	८५.५४ प्रतिशत
Outage + Losses +Self Consumption (%)			४ प्रतिशत

Table II

महिना	जम्मा दिन	विद्युत उत्पादनको लागि डिस्चार्ज (m3/sec)	विद्युत उत्पादनको लागि डिस्चार्ज (m3/sec)	Net Head (m)	औषत मासिक पावर (KW)	अधिकतम मासिक पावर (KW)	Monthly Generation before Outage & Losses (kWh)	Outage Including Losses (kWh)	Total Contract Energy (KWH) for 13 MW	Contract Energy (KWH) for 9.968 MW	Additional Contract Energy (KWH) for 3.032 MW
	A	B	C	D	E	E1	F	G	H.F-G	I	J
बैशाख	३१	२.०८	१.९४	३४७.५२	५,७२७	१०,०९३	४२,१८,०३४	१,६८,७२९	४०,४९,३१३	२७,७२,६६६	२,७५,४७७
जेष्ठ	३१	४.६२	४.४६	३४४.७३	१३,०००	१३,०००	९५,७५,२८०	३,८३,०११	९१,९२,२६९	६१,६९,१७४	२०,२३,०९५
आषाढ	२८	१२.६४	४.४६	३४४.७३	१३,०००	१३,०००	९८,८४,१६०	३,९५,३६६	९४,८८,७९४	७३,४९,०३२	२१,३९,७२
श्रावण	३१	१७.९२	४.४६	३४४.७३	१३,०००	१३,०००	९५,७५,२८०	३,८३,०११	९१,९२,२६९	७१,१९,३७५	२०,७२,८९४
भाद्र	३१	१५.८३	४.४६	३४४.७३	१३,०००	१३,०००	९५,७५,२८०	३,८३,०११	९१,९२,२६९	७१,१९,३७५	२०,७२,८९४
आश्विन	३१	९.२२	४.४६	३४४.७३	१३,०००	१३,०००	९५,७५,२८०	३,८३,०११	९१,९२,२६९	७१,१९,३७५	२०,७२,८९४
कार्तिक	२०	४.१६	४.०२	३४५.३७	११,७८७	१३,०००	८१,८७,३६२	३,३४,४९४	८०,५१,८८७	५९,३९,५१७	२१,१२,३५०
मंसिर	२९	२.३३	२.१९	३४७.३५	६,४३७	९,०८९	४४,२५,८४१	१,७७,४२६	४२,४८,२१५	३९,६३,७४८	२,९४,४६७
पौष	२०	१.७५	१.६१	३४७.७३	४,७३४	६,४६१	३३,७४,२९४	१,३४,९७२	३२,३९,३२२	२०,१९,१६९	२,२०,१५३
माघ	२९	१.४७	१.३३	३४८.८७	३,९१८	५,४१७	२६,९९,३४०	१,०७,९७४	२५,९१,३६६	२४,१६,२८९	१,७४,९७७
फाल्गुण	२०	१.४४	१.३०	३४७.९९	२,८२३	५,४१०	२७,२५,१२६	१,०९,००५	२६,१६,१२१	२४,३९,५९१	१,७६,५३०
चैत्र	२०	१.४८	१.३५	३४७.८६	३,९६६	६,१८५	२८,७७,०९२	१,१३,८४४	२७,७४,२४८	२५,१६,३२०	१,९७,९३८
जम्मा	**३६५**						**७,६८,५२,१६८**	**३०,७४,०८७**	**७,३७,७८,०८२**	**५,८९,४४,७४२**	**१,४८,३३,३४०**

नोट : १) यस टेबलमा दिइएको भन्दा फरक दिन संख्या पर्ने महिनाहरुमा यस टेबलको आधारमा निस्कने प्रति दिनको कन्टयाक्ट इनर्जीले महिनाको वास्तविक दिन संख्यालाई गुणा गरी सो महिनाको कन्टयाक्ट इनर्जी निर्धारण गरिनेछ ।

Table III

सुख्खा यामको कूल इनर्जी (kWh)	१,११,२०,८१८
वर्षा यामको कूल इनर्जी (kWh)	६,२६,१७,२८४
जम्मा (kWh)	७,३७,७८,०८२

ख) कन्टयाक्ट इनर्जीको वा Availability Declearation को आधारमा गणना हुने मासिक उर्जा मध्ये जुन घटी हुन सो को ८० (असी) प्रतिशत भन्दा कम नहुने गरी प्रत्येक महिना कम्पनीले आयोजनाबाट विद्युत उत्पादन गरी प्राधिकरणलाई विद्युत आपूर्ति गर्नु पर्नेछ । प्राधिकरणको कारण वा Schedule Outage वा कावू बाहिरको परिस्थितिको कारण बाहेक अन्य कारणले यसरी तोकिएको परिमाण सम्मको विद्युत कम्पनीले आपूर्ति गर्न नसकेमा वा नगरेमा निम्न शुत्र अनुसार कम्पनीले प्राधिकरणलाई क्षतिपूर्ति स्वरुप रकम भुक्तानी गर्नुपर्नेछ ।
क्षतिपूर्ति रकम, रु.=[०.८ x सो महिना कम्पनीबाट प्राधिकरणलाई आपूर्ति गर्नुपर्ने बढीमा कन्टयाक्ट इनर्जी सम्मको Availability Declaration अनुसारको विद्युत उर्जा-सोही महिनामा कम्पनीले उपलब्ध गराएको उर्जा - सोही अवधिमा प्राधिकरणको कारणले वा Scheduled outage वा कावू बाहिरको परिस्थितीको कारणले आयोजनाबाट उपलब्ध हुन नसकेको उर्जा] x सो महिनाको प्रति किलोवाट घण्टा विद्युत उर्जा खरीद रु.
यस्तो क्षतिपूर्ति रकम प्राधिकरणले बिलको भुक्तानी दिँदा कट्टा गर्न सक्नेछ ।

ग. प्राधिकरणले व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मितिदेखि हरेक महिना कम्पनीले आयोजनाबाट उत्पादन गरी उपलब्ध गराएको साबिकको ९,९८८ किलोवाट अनुसारको कन्टयाक्ट इनर्जीको परिमाणसम्मको उर्जा खरीद वापत वर्षा याममा प्रति कि.वा. घण्टा रु.४.०० (अक्षरेपि चार रुपैयाँ मात्र) र सुख्खा याममा प्रति कि.वा. घण्टा रु.७.०० (अक्षरेपि रु. सात रुपैयाँ 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) पर्ने आर्थिक वर्षलाई आधार वर्ष मानी त्यसपछिको प्रत्येक आर्थिक वर्षको लागि ३ (तीन) प्रतिशतका दरले नौं पटकसम्म साधारण मूल्यवृद्धि दिई निम्न तालिका अनुसार विद्युत उर्जा खरीद दर कायम गरिएको छ ।

आर्थिक वर्ष	सुख्खा याम (पौष देखि चैत्रसम्म) (रु. प्रति युनिट)	वर्षा याम (वैशाख देखि मार्गसम्म) (रु. प्रति युनिट)
व्यापारिक उत्पादन शुरु हुने मिति (COD)	७/-	४/-
(COD) पछिको पहिलो आर्थिक वर्ष	७.२१	४.१२
(COD) पछिको दोश्रो आर्थिक वर्ष	७.४२	४.२४
(COD) पछिको तेश्रो आर्थिक वर्ष	७.६३	४.३६
(COD) पछिको चौथो आर्थिक वर्ष	७.४४	४.४८
(COD) पछिको पाँचौ आर्थिक वर्ष	८.०५	४.६०
(COD) पछिको छैठौं आर्थिक वर्ष	८.२६	४.७२
(COD) पछिको सातौं आर्थिक वर्ष	८.४७	४.८४
(COD) पछिको आठौं आर्थिक वर्ष	८.६८	४.९६
(COD) पछिको नवौं आर्थिक वर्षदेखि सम्झौता अवधिसम्म	८.०९	५.०८

साथै थप हुन जाने ०.७२ किलोवाट क्षमता अनुसारको थप कन्टयाक्ट इनर्जीको हकमा वर्षा याममा प्रति किलोवाट घण्टा रु. ४.८० (चार रुपैया असी पैसा मात्र) र सुख्खा याममा प्रति किलोवाट घण्टा रु. ८.४० (आठ रुपैयाँ चालीस 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 पूर्ण पुगेको महिनाको लगतै पछिको महिनादेखि लागू हुने गरी प्रत्येक वर्षको लागि ३ (तीन) प्रतिशतका दरले ५ (पाँच) पटकसम्म साधारण मूल्य वृद्धि 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 हुने गरी)**	सुख्खा याम (पौष देखि चैत्रसम्म) (रु. प्रति युनिट)	वर्षा याम (वैशाख देखि मार्गसम्म) (रु. प्रति युनिट)
पहिलो महिनादेखि १२ औं महिनासम्म	८.४०	४.८०
१३ औं महिनादेखि २४ औं महिनासम्म	८.६५	४.९४
२५ औं महिनादेखि ३६ औं महिनासम्म	८.९०	५.०९
३७ औं महिनादेखि ४८ औं महिनासम्म	९.१६	५.२३
४९ औं महिनादेखि ६० औं महिनासम्म	९.४१	५.३८
६१ औं महिनादेखि सम्झौता अवधिसम्म	९.६६	५.५२

कम्पनीको प्रबन्धपत्रको दफा ४ मा उल्लेख भए अनुसार कम्पनी कानुन तथा अन्य प्रचलित कानुनको अधिनमा स्वीकृती लिनु पर्ने भए सम्बन्धित निकायको स्वीकृती समेत लिई यस कम्पनीको उद्देश्य देहाय बमोजिम हुनेछ :

(क) नेपालभरी हाइड्रोपावर सम्बन्धी विद्युत आयोजनाहरु निर्माण गरी उत्पादन, प्रशारण तथा बिक्री वितरण गर्ने ।
(ख) जलविद्युतको सम्भाव्यता अध्ययन गरी ईन्जिनियरिङ्ग परामर्शबाट विद्युत उत्पादन प्रशारण तथा बिक्री वितरण गर्ने साथै सोलार, बायोग्यास, तापिय उर्जा, जैविक विकास, वायु उर्जा उत्पादन तथा नविकरणीय उर्जा सम्बन्धी अध्ययन, अनुसन्धान तथा तालिम सम्बन्धी काम गर्ने ।
(ग) नविकरणीय उर्जा विकास, विस्तार तथा प्रसार गरी प्राकृतिक प्रकोपलाई न्यूनिकरण गर्दै वनजङ्गल तथा वातावरणीय विकासलाई जलविद्युत उर्जा मार्फत न्यूनिकरण गर्ने । यस सम्बन्धमा अनुसन्धान अन्वेषण गरी वातावरणीय प्रदूषण जस्ता घातक कार्यलाई निरुत्साहित गर्ने ।
(घ) विभिन्न आयोजनाहरु तथा अन्य विद्युत उर्जा उत्पादकहरुबाट उत्पादित विजुली खरीद गरी नेपाल विद्युत प्राधिकरण तथा सर्वसाधारण जनतालाई बिक्री वितरण गर्ने ।
(ङ) विद्युत शक्ति उत्पादन, प्रशारण तथा बिक्री वितरणको लागि आवश्यक पर्ने सामानहरु स्वदेश भित्रै खरीद गरी वा विदेशबाट आयत गरी माग अनुसार आवश्यक व्यवस्थापन गर्ने ।
(च) विद्युत र वातावरणीय विकासको क्षेत्रमा कन्सल्टिङ्ग तथा परामर्श सेवा प्रदान गर्ने । नयाँ नयाँ आयोजनाहरुको सर्वेक्षण, अन्वेषण, अध्ययन, अनुसन्धान, कन्सल्टेन्ट, डिजाइन कन्सल्टेन्ट, डिजाइन कन्सल्टेन्ट तथा मूल्याङ्कन गरी प्रतिवेदन तयार गर्ने ।
(छ) उत्पादित विद्युत तथा अन्य उर्जा शक्ति वितरण गर्न आवश्यक प्रशारण तथा वितरण लाइन निर्माण गर्ने