



रिडी हाइड्रोपावर डेभलपमेण्ट कम्पनी लिमिटेड
RIDI HYDROPOWER DEVELOPMENT COMPANY LIMITED

१८ औं

वार्षिक
साधारणसभा

२०७६/०७७

रिडी हाइड्रोपावर डेभलपमेण्ट कम्पनी लिमिटेड

सञ्चालक समिति



गुरुप्रसाद न्यौपाने
अध्यक्ष



कुवेरमणि नेपाल
कार्यकारी सञ्चालक



रमेशप्रसाद न्यौपाने
सञ्चालक



सबिता बराल
सञ्चालक



साईका भण्डारी
सञ्चालक



आलोक के. सी.
कम्पनी सचिव

रिडी हाइड्रोपावर डेभलपमेण्ट कम्पनी लिमिटेड

पाँचौ तल्ला, ट्रेड टावर, थापाथली, काठमाडौं

प्रतिनिधि नियुक्ति फारम

श्री सञ्चालक समिति,
रिडी हाइड्रोपावर डेभलपमेण्ट कम्पनी लिमिटेड,
पाँचौ तल्ला, ट्रेड टावर, थापाथली, काठमाडौं ।

विषय : प्रतिनिधि नियुक्ति गरिएको बारे

महाशय,

..... जिल्ला

..... न.पा./गा.वि.स. वडा नं. बस्ने म/हामी

..... ले त्यस संस्थाको शेयरधनीको हैसियतले मिति २०७७ साल मंसिर २६ गते शुक्रबारका दिन हुने उन्नाइसौं वार्षिक साधारण सभामा स्वयं उपस्थिति भई छलफल तथा निर्णयमा सहभागी हुन नसक्ने भएकाले उक्त सभामा भाग लिन तथा मतदान गर्नका लागि मेरो/हाम्रो प्रतिनिधित्व गरि भाग लिन

..... जिल्ला

..... न.पा./गा.वि.स. बस्ने त्यस संस्थाका शेयरधनी/हितग्राही परिचय नं. लाई मेरो/हाम्रो प्रतिनिधित्व मनोनयन गरी पठाएको छु/छौं ।

प्रतिनिधि हुनेको

नाम :
दस्तखत :
शेयरधनी नं :
हितग्राही परिचय नं. :
शेयर संख्या :
मिति :

प्रतिनिधि नियुक्त गर्नेको

नाम :
दस्तखत :
शेयर प्रमाणपत्र नं. :
हितग्राही परिचय नं. :
शेयर संख्या :
मिति :

रिडी हाइड्रोपावर डेभलपमेण्ट कम्पनी लिमिटेड

उन्नाइसौं वार्षिक साधारण सभा

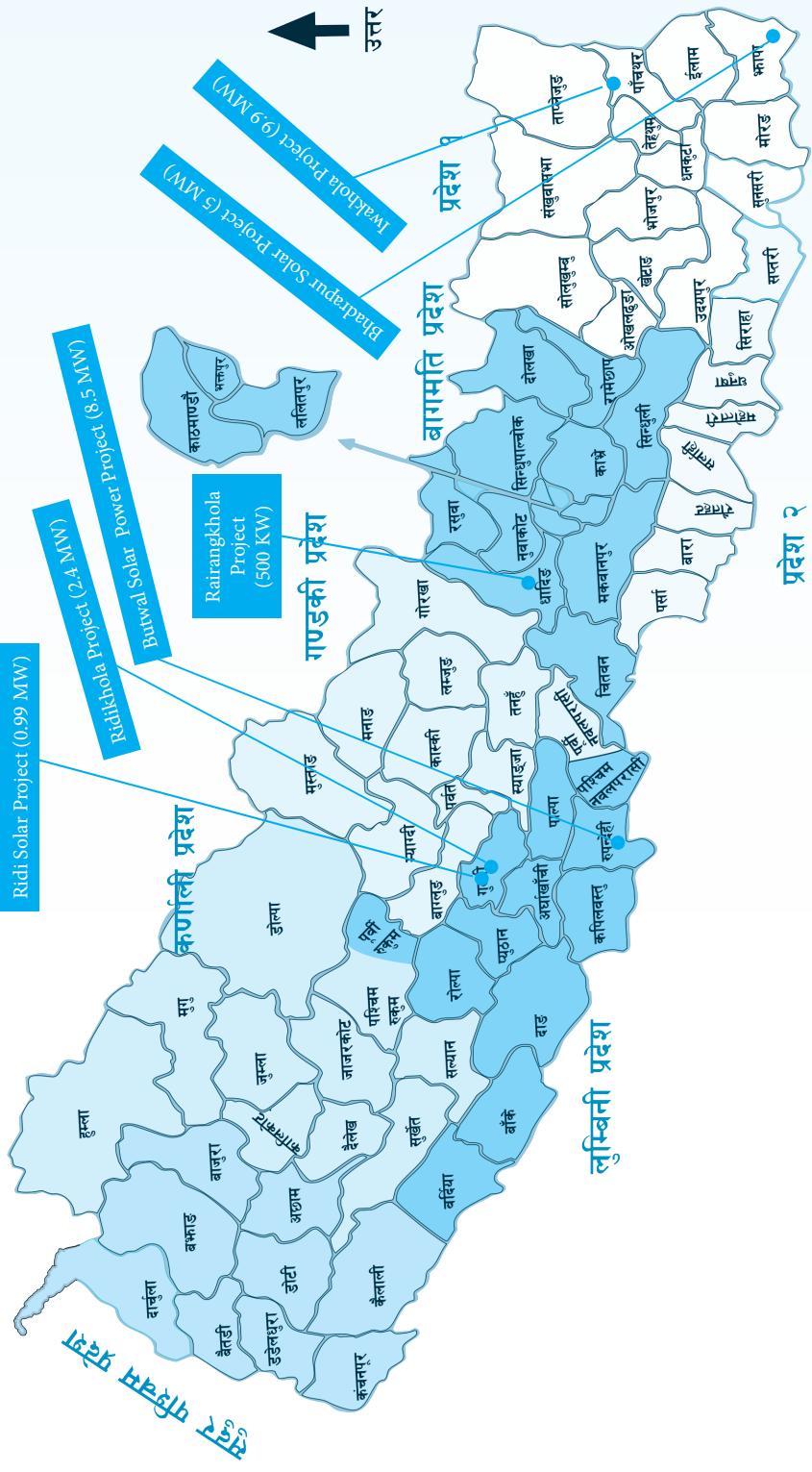
प्रवेश- पत्र

प्रवेश- पत्र :
शेयरधनीको नाम :
प्रमाण पत्र नं. :
हितग्राही परिचय नं./शेयरधनी नं. :
कुल शेयर संख्या :
शेयरधनीको सही :



आलोक के.सी.
कम्पनी सचिव

(सभा कक्षमा प्रवेश गर्न यो प्रवेश-पत्र अनिवार्य रूपमा लिई आउनुहुन अनुरोध छ ।)



कम्पनीद्वारा निर्माण सम्पन्न तथा निर्माणाधीन परियोजनाहरू

विषयसूची

क्र.सं.	विवरण	पृष्ठ
१.	उन्नाइसौँ वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना	४
२.	साधारण सभा सम्बन्धी सामान्य जानकारी	६
३.	अध्यक्षको मन्तव्य	८
४.	सञ्चालक समितिको वार्षिक प्रतिवेदन	११
५.	कम्पनीको संक्षिप्त वित्तीय भलक	१९
६.	लेखापरीक्षकको प्रतिवेदन	२०
७.	वासलात	२१
८.	नाफा नोक्सान हिसाब	२२
९.	नगद प्रवाह विवरण	२३
१०.	इक्विटीमा भएको परिवर्तन सम्बन्धी विवरण	२४
११.	अनुसूचीहरू	२९
१२.	लेखा नीति तथा टिप्पणीहरू	३५
१३.	विद्युतीय उर्जामा नेपालको वर्तमान अवस्था	३६
१४.	कोभिड-१९ महामारीले पारेको असर	३७
१५.	कम्पनिले संबद्ध कम्पनिहरूमा गरेको लगानी	४३
१६.	कम्पनीको संस्थागत संरचना	३८
१७.	बुटवल सोलार सम्बन्धि संक्षिप्त प्राविधिक जानकारी	४३

रिडी हाईड्रोपावर डेभलपमेन्ट कम्पनी लिमिटेडको परिचय

कम्पनी स्थापना भएको	: २०५७/११/२८	आयोजना सम्पन्न (रिडी खोला)	: २०६६/५/१५
कम्पनी दर्ता नं.	: १०७५/०६४/०६५	आयोजना सम्पन्न (बुटवल सोलार)	: २०७७/६/३०
उद्योग दर्ता नं.	: २६४/३८	व्यवसायिक उत्पादन (रिडी खोला)	: २०६६/७/१०
प्यान नं.	: ३००८४७८८४	व्यवसायिक उत्पादन (बुटवल सोलार)	: २०७७/७/१५
पब्लिक लिमिटेड कम्पनीमा परिणत	: २०६५/४/२०	स्थानीय वासिन्दालाई बाँडफाँड गरिएका	: २०७०/०७/२४
विद्युत खरीद सम्झौता (रिडी खोला)	: २०६३/५/८	सर्वसाधारणलाई बाँडफाँड गरिएको	: २०७०/१२/१८
विद्युत खरीद सम्झौता (बुटवल सोलार)	: २०७५/६/९	नेपाल स्टक एक्सचेन्जमा सुचिकरण	: २०७१/०३/२२
विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र (रिडी खोला)	: २०६४/२/१७	शेयर बजारमा पहिलो शेयर कारोबार	: २०७१/०३/२९
विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र (बुटवल सोलार)	: २०७६/२/१४		

रिडी हाइड्रोपावर डेभलपमेण्ट कम्पनी लिमिटेड

का.म.पा. वडा नं.११, थापाथली काठमाण्डौ

कम्पनी दर्ता नं. १०७५/०६४ /०६५

फोन नं. ०१-५१११०१५, ईमेल: ridihydro@gmail.com

Website: www.ridihydro.com.np

उन्नाइसौं वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना

रिडी हाइड्रोपावर डेभलपमेण्ट कम्पनी लिमिटेडको मिति २०७७ साल मंसिर ४ गते बसेको सञ्चालक समितिको बैठकको निर्णय अनुसार कम्पनीको उन्नाइसौं वार्षिक साधारण सभा निम्न मिति, स्थान र समयमा देहायक विषयहरूमा छलफल गर्न बस्ने हुँदा सबै शेयरधनीहरूको उपस्थितिको लागि यो सूचना प्रकाशित गरिएको छ ।

वार्षिक साधारण सभा हुने मिति, स्थान र समय :

मिति : २०७७ साल मंसिर २६ गते, शुक्रवार

स्थान : कम्पनीको कर्पोरेट कार्यालय थापाथली, काठमाडौं ।

समय : विहान ११:०० बजे देखि ।

(विश्वभर फैलिएको कोभिड-१९ महामारीको जोखिमका कारण नेपाल सरकारद्वारा तोकिएको स्वास्थ्य सुरक्षा सम्बन्धी सबै मापदण्ड पालना गरी साधारण सभामा भिडियो कन्फरेन्स मार्फत सहभागी हुन शेयरधनी महानुभावहरूलाई Zoom ID/Password उपलब्ध गराउने व्यवस्था गरिएको छ ।)

छलफल तथा निर्णयका लागि निर्धारित विषयसूची

(क) सामान्य प्रस्ताव

- (१) आ.व. २०७६/७७ को सञ्चालक समितिको प्रतिवेदन पारित गर्ने सम्बन्धमा ।
- (२) लेखा परिक्षण प्रतिवेदन सहितको आषाढ ३१, २०७७ को वासलात, नाफा नोक्सान हिसाब तथा नगद प्रवाह विवरण लगायत वित्तीय विवरणहरू छलफल गरि स्वीकृत गर्ने सम्बन्धमा ।
- (३) कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा १११ अनुसार आ.व. २०७७/७८ का लागि लेखा परीक्षकको नियुक्ती गर्ने तथा निजको पारिश्रमिक निर्धारण गर्ने सम्बन्धमा ।
- (४) १९ औं वार्षिक साधारण सभा प्रयोजनको लागि शेयर दाखिला किताब बन्द भएको मिति सम्म कायम शेयरधनीहरू लाई आ.व. २०७६/७७ को मुनाफाबाट चुक्ता पूँजीको ०.२६३१ प्रतिशत कर प्रयोजनका लागि नगद लाभांश वितरण गर्ने ।

(ख) बिषेश प्रस्ताव

- (१) आ.व. २०७६/७७ को आम्दानीबाट कम्पनीका शेयरधनीहरूलाई सञ्चालक समितिले प्रस्ताव गरे बमोजिमको चुक्ता पूँजीको ५ प्रतिशत बोनस शेयर स्वीकृती गर्ने सम्बन्धमा ।
- (२) कम्पनीको अधिकृत पूँजी रु. १,१०,००,०००,००/- लाई वृद्धि गरि रु. १,१५,००,००,०००/- कायम गर्ने सम्बन्धमा ।
- (३) बोनस शेयर वितरण पश्चात् कम्पनीको जारी तथा चुक्ता पूँजी वृद्धि हुने भएकाले कम्पनीको प्रबन्ध पत्र तथा नियमावलीमा प्रस्ताव गरिए बमोजिम संशोधन गर्ने ।
- (४) कम्पनीको नियमावली तथा प्रबन्ध पत्रमा संशोधन सम्बन्धी पारित प्रस्ताव कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयबाट स्वीकृत लिने क्रममा आवश्यक थपघट वा परिमार्जन गर्नु परेमा सो गर्न सञ्चालक समितिलाई अख्तियारी प्रदान गर्ने सम्बन्धमा ।

विविध



.....
सञ्चालक समितिको आदेशानुसार
आलोक के. सी.
कम्पनी सचिव

साधारण सभा सम्बन्धी सामान्य जानकारी

- १) हालको कोभिड १९ को महामारीको कारण नेपाल सरकारले जारी गरेको सुरक्षा मापदण्डको पूर्ण पालना गरी सभा सम्पन्न गर्नु पर्ने विशेष परिस्थितिका कारण Virtual माध्यमबाट उपस्थितिको लागि हार्दिक अनुरोध छ । Virtual माध्यमबाट उपस्थित शेरधनीहरूलाई सभाहलमा उपस्थित भए सरह मान्यता दिईनेछ । उपस्थित गणपूरक संख्या सभा संचालनको निमित्त निर्दिष्ट संख्या अनुसार पर्याप्त भएमा मात्र सभा सञ्चालन हुनेछ ।
- २) साधारण सभा प्रयोजनका लागि २०७७ मंसिर १५ गते सोमवार एक दिन दर्ता किताब बन्द रहनेछ । २०७७ मंसिर १५ गतेको अघिल्लो दिनसम्म श्री नेपाल स्टक एक्सचेञ्ज लिमिटेडमा कारोवार भई ७ कार्य दिन (२०७७ कार्तिक २३ गते) दाखिल खारेजका लागि प्राप्त शेरहरूबाट कायम रहेका शेरधनीहरू मात्र लाभांशका लागि योग्य हुनेछन् ।
- ३) भिडियो कन्फरेन्स मार्फत आफ्नो मन्तव्य राख्न चाहने शेरधनी महानुभावहरूले ridihydro@gmail.com मा ईमेल गरी वा ०१-५१११०१५ मा सम्पर्क गरी सभा हुनु भन्दा ४८ घण्टा अगावै नाम र ईमेल ठेगाना टिपाउनु पर्नेछ । भिडियो कन्फरेन्स मार्फत उपस्थित हुने शेरधनीहरूलाई Meeting ID/Passcode उपलब्ध गराई सभामा सहभागी हुने व्यवस्था मिलाईने छ ।
- ४) सभाको Meeting ID/Password को निमित्त कम्पनीको Email ID: ridihydro@gmail.com मार्फत समयमानै सम्पर्क गरी प्राप्त गर्न सकिने व्यवस्था गरिएको जानकारी गराउँदछौ । साथै अन्तिम समयमा सम्पर्क गर्दा शेरधनीको पहिचान Verification गरी Password समयमानै पठाउन आईपर्न सक्ने प्राविधिक कठिनाईबाट बच्न कम्तिमा एक दिन अगावै Meeting ID/Password लिन समेत अनुरोध छ । साथै सोहि Email Address मा साधारण सभाको प्रतिवेदन समेत पठाईनेछ ।
- ५) Virtual माध्यमबाट उपस्थित शेरधनीहरूको हाजिर निजहरूले गरेको Login मार्फत सबैको Login भएको देखिने गरी प्रमाणको निमित्त फोटो खिचेर राखिनेछ । साथै सभा संचालन अवधिभरको भिडियो रेकर्डिङ्ग गरीनेछ ।
- ६) साधारण सभामा भाग लिन आफ्नो प्रतिनिधि नियुक्त गर्न चाहने शेरधनीहरूले प्रचलित कम्पनी कानुनले तोकेको ढाँचामा वा वार्षिक प्रतिवेदन पुस्तिका अनुसारको, सम्पूर्ण शेरको प्रतिनिधि एउटै व्यक्ति हुने गरी, प्रतिनिधिपत्र (प्रोक्सी) नियुक्त गरी सभा शुरू हुनुभन्दा ४२ घण्टा पहिले अर्थात मिति २०७७/०८/२४ गते विहान ११:३० बजेभित्र ईमेल मार्फत यस कम्पनीमा दर्ता गराई सक्नु पर्नेछ । यसरी प्रतिनिधि (प्रोक्सी) नियुक्त गरिएका व्यक्ति कम्पनीको बुक क्लोज हुनु अगाडीको शेरधनी हुनु अनिवार्य छ ।
- ७) नाबालक वा मानसिक अवस्था ठीक नभएको शेरधनीहरूको तर्फबाट कम्पनीको शेर दर्ता किताबमा संरक्षकको रूपमा नामदर्ताभएको व्यक्तिले सभामा भाग लिन वा मतदान गर्न वा प्रतिनिधि नियुक्त गर्न सक्नु हुनेछ ।

- ८) कुनै शेयरधनी महानुभावले छलफलका विषयहरू मध्ये विविध शिर्षक अन्तर्गत कम्पनी सम्बन्धी कुनै विषयमा छलफल गर्न गराउन चाहेमा सभा हुनु भन्दा ७ दिन अगावै कम्पनी सचिव मार्फत सञ्चालक समितिको अध्यक्षलाई लिखित रूपमा प्रस्ताव दिनुपर्नेछ । तर त्यस्तो प्रस्ताव साधारण सभामा छलफल वा पारितको रूपमा समावेश गर्ने वा नगर्ने अधिकार सञ्चालक समितिको अध्यक्षमा निहित हुनेछ ।
- ९) कोभिड-१९ महामारीको जोखिमका कारण नेपाल सरकारद्वारा तोकिएको स्वास्थ्य सुरक्षा सम्बन्धि सम्पूर्ण मापदण्ड र सुरक्षात्मक उपाएहरू अवलम्बन गरी सभा सञ्चालनको प्रबन्ध मिलाइएको छ । साथै कम्पनीका शेयरधनी महानुभावहरूले यस सभामा अनलाईन मार्फत समेत सहभागिता जनाउन सक्नु हुनेछ ।
- १०) उन्नाईसौं वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी थप जानकारी आवश्यक परेमा कार्यालय समय भित्र कम्पनी रजिष्टर्ड कार्यालय, पाँचौं तल्ला, ट्रेड टावर, थापाथली, काठमाडौंमा सम्पर्क राख्न अनुरोध गरिन्छ । थप जानकारीको लागि कम्पनीको वेब साइट www.ridihydro.com.np बाट प्राप्त गर्न सक्नुहुनेछ ।

अध्यक्षको मन्तव्य



आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरू,

- रिडी हाइड्रोपावर डेभलपमेण्ट कम्पनी लिमिटेडको उन्नाईसौं वार्षिक साधारणसभामा भौतिक तथा अभौतिक रूपमा उपस्थित हुनुभएका सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरूमा सञ्चालक समिति तथा मेरो व्यक्तिगत तर्फबाट हार्दिक स्वागत तथा अभिवादन व्यक्त गर्दछु । विश्वभर फैलिएको कोभिड - १९ महामारीको जोखिमका कारण नेपाल सरकारद्वारा तोकिएको स्वास्थ्य सुरक्षा सम्बन्धी सबै मापदण्ड पालना गरी साधारण सभामा भिडियो कन्फरेन्स मार्फत आज हामी हाम्रो कम्पनीको वार्षिक साधारणसभा सञ्चालन गरिरहेका छौं । कम्पनीको यस उन्नाईसौं वार्षिक साधारणसभामा उपस्थित भएर कम्पनीको वार्षिक प्रतिवेदन प्रस्तुत गर्न पाउँदा मलाई खुसी लागेको छ ।
- यहाँहरूलाई अवगत नै छ हामीले नेपाली निजी लगानीबाट २४०० किलोवाट क्षमताको रिडीखोला जलविद्युत आयोजना निर्माण गरि संचालन गरिरहेका छौं । यो वर्ष आयोजना सञ्चालनको ११ वर्ष हुँदैछ ।
- कम्पनी व्यवस्थापनबाट दोस्रो आयोजनाको रूपमा धादिङ जिल्लाको थाक्रेमा रहेको रैराडखोला साना जलविद्युत आयोजना र पाँचथर तथा ताप्लेजुङ जिल्लाहरूको सीमा भई बहने इवाखोलामा ९.९ मे.वा. क्षमताका आयोजनाहरू निर्माण तथा सञ्चालन गरिसकेको जानकारी गराउँन चाहन्छु । कम्पनीले व्यवस्थापनबाट निर्माण भएका इवाखोला तथा रैराडखोला जलविद्युत आयोजनामा यस कम्पनीको २५ प्रतिशत शेयर लगानी समेत रहेको जानकारी गराउँन चाहन्छु । हाम्रा ग्रुप अफ कम्पनीबाट सञ्चालनमा रहेका अन्य आयोजनाहरूमा पिलुवाखोला ३ मे.वा., नौगडगाढ ८.५ मे.वाट, कावेली वी १ २५ मे.वा. तथा अपरनौगडगाढ ८ मे.वा. रहेका छन् ।
- कम्पनीले आफ्नो लगानी विविधिकरण गर्ने योजना अनुरूप कम्पनीको शतप्रतिशत लगानीमा रुपन्देही जिल्लाको तिलोत्तमा नगरपालिका वडा नं. ६ मा ८.५ मे.वा. क्षमताको बुटवल सौर्य विद्युत आयोजना निर्माण सम्पन्न भई मिति २०७६ आश्विन ३० वाट सबै इन्भर्टर युनिटहरू सञ्चालन भई राष्ट्रिय ग्रीड प्रणालीमा आवद्ध भएको छ । यो आयोजनाको व्यवसायिक उत्पादन २०७७ कात्तिक १५ गते भएको हो । विद्युत ग्रीडमा आवद्ध भए पश्चात् कात्तिक मसान्तसम्म ५,६८,६१० किलोवाट युनिट विद्युत उत्पादन गर्न सफल भएको छ ।
- यो आयोजना निजी क्षेत्रबाट प्रवर्द्धन गरिएको र राष्ट्रिय ग्रीडमा जडित नेपाल कै ठुलो र पहिलो सौर्य विद्युत आयोजना हो । कम्पनीले यस बुटवल सौर्य आयोजनाको पहिलो वर्ष विद्युत विक्रीबाट रु. १०.५९ करोड आम्दानी गर्ने लक्ष्य राखेको छ । बुटवल सौर्य फोटो भोल्टिक आयोजना निर्माण गर्न कुल रु. ७२ करोड लाग्ने अनुमान गरिएको छ ।
- बुटवल सौर्य ग्रीड जडित आयोजनाको मुख्य सामग्रीहरू सप्लाई तथा जडानका लागि भारत स्थित श्री जि.ई. टि. एण्ड डि. ईण्डिया लिमिटेडसँग सम्झौता सम्पन्न भईसके पश्चात् आयोजना निर्माणका लागि श्री बैंक अफ काठमाडौं लिमिटेडको अगुवाईमा श्री नेपाल बङ्गलादेश बैंक लिमिटेड तथा श्री सिटिजन्स बैंक इन्टरनेशनल लिमिटेड सम्मिलित कन्सोर्टिअमबाट परियोजना लागतको ७५ प्रतिशत परियोजना ऋण तथा लिड बैंकबाट २० प्रतिशत अधिविकर्ष ऋणमा रूपमा लगानी गर्न बैंक सहमत भई मिति २०७६/०३/२४ मा सहवित्तियकरण सम्झौता सम्पन्न भएको थियो ।

- परियोजनाको सिभिल संरचना निर्माणका लागि कम्पनीको व्यवस्थापनद्वारा विभिन्न ठेकेदार कम्पनीहरूसंग सम्पर्क तथा बैठक पश्चात् इवाखोला आयोजनाको विद्युतगृह निर्माण कार्य सम्पन्न गर्ने श्री गुप्तेश्वर निर्माण सेवा, दाङ्गलाई सोलार परियोजनाका लागि चयन गरिएको थियो। उक्त सिभिल निर्माण कार्यको सम्भौता रकम रु. ३.२४ करोड (मु.अ. कर सहित) रहेको थियो।
- यो कम्पनीलाई मिति २०६५ साल श्रावण २० गतेवाट पब्लिक लिमिटेड कम्पनीमा परिणत गरि कम्पनीको शेयर मिति २०७४ साल आषाढ २२ वाट नेपाल स्टक एक्सचेञ्जमा सुचीकृत भई कारोबार शुरु भएको हो। यो कम्पनीको शेयर आ.व. २०७६/७७ मा उच्च विन्दुमा रु. ९८ प्रति कित्ता थियो भने यो वर्षको आषाढ मसान्तमा रु. ८४ प्रति कित्ता रहेको थियो। नेप्से घटेसँगै यो कम्पनीको शेयर मूल्यमा गिरावट आएको हो।
- यस कम्पनीको शेयरधनीहरू मध्य अधिकांशले शेयर अभौतिकरण गर्न शेयरधनी हितग्राहीखातामा रजिष्ट्रेशन गर्नु भएको छ। बाँकी रहनु भएका शेयरधनीहरूले पनि आफ्नो नामको शेयर अभौतिकरण गर्न शेयरधनी हितग्राहीखातामा रजिष्ट्रेशन गरी दिनु अनुरोध छ।
- रिडीखोला जलविद्युत आयोजनाले आफ्नो व्यवसायिक उत्पादनको ११ वर्ष कार्यकाल पूरा गरिसकेको छ। रिडीखोला आयोजनाले यो वर्ष विगत पाँच वर्षको तुलनामा सबै भन्दा बढी विद्युत उत्पादन गर्न सफल भएको छ।
- रिडीखोला आयोजनाका निर्माण सम्पन्न पश्चात् यस कम्पनीले लगानी गरेको रैराड हाईड्रोपावर डेभलपमेन्ट कम्पनी लिमिटेडले पाँचथर जिल्लाको ईवाखोलामा निर्माण गरेको ९,९०० किलोवाट क्षमताको ईवाखोला जलविद्युत आयोजनाको निर्माण कार्य सम्पन्न भई मिति २०७६/०६/२० गतेवाट विद्युत उत्पादन भईरहेको छ।

आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरू,

- आ.व. २०७५/७६ को अन्त्यमा कम्पनीको ऋण रु. १.१६ करोड र दायित्व रु. ५.६३ करोड रहेकामा यस आ. व. २०७६/७७ मा ऋण रु. २०.३० करोड र दायित्व रु. ५०.४० करोड रहेको छ। कम्पनीले रिडीखोला आयोजनाको लागि लिएको दीर्घकालीन ऋण २०७७ कात्तिकवाट चुक्ता गरिसकेको छ।
- यो आर्थिक वर्षमा कम्पनीले विद्युत विक्री तथा अन्य कार्यवाट रु. ४.५३ करोड आय गरेको छ। यो आर्थिक वर्षमा वार्षिक रोयल्टी वापत रु. ११.५८ लाख, प्रशासकीय खर्च रु. ३५.७९ लाख, आयोजना सञ्चालन खर्च रु. ३९.६९ लाख, व्याज खर्च रु. २६.१२ लाख र ङ्गसकट्टी खर्च रु. ५७.७२ लाख गरी जम्मा रु. १.७० करोड खर्च भएको छ। यो वर्ष कर तथा बोनस पूर्व रु. २.८२ करोड नाफा भएको छ। अधिल्लो वर्षको सञ्चिती सहीत कम्पनीको कुल सञ्चिती रु. २.९५ करोड रहेको छ।
- यस कम्पनीले प्रबर्द्धन गरेको रैराड हाइड्रोपावर डेभलपमेन्ट कम्पनीको नाममा रहेको इवाखोला जलविद्युत आयोजनामा कम्पनीको तर्फवाट रु. १४ करोड लगानी रहेको छ र यो रकम कम्पनीको चुक्ता पूँजीको २५ प्रतिशत हो। यसै गरी कम्पनीले अधिल्लो बोनस शेयरवापतको रकम कम्पनीले निर्माण गर्न लागेको बुटवल सौर्य विद्युत आयोजना निर्माणमा अषाढ मसान्तसम्म रु. ५.१८ करोड लगानी गरेको छ।

आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरू,

- कोभिड १९ का कारण कम्पनीले निर्माण गर्दै गरेको बुटवल सोलार (८.५ मेगावाट) आयोजनाको सोलार प्लानल जोड्ने कार्य सम्पन्न भई सव्स्टेशन तथा प्रसारण लाइनको कार्य भइरहेको अवस्थामा कोभिडको प्रत्यक्ष असर यस आयोजना बन्न पुग्यो। आयोजना सम्पन्न गर्न भारतवाट सव्स्टेशनका उपकरणहरू तथा दक्ष प्राविधिकहरू आयोजना स्थलमा ल्याउन ठुलो समस्या उत्पन्न हुन गई आयोजना पहिले अनुमान गरिएको भन्दा ६ महिना ढिला हुन पुगेको छ। यसरी

आयोजना सम्पन्न हुन भएको ढिलाईले विपेश गरी व्याज खर्च तथा व्यवस्थापन खर्च बढ्न गएको छ । यसरी आयोजना सम्पन्न गर्न लाग्ने कुल लागत शुरुको अनुमान रु. ६४ करोड बाट बढेर रु. ७२ करोड लाग्ने अनुमान गरिएको छ ।

- बुटवल सोलारको साथसाथै कोभिड-१९ को बन्दाबन्दीले रिडी खोला (२.४ मेगावाट) परियोजनामा गर्नुपर्ने नियमित मर्मत सम्भार लगायतका कामहरूमा पनी प्रभाव पर्न गएको छ । बन्दाबन्दीले कारणले केन्द्रिय कार्यालयबाट परियोजना कार्यालयहरू सम्पादन हुने व्यवस्थापनको नियमित कार्यहरू गर्न कठिनाई उत्पन्न हुन पुगेको थियो । बन्दाबन्दीको अवधिमा कम्पनीले कुनैपनी कर्मचारी कटौती गरेको छैन । साथै यस अवधिमा केन्द्रिय कार्यालयका कर्मचारीहरूलाई कम्पनीले सकेसम्म घरबाट काम गर्न मिल्ने व्यवस्था गरेको थियो ।

आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरू,

- यो कम्पनी देशमा जलविद्युत शक्तिको विकास गर्न स्वदेशी वा विदेशी सघं - संस्था तथा निजी उद्यमी एवं लगानीकर्ताहरूलाई एक आपसमा आवद्ध गरी विद्युतशक्ति उत्पादन, वितरण, प्रसारण लाइन निर्माण तथा संभार गर्ने उद्देश्यले स्थापना भएको कम्पनी हो । साथै यस कम्पनीमा उर्जा क्षेत्रका अन्य कम्पनीहरू समेतलाई समेटी उर्जा क्षेत्रमा एक ठुलो कम्पनीको रूपमा स्थापीत हुने दीर्घकालीन लक्ष्यका साथ अघि बढिरहेको कुरा आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरू समक्ष राख्न चाहन्छु ।
- रिडी कम्पनीले रिडीखोला आयोजनाको सवस्टेशनमा जोडिने गरी १ मे.वा. को अर्को सौर्य आयोजना निर्माण गर्ने गरी अध्ययन कार्य भइरहेको छ । यस्तै गरी कम्पनीले नयाँ आयोजनाहरूको खोजी गरि आगामी दिनमा सौर्य तथा जलविद्युतका आयोजनाहरूको निर्माण कार्य अघि बढाउने छ ।
- यो कम्पनीले संस्थागत सुशासन कायम गरि सदैव कम्पनीका शेयरधनीहरूको हीतमा काम गर्नेछ । आगामी दिनमा कम्पनीले आफ्ना शेयरधनीहरूलाई बढीभन्दा बढी मूनाफा दिने प्रतिवद्धता गर्दै कम्पनीले आफ्नो व्यवसायिक वृद्धि बढाएर लाने शेयरधनी समक्ष अनुरोध गर्न चाहन्छु ।
- कम्पनीले परिकल्पना गरेको बुटवल सौर्य आयोजना निर्माण सफल बनाउनको लागि आयोजनामा लगानी गर्ने बैंक, आयोजनाको इपिसि कन्ट्राक्टर जिई टिएण्डडी, सिभिल ठेकेदार, इरेक्सन तथा प्रसारण लाइन ठेकेदार तथा आयोजनाको लागि कोभिडका बावजुत पनि परियोजनाको काममा अहोरात्र खट्नुहुने कर्मचारीहरूलाई कम्पनी तथा मेरो व्यक्तिगत तर्फबाट विशेष धन्यवाद दिन चाहन्छु ।
- यस कम्पनीमा लगानी गर्नुहुने शेयरधनी महानुभावहरू, ऊर्जा मन्त्रालय, नेपाल विद्युत प्राधिकरण, विद्युत विकास विभाग, आयोजना प्रभावित गा.वि.स., आयोजना प्रभावित परिवारहरू, आयोजना सञ्चालन तथा व्यवस्थापकीय परिवारहरूमा मेरो व्यक्तिगत तथा कम्पनीको सञ्चालक समितिको तर्फबाट हार्दिक धन्यवाद दिन चाहन्छु । आफ्नो कामको व्यस्तता बावजुत पनि यस सभामा उपस्थित भई कम्पनीको हौसला बढाई दिनु भएकोमा शेयरधनी महानुभावहरूलाई धन्यवाद दिँदै सञ्चालक समितिद्वारा प्रस्तुत प्रतिवेदन माथि छलफल गरि अनुमोदनको लागि प्रस्तुत गर्दछु ।

धन्यवाद,

गुरुप्रसाद न्यौपाने

अध्यक्ष

कम्पनी ऐन २०६३ को दफा १०८ उपदफा (४) बमोजिम सञ्चालक समितिको तर्फबाट कम्पनीको उन्नाइसौ वार्षिक साधारण सभामा छलफल तथा स्वीकृतीको लागि प्रस्तुत आ.व. २०७६/७७ को वार्षिक प्रतिवेदन

आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरू,

कम्पनीको १९ औं वार्षिक साधारण सभामा म यहाँहरूलाई हार्दिक स्वागत गर्न चाहन्छु । म यस गरिमामय सभामा सञ्चालक समितिको तर्फबाट आर्थिक वर्ष २०७६/७७ को सञ्चालक समितिको प्रतिवेदन र सोही वर्षको लेखा परीक्षण भएका वित्तीय विवरणहरू सभा समक्ष स्वीकृतीको लागि प्रस्तुत गर्न गइरहेको छु । साथै यस अवसरमा कम्पनीले समिक्षा अवधिमा सम्पन्न गरेका कार्यसम्पादन विवरणहरू संक्षिप्त रूपमा प्रस्तुत गर्न पाउँदा मलाई हर्षको अनुभूती समेत भएको छ ।

(१) आ. व. २०७६/७७ को कारोबारको संक्षिप्त अवलोकन

यो आ. व. को आर्थिक गतिविधिहरूको अवस्था निम्न बमोजिम रहेको छ ।

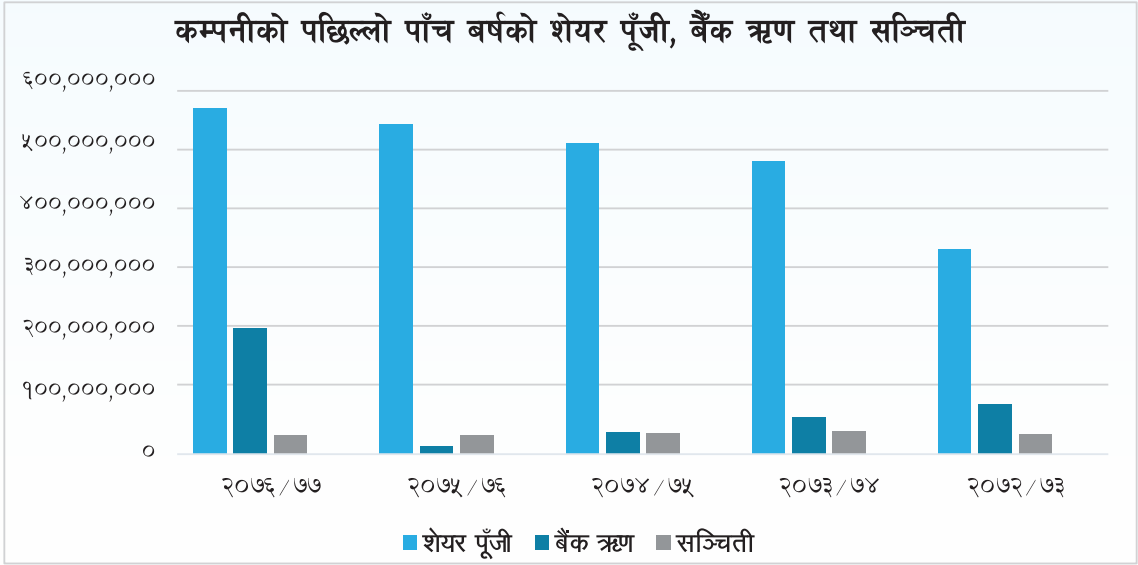
(क) कम्पनीको आ.व. २०७६/७७ को कार्य सम्पादन अधिल्लो आ.व. २०७५/७६ सँग तुलना गरी तालिका नं. १ मा प्रस्तुत गरिएको छ ।

तालिका नं. १ : कम्पनीको कारोबारको तुलनात्मक विवरण

विवरण	आर्थिक वर्ष		वृद्धि रकम (रु.)	वृद्धि/(कम) (प्रतिशत)
	२०७६/७७	२०७५/७६		
विद्युत बिक्री आम्दानी	५,१४,२४,३३९	४,५१,७८,२०७	६२,४६,१३२	१२
अन्य आम्दानी	२१,८०,४५२	१४०,९९३	२०,३९,४५९	९४
जम्मा आम्दानी	५,३६,०४,७९१	४,५३,१९,२००	८२,८५,५९१	१५
बिक्रीको लागत	१२,६८,४८७	११,५८,३६५	१,१०,१२२	९
प्रशासकीय खर्च	९३,१२,०६७	३५,७९,४४२	५७,३२,६२५	६२
प्लान्ट संचालन खर्च	४५,७७,७८३	३९,६९,७०३	६,०८,०८०	१३
व्याज खर्च	१०,५०,९८६	२६,१२,५९६	(१५,६१,६०९)	(६०)
ह्रास खर्च	५७,५५,१६५	५७,७२,७९०	(१७,६२५)	०
सम्पत्ति बिक्री (घाटा)				
बोनस खर्च				
जम्मा खर्च	२,१९,६४,४८७	१,७०,९२,८९६	४८,७१,५९१	२२
आयकर कट्टी गर्नु अघिको नाफा	३,१६,४०,३०४	२,८२,२६,३०४	३४,१४,०००	११

आय कर व्यवस्था	२७,९९,९६६	०	२७,९९,९६६	१००
आयकर पछिको नाफा	२,८८,४०,३३८	२,८२,२६,३०४	६,१४,०३४	२
शेयर संख्या	५५,७६,७४३	५३,११,१८४	२,६५,५५९	५
प्रति शेयर आमदानी	५	५	०	०
प्रति शेयर लाभांश	५	५	०	०

(ख) कम्पनीको विगत ५ वर्षको शेयर पूँजी, ऋण र सञ्चितिको अवस्था निम्न ग्राफचित्रमा प्रस्तुत गरिएको छ ।



आ. व. २०७२/७३ मा कम्पनीको ऋण रु. ८.०४ करोड, शेयरपूँजी रु. ३३ करोड तथा सञ्चिति रु.३.२१ करोड त्यसैगरी यस आ.व. २०७३/०७४ मा कम्पनीको ऋण रु. ५.८२ करोड, शेयर पूँजी रु. ४७.२२३ करोड तथा सञ्चिति रु. ३.६४ करोड रहेको छ । आ. व. २०७४/७५ मा कम्पनीको ऋण रु. ३.४३ करोड, शेयर पूँजी रु. ५०.१० करोड तथा सञ्चिति रु. ३.२९ करोड र आ. व. २०७५/७६ मा कम्पनीको ऋण रु. १.१६ करोड, शेयर पूँजी रु. ५३.१३ करोड तथा सञ्चिति रु. २.९५ करो रहेकोमा यस आ. व. मा कम्पनीको ऋण रु. २०.३० करोड, शेयर पूँजी रु. ५५.७६ करोड तथा सञ्चिति रु. ३.०४ करोड रहेको छ ।

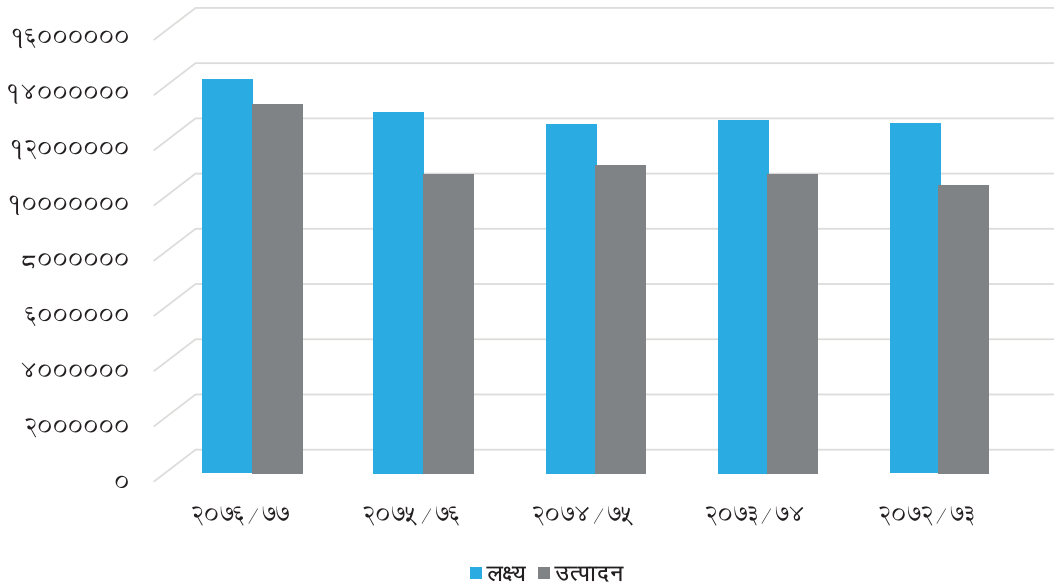
(ग) कम्पनीको आ. व. २०७६/७७ को विद्युत लक्ष्य तथा उत्पादन अघिल्लो आ. व. २०७५/७६ सँग तुलना गरी तालिका नं. २ मा प्रस्तुत गरिएको छ ।

तालिका नं. २ : कम्पनीको विद्युत लक्ष्य तथा उत्पादनको तुलनात्मक विवरण

महिना	लक्ष्य	उत्पादन	प्रतिशत आ.व. २०७५/७६	लक्ष्य	उत्पादन	प्रतिशत आ.व. २०७६/७७
	आ.व. २०७५/७६	आ.व. २०७५/७६		आ.व. २०७६/७७	आ.व. २०७६/७७	
श्रावण	१४,८८,०००	१२,१६,८१५	८२	१५,३६,०००	१३,४४,९५५	८८
भाद्र	१४,८८,०००	१३,६९,०८७	९२	१४,८८,०००	१२,५९,८००	८५

आश्विन	१४,८८,०००	१३,५७,४८७	९१	१४,४०,०००	१२,८५,२२३	८९
कार्तिक	१४,४०,०००	१३,१०,९३०	९१	१४,४०,०००	१२,९०,०७४	९०
मंसिर	११,१३,६००	९,४६,४३९	८५	१६,४१,६००	१०,०३,६५७	६१
पौष	१०,०८,०००	८,१९,३८६	८१	१०,४४,०००	९,४५,१४१	९१
माघ	८,६३,१२३	७,५०,४४७	८७	६,९६,०००	९,७८,६७४	१४१
फाल्गुण	९,००,०००	९,३२,६८४	१०४	८,६४,०००	९,४०,३१९	१०९
चैत्र	६,२१,६३६	५,६१,१४८	९०	७,२०,०००	१०,६६,७१२	१४८
वैशाख	५,९५,२००	४,५७,६६८	७७	८,९२,८००	९,७६,४५१	१०९
ज्येष्ठ	७,६८,०००	१,६५,५८८	२२	९,६०,०००	९,९८,२७१	१०४
असार	११,९०,४००	८,५७,६७५	७२	१४,१३,६००	११,९०,४८५	८४
जम्मा	१,२५,४९,६००	१,०७,४५,३५४	८३	१,४१,३६,०००	१,३२,७९,७६२	९३

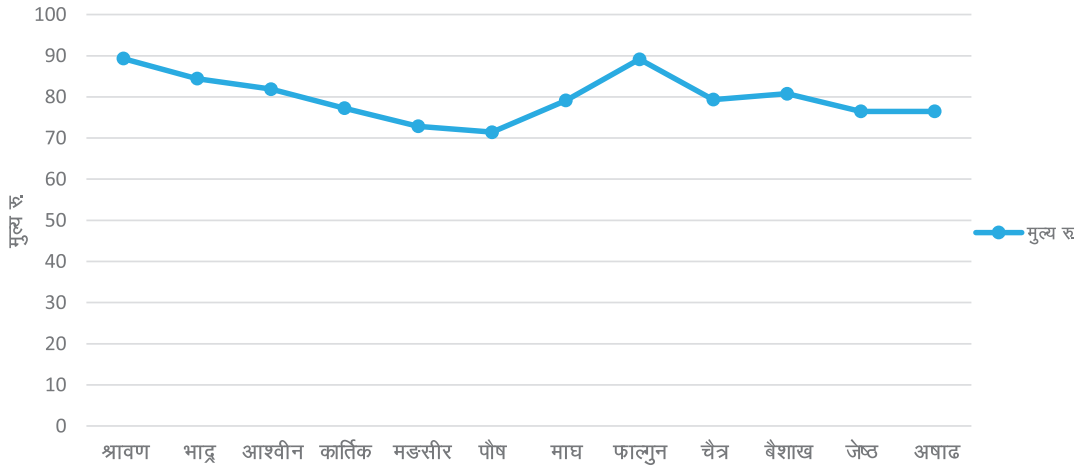
रिडीखोला जलविद्युत आयोजनाका पछिल्लो पाँच वर्षको विद्युत उत्पादन तथा लक्ष्य



(घ) कम्पनीको शेयर बजार मुल्य

यस आ.व. २०७६/७७ मा यस कम्पनीको बजार मुल्यमा धेरै उतार चढावको स्थिति रहेन । कोभिड १९ को महामारीको कारणले पनि द्वितिय बजार प्रभावित बन्न पुग्यो । शेयर कारोबारमा यस वर्षको अधिकतम मूल्य रु. ९८/- र न्यूनतम मुल्य रु. ६९/- र अन्तिम मुल्य ८४/- रहेको छ । आ.व. २०७६/७७ मा यस कम्पनीको औषत शेयर बजार मुल्यको स्थिति तल ग्राफमा प्रस्तुत गरिएको छ ।

आ.व. २०७६/७७ मा कम्पनीको औषत शेयर मुल्य



(२) चालू आर्थिक वर्षको पहिलो त्रैमासिक अवधिको उपलब्धी

यस कम्पनीले रिडी खोला आयोजनाले चालू आ. व. २०७७/७८ को पहिलो त्रैमासिकको आश्विन मसान्त सम्ममा ४२,४०,८०० यूनिट विद्युत उत्पादनको लक्ष्य लिएकोमा जम्मा ३५,३२,४४० यूनिट उत्पादन गर्न सफल भई रु.१,३७,६५,६८१ बिक्री आम्दानी गरेको छ ।

(३) कम्पनीको व्यावसायिक सम्बन्ध

आयोजना निर्माणको क्रममा सबै क्षेत्रबाट यथेस्त सहयोग मिलेकै कारण रिडीखोला सानो जलविद्युत आयोजना सफलतापूर्वक सञ्चालनमा आई बुटवल सौर्य आयोजना निर्माण सम्पन्न भई सञ्चालनको चरणमा पूरन सफल भएको छ । यो सफलताले आयोजनाहरूको निर्माण कार्यमा लागेका र यो सँग प्रत्यक्ष वा अप्रत्यक्ष रूपमा संलग्न रहेका हामी सबैलाई गौरवान्वित तुल्याएको छ । कम्पनीको व्यावसायिक सम्बन्ध मूलतः नेपाल सरकार, उर्जा मन्त्रालय, विद्युत विकास विभाग, विद्युत खरिद गर्ने नेपाल विद्युत प्राधिकरण, बैंक अफ काठमाडौं, सीटिजन्स बैंक इन्टरनेसनल लि. तथा नेपाल बङ्गलादेश बैंक लि. सँग पनि सुमधुर सम्बन्ध रहेको छ । त्यसैगरी आयोजना निर्माणको क्रममा सहयोग प्रदान गर्नुहुने स्थानीय निकाय, जग्गा दाता, वनउपभोक्ता समिति तथा आयोजना प्रभावित परिवारहरूसँग सुमधुर सम्बन्ध रहेको छ ।

(४) सञ्चालक समिति

कम्पनीको नियमावली अनुसार यस कम्पनीमा ५ जना सञ्चालकहरू रहनेछन् । प्रत्येक सञ्चालक समितिको कार्यकाल ४ वर्षको हुने प्रावधान छ । वर्तमान सञ्चालकहरूको नामावली तालिका नं. ३ मा प्रस्तुत गरिएको छ । वर्तमान सञ्चालक समिति कम्पनीको अठारौं साधारणसभाबाट चुनिएर आउनु भएको हो ।

तालिका नं. ३ : वर्तमान सञ्चालक समिति

सि.नं.	नाम	पद	सञ्चालकमा हेरफेर तथा परिवर्तन भएको कारण
१.	श्री गुरुप्रसाद न्यौपाने	अध्यक्ष	यथावत
२.	श्री कुवेरमणि नेपाल	कार्यकारी सञ्चालक	यथावत
३.	श्री रमेशप्रसाद न्यौपाने	सञ्चालक	यथावत
४.	श्रीमती साईका भण्डारी	सञ्चालक	यथावत
५.	श्रीमती सविता बराल	सञ्चालक	यथावत

(५) लेखापरीक्षण समिति

कम्पनी ऐन २०६३ को दफा १६४ मा भएको व्यवस्था अनुसार कम्पनीमा सञ्चालक समितिले एक लेखापरीक्षण समिति गठन गरेको छ । उक्त समितिमा आ. व. २०७७/७८ मा निम्न महानुभावहरू रहनु भएको छ ।

- | | |
|-----------------------------|------------|
| १. श्री रमेशप्रसाद न्यौपाने | संयोजक |
| २. श्रीमती साईका भण्डारी | सदस्य |
| ३. श्री आलोक के.सी. | सदस्य सचिव |

उक्त समितिले लेखा परीक्षण प्रतिवेदन, बजेट तथा कार्यक्रम, तलब भत्ता तथा सुविधा पुनरावलोकन, कर तथा अन्य आर्थिक व्यवस्थापनका विषयहरूलाई छलफल तथा निर्णय गर्नेछ । लेखा परिक्षण समितिको बैठकमा उपस्थित सदस्यहरूलाई प्रति बैठक रु. ५,०००/- (कर सहित) भत्ता दिने व्यवस्था रहेको छ । कम्पनीको वार्षिक लेखा परिक्षण कार्य श्री यु. बज्राचार्य एण्ड एसोसिएट्सबाट सम्पन्न गरिएको छ ।

(६) संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व

यस कम्पनीले आयोजना निर्माणका साथ साथै आयोजना प्रभावित क्षेत्र तथा प्रत्यक्ष प्रभावितहरूको लागि कम्पनीले आफ्नो तर्फबाट निभाउनु पर्ने संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व निभाउँदै आएको छ । आयोजना प्रत्यक्ष प्रभावित क्षेत्रमा विशेष गरी त्यस क्षेत्रमा परेका वाँचवटा कुलाहरूको संचालन तथा स्तरोन्नती तथा कुटानी पिसानी मिल सञ्चालन व्यवस्थित गर्ने कार्य नियमित रूपमा गरिरहेको छ । साथै यसै वर्षबाट प्रचलित कानुन बमोजिम कर पछिको नाफाको १% ले हुन आउने रकम सामाजिक उत्तरदायित्व कोषमा छुट्याई सामाजिक कार्यहरूमा खर्च गर्ने व्यवस्था भएको छ ।

(७) सञ्चालक तथा उच्चपदस्थ पदाधिकारीहरूको पारिश्रमिक :

आ.व. २०७७/०७८ मा कम्पनीका पदाधिकारीहरूलाई कर्मचारी विनियमावली, २०६६ अनुसार वार्षिक ५ प्रतिशत भत्ता वृद्धि दिने बाहेक बैठक भत्ता लगायत अन्य सुविधा यथावत रहेको छ ।

तालिका नं. ४ : सञ्चालक तथा उच्चपदस्थ पदाधिकारीहरूको पारिश्रमिकको विवरण

क्र.सं.	विवरण	रकम रु.
१.	सञ्चालकहरूलाई बैठक भत्ता	रु.५,०००/-प्रति बैठक
२.	कार्यकारी सञ्चालकलाई मासिक तलव, भत्ता तथा सुविधा	रु. ०/- मासिक
३.	सञ्चालकहरूलाई यातायात, पत्रिका तथा संचार	रु. १०,०००/- मासिक
४.	परियोजना निर्देशकलाई मासिक तलव, भत्ता तथा सुविधा	रु. ०/- मासिक
५.	सञ्चालकहरूलाई भ्रमण भत्ता कम्पनीका कार्यकारी सञ्चालक सरह दिइने व्यवस्था रहेको छ ।	रु. ७००/-प्रति दिन

(८) लाभांश

कम्पनीले आ.व. २०७७/७८ मा आ.व. २०७६/७७ को मुनाफाबाट शेयरधनीहरूलाई ५ प्रतिशत बोनस शेयर तथा ०.२६३१ प्रतिशत नगद लाभांश दिने प्रस्ताव गरेको छ ।

(९) शेयरधनीले बुझिलिन बाँकी रहेको रकम

वार्षिक साधारणसभाले निर्णय गरे बमोजिम आ. व. २०७६/७७ सम्म जम्मा रु. ४५.४७ लाख नगद लाभांश बुझिलिन बाँकी रहेको छ र सो लाभांश आ.व.२०७९/७२ मा दिइएको नगद लाभांश हो । यसरी चालु आ.व. २०७७/७८ मा आईपुग्दा नगद लाभांश घोषणा गरेको पाँच वर्ष पूरा भएकोले कम्पनी ऐन २०६३ को दफा १८२ (९) अनुसार लगानीकर्ता संरक्षण कोषमा जम्मा गरिनेछ ।

(१०) संस्थागत सुशासन

यस कम्पनी असल संस्थागत सुशासनका लागि प्रतिबद्ध छ । आफ्नो दृष्टिकोण, लक्ष तथा मूल्य मान्यताहरूलाई पछ्याउने क्रममा नैतिक, इमान्दार तथा पारदर्शी भई शेयरधनीहरूको विश्वासलाई कायम राख्न कम्पनी प्रयत्नरत छ । संस्थागत मूल्य संरचनामा कम्पनीको दृष्टिकोण, लक्ष, मूल्य मान्यता, व्यवसायको नीति तथा सिद्धान्तहरू, संस्थागत सुशासनका नियमहरू, आचरण तथा नैतिकता सम्बन्धी प्रचलित नियमहरू तथा निर्देशिकाहरूको पूर्णरूपमा पाचला गर्न यस कम्पनी प्रतीबद्ध रहेको छ । सो प्रतीबद्धता कम्पनीका कर्मचारी देखी संचालकहरू सम्म सबैलाई लागु हुन्छ । यसका मुलभुत पक्षहरू कानूनी व्यवस्थाको पालना, स्वच्छता, पूर्णता, इमान्दातारिता तथा वातावरणीय प्रभाव तथा सरोकारवालाहरूको हितलाई मध्यनजर गर्दै व्यक्तिगत तथा व्यवसायिक सम्बन्धमा उच्चस्तरको नैतिकता तथा व्यवहारको अभ्यासका निमित्त हुने रहेका छन् । प्रचलित कानून बमोजिम पेश गर्नु पर्ने प्रतिवेदनहरू समयमै नियमनकारी निकायहरूमा पेश गरिएको छ ।

(११) आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली

आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली प्रभावकारी बनाउन सम्बन्धित ऐन, नियम तथा विनियमावलीहरू परिपालना गरिएको छ । आन्तरिक लेखाप्रणाली सबल बनाई राख्न कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा १६४ को अधिनमा रही सञ्चालक समितिका

सदस्यहरू रहेको लेखापरीक्षण समिति गठन गरी सोही समितिको निर्देशन एवं अनुगमनमा कम्पनीको लेखा सञ्चालन हुँदै आएको ब्यहोरा अवगत गराउन चाहन्छु ।

(१२) कम्पनीको भावी योजना एवं कार्यक्रमहरू

(क) सोलार प्लाण्टबाट विद्युत उत्पादन

कम्पनीको चालु आर्थिक वर्षमा सोलार परियोजनाको विद्युत खरीद विक्री सम्भौता सम्पन्न गरि अमुवा सवस्टेशनमा जडान हुनेगरि ८,५०० कि.वा. सोलार पावर प्लाण्टबाट विद्युत उत्पादन गरी नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई विक्री वितरण गर्ने रहेको छ ।

(ख) नयां आयोजनाहरूको पहिचान तथा अध्ययन

नेपाल सरकारको सम्बन्धित निकायको स्वीकृत लिई नेपालका नदी तथा खोलाबाट विभिन्नस्तरका जलविद्युत आयोजनाको निर्माण गरी संचालन गर्ने । वायुशक्ति, शौर्यशक्ति वा अन्य विकसीत प्रविधिसँग सम्बन्धित अनुसन्धान कार्य गर्नुका साथै संभावना देखिएका आयोजनाहरू तर्जुमा गरी विद्युत उत्पादन गर्ने । विद्युत प्रसारणका लागि विभिन्न भोल्टेजका ट्रान्समिसन लाईनहरूको अध्ययन, निर्माण तथा मर्मत संधार सम्बन्धी कामहरू गर्ने ।

(ग) कम्पनीको मर्जर सम्बन्धी भावी कार्ययोजना

यस रिडी हाईड्रोपावर डेभलपमेन्ट कम्पनी लिमिटेडको १३ औं वार्षिक साधारण सभा (२०७१/७२) बाट अनुमोदन भएको विपेश प्रस्ताव नं ४ अनुरूप संस्थालाई गाभ्ने वा प्राप्ती गर्ने अधिकार सञ्चालक समितिलाई दिईएको थियो । यसै अधिकारलाई प्रयोग गर्दै सञ्चालक समितिले कम्पनीको २५% लगानि रहेको रैराड हाईड्रोपावर डेभलपमेन्ट कम्पनी लिमिटेडलाई गाभ्ने आवश्यक कार्य तथा प्रतीवेदनका लागि परामर्शदाता नियुक्त गरी कार्य अगाडी बढाईएको छ ।

(१३) धन्यवाद ज्ञापन

अन्त्यमा, यस कम्पनी प्रति शेयरधनी महानुभावहरूले देखाउनु भएको आस्था, सदासयता तथा विश्वासप्रति हार्दिक धन्यवाद तथा कृतज्ञता ज्ञापन गर्दछु ।

यस कम्पनीले निर्माण गरेको रिडीखोला साना जलविद्युत आयोजनाको सर्वेक्षण तथा उत्पादनको अनुमति प्रदान गर्ने उर्जा मन्त्रालय तथा विद्युत विकास विभाग, कम्पनी दर्ता गरिदिने कम्पनी रजिष्ट्रार कार्यालय, आयोजनाबाट उत्पादित विद्युतशक्ति खरीद गर्ने नेपाल विद्युत प्राधिकरण, आयोजना निर्माण गर्न स्थानीय निकायबाट सहमति प्रदान गर्ने पाल्पा तथा गुल्मी जि.वि.स., सिद्धेश्वर गा.वि.स., दिगाम गा.वि.स., रुरुगा.वि.स., खेहा गा.वि.स., अर्गली गा.वि.स., पाहारपाखो सामुदायिक वन उपभोक्ता समुह, स्थानीय जग्गा दाता तथा आयोजना प्रभावित परिवार, संघसंस्था, जसको सहयोग विना यो आयोजना कल्पना नै गर्न सकिन्न, वहाँहरू सबैलाई कम्पनीको तर्फबाट हार्दिक कृतज्ञता तथा धन्यवाद दिन चाहन्छु ।

रिडी खोला जलविद्युत आयोजना (२.४ मेगावाट) र बुटवल सोलार आयोजना निर्माण गर्न वित्तिय सहयोग प्रदान गर्नुहुने बैंक अफ काठमाण्डौं, नेपाल एस.वि.आई. बैंक लिमिटेड, माछापुच्छ्रे बैंक लिमिटेडलाई, सिटिजन्स बैंक ईन्टरनेसनल

तथा नेपाल बङ्गलादेश बैंकहरू प्रति हार्दिक धन्यवाद तथा कृतज्ञता प्रदान गर्दछु त्यसैगरी आयोजनाको वीमा गर्ने हिमालयन जनरल इन्सोरेन्स लिमिटेड प्रति म हार्दिक धन्यवाद व्यक्त गर्न चाहन्छु ।

साथै यस कम्पनीले निर्माण सम्पन्न गरेको बुटवल सौथै आयोजना (८.५ मेगावाट) को सर्वेक्षण तथा उत्पादनको अनुमति प्रदान गर्ने उर्जा मन्त्रालय तथा विद्युत विकास विभाग, आयोजनावाट उत्पादित विद्युतशक्ति खरीद गर्ने नेपाल विद्युत प्राधिकरण, आयोजनाको लागि आवश्यक सिफरिस गरिदिने बैकल्पिक ऊर्जा प्रवर्द्धन केन्द्र, आयोजना निर्माण गर्न स्थानीय निकायबाट सहमति प्रदान गर्ने रुपन्देही जि.वि.स., तिलोत्तमा नगरपालिका, सामुदायिक वन उपभोक्ता समुह, जग्गा दाता शान्ति नमुना मा.वि., तथा आयोजना प्रभावित परिवार, संघसंस्था, जसको सहयोग विना यो आयोजना कल्पना नै गर्न सकिन्न, वहाँहरू सबैलाई कम्पनीको तर्फबाट हार्दिक कृतज्ञता तथा धन्यवाद दिन चाहन्छु ।

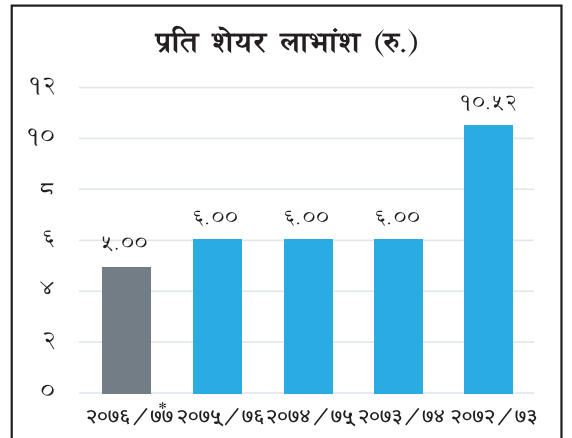
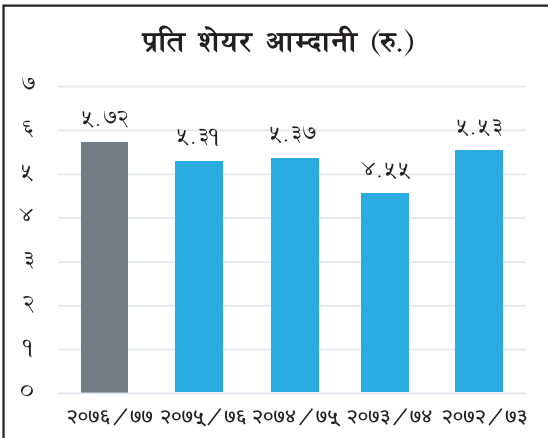
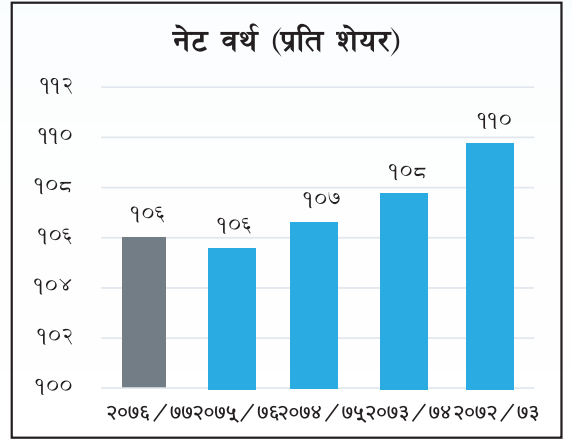
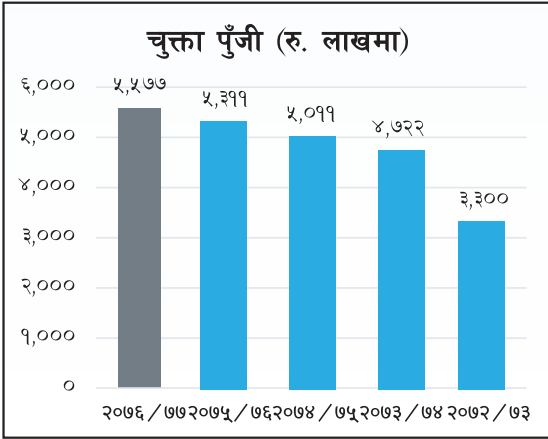
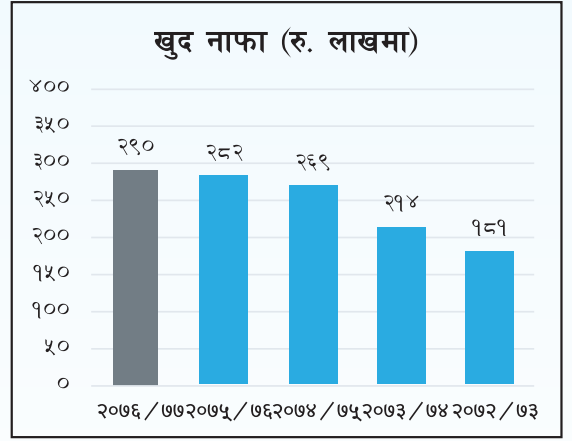
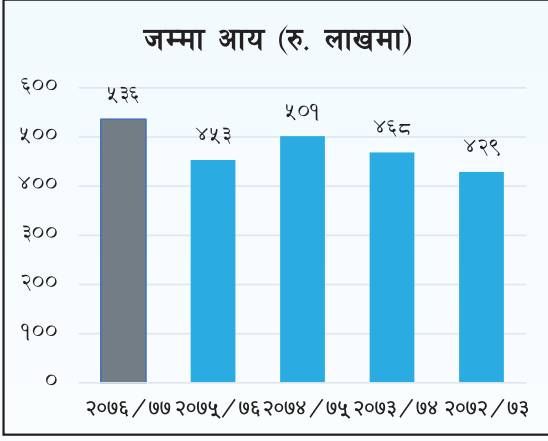
अन्त्यमा, यस कम्पनीले विकास तथा निर्माण गरेको रिडीखोला जलविद्युत तथा बुटवल सोलार आयोजनाको निर्माण तथा सञ्चालन कार्यमा अथक मेहनत गर्ने तथा आयोजना सुचारु रूपमा सञ्चालन गर्ने कर्मचारी साथीहरूमा कम्पनीको सञ्चालक समिति तथा मेरो व्यक्तिगत तर्फबाट सहृदय धन्यवाद दिन चाहन्छु । आफ्नो कामको व्यस्तता बावजुत पनि यस सभामा उपस्थित भई तथा भर्चुवल माध्यमबाट यस कार्यक्रममा भाग लिई कम्पनीको हौसला बढाई दिनु भएको मा शेयरधनी महानुभावहरूलाई धन्यवाद दिदै सञ्चालक समितिद्वारा प्रस्तुत प्रतिवेदन माथि छलफल गरि अनुमोदनको लागि प्रस्तुत गर्दछु ।

धन्यवाद

(गुरुप्रसाद न्यौपाने)

अध्यक्ष, सञ्चालक समिति

कम्पनीको संक्षिप्त वित्तीय भलक



*प्रस्तावित

लेखापरिक्षकको प्रतिवेदन

U. Bajracharya & Associates Chartered Accountants

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT TO THE SHAREHOLDERS OF RIDI HYDROPOWER DEVELOPMENT COMPANY LIMITED

Disclaimer of Opinion

We have engaged to audit the accompanying financial statements of **Ridi Hydropower Development Company Limited** ('the company') comprises Balance Sheet as at **Ashadh 31, 2077 (corresponding to July 15, 2020)**, Income Statement, Statement of Cash Flows, Statement of Changes in Equity for the period then ended and Notes to the Financial Statements.

We do not express an opinion on the financial statements. Because of the significance of the matter described in the Basis for Disclaimer of Opinion section of our report, we have not been able to obtain sufficient appropriate audit evidence to provide a basis for an audit opinion on these financial statements.

Basis for Disclaimer of Opinion

The financial statements of the company are not complied with Nepal Financial Reporting Standards (NFRS). As a result, we were unable to determine whether any adjustments were necessary in respect of the financial statements. The effect of not restating, presenting and disclosing financial information based on provisions of NFRS is uncertain and could be material and pervasive.

Responsibilities of Management and Those Charged with Governance for the Financial Statements

Management of the company, is responsible for the preparation and fair presentation of the Financial Statements in accordance with the Nepal Accounting Standards and other accounting principles generally accepted, including the accounting policies as adopted and for such internal control as management determines, is necessary to enable preparation of the financial statements that are free from material misstatements, whether due to fraud or error.

In preparing the Financial Statements, management is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Those charged with governance are responsible for overseeing the Company's financial reporting process.

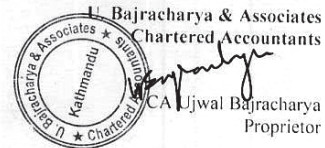
Auditors' Responsibilities for the Audit of Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the Financial Statements as a whole are free from material misstatements, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not guarantee that an audit conducted in accordance with NSAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these Financial Statements.

Report on Other Legal & Regulatory Requirements

On the basis of our examination and explanations given to us, we would like to report that:

- We have obtained all the information and explanations, which were considered necessary for the purpose for our audit.
- Company has kept proper books of accounts as required by law, in so far as it appears from our examination of those books of account. However, it is not complied with NFRS.
- The Balance Sheet, Income Statement, Statement of Cash Flow, Statement of Changes in Equity dealt with by this report are in agreement with the books of account maintained by the Company.
- Cost recognition and depreciation on Property, Plant and Equipment and IPO Issue Expenses has been written off as per company policy as mention in Para B.3 of "Notes to the Account" of the financial statements. In case of Pool A and Pool D, the depreciation deducted is inadequate to amortize during the PPA period which resulted the overstatement of profit.
- During our examination of the books of account of the Company, we have not come across the cases where the Board of Directors or any member thereof or any representative or any office holder or any employee of the Company has acted contrary to the provisions of law or caused loss or damage to the Company, and
- We have not come across any fraudulence in the accounts.



Place: Kathmandu, Nepal
Date: 2077/08/05

(क) वासलात (२०७७ आषाढ मसान्त)

विवरण	अनुसूची	यस वर्ष रू.	गत वर्ष रू.
		(आ.व. २०७६/०७७)	(आ.व. २०७५/०७६)
स्थीर सम्पत्ति			
सम्पत्ति, प्लाण्ट एण्ड मेशिनरी	१	१,१६,०२,०७,८१७	५२,२९,१८,३२६
ह्यासकट्टी		५,७१,४८,७०३	५,१३,९३,५३८
खुद स्थीर सम्पत्ति		१,१०,०९,९६,०१४	४७,१५,२४,७८८
लगानी	२	१४,०३,१५,८००	१४,०३,८०,८००
जम्मा स्थीर सम्पत्ति		१,२४,१३,११,८१४	६१,१९,०५,५८८
चालू सम्पत्ति			
नगद तथा बैकमा जम्मा रकम	३	१,६७,४४७	१,५२,२३८
प्राप्त हुन बाँकी	४	९८,९०,०७१	७४,४१,४८४
ऋण, पेशकी तथा जम्मा	५	४,३९,१५,६०४	९१,७९,९७५
जम्मा चालू सम्पत्ति		५,३९,७३,१२२	१,६७,७३,६९७
जम्मा सम्पत्ति		१,२९,५२,८४,९३६	६२,८६,७९,२८५
पूँजी र दायित्व			
शेयर पूँजी	६	५५,७६,७४,३००	५३,११,१८,४००
जगेडा कोष तथा सञ्चित नाफा	७	३,०३,२०,४०५	२,९५,५५,८१४
जम्मा		५८,८१,१६,८७२	५६,०६,७४,२१४
दीर्घकालिन ऋण	८	२०,३०,९२,४८३	१,१६,२५,२७४
अल्पकालिन दायित्व	९	१८,७०,७३,०५९	२,६२,६५,३२५
अन्य अल्पकालिन दायित्व	१०	३१,७१,२४,६८९	३,०१,१४,४७२
जम्मा पूँजी तथा दायित्व		१,२९,५२,८४,९३६	६२,८६,७९,२८५

(गुरुप्रसाद न्यौपाने)
अध्यक्ष

(कुबेरमणि नेपाल)
कार्यकारी निर्देशक

(रमेशप्रसाद न्यौपाने)
सञ्चालक

आलोक के.सी.
वित्त प्रमुख

(साईका भण्डारी)
सञ्चालक

(सविता भण्डारी)
सञ्चालक

(सि.ए. उज्वल बज्राचार्य)
लेखापरीक्षक, यु. बज्राचार्य एण्ड एशोसिएट्स

(ख) नाफा नोक्सान विवरण (२०७७ आषाढ मसान्तसम्म)

विवरण	अनुसूची	यस वर्ष रू.	गत वर्ष रू.
		(आ.व. २०७६/०७७)	(आ.व. २०७५/०७६)
विद्युत बिक्रीबाट आम्दानी		५,१४,२४,३३९	४,५१,७८,२०७
अन्य आम्दानी		२१,८०,४५२	१,४०,९९३
जम्मा आम्दानी		५,३६,०४,७९१	४,५३,१९,२००
रोयल्टी		१२,६८,४८७	
प्रशासकीय खर्च	११	९३,१२,१९७	३५,७९,४४२
प्लान्ट सञ्चालन खर्च	१२	४५,७७,७८३	३९,६९,७०३
सञ्चालन मुनाफा		३,८४,४६,३२४	३,६६,११,६९०
व्याज खर्च	१३	१०,५०,९८५	२६,१२,५९६
ह्रास कट्टी खर्च		५७,५५,१६५	५७,७२,७९०
बोनस अधिको नाफा		३,१६,४०,१७४	२,८२,२६,३०४
बोनस			०
आयकर		२६,३१,९२१	०
बोनस तथा आयकर पछिको नाफा		२,९०,०८,२५३	२,८२,२६,३०४
चालु वर्ष नाफा नोक्सान		२,९०,०८,२५३	२,८२,२६,३०४
गत वर्षको नाफा / (नोक्सान)		२,९५,५५,८१४	३,२९,७४,६४१
सामाजिक उत्तरदायित्व कोषको व्यवस्था		(२९०,०८३)	०
लाभांश समायोजन		(२,६५,५५,९००)	-३,००,६३,३००)
लाभांश कर		(१३,९७,६७९)	-१५,८१,८३१)
मौज्दात जगेडा कोष सञ्चितीमा सारेको		३,०३,२०,४०५	२,९५,५५,८१४

(गुरुप्रसाद न्यौपाने)
अध्यक्ष

(कुबेरमणि नेपाल)
कार्यकारी निर्देशक

(रमेशप्रसाद न्यौपाने)
सञ्चालक

आलोक के.सी.
वित्त प्रमुख

(साईका भण्डारी)
सञ्चालक

(सविता भण्डारी)
सञ्चालक

(सि.ए. उज्वल बज्राचार्य)
लेखापरीक्षक, यु. बज्राचार्य एण्ड एशोसिएट्स

(ग) नगद प्रवाह विवरण (२०७७ आषाढ मसान्तसम्म)

विवरण	यस वर्ष रू. (आ.व. २०७६/०७७)	गत वर्ष रू. (आ.व. २०७५/०७६)
सञ्चालन गतिविधिबाट खुद नगद प्रवाह		
चालु वर्षको खुद नाफा	२,९०,०८,२५३	२,८२,२६,३०४
समायोजन :		
ह्यासकट्टी	५७,५५,१६५	५७,७२,६५९
वित्तिय खर्च	१०,५०,९८५	२६,१२,५९६
सम्पत्ति बिक्री गर्दाको नाफा (नोक्सान)	६५,०००	०
कार्यशिल पूँजी परिवर्तन अघिको सञ्चालन नगद प्रवाह	३,५७,११,४८९	३,६६,११,५५९
कार्यशिल पूँजीमा भएको परिवर्तन	४१,०६,३३,७३५	१,२२,५५,७०४
सञ्चालन गतिविधिबाट नगद प्रवाह	४४,६५,१३,१३८	४,८८,६७,२६३
लगानी गतिविधिको नगद प्रवाह	६३,५२,२६,३९१	(२,२०,७९,८१०)
लगानीमा वृद्धि		०
व्याज पूँजीकरण	(३,१९,२८,१२६)	
सम्पत्ति खरिद, प्लाण्ट मेशिनरी	(६०,३२,९८,२६५)	(२,२०,७९,८१०)
सम्पत्ति बिक्री, प्लाण्ट मेशिनरी		०
वित्तिय गतिविधिको नगद प्रवाह	१८,८७,२८,४६२	(२,६८,७३,०६८)
शेयर पूँजीमा वृद्धि	२,६५,५५,९००	३,००,६३,३००
शेयर प्रिमियम	(२९०,०८३)	०
ऋणमा वृद्धि	१९,१४,६७,२०९	(२,२६,७८,६४१)
लाभांश	(२,७९,५३,५७९)	(३,१६,४५,१३१)
व्याज भुक्तानी	(१०,५०,९८५)	(२६,१२,५९६)
नगदमा भएको कुल परिवर्तन	१५,२०९	(८५,६१५)
गत वर्षको बैंक तथा नगद अवस्था	१,५२,२३८	२,३७,८५३
चालु वर्षको बैंक तथा नगद अवस्था	१,६७,४४७	१,५२,२३८

(गुरुप्रसाद न्यौपाने)
अध्यक्ष

(कुबेरमणि नेपाल)
कार्यकारी निर्देशक

(रमेशप्रसाद न्यौपाने)
सञ्चालक

आलोक के.सी.
वित्त प्रमुख

(साईका भण्डारी)
सञ्चालक

(सविता भण्डारी)
सञ्चालक

(सि.ए. उज्वल बज्राचार्य)
लेखापरीक्षक, यु. बज्राचार्य एण्ड एशोसिएट्स

(घ) ईक्विटीमा भएको परिवर्तन

विवरण	शेयर पूजा रू.	शेयर प्रिमियम	जगेडा कोष तथा सञ्चिति रू.	पूँनमँल्याङ्कन कोष	जम्मा रू.
२०७५ आषाढ मसान्तसम्मको मौज्जात	५०,१०,५५,१००		३,२९,७४,६४१		५३,४०,२९,७४१
शेयर पूजािमा वृद्धि	३,००६,३००				३०,०६३,३००
शेयर प्रिमियम					
नाफा/नोक्सान समायोजन			(३,१६,४५,१३१)		(३,१६,४५,१३१)
चालु बर्षको कुल नाफा			२,८२,२६,३०४		२,८२,२६,३०४
२०७६ आषाढ मसान्तसम्मको मौज्जात	५३,११,१८,४००		२९,५५५,८१४		५६,०६,७४,२१४
२०७६ श्रावण १ गतेको मौज्जात	५३,११,१८,४००		२,९५,५५,८१४		५६,०६,७४,२१४
शेयर पूजािमा वृद्धि	२,६५,५५,९००				२,६५,५५,९००
शेयर प्रिमियम					
नाफा/नोक्सान समायोजन			(२,७९,५३,५७९_		(२,७९,५३,५७९_
चालु बर्षको कुल नाफा			२,९०,०८,२५३		२,९०,०८,२५३
२०७७ आषाढ मसान्तको मौज्जात	५५,७६,७४,३००		३,०६,१०,५७२		५८,८२,८४,७८८

(गुरुप्रसाद न्यौपाने)
अध्यक्ष

(कुबेरमणि नेपाल)
कार्यकारी निर्देशक

(रमेशप्रसाद न्यौपाने)
सञ्चालक

आलोक के.सी.
वित्त प्रमुख

(साईका भण्डारी)
सञ्चालक

(सविता भण्डारी)
सञ्चालक

(सि.ए. उज्वल बज्राचार्य)
लेखापरीक्षक, यु. बज्राचार्य एण्ड एशोसिएट्स

वित्तीय विवरणका अनुसूचीहरू

१. स्थिर सम्पत्ति

विवरण	समुहहरूको खुद लागत मूल्य				गत वर्षको वर्षसम्मको हास	चालु वर्षको हासकट्टी	बिक्री	जम्मा (रु.)	चालु वर्षको आषाढ मसान्त सम्मको, २०७७	गत वर्षको आषाढ मसान्त सम्मको, २०७६
	शुरुको मौज्जात अतिरिक्त जम्मा	हस्तांतरण / बिक्री	नाफा/ घाटा	जम्मा (रु.)						
ह्यासकट्टी नहुने सम्पत्ति										
जरगा	६०,५७,३२८	०	०	६०,५७,३२८	०	०	०	६०,५७,३२८	६०,५७,३२८	
जम्मा	६०,५७,३२८	०	०	६०,५७,३२८	०	०	०	६०,५७,३२८	६०,५७,३२८	
ह्यासकट्टी हुने सम्पत्ति										
समुह क										
घर तथा कार्यालय संरचना	६२,५७,१८६	०		६२,५७,१८६	९,२५,२८१	१,०३,२४४	०	१०,२८,५२५	५३,३१,९०५	
जम्मा	६२,५७,१८६	०	०	६२,५७,१८६	९,२५,२८१	१,०३,२४४	०	१०,२८,५२५	५३,३१,९०५	
समुह ख										
कार्यालय सामग्री, फनिचरहरू	३,४६९,६९८			३४,६९,६९८	२८,४०,६३२	३,३३,०९१		३,१७३,७३३	६,२९,०६६	
जम्मा	३,४६९,६९८		०	३४,६९,६९८	२८,४०,६३२	३,३३,०९१		३,१७३,७३३	६,२९,०६६	
समह ग										
स्वारी साधन, मोटरसाईकल, जेनेरेटर, रेडीयो ट्रान्समीटर	१३,८२,९८०		०	१३,८२,९८०	८,७८,८५१	१,००,९५८		९,७९,८०९	५,०४,१२९	
जम्मा	१३,८२,९८०		०	१३,८२,९८०	८,७८,८५१	१,००,९५८		९,७९,८०९	५,०४,१२९	

विबरण	समुहहरूको खुद लागत मूल्य					गत वर्षको आषाढ मसान्त सम्मको, २०७७	गत वर्षको आषाढ मसान्त सम्मको, २०७६					
	शुरूको मौज्जात	अतिरिक्त जम्मा	हस्तान्तरण / विक्री	नाफा/ घाटा	जम्मा (रु.)			गत वर्षसम्मको हास	चालु वर्षको हासकट्टी	विक्री	जम्मा (रु.)	
समह घ												
ट्रान्सर्फर्मर, सिभिल तथा मेटल सरचना	४२,८५,९०,७३८	७,३१,९४९			४२,९३,२२,६८७	४,०८,६१,९३१	४२,८५,९०८		४,५१,४७,८३९		३८,४१,७४,८४८	३८,७७,२८,८०७
जम्मा	४२,८५,९०,७३८	७,३१,९४९		०	४२,९३,२२,६८७	४,०८,६१,९३१	४२,८५,९०८		४,५१,४७,८३९		३८,४१,७४,८४८	३८,७७,२८,८०७
समह उ												
सप्टेवेयर, कार्यालय भवन	२,५२,२७,८०८	६,०२,०८३		०	२,५९,२९,८९१	८५,५६,८४३	९,३१,९६४		६८,१८,६७६		१,९१,११,०८४	१,९४,४०,९६५
जम्मा	२,५२,२७,८०८	६,०२,०८३		०	२,५९,२९,८९१	८५,५६,८४३	९,३१,९६४		६८,१८,६७६		१,९१,११,०८४	१,९४,४०,९६५
निर्माणाधीन सोलार परियोजना	५,१८,३२,५८८	६३,५९,५५,४५८		०	६,८१,९२,१४३						६८,७७,८८,०४६	५,१८,३२,५८८
जम्मा	५,१८,३२,५८८	६३,५९,५५,४५८		०	६,८१,९२,१४३						६८,७७,८८,०४६	५,१८,३२,५८८
खुद जम्मा	५२,२९,१८,३६६	६३,७२,८९,४९०		०	१,१६,०२,०७,८२६	५,१३,९३,५३८	५७,५५,९६५		५,७९,४८,५७२		१,१०,३०,५९,११३	१,१०,३०,५९,११३

२. लगानी

विवरण	यस वर्ष रू.	गत वर्ष रू.
	(आ.व. २०७६/०७७)	(आ.व. २०७५/०७६)
रैराड हाईड्रोपावर डेभलपमेण्ट कम्पनी	१४,००,००,०००	१४,००,००,०००
सेञ्चुरी कमर्सियल बैंक लि.	३,१५,८००	३,१५,८००
काली गण्डकी सहकारी संस्था	०	६५,०००
जम्मा	१४,०३,१५,८००	१४,०३,८०,८००

३. नगद मौज्दात

विवरण	यस वर्ष रू.	गत वर्ष रू.
	(आ.व. २०७६/०७७)	(आ.व. २०७५/०७६)
नगद मौज्दात		
बैंक मौज्दात		
बैंक अफ काठमाडौं लि.	१,६२,४४७	७५०
माछापुच्छ्रे बैंक लि.		१,५१,४८८
सिटिजन्स बैंक लि.	५,०००	०
जम्मा	१,६७,४४७	१,५२,२३८

४. उठ्न बाँकी रकम

विवरण	यस वर्ष रू.	गत वर्ष रू.
	(आ.व. २०७६/०७७)	(आ.व. २०७५/०७६)
नेपाल विद्युत प्राधिकरण	९,८९०,०७१	९२,२६,६४६
जम्मा	९,८९०,०७१	९२,२६,६४६

५. ऋण, पेशकी तथा जम्मा

विवरण	यस वर्ष रू.	गत वर्ष रू.
	(आ.व. २०७६/०७७)	(आ.व. २०७५/०७६)
बैंक मार्जिन	०	३९,०७९
अपी पावर लि.	५०,६५१	५,५०,६५१
अग्रीम आयकर	९,१३,०२३	६,५९,१७४
सञ्चालक पेशकी	२४,१७६	११,०००
एमिटीलाई पेशकी	२,५२,२३६	०
रैराड हाइड्रोपावर डे. क. लि.	१,७२,९२,८०६	५२,३१,११६

विवरण	यस वर्ष रू.	गत वर्ष रू.
	(आ.व. २०७६/०७७)	(आ.व. २०७५/०७६)
पावर जेनलाई पेशकी	०	५,०१,०००
भन्सारको लागि पेशकी	२६,६२८	०
टेलिफोन तथा ग्यांस धरौटी	२३,९००	२३,९००
साईट अफिसलाई सापटी	७५,०००	१९,३८२
विमालाई अग्रिम भुक्तानी	१,५६,३८१	६२,३०८
शेयरधनी (२०६९/७०)	०	७९,७६९
केयर रेटिडलाई पेशकी (राईट शेयर)	३,३९,०००	३,३९,०००
बुटवल सोलार परियोजना	०	
जि.ई. इण्डियालाई पेशकी	५,००,४६९	५,००,४६९
केयर रेटिडलाई पेशकी (क्रेडिट रेटिड)	३,३९,५००	
पेशकी (श्री राम ज्वाली)	०	८,१२७
पेशकी (साउथ एसिया)	२,००,०००	४,००,०००
भन्सार पासको लागि पेशकी	९६,६३२१	०
बुटवल साइट जानको लागि पेशकी	६४,९६०	०
नगद धरौटी (एल.सी.)	१,५८,०१,८९५	२,५५,०००
जि.एस.टी तिर्नको लागि पेशकी	१,७९,४१४	०
अरुण काबेली पेशकी	३,७५,४९३	०
पेशकी (श्री विस्ना व. बस्नेत)	५०,०००	०
बुटवल साइट अफिस (पेशकी)	१,८९,८९६	०
ट्रान्समिसन लाईनको लागि जे.डि. नेपाललाई पेशकी	४,००,०००	०
इरेक्सन कामको लागि जे.डि. नेपाललाई पेशकी	१७,२९,८८१	०
शान्ति नमुना विद्यालयलाई जमिन भाडा अग्रिम भुक्तानी	१८,५०,८७५	५,००,०००
धरौटी (अमुवा सबस्टेसन)	५०,०००	०
जम्मा	४,१८,५२,५०४	९१,७९,९७५

६. शेयर पूँजी

विवरण	यस वर्ष रू.	गत वर्ष रू.
	(आ.व. २०७६/०७७)	(आ.व. २०७५/०७६)
अधिकृत पूँजी		
१,१०,००,००० शेयरकित्ता प्रतिशेयर रू. १०० ले	१,१०,००,००,०००	१,१०,००,००,०००
जारी पूँजी		
५५,७६,७४३ शेयर कित्ता प्रतिशेयर रू. १०० ले	५५,७६,७४,३००	
५३,११,१८४ शेयर कित्ता प्रतिशेयर रू. १०० ले		५३,११,१८,४००
चुक्ता पूँजी		
५५,७६,७४३ शेयर कित्ता प्रतिशेयर रू. १०० ले	५५,७६,७४,३००	
५३,११,१८४ शेयर कित्ता प्रतिशेयर रू. १०० ले		५३,११,१८,४००
जम्मा	५५,७६,७४,३००	५३,११,१८,४००

७. सञ्चित तथा जगोडा कोष

विवरण	यस वर्ष रू.	गत वर्ष रू.
	(आ.व. २०७६/०७७)	(आ.व. २०७५/०७६)
साधारण सञ्चित	३,०३,२०,४०५	३,२९,७४,६४१
जम्मा	३,०३,२०,४०५	३,२९,७४,६४१

८. दीर्घकालिन कर्जा

विवरण	यस वर्ष रू.	गत वर्ष रू.
	(आ.व. २०७६/०७७)	(आ.व. २०७५/०७६)
सहवित्तीयकरण कर्जा रिडीखोला आयोजना		
बैंक अफ काठमाडौं		३४,०६,४२०
माछापुच्छ्रे बैंक लिमिटेड		४१,२७,९५०
नेपाल एस. वि. आई. बैंक लिमिटेड		४०,९०,९०४
सहवित्तीयकरण कर्जा बुटवल सोलार आयोजना		
बैंक अफ काठमाडौं	७,८९,८६,९४८	
सिटिजन्स बैंक ईन्टरनेसनल	६,१७,४७,४१८	
नेपाल बङ्गलादेश बैंक	६,२३,५८,११७	
जम्मा	२०,३०,९२,४८३	१,१६,२५,२७४

९. अल्पकालिन कर्जा

विवरण	यस वर्ष रू.	गत वर्ष रू.
	(आ.व. २०७६/०७७)	(आ.व. २०७५/०७६)
अधिविकर्ष ऋण		
बैंक अफ काठमाडौं	१,९९,६२,३७४	१,९८,६५,३२५
अल्पकालीन ऋण	१६,७१,१०,६८५	६४,००,०००
जम्मा	१८,७०,७३,०५९	२,६२,६५,३२५

१०. भुक्तानी गर्न बाँकी दायित्वहरू

विवरण	यस वर्ष रू.	गत वर्ष रू.
	(आ.व. २०७६/०७७)	(आ.व. २०७५/०७६)
लेखापरीक्षण शुल्क – भुक्तानी गर्न बाँकी	३६७,९५०	२४५,३००
नगरीक लगानी कोष – भुक्तानी गर्न बाँकी	२२८,०००	
कर भुक्तानी गर्न बाँकी	२६,३१,९२१	
तिर्न बाँकी व्याज	१,०९,९५,८७५	
गुप्तेश्वर निर्माण सेवा	४५,२२,०९९	
प्रतीतपत्र – भुक्तानी गर्न बाँकी	२६,४३,९०,३४४	
तिर्न बाँकी तलब (सोलार)	११,०७,४७०	
प्रकाश केवल	१४,०३,५२०	
स्पेक्ट्रम	१,००,१७५	
अपी हाइड्रोमेकानीकल	१६,२४,१८१	
रमेश खनाल	२४,५२१	
तिर्नु पर्ने शान्ति नमुना		
तिर्न बाँकी तलब(प्रधान कार्यालय)	५२,९१७	
तिर्न बाँकी कर जरिवाना	११,८५,५७९	
हुवानीकर्तालाई तिर्न बाँकी	२,४६,६६७	
धरौटी रकम (गुप्तेश्वर निर्माण सेवा)	१२,५४,५६२	
भैरव इन्जिनियरिङ		२६४,०००
नेपाल न्युज नेटवर्क	२२,५७९	
सोपान प्रेश	४७,०५३	
तिर्न बाँकी तलब (साईट)	१,९०,७३९	
वाट एण्ड भोल्ट हाउस	७९,१५७	४१,८६७

विवरण	यस वर्ष रू.	गत वर्ष रू.
	(आ.व. २०७६/०७७)	(आ.व. २०७५/०७६)
सञ्चालक भत्ता	४६,७५०	८५,०००
लाभांश भुक्तानी (२०७१/७२)	४५,४७,५९०	४९,२२,५९०
उपदान व्यवस्था	२०,८७,९५३	११,२२,४५९
कन्चनजडघा हाउजीड	९४,८७७	३४,७६०
मिडिया गेट	२२,५७८	५०,००७
मेशीनरी एण्ड ईलेक्ट्रीक		३४,००७
नेसनल हाइड्रो ईलेक्ट्रीक		१५,६८,५९३
महेश्वरी ट्रेडर्स	३,०००	३,०००
प्रोफेसनल कम्प्युटर सिस्टम प्रा.लि.	७२,२५२	४८,१६८
संचय कोष तिनुपने	६,३८,४९३	७,०७,८४९
तिर्नुपने अरुण भ्याली हाइड्रोपावर	१,१९,०९,८३४	१,०६,५७,८८२
तिर्नुपने विद्युत उत्पादन वापत रोयल्टी	१७,०२,३१९	४,३३,८३३
तिर्नुपने तलव		४,६१,९८७
सुविसु केवलनेट	२६,७६०	४४,६००
वर्डलिङक		८५,२०६
सामाजिक उत्तरदायित्व कोष	२,९०,०८३	०
टि.डि.एस. रकम	५२,०६,८९१	३३,९२,९६४
निर्भिक टुर्स एण्ड ट्राभल्स		५०,४००
जम्मा	३,७१,२४,६८९	३,०१,१४,४७२

११. प्रशासनिक खर्च

विवरण	यस वर्ष रू.	गत वर्ष रू.
	(आ.व. २०७६/०७७)	(आ.व. २०७५/०७६)
विज्ञापन खर्च	९७,८८५	१,४४,५६७
लेखा समिति भत्ता	६०,०००	६०,०००
लेखापरीक्षण शुल्क:	१,२४,३००	१,२४,३००
साधारण सभा खर्च	२,१२,७४७	३,८५,८११
सञ्चार खर्च	३५,२३५	१,२५,३५२
इन्टरनेट खर्च	५४,२४०	०
वहक खर्च	०	९,६००

विवरण	यस वर्ष रू.	गत वर्ष रू.
	(आ.व. २०७६/०७७)	(आ.व. २०७५/०७६)
ईन्धन खर्च	१६,४१८	३०,८९१
सरकारी कर तथा राजस्व	०	१,५०५
उपदान खर्च	९,६५,४९६	१,७८,४३०
वैठक खर्च	२९,२००	१,९४,२००
अन्य खर्च	६,८९,९१४	१३,८६२
कर जरिवाना खर्च	११,८५,५७९	०
सदस्यता खर्च	२०,०००	२०,०००
कार्यलय खर्च	१,८२,१३०	३,१२,८०४
स्टेशनरी तथा छपाई खर्च	५७,७३१	७६,९२४
मर्मत तथा संभार (Block –B)	९५०७४	८३,१०५
मर्मत तथा संभार (Block –C)	५९,९२०	२६,१४०
शेयर रजिष्ट्रेशन CDS	१,७०,०००	१,७०,०००
शेयर रजिष्ट्रेशन Bonus		१,७९,४५८
शेयर रजिष्ट्रेशन NEPSE	१,००,०००	२,७५,०००
शेयर रजिष्ट्रेशन SEBON	०	८०,१२७
कर्मचारीको कल्याण खर्च	२८,०००	६३,०००
सेवा शुल्क	१,१०,९३६	२,१३,२२६
सञ्चालक भत्ता	६,६०,०००	०
भ्रमण भत्ता	९,०००	०
कर्मचारी तलब भत्ता	१३,४८,३९२	७,७८,७४०
ने.वि.प्रा. वाट उठ्न बाँकी रकम अपलेखन	३०,००,०००	०
जम्मा	९३,१२,१९७	३५,७९,४४२

१२. प्लान्ट संचालन खर्च

विवरण	यस वर्ष रू.	गत वर्ष रू.
	(आ.व. २०७६/०७७)	(आ.व. २०७५/०७६)
सञ्चार खर्च	२२,५००	३७,१००
सामाजिक परिचालन खर्च	३,३६,०८०	१,९२,६६०
ईन्धन खर्च	२०,८६१	२८,७०६
अतिथि सत्कार खर्च	२,८९,७८५	८६,४१०

विवरण	यस वर्ष रू.	गत वर्ष रू.
	(आ.व. २०७६/०७७)	(आ.व. २०७५/०७६)
विमा खर्च	६,०७,२५९	८,४१,३९७
औषधि उपचार खर्च	११,१००	३,८४७
भन्सार शुल्क:	१०,८२४	०
कार्यालय खर्च	३,०४,९९४	५,६४,६१६
स्टेशनरी तथा छपाई खर्च	८,९४५	४,७४०
ढुवानी खर्च	०	१५,४५०
मर्मत तथा सम्भार (Block – D)	५,९४,५७८	७३,४७२
कर्मचारी तलब	२३,७०,८५७	२१,२१,३०५
जम्मा	४५,७७,७८३	३९,६९,७०३

१३. ब्याज खर्च

विवरण	यस वर्ष रू.	गत वर्ष रू.
	(आ.व. २०७६/०७७)	(आ.व. २०७५/०७६)
वैक कमिशन	२०,११७	२८,७५६
ब्याज खर्च (रिडी खोला)	४,९४,७७७	२५,७३,९७९
ब्याज खर्च (अल्पकालीन कर्जा)	२२,१८,४६३	०
कर्जा व्यवस्थापन शुल्क		९,८६१
ब्याज खर्च (बुटवल सोलार)	३,०२,४५,७५४	
जम्मा	३,२९,७९,१११	२६,१२,५९६
घटी: पूँजीकृत गरीएको	(३,१९,२८,१२६)	०
जम्मा	१०,५०,९८५	२६,१२,५९६

लेखा नीति तथा टिप्पणीहरू

(क) लेखा नीति

१) कम्पनीको आर्थिक विवरणहरू सर्वमान्य लेखा सिद्धान्त तथा नीतिअनुसार तयार गरिएको छ ।

२) स्थिर सम्पत्ति पूँजीकरण ह्रास तथा अपलेखन

२.१ ऐतिहासिक लागत:

स्थिर सम्पत्ति ऐतिहासिक लागतमा देखाइएको छ ।

२.२ ह्रासखर्च तथा अपलेखन:

२.२.१ ह्रास खर्च

अ. विद्युत ऐन, २०४९ मा भएको व्यवस्थाअनुसार कम्पनीले सिभिल संरचना, वितरण लाईन, हाईड्रोमेकानिकल कार्य एवं इलेक्ट्रोमेकानिकल इक्युपमेण्टमा ४% (प्रतिशत) को दरले समदरमा ह्रासकट्टी गर्ने नीति लिएकोमा कम्पनीले आ. व. २०५७/५८ बाट आफ्नो लेखा नीतिमा परिवर्तन गरी सिभिल संरचना, वितरण लाईन, हाईड्रोमेकानिकल कार्य एवं इलेक्ट्रोमेकानिकल इक्युपमेण्टमा समान दरले ह्रासकट्टी गरेको छ ।

ह्रासकट्टी समूह	ह्रासकट्टी दर (%)
ए	१.६५
बी	९.६०
सि	७.३०
डि	१.००
इ	३.७

(ख) लेखासँग सम्बन्धित टिप्पणीहरू:

१) शेयर पूँजी

अघिल्लो आ.व.वर्ष कम्पनीको शेयर पूँजी ५३१,११८,४०० रहेका थियो । यस आ.व. कम्पनीले शेयरधनीहरूलाई ५% बोनस शेयर (२,६५,५५,९००) प्रदान गरे पश्चात कम्पनीको शेयर पूँजी बढि यस रु. ५५७,६७४,३०० रहेको छ । यद्यपि पूँजी बढिको स्विकृति कम्पनीको रिष्टार कार्यालयबाट आएको छैन ।

२) आयकर व्यवस्था:

आन्तरिक राजस्व विभागबाट प्राप्त पूर्वदिशअनुसार आयकर नीति २०५८ को ११ (३) को (घ) अनुसार जलविद्युत आयोजनाहरूको लागि आयोजना उत्पादनको व्यवसायिक मितिदेखि १०वर्षसम्म १००% आयकर छुट र त्यसको पछिल्लो ५ वर्षसम्म ५०% छुट हुने व्यवस्था रहेको छ । स्थगनकर, सम्पत्ति र दायित्वको सम्बन्धमा नेपाल लेखामानको व्यवस्थालाई हेरी सोहीअनुसार हुनेछ । रिडीखोला आयोजनाको व्यापारीक उत्पादन मिति २०६६/०७/१० भएको थियो । तसअर्थ १००% आयकर छुट मिति २०७६/०७/१० बाट अन्त्य भएको छ । मिति २०७६/०७/१० बाट आयकर नीति २०५८ प्रावधान अनुसार रहेकोछ ।

३) आयव्यवस्था:

कम्पनीको आय व्यवस्था नेपाल लेखामानको व्यवस्थालाई हेरी सोहीअनुसार कम्पनीले तयार पारेको बिल र

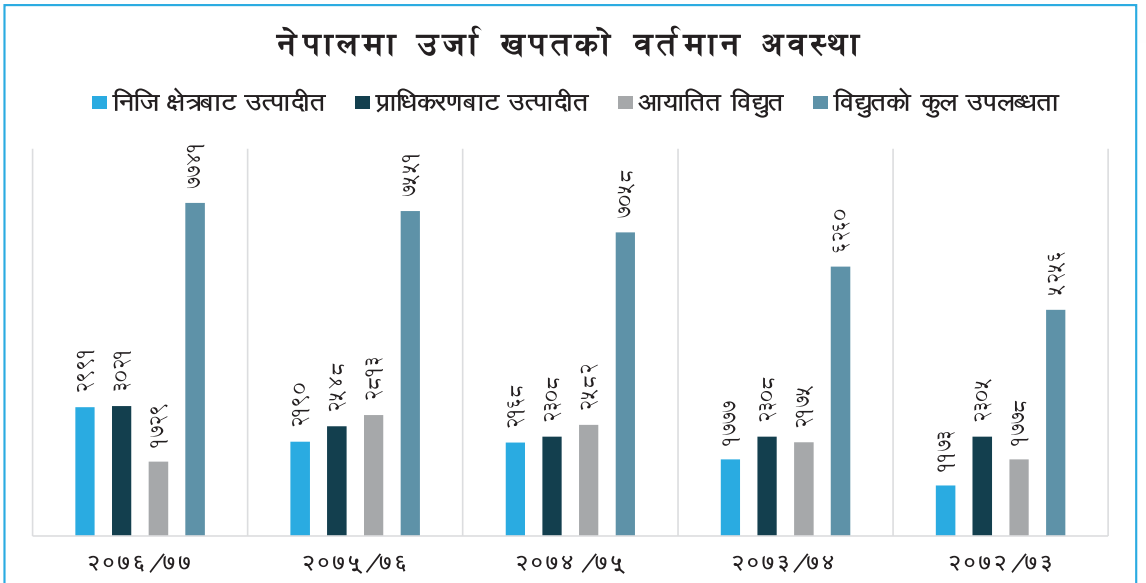
- विद्युत प्राधिकरणबाट तयार भएको मिटर रिडिङ्गअनुसार व्यवस्था गरिएको छ ।
- ४) कम्पनीले कर्मचारीहरूलाई प्रदान गर्ने बेनश व्यवस्था:
यस वर्ष कम्पनीमा कार्यरत कर्मचारीहरूलाई बेनश शेयर व्यवस्था गरेको छैन ।
 - ५) उपदानको व्यास्था
कम्पनीले कर्मचारीलाई कम्पनीको वित्त व्यवस्था अनुसार उपदानको प्रावधान रहेको छ ।
 - ६) पुनःमिलान व्यवस्था:
गत वर्षको समुहलाई आवश्यकताअनुसार हेरी पुनः मिलान र परिवर्तन गर्ने व्यवस्था गरिएको छ ।

विद्युतीय उर्जामा नेपालको वर्तमान अवस्था

नेपाल सरकारले उर्जा क्षेत्रलाई 'समृद्ध नेपाल सुखी नेपाली अभियानको मेरुदण्ड मान्दै आएको छ । सरकारले आगामी १० वर्षमा १५,००० मेगावाट विजुली उत्पादन गर्ने र उत्पादित विजुलीमध्ये १०,००० मेगावाट देश भित्रै खपत गर्ने र बाँकी ५,००० मेगावाट विजुली विदेशमा निर्यात गर्ने योजना अघि सारेको छ । उक्त योजना सफल पार्न आगामी १० वर्षमा खरबौंको स्वदेशी तथा विदेशी लगानी उर्जा क्षेत्रमा गर्नुपर्ने देखिन्छ । यती ठुलो लगानीको सुनिश्चितताको लागि पुर्वाधार विकाश लगायत व्यापक कानुनी तथा प्रशासनिक सुधारको आवश्यकता रहेको छ ।

भारत सरकारसंग भएको अन्तरदेशिय उर्जा व्यापार सम्झौता, चीन तथा बंगलादेश सरकारसंग भएको उर्जा व्यापार सम्बन्धी प्रारम्भिक समझदारी लगायत हालसालै मन्त्रपरिषदबाट अन्तरदेशिय व्यापारको लागी नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई दिइएको स्वीकृतीले विद्युत निर्यातको बाटो खुलेको छ । साथै सरकारबाट उर्जा प्रवर्द्धकहरूलाई सम्पूर्ण उत्पादित विजुली सरकारले किन्ने हुँदा बजारको चिन्ता नलिइ ढुक्क भएर आयोजना निर्माण गर्न प्रतिबद्धता आएको छ ।

विगत पाँच वर्षको तथ्याङ्कलाई नियाल्दा निजी क्षेत्रबाट प्रवर्द्धन गरीएको आयोजनाहरूको जडित क्षमता यसप्रकार रहेको पाईन्छ ।



यसका साथै प्राधिकरणको विगत पाँच वर्षको तथ्याङ्कलाई नियाल्दा नेपालमा कुल विद्युत खपतमध्ये निजी क्षेत्रबाट आपूर्ति गरिएको विद्युतको माग यसप्रकार रहेको पाईन्छ । गत आर्थिक वर्ष २०७६/७७ मा कुल विद्युत खपतमध्ये निजी क्षेत्रबाट ४५.०६% रहेको पाईन्छ जुन अघिल्लो वर्षको तुलनामा १०.८१% को वृद्धि हो । यस सम्बन्धी तथ्याङ्क तलको तालिका तथा ग्राफमा प्रस्तुत गरिएको छ ।

तालिका नं : नेपालमा विद्युत उत्पादन खपतको वर्तमान अवस्था (किलोवाट घण्टा)

विवरण	२०७६/७७	२०७५/७६	२०७४/७५	२०७३/७४	२०७२/७३
निजी क्षेत्रबाट उत्पादीत	२९९१	२९९०	२९६८	१७७७	१९७३
प्राधिकरणबाट उत्पादीत	३०२१	२५४८	२३०८	२३०८	२३०५
आयातित विद्युत	१७२९	२८१३	२५८२	२९७५	१७७८
विद्युतको कुल उपलब्धता	७७४१	७५५१	७०५८	६२६०	५२५६

यसरी नेपालमा विद्युतको खपत क्रमशः बढ्दै जाँदा निजी क्षेत्रबाट उत्पादित विद्युतको योगदान भन्नु बढ्दै गएको र आगामी आ. व. २०७७/७८ देखि नेपाल विद्युत ऊर्जामा पूर्णरूपमा आत्मनिर्भर भई विद्युत निर्यात थाल्ने देखिन्छ ।

International Hydropower Association को प्रतिवेदन अनुसार सन् २०१९ मा सम्पन्न भई वृद्धि भएको विद्युतको क्षमताको आधारमा नेपालले १७६ मे.वा. क्षमता वृद्धि गरी विश्वमै ११ औँ स्थानमा र दक्षिण एसियामा चौथो स्थानमा रहेको छ ।

यस कम्पनीको दिर्घकालीन लक्ष्य, जलविद्युत कम्पनीहरू प्राप्ती गरी ठुलो पूँजी एउटै संस्थामार्फत परिचालन गर्दै ठुला जलाशययुक्त आयोजनाहरूमा साभेदार भई स्वदेशी तथा विदेशी लगानी मार्फत त्यस्ता ठुला जलाशय युक्त आयोजनाको विकास गर्ने रहेकोछ ।

कोभिड-१९ महामारीले पारेको असर

विश्वभर महामारीको रूपमा फैलिएको कोभिड-१९ प्रकोपका कारण विश्वले अकल्पनीय मानवीय एवम् आर्थिक क्षति व्यहोर्नु परेको छ । अन्तर्राष्ट्रिय मुद्रा कोषले सन् २०२० मा विश्व अर्थतन्त्र ४.९ प्रतिशतले संकुचन हुने प्रक्षेपण गरेको देखिन्छ । कोभिड-१९ महामारीबाट विश्व अर्थतन्त्रसँगै नेपालको अर्थतन्त्र पनि प्रभावित भएको छ । महामारीको संक्रमण रोक्न नेपाल सरकारले २०७६ चैत ११ बाट देशव्यापी रूपमा बन्दाबन्दी घोषणा गरेको थियो । बन्दाबन्दीको समयमा अत्यावश्यक बाहेकका आर्थिक क्रियाकलापहरू बढी प्रभावित रहे । कोभिड संक्रमणले अर्थतन्त्रमा पारेको असरका कारण आर्थिक वर्ष २०७६/७७ मा २.२८ प्रतिशतमात्र आर्थिक वृद्धि हासिल हुने केन्द्रीय तथ्याङ्क विभागको अनुमान छ ।

२०७६ चैत ११ देखि शुरु भएको बन्दाबन्दी २०७७ असार १ देखि खुकुलो गरिएतापनि आर्थिक क्रियाकलापहरू पूर्ण रूपमा सञ्चालनमा आउन सकेका छैनन् । कोभिड-१९ प्रभावका कारण रोजगारीका अवसरहरू पनि प्रभावित भएका छन् ।

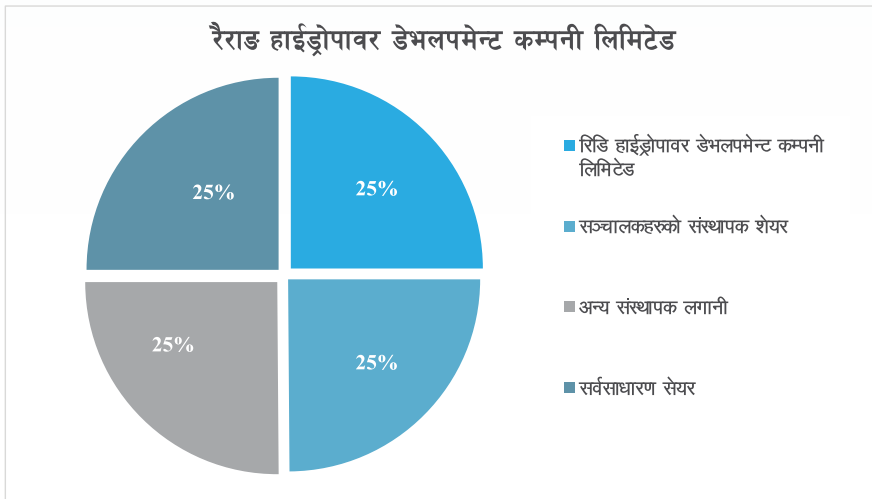
यस अवधिमा कम्पनीले निर्माण गर्दै गरेको बुटवल सोलार (८.५ मेगावाट) आयोजनाको सोलार प्लानल जोड्ने कार्य सम्पन्न भई सव्स्टेशन तथा प्रसारण लाइनको कार्य भइरहेको अवस्थामा कोभिडको प्रत्यक्ष असर यस आयोजना

बन्न पुग्यो । आयोजना सम्पन्न गर्न भारतबाट सव्स्टेशनका उपकरणहरू तथा दक्ष प्राविधिकहरू आयोजना स्थलमा ल्याउन ठूलो समस्या उत्पन्न हुन गई आयोजना पहिले अनुमान गरिएको भन्दा ७ महिना ढिला हुन पुगेको छ । यसरी आयोजना सम्पन्न हुन भएको ढिलाईले बिपेश गरी व्याज खर्च तथा व्यवस्थापन खर्च बढ्न गएको छ । यसरी आयोजना सम्पन्न गर्न लाग्ने कुल लागत शुरुको अनुमान रु. ६४ करोड बाट बढेर रु. ७२ करोड लाग्ने अनुमान गरिएको छ ।

बुटवल सोलारको साथसाथै कोभिड-१९ को बन्दाबन्दीले रिडी खोला (२.४ मेगावाट) परियोजनामा गर्नुपर्ने नियमित मर्मत सम्भार लगायतका कामहरूमा पनि प्रभाव पर्न गएको थियो । बन्दाबन्दीले कारणले केन्द्रिय कार्यालयबाट परियोजना कार्यालयहरू सम्पादन हुने व्यवस्थापनको नियमित कार्यहरू गर्न कठिनाई उत्पन्न हुन पुगेको थियो । बन्दाबन्दीको अवधिमा कम्पनीले कुनैपनी कर्मचारी कटौती गरेको छैन । साथै यस अवधिमा केन्द्रिय कार्यालयका कर्मचारीहरूलाई कम्पनीले सकेसम्म घरबाट काम गर्न मिल्ने व्यवस्था गरेको थियो ।

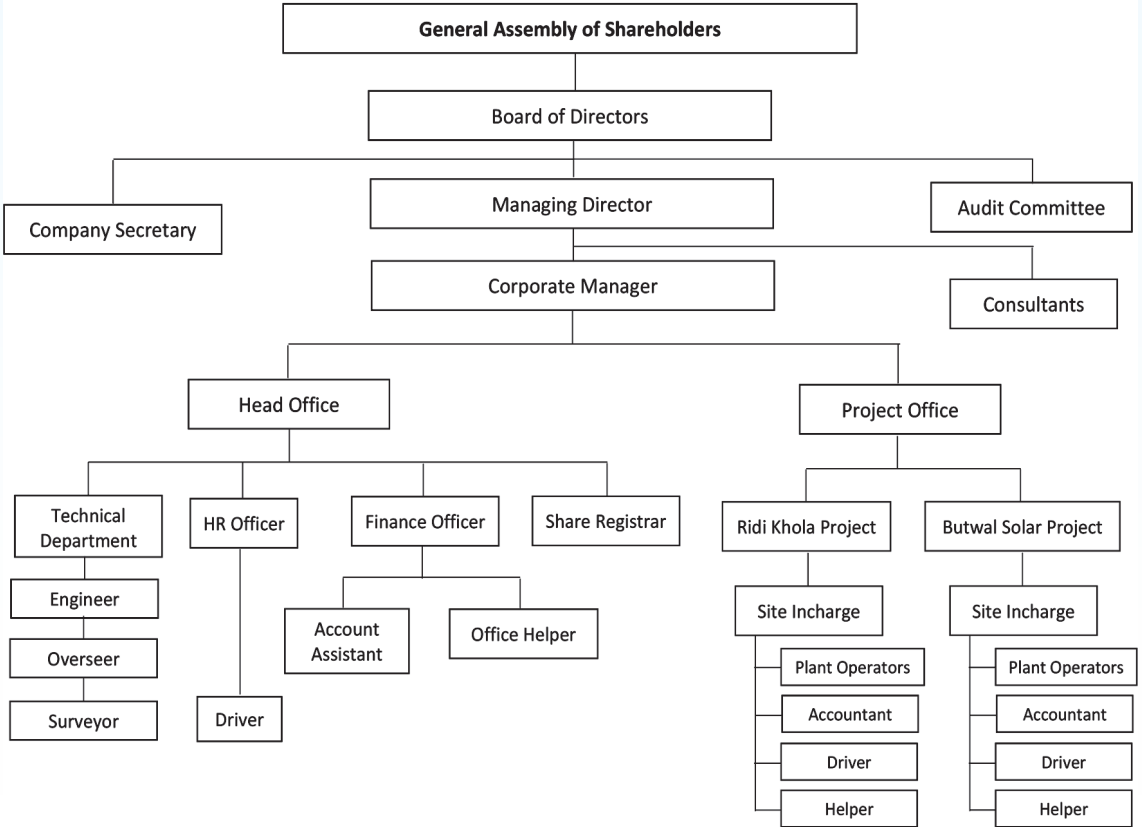
कम्पनीले सम्बद्ध कम्पनीहरूमा गरेको लगानी

यस कम्पनीले रैराड हाईड्रोपावर डेभलपमेन्ट कम्पनी लिमिटेडमा जम्मा १४,००,००० कित्ता थान शेयरमा लगानी गरेको छ । उक्त लगानी प्रती कित्ता रु. १०० का दरले जम्मा रु. १४,००,००,००० (अक्षरेपी चौध करोड मात्र) मा गरिएको हो । यो लगानी रैराड हाईड्रोपावर डेभलपमेन्ट कम्पनी लिमिटेडको जम्मा चुक्ता पूँजीको २५% हुन आउँछ र उक्त कम्पनीको पूँजी संरचना यसप्रकार रहेको छ ।



कम्पनीको संस्थागत संरचना

Organizational Structure of Ridi Hydropower Development Company Limited



कम्पनीमा हाल विभिन्न पदमा गरी जम्मा २० जना कर्मचारीहरू कार्यरत छन् । वर्तमान अवस्थामा कम्पनीको संस्थागत संरचना यस प्रकार रहेको छ ।

कम्पनीद्वारा निर्माण सम्पन्न परियोजनाहरूका केही मलकहरू



रिडीखोला परियोजनाको पावर हाउस



रिडीखोला परियोजनाको इन्टेक क्षेत्र र टर्बाइन तथा जेनेरेटर



बुटवल सौर्य विद्युत परियोजनामा जडित प्यानलहरू



बुटवल सौर्य विद्युत परियोजनाको अफिस भवन



बुटवल सौर्य विद्युत परियोजनाको मोडुल कन्ट्रोल भवन



बुटवल सौर्य विद्युत परियोजनामा जडित ट्रान्सफर्मर, इन्भर्टर तथा कम्बाइनर बक्स



बुटवल सौर्य विद्युत परियोजनाको ट्रान्समिसन लाइन तथा कनेक्सन प्वाइन्ट (अमुवा सबस्टेशन)



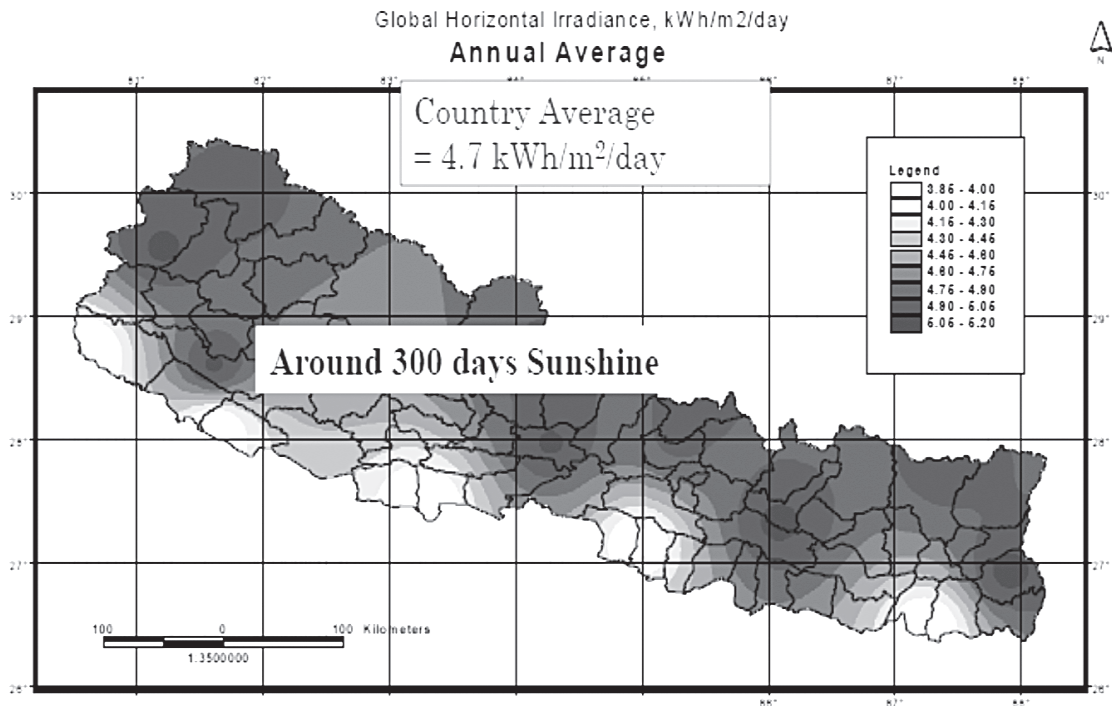
बुटवल सौर्य विद्युत परियोजनामा गरिएको कृषिजन्य क्रियाकलाप

बुटवल सोलार सम्बन्धि संक्षिप्त प्राविधिक जानकारी

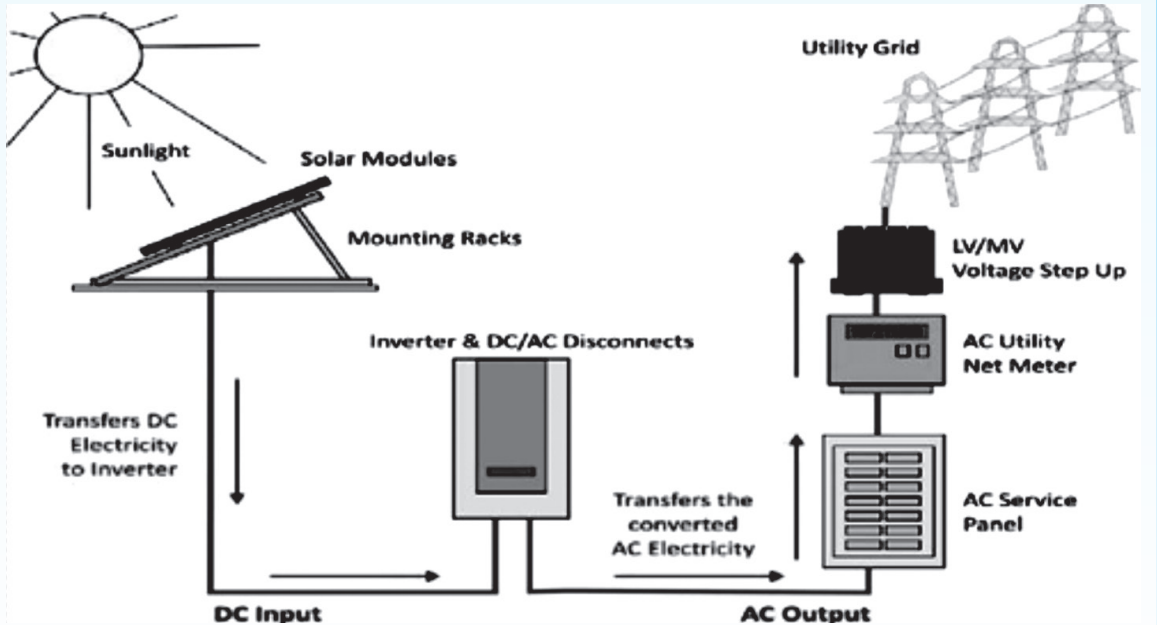
Solar Power in Nepal

Nepal has great potential for at least four types of solar energy technology: grid-connected PV, solar water heaters, solar lanterns and solar home systems. Nepal receives solar radiation of 3.6-6.2kWh/m²/day with roughly 300 days of sun a year as shown in Figure 2, making it ideal for solar energy.

In spite of good solar resource availability, Nepal is lacking in solar installation. There are 943 medium-size solar PV units provide 1.2 MW of electricity for the communications sector, with 155,000 units of Solar lanterns (popularly known as solar Tuki) in use constituting 737 kWp of capacity and 225,000 of solar home system are used throughout Nepal across 2600 villages with an output of 5.36 MW. Given the high solar radiation received at various sites in Nepal, Solar PV installation should definitely be considered as a viable option to enhance generation capacity and meet the electricity demand in Nepal in a clean manner. Regular PV technology advancements and increasing global demand are resulting in cheaper methods of producing PV modules and increase in module efficiency. As a result of the falling technology prices and the rising costs of fossil fuels PV power plants are increasingly attracting large investors in setting up the Solar PV plant.



Photovoltaic Technology Overview



'Photovoltaic (PV)' refers to the direct conversion of sunlight into electrical energy. This technology is amongst the three main active solar technologies, besides Concentrated Solar Power (CSP) and SolarThermal. Solar PV applications can be seen in varying fields such as Off-grid domestic, Off-grid nondomestic; grid connected distributed PV and grid-connected centralized PV. The scope of this report is to analyze the feasibility of developing a utility scale grid interactive PV plant for the proposed locations.

A PV cell is the principal building block of a solar PV plant. Basically a semi-conductor, PV cells convert sunlight into useful Direct Current (DC) electrical energy. PV cells are small in size and capable of generating only a few Watts (W) of energy. However, PV plants are highly modular (i.e.) modules can be combined together to generate power ranging from a few watts (W) to tens of megawatts (MW). A brief description on the working of a solar PV plant is provided in the following section.

Solar PV Modules - These convert solar radiation directly into electricity through the photovoltaic effect, which requires no moving parts and is a silent and clean process. The photovoltaic effect results in electron movement when photons from sunlight hit the semi-conductor. The output from a solar PV cell is direct current (DC) electricity. A PV power plant contains many cells connected together in modules and many modules connected together in strings to produce the required DC power output.

Module Mounting Structure - These allow PV modules to be securely attached to the ground at a fixed tilt angle, or on sun-tracking frames.

Inverters - These are required to convert the DC electricity to alternating current (AC) for connection to the utility grid. Many modules in series strings and parallel strings are connected to the inverters.

Step-up Transformers - The output from inverters generally requires a further step- up in voltage to reach

the AC grid voltage level. The step-up transformer takes the output from the inverters to the required grid voltage (for example 33kV, 33kV, 66kV, 110kV, 132 kV, 220 kV etc. depending on the level of power evacuation).

Grid Connection Interface - This is where the electricity is exported into the grid network. A switchyard with required switchgear, control and protection of the PV plant might be required for grid interfacing along with energy meters. The substation and metering points are often external to the PV power plant boundary and are typically located on the grid operator's property. Modules may be connected together in series to produce a string of modules. When connected in series the voltage increases. Strings of modules connected together in parallel boost the current that the system is able to deliver.

Background of Ridi Company

Ridi Hydropower Development Company is a limited company registered under the Company Act of the Government of Nepal. It is established in 2000 AD with a mission to develop, own and operate hydroelectric project. The company has built and operating a 2400kW Ridikhola Small Hydropower Project at Ruru VDC of Gulmi district, Western Development Region of Nepal. The motto of the company is "Hydropower through Peoples' Participation". Ridikhola Project is an example. There are 300 promoters shareholders in the company with a minimum investment range of Rs. 10,000 (US\$ 133.33). Of the total number of promoting shareholders, around 50 percent shareholders are from the project area.

After running of the first project, the company has purchased Rairang Hydropower Development Company Limited. Rairang company holds 500kW Rairangkholi Hydropower Project and 9900kW Iwakhola Hydropower Project. Our company has refurbished Rairang Project with new sets of Turbine, Generator, governor and control panel. Similarly, a new head pond having capacity to store 4 hours of its design discharge has been constructed. Iwakhola Project is the next project under construction by the management of Ridi Company. The Iwa Khola Hydro project is in operation since October 2019.

Butwal Solar Power PV Project is second project with total ownership of Ridi Hydropower Development Company Limited. The project has an installed capacity of 8500 kW and is located at Madhuban area of Manigram in Tilottama Municipality. The total land acquired for the 8.5 MW PV plant is approximate 17 hectare. All the structures of the project are built within the particular area. The electricity generated from the plant shall, be evacuated to the national grid through 33kV transmission built by the company from Solar Plant to the Amuwa Substation of NEA.

Location & Accessibility of Butwal Solar PV Project

Location:

The project is located at Lumbini province Tilottama Municipality ward no. 6 of Rupandehi district. There is proper road access to reach Butwal Solar Power Project.

Accessibility :

By Air

Kathmandu – Bhairahawa: 30 Minutes flight & 25 Minute driving from Airport.

By Road

Kathmandu- Butwal (Prithivi Highway , EW Highway) : 220 km (2 lane Blacktopped)

Butwal – Manigram Chowk (Siddhartha Highway) : 9 km (6 laneBlacktopped)

Manigran Chowk – Project site : 2 km (2 lane Blacktopped)



Plant Description

The Project has been configured into a single modular plot having a DC capacity of 10.28 MWp with 10 inverters, one of 850 kW, with a maximum AC output of 8.5 MW. In order to minimize DC ohmic losses, inverters, MV transformers and switchgear has been suitably located within the modular plot. The PV modules are electrically connected with cables sized to minimize DC ohmic losses. The DC electrical output from the PV modules is fed through DC cables of suitable grade to string junction boxes, which are then connected to inverters. These inverters convert the DC electrical input to AC output of 690 V and the same is then stepped up to 33 kV using a stepup transformer of 8.5 mVA. The 33kV AC electrical supply is then evacuated into the NEA owned grid through 33kV single circuit transmission lines of 7.4 km that connect the project step-up transformer to the NEA owned 33/11kV Amuwa substation.

Salient Features of Butwal Solar Power Plant (8.5 MW) :

Project Location

Province	: Lumbini
District	: Rupandehi
Project Site	: Tilottama Municipality

Geographical Co-ordinates

Latitude	: 27037'42" N to 27038'08"N
Longitude	: 83027'05" E to 83027'23"E

General

Average Annual Insolation Data	: 4.9 kWh/m ² /year
Average Annual Temperature	: 25.13oC
Humidity	: 62.46%
Wind Speed	: 0.7 m/s (annual average)
Installed Capacity	: 8500 kW
Average Annual Energy	: 1,45,10,584 kWh

Generation

Type	: Waree WSP-330
Rated Output Capacity Per Panel	: 330 W
Area of Each Panel	: 1.9404 m ²
Total Area of Panels	: 60707.33 m ²
Total Number of Panel	: 31288
Voltage (DC)	: 1107 V
Module Efficiency	:17.02%

Inverter

Type	: TIEMEC
Capacity of each Inverter	: PVU-L0920ER
Number of Units	: 10
Rated Output Voltage(AC)	: 690 VOLTS
Power Factor	: 1
Frequency	: 50Hz / 60Hz (+0.5Hz, -0.7Hz)
Total Harmonic Distortion (THD)	: <3%
DC Current Injection	: N/A
Efficiency	: 98.69%

Transformer

Type	: Outdoor Three Phase, ONAN
Rated Capacity	: 8.5 MVA rated
Voltage Ratio	: 690V/ 33kV
No of Units	: 1
Vector Group	: YNd11d11
Efficiency	: 98.91%

Transmission Line

Voltage Level	: 33 kV
Length	: 7.4 km
From	: Project site (Tilottama)
To	: Amuwa Substation

Project Cost Estimate

Total Cost of the Project	: NRs.716 Million
---------------------------	-------------------

Chronological date of Butwal Solar Power Project development

S.N.	Particulars	Date	Remarks
1.	Award of Letter of Intent provided by NEA	23 rd Oct, 2016	
2.	Letter of Survey License	16 th Nov, 2016	
3.	Land Lease Agreement	14 th Jan, 2017	With Shanti Namuna Secondary School for 30 years
4.	Grid Connection Agreement with NEA	28 th May, 2017	For Jogikuti Sub-station
5.	Power Purchase Agreement	15 th Oct, 2018	
6.	Approval of IEE Report	9 th Jan, 2019	
7.	Survey License for Transmission Line (For Jogikuti Sub-station)	21 st May, 2019	
8.	Generation License	28 th May, 2019	License Period is from 2076/02/14 BS to 2101/02/13 BS (25 Years)
9.	Syndicate Loan Agreement	9 th July, 2019	For NRs.490 Million
10.	Site Mobilization	18 th Aug, 2019	
11.	Grid Connection Agreement	23 rd Mar, 2020	For Amuwa Sub-station
12.	Test Generation Start	13 th Oct, 2020	
13.	Commerical Operation Date (COD)	31 st Oct, 2020	COD Meeting Held on 10.11.2020, 5:00 PM.

Consultants and Contractors

Consultants of Project

- Detail Design and Engineering: **GE T&D India Ltd.**
- Civil Consultant: **South Asia Engineering Ltd.**
- Technical Consultant: **Spectrum Consultant and Research Center Private Ltd.**
- Financial Consultant: **GP Rajbahak and Company**

Contractors of Project

Civil Work

- Gupteshwor Nirwan Sewa Ltd.

Erection Work

- Janda Devi Nepal Energy Pvt. Ltd.

Transmission Line

- Ridi Hydropower Development Company Ltd.
- Janda Devi Nepal Energy Pvt. Ltd.

Manufacturers

- Solar Modules: **Waaree Energies Limited**
- Inverter: **Toshiba Mitsubishi Electric Industrial System Corporation (TIEMEC)**
- Transformer : **Raychem RPG Enterprises**
- CT/PT: **Mehru Elec. & Mech. Enngs. Pvt. Ltd.**
- Energy Meter : **Ametek Power Instruments**
- Transmission line conductor : **Parkash Cables Ltd.**
- Transmission line tubular poles and fittings: **Api Hydro Mechanical Pvt. Ltd.**

Electro- Mechanical Equipments and Interconnection Facilities

- **GE T&D India Ltd.**

All electro – mechanical equipment supply and installation supervision

- **JD Nepal Energy Pvt. Ltd.**

All electro- mechanical equipment, 33Kv line bay equipment installation and erection.

Contract Energy

The annual contract energy of Butwal Solar Project is 14.5 GWh . The monthly break down of contract energy is presented in following table.

Table 1 Net Saleable Power of Butwal Solar Project

Months as per Nepali Calender	No. of Days	Monthly Average Solar Insolation**	Total Solar Panel Area	Daily Energy Generated from Solar Plant		Net Energy Available at Transformer Secondary Side	Internal Consumption	Energy Available at Transformer Secondary Side	Transmission Line Loss	Outage	Monthly Contract Energy
		(kWh/m ² /day)	(m ²)	(kWh)	(kWh)	(kWh)	(kWh)	(kWh)	(kWh)	(kWh)	(kWh)
Baisakh	31	6.20	60707.33	61,169	1,896,253	1,634,501	7,209	1,627,292	32,546	32,546	1,562,200
Jestha	31	5.77	60707.33	56,883	1,763,360	1,519,952	7,862	1,512,090	30,242	30,242	1,451,606
Asadh	32	5.10	60707.33	50,301	1,609,646	1,387,456	7,135	1,380,321	27,606	27,606	1,325,109
Shrawan	31	4.64	60707.33	45,724	1,417,451	1,221,791	6,744	1,215,047	24,301	24,301	1,166,445
Bhadra	31	4.50	60707.33	44,319	1,373,903	1,184,254	6,915	1,177,339	23,547	23,547	1,130,245
Ashwin	31	4.59	60707.33	45,272	1,403,437	1,209,711	8,009	1,201,702	24,034	24,034	1,153,634
Kartik	30	4.48	60707.33	44,183	1,325,499	1,142,532	8,634	1,133,898	22,678	22,678	1,088,542
Mangsir	29	4.11	60707.33	40,523	1,175,156	1,012,942	8,429	1,004,513	20,090	20,090	964,332
Poush	30	3.87	60707.33	38,163	1,144,901	986,863	8,667	978,196	19,564	19,564	939,068
Magh	29	4.16	60707.33	41,021	1,189,607	1,025,398	7,993	1,017,405	20,348	20,348	976,709
Falgun	30	5.22	60707.33	51,493	1,544,799	1,331,560	9,208	1,322,352	26,447	26,447	1,269,458
Chaitra	30	6.10	60707.33	60,112	1,803,368	1,554,437	9,401	1,545,036	30,901	30,901	1,483,235
	365	4.90			17,647,379	15,211,398	96,206	15115192.01	302,304	302,304	14,510,584

PPA Rate

The rate per kWh of energy generated from Grid Connected Butwal Solar Power Project is Rs 7.30 .The contract period of PPA with NEA is for 25 years under take or pay basis.

Description of the Butwal Solar Project Plant Components**a) PV Modules**

Over all Summary of PV module for Butwal Solar Project

- Type : Warea WSP-330
- Rated Output Capacity Per Panel : 330 W
- Area of Each Panel : 1.9404 m²
- Total Area of Panels : 60707.33 m²
- Total Number of Panel : 31288
- Voltage (DC) : 1107 V
- Module Efficiency :17.02%

b) Inverters

Inverters are required to convert the DC electricity to alternating current (AC) for connection to the utility grid. Butwal Solar Power Project has installed 10 inverters of 850 kW for 8.5 MW solar PV Project. Inverters from Toshiba Mitsubishi Electric Industrial System Corporation (TMEIC) of model PVU-LO920ER has been installed for Butwal Solar Power Project. The DC electrical output from the PV modules is fed through DC cables of suitable grade to string junction boxes, which are then connected to inverters. These inverters convert the DC electrical input to AC output of 690V.

c) Transformer

AC output of 690 volt from the output of 10 inverters is fed to two secondary windings of inverter duty transformer. This 8.5 mVA step-up transformer converts 690V input to 33kV output, which is then fed to MCR then to 33kV single circuit transmission line via two pole structure.

Mode of Operation

The PV system basically consists of the following components:

- 1) PV arrays convert Sun light into DC Power.
- 2) This generated DC power is passed through the Inverter to convert DC power into AC power.
- 3) This converter AC power at 690 V is stepped up to 33kV and then will be connected to the Grid at the same voltage level Amuwa Substation
- 4) Both on DC side of generation as well as AC side of conversion, protection and safety devices are provided to ensure safe and reliable operation of the complete Solar PV Power Plant.
- 6) Monitoring and Analysis system provided with the power plant will record, store and transfer data that are essential for the same purpose.

टिप्पणी

केन्द्रीय कार्यालयमा कार्यरत पदाधिकारी तथा कर्मचारीहरु



कुवेरमणि नेपाल
परियोजना निर्देशक



आलोक के. सी.
कम्पनी सचिव/वित्त प्रमुख



सिए. सन्तोष अधिकारी
नवनियुक्त कर्पोरेट प्रबन्धक



कुशल चौपाने
इलेक्ट्रिकल इन्जिनियर



बिमला कोइराला
कार्यालय सहायक

रिडी खोला परियोजना स्थलमा कार्यरत कर्मचारीहरु



हरिप्रसाद झवाली
स. प्लान्ट इन्चार्ज



यम ब. थापा
हेडवर्क्स अपरेटर



तुल ब. रेश्मी
प्लान्ट अपरेटर



सागर श्रेष्ठ
हेडवर्क्स अपरेटर



आशिष श्रेष्ठ
प्लान्ट अपरेटर



शेर ब. पुन
हेडवर्क्स अपरेटर



मोहन गाहा
प्लान्ट अपरेटर



केशव कुमाल
हेडवर्क्स अपरेटर



तिलक ब. बगाले
प्लान्ट अपरेटर



सिता कुमाल
कार्यालय सहायक

बुटवल सौर्य परियोजना स्थलमा कार्यरत कर्मचारीहरु



यतु रावत
परियोजना प्रबन्धक



बिष्णा व. बस्नेत
साइट इन्चार्ज



राजेन्द्र शर्मा
स. साइट इन्चार्ज



जित ब. थापा
मेकानिकल इन्चार्ज

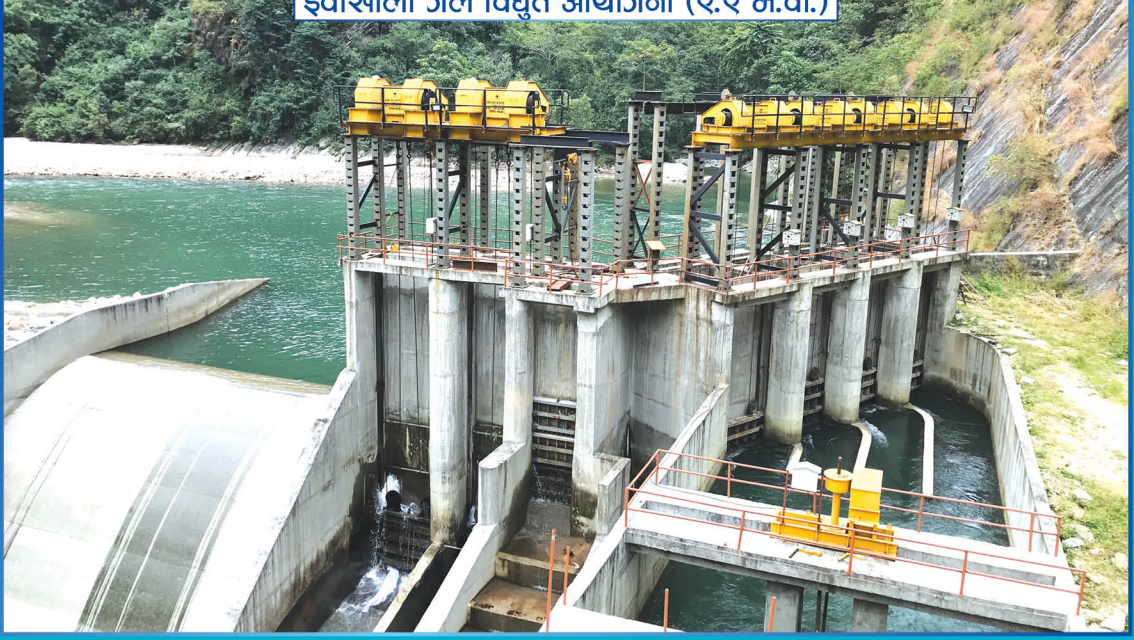


रामचन्द्र बस्नेत
इरेक्सन/प्रसारण
लाइन इन्चार्ज



कमल पुरी
कार्यालय सहायक

इवाखोला जल विद्युत आयोजना (२.९ मे.वा.)



रिडी हाइड्रोपावर डेभलपमेण्ट कम्पनी लिमिटेड RIDI HYDROPOWER DEVELOPMENT COMPANY LIMITED

का.म.न.पा. ११, ट्रेड टावर, पाँचौतल्ला, थापाथली
पोष्ट बक्स नं. २१८३९, काठमाडौं, नेपाल, फोन नं. ५१११०१५, ५१११०१६
ईमेल: ridihydro@wlink.com.np, वेबसाइट: www.ridihydro.com.np