

विषय सूची

१. संगठन तालिका
२. संचालक समिति
३. कम्पनीका संस्थापक शेयरधनीहरु
४. कम्पनीका पदाधिकारीहरु
५. बाह्रौं वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना
६. प्रतिनिधि नियुक्त गर्ने फाराम र प्रवेश-पत्र
७. संचालक समितिको तर्फबाट अध्यक्षज्यूले प्रस्तुत गर्नुहुने वार्षिक प्रतिवेदन
८. लेखा परीक्षकको प्रतिवेदन सहितको आय-व्यय विवरण र वासलात
९. Chilime Hydropower Plant : An Overview of FY 2064/65
१०. Company's Share Market Status
११. Project Development
१२. Power Development of Nepal
१३. Power Development in Nepal (Private Sector)
१४. System Load Curve of Peak Day of the Year

केन्द्रिय कार्यालय

चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड
शानेश्वर, काठमाण्डौ ।
फो.ब.नं.: २५२१०, फ्याक्स: ४४४३०७७

फोन नं. ४४३९९६३, ४४३९२८७
ई.मेल. chpcl@wlink.com.np
वेब साईट: www.chilime.com.np

जलविद्युत केन्द्र

चिलिमे जलविद्युत केन्द्र
रन्गाफुवेसी, रसुवा ।
फ्याक्स: ०१९ ५ ३४००१

फोन नं. ०१९ ५ ३४०१०, ०१९२०२४६७
ई.मेल. chilimehydropower@gmail.com.np
वेब साईट: www.chilime.com.np

चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड संचालक समिति



श्री उत्तर कुमार श्रेष्ठ, अध्यक्ष

- प्रतिनिधित्व - नेपाल विद्युत प्राधिकरण
कम्पनीमा २०५२/७/१४ देखि संचालक पदमा
२०६५/७/२७ देखि अध्यक्ष पदमा
- योग्यता - सी.ए., भारत
एम.बी.ए., त्रि.वि.वि., नेपालमा
- अनुभव - विगत २० वर्षदेखि ने.वि.प्रा.मा बित्तीय तथा व्यवस्थापन क्षेत्रमा कार्यरत
- संलग्नता - कार्यकारी निर्देशक, नेपाल विद्युत प्राधिकरण



श्री दीपक प्रसाद उपाध्याय, सदस्य

- प्रतिनिधित्व - नेपाल विद्युत प्राधिकरण
कम्पनीमा २०६३/८/११ देखि हालसम्म संचालक
- योग्यता - एम.एससी.
Power System Engineering, UK
वी.ई. इलेक्ट्रिकल इन्जिनियरिङ्ग, भारत
- अनुभव - इन्जिनियरिङ्ग तथा व्यवस्थापन क्षेत्रमा ३१ वर्षको अनुभव
- संलग्नता - महा प्रबन्धक, नेपाल विद्युत प्राधिकरण



श्री युगल किशोर शाह, सदस्य

- प्रतिनिधित्व - नेपाल विद्युत प्राधिकरण
कम्पनीमा २०६५/१०/१७ देखि हालसम्म संचालक
- योग्यता - M.E. (Elect.)
- अनुभव - ३० वर्षदेखि ने.वि.प्रा. मा कार्यरत
- संलग्नता - महा-प्रबन्धक, नेपाल विद्युत प्राधिकरण



श्री दिवाकर पौड्याल, सदस्य

- प्रतिनिधित्व - नेपाल विद्युत प्राधिकरण
कम्पनीमा २०६५/१०/१७ देखि हालसम्म संचालक
- योग्यता - एम.बी.ए.
- अनुभव - ३३ वर्षदेखि ने.वि.प्रा. मा कार्यरत
- संलग्नता - का.मु. उप-कार्यकारी निर्देशक, नेपाल विद्युत प्राधिकरण



श्री लिलानाथ महेत्राई, प्रवन्ध संचालक

- प्रतिनिधित्व - नेपाल विद्युत प्राधिकरण
कम्पनीमा चिलिमे जलविद्युत आयोजना कार्यान्वयनको समयमा आयोजना प्रमुख
२०६५/१/१७ देखि हालसम्म प्रवन्ध संचालक
- योग्यता - वी.ई. (सिमिल) अनर्स, रुइकी विश्व विद्यालय, भारत
एम.एससी. (जलश्रोत) विशिष्ट, त्रि.वि.वि., नेपाल
- अनुभव - इन्जिनियरिङ्ग तथा व्यवस्थापन क्षेत्रमा २४ वर्षको अनुभव
- संलग्नता - प्रबन्धक, नेपाल विद्युत प्राधिकरण



श्री गोकर्ण प्रसाद शर्मा, सदस्य

- प्रतिनिधित्व - समूह "ख" बाट संचालकमा निर्वाचित
कम्पनीमा २०५२/७/१४ देखि हालसम्म
- योग्यता - एम.पी.ए. त्रि.वि.वि., नेपाल, एम.वी.ए. (ई.) के.यू. नेपाल
- अनुभव - प्रशासनिक तथा व्यवस्थापन क्षेत्रमा २० वर्षको अनुभव
- संलग्नता - उप-निर्देशक, नेपाल विद्युत प्राधिकरण
संचालक, ज्याति विकास बैंक



श्री कुमार प्रसाद ओझा, सदस्य

- प्रतिनिधित्व - समूह "ख" बाट संचालकमा निर्वाचित
कम्पनीमा २०५२/७/१४ देखि हालसम्म
- योग्यता - वि.ए., त्रि.वि.वि., नेपाल
- अनुभव - इन्जिनियरिङ्ग क्षेत्रमा ३० वर्षको अनुभव
- संलग्नता - नेपाल मलिवल संघ, केन्द्रिय उपाध्यक्ष-१० वर्ष
ने.वि.प्रा. बोर्डको आमन्त्रीत सदस्य-२ वर्षदेखि
ने.वि.प्रा. आधिकारीक ट्रेड युनियन, अध्यक्ष-तेस्रो कार्यकाल (एम.ई.ए.ई.यू.)
इन्जिनियर, नेपाल विद्युत प्राधिकरण
विभिन्न संघ-संस्थाहरूमा सल्लाहकार, संचालक, संरक्षकमा आवद्ध



श्री विदुर बहादुर ढुंगाना, कम्पनी सचिव

- कार्यरत - कम्पनी सचिव/लेखा प्रमुख
- योग्यता - एम.वि.ए., वि.एल. त्रि.वि.वि., नेपाल
- अनुभव - २० वर्षदेखि नेपाल विद्युत प्राधिकरणमा कार्यरत
- संलग्नता - सहायक निर्देशक, नेपाल विद्युत प्राधिकरण

कम्पनीका पदाधिकारीहरू



श्री लिलानाथ भट्टराई
प्रबन्ध संचालक



श्री प्रकाश मान श्रेष्ठ
आयोजना प्रमुख
मध्य भोटेकोशी ज.बि.आ.



श्री हितेन्द्र देव शाक्य
आयोजना प्रमुख
सान्जेन (माथिल्लो) ज.बि.आ.



श्री मिलाप बहादुर पाण्डे
आयोजना प्रमुख
सान्जेन ज.बि.आ.



श्री माधव प्रसाद कोइराला
आयोजना प्रमुख
रसुवागढी ज.बि.आ.



श्री प्रह्लाद चौधरी
केन्द्र प्रमुख
चिलिमे जलविद्युत केन्द्र



श्री विदुर बहादुर ढुंगाना
कम्पनी सचिव/लेखा प्रमुख



श्री केदार प्रसाद धिताल
प्रशासन प्रमुख



श्री मुरली प्रसाद शर्मा
कानूनी सल्लाहकार



चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड

बाह्रौं वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना

श्री शेयरधनीज्यू,

संचालक समितिको मिति २०६५/११/२३ को निर्णय अनुसार यस कम्पनीको बाह्रौं वार्षिक साधारण सभा निम्न मिति, समय र स्थानमा निम्न विषयहरुमा छलफल तथा निर्णय गर्न बस्ने भएको हुँदा शेयरधनी स्वयम् उपस्थित हुन वा रितपूर्वक प्रतिनिधी मुकरर गरी पठाई दिनुहुन सबै शेयरधनी महानुभावहरुको जानकारीको लागि यो सूचना प्रकाशित गरिएको छ ।

मिति : २०६५ साल चैत्र २७ गते विहिवार (अप्रिल ९, २००९)

समय : दिनको ३:०० बजे ।

स्थान : श्री प्रज्ञा प्रतिष्ठान भवन, कमलादी, काठमाण्डौ ।

साधारण सभाको विषय सूचि:

१. संचालक समितिको तर्फबाट अध्यक्षज्यू बाट आ.ब. २०६४/०६५ को वार्षिक प्रतिवेदनको प्रस्तुति ।
२. लेखापरीक्षण प्रतिवेदन सहित २०६५ साल आषाढ मसान्तको वासलात र आ.ब. २०६४/०६५ को नाफा/नोक्सान हिसाब तथा नगद-प्रवाह विवरणमा छलफल गरी पारित गर्ने ।
३. आ.ब. ०६५/०६६ को लागि लेखापरीक्षकको नियुक्ति तथा निजको पारिश्रमिक निर्धारण ।
४. संचालक समितिबाट सिफारिश भए बमोजिम लाभांश वितरण गर्ने स्विकृति ।
५. विविध ।

संचालक समितिको आज्ञाले,
कम्पनी सचिव



चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड

ज्ञानेश्वर, काठमाण्डौ

प्रतिनिधि नियुक्त गर्ने फारम

..... बस्ने म/हामी ले चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लिमिटेडको शेयरधनीको हैसियतले मिति २०६५ साल चैत्र २७ गते विहिवार (अप्रिल ९, २००९) का दिन हुने बाह्रौं वार्षिक साधारण सभामा मेरो/हाम्रो प्रतिनिधित्व गरी भाग लिन बस्ने श्री लाई नियुक्त गरेको छु/छौं ।

प्रतिनिधि हुनेको

नाम :

दस्तखत :

ठेगाना :

शेयर प्रमाणपत्र नं. :

शेयर संख्या :

मिति :

प्रतिनिधि नियुक्त गर्नेको

नाम :

दस्तखत :

ठेगाना :

शेयर प्रमाणपत्र नं. :

शेयर संख्या :

मिति :

द्रष्टव्य : प्रतिनिधि नियुक्त गर्दा चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लि.को शेयरधनी बाहेक अरुलाई गर्न पाइने छैन ।



चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड


प्रवेश-पत्र

कम्पनीको मिति २०६५ साल चैत्र २७ गते विहिवार (अप्रिल ९, २००९) का दिन हुने बाह्रौं वार्षिक साधारण सभामा भाग लिन यो प्रवेश-पत्र जारी गरिएको छ ।

शेयरधनीको नाम:

प्रमाण पत्र नं. :

शेयर संख्या :


कम्पनी सचिव

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



संचालक समितिको तर्फबाट अध्यक्षज्यूले बाह्रौं वार्षिक साधारण सभामा प्रस्तुत गर्नु हुने आ.ब. २०६४/०६५ को वार्षिक प्रतिवेदन

शेयरधनी महानुभावहरु

यस कम्पनीको १२ औं वार्षिक साधारण सभामा म यहाँहरुलाई हार्दिक स्वागत गर्न चाहन्छु । म यस गरिमामय सभामा संचालक समितिको तर्फबाट आर्थिक वर्ष २०६४/०६५ को सञ्चालक समितिको प्रतिवेदन र सोही वर्षको लेखापरीक्षण भएका वित्तीय विवरणहरु सभा समक्ष स्वीकृतिको लागि प्रस्तुत गर्न गैरहेको छु । साथै यस अवसरमा यहाँहरु समक्ष यस कम्पनीले समिक्षा अवधिमा सम्पन्न गरेको कार्य सम्पादन विवरणहरु संक्षिप्त रुपमा प्रस्तुत गर्न पाउँदा मलाई हर्ष र गौरवको अनुभूती भएको छु ।

१. कम्पनीको पूँजी संरचना

कम्पनीको जारी पूँजी मध्ये देहाय बमोजिमको शेयर निष्काशन तथा विक्री गरी बाँडफाँड गरिने व्यवस्था गरिएको व्यहोरा यहाँहरुलाई विदितै छ ।

- नेपाल विद्युत प्राधिकरण - ५१%
- कम्पनी तथा ने.वि.प्रा. का कर्मचारीहरु - २५%
- सर्वसाधारण - २४%

२. सञ्चालक समिति:

नेपाल विद्युत प्राधिकरणको ५१ प्रतिशत शेयर लगानी भएकोले ने.वि.प्रा. बाट सञ्चालक समितिमा जम्मा पाँच जना संचालक रहने व्यवस्था छ भने, २५ प्रतिशत शेयरवाला कर्मचारीको प्रतिनिधित्व गर्ने “ख” समूहबाट दुई जना सञ्चालक रहेका छन् । सर्वसाधारणमा २४ प्रतिशत शेयर विक्री वितरण गरे पछि “ग” समूहमा सर्वसाधारणको तर्फबाट दुई जना सञ्चालकहरु रहने व्यवस्था भए अनुसार जम्मा नौ जना सञ्चालक रहने प्रावधान छ । हाल सर्वसाधारणलाई शेयर निष्काशन गरी नसकेकोले जम्मा सात जना सञ्चालकहरु बाट कार्य सञ्चालन भईरहेको छ ।

नेपाल विद्युत प्राधिकरणबाट प्रतिनिधित्व गर्नु हुने संचालक डा. डम्बर बहादुर नेपाली २०६५/१/१ देखि लागू हुने गरी अनिवार्य अवकाश हुनु भएकोले सोही मितिबाट नै प्रबन्ध संचालक पद रिक्त रहन गएकोमा नेपाल विद्युत प्राधिकरणबाट संचालक पदमा मनोनयन गरिनु भएका प्रबन्धक श्री लिलानाथ भट्टराईलाई कम्पनीको मिति २०६५/०१/१७ को १३४ औं बैठकबाट प्रबन्ध संचालक पदमा नियुक्त गरिएको छ । ने.वि.प्रा. बाट संचालक पदमा प्रतिनिधित्व गर्नु हुने महाप्रबन्धक श्री बलराम श्रेष्ठ ने.वि.प्रा. को सेवाबाट अनिवार्य अवकाश हुन भएकोले उहाँको स्थानमा मिति २०६४/५/१३ देखि लागू हुने गरी महाप्रबन्धक डा. जिवेन्द्र भालाई संचालक पदमा मनोनयन गरिएको छ ।

आ. व. २०६४/०६५ मा सञ्चालक समिति निम्नानुसार रहेको छ । यस अवधिमा संचालक समितिको बैठक २१ पटक बसेको थियो ।

सि.नं.	आ.व. २०६४/०६५ मा कार्यरत सञ्चालकहरु	पद	संचालकमा हेरफेर तथा परिवर्तन भएको कारण
१.	श्री अर्जुन कुमार कार्की	अध्यक्ष	यथावत
२.	श्री उत्तर कुमार श्रेष्ठ	सञ्चालक	यथावत
३.	श्री दीपक प्रसाद उपाध्याय	सञ्चालक	यथावत
४.	डा. श्री जिवेन्द्र भा	सञ्चालक	यथावत
५.	डा. श्री डम्बर बहादुर नेपाली श्री लिलानाथ भट्टराई	प्रबन्ध सञ्चालक	मिति २०६५/१/१ बाट अनिवार्य अवकाश मिति २०६५/१/१७ बाट प्रबन्ध संचालक नियुक्त
६.	श्री गोकर्ण प्रसाद शर्मा	सञ्चालक	समूह “ख” बाट निर्वाचित
७.	श्री कुमार प्रसाद ओम्फा	सञ्चालक	समूह “ख” बाट निर्वाचित

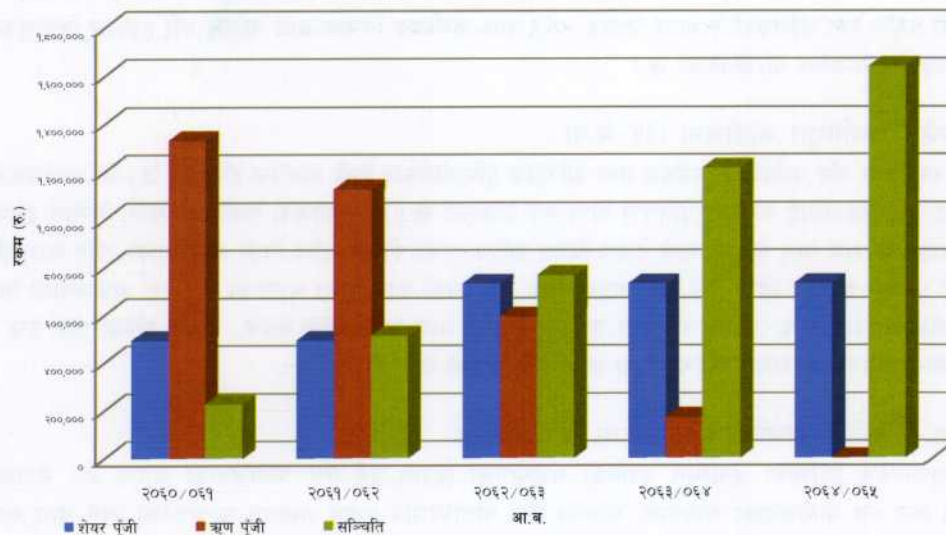


- (ख) आ.व. २०६४/०६५ मा यस कम्पनीले १३,२७,९५,००० युनिट विद्युत उत्पादन गर्ने लक्ष्य राखेकोमा जम्मा १४,५०,७५,०४९ युनिट विद्युत उत्पादन हुन गयो। प्राधिकरणसंग सम्पन्न विद्युत खरिद विक्री सम्झौता अनुसार १३,८१,६५,८४४ युनिट विद्युत प्राधिकरणलाई विक्री गरी सो बाट रु.८७,००,१४,५२७/- प्राप्त हुन सक्यो। २०६० भाद्र ८ गतेदेखि कम्पनीले व्यवसायिक विद्युत उत्पादन शुरु गरेदेखि हालसम्मको उत्पादन तथा विक्रीको अवस्था निम्नानुसार रहेको छ।

आ.व.	लक्ष्य	युनिट			प्राप्त रकम (रु.)
		जम्मा उत्पादन	अधिक उत्पादन	जम्मा विक्री	
०६०/०६१	११५,१९८,०००	११९,८३१,४९४	२,२६३,६६९	१११,४१२,८०७	५८५,८३७,३९५
०६१/०६२	१३२,७९५,०००	१३४,३०९,२०६	२,६४६,०७०	१२४,४८६,८८३	६९०,९०२,२०१
०६२/०६३	१३३,२२३,६४४	१४५,०८३,७३०	६,५३०,२००	१३६,३२८,३९५	८१६,६०७,०८८
०६३/०६४	१३२,७९०,०००	१४७,६१९,७३०	७,१८८,३२५	१३९,६५०,८१८	९०३,५४०,७९२
०६४/०६५	१३२,७९५,०००	१४५,०७५,०४९	६,९०८,०३५	१३८,१६५,८४४	८७०,०१४,५२७
जम्मा	६४४,८७१,८१०	६९१,९१९,२०९	२५,५३६,२९९	६५०,०४४,७४७	३,८६६,९०२,००३

- (ग) आ.व. ०६४/०६५ मा कर्मचारीसञ्चय कोषलाई बुझाउनुपर्ने साँवा-व्याज रकम समय तालिका भन्दा अगावै तथा अन्य वित्तिय संस्थासंग लिइएको सम्पूर्ण ऋण रकम समेत चुक्ता भइसकेकोले व्याज भुक्तानी रकम घट्न गई अन्य सञ्चालन खर्च न्यून रहन गएको छ। आ.व. ०६३/०६४ को तुलनामा विद्युत विक्रीबाट प्राप्त आम्दानी घट्न गेटापनि विविध आम्दानीमा वृद्धि र व्याज खर्चमा कमि हुन गएको कारणले खूद नाफामा वृद्धि हुन गएको छ।
- (घ) आ.व. २०६४/०६५ मा कम्पनीको प्रति शेयर आम्दानी आ.व. ०६३/०६४ को रु.९१.४९ को तुलनामा रु.९३.१२ रहन गएको छ र सो आ.व. मा प्रतिशेयर लाभांश आ.व. ०६३/६४ को रु.३०/- को तुलनामा रु.३५/- प्रस्ताव गरिएको छ। साथै आ.व. ०६४/६५ मा नगद लाभांशका लागि रु.२५,५३,५२,८२५/- छुट्टाईए पछि पनि कम्पनीको नेटवर्थ प्रतिशेयर रु. ३२३.७० बराबर रहेको छ।
- (ङ) कम्पनीको विगत ४ वर्षको शेयर पूँजी, ऋण र संचिती को अवस्था निम्न ग्राफ चित्रमा प्रस्तुत गरिएको छ।

शेयर पूँजी, सञ्चिती तथा ऋण पूँजी



आ.व. ०६०/६१ मा कम्पनीको ऋण (पूँजीकृत व्याज समेत) रु.१,७३,४१,९५,९४६/१९, शेयर पूँजी रु.४९,२१,९५,०००/- र संचिती रु.२२,४६,०५,५४१/६७ रहेकोमा आ.व. ०६४/६५ मा शेयर पूँजी रु.७२,९५,७९,५००/- संचिती रु.१,६३,६६,९९,०००/- पुगी ऋण पूर्ण रुपमा चुक्ता भै सकेको छ।



६. सहायक कम्पनी स्थापनाको सोच

आयोजनाहरूको विकासको लागि आवश्यक पूँजी व्यवस्थापन गर्न, आयोजनाहरूको निर्माण र संचालनलाई चुस्त, दुरुस्त र छिटो छरिटो तुल्याउन; लगानीकर्ताहरूलाई थप लगानीको अवसर सिर्जना गर्न; कम्पनीको वित्तिय जोखिमलाई न्यूनिकरण गर्न र स्थानीय जनताहरूको प्रभावकारी सहभागिता जुटाउन आयोजनाहरूमा उनिहरूलाई लगानीको अवसर प्रदान गर्ने उद्देश्यले सहायक कम्पनी स्थापना गर्ने सोच कम्पनीले राखेको छ। यस कम्पनीको मुख्य लगानीमा सान्जेन (माथिल्लो) जलविद्युत आयोजना (११मे.वा.) र सान्जेन जलविद्युत आयोजना (३५मे.वा.) को लागि एउटा छुट्टै सहायक कम्पनी तथा मध्य भोटेकोशी जलविद्युत आयोजनाको लागि अर्को छुट्टै सहायक कम्पनीको स्थापना गर्न संचालक समितिबाट सैद्धान्तिक स्वीकृति प्राप्त भई कम्पनी दर्ताको लागि प्रबन्धपत्र तथा नियमावली तयार गर्ने कार्य अगाडि बढाई सकिएको छ।

७. चालु आर्थिक वर्षको प्रथम त्रैमासिक अवधिको उपलब्धी:

यस कम्पनीले चालु आ.व. २०६५/०६६ को पहिलो त्रैमासिक अवधिमा ४ करोड १९ लाख ६१ हजार युनिट विद्युत उत्पादन लक्ष्य लिएकोमा जम्मा ४ करोड २५ लाख ४७ हजार युनिट विद्युत उत्पादन गर्न सफल भई रु.२६ करोड ६८ लाख २५ हजार विक्री आम्दानी गरेको छ। सो अवधिमा स्वीकृत बजेट तथा कार्यक्रम अनुसार पूँजीगत खर्च तर्फ (आयोजना समेत) रु.३० लाख र संचालन संभार खर्च तर्फ रु.१ करोड ५७ लाख ९३ हजार रहेको व्यहोरा अवगत गराउन चाहान्छु।

८. कम्पनीको व्यवसायिक सम्बन्ध:

सवै क्षेत्रबाट यथेष्ट सहयोग मिलेकै कारण कम्पनीले देशमा जलविद्युतको क्षेत्रमा एउटा उदाहरणीय पहिचान कायम राख्न सफल भएको छ। चिलिमे जलविद्युत कम्पनीको उच्च सफलताले चिलिमे जलविद्युत आयोजनाको निर्माण कार्यमा लागेका र यो संग प्रत्यक्ष वा अप्रत्यक्ष रुपमा सम्लग्न रहेका हामी सबैलाई गौरवान्वित बनाएको छ। यसको व्यवसायिक सम्बन्ध मूलतः विद्युत खरिद गरिदिने नेपाल विद्युत प्राधिकरणसंग र आयोजना निर्माणमा वित्तिय सहयोग प्रदान गर्ने बैंक तथा वित्तिय संस्थाहरु जस्तै कर्मचारी संचयकोष, नागरिक लगानीकोष, हिमालयन बैंक लिमिटेड तथा लक्ष्मी बैंक लिमिटेडका साथै धितोपत्र विनिमय तथा व्यवस्थापनमा नेपाल धितोपत्र बोर्ड, नेपाल धितोपत्र विनिमय बजार, नागरिक लगानी कोष तथा एन.आई.डि.सी. क्यापिटल माके 'टस्' संग पनि सुमधुर सम्बन्ध रहेको छ। भविष्यमा पनि यस किसिमका संस्थासंग व्यावसायीक सम्बन्ध सुमधुर राख्न कम्पनी सदैव क्रियाशिल रहनेछ।

९. लाभान्श तथा वोनस शेयर सम्बन्धमा:

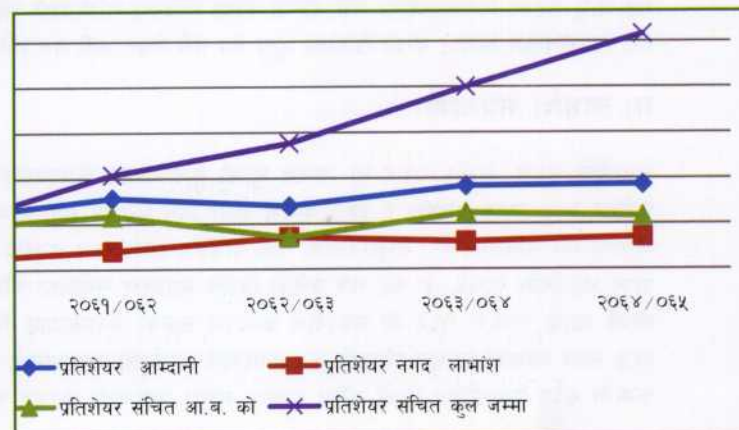
आ.व. २०६४/०६५ मा कम्पनीले रु.९३.१२ प्रतिशेयर आम्दानी गरेको छ। यस वर्ष कम्पनीले प्रतिशेयर रु.३५/- नगद लाभान्श प्रस्ताव गरेको छ। जुन विगत वर्षको तुलनामा रु.५/- प्रतिशेयर बढी रहेको छ। आ.व. २०६३/०६४ सम्मको स्वीकृत नगद लाभान्श शेयरधनीहरूलाई उपलब्ध गराई सकिएको छ।

कम्पनीले आ.व. २०६०/०६१ देखि २०६४/०६५ सम्म जम्मा ८७.७१ करोड नगद लाभान्श घोषणा गरीसकेको कुरा अवगत गराउन पाउदा मलाई ज्यादै खुशी लागेको छ। लाभान्श घोषणाको वर्षगत विवरण निम्न तालिका र ग्राफ चित्रमा प्रस्तुत गरिएको छ।

१०. लेखापरीक्षण प्रतिवेदन उपर सञ्चालक समितिको प्रतिक्रिया:

लेखापरीक्षणको प्रतिवेदनमा उल्लेख गरिएका कुराहरु सान्दर्भिक र सन्तोषजनक पाइएको हुँदा यस उपर सञ्चालक समितिको कुनै टिप्पणी रहेको छैन।

सि.न.	आ.व.	प्रतिशेयर आम्दानी	प्रतिशेयर नगद लाभान्श	प्रतिशेयर संचित आ.व. को	प्रतिशेयर संचित कुल जम्मा
१	२०६०/०६१	५५.६३	१०	४५.६३	४५.६३
२	२०६१/०६२	७८.३	२०	५८.३	१०३.९३
३	२०६२/०६३	६९.५९	३५	३४.५९	१३८.५२
४	२०६३/०६४	९१.४९	३०	६१.४९	२००.०१
५	२०६४/०६५	९३.१२	३५	५८.११	२५८.१२
जम्मा		३८८.१२	१३०	२५८.१२	



घ) वार्षिक प्रतिवेदनमा खुलाउनु पर्ने विषय सम्बन्धमा:

कम्पनीले आफ्ना सम्पूर्ण कृयाकलापलाई परादर्शि ढंगले संचालन गर्न पर्दछ भन्ने मान्यताको फलस्वरूप वार्षिक प्रतिवेदनमा खुलाउनु पर्ने विषयका संबन्धमा सदैव सचेत रहेको र त्यसमा सकेसम्म अझ प्रष्ट पार्नु पर्ने कुराहरु प्रष्ट गर्दै लगिनेमा म सबैलाई विश्वस्त गराउन चाहन्छु।

ङ) सर्वसाधारणमा शेयर जारी गर्ने सम्बन्धमा:

कम्पनीको पूँजी संरचनामा सर्वसाधारणको लागि छुट्याएको २४% शेयर आव्हान गर्न कम्पनीले प्रयास गरेको छ। नयाँ आयोजनाको लागि आवश्यक पर्ने पूँजी समेत संकलन हुने भएकाले प्रिमियममा शेयर जारी गर्ने कम्पनीको एघारौँ साधारण सभामा प्रस्ताव गरी स्वीकृत भए पश्चात कम्पनीले शेयरको किताबी मूल्य र बजार मूल्यको अध्ययनको आधारमा प्रति शेयर रु.५००/- प्रिमियम थप गरी रु.६००/- मा शेयर आव्हान गर्न मिति २०६४/१२/१५ मा नेपाल धितोपत्र बोर्डमा विवरण पत्र पेश गरेको थियो।



प्रिमियममा शेयर जारी गर्ने सम्बन्धमा धितोपत्र नियमावलीमा स्पष्ट व्यवस्था नभएको कारणले तत्काल विवरण पत्र स्वीकृत गरी शेयर जारी गर्न स्वीकृति प्राप्त नभएको कारणले सर्वसाधारणमा शेयर जारी हुन सकेन। २०६५ कार्तिक महिनामा नियमावलीमा स्पष्ट व्यवस्था समावेश गरी स्वीकृत भई लागु भैसकेकोले कम्पनीले धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली-२०६५ अनुसार विवरण पत्र परिमार्जन गरी पुनः बोर्ड समक्ष पेश गरी सकेको छ। उक्त नियमावलीमा भएको व्यवस्था बमोजिम अन्तिम लेखा परीक्षणबाट कायम हुन आएको प्रति शेयर नेटवर्थको सीमा भित्र रही प्रिमियममा शेयर जारी गर्न सकिनेछ। सोही बमोजिम नै प्रिमियममा शेयर जारी गर्ने स्वीकृतिको लागि विवरण पत्र पेश गरिएको व्यहोरा पनि अवगत गराउन चाहन्छु।

सर्वसाधारणका लागि छुट्याइएको शेयर पूँजी २४% अर्थात रु.२३,०४,००,००० रकम बराबर प्रति शेयर रु.१००/- अंकित मूल्यको २३,०४,००० किता साधारण शेयर जसमध्ये (५% अर्थात १,१५,२०० किता शेयर हाल संचालनमा रहेका एकाइ तथा सामुहिक बचत योजना (Mutual Fund) हरुलाई; ५०० किता शेयर पार्वती कुण्ड मा.वि. रसुवालाई, १,८०,००० किता शेयर चिलिमे, गोल्फुङ र स्याफुका आयोजनाबाट प्रभावित स्थानिय जनताहरु र कम्पनीको संचालन तथा व्यवस्थापनमा विशेष योगदान पुऱ्याउनेलाई १०००० किता शेयर छुट्याई) बाँकी रहेको १९,९८,३०० किता साधारण शेयरहरुको सार्वजनिक निष्काशन गरिने कारवाही अगाडि बढाइएको छ। (नेपाल धितोपत्र बोर्डको निर्देशन अनुसार कम्पनीको संचालन तथा व्यवस्थापनमा विशेष योगदान पुऱ्याउनेलाई छुट्याइएको १०००० किता शेयर सर्वसाधारणको लागि निष्काशन गरिनेछ।)

१३. सम्बद्ध कम्पनी बीचको कारोवार

यस कम्पनीको संस्थापक शेयरधनी नेपाल विद्युत प्राधिकरणसंग विद्युत खरिद विक्री संझौता अनुसार विद्युत खरिद विक्री वापत लिनु दिनु पर्ने व्यापारिक कारोवार बाहेक ने.वि.प्रा. वाट काजमा खटिई आएका कर्मचारीहरुको सापटी सुविधाको सामान्य कारोवार मात्र रहेको छ।

१४. आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली:

आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली प्रभावकारी बनाउनको लागि आर्थिक प्रशासन विनियमावली तयार गरी विभिन्न अधिकार तथा सिमाहरु तोकिएको छ। आन्तरिक लेखा प्रणाली सबल बनाइ राख्नको लागि कम्पनी ऐन २०६३ को दफा १६४ को अधिनमा रही सञ्चालक समितिका सदस्यहरु रहेको लेखापरीक्षण समिति गठन गरी सोही समितिको निर्देशन एवं अनुगमनमा कम्पनीको लेखा सञ्चालन हुँदै आएको कुरा अवगत गराउन चाहन्छु।

१५. एक आर्थिक वर्षको कुल व्यवस्थापन खर्चको विवरण:

आ.व. २०६४/०६५ मा कम्पनीको व्यवस्थापन खर्च रु. ३,४९,५८,१०४/८५ रहेको छ। प्लाण्ट संचालनको लागि प्रशासनिक एवं संचालन खर्चमा रु.६,२२,८४,२६९/१६ खर्च भएको छ।



लेखा परीक्षकको प्रतिवेदन

G.P. Pokharel & Company
CHARTERED ACCOUNTANTS

Phone : 4246117, 6631667
email : gopalpokharel@yahoo.com
P.O. Box : 10474, Kathmandu, Nepal

Ref. No.

Date:

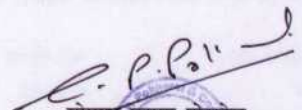
चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लिमिटेडका

शेयरधनी महानुभावहरु समक्ष लेखापरीक्षकको प्रतिवेदन

- हामीले यसै साथ संलग्न चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लिमिटेडको २०६५ आषाढ ३१ गते तदनुसार जुलाई १५, २००८ को वासलात र सोही मितिमा समाप्त आर्थिक वर्षको नाफा नोक्सान हिसाव तथा नगद प्रवाह विवरण समेतको लेखापरीक्षण सम्पन्न गरेका छौं । वित्तिय विवरणहरु प्रतिको उत्तरदायित्व कम्पनी व्यवस्थापनको हो । व्यवस्थापनले तयार गरेका ती वित्तिय विवरणहरु उपर लेखा परीक्षणको आधारमा आफ्नो मन्तव्य जारी गर्नु हाम्रो उत्तरदायित्व हो ।
- चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लिमिटेडको लेखा परीक्षण कार्य नेपाल लेखा परीक्षण मानदण्ड (Nepal Standards on Auditing) तथा लेखा परीक्षणको सर्वमान्य सिद्धान्त बमोजिम सम्पन्न गरियो । वित्तिय विवरण सारभूतरूपमा गलत आंकडाहरु छ भन्ने कुरामा विश्वस्त हुनका लागि यी सिद्धान्तहरु अनुसार लेखापरीक्षण योजना तयार गरी तदनुसार लेखापरीक्षण सम्पन्न गर्नुपर्दछ । वित्तिय विवरणमा उल्लेखित रकम र खुलाइएका अन्य विवरणलाई पुष्ट्याई गर्ने प्रमाणको छड्के परीक्षण समेत लेखापरीक्षणमा समावेश हुन्छ । कम्पनीले अवलम्बन गरेको लेखा सिद्धान्त, व्यवस्थापनले गरेको महत्वपूर्ण अनुमान एवं वित्तिय विवरण प्रस्तुतीको समग्र स्थितिको मुल्यांकन पनि लेखापरीक्षणमा समावेश हुन्छ । हाम्रो परीक्षणबाट हाम्रो लेखापरीक्षण मन्तव्यलाई पर्याप्त आधार प्रदान गर्ने कुरामा हामी विश्वस्त छौं ।
- हामीले लेखापरीक्षणको सिलसिलामा आवश्यक ठानी सोधनी तथा कैफियत गरेका कुराहरुको जवाफ एवं स्पष्टीकरण साथै आर्थिक विवरणहरु सन्तोषजनक पायौं ।
- हाम्रो रायमा कम्पनीले आफ्नो हिसाव किताब र अभिलेख प्रचलित ऐन कानून तथा सो बमोजिम निर्धारण गरिएका लेखामान अनुरूप (लेखा नीति तथा टिप्पणीको बुँदा नं. २.३.१ आ बाहेक) राखेको देखिन्छ र यसै साथ संलग्न वासलात एवं नाफा नोक्सान हिसाव र नगद प्रवाह विवरण कम्पनीले राखेको हिसाब किताब श्रेस्तासंग दुरुस्त छ ।
- हाम्रो रायमा र हामीले जानेबुझेसम्म तथा हामीलाई उपलब्ध गराइएका सूचनाहरु एवं स्पष्टीकरणको आधारमा संलग्न हिसावले सो मा उल्लेख गरिएका टिप्पणीहरुका साथ अध्ययन गर्दा :-
(क) वासलातको सम्वन्धमा आषाढ ३१, २०६५ (जुलाई १५, २००८) को आर्थिक अवस्था,
(ख) नाफा-नोक्सान हिसावको सम्वन्धमा उक्त मितिमा अन्त्य हुने आर्थिक वर्षको नाफा, र
(ग) नगद प्रवाह विवरणको सम्वन्धमा उक्त मितिमा अन्त्य हुने सो आर्थिक वर्षको नगद प्रवाहको उचित तथा यथार्थ चित्रण गर्दछ ।
- हाम्रो रायमा र हामीले जानेबुझेसम्म तथा हामीलाई उपलब्ध गराइएको स्पष्टीकरण र हामीले लेखापरीक्षण गरेको आधारमा, कम्पनीको सञ्चालक समितिको कुनै सदस्य वा कम्पनीको कुनै कर्मचारीले ऐन कानून विपरित कार्य गरेको वा कम्पनीलाई हानी नोक्सानी हुने गरी कार्य गरेको वा कुनै किसिमको हिनामिना गरेको हाम्रो जानकारीमा आएन ।

मिति :- २०६५/०८/१६

स्थान :- काठमाण्डौ


गोपास प्रसाद पोखरेल
नि. जि. पि. पोखरेल एण्ड कं
चार्टर्ड एकाउण्टेण्ट्स



नाफा नोक्सान हिसाव

२०६४ श्रावण १ गते देखि २०६५ आषाढ मसान्तसम्मको
(From July 17, 2007 to July 15, 2008)

विवरण	अनुसूची	यस वर्षको (आ.व. २०६४/०६५) रु.	गत वर्षको (आ.व. २०६३/०६४) रु.
विक्री आम्दानी		८७०,०१४,५२६.९७	९०३,५४०,७९२.४६
विक्रीको लागत	१३	(६२,२८४,२६९.१६)	(५४,०८८,७६१.५७)
मोटा मोटी नाफा		८०७,७३०,२५७.८१	८४९,४५२,०३०.८९
अन्य आम्दानी		१४,६६९,९१६.३४	७५५,४४४.५८
प्रशासकिय खर्च	१४	(३४,१५८,१०४.८५)	(३३,८७८,७२४.५६)
सञ्चालनबाट नाफा		७८८,२४२,०६९.३०	८१६,२८८,७५०.९१
व्याज खर्च		(५,१३०,०१३.७०)	(४५,०२५,२२३.०२)
ह्रास खर्च	४	(१०३,७४०,००७.६०)	(१०३,७८६,५६४.१०)
आयकर कट्टी गर्नु अधिको नाफा		६७९,३७२,०४८.००	६६७,४७६,९६३.८०
आयकर		-	-
आयकर कट्टी पछिको नाफा		६७९,३७२,०४८.००	६६७,४७६,९६३.८०
गत वर्षसम्मको सञ्चित नाफा		१,२१२,६८०,१६०.५९	७६४,०७२,८४६.७९
कूल सञ्चित नाफा		१,८९२,०५२,२०८.५९	१,४३१,५४९,८१०.५९
वाँडफाँड			
क. प्रस्तावित लाभांश (३५%)		(२५५,३५२,८२५.००)	-
ख. अन्तिम लाभांश (३०%)		-	(२१८,८६९,६५०.००)
जगेडा कोष र सञ्चित नाफामा सारेको		१,६३६,६९९,३८३.५९	१,२१२,६८०,१६०.५९

(डा. जीवेन्द्र भ्ना)
संचालक

(श्री दीपक प्रसाद उपाध्याय)
संचालक

(श्री उत्तर कुमार श्रेष्ठ)
अध्यक्ष

सोही मितिको हाम्रो संलग्न
प्रतिवेदन अनुसार

(श्री लिलानाथ भट्टराई)
प्रबन्ध संचालक

(श्री कुमार प्रसाद ओझा)
संचालक

(श्री गोकर्ण प्रसाद शर्मा)
संचालक

(गोपाल प्रसाद पोखरेल)
लेखापरीक्षक
चार्टर्ड एकाउन्टेन्ट

(श्री विदुर बहादुर हुंगाना)
स.निर्देशक (लेखा)



इक्विटीमा भएको परिवर्तनको विवरण

आ.व. २०६४/२०६५

विवरण	शेयर पूँजी	शेयर प्रिमियम	पुनर्मूल्यांकन जगेडा	रुपान्तरण जगेडा	संचित नाफा	जम्मा
२०६३ आषाढ मसान्त सम्मको मौज्दात	७२९,३९८.००	-	-	-	७६४,०७२.८५	१,४९३,४७०.८५
लेखा नीतिका परिवर्तनबाट भएको परिवर्तन	-	-	-	-	-	-
परिवर्तित मौज्दात	७२९,३९८.००	०.००	०.००	०.००	७६४,०७२.८५	१,४९३,४७०.८५
सम्पत्ति पुनर्मूल्यांकनबाट वचत	-	-	-	-	-	-
लगानी पुनर्मूल्यांकनबाट घाटा	-	-	-	-	-	-
विनिमय रुपान्तरणबाट भएको फरक	-	-	-	-	-	-
नाफा नोक्सानमा मान्यता नदिएको फाईदा/घाटा	-	-	-	-	-	-
यस अवधिको खूद नाफा	-	-	-	-	६६७,४७६.९६	६६७,४७६.९६
लाभांश	-	-	-	-	(२१८,८६९.६५)	(२१८,८६९.६५)
निष्काशित शेयर पूँजी						
निष्काशित मध्य भुक्तानी हुन बाँकी	१६७.५०					१६७.५०
२०६४ आषाढ मसान्तसम्मको मौज्दात	७२९,५६५.५०	०.००	०.००	०.००	१,२१२,६८०.१६	१,९४२,२४५.६६
सम्पत्ति पुनर्मूल्यांकनबाट घाटा	-	-	-	-	-	-
लगानी पुनर्मूल्यांकनबाट वचत	-	-	-	-	-	-
विनिमय रुपान्तरणबाट भएको फरक	-	-	-	-	-	-
नाफा नोक्सानमा मान्यता नदिएको फाईदा/घाटा	-	-	-	-	-	-
यस अवधिको खूद नाफा	-	-	-	-	६७९,३७२.०५	६७९,३७२.०५
लाभांश	-	-	-	-	(२५५,३५२.८३)	(२५५,३५२.८३)
भुक्तानी हुन बाँकी शेयर मध्ये भुक्तानी प्राप्त	१४.००	-	-	-	-	१४.००
२०६५ आषाढ मसान्तसम्मको मौज्दात	७२९,५७९.५०	-	-	-	१,६३६,६९९.३८	२,३६६,२७८.८८

आर्थिक वर्ष २०६४/०६५ को ह्रास कट्टी तालिका

अनुसूची-४

विवरण	सम्पत्ती				समायोजन	यस वर्षको परल मूल्य	दर	ह्रास		जम्मा	यस वर्षको	शेष मूल्य
	गत वर्षको परल मूल्य	यस वर्षको थप	क लपरलम न्यु	गत वर्षसम्मको				यस वर्षको	समायोजन			
जमिन	५,७७५,७९४.८०	-	५,७७५,७९४.८०		५,७७५,७९४.८०		-	-	-	३३,२०४,२८०.०९	५,७७५,७९४.८०	५,७७५,७९४.८०
पावर हाउस	१६९,६४६,७२७.८१	-	१६९,६४६,७२७.८१		१६९,६४६,७२७.८१	०.०४	२६,४१८,४१०.९८	६,७८५,८६९.११		१,३६३,८०६.४७	१३६,४४२,४४७.७२	१४३,२२८,३१६.८३
अफिस भवन	३,७६२,४४६.२५	-	३,७६२,४४६.२५		३,७६२,४४६.२५	०.०४	१,२२३,३८८.२२	१४०,४१८.२५		१,३६३,८०६.४७	२,४०८,६३८.७८	२,४३९,०९८.०३
आवास भवन A	१,४०८,७७७.४१	-	१,४०८,७७७.४१		१,४०८,७७७.४१	०.०४	४९,४१२,५१०.३०	४६,३४०.३०		५४,७५४.६०	१,३५३,३३२.८१	१,३५३,३३२.८१
आवास भवन B	५,६९०,४१९.६८	-	५,६९०,४१९.६८		५,६९०,४१९.६८	०.०४	१,९९५,९२९.३३	२२७,६१६.७९		२,२२३,५४६.११	३,४६६,८७३.५७	३,६९४,४१०.३५
आवास भवन C	९,६००,१२१.१२	-	९,६००,१२१.१२		९,६००,१२१.१२	०.०४	३,३६७,२६७.१४	३८४,००४.८४		३,७५१,२७१.९९	५,८५१,३९२.१२	६,२३२,६६३.९८
क्लिनिक भवन	४९६,२६६.९५	-	४९६,२६६.९५		४९६,२६६.९५	०.०४	१७४,०६६.९१	१९,८४०.६८		१९३,९०७.५९	३०२,३६९.३६	३०२,२००.०४
ल्याब भवन	४७५,४८८.६४	-	४७५,४८८.६४		४७५,४८८.६४	०.०४	१६७,१६४.४१	१९,०६३.४५		१८६,२२८.२५	२९०,३६०.३९	३०९,४२३.९३
स्टोर भवन	१,६२४,८८५.०४	-	१,६२४,८८५.०४		१,६२४,८८५.०४	०.०४	३४०,७७६.४४	६४,९२५.४०		४०५,७०१.२०	१,२२९,१८३.८४	१,२२९,१८३.८४
गाई हाउस	१,०६९,०६६.०५	-	१,०६९,०६६.०५		१,०६९,०६६.०५	०.०४	२२२,०८३.४८	४२,७६२.६४		२६४,८४६.१२	८०४,२१९.८३	८०४,२१९.८३
हेडरेस टनेल	१,०३१,७२२,२१५.३५	-	१,०३१,७२२,२१५.३५		१,०३१,७२२,२१५.३५	०.०४	१६०,६६६,००१.९७	४१,२६८,८८८.६१		२०१,९३४,८९०.५९	८२९,७८७,३२४.७६	८२९,७८७,३२४.७६
हेडक्वर्स	२३९,७२३,११५.४१	-	२३९,७२३,११५.४१		२३९,७२३,११५.४१	०.०४	३६,८६३,९४०.३७	५,४६८,९२४.६२		४२,३३२,८६४.९८	१९७,३९०,२४०.४३	१९७,३९०,२४०.४३
पावर स्याल	७७१,९६६,६०५.८४	-	७७१,९६६,६०५.८४		७७१,९६६,६०५.८४	०.०४	१२,००५,०८८.२५	३,०८८,६६४.२३		१५,०९३,६५२.४९	६२,१००,२५३.३३	६२,१००,२५३.३३
रिजर्वायर	६०,१००,०७६.७७	-	६०,१००,०७६.७७		६०,१००,०७६.७७	०.०४	४,६५६,७३६.९६	२,४०४,००३.०७		७,०६०,७४०.८३	५३,०३९,३३७.९४	५३,०३९,३३७.९४
साईफन स्ट्रक्चर	१३,१२२,७७७.९४	-	१३,१२२,७७७.९४		१३,१२२,७७७.९४	०.०४	२,०४३,४४८.०८	४,२४,९११.१२		२,४६८,३५९.२०	१०,६५४,३३८.७४	१०,६५४,३३८.७४
अन्य सिमिल वार्स	१२,४९९,८३९.५७	-	१२,४९९,८३९.५७		१२,४९९,८३९.५७	०.०४	१,९४६,५४०.३५	४९९,९९३.४८		२,४४६,५३३.९४	१०,२५३,३०६.६३	१०,२५३,३०६.६३
एक्सेस रोड	६८,४८४,२७५.८१	-	६८,४८४,२७५.८१		६८,४८४,२७५.८१	०.०४	१०,६६४,४३९.३१	२,७४९,४१०.८७		१३,४०४,३४०.१८	५५,०८०,९२१.६३	५५,०८०,९२१.६३
वितरण साईन	४,०८३,१९९.२७	-	४,०८३,१९९.२७		४,०८३,१९९.२७	०.०४	५७५,१८७.७७	१६३,३२६.७७		७३८,५१४.६३	३,३४४,६८४.६४	३,३४४,६८४.६४
हाईड्रो मेकानिकल कार्य	३२,१००,२४१.३५	-	३२,१००,२४१.३५		३२,१००,२४१.३५	०.०४	४,९९८,८४३.०५	१,२८४,००९.६५		६,२८२,८५२.१०	२५,८१७,३९८.६४	२५,८१७,३९८.६४
इलेक्ट्रोमेकानिकल प्लाण्ट	७२५,७९३,४०.४२	-	७२५,७९३,४०.४२		७२५,७९३,४०.४२	०.०४	१०९,१०७,६२८.४५	२९,०४८,९१४.१५		१३८,१५६,५४३.५०	५८७,६३६,८५३.९२	५८७,६३६,८५३.९२
सफ्टवेयर	१,३३६,०३३.८४	-	१,३३६,०३३.८४		१,३३६,०३३.८४	०.२५	-	१११,३३६.१५		१,२२४,६९७.६९	१,२२४,६९७.६९	१,२२४,६९७.६९
ज्याबल एब उपकरण	५७१,२१९,९६८.२२	-	५७१,२१९,९६८.२२		५७१,२१९,९६८.२२	०.१५	३६,८०६,६४९.०४	३,०३१,१७६.१२		३९,८३८,८२५.१६	५३,१५८,८४०.८१	५३,१५८,८४०.८१
कार्यालय सामग्री	६,९०८,९१६.४९	-	६,९०८,९१६.४९		६,९०८,९१६.४९	०.२५	४,९०४,७९९.७४	५,७८४,४०२.४०		१०,६८९,२०२.१४	१,४९३,७१७.७८	१,४९३,७१७.७८
फर्निचर तथा फिक्चर	२,२८९,०१२.४०	-	२,२८९,०१२.४०		२,२८९,०१२.४०	०.२५	१,६३४,१७०.०३	१,७४,४२०.३५		१,८०८,५९०.३८	४,१०१,६०७.७८	४,१०१,६०७.७८
विविध सम्पत्ति	५,८९८,४४९.३७	-	५,८९८,४४९.३७		५,८९८,४४९.३७	०.२	३,१७६,०४८.४७	५४९,१७६.८८		३,७२५,२२५.३५	२,१७३,२२४.०२	२,१७३,२२४.०२
सवारी साधन	२५,७६६,४९९.६५	-	२५,७६६,४९९.६५		२५,७६६,४९९.६५	०.२	२०,४९८,९९३.०८	१,०४७,४९७.३३		२१,५४६,४९०.४१	४,२२०,००९.२४	४,२२०,००९.२४
जम्मा	२,४४९,३३२,८४३.८१	२,९४६,३४२.९४	२,४४९,३३२,८४३.८१	५,९७२,१७७.४८	२,४४९,३३२,८४३.८१	२.७	४४४,९९९,४३७.७३	१,०३,७४०,००७.६०	४,२४२,४६४.०१	४,४४,४४९,०८१.३१	२,०११,८४७,३३७.९६	२,०११,८४७,३३७.९६



अग्रिम भुक्तानी, पेशकी, सापटी, र धरौटी

अनुसूची-९

क्र.सं.	विवरण	यस वर्षको (आ.व. २०६४/०६५) रु.	गत वर्षको (आ.व. २०६३/०६४) रु.
क.	पेशकी तथा सापटी		
१	ने.वि.प्रा. का कर्मचारीको सापटी र पेशकी	१,०३१,१०८.००	१,२७३,८८९.००
२	अन्य पेशकी	६७९,०२१.१८	५९५,८७७.०४
	जम्मा	१,७१०,१२९.१८	१,८६९,७६६.०४
ख.	अग्रिम भुक्तानी रकम र पेशकी		
१	धरौटी	१,०१३,९२८.७२	१,०३०,९२८.७२
२	अग्रिम आयकर	५,५०१,६८८.६०	४,२९४,२०४.७७
३	प्रतिपत्र तथा बैंक जमानत मार्जिन र अन्य	२०,९५७,३८७.६०	८४,८९७.००
४	अग्रिम विमा भुक्तानी	२,०३६,९२४.०७	४,२३९,१९८.२५
	जम्मा	२९,५०९,९२८.९९	९,६४९,२२८.७४
ग.	अल्पकालिन लगानी		
१	स्टाण्डर्ड चाटर्ड बैंक लिमिटेड	५,८८६,७७६.९७	
२	एन.आई. डी. सी. क्यापिटल मार्केट	१२०,०००,०००.००	-
	जम्मा	१२५,८८६,७७६.९७	०.००
	कूल जम्मा	१५७,१०६,८३५.१४	११,५१८,९९४.७८

चालु दायित्व

अनुसूची-१०

क्र.सं.	विवरण	यस वर्षको (आ.व. २०६४/०६५) रु.	गत वर्षको (आ.व. २०६३/०६४) रु.
१	रिटेन्शन मनी	६८४,३५६.४४	५५४,२४७.८६
२	कर्मचारीहरुलाई दिनुपर्ने बाँकी	७६,३११.६७	१,५६८,९८१.८०
३	ने.वि.प्रा. युनिट चल्ती खाता	७०२,०३८.९८	९२१,८५९.९८
४	दिन बाँकी लाभांश	२१८,८६९,६५०.००	-
५	अन्य दायित्व	५,३८०,७४५.५१	२९,७७६,४५०.५४
	जम्मा	२२५,७९३,१०२.६०	३२,८२१,५४०.१८



विक्रीको लागत

अनुसूची-१३

क्र.सं.	विवरण	यस वर्षको (आ.व. २०६४/०६५) रु.	गत वर्षको (आ.व. २०६३/०६४) रु.
१	तलब	५,४०१,६१३.००	४,६०७,५८७.६५
२	भत्ता एवं सुविधा	५,४४५,३५६.००	४,४५६,१०२.५८
३	ज्याला	-	१११,३८४.००
४	बढी समय भत्ता	१,८१५,०२२.६१	१,४६२,०२६.२५
५	कर्मचारी कल्याण	२५९,४९३.७६	२४१,७९२.०६
६	कर्मचारी सञ्चयकोष	५२०,०२९.००	१६३,९६८.२१
७	ईन्धन (उत्पादन)	१३१,१६८.५०	१०३,३८८.००
८	मोबिल (उत्पादन)	२४,१५५.००	२१,३६६.४४
९	स्टोर तथा जगेडा पूर्जा	२,६४९,८४१.००	१,११४,९१०.४७
१०	साना तिना ज्याबल	९२,१३६.७७	४५,९५६.७०
११	विद्युत	८३५,७८६.९८	८७२,१७९.९८
१२	परामर्श सेवा	-	२०३,१९१.८७
१३	अन्य सेवा	-	४,२७१.००
१४	मेशिन तथा उपकरण मर्मत	१,२२०,३२९.६४	२,५४०,२२७.९९
१५	सिभिल मर्मत	१०,२६१,९९२.५३	७,३९४,२५५.९७
१६	प्रसारण लाइन मर्मत	१,४७८,८३८.००	३९,२७८.००
१७	वितरण लाइन मर्मत	५८,८८०.३०	४६,२३६.७०
१८	अन्य मर्मत	२१५,३५६.५३	६४,६४८.५०
१९	ईन्धन	७३५,१४३.८७	७८०,६७७.६८
२०	मोबिल तथा लुब्रीकेन्ट	१२३,८६४.३५	११३,६९५.८४
२१	सवारी मर्मत तथा संभार	९६७,२५७.४६	१,०९७,७४०.१९
२२	अन्य खर्च	१४,१९५.००	१६,८०५.००
२३	बहाल	७६,०००.०१	६९,४१३.१४
२४	संरचना विमा	४,९१८,१७२.९४	४,८५०,४९३.३४
२५	इजाजत दस्तुर	१०६,२९०.००	१३२,२३०.००
२६	भूमि कर	१,२२५.५७	८,९९०.१५
२७	टेलिफोन	२६५,९८०.८८	२८६,२४२.३५
२८	परिवहन	११७,७२०.००	४,६३०.००
२९	भ्रमण	३५१,२२०.००	१२८,५०४.६५
३०	छपाई तथा मसलन्द	१५६,५१८.६८	१८२,२४८.८३
३१	पुस्तक तथा पत्रपत्रिका	४९,०८२.००	३४,९७५.७०
३२	विज्ञापन खर्च	३०२,७३९.५१	२३४,६१७.१९
३३	वार्षिक उत्सव एवं समारोह	९२,३०६.००	४४,६१४.००
३४	तालिम	७५३,८६०.१४	२५४,२९३.८०
३५	अतिथि सत्कार	१०४,७०४.००	९२,८०४.००
३६	खाजा खर्च	५२,७२४.००	१९,९५९.००
३७	बैंक चार्ज	२३,७५०.००	१५,३२५.००
३८	विविध खर्च	१७६,७१८.००	२३९,८७१.५०
३९	रोयल्टी	१८,३२४,९१९.२९	१९,०९६,५५४.११
४०	सामूदायिक तथा स्थानीय विकाश	४,१५९,८७७.८४	२,८९१,३८३.७३
	जम्मा	६२,२८४,२६९.१६	५४,०८८,७६१.५७



लेखा नीति तथा टिप्पणी

क) मुख्य लेखा नीतिहरू

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

२) स्थीर सम्पत्ति पूँजीकरण ह्रास तथा अपलेखन

२.१ ऐतिहासिक लागत

स्थीर सम्पत्ति ऐतिहासिक लागत (Historical Cost) मा देखाईएको छ ।

२.२ न्यून मुल्यका सम्पत्ति पूँजीकरण:

यसमा कम्पनीले न्यून मुल्यका सम्पत्तिको पूँजीकरण गर्ने सम्बन्धमा मेसिनरी औजार, वर्कसप उपकरण र अन्य उपकरणमा हुने खर्च रु.१०,०००/- सम्म तथा अन्य सम्पत्तिमा हुने खर्च रु.५,०००/- सम्म मुल्य पर्ने खर्चलाई पूँजीकरण नगरी छुट्टै रेकर्ड राखी खर्च लेख्ने नीति लिएको छ ।

२.३ ह्रास खर्च तथा अपलेखन:

२.३.१ ह्रास खर्च:

अ. विद्युत ऐन २०४९ मा भएको व्यवस्था अनुसार कम्पनीले सिभिल संरचना वितरण लाईन, हाईड्रोमेकानिकल कार्य एवं इलेक्ट्रोमेकानिकल संरचनाको लागत २५ वर्ष भित्र फिर्ता हुने गरी ४% (प्रतिशत) को दरले समदरमा ह्रासकट्टी गर्ने नीति लिएको छ ।

आ. अन्य सम्पत्तिमा आयकर ऐन २०५८ अनुसारको ह्रासकट्टी दर कायम गरी घट्टो ह्रास प्रणाली अनुसार ह्रास कट्टी गरिएको छ । यो विधि केहि मात्रामा नेपाल लेखामानसंग सामञ्जस्य नभएता पनि यस बाट नाफानोक्सान हिसाबमा सारभूत असर नपर्ने देखिन्छ ।

२.३.२ अपलेखन:

कम्पनीले विविध अपलेखन खर्च (Deferred Revenue Expenditure) अन्तर्गत पूर्व संचालन खर्च र शेयर निश्कासन खर्चलाई बाँडफाँड हुने वर्षदेखि पाँच वर्ष भित्र अपलेखन गर्ने नीति लिए अनुसार गत वर्षको अपलेखन हुन बाँकी खर्च रु.३८,६९,६३१/९८ र यस वर्ष थप रु. २०,७३,६००/०० मध्ये रु. १२,८९,८७७/३२ यस वर्ष खर्च लेखिएको छ र सोही अनुसार नाफामा असर पर्न गएको छ ।

३) जिन्सी मुल्यांकन:

जिन्सी सामानको मुल्यांकन ऐतिहासिक मुल्यको आधारमा Moving Average Method द्वारा गरिएको छ ।

जिन्सी मौज्जातमा रहेको निर्माण सामाग्री तथा उपकरण स्पेयर पार्ट्स (Non-Moving) बापत रहेको मौज्जात रु.६,६९,५८६/६७ बराबरको सामान सान्जेन जलविद्युत आयोजनाको लागि प्रयोगमा ल्याउने गरी राखिएको छ ।

४) विदेशी मुद्राको विनिमय:

कम्पनीको बैंक खातामा रहेको विदेशी मुद्रालाई ने.रा.बैंकको वर्षान्तको (मिति २०६५/३/३१) को खरिद दर अनुसार रुपान्तर गरी राखिएको छ । यसरी रुपान्तर गर्दा आएको फरक विनिमय फरक आम्दानी/नोक्सानमा देखाएको छ ।

५) आम्दानीको लेखांकन:

विद्युत विक्री तथा व्याज आम्दानी बाहेकको आम्दानी नगद प्राप्तीको आधारमा लेखांकन गरिएको छ ।

६) कम्पनीले संभाव्यता अध्ययनको अनुमति प्राप्त गरेको आयोजनाको खर्च रकमलाई आयोजना सफल भएपछि पूँजीकृत गर्ने गरी हाल नयाँ आयोजना अन्तर्गत प्रस्तुत गरिएको छ ।



CHILIME HYDROPOWER PLANT

An Overview of FY 2064/65

1. INTRODUCTION

Chilime Hydropower Plant is a peaking run off river type plant constructed and owned by Chilime Hydropower Company Limited. It is located at 133 km north of Kathmandu at the right bank of Bhotekoshi River in Rasuwa District. The plant with the installed capacity of 22.56 MW is delivering the power of 20 MW under the Power Purchase Agreement (PPA) with Nepal Electricity Authority (NEA) since 24th August 2003. The plant is designed to generate 137 GWh energy per annum. The generated energy from the plant is being fed to the National Grid through a 38 km long 66 kV single circuit transmission line at Trishuli, Nuwakot District.

The electricity generated from the power plant is purchased by NEA at the powerhouse and evacuated as per the PPA made on 11th Asadh 2054. The annual deemed energy salable to NEA is 132.9 GWh, excluding penalty-free outage of 36 hours (720 MWh) annually.

The first unit of the plant was synchronized to INPS on 6th Shrawan 2060 (22nd July 2003) at 5:15 pm and the second unit was synchronized on 18th Shrawan 2060 (3rd August 2003) at 10:05 am. The plant started commercial generation from 00:00 hours of 8th Bhadra 2060 (24th August 2003). During four years of its operation, the plant has been operating successfully in terms of meeting the generation targets thanks to keen observation system and careful preventive maintenance rewarding very high availability of the plant despite few obstacles.

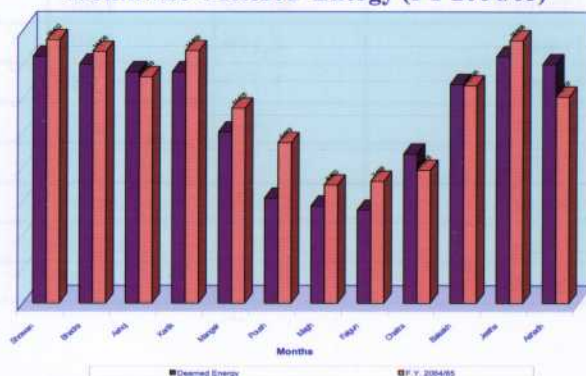
Following are the generation statistics of the plant.

Description	Fiscal Year				
	2060/061	2061/62	2062/63	2063/64	2064/65
Deemed Generation (MWh)	115198	132758	133225	132796	132068
Generation (MWh)	115839	133713	142022	146703	142796
Transmission (MWh)	113810	131568	139669	144583	141176
Station Consumption (MWh)	617	757	835	740	732
Internal Consumption (MWh)	144	108	176	47	49
Station Loss (MWh)	1267	1292	1338	1333	838

Performance of Power Plant

The power plant has very efficient electromechanical equipments, as a result, the plant could generate not only to fulfill the deemed energy as per the power purchase agreement with Nepal Electricity Authority but also able to generate 5.85% excess energy in this fiscal year.

Monthwise Metered Energy (FY 2064/65)



Status of the Plant.

The hydraulic structures of the plant are in very good condition and functioning efficiently as a result of good design and construction works. Major repair works have not been required so far. The main equipments have proven to be robust and the whole by droulil and electromechanical system has proven to be effective and equal to the conditions and practices of the Nepalese system. It is seen from the data that the generation from the plant, for last four years, has been fairly higher than the deemed generation.

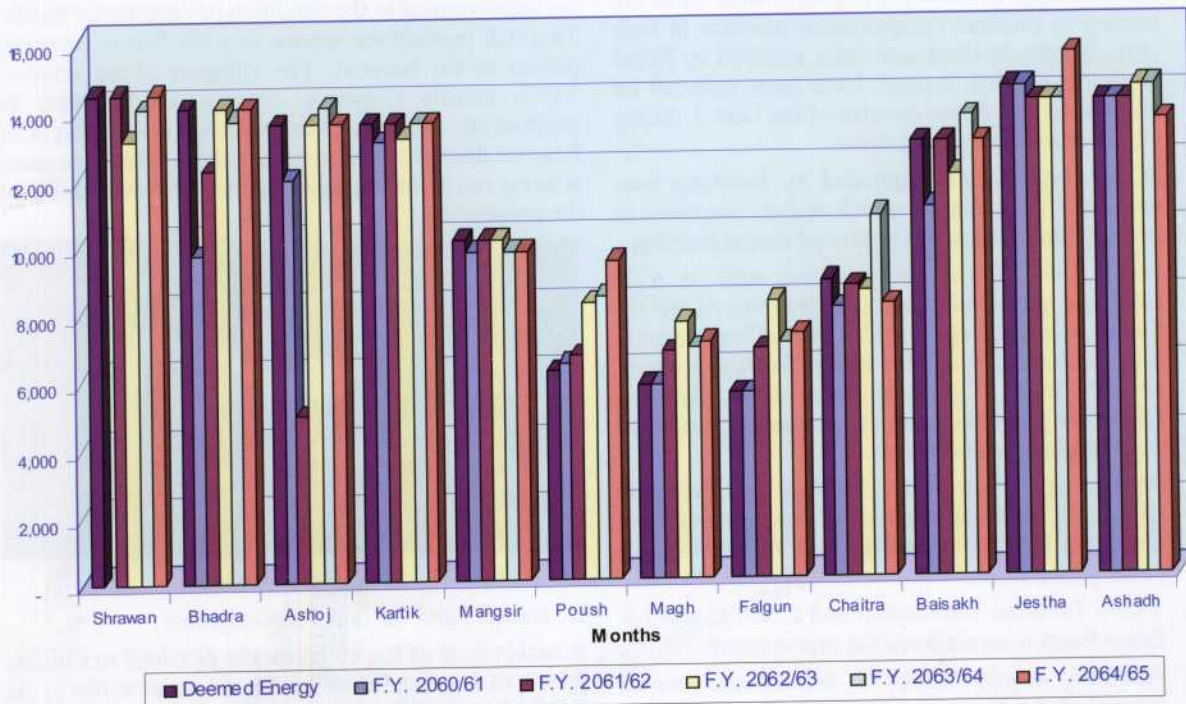
Improvisation in the system such as cooling water system, intake trash rack, desander flushing, reservoir flushing etc has contributed to the high availability of the plant. In the initial years of performance such availability is one of the best among the plants in the country. As a result the plant has been able to generate more than the deemed energy from the 2nd year of its generation. Spare parts required for reliable operation of the plant are under process of procurement in several lots. Order for the first three lots of spare parts including one set of Pelton runner has been placed and further lots will be ordered as per operation requirements.



Status of Paid Energy In Five Years

Month	Deemed Energy	Paid Energy (MWh)				
		F.Y. 2060/61	F.Y. 2061/62	F.Y. 2062/63	F.Y. 2063/64	F.Y. 2064/65
Shrawan	14,438		14,438	13,089	13,987	14,438
Bhadra	13,987	9,662	12,179	13,987	13,654	13,987
Ashoj	13,536	11,914	4,895	13,536	13,987	13,290
Kartik	13,536	13,000	13,536	13,085	13,536	13,536
Mangsir	10,039	9,704	10,039	10,039	9,704	9,704
Poush	6,176	6,389	6,587	8,176	8,391	9,419
Magh	5,717	5,717	6,687	7,579	6,792	6,953
Falgun	5,476	5,476	6,740	8,160	6,928	7,168
Chaitra	8,761	7,960	8,585	8,428	10,676	7,815
Baisakh	12,826	10,896	12,826	11,825	13,571	12,826
Jestha	14,438	14,438	13,983	13,981	13,987	15,388
Ashadh	13,987	13,987	13,987	14,438	14,438	13,641

Monthwise Paied Energy (FY 2060/61 - 2064/65)





Ambulance handover ceremony

3. School Support Works

- Supported Shyamewangfel Secondary School by providing cement for construction of new classrooms.
- Supported Komin Primary School by providing construction materials for construction of a toilet.
- Constructed a tiffin room and compound wall for Saraswati Primary School, Chilime VDC.
- Provided construction equipments for leveling of land for construction of classrooms for Parwatikunda Secondary School, Goljung VDC.

4. Lighting the Villages

Street lights were provided in the clustered communities in affected VDCs. Regular repair and maintenance on streetlights were conducted in Chilime village, Goljung village and Syafrubesi small market in affected VDCs.

5. Transmission Line Extension

For the construction power in Sanjen Upper Hydroelectric Project and Sanjen Hydroelectric

Project, 11 kV transmission line extension program is in progress in route of Thambuchet-Chilime-Brapche-Tetanchet-Simbu.

6. Community Health and Development Works

- Three sets of Idols were constructed for Sankpa Cheling Gumba at Komin Village
- Provided loader for construction of agricultural road at Goljungbensi.
- Construction of two toilet rooms for Khambatar Hot Spring area
- Provided wheel corrugated sheets for repair of Manchen Gumba, Thulo Syafru and cement for Brabal Gumba repair works.
- Supported District Health Office, Dhunche to organize health camp by supplying medicines.

3.3. Other Activities

- Published annual Pratibhapunja journal.
- Organized volleyball tournament within affected VDCs on the occasion of Generation Anniversary Day.



Cheque Handover to Primeministers Relief Fund

PROJECT DEVELOPMENT

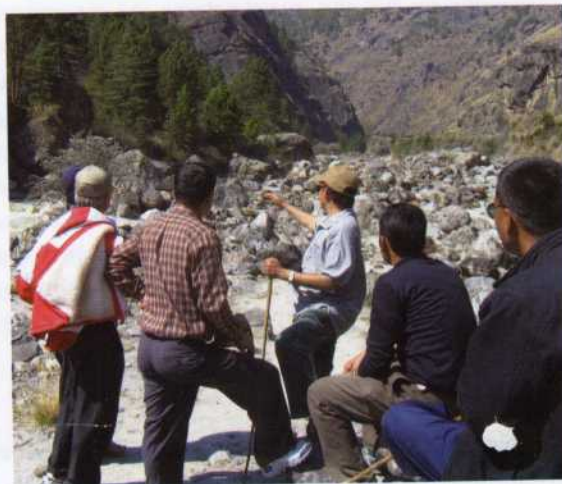
1. Projects in Pipeline

At present, the Company is having four hydroelectric projects in pipe line. Two projects namely, Sanjen Upper Hydroelectric Project with the installed capacity of 11 MW and Sanjen Hydroelectric Project with the installed capacity of 35 MW in cascade are planned to develop by forming a new subsidiary company to share the hydropower benefits to the local people and VDCs of Rasuwa also. Both of these projects are located in the upstream of the existing Chilime Hydropower Plant. The Middle Bhotekoshi Hydroelectric Project with the installed capacity of 80 MW is located in Sindhupalchowk district and it is planned to develop by forming a new subsidiary company with the minimum equity share participation of the Company and giving opportunity to the local hydropower developers and financial institutions in this sector. The Company has recently received the study license of another medium

sized project, the Rasuwagadhi Hydroelectric Project (75 MW), for feasibility study and environmental impact assessment study. The project is located in Rasuwa district at Rasuwagadhi, the trade border of Nepal-China.

2. Projects Planned for Construction

The CHPCL is planning to implement two hydropower projects immediately in the upstream of existing Chilime Power Plant. The Sanjen (Upper) Hydroelectric Project (SUHEP) will be the upper most scheme with the installed capacity of 11 MW whereas Sanjen Hydroelectric Project (SHEP), a tail water scheme in cascade of the upper scheme, is designed to have 35 MW installed capacity. Further the SHEP's tail water will be discharged in the existing Chilime Power Plant forming three power plants operating in a cascade with the total installed capacity of 68.1 MW.



Project Field Investigation & Interaction at Site

Sanjen Hydroelectric Project (35 MW)

Location and Accessibility

With an installed capacity of 35 MW the Sanjen Hydroelectric Project is located in Chilime VDC of Rasuwa district. The powerhouse site is proposed adjacent to the existing headworks of Chilime Hydropower Plant and the intake site is proposed in Simbu village at the tail water of Sanjen (Upper) Hydroelectric Project (SUHEP). The powerhouse site of the project is accessible by a 150 km long motorable road from Kathmandu. An 8 km long new access road has to be built from the existing road head at Chilime village to the intake site at Simbu.



Interconnection Site of Sanjen Upper & Sanjen HEPs

Water sources

The project is designed to tap 9 m³/s of design flow from the tail water of Sanjen Upper HEP which diverts water from Sanjen Khola, called Chilime Khola in its downstream area. The project will tap additional 0.5 m³/s of water from a nearby stream called Chhupchun Khola, a tributary of Sanjen Khola, near the intake site at Simbu village. Thus the total design discharge for power generation will be 9.5 m³/s. This is 45% exceedence flow of Sanjen. As the project is tail water scheme of 11 MW Sanjen upper project it will not require to construct a separate diversion weir across Sanjen Khola except the small weir and short canal from Chhupchun Khola. This project will have desanding and peaking pondage facilities at the headworks of upper project, meaning both the cascade projects will share the same facilities simultaneously.

Project Layout

The general layout of Sanjen Hydroelectric Project consists of a forebay/intake structure, Chhupchun Khola feeder system for additional flow, a buried type 210 m long steel pipe water conveyance, 3711 m long headrace

tunnel, an underground surge tank, 785 m long surface penstock, surface powerhouse and cut & covered tailrace canal near Chilime village. The powerhouse will be equipped with three generating units consisting of vertical Pelton turbines each coupled with a generator. Tail water of this project will be discharged in the water conveyance system of Chilime Hydropower Plant. The excess design flow of 2.5 m³/s will be discharged in the Chilime Khola. Thus the Sanjen Upper (11 MW), Sanjen (35 MW) and Chilime (22.1 MW) will be cascade development of three projects with total installed capacity of 68.1 MW.

The power generated from this project will be evacuated by constructing a 31 km long 132 kV transmission line from Sanjen hub at Chilime village and will be interconnected with the proposed 220 kV transmission line at NEA hub near the proposed Trishuli 3B powerhouse site in Nuwakot district.



Headrace Tunnel Alignment: Sanjen HEP

Power and energy

With the net head of 433 m and design discharge of 9.5 m³/s the power plant will have the installed capacity of 35 MW. The annual energy generation from the project is projected as 210.1 GWh out of which 32.32 GWh is dry months' energy and 168.77 GWh wet months' energy.

Project Cost

The project cost has been updated based on detailed engineering design. The project's base cost is estimated at NRs. 4470 million on price level of 2008 and the total financial cost including IDC is NRs. 4983 million. The financial analysis conducted shows that the Net Present Value, Benefit Cost ratio, Return on Equity and Debt Service Coverage ratio are NRs. 2820.43 million, 1.37, 19.61% and 1.31 respectively.

Middle Bhotekoshi Hydroelectric Project (80 MW)

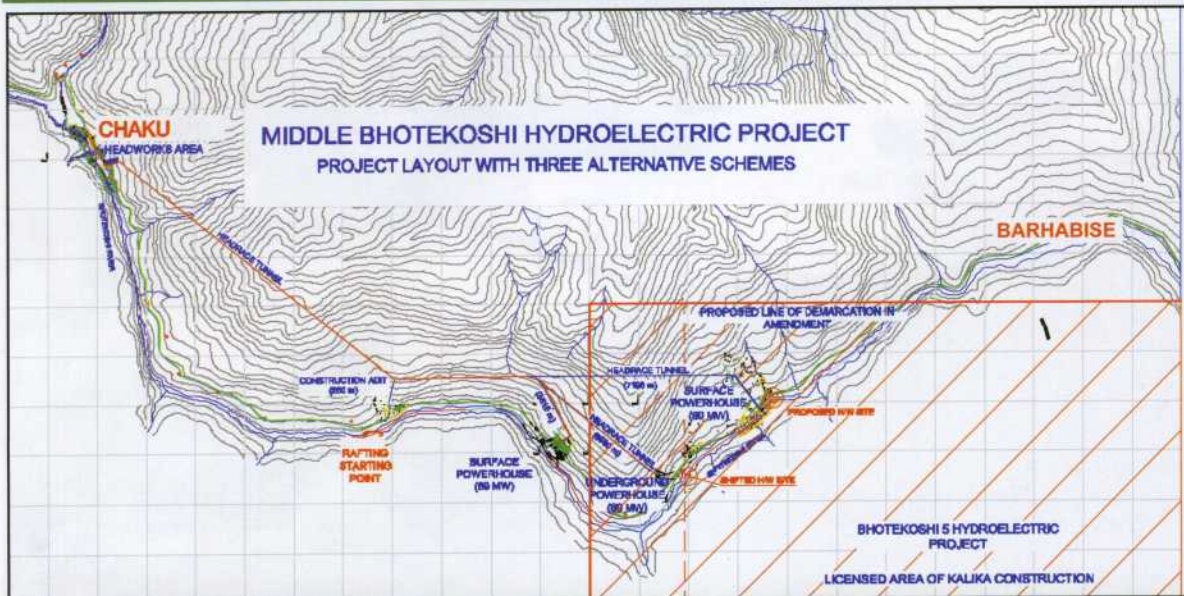
Middle Bhotekoshi Hydroelectric Project is located in Sindhupalchowk District at a distance of 92 km from Kathmandu in the road section of Chaku-Barhabise on Araniko Highway. Chilime Hydropower Company Ltd. has got the Study License for Feasibility Study and Environmental Impact Assessment Study of this project on 2063-3-6 with the license validity date up to 2064-3-5. The project is being studied with three alternative layouts with powerhouse at different locations as shown in the map.

Within the study area delineated in the survey license, the installed capacity of the project will be 69 MW at the design discharge of 49 m³/sec (at exceedance Q42). With keeping in mind not to kill the potential of river in the stretch between proposed powerhouse of this project and the headworks site of the hydropower scheme in the downstream, other two layouts with powerhouse at two different locations are set in the feasibility study of the project. The other two schemes will have the installed capacity of 80 MW. One of the alternative schemes is planned with underground powerhouse and the next one with the surface powerhouse. The Company has carried out the feasibility study of the project with one of the alternative layout harnessing the maximum potential of the river and releasing the tail water about 200 m upstream of the planned headworks site of the another hydropower scheme in the downstream. The draft feasibility study report of the alternative scheme

with surface powerhouse and installed capacity of 80 MW has been completed. The Terms of Reference and Scoping document for the Environmental Impact Assessment study of the project has been prepared and processed for approval to the concerned authority. As per the project layouts in the downstream, the Company has applied for the amendment in study area and addition of two village development committees in the license as well as the extension of validity of license to the concerned authority on 2064-2-30.

The Company has already paid the fee for renewal of license as per revised rate in the last fiscal year. Process for area amendment and time extension of license in the Department of Electricity Development is in progress. It is planned to complete the feasibility study with all options of the project in the fiscal year 2065/66. It is also planned to put forward the Environmental Impact Assessment study of the project.

It is planned to develop this project forming a new subsidiary company in which the local people and hydropower developers, financial institutions, and others institutions will be invited as a part of promoters to develop this project. The Chilime Hydropower Company Ltd. will monitor the technical aspect of this project. New Company will be formed in the fiscal year 2065/66. The commissioning date of the project is targated for end of 2013.



Rasuwagadhi Hydroelectric Project (75 MW)

Rasuwagadhi Hydroelectric Project is located in Rasuwa District. The main source river is Bhoté Koshi (Trishuli river), which flows down from Tibet, China entering Nepal at Rasuwagadhi reaches down to Trishuli in Rasuwa district. Almost 16 km long access road will be required to reach up to the headwork site of this project from the existing road head "Syabrubesi", the existing power plant location of Chilime Hydropower Plant.



View of Rasuwagadhi HEP Headworks

The construction of road between Syabrubensi to Rasuwagadhi (almost 16 km) is under construction by the Government of Nepal in assistance with Chinese Government.

As per the policy of Chilime Hydropower Company Ltd. for the identification of potential hydropower sites in the Bhoté Koshi (known as Trishuli River in the downstream) upstream of Chilime Power Plant, the project was identified in December 2006 through a desk study.

This desk study was carried out for the future development of hydropower projects by CHPCL. Initial screening revealed that the project development concept is found to be attractive for further studies. The "Survey License" for the feasibility study of the project is received on Ashad 31, 2065 as it was applied on Marg 26, 2063. After receiving the survey license, a group

of senior technical professionals along with 'Managing director' of the company visited the project site to verify and locate the structural components of the project. The 'Feasibility Study' of the project is already initiated and field work activities have been started.



Photo: Recently Constructed bridge between Nepal and China at Rasuwagadhi.

Project Features

Rasuwagadhi Hydroelectric Project is a run-of-river scheme located in Rasuwa near the Nepal- China border. The head works structures are proposed on the right bank of Bhotekoshi (Trishuli) river downstream of the historical Rasuwagadhi. The desanding facilities will be surface structures which about 4700m long headrace tunnel with convey the designed discharge of 48.50m³/s to the surge tank. Then penstock pipe/shaft will convey the design flow to the powerhouse. The type of penstock & powerhouse will be studied in the feasibility study. The project has a gross head of 200m.

General layout Plan

The installed capacity of Rasuwagadhi Hydroelectric Project is 75MW and it will generate 525GWh annually. A 12km long 132kV transmission line will be constructed for power evacuation to Sanjen at Chilime VDC.

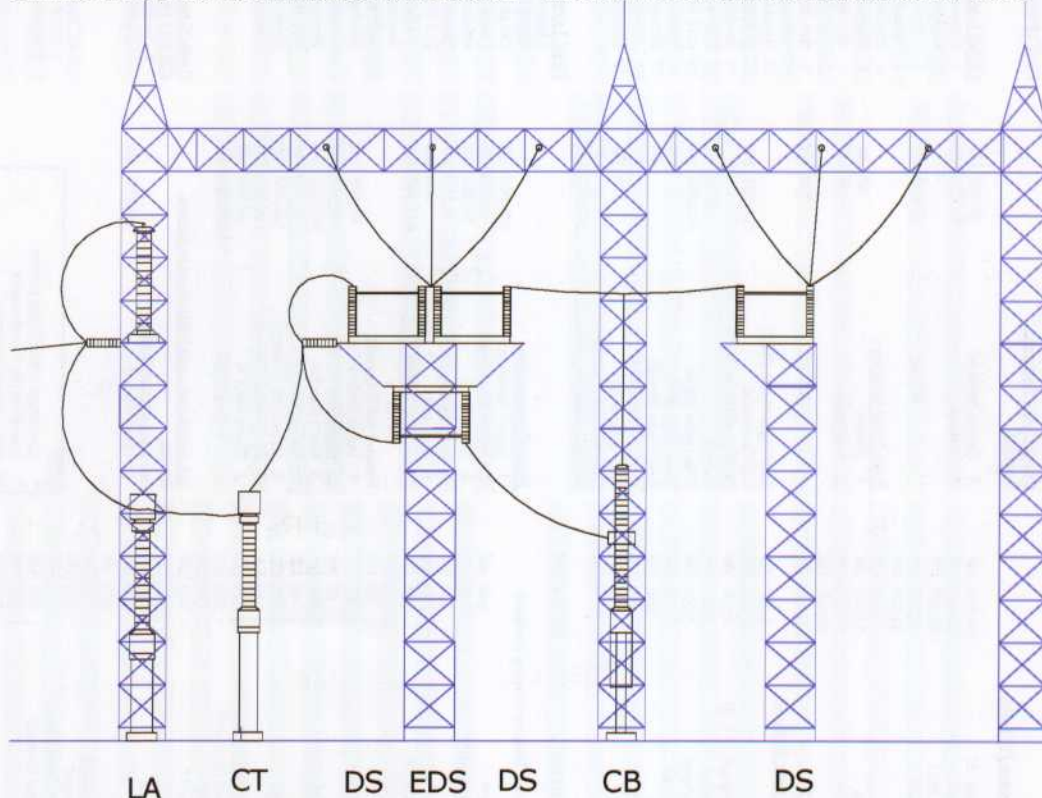
Sanjen 132 kV Hub and Power Evacuation

The northern region of Rasuwa has potential for number of large hydroelectric projects. Chilime Hydropower Company Limited has itself identified three projects namely Sanjen (Upper) Hydroelectric Project - 11MW, Sanjen Hydroelectric Project - 35MW and Rasuwagadhi Hydroelectric Project - 75MW, totaling more than 120 MW around Thambuchet which is the powerhouse site of Sanjen Hydroelectric Project. Building numerous transmission lines to evacuate power from individual projects is both costly and environmentally damaging. The topography north of Trishuli 3-A powerhouse area is very mountainous and rocky. Langtang national park which lies at the left bank of Trishuli river also possesses restriction for transmission lines. Any transmission line constructed should be planned to evacuate power to be generated in foreseeable future and which is as far as economically feasible.

In this perspective, the transmission line evacuating power from Sanjen to Trishuli 220kV hub has been designed to evacuate about 200MW of power from the area around Sanjen. The power evacuation study carried out by Chilime HPCL has recommended construction

of a 132 kV Double Circuit Bear conductor transmission line which will be over 30 km long till Trishuli hub area near Betrawati. Trishuli 3-A power house being built by the Nepal Electricity Authority will also evacuate power at 132 kV level and get connected to this hub, which will eventually be stepped-up to 220kV.

Presently, one single circuit 132 kV 5 km transmission line from Sanjen (Upper) Hydroelectric Project to Sanjen Hydroelectric Project is proposed to be constructed. The switchyard of Sanjen Hydroelectric Project will be designed to expand and accommodate future addition of line bays from Rasuwagadhi and transformer for Chilime-Sanjen 66 kV line as well as line bays from other projects. Thus, this switchyard is proposed to be developed as a 132kV hub. Issues such as delivery point of sold energy for the projects concerned as well as wheeling charges and ownership of the transmission line have to be resolved which is natural for this kind of project. Connection of Chilime power plant to the Sanjen hub will relieve the present congestion in the Trishuli-Devghat-Balaju and NewChabel 66kV transmission lines as well as Chilime-Trishuli 66 kV lines.



Sanjen 132kV doublebus switchyard - conceptual elevation

Power Development in Nepal (Private Sector)

Private Sector Hydropower Stations Existing (Isolated)

1	Namche (KBC)	600 kW
2	Salleri (Soeco)	400 kW
Total		1000 kW

IPP Projects Connected to INPS

1	Khimikhola (HPL)	60000 kW
2	Bhotekosi (BKPC)	36000 kW
3	Chilime (CPC)	20000 kW
4	Jhimruk (BPC)	12000 kW
5	Indrawati-III (NHPC)	7500 kW
6	Andhi khola (BPC)	5100 kW
7	Khudi (KhudiHP)	3450 kW
8	Pluwa khola (AVHP)	3000 kW
9	Sunkoshi Small (SanimaHP)	2500 kW
10	Thoppakhola (ThoppakholaHP)	1650 kW
11	Chakukhola (APN)	1500 kW
12	Pherikhola (KhorangaHP)	995 kW
13	Baramchi (Unique Hydel)	980 kW
14	Sisnekhola (Gautam Buddha HP)	750 kW
15	Rairang (RairangHPD)	500 kW
16	Salinadi (Kathmandu Small HP)	232 kW
17	Sangekhola (Sange Bidyut Company)	183 kW
Total		195340 kW

IPP Projects Under construction

1	Mardikhola (Gandaki HP)	3100 kW
2	Lower Indrawati (SunkoshiHP)	4500 kW
3	Rudikhola (Rudi HPD)	2400 kW
4	Patikhola (Unified HP)	996 kW
5	Upper Hadikhola (CPDS)	991 kW
6	Seli-II (Task HP)	979 kW
Total		12966 kW

PPA Concluded and Preliminary Works in Progress

1	Upper Modi	14000 kW
2	Madi-1 (Annapurna Group Pvt. Ltd.)	10000 kW
3	Mailing (MailingHP)	5000 kW
4	Daramkhola (Gorkha HP)	5000 kW
5	Lower Nyadi (Bavarian HP Nepal)	4,500 kW
6	Upper Maikhola (East Nepal Dev.)	3100 kW
7	Maikhola (Himal Dolakha HP)	2,400 kW
8	Hewakhola (Barun HPD)	2400 kW
9	Phawakhola (Shivani HP)	2,079 kW
10	Lower Chakukhola (Laughing Buddha)	1765 kW
11	Sunkhola (Nyadi Group)	990 kW
12	Lower Pluwa (Baneshwar HP)	990 kW
13	Tinaukhola (Namabuddha HP)	990 kW
14	Tadikhola (Adishakti Power)	970 kW
15	Narayani Shankar Biomass (TMB)	500 kW
16	Belkhu (Multipurpose Food Ind.)	320 kW
Total		55,004 kW

Planned & Proposed from Private Sector

1	Seli (West)	750,000 kW
2	Arun 3	402000 kW
3	Upper Marsyangdi 'A'	121,000 kW
4	Likhu - 4	120000 kW
5	Kabeli 'A'	30,000 kW
6	Khimti - II	27000 kW
7	Mailing	5,000 kW
8	Lower Indrawati	4500 kW
9	Upper Modi	14,000 kW
10	Daram Khola	5000 kW
11	Lower Nyadi	4,500 kW
12	Madi 1	10000 kW
13	Fawa Khola	2,079 kW
14	Balefi	20000 kW
Total		1,515,079 kW

Transmission Line Length Private Sector

Existing		
1	Jhimruk-Lamahi 132 kV (Single Circuit)	50 KM
2	Bhotekosi-Lamosangu 132 kV (Single Circuit)	25.7 KM
3	Indrawati-Pandkhali 66 kV (Single Circuit)	31 KM
Total		106.7 KM

Sanjen (Upper) Hydroelectric Project



Diversion Weir Site



Desanding Basin & Reservoir Area

Sanjen Hydroelectric Project



Construction Adit # 1
Area for Headrace Tunnel Construction



Close View of Surface Powerhouse Site

Middle Bhotekoshi Hydroelectric Project



Diversion Weir Site



Powerhouse Site

Chilime Hydropower Plant



Reservoir Close View



Switch Yard



Access Tunnel to Underground Powerhouse



Underground Transformer



GIS

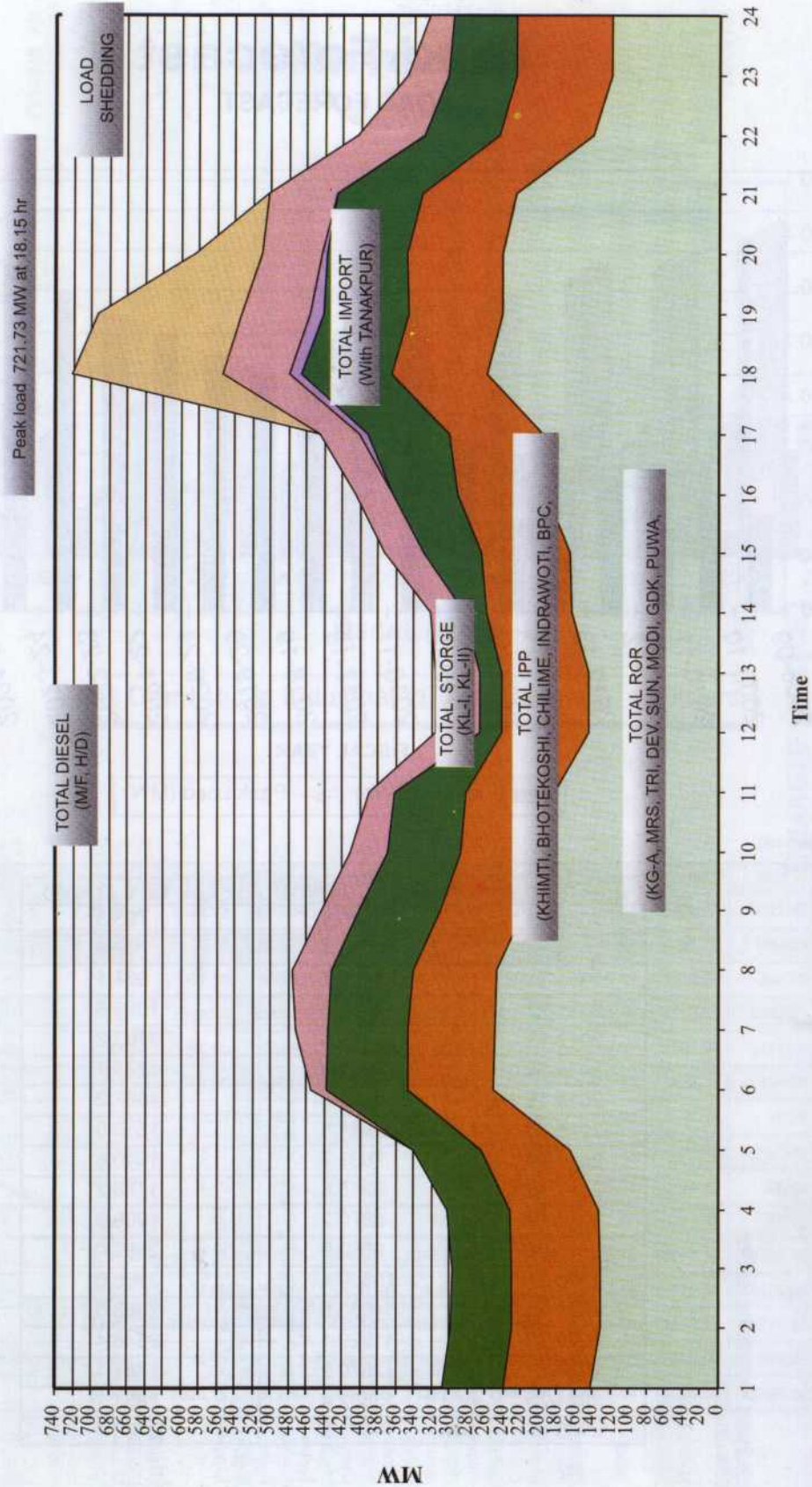


Control Room



System Load Curve of Peak Day of the Year

Poush 16, 2064 (Dec 31, 2007) Monday





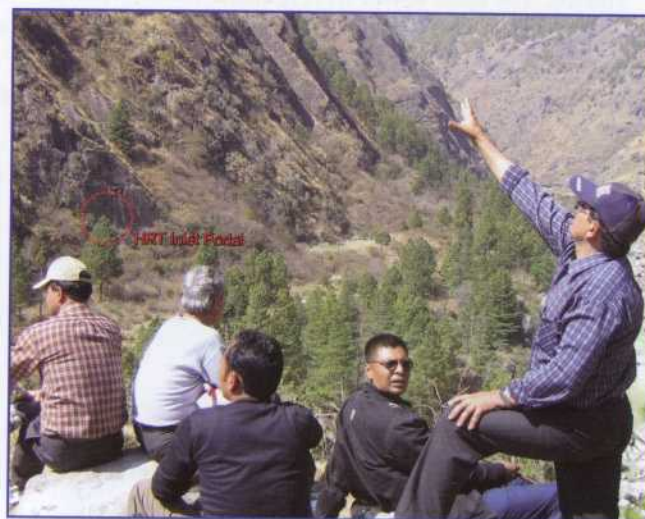
Power Development of Nepal

POWER PROJECTS				TRANSMISSION LINE			
EXISTING				EXISTING			
Major Hydropower Projects				Planned and Proposed			
Diesel Power Stations				Type of Cts			
Existing				Length (KM)			
1. Kali Gandaki 'A'	144,000 kW	1. Duhabi Multifuel	39,000 kW	1. 220 kV New Marsyangdi-Makaittha	86	Double	
2. Marsyangdi	69,000 kW	2. Helauda	14,410 kW	2. 132 kV Singha-Lamcsang	40	Double	
3. Kulekhan No.1	60,000 kW			3. 132 kV Kulekhan-Damak	90	Double	
4. Kulekhan No.2	32,000 kW			4. 132 kV Middle Marsyangdi-Dumre-Marsyang	44	Double	
5. Trisuli	24,000 kW			5. 132 kV Dumre-Damauli	18	Single	
6. Gandak	15,000 kW			6. 132 kV Burewal-Kohapur Second Circuit	208	D/C Tower	
7. Modi Khola	14,800 kW			7. 220 kV Burewal-Bardghat	73	Double	
8. Devighat	14,100 kW			8. 132 kV Helauda-Kulekhan-II-Suchatar	44	D/C Tower	
9. Sunikosi	10,050 kW			9. 220 kV New Helauda-Chalkebar-Duhabi	283	Double	
10. Pivakhol	6,200 kW			10. 220 kV Bardghat-New Burewal	30	Double	
Small Hydropower Stations				11. 220 kV Trishuli-Thakot	54	Double	
11. Chetara	3,200 kW			12. 132 kV Kohapur-Atariya Second Circuit	163	D/C Tower	
12. Panauti	2,400 kW			TOTAL	1,167		
13. Talapani/Wagdi (i & ii)	2,000 kW			NEA Joint Venture under Public Private Partnership Program			
14. Seta (Pokhara)	1,500 kW			Under Construction			
15. Fewa (Pokhara)	1,000 kW			400 kV Dhakebar-Muzaffarpur Cross Border Line*	45	Double	
16. Tinsu (Burewal)	1,024 kW			Planned & Proposed			
17. Surdaria	640 kW			1. 400 kV Duhabi-Purna Cross Border Line*	22	Double	
18. Pherung**	500 kW			2. 400 kV New Burewal-Gokharpur Cross	25	Double	
19. Jomsom**	240 kW			3. 66 kV Samen-Chitme	12	Double	
20. Baglung	200 kW			Sub-Station Capacity			
TOTAL	401,854 kW			Existing	59		
Small Hydropower Stations Existing (Isolated)				1. 132/11 kV	141		
1. Dhankuta***	240 kW			2. 132/33 kV	435.5		
2. Jhupra (Sundhara)***	345 kW			3. 132/66 kV	248.4		
3. Dadi	200 kW			4. 66/33 kV	25		
4. Phidim**	240 kW			5. 66/11 kV	460.2		
5. Gorkhe (Ilam)***	64 kW			TOTAL	1310.1		
6. Jumla**	200 kW			Under Construction			
7. Dhading	32 kW			1. 132/33 kV Kawasoti Substation	30		
8. Syangja**	80 kW			2. 132/11 kV Harsidhi	22.5		
9. Helambu	50 kW			TOTAL	52.5		
10. Darchula (i) & (ii)**	300 kW			Planned & Proposed Sub Stations			
11. Chame	45 kW			1. 132/33 kV Syangja	15		
12. Taplejung**	125 kW			2. 132/33 kV Anbukharen	30		
13. Manang	80 kW			3. 132/33 kV Damak	30		
14. Chaurighat (Rukum)**	160 kW			4. 132/11 kV Chhap	22.5		
15. Syapudaha (Rukum)**	200 kW			5 a) 132/11 kV Makaittha	32		
16. Khandhari**	250 kW			b) 132/33 kV Makaittha	144.5		
17. Terathum**	100 kW			TOTAL	144.5		
18. Bhojpur	250 kW			Switching Stations			
19. Ramechhap	150 kW			1. New Helauda Switching Station			
20. Bajura	200 kW			2. New Burewal Switching Station			
21. Balingan**	200 kW			3. New Bharatpur Switching Station			
22. Anghat Gorkha	150 kW			4. Pathalya Switching Station			
23. Otradhunga**	125 kW						
24. Rupigad (Dadeldhura)	100 kW						
25. Surmayegad (Baitadi)	200 kW						
26. Achham	400 kW						
27. Dolpa	200 kW						
28. Kalikot	500 kW						
29. Helling (Humla)	500 kW						
TOTAL	5,676 kW						

NOTE
* Line length within Nepal portion
** Leased to the Private sector
*** Not in normal operation



Powerhouse Site



Headrace Tunnel Intel Portal



Surge Tank Area



Syfrubesi-Rasuwadhi Road Under Construction: Syfrubensi

Views of Rasuwagadhi HEP Site



Key Features of the three alternative Project Layouts

Headworks site at Chaku is a gated weir designed for 100 years flood and consists of three numbers of gates on the weir and two gates in the undersluice part. About 125 m long surface Dufour type double chamber desanding basin is designed on the left bank of Bhotekoshi river to settle the particles up to 0.2 mm size. Concrete pressure conduit of about 320 m length and 40 m length of steel pipe will be furnished between the outlet of forebay structure and headrace tunnel inlet portal. Three sets of Francis turbine and generators will be accommodated in the powerhouse for energy generation. The headworks arrangement will be same for all three layouts.

Among three layouts with different powerhouse locations, the base scheme will have the shortest length of headrace waterways as 5815 m long headrace tunnel. Underground surge tank, underground vertical surge shaft and lower horizontal penstock are proposed for this scheme. Three sets of turbine and generating equipments will be accommodated in the semiunderground powerhouse. Gross head available in this scheme is 179 m and with design discharge of 49 m³/sec at the exceedance flow of Q42. This scheme will have the installed capacity of 69 MW. Annual energy generation is 453 GWh out of which 98.7 GWh is the energy available in dry season. Power will be evacuated through 19 km long 132 kV transmission line connecting to Lamosangu sub-station.

In the alternative layout with underground powerhouse the headrace tunnel is 6590 m. As in the base scheme, this layout will accommodate the underground surge tank, underground vertical penstock shaft, underground horizontal penstock, underground powerhouse and tailrace tunnel. Gross head available in this scheme is 214 m. This scheme will have the installed capacity of 80 MW with the design discharge of 49 m³/sec at the exceedance flow of Q42. Annual energy generation in this scheme is 511 GWh including 111 GWh energy available in dry season. Total transmission line length will be 16 km.

Third alternative scheme will have the headrace tunnel length of 7198 m to the semi-underground surge tank. Penstock and powerhouse structures will be founded on the rock on the surface. Installed capacity in this scheme will be 80 MW and annual salable energy from the available 238 m gross head is 523 GWh which includes 123 GWh dry energy. Transmission line length in this scheme will be 15 km. In all three alternative layouts, the river rafting length of 17 km from Baseri to the Sunkoshi Hydropower plant damsite in the Bhotekoshi river will be shorten by 2 km in the base scheme with 69 MW installed capacity and maximum 5km in the alternative scheme with installed capacity of 80 MW in surface powerhouse scheme.



Weir Axis



Present Status of the Project

The feasibility study of the project has been completed and the terms of reference of the initial environmental examination (IEE) of the project is in the process of approval in the Department of Electricity Development, MOWR. The detailed engineering design of the project is being carried out presently by CHPCL team and is scheduled to be completed by the end of the FY 2065/66. Similarly tender documents for the access road construction and civil works have been prepared on draft level. Application for the survey license of 132 kV transmission line for power evacuation has been submitted to the DoED and is in process.

It is planned to start construction of the access road in this fiscal year. Negotiation with land owners and local people is being carried out to acquire the required land for the project.

Presently Chilime Power Plant is extending 11 kV transmission line in the project area for rural electrification. This line will be used for tapping construction power of the project.

With the objective of increasing participation of local people of Rasuwa district in development of Sanjen and Sanjen Upper HEPs the CHPCL Board has decided to form the Sanjen Hydropower Limited as a subsidiary company of Chilime Hydropower Company Limited.

Project Completion

The access road construction is scheduled to start from the beginning of 2009 and the main project construction works are planned to be started after the monsoon season 2009. The commissioning of the project is targeted in 2013.



Powerhouse Site of Sanjen HEP near Chilime Heaworks

Sanjen Upper Hydroelectric Project (11 MW)

Sanjen (Upper) Hydroelectric Project was identified subsequent to the feasibility studies of Sanjen Hydroelectric Project and its Survey License was obtained on 2061 Chaitra 31st. Different survey and studies were carried out as required for its Feasibility study in the following two years. In the F.Y. 2064/65 and current fiscal year, activities on the Environmental Impact Analysis (EIA) approval and Power Purchase Agreement (PPA) were continued as well as programs for construction power and access road was continued.

Power Purchase Agreement discussions with NEA have reached an advanced stage. The saleable energy has been agreed. The negotiation for connection agreement is being made with NEA. The Public Hearing for EIA was held on 2nd Chaitra 2064 and Final EIA study report has been submitted for approval.

The Detail Engineering - Design modifications as demanded by the site investigations are incorporated in the detail engineering phase of the Civil works and is now nearing completion. Electro-mechanical detail engineering is completed and draft tender documents are ready. Transmission line detail survey and preliminary design is completed and tender document is under preparation. There has been number of power evacuation studies. The latest power evacuation study following NEA's instruction to evacuate energy from Sanjen and Sanjen (Upper) via the Trishuli hub has also been completed.

Detail survey of Access Road to the headworks is complete and detail design and tender document is near completion. Various discussions with the local people in Chilime Village Development Committee has shown

that the villagers are ready to support the project but land acquisition for the road and project may require negotiation over several of their demands for compensation and local development. Towards construction and progress at site, an 11 kV line from Thambuchet to Simbu, the powerhouse site, has been completed. This line will supply power to pre-construction activities such as test adit excavation as well as rural electrification. The Project construction period is 3.5 years and is slated to be complete in 2013. The Chilime Hydropower Company Ltd. has decided this project along with its cascade Sanjen Hydroelectric Project to be developed under a separate company with majority stake of Chilime Hydropower Company Ltd. in the new company. In this regard, company. The Company is interacting with the stakeholders of Rasuwa district.

Key Features of the Project

The project is designed at design discharge of 9 m³/sec at exceedance of Q45. Free flow type of weir and Dufour type double chamber desanding basin are proposed at the headworks site. Gross head of 159.67 m is gained with the 1.5 km long headrace tunnel as a waterway from forebay to underground surge tank. With semi underground penstock and two units of Francis turbines (capacity 6 MW each) and generators (capacity 7 MVA each) in horizontal orientation in the surface powerhouse, the project will have installed capacity of 11 MW. Annual salable energy is 71.14 GWh which includes 10.6 GWh in dry months and 60.54 GWh in wet months. Total financial project cost as of 2006 is NRs. 1835 million. Updated cost (August 2008) without reservoir is NRs. 1940 million.



Photo: Public Hearing of Sanjen (Upper) HEP at Chilime VDC, Chaitra 2nd 2064.



Powerhouse Site of SUHEP



COMPANY'S SHARE MARKET STATUS

The Chilime Hydropower Company Limited is the first public company formed with 51% of the share participation of the Nepal Electricity Authority, 25% of the share participation of employees of the Nepal Electricity Authority (ex-directors, ex-employees) and Chilime Hydropower Company Limited and remaining 24% is being allocated to the general public.

The Citizen Investment Trust is the share registrar for share transaction in the market. Share of Chilime Hydropower Company Limited has capitalized 3.11% of the share market in terms of all listed Companies. Market capitalization is calculated as on the rate on end of fiscal year (15 July 2008).

Particulars	Total Listed Share	Total Paid-up Value	Market Capitalization (Million NRs.)
All Listed Companies	321,131,842	29,465,799,820	366247.56
Chilime Hydropower Company Ltd.	7,296,000	729,600,000	11,396.35
In Percentage			3.11%

(Source: www.nepalstock.com)

In the fiscal year 2064/65, the Company has been successful in establishing the good reputation in the

hydropower sector as such, the Company is able to achieve 44.06% market capitalization.

The market scenario of the Company out of all listed companies under Hydropower in Nepal is presented below:

Particulars	Total Listed Share	Total Paid-up Value	Market Capitalization (Million NRs.)
All Listed Companies under Hydropower	22,686,577	2,268,657,700	25,863.26
Chilime Hydropower Company Ltd.	7,296,000	729,600,000	11,396.35

(Source: www.nepalstock.com)

The total listed share number of 72,96,000 is being held by 3626 share holders including the Nepal Electricity Authority and employees in total in the last fiscal year. Total number of share transaction during the FY 2064/65 was 90,54,140. With the goodwill of the share holders on the Company and efficient performance of the power plant, the Company is able to give 35% dividend to the share holders in the fiscal year 2064/65. At the end of fiscal year, the share value of this company was Rs.1420/-. Share value trend in the last fiscal year is presented below. .

Share Price in F.Y. 2064/065



3 MAIN ACTIVITIES

3.1. Technical Works

The major repair, maintenance and construction works carried out in this fiscal year 2064/65 are as follows:

1. Comprehensive checks in the whole power plant were carried out and the necessary repair/maintenance works done from 2064-10-26 to 2064-11-07.
2. Due to the problem in bladder accumulator of oil pressure unit-1 of governor system, temporary solution was implemented to resume generation from Unit-1 until the new spare bladder arrived. Unit-1 was started for normal operation after the new bladder was installed.



Equipment Maintenance

3. Due to heavy sediment load in water, needle tips and seat rings of Unit-1 and Unit-2 were worn out leading to pressure compensation problem in both units. Needle tips and seat rings, repaired by Nepal Hydro & Electric Butwal, have been replaced on both lower and upper nozzles of the Unit-1 during annual maintenance shut down.
4. SCADA system was upgraded by installing new version of the software, which enables operators to better visualize data and improved record keeping.
5. Spare parts, critical for operation, such as AVR electronic cards and rotating diodes from ALSTOM France, hydraulic controlled valves in brake nozzle line and bypass line from Erhard Valves Germany and PCS950q Operator Panel from Systeme Elektronik Lauer, Germany were directly purchased from original manufacturer.
6. Mechanical, Electronics, Electrical & Hydraulic spare parts are under process for procurement. First three lots have been ordered and further lots are under preparation.
7. 1 MVA Isolation Transformer and 12 KV Control & Relay Panel were tendered for procurement
8. Following regular Repair & Maintenance works were carried out:
 - a. Repair of transformer oil circulating pumps.
 - b. Repair of brake nozzle valves and MIV bypass valves of Unit-1 and Unit-2 by replacing worn out cylinders and pistons.

c. Repair of roof plate of lower nozzle in both Unit -1 and Unit-2 by welding.

9. Two sets of Vacuum Circuit Breakers (VCB) were repaired by Integrated Technology Development (ITD) Nepal.
10. Since large amount of sediment was observed to be trapped in the reservoir, its sand removal was done in month Kartik / Mansir 2064 using various methods such as dry transportation by tipper, agitation of sediment sludge by excavator/loader using some water from the system to flush it out along with application of water jets developed by high pressure pumps.
11. Releasing of silt/mud in the Chilime river during flushing of the reservoir in dry season makes the river water too sludgy. Moreover some water is taken from the system for flushing work. To avoid these losses a flushing system by siphoning is under study. Pontoon as a part of this project has been installed for this purpose.
12. Civil protection works were carried out at various locations and structures such as powerhouse portal, road just in front of the Powerhouse gate, Syafru camp, access road and desander at headworks.
13. Repair and painting works of the powerhouse, site office and other buildings were carried out.

3.2. Community Works

1. Care of Community Health

An ambulance was handed over to the Local Community for improvement in the condition of community health. This will provide the service as a life line to carry the patient to the hospital. The villagers of the affected VDCs namely Goljhung, Syapry, and Chilime. In addition the villagers of the northern eight villages of Rasuwa district will also be benefited. The ambulance is being run by the villagers for the self sustainability of the community.



Ambulance Handover

2. Basket Fund for Local Development

A basket fund of Rs. 15 lakhs was provided to Chilime Jalvidyut Sarokar Samiti for development works in the field of community health, education, electricity and other development works in Chilime, Syafrubensi and Goljung VDCs.



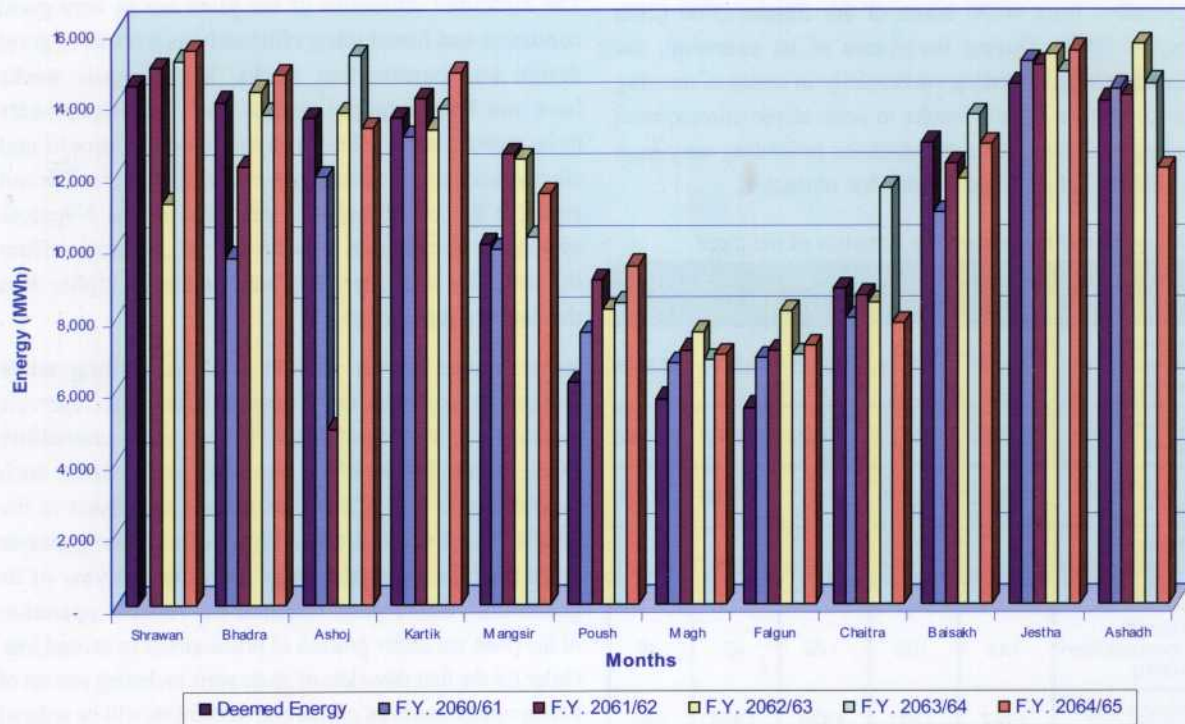
2.0 GENERATION STATUS IN THE LAST FIVE YEARS

The Chilime Hydropower Plant was commissioned in Bhadra 8, 2060. The plant is able to generate the power as per the capacity of the power plant and, in the last three consecutive fiscal years, the power plant could produce the excess energy

to contribute to the extent in the peak power demand. Metered energy and the paid energy by the Nepal Electricity Authority are presented below:

Month	Deemed Energy (MWh)	Metered Energy (MWh)				
		F.Y. 2060/61	F.Y. 2061/62	F.Y. 2062/63	F.Y. 2063/64	F.Y. 2064/65
Shrawan	14,438		14,911	11,184	15,145	15,412
Bhadra	13,987	9,664	12,179	14,278	13,654	14,726
Ashoj	13,536	11,915	4,895	13,684	15,284	13,249
Kartik	13,536	13,000	14,048	13,220	13,783	14,769
Mangsir	10,039	9,887	12,519	12,376	10,195	11,425
Poush	6,176	7,579	9,016	8,176	8,391	9,419
Magh	5,717	6,685	7,064	7,579	6,792	6,953
Falgun	5,476	6,832	7,021	8,160	6,928	7,168
Chaitra	8,761	7,960	8,585	8,401	11,578	7,815
Baisakh	12,826	10,896	12,253	11,808	13,571	12,745
Jestha	14,438	15,065	14,981	15,262	14,786	15,388
Ashadh	13,987	14,326	14,096	15,542	14,476	12,107

Monthwise Metered Energy (FY 2060/61 - 2064/65)





ख. लेखासंग सम्बन्धित टिप्पणीहरू:

१) जडित क्षमता:

विद्युत उत्पादन अनुमति पत्रमा जडित क्षमता २० मे.वा. भएतापनि वास्तविक रूपमा जडित क्षमता २२.५६ मे.वा. रहेको छ। विद्युत केन्द्रको उत्पादन परिक्षण अनुसार २२.१ मे.वा. क्षमता कायम भएको छ।

२) आयकर व्यवस्था:

आन्तरिक राजश्व विभागबाट प्राप्त पुर्वादेश अनुसार कम्पनीले व्यापारिक उत्पादन मिति देखि १५ वर्ष सम्म आयकर छुट पाउने भएकोले आयकर व्यवस्था गरिएको छैन।

३) कर्मचारीको लागि बोनस व्यवस्था

विद्युत ऐन अनुसार कर्मचारीको लागि खुद नाफाको २ प्रतिशतले हुने रकम बोनसको लागि व्यवस्था गरिएको छ।

४) कर्मचारी वासस्थान व्यवस्था:

विद्युत ऐनमा कर्मचारीहरूलाई वासस्थानको समेत व्यवस्था गर्नु पर्ने प्रावधान अनुसार कम्पनीले कर्मचारीलाई दिने भत्ता निर्धारण गर्दा आवास सुविधा समेत समावेश गरी भत्ता रकम निर्धारण गरिएको र कम्पनीले विद्युत उत्पादन केन्द्रका कर्मचारीहरूलाई वासस्थान सुविधा समेत उपलब्ध गराएकोले आवासको लागि अलग्गै व्यवस्था गरिएको छैन।

५) कम्पनीका कर्मचारीको उपदान तथा विदा व्यवस्था:

यस कम्पनीका स्थायी कर्मचारीहरूको लागि उपदान र नियमानुसार पाउने संचित विदाको रकम व्यवस्थामा राखिएको छ। ने.वि.प्रा. बाट खटीई काम गरिरहेका स्थायी कर्मचारीहरूको उपदानको व्यवस्था गरिएको छैन तर नियमानुसार पाउने विदाको व्यवस्था भने गरिएको छ।

६) आसामी हिसाबमा समावेश आ.व. २०६४/६५ को रु.१८,३२,०४,२००/७५ ने. वि. प्रा संग आसामी अन्तर्गत लिनुपर्ने हिसाबमा देखाइएको छ।

७) विद्युत उत्पादन अनुमति पत्र अनुसार अनुमति पत्रको अवधि ५० वर्ष सम्म रहेको छ। तत्पश्चात आयोजना बिना मुल्य नेपाल सरकारलाई हस्तान्तरण गर्नुपर्ने छ।

८) आ.व. २०६४/०६५ को लागि चुक्ता पूँजीको ३५% नगद लाभांश दिन प्रस्ताव गरीएको छ।

९) कम्पनीले यस आ.व. मा "७.७५% ने.वि.प्रा. को ऋण पत्र २०६९" मा रु.१६,९८,५४,०००/- लगानी गरेको छ।

१०) गतवर्षका अंकहरूलाई आवश्यकता अनुसार पुनः वर्गिकरण गरिएको छ।



क्र.सं.	विवरण	यस वर्षको (आ.व. २०६८/०६९) रु.	गत वर्षको (आ.व. २०६३/०६४) रु.
१	तलब	१,९५४,०३६.२७	१,३२५,६४१.१५
२	ज्याला	-	१०८,७९१.९४
३	भत्ता एवं सुविधा	१,४०२,७२०.०२	१,०४१,१०५.०१
४	बढी समय भत्ता	१५४,८१०.२७	१५५,८८८.०८
५	कर्मचारी विदाको व्यवस्था	८१९,४५५.००	२१६,४०९.८३
६	उपदानको व्यवस्था	२७९,७०८.००	२२१,७००.००
७	कर्मचारी सञ्चयकोष	१६३,७४८.८३	९४,४८७.४८
८	कर्मचारी विमा	४६६,३५६.३१	१०१,३५९.७७
९	अन्य सेवा	१९८,६५२.५०	१८१,८२९.००
१०	पानी	६,६५६.९०	६,६३४.१०
११	विद्युत	१३५,६४३.३७	१४९,७७५.५९
१२	परामर्श सेवा	३७३,२००.००	१८५,०००.००
१३	अन्य मर्मत	१५९,२८३.२३	१४३,५३२.१४
१४	ईन्धन	२६४,६००.७३	२२४,००५.५७
१५	मोबिल तथा लुब्रिकेन्ट	४५,१४९.३१	२३,९१०.७९
१६	सवारी मर्मत तथा संभार	३७८,७१५.७२	५२१,१०५.७९
१७	सिभिल मर्मत	१९,९०६.००	-
१८	बहाल	९४३,५२२.००	५९०,५३१.७०
१९	वीमा	२९७,७४९.३५	३०६,१४७.५१
२०	इजाजत दस्तुर	२५४,३०६.००	५५७,९९०.००
२१	टेलिफोन	४०८,४२७.९३	३१०,२४७.८७
२२	तालिम	३०९,२२५.००	१९३,२१२.००
२३	छपाई तथा मसलन्द	२८६,२०३.८८	२३६,२९७.३०
२४	पुस्तक तथा पत्रपत्रिका	४३,१२७.००	३५,५२८.००
२५	विज्ञापन खर्च	५४२,४१०.५१	८५७,५२६.१८
२६	वार्षिक उत्सव एवं समारोह	७४२,०२८.००	१,३८१,६९०.४२
२७	अतिथि सत्कार	१२१,३९७.००	१०२,९३०.००
२८	स्थायी पद पूर्ती	-	७०३,१३८.६९
२९	विविध खर्च	७१६,१६१.६७	४८१,९३७.९४
३०	रोयल्टी	२,२१०,०००.००	२,२१०,०००.००
३१	वैठक भत्ता	१,००५,०००.००	१,०३९,५००.००
३२	वैठक व्यवस्थापन खर्च	१३४,०४९.००	१०७,४२५.००
३३	भ्रमण	४६,८६०.००	४४,७१७.५०
३४	बैंक चार्ज	४,४६४.१३	२,२५०.००
३५	विनिमय दरमा न्यून	-	७४३,७४३.८४
३६	शेयर रजिष्टार सम्बन्धि खर्च	४२०,०००.००	४००,०००.००
३७	शेयर सम्बन्धि खर्च	१९४,३७३.४०	४५,६४१.९४
३८	सञ्चालक भत्ता	१२३,१००.००	१०३,५००.००
३९	लेखा परिक्षण शुल्क	१३०,१५०.००	१४१,२५०.००
४०	लेखा परिक्षण सम्बन्धि खर्च	३,८२३.००	३,४६५.००
४१	अपलेखन खर्च	१,२८९,८७७.३२	१,२८९,८७७.३२
४२	आसामी समायोजन	२,५०७.१२	३,९२९,२६०.८३
४३	चन्दा पुरस्कार	८५०,०००.००	१०,२००.००
४४	सम्पत्ती विक्री गर्दाको नोक्सानी	१,५५३,६११.४७	-
४५	कर्मचारी कल्याण कोष	१,११५,६४७.६५	-
जम्मा		२०,५७०,६६३.८९	२०,५२९,१८५.२८
कर्मचारी बोनस		१३,५८७,४४०.९६	१३,३४९,५३९.२८
कूल जम्मा		३४,१५८,१०४.८५	३३,८७८,७२४.५६



व्यवस्थाहरु

अनुसूची-११

क्र.सं.	विवरण	यस वर्षको (आ.व. २०६४/०६५) रु.	गत वर्षको (आ.व. २०६३/०६४) रु.
१	आयकरको व्यवस्था		
२	कर्मचारी कल्याण व्यवस्था	६,५३६,५३८.५०	२,०१९,८३४.३५
३	कर्मचारी संचित विदा व्यवस्था	२,२४३,१४०.१९	१,४२३,६८५.१९
४	कर्मचारी औषधी व्यवस्था	१५४,१६७.००	१५४,१६७.००
५	कर्मचारी उपदानको व्यवस्था	५०१,४०८.००	२२१,७००.००
६	बोनस व्यवस्था	१३,५८७,४४०.९६	१३,३४९,५३९.२८
७	अन्य व्यवस्था		
	अ. अन्तरिम लाभान्स	-	-
	आ. प्रस्तावित लाभान्स (३५%)	२५५,३५२,८२५.००	२१८,८६९,६५०.००
	जम्मा	२७८,३७५,५१९.६५	२३६,०३८,५७५.८२

अपलेखन गर्न बाँकी खर्च

अनुसूची-१२

क्र.सं.	विवरण	यस वर्षको (आ.व. २०६४/०६५) रु.	गत वर्षको (आ.व. २०६३/०६४) रु.
क.	सस्थापना पूर्वको खर्च	-	-
ख.	उत्पादन पूर्वको खर्च	-	-
ग.	शेयर जारी गर्दाको खर्च	४,६५३,३५४.६६	३,८६९,६३९.९८
	जम्मा	४,६५३,३५४.६६	३,८६९,६३९.९८



लगानी

अनुसूची-५

क्र.सं.	विवरण	यस वर्षको (आ.व. २०६८/०६९) रु.	गत वर्षको (आ.व. २०६३/०६४) रु.
	७.७५% ने.वि. प्रा. ऋण पत्र २०६९	१६९,८५४,०००.००	
	जम्मा	१६९,८५४,०००.००	

जिन्सी मौज्दात

अनुसूची-६

क्र.सं.	विवरण	यस वर्षको (आ.व. २०६८/०६९) रु.	गत वर्षको (आ.व. २०६३/०६४) रु.
	स्टोर, स्पेयर पार्टस् र लुज टुल्स्	२०,१२७,३६३.९१	१२,०९३,६१८.७३
	आयोजनाको स्टोर	२,१९४,५९२.३३	
	जम्मा	२२,३२१,९५६.२४	१२,०९३,६१८.७३

व्यापारिक तथा अन्य प्राप्य रकम

अनुसूची-७

क्र.सं.	विवरण	यस वर्षको (आ.व. २०६८/०६९) रु.	गत वर्षको (आ.व. २०६३/०६४) रु.
क.	आसामी हिसाब (ने.वि.प्रा.)	१८३,२०४,२००.७५	१८३,९०७,२६०.७१
ख.	आसामी हिसाब छ महिना भन्दा पुरानो (ने.वि.प्रा.)	-	५३,६६५.४५
ग.	विभिन्न बैंक बाट प्राप्त हुन बाँकी व्याज	६,४८७,७१०.८१	-
	जम्मा	१८९,६९१,९११.५६	१८३,९६०,९२६.१६

व्यापारिक तथा अन्य प्राप्य रकम

अनुसूची-८

क्र.सं.	विवरण	यस वर्षको (आ.व. २०६८/०६९) रु.	गत वर्षको (आ.व. २०६३/०६४) रु.
क.	हिमालयन बैंक लिमिटेड	८,२७७,२८५.८२	२६,४९१,००७.६४
ख.	स्टण्डर्ड चार्टर्ड बैंक लिमिटेड	-	५,३९०,४२९.९१
ग.	लक्ष्मी बैंक लिमिटेड	५,४२०,८९०.८५	२,०१९,८३४.३५
ड.	नेपाल बैंक लिमिटेड	९९८,४७१.३९	४०६,६३१.४८
ड.	ग्लोबल बैंक लिमिटेड	६१,६४१,१९१.७२	-
च.	कुमारी बैंक लि.	१००,५४४,९३१.५१	-
छ.	एन. एम. वि. बैंक लिमिटेड	१००,२२७,०५४.८०	-
	जम्मा	२७७,१०९,८२६.०९	३४,२२७,९०३.३८



अनुसूचीहरू

सेयर पूँजी

अनुसूची-१

क्र.सं.	विवरण	यस वर्षको (आ.व. २०६४/०६५) रु.	गत वर्षको (आ.व. २०६३/०६४) रु.
१	अधिकृत पूँजी		
	१,५०,००,००० सेयर कित्ता प्रति सेयर रु. १०० ले	१,५००,०००,०००.००	१,५००,०००,०००.००
२	जारी पूँजी		
	१,४०,००,००० सेयर कित्ता प्रति सेयर रु. १०० ले	१,४००,०००,०००.००	१,४००,०००,०००.००
३	चुक्ता पूँजी		
	७२,९६,००० सेयर कित्ता प्रति सेयर रु. १०० ले	७२९,६००,०००.००	७२९,६००,०००.००
	न्यून: भूक्तानी बाँकी	(२०,५००.००)	
	जम्मा	७२९,५९९,५००.००	७२९,५९९,५००.००

जगेडा कोष र संचित नाफा

अनुसूची-२

क्र.सं.	विवरण	यस वर्षको (आ.व. २०६४/०६५) रु.	गत वर्षको (आ.व. २०६३/०६४) रु.
क.	पूँजीगत जगेडा		
ख.	आयगत जगेडा		
ग.	संचित नाफा	१,२१२,६८०,१६०.५९	-
घ.	प्रस्तावित बोनस सेयर	-	-
ङ.	आय विवरण नाफा नोक्सान	४२४,०१९,२२३.००	१,२१२,६८०,१६०.५९
	जम्मा	१,६३६,६९९,३८३.५९	१,२१२,६८०,१६०.५९

मध्यम र दीर्घकालिन ऋण

अनुसूची-३

क्र.सं.	विवरण	यस वर्षको (आ.व. २०६४/०६५) रु.	गत वर्षको (आ.व. २०६३/०६४) रु.
	सुरक्षित ऋण		
	दीर्घकालिन ऋण कर्मचारी सञ्चयकोष	-	१६८,५००,०००.००
	जम्मा		१६८,५००,०००.००



नगद प्रवाह विवरण

२०६४ श्रावण १ गते देखि २०६५ आषाढ मसान्तसम्मको
(From July 17, 2007 to July 15, 2008)

क्र.सं.	विवरण	यस वर्षको (आ.व. २०६४/०६५) रु.	गत वर्षको (आ.व. २०६३/०६४) रु.
क.	सञ्चालन गतिविधिबाट खूद नगद प्रवाह	५८९,७४२,७३६.४०	६५९,४७०,८९६.५८
१.	आयकर तथा असाधारण आमदानी खर्च अगाडिको खूद ताफा/नोक्सानी	६७९,३७२,०४८.००	६६७,४७६,९६३.८०
	समायोजन		
	जोडने		
१.	डास कट्टी	१०३,७४०,००७.६०	१०३,७८६,५६४.१०
२.	अपलेखन खर्च	१,२८९,८७७.३२	१,२८९,८७७.३२
३.	ब्याज खर्च	५,१३०,०१३.७०	४५,०२५,२२३.०२
४.	अचल सम्पत्ती विक्री गर्दाको नोक्सानी	१,५५३,६११.४७	-
	घटाउने		
	ब्याज प्राप्त	(१४,५४१,३२५.९७)	-
२.	कार्यशिल पूँजी परिवर्तन अधिको सञ्चालन नगद प्रवाह	७७६,५४४,२३२.१२	८१७,५७८,६२८.२३
	कार्यशिल पूँजीमा भएको परिवर्तन		
१.	चालू सम्पत्तिमा भएको कमी / (वृद्धि)	(१६१,५४७,१६३.२७)	(६५,३८८,७८५.४३)
२.	चालू दायित्वमा भएको वृद्धि / (कमी)	(२०,१२४,३१८.७५)	(४७,६९३,७२३.२०)
	कार्यशिल पूँजी परिवर्तन पछिको सञ्चालन नगद प्रवाह	५९४,८७२,७५०.१०	७०४,४९६,११९.६०
	ब्याज भुक्तानी	(५,१३०,०१३.७०)	(४५,०२५,२२३.०२)
	सञ्चालन गतिविधिबाट खूद नगद प्रवाह	५८९,७४२,७३६.४०	६५९,४७०,८९६.५८
ख.	लगानी गतिविधिको नगद प्रवाह		
१.	ब्याज र लामांश प्राप्त	१४,५४१,३२५.९७	-
२.	स्थिर सम्पत्ति र आयोजना (थप घट)	(२०,९८८,५३९.६६)	(११,८६८,८२१.८३)
३.	पूँजीकृत खर्च	(२,०७३,६००.००)	-
४.	ऋण पत्रमा लगानी	(१६९,८५४,०००.००)	-
	लगानी गतिविधिबाट खूद नगद प्रवाह	(१७८,५२०,८१३.६९)	(११,८६८,८२१.८३)
ग.	वित्तीय गतिविधिको नगद प्रवाह		
१.	शेयर पूँजीको निष्काशन (प्राप्त हुन बाँकी मध्यबाट)	१४,०००.००	१६७,५००.००
२.	ऋण	(१६८,५००,०००.००)	(४२२,५००,०००.००)
३.	लामांश वितरण	-	(२५५,२८९,३००.००)
३.	वित्तीय गतिविधिबाट खूद नगद प्रवाह	(१६८,४८६,०००.००)	(६७७,६२९,८००.००)
	नगदमा भएको कूल वृद्धि/कमी (क+ख+ग)	२४२,८८१,९२२.७१	(३०,०१९,७२५.२५)
	वर्षारम्भमा नगद तथा बैक मौज्दात	३४,२२७,९०३.३८	६४,२४७,६२८.६३
	आषाढ मसान्त सम्मको नगद तथा बैक मौज्दात	२७७,१०९,८२६.०९	३४,२२७,९०३.३८

(डा. जीवेन्द्र भाँडा)
संचालक

(श्री दीपक प्रसाद उपाध्याय)
संचालक

(श्री उत्तर कुमार श्रेष्ठ)
अध्यक्ष

सोही मितिको हाम्रो संलग्न
प्रतिवेदन अनुसार

(श्री लिलानाथ भट्टराई)
प्रबन्ध संचालक

(श्री कुमार प्रसाद ओझा)
संचालक

(श्री गोकर्ण प्रसाद शर्मा)
संचालक

(गोपाल प्रसाद पोखरेल)
लेखापरीक्षक
चार्टर्ड एकाउन्टेण्ट

(श्री विदुर बहादुर हुंगाना)
स.निर्देशक (लेखा)



वासलात

२०६५ आषाढ मसान्तको (July 15, 2008)

विवरण	अनुसूची	यस वर्षको (आ.व. २०६४/०६५) रु.	गत वर्षको (आ.व. २०६३/०६४) रु.
पूँजी र दायित्व			
शेयर पूँजी	१	७२९,५७९,५००.००	७२९,५६५,५००.००
जगेडा कोष र संचित नाफा	२	१,६३६,६९९,३८३.५९	१,२१२,६८०,१६०.५९
मध्यम तथा दीर्घकालिन ऋण	३	-	१६८,५००,०००.००
जम्मा		२,३६६,२७८,८८३.५९	२,११०,७४५,६६०.५९
सम्पत्ति			
खुद स्थिर सम्पत्ति	४	२,०११,८५७,९३७.९६	२,११४,३७१,३०६.०९
नयाँ आयोजना		३७,७७९,६८४.२०	१९,५६३,३९५.४७
लगानी	५	१६९,८५४,०००.००	-
जम्मा स्थिर सम्पत्ति		२,२१९,४८३,६२२.१६	२,१३३,९३४,७०१.५६
चालु सम्पत्ति			
जिन्सी मौज्दात	६	२२,३२१,९५६.२४	१२,०९३,६१८.७३
व्यापारिक तथा अन्य प्राप्य रकम	७	१८९,६९१,९११.५६	१८३,९६०,९२६.१६
नगद र अन्य मौज्दात	८	२७७,१०९,८२६.०९	३४,२२७,९०३.३८
अग्रिम भुक्तानी रकम र पेशकी, सापटी, धरौटी तथा लगानी	९	१५७,१०६,८३५.१४	११,५१८,९९४.७८
जम्मा चालु सम्पत्ति		६४६,२३०,५२९.०३	२४१,८०१,४४३.०५
न्यून चालु दायित्व र व्यवस्था			
व्यापारिक तथा अन्य भुक्तानी गर्नु पर्ने रकम	१०	२२५,७१३,१०२.६०	३२,८२१,५४०.१८
व्यवस्थाहरु	११	२७८,३७५,५१९.६५	२३६,०३८,५७५.८२
जम्मा चालु दायित्व		५०४,०८८,६२२.२५	२६८,८६०,११६.००
खुद चालु सम्पत्ति		१४२,१४१,९०६.७८	(२७,०५८,६७२.९५)
अपलेखन गर्न बाँकी खर्चहरु	१२	४,६५३,३५४.६६	३,८६९,६३१.९८
जम्मा		२,३६६,२७८,८८३.५९	२,११०,७४५,६६०.५९

प्रमुख लेखा नीति तथा टिप्पणीहरु १५
अनुसूची १ देखि १५ सम्म यस विवरणको अभिन्न अंग हुन् ।

(डा. जीवेन्द्र भा.)
संचालक

(श्री दीपक प्रसाद उपाध्याय)
संचालक

(श्री उत्तर कुमार श्रेष्ठ)
अध्यक्ष

सोही मितिको हाम्रो संलग्न
प्रतिवेदन अनुसार

(श्री लिलानाथ भट्टराई)
प्रबन्ध संचालक

(श्री कुमार प्रसाद ओझा)
संचालक

(श्री गोकर्ण प्रसाद शर्मा)
संचालक

(गोपाल प्रसाद पोखरेल)
लेखापरीक्षक
चार्टर्ड एकाउन्टेण्ट

(श्री विदुर बहादुर हुंगाना)
स.निर्देशक (लेखा)



१६. लेखापरीक्षण समिति:

कम्पनी ऐन २०६३ को दफा १६४ मा भएको व्यवस्था अनुसार कम्पनीको सञ्चालक समितिले एक लेखा परीक्षण समिति गठन गरेको छ। लेखा परीक्षण समितिमा आ.ब. २०६४/०६५ मा निम्नानुसार सञ्चालकहरु रहनु भएको थियो।

१. श्री उत्तर कुमार श्रेष्ठ	सञ्चालक	अध्यक्ष
२. श्री दीपक प्रसाद उपाध्याय	सञ्चालक	सदस्य
३. श्री गोकर्ण प्रसाद शर्मा	सञ्चालक	सदस्य

आ.ब. २०६४/०६५ मा लेखापरीक्षण प्रतिवेदन, बजेट तथा कार्यक्रम, तलब भत्ता तथा सुविधा पुनरावलोकन, कर तथा अन्य विषयहरुमा छलफल गर्नका लागि लेखापरीक्षण समितिको बैठक जम्मा २० पटक बसेको थियो। लेखा परीक्षण समितिका बैठकमा उपस्थित सञ्चालकहरुलाई प्रति बैठक भत्ता बापत रु.२,०००/- दिने व्यवस्था रहेको छ।

कम्पनीको प्रशासनिक कार्य सुचारु राख्न स्थायी किसिमको पदपूर्ति उप-समिति, प्रोप्राइटरी उप-समिति र आवश्यकता अनुसार अन्य उपसमितिहरु बन्ने गरेको पनि जानकारी गराउन चाहन्छु।

१७. संचालक तथा उच्चपदस्थ पदाधिकारीहरुको पारिश्रमिक:

यस आ.ब. २०६४/०६५ मा कम्पनीका पदाधिकारीहरुले निम्नानुसार भत्ता सुविधा प्राप्त गर्न भएको थियो।

१. सञ्चालकहरुलाई बैठक भत्ता	रु. ३,०००/-	प्रति बैठक
२. सञ्चालकहरुलाई सञ्चार तथा यातायात सुविधा	रु. १,५००/-	मासिक प्रतिव्यक्ति
३. प्रबन्ध सञ्चालक मासिक तलब, भत्ता तथा सुविधा	रु. ५२,५००/-	मासिक
४. अन्य उप-समिति (सञ्चालक बाहेक अन्य पदाधिकारीहरु संलग्न)	रु. १,५००/-	प्रति बैठक

१८. कृतज्ञता ज्ञापन तथा धन्यवाद

अन्त्यमा, सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरुले कम्पनी र कम्पनी संचालक समिति प्रति देखाउनु भएको सहयोग, सद्भाव र विश्वासको निमित्त म उहाँहरु प्रति हार्दिक कृतज्ञता तथा धन्यवाद ज्ञापन गर्न चाहन्छु।

कम्पनीको वित्तिय व्यवस्थापनमा सदैव सहयोग र सद्भाव राख्ने वित्तिय संस्था एवं बैंकहरुलाई पनि धन्यवाद दिन चाहन्छु।

आयोजना निर्माणकालदेखि आज पर्यन्त प्रत्यक्ष वा अप्रत्यक्ष रुपले विद्युत विकास र संचालनमा सहयोग पुर्याउँदै आउनु भएका जलश्रोत मन्त्रालय, विद्युत विकास विभाग लगायत नेपाल सरकारका विभिन्न निकायका सम्पूर्ण पदाधिकारीहरुलाई पनि म धन्यवाद दिन चाहन्छु।

सम्पन्न भै सकेको तथा नयाँ आयोजनाहरुको वातावरण लगायत अन्य पक्षहरुको अध्ययन सम्बन्धी कार्यमा सहयोग पुर्याउनु हुने सम्बन्धित निकायका सहयोगिहरुलाई पनि धन्यवाद ज्ञापन गर्न चाहन्छु।

सम्पन्न भैसकेको र नयाँ आयोजना अध्ययन, निर्माण र संचालन सम्बन्धि कार्यमा सहयोग र सद्भाव देखाउँदै आउनु भएका चिलिमे, सान्जेन, भोटेकोशी तथा रसुवागढी आयोजना वरपरका सम्पूर्ण स्थानीयवासीहरु र स्थानिय निकायका पदाधिकारीहरु पनि धन्यवादका पात्र रहनु भएको छ।

आयोजनाको सफल कार्यान्वयन तथा सुचारु रुपले संचालन गर्नका लागि प्रारम्भदेखि सहयोग पुर्याउने नेपाल विद्युत प्राधिकरण कर्मचारी युनियन, संघ, परिषद, संगठन लगायत सबै कर्मचारी प्रतिनिधिहरुलाई हार्दिक धन्यवाद दिन चाहन्छु।

नेपाल धितोपत्र बोर्ड, नेपाल स्टक एक्स्चेन्ज र कम्पनीको शेयर रजिष्ट्रार सेवा प्रदान गर्ने तथा बाह्रौ साधारण सभाको प्रबन्ध गर्ने नागरिक लगानी कोषलाई पनि हार्दिक धन्यवाद दिन चाहन्छु। कम्पनीको स्थापना, निर्माण, संचालन र व्यवस्थापनमा आफ्ना अमूल्य योगदान पुर्याउनु भएका सम्पूर्ण भूतपूर्व संचालकज्यू हरूलाई पनि धन्यवाद दिन चाहन्छु।

कम्पनीको हरेक कदमहरुमा साथ दिने ने.वि.प्रा. का भूतपूर्व र वर्तमान संचालक एवं कर्मचारीहरु लाई म धन्यवाद नदिई रहन सकिदैन। कम्पनीको स्थापना व्यवस्थापन र संचालनमा यस समिक्षा अवधिसम्म कायम रहि विशेष योगदान पुर्याउनु हुने प्रबन्ध संचालक डा. श्री डम्बर बहादुर नेपाली र संचालक श्री बलराम श्रेष्ठज्यूलाई म विशेष रुपमा स्मरण गर्न चाहन्छु।

कम्पनी तथा आयोजनालाई यस चरणसम्म सफल पार्न क्रियाशील आयोजना तथा कम्पनीका सबै कर्मचारीहरुलाई म धन्यवाद दिन चाहन्छु। कम्पनीको स्थापनाकाल देखि आयोजना संचालन, व्यवस्थापन, निर्माण, संचालन तथा संभार आदि कामहरुमा प्रत्यक्ष वा परोक्ष रुपमा संलग्न भई सहयोग गर्ने सबैलाई यस अवसरमा धन्यवाद दिन चाहन्छु। साथै उहाँहरुबाट सदा भै सहयोग र सद्भाग र समर्थनको निरन्तर अपेक्षा राख्दछु।

धन्यवाद,

अध्यक्ष, संचालक समिति

चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड



११. संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्वः

यस कम्पनीले सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गत विशेष गरेर आयोजना वरीपरीका प्रत्यक्ष वा अप्रत्यक्ष रुपमा प्रभावित क्षेत्रहरुमा विद्युत, खानेपानी, शिक्षा, स्वास्थ्य, रोजगारी, सिंचाई, बाटोघाटो जस्ता कार्यहरुमा उल्लेख्य सहयोग पुऱ्याउँदै आएको छ। त्यस क्षेत्रको स्वास्थ्य सम्बन्धि समस्याको संवेदनशिलतालाई दृष्टिगत गरी आर्थिक वर्ष २०६४/०६५ मा कम्पनीको तर्फबाट स्थानियवासिहरुको माग बमोजिम एउटा जापानिज टोयोटा एम्बुलेन्स सहयोग स्वरुप चिलिमे उपभोक्ता सरोकार समितिलाई हस्तान्तरण गरिसकिएको छ। यस्तै कम्पनीले आ.व. २०६४/०६५ मा प्रधानमन्त्री दैवी प्रकोप उद्धार कोषमा बाढी-पहिरो पिडितको सहयोगार्थ रु.५ लाख, श्यामे वाडफेल मा.वि. रसुवालाई रु.३ लाख र प्रथम महिला सगरमाथा आरोहणको लागि रु.५० हजार आर्थिक सहयोग उपलब्ध गराइएको थियो। कम्पनीको संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्वको निरन्तरता स्वरुप प्रत्येक वर्ष जस्तै चालु आ.व. ०६५/०६६ मा पनि छुट्टै बजेट शिर्षकमा रु.३३ लाख बजेट विनियोजन समेत गरीएको छ।

१२. विगत वर्षहरुमा शेयरधनीहरुले गराएको जानकारीः

विगत वर्षहरुमा शेयरधनीहरुले दिनुभएका सुझावहरु उपर कम्पनीको अवधारणा र कार्यक्रमहरु निम्न अनुसार रहेका छन्।

क) नयाँ आयोजना सम्बन्धमाः

कम्पनीले नयाँ आयोजनाहरुको विकासको लागि छनोट गरे को साञ्जेन (माथिल्लो) जलविद्युत आयोजना (११ मे.वा.) र साञ्जेन जलविद्युत आयोजना (३५ मे.वा.) को सम्भाव्यता अध्ययन पुरा भई आ.व. २०६५/०६६ देखि निर्माण कार्य शुरु गर्ने कार्यक्रम राखि तत्सम्बन्धी प्रारम्भिक कार्यहरु शुरु गरिएको छ। मध्य भोटेकोशी जलविद्युत आयोजना (८० मे.वा.) को सम्भाव्यता अध्ययन अन्तिम चरणमा पुगेको छ। कम्पनीले सम्भाव्यता अध्ययनको अनुमतिको लागि रसुवागढी जलविद्युत आयोजना (७५ मे.वा.) को अध्ययन गर्न विद्युत विकास विभागमा सर्वेक्षण अनुमतिको लागि निवेदन दिएकोमा ०६५ श्रावणमा अनुमति पत्र प्राप्त भई आ.व. २०६५/०६६ मा सम्भाव्यता अध्ययनको कार्यक्रम अगाडि बढाइएको छ।



ख) बोनस शेयर तथा प्रिमियम थप सम्बन्धमाः

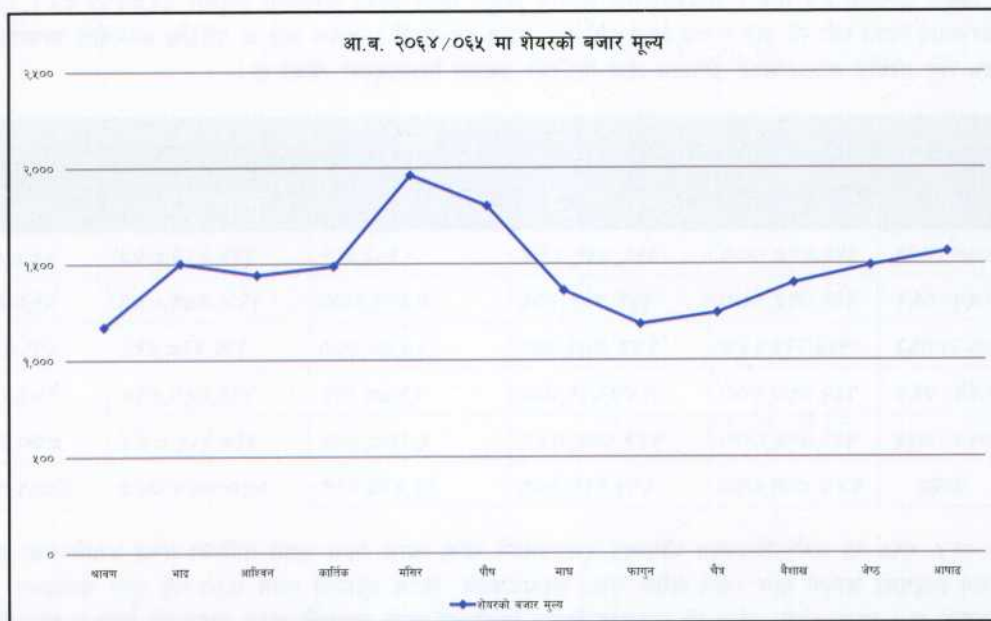
कम्पनीले भविष्यमा निर्माण तथा विकास गर्न अगाडि सारेका विभिन्न आयोजनाहरुको निर्माण गर्न आवश्यक पर्ने पूँजी वृद्धि गर्न शेयरधनीहरुलाई मुनाफाबाट लाभांश वितरण गर्नुको अतिरिक्त बोनस शेयर पनि दिने सोच बनाएको हो। साथै सर्वसाधारणमा शेयर जारी गर्दा शेयरको किताबी मूल्य र बजार मूल्यको अवस्थाले गर्दा प्रिमियम थप गरी शेयर जारी गर्नु पर्ने अवस्था आएको र कम्पनीले अगाडि सारेको आयोजनाको लागि आवश्यक रकम व्यवस्था गर्न पर्ने भएकोले प्रिमियम थप गरी शेयर जारी गर्न कम्पनीको एघारौं साधारण सभाले स्विकृति दिइसकेको हुँदा सम्बन्धित विशेषज्ञहरुको राय बमोजिम कम्पनीद्वारा Face Value मा रु.५००/- प्रिमियम थप गरी रु.६००/- मा शेयर आह्वान गर्न स्वीकृतिको लागि नेपाल धितोपत्र बोर्डमा मिति २०६४/१२/१५ मा विवरण पत्र पेश गरिएको हो। धितोपत्र नियमावलीमा यस सम्बन्धमा स्पष्ट प्रावधान नभएको कारणले विवरणपत्र स्वीकृत हुन नसकी शेयर आह्वान गर्न ढिलाई हुन गएको भएता पनि चालु आ.व. २०६५/०६६ को कार्तिक महिनाको २७ गतेदेखि पारित भई लागु भएको नियमावलीमा यस बारेमा स्पष्ट व्यवस्था गरिएकोले पहिले पेश गरिएको विवरण पत्रमा आवश्यक परिमार्जन गरी नियमावलीले निर्दिष्ट गरेको प्रिमियम मूल्य थप गरी शेयर जारी गर्न स्वीकृतिको लागि पुनः धितोपत्र बोर्ड समक्ष पेश गरिने छ।

ग) लाभांश संवन्धमाः

कम्पनीले आ.व. २०६३/०६४ मा आर्जन गरेको मुनाफाबाट शेयरधनीहरुको हितलाई मध्यनजर गरी सो वर्षको लागि चुक्ता पूँजीको ३०% नगद लाभांश र २५% बोनस शेयर दिन प्रस्ताव गरिएकोमा नेपाल धितोपत्र बोर्डको निर्देशन बमोजिम तत्काल वितरण गर्न रोकिएको हो। तत्सम्बन्धमा पछि बोर्डसंग छलफल र अनुरोध गरे पश्चात ३०% नगद लाभांश वितरण गर्न स्वीकृति प्राप्त भई मिति २०६५/४/१५ गते बसेको विशेष साधारण सभाबाट स्वीकृत गराई लाभांश वितरण समेत गरी सकिएको छ। त्यस्तै आ.व. २०६४/०६५ मा कम्पनीले कमाउन सकेको मुनाफाबाट शेयरधनीहरुको हितलाई मध्यनजर राखी चुक्ता पूँजीको ३५% नगद लाभांश प्रस्ताव गरिएको छ। कम्पनीले कमाएको मुनाफाबाट लाभांश वितरण गरी शेयरधनीहरुको हित संरक्षण गर्न कम्पनी सदैव प्रयत्नशिल रहेको समेत यहाँहरु समक्ष जानकारी गराउन चाहन्छु।



(च) कम्पनीको आ.व. ०६४/०६५ को शेयर बजार मूल्य निम्न ग्राफ चित्रमा प्रस्तुत गरिएको छ ।



५. कम्पनीको भावी योजना एवं कार्यक्रमः

विद्युत उत्पादन तथा वितरण लगायतका उद्देश्य पुरा गर्दै जलविद्युत क्षेत्रमा अग्रता हासिल गर्ने लक्ष्य बमोजिम कार्य गर्न कम्पनी प्रतिबद्ध रहेको र यस लक्ष्य प्राप्तिको लागि निम्न आयोजनाहरुको अध्ययन तथा निर्माण प्रक्रिया अगाडि बढिरहेको कुरा यहाँहरु समक्ष पुनः अवगत गराउन चाहन्छु ।

क) सान्जेन (माथिल्लो) जलविद्युत आयोजना (११ मे.वा.)

यो आयोजना आर्थिक, सामाजिक तथा प्राविधिक दृष्टिकोणबाट आकर्षक देखिएको छ । यो आयोजनाले शेयरधनी महानुभावहरुको लगानीमा उचित प्रतिफल दिन सफल हुने कुरामा म विश्वास दिलाउन चाहन्छु । आयोजना निर्माणको क्रममा विस्तृत इन्जिनियरीङ डिजाईनको कार्य अन्तिम चरणमा रहेको, ने.वि.प्रा. संग विद्युत खरिद विक्री संझौताको प्रकृया शुरु भईसकेको र आ.व. २०६५/०६६ देखि प्रारम्भिक निर्माण कार्य थालिने गरी पूर्वाधार विकासका कार्यहरु कार्यक्रममा समावेश गरिसकिएको छ ।

ख) सान्जेन जलविद्युत आयोजना (३५ मे.वा.)

यो आयोजना पनि आर्थिक, सामाजिक तथा प्राविधिक दृष्टिकोणबाट निकै आकर्षक देखिएको छ । यो आयोजनाको निर्माणबाट लगानीकर्तालाई समुचित प्रतिफल प्राप्त हुने देखिएको छ । यो आयोजना निर्माणको लागि विस्तृत इन्जिनियरीङ, डिजाईनको कार्य चालु रहनुका साथै नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग विद्युत खरिद विक्री सम्झौताको लागि कारवाही अगाडि बढी अन्तिम चरणमा रहेको छ । साथै वातावरणीय अध्ययनको कार्य समेत भइरहेको छ । यस आयोजनाको निर्माणकार्य अगाडि बढाउन आ.व. २०६५/०६६ मा पूर्वाधार विकास कार्य जस्तै पहुँच सडक, क्याम्प सुविधा तथा टेष्ट अडिटका कार्यहरु कार्यक्रममा राखि निर्माण प्रकृया अगाडि बढाइएको छ ।

ग) मध्य भोटेकोशी जलविद्युत आयोजना (८० मे.वा.)

सिन्धुपाल्चोक जिल्लामा अवस्थित अरनिको राजमार्गको छेउमा पर्ने यस आयोजनाको क्षमता ८० मेगावाट रहेको छ । हाल यस आयोजनाको संभाव्यता अध्ययन तथा वातावरणीय प्रभाव अध्ययन मूल्याङ्कनको कार्य चालु राखि आ.व. ०६५/०६६ मा उक्त कार्य सम्पन्न गर्ने लक्ष्य राखिएको छ ।

घ) रसुवागढी जलविद्युत आयोजना (७५ मे.वा.)

प्रारम्भिक अध्ययनबाट ७५ मे.वा. क्षमता भएको यस आयोजनाको सम्भाव्यता अध्ययन कार्य शुरु गर्न २०६५ साल श्रावणमा जलविद्युत सर्भेक्षण अनुमतीपत्र प्राप्त भई अध्ययन कार्य शुरु गरिएको छ । स्याफ्रुवेशी-रसुवागढी जोड्ने बाटोको निर्माण कार्य चीन सरकारको सहयोगमा शुरु भएको सन्दर्भमा यो आयोजना थप आकर्षक देखिएको छ ।



३. कम्पनी कर्मचारी व्यवस्थापन

चिलिमे जलविद्युत केन्द्रबाट व्यापारिक विद्युत उत्पादन शुरु गरे पश्चात केन्द्रको संचालन, संभार, तथा व्यवस्थापनको कार्य कम्पनीका आफ्नै कर्मचारीहरूबाट हुँदै आएको छ। नेपाल विद्युत प्राधिकरणबाट खटि आएका चिलिमे जलविद्युत आयोजनाको निर्माण कार्यमा संलग्न अनुभव प्राप्त कर्मचारीहरूले आयोजनाको जिम्मेवारी सम्हाल्दै आउनु भएको छ। आ.व. २०६४/०६५ मा देहायका व्यक्तिहरूले देहायको जिम्मेवारी बहन गरेका थिए।

डा. डम्बर बहादुर नेपाली	- प्रबन्ध संचालक (२०६४ चैत्र मसान्त सम्म)
श्री लिलानाथ भट्टराई	- प्रबन्ध संचालक (२०६५/१/१७ देखि)
श्री प्रकाश मान श्रेष्ठ	- आयोजना प्रमुख, मध्यमोटेकोशी जलविद्युत आयोजना
श्री मिलाप बहादुर पाण्डे	- आयोजना प्रमुख, सान्जेन जलविद्युत आयोजना
श्री हितेन्द्र देव शाक्य	- आयोजना प्रमुख, सान्जेन (माथिल्लो) जलविद्युत आयोजना
श्री माधव प्रसाद कोईराला	- संयोजक, रसुवागढी जलविद्युत आयोजना
श्री प्रहलाद चौधरी	- प्लाण्ट प्रबन्धक
श्री विदुर बहादुर ढुंगाना	- लेखा प्रमुख तथा कम्पनी सचिव
श्री केदार प्रसाद धिताल	- प्रशासन प्रमुख
श्री मुरली प्रसाद शर्मा	- कानूनी सल्लाहकार

४. आ.व. २०६४/०६५ को कारोबारको सिंहावलोकन

आ.व. २०६४/०६५ मा यस कम्पनीको आर्थिक गतिविधिहरू विगत आ.व. हरुमा जस्तै उत्साहजनक अवस्थामा रहेकोले यस कम्पनीले शेयरधनी महानुभावहरूलाई अपेक्षित प्रतिफल दिन सफल रहेको कुरा सुनाउन पाउँदा मलाई अत्यन्त खुशी लागेको छ।

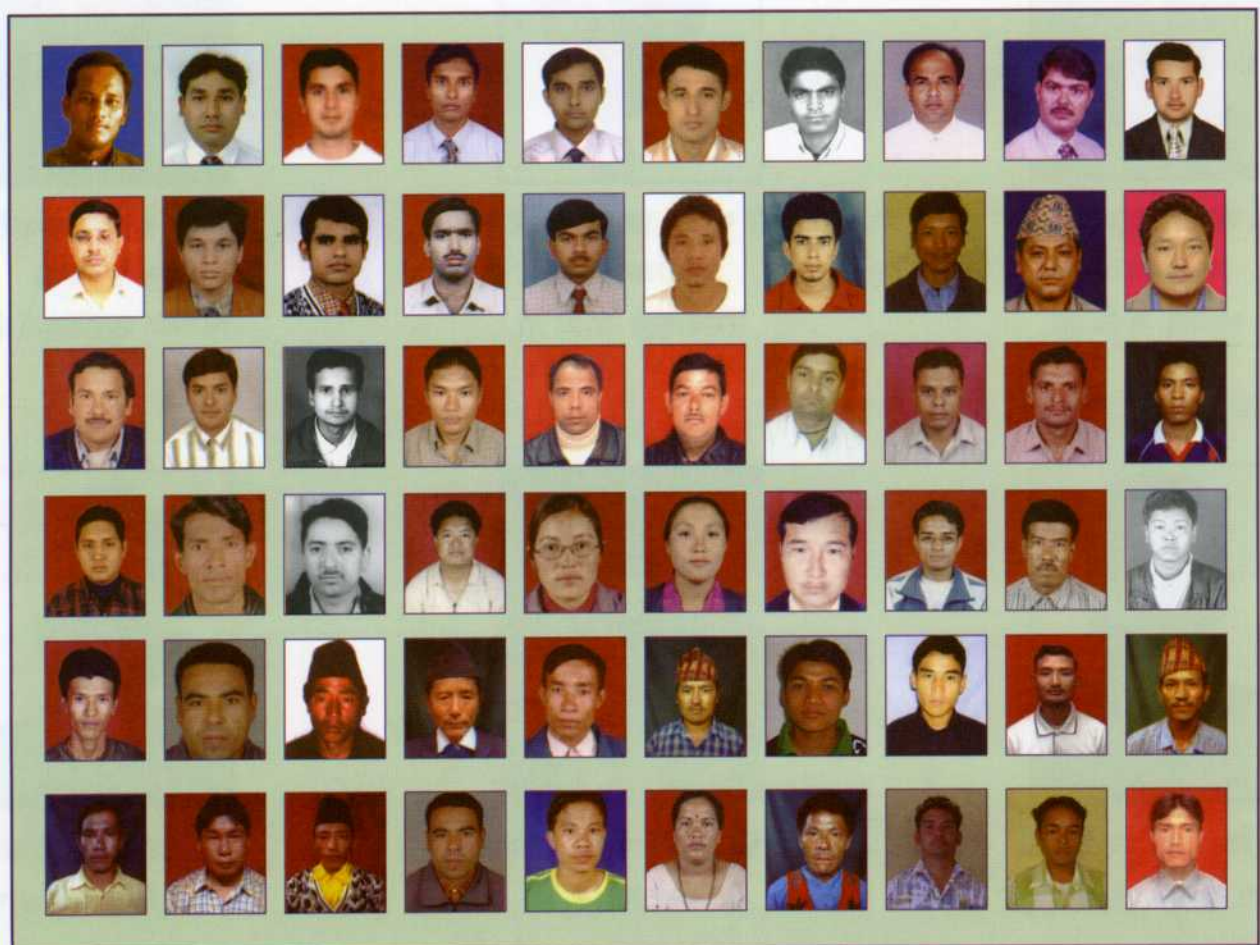
(क) कम्पनीको यस आ.व. २०६४/०६५ को कार्यसम्पादनको स्थिती अधिल्लो आ.व. ०६३/०६४ संग तुलना गरी प्रस्तुत गरिएको छ।

(रु.हजारमा)

विवरण	आर्थिक वर्ष		वृद्धि	
	२०६४/०६५	२०६३/०६४	रकम (रु.)	प्रतिशत (%)
विद्युत विक्री आम्दानी	८,७०,०१४	९,०३,५४१	(३३,५२७)	(३.७१)
अन्य आम्दानी	१४,६७०	७५५	१३,९१५	१,९५१.७५
जम्मा आम्दानी	८,८४,६८४	९,०४,२९६	(१९,६१२)	(२.१६)
विक्रीको लागत	६२,२८४	५४,०८९	८,१९५	१५.१५
प्रशासकीय खर्च	३४,१५८	३३,८७९	२७९	०.८२
व्याज खर्च	५,१३०	४५,०२५	(३९,८९५)	(८८.६१)
ह्रास खर्च	१,०३,७४०	१,०३,७८७	(४७)	(०.०५)
जम्मा खर्च	२,०५,३१२	२,३६,७८०	(३१,४६८)	(१३.१२)
आयकर कटौती गर्नु अधिको नाफा	६,७९,३७२	६,६७,४७७	११,८९५	१.७८
आय कर	-	-	-	-
आय कर पछिको नाफा	६,७९,३७२	६,६७,४७७	११,८९५	१.७८
शेयर संख्या	७२,९५,७९५	७२,९५,६५५	१४०	०.००
प्रतिशेयर आम्दानी	९३.१२	९१.४९	१.६३	१.९८
प्रतिशेयर लाभार्ज	३५.००	३०.००	५	१६.६७
प्रतिशेयर सञ्चित नाफा	५८.११	६१.४९	(३.३८)	(५.५०)

साधारण सभा सम्बन्धी अन्य जानकारी:

१. सभामा उपस्थित हुने शेयरधनी महानुभावहरुले प्रवेशपत्रका साथै शेयर प्रमाणपत्र वा आफ्नो परिचय खुल्ने (जस्तै नागरिकताको प्रमाणपत्र वा अन्य कुनै परिचयपत्र) अनिवार्य रुपमा साथमा लिई आउनु हुन अनुरोध छ, अन्यथा सभाकक्ष भित्र प्रवेश गर्न पाइने छैन । कम्पनीको वार्षिक साधारण सभाको सूचना, संचालक समितिको प्रतिवेदन, आर्थिक विवरण सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरुलाई पठाई सकिएको छ । कारणवश उक्त प्रतिवेदनहरु प्राप्त हुन नसकेको भएमा कम्पनीको केन्द्रीय कार्यालय ज्ञानेश्वर वा कम्पनीको शेयर रजिष्ट्रार नागरिक लगानी कोषको कार्यालय पुतलीसडक, काठमाण्डौ बाट शेयरधनीको प्रमाण प्रस्तुत गरी प्राप्त गर्न सक्नु हुनेछ ।
२. सभामा भाग लिन प्रतिनिधी (प्रोक्सी) नियुक्त गर्न चाहने शेयरधनी महानुभावहरुले रितपूर्वकको प्रतिनिधी-पत्र (प्रोक्सी) दिई नियुक्त गर्नु पर्नेछ ।
३. प्रतिनिधी (प्रोक्सी) नियुक्त गरिसक्नु भएको शेयरधनी आफै सभामा उपस्थित भई हाजिरी पुस्तिकामा दस्तखत गर्नु भएमा प्रोक्सी दिईसकेको भएता पनि त्यस्तो प्रतिनिधी पत्र स्वतः बदर हुनेछ ।
४. संयुक्त रुपमा शेयर खरिद गरेको अवस्थामा शेयरधनीको दर्ता कितावमा पहिलो नाम उल्लेख भएको व्यक्ति अथवा सर्वसम्मतीबाट प्रतिनिधी नियुक्त गरिएको एक व्यक्तिले मात्र सभामा भाग लिन पाउने छ ।
५. कुनै शेयरधनी महानुभावले छलफलका विषयहरु मध्ये विविध शिर्षक अन्तर्गत कम्पनी सम्बन्धी कुनै विषयमा छलफल गर्न गराउन चाहेमा सभा हुनु भन्दा ७ दिन अगावै कम्पनी सचिव मार्फत संचालक समितिको अध्यक्षलाई लिखित रुपमा प्रस्ताव दिनु पर्नेछ । तर त्यस्तो प्रस्ताव छलफल र पारित हुने प्रस्तावको रुपमा समावेश गर्ने नगर्ने अधिकार साधारण सभामा नै निहित हुनेछ ।
६. सभामा भाग लिने प्रत्येक शेयरधनी महानुभावले सभा हुने स्थानमा रहेको हाजिरी पुस्तिकामा दस्तखत गर्नु पर्नेछ । शेयरधनी महानुभावहरुको सुविधाको लागि हाजिरी पुस्तिका साधारण सभा हुने दिन अपरान्ह २:०० बजेदेखि सभा चालु रहेसम्म खुल्ला रहनेछ ।
७. कुनै संगठित संस्था वा कम्पनीले शेयर लिएको भए त्यस्तो संस्था वा कम्पनीले अधिकार प्रदान गरेको प्रतिनिधीले शेयरधनीको हैसियतले सभामा भाग लिन पाउनेछ ।
८. कम्पनीको शेयर दाखिल खारेज मिति २०६५/१२/०७ देखि २०६५/१२/२७ गतेसम्मका लागि बन्द रहनेछ ।



कम्पनीका संस्थापक शेयरधनीहरू



नेपाल विद्युत प्राधिकरण



श्री सन्त बहादुर पुन



श्री विष्णुबम मल्ल



डा. जनकलाल कर्माचार्य



श्री रामसुरत पाण्डे



श्री रविन्द्र बहादुर श्रेष्ठ



श्री माणिक रत्न तुलाधर



श्री गौरीमान कडरिया



श्री निमा छिरिड भुटिया



श्री बदी विनोद ढुंगाना



श्री गोविन्द कुमार क्षेत्री



श्री विजय नाथ उप्रेती



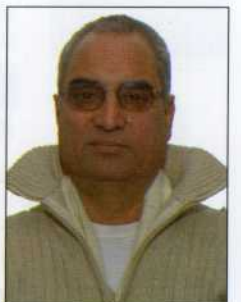
श्री उत्तर कुमार श्रेष्ठ



डा. डम्बर बहादुर नेपाली



श्री गोकर्ण प्रसाद शर्मा



श्री कुमार प्रसाद ओझा



श्री शारदा सुवाल

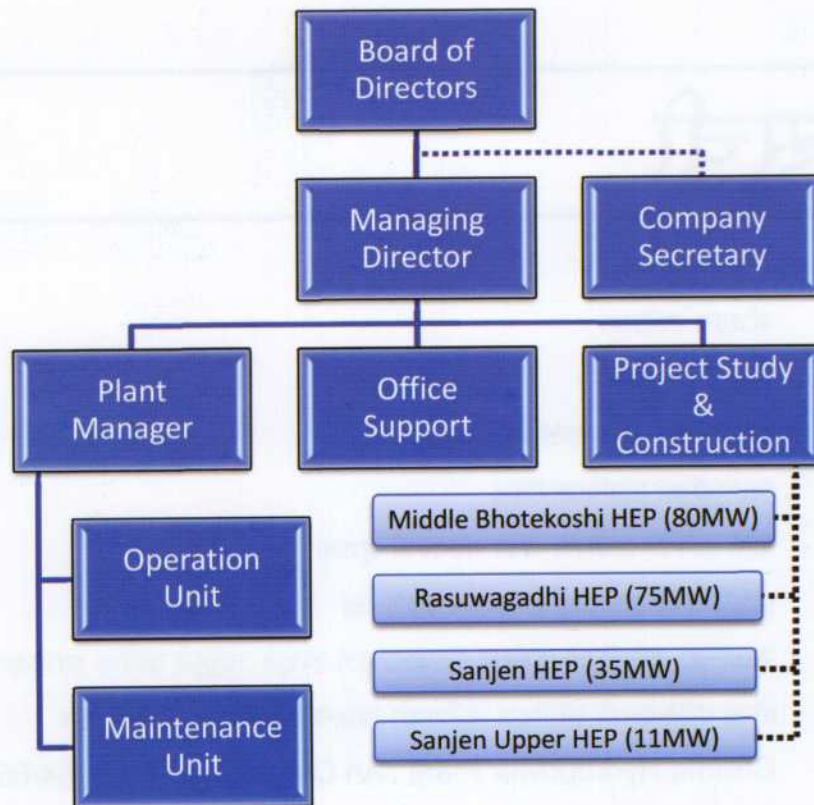


श्री रामकृष्ण श्रेष्ठ

CHILIME HYDROPOWER COMPANY LIMITED

Gyaneswor, Kathmandu

ORGANIZATION CHART



संचालक समिति

चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड

CHILIME HYDROPOWER COMPANY LIMITED



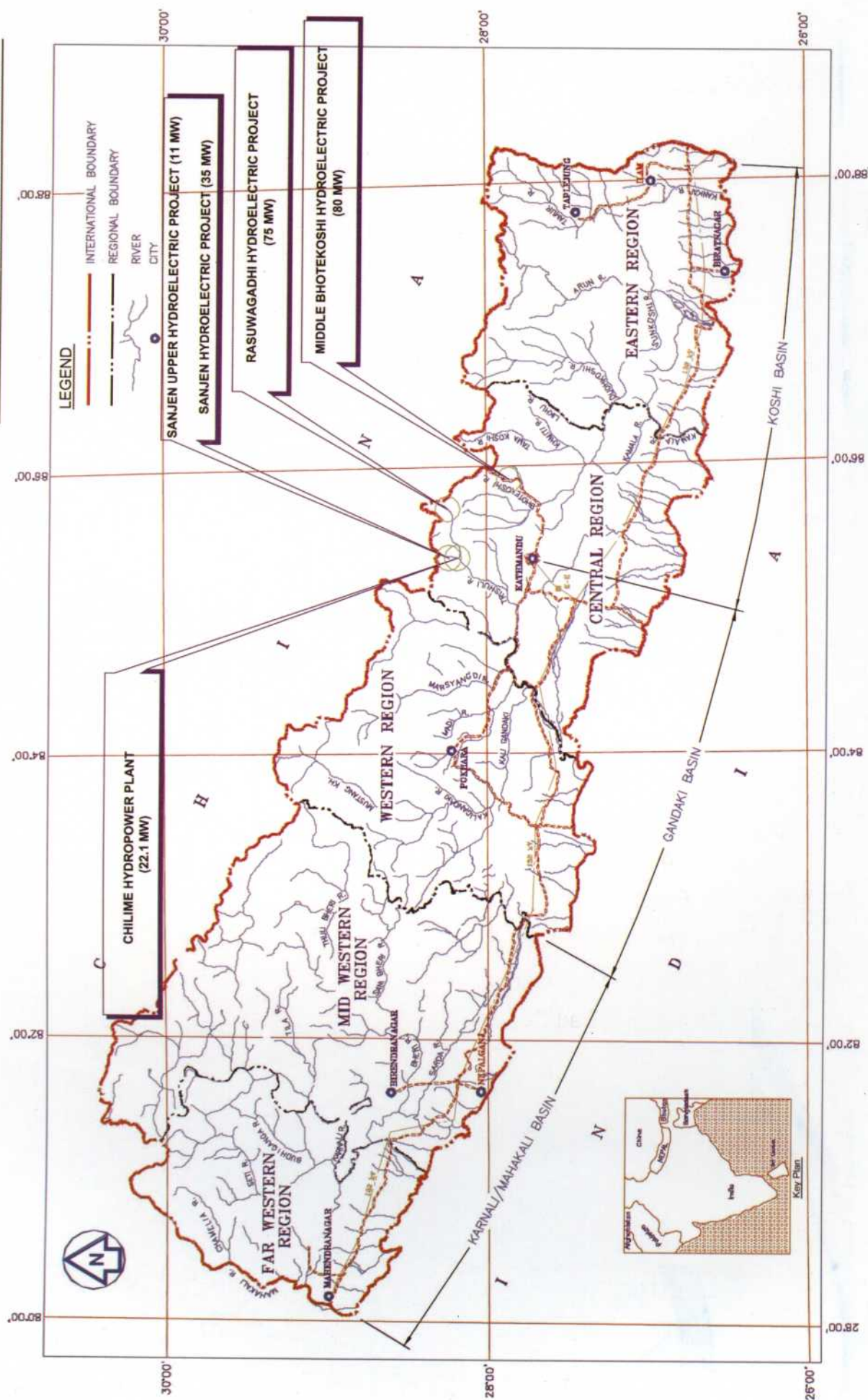
बाह्रौं वार्षिक प्रतिवेदन
आ. ब. २०६८/०६९



ANNUAL REPORT

Fiscal year 2007/08 (17 July 2007 - 15 July 2008)

PROJECTS LOCATION MAP



हाम्रा लागि हाम्रो विकास हामीले नै गरौं ।
नयाँ नेपालको परिकल्पना साकार पार्न स्वदेशी श्रोत र
सीपको परिचालन गरी जलविद्युतको विकास गरौं ।।



केन्द्रिय कार्यालय

चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड, ज्ञानेश्वर, काठमाण्डौ ।

फोन नं. ४४३९९६३, ४४३९२८७, फ्याक्स: ४४४३०७७, पो.ब.नं.: २५२९०
ई.मेल. chpcl@wlink.com.np वेब साईट: www.chilime.com.np



सदरमुकाम धुन्चेमा आयोजित अन्तर्क्रिया कार्यक्रम



सान्जेन (माथिल्लो) ज.वि.आ. (११ मे.वा.) र सान्जेन ज.वि.आ. (३५ मे.वा.) सम्बन्धी
चिलिमे गाउँमा छलफल कार्यक्रम हुँदै ।