



# छ्याङ्दी हाइड्रोपावर लिमिटेड

## CHHYANGDI HYDROPOWER LIMITED

गैह्रीधारा, काठमाण्डौ, नेपाल

टेलिफोन नं. : ०१-४४२६४८३, ४४२४५२५

ईमेल : info@chpl.com.np, वेबसाईट : www.chpl.com.np



## आठौं वार्षिक प्रतिवेदन

आ.व. २०७७/०७८

# ध्याडी हाड्रोपावर लिमिटेड

## संचालक समिति



क्याप्टेन रामेश्वर थापा  
अध्यक्ष



अमरनाथ श्रेष्ठ  
संचालक



उदय कुमार पिया  
संचालक



अशोक बुढाथोकी  
संचालक



तिना राजभण्डारी  
संचालक



बैकुण्ठ पौडेल  
संचालक



कुशन प्रधान  
(स्वतन्त्र संचालक)



लाल बहादुर थापा  
(प्रमुख कार्यकारी अधिकृत)



रमेश कुमार थापा  
(कम्पनी सचिव)

## प्रतिनिधि (प्रोक्सी) फाराम

मिति : .....

श्री सञ्चालक समिति

छ्याड्दी हाइड्रोपावर लिमिटेड,

गैह्रीधारा, काठमाण्डौ ।

### विषय : प्रतिनिधि नियुक्ति गरिएको बारे ।

..... जिल्ला ..... न.पा./गा.पा. वडा नं. .... बस्ने म/हामी ..... ले  
त्यस कम्पनीको शेयरधनीको हैसियतले सम्बत् २०७८ साल पौष महिना ३० गते शुक्रवारका दिन हुने आठौं  
वार्षिक साधारण सभामा म/हामी स्वयम् उपस्थित भई छलफल तथा निर्णयमा सहभागी हुन नसक्ने भएकोले  
उक्त सभामा मेरो/हाम्रो तर्फबाट भाग लिन तथा मतदान गर्नका लागि .....जिल्ला .....  
न.पा./गा.पा. वडा नं ..... बस्ने त्यस कम्पनीका शेयरधनी श्री ..... लाई मेरो/हाम्रो  
प्रतिनिधि नियुक्त गरी पठाएको छु/पठाएका छौं ।

प्रतिनिधि नियुक्त भएको व्यक्तिको :

निवेदक,

हस्ताक्षरको नमुना :

दस्तखत :

शेयरधनी परिचय/हितग्राही खाता नं.

नाम थर :

ठेगाना :

शेयरधनी परिचय/हितग्राही खाता नं

शेयर संख्या :

**दृष्टव्य:** यो निवेदन साधारण सभा हुनु भन्दा कम्तीमा ७२ घण्टा अगावै कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालयमा पेश  
गरिसक्नु पर्नेछ । एक भन्दा बढी प्रतिनिधि (प्रोक्सी) को नाम उल्लेख गरेमा प्रतिनिधि (प्रोक्सी) फाराम रद्द गरिने  
छ ।

छ्याड्दी हाइड्रोपावर लिमिटेड,

गैह्रीधारा, काठमाण्डौ ।

आठौं वार्षिक साधारण सभामा उपस्थित हुन जारी गरिएको

### प्रवेश- पत्र

शेयरधनीको नाम : ..... कुल शेयर संख्या : .....

शेयरधनी परिचय/ हितग्राही खाता (BOID) नं : ..... शेयरधनीको दस्तखत.....

कम्पनी सचिव

दृष्टव्य: प्रतिनिधिले सभामा भाग लिन आउंदा यो प्रवेश पत्र साथै लिई आइदिनुहुन अनुरोध गर्दछौं ।



## विषय सूची

आठौं वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना	५
वार्षिक साधारणसभा सम्बन्धी सामान्य जानकारी	६
अध्यक्षको मन्तव्य	७
संचालक समितिको वार्षिक प्रतिवेदन	९
धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली, २०७३ को अनुसूची - १५	१७
लेखापरीक्षकको प्रतिवेदन	१८
वित्तिय विवरणहरु	२१
लेखासँग सम्बद्ध टिप्पणीहरु	३९
प्रबन्ध पत्र/नियमावली संशोधन	४४



## छ्याड्दी हाइड्रोपावर लिमिटेडको आठौं वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना

यस छ्याड्दी हाइड्रोपावर लि. को मिति २०७८/०९/०८ गते बसेको संचालक समितिको ८३औं बैठकको निर्णयानुसार यस कम्पनीको आठौं वार्षिक साधारण सभा निम्न लिखित मिति, स्थान र समयमा निम्न विषयहरु उपर छलफल तथा निर्णय गर्न बस्ने भएको हुँदा कम्पनी ऐन २०६३ को दफा ६७ अनुसार सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरुको जानकारीका लागि यो सूचना प्रकाशित गरिएको छ।

### साधारण सभा बस्ने मिति, स्थान र समय

मिति : २०७८ साल पौष ३० गते, शुक्रवार (तदनुसार १४ जनवरी, २०२२)

स्थान : कम्पनीको केन्द्रिय कार्यालय, गैह्रीधारा, काठमाण्डौ (भर्चुअल माध्यम मार्फत संचालन हुने)

समय : बिहान ११ बजे।

### छलफलका विषयहरु :

#### (क) सामान्य प्रस्तावहरु

१. संचालक समितिको तर्फबाट अध्यक्षज्यूले प्रस्तुत गर्नु हुने आ. व. २०७७/०७८ को वार्षिक प्रतिवेदन उपर छलफल गरी पारित गर्ने बारे।
२. आ.व. २०७७/०७८ को लेखापरीक्षण प्रतिवेदन, बासलात, नाफा नोक्सान हिसाब, सोही अवधिको नगद प्रवाह विवरण तथा इक्वीटिमा भएको परिवर्तन र सम्बन्धीत अनुसूचि लगायतका वित्तिय विवरणहरु छलफल गरी पारित गर्ने बारे।
३. आ.व. २०७८/०७९ को लागि लेखापरीक्षकको नियुक्ति तथा निजको पारिश्रमिक तोक्ने बारे। (वर्तमान लेखापरीक्षक सिए श्रीकृष्ण थापा मगर, K.S.D.B. & Associates पुनः नियुक्त हुनको लागि योग्य हुनुहुन्छ।)
४. संचालकको नियुक्ती अनुमोदन गर्ने बारे।

#### (ख) विशेष प्रस्तावहरु

१. कर्जा बारे।
२. कम्पनीको अधिकृत पूँजी, जारी पूँजी र चुक्ता पूँजी बृद्धी गर्ने सम्बन्धमा प्रवन्धपत्रमा संशोधन गर्ने बारे।
३. संचालक नियुक्ति सम्बन्धी कुनै खास व्यवस्था गर्ने नियमावलीको नियम ३१(१) संशोधन गर्ने बारे।
४. कम्पनीको प्रवन्धपत्र/नियमावली संशोधन गर्ने बारे।
५. कम्पनीको आठौं वार्षिक साधारण सभाबाट स्विकृत ३० प्रतिशत हकप्रद शेयर निष्काशन पश्चात कायम हुने चुक्ता पूँजी रु. ३८,६९,७७,५०० (अक्षरेपी अठ्ठिस करोड उनान्सत्तरी लाख सतहत्तर हजार पाँच सय) को ४० प्रतिशत (सम्बन्धीत निकायबाट स्विकृत प्राप्त भए पश्चात) हकप्रद शेयर जारी गर्ने र सो अनुरूप हुने गरी कम्पनीको प्रवन्धपत्रमा संशोधन गर्ने बारे।
६. हकप्रद शेयरको कारणले कम्पनीको प्रवन्धपत्रमा पूँजी बृद्धि गर्ने सन्दर्भमा तथा साधारण सभाबाट प्रवन्धपत्र तथा नियमावलीमा संशोधन गर्ने सम्बन्धमा भएका निर्णयहरु उपर नियमनकारी निकाय वा अन्य कुनै कार्यालयहरुबाट कुनै पनि विषयमा संशोधन, परिमार्जन, थपघट वा परिवर्तन गर्न निर्देशन प्राप्त भएमा सो कार्यहरु गर्न संचालक समिति (वा संचालक समितिले तोकेको व्यक्ति) लाई अख्तियारी प्रदान गर्ने बारे।

#### (ग) विविध

## साधारण सभा सम्बन्धी सामान्य जानकारी

१. वार्षिक साधारण सभा प्रयोजनको लागि मिति २०७८/०९/२१ गते एक दिन यस कम्पनीको शेयरधनी दर्ता पुस्तिका बन्द रहने छ। शेयरधनी दर्ता पुस्तिका बन्द हुने मिति भन्दा अघिल्लो दिनसम्म अर्थात मिति २०७८/०९/२० गतेसम्म नेपाल स्टक एक्सचेन्ज लि. मा कारोबार भई नियमानुसार कायम भएका शेयरधनीहरूले मात्र कम्पनीको साधारण सभामा भाग लिन योग्य हुनेछन्।
२. विश्वव्यापि रूपमा फैलिएको कोरोना भाइरसको महामारी रोकथाम तथा नियन्त्रणको लागि नेपाल सरकारले जारी गरेको सुरक्षा मापदण्डको पूर्ण पालना गरि सभा सम्पन्न गर्नुपर्ने परिस्थितिका कारण अनलाइन (भर्चुअल) माध्यमबाट उपस्थितिको निमित्त अनुरोध छ।
३. अनलाइन (भर्चुअल) माध्यमबाट उपस्थित शेयरधनीलाई सभा हलमा उपस्थित भए सरह मान्यता दिइने व्यहोरा समेत जानकारी गराउदछौं। उपस्थित गणपुरक संख्या सभा संचालनको निमित्त निर्दिष्ट संख्या अनुसार पर्याप्त भएमा मात्र सभा संचालन हुनेछ।
४. अनलाइन (भर्चुअल) माध्यमबाट उपस्थित शेयरधनीहरूको हाजिर निजहरूले गरेको Login माफत सबैको Login भएको देखिने गरी प्रमाणको निमित्त फोटो खिचेर राखिने छ, साथै सभा संचालन अवधिभरी को भिडियो रेकर्ड गरिने छ।
५. Meeting ID/ Password को निमित्त कम्पनीको इमेल Chhyangdihydropowerltd@gmail.com मा सर्पक गरी प्राप्त गर्न सकिने व्यवस्था गरिएको जानकारी गराउदछौं। साथै अन्तिम समयमा सर्पक गर्दा शेयरधनीको पहिचान Verification गरी ID/Password समयमै पठाउन आई पर्ने प्राविधिक कठिनाइबाट बच्न कम्तिमा एक दिन अगावै ID/Password लिन समेत अनुरोध छ। साथै सोही Email Address मा साधारण सभाको प्रतिवेदन समेत पठाइने छ।
६. अनलाइन (भर्चुअल) माध्यमबाट आफ्नो मन्तव्य राख्न चाहानुहुने शेयरधनी महानुभावहरूले साधारण सभा हुनुभन्दा कम्तिमा दुई दिन अगावै कम्पनी सचिव वा कम्पनीको आधिकारिक इमेल Chhyangdihydropowerltd@gmail.com मा सर्पक गरि नाम टिपोट गराउन अनुरोध छ।
७. आठौं वार्षिक साधारण सभामा भाग लिन आफ्नो प्रतिनिधि नियुक्त गर्न चाहने शेयरधनीहरूले साधारण सभा हुनु भन्दा ७२ घण्टा अगावै प्रचलित कम्पनी कानुनले तोकेको ढाँचामा वा वार्षिक प्रतिवेदन पुस्तिका अनुसारको प्रतिनिधिपत्र (प्रोक्सी) कम्पनीको केन्द्रिय कार्यालयमा दर्ता गराउनु पर्ने छ। कम्पनीको शेयरधनी बाहेक अरुलाई प्रोक्सी दिन पाइने छैन।
८. प्रोक्सी फाराम यस कम्पनीको वेबसाईट [www.chpl.com.np](http://www.chpl.com.np) बाट समेत डाउनलोड गर्न सकिनेछ।
९. सभा शुरु हुनु भन्दा १ घण्टा अगावै अनलाइन (भर्चुअल) माध्यम खुल्ला गरिने छ। अनलाइन (भर्चुअल) माध्यम जुम (Zoom), गुगल मिट (Google Meet) आदि मध्ये कुनै एक हुनेछ।
१०. अन्य जानकारी आवश्यक परेमा कार्यालय समय भित्र कम्पनीको शेयर रजिष्टार श्री ग्लोबल क्यापिटल आइएमई लिमिटेड वा यस कम्पनीको केन्द्रिय कार्यालय, गैह्रीधारा, काठमाण्डौमा सर्पक राख्नहुन समेत अनुरोध गरिन्छ।



## अध्यक्षको मन्तव्य

आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरु,

यस छ्याड्दी हाइड्रोपावर लिमिटेडको आठौं वार्षिक साधारण सभामा भर्चुअल माध्यमबाट उपस्थित सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरु, अतिथि महानुभावहरु, नियामक निकायका प्रतिनिधि महानुभावहरु, कम्पनीका कर्मचारीहरु लगायत उपस्थित सम्पूर्ण महानुभावहरुलाई सञ्चालक समिति तथा मेरो व्यक्तिगत तर्फबाट हार्दिक आभार प्रकट गर्दै स्वागत तथा अभिवादन व्यक्त गर्दछु ।

विश्वभर फैलिरहेको कोभिड-१९ को असर केही मात्रामा कमी भई जनजिवन सामान्य अवस्थामा फर्कन लाग्दै गरेको अवस्थामा पुनः ओमिक्रोन लगायतका तेस्रो भेरिएन्ट नेपालमा पनि देखिन थालेकोले भौतिक दुरी कायम गर्न यस वर्ष पनि भर्चुअल (Zoom App) माध्यमबाट सभा सञ्चालन गर्नु परेको यस परिस्थितिमा यहाँहरुबाट प्राप्त सकारात्मक सहयोगको लागि हार्दिक धन्यवाद दिन चाहन्छु ।

यस कम्पनीले लमजुङ्ग जिल्लाको दोर्दी गाउँपालिका स्थित छन्दी खोलामा छन्दीखोला साना जलविद्युत आयोजना (२ मेगावाट) निर्माण गरी २०७२ साल चैत्र १३ गते देखी विद्युत उत्पादन गरी राष्ट्रिय प्रसारण लाईन मार्फत नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई बिक्री वितरण गरीरहेकोमा सोहि खोलामा पहिलेको आयोजना क्षेत्र भन्दा माथिल्लो भागमा माथिल्लो छन्दीखोला साना जलविद्युत आयोजना (४ मेगावाट) निर्माण गरी २०७८ साल मंसिर महिना ७ गते परीक्षण सम्पन्न गरी २०७८ साल मंसिर २४ गतेबाट व्यापारीक उत्पादन शुरु गर्न सफल भएको व्यहोरा जानकारी गराउदछु । यस छ्याड्दी हाइड्रोपावर लिमिटेडले हाल ६ मेगावाट विद्युत उत्पादन गरि राष्ट्रिय प्रसारण लाईन मार्फत नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई बिक्री वितरण गरीरहेको व्यहोरा अनुरोध गर्दछु ।

नेपाल विद्युत प्राधिकरणले उदिपुरदेखी मध्य मस्याङ्दी आयोजनाको सब स्टेशनसम्म हाल भै रहेको तारको स्तरोन्नती गरी हालको ट्रान्सफरमरलाई ३० एम. भि. ए. क्षमताको राख्ने गरी कार्य गरिरहेकोले उक्त कार्य सम्पन्न भए पश्चात सम्भौता वमोजिम यस कम्पनीबाट उत्पादित विद्युत सोहि लाइन मार्फत प्रसारण हुने भएबाट विद्युत प्रवाह थप सहज हुने कुरामा हामी विश्वस्त छौं ।

विश्वव्यापि रुपमा फैलिएको कोभिड-१९ को कारणले भएको बन्दाबन्दी तथा विगत २ वर्षमा आयोजना क्षत्रमा आएको बाढी पहिरोका कारणहरुले गर्दा माथिल्लो छन्दीखोला साना जलविद्युत आयोजना सम्पन्न गर्न केहि ढिलाई भएको कारणले कर्जाको व्याजमा भएको थप व्ययभार, निर्माण भैसकेका संरचनाहरुमा बाढी पहिरोका कारण भएको क्षतिका कारणले बढन गएको लागत जस्ता कारणहरुले आयोजनाको लागतमा केहि बृद्धी हुन गएको छ । आयोजना सम्पन्न गर्न नपुग रकम बैंक अफ काठमाण्डु लिमिटेड र कुमारी बैंक लिमिटेडबाट ऋण माग गरी आयोजना सम्पन्न गरिएको छ । बैंकको कर्जा रकम कम्पनीले हकप्रद शेयर जारी गरी भूक्तानी गर्ने सहमति भए वमोजिम सम्बन्धित निकायहरुबाट स्वीकृती प्राप्त भए पश्चात जारी गर्ने गरी कम्पनीको चुक्ता पूँजीको ४० प्रतिशत हकप्रद शेयर निष्काशन गर्ने प्रस्ताव अनुमोदनका लागि आजको यस सभामा पेश गरिएको छ ।

२०७८ सालको असार महिनामा आयोजना क्षेत्रमा आएको भिषण बाढी पहिरोका कारण लमजुङ्ग जिल्लाका अधिकांश आयोजनाहरुमा क्षति भएको थियो । उक्त बाढी पहिरोका कारण केहि समय उत्पादन बन्द भएकोले यस वर्ष कम्पनीको आम्दानीमा केहि कमी भएको छ । भविष्यमा दुवै आयोजनाहरुबाट आम्दानी हुने भएबाट यस कम्पनीलाई लाभांश वितरण गर्न सहज हुने यँहाहरुलाई विश्वास दिलाउन चाहन्छु ।

अन्त्यमा,

यस कम्पनीलाई नेपालको अग्रणी उर्जा उत्पादन गर्ने जलविद्युत कम्पनीको रूपमा स्थापित गर्ने हाम्रो उद्देश्य रहेको छ । कम्पनीलाई आजको अवस्थासम्म आई पुग्न सहयोग र विश्वास गर्नुहुने सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरु, नियमनकारी निकायहरु, नेपाल सरकार, प्रदेश तथा स्थानिय सरकार, सञ्चार जगत तथा यस कम्पनीलाई प्रत्यक्ष वा अप्रत्यक्ष रूपले सहयोग पुऱ्याउनु हुने सम्पूर्ण संघसंस्थाहरु र कम्पनीका लगनशिल कर्मचारीहरु प्रति हार्दिक आभार व्यक्त गर्दै सवैलाई हृदयदेखी नै धन्यवाद दिन चाहन्छु । आफ्नो व्यस्त कार्यक्रमको बावजुत पनि यस सभामा भाग लिई हाम्रो हौसला बढाई दिनुभएकोमा शेयरधनी महानुभावहरुलाई विशेष धन्यवाद दिदै सञ्चालक समितिद्वारा प्रस्तुत प्रतिवेदन र प्रस्तावहरु उपर छलफल गरी अनुमोदन गरिदिनुहुनका लागि हार्दिक अनुरोध समेत गर्दछु ।

धन्यवाद ।

क्याप्टेन रामेश्वर थापा  
अध्यक्ष

मिति : २०७८/०९/३०

## छ्याड्दी हाइड्रोपावर लिमिटेडको संचालक समितिको तर्फबाट अध्यक्षज्यूद्वारा प्रस्तुत आर्थिक वर्ष २०७७/०७८ को वार्षिक प्रतिवेदन

आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरु,

यस कम्पनीको आठौं वार्षिक साधारण सभामा उपस्थित सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरु, आमन्त्रित महानुभावहरु, सञ्चारकर्मी साथीहरु, सल्लाहकार तथा शुभचिन्तक महानुभावहरुमा कम्पनीको संचालक समितिको तर्फबाट हार्दिक स्वागत तथा अभिवादन गर्न चाहन्छु। यस कम्पनीको २०७८ आषाढ मसान्तको वासलात, नाफा-नोक्सान हिसाब, नाफा-नोक्सान बाँडफाँड हिसाब, नगद प्रवाह विवरण तथा आवश्यक अन्य वित्तीय विवरणहरु यस सभामा स्वीकृतिका लागि प्रस्तुत गर्ने अनुमति चाहन्छु। प्रस्तुत वित्तीय विवरण तथा प्रतिवेदनको अध्ययन पश्चात यहाँहरुबाट प्राप्त हुने रचनात्मक सुझाव, सहयोग र सद्भावले कम्पनीको भावी कार्य योजना निर्माण तथा लक्ष्य प्राप्तमा थप मद्दत पुग्ने छ भन्ने विश्वास लिएका छौं।

### कम्पनीको संक्षिप्त परिचय :

नेपालमा रहेको अपार जलश्रोतलाई उर्जाशक्तीमा परिणत गरी जलविद्युत आयोजनाहरुको विकास, निर्माण तथा संचालन गरेर उर्जाको माग थोरै भएपनि परिपूर्ति गर्ने कार्यमा सर्वसाधारण जनताको समेत लगानी तथा सहभागिता बढाउने उद्देश्यले मिति २०७० साल आषाढ ३० गते पब्लिक लिमिटेड कम्पनीको रूपमा स्थापित भई यस कम्पनीले कारोबार गर्दै आएको छ। कम्पनीले लमजुङ्ग जिल्लाको दोर्दी गाउपालिको वडा नं. ७ र ८ को सिमाना भएर बग्ने छन्दी खोलाबाट २०७२ चैत्र १३ गतेदेखि २ मेगावाट र सोहि खोलाको माथिल्लो भागबाट ४ मेगावाट क्षमताको माथिल्लो छन्दी खोला साना जलविद्युत आयोजना निर्माण सम्पन्न गरी जम्मा ६ मेगावाट विद्युत लमजुङ्ग जिल्लाको उदिपूर सव स्टेशन मार्फत राष्ट्रिय प्रशारण लाइनमार्फत नेपाल विद्युत प्राधिकरण लाई विक्री वितरण गरेको छ।

### हाल नेपालमा उर्जाको अबस्था

नेपालमा हालै निर्माण सम्पन्न भएको नेपालकै ठुलो आयोजना अपर तामाकोशी ४५६ मेगावाट सहित हालसम्म करिब १९२३ मेगावाट उत्पादन भएको छ तथापी प्रायः सबै आयोजनाहरु नदी प्रवाही (Run of River) प्रकृतिका भएका कारण हिउदको समयमा कुल उत्पादनको एक तिहाइ मात्र उत्पादन छ। हाल नेपालको हिउदको उच्चतम माग करिब १५०० मेगावाट देखिन्छ भने हिउदमा उत्पादन घटेर एक तिहाइ हुँदा बाकी मागलाई धान्न भारतको विजुलिको भर पर्नुपर्ने छ।

हाल नेपालबाट वर्षातको समयमा बढि भएको विद्युत उर्जालाई भारत निर्यातगरी भारतमा उर्जा वैकिङ्ग गर्ने र हिउदमा सो बराबरको विद्युत लिने गरी भएको सम्झौतामा पछिल्लो वर्ष देखी इन्डीयन इनर्जी एक्सचेन्ज मार्फत प्रतिस्पर्धात्मक व्यापारीक तरिकाबाट छोटो-छोटो समयको महङ्गोमा समेत विद्युत व्यापार हुन थालेको छ जसले गर्दा भविष्यमा विद्युतको व्यापार राम्रो हुने देखिन्छ। नेपाल भारतको उर्जा खपतको अवस्था हेर्दा पनि वर्षातमा भारतमा विद्युतको उच्च माग हुने र नेपालका खोलानालाहरुबाट समेत वर्षातमा बढी विद्युत उत्पादन हुने भएबाट नेपालबाट उत्पादित विद्युतलाई भारतमा खपत गराउन सकिने भएकोले नेपालमा उर्जाको भविष्य उज्वल देखिन्छ।

### कोरोना महामारीका कारण परेको प्रभाव

विश्वव्यापी रूपमा फैलिएको कोरोना महामारीको प्रभाव यस कम्पनीलाई समेत पर्न गएको छ । यस कम्पनीले निर्माण सम्पन्न गरी संचालनमा रहेको छन्दी खोला आयोजना २ मेगावाटलाई खासै प्रभाव नपरे तापनी निर्माणको चरणमा रहेको माथिल्लो छन्दी खोला ४ मेगावाट आयोजना भने प्रभावित हुन गएको छ, आयोजना निर्माण थालनी गरेको २ वर्ष भित्र सम्पन्न गर्ने गरी थालनी भएकोमा पहिलो महामारीको चपेटामा पर्दा १ वर्ष ठप्प जस्तै हुन गयो भने दोस्रो महामारीले समेत केही प्रभाव पार्दा आयोजना सम्पन्न गर्न ढिलाइ हुन गयो जसका कारण कुल व्याजमा वृद्धि, निर्माण सामग्रीको लागतमा वृद्धि, यातायात तथा ढुवानी भाडामा वृद्धि भएका कारण आयोजनाको कुल लागतमा वृद्धि हुन गएको छ ।

### विगत वर्षको कारोबारको सिंहावलोकन :

आ.व.२०७७/०७८ र २०७६/०७७ मा कम्पनीले गरेको आर्थिक कारोबारको मुख्य: वित्तीय विवरणको तुलनात्मक अवस्था तथा सुचकाङ्कहरु निम्न बमोजिम प्रस्तुत गरिएको छ ।

क्र.स.	विवरण	आ.व.२०७७/०७८ (रु.)	आ.व.२०७६/०७७ (रु.)	फरक रु.
१	शेयर पूजी	२९,७६,७५,०००	२८,३५,००,०००	१,४१,७५,०००
२	जगेडा कोष	८४,४५,६६८	१,५४,१५,८६०	(६९,७०,१९१)
३	कर्जा	७४,८५,०८,५८२	५८,१७,७८,६५६	१६,६७,२९,९२५
४	स्थीर सम्पत्ति	४०,४१,०६,७४९	४१,४७,८८,८९४	(१,०६,८२,१४५)
५	चालु पूँजीगत खर्च सम्पत्ति	८०,४५,०६,५३४	५०,१४,७३,६५०	३०,३०,३२,८८४
६	नगद तथा बैंक मौज्दात	५५,१६,५७७	५०,७३,६४३	४,४२,९३४
७	विद्युत विक्रीवाट प्राप्त आम्दानी	४,८०,७९,४७५	५,७४,४३,९२०	(९३,६४,४४५)
८	खुद मुनाफा (कर पछिको)	७९,५०,८६०	१,४९,५७,१०७	(७०,०६,२४७)
९	प्रति शेयर आम्दानी (रु.)	२.६७	५.२८	(२.६१)

यस कम्पनीको आ.व. २०७७/०७८ को वित्तीय विवरण के.एस.डि.वि. एण्ड एसोसिएट्स, चार्टर्ड एकाउन्टेन्ट्सद्वारा लेखापरिक्षण गरिएको छ । कम्पनीले दीर्घकालिन ऋणको रूपमा बैंक अफ काठमाडौं लिमिटेड तथा कुमारी बैंक लिमिटेडको कन्सोर्टियमबाट २०७८ आषाढ मसान्तसम्म जम्मा रु.७४,८५,०८,५८२ (चौहत्तर करोड पचासी लाख आठहजार पाँचसयबयासी मात्र ।) ऋण रहेको छ ।

आ.व. २०७७/०७८मा छन्दी खोला साना जलविद्युत आयोजना (२ मेगावाट)बाट उत्पादित विद्युत निम्न बमोजिम रहेकोछ ।

महिना	कन्ट्रयाक्ट ईनर्जी (Kwh)	उत्पादन युनिट (Kwh)
श्रावण २०७७	१,३३९,२९७।००	४३७,८४०।००
भाद्र	१,३३९,२९७।००	१,४२०,४२०।००
आश्विन	१,३९९,२९७।००	१,३९३,२९०।००
कार्तिक	१,३५४,९५८।३९	१,९३०,०७०।००
मंसिर	९९९,५३४।००	६८८,८००।००
पौष	६९८,२६५।८७	४७३,३५०।००
माघ	५९९,०९४।९४	३५३,०३०।००
फाल्गुण	३४९,०९७।००	३९७,४२०।००
चैत्र	२५८,७९३।००	२५६,४९०।००
वैशाख २०७८	३२२,६४४।००	३३९,८९०।००
जेष्ठ	५२६,४४०।००	७९६,९५०।००
आषाढ	१,४४४,४३५।००	९०५,३००।००
<b>जम्मा</b>	<b>१,०४,६२,२७२</b>	<b>८४,३२,६९०</b>

उक्त आयोजनाले आ.व २०७७/०७८ मा कुल कन्ट्रयाक्ट इनर्जीको करिब ८९ प्रतिशत विद्युत उत्पादन गर्न सफल भएको छ, यो औषतमा राम्रो उत्पादन प्रतिशत हो ।

**राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय परिस्थितिबाट कम्पनीको कारोवारलाई कुनै असर परेको भए सो असर :**

विश्वव्यापि महामारीको रुपमा फैलिरहेको कोरोना भाइरस (Covid-19)का कारणले भइरहेको बन्दाबन्दी (Lockdown/Shutdown) र कोरोना भाइरसको नयाँ भेरियन्टले यस कम्पनीले भर्खर निर्माण सम्पन्न गरेको माथिल्लो छन्दी खोला साना जलविद्युत आयोजना (४ मे.वा.) को कार्य तालिका (Construction Schedule) अनुसारको कार्य प्रगतिमा असर पारेको ।

**प्रतिवेदन तयार भएको मितिसम्म चालु वर्षको उपलब्धि र भविष्यमा गर्नु पर्ने कुराको सम्बन्धमा संचालक समितिको धारणा :**

आ.व. २०७८/०७९ को मंसिर महिनासम्म छन्दीखोला साना जलविद्युत आयोजना (२ मे.वा.)को मासिक उत्पादन यसप्रकार रहेको छ ।

महिना	कन्ट्रयाक्ट ईनर्जी (Kwh)	उत्पादन युनिट (Kwh)
श्रावण २०७८	१,४४४,४३५।६९	१,९९०,५३०
भाद्र	१,३९९,२९७।००	१,९००,३५०
आश्विन	१,३५४,९५८।३९	१,२७५,८३०
कार्तिक	१,३५४,९५८।३९	१,२९२,२००
मंसिर	९५९,२४२।०७	६९९,७८७
<b>जम्मा</b>	<b>६,५०३,२९९।४६</b>	<b>५३,९०,६९७</b>

आ.व. २०७८/०७९ को मंसिर महिनाको (COD 2078.08.24) माथिल्लो छन्दीखोला साना जलविद्युत आयोजना (४ मे. वा.)को उत्पादन यसप्रकार रहेको छ ।

महिना	कन्ट्रयाक्ट ईनर्जी (Kwh)	उत्पादन युनिट (Kwh)
मंसिर २०७८ (५दिनको)	३५३,५४६	१७४,१५०
<b>जम्मा</b>	<b>३५३,५४६</b>	<b>१७४,१५०</b>

यस अवधिमा छन्दीखोला साना जलविद्युत आयोजनाबाट कन्ट्रयाक्ट इनर्जीको ८१.६ प्रतिशत विद्युत उत्पादन भएको छ । २०७८ सालको वर्षायाममा भएको भिषण वर्षाको कारणले आयोजना स्थलमा बाढी पहिरो जादा सञ्चालनमा रहेको आयोजनाले पूर्णक्षमतामा विद्युत उत्पादन गर्न नसकेता पनि विद्युत उत्पादन सन्तोषजनक रुपमा भएको छ, तथा माथिल्लो छन्दीखोला साना जलविद्युत आयोजनाको पाइपलाइनमा क्षति हुदा सो आयोजनाको व्यापारिक उत्पादन मिति कायम गर्न अलि ढिलाइ हुन गएको भएतापनि कम्पनी व्यवस्थापनको कार्यक्षमताको कारणले उक्त आयोजनाको व्यापारिक उत्पादन मिति २०७८/०८/२४ कायम गर्न सफल भएका छौ ।

**कम्पनीको भावी योजना :**

कम्पनीको व्यवसाय विस्तारका लागि तपसिल वमोजिमका भावी योजनाहरु रहेका छन् ।

- यस कम्पनीले संचालन गरीरहेका आयोजनाहरुबाट संभव भएसम्म बढी विद्युत (Excess energy) उत्पादन गर्न नविनतम प्रविधिको प्रयोग तथा स्रोत साधनको उच्चतम परिचालन गर्ने ।
- हकप्रद शेयर जारी गरी पुँजी बृद्धि गरी आयोजना निर्माण गर्ने र कम्पनीलाई बढी प्रतिफलमुखि बनाउने ।
- कम्पनीको उद्देश्य अनुरूप साना तथा मझौला जलविद्युत आयोजनाहरु प्रवर्धन गर्ने तथा नयाँ आयोजनाका लागि ऋण तथा स्वपूँजी लगानीको कार्य गर्ने ।
- कम्पनीको कारोवारलाई नियमित रुपमा वृद्धि गर्दै शेयरहोल्डरहरुलाई प्रतिफल दिन प्रयत्नशील रहने ।
- संस्थागत सुशासन, पारदर्शिता तथा जवाफदेहिता मूलक कृयाकलापहरुलाई बढावा दिने ।
- जोखिम न्युनीकरणको लागि सम्भव भएसम्मका उपायहरु अवलम्बन गरी जोखिम न्युनीकरण सम्बन्धि कार्य गर्ने ।
- सम्भावना रहेका अन्य आयोजनाहरुको अध्ययन तथा अनुसन्धान अगाडि बढाउने ।

**कम्पनीको औद्योगिक वा व्यावसायिक सम्बन्ध :**

यस कम्पनीले सबै सरकारी निकायहरु, संघ संस्था, शेयरधनि महानुभावहरु लगायत अन्य सरोकारवाला निकाय तथा व्यक्तिहरूसँग पारदर्शी एवम् सुमधुर सम्बन्ध कायम राख्दै आएको छ । कम्पनीले नेपाल सरकारका विभिन्न निकायहरु जस्तै उर्जा मन्त्रालय, विद्युत नियमन आयोग, विद्युत विकास विभाग, नेपाल विद्युत प्राधिकरण, उद्योग विभाग, कम्पनी रजिष्टारको कार्यालय, आन्तरीक राजश्व कार्यालय, वन विभाग, शान्ती सुरक्षाका अंगहरु तथा नेपाल सरकारका विभिन्न मन्त्रालयहरु, बैंक तथा वित्तीय संस्थाहरु, बिमा कम्पनी, नेपाल धितोपत्र बोर्ड, नेपाल स्टक एक्सचेन्ज लि., सिडिएस एण्ड क्लियरिङ लिमिटेड, विभिन्न स्वदेशी गैर सरकारी संघ संस्थाहरु तथा अन्य सबै सरोकारवालाहरु संग सुमधुर सम्बन्ध कायम राख्दै व्यवसाय सञ्चालन गर्दै आएको छ । साथै कम्पनीले जलविद्युत क्षेत्रमा के-कसरी लगानी बढाउन र बढी प्रतिफल मुखी बनाउन सकिन्छ, भन्ने विषयमा विभिन्न संघ संस्था संगको छलफललाई निरन्तरता दिएको छ ।

**सञ्चालक समितिमा भएको हेरफेर र सोको कारण :**

यस कम्पनीमा सर्वसाधारण शेयरधनीहरूको तर्फबाट संचालक समितिमा प्रतिनिधित्व गर्ने संचालक पद एक रिक्त रहेकोमा संचालक समितिको मिति २०७७/१२/१६ गतेको बैठकले बाँकी अबधिको लागि ओखलढुङ्गा जिल्ला, तार्केरावारी- ०५ स्थाई ठेगाना भई हाल मैतिदेवि, काठमाण्डौ बस्ने सर्वसाधारण शेयरधनी श्री बैकुण्ठ पौडेललाई बाँकी अबधिको लागि संचालकमा गरेको नियुक्तीलाई यस सभामा अनुमोदनका लागि पेश गरिएको छ ।

**कम्पनीको कारोवारलाई असर पार्ने मुख्य कुराहरू :**

कम्पनीको कारोवारलाई असर पार्ने मुख्य कुराहरू देहाय अनुसार छन् ।

- संचालनमा रहेको जलविद्युत आयोजनाले प्राविधिक तथा वातावरणिय प्रभावको कारणले गर्दा पुर्ण क्षमतामा उत्पादन गर्न नसक्दा आम्दानीको स्रोतमा पर्न सक्ने सम्भावित असर ।
- आयोजना सम्पन्न हुन ढिलाई भएबाट हुन गएको लागत वृद्धिबाट हुन सक्ने जोखिम ।
- भन्कटिलो कानूनी लगायतका प्रक्रियाहरूका कारण ढिलाई हुन जाने कारणबाट आयोजना निर्माण कार्यमा पर्ने असर ।
- नेपाल सरकारको वित्तीय नीति तथा अन्य नीतिहरू परिवर्तनको कारण श्रृजना हुन सक्ने जोखिमहरूले गर्दा ऋण प्रवाह र व्याजदरको उतार चढावबाट हुन सक्ने जोखिम ।
- उत्पादनको खपतमा हुने कमिका कारणले सञ्चालनमा रहेका आयोजनाहरू वर्षातको समयमा पूर्णरूपमा सञ्चालन गर्न नपाउदा उत्पादनमा कमिहुने कारणले आयमा पर्ने असर ।
- देशको वर्तमान आर्थिक तथा मौद्रिक अवस्थामा देखिएको लगानीयोग्य पूँजीको अभाव, अस्थिर तरलता र व्याजदर बृद्धीको कारणले गर्दा जलविद्युत क्षेत्रको लागतमा बृद्धी हुन गएबाट पर्न जाने असर ।

**सम्भावित जोखिमहरूलाई न्यूनिकरण गर्न व्यवस्थापनको धारणा :**

सम्भावित जोखिमहरूलाई न्यूनिकरण गर्न कम्पनीले आवश्यक नीति, नियम तथा कार्यविधिहरू तयार गरी लागू गरेको छ । लगानीको प्रस्ताव उपर बाह्य विज्ञहरू, व्यवस्थापनका पदाधिकारीहरू, जोखिम व्यवस्थापन समिति तथा सञ्चालक समिति लगायतबाट प्रस्तावसँग सम्बन्धित प्राविधिक, वित्तीय, कानूनी तथा व्यवस्थापकिय पक्षहरूको अध्ययन, विश्लेषण तथा अनुसन्धान गरेर लगानीको निर्णय लिने प्रकृया लागू गरिएको छ । जोखिम व्यवस्थापन समितिबाट विद्यमान जोखिम पहिचान तथा व्यवस्थापन सम्बन्धमा उपयुक्त प्रणालीको विकास गर्ने, व्यवसायिक गतिविधिमा निहित जोखिमको पहिचान गरी त्यसको व्यवस्थापनको आवश्यक रणनीति तयार गर्ने, जोखिमको आंकलन, मूल्याङ्कन, नियन्त्रण तथा अनुगमन सम्बन्धमा छलफल गर्ने, कम्पनीले लिने जोखिमको विश्लेषण गर्ने लगायत नियमनकारी निकायबाट जारी गरिएका नीति निर्देशनहरूको अनुशरण गर्ने लगायत अन्य विभिन्न जोखिम न्यूनिकरणका उपायहरू अवलम्बन गर्ने नीति लिइएको छ । यस्तै प्रभावकारी आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली, नवीनतम प्रविधिको उपयोग तथा उपयुक्त नीति तथा नियमहरूको निर्माण गर्ने र सूचना प्रवाहको कार्यलाई पारदर्शी र सुदृढीकरण गर्दै लैजाने यस कम्पनीको नीति रहेको छ ।

पानीबाट उत्पादन हुने जलविद्युत नविकरणीय उर्जा भएकोले जलविद्युत आयोजनाहरूले वातावरणमा नकारात्मक प्रभाव पार्दैन । त्यसकारण उर्जाको अन्य श्रोत भन्दा पानीबाट उत्पादन हुने जलविद्युतले वातावरणीय हानी नहुने र यसको लागत अन्य उर्जा भन्दा तुलनात्मक रूपमा कम रहेको हुँदा अन्य श्रोतबाट उत्पादन हुने विद्युत भन्दा पानीबाट उत्पादन हुने जलविद्युत आयोजनाहरूमा न्यून जोखिम रहेको छ ।

**लेखापरीक्षण प्रतिवेदनमा कुनै कैफियत उल्लेख भएको भए सोउपर सञ्चालक समितिको प्रतिक्रिया :**

आ.व. २०७७/०७८ को लेखापरीक्षण प्रतिवेदन सहित सम्पूर्ण आर्थिक विवरणहरु यसै वार्षिक प्रतिवेदन मार्फत यहाँहरुलाई उपलब्ध गराइएको छ । उक्त लेखापरीक्षण प्रतिवेदनमा कुनै कैफियत उल्लेख नभएको कुरा जानकारी गराउदछौ ।

**लाभांश बाँडफाँड गर्न सिफारिस गरिएको रकम :**

आ.व. २०७७/०७८ मा शेयरधनीहरुलाई बोनस तथा नगद लाभांश को प्रस्ताव गरिएको छैन ।

शेयर जफत भएको भए जफत भएको शेयर संख्या, त्यस्तो शेयरको अङ्कित मूल्य, त्यस्तो शेयर जफत हुनुभन्दा अगावै सोबापत कम्पनीले प्राप्त गरेको जम्मा रकम र त्यस्तो शेयर जफत भएपछि सो शेयर बिक्री गरी कम्पनीले प्राप्त गरेको रकम तथा जफत भएको शेयरबापत रकम फिर्ता गरेको भए सोको विवरण :

यस आ.व. मा शेयर जफत नभएको ।

**विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनी र यसको सहायक कम्पनीको कारोवारको प्रगति र सो आर्थिक वर्षको अन्तमा रहेको स्थितिको पुनरावलोकन :**

यस कम्पनीको कुनै सहायक कम्पनी नरहेको ।

**कम्पनी तथा त्यसको सहायक कम्पनीले आर्थिक वर्षमा सम्पन्न गरेको प्रमुख कारोवारहरु र सो अवधिमा कम्पनीको कारोबारमा आएको कुनै महत्वपूर्ण परिवर्तन :**

यस कम्पनीको कुनै सहायक कम्पनी नरहेको ।

**विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीको आधारभूत शेयरधनीहरुले कम्पनीलाई उपलब्ध गराएको जानकारी :**

नभएको ।

**विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीका सञ्चालक तथा पदाधिकारीहरुले लिएको शेयरको स्वामित्वको विवरण र कम्पनीको शेयर कारोवारमा निजहरु संलग्न रहेको भए सो सम्बन्धमा निजहरुबाट कम्पनीले प्राप्त गरेको जानकारी :**

आ.व. २०७७/०७८ को अन्तसम्ममा यस कम्पनीका सञ्चालक तथा पदाधिकारीहरुको शेयर स्वामित्व निम्न बमोजिम रहेको र निजहरु कम्पनीको शेयर कारोवारमा संलग्न नरहेको ।

क्र. स.	नाम, थर	पद	शेयर संख्या
१	रामेश्वर थापा	अध्यक्ष	१,१०,२५०
२	अमरनाथ श्रेष्ठ	सञ्चालक	१,१५,७६२
३	उदय कुमार पिया	सञ्चालक	१,८१,९१२
४	अशोक बुढाथोकी	सञ्चालक	२६,४६०
५	तिना राजभण्डारी	सञ्चालक	३७२
६	बैकुण्ठ पौडेल	सञ्चालक	१,८१४
७	लाल बहादुर थापा	प्रमुख कार्यकारी अधिकृत	५५१२५
८	रमेश कुमार थापा	कम्पनी सचिव	१०००



विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीसँग सम्बन्धित सम्भौताहरुमा कुनै सञ्चालक तथा निजको नजिकको नातेदारको व्यक्तिगत स्वार्थको बारेमा उपलब्ध गराइएको जानकारीको व्यहोरा :

सो सम्बन्धि जानकारी नभएको ।

कम्पनीले आफ्नो शेयर आफैले खरिद गरेको भए त्यसरी आफ्नो शेयर खरिद गर्नुको कारण, त्यस्तो शेयरको संख्या र अङ्कित मूल्य तथा त्यसरी शेयर खरिद गरे वापत कम्पनीले भुक्तानी गरेको रकम :

कम्पनीले आफ्नो शेयर आफैले खरिद गरेको छैन ।

आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली भए वा नभएको र भएको भए सोको विस्तृत विवरण :

कम्पनीको आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीलाई प्रभावकारी बनाई सुव्यवस्थित रूपमा कारोवार सञ्चालन गर्नका लागि सञ्चालक समिति प्रतिबद्ध रहेको छ र समय समयमा कम्पनी व्यवस्थापनलाई आवश्यक निर्देशन मार्फत त्यसको कार्यान्वयन गर्ने गरिएको छ, साथै कम्पनी ऐन, २०६३ मा व्यवस्था भए अनुसार तीन सदस्यीय लेखापरीक्षण समिति गठन गरिएको छ । नियमित रूपमा आन्तरिक लेखापरीक्षण तथा बाह्य लेखापरीक्षण गर्ने गरिएको छ । प्रचलित कानून र नियमहरुको अधिनमा रहि कम्पनीले व्यवसायिक कारोवार गर्दै आइरहेको छ ।

विगत आर्थिक वर्षको कुल व्यवस्थापन खर्चको विवरण :

आ. व. २०७७/०७८ मा व्यवस्थापन तर्फको कुल खर्च रकम रु.५७,८७,२३४ रहेको छ ।

लेखापरीक्षण समितिका सदस्यहरुको नामावली, निजहरुले प्राप्त गरेको पारिश्रमिक, भत्ता तथा सुविधा, सो समितिले गरेको काम कारवाहीको विवरण र सो समितिले कुनै सुझाव दिएको भए सोको विवरण :

यस कम्पनीको लेखापरीक्षण समितिका सदस्यहरु र निजहरुले आ.व.२०७७/०७८ मा प्राप्त गरेको भत्ता देहाय बमोजिम रहेको छ ।

क्र.स.	नाम	पद	बैठक संख्या	प्राप्त गरेको बैठक भत्ता (रु.)
१	उदय कुमार पिया	संयोजक	२	४,०००
२	अशोक बुढाथोकी	सदस्य	२	४,०००
३	सुशिल पौडेल	सदस्य सचिव	२	२,०००

यस लेखापरीक्षण समितिले आन्तरिक तथा बाह्य लेखापरीक्षकले औल्याएका कैफियतहरु सुधार गर्नका लागि व्यवस्थापनलाई आवश्यक निर्देशन दिने गरेको छ । त्यसैगरी ऐनमा व्यवस्था भए बमोजिम लेखापरीक्षण समितिको काम, कर्तव्य र अधिकार भित्र रहेर व्यवस्थापनलाई निर्देशन दिने र सञ्चालक समितिलाई आवश्यक सल्लाह, सुझाव तथा सिफारिस गर्ने गरेको छ ।

सञ्चालक, प्रबन्ध सञ्चालक, कार्यकारी प्रमुख, कम्पनीका आधारभूत शेयरधनी वा निजको नजिकका नातेदार वा निज संलग्न रहेको फर्म, कम्पनी वा संगठित संस्थाले कम्पनीलाई कुनै रकम बुझाउन बाँकी भए सो कुरा :

नभएको ।

**सञ्चालक, प्रबन्ध सञ्चालक, कार्यकारी प्रमुख तथा पदाधिकारीहरुलाई भुक्तानी गरिएको पारिश्रमिक, भत्ता तथा सुविधाको रकम :**

आ.व. २०७७/०७८ मा सञ्चालक समितिको बैठक १२ पटक बसेको थियो। बैठक भत्ता वापत अध्यक्ष तथा सञ्चालकहरुलाई प्रति बैठक रु. ४,०००/- का दरले भत्ता दिने गरिएको छ। यसैगरी प्रमुख कार्यकारी अधिकृतलाई पारिश्रमिक वापत यस आ.व.मा रु. १६,१९,४०३/- भुक्तानी गरिएको छ र निजलाई कम्पनीको कामकाजको सिलसिलामा भएको यातायात, इन्धन र सञ्चार खर्च (वास्तविक बिल अनुसार) भुक्तानी गर्ने गरिएको छ।

**शेयरधनीहरुले बुझिलिन बाँकी रहेको लाभांशको रकम :**

नभएको।

**दफा १४१ बमोजिम सम्पत्ति खरिद वा बिक्री गरेको विवरण :**

माथिल्लो छन्दीखोला साना जलविद्युत आयोजना निर्माण गर्दा चालु पूँजीगत खर्चमा भएको रकम वासलातमा देखाइएको छ।

**दफा १७५ बमोजिम सम्बद्ध कम्पनीबीच भएको कारोबारको विवरण :**

नभएको।

**यस ऐन तथा प्रचलित कानूनबमोजिम सञ्चालक समितिको प्रतिवेदनमा खुलाउनु पर्ने अन्य कुनै कुरा :** नभएको।

**संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व :**

विगत वर्षमा जस्तै यस कम्पनीले आयोजना प्रभावित क्षेत्रमा विभिन्न आर्थिक तथा भौतिक सहयोगात्मक कार्यक्रमहरु गर्दै आइरहेको छ। स्थानिय विद्यालयहरुमा अध्ययनरत विधार्थीहरुको सर्वाङ्गिक विकास गर्ने उद्देश्यले छात्रवृत्तीको व्यवस्थाका साथै विद्यालयको भौतिक विकासमा सहयोग गरिएको छ। स्थानिय वासिन्दालाई स्वच्छ खानेपानी वितरण गर्नको लागि खानेपानी पाइपलाइन मर्मत गरीएको छ। यस आयोजनाको मुख्य प्रभावित क्षेत्रका स्थानियहरु आवत जावत गर्न छन्दी खोलामा पुल, कल्भर्ट तथा बाटो निर्माण गरिएको छ। स्थानिय सरकार सँग समन्वय गरी स्थानिय बाटोहरु मर्मत तथा स्तरोन्नती गरिएको छ। कम्पनीले स्थानिय सिङ्गली गाउँका सबै घरधुरीमा बिद्युतिय वाइरिङ्ग गरिदिएको छ। खेतिपातीको सिचाइका लागि कुलो मर्मत गरिएको छ। त्यसैगरी वातावरण संरक्षण गर्नको लागि वृक्षारोपण गर्ने, भुक्षय रोकथामका कार्यहरु गर्ने, चौतारा निर्माण गर्ने र आयोजनाबाट निस्कने प्रदुषण कम गर्ने उपायहरु गरीएका छन्।

**अन्त्यमा,**

कम्पनीलाई आजको यस अवस्थासम्म ल्याई पुऱ्याउन सहयोग गर्नु हुने सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरु, नेपाल सरकार उर्जा मन्त्रालय, वन मन्त्रालय, विद्युत नियमन आयोग, विद्युत विकास विभाग, नेपाल विद्युत प्राधिकरण, उद्योग विभाग तथा कम्पनी रजिस्टारको कार्यालय, बैंक अफ काठमाण्डौ लि., कुमारी बैंक लि., बीमा कम्पनीहरु, वित्तिय तथा प्राविधिक परामर्शदाता, निर्माणको डिजाइन तथा सुपरिवेक्षण गरिदिने परामर्शदाता, कानुनी सल्लाहकार, सहयोगी स्थानिय वासिन्दा, राजनैतिक दल तथा कम्पनीका सम्पूर्ण कर्मचारीहरु समेतलाई हार्दिक धन्यवाद दिन चाहन्छौं।

**धन्यवाद।**

**क्याप्टेन रामेश्वर थापा**

अध्यक्ष

मिति : २०७८/०९/३०

**तिना राजभण्डारी**

सञ्चालक

## धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली २०७३ को अनुसूची -१५ (नियम २६ को उपनियम २ सँग सम्बन्धित)

### संचालक समितिको प्रतिवेदन :

संचालक समितिको वार्षिक प्रतिवेदन संलग्न छ ।

### लेखापरीक्षकको प्रतिवेदन :

लेखापरीक्षकको प्रतिवेदन वार्षिक प्रतिवेदनमा संलग्न छ ।

### लेखापरीक्षण भएको वित्तीय विवरण :

लेखापरीक्षण भएको वित्तीय विवरण आ.व. २०७७/०७८ को वार्षिक प्रतिवेदनमा संलग्न छ ।

### कानुनी कारवाही सम्बन्धी विवरण :

यस कम्पनी वा कम्पनीको संस्थापक वा संचालकको विरुद्धमा प्रचलित नियमको अवज्ञा वा फौजदारी अपराध तथा आर्थिक अपराध गरेको सम्बन्धी कुनै कानुनी कारवाहीको विवरण तथा मुद्दादायर भएको जानकारी छैन ।

### संगठित संस्थाको शेयर कारोवार सम्बन्धी विश्लेषण :

धितोपत्र बजारमा यस कम्पनीको शेयर कारोवार नियमानुसार सामान्य प्रकृतिबाटै भएको छ । यस अवधिमा कम्पनीको शेयरको अधिकतम, न्यूनतम, अन्तिम मूल्य, कारोवार भएको कुल दिन तथा कारोवार संख्या यसप्रकार छ ।

अवधि	शेयरको अधिकतम मूल्य (रु)	शेयरको न्यूनतम मूल्य (रु)	शेयरको अन्तिम मूल्य (रु)	कारोवार भएको कुल दिन	कारोवार संख्या
आ.व. ०७७/०७८	५७६	७९	४८५	२४५	७०,३८,२९८

Sources: <http://nepalstock.com.np>

### समस्या तथा चुनौती :

विश्वव्यापि माहामारीको रूपमा फैलिरहेको कोरोना भाइरस (Covid-19) तथा आयोजना क्षेत्रमा गएको बाढीपहिरोको कारणले गर्दा निर्माणधिन माथिल्लो छन्दीखोला साना जलविद्युत आयोजनाको निर्माण तालिका तोकिए अनुरूपको समयमा सम्पन्न गर्न चुनौति रहेको थियो, यद्यपि कम्पनीको व्यवस्थापकीय अनुभवको कारणले गर्दा यस आयोजना हाल निर्माण सम्पन्नभई विद्युत उत्पादन समेत गरी ने.वि.प्रा.लाई विक्री गरिरहेको छ । अन्य समस्या र चुनौतिहरु रहेता पनि समाधानका उपायहरु बारे संचालक समितिले समय समयमा समिक्षा गरि रणनीति बनाई सो को निराकरणको उपाय अवलम्बन गर्ने गरेको छ ।

### संस्थागत सुशासन :

कम्पनीको संस्थागत सुशासन कायम राख्न नियमित रूपमा आन्तरीक लेखापरीक्षण गर्ने गरीएको, नियमित रूपमा साधारण सभा गर्ने गरिएको र सो को लागि व्यवस्थापन तथा संचालक समिति सदा प्रतिबद्ध रहेको छ । प्रचलित कानून र नियमन निकायबाट जारी भएका सुशासन सम्बन्धी व्यवस्थाहरु तथा निर्देशिकाहरु पूर्ण रूपमा पालना गर्ने गरीएको छ ।

बितीय विवरणहरु आ.व.२०७७/०७८

# K.S.D.B & Associates,

## Chartered Accountants

### INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

To the Shareholders of  
Chhyangdi Hydropower Limited

#### Disclaimer of Opinion

We have audited the accompanying financial statements of Chhyangdi Hydropower Limited, Kathmandu, Nepal which comprise the Statement of Financial Position as at Asadh 31, 2078 (corresponding to 15 July 2021), Comprehensive Income Statement, and cash flows for the year then ended and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies.

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

#### Basis for Disclaimer of Opinion

A company whose debt or equity instruments are traded in public or is in process of issuing such instruments is required to prepare its financial statements in accordance with Nepal Financial Reporting Standards (NFRS) with effect from the fiscal year. Though, the company's equity being traded in public, its financial statements have not been prepared in accordance with NFRS. The cumulative effect of not restating, presenting and disclosing financial information based on transitional provision of NFRS is uncertain and could be material and pervasive.

We conducted our audit in accordance with Nepal Standards on Auditing (NSAs). Our responsibilities under those standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the financial Statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the ICAN's Handbook of code of ethics for Professional Accountants together with the ethical requirements that are relevant to our audit of the financial statements and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements and the ICAN's Handbook of code of ethics for Professional Accountants. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.



Firm Registration No: 609  
Address : Head Office - Kathmandu, Nepal  
Branch Office - Hetauda, Makwanpur

Contact Number: 014111900  
Email Id: contact.hsdb@gmail.com

**Other Information**

Management is responsible for the other information. The other information comprises the information included in Directors Report of Annual Report but does not include the consolidated financial statements and our auditor's report thereon.

Our opinion on the consolidated financial statements does not cover the other information and we do not express any form of assurance conclusion thereon.

In connection with our audit of the consolidated financial statements, our responsibility is to read the other information and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the consolidated financial statements, or our knowledge obtained in the audit or otherwise appears to be materially misstated.

**Emphasis of Matter Paragraph**

We draw attention to Note number 4.1 to the Financial Statements which describes the effects of landslide in the Company's work in progress project.

**Management's Responsibility for Financial Statement**

Management is responsible for the preparation and fair presentation of these financial statements in accordance with Nepal Financial Reporting Standards (NFRS) and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatements, whether due to fraud and error.

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

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

**Auditor's Responsibility**

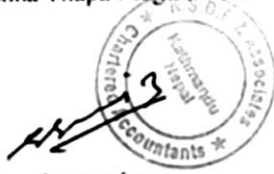
Our objectives are to obtain reasonable assurance whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that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



**Report on Other Legal and Regulatory Requirements**

- a. We have obtained prompt replies to our queries and explanations asked for.
- b. The financial statements are in agreement with the books of accounts maintained by the company.
- c. The accounts and records of the company have been accurately maintained in accordance with the law and practice.
- d. In our opinion and to the best of our information and according to the explanation given to us, the Board of Directors, the representative or any employee of the Company has not acted contrary to the provision of law relating to accounts nor caused direct loss or damage to the Company deliberately or acted in a manner that would jeopardized the interest and security of the company except for the section 105(ga) of the Companies Act and the business of the Company appears to have been conducted satisfactorily.

Shree Krishna Thapa Magar, FCA  
Partner



For KSDB and Associates  
Chartered Accountants  
Place: Kathmandu, Nepal  
Date: 2021.12.23

**UDIN: 220104CA00924I5BiL**

CHHYANGDI HYDROPOWER LTD.  
GAIRIDHARA, KATHMANDU, NEPAL  
BALANCE SHEET  
AS ON 31 ASHAD, 2078 (15 JULY, 2021)

Amount in NPR

Sources of Fund	Schedule	As at Ashad 31, 2078 (July 15, 2021)	As at Ashad 31, 2077 (July 15, 2020)
<b>Shareholders Fund</b>			
Equity Share Capital	1	297,675,000.00	283,500,000.00
Reserve & Surplus	2	8,445,668.46	15,415,860.25
<b>Medium and Long Term Loan</b>			
Secured loan	3	748,508,582.79	581,778,656.89
<b>Current Liabilities</b>			
Sundry Creditors	4	36,823,304.12	27,729,848.94
Trade & Other Payables	5	8,568,355.98	6,386,741.84
Short Tem Loan (Bridge Gap/ Demand Loan)		111,703,000.00	48,400,000.00
Retention Money	6	18,888,080.57	10,065,416.32
Provision	7	2,507,416.77	1,828,324.23
<b>Total Sources of Fund</b>		<b>1,233,119,408.71</b>	<b>975,104,848.50</b>
<b>Application of Fund</b>			
<b>Non Current Assets</b>			
<b>Fixed Assets</b>	8	<b>404,106,749.76</b>	<b>414,788,894.46</b>
Gross Cost		448,755,182.01	451,611,584.64
Less : Accumulated Depreciation/ Amortization		(44,648,432.25)	(36,822,690.18)
<b>Capital Work In Progress</b>			
Upper Chhandi Khola Small Hydropower Project	9	804,506,534.93	501,473,650.41
<b>Current Assets</b>			
Inventory		1,449,847.96	1,614,018.74
Debtors & Receivables	10	7,861,541.15	10,188,734.60
Deferred Expenses-Share Issue		-	538,769.78
Cash and Bank Balance	11	5,516,577.28	5,073,643.79
Advance, Loan, Prepaid and Deposits	12	9,678,157.64	41,427,136.72
<b>Total Application of Fund</b>		<b>1,233,119,408.72</b>	<b>975,104,848.50</b>
Contingent Liabilities	13		
Accounting Policies & Notes to the Annual Accounts	17		

Schedule 1 to 17 are integral part of this Financial Statement

As per our report of even date

Sushil Paudel  
Account Asst. Manager

Lal Bahadur Thapa  
Chief Executive Officer

Rameshwar Thapa  
Chairman

Shree Krishna Thapa Magar, FCA  
K.S.D.B & Associates  
Chartered Accountants

Amar Nath Shrestha  
Director

Uday Kumar Piya  
Director

Ashok Budhathoki  
Director

Tina Rajbhandari  
Director

Baikuntha Paudel  
Director

Date: 2078/09/08  
Place: Kathmandu, Nepal

CHHYANGDI HYDROPOWER LTD.  
GAIRIDHARA, KATHMANDU, NEPAL  
INCOME STATEMENT  
AS ON 31 ASHAD, 2078 (15 JULY, 2021)

Amount in NPR

Particulars	Schedule	Current Year	Previous Year
		2077/078(2020-21)	2076/077(2019-20)
<b>Revenue</b>			
Electricity Sale to NEA		48,079,475.45	57,443,920.96
Income From Fire/LOP Insurance		3,236,000.00	-
Other Income	14	3,150.45	371,078.00
<b>Expenses</b>			
Operating Expenses	15	6,344,693.94	2,918,535.85
Administrative Expenses	16	5,787,234.46	4,555,389.72
Loss of assets by Landslide/flood		2,914,004.65	-
<b>Operating Profit</b>		<b>36,272,692.85</b>	<b>50,341,073.39</b>
Financial Expense		19,795,057.69	26,327,046.66
Amortization of Share Issue Expenses		538,769.78	538,769.76
Depreciation	8	7,825,742.07	8,118,240.12
<b>Profit Before Tax and Bonus</b>		<b>8,113,123.31</b>	<b>15,357,016.85</b>
Provision for Employee Bonus		162,262.47	307,140.34
Profit before Tax		7,950,860.84	15,049,876.52
<b>Provision for Tax</b>		<b>-</b>	<b>92,769.50</b>
Current Tax		-	92,769.50
Deferred Tax Income (Expense)		-	-
<b>Net profit for the year</b>		<b>7,950,860.84</b>	<b>14,957,107.02</b>
Profit upto Previous Year		15,415,860.25	14,669,279.55
<b>Appropriation</b>			
Bonus Dividend		14,175,000.00	13,500,000.00
Cash Dividend for Tax		746,052.63	710,526.32
<b>Net profit transferred to balance sheet</b>		<b>8,445,668.46</b>	<b>15,415,860.25</b>

Accounting Policies & Notes to the Annual Accounts 17

Schedule 1 to 17 are integral part of this Financial Statement

As per our report of even date

Sushil Paudel  
Account Asst. Manager

Lal Bahadur Thapa  
Chief Executive Officer

Rameshwar Thapa  
Chairman

Shree Krishna Thapa Magar, FCA  
K.S.D.B & Associates  
Chartered Accountants

Amar Nath Shrestha  
Director

Uday Kumar Piya  
Director

Ashok Budhathoki  
Director

Tina Rajbhandari  
Director

Baikuntha Paudel  
Director

Date: 2078/09/08  
Place: Kathmandu, Nepal



CHHYANGDI HYDROPOWER LTD.  
GAIRIDHARA, KATHMANDU, NEPAL  
STATEMENT OF CASH FLOW  
AS ON 31 ASHAD, 2078 (15 JULY, 2021)

Amount in NPR

Particulars	Current Year	Previous Year
	2077/078(2020-21)	2076/077(2019-20)
<b>A Cash Flows from operating activities</b>		
Net Profit After Tax	7,950,860.84	14,957,107.02
Adjustment for:		
Bonus Provisoin		
Loss of Assets	2,914,004.65	
Depreciation	8,364,511.85	8,657,009.88
Provision for Tax	-	92,769.50
Cash Flow Before Working Capital Changes	19,229,377.34	23,706,886.39
Increase / Decrease in Working Capital		
(Increase) / decrease in Debtors	2,327,193.45	(1,435,678.42)
(Increase) / decrease in Stock	164,170.78	(42,108.92)
(Increase) / decrease in Advances, Loan & Deposits	31,748,979.08	60,877,437.86
Increase/ (decrease) in Sundry Creditors	9,093,455.18	(9,947,076.11)
Increase/ (decrease) in Trade & Other Payables	2,181,614.14	974,133.21
Increase/ (decrease) in Short Term Loan	63,303,000.00	(13,800,000.00)
Increase/ (decrease) in Retention Payables	8,822,664.25	7,855,880.27
Increase/ (decrease) in Provisions	679,092.54	980,459.36
Net Cash Flow From Working Capital Changes	118,320,169.42	45,463,047.25
Payment of Income Tax	-	(218,331.70)
<b>Net Cash from Operating Activities (A)</b>	<b>137,549,546.76</b>	<b>68,951,601.95</b>
<b>B. Cash flows from investing activities</b>		
Additions to Fixed Assets	(57,602.02)	(76,073.65)
Increase in Capital Work in progress	(303,032,884.52)	(317,476,945.28)
<b>Net Cash from in investing activities (B)</b>	<b>(303,090,486.54)</b>	<b>(317,553,018.93)</b>
<b>C. Cash flows from financing activities</b>		
Proceeds from issue of Share Capital	14,175,000.00	13,500,000.00
Advance for Share Capital	-	-
Proceeds/ (Payment) of Long Term Borrowing	166,729,925.90	249,022,844.55
Dividend Paid	(14,921,052.63)	(14,210,526.32)
<b>Net Cash from financing activities (C)</b>	<b>165,983,873.27</b>	<b>248,312,318.23</b>
<b>D. Net increase/ (decrease) in Cash and Cash Equivalents (D=A + B + C)</b>	<b>442,933.49</b>	<b>(289,098.75)</b>
<b>E. Cash and Cash Equivalents at the beginning of the year (E)</b>	<b>5,073,643.79</b>	<b>5,362,742.54</b>
<b>F. Cash and Cash Equivalents at the end of the year (F=D+E)</b>	<b>5,516,577.28</b>	<b>5,073,643.79</b>

As per our report of even date

Sushil Paudel  
Account Asst. Manager

Lal Bahadur Thapa  
Chief Executive Officer

Rameshwar Thapa  
Chairman

Shree Krishna Thapa Magar, FCA  
K.S.D.B & Associates  
Chartered Accountants

Amar Nath Shrestha  
Director

Uday Kumar Piya  
Director

Ashok Budhathoki  
Director

Tina Rajbhandari  
Director

Baikuntha Paudel  
Director

Date: 2078/09/08

Place: Kathmandu, Nepal

CHHYANGDI HYDROPOWER LTD.  
GAIRIDHARA, KATHMANDU, NEPAL  
STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY  
AS ON 31 ASHAD, 2078 (15 JULY, 2021)

Amount in NPR

Particulars	Share Capital	Share Advance	Accumulated Profit/(Loss)	Total
Balance as on 01 Shrawan 2077	283,500,000.00	-	15,415,860.25	298,915,860.25
Proceeds from issue of share capital	-	-	-	-
Adjustment to Share Capital	-	-	-	-
Profit/ (Loss) of this year	-	-	7,950,860.84	7,950,860.84
Transferred to General Reserve	-	-	-	-
Bonus Share	14,175,000.00	-	(14,175,000.00)	-
Cash Dividend for Tax	-	-	(746,052.63)	(746,052.63)
Balance as on Ashad 31, 2078	297,675,000.00	-	8,445,668.46	306,120,668.46

As per our report of even date

Sushil Paudel

Lal Bahadur Thapa

Rameshwar Thapa

Shree Krishna Thapa Magar, FCA

Account Asst. Manager

Chief Executive Officer

Chairman

K.S.D.B & Associates  
Chartered Accountants

Amar Nath Shrestha

Uday Kumar Piya

Ashok Budhathoki

Tina Rajbhandari

Baikuntha Paudel

Director

Director

Director

Director

Director

Date: 2078/09/08

Place: Kathmandu, Nepal

CHHYANGDI HYDROPOWER LTD.  
GAIRIDHARA, KATHMANDU, NEPAL

SCHEDULE 8 : FIXED ASSETS FOR THE FINANCIAL YEAR 2077/078

Amount in NPR

Particular	Dep. Rate (%)	At Cost							Depreciation			Written Down Value	
		Opening (as on 01.04.2077)	Transferred from CWIP	Addition			Less: Loss/Sales/Transferred to CWIP	Closing (As on 31.03.2078)	Opening (as on 01.04.2077)	For the Year	Closing (As on 31.03.2078)	Closing (As on 31.03.2078)	Closing (As on 31.03.2077)
				Upto Pouch end	Upto Chaitra end	Upto Ashard end							
<b>Group A</b>													
Leasehold Property	5%	113,814	-	-	-	-	-	113,814	8,021	5,691	13,712	108,124	113,814
<b>Group B</b>													
<b>Office Assets</b>	25%	497,069	-	-	2,200	-	-	499,269	811,177	128,262	939,438	371,007	497,069
Angle Rack	25%	6,083	-	-	-	-	-	6,083	11,220	1,521	12,740	4,562	6,083
Adsl Router	25%	-	-	-	-	-	-	-	3,760	-	3,760	-	-
Beanch	25%	2,860	-	-	-	-	-	2,860	3,920	715	4,635	2,145	2,860
Carram Board	25%	2,604	-	-	-	-	-	2,604	2,446	2,604	5,050	-	2,604
CC Camera	25%	2,233	-	-	-	-	-	2,233	5,467	2,233	7,700	-	2,233
Ceiling Fans	25%	5,244	-	-	-	-	-	5,244	2,383	1,311	3,694	3,933	5,244
Clamp Meter	25%	3,178	-	-	-	-	-	3,178	1,907	795	2,701	2,384	3,178
Computer & Accessories	25%	127,712	-	-	-	-	-	127,712	292,614	31,928	324,542	95,784	127,712
Dish Home	25%	5,047	-	-	-	-	-	5,047	5,003	1,262	6,265	3,785	5,047
Executive Chairs	25%	9,534	-	-	-	-	-	9,534	13,066	2,384	15,449	7,151	9,534
Fan Heater	25%	-	-	-	-	-	-	-	4,000	-	4,000	-	-
Furniture & Fixtures	25%	42,332	-	-	2,200	-	-	44,532	103,620	10,949.55	114,570	33,582	42,332
Intercom System	25%	22,440	-	-	-	-	-	22,440	6,035	5,610	11,645	16,830	22,440
LED TV	25%	28,013	-	-	-	-	-	28,013	55,939	7,003	62,942	21,010	28,013
Locker Cabinet	25%	20,463	-	-	-	-	-	20,463	29,342	5,116	34,458	15,347	20,463
Mobile	25%	27,784	-	-	-	-	-	27,784	44,061	6,946	51,007	20,838	27,784
Office Equipment	25%	12,901	-	-	-	-	-	12,901	31,580	3,225	34,805	9,676	12,901
Office Tables	25%	17,162	-	-	-	-	-	17,162	23,518	4,290	27,809	12,871	17,162
Photocopier	25%	75,291	-	-	-	-	-	75,291	58,559	18,823	77,382	56,468	75,291
Printer	25%	8,701	-	-	-	-	-	8,701	21,299	2,175	23,474	6,526	8,701
Revolving Chair	25%	3,797	-	-	-	-	-	3,797	8,203	949	9,152	2,848	3,797
Sofa Sets	25%	15,937	-	-	-	-	-	15,937	18,062	3,984	22,047	11,953	15,937
Tea Tables	25%	3,516	-	-	-	-	-	3,516	3,985	879	4,864	2,637	3,516
Telephone Sets	25%	5,122	-	-	-	-	-	5,122	2,778	1,280	4,059	3,841	5,122
TP Link Router	25%	-	-	-	-	-	-	-	3,100	-	3,100	-	-
Wall Fans	25%	14,482	-	-	-	-	-	14,482	12,868	3,620	16,489	10,861	14,482
WiMAX	25%	13,447	-	-	-	-	-	13,447	18,428	3,362	21,790	10,085	13,447
Wireless Receiver & Router	25%	21,188	-	-	-	-	-	21,188	24,013	5,851	29,309	15,891	21,188
<b>Group C- Vehicles</b>	20%	1,374,256	-	-	-	-	-	1,374,256	2,313,845	274,857	2,588,696	1,099,405	1,374,256
Motorcycle	20%	101,214	-	-	-	-	-	101,214	176,359	20,243	196,602	80,971	101,214
Utility Vehicle	20%	-	-	-	-	-	-	-	213,400	-	213,400	-	-
Vehicle-Hilux	20%	1,273,042	-	-	-	-	-	1,273,042	1,924,086	254,608	2,178,695	1,018,434	1,273,042
<b>Group D</b>													
<b>Others Assets</b>	15%	154,685	-	55,402	-	-	-	210,087	207,542	33,350	240,892	176,737	154,685
Topcon GIS 255	15%	-	-	-	-	-	-	-	92,666	-	92,666	-	-
Cable Puller	15%	-	-	21,002	-	-	-	21,002	-	3,150	3,150	17,852	-
Drill Machine	15%	18,158	-	-	-	-	-	18,158	18,458	2,724	21,181	15,434	18,158
Electric Heater	15%	2,945	-	-	-	-	-	2,945	2,255	442	2,697	2,503	2,945
Exhaust Fan	15%	-	-	-	-	-	-	-	1,650	-	1,650	-	-
Flood Lights	15%	2,896	-	-	-	-	-	2,896	889	434	1,324	2,461	2,896
Gas Cylinder	15%	5,852	-	-	-	-	-	5,852	5,948	878	6,826	4,974	5,852
Gas Heater	15%	4,959	-	-	-	-	-	4,959	5,041	744	5,785	4,215	4,959
Gas Water Heater	15%	5,058	-	-	-	-	-	5,058	1,943	759	2,701	4,299	5,058
Hallogen Light	15%	6,501	-	-	-	-	-	6,501	6,607	975	7,583	5,525	6,501
Invertor & Battery	15%	68,819	-	-	-	-	-	68,819	40,824	10,323	51,146	58,496	68,819
Operating Rod	15%	-	-	5,500	-	-	-	5,500	-	825	825	4,675	-
Refrigerator	15%	10,069	-	-	-	-	-	10,069	9,221	1,510	10,731	8,559	10,069
Stand Fans	15%	4,219	-	-	-	-	-	4,219	3,013	633	3,646	3,586	4,219
Thread Taps	15%	2,161	-	-	-	-	-	2,161	664	2,161	2,825	-	2,161
Tools Sets-83pcs	15%	-	-	15,000	-	-	-	15,000	-	2,250	2,250	12,750	-
UPS	15%	3,250	-	13,900	-	-	-	17,150	3,304	2,573	5,877	14,578	3,250
Vacuum Cleaner	15%	3,529	-	-	-	-	-	3,529	3,587	529	4,117	2,999	3,529
Vice	15%	6,205	-	-	-	-	-	6,205	2,835	931	3,766	5,274	6,205
Water Pump	15%	5,368	-	-	-	-	-	5,368	4,335	805	5,140	4,563	5,368
Wire Puller	15%	4,698	-	-	-	-	-	4,698	4,302	705	5,007	3,994	4,698
<b>Group E Software &amp; Intangibles</b>	20%	45,919	-	-	-	-	-	45,919	65,159	9,184	74,343	36,735	45,919
Software (Tally)	20%	13,219	-	-	-	-	-	13,219	21,359	2,644	24,003	10,575	13,219
Web Site	20%	23,142	-	-	-	-	-	23,142	33,358	4,628	37,986	18,514	23,142
Software	20%	9,557	-	-	-	-	-	9,557	10,443	1,911	12,354	7,646	9,557
		412,603,151	-	-	-	-	2,914,005	409,689,146	33,416,946	7,374,405	40,791,351	402,314,742	412,603,151
Property & Power Plant (Chhandi Khola Small Hydropower Project 2Mw)	1.8%	412,603,151	-	-	-	-	2,914,005	409,689,146	33,416,946	7,374,405	40,791,351	402,314,742	412,603,151
<b>Total</b>		<b>414,788,894</b>	<b>-</b>	<b>55,402</b>	<b>2,200</b>	<b>-</b>	<b>2,914,005</b>	<b>411,932,492</b>	<b>36,822,690</b>	<b>7,825,742</b>	<b>44,648,432</b>	<b>404,106,750</b>	<b>414,788,894</b>

SCHEDULE 1 : SHARE CAPITAL

Amount in NPR

Particulars	Current Year	Previous Year
<b>a) Authorized</b>		
5,000,000 Ordinary shares of Rs. 100 each. (Previous Year 5,000,000 Ordinary shares of Rs. 100 each)	500,000,000.00	500,000,000.00
<b>b) Issued</b>		
3,869,775 Ordinary shares of Rs. 100 each. (Previous Year 2,835,000 Ordinary shares of Rs. 100 each.)	386,977,500.00	283,500,000.00
<b>c) Paid Up</b>		
2,976,750 Ordinary shares of Rs. 100 each. (Previous Year 2,835,000 Ordinary shares of Rs. 100 each.)	297,675,000.00	283,500,000.00
<b>Total</b>	<b>283,500,000.00</b>	<b>283,500,000.00</b>

SCHEDULE 2 : RESERVE & SURPLUS

Particulars	Current Year	Previous Year
Opening Balance	15,415,860.25	14,669,279.55
Profit & Loss of This Period	7,950,860.84	14,957,107.02
<b>Less: Appropriation</b>		
Bonus Dividend	(14,175,000.00)	(13,500,000.00)
Cash Dividend	(746,052.63)	(710,526.32)
<b>Total</b>	<b>8,445,668.46</b>	<b>15,415,860.25</b>

SCHEDULE 3 : MEDIUM & LONG TERM LOAN

Particulars	Current Year	Previous Year
<b>a) Secured Loan</b>		
Long Term Loan from Banks		
Bank of Kathmandu Ltd.		
Term Loan - I	149,080,799.30	159,127,924.30
Term Loan - II	327,512,053.01	218,347,233.97
Kumari Bank Ltd		
Term Loan - I	54,919,200.00	58,622,075.00
Term Loan - II	216,996,530.48	145,681,423.62
<b>b) Unsecured Loan</b>		
<b>Total</b>	<b>748,508,582.79</b>	<b>581,778,656.89</b>

SCHEDULE 4 : SUNDRY CREDITORS

Particulars	Current Year	Previous Year
Apollo Paints Pvt. Ltd.	103,666.04	30,546.70
Asian Logistics Pvt. Ltd.	-	2,353.42
Akala Devi Traders	-	53,868.08
Basundhara Auto & Engineering Works	3,000.00	3,000.00
Chhangdi Construction Pvt.Ltd.	-	673,162.65
Cream Hydrel Pvt. Ltd.-Payable	2,554,630.38	2,284,322.66
Duwakot Construction Pvt.Ltd.	39,306.00	1,044,246.00
Energy Development Council	125,000.00	125,000.00
Genesis Service Pvt.Ltd.	110,886.75	19,902.75

Global IT Support Pvt.Ltd.	19,662.00	1,695.00
Global IME Capital Ltd.	49,400.70	-
Guni Construction & Suppliers Pvt. Ltd.	26,500.00	26,500.00
Hotel Tulsi Home	-	-
Holy Speed Power Pvt. Ltd.	8,629.50	8,629.50
Insight Engineering Consult Pvt.Ltd.	321,986.29	764,161.29
Jaya Bhadrakali Oil Store	670,310.09	856,031.89
Jaya Bholebaba Tractor Sambar Kendra	5,000.00	-
Kalika Builders/Karika Hardware	11,000.36	11,000.36
Kalika Hardware	4,285.00	4,285.00
Lamjung Hardware Centre & Suppliers	802,186.22	297,278.61
Macra Automobile	8,000.00	8,000.00
Mecamidi HPP India Pvt.Ltd.	10,796.50	10,796.50
Nanda Suppliers	2,904.17	2,904.38
New S.K. Decoration Centre	2,001.60	2,001.60
Nilgiri Nirman Sewa Pvt.Ltd.	75,000.00	75,000.00
Nikhil Tyre Enterprises	25,490.00	25,490.00
OM U.K. Suppliers	5,000.04	5,000.04
Palistha Motor Parts	2,000.00	-
Radio Chautari-Lamjung Himal Suchana...Ltd.	4,250.00	-
Riya Stores	19,835.00	-
Ritesh Kirana Store	29,978.00	77,643.00
R.S Furnishing Traders	23,500.00	-
Sagar Krishi Firm	18,265.00	-
Sakura Power Construction Pvt.Ltd.	10,179,985.17	2,510,577.06
Shah Electric & General Order Suppliers Pvt.Ltd.	2,951.45	2,951.45
Shibu Kinara Store	481,889.00	191,340.00
Sakura Power-Shiva Shakti-Rojan JV-Payable	20,261,460.13	17,432,514.43
Shreeya Enterprises & Suppliers	25,420.00	12,682.00
Smart Business Trading Pvt. Ltd.	144,007.20	-
Trinetra Construction And Engineering Pvt.Ltd	409,138.10	830,981.14
Tripura Hardware Pvt.Ltd.	7,199.99	7,199.99
Union Impex	228,783.44	328,783.44
<b>Total</b>	<b>36,823,304.12</b>	<b>27,729,848.94</b>

**SCHEDULE 5 : TRADE & OTHER PAYABLES**

Particulars	Current Year	Previous Year
Audit Fee Payable	111,500.00	111,500.00
CDS and Clearing Ltd.-Annual Fee Payable	120,000.00	120,000.00
CIT PF Payable	147,262.45	123,872.05
Debastian Corporate Legal Consultancy Pvt.Ltd.	121,120.00	160,560.00
Kamal Pandey	-	205,750.00
Pole Compensation Payable	36,000.00	36,000.00
Salary Payable	1,621,009.32	1,330,111.81

Saroj Koirala & Associates	133,800.00	133,800.00
TAC Hydro Engineers Pvt. Ltd.	-	306,625.00
TN Acharya & Co.	473,628.32	473,628.32
Meeting Allowances Payable	88,400.00	40,800.00
Royalty Payable to Government	498,052.32	563,627.10
TDS Payable	2,937,111.81	1,876,482.09
Other Payable	1,600,775.12	469,206.71
Office Rent Payable	-	134,650.00
Wages Payable	679,696.64	300,128.76
<b>Total</b>	<b>8,568,355.98</b>	<b>6,386,741.84</b>

**SCHEDULE 6: RETENTION MONEY**

Particulars	Current Year	Previous Year
ATC Engineering Systems Pvt.Ltd.19ILC5868-Retention	144,135.00	144,135.00
Cream Hydel Pvt.Ltd.-Retention	1,450,961.01	576,198.85
Mecamidi Hpp India Pvt.Ltd.19ILC5307-Retention	6,089,703.75	3,771,532.50
Mecamidi Hpp India Pvt.Ltd.-20ILC5975-Retention	612,573.75	-
Sakura Power-Shiva Shakti-Rojan JV-Retention	10,569,679.58	5,552,522.49
Sakuara/Aarogya JV Retention	21,027.48	21,027.48
<b>Total</b>	<b>18,888,080.57</b>	<b>10,065,416.32</b>

**SCHEDULE 7 : Provision**

Provision	Current Year	Previous Year
Provision for Employee Bonus	162,262.47	307,140.34
Provision for Tax	5,193.48	97,962.98
Provision for Leave Encashment	1,436,821.80	876,415.30
Provision for Gratuity	903,139.02	546,805.61
<b>Total</b>	<b>2,507,416.77</b>	<b>1,828,324.23</b>

**SCHEDULE 10 : DEBTORS & RECEIVABLES**

Particulars	Current Year	Previous Year
Advance Tax	124,562.20	216,000.00
Nepal Electricity Authority (Energy Sales Receivable)	7,736,528.88	9,971,402.90
TDS Receivable of Bank Interest	450.07	1,331.70
<b>Total</b>	<b>7,861,541.15</b>	<b>10,188,734.60</b>

**SCHEDULE 11 : CASH & BANK BALANCE**

Particulars	Current Year	Previous Year
Cash Balance	141,589.61	67,735.04
<b>Bank Balances</b>		
Bank of Kathmandu Ltd.-Reserve A/c	210,339.89	1,556,290.71
Bank of Kathmandu Ltd.-Revenue A/c	1,788,162.67	1,735,936.34
Bank of Kathmandu Ltd.	3,265,140.19	1,418,121.86
Kumari Bank Ltd.	54,711.68	276,415.33
NMB Bank Ltd.-Call Account	41,585.96	4,213.20
Reliance Finance Ltd.	-	14,931.31
Reliance Finance Ltd-Call Deposit	14,047.28	-
Reliance Finance Ltd.-Current Deposit	1,000.00	-
<b>Total</b>	<b>5,516,577.28</b>	<b>5,073,643.79</b>

**SCHEDULE 12 : ADVANCE, LOAN, PREPAID & DEPOSIT**

Particulars	Current Year	Previous Year
<b>a) Loans &amp; Advances</b>		
Advance to Land Purchase	1,573,500.00	315,000.00
Advance to Office Rent	65,000.00	65,000.00
Advance Salary	13,770.00	-
Akala Devi Traders	170,431.78	-
Asian Logistics Pvt. Ltd.	150,322.56	-
CM Enterprises 19ILC5373 Advance	-	18,543.77
Cream Hydrel Pvt. Ltd.-Advance	-	2,070,800.65
Chhangdi Construction Pvt.Ltd.	1,900,337.35	-
Ekikrit Byapar Company Pvt. Ltd.	1,828,000.00	1,828,000.00
Sakura Power-Shiva Shakti-Rojan JV Advance	-	12,600,000.00
Marshyandi Store	29,637.57	1,366,137.57
Mecamidi Hpp India Pvt.Ltd.-19ILC5307-Advance	-	13,909,027.50
Ratna Devi Construction & Builders	1,400,000.00	-
Other Advance	298,575.08	78,287.74
<b>b) Prepaid</b>		
Pre-Paid Communication Exp.	2,998.84	13,681.82
Pre-Paid Insurance-Contractor All Risk	281,991.80	755,066.77
Pre-Paid Insurance-Fire Insurance	464,040.45	464,040.45
Pre-Paid Insurance - Group Accidental	9,171.67	11,613.01
Pre-Paid Insurance-Group Accidental-Civil Worker	2,518.48	36,613.50
Pre-Paid Insurance-Loss of Profit	142,892.77	142,892.77
Pre-Paid Insurance -Third Party (Motorcycle)	4,416.82	5,935.78
Pre-Paid Insurance-Utility Vehicle	5,510.97	7,484.07
Pre-Paid Insurance-Vehicle-Hilux	4,158.40	5,432.97
<b>c) Deposits</b>		
Advance Margin 19ILC5373	-	5,643,574.86
Cash Margin 17GT0914	240,000.00	240,000.00
Cash Margin 17GT1110	30,000.00	30,000.00
Cash Margin 19ILC5307	304,485.42	1,811,296.74
Cash Margin 19ILC5868	7,206.75	7,206.75
Cash Margin20ILC5975	30,628.93	-
Customs Margin19ILC5307	44,100.00	-
Customs Margin-Expansion Joint	172,962.00	-
Deposit-DOED-Electricity Transmission Licese	500,000.00	-
Deposit For Router	1,500.00	1,500.00
<b>Total</b>	<b>9,678,157.64</b>	<b>41,427,136.72</b>

**SCHEDULE 13 : CONTINGENT LIABILITIES**

Particulars	Current Year	Previous Year
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

**SCHEDULE 14 : OTHER INCOME**

Particulars	Current Year	Previous Year
Miscellaneous Income	150.00	11,600.00
Rent Income From Vacant Office Room	-	350,600.00
Interest Income	3,000.45	8,878.00
<b>Total</b>	<b>3,150.45</b>	<b>371,078.00</b>

SCHEDULE 15 : OPERATING EXPENSES

Particulars	Current Year	Previous Year
Capacity Royalty	200,000.00	200,000.00
Energy Royalty	939,333.70	1,150,178.96
Insurance Expenses-Fire Insurance	609,261.74	607,993.88
Insurance Expenses-Loss of Profit	187,611.01	187,220.58
Medical Expenses-Site	3,850.00	6,365.00
Repair of Site/Project Assets Expenses	2,974,027.12	356,221.27
Fuel Expenses-Site	15,808.00	7,600.00
Guest Relations-Site	4,500.00	980.00
Printing & Stationary-Site	5,315.00	2,455.00
Telephone & Communication- Site	48,125.96	89,903.84
TADA-Site	98,325.00	102,300.00
Travelling Expenses-Site	4,500.00	2,920.00
Wages Expenses- Site	7,727.27	2,525.25
Miscellaneous Expenses-Site	1,175,219.14	130,696.07
Kitchen Expenses-Site	71,090.00	71,176.00
<b>Total</b>	<b>6,344,693.94</b>	<b>2,918,535.85</b>

SCHEDULE 16 : ADMINISTRATIVE EXPENSES

Particulars	Current Year	Previous Year
AGM Expenses	35,247.84	47,166.40
Advertisement & Publicity	38,052.67	29,972.99
Audit Fees	37,666.67	37,666.67
Bonus Share Demat Fees	59,194.67	-
Bonus Share Listing Fee	110,000.00	-
Bonus Share Registration Fees	31,783.34	-
Capital Increment Fee	3,333.33	3,333.33
CDSC Annual Fees	40,000.00	40,000.00
Insurance Expenses-Motorcycle	1,652.92	1,427.78
Insurance Expenses-Group Accidental	10,270.45	12,484.70
Insurance Expenses-Vehicle	4,824.33	6,080.56
Books & Periodicals	4,133.33	-
Cleaning Expenses	-	1,010.10
Fuel Expense	18,908.71	44,291.66
Internal Audit Fee	45,200.00	45,200.00
RTS Fees	101,715.67	55,342.47
Food & Accomodation	39,394.67	39,629.99
Kitchen Utensil	-	1,663.33
Guest Relation	1,193.00	2,467.33
Legal Consultancy Fee	54,240.00	54,240.00
Local Govt. Taxes	7,266.67	-
Meeting Allowance	105,333.34	80,666.66
Miscellaneous Expenses	13,636.34	57,181.59
Membership Fee	-	8,000.00
Meeting Expenses	-	3,158.33
Medical Expenses	4,808.33	-
Office Shifting Expenses	-	5,542.60
Office Rent	288,888.88	556,907.40
Printing & Stationary	9,573.00	7,321.50
Repair & Maintenance-Computers	4,457.66	-
Repair & Maintenance-LED TV	1,166.67	-



Repair & Maintenance-Motorcycle	9,923.33	-
Repair & Maintenance-Printer	6,226.67	-
Repair & Maintenance-Office Assets	-	14,655.34
Repair & Maintenance-Vehicle	33,183.34	22,236.67
Repair & Maintenance-Rental Office	-	13,694.94
Renewal Expenses	20,433.34	18,926.67
Postage & Courier	500.00	650.00
Right Share Issue/Processing Expenses	195,000.00	-
<b>Staff Expenses</b>		
Gratuity provision expenses	118,765.93	101,639.24
Leave Encashment provision expenses	186,783.49	175,047.59
Salary Expenses	4,092,366.55	3,025,302.91
Telephone & Communication	19,229.00	24,528.77
Vehicle Tax	27,646.66	3,000.00
Water & Electricity	5,233.66	14,952.20
<b>Total</b>	<b>5,787,234.46</b>	<b>4,555,389.72</b>

SCHEDULE 9 : Capital Work In Progress

Amount in NPR

Particulars	Upto Previous Year	This Year Addition/Adjustment	Balance This Year
<b>Upper Chhandi Khola Small Hydropower Project</b>			
Civil Construction	177,449,920.26	132,026,808.75	309,476,729.01
Construction Design & Drawing	3,698,350.00	226,000.00	3,924,350.00
Electro Mechanical	78,231,408.88	48,532,884.00	126,764,292.88
Environment Mitigation	9,942,117.71	2,385,561.83	12,327,679.54
General Expenses	2,038,808.47	1,345,077.69	3,383,886.16
Hydro Mechanical	90,286,502.03	40,475,125.66	130,761,627.69
Infrastructure Development	20,540,534.88	414,642.20	20,955,177.08
Interconnection Equipments/Substation/Switchyard	-	14,090,463.76	14,090,463.76
Interest During Construction	33,784,026.31	44,352,268.68	78,136,294.99
Land & Land Development	11,908,810.00	123,495.00	12,032,305.00
Loan Documentation Fee	4,262,500.00	964,755.00	5,227,255.00
Pre-operating Expenses	21,137,896.49	-	21,137,896.49
Project Supervision & Management Cost	30,119,015.74	16,783,479.34	46,902,495.08
Site Office Building & Camp Facilities	1,464,979.75	93,851.44	1,558,831.19
Transmission Line	13,107,207.15	1,069,779.89	14,176,987.04
Office Equipment	1,845,969.74	148,691.28	1,994,661.02
Vehicle	1,655,603.00	-	1,655,603.00
<b>Total</b>	<b>501,473,650.41</b>	<b>303,032,884.52</b>	<b>804,506,534.93</b>

Detail of Capital Work In Progress of Upper Chhandi Khola Small Hydropower Project

1 : Civil Constructions

Amount in NPR

Particulars	Upto Previous Year	This Year Addition/Adjustment	Balance This Year
<b>Access Road</b>			
Excavation Expenses	18,258,121.93	-	18,258,121.93
Excavation Fuel & Lubricants	8,036,185.73	-	8,036,185.73
Food & Accommodations-Access Road	230,055.00	-	230,055.00
Vehicle Rent-Access Road	357,316.67	-	357,316.67
Wages Expenses-Access Road	2,956,330.26	-	2,956,330.26

Construction Material Test Expenses	-	5,500.00	5,500.00
Desander	10,747,352.60	1,314,458.37	12,061,810.97
Excavation Expenses	11,705,896.00	7,227,254.00	18,933,150.00
Excavation Fuel & Lubricant	7,016,534.08	7,818,834.14	14,835,368.22
General Items	5,593,500.00	1,073,500.00	6,667,000.00
Gravel Trap & Spillway	2,888,814.49	439,056.98	3,327,871.47
HRP Alignment	11,778,264.59	28,522,915.35	40,301,179.94
Insurance Expenses-Contractor All Risks	1,143,736.51	998,412.14	2,142,148.65
Insurance Expenses-Group Accidental	240,907.16	45,912.52	286,819.68
Penstock Pipe Alignment	42,164,864.07	64,196,793.30	106,361,657.37
Powerhouse	33,646,825.77	6,804,012.64	40,450,838.41
Protection Works	1,711,113.80	7,020,355.51	8,731,469.31
Switchyard	-	2,786,080.64	2,786,080.64
Tailrace Canal	3,385,315.59	-	3,385,315.59
Transportation Expenses	915,017.50	16,820.52	931,838.02
Wages Expenses	1,102,811.46	1,496,902.64	2,599,714.10
Weir	13,570,957.05	2,260,000.00	15,830,957.05
<b>Total</b>	<b>177,449,920.26</b>	<b>132,026,808.75</b>	<b>309,476,729.01</b>

## 2 : Construction Design & Drawing

Amount in NPR

Particulars	Upto Previous Year	This Year Addition/Adjustment	Balance This Year
Detailed Engineering Design Fee	2,907,350.00	226,000.00	3,133,350.00
Detail Hydromechanical Design Fee	791,000.00	-	791,000.00
<b>Total</b>	<b>3,698,350.00</b>	<b>226,000.00</b>	<b>3,924,350.00</b>

## 3: Electro Mechanic

Amount in NPR

Particulars	Upto Previous Year	This Year Addition/Adjustment	Balance This Year
20T/Suitable Capacity Crane	5,376,199.36	-	5,376,199.36
33kV HT Indoor Switchgear Panel	1,546,381.33	2,430,185.18	3,976,566.51
50HZ DG Set	1,140,861.37	-	1,140,861.37
6.6 Kv HT Switchgear Panel	-	2,430,185.18	2,430,185.18
AH DC Sealed Maintenance Free Valve	1,298,866.94	-	1,298,866.94
Aluminium Power,Control & Instrumentation Cables	1,202,741.03	4,087,922.69	5,290,663.72
AVR Panel	1,298,777.88	-	1,298,777.88
Bank Charge-Electromechanical	20,341.59	7,150.00	27,491.59
Earthing & Lighting Protection System	3,331,439.84	14,030.00	3,345,469.84
Earth Resistivity Measurement Fee	47,460.00	-	47,460.00
Fire-Fighting System for Powerhouse & Control Room	257,730.22	-	257,730.22
Generator Common Manual Synchronizing Panel	687,280.59	-	687,280.59
Governing System With SCADA	-	2,916,222.22	2,916,222.22
Horizontal 1 Jet Pelton Turbine	13,313,253.75	20,649,062.68	33,962,316.43
Horizontal Synchronous Generator	24,352,085.16	45,602.78	24,397,687.94
Illumination System for Power Plant & Switchyard	687,280.59	-	687,280.59
Insurance Expenses-Marine-Electromechanical	-	54,008.35	54,008.35
LAVT Panel	1,374,561.18	-	1,374,561.18
LC Amend Charge-Electromechanical	73,151.86	36,225.93	109,377.79

LC Opening Commission-Electromechanical	608,970.38	-	608,970.38
LTAC Panel	1,718,201.48	-	1,718,201.48
Mandatory Maintenance Tools & Plants	-	1,438,822.01	1,438,822.01
Mandatory Spares	1,317,734.84	1,061,504.18	2,379,239.02
NGT Panel	1,374,561.18	-	1,374,561.18
Oil Pressure System	5,195,467.76	1,192,243.37	6,387,711.13
Outdoor Auxiliary Transformer	811,736.17	-	811,736.17
Outdoor Power Transformer	7,305,625.55	8,359.55	7,313,985.10
Transportation Expenses-Electro Mechanical	-	6,153.85	6,153.85
Turbine Main Intel Spherical Valve	-	11,490,309.39	11,490,309.39
VCB Cum Generator Control Protection Panel	3,436,402.95	-	3,436,402.95
Vehicle Rent-Electro Mechanical	131,111.11	65,393.34	196,504.45
Ventillation System for Powerhouse & Control Room	257,730.22	-	257,730.22
Wages Expenses-Electromechanical	65,454.55	599,503.30	664,957.85
<b>Total</b>	<b>78,231,408.88</b>	<b>48,532,884.00</b>	<b>126,764,292.88</b>

#### 4: Environment Mitigations

Amount in NPR

Particulars	Upto Previous Year	This Year Addition/Adjustment	Balance This Year
Financial Assistance & Donation	1,911,285.00	1,764,200.00	3,675,485.00
Pipe Culvert Over Chhandi Khola	527,779.29	4,242.42	532,021.71
Singali Village Electrical Wiring	186,214.87	-	186,214.87
Soil Erosion and Landslide Control	977,313.72	-	977,313.72
Wages Expenses-Landslide Control	2,104,696.98	-	2,104,696.98
Water Supply Pipeline Maintenance -Taap Village	884,223.69	233,330.41	1,117,554.10
Canal Construction Wages	114,040.40	28,282.83	142,323.23
Causeway Construction	242,750.00	-	242,750.00
Chautari Nirman-Taap Village	273,799.00	-	273,799.00
Compensation Expenses	1,347,870.00	267,100.00	1,614,970.00
Road Maintenance Expenses	301,144.76	-	301,144.76
Sports Ground Development Support-Taap Village	-	88,406.17	88,406.17
Support to Local Govt. for Road Maintenance	1,071,000.00	-	1,071,000.00
<b>Total</b>	<b>9,942,117.71</b>	<b>2,385,561.83</b>	<b>12,327,679.54</b>

#### 5: General Expenses

Amount in NPR

Particulars	Upto Previous Year	This Year Addition/Adjustment	Balance This Year
AGM Expenses	238,629.25	69,895.66	308,524.91
Meeting Allowance	359,333.33	210,666.66	569,999.99
NEA Transformer Expense	185,909.00	-	185,909.00
Advertisement & Publicity	131,142.89	188,483.83	319,626.72
Bonus Share Demat Fee	-	118,389.33	118,389.33
Bonus Share Listing Fee	-	220,000.00	220,000.00
Bonus Share Registration Fee	-	63,566.66	63,566.66
Books & Periodicals	2,100.00	8,266.67	10,366.67
Capital Increment Fee	6,666.67	6,666.67	13,333.34
Cleaning Expenses	4,260.00	-	4,260.00
Food & Accommodation	213,290.68	78,789.33	292,080.01

Furnishing Expenses	85,504.00	3,500.00	89,004.00
Kitchen Utensil	34,973.34	29,670.00	64,643.34
Listing Renewal Fee	66,666.66	33,333.33	99,999.99
Local Govt. Taxes	68,186.67	14,533.33	82,720.00
Medical Expenses	-	11,586.67	11,586.67
Meeting Expenses	7,650.00	-	7,650.00
Membership Fee	32,000.00	-	32,000.00
Miscellaneous Expenses	467,972.77	271,046.88	739,019.65
Office Shifting Expenses	54,954.22	-	54,954.22
Parking Expenses	128.33	-	128.33
Postage & Courier	300.00	200.00	500.00
Power Summit Registration Fee	8,000.00	-	8,000.00
Public Hearing Expenses	9,200.00	-	9,200.00
Water & Electricity	52,900.66	8,949.34	61,850.00
Website Renew	9,040.00	7,533.33	16,573.33
<b>Total</b>	<b>2,038,808.47</b>	<b>1,345,077.69</b>	<b>3,383,886.16</b>

**6: Hydro Mechanicle**

Amount in NPR

Particulars	Upto Previous Year	This Year Addition/Adjustment	Balance This Year
Hydro Mechanical Components/Penstock Accessories	7,458,267.25	9,118,658.30	16,576,925.55
HDPE Pipes	-	232,958.99	232,958.99
HDPE Sheets	110,137.27	-	110,137.27
HSAW Pipes	54,061,758.55	25,229,835.24	79,291,593.79
LSAW Pipes	13,669,942.03	1,153,338.01	14,823,280.04
Bank Charge-Hydromechanical	23,950.00	9,209.24	33,159.24
DPT Test Expenses	6,400.00	7,600.02	14,000.02
Insurance Expenses-Contractor All Risks	11,768.59	193,646.88	205,415.47
Insurance Expenses-Marine	8,407.28	9,041.40	17,448.68
LC Amend Charge	1,665.70	6,389.25	8,054.95
LC Opening Commission	59,882.81	5,689.25	65,572.06
Tensile Strength Test Fee	18,000.00	-	18,000.00
Transportation Expenses	12,925,637.50	1,820,845.15	14,746,482.65
Ultrasonic Test Charge	315,948.00	-	315,948.00
Vehicle Rent	1,203,514.82	1,546,666.46	2,750,181.28
Wages Expenses	411,222.23	1,141,247.47	1,552,469.70
<b>Total</b>	<b>90,286,502.03</b>	<b>40,475,125.66</b>	<b>130,761,627.69</b>

**7: Infrastrucure Development**

Amount in NPR

Particulars	Upto Previous Year	This Year Addition/Adjustment	Balance This Year
<b>Access Road-Infrastrucure Development</b>			
<b>Explosions Expenses</b>			
Approval & Permit Fees	500.00	-	500.00
Drilling & Explosion Expenses	8,630,545.91	414,642.20	9,045,188.11
Food & Accommodation Expenses	319,012.00	-	319,012.00
Insurance Expenses-Group Accidental	23,775.20	-	23,775.20
Opening Ceremony Expenses	21,150.00	-	21,150.00
Security Management	605,000.00	-	605,000.00

Survey Expenses	22,000.00	-	22,000.00
Vehicle Rent	378,444.44	-	378,444.44
Excavation Expenses-Access Road	6,589,595.00	-	6,589,595.00
Excavation Fuel & Lubricant-Access Road	3,320,828.50	-	3,320,828.50
Wages Expenses-Access Road	629,683.83	-	629,683.83
<b>Total</b>	<b>20,540,534.88</b>	<b>414,642.20</b>	<b>20,955,177.08</b>

**8: Interconnection Equipments/Substation/Switchyard**

Amount in NPR

Particulars	Upto Previous Year	This Year Addition/Adjustment	Balance This Year
33KV Outdoor Switchyard Comprising of Breaker	-	2,260,214.56	2,260,214.56
Bank Charge-Substation	-	15,400.00	15,400.00
Current & Voltage Transformer	-	2,768,978.28	2,768,978.28
Earthing System	-	1,824,348.02	1,824,348.02
Insurance Expenses-Marine-Substations	-	6,523.21	6,523.21
Isolator & LA's Structure	-	7,201,045.26	7,201,045.26
LC Amend Charge-Substations	-	5,745.94	5,745.94
LC Opening Commission-Substation	-	8,208.49	8,208.49
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>14,090,463.76</b>	<b>14,090,463.76</b>

**9: Interest During Construction**

Amount in NPR

Particulars	Upto Previous Year	This Year Addition/Adjustment	Balance This Year
Interest Expenses(Term Loan & Short Term Loan)	33,784,026.31	44,352,268.68	78,136,294.99
<b>Total</b>	<b>33,784,026.31</b>	<b>44,352,268.68</b>	<b>78,136,294.99</b>

**10: Land & Land Development**

Amount in NPR

Particulars	Upto Previous Year	This Year Addition/Adjustment	Balance This Year
Land A/c	11,908,810.00	123,495.00	12,032,305.00
<b>Total</b>	<b>11,908,810.00</b>	<b>123,495.00</b>	<b>12,032,305.00</b>

**11: Loan Documentation Fee**

Amount in NPR

Particulars	Upto Previous Year	This Year Addition/Adjustment	Balance This Year
Loan Arrangement Fee	4,162,500.00	-	4,162,500.00
Loan Documentation Fee	100,000.00	-	100,000.00
Loan Processing Fee	-	964,755.00	964,755.00
<b>Total</b>	<b>4,262,500.00</b>	<b>964,755.00</b>	<b>5,227,255.00</b>

**12 : Pre-Operating Expenses**

Amount in NPR

Particulars	Upto Previous Year	This Year Addition/Adjustment	Balance This Year
AGM Expenses	161,392.70	-	161,392.70
CDSC Annual Fees	121,205.72	-	121,205.72
Insurance Expenses	68,067.43	-	68,067.43
Repair & Maintenance (Office Assets)	646,072.67	-	646,072.67
Staffs Expenses	6,501,482.42	-	6,501,482.42
Advertisement & Publicity	122,451.98	-	122,451.98
Audit Fee	114,135.39	-	114,135.39
Bank Charge Expenses	116,250.00	-	116,250.00

Books & Periodicals	2,499.00	-	2,499.00
Certification Fees Expenses	16,950.00	-	16,950.00
Compensation Expenses	50,000.00	-	50,000.00
Consultancy Charge	455,647.06	-	455,647.06
Consultancy Charges-DGPS Report	159,000.00	-	159,000.00
Desk Study Report	56,500.00	-	56,500.00
Due Diligence Report Fees	502,850.00	-	502,850.00
EXIM Code Renewal	2,550.24	-	2,550.24
Feasibility Study	3,163,410.00	-	3,163,410.00
Financial Feasibility Study Fee	135,600.00	-	135,600.00
Food & Accomodation Exp.	925,202.86	-	925,202.86
Fuel Expenses	466,618.28	-	466,618.28
Generation License Fee	500,000.00	-	500,000.00
Grid Impact Study Fee	50,000.00	-	50,000.00
Guest Relation Expenses	489,356.37	-	489,356.37
IEE Study Fee	1,136,240.00	-	1,136,240.00
Interest Expense	686,713.28	-	686,713.28
Internal Audit Fee	136,966.21	-	136,966.21
Kitchen Utensil	14,225.00	-	14,225.00
Land Rent	7,222.22	-	7,222.22
Legal Consultancy Charge	154,119.84	-	154,119.84
Listing Renewal Fee	25,000.00	-	25,000.00
Local Conveyance & Travelling	4,830.00	-	4,830.00
Meeting Allowances	247,234.40	-	247,234.40
Membership Fee	44,000.00	-	44,000.00
Miscellaneous Expenses	158,982.27	-	158,982.27
Net Worth Certification	11,300.00	-	11,300.00
Notary Fees	1,943.60	-	1,943.60
Office Rent Expenses	666,303.34	-	666,303.34
Parking Expenses	16,999.00	-	16,999.00
Postage & Courier	520.00	-	520.00
PPA Fee	150,000.00	-	150,000.00
Printing & Stationary	60,523.12	-	60,523.12
Renewal Expenses	5,643.00	-	5,643.00
RTS Fee	252,511.92	-	252,511.92
Survey License Fee	2,000,000.00	-	2,000,000.00
TADA	220,825.00	-	220,825.00
Telephone & Communications	93,490.52	-	93,490.52
Travelling Expenses	18,651.00	-	18,651.00
Vehicle Tax	71,235.00	-	71,235.00
Wages Expenses	83,236.36	-	83,236.36
Water & Electricity	38,549.29	-	38,549.29
Website Renewal	3,390.00	-	3,390.00
<b>Total</b>	<b>21,137,896.49</b>	<b>-</b>	<b>21,137,896.49</b>

**13: Project Supervision & Management Cost**

Amount in NPR

Particulars	Upto Previous Year	This Year Addition/Adjustment	Balance This Year
<b>Staff Expenses</b>			
Gratuity Provision Expenses	364,547.24	237,567.48	602,114.72
Leave Encashment Provision Expenses	584,294.38	373,623.01	957,917.39
Salary Expenses	14,425,969.51	8,328,705.73	22,754,675.24
Audit Fees	150,666.66	75,333.33	225,999.99
Borrower Rating Fee	395,500.00	-	395,500.00

CDSC Annual Fees	160,000.00	80,000.00	240,000.00
Construction Supervision Fee	3,751,600.00	1,808,000.00	5,559,600.00
Financial Consultancy Fee	800,000.00	480,000.00	1,280,000.00
Food & Accommodation	959,457.00	1,238,128.00	2,197,585.00
Fuel Expenses	917,400.25	509,434.33	1,426,834.58
Guest Relations	613,860.06	263,471.13	877,331.19
Insurance Expenses -Group Accidental	51,386.05	20,540.89	71,926.94
Insurance Expenses-Motorcycle	8,721.46	4,995.24	13,716.70
Insurance Expenses-Vehicle	60,059.19	21,729.80	81,788.99
Internal Audit Fee	180,800.00	90,400.00	271,200.00
Issuer Rating Fee	-	169,500.00	169,500.00
Land Rent	78,888.85	84,444.40	163,333.25
Legal Consultancy Fee	204,480.00	108,480.00	312,960.00
Office Rent	1,760,481.49	577,777.76	2,338,259.25
Printing & Stationary	83,449.26	48,363.00	131,812.26
Repair & Maintenance-Angle Grinder	-	7,330.00	7,330.00
Repair & Maintenance-Computers	21,619.00	31,468.34	53,087.34
Repair & Maintenance-DG Set	-	130,969.50	130,969.50
Repair & Maintenance-Furniture	5,570.00	-	5,570.00
Repair & Maintenance-LED TV	-	2,333.33	2,333.33
Repair & Maintenance-Motorcycle	71,837.00	72,431.67	144,268.67
Repair & Maintenance-Office Equipment	666.67	-	666.67
Repair & Maintenance-Photocopier	2,220.00	-	2,220.00
Repair & Maintenance-Printer	14,353.32	12,453.33	26,806.65
Repair & Maintenance-Refrigerator	3,666.67	-	3,666.67
Repair & Maintenance-Rental Office	10,639.87	-	10,639.87
Repair & Maintenance-Rental Vehicle	12,735.35	55,960.00	68,695.35
Repair & Maintenance-TL	307,360.00	-	307,360.00
Repair & Maintenance-Topcon GTS	62,150.00	18,080.00	80,230.00
Repair & Maintenance-Vehicle	1,121,173.08	484,124.16	1,605,297.24
Repair & Maintenance-Welding Machine	-	2,000.00	2,000.00
RTS Fees	133,333.33	203,431.33	336,764.66
TADA	769,005.00	428,630.00	1,197,635.00
Technical Consultancy Fees	1,289,330.00	593,250.00	1,882,580.00
Telephone & Communications	119,357.40	46,968.02	166,325.42
TL Desk Study Fee	56,500.00	-	56,500.00
TL Survey License Fee	20,000.00	-	20,000.00
Travelling Expenses	304,093.20	5,000.00	309,093.20
Vehicle Rent	71,111.12	32,222.22	103,333.34
Vehicle Tax	170,733.33	136,333.34	307,066.67
<b>Total</b>	<b>30,119,015.74</b>	<b>16,783,479.34</b>	<b>46,902,495.08</b>

**14: Site Office Building & Camp Facilities**

Amount in NPR

Particulars	Upto Previous Year	This Year Addition/Adjustment	Balance This Year
<b>Camp Facilities</b>			
Camp Houses	1,014,110.81	93,851.44	1,107,962.25
Transportations Expenses	61,025.64	-	61,025.64
Wages Expenses-Camp House	389,843.30	-	389,843.30
<b>Total</b>	<b>1,464,979.75</b>	<b>93,851.44</b>	<b>1,558,831.19</b>

15 : Transmission Line

Amount in NPR

Particulars	Upto Previous Year	This Year Addition/Adjustment	Balance This Year
Consultancy Charge	431,045.50	-	431,045.50
Licence Expenses	333,333.33	290,000.00	623,333.33
Material for Tramission	9,374,599.67	-	9,374,599.67
Pole Erection & Co-Ordination	2,533,009.07	-	2,533,009.07
Tramission Line Expenses	229,135.33	555,234.44	784,369.77
Wages Expenses Transmmission Line	206,084.25	224,545.45	430,629.70
<b>Total</b>	<b>13,107,207.15</b>	<b>1,069,779.89</b>	<b>14,176,987.04</b>

16 : Office Equipment

Amount in NPR

Particulars	Upto Previous Year	This Year Addition/Adjustment	Balance This Year
ABC Cable	623,760.00	-	623,760.00
Alochy Battery & Siren	9,359.00	-	9,359.00
Angle Grinder	-	14,200.00	14,200.00
Beds	8,000.00	-	8,000.00
Chair	-	56,000.00	56,000.00
Flood Lights	-	4,300.78	4,300.78
Ladder	-	20,340.00	20,340.00
Laptop	169,000.00	-	169,000.00
Office Table	32,001.60	46,500.00	78,501.60
Phase Sequence Meter	-	4,350.50	4,350.50
Solar Panel	8,801.71	3,000.00	11,801.71
Steel Cabinet	11,500.00	-	11,500.00
Topcon GTS	388,714.35	-	388,714.35
Ultrasonic Flaw Detector(UT Machine)	578,153.15	-	578,153.15
Welding Machine	16,679.93	-	16,679.93
<b>Total</b>	<b>1,845,969.74</b>	<b>148,691.28</b>	<b>1,994,661.02</b>

17 :Vehicle

Amount in NPR

Particulars	Upto Previous Year	This Year Addition/Adjustment	Balance This Year
Motorcyle	268,503.00	-	268,503.00
Utility Vehicle	1,387,100.00	-	1,387,100.00
<b>Total</b>	<b>1,655,603.00</b>	<b>-</b>	<b>1,655,603.00</b>



CHHYANGDI HYROPOWER LIMITED  
GAIRIDHARA, KATHMANDU

SCHEDULE 17  
SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES AND NOTE TO THE ACCOUNTS

**Company Background**

Chhyangdi Hydropower Ltd. ("Company"), was incorporated in Nepal with limited liability under the Company Act as private limited company. It is registered with Company Registrars Office with Registration Number 47832 on 2064/05/16 and with tax office with PAN 303760113. Its status was changed to Public Limited Company on 2071.03.30 with Registration Number 124272. The company is operating Chhandi Khola Small Hydropower Project of 2 Megawatt at the Chhandi river Lamjung. The Company has also constructed Upper Chhandi Khola Small Hydropower Project of 4 Megawatt at the upstream of existing 2mw project in same river.

**Responsibility of Financial Statements**

The financial statements were adopted by the Board of Directors on 2078/09/08. The Board of Directors of the company acknowledges the responsibility of preparation of financial statements of the company.

**A. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES**

**1. Accounting Convention**

The Balance Sheet, Income Statement and Cash Flow Statement, together with the Accounting Policies and Notes (Financial Statements) are prepared under the historical cost convention on an accrual basis and are in accordance with Nepal Accounting Standards and relevant practices in Nepal and the requirement of the Company Act 2063, except otherwise stated.

**2. Expenses**

Expenses encompass losses as well as the expenses that arise in the course of the ordinary activities of the entity. Expenses that arise in the course of the ordinary activities of the entity include, for example, cost of sales, wages and depreciation. They usually take the form of an outflow or depreciation of assets such as cash and cash equivalents, inventory, property, plant and equipment.

**3. Current Assets**

An asset is classified as current assets when it satisfies any of the following criteria:

- it is expected to be realized in, or is held for sale or consumption in, the normal course of the entity's operating cycle; or
- it is held primarily for the trading purposes or for the short - term and expected to be realized within twelve months of the balance sheet date; or
- is cash or a cash equivalent asset which is not restricted in its use for at least twelve months after the balance sheet date.

**4. Current Liabilities**

A liability shall be classified as a current liability when it satisfies any of the following criteria:

- it is expected to be settled in the normal course of entity's operating cycle; or
- it is held primarily for the purpose of being trade;
- is due to be settled within twelve months of the balance sheet date; or
- the entity does not have an unconditional right to defer settlement of the liability for at least twelve months after the balance sheet date.

**5. Cash and Cash Equivalents**

Cash and cash equivalents are defined as cash in hand, demand deposits and short term highly liquid investments, readily convertible to known amounts of cash and subject to insignificant risk of changes in value.

For the purpose of cash flow statements, cash and cash equivalents consists of cash in hand and deposits in banks.

**6. Inventory**

Inventories are stated at the lower of cost and net realizable value. The cost of inventories shall comprise all costs of purchase, costs of conversion and other costs incurred in bringing the inventories to their present location and condition. 'Cost' is arrived at using FIFO/weighted average methods and includes appropriate overheads in case of work in progress and finished goods. Finished goods are stated inclusive of excise duty.

**7. Property, Plant and Equipment**

The cost of an item of property, plant and equipment are recognized as an asset, if and only if:

- a) it is probable that future economic benefits associated with the item will flow to the entity; and
- b) the cost of the item can be measured reliably.

Property, plant and equipments are stated at cost of acquisition less accumulated depreciation. Acquisition cost includes taxes, duties, freight, insurance and other incidental expenses related to acquisition and installation. Revenue expenses incidental and related to projects are capitalized along with the related fixed assets, where appropriate.

**8. Depreciation.**

Depreciation on fixed assets is provided using the diminishing balance method as adopted by the management.

**9. Impairment**

Impairment is recognized whenever carrying value of an asset is less than the recoverable amount of asset.

**10. Revenue Recognition.**

Revenue is the gross inflow of economic benefits during the period arising in the course of the ordinary activities of an entity when those inflows result in increases in equity, other than increases relating to contributions from equity participants. Revenue is recognized to the extent that is probable that economic benefits will flow to the company and the revenue and associated costs incurred or to be incurred can be reliably measured. Revenue is measured at the fair value of the consideration received or receivable.

**11. Borrowing Costs**

Borrowing costs are interest and other costs incurred by an entity in connection with the borrowing of funds.

Borrowing costs are recognized as an expense in the period in which they are incurred, except to the extent that they are capitalized as stated below.

Borrowing costs that are directly attributable to the acquisition, construction or production of a qualifying asset are capitalized as part of the cost of that asset. The amount of borrowing costs eligible for capitalization are determined as the borrowing costs incurred that borrowing during the period less any investment income on the temporary investment of those borrowings.

**12. Contingent Liability**

A contingent liability is:

- a) a possible obligation that arises from past events and whose existence will be confirmed only by the occurrence or non-occurrence of one or more uncertain future events not wholly within the control of the entity; or
- b) a present obligation that arises from past events but is not recognized because:
  - i. it is not probable that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligation; or
  - ii. The amount of the obligation cannot be measured with sufficient reliability.

Any liability of contingent nature, if material, is disclosed in separate schedule, forming the part of Balance Sheet.

**13. Contingent Assets**

A contingent asset is a possible asset that arises from past events and whose existence will be confirmed only by the occurrence or non-occurrence of one or more uncertain future events not wholly within the control of the entity.

Any asset of contingent nature, if material, is disclosed in separate schedule, forming the part of Balance Sheet.

**14. Provision**

Provision is an obligation of uncertain timing or amount.

Provisions are recognized when the following three conditions are met:

- a) an entity has a present obligation (legal or constructive) as a result of a past event;
- b) it is probable that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligation; and
- c) a reliable estimate can be made of the amount of the obligation.

**15. Income Tax**

Provision for Income Tax is made on the total income at the rate applicable for that year in accordance with the Income Tax Act. Any excess or shortfall in tax provision is adjusted to the profit and loss account in the year, when tax assessment is completed. Further, deferred tax liability has been calculated in accordance with the provisions of Nepal Accounting Standard.

**16. Related Party**

Any related party transaction is disclosed in separate schedule, forming the part of financial statements.

**17. Amortization**

Amortization of intangible asset is provided using the straight-line method based on useful lives of assets as estimated by the management.

**18. Intangible Assets**

An intangible asset is if and only if it is probable that the expected future economic benefits that are attributable to the asset will flow to the entity and the cost of the asset can be measured reliably.

**19. Employee Benefits**

Employee benefits are forms of consideration given by an entity in exchange for service rendered by employee.

**20. Research and Development Expenditure**

All revenue expenses pertaining to research and development are charged to the Profit and Loss Account in the year in which these are incurred and expenditure of capital nature is capitalized as fixed assets.

**21. Use of estimates**

The preparation of the financial statements in conformity with Nepal Accounting Standard requires management to make estimates and assumptions that affect the reported amounts of assets and liabilities at the date of Balance Sheet. Actual amount could differ from those estimates. Any differences from those estimates are recorded in the period in which they are identified.

**B. NOTE TO THE ACCOUNTS**

**1. Share Capital**

At the year end the company had authorized share capital of Rs. 500,000,000.00, Issued share capital of Rs. 386,977,500.00, paid up share capital of Rs. 297,675,000.00.00.

**2. Proposed Dividend**

No any decision made for the proposed dividend.

**3. Borrowing**

The Company has entered consortium loan facility agreement with Bank of Kathmandu Ltd (The lead bank) and Kumari Bank Ltd (the consortium partner) on 21 June 2013 for financing to construction of Chhandi Khola Small Hydropower Project at Lamjung District.

The outstanding balance of loan as on Ashad end 2078 is:

Term Loan -I, Bank of Kathmandu Ltd.

Opening Balance	Rs. 159,127,924.30
Payment during the year	Rs. (10,047,125)
Closing Balance	Rs. 149,080,799.30

Term Loan -I Kumari Bank Ltd.

Opening Balance	Rs. 5,86,22,075.00
Payment during the year	Rs (3,702,875)
Closing Balance	Rs. 54,919,200.00

The bridge gap loan from the bank has classified as Short Term Loan as shown under current liabilities.

Short Term Loan (Bridge Gap/Equity Bridge Gap /Demand Loan – Bank of Kathmandu Ltd.)

Opening Balance	Rs. 4,84,00,000.00
Net Disbursement during the year	Rs. 63,303,000.00
Closing Balance	Rs. 111,703,000.00

The loans from banks are secured against hypothecation of entire fixed and current assets of the company on behalf of the bank.

Similarly, Company has entered Syndicated Loan agreement on 25<sup>th</sup> June 2018 with Bank of Kathmandu Ltd. (Lead Bank) and Kumari Bank Ltd. (Participating Bank) for project financing (Upper Chhandi Khola Small Hydropower Project). Banks has agreed to provide Term/ Project loan of Rs. 594,634,000.00.

The outstanding balance of loan as on Ashad end 2078 is:

Term Loan –II Bank of Kathmandu Ltd	
Opening Balance	Rs. 21,83,47,233.97
Disbursement during the year	Rs. 109,164,819.04
Closing Balance	Rs. 327,512,053.01
Term Loan –II Kumari Bank Ltd	
Opening Balance	Rs. 14,56,81,423.62
Disbursement during the year	Rs. 71,315,106.86
Closing Balance	Rs. 216,996,530.48

#### 4. Capital Work in Progress (CWIP)

The cost related to Upper Chhnadi Khola Small Hydropwer Project which is under construction stage has stated as Capital Work in Progress which is Rs. **804,506,534**as on Ashad end 2078.

The details of the same is as follows;

Particulars	Upto Previous Year	This Year Addition/Adjustment	Balance This Year
<b>Upper Chhandi Khola Small Hydropower Project</b>			
Civil Construction	177,449,920.26	132,026,808.75	309,476,729.01
Construction Design & Drawing	3,698,350.00	226,000.00	3,924,350.00
Electro Mechanical	78,231,408.88	48,532,884.00	126,764,292.88
Environment Mitigation	9,942,117.71	2,385,561.83	12,327,679.54
General Expenses	2,038,808.47	1,345,077.69	3,383,886.16
Hydro Mechanical	90,286,502.03	40,475,125.66	130,761,627.69
Infrastructure Development	20,540,534.88	414,642.20	20,955,177.08
Interconnection Equipments/Substation/Switchyard	-	14,090,463.76	14,090,463.76
Interest During Construction	33,784,026.31	44,352,268.68	78,136,294.99
Land & Land Development	11,908,810.00	123,495.00	12,032,305.00
Loan Documentation Fee	4,262,500.00	964,755.00	5,227,255.00
Pre-operating Expenses	21,137,896.49	-	21,137,896.49
Project Supervision & Management Cost	30,119,015.74	16,783,479.34	46,902,495.08
Site Office Building & Camp Facilities	1,464,979.75	93,851.44	1,558,831.19
Transmission Line	13,107,207.15	1,069,779.89	14,176,987.04
Office Equipment	1,845,969.74	148,691.28	1,994,661.02
Vehicle	1,655,603.00	-	1,655,603.00
<b>Total</b>	<b>501,473,650.41</b>	<b>303,032,884.52</b>	<b>804,506,534.93</b>

- a. There was also loss of WIP Assets due to landslide at Mathillo Chhandi Khola Hydropwer Project amounting Rs. Rs 32,57,961.88 (loss occurred on 2077.03.25 to 2077.04.08, assessed by the preliminary survey report as on 2078.05.20) in the WIP Project (4MW). Loss of such WIP Assets are not recognized in the Income Statement.

#### 5. Cost Allocation

The Chhandi Khola Small Hydropower Project with capacity of 2 MW and Upper Chhandi Khola Small Hydropower Project with capacity of 4 MW are the projects on hand of Company on Balance Sheet Date. Chhandi Khola small hydropower project is in operation stage with COD on 2072.12.13, likewise Upper Chhandi Khola small hydro power project is just constructed. Administrative expense cost incurred in book account has been allocated to the respective projects on capacity basis.

#### 6. Going Concern

The company has obtained license for the Chhandi Khola Small Hydropower Project 2 MW from Department of Electricity Development, Ministry of Energy for 35 years effective from 2072/05/25 (i.e. up to 2105/05/23) and for the Upper Chhandi Khola Small Hydropower Project 4 MW also for 35 years effective from 2075/02/09 (upto 2110/02/08).

#### 7. Income & Expenditure Account

The Commercial Operation of the Chhandi Khola Small Hydropower Project was 2072.12.13, so the revenue is generating from the COD date.

**8. Depreciation and Amortization**

The depreciation on fixed assets other than project cost has calculated as an Income Tax Act 2058, Schedule 2. An assets value of below 2,000 has been fully depreciated. The project cost has amortized over the life of project from COD by the following rates of amortization annually:

Years	Rate of Amortization per annum (%)
1-11 Years	1.8%
12-22 Years	3.1%
23-32.45 Years	4.4%

The license of Chhandi Khola Small Hydropower Project obtained on 2070.05.24 for the period of 35 years (i.e. upto 2105/05/23), the COD for Chhandi Khola Small Hydropower Project is 2072.12.13, so from COD to end of license period is 32.45 years, by the above method the remaining project is divided into nearly equal three slabs from 1 to 11 years, 11-22 years and 22 years to end of license date, and the project cost is charged to revenue to reflect the use/wear/tear of power plant, starting by 1.8% p.a amortization on first slab and increasing the next slab by 1.3% respectively. According to this method, the cost of project shall be charged to revenue by 19.8% during the 1-11 years, 34.1% during 12-22 years and remaining 46.10% during 23-32.45 years.

**9. Staff Bonus Provision**

Bonus for staff has been provisioned for 2% of net profit as per sec 15 of Electricity Act 2049 and rule 86 of Electricity Rule 2050.

**10. Income Tax**

Since the company has been enjoying tax exemption period, so no provision of tax for hydroelectricity related income has been made

However, the company has provided for income tax liability pertaining to other incomes except electricity income in accordance with the Income Tax Act, 2058 enacted and as applicable in Nepal

**11. Related Party Disclosure**

The name and relationship of the parties of the Chhyangdi Hydropower Limited are as follows:

**Key Management Personnel**

Mr. Rameshwar Thapa	Chairman
Mr. Amarnath Shrestha	Director
Mr. Uday Kumar Piya	Director
Mr. Ashok Budhathoki	Director
Mrs. Tina Rajbhandari	Director
Mr. Baikuntha Paudel	Director
Mr. Kushan Pradhan	Independent Director
Mr. Lal Bahadur Thapa	Chief Executive Officer
Mr. Ramesh Kumar Thapa Chhetri	Company Secretary

The short term employee benefits paid to Chief Executive Officer Rs. 1,619,403.35(Previous Year Rs. 15,46,948.22).

**12. Previous year figures are regrouped and reclassified wherever necessary to facilitate comparison.**

छ्याड्दी हाइड्रोपावर लिमिटेडको  
प्रबन्धपत्र संशोधन सम्बन्धी तीनमहले विवरण

दफा	साविकको व्यवस्था	हालको व्यवस्था	संशोधन गर्नाका कारण
६(क)	कम्पनीको अधिकृत पूँजी रु. ५०,००,००,००० (अक्षरूपी पचास करोड मात्र) हुनेछ सो पूँजीलाई प्रति शेयर रु १०० का दरले ५०,००,००० थान साधारण शेयरमा विभाजित गरिएको छ ।	कम्पनीको अधिकृत पूँजी रु. ७५,००,००,००० (अक्षरेपी पचहत्तर करोड मात्र) हुनेछ सो पूँजीलाई प्रति शेयर रु १०० का दरले ७५,००,००० थान साधारण शेयरमा विभाजित गरिएको छ ।	कम्पनीको अधिकृत पूँजीमा वृद्धी गर्नु पर्ने भएकोले ।
६(ख)	कम्पनीको जारी पूँजी रु. ३८,६९,७७,५०० (अक्षरूपी अठ्ठिस करोड उनान्सत्तरी लाख सतहत्तर हजार पाँच सय मात्र) हुनेछ र सो पूँजीलाई प्रति शेयर रु १०० का दरले ३८,६९,७७५ (अठ्ठिस लाख उनान्सत्तरी हजार सात सय पचहत्तर) थान साधारण शेयरमा विभाजित गरिएको छ ।	कम्पनीको जारी पूँजी रु. ५४,९७,६८,५०० (अक्षरेपी चवन्न करोड सत्र लाख अठसठ्ठी हजार पाँच सय मात्र) हुनेछ । सो पूँजीलाई प्रति शेयर रु १०० का दरले ५४,९७,६८५ थान साधारण शेयरमा विभाजित गरिएको छ ।	हकप्रद शेयर जारी गरे पश्चात कम्पनीको जारी पूँजीमा वृद्धी हुने भएकोले ।
६(ग)	कम्पनीको चुक्ता पूँजी रु. ३८,६९,७७,५०० (अक्षरूपी अठ्ठिस करोड उनान्सत्तरी लाख सतहत्तर हजार पाँच सय मात्र) हुनेछ र सो पूँजीलाई प्रति शेयर रु १०० का दरले ३८,६९,७७५ (अठ्ठिस लाख उनान्सत्तरी हजार सात सय पचहत्तर) थान साधारण शेयरमा विभाजित गरिएको छ ।	कम्पनीको चुक्ता पूँजी रु. ५४,९७,६८,५०० (अक्षरूपी चवन्न करोड सत्र लाख अठसठ्ठी हजार पाँच सय मात्र) हुनेछ । सो पूँजीलाई प्रति शेयर रु १०० का दरले ५४,९७,६८५ थान साधारण शेयरमा विभाजित गरिएको छ ।	हकप्रद शेयर जारी गरे पश्चात कम्पनीको चुक्ता पूँजीमा वृद्धी हुने भएकोले ।
६(घ)	संस्थापक शेयरधनीहरूलाई समुह “क” मा वर्गिकरण गरिएको छ र सो समुहको शेयर स्वामित्व ७०% (सत्तरी प्रतिशत) हुनेछ ।	हटाउनु पर्ने ।	सर्वसाधारणमा शेयर निष्काशन भएको ३ वर्ष पश्चात संस्थापक शेयर बिक्री गर्न पाउने प्रावधान वमोजिम साविकमा संस्थापक शेयर धारण गर्ने शेयरधनीहरूको शेयर पटक पटक खरिद बिक्री भइसेकेकोले संस्थापक र सर्वसाधारण शेयरधनीहरूको वर्गिकरण हटाउनु पर्ने भएको ।
६(ङ)	सर्वसाधारण, आयोजना प्रभावित क्षेत्रका वासिन्दा र कम्पनीका कर्मचारीहरूलाई बिक्री गरिने गरि छुट्याइएको शेयर खरिद गर्ने शेयरधनीहरूलाई समुह “ख” मा वर्गिकरण गरिएको छ र यो समुहको शेयर स्वामित्व ३०% (तीस प्रतिशत) हुनेछ र यो समुहको शेयरलाई संचालक समितिको निर्णय वमोजिम बिक्री वितरण गर्न सकिनेछ ।	हटाउनु पर्ने ।	सर्वसाधारणमा शेयर निष्काशन भएको ३ वर्ष पश्चात संस्थापक शेयर बिक्री गर्न पाउने प्रावधान वमोजिम साविकमा संस्थापक शेयर धारण गर्ने शेयरधनीहरूको शेयर पटक पटक खरिद बिक्री भइसेकेकोले संस्थापक र सर्वसाधारण शेयरधनीहरूको वर्गिकरण हटाउनु पर्ने भएको ।

छ्याड्दी हाइड्रोपावर लिमिटेडको  
नियमावली संशोधन सम्बन्धि तीनमहले विवरण

नियम	साविकको व्यवस्था	हालको व्यवस्था	संशोधन गर्नाका कारण
नियम १४	साविकमा उपनियमको व्यवस्था नरहेको ।	<p>(१) कम्पनीको शेयर पूँजी थपघट गर्ने व्यवस्था प्रचलित धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली र कम्पनी कानूनमा उल्लेखित प्रावधान अनुरूप हुनेछ ।</p> <p>(२) कम्पनीले आफ्नो पूँजी वृद्धि गर्नुपरेमा शेयरको हकप्रद निष्काशन गर्न सक्नेछ ।</p> <p>(३) कम्पनीले निष्काशन गरेको हकप्रद शेयर खरीद गर्न पाउने हक भएको कुनै शेयरधनीले आफ्नो सम्पूर्ण वा आंशिक हक प्रदान गरी कुनै एक व्यक्ति वा संस्थालाई शेयर खरीदको लागि मनोनयन गर्न सक्नेछ । तर हकप्रद शेयर खरीद गर्न पाउने आफ्नो हक अरुलाई हस्तान्तरण गर्ने शेयरधनीले अर्को शेयरधनीबाट शेयर खरीद गर्ने मनोनयन प्राप्त गर्न सक्ने छैन ।</p> <p>(४) उपदफा (३) बमोजिम हकप्रद शेयर खरीदको लागि मनोनित भएको व्यक्ति वा संस्थाले प्रबन्धपत्र, नियमावली वा नियामक निकायले निर्धारण गरेको शेयर स्वामित्वको सीमाननाघ्ने गरी शेयर खरीदको लागि आवेदन गर्न सक्नेछ ।</p> <p>(५) हकप्रद शेयर बिक्रि खुला रहेको अवधि भित्र मात्र हकप्रद शेयर खरीद गर्न मनोनयन भएको प्रमाण सहित आवेदन गर्न सकिनेछ । कुनै एक निष्काशनको लागि प्राप्त गरेको मनोनयन अर्को निष्काशनको लागि मान्य हुने छैन ।</p> <p>(६) मनोनयन प्राप्त गरी हकप्रद शेयर खरीदको लागि आवेदन गर्दा धितोपत्र बजारको कारोवार इकाई बमोजिम हुनेछ ।</p> <p>(७) मनोनित व्यक्ति वा संस्था कालोसूचीमा समावेश नभएको तथा प्रचलित कानूनले अयोग्य नभएको हुनु पर्नेछ ।</p>	नियम १४ मा साविकमा भएको व्यवस्थामा उपनियम थप गर्ने ।
३१(१)	यस कम्पनीमा ७ (सात) जनाको संचालक समिति हुने छ । जसमा संस्थापक शेयरधनीहरूको समुह क को तर्फबाट मनोनित प्रकृत्या वा आपसी सम्भौता वा निर्वाचन प्रकृत्याद्वारा ४ जना संचालक र सर्वसाधारण शेयरधनीहरूको समुह ख को तर्फबाट मनोनित प्रकृत्या वा आपसी सम्भौता वा निर्वाचन प्रकृत्या द्वारा २ जना र स्वतन्त्र/व्यवसायीक संचालक १ जना नियुक्त संचालक समितिको प्रतिनिधित्व गर्नेछन ।	यस कम्पनीमा ७ (सात) जनाको संचालक समिति हुनेछ । जसमा संस्थापक/सर्वसाधारण शेयरधनी हरुको तर्फबाट मनोनित प्रकृत्या वा आपसी सम्भौता वा निर्वाचन प्रकृत्याद्वारा ६ जना र संचालक समितिद्वारा नियुक्त १ जना स्वतन्त्र/व्यवसायीक संचालकले संचालक समितिको प्रतिनिधित्व गर्नेछन ।	सर्वसाधारणमा शेयर निष्काशन भएको ३ वर्ष पश्चात संस्थापक शेयर बिक्री गर्न पाउने प्रावधान बमोजिम साविकमा संस्थापक शेयर धारण गर्ने शेयरधनीहरूको शेयर पटक पटक खरीद बिक्री भइसेकेकोले संस्थापक र सर्वसाधारण शेयरधनीहरूको वर्गिकरण हटाइएको ।









छन्दीखोला साना जलबिद्युत आयोजना २ मेगावाटको तस्वीरहरू



विद्युतगृह (पावरहाउस)



मुहान (इन्टेक)



जेनेरेटर (ट्रवाईन)



नियन्त्रण प्रणालि (कन्ट्रोल प्यानल)

माथिल्लो छन्दीखोला साना जलबिद्युत आयोजना ४ मेगावाटको तस्वीरहरू



विद्युतगृह (पावरहाउस)



नियन्त्रण प्रणालि (कन्ट्रोल प्यानल)



मुहान (इन्टेक)



पेनस्टक पाईप (पेनस्टक पाईप अलाईमेन्ट)



# CHHYANGDI HYDROPOWER LIMITED

Kathmandu, Nepal

Tel.No: 01-4426483,4424925

Email: [info@chpl.com.np](mailto:info@chpl.com.np), Website: [www.chpl.com.np](http://www.chpl.com.np)