



छ्याङ्दी हाइड्रोपावर लिमिटेड

CHHYANGDI HYDROPOWER LIMITED



नवौं वार्षिक प्रतिवेदन

आ.व. २०७८/०७९

www.chpl.com.np

छ्याड्दी हाड्डीपावर लिमिटेड

संचालक समिति



क्याप्टेन रामेश्वर थापा
अध्यक्ष



अमरनाथ श्रेष्ठ
संचालक



उदय कुमार पिया
संचालक



अशोक बुढाथोकी
संचालक



तिना राजभण्डारी
संचालक



बैकुण्ठ पौडेल
संचालक



लाल बहादुर थापा
(प्रमुख कार्यकारी अधिकृत)



रमेश कुमार थापा
(कम्पनी सचिव)

प्रतिनिधि (प्रोक्सी) फाराम

मिति :

श्री सञ्चालक समिति
छ्याइदी हाइड्रोपावर लिमिटेड,
गैहीधारा, काठमाण्डौ ।

विषय : प्रतिनिधि नियुक्त गरिएको बारे ।

..... प्रदेश जिल्ला न.पा./गा.पा. वडा नं. बस्ने म/हामी
..... ले त्यस कम्पनीको शेयरधनीको हैसियतले सम्बत् २०८० साल वैशाख महिना २८ गते
विहीवारका दिन हुने नवौं 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
..... प्रदेश 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 रजिस्टर्ड कार्यालयमा पेश गरिसक्नु पर्नेछ । एक भन्दा बढी प्रतिनिधि (प्रोक्सी) को नाम उल्लेख गरेमा प्रतिनिधि (प्रोक्सी) फाराम रद्द गरिने छ ।

छ्याइदी हाइड्रोपावर लिमिटेड,
गैहीधारा, काठमाण्डौ ।

नवौं 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

नवौं वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना	५
वार्षिक साधारणसभा सम्बन्धी सामान्य जानकारी	५
अध्यक्षको मन्तव्य	७
सञ्चालक समितिको वार्षिक प्रतिवेदन	९
धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली, २०७३ को अनुसूची -१५	१८
लेखापरीक्षकको प्रतिवेदन	१९
वित्तिय विवरणहरु	२३
लेखासँग सम्बद्ध टिप्पणीहरु	४४
प्रबन्ध पत्र संशोधन	५०

छ्याडदी हाइड्रोपावर लि. को नवौं वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना

यस छ्याडदी हाइड्रोपावर लि. को मिति २०८०/०९/०५ गते बसेको सञ्चालक समितिको ९४औं बैठकको निर्णयानुसार यस कम्पनीको नवौं वार्षिक साधारण सभा निम्न लिखित मिति, स्थान र समयमा निम्न विषयहरू उपर छलफल तथा निर्णय गर्न बस्ने भएको हुँदा कम्पनी ऐन २०६३ को दफा ६७ अनुसार सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरूको जानकारीका लागि यो सूचना प्रकाशित गरिएको छ ।

क) साधारण सभा वारे ।

साधारण सभा बस्ने मिति, स्थान र समय

मिति : २०८० साल वैशाख २८ गते, बिहीवार (तदनुसार ११ मे, २०२३)

स्थान : अग्रवाल भवन, कमलपोखरी, काठमाण्डौ ।

समय : बिहान ११ बजे ।

ख) सामान्य प्रस्तावहरू :

१. सञ्चालक समितिको तर्फबाट अध्यक्षज्यूले प्रस्तुत गर्नु हुने आ.व.२०७८/०७९ को वार्षिक प्रतिवेदन उपर छलफल गरि पारित गर्ने बारे ।
२. आ.व. ०७८/०७९ को लेखापरीक्षण प्रतिवेदन वासलात, नाफा नोक्सान, हिसाव र सोही अवधिको नगद प्रवाह विवरण लगायतका विविध विवरणहरू पारित गर्ने बारे ।
३. कम्पनी ऐनको दफा १११ अनुसार आ.व. २०७९/०८० को लेखापरीक्षण गर्नका लागि लेखापरीक्षकको नियुक्ति तथा नीजको पारिश्रमिक तोक्ने बारे ।
४. सञ्चालकको निर्वाचन बारे ।

ग) विशेष प्रस्तावहरू :

१. आठौं वार्षिक साधारण सभाबाट निर्णय भए बमोजिमको ४०% हकप्रद शेयर सम्बन्धी निर्णय रद्द गरी कम्पनीको हाल कायम चुक्ता पुँजी रु. ३८,६९,७७,५०० को १०० प्रतिशत (अर्थात १:१ को अनुपातमा) हकप्रद शेयर जारी गर्ने प्रस्ताव पारित गर्ने बारे ।
२. कम्पनीको पुँजी बृद्धि गर्ने सम्बन्धमा प्रबन्धपत्रमा संशोधन गर्ने प्रस्ताव पारित गर्ने र सो सम्बन्धमा नियमनकारी निकायहरूबाट कुनै परिमार्जन गर्न निर्देशन भएमा सो बमोजिम गर्न सञ्चालक समितिलाई अख्तियारी प्रदान गर्ने प्रस्ताव पारित गर्ने बारे ।

घ) विविध

साधारण सभा सम्बन्धी सामान्य जानकारी

१. वार्षिक साधारण सभालाई ध्यानमा राखी मिति २०८०/०९/१७ गतेका दिन कम्पनीको शेयरधनी दर्ता पुस्तिका बन्द रहने छ । साथै शेयरधनी दर्ता पुस्तिका बन्द भएको मिति भन्दा अघिल्लो दिनसम्म नेपाल स्टक एक्सचेञ्ज लिमिटेडमा भएको कारोवारबाट कायम भएका शेयरधनीहरूले मात्र कम्पनीको साधारण सभामा भाग लिन र मतदान गर्न पाउनेछन् ।
२. वार्षिक साधारण सभामा भागलिने शेयरधनी महानुभावहरूले आफ्नो परिचय खुल्ने प्रमाण वा सो को प्रतिलिपि अनिवार्य रूपमा साथमा लिई आउनु पर्नेछ ।
३. शेयरधनी महानुभावहरूको उपस्थिति पुस्तिका विहान १०:०० बजे देखि खुल्ला रहनेछ ।

४. साधारण सभामा भाग लिन प्रतिनिधि (प्रोक्सी) नियुक्त गर्न चाहने शेयरधनीहरूले प्रचलित कम्पनी कानूनले तोकेको ढाँचामा प्रतिनिधिपत्र (प्रोक्सी) फाराम भरी सभा शुरु हुनु भन्दा कम्तीमा ७२ घण्टा अगावै अर्थात् मिति २०८०/०१/२५ गते विहान ११ बजे भित्र कम्पनीको केन्द्रिय कार्यालय, गैह्रीधारा, काठमाण्डौमा प्रोक्सी दर्ता गराई सक्नुपर्नेछ । कम्पनीको शेयरधनी बाहेक अरुलाई प्रोक्सी दिन पाइने छैन ।
५. साधारण सभा तथा सञ्चालक निर्वाचन सम्बन्धि अन्य जानकारी आवश्यक परेमा कार्यालय समय भित्र कम्पनीको शेयर रजिष्टार विओके क्यापिटल मार्केट लि. वा यस कम्पनीको केन्द्रिय कार्यालय, गैह्रीधारा, काठमाण्डौमा सम्पर्क राख्नहुन समेत अनुरोध गरिन्छ ।

अध्यक्षको मन्तव्य

यस छयाइदी हाइड्रोपावर लिमिटेडको नवौं वार्षिक साधारण सभामा 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 अभिवादन व्यक्त गर्दछु।

यस कम्पनीले लमजुङ्ग जिल्लाको दोर्दी गाउँपालिका स्थित छन्दी खोलामा छन्दीखोला साना जलविद्युत आयोजना (२ मेगावाट) निर्माण गरी २०७२ साल चैत्र १३ गतेदेखि र सोही खोलामा माथिल्लो छन्दीखोला साना जलविद्युत आयोजना (४ मेगावाट) निर्माण सम्पन्न गरी २०७८ साल मंसिर २४ गतेबाट व्यापारिक उत्पादन थालनी गरी राष्ट्रिय प्रसारण लाईन मार्फत नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई बिक्री बितरण गरिरहेको व्यहोरा जानकारी गराउदछु।

यस कम्पनी र नेपाल विद्युत प्राधिकरण विच भएको कनेक्शन एग्रीमेन्ट अनुसार नेपाल विद्युत प्राधिकरणले गर्नु पर्ने उदिपुरदेखि मध्य मर्स्याङ्दी जलविद्युत केन्द्रसम्मको ३३ केभिएको प्रसारण लाइन स्तर उन्नती गर्ने र मध्य मर्स्याङ्दी जलविद्युत केन्द्र भित्र रहेको ८.५ एम.भि.ए. को Power Transformer को सट्टामा नयाँ ३० एम.भि.ए. क्षमताको ट्रान्सफरमर राख्ने कार्य हालसम्म पनि ने.वि.प्रा. का तर्फबाट सम्पन्न नभएकोले गत वर्षातको समयमा आयोजना सञ्चालन गर्न हुन सकेन र सोही समयमा पाइपलाइनमा पहिरो खस्दा आयोजनालाई ठूलो क्षति हुन गयो।

यस कम्पनीबाट संचालित आयोजनाहरुको विद्युत नियमित रुपमा प्रवाह हुने अवस्था सिर्जना गर्न ने.वि.प्रा. सँग छलफल गरी ने.वि.प्रा. ले हाल निर्माण गर्दै गरेको २२० के.भि.ए. प्रसारण लाइन प्रयोग गर्नको लागि यस कम्पनीले थप संरचना निर्माण गरी हाल सञ्चालनमा रहेको मध्य मर्स्याङ्दी जलविद्युत केन्द्रसम्म पुऱ्याउने काम भयो। त्यसैगरी पहिरो गएको स्थानमा प्रोटेक्शनको काम गरेर गत कार्तिक २६, २०७९ बाट मध्य मर्स्याङ्दी जलविद्युत केन्द्र मार्फत दुवै आयोजनाको विद्युत प्रवाह गरी विक्रि वितरण भई रहेको व्यहोरा अनुरोध गर्दछु।

विश्वव्यापी रूपमा फैलिएको कोभिड-१९ र विगत २ वर्ष आयोजना क्षेत्रमा आएको बाढी पहिरोका कारण ४ मे. वा. को माथिल्लो आयोजना सम्पन्न गर्न ढिलाई भएको कारणले कर्जाको व्याजमा भएको थप व्यय भार, निर्माण सम्पन्न आयोजनाहरुबाट वर्षातको समयमा उत्पादित विद्युत विक्रि गर्न नसकेको र कर्जाको व्याजदर बृद्धि भएको जस्ता कारणहरुले गर्दा आयोजनाको लागतमा केही बृद्धि हुन गएको छ। तथार्थ कोभिड-१९, पटकपटकका प्राकृतिक प्रकोप र व्याजदर बृद्धिजस्ता कारणहरुले भएको लागत बृद्धिलाई व्यवस्थापन गर्नको लागि कम्पनीको चुक्ता पुँजी बृद्धि गर्न आवश्यक भएकोले कम्पनी सञ्चालक समितिले हाल कायम चुक्ता पुँजीको १००% (अर्थात १:१ को अनुपातमा) हकप्रद शेयर जारी गर्ने र सोबाट प्राप्त रकम मध्ये केही रकम कम्पनीको ऋण भुक्तानी गर्न र केही रकम रामेछाप जिल्लाको उमाकुण्ड गा.पा. वडा नं. २ मा निर्माणाधिन ५७.५ मेगावाट क्षमताको नुचे लिखु जलविद्युत आयोजनामा लगानी गर्ने निर्णय गरेको छ। उक्त कम्पनीमा लगानी गर्ने सम्वन्धमा यस कम्पनी र उक्त आयोजनाको प्रवर्धक Vision Energy & Power Ltd. का विचमा प्रारम्भिक सम्भौता समेत भैसकेको छ। उपरोक्त

प्रयोजनको लागि शत प्रतिशत हकप्रद शेयर जारी गर्ने प्रस्ताव अनुमोदनका लागि यस सभालाई हार्दिक अनुरोध गर्दछु ।

विगतमा ४ मे.वा. को आयोजना वर्षातको समयमा पहिरोका कारणले बन्द हुने गरेको कारण आय प्रभावित हुन गएकोमा यस वर्ष त्यस्ता पहिरो जाने स्थानहरुमा रिटेन्सन वाल राखी आगामी वर्षबाट त्यस प्रकारको समस्या आउन नदिन आवश्यक प्रयास गरिएको छ । त्यसै गरी नेपाल विद्युत प्राधिकरणले वर्षातको विद्युत खरिद नगरेको कारण आयमा पर्न जाने असरलाई हटाउन नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग समन्वय गर्ने कार्य भइरहेको व्यहोरा समेत अनुरोध गर्दछु ।

अन्त्यमा,

यस कम्पनीलाई राम्रो उर्जा उत्पादक 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 सबैलाई 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 : २०८०/०९/२८

छ्याइदी हाइड्रोपावर लिमिटेडको सञ्चालक समितिको तर्फबाट अध्यक्षज्यूद्वारा प्रस्तुत आर्थिक वर्ष २०७८/०७९ को वार्षिक प्रतिवेदन

आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरु

यस कम्पनीको नवौं वार्षिक साधारण सभामा उपस्थित सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरु, आमन्त्रित महानुभावहरु, सञ्चारकर्मी साथीहरु, सल्लाहकार तथा शुभचिन्तक महानुभावहरुमा कम्पनीको सञ्चालक समितिको तर्फबाट हार्दिक स्वागत तथा अभिवादन गर्न चाहन्छु। यस कम्पनीको २०७९ आषाढ मसान्तको वासलात, नाफा-नोक्सान 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 सुभावा, 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 सञ्चालन गरेर उर्जाको माग थोरै भएपनि परिपूर्ति गर्ने कार्यमा कम्पनीको मुख्य लगानीकर्तामात्र नभै स्थानिय र सर्वसाधारण जनताको समेत लगानी तथा सहभागिता बढाउने उद्देश्यले मिति २०७१ साल आषाढ ३० गते पब्लिक लिमिटेड कम्पनीको रुपमा स्थापित भई यस कम्पनीले कारोबार गर्दै आएको छ। कम्पनीले लमजुङ्ग जिल्लाको दोर्दी गाउँपालिको वडा नं. ७ र ८ को सिमाना भएर बग्ने छन्दी खोलाबाट २०७२ चैत्र १३ गतेदेखि २ मेगावाट र सोही खोलाको माथिल्लो भागबाट ४ मेगावाट क्षमताको माथिल्लो छन्दी खोला साना जलविद्युत आयोजना (मिति २०७८ मंसिर २४ गते) बाट समेत गरी जम्मा ६ मेगावाट विद्युत लमजुङ्ग जिल्लाको उदिपुर सब स्टेशन मार्फत राष्ट्रिय प्रसारण लाइनमा नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई विक्री वितरण गर्दै आएकोमा हाल आएर वैकल्पिक व्यवस्था मार्फत ने.वि.प्रा.को मध्य मर्स्याङ्दी जलविद्युत केन्द्र हुँदै विद्युत विक्री वितरण गर्दै आएको छ।

विगत वर्षको कारोबारको सिंहावलोकन :

आ.व.२०७७/०७८ र २०७८/०७९ मा कम्पनीले गरेको आर्थिक कारोबारको मुख्य: वित्तीय विवरणको तुलनात्मक अवस्था तथा सुचकाङ्कहरु निम्न बमोजिम प्रस्तुत गरिएको छ।

क्र. स.	विवरण	आ.व.२०७८/०७९ (रु.)	आ.व.२०७७/०७८ (रु.)	फरक रु.
१	शेयर पुँजी	३८,६९,७७,५००	२९,७६,७५,०००	८,९३,०२,५००
२	जगेडा कोष	(२,४१,९२,९१९)	८४,४५,६६८	(३,२६,३८,५८७)
३	कर्जा	७८,६९,९२,५४७	७४,८५,०८,५८२	३,७६,८३,९६५
४	स्थीर सम्पत्ति	१,२५,२६,३८,३३२	४०,४१,०६,७४९	८४,८५,३१,५८३
५	चालु पुँजीगत खर्च सम्पत्ति	०	८०,४५,०६,५३४	(८०,४५,०६,५३४)

६	नगद तथा बैंक मौज्जात	१५,७३,८५५	५५,१६,५७७	(३९,४२,७२२)
७	विद्युत विक्रीवाट प्राप्त आम्दानी	७,८२,९५,४६५	४,८०,७९,४७५	३,०२,१५,९९०
८	खुद मुनाफा (कर पछिको)	(३,२६,३८,५८८)	७९,५०,८६०	(४,०५,८९,४४८)
९	प्रति शेयर आम्दानी (रु.)	(८.४३)	२.६७	(११.१०)

यस कम्पनीको आ.व. २०७८/०७९ को वित्तीय विवरण के.एस.डि.बि. एण्ड एसोसिएट्स, चार्टर्ड एकाउन्टेन्ट्सद्वारा लेखापरीक्षण गरिएको छ। कम्पनीले दीर्घकालिन ऋणको रूपमा बैंक अफ काठमाडौं लिमिटेड तथा कुमारी बैंक लिमिटेडको कन्सोर्टियमबाट २०७९ आषाढ मसान्तसम्म जम्मा रु.७८,६९,९२,५४७ (अठहत्तर करोड एकसठ्ठी लाख बयानबन्धे हजार पाँच सय सतचालिस मात्र) ऋण लिएको छ।

आ.व. २०७८/०७९मा छन्दी खोला साना जलविद्युत आयोजना (२ मेगावाट) र ४ मेगावाट आयोजना हरूबाट उत्पादित विद्युत निम्न बमोजिम रहेकोछ।

महिना	२ मे.वा. उत्पादन युनिट (Kwh)	४ मे.वा. उत्पादन युनिट (Kwh)	कैफियत
श्रावण २०७८	११,१०,५३०	००	निर्माणाधिन समय
भाद्र	११,००,३५०	००	निर्माणाधिन समय
आश्विन	१२,७५,८३०	००	निर्माणाधिन समय
कार्तिक	१२,१२,२००	००	निर्माणाधिन समय
मंसिर	६,११,७८७	१,७४,१५०	COD पछिका ५ दिनमात्र
पौष	५,२३,२५०	८,६८,३३०	
माघ	४,७९,१४०	५,७५,६८०	
फाल्गुण	३,५२,१९०	६,७८,६७०	
चैत्र	३,५५,५९०	५,४९,६४०	
वैशाख २०७९	००	५,८३,४५०	
जेष्ठ	००	९,९८,७५०	
आषाढ	१,९०,३६०	५,६६,०००	२ मेगावाट मात्र १८ दिन सञ्चालन
जम्मा	७३,७४,७५७	४७,१५,१२०	

उक्त २ मे.वा. आयोजनाले आ.व २०७८/०७९ मा कुल कन्ट्र्याक्ट इनर्जीमा उत्पादनको हिसाबले करिब ८५.२६ प्रतिशत विद्युत उत्पादन भएको छ, २ मेगावाटको आयोजना हाइ भोल्टेजका कारण ट्रान्सफरमर जल्दा करिब ८५ दिन विद्युत उत्पादन गर्न असमर्थ भएको छ भने ४ मेगावाट आयोजना असार महिना बाटै बन्द भएको कारण आशातित आमदानी हुन सकेन ।

राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय परिस्थितिबाट कम्पनीको कारोवारमा पर्न गएको असर

विश्वव्यापी महामारीको रुपमा फैलिरहेको कोरोना भाइरस (Covid-19) का कारणले नेपाल विद्युत प्राधिकरणको प्रशासन लाइन समयमा बन्न सकेन भने माथिल्लो छन्दी खोला साना जलविद्युत आयोजना निर्माणाधिन अवस्थामा रहेको कारण बन्दाबन्दीको असरले लक्षित उत्पादन मिति भन्दा करिब १.५ वर्ष पछि धकेलिन गयो तथापि ने.वि.प्रा. संग भएको व्यापारीक उत्पादन मिति Required Commercial Operation Date (RCOD) भन्दा करिब ४ महिना पछाडि मात्र धकेलिएको छ ।

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

आर्थिक वर्ष २०७८-७९ धेरै नै उतार चढावको वर्ष बन्न पुग्यो २ मेगावाट आयोजनाको ट्रान्सफरमर जल्ने देखी ४ मेगावाट आयोजनाको लागि ने.वि.प्रा.को प्रशासन लाइन ओभरलोडका साथ साथै आयोजनाको पाइपलाइनमा गएको पहिरोको कारण धेरै समस्याहरूसंग जुध्दै र समस्या निराकरणका लागि कम्पनीले विभिन्न विकल्पहरुको अध्ययन र सो अनुसार कार्यहरु अघि बढाउँदै गएको छ । प्रशासन लाइनको विकल्पको रुपमा मध्य मर्स्याङ्दीसम्म विद्युत प्रवाह गराउने व्यवस्था गरीएको छ भने पहिरो रोकथामका लागि मजवुत पर्खालहरु निर्माण गरिएको छ साथ साथै दुवै आयोजनाका पार्ट पुर्जाहरु समय समयमा खोलि मर्मत गरी चुस्त दुरुस्त अवस्थामा राखिएको छ ।

आ.व. २०७९/०८० को चैत्र महिनासम्म छन्दीखोला साना जलविद्युत आयोजना (२ मे.वा.)को मासिक उत्पादन यसप्रकार रहेको छ ।

महिना	कन्ट्र्याक्ट ईनर्जी (Kwh)	उत्पादन युनिट (Kwh)
श्रावण २०७९	१३,९९,२९७	१२,५५,१७०
भाद्र	१३,९९,२९७	११,९०,३४०
आश्विन	१३,९९,२९७	१३,९५,३५०
कार्तिक	१३,५४,१५८	११,६४,७८०
मंसिर	९,९९,५३४	८,३३,३७०
पौष	७,२२,३४४	५,९२,४५०
माघ	५,०१,७९१	४,२०,१३०
फाल्गुण	३,७८,९०७	३,५२,१९०

चैत्र	२,५८,७९३	३,५४,७२०
जम्मा	८३,३३,४१८	७५,५८,५००

यसै गरेर आ.व. २०७९/०८० को चैत्र महिनासम्म माथिल्लो छन्दीखोला साना जलविद्युत आयोजना (४ मे. वा.) को उत्पादन यस प्रकार रहेको छ।

महिना	कन्ट्रयाक्ट ईनर्जी (Kwh)	उत्पादन युनिट (Kwh)
श्रावण २०७९	२६,०६,२८९	००
भाद्र	२६,०६,२८९	००
आश्विन	२६,०६,२८९	००
कार्तिक	२५,२२,२१५	२,६८,४२० (पाँच दिन मात्र सञ्चालन)
मंसिर	१७,०८,८०८	१३,००,१२०
पौष	१२,०४,०१५	८,६८,३३०
माघ	९,११,९०२	५,७५,६८०
फाल्गुण	८,४३,७४६	४,३४,४३०
चैत्र	७,८३,२८५	५,४९,६४०
जम्मा	७९,७४,००१	३९,९६,६२०

यस अवधिमा छन्दीखोला साना जलविद्युत आयोजनाबाट कन्ट्रयाक्ट ईनर्जीको ९०.७० प्रतिशत विद्युत उत्पादन भएको छ। २०७९ सालको वर्षायाममा भएको भिषण वर्षाको कारणले आयोजना स्थलमा बाढी पहिरो जादा सञ्चालनमा रहेको आयोजनाले पूर्णक्षमतामा विद्युत उत्पादन गर्न नसकेता पनि विद्युत उत्पादन सन्तोषजनक रूपमा भएको छ। माथिल्लो छन्दीखोला साना जलविद्युत आयोजनाको पाइपलाइनमा क्षति हुँदा सो आयोजनाको व्यापारिक उत्पादन मिति कायम गर्न केही ढिलाइ हुन गएको भए तापनि उक्त आयोजनाको व्यापारिक उत्पादन मिति २०७८/०८/२४ कायम गर्न सफल भएका छौं।

कम्पनीको भावी योजना :

कम्पनीको व्यवसाय विस्तारका लागि तपसिल वमोजिमका भावी योजनाहरु रहेका छन्।

- हकप्रद शेयर जारी गरी पुँजी वृद्धिद्वारा निर्माणाधिन आयोजनामा लगानी गर्ने/निर्माण गर्ने र कम्पनीलाई बढी प्रतिफलमुखि बनाउने।
- कम्पनीको उद्देश्य अनुरूप साना तथा मझौला जलविद्युत आयोजनाहरु प्रवर्धन गर्ने तथा नयाँ आयोजनाका लागि ऋण तथा स्वपुँजी लगानीको कार्य गर्ने।
- यस कम्पनीले सञ्चालन गरिरहेका आयोजनाहरुबाट संभव भएसम्म बढी विद्युत उत्पादन गर्न नविनतम प्रविधिको प्रयोग तथा स्रोत साधनको उच्चतम परिचालन गर्ने।

- कम्पनीको कारोवारलाई नियमित रूपमा वृद्धि गर्दै शेयरहोल्डरहरूलाई प्रतिफल दिन प्रयत्नशील रहने ।
- संस्थागत सुशासन, पारदर्शिता तथा जवाफदेहिता मूलक कृयाकलापहरूलाई बढावा दिने ।
- जोखिम न्युनीकरणको लागि सम्भव भएसम्मका उपायहरू अवलम्बन गरी जोखिम न्युनीकरण सम्बन्धि कार्य गर्ने ।
- सम्भावना रहेका अन्य आयोजनाहरूको अध्ययन तथा अनुसन्धान अगाडि बढाउने ।

कम्पनीको औद्योगिक वा व्यावसायिक सम्बन्ध :

यस कम्पनीले सबै सरकारी निकायहरू, संघ संस्था, शेयरधनि महानुभावहरू लगायत अन्य सरोकारवाला निकाय तथा व्यक्तिहरूसँग पारदर्शी एवम् सुमधुर सम्बन्ध कायम राख्दै आएको छ । कम्पनीले नेपाल सरकारका विभिन्न निकायहरू जस्तै उर्जा मन्त्रालय, विद्युत नियमन आयोग, विद्युत विकास विभाग, नेपाल विद्युत प्राधिकरण, उद्योग विभाग, कम्पनी रजिष्टारको कार्यालय, आन्तरीक राजश्व कार्यालय, बन विभाग, शान्ती सुरक्षाका अंगहरू तथा नेपाल सरकारका विभिन्न मन्त्रालयहरू, बैंक तथा वित्तीय संस्थाहरू, बिमा कम्पनी, नेपाल धितोपत्र बोर्ड, नेपाल स्टक एक्सचेन्ज लि., सिडिएसि एण्ड क्लियरिङ लिमिटेड, विभिन्न स्वदेशी गैर सरकारी संघ संस्थाहरू तथा अन्य सबै सरोकारवालाहरूसँग सुमधुर सम्बन्ध कायम राख्दै व्यवसाय सञ्चालन गर्दै आएको छ । साथै कम्पनीले जलविद्युत क्षेत्रमा के-कसरी लगानी बढाउन र वढी प्रतिफल मुखी वनाउन सकिन्छ भन्ने विषयमा विभिन्न संघ संस्था संगको छलफललाई निरन्तरता दिएको छ ।

सञ्चालक समितिमा भएको हेरफेर र सोको कारण :

यस कम्पनीको स्वतन्त्र सञ्चालकको तर्फबाट प्रतिनिधित्व गर्ने सञ्चालक श्री कुशन प्रधानले मिति २०७९ वैशाख १३ गते व्यक्तिगत कारणले पेश गर्नु भएको राजिनामा मिति २०७९ वैशाख १४ गते सञ्चालक समितिबाट स्वीकृत गरेको र हाल स्वतन्त्र सञ्चालकको पद रिक्त रहेको छ ।

कम्पनीको कारोवारलाई असर पार्ने मुख्य कुराहरू :

कम्पनीको कारोवारलाई असर पार्ने मुख्य कुराहरू देहाय अनुसार छन् ।

- सञ्चालनमा रहेको जलविद्युत आयोजनाहरूले प्राविधिक तथा वातावरणिय प्रभावको कारणले गर्दा पूर्ण क्षमतामा उत्पादन गर्न नसक्दा आमदानीको 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 ।
- अस्थिर तरलता र व्याजदर वृद्धीको कारणले गर्दा जलविद्युत क्षेत्रको लागतमा वृद्धी हुन गएबाट पर्न जाने असर ।

सम्भावित जोखिमहरुलाई न्यूनिकरण गर्न व्यवस्थापनको धारणा :

सम्भावित जोखिमहरुलाई न्यूनिकरण गर्न कम्पनीले आवश्यक नीति, नियम तथा कार्यविधिहरु तयार गरी लागू गरेको छ । लगानीको प्रस्ताव उपर बाह्य विज्ञहरु, व्यवस्थापनका पदाधिकारीहरु, जोखिम व्यवस्थापन समिति तथा सञ्चालक समिति लगायतबाट प्रस्तावसँग सम्बन्धित प्राविधिक, वित्तीय, कानूनी तथा व्यवस्थापकिय पक्षहरुको 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 निर्देशनहरुको अनुशरण गर्ने लगायत अन्य विभिन्न जोखिम न्यूनिकरणका उपायहरु अवलम्बन गर्ने नीति लिइएको छ । यस्तै प्रभावकारी आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली, नवीनतम प्रविधिको उपयोग तथा उपयुक्त नीति तथा नियमहरुको निर्माण गर्ने र सूचना प्रवाहको कार्यलाई पारदर्शी र सुदृढीकरण गर्दै लैजाने यस कम्पनीको नीति रहेको छ ।

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

लेखापरीक्षण प्रतिवेदनमा कुनै कैफियत उल्लेख भएको भए सोउपर सञ्चालक समितिको प्रतिकृया :

आ.व. २०७८/०७९ को लेखापरीक्षण प्रतिवेदन सहित सम्पूर्ण आर्थिक विवरणहरु यसै वार्षिक प्रतिवेदन मार्फत यहाँहरुलाई उपलब्ध गराइएको छ । उक्त लेखापरीक्षण प्रतिवेदनमा प्रतिक्रिया जनाउनु पर्ने कुनै कैफियत उल्लेख नभएको कुरा जानकारी गराउदछौ ।

लाभांश बाँडफाँड गर्न सिफारिस गरिएको रकम :

आ.व.२०७८/०७९ मा शेयरधनीहरुको लागि लाभांश 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 कुनै पनि 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 कारोवारमा आएको कुनै महत्वपूर्ण परिवर्तन :

यस कम्पनीको कुनै सहायक कम्पनी नरहेको ।

विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीको आधारभूत शेयरधनीहरूले कम्पनीलाई उपलब्ध गराएको जानकारी :
नभएको ।

विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीका सञ्चालक तथा पदाधिकारीहरूले लिएको शेयरको स्वामित्वको विवरण र कम्पनीको शेयर कारोवारमा निजहरू संलग्न रहेको भए सो सम्बन्धमा निजहरूबाट कम्पनीले प्राप्त गरेको जानकारी :

आ.व. २०७८/०७९ को अन्तसम्ममा यस कम्पनीका सञ्चालक तथा पदाधिकारीहरूको शेयर स्वामित्व निम्न बमोजिम रहेको र निजहरू कम्पनीको शेयर कारोवारमा संलग्न नरहेको ।

क्र. स.	नाम, थर	पद	शेयर संख्या
१	रामेश्वर थापा	अध्यक्ष	१,४३,३२५
२	अमरनाथ श्रेष्ठ	सञ्चालक	१,५०,४९१
३	उदय कुमार पिया	सञ्चालक	२,३६,४८६
४	अशोक बुढाथोकी	सञ्चालक	३४,३९८
५	तिना राजभण्डारी	सञ्चालक	४८४
६	बैकुण्ठ पौडेल	सञ्चालक	२३५९
७	लाल बहादुर थापा	प्रमुख कार्यकारी अधिकृत	७१६६३
८	रमेश कुमार थापा	कम्पनी सचिव	१३००

विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीसँग सम्बन्धित सम्भौताहरूमा कुनै सञ्चालक तथा निजको नजिकका 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 वाह्य

लेखापरिक्षण गर्ने गरिएको छ। प्रचलित कानून र नियमहरूको अधिनमा रहि कम्पनीले व्यवसायिक कारोवार गर्दै आइरहेको छ।

विगत आर्थिक वर्षको कुल व्यवस्थापन खर्चको विवरण :

आ. व. २०७८/०७९ मा व्यवस्थापन तर्फको कुल खर्च रकम रु.१,२७,०७,४४८ रहेको छ।

लेखापरीक्षण समितिका सदस्यहरूको नामावली, निजहरूले 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 सदस्यहरू र निजहरूले आ.व.२०७८/०७९ मा प्राप्त गरेको भत्ता देहाय बमोजिम रहेको छ।

क्र.स.	नाम	पद	बैठक संख्या	प्राप्त गरेको बैठक भत्ता (रु.)
१	उदय कुमार पिया	संयोजक	३	६,०००
२	अशोक बुढाथोकी	सदस्य	३	६,०००
३	सुशिल पौडेल	सदस्य सचिव	३	३,०००

लेखापरीक्षण समितिले आन्तरिक तथा बाह्य लेखापरीक्षकले औल्याएका कैफियतहरू सुधार गर्नका लागि व्यवस्थापनलाई आवश्यक निर्देशन दिने गरेको छ। त्यसैगरी ऐनमा व्यवस्था भए बमोजिम लेखापरिक्षण 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 संगठीत संस्थाले कम्पनीलाई कुनै रकम बुझाउन बाँकी भए सो कुरा :

नभएको।

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

आ.व. २०७८/०७९ मा सञ्चालक समितिको बैठक ९ पटक बसेको थियो। बैठक भत्ता बापत अध्यक्ष तथा सञ्चालकहरूलाई प्रति बैठक रु. ४,०००/- का दरले भत्ता दिने गरिएको छ। यसैगरी प्रमुख कार्यकारी अधिकृतलाई पारिश्रमिक बापत यस आ.व.मा रु. १६,४५,३७५/- भुक्तानी गरिएको छ र निजलाई कम्पनीको कामकाजको सिलसिलामा भएको यातायात, इन्धन र सञ्चार खर्च (वास्तविक बिल अनुसार) भुक्तानी गर्ने गरिएको छ।

शेयरधनीहरूले बुझिलिन बाँकी रहेको लाभांशको रकम :

नभएको।

दफा १४१ बमोजिम सम्पत्ति खरिद वा बिक्री गरेको विवरण :

माथिल्लो छन्दीखोला साना जलविद्युत आयोजना निर्माण गर्दा चालु पुँजीगत खर्चमा भएको रुकम 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 सर्वाङ्गण विकास गर्ने उद्देश्यले छात्रवृत्तीको व्यवस्थाका साथै विद्यालयको भौतिक विकासमा सहयोग गरिएको छ । स्थानिय वासिन्दालाई स्वच्छ खानेपानी वितरण गर्नको लागि खानेपानी पाइपलाइन मर्मत र पाइप उपलब्ध 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 विद्युतिय वाइरिङ्ग गरिदिएको छ । खेतीपातीको 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 ।

हकप्रद सम्बन्धी प्रस्ताव:

यस कम्पनीले कर्जाको सावाँ घटाउन र बैकल्पिक आय आर्जन गर्ने उद्देश्यले केही रकम भिजन इनर्जी पावर लि. द्वारा निर्माणाधिन ५७.५ मेगावाट क्षमताको नुच्चे लिखु जलविद्युत आयोजनामा लगानी गर्नको लागि हाल कायम चुक्ता पुँजीको १०० प्रतिशत (अर्थात १ : १ को अनुपातमा) हकप्रद जारी गर्ने प्रस्ताव यस सभा समक्ष गरेको छ । त्यसैगरी यसअघि साधारण सभाबाट पारित ४० प्रतिशत हकप्रद निष्काशनको निर्णय रद्द गर्ने प्रस्ताव गरिएको छ । उक्त दुबै प्रस्ताव अनुमोदनको लागि अनुरोध छ ।

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, बैक अफ काठमाण्डौ लि हाल ग्लोवल आइएमइ बैक लि., कुमारी बैक 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 ।

रामेश्वर थापा

अध्यक्ष,

मिति : २०८०/०१/२८

तिना राजभण्डारी

सञ्चालक

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

सञ्चालक समितिको प्रतिवेदन :

सञ्चालक समितिको वार्षिक प्रतिवेदन संलग्न छ ।

लेखापरिक्षकको प्रतिवेदन :

लेखापरिक्षकको प्रतिवेदन वार्षिक प्रतिवेदनमा संलग्न छ ।

लेखापरिक्षण भएको वित्तीय विवरण :

लेखापरिक्षण भएको वित्तीय विवरण आ.व. २०७८/०७९ को वार्षिक प्रतिवेदनमा संलग्न छ ।

कानुनि कारवाही सम्बन्धी विवरण :

यस कम्पनी वा कम्पनीको संस्थापक वा सञ्चालकको विरुद्धमा प्रचलित नियमको अवज्ञा वा फौजदारी अपराध तथा आर्थिक अपराध गरे सम्बन्धी कुनै कानुनी कारवाहीको विवरण तथा मुद्दा दायर 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, न्युनतम, अन्तिम मुल्य, कारोवार भएको कुल दिन तथा कारोवार संख्या यस प्रकार छ ।

अवधि	शेयरको अधिकतम मुल्य (रु.)	शेयरको न्यूनतम मुल्य (रु.)	शेयरको अन्तिम मुल्य (रु.)	कारोवार भएको कुल दिन	कारोवार संख्या
आ.व. २०७८/०७९	७१५	२०७	२५०	२३९	७२,७४,७२३

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

समस्या तथा चुनौती:

विश्वव्यापी माहामारी रुपमा फैलिरहेको कोरोना भाइरसको नयाँ नयाँ भेरियन्ट तथा आयोजना क्षेत्रमा गएको बाढी पहिरोको कारणले गर्दा निर्माण सम्पन्न भएको आयोजना माथिल्लो छन्दी खोला साना जलविद्युत आयोजनाको व्यापारिक विद्युत उत्पादन मिति केहि समय धकेलिएको थियो । यद्यपी कम्पनीको व्यवस्थापकीय अनुभवको कारणले गर्दा निर्माण सम्पन्न भई विद्युत उत्पादन समेत गरि ने.वि.प्रा. लाई बिक्री वितरण गरिरहेको छ । हाल आएर वर्षातको समयमा ने.वि.प्रा.को सिस्टममा नेपाली लाई चाहिने भन्दा वढी विद्युत उत्पादन भैसकेको सन्दर्भमा नेपाल भित्र नै खपत वडाउन नसक्दा विद्युत खपत वढाउने खालका अल्पकालिन र दिर्घकालिन योजना राज्यबाट वनाउन जरुरी छ भने आवश्यकता भन्दा वढि भएको विद्युत छिमेकी देशहरुमा दुवै देशको हित हुने गरि सम्झौता गरी विक्रि वितरण गर्नु पर्ने देखिन्छ तर छिमेकी देश सँग विभिन्न ठाँउ ठाँउ बाट विद्युत आदान प्रदान गर्ने प्रशारण लाइन र सवस्टेशन हरु पनि नभएको कारण धेरै भएको विद्युत निकासी गर्न यसै वर्ष भने चुनौति देखिन्छ तथापी बादलभित्र चाँदीको घेरा हुन्छ भने जस्तै हालै सरकारी तवरबाट ने.वि.प्रा.को सकृयतामा वर्षातमा धेरै भएको विद्युत १२०० मेगावाट भारत निकासी गर्ने सहमतिले भने विद्युतको बजार राम्रो भएको देखिन्छ ।

संस्थागत सुशासन :

कम्पनीको संस्थागत सुशासन कायम राख्न नियमित रुपमा आन्तरिक लेखापरिक्षण गर्ने गरिएको, नियमित रुपमा साधारण सभा गरीरहेको र सो को लागि व्यवस्थापन तथा सञ्चालक समिति सदा प्रतिबद्ध रहेको छ । प्रचलित कानून र नियमन निकायबाट जारी भएका सुशासन सम्बन्धी व्यवस्थाहरु तथा निर्देशिकाहरु पूर्ण रुपमा पालना गर्ने गरिएको ।

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 32, 2079 (corresponding to 16 July 2022), 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.

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.

Firm Registration No: 609

Address : Head Office - Kathmandu, Nepal

Branch Office - Hetauda, Makwanpur

Contact Number: 014111900

Email Id: contact.ksdb@gmail.com



Emphasis of Matter Paragraph

We draw attention to Note number 11 to the Financial Statements which describes the effects of landslide in the Company's project and Note number 8 which describes the Depreciation and Amortization of Fixed Assets including Project.

Key Audit Matters

Key audit Matters are those matters that, in our professional judgement, were of most significant in our audit of financial statements of the current period. These matters were addressed in the context of our audit of the financial statements in forming our opinion thereon and we do not provide separate opinion on these matters. For each matter below, description of how our audit addressed the matter is provided in that context.

Key Audit Matters	How our audit addressed the key audit matters
Application of NFRS As per NFRS for SME 2017 issued by the Accounting Standard Board, Nepal, those entities having public accountability are required to prepare financial statements under NFRS.	We checked the financial statements are prepared or not as per NFRS issued by the Accounting Standard Board Nepal.
Long-Term Borrowings and Short-Term Loan As on Ashadh 32 2079, the Long-Term Borrowing and Short-Term Loan is Rs. 786,192,547.04 and 28,345,000 respectively which is slightly higher than previous year and 61.97% and 2.23% of the total Assets of the current fiscal year.	We confirmed that any new borrowings were taken during the current fiscal year. We reviewed all loan repayment through bank statements. We also obtained balance confirmation as on Ashadh 32 2079 from the respective banks to verify the Loan as per ledger is tallying with Borrowing balance shown by the banks.



Fixed Assets (Non-Current Assets)	Occurrence
As on Ashadh 32 2079, Fixed Assets is Rs. 1,252,638,332,68 which is higher than (almost twice higher) Previous Year and 98.75% of the total assets of the current fiscal year.	<p>For verifying the additions made during the year, samples of additions were selected. The samples were accordingly checked for the genuineness of the amount, approving authority, date of capitalization and so on.</p> <p>Regarding disposal of fixed assets, the management was asked to provide an exhibit containing the details of assets disposed/ written off during the year. However, Management couldn't provide centralized detail for the same. Disposal of assets were verified in branches visited by the audit team.</p> <p>For verifying the depreciation on fixed assets provided in the books, depreciation calculation sheet was obtained from the finance department of each branch visited. Consolidated details of the same wasn't produced for our verification.</p> <p>Measurement</p> <p>We Checked that Fixed Assets are recorded at the proper amounts and allocated to the proper period and their respective headings.</p> <p>Evaluation of Internal Controls</p> <p>We have checked that the fixed assets purchases and disposals are adequately authorized, and the vouchers were properly maintained.</p>

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

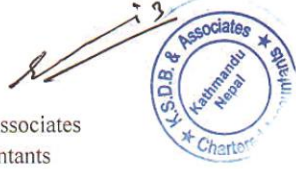
Our objectives are to obtain reasonable assurance whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that 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: २०७३-०३-०३

UDIN: 230314CA00924Q6Tj0

BALANCE SHEET
AS ON 32 ASHAD, 2079 (16 JULY, 2022)

Amount in NPR

Sources of Fund	Schedule	As at Ashad 32, 2079 (July 16, 2022)	As at Ashad 31, 2078 (July 15, 2021)
Shareholders Fund			
Equity Share Capital	1	386,977,500.00	297,675,000.00
Securities Premium		18,991,945.40	-
Reserve & Surplus	2	24,192,919.62	8,445,668.46
Medium and Long Term Loan			
Secured loan	3	786,192,547.04	748,508,582.79
Current Liabilities			
Sundry Creditors	4	43,585,706.43	36,823,304.12
Trade & Other Payables	5	13,207,396.13	8,568,355.98
Short Tem Loan (Bridge Gap/Demand Loan)		28,345,000.00	111,703,000.00
Retention Money	6	12,566,642.29	18,888,080.57
Provision	7	2,789,220.96	2,507,416.77
Total Sources of Fund		1,268,463,038.67	1,233,119,408.71
Application of Fund	Schedule	As at Ashad 32, 2079 (July 16, 2022)	As at Ashad 31, 2078 (July 15, 2021)
Non Current Assets			
Fixed Assets	8	1,252,638,332.68	404,106,749.76
Gross Cost		1,314,939,925.14	448,755,182.01
Less : Accumulated Depreciation/ Amortization		(62,301,592.47)	(44,648,432.25)
Capital Work In Progress			
Upper Chhandi Khola Small Hydropower Project	9	-	804,506,534.93
Current Assets			
Inventory		1,366,919.31	1,449,847.96
Debtors & Receivables	10	3,493,064.51	7,861,541.15
Deferred Expenses-Share Issue		-	-
Cash and Bank Balance	11	1,573,855.96	5,516,577.28
Advance, Loan, Prepaid and Deposits	12	9,390,866.21	9,678,157.64
Total Application of Fund		1,268,463,038.67	1,233,119,408.72
Contingent Liabilities	13	As per our report of even date	
Accounting Policies & Notes to the Annual Accounts	17		
Schedule 1 to 17 are integral part of this Financial Statement			

Prakash Paudyal
Account Officer

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: 2079/11/12

Place: Kathmandu, Nepal

INCOME STATEMENT
AS ON 32 ASHAD, 2079 (16 JULY, 2022)

Amount in NPR

Particulars	Schedule	Current Year	Previous Year
		2078/079(2021-22)	2077/078(2020-21)
Revenue			
Electricity Sale to NEA	13	78,295,465.30	48,079,475.45
Income From Fire/LOP Insurance		-	3,236,000.00
Other Income	14	551,518.79	3,150.45
Expenses			
Operating Expenses	15	13,470,639.77	6,344,693.94
Administrative Expenses	16	12,707,447.58	5,787,234.46
Loss of assets by Fire/Landslide		6,579,030.95	2,914,004.65
Operating Profit		46,089,865.79	36,272,692.85
Financial Expense	17	60,937,413.95	19,795,057.69
Amortization of Share Issue Expenses		-	538,769.78
Depreciation	8	17,653,160.21	7,825,742.07
Profit Before Tax and Bonus		(32,500,708.38)	8,113,123.31
Provision for Employee Bonus		-	162,262.47
Profit before Tax		(32,500,708.38)	7,950,860.84
Provision for Tax		137,879.70	-
Current Tax (Income Tax on Other Income)		137,879.70	-
Deferred Tax Income (Expense)		-	-
Net profit for the year		(32,638,588.08)	7,950,860.84
Profit upto Previous Year		8,445,668.46	15,415,860.25
Appropriation			
Bonus Dividend			14,175,000.00
Cash Dividend for Tax			746,052.63
Net profit transferred to balance sheet		(24,192,919.62)	8,445,668.46

Accounting Policies & Notes to the Annual Accounts 17

As per our report of even date

Schedule 1 to 17 are integral part of this Financial Statement

.....
Prakash Paudyal
Account Officer

.....
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: 2079/11/12

Place: Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF CASH FLOW
AS ON 32 ASHAD, 2079 (16 JULY, 2022)

Amount in NPR

Particulars	Current Year	Previous Year
	2078/079 (2021-22)	2077/078 (2020-21)
A Cash Flows from operating activities		
Net Profit After Tax	(32,638,588.08)	7,950,860.84
Adjustment for:		
Bonus Provisoin		
Loss of Assets	8,655,030.95	2,914,004.65
Depreciation	17,653,160.21	8,364,511.85
Provision for Tax	137,879.70	-
Cash Flow Before Working Capital Changes	(6,192,517.21)	19,229,377.34
Increase / Decrease in Working Capital		
(Increase) / decrease in Debtors	4,368,476.64	2,327,193.45
(Increase) / decrease in Stock	82,928.65	164,170.78
(Increase) / decrease in Advances, Loan & Deposits	287,291.43	31,748,979.08
Increase/ (decrease) in Sundry Creditors	6,762,402.31	9,093,455.18
Increase/ (decrease) in Trade & Other Payables	4,639,040.15	2,181,614.14
Increase/ (decrease) in Short Term Loan	(83,358,000.00)	63,303,000.00
Increase/ (decrease) in Retention Payables	(6,321,438.28)	8,822,664.25
Increase/ (decrease) in Provisions	143,924.49	679,092.54
Net Cash Flow From Working Capital Changes	(73,395,374.60)	118,320,169.42
Payment of Income Tax		-
Net Cash from Operating Activities (A)	79,587,891.82)	137,549,546.76
B Cash flows from investing activities		
Additions to Fixed Assets	(874,839,774.09)	(57,602.02)
Decrease (Increase) in Capital Work in progress	804,506,534.93	(303,032,884.52)
Net Cash from in investing activities (B)	(70,333,239.16)	(303,090,486.54)
C Cash flows from financing activities		
Proceeds from issue of Share Capital	108,294,445.40	14,175,000.00
Advance for Share Capital	-	-
Proceeds/ (Payment) of Long Term Borrowing	37,683,964.25	166,729,925.90
Dividend Paid	-	(14,921,052.63)
Net Cash from financing activities (C)	145,978,409.65	165,983,873.27
D Net increase/ (decrease) in Cash and Cash Equivalents (D=A + B + C)	(3,942,721.32)	442,933.49
E Cash and Cash Equivalents at the beginning of the year (E)	5,516,577.28	5,073,643.79
F Cash and Cash Equivalents at the end of the year (F=D+E)	1,573,855.96	5,516,577.28

As per our report of even date

Prakash Paudyal
Account Officer

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: 2079/11/12

Place: Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
AS ON 32 ASHAD, 2079 (16 JULY, 2022)

Amount in NPR

Particulars	Share Capital	Share Advance	Accumulated Profit/(Loss)	Total
Balance as on 01 Shrawan 2077	297,675,000.00	-	8,445,668.46	306,120,668.46
Proceeds from issue of share capital	-	-	-	-
Adjustment to Share Capital	-	-	-	-
Profit/ (Loss) of this year	-	-	(32,638,588.08)	(32,638,588.08)
Transferred to General Reserve	-	-	-	-
Bonus Share	-	-	-	-
Right Shares	89,302,500.00			
Share Premium			18,991,945.40	
Cash Dividend for Tax	-	-	-	-
Balance as on Ashad 32, 2078	386,977,500.00	-	(5,200,974.22)	381,776,525.78

As per our report of even date

Prakash Paudyal
Account Officer

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: 2079/11/12

Place: Kathmandu, Nepal

SCHEDULE 1 : SHARE CAPITAL

Amount in NPR

Particulars	Current Year	Previous Year
a) Authorized		
7,500,000 Ordinary shares of Rs. 100 each.	750,000,000.00	500,000,000.00
(Previous Year 5,000,000 Ordinary shares of Rs. 100 each)		
b) Issued		
5,417,685 Ordinary shares of Rs. 100 each.	541,768,500.00	386,977,500.00
(Previous Year 3,869,775 Ordinary shares of Rs. 100 each.)		
c) Paid Up		
3,869,775 Ordinary shares of Rs. 100 each.	386,977,500.00	297,675,000.00
(Previous Year 2,976,750 Ordinary shares of Rs. 100 each.)		
Total	386,977,500.00	297,675,000.00

SCHEDULE 2 : RESERVE & SURPLUS

Particulars	Current Year	Previous Year
Opening Balance	8,445,668.46	15,415,860.25
Profit & Loss of This Period	(32,638,588.08)	7,950,860.84
Less: Appropriation		
Bonus Dividend	-	(14,175,000.00)
Cash Dividend	-	(746,052.63)
Total	(24,192,919.62)	8,445,668.46

SCHEDULE 3 : MEDIUM & LONG TERM LOAN

Particulars	Current Year	Previous Year
a) Secured Loan		
Long Term Loan from Banks		
Bank of Kathmandu Ltd.		
Term Loan - I	140,101,422.71	149,080,799.30
Term Loan - II	356,645,000.00	327,512,053.01
Kumari Bank Ltd.		
Term Loan - I	51,682,150.93	54,919,200.00
Term Loan - II	237,763,973.40	216,996,530.48
b) Unsecured Loan		
Total	786,192,547.04	748,508,582.79

SCHEDULE 4 : SUNDRY CREDITORS

Particulars	Current Year	Previous Year
Astabhuja Oil Distributors Pvt. Ltd.	108,781.50	-
Apollo Paints Pvt. Ltd.	117,145.70	103,666.04
Akala Devi Traders	751,550.16	-
Basundhara Auto & Engineering Works	3,000.00	3,000.00
Banglamukhi Auto Workshop	80,000.00	-
Chhangdi Construction Pvt.Ltd.	364,342.65	-
Cream Hydel Pvt. Ltd.-Payable	5,826,205.85	2,554,630.38
Debasthan Corporate Legal Consultancy Pvt.Ltd.	181,680.00	121,120.00
Duwakot Construction Pvt.Ltd.	39,306.00	39,306.00
Genesis Service Pvt.Ltd.	-	110,886.75
Global IT Support Pvt.Ltd.	106,611.50	19,662.00
B.O.K. Capital Market Ld.	19,764.49	-
Global IME Capital Ltd.	150.70	49,400.70
Guni Construction & Suppliers Pvt. Ltd.	26,500.00	26,500.00
Holy Speed Power Pvt. Ltd.	8,629.50	8,629.50
Jana Priya Metal Udhyog	129,132.55	-
Jaya Bhadrakali Oil Store	462,411.04	670,310.09
Jaya Bholebaba Tractor Sambar Kendra	-	5,000.00
Kalika Builders/Karika Hardware	101,400.36	11,000.36
Kalika Hardware	4,285.00	4,285.00
Lamjung Hardware Centre & Suppliers	300,603.26	802,186.22
Laxmi Furniture Centre	58,708.50	-
Macra Automobile	8,000.00	8,000.00
Mecamidi HPP India Pvt.Ltd.	10,796.50	10,796.50
Nanda Suppliers	197,308.72	2,904.17
Nepal News Network International Pvt. Ltd.	173,336.30	-
Nitika Cable Net Pvt. Ltd.	5.00	-
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	94,490.00	25,490.00
OM U.K. Suppliers	5,000.04	5,000.04
Palistha Motor Parts	2,000.00	2,000.00

Particulars	Current Year	Previous Year
Popular Auto Workshop Pvt. Ltd.	15,405.00	-
Pramod & Brothers	0.02	-
Radio Annapurna (P.) Ltd.	2,230.00	-
Radio Chautari-Lamjung Himal Suchana...Ltd.	4,250.00	4,250.00
Riya Stores	31,235.00	19,835.00
Ritesh Kirana Store	58,703.00	29,978.00
R.S Furnishing Traders	50,850.00	23,500.00
Sagar Hardware	6,580.00	-
Sagar Krishi Firm	-	18,265.00
Sakura Power Construction Pvt.Ltd.	10,179,985.17	10,179,985.17
Shah Electric & General Order Suppliers Pvt.Ltd.	2,951.45	2,951.45
Shibu Kinara Store	594,766.00	481,889.00
Sakura Power-Shiva Shakti-Rojan JV-Payable	20,261,460.13	20,261,460.13
Shreeya Enterprises & Suppliers	58,640.00	25,420.00
Smart Business Trading Pvt. Ltd.	144,007.20	144,007.20
Swastik Auto Electric Concern	20,984.10	-
Time Media Service Pvt.Ltd.	111,779.26	-
Trinetra Construction And Engineering Pvt.Ltd	409,138.10	409,138.10
Tripura Hardware Pvt.Ltd.	7,199.99	7,199.99
Union Impex	228,783.44	228,783.44
V.G Lube Pvt. Ltd	298,998.00	-
Next Trade Link Pvt.Ltd	112,008.78	-
World Vacations Travel & Tours P.Ltd.	16,900.00	-
Pradeep Singh	400,375.00	-
Ratna Devi Construction & Builders	1,310,329.87	-
Total	43,585,706.43	36,497,437.83

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	395,207.16	147,262.45
Energy Development Council	125,000.00	125,000.00
Energy Information Center	22,300.00	-

Particulars	Current Year	Previous Year
Pole Compensation Payable	36,000.00	36,000.00
Salary Payable	3,641,653.33	1,621,009.32
Saroj Koirala & Associates	267,600.00	133,800.00
TN Acharya & Co.	1,081,056.64	473,628.32
Meeting Allowances Payable	122,400.00	88,400.00
Royalty Payable to Government	680,908.46	498,052.32
TDS Payable	970,568.85	2,937,111.81
Other Payable	4,824,131.82	1,600,775.12
Office Rent Payable	-	-
Wages Payable	809,069.88	679,696.64
Total	13,207,396.13	8,568,355.98

SCHEDULE 6: RETENTION MONEY

Particulars	Current Year	Previous Year
ATC Engineering Systems Pvt.Ltd.19ILC5868-Retention	144,135.00	144,135.00
Cream Hydrel Pvt.Ltd.-Retention	1,831,800.23	1,450,961.01
Mecamidi Hpp India Pvt.Ltd.19ILC5307-Retention	-	6,089,703.75
Mecamidi Hpp India Pvt.Ltd-20ILC5975-Retention	-	612,573.75
Sakura Power-Shiva Shakti-Rojan JV-Retention	10,569,679.58	10,569,679.58
Sakuara/Aarogya JV Retention	21,027.48	21,027.48
Total	12,566,642.29	18,888,080.57

SCHEDULE 7 : Provision

Provision	Current Year	Previous Year
Provision for Employee Bonus	-	162,262.47
Provision for Tax	17,379.56	5,193.48
Provision for Leave Encashment	1,663,287.51	1,436,821.80
Provision for Gratuity	1,108,553.89	903,139.02
Total	2,789,220.96	2,507,416.77

SCHEDULE 8 : FIXED ASSETS FOR THE FINANCIAL YEAR 2078/079

Particular	Dep. Rate (%)	At Cost						Depreciation				Written Down Value	
		Opening (as on 01.04.2078)	Transferred from CWIP	Addition			Less: Loss/Sales/ Transferred to CWIP	Closing (As on 32.03. 2079)	Opening (as on 01.04. 2078)	For the Year	Closing (As on 32.03. 2079)	Closing (As on 31.03. 2078)	
				Upto Poush end	Upto Chaitra end	Upto Ashadh end							
Group A													
Leasehold Property	5%	108,124	-	-	-	-	108,124	13,712	5,406	19,118	102,718	113,814	
Group B													
Office Assets	25%	371,007	575,357	155,375	91,300	-	1,498,296	939,438	346,409	1,285,848	1,151,886	497,069	
Angle Rack	25%	4,562	-	76,840	-	-	81,402	12,740	13,947	26,688	67,455	6,083	
Adsl Router	25%	-	-	-	-	-	-	3,760	-	3,760	-	-	
Beanch	25%	2,145	-	-	-	-	2,145	4,635	536	5,171	1,609	2,860	
Beds	25%	-	8,000	-	-	-	8,000	-	2,000	2,000	6,000	-	
Carram Board	25%	-	-	-	-	-	-	5,050	-	5,050	-	2,604	
CC Cembra	25%	-	-	-	-	-	-	7,700	-	7,700	-	2,233	
CC Cembra & Attendance Machine	25%	-	-	-	-	305,257	305,257	-	76,314	76,314	228,943	-	
Ceiling Fans	25%	3,933	-	-	-	-	3,933	3,694	983	4,677	2,950	5,244	
Chairs	25%	-	56,000	14,690	-	-	70,690	-	16,448	16,448	54,242	-	
Clamp Meter	25%	2,384	-	-	-	-	2,384	2,701	596	3,297	1,788	3,178	
Computer & Accessories	25%	95,784	-	-	-	-	95,784	324,542	23,946	348,488	71,838	127,712	
Computer Desktop	25%	-	75,000	-	-	-	75,000	-	18,750	18,750	56,250	-	

SCHEDULE 8 : FIXED ASSETS FOR THE FINANCIAL YEAR 2078/079

Particular	Dep. Rate (%)	At Cost						Depreciation				Written Down Value	
		Opening (as on 01.04.2078)	Transferred from CWIP	Addition			Less: Loss/Sales/ Transferred to CWIP	Closing (As on 32.03. 2079)	Opening (as on 01.04. 2078)	For the Year	Closing (As on 32.03. 2079)	Closing (As on 31.03. 2078)	Closing (As on 31.03. 2078)
				Upto Poush end	Upto Chaitra end	Upto Ashadh end							
Dish Home	25%	3,785	-	-	-	-	-	3,785	6,265	946	7,211	2,839	5,047
Executive Chairs	25%	7,151	-	-	-	-	-	7,151	15,449	1,788	17,237	5,363	9,534
Fan Heater	25%	-	-	-	-	-	-	-	4,000	-	4,000	-	-
Furniture & Fixtures	25%	33,582	-	-	-	-	-	33,582	114,570	8,395	122,965	25,186	42,332
Intercom System	25%	16,830	-	-	-	-	-	16,830	11,645	4,207	15,853	12,622	22,440
Laptops	25%	-	169,000	-	-	83,500	-	252,500	-	49,208	49,208	203,292	-
LED TV	25%	21,010	-	-	-	-	-	21,010	62,942	5,252	68,195	15,757	28,013
Locker Cabinet	25%	15,347	-	30,510	-	-	-	45,857	34,458	8,922	43,380	36,935	20,463
Mobile	25%	20,838	-	-	-	-	-	20,838	51,007	5,209	56,217	15,628	27,784
Office Equipment	25%	9,676	-	-	-	-	-	9,676	34,805	2,419	37,224	7,257	12,901
Office Table	25%	12,871	78,502	-	33,335	-	-	124,708	27,809	28,399	56,208	96,309	17,162
Photocopier	25%	56,468	-	-	-	-	-	56,468	77,382	14,117	91,499	42,351	75,291
Printer	25%	6,526	-	-	-	-	-	6,526	-	-	-	4,894	8,701

SCHEDULE 8 : FIXED ASSETS FOR THE FINANCIAL YEAR 2078/079

Amount in NPR

Particular	Dep. Rate (%)	At Cost					Depreciation				Written Down Value	
		Opening (as on 01.04.2078)	Transferred from CWIP	Addition			Less: Loss/Sales/ Transferred to CWIP	Closing (As on 32.03. 2079)	Opening (as on 01.04. 2078)	For the Year	Closing (As on 32.03. 2079)	Closing (As on 31.03. 2078)
				Upto Poush end	Upto Chaitra end	Upto Ashadh end						
Revolving Chair	25%	2,848	-	-	-	-	2,848	23,474	1,631	25,106		3,797
Router, Wire & Media Converter	25%		150,005	-	-	-	150,005		37,501	37,501	112,504	
Sofa Sets	25%	11,953	-	-	-	-	11,953	22,047	2,988	25,035	8,965	15,937
Steel Cabinet	25%		38,850	-	-	-	38,850		9,713	9,713	29,138	
Tea Tables	25%	2,637	-	-	-	-	2,637	4,864	659	5,523	1,978	3,516
Telephone Sets	25%	3,841	-	-	-	-	3,841	4,059	960	5,019	2,881	5,122
TP Link Router	25%	-	-	-	-	-	-	3,100	-	3,100	-	-
Wall Fans	25%	10,861	-	-	-	-	10,861	16,489	2,715	19,204	8,146	14,482
WiMAX	25%	10,085	-	-	-	-	10,085	21,790	2,521	24,311	7,564	13,447
Wireless Receiver & Router	25%	15,891	-	-	-	-	15,891	29,309	3,973	33,282	11,918	21,188
Hard Disk	25%	-	-	-	7,800	-	7,800	-	650	650	7,150	
Group C-	20%	1,099,405	1,655,603	-	-	-						

SCHEDULE 8 : FIXED ASSETS FOR THE FINANCIAL YEAR 2078/079

Particular	Dep. Rate (%)	At Cost						Depreciation				Written Down Value	
		Opening (as on 01.04.2078)	Transferred from CWIP	Addition			Less: Loss/Sales/ Transferred to CWIP	Closing (As on 32.03. 2079)	Opening (as on 01.04. 2078)	For the Year	Closing (As on 32.03. 2079)	Closing (As on 31.03. 2078)	Closing (As on 31.03. 2078)
				Upto Poush end	Upto Chaitra end	Upto Ashadh end							
Vehicles													
Motorcycle	20%	80,971	268,503	-	-	-	-	349,474	196,602	69,895	279,579	101,214	101,214
Utility Vehicle	20%	-	1,387,100	-	-	-	-	1,387,100	213,400	277,420	1,109,680	-	-
Vehicle-Hilux	20%	1,018,434	-	-	-	-	-	1,018,434	2,178,695	203,687	814,747	1,273,042	1,273,042
Group D													
Others Assets	15%	176,737	1,704,529	2,938	1,800	-	-	1,886,004	240,892	282,811	1,603,193	172,843	172,843
Topcon GTS 255	15%	-	-	-	-	-	-	-	92,666	-	-	-	-
Cable Puller	15%	17,852	-	-	-	-	-	17,852	3,150	2,678	15,174	-	-
ABC Cable	15%	-	623,760	-	-	-	-	623,760	-	93,564	530,196	-	-
Alochy Battery & Siren	15%	-	9,359	-	-	-	-	9,359	-	1,404	7,955	-	-
Angle Grinder	15%	-	14,200	-	-	-	-	14,200	-	2,130	12,070	-	-
Blower Fan	15%	-	3,000	-	-	-	-	3,000	-	450	2,550	-	-
Drill Machine	15%	15,434	-	-	-	-	-	15,434	21,181	2,315	13,119	18,158	18,158
Digital Meter	15%	-	-	2,938	-	-	-	2,938	-	441	2,497	18,158	18,158
Electric Heater	15%	2,503	-	-	1,800	-	-	4,303	2,697	555	3,748	2,945	2,945
Exhaust Fan	15%	-	-	-	-	-	-	-	1,650	-	-	-	-
Flood Lights	15%	2,461	9,802	-	-	-	-	12,263	1,324	1,839	10,423	2,896	2,896

SCHEDULE 8 : FIXED ASSETS FOR THE FINANCIAL YEAR 2078/079

Amount in NPR

Particular	Dep. Rate (%)	At Cost				Depreciation				Written Down Value		
		Opening (as on 01.04.2078)	Transferred from CWIP	Upto Poush end	Upto Chaitra end	Upto Ashadh end	Less: Loss/Sales/ Transferred to CWIP	Closing (As on 32.03.2079)	Opening (as on 01.04.2078)	For the Year	Closing (As on 32.03.2079)	Closing (As on 31.03.2078)
Gas Cylinder	15%	4,974	-	-	-	-	-	4,974	6,826	746	7,572	5,852
Gas Heater	15%	4,215	-	-	-	-	-	4,215	5,785	632	6,417	4,959
Gas Water Heater	15%	4,299	-	-	-	-	-	4,299	2,701	645	3,346	5,058
Halogen Light	15%	5,525	-	-	-	-	-	5,525	7,583	829	8,411	6,501
Invertor & Battery	15%	58,496	-	-	-	-	-	58,496	51,146	8,774	59,921	68,819
Ladders	15%		20,340	-	-	-	-	20,340		3,051	3,051	17,289
Multimeter	15%		4,012	-	-	-	-	4,012		602	602	3,410
Operating Rod	15%	4,675	-	-	-	-	-	4,675	825	701	1,526	-
Phase sequence meter	15%		4,351	-	-	-	-	4,351		653	653	3,698
Refrigerator	15%	8,559	-	-	-	-	-	8,559	10,731	1,284	12,015	10,069
Solar Panel	15%		11,802	-	-	-	-	11,802		1,770	1,770	10,031
Stand Fan	15%	3,586	-	-	-	-	-	3,586	3,646	538	4,184	4,219
Thread Taps	15%	-	-	-	-	-	-	-	2,825	-	2,825	2,161
Topcon GTS	15%		388,714	-	-	-	-	388,714		58,307	58,307	330,407
Tools Sets- 83pcs	15%	12,750	-	-	-	-	-	12,750	2,250	1,913	4,163	-
Ultrasoci Flaw Detector-UT Machine	15%		578,153	-	-	-	-	578,153		86,723	86,723	491,430

Amount in NPR

SCHEDULE 8 : FIXED ASSETS FOR THE FINANCIAL YEAR 2078/079

Particular	Dep. Rate (%)	At Cost					Depreciation			Written Down Value		
		Opening (as on 01.04.2078)	Transferred from CWIP	Upto Poush end	Upto Chaitra end	Upto Ashadh end	Less: Loss/Sales/ Transferred to CWIP	Closing (As on 32.03.2079)	Opening (as on 01.04.2078)	For the Year	Closing (As on 32.03.2079)	Closing (As on 31.03.2078)
UPS	15%	14,578	-	-	-	-	-	14,578	5,877	2,187	8,063	3,250
Vaccum Cleaner	15%	2,999	12,487	-	-	-	-	15,486	4,117	2,323	6,439	3,529
Vice	15%	5,274	-	-	-	-	-	5,274	3,766	791	4,557	6,205
Welding Machine	15%	-	16,680	-	-	-	-	16,680	-	2,502	2,502	-
Water Pump	15%	4,563	7,870	-	-	-	-	12,433	5,140	1,865	7,005	5,368
Wire Puller	15%	3,994	-	-	-	-	-	3,994	5,007	599	5,606	4,698
Group E Software & Intangibles	20%	36,735	-	-	-	-	-	36,735	74,343	7,347	81,690	45,919
Software (Tally)	20%	10,575	-	-	-	-	-	10,575	24,003	2,115	26,118	13,219
Web Site	20%	18,514	-	-	-	-	-	18,514	37,986	3,703	41,689	23,142
Software	20%	7,646	-	-	-	-	-	7,646	12,354	1,529	13,883	9,557
Power Plant		402,314,742	850,999,351	884,212	5,725,170	12,738,883	8,655,031	1,264,007,327	40,791,351	16,460,186	57,251,537	412,603,151

SCHEDULE 8 : FIXED ASSETS FOR THE FINANCIAL YEAR 2078/079

Particular	Dep. Rate (%)	At Cost						Depreciation			Written Down Value	
		Opening (as on 01.04.2078)	Transferred from CWIP	Addition			Less: Loss/Sales/ Transferred to CWIP	Closing (As on 32.03. 2079)	Opening (as on 01.04. 2078)	For the Year	Closing (As on 32.03. 2079)	Closing (As on 31.03. 2078)
				Upto Poush end	Upto Chaitra end	Upto Ashadh end						
Property & Power Plant (Chhandi Khola Small Hydropower Project 2Mw)	1.8%	402,314,742	-	884,212	-	-	1,035,722	402,163,231	40,791,351	7,238,958	394,924,293	412,603,151
Power Plant & Property (Upper Chhandi Khola Small Hydropower 4 Mw)	1.8%	-	850,999,351	-	5,725,170	12,738,883	7,619,309	861,844,095	-	9,221,247	852,622,848	-
Total		404,106,750	854,934,839	1,192,407	5,882,345	12,830,183	8,655,031	1,270,291,493	44,648,432	17,653,160	1,252,638,333	414,807,052

SCHEDULE 10 : DEBTORS & RECEIVABLES

Particulars	Current Year	Previous Year
Advance Tax	-	124,562.20
Nepal Electricity Authority (Energy Sales Receivable)	3,493,064.51	7,736,528.88
TDS Receivable of Bank Interest	-	450.07
Total	3,493,064.51	7,861,541.15

SCHEDULE 11 : CASH & BANK BALANCE

Particulars	Current Year	Previous Year
Cash Balance	109,595.31	141,589.61
Bank Balances		
Bank of Kathmandu Ltd.-Reserve A/c	1,082,340.78	210,339.89
Bank of Kathmandu Ltd.-Revenue A/c	203,451.52	1,788,162.67
Bank of Kathmandu Ltd.	151,000.00	3,265,140.19
Kumari Bank Ltd.	-	54,711.68
NMB Bank Ltd.-Call Account	12,300.95	41,585.96
Reliance Finance Ltd-Call Deposit	14,167.40	14,047.28
Reliance Finance Ltd.-Current Deposit	1,000.00	1,000.00
Total	1,573,855.96	5,516,577.28

SCHEDULE 12 : ADVANCE, LOAN, PREPAID & DEPOSIT

Particulars	Current Year	Previous Year
a) Loans & Advances		
Advance to Land Purchase	3,875,000.00	1,573,500.00
Advance to Office Rent	71,500.00	65,000.00
Advance Salary	-	13,770.00
Akala Devi Traders	-	170,431.78
Asian Logistics Pvt. Ltd.	53,651.92	150,322.56
Anamol Friendship Engineering Construction Pvt.Ltd.	253,000.00	-
Chhangdi Construction Pvt.Ltd.	-	1,900,337.35
Sagar Krishi Firm	10.00	-
Samudayik Bikash Tatha Sancha....Radio Marshyangdi	750.00	-
Samudayik Radio Marsyangdi 95 MHZ.	2,000.00	-
Ekikrit Byapar Company Pvt. Ltd.	1,828,000.00	1,828,000.00
Hardik Inter Trade And Suppliers Pvt. Ltd.	100,000.00	-
Insight Engineering Consult Pvt.Ltd.	178,013.71	321,986.29
Kalika Hardware Center	100,000.00	-

Particulars	Current Year	Previous Year
Lamjung Darpan	2,450.00	-
Panchakanya Plastic Industries Pvt. Ltd.	-	-
Marshyandi Store	29,637.57	29,637.57
Ratna Devi Construction & Builders	-	1,400,000.00
TAC Hydro Engineers Pvt. Ltd.	216,025.00	-
Other Advance	944,459.54	298,575.08
b) Prepaid		
Pre-Paid Communication Exp.	2,902.18	2,998.84
Pre-Paid Insurance-Contractor All Risk	-	281,991.80
Pre-Paid Insurance-Fire Insurance	-	464,040.45
Pre-Paid Insurance - Group Accidental	9,093.94	9,171.67
Pre-Paid Insurance-Group Accidental-Civil Worker	-	2,518.48
Pre-Paid Insurance-Loss of Profit	-	142,892.77
Pre-Paid Insurance-Loss of Profit-2Mw	257,938.93	-
Pre-Paid Insurance-Machinery Breakdown-2Mw	293,265.46	-
Pre-Paid Insurance-Machinery Breakdown-4Mw	413,180.87	-
Pre-Paid Insurance-Property Insurance-4Mw	371,846.89	-
Pre-Paid Insurance-Propety Insurance - 2Mw	330,102.14	-
Pre-Paid Insurance -Third Party (Motorcycle)	3,953.21	4,416.82
Pre-Paid Insurance-Utility Vehicle	10,921.92	5,510.97
Pre-Paid Insurance-Vehicle-Hilux	4,343.18	4,158.40
c) Deposits		
Cash Margin 17GT0914	-	240,000.00
Cash Margin 17GT1110	30,000.00	30,000.00
Cash Margin 19ILC5307	-	304,485.42
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
Department of Customs - TIA	113.00	-
Deposit-DOED-Electricity Transmission Licese	-	500,000.00
Deposit For Router	1,500.00	1,500.00
Total	9,390,866.21	9,678,157.64

SCHEDULE 13: REVENUE FROM SALE OF ELECTRICITY

Particulars	Current Year	Previous Year
Income From Electricity Energy Sales-4Mw	33,093,020.38	-
Income From Electricity Energy Sales-2Mw	45,202,444.92	48,079,475.45
Total	78,295,465.30	48,079,475.45

SCHEDULE 14 : OTHER INCOME

Particulars	Current Year	Previous Year
Miscellaneous Income	546,271.60	150.00
Rent Income From Vacant Office Room	-	-
Income From Fire/LOP Insurance	-	-
Interest Income	5,247.19	3,000.45
Total	551,518.79	3,150.45

SCHEDULE 15 : OPERATING EXPENSES

Particulars	Current Year	Previous Year
<u>Operating Expenses- Chhandi Khola Small HPP (2MW)</u>	<u>7,724,518.79</u>	<u>6,344,693.94</u>
Capacity Royalty-2Mw	200,000.00	200,000.00
Energy Royalty-2Mw	904,048.86	939,333.70
Insurance Expenses-Fire Insurance-2Mw	464,040.45	609,261.74
Insurance Expenses-Loss of Profit-2Mw	232,362.36	187,611.01
Insurance Expenses-Machinery Breakdown-2Mw	101,723.07	-
Insurance Expenses-Propety Insurance-2Mw	114,500.37	-
Medical Expenses-2Mw	-	3,850.00
Repair & Maintenance of Project Site Assets-2Mw	3,227,853.23	2,974,027.12
Fuel Expenses-2Mw	338,098.80	15,808.00
Guest Relations-2Mw	11,175.00	4,500.00
Printing & Stationary-2Mw	4,000.00	5,315.00
Telephone & Communication-2Mw	73,599.00	48,125.96
TADA-2Mw	179,413.00	98,325.00
Travelling Expenses-2Mw	148,605.00	4,500.00
Staff Expenses-2Mw	1,140,696.67	7,727.27
Miscellaneous Expenses-2Mw	39,886.59	1,175,219.14
Kitchen Expenses-2Mw	269,325.00	71,090.00
Consumption of Stock-2Mw	27,642.88	-
Office Expenses-2Mw	83,819.65	-
Water & Electricity-2Mw	9,194.08	-
Short Supply of Energy-2Mw	154,534.78	-

Particulars	Current Year	Previous Year
Operating Expenses- Upper Chhandi Khola HPP (4MW)	5,746,120.98	-
Capacity Royalty-4Mw	400,000.00	-
Energy Royalty-4Mw	661,860.30	-
Discount Allowed-4Mw	179,913.38	-
Insurance Expenses-Machinery Breakdown-4Mw	424,658.13	-
Insurance Expenses-Propety Insurance-4Mw	382,175.97	-
Repair & Maintenance - 4Mw	133,290.50	-
Repair & Maintenance-Electro Mecanical-4Mw	110,021.31	-
Repair & Maintenance Expenses-H.M.-4Mw	8,769.63	-
Repair & Maintenance - T.L. - 4Mw	13,616.46	-
Repair & Maintenance-Water Pump-4Mw	5,350.00	-
Staff Expenses-4Mw	1,888,142.14	-
Food & Accommodation-4Mw	491,300.00	-
Fuel Expenses-4Mw	423,593.98	-
Guest Relation/Refreshment-4Mw	33,925.00	-
Kitchen Utensil-4Mw	2,700.00	-
Miscellaneous Expenses-4Mw	79,613.45	-
Printing & Stationary-4Mw	6,600.00	-
Repair & Maintenance Expenses - 4MW	6,580.00	-
Revenue Meter Programming Fee-4Mw	2,350.00	-
TADA-4Mw	17,100.00	-
Telephone & Communications-4Mw	50,198.77	-
Transportation Expenses-4Mw	24,615.38	-
Transportation Expenses - 4MW	110,223.96	-
Travelling Expenses-Site-4Mw	50,847.00	-
Vechicle Rent Expenses-4Mw	7,777.77	-
Consumption of Stock-4Mw	55,285.77	-
Water & Electricity-4Mw	31,089.89	-
Wages Expenses-4Mw	144,522.19	-
Total	13,470,639.77	6,344,693.94

SCHEDULE 16 : ADMINISTRATIVE EXPENSES

Particulars	Current Year	Previous Year
AGM Expenses	99,819.35	35,247.84
Audit Fees	113,000.00	37,666.67
Bonus Share Demat Fees	-	59,194.67
Bonus Share Listing Fee	-	110,000.00
Bonus Share Registration Fees	-	31,783.34

Particulars	Current Year	Previous Year
Right Share- Advertisement & Publicity	354,544.00	-
Right Share- Financial Projection Charge	135,600.00	-
Right Share Issue Management Fee	50,000.00	195,000.00
Right Share Approval Fee	178,605.00	-
Right Share Issue Mgmt. & Other Related Expences	26,843.00	-
Right Share Pre-Approval Fee	100,000.00	-
Right Share Registration Fee	37,983.89	-
Right Share Listing Expenses	372,177.00	-
Capital Increment Fee	75,000.00	3,333.33
CDSC Annual Fees	120,000.00	40,000.00
Insurance Expenses-Motorcycle	4,840.33	1,652.92
Insurance Expenses-Group Accidental	23,576.90	10,270.45
Insurance Expenses-Vehicle	18,151.18	4,824.33
Advertisement & Publicity	152,024.28	38,052.67
Auction Related Expenses	155,548.00	-
Bank Charge	38,995.97	-
Books & Periodicals	-	4,133.33
Cleaning Expenses	-	-
Fuel Expense	1,012,925.91	18,908.71
Internal Audit Fee	135,600.00	45,200.00
RTS Fees	105,030.38	101,715.67
Food & Accomodation	154,438.23	39,394.67
Kitchen Utensil	10,386.29	-
Guest Relation	40,326.36	1,193.00
Financial Consultncy Fee	240,000.00	-
Legal Consultancy Fee	183,060.00	54,240.00
Local Govt. Taxes	9,500.00	7,266.67
Meeting Allowance	222,666.66	105,333.34
Meeting Expenses	41,244.00	-
Membership Fee	-	-
Medical Expenses	2,865.00	4,808.33
Postage & Courier	20,120.00	500.00
Office Shifting Expenses	-	-
Office Rent	681,296.27	288,888.88
Printing & Stationary	25,391.67	9,573.00
Repair & Maintenance-Computers	9,464.50	4,457.66
Repair & Maintenance- Invertor and Battery	2,250.00	-

Particulars	Current Year	Previous Year
Repair & Maintenance - Laptop	13,447.00	-
Repair & Maintenance-LED TV	-	1,166.67
Repair & Maintenance-Motorcycle	12,261.67	9,923.33
Repair & Maintenance-Printer	7,000.00	6,226.67
Repair & Maintenance - Solar Pannel	20,984.10	-
Repair & Maintenance-Office Assets	-	-
Repair & Maintenance-Vehicle	620,006.28	33,183.34
Repair & Maintenance-Rental Office	-	-
Renewal Expenses	24,033.34	20,433.34
Travelling Expenses	35,100.00	-
Telephone & Communication	42,862.64	19,229.00
Vehicle Tax	32,306.67	27,646.66
Water & Electricity	10,219.33	5,233.66
Staff Expenses		
Gratuity provision expenses	315,881.07	118,765.93
Leave Encashment provision expenses	316,007.47	186,783.49
Salary Expenses	5,786,549.86	4,092,366.55
TADA	199,405.88	-
Donations and assistance	277,000.00	-
Miscellaneous Expenses	41,108.10	13,636.34
Total	12,707,447.58	5,787,234.46

SCHEDULE 17 : FINANCIAL EXPENSES

Particulars	Current Year	Previous Year
<u>Financial Expenses-2Mw</u>	<u>21,902,045.67</u>	<u>19,795,057.69</u>
Interest Expenses(Bok-Short Term Loan)-2Mw	2,384,631.71	2,587,571.93
Interest Expenses(BOK -Term Loan)-2Mw	13,895,891.11	11,422,008.57
Interest Expenses(KBL -Term Loan)-2Mw	5,118,970.19	5,230,716.13
Bank Charge-2Mw	502,552.66	554,761.06
<u>Financial Expenses-4Mw</u>	<u>39,035,368.28</u>	-
Bank Charge-4Mw	865,153.94	-
Interest Expenses(Bok-Short Term Loan)-4Mw-P/L	2,351,316.25	-
Interest Expenses(Bok-Term Loan)-4Mw-P/L	21,237,368.64	-
Interest Expenses(Kbl-Short Term Loan)-4Mw-P/L	402,426.92	-
Interest Expenses(Kbl-Term Loan)-4Mw-P/L	14,179,102.53	-
Total	60,937,413.95	19,795,057.69

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 and operating 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 2079/11/12 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:

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

Property, plant and equipment's 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 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
- a present obligation that arises from past events but is not recognized because:
 - it is not probable that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligation; or
 - 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:

- an entity has a present obligation (legal or constructive) as a result of a past event;
- it is probable that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligation; and
- 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. 750,000,000.00, Issued share capital of Rs. 541,768,500.00, paid up share capital of Rs. 386,977,500.00

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 2MW and Upper Chhandi Khola Small Hydropower project 4MW at Lamjung District.

The outstanding balance of loan as on Ashad end 2079 is:

Term Loan -I, Bank of Kathmandu Ltd.

Opening Balance	Rs. 149,080,799.30
Payment during the year	Rs. (8,979,376.59)
Closing Balance	Rs. 140,101,422.71

Term Loan -I Kumari Bank Ltd.

Opening Balance	Rs. 54,919,200.00
Payment during the year	Rs (3,237,049.07)
Closing Balance	Rs. 51,682,150.93

The bridge gap, equity bridge gap loan has been transferred/converted into term loan. The working capital loan from the bank has classified as Short Term Loan as shown under current liabilities.

Short Term Loan (Demand Loan – Bank of Kathmandu Ltd.)

Opening Balance	Rs. 10,000,000.00
Net Disbursement during the year	Rs. 18,345,000.00
Closing Balance	Rs. 28,345,000.00

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 25th 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. 652,500,000.00

The outstanding balance of loan as on Ashad end 2079 is:

Term Loan -II Bank of Kathmandu Ltd

Opening Balance	Rs 327,512,053.01
Net Disbursement during the year	Rs. 29,132,946.99
Closing Balance	Rs. 356,645,000.00

Term Loan -II Kumari Bank Ltd

Opening Balance	Rs. 216,996,530.48
Net Disbursement during the year	Rs. 20,767,442.92
Closing Balance	Rs. 237,763,973.4

4. Capital Work in Progress (CWIP)

The amount of Rs. 850,999,350.73 shown as Capital WIP- Upper Chhandi Khola Small Hydropower Project has been transferred to Fixed Assets under Upper Chhandi Khola Small Hydropower Project Power Plant during the current reporting period after the Commercial Operation Date (i.e. 10th December 2021). The balance of Capital Work in Progress (CWIP) as on reporting date is 0.

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 the 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 and in operation stage with COD 24 Mangsir 2078 . Administrative expense cost incurred in book account has been allocated to the respective projects on capacity basis up to Mangsir 2078.

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.

Similarly, the COD for Upper Chhandi Khola Small Hydropower Project is 2078.08.24, so the revenue for 4MW project 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.

Similarly, the license of Upper Chhandi Khola Hydropower Project obtained on 2075.02.09 for the period of 35 years (i.e. upto 2110.02.08), the COD for Upper Chhandi Khola Small Hydropower Project is 2078.08.24, so from COD to end of license period is 31.47 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. There is no provision of staff bonus for the Financial year 2078.079.

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. Loss by landslide and insurance claim

The company has incurred losses due to landslides at different period of time during the year 2078-079. Such losses are recorded as loss under the account head Loss of assets by Landslide/Fire by crediting the respective asset on which the loss has occurred. The claim from insurance are recorded as income against such losses after the receipt of the claim.

12. Events after reporting period

There has been a loss on Power Plant due to landslide at Mathillo Chhandi Khola Hydropower Project amounting to Rs. 66,43,254.312 (loss occurred on 2078.03.18 to 2079.07.25, assessed by the preliminary surveyor report) out of which the loss for the Fiscal year 2078-079 is assessed to be Rs. 1,936,337.22 and thus recognized as loss in the Income Statement. However, the remaining amount of loss Rs. 4,706,917.09 assessed to be incurred after the reporting date is not recognized in the Income Statement.

13. 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. 1,645,375.25 (Previous Year Rs. 1,619,403.35).

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

छयाडदी हाइड्रोपावर लिमिटेडको
प्रबन्ध पत्रमा संशोधन सम्बन्धी तीन महले विवरण

दफा	साविकको व्यवस्था	प्रस्तावित संशोधन	संशोधनको कारण
६(क)	कम्पनीको अधिकृत पुँजी रु. ७५,००,००,०००।- (अक्षरूपी पचहत्तर करोड मात्र) हुनेछ र सो पुँजीलाई प्रति शेयर रु १०० का दरले ७५,००,००० (पचहत्तर लाख मात्र) थान साधारण शेयरमा विभाजित गरिएको छ।	कम्पनीको अधिकृत पुँजी रु. १,००,००,००,०००।- (अक्षरूपी एक अरब मात्र) हुनेछ र सो पुँजीलाई प्रति शेयर रु १०० का दरले १०,०००,००० (एक करोड मात्र) थान साधारण शेयरमा विभाजित गरिएको छ।	कम्पनीको अधिकृत पुँजी बृद्धि गर्नुपर्ने भएकोले।
६(ख)	कम्पनीको जारी पुँजी रु. ५४,१७,६८,५००।- (अक्षरूपी चवन्न करोड सत्र लाख अठसठ्ठी हजार पाँच सय मात्र) हुनेछ र सो पुँजीलाई प्रति शेयर रु १०० का दरले ५४,१७,६८५ थान साधारण शेयरमा विभाजित गरिएको छ।	कम्पनीको जारी पुँजी रु. ७७,३९,५५,०००।- (अक्षरूपी सतहत्तर करोड उन्चालिस लाख पचपन्न हजार मात्र) हुनेछ र सो पुँजीलाई प्रति शेयर रु १०० का दरले ७७,३९,५५० थान साधारण शेयरमा विभाजित गरिएको छ।	हकप्रद शेयर जारी गरे पश्चात कम्पनीको जारी पुँजी बृद्धि हुने भएकोले।
६(ग)	कम्पनीको चुक्ता पुँजी रु. ३८,६९,७७,५००।- (अक्षरूपी अठ्ठिस करोड उन्सत्तरी लाख सतहत्तर हजार पाँच सय मात्र) हुनेछ र सो पुँजीलाई प्रति शेयर रु १०० का दरले ३८,६९,७७५ थान साधारण शेयरमा विभाजित गरिएको छ।	कम्पनीको चुक्ता पुँजी रु. ७७,३९,५५,०००।- (अक्षरूपी सतहत्तर करोड उन्चालिस लाख पचपन्न हजार मात्र) हुनेछ र सो पुँजीलाई प्रति शेयर रु १०० का दरले ७७,३९,५५० थान साधारण शेयरमा विभाजित गरिएको छ।	हकप्रद शेयर निष्काशन गरे पश्चात कम्पनीको चुक्ता पुँजी बृद्धि हुने भएकोले।

छन्दीखोला साना जलबिद्युत आयोजना २ मेगावाटको तस्वीरहरू



विद्युतगृह (पावरहाउस)



मुहान (इन्टेक)



जेनेरेटर (ट्रवाइन)



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: 01-4526483,4524925

Email: info@chpl.com.np

Website: www.chpl.com.np