

सातौ वार्षिक
प्रतिवेदन
आ. व. २०१६/०१७



माथिल्लो छन्दीखोला साना जलविद्युत आयोजना ४ मेगावाट



छ्याङ्दी हाइड्रोपावर लिमिटेड
CHHYANGDI HYDROPOWER LIMITED



छन्दीखोला साना जलविद्युत आयोजना २ मेगावाट

छ्याड्दी हाड्द्रोपावर लिमिटेड

संचालक समिति



रामेश्वर थापा
अध्यक्ष



अमरनाथ श्रेष्ठ
संचालक



उदय कुमार पिया
संचालक



अशोक बुढाथोकी
संचालक



तिना राजभण्डारी
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 २०७७ साल पौष महिना २७ गते सोमवारका दिन हुने सातौं
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 लागिजिल्ला
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 ।

सातौं वार्षिक साधारण सभामा उपस्थित हुन जारी गरिएको

प्रवेश- पत्र

शेयरधनीको नाम : कुल शेयर संख्या :

२५

शेयरधनी परिचय/ हितग्राही खाता (BOID) नं : शेयरधनिको सहि.....

.....
कम्पनी सचिव

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

विषय सूची

सातौं वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना	५
वार्षिक साधारणसभा सम्बन्धी सामान्य जानकारीहरु	६
अध्यक्षज्यूको मन्तव्य	७
संचालक समितिको वार्षिक प्रतिवेदन	९
धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली, २०७३ को अनुसूची - १५	१७
लेखापरीक्षकको प्रतिवेदन	१८
वित्तिय विवरणहरु	२०
लेखासँग सम्बद्ध टिप्पणीहरु	३९
प्रबन्ध पत्र संशोधन	४६
निर्माणाधिन माथिल्लो छन्दीखोला साना जलविद्युत आयोजनाका मुख्य विशेषताहरु	४७

छ्याड्दी हाइड्रोपावर लिमिटेडको सातौं वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना

यस छ्याड्दी हाइड्रोपावर लि. को मिति २०७७/०८/३० गते बसेको संचालक समितिको ७२औं बैठकको निर्णयानुसार यस कम्पनीको सातौं 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 : २०७७ साल पौष २७ गते, सोमवार (तदनुसार ११ जनवरी, २०२१)

स्थान : कम्पनीको केन्द्रिय कार्यालय, गैह्रीधारा, काठमाण्डौ

समय : बिहान ११ बजेबाट

छलफलका विषयहरु :

(क) सामान्य प्रस्तावहरु

१. संचालक समितिको तर्फबाट अध्यक्षज्यूले प्रस्तुत गर्नु हुने आ. व. २०७६/०७७ को वार्षिक प्रतिवेदन उपर छलफल गरी पारित गर्ने ।
२. आ.व. २०७६/०७७ को लेखापरीक्षण प्रतिवेदन, बासलात, नाफा नोक्सान हिसाब, सोही अवधिको नगद प्रवाह विवरण तथा ईक्वीटिमा भएको परिवर्तन र सम्बन्धीत अनुसूचि लगायतका वित्तिय विवरणहरु छलफल गरी पारित गर्ने ।
३. आ. व. २०७७/०७८ को लागि लेखापरीक्षकको नियुक्ति तथा निजको पारिश्रमिक तोक्ने बारे ।
४. आ. व. २०७६/०७७ को खुद मुनाफावाट हाल कायम रहेको चुक्ता पूजीको ०.२६३१५८ प्रतिशत (शुन्य दशमलब दुई छ तीन एक पाँच आठ प्रतिशत) नगद लाभांश (बोनस शेयर वापतको कर प्रयोजनको लागी) पारित गर्ने ।

(ख) विशेष प्रस्तावहरु

१. आ. व. २०७६/०७७ को खुद मुनाफावाट हाल कायम रहेको चुक्ता पूजीको ५% (पाँच प्रतिशत) का दरले हुन आउने रु. १,४१,७५,००० (एक करोड एक चालिस लाख पचहत्तर हजार मात्र) वरावरको बोनस शेयर जारी गर्ने बारे । त्यसपछि कायम हुन आउने चुक्ता पूजी रु. २९,७६,७५,००० (उनान्तिस करोड छयहत्तर लाख पचहत्तर हजार मात्र) अनुरूप हुने गरी कम्पनीको प्रबन्धपत्रमा संशोधन गर्ने बारे ।
२. बोनस शेयर वितरण पश्चात कायम हुने चुक्ता पूजी रु. २९,७६,७५,००० (उनान्तिस करोड छयहत्तर लाख पचहत्तर हजार मात्र) को ३० प्रतिशत (अर्थात १०:३ को अनुपातमा) हकप्रद शेयर जारी गर्ने बारे ।
३. हकप्रद शेयर जारी पश्चात कायम हुने चुक्ता पूजी रु ३८,६९,७७,५०० (अठ्ठीस करोड उन्सत्तरी लाख सतहत्तर हजार पाँचसय मात्र) अनुरूप हुने गरी कम्पनीको प्रबन्धपत्रमा संशोधन गर्ने बारे ।
४. बोनस शेयर र हकप्रद शेयरको कारणले कम्पनीको प्रबन्धपत्रमा पूजी बृद्धि गर्ने सन्दर्भमा नियमनकारी निकाय वा अन्य कुनै कार्यालयहरुबाट कुनै पनि विषयमा संसोधन, परिमार्जन, थपघट वा परिवर्तन गर्न कुनै निर्देशन प्राप्त भएमा सो कार्यहरु गर्न संचालक समिति (वा संचालक समितिले तोकेको व्यक्ति) लाई अख्तियारी प्रदान गर्ने बारे ।

(ग) विविध

संचालक समितिको आज्ञाले
कम्पनी सचिव

साधारण सभा सम्बन्धी सामान्य जानकारी

१. वार्षिक साधारण सभा प्रयोजनको लागि मिति २०७७/०९/१७ गते एक दिन यस कम्पनीको शेयरधनी दर्ता पुस्तिका बन्द रहने छ। शेयरधनी दर्ता पुस्तिका बन्द हुने मिति भन्दा अघिल्लो दिनसम्म अर्थात मिति २०७७/०९/१६ गतेसम्म नेपाल स्टक एक्सचेन्ज लि. मा कारोवार भई नियमानुसार कायम भएका शेयरधनीहरूले मात्र कम्पनीको साधारण सभामा भाग लिन र लाभांश प्राप्त गर्न योग्य हुनेछन्।
२. विश्वव्यापि रूपमा फैलिएको कोरोना भाइरस (कोभिड-१९) को महामारी रोकथाम तथा नियन्त्रणको लागि नेपाल सरकारले जारी गरेको सुरक्षा मापदण्डको पूर्ण पालना गरि सभा सम्पन्न गर्नुपर्ने विशेष 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 मार्फत 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 सर्म्पक गरी प्राप्त गर्न सकिने व्यवस्था गरिएको जानकारी गराउदछौं। साथै अन्तिम समयमा सर्म्पक 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 सर्म्पक गरि नाम टिपोट गराउन अनुरोध छ।
७. सातौं वार्षिक साधारण सभामा भाग लिन आफ्नो प्रतिनिधि नियुक्त गर्न चाहने शेयरधनीहरूले साधारण सभा हुनु भन्दा ७२ घण्टा अगावै प्रचलित कम्पनी कानूनले 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 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 लिमिटेड वा यस कम्पनीको केन्द्रिय कार्यालय, गैह्रीधारा, काठमाण्डौमा सर्म्पक राख्नुन समेत अनुरोध गरिन्छ।

अध्यक्षको मन्तव्य

आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरू,

यस छ्याड्डी हाइड्रोपावर लिमिटेडको सातौं वार्षिक साधारण सभामा भर्चुअल माध्यमबाट उपस्थित सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरू, अतिथि महानुभावहरू, नियामक निकायका प्रतिनिधि महानुभावहरू, कम्पनीका कर्मचारीहरू लगायत उपस्थित सम्पूर्ण महानुभावहरूलाई सञ्चालक समिति तथा मेरो व्यक्तिगत तर्फबाट हार्दिक आभार प्रकट गर्दै स्वागत तथा अभिवादन व्यक्त गर्दछु।

विश्वभर फैलिरहेको कोभिड -१९ को माहामारीका कारण भौतिक दुरी कायम राख्नुपर्ने भएकोले जुम एपको माध्यमबाट यस सभामा उपस्थित हुने व्यवस्था मिलाइएको व्यहोरा अवगत गराउँदै यस विषयमा परिस्थितिमा यहाँहरूबाट प्राप्त सकारात्मक सहयोगको लागि हार्दिक धन्यवाद दिन चाहन्छु।

यस कम्पनीले विगत एक दशक देखि जलविद्युत आयोजनाको निर्माण, संचालन र व्यवस्थापन गर्दै आएको छ। यस कम्पनीले लमजुङ्ग जिल्लाको दोर्दी गाउँपालिका वडा नम्बर ७ र ८ को सिमाना भएर बग्ने छन्दी खोलामा छन्दी खोला साना जलविद्युत आयोजना (२ मेगावाट) निर्माण गरी २०७२ साल चैत्र १३ गते देखि विद्युत उत्पादन गरी राष्ट्रिय प्रसारण लाईन मार्फत नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई विद्युत बिक्री वितरण गरीरहेको व्यहोरा यहाँहरूलाई अवगतै छ। त्यसैगरी सोहि खोलाको माथिल्लो भागमा ४ मेगावाट क्षमताको माथिल्लो छन्दी खोला साना जलविद्युत आयोजना निर्माण गरिरहेको छ। हालसम्म माथिल्लो छन्दी खोला साना जलविद्युत आयोजनाको ८० प्रतिशत निर्माण कार्य सम्पन्न भइसकेको र २०७७ चैत्र मसान्तसम्ममा निर्माण सम्पन्न गरी विद्युत उत्पादन गर्ने लक्ष्य लिएका छौं। यस आयोजना निर्माणका लागि कुल रु.७४ करोड लागत अनुमान गरिएको भएतापनि निम्न कारणहरूले आयोजनाको लागतमा केहि बृद्धि हुने व्यहोरा अनुरोध गर्न चाहन्छु।

- विश्वभर फैलिरहेको कोभिड -१९ को कारणले भएको बन्दाबन्दी (Lockdown/Shutdown) ले गर्दा केहि महिना आयोजनाको निर्माण कार्य रोकिन गएकोले समयमा निर्माण कार्य सम्पन्न हुन नसकेको कारणले व्याज लगायतका खर्चहरूमा बृद्धि भएको।
- २०७७ असार महिनामा आयोजनास्थलमा आएको पहिरोले संचालित आयोजनाको करीव ७० मिटर पेनस्टक पाइप वगाएको र सडकमा क्षति पुगेको, क्षति भएका सामग्री निर्माण खरिद गरी आयोजना स्थलसम्म पुऱ्याई जडान गर्दा समय लागेको कारणले २०७७ श्रावण महिनाको विद्युत उत्पादनमा असर पर्न गएकोले विद्युत बिक्री आम्दानी घटन गएको तर व्याज लगायतका खर्चहरूमा बृद्धि भएको।
- पहिरोको कारणले निर्माणधिन आयोजनाको सडकमा क्षति पुग्न गएको र सडक पुर्ननिर्माणमा समय र श्रोतको लागतको कारणले खर्चमा बृद्धि हुन गएको।

यस कम्पनीले निर्माण गरिरहेको ४ मेगावाट क्षमताको माथिल्लो छन्दी खोला साना जलविद्युत आयोजना निर्माणको लागि बैक अफ काठमाण्डौ लि. र कुमारी बैक लि. बाट कन्सोर्टियम कर्जा अन्तरगत

रु. ५५.५० करोड दिर्घकालिन ऋण स्विकृत भएको र नपुग रकम कम्पनीको हाल संचालित आयोजनाको आम्दानी र हकप्रद शेयर निष्काशन गरी संकलन गरीने व्यहोरा अनुरोध छ ।

आर्थिक वर्ष २०७६/०७७ मा कम्पनीको सञ्चित मुनाफाबाट शेयरधनी महानुभावहरुलाई ५ प्रतिशत बोनश शेयर र बोनश शेयरको कर प्रयोजनका लागि ०.२६ प्रतिशत नगद लाभांस वितरण गर्ने प्रस्ताव स्वीकृतिका लागि यस सभामा पेश गरिएको व्यहोरा अनुरोध छ ।

तात्कालिन अवस्थामा नेपाली शेयर बजारमा गिरावटको अवस्था रहेको तथा अधिकांश जलविद्युत कम्पनीहरुको शेयरको बजार मूल्य रु १०० भन्दा पनि कम रहेको र शेयर बिक्री हुने अवस्था नरहेकोले यस कम्पनीको छैठौं बार्षिक साधारण सभाले स्विकृत गरेको हकप्रद शेयर निष्कासन गर्न नसकिएको जानकारी गराउन चाहन्छु । त्यसैगरी नेपाल धितोपत्र बोर्डको धितोपत्र निष्कासन विनियमावलीमा हकप्रद शेयर निष्काशनका सम्बन्धमा साधारण सभाबाट निर्णय भएको दुई महिना भित्र नेपाल धितोपत्र बोर्डमा निवेदन गर्नुपर्ने व्यवस्था भएकोले कम्पनीको साधारण सभाको उक्त निर्णय अनुसारको हकप्रद शेयर निष्काशन गर्न नमिल्ने भएकोले आजको यस सभामा प्रस्तावित बोनश शेयर वितरण पश्चातको कम्पनीको चुक्ता पूँजीको ३० प्रतिशत हकप्रद शेयर निष्काशन गर्ने प्रस्ताव आजको यस सभामा पेश गरिएको व्यहोरा अनुरोध छ । हकप्रद शेयर निष्काशनबाट संकलित रकम माथिल्लो छन्दी खोला साना जलविद्युत आयोजनाको लागि लिइने ऋण तिर्न प्रयोग गरीने व्यहोरा अनुरोध छ ।

माथिल्लो छन्दी खोला साना जलविद्युत आयोजना निर्माण सम्पन्न भए पश्चात यस कम्पनीले निर्माण गरेका दुवै आयोजनाबाट गरी ६ मेगावाट विद्युत उत्पादन हुने, कम्पनीको चुक्ता पूँजी रु ३८,६९,७७,५०० (अठ्ठीस करोड उन्सत्तरी लाख सतहत्तर हजार पाँचसय) पुग्ने तथा हकप्रद शेयर निष्काशन पश्चात कम्पनीको तिर्न बाँकी ऋण करिव रु ७० करोड रहने व्यहोरा अनुरोध गर्दछु ।

र अन्त्यमा, 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 रुपले सहयोग पुऱ्याउने सम्पूर्ण संघसंस्थाहरु र कम्पनीका लगनशिल मिहनेती कर्मचारीहरु प्रति हार्दिक आभार व्यक्त गर्दै सबैलाई हृदयदेखी नै धन्यवाद दिन चाहन्छु । धन्यवाद ।

रामेश्वर थापा

अध्यक्ष

मिति : २०७७/०९/२७

छ्याड्दी हाइड्रोपावर लिमिटेडको संचालक समितिको तर्फबाट अध्यक्षज्यूद्वारा प्रस्तुत आर्थिक बर्ष २०७६/०७७ को वार्षिक प्रतिवेदन

आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरु,

छ्याड्दी हाइड्रोपावर लिमिटेडको सातौं वार्षिक साधारण सभामा उपस्थित सम्पूर्ण शेयरधनि महानुभावहरु, आमन्त्रित महानुभावहरु, सञ्चारकर्मी साथीहरु, सल्लाहकार तथा शुभचिन्तक महानुभावहरुमा कम्पनीको संचालक समितिको तर्फबाट हार्दिक स्वागत तथा अभिवादन गर्न चाहन्छु। यस कम्पनीको २०७७ आषाढ मसान्तको वासलात, नाफा-नोक्सान हिसाब, नाफा-नोक्सान बाँडफाँड हिसाब, नगद प्रवाह विवरण तथा आवश्यक अन्य वित्तीय विवरणहरू यस सभामा स्वीकृतिका लागि प्रस्तुत गर्ने अनुमति चाहन्छु। प्रस्तुत वित्तीय विवरण तथा प्रतिवेदनको अध्ययन पश्चात यहाँहरूबाट 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, सर्वसाधारण जनताको समेत लगानी तथा सहभागिता बढाउने उद्देश्यले मिति २०७० साल आषाढ ३० गते पब्लिक लिमिटेड कम्पनीको रुपमा स्थापित भई यस कम्पनीले कारोबार गर्दै आएको छ। कम्पनीले लमजुङ्ग जिल्लाको दोर्दी गाउपालिका भएर वहने छन्दी खोलाबाट २०७२ चैत्र १३ गतेदेखि २ मेगावाट विद्युत व्यवसायिक रुपमा उत्पादन गरि सकेको छ भने सोहि खोलाबाट ४ मेगावाट क्षमताको माथिल्लो छन्दी खोला साना जलविद्युत आयोजना निर्माण गरिरहेको छ।

विगत वर्षको कारोबारको सिंहावलोकन :

आ.ब.२०७६।०७७ र २०७५।०७६ मा कम्पनीले गरेको आर्थिक कारोबारको मुख्य वित्तीय विवरणको तुलनात्मक अवस्था तथा सुचकाङ्कहरु निम्न बमोजिम प्रस्तुत गरिएको छ।

क्र. स.	बिवरण	आ.ब.२०७६/०७७ (रु.)	आ.ब.२०७५/०७६ (रु.)	फरक रु.
१	शेयर पूजी	२८,३५,००,०००	२७,००,००,०००	१,३५,००,०००
२	जगेडा कोष	१,५४,१५,८६०	१,४६,६९,२७९	७,४६,५८०
३	कर्जा	५८,१७,७८,६५६	३३,२७,५५,८१२	२४,९०,२२,८४४
४	स्थीर सम्पत्ति	४१,४७,८८,८९४	४२,२८,३१,०६०	८०,४२,१६६
५	चालु पूजीगत खर्च सम्पत्ति	५०,१४,७३,६५०	१८,३९,९६,७०५	३१,७४,७६,९४५

छ्याइदी हाइड्रोपावर लिमिटेड

गैह्रीधारा, काठमाण्डौ, नेपाल

बार्षिक प्रतिवेदन

आ.ब. २०७६/०७७

६	नगद तथा बैंक मौज्दात	५०,७३,६४३	५३,६२,७४२	२,८९,०९८
७	बिद्युत बिक्रीबाट प्राप्त आमदानी	४,७४,४३,९२०	५,१४,४५,१२६	५९,९८,७९४
८	खुद मुनाफा (कर पछिको)	१,४९,५७,१०७	७६,८०,१४६	७२,७६,९६०
९	प्रति शेयर आमदानी (रु.)	५.२८	२.८४	२.४३

यस कम्पनीको आ.ब. २०७६/०७७ को वित्तीय विवरण के.एस.डि.बि. एण्ड एसोसिएट्स, चार्टर्ड एकाउन्टेन्ट्स द्वारा लेखापरिक्षण गरिएको छ। कम्पनीले दीर्घकालिन ऋणको रुपमा बैंक अफ काठमाडौं लिमिटेड तथा कुमारी बैंक लिमिटेडको कन्सोर्टियमबाट २०७७ आषाढ मसान्तसम्म जम्मा रु.५८,१७,७८,६५६ (अन्दाउन्न करोड सत्र लाख अठहत्तर हजार छ सय छपन्न) ऋण लिएको छ।

छन्दी खोला साना जलबिद्युत आयोजना २ मेगावाटबाट उत्पादित आ.ब. २०७६/०७७ को बिद्युत उत्पादनको तालिका निम्न बमोजिम छ।

महिना	कन्ट्रायाक्ट ईनर्जी (Kwh)	उत्पादन युनिट (Kwh)
श्रावण २०७६	१,४४४,४३५।६१	१,४४०,४५०।००
भाद्र	१,३९९,२९७।००	१,४३४,६१०।००
आश्विन	१,३९९,२९७।००	१,४७९,२३०।००
कार्तिक	१,३५४,१५८।००	१,२२९,७९०।००
मंसिर	९५१,२४२।००	७३२,०९०।००
पौष	६९८,२६५।८७	४९०,४००।००
माघ	५०१,७९१।००	४३७,४९०।००
फाल्गुण	३७८,९०७।००	४१८,४१०।००
चैत्र	२५८,७९३।००	४६१,४२०।००
वैशाख २०७७	३२२,६४४।००	५५४,१८०।००
जेष्ठ	६०३,८०१।८१	६३२,०६०।००
आषाढ	१,३९९,२९७।००	१,२९२,४१०।००
जम्मा	१०,७११,९२९।२९	१०,६०२,५४०।००

सो आयोजनाले आ.ब २०७६।०७७ मा कुल कन्ट्रयाक्ट इनर्जीको करिब ९९ प्रतिशत विद्युत उत्पादन गर्न सफल भएको छ, यो हालसम्मको उच्चतम 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 संक्रमित तथा मृत्यु हुनेको संख्या बृद्धि भइरहेकाले यस कम्पनीले प्रवर्धन गरिरहेको माथिल्लो छन्दी खोला साना जलविद्युत आयोजना (४ मे.वा.) को कार्य तालिका (construction schedule) अनुसारको कार्य प्रगतिमा केहि असर पारेको छ ।

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

आ.ब. २०७७।०७८ को मंसिर महिना सम्म २ मे.वा. आयोजनाको मासिक उत्पादन यसप्रकार रहेको छ ।

महिना	कन्ट्रयाक्ट ईनर्जी (Kwh)	उत्पादन युनिट (Kwh)
श्रावण २०७७	१,४४४,४३५।६१	४३७,८४०।००
भाद्र	१,३९९,२९७।००	१,४२०,४२०।००
आश्विन	१,३५४,१५८।३९	१,३९३,२१०।००
कार्तिक	१,३५४,१५८।३९	१,१३०,०७०।००
मंसिर	९५१,२४२।०७	६८८,८००।००
जम्मा	६,५०३,२९१।४६	५,०७०,३४०।००

यस आ.ब.मा हालसम्म कन्ट्रयाक्ट इनर्जीको ७८ प्रतिशत को विद्युत उत्पादन भएको छ, यस वर्षायाममा अबिरल वर्षाको कारणले आयोजना स्थलमा बाढी पहिरो जादा सञ्चालनमा रहेको आयोजनाको पाइपलाइनमा केहि क्षति हुन गइ पावरहाउस बन्द हुदा विद्युत उत्पादनमा कमि भएको हो । विश्वव्यापि महामारीको रुपमा फैलिरहेको कोरोना भाइरस (Covid-19) को कारणले भएको बन्दाबन्दी (Lockdown/Shutdown) केहि सहज भएपछि माथिल्लो छन्दी खोला साना जलविद्युत आयोजनाको निर्माणको कामलाइ अघि बढाई करिब ८० प्रतिशत निर्माण कार्य सम्पन्न गर्न सफल भएका छौ ।

कम्पनीको भावी योजना :

- यस कम्पनीले संचालन गरीरहेको छन्दी खोला साना जलविद्युत आयोजना २ मे.वा. बाट संभव भएसम्म बढी विद्युत उत्पादन गर्न प्रविधिको उच्चतम प्रयोग, स्रोत साधनको व्यवस्थापन तथा परिचालन गर्ने ।

- कम्पनीले निर्माण गरिरहेको माथिल्लो छन्दी खोला साना जलविद्युत आयोजना ४ मेगावाटको कम्पनीले तयार गरेको परिमार्जित निर्माण तालिका बमोजिम निर्माण कार्य सम्पन्न गर्ने ।
- हकप्रद शेयर जारी गरी पुँजी वृद्धि गरी आयोजना निर्माण गर्ने र कम्पनीलाई बढी प्रतिफलमुखि बनाउने ।
- जोखिम न्यूनीकरणको लागी सम्भव भएसम्मका उपायहरु अवलम्बन गरी जोखिम न्यूनीकरण सम्बन्धि कार्य गर्ने ।
- सम्भावना रहेका अन्य आयोजनाको अध्ययन तथा अनुसन्धान अगाडि बढाउने ।

कम्पनीको औद्योगिक वा व्यावसायिक सम्बन्ध :

यस कम्पनीले सबै सरकारी निकायहरु, संघ संस्था, शेयरधनि महानुभावहरु लगायत अन्य सरोकारवाला निकाय तथा व्यक्तिहरु सँग पारदर्शी एवम् सुमधुर सम्बन्ध कायम राख्दै आएको छ । कम्पनीले नेपाल सरकारका विभिन्न निकायहरु जस्तै विद्युत नियमन आयोग, विद्युत विकास विभाग, नेपाल विद्युत प्राधिकरण, उद्योग विभाग, कम्पनी रजिष्टारको कार्यालय, आन्तरीक राजश्व कार्यालय, वन विभाग, शान्ती सुरक्षाका अँगहरु तथा नेपाल सरकारका विभिन्न मन्त्रालयहरु, बैंक तथा वित्तीय संस्थाहरु, विमा कम्पनी, नेपाल धितोपत्र बोर्ड, नेपाल स्टक एक्सचेन्ज लि., सिडिएस एण्ड क्लियरिङ लिमिटेड, विभिन्न स्वदेशी गैर सरकारी संघ संस्थाहरु तथा अन्य सबै सरोकारवालाहरु सँग 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 सँगको छलफललाई निरन्तरता दिएको छ ।

सञ्चालक समितिमा भएको हेरफेर र सोको कारण :

यस वर्ष सञ्चालक समितिमा कुनै हेरफेर नभएको व्यहोरा अनुरोध छ ।

कम्पनीको कारोवारलाई असर पार्ने मुख्य कुराहरु :

कम्पनीको कारोवारलाई असर पार्ने मुख्य कुराहरु देहाय अनुसार छन् ।

- सञ्चालनमा रहेको जलविद्युत आयोजनाले प्राविधिक तथा वातावरणिय प्रभावको कारणले गर्दा पुर्ण क्षमतामा उत्पादन गर्न नसक्दा आम्दानीको स्रोतमा पर्न सक्ने सम्भावित असर ।
- आयोजना सम्पन्न हुन ढिलाई भएमा लागत वृद्धिबाट हुन सक्ने जोखिम ।
- भन्कटिला कानूनी प्रक्रियाहरुका कारण इजाजत प्राप्त गर्दा ढिलाई हुन जाने कारणबाट आयोजना निर्माण कार्यमा हुन सक्ने ढिलाइबाट पर्ने असर ।
- नेपाल सरकारको वित्तीय नीति तथा अन्य नीतिहरु परिवर्तनबाट श्रृजना हुन सक्ने जोखिमहरुले गर्दा ऋण प्रवाह र व्याजदरको उतार चढावबाट हुन सक्ने जोखिम ।
- हाल निर्माणमा रहेका सबै आयोजनाहरु पुर्ण सञ्चालनमा आउदा मुख्यत वर्षातको समयमा अहिलेकै विद्युतको माग रहि रहने हो भने आयोजना पुर्ण क्षमतामा सञ्चालन गर्न नपाउने जोखिम ।

सम्भावित जोखिमहरूलाई न्यूनिकरण गर्न व्यवस्थापनको धारणा :

नेपाल जलश्रोतको धनी देश भएतापनि विद्युतको माग र आपूर्ति विच ठुलो असन्तुलन रहेको छ । मागको तुलनामा आपूर्ति न्यून रहेको हुँदा आयोजनाहरूबाट उत्पादित विद्युत विक्री वितरण गर्नको लागि हालसम्म बजारको कुनै समस्या नरहे पनि हाल निर्माणमा रहेका आयोजनाहरू सबै उत्पादनमा आउदा हाल कै मागले पुर्ण क्षमतामा संचालनमा आउन कठिन छ । नेपाल सरकार, भारत सरकार र बंगलादेश सरकार विच भएको विद्युत व्यापार सम्झौता र हालै बंगलादेश र भारत सरकारले नेपालको विद्युत कसरी लैजान सकिन्छ भनेर गरेको छलफलबाट केहि आशावादी बन्न सकिन्छ । 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 । सम्भावित जोखिमहरूलाई न्यूनिकरण गर्न उपकरणहरूको ह्रास खर्चको व्यवस्था गरिएको र आयोजनाका आवश्यक संरचना, मेसिन, औजार र उपकरणहरूको बीमा गरिएको छ । मेसिनरी तथा उपकरणहरूको नियमित रूपमा मर्मत सम्भार गर्ने गरिएको र सञ्चालित आयोजना स्थलमा मेसिन तथा उपकरणहरूको पार्टपूजा (spare parts/inventories/tools) को पर्याप्त व्यवस्था गर्ने गरिएको छ । साथै यस्ता आइपने जोखिम न्यूनीकरण तथा समाधानका लागि सञ्चालक समिति र व्यावस्थापन सक्षम रहेको छ ।

लेखापरीक्षण प्रतिवेदनमा कुनै कैफियत उल्लेख भएको भए सो उपर सञ्चालक समितिको प्रतिक्रिया :

लेखापरीक्षण प्रतिवेदनमा नियमित कारोवारमा देखिएका सामान्य कैफियत, प्रतिक्रिया र सुझावमाथि सञ्चालक समितिको ध्यानाकर्षण हुनुका साथै सोको सुधारका लागि र यस्ता कैफियतहरू भविष्यमा नदोहोरिने गरी आवश्यक कदम चाल्न व्यवस्थापनलाई निर्देशन दिइएको छ ।

लाभांश बाँडफाँड गर्न सिफारिस गरिएको रकम :

आ.व.२०७६।०७७ मा कम्पनीको संचित नाफाबाट शेयरधनीहरूलाई हाल कायम रहेको चुक्ता पूजीको ५% का दरले हुन आउने रु. १,४९,७५,००० (एक करोड एकचालिस लाख पचहत्तर हजार मात्र) वरावरको बोनस शेयर र बोनस शेयरको कर प्रयोजन वापत ०.२६ प्रतिशत नगद लाभांश वितरण गर्ने प्रस्ताव स्वीकृतिको लागि यस सभामा पेश गरिएको छ ।

शेयर जफत भएको भए जफत भएको शेयर संख्या, त्यस्तो शेयरको अङ्कित मूल्य, त्यस्तो शेयरजफत 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 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.ब. २०७६।०७७ 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	१०५०००
२	अमरनाथ श्रेष्ठ	सञ्चालक	११०२५०
३	उदय कुमार पिया	सञ्चालक	१७३२५०
४	अशोक बुढाथोकी	सञ्चालक	२५२००
५	तिना राजभण्डारी	सञ्चालक	३५४
६	लाल बहादुर थापा	प्रमुख कार्यकारी अधिकृत	५२५००
७	रमेश कुमार थापा	कम्पनी सचिव	११८०

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

सो सम्बन्धि जानकारी प्राप्त 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 आन्तरीक नियन्त्रण प्रणालिलाई प्रभावकारी बनाई सुव्यवस्थित रुपमा 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 गर्ने गरिएको छ। प्रचलित कानून र नियमहरूको अधिनमा रहि कम्पनीले व्यवसायिक कारोवार गर्दै आइरहेको छ।

विगत आर्थिक वर्षको कुल व्यवस्थापन खर्चको विवरण :

आ. व. २०७६।०७७ मा व्यवस्थापन तर्फको कुल खर्च रकम रु. ४५,५५,३८९ 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. २०७६।०७७ 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

लेखापरीक्षण समितिले आन्तरिक तथा बाह्य लेखापरीक्षकले औल्याएका कैफियतहरू सुधार गर्नका लागि आवश्यक निर्देशन दिने गरेको छ। त्यसैगरी ऐनमा व्यवस्था भए बमोजिम लेखापरीक्षण समितिको काम, कर्तव्य र अधिकार भित्र रहेर व्यवस्थापनलाई निर्देशन र सञ्चालक समितिलाई आवश्यक 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. २०७६।०७७ 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. १५,४६,९४८।२२ भुक्तानी गरिएको छ र निजलाई कम्पनीको कामकाजको सिलसिलामा भएको यातायात, इन्धन र सञ्चार खर्च (वास्तविक बिल अनुसार) भुक्तानी गर्ने गरिएको छ।

शेयरधनीहरुले बुभिलिन 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 कानून बमोजिम सञ्चालक समितिको प्रतिवेदनमा खुलाउनु पर्ने अन्य कुनै कुरा :

नभएको ।

अन्य आवश्यक कुराहरु :

संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व

विगत वर्षमा जस्तै यस कम्पनीले आयोजना प्रभावित क्षेत्रमा विभिन्न आर्थिक तथा भौतिक सहयोगात्मक कार्यक्रमहरु गर्दै आइरहेको छ । स्थानिय विद्यालयहरुमा अध्ययनरत विधार्थी हरुको सर्वाङ्गिक विकास गर्ने उदेश्यले छात्रवृत्तीको व्यावस्थाका 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 संग समन्वय गरी स्थानिय बाटोहरु मर्मत तथा स्तरोन्नती गरिएको छ । कम्पनीले स्थानिय सिङ्गली गाउँका सबै घरधुरीमा विद्युतिय वाईरिङ्ग 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 सम्पुर्ण कर्मचारीहरु समेतलाई हार्दिक धन्यवाद दिन चाहन्छु । धन्यवाद ।

रामेश्वर थापा

अध्यक्ष,

मिति : २०७७/०९/२७

तिना राजभण्डारी

सञ्चालक

धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली,

२०७३ को अनुसूची -१५ (नियम २६ को उपनियम २ साग सम्बन्धित)

संचालक समितिको प्रतिवेदन :

संचालक समितिको बार्षिक प्रतिवेदन संलग्न छ ।

लेखापरीक्षकको प्रतिवेदन :

लेखापरीक्षकको प्रतिवेदन बार्षिक प्रतिवेदनमा संलग्न छ ।

लेखापरीक्षण भएको बित्तीय विवरण :

लेखापरीक्षण भएको बित्तीय विवरण आ.ब. २०७६/०७७ को बार्षिक 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 । आ.ब.२०७६/०७७ को प्रत्येक त्रैमासिक अवधिमा कम्पनीको शेयरको अधिकतम, न्यूनतम, अन्तिम मूल्य, कारोवार भएको कुल दिन तथा कारोवार संख्या यसप्रकार छ ।

त्रैमासिक अवधि	शेयरको अधिकतम मूल्य(रु)	शेयरको न्यूनतम मूल्य (रु)	शेयरको अन्तिम मूल्य (रु)	कारोवार भएको कुल दिन	कारोवार संख्या
प्रथम	९१	७४	८०	५६	९१८०
दोश्रो	९७	७७	९०	४७	९२४२
तेश्रो	१०३	८३	८३	४४	१७,७७७
चौथो	८३	७७	८०	९	१०,५५०

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

समस्या तथा चुनौती :

विश्वव्यापि माहामारीको रुपमा फैलिरहेको कोरोना भाइरस (Covid-19) का कारणले भइरहेको बन्दाबन्दी ले गर्दा आयोजना तोकिए अनुरूपको समयमा सम्पन्न गर्न चुनौति रहेको छ । यसै बर्षायामा आएको अबिरल बर्षाको कारणले दुवै आयोजनाहरुलाई असर पर्न गएको छ जसका कारणले निर्माणाधिन आयोजनाको निर्माण अवधि केही समय बढ्न गएको छ भने संचालनमा रहेको आयोजनाका आम्दानीमा कमि हुन गएको छ । केहि 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 रुपमा आन्तरीक लेखापरीक्षण गर्ने गरीएको, नियमित रुपमा 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 रुपमा पालना गर्ने गरीएको छ ।

बितीय विवरणहरू आ.ब. २०७६/०७७



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, 2077 (corresponding to 15 July 2020), 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.

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.



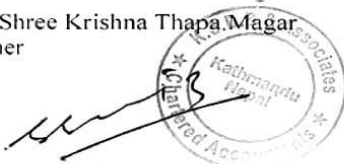
Auditor's Responsibility

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 and the business of the Company appears to have been conducted satisfactorily.

CA. Shree Krishna Thapa Magar
Partner



For KSDB and Associates

Chartered Accountants

Place: Kathmandu, Nepal

Date: 2020.12.15

UDIN: 201220CA009246v5xc

**CHHYANGDI HYDROPOWER LTD.
GAIRIDHARA, KATHMANDU, NEPAL
BALANCE SHEET
AS ON 31 ASHAD, 2077 (15 JULY, 2020)**

Amount in NPR

Sources of Fund	Schedule	As at Ashad 31, 2077 (July 15, 2020)	As at Ashad 31, 2076 (July 16, 2019)
Shareholders Fund			
Equity Share Capital	1	283,500,000.00	270,000,000.00
Reserve & Surplus	2	15,415,860.25	14,669,279.55
Medium and Long Term Loan			
Secured loan	3	581,778,656.89	332,755,812.34
Current Liabilities			
Sundry Creditors	4	27,729,848.94	37,676,925.05
Trade & Other Payables	5	6,386,741.84	5,412,608.63
Short Tem Loan (Bridge Gap/Demand Loan)		48,400,000.00	62,200,000.00
Retention Money	6	10,065,416.32	2,209,536.05
Provision	7	1,828,324.23	758,647.54
Total Sources of Fund		975,104,848.50	725,682,809.20
Application of Fund	Schedule	As at Ashad 31, 2077 (July 15, 2020)	As at Ashad 31, 2076 (July 16, 2019)
Non Current Assets			
Fixed Assets	8	414,788,894.46	422,831,060.93
Gross Cost		451,338,883.53	451,535,510.99
Less : Accumulated Depreciation/ Amortization		(36,549,989.07)	(28,704,450.06)
Capital Work In Progress			
Upper Chhandi Khola Small Hydropower Project	9	501,473,650.41	183,996,705.13
Current Assets			
Inventory		1,614,018.74	1,571,909.82
Debtors & Receivables	10	10,188,734.60	8,538,276.66
Deferred Expenses-Share Issue		538,769.78	1,077,539.54
Cash and Bank Balance	11	5,073,643.79	5,362,742.54
Advance, Loan, Prepaid and Deposits	12	41,427,136.72	102,304,574.58
Total Application of Fund		975,104,848.50	725,682,809.20

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

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

.....
Amar Nath Shrestha
Director

.....
Uday Kumar Piya
Director

.....
Ashok Budhathoki
Director

.....
Tina Rajbhandari
Director

.....
Kushan Pradhan
Independent Director

Date: 2077/08/30

Place: Kathmandu, Nepal

CHHYANGDI HYDROPOWER LTD.
GAIRIDHARA, KATHMANDU, NEPAL
INCOME STATEMENT
AS ON 31 ASHAD, 2077 (15 JULY, 2020)

Amount in NPR

Particulars	Schedule	Current Year	Previous Year
		2076/077(2019-20)	2075/076 (2018-19)
Revenue			
Electricity Sale to NEA		57,443,920.96	51,445,126.74
Other Income	14	371,078.00	17,014.46
Expenses			
Operating Expenses	15	2,918,535.85	4,124,063.02
Administrative Expenses	16	4,555,389.72	4,920,263.53
Operating Profit		50,341,073.39	42,417,814.65
Financial Expense		26,327,046.66	25,657,602.48
Amortization of Share Issue Expenses		538,769.76	538,769.76
Depreciation	8	8,118,240.12	8,380,217.75
Profit Before Tax and Bonus		15,357,016.85	7,841,224.65
Provision for Employee Bonus		307,140.34	156,824.49
Profit before Tax		15,049,876.52	7,684,400.15
Provision for Tax		92,769.50	4,253.62
Current Tax		92,769.50	4,253.62
Deferred Tax Income (Expense)		-	-
Net profit for the year		14,957,107.02	7,680,146.54
Profit upto Previous Year		14,669,279.55	6,989,133.01
Appropriation			
Bonus Dividend		13,500,000.00	-
Cash Dividend for Tax		710,526.32	-
Net profit transferred to balance sheet		15,415,860.25	14,669,279.55

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

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

Amar Nath Shrestha
Director

Uday Kumar Piya
Director

Ashok Budhathoki
Director

Tina Rajbhandari
Director

Kushan Pradhan
Independent Director

Date: 2077/08/30
Place: Kathmandu, Nepal

**CHHYANGDI HYDROPOWER LTD.
GAIRIDHARA, KATHMANDU, NEPAL
STATEMENT OF CASH FLOW
AS ON 31 ASHAD, 2077 (15 JULY, 2020)**

Amount in NPR

Particulars	Current Year	Previous Year
	2076/077(2019-20)	2075/076 (2018-19)
A Cash Flows from operating activities		
Net Profit After Tax	14,957,107.02	7,680,146.54
Adjustment for:		
Bonus Provisoin		
Depreciation	8,657,009.88	8,918,987.51
Provision for Tax	92,769.50	-
Cash Flow Before Working Capital Changes	23,706,886.39	16,599,134.05
Increase / Decrease in Working Capital		
(Increase) / decrease in Debtors	(1,435,678.42)	1,545,479.78
(Increase) / decrease in Stock	(42,108.92)	(35,850.83)
(Increase) / decrease in Advances, Loan & Deposits	60,877,437.86	(97,679,132.58)
Increase/ (decrease) in Sundry Creditors	(9,947,076.11)	35,379,020.53
Increase/ (decrease) in Trade & Other Payables	974,133.21	1,124,200.47
Increase/ (decrease) in Short Term Loan	(13,800,000.00)	54,200,000.00
Increase/ (decrease) in Retention Payables	7,855,880.27	2,188,508.57
Increase/ (decrease) in Provisions	980,459.36	(193,368.20)
Net Cash Flow From Working Capital Changes	45,463,047.25	(3,471,142.26)
Payment of Income Tax	(218,331.70)	-
Net Cash from Operating Activities (A)	68,951,601.95	13,127,991.79
B. Cash flows from investing activities		
Additions to Fixed Assets	(76,073.65)	(362,307.28)
Increase in Capital Work in progress	(317,476,945.28)	(106,880,090.96)
Net Cash from in investing activities (B)	(317,553,018.93)	(107,242,398.24)
C. Cash flows from financing activities		
Proceeds from issue of Share Capital	13,500,000.00	-
Advance for Share Capital	-	-
Proceeds/ (Payment) of Long Term Borrowing	249,022,844.55	91,255,813.04
Dividend Paid	(14,210,526.32)	-
Net Cash from financing activities (C)	248,312,318.23	91,255,813.04
Net increase/ (decrease) in Cash and Cash Equivalents (D=A + B + C)	(289,098.75)	(2,858,593.41)
E. Cash and Cash Equivalents at the beginning of the year (E)	5,362,742.54	8,221,335.95
F. Cash and Cash Equivalents at the end of the year (F=D+E)	5,073,643.79	5,362,742.54

As per our report of even date

Sushil Paudel
Account Asst. Manager

Lal Bahadur Thapa
Chief Executive Officer

Rameshwar Thapa
Chairman

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

Amar Nath Shrestha
Director

Uday Kumar Piya
Director

Ashok Budhathoki
Director

Tina Rajbhandari
Director

Kushan Pradhan
Independent Director

Date: 2077/08/30
Place: Kathmandu, Nepal

SCHEDULE 1 : SHARE CAPITAL

Amount in NPR

Particulars	Current Year	Previous Year
a) Authorized 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) Issued 2,835,000 Ordinary shares of Rs. 100 each. (Previous Year 2,700,000 Ordinary shares of Rs. 100 each.)	283,500,000.00	270,000,000.00
c) Paid Up 2,835,000 Ordinary shares of Rs. 100 each. (Previous Year 2,700,000 Ordinary shares of Rs. 100 each.)	283,500,000.00	270,000,000.00
Total	283,500,000.00	270,000,000.00

SCHEDULE 2 : RESERVE & SURPLUS

Particulars	Current Year	Previous Year
Opening Balance	14,669,279.55	6,989,133.01
Profit & Loss of This Period	14,957,107.02	7,680,146.54
Less: Appropriation		
Bonus Dividend	(13,500,000.00)	-
Cash Dividend	(710,526.32)	-
Total	15,415,860.25	14,669,279.55

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	159,127,924.30	168,627,024.30
Term Loan - II	218,347,233.97	72,686,519.58
Kumari Bank Ltd		
Term Loan - I	58,622,075.00	62,122,970.00
Term Loan - II	145,681,423.62	29,319,298.46
b) Unsecured Loan		-
Total	581,778,656.89	332,755,812.34

SCHEDULE 4 : SUNDRY CREDITORS

Particulars	Current Year	Previous Year
Apollo Paints Pvt. Ltd.	30,546.70	11,001.60
Asian Logistics Pvt. Ltd.	2,353.42	3,215,888.75
Akala Devi Traders	53,868.08	-
Basundhara Auto & Engineering Works	3,000.00	3,000.00
Chhangdi Construction Pvt.Ltd.	673,162.65	-

छ्याइदी हाइड्रोपावर लिमिटेड

गैह्रीधारा, काठमाण्डौ, नेपाल

बार्षिक प्रतिबेदन

आ.ब. २०७६/०७७

Cream Hydel Pvt. Ltd.-Payable	2,284,322.66	-
Duwakot Construction Pvt.Ltd.	1,044,246.00	1,076,596.00
Energy Development Council	125,000.00	125,000.00
Genesis Service Pvt.Ltd.	19,902.75	-
Global IT Support Pvt.Ltd.	1,695.00	-
Guni Construction & Suppliers Pvt. Ltd.	26,500.00	-
Hotel Tulsi Home	-	113.98
Holy Speed Power Pvt. Ltd.	8,629.50	8,629.50
Insight Engineering Consult Pvt.Ltd.	764,161.29	321,986.29
Jaya Bhadrakali Oil Store	856,031.89	257,925.64
Kalika Builders/Karika Hardware	11,000.36	11,000.00
Kalika Hardware	4,285.00	4,285.00
Kusum Construction Pvt. Ltd.	-	42,927.50
Lamjung Hardware Centre & Suppliers	297,278.61	-
Macra Automobile	8,000.00	8,000.00
Mecamidi HPP India Pvt.Ltd.	10,796.50	-
Nanda Suppliers	2,904.38	-
New S.K. Decoration Centre	2,001.60	-
Nilgiri Nirman Sewa Pvt.Ltd.	75,000.00	75,000.00
North Hydro And Engineering Pvt.Ltd	-	884.71
Nikhil Tyre Enterprises	25,490.00	25,490.00
OM U.K. Suppliers	5,000.04	-
Ritesh Kirana Store	77,643.00	25,568.00
Sakura Power Construction Pvt.Ltd.	2,510,577.06	-
Shah Electric & General Order Suppliers Pvt.Ltd.	2,951.45	2,951.45
Shibu Thapa Kinara Store	191,340.00	93,500.00
Sakura Power-Shiva Shakti-Rojan JV-Payable	17,432,514.43	31,845,156.88
Shreeya Enterprises & Suppliers	12,682.00	-
Trinetra Construction And Engineering Pvt.Ltd	830,981.14	-
Tripura Hardware Pvt.Ltd.	7,199.99	93,236.31
Union Impex	328,783.44	428,783.44
Total	27,729,848.94	37,676,925.05

SCHEDULE 5 : TRADE & OTHER PAYABLES

Particulars	Current Year	Previous Year
A-Roll Pvt. Ltd.	-	45,000.00
Audit Fee Payable	111,500.00	111,500.00

छ्याइदी हाइड्रोपावर लिमिटेड

गैह्रीधारा, काठमाण्डौ, नेपाल

बार्षिक प्रतिबेदन

आ.ब. २०७६/०७७

CDSC Fee Payable	120,000.00	-
CIT PF Payable	123,872.05	89,508.00
Debasthan Corporate Legal Consultancy Pvt.Ltd.	160,560.00	-
Kamal Pandey	205,750.00	185,000.00
Lal Bahadur Thapa	-	244,115.28
R.P Khanal	-	91,800.00
Pole Compensation Payable	36,000.00	36,000.00
Salary Payable	1,330,111.81	1,179,468.33
Saroj Koirala & Associates	133,800.00	133,800.00
TAC Hydro Engineers Pvt. Ltd.	306,625.00	-
TN Acharya & Co.	473,628.32	315,752.21
Meeting Allowances Payable	40,800.00	10,200.00
Royalty Payable to Government	563,627.10	528,521.14
TDS Payable	1,876,482.09	1,077,887.42
Other Payable	469,206.71	998,148.09
Office Rent Payable	134,650.00	-
Wages Payable	300,128.76	365,908.16
Total	6,386,741.84	5,412,608.63

SCHEDULE 6: RETENTION MONEY

Particulars	Current Year	Previous Year
ATC Engineering Systems Pvt.Ltd.19ILC5868-Retention	144,135.00	-
Cream Hydel Pvt.Ltd.-Retention	576,198.85	-
Mecamidi Hpp India Pvt.Ltd.19ILC5307-Retention	3,771,532.50	144,135.00
Sakura Power-Shiva Shakti-Rojan JV-Retention	5,552,522.49	2,044,373.57
Sakuara/Aarogya JV Retention	21,027.48	21,027.48
Total	10,065,416.32	2,209,536.05

SCHEDULE 7 : Provision

Provision	Current Year	Previous Year
Provision for Employee Bonus	307,140.34	156,824.49
Provision for Tax	97,962.98	8,745.66
Provision for Leave Encashment	876,415.30	351,220.00
Provision for Gratuity	546,805.61	241,857.39
Total	1,828,324.23	758,647.54

SCHEDULE 10 : DEBTORS & RECEIVABLES

Particulars	Current Year	Previous Year
Advance Tax	216,000.00	-
Nepal Electricity Authority (Energy Sales Receivable)	9,971,402.90	8,535,724.48
TDS Receivable of Bank Interest	1,331.70	2,552.18
Total	10,188,734.60	8,538,276.66

SCHEDULE 11 : CASH & BANK BALANCE

Particulars	Current Year	Previous Year
Cash Balance	67,735.04	24,377.98
Bank Balances		
Bank of Kathmandu Ltd.-Reserve A/c	1,556,290.71	615,809.58
Bank of Kathmandu Ltd.-Revenue A/c	1,735,936.34	18,380.11
Bank of Kathmandu Ltd.	1,418,121.86	4,609,970.12
Kumari Bank Ltd.	276,415.33	51,254.09
NMB Bank Ltd.-Call Account	4,213.20	-
Reliance Finance Ltd.	14,931.31	14,127.64
Om Development Bank Ltd.	-	28,823.02
Total	5,073,643.79	5,362,742.54

SCHEDULE 12 : ADVANCE, LOAN, PREPAID & DEPOSIT

Particulars	Current Year	Previous Year
a) Loans & Advances		
Advance to Land Purchase	315,000.00	649,500.00
Advance to Office Rent	65,000.00	-
CM Enterprises 19ILC5373 Advance	18,543.77	28,859,875.57
Cream Hydel Pvt. Ltd.-Advance	2,070,800.65	-
Ekikrit Byapar Company Pvt. Ltd.	1,828,000.00	1,828,000.00
Sakura Power-Shiva Shakti-Rojan JV Advance	12,600,000.00	22,600,000.00
Marshyandi Store	1,366,137.57	-
Mecamidi HPP India Pvt.Ltd.	-	188,496.55
Mecamidi Hpp India Pvt.Ltd.-19ILC5307-Advance	13,909,027.50	35,673,412.50
Trinetra Tunnel Construction Pvt. Ltd.	-	128,564.16
TAC Hydro Consultancy Pvt.Ltd.	-	210,000.00
Other Advance	78,287.74	290,264.00
b) Prepaid		
Pre-Paid Communication Exp.	13,681.82	2,902.18
Pre-Paid Insurance-Contractor All Risk	755,066.77	414,947.78
Pre-Paid Insurance-Fire Insurance	464,040.45	462,772.59
Pre-Paid Insurance - Group Accidental	11,613.01	13,047.14
Pre-Paid Insurance-Group Accidental-Civil Worker	36,613.50	18,580.55
Pre-Paid Insurance-Group Accidental-Contractor	-	109,935.55
Pre-Paid Insurance-Loss of Profit	142,892.77	142,502.34
Pre-Paid Insurance -Third Party (Motorcycle)	5,935.78	6,798.21
Pre-Paid Insurance-Utility Vehicle	7,484.07	9,466.84
Pre-Paid Insurance-Vehicle-Hilux	5,432.97	6,231.99
c) Deposits		
Advance Margin 19ILC5373	5,643,574.86	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	1,811,296.74	3,654,075.49
Cash Margin 19ILC5373	-	1,120,126.28
Cash Margin 19ILC5868	7,206.75	-
Deposit For Router	1,500.00	1,500.00
Total	41,427,136.72	102,304,574.58

SCHEDULE 13 : CONTINGENT LIABILITIES

Particulars	Current Year	Previous Year
		-
Total	-	-

SCHEDULE 14 : OTHER INCOME

Particulars	Current Year	Previous Year
Miscellaneous Income	11,600.00	-
Rent Income From Vacant Office Room	350,600.00	-
Interest Income	8,878.00	17,014.46
Total	371,078.00	17,014.46

SCHEDULE 15 : OPERATING EXPENSES

Particulars	Current Year	Previous Year
Capacity Royalty	200,000.00	200,000.00
Energy Royalty	1,150,178.96	1,018,715.17
Insurance Expenses-Fire Insurance	607,993.88	732,526.20
Insurance Expenses-Loss of Profit	187,220.58	187,487.44
Govt. Fee for Plantation & Conservation	-	399,446.00
Medical Expenses-Site	6,365.00	1,980.00
Repair of Site/Project Assets Expenses	356,221.27	300,450.45
Fuel Expenses-Site	7,600.00	49,647.00
Guest Relations-Site	980.00	78,109.00
Printing & Stationary-Site	2,455.00	6,211.00
Property Tax-Site	-	4,346.00
Telephone & Communication- Site	89,903.84	115,140.73
TADA-Site	102,300.00	48,330.00
Travelling Expenses-Site	2,920.00	36,660.00
Wages Expenses- Site	2,525.25	51,767.68
Miscellaneous Expenses-Site	130,696.07	560,816.35
Kitchen Expenses-Site	71,176.00	332,430.00
Total	2,918,535.85	4,124,063.02

SCHEDULE 16 : ADMINISTRATIVE EXPENSES

Particulars	Current Year	Previous Year
AGM Expenses	47,166.40	72,148.20
CDSC Annual Fees	40,000.00	40,000.00
Insurance Expenses-Motorcycle	1,427.78	1,826.55
Insurance Expenses-Group Accidental	12,484.70	13,208.30
Insurance Expenses-Vehicle	6,080.56	6,555.62
Advertisement & Publicity	29,972.99	33,917.56
Audit Fees	37,666.67	37,666.67
Books & Periodicals	-	1,050.00
Capital Increment Fee	3,333.33	-
Cleaning Expenses	1,010.10	1,120.00
Financial Assistance and Donation	-	10,570.00
Fuel Expense	44,291.66	104,847.34
Internal Audit Fee	45,200.00	45,200.00
RTS Fees	55,342.47	11,324.20
Food & Accomodation	39,629.99	61,115.33
Kitchen Utensil	1,663.33	433.33
Guest Relation	2,467.33	18,808.90
Legal Consultancy Fee	54,240.00	48,000.00
Local Govt. Taxes	-	34,093.33
Meeting Allowance	80,666.66	99,000.01
Miscellaneous Expenses	57,181.59	71,089.69
Office Shifting Expenses	5,542.60	21,934.51
Office Rent	556,907.40	323,333.33
Printing & Stationary	7,321.50	14,939.63
Repair & Maintenance-Office Assets	14,655.34	8,435.00
Repair & Maintenance-Vehicle	22,236.67	37,031.00
Repair & Maintenance-Rental Office	13,694.94	-
Renewal Expenses	18,926.67	19,926.67
Membership Fee	8,000.00	8,000.00
Meeting Expenses	3,158.33	3,896.67
Postage & Courier	650.00	150.00
Staff Expenses		
Post Employment Benefits		
Gratuity	101,639.24	80,619.13
Leave Encashment	175,047.59	117,073.33
Salary Expenses	3,025,302.91	3,519,089.29
Telephone & Communication	24,528.77	26,849.93
Vehicle Tax	3,000.00	14,811.67
Water & Electricity	14,952.20	12,198.34
Total	4,555,389.72	4,920,263.53

CHHYANGDI HYDROPOWER LTD.

GAIRDHARA, KATHMANDU, NEPAL

SCHEDULE 8 : FIXED ASSETS FOR THE FINANCIAL YEAR 2076/077

Amount in NPR

Particular	Dep. Rate (%)	At Cost						Depreciation			Written Down Value	
		Opening (as on 01.04.2076)	Transferred from CWIP	Addition			Less: Transferred to CWIP	Closing (As on 31.03.2077)	Opening (as on 01.04.2076)	For the Year	Closing (As on 31.03.2077)	Closing (As on 31.03.2076)
				upto poush end	Upto Chaitra end	Upto Ashard end						
Group A												
Leasehold Property	5%	119,804.69	-	-	-	-	119,804.69	2,030.59	5,990.23	8,020.82	113,814.46	119,804.69
Group B												
Office Assets	25%	627,144.76	-	21,975.00	3,300.00	10,000.00	662,419.76	645,825.89	165,350.77	811,176.66	497,068.99	627,144.76
Angle Rack	25%	8,110.58	-	-	-	-	8,110.58	9,191.99	2,027.64	11,219.63	6,082.93	8,110.58
Adsi Router	25%	-	-	-	-	-	-	3,760.00	-	3,760.00	-	-
Beanch	25%	3,813.75	-	-	-	-	3,813.75	2,966.25	953.44	3,919.69	2,860.31	3,813.75
Carram Board	25%	3,471.88	-	-	-	-	3,471.88	1,578.13	867.97	2,446.09	2,603.91	3,471.88
CC Camera	25%	2,977.59	-	-	-	-	2,977.59	4,722.41	744.40	5,466.81	2,233.19	2,977.59
Ceiling Fans	25%	6,991.42	-	-	-	-	6,991.42	635.58	1,747.85	2,383.44	5,243.56	6,991.42
Clamp Meter	25%	4,237.50	-	-	-	-	4,237.50	847.50	1,059.38	1,906.88	3,178.13	4,237.50
Computer & Accessories	25%	170,282.38	-	-	-	-	170,282.38	250,043.60	42,570.59	292,614.20	127,711.78	170,282.38
Dish Home	25%	6,729.17	-	-	-	-	6,729.17	3,320.83	1,682.29	5,003.13	5,046.88	6,729.17
Executive Chairs	25%	12,712.50	-	-	-	-	12,712.50	9,887.50	3,178.13	13,065.63	9,534.38	12,712.50
Fan Heater	25%	2,250.00	-	-	-	-	2,250.00	1,750.00	2,250.00	4,000.00	-	2,250.00
Furniture & Fixtures	25%	56,442.05	-	-	-	-	56,442.05	89,509.50	14,110.51	103,620.01	42,331.54	56,442.05
Intercom System	25%	-	-	21,975	-	6,500	28,475.00	-	6,035.42	6,035.42	22,439.58	-
LED TV	25%	37,350.70	-	-	-	-	37,350.70	46,601.30	9,337.68	55,938.97	28,013.03	37,350.70
Locker Cabinet	25%	27,283.68	-	-	-	-	27,283.68	22,521.50	6,820.92	29,342.42	20,462.76	27,283.68
Mobile	25%	37,045.08	-	-	-	-	37,045.08	34,799.92	9,261.27	44,061.19	27,783.81	37,045.08
Office Equipment	25%	17,201.53	-	-	-	-	17,201.53	27,279.47	4,300.38	31,579.86	12,901.14	17,201.53
Office Tables	25%	22,882.50	-	-	-	-	22,882.50	17,797.50	5,720.63	23,518.13	17,161.88	22,882.50
Photocopier	25%	100,387.50	-	-	-	-	100,387.50	33,462.50	25,096.88	58,559.38	75,290.63	100,387.50
Printer	25%	11,601.56	-	-	-	-	11,601.56	18,398.44	2,900.39	21,298.83	8,701.17	11,601.56
Revolving Chair	25%	5,062.50	-	-	-	-	5,062.50	6,937.50	1,265.63	8,203.13	3,796.88	5,062.50
Sofa Sets	25%	21,249.65	-	-	-	-	21,249.65	12,749.79	5,312.41	18,062.20	15,937.24	21,249.65
Tea Tables	25%	4,688.09	-	-	-	-	4,688.09	2,812.85	1,172.02	3,984.87	3,516.07	4,688.09
Telephone Sets	25%	3,162.50	-	-	3,300.00	-	6,462.50	1,437.50	1,340.63	2,778.13	5,121.88	3,162.50
TP Link Router	25%	-	-	-	-	-	-	3,100.00	-	3,100.00	-	-
Wall Fans	25%	15,030.99	-	-	-	3,500	18,530.99	8,819.01	4,049.41	12,868.42	14,481.58	15,030.99
WiMAX	25%	17,929.69	-	-	-	-	17,929.69	13,945.31	4,482.42	18,427.73	13,447.27	17,929.69
Wireless Receiver & Router	25%	28,250.00	-	-	-	-	28,250.00	16,950.00	7,062.50	24,012.50	21,875.00	28,250.00
Group C: Vehicles	20%	1,717,819.70	-	-	-	-	1,717,819.70	1,970,281.32	343,563.94	2,313,845.26	1,374,255.76	1,717,819.70
Motorcycle	20%	126,517.08	-	-	-	-	126,517.08	151,055.67	25,303.42	176,359.09	101,213.67	126,517.08
Utility Vehicle	20%	-	-	-	-	-	-	213,400.00	-	213,400.00	-	-
Vehicle-Hilux	20%	1,591,302.61	-	-	-	-	1,591,302.61	1,605,825.65	318,260.52	1,924,086.18	1,273,042.09	1,591,302.61
Group D												
Others Assets	15%	142,751.73	-	40,798.65	-	-	183,550.38	178,676.93	28,864.93	-	154,685.44	142,751.73
Topcon CTS 255	15%	-	-	-	-	-	-	92,665.65	-	-	-	-
Drill Machine	15%	21,362.07	-	-	-	-	21,362.07	15,253.49	3,204.31	-	18,157.76	21,362.07
Electric Heater	15%	3,464.39	-	-	-	-	3,464.39	1,735.61	519.66	-	2,944.73	3,464.39
Exhaust Fan	15%	1,567.50	-	-	-	-	1,567.50	82.50	1,567.50	-	-	1,567.50
Flood Lights	15%	3,406.50	-	-	-	-	3,406.50	378.50	510.98	-	2,895.53	3,406.50
Gas Cylinder	15%	6,884.33	-	-	-	-	6,884.33	4,915.67	1,032.65	-	5,851.68	6,884.33
Gas Heater	15%	5,834.19	-	-	-	-	5,834.19	4,165.81	875.13	-	4,959.06	5,834.19
Gas Water Heater	15%	5,950.00	-	-	-	-	5,950.00	1,050.00	892.50	-	5,057.50	5,950.00
Hallogen Light	15%	7,647.70	-	-	-	-	7,647.70	5,460.30	1,147.15	-	6,500.54	7,647.70
Invertor & Battery	15%	40,165.00	-	40,799	-	-	80,963.65	28,679.00	12,144.55	-	68,819.10	40,165.00
Refrigerator	15%	11,846.46	-	-	-	-	11,846.46	7,443.54	1,776.97	-	10,069.49	11,846.46
Stand Fans	15%	4,963.86	-	-	-	-	4,963.86	2,268.14	744.58	-	4,219.28	4,963.86
Thread Taps	15%	2,542.50	-	-	-	-	2,542.50	282.50	381.38	-	2,161.13	2,542.50
UPS	15%	3,823.54	-	-	-	-	3,823.54	2,730.46	573.53	-	3,250.00	3,823.54
Vaccum Cleaner	15%	4,151.49	-	-	-	-	4,151.49	2,964.52	622.72	-	3,528.76	4,151.49
Vice	15%	7,299.80	-	-	-	-	7,299.80	1,740.20	1,094.97	-	6,204.83	7,299.80
Water Pump	15%	6,315.00	-	-	-	-	6,315.00	3,388.00	947.25	-	5,367.75	6,315.00
Wire Puller	15%	5,527.40	-	-	-	-	5,527.40	3,473.05	829.11	-	4,698.29	5,527.40
Group E Software & Intangibles	20%	57,398.44	-	-	-	-	57,398.44	53,679.56	11,479.69	-	45,918.76	57,398.44
Software (Tally)	20%	16,523.78	-	-	-	-	16,523.78	18,054.22	3,304.76	-	13,219.02	16,523.78
Web Site	20%	28,928.00	-	-	-	-	28,928.00	27,572.00	5,785.60	-	23,142.40	28,928.00
Software	20%	11,946.67	-	-	-	-	11,946.67	8,053.33	2,389.33	-	9,557.34	11,946.67
		420,166,141.60	-	-	-	-	420,166,141.60	25,853,955.78	7,562,990.55	33,416,946.32	412,603,151.06	420,166,141.60
Property & Power Plant (Chhandi Khola Small Hydropower Project 2Mw)	1.8%	420,166,141.60	-	-	-	-	420,166,141.60	25,853,955.78	7,562,990.55	33,416,946.32	412,603,151.06	420,166,141.60
Total		422,831,060.93	-	62,773.65	3,300.00	10,000.00	422,907,134.58	28,704,450.06	8,118,240.12	36,549,989.07	414,788,894.46	422,831,060.93

SCHEDULE 9 : Capital Work In Progress

Amount in NPR

Particulars	Upto Previous Year	This Year Addition/Adjustment	Balance This Year
Upper Chhandi Khola Small Hydropower Project			
Civil Construction	76,147,699.17	101,302,221.09	177,449,920.26
Construction Design & Drawing	,653,100.00	1,045,250.00	3,698,350.00
Electro Mechanical	3,671,185.06	74,560,223.82	78,231,408.88
Environment Mitigation	7,573,083.12	2,369,034.59	9,942,117.71
General Expenses	1,034,903.61	1,003,904.86	2,038,808.47
Hydro Mechanical	11,819,458.90	78,467,043.13	90,286,502.03
Infrastructure Development	15,980,176.44	4,560,358.44	20,540,534.88
Interest During Construction	3,736,139.76	30,047,886.55	33,784,026.31
Land & Land Development	7,146,853.00	4,761,957.00	11,908,810.00
Loan Documentation Fee	4,262,500.00	-	4,262,500.00
Pre-operating Expenses	21,137,896.49	-	21,137,896.49
Project Supervision & Management Cost	12,443,759.51	17,675,256.23	30,119,015.74
Site Office Building & Camp Facilities	1,031,764.86	433,214.89	1,464,979.75
Transmission Line	13,107,207.15	-	13,107,207.15
Office Equipment	595,375.06	1,250,594.68	1,845,969.74
Vehicle	1,655,603.00	-	1,655,603.00
Total	183,996,705.13	317,476,945.28	501,473,650.41

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
Access Road			
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
Desander	-	10,747,352.60	10,747,352.60
Excavation Expenses	-	11,705,896.00	11,705,896.00
Excavation Fuel & Lubricant	-	7,016,534.08	7,016,534.08
General Items	3,955,000.00	1,638,500.00	5,593,500.00
Gravel Trap & Spillway	-	2,888,814.49	2,888,814.49
HRP Alignment	-	11,778,264.59	11,778,264.59
Insurance Expenses-Contractor All Risks	-	1,143,736.51	1,143,736.51
Insurance Expenses-Group Accidental	106,847.06	134,060.10	240,907.16
Penstock Pipe Alignment	12,774,902.27	29,389,961.80	42,164,864.07
Powerhouse	24,376,510.86	9,270,314.91	33,646,825.77
Protection Works	1,711,113.80	-	1,711,113.80
Tailrace Canal	3,385,315.59	-	3,385,315.59
Transportation Expenses	-	915,017.50	915,017.50
Wages Expenses	-	1,102,811.46	1,102,811.46
Weir	-	13,570,957.05	13,570,957.05
Total	76,147,699.17	101,302,221.09	177,449,920.26

2 : Construction Design & Drawing

Amount in NPR

Particulars	Upto Previous Year	This Year Addition/Adjustment	Balance This Year
Detailed Engineering Design Fee	2,653,100.00	254,250.00	2,907,350.00
Detail Hydromechanical Design Fee	-	791,000.00	791,000.00
Total	2,653,100.00	1,045,250.00	3,698,350.00

3: Electro Mechanicle

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	1,546,381.33
50HZ DG Set	-	1,140,861.37	1,140,861.37
AH DC Sealed Maintenance Free Valve	-	1,298,866.94	1,298,866.94
Aluminium Power,Control & Instrumentation Cables	-	1,202,741.03	1,202,741.03
AVR Panel	-	1,298,777.88	1,298,777.88
Bank Charge-Electromechanical	10,400.00	9,941.59	20,341.59
Earthing & Lighting Protection System	1,983,593.70	1,347,846.14	3,331,439.84
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
Horizontal 1 Jet Pelton Turbine	999,245.82	12,314,007.93	13,313,253.75
Horizontal Synchronous Generator	-	24,352,085.16	24,352,085.16
Illumination System for Power Plant & Switchyard	-	687,280.59	687,280.59
LAVT Panel	-	1,374,561.18	1,374,561.18
LC Amend Charge-Electromechanical	-	73,151.86	73,151.86
LC Opening Commission-Electromechanical	608,970.38	-	608,970.38
LTAC Panel	-	1,718,201.48	1,718,201.48
Mandatory Spares	-	1,317,734.84	1,317,734.84
NGT Panel	-	1,374,561.18	1,374,561.18
Oil Pressure System	-	5,195,467.76	5,195,467.76
Outdoor Auxiliary Transformer	-	811,736.17	811,736.17
Outdoor Power Transformer	-	7,305,625.55	7,305,625.55
VCB Cum Generator Control Protection Panel	-	3,436,402.95	3,436,402.95
Vehicle Rent-Electro Mechanical	-	131,111.11	131,111.11
Ventillation System for Powerhouse & Control Room	-	257,730.22	257,730.22
Wages Expenses-Electromechanical	21,515.16	43,939.39	65,454.55
Total	3,671,185.06	74,560,223.82	78,231,408.88

4: Environment Mitigations

Amount in NPR

Particulars	Upto Previous Year	This Year Addition/Adjustment	Balance This Year
Financial Assistance & Donation	1,351,550.00	559,735.00	1,911,285.00
Pipe Culvert Over Chhandi Khola	527,779.29	-	527,779.29
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	374,039.32	510,184.37	884,223.69
Canal Construction Wages	69,393.94	44,646.46	114,040.40
Causeway Construction	-	242,750.00	242,750.00
Chautari Nirman-Taap Village	-	273,799.00	273,799.00
Compensation Expenses	911,095.00	436,775.00	1,347,870.00
Road Maintenance Expenses	-	301,144.76	301,144.76
Support to Local Govt. for Road Maintenance	1,071,000.00	-	1,071,000.00
Total	7,573,083.12	2,369,034.59	9,942,117.71

5: General Expenses

Amount in NPR

Particulars	Upto Previous Year	This Year Addition/Adjustment	Balance This Year
AGM Expenses	144,296.40	94,332.85	238,629.25
Meeting Allowance	197,999.99	161,333.34	359,333.33
NEA Transformer Expense	185,909.00	-	185,909.00
Advertisement & Publicity	71,196.88	59,946.01	131,142.89
Books & Periodicals	2,100.00	-	2,100.00
Capital Increment Fee	-	6,666.67	6,666.67
Cleaning Expenses	2,240.00	2,020.00	4,260.00
Food & Accommodation	134,030.67	79,260.01	213,290.68
Furnishing Expenses	-	85,504.00	85,504.00
Kitchen Utensil	19,586.67	15,386.67	34,973.34
Listing Renewal Fee	33,333.33	33,333.33	66,666.66
Local Govt. Taxes	68,186.67	-	68,186.67
Meeting Expenses	4,833.33	2,816.67	7,650.00
Membership Fee	16,000.00	16,000.00	32,000.00
Miscellaneous Expenses	82,176.67	385,796.10	467,972.77
Office Shifting Expenses	43,869.01	11,085.21	54,954.22
Parking Expenses	128.33	-	128.33
Postage & Courier	100.00	200.00	300.00
Power Summit Registration Fee	-	8,000.00	8,000.00
Public Hearing Expenses	-	9,200.00	9,200.00
Water & Electricity	24,396.66	28,504.00	52,900.66
Website Renew	4,520.00	4,520.00	9,040.00
Total	1,034,903.61	1,003,904.86	2,038,808.47

6: Hydro Mechanic

Amount in NPR

Particulars	Upto Previous Year	This Year Addition/Adjustment	Balance This Year
Hydro Mechanical Components	-	7,458,267.25	7,458,267.25
HDPE Sheets	-	110,137.27	110,137.27
HSAW Pipes	5,801,434.88	48,260,323.67	54,061,758.55
LSAW Pipes	-	13,669,942.03	13,669,942.03
Bank Charge-Hydronechanical	7,550.00	16,400.00	23,950.00
DPT Test Expenses	-	6,400.00	6,400.00
Insurance Expenses-Contractor All Risks	-	11,768.59	11,768.59
Insurance Expenses-Marine	53,585.73	(45,178.45)	8,407.28
LC Amend Charge	37,438.18	(35,772.48)	1,665.70
LC Opening Commission	57,000.11	2,882.70	59,882.81
Tensile Strength Test Fee	-	18,000.00	18,000.00
Transportation Expenses	5,862,450.00	7,063,187.50	12,925,637.50
Ultrasonic Test Charge	-	315,948.00	315,948.00
Vehicle Rent	-	1,203,514.82	1,203,514.82
Wages Expenses	-	411,222.23	411,222.23
Total	11,819,458.90	78,467,043.13	90,286,502.03

7: Infrastructure Development

Amount in NPR

Particulars	Upto Previous Year	This Year Addition/Adjustment	Balance This Year
Access Road-Infrastructure Development			
Explosions Expenses			
Approval & Permit Fees	500.00	-	500.00
Drilling & Explosion Expenses	4,313,697.31	4,316,848.60	8,630,545.91
Food & Accommodation Exp.	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	555,000.00	50,000.00	605,000.00
Survey Expenses	22,000.00	-	22,000.00
Vehicle Rent	355,111.11	23,333.33	378,444.44
Excavation Exp.-Access Road	6,589,595.00	-	6,589,595.00
Excavation Fuel & Lubricant-Access Road	3,293,528.50	27,300.00	3,320,828.50
Wages Expenses-Access Road	486,807.32	142,876.51	629,683.83
Total	15,980,176.44	4,560,358.44	20,540,534.88

8: Interest During Construction

Amount in NPR

Particulars	Upto Previous Year	This Year Addition/Adjustment	Balance This Year
Interest Expenses(Term Loan & Short Term Loan)	3,736,139.76	30,047,886.55	33,784,026.31
Total	3,736,139.76	30,047,886.55	33,784,026.31

9: Land & Land Development

Amount in NPR

Particulars	Upto Previous Year	This Year Addition/Adjustment	Balance This Year
Land A/c	7,146,853.00	4,761,957.00	11,908,810.00
Total	7,146,853.00	4,761,957.00	11,908,810.00

10: 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
Total	4,262,500.00	-	4,262,500.00

11 : 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
Total	21,137,896.49	-	21,137,896.49

12: Project Supervision & Management Cost

Amount in NPR

Particulars	Upto Previous Year	This Year Addition/Adjustment	Balance This Year
Staff Expenses			
Post Employment Benefits			
Gratuity	161,238.26	203,308.98	364,547.24
Leave Encashment	234,146.67	350,147.71	584,294.38
Salary Expenses	6,235,504.89	8,190,464.62	14,425,969.51
Audit Fees	75,333.33	75,333.33	150,666.66
Borrower Rating Fee	-	395,500.00	395,500.00
CDSC Annual Fees	80,000.00	80,000.00	160,000.00
Construction Supervision Fee	1,582,000.00	2,169,600.00	3,751,600.00
Financial Consultancy Fee	320,000.00	480,000.00	800,000.00
Food & Accommodation	-	959,457.00	959,457.00
Fuel Expenses	449,041.16	468,359.09	917,400.25
Guest Relations	323,305.75	290,554.31	613,860.06
Insurance Expenses -Group Accidental	26,416.62	24,969.43	51,386.05
Insurance Expenses-Motorcycle	2,430.04	6,291.42	8,721.46

छ्याइदी हाइड्रोपावर लिमिटेड

गैह्रीधारा, काठमाण्डौ, नेपाल

बार्षिक प्रतिबेदन

आ.ब. २०७६/०७७

Insurance Expenses-Vehicle	32,150.61	27,908.58	60,059.19
Internal Audit Fee	90,400.00	90,400.00	180,800.00
Land Rent	9,999.99	68,888.86	78,888.85
Legal Consultancy Fee	96,000.00	108,480.00	204,480.00
Office Rent	646,666.67	1,113,814.82	1,760,481.49
Printing & Stationary Expenses	49,567.26	33,882.00	83,449.26
Repair & Maintenance-Computers	2,406.67	19,212.33	21,619.00
Repair & Maintenance-Furniture	3,310.00	2,260.00	5,570.00
Repair & Maintenance-Motorcycle	18,452.00	53,385.00	71,837.00
Repair & Maintenance-Office Equipment	666.67	-	666.67
Repair & Maintenance-Photocopier	2,220.00	-	2,220.00
Repair & Maintenance-Printer	8,686.66	5,666.66	14,353.32
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	12,735.35
Repair & Maintenance-TL	307,360.00	-	307,360.00
Repair & Maintenance-Topcon GTS	21,470.00	40,680.00	62,150.00
Repair & Maintenance-Vehicle	688,002.25	433,170.83	1,121,173.08
RTS Fees	22,648.40	110,684.93	133,333.33
TADA	216,250.00	552,755.00	769,005.00
Technical Consultancy Fees	489,290.00	800,040.00	1,289,330.00
Telephone & Communications	60,399.85	58,957.55	119,357.40
TL Desk Study Fee	-	56,500.00	56,500.00
TL Survey License Fee	-	20,000.00	20,000.00
Travelling Expenses	68,795.20	235,298.00	304,093.20
Vehicle Rent	22,222.23	48,888.89	71,111.12
Vehicle Tax	97,378.33	73,355.00	170,733.33
Total	12,443,759.51	17,675,256.23	30,119,015.74

13: Site Office Building & Camp Facilities

Amount in NPR

Particulars	Upto Previous Year	This Year Addition/Adjustment	Balance This Year
Camp Facilities			
Camp Houses	647,355.52	366,755.29	1,014,110.81
Transportations Expenses	61,025.64	-	61,025.64
Wages Expenses-Camp House	323,383.70	66,459.60	389,843.30
Total	1,031,764.86	433,214.89	1,464,979.75

14 : 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	-	333,333.33
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	-	229,135.33
Wages Expenses Transmmission Line	206,084.25	-	206,084.25
Total	13,107,207.15	-	13,107,207.15

15 : 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
Beds	8,000.00	-	8,000.00
Laptop	169,000.00	-	169,000.00
Office Table	-	32,001.60	32,001.60
Solar Panel	8,801.71	-	8,801.71
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
Total	595,375.06	1,250,594.68	1,845,969.74

16 :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
Total	1,655,603.00	-	1,655,603.00

**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 hydropower project of 2 Megawatt. The company had entered Power Purchase Agreement (PPA) with Nepal Electricity Authority (NEA) for 1700 Kilowatt on 2068/12/23, subsequently amended for 2000 Kilowatt on 2072/01/02.

Responsibility of Financial Statements

The financial statements were adopted by the Board of Directors on 2077/08/30 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

- d) 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 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. 283,500,000.00, paid up share capital of Rs. 283,500,000.00.00.

2. Proposed Dividend

The BOD Meeting of company held on 2077/08/30 and decided to distribution 5% bonus share dividend on prevailing paid up capital and cash dividend at 0.26% for tax purpose from the reserve & surplus amount.

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 2077 is:

Term Loan -I Bank of Kathmandu Ltd.

Opening Balance	Rs. 168,627,024.30
Payment during the year	Rs. (94,99,100.00)
Closing Balance	Rs. 15,91,27,924.30

Term Loan -I Kumari Bank Ltd.

Opening Balance	Rs. 6,21,22,970.00
Payment during the year	Rs (35,00,895.00)
Closing Balance	Rs. 5,86,22,075.00

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

Short Term Loan (Bridge Gap/Demand Loan - BOK)

Opening Balance	Rs. 62,200,000.00
Net Disbursement during the year	Rs. (13,800,000.00)
Closing Balance	Rs. 4,84,00,000.00

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 ChhandiKhola Small Hydropower Project). Banks has agreed to provide Term/ Project loan of Rs. 555,000,000.00 (NRs Five Hundred Fifty Five Million only).

The outstanding balance of loan as on Ashad end 2077 is:

Term Loan -II Bank of Kathmandu Ltd

Opening Balance	Rs 72,686,519.58
Disbursement during the year	Rs. 14,56,60,714.39
Closing Balance	Rs. 21,83,47,233.97

Term Loan -II Kumari Bank Ltd

Opening Balanc	Rs. 29,319,298.46
Disbursement during the year	Rs. 11,63,62,125.16
Closing Balance	Rs. 14,56,81,423.62

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. **50,14,73,650.41** as on Ashad end 2077.

The details of the same is as follows;

Particulars	Upto Previous Year	This Year Addition/Adjustment	Balance This Year
Upper Chhandi Khola Small Hydropower Project			
Civil Construction	76,147,699.17	101,302,221.09	177,449,920.26
Construction Design & Drawing	2,653,100.00	1,045,250.00	3,698,350.00
Electro Mechanical	3,671,185.06	74,560,223.82	78,231,408.88
Environment Mitigation	7,573,083.12	2,369,034.59	9,942,117.71

General Expenses	1,034,903.61	1,003,904.86	2,038,808.47
Hydro Mechanical	11,819,458.90	78,467,043.13	90,286,502.03
Infrastructure Development	15,980,176.44	4,560,358.44	20,540,534.88
Interest During Construction	3,736,139.76	30,047,886.55	33,784,026.31
Land & Land Development	7,146,853.00	4,761,957.00	11,908,810.00
Loan Documentation Fee	4,262,500.00	-	4,262,500.00
Pre-operating Expenses	21,137,896.49	-	21,137,896.49
Project Supervision & Management Cost	12,443,759.51	17,675,256.23	30,119,015.74
Site Office Building & Camp Facilities	1,031,764.86	433,214.89	1,464,979.75
Transmission Line	13,107,207.15	-	13,107,207.15
Office Equipment	595,375.06	1,250,594.68	1,845,969.74
Vehicle	1,655,603.00	-	1,655,603.00
Total	183,996,705.13	317,476,945.28	501,473,650.41

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 in under construction. 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. Kushan Pradhan	Independent Director
Mr. Lal Bahadur Thapa	Chief Executive Officer

The short term employee benefits paid to Chief Executive Officer Rs. 15,46,948.22 (Previous Year Rs. 15,26,838.73).

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

छ्याडदी हाइड्रोपावर लिमिटेड

को

प्रबन्धपत्र संशोधन

दफा	साविकको व्यवस्था	हालको व्यवस्था	संशोधन गर्नाका कारण
६ (ख)	कम्पनीको तत्काल जारी तथा चुक्ता पूँजी रु. २८,३५,००,००० (अक्षरूपी अठ्ठाइस करोड पैतिस लाख मात्र) हुनेछ र सो पूँजीलाई प्रति शेयर रु १०० का दरले २८,३५,००० (अठ्ठाइस लाख पैतिस हजार) थान साधारण शेयरमा विभाजित गरिएको छ।	कम्पनीको तत्काल जारी तथा चुक्ता पूँजी रु. २९,७६,७५,००० (अक्षरूपी उनान्तिस करोड छयहत्तर लाख पचहत्तर हजार मात्र) हुनेछ र सो पूँजीलाई प्रति शेयर रु १०० का दरले २९,७६,७५० (उनान्तिस लाख छयहत्तर हजार सात सय पचास मात्र) थान साधारण शेयरमा विभाजित गरिएको छ।	बोनस शेयर वितरण पश्चात पूँजी बृद्धि हुने भएकोले।

निर्माणाधिन माथिल्लो छन्दीखोला साना जलबिद्युत आयोजनाको मुख्य विशेषताहरु:

Salient Features of The Project	
Name of the River	Chhandi Khola
Address	Besisahar, Dordi Rural Municipality, Ward No. 8 Lamjung
Geographical Coordinates	28° 16' 04" N to 28° 17' 46" N 84° 28' 38" E to 84° 29' 57" E
Type of Power Generation	Run-of-River
Turbine Discharge (Q ₄₀)	0.656 m ³ /s
Gross Head	740.65 m
Net Head	720.88 m
Installed Capacity	4.00 MW
Average Annual Energy	21.80 GWh
U/S Transition	3.4 m
Headrace Pipe Type	Burried
Material	Steel
Length	2960.99 m
Diameter	0.8 m
Thickness	6 mm
Surge Tank Type	Simple Steel Lined surge tank (to be laid parallel to original ground slope)
Length	27 m
Penstock Type	Exposed
Material	Steel
Length	1358.42 m
Diameter	0.55 m
Thickness	6 mm to 18 mm
Powerhouse Type	Surface
Size (L x B x H)	19.7 m x 16.75 m x 10.5 m
Type of Turbine	Pelton
Number of turbine	Two (2)

Number of nozzle	Two (2)
Shaft arrangement	Horizontal
Installed capacity for each unit	2000 kW
Turbine Efficiency	0.9
Rated discharge for each unit	0.328 m ³ /s
Rated net head	720.88 m
Type of Generator	Synchronous AC 3 phase, Horizontal shaft
Max Rated Capacity	2 x 2000 kVA (2000 kW at 0.8 Power Factor)
Rated Voltage	6.60 kV
Frequency	50 Hz
Power Factor	0.8
Efficiency	0.96
Cooling	Water/Air cooling
Switchyard Type	Outdoor, 2 units
Size	20.00 m x 12.00 m
Power Transformer Type	Oil immersed self-cooled outdoor type
Rated Capacity	2600 kVA
Cooling	ONAN
Number of Units	2
Primary Voltage	6.6 kV
Secondary Voltage	33 kV
Transmission Line	3.50 km long 33 kV single circuit with Dog conductors connected to Existing Chhandi Khola SHP Substation
Tailrace Type	Squared (Box Canal)
Size (W x H)	1.1 m x 1.35 m
Length	17.15 m
Hydraulic Slope	1:100
Financial Project Cost	NRs. 79.5 Crore
Construction Period	2 years
Project Status	80% completed till date

छन्दीखोला साना जलबिद्युत आयोजना २ मेगावाटको तस्वीरहरू



छन्दीखोला साना जलबिद्युत आयोजनाको पावरहाउस



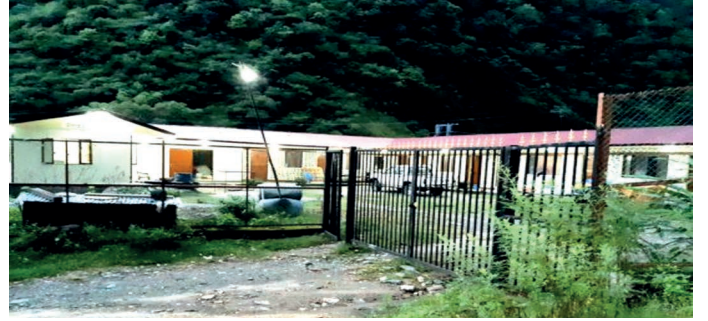
छन्दीखोला साना जलबिद्युत आयोजनाको मुहान (ईन्टेक)



छन्दीखोला साना जलबिद्युत आयोजनाको जेनेरेटरहरू (ट्रवाइन)



छन्दीखोला साना जलबिद्युत आयोजनाको बिद्युत नियन्त्रण प्रणालि (कन्ट्रोल प्यानल)



छन्दीखोला साना जलबिद्युत आयोजनाको साइट कार्यालय (साइट अफिस)

माथिल्लो छन्दीखोला साना जलबिद्युत आयोजना ४ मेगावाटको कार्यप्रगतिका तस्वीरहरू



निर्माणधिन माथिल्लो छन्दीखोला साना जलबिद्युत आयोजनाको नरम चट्टान भएको पहुँचमाग



निर्माणधिन माथिल्लो छन्दीखोला साना जलबिद्युत आयोजनाको कडा चट्टान भएको पहुँचमाग



निर्माणधिन माथिल्लो छन्दीखोला साना जलबिद्युत आयोजनाको निर्माणधिन बिद्युतगृह (पावरहावस)



निर्माणधिन माथिल्लो छन्दीखोला साना जलबिद्युत आयोजनाको पेनस्टक पाईप (पेनस्टक पाईप अलाईमेन्ट) संरचना



निर्माणधिन माथिल्लो छन्दीखोला साना जलबिद्युत आयोजनाको मुहान (ईन्टेक) संरचना निर्माणस्थल ।



CHHYANGDI HYDROPOWER LIMITED

Kathmandu, Nepal

Tel.No: 01-4426483,4424925

Email: info@chpl.com.np, Website: www.chpl.com.np