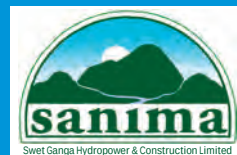
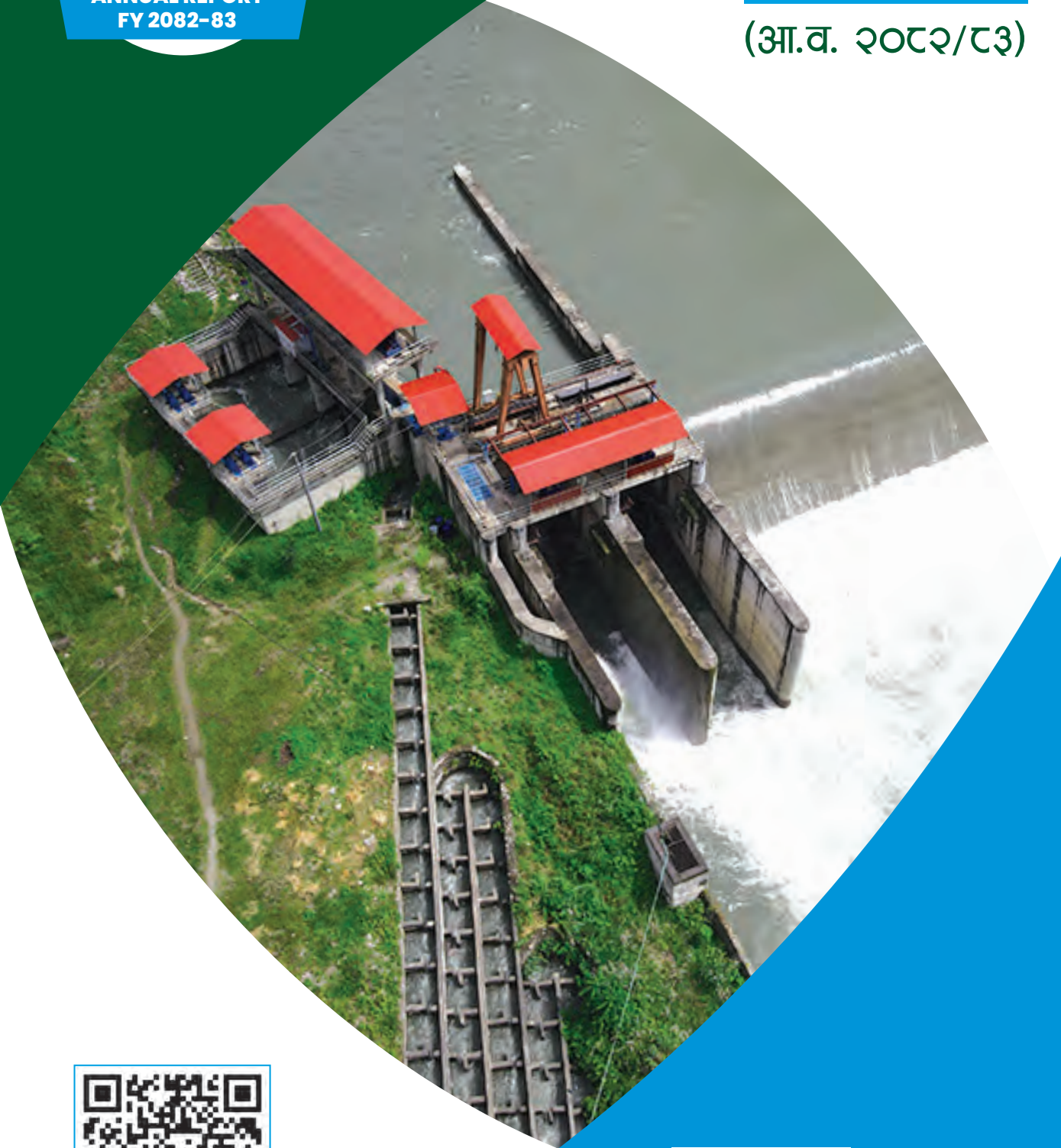


10TH

ANNUAL REPORT
FY 2082-83

दशौं वार्षिक प्रतिवेदन

(आ.व. २०८२/८३)



श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लिमिटेड
Swet Ganga Hydropower & Construction Limited

श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लिमिटेडको

सञ्चालक समिति



शिव कुमार बस्नेत

अध्यक्ष



डा. सुवर्ण दास श्रेष्ठ

सञ्चालक



दिलीप श्रेष्ठ

सञ्चालक



जयन्त कुमार रेग्मी

सञ्चालक



बद्रि बिशाल घिमिरे

सञ्चालक



मिरा थपलिया

स्वातन्त्र सञ्चालक



दिपा नगरकोटी

कम्पनी सचिव

पुस्तिकामा समाविष्ट सामाग्रीहरू

क्र.सं.	विवरण	पृष्ठ
१.	दशौं वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना	१
२.	वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सामान्य जानकारीहरू	२
३.	प्रोक्सी फाराम तथा प्रवेश-पत्र	३
४.	दशौं वार्षिक साधारण सभामा अध्यक्षको मन्तव्य	५
५.	दशौं वार्षिक साधारण सभाको लागि सञ्चालक समितिको तर्फबाट प्रस्तुत वार्षिक प्रतिवेदन	७
६.	लेखापरीक्षण प्रतिवेदन तथा वित्तीय विवरण	१७
७.	प्रबन्धपत्रको प्रस्तावित दफा संशोधनको तीनमहले तालिका	६०
८.	धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली, २०७३ को नियम २६ को उपनियम (२) सँग सम्बन्धित अनुसूची १५ बमोजिमको वार्षिक विवरण (आ. व. २०८२/८३)	६१
९.	नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट जारी सूचीकृत संगठित संस्थाहरूको संस्थागत सुशासन सम्बन्धी निर्देशिका, २०७४ को दफा २०(४) बमोजिमको अनुपालना सम्बन्धी सारांश	६३
१०.	वातावरणीय स्वःअनुगमन प्रतिवेदनको सारांश	६४
११.	वित्तीय परिसूचक (Financial Indicators)	६७
१२.	नेपालमा सानिमा समूह	६८
१३.	तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजना (२८.१ मे.वा.) को संक्षिप्त परिचय	७१
१४.	तल्लो लिखु क्यास्केड जलविद्युत आयोजना (६ मे.वा.) को संक्षिप्त परिचय	७२
१५.	वातावरण व्यवस्थापन, संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व तथा व्यवसायजन्य सुरक्षा तथा स्वास्थ्य सम्बन्धी आ.व. २०८२/८३ मा गरिएका कार्यहरू	७३
१६.	आ.व. २०८२/८३ मा आयोजनाको विद्युत उत्पादन केन्द्रमा गरिएका मर्मत सम्भार कार्य	७४
१७.	आयोजनास्थलका केही फलकहरू	७५
१८.	नवौं वार्षिक साधारण सभाका केही फलकहरू	७६

दशौं वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना

श्री शेयरधनी महानुभावहरु,

यस श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लिमिटेडको मिति २०८३ साल भाद्र २५ गते बसेको सञ्चालक समितिको बैठकको निर्णयानुसार कम्पनीको दशौं वार्षिक साधारण सभा निम्न लिखित मिति, समय र स्थानमा देहायका विषयहरु उपर छलफल गरी निर्णय गर्न बस्ने भएकोले सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरुको जानकारी तथा उपस्थितिका लागि यो सूचना प्रकाशित गरिएको छ ।

सभा हुने मिति, समय र स्थान :

मिति : २०८३ साल असोज २७ गते (तदनुसार १३ अक्टोबर, २०२६), मंगलबार ।

समय : बिहान ११:०० बजे ।

स्थान : कुण्डलिनी दरबार ब्याङ्कवेट, चण्डोल, काठमाण्डौ ।

वार्षिक साधारण सभाका प्रस्तावहरु:

(क) साधारण प्रस्तावहरु

१. दशौं वार्षिक साधारण सभाका लागि सञ्चालक समितिको वार्षिक प्रतिवेदन छलफल गरी पारित गर्ने ।
२. लेखापरीक्षकको प्रतिवेदन सहित २०८३ साल आषाढ मसान्त सम्मको वासलात, आ.व. २०८२/८३ को नाफा-नोक्सान हिसाब तथा नगद प्रवाह विवरण र सोही अवधिको वार्षिक वित्तीय विवरणसँग सम्बद्ध अनुसूचीहरु समेत छलफल गरी पारित गर्ने ।
३. लेखापरीक्षण समितिले सिफारिस गरे बमोजिम आ.व. २०८३/८४ को लागि लेखापरीक्षकको नियुक्ति गर्ने तथा पारिश्रमिक निर्धारण गर्ने ।
४. रिक्त सञ्चालक पदमा सञ्चालक समितिबाट भएको नियुक्ति अनुमोदन गर्ने ।
५. कम्पनीका शेयरधनीहरुको तर्फबाट प्रतिनिधित्व गर्ने २ (दुई) जना सञ्चालकहरुको निर्वाचन गर्ने ।

(ख) विशेष प्रस्तावहरु

१. कम्पनीको उद्देश्य थप सहित प्रबन्धपत्रमा संशोधन गर्ने ।
२. कम्पनीको प्रबन्धपत्रमा नियमानुसार संशोधन गर्ने क्रममा सम्बन्धित नियमनकारी वा नियामक निकाय/कार्यालयले कुनै फेरबदल/संशोधन/परिमार्जन गर्न वा मिलाउन कुनै सुझाव वा निर्देशन दिएमा सोही अनुरूप आवश्यक फेरबदल गर्न कम्पनीको सञ्चालक समितिलाई पूर्ण अख्तियारी प्रदान गर्ने ।

(ग) विविध ।

सञ्चालक समितिको आज्ञाले,
कम्पनी सचिव

वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सामान्य जानकारीहरू :

१. वार्षिक साधारण सभा प्रयोजनका लागि मिति २०८३/०६/१५ गते एक दिन कम्पनीको शेयरधनी दर्ता किताब बन्द गरिने छ । नेपाल स्टक एक्सचेन्ज लिमिटेडमा मिति २०८३/०६/१४ गते सम्म कारोबार भई, शेयर खरिद गरी आफ्नो नाममा शेयर नामसारी भई आएका शेयरधनीहरू सो सभामा भाग लिन योग्य हुनेछन् ।
२. वार्षिक साधारण सभामा उपस्थित शेयरधनी महानुभावहरूको सुविधाको लागि हाजिरी पुस्तिका सभास्थलमा सभा हुने दिन बिहान १०:०० बजे देखि सभा सञ्चालन रहेसम्म खुल्ला रहने छ ।
३. वार्षिक साधारण सभामा भाग लिन आउनु हुने शेयरधनी महानुभावहरूले आफ्नो परिचय खुल्ने प्रमाण कागज तथा हितग्राही खाता खोली शेयर अभौतिकीकरण गरिएको विवरण देखिने DEMAT Account Statement वा शेयर प्रमाणपत्र साथमा लिई आउनु हुन अनुरोध छ, अन्यथा सभाकक्ष भित्र प्रवेश गर्न पाइने छैन ।
४. सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरूको जानकारीका लागि कम्पनीको संक्षिप्त आर्थिक विवरण यसै साथ प्रकाशित गरिएको छ । आर्थिक विवरण लगायतका वार्षिक साधारण सभामा पेश हुने सम्पूर्ण प्रस्तावहरू तथा साधारण सभा सम्बन्धी अन्य जानकारीको लागि कम्पनीको website : www.swetgangahydropower.com मा पनि हेर्न सक्नु हुनेछ ।
५. सभामा आफु उपस्थित नभई प्रतिनिधि नियुक्त गर्न चाहने शेयरधनी महानुभावहरूले सभा शुरु हुने समय भन्दा कम्तीमा ४८ घण्टा अगावै यस कम्पनीको केन्द्रीय कार्यालय धुम्बाराही, काठमाण्डौमा प्रोक्सी फारम दर्ता गरिसक्नु पर्नेछ । सभामा भाग लिन र मतदान गर्नका लागि प्रतिनिधि नियुक्त गरिसकेपछि उक्त प्रतिनिधि बदर गरी अर्कै मुकरर गर्ने भएमा सोको लिखित सूचना सोही अवधि भित्र कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालयमा दर्ता गरिसक्नु पर्नेछ । यसरी प्रतिनिधि (प्रोक्सी) नियुक्त गरिएको व्यक्ति समेत कम्पनीको शेयरधनी हुनु पर्नेछ ।
६. संरक्षक रहनु भएका शेयरधनी महानुभावहरूका तर्फबाट कम्पनीको शेयर लगत किताबमा संरक्षकको रुपमा नाम दर्ता भएको व्यक्तिले, संयुक्त रुपमा शेयर खरिद गरिएको अवस्थामा शेयर लगत किताबमा पहिले नाम उल्लेख भएको व्यक्ति अथवा सर्वसम्मतिबाट प्रतिनिधि नियुक्त गरिएको एक व्यक्तिले र कुनै संगठित संस्था वा कम्पनीले शेयर खरिद गरेको हकमा त्यस्ता संगठित संस्था वा कम्पनीले मनोनित गरेको प्रतिनिधिले शेयरधनीको हैसियतले सभामा भाग लिन र मतदान गर्न सक्नु हुनेछ ।
७. छलफलका विषय सूची मध्ये विविध शिर्षक अन्तर्गत छलफल गर्न इच्छुक शेयरधनीले सभा हुनु भन्दा ७ (सात) दिन अगावै सो सम्बन्धी प्रस्ताव कारण सहित उल्लेख गरी कम्पनी सचिव मार्फत सञ्चालक समितिको अध्यक्षलाई लिखित रुपमा दिनु पर्नेछ । तर त्यसलाई पारित गरिनु पर्ने प्रस्तावको रुपमा राखिने छैन ।
८. शान्ति सुरक्षाका कारण साधारण सभामा उपस्थित हुने शेयरधनी महानुभावहरूलाई यथाशक्य भोला (ब्याग) नल्याउनु हुन अनुरोध छ । सभाको सुरक्षाका लागि खटिएका सुरक्षाकर्मीहरूले शेयरधनी महानुभावहरू लगायत सभाकक्षमा प्रवेश गर्ने सबैको भोला (ब्याग) र शरीर जाँच गर्न सक्नेछन् ।
९. शेयरधनीहरूको तर्फबाट सञ्चालक समितिमा प्रतिनिधित्व गर्ने सञ्चालक पदमा २ (दुई) जनाको निर्वाचन सम्बन्धी कार्यक्रम निर्वाचन अधिकृतले तोके बमोजिम हुनेछ । निर्वाचन कार्यक्रम सम्बन्धी जानकारीका लागि यस कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालयमा सम्पर्क राख्न हुन अनुरोध गरिन्छ ।
१०. सञ्चालक पदको निर्वाचनमा उम्मेदवार हुने शेयरधनीले कम्पनीको कम्तीमा १०० (एक सय) कित्ता शेयर लिई प्रचलित कानुन तथा कम्पनीको प्रबन्धपत्र तथा नियमावली बमोजिम सञ्चालक हुन योग्य हुनु पर्दछ । निज शेयरधनीले निर्वाचन कार्यक्रममा तोकिएको अवधि भित्र एकजना शेयरधनी प्रस्तावक र अर्को एक जना शेयरधनी समर्थक सहित कम्पनीले तोकेको ढाँचामा कम्पनीको केन्द्रीय कार्यालय, का.म.न.पा. वडा नं. ४, धुम्बाराही, काठमाण्डौमा अवस्थित निर्वाचन अधिकृतको कार्यक्षमा आफ्नो उम्मेदवारी दर्ता गर्नु पर्नेछ ।

सञ्चालक समितिको आज्ञाले,
कम्पनी सचिव

नोट :- अन्य आवश्यक जानकारीको लागि यस कम्पनीको केन्द्रीय कार्यालय का.म.न.पा. वडा नं. ४ धुम्बाराही, काठमाण्डौ वा फोन नं. ०१-४३७३०३०, ०१-४३७२८२८ मा सम्पर्क राख्नु हुन अनुरोध गरिन्छ ।

साधारण सभामा आफ्नो प्रतिनिधि नियुक्त गर्ने निवेदन (प्रोक्सी फारम)

कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा ७१ को उपदफा (३) सँग सम्बन्धित

श्री सञ्चालक समिति

श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लिमिटेड,

का.म.न.पा. वडा नं. ४, धुम्बाराही, काठमाण्डौ ।

विषय : प्रतिनिधि नियुक्त गरेको बारे ।

महाशय,

..... जिल्ला न. पा./गा.पा. वडा नं. बस्ने म/हामी
..... ले त्यस कम्पनीको शेयरधनीको हैसियतले संवत् २०८३ साल असोज महिना २७
गतेका दिन हुने दशौं वार्षिक साधारण सभामा म/हामी स्वयम् उपस्थित भई छलफल तथा निर्णयमा सहभागी हुन नसक्ने भएकोले
उक्त सभामा मेरो/हाम्रो तर्फबाट भाग लिन तथा मतदान गर्नका लागि जिल्ला
..... न.पा./ गा.पा. वडा नं. बस्ने त्यस कम्पनीका शेयरधनी श्री
..... लाई मेरो/हाम्रो प्रतिनिधि मनोनित गरी पठाएको छु/छौं ।

प्रतिनिधि नियुक्त भएको व्यक्तिको :

निवेदक :

हस्ताक्षरको नमुना :

दस्तखत :

नाम :

नाम :

शेयरधनी नं./BOID No. :

ठेगाना :

शेयरधनी प्रमाण पत्र नं. :

शेयरधनी नं./BOID No. :

शेयर संख्या :

फोन नं.:

मिति :

द्रष्टव्य : यो निवेदन साधारण सभा हुनु भन्दा कम्तीमा ४८ घण्टा अगावै कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालयमा पेश गरी सक्नु पर्नेछ ।

प्रवेश-पत्र

शेयरधनीको नाम : शेयरधनी नं. :

शेयर प्रमाण पत्र नं. : शेयर संख्या :

मिति : २०८३ साल असोज महिना २७ गतेका दिन हुने श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लिमिटेडको दशौं वार्षिक साधारण सभामा उपस्थित हुन जारी गरिएको प्रवेश-पत्र ।

द्रष्टव्य :

१. शेयरधनीहरुले माथि उल्लिखित सम्पूर्ण विवरण अनिवार्य रुपमा भर्नु होला ।

२. सभाकक्षमा प्रवेश गर्न यो प्रवेश-पत्र प्रस्तुत गर्न अनिवार्य छ ।

श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लिमिटेड

दशौं वार्षिक साधारण सभामा अध्यक्षको मन्तव्य

आदरणीय शेयरधनी महानुभावज्यूहरू,

श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लिमिटेडको यस दशौं वार्षिक साधारण सभामा आफ्नो अमूल्य समय दिएर उपस्थित हुनुभएका सम्पूर्ण शेयरधनी एवं शेयरधनी कम्पनीहरूको तर्फबाट प्रतिनिधित्व गर्नु हुने महानुभावहरू, आमन्त्रित अतिथि महानुभावहरू, कर्मचारी साथीहरू लगायत सभामा उपस्थित भद्र महिला तथा सज्जनवृन्दहरूमा सञ्चालक समिति र मेरो व्यक्तिगत तर्फबाट यस सभामा हार्दिक स्वागत अभिवादन गर्दछु ।

आजको यस सभामा गत आर्थिक वर्षको व्यवसायिक क्रियाकलाप सम्बन्धी विवरण साथै सम्पूर्ण शेयरधनी लगायत सरोकारवालाहरूको दीर्घकालिन हितका लागि आगामी दिनमा गरिने वित्तीय एवं संस्थागत क्षमता सुदृढीकरणको कार्य योजना सहितको प्रतिवेदन यहाँहरू समक्ष प्रस्तुत गर्न पाउँदा खुसी लागेको छ ।

कम्पनीले आफ्नो मुख्य उद्देश्य अनुरूप निर्माण सम्पन्न गरी विगत ४ वर्ष देखि निरन्तर सञ्चालनमा रहेको २८.१ मेगावाट जडित क्षमताको तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजनाबाट उत्पादन हुने विद्युतीय उर्जा विक्रीबाट प्राप्त हुने आय नै यस कम्पनीको आम्दानीको मुख्य श्रोतका रूपमा रहेको यहाँहरूलाई अवगत नै छ । विगतका वर्षहरू सरह प्रस्तुत आर्थिक वर्ष २०८२/८३ मा पनि दक्ष व्यवस्थापन मार्फत चुस्त रूपमा आयोजना सञ्चालन गरी विद्युत उत्पादन यथासम्भव उच्च बनाउन हाम्रो प्रयास जारी नै रह्यो ।

आयोजना व्यवसायिक रूपमा सञ्चालनमा आए पश्चात्का वर्षहरूको तुलनामा आर्थिक वर्ष २०८२/८३ को सुख्खायाममा बढि परिमाणमा विद्युतीय उर्जा उत्पादन भएको छ । तर, वर्षा याममा गत वर्षहरू जस्तै नेपाल विद्युत प्राधिकरणको भार प्रेषण केन्द्रबाट समय समयमा विद्युत उत्पादन घटाउन वा रोकनका लागि प्राप्त निर्देशन (Non-dispatch instruction) का कारण आयोजना पूर्ण क्षमतामा सञ्चालन हुन नपाएकोले कम्पनीले अपेक्षाकृत प्रतिफल हासिल गर्न सकेन । तथापि, विद्युत खरिद विक्री सम्भौता बमोजिम विद्युत उर्जा खरिद दरमा भएको वृद्धि, आयोजनाको दक्षतापूर्ण सञ्चालन, प्रशासनिक तथा व्यवस्थापन खर्चमा मितव्ययिता साथै बैंक कर्जाको व्याजदर घट्न गएको कारण कम्पनीको वित्तीय उपलब्धी सन्तोषजनक नै रहेको छ ।

आर्थिक वर्ष २०८२/८३ मा आयोजनाबाट कुल १४,३२,०४,७०७ (चौध करोड बत्तीस लाख चार हजार सात सय सात) किलोवाट घण्टा विद्युत उत्पादन गरी उक्त विद्युत विक्रीबाट कुल रु. ८४,७०,९५,४३५/- (अक्षरेपी चौरासी करोड सत्तरी लाख पन्चानव्वे हजार चार सय पैतीस रुपैयाँ मात्र) आम्दानी गरेको छ भने रु. १७,६३,६७,९१४/- (अक्षरेपी सत्र करोड त्रिसठ्ठी लाख सतसठ्ठी हजार नौ सय चौध रुपैयाँ मात्र) खुद नाफा आर्जन गर्न सफल भएको व्यहोरा जानकारी गराउँदछु ।

प्रस्तुत आर्थिक वर्षमा कम्पनीले मुनाफा आर्जन गर्न सफल भई वित्तीय परिसूचक सकारात्मक भएतापनि संचित मुनाफा (Retained earnings) ऋणात्मक नै रहेको हुँदा शेयरधनीहरूलाई लाभांश वितरण गर्न सक्ने अवस्था भने रहेन यद्यपि, कम्पनीको वित्तीय अवस्था सुदृढीकरणका लागि नगद प्रवाहको उचित व्यवस्थापन, ऋण दायित्वको भुक्तानी, सञ्चालन एवं व्यवस्थापन खर्चमा मितव्ययिता आदिलाई प्राथमिकतामा राख्दै आगामी वर्ष लगानीकर्ताहरूलाई उचित प्रतिफल प्रदान गर्न कम्पनी हदैसम्म प्रयासरत रहेको छ ।

आदरणीय शेयरधनी महानुभावज्यूहरू,

आयोजना निर्माणको वित्तीय व्यवस्थापनका लागि श्री लक्ष्मी सन्राइज बैंक लिमिटेडको अगुवाई र अन्य चार बैंक तथा वित्तीय संस्थाहरूको सहभागितामा भएको सहवित्तीयकरण कर्जा सम्भौता बमोजिम कम्पनीले आर्थिक वर्ष २०८२/८३ मा साँवा वापत रु. २५,९१,१९,८१५/- (अक्षरेपी पच्चीस करोड एकानव्वे लाख उन्नाईस हजार आठ सय पन्ध्र रुपैयाँ मात्र) र व्याज वापत रु. ३०,८२,२८,२३७/- (अक्षरेपी तीस करोड बयासी लाख अठ्ठाईस हजार दुई सय सैंतीस रुपैयाँ मात्र) भुक्तानी गरी सकेको छ ।

कम्पनीको व्यवसायिक हित प्रवर्द्धनका लागि आयोजनासँग सम्बन्धित सम्भावित जोखिमहरूको पहिचान तथा मुल्याङ्कन गरी तत्काल नियन्त्रणका उपायहरू अपनाउने गरिएको छ । जोखिम व्यवस्थापनका लागि विद्युत केन्द्रको भौतिक संरचना तथा यन्त्र

उपकरणको बीमा गर्नुको साथै नियमित निरीक्षण, मर्मत सम्भार, जगेडा पार्ट पूर्जाहरुको उचित व्यवस्थापन आदि गरिएको छ । कम्पनी तथा आयोजना सञ्चालनको विभिन्न जिम्मेवारीमा परिचालित जनशक्तिहरुको दक्षता एवं कार्यक्षमता अभिवृद्धिका लागि आवश्यक तालिम तथा प्रशिक्षणका उचित अवसरहरु प्रदान गर्ने गरिएको छ ।

यसै गरी, व्यवसायजन्य सुरक्षा तथा स्वास्थ्य सम्बन्धी अभ्यासहरुलाई निरन्तरता दिदै आयोजनामा कार्यरत कर्मचारीहरुको मात्र नभई आयोजना क्षेत्रका स्थानीय बासिन्दाहरुको स्वास्थ्य तथा सुरक्षा समेतलाई प्राथमिकतामा राखी आयोजना सञ्चालन गर्दै आएका छौं । संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व अर्न्तगत कम्पनीले स्थानीय क्षेत्रको विकास तथा समुदायको हितका लागि आर्थिक एवं प्राविधिक सहयोग गर्नुका साथै स्थानीय निकायहरूसँगको सहकार्य तथा समन्वयमा वातावरण संरक्षण तथा व्यवस्थापन, सडक स्तरोन्नति, सिंचाई, खानेपानी, शिक्षा तथा स्वास्थ्य सुविधा लगायतका कार्यहरु गर्दै आएको छ ।

आदरणीय शेयरधनी महानुभावज्यूहरु,

यस कम्पनीले विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र प्राप्त गरेको ६ मेगावाट जडित क्षमताको क्यास्केड आयोजनाको रुपमा रहेको तल्लो लिखु क्यास्केड जलविद्युत आयोजनाको विद्युत खरिद विक्री सम्झौताका लागि नेपाल विद्युत प्राधिकरण समक्ष निवेदन दिई प्रक्रियामा रहेको हुँदा सो सम्झौता सम्पन्न भए पश्चात् आवश्यक वित्तीय व्यवस्थापनको कार्य सम्पन्न गरी भौतिक निर्माणका कार्यहरु तत्काल अगाडी बढाईने व्यहोरा यहाँहरु समक्ष जानकारी गराउन चाहन्छौं ।

कम्पनीका जलविद्युत आयोजनाहरु प्रचलित कानून बमोजिम निर्धारित समय पछि सरकारलाई निःशुल्क हस्तान्तरण गर्नुपर्ने हुँदा सो पश्चात् पनि शेयरधनीहरुलाई दीर्घकालिन प्रतिफलको सुनिश्चितताका लागि उपयुक्त लगानीका अवसरहरुको पहिचान गरी लगानी मार्फत व्यवसायिक क्षेत्रको विस्तार गर्दै जानु उचित देखिएकाले लगानी विस्तारको बुँदा समावेश गरि परिमार्जित उद्देश्य सहित पेश गरिएको प्रबन्धपत्र संशोधनको विशेष प्रस्तावलाई यस सभाबाट पारित गरिदिनुहुन हार्दिक अनुरोध गर्दछु ।

कम्पनीले नेपाल वित्तीय प्रतिवेदन मापदण्ड (Nepal Financial Reporting Standard-NFRS) अनुसार तयार पारेको प्रस्तुत आर्थिक वर्ष २०८२/८३ को वासलात, नाफा नोक्सान हिसाब, नगद प्रवाह विवरण लगायत लेखापरीक्षकबाट पेश गरिएको प्रतिवेदन सहित सञ्चालक समितिको प्रतिवेदन अध्ययनका लागि यहाँहरुलाई उपलब्ध गराई सकिएको हुनाले अनुमोदनका लागि प्रस्तुत गर्न चाहन्छौं ।

कम्पनीको हालसम्मको उपलब्धी, क्रियाकलाप तथा गतिविधिहरुका सम्बन्धमा शेयरधनी महानुभावहरुको जानकारीका लागि सञ्चालक समितिको वार्षिक प्रतिवेदनमा विस्तृत रुपमा उल्लेख गरिएको छ भने, समग्र प्रगति र आगामी कार्यक्रम समेटिएको संक्षिप्त श्रव्य दृश्य प्रस्तुतीकरण यहाँहरु समक्ष यस मन्तव्य पश्चात् प्रस्तुत गरिने छ ।

अन्त्यमा, कम्पनीको व्यवसायिक उद्देश्य पुरा गर्न यसको शेयर पूँजीमा लगानी गरी जलविद्युत आयोजना निर्माण तथा सञ्चालनमा प्रत्यक्ष परोक्ष सहयोग गर्नु हुने सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरु, नियमनकारी तथा नियामक निकायहरु, अन्य सम्बद्ध सरकारी तथा गैर सरकारी निकायहरु लगायत आयोजना प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दाहरु तथा कम्पनीको व्यवसायिक हित तथा उद्देश्य पूर्तिका लागि लगनशील र इमान्दारिताका साथ निरन्तर एवं अहोरात्र खटी आफ्नो जिम्मेवारी पुरा गर्ने सम्पूर्ण कर्मचारी मित्रहरुलाई हृदयदेखि नै धन्यवाद दिन चाहन्छु । सञ्चालक समितिको सहकर्मी साथीहरुमा समेत सहयोग र सहकार्यको लागी आभार व्यक्त गर्न चाहन्छु ।

यहाँहरुले दिनु भएको हौसला, साथ सहयोग तथा मार्गदर्शन आगामी दिनहरुमा समेत निरन्तर प्राप्त हुने अपेक्षा गर्दै आफ्नो व्यस्तताको बावजुद आजको यस दशौं वार्षिक साधारण सभामा उपस्थित भई सभाको गरिमा बढाई दिनु भएकोमा शेयरधनी महानुभावहरुलाई हार्दिक धन्यवाद ज्ञापन गर्दछु र सञ्चालक समितिद्वारा प्रस्तुत प्रतिवेदन माथि छलफल गरी अनुमोदनको लागि प्रस्तुत गर्न चाहन्छु ।

धन्यवाद !

.....

शिव कुमार बस्नेत

(सञ्चालक/अध्यक्ष)

मिति : २०८३ असोज २७ गते (तदनुसार १३ अक्टोबर, २०२६)

**श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लिमिटेडको
दशौं वार्षिक साधारण सभाको लागि सञ्चालक समितिको तर्फबाट प्रस्तुत वार्षिक
प्रतिवेदन**

**कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा १०९ को उपदफा (४) बमोजिमको
सञ्चालक समितिको आ. व. २०८२/८३ को प्रतिवेदन**

समीक्षा अवधि र चालु आ. व. को यथास्थितिका बारेमा सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरुको जानकारीका लागि कम्पनी ऐन, २०६३ मा निर्दिष्ट गरिए बमोजिमको विवरण निम्नानुसार पेश गरिएको छ ।

(क) विगत वर्षको कारोबारको सिंहावलोकन :

यस कम्पनीको मुख्य व्यवसायिक उद्देश्य अनुरूप भौतिक निर्माण कार्य सम्पन्न गरी सञ्चालनमा रहेको २८.१ मे.वा. जडित क्षमताको तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजनाबाट उत्पादित विद्युतीय उर्जा विक्री मार्फत प्राप्त आय नै यस कम्पनीको आम्दानीको प्रमुख श्रोतको रूपमा रहेको छ । विगतका वर्षहरुमा जस्तै प्रस्तुत आर्थिक वर्षमा पनि विद्युत केन्द्र दक्षता पूर्वक सञ्चालन गरी विद्युतीय उर्जा उत्पादनलाई अधिकतम बनाउने प्रयास गरिएको छ ।

मिति २०७९ कार्तिक १९ गतेबाट व्यवसायिक उत्पादन शुरु भएको यस आयोजनाबाट विगतका वर्षहरुको तुलनामा प्रस्तुत आर्थिक वर्ष २०८२/८३ को सुख्खायाममा बढी विद्युतीय उर्जा उत्पादन भएको छ । तर, वर्षा याममा गत वर्षहरु जस्तै नेपाल विद्युत प्राधिकरण (ने.वि.प्रा.) को भार प्रेषण केन्द्रबाट समय समयमा विद्युत उत्पादन घटाउन वा रोकनका लागि प्राप्त निर्देशन (Non-dispatch instruction) का कारण आयोजना पूर्ण क्षमतामा सञ्चालन हुन नपाएको कारण कम्पनीले अपेक्षाकृत आम्दानी गर्न सकेन ।

तथापी, नदीको बहावको अनुकूलताका कारण विद्युत विक्री परिमाण तथा विद्युत उर्जा खरिद दरमा भएको वृद्धि, बैंक कर्जाको व्याजदरमा निरन्तर आएको कमी, सञ्चालन खर्चमा मितव्ययिता आदि कारणले प्रस्तुत आर्थिक वर्ष २०८२/८३ मा कम्पनीले रु. १७,६३,६७,९१४/- (अक्षरेपी सत्र करोड त्रिसठ्ठी लाख सतसठ्ठी हजार नौ सय चौध रुपैयाँ मात्र) खुद नाफा आर्जन गर्न सफल भएको छ ।

शेयरधनीहरुको जानकारीका लागि आ. व. २०८२/८३ को कम्पनीको आर्थिक कारोबारको संक्षिप्त विवरण तपसिल बमोजिम प्रस्तुत गरिएको छ ।

तपसिल

विवरण	आ.व. २०८२/८३	आ.व. २०८१/८२	कम्पनीको वृद्धि/ (कमी)
आयोजना निर्माण आम्दानी	-	४,६७,५९४	
आयोजना निर्माण खर्च	-	(४,६७,५९४)	
विद्युत विक्रीबाट प्राप्त आम्दानी	८४,७०,९५,४३५	७८,६५,२५,८६३	८%
विद्युत गृह सञ्चालन खर्च	(८,८१,३३,६५८)	(१०,०८,२३,८२६)	(१३%)
जम्मा आम्दानी	७५,८९,६१,७७७	६८,५७,०२,०३८	११%
अन्य आम्दानी	१६,८०,२११	२८,५००	५७९५%
प्रशासनिक तथा अन्य सञ्चालन खर्च	(२,४६,३५,५९९)	(२,५६,०५,६३६)	(४%)
ह्रास कट्टी	(५०,३८,१०७)	(५०,८४,६३४)	(१%)
परिशोधन	(२२,६९,५३,८२८)	(२२,६०,२७,२६८)	०.४%
सञ्चालन मुनाफा/(नोक्सान)	५०,४०,१४,४५४	४२,९०,१२,९९९	१७%

विवरण	आ.व. २०८२/८३	आ.व. २०८१/८२	कम्पनीको वृद्धि/ (कमी)
वित्तीय आम्दानी	७,६६,३८१	९,००,९७०	(१५%)
वित्तीय खर्च	(३१,४७,९२,६९४)	(४२,२७,९०,७२०)	(२६%)
विदेशी विनिमय नाफा/(नोक्सान)	(१,००,२०,८८१)	(५२,८७,११५)	९०%
कर तथा बोनस अधिको खुद मुनाफा/(नोक्सान)	१७,९९,६७,२५९	१८,३६,१३४	९७०१%
कर्मचारी बोनस	३५,९९,३४५	३६,७२३	९७०१%
कर अधिको खुद मुनाफा/(नोक्सान)	१७,६३,६७,९१४	१७,९९,४११	९७०१%
आयकर आम्दानी/(खर्च)	-	-	-
कर पछिको खुद मुनाफा/(नोक्सान)	१७,६३,६७,९१४	१७,९९,४११	९७०१%
शेयर संख्या	१,५९,२९,७९०	१,५९,२९,०६०	-
प्रति शेयर आम्दानी	११.०७	०.११	-

आ. व. २०८२/८३ को अन्त्य सम्म कम्पनीको पुँजीगत संरचना देहाय बमोजिम रहेको छ :

अधिकृत पुँजी: रु. १,६०,००,००,०००/- (अक्षरेपी एक अर्ब साठौ करोड रुपैयाँ मात्र)

जारी पुँजी: रु. १,५९,३०,००,०००/- (अक्षरेपी एक अर्ब उनान्साठौ करोड तीस लाख रुपैयाँ मात्र)

चुक्ता पुँजी: रु. १,५९,२९,७९,०००/- (अक्षरेपी एक अर्ब उनान्साठौ करोड उनान्तीस लाख उनानी हजार रुपैयाँ मात्र)

(ख) राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय परिस्थितिबाट कम्पनीको कारोबारलाई परेको असर :

कम्पनीको मुख्य उद्देश्य जलविद्युत आयोजनाको निर्माण, विद्युत उत्पादन तथा विक्री वितरण गर्ने भएकाले विभिन्न स्वदेशी तथा विदेशी संघ संस्था, निकायहरूसँग प्रत्यक्ष परोक्ष रुपमा व्यवसायिक सम्बन्ध कायम राख्नु पर्ने हुन्छ। तसर्थ, कम्पनीको कारोबारमा राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय परिस्थितिले असर पार्न सक्दछ।

आयोजनाको नियमित सञ्चालन तथा मर्मत सम्भारका लागि विभिन्न यन्त्र उपकरण तथा जगेडा पार्ट-पुर्जाहरु आयात गर्न आवश्यक विदेशी मुद्राको मूल्यमा हुने फेरबदल, राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय अर्थतन्त्रमा हुने मुद्रास्फीति, कच्चा पदार्थहरु तथा इन्धन आदिको अन्तर्राष्ट्रिय मूल्य स्तरमा वृद्धि जस्ता प्रतिकूलताले कम्पनीको सञ्चालन खर्च बढ्ने गर्दछ। राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय परिस्थितिले यस कम्पनीमा पार्न सक्ने प्रतिकूल असरलाई ध्यानमा राख्दै आवश्यक जगेडा पार्ट-पुर्जाको अग्रिम व्यवस्था गरिएको छ। साथै, सम्बद्ध सबैको साथ, सहयोग मार्फत आयोजना सञ्चालनलाई चुस्त राख्दै निरन्तर विद्युत उत्पादन गर्न कम्पनी हरसम्भव प्रयासरत रहिरहनेछ।

(ग) प्रतिवेदन तयार भएको मितिसम्म चालु आर्थिक वर्षको उपलब्धी र भविष्यमा गर्नुपर्ने कुराको सम्बन्धमा सञ्चालक समितिको धारणा :

यस आ. व. २०८२/८३ एवं प्रतिवेदन तयार भएको मितिसम्म चालु आर्थिक वर्षका उपलब्धीहरु निम्नानुसार भएको व्यहोरा जानकारी गराउन चाहन्छौ :

(१) यस कम्पनीद्वारा प्रवर्द्धित २८.१ मे.वा. क्षमताको तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजनाबाट आर्थिक वर्ष २०८२/८३ मा १४,३२,०४,७०७ किलोवाट घण्टा विद्युत उत्पादन भएको छ भने, सो विद्युत विक्रीबाट रु. ८४,७०,९५,४३५/- (अक्षरेपी चौरासी करोड सत्तरी लाख पन्चान्नब्बे हजार चार सय पैंतीस रुपैयाँ मात्र) आम्दानी गरेको छ।

(२) आ. व. २०८२/८३ मा यस कम्पनीले विद्युत उत्पादन रोयल्टी अन्तर्गत नेपाल सरकारलाई जडित क्षमता (२८.१ मे.वा.) वापत रु. २८,१०,०००/- (अक्षरेपी अठ्ठाइस लाख दश हजार रुपैयाँ मात्र) र उत्पादित विद्युत उर्जा विक्री

- वापत रु. १,६९,४१,९०९/- (अक्षरेपी एक करोड उनान्सत्तरी लाख एकचालीस हजार नौ सय नौ रुपैयाँ मात्र) भुक्तानी गरेको छ ।
- (३) आयोजनालाई चुस्त रुपमा सञ्चालन गर्नका लागि नियमित एवं आकस्मिक निरीक्षण, मर्मत सम्भार तथा जगेडा पार्ट-पूजाहरुको उचित व्यवस्थापन गरिएको छ ।
- (४) कम्पनीले आयोजनाको आम्दानीबाट आ. व. २०८२/८३ मा ऋण प्रदायक बैंकहरुलाई साँवा वापत रु. २५,९१,१९,८१५/- (अक्षरेपी पच्चीस करोड एकानव्वे लाख उन्नाईस हजार आठ सय पन्ध्र रुपैयाँ मात्र) र व्याज वापत रु. ३०,८२,२८,२३७/- (अक्षरेपी तीस करोड बयासी लाख अठ्ठाईस हजार दुई सय सैंतीस रुपैयाँ मात्र) भुक्तान गरेको छ ।
- (५) आयोजनाको विद्युत उत्पादन केन्द्र सञ्चालन तथा उचित व्यवस्थापन गरी दक्षता पूर्वक आयोजना सञ्चालनलाई निरन्तरता दिनका लागि प्राविधिक परामर्श तथा इन्जिनियरिङ्ग सेवा प्रदायक कम्पनी श्री सानिमा हाइड्रो एण्ड इन्जिनियरिङ्ग प्रा. लि. सँग मिति २०८३ वैशाख १८ गते देखि २०८४ आषाढ मसान्त सम्म लागू हुने गरी प्राविधिक परामर्श सेवा (Technical Consulting Services) सम्झौता गरिएको छ ।
- (६) तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजना (२८.१ मे.वा.) बाट उत्पादित विद्युत प्रसारणका लागि ने.वि.प्रा. को २२०/१३२/३३ के.भी. को न्यु खिम्ती सब-स्टेशनमा रहेको ट्रान्सफर्मरको केही क्षमता प्रयोग गरे वापत कम्पनी र ने.वि.प्रा. बीच भएको कनेक्सन सम्झौता बमोजिम यस कम्पनीले बेहोर्नु पर्ने Transformer Capitalization र Associated Switch Gear Cost वापतको रकम ने.वि.प्रा. ले आ.व. २०८२/८३ देखि आयोजनाबाट उत्पादित विद्युत विक्री वापत कम्पनीले प्राप्त गर्नुपर्ने रकमबाट कट्टा गर्न शुरु गरेको छ । साथै, कम्पनीले बेहोर्नु पर्ने रकम तिर्नका लागि स्वीकृत सहवित्तीयकरण कर्जा सुविधाको सीमा भित्र रही सहवित्तीयकरणका सहभागी बैंकबाट रु. १५,००,००,०००/- (अक्षरेपी पन्ध्र करोड रुपैयाँ मात्र) बराबरको कर्जा सुविधा (Term Loan) लिइएको छ । जस मध्ये हाल सम्ममा रु. २,००,००,०००/- (अक्षरेपी दुई करोड रुपैयाँ मात्र) उपरोक्त रकम भुक्तानीका लागि उपयोग गरिएको छ ।
- (७) कम्पनीले विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र प्राप्त गरेको ६ मे.वा. जडित क्षमताको क्यास्केड आयोजनाको रुपमा रहेको तल्लो लिखु क्यास्केड जलविद्युत आयोजनाको विद्युत खरिद विक्री सम्झौताका लागि नेपाल विद्युत प्राधिकरण समक्ष निवेदन दिई प्रक्रियामा रहेको हुँदा सो सम्झौता सम्पन्न भए पश्चात् आवश्यक वित्तीय व्यवस्थापनको कार्य सम्पन्न गरी भौतिक विकास निर्माणका कार्यहरु गरिने छ ।
- (८) यस आर्थिक वर्ष २०८२/८३ का लागि केयर रेटिङ्गस् नेपाल लिमिटेडबाट गरिएको क्रेडिट रेटिङ्ग समीक्षा अनुसार यस कम्पनीलाई CARE-NP BB+ [Double B Plus (Issuer)] रेटिङ्ग प्राप्त भएको छ । जस अनुसार कम्पनीले वित्तीय दायित्वहरु कुशलतापूर्वक व्यवस्थापन गर्न सक्ने क्षमताको प्रदर्शन गर्दछ ।
- (९) मिति २०८३ भाद्र १० गते रसुवा जिल्ला स्थित भोटेकोशी नदीमा आएको बाढीका कारण प्रभावितहरुको उद्धार तथा राहत कार्यमा सहयोग पुऱ्याउने उद्देश्यले कम्पनीको संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गत नेपाल सरकारको प्रधानमन्त्री दैवी प्रकोप उद्धार कोष (Prime Minister Disaster Relief Fund) मा रु. ५,००,०००/- (अक्षरेपी पाँच लाख रुपैयाँ मात्र) रकम आर्थिक सहयोग प्रदान गरिएको छ ।
- (१०) सम्बन्धित सबैको जानकारीका लागि यस कम्पनीले त्रैमासिक तथा वार्षिक वित्तीय प्रतिवेदन, सूचना तथा जानकारीहरु नियामक निकायहरुमा पेश गर्नुका साथै नियमानुसार राष्ट्रिय स्तरको दैनिक पत्रिका तथा कम्पनीको वेबसाइटमा नियमित रुपमा प्रकाशन गर्दै आएको छ ।

(घ) कम्पनीको औद्योगिक वा व्यवसायिक सम्बन्ध :

कम्पनीले आफ्नो व्यवसायिक तथा औद्योगिक क्षेत्रसँग प्रत्यक्ष वा परोक्ष सम्बन्ध राख्ने संघ संस्था, निकायहरू तथा सरोकारवाला संस्थाहरू जस्तै, नेपाल सरकारको उर्जा, जलस्रोत तथा सिंचाइ मन्त्रालय, विद्युत नियमन आयोग, विद्युत विकास विभाग, उद्योग विभाग, कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालय, वन तथा वातावरण मन्त्रालय, स्थानीय विकास मन्त्रालय, गृह मन्त्रालय, नेपाल विद्युत प्राधिकरण, नेपाल राष्ट्र बैंक, आयोजना निर्माण प्रयोजनका लागि कर्जा प्रदान गर्ने बैंकहरू, आयोजनाको बीमा गर्ने बीमा कम्पनीहरू, नेपाल धितोपत्र बोर्ड, नेपाल स्टक एक्सचेन्ज लिमिटेड, सिडिएस एण्ड क्लियरिङ लिमिटेड, आयोजना क्षेत्रका स्थानीय सरकारी तथा गैर सरकारी निकायहरू लगायत स्थानीय समुदाय, जगेडा पार्ट-पूजाहरू (Spare Parts) तथा उपकरणहरूका स्वदेशी तथा विदेशी आपूर्तिकर्ता तथा प्राविधिक परामर्शदाताहरू आदि सबैसँग सौहार्दपूर्ण सम्बन्ध कायम राख्दै आएको छ ।

(ङ) सञ्चालक समितिमा भएको हेरफेर र सोको कारण :

यस कम्पनीको नियमावलीमा भएको व्यवस्था अनुसार शेयरधनीहरूको तर्फबाट प्रतिनिधित्व गर्ने १ (एक) जना महिला सहित ६ (छ) जना सञ्चालक र १ (एक) जना स्वतन्त्र सञ्चालक समेत गरी जम्मा ७ (सात) जना सञ्चालकहरूको सञ्चालक समिति रहने व्यवस्था रहेको छ ।

समीक्षा अवधि भित्र सञ्चालक समितिमा निम्नानुसार हेरफेर भएको छ :

- कम्पनीका शेयरधनी श्री सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडको तर्फबाट आधिकारिक प्रतिनिधिको रूपमा यस कम्पनीको नवौँ वार्षिक साधारण सभाबाट सञ्चालक पदमा नियुक्त भई सञ्चालक समितिको अध्यक्षको जिम्मेवारी बहन गर्दै आउनु भएका श्री अनुप कुमार उपाध्यायज्यूले दिनु भएको राजिनामा मिति २०८२/०९/०१ गतेको सञ्चालक समितिको निर्णयानुसार सोही मितिबाट स्वीकृत भई रिक्त रहेको सञ्चालक पदमा मिति २०८२/१०/०८ गतेको सञ्चालक समितिको निर्णयानुसार कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा ८७(१) तथा यस कम्पनीको नियमावली बमोजिम शेयरधनी श्री शिव कुमार बस्नेतज्यूलाई सोही मितिदेखि लागू हुने गरी नियुक्त गरिएको छ ।
- कम्पनीको छैठौँ वार्षिक साधारण सभाबाट सञ्चालक पदमा नियुक्त श्री भरत रेग्मीज्यूले दिनु भएको राजिनामा मिति २०८३/०५/०९ गतेको सञ्चालक समितिको बैठकबाट सोही मिति देखि लागू हुने गरी स्वीकृत भई रिक्त रहेको सञ्चालक पदमा मिति २०८३/०५/२५ गतेको सञ्चालक समितिको निर्णयानुसार कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा ८७(१) तथा कम्पनीको नियमावली बमोजिम शेयरधनी श्री बद्री विशाल घिमिरेज्यूलाई सोही मितिदेखि लागू हुने गरी नियुक्त गरिएको छ ।
- कम्पनीको नवौँ वार्षिक साधारण सभाबाट सञ्चालक पदमा पुनः नियुक्त श्री शान्ति निरौला (ओम्फा) ज्यूले दिनुभएको राजिनामा सञ्चालक समितिको मिति २०८३/०५/२५ गतेको निर्णयबाट सोही मिति देखि लागू हुनेगरी स्वीकृत भएको छ ।
- उपरोक्त बमोजिम रिक्त सञ्चालक पदमा सञ्चालक समितिबाट भएको नियुक्ति अनुमोदन तथा बाँकी कार्यकाल सम्म सञ्चालक पदमा निरन्तरताका लागि साधारण सभा समक्ष प्रस्ताव पेश गरिएको छ ।

हाल यस कम्पनीमा निम्नानुसारको सञ्चालक समिति रहेको छ ।

तपसिल

क्र.सं.	नाम थर	पद	कैफियत
१	श्री शिव कुमार बस्नेत	सञ्चालक - अध्यक्ष	सञ्चालक समितिको मिति २०८२/१०/०८ गतेको निर्णयबाट नियुक्त
२	डा. सुवर्ण दाश श्रेष्ठ	सञ्चालक - सदस्य	नवौँ वार्षिक साधारण सभाबाट पुनः नियुक्त
३	श्री जयन्त कुमार रेग्मी	सञ्चालक - सदस्य	नवौँ वार्षिक साधारण सभाबाट नियुक्त

४	श्री दिलीप श्रेष्ठ	सञ्चालक - सदस्य	छैठौँ वार्षिक साधारण सभाबाट नियुक्त
५	श्री बट्टी विशाल घिमिरे	सञ्चालक - सदस्य	सञ्चालक समितिको मिति २०८३/०५/२५ गतेको निर्णयबाट नियुक्त
६	श्री मीरा थपलिया	स्वतन्त्र सञ्चालक	नवौँ वार्षिक साधारण सभाबाट नियुक्त

साथै, माथि तालिकाको क्रमसंख्या ४ र ५ का २ (दुई) जना सञ्चालकहरूको कार्यकाल यसै दशौँ वार्षिक साधारणसभा सम्मका लागि भएको हुँदा, आगामी कार्यकालका लागि २ (दुई) जना सञ्चालकहरूको निर्वाचन/नियुक्ति सम्बन्धी प्रस्ताव साधारण सभा समक्ष पेश गरिएको छ ।

(च) कारोबारलाई असर गर्ने मुख्य कुराहरू :

- (१) यस कम्पनी नेपालको प्रचलित कानून बमोजिम स्थापना भई सोको अधिनमा रही आयोजनाको सञ्चालन तथा कारोबार गर्नुपर्ने हुनाले नेपाल सरकारले जारी गर्ने नयाँ ऐन, कानून, नियमहरू तथा विद्यमान ऐन कानूनमा हुने संशोधन, करको दरमा हुने हेरफेर तथा परिवर्तनले निजी क्षेत्रबाट प्रवर्द्धन गरिने जलविद्युत आयोजना सञ्चालन लगायतका कार्यमा अनुकूल/प्रतिकूल असर पर्न सक्ने ।
- (२) यसका साथै, विभिन्न सामाजिक, आर्थिक, राजनैतिक, प्राकृतिक आदि परिस्थितिहरू जस्तै बन्द, हडताल, चक्काजाम, नाकाबन्दी, बाढी, पहिरो, खडेरी, भुकम्प तथा अन्य अप्रत्याशित प्रकोप, रोगव्याधी, महामारी तथा सोको नियन्त्रणका लागि लागु हुने बन्दाबन्दी तथा निषेधाज्ञा साथै मुद्रास्फीती, इन्धनको मूल्य वृद्धि, बैंकको व्याजदरमा वृद्धि, विनिमयदरमा परिवर्तन आदि आर्थिक/वित्तीय कारणहरूले पनि जलविद्युत आयोजनाहरूको सञ्चालन तथा मर्मत सम्भार जस्ता कार्यमा प्रतिकूल असर पर्न सक्ने ।
- (३) अन्तर्निहित जोखिमहरू :
 - जलस्रोतको उपयोग गरी विद्युत उत्पादन गरिने हुनाले खडेरी, अनावृष्टि, अतिवृष्टि, जलस्रोतको मुहानमा हुने अप्रत्याशित परिवर्तन, जलवायु परिवर्तनका कारण हुने अनपेक्षित वातावरण परिवर्तन आदिका कारण पानीको बहावमा कमी आएमा उत्पादन क्षमतामा कमी आउन सक्ने ।
 - यस आयोजना भन्दा माथिल्लो तटमा रहेका लिखु नदीको पानी सदुपयोग गरी निर्माण तथा सञ्चालनमा रहेका अन्य आयोजनामा हुने विभिन्न समस्या, मर्मत तथा सम्भार आदिका कारण यस आयोजनाको बाँध क्षेत्र भन्दा माथिल्लो भागमा समय समयमा पानीको बहाव परिवर्तन भई क्यास्केड असर पर्न गई विद्युत उत्पादन क्षमतामा असर पर्न सक्ने ।
 - प्राकृतिक प्रकोप तथा काबु बाहिरका परिस्थितिहरू सिर्जना भई आयोजनाको भौतिक संरचना तथा उपकरणहरूमा क्षति पुऱ्याएमा खर्च वृद्धि तथा व्यवसायिक आम्दानीमा कमी हुन सक्ने ।
 - आयोजना तथा नेपाल विद्युत प्राधिकरणको प्रसारण लाईनमा हुन सक्ने प्राकृतिक असर तथा प्राविधिक वा यान्त्रिक गडबडीका कारण उत्पादित विद्युत आपूर्ति अवरुद्ध हुन सक्ने ।
 - विद्युत केन्द्रमा जडित विद्युतीय तथा यान्त्रिक (Electro-mechanical) उपकरणहरूमा हुने खराबीका कारण विद्युत उत्पादन तथा आपूर्ति अवरुद्ध हुन सक्ने ।
 - ने.वि.प्रा. सँग भएको विद्युत खरिद विक्री सम्झौता अनुरूप सो संस्थाको न्यु खिस्ती सब-स्टेशन मार्फत विद्युत विक्री गर्नु पर्ने भएकोले उक्त सब-स्टेशनको ट्रान्सफर्मरको क्षमता भित्र रही विद्युत उर्जा प्रवाह हुने हुँदा आयोजनाको क्षमता भन्दा कम विद्युत उत्पादन गर्नु पर्ने अवस्थाका साथै समयमा नै राष्ट्रिय प्रणालीहरूको निर्माण तथा बजार व्यवस्थापन नहुँदा समेत विद्युत खपत कम भई व्यवसायिक आम्दानीमा असर पर्न सक्ने ।

- आयोजनाको लागि आवश्यक दक्ष जनशक्ति तथा पार्ट-पूजाहरूको व्यवस्थापनमा चुनौती ।
- आयोजनाको यन्त्र, उपकरण तथा पार्ट-पूजाको मर्मत सम्भारका लागि स्वदेशी दक्ष जनशक्ति तथा कार्यशालाको कमी भएकाले विदेशी कम्पनीहरूमा परनिर्भर हुनु पर्ने बाध्यताका कारण आयोजना समयमा सञ्चालनमा ल्याउन नसकिने चुनौती ।

यस कम्पनीले उपरोक्त सम्भावित जोखिमहरूलाई ध्यानमा राखी त्यस्ता जोखिमहरूको न्यूनीकरण गर्न उपकरणहरूको ह्रास खर्चको व्यवस्थापनका साथै जलविद्युत केन्द्रको सम्पूर्ण संरचना, मेसिन, औजार तथा उपकरणहरू लगायत ६ महिना सम्मको Loss of Profit को बीमा गरेको छ । यसका अतिरिक्त जलविद्युत केन्द्रको मेसिनरी, उपकरण, सिभिल संरचना तथा प्रसारण लाईन आदिको नियमित तथा आकस्मिक रूपमा निरीक्षण र मर्मत सम्भार गर्ने कार्यलाई निरन्तरता दिदै सोको लागि आवश्यक पर्ने जगेडा पार्ट-पूजाहरू (Spare Parts) को उचित व्यवस्था गरिएको छ ।

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

- (अ) यस कम्पनीले NFRS (Nepal Financial Reporting Standards) मापदण्ड बमोजिमको वित्तीय तथा आर्थिक विवरणहरू तयार गर्दै आएको छ । कम्पनीले आ. व. २०८२/८३ मा पनि सोही बमोजिम वित्तीय विवरण तयार पारेको छ ।
- (आ) लेखापरीक्षण प्रतिवेदनमा नियमित कारोबारमा देखिएका सामान्य कैफियत, प्रतिक्रिया र सुझावहरू माथि सञ्चालक समितिको ध्यानाकर्षण हुनुका साथै सोको सुधारका निम्ति आवश्यक कदम चालिएको छ ।

(ज) लाभांश बाँडफाँड गर्न सिफारिस गरिएको रकम :

आ. व. २०८२/८३ मा कम्पनीको वित्तीय परिसूचकहरू सकारात्मक देखिएतापनि कम्पनीको संचित मुनाफा (Retained earnings) ऋणात्मक रहेको हुनाले यस आर्थिक वर्षमा लाभांश दिन सक्ने अवस्था नभएकोले लाभांश बाँडफाँडको सिफारिस गरिएको छैन ।

(झ) शेयर जफत भएको भए जफत भएको शेयर संख्या, त्यस्तो शेयरको अंकित मूल्य, त्यस्तो शेयर जफत हुन भन्दा अगावै सो वापत कम्पनीले प्राप्त गरेको जम्मा रकम र त्यस्तो शेयर जफत भए पछि सो शेयर विक्री गरी कम्पनीले प्राप्त गरेको रकम तथा जफत भएको शेयर वापत रकम फिर्ता गरेको भए सो को विवरण :

आ.व. २०८२/८३ मा शेयर जफत सम्बन्धी कुनै काम कारवाही भएको छैन ।

(ञ) विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनी र यसको सहायक कम्पनीको कारोबारको प्रगति र सो आर्थिक वर्षको अन्तमा रहेका स्थितिको पुनरावलोकन :

यस कम्पनीको अरु कुनै सहायक कम्पनी छैन । यस कम्पनीको आर्थिक तथा वित्तीय स्थिति यसै प्रतिवेदन तथा कम्पनीको वार्षिक आर्थिक तथा वित्तीय प्रतिवेदनमा उल्लेख गरिएको छ ।

(ट) कम्पनी तथा त्यसको सहायक कम्पनीले आर्थिक वर्षमा सम्पन्न गरेको प्रमुख कारोबारहरू र सो अवधिमा कम्पनीको कारोबारमा आएको कुनै महत्वपूर्ण परिवर्तन :

यस कम्पनीको अरु कुनै सहायक कम्पनी छैन । यस कम्पनीले आर्थिक वर्षमा सम्पन्न गरेको प्रमुख आर्थिक कारोबार र सो अवधिमा कम्पनीको कारोबारमा आएको महत्वपूर्ण परिवर्तन संलग्न वासलात, नाफा-नोक्सान हिसाब र नगद प्रवाह विवरण तथा लेखा सम्बन्धी टिप्पणीले स्पष्ट पार्दछ ।

(ठ) विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीको आधारभूत शेयरधनीहरूले कम्पनीलाई उपलब्ध गराएको जानकारी :

विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीको आधारभूत शेयरधनीहरूले कम्पनीलाई कुनै जानकारी उपलब्ध गराएका छैनन् ।

- (ड) विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीको सञ्चालक तथा पदाधिकारीहरूले लिएको शेयरको स्वामित्वको विवरण र कम्पनीको शेयर कारोबारमा निजहरु संलग्न रहेको भए सो सम्बन्धमा निजहरुबाट कम्पनीले प्राप्त गरेको जानकारी :

प्रतिवेदन तयार पारेको अवधि सम्ममा यस कम्पनीका बहालवाला सञ्चालक तथा पदाधिकारीहरूको शेयर स्वामित्व निम्न बमोजिम रहेको छ र निजहरु कम्पनीको शेयरको कारोबारमा संलग्न रहेको पाइएको छैन ।

तपसिल

नाम, थर	पद	शेयर संख्या
श्री शिव कुमार बस्नेत	सञ्चालक - अध्यक्ष	व्यक्तिगत - २०० कित्ता
डा. सुवर्ण दाश श्रेष्ठ (प्रतिनिधि सानिमा हाईड्रो एण्ड इन्जिनियरिङ्ग प्रा. लि.)	सञ्चालक - सदस्य	संस्थागत - १,८४,००० कित्ता व्यक्तिगत - २४,७५० कित्ता
श्री जयन्त कुमार रेग्मी (प्रतिनिधि सानिमा हाईड्रोपावर लिमिटेड)	सञ्चालक - सदस्य	संस्थागत - ७,१५,००० कित्ता व्यक्तिगत - ८७४ कित्ता
श्री दिलीप श्रेष्ठ	सञ्चालक - सदस्य	व्यक्तिगत - २०० कित्ता
श्री बद्री विशाल घिमिरे	सञ्चालक - सदस्य	व्यक्तिगत - २०० कित्ता
श्री मीरा थपलिया	स्वतन्त्र सञ्चालक	नभएको

- (ढ) विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीसँग सम्बन्धित सम्भौताहरुमा कुनै सञ्चालक तथा निजको नजिकको नातेदारको व्यक्तिगत स्वार्थ बारेमा उपलब्ध गराइएको जानकारीको व्यहोरा :

त्यस प्रकारको जानकारी प्राप्त नभएको ।

- (ण) कम्पनीले आफ्नो शेयर आफैले खरिद गरेको भए त्यसरी आफ्नो शेयर खरिद गर्नुको कारण, त्यस्तो शेयर संख्या र अंकित मूल्य तथा त्यसरी शेयर खरिद गरे बापत कम्पनीले भुक्तानी गरेको रकम :

कम्पनीले आफ्नो शेयर आफैले खरिद गरेको छैन ।

- (त) आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली भए वा नभएको र भएको भए सोको विस्तृत विवरण :

(अ) कम्पनीको कारोबार तथा व्यवस्थापन सुव्यवस्थित रुपमा सञ्चालन गर्नका लागि सञ्चालक समितिले कर्मचारी सेवा विनियमावली, २०७६, Finance Administration Bylaws, 2079, Finance and Accounting Manual, 2079, सुरक्षा तथा स्वास्थ्य सम्बन्धी नीति तथा कार्यविधि, २०७९, सञ्चालक निर्वाचन सम्बन्धी विनियमावली, २०७९, जोखिम व्यवस्थापन विनियमावली, २०७९, Employee Promotion Guidelines, 2083, Succession Plan, 2082 लगायत समय समयमा कम्पनी व्यवस्थापनबाट आवश्यक निर्देशनहरु जारी गरी त्यसको कार्यान्वयन गरिएको छ ।

(आ) आन्तरिक लेखा प्रणाली सबल बनाई राख्न कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा १६४ बमोजिम सञ्चालक समितिका सदस्यहरु रहेको लेखापरीक्षण समिति गठन गरी सोही समितिको निर्देशन एवं अनुगमनमा कम्पनीको लेखा प्रणाली सञ्चालन हुँदै आएको छ ।

(इ) कम्पनीको आ. व. २०८२/८३ को आन्तरिक वित्तीय तथा लेखा सम्बन्धी प्रक्रियाहरु र नियन्त्रणका लागि कम्पनीले आन्तरिक लेखापरीक्षकबाट नियमित रुपमा आन्तरिक लेखापरीक्षण गराउँदै आएको छ ।

(ई) कम्पनीको आ. व. २०८२/८३ को वित्तीय तथा आर्थिक कारोबारको हिसाब किताबको लेखापरीक्षणका लागि बाह्य, स्वतन्त्र लेखापरीक्षक JBRH & Co., Chartered Accountants बाट लेखापरीक्षण गराइएको छ ।

(उ) कम्पनीको जोखिम, सम्पत्ति तथा दायित्व व्यवस्थापनका लागि निम्नानुसारको सम्पत्ति तथा दायित्व समिति, जोखिम व्यवस्थापन समिति र मानव संशाधन समिति गठन गरिएको छ :

जोखिम व्यवस्थापन समिति		
क्र.सं.	पदाधिकारीहरु	पद
१	श्री जयन्त कुमार रेग्मी	संयोजक/अध्यक्ष
२	श्री मीरा थपलिया	सदस्य
३	श्री सजन श्रेष्ठ	सदस्य सचिव

सम्पत्ति तथा दायित्व समिति		
क्र.सं.	पदाधिकारीहरु	पद
१	डा. सुवर्ण दाश श्रेष्ठ	संयोजक/अध्यक्ष
२	श्री बद्री विशाल घिमिरे	सदस्य
३	श्री अम्बर बहादुर तामाङ	सदस्य सचिव

मानव संसाधन समिति		
क्र.सं.	पदाधिकारीहरु	पद
१	डा. सुवर्ण दाश श्रेष्ठ	संयोजक/अध्यक्ष
२	श्री मीरा थपलिया	सदस्य
३	श्री रुची जोशी	सदस्य सचिव

(थ) विगत आर्थिक वर्षको कुल व्यवस्थापन खर्चको विवरण :

आ. व. २०८२/८३ मा कुल व्यवस्थापन खर्च मध्ये कर्मचारी खर्च रु. ३,८५,९५,९२९/- (अक्षरेपी तीन करोड पचासी लाख पन्चानब्बे हजार एक सय उनान्तीस रुपैयाँ मात्र) र कार्यालय सञ्चालन खर्च रु. १,१८,७८,७७२/- (अक्षरेपी एक करोड अठार लाख अठहत्तर हजार सात सय बहत्तर रुपैयाँ मात्र) भएको छ। जसको विवरण नाफा-नोक्सान हिसाबमा उल्लेख गरिएको छ।

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

लेखापरीक्षण समितिका सदस्यहरुको नामावली :

सञ्चालक समितिको मिति २०८३/०१/२२ गतेको निर्णयानुसार यस कम्पनीमा निम्नानुसारको लेखापरीक्षण समिति पुनर्गठन गरिएको छ।

तपसिल

क्र.सं.	पदाधिकारीहरु	पद
१	श्री दिलीप श्रेष्ठ	सञ्चालक/अध्यक्ष
२	श्री जयन्त कुमार रेग्मी	सदस्य
३	श्री विराज उप्रेती	सदस्य सचिव

निजहरुले प्राप्त गरेको पारिश्रमिक, भत्ता तथा सुविधा :

- लेखापरीक्षण समितिमा प्रतिनिधित्व गर्ने सञ्चालक सदस्यहरुलाई मात्र बैठक भत्ता वापत आ. व. २०८२/८३ मा जम्मा रु. ९८,०००/- (अक्षरेपी अन्ठानब्बे हजार रुपैयाँ मात्र) उपलब्ध गराइएको छ।

समितिले गरेको काम कारवाहीको विवरण र सो समितिले कुनै सुझाव दिएको भए सोको विवरण :

लेखापरीक्षण समितिको मिति २०८३/०५/२५ गतेको निर्णयबाट :-

- यस कम्पनीका लेखापरीक्षक JBRH & Co., Chartered Accountants बाट आ. व. २०८२/८३ को लेखापरीक्षण सम्पन्न गरी प्रस्तुत गरेको कम्पनीको वार्षिक आर्थिक विवरणलाई सञ्चालक समितिबाट स्वीकृत गरी अनुमोदनका लागि यस वार्षिक साधारण सभा समक्ष सिफारिस गरिएको छ ।
- आ.व. २०८३/८४ को आर्थिक तथा वित्तीय कारोबारको लेखापरीक्षण गर्न लेखापरीक्षण समितिको सिफारिस बमोजिम लेखापरीक्षक संस्था JBRH & Co., Chartered Accountants लाई लेखापरीक्षण सेवा वापतको पारिश्रामिक, मुल्य अभिवृद्धि कर बाहेक रु. २,२०,०००/- (अक्षरेपी दुई लाख बीस हजार रुपैयाँ मात्र) उपलब्ध गराउने गरी पुनः लेखापरीक्षक नियुक्तिका लागि साधारण सभा समक्ष सिफारिस गरिएको छ ।

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

यस कम्पनीका शेयरधनीहरूले आ-आफ्नो नाममा कायम रहेको शेयर वापत कम्पनीले माग गरे बमोजिमको किस्ता रकम भुक्तान गरिसकेका छन् । कम्पनीका सञ्चालक, प्रबन्ध सञ्चालक, कार्यकारी प्रमुख, कम्पनीका आधारभूत शेयरधनी वा निजको नजिकको नातेदार वा निज संलग्न रहेको फर्म, कम्पनी वा संगठित संस्थाले कम्पनीलाई कुनै रकम बुझाउन बाँकी छैन ।

(न) सञ्चालक, प्रबन्ध सञ्चालक, कार्यकारी प्रमुख तथा पदाधिकारीहरूलाई भुक्तानी गरिएको पारिश्रमिक, भत्ता तथा सुविधाको रकम :
सञ्चालक समितिको बैठकमा उपस्थित सञ्चालक अध्यक्ष र सञ्चालक सदस्यहरूलाई बैठक भत्ता वापत प्रति बैठक क्रमशः रु. १२,०००/- (अक्षरेपी बाह्र हजार रुपैयाँ मात्र) र रु. १०,०००/- (अक्षरेपी दश हजार रुपैयाँ मात्र) र अन्य उपसमितिमा संलग्न सञ्चालकहरूलाई प्रति बैठक रु. ७,०००/- (अक्षरेपी सात हजार रुपैयाँ मात्र) का दरले बैठक भत्ता र सञ्चालक सदस्यहरूलाई सञ्चार खर्च वापत प्रति सञ्चालक मासिक रु. १,५००/- (अक्षरेपी एक हजार पाँच सय रुपैयाँ मात्र) उपलब्ध गराइएको छ ।

आ. व. २०८२/८३ मा बैठक भत्ता वापत जम्मा रकम रु. ९,७४,०००/- (अक्षरेपी नौ लाख चौहत्तर हजार रुपैयाँ मात्र) र सञ्चार खर्च वापत रु. १,२३,०००/- (अक्षरेपी एक लाख तेइस हजार रुपैयाँ मात्र) गरी जम्मा रु. १०,९७,०००/- (अक्षरेपी दश लाख सन्तानब्बे हजार रुपैयाँ मात्र) र कम्पनीका महाप्रबन्धकलाई पारिश्रमिक तथा चाडपर्व खर्च वापत रु. २९,७६,११२/- (अक्षरेपी उनान्तीस लाख छयहत्तर हजार एक सय बाह्र रुपैयाँ मात्र) उपलब्ध गराइएको छ ।

(प) शेयरधनीले बुझिलिन बाँकी रहेको लाभांशको रकम :

हालसम्म यस कम्पनीले कुनै लाभांश वितरण गरेको छैन ।

(फ) दफा १४१ बमोजिम सम्पत्ति खरिद गरेको कुरा :

आ. व. २०८२/८३ मा दफा १४१ बमोजिम सम्पत्ति खरिद गरेको छैन ।

(ब) दफा १७५ बमोजिम सम्बद्ध कम्पनी बीच भएको कारोबारको विवरण :

आ. व. २०८२/८३ मा दफा १७५ बमोजिम सम्बद्ध कम्पनी नरहेको ।

(भ) ऐन तथा प्रचलित कानून बमोजिम सञ्चालक समितिको प्रतिवेदनमा खुलाउनु पर्ने कुरा :

सञ्चालक समितिले आफ्नो वार्षिक प्रतिवेदनमा पारदर्शी भई खुलाउनु पर्ने विषयका सम्बन्धमा सदैव सचेत रहनेछ, र सो प्रतिवेदनमा स्पष्ट पार्नु पर्ने सम्पूर्ण विवरणहरू प्रष्ट पाउँ लगिनेछ ।

(म) अन्य आवश्यक कुराहरु :

(१) लक्ष्मी सन्त्राइज बैंक लि. को अगुवाई तथा कुमारी बैंक लि., जलविद्युत लगानी तथा विकास कम्पनी लि., सेन्चुरी कर्मशियल बैंक लि.(हाल प्रभु बैंक लि. मा गाभिएको) तथा प्रभु बैंक लि. को सहभागितामा मिति २०७४/११/१०

गतेको सहवित्तीयकरण बैंक कर्जा सम्झौता तथा मिति २०८०/०३/०६ गतेको दोस्रो पुरक सहवित्तीयकरण सम्झौता अर्न्तगत रु. ५,२६,७७,१५,५८०/- (अक्षरेपी पाँच अर्ब छब्बिस करोड सतहत्तर लाख पन्ध्र हजार पाँच सय असी रुपैयाँ मात्र) स्वीकृत गरिएको कर्जा रकम मध्ये आ.व. २०८२/८३ सम्ममा रु. ५,२२,३७,०९,४७८/- (अक्षरेपी पाँच अर्ब बाइस करोड सैतिस लाख नौ हजार चार सय अठहत्तर रुपैयाँ मात्र) उपभोग गरिएको मध्ये रु. ४,६९,९७,९०,६४३/- (अक्षरेपी चार अर्ब उनान्सत्तरी करोड सन्तानब्बे लाख नब्बे हजार छ सय त्रिचालीस रुपैयाँ मात्र) बुझाउन बाँकी रहेको छ (आवधिक कर्जा रु. ४,५८,३३,०४,६८२/- र अधिविकर्ष कर्जा रु. ११,६४,८५,९६१/-) ।

- (२) यस कम्पनीको तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजना (२८.१ मे. वा.) को सम्पत्ति बीमा Property Insurance (PI), Loss on Profit/Revenue (LOP) तथा Public Liability (PL) १७ नोभेम्बर २०२५ देखि एक वर्षको अवधि (१६ नोभेम्बर २०२६) का लागि PI को कुल बीमा रकम (Sum Insured) रु. ४,७६,२२,७२,३२९/- (अक्षरेपी चार अर्ब छयहत्तर करोड बाईस लाख बहत्तर हजार तीन सय उनान्तीस रुपैयाँ मात्र), LOP को कुल बीमा रकम रु. ९८,७३,३९,६२९/- (अक्षरेपी अन्ठानब्बे करोड त्रिहत्तर लाख उनान्चालीस हजार छ सय उनान्तीस रुपैयाँ मात्र) र PL बीमा रकम रु. १,००,००,०००/- (अक्षरेपी एक करोड रुपैयाँ मात्र) हुने गरी श्री हिमालयन एभरेष्ट इन्स्योरेन्स कम्पनी लि. मा बीमा गरिएको छ ।
- (३) कम्पनीले आफ्नो कामदार/कर्मचारीहरुको काम प्रतिको लगाव, निरन्तरता, दक्षता र हितलाई ध्यानमा राखी प्रत्येक वर्ष तलब तथा भत्ता सुविधा पुनरावलोकन गर्ने नीति लिई सो कार्यलाई अवलम्बन पनि गर्दै आएको छ ।
- (४) कम्पनीको व्यवसायिक क्षमता विस्तार गर्नका लागि कम्पनीको उद्देश्य थप गरी सोही बमोजिम यस कम्पनीको प्रबन्धपत्रमा आवश्यक संशोधन गर्नका लागि यसै प्रतिवेदन साथ संलग्न तीन महले तालिका बमोजिम दशौं वार्षिक साधारण सभामा विशेष प्रस्ताव पेश गरिएको छ ।
- (५) कम्पनीले प्रचलित ऐन नियम बमोजिम नियमनकारी निकायहरु, कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालय, नेपाल विद्युत प्राधिकरण, विद्युत विकास विभाग, विद्युत नियमन आयोग, उद्योग विभाग, नेपाल धितोपत्र बोर्ड, नेपाल स्टक एक्सचेन्ज, श्रम तथा रोजगार कार्यालय लगायतका निकायहरुमा बुझाउनु पर्ने विवरणहरु नियमित रुपमा बुझाउँदै आएको छ ।

धन्यवाद ज्ञापन,

यस अवसरमा कम्पनीको स्थापना कालदेखि कम्पनी सञ्चालन तथा आयोजनाको विकास, निर्माण तथा सञ्चालनमा प्रत्यक्ष एवं परोक्ष रुपले संलग्न भई निरन्तर सहयोग पुर्याउनु हुने सम्पूर्ण सम्बद्ध सरकारी तथा गैर सरकारी निकायहरु र सरोकारवालाहरुलाई हृदयदेखि नै धन्यवाद दिदै कृतज्ञता व्यक्त गर्न चाहन्छौ ।

अन्त्यमा, सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरुलाई कम्पनी र कम्पनीको सञ्चालक समितिप्रति देखाउनु भएको सहयोग, सद्भाव र विश्वासको लागि हार्दिक आभार एवं धन्यवाद ज्ञापन गर्दै सञ्चालक समितिद्वारा प्रस्तुत प्रतिवेदन माथि छलफल गरी अनुमोदनको लागि प्रस्तुत गर्दै, यहाँहरुबाट कम्पनीको हितका लागि अमूल्य सुझावको अपेक्षा गर्दछौ ।

धन्यवाद ।

डा. सुवर्ण दाश श्रेष्ठ
सञ्चालक

शिव कुमार बस्नेत
सञ्चालक/अध्यक्ष

सञ्चालक समितिबाट स्वीकृत

मिति : २०८३/०५/२५



Regd. (ICAN) No. 079
PAN: 500182468

JBRH and Co.
Chartered Accountants

Newplaza Road, Putlisadak
Kathmandu-29, Nepal
Tel: 01-4417968
E-mail: jbrh@info.com.np

**INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT
TO THE SHAREHOLDERS OF SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.**

**REPORT ON THE AUDIT OF THE FINANCIAL STATEMENTS
OPINION**

We have audited the accompanying financial statements of Swet Ganga Hydropower & Construction Ltd. (the "Company"), which comprise the Statement of Financial Position as at Ashadh 32, 2083 (July 16, 2026), and the Statement of Profit or Loss, Statement of Other Comprehensive Income, Statement of Cash Flow and Statement of Change in Equity for the year then ended, and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies.

In our opinion, the accompanying financial statements present fairly, in all material respects, the financial position of Swet Ganga Hydropower & Construction Ltd. as at Ashadh 32, 2083 (July 16, 2026), and of its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with Nepal Financial Reporting Standards (NFRS).

BASIS FOR OPINION

We conducted our audit in accordance with Nepal Standards on Auditing (NSAs). Our responsibilities under those standards are further described in the Auditors 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 in Nepal, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements and 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.

KEY AUDIT MATTERS

Key audit matters are those matters that, in our professional judgement, were of most significance in the audit of the financial statements of the current period. These matters were addressed in the context of the audit of the financial statements as a whole, and in forming our opinion thereon, and we do not provide a separate opinion on these matters. We have determined the matters described below to be the key audit matters to be communicated in our report.

S.N.	Key Audit Matters	Auditor's Response
1.	Revenue Recognition The revenue of the company has to be recognized on an accrual basis. Revenue is mainly derived from sale of electricity to Nepal Electricity Authority (NEA). Other income will include income from investments. As a part of our risk assessment, we have considered each individual revenue stream and determined that a significant risk exists in respect of recognition of income under all	Our audit approach regarding verification of process of revenue recognition included: a. We understood and evaluated the controls and processes over the recording of revenue in system level and control in place for manual processes, b. We obtained the details of revenue from sale of electricity and verified billed amount of energy with the rate of electricity as quoted in power purchase agreement (PPA) with NEA. We also verified the total chargeable unit of contract energy based on approved meter reading for each period, c. We reviewed the contracts, wherever applicable, to ensure whether revenue as per PPA is recognized or not, d. For investment incomes, we confirmed whether right to receive the income has been established before recognizing



material revenue streams, Revenue may also be misstated due to errors in system calculations or manual processes.	the revenue and reconciled the recognized revenue with the general ledger. e. We also assessed the revenue recognition policies adopted by the company for compliance with the relevant accounting standards.
---	--

INFORMATION OTHER THAN FINANCIAL STATEMENTS AND AUDITOR'S REPORT THEREON

Management is responsible for the other information. The other information comprises the information included in the Management Report, Director's Report and Chairman's Statement but does not include the financial statements and our auditor's report thereon. Such information is expected to be made available to us after the date of this auditor's report.

Our opinion on the financial statements does not cover the other information and we will not express any form of assurance conclusion thereon. In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the other information identified above when it becomes available and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the financial statements or our knowledge obtained in the audit, or otherwise appears to be materially misstated.

When we read such other information, if we conclude that there is a material misstatement therein, we are required to communicate the matter to those charged with governance.

RESPONSIBILITY OF MANAGEMENT AND THOSE CHARGED WITH GOVERNANCE FOR THE FINANCIAL STATEMENTS

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

In preparing the financial statements, management is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using 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 RESPONSIBILITIES FOR THE AUDIT OF THE FINANCIAL STATEMENTS

Our objectives are to obtain reasonable assurance about 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 high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with NSAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatement can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

As part of an audit in accordance with NSAs, we exercise professional judgment and maintain professional skepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risk of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtained audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purposes of expressing an opinion on the effectiveness of the Company's internal control.



- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by the management,
- Conclude on the appropriateness of the management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.

We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

We also provide those charged with governance with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards.

From the matters communicated with those charged with governance, we determine those matters that were of most significance in the audit of the financial statements of the current period and are therefore the key audit matters. We describe these matters in our auditor's report unless law or regulation precludes public disclosure about the matter or when, extremely rare circumstances, we determine that a matter should not be communicated in our report because the adverse consequences of doing so would reasonably be expected to outweigh the public interest benefits of such communication.

REPORT ON THE REQUIREMENTS OF COMPANY ACT, 2063

We have obtained satisfactory information and explanations asked for, which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purpose of our audit; the returns received from the Company were adequate for the purpose of the audit; the financial statements including the statement of financial position, statement of profit or loss, statement of other comprehensive income, statement of changes in equity, statement of cash flow including a summary of significant accounting policies and other explanatory notes have been prepared in all material respect in accordance with the provisions of the Company Act, 2063, and they are in agreement with the books of accounts of the Company; and the accounts and records of the Company are properly maintained in accordance with the prevailing laws.

To the best of our information and according to the explanations given to us, in the course of our audit, we observed the business of the Company was conducted satisfactorily, and the Company's transactions were found to be within the scope of its authority. We did not come across cases of accounting related fraud and the cases where the board of directors or any director or any office bearer of the Company has acted contrary to the provisions of law or caused loss or damage to the Company or committed any misappropriation of the funds of Company.



CA Raju Kumar Sibakoti
Partner
JBRH & Co.
Chartered Accountants

Place: Kathmandu
Date: 10th September 2026
UDIN: 260916CA00112R5EbQ

Regd. (ICAN) No. 079
PAN: 500182468

JBRH and Co.
Chartered Accountants

Newplaza Road, Putlisadak
Kathmandu-29, Nepal
Tel: 01-4417968
E-mail: jbrh@info.com.np

श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लिमिटेडका शेयरधनी महानुभावहरु समक्ष
स्वतन्त्र लेखापरीक्षकको प्रतिवेदन

वित्तीय विवरण उपरको प्रतिवेदन
लेखापरीक्षकको राय

हामीले श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लिमिटेडको यसैसाथ संलग्न आषाढ ३२, २०८३ (१६ जुलाई २०२६) को वित्तीय स्थितीको विवरण, सोहि मितिमा समाप्त वर्षको नाफा नोक्सान विवरण, अन्य विस्तृत आम्दानीको विवरण, नगद प्रवाह विवरण र इक्वीटीमा भएको परिवर्तनको विवरण एवं लेखा नीतिहरु तथा लेखासम्बन्धि टिप्पणीहरुको लेखापरीक्षण गरेका छौं।

हाम्रो रायमा श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लिमिटेडको वित्तीय विवरणहरुले आषाढ ३२, २०८३ (१६ जुलाई २०२६) को आर्थिक अवस्था तथा उक्त अवधिको नाफा र नगद प्रवाहको नेपाल वित्तीय प्रतिवेदनमान अनुरूप यथार्थ चित्रण गर्दछ।

लेखापरीक्षकको रायका आधारहरु

हामीले नेपाल लेखापरीक्षणमानको आधारमा लेखापरीक्षण कार्य सम्पादन गर्यौं। ती मानहरु अनुरूपको हाम्रो दायित्व 'वित्तीय विवरणको लेखापरीक्षण प्रति लेखापरीक्षकको उत्तरदायित्व' खण्डमा उल्लेख गरिएको छ। हामी कम्पनीबाट 'ICAN's Handbook of Code of Ethics for Professional Accountants' र नेपालमा वित्तीय विवरणको लेखापरीक्षण सँग सम्बन्धित अन्य आचार संहिता अनुसार स्वतन्त्र छौं र उक्त व्यवस्था तथा 'ICAN's Handbook of Code of Ethics for Professional Accountants' अनुसार हामीले हाम्रो उत्तरदायित्व निर्वाह गरेका छौं। हामीले व्यक्त गर्ने रायको लागि हाम्रो लेखापरीक्षणले योचित आधार प्रदान गरेकोमा हामी विश्वस्त छौं।

लेखापरीक्षणको मुख्य विषय (Key Audit Matters)

लेखापरीक्षणको मुख्य विषय (Key Audit Matters) हरु त्यस्ता विषयहरु हुन, जुन, हाम्रो ठहरमा, कम्पनीको यस आ.व. को लेखापरीक्षणको सन्दर्भमा सबभन्दा बढि अर्थपूर्ण रहेका थिए। त्यस्ता विषयहरुलाई वित्तीय विवरणहरुको लेखापरीक्षणको सन्दर्भमा तथा वित्तीय विवरणहरु उपर हाम्रो राय बनाउने क्रममा सम्बोधन गरिएको छ र यी विषयहरुमा हामी छुट्टै राय प्रदान गर्दैनौं। हामीले निम्न विषयहरुलाई हाम्रो प्रतिवेदनमा उल्लेख गर्नुपर्ने लेखापरीक्षणको मुख्य विषयको रूपमा निर्धारण गरेका छौं।

क्र.सं.	लेखापरीक्षणको मुख्य विषय	लेखापरीक्षकको प्रतिक्रिया
१.	आम्दानीको पहिचान तथा लेखांकन कम्पनीको आम्दानी प्रोद्भावी आधारमा पहिचान तथा लेखांकन गर्नुपर्दछ। मुख्यतया नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई विद्युत बिक्रि बाट कम्पनीले आम्दानी गर्ने गर्दछ। कम्पनीको अन्य आम्दानीहरुको रूपमा लगानीबाट प्राप्त आम्दानी रहेको छ। हाम्रो जोखिम पहिचानको सिलसिलामा हामीले हरेक आम्दानीका श्रोतहरुको सम्बन्धमा गहन जोखिम रहेको कुरा निर्धारण गरेका छौं। साथै प्रणाली वा प्रक्रिया मा भएको गल्तीको कारण पनि कम्पनीको आम्दानी गलत प्रदर्शित हुन सक्छन्। आम्दानीको पहिचान तथा लेखांकनमा गल्ती हुँदा कम्पनीको वित्तीय अवस्थाको यथार्थ चित्रण नहुने हुँदा यसलाई लेखापरीक्षणको मुख्य विषय (Key Audit Matter) को रूपमा लिइएको छ।	आम्दानीको पहिचान तथा लेखांकनको परिक्षण प्रक्रियाको सम्बन्धमा हाम्रो लेखापरीक्षण पद्धती निम्न अनुसार रहेको छ, ● आम्दानीको लेखांकनको सन्दर्भमा कम्पनीको नियन्त्रण प्रणाली तथा सोको प्रभावकारीता बारेको अध्ययन तथा परिक्षण। ● कम्पनीको विद्युत बिक्रिबाट प्राप्त आम्दानीहरुको विवरणहरु प्राप्त गरी नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई विद्युत बिक्रि बापत बील गरिएको रकम नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँगको विद्युत खरिद सम्झौता तथा स्विकृत मीटर रिडिङ अनुसार भए नभएको परिक्षण। ● कम्पनीसँग भएका सम्झौताहरुको समीक्षा गरी कम्पनीले ती सम्झौता अनुसार आम्दानीको लेखांकन गरे नगरेको परिक्षण। ● लगानीबाट प्राप्त आम्दानीको सन्दर्भमा कम्पनीले आम्दानी लेखांकन गर्नु अगाडि त्यस्तो आम्दानी प्राप्त गर्ने हक प्राप्त भएको तथा कम्पनीको खातामा आम्दानी बाँधिएको कुराको पुष्टि। ● कम्पनीको आम्दानीको पहिचान तथा लेखांकनको निती सम्बन्धित नेपाल वित्तीय प्रतिवेदनमान अनुसार भए नभएको परिक्षण।

JBRH & Co.
Kathmandu
CHARTERED ACCOUNTANTS

अन्य सुचनाहरु

अन्य सुचनाहरुप्रतिको उत्तरदायित्व व्यवस्थापनको हो। अन्य सुचनाहरुले वित्तीय विवरण तथा सो माथिको हाम्रो प्रतिवेदन बाहेकका कम्पनीको वार्षिक प्रतिवेदनमा उल्लेखित सुचनाहरुलाई जनाउँदछ। उल्लेखित वार्षिक प्रतिवेदन यस लेखापरीक्षण प्रतिवेदनको मितिभन्दा पछाडि उपलब्ध हुने अपेक्षा रहेको छ।

कम्पनीको वित्तीय विवरण उपर हाम्रो रायले त्यस्ता अन्य सुचनाहरुलाई समावेश गर्दैन र हामीले ती अन्य सुचनाहरु उपर कुनै निष्कर्ष प्रदान गर्दैनौं।

वित्तीय विवरणको लेखापरीक्षणको सन्दर्भमा हाम्रो उत्तरदायित्व अन्य सुचनाहरु प्राप्त भएपछि अध्ययन गर्नु र यसो गर्दा त्यस्ता सुचनाहरु वित्तीय विवरण तथा लेखापरीक्षणको सिलसिलामा प्राप्त जानकारीसंग गहन रूपले फरक नरहेको तथा अन्यथा गहन रूपले गलत प्रदर्शित नभएको बारे विचार गर्नु हो।

वित्तीय विवरण प्रति व्यवस्थापनको उत्तरदायित्व

नेपाल वित्तीय प्रतिवेदनमान (NFRS) अनुरूप वित्तीय विवरण तयार गर्ने उत्तरदायित्व कम्पनी व्यवस्थापनको हो। साथै वित्तीय विवरणहरु गहन रूपले गलत प्रदर्शन हुनबाट बञ्चित छन् भन्ने विश्वस्त हुनको लागि आवश्यक पर्ने आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली स्थापना गर्नको लागि पनि व्यवस्थापन जिम्मेवार हुन्छ।

वित्तीय विवरणहरु तयार गर्दा व्यवस्थापनले कम्पनीको अविच्छिन्न व्यवसाय गर्न सक्ने अवस्थाको आँकलन गर्नुपर्दछ र सो सम्बन्धि आवश्यक कुराहरुको खुलासा (Disclosure) गर्नुपर्दछ साथै व्यवस्थापनले कम्पनीलाई लिक्विडेट गर्न वा संचालन बन्द गर्ने नियत भएको वा सो बाहेकको कुनै यथार्थपरक विकल्प नभएको अवस्थामा बाहेक “Going Concern” लाई लेखापरीक्षणको आधारको रूपमा प्रयोग गर्नुपर्दछ।

कम्पनीको प्रशासन/ नियन्त्रण को लागि उत्तरदायि पक्षले कम्पनीको वित्तीय सम्प्रेषण प्रकृत्यालाई निरिक्षण गर्नुपर्दछ।

वित्तीय विवरणको लेखापरीक्षण प्रति लेखापरीक्षकको उत्तरदायित्व

हाम्रो उद्देश्य वित्तीय विवरणहरु गल्ती वा जालसाजीको कारणले गहन रूपले गलत प्रदर्शन हुनबाट बञ्चित छन् भन्ने कुराको सम्बन्धमा उचित आश्वासन (Reasonable assurance) प्राप्त गर्ने र हाम्रो राय संलग्न भएको प्रतिवेदन पेश गर्नु हो।

उचित आश्वासन (Reasonable assurance) भनैको उच्चस्तरको आश्वासन भएपनि नेपाल लेखापरीक्षणमानको आधारमा गरिएको लेखापरीक्षणले सम्पूर्ण गलत विवरण (misstatements) पत्ता लगाउँछ भन्ने प्रत्याभूति होइन। गलत विवरण गल्ती वा जालसाजीको कारणले हुनसक्छ र यदि यस्ता गलत विवरणले वित्तीय विवरणको प्रयोगकर्ताहरुको आर्थिक निर्णयहरु प्रभावित गर्न सक्छन भने त्यस्ता गलत विवरणलाई गहन रूपको गलत विवरण (material misstatements) मानिन्छ।

नेपाल लेखापरीक्षणमान अनुसार को लेखापरीक्षणको सिलसिलामा हामीले आवश्यक व्यवसायिक निर्णय गर्नुका साथै व्यवसायिक शंका को प्रयोग गर्दछौं। साथै हामीले

- वित्तीय विवरणहरु गल्ती वा जालसाजीको कारण गहन रूपले गलत प्रदर्शन हुन सक्ने जोखिम विश्लेषण गरी आवश्यक लेखापरीक्षण विधिहरु अवलम्बन गर्दै हाम्रो रायको लागि यथोचित आधार प्रदान गर्नको लागि पर्याप्त र उपयुक्त प्रमाण संकलन गर्दछौं। जालसाजीका कारणबाट हुने गलत विवरण, गल्तीका कारण उत्पन्न हुने गलत विवरणको तुलनामा पत्ता लगाउन गाह्रो हुन्छ।
- लेखापरीक्षणसँग सम्बन्धित कम्पनीको आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीको बारेमा जानकारी प्राप्त गरी आवश्यक लेखापरीक्षण विधि तर्जुमा गर्दछौं। तर आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीको परिक्षणको उद्देश्य सो प्रणालीको प्रभावकारीताको विषयमा राय प्रदान गर्ने होइन।
- प्राप्त प्रमाणहरुको आधारमा व्यवस्थापनद्वारा लेखापरीक्षणको आधारको रूपमा प्रयोग गरेको “Going Concern” अवधारणा (Assumption) को उपयुक्तताको बारेमा निर्णय गर्दछौं। यदि प्राप्त प्रमाणको आधारमा कम्पनीको “Going Concern” को बारेमा गहन रूपमा अनिश्चितता रहेको देखिएमा सोको बारेमा लेखापरीक्षण प्रतिवेदनमा खुलासा गर्ने वा सो खुलासा अपर्याप्त भएमा परिमार्जित राय प्रदान गर्दछौं।
- व्यवस्थापनले अवलम्बन गरेका लेखा सिद्धान्त तथा महत्वपूर्ण अनुमानहरु एवं वित्तीय विवरणको प्रस्तुतिको समग्र स्थितिको मुल्यांकन गर्दछौं।



हामीले अन्य आवश्यक कुराहरुको अतिरिक्त लेखापरीक्षणका क्षेत्र, समयतालिका र लेखापरीक्षणका महत्वपूर्ण निष्कर्षहरु साथै लेखापरीक्षणको सिलसिलामा पत्ता लागेका आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीमा रहेका महत्वपूर्ण कमजोरीहरु कम्पनीको प्रशासन/नियन्त्रण का लागि उत्तरदायि पक्षहरुलाई जानकारी गराउँदछौं ।

साथै हामी कम्पनीको लेखापरीक्षणको सिलसिलामा आवश्यक आचार संहिता पालना गरेको घोषणा लगायत हाम्रो व्यवसायिक स्वतन्त्रतामा प्रभाव पार्नसक्ने विषय तथा सोको विषयमा हामीले चालेका कदमबारेमा कम्पनीको प्रशासन/नियन्त्रण का लागि उत्तरदायि पक्षहरुलाई जानकारी गराउँदछौं ।

हामीले कम्पनीको प्रशासन/नियन्त्रण का लागि उत्तरदायि पक्षहरुलाई जानकारी गराएका विषयहरु मध्य त्यस्ता विषयहरुको ठहर गर्दछौं जुन यस आ.व. को वित्तीय विवरणको लेखापरीक्षणको सन्दर्भमा अर्थपूर्ण रहेका थिए र सो कारणले लेखापरीक्षणको मुख्य विषय (Key Audit Matters) मानिएका छन् । हामी त्यस्ता विषयहरुलाई, कानुनी रूपमा सो विषय सार्वजनिक गर्न बन्देज रहेको अथवा अपवाद अवस्थामा त्यस्ता विषयहरुलाई सार्वजनिक गर्दा पर्नजाने नकारात्मक असर ती विषयहरुलाई सार्वजनिक गर्दा हुने सार्वजनिक फाइदाको तुलनामा धेरै हुने भन्ने हामीले निर्धारण गरेको अवस्थामा बाहेक, हाम्रो प्रतिवेदनमा उल्लेख गर्दछौं ।

कम्पनी ऐन, २०६३ ले तोकेको कुराहरु उपरको प्रतिवेदन

हामीले लेखापरीक्षणको सिलसिलामा आवश्यक ठानी सोधनी तथा कैफियत तलब गरेको कुराहरुको जवाफ एवं स्पष्टिकरण सन्तोषजनक पायौं । कम्पनीको वित्तीय स्थिती को विवरण, ताफा नोक्सान विवरण, अन्य विस्तृत आम्दानीको विवरण, इक्वीटीमा भएको परिवर्तनको विवरण र नगद प्रवाह विवरण एवं लेखा नीतिहरु तथा लेखासम्बन्धि टिप्पणीहरु सहितको आर्थिक विवरण सारभूत रूपमा कम्पनी ऐन २०६३ को व्यवस्थाअनुसार तयार गरिएका छन् र कम्पनीले राखेको लेखासंग दुरुस्त रहेका छन् तथा कम्पनीको हिसाब किताबहरु प्रचलित कानून बमोजिम ठीकसँग राखिएका छन् ।

लेखापरीक्षणको सिलसिलामा पाएसम्मको सूचना तथा स्पष्टिकरणको आधारमा कम्पनीको कारोबार संतोषप्रद रूपमा संचालन भएको तथा कम्पनीका कारोबारहरु आफ्नो अख्तियार भित्र रहि संचालन गरेको पाईयो । कम्पनीले लगानीकर्ताहरुको हित विपरित हुने कुनै काम गरेको, कुनै किसिमको लेखा सम्बन्धि जालसाजी गरिएको तथा संचालक समिति वा कुनै संचालक वा कुनै पदाधिकारीले कानुनी व्यवस्थाहरु विपरित वा अनियमित कार्य गरेको वा कम्पनीलाई हानी नोक्सानी गरे गराएको वा कानूनको बर्खिलाप काम गरेको पाइएन साथै यस्ता कुराहरुको बरिमा व्यवस्थापनबाट समेत जानकारी हुन आएन ।



सि.ए. राजू कुमार सिवाकोटि
साम्भेदार

जे.बि.आर.एच. एण्ड कं.

चार्टर्ड एकाउन्टेन्ट्स

स्थान: काठमाण्डौ, नेपाल

मिति २०८३ भाद्र २५ गते

UDIN: 260916CA00112R5EbQ



SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.

Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

As at Ashad 32, 2083

Amount in NPR

Particulars	Note	FY 2082-83	FY 2081-82
Assets			
Non Current Assets			
Property, Plant & Equipment	4.11	14,266,103	19,187,325
Intangible Assets	4.12	5,886,489,768	6,033,203,918
Intangible Assets Under Development	4.12	9,648,580	9,593,502
Right Of Use Assets	4.13	7,769,142	8,727,485
Total Non-Current Assets		5,918,173,594	6,070,712,231
Current Assets			
Advance and Receivables	4.14	185,829,276	158,752,076
Other Assets	4.15	11,434,790	11,316,249
Inventories	4.15.1	13,613,435	5,710,050
Cash and cash equivalents	4.16	3,486,177	2,175,601
Current tax assets	4.17	464,340	463,692
Total Current Assets		214,828,018	178,417,667
Total Assets		6,133,001,611	6,249,129,898
Equity			
Share Capital	4.18	1,592,979,000	1,592,906,000
Other Equity			
Other Reserves	4.19	5,038,617	2,633,329
Retained Earnings	4.20	(265,535,270)	(440,198,549)
Total Equity		1,332,482,347	1,155,340,780
Liabilities			
Non Current Liabilities			
Financial Liabilities			
Non current Borrowings	4.21	4,319,916,682	4,497,298,036
Non current Other Financial Liabilities	4.22	38,251,705	69,552,101
Lease Liabilities	4.13	8,488,279	9,830,194
Provisions	4.23	1,237,955	1,183,368
Total Non Current Liabilities		4,367,894,621	4,577,863,699
Current Liabilities			
Other Financial Liabilities			
Current Borrowings	4.24	379,873,961	443,759,937
Current Other Financial Liabilities	4.25	47,490,436	71,537,370
Current Other Liabilities	4.26	3,918,331	251,416
Lease Liabilities	4.13	1,341,915	376,696
Total Current Liabilities		432,624,643	515,925,419
Total Liabilities		4,800,519,264	5,093,789,118
Total Liabilities and Equity		6,133,001,611	6,249,129,898

The accompanying notes are integral part of these financial statements.

Krishna Adhikari
Finance Head

Sajan Shrestha
General Manager

Meera Thapaliya
Director

Dilip Shrestha
Director

Jayanta Kumar Regmi
Director

Dr. Subarna Das Shrestha
Director

Shiv Kumar Basnet
Chairman

As per our report of even date,

CA Raju Kumar Shrestha
Partner
JBRH & Co,
Chartered Accountants

Date: 2083-05-25
Place: Kathmandu, Nepal

SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.

Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF PROFIT OR LOSS

For the Year Ended Ashad 32, 2083

Amount in NPR			
Particulars	Note	FY 2082-83	FY 2081-82
Revenue (Construction)	4.1	-	467,594
Cost of Sales (Construction)	4.2	-	(467,594)
Revenue From Sale of Electricity	4.3	847,095,435	786,525,863
Plant Operating Expenses	4.4	(88,133,658)	(100,823,826)
Gross Profit		758,961,777	685,702,038
Other Income	4.5	1,680,211	28,500
Administrative and Other Operating Expenses	4.6	(24,635,599)	(25,605,636)
Depreciation Expenses	4.11	(5,038,107)	(5,084,634)
Amortization Expenses	4.11	(226,953,828)	(226,027,268)
Profit/(Loss) From Operation		504,014,454	429,012,999
Finance Income	4.7	766,381	900,970
Finance costs	4.8	(314,792,694)	(422,790,720)
Foreign exchange gain/(loss)	4.9	(10,020,881)	(5,287,115)
Profit/(Loss) Before Bonus & Tax		179,967,259	1,836,134
Provision for Staff Bonus (See Note: 5.35)		3,599,345	36,723
Profit/(Loss) Before Tax		176,367,914	1,799,411
Income tax (expense)/income	4.10	-	-
Profit/(Loss) For the Year		176,367,914	1,799,411

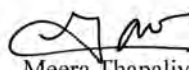
Earnings per equity share of Rs. 100 each

Basic Earning Per Share	11.07	0.11
Diluted Earning Per Share	11.07	0.11

The accompanying notes are integral part of these financial statements.


Krishna Adhikari
Finance Head


Sajan Shrestha
General Manager


Meera Thapaliya
Director


Dilip Shrestha
Director


Jayanta Kumar Regmi
Director


Dr. Subarna Das Shrestha
Director


Shiv Kumar Basnet
Chairman

As per our report of even date,


CA Raju Kumar Sijakoti
Partner
JBRH & Co,
Chartered Accountants

Date: 2083-05-25

Place: Kathmandu, Nepal

SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.
Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF OTHER COMPREHENSIVE INCOME
For the Year Ended Ashad 32, 2083

Particulars	Amount in NPR	
	FY 2082-83	FY 2081-82
Profit for the Year	176,367,914	1,799,411
a) Items that will not be reclassified to Profit or loss		
Gain/(loss) on Actuarial valuation of defined benefit liability	659,603	438,224
Income tax relating to above items	-	-
Net Other Comprehensive Income that will not be reclassified to Profit or Loss	659,603	438,224
b) Items that may be reclassified to Profit or Loss		
Gains/(losses) on cash flow hedge	-	-
Reclassify to Profit or Loss	-	-
Net Other Comprehensive Income that are or may be reclassified to Profit or Loss	-	-
Other comprehensive income for the year, net of tax	659,603	438,224
Total comprehensive income for the year, net of tax	177,027,517	2,237,635

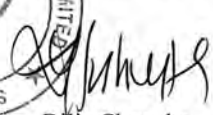
The accompanying notes are integral part of these financial statements.

As per our report of even date,


Krishna Adhikari
Finance Head

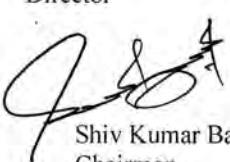

Sajan Shrestha
General Manager


Meera Thapaliya
Director


Dilip Shrestha
Director


Jayanta Kumar Regmi
Director


Dr. Subarna Das Shrestha
Director


Shiv Kumar Basnet
Chairman


CA Raju Kumar Sibakoti
Partner
JBRH & Co,
Chartered Accountants

Date: 2083-05-25

Place: Kathmandu, Nepal

SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.

Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF CASH FLOW For the Year Ended Ashad 32, 2083

Amount in NPR

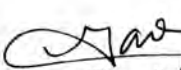
Particulars	FY 2082-83	FY 2081-82
Cash Flow from Operating Activities		
Net Profit for the Year (Net of Tax)	176,367,914	1,799,411
Prior Period adjustment	41,051	(105,000)
Adjustment for:		
Amortization	226,953,828	226,027,268
Depreciation	5,038,107	5,084,634
Leave Provision	659,603	438,224
Interest Expense (Net)	314,026,313	421,889,750
Cash Flow from Operating Activities Before Changes in Working Capital	723,086,816	655,134,288
Cash Flow from Changes in Working Capital		
(Increase)/ Decrease in Current Assets	(35,099,775)	10,682,171
Increase/(Decrease) in Current Liabilities	(52,002,523)	(76,696,521)
Cash Flow from Operating Activities	635,984,518	589,119,939
Cash Flow from Investing Activities		
(Increase)/Decrease in Intangible Assets	(80,294,756)	(5,376,992)
Right of Use Asset	958,343	(8,727,485)
Capitalisation/Purchase of Fixed Assets	(116,885)	(7,919,318)
Cash Flow on Investing Activities	(79,453,298)	(22,023,795)
Cash Flow from Financial Activities		
Increase/(Decrease) in Borrowings	(241,267,331)	(146,184,374)
Share calls in arrears	73,000	(94,000)
Interest Expense (Net)	(314,026,313)	(421,889,750)
Cash Flow from Financial Activities	(555,220,644)	(568,168,124)
Total Cash Generated	1,310,576	(1,071,981)
Opening Cash and Bank Balances	2,175,601	3,247,582
Cash and cash equivalent at the end of the Period	3,486,177	2,175,601

The accompanying notes are integral part of these financial statements.


Krishna Adhikari
Finance Head

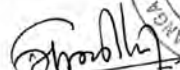

Sajan Shrestha
General Manager

As per our report of even date,


Meera Thapaliya
Director


Dulp Shrestha
Director


Jayanta Kumar Regmi
Director


Dr. Subarna Das Shrestha
Director


Shiv Kumar Basnet
Chairman


CA Raju Kumar Sibakoti
Partner
JBRH & Co,
Chartered Accountants

Date: 2083-05-25
Place: Kathmandu, Nepal

SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.
Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
For the Year Ended Ashad 32, 2083

Figure in NPR

Particulars	Share Capital	Retained Earnings (Restated)	CSR Reserves	Actuarial Reserve	Total Shareholders' Funds
Balance as at Ashad 31, 2081	1,593,000,000	(441,874,966)	-	2,177,111	1,153,302,145
Net profit for the year	-	1,799,411	-	-	1,799,411
Prior period adjustment	-	(105,000)	-	-	(105,000)
Other Adjustments	-	-	-	-	-
Issue of new shares	-	-	-	-	-
Call in Arrears	(94,000)	-	-	-	(94,000)
Transfer to Other Reserves					
CSR Reserve	-	(17,994)	17,994	-	-
Other Reserves	-	-	-	-	-
Other Adjustments					
Adjustments to Actuarial reserve through OCI	-	-	-	438,224	438,224
Balance as at Ashad 32, 2082	1,592,906,000	(440,198,549)	17,994	2,615,335	1,155,340,780
Net profit for the period	-	176,367,914	-	-	176,367,914
Prior period adjustment	-	41,051	-	-	41,051
Other Adjustments	-	-	-	-	-
Reallotment of Shares	94,000	-	-	-	94,000
Calls in Arrears	(21,000)	-	-	-	(21,000)
Transfer to Other Reserves					
CSR Reserve	-	(1,763,679)	1,763,679	-	-
Other Reserves	-	17,994	(17,994)	-	-
Other Adjustments					
Adjustments to Actuarial reserve through OCI	-	-	-	659,603	659,603
Balance as at Ashad 32, 2083	1,592,979,000	(265,535,270)	1,763,679	3,274,938	1,332,482,347

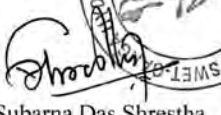
The accompanying notes are integral part of these financial statements.


 Krishna Adhikari
Finance Head


 Sajan Shrestha
General Manager


 Meera Thapali
Director


 Dilip Shrestha
Director


 Dr. Subarna Das Shrestha
Director


 Shiv Kumar Basnet
Chairman


 Jayanta Kumar Regmi
Director

As per our report of even date,


 CA Raju Kumar Shakya
Partner
JBRH & Co,
Chartered Accountants

Date: 2083-05-25
Place: Kathmandu, Nepal



SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.

Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

For the year ended Ashad 32,2083

4.1 Revenue(Construction)

Figure in NPR

Particulars	FY 2082-83	FY 2081-82
Lower Likhu Hydro Power Project	-	467,594
Total	-	467,594

4.2 Cost Of Sales(Construction)

Particulars	FY 2082-83	FY 2081-82
Construction Cost	-	467,594
Total	-	467,594

4.3 Revenue from Sale of Electricity

Particulars	FY 2082-83	FY 2081-82
Revenue From Sale of Electricity (See note 4.3.1 below)	847,095,435	786,525,863
Total	847,095,435	786,525,863

4.3.1 Revenue From Sales of Electricity from Lower Likhu Hydropower Plant

Month	FY 2082-83			FY 2081-82		
	Invoiced as per PPA	Short Supply of Energy Charges	Total	Invoiced as per PPA	Short Supply of Energy Charges	Total
Shrawan	91,787,156	-	91,787,156	98,159,477	-	98,159,477
Bhadra	90,428,247	-	90,428,247	98,155,048	-	98,155,048
Ashwin	92,941,504	-	92,941,504	94,988,757	-	94,988,757
Kartik	84,271,644	-	84,271,644	90,016,090	-	90,016,090
Mangsir	65,508,162	-	65,508,162	56,867,755	-	56,867,755
Poush	80,804,976	-	80,804,976	74,371,889	-	74,371,889
Magh	59,070,832	-	59,070,832	58,634,297	-	58,634,297
Falgun	56,652,743	-	56,652,743	45,845,219	-	45,845,219
Chaitra	55,136,868	-	55,136,868	41,816,918	(1,547,178)	40,269,740
Baisakh	35,429,581	-	35,429,581	12,913,702	-	12,913,702
Jestha	52,927,019	-	52,927,019	20,103,641	-	20,103,641
Asadh	82,136,703	-	82,136,703	96,200,249	-	96,200,249
Total	847,095,435	-	847,095,435	788,073,041	(1,547,178)	786,525,863

Handwritten signatures and stamps are present below the table. The stamps include the company seal of Swet Ganga Hydropower & Construction Limited and the professional seal of JBRH & Co. Chartered Accountants, Kathmandu.

SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.

Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
For the year ended Ashad 32,2083

4.4 Plant Operating Expenses - LLHP
4.4.1 Administrative Expenses

Particulars	FY 2082-83	FY 2081-82
Corporate Social Responsibility Expenses	2,087,961	3,580,527
Fuel and Lubricant	1,317,280	1,474,317
Generation Royalty	16,941,909	15,761,461
Plant Insurance	14,861,268	14,523,347
Advertisement Expenses	6,780	-
Bay and Control Relay Panel Charges	432,000	302,400
Business Promotion	25,000	259,967
Communication Expenses	320,915	348,285
Compensation	273,600	300,000
Computer Expenses	40,262	52,802
Consultancy Fee	-	137,970
Covid Support	240,000	240,000
Training & Seminar Expenses	14,690	92,721
Electricity Expenses	216,310	761,184
Fines & Penalties	-	1,500
Government Fee/ Land Lease/ Renew	8,000	8,000
Hospitality Expenses	483,822	340,744
Housekeeping Expenses	171,301	168,722
Insurance & Taxes	231,578	224,923
Kitchen Goods	105,081	75,440
Lab Test Expenses	87,321	2,938
Meeting Expenses	-	19,118
Miscellaneous Expenses	52,190	119,929
Operation & Maintenance Management Service	2,013,378	10,897,453
Occupational Health and Safety Expenses	363,243	133,035
Office Rent	174,000	174,000
Plantation	46,200	37,894
Porter/ Helper/ Labour Charge	556,684	600,569
Printing & Stationery	75,916	71,916
Protection Work	23,276	17,060
Security Guard Expenses	2,586,333	2,463,174
Site Office Consumable Goods	563,567	277,272
Staff Insurance	330,073	215,213
Staff Refreshment/Picnic/Sports/Entertainment	2,879,497	2,789,011
Transportation Expenses	305,160	326,878
Travelling Expenses	1,090,640	989,177
Vehicle Renew & Taxes	274,500	190,105
Total	49,199,733	57,979,051

4.4.2 Repair & Maintenance

Particulars	FY 2082-83	FY 2081-82
Repair & Maintenance Civil Structure	3,996,343	8,893,658
Repair & Maintenance Consumable Goods	-	40,685
Repair & Maintenance Electromechanical	6,124,968	6,693,147
Repair & Maintenance Hydromechanical	474,888	2,258,084
Repair & Maintenance Office Building	126,438	890,225
Repair & Maintenance Other	272,815	469,299
Repair & Maintenance Transmission Line	1,178,440	1,247,505
Repair & Maintenance Vehicles	921,730	1,080,462
Total	13,095,623	21,573,064











SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.

Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS For the year ended Ashad 32,2083

4.4.3 Staff Cost

Particulars	FY 2082-83	FY 2081-82
Basic Salary	8,434,365	7,053,297
Allowances	12,440,452	9,980,878
Social Security Fund 20%	1,686,873	1,410,659
Leave Allowances	1,644,929	951,551
Over Time Allowance	276,473	701,827
Dashain Allowance	1,123,245	917,835
Leave provision Expenses	231,964	255,663
Total	25,838,302	21,271,710
Grand Total (4.4.1+4.4.2+4.4.3)	88,133,658	100,823,826

4.5 Other income

Particulars	FY 2082-83	FY 2081-82
Other Income (See Note 5.31)	1,680,211	28,500
Total	1,680,211	28,500

4.6 Administrative and Other Operating Expenses

Particulars	FY 2082-83	FY 2081-82
Personnel expenses(See note 4.6.1)	12,756,827	14,176,876
Capacity Royalty	2,810,000	2,810,000
Actuarial Valuation Expenses	9,048	9,048
Advertising and Publicity	124,363	295,230
Annual General Meeting	655,164	694,959
Audit Expenses	16,300	29,511
Audit Fee	248,600	226,000
Bank Commission & Charges	4,771	17,176
BOD-Communication Allowance	123,000	120,000
Business Promotion Expenses	149,403	450,499
Communication Expenses	143,335	312,354
Computer Expenses/Anti virus Exp.	90,843	67,086
Consultancy fees	525,200	368,000
Credit Rating Fees	500,590	536,750
Training & Seminar Expenses	55,801	-
Electricity / Water	176,173	125,092
Fine & Penalties	2,613,381	377,330
Fuel & Lubricants	209,640	249,905
Government Fee	50,150	157,263
Hospitality Expenses	131,199	62,385
Insurance & Taxes - Staffs	104,717	70,124
Insurance & Taxes - Vehicle & Others	33,364	57,039
Leasehold Operating Expenses	393,483	325,159
Meeting Expenses	104,945	51,368
Meeting Fee	105,000	172,000
Meeting Fee (BOD)	974,000	700,000
Membership Fees & Renewal	60,000	120,000
Miscellaneous Expenses	17,329	5,001
Office Consumable goods	31,835	70,766
Office Rent	55,557	166,938
Porter/Helper	-	44,444
Printing & Stationery Expenses	99,193	119,956
Repair & Maintenance Others	30,603	81,172
Repair & Maintenance(Vehicle)	162,999	398,301
Occupational Health & Safety	1,600	3,769
Security Guard Expenses	-	48,329
Share Management Fees & Charges	548,250	548,575
Training & Seminar Expenses	-	99,635
Staff Refreshment/Picnic/Sports	471,282	694,136
Transportation & Fares	7,354	18,742
Website Maintenance Expenses	9,402	5,650
Tax Expenses (VAT)	-	691,266
Vehicle Renewal and Taxes	30,900	27,800
Total	24,635,599	25,605,636

[Signature]

[Signature]



[Signature]

[Signature]



SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.

Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

For the year ended Ashad 32,2083

4.6.1 Personnel expenses

Particulars	FY 2082-83	FY 2081-82
Basic Salary	5,126,607	5,558,830
Allowances	5,013,066	5,547,203
Dashain Expenses	694,100	1,097,343
Leave Provision Expenses	562,408	474,892
Leave Allowances	335,325	386,842
SSF Expenses	1,025,321	1,111,766
Total	12,756,827	14,176,876

4.7 Finance income

Particulars	FY 2082-83	FY 2081-82
Interest on Deposit - Call Account	766,381	900,970
Total	766,381	900,970

4.8 Finance costs

Particulars	FY 2082-83	FY 2081-82
Interest On Overdraft Loan	7,187,792	9,266,832
Interest On Term Loan	301,040,445	407,424,186
Interest On Financial Liabilities	918,620	862,509
Bank Commission & Charges	5,645,838	5,237,194
Total	314,792,694	422,790,720

4.9 Foreign exchange gain/(loss)

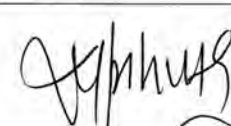
Particulars	FY 2082-83	FY 2081-82
Realized Foreign Exchange Gain / (Loss) (See Note 4.9.1)	(1,778,749)	(2,614,185)
Unrealized Foreign Exchange Gain / (Loss) (See Note 4.9.1)	(8,242,132)	(2,672,930)
Total	(10,020,881)	(5,287,115)

4.10 Income tax income/(expense)

Particulars	FY 2082-83	FY 2081-82
Income Tax		
Current Year	-	-
Previous Year	-	-
Total	-	-











As at Ashad 32, 2083

4.9.1 Foreign Exchange Gain/Loss Calculation

Payment Details (FY 2082/83)									
S.N.	Descriptions (Lot)	Total Invoice	Payment	Invoice/ Valuation Date	USD Rate (Invoice/ Valuation)	Settlement Date	USD Rate (Settlement)	Diff	Foreign exchange (Gain)/Loss
1	Retention Paid	3,241,169	244,774	16-Jul-25	137.60	20-Feb-25	144.55	6.95	1,701,178
2	Spare Parts Lot 2	57,460	11,492	13-Apr-26	147.50	14-Jul-26	154.25	6.75	77,571
				Sub-Total					1,778,749
Revaluation Details									
S.N.	Descriptions (Lot)	Total Invoice	Remaining	Invoice/ Valuation Date	USD Rate (Invoice/ Valuation)	Valuation Date	USD Rate (Revaluation)	Diff	Foreign exchange (Gain)/Loss
1	Retention Money Payable	3,241,169	489,548	16-Jul-25	137.60	16-Jul-26	154.32	16.72	8,185,238
2	Spare Parts Lot 1	34,925	3,493	06-Apr-26	149.25	16-Jul-26	154.32	5.07	17,707
3	Spare Parts Lot 2	57,460	5,746	13-Apr-26	147.50	16-Jul-26	154.32	6.82	39,188
				Sub-Total					8,242,132
				Total (2082/83)					10,020,881




SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.
Kathmandu, Nepal

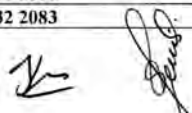
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
As at Ashad 32, 2083

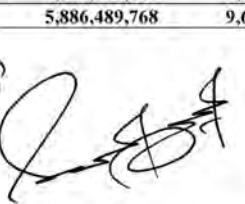
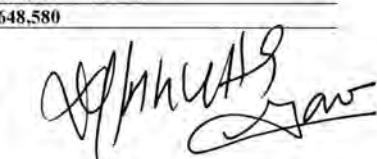
4.11 PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT
Figure in NPR

Particulars	Computer, Furniture, Office & Electrical Equipment	Vehicle	Mechanical Equipment	Capital WIP	Total
Cost:					
At Ashad 31 2081 (Restated)	10,477,530	28,105,137	3,552,771	1,146,222	43,281,660
Additions	3,892,161	4,317,435	-	-	8,209,595
This Year adjustment/written off	-	-	-	-	-
Disposals	-	-	-	(1,146,222)	(1,146,222)
At Ashad 32 2082	14,369,691	32,422,572	3,552,771	-	50,345,033
Additions	695,331	-	-	-	695,331
This Year adjustment/written off	-	-	-	-	-
Disposals	-	(7,651,032)	-	-	(7,651,032)
At Ashad 32 2083	15,065,022	24,771,539	3,552,771	-	43,389,333
Accumulated Depreciation					
At Ashad 31 2081 (Restated)	6,862,953	17,959,933	2,106,133	-	26,929,019
Depreciation charge (See 4.11.1)	1,332,852	2,678,842	216,996	-	4,228,689
This Year Depreciation adjustment/written off	-	-	-	-	-
Disposals	-	-	-	-	-
At Ashad 32 2082	8,195,804	20,638,775	2,323,129	-	31,157,708
Depreciation charge (See 4.11.1)	1,590,718	2,304,600	184,446	-	4,079,764
This Year Depreciation adjustment/written off	-	(318,998)	-	-	(318,998)
Disposals	-	(5,795,245)	-	-	(5,795,245)
At Ashad 32 2083	9,786,522	16,829,132	2,507,575	-	29,123,229
Net book value:					
At Ashad 31 2081 (Restated)	3,614,577	10,145,204	1,446,638	1,146,222	16,352,641
At Ashad 32 2082	6,173,887	11,783,796	1,229,642	-	19,187,325
At Ashad 32 2083	5,278,500	7,942,407	1,045,196	-	14,266,103

4.12 INTANGIBLE ASSETS
Figure in NPR

Particulars	Computer software	Service Concession Arrangements	Intangible Assets Under Development
Cost:			
At Ashad 31 2081 (Restated)	16,950	6,634,161,145	4,684,104
Additions (See 4.23.1)	-	467,594	4,909,397.90
Disposals	-	-	-
At Ashad 32 2082	16,950	6,634,628,739	9,593,502
Additions (See 4.12.1)	-	80,239,678	55,078
Disposals	-	-	-
At Ashad 32 2083	16,950	6,714,868,417	9,648,580
Accumulated Amortization			
At Ashad 31 2081 (Restated)	16,950	375,397,553	-
Additions	-	226,027,268	-
Disposals	-	-	-
At Ashad 32 2082	16,950	601,424,821	-
Additions	-	226,953,828	-
Disposals	-	-	-
At Ashad 32 2083	16,950	828,378,648	-
Net book value:			
At Ashad 31 2081 (Restated)	-	6,258,763,592	4,684,104
At Ashad 32 2082	-	6,033,203,918	9,593,502
At Ashad 32 2083	-	5,886,489,768	9,648,580






SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.

Kathmandu, Nepal

As per Accounting Policy

Schedule 4.11.1: Fixed Assets and Depreciation

Schedule 4.11.1: Fixed Assets and Depreciation											Figure in NPT	
Group	Particulars	Depr. Rate	Gross Value As at 01.04.2082	Addition during the year	Disposal during the year	Total Gross Value As at 32.03.2083	Depreciation		Unabsorbed Addition for the year	WDV As at 32.03.2083	WDV As at 32.03.2082	
							Accumulated As at 01.04.2082	For The Year				
1	Pool B Computer, Furniture, Office & Electrical Equipment	25%	14,369,691	188,986	-	14,558,676	8,195,804	1,590,718	506,346	5,278,500	6,173,887	
			14,369,691	188,986	-	14,558,676	8,195,804	1,590,718	506,346	5,278,500	6,173,887	
2	Pool C Vehicle	20%	32,422,572	-	7,651,032	24,771,539	20,638,775	2,304,600	-	7,942,407	11,783,796	
			32,422,572	-	7,651,032	24,771,539	20,638,775	2,304,600	-	7,942,407	11,783,796	
3	Pool D Electro mechanical Equipment	15%	3,552,771	-	-	3,552,771	2,323,129	184,446	-	1,045,196	1,229,642	
			3,552,771	-	-	3,552,771	2,323,129	184,446	-	1,045,196	1,229,642	
4	Pool E Computer Software	20%	16,950	-	-	16,950	16,950	-	-	-	-	
			16,950	-	-	16,950	16,950	-	-	-	-	
Total			50,361,983	188,986	7,651,032	42,899,937	31,174,658	4,079,764	506,346	14,266,103	19,187,325	

Figure in NPR

[Handwritten signature]



SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.
Kathmandu, Nepal
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
For the year ended Ashad 32,2083
Schedule: 4.12.1 Service Concession Arrangements (CAPITAL WIP)
Figure in NPR

Particular	Closing Balance	Expenses / Adjustments	Opening Balance
	FY 2082-83	During the Year	FY 2081-82
Lower Likhu Hydropower Project (28.1MW)	6,714,868,417	80,239,678	6,634,628,739
Total	6,714,868,417	80,239,678	6,634,628,739

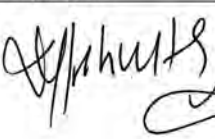
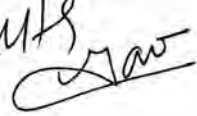
Details of Capital WIP

Detailed Expenses transferred to Capital work in progress (CWIP) for Lower Likhu Hydropower Project-28.1MW

Particular	Closing Balance	Expenses / Adjustments	Opening Balance
		During the Year	
Project Development Cost			
Civil Works	3,698,560,137	-	3,698,560,137
Hydromechanical Works	421,867,133	-	421,867,133
Electromechanical Works	634,214,782	8,537,470	625,677,313
Transmission Line Works	338,077,102	71,385,289	266,691,813
Land	89,857,317	-	89,857,317
Land Lease Expenses	5,571,486	-	5,571,486
Explosive Arrangement Expenses	78,135,112	-	78,135,112
Access Road	72,859,189	-	72,859,189
Staff Quarter	67,319,147	316,919	67,002,228
Construction Powerline	47,117,261	-	47,117,261
Project Development support charges including provision	85,000,000	-	85,000,000
Sub-total (a)	5,538,578,666	80,239,678	5,458,338,988
General Overhead Cost			
Consulting fees and charges	87,199,804	-	87,199,804
Government fees	8,792,445	-	8,792,445
Financial charges	767,352,040	-	767,352,040
Salary & allowances to direct project personnel	146,211,021	-	146,211,021
Wages and contracts	10,501,932	-	10,501,932
Site and other project related travelling expenses	11,130,433	-	11,130,433
Transportation Expenses	6,215,267	-	6,215,267
Community Social Responsibility (CSR)	37,048,126	-	37,048,126
Compensation	15,612,450	-	15,612,450
Other General project related overheads	86,226,234	-	86,226,234
Sub-total (b)	1,176,289,751	-	1,176,289,751
Total (a+b)	6,714,868,417	80,239,678	6,634,628,739








SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.

Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

As at Ashad 32, 2083

Figure in NPR

4.13 Right Of Use Assets	FY 2082-83	FY 2081-82
Right of Use Assets	8,727,485	9,583,430
Total	8,727,485	9,583,430

4.14 Advance and receivables

Current Other Financial Assets	FY 2082-83	FY 2081-82
Advance to Others	-	25,000
Advance for Land Purchase	35,356,493	35,356,493
Advance to Staff	981,160	144,580
Business Advance to Staff	945,000	1,045,000
Sundry Debtors	148,242,717	121,949,376
Receivables from others	303,906	231,627
Total	185,829,276	158,752,076

4.15 Other Current Assets

Particulars	FY 2082-83	FY 2081-82
Deposit	5,285,200	5,285,200
Prepaid Expenses	864,690	886,840
Prepaid Insurance	5,284,900	5,144,208
Total	11,434,790	11,316,249

4.15.1 Inventories

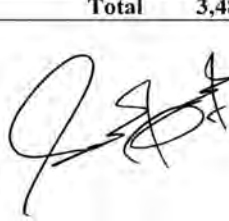
Particulars	FY 2082-83	FY 2081-82
Diesel	48,264	8,880
Hydraulic Oil	453,695	370,453
Hydromechanical Spare Parts	876,711	-
Other Spare Parts	45,101	5,329,457
Electromechanical Spare Parts	12,189,664	-
Petrol	-	1,260
Total	13,613,435	5,710,050

4.16 Cash and Cash Equivalents

Cash and cash equivalents includes cash and bank balance and other short term deposits of financial assets having maturity less than a year.

Particulars	FY 2082-83	FY 2081-82
Cash in Hand	50,465	40,969
Laxmi Sunrise Bank Ltd	834,187	314,761
Nepal Investment Mega Bank Ltd	187,104	559,230
Prabhu Bank Ltd.	685,147	264,948
HIDCL	215,321	586
Kumari Bank Ltd.	9,315	-
Sanima Bank Ltd. (Call Account)	1,504,638	995,108
Total	3,486,177	2,175,601






SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.
Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
As at Ashad 32, 2083

Figure in NPR

4.17 Current Tax Assets / Liabilities

Particulars	FY 2082-83	FY 2081-82
Income Tax Liabilities	-	-
Advance Tax	464,340	463,692
Net Tax Liability	(464,340)	(463,692)

4.18 Share Capital

Particulars	FY 2082-83	FY 2081-82
Authorized Capital (16,000,000 Equity Shares at NPR 100)	1,600,000,000	1,600,000,000
Issued Capital (15,930,000 Equity Shares at NPR 100)	1,593,000,000	1,593,000,000
Paid up Share Capital		
Shares as at 1st Shrawan	1,593,000,000	1,593,000,000
Add: New issue	-	-
Add: Adjustment	-	-
Add: Bonus Shared Issued	-	-
Add: Right Shared Issued	-	-
Add: Addition this year	-	-
Less: Calls in Arrears	(21,000)	(94,000)
Share Capital as at 32 Ashad 2083	1,592,979,000	1,592,906,000

4.18.1 Reconciliation of No. of Shares

Particulars	FY 2082-83	FY 2081-82
Ordinary Shares as at 1st Shrawan	15,930,000	15,930,000
Add: New issue	-	-
Add: Adjustment	-	-
Add: Bonus Shared Issued	-	-
Add: Right Shared Issued	-	-
Add: Addition this year	-	-
Less: Calls in Arrears (See note 5.10)	(210)	(940)
Ordinary Shares as at 32 Ashad 2083	15,929,790	15,929,060

Other Equity

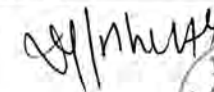
Particulars	FY 2082-83	FY 2081-82
4.19 Other Reserves		
CSR Reserve	1,763,679	17,994
Actuarial reserve	3,274,938	2,615,335
Total	5,038,617	2,633,329

4.20 Retained Earnings

Particulars	FY 2082-83	FY 2081-82
Opening Balance	(440,198,549)	(441,874,966)
Prior Period adjustment	41,051	(105,000)
Transfer to CSR Reserve	(1,763,679)	(17,994)
CSR Expenses	17,994	-
Profit/(Loss) For the year	176,367,914	1,799,411
Total	(265,535,270)	(440,198,549)








SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.

Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

As at Ashad 32, 2083

Figure in NPR

4.21 Non current Borrowings	FY 2082-83	FY 2081-82
Consortium Term Loan		
Laxmi Sunrise Bank Limited (Lead Bank)	1,294,585,771	1,340,484,871
Kumari Bank Limited	1,026,606,479	1,042,500,224
Hydroelectricity Investment & Development Co. Ltd.	821,029,821	864,579,862
Prabhu Bank Ltd.	1,177,694,611	1,249,733,080
Total	4,319,916,682	4,497,298,036

4.22 Non Current Other Financial Liabilities	FY 2082-83	FY 2081-82
Retention Money Payable	38,251,705	69,552,101
Total	38,251,705	69,552,101

4.23 Other Provisions	FY 2082-83	FY 2081-82
Other Provisions		
Employees Leave Fund	1,237,955	1,183,368
Total	1,237,955	1,183,368

Borrowings

4.24 Current Borrowings	FY 2082-83	FY 2081-82
Bridge Gap Loan	-	26,574,950
Overdraft Loan- Laxmi Sunrise Bank Ltd.	116,485,961	115,568,362
Current Portion of Consortium Term Loan	263,388,000	301,616,626
Total	379,873,961	443,759,937

OTHER FINANCIAL LIABILITIES

4.25 Current Other Financial Liabilities	FY 2082-83	FY 2081-82
Advance to Equity	754,284	754,284
Audit Fee Payable	245,300	223,000
Payable to Staff	5,100	-
CIT Deduction Payable	-	146,211
Rent Payable	42,519	48,769
Leave Allowance Payable	1,391,365	845,881
Overtime Allowance Payable	-	121,631
Payable to Contractors	2,516,527	9,544,521
Payable to Others	173,837	10,194,417
Interest Payable	-	13,915,634
Royalty Payable	3,148,942	2,628,596
Retention Money Payable	39,199,163	33,101,026
Salary Payable	13,400	13,400
Total	47,490,436	71,537,370

Other Liabilities

4.26 Current Other Liabilities	FY 2082-83	FY 2081-82
Withholding Tax Payable	318,986	214,693
Provisions Staff Bonus	3,599,345	36,723
Total	3,918,331	251,416







SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.
Kathmandu, Nepal

NOTES TO FINANCIAL STATEMENTS
As at Ashad 32, 2083

4.26. Employee Benefits:

The Nepal Accounting Standard 19 on "Employee Benefits" issued by the Institute of Chartered Accountants of Nepal has been adopted by the Company as under:

Defined Benefit plans in respect of Leave Encashment - as per actuarial valuation
Figure in NPR

	2082-83	2081-82
	Leave Encashment (Non-Funded)	Leave Encashment (Non-Funded)
1 (Income)/ Expenses Recognized in Statement of Profit or Loss		
Interest Cost	111,422	155,952
Current Service Cost	714,247	673,550
Total	825,669	829,502
2 (Income)/Expenses Recognized in Other Comprehensive Income		
Actuarial (Gain)/ Loss	(659,603)	(438,224)
Return on Plan Assets (Greater)/Lesser than discount rate	-	-
Expenses recognized in Other Comprehensive Income	(659,603)	(438,224)
3 Change in Present Value Obligations		
PV of Obligation at beginning of the year	1,183,368	1,821,799
Interest Cost	111,422	155,952
Current Service Cost	714,247	673,550
Acquisitions (credit)/ cost	-	-
Benefit paid	(111,479)	(1,029,709)
Actuarial (Gain)/ Loss	(659,603)	(438,224)
Liability at the end of the year	1,237,955	1,183,368
4 Change in Fair Value of Plan Assets		
Fair Value of Plan Assets at Beginning of the Year	-	-
Acquisition Adjustment	-	-
Interest Income on Plan Assets	-	-
Fair Value of Plan Assets at End of the Year	-	-

	2082-83	2081-82
	Leave Encashment (Non-Funded)	Leave Encashment (Non-Funded)
5 Amount Recognized in Statement of Financial Position		
Present Value of Obligations at Year End	1,237,955	1,183,368
Fair Value of Plan Assets at Year End	-	-
Funded Status	(1,237,955)	(1,183,368)
Unrecognised Actuarial (Gain)/Loss at Year End	-	-
Unrecognised Past Service Cost	-	-
Net Asset/(Liability) Recognised in Statement of Financial Position	(1,237,955)	(1,183,368)
6 Actuarial Assumptions		
Discount rate	9%	10%
Salary escalation rate	7%	10%
Retirement age	58	58
Remaining Working Life	5.23	7.12
Mortality	Nepali Assured Lives Mortality (2009)	Nepali Assured Lives Mortality (2009)



[Handwritten signatures]





SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.
Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
As at Ashad 32, 2083

4.13.1 Right of Use Assets

Figure in NPR

Particulars	Opening Balance	Addition during the year	Depreciation for the year	As at Ashad 32, 2082
Head Office Building	-	9,583,430	855,945	8,727,485
Total	-	9,583,430	855,945	8,727,485

Lease Liabilities:

Particulars	Opening Balance	Addition during the year	Interest Expenses (+)	Lease Payment (-)	As at Ashad 32, 2082
Head Office Building	-	9,583,430	862,509	239,049	10,206,890
Total	-	9,583,430	862,509	239,049	10,206,890

4.13 Lease Liabilities

Non- Current Lease Liability

Particulars	Opening Balance	As on Ashadh 32, 2082
Head Office Building	-	8,963,641
Total	-	8,963,641

Current Lease Liability

Particulars	Opening Balance	As on Ashadh 32, 2082
Head Office Building	-	1,243,249
Total	-	1,243,249

Interest Expenses for Lease Liabilities

Particulars	2081/82	2080/81
Head Office Building	862,509	-
Total	862,509	-

Lease Payments for Lease Liabilities

Particulars	2081/82	2080/81
Head Office Building	239,049	-
Total	239,049	-

Particulars	As at Asadh 32, 2082	Addition during the year	Depreciation for the year	As at Ashad 32, 2083
Head Office Building	8,727,485	-	958,343	7,769,142
Total	8,727,485	-	958,343	7,769,142

Lease Liabilities:

Particulars	As at Asadh 32, 2082	Addition during the year	Interest Expenses (+)	Lease Payment (-)	As at Ashad 32, 2083
Head Office Building	10,206,890	-	918,620	1,295,316	9,830,194
Total	10,206,890	-	918,620	1,295,316	9,830,194

4.13 Lease Liabilities

Non- Current Lease Liability

Particulars	As at Asadh 32, 2082	As at Ashad 32, 2083
Head Office Building	9,830,194	8,488,279
Total	9,830,194	8,488,279

Current Lease Liability

Particulars	As at Asadh 32, 2082	As at Ashad 32, 2083
Head Office Building	376,696	1,341,915
Total	376,696	1,341,915

Interest Expenses for Lease Liabilities

Particulars	2082/83	2081/82
Head Office Building	918,620	862,509
Total	918,620	862,509

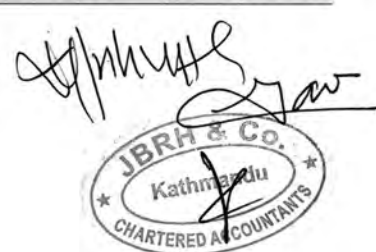
Lease Payments for Lease Liabilities

Particulars	2082/83	2081/82
Head Office Building	1,295,316	239,049
Total	1,295,316	239,049



[Handwritten signatures]

[Handwritten signature]



SWET GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.
Kathmandu, Nepal

Income Tax Calculation Sheet for the FY 2082-83	
Particulars	Amount (NPR)
Net profit as per the Income Statement	176,367,914
Add back:	
Depreciation as per account	231,991,935
Repair & Maintenance as per account	12,985,807
Foreign Exchange loss as per books	10,020,881
Miscellaneous	69,519
Busniess Promotion Expenses	174,403
Provision for Leave	794,373
Disallowed Expenses on Beverage	392,228
Interest on Lease	918,620
Tax Expenses	-
Fine & Penalties	2,613,381
Less:	
Actual Lease Rental Paid	1,295,316
Depreciation as per tax	455,506,668
Foreign Exchange loss as per tax	6,987,536.79
Repair & Maintenance as per tax	12,103,465
Gain on Sale of Fixed Assets	1,680,211
Leave payment during the year	101,954
Taxable profit/ (Loss)	(41,346,091)
Tax Rate	0%
TOTAL TAX LIABILITY	-
Less: Advance taxes paid and TDS paid	
Advance Tax	464,340
Advance Tax on Call Deposit- Laxmi Bank (non Set-offable)	
Other Advance Tax	464,340
Tax Receivable as advance tax as at 32-03-2083	464,340












SWET-GANGA HYDROPOWER & CONSTRUCTION LTD.

Kathmandu, Nepal

1. CORPORATE INFORMATION

1.1 General

Swet-Ganga Hydropower & Construction Ltd. (SGHCL) is a public limited company registered with the Office of the Company Registrar (OCR) under the Companies Act, 2063 on 17th Ashwin, 2073 with registration number 157101/073/74. Initially the company was incorporated as private limited company and subsequently on 17th Ashwin, 2073, the company was converted into Public limited company. The company has its registered office at Kathmandu Metropolitan City, Ward no: 4, Dhumbarahi, Kathmandu. The Company has developed the Tallo Likhu Jalavidhyut Aayojana-TLJA (28.1 MW) on the Likhu River, which is the border between the Ramechhap and Okhaldhunga Districts. The generation license of the project was obtained on 2nd Baisakh 2073 and the commercial operation date was on 19th Kartik, 2079.

The shares of the company are listed and traded on the Nepal Stock Exchange Limited (NEPSE).

1.2 Financial Statements

The Financial Statement of the SGHCL for the year ended 32nd Ashad 2083 comprises:

- Statement of Financial Position
- Statement of Profit or Loss
- Statement of Other Comprehensive Income
- Statement of Cash Flows
- Statement of Changes in Equity
- Notes to the Financial Statements and Significant Accounting Policies of the Company

1.3 Principal Activities and Operations

The principal activity of the company is to generate and sell hydroelectricity to Nepal Electricity Authority.

1.4 Responsibility for Financial Statements

The Board of Directors is responsible for the fair preparation and presentation of Financial Statements of SGHCL as per the provisions of the Companies Act, 2006, in accordance with Nepal Financial Reporting Standard (NFRS).

1.5 Approval of Financial Statements by Directors

The accompanied Financial Statements have been authorized by the Board of Directors vide its resolution dated 25th Bhadra, 2083 and recommended for its approval by the Annual General Meeting of the shareholders.

2. BASIS OF PREPARATION

2.1 Basis of Preparation

These financial statements are prepared in accordance with the historical cost convention, except for certain items that are measured at fair values, as explained in the accounting policies below.

Fair Value is the price that would be received to sell an asset or paid to transfer a liability in an orderly transaction between market participants at the measurement date, regardless of whether that price is directly observable or estimated using another valuation technique. In estimating the fair value of an asset or a liability, the Company takes into account the characteristics of the asset or liability if market participants would take those characteristics into account when pricing the asset or liability at the measurement date.



Handwritten signatures of the Board of Directors and the Chartered Accountants are visible across the stamps.

2.2 Statement of Compliance

The Financial Statement of SGHCL which comprises components mentioned above have been prepared in accordance with Nepal Financial Reporting Standards comprising of Nepal Financial Reporting Standards and Nepal Accounting Standards (hereafter referred as NFRS), laid down by the Institute of Chartered Accountants of Nepal and in compliance with the requirements of the Companies Act, 2006.

2.3 Functional and Presentation Currency

The Financial Statements of SGHCL are presented in Nepalese Rupees (NPR), which is the currency of the primary economic environment in which the SGHCL operates. Financial information is presented in Nepalese Rupees, and round off to the nearest cardinal number of one digit. There was no change in SGHCL's presentation and functional currency during the year under review.

3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGEMENTS, ESTIMATES AND ASSUMPTIONS

The preparation of Financial Statements in conformity with Nepal Financial Reporting Standards requires the management to make judgments, estimates and assumptions that affect the application of accounting policies and the reported amounts of assets, liabilities, income and expenses. Actual results may differ from these estimates.

Estimates and underlying assumptions are reviewed on an ongoing basis. Revisions to accounting estimates are recognized in the period in which the estimate is revised and in any future periods affected.

The most significant areas of estimation, uncertainty and critical judgments in applying accounting policies that have most significant effect in the Financial Statements are as follows: -

3.1 Going Concern

The Board has made an assessment of SGHCL's ability to continue as a going concern and satisfied that it has the resources to continue in business for the foreseeable future. Furthermore, Board is not aware of any material uncertainties that may cast significant doubt upon SGHCL's ability to continue as a going concern and do not intend either to liquidate or to cease operations of it. Therefore, the Financial Statements are prepared on going concern basis.

3.2 Fair Value of Financial Instruments

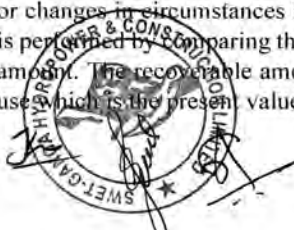
Where the fair values of financial assets and financial liabilities recorded in the statement of financial position can be derived from active markets i.e., Level 1, they are derived from observable market data. However, if this is not available, Level 2 and Level 3 Fair value measurement techniques have been used as per NFRS. If this cannot be estimated, judgment is required to establish fair values.

3.3 Impairment of Financial Assets

The Company assesses at each reporting date whether there is objective evidence that a financial asset or a group of financial assets is impaired. An impairment exists if one or more events that have occurred since the initial recognition of the asset (an incurred 'loss event'), have an impact on the estimated future cash flows of the financial asset or the group of financial assets that can be reliably estimated.

3.4 Impairment of Non-Financial Assets

Non-financial assets subject to impairment testing include intangible assets and property, plant and equipment. The corporation tests material intangible assets under construction at least annually for impairment. Assets subject to depreciation and amortization are reviewed for impairment whenever events or changes in circumstances indicate that the carrying amount may not be recoverable. An impairment test is performed by comparing the carrying amount of the asset or cash generating unit (CGU) to its recoverable amount. The recoverable amount is calculated as the higher of the fair value less costs to sell and value in use, which is the present value of the future cash flows from an asset or CGU.



[Handwritten signatures]



3.5 Useful Life of the Property, Plant and Equipment

SGHCL reviews the residual values, useful life and method of depreciation of property, plant and equipment at each reporting date. Such life is dependent upon an assessment of both the technical life of the assets and also their likely economic life, based on various internal and external factors including relative efficiency and operating costs. Accordingly, depreciable lives, residual values and methods are reviewed annually using the best information available to the Management.

3.6 Taxation

The SGHCL is in Tax Holiday period and subject to income tax on other income and judgment is required to determine the total provision for current, deferred and other taxes due to the uncertainties that exists with respect to the interpretation of the applicability of tax laws, at the time of preparation of these financial statements.

Uncertainties also exist with respect to the interpretation of complex tax regulations and the amount and timing of future taxable income. Given the wide range of business relationships and the long-term nature and complexity of existing contractual agreements, differences arising between the actual results and the assumptions made, or future changes to such assumptions, could necessitate future adjustments to tax income and expense amounts that were initially recorded, and deferred tax amounts in the period in which the determination is made.

3.7 Provisions for Liabilities and Contingencies

- Provisions are recognized when the Company has a present obligation (legal or constructive) because 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.
- When the Company expects some or all of a provision to be reimbursed, for example, under an insurance contract, the reimbursement is recognized as a separate asset, but only when the reimbursement is virtually certain.
- The expense relating to a provision is presented in the statement of profit or loss net of any reimbursement.
- If the effect of the time value of money is material, provisions are discounted using a current pre-tax rate that reflects, when appropriate, the risks specific to the liability. When discounting is used, the increase in the provision due to the passage of time is recognized as a finance cost.
- A provision for onerous contracts is recognized when the expected benefits to be derived by the Company from a contract are lower than the unavoidable cost of meeting its obligations under the contract. The provision is measured at the present value of the lower of the expected cost of terminating the contract and the expected net cost of continuing with the contract. Before a provision is established, the Company recognizes any impairment loss on the assets associated with that contract.
- A contingent liability is a possible obligation that arises from past events whose existence will be confirmed by the occurrence or non-occurrence of one or more uncertain future events beyond the control of the Company or a present obligation that is not recognized because it is not probable that an outflow of resources will be required to settle the obligation. Contingent liability also arises in extremely rare cases where there is a liability that cannot be recognized because it cannot be measured reliably. The Company does not recognize contingent liability but discloses its existence in the financial statements.
- 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.







- Commitments include the amount of purchase order (net of advances) issued to parties for the completion of assets.
- Provisions, contingent liabilities, contingent assets, and commitments are reviewed at each reporting period.

5. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES AND NOTES TO ACCOUNTS

The accounting policies set out below have been applied consistently to all periods presented in these Financial Statements, and deviations if any have been disclosed accordingly.

5.1 Current versus Non-Current Classification

The company presents assets and liabilities in the statement of financial position based on current/non-current classification. The company classifies an asset as current when it is:

- Expected to be realized or intended to be sold or consumed in normal operating cycle,
- Held primarily for the purpose of trading,
- Expected to be realized within twelve months after the reporting period or,
- Cash or cash equivalent unless restricted from being exchanged or used to settle a liability for at least twelve months after the reporting period.

All other assets are classified as non-current.

The company classifies a liability as current when:

- It is expected to be settled in the normal operating cycle,
- It is held primarily for the purpose of trading,
- It is due to be settled within twelve months after the reporting period or
- There is no unconditional right to defer the settlement of the liability for at least twelve months after the reporting period.

The group classifies all other liabilities as non-current.

5.2 Property, Plant and Equipment

Property, Plant & equipment (PPE) are stated at cost of acquisition or construction less accumulated depreciation and accumulated impairment losses, if any.

Cost includes inward freight, duties and taxes and incidental expenses related to acquisition. Expenses capitalized also include applicable borrowing costs for qualifying assets, if any. All upgradation/enhancements are charged off as revenue expenditure unless they bring similar significant additional benefits. Subsequently, PPE can be measured on Cost model or Revaluation model.

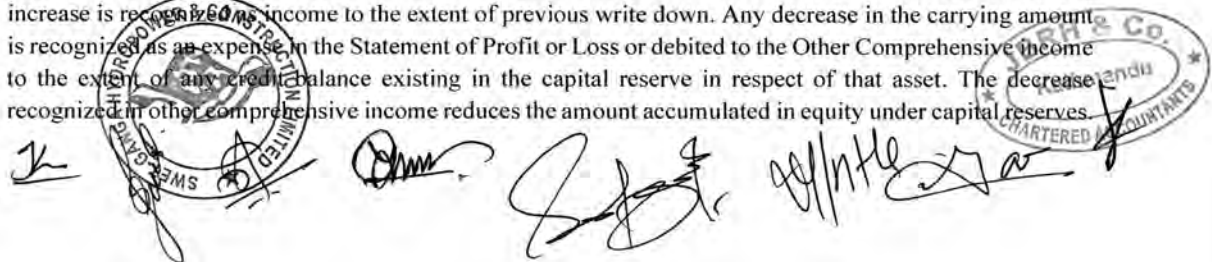
5.2.1 Cost Model

Property and equipment are stated at cost less accumulated depreciation less accumulated impairment losses.

5.2.2 Revaluation Model

The Hydropower Company has not applied the revaluation model to any class of freehold land and buildings or other assets.

On revaluation of an asset, any increase in the carrying amount is recognized in 'Other comprehensive income' and accumulated in equity, under capital reserve or used to reverse a previous revaluation decrease relating to the same asset, which was charged to the Statement of Profit or Loss. In this circumstance, the increase is recognized in other comprehensive income to the extent of previous write down. Any decrease in the carrying amount is recognized as an expense in the Statement of Profit or Loss or debited to the Other Comprehensive income to the extent of any credit balance existing in the capital reserve in respect of that asset. The decrease recognized in other comprehensive income reduces the amount accumulated in equity under capital reserves.



Any balance remaining in the revaluation reserve in respect of an asset is transferred directly to retained earnings on retirement or disposal of the asset.

An item of property, plant and equipment is de-recognized upon disposal or when no future economic benefits are expected to arise from the continued use of asset. Any gain or loss arising on the disposal or retirement of an item of property, plant and equipment is determined as the difference between the sales proceeds and the carrying amount of the asset and is recognized in the Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income.

The Company has adopted Cost model for property, plant & equipment. Carrying amount of assets has been assumed as fair value.

5.3 Intangible Assets

Intangible Assets that the Company controls and from which it expects future economic benefits are capitalized upon acquisition and initially measured at cost comprising the purchase price (including import duties and non-refundable taxes) and directly attributable costs to prepare the asset for its intended use. The useful life of an intangible asset is considered finite where the rights to such assets are limited to a specified period of time by contract or law (e.g., licenses) or the likelihood of technical, technological obsolescence (e.g., computer software). If, there are no such limitations, the useful life is taken to be indefinite.

Intangible assets that have finite lives are amortized over their estimated useful lives by the straight-line method unless it is practical to reliably determine the pattern of benefits arising from the asset. An intangible asset with an indefinite useful life is not amortized.

Software is amortized over a period of Five years on straight line basis.

All intangible assets are tested for impairment. Amortization expenses and impairment losses and reversal of impairment losses are taken to the Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income. Thus, after initial recognition, an intangible asset is carried at its cost less accumulated amortization and / or impairment losses.

Intangible assets include Computer application and Service concession arrangements (in accordance with IFRIC 12). Intangible asset (Computer application) includes the cost of computer application development including software, direct charges for labor, materials, contracted services and borrowing costs as per NAS 23.

Service concession arrangements of SGHCL includes Project Assets of Tallo Likhu Jalavidhyut Aayojana (28.1 MW). Service concession arrangements are amortized over the contractual period of 30 years as per the Power Purchase Agreement (PPA) of TLJA. As per the generation license, life of Tallo Likhu Jalavidhyut Aayojana is up to 2108/12/27.

Gains or losses arising from de-recognition of an intangible asset are measured as the difference between the net disposal proceeds and the carrying amount of the asset and are recognized in the statement of profit or loss when the asset is derecognized.

5.4 Right of Use Assets

A lease is a contract in which the right to use an asset (the leased asset) is granted for an agreed-upon period in return for compensation. The company has recognized at present value assets for the right of use received and liabilities for the payment obligation entered into for all leases. Lease liabilities include the following lease payments:

- Fixed payments, less lease incentives offered by the lessor
- Variable payment linked to an index or interest rate
- Expected residual payment from residual value guarantees



[Signature]

[Signature]

[Signature]

[Signature]



- The exercise price of call options when exercise is estimated to be sufficiently likely and
- Contractual penalties for the termination of lease if the lease term reflects the exercise of terminable option

Lease payments are discounted at the implicit interest rate underlying the lease to the extent that this can be determined. Otherwise, discounting is at the incremental borrowing rate. The Group lease discount rate has been considered for the reporting period.

Right of Use assets are measured at cost, which comprises the following:

- Lease liabilities,
- Lease payments made at or prior to delivery, less lease incentives received,
- Initial Direct Costs, and
- Restoration Obligations

Right of Use assets are subsequently measured at amortized cost. They are depreciated over the term of the lease using the straight-line method.

5.5 Service Concession Arrangements

IFRIC 12 on Service Concession arrangements provides that the Operator's right over the infrastructure assets cannot be recognized as property, plant and equipment (PPE) of the operator.

This Interpretation applies to public-to-private service concession arrangements if:

- (a) The grantor controls or regulates what services the operator must provide with the infrastructure, to whom it must provide them, and at what price; and
- (b) The grantor controls—through ownership, beneficial entitlement or otherwise—any significant residual interest in the infrastructure at the end of the term of the arrangement.

Infrastructure used in a public-to-private service concession arrangement for its entire useful life (whole of life assets) is within the scope of this Interpretation, if the following conditions satisfy. This Interpretation applies to both:

- (a) Infrastructure that the operator constructs or acquires from a third party for the purpose of the service arrangement; and
- (b) The grantor controls—through ownership, beneficial entitlement or otherwise—any significant residual interest in the infrastructure at the end of the term of the arrangement.

The consideration received by the operator is recognized at fair value. Consideration may result in the recognition of a financial asset or an intangible asset.

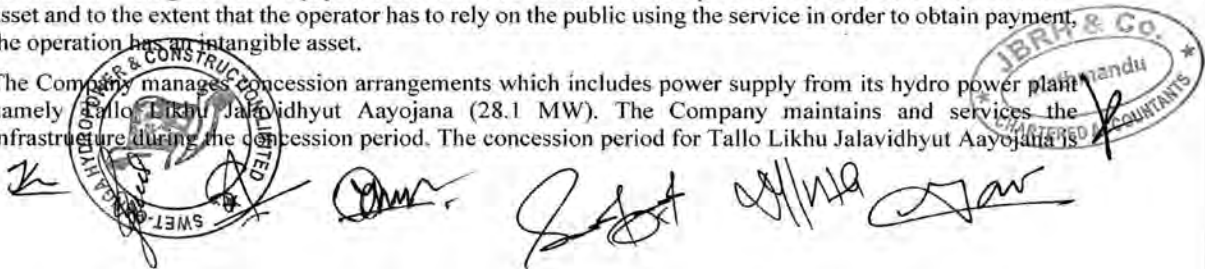
5.5.1 Recognition as a Financial Asset

The Financial asset model is used when the Company, being an operator, has an unconditional contractual right to receive cash or another financial asset from or at the direction of the grantor for the construction services. Unconditional contractual right is established when the grantor contractually guarantees to pay the operator (a) specific or determinable amount; (b) the shortfall, if any, between amounts received from the users of the public services and specified or determinable amounts.

5.5.2 Recognition as an Intangible Asset

The intangible asset model is used to the extent that the SGHCL, being an operator, receives a right (a license) to charge users of the public service. A right to charge users of a public services is not an unconditional right to receive cash because the amounts are contingent on to the extent that public uses the services. Both type of arrangements may exist within a single contract to the extent that the grantor has given an unconditional guarantee of payment for the construction and the operation i.e. considered as a financial asset and to the extent that the operator has to rely on the public using the service in order to obtain payment, the operation has an intangible asset.

The Company manages concession arrangements which includes power supply from its hydro power plant namely Tallo Likhu Jalavidhyut Aayojana (28.1 MW). The Company maintains and services the infrastructure during the concession period. The concession period for Tallo Likhu Jalavidhyut Aayojana is



up to B.S 2108/12/27. These concession arrangements set out rights and obligations related to the infrastructure and the services to be provided to the public user through Nepal Electricity Authority. The right to consideration gives rise to an intangible asset and accordingly, the intangible asset models is applied.

5.6 Financial Instruments

5.6.1 Date of Recognition

All financial assets and liabilities are initially recognized on the trade date, i.e. the date that SGHCL becomes a party to the contractual provisions of the instrument. This includes 'regular way trades. Regular way trade means purchases or sales of financial assets that required delivery of assets within the time frame generally established by regulation or convention in the market place.

5.6.2 Recognition and Initial Measurement of Financial Instruments

The classification of financial instruments at the initial recognition depends on their purpose and characteristics and the management's intention in acquiring them. All financial instruments are measured initially at their fair value plus transaction costs that are directly attributable to acquisition or issue of such financial instruments except in the case of such financial assets and liabilities at fair value through profit or loss, as per the Nepal Accounting Standard - NAS 39 (Financial Instruments: Recognition and Measurement). Transaction cost in relation to financial assets and financial liabilities at fair value through profit or loss are dealt with the Statement of Profit or Loss.

5.6.3 Classification and Subsequent Measurement of Financial Assets

At the inception, a financial asset is classified into one of the following:

- a. Financial assets at fair value through profit or loss
 - i. Financial assets held for trading
 - ii. Financial assets designated at fair value through profit or loss
- b. Held to Maturity Financial Assets
- c. Loans and Receivables
- d. Financial assets available for sale

The subsequent measurement of financial assets depends on their classification.

5.7.3. a Financial Assets at Fair Value through Profit or Loss

A financial asset is classified as fair value through profit or loss if it is held for trading or is designated upon initial recognition at fair value through profit or loss.

5.7.3. a (i) Financial Assets Held for Trading

Financial assets are classified as held for trading if they are acquired principally for the purpose of selling or repurchasing in the near term or holds as a part of a portfolio that is managed together for short-term profit or position taking. This category also includes derivative financial instruments entered into by SGHCL that are not designated as hedging instruments in hedge relationships as defined by Nepal Accounting Standards NFRS 9 (Financial Instruments: Recognition and Measurement).

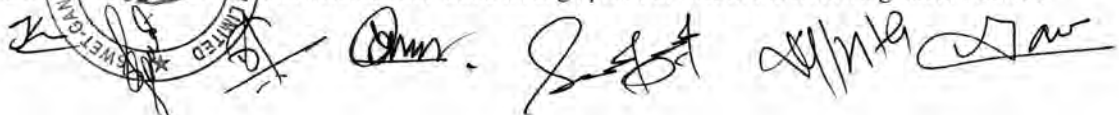
Financial assets held for trading are recorded in the Statement of Financial Position at fair value. Changes in fair value are recognized in 'Fair value gains and losses. Dividend income is recorded in 'Other Income' when the right to receive the payment has been established. Interest income earned from financial assets held for trading is recorded under 'Other Income' using the effective interest rate.

SGHCL evaluates it held for trading asset portfolio, other than derivatives, to determine whether the intention to sell them in the near future is still appropriate. When SGHCL is unable to trade these financial assets due to inactive markets and management's intention to sell them in the foreseeable future significantly changes, SGHCL may elect to reclassify these financial assets.

Financial assets held for trading include instruments such as government securities and equity instruments that have been acquired principally for the purpose of selling or repurchasing in the near term.

5.7.3. a (ii) Financial Assets Designated at Fair Value through Profit or Loss

SGHCL designates financial assets at fair value through profit or loss in the following circumstances:



- Such designation eliminates or significantly reduces measurement or recognition inconsistency that would otherwise arise from measuring the assets.
- The assets are part of a group of financial assets, financial liabilities or both, which are managed and their performance evaluated on a fair value basis, in accordance with a documented risk management or investment strategy.
- The asset contains one or more embedded derivatives that significantly modify the cash flows that would otherwise have been required under the contract.

Financial assets designated at fair value through profit or loss is recorded in the Statement of Financial Position at fair value. Changes in fair value are recorded in 'Other Income' in the Statement of Profit or Loss. Interest earned is accrued under 'Other Income', using the effective interest rate method, and dividend income is also recorded under 'Other Income' when the right to receive the payment has been established.

The SGHCL has not designated any financial assets upon initial recognition as designated at fair value through profit or loss.

5.7.3. b Held to Maturity Financial Assets

Held to Maturity Financial Assets are non-derivative financial assets with fixed or determinable payments and fixed maturities which the SGHCL has the intention and ability to hold to maturity. After the initial measurement, held to maturity financial investments are subsequently measured at amortized cost using the effective interest rate, less impairment. The amortization is included in 'Other Income' in the Statement of Profit or Loss. The losses arising from impairment of such investments shall be recognized in the Statement of Profit or Loss.

The company does not have any Available for sale investments.

5.7.3. c Financial Assets Available for Sale

Available for sale financial assets include equity and debt securities. Equity Investments classified as 'Available for Sale' are those which are neither classified as 'Held for Trading' nor 'Designated at fair value through profit or losses. Debt securities in this category are intended to be held for an indefinite period of time and may be sold in response to needs for liquidity or in response to changes in the market conditions.

After initial measurement, available for sale financial investments are subsequently measured at fair value. Unrealized gains and losses are recognized directly in equity through 'Other comprehensive income/expense' in the 'Available for sale reserve'. When the investment is disposed of the cumulative gain or loss previously recognized in equity is recognized in the Statement of Profit or Loss under 'Other operating income'. Where SGHCL holds more than one investment in the same security, they are deemed to be disposed of on a first-in-first-out basis. Interest earned whilst holding 'Available for sale financial investments' is reported as 'Other income' using the effective interest rate. Dividend earned whilst holding 'Available for sale financial investments' are recognized in the Statement of Profit or Loss as 'Other Income' when the right to receive the payment has been established. The losses arising from impairment of such investments are recognized in the Statement of Profit or Loss under 'Other operating and administrative expenses' and removed from the 'Available for sale reserve'.

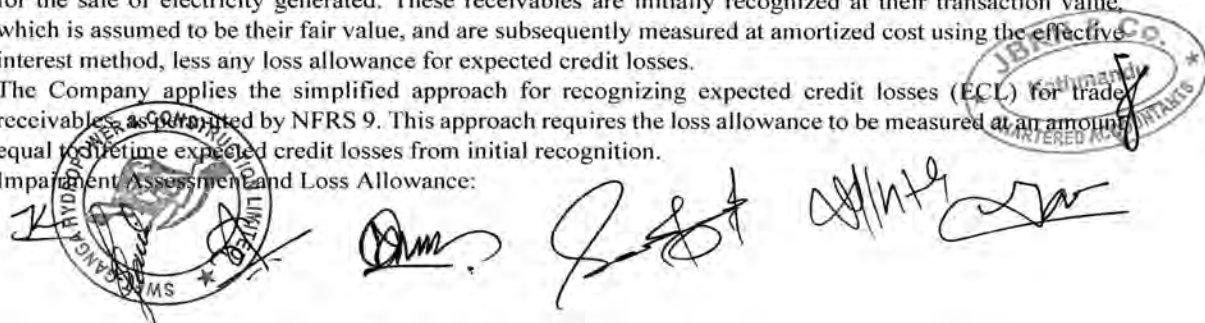
The company does not have any Available for sale investments.

5.7 Financial Instruments – Credit Risk and Impairment Trade Receivables (Sundry Debtors)

The Company's trade receivables are primarily comprised of amounts due from Nepal Electricity Authority for the sale of electricity generated. These receivables are initially recognized at their transaction value, which is assumed to be their fair value, and are subsequently measured at amortized cost using the effective interest method, less any loss allowance for expected credit losses.

The Company applies the simplified approach for recognizing expected credit losses (ECL) for trade receivables as permitted by NFRS 9. This approach requires the loss allowance to be measured at an amount equal to lifetime expected credit losses from initial recognition.

Impairment Assessment and Loss Allowance:



The Company has established a provision matrix to calculate lifetime ECLs for its trade receivables based on its historical credit loss experience, adjusted for forward-looking information specific to the debtors and economic conditions.

The historical loss rates are adjusted for current and forecast economic conditions. As of the reporting date, the economic environment for the power sector has remained stable, and there has been no significant change in the credit quality of the Company's major debtor, which is a government-owned entities.

As of Asadh end, 2083 the outstanding balance of sundry debtors is NPR 148,242,717. The entire balance of sundry debtors is from Nepal Electricity Authority, a government owned entity. Consequently, based on the Company's historical credit loss experience and current economic forecasts, no impairment loss has been recognized during the period. The loss allowance held against trade receivables as of the balance sheet date is nil.

5.8 Financial Liabilities

The Company initially recognizes loans and receivables and debt securities issued on the date when they are originated. All other financial liabilities are initially recognized on the trade date when the entity becomes a party to the contractual provisions of the instrument. A financial liability is classified as at fair value through profit or loss if it is classified as held-for-trading or is designated as such on initial recognition. Directly attributable transaction costs are recognized in the statement of profit or loss as incurred. Financial liabilities at fair value through profit or loss are measured at fair value and changes therein, including any interest expense, are recognized in the statement of profit or loss. Other non-derivative financial liabilities are initially measured at fair value less any directly attributable transaction costs. Subsequent to initial recognition, these liabilities are measured at amortized cost using the effective interest method. Other financial liabilities consist of retention money payable, amount payable to staffs, amount due to related parties, other creditors including accruals and outstanding commission payable.

De-recognition of other financial liabilities

A financial liability is de-recognized when the obligation under the liability is discharged or cancelled or expires. When an existing financial liability is replaced by another from the same lender on substantially different terms, or the terms of an existing liability are substantially modified, such an exchange or modification is treated as a de-recognition of the original liability and the recognition of a new liability, and the difference in the respective carrying amounts is recognized in the statement of profit or loss.

Long Term Loan (Bank Loan)

The company has recognized long term liability (Bank Loan) as financial liability and has been measured at transaction cost. The non-current portion of the consortium term loan is of NPR 4,319,916,682 has been shown under Non-Current Borrowings and current portion of the consortium term loan of NPR 263,388,000 has been shown under current borrowings.

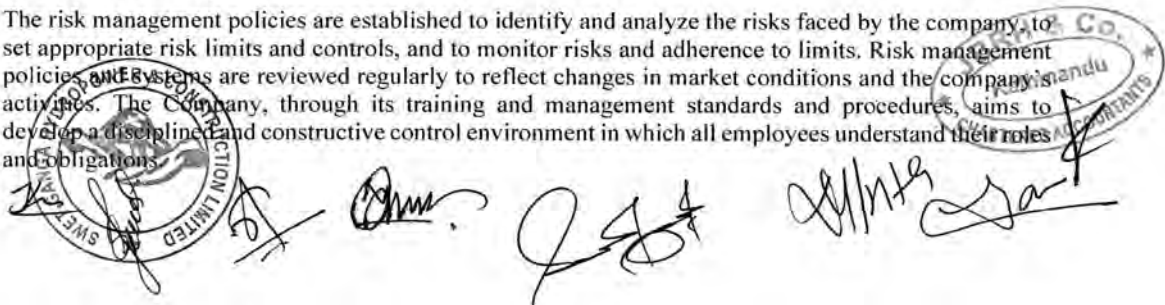
5.9 Financial Risk Management Objectives

The operations expose the Company to various risks. These risks include market risk (including currency risk, interest rate risk and other price risks), credit and liquidity risk.

a) Risk Management Framework

The board of directors has overall responsibility for the establishment and oversight of the Company's risk management framework. The risk management framework is intended to ensure that risks are taken care of with due diligence and care.

The risk management policies are established to identify and analyze the risks faced by the company, to set appropriate risk limits and controls, and to monitor risks and adherence to limits. Risk management policies and systems are reviewed regularly to reflect changes in market conditions and the company's activities. The Company, through its training and management standards and procedures, aims to develop a disciplined and constructive control environment in which all employees understand their roles and obligations.



b) Market Risk

Market risk is the risk that changes in market prices, such as foreign exchange rates, interest rates and equity prices that will affect the company's income or the value of its holdings of financial instruments. The objective of market risk management is to manage and control market risk exposures within acceptable parameters while optimizing the return. The Company currently has outstanding loan taken for the project from consortium banks where interest rates is calculated based on monthly rolling weighted average base rate which will expose the company to interest rate fluctuation risk. To mitigate the risk, consortium meetings are regularly conducted and appropriate negotiations are carried out with the banks.

c) Foreign Currency Risk

The Company's functional currency is NPR and has certain transactions denominated in foreign currencies. As of the reporting date, management has analyzed the impact of the exposure to foreign currency balances and there is a foreign exchange loss of NPR 10,020,881.

d) Credit Risk

Credit risk refers to the risk that the counterparty will default on its contractual obligation resulting in financial loss to the company. The carrying amounts of financial assets and contract assets represent the maximum credit exposure. The Company is not exposed to significant credit risk as the counterparty involved is Nepal Electricity Authority.

e) Liquidity Risk

Liquidity risk is the risk that the company will encounter difficulty in meeting the obligations associated with its financial liabilities that are settled by delivering cash or another financial asset. The Company's approach to managing liquidity is to ensure, as far as possible, that it will always have sufficient liquidity to meet its liabilities when due, under both normal and stressed conditions, without incurring unacceptable losses or risking damage to the company's reputation. Ultimate responsibility for liquidity risk management rests with the Board of Directors, who have provided to the management, credit limit for approved financial institutions to minimize the liquidity risk exposure.

5.10 Calls in Arrears

During the year 2081-82, it was identified that 1,070 units of local shares had been inadvertently allotted to individuals outside the affected local area of the project. The said allotment was cancelled, and the shares were re-allotted to qualified shareholders within the affected local area.

Out of the 1,070 units re-allotted, calls in arrears remain outstanding for 210 units as at the reporting date.

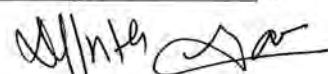
5.11 Depreciation and Amortization

Depreciation is recognized so as to write off the cost of assets (other than freehold land and properties under construction) less their residual values over their useful lives, using the written down method.

1. Amortization is recognized on a straight-line basis over their estimated useful lives. The estimated useful life and amortization method are reviewed at the end of each reporting period, with the effect of any changes in estimate being accounted for on a prospective basis.
2. Depreciation is provided on the written down method based on the estimated useful lives of the assets determined by the management. Depreciation on additions to fixed assets is charged on pro-rata basis in the year of purchase. The useful life of the assets and the corresponding rates at which the assets are depreciated are as follows:

Category of Assets	Estimated Useful Life	Depreciation Rate
Building	58-59 years	5%
Plant and Equipment	18-19 years	15%
Office Equipment	10-11 years	25%
Furniture and fixtures	10-11 years	25%
Computer and accessories	10-11 years	25%
Vehicle	13-14 years	20%




Computer software is amortized over an estimated useful life of 5 years on straight line basis.

3. Useful life is either the period of time which the assets is expected to be used or the number of production or similar units expected to be obtained from the use of asset.

The estimated useful life, residual values a depreciation method are reviewed at the end of each reporting period, with the effect of any changes in estimate accounted for on a prospective basis.

4. Office furniture, equipment, vehicles & plant equipment costing less than NPR 5,000 per unit is charged to the profit and loss account in the year of purchase.

5.12 Impairment of Non-financial Assets

Non-financial assets subject to impairment testing include intangible assets and property, plant and equipment. Impairment of material intangible assets under construction are tested at least once a year. Assets subject to depreciation and amortization are reviewed for impairment whenever events or changes in circumstances indicate that the carrying amount may not be recoverable.

An impairment test is performed by comparing the carrying amount of the asset or cash generating unit (CGU) to its recoverable amount. The recoverable amount is calculated as the higher of the fair value less costs to sell and value in use which is the present value of the future cash flows from an asset or CGU.

5.13 Retirement Benefits Obligations

5.13.1 Defined Contribution Plans

A defined contribution plan is a post-employment benefit plan under which SGHCL pays fixed contribution into a separate Institution (or own fund) and will have no legal or constructive obligation to pay further contributions if the fund does not hold sufficient assets to pay all employee benefits relating to employee services in the current and prior periods, as defined in Nepal Accounting Standards – NAS 19 (Employee Benefits).

The contribution payable by the employer to a defined contribution plan in proportion to the services rendered to SGHCL by the employees and is recorded as an expense under 'Personnel expenses' as and when they become due. Unpaid contributions, if any, are recorded as a liability under 'Other liabilities'.

The company has been registered with Social Security Fund as required by the Social Security Act, 2074 and has been depositing 31% of the basic salary of its employees into the Social Security Fund established as per the Act since Baisakh, 2078.

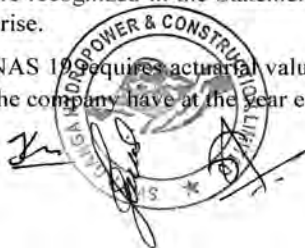
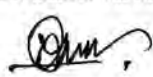
5.13.2 Defined Benefit Plans

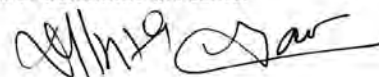
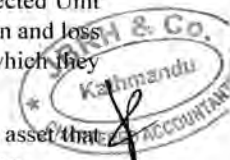
A defined benefit plan is a post-employment benefit plan other than a defined contribution plan. Accordingly, staff gratuity and leave encashment has been considered as defined benefit plans as per Nepal Accounting Standards – NAS 19 (Employee Benefits).

5.14 Unutilized Accumulated Leave

SGHCL's liability towards the accumulated leave which is expected to be utilized beyond one year from the end of the reporting period is treated as other long-term employee benefits. SGHCL's net obligation towards unutilized accumulated leave is calculated by discounting the amount of future benefit that employees have earned in return for their service in the current and prior periods to determine the present value of such benefits. The discount rate is the yield at the reporting date on government bonds that have maturity dates approximating to the terms of SGHCL's obligation. The calculation is performed using the Projected Unit Credit method. Net change in liability for unutilized accumulated leave including any actuarial gain and loss are recognized in the Statement of Profit or Loss under 'Personnel Expenses' in the period in which they arise.

NAS 19 requires actuarial valuations for Leave encashment in order to determine the liability or asset that the company have at the year end. Actuarial valuations have been carried out to determine the same.

Leave encashment have been subject to actuarial valuations as per the provisions of NAS 19. The actuarial valuation of leave provision is done by G.N. Agarwal, Consulting Actuary, Mumbai, India.

5.15 Short-term Employee Benefits

Short-term employee benefit obligations are measured on an undiscounted basis and are expensed as the related service is provided. A liability is recognized for the amount expected to be paid under short-term cash bonus or profit-sharing plans if the Company has a present legal or constructive obligation to pay this amount as a result of past service provided by the employee and the obligation can be estimated reliably.

5.16 Provisions and Contingencies

In accordance with Nepal Accounting Standards (NAS) 37- Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets, a provision is required to be recognized where there is a present legal or constructive obligation as a result of a past event that can be estimated reliably, and it is probable that an outflow of economic benefits will be required to settle the obligation, the timing or amount of which are uncertain.

The company has made provisions for all those obligations meeting the definition of NAS 37.

A contingent liability is a possible obligation that arises from past events whose existence will be confirmed by the occurrence or nonoccurrence of one or more uncertain future events beyond the control of the Company or a present obligation that is not recognized because it is not probable that an outflow of resources will be required to settle the obligation. A contingent liability also arises in extremely rare cases where there is a liability that cannot be recognized because it cannot be measured reliably. The Company does not recognize a contingent liability but discloses its existence in the financial statements.

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

As per the Grid Connection Agreement signed by the company and Nepal Electricity Authority, the company shall bear the cost arising from the usage of NEA transformer and associated switchgear cost. This amount will be calculated by NEA and will be adjusted while making payments by NEA. Till this date, First & Second Installment amounting NPR 71,385,289 have been charged by NEA.

Provisions, contingent liabilities, contingent assets and commitments are reviewed at each reporting period.

5.17 Government Grants

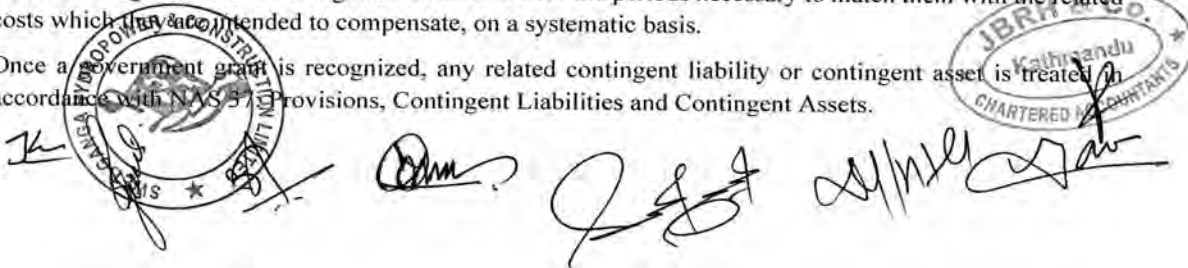
Government grants are assistance by government in the form of transfers of resources to an entity in return for past or future compliance with certain conditions relating to the operating activities of the entity.

Government grants can be Grants related to assets or Grants related to income. Under Grants related to assets, there is a condition that the entity shall purchase, construct or otherwise acquire long-term assets. Grants related to income are grants other than grants related to assets.

Government grants are recognized when there is reasonable assurance, they will be received and the corporation will comply with the conditions associated with the grant. Government grants that compensate the corporation for expenses incurred are recognized in profit or loss in the same period in which the expenses are recognized. Grants that compensate the corporation for the cost of an asset are recorded as deferred revenue and recognized in other revenue over the service life of the related asset.

Government grants shall be recognized as income over the periods necessary to match them with the related costs which they are intended to compensate, on a systematic basis.

Once a government grant is recognized, any related contingent liability or contingent asset is treated in accordance with NAS 37- Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets.



As per topic "Urja Ujyalo Nepal Sambhridha Nepal" point – 61 of Annual Budget for F/Y 2071-72, 'For projects completed by 2079-80 and connected to National Grid, a lump sum amount of NPR 50 lakhs/MW to be provided as Government Grant. An additional 10% will be provided to those projects which will be completed and connected to the National grid by 2074-75.'

Tallo Likhu Jalavidhyut Aayojana (28.1MW) has been completed and connected to National Grid on 2079-07-19 and is eligible for the grant mentioned above of NPR 14.05 crore. However, the income has not been recognized yet as the realization is not yet confirmed. Upon receipt of the grant amount, it will be accounted for as per the policy.

5.18 Borrowing Cost

As per NAS 23, Borrowing costs are the costs incurred by the company in borrowing loans for construction of assets or any capital goods. Borrowing cost also includes exchange differences to the extent regarded as an adjustment to the borrowing costs. Borrowings can be general or specific. Borrowing costs are capitalized till the construction of asset is complete and is ready for use.

The costs incurred after the commercial operation date have been charged to the Statement of Profit or Loss.

5.19 Leases

The determination of whether an arrangement is (or contains) a lease is based on the substance of the arrangement at the inception of the lease. The arrangement is, or contains, a lease if fulfillment of the arrangement is dependent on the use of a specific asset or assets and the arrangement convey a right to use the asset or assets, even if that right is not explicitly specified in an arrangement.

Company as a Lessee

At the commencement date, the Company shall recognize a right of use asset at cost and a lease liability at the present values of the lease payments that are not paid at that date. The lease payment shall be discounted using the interest rate implicit in the lease, if that rate can be readily determined. If that rate cannot be readily determined, the company shall use its incremental borrowing rate.

The company depreciates the right-of-use assets on a straight-line basis from the lease commencement date to the earlier of the end of the useful life of the right-of-use asset or the end of the lease term. The Group also assesses the right-of-use asset for impairment when such indicators exist.

After the commencement date, the company shall measure the lease liability by

- Increasing the carrying amount to reflect interest on the lease liability;
- Reducing the carrying amount to reflect the lease payments made; and
- Re-measuring the carrying amount to reflect any reassessment or lease modifications to reflect revised in substance fixed lease payments

The Right of use assets and lease liabilities along with depreciation and interest expenses has been shown in more illustrative way in Schedule 4.28.

Company as a Lessor

For an operating lease, the company reports the leased assets at amortized cost as an asset under the property, plant & equipment where it is the lessor. The lease payment received in the period is shown under other operating income on straight line basis. Where the company is the lessor in finance lease, the assets are recognized as lease receivables in the amount of the net investment in the statement of financial position. During the reporting period, the company has not leased out any of its assets.

5.20 Receivables and Payables

Receivables and payables are accounted on accrual basis. Balance amounts on year-end are shown in Statement of Financial Position under 'Current Other Financial Assets' and 'Current Other Financial Liabilities' heading.

5.21 Retention Amount Payable

Retention Amount Payable to the Main Contractors of TLJA as at 32nd Ashad, 2083 is as follows:



Particulars	Amount in NPR
Machhapuchhre Metal and Machinery Works	478,227
Asia Pacific Power-Tech Co. Ltd. (including retention of spare parts)	76,972,640
Total	77,450,867

Out of total retention money payable NPR 478,227 pertaining to Machhapuchhre Metal and Machinery Works and NPR 37,773,478 pertaining to Asia Pacific Power-Tech Co. Ltd has been booked under head non-current other financial liabilities. Remaining NPR 39,199,162 has been booked under head "Current Other Financial Liabilities" since the amount will have to be released within next 12 months. Out of Current Other Financial Liabilities NPR 37,773,478 pertains to Asia Pacific Power-Tech Co. Ltd as per EM Contract Retention Payable and NPR 1,425,684 pertains as retention payable on spare parts to Asia Pacific Power-Tech Co. Ltd.

5.22 Income Tax

As per Nepal Accounting Standard- NAS 12 (Income Taxes) tax expense is the aggregate amount included in determination of profit or loss for the period in respect of current and deferred taxation. Income Tax expense is recognized in the statement of Profit or Loss, except to the extent it relates to items recognized directly in equity or other comprehensive income in which case it is recognized in equity or in other comprehensive income.

As per Section 11 (3Gha) of Income Tax Act 2058, Hydropower companies are exempted from tax for the first 10 years of its operation and 50% concession on tax is provided for the next 5 years thereon. For income other than Revenue from Generation of Electricity, 25% corporate tax is levied.

5.22.1 Current Tax

Current tax assets and liabilities consist of amounts expected to be recovered from or paid to Inland Revenue Department in respect of the current year, using the tax rates and tax laws enacted or substantively enacted on the reporting date and any adjustment to tax payable in respect of prior years.

According to Section 11(3Gha) of the Income Tax Act, 2058 corporate tax is 100% exempt for 10 years and 50% exempt for further 5 years as eligible under the current hydropower policy of the Government. Therefore, provision for corporate tax has not been made with respect to operational revenue from the project.

5.22.2 Deferred Tax

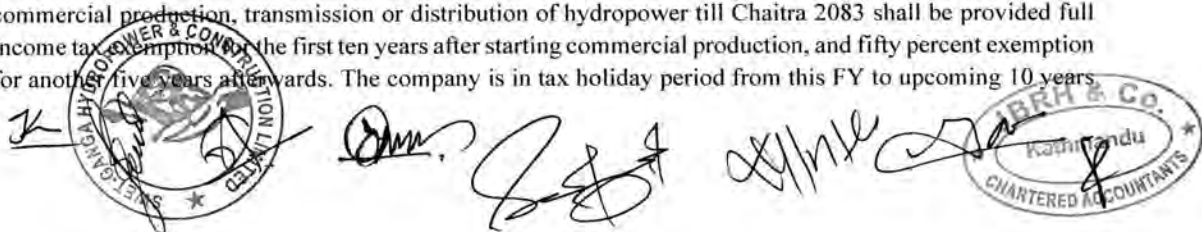
Deferred tax is recognized on temporary differences between the carrying amounts of assets and liabilities and the amounts used for taxation purposes (tax base), at the tax rates and tax laws enacted or substantively enacted by the end of the reporting period. Deferred tax has been computed at the tax rate of 25% flat.

Deferred tax assets are recognized for the future tax consequences to the extent it is probable that future taxable profits will be available against which the deductible temporary differences can be utilized.

Income tax, in so far as it relates to items disclosed under other comprehensive income or equity, are disclosed separately under other comprehensive income or equity, as applicable.

Deferred tax assets and liabilities are offset when there is legally enforceable right to offset current tax assets and liabilities and when the deferred tax balances related to the same taxation authority. Current tax assets and tax liabilities are offset where the entity has a legally enforceable right to offset and intends either to settle on net basis, or to realize the asset and settle the liability simultaneously.

As per Income Tax Act, 2058 Section 11 (3Gha) (Ka), The licensed person or entity commencing commercial production, transmission or distribution of hydropower till Chaitra 2083 shall be provided full income tax exemption for the first ten years after starting commercial production, and fifty percent exemption for another five years afterwards. The company is in tax holiday period from this FY to upcoming 10 years.



due to which no temporary differences arise on carrying amount and tax base and hence no deferred tax assets/liabilities have been recognized in profit and loss statement.

5.23 Cash and Cash Equivalent

Cash and short-term deposits in the statement of financial position comprise cash in hand, cash at bank and short-term deposits with a maturity of three months or less.

5.24 Inventory

Inventory includes Diesel, Petrol and fuel for production purpose expected to be used in the normal course. Cost of inventories comprises of cost of purchase, costs of conversion and other costs in bringing the asset to the location and condition intended to be used by management. Inventories are stated at lower of cost or Net realizable value. Net Realizable value represents the estimated selling price of the inventory less any estimated costs to sell. Inventory is maintained in First in First out (FIFO) Basis.

5.25 Other Reserves

The other reserves include actuarial reserve. The actuarial reserve comprises of the effect of actuarial gain/ (loss) in respect of actuarial valuation of Accumulated Leave.

5.26 Revenue Recognition

5.26.1 Sale of Electricity

Revenue is recognized to the extent that the economic benefits associated with a transaction will flow to the company and the revenue can be reliably measured in line with NFRS -15 Revenue.

The sale of electricity is the regular course of business of SGHCL; therefore, revenue is recognized at the rate/s given in the Power Purchase Agreement based on the approved meter reading from New Khimti sub-station of Nepal Electricity Authority. Revenue is recognized after netting off any deduction made by Nepal Electricity Authority.

The company has commenced its commercial operation during the reporting period effective from 19th Kartik 2079. The Company has recognized revenue from sale of electricity of NPR 786,525,863 during the Previous FY 2081-82 and NPR 847,095,435 during the Current Financial Year 2082-83.

From the co-ordination committee meeting minute, SGHCL has yet to receive the following revenue pertaining to previous years.

Month	Amount
Jestha, 2080	38,440
Asadh, 2080	2,348,436
Shrawan, 2080	761,673
Bhadra, 2080	2,011,065
Ashoj, 2080	772,903
Kartik, 2080	8,775

Non-Dispatch revenue pertaining to the FY 2082-83 is as follows.

Month	Amount
Bhadra, 2082	1,903,656
Ashoj, 2082	1,816,082
Kartik, 2082	3,551,359

5.26.2 Construction Revenue (Service Concession Arrangement)

The Company hasn't any revenue from construction activities carried out with respect to creation of Project Assets during the year, which is based on forecasted cost as per IFRIC 12.



[Signature]

[Signature]

[Signature]



5.27 Disposal of Property Plant & Equipment

The company has disposed office vehicles during the year. The Gross value of disposed assets was NPR 7,651,032 which has been shown under Note 4.11.

5.28 Foreign Currency Translation

The functional currency of the Company and its subsidiaries is determined on the basis of the primary economic environment in which it operates. The functional currency of the Company is Nepalese Rupee.

Revenues and expenses resulting from transactions in foreign currencies are translated to Nepalese Rupee equivalents at exchange rates approximating those in effect at the transaction date.

Monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are translated into Nepalese rupee at the exchange rate prevailing at the reporting date. Translation gains and losses are credited or charged to Profit or loss in the current period.

Exchange differences arising on the settlement of monetary items or on translating monetary items at rates different from those at which they were translated on initial recognition during the period or in previous financial statements has been recognized (using the closing rate of reporting date) as foreign exchange gain or loss and adjusted with statement of Profit and Loss as per NAS 21 shown under Note 4.9.1

5.29 Trade Debtors

Trade debtors include receivables of revenue for the month of Jestha 2083, Ashad 2083 and non-dispatch revenue pertaining to current year & previous years claimed yet to be received.

5.30 Deposits

Swet Ganga Hydropower & Construction Ltd. has provided deposit of NPR 5,000,000 from Laxmi Sunrise Bank Ltd. to Nepal Electricity Authority for Survey License of Cascade Project. The company has provided security deposit of NPR 2,00,000 to Police Welfare Fund for fuel purchase and NPR 85,200 Bhaju Ratna Engineering & Sales Ltd for Oxygen Gas Cylinder.

5.31 Other Income

Other Income amounting NPR 1,680,211 includes the incomes as follows:

Particulars	Amount (NPR)
Gain on Sale of Vehicles	1,680,211
Total	1,680,211

5.32 Technical Consulting Services: Swet Ganga Hydropower & Construction has entered into Technical Consulting Services of Tallo Likhu Jalvidhyut Aayojana with Sanima Hydro and Engineering Pvt. Ltd. on 1st May, 2026.

5.33 Royalty

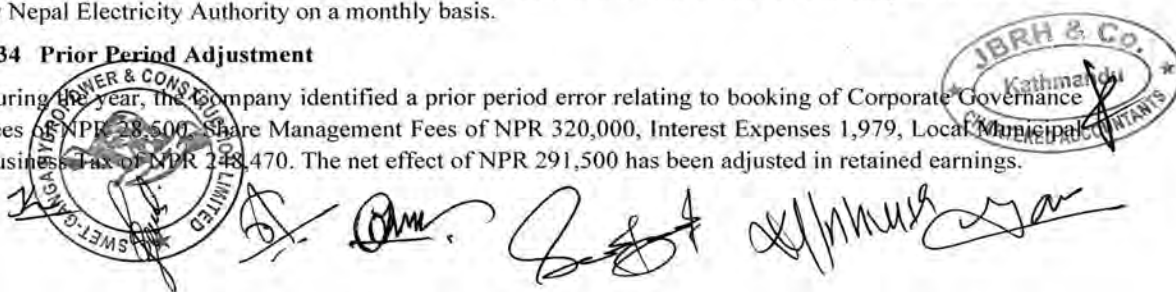
Capacity royalty at NPR 100 per Kilo Watt amounting to a total of NPR 2,810,000 has been accounted and booked as **Other Operating and administrative expenses**, whereas generation royalty @ 2% of revenue receipt, amounting to NPR 16,941,909 has been accounted for as Plant operating expenses.

The capacity royalty is payable in the month of Kartik and the generation royalty is payable on a monthly basis. NEA has deducted the generation royalty during the payment of revenue.

The generation royalty is deducted at the rate of 2% of revenue from the sale of electricity at the source i.e., by Nepal Electricity Authority on a monthly basis.

5.34 Prior Period Adjustment

During the year, the company identified a prior period error relating to booking of Corporate Governance Fees of NPR 28,500, Share Management Fees of NPR 320,000, Interest Expenses 1,979, Local Municipal Business Tax of NPR 248,470. The net effect of NPR 291,500 has been adjusted in retained earnings.



Particulars	Amount (NPR)
Corporate Governance Fee	28,500
Share Management Fees	(320,000)
Interest Expenses	1,979
Municipal Business Tax	248,470
Total	41,051

5.35 Provision for Staff Bonus:

The company has separated 2% of its Net profit before tax and bonus as Provision for Staff Bonus for the year ending 32nd Ashad 2083 complying with Section 15 of Electricity Act 2049 and Rule no. 86 of Electricity Regulations 2050.

5.36 Corporate Social Responsibility Expenses as per Industrial Enterprises Act, 2019 (2076 B.S)

Industrial Enterprises Act 2019 (2076 BS) (the "Act") has come into effect from 28th Magh, 2076. Section 54 of the Industrial Enterprises Act 2019 (2076 BS) makes it mandatory to allocate 1% of the annual profit to be utilized towards corporate social responsibility (the "CSR Requirement"). The fund created for CSR is to be utilized on the basis of annual plans and programs but in the sectors, that are prescribed under the Act. In the current year, the Company has incurred NPR 2,069,967 on Corporate Social Responsibility. Further, 1% of net profit from current year 2082-83 amounting to NPR 1,761,346 has been set aside for CSR expenses to be made in the next Fiscal Year.

5.37 Earnings per share

Earnings per share is the portion of company's profit allocated to each outstanding share of common stock. Basic earnings per share is computed by dividing the net profit/ (loss) for the year by the weighted average number of equity shares outstanding during the year.

Basic earnings per share is calculated by dividing the net profit for the year attributable to equity holders of the parent by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the year, as per NAS 33- Earning Per Share.

	FY 2082/83	FY 2081/82
Amount used as a Numerator		
Profit Attributable to ordinary Shareholders	176,367,914	1,799,411
Number used as the Denominator		
Weighted average number of Ordinary Shares	1,592,979	15,929,060
Basic Earnings per Ordinary Share (NPR)	11.07	0.11
Diluted Earnings per Ordinary Share (NPR)	11.07	0.11

5.38 Events After the Reporting Period

No circumstances have arisen since the reporting date which would require adjustments to, or disclosure in the financial statements.

5.39 Related Party Transactions

Related parties of an entity represent parent company, major shareholders, associated companies, directors and key management personnel of the Group, and companies of which they are principal owners.

The names of these related parties, nature of these transactions and their total value have been set out in accordance with the provisions of NAS 24- 'Related Party Disclosures'.

Key management personnel refer to the person who have authority and responsibility for planning, directing and controlling the activities of the entity either directly or indirectly.

The Company carries out transactions in the ordinary course of business with the parties who are defined as related parties in the International Accounting Standard - NAS 24 (Related Party Disclosures), the details of which are reported below. The pricing applicable to such transactions is based on the assessment of risk and

Swet Ganga Hydropower & Construction Limited
Kathmandu
Chartered Accountants

[Signatures]

pricing model of the company and is comparable with what is applied to transactions between the company and its unrelated customers.

Related party transactions also include transaction with entities that are controlled, joint ventures or significantly influenced directly by any key management personnel or their close family members.

Key Managerial Personnel

S. N.	Name	Title
1	Shiv Kumar Basnet	Chairman
2	Dr. Subarna Das Shrestha	Director
3	Jayanta Kumar Regmi	Director
4	Dilip Shrestha	Director
5	Meera Thapaliya	Director
7	Sajan Shrestha	General Manager

Company with Common Directors

S. N.	Name of Director	Related Parties
1	Shiv Kumar Basnet	1. Sanima Middle Tamor Hydropower Ltd.
2	Dr. Subarna Das Shrestha	1. Dacha Investment Pvt. Ltd. 2. Sanima Reliance Life Insurance Ltd. 3. Bavari Construction Pvt. Ltd.
3	Jayanta Kumar Regmi	1. Sanima Ltd.
4	Dilip Shrestha	1. Sanima GIC Insurance Ltd.

Transactions with Key Managerial Personnel (KMPs)

According to Nepal Accounting Standard - NAS 24 (Related Party Disclosures) Key Managerial Personnel (KMP) are those having authority and responsibility for planning, directing and controlling the activities of the entity. Such KMPs include the Board of Directors of the Company (including both Executive and Non-Executive Directors), key employees who are holding directorship in Subsidiary companies of the Company.

Close Family Members (CFM) of the KMPs are those family members who may be expected to influence or be influenced by that KMPs in their dealing with the entity. They may include KMPs domestic partner and children of the KMPs domestic partner and dependents of the KMPs and the KMPs domestic partner.

Compensation of Key Management Personnel

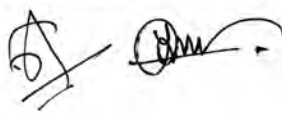
Particulars	2082/83	2081/82
Short term employee benefits	2,908,000	5,309,474
Post-employment benefits	68,112	74,923
Total	2,976,112	5,384,397

Particulars	2082/83	2081/82
Board Meeting Fee	974,000	812,000
Communication Allowance	123,000	120,000
Other expenses related to Board Meeting	-	-

Related Party Transaction:

The company has entered into following transactions with related parties:

Related Party	Status	Amount (NPR)	Transaction Type
Sanima Hydro & Engineering Pvt. Ltd.	Promoter	2,076,630	Consultancy fee, Operation & Maintenance Services entered on May 1 st , 2026



प्रबन्धपत्रको प्रस्तावित दफा संशोधनको तीनमहले तालिका

दफा	हाल कायम व्यवस्था	प्रस्तावित संशोधन	संशोधन गर्नु पर्ने कारण
३	प्रचलित ऐन तथा यस प्रबन्धपत्र र नियमावलीको अधिनमा रहि जलविद्युत आयोजनाको निर्माण, विद्युतको उत्पादन तथा विक्री वितरण गर्ने तथा निर्माण व्यवसाय सम्बन्धी कार्यहरु गर्ने, गराउने ।	प्रचलित ऐन तथा यस प्रबन्धपत्र र नियमावलीको अधिनमा रहि जलविद्युत आयोजनाको निर्माण, विद्युतको उत्पादन तथा विक्री वितरण गर्ने, निर्माण व्यवसाय सम्बन्धी कार्यहरु गर्ने, गराउने तथा विभिन्न कम्पनीहरुको शेयरमा लगानी गर्ने ।	कम्पनीको व्यवसायिक क्षमता विस्तार गर्न आवश्यक भएकाले ।
४(१)	(ग) नभएको ।	प्रचलित कानून बमोजिम विभिन्न कम्पनीहरुको शेयरमा लगानी गर्ने र यस कम्पनीको नाममा रहेको शेयर विक्री गर्ने ।	

धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली, २०७३ को नियम २६ को उपनियम (२) सँग सम्बन्धित अनुसूची १५ बमोजिमको वार्षिक विवरण (आ. व. २०८२/८३)

१. सञ्चालक समितिको प्रतिवेदन : सम्बन्धित शीर्षक अन्तर्गत राखिएको ।

२. लेखापरीक्षणको प्रतिवेदन : सम्बन्धित शीर्षक अन्तर्गत राखिएको ।

३. लेखापरीक्षण भएको वित्तीय विवरण : सम्बन्धित शीर्षक अन्तर्गत राखिएको ।

४. कानूनी कारबाही सम्बन्धी विवरण :

(क) त्रैमासिक अवधिमा संगठित संस्थाले वा संस्थाका विरुद्ध कुनै मुद्दा दायर भएको भए,

- त्रैमासिक अवधिमा संगठित संस्थाले वा संस्थाका विरुद्ध कुनै मुद्दा दायर नभएको ।

(ख) संगठित संस्थाका संस्थापक वा सञ्चालकले वा संस्थापक वा सञ्चालकको विरुद्धमा प्रचलित नियमको अवज्ञा वा फौजदारी अपराध गरेको सम्बन्धमा कुनै मुद्दा दायर गरेको वा भएको भए,

- यस कम्पनीको जानकारीमा नभएको ।

(ग) कुनै संस्थापक वा सञ्चालक विरुद्ध आर्थिक अपराध गरेको सम्बन्धमा कुनै मुद्दा दायर भएको भए,

- यस कम्पनीको जानकारीमा नभएको ।

५. संगठित संस्थाको शेयर कारोबार तथा प्रगतिको विश्लेषण :

(क) धितोपत्र बजारमा भएको संगठित संस्थाको शेयरको कारोबार सम्बन्धमा व्यवस्थापनको धारणा :

- नेपाल स्टक एक्सचेन्ज तथा नेपाल धितोपत्र बोर्डको सुपरीवेक्षण व्यवस्थाको अधिनमा रही कारोबार गरेको ।

(ख) आ. व. २०८२/८३ मा संगठित संस्थाको अधिकतम, न्यूनतम र अन्तिम मूल्यका साथै कुल कारोबार शेयर संख्या र कारोबार दिन :

त्रैमास	अधिकतम मूल्य	न्यूनतम मूल्य	अन्तिम मूल्य	कुल कारोबार दिन	कुल कारोबार संख्या	कुल कारोबार शेयर संख्या
पहिलो	५०१.८०	३३५.००	३३६.२६	३७	९,६४८	११,५२,३८२
दोस्रो	४४८.८०	२९६.००	३७५.५०	५५	११,९७९	२२,९८,४११
तेस्रो	४८७.६०	३७०.३०	३७७.००	५३	१८,५५९	४०,३४,१२२
चौथो	४०८.००	३१५.१०	३२०.००	६४	७,१५७	८,१०,६७३

६. समस्या तथा चुनौती

(क) आन्तरिक समस्या तथा चुनौती

- आयोजनाको यन्त्र, उपकरणहरु तथा प्रसारण लाईनमा उत्पन्न हुने प्राविधिक तथा यान्त्रिक गडबडी ।
- आयोजनाको भौतिक संरचनाहरुमा विभिन्न कारणले उत्पन्न हुन सक्ने क्षति ।
- आवश्यक दक्ष जनशक्ति व्यवस्थापनमा चुनौती ।

(ख) बाह्य समस्या तथा चुनौती

- बाढी, पहिरो, खडेरी, भुकम्प, अतिवृष्टि, अनावृष्टि जस्ता प्राकृतिक विपत्तिबाट हुन सक्ने जोखिम ।
- यस आयोजना भन्दा माथिल्लो तटमा रहेका लिखु नदीको पानी सदुपयोग गरी सञ्चालनमा रहेका अन्य आयोजनामा हुने विभिन्न समस्या, मर्मत तथा सम्भार आदिका कारण यस आयोजनाको बाँध क्षेत्र भन्दा माथिल्लो भागमा समय समयमा पानीको बहाव परिवर्तन भई पर्न जाने क्यास्केड असर ।
- आवश्यक मेशिनरी उपकरण तथा जगेडा पार्ट-पूजाहरु (Spare Parts) स्वदेशी तथा विदेशी आपूर्तिकर्ताबाट विभिन्न कारणले गर्दा समयमा उपलब्ध नभएको खण्डमा हुने समस्याहरु ।

- राष्ट्रिय विद्युत प्रसारण प्रणालीमा उत्पन्न हुन सक्ने विभिन्न प्राविधिक समस्याहरु ।
- विदेशी विनिमय दरमा हुने परिवर्तन ।
- माथिल्लो तटका आयोजना तथा आयोजनास्थलका स्थानीयहरूसँग समन्वयमा हुन सक्ने कमीका कारण उत्पन्न हुने व्यावहारिक समस्या तथा चुनौती ।
- ऐन, कानून तथा सरकारी नीति नियममा हुने परिवर्तन ।
- केन्द्र, प्रदेश र स्थानीय सरकार बीच समन्वयमा कमी तथा कर्तव्य र अधिकार क्षेत्र सम्बन्धी अन्यौलता ।
- सरोकारवालाहरूसँगको समन्वय तथा समझदारी ।
- यस आयोजनाबाट उत्पादन हुने विद्युतको क्रेता एक मात्र नेपाल विद्युत प्राधिकरण रहेकोमा ने.वि.प्रा.को नीति तथा नियममा समय समयमा हुने परिवर्तन तथा Non Dispatch Instruction प्राप्त भए बापत आम्दानीमा हुने कमी ।

(ग) रणनीति

- लगानीकर्ताहरुको प्रतिफल सुनिश्चित गराउन भविष्यमा आईपर्ने चुनौतीहरुको पहिचान, विश्लेषण र मूल्याङ्कन गरी अवसरको रूपमा परिणत गर्ने, गराउने ।
- जगेडा पार्ट-पूजाहरु (Spare Parts) को समयमा नै आवश्यक मौज्जात व्यवस्था गर्ने ।
- प्राकृतिक प्रकोपका कारण हुन सक्ने क्षतिलाई ध्यानमा राखी सो अनुसारको संरक्षण रणनीति बनाई कार्यान्वयन गर्ने, गराउने ।
- आयोजनाका लागि पर्याप्त बीमा नीति (Insurance policy) को व्यवस्था गर्ने ।
- आयोजनाको सम्पत्तिको पर्याप्त सुपरीवेक्षण, निरीक्षण र मर्मत सम्भार गर्ने, गराउने ।
- सहवित्तीयकरण बैंक कर्जा बापतको व्याजदर समय सापेक्ष न्यूनतम कायम गर्न आवश्यक पहल गर्ने ।
- कर्मचारीहरुको क्षमता अभिवृद्धि तथा दक्षता बढाउनका लागि आवश्यक तालिम तथा प्रशिक्षणमा सहभागी गराउने ।
- सम्पूर्ण सरोकारवालाहरूसँग आवश्यक समन्वय र सहकार्य गर्ने ।

७. संस्थागत सुशासन

- प्रचलित ऐन, नियम अनुसार सम्बन्धित नियमनकारी निकायहरुद्वारा जारी गरिएको निर्देशन तथा परिपत्रहरुको नियमानुसार परिपालना गरिएको छ ।
- संस्थागत सुशासनलाई सदैव उच्च प्राथमिकतामा राख्दै आएको र संस्थागत सुशासन सम्बन्धी निर्देशन तथा परिपत्रहरुको पूर्ण रूपले पालना गरिएको छ ।
- संस्थागत सुशासन अभिवृद्धिका लागि सञ्चालक समितिले कर्मचारी सेवा विनियमावली, २०७६, Finance Administration Bylaws, 2079, सञ्चालक निर्वाचन सम्बन्धी विनियमावली, २०७९, सुरक्षा तथा स्वास्थ्य सम्बन्धी नीति तथा कार्यविधि, २०७९, जोखिम व्यवस्थापन विनियमावली, २०७९, Finance and Accounting Manual, 2079, Employee Promotion Guidelines, 2083, Succession Plan, 2082 लगायत समय समयमा कम्पनी व्यवस्थापनबाट आवश्यक निर्देशनहरु जारी गरी त्यसको कार्यान्वयन गरिएको छ ।
- प्रचलित आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली व्यवस्थित गर्न लेखापरीक्षण समिति, जोखिम व्यवस्थापन समिति, सम्पत्ति तथा दायित्व समिति र मानव संसाधन समिति गठन गरिएको छ ।

.....
शिव कुमार बस्नेत

सञ्चालक/अध्यक्ष

श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लिमिटेड

**नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट जारी सूचीकृत संगठित संस्थाहरूको संस्थागत सुशासन सम्बन्धी निर्देशिका,
२०७४ को दफा २०(४) बमोजिमको अनुपालना सम्बन्धी सारांश**

यस कम्पनीले कम्पनी ऐन, २०६३, प्रचलित धितोपत्र सम्बन्धी ऐन, २०६३ तथा अन्य प्रचलित कानूनमा भएका व्यवस्थाहरूको पालना गर्दै आएको छ। यसका अतिरिक्त विद्युत विकास विभाग, विद्युत नियमन आयोग लगायतका नियमनकारी निकायहरूबाट जारी गरिएको विनियमावली, निर्देशिका तथा कार्यविधिहरूको समेत पालना गर्दै कम्पनी सञ्चालन गर्दै आएको छ। कम्पनीले प्रचलित ऐन, कम्पनीको प्रबन्धपत्र तथा नियमावलीमा भएको व्यवस्था बमोजिम सञ्चालक समितिको गठन गरी नियमानुसार सञ्चालक समितिको बैठक बस्दै आएको छ। कम्पनीको जोखिम व्यवस्थापन तथा आन्तरिक नियन्त्रणका लागि लेखापरीक्षण समिति, जोखिम व्यवस्थापन समिति, सम्पत्ति तथा दायित्व समिति र मानव संसाधन समिति गठन गरेको छ। यसका साथै, आन्तरिक र बाह्य लेखापरीक्षकद्वारा कम्पनीको लेखापरीक्षण गर्ने व्यवस्था गरिएको छ। कम्पनीमा कार्यरत कर्मचारीहरूको क्षमता अभिवृद्धिका लागि आवश्यक तालिम तथा प्रशिक्षणमा सहभागी हुने व्यवस्थालाई निरन्तरता दिइएको छ। कम्पनीमा सुशासन कायम गर्नका लागि सञ्चालक समितिद्वारा विभिन्न विनियमावलीहरू स्वीकृत गरी लागू गरिएको छ। प्रचलित नियमानुसार समयमा नै आवश्यक सूचनाहरू प्रवाह गर्दै आएको छ। यसरी कम्पनीले संस्थागत सुशासनका लागि प्रचलित ऐन, नियम, निर्देशिका बमोजिमका व्यवस्थाहरूको पालना गर्दै भविष्यमा समेत उक्त व्यवस्थाहरूको पूर्ण परिपालनाको लागि प्रतिबद्ध रहेको छ।

वातावरणीय स्वःअनुगमन प्रतिवेदनको सारांश

पृष्ठभूमि

वातावरण संरक्षण नियमावली, २०७७ को नियम ४५(१) बमोजिम प्रवर्द्धकले प्रत्येक छ महिनामा स्वःअनुगमन गरी नेपाल सरकारको वातावरण विभागमा प्रतिवेदन पेश गर्नुपर्ने कानूनी व्यवस्था रहेको छ। सोही अनुसार, तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजना (२८.१ मे.वा.) को प्रवर्द्धक कम्पनी यस श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लि. ले अर्ध वार्षिक वातावरणीय स्वःअनुगमन प्रतिवेदनहरू (श्रावण-पौष, २०८२/८३ र माघ-असार, २०८२/८३) तयार पार्न परामर्शदाता कम्पनी श्री सानिमा हाइड्रो एण्ड इन्जिनियरिङ्ग प्रा.लि. लाई नियुक्त गरेको छ। तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजना (२८.१ मे.वा.) को स्वीकृत प्रारम्भिक वातावरणीय परीक्षण (IEE) र अद्यावधिक प्रारम्भिक वातावरणीय परीक्षण (UIEE) प्रतिवेदनमा प्रस्तुत गरिएका प्रारम्भिक तथ्याङ्कसँग हालको वातावरणीय अवस्थाको तुलना गरी तयार पारिएको आ. व. २०८२/८३ को प्रतिवेदनको सारांश तल प्रस्तुत गरिएको छ।

उद्देश्य

तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजना (२८.१ मे.वा.) को वातावरणीय स्वःअनुगमनको मुख्य उद्देश्य स्वीकृत प्रारम्भिक वातावरणीय परीक्षण र अद्यावधिक प्रारम्भिक वातावरणीय परीक्षण प्रतिवेदनमा उल्लेख गरिएका वातावरण व्यवस्थापन योजना (Environment Management Plan) अनुरूप कार्य भए-नभएको मूल्याङ्कन गर्नु हो। यस स्वःअनुगमनको लक्ष्य आयोजना सञ्चालनबाट प्रभावित वातावरणीय मापदण्डहरूको मूल्याङ्कन गर्ने, वातावरणीय अनुगमन योजना अनुसार उक्त मापदण्डहरूको परीक्षण गर्ने, कार्यान्वयन गरिएका न्यूनीकरण तथा अभिवृद्धिका उपायहरूको प्रभावकारिता मापन गर्ने र आवश्यक परेका स्थानमा सुधारात्मक उपायहरू सिफारिस गर्नु हो।

कार्यविधि

स्वःअनुगमन प्रतिवेदन तयार गर्नका लागि अनुगमन प्रक्रिया अन्तर्गत उपलब्ध स्रोत तथा सामग्रीहरू (IEE तथा UIEE) को अध्ययन गर्ने, प्रश्नावली तथा अनुपालन जाँच सूची (Compliance Checklist) तयार गरी प्रयोग गर्ने, स्थलगत निरीक्षण गर्ने तथा विभिन्न मापनहरू जस्तै पानीको गुणस्तर, ध्वनिको स्तर लगायतका अन्य सान्दर्भिक वातावरणीय मापदण्ड सम्बन्धी नमुना तथा तथ्याङ्क सङ्कलन गर्ने लगायतका विभिन्न कार्यविधिहरू प्रयोग गरिएका छन्।

साथै, स्वीकृत प्रारम्भिक वातावरणीय परीक्षण र अद्यावधिक प्रारम्भिक वातावरणीय परीक्षण प्रतिवेदन अनुसार आयोजनाको सञ्चालनका क्रममा अपनाउनु पर्ने वातावरणीय अनुपालना सम्बन्धी विषयहरूका सम्बन्धमा जानकारी सङ्कलन गर्नका लागि स्थानीय बासिन्दा, आयोजनाका कर्मचारी तथा कामदारहरूसँग विभिन्न प्रश्नावलीको माध्यमबाट अन्तरवार्ता लिने गरिएको छ।

भौतिक वातावरण (Physical Environment)

अनुगमनको अवधिमा आयोजनाले वातावरणीय अनुपालना सम्बन्धी व्यवस्थाहरूको पालना गरेको छ। स्वीकृत IEE प्रतिवेदन अनुसार न्यूनतम औसत मासिक बहावको १०% पानी बाँधको संरचनाबाट तल्लो तटीय क्षेत्रमा छोड्ने व्यवस्था गरिएको छ। त्यसैगरी, नदीको किनार संरक्षण तथा नदीको स्वरूपमा परिवर्तन हुने सम्भावना न्यूनीकरण गर्न बोल्डर लाइनिङ तथा ग्याबियन संरक्षण संरचनाहरू निर्माण गरिएको छ। माटो विसर्जनका लागि प्रयोग गरिएको निजी जग्गाको पुनर्स्थापना तथा खेतीयोग्य बनाउने कार्य समापन भएको छ तथा सो जग्गाहरूमा पहिलेको भन्दा बढी र राम्रो उब्जनी भएको स्थानियहरूको भनाई रहेको छ। पेनस्टक रहेको क्षेत्रमा वृक्षारोपण, पानी निकास व्यवस्थापन लगायत बायो-इन्जिनियरिङ्ग प्रविधिहरूको प्रयोग गरी भिरालो भू-भागलाई स्थिर बनाउने कार्य गरिएको छ।

जैविक वातावरण (Biological Environment)

नदीमा पाइने माछाहरूमा पर्ने प्रभाव न्यूनीकरण गर्न छुट्टै संरचना Fish Ladder निर्माण गरी माछा आवागमन हुने गरी सञ्चालनमा रहेको छ। त्यसैगरी, हेडवर्क्सबाट पावर हाउस सम्म पानी लाने अधिकांश संरचनाहरू भूमीगत तवरले निर्माण गरिएका छन् र सतही संरचनाहरूमा उचित बारबन्डेज (Barricade) को व्यवस्था गरिएको छ, जसका कारण घरपालुवा तथा अन्य वन्यजन्तुहरूको आवत जावतमा अवरोध हुने अवस्था रहेको छैन।

सामाजिक-आर्थिक वातावरण (Socio-Economic Environment)

आयोजनाले निर्माण चरणबाट सञ्चालन चरणमा प्रवेश गर्ने क्रममा आयोजना प्रभावित क्षेत्रका कामदार तथा स्थानीय बासिन्दाहरूका लागि परामर्श तथा सचेतना कार्यक्रमहरू सञ्चालन गरेको थियो । सामुदायिक स्रोतसाधनहरूको उचित उपयोगका लागि हेडवर्क्स तथा पावरहाउस क्याम्प क्षेत्रमा छुट्टाछुट्टै खानेपानी प्रणालीको व्यवस्था गरिएको छ । हेडवर्क्स देखि पावरहाउस सम्मको सुख्खा क्षेत्र (dewatered stretch) मा सुरक्षा सुनिश्चित गर्न साइरन जडान गर्नुका साथै उक्त क्षेत्रमा पूर्वाधार स्तरोन्नतिका लागि आर्थिक तथा प्राविधिक सहयोग उपलब्ध गराइएको छ । यसका साथै, स्थानीय बासिन्दालाई रोजगारी प्रदान गरिएको छ ।

आयोजनाको तल्लो तटीय क्षेत्रमा स्थानीय कृषिका लागि सिँचाई प्रणालीको स्तरोन्नति तथा नियमित रूपमा सिँचाई नहरको मर्मत सम्भार गरी सिँचाई प्रणालीलाई सहज बनाइएको छ । आगलागीको जोखिमलाई ध्यानमा राखी समयमै आगलागी नियन्त्रण गर्न पावरहाउस, हेडवर्क्स, क्याम्प तथा कार्यस्थलका विभिन्न स्थानमा अग्नि नियन्त्रक उपकरणहरू जडान गरिएको छ । उक्त जोखिमलाई ध्यानमा राखी आयोजनाका कर्मचारीहरूलाई नियमित सुरक्षा तथा स्वास्थ्य सम्बन्धि तालिम प्रदान गरिएको छ । साथै, आ.व. २०८२/८३ मा आयोजनाले नेपाल सरकारलाई नियमानुसार उत्पादन र क्षमता रोयल्टी भुक्तानी गरेको छ ।

ध्वनि गुणस्तर अनुगमन (Noise Quality Monitoring)

वातावरणीय ध्वनि अनुगमनका परिणाम अनुसार इन्टेक क्षेत्रमा ६२.४३ dBA, पावरहाउसको कन्ट्रोल रुममा ६८.३ dBA तथा पावरहाउस/सुरक्षा भेला स्थान बाहिर ६२.७ dBA ध्वनि स्तर मापन भएको छ । यी सबै ध्वनि स्तरहरू OSHA (Occupational Safety & Health Administration) ले तोकेको सीमा तथा IFC (International Finance Corporation) अनुसारको दिनको समयमा लागू हुने ७० dBA ध्वनिको सीमा भित्र रहेका छन् ।

पानीको गुणस्तर अनुगमन (Water Quality Monitoring)

इन्टेक क्षेत्र तथा टेलरेस क्षेत्रमा गरिएको पानीको गुणस्तर परीक्षणबाट पानीको गुणस्तर WHO Guideline Values तथा राष्ट्रिय खानेपानी गुणस्तर मापदण्ड (NDWQS) अनुरूप रहेको पाइएको छ । भौतिक मापदण्डहरूले पानी सफा रहेको, धमिलोपन (Turbidity) कम रहेको, विद्युत चालकत्व (Conductivity) न्यून रहेको तथा pH को स्तर सीमा भित्र रहेको देखाएका छन् । रासायनिक परीक्षणबाट पानीमा कडापन (Hardness) न्यून रहेको, पोषक तत्वहरूको मात्रा कम रहेको, जैविक प्रदूषण न्यून रहेको तथा धातुहरूको मात्रा स्वीकार्य सीमा भित्र रहेको देखिएको छ । जैविक परीक्षणबाट E-coli को अनुपस्थिति पुष्टि भएको छ, जसले दिसाजन्य प्रदूषण नभएको संकेत गर्दछ । समग्रमा, परीक्षणका परिणामहरूले पानीको गुणस्तर राम्रो रहेको तथा आयोजनाका गतिविधिहरूबाट उल्लेखनीय प्रभाव नपरेको देखिन्छ ।

निष्कर्ष

तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजनाले स्वीकृत प्रारम्भिक वातावरणीय परीक्षण (IEE) र अद्यावधिक प्रारम्भिक वातावरणीय परीक्षण (UIEE) प्रतिवेदन अनुसारका वातावरणीय व्यवस्थापन योजनाहरूको पालना गरेको छ । निष्कर्षमा, आयोजनाले नियमित रूपमा सामाजिक सचेतना मुलक कार्यक्रमहरू सञ्चालन गरिरहेको छ र निम्न कार्यक्रमहरू सञ्चालन गर्ने योजना बनाएको छ :

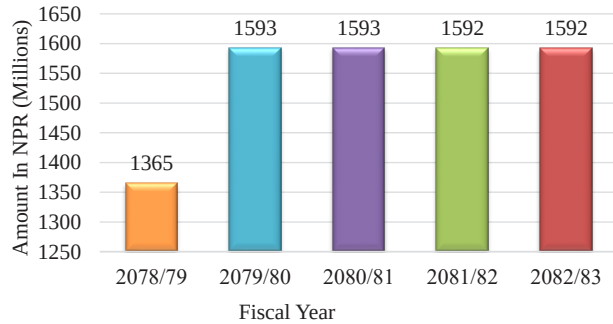
- शिक्षा क्षेत्रमा सहयोग
- स्वास्थ्य क्षेत्रमा सहयोग
- खानेपानीका लागि सहयोग
- स्थानीय सिँचाइका लागि सहयोग
- स्थानीय रोजगारीको अवसर तथा निरन्तरता
- महिला सशक्तीकरण कार्यक्रमहरू



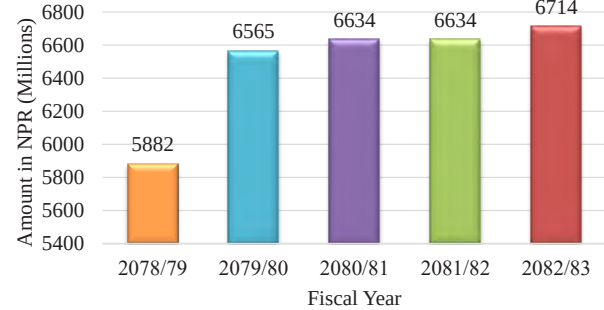
This image shows a single sheet of white paper with horizontal ruling lines. The lines are evenly spaced and run across the width of the page. There are no margins, text, or other markings on the paper.

वित्तीय परिसूचक (Financial Indicators)

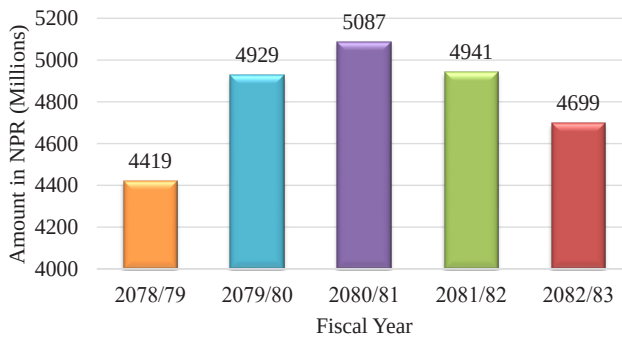
EQUITY SHARE CAPITAL



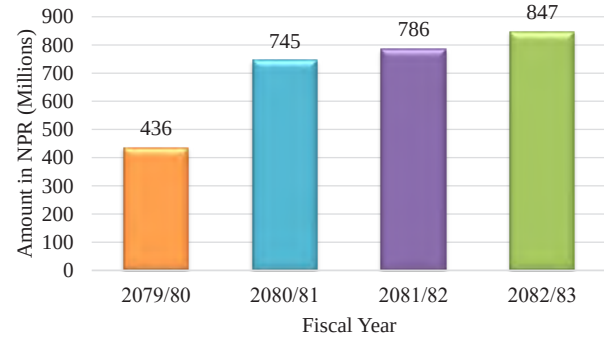
PROJECT ASSETS (INTANGIBLE ASSETS)



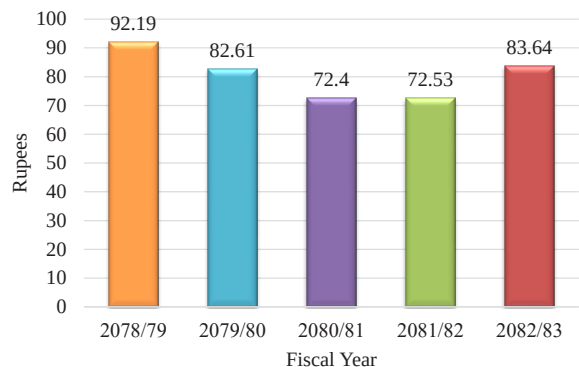
LOAN OUTSTANDING



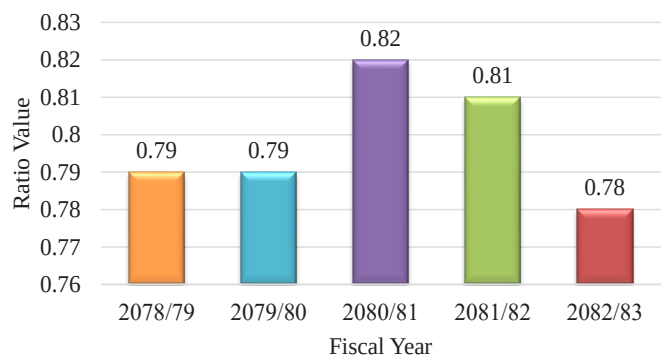
REVENUE FROM SALE OF ELECTRICITY



NET WORTH PER SHARE



DEBT EQUITY RATIO



नेपालमा सानिमा समूह

संक्षिप्त परिचय

नेपालको जलविद्युत आयोजनाहरूमा निजी क्षेत्रबाट लगानी तथा तिनको व्यवसायिक विकास गर्ने हेतुकासाथ करिब तीन दशक अगाडि २.६ मे.वा.को सुनकोशी सानो जलविद्युत आयोजनाको प्रवर्द्धन तथा सञ्चालनबाट शुरु भएको यस सानिमा समूहको यात्रा विभिन्न क्षमताका गरी कुल १४७ मे.वा. क्षमताका आयोजनाहरूको निर्माण गरि सञ्चालन तथा हाल ५६ मे.वा.को जलविद्युत आयोजना निर्माणमा मात्र सिमित नभई सानिमा समूहले आफूलाई प्राविधिक परामर्श तथा इन्जिनियरिङ्ग सेवा, बैंक तथा वित्तीय संस्था, बीमा कम्पनी, निर्माण व्यवसाय, पर्यटन, अस्पताल, सञ्चार लगायतका विभिन्न क्षेत्रमा आफ्नो व्यवसाय विस्तार गरिसकेको छ ।

सानिमा समूहको व्यवसायिक क्षेत्रहरू

(क) जलविद्युत :

विभिन्न आरोह अवरोह पार गर्दै नेपालको निजी क्षेत्रबाट निर्माण तथा सञ्चालन गरिएको जलविद्युतको क्षेत्रमा महत्वपूर्ण भूमिका निर्वाह गर्दै सानिमा समूहले विभिन्न आयोजनाहरूबाट सामूहिक १४७ मे.वा. विद्युत राष्ट्रिय प्रसारण लाइनमा जोडी निरन्तर सेवा प्रदान गर्दै आएको छ ।

देशको उर्जा क्षेत्रमा आफ्नो सशक्त उपस्थिति कायम गर्दै जलविद्युत विकासका लागि यस समूहद्वारा निर्माण गरिएका विभिन्न आयोजनाहरू सञ्चालनमा, केही आयोजनाहरू निर्माणका क्रममा र केही आयोजनाहरू विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र प्राप्त गरी नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग विद्युत खरिद विक्रि सम्झौताको प्रक्रियामा रहेका छन् । यस समूह अर्न्तगतका आयोजनाहरूको संक्षिप्त जानकारी निम्नानुसार रहेको छ :

क्र.सं.	जलविद्युत आयोजनाको नाम र आयोजना स्थल	जडित क्षमता	प्रवर्द्धक कम्पनीको नाम	हालको अवस्था
१	सुनकोशी सानो ज.वि.आ, सिन्धुपाल्चोक	२.६ मे.वा.	सानिमा हाइड्रोपावर लि.	२०६१ चैत्र ११ बाट व्यापारिक उत्पादन शुरु भई निरन्तर सञ्चालनमा रहिरहेको ।
२	माई ज.वि.आ, ईलाम	२२ मे.वा.	सानिमा माई हाइड्रोपावर लि.	२०७१ फागुन १४ बाट व्यापारिक उत्पादन शुरु भई निरन्तर सञ्चालनमा रहिरहेको ।
३	माई क्यास्केड ज.वि.आ, ईलाम	७ मे.वा.	सानिमा माई हाइड्रोपावर लि.	२०७२ माघ २९ बाट व्यापारिक उत्पादन शुरु भई निरन्तर सञ्चालनमा रहिरहेको ।
४	तल्लो लिखु ज.वि.आ, रामेछाप/ओखलढुङ्गा	२८.१ मे.वा.	श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लि.	२०७९ कार्तिक १९ बाट व्यापारिक उत्पादन शुरु भई निरन्तर सञ्चालनमा रहिरहेको ।
५	माथिल्लो मैलुङ खोला ज.वि.आ, रसुवा	१४.३ मे.वा.	माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लि.	२०८० माघ २८ बाट व्यापारिक उत्पादन भई निरन्तर सञ्चालनमा रहिरहेको ।
६	मध्य तमोर ज.वि.आ, ताप्लेजुङ्ग	७३ मे.वा.	सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लि.	२०८१ वैशाख २३ बाट व्यापारिक उत्पादन शुरु भई निरन्तर सञ्चालनमा रहिरहेको ।

क्र.सं.	जलविद्युत आयोजनाको नाम र आयोजना स्थल	जडित क्षमता	प्रवर्द्धक कम्पनीको नाम	हालको अवस्था
७	जुम खोला ज.वि.आ, दोलखा	५६ मे.वा.	सानिमा जुम हाइड्रोपावर लि.	आयोजनाको मुख्य भौतिक संरचनाहरूको निर्माण कार्य करिब २३% सम्पन्न भएको । आयोजनाको क्षमता थप अर्न्तगत ने.वि.प्रा. सँग ६६.६ मे.वा. को लागि Energy Table Lock भई विद्युत खरिद बिक्री सम्झौताको प्रक्रियामा रहेको ।
८	मध्य मैलुङ्ग खोला ज.वि.आ, रसुवा	१३ मे.वा.	माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत लि.	विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र प्राप्त गरी विद्युत खरिद बिक्री सम्झौताको प्रक्रियामा रहेको ।
९	माथिल्लो मैलुङ्ग-वि ज.वि.आ, रसुवा	१७ मे.वा.	माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत लि.	विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र प्राप्त गरी विद्युत खरिद बिक्री सम्झौताको प्रक्रियामा रहेको ।
१०	तल्लो लिखु क्यास्केड ज.वि.आ, रामेछाप/ ओखलढुङ्गा	६ मे.वा.	श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लि.	विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र प्राप्त गरी विद्युत खरिद बिक्री सम्झौताको प्रक्रियामा रहेको ।
	जम्मा	२३९ मे.वा.		

(ख) प्राविधिक परामर्श तथा इन्जिनियरिङ्ग सेवा :

वि.सं. २०६२ मा स्थापित भई, ISO 9001:2015 गुणस्तर प्रमाणपत्र प्राप्त गरि सानिमा हाइड्रो एण्ड इन्जिनियरिङ्ग प्रा.लि. राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय स्तरमा जलविद्युत आयोजनाहरूको भौतिक संरचना निर्माण गर्ने प्रवर्द्धक व्यक्ति तथा संस्थाहरूलाई परियोजना छनौट, अध्ययन, अनुसन्धान, निर्माण सुपरीवेक्षण, वातावरणीय अध्ययन देखि सञ्चालनसम्मका सम्पूर्ण प्राविधिक परामर्श तथा इन्जिनियरिङ्ग सेवा प्रदान गर्ने एक अग्रणी संस्था हो । करिब दुई दशकको अवधिमा यस कम्पनीले नेपाल भित्र मात्र १२२ वटा भन्दा बढी आयोजनाहरूको कुल ३,००० मे.वा. क्षमता भन्दा बढी को लागि इन्जिनियरिङ्ग सेवा तथा ८ भन्दा बढी देशहरूमा विभिन्न आयोजनाहरूमा आफ्नो इन्जिनियरिङ्ग सेवा विस्तार गरेको छ र सो क्रम जारी रहेको छ ।

(ग) वित्तीय क्षेत्र: बैंक, बीमा कम्पनी एवं लगानीकर्ता कम्पनी :

सानिमा समूहले विगत केही दशकदेखि नेपालको वित्तीय क्षेत्रमा आफ्नो सेवा सफलतापूर्वक विस्तार गर्दै आएको छ । यस समूह अन्तर्गत 'क' वर्गको सानिमा बैंक लिमिटेड सहित पुँजी तथा धितोपत्र बजारमा व्यवसायिक सेवा प्रदान गर्न सानिमा क्यापिटल लिमिटेड र सानिमा सेक्युरिटिज लिमिटेड सञ्चालित छन् । वित्तीय सुरक्षा र दायित्व बहन गर्ने क्रममा यस समूहले सबल बीमा कम्पनीहरूको रूपमा सानिमा रिलायन्स लाइफ इन्स्योरेन्स लिमिटेड र सानिमा जीआईसी इन्स्योरेन्स लिमिटेडलाई अगाडि बढाएको छ । यसका साथै विविधीकृत लगानीका लागि सानिमा लिमिटेड जस्ता कम्पनीहरूले नेपालको आर्थिक क्षेत्रमा बलियो खम्बाको रूपमा काम गरिरहेका छन् ।

(घ) निर्माण व्यवसाय क्षेत्र :

वि.सं. २०७२ मा स्थापित निर्माण व्यवसायी कम्पनी बावरी कन्स्ट्रक्सन प्रा. लि. नेपालको पूर्वाधार निर्माण तथा विकासको क्षेत्रमा ISO 9001:2015 गुणस्तर प्रमाणपत्र प्राप्त एक विश्वसनीय र प्रतिष्ठित नाम हो । सानिमा समूह अन्तर्गतको यस 'क' वर्ग (A-Class) को निर्माण व्यवसायी कम्पनी मुख्य रूपमा जलविद्युत आयोजनाहरूको भौतिक संरचनाहरूको निर्माणमा केन्द्रित रहेको छ । तल्लो लिखु (२८.१ मे.वा.) र माथिल्लो मैलुङ खोला (१४.३ मे.वा.) जस्ता जलविद्युत आयोजनाहरू सफलतापूर्वक निर्माण सम्पन्न गरि यस कम्पनीले आफ्नो प्राविधिक सबलता प्रमाणित गरिसकेको छ । हाल ५६ मे.वा. क्षमताको जुम खोला जलविद्युत आयोजनाको मुख्य भौतिक संरचना निर्माणको जिम्मेवारी सम्हालिरहेको यस कम्पनीले विविध आयोजनाहरूको विभिन्न भौतिक संरचनाहरूको निर्माण तथा मर्मत सम्भार विशेष गरि सुरुङ्ग निर्माणमा उत्कृष्ट सेवा प्रदान गर्दै आएको छ । यस कम्पनीले निजी क्षेत्रका साथसाथै नेपाल सरकारको सिँचाई लगायतका आयोजनाहरूमा समेत उपस्थिती जनाउन शुरु गरिसकेको छ ।

(ङ) अन्य व्यवसायिक क्षेत्र :

ऊर्जा, वित्त, तथा निर्माण क्षेत्रमा स्थापित यस सानिमा समूहले पर्यटन, स्वास्थ्य, र बहुउद्देश्यीय लगानीका क्षेत्रहरूमा समेत आफ्नो व्यावसायिक पदचिन्ह विस्तार गर्ने क्रममा पर्यटकीय सेवाका लागि अकामा होटल लिमिटेड (Ramada by Wyndham-Franchise), आधुनिक स्वास्थ्य सेवाका लागि मेडिकेयर नेशनल हस्पिटल एण्ड रिसर्च लिमिटेड, र विविध क्षेत्रमा लगानी प्रवर्द्धन गर्ने उद्देश्यका साथ सोपान मल्टिपल कम्पनी लिमिटेड जस्ता प्रतिष्ठित कम्पनीहरू मार्फत उल्लिखित कम्पनीहरूको शेयर पूँजीमा रणनीतिक साझेदारी र व्यावसायिक संलग्नता स्थापित गरेको छ ।

यसरी सुनकोशी सानो जलविद्युत आयोजनाको निर्माण तथा संचालनबाट शुरु भएको यस सानिमा समूहले आफ्नो व्यवसायिक यात्रा विस्तार गर्दै आजको दिन सम्म आइपुग्दा आफूलाई इन्जिनियरिङ्ग, वित्तीय सेवा, बीमा, निर्माण, पर्यटन, र स्वास्थ्य क्षेत्रसम्म फैलाएर नेपालको समग्र आर्थिक र भौतिक पूर्वाधार विकासको एक भरपट्टो र अग्रणी संवाहक तथा उत्प्रेरक समूह बन्न सफल भएको छ ।

तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजना (२८.१ मे.वा.) को संक्षिप्त परिचय

नेपालको जलविद्युत क्षेत्रमा एक सफल कोशेदुङ्गा थप्दै यस सानिमा समूहको श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लिमिटेडद्वारा प्रवर्द्धित २८.१ मे.वा. क्षमताको तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजनाले मिति २०७९ कार्तिक १९ गतेबाट निरन्तर आफ्नो व्यापारिक उत्पादन गरिरहेको छ। यस आयोजनाले रामेछाप तथा ओखलढुङ्गा जिल्लाको सिमाना भएर बग्ने लिखु नदीको बहाव सदुपयोग गरि उत्पादन गरेको विद्युतीय उर्जालाई २३ कि.मि. लामो, १३२ के.भी. को सिंगल सर्किट विद्युत प्रसारण लाइन मार्फत नेपाल विद्युत प्राधिकरणको न्यू खिस्ती सव-स्टेशनमा पुर्‍याई राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालीमा समाहित गरिएको छ।

आ.व.२०८२/८३ भन्ने नदीको बहावको बदलिँदो स्वरूप, उत्पादनका विभिन्न चुनौतीहरुको सामना गर्दै, ने.वि.प्रा. बाट वर्षा यामका महिनाहरुमा लगातार प्राप्त हुने Non Dispatch Instruction लगायत विविध परिस्थितिबीच पनि कम्पनीले आफ्नो वित्तीय यात्रालाई निरन्तर अगाडि बढाउँदै यस आर्थिक वर्षमा १४,३२,०४,७०७ किलोवाट घण्टा विद्युत उत्पादन गरि कुल रु. १७,६३,६७,९१४/- नाफा गर्न सफल भएको छ।

आयोजनाका प्रमुख विशेषताहरु	
नदीको नाम	लिखु
आयोजना क्षेत्र	लिखु तामाकोशी गा.पा., रामेछाप र लिखु गा.पा., ओखलढुङ्गा
ग्रस हेड	११९ मि.
जडित क्षमता	२८.१ मे.वा.
डिजाईन डिस्चार्ज	२९.७५ घनमिटर प्रति सेकेन्ड
बाँधको लम्बाई	५४ मि.
इनटेक प्रकार	साईड इनटेक ४ वटा ढोका भएको
विद्युत गृह	अर्ध भूमिगत
टर्बाइन प्रकार, संख्या	भर्टिकल फ्रान्सिस, २ वटा
औषत वार्षिक उर्जा	१७,०८,४९,५१७ किलोवाट घण्टा
प्रसारण लाईन	२३ कि.मि, १३२ के.भि., सिंगल सर्किट
जम्मा लागत	रु. ६,८६,०७,१५,५८०/- (अक्षरेपी छ अर्ब छयासी करोड सात लाख पन्ध्र हजार पाँच सय असी रुपैयाँ मात्र)
व्यापारिक उत्पादन शुरु मिति	२०७९ कार्तिक १९ गते
उत्पादन अनुमतिपत्र बहाल रहने अवधि	२०७२ चैत्र २८ गतेबाट २१०८ चैत्र २७ गतेसम्म
विद्युत खरिद सम्झौता बहाल रहने अवधि	व्यापारिक उत्पादन शुरु भएको मिति २०७९ कार्तिक १९ गतेबाट ३० वर्ष वा विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्रको अवधि मध्ये जुन घटी छ सो समय सम्मका लागि अर्थात् २१०८ चैत्र २७ सम्म

तल्लो लिखु क्यास्केड जलविद्युत आयोजना (६ मे.वा.) को संक्षिप्त परिचय

श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लिमिटेड आफ्नो ऊर्जा उत्पादन क्षमता बढाउन र उपलब्ध श्रोत तथा साधनहरुको अधिकतम उपयोग गरि आफ्नो व्यवसायिक क्षमता बढाउन सदैव तत्पर रहेको छ। यस कम्पनीको भावी व्यावसायिक विस्तार योजना अनुरूप, तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजनाको निकास नहरबाट निस्कने पानीलाई उपयोग गरी ६.० मे.वा. क्षमताको तल्लो लिखु क्यास्केड जलविद्युत आयोजनाको प्रवर्द्धन गरिने छ। यस आयोजनाले निर्माण कार्य शुरु गर्नु पूर्व आवश्यक पर्ने प्रमुख सरकारी स्वीकृतिहरु जस्तै: सम्भाव्यता अध्ययन, प्रारम्भिक वातावरणीय अध्ययन (IEE) र कनेक्सन एग्रीमेन्ट सफलतापूर्वक सम्पन्न गरी विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र प्राप्त गरिसकेको छ। हाल यस आयोजनाको नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता (PPA) गर्ने प्रक्रियामा रहेको छ। यस आयोजनाको प्रमुख विशेषताहरु निम्नानुसार रहेको छ:

आयोजना क्षेत्र	लिखु गा.पा., ओखलढुङ्गा र लिखु तामाकोशी गा.पा. तथा रामेछाप न.पा., रामेछाप
अक्षांश	२७°२२' १४" उ देखि २७°२३' २३" उ
देशान्तर	८६° १३' १०" पू देखि ८६°१४' ०२" पू
जडित क्षमता	६ मे.वा.
डिजाईन डिस्चार्ज	२९.७५ घनमिटर प्रति सेकेन्ड
नहरको लम्बाइ	१,२७६.३० मि.
टर्बाइन प्रकार र संख्या	होराइजेन्टल फ्रान्सिस टर्बाइन, २ वटा
ग्रस हेड	२५.६५ मि.
नेट हेड	२३.०४ मि.
औषत वार्षिक उर्जा	३,५९,३४,६३४ किलोवाट घण्टा

वातावरण व्यवस्थापन, संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व तथा व्यवसायजन्य सुरक्षा तथा स्वास्थ्य सम्बन्धी आ.व. २०८२/८३ मा गरिएका कार्यहरू



व्यवसायजन्य सुरक्षा तथा स्वास्थ्य सम्बन्धी तालिम



वृक्षारोपण



स्थानीय सडक मर्मत सम्भार



नदि कटान सुरक्षण संरचना निर्माण

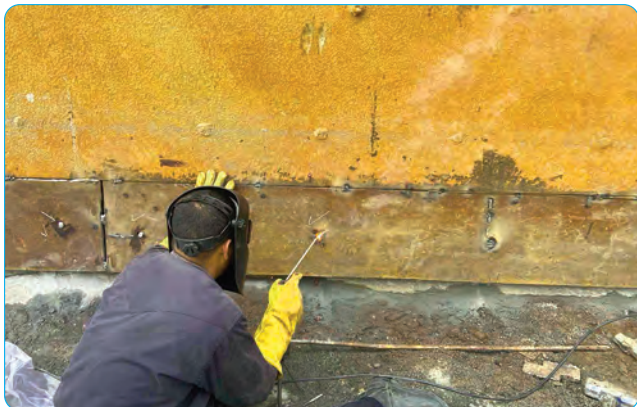


सिंचाई कुलोको लागि पाइप लाइन विस्तार



वन निर्देशनालय बागमती प्रदेशबाट आयोजना निरीक्षण

आ.व. २०८२/८३ मा आयोजनाको विद्युत केन्द्रमा गरिएका मर्मत सम्भार कार्य



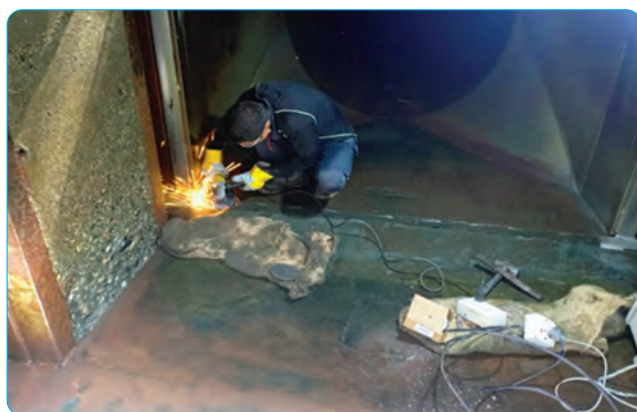
Downstream floodwall मा स्टिल लाइनिङ जडान



Draft Tube गेटको साइड रोलरको एलाइनमेन्ट सुधार



Draft Tube को स्टिल लाइनिङ मर्मत



ग्राभेल फ्लसिङ गेटको तल्लो सिल बीम मर्मत



मेसिन युनिट नं. १ को Overhauling



Undersluice Stilling Basin मर्मत सम्भार

आयोजनास्थलका केही भलकहरु



हेडवर्क्स



सर्जसाफ्ट



मेसिन हल



टेलरेस

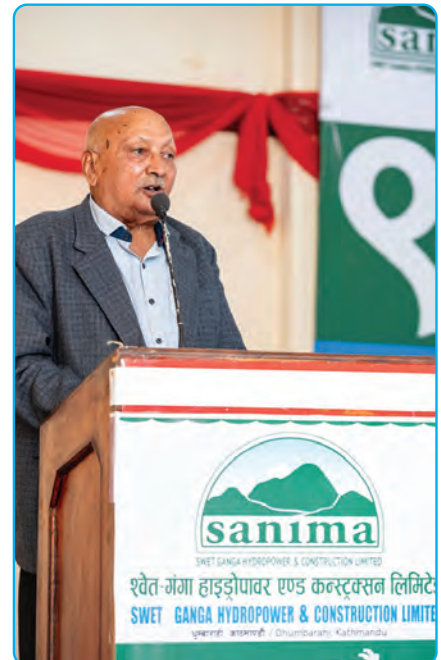


न्यु खिम्ती सब स्टेशन



कर्मचारी आवास गृह

नवौं वार्षिक साधारण सभाका केही भलकहरु



कम्पनीका कर्मचारीहरु





श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लिमिटेड **Swet Ganga Hydropower & Construction Limited**

KMC-4, Dhumbarahi, Kathmandu, Nepal | P.O.Box: 19737
Tel: 977-1-4373030/4372828 | Email: sghci@sanimahydro.com
Web: www.swetgangahydropower.com