9TH ANNUAL REPORT

वार्षिक प्रतिवेदन

आ.व. २०८०/०८१

SANIMA MIDDLE TAMOR HYDROPOWER LIMITED

सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेड

पुस्तिकामा समाविष्ट सामाग्रीहरु

क्र.स.	विवरण	पृष्ठ
१.	नवौं वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना	१
२.	वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सामान्य जानकारीहरु	२
३.	प्रोक्सी फाराम तथा प्रवेश-पत्र	३
४.	नवौं वार्षिक साधारण सभामा अध्यक्षको मन्तव्य	५
५.	नवौं वार्षिक साधारण सभामा सञ्चालक समितिको तर्फबाट प्रस्तुत वार्षिक प्रतिवेदन	९
६.	लेखापरीक्षण प्रतिवेदन तथा वित्तीय विवरण	२१
७.	धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली, २०७३ को नियम २६ को उपनियम (२) सँग सम्बन्धित अनुसूची १५ बमोजिमको वार्षिक विवरण (आ.व. २०८०/०८१)	६९
८.	संस्थागत सुशासन सम्बन्धी वार्षिक अनुपालना प्रतिवेदन	७२
९.	धितोपत्र निष्काशन तथा बाँडफाँड निर्देशिका, २०७४ को दफा ४५ बमोजिम सर्वसाधारणमा शेयर निष्काशन गर्दा प्रक्षेपण गरिएको तथा वास्तविक वित्तीय विवरण	८१
१०.	कम्पनीको सांगठनिक संरचना	८४
११.	वित्तीय परिसूचक	८७
१२.	नेपालमा सानिमा समूह	८८
१३.	मध्य तमोर जलविद्युत आयोजना (७३ मे.वा.) को संक्षिप्त परिचय	९१
१४.	वातावरण संरक्षण तथा व्यवस्थापनका कार्यहरु	९३
१५.	कम्पनीको संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गतका कार्यहरु	९४
१६.	व्यवसायजन्य सुरक्षा तथा स्वास्थ्य सम्बन्धी कार्यहरु	९८
१७.	आयोजनामा गरिएका अन्य आवश्यक निर्माण कार्यहरु	१००
१८.	आयोजना स्थलका केही झलकहरु	१०२
१९.	आठौं वार्षिक साधारण सभाका केही झलकहरु	१०५

सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेड

(कम्पनी ऐन, २०६३ बमोजिम स्थापित संस्था)
का.म.न.पा. वडा नं. ४, काठमाण्डौ । फोन नं. ४-३७३०३०, ४-३७२८२८
फ्याक्स नं. ४०१५७९९, Email: middletamor@sanimahydro.com

नवौं वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना

आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरु,

यस सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेडको मिति २०८१ मंसिर २० गते बसेको सञ्चालक समितिको बैठकको निर्णयानुसार कम्पनीको नवौं वार्षिक साधारण सभा निम्न लिखित मिति, समय र स्थानमा निम्न विषयहरु उपर छलफल गरी निर्णय गर्न बस्ने भएकोले सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरुको उपस्थितिका लागि हार्दिक अनुरोध गर्दछौं ।

सभा हुने मिति, समय र स्थान :

मिति : **२०८१ पौष २३ गते मंगलबार (७ जनवरी, २०२५) ।**

समय : **बिहान ११:०० बजे**

स्थान : **कुण्डलिनी दरबार ब्याङ्क्वेट, का.म.न.पा.-४, चण्डोल, काठमाण्डौ ।**

छलफलका प्रस्तावहरू :

(क) साधारण प्रस्तावहरु

१. कम्पनीको सञ्चालक समितिबाट प्रस्तुत नवौं वार्षिक प्रतिवेदन उपर छलफल गरी पारित गर्ने ।

२. कम्पनीको आ.व. २०८०/०८१ को लेखापरीक्षण प्रतिवेदन सहित २०८१ आषाढ मसान्तसम्मको वित्तीय अवस्थाको विवरण, नाफा नोक्सान हिसाब, नगद प्रवाह विवरण, एवं तत् सम्बन्धी अनुसूचीहरु छलफल गरी पारित गर्ने ।

३. लेखापरीक्षण समितिले सिफारिस गरे बमोजिम आ.व. २०८१/०८२ को लागि लेखापरीक्षकको नियुक्ति गर्ने तथा पारिश्रमिक निर्धारण गर्ने ।

४. संस्थापक समूहका शेयरधनीहरुबाट प्रतिनिधित्व गर्ने १ जना महिला सहित ४ जना सञ्चालकहरुको निर्वाचन/नियुक्ति गर्ने ।

(ख) विशेष प्रस्तावहरुः

१. समान उद्देश्य भएका अन्य कुनै उपयुक्त कम्पनीसँग गाभ्ने/गाभिने वा एकीकरण (Merger) गर्ने र यस कार्यका लागि नियमानुसारका आवश्यक सम्पूर्ण प्रक्रियाहरु अगाडी बढाउन सञ्चालक समितिलाई पूर्ण अख्तियारी प्रदान गर्ने ।

२. गाभ्ने/गाभिने वा एकीकरण गर्ने प्रक्रिया लगायतका अन्य आवश्यक विषयका लागि कम्पनीको प्रबन्धपत्र तथा नियमावलीमा संशोधन गर्नु पर्ने भएमा प्रबन्धपत्र तथा नियमावलीमा आवश्यक संशोधन गर्न सञ्चालक समितिलाई अख्तियारी प्रदान गर्ने ।

३. आयोजना निर्माण लागतमा भएको वृद्धि अनुरुप थप कर्जा सुविधा लिने कार्य अनुमोदन गर्ने ।

(ग) विविध ।

सञ्चालक समितिको निर्णयानुसार,
कम्पनी सचिव

वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सामान्य जानकारीहरू

१. वार्षिक साधारण सभा प्रयोजनका लागि मिति २०८१/०९/११ गते एक दिन कम्पनीको शेयरधनी दर्ता किताब बन्द गरिनेछ । नेपाल स्टक एक्सचेन्ज लिमिटेडमा मिति २०८१/०९/१० गते सम्म कारोबार भई, शेयर खरिद गरी आफ्नो नाममा शेयर नामसारी भई आएका शेयरधनीहरु सो सभामा भाग लिन योग्य हुनेछन् ।

२. वार्षिक साधारण सभामा उपस्थित शेयरधनी महानुभावहरुको सुविधाको लागि हाजिरी पुस्तिका सभास्थलमा सभा हुने दिन बिहान ९ बजे देखि सभा सञ्चालन रहेसम्म खुल्ला रहने छ ।

३. वार्षिक साधारण सभामा भाग लिन आउनु हुने शेयरधनी महानुभावहरुले आफ्नो परिचय खुल्ने प्रमाण कागज तथा हितग्राही खाता खोलि शेयर अभौतिकिकरण 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 महानुभावहरुको जानकारीका लागि कम्पनीको वित्तीय विवरण यसै साथ प्रकाशित गरिएको छ । आर्थिक विवरण लगायतका वार्षिक साधारण सभामा पेश हुने सम्पूर्ण प्रस्तावहरु तथा साधारण सभा सम्बन्धी अन्य जानकारीको लागि कम्पनीको वेबसाइट www.middletamor.com मा पनि हेर्न सक्नु हुनेछ ।

५. सभामा आफु उपस्थित नभई प्रतिनिधि नियुक्त गर्न चाहने शेयरधनी महानुभावले सभा सुरु हुने समय भन्दा कम्तीमा ४८ घण्टा अगावै यस कम्पनीको केन्द्रीय कार्यालय धुम्बाराही, काठमाडौंमा 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 अवधिभित्र कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालयमा दर्ता गरिसक्नु पर्ने छ । यसरी प्रतिनिधि (प्रोक्सी) नियुक्त गरिएको व्यक्ति समेत कम्पनीको शेयरधनी हुनु पर्नेछ ।

६. संरक्षक रहनु भएका शेयरधनी महानुभावहरुका तर्फबाट कम्पनीको शेयर लगत किताबमा संरक्षकको रुपमा नाम दर्ता भएको व्यक्तिले, संयुक्त रुपमा शेयर खरीद 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. सभाको सुरक्षाका लागि खटिएका सुरक्षाकर्मीहरुले शेयरधनी महानुभावहरु लगायत सभाकक्षमा प्रवेश गर्ने सबैको झोला, व्याग र शरीर जाँच गर्न सक्नेछन् ।

८. कम्पनीको नियमावली बमोजिम संस्थापक शेयरधनीहरुको तर्फबाट प्रतिनिधित्व गर्ने एक जना महिला सहित ४ (चार) जना सञ्चालक पदको निर्वाचन सम्बन्धी सम्पूर्ण सूचना एवं जानकारी सभा हुनु कम्तीमा भन्दा ७ दिन अगाडी कम्पनीको केन्द्रिय कार्यालयको सूचना पाटिमा टाँस गरिनेछ र उक्त सूचना कम्पनीको वेबसाइटमा प्रकाशित गरिनेछ ।

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

सञ्चालक समितिको आज्ञाले,
कम्पनी सचिव

साधारण सभामा आफ्नो प्रतिनिधि नियुक्त गर्ने निवेदन (प्रोक्सी फारम)

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

श्री सञ्चालक समिति
सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेड,
का.म.न.पा.-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 २०८१ साल पौष महिना २३ गतेका दिन हुने नवौं वार्षिक साधारण सभामा म/हामी स्वयं 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

हस्ताक्षरको नमुना :

नाम :

शेयरधनी नं./BOID No.:

शेयरधनी प्रमाण पत्र नं.:

निवेदक

दस्तखत :

नाम :

ठेगाना :

शेयरधनी नं./BOID No.:

शेयर संख्या :

फोन नं.:

मिति :

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

- -

प्रवेश-पत्र

शेयरधनीको नाम : .... शेयरधनी नं. /BOID No. : ....

शेयर प्रमाण पत्र नं.: .... शेयर संख्या : ....

मिति : २०८१ साल पौष महिना २३ गतेका दिन हुने सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेडको नवौं 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 ।

कम्पनी सचिव

सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेड

नवौं वार्षिक साधारण सभामा अध्यक्षको मन्तव्य

आदरणीय शेयरधनी महानुभावज्यूहरू,

सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेडको यस गरिमामय नवौं वार्षिक साधारण सभामा आफ्नो अमूल्य समय दिएर उपस्थित हुनुभएका शेयरधनी एवम् शेयरधनी कम्पनीहरुका तर्फबाट प्रतिनिधित्व गर्नु हुने महानुभावहरु, आमन्त्रित अतिथि महानुभावहरु, कर्मचारी साथीहरु लगायत सभामा उपस्थित भद्र महिला तथा सज्जनवृन्दहरुमा सञ्चालक समिति र मेरो व्यक्तिगत तर्फबाट समेत न्यानो अभिवादन गर्दै यस सभामा हार्दिक स्वागत गर्दछु ।

अब म कम्पनीको तर्फबाट यस गरिमामय सभा समक्ष वार्षिक प्रतिवेदन पेश गर्ने अनुमति चाहन्छु ।

कोशी प्रदेशको हिमाली जिल्ला, ताप्लेजुङ्ग स्थित यस कम्पनीको ७३ मे.वा. जडित क्षमताको मध्य तमोर जलविद्युत आयोजनाको मुख्य भौतिक संरचनाहरुको सिभिल निर्माण कार्य मिति **२०७५ साल चैत्र** महिनाबाट प्रारम्भ गरिएकोमा विभिन्न कठिनाई एवं अवरोधहरुका बावजुत सम्पूर्ण निर्माण तथा परिक्षणका कार्यहरु सम्पन्न गरी मिति **२०८१ बैशाख २३** गतेबाट विद्युतको व्यापारिक उत्पादन सुरु भएको छ । तत्पश्चात निरन्तर रुपमा सञ्चालनमा रही व्यवसायिक आम्दानी गरिरहेको छ ।

यहाँहरु समक्ष कम्पनीको व्यवसायिक क्रियाकलाप तथा उपलब्धी सहितको यो वार्षिक प्रतिवेदन पेश गर्न पाउँदा हामीलाई धेरै खुशी लागेको छ ।

शेयरधनी महानुभावज्यूहरु,

सर्वप्रथम म यहाँहरु समक्ष मध्य तमोर जलविद्युत आयोजनको सञ्चालन अवस्थाको सम्बन्धमा संक्षेपमा केही जानकारी गराउन चाहन्छु :

सञ्चालन तथा उत्पादनको अवस्था :

आयोजनाले विद्युतको व्यवसायिक उत्पादन शुरु गरेको करिब ८ महिनाको अवधिमा आर्थिक वर्ष २०८०/०८१ को आषाढ मसान्त सम्ममा विद्युत विक्रीबाट रु. ३५,२४,७०,४७१/- (अक्षरेपी: पैतिस करोड चौबिस लाख सत्तरी हजार चार सय एकहत्तर रुपैयाँ मात्र) आम्दानी गरेकोमा चालु आ.व.को मंसिर मसान्त सम्म रु. ९०,६१,११,७७२/-(अक्षरेपी: नब्बे करोड एकसट्ठी लाख एघार हजार सात सय बहत्तर रुपैँया मात्र) को बिल नेपाल विद्युत प्राधिकरणमा पेश भई आश्विन मसान्त सम्मको रु. ५५,७१,२७,४७२/- (अक्षरेपी: पच्पन्न करोड एकहत्तर लाख सत्ताइस हजार चार सय बहत्तर रुपैँया मात्र) प्राप्त भएको छ । आयोजना सञ्चालनको प्रारम्भिक चरणमा उत्पन्न वाधा, अवरोधका कारण अपेक्षित विद्युतिय उर्जा उत्पादन गर्न नसकेको अवस्थामा उल्लिखित आम्दानीलाई संतोषजनकनै मान्नु पर्ने हुन्छ ।

आयोजनाको Connection Agreement अनुसार उत्पादित विद्युतिय उर्जा नेपाल विद्युत प्राधिकरणको ढुङ्गेसाँघु सबस्टेसनमा जोडी राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालिमा प्रवाह हुने व्यवस्था रहेकोमा उक्त सबस्टेसन पूर्ण रुपमा निर्माण भईनसकेको हुँदा, वैकल्पिक व्यवस्थाको रुपमा Tower To Tower Inter-Connection Arrangement गरी प्राधिकरणको २२० के.भी. दोश्रो सर्किट मार्फत बसन्तपुर सबस्टेसनमा जोड्ने सहमति गरिएको छ तर, उक्त दोश्रो सर्किट समेत तयार भइनसकेको हुँदा, हाल अस्थायी वैकल्पिक व्यवस्थाका रुपमा प्राधिकरणले आफ्नो आयोजनाका लागि निर्माण गरेको कोशी कोरिडोर प्रसारण लाईन आयोजनाको ढुङ्गेसाँघु-बसन्तपुर खण्डको पहिलो सर्किट मार्फत यस आयोजनाबाट उत्पादित विद्युत प्रवाह गरिएको छ, भने सहमति अनुसार प्राधिकरणको ढुङ्गेसाँघु सबस्टेसनमा

निर्माणाधीन दोश्रो सर्किट तयार भएपश्चात सोही मार्फत विद्युत प्रवाह गर्नु पर्ने हुँदा, कम्पनीले उक्त स्थानमा आवश्यक संरचनाहरु निर्माण गर्ने काम अन्तिम चरणमा पुगेको जानकारी गराउन चाहन्छु ।

गत वर्षाको समयमा प्राधिकरणको भार प्रेषण केन्द्रबाट विद्युत उत्पादन घटाउन वा रोक्न समय समयमा दिइएको Non-Dispatch Instruction एवं भारि वर्षाले निम्त्याएको बाढीले माथिल्लो तटबाट बगाएर ल्याएका ठूलो परिमाणमा बालुवा, ढुंगा, माटो, काठ आदि बाँध क्षेत्रमा थुप्रिदा भएको सञ्चालन अवरोध (Chocking) का कारण आयोजनाको विद्युत केन्द्र पूर्ण क्षमतामा सञ्चालन गर्न सकिएन जसबाट कम्पनीको आम्दानीमा प्रत्यक्ष नकारात्मक असर पर्न गयो । तथापि, सञ्चालक समितिको मार्ग निर्देशन, कम्पनी व्यवस्थापन तथा कर्मचारीहरुको अथक प्रयास, नेपाल विद्युत प्राधिकरणसंगको समन्वय तथा आयोजनाका संरचना तथा उपकरणहरु स्वस्थ्य र सक्षम रुपमा सञ्चालन गर्न सकिएकोले विद्युत केन्द्र यथासक्य चाँडो सञ्चालन गरी विद्युत उत्पादनलाई निरन्तरता दिइएको छ ।

आयोजना लागत, वित्तीय व्यवस्थापन तथा जोखिम न्यूनिकरण :

यस कम्पनीको मध्य तमोर जलविद्युत आयोजनाको विकास, निर्माणका क्रममा विगतका वर्षहरुमा उत्पन्न विभिन्न असहज एवं काबूबाहिरका परिस्थितिहरु जस्तै कोभिड-१९ महाव्याधिले सृजना गरेको अवरोध, भौतिक संरचना निर्माणको कार्यलाई तिव्रता दिन तथा थप मजबुत र सुरक्षित बनाउन अतिरिक्त स्रोत साधनको प्रयोग, भौगोलिक अवस्थितिका कारण पुर्वानूमान नगरिएको थप संरचनाहरुको निर्माण तथा परिवर्तन, नेपाल विद्युत प्राधिकरणले सम्पन्न गर्नुपर्ने प्रसारण लाईन संरचनाहरुको निर्माण कार्यमा भएको विलम्ब, निर्माण अवधि थप भएकोले थप बैंक व्याज पूँजीकरण, प्रशासनिक एवं कर्मचारी खर्चमा वृद्धि आदि विभिन्न कारणहरुले गर्दा साविकको कूल आयोजना लागत रु.१३,३३,००,००,०००/- (अक्षरेपीः तेह्र अर्ब तेत्तिस करोड रुपैँया मात्र) बाट वृद्धि भई प्राविधिक परामर्शदाताको अध्ययन, प्रतिवेदन बमोजिम हाल रु. १३,९७,००,००,०००/- (अक्षरेपीः तेह्र अर्ब सन्तानब्बे करोड रुपैँया मात्र) कायम हुन आएको व्यहोरा यहाँहरुलाई जानकारी गराउँदछौं ।

आयोजना निर्माण प्रयोजनका लागि नेपाल इन्भेष्टमेन्ट मेगा बैंक लिमिटेडको अगुवाई र नबिल बैंक लिमिटेड तथा ग्लोबल आइ. एम. ई. बैंक लिमिटेडको सह–अगुवाई सहित आठ वटा बैंक तथा वित्तीय संस्थाहरुसँग मिति २०७५ माघ २७ गते भएको सहवित्तीयकरण बैंक कर्जा सम्झौता र २०८० भाद्र २६ गते सोमा भएको संशोधन बमोजिम स्वीकृत रु. ९,९९,६८,००,०००/- (अक्षरेपीः नौ अर्ब उनान्सय करोड अठ्सठ्ठी लाख रुपैँया मात्र) र आयोजना लागतमा भएको वृद्धि अनुरुप आवश्यक पूँजी व्यवस्थापनका लागि प्रस्तुत आयोजनाका सहवित्तीयकरण बैंकहरुसँगको कर्जा सम्झौतामा कर्जा र स्वपूँजी अनुपात साविकको ७५:२५ मा परिवर्तन गरी कर्जा र स्वपूँजीको अनुपात करिब ७६.१५:२३.८५ कायम गर्ने गरी थप रु. ६४,१०,००,०००/- (अक्षरेपीः चौसठ्ठी करोड दश लाख रुपैँया मात्र) कर्जा सुविधा सहितको स्वीकृत कूल रु. १०,६३,७८,००,०००/- (अक्षरेपीः दश अर्ब त्रिसठ्ठी करोड अठहत्तर लाख रुपैँया मात्र) सहवित्तीयकरण कर्जा सुविधाका लागि कम्पनीको सञ्चालक समिति र व्यवस्थापन पक्षबाट भएका कार्यहरुको अनुमोदनका लागि यसै साधारण सभा समक्ष विशेष प्रस्ताव पेश गरेका छौं । कृपया पारित गरिदिनु हुन अनुरोध गर्दछौं ।

आयोजनाको स्वीकृत कर्जा मध्ये २०८१ मंसिर मसान्त सम्ममा रु. ९,८२,७७,६१,७७४/-(अक्षरेपीः नौ अर्ब बयासी करोड सतहत्तर लाख एकसठ्ठी हजार सात सय चौहत्तर रुपैँया मात्र) रकम उपयोग गरिएको छ, भने कम्पनीको आम्दानीबाट चालु आ.व.को आश्विन मसान्तसम्म बैंक कर्जाको साँवा-व्याज बापत जम्मा रु. २९,७०,१०,०३५/- (अक्षरेपीः उनन्तीस करोड सत्तरी लाख दश हजार पैतिस रुपैँया मात्र) भुक्तानी गरिएको छ ।

कम्पनीको वित्तीय स्वास्थ्य सुधारको लागी विद्युत उत्पादन केन्द्रको भौतिक संरचना एवं उपकरणहरुको नियमित निरीक्षण, नियमित तथा आकस्मिक मर्मत सम्भार, जगेडा पार्ट-पूर्जाको प्रबन्ध, दक्ष जनशक्ति परिचालन आदिको उचित व्यवस्थापनका कार्यहरु गरिएको छ। अत्यावश्यक बाहेकका खर्चहरुमा मितव्ययीता र ऋण प्रदायक बैंकहरुसँग

बजारको अवस्था हेरी नियमित संवाद गरी व्याजदर घटाउने प्रयास निरन्तर जारी राखेका छौं ।

आयोजनाको जोखिम व्यवस्थापनका लागि श्री ओरिएण्टल इन्स्योरेन्स कम्पनी लिमिटेडको ५१ प्रतिशत र श्री सगरमाथा लुम्बिनी इन्स्योरेन्स कम्पनी लिमिटेडको ४९ प्रतिशत दायित्व रहने गरी उक्त कम्पनीहरुको संयुक्त उपक्रम (Consortium) मा सम्पत्ति (Property), आम्दानी (Loss on Profit/Revenue) तथा सार्वजनिक दायित्व (Public Liability) को बीमा गरिएको छ ।

जलवायु परिवर्तनको कारण नदीको जलस्तर घट्नु मानविय वशमा नभएतापनि यसको असर न्यूनीकरण गर्न जलाधार क्षेत्रमा स्थानिय निकाय तथा समुदायहरुसँग सहकार्य गरी वृक्षारोपण र सोको संरक्षण गर्ने, त्यसै गरी बाढी, पहिरो, भुक्षय नियन्त्रणका लागि विज्ञहरुसँग परामर्श लिई सम्भाव्य नियन्त्रणका उपायहरु अपनाउनुका साथै यसलाई निरन्तरता दिइएको छ ।

अन्य महत्वपूर्ण पक्षहरु :

यस सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेडसँग समान उद्देश्य भएका अन्य आयोजना प्रवर्द्धक कम्पनी गाभ्ने/गाभिने वा एकिकरण (Merger) गरेको खण्डमा कम्पनी तथा यसको जलविद्युत आयोजनाको सञ्चालन तथा व्यवस्थापनमा मितव्ययिता, दक्ष जनशक्ति परिचालन, जोखिमको न्यूनीकरण एवं संस्था आर्थिक तथा वित्तीय रुपमा मजबुत हुने लगायतका सकारात्मक उपलब्धिहरु हासिल हुन सक्ने कुरालाई मनन गरी, सानिमा हाइड्रो समूह अर्न्तगतकै अन्य जलविद्युत आयोजना प्रवर्द्धक कम्पनीका प्रतिनिधिहरु बीच भएको अनौपचारीक छलफलबाट यि कम्पनीहरु एक आपसमा गाभ्न/गाभिन वा एकिकरण गरी सञ्चालन गर्न सकिने सम्भावना देखिएकोले, यस सम्बन्धी आवश्यक अध्ययन, विष्लेषण गरी सोको नियमानुसारका आवश्यक प्रक्रियाहरु अगाडी बढाउन यसै सभा समक्ष कम्पनी गाभ्ने/गाभिने वा एकिकरण गर्ने र सोका लागि सञ्चालक समितिलाई अख्तियारी प्रदान गर्ने सम्बन्धी विशेष प्रस्ताव पेश गरिएको छ । सो उपर आवश्यक छलफल गरी निर्णय गर्नका लागि सभा समक्ष अनुरोध गर्दछौं ।

सरकारको मौद्रिक नीति तथा नेपाल राष्ट्र बैंकको निर्देशन बमोजिम कम्पनीको अद्यावधिक बैंक कर्जा सुविधा प्रयोजनका लागि केयर रेटिङ्गस् नेपाल लिमिटेडबाट आर्थिक वर्ष २०८०/०८१ को लागि गरिएको यस कम्पनीको क्रेडिट रेटिङ्ग समीक्षा अनुसार यस कम्पनीलाई **CARE-NP BB (Double B)** रेटिङ्ग प्राप्त भएको छ । जसले कम्पनीको वित्तीय कारोबार तथा सञ्चालनको अवस्था राम्रो रहेको संकेत गर्दछ ।

कम्पनीले आयोजना स्थल क्षेत्रको वातावरणीय व्यवस्थापन, संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व, सामुदायिक सामाजिक कार्यक्रम अर्न्तगत स्थानिय निकाय तथा समुदायको समन्वय र सहकार्यमा वृक्षारोपण, भुक्षय नियन्त्रण, शिक्षा, स्वास्थ्य, सिँचाई, खाने पानी, स्थानिय आवश्यकताका संरचनाहरुको निर्माण, स्थानिय सडक विस्तार तथा सोको मर्मत सम्भार आदि कार्यलाई निरन्तरता दिँदै आएकोछ ।

कम्पनीले हालसम्म गरेको उपलब्धी, क्रियाकलाप तथा गतिविधिहरुका बारेमा शेयरधनी महानुभावहरुको जानकारीका लागि सञ्चालक समितिको वार्षिक प्रतिवेदनमा विस्तृत रुपमा उल्लेख गरिएको छ भने, समग्र प्रगति र आगामी कार्यक्रम समेटिएको संक्षिप्त श्रव्य दृष्य सहितको प्रस्तुतीकरण यहाँहरु समक्ष यस मन्तव्य पश्चात् प्रस्तुत गरिने छ ।

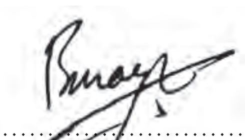
अन्त्यमा,

कम्पनीको शेयर पूँजीमा लगानी गरी आयोजना निर्माण तथा सञ्चालनमा प्रत्यक्ष वा परोक्ष सहयोग गर्नुहुने सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरू एवं कम्पनीको उद्देश्य पूर्तीका लागि लगनशिल तथा इमान्दारिताका साथ काम गर्नु हुने सम्पूर्ण कर्मचारी साथीहरुलाई हृदय देखिनै धन्यवाद दिन चाहन्छु । यसै गरि, सरकारी नियमनकारी तथा नियामक निकायहरु,

अन्य सम्बद्ध सरकारी तथा गैर सरकारी निकायहरु, कर्जा प्रदायक बैंक तथा वित्तीय संस्था, निर्माण व्यवसायि तथा आपूर्तिकर्ता संस्थाहरु, आयोजना प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दाहरु लगायत सम्बद्ध सबै सहयोगिहरुमा कृतज्ञता व्यक्त गर्न चाहन्छौ ।

भविष्यमा पनि यहाँको निरन्तर साथ सहयोग र सदिच्छाको अपेक्षा सहित यस सभामा गरिमामय उपस्थिति जनाएर हाम्रो हौसला बढाइदिनु भएकोमा सबैमा हार्दिक धन्यवाद व्यक्त गर्दै सञ्चालक समितिद्वारा प्रस्तुत प्रतिवेदनलाई छलफल तथा अनुमोदनका लागि प्रस्तुत गर्दछु ।

धन्यवाद !



....

विनय कुमार श्रेष्ठ

सञ्चालक/अध्यक्ष

सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेड

मितिः २०८१/०९/२३

सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेडको

नवौं वार्षिक साधारण सभामा सञ्चालक समितिको तर्फबाट प्रस्तुत वार्षिक प्रतिवेदन

कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा १०९ को उपदफा (४) बमोजिम सञ्चालक समितिको प्रतिवेदन आर्थिक वर्ष २०८०/०८१

समीक्षा अवधि र चालु आ.व. को यथास्थितिका बारेमा सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरुको जानकारीका लागि कम्पनी ऐन, २०६३ ले निर्दीष्ट गरेअनुरुप देहाय बमोजिमको विवरण पेश गरिएको छ ।

(क) विगत वर्षको कारोबारको सिंहावलोकन

यस सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेडको व्यवसायिक उद्देश्य अनुरुप निर्माण गरिएको ७३ मे.वा. जडित क्षमताको “मध्य तमोर जलविद्युत आयोजना” को निर्माण कार्य सम्पन्न भई मिति २०८१ बैशाख २३ गते देखि व्यापारीक उत्पादन शुरु गरी, आयोजना सञ्चालनमा आएको छ । आ.व. २०८०/०८१ को तेस्रो त्रैमाससम्म आयोजना निर्माण कै क्रममा रहेकाले कम्पनीको आर्थिक कारोबार पनि खर्चमा नै बढी केन्द्रित रहेकोमो चौंथो त्रैमासदेखी विद्युत बिक्रीबाट केही आम्दानी गर्न कम्पनी सफल भएको छ ।

समीक्षा अवधिको अन्तिम त्रैमासबाट आयोजना सञ्चालनमा आई व्यवसायिक उत्पादन सुरु भएतापनि निम्नानुसारका विभिन्न कारणहरुले आयोजना पूर्ण क्षमतामा सञ्चालन हुन नसक्दा अपेक्षित उत्पादन तथा आम्दानी प्राप्त हुन सकेन :

(१) नेपाल विद्युत प्राधिकरण (ने.वि.प्रा.) सँगको ग्रिड कनेक्सन तथा विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता बमोजिम आयोजनाबाट उत्पादित विद्युतिय उर्जा ताप्लेजुङ्गको ढुङ्गेसाँघुमा प्रस्तावित २२० के.भि. सवस्टेशनमा प्रवाह गर्नुपर्नेमा ने.वि.प्रा.को उक्त सवस्टेसन १३२ के.भि. क्षमतामा निर्माण भएको र स्तर वृद्धि नभएकोले सहमती अनुसार वैकल्पिक व्यवस्थाका रुपमा २२० के.भि.क्षमताको कोशी कोरीडोरको ढुङ्गेसाँघु-बसन्तपुर खण्ड हुँदै बसन्तपुर सवस्टेशन मार्फत प्रवाह गरिएको छ । सहमति बमोजिम ने.वि.प्रा., भार प्रेषण केन्द्र को Non-dispatch Instruction परिपालना गर्नु पर्ने बाध्यताका कारण गत वर्षायाममा आयोजना क्षमता अनुरुप सञ्चालन गरी विद्युत उत्पदन तथा बिक्रि गर्न सम्भव भएन ।

(२) आयोजनाको Connection Agreement अनुसार उत्पादित विद्युतिय उर्जा नेपाल विद्युत प्राधिकरणको ढुङ्गेसाँघु सबस्टेसनमा जोडी राष्ट्रिय प्रशारण प्रणालिमा प्रवाह हुने व्यवस्था रहेकोमा उक्त सबस्टेशन पूर्ण रुपमा निर्माण भईनसकेको हुँदा, वैकल्पिक व्यवस्थाको रुपमा Tower To Tower Inter-Connection Arrangement गरी प्राधिकरणको २२० के.भी. दोश्रो सर्किट मार्फत वसन्तपुर सबस्टेसनमा जोड्ने सहमति गरिएको छ तर, उक्त दोश्रो सर्किट समेत तयार भइनसकेको हुँदा, हाल अस्थायी वैकल्पिक व्यवस्थाका रुपमा प्राधिकरणले आफ्नो आयोजनाका लागि निर्माण गरेको कोशी कोरिडोर प्रसारण लाईन आयोजनाको ढुङ्गेसाँघु-बसन्तपुर खण्डको पहिलो सर्किट मार्फत यस आयोजनाबाट उत्पादित विद्युत प्रवाह गरिएको छ, भने सहमति अनुसार प्राधिकरणको ढुङ्गेसाँघु सबस्टेसनमा निर्माणाधीन दोश्रो सर्किट तयार भएपश्चात सोही मार्फत विद्युत प्रवाह गर्नु पर्ने हुँदा, कम्पनीले आफ्नो खर्चमा उक्त स्थानमा आवश्यक संरचनाहरु निर्माण गरिरहेको छ, यसबाट कम्पनी माथि अतिरिक्ति व्ययभार बढ्न गएको छ ।

(३) नदीमा आएको बाढीका कारण बढ्दो ढुंगा, माटो वालुवा आदिको भार, हाइड्रोलिक दक्षतामा कमी, सञ्चालन अवरोध (Increased Sediment Load, Reduced Hydraulic Efficiency, Operational Constraints) एवं नेपाल विद्युत प्राधिकरण भार प्रेषण केन्द्रको पटक पटकको Load Dispatch Instruction का कारण गत वर्षायाममा विद्युत केन्द्र न्यून क्षमतामा सञ्चालन गर्नु पर्ने वाध्यता आदिले गर्दा यस कम्पनीको जलविद्युत केन्द्रको Conveyance Tank र Gravel Trap मा ठूलो परिमाणमा बालुवा तथा Floating Debris थुप्रिने समस्या सृजना भई Conveyance Tank/Gravel Trap मा समस्या आई आयोजना निर्वाध रुपमा सञ्चालन हुन सकेन । यसरी Conveyance Tank, Gravel Trap मा थुप्रिएको बालुवा, ढुङ्गा तथा Floating Debris का कारण Conveyance Tank मा Chocking भई विभिन्न समयमा करिब ४७० घण्टा विद्युत उत्पादन केन्द्र संचालन बन्द गर्नु परेको थियो ।

प्रस्तुत आर्थिक वर्षको कम्पनीको आर्थिक कारोबारको संक्षिप्त झलक तपसिल बमोजिम प्रस्तुत गरिएको छ ।

तपसिल

विवरण	आ. व. २०८०/०८१	आ. व. २०७९/०८०	कम्पनीको वृद्धि/(कमी)
आयोजना निर्माण आम्दानी	२,९५,६४,८३,३६३	३,७३,९९,३७,८२९	(२०.९५%)
आयोजना निर्माण खर्च	(२,९५,६४,८३,३६३)	(३,७३,९९,३७,८२९)	(२०.९५%)
विद्युत विक्रीबाट प्राप्त आम्दानी	३५,२४,७०,४७१	-	१००%
विद्युत गृह सञ्चालन खर्च	(४,६३,९८,३८६)	-	१००%
जम्मा आम्दानी	**३०,६०,७२,०८६**	**-**	
अन्य आम्दानी	५०,८०,५३०	३९४,१००	२८८.७७%
प्रशासनिक तथा अन्य सञ्चालन खर्च	(१३,७०,८६,७९२)	(३,५२,६१,२४५)	११८९.१५%
सञ्चालन मुनाफा/(नोक्सान)	**१७,४०,६५,८२३**	**(३,४८,६७,१४५)**	
वित्तीय आम्दानी	३९,६२,९८७	५५,६८,१५४	(२८.८३%)
वित्तीय खर्च	(१७,५२,९६,६७९)	-	१००%
कर तथा बोनस अधिको मुनाफा/(नोक्सान)	**२७,३२,१३१**	**(२,९२,९८,९९१)**	
कर्मचारी बोनस व्यवस्था	(५४,६४३)	-	१००%
संस्थागत सामाजिक उत्तरदायीत्वको व्यवस्था	(२७,३२१)	-	१००%
कर अधिको खुद मुनाफा/(नोक्सान)	**२६,५०,१६७**	**(२,९२,९८,९९१)**	
डेफर्ड आयकर आम्दानी /(खर्च)	(५,७५,१३३)	३१,००२	(१७५५.१५%)
कर पछिको खुद नाफा/(नोक्सान)	**२०,७५,०३४**	**(२,९२,६७,९८९)**	
शेयर संख्या	३,३३,२५,०००	३,३३,२५,०००	
प्रति शेयर आम्दानी	०.०६	(१.०६)	

आ.व. २०८०/०८१ को अन्त्यसम्म कम्पनीको पूँजीगत संरचना देहाय बमोजिम रहेको छः

विवरण	रकम अंक तथा अक्षरमा	
अधिकृत पुँजीः	३,५०,००,००,०००	अक्षरेपीः तीन अर्ब पचास करोड रुपैयाँ मात्र ।
जारी पुँजीः	३,३३,२५,००,०००	अक्षरेपीः तीन अर्ब तेत्तीस करोड पच्चिस लाख रुपैयाँ मात्र ।
चुक्ता पुँजीः	३,३३,२४,९७,०००	अक्षरेपीः तीन अर्ब तेत्तीस करोड चौबिस लाख सन्तानब्बे हजार रुपैयाँ मात्र ।

(ख) राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय परिस्थितिबाट कम्पनीको कारोवारलाई परेको असर

जलविद्युत क्षेत्र दीर्घकालमा मात्र प्रतिफल प्राप्त हुने प्रकृतिको पूर्वाधार क्षेत्र भएको हुँदा जलविद्युत आयोजनाको सम्भाव्यता अध्ययन, सर्वेक्षण, निर्माण तथा विद्युत उत्पादन र वितरण गर्ने उद्देश्यका साथ स्थापना भएकाले यस कम्पनीले विभिन्न स्वदेशी तथा विदेशी संघ संस्था, निकायहरुसँग प्रत्यक्ष परोक्ष रुपमा व्यवसायिक संलग्नता कायम राख्नु पर्ने हुन्छ तसर्थ, राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय परिस्थितिले कम्पनीको कारोवारमा असर पार्दछ ।

राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय आर्थिक तथा वित्तीय क्षेत्रमा देखा पर्ने विभिन्न प्रतिकुलताहरु जस्तै मुद्रास्फीति, आयोजनाको सञ्चालनका क्रममा आवश्यक पर्न जाने विदेशी मुद्राको मूल्यमा हुने फेरबदल, अन्तर्राष्ट्रिय मूल्य स्तरमा वृद्धि आदि जस्ता प्रतिकुलताले गर्दा आयोजना निरन्तर, व्यवस्थित एवं चुस्त दुरुस्त रुपमा सञ्चालन गर्न र नियमित तथा आकस्मिक मर्मत सम्भारका लागि आवश्यक पर्ने विभिन्न यन्त्र उपकरण, जगेडा पार्ट-पूर्जा लगायतका सामाग्री, प्राविधिक परामर्श सेवा आदिमा कम्पनीको खर्च बढ्न गई कम्पनीमा आर्थिक भार बढ्ने गर्दछ ।

यस कम्पनीको मध्य तमोर जलविद्युत आयोजनाको विकास, निर्माणका क्रममा विगतका वर्षहरुमा उत्पन्न विभिन्न असहज एवं काबूबाहिरका परिस्थितिहरु जस्तै कोभिड-१९ महाव्याधिले सृजना गरेको अवरोध, भौतिक संरचना निर्माणको कार्यलाई तिव्रता दिन तथा थप मजबुत र सुरक्षित बनाउन अतिरिक्त स्रोत साधनको प्रयोग, भौगोलिक अवस्थितिका कारण पुर्वानूमान नगरिएको थप संरचनाहरुको निर्माण तथा परिवर्तन, नेपाल विद्युत प्राधिकरणले सम्पन्न गर्नुपर्ने प्रसारण लाईन संरचनाहरुको निर्माण कार्यमा भएको विलम्ब, निर्माण अवधि थप भएकोले बैंक व्याज पूँजीकरण, प्रशासनिक एवं कर्मचारी खर्चमा वृद्धि आदि विभिन्न कारणहरुले गर्दा साविकको कूल आयोजना लागत रु.१३,३३,००,००,०००/- (अक्षरेपीः तेह्र अर्ब तेत्तिस करोड रुपैंया मात्र) बाट वृद्धि भई प्राविधिक परामर्शदाताको अध्ययन, प्रतिवेदन बमोजिम हाल रु. १३,९७,००,००,०००/- (अक्षरेपीः तेह्र अर्ब सन्तानब्बे करोड रुपैंया मात्र) कायम हुन आएको छ ।

यसरी विभिन्न राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय परिस्थितिको असर यस कम्पनीमा समेत समय समयमा पर्न गएको छ र भविष्यमा पनि पर्न सक्ने सम्भावना रहिरहन्छ । तथापी, त्यस्ता प्रतिकूल असरबाट उत्पन्न हुने जोखिमहरुलाई न्यूनीकरण गर्न जगेडा पार्ट-पूर्जा (Spare Parts) हरुको आवश्यक व्यवस्थापन गरिराखिएको छ भने, सबैको साथ सहयोगमा चुस्त सञ्चालनलाई निरन्तरता दिँदै, विद्युत उत्पादन गर्दै लैजानेमा हरसम्भवको प्रयास रहिरहनेछ । विभिन्न राष्ट्रिय तथा अर्न्तराष्ट्रिय प्रतिकूल आर्थिक अवस्थाको असर यसमा समेत पर्न सक्ने सम्भावना भएता पनि त्यस्ता जोखिमहरुको सुक्ष्म अध्ययन गरी तिनलाई कम गर्न कम्पनी सदा प्रयत्नशील रहने नै छ ।

(ग) प्रतिवेदन तयार भएको मितिसम्म चालु आर्थिक वर्षका उपलब्धि र भविष्यमा गर्नु पर्ने कुराको सम्बन्धमा सञ्चालक समितिको धारणा :

(१) चालु आ.व. २०८१/८२ को मंसिर मसान्तसम्म विद्युत बिक्रि बापत रु ९०,६१,११,७७२ (अक्षरेपी: नब्बे करोड एकसट्ठी लाख एघार हजार सात सय बहत्तर रुपैंया मात्र) को बिल ने.वि.प्रा.मा पेश गरिएकोमा आश्विन मसान्त सम्म रु. ५५,७१,२७,४७२/- (अक्षरेपी: पचपन्न करोड एकहत्तर लाख सत्ताइस हजार चार सय बहत्तर रुपैंया मात्र) प्राप्त गरिएको छ ।

(२) कम्पनीले नेपाल सरकारलाई चालु आ.व.को श्रावण देखि आश्विन मसान्त सम्ममा विद्युत उर्जा विक्री वापत तिर्नु पर्ने विद्युत उत्पादन रोयल्टी रु. १,११,४२,५४९/- (अक्षरेपी: एक करोड एघार लाख बयालिस हजार पाँच सय उन्पचास रुपैयाँ मात्र) र जडित क्षमता ७३ मे.वा. वापत तिर्नु पर्ने रोयल्टि रकम रु. ७३,००,०००/- (अक्षरेपी: त्रिहत्तर लाख रुपैयाँ मात्र) भुक्तानी गरिसकिएको छ ।

(३) 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 २०८० चैत्र ०४ गते देखि लागू हुने गरी एक वर्षका लागि Operation & Maintenance Management Services सम्झौता गरिएको छ ।

(४) आयोजनालाई चुस्त रुपमा सञ्चालन गर्नका लागि नियमित एवं आकस्मिक निरीक्षण, मर्मत सम्भार तथा जगेडा पार्ट-पूर्जाको व्यवस्थापन गरिएको छ ।

(५) चालु आ.व.को आश्विन मसान्तसम्म कुल साँवा वापत रु. ७,४८,५४,३९९/- (अक्षरेपी: सात करोड अड्चालिस लाख चौवन्न हजार तीन सय उनान्सय रुपैंया मात्र) र व्याज वापत रु. २२,२१,५५,६३६/- (अक्षरेपी: बाइस करोड एक्काइस लाख पचपन्न हजार छ सय छत्तिस रुपैंया मात्र) भुक्तानी गरिएको छ ।

(६) सम्बन्धित सबैको जानकारीका लागि यस कम्पनीले त्रैमासिक वित्तीय प्रतिवेदन, सूचना तथा जानकारीहरु नियमक निकायहरुमा पेश गर्नुका साथै नियमानुसार राष्ट्रिय स्तरको दैनिक पत्रिका तथा कम्पनीको वेवसाइटमा नियमित रुपमा प्रकाशित गर्दै आएको छ ।

(७) मध्य तमोर जलविद्युत केन्द्रको Conveyance Tank / Gravel Trap मा वर्षाको समयमा नदीमा आउने बाढीले ठूलो परिमाणमा बालुवा तथा Floating Debris थुप्रिन गई Chocking हुने समस्या समाधान गरी आयोजना निरन्तर एवं चुस्त दुरुस्त रुपमा सञ्चालन गर्नका लागि Automatic Trash Rack Cleaning Machine (TRCM) खरिद तथा जडान गर्ने, Conveyance Tank र Gravel Trap मा अतिरिक्त गेटहरुको निर्माण गर्ने, Sediment, Gravel आदि हटाउन Dredging पम्प खरिद गर्ने प्रक्रियामा रहेको छ ।

(८) नेपाल विद्युत प्राधिकरण (ने.वि.प्रा.) को ढुङ्गेसाँघुमा २२० के.भि.सबस्टेसन निर्माण पश्चात आवश्यक पर्ने Gas Insulated Substation (GIS) उपकरणहरु जडान गर्नुपर्नेछ ।

(९) आयोजना लागतमा भएको वृद्धि अनुरुप आवश्यक पूँजी व्यवस्थापनका लागि प्रस्तुत आयोजनाका सहवित्तीयकरण बैंकहरुसँगको कर्जा सम्झौतामा कर्जा र स्वपूँजी अनुपात साविकको ७५:२५ मा परिवर्तन गरी कर्जा ७६.१५ र स्वपूँजी २३.८५ को अनुपात कायम गर्ने गरी थप रु. ६४,१०,००,०००/- (अक्षरेपी: चौसट्ठि करोड दश लाख रुपैंया मात्र) कर्जा सुविधा सहितको स्वीकृत कूल रु. १०,६३,७८,००,०००/- (अक्षरेपी: दश अर्ब त्रिसट्ठी करोड अठहत्तर लाख रुपैंया मात्र) सहवित्तियकरण कर्जा सुविधाका लागि कम्पनीको सञ्चालक समिति र व्यवस्थापन पक्षबाट भएका कार्यहरुको अनुमोदनका लागि यसै साधारण सभा समक्ष विशेष प्रस्ताव पेश गरिएको छ ।

(१०) यस सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेडसँग समान उद्देश्य भएका अन्य आयोजना प्रवर्द्धक कम्पनी गाभ्ने/गाभिने वा एकिकरण (Merger) गरेको खण्डमा कम्पनी तथा यसको जलविद्युत आयोजनाको सञ्चालन तथा व्यवस्थापनमा मितव्ययिता, दक्ष जनशक्ति परिचालन, जोखिमको न्यूनीकरण एवं संस्था आर्थिक तथा वित्तीय रुपमा मजबुत हुने लगायतका सकारात्मक उपलब्धिहरु हासिल हुने भएकाले सानिमा हाइड्रो समूह अर्न्तगतकै अन्य जलविद्युत आयोजना प्रवर्द्धक कम्पनीसँग एक आपसमा गाभ्न/गाभिन वा एकिकरण गरी सञ्चालन गर्न सकिने सम्भावना देखिएकोले, यस सम्बन्धी आवश्यक अध्ययन, विश्लेषण गरी सोको नियमानुसारका आवश्यक प्रक्रियाहरु अगाडी बढाउनु पर्ने सञ्चालक समितिको धारणा रहेको छ ।

(घ) कम्पनीको औद्योगिक वा व्यवसायिक सम्बन्ध :

कम्पनीले आफ्नो व्यावसायिक तथा औधोगिक क्षेत्रसँग प्रत्यक्ष वा परोक्ष सम्बन्ध राख्ने संघ संस्था, निकायहरु तथा सरोकारवाला संस्थाहरु जस्तै नेपाल सरकारको उर्जा, जलस्रोत तथा सिंचाई मन्त्रालय, विद्युत विकास विभाग, विद्युत नियमन आयोग, उद्योग विभाग, कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालय, वन तथा वातावरण मन्त्रालय, स्थानीय विकास मन्त्रालय, गृह मन्त्रालय, रक्षा मन्त्रालय, विद्युत खरिद गर्ने नेपाल विद्युत प्राधिकरण, नेपाल राष्ट्र बैंक, कर्जा प्रदान गर्ने बैंक तथा वित्तीय संस्थाहरु, आयोजनाको बीमा गर्ने बीमा कम्पनीहरु, नेपाल धितोपत्र बोर्ड, नेपाल स्टक एक्सचेन्ज, सिडिएस एण्ड क्लियरिङ लिमिटेड, आयोजना क्षेत्रका स्थानीय सरकारी तथा गैर सरकारी निकायहरु, आयोजना निर्माण कार्यमा संलग्न निर्माण कम्पनीहरु, स्वतन्त्र ऊर्जा उत्पादकहरुको संस्था लगायत स्थानिय समुदाय, जगेडा पार्ट-पूर्जा (Spare Parts) तथा उपकरणहरुका आपूर्तिकर्ता, परामर्शदाता आदि सबैसँग सौहार्दपूर्ण सम्बन्ध कायम राख्दै आएको छ ।

(ङ) सञ्चालक समितिमा भएको हेरफेर र सोको कारण :

यस कम्पनीको नियमावली बमोजिम संस्थापक समूहका शेयरधनीहरुको समूह “क” को तर्फबाट मनोनित प्रक्रिया वा आपसी सहमति वा निर्वाचनको प्रक्रियाद्वारा ४ (चार) जना सञ्चालक तथा शेयरधनीहरुको समूह “ख” र “ग” को तर्फबाट मनोनित वा निर्वाचित २ (दुई) जना र १ (एक) स्वतन्त्र सञ्चालक गरी जम्मा ७ जना सञ्चालकहरु ४ वर्षका लागि नियुक्त भई सञ्चालक समितिमा प्रतिनिधित्व गर्ने व्यवस्था रहेको छ ।

कम्पनीले सर्वसाधारणलाई छुट्याइएको शेयर निष्काशन, बिक्री तथा बाँडफाँड पश्चात मिति २०८०/०९/२६ गते सम्पन्न वार्षिक साधारण सभाबाट प्रचलित ऐन तथा कम्पनीको नियमावली बमोजिम शेयरधनीहरुको समूह “ख” र “ग” को तर्फबाट श्री भरत कुमार थापाज्यू र श्री सुशिल कुमार ओझाज्यू कम्पनीको सञ्चालक पदमा निर्वाचित हुन भएनुसार हाल यस कम्पनीमा तपसिल बमोजिमको सञ्चालक समिति रहेको छ ।

तपसिल

क्र.सं.	बहालवाला सञ्चालकहरू	पद	सञ्चालकमा हेरफेर
१.	श्री विनय कुमार श्रेष्ठ	सञ्चालक/अध्यक्ष	यथावत (पाँचौ वार्षिक सधारण सभाबाट)
२.	श्री शिव कुमार बस्नेत	सञ्चालक	मिति २०७९।०५।०८ मा नियुक्त
३.	श्री अपार न्यौपाने	सञ्चालक	मिति २०७८।०४।१९ मा नियुक्त
४.	श्रीमती रुची जोशी	सञ्चालक	मिति २०८०।०५।०६ मा नियुक्त
५.	डा. भरत कुमार थापा	सञ्चालक	यथावत (आठौं वार्षिक सधारण सभाबाट)
६.	श्री सुशिल कुमार ओझा	सञ्चालक	यथावत (आठौं वार्षिक सधारण सभाबाट)
७.	श्री ब्रज भुषण चौधरी	स्वतन्त्र सञ्चालक	यथावत (छैठौं वार्षिक सधारण सभाबाट)

(च) कारोबारलाई असर गर्ने मूख्य कुराहरु :

(अ) यस कम्पनी नेपालको प्रचलित कानून अनुसार स्थापना भएको र प्रचलित कानून बमोजिम आयोजनाको सञ्चालन तथा कारोवार गर्नुपर्ने हुनाले वर्तमान अवस्थामा नेपालको संविधान बमोजिम संघीयता कार्यान्वयनका क्रममा संघीय सरकार तथा प्रादेशिक सरकारले जारी गर्ने नयाँ ऐन, कानून, नियमहरु तथा विद्यमान ऐन कानूनमा हुने संशोधन तथा परिवर्तनले निजी क्षेत्रबाट प्रर्वद्धन गरिने जलविद्युत आयोजनाको सञ्चालन लगायतका कार्यमा अनुकूल/प्रतिकूल असर पर्न सक्ने ।

(आ) विभिन्न सामाजिक, आर्थिक, राजनैतिक, प्राकृतिक आदि परिस्थितिहरु जस्तै बन्द, हडताल, चक्काजाम, नाकाबन्दी, बाढी, पहिरो, खडेरी, भूकम्प, तथा अन्य अप्रत्याशित प्रकोप, महामारी रोगव्याधी तथा सोको नियन्त्रण साथै मुद्रास्फिती, इन्धनको मूल्य वृद्धि, बैंकको व्याजदरमा वृद्धि, विनिमयदरमा परिवर्तन आदि आर्थिक/वित्तीय कारणहरुले पनि जलविद्युत आयोजनाहरुको निर्माण, सञ्चालन तथा मर्मत सम्भार आदिमा प्रतिकूल असर पार्दछन् ।

(इ) अन्तर्निहित जोखिमहरुः

- जलस्रोतको उपयोग गरी विद्युत उत्पादन गरिने हुनाले खडेरी, अनावृष्टि, अतिवृष्टि, जलस्रोतको मुहानमा अप्रत्याशित परिवर्तन, जलवायु परिवर्तनका कारणले वातावरणमा हुने अनपेक्षित परिवर्तन आदिका कारण पानीको स्रोतमा कमी आएमा उत्पादन क्षमतामा कमी आउन सक्ने ।
- प्राकृतिक प्रकोप तथा काबु बाहिरका परिस्थितिहरु सृजना भई आयोजनाको भौतिक संरचना तथा उपकरणहरुमा क्षति पुऱ्याएको खण्डमा सञ्चालन तथा मर्मत संभार खर्चहरुमा वृद्धि हुन सक्ने साथै व्यवसायिक आम्दानीमा समेत कमी हुन सक्ने ।
- आयोजना तथा ने.वि.प्रा.को प्रसारण लाईनमा हुन सक्ने प्राकृतिक असर तथा प्राविधिक वा यान्त्रिक गडबडीका कारण उत्पादित विद्युत प्रवाह प्रणालि अवरुद्ध हुन सक्ने ।
- विद्युत केन्द्रमा जडित मेसिन तथा यान्त्रिक उपकरणहरुमा हुने खराबीका कारण विद्युत उत्पादन तथा आपूर्ति अवरुद्ध हुन सक्ने ।
- नेपाल विद्युत प्राधिकरण एकमात्र खरिदकर्ता भएको कारण, उत्पादन अनुसार विद्युतको खपत, बजार व्यवस्थापन आदी समयमै गर्न ढिलाई गरेमा समेत व्यवसायिक आम्दानीमा असर पर्न सक्ने ।
- आयोजनाको बाँध भन्दा माथिल्लो तटमा निर्माणको विभिन्न चरणमा रहेका जलविद्युत आयोजनाहरु तथा सडक निर्माण गतिविधिका कारण तमोर नदीको Sediment Load मा आउने परिवर्तनका कारण नदीमा पानीको बहाव परिवर्तन भई विद्युत उत्पादन क्षमतामा असर पर्न सक्ने ।

यस कम्पनीले उपरोक्त सम्भावित जोखिमहरुलाई ध्यानमा राखी त्यस्ता जोखिमहरुको न्यूनीकरण गर्न उपकरणहरुको ह्रास खर्चको व्यवस्थाका साथै जलविद्युत केन्द्रको सम्पूर्ण संरचना, मेसिन, औजार तथा उपकरणहरुको सञ्चालनमा हुन सक्ने जोखिमलाई न्यूनीकरण गर्न बीमा गरेको छ । साथै, जलविद्युत केन्द्रको मेसिनरी, उपकरण, सिभिल संरचना तथा प्रसारण लाईन आदिको नियमित तथा आकस्मिक रुपमा निरीक्षण र मर्मत सम्भार गर्ने व्यवस्था गरी सो को लागि आवश्यक पर्ने जगेडा पार्ट-पूर्जाहरु (Spare Parts) को उचित व्यवस्था गरिएको छ भने यस कम्पनीले आयोजना आसपासका अन्य जलविद्युत आयोजनासँग समन्वय गरी अघि बढ्ने छ ।

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

(अ) यस कम्पनीले NFRS (Nepal Financial Reporting Standards) मापदण्ड बमोजिमको वित्तीय तथा आर्थिक विवरणहरु तयार गर्ने गरेकोले आ.व. २०८०/०८१ मा पनि सोही बमोजिमको वित्तीय विवरण तयार पारिएको छ ।

(आ) लेखापरीक्षण प्रतिवेदनमा नियमित कारोबारमा देखिएका सामान्य कैफियत, प्रतिक्रिया र सुझावहरु माथि सञ्चालक समितिबाट ध्यानाकर्षण हुनुका साथै सोको सुधारका निम्ति आवश्यक कदम चालिएको छ ।

(ज) लाभांश बाँडफाँड गर्न सिफारिस गरिएको रकम :

आयोजना आ.व. २०८०/०८१ को चौंथो त्रैमासबाट मात्र सञ्चालनमा आएको तथा कम्पनीको आम्दानीका अन्य स्रोत नभएको र यस आर्थिक वर्षको आम्दानीले मात्र लाभांश दिन सक्ने अवस्था नरहेकोले 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 शेयरबापत रकम फिर्ता गरेको भए सो को विवरण :

यस कम्पनीले गत आर्थिक वर्ष २०८०।०८१ मा शेयर जफत सम्बन्धी कुनै काम कारवाही गरेको छैन ।

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

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

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

यस कम्पनीको अरु कुनै सहायक कम्पनी छैन । यस कम्पनीले आर्थिक वर्ष २०८०/०८१ मा सम्पन्न गरेको प्रमुख आर्थिक कारोबार र सो अवधिमा कम्पनीको कारोबारमा आएको महत्वपूर्ण परिवर्तन यसै प्रतिवेदनमा संलग्न वासलात, नाफा नोक्सान हिसाब र नगद प्रवाह विवरण तथा लेखा सम्बन्धी टिप्पणीबाट प्रष्ट पारिएको छ ।

(ठ) विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीको आधारभूत शेयरधनीहरुले कम्पनीलाई उपलब्ध गराएको जानकारी ।

विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीको आधारभूत शेयरधनीहरुद्वारा कम्पनीलाई कुनै जानकारी उपलब्ध नभएको ।

(ड) विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीको सञ्चालक तथा पदाधिकारीहरुले लिएको शेयरको स्वामित्वको विवरण र कम्पनीको शेयर कारोबारमा निजहरु संलगन रहेको भए सो

सम्बन्धमा निजहरुबाट कम्पनीले प्राप्त गरेको जानकारी :

आर्थिक वर्ष २०८०/०८१ को अन्तसम्ममा र हाल यस कम्पनीका वहालवाला सञ्चालक तथा पदाधिकारीहरुको शेयर स्वामित्व तपसिल बमोजिम रहेको छ र निजहरु कम्पनीको शेयरको कारोबारमा संलग्न रहेको पाइएको छैन ।

तपसिल

नाम, थर	पद	शेयर संख्या
श्री विनय कुमार श्रेष्ठ प्रतिनिधि, सानिमा हाइड्रोपावर लिमिटेड	सञ्चालक -अध्यक्ष	संस्थागत : ४,४८,०४९ कित्ता व्यक्तिगत : ११,१०८ कित्ता
श्री शिव कुमार बस्नेत प्रतिनिधि, सानिमा माई हाईड्रोपावर लि.	सञ्चालक -सदस्य	संस्थागत- ५३,३२,००० कित्ता
श्री अपार न्यौपाने	सञ्चालक -सदस्य	व्यक्तिगत- १,४५,६३३ कित्ता
श्रीमती रुची जोशी	सञ्चालक -सदस्य	व्यक्तिगत- १,०९,२२५ कित्ता
डा. भरत कुमार थापा	सञ्चालक -सदस्य	व्यक्तिगत- १,००० कित्ता
श्री सुशिल कुमार ओझा	सञ्चालक -सदस्य	व्यक्तिगत- २५० कित्ता
श्री ब्रज भूषण चौधरी	स्वतन्त्र-सञ्चालक	शेयर नभएको

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

त्यस प्रकारको जानकारी उपलब्ध 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 गरेबापत कम्पनीले भुक्तानी गरेको रकम :

कम्पनीले आफ्नो शेयर आफैबाट खरिद नगरेको ।

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

(अ) कम्पनीको आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली सबल तथा प्रभावकारी बनाई कारोबार र व्यवस्थापन सुव्यवस्थित रुपमा सञ्चालन गर्नका लागि सञ्चालक समितिले **सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेड कर्मचारी सेवा विनियमावली २०७६, Finance Administration Bylaws 2079** तथा **Finance and Accounting Manual 2079, सुरक्षा तथा स्वास्थ्य सम्बन्धी नीति तथा कार्यविधि २०८०, जोखिम व्यवस्थापन विनियमावली २०८०, सञ्चालक निर्वाचन सम्बन्धी विनियमावली २०८०** लगायत समय समयमा कम्पनी व्यवस्थापनबाट आवश्यक देखिएका 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. २०८०/०८१ को आन्तरीक, वित्तीय तथा लेखा सम्बन्धी प्रक्रियाहरु र नियन्त्रणका लागि कम्पनीमा आन्तरिक लेखापरीक्षकबाट नियमित आन्तरिक लेखापरिक्षण गराइएको छ ।

(ई) कम्पनीको आ.व. २०८०/०८१ को वित्तीय तथा आर्थिक कारोबारको हिसाव किताबको वैधानिक लेखापरीक्षणका लागि, स्वतन्त्र लेखापरीक्षक S.A.R. Associates, Chartered Accountants संस्थाबाट लेखापरीक्षण गराइएको छ ।

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

सम्पति तथा दायित्व समिति

क्र.स.	पदाधिकारीहरुको नाम तथा पद	समितिको कार्यविभाजन/पद	कैफियत
१	श्री शिव कुमार बस्नेत	अध्यक्ष	सञ्चालक
२	श्री सुवास श्रेष्ठ	सदस्य	प्रमुख (वित्त)
३	श्रीमती सुजाता पनेरु	सदस्य सचिव	अधिकृत (मानव संशाधन तथा प्रशासन)

जोखिम व्यवस्थापन समिति

क्र.स.	पदाधिकारीहरुको नाम तथा पद	समितिको कार्यविभाजन/पद	कैफियत
१	श्री ब्रज भूषण चौधरी	अध्यक्ष	सञ्चालक
२	श्री सुवास श्रेष्ठ	सदस्य	प्रमुख (वित्त)
३	श्री शपथ सन टण्डन	सदस्य सचिव	अधिकृत (इन्जिनियर)

(थ) विगत आर्थिक वर्षको कुल व्यवस्थापन खर्चको विवरण :

आ.व. २०८०/०८१ मा कुल व्यवस्थापन खर्च मध्ये, कार्यालय सञ्चालनमा रु. १,८८,५७,२३६/- (अक्षरेपी: एक करोड अठासी लाख सन्ताउन्न हजार दुई सय छत्तिस रुपैयाँ मात्र), आयोजनास्थल तथा विद्युत केन्द्रको सञ्चालन तथा व्यवस्थापनमा रु. ३,४३,३२,१४७/- (अक्षरेपी: तिन करोड त्रिचालिस लाख बत्तिस हजार एक सय सड्चालिस रुपैयाँ मात्र) र सामूहिक दुर्घटना र स्वास्थ्य बीमा समेत गरी कर्मचारीका लागि रु ३,०७,५६,५२२/- (अक्षरेपी: तिन करोड सात लाख छपन्न हजार पाँच सय बाईस रुपैया मात्र) रकम खर्च भएको छ, जसको विवरण वित्तीय प्रतिवेदनको सम्बन्धित अनुसूचीद्वारा नाफा नोक्सान हिसाबमा उल्लेख गरिएको छ ।

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

१. लेखापरीक्षण समितिका सदस्यहरुको नामावली

क्र.सं.	लेखापरीक्षण समितिका सदस्यहरू	पद	कैफियत
१.	श्री अपार न्यौपाने	अध्यक्ष	सञ्चालक सदस्य
२.	श्री शिव कुमार बस्नेत	सदस्य	सञ्चालक सदस्य
३.	श्री अर्विन्द्र श्रेष्ठ	सदस्य-सचिव	प्रबन्धक (प्रशासन)

यस कम्पनीको लेखापरीक्षण समितिमा रहनु भएका सञ्चालक सदस्यहरुलाई मात्र भत्ता प्रदान गर्ने व्यवस्था छ र आर्थिक वर्ष २०८०/०८१ मा जम्मा रकम रु. १,४०,०००/- (अक्षरेपी: एक लाख चालिस हजार रुपैंया मात्र) भत्ता प्रदान गरिएको छ ।

२. लेखापरीक्षण समितिले दिएका सिफारीस तथा सुझावहरु :

(अ) यस कम्पनीको स्वतन्त्र लेखापरीक्षक S.A.R. Associates, Chartered Accountants संस्थाबाट आ.व. २०८०/०८१ को लेखापरीक्षण सम्पन्न गरी प्रस्तुत गरेको वार्षिक आर्थिक वित्तीय विवरणलाई कम्पनीको सञ्चालक समितिबाट स्वीकृत गरी अनुमोदनका लागि यस साधारण सभा समक्ष प्रस्तुत गरिएको छ ।

(आ) कम्पनीको आ.व. २०८१/०८२ को आर्थिक तथा वित्तीय कारोबारको स्वतन्त्र लेखापरीक्षण कार्य गर्नका लागि विभिन्न संस्थाबाट प्राप्त भएको दरभाउको मूल्याङ्कन गरी कम रकम कबोल गर्ने लेखापरीक्षक संस्था P.L. Shrestha & Co., Chartered Accountants Kathmandu लाई लेखापरीक्षण समितिको सिफारिस बमोजिम लेखापरीक्षण सेवा बापतको पारिश्रमिक, मूल्य अभिवृद्धि कर बाहेक वार्षिक रु. २,१०,०००/- (अक्षरेपी: दुई लाख दश हजार रुपैयाँ मात्र) उपलब्ध गराउने गरी 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 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 नभएको ।

(न) सञ्चालक, प्रबन्ध सञ्चालक, कार्यकारी प्रमुख तथा पदाधिकारीहरुलाई भुक्तानी गरिएको पारिश्रमिक, भत्ता तथा सुविधाको रकम :

आर्थिक वर्ष २०८०/०८१ मा कम्पनीले सञ्चालक समितिको बैठक भत्ता बापत उपस्थित सञ्चालक सदस्यहरुलाई उप समितिमा उपस्थित भएको समेत गरेर जम्मा रु. ९,८८,०००/- (अक्षरेपी: नौ लाख अठासी हजार रुपैयाँ मात्र) भत्ता उपलब्ध गराइएको छ र कम्पनीका प्रमुख कार्यकारी अधिकृतलाई पारिश्रमिक, अन्य भत्ता तथा चाडपर्व खर्च समेत गरी जम्मा रु. ६६,७८,५००/- (अक्षरेपी: छैंसट्ठी लाख अठहत्तर हजार पाँच सय 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 :

कम्पनी ऐनको दफा १४१ बमोजिम आ.व. २०८०/०८१ मा खरिद भएको सम्पत्तिको विवरण ।

क्र.स.	सम्पतिको विवरण	संलग्न पक्ष	कारोबार रकम आ.व. २०८०/०८१
१.	सिभिल कार्य	Zhejiang First Hydro & Power Construction Group Co. (China)	१,३५,९०,८३,५७९/-

क्र.स.	सम्पतिको विवरण	संलग्न पक्ष	कारोबार रकम आ.व. २०८०/०८१
२.	हाइड्रो-मेकानिकल कार्य	माछापुच्छ्रे मेटल एण्ड मेशिनरी वर्क्स प्रा. लि.	१८,७८,५९,७९४/-
३.	इलेक्ट्रो-मेकानिकल कार्य	Chongqing Water Turbine Works Co. Ltd (China)	२१,३७,८०,०६८/-
४.	विद्युत प्रशारणलाइन कार्य	कस्मिक इलेक्ट्रिकल लिमिटेड	१,९३,५६,१५३/-
५	अन्य	विभिन्न आपूर्तिकर्ता	३१,२७,२३,७४६/-
		जम्मा	**२,०९,२८,०३,३४०/-**

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

कम्पनी ऐनको दफा १७५ बमोजिम कुनै कारोबार नभएको ।

(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 त्यसमा सकेसम्म स्पष्ट पार्नु पर्ने कुराहरु स्पष्ट पार्दै लगिनेछ ।

(म) अन्य आवश्यक कुराहरु :

(१) मध्य तमोर जलविद्युत आयोजनाको स्वीकृत कूल कर्जा रकम रु. १०,६३,७८,००,०००/- (अक्षरेपीः दश अर्ब त्रिसट्ठी करोड अठहत्तर लाख रुपैंया मात्र) मध्ये २०८१ मंसिर मसान्त सम्ममा रु. ९,८२,७७,६१,७७४/- (अक्षरेपीः नौ अर्ब बयासी करोड सतहत्तर लाख एकसठ्ठी हजार सात सय चौहत्तर रुपैंया मात्र) रकम उपयोग गरिएको छ, भने कम्पनीको आम्दानीबाट चालु आ.व.को आश्विन मसान्तसम्म बैंक कर्जाको साँवा-व्याज बापत जम्मा रु. २९,७०,१०,०३५/- (अक्षरेपीः उनन्तीस करोड सत्तरी लाख दश हजार पैतिस रुपैंया मात्र) भुक्तानी गरिएको छ ।

(२) स्वपूँजीको हकमा व्यक्तिगत र संस्थागत गरी १८२ जना संस्थापक समूहका शेयरधनीहरुबाट शेयरमा रु. २,३३,२७,५०,०००/- (अक्षरेपीः दुई अर्ब तेत्तिस करोड सत्ताइस लाख पचास हजार रुपैयाँ मात्र), कर्मचारी शेयर वापत कम्पनीका कर्मचारीहरुबाट रु. १६,६६,२५,०००/- (अक्षरेपीः सोह्र करोड छैसट्ठी लाख पच्चिस हजार रुपैयाँ मात्र) र सार्वजनिक निष्काशनद्वारा सामुहिक लगानी कोष, वैदेशिक रोजगारीमा भएका नेपाली, सर्वसाधारण र स्थानिय समेतको रु. ८३,३१,२२,०००/- (अक्षरेपीः त्रियासी करोड एकतिस लाख बाइस हजार मात्र) रकम आयोजनामा लगानी भइसकेको छ ।

(३) आयोजनाको जोखिम न्यूनीकरणका लागि श्री ओरिएण्टल इन्स्योरेन्स कम्पनी लिमिटेडको ५१ प्रतिशत र श्री सगरमाथा लुम्बिनी इन्स्योरेन्स कम्पनी लिमिटेडको ४९ प्रतिशत दायित्व रहने गरी उक्त कम्पनीहरुको संयुक्त उपक्रम (Consortium) मा सम्पत्ति (Property), आम्दानी (Loss on Profit/Revenue) तथा सार्वजनिक दायित्व (Public Liability) को बीमा गरिएको छ । जसमा सम्पत्ति बीमाको कुल बीमांक रकम (Sum Insured) रु. ११,९५,६८,८७,७९९/- (अक्षरेपीः एघार अर्ब पन्चानब्बे करोड अठसट्ठी लाख सतासी हजार सात सय उनान्सय रुपैयाँ मात्र), आम्दानी बीमाको कुल बीमांक रकम रु. २,३६,४७,२१,१९३/- (अक्षरेपीः दुई अर्ब छत्तीस करोड सत्चालिस लाख एक्काइस हजार एक सय त्रियानब्बे रुपैयाँ मात्र) र सार्वजनिक दायित्व बीमाको बीमांक रकम रु. ३५,००,०००/- (अक्षरेपीः पैंतिस लाख रुपैयाँ मात्र) रहेको छ ।

(४) कम्पनीले आफ्नो कामदार/कर्मचारीहरुको कामप्रतिको उच्च लगाव, दक्षता, निरन्तरता र हीतलाई समेत ध्यानमा राखी प्रत्येक वर्ष तलब तथा भत्ता सुविधामा पुनरावलोकन गर्ने नीति लिएको छ र सो लाई निरन्तर अवलम्बन गर्दै आइरहेको छ ।

(५) कम्पनीले प्रचलित ऐन नियम बमोजिम नियमनकारी निकाय जस्तै; कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालय, नेपाल धितोपत्र बोर्ड, नेपाल स्टक एक्स्चेन्ज, विद्युत विकास विभाग, उद्योग विभाग, विद्युत नियमन आयोग, नेपाल विद्युत प्राधिकरण, वन तथा वातारण मन्त्रालय लगायतका अन्य नियमनकारी तथा सरोकारवाला निकायहरुमा बुझाउनु पर्ने विवरणहरु नियमित रुपमा बुझाउँदै आएको छ ।

कृतज्ञता ज्ञापन तथा धन्यवाद,

यस अवसरमा कम्पनीको सञ्चालन र आयोजना निर्माण तथा विकासमा प्रत्यक्ष वा परोक्ष रुपले निरन्तर सहयोग पुऱ्याउनु हुने सम्पूर्ण सरोकारवाला सरकारी तथा गैरसरकारी निकाय र व्यक्तिहरुप्रति हार्दिक कृतज्ञता व्यक्त गर्न चाहन्छौं । अन्त्यमा, सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरुलाई कम्पनी र कम्पनीको सञ्चालक समितिप्रति देखाउनु भएको सद्भाव, विश्वास र सहयोगको लागि हार्दिक धन्यवाद ज्ञापन गर्दै सञ्चालक समितिद्वारा प्रस्तुत प्रतिवेदन माथि छलफल गरी अनुमोदनको लागि प्रस्तुत गर्दछु ।

धन्यवाद ।

सञ्चालक समितिको तर्फबाट

....	....
विनय कुमार श्रेष्ठ	**श्री अपार न्यौपाने**
अध्यक्ष/सञ्चालक	सञ्चालक

सञ्चालक समितिबाट स्वीकृत
मितिः २०८१/०८/२०

S.A.R.
ASSOCIATES
CHARTERED ACCOUNTANTS

सानिमा मिडिल तमोर हाईड्रोपावर लिमिटेडका शेयरधनी महानुभावहरु समक्ष

लेखापरीक्षकको प्रतिवेदन

वित्तीय विवरण उपरको प्रतिवेदन

लेखापरीक्षकको राय

हामीले सानिमा मिडिल तमोर हाईड्रोपावर लिमिटेडको यसैसाथ संलग्न आषाढ ३१, २०८१ (१५ जुलाई २०२४) को वित्तीय स्थितीको विवरण, सोहि मितिमा समाप्त बर्षको नाफा नोक्सान विवरण, अन्य विस्तृत आम्दानीको विवरण, इक्वीटीमा भएको परिवर्तनको विवरण र नगद प्रवाह बिबरण एवं लेखा नीतिहरु तथा लेखासम्बन्धि टिप्पणीहरुको लेखापरीक्षण गरेका छौं।

हाम्रो रायमा सानिमा मिडिल तमोर हाईड्रोपावर लिमिटेडको वित्तीय विवरणहरुले आषाढ ३१, २०८१ (१५ जुलाई २०२४) 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 अनुरुपको हाम्रो दीयत्व '*वित्तीय विवरणको लेखापरिक्षण प्रतिलेखापरीक्षकको उत्तरदायित्व*' खण्डमा उल्लेख गरिएको छ। हामी कम्पनीबाट 'ICAN's Handbook of Code of Ethics for Professional Accountants' र नेपालमा वित्तीय विवरणको लेखापरिक्षण सँग सम्वन्धित 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 यथोचित 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 सवभन्दा बढि अर्थपुर्ण 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।

क.सं	लेखापरीक्षणको मुख्य विषय	लेखापरीक्षकको प्रतिक्रिया
१.	***अमूर्त सम्पत्ति र निर्माण आम्दानीको पहिचान तथा लेखांकन*** सेवा सहुलियत व्यवस्थामा IFRIC 12 ले पूर्वाधार सम्पत्तिहरूमा अपरेटरको अधिकारलाई अपरेटरको सम्पत्ति, र उपकरण (PPE) को रूपमा मान्यता दिन सकिँदैन। तदनुसार, कम्पनीले विकास गरिरहेको जलविद्युत परियोजना IFRIC 12 को दायरा भित्र छ किनभने पूर्वाधार यसको सम्पूर्ण उपयोगी जीवन (whole of life assets) को लागि सार्वजनिक-निजी सेवा छुट व्यवस्थामा प्रयोग गरिन्छ। तदनुसार, अमूर्त सम्पत्ति मोडेलको रूपमा कम्पनी द्वारा सञ्चालित परियोजनामा लागू हुन्छ र कम्पनी एक अपरेटर भएकोले, सार्वजनिक सेवाका प्रयोगकर्ताहरू चार्ज गर्ने अधिकार (लाइसेन्स) प्राप्त गर्दछ।	अमूर्त सम्पत्ति र निर्माण आम्दानीको पहिचान तथा लेखांकनको परिक्षण प्रक्रियाको सम्बन्धमा हाम्रो लेखापरीक्षण पद्धती निम्न अनुसार रहेको छ : • हामीले निर्माण लागतसँग सम्बन्धित खर्चहरूको रेकर्डिङमा नियन्त्रण र प्रक्रियाहरू बुझ्यौं र मूल्याङ्कन गर्‍यौं। • हामीले प्राविधिक परामर्शदाताहरूद्वारा प्रमाणित भई निर्माणसम्बन्धी प्रगति प्रतिवेदन समीक्षा गर्‍यौं। • हामीले ठेक्काहरू समीक्षा गर्‍यौं, परियोजना अन्तर्गत विभिन्न निर्माण गतिविधिहरूको लागि बुक गरिएको लागत सम्झौता अनुरूप छ वा छैन भनेर सुनिश्चित गर्‍यौं। • हामीले सेवा सहुलियत व्यवस्थाको सन्दर्भमा

S.A.R. Associates Chartered Accountants

T +977 1 4520807 / 08 / 10 E info@sar.com.np
Address 64 Bishal Basti "Ka", Bishal Nagar, GPO Box 4585, Kathmandu, Nepal

	यी सहुलियत व्यवस्थाले नेपाल विद्युत प्राधिकरणमार्फत सार्वजनिक उपभोक्तालाई उपलब्ध गराउने पूर्वाधार र सेवासँग सम्बन्धित अधिकार र दायित्वहरू तोकेको छ। विचारको अधिकारले अमूर्त सम्पत्तिलाई जन्म दिन्छ र तदनुसार, निर्माणको लागतको मान्यताको लागि अमूर्त सम्पत्ति मोडेलहरू लागू गर्नुपर्छ। हाम्रो जोखिम मूल्याङ्कनको रूपमा, हामीले सेवा सहुलियत व्यवस्थाको सन्दर्भमा अमूर्त सम्पत्तिहरूको पहिचान गर्ने प्रक्रिया र IFRIC 12 अनुसार सेवा सहुलियत व्यवस्थामा निर्माण राजस्वको मान्यतालाई लेखापरीक्षणको मुख्य विषयको (Key Audit Matter) रूपमा लिइएको छ।	राजस्वको मान्यताको प्रक्रियालाई IFRIC 12 अनुसार भए नभएको परिक्षण गर्यौं।

अन्य सुचनाहरु

अन्य सुचनाहरुप्रतिको उत्तरदायित्व व्यवस्थापनको हो। अन्य सुचनाहरुले वित्तिय विवरण तथा सोमाथिको हाम्रो प्रतिवेदन बाहेकका कम्पनीको वार्षिक प्रतिवेदनमा उल्लेखित सुचनाहरुलाई जनाउंदछ। उल्लेखित वार्षिक प्रतिवेदन यस लेखापरीक्षण प्रतिवेदनको मितिभन्दा पछाडि उपलब्ध हुने अपेक्षा रहेको छ।

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

वित्तिय विवरणको लेखापरीक्षणको सन्दर्भमा हाम्रो उत्तरदायित्व अन्य सुचनाहरु प्राप्त भएपछि अध्ययन गर्नु र यसो गर्दा त्यस्ता सुचनाहरु वित्तिय विवरण तथा लेखापरीक्षणको सिलसिलामा प्राप्त जानकारीसंग गहन रुपले फरक नरहेको तथा अन्यथा गहन रुपले 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 वित्तीय विवरणहरु गहन रुपले 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 कम्पनिको अविच्छिन्न व्यवसाय गर्न सक्ने अवस्थाको आंकलन 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 लेखापरिक्षणको आधारको रुपमा प्रयोग गर्नुपर्दछ।

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

वित्तीय विवरणको लेखापरीक्षण प्रति लेखापरीक्षकको उत्तरदायित्व

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

उचित आश्वासन (Reasonable assurance) भनेको उच्चस्तरको आश्वासन भएपनि नेपाल लेखापरीक्षणमानको अधारमा गरिएको लेखापरीक्षणले सम्पूर्ण गलत विवरण (misstatements) पत्ता लगाउंछ भन्ने प्रत्याभुति होइन। गलत विवरण गल्ती वा जालसाँजीको कारणले हुनसक्छ र यदि यस्ता गलत विवरणले वित्तीय विवरणको प्रयोगकर्ताहरुको आर्थिक निर्णयहरु प्रभावित गर्न सक्छन भने त्यस्ता गलत विवरणलाई गहन रुपको 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 जालसाँजीको कारण गहन रुपले गलत प्रर्दशन हुन सक्ने जोखिम विश्लेषण गरी आवश्यक लेखापरीक्षण विधिहरु अवलम्बन गर्दै हाम्रो रायको लागि यथोचित आधार प्रदान गर्नको लागि

S.A.R. Associates Chartered Accountants

पर्याप्त र उपयुक्त प्रमाण संकलन गर्दछौं । जालसाँजीका 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 गर्नु होइन ।
- प्राप्त प्रमाणहरुको आधारमा व्यवस्थापनद्वारा लेखापरीक्षणको आधारको रुपमा प्रयोग गरेको "Going Concern" अवधारणा (Assumption) को उपयुक्तताको बारेमा निर्णय गर्दछौं । यदि प्राप्त प्रमाणको आधारमा कम्पनीको "Going Concern" को बारेमा गहन रुपमा अनिश्चितता रहेको देखिएमा सोको बारेमा लेखापरिक्षण प्रतिवेदनमा खुलासा गर्ने वा सो खुलासा अपर्याप्त भएमा परिमार्जित राय प्रदान गर्दछौं ।
- व्यवस्थापनले अवलम्वन गरेका लेखा सिद्धान्त तथा महत्वपूर्ण अनुमानहरु एवम वित्तीय विवरणको प्रस्तुतिको समग्र स्थितिको मुल्याङ्कन गर्दछौं ।

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

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 गराउँदछौ ।

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 अर्थपुर्ण रहेका थिए र सो कारणले लेखापरीक्षणको मुख्य विषय *(Key Audit Matters)* मानिएका छन् । हामी त्यस्ता विषयहरुलाई, कानुनी रुपमा सो विषय सार्वजनिक गर्न बन्देज रहेको अथवा अपवाद अवस्थामा त्यस्ता विषयहरुलाइ सार्वजनिक गर्दा पर्नजाने नकारात्मक असर ती विषयहरुलाइ 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, नाफा नोक्सान विवरण, अन्य विस्तृत आम्दानीको विवरण, इक्वीटीमा भएको परिवर्तनको विवरण र नगद प्रवाह विबरण एवं लेखा नीतिहरु तथा लेखासम्बन्धि टिप्पणीहरु सहितको आर्थिक विवरण सारभुत रुपमा कम्पनी ऐन २०६३ को व्यवस्थाअनुसार तयार गरिएका छन् र कम्पनीले राखेको लेखासंग दुरुस्त रहेका छन् तथा कम्पनीको हिसाब किताबहरु प्रचलित कानून बमोजिम ठीकसंग राखिएका छन् ।

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

अमन उप्रेती
साझेदार

स्थान : काठमाण्डौ, नेपाल
मिति : २०८१/०८/२०

UDIN: 241208CA00451XBC2f

S.A.R. ASSOCIATES
CHARTERED ACCOUNTANTS

Independent Auditor's Report

To the Shareholders of Sanima Middle Tamor Hydropower Limited

Report on the Audit of the Financial Statements

Opinion

We have audited the financial statements of the Sanima Middle Tamor Hydropower Limited (the "Company"), which comprise the statement of financial position as at Ashadh 31, 2081 (July 15, 2024), and the statement of profit or loss, statement of other comprehensive income, statement of changes in equity and statement of cash flows 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 presents fairly, in all material respects, the financial position of the Company as at Ashadh 31, 2081 (July 15, 2024), and of its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with Nepal Financial Reporting Standards.

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.	**Recognition of Intangible Assets and construction revenue** 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. Accordingly, the hydropower project being developed by the company is withing the scope of IFRIC 12 as infrastructure is used in a public-to-private service concession arrangement for its entire useful life (whole of life assets). Accordingly, intangible asset model is applicable to the project being operated by the company as the SMTHL, as the company 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. These concession arrangements set out rights	Our audit approach regarding verification of process of income recognition included: a. We understood and evaluated the controls and processes over the recording of expenses related to construction cost. b. We reviewed the progress report in relation to construction as certified by technical consultants. c. We reviewed the contracts, for various construction activities under the project to ensure whether cost booked are in line with contract or not. d. We also assessed the process of recognition of revenue in respect of service concession arrangements to ensure that same is in line with IFRIC 12.

S.A.R. Associates Chartered Accountants

T +977 1 4520807 / 08 / 10 E info@sar.com.np
Address 64 Bishal Basti "Ka", Bishal Nagar, GPO Box 4585, Kathmandu, Nepal

	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 has to be applied for recognition of cost of the construction. As a part of our risk assessment, we have considered process of recognition of intangible assets in respect of service concession arrangement and recognition of construction revenue as per IFRIC 12 on Service Concession arrangements as Key Audit Matter.	

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 polices 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' 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.

S.A.R. Associates Chartered Accountants

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 pubic 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 comprehensive income, statement of changes in equity, statement of cash flows 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.

Aman Uprety
Partner

Place: Kathmandu, Nepal
Date: December 05, 2024

UDIN: 241208CA00451XBC2f

SANIMA MIDDLE TAMOR HYDROPOWER LIMITED

Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

As at Ashad 31, 2081

Amount in NPR

Particulars	Note	As on 31/03/2081	As on 31/03/2080
Assets			
Non Current Assets			
Property, Plant & Equipment	4.10	58,219,210	66,044,773
Intangible Assets	4.11	12,983,187,415	10,115,326,492
Capital WIP		1,146,222	
Deferred Tax Assets	4.19.2	-	575,133
Total Non Current Assets		13,042,552,847	10,181,946,399
Current Assets			
Advance and Receivables	4.12	483,272,645	326,030,727
Cash and Cash Equivalents	4.13	157,178,191	604,806,976
Other Financial Assets	4.14	20,704,009	30,885,781
Other Current Assets	4.15	38,005,694	3,039,220
Current tax assets	4.16	3,917,503	3,323,055
Total Current Assets		703,078,042	968,085,758
Total Assets		13,745,630,889	11,150,032,157
Equity and Liabilities			
Equity			
Share Capital	4.17	3,332,497,000	3,332,497,000
Other Equity			
Retained Earnings	4.18.1	(73,043,796)	(75,118,830)
Other Reserves	4.18.2	463,973	944,014
Total Equity		3,259,917,177	3,258,322,184
Liabilities			
Non Current Liabilities			
Financial Liabilities			
Non current Borrowings	4.20	8,990,761,774	7,125,152,564
Other Non-Current financial liabilities	4.21	643,272,358	630,633,512
Provisions	4.22	2,400,412	1,508,730
Deferred Tax Liabilities	4.19.1	-	-
Total Non- Current Liabilities		9,636,434,544	7,757,294,806
Current Liabilities			
Trade Payables			
Other Financial Liabilities			
Current Borrowings	4.23	737,000,000	-
Other Financial Liabilities	4.24	87,652,174	133,443,156
Other Current Liabilities	4.25	24,626,995	972,011
Total Current Liabilities		849,279,168	134,415,167
Total Liabilities		10,485,713,713	7,891,709,973
Total Liabilities and Equity		13,745,630,889	11,150,032,157

The accompanying notes are integral part of these financial statements.

As per our report of even date

Subash Shrestha
Finance Head

Sudip Roka
General Manager

Shiv Kumar Basnet
Director

CA. Aman Uprety
Partner
S.A.R Associates
Chartered Accountants

Apar Neupane
Director

Ruchi Joshi
Director

Braj Bhusan Chaudhary
Director

Sushil Kumar Ojha
Director

Bharat Kumar Thapa
Director

Binaya Kumar Shrestha
Chairman

Date: 2081/08/20
Place: Kathmandu

SANIMA MIDDLE TAMOR HYDRO POWER LIMITED
Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF PROFIT OR LOSS
For the period ended Asadh, 2081

Amount in NPR

Particulars	Note	FY 2080/81	FY 2079/80
Revenue(Construction)	4.1	2,956,483,363	3,739,937,829
Cost of Sales(Construction)	4.2	(2,956,483,363)	(3,739,937,829)
Revenue from sale of electricity	4.3	352,470,471	
Plant Operating Expenses	4.4	(46,398,386)	
Gross profit		306,072,086	-
Administrative and Other Operating Expenses	4.5	(137,086,792)	(35,261,245)
Other Income	4.6	5,080,530	394,100
Profit From Operation		**174,065,823**	**(34,867,145)**
Financial Income	4.7	3,962,987	5,568,154
Financial Costs	4.8	(175,296,679)	-
Profit before staff bonus & tax		**2,732,131**	**(29,298,991)**
Provision for staff bonus		(54,643)	
Provision for Corporate Social Responsibility		(27,321)	
Profit before Tax		**2,650,167**	**(29,298,991)**
Income Tax Expense			
Current Tax			-
Deferred Tax Income/(Expense)	4.9	(575,133)	31,002
Profit For the Year		**2,075,034**	**(29,267,989)**
Earnings per Equity share of Rs.100 each			
Basic Earnings Per Share		0.06	(1.06)
Diluted Earnings Per Share		0.06	(1.06)

The accompanying notes are integral part of these financial statements.

As per our report of even date

Subash Shrestha
Finance Head

Sudip Roka
General Manager

Shiv Kumar Basnet
Director

CA. Aman Uprety
Partner
S.A.R Associates
Chartered Accountants

Apar Neupane
Director

Ruchi Joshi
Director

Braj Bhusan Chaudhary
Director

Sushil Kumar Ojha
Director

Bharat Kumar Thapa
Director

Binaya Kumar Shrestha
Chairman

Date: 2081/08/20
Place: Kathmandu

SANIMA MIDDLE TAMOR HYDRO POWER LIMITED

Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF CASH FLOW

For the period ended Asadh, 2081

Amount in NPR

Particulars	FY 2080/81	FY 2079/80
Cash Flow from Operating Activities		
Net Profit	2,075,034	(29,267,989)
Adjustment for:		
Amortisation	88,622,440	15,820
Depreciation	11,733,852	12,779,247
Actural Reserve	(480,041)	-
Deferred Tax	575,133	95,157
Prior period (expense)/income		-
Tax Paid		
Cash Flow from Operating Activities Before Changes in Working Capital	**102,526,418**	**(16,377,765)**
Cash Flow from Changes in Working Capital		
(Increase)/ Decrease in Current Assets	(182,621,069)	467,070,776
Increase/(Decrease) in Current & Non Current Liabilities	728,394,529	271,791,265
Cash Flow from Operating Activities	**648,299,879**	**722,484,276**
Cash Flow from Investing Activities		
(Increase)/Decrease in Work in Progress	(1,146,222)	
(Increase)/Decrease in Intangible Assets	(2,956,483,363)	(3,739,937,829)
(Capitalisation)/(Purchase) of Fixed Assets	(3,908,289)	(20,160,224)
(Increase)/Decrease in Investments		-
Cash Flow on Investing Activities	**(2,961,537,874)**	**(3,760,098,053)**
Cash Flow from Financial Activities		
Increase/(Decrease) in Borrowings	1,865,609,210	2,649,786,720
Share Related Expenses	-	-
Surplus from Issuance of Share Capital	-	818,311,527
Cash Flow from Financial Activities	**1,865,609,210**	**3,468,098,246**
Total Cash Generated in the Year	**(447,628,785)**	**430,484,470**
Opening Cash and Bank Balances	604,806,976	174,322,507
Cash and cash equivalent at The End of The Year	**157,178,191**	**604,806,976**

The accompanying notes are integral part of these financial statements.

As per our report of even date

Subash Shrestha
Finance Head

Sudip Roka
General Manager

Shiv Kumar Basnet
Director

CA. Aman Uprety
Partner
S.A.R Associates
Chartered Accountants

Apar Neupane
Director

Ruchi Joshi
Director

Braj Bhusan Chaudhary
Director

Sushil Kumar Ojha
Director

Bharat Kumar Thapa
Director

Binaya Kumar Shrestha
Chairman

Date: 2081/08/20
Place: Kathmandu

SANIMA MIDDLE TAMOR HYDRO POWER LIMITED

Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF OTHER COMPREHENSIVE INCOME

For the period ended Asadh, 2081

Amount in NPR

Particulars	FY 2080/81	FY 2079/80
Profit for the year	**2,075,034**	**(29,267,989)**
Gain/(loss) on Actuarial valuation of defined benefit liability	(480,041)	504,635
Total other comprehensive income	(480,041)	504,635
Income tax income /(expense) relating to components of other comprehensive income	-	(126,159) -
Other comprehensive income for the year, net of tax	(480,041)	378,476
Total comprehensive income for the year, net of tax	**1,594,993**	**(28,889,513)**

The accompanying notes are integral part of these financial statements.

As per our report of even date

Subash Shrestha
Finance Head

Sudip Roka
General Manager

Shiv Kumar Basnet
Director

CA. Aman Uprety
Partner
S.A.R Associates
Chartered Accountants

Apar Neupane
Director

Ruchi Joshi
Director

Braj Bhusan Chaudhary
Director

Sushil Kumar Ojha
Director

Bharat Kumar Thapa
Director

Binaya Kumar Shrestha
Chairman

Date: 2081/08/20
Place: Kathmandu

SANIMA MIDDLE TAMOR HYDRO POWER LIMITED

Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY

For the period ended Asadh, 2081

Amount in NPR

Particulars	Share Capital	Retained Earnings	Actuarial reserve	Total Shareholders' Funds
Balance as at Ashad End 2079	2,499,375,000	(31,040,368)	565,538	2,468,900,170
Net profit for the year	-	(29,267,989)	-	(29,267,989)
New Issued Share Capital	833,122,000	-	-	833,122,000
Issue Management Expenses		(14,810,473)		(14,810,473)
Other Adjustments				-
Adjustments to AFS reserve through OCI			-	-
Adjustments to Actuarial reserve through OCI			378,476	378,476
Prior period adjustments	-		-	-
Adjustment due to changes in Agreement				-
Balance as at Ashad End 2080	3,332,497,000	(75,118,831)	944,014	3,258,322,183
Net profit for the year	-	2,075,034	-	2,075,034
New Issued Share Capital	-			-
Issue Management Expenses		-		-
Advance towards share capital transferred to Paid up	-	-	-	-
Other Adjustments				-
Adjustments to AFS reserve through OCI	-	-	-	-
Adjustments to Actuarial reserve through OCI	-	-	(480,041)	(480,041)
Prior period adjustments		-		-
Balance as at Asadh End 2081	3,332,497,000	(73,043,796)	463,973	3,259,917,177

The accompanying notes are integral part of these financial statements.

As per our report of even date

Subash Shrestha
Finance Head

Sudip Roka
General Manager

Shiv Kumar Basnet
Director

Apar Neupane
Director

Ruchi Joshi
Director

Braj Bhusan Chaudhary
Director

Sushil Kumar Ojha
Director

Bharat Kumar Thapa
Director

Binaya Kumar Shrestha
Chairman

CA. Aman Uprety
Partner
S.A.R Associates
Chartered Accountants

Date: 2081/08/20
Place: Kathmandu

SANIMA MIDDLE TAMOR HYDRO POWER LIMITED
Kathmandu, Nepal
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
As at End of Asadh, 2081

4.1 Construction Revenue *Amount in NPR*

Particulars	FY 2080/81	FY 2079/80
Middle Tamor Hydropower Project	2,956,483,363	3,739,937,829
Total	2,956,483,363	3,739,937,829

4.2 Construction Cost *Amount in NPR*

Particulars	FY 2080/81	FY 2079/80
Middle Tamor Hydropower Project	2,956,483,363	3,739,937,829
Total	2,956,483,363	3,739,937,829

4.3 Revenue from Sale of Electricity *Amount in NPR*

Particulars	FY 2080/81	FY 2079/80
Revenue from Sale of Electricity (See note 4.3.1 below)	352,470,471	-
Total	352,470,471	-

4.3.1 Revenue from Sale of Electricity from Middle Tamor Hydropower Plant

Current Period			
Month	Invoiced as per PPA	Short Supply of Energy Charges	Total
Baishakh*	31,125,783	-	31,125,783
Jestha	201,707,167	-	201,707,167
Ashadh	119,637,521	-	119,637,521
Total	352,470,471	-	352,470,471

*Commercial Operation has started from 23rd Baishak 2081

4.4 Plant operating expenses
4.4.1 Administrative Expenses

Particulars	FY 2080/81	FY 2079/80
Consultancy Fee	8,449,333	-
Generation Royalty-MTHP	7,049,409	-
Plant Insurance	7,940,267	-
Security Guard Expenses	1,044,769	-
Staff Food Facilitation Expenses	1,779,281	-
Electricity and Water Expenses	819,369	-
Travelling Expenses	750,161	-
Transportation and Fare Expenses	723,105	-
Connection Charge To NEA	648,000	-
Occupational Health, Safety and Medicine Expenses	313,933	-
Warehouse, Equipment Hire & Others Rent Expenses	309,479	-
Fuel and Lubricants Expenses	288,301	-
Hospitality Expenses	227,279	-
Housekeeping Expenses	192,674	-
Office Consumable Goods Expenses	190,556	-
Porter/Helper/Temporary/Daily Wage	195,341	-
Communication Expenses	183,050	-
Printing and Stationery Expenses	104,589	-
Business Promotion Expenses	82,512	-
Field Consumable Goods Expenses	74,299	-
Vehicle Renewal Expenses	64,100	-
Admin Expenses Transmission Line	49,304	-
Meeting Expenses	35,250	-
Computer& Software Maintenance Expenses	21,800	-
Staff Refreshment/Sports/Picnic Expenses	12,875	-
Kitchen Utensils/Accessories Expenses	11,527	-
Camp Facilitation Expenses	6,102	-
Insurance Expenses (Vehicle & Others)	5,811	-
Insurance Expenses (Staff)	3,277	-
Miscellaneous Expenses	160	-
Total	31,575,913	-

4.4.2Repair & Maintenance

Particulars	FY 2080/81	FY 2079/80
Repair & Maintenance Vehicles	2,297,045	-
Repair & Maintenance Others	178,581	-
Total	2,475,626	-

4.4.3Staff Cost

Particulars	FY 2080/81	FY 2079/80
Basic Salary	2,901,367	-
General Allowances	1,932,868	-
Project/Site Allowance	2,356,515	-
Other Allowance	1,059,412	-
Leave Expenses	2,875,211	-
Overtime/Night Shift Allowances	360,592	-
Social Security Fund (SSF) 20%	580,273	-
Total	12,066,238	-

4.4.4Plant Operation- Environment Mitigation Plan

Particulars	FY 2080/81	FY 2079/80
Awareness and Notice	80,000	-
EMP Expenses	2,000	-
Plantation	56,150	-
Total	138,150	-

4.4.5Plant Operation- Env. Mitigation Plan- TL

Particulars	FY 2080/81	FY 2079/80
Land and compensation	130,000	-
Plantation TL	12,458	-
Total	142,458	-
Total Plant Operating Expenses (4.4.1+4.4.2+4.4.3+4.4.4+4.4.5)	46,398,386	

4.5 Administrative and other operating expenses

Amount in NPR

Particulars	FY 2080/81	FY 2079/80
Amortization	88,622,440	15,820
Staff Salaries & Allowances(See note 4.5.1 below)	18,690,284	15,736,465
Depreciation Charges	10,916,833	8,079,406
Foreign Exchange fluctuation Loss/(Gain) (See Notes 4.26)	6,948,313	4,715,194
Business Promotion Expenses	2,620,053	307,147
Capacity Royalty	1,440,000	-
Meeting Fee	1,172,245	619,120
Office Rent	909,248	869,400
Fuel & Lubricants	800,355	864,113
Share Management expenses	861,250	300,000
AGM Expenses	819,767	431,308
Staff Lunch/Picnic/Sports	678,591	714,290
Security Guard Expenses	382,350	372,839
Consultancy Fee	317,131	-
Repair & Maintenance Vehicle	271,459	256,514
Computer & Software Maintenance Expenses	223,957	149,264
Printing & Stationary	203,070	182,448
Training and Seminar	138,835	61,040
Meeting Expenses	137,998	161,513
Audit Fee	136,730	124,300
Communication Expenses	116,572	342,784
Advertising and Publicity	99,757	49,268
Hospitality expenses	95,845	184,601
Vehicle Renewal and Taxes	82,745	82,300
Repair & maintenance Others	34,993	171,743
Insurance & Taxes	62,447	64,300
Bank Commission & Charges	45,833	10,797
Electricity/Water/Cleaning	45,321	78,634
Audit Expenses	42,810	31,297
Office consumable goods	40,818	49,351
Membership Fees & Renewal	35,050	35,000
Miscellaneous Expenses	28,967	3,300

4.5 Administrative and other operating expenses

Amount in NPR

Particulars	FY 2080/81	FY 2079/80
Porter/Helper/Temporary Wages	12,122	10,111
Transportation & Fares	12,520	49,025
Actuary Fee	9,049	32,575
Leasehold Expenes	7,972	31,518
Vehicle Parking Expenses	7,840	7,625
Housekeeping	7,145	7,511
Occupational Health & Safety Expenses	4,678	19,324
Books/Newspaper/Magazine	3,400	-
Donation Expenses	-	40,000
Total	137,086,792	35,261,245

4.5.1 Staff Salaries & Allowances

Amount in NPR

Particulars	FY 2080/81	FY 2079/80
Basic Salary	6,726,013	5,871,200
General Allowances	5,184,010	4,614,134
Project/Site Allowances	2,412,135	1,590,000
Other Allowances	1,093,611	862,857
SSF 20% HO	1,345,203	1,174,240
Dashain Allowances	937,858	864,512
Leave Expense Provision	329,094	406,222
Leave Pay Expenses	584,074	279,284
Over time Allowance	-	2,943
Staff Insurance	78,286	71,073
Total	18,690,284	15,736,465

4.6 Other Income

Amount in NPR

Particulars	FY 2080/81	FY 2079/80
Other Income	5,080,530	394,100
Total	5,080,530	394,100

4.7 Financial Income

Amount in NPR

Particulars	FY 2080/81	FY 2079/80
Income From Interest	3,962,987	5,568,154
Total	3,962,987	5,568,154

4.8 Finance costs

Amount in NPR

Particulars	FY 2080/81	FY 2079/80
Interest on Term Loan	167,843,921	-
Interest on Bridge Gap Loan	7,426,358	-
Bank charges & Commission	26,400	-
Total	175,296,679	-

4.9 Income tax expense

Amount in NPR

Particulars	FY 2080/81	FY 2079/80
Current Tax		-
Deferred Tax Income/(expense) (See notes 4.9.1)	(575,133)	31,002
Income Tax paid		
Total	(575,133)	31,002

Sanima Middle Tamor Hydropower Limited SMTHPL KATHMANDU

S.A.R. Associates Chartered Accountants

SANIMA MIDDLE TAMOR HYDRO POWER LIMITED

Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

For the Year ended Ashad 31, 2081

4.9.1 Deferred Tax Calculation

Particulars	Book Carrying Amount	Tax Base Amount	Diff Asset/(Liability)	Tax Rate	Def. Tax Asset/(Liability)
Temporary Difference for:					
Provision for Leave	1,508,730	-	1,508,730	25%	377,183
Property, Plant & Equipment and Intangibile Assests	39,889,713	40,681,515	791,802	25%	197,951
Total Deferred Tax Assets/(Liability) as on 31st Ashad 2080	**41,398,443**	**40,681,515**	**2,300,532**		**575,133**
Previous Year Deferred Tax Assests (Liabilities)					**670,290**
This years Deffered Tax Income/(Expense) recognised in:					
Profit and Loss Statements					31,002
Other Comprehensive Income					(126,159)
Net Deferred Tax Assets / (Liabilities)					575,133
Temporary Difference for:					
Provision for Leave	2,400,412	-	2,400,412	0%	-
Property, Plant & Equipment and Intangibile Assests Balance	33,998,483	34,683,835	685,352	0%	-
Total Deferred Tax Assets/(Liability) as on 31st Ashad 2081	**36,398,895**	**34,683,835**	**3,085,764**		-
Previous Year Deferred Tax Assests (Liabilities)					**575,133**
This years Deffered Tax Income/(Expense) recognised in:					
Profit and Loss Statements					(575,133)
Net Deferred Tax Assets / (Liabilities)					-

Sanima Middle Tamor Hydropower Limited SMTHPL KATHMANDU

SANIMA MIDDLE TAMOR HYDRO POWER LIMITED

Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

As at End of Asadh, 2081

4.10 PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT

Amount in NPR

Particulars	Computer, Furniture, Office & Equipment	Vehicle	Mechanical Equipment	Total
Gross Value (Previous Period)				
At Ashad End 2079	**12,101,339**	**43,773,995**	**34,384,161**	**90,259,495**
Additions	812,814	-	19,347,410	20,160,224
This Year adjustment/written off	-	-	-	-
Disposals	-	-	-	-
At Ashad End 2080	**12,914,153**	**43,773,995**	**53,731,571**	**110,419,719**
Accumulated Depreciation				
At Ashad End 2079	**5,775,282**	**19,364,533**	**6,455,884**	**31,595,699**
Depreciation charged to profit & loss for the year	1,664,399	4,524,070	1,890,937	8,079,406
Depreciation charge capitalized		357,823	4,342,018	4,699,841
Disposals	-	-	-	-
At Ashad End 2080	**7,439,681**	**24,246,425**	**12,688,840**	**44,374,946**
Gross Value (Current Period)				
At Ashad End 2080	**12,914,153**	**43,773,995**	**53,731,571**	**110,419,719**
Additions	1,761,190	-	2,243,660	4,004,850
Disposals	**(130,769)**	-	**(274,179)**	(404,948)
At Ashad End 2081	**14,544,575**	**43,773,995**	**55,701,052**	**114,019,622**
Accumulated Depreciation				
At Ashad End 2080	**7,439,681**	**24,246,425**	**12,688,840**	**44,374,946**
Depreciation charged to profit & loss for the year	1,524,919	3,849,046	5,542,868	10,916,833
Depreciation charge capitalized		56,467	760,552	817,019
Disposals	(113,313)	-	(195,073)	(308,386)
At Ashad End 2081	**8,851,287**	**28,151,939**	**18,797,186**	**55,800,412**
Net book value:				
At Ashad End 2080	5,474,472	19,527,570	41,042,731	66,044,773
At Ashad End 2081	5,693,288	15,622,056	36,903,866	58,219,210

4.11 INTANGIBLE ASSETS

Amount in Rs.

Particulars	Computer software	Service concession arrangements
At Ashad End 2079 (Previous Period)	**79,100**	**6,375,388,663**
Additions	-	3,739,937,829
Disposals	-	-
At Ashad End 2080	**79,100**	**10,115,326,492**
Accumulated Amortization		
At Ashad End 2079	**63,280**	-
Additions	15,820	-
Disposals	-	-
At Ashad End 2080	**79,100**	-
At Ashad End 2080 (Current Period)	**79,100**	**10,115,326,492**
Additions	-	2,956,483,363
Disposals	-	-
At Ashad End 2081	**79,100**	**13,071,809,855**
Accumulated Amortization		
At Ashad End 2080	**79,100**	-
Additions	-	88,622,440
Disposals	-	-
Prior periods Adjustments	-	-
At Ashad End 2081	**79,100**	**88,622,440**
Net book value:		
At Ashad End 2080	-	10,115,326,492
At Ashad End 2081	-	12,983,187,415

Sanima Middle Tamor Hydropower Limited SMTHPL Kathmandu

SANIMA MIDDLE TAMOR HYDRO POWER LIMITED

Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

As at End of Asadh, 2081

4.12 Advance and Receivables

Amount in NPR

Particulars	FY 2080/81	FY 2079/80
Sundry Debtors	321,063,457	-
Advance to Contractor	122,829,791	273,423,857
Advance for Land Purchase	16,279,593	22,887,556
Advance to Others	14,873,633	21,431,531
Receivables from others	3,691,445	1,368,707
Advance to Sub Contractor	2,700,000	2,700,000
Business Advance to Staff	1,471,268	2,039,790
Advance to Staff	113,458	797,118
Advance for TL ROW Compensation	250,000	1,382,168
Total	483,272,645	326,030,727

4.13 Cash and Cash Equivalents

Amount in NPR

Particulars	FY 2080/81	FY 2079/80
Cash In Hand	13,208	-
Sanima Bank Ltd.	67,285,274	222,377,940
Nepal Invetsment Mega Bank Limited (ESCROW)	29,847,420	
Nabil Bank Ltd.	26,086,919	374,915,000
Nepal Investment Bank Limited.	23,947,380	269,319
Laxmi Bank Limited.	3,022,565	2,892,375
Agriculture Development Bank Limited	2,711,809	
Global IME Bank Limited	1,850,095	257,564
Laxmi Bank Limited (Taplejung)	1,103,522	2,499,374
Laxmi Bank Limited Non Current (00511154773)	892,769	
NMB Bank Limited (9900116913300017)	384,825	
Nepal SBI Bank Limited (22525240200307)	32,382	
Kumari (NCC) Bank Limited (2040247074800001)	24	
Siddhartha Bank Limited.	-	1,544,404
Machhapuchchhre Bank Limited.	-	51,000
Total	157,178,191	604,806,976

4.14 Other Financial Assets

Amount in NPR

Particulars	FY 2080/81	FY 2079/80
Cash Margin	19,771,809	29,953,581
Custom Margin	932,200	932,200
Total	20,704,009	30,885,781

4.15 Other Current Assets

Amount in NPR

Particulars	FY 2080/81	FY 2079/80
Prepaid Insurance	29,436,070	508,323
Prepaid Expenses (Royalty and other expenses)	5,879,625	897
Margin Deposit	2,490,000	2,490,000
Miscellaneous Deposit	200,000	40,000
Total	38,005,694	3,039,220

4.16 Current Tax Assets

Amount in NPR

Particulars	FY 2080/81	FY 2079/80
Advance Tax	3,917,503	3,323,055
Income Tax Liabilities		-
Total	3,917,503	3,323,055

SANIMA MIDDLE TAMOR HYDRO POWER LIMITED

Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

As at End of Asadh, 2081

4.17 Share Capital

Amount in NPR

Particulars	FY 2080/81	FY 2079/80
Shares as at 1st Shrawan	3,332,500,000	2,499,375,000
Add:New issue		833,125,000
Add: Adjustment		
Add: Bonus Shared Issued		
Add: Addition this year		
Add: Right Shared Issued		
Add: Calls in Advance		
Less: Calls in arrears	3,000	3,000
Total	**3,332,497,000**	**3,332,497,000**

4.17.1 Reconciliation of No. of Shares

No. of Shares

Particulars	FY 2080/81	FY 2079/80
Ordinary Shares as at 1st Shrawan	33,325,000.00	24,993,750
Add:New issue		8,331,250
Add: Adjustment		
Add: Bonus Shared Issued		
Add: Addition this year		
Add: Right Shared Issued		
Add: Calls in Advance		
Less: Calls in arrears	30	30
Total	**33,324,970**	**33,324,970**

4.18 Other Equity

4.18.1 Retained Earnings

Amount in NPR

Particulars	FY 2080/81	FY 2079/80
Opening Retained Earnings	(75,118,830)	(31,040,368)
Profit/(Loss) for the year	2,075,034	(29,267,989)
Prior Period Adjustment		-
Adjustment due to changes in Agreement		-
Issue Management Expenses		(14,810,473)
Total	**(73,043,796)**	**(75,118,830)**

4.18.2 Other Reserves

Amount in NPR

Particulars	FY 2080/81	FY 2079/80
Actuarial reserve	463,973	944,014
Total	**463,973**	**944,014**

Sanima Middle Tamor Hydropower Limited SMTHPL KATHMANDU

S.A.R. Associates

SANIMA MIDDLE TAMOR HYDRO POWER LIMITED
Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
As at End of Asadh, 2081

4.19 DEFERRED TAX ASSETS/ LIABILITIES
4.19.1 Deferred Tax Liabilities

Amount in NPR

Particulars	FY 2080/81	FY 2079/80
Deferred Tax Liabilties	-	-
Total	-	-

4.19.2 Deferred Tax Assets

Amount in NPR

Particulars	FY 2080/81	FY 2079/80
Deferred Tax Assets	-	575,133
Total	-	575,133

Non current Borrowings

Non Current Financial Liabilties

4.20 Non current Borrowings

Amount in NPR

Particulars	FY 2080/81	FY 2079/80
Nabil Bank Ltd.	1,605,981,177	1,192,586,638
Nepal Investment Bank Ltd.	1,599,787,366	1,187,029,823
Global IME Bank Ltd.	1,460,094,653	1,189,740,534
NMB Bank Ltd.	1,146,487,527	932,315,267
NCC/ Kumari Bank Ltd.	921,697,158	749,003,243
Agricultural Development Bank Ltd.	909,992,508	748,026,195
Laxmi Bank Ltd.	880,462,613	751,666,127
Nepal SBI Bank Ltd.	466,258,772	374,784,737
Total	8,990,761,774	7,125,152,564

4.21 Other Non-Current financial liabilities

Amount in NPR

Particulars	FY 2080/81	FY 2079/80
Retention Money Payable Long Term	643,272,358	630,633,512
Total	643,272,358	630,633,512

4.22 Provisions

Amount in NPR

Particulars	FY 2080/81	FY 2079/80
Employees Leave Fund	2,400,412	1,508,730
Total	2,400,412	1,508,730

4.23 Current Borrowings

Amount in NPR

Particulars	FY 2080/81	FY 2079/80
Bridge Gap Loan	500,000,000	-
Term Loan	237,000,000	
Total	737,000,000	-

4.24 OTHER FINANCIAL LIABILITIES

Amount in NPR

Particulars	FY 2080/81	FY 2079/80
Payable to Contractors	57,036,116	107,214,108
Payable to Others	17,542,973	21,245,630
Royalty Payable	6,427,054	-
Leave Allowance Payable	3,158,298	3,054,526
Retention Money Payable	2,578,959	1,342,563
Overtime Allowance Payable	314,659	170,128
Meeting Allowance Payable	139,400	-
Audit Fee Payable	134,915	122,650
Staff Payable	120,819	102,173
Office rent Payable	94,883	92,799
Provision for Employee Bonus	54,643	
Provision for Corporate Social Responsibility	27,321	
Payable To Promoters	15,327	86,329
Actuary Fee Payable	6,806	12,251
Total	87,652,174	133,443,156

4.25 Other Current Liabilities

Amount in NPR

Particulars	FY 2080/81	FY 2079/80
Withholding Tax Payable	13,335,675	56,192
Reverse VAT Payble	10,584,135	1,874
Remuneration Tax Payable	705,024	385,244
Social Security Tax Payable	2,161	-
Social Security Fund Payable	-	528,701
Total	24,626,995	972,011

Sanima Middle Tamor Hydropower Limited SMTHPL KATHMANDU

Sanima Middle Tamor Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

Year ended Ashad 31, 2081

4.26:Foreign Exchange Fluctuation Gain/Losses

I. **Unrealised Foreign Exchange Gain Loss**

A. Payable to Contractors

S.N	Bill Date	Particular	Amount in $	Booked rate	Closing rate as on 16.07.2024	Exchange gain/(Loss)
1	2024.04.24	Lot 14	$ 60,035.40	133.72	133.96	(14,408.50)
2	2024.06.27	Service Portion Bill	$ 361,423.16	134.02	133.96	21,685.39
		Total				7,276.89

B. Advance to Contractors

S.N	Bill Date	Particular	Amount in $	Booked rate	Closing rate as on 16.07.2024	Exchange gain/(Loss)
1		Opening Balance	$ 110,602.17	131.77	133.96	242,218.76
2		Less: Settled in Lot13	$ (82,013.36)	131.77	133.96	(179,609.26)
3		Less: Settled in Lot14	$ (10,726.32)	131.77	133.96	(23,490.65)
5		Closing Balance	$ 17,862.49	131.77	133.96	39,118.85

C. Retention to Contractors

S.N	Bill Date	Particular	Amount in $	Booked rate	Closing rate as on 16.07.2024	Exchange gain/(Loss)
1		Opening Balance	2,867,293.51	131.77	133.96	(6,279,372.79)
2		Lot 13 Retention	224,006.64	133.55	133.96	(91,842.72)
3		Lot14 Retention	29,297.28	133.72	133.96	(7,031.35)
4		Service Portion Retention	154,895.64	134.02	133.96	9,293.74
5		Retention Amount Paid	(1,003,852.50)	131.77	133.96	2,198,436.98
6		Closing Balance	2,271,640.57	131.77	133.96	(4,170,516.15)

II. **Realised Foreign Exchange Gain Loss at the time of Settlement**

S.N	Bill Date	Particular	Amount in $	Booked rate	Settlement Date Rate	Exchange gain/(Loss)
1		Retention Amount paid after COD	1,003,852.50	131.77	133.75	(1,987,627.95)
2		Settlement from Advance Lot 13	82,013.36	131.77	133.55	145,983.78
3		Settlement from Advance Lot 14	10,726.32	131.77	133.72	20,916.33
4		Settlement of Lot 11 remeining Payable	186,322.32	131.77	133.75	(368,918.19)
5		Settlement of Lot 12 (I)	494,661.00	131.77	133.45	(831,030.48)
6		Settlement of Lot 12 (II)	6,000.00	131.77	133.45	(10,080.00)
7		Settlement of Lot 13	459,030.00	133.55	133.10	206,563.50
		Total				(2,824,193.01)

Total Foreign Exchange Fluctuation Gain/Loss (I+II) **(6,948,313.41)**

Sanima Middle Tamor Hydropower Limited SMTHPL

SANIMA MIDDLE TAMOR HYDROPOWER LTD.

Kathmandu, Nepal

1. CORPORATE INFORMATION

1.1 General

Sanima Middle Tamor Hydropower Ltd., a Public Limited Company having its registered office at Kathmandu Metropolitan City, Kathmandu is registered with the Office of Company Registrar (OCR) under the Companies Act,2063 on 23rd Baisakh, 2073 (5th May, 2016) with registration number 148796/072/73 for infrastructure construction and operation of different hydropower and other project under BOOT model. Company has successfully completed the construction of Middle Tamor Hydropower project on 2081.01.23. Currently the company has been operating Middle Tamor Hydropower Project (73 MW).

In the financial statements, Sanima Middle Tamor Hydropower Ltd has been referred as "SMTHL" or the company.

Financial Statements

The Financial Statement of the SMTHL for the year ended 31st Ashad 2081 comprises:

- Statement of Financial Position
- Statement of Profit or Loss
- Statement of Other Comprehensive Income
- Statement of Cash Flows
- Statement of Changes in Equity
- Schedule that are integral parts of the financial statement
- Notes to the Financial Statements and Significant Accounting Policies of the Company

1.2 Principal Activities and Operations

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

1.3 Responsibility for Financial Statements

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

1.4 Approval of Financial Statements by Directors

The accompanied Financial Statements have been authorized by the Board of Directors vide its resolution dated Mangsir 20, 2081 and recommended for its approval by the Annual General Meeting of the shareholders.

Sanima Middle Tamor Hydropower Limited SMTHPL KATHMANDU

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.

2.2 Statement of Compliance

The Financial Statement of SMTHL 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 SMTHL are presented in Nepalese Rupees (NPR), which is the currency of the primary economic environment in which the SMTHL operates. Financial information are presented in Nepalese Rupees, and round off to the lowest cardinal number of one digit. There was no change in SMTHL'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 Directors have made an assessment of SMTHL'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 SMTHL's ability to continue

Sanima Middle Tamor Hydropower Limited SMTHPL KATHMANDU

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.

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 Available for Sale Investments

SMTHL reviews its debt securities, if any, classified as available for sale, at each reporting date to assess whether they are impaired. Objective evidence that an available for sale debt security is impaired includes among other things significant financial difficulty of the issuer, a breach of contract such as a default or delinquency in interest or principal payments etc. SMTHL also records impairment charges on available for sale equity investments where there is significant or prolonged decline in fair value below their cost. The determination of what is 'significant' or 'prolonged' requires judgment. SMTHL shall generally treat 'significant' as 20% and 'prolonged' as greater than six months. In addition, SMTHL evaluates, among other factors, historical share price movements, duration and extent up to which the fair value of an investment is less than its cost.

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.

3.5 Useful Life of the Property, Plant and Equipment

SMTHL 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 SMTHL is subject to income tax 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

The SMTHL may receive legal claims and litigation against it in the normal course of business. Management makes judgments as to the likelihood of any claim succeeding in making provisions. The time of concluding legal claims is uncertain, as is the amount of possible outflow of economic benefits.

Estimates and underlying assumptions are reviewed on an ongoing basis. Actual amount could differ from those estimates, but differences are not expected to be materials. Such liabilities are not recognized in the financial statements, however same has been disclosed in Notes to the financial statements 5.12.

Sanima Middle Tamor Hydropower Limited
Kathmandu, Nepal

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 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 of the PPE. Expenses capitalized also include applicable borrowing costs for qualifying assets, if any. All up gradation /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.

5.1.1Cost model

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

5.1.2Revaluation model

The Hydropower Company has not applied the revaluation model to any class of freehold land, 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 as 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.

5.2 Capital Work in Progress

These are expenses of capital nature directly incurred in the construction of buildings, major plant and machinery and system development, awaiting capitalization as PPE or Intangible assets. Capital work-in-progress would be transferred to the relevant asset when it is available for use, i.e. when it is in the location and condition necessary for it to be capable of operating in the manner intended by management. Capital work-in-progress is stated at cost less any accumulated impairment losses.
NPR. 1,146,222 has been shown as Capital WIP in the Statement of Financial Position. Such amount was incurred for interior works at new office building

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.

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

Sanima Middle Tamor Hydropower Limited ✫ KATHMANDU
SMTHPL

computer application development including software, direct charges for labor, materials, contracted services and borrowing costs as per NAS 23.

Service concession arrangement of Sanima Middle Tamor Hydropower Limited (SMTHL) includes Middle Tamor Hydropower Project (MTHP - 73 MW). Service Concession arrangements are amortized over the contractual period of 30 years from the commercial operation date or as per the term of Generation License of SMTHL, whichever is lower. As per Generation License, the life of Middle Tamor Hydropower Project is up to 2110/02/21 B.S. The details of Intangible Assets (Service Concession Arrangements) is shown in the following table:

Particulars	As at End of Ashadh, 2081	As at End of Ashadh, 2080
CWIP- CIVIL WORKS		
General Items Civil	377,924,769	358,336,501
Headworks Civil	1,982,961,767	1,850,473,374
Underground Works Civil	2,247,008,894	1,938,265,700
Surge Shaft Civil	211,613,201	210,885,531
Penstock, Anchor Blocks and saddle Supports Civil	206,734,414	140,515,073
Powerhouse Civil	314,664,674	311,239,641
Turbine Outlet Chamber Tailrace Culvert and Floodwall Civil	108,687,963	94,039,504
Temporary River Diversion/Coffer Dam at Headworks Civil	38,149,722	38,149,722
Provisional Sum Civil	1,491,682,905	679,444,456
Main Civil Contractors- Others	8,513,474	7,508,699
Sub-total	6,987,941,782	5,628,858,203
CWIP- EMPLOYERS PROVISION		
Boomer Rental and Accessories	45,194,064	52,136,587
Equipment and Machine Operating accessories	48,236,160	33,250,233
Material and Manpower for Employer's Scope	386,535,876	168,054,227
Other Equipment Rental and Accessories	86,035,342	39,948,958
Robotic Shortcrete Rental and accessories	68,067,437	40,608,821
Short Term Machine Operator/Helper/Mechanics Cost	30,602,403	17,948,711
Sub-total	664,671,283	351,947,536
CWIP- ELECTROMECHANICAL EQUIPMENTS AND WORKS		
Electromechanical Works- Service Portion	91,991,508	
Electromechanical Works- Supply Portion	1,349,457,334	1,227,668,773
Sub-total	1,441,448,842	1,227,668,773
CWIP- ENGINEERING MANAGEMENT COST		
Advertisement and Publicity	450,490	438,795
Books And Newspaper Expenses	12,498	12,498

Business Promotion Expenses	3,535,948	2,895,059
Camp Facilitation Expenses	1,230,436	945,808
Communication Expenses	5,362,641	4,702,884
Computer & Software Maintenance Expenses	558,018	484,303
Consultancy Fee	141,968,264	124,741,650
Courier/Postage & Air Document Expenses	12,983	10,883
Credit Rating Fee-Site	2,028,350	1,384,250
Depreciation on Assets Specifically used at site	8,838,020	8,021,001
Electricity and Water Expenses	5,620,213	4,487,854
Field Consumable Goods Expenses	4,158,334	4,046,797
Financial Consultancy Fee	1,349,220	887,050
Fuel and Lubricants Expenses	34,930,755	23,151,185
Gardening Expenses (Plantation Expenses)	28,940	6,540
Government Fee-Site	7,264,332	7,183,332
Hospitality Expenses	7,098,971	5,256,181
Housekeeping Expenses	3,160,082	2,508,545
Insurance Expenses (Staff)	1,169,224	774,570
Insurance Expenses (Vehicle & Others)	4,170,264	3,431,867
Kitchen Utensils/Accessories Expenses	1,048,113	906,400
Lab Test Expenses Materials/Tools & Equipment	1,019,002	903,632
Meeting Expenses	83,201	83,201
Meeting Allowances Expenses	377,531	257,531
Membership Fee and Renewal Expenses	30,000	30,000
Miscellaneous Expenses	420,320	377,520
Mortgage Expenses	129,000	129,000
Occupational, Health, Safety and Medicine Expenses	11,384,471	9,428,227
Office Consumable Goods Expenses	3,007,473	2,813,277
Office Rent/Lease Expenses	1,072,273	911,332
Porter/Helper/Temporary/Daily Wage	4,041,939	3,742,634
Printing and Stationery Expenses	1,660,525	1,507,173
Repair and Maintenances Expenses Others	2,070,987	1,983,379
Repair and Maintenances Expenses Vehicle	19,714,042	15,736,770
Royalty Expenses	67,155	
Security Guard Expenses	6,949,760	5,457,406
Share Management Fee and Charges	99,969	99,969
Staff Food Facilitation Expenses	29,995,285	23,131,781
Staff Refreshment/Sports/Picnic Expenses	1,159,147	1,123,597
Technical Consultancy Fee	7,091,385	6,160,127
Training, Seminar and Educational Tour Expenses	311,283	311,283
Transportation and Fare Expenses	18,347,169	16,651,682
Travelling Expenses	23,939,958	21,040,970
Vehicle Renewal Expenses	968,930	617,530

Sanima Middle Tamor Hydropower Limited SMTHPL KATHMANDU

Warehouse, Equipment Hire & Others Rent Expenses	299,415	299,415
		-
Sub-total	368,236,316	309,074,887
CWIP-ENVIRONMENT MITIGATION PLAN		
EMP Expenses- Site	23,945,175	3,029,123
EIA Expenses	629,235	629,235
Plantation Expense	4,072,469	3,808,422
Sub-total	28,646,879	7,466,780
CWIP-ENVIRONMENT MITIGATION PLAN- TL		
Land and Compensation- TL	180,100	180,100
ROW compensation- TL	20,196,176	12,394,654
Sub-total	20,376,276	12,574,754
CWIP- Hydro mechanical Works		
Bell Mouths, steel Penstocks with bends, Banches, Saddle, Wear Plates, PVC sheets, Manholes and Air vent/stand Pipes	183,735,689	145,012,688
Expansion Joints	9,686,360	
Gates With Embedded Parts & Hosting System	165,872,316	92,787,040
General Items HM	32,826,500	22,805,587
Hydro mechanical Steel Plate	113,704,610	112,158,506
Miscellaneous Steel Works	26,848,958	26,806,583
Provisional Sum HM	13,302,190	13,302,190
Stop logs With Embedded Parts and Hosting Systems	65,198,288	34,650,292
Trash Racks With Embedded Parts & Trash Rack Cleaning Machine (TRCM)	36,287,125	12,665,407
Electricity Provided to HM	586,050	-
Sub-total	648,048,086	460,188,293
CWIP- INFRASTRUCTURE AND GENERAL	-	
Additional Geo-technical and Geophysical Works	5,369,534	5,369,534
CWIP Access Road/ Access Road Upgrading Works	120,401,259	119,131,943
CWIP Baily Bridge	19,619,291	19,619,291
CWIP Construction Power Line	55,547,807	55,205,357
CWIP Motorable Truss Bridge	72,276,025	72,276,025
CWIP Staff Quarters	110,200,796	100,512,498
Project Development Cost	100,000,000	100,000,000
Temporary River Crossing	3,098,515	3,098,515
Temporary Staff and Others Quarters	2,870,674	2,843,858
Sub-total	489,383,902	478,057,023
CWIP-INTEREST DURING CONSTRUCTION (IDC)	-	
Bank Commission and Charges- Site	3,678,122	1,683,924
Interest on Bank Bridge Gap Loan	39,467,446	20,312,346

Sanima Middle Tamor Hydropower Limited SMTHPL KATHMANDU

Interest on Bank Term Loan	1,717,188,485	1,044,643,859
LC Commission and Loan Management Charges	53,732,369	50,555,087
Sub-total	1,814,066,421	1,117,195,216
CWIP-LAND ASSOCIATED COST	-	
Compensation for Land	4,143,585	3,863,585
Land (Project)	58,656,175	58,656,175
Land Lease- Site	797,778	770,000
Land Related Expenses- Site	2,998,232	2,981,871
	-	
Sub-total	**66,595,770**	**66,271,631**
CWIP-TRANSMISSION LINE (TL)	-	
Installation Service	116,461,383	100,189,143
Plant and Equipment (Conductor)	34,424,320	34,424,320
Plant and Equipment (Other Items)	40,331,653	37,247,740
Transmission Line License Fee	4,000,000	4,000,000
Transmission Line Related Overhead Cost	12,503,251	3,099,343
Sub-total	**207,720,607**	**178,960,546**
CWIP-SITE STAFF COST	-	
Allowances	149,842,515	122,072,608
Basic Salary	75,122,730	61,450,205
Dashain Allowances	7,583,130	5,296,530
Gratuity Expenses	2,552,904	2,552,904
Incentives	1,216,211	1,216,211
Leave Expenses	12,733,623	12,047,454
Leave Pay Expenses Provision	1,889,256	1,560,544
Overtime/Night Shift Allowances	7,708,642	5,947,137
Provident Fund Expenses	2,885,331	2,885,331
Social Security Fund (SSF) 20%	8,854,356	6,119,851
Sub-total	**270,388,697**	**221,148,774**
CWIP-COMMUNITY SUPPORT PROGRAM (CSP)	-	
Community Support	64,284,993	55,914,076
Sub-total	**64,284,993**	**55,914,076**
Total	**13,071,809,855**	**10,115,326,492**
Less Amortization during the period	**88,631,108**	
Intangible Assets Net of Amortization	**12,983,187,415**	

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 and loss when the asset is de-recognized.

Sanima Middle Tamor Hydropower SMTHPL KATHMANDU

5.4 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 satisfies. 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.

5.4.1 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.

5.4.2 Recognition as an intangible asset

The intangible asset model is used to the extent that the SMTHL, 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.

Sanima Middle Tamor Hydropower Limited SMTHPL KATHMANDU

The Company manages concession arrangements which will include power supply from its hydro power plant namely Middle Tamor Hydropower Project (73 MW. The Company maintains and services the infrastructure during the concession period. 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.

5.5 Construction Agreements:

5.5.1 Main Civil Contract:

Sanima Middle Tamor Hydropower Ltd. has signed the contract with Zhejiang First Hydro and Power Construction Group Private Limited on 12th April, 2018 for USD 55,986,732.53 and the amount has been locked into NPR as 60%-dollar portion to be multiplied by NPR 103 and 40% NPR portion to be multiplied by NPR 102.21. However, the contract has been revised and the total amount of revised contract is USD 68,400,398.12. on 2021 August 18

Advance Provided to Main Civil Contractor as on 31st Ashad, 2081 is NPR 16,724,636.63. The Contractor has issued bills up to IPC#30 till 31st Ashad, 2081.

5.5.2 Hydro Mechanical Contract:

Sanima Middle Tamor Hydropower Ltd. has signed the contract with Machhapuchhre Metal and Machinery Works Pvt. Ltd. on 11th July, 2019 having contract amount of NPR 556,098,639 for Main Hydro Mechanical works. However, the contract has been revised and the total amount after the revision is NPR. 567,134,202.24
Advance provided to Machhapuchhre Metal and Machinery Works as on 31st Ashad, 2081 is NPR 20,000,000.00. The Contractor has issued bills up to IPC#11 till 31st Ashad, 2081.

5.5.3 Electro Mechanical Contract:

Sanima Middle Tamor Hydropower Ltd. has signed the contract with Chongqing Water Turbine Works Co., Ltd. on 23rd December, 2019 having contract amount of $11,603,762.98 and NPR 25,147,622 for Main Electro Mechanical works. The Contractor has issued 14 commercial invoice for the supply portion and 1 commercial invoice for service portion till 31st Ashad, 2081, the party has provided us with commercial invoice where the reporting currency is dollar. Also they are provided with the advance payment of NPR. 79,059,328.22.

5.5.4 Transmission Line Contract:

Sanima Middle Tamor Hydropower Ltd. has signed the contract with Cosmic Electrical Engineering Associates Pvt. Ltd. on 7th June, 2020 having contract amount of NPR 186,265,594 for Main Transmission Line works. The Contractor has issued invoice up to IPC#09 31st Ashad, 2081. Also, an advance of NPR 7,045,825.39 has been provided to the Contractor.

Sanima Middle Tamor Hydropower Limited SMTHPL KATHMANDU

S.A.R. Associates Chartered Accountants

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 SMTHL 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.

5.6.3. 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.

5.6.3. 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 SMTHL that are not designated as hedging instruments in hedge relationships as defined by Nepal Accounting Standards NAS 39 (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.

Sanima Middle Tamor Hydropower Ltd. SMTHPL KATHMANDU

Interest income earned from financial assets held for trading is recorded under 'Other Income' using the effective interest rate.

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

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

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

1. Such designation eliminates or significantly reduces measurement or recognition inconsistency that would otherwise arise from measuring the assets.
2. 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.
3. 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 SMTHL has not designated any financial assets upon initial recognition as designated at fair value through profit or loss.

5.6.3. 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 SMTHL 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 are recognized in the Statement of Profit or Loss.

The term deposits of 12 months' maturity has been shown under this heading in the financial statements.

Sanima Middle Tamor Hydropower Limited SMTHPL KATHMANDU

5.6.3. 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 loss'. 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 SMTHL holds more than one investment in the same security, they are deemed to be disposed off 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 9the 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 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.

As per the Carve out No. 3 issued by the Institute of Chartered Accountants of Nepal on 2077/05/03 on NAS 39: Financial Instruments: Recognition and Measurement for financial institutions, the effective interest rate is the rate exactly discounts estimated future cash payments or receipts through the expected life of the financial instrument or, when appropriate, a shorter period to be the net carrying amount of the financial asset or financial liability. The calculation of the effective interest rate includes all fees and points paid or received, **unless it is immaterial or impracticable to determine reliably**, between parties to the contract that are an integral part of the effective interest rate, transaction costs and all other premiums or discounts.

Sanima Middle Tamor Hydropower Limited SMTHPL KATHMANDU

Furthermore, the Institute of Chartered Accountants of Nepal has clarified that other entities (except financial institutions) may prepare the financial statements using the above Carve out by giving adequate disclosures.

In case of the Company, the future cash payments through the expected life of the financial liabilities could not be determined in exact figures due to fluctuating interest rates, undetermined repayment or prepayment terms and, other premiums and discounts. Hence, the financial liabilities have not been measured at amortized cost using the effective interest method.

Other financial liabilities consist of 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. It has been shown in schedule no. 4.20

5.8 Depreciation and Amortization

1. 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.
2. 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.
3. 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%
Computers and accessories	10-11 years	25%
Vehicles	13-14years	20%

SMTHPL
Sanima Middle Tamor Hydropower Limited
KATHMANDU

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

4. 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 an 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.

5. 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.

5.9 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.

5.10 Retirement Benefits Obligations

5.10.1 Defined Contribution Plans

A defined contribution plan is a post-employment benefit plan under which SMTHL 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 SMTHL 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'.

5.10.2 Defined Benefit Plans

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

Sanima Middle Tamor Hydropower Limited SMTHL KATHMANDU

5.10.3 Gratuity

Gratuity has been booked as per the prevailing Labor Act, 2074 in Nepal. The Board of Directors (BOD) meeting has decided to deposit the Gratuity amount i.e. 8.33% of basic salary per month of the employee in social security fund As the gratuity of employee is fixed, so as per NAS 19 actuarial valuations for Gratuity is not required in order to determine the liability or asset that the company have at the year end.

5.10.4 Unutilized Accumulated Leave

SMTHL'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. SMTHL'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 SMTHL'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 has been carried out to determine the same.

Leave encashment have been subject to actuarial valuations as per the provisions of NAS 19. The details of valuation and basis of valuation is presented in Notes to Financial Statements 26. The actuarial valuation of leave provision is done by G.N. Agarwal, Consulting Actuary, Mumbai, India.

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

Year	**2080-81**	**2079-80**
Particulars	**Leave Encashment (Non Funded)**	**Leave Encashment (Non Funded)**
Expenses Recognized In Income Statement		
Interest Cost	130,018.00	119790
Current Service Cost	608,425.00	757,847
Expected Return on Plan Assets		
Actuarial (Gain)/ Loss	480,041.00	(504,635)
Past Service Cost		
Expenses recognized in the Profit & Loss A/c	1,218,484.00	373,002
Change in Present Value Obligations		
PV of Obligation at beginning of the year	1,508,730.00	1,355,080

Sanima Middle Tamor Hydropower Limited SMTHPL KATHMANDU

Interest Cost	130,018.00	119790
Current Service Cost	608,425.00	757,847
Benefit paid	(326,802.00)	(219,352)
Actuarial (Gain)/ Loss	480,041.00	(504,635)
Liability at the end of the year	2,400,412.00	1,508,730
Change in Fair Value of Plan Assets		
Fair Value of Plan Asset at Beginning of the Year		
Expected Return on Plan Assets		
Contribution by Employer		
Benefit paid		
Actuarial (Gain)/ Loss on Plan Assets		
Fair Value of Plan Asset at End of the Year		
Amount Recognized in Statement of Financial Position		
Present Value of Obligations at Year End	2,400,412.00	1,508,730
Fair Value of Plan Assets at Year End		
Funded Status	(2,400,412.00)	(1,508,730)
Unrecognized Actuarial (Gain)/Loss at Year End		
Unrecognized Past Service Cost		
Net Asset/(Liability) Recognized in Balance Sheet	(2,400,412.00)	(1,508,730)
Actuarial Assumptions		
Discount rate	10%	10%
Salary escalation rate	10.30%	10.47%
Retirement age	58	58
Remaining Working Life	5	5
Mortality	NALMT 2009	NALMT 2009

5.11 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.

5.12 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

SMTHPL Sanima Middle Tamor Hydropower Limited KATHMANDU

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.

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

5.13 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.

5.14 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.

5.15 Leases

Sanima Middle Tamor Hydropower Limited
SMTHPL
KATHMANDU

Leases are recognized as a finance lease wherever the terms of the lease transfer substantially all the risks and rewards of ownership to the lessee. All other leases are classified as operating leases.

Company as a Lessee

SMTHL has used the relief option provided for leases of low-value assets and short-term leases and expense the payments in the income statement according to the straight-line method. The company has undergone a lease agreement for office premises for a period of three years among which one year has already passed and we are planning to shift our office to another place next year. so we are going to make a new agreement, as a result of which the lease agreement is going to be scrapped. In such case due to the reliable basis of assumption and due to low value and short term lease agreement we have used the relief option.

Company as a Lessor

For operating lease SMTHL reports the leased assets of amortized cost as an asset under the property, plant & Equipment where it is the lessor. The lease payment received in the period are shown under other operating income on straight line basis. Where SMTHL is the lessor in finance lease, the assets ore 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 asset.

The company has accounted for operating lease payments on straight line basis over the period of lease term and made necessary changes in previous year's figures in respect of operating lease as per NAS 17.

The company has booked NPR 909,248 as lease expense for the FY 2080-81 under operating lease agreement with Sanima Pvt. Ltd.

5.16 Receivables and Payables

Receivables are accounted on accrual basis. Balance amounts on year end are shown in Statement of Financial Position under 'Advances & Receivables, Other Financial Assets, Other Current Assets' and payables are shown in the Statement of Financial Position under other financial Liabilities and other current liabilities headings.

5.17 Bridge Gap Loan

There is a Bridge Gap Loan of NPR.500,000,000.00 as on Ashad End 2081.

5.18 Retention Amount Payable

Retention Amount Payable to the Contractors as at 31st Ashad, 2081 is as follows:

Non-Current Financial Liabilities	
Chongqing Water Turbine Works Co. Ltd	304,308,970.84
Cosmic Electrical Engineering Associates Pvt. Ltd	4,777,362.01
Machhapuchhre Metal and Machinery Works Pvt. Ltd.	23,436,215.91
Zhejiang First Hydro and Power Construction Group	310,749,809.66
Total	**643,272,358.42**

Sanima Middle Tamor Hydropower Limited
SMTHPL
KATHMANDU

Current Financial Liabilities	
Bavari Construction Pvt. Ltd.	418,209.22
Brahmayani Construction Pvt. Ltd.	233,929.00
Fit Engineering Survey Consultancy Pvt. Ltd.	37,610.62
Machhapuchhre Metal and Machinery Works Pvt. Ltd.	328,719.42
Phaktanglung Nirman Sewa Pvt.Ltd	16,055.35
Safira Interior Design	119,512.00
Shuvam Tunnelling and Construction Pvt.Ltd	1,424,923.48
Total	**2,578,959.09**

5.19 Financial Income

Financial Income includes:

- Interest income earned from bank deposits.

5.20 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.

Income Tax Act 2058 has specified a tax rate of 25% flat for Hydropower Companies.

As per Section 11 (3 Gha) 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.

5.20.1 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.

Current Tax Assets include Advance Tax amounting NPR 3,917,503

5.20.2 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.

Sanima Middle Tamor Hydropower SMTHPL KATHMANDU

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. The deferred tax assets being recognized till last year NPR. 575,133 considering it to be reserved during the tax holiday period itself has been derecognized and the impact of NPR. 575,133 has been provided as deferred tax expenses in Statement of Profit & Loss (See Schedule 4.9.1)

5.21 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.

5.22 Revenue Recognition

5.22.1 Construction Revenue (Service Concession Arrangement)

The Company has recorded the revenue of NPR 2,956,483,363 representing 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.

5.22.2 Construction Cost (Service Concession Arrangement)

The Construction Cost represents aggregate of cost incurred for creation of Project Assets during the reporting period.

The details of the Construction Revenue and Construction Cost recorded with respect to the creation of Project Assets is as follows:

Particulars	Current Year	Previous Year
	NPR	NPR
Construction Revenue	2,956,483,363	3,739,937,829
Construction Cost	(2,956,483,363)	(3,739,937,829)

SMTHPL
Sanima Middle Tamor Hydropower Limited
KATHMANDU

5.22.3 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 SMTHL; therefore, revenue is recognized at the rate/s given in the Power Purchase Agreement based on the approved meter reading from Basantapur Substation of Nepal Electricity Authority. Reveune 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 23rd of Baishak 2081.and subsequently has recognized revenue from sale of electricity of NPR.352,470,471

5.22.4 Other Income

Other income includes miscellaneous income during the year.

5.23 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 Nepali Rupees.

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.

5.24 Advance to Contractors

Following advances to the Contractors have been lying outstanding as at 31st Ashad, 2081 The advance has been provided as per the recommendation of 'The Engineer':

Particulars	Amount in NPR
Chongqing Water Turbine Works Co. Ltd (EM Contractor)	79,059,328.22
Cosmic Electrical Engineering Associates Pvt. Ltd (TL Contractor)	7,045,825.39
Machhapuchhre Metal and Machinery Works Pvt. Ltd (HM Contractor)	20,000,000
Zhejiang First Hydro and Power Construction Group (Main Civil Contractor)	16,724,636.63

Sanima Middle Tamor Hydropower Limited SMTHPL KATHMANDU

Total	**122,829,790.24**

5.25 Cash/ Letter of Credit and Custom Margin

The details of Cash/Letter of Credit Margin as on 31st Ashad 2081 is as follows:

LC Cash Margin	19,771,809
Custom Margin	932,200
Total	**20,704,009**

5.26 NEA Guarantee

Sanima Middle Tamor Hydropower Ltd. has provided bank guarantee of NPR 2,190,000 from Laxmi Bank Ltd. to Nepal Electricity Authority for Power Purchase Agreement. The Guarantee has been expired on 24th August 2024,.

5.27 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.

	2080/81	2079/80
Amount used as a Numerator		
Profit Attributable to ordinary Shareholders	**2,075,034**	**(29,267,989)**
Amount used as the Denominator		
Weighted average number of Ordinary Shares	**33,325,000**	**27,664,305**
Basic Earnings per Ordinary Share (NPR)	0.06	(1.06)

5.28 Events after the Reporting Period

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

5.29 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 refers to the person who have authority and responsibility for planning, directing and controlling the activities of NEA either directly or indirectly.

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.

Sanima Middle Tamor Hydropower Limited SMTHPL KATHMANDU

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

Parent and Ultimate Controlling Party

The Company does not have an identifiable parent of its own.

Key Managerial Personnel

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.

S. No.	Name	Title
1	Mr. Binay Kumar Shrestha	Chairman
2	Mr. Shiv Kumar Basnet	Promoter Director
3	Mr. Apar Neupane	Promoter Director
4	Mrs. Ruchi Joshi	Promoter Director
5	Mr. Braj Bhusan Chaudhary	Independent Director
6	Mr. Bharat Kumar Thapa	Public Director
7	Mr. Sushil Kumar Ojha	Public Director
8	Dr. Jugal Bhurtel	Chief Executive Officer

Compensation of key management personnel

Particulars	Current Year	Previous Year
Short Term Employment Benefit	6,140,000	6,147,500
Post-Employment benefits	484,333.33	531,000
Total	**6,624,333.33**	**6,678,500**

Particulars	Current Year	Previous Year
Board Meeting Fee	828,000	539,000
Audit Committee meeting.	140,000	70,000
Asset and Liability Committee & Risk Management Committee	20,000	0
Other expenses related to Board Meeting.	73,995.36	74,237
Total	**1,172,245**	**619,120**

Sanima Middle Tamor Hydropower Limited SMTHPL KATHMANDU

S.A.R. Associates Chartered Accountants

S.N	Related Party	Status	Transaction Type	Transaction Amount(NPR)	Outstanding Balance (NPR)
1	Sanima Bank Limited	Common Promoters	Deposits	300,874,483.60	
			Withdrawal	233,589,209.98	
			Interest Income from Call Deposit	3,728,445.78	67,285,274
2	Sanima Hydro and Engineering Pvt. Ltd.		Consultancy Fee	26,040,281.28	(1,526,544.57)
5	Bavari Construction Pvt. Ltd.		Various construction services acquired.	76,656,324.50	(199,529.80)
4	Akama Hotel Pvt. Ltd.	Common Director	Hospitality service	1,453,676.00	(35,250.00)

5.30 Previous year's figure has been rearranged & regrouped whenever necessary.

Sanima Middle Tamor Hydropower Limited SMTHPL KATHMANDU

S.A.R. Associates Chartered Accountants

धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली, २०७३ को नियम २६ को उपनियम (२) सँग सम्बन्धित अनुसूची १५ बमोजिमको वार्षिक विवरण (आ.व. २०८०/०८१)

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 कारवाही सम्बन्धी विवरण :**

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

– यस अवधिमा संगठित संस्थाले वा संस्थाका विरुद्ध कुनै मुद्दा दायर भएको छैन ।

(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 धितोपत्र बोर्डको सुपरीवेक्षण व्यवस्थाको अधिनमा रही कारोबार गरेको ।

(ख) आ.व. २०८०/०८१ 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
प्रथम त्रैमास	२९७.००	२३०.५०	२३८.००	६१ दिन	३१,५९१ वटा	८,६१,८०९ वटा
दोस्रो त्रैमास	४३९.८०	२३०.१०	४३५.९०	४९ दिन	३२,४४८ वटा	२८,८४,४२३ वटा
तेस्रो त्रैमास	४५४.००	३६८.००	३८४.३०	५८ दिन	३६,४६६ वटा	३१,५२,१५० वटा
चौथो त्रैमास	४६३.००	३४८.००	४५०.००	६१ दिन	२०,३६२ वटा	२२,१९,००१ वटा

६. **समस्या तथा चुनौती**

(क) आन्तरिक समस्या तथा चुनौती

– यन्त्र उपकरणहरुमा उत्पन्न हुने प्राविधिक तथा यान्त्रिक गडबडी ।

– दक्ष जनशक्ति व्यवस्थापनमा हुने चुनौती ।

– आयोजनाको प्रभावकारी मर्मत तथा संचालनका लागि आवश्यक उपयुक्त यन्त्र तथा उपकरणहरु

सहज रुपमा उपलब्ध नहुनु ।

(ख) वाह्य समस्या तथा चुनौती

- जलविद्युत आयोजनाका लागि अत्यावश्यक रहेको उपयुक्त बीमा नहुनु ।
- समय समयमा बैंक ब्याज दरमा हुने परिवर्तनका कारणले जलविद्युत आयोजनाको आम्दानीमा असर पर्ने ।
- जलविद्युत विकासमा सरकारबाट घोषणा भएको सुविधा तथा सहुलियत कार्यान्वयनमा ढिलासुस्ती ।
- वैदेशिक विनिमय दरमा हुने परिवर्तन ।
- ऐन, कानून तथा सरकारी नीति नियम र भन्सार नीतिमा हुने परिवर्तन ।
- जलविद्युतको लागि आवश्यक मेशिनरी उपकरण तथा स्पेयर पार्टहरुको लागि स्वदेशी आपूर्तिकर्ता तथा विक्रेताहरुको अभाव, निर्माण सामाग्रीको अभाव र यातायातको कठीनाइ ।
- विद्युत प्रसारण लाईनमा उत्पन्न हुने प्राविधिक समस्याहरु ।
- बाढी, पहिरो, खडेरी, भूकम्प जस्ता प्राकृतिक विपत्तिबाट हुन सक्ने जोखिम ।
- नदीको जलप्रवाहमा आउने अनपेक्षित परिवर्तन ।
- माथिल्लो तटीय क्षेत्रमा रहेका आयोजनाका कारण हुने चुनौतीहरुको व्यवस्थापन ।
- बीमा शुल्क, उपकरण, उपकरणको स्पेयर्स पार्टस, ढुवानी, तथा अन्य आवश्यक बस्तुको बढ्दो दरका कारणले पर्ने असर ।
- नेपाल विद्युत प्राधिकरणबाट बेला बेलामा हुने/ गरिने Outage तथा Non-dispatch जस्ता कारणले आयोजनाको आम्दानीमा असर गर्ने ।

(ग) रणनीति

- लगानीकर्ताहरुको प्रतिफल सुनिश्चित गराउन भविष्यमा आईपर्ने चुनौतीहरुको पहिचान, विश्लेषण र मूल्याङ्कन गरी अवसरको रुपमा परिणत गर्ने, गराउने ।
- निर्माण सामाग्री, स्पेयर पार्टसको आवश्यक मौज्दात व्यवस्था गर्ने र नयाँ आपूर्तिकर्ताहरुको पहिचान गर्ने ।
- प्राकृतिक प्रकोपका कारण हुने क्षतिका लागि पर्याप्तमात्रामा बीमा नीति (Insurance Policy) को व्यवस्था गर्ने ।
- आयोजनाका सम्पत्तीहरु (संरचना) को नियमित अनुगमन, सुपरीवेक्षण, निरीक्षण र मर्मत तथा सम्भार गर्ने गराउने ।
- आयोजनाको उत्पादनलाई अधिकतम वृद्धि गर्नका लागि आवश्यक श्रोत साधनको प्रभावकारी परिचालन गर्दै लगिने ।
- सरकारी निकायहरुसंग समन्वयन गरी लगानी मैत्रि वातावरण बनाउनका लागि आवश्यक पहलकदमी गरिने ।

७. संस्थागत सुशासन

- नेपालको 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 परिपत्रहरु पूर्ण रुपले पालना भएको छ ।

- कम्पनीको संस्थागत सुशासन अभिवृद्धिका लागि सञ्चालक समितिले कर्मचारी सेवा विनियमावली २०७६, Finance Administration Bylaws 2079 (आर्थिक प्रशासन विनियमावली २०७९), सुरक्षा तथा स्वास्थ्य सम्बन्धी नीति तथा कार्यविधि २०७९, Finance and Accounting Manual 2079 (वित्त तथा लेखा म्यानुअल २०७९), जोखिम व्यवस्थापन विनियमावली २०८०, सञ्चालक निर्वाचन सम्बन्धी विनियमावली २०८० लगायत समय समयमा कम्पनी व्यवस्थापनबाट आवश्यक निर्देशनहरु जारी गरी त्यसको कार्यान्वयन गरिएको छ ।

- कम्पनीको प्रचलित आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली व्यवस्थित गर्न लेखापरीक्षण समिति, जोखिम व्यवस्थापन समिति एवं सम्पत्ति तथा दायित्व समिति गठन गरिएको छ । साथै, मनासिव देखिएमा थप समिति तथा निर्देशिका कार्यान्वयनमा ल्याइने छ ।

....

श्री विनय कुमार श्रेष्ठ
सञ्चालक/अध्यक्ष
सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लि.

संस्थागत सुशासन सम्बन्धी वार्षिक अनुपालना प्रतिवेदन

(नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट जारी सूचीकृत संगठित संस्थाहरुको संस्थागत सुशासन सम्बन्धी निर्देशिका, २०७४ बमोजिम)

सूचीकृत संगठित संस्थाको नाम	**सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेड**
ठेगाना, इमेल र वेवसाइट	का.म.न.पा. वडा नं. ४, धुम्बाराही, काठमाडौं । Email : middletamor@sanimahydro.com Website : www.middletamor.com
फोन नं.	(+९७७-१) ४३७२८२८, ४३७३०३०
प्रतिवेदन पेश गरिएको आ.व.	२०८०/०८१

१. सञ्चालक समिति सम्बन्धी विवरण

(क) सञ्चालक समितिको अध्यक्षको नाम तथा नियुक्ति मिति : श्री विनय कुमार श्रेष्ठ (२०७७/९/१४)

(ख) संस्थाको शेयर संरचना सम्बन्धी विवरण : कम्पनीको प्रति शेयर रु. १००/- (अक्षरेपीः एक सय मात्र) दरका ३,३३,२५,००० कित्ता शेयर रहेको ।

संस्थापक शेयर : २,३३,२७,५०० कित्ता

सर्वसाधारण शेयर : ९९,९७,५०० कित्ता (कर्मचारी, आयोजना प्रभावित, सर्वसाधारण)

(ग) सञ्चालक समिति सम्बन्धी विवरण :

क्र. सं.	सञ्चालकहरुको नाम र ठेगाना	प्रतिनिधित्व भएको समूह	शेयर संख्या (कित्ता)	नियुक्ति भएको मिति	पद तथा गोपनियताको सपथ लिएको मिति	सञ्चालक नियुक्तिको तरिका (विधि)
१.	**श्री विनय कुमार श्रेष्ठ** गोरखकाली न.पा. १, गोरखा, हाल बुढानिलकण्ठ न.पा. वडा नं.४, काठमाण्डौ ।	क	संस्थागत : ४,४८,०४९ कित्ता व्यक्तिगत : ११,१०८ कित्ता	२०७७।०९।१४	२०७७।०९।१४	साधारण सभामा सर्वसम्मति
२.	**श्री शिव कुमार बस्नेत** दहथुम-६, स्याङ्गजा, हाल का.म.न.पा. वडा नं. ३, काठमाण्डौ ।	क	संस्थागत : ५३,३२,००० कित्ता	२०७९।०५।०८	२०७९।०५।०८	कम्पनी ऐन २०६३ को दफा ८७ को उपदफा (१) को (२) बमोजिम
३.	**श्री अपार न्यौपाने** वयियाविर्ता गा.वि.स. -३, मोरङ्ग, हाल का. म. न. पा.-३२, काठमाण्डौ ।	क	व्यक्तिगत : १,४५,६३३ कित्ता	२०७८।०४।१९	२०७८।०४।१९	कम्पनी ऐन २०६३ को दफा ८७ को उपदफा (१) को (२) बमोजिम
४.	**श्रीमती रुची जोशी** बुटवल -६, रुपन्देही	क	व्यक्तिगत : १,०९,२२५ कित्ता	२०८०।०५।०६	२०८०।०५।०६	कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा ८७ तथा यस कम्पनीको नियमावलीको नियम २७ (४) बमोजिम

क्र. सं.	सञ्चालकहरुको नाम र ठेगाना	प्रतिनिधित्व भएको समूह	शेयर संख्या (कित्ता)	नियुक्ति भएको मिति	पद तथा गोपनियताको सपथ लिएको मिति	सञ्चालक नियुक्तिको तरिका (विधि)
५.	**डा. भरत कुमार थापा** बुढानिलकण्ठ न.पा. - १०, काठमाण्डौं	ख र ग	व्यक्तिगत : १,००० कित्ता	२०८०।०९।२६	२०८०।०९।२६	साधारण सभामा सर्वसम्मति
६.	**श्री सुशिल कुमार ओझा** फत्तेपुर-०९, सप्तरी	ख र ग	व्यक्तिगत : २५० कित्ता	२०८०।०९।२६	२०८०।०९।२६	साधारण सभामा सर्वसम्मति
७.	**श्री ब्रज भूषण चौधरी** डाम्ही-२, महोत्तरी, हाल नयाँ बस्ती, नयाँ थिमी, सूर्यविनायक-३, भक्तपुर ।	स्वतन्त्र सञ्चालक (विज्ञ)	शेयर नभएको	२०७८।०९।१४	२०७८।०९।१४	साधारण सभामा सर्वसम्मति

(घ) सञ्चालक समितिको बैठक

सञ्चालक समितिको बैठक सञ्चालन सम्बन्धी विवरण :

आर्थिक वर्ष २०८०/०८१ मा कम्पनीको सञ्चालक समितिको तपसिल अनुसार १५ (पन्ध्र) वटा बैठक बसेको ।

तपसिल

क्र. सं.	यस आ.व. २०८०/०८१ मा बसेको सञ्चालक समितिको बैठकको मिति	उपस्थित सञ्चालकको संख्या	बैठकको निर्णयमा भिन्न मत राखी हस्ताक्षर गर्ने सञ्चालकको संख्या	गत आ.व. ०७९/०८० मा बसेको सञ्चालक समितिको बैठकको मिति
१	२०८०।०४।०५	५ जना	०	२०७९।०४।०९
२	२०८०।०४।०५	४ जना	०	२०७९।०४।१८
३	२०८०।०५।०३	४ जना	०	२०७९।०५।०८
४	२०८०।०५।०६	५ जना	०	२०७९।०५।२४
५	२०८०।०६।०२	५ जना	०	२०७९।०६।१४
६	२०८०।०७।१७	५ जना	०	२०७९।०७।२४
७	२०८०।०८।२५	५ जना	०	२०७९।०८।१५
८	२०८०।०९।०२	५ जना	०	२०७९।०९।०८
९	२०८०।०९।२४	५ जना	०	२०७९।१०।१२
१०	२०८०।१०।१५	६ जना	०	२०७९।११।११
११	२०८०।११।१५	७ जना	०	२०७९।१२।०७
१२	२०८०।१२।०४	७ जना	०	२०८०।०१।१२
१३	२०८१।०१।१०	७ जना	०	२०८०।०१।२२
१४	२०८१।०२।२२	७ जना	०	२०८०।०२।१०
१५	२०८१।०३।२८	७ जना	०	२०८०।०३।०८

- **कुनै सञ्चालक समितिको बैठक आवश्यक गणपुरक संख्या नपुगी स्थगित भएको भए सोको विवरण** :

  गणपुरक संख्या नपुगेको कारणबाट कुनै पनि सञ्चालक समितिको बैठक स्थगित भएको छैन ।

१. सञ्चालक समितिको बैठक सम्बन्धी अन्य विवरण:

सञ्चालक समितिको बैठकमा सञ्चालक वा बैकल्पिक सञ्चालक उपस्थित भए नभएको (नभएको अवस्थामा बैठकको मिति सहित कारण खुलाउने):	सञ्चालक समितिको प्रत्येक वैठकमा बहुमत संख्या पुगेको ।
सञ्चालक समितिको बैठकमा उपस्थित सञ्चालकहरु, छलफल भएको विषय र तत् सम्बन्धमा भएको निर्णयको विवरण (माइन्युटको छुट्टै अभिलेख राखे नराखेको) :	सञ्चालक समितिको प्रत्येक बैठकको लिखित अभिलेख राखी उपस्थित सञ्चालकहरुको हस्ताक्षरबाट प्रमाणित गरिएको छ ।
सञ्चालक समितिको दुई लगातार बसेको बैठकको अधिकतम अन्तर (दिनमा):	४५ (पैंतालिस) दिन
सञ्चालक समितिको बैठक भत्ता निर्धारण सम्बन्धमा बसेको वार्षिक साधारण सभाको मिति :	सञ्चालक समितिको मिति २०७९/०८/१५ बैठकको सिफारिस बमोजिम सातौं वार्षिक साधारण सभाबाट अनुमोदन भएको मिति: २०७९/०९/१४
सञ्चालक समितिको प्रति बैठक भत्ता	प्रति बैठक प्रति सञ्चालक सदस्यको रु. १०,०००/– सञ्चालक समितिका अध्यक्षको रु. १२,०००/– उपसमितिका सदस्य सञ्चालकको प्रति बैठक रु. १०,०००/-
आ.व. २०८०/८१ को सञ्चालक समितिको कूल बैठक खर्च	रु ९,८८,०००/- (उपसमिति बैठकहरु समेत गरी)

२. सञ्चालकको आचरण सम्बन्धी तथा अन्य विवरण

- **सञ्चालकको आचरण सम्बन्धमा सम्बन्धित संस्थाको आचार संहिता भए/नभएको :** प्रचलित नेपाल कानून बमोजिम हुने ।
- **एकाघर परिवारको एक भन्दा बढी सञ्चालक भए सो सम्बन्धी विवरण :** एकाघर परिवारको एक भन्दा बढी सञ्चालक नभएको ।
- **सञ्चालकहरुको वार्षिक रुपमा सिकाई तथा पुर्नताजगी कार्यक्रम सम्बन्धी विवरण :**

क्र. सं.	विषय	मिति	सहभागी सञ्चालकको संख्या	तालिम सञ्चालन भएको स्थान
०	०	०	०	०

- **प्रत्येक सञ्चालकले आफू सञ्चालकको पदमा नियुक्त वा मनोनयन भएको पन्ध्र दिन भित्र देहायका कुराको लिखित जानकारी गराएको / नगराएको र नगराएको भए सोको विवरण :** तोके बमोजिमको जानकारी गराएको ।
- **संस्थासँग निजको वा निजको एकाघरको परिवारको कुनै सदस्यले कुनै किसिमको करार गरेको वा गर्न लागेको भए सो को विवरण :** नरहेको ।
- **निज वा निजको एकाघरको परिवारको कुनै सदस्यले संस्था वा सो संस्थाको मुख्य वा सहायक कम्पनीमा लिएको शेयर वा डिबेन्चरको विवरण :** नरहेको ।

- **निज अन्य कुनै संगठित संस्थाको आधारभूत शेयरधनी वा सञ्चालक रहेको भए त्यसको विवरण :**

सञ्चालकको नाम	सञ्चालक रहेको संस्था	आधारभूत शेयरधनी रहेको संस्था	कैफियत
श्री विनय कुमार श्रेष्ठ	१. होटेल अकामा लि. २. मेडिकेयर हस्पिटल लि.	-	
श्री शिव कुमार बस्नेत	-	-	
श्री अपार न्यौपाने	-	-	
श्रीमती रुची जोशी	-	-	
डा. भरत कुमार थापा	१. एनएलजी इन्स्योरेन्स कम्पनी लि. २. एन.आर. एन. इन्फ्रास्ट्रक्चर एण्ड डेभलपमेन्ट लि.		
श्री सुशिल कुमार ओझा	-	-	
श्री ब्रज भूषण चौधरी	-	-	

- **निजको एकाघरको परिवारको कुनै सदस्यले संस्थामा पदाधिकारी वा कर्मचारीको हैसियतमा काम गरिरहेको भए सोको विवरण :** छैन ।
- **सञ्चालक उस्तै प्रकृतिको उद्देश्य भएको सूचीकृत संस्थाको सञ्चालक, तलबी पदाधिकारी, कार्यकारी प्रमुख वा कर्मचारी भई कार्य गरेको भए सोको विवरण :** सञ्चालक श्रीमती रुची जोशी श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लि. मा व्यवस्थापकीय पदमा कार्यरत हुनुहुन्छ ।
- **सञ्चालकहरुलाई नियमन निकाय तथा अन्य निकायहरुबाट कुनै कारवाही गरिएको भए सोको विवरण :** छैन ।

३. संस्थाको जोखिम व्यवस्थापन तथा आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली सम्बन्धी विवरण :

(क) **जोखिम व्यवस्थापनको लागि कुनै समिति गठन भए/नभएको, नभएको भए सो को कारण :** मिति २०८० साल भाद्र ०३ गतेको सञ्चालक समितिको बैठकबाट जोखिम व्यवस्थापन समिति गठन भएको छ ।

(ख) **जोखिम व्यवस्थापन समिति सम्बन्धी जानकारी :**

(अ) समितिको संरचना (संयोजक तथा सदस्यहरुको नाम तथा पद)

जोखिम व्यवस्थापन समिति

क्र.सं.	पदाधिकारीहरुको नाम तथा पद	समितिको कार्यविभाजन/पद	कैफियत
१	श्री ब्रज भूषण चौधरी, सञ्चालक	अध्यक्ष	
२	श्री सुवास श्रेष्ठ, प्रमुख (वित्त)	सदस्य	
३	श्री शपथ सन टण्डन, अधिकृत (इन्जिनियर)	सदस्य सचिव	

(आ) समितिको बैठक संख्या : १ (एक) ।

(इ) समितिको कार्य सम्बन्धी छोटो विवरण : समितिले यस कम्पनीद्वारा सञ्चालित मध्य तमोर जलविद्युत आयोजनाका सम्भवित जोखिमहरुको पहिचान, नियन्त्रण तथा व्यवस्थापनका सम्बन्धमा विज्ञहरुको सहयोगमा आवश्यक अध्ययन गरिरहेको छ ।

(ग) आन्तरिक नियन्त्रण कार्यविधि भए/नभएको :

कम्पनीको आन्तरिक नियन्त्रणका लागि सञ्चालक समितिबाट स्वीकृत गरी निम्न अनुसारका विनियमावली लागु गरिएको छ ।

- सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेडको कर्मचारी सेवा विनियमावली २०७६ ।
- Finance Administration Bylaws, 2079 ।
- Finance and Accounting Manual, 2079 ।
- जोखिम व्यवस्थापन विनियमावली, २०८० ।
- सुरक्षा तथा स्वास्थ्य सम्बन्धी नीति तथा कार्यविधि, २०८० ।
- सञ्चालक निर्वाचन सम्बन्धी विनियमावली, २०८० ।

(घ) आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीको लागि कुनै समिति गठन भए /नभएको, नभएको भए सो को कारण :

आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीका लागि लेखापरीक्षण समिति, जोखिम व्यवस्थापन समिति एवं सम्पत्ति तथा दायित्व समिति गठन गरिएको छ ।

(ङ) आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीका समिति सम्बन्धी विवरण :

(अ) समितिको संरचना (अध्यक्ष/संयोजक तथा सदस्यहरुको नाम तथा पद)

लेखापरिक्षण समिति

क्र.सं.	पदाधिकारीहरूको नाम तथा पद	समितिको कार्यविभाजन/पद	कैफियत
१	श्री अपार न्यौपाने	अध्यक्ष	सञ्चालक
२	श्री शिव कुमार बस्नेत	सदस्य	सञ्चालक
३	श्री अर्विन्द्र श्रेष्ठ	सदस्य सचिव	प्रबन्धक (प्रशासन)

जोखिम व्यवस्थापन समिति

क्र.सं.	पदाधिकारीहरूको नाम तथा पद	समितिको कार्यविभाजन/पद	कैफियत
१	श्री ब्रज भूषण चौधरी	अध्यक्ष	सञ्चालक
२	श्री सुवास श्रेष्ठ	सदस्य	प्रमुख (वित्त)
३	श्री शपथ सन टण्डन	सदस्य सचिव	अधिकृत (इन्जिनियर)

(आ) समितिको बैठक संख्या (आ.व. २०८०/०८१ मा)

- लेखापरीक्षण समिति : ७ (सात) ।
- जोखिम व्यवस्थापन समिति : १ (एक) ।
- सम्पत्ति तथा दायित्व समिति : १ (एक) ।

(इ) समितिको कार्य सम्बन्धी छोटो विवरण :

- **लेखापरीक्षण समिति :** कम्पनीको आन्तरिक लेखापरीक्षण सम्बन्धी निरीक्षण तथा आवश्यक निर्देशन दिने ।
- **जोखिम व्यवस्थापन समिति :** कम्पनीको व्यवसायिक क्रियाकलाप तथा कम्पनीले लगानी गरेको निर्माणाधीन जलविद्युत आयोजनामा हुन सक्ने जोखिमको पहिचान, नियन्त्रण तथा व्यवस्थापनका सम्बन्धमा आवश्यक नीति, निर्देशन दिने ।
- **सम्पत्ति तथा दायित्व समिति :** कम्पनीको सम्पत्ति तथा दायित्वका सम्बन्धमा आवश्यक अध्ययन गरिरहेको ।

(च) आर्थिक प्रशासन विनियमावली भए/नभएको :

कम्पनीको आर्थिक प्रशासन विनियमावली, २०७९ लागु रहेको छ ।

४. सूचना तथा जानकारी प्रवाह सम्बन्धी विवरण :

(क) संस्थाले सार्वजनिक गरेको सूचना तथा जानकारी प्रवाहको विवरण : (आ.व. २०८०/०८१ मा)

विषय	माध्यम	सार्वजनिक गरेको मिति
वार्षिक साधारण सभाको सूचना	राष्ट्रिय स्तरको दैनिक पत्रिका एवं कम्पनीको वेबसाइट	२०८०/०९/०४ र २०८०/०९/०५
वार्षिक साधारण सभाको निर्णय	राष्ट्रिय स्तरको दैनिक पत्रिका	२०८० माघ १०
विशेष साधारण सभाको सूचना	-	२०८०/०८१ मा विशेष साधारण सभा नभएको
वार्षिक प्रतिवेदन	राष्ट्रिय स्तरको दैनिक पत्रिका एवं कम्पनीको वेबसाइट	२०८०/०९/०४ र २०८०/०९/०५
त्रैमासिक प्रतिवेदन	राष्ट्रिय स्तरको दैनिक पत्रिका एवं कम्पनीको वेबसाइट	२०८०/०७/२४, २०८०/१०/२५, २०८१/०१/२९ र २०८१/०४/२९
धितोपत्रका मूल्यमा प्रभाव पार्ने मूल्य संवेदनशील सूचना :	पत्रचार	सञ्चालक परिवर्तन- २०८० भाद्र ०६ कम्पनी सचिव परिवर्तन- २०८० श्रावण ०५
अन्य	-	-

(ख) सूचना सार्वजनिक नगरेको वा अन्य कारणले धितोपत्र बोर्ड तथा अन्य निकायबाट कारवाहीमा परेको भए सो सम्बन्धी जानकारी : छैन ।

(ग) पछिल्लो वार्षिक तथा विशेष साधारण सभा सम्पन्न भएको मिति :

- वार्षिक साधारण सभा - २०८० पौष २६ गते ।
- विशेष साधारण सभा - नभएको ।

५. संस्थागत संरचना र कर्मचारी सम्बन्धी विवरण

(क) कर्मचारी संरचना, पदपूर्ति, वृत्तिविकास, तालिम, तलब, भत्ता तथा अन्य सुविधा, हाजिर र बिदा, आचार संहिता लगायतका कुराहरु समेटिएको कर्मचारी सेवा शर्त विनियमावली/व्यवस्था भए नभएको :

– सञ्चालक समितिको बैठकबाट स्वीकृत गरी **सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेडको कर्मचारी सेवा विनियमावली, २०७६** लागु रहेको छ ।

(ख) सांगठनिक संरचना संलग्न गर्नेः संलग्न रहेको ।

(ग) आ.व. २०८०/०८१ मा उच्च व्यवस्थापन तहमा कार्यरत कर्मचारीहरुको नाम, शैक्षिक योग्यता तथा अनुभव सम्बन्धी विवरण :

क्र.सं.	नाम र पद	शैक्षिक योग्यता	अनुभव	कैफियत
१.	डा. जुगल भुर्तेल	विद्यावारिधी वातावरण इन्जिनियरिङ्ग	सम्बन्धित विषयमा २६ वर्षभन्दा बढी कार्य अनुभव रहेको	२०८१ श्रावण २ गते बाट सम्झौता बमोजिमको कार्यकाल पुरा भई अवकास प्राप्त ।
२.	श्री सुदिप रोका	चार्टड एकाउन्टेन्ट	सम्बन्धित विषयमा १६ वर्षभन्दा बढी कार्य अनुभव रहेको	
३.	डा. मणि राज पोखरेल	एम. डि., पिपुल्स फ्रेण्डशिप विश्वविद्यालय, रुस	हाल कार्यरत क्षेत्रमा २१ वर्षभन्दा बढी कार्य अनुभव रहेको	
४.	डा. सुनिल कुमार लामा	विद्यावारिधी वातावरण तथा स्रोत व्यवस्थापन इन्जिनियरिङ्ग	सम्बन्धित विषयमा २१ वर्षभन्दा बढी कार्य अनुभव रहेको	२०८१ बैशाख ०१ गते देखि सेवामा नरहनु भएको ।
५.	श्री महेश्वर महर्जन	निर्माण व्यवस्थापन इन्जिनियरिङ्गमा स्नातकोत्तर	सम्बन्धित विषयमा २१ वर्षभन्दा बढी कार्य अनुभव रहेको	२०८१ मंसिर ०१ गते देखि सेवामा नरहनु भएको ।
६.	श्री अर्विन्द्र श्रेष्ठ	वातावरण विज्ञानमा स्नातकोत्तर	सम्बन्धित विषयमा १७ वर्षभन्दा बढी कार्य अनुभव रहेको	
७.	श्री सुवास श्रेष्ठ	चार्टर्ड एकाउन्टेन्ट	सम्बन्धित विषयमा ११ वर्षभन्दा बढी कार्य अनुभव रहेको	

(घ) कर्मचारी सम्बन्धी अन्य विवरण :

संरचना अनुसार कर्मचारी पदपूर्ति गर्ने गरे/नगरेको	गरेको
नयाँ कर्मचारीहरुको पदपूर्ति गर्दा अपनाएको प्रक्रिया	आन्तरिक बढुवा र खुल्ला प्रतिस्पर्धा
व्यवस्थापन स्तरका कर्मचारीको संख्या	५
कूल कर्मचारीको संख्या	८५
कर्मचारीहरुको सक्सेसन प्लान भए/नभएको	पारित हुन बाँकी
आ.व. २०८०/०८१ मा कर्मचारीहरुलाई दिइएको तालिम संख्या तथा सम्मिलित कर्मचारी संख्या	तालिम संख्या : ५ सहभागी कर्मचारी : ७
आ.व. २०८०/०८१ मा कर्मचारी तालिम तथा भ्रमण खर्च	रु. १,३८,८३५/-

कूल खर्चमा कर्मचारी खर्चको प्रतिशत	३ %
कूल कर्मचारी खर्चमा कर्मचारी तालिम खर्चको प्रतिशत	०.१६%

६. संस्थाको लेखा तथा लेखापरीक्षण सम्बन्धी विवरण

(क) लेखापरीक्षण विवरण :

संस्थाको पछिल्लो आ.व. को वित्तीय विवरण NFRS अनुसार तयार गरे/नगरेको, नगरेको भए सो को कारण	गरेको
सञ्चालक समितिबाट पछिल्लो वित्तीय विवरण स्वीकृत भएको मिति आ.व. २०८०/०८१ को	२०८१/०८/२०
आ. व. २०८०/०८१ को चौथो त्रैमासिक वित्तीय विवरण प्रकाशन गरेको मिति	२०८१/०४/२९
अन्तिम लेखापरीक्षण सम्पन्न भएको मिति आ. व. २०८०/०८१ को	२०८१/०८/२०
साधारण सभाबाट वित्तीय विवरण स्वीकृत भएको मिति (गत आ.व. २०७९/०८० को)	२०८०/०९/२६
संस्थाको आन्तरिक लेखा परीक्षण सम्बन्धी विवरण	
(अ) आन्तरिक रुपमा लेखापरीक्षण गर्ने गरिएको वा बाहृय विज्ञ नियुक्त गर्ने गरिएको	आन्तरिक रुपमा आन्तरिक लेखापरीक्षण गर्ने गरिएको
(आ) बाहृय विज्ञ नियुक्त गरिएको भए सो को विवरण	बाहृय विज्ञ नियुक्त गरिएको छैन ।
(इ) आन्तरिक लेखापरीक्षण कति अवधिको गर्ने गरिएको (त्रैमासिक, चौमासिक, वा अर्धवार्षिक)	त्रैमासिक

(ख) लेखापरीक्षण समिति सम्बन्धी विवरण

- सदस्यहरुको नाम पद तथा योग्यता :

नाम	पद	योग्यता
श्री अपार न्यौपाने	अध्यक्ष	व्यवस्थापनमा स्नातकोत्तर
श्री शिव कुमार बस्नेत	सदस्य	हाइड्रोलोजिकल ईन्जिनियरीङ्गमा स्नातकोत्तर
श्री अर्विन्द्र श्रेष्ठ	सदस्य सचिव	वातावरण विज्ञानमा स्नातकोत्तर

- बैठक बसेको मिति तथा उपस्थित सदस्य संख्या

क्र.सं.	बैठक बसेको मिति	उपस्थित संख्या	कैफियत
१	२०८०।०४।२९	३ जना	
२	२०८०।०७।१७	३ जना	
३	२०८०।०७।२३	३ जना	
४	२०८०।०८।२५	३ जना	
५	२०८०।१०।२३	३ जना	
६	२०८१।०१।२८	३ जना	
७	२०८१।०२।२२	३ जना	

प्रति बैठक भत्ता रु. १०,००० ।– (सञ्चालक सदस्यका लागि मात्र)
लेखापरीक्षण समितिले आफ्नो काम कारवाहीको प्रतिवेदन सञ्चालक समितिमा पेश गरेको मितिः लेखापरीक्षण समितिको बैठकहरुबाट भएको निर्णयका सम्बन्धमा तत् बैठक लगत्तैको सञ्चालक समितिलाई नियमित जानकारी गराउँदै आइएको ।

७. अन्य विवरण

संस्थाले सञ्चालक तथा निजको एकाघरका परिवारको वित्तीय स्वार्थ भएको व्यक्ति, बैंक तथा वित्तीय संस्थाबाट ऋण वा सापटी वा अन्य कुनै रुपमा रकम लिए/नलिएको	नलिएको ।
प्रचलित कानून बमोजिम कम्पनीको सञ्चालक, शेयरधनी, कर्मचारी सल्लाहकार, परामर्शदाताका हैसियतमा पाउने सुविधा वा लाभ बाहेक सूचीकृत सङ्गठित संस्थाको वित्तीय स्वार्थ भएको कुनै व्यक्ति, फर्म, कम्पनी, कर्मचारी, सल्लाहकार, परामर्शदाताले संस्थाको कुनै सम्पत्ति कुनै किसिमले भोगचलन गरे/नगरेको	नगरेको ।
नियमनकारी निकायले इजाजत पत्र जारी गर्दा तोकेको शर्तहरुको पालना भए/नभएको	भएको ।
नियमनकारी निकायले संस्थाको नियमन निरीक्षण वा सुपरिवेक्षण गर्दा संस्थालाई दिइएको निर्देशन पालना भए/नभएको	हालसम्म त्यस्तो निर्देशन प्राप्त नभएको ।
संस्था वा सञ्चालक विरुद्ध अदालतमा कुनै मुद्दा चलिरहेको भए सो को विवरण	छैन ।

....

परिपालना अधिकृतको नाम/कार्यरतपद :

नाम : **बिशाल बन्जारा**

कार्यरत पद : **कम्पनी सचिव/सहायक प्रबन्धक, वित्त विभाग**

मिति : **२०८१/०८/२०**

संस्थाको छाप :

सोही मितिको संलग्न प्रतिवेदन अनुसार ।

....

सि.ए. अमन उप्रेती

S.A.R Associates, Chartered Accountants

प्रतिवेदन सञ्चालक समितिबाट स्वीकृत भएको मिति : २०८१/०८/२०

धितोपत्र निष्काशन तथा बाँडफाँड निर्देशिका, २०७४ को दफा ४५ बमोजिम सर्वसाधारणमा शेयर निष्काशन गर्दा प्रक्षेपण गरिएको तथा वास्तविक वित्तीय विवरण

वासलात

विवरण	प्रक्षेपित आ. व. २०८०/०८१	वास्तविक आ. व. २०८०/०८१	फरक		फरक हुनुको कारण
			रकम	प्रतिशत	
सम्पत्ति					
गैह्र चालु सम्पत्ति					
सम्पत्ति प्लान्ट तथा उपकरण	४४,८१२,०००	५८,२१९,२१०	१३,४०७,२१०	२३.०३	निर्माण कार्य यथाशिघ्र सम्पन्न गर्नका लागि मेसिन तथा अन्य उपकरणहरू खरिद गरिएको।
अमूर्त सम्पत्ति	१२,०१२,३९४,०००	१२,९८३,१८७,४१५	९७०,७९३,४१५	७.४८	
Capital WIP		१,१४६,२२२	१,१४६,२२२	१००.००	मुख्य कार्यालयको लागि Interior Works मा खर्च गरिएको।
जम्मा गैह्र चालु सम्पत्ति	१२,०५७,२०६,०००	१३,०४२,५५२,८४७	९८५,३४६,८४७		
चालु सम्पत्ति			-	-	
अग्रिम भुक्तानी तथा पाउनुपर्ने	३९४,३४१,०००	४८३,२७२,६४५	८८,९३१,६४५	१८.४०	मिति २०८० श्रावणबाट Commercial Operation कायम हुने प्रक्षेपण गरेता पनि मिति २०८१ बैशाख २३ देखि मात्र प्लान्ट संचालनमा आएको हुनाले कम भएको।
नगद तथा नगद समान	६६३,०८७,०००	१५७,१७८,१९१	(५०५,९०८,८०९)	(३२१.८७)	मिति २०८० श्रावणबाट Commercial Operation कायम हुने प्रक्षेपण गरेता पनि मिति २०८१ बैशाख २३ देखि मात्र प्लान्ट संचालनमा आएको।
अन्य वित्तीय सम्पत्ति		२०,७०४,००९	२०,७०४,००९	१००.००	LC को Cash Margin यथावत रहेको।
अन्य चालु सम्पत्ति		३८,००५,६९४	३८,००५,६९४	१००.००	Prepaid Expense को प्रक्षेपण नगरिएको।
चालु कर सम्पत्ति		३,९१७,५०३	३,९१७,५०३	१००.००	Advance Tax को प्रक्षेपण नगरिएको।
जम्मा चालु सम्पत्ति	१,०५७,४२८,०००	७०३,०७८,०४२	(३५४,३४९,९५८)		
जम्मा सम्पत्ति	१३,११४,६३४,०००	१३,७४५,६३०,८८९	६३०,९९६,८८९		
शेयरधनी कोष तथा दायित्व			-		
शेयरधनी कोष			-		
शेयर पूँजी	३,३३२,५००,०००	३,३३२,४९७,०००	(३,०००)	(0.00)	

विवरण	प्रक्षेपित आ. व. २०८०/०८१	वास्तविक आ. व. २०८०/०८१	फरक		फरक हुनुको कारण
			रकम	प्रतिशत	
संचित नाफा/नोक्सान (Retained Earnings)	२२४,७९६,०००	(७३,०४३,७९६)	(२९७,८३९,७९६)	४०७.७६	मिति २०८० श्रावणबाट Commercial Operation कायम हुने प्रक्षेपण गरेता पनि मिति २०८१ बैशाख २३ देखि मात्र प्लान्ट संचालनमा आएको।
अन्य जगेडा		४६३,९७३	४६३,९७३	१००.००	अन्य जगेडाको प्रक्षेपण नगरिएको।
जम्मा शेयरधनी कोष	३,५५७,२९६,०००	३,२५९,९१७,१७७	(२९७,३७८,८२३)		
दायित्वहरु			-		
गैह्र चालु दायित्व			-		
गैह चालु सापटी	९,५५७,३३७,०००	८,९९०,७६१,७७४	(५६६,५७५,२२६)	(६.३०)	
अन्य गैह चालु वित्तिय दायित्वहरु		६४३,२७२,३५८	६४३,२७२,३५८	१००.००	अन्य गैह चालु वित्तिय दायित्वहरु प्रक्षेपण नगरिएको।
व्यवस्थाहरु		२,४००,४१२	२,४००,४१२	१००.००	व्यवस्थाहरु प्रक्षेपण नगरिएको।
जम्मा गैह्र चालु दायित्व	९,५५७,३३७,०००	९,६३६,४३४,५४४	७९,०९७,५४४		
चालु दायित्व			-		
चालु सापटी		७३७,०००,०००	७३७,०००,०००	१००.००	चालु सापटी प्रक्षेपण नगरिएको।
अन्य चालु दायित्वहरु		११२,२७९,१६८	११२,२७९,१६८	१००.००	अन्य चालु दायित्वहरु प्रक्षेपण नगरिएको।
जम्मा चालु दायित्व	-	८४९,२७९,१६८	८४९,२७९,१६८		
जम्मा शेयरधनी कोष तथा दायित्व	१३,११४,६३३,०००	१३,७४५,६३०,८८९	६३०,९९७,८८९		

नाफा नोक्सान हिसाब

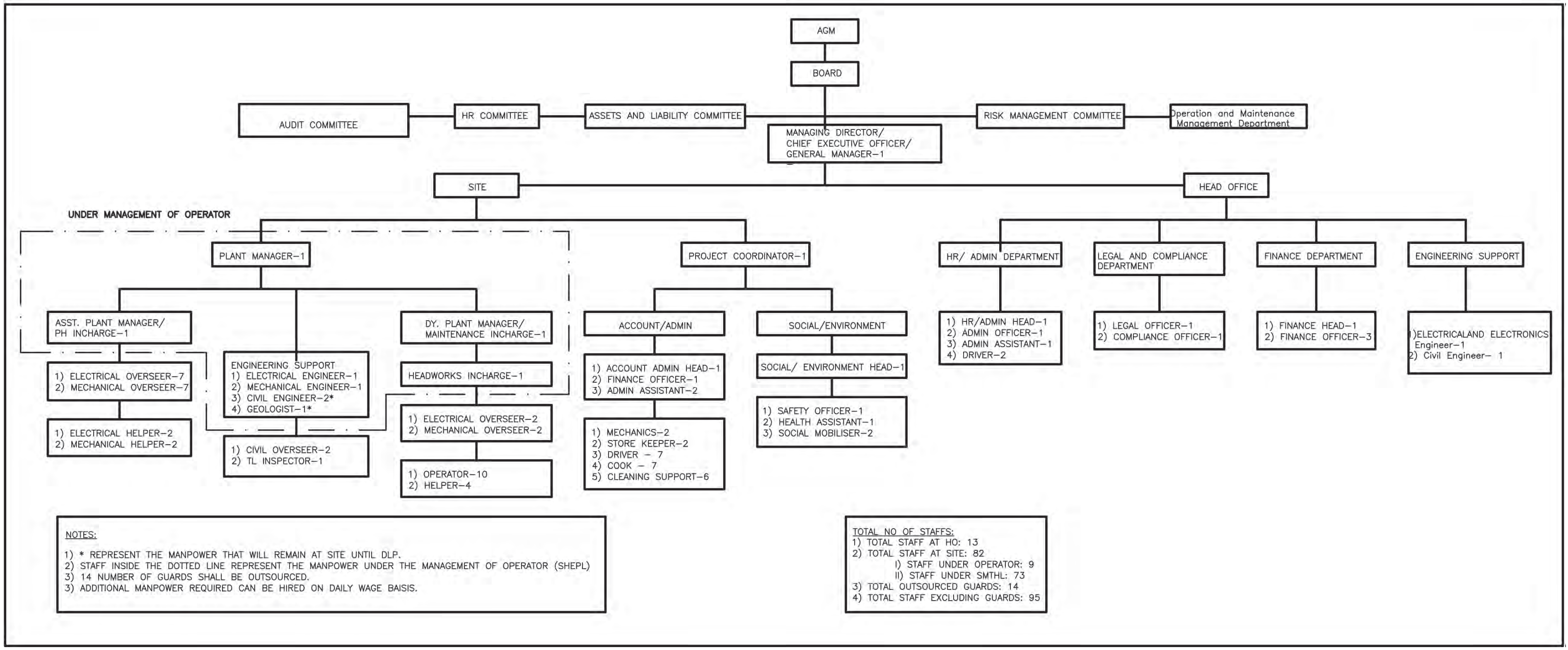
विवरण	प्रक्षेपित आ. व. २०८०/०८१	वास्तविक आ. व. २०८०/०८१	फरक		फरक हुनुको कारण
			रकम	प्रतिशत	
आम्दानी (निर्माण)	-	२,९५६,४८३,३६३	२,९५६,४८३,३६३	१००.००	मिति २०८० श्रावणबाट Commercial Operation कायम हुने प्रक्षेपण गरेता पनि मिति २०८१ बैशाख २३ देखि मात्र प्लान्ट संचालनमा आएको।
बिक्रि लागत (निर्माण)	-	(२,९५६,४८३,३६३)	(२,९५६,४८३,३६३)	१००.००	
बिद्युत बिक्रि बाट आम्दानी	२,३६६,०४८,०००	३५२,४७०,४७१	(२,०१३,५७७,५२९)	(५७१.२८)	
कुल	२,३६६,०४८,०००	३५२,४७०,४७१	(२,०१३,५७७,५२९)		
अन्य आम्दानी	-	५,०८०,५३०	५,०८०,५३०	१००.००	अन्य आम्दानी प्रक्षेपण नगरिएको।
प्रशासनिक तथा अन्य संचालन खर्च	९२१,७३१,०००	१८३,४८५,१७८	(७३८,२४५,८२२)		
आवधिक मर्मत संभार खर्च	५३,३२०,०००	३०६,४५२	(५३,०१३,५४८)	(१७,२९९.१३)	मिति २०८० श्रावणबाट Commercial Operation कायम हुने प्रक्षेपण गरेता पनि मिति २०८१ बैशाख २३ देखि मात्र प्लान्ट संचालनमा आएको त्यसैले खर्च कम भएको।
प्रशासन तथा साधारण खर्च	१३३,३००,०००	१७,४१७,२३५	(११५,८८२,७६५)	(६६५.३३)	
मानव संशाधन खर्च	८४,०००,०००	३०,७५६,५२२	(५३,२४३,४७८)	(१७३.११)	
संचालन तथा मर्मत संभार खर्च	९९,९७५,०००	१९,०३६,०२०	(८०,९३८,९८०)	(४२५.१९)	
बीमा खर्च	७९,९८०,०००	७,९४०,२६७	(७२,०३९,७३३)	(९०७.२७)	

विवरण	प्रक्षेपित आ. व. २०८०/०८१	वास्तविक आ. व. २०८०/०८१	फरक		फरक हुनुको कारण
			रकम	प्रतिशत	
सरकारलाई प्रदान गरेको रोयल्टी	४७,३२१,०००	८,४८९,४०९	(३८,८३१,५९१)	(४५७.४१)	मिति २०८० श्रावणबाट Commercial Operation कायम हुने प्रक्षेपण गरेता पनि मिति २०८१ बैशाख २३ देखि मात्र प्लान्ट संचालनमा आएको त्यसैले खर्च कम भएको ।
ह्रास खर्च	४२३,८३५,०००	९९,५३९,२७३	(३२४,२९५,७२७)	(३२५.८०)	
संचालनबाट भएको नाफा/(नोक्सान)	१,४४४,३१७,०००	१७४,०६५,८२३	(१,२७०,२५१,१७७)		
लगानीमा नोक्सानी	-		-		
वित्तीय आम्दानी	-	३,९६२,९८७	३,९६२,९८७	१००.००	वित्तीय आम्दानी प्रक्षेपण नगरिएको ।
वित्तीय लागत	१,१०६,७२३,०००	१७५,२९६,६७९	(९३१,४२६,३२१)	(५३१.३४)	मिति २०८० श्रावणबाट Commercial Operation कायम हुने प्रक्षेपण गरेता पनि मिति २०८१ बैशाख २३ देखि मात्र प्लान्ट संचालनमा आएको त्यसैले खर्च कम भएको ।
कर अघिको नाफा/(नोक्सान)	३३७,५९४,०००	२,७३२,१३१	(३३४,८६१,८६९)		
बोनस व्यवस्था	६,७५२,०००	५४,६४३	(६,६९७,३५७)	(१२,२५६.५७)	मिति २०८० श्रावणबाट Commercial Operation कायम हुने प्रक्षेपण गरेता पनि मिति २०८१ बैशाख २३ देखि मात्र प्लान्ट संचालनमा आएको त्यसैले खर्च कम भएको ।
CSR व्यवस्था	-	२७,३२१	२७,३२१	१००.००	CSR व्यवस्था प्रक्षेपण नगरिएको ।
बोनस र CSR व्यवस्था पछिको नाफा/(नोक्सान)	३३०,८४२,०००	२,६५०,१६७	(३२८,१९१,८३३)		
आय कर खर्च	-		-		
स्थगन कर आय/खर्च	-	(५७५,१३३)	(५७५,१३३)	१००.००	स्थगन कर आय/खर्च प्रक्षेपण नगरिएको
कर पछिको नाफा/(नोक्सान)	३३०,८४२,०००	२,०७५,०३४	(३२८,७६६,९६६)		

नाफा नोक्सान बाँडफाँड हिसाब

विवरण	प्रक्षेपित आ. व. २०८०/०८१	वास्तविक आ. व. २०८०/०८१	फरक		फरक हुनुको कारण
			रकम	प्रतिशत	
चालु वर्षको नाफा/(नोक्सान)	३३०,८४२,०००	२,०७५,०३४	३२८,७६६,९६६	१५,८४३.९३	
अघिल्लो वर्षसम्मको नाफा/(नोक्सान)	(१०६,०४६,०००)	(७५,११८,८३०)	(३०,९२७,१७०)	४१.१७	
प्रस्तावित लाभांश	-	-	-	-	
वासलातमा सारिएको संचित नाफा (नोक्सान)	२२४,७९६,०००	(७३,०४३,७९६)	२९७,८३९,७९६		

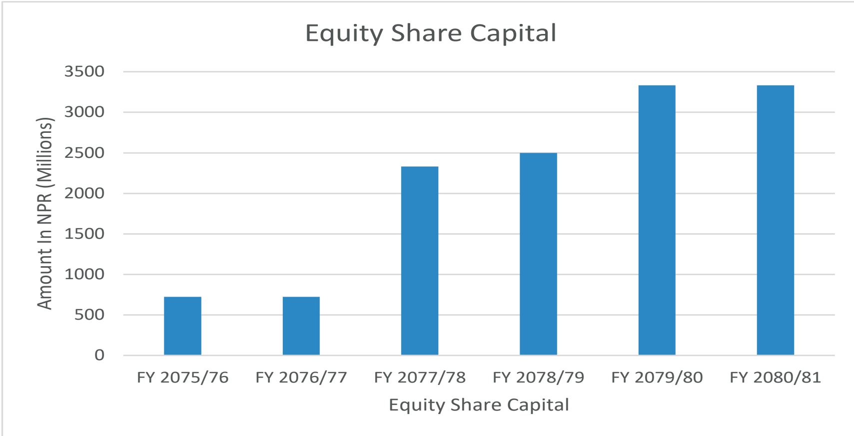
कम्पनीको सांगठनिक संरचना

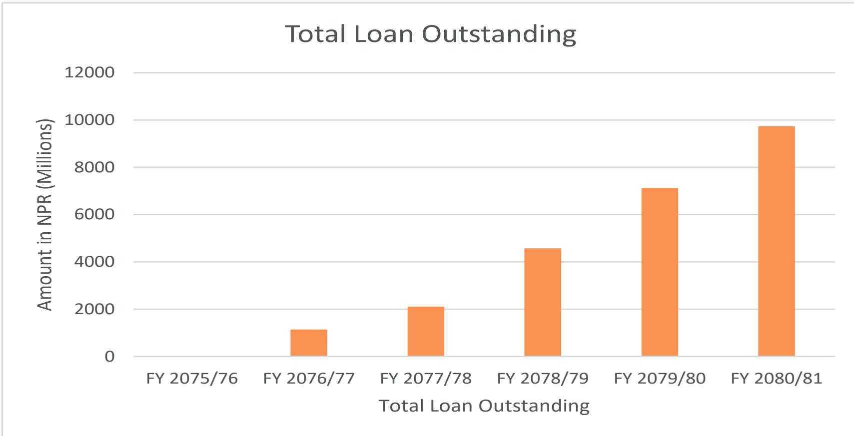


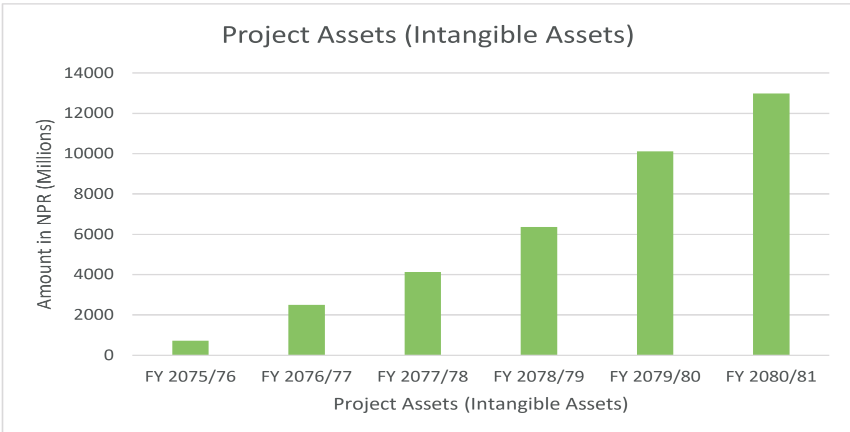
टिपोट

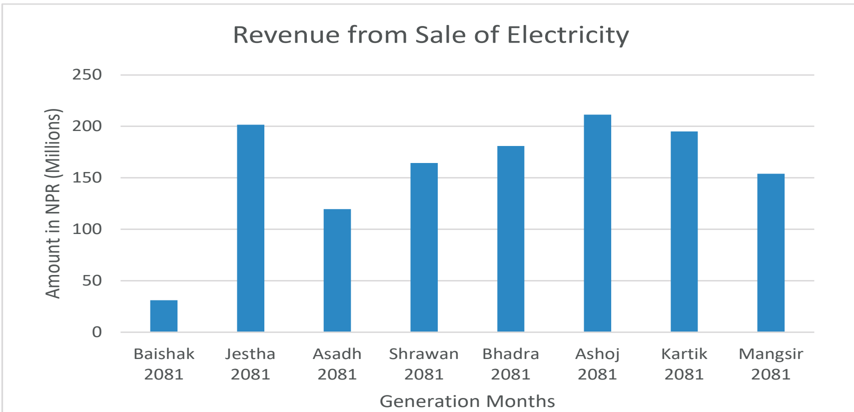
टिपोट

Financial Indicators of Fiscal Year 2080/081









नेपालमा सानिमा समूह

नेपालको दिगो विकाससँग सम्बन्धित महत्वपूर्ण पूर्वाधारमूलक व्यवसायिक क्षेत्रमा लगानी गर्ने उद्देश्यले आजको साढे दुई दशक अघि जलविद्युत प्रवर्द्धक कम्पनी सानिमा हाइड्रोपावरको स्थापना भएको हो । जलविद्युत व्यवसाय विस्तारको विजारोपण भने, सिन्धुपाल्चोक जिल्ला स्थित २.६ मे. वा. को सुनकोशी साना जलविद्युत आयोजनाको सफल निर्माण तथा सञ्चालनबाट भएको थियो । सानिमा समूह सुनकोशी आयोजनाको सफल कार्यान्वयनसँगै जलविद्युत व्यवसाय विस्तारको भगिरथयात्रामा एक पछि अर्को ईतिहास रच्न सफल हुँदै आईरहेको छ ।

सानिमा हाइड्रोपावरको सुनकोशी साना जलविद्युत आयोजनाको सफल व्यवसायिक उत्पादनबाट शुरु भएको जलविद्युत यात्रा अहिलेसम्म आइपुग्दा सानिमा समूह अन्तर्गत विभिन्न ६ वटा कम्पनीहरुका ७ वटा आयोजनाहरुबाट कुल १४७ मे.वा. जडित क्षमताको जलविद्युत आयोजनाहरु सफलतापूर्वक निर्माण सम्पन्न भई व्यवसायिक सञ्चालनमा आइसकेका छन् ।

व्यवसाय विस्तार

(क) जलविद्युत :

नेपालको महत्वपूर्ण प्राकृतिक सम्पदाको रुपमा रहेको जलस्रोत उपयोग गरी वातावरणमैत्री नविकरणीय तथा स्वच्छ उर्जाको रुपमा जलविद्युत उत्पादन गर्ने उद्देश्यका साथ करिब २६ वर्ष अघि स्थापना भएको सानिमा समूहले नेपालको अर्थतन्त्रमा पनि टेवा पुग्ने गरी जलविद्युत आयोजनाहरुको अध्ययन, विकास, निर्माण तथा सञ्चालन गरिरहेको छ । वि. सं. २०५५ साल चैत्रमा सानिमा हाइड्रोपावर प्रा. लि. स्थापना गरी यस अन्तर्गत प्रवर्द्धन गरिएको सिन्धुपाल्चोक जिल्ला स्थित २.६ मे.वा. क्षमताको सुनकोशी साना जलविद्युत आयोजना सानिमा समूहको पहिलो जलविद्युत आयोजना हो ।

उक्त आयोजनाको सफल निर्माण, व्यवसायिक विद्युत उत्पादन तथा सञ्चालनले हौस्याएको जोशलाई निरन्तरता दिँदै यस समूहले अन्य स्वदेशी तथा विदेशी व्यवसायिक लगानीकर्ताहरु समेट्दै, आजको दिनसम्म आईपुग्दा नेपालका विभिन्न स्थानहरुमा वातावरण र सामाजिक पक्षहरुका अन्तर्राष्ट्रिय मूल्य-मान्यताहरु पालना गर्दै विभिन्न क्षमताका जलविद्युत आयोजनाहरुको अध्ययन, निर्माण एवं सञ्चालन गरिरहेको छ । हालसम्म यस समूह अन्तर्गतका विभिन्न कम्पनीहरुद्वारा प्रवर्द्धित कुल १४७ मे.वा. क्षमताको जलविद्युत आयोजनाहरुको निर्माण सम्पन्न भई सफल व्यापारिक उत्पादन शुरु गरी सञ्चालन भई रहेको छ ।

सानिमा समूह अन्तर्गतका कम्पनीहरुबाट अध्ययन, अनुसन्धान, निर्माण तथा सञ्चालन भईरहेका आयोजनाहरुको हालको अवस्था यसप्रकार रहेका छन् :

क्र. सं.	जलविद्युत आयोजनाको नाम र आयोजनास्थल	जडित क्षमता	प्रवर्द्धक कम्पनीको नाम	हालको अवस्था
१	सुनकोशी सानो ज.वि.आ.,सिन्धुपाल्चोक	२.६ मे.वा.	सानिमा हाइड्रोपावर लि.	२०६१ चैत्र २४ बाट व्यापारिक उत्पादन भई निरन्तर सञ्चालनमा रहेको ।
२	माई ज.वि.आ., ईलाम	२२ मे.वा.	सानिमा माई हाइड्रोपावर लि.	२०७१ फागुन १४ बाट व्यापारिक उत्पादन भई निरन्तर सञ्चालनमा रहेको ।
३	माई क्यास्केड ज.वि.आ., ईलाम	७ मे.वा.	सानिमा माई हाइड्रोपावर लि.	२०७२ माघ २९ बाट व्यापारिक उत्पादन भई निरन्तर सञ्चालनमा रहेको ।

क्र. सं.	जलविद्युत आयोजनाको नाम र आयोजनास्थल	जडित क्षमता	प्रवर्द्धक कम्पनीको नाम	हालको अवस्था
४	तल्लो लिखु ज.वि.आ., रामेछाप/ओखलढुङ्गा	२८.१ मे.वा.	श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लि.	२०७९ कार्तिक १९ बाट व्यापारिक उत्पादन भई निरन्तर सञ्चालनमा रहेको ।
५	माथिल्लो मैलुङ खोला ज.वि.आ., रसुवा	१४.३ मे.वा.	माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत लि.	२०८० माघ २८ बाट व्यापारिक उत्पादन भई निरन्तर सञ्चालनमा रहेको ।
६	मध्य तमोर ज.वि.आ., ताप्लेजुङ्ग	७३ मे.वा.	सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लि.	२०८१ वैशाख २३ बाट व्यापारिक उत्पादन भई निरन्तर सञ्चालनमा रहेको ।
७	जुम खोला ज.वि.आ., दोलखा	५६ मे.वा.	सानिमा जुम हाइड्रोपावर लि.	विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता र वित्तीय व्यवस्थापन सम्पन्न गरी मुख्य भौतिक संरचनाहरुको निर्माण कार्य भईरहेको ।
८	मध्य मैलुङ्ग खोला ज.वि.आ., रसुवा	१३ मे.वा.	माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लि.	विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र प्राप्त गरी विद्युत खरीद बिक्री सम्झौताको प्रक्रियामा रहेको ।
९	माथिल्लो मैलुङ्ग-बि ज.वि.आ., रसुवा	१७ मे.वा.	माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लि.	विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र प्राप्त गरी विद्युत खरीद बिक्री सम्झौताको प्रक्रियामा रहेको ।
१०.	तल्लो लिखु क्यास्केड ज.वि.आ., रामेछाप/ओखलढुङ्गा	९.५ मे.वा.	श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लि.	विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र र विद्युत खरीद बिक्री सम्झौताको प्रक्रियामा रहेको ।
	जम्मा	**२४२.५ मे.वा.**		

(ख) प्राविधिक परामर्श तथा इन्जिनियरिङ्ग सेवा :

प्राविधिक परामर्शदाता कम्पनीको रुपमा इन्जिनियरिङ्ग सेवा दिन वि.सं. २०६२ साल बैशाख २२ मा स्थापना भई ISO 9001:2015 प्रमाणपत्र प्राप्त सानिमा हाइड्रो एण्ड इन्जिनियरिङ्ग प्रा. लि. ले आफ्नै समूह भित्रका जलविद्युत आयोजनाहरुको निर्माण तथा सञ्चालनका लागि आवश्यक पर्ने प्राविधिक परामर्श (Engineering service) प्रदान गर्नुका साथ साथै, राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय रुपमा पनि जलविद्युत आयोजना लगायत अन्य भौतिक संरचना निर्माण गर्ने प्रवर्द्धक व्यक्ति तथा संस्थाहरुलाई परियोजना छनौट, अध्ययन, अनुसन्धान, निर्माण सुपरीवेक्षण देखि सञ्चालनसम्मका सम्पूर्ण इन्जिनियरिङ्ग तथा प्राविधिक परामर्श सेवा प्रदान गर्दै आएको छ । हालसम्म यस संस्थाले करिब १०० भन्दा बढि स्वदेशी तथा विदेशी संस्थाहरुलाई इन्जिनियरिङ्ग परामर्श सेवा प्रदान गरिसकेको छ ।

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

सानिमा समूह लगायत अन्य व्यवसायिक लगानीकर्ताहरुसँग सम्बद्ध प्रवर्द्धक व्यक्ति तथा संस्थाहरुबाट स्थापित 'क' वर्गको वाणिज्य बैंकका रुपमा सानिमा बैंक लि., धितोपत्र व्यवसायी संस्था सानिमा क्यापिटल लि., सानिमा सेक्यूरिटीज, बीमा कम्पनीहरु सानिमा रिलायन्स लाईफ इन्स्योरेन्स लि. र सानिमा जिआईसि इन्स्योरेन्स लि. दक्षता पूर्वक सफल सञ्चालनमा रहेका छन् ।

(घ) निर्माण व्यवसाय क्षेत्र :

सानिमा समूह अन्तर्गतका व्यक्ति तथा संस्थाहरुको लगानी तथा संलग्नतामा वि.सं. २०७२ साल श्रावण १२ गते निर्माण व्यवसायी कम्पनीको रुपमा बावरी कन्स्ट्रक्सन प्रा. लि. को स्थापना भई सञ्चालनमा रहेको छ । यस कम्पनीले आफ्नो व्यवसायिक उद्देश्य अनुरुप विशेषतः जलविद्युत आयोजना निर्माणमा केन्द्रित रही २८.१ मे.वा. क्षमताको तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजना (हाई हिमालय हाइड्रो कन्स्ट्रक्सन प्रा. लि. सँग जे.भी. गरी) र १४.३ मे.वा. क्षमताको माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत आयोजनाको सफलतापूर्वक निर्माण सम्पन्न गरी आफ्नो अब्बल क्षमता प्रदर्शन गरिसकेको छ। निर्माण सम्पन्न भए पश्चात् ती आयोजनाहरु हाल निरन्तर सफल सञ्चालनमा रहेका छन् । २०७९ साल असोज १२ गते A-class निर्माण व्यवसायी कम्पनीको प्रमाणपत्र प्राप्त गरेको बावरी कन्स्ट्रक्सन कम्पनीले जलविद्युत आयोजना निर्माणमा मात्र सिमित नभई अन्य भौतिक संरचनाहरुको निर्माणमा समेत संलग्न भई कार्य गरिरहेको छ । यसका साथै, यस कम्पनीले विभिन्न आयोजनाहरुको मर्मत सम्भारको कार्य समेत गर्दै आएको छ ।

(ङ) अन्य व्यवसायिक क्षेत्र :

यस सानिमा समूह लगायत सम्बद्ध प्रवर्द्धक व्यक्ति तथा संस्थाहरु जस्तै होटेल (अकामा होटेल लि.), स्कुल (निसर्ग बाटिका प्रा.लि.), सञ्चार (कान्तिपुर टेलिभिजन नेटवर्क लि.), अस्पताल (मेडिकेयर हस्पिटल लि.), इन्भेष्टमेन्ट कम्पनी (सानिमा लि., सोपान मल्टिपल कम्पनी लि.) आदि विभिन्न कम्पनीहरुको शेयर पूँजीमा लगानी मार्फत व्यवसायिक संलग्नता कायम रहेको छ ।

मध्य तमोर जलविद्युत आयोजना (७३ मे.वा.) को संक्षिप्त परिचय

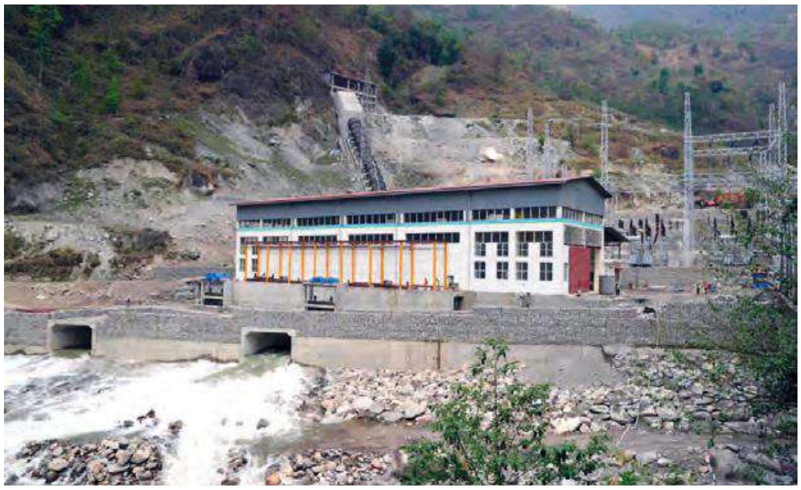
सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेडद्वारा ताप्लेजुङ्ग जिल्ला स्थित तमोर नदीको बहाब सदुपयोग गरी प्रवर्द्धन गरिएको फुङ्गलिङ नगरपालिका वडा नं. ९ र १०, फक्ताङ्गलुङ्ग गाँउपालिका वडा नं. १, र मिक्वाखोला गाँउपालिका वडा नं. २ मा मुख्य मुख्य संरचनाहरु रहने ७३ मे.वा. जडित क्षमताको मध्य तमोर जलविद्युत आयोजनाको हेडवर्क्स क्षेत्रको Intake बाट मुख्य संरचनाको निर्माण कार्य २०७५ साल चैत्रबाट शुरु भई सम्पूर्ण भौतिक निर्माण तथा परीक्षणका कार्य सम्पन्न भए पश्चात् मिति २०८१ बैशाख २३ गते देखि व्यवसायिक उत्पादन शुरु गरी उत्पादित विद्युत नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई बिक्री गर्दै आइरहेको छ ।

यस आयोजनाको मुख्य सिभिल संरचनाहरुको निर्माण कार्य चिनियाँ निर्माण व्यवसायी कम्पनी Zhejiang First Hydro & Power Construction Group Co. Ltd., हाईड्रो मेकानिकल सम्बन्धी कार्य माछापुच्छ्रे मेटल एण्ड मेशिनरी वर्क्स प्रा.लि., ईलेक्ट्रो मेकानिकल उपकरणहरुको आपूर्ती तथा जडान Chongqing Water Turbine Works Co. Ltd. र प्रसारण लाईन निर्माणको कार्य Cosmic Electrical Ltd. बाट भएको छ । यस आयोजनाको इन्जिनियरिङ्ग डिजाइन तथा प्राविधिक परामर्श र Construction Supervision सानिमा हाइड्रो एण्ड इन्जिनियरिङ्ग प्रा.लि.ले गरेको छ ।

यस आयोजनाको सहवित्तीयकरण बैंक कर्जाका लागि नेपाल इन्भेष्टमेन्ट मेगा बैंक लिमिटेडको अगुवाई तथा नबिल बैंक लिमिटेड र ग्लोबल आइएमइ बैंक लिमिटेडको सहअगुवाईमा ८ वटा बैंकहरूको समूहको लगानी रहेको छ ।

आयोजनाबाट उत्पादित विद्युतीय उर्जालाई करिब ९ कि.मि. लामो २२० के.भि. डबल सर्किट विद्युत प्रसारण लाइन मार्फत नेपाल विद्युत प्राधिकरण (ने.वि.प्रा.) को ढुङ्गेसाँघु सबस्टेसनमा जोडी प्रवाह गर्नुपर्ने पूर्व व्यवस्था बमोजिम ने.वि.प्रा.ले ढुङ्गेसाँघु सबस्टेसनमा गर्नुपर्ने कार्य अझै सम्पन्न गरिनसकेको अवस्था भएको हुँदा उत्पादित विद्युत वैकल्पिक व्यवस्था (Tower To Tower Inter-Connection Arrangement) गरी ने.वि.प्रा. को २२० के.भी. दोश्रो सर्किट (Second Circuit) मार्फत बसन्तपुर सवस्टेसनमा जोड्न ने.वि.प्रा.सँग सहमति गरिएको छ । तर, उक्त दोश्रो सर्किटको निर्माण पनि हालसम्म सम्पन्न हुन नसकेको हुँदा आयोजनाबाट उत्पादित विद्युतलाई हाल अल्पकालिन

वैकल्पिक व्यवस्था गरी ने.वि.प्रा.ले आफ्नो प्रयोजनको लागि निर्माण गरेको पहिलो सर्किट (First Circuit) मार्फत वसन्तपुर सबस्टेसनबाट प्रवाह गरी राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालीमा समाहित गरिएको छ । मिति २०८१ बैशाख २३ गते देखि व्यवसायिक उत्पादन शुरु भई आयोजना सञ्चालनमा रही गत मंसिर मसान्त सम्म २५,९४,४६,२५५.९२ किलोवाट घण्टा विद्युतिय उर्जा उत्पादन भएकोमा आश्विन मसान्त सम्म १८,९४,९९,५७१.४२ किलोवाट घण्टाको भुक्तानी प्राप्त भएको छ भने कार्त्तिक र मंसिर मसान्तको ६,९९,४६,६८४.५० किलोवाट घण्टाको बिलिङ्ग गरिएको छ ।



आयोजनाका प्रमुख विशेषताहरू	
नदीको नाम	तमोर
ग्रस हेड	१३२ मि.
जडित क्षमता	७३ मे. वा.
जलाधार क्षेत्र	२००२.३२ बर्ग कि.मि.
डिजाईन डिस्चार्ज	७३.७१ घनमिटर प्रति सेकेन्ड
बाँधको लम्बाई तथा उचाई	५५ मि. तथा १०.५ मि.
मुहानः प्रकार	सवमर्जड साइड इन्टेक
विद्युत गृह	सरफेस
टर्वाइनको प्रकार, संख्या	फ्रान्सिस, ४ युनिट
औषत वार्षिक उर्जा	४२९.४१ गिगावाट प्रति घण्टा
प्रसारण लाइन	२२० के.भि., डबल सर्किट
जम्मा लागत	१३ अर्ब ९७ करोड
अपेक्षित प्रतिफल (FIRR)	१४.९%
व्यापारिक उत्पादन शुरु मिति	२०८१ बैशाख २३ गते
उत्पादन अनुमतिपत्र वहाल रहने अवधि	व्यापारिक उत्पादन शुरु भएको मिति २०८१ बैशाख २३ गतेबाट ३० वर्ष वा विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्रको अवधी मध्ये जुन घटी छ सो समय सम्मका लागि अर्थात् २११० जेष्ठ २१ सम्म ।

वातावरण संरक्षण तथा व्यवस्थापनका कार्यहरु

यस कम्पनीद्वारा प्रवर्द्धित ७३ मे.वा. क्षमताको मध्य तमोर जलविद्युत आयोजनाको भौतिक संरचना तथा पूर्वाधार सुविधाहरुको निर्माणबाट स्थानीय वातावरणमा पर्ने प्रभाव न्यूनीकरण तथा वातावरण संरक्षणका कार्यहरु सुनिश्चित गर्न निर्माणको प्रारम्भिक चरण देखि नै आयोजनाको स्वीकृत वातावरणीय प्रभाव मुल्यांकन प्रतिवेदनमा उल्लेख गरिएका वातावरण व्यवस्थापनका उपायहरुलाई प्रभावकारी रूपमा कार्यान्वयन गरिँदै आएको छ । जस अन्तर्गत भू-क्षय नियन्त्रण, निर्माणका क्रममा उत्सर्जित ढुंगामाटोको उचित व्यवस्थापन, धार्मिक तथा सांस्कृतिक महत्वका रुख बिरुवाहरुको संरक्षण, वृक्षारोपण गरिएका विभिन्न प्रजातीका बोट बिरुवाहरुको हेरचाह, जंगली जनावरको संरक्षणको लागि निरन्तर सचेतना मूलक कार्यक्रम, बसाईसराई गर्ने प्रजातिका माछाहरुको लागि Fish Ladder को व्यवस्था, बन डढेलो सम्बन्धी सचेतना कार्यक्रमहरु आदिमा विशेष जोड दिईएको छ ।

यसैगरी, आयोजनाका लागि आवश्यक पर्ने सरकारी वन क्षेत्रको जग्गा प्राप्ति तथा सोमा रहेको रुखबिरुवा हटाउने कार्य सम्पन्न भई हटाइएका रुखहरुको सट्टा गर्नुपर्ने सम्पूर्ण वृक्षारोपणका कार्यहरु सम्झौताका प्रावधान अनुरुप डिभिजन वन कार्यालय तथा अन्य सरोकारवाला निकायको समन्वयमा सम्पन्न गरिएको छ, भने प्रसारण लाईन आयोजनामा आवश्यक राष्ट्रिय वन क्षेत्रको जग्गा नियमानुसार सम्झौता गरी उपयोग गरे बापत आयोजनाले उपलब्ध गराउनु पर्ने सट्टा भर्ना जग्गाका हकमा नियमानुसारको राजश्व नेपाल सरकारको खातामा दाखिला गरिएको छ । यसरी, आयोजनाले वृक्षारोपण गरेको क्षेत्रको हेरचाह र संरक्षण कम्पनीद्वारा प्रभावकारी रूपमा गरिँदै आएको छ, जसको निरीक्षण आयोजनाका कर्मचारीहरुबाट नियमित रुपमा हुनुका साथै डिभिजन वन कार्यालय तथा अन्य सरोकारवाला निकायहरुद्वारा समय समयमा अनुगमन गर्ने कार्य भईरहेको छ ।

आयोजनाद्वारा सट्टा भर्ना गरिएको जग्गामा तारबार सहित वृक्षारोपण गरिएको

विश्व वातावरण दिवसको अवसरमा विविध सचेतना मुलक कार्यक्रम आयोजना गरिएको

सामुदायिक वन तथा डिभिजन वन कार्यालयका प्रतिनिधिहरुद्वारा आयोजनाले वृक्षारोपण गरेको क्षेत्रको अनुगमन

कम्पनीको संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गतका कार्यहरू

यस कम्पनीले मध्य तमोर जलविद्युत आयोजना निर्माणको प्रारम्भिक चरणदेखि नै आयोजनास्थाल स्थित (मिक्वाखोला गाउँपालिका वडा नं. २, फक्ताङलुङ गाउँपालिका वडा नं. १, फुङलिङ नगरपालिका वडा नं. ९ र १०) तथा प्रसारण लाइन आयोजना क्षेत्रका स्थानीय निकाय तथा वासिन्दाहरु र सम्बन्धित सरोकारवालाहरूसँग समन्वय तथा साझेदारी गर्दै सामुदायिक सहयोग कार्यक्रम मार्फत आयोजनाको स्वीकृत वातावरणीय प्रभाव मूल्यांकन प्रतिवेदनमा उल्लेख गरिएका विकास निर्माणका विविध गतिविधि सञ्चालन गरी सुमधुर सम्बन्ध कायम राख्दै आएको छ ।

कम्पनीको सामुदायिक सहयोग कार्यक्रम तथा संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्वका कार्यहरुलाई प्रभावकारी बनाउन “मध्य तमोर जलविद्युत आयोजना सरोकार समिति” गठन गरिएको छ, जसको प्रत्यक्ष संलग्नतामा विगतका वर्षहरुमा जस्तै प्रस्तुत आ.व. २०८०/०८१ मा पनि कम्पनीले स्थानीय निकाय, समुदायसँग छलफल र समन्वय गरी स्वास्थ्य, शिक्षा, सडक र खानेपानी जस्ता स्थानीय आवश्यकताका क्षेत्रमा निरन्तर आर्थिक, प्राविधिक सहयोग तथा सहकार्य गर्दै आएको छ। यसबाट स्थानीय क्षेत्रको विकासका साथै स्थानीयवासीहरुको दैनिक जीवनयापन सहज भएको छ । तसर्थ, कम्पनीले आफ्नो दायित्वका रुपमा संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्वका कार्यहरुलाई आगामी दिनमा समेत निरन्तरता दिने नै छ ।

शिक्षा :

आयोजना क्षेत्रमा रहेका विद्यालयहरुमा अध्ययनरत विद्यार्थीहरुको शैक्षिक गुणस्तर सुधारका लागि कम्पनीले विभिन्न विद्यालयमा खानेपानी तथा सरसफाई, खेल मैदान निर्माण, घेराबार जस्ता पूर्वाधार सुविधाहरुको व्यवस्था, डेस्क बेन्च तथा फर्निचर लगायत अन्य शैक्षिक सामाग्री वितरण र थप आवश्यक दक्ष शिक्षकहरुका लागि पारिश्रमिकको व्यवस्था आदिमा सहयोग गरिएको छ । साथै विद्यार्थीहरुको समग्र विकासलाई ध्यानमा राखी खेलकुद, मनोरञ्जन तथा अतिरिक्त क्रियाकलापहरुमा आवश्यक सामाग्री तथा आर्थिक सहयोग समेत वितरण गरिएको छ ।

फुङलिङ वडा नम्बर ९ स्थित श्री साङ छयोदीङ गोन्पा आधारभूत विधालयमा गरिएको डेस्क बेन्च तथा फर्निचर सहयोग

फुङलिङ नगरपालिका वडा नं. ९ स्थित जनता मा.वि. परिसरमा घेराबार तथा प्रवेशद्वार निर्माण

स्थानीय सडक निर्माण, स्तरोन्नती तथा सुधारका कार्यहरु:

सडक आर्थिक विकास तथा स्थानीय बासिन्दाहरुको जीविकोपार्जनको सहजताका लागि अति आवश्यक पूर्वाधार सुविधाको रुपमा रहेको हुन्छ । त्यसैले कम्पनीले आयोजनाको पूर्वाधार निमार्णको प्रारम्भिक अवस्था देखि नै आयोजनास्थलको पहुँच एंव स्थानीय बासिन्दाहरुको आवश्यकता तथा सुविधालाई प्राथमिकतामा राखेर सडक निर्माण गर्ने एवं भएका स्थानीय सडकहरुको स्तरोन्नती, सुधार, मर्मत सम्भार र संरक्षणका कार्यहरु गर्दै आएको छ। आयोजना निर्माण अघिसम्म जिल्ला सदरमुकामसँग सडक सञ्जालले नजोडिएको यस क्षेत्रमा आयोजना सुरु भए पछि सडक निर्माण र मर्मत सम्भार भई स्थानीयवासीहरुको स्वास्थ्य संस्थाहरु सम्मको सहज पहुँच, सदरमुकामसम्मको दूरीमा कमी र स्थानीय रूपमा उत्पादन भएका कृषि उत्पादनहरुलाई ठूला बजारहरु सम्म पुऱ्याउन सकिने भएको छ । स्थानीय सरकार र समुदायसँगको सहकार्यमा भएका सडक संरचनाहरुको निर्माण तथा व्यवस्थापनले स्थानीयहरुका लागि यातायातको सुविधा मात्र नभई व्यापार व्यवसायका लागि समेत अवसरहरू सृजना गरी जनताको जीवनस्तर सुधार्न मद्दत पुगेको छ ।

कम्पनीले सामुदायिक सहयोग कार्यक्रम अन्तर्गत सरोकारवालाहरूको समन्वय र साझेदारीमा स्थानीय सडक सञ्जालहरूको स्तरोन्नति, मर्मत, तथा नयाँ सडक निर्माणमा महत्वपूर्ण सहयोग गर्दै आएको छ ।

फुङलिङ नगरपालिका वडा नं. २ स्थित सडक मर्मतका लागि आयोजना र स्थानीयको संयुक्त अनुगमन

स्थानीय समुदायसंगको साझेदारीमा फुङलिङ नगरपालिका वडा नं. ९ स्थित सडक मर्मतमा सहयोग

स्वास्थ्य उपचार सुविधा :

आयोजना क्षेत्रका बासिन्दा लगायत समग्र जिल्लावासिहरु समेत लाभान्वित हुने गरी स्थानीय निकाय एवं स्वास्थ्य केन्द्रहरुद्वारा आयोजना गरिने विभिन्न स्वास्थ्य परिक्षण, उपचार तथा आँखा जाँच शिविर सञ्चालनका लागि कम्पनीले आर्थिक सहयोग गर्दै आएको छ । आयोजना निर्माणको सुरुवात देखि नै स्थानीयबासिहरुको स्वास्थ्य सुविधालाई ध्यानमा राखेर आयोजना कार्यालयमा स्वास्थ्यकर्मी सहितको स्वास्थ्य इकाई संचालन गरी कम्पनीका कर्मचारी तथा स्थानीयबासिहरुलाई स्वास्थ्य उपचार सेवा र औषधिहरु वितरण गर्ने गरिएको छ । सोहि स्वास्थ्य इकाई मार्फत स्थानीय सरकारी स्वास्थ्य कार्यालय र स्वास्थ्य संस्थाहरुसँगको समन्वयमा कम्पनीले आयोजनास्थलमा समय समयमा स्वास्थ्य शिविर संचालन गरी मुटु, मधुमेह, उच्च रक्तचाप लगायतका रोगको परिक्षण एवं औषधोपचारका लागि दक्ष विशेषज्ञ चिकित्सक मार्फत सेवा उपलब्ध गराउनुका साथै मानव स्वास्थ्यसँग सम्बन्धित जनचेतनामुलक कार्यक्रमहरु समेत संचालन गर्दै आएको छ ।

कम्पनीले आयोजनाको सामुदायिक सहयोग कार्यक्रम अन्तर्गत सम्पूर्ण ताप्लेजुङ जिल्लाका बासिन्दाहरुलाई टेवापुग्ने अपेक्षाका साथ मिक्वाखोला गाउँपालिकालाई एक र फक्ताङलुङ गाउँपालिकालाई एक गरी २ वटा एम्बुलेन्स उपलब्ध गराएको छ ।

आयोजनास्थलमा सञ्चालित मुटु रोग सम्बन्धी स्वास्थ्य शिविर तथा सचेतनामूलक कार्यक्रम

फुङलिङ न.पा. वडा नं. १० स्थित स्वास्थ्य संस्थालाई स्वास्थ्य सामाग्रीहरु वितरण

आयोजनाको सामुदायिक सहयोग कार्यक्रम अन्तर्गत स्थानीयबासिहरुको स्वास्थ्य उपचार सुविधाका लागि मिक्वाखोला तथा फक्ताङलुङ गा.पा.लाई प्रदान गरिएको एम्बुलेन्सहरु

पर्यटन, संस्कृति तथा खेलकुदमा सहयोगः

ताप्लेजुङ जिल्ला पर्यटकीय क्षेत्रको रुपमा अथाह सम्भावना बोकेको जिल्ला रहेको हुँदा, आयोजनाद्वारा जिल्लाको पर्यटकीय क्षेत्रको विकासको लागि सम्बन्धित सरोकारवाला निकायसँगको समन्वयमा विशेष महत्व बोकेका "ताप्लेजुङ पर्यटन महोत्सव", "ताप्लेजुङ गोल्ड कप" साथै जिल्लाको सांस्कृतिक महत्वका "चासोक तङनाम", "पुसे मेला" जस्ता सांस्कृतिक कार्यक्रमहरुको प्रवर्द्धनमा कम्पनीले नियमित रुपमा सहयोग गर्ने गरेको छ ।

समग्र जिल्लाको पर्यटन प्रवर्धनको लागि आयोजित ताप्लेजुङ गोल्ड कप फुटबल प्रतियोगिता सञ्चालनका लागि आर्थिक सहयोग गरिएको

यसरी, कम्पनीले आयोजनाको निर्माण चरण देखि हाल संचालनमा आउँदासम्म स्थानीय समुदाय तथा समग्र जिल्ला बासिहरुसंग सुमधुर सम्बन्ध कायम गर्न विभिन्न समयमा सामुदायिक सहयोग कार्यक्रम अन्तर्गत रही विविध क्षेत्रमा सहयोग तथा साझेदारी गर्दै आएको छ । जस अन्तर्गत स्वास्थ्य, शिक्षा, सडक जस्ता अति आवश्यक क्षेत्रमा विशेष प्राथमिकताका साथ सहयोग गर्दै स्थानीय समुदायहरुलाई कृषि क्षेत्रमा समेत टेवा पुर्याउने उद्देश्यले स्थानीय सरकार तथा सम्बन्धित अन्य सरोकारवाला निकायहरुसंग सहकार्य गरी आयोजना निर्माण चरण देखिनै बोयर बाख्रा वितरण तथा कफी ब्लक संचालन जस्ता कार्यक्रमहरुमा सहयोग गरिएको छ भने कृषकहरुलाई अधिकतम् लाभ पुर्याउने उद्देश्यले कृषि भवन निर्माणका लागि स्थानीय कृषक समूहलाई सहयोग गरिएको छ । साथै कृषिवालिका लागि स्थानीय कृषकहरुलाई सिंचाईमा आवश्यक पाईप, पानी संकलन ट्यांक लगायतका सामग्रीहरु वितरण गरिएको छ ।

फक्ताङलुङ गाउँपालिका वडा १ स्थित, याङदुवामा खेल मैदान निर्माणमा सहयोग

मैवाखोला गाउँपालिका वडा नं. १ स्थित फुटबल खेल संचालनमा सहयोग

आयोजनाद्वारा संचालित यस प्रकारका साझेदारी तथा सहयोग कार्यक्रमले स्थानीयबासिहरुको आर्थिक, सांस्कृतिक, शैक्षिक, स्वास्थ्य क्षेत्रमा उल्लेख्य टेवा पुग्ने भएकोले स्थानीय र आयोजना बीचको सुमधुर सम्बन्धलाई थप मजबुत बनाउन सहयोग पुगेको छ ।

व्यवसायजन्य सुरक्षा तथा स्वास्थ्य सम्बन्धी कार्यहरु

"सुरक्षा पहिले" (Safety first) भन्ने मान्यतालाई आत्मसाथ गर्दै कम्पनीले विगतका वर्षहरुमा जस्तै यस वर्षमा पनि व्यवसायजन्य सुरक्षा तथा स्वास्थ्यलाई उच्च प्राथमिकतामा राखेर आयोजना निर्माण तथा सञ्चालनका कार्यलाई निरन्तरता दिएको छ । आयोजनास्थलका कर्मचारीहरुको व्यवसायजन्य सुरक्षा तथा स्वास्थ्यलाई सुनिश्चित गर्नका लागि कम्पनीको सुरक्षा तथा स्वास्थ्य सम्बन्धी नीति तथा कार्यविधि - २०८० र कर्मचारी सेवा विनियमावली - २०७६ मा व्यवस्था भए बमोजिम यस आर्थिक वर्ष २०८०/०८१ मा पनि आयोजनास्थलका कर्मचारीहरुलाई व्यवसायजन्य सुरक्षा तथा स्वास्थ्य सम्बन्धी विभिन्न तालिम तथा प्रशिक्षण प्रदान गरिएको छ भने कम्पनीमा कार्यरत कर्मचारीहरुको औषधीउपचार तथा सामुहिक दुर्घटना बीमा गरिएको छ ।

यसका साथै, आयोजनाको कार्यस्थलमा व्यवसायजन्य जोखिम कम गर्न आवश्यक पर्ने व्यक्तिगत सुरक्षा सामाग्री (Personal Protective Equipment-PPE) जस्तै सेफ्टि बुट, सेफ्टि हार्नेस, फ्लड लाईट, नचिप्लने डोरी, रेनकोट आदिको व्यवस्था गरिएको छ । त्यसै गरी, मानवीय सुरक्षा जोखिमलाई न्यून गर्दै आपतकालिन सुरक्षित प्रबन्धका आवश्यक उपायहरु अपनाइएको छ । यस वर्ष सार्वजनिक बाटोहरुमा सुरक्षा छेकबार (Barricade) लगाउने कार्य, विभिन्न स्थानहरुमा सुरक्षाजन्य सूचना पाटीहरु राख्ने, आयोजनाको पहुँच तथा स्थानीय सडकको सुरक्षाका लागि निकास नहरहरु बनाउने कार्य गरिएको छ ।

विभिन्न कारणले नदीको पानीको बहावमा आउने आकस्मिक उतार चढावबाट सुरक्षित हुन एवं सावधानी अपनाउन तमोर नदी किनारमा साइरनहरुको व्यवस्था गरीएको छ, भने कर्मचारीहरु बढी ओहरदोहर हुने ठाँउहरुमा लाइफ ज्याकेट, Rescue Rope, Lifebuoy Rings जस्ता सुरक्षा सामाग्रीहरु समेतको व्यवस्था गरिएको छ । यस बाहेक, आयोजनामा कार्यरत कर्मचारी तथा कामदारहरुको आपत्कालिन उपचार तथा उद्धारलाई प्रभावकारी बनाउन कम्पनीले आयोजना आसपासका स्वास्थ्य संस्थाहरु तथा अन्य सरोकारवाला निकायहरुसंग आवश्यक समन्वय गर्दै आएको छ ।

दुर्घटनाका घाइतेको आपतकालीन उद्धार सम्बन्धी प्रयोगात्मक अभ्यास (मक ड्रिल) को झलक ।

टुल बक्स टक सम्बन्धी प्रयोगात्मक प्रशिक्षण

जोखिम तथा सुरक्षा चेतनामूलक साइन बोर्डहरु

विद्युतगृहमा अपनाउनु पर्ने सुरक्षा सतर्कता तथा सुरक्षा उपकरणहरुको प्रयोग सम्बन्धमा प्रशिक्षण प्रदान गरिदैं

आयोजनास्थलका सुरक्षा गार्डहरुलाई आफ्नो भूमिका र जिम्मेवारीका सम्बन्धमा तालिम प्रदान गरिदैं

नेपाली सेनाको सहकार्यमा आगलागि नियन्त्रण सम्बन्धी सुरक्षा तालिम

सुरक्षा अधिकृतद्वारा ठेकेदार कम्पनीका कर्मचारीहरुलाई सुरक्षा सम्बन्धी परिक्षण दिईदै

कम्पनीका सञ्चालकहरुद्वारा आयोजनाको स्थलगत अवलोकन गर्दै

आयोजनामा गरिएका अन्य आवश्यक निर्माण कार्यहरु

१) मध्य तमोर जलविद्युत केन्द्र सञ्चालनका लागि न्यूनतम आवश्यक निर्माण कार्य सम्पन्न भई मिति २०८१/०१/२३ बाट व्यवसायिक विद्युत उत्पादन सुरु गरिएतापनि आयोजनास्थलका संरचनाहरुको सम्वर्द्धन तथा व्यवस्थापनका लागि विद्युतगृहमा Automatic Fire Fighting System, Penstock Slope Protection Works र Headwork's Control Building को निर्माण गरिएको छ ।

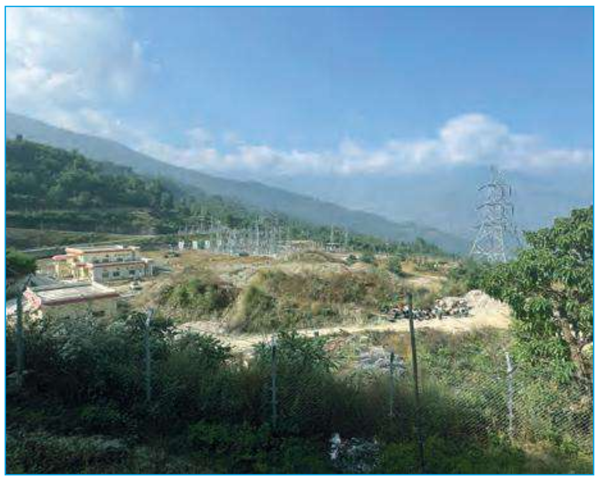
Fire Fighting Water Tank

Penstock Slope Protection Works

Headwork's Control Building

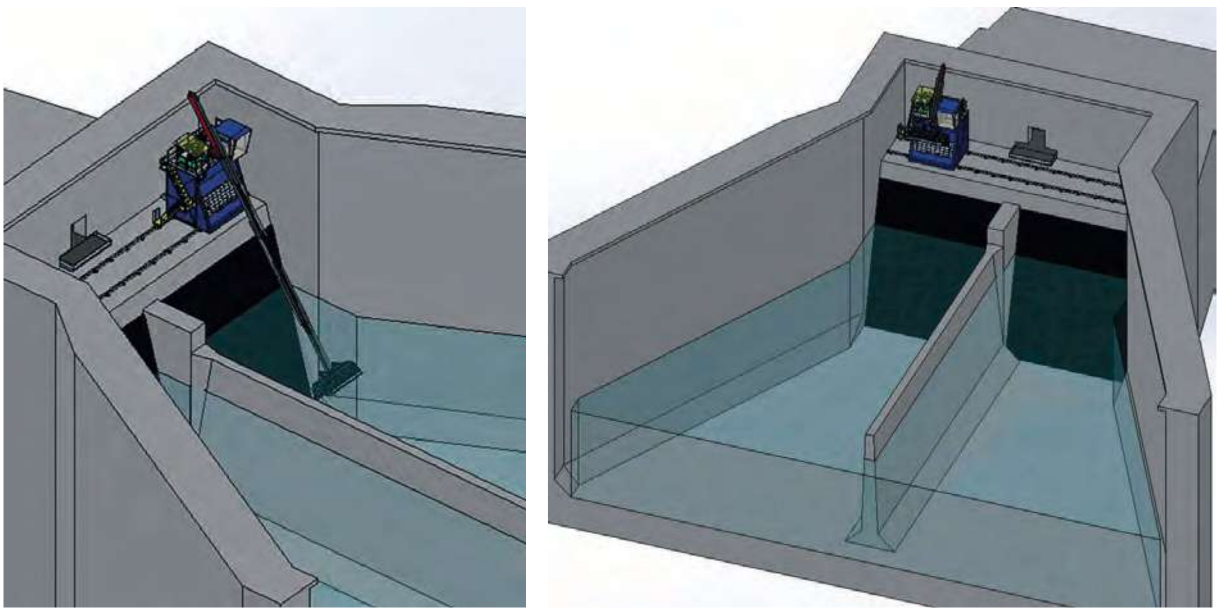
२) आयोजनाको Connection Agreement अनुसार उत्पादित विद्युतिय उर्जा नेपाल विद्युत प्राधिकरणको ढुङ्गेसाँघु सबस्टेसमा जोडी राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालिमा प्रवाह हुने व्यवस्था रहेकोमा उक्त सबस्टेशन पूर्ण रुपमा निर्माण भईनसकेको हुँदा, वैकल्पिक व्यवस्थाको रुपमा Tower To Tower Inter-Connection Arrangement गरी प्राधिकरणको २२० के.भी. दोश्रो सर्किट मार्फत वसन्तपुर सबस्टेसनमा जोड्ने सहमति गरिएको छ । तर, उक्त दोश्रो सर्किट समेत तयार भइनसकेको हुँदा, हाल अस्थायी वैकल्पिक व्यवस्थाका रुपमा प्राधिकरणले आफ्नो आयोजनाका लागि निर्माण गरेको कोशी कोरिडोर प्रसारण लाईन आयोजनाको ढुङ्गेसाँघु-बसन्तपर खण्डको पहिलो सर्किट मार्फत यस आयोजनाबाट उत्पादित विद्युत प्रवाह गरिएको छ भने सहमति अनुसार प्राधिकरणको ढुङ्गेसाँघु सबस्टेसनमा निर्माणाधीन दोश्रो सर्किट तयार भएपश्चात सोही मार्फत विद्युत प्रवाह गर्नु पर्ने हुँदा, कम्पनीले आफ्नो खर्चमा उक्त स्थानमा आवश्यक संरचनाहरु निर्माण गरिरहेको छ ।

ढुङ्गेसाँघु सबस्टेसनमा निर्माण भईरहेको Tower To Tower Inter-Connection Arrangement का कार्यहरु


ने.वि.प्रा.को निर्माणाधिन ढुङ्गेसाँघु सबस्टेसन

३) नदीमा आएको बाढीका कारण ठूलो परिमाणमा बालुवा, ढुंगा, माटो आदिको भार, हाइड्रोलिक दक्षतामा कमी, सञ्चालन अवरोध (Increased Sediment Load, Reduced Hydraulic Efficiency, Operational Constraints) एवं नेपाल विद्युत प्राधिकरण भार प्रेषण केन्द्रको पटक पटकको Load Dispatch Instruction का कारण गत वर्षायाममा विद्युत केन्द्र न्यून लोडमा सञ्चालन गर्नु पर्ने बाध्यता आदिले गर्दा मध्य तमोर जलविद्युत केन्द्रको Conveyance Tank र Gravel Trap मा वर्षाको समयमा नदीमा आउने बाढीले ठूलो परिमाणमा बालुवा तथा Floating Debris थुप्रिन गई Chocking हुने समस्या समाधान गरी आयोजना निरन्तर एवं चुस्त दुरुस्त रुपमा सञ्चालन गर्नका लागि Automatic Trash Rack Cleaning Machine (TRCM) खरिद तथा जडान गर्ने, Conveyance Tank र Gravel Trap मा अतिरिक्त गेटहरुको निर्माण गर्ने, Sediment, Gravel आदि हटाउन Dredging पम्प खरिद गर्ने प्रक्रियामा रहेको छ ।

Conveyance Tank र Gravel Trap मा राखिने अतिरिक्त गेटहरुको स्थान



Conveyance Tank मा राखिने अतिरिक्त TRCM को Design

आयोजना स्थलका केही झलकहरू

Headworks

Conveyance Tank

Headworks-Camp

Underground Inspection Tunnel

Undergroung Settling Basin

Bulk Head Gate

Tunnel Junction

Penstock Protection Valve

Power House

Power House Control Room

Machine Room

Tailrace

Dhungesanghu Tower to Tower Connection

Basantapur Substation

Switchyard

Plant Inauguration on Chaitra 30, 2080

Group Photo During Power Plant Inauguration

Site Visit of Consortium Banks

आठौं साधारण सभाका केही झलकहरु

कर्मचारीहरू