



१०<sup>औं</sup>

वार्षिक प्रतिवेदन  
आ.व. २०८१/०८२

10<sup>TH</sup> ANNUAL  
REPORT 2081/082



**Sanima Middle Tamor Hydropower Limited**  
**सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेड**

# सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेडको सञ्चालक समिति



**विनय कुमार श्रेष्ठ**  
अध्यक्ष



**ई. शिव कुमार बस्नेत**  
सञ्चालक



**सुमना न्यौपाने**  
सञ्चालक



**विनोद ओम्हा**  
सञ्चालक



**डा. भरत कुमार थापा**  
सञ्चालक



**सुशिल कुमार ओम्हा**  
सञ्चालक



**ई. ब्रज भुषण चौधरी**  
स्वतन्त्र सञ्चालक



**बिशाल बन्जारा**  
कम्पनी सचिव

## पुरतिकामा समाविष्ट सामाग्रीहरु

क्र.सं.	विवरण	पृष्ठ
१.	दर्शौ वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना	१
२.	वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सामान्य जानकारीहरु	२
३.	प्रोक्सी फाराम तथा प्रवेश-पत्र	३
४.	दर्शौ वार्षिक साधारण सभामा अध्यक्षको मन्तव्य	५
५.	दर्शौ वार्षिक साधारण सभामा सञ्चालक समितिको तर्फबाट प्रस्तुत वार्षिक प्रतिवेदन	८
६.	लेखापरीक्षण प्रतिवेदन तथा वित्तीय विवरण	१९
७.	धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली, २०७३ को नियम २६ को उपनियम (२) सँग सम्बन्धित अनुसूची १५ बमोजिमको वार्षिक विवरण (आ.व. २०८१/०८२)	५९
८.	संस्थागत सुशासन सम्बन्धी वार्षिक अनुपालना प्रतिवेदन	६२
९.	धितोपत्र निष्काशन तथा बाँडफाँड निर्देशिका, २०७४ को दफा ४५ बमोजिम सर्वसाधारणमा शेयर निष्काशन गर्दा प्रक्षेपण गरिएको तथा वास्तविक वित्तीय विवरण	७१
१०.	कम्पनीको सांगठनिक संरचना	७५
११.	वित्तीय परिसूचक	७९
१२.	नेपालमा सानिमा समूह	८०
१३.	मध्य तमोर जलविद्युत आयोजना (७३ मे.वा.) को संक्षिप्त परिचय	८२
१४.	वातावरण संरक्षण तथा व्यवस्थापनका कार्यहरु	८४
१५.	कम्पनीको संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गतका कार्यहरु	८५
१६.	व्यवसायजन्य सुरक्षा तथा स्वास्थ्य सम्बन्धी कार्यहरु	८९
१७.	आयोजनामा गरिएका अन्य आवश्यक निर्माण तथा मर्मत सम्भारका कार्यहरु	९१
१८.	नवौं वार्षिक साधारण सभाका केही ऋलकहरु	९५



## सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेड

(कम्पनी ऐन, २०६३ बमोजिम स्थापित संस्था)

का.म.न.पा. वडा नं. ४, काठमाण्डौ । फोन नं. ०१-४३७३०३०, ०१-४३७२८२८,  
फ्याक्स नं.: ४०१५७९९, Email: middletamor@sanimahydro.com

## दशौं वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना

**आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरु,**

यस सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेडको मिति २०८२ भाद्र ३० गते बसेको सञ्चालक समितिको बैठकको निर्णयानुसार कम्पनीको दशौं 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 :** २०८२ आश्विन २९ गते बुधबार (१५ अक्टोबर, २०२५) ।

**समय :** बिहान ११:०० बजे

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

**छलफलका प्रस्तावहरु :**

१. कम्पनीको सञ्चालक समितिबाट प्रस्तुत दशौं वार्षिक प्रतिवेदन उपर छलफल गरी पारित गर्ने ।
२. कम्पनीको आ.व. २०८१/०८२ को लेखापरीक्षण प्रतिवेदन सहित २०८२ 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. २०८२/०८३ को लागि लेखापरीक्षकको नियुक्ति गर्ने तथा पारिश्रमिक निर्धारण गर्ने ।
४. एक जना स्वतन्त्र सञ्चालकको नियुक्ति गर्ने ।
५. विविध

सञ्चालक समितिको निर्णयानुसार,  
कम्पनी सचिव

## वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सामान्य जानकारीहरू

१. वार्षिक साधारण सभा प्रयोजनका लागि मिति २०८२/०६/१० गते एक दिन कम्पनीको शेयरधनी दर्ता किताब बन्द गरिनेछ। नेपाल स्टक एक्सचेन्ज लिमिटेडमा मिति २०८२/०६/०९ गते सम्म कारोबार भई, शेयर खरिद गरी आफ्नो नाममा शेयर नामसारी भई आएका शेयरधनीहरू सो सभामा भाग लिन योग्य हुनेछन्।
२. वार्षिक साधारण सभामा उपस्थित शेयरधनी महानुभावहरूको सुविधाको लागि हाजिरी पुस्तिका सभास्थलमा सभा हुने दिन बिहान ९ बजे देखि सभा सञ्चालन रहेसम्म खुल्ला रहने छ।
३. वार्षिक साधारण सभामा भाग लिन आउनु हुने शेयरधनी महानुभावहरूले आफ्नो परिचय खुल्ने प्रमाण कागज तथा हितग्राही खाता 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 महानुभावहरूको जानकारीका लागि कम्पनीको वित्तीय विवरण यसै साथ प्रकाशित गरिएको छ। आर्थिक विवरण लगायतका वार्षिक साधारण सभामा पेश हुने सम्पूर्ण प्रस्तावहरू तथा साधारण सभा सम्बन्धी अन्य जानकारीको लागि कम्पनीको वेबसाइट [www.middletamor.com](http://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, काठमाण्डौमा प्रोक्सी फारम दर्ता गरिसक्नु पर्नेछ। सभामा भाग लिन र मतदान गर्नका लागि प्रतिनिधि नियुक्त गरिसकेपछि उक्त प्रतिनिधि बदर गरी अर्कै मुकुरर 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 महानुभावहरूका 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 सुरक्षाकर्मीहरूले शेयरधनी महानुभावहरू लगायत सभाकक्षमा प्रवेश गर्ने सबैको भोला, व्याग र शरीर जाँच गर्न सक्नेछन्।

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

सञ्चालक समितिको आज्ञाले,  
कम्पनी सचिव

## साधारण सभामा आफ्नो प्रतिनिधि नियुक्त गर्ने निवेदन (प्रोक्सी फारम)

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

श्री सञ्चालक समिति  
सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेड  
का.म.न.पा.-४, धुम्बाराही, काठमाण्डौ ।

### विषय : प्रतिनिधि नियुक्त गरेको बारे

महाशय,

..... जिल्ला ..... म.न.पा./न.पा./गा.पा. वडा नं. ....  
बस्ने म/हामी ..... ले त्यस कम्पनीको शेयरधनीको हैसियतले संवत्  
२०८२ साल असोज महिना २९ गतेका दिन हुने दशौं 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 ..... म.न.पा./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.:

शेयरधनी प्रमाण पत्र नं.:

शेयर संख्या :

फोन नं.:

मिति :

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

### प्रवेश-पत्र

शेयरधनीको नाम : ..... शेयरधनी नं. ....

शेयरधनी प्रमाण-पत्र नं.: ..... शेयर संख्या : .....

मिति: २०८२ साल असोज महिना २९ गतेका दिन हुने सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेडको दशौं वार्षिक  
साधारण सभामा उपस्थित हुन जारी गरिएको प्रवेश-पत्र ।

#### द्रष्टव्य :

१. शेयरधनीहरूले माथि उल्लिखित सम्पूर्ण विवरण अनिवार्य रूपमा भर्नु होला ।

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

  
कम्पनी सचिव



## मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेड

### दशौं वार्षिक साधारण सभामा अध्यक्षको मन्तव्य

**आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरू,**

सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेडको यस गरिमामय दशौं वार्षिक साधारण सभामा आफ्नो अमूल्य समय दिएर उपस्थित हुनुभएका शेयरधनी एवम् शेयरधनी कम्पनीहरूका तर्फबाट प्रतिनिधित्व गर्नु हुने महानुभावहरू, आमन्त्रित अतिथि महानुभावहरू, कर्मचारी साथीहरू लगायत सभामा उपस्थित भद्र महिला तथा सज्जनवृन्दहरूमा 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, ताप्लेजुङ स्थित यस कम्पनीको ७३ मे.वा. जडित क्षमताको मध्य तमोर जलविद्युत आयोजनाको उत्पादन अनुमतिपत्र मिति २०७४ जेष्ठ २२ गते प्राप्त गरी वि.सं. २९९० जेष्ठ २९ गते सम्म बहाल रहेको जानकारी गराउँदछु। उक्त आयोजनाको निर्माण कार्य सम्पन्न भइ मिति २०८१ बैशाख २३ गतेबाट व्यापारिक उत्पादन सुरु भएको यहाँमा अवगत नै छ। तत्पश्चात् विद्युत् केन्द्र निरन्तर रूपमा सञ्चालनमा रही विद्युत् उत्पादन तथा बिक्रीमार्फत आम्दानी गर्दै आएको हुँदा कम्पनीको वित्तीय परिसूचकहरू सुधारात्मक रहेको कुरा यस सभा समक्ष जानकारी गराउन चाहन्छु। यहाँहरू समक्ष कम्पनीको व्यवसायिक क्रियाकलाप तथा उपलब्धी सहितको यो वार्षिक प्रतिवेदन पेश गर्न पाउँदा हामीलाई धेरै खुशी लागेको छ।

**शेयरधनी महानुभावहरू,** सर्वप्रथम म यहाँहरू समक्ष मध्य तमोर जलविद्युत आयोजनाको सञ्चालन अवस्थाको सम्बन्धमा संक्षेपमा केही जानकारी गराउन चाहन्छु :

#### सञ्चालन तथा उत्पादनको अवस्था :

आ.व. २०८१/०८२ मा विद्युत केन्द्रबाट ३६०.७८ गिगावाट आवर विद्युत नेपाल विद्युत प्राधिकरण (ने.वि.प्रा.) लाई बिक्री गरी कम्पनीले कुल रु. १,९७,२५,८६,२७६/- (अक्षरेपी: एक अर्ब सन्तानब्बे करोड पच्चीस लाख छयासी हजार दुई सय छयहत्तर रुपैया मात्र) आम्दानी गरेको छ। यसमा सञ्चालक समितिको उचित मार्ग निर्देशन, कम्पनी व्यवस्थापन तथा कर्मचारीहरूको अथक प्रयास, स्थानीय एवं सम्बन्धित सरकारी निकायहरूको साथ सहयोगले आयोजनाको सम्पूर्ण संरचना तथा उपकरणहरू स्वस्थ र सक्षम रूपमा सञ्चालन गर्न सकिएको हुँदा विभिन्न बाधा अवरोधका बावजुद उल्लिखित परिमाणमा विद्युत उत्पादन तथा बिक्री गर्न सकिएको यहाँहरूलाई अवगत गराउँदछु।

आयोजनाको Connection Agreement अनुसार उत्पादित विद्युतिय उर्जा नेपाल विद्युत प्राधिकरणको दुङ्ग्रेसाँघु सबस्टेशनमा जोडी राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालिमा प्रवाह हुने व्यवस्था रहेता पनि उक्त सबस्टेशन पूर्ण रूपमा निर्माण भईनसकेको हुँदा, वैकल्पिक व्यवस्थाको रूपमा Tower To Tower Inter-Connection Arrangement गरी प्राधिकरणको २२० के.भी. दोस्रो सर्किट मार्फत बसन्तपुर सबस्टेशनमा जोड्ने सहमति गरिएको थियो। तर, तत्कालिन अवस्थामा उक्त दोस्रो सर्किट समेत तयार भइ नसकेको हुँदा, अस्थायी वैकल्पिक व्यवस्था अनुरूप पहिलो सर्किट मार्फत उत्पादित विद्युत प्रवाह गरिँदै आएको थियो। दोस्रो सर्किट मिति २४ जेष्ठ, २०८२ मा तयार भए पश्चात दोस्रो सर्किटमार्फत विद्युत प्रवाह हुँदै आएको जानकारी गराउन चाहन्छु।

हालको वैकल्पिक व्यवस्थाको दिर्घकालिन समाधानको लागि कम्पनी व्यवस्थापनको निरन्तर पहल भईरहेको छ। यसै सन्दर्भमा, ने.वि.प्रा.को अगुवाईमा यस आयोजना तथा दुङ्ग्रेसाँघु सबस्टेशनमा कनेक्सन हुने आयोजनाहरूको प्रबर्द्धक कम्पनीहरूको समन्वय र ने.वि.प्रा.को पहल तथा सहकार्यमा सबस्टेशन Expansion/विस्तार गर्ने योजना माथिको छलफल सकारात्मक रूपमा अघि बढीरहेको छ भने सो कार्यको वित्तीय व्यवस्थापन तथा निर्माणको Modality लाई समेत अन्तिम रूप दिने प्रक्रियामा रहेको जानकारी गराउँदछु।

**आयोजना लागत, वित्तीय व्यवस्थापन तथा जोखिम न्यूनिकरण :**

यस मध्य तमोर जलविद्युत आयोजनाको कूल अनुमानित निर्माण लागत रु. १३,९७,००,००,०००/- (अक्षरेपी: तेह्र अर्ब सन्तानब्बे करोड रुपैया मात्र) रहेकोमा सोको २३.८५ प्रतिशत स्वपूँजी र ७६.१५ प्रतिशत बैंक कर्जा रहेको छ ।

आयोजना निर्माण प्रयोजनका लागि नेपाल इन्भेष्टमेन्ट मेघा बैंक लिमिटेडको अगुवाई तथा नबिल बैंक लिमिटेड र ग्लोबल आइएमइ बैंक लिमिटेडको सहअगुवाई सहित ८ वटा बैंकहरूको समूहसँग भएको सहवित्तीयकरण बैंक कर्जा सम्झौता अन्तर्गत स्वीकृत कुल कर्जा रु. १०,६३,७८,००,०००/- (अक्षरेपी: दश अर्ब त्रिसष्टी करोड अठहत्तर लाख रुपैयाँ मात्र) रकम मध्ये आ.व. २०८१/०८२ सम्ममा रु. ९,८८,७७,६१,७७४/- (अक्षरेपी: नौ अर्ब अठ्ठासी करोड सतहत्तर लाख एकसठ्ठि हजार सात सय चौहत्तर रुपैयाँ मात्र) उपयोग गरिएको छ ।

साथै, आयोजनाको आम्दानीबाट आ.व. २०८१/०८२ को आषाढ मसान्तसम्ममा कर्जा रकम वापत साँवा रु. २३,१७,४३,४२५/- (अक्षरेपी: तेइस करोड सत्र लाख त्रिचालिस हजार चार सय पच्चिस रुपैयाँ मात्र) र व्याज वापत रु. ७७,७९,०७,०५८/- (अक्षरेपी: सतहत्तर करोड उनासी लाख सात हजार अठ्ठाउन्न रुपैयाँ मात्र) भुक्तानि गरिसकिएको छ । बैंकहरूसँगको सहवित्तीयकरण कर्जा सम्झौता बमोजिम अबको करिब ११ वर्ष भित्रमा कर्जा वापतको सम्पूर्ण रकम चुक्ता भुक्तानी गर्नु पर्ने हुन्छ । यसैगरी, यस कम्पनीले नेपाल सरकारलाई आ.व. २०८१/०८२ मा विद्युत उर्जा बिक्री वापत तिर्नु पर्ने विद्युत उत्पादन रोयल्टी रु. ३,९४,६२,६०८/- (अक्षरेपी: तीन करोड चौरानब्बे लाख बैसष्टी हजार छ सय आठ रुपैयाँ मात्र) र जडित क्षमता ७३ मे.वा. वापत तिर्नु पर्ने रोयल्टि रकम रु. ७३,००,०००/- (अक्षरेपी: त्रिहत्तर लाख रुपैयाँ मात्र) भुक्तानी गरिएको छ ।

कम्पनीको वित्तीय स्वास्थ्य सुधारको लागी विद्युत उत्पादन केन्द्रको भौतिक संरचना एवं उपकरणहरूको नियमित निरीक्षण, आकस्मिक तथा नियमित मर्मत सम्भार, जगेडा पार्ट-पूजाको प्रबन्ध, दक्ष जनशक्ति परिचालन आदिको उचित व्यवस्थापनका कार्यहरु नियमितरूपमा गरि रहेका छौं । अत्यावश्यक बाहेकका खर्चहरूमा मितव्ययीता गरेका छौं भने ऋण प्रदायक बैंकहरूसँग बजारको अवस्था हेरी व्याजदर घटाउने प्रयास निरन्तर जारी राखेका छौं । आयोजनाको जोखिम व्यवस्थापनका लागि श्री हिमालयन एभरेष्ट इन्स्योरेन्स लिमिटेडसँग सम्पत्ति (Property), आम्दानी (Loss on Profit/Revenue) तथा सार्वजनिक दायित्व (Public Liability) को बीमा गरिएको छ ।

यस कम्पनीको आम्दानीको प्रमुख स्रोतका रूपमा रहेको “मध्य तमोर जलविद्युत आयोजना” सञ्चालनमा आएको एक वर्ष पाँच महिना मात्र भएको र उत्पादित विद्युतिय उर्जा वैकल्पिक व्यवस्था (Contingency Plan) मार्फत प्रवाह गरिँदै आएका कारण ने.वि.प्रा.को Non-dispatch Instruction परिपालना गर्नु पर्ने बाध्यात्मक परिस्थितिले आयोजना पूर्ण क्षमतामा सञ्चालन गर्न सकिएको छैन । यद्यपी विद्युत उत्पादन तथा आम्दानीको अवस्था सन्तोषजनक नै रहेको छ । बैंक कर्जा सम्झौता बमोजिम दुई त्रैमास बराबरको साँवा र व्याज भुक्तानी गर्न करिब रु. ५८,००,००,०००/- (अक्षरेपी: अठ्ठाउन्न करोड रुपैयाँ मात्र) तथा मर्मत सम्भारका लागि जगेडा कोष (Maintenance Reserve) का लागि रु. १०,००,००,०००/- (अक्षरेपी: दश करोड रुपैयाँ मात्र) बराबरको नगद जगेडा सञ्चित गर्नुपर्ने अवस्थाका कारण प्रस्तुत आर्थिक वर्ष २०८१/०८२ मा शेयरधनीहरूलाई लाभांश वितरण गर्न सक्ने अवस्था रहेन तर, परिस्थिति यसै अनुरूप अनुकूल भएको खण्डमा आगामी वर्षबाट शेयरधनीहरूलाई निरन्तर रूपमा लाभांश वितरण गर्न सकिने कुरामा हामी विश्वस्त रहेका छौं । कम्पनीको वित्तीय अवस्थाको विस्तृत जानकारी आ.व. २०८१/०८२ को आर्थिक विवरण तथा लेखापरीक्षण प्रतिवेदनमा प्रस्तुत गरिएको छ ।

**अन्य महत्वपूर्ण पक्षहरु :**

गत नवौं वार्षिक साधारण सभाबाट यस कम्पनी समान उद्देश्य भएको अन्य आयोजना प्रवर्द्धक कम्पनीसँग गाभ्ने/गाभिने वा एकिकरण गर्ने सम्बन्धी पारित प्रस्ताव बमोजिम सञ्चालक समितिलाई प्राप्त अख्तियारीको अधिनमा रही, आवश्यक अध्ययन तथा सिफारिस गर्नका लागि सञ्चालक सदस्यको संयोजकत्वमा तीन सदस्यीय उपसमिति गठन गरिएको छ । उक्त उपसमिति मार्फत सम्भाव्यता अध्ययन गर्नुका साथै सम्भावित अन्य कम्पनीहरूसँग सर्म्पक

गरी विभिन्न चरणमा औपचारीक तथा अनौपचारीक छलफल भईरहेको छ । तथापि यस सम्बन्धमा कुनै ठोस निर्णय भैनसकेको हुँदा उल्लिखित पारित प्रस्तावको निरन्तरताका लागि यस 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 २०८१/०८२ को लागि गरिएको 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 ।

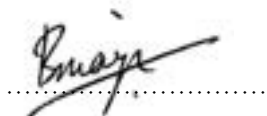
साथै, यस कम्पनीले विधिवत् अनुमतिपत्र प्राप्त गरी निर्माण तथा सञ्चालन गरेको आयोजना निर्धारित समयपछि निःशुल्क रुपमा सरकारमा हस्तान्तरण हुने भएकोले कम्पनी तथा यसका लगानीकर्ताहरुको दीर्घकालिन आर्थिक हितका लागि कम्पनीको उद्देश्य अनुसार कम्पनीको व्यवसायिक क्रियाकलापमा क्रमशः बृद्धि गर्दै जाने नीति लिएको छ । जस अनुरूप यस कम्पनी र Vyoma Hydropower Private Limited को संयुक्त उपक्रम (Joint Venture-JV) ले नेपाल सरकार, उर्जा, जलस्रोत तथा सिँचाई मन्त्रालय, विद्युत विकास विभाग (वि.वि.वि.)को बोलकबोल प्रक्रियामा भाग लिई Dudhkoshi-4 Hydropower Project (४७ मे.वा.) विकासका लागि छनौट भएको छ । प्रस्तुत आयोजनाको विकास, निर्माण तथा सञ्चालन एक विशेष उद्देश्य कम्पनी (Special Purpose Vehicle-SPV) मार्फत गर्ने सहमति अनुसार यस सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेडको ५५ प्रतिशत शेयर स्वामित्व रहने गरी तमोर व्योमा हाइड्रो प्राइभेट लिमिटेड स्थापना गरिएको छ ।

कम्पनीले आयोजना स्थल क्षेत्रको वातावरणीय व्यवस्थापन, संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व र 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 आएको छ । 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 रुपमा सहयोग गर्नुहुने सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरु एवं कम्पनीको उद्देश्य पूर्तीका लागि लगनशील 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 गर्दछु । भविष्यमा पनि यहाँहरुको निरन्तर साथ सहयोग र सदिच्छाको अपेक्षा सहित यस सभामा गरिमामय उपस्थिति जनाएर हाम्रो हौसला बढाइदिनु भएकोमा यहाँहरु 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

मिति: २०८२/०६/२९

## सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेडको

# दशौं वार्षिक साधारण सभामा सञ्चालक समितिको तर्फबाट प्रस्तुत वार्षिक प्रतिवेदन

कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा १०९ को उपदफा (४) बमोजिम सञ्चालक समितिको प्रतिवेदन आर्थिक वर्ष २०८१/०८२

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

### (क) विगत वर्षको कारोबारको सिंहावलोकन

यस सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेडको आम्दानीको प्रमुख स्रोतका रूपमा रहेको ताप्लेजुङ जिल्लामा अवस्थित ७३ मेगावाट जडित क्षमताको “मध्य तमोर जलविद्युत आयोजना” प्रस्तुत आर्थिक वर्ष २०८१/०८२ मा समेत दक्षतापूर्वक सञ्चालन गरी विद्युतीय उर्जा उत्पादनलाई अधिकतम बनाउने प्रयास गरिएको छ । प्रस्तुत आ.व.मा विद्युत उत्पादनको प्रक्रिया सन्तोषजनक रूपमा सञ्चालन रही निरन्तर विद्युत आपूर्ति जारी रहेको छ ।

समीक्षा अवधिमा 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 ताप्लेजुङको दुङ्गेसाँघुमा प्रस्तावित २२० के.भि. सबस्टेशनमा प्रवाह गर्नुपर्नेमा ने.वि.प्रा.को उक्त सबस्टेशन १३२ के.भि. क्षमतामा निर्माण भएको र विगतमा जस्तै हालसम्म समेत सोको स्तर वृद्धि भईनसकेकाले सहमती अनुसार वैकल्पिक व्यवस्थाका रूपमा २२० के.भि.क्षमताको कोशी कोरीडोरको दुङ्गेसाँघु-बसन्तपुर खण्ड हुँदै बसन्तपुर सबस्टेशन मार्फत प्रवाह गरिएको छ । सहमति बमोजिम ने.वि.प्रा., भार प्रेषण केन्द्रको Non-dispatch Instruction परिपालना गर्नु पर्ने बाध्यताका कारण गत वर्षायाममा आयोजना क्षमता अनुरूप सञ्चालन गरी विद्युत उत्पादन तथा बिक्री गर्न सम्भव भएन ।
- (२) आयोजनाको Connection Agreement अनुसार उत्पादित विद्युतिय उर्जा नेपाल विद्युत प्राधिकरणको दुङ्गेसाँघु सबस्टेशनमा जोडी राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालिमा प्रवाह हुने व्यवस्था रहेता पनि उक्त सबस्टेशन पूर्ण रूपमा निर्माण भईनसकेको हुँदा, वैकल्पिक व्यवस्थाको रूपमा Tower To Tower Inter-Connection Arrangement गरी प्राधिकरणको २२० के.भी. दोस्रो सर्किट मार्फत बसन्तपुर सबस्टेशनमा जोड्ने सहमति गरिएकोमा, तत्कालिन अवस्थामा उक्त दोस्रो सर्किट समेत तयार भईनसकेको हुँदा, अस्थायी वैकल्पिक व्यवस्था अनुरूप पहिलो सर्किट मार्फत उत्पादित विद्युत प्रवाह गरिँदै आएको थियो । दोस्रो सर्किट मिति २४ जेष्ठ, २०८२ मा मात्र तयार भएको हुँदा सो पश्चात पहिलो सर्किटबाट दोस्रो सर्किटमा स्थानान्तरण गरी विद्युत प्रवाह हुँदै आएको छ । कम्पनीले आफ्नो खर्चमा उक्त स्थानमा आवश्यक संरचनाहरु निर्माण गरेको हुँदा, यसबाट कम्पनी माथि अतिरिक्ति आर्थिकभार पर्न गएको छ ।

शेयरधनी महानुभावहरुको जानकारीका लागि प्रस्तुत आर्थिक वर्षको कम्पनीको आर्थिक कारोबारको संक्षिप्त झलक तपसिल बमोजिम प्रस्तुत गरिएको छ ।

तपसिल

विवरण	आ. व. २०८१/०८२	आ. व. २०८०/०८१*	कम्पनीको वृद्धि/(कमी)
आयोजना निर्माण आम्दानी	६६,१४,९२,४४८	२,९५,६४,८३,३६३	(७८%)
आयोजना निर्माण खर्च	(६६,१४,९२,४४८)	(२,९५,६४,८३,३६३)	(७८%)
विद्युत विक्रीबाट प्राप्त आम्दानी	१,९७,२५,८६,२७६	३५,२४,७०,४७१	४६०%
विद्युत गृह सञ्चालन खर्च	(२६,१२,९७,००७)	(४,६३,९८,३८६)	४६४%
<b>जम्मा आम्दानी</b>	<b>१,७१,१२,८९,२६९</b>	<b>३०,६०,७२,०८५</b>	<b>४५९ %</b>
अन्य आम्दानी	५,४४,१३६	५०,८०,५३०	(८९%)
प्रशासनिक तथा अन्य सञ्चालन खर्च	(४,०९,२६,९५६)	(३,०५,५३,३७३)	३३%
ह्रास कटौती	(४६,९०,९२,३५३)	(९,९५,३८,४८८)	३७१%
<b>सञ्चालन मुनाफा/(नोक्सान)</b>	<b>१,२०,१८,१४,०९५</b>	<b>१८,१०,१४,९२१</b>	<b>५६४%</b>
वित्तीय आम्दानी	३६,३४,०३४	३९,६२,९८७	(८%)
वित्तीय खर्च	(७७,८०,७०,३४९)	(१७,५३,४२,५१२)	३४४%
वैदेशिक विनिमय नाफा/(घाटा)	(९६,७९,१४२)	(६९,४८,३१३)	३९%
<b>कर तथा बोनस अधिको मुनाफा/(नोक्सान)</b>	<b>४१,७६,९८,६३९</b>	<b>२७,३२,९१५</b>	<b>१५,१८४%</b>
कर्मचारी बोनस व्यवस्था	(८३,५३,९७३)	(५४,६४३)	१५,१८८%
<b>कर अधिको खुद मुनाफा/(नोक्सान)</b>	<b>४०,९३,४४,६६६</b>	<b>२६,७८,२७३</b>	
डेफर्ड आयकर आम्दानी /(खर्च )	-	(५,७५,१३३)	१५,१८४%
<b>कर पछिको खुद नाफा/(नोक्सान)</b>	<b>४०,९३,४४,६६६</b>	<b>२१,०३,१४०</b>	
शेयर संख्या	३,३३,२५,०००	३,३३,२५,०००	
प्रति शेयर आम्दानी	१२.२८	०.०६	

\* व्यापारिक उत्पादन सुरु भएको मिति २०८१/०१/२३ गते

आ.व. २०८१/०८२ को अन्त्यसम्म कम्पनीको पूँजीगत संरचना देहाय बमोजिम रहेको छ :

विवरण	रकम अंक तथा अक्षरमा
अधिकृत पूँजी	३,५०,००,००,००० अक्षरेपी: तीन अर्ब पचास करोड रुपैया मात्र ।
जारी पूँजी	३,३३,२५,००,००० अक्षरेपी: तीन अर्ब तेत्तीस करोड पच्चिस लाख रुपैया मात्र ।
चुक्ता पूँजी	३,३३,२४,९७,००० अक्षरेपी: तीन अर्ब तेत्तीस करोड चौबिस लाख सन्तानबन्ने हजार रुपैया मात्र ।

(ख) राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय परिस्थितिबाट कम्पनीको कारोवारलाई परेको असर

दीर्घकालीन प्रतिफल प्राप्त हुने जलविद्युत आयोजना सम्बन्धी सम्भाव्यता अध्ययन, सर्वेक्षण, निर्माण तथा विद्युत उत्पादन र वितरण गर्ने उद्देश्यका साथ स्थापना भएकाले यस कम्पनीले विभिन्न स्वदेशी तथा विदेशी संघ संस्था, निकायहरूसँग 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 प्रतिकूलताहरु जस्तै मुद्रास्फीति, आयोजनाको सञ्चालनका क्रममा आवश्यक पर्ने जाने विदेशी मुद्राको मूल्यमा हुने फेरबदल, अन्तर्राष्ट्रिय मूल्य स्तरमा वृद्धि आदि जस्ता प्रतिकूलताले गर्दा आयोजना निरन्तर, व्यवस्थित एवं चुस्त दुरुस्त रुपमा सञ्चालन गर्न र नियमित तथा आकस्मिक मर्मत सम्भारका लागि आवश्यक पर्ने विभिन्न यन्त्र उपकरण, जगेडा पार्ट-पूजा लगायतका सामग्री, प्राविधिक परामर्श सेवा आदिमा कम्पनीको खर्च बढ्ने गर्दा कम्पनीमा आर्थिक भार बढ्ने गर्दछ ।

यसरी विभिन्न राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय परिस्थितिको असर यस कम्पनीमा समेत समय समयमा पर्ने गएको छ र भविष्यमा पनि पर्ने सक्ने सम्भावना रहिरहन्छ । तथापी, त्यस्ता प्रतिकूल असरबाट उत्पन्न हुने जोखिमहरुलाई न्यूनीकरण गर्न जगेडा पार्ट-पूजा (Spare Parts) हरुको आवश्यक व्यवस्थापन गरिराखिएको छ भने, सबैको साथ सहयोगमा चुस्त सञ्चालनलाई निरन्तरता दिदै, विद्युत उत्पादन गर्दै लैजानेमा हरसम्भवको प्रयास रहिरहनेछ । विभिन्न राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय प्रतिकूल आर्थिक अवस्थाको असर यसमा समेत पर्ने सक्ने सम्भावना भएतापनि 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) आ.व. २०८१/०८२ मा विद्युत केन्द्रबाट ३६०.७८ गिगावाट आवर विद्युत नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई बिक्री गरी कम्पनीले कुल रु. १,९७,२५,८६,२७६/- (अक्षरेपी: एक अर्ब सन्तानब्बे करोड पच्चीस लाख छयासी हजार दुई सय छयहत्तर रुपैया मात्र) आम्दानी गरेको छ ।
- (२) चालु आ.व.को भाद्र ३० गतेसम्म विद्युत केन्द्रबाट ६८.५७ गिगावाट आवर विद्युत नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई बिक्री गरिएको छ ।
- (३) यस कम्पनीले नेपाल सरकारलाई आ.व. २०८१/०८२ मा विद्युत उर्जा बिक्री वापत तिर्नु पर्ने विद्युत उत्पादन रोयल्टी रु. ३,९४,६२,६०८/- (अक्षरेपी: तीन करोड चौरानब्बे लाख बैसठ्ठी हजार छ सय आठ 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 ।
- (४) विद्युत केन्द्रलाई चुस्त रुपमा सञ्चालन गर्नका लागि नियमित एवं आकस्मिक निरीक्षण, मर्मत सम्भार तथा जगेडा पार्ट-पूजाको व्यवस्थापन गरिएको छ ।
- (५) कम्पनीको मध्य तमोर जलविद्युत आयोजना निर्माण प्रयोजनका लागि नेपाल इन्भेष्टमेन्ट बैंक लिमिटेडको अगुवाई तथा नविल बैंक लिमिटेड र ग्लोबल आइएमइ बैंक लिमिटेडको सहअगुवाईमा ८ वटा बैंकहरुको समूहसँग भएको सहवित्तीयकरण बैंक कर्जा सम्झौता अनुसारको कूल स्वीकृत कर्जा रु. १०,६३,७८,००,०००/- (अक्षरेपी: दश अर्ब त्रिसठ्ठी करोड अठहत्तर लाख मात्र) रकम मध्ये आयोजनाको आम्दानीबाट आ.व. २०८१/०८२ मा कुल साँवा वापत रु. २३,१७,४३,४२५/- (अक्षरेपी: तेइस करोड सत्र लाख त्रिचालिस हजार चार सय पच्चीस रुपैयाँ मात्र) र व्याज वापत रु. ७७,७९,०७,०५८/- (अक्षरेपी: सतहत्तर करोड उनासी लाख सात हजार अन्ठाउन्न रुपैयाँ मात्र) भुक्तानी गरिएको छ ।
- (६) 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 २०८१ चैत्र ०३ गते देखि लागू हुने गरी एक वर्षका लागि "Technical Consulting Services" सम्झौता गरिएको छ ।
- (७) आर्थिक वर्ष २०८१/०८२ को केयर रेटिङ्गस् नेपाल लिमिटेडबाट गरिएको क्रेडिट रेटिङ्ग समीक्षा अनुसार

यस कम्पनीलाई CARE-NP-BB (Double B) रेटिङ प्राप्त भएको छ ।

- (८) वर्षाको समयमा नदीमा आउने बाढीका कारण ठूलो परिमाणमा Conveyance Tank/Gravel Trap मा थुप्रिने बालुवा तथा Floating Debris ले हुने Chocking को समस्या समाधानका लागि अतिरिक्त गेटहरु तथा Trash Rack Cleaning Machine (TRCM) जडान गरी उक्त समस्या न्यूनीकरण गरी आयोजना निरन्तर एवं चुस्त दुरुस्त रुपमा सञ्चालन गरिएको छ ।
- (९) नेपाल विद्युत प्राधिकरण (ने.वि.प्रा.) को हुङ्गेसाँघुमा २२० के.भि.सबस्टेसन निर्माण पश्चात आवश्यक पर्ने Gas Insulated Substation (GIS) उपकरणहरु जडान गर्नुपर्नेछ ।
- (१०) नेपाल सरकार, उर्जा, जलस्रोत तथा सिँचाई मन्त्रालय, विद्युत विकास विभाग (वि.वि.वि.) बाट जारी सूचना बमोजिम Dudhkoshi-4 Hydropower Project (४७ मे.वा.), विकासका लागि यस कम्पनी र Vyoma Hydropower Private Limited को संयुक्त उपक्रम (Joint Venture-JV) लाई वि.वि.वि.को मिति २०८२/०५/१० को पत्र बमोजिम Build-Own-Operate-Transfer (BOOT) मोडेलमा विकास गर्ने कार्यका लागि छनौट गरिएको छ । प्रस्तुत आयोजनाको विकास, निर्माण तथा सञ्चालनका लागि एक विशेष उद्देश्य कम्पनी (Special Purpose Vehicle-SPV) मार्फत गर्ने सहमति अनुसार यस सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लि. को ६ प्रतिशत शेयर स्वामित्व रहने गरी **तमोर व्योमा हाइड्रो प्राइभेट लिमिटेड** स्थापना गरिएको छ ।
- (११) गत नवौँ वार्षिक साधारण सभाबाट यस कम्पनी समान उद्देश्य भएको अन्य आयोजना प्रवर्द्धक कम्पनीसँग गाभ्ने/गाभिने वा एकीकरण गर्ने सम्बन्धी पारित प्रस्ताव बमोजिम सञ्चालक समितिलाई प्राप्त अख्तियारीको अधिनमा रही, यस सम्बन्धमा आवश्यक अध्ययन तथा सिफारिस गर्नका लागि सञ्चालक सदस्यको संयोजकत्वमा तीन सदस्यीय उपसमिति गठन गरिएको छ । भन्ने सोही उपसमिति मार्फत सम्भाव्यता अध्ययन गर्नुका साथै सम्भावित अन्य कम्पनीहरूसँग सर्पक गरी विभिन्न चरणमा औपचारिक तथा अनौपचारिक छलफल भईरहेको छ । तथापि यस सम्बन्धमा कुनै ठोस निर्णय भैनसकेको हुँदा उल्लिखित पारित प्रस्तावको निरन्तरताका लागि यस सभा समक्ष अनुरोध गर्दछौं ।
- (१२) सम्बन्धित सबैको जानकारीका लागि यस कम्पनीले त्रैमासिक वित्तीय प्रतिवेदन, सूचना तथा जानकारीहरु नियमक निकायहरुमा पेश गर्नुका साथै नियमानुसार राष्ट्रिय स्तरको दैनिक पत्रिका तथा कम्पनीको वेबसाइटमा नियमित रुपमा प्रकाशित गर्दै आएको छ ।

#### (घ) कम्पनीको औद्योगिक वा व्यवसायिक सम्बन्ध :

कम्पनीले आफ्नो व्यावसायिक तथा औद्योगिक क्षेत्रसँग प्रत्यक्ष वा परोक्ष सम्बन्ध राख्ने संघ संस्था, निकायहरु तथा सरोकारवाला संस्थाहरु जस्तै नेपाल सरकारको उर्जा, जलस्रोत तथा सिँचाई 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-पूजा (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 र शेयरधनीहरुको समूह

‘ख’ र ‘ग’ को तर्फबाट मनोनित वा निर्वाचित २ (दुई) जना सञ्चालक र १ (एक) स्वतन्त्र सञ्चालक गरी जम्मा ७ जना सञ्चालकहरु ४ वर्षका लागि नियुक्त भई सञ्चालक समितिमा प्रतिनिधित्व गर्ने व्यवस्था रहेको छ ।

हाल यस कम्पनीमा तपसिल बमोजिमको सञ्चालक समिति रहेको छ ।

#### तपसिल

क्र.सं.	सञ्चालकहरुको नाम, थर	पद	सञ्चालकमा हेरफेर
१.	श्री विनय कुमार श्रेष्ठ	सञ्चालक-अध्यक्ष	यथावत (नवौं वार्षिक साधारण सभाबाट नियुक्त)
२.	श्री शिव कुमार बस्नेत (प्रतिनिधि, सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड)	सञ्चालक-सदस्य	
३.	श्रीमती सुमना न्यौपाने (प्रतिनिधि, सानिमा हाइड्रोपावर लिमिटेड)	सञ्चालक-सदस्य	
४.	श्री विनोद ओझा	सञ्चालक-सदस्य	
५.	डा. भरत कुमार थापा	सञ्चालक-सदस्य	यथावत (आठौं वार्षिक साधारण सभाबाट नियुक्त)
६.	श्री सुशिल कुमार ओझा	सञ्चालक-सदस्य	
७.	श्री ब्रज भुषण चौधरी	स्वतन्त्र सञ्चालक	यथावत (छैठौं वार्षिक साधारण सभाबाट नियुक्त)

स्वतन्त्र सञ्चालक श्री ब्रज भुषण चौधरीको कार्यकाल यसै दशौं वार्षिक साधारण सभा सम्म रहेको हुँदा आगामी कार्यकालका लागि स्वतन्त्र सञ्चालक नियुक्ति गर्न कम्पनी ऐन तथा यस कम्पनीको नियमावली बमोजिम निम्नानुसारका योग्य व्यक्तिहरुको नाम पेश गरिएकोछ :

क्र.सं.	नाम	योग्यता	अनुभव
१	श्री सुवास चन्द्र सुनुवार	भूगर्भ शास्त्रमा स्नातकोत्तर	सम्बन्धित विषयमा ३१ वर्षको कार्य अनुभव
२	श्री आर्यक रन्जन वराल	चार्टर्ड एकाउन्टेन्ट	सम्बन्धित विषयमा १७ वर्षको कार्य अनुभव
३	श्री समिर कुमार उपाध्याय	कानून शास्त्रमा स्नातकोत्तर	सम्बन्धित विषयमा २४ वर्षको कार्य अनुभव

#### (च) कारोबारलाई असर गर्ने मुख्य 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 प्रवर्द्धन गरिने जलविद्युत आयोजनाको सञ्चालन लगायतका कार्यमा अनुकूल/प्रतिकूल असर पर्न सक्ने ।
- (आ) राजनैतिक आन्दोलन, 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 विकास, निर्माण, सञ्चालन तथा मर्मत सम्भार आदिमा प्रतिकूल असर पार्दछन् ।

**(इ) अन्तर्निहित जोखिमहरु:**

- ▶ 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 नेपाल विद्युत प्राधिकरणको प्रसारण लाईनमा हुन सक्ने प्राकृतिक असर तथा प्राविधिक वा यान्त्रिक गडबडीका कारण उत्पादित विद्युत प्रवाह प्रणाली 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-पूजाहरु (Spare Parts) को उचित व्यवस्था गरिएको छ भने यस कम्पनीले आयोजना आसपासका अन्य जलविद्युत आयोजनासँग समन्वय गरी अधि 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. २०८१/०८२ 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 प्रक्रिया चालिएको छ ।

**(ज) लाभांश बाँडफाँड गर्न सिफारिस गरिएको रकम :**

आ.व. २०८१/०८२ मा आयोजना सञ्चालनमा आएको एक वर्ष मात्र भएको र उत्पादित विद्युतिय उर्जा वैकल्पिक व्यवस्था मार्फत प्रवाह गरिँदै आएका कारण ने.वि.प्रा.सँगको सहमति बमोजिम ने.वि.प्रा., भार प्रेषण केन्द्रको Non-Dispatch Instruction परिपालना गर्नु पर्ने बाध्यात्मक परिस्थितिले आयोजना पूर्ण क्षमतामा सञ्चालन हुन नसकेको साथै, बैंक कर्जा सम्भौता बमोजिम दुई त्रैमास बराबरको साँवा र व्याज भुक्तानी गर्न करिब अन्ठाउन्न करोड तथा Maintenance Reserve का लागि दश करोड बराबरको नगद जगेडा सञ्चित

गर्नुपर्ने व्यवस्था रहेको तथा विविध कारणले गर्दा प्रस्तुत आर्थिक वर्ष २०८१/०८२ का लागि लाभांश दिन सक्ने अवस्था नभएकोले लाभांश बाँडफाँडको सिफारिस गरिएको छैन ।

(भ) 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 २०८१/०८२ मा शेयर जफत सम्बन्धी कुनै काम कारवाही गरेको छैन ।

(ब) 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 प्रतिवेदनमा 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 २०८१/०८२ मा सम्पन्न गरेको प्रमुख आर्थिक कारोबार र सो अवधिमा कम्पनीको कारोबारमा आएको महत्वपूर्ण परिवर्तन यसै प्रतिवेदनमा संलग्न वित्तीय अवस्थाको विवरण, नाफा नोक्सान हिसाब, नगद प्रवाह विवरण, एवं तत् सम्बन्धी अनुसूचीहरु 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 संलग्न रहेको भए सो सम्बन्धमा निजहरुबाट कम्पनीले प्राप्त गरेको जानकारी :

आर्थिक वर्ष २०८१/०८२ 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	सञ्चालक-अध्यक्ष	व्यक्तिगत : ११,१०८ कित्ता
श्री शिव कुमार बस्नेत प्रतिनिधि, सानिमा माई हाईड्रोपावर लिमिटेड	सञ्चालक-सदस्य	संस्थागत : ५३,३२,००० कित्ता
श्रीमती सुमना न्यौपाने प्रतिनिधि, सानिमा हाईड्रोपावर लिमिटेड	सञ्चालक-सदस्य	संस्थागत : ४,४८,०४९ कित्ता
श्री विनोद ओझा	सञ्चालक-सदस्य	व्यक्तिगत : ९१,०२१ कित्ता
श्री 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 गराइएको 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 आफैले 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 रूपमा 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. २०८१/०८२ को आन्तरीक, वित्तीय तथा लेखा सम्बन्धी प्रक्रियाहरु र नियन्त्रणका लागि कम्पनीमा आन्तरिक लेखापरीक्षकबाट नियमित आन्तरिक लेखापरीक्षण गराइएको छ ।
- (ई) कम्पनीको आ.व. २०८१/०८२ को वित्तीय तथा आर्थिक कारोबारको हिसाव कितावको वैधानिक लेखापरीक्षणका लागि, स्वतन्त्र लेखापरीक्षक P.L. Shrestha & Co., Chartered Accountants संस्थाबाट लेखापरीक्षण गराइएको छ ।
- (उ) कम्पनीको सम्पत्ति तथा दायित्व र जोखिम व्यवस्थापनका लागि निम्नानुसारको सम्पत्ति तथा दायित्व समिति र जोखिम व्यवस्थापन समिति गठन गरिएको छ :

आ.व. २०८१/०८२ मा सञ्चालक समितिमा भएको हेरफेर पश्चात हाल यस कम्पनीमा तपसिल बमोजिमको सम्पत्ति तथा दायित्व समिति रहेको छ:

क्र.सं.	पदाधिकारीहरुको नाम, थर	समितिको कार्यविभाजन/पद	कैफियत
१	श्री सुशिल कुमार ओझा	संयोजक	सञ्चालक
२	श्रीमती सुमना न्यौपाने	सदस्य	सञ्चालक
३	श्री सुवास श्रेष्ठ	सदस्य सचिव	प्रमुख (वित्त)

आ.व. २०८१/०८२ मा सञ्चालक समितिमा भएको हेरफेर पश्चात हाल यस कम्पनीमा तपसिल बमोजिमको जोखिम व्यवस्थापन समिति रहेको छ:

क्र.सं.	पदाधिकारीहरुको नाम तथा पद	समितिको कार्यविभाजन/पद	कैफियत
१	श्री ब्रज भूषण चौधरी	संयोजक	सञ्चालक
२	श्री विनोद ओझा	सदस्य	सञ्चालक
३	श्री आशिष पोखरेल	सदस्य सचिव	वरिष्ठ अधिकृत (इन्जिनियर)

(थ) विगत आर्थिक वर्षको कुल व्यवस्थापन खर्चको विवरण :

आ.व. २०८१/०८२ मा कुल व्यवस्थापन खर्च मध्ये, कार्यालय सञ्चालनमा रु. १,८४,३२,९११/- (अक्षरेपी: एक करोड चौरासी लाख बत्तिस हजार नौ सय एघार रुपैया मात्र), आयोजनास्थल तथा विद्युत केन्द्रको सञ्चालन तथा व्यवस्थापनमा रु. २०,९१,८०,६५५/- (अक्षरेपी: बिस करोड एकानब्बे लाख असि हजार छ सय पचपन्न रुपैया मात्र) र सामूहिक दुर्घटना र स्वास्थ्य बीमा समेत गरी कर्मचारीका लागि रु. ७,४६,१०,३९७/- (अक्षरेपी: सात करोड छयालिस लाख दश हजार तिन सय सन्तानब्बे 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 कारवाहिर्को विवरण र सो समितिले कुनै सुझाव दिएको भए सोको विवरण :

१. आ.व. २०८१/०८२ मा सञ्चालक समितिमा भएको हेरफेर पश्चात हाल यस कम्पनीमा तपसिल बमोजिमको लेखापरीक्षण समिति रहेको छ :

क्र.सं.	लेखापरीक्षण समितिका सदस्यहरु	पद	कैफियत
१.	श्री शिव कुमार बस्नेत	संयोजक	सञ्चालक सदस्य
२.	श्री भरत कुमार थापा	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 २०८१/०८२ मा जम्मा रकम रु. १,६०,०००/- (अक्षरेपी: एक लाख साठी हजार रुपैया मात्र) भत्ता प्रदान गरिएको छ ।

२. लेखापरीक्षण समितिले दिएका सिफारिस तथा सुझावहरु :

(अ) यस कम्पनीको स्वतन्त्र लेखापरीक्षक P.L. Shrestha & Co., Chartered Accountants संस्थाबाट आ.व. २०८१/०८२ 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. २०८२/०८३ 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 लाई लेखापरीक्षण समितिको सिफारिस बमोजिम लेखापरीक्षण सेवा बापतको पारिश्रमिक, मूल्य अभिवृद्धि कर बाहेक वार्षिक रु. २,३१,०००/- (अक्षरेपी: दुई लाख एकतिस हजार रुपैया 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 पदाधिकारीहरूलाई भुक्तानी गरिएको पारिश्रमिक, भत्ता तथा सुविधाको रकम :**

आर्थिक वर्ष २०८१/०८२ मा कम्पनीले सञ्चालक समितिको बैठक भत्ता बापत उपस्थित सञ्चालक सदस्यहरूलाई उप समितिमा उपस्थित भएको समेत गरेर जम्मा रु. ९,९६,०००/- (अक्षरेपी: नौ लाख छयानव्वे हजार रुपैयाँ मात्र) भत्ता उपलब्ध गराइएको छ र कम्पनीका प्रमुख कार्यकारी अधिकृत (श्रावण ०२, २०८१ मा कार्यकाल समाप्त भइ सेवामा नरहनु भएको) लाई पारिश्रमिक, अन्य भत्ता तथा सञ्चित विदा बापत जम्मा रु. ८,०२,००४/- (अक्षरेपी आठ लाख दुई हजार चार रुपैयाँ मात्र) र महाप्रबन्धकलाई पारिश्रमिक, अन्य भत्ता तथा चाडपर्व खर्च समेत गरी जम्मा रु. ३७,५१,६५८/- (अक्षरेपी: सठतीस लाख एकाउन्न हजार छ सय अन्ठाउन्न 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 सम्पत्ति खरिद नगरिएको ।

**(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) कम्पनीको मध्य तमोर जलविद्युत आयोजना निर्माण प्रयोजनका लागि नेपाल इन्भेष्टमेन्ट बैंकको अगुवाई तथा नबिल र ग्लोबल आइएमइ बैंकहरूको सहअगुवाईमा ८ वटा बैंकहरूको समूहसँग २०७५ साल माघ २७ गते भएको सहवित्तीयकरण बैंक कर्जा सम्झौता र त्यसमा मिति २०८० भाद्र २६ (१२ सेप्टेम्बर २०२३), साथै मिति २०८१ पौष १७ गते भएको संशोधन अनुसारको कूल स्वीकृत कर्जा रु. १०,६३,७८,००,०००/- (अक्षरेपी: दश अर्ब त्रिसठ्ठी करोड अठहत्तर लाख मात्र) रकम मध्ये आ.व. २०८१/०८२ को अन्त्य सम्ममा लिएको ऋण तथा बुझाउन बाँकी रहेको सावाँ तथा व्याजको रकमको विवरण तपसिल बमोजिम रहेको छ:

**तपसिल**

क्र.सं.	विवरण	रकम (रु.)
१.	आ.व. २०८०/०८१ सम्ममा उपयोग गरिएको ऋण	९,७२,७७,६१,७७४/-
२.	आ.व. २०८१/०८२ मा थप नयाँ लिइएको ऋण	१६,००,००,०००/-
३.	आ.व. २०८१/०८२ सम्ममा उपयोग गरिएको ऋण	९,८८,७७,६१,७७४/-
४.	आ.व. २०८१/०८२ सम्ममा भुक्तानी गरिएको ऋणको साँवा	(२३,१७,४३,४२५/-)
५.	आ.व. २०८१/०८२ को अन्त्यसम्ममा भुक्तानी गर्न बाँकी रहेको ऋण	९,६५,६०,१८,३४९/-

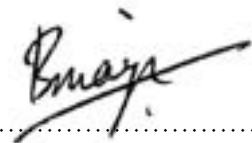
- (२) आयोजनाको जोखिम न्यूनीकरणका लागि श्री हिमालयन एभरेष्ट ईन्स्योरेन्स लिमिटेडसँग सम्पत्ति (Property), आम्दानी (Loss on Profit/Revenue) तथा सार्वजनिक दायित्व (Public Liability) को बीमा गरिएको छ। जसमा सम्पत्ति बीमाको कुल बीमांक रकम (Sum Insured) रु. १२,१५,७८,९५,२००.९५ (अक्षरेपी: बाह्र अर्ब पन्ध्र करोड अठहत्तर लाख पन्चानब्बे हजार दुई सय रुपैयाँ र पन्चानब्बे पैसा मात्र), आम्दानी बीमाको कुल बीमांक रकम रु. २,४२,९८,६५,०७९.४९ (अक्षरेपी: दुई अर्ब बयालिस करोड अठानब्बे लाख पैसठ्ठी हजार उनासी रुपैयाँ र उन्पचास पैसा मात्र) र सार्वजनिक दायित्व बीमाको बीमांक रकम रु. ३५,००,०००.०० (अक्षरेपी: पैतिस लाख रुपैयाँ मात्र) रहेको छ।
- (३) 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।
- (४) 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 वातावरण 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



श्री विनय कुमार श्रेष्ठ

अध्यक्ष/सञ्चालक

सञ्चालक समितिबाट स्वीकृत

मिति २०८२/०५/३०



श्री शिव कुमार बस्नेत

सञ्चालक

## P.L. Shrestha & Co.

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 ३२, २०८२ (१६ जुलाई २०२५) को वित्तीय स्थितीको विवरण, सोहि मितिमा समाप्त वर्षको नाफा नोक्सान विवरण, अन्य विस्तृत आम्शानीको विवरण, इक्विटीमा भएको परिवर्तनको विवरण र नगद प्रवाह विवरण एवं लेखा नीतिहरु तथा लेखासम्बन्धि टिप्पणीहरुको लेखापरीक्षण गरेका छौं।

हाम्रो रायमा सानिमा मिडिल तमोर हाईड्रोपावर लिमिटेडको वित्तीय विवरणहरुले आषाढ ३२, २०८२ (१६ जुलाई २०२५) 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 गर्छौं। ती मानहरु अनुरूपको हाम्रो दायित्व 'वित्तीय विवरणको लेखापरीक्षण प्रतिलेखापरीक्षकको उत्तरदायित्व' खण्डमा उल्लेख गरिएको छ। हामी कम्पनीबाट 'ICAN's Handbook of Code of Ethics for Professional Accountants' र नेपालमा वित्तीय विवरणको लेखापरीक्षण सँग सम्बन्धित अन्य आधार 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 दशोचित आधार प्रदान गरेकोमा हामी विश्वस्त छौं।

##### लेखापरीक्षणको मुख्य विषय (Key Audit Matters)

लेखापरीक्षणको मुख्य विषय (Key Audit Matters) हरू त्यस्ता विषयहरु हुन, जुन, हाम्रो ठहरमा, कम्पनीको यस आ.व.को लेखापरीक्षणको सन्दर्भमा सबभन्दा बढि अर्थपूर्ण रहेका थिए। त्यस्ता विषयहरुलाई वित्तीय विवरणहरुको लेखापरीक्षणको सन्दर्भमा तथा वित्तीय विवरणहरु उपर हाम्रो राय बनाउने क्रममा सम्बोधन गरिएको छ र यी विषयहरुमा हामी छुट्टै राय प्रदान गर्दैनौं।

हामीले हाम्रो प्रतिवेदनमा उल्लेख गर्ने कुनै मुख्य लेखापरीक्षण विषयहरु नभएको निर्धारण गरेका छौं।

##### अन्य सूचनाहरु

अन्य सूचनाहरुप्रतिको उत्तरदायित्व व्यवस्थापनको हो। अन्य सूचनाहरुले वित्तीय विवरण तथा सोमाथिको हाम्रो प्रतिवेदन बाहेकका कम्पनीको वार्षिक प्रतिवेदनमा उल्लेखित सूचनाहरुलाई जनाउँदछ। उल्लेखित वार्षिक प्रतिवेदन यस लेखापरीक्षण प्रतिवेदनको मितिभन्दा पछाडि उपलब्ध हुने अपेक्षा रहेको छ।

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

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



## P.L. Shrestha & Co.

### Chartered Accountants

#### **वित्तीय विवरण प्रति व्यवस्थापनको उत्तरदायित्व**

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

वित्तीय विवरणहरू तयार गर्दा व्यवस्थापनले कम्पनिको अविच्छिन्न व्यवसाय गर्ने सक्ने अवस्थाको अंकित गर्नुपर्दछ र सो सम्बन्धि आवश्यक कुराहरूको खुलासा (Disclosure) गर्नुपर्दछ साथै व्यवस्थापनले कम्पनीलाई तिस्विडेट गर्ने वा संचालन बन्द गर्ने नियत भएको वा सो बाहेकको कुनै यथार्थपरक विकल्प नभएको अवस्थामा बाहेक “Going Concern” लाई लेखापरीक्षणको आधारको रूपमा प्रयोग गर्नुपर्दछ ।

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

#### **वित्तीय विवरणको लेखापरीक्षण प्रति लेखापरीक्षकको उत्तरदायित्व**

हाम्रो उद्देश्य वित्तीय विवरणहरू गन्ती वा जालसाजीको कारणले गहन रूपले गलत प्रदर्शन हुनबाट बन्निबत 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 आधारमा गरिएको लेखापरीक्षणले सम्पूर्ण गलत विवरण (misstatements) पत्ता लगाउँछ भन्ने प्रत्याभुति होइन । गलत विवरण गन्ती वा जालसाजीको कारणले हुनसक्छ र यदि यस्ता गलत विवरणले वित्तीय विवरणको प्रयोगकर्ताहरूको आर्थिक निर्णयहरू प्रभावित गर्न सक्छन् भने त्यस्ता गलत विवरणलाई गहन रूपको गलत विवरण (material misstatements) मानिन्छ ।

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

- वित्तीय विवरणहरू गन्ती वा जालसाजीको कारण गहन रूपले गलत प्रदर्शन हुन सक्ने जोखिम विश्लेषण गरी आवश्यक लेखापरीक्षण विधिहरू अवलम्बन गर्दै हाम्रो रायको लागि यथोचित आधार प्रदान गर्नको लागि पर्याप्त र उपयुक्त प्रमाण संकलन गर्दछौ । जालसाजीका कारणबाट हुने गलत विवरण, गन्तीका कारण उत्पन्न हुने गलत विवरणको तुलनामा पत्ता लगाउन गाह्रो हुन्छ ।
- लेखापरीक्षणसँग सम्बन्धित कम्पनीको आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीको बारेमा जानकारी प्राप्त गरी आवश्यक लेखापरीक्षण विधि तर्जुमा गर्दछौ । तर आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीको परिष्करणको उद्देश्य सो प्रणालीको प्रभावकारीताको विषयमा राय प्रदान गर्नु होइन ।
- प्राप्त प्रमाणहरूको आधारमा व्यवस्थापनद्वारा लेखापरीक्षणको आधारको रूपमा प्रयोग गरेको “Going Concern” अवधारणा (Assumption) को उपयुक्तताको बारेमा निर्णय गर्दछौ । यदि प्राप्त प्रमाणको आधारमा कम्पनीको “Going Concern” को बारेमा गहन रूपमा अनिश्चितता रहेको देखिएमा सोको बारेमा लेखापरीक्षण प्रतिवेदनमा खुलासा गर्ने वा सो खुलासा अपूर्ण भएमा परिनामिल राय प्रदान गर्दछौ ।
- व्यवस्थापनले अवलम्बन गरेका लेखा सिद्धान्त तथा महत्वपूर्ण अनुमानहरू एवम् वित्तीय विवरणको प्रस्तुतिको समय स्थिति को मुल्याङ्कन गर्दछौ ।

हामीले अन्य आवश्यक कुराहरूको अतिरिक्त लेखापरीक्षणका क्षेत्र, समयतालिका र लेखापरीक्षणका महत्वपूर्ण निष्कर्षहरू साथै लेखापरीक्षणको सिलसिलामा पत्ता लागेका आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीमा रहेका महत्वपूर्ण कमजोरीहरू कम्पनीको को प्रशासन/नियन्त्रण का लागि उत्तरदायि पक्षहरूलाई जानकारी गराउँदछौ ।

साथै हामी कम्पनीको लेखापरीक्षणको सिलसिलामा आवश्यक आधार सीहता पालना गरेको घोषणा लगायत हाम्रो व्यवसायिक स्वतन्त्रतामा प्रभाव पार्नसक्ने विषय तथा सोको विषयमा हामीले चाहेका कदमबारेमा कम्पनीको प्रशासन/नियन्त्रण का लागि उत्तरदायि पक्षहरूलाई जानकारी गराउँदछौ ।



## P.L. Shrestha & Co.

### Chartered Accountants

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

#### कम्पनी ऐन, २०६३ ले तोकेको कुराहरु उपरको प्रतिवेदन

हामीले लेखापरीक्षणको सिसिलामा आवश्यक ठानी सौधनी तथा कैफियत तलब गरेको कुराहरुको जवाफ एवं स्पष्टिकरण सन्तोषजनक पायौं। कम्पनीको वित्तीय स्थिती को विवरण, नाफा नोक्सान विवरण, अन्य विस्तृत आम्दानीको विवरण, इक्विटीमा भएको परिवर्तनको विवरण र नगद प्रवाह विवरण एवं लेखा नीतिहरु तथा लेखासम्बन्धि टिप्पणीहरु सहितको आर्थिक विवरण सारभूत 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 कारोबार 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 सम्बन्धि 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 कानूनको विखिलाप काम गरेको पाइएन साथै यस्ता कुराहरुको बारेमा व्यवस्थापनबाट समेत जानकारी हुन आएन।

सी.ए. सन्तोष कुमार श्रेष्ठ  
साभेदार  
P.L. SHRESTHA & CO.  
Chartered Accountants  
Lalitpur

स्थान : काठमाण्डौ, नेपाल  
मिति : २०८२.०५.३०

UDIN: 250915CA00856E6u42

## P.L. Shrestha & Co.

### 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 accompanying financial statements of **Sanima Middle Tamor Hydropower Limited** ("the Company"), which comprise the Statement of Financial Position as at Ashad 32, 2082, (July 16, 2025), the Statement of Profit or Loss including Other Comprehensive Income, the Statement of Change in Equity and the Statement of Cash Flows for the year then ended on that date, and a summary of the significant accounting policies and other explanatory information (hereafter referred to as "the financial Statements").

In our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us, the aforesaid financial statements present fairly, in all material respects, the financial position of the Company, as at Ashad 32, 2082 (July 16, 2025), and its financial performance, changes in equity, cash flows for the year then ended, and a summary of significant accounting policies and other explanatory information, in accordance with Nepal Financial Reporting Standards and comply with Company Act, 2063, and other prevailing laws.

##### Basis for Opinion

We conducted our audit of the financial statements in accordance with Nepal Standards on Auditing (NSAs). Our responsibilities under those Standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the Handbook of The Code of Ethics for Professional Accountants issued by The Institute of Chartered Accountants of Nepal (ICAN), and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with the ICAN's Handbook of The 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 audit opinion on the financial statements.

##### Key Audit Matters

Key audit matters are those matters that, in our professional judgment, 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 financial statement as a whole, and in forming the auditor opinion thereon, and the auditor does not provide a separate opinion on these matters.

We have determined that there are no any key audit matters to communicate in our report.

##### Information Other than the Financial Statements and Auditor's Report Thereon

The Company's Management is responsible for the preparation of the other information. The other information comprises the information included in the Management report, Report of the Board of Directors and Chairman's statement but does not include the financial statements and our auditor's report thereon.

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

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

If, based on the work we have performed, we conclude that there is a material misstatement of this other information, we are required to report that fact. We have nothing to report in this regard.

##### Responsibility of Management and Those Charged with Governance for the Financial Statements

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

The Board of Directors are responsible for overseeing the Company's financial reporting process.

## P.L. Shrestha & Co.

### Chartered Accountants

#### 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 a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with NSAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements 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 risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain 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 controls relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Company's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.

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

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

#### Report on Other Legal and Regulatory Requirements

Based on our examination, we would like to further report that:

- i. We have obtained all the information and explanations, which were considered necessary for the purpose for our audit.
- ii. The Company has kept proper books of accounts as required by law, in so far as it appears from our examination of those books of account.
- iii. The Statement of Financial Position, Statement of Profit or Loss including Other Comprehensive Income, the Statement of Change in Equity and the Statement of Cash Flows and attached Schedules dealt with by this report are in agreement with the books of account maintained by the Company.
- iv. During our examination of the books of account of the Company, we have not come across the cases where the Board of Directors or any member thereof or any representative or any office holder or any employee of the Company has acted contrary to the provisions of law or caused loss or damage to the Company and
- v. We have not come across any fraudulence in the accounts, based on our sample examination of the books.

Place: Kathmandu  
Date: 2081/05/30  
UDIN: 250915CA00856E6u42

For, P. L. Shrestha & Co.  
Chartered Accountants

CA. Sachet Lal Shrestha  
Managing Partner

**SANIMA MIDDLE TAMOR HYDROPOWER LIMITED**

Kathmandu, Nepal

**STATEMENT OF FINANCIAL POSITION**

As at Ashad 32, 2082


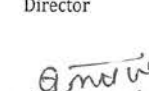
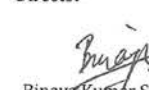
Amount in NPR

Particulars	Note	As on 32/03/2082	As on 31/03/2081 (Restated)
<b>Assets</b>			
<b>Non Current Assets</b>			
Property, Plant & Equipment	4.11	61,651,016	58,219,996
Intangible Assets	4.12	13,186,825,922	12,983,187,415
Capital WIP		-	1,146,222
Right of Use Assets	4.29	10,462,303	-
<b>Total Non Current Assets</b>		<b>13,258,939,241</b>	<b>13,042,553,633</b>
<b>Current Assets</b>			
Inventories	4.13	21,051,782	-
Advance and Receivables	4.14	615,731,054	483,272,645
Cash and Cash Equivalents	4.15	123,438,669	127,330,771
Other Financial Assets	4.16	159,033,747	50,551,429
Other Current Assets	4.17	36,522,327	38,005,694
Current tax assets	4.18	4,462,646	3,917,503
<b>Total Current Assets</b>		<b>960,240,225</b>	<b>703,078,042</b>
<b>Total Assets</b>		<b>14,219,179,466</b>	<b>13,745,631,675</b>
<b>Equity and Liabilities</b>			
<b>Equity</b>			
Share Capital	4.19	3,332,497,000	3,332,497,000
<b>Other Equity</b>			
Retained Earnings	4.20.1	333,580,077	(73,036,722)
Other Reserves	4.20.2	4,293,946	485,004
<b>Total Equity</b>		<b>3,670,371,023</b>	<b>3,259,945,282</b>
<b>Liabilities</b>			
<b>Non Current Liabilities</b>			
<b>Financial Liabilities</b>			
Non current Borrowings	4.22	9,281,658,349	8,990,761,774
Other financial liabilities	4.23	156,639,388	643,272,358
Provisions	4.24	1,762,470	2,400,412
Lease Liability	4.29	10,874,621	-
<b>Total Non- Current Liabilities</b>		<b>9,450,934,828</b>	<b>9,636,434,544</b>
<b>Current Liabilities</b>			
Trade Payables			
<b>Other Financial Liabilities</b>			
Current Borrowings	4.25	374,360,000	737,000,000
Other Financial Liabilities	4.26	720,896,185	87,624,852
Other Current Liabilities	4.27	2,252,468	24,626,995
Lease Current Liability	4.29	364,962	-
<b>Total Current Liabilities</b>		<b>1,097,873,615</b>	<b>849,251,847</b>
<b>Total Liabilities</b>		<b>10,548,808,443</b>	<b>10,485,686,391</b>
<b>Total Liabilities and Equity</b>		<b>14,219,179,466</b>	<b>13,745,631,675</b>

The accompanying notes are integral part of these financial statements.

As per our report of even date

  
 Subash Shrestha  
 Finance Head  
  
 Sumana Neupane  
 Director  
  
 Sushil Kumar Ojha  
 Director  
  
 Sudip Roka  
 General Manager  
  
 Bifod Ojha  
 Director  
  
 Bharat Kumar Thapa  
 Director

  
 Shiv Kumar Basnet  
 Director  
  
 Braj Bhushan Chaudhary  
 Director  
  
 Binaya Kumar Shrestha  
 Chairman

  
 CA. Sachet Lal Shrestha  
 Partner  
  
 R.J. Shrestha  
 Chartered Accountants

Date: 2082.05.30  
Place: Kathmandu

**SANIMA MIDDLE TAMOR HYDROPOWER LIMITED**  
Kathmandu, Nepal

**STATEMENT OF PROFIT OR LOSS**  
For the period ended Asadh, 2082


Amount in NPR

Particulars	Note	FY 2081/82	FY 2080/81 (Restated)
Revenue(Construction)	4.1	661,492,448	2,956,483,363
Cost of Sales(Construction)	4.2	(661,492,448)	(2,956,483,363)
Revenue from sale of electricity	4.3	1,972,586,276	352,470,471
Plant Operating Expenses	4.4	(261,297,007)	(46,398,386)
<b>Gross profit</b>		<b>1,711,289,269</b>	<b>306,072,085</b>
Other Income	4.5	544,136	5,080,530
Administrative and Other Operating Expenses	4.6	(40,926,956)	(30,553,373)
Amortization and Depreciation	4.11&4.12	(469,092,353)	(99,538,488)
<b>Profit From Operation</b>		<b>1,201,814,095</b>	<b>181,060,754</b>
Financial Income	4.7	3,634,034	3,962,987
Financial Costs	4.8	(778,070,349)	(175,342,512)
Foreign Exchange Gain/(Loss)	4.9	(9,679,142)	(6,948,313)
<b>Profit before staff bonus &amp; tax</b>		<b>417,698,639</b>	<b>2,732,915</b>
Provision for staff bonus		(8,353,973)	(54,643)
<b>Profit before Tax</b>		<b>409,344,666</b>	<b>2,678,273</b>
<b>Income Tax Expense</b>			
Current Tax		-	-
Deferred Tax Income/(Expense)	4.10	-	(575,133)
<b>Profit For the Year</b>		<b>409,344,666</b>	<b>2,103,140</b>
<b>Earnings per Equity share of Rs.100 each</b>			
Basic Earnings Per Share		12.28	0.06
Diluted Earnings Per Share		12.28	0.06

The accompanying notes are integral part of these financial statements.

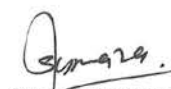
As per our report of even date


  
Subash Shrestha  
Finance Head

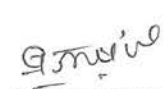
  
Sudip Roka  
General Manager

  
Shiv Kumar Basnet  
Director

  
CA. Sanchet Lal Shrestha  
Partner  
P.L. Shrestha & Co.  
Chartered Accountants


  
Sumana Neupane  
Director

  
Bipod Ojha  
Director

  
Braj Bhusan Chaudhary  
Director

  
Sushil Kumar Ojha  
Director

  
Bharat Kumar Thapa  
Director

  
Binaya Kumar Shrestha  
Chairman

Date: 2082.05.30  
Place: Kathmandu

## SANIMA MIDDLE TAMOR HYDROPOWER LIMITED

Kathmandu, Nepal

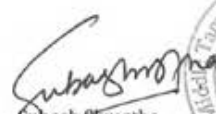
### STATEMENT OF CASH FLOW For the period ended Asadh, 2082


Amount in NPR

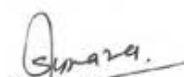
Particulars	FY 2081/82	FY 2080/81 (Restated)
<b>Cash Flow from Operating Activities</b>		
Net Profit	409,344,666	2,103,140
Adjustment for:		
Amortisation	457,853,942	88,622,440
Depreciation	11,238,412	11,733,067
Actural Reserve	1,030,836	(480,041)
Deferred Tax	-	575,133
Depreciation of Right of Use Assets	931,372	-
Prior Period Adjustment	50,239	-
<b>Cash Flow from Operating Activities Before Changes in Working Capital</b>	<b>880,449,466</b>	<b>102,553,738</b>
<b>Cash Flow from Changes in Working Capital</b>		
(Increase)/ Decrease in Current Assets	(261,054,285)	(212,468,489)
Increase/(Decrease) in Current & Non Current Liabilities	(227,774,525)	728,367,209
<b>Cash Flow from Operating Activities</b>	<b>391,620,656</b>	<b>618,452,459</b>
<b>Cash Flow from Investing Activities</b>		
(Increase)/Decrease in Work in Progress	1,146,222	(1,146,222)
(Increase)/Decrease in Intangible Assets	(661,492,448)	(2,956,483,363)
(Capitalisation)/(Purchase) of Fixed Assets	(26,063,107)	(3,908,289)
(Increase)/Decrease in Investments	-	-
<b>Cash Flow on Investing Activities</b>	<b>(686,409,333)</b>	<b>(2,961,537,874)</b>
<b>Cash Flow from Financial Activities</b>		
Increase/(Decrease) in Borrowings	290,896,575	1,865,609,210
Share Related Expenses	-	-
Surplus from Issuance of Share Capital	-	-
<b>Cash Flow from Financial Activities</b>	<b>290,896,575</b>	<b>1,865,609,210</b>
<b>Total Cash Generated in the Year</b>	<b>(3,892,102)</b>	<b>(477,476,206)</b>
Opening Cash and Bank Balances	127,330,771	604,806,976
<b>Cash and cash equivalent at The End of The Year</b>	<b>123,438,669</b>	<b>127,330,771</b>


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

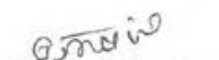
  
Sumana Neupane  
Director


  
Binod Ojha  
Director

  
Sushil Kumar Ojha  
Director

  
Bharat Kumar Thapa  
Director

  
Shiv Kumar Basnet  
Director

  
Braj Bhushan Chaudhary  
Director

  
Binaya Kumar Shrestha  
Chairman

  
CA. Sachet Lal Shrestha  
Partner  
P.L. Shrestha & Co.  
Chartered Accountants

Date: 2082.05.30  
Place: Kathmandu

# SANIMA MIDDLE TAMOR HYDROPOWER LIMITED

Kathmandu, Nepal

## STATEMENT OF OTHER COMPREHENSIVE INCOME

For the period ended Asadh, 2082

Particulars	FY 2081/82	FY 2080/81
Profit for the year	409,344,666	2,103,140
Gain/(loss) on Actuarial valuation of defined benefit liability (See Notes 5.10.4)	1,030,836	(480,041)
Total other comprehensive income	1,030,836	(480,041)
Income tax income/(expense) relating to components of other comprehensive income	-	-
Other comprehensive income for the year, net of tax	1,030,836	(480,041)
Total comprehensive income for the year, net of tax	410,375,502	1,623,099

The accompanying notes are integral part of these financial statements.

As per our report of even date  
P.L. Shrestha & Co.  
Chartered Accountants  
Partner  
P.L. Shrestha & Co.  
Chartered Accountants

Shiv Kumar Basnet  
Director

Braj Bhushan Chaudhary  
Director

Binaya Kumar Shrestha  
Chairman

Sudip Roka  
General Manager

Birud Ojha  
Director

Bharat Kumar Thapa  
Director

Subash Shrestha  
Finance Head

Sumana Neupane  
Director

Sushil Kumar Ojha  
Director

Date: 2082.05.30  
Place: Kathmandu



## SANIMA MIDDLE TAMOR HYDROPOWER LTD.

Kathmandu, Nepal

### • CORPORATE INFORMATION

#### 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).

The share of the company are listed and traded on Nepal Stock Exchange (NEPSE) with the code "TAMOR"

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 32<sup>nd</sup> Ashad 2082 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

#### 2. Principal Activities and Operations

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

#### 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).

#### 4. Approval of Financial Statements by Directors

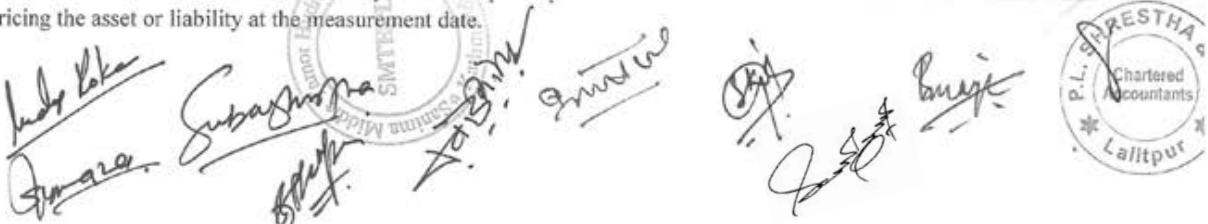
The accompanied Financial Statements have been authorized by the Board of Directors vide its resolution dated 2082.05.30 and recommended for its approval by the Annual General Meeting of the shareholders.

### • BASIS OF PREPARATION

#### 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. 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.

## 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.

## • 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:-

### 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 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.

### 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. Impairment of Financial Assets

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

### 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

*Indip Koka*  
*Quarar.*

*Sub.*

*SMTHL*

*Amur*

*DL*

*Bestha*  
Chartered Accountants  
Lalitpur

#### 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.

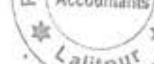


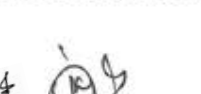
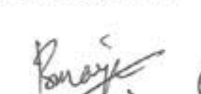
## 6. Taxation

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.

## 7. Provisions for Liabilities and Contingencies

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

**SANIMA MIDDLE TAMOR HYDROPOWER LIMITED**

Kathmandu, Nepal

**NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS**

As at End of Asadh, 2082

**4.1 Construction Revenue**

Amount in NPR

Particulars	FY 2081/82	FY 2080/81
Middle Tamor Hydropower Project	661,492,448	2,956,483,363
<b>Total</b>	<b>661,492,448</b>	<b>2,956,483,363</b>

**4.2 Construction Cost**

Amount in NPR

Particulars	FY 2081/82	FY 2080/81
Middle Tamor Hydropower Project	661,492,448	2,956,483,363
<b>Total</b>	<b>661,492,448</b>	<b>2,956,483,363</b>

**4.3 Revenue from Sale of Electricity**

Amount in NPR

Particulars	FY 2081/82	FY 2080/81
Revenue from Sale of Electricity (See note 4.3.1 below)	1,972,586,276	352,470,471
<b>Total</b>	<b>1,972,586,276</b>	<b>352,470,471</b>

\* Commercial Operation has started from 23rd Baishak 2081.

**4.3.1 Revenue from Sale of Electricity from Middle Tamor Hydropower Plant**

Month	FY 2081/82	FY 2080/81
Shrawan	165,062,708	-
Bhadra	180,965,304	-
Aswin	211,547,637	-
Kartik	194,573,527	-
Mangsir	152,861,261	-
Poush	172,242,849	-
Magh	139,334,217	-
Falgun	115,362,160	-
Chaitra	47,434,216	-
Baishakh	110,897,160	31,125,783
Jestha	244,897,316	201,707,167
Ashadh	237,407,921	119,637,521
<b>Total</b>	<b>1,972,586,276</b>	<b>352,470,471</b>

\* Commercial Operation has started from 23rd Baishak 2081.



#### 4.4 Plant operating expenses

##### 4.4.1 Administrative Expenses

Particulars	FY 2081/82	FY 2080/81
Generation Royalty	39,462,608	7,049,409
Plant Insurance	36,979,395	7,940,267
Consultancy Fee	23,837,942	8,449,333
Porter/Helper/Temporary/Daily Wage	8,990,824	195,341
Staff Food Facilitation Expenses	8,004,303	1,779,281
Security Guard Expenses	6,601,951	1,044,769
Transportation and Fare Expenses	3,182,492	723,105
Fuel and Lubricants Expenses	2,873,324	288,301
Travelling Expenses	2,651,729	750,161
Corporate social Responsibility (CSR)	1,315,341	-
Communication Expenses	1,133,374	183,050
Electricity and Water Expenses	1,016,496	819,369
Staff Refreshment/Sports/Picnic Expenses	1,133,298	12,875
Housekeeping Expenses	1,129,954	192,674
Hospitality Expenses	1,092,146	227,279
Insurance Expenses (Vehicle & Others)	973,655	5,811
Warehouse, Equipment Hire & Others Rent Expenses	796,024	309,479
Occupational Health, Safety and Medicine Expenses	769,119	313,933
Connection Charge To NEA	648,000	648,000
Community Support	643,000	-
Office Consumable Goods Expenses	458,703	190,556
Business Promotion Expenses	553,968	82,512
Admin Expenses Transmission Line	540,104	49,304
Vehicle Renewal Expenses	506,050	64,100
Printing and Stationery Expenses	290,064	104,589
Camp Facilitation Expenses	212,684	6,102
Field Consumable Goods Expenses	173,078	74,299
Lease Interest Expenses	162,922	-
Miscellaneous Expenses	127,880	160
Kitchen Utensils/Accessories Expenses	127,850	11,527
Right of Use Depreciation	75,427	-
Government Fee	63,465	-
Computer & Software Maintenance Expenses	22,000	21,800
Courier/Postage & Air Document Expenses	17,864	-
Lab Test Expenses Materials/Tools & Equipments	10,170	-
Vehicle Parking and Others Expenses	8,270	-
Meeting Expenses	-	35,250
<b>Total</b>	<b>146,585,474</b>	<b>31,572,636</b>










#### 4.4.2 Repair & Maintenance

Particulars	FY 2081/82	FY 2080/81
Repair & Maintenance Civil Structure	42,779,446	-
Repair & Maintenance Hydromechanical	5,951,680	-
Repair & Maintenance Vehicles	4,708,546	2,297,045
Repair & Maintenance Transmission Line	2,712,640	-
Repair & Maintenance Others	1,869,621	178,581
Repair and Maintenance Access Road	1,772,277	-
Repair & Maintenance Electromechanical	1,490,225	-
Repair & Maintenance Consumable Goods	974,584	-
Repair & Maintenance Office Building	16,618	-
<b>Total</b>	<b>62,275,637</b>	<b>2,475,626</b>

#### 4.4.3 Staff Cost

Particulars	FY 2081/82	FY 2080/81
Basic Salary	14,037,313	2,901,367
Project/Site Allowance	10,876,778	2,356,515
General Allowances	9,326,424	1,932,868
Other Allowance	7,848,234	1,059,412
Overtime/Night Shift Allowances	3,138,033	360,592
Leave Expenses	2,860,752	2,875,211
Social Security Fund (SSF) 20%	2,807,463	580,273
Leave Expenses Provision	787,580	-
Insurance Expenses (Staff)	433,774	3,277
<b>Total</b>	<b>52,116,352</b>	<b>12,069,515</b>

#### 4.4.4 Plant Operation- Environment Mitigation Plan & TL

Particulars	FY 2081/82	FY 2080/81
ROW compensation	132,300	-
Plantation	187,244	68,608
Land and compensation	-	130,000
Awareness and Notice	-	80,000
EMP Expenses	-	2,000
<b>Total</b>	<b>319,544</b>	<b>280,608</b>

<b>Total Plant Operating Expenses (4.4.1+4.4.2+4.4.3+4.4.4)</b>	<b>261,297,007</b>	<b>46,398,386</b>
---	--------------------	-------------------

\* Plant operating expenses in last FY has been recognized since Commercial Operation Date i.e., 23rd Baisakh, 2081.

#### 4.5 Other Income

Amount in NPR

Particulars	FY 2081/82	FY 2080/81
Other Income	544,136	5,080,530
<b>Total</b>	<b>544,136</b>	<b>5,080,530</b>









4.6 Administrative and other operating expenses

Amount in NPR

Particulars	FY 2081/82	FY 2080/81
Staff Salaries & Allowances(See note 4.6.1 below)	22,494,045	18,690,284
Capacity Royalty	7,300,000	1,440,000
Meeting Fee	1,071,000	1,172,245
Share Management expenses	891,475	861,250
Right of Use Depreciation	855,945	-
Lease Interest Expenses	862,509	-
Staff Lunch/Picnic/Sports	812,709	678,591
AGM Expenses	779,571	819,767
Hospitality expenses	659,596	95,845
Computer & Software Maintenance Expenses	603,092	223,957
Fuel & Lubricants	539,869	800,355
Repair & Maintenance Vehicle	506,947	271,459
Business Promotion Expenses	421,320	2,620,053
Consultancy Fee	359,550	317,131
Leasehold property maintenance	337,396	7,972
Advertising and Publicity	326,941	99,757
Printing & Stationary	285,818	203,070
Audit Fee	237,300	136,730
Office consumable goods	198,976	40,818
Meeting Expenses	192,418	137,998
Office Rent	166,938	909,248
Electricity/Water/Cleaning	137,083	45,321
Communication Expenses	167,963	116,572
Membership Fee and Renewal Expenses	160,000	-
Vehicle Renewal and Taxes	81,300	82,745
Training and Seminar	79,530	138,835
Security Guard Expenses	65,310	382,350
Repair & maintenance Others	63,873	34,993
Transportation & Fares	48,353	12,520
Occupational Health & Safety Expenses	44,060	4,678
Porter/Helper/Temporary Wages	39,688	12,122
Vehicle Parking and other Expenses	37,965	7,840
Miscellaneous Expenses	31,877	28,967
Audit Expenses	31,449	42,810
Insurance & Taxes	20,350	62,447
Actuary Fee	9,049	9,049
Membership Fees & Renewal	4,235	35,050
Housekeeping	1,459	7,145
Books/Newspaper/Magazine	-	3,400
<b>Total</b>	<b>40,926,956</b>	<b>30,553,373</b>

 Sub. Manager  
 Sanima  
 P.L. Shrestha  
 Chartered Accountant  
 P.L. Shrestha  
 P.L. Shrestha & Co.  
Chartered Accountants  
Lalitpur

4.6.1 Staff Salaries & Allowances

Amount in NPR

Particulars	FY 2081/82	FY 2080/81
Basic Salary	8,879,500	6,726,013
General Allowances	5,856,223	5,184,010
Other Allowances	3,364,679	1,093,611
SSF 20% HO	1,775,900	1,345,203
Dashain Allowances	1,258,005	937,858
Leave Expenses	690,867	584,074
Leave Expense Provision	588,701	329,094
Staff Insurance	71,338	78,286
Project/Site Allowances	8,833	2,412,135
<b>Total</b>	<b>22,494,045</b>	<b>18,690,284</b>

4.7 Financial Income

Amount in NPR

Particulars	FY 2081/82	FY 2080/81
Income From Interest	3,634,034	3,962,987
<b>Total</b>	<b>3,634,034</b>	<b>3,962,987</b>

4.8 Finance costs

Amount in NPR

Particulars	FY 2081/82	FY 2080/81
Interest on Term Loan	751,727,165	167,843,921
Interest on Bridge Gap Loan	26,179,893	7,426,358
Bank charges & Commission	163,291	72,233
<b>Total</b>	<b>778,070,349</b>	<b>175,342,512</b>

4.10 Income tax expense

Amount in NPR

Particulars	FY 2081/82	FY 2080/81
Deferred Tax Income/(expense)	-	(575,133)
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>(575,133)</b>













**SANIMA MIDDLE TAMOR HYDROPOWER LIMITED**  
Kathmandu, Nepal

**NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS**  
**Year ended Ashad 32, 2082**

**4.9: Foreign Exchange Fluctuation Gain/Losses**

**I. Unrealised Foreign Exchange Gain Loss**

A. Payable to Contractors		Amount in \$	Booked rate	Closing rate as on 16.07.2025	Exchange gain/(Loss)
S.N.	Particular				
1	Service Portion Bill Payment	\$ 361,423.16	133.96	137.60	(1,315,580.31)
	<b>Total</b>				<b>(1,315,580.31)</b>

B. Advance to Contractors		Amount in \$	Booked rate	Closing rate as on 16.07.2025	Exchange gain/(Loss)
S.N.	Particular				
1	Opening Balance	\$ 17,862.49	133.96	137.60	65,019.46
2	Less: Settled in Lot15	\$ (1,865.00)	133.96	137.60	(6,788.60)
3	Advance Provided for Lot 1 of Spare Parts	\$ 142,000.00	137.75	137.60	(21,300.00)
5	<b>Closing Balance</b>	<b>\$ 157,997.49</b>	<b>131.77</b>	<b>133.96</b>	<b>36,930.86</b>

C. Retention to Contractors		Amount in \$	Booked rate	Closing rate as on 16.07.2024	Exchange gain/(Loss)
S.N.	Particular				
1	Opening Balance	2,271,640.57	133.96	137.60	(8,268,771.68)
2	Lot 15 Retention	5,094.72	134.61	137.60	(15,233.21)
6	<b>Closing Balance</b>	<b>2,276,735.29</b>	<b>131.77</b>	<b>133.96</b>	<b>(8,284,004.89)</b>

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

S.N.	Particular	Amount in \$	Booked rate	Settlement Date Rate	Exchange gain/(Loss)
1	Settlement from Advance for Lot 15	1,865.00	133.96	134.61	1,212.25
2	Settlement from Advance for Shear Pin	3,595.00	135.90	136.07	611.15
3	Settlement of Lot 14	60,035.40	133.96	134.85	(53,431.51)
4	Settlement of bill of Shear Pin	3,595.00	136.07	138.90	(10,173.85)
5	Settlement of Lot 15	10,440.00	134.61	139.85	(54,705.60)
	<b>Total</b>				<b>(116,487.56)</b>

**Total Foreign Exchange Fluctuation Gain/Loss (I+II)**

**(9,679,141.90)**



*Subir Koirala*  
*Sanima Middle Tamor Hydropower Limited*  
*Chartered Accountant*

**SANIMA MIDDLE TAMOR HYDROPOWER LIMITED**

Kathmandu, Nepal

**NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS**  
As at End of Asadh, 2082

**4.11 PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT**

Amount in NPR

Particulars	Computer, Furniture, Office & Equipment (Restated)	Vehicle	Mechanical Equipment	Total
<b>Gross Value (Previous Period)</b>				
At Ashad End 2080	12,914,153	43,773,995	53,731,571	110,419,719
Additions	1,761,191	-	2,243,661	4,004,852
This Year adjustment/written off	-	-	-	-
Disposals	(130,769)	-	(274,179)	(404,948)
At Ashad End 2081	14,544,575	43,773,995	55,701,053	114,019,623
<b>Accumulated Depreciation</b>				
At Ashad End 2080	7,439,681	24,246,425	12,688,840	44,374,946
Depreciation charged to profit & loss for the year	1,524,134	3,849,046	5,542,868	10,916,048
Depreciation charge capitalized	-	56,467	760,552	817,019
Disposals	(113,313)	-	(195,073)	(308,386)
At Ashad End 2081	8,850,502	28,151,938	18,797,187	55,799,627
<b>Gross Value (Current Period)</b>				
At Ashad End 2081	14,544,575	43,773,995	55,701,053	114,019,623
Additions	4,723,837	4,319,000	5,626,595	14,669,432
Disposals	-	-	-	-
At Ashad End 2082	19,268,412	48,092,995	61,327,648	128,689,055
<b>Accumulated Depreciation</b>				
At Ashad End 2081	8,850,502	28,151,938	18,797,187	55,799,627
<b>Adjustment:</b>				
Depreciation charged to profit & loss for the year	1,974,946	3,254,217	6,009,249	11,238,412
Disposals	-	-	-	-
At Ashad End 2082	10,825,448	31,406,155	24,806,436	67,038,039
<b>Net book value:</b>				
At Ashad End 2081	5,694,073	15,622,057	36,903,866	58,219,996
At Ashad End 2082	8,442,964	16,686,840	36,521,212	61,651,016

**4.12 INTANGIBLE ASSETS**

Amount in Rs.

Particulars	Computer software	Service concession arrangements
<b>At Ashad End 2080 (Previous Period)</b>	79,100	10,115,326,492
Additions	-	2,956,483,363
Disposals	-	-
At Ashad End 2081	79,100	13,071,809,855
<b>Accumulated Amortization</b>		
At Ashad End 2080	79,100	-
Additions	-	88,622,440
Disposals	-	-
At Ashad End 2081	79,100	88,622,440
<b>At Ashad End 2081 (Current Period)</b>	79,100	13,071,809,855
Additions	-	661,492,448
Disposals	-	-
At Ashad End 2082	79,100	13,733,302,303
<b>Accumulated Amortization</b>		
At Ashad End 2081	79,100	88,622,440
Additions	-	457,853,942
Disposals	-	-
Prior periods Adjustments	-	-
At Ashad End 2082	79,100	546,476,382
<b>Net book value:</b>		
At Ashad End 2081	-	12,983,187,415
At Ashad End 2082	-	13,186,825,922

Sanima Sub.

Sanima Middle Tamor Hydropower Limited

Sanima

Sanima

Sanima

P.L. SHRESTHA & CO.  
Chartered Accountants  
Lalitpur



Kathmandu, Nepal

**As at End of Asadh, 2082**

## Amount in NPR

Amount in NPRAmount in NPRAmount in NPRAmount in NPRAmount in NPR

Surara. Sub.



## SANIMA MIDDLE TAMOR HYDROPOWER LIMITED

Kathmandu, Nepal

### NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS As at End of Asadh, 2082

#### 4.19 Share Capital

Amount in NPR

Particulars	FY 2081/82	FY 2080/81
Shares as at 1st Shrawan	3,332,500,000	3,332,500,000
Add: New issue	-	-
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
<b>Total</b>	<b>3,332,497,000</b>	<b>3,332,497,000</b>

#### 4.19.1 Reconciliation of No. of Shares

No. of Shares

Particulars	FY 2081/82	FY 2080/81
Ordinary Shares as at 1st Shrawan	33,325,000	33,325,000
Add: New issue	-	-
Add: Adjustment	-	-
Add: Bonus Shared Issued	-	-
Add: Addition this year	-	-
Add: Right Shared Issued	-	-
Add: Calls in Advance	-	-
Less: Calls in arrears	30	30
<b>Total</b>	<b>33,324,970</b>	<b>33,324,970</b>

#### 4.20 Other Equity

##### 4.20.1 Retained Earnings

Amount in NPR

Particulars	FY 2081/82	FY 2080/81 (Restated)
Opening Retained Earnings	(73,036,722)	(75,118,830)
Profit/(Loss) for the year	409,344,666	2,103,140
Provision for CSR (1% of the profit for the year)	(4,093,447)	(21,031)
CSR Expenses	1,315,341	
Prior Period Adjustment	50,239	
<b>Total</b>	<b>333,580,077</b>	<b>(73,036,722)</b>

##### 4.20.2 Other Reserves

Amount in NPR

Particulars	FY 2081/82	FY 2080/81 (Restated)
CSR Reserve	2,799,137	21,031
Actuarial reserve	1,494,809	463,973
<b>Total</b>	<b>4,293,946</b>	<b>485,004</b>








## SANIMA MIDDLE TAMOR HYDROPOWER LIMITED

Kathmandu, Nepal

### NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

As at End of Asadh, 2082

#### 4.22 Non current Borrowings

Amount in NPR

Particulars	FY 2081/82	FY 2080/81
Nepal Investment Bank Ltd.	1,630,489,766	1,599,787,366
Nabil Bank Ltd.	1,602,103,577	1,605,981,177
Global IME Bank Ltd.	1,404,717,050	1,460,094,653
Agricultural Development Bank Ltd.	1,360,382,686	909,992,508
NMB Bank Ltd.	1,102,862,727	1,146,487,527
NCC/ Kumari Bank Ltd.	886,770,758	921,697,158
Laxmi Bank Ltd.	845,536,213	880,462,613
Nepal SBI Bank Ltd.	448,795,572	466,258,772
<b>Total</b>	<b>9,281,658,349</b>	<b>8,990,761,774</b>

#### 4.23 Other financial liabilities

Amount in NPR

Particulars	FY 2081/82	FY 2080/81
Retention Money Payable Long Term	156,639,388	643,272,358
<b>Total</b>	<b>156,639,388</b>	<b>643,272,358</b>

#### 4.24 Provisions

Amount in NPR

Particulars	FY 2081/82	FY 2080/81
Employees Leave Fund	1,762,470	2,400,412
<b>Total</b>	<b>1,762,470</b>	<b>2,400,412</b>

#### 4.25 Current Borrowings

Amount in NPR

Particulars	FY 2081/82	FY 2080/81
Bridge Gap Loan	-	500,000,000
Term Loan	374,360,000	237,000,000
<b>Total</b>	<b>374,360,000</b>	<b>737,000,000</b>

#### 4.26 Other Financial Liabilities

Amount in NPR

Particulars	FY 2081/82	FY 2080/81 (Restated)
Retention Money Payable (short term)	448,412,751	2,578,959
Payable to Contractors	201,574,179	57,036,116
Interest Payable	26,766,275	-
Payable to Others	22,549,639	17,542,973
Royalty Payable	9,800,420	6,427,054
Provision for Employee Bonus	8,353,973	54,643
Leave Allowance Payable	3,077,974	3,158,298
Audit Fee Payable	234,150	134,915
Overtime Allowance Payable	80,214	314,659
Staff Payable	18,229	120,819
Payable To Promoters	15,327	15,327
Office rent Payable	6,249	94,883
Actuary Fee Payable	6,806	6,806
Meeting Allowance Payable	-	139,400
<b>Total</b>	<b>720,896,185</b>	<b>87,624,852</b>

#### 4.27 Other Current Liabilities

Amount in NPR

Particulars	FY 2081/82	FY 2080/81
Withholding Tax Payable	1,762,886	13,335,675
Remuneration Tax Payable	480,887	705,024
Social Security Tax Payable	7,654	2,161
Reverse VAT Payable	1,041	10,584,135
<b>Total</b>	<b>2,252,468</b>	<b>24,626,995</b>

*[Handwritten signatures and stamps are present over the bottom of the table and the page number area.]*

# SANIMA MIDDLE TAMOR HYDROPOWER LIMITED

Kathmandu, Nepal

## NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

As at Ashad 32, 2082

Figure in NPR

4.29 Right of Use Assets (Group/Company)						Figure in NPR
Particulars		Opening Balance	Addition during the year	Depreciation for the year	As at Ashad 32,2082	
Land Lease for Sanima Middle Tamor Project		-	1,810,245	75,427	1,734,818	
Head Office Building		-	9,583,430	855,945	8,727,485	
Total		-	11,393,675	931,372	10,462,303	

### Lease Liabilities:

Particulars	Opening Balance	Addition during the year	Interest Expenses (+)	Lease Payment (-)	As at Ashad 32, 2082
Land Lease for Sanima Middle Tamor Project	-	1,810,245	162,922	73,871	1,899,296
Head Office Building	-	9,583,430	862,509	1,105,652	9,340,287
<b>Total</b>	-	<b>11,393,675</b>	<b>1,025,431</b>	<b>1,179,523</b>	<b>11,239,583</b>

### Non-Current Lease Liability

Particulars	Opening Balance	Addition during the year	As on Ashadh 32, 2082
Land Lease for Sanima Middle Tamor Project	-	1,988,974	1,988,974
Head Office Building	-	8,885,647	8,885,647
<b>Total</b>	-	<b>10,874,621</b>	<b>10,874,621</b>

### Current Lease Liability

Particulars	Opening Balance	Addition during the year	As on Ashadh 32, 2082
Land Lease for Sanima Middle Tamor Project	-	(89,679)	(89,679)
Head Office Building	-	454,640	454,640
<b>Total</b>	-	<b>364,962</b>	<b>364,962</b>

### Interest Expenses for Lease Liabilities

Particulars	2081/82	Addition during the year	2080/81
Land Lease for Sanima Middle Tamor Project	162,922	-	-
Head Office Building	862,509	-	-
<b>Total</b>	<b>1,025,431</b>	-	-

### Lease Payments for Lease Liabilities

Particulars	2081/82	Addition during the year	2080/81
Land Lease for Sanima Middle Tamor Project	73,871	-	-
Head Office Building	1,105,652	-	-
<b>Total</b>	<b>1,179,523</b>	-	-

Sanima Middle Tamor Hydropower Limited  
Kathmandu, Nepal

SHRESTHA & CO.  
Chartered Accountants  
Lalitpur

Sub. Site Survey

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 Current versus Non-Current Classification

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

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

All other assets are classified as non-current.

The group classifies a liability as current when:

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

The group classifies all other liabilities as non-current

### 5.2 Property, Plant and Equipment

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

Cost includes inward freight, duties and taxes and incidental expenses related to acquisition 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.

#### 5.2.1 Cost model

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

#### 5.2.2 Revaluation model

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

*[Handwritten signatures and stamps]*

*[Circular stamp: Sanima Middle Tamor Hydropower Limited]*

*[Circular stamp: P.L. SHRESTHA & CO. Chartered Accountants, Lalitpur]*

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

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

### 5.3 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.

### 5.4 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.

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

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

Service concession 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. 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) added during the period is shown in the following table:

Particulars	Amount NPR.
Civil Works	438,116,875
Employers Provision	192,597,427
Electromechanical Works	2,462,763
Engineering Management Cost	3,416,013
Environment Mitigation Plan	14,000
Environment Mitigation Plan TL	6,145,134
Hydro Mechanical Works	47,193,446
Infrastructure & General	(3,401,399)
Interest During Construction	1,251,756
Transmission Line	(28,149,311)
Community Support Programme	1,845,744
<b>Total</b>	<b>661,492,448</b>

*[Signature]*  
Sub.

*[Signature]*  
Sanima Middle Tamor Hydropower Limited

*[Signature]*  
Sanima Middle Tamor Hydropower Limited

*[Signature]*  
Sanima Middle Tamor Hydropower Limited



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.

#### **5.5 Service Concession arrangements**

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

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

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

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

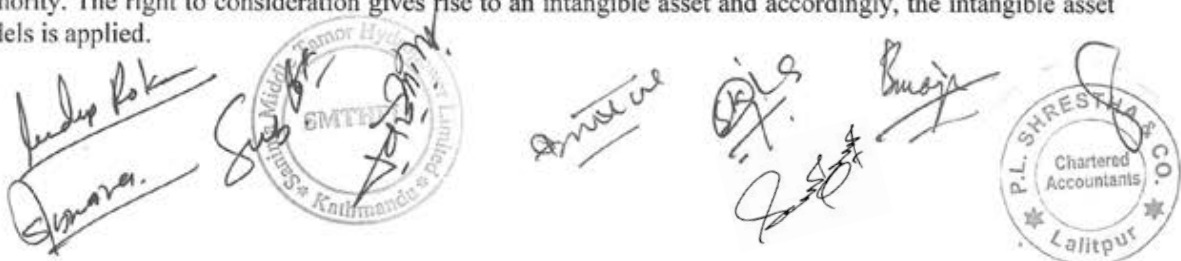
#### **5.5.1 Recognition as a financial asset**

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

#### **5.5.2 Recognition as an intangible asset**

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

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.



## 5.6 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.

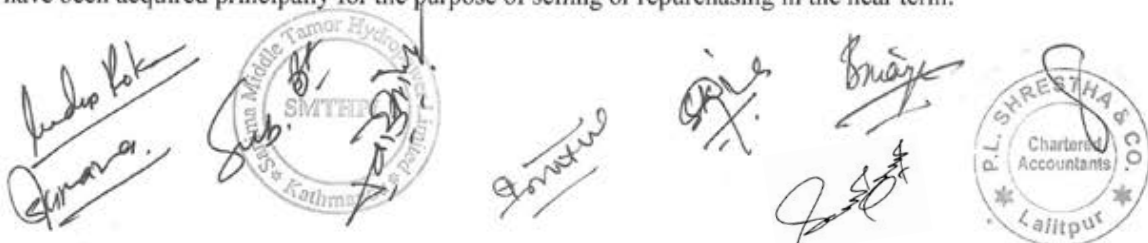
##### 5.6.3. a (i) Financial Assets Held for Trading

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. 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.

### 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.

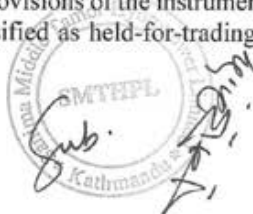
After initial measurement, available for sale financial investments are subsequently measured at fair value. Unrealized gains and losses are recognized directly in equity through 'Other comprehensive income / expense' in the 'Available for sale reserve'. When the investment is disposed of the cumulative 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 the Statement of Profit or Loss under 'Other operating and administrative expenses' and removed from the 'Available for sale reserve'.

The company does not have any Available for sale investments.

## 5.7 Financial 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

*Sub. K. K.*  
*Sanima*



*Sanima*  
*Sub. K. K.*

*Sub. K. K.*



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.

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. 4.22

### **5.8 Financial Risk Management Objectives**

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

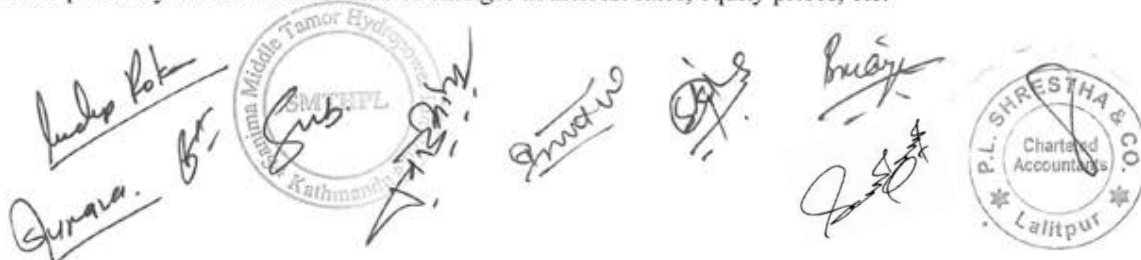
#### **a) Risk management framework**

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

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

#### **b) Market risk**

Market risk is the risk that changes in market prices, such as foreign exchange rates, interest rates and equity prices that will affect the company's income or the value of its holdings of financial instruments. The objective of market risk management is to manage and control market risk exposures within acceptable parameters while optimizing the return. The Company currently has no transactions which expose it primarily to the financial risks of changes in interest rates, equity prices, etc.



**c) Foreign currency risk**

The Company's functional currency is NPR and has certain transactions denominated in foreign currencies. As of the reporting date, management has analyzed the impact of the exposure to foreign currency balances and the impact is not expected to be material.

**d) Credit risk**

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

**e) Liquidity risk**

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

**5.9 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	13-14 years	20%

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 and 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.

*[Handwritten signatures and stamps are present here, including a circular stamp for Sanima Middle Tamor Hydropower Limited and a circular stamp for P.L. SHRESTHA & CO. Chartered Accountants, Lalitpur.]*

## 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 contribution plan is a post-employment benefit plan under which SMTHL pays a 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'.

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

### 5.10.3 Unutilized Accumulated Leave

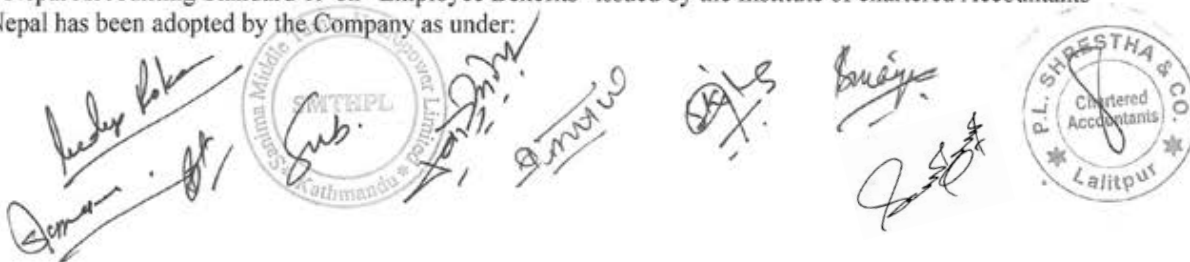
SMTHL's liability towards the accumulated leave which is expected to be utilized beyond one year from the end of the reporting period is treated as other long term employee benefits. Leave encashment that are accumulative (the company encashment of accumulated leave at the time of retirement) has been computed using actuarial assumptions. The Company's policy allows its employees to accumulate earned Annual Leave and Sick Leave and claim payment on account of those accumulated leaves at the time of retirement at the rate of monthly salary prevailing at the time of retirement.

Other non-accumulative leave encashment is accounted for as an expense in the financial year in which the payment is made. 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.

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. 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:



The image shows several handwritten signatures and official stamps. On the left, there are two signatures. In the center, there is a circular stamp of Sanima Middle Tamor Hydropower Limited, Kathmandu, with the text 'SMTHL' and 'Sub.' inside. To the right of this stamp are several more signatures. On the far right, there is a circular stamp of P.L. SHRESTHA & CO., Chartered Accountants, Lalitpur.

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

Year	2081-82	2080-81
<b>Particulars</b>	<b>Leave Encashment (Non Funded)</b>	
<b>Changes in present value of Obligations</b>		
PVO at the beginning of period	2,400,412.00	1,508,730.00
Interest Cost	186,442.00	130,018.00
Current Service Cost	1,206,262.00	608,425.00
Benefit paid	(999,810.00)	(326,802.00)
Actuarial (Gain)/Loss on obligation	(1,030,836.00)	480,041.00
PVO at the end of the period	1,762,470.00	2,400,412.00
<b>Fair Value of Plan Assets</b>	-	-
Contribution by employers	999,810.00	326,802.00
Benefit Paid	(999,810.00)	(326,802.00)
<b>Expense recognized in the statement of P&amp;L A/C</b>	-	-
Current Service Cost	1,206,262.00	608,425.00
Net Interest	186,442.00	130,018.00
Actuarial (Gain)/Loss recognized in P&L A/C	-	480,041.00
Expense recognized in the statement of P&L A/C	1,392,704.00	1,218,484.00
<b>Other Comprehensive Income (OCI)</b>		
Actuarial (Gain)/Loss recognized for the Period	(1,030,836.00)	-
Unrecognized Actuarial (Gain)/Loss from Previous Period	(1,030,836.00)	-
<b>Movements in the Liability recognized in Balance Sheet</b>		
Opening Net Liability	2,400,412.00	1,508,730.00
Expenses as above	1,392,704.00	1,218,484.00
Contribution Paid	(999,810.00)	(326,802.00)
Other Comprehensive Income (OCI)	(1,030,836.00)	-
Closing Net Liability	1,762,470.00	2,400,412.00
<b>Assumptions as at</b>		
Mortality	NALMT2009	NALMT2009
Interest/Discount Rate	10%	10%
Rate of increase in compensation	12%	12%
Expected average remaining service	5.72	5.63

**5.11 Prior Period Adjustment**

During the year, following error was noted and has been rectified as below.

Particulars	Amount in NPR
Reversal of depreciation for the F/Y 2080/81	785.00
Reversal of Office rent Payable	50,239.09
<b>Total</b>	<b>51,024.09</b>

**5.12 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.

**5.13 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

*[Handwritten signatures and stamps are present here, including a circular stamp for "SMTHPL" and a circular stamp for "P.L. SHRESTHA & CO. Chartered Accountants, Lalitpur"]*

obligation as a result of a past event that can be estimated reliably, and it is probable that an outflow of economic benefits will be required to settle the obligation, the timing or amount of which are uncertain.

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

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

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

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

#### **5.14 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.

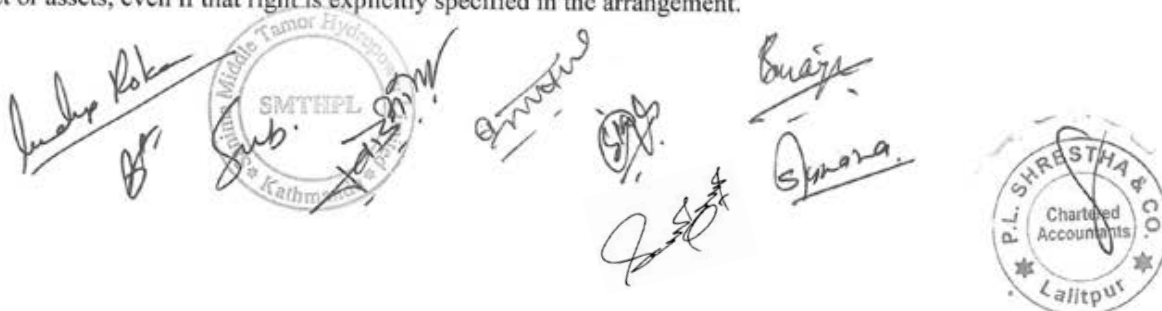
Once a government grant is recognized, any related contingent liability or contingent asset is treated in accordance with NAS 37: Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets.

#### **5.15 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.

#### **5.16 Leases**

The determination of whether an arrangement is (or contains) a leases is based on the substance of the arrangement at the inception of the lease. The arrangement is, or contains a lease if fulfillment of the arrangement is dependent on the use of a specific assets or assets and the arrangement conveys a right to use the asset or assets, even if that right is explicitly specified in the arrangement.



*Company as a Lessee*

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

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

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

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

The Right of use assets and lease liabilities along with depreciation and interest expenses has been shown in more illustrative way in Schedule 4.29

*Company as a Lessor*

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

**5.17 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.



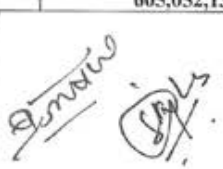
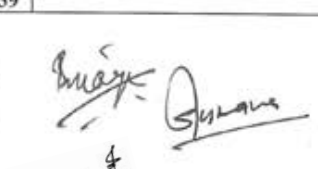

**5.18 Current Borrowings**



The total amount of current borrowing as per schedule 4.24 is NPR. 374,360,000 which has to be paid during the next fiscal year as per the repayment schedule signed by the SMTHL and all consortium banks.

**5.19 Retention Amount Payable**

Retention Amount Payable to the Contractors as at 32<sup>nd</sup> Ashad, 2082 is as follows:

Non-Current Financial Liabilities		Amount	
Chongqing Water Turbine Works Co. Ltd		156,639,388	Deferral Payment
	<b>Sub Total</b>	<b>156,639,388</b>	
Other Financial Liabilities			
Abhiyan Engineering Nepal Pvt. Ltd.		3,733,579	Short term Retention amount Payable
Phaktanglung Nirman Sewa Pvt.Ltd		16,055	Short term Retention amount Payable
Tellabang Construction & Suppliers Pvt. Ltd.		522,327	Short term Retention amount Payable
Venus Inspection and Quality Control Services Pvt.		235,960	Short term Retention amount Payable
Cosmic Electrical Limited.		5,265,038	Main Transmission Line Contractor
Machhapuchhre Metal and Machinery Works Pvt. Ltd.		31,846,079	Main Hydro mechanical Contractor
Zhejiang First Hydro and Power Construction Group		250,154,321	Main Civil Contractor
Chongqing Water Turbine Works Co. Ltd		156,639,387	Main Electro Mechanical Contractor
	<b>Sub Total</b>	<b>448,412,751</b>	
	<b>Grand Total</b>	<b>605,052,139</b>	

## 5.20 Financial Income

Financial Income includes:

- Interest income earned from bank deposits in current accounts and escrow accounts.

## 5.21 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 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..

Middle Tamor Hydropower Plant (73MW) started its commercial operation on 23 Baishak 2081. Thus, the company is in a tax holiday period.

### 5.21.1 Current Tax

#### 5.22

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

According to Section 11(3 Gha) of the Income Tax Act, 2058 corporate tax is 100% exempt for 10 years and 50% exempt for a further 5 years as eligible under the current hydropower policy of the Government. Therefore, provision for corporate tax has not been made with respect to operational revenue from the project Current Tax Assets include Advance Tax amounting NPR 4,462,646

### 5.22.1 Deferred Tax

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

Deferred tax 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.

*[Signatures and Stamps]*

Sanima Middle Tamor Hydropower Limited  
Kathmandu, Nepal

P.L. SHRESTHA & CO.  
Chartered Accountants  
Lalitpur

### 5.23 Cash and Cash Equivalent

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

Further, cash amounting to NPR 142,736,342 is restricted for general use as the amount is held in accordance with the agreement signed with Consortium Bank for financing Middle Tamor Hydropower Plant (73MW). These have been described in detail in the following paragraphs.

These amounts have been shown under current other financial assets in the financial statements of FY 2081/82

#### 5.23.1. Maintenance Reserve

As per the requirement of facility agreement with the consortium banks for financing, Middle Tamor Hydropower Plant (73MW), the company has to maintain the specific purpose maintenance reserve out of escrow account till the time credit balance in the same reserve reaches 100,000,000. As per Supplementary Facility Agreement III clause 7.1.8 (B) e. Lead bank should maintain 1% of the monthly revenue till it reaches 100,000,000. The total amount maintained for such purpose is NPR.23,256,009

#### 5.23.2. Debt Service Reserve

As per the requirement of facility agreement with the consortium banks for financing, Middle Tamor Hydropower Plant (73MW), the company has to maintain the specific purpose maintenance reserve out of escrow account till the time credit balance in the same reserve reaches the amount equivalent to the interest and principal repayment of next two quarter. As per Supplementary Facility Agreement III clause 7.1.8 (B) f, lead bank can held such amount till the personal guarantee is released. The total amount maintained for such purpose is NPR. 119,480,333

### 5.24 Inventory

Inventory includes Bearing/Transformer oil, Spare parts of electromechanical equipment, hydro mechanical stock, Gabion box stock and other materials expected to be used in the normal course. Cost of inventories comprises of cost of purchase, costs of conversion and other costs in bringing the asset to the location and condition intended to be used by management. Inventories are stated at lower of cost or Net realizable value. Net Realizable value represents the estimated selling price of the inventory less any estimated costs to sell. Inventory is maintained in First in First out (FIFO) Basis

### 5.25 Other Reserves

The other reserves include the following:

- Actuarial Reserve:** The actuarial reserve comprises the effect of actuarial gain/(loss) in respect of actuarial valuation of Accumulated Leave.
- Corporate Social Responsibility Reserve:** Corporate Social Responsibility Reserve is created by setting aside one percent of net profits as per the provision of the Industrial Enterprises Act 2019 (2076 B.S) this is further explained in notes 5.29.

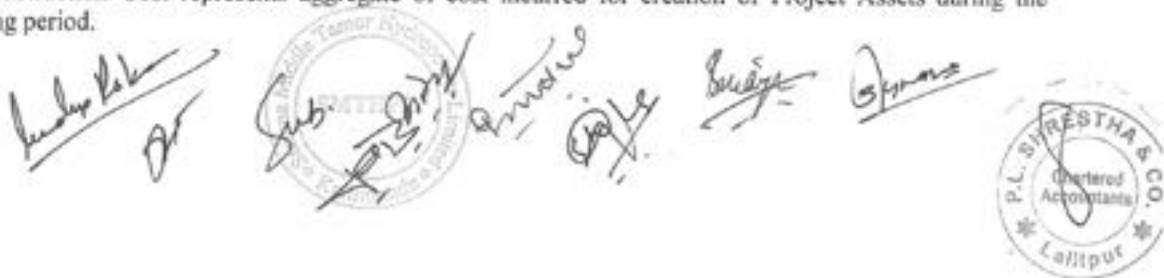
### 5.26 Revenue Recognition

#### 5.26.1 Construction Revenue (Service Concession Arrangement)

The Company has recorded the revenue of NPR 661,492,448 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.

#### 5.26.2 Construction Cost (Service Concession Arrangement)

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



The image shows several handwritten signatures and official stamps. On the left, there are two signatures. In the center, there is a circular stamp of 'Sanima Middle Tamor Hydropower Limited' with a signature over it. To the right of this, there are more signatures. On the far right, there is a circular stamp of 'P.L. SHRESTHA & CO. Chartered Accountants, Lalitpur' with a signature over it.

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	661,492,448	2,956,483,363
Construction Cost	(661,492,448)	(2,956,483,363)

The details of such amount has been shown in table of Notes 5.4

### 5.26.3 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. Revenue is recognized after netting off any deduction made by Nepal Electricity Authority.

### 5.26.4 Other Income

Other income includes sales income of the Asadh 2081 which was previously not accepted by NEA but now has been accepted and provided in the month of Baishak 2082.

### 5.27 Royalty

Capacity royalty at NPR 100 Per Kilo Watt amounting to a total of NPR 7,300,000 has been accounted for as **Administrative and Other Operating Expenses**.

Generation royalty @ 2% of revenue from the sale of electricity is charged by the Nepal Electricity Authority on a monthly basis. During the fiscal year generation royalty amounting to NPR 39,462,608 has been accounted for as **Plant operating expenses**. The generation royalty is calculated on the invoiced amount for each month.

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

### 5.28 Foreign currency translation

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

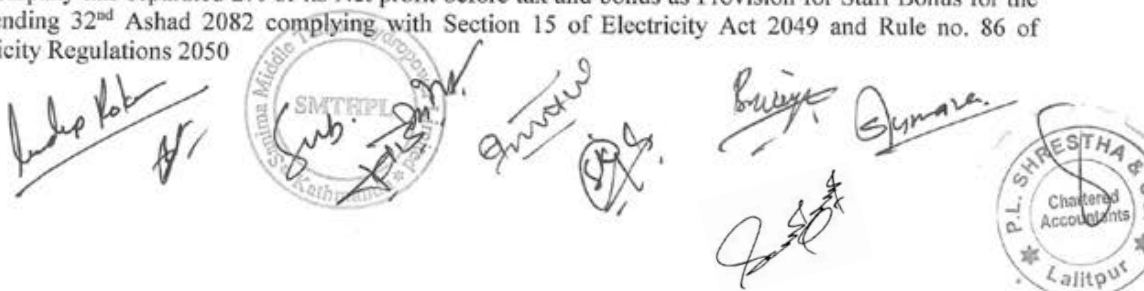
Revenues and expenses resulting from transactions in foreign currencies are translated to Nepalese Rupee equivalents at exchange rates approximating those in effect at the transaction date.

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.

### 5.29 Provision for Staff Bonus

The company has separated 2% of its Net profit before tax and bonus as Provision for Staff Bonus for the year ending 32<sup>nd</sup> Ashad 2082 complying with Section 15 of Electricity Act 2049 and Rule no. 86 of Electricity Regulations 2050



**5.30 Corporate Social Responsibility Expenses as per Industrial Enterprises Act, 2019 (2076 B.S)**  
New Industrial Enterprises Act 2019 (2076 BS) (the "Act") has come into effect from 28<sup>th</sup> Magh, 2076. Section 54 of the Industrial Enterprises Act 2019 (2076 BS) makes it mandatory to allocate 1% of the annual profit to be utilized towards corporate social responsibility (the "CSR Requirement"). The fund created for CSR is to be utilized on the basis of annual plans and programs but in the sectors, that are prescribed under the Act. In the current year, the Company has incurred NPR. 1,315,341 on Corporate Social Responsibility. Further, 1% of net profit from current year 2081-82 amounting to NPR 4,093,447 has been set aside for CSR expenses to be made in the next Fiscal Year

**5.31 Advance to Contractors**

Following advances to the Contractors have been lying outstanding as at 32<sup>nd</sup> Ashad, 2082  
The advance has been provided as per the recommendation of 'The Engineer':

Particulars	Amount in NPR
Chongqing Water Turbine Works Co. Ltd (EM Contractor)	98,369,955.64
<b>Total</b>	<b>98,369,955.64</b>

**5.32 Cash/ Letter of Credit and Custom Margin**

The details of Cash/Letter of Credit Margin as on 32<sup>nd</sup> Ashad 2082 is as follows:

LC Cash Margin	15,666,805
Custom Margin	630,600
<b>Total</b>	<b>16,297,405</b>

**5.33 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.

Particulars	2081-82	2080-81
<b>Amount used as a Numerator</b>		
Profit Attributable to ordinary Shareholders	409,344,666	2,103,140
<b>Amount used as the Denominator</b>		
Weighted average number of Ordinary Shares	33,325,000	33,325,000
Basic Earnings per Ordinary Share (NPR)	12.28	0.06

**5.34 Events after the Reporting Period**

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

**5.35 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.

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

*Handwritten signatures and stamps:*  
  


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. Binod Ojha	Promoter Director
4	Mrs. Sumana Neupane	Promoter Director
5	Mr. Braj Bhusan Chaudhary	Independent Director
6	Mr. Bharat Kumar Thapa	Public Director
7	Mr. Sushil Kumar Ojha	Public Director
8	Mr. Sudip Roka	General Manager

## Compensation of key management personnel

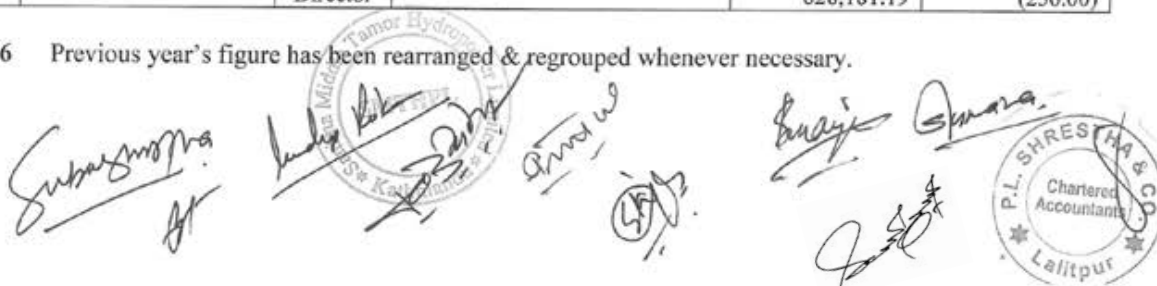
Particulars	Current Year	Previous Year
Short Term Employment Benefit	3,473,307.58	6,140,000.00
Post-Employment benefits	1,080,355.00	484,333.33
<b>Total</b>	<b>4,553,662.58</b>	<b>6,624,333.33</b>

\*Short-term employment benefits amounting to NPR 37,429.60 and post-employment benefits amounting to NPR 764,575.00 are attributable to the former Chief Executive Officer.

Particulars	Current Year	Previous Year
Board Meeting Fee	772,000.00	828,000
Audit Committee meeting.	140,000.00	140,000
Asset and Liability Committee & Risk Management Committee	40,000.00	20,000
Merger Committee	44,000.00	
Other expenses related to Board Meeting.	284,417.66	73,995.36
<b>Total</b>	<b>1,280,417.66</b>	<b>1,172,245</b>

S. N	Related Party	Status	Transaction Type	Transaction Amount(NPR)	Outstanding Balance (NPR)
1	Sanima Bank Limited	Common Promoters	Interest Income from Deposit	328,723.55	4,530,560.23
2	Sanima Hydro and Engineering Pvt. Ltd.		Consultancy Fee	28,681,028.55	(47,762.00)
5	Bavari Construction Pvt. Ltd.		Various construction services acquired.	20,008,524.98	(746,908.58)
4	Akama Hotel Pvt. Ltd.	Common Director	Hospitality service	628,181.19	(256.00)

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



## धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली, २०७३ को नियम २६ को उपनियम (२) सँग सम्बन्धित अनुसूची १५ बमोजिमको वार्षिक विवरण (आ.व. २०८१/०८२)

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 एक्सचेञ्ज तथा धितोपत्र बोर्डको सुपरीवेक्षण व्यवस्थाको अधिनमा रही कारोबार गरेको ।
  - (ख) आ.व. २०८१/०८२ मा संगठित संस्थाको अधिकतम, न्यूनतम र अन्तिम मूल्यका साथै कूल कारोबार शेयर संख्या र कारोबार दिन:

त्रैमास	अधिकतम मूल्य रु.	न्यूनतम मूल्य रु.	अन्तिम मूल्य रु.	कूल कारोबार दिन	कूल कारोबार संख्या	कूल कारोबार शेयर संख्या
प्रथम त्रैमास	५९६.००	४३९.२०	४८७.००	५७ दिन	३७,९१२ वटा	३८,७९,७३४ वटा
दोस्रो त्रैमास	५८२.००	४६५.१०	५३८.१०	५५ दिन	१९,९९७ वटा	२९,०७,५४० वटा
तेस्रो त्रैमास	६३७.००	४९५.००	५२४.७५	५६ दिन	२७,९१३ वटा	४२,८८,१०८ वटा
चौथो त्रैमास	५७१.००	४८१.२०	५१७.५३	६३ दिन	१५,४०१ वटा	१८,४७,५९० वटा

६. समस्या तथा चुनौती
  - (क) आन्तरिक समस्या तथा चुनौती
    - दक्ष जनशक्ति व्यवस्थापनमा हुने चुनौती ।
    - आयोजनाको प्रभावकारी मर्मत तथा संचालनका लागि आवश्यक उपयुक्त यन्त्र तथा उपकरणहरु सहज रुपमा उपलब्ध नहुनु ।
    - सञ्चालनगत कार्यक्षमताको उच्च स्तर कायम राख्नु ।

### (ख) बाह्य समस्या तथा चुनौती

- ▶ जलविद्युत आयोजनाका लागि आवश्यक रहेको उपयुक्त बीमा नहुनु ।
- ▶ समय समयमा बैंक ब्याज दरमा हुने परिवर्तनका कारणले जलविद्युत आयोजनाको आम्दानीमा असर पर्ने ।
- ▶ वैदेशिक विनिमय दरमा हुने परिवर्तन ।
- ▶ जलविद्युत आयोजनाहरूको सञ्चालन तथा मर्मत सम्भारमा सरकारी नियमनकारी निकायहरूबाट वैधानिक स्वीकृति पाउन ढिलाइ हुनु र नीतिगत तथा नियामक तहमा प्रतिबद्धताको कमी हुनु ।
- ▶ जलविद्युतको लागि आवश्यक मेशिनरी उपकरण तथा स्पेयर पार्टहरूको लागि स्वदेशी आपूर्तिकर्ता तथा विक्रेताहरूको अभाव, निर्माण सामाग्रीको अभाव र यातायातको कठिनाई ।
- ▶ विद्युत प्रसारण लाईनमा उत्पन्न हुने प्राविधिक समस्याहरू ।
- ▶ बाढी, पहिरो, खडेरी, भूकम्पजस्ता प्राकृतिक विपत्तीबाट हुन सक्ने जोखिम ।
- ▶ माथिल्लो तटीय क्षेत्रमा रहेका आयोजनाका कारण हुने चुनौतीहरूको व्यवस्थापन ।
- ▶ नेपाल विद्युत प्राधिकरणबाट बेला बेलामा हुने/ गरिने Outage तथा Non-dispatch जस्ता कारणले आयोजनाको आम्दानीमा असर गर्ने ।

### (ग) रणनीति

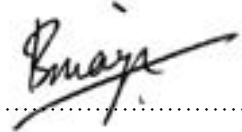
- ▶ निर्माण सामाग्री, स्पेयर पार्टसको आवश्यक मौज्जात व्यवस्था गर्ने र नयाँ आपूर्तिकर्ताहरूको पहिचान गर्ने ।
- ▶ प्राकृतिक प्रकोपका कारण हुने क्षतिका लागि पर्याप्तमात्रामा बीमा नीति (Insurance Policy) को व्यवस्था गर्ने ।
- ▶ लगानीकर्ताहरूको प्रतिफल सुनिश्चित गराउन भविष्यमा आईपर्ने चुनौतीहरूको पहिचान, विश्लेषण र मूल्याङ्कन गरी अवसरको रूपमा परिणत गर्ने, गराउने ।
- ▶ आयोजनाका सम्पत्तीहरू (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 निकायहरूसँग समन्वयन गरी लगानी मैत्रि वातावरण बनाउनका लागि आवश्यक पहलकदमी गरिने ।

## ७. संस्थागत सुशासन

- ▶ नेपालको प्रचलित ऐन, नियम अनुसार सम्बन्धित नियमनकारी निकायहरूद्वारा जारी गरिएको निर्देशन तथा परिपत्रहरूको नियमानुसार परिपालना गरिएको छ । संस्थागत सुशासनलाई सदैव उच्च प्राथमिकतामा राख्दै आएको र संस्थागत सुशासन सम्बन्धी निर्देशन तथा परिपत्रहरू पूर्ण रूपले पालना भएको छ ।
- ▶ कम्पनीको संस्थागत सुशासन अभिवृद्धिका लागि सञ्चालक समितिले कर्मचारी सेवा विनियमावली २०७६, Finance Administration Bylaws 2079 (आर्थिक प्रशासन विनियमावली २०७९), Finance and Accounting Manual 2079 (वित्त तथा लेखा म्यानुअल २०७९), जोखिम व्यवस्थापन विनियमावली २०८०, सुरक्षा तथा स्वास्थ्य सम्बन्धी नीति तथा कार्यविधि २०७९, 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 वेबसाइट	का.म.न.पा. वडा नं. ४, धुम्बाराही, काठमाण्डौ । Email : middletamor@sanimahydro.com Website : www.middletamor.com
फोन नं.	(+९७७-९) ४३७२८२८, ४३७३०३०
प्रतिवेदन पेश गरिएको आ.व.	२०८१/०८२

### १. सञ्चालक समिति सम्बन्धी विवरण

- (क) सञ्चालक समितिका अध्यक्षको नाम तथा नियुक्ति मिति : श्री विनय कुमार श्रेष्ठ (२०८१/०९/२३)
- (ख) संस्थाको शेयर संरचना सम्बन्धी विवरण : कम्पनीको प्रति शेयर रु. १००/- (अक्षरेपी: 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.	सञ्चालक सदस्यहरुको नाम र ठेगाना	प्रतिनिधित्व भएको समूह	शेयर संख्या (कित्ता)	नियुक्ति भएको मिति	पद तथा गोपनीयताको 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”	व्यक्तिगत : ११,१०८ कित्ता	२०८१/०९/२३	२०८१/०९/२३	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	२०८१/०९/२३	२०८१/०९/२३	साधारण सभामा सर्वसम्मति
३.	श्रीमती सुमना न्यौपाने ववियावर्ता-३, मोरङ्ग, हाल किर्तिपुर न.पा.-२, काठमाण्डौ	“क”	संस्थागत : ४,४८,०४९ कित्ता	२०८१/०९/२३	२०८१/०९/२३	साधारण सभामा सर्वसम्मति
४.	श्री विनोद ओझा भद्रपुर-१५, झापा, हाल का.म.न.पा.-७, काठमाण्डौ	“क”	व्यक्तिगत : ९९,०२९ कित्ता	२०८१/०९/२३	२०८१/०९/२३	साधारण सभामा सर्वसम्मति
५.	श्री भरत कुमार थापा बुढानिलकण्ठ न.पा.-१०, काठमाण्डौ	“ख” र “ग”	व्यक्तिगत : १,००० कित्ता	२०८०/०९/२६	२०८०/०९/२६	साधारण सभामा सर्वसम्मति

क्र. सं.	सञ्चालक सदस्यहरूको नाम र ठेगाना	प्रतिनिधित्व भएको समूह	शेयर संख्या (किता)	नियुक्ति भएको मिति	पद तथा गोपनीयताको सपथ लिएको मिति	सञ्चालक नियुक्तिको तरिका (विधि)
६.	श्री सुशिल कुमार ओझा फत्तेपुर-०९, सप्तरी, हाल का.म.न.पा-०९, काठमाण्डौ	“ख” र “ग”	व्यक्तिगत : २५० किता	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	शेयर नभएको	२०७८/०९/१४	२०७८/०९/१४	साधारण सभामा सर्वसम्मति

#### (घ) सञ्चालक समितिको बैठक

##### ➤ सञ्चालक समितिको बैठक सञ्चालन सम्बन्धी विवरण :

आर्थिक वर्ष २०८१/०८२ मा कम्पनीको सञ्चालक समितिको तपसिल अनुसार १३ (तेह्र) वटा बैठक बसेको ।

#### तपसिल

क्र. सं.	यस आ.व. २०८१/०८२ मा बसेको सञ्चालक समितिको बैठकको मिति	उपस्थित सञ्चालकको संख्या	बैठकको निर्णयमा भिन्न मत राखी हस्ताक्षर गर्ने सञ्चालकको संख्या	गत आ. व. २०८०/०८१ मा बसेको सञ्चालक समितिको बैठकको मिति
१	२०८१/०४/१८	७ जना	०	२०८०/०४/०५
२	२०८१/०५/१२	७ जना	०	२०८०/०४/०५
३	२०८१/०६/२२	७ जना	०	२०८०/०५/०३
४	२०८१/०७/१४	६ जना	०	२०८०/०५/०६
५	२०८१/०८/०७	६ जना	०	२०८०/०६/०२
६	२०८१/०८/२०	७ जना	०	२०८०/०७/१७
७	२०८१/०९/१९	७ जना	०	२०८०/०८/२५
८	२०८१/१०/०८	७ जना	०	२०८०/०९/०२
९	२०८१/११/१५	७ जना	०	२०८०/०९/२४
१०	२०८१/११/२०	६ जना	०	२०८०/१०/१५
११	२०८२/०१/११	६ जना	०	२०८०/११/१५
१२	२०८२/०२/२०	७ जना	०	२०८०/१२/०४
१३	२०८२/०३/३२	७ जना	०	२०८१/०१/१०
१४	-	-	०	२०८१/०२/२२
१५	-	-	०	२०८१/०३/२८

##### ➤ 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 ।

## २. 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 बैठकमा 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):	५० (पचास) दिन
सञ्चालक समितिको बैठक भत्ता निर्धारण सम्बन्धमा बसेको वार्षिक साधारण सभाको मिति :	सातौँ वार्षिक साधारण सभाबाट निर्धारण 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. २०८१/८२ को सञ्चालक समितिको कूल बैठक खर्च	रु. ९,९६,०००/- (उपसमिति बैठकहरु समेत गरी)

## ३. 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 आकामा लि. २. मेडिकेयर हस्पिटल लि.	-	
श्री शिव कुमार बस्नेत	-	-	
श्रीमती सुमना न्यौपाने	-	-	
श्री विनोद ओझा	-	-	
श्री भरत कुमार थापा	१. एनएलजी इन्स्योरेन्स कम्पनी 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 : छैन ।
- ▶ सञ्चालकहरुलाई नियमन निकाय तथा अन्य निकायहरुबाट कुनै कारवाही गरिएको भए सोको विवरण : छैन ।

#### ४. संस्थाको जोखिम व्यवस्थापन तथा आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली सम्बन्धी विवरण :

(क) जोखिम व्यवस्थापनको लागि कुनै समिति गठन भए/नभएको, नभएको भए सो को कारण :

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	संयोजक	
२	श्री विनोद ओझा, सञ्चालक	सदस्य	
३	श्री आशिष पोखरेल, 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)

**लेखापरीक्षण समिति**

क्र.सं.	पदाधिकारीहरुको नाम तथा पद	समितिको कार्यविभाजन/पद	कैफियत
१	श्री शिव कुमार बस्नेत	संयोजक	सञ्चालक
२	श्री भरत कुमार थापा	सदस्य	सञ्चालक
३	श्री अर्विन्द्र श्रेष्ठ	सदस्य सचिव	प्रबन्धक (प्रशासन)

**सम्पत्ति तथा दायित्व समिति**

क्र.सं.	पदाधिकारीहरुको नाम तथा पद	समितिको कार्यविभाजन/पद	कैफियत
१	श्री सुशिल कुमार ओझा	संयोजक	सञ्चालक
२	श्रीमती सुमना न्यौपाने	सदस्य	सञ्चालक
३	श्री सुवास श्रेष्ठ	सदस्य सचिव	प्रमुख (वित्त)

**जोखिम व्यवस्थापन समिति**

क्र.सं.	पदाधिकारीहरुको नाम तथा पद	समितिको कार्यविभाजन/पद	कैफियत
१	श्री ब्रज भूषण चौधरी	संयोजक	सञ्चालक
२	श्री विनोद ओझा	सदस्य	सञ्चालक
३	श्री आशिष पोखरेल	सदस्य सचिव	वरिष्ठ अधिकृत (इन्जिनियर)

(आ) समितिको बैठक संख्या (आ.व. २०८१/०८२ मा )

**लेखापरीक्षण समिति** : ८ (आठ) ।

**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 व्यावसायिक क्रियाकलाप तथा कम्पनीले लगानी गरेको 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 ।

#### ५. सूचना तथा जानकारी प्रवाह सम्बन्धी विवरण :

(क) संस्थाले सार्वजनिक गरेको सूचना तथा जानकारी प्रवाहको विवरण : (आ.व. २०८१/०८२ मा)

विषय	माध्यम	सार्वजनिक गरेको मिति
वार्षिक साधारण सभाको सूचना	राष्ट्रिय स्तरको दैनिक पत्रिका एवं कम्पनीको वेबसाइट	२०८१/०८/२४ र २०८१/०९/०२
वार्षिक साधारण सभाको निर्णय	राष्ट्रिय स्तरको दैनिक पत्रिका	२०८१ माघ १८
विशेष साधारण सभाको सूचना	-	२०८१/०८२ मा विशेष साधारण सभा नभएको
वार्षिक प्रतिवेदन	राष्ट्रिय स्तरको दैनिक पत्रिका एवं कम्पनीको वेबसाइट	२०८१/०८/२४ र २०८१/०९/०२
त्रैमासिक प्रतिवेदन	राष्ट्रिय स्तरको दैनिक पत्रिका एवं कम्पनीको वेबसाइट	२०८१/०७/२९, २०८१/१०/२४, २०८२/०१/२४ र २०८२/०४/२९
धितोपत्रका मूल्यमा प्रभाव पार्ने मूल्य संवेदनशील सूचना :	पत्रचार	महाबन्धकको नियुक्ति- २०८१/०४/१८ सञ्चालक नियुक्ति- २०८१/०९/२३ Dudhkoshi-4 Hydropower Project मा लगानीका सम्बन्धमा- २०८१/०५/२२
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 - २०८१ पौष २३ गते ।
- विशेष साधारण सभा - नभएको ।

#### ६. 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 गर्ने: संलग्न रहेको ।

(ग) आ.व. २०८१/०८२ मा उच्च व्यवस्थापन तहमा कार्यरत कर्मचारीहरुको नाम, शैक्षिक योग्यता तथा अनुभव सम्बन्धी विवरण :

क्र. सं.	नाम र पद	शैक्षिक योग्यता	अनुभव	कैफियत
१.	श्री जुगल भुर्तेल	विद्यावारिधी वातावरण इन्जिनियरिङ्ग	सम्बन्धित विषयमा २७ वर्षभन्दा बढी कार्य अनुभव रहेको	२०८१ श्रावण २ गतेबाट सम्झौता बमोजिमको कार्यकाल पुरा भई अवकास प्राप्त
२.	श्री सुदिप रोका	चार्टर्ड एकाउन्टेन्ट	सम्बन्धित विषयमा १७ वर्षभन्दा बढी कार्य अनुभव रहेको	२०८१ श्रावण २० गते नियुक्त
३.	श्री मणिराज पोखरेल	एम. डि., पिपुल्स फ्रेण्डशिप विश्वविद्यालय, रुस	हाल कार्यरत क्षेत्रमा २२ वर्षभन्दा बढी कार्य अनुभव रहेको	
४.	श्री महेश्वर महर्जन	निर्माण व्यवस्थापन इन्जिनियरिङ्गमा स्नातकोत्तर	सम्बन्धित विषयमा २१ वर्षभन्दा बढी कार्य अनुभव रहेको	२०८१ मंसिर ०१ गते देखि सेवामा नरहनु भएको
५.	श्री अर्विन्द्र श्रेष्ठ	वातावरण विज्ञानमा स्नातकोत्तर	सम्बन्धित विषयमा १८ वर्षभन्दा बढी कार्य अनुभव रहेको	
६.	श्री महेन्द्र प्रसाद यादव	इलेक्ट्रिकल इन्जिनियरिङ्गमा स्नातक	हाल कार्यरत क्षेत्रमा १८ वर्षभन्दा बढी कार्य अनुभव रहेको	२०८१ चैत्र ०३ गते नियुक्त
७.	श्री सुवास श्रेष्ठ	चार्टर्ड एकाउन्टेन्ट	सम्बन्धित विषयमा १२ 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. २०८१/०८२ मा कर्मचारीहरुलाई दिइएको तालिम संख्या तथा सम्मिलित कर्मचारी संख्या	तालिम संख्या : ६ सहभागी कर्मचारी : ५
आ.व. २०८१/०८२ मा कर्मचारी तालिम तथा भ्रमण खर्च	रु. ७९,५००/-
कूल खर्चमा कर्मचारी खर्चको प्रतिशत	५.२९ %
कूल कर्मचारी खर्चमा कर्मचारी तालिम खर्चको प्रतिशत	०.०९५%

## ७. 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. २०८१/०८२ को	२०८२/०५/३०
आ.व. २०८१/०८२ को चौथो त्रैमासिक वित्तीय विवरण प्रकाशन गरेको मिति	२०८२/०४/२९
अन्तिम लेखापरीक्षण सम्पन्न भएको मिति आ.व. २०८१/०८२ को	२०८२/०५/३०
साधारण सभाबाट वित्तीय विवरण स्वीकृत भएको मिति (गत आ. व. २०८०/०८१ को)	२०८१/०९/२३
<b>संस्थाको आन्तरिक लेखा परीक्षण सम्बन्धी विवरण</b>	
(अ) आन्तरिक रुपमा लेखापरीक्षण गर्ने गरिएको वा बाह्य विज्ञ नियुक्त गर्ने गरिएको	आन्तरिक रुपमा आन्तरिक लेखापरीक्षण गर्ने गरिएको
(आ) बाह्य विज्ञ नियुक्त गरिएको भए सो को विवरण	बाह्य 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 शिव कुमार बस्नेत	संयोजक	हाइड्रोलोजिकल ईन्जिनियरीङमा स्नातकोत्तर
श्री भरत कुमार थापा	सदस्य	अर्थशास्त्रमा विद्यावारिधि
श्री अर्विन्द्र श्रेष्ठ	सदस्य सचिव	वातावरण विज्ञानमा स्नातकोत्तर

#### ► बैठक बसेको मिति तथा उपस्थित सदस्य संख्या

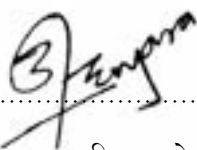
क्र.सं.	बैठक बसेको मिति	उपस्थित संख्या	कैफियत
१	२०८१/०४/२८	३ जना	
२	२०८१/०५/११	३ जना	
३	२०८१/०७/२८	३ जना	
४	२०८१/०८/१९	३ जना	
५	२०८१/१०/२३	३ जना	
६	२०८२/०१/२३	३ जना	
७	२०८२/०२/०६	३ जना	
८	२०८२/०३/३१	३ जना	

प्रति बैठक भत्ता रु. १०,००० ।- (सञ्चालक सदस्यका लागि मात्र)

लेखापरीक्षण समितिले आफ्नो काम कारवाहीको प्रतिवेदन सञ्चालक समितिमा पेश गरेको मिति: लेखापरीक्षण समितिको बैठकहरुबाट भएको निर्णयका सम्बन्धमा तत् बैठक लगत्तैको सञ्चालक समितिलाई नियमित जानकारी गराउँदै आइएको ।

#### ८. 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 : **२०८२/०५/३०**

संस्थाको छाप :

सोही मितिको संलग्न प्रतिवेदन अनुसार ।



.....  
**सि.ए. सचेत लाल श्रेष्ठ**

**P.L. Shrestha & Co., Chartered Accountants**

प्रतिवेदन सञ्चालक समितिबाट स्वीकृत भएको मिति : २०८२ साल भाद्र ३० गते ।

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

## वासलात

विवरण	प्रक्षेपित	वास्तविक	फरक		फरक हुनुको कारण
	आ.व. २०८१/२०८२	आ.व. २०८१/२०८२	रकम	प्रतिशत	
सम्पत्ति					
गैह्र चालु सम्पत्ति					
सम्पत्ति प्लान्ट तथा उपकरण	३६,९५३,०००	६९,६५९,०९६	२४,६९६,०९६	४०.०६	निर्माण कार्य चाडै सकाउन का लागि मेसिनहरु तथा अन्य उपकरण खरिद गरेको
अमूर्त सम्पत्ति	९९,५९८,९७३,०००	९३,९८६,८२५,९२२	९,५८८,६५२,९२२	९२.०५	
Right of Use Assets		९०,४६२,३०३	९०,४६२,३०३	१००.००	NFRS अनुसार वित्तिय विवरण प्रस्तुत गर्नु परेको कारण
जम्मा गैह्र चालु सम्पत्ति	९९,६३५,९२६,०००	९३,२५८,९३९,२४९	९,६२३,८९६,७५१		
चालु सम्पत्ति			-	-	
समान मौज्दात	-	२९,०५९,७८२	२९,०५९,७८२		प्लान्ट नियमीत संचालनको लागि अत्यावश्यक बस्तुहरुको यस आ.व. देखि मौज्दात राख्न सुरु गरिएको
अग्रिम भुक्तानी तथा पाउनुपर्ने	४०६,९७२,०००	६९५,७३९,०५४	२०९,५५९,०५४	३४.०३	यस आ.व.को जेष्ठ र असारको विद्युत बिक्री को Receivable वापतको रकम
नगद तथा नगद समान	९,०९९,९६२,०००	९२३,४३८,६६९	(८८७,७२३,३३१)	(९९.९६)	Revenue Escrow Account लाई अन्य वित्तीय सम्पत्तिमा राखिएको कारणले गर्दा नगद तथा नगद समान कम देखिएको
अन्य वित्तीय सम्पत्ति	-	९५९,०३३,७४७	९५९,०३३,७४७	१००.००	LC को cash margin र Revenue Escrow Account को प्रक्षेपित नगरिएको
अन्य चालु सम्पत्ति	-	३६,५२२,३२७	३६,५२२,३२७	१००.००	Prepaid expense को प्रक्षेपित नगरिएको
चालु कर सम्पत्ति	-	४,४६२,६४६	४,४६२,६४६	१००.००	Advance Tax को प्रक्षेपण नगरिएको
जम्मा चालु सम्पत्ति	९,४९७,३३४,०००	९६०,२४०,२२५	(४५७,०९३,७७५)		
जम्मा सम्पत्ति	९३,०५२,४६०,०००	९४,२९९,९७९,४६६	९,९६६,७९९,४६६		

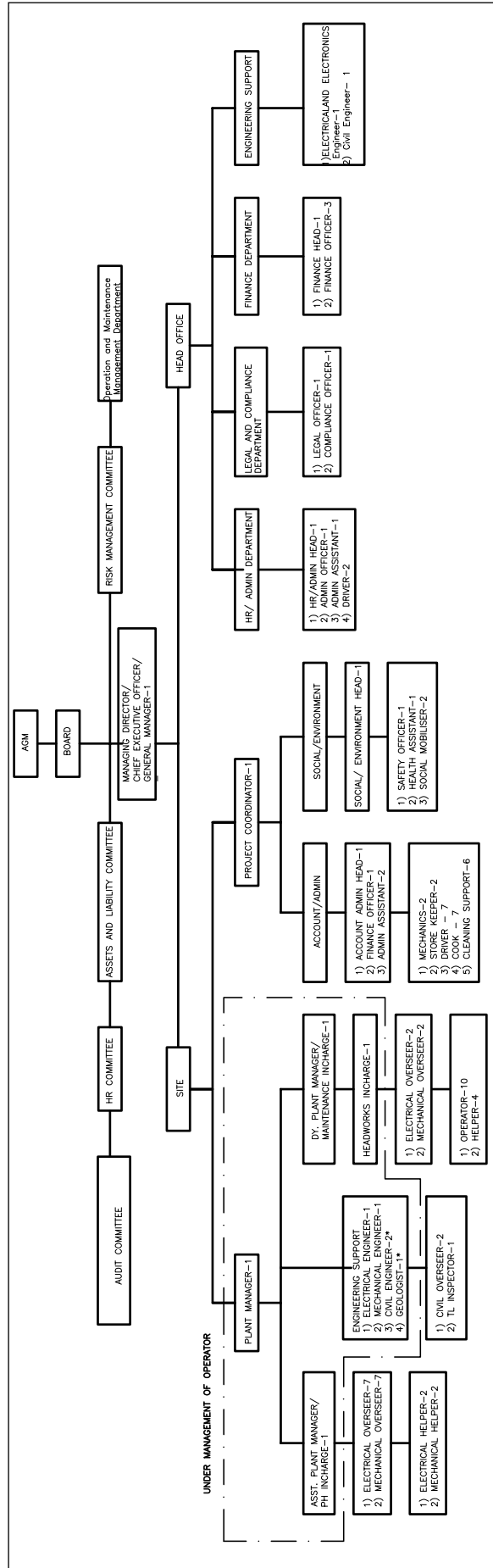
विवरण	प्रक्षेपित	वास्तविक	फरक		फरक हुनुको कारण
	आ.व. २०८१/२०८२	आ.व. २०८१/२०८२	रकम	प्रतिशत	
शेयरधनी कोष तथा दायित्व			-		
शेयरधनी कोष			-		
शेयर पुंजी	३,३३२,५००,०००	३,३३२,४९७,०००	(३,०००)	(०.००)	
संचितनाफा/नोक्सान (Retained Earnings)	६५१,२०३,०००	३३३,५८०,०७७	(३१७,६२२,९२३)	(९५.२२)	२०८० श्रावण बाट Commercial Operation कायम हुने प्रक्षेपण गरेता पनि २०८१ वैशाख २३ देखि मात्र प्लान्ट संचालनमा आएको र २०८१ श्रावण र भाद्रमा पूर्ण क्षमतामा संचालन हुन नसकेको कारण संचित नाफा प्रक्षेपण अनुसार हुन नसकेको
अन्य जगेडा	-	४,२९३,९४६	४,२९३,९४६	१००.००	अन्य जगेडा को प्रक्षेपण नगरिएको
जम्मा शेयरधनी कोष	३,९८३,७०३,०००	३,६७०,३७१,०२३	(३१३,३३१,९७७)		
दायित्वहरु					
गैह चालु दायित्व					
गैह चालु सापटी	९,०६८,७५७,०००	९,२८१,६५८,३४९	२१२,९०१,३४९	२.२९	
अन्य गैह चालु वित्तिय दायित्वहरु	-	१५६,६३९,३८८	१५६,६३९,३८८	१००.००	अन्य गैह चालु वित्तीय दायित्वहरु प्रक्षेपण नगरिएको
लिज दायित्व	-	१०,८७४,६२१	१०,८७४,६२१	१००.००	NFRS अनुसार वित्तीय विवरण प्रस्तुतगर्नु परेको कारण
व्यवस्थाहरु	-	१,७६२,४७०	१,७६२,४७०	१००.००	व्यवस्थाहरु प्रक्षेपण नगरिएको
जम्मा गैह चालु दायित्व	९,०६८,७५७,०००	९,४५०,९३४,८२८	३८२,१७७,८२८		
चालु दायित्व			-		
चालु सापटी	-	३७४,३६०,०००	३७४,३६०,०००	१००.००	चालु सापटी प्रक्षेपण नगरिएको
अन्य चालु दायित्वहरु	-	७२३,५१३,६१५	७२३,५१३,६१५	१००.००	अन्य चालु दायित्वहरु प्रक्षेपण नगरिएको
जम्मा चालु दायित्व	-	१,०९७,८७३,६१५	१,०९७,८७३,६१५		
जम्मा शेयरधनी कोष तथा दायित्व	१३,०५२,४६०,०००	१४,२९९,१७९,४६६	१,१६६,७१९,४६६		

## नाफा नोक्सान हिसाब

विवरण	प्रक्षेपित	वास्तविक	फरक		फरक हुनुको कारण
	आ. व. २०८१/२०८२	आ. व. २०८१/२०८२	रकम	प्रतिशत	
आम्दानी (निर्माण)	-	६६१,४९२,४४८	६६१,४९२,४४८	१००.००	मिति २०८१ बैशाख २३ बाट Commercial Operation शुरू भएता पनि Final विलहरु र केहि बाहिरि भागमा गर्न बाँकी कामको खर्च अनुसारको रकम आएको
बिक्री लागत (निर्माण)	-	(६६१,४९२,४४८)	(६६१,४९२,४४८)	१००.००	
विद्युत बिक्रीबाट आम्दानी	२,४३७,०२९,०००	१,९७२,५८६,२७६	(४६४,४४२,७२४)	(२३.५४)	२०८१ श्रावण र भाद्र महिनामा लेदो सहित आएको ठुलो बाढी तथा ने.वि.प्रा.को Non-Dispatch Instruction को कारण पूर्ण क्षमतामा आयोजना संचलान हुन नसकेको
<b>कुल</b>	<b>२,४३७,०२९,०००</b>	<b>१,९७२,५८६,२७६</b>	<b>(४६४,४४२,७२४)</b>		
अन्य आम्दानी	-	५४४,१३६	५४४,१३६	१००.००	अन्य आम्दानी प्रक्षेपण नगरिएको
<b>प्रशासनिक तथा अन्य संचालन खर्च</b>	<b>९४३,९२४,०००</b>	<b>७८०,९९५,४५८</b>	<b>(१६२,९२८,५४२)</b>		
प्रशासन तथा साधारण खर्च	१३९,९६५,०००	२०,२४१,२३३	(११९,७२३,७६७)	(५९१.४८)	प्रक्षेपण गरे अनुसार भन्दा खर्चमा मितव्ययिता अपनाएको र केहि खर्चहरु तत्काल गर्न आवश्यक नपरेको कारण कम खर्च भएको
मानब संसाधन खर्च	८८,२००,०००	७४,६१०,३९७	(१३,५८९,६०३)	(१८.२१)	निर्माणको कार्यमा संलग्न कर्मचारीहरुलाई विदाई गर्न समय लाग्ने अनुमान अनुसार खर्च प्रक्षेपण भएकोमा धेरै कर्मचारीहरुले कामबाट विदा लिनु भएको कारण खर्च कम हुन आएको
संचालन तथा मर्मत संभार खर्च	१६०,९६०,०००	१३३,३०९,४७१	(२७,६५०,५२९)	२०.७४	प्रक्षेपण गरे अनुसार भन्दा खर्चमा मितव्ययिता अपनाएको र केहि खर्चहरु तत्काल गर्न आवश्यक नपरेको कारण कम खर्च भएको
बिमा खर्च	८३,९७९,०००	३६,९७९,३९५	(४६,९९९,६०५)	(१२७.१०)	निर्माणको समय अनुसारको बिमाको प्रिमियम दरले बिमा खर्च प्रक्षेपण भएकोमा हाल बिमा प्रिमियम दर कम रहेकोले बिमा खर्च कम भएको
सरकारलाई प्रदान गरेको रोयल्टी	४८,७४१,०००	४६,७६२,६०८	(१,९७८,३९२)	(४.२३)	
ह्रास खर्च	४२२,०७९,०००	४६९,०९२,३५३	४७,०१३,३५३	१०.०२	

विवरण	प्रक्षेपित	वास्तविक	फरक		फरक हुनुको कारण
	आ. व. २०८१/२०८२	आ. व. २०८१/२०८२	रकम	प्रतिशत	
संचालनबाट भएको नाफा	१,४९३,१०५,०००	१,१९२,१३४,९५३	(३००,९७०,०४७)		
लगानी मा नोक्सानी	-		-		
वित्तीय आम्दानी	-	३,६३४,०३४	३,६३४,०३४	१००.००	वित्तीय आम्दानी प्रक्षेपण नगरिएको
वित्तीय लागत	१,०५७,९९७,०००	७७८,०७०,३४९	(२७९,९२६,६५१)	(३५.९८)	प्रक्षेपण गरिएको ब्याज दरमा गिरावट भएकोले ब्याज खर्च कम हुन गएको
कर अधिको नाफा	४३५,१०८,०००	४१७,६९८,६३९	(१७,४०९,३६१)		
बोनस व्यवस्था	८,७०२,१६०	८,३५३,९७३	(३४८,१८७)	(४.१७)	
बोनस र CSR व्यवस्था पक्षि को नाफा	४२६,४०५,८४०	४०९,३४४,६६६	(१७,०६१,१७४)		
आय कर खर्च	-	-	-		
कर पछिको नाफा	४२६,४०५,८४०	४०९,३४४,६६६	(१७,०६१,१७४)		
नाफा नोक्सान बाँडफाँट हिसाब					
विवरण	प्रक्षेपित	वास्तविक	फरक		फरक हुनुको कारण
	आ. व. २०८०/२०८१	आ. व. २०८०/२०८१	रकम	प्रतिशत	
चालु वर्षको नाफा/(नोक्सान)	४२६,४०५,८४०	४०९,३४४,६६६	१७,०६१,१७४	4.17	
अघिल्लो वर्षसम्मको नाफा/(नोक्सान)	२२४,७९६,०००	(७३,०३६,७२२)	२९७,८३२,७२२	(407.78)	२०८० श्रावण बाट Commercial Operation कायम हुने प्रक्षेपण गरेता पनि २०८१ वैशाख २३ देखि मात्र प्लान्ट संचालनमा आएको र २०८१ श्रावण र भाद्रमा पूर्ण क्षमतामा संचालन हुन नसकेको कारण संचित नाफा प्रक्षेपण अनुसार हुन नसकेको
CSR र अन्य व्यवस्था	-	(२,७२७,८६७)			
वासलात मा सारिएको संचित नाफा (नोक्सान)	६५१,२०१,८४०	३३६,५८०,०७७	३१४,६२१,७६३		

## कम्पनीको सांगठनिक संरचना





## टिपोट

[illegible]

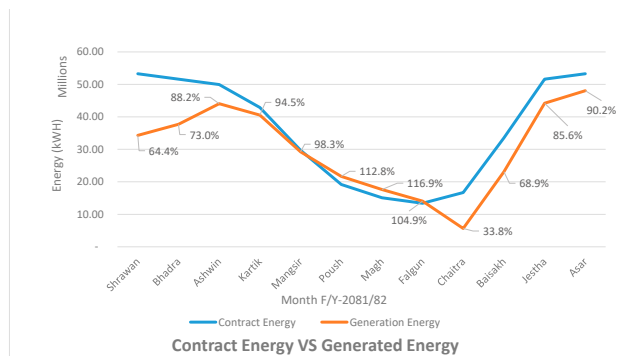
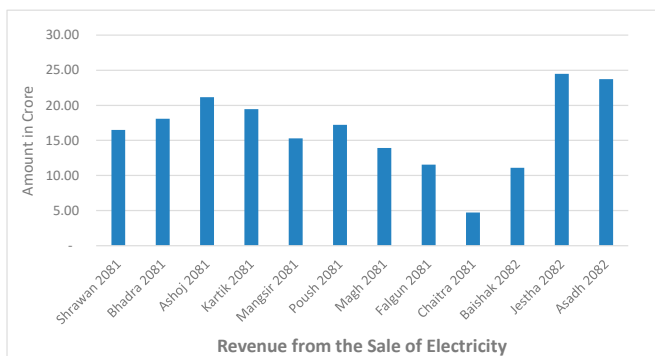
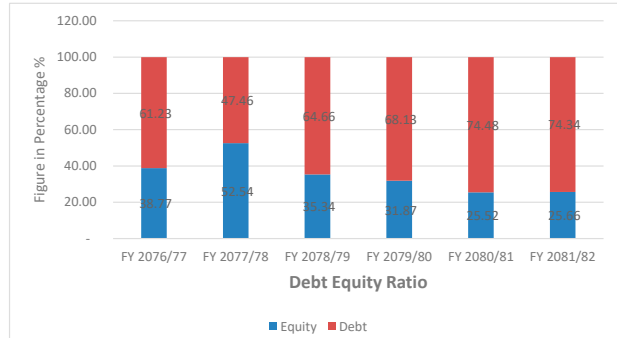
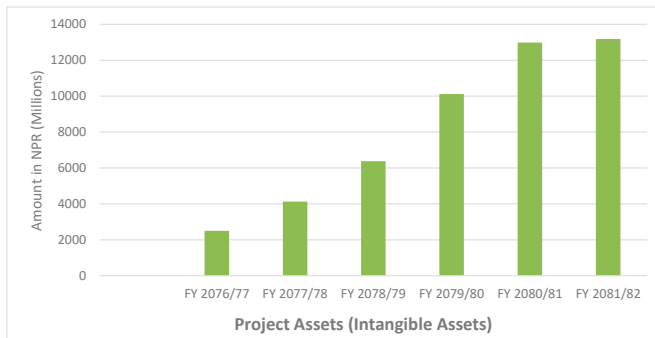
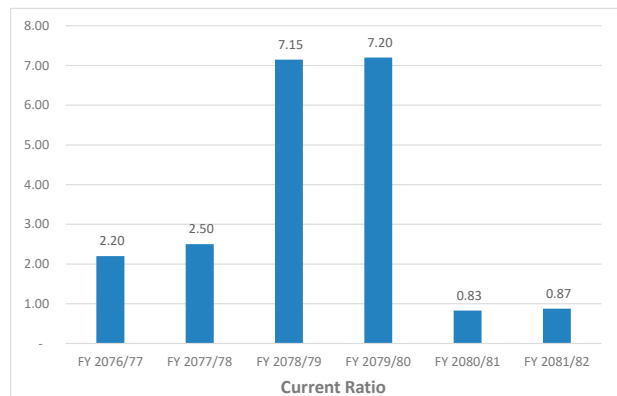
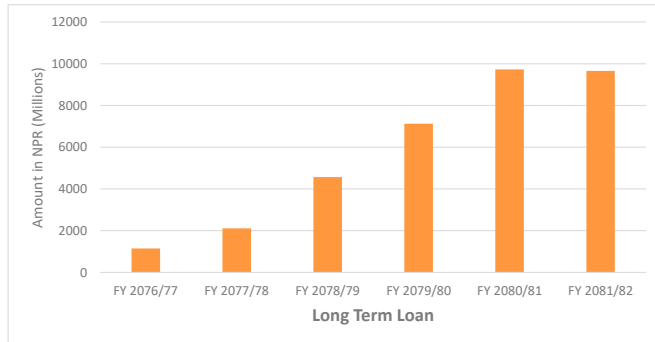
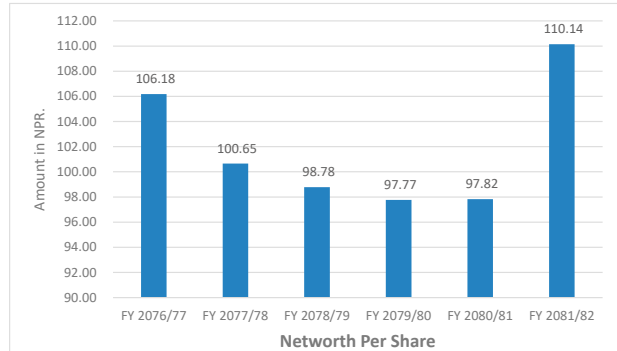
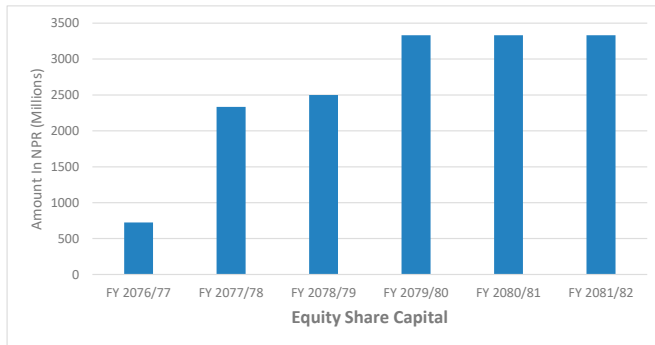
[illegible]



# टिपोट

[illegible]

## Financial Indicators of Fiscal Year 2081/082



## नेपालमा सानिमा समूह

नेपालमा आर्थिक विकासको पूर्वाधार र उच्च सम्भावना बोकेको क्षेत्रको रूपमा पहिचान गरिएको जलविद्युत क्षेत्र मार्फत आज भन्दा करिब २७ वर्ष पूर्व २.६ मे.वा. क्षमताको सुनकोशी सानो जलविद्युत आयोजनाको विकास निर्माण तथा सञ्चालनबाट शुरु भएको सानिमा समूहको व्यवसायिक यात्रा आजको दिनमा आईपुग्दा कुल १४७ मे.वा. क्षमताका विभिन्न विद्युत आयोजनाहरु सञ्चालनमा रहेका छन् । जलविद्युतका साथै, प्राविधिक परामर्श तथा इन्जिनियरिङ्ग सेवा, बैंक तथा वित्तीय संस्था, बीमा कम्पनी, निर्माण व्यवसाय, होटल, अस्पताल, सञ्चार लगायतका विभिन्न क्षेत्रमा यस समूहले आफ्नो व्यवसायको विस्तार गरिसकेको छ ।

### व्यवसाय विस्तार

#### (क) जलविद्युत :

नेपालको महत्वपूर्ण प्राकृतिक सम्पदाको रूपमा रहेको जलस्रोत उपयोग गरी वातावरणमैत्री नविकरणीय तथा स्वच्छ उर्जाको रूपमा जलविद्युत उत्पादन गर्ने उद्देश्यका साथ करिब साढे दुई दशक भन्दा बढि समय देखि स्थापना भएको सानिमा समूहले नेपालको अर्थतन्त्रमा पनि टेवा पुग्ने गरी जलविद्युत आयोजनाहरुको अध्ययन, विकास, निर्माण तथा सञ्चालन गरिरहेको छ । नेपालको विभिन्न स्थानहरुमा रहेका विभिन्न क्षमताका जलविद्युत आयोजनाका लागि कानून बमोजिम अनुमतिपत्र प्राप्त गरी विकास तथा निर्माण गरिएका अधिकांश आयोजनाहरु व्यवसायिक रूपमा सञ्चालनमा आईसकेका छन् भने केही आयोजनाहरु भौतिक निर्माणको क्रममा रहेका छन् र केही आयोजनाहरुको सम्भाव्यता अध्ययनका कार्यहरु सम्पन्न भई विद्युत खरिद विक्री सम्झौताको प्रक्रियामा रहेको छ ।

यस सानिमा समूहद्वारा सञ्चालित, निर्माणाधिन र विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र प्राप्त भई विद्युत खरिद विक्री सम्झौता प्रक्रियामा रहेका आयोजनाहरुको हालको अवस्था निम्नानुसार रहेको छ :

क्र. सं.	जलविद्युत आयोजनाको नाम र आयोजना स्थल	जडित क्षमता	प्रवर्द्धक कम्पनीको नाम	हालको अवस्था
१	सुनकोशी साना 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 ।
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 मैलुङ खोला जलविद्युत लि.	२०८० माघ २८ बाट व्यापारिक उत्पादन भई निरन्तर सञ्चालनमा रहेको ।
६	मध्य तमोर ज.वि.आ, ताप्लेजुङ	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 विक्री सम्झौता र वित्तीय व्यवस्थापन सम्पन्न गरी मुख्य भौतिक संरचनाहरुको निर्माण कार्यहरु भई रहेको ।
८	मध्य मैलुङ खोला ज.वि.आ, रसुवा	१३ मे.वा.	माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लि.	विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र प्राप्त गरी विद्युत खरीद विक्री सम्झौताको प्रक्रियामा रहेको ।
९	माथिल्लो मैलुङ-वि ज.वि.आ, रसुवा	१७ मे.वा.	माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लि.	विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र प्राप्त गरी विद्युत खरीद विक्री सम्झौताको प्रक्रियामा रहेको ।

क्र. सं.	जलविद्युत आयोजनाको नाम र आयोजना स्थल	जडित क्षमता	प्रवर्द्धक कम्पनीको नाम	हालको अवस्था
१०.	तल्लो लिखु क्यास्केड ज.वि.आ, रामेछाप / ओखलढुङ्गा	६ मे.वा.	श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लि.	विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र प्राप्त गरी विद्युत खरीद बिक्री सम्झौताको प्रक्रियामा रहेको ।
११.	दुधकोशी-४ जलविद्युत आयोजना (Q <sub>45</sub> ), सोलुखुम्बु	४७ मे.वा.	तमोर व्योमा हाइड्रो प्रा. लि.	बोलकबोलमा छनौट भई विद्युत सर्वेक्षण अनुमतिपत्र प्राप्त गर्ने प्रक्रियामा रहेको
	<b>जम्मा</b>	<b>२८६ मे.वा.</b>		

#### (ख) प्राविधिक परामर्श तथा इन्जिनियरिङ्ग सेवा :

प्राविधिक परामर्श तथा इन्जिनियरिङ्ग सेवा प्रदान गरी जलविद्युत आयोजनाहरूको निर्माण तथा सञ्चालनमा सहयोग गर्ने मुख्य व्यवसायिक उद्देश्यका साथ यस समूहबाट सानिमा हाइड्रो एण्ड इन्जिनियरिङ्ग प्रा. लि. वि.सं. २०६२ साल बैशाख २२ मा स्थापना भई आफ्नो समूह भित्रका जलविद्युत आयोजना एवं स्वदेशी तथा विदेशी जलविद्युत आयोजना लगायत अन्य भौतिक संरचना निर्माण गर्ने प्रवर्द्धक व्यक्ति तथा संस्थाहरूलाई परियोजना छनौट, अध्ययन, अनुसन्धान, निर्माण सुपरिवेक्षणदेखि सञ्चालनसम्मका अन्तर्राष्ट्रिय स्तरको सम्पूर्ण प्राविधिक परामर्श तथा इन्जिनियरिङ्ग सेवा प्रदान गरिरहेको छ । यस कम्पनीद्वारा प्रवर्द्धित मध्य तमोर जलविद्युत आयोजनाका लागि आवश्यक प्राविधिक परामर्श तथा इन्जिनियरिङ्ग सेवा प्रदान गर्ने तथा विद्युत उत्पादन केन्द्रको नियमित सुपरिवेक्षण, निरीक्षण र तत्कालिन आवश्यकता अनुरूपको परामर्श दिने जिम्मेवारी यसै कम्पनीलाई दिइएको छ । सानिमा हाइड्रो एण्ड इन्जिनियरिङ्ग प्रा. लि. ISO 9001:2015 गुणस्तर प्रमाणपत्र प्राप्त गरी अन्तर्राष्ट्रिय स्तरको प्राविधिक परामर्श तथा इन्जिनियरिङ्ग सेवा प्रदान गर्ने संस्थाकोरूपमा स्थापित भइसकेको छ ।

#### (ग) निर्माण व्यवसाय क्षेत्र :

सानिमा समूह अन्तर्गतका व्यक्ति तथा संस्थाहरूको लगानी तथा संलग्नतामा वि.सं. २०७२ साल श्रावण १२ गते निर्माण व्यवसायी कम्पनीको रूपमा बाबरी कन्स्ट्रक्सन प्रा.लि. को स्थापना भई मिति २०७९ साल असोज १२ गते A-class निर्माण व्यवसायी कम्पनीको प्रमाणपत्र प्राप्त गरेको छ । यस कम्पनीले जलविद्युत आयोजना निर्माणमा मात्र सिमित नभई अन्य भौतिक संरचनाहरूको निर्माण तथा मर्मत सम्भार कार्यमा समेत संलग्न भएको छ । यस कम्पनीले आफ्नो व्यवसायिक उद्देश्य अनुरूप विशेषतः जलविद्युत आयोजना निर्माणमा केन्द्रित रही २८.१ मे.वा. क्षमताको तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजना र १४.३ मे.वा. क्षमताको माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत आयोजनाको सफलतापूर्वक निर्माण सम्पन्न गरी आफ्नो क्षमता प्रदर्शन गरिसकेको छ । संरचनागत रूपमा आफ्नै अत्याधुनिक भवनमा रही उच्चस्तरीय सक्षम जनशक्तिको प्रयोग गरी निर्माण कार्यमा अनवरत अगाडी बढिरहेको बाबरी कन्स्ट्रक्सन प्रा.लि.ले हाल ५६ मे.वा. जडित क्षमताको जुम खोला जलविद्युत आयोजनाको मुख्य सिभिल ठेकेदारको रूपमा निर्माण सेवा प्रदान गरिरहेको छ ।

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

सानिमा समूह लगायत अन्य व्यवसायिक लगानीकर्ताहरूसँग सम्बद्ध प्रवर्द्धक व्यक्ति तथा संस्थाहरूबाट स्थापित 'क' वर्गको वाणिज्य बैंकका रूपमा सानिमा बैंक लि., धितोपत्र व्यवसायी संस्था सानिमा क्यापिटल लि., सानिमा सेक्युरिटीज, बीमा कम्पनीहरू (सानिमा रिलायन्स लाईफ इन्स्योरेन्स लि. र सानिमा जिआईसि इन्स्योरेन्स लि.) दक्षता पूर्वक सफल सञ्चालनमा रहेका छन् ।

#### (ङ) अन्य व्यवसायिक क्षेत्र :

सानिमा समूह सम्बद्ध प्रवर्द्धक व्यक्ति तथा संस्थाहरूबाट अकामा होटेल लि., मेडिकेयर नेशनल हस्पिटल एण्ड रिसर्च लि., सोपान मल्टिपल कम्पनी लि. आदि विभिन्न कम्पनीहरूको शेयर पूँजीमा लगानी मार्फत व्यवसायिक संलग्नता रहेको छ ।

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

सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेडद्वारा ताप्लेजुङ जिल्ला स्थित तमोर नदीको बहाव सदुपयोग गरी प्रवर्द्धन गरिएको फुङ्लिङ नगरपालिका वडा नं. ९ र १०, फक्ताङलुङ गाउँपालिका वडा नं. १, र मिक्वाखोला गाउँपालिका वडा नं. २ मा मुख्य मुख्य संरचनाहरू रहने ७३ मे.वा. जडित क्षमताको मध्य तमोर जलविद्युत आयोजनाको हेडवर्क्स क्षेत्रको Intake बाट मुख्य संरचनाको निर्माण कार्य २०७५ चैत्रबाट शुरु भई सम्पूर्ण भौतिक निर्माण तथा परीक्षणका कार्य सम्पन्न भए पश्चात् मिति २०८१ वैशाख २३ गतेदेखि व्यापारिक उत्पादन शुरु गरी उत्पादित विद्युत नेपाल विद्युत प्रधिकरणलाई बिक्री गर्दै आइरहेको छ।



यस आयोजनाको पहुँच सडक, पुल, कर्मचारी आवास गृहजस्ता पूर्वाधार (Pre Construction) निर्माण कार्य बाबरी कन्स्ट्रक्सन प्रा.लि.ले गरेको छ भने, मुख्य सिभिल संरचनाहरूको 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 उपकरणहरूको आपूर्ती तथा जडान Chongqing Water Turbine Works Co. Ltd. र प्रसारण लाईन निर्माणको लागि Cosmic Electrical Ltd. बाट भएको छ। यस आयोजनाको इन्जिनियरिङ डिजाइन तथा प्राविधिक परामर्श र Construction Supervision सानिमा हाइड्रो एण्ड इन्जिनियरिङ प्रा.लि.ले गरेको छ।

यस आयोजनाको सहवित्तीयकरण बैंक कर्जाका लागि नेपाल इन्भेष्टमेन्ट मेगा बैंक लिमिटेडको अगुवाई तथा नविल 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 अभै सम्पन्न गरिनसकेको अवस्था भएको हुँदा उत्पादित विद्युत वैकल्पिक व्यवस्था (Tower To Tower Inter-Connection Arrangement) गरी ने.वि.प्रा. को २२० के.भी. दोस्रो सर्किट (Second Circuit) मार्फत बसन्तपुर सबस्टेसनमा जोड्न ने.वि.प्रा.सँग सहमति गरिएको छ । तर, तत्कालिन अवस्थामा उक्त दोस्रो सर्किट समेत तयार भइनसकेको हुँदा, अस्थायी वैकल्पिक व्यवस्था अनुरूप पहिलो सर्किट मार्फत उत्पादित विद्युत प्रवाह गरिँदै आएको थियो । दोस्रो सर्किट मिति २४ जेष्ठ, २०८२ मा मात्र तयार भएको हुँदा सो पश्चात् दोस्रो सर्किटबाट बसन्तपुर सबस्टेसनसम्म विद्युत प्रवाह गरी राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालीमा समाहित गरिएको छ । आ.व. २०८१/८२ मा ३६०.७८ गिगावाट घण्टा विद्युतिय उर्जा बिक्री गरी रु. १,९७,२५,८६,२७६/- (अक्षरेपी: एक अर्ब सन्तानब्बे करोड पच्चीस लाख छयासी हजार दुई सय छयहत्तर रुपैया मात्र) आम्दानी गरेको छ ।



आयोजनाको 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	सबमर्जड साइड इन्टेक (Sub Merged Side Intake)
विद्युत गृह	सरफेस
टर्बाइनको प्रकार, संख्या	फ्रान्सिस ४
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 वैशाख २३ गते
उत्पादन अनुमतिपत्र बहाल रहने अवधि	व्यापारिक उत्पादन शुरु भएको मिति २०८१ वैशाख २३ गतेबाट ३० वर्ष वा विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्रको अवधी मध्ये जुन घटी छ सो समय सम्मका लागि अर्थात् २९९० जेष्ठ २९ सम्म



## वातावरण संरक्षण तथा व्यवस्थापनका कार्यहरु

यस कम्पनीद्वारा प्रवर्द्धित ७३ मे.वा. क्षमताको मध्य तमोर जलविद्युत आयोजनाको भौतिक संरचना तथा पूर्वाधार सुविधाहरुको निर्माणबाट स्थानिय वातावरणमा पर्ने प्रभाव न्यूनीकरण तथा वातावरण संरक्षणका कार्यहरु सुनिश्चित गर्न निर्माणको प्रारम्भिक चरण देखि नै आयोजनाको स्वीकृत वातावरणीय प्रतिवेदनमा उल्लेख गरिएका वातावरण व्यवस्थापनका उपायहरुलाई प्रभावकारी रूपमा कार्यान्वयन गरिदै आएको छ । जस अन्तर्गत भू-क्षय नियन्त्रण, आयोजना निर्माणका क्रममा उत्सर्जित ढुंगामाटोको उचित व्यवस्थापन, फोहोर-मैलाको 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, वन डढेलो सम्बन्धी सचेतना कार्यक्रमहरु आदिमा विशेष ध्यान दिईएको छ ।

आयोजनाका लागि आवश्यक पर्ने सरकारी वन क्षेत्रको जग्गा प्राप्त तथा सोमा रहेको रुखबिरुवा हटाउने कार्य सम्पन्न भई हटाइएका रुखहरुको सट्टा गर्नुपर्ने सम्पूर्ण वृक्षारोपणका कार्यहरु सम्झौताका प्रावधानअनुरूप डिभिजन वन कार्यालय तथा अन्य सरोकारवाला निकायको समन्वयमा सम्पन्न गरिएको छ भने वन क्षेत्रको जग्गा भोग चलान बापत तिर्नुपर्ने पट्टा रकम नियमित रुपमा भुक्तानी गर्दै आइएको छ । प्रसारण लाईन आयोजना तर्फ 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 गरिदै आएको छ, जसको निरीक्षण आयोजनाका कर्मचारीहरुबाट नियमित रुपमा हुनुका साथै डिभिजन वन कार्यालय तथा अन्य सरोकारवाला निकायहरुद्वारा समय समयमा अनुगमन गर्ने कार्य भई रहेको छ ।



विश्व वातावरण दिवसको अवसरमा आयोजना गरिएको वृक्षारोपण तथा विविध कार्यक्रम ।



आयोजनाद्वारा सट्टाभर्ना दिइएको जग्गामा गरिएको वृक्षारोपण, अनुगमन तथा निरीक्षण ।



नदी कटान रोक्न किनारमा ढुंगाको गाढो (Boulder Rip Rap) लगाइदै ।



आवास क्षेत्रबाट उत्सर्जित फोहरलाई छुट्टाछुट्टै व्यवस्थापन गरिएको ।

## कम्पनीको संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गतका कार्यहरु

यस कम्पनीले मध्य तमोर जलविद्युत आयोजना निर्माणको प्रारम्भिक चरणदेखि नै आयोजना तथा प्रसारण लाइन प्रभावित क्षेत्रका स्थानीय निकाय, स्थानीयवासी र सम्बन्धित सरोकारवालाहरूसँग समन्वय तथा साभेदारी गर्दै सामुदायिक सहयोग कार्यक्रम मार्फत आयोजनाको स्वीकृत वातावरणीय 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. २०८१/०८२ 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। संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गत कम्पनीले गरेका मुख्य कार्यहरु निम्नानुसार रहेको छ।

### शिक्षा :

यस कम्पनीले आयोजना निर्माणको सुरुवात देखि नै आयोजना प्रभावित क्षेत्रका विद्यालयहरुमा अध्ययनरत विद्यार्थीहरुको शैक्षिक गुणस्तर सुधारका लागि विभिन्न क्रियाकलाप मार्फत सहयोग गर्दै आएको कार्यलाई यस वर्ष समेत निरन्तरता दिइएको छ। कम्पनीले विभिन्न विद्यालयमा शौचालय निर्माण, बाल विकास केन्द्रको भवन निर्माण, विद्यालयको स्वर्ण महोत्सव आदिमा आर्थिक सहयोग गरिएको छ।



श्री गणेश आधारभूत विद्यालयलाई बालमैत्री शौचालय निर्माणमा सहयोग गरिएको।



श्री डाँडा आधारभूत विद्यालयको स्वर्ण महोत्सवमा आयोजित कार्यक्रममा आर्थिक सहयोग गरिएको।

### सडक तथा पूर्वाधार :

आर्थिक विकास तथा स्थानीय वासिन्दाहरुको जीविकोपार्जनको सहजताका लागि सडक अति आवश्यक पूर्वाधारको रुपमा रहेको हुन्छ। त्यसैले कम्पनीले आयोजनाको पूर्वाधार निर्माणको प्रारम्भिक अवस्था देखि नै आयोजनास्थलसम्मको पहुँच एवं स्थानीय वासिन्दाहरुको आवश्यकता तथा सुविधालाई प्राथमिकतामा राखेर सडक निर्माण गर्ने एवं भएका स्थानीय सडकहरुको स्तरोन्नती, मर्मत सम्भार र संरक्षणका कार्यहरु गर्दै आएको छ। स्थानीय सरकार र समुदायसँगको सहकार्यमा भएका सडक संरचनाहरुको निर्माण तथा व्यवस्थापनले स्थानीय वासीका लागि यातायातको सुविधा मात्र नभई व्यापार व्यवसायका लागि समेत अवसरहरु सृजना गरी जनताको जीवनस्तर सुधार्न मद्दत पुगेको छ।

कम्पनीले सामुदायिक सहयोग कार्यक्रम अन्तर्गत सरोकारवालाहरुको समन्वय र साभेदारीमा स्थानीय सडक सञ्जालहरुको स्तरोन्नति, मर्मत, तथा नयाँ सडक निर्माणमा महत्वपूर्ण सहयोग गर्दै आएको छ।



फुङलिङ न.पा. वडा नं. १० स्थित गाब्वेदेखि पाथिभरासम्म जाने सडक निर्माणमा सहयोग गरिएको ।



फक्ताङलुङ वडा नं. १ स्थित याङदुवामा सडक स्तरोन्नती कार्यमा सहयोग गरिएको ।

### स्वास्थ्य :

आयोजना निर्माणको सुरुवात देखि नै स्थानीयबासिहरुको स्वास्थ्य सुविधालाई ध्यानमा राखेर स्वास्थ्यकर्मी सहितको स्वास्थ्य इकाई संचालन गरी कम्पनीका कर्मचारी तथा स्थानीयबासिहरुलाई स्वास्थ्य उपचार सेवा र औषधिहरुको वितरण गर्ने गरिएको छ । सोहि स्वास्थ्य इकाई मार्फत स्थानिय सरकारी स्वास्थ्य कार्यालय र स्वास्थ्य संस्थाहरुसंगको 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 जनचेतनामूलक कार्यक्रमहरु समेत संचालन गर्दै आएको छ ।

मिक्वाखोला गाउँपालिकामा स्वास्थ्य चौकी भवन निर्माणार्थ आवश्यक पर्ने ५ रोपनी १० आना जग्गा खरिद गरी वडा कार्यालयलाई हस्तान्तरण गरिएको छ । यस बाहेक अन्य संघ सस्थाहरुको सहकार्यमा आयोजना क्षेत्रमा विभिन्न स्वास्थ्य शिविर तथा सचेतनामूलक कार्यक्रम सञ्चालन र औषधीहरु वितरणका कार्यहरु मार्फत स्थानीयबासीहरुलाई निरन्तर सेवा दिँदै आइएको छ ।



स्वास्थ्य शिविर तथा सचेतनामूलक कार्यक्रम सञ्चालन गरिएको ।

### पर्यटन, संस्कृति, खेलकुद तथा कृषि :

ताप्लेजुङ जिल्ला पर्यटकीय क्षेत्रको रुपमा अथाह सम्भावना बोकेको जिल्ला रहेको हुँदा, आयोजनाद्वारा जिल्लाको पर्यटकीय क्षेत्रको विकासको लागि सम्बन्धित सरोकारवाला निकायसंगको समन्वयमा विशेष महत्व बोकेका महोत्सव, खेलकुद प्रतियोगिताका साथै जिल्लाको सांस्कृतिक महत्वका “चासोक तडनाम”, “पुसे मेला” जस्ता सांस्कृतिक कार्यक्रमहरुको प्रवर्द्धनमा कम्पनीले नियमित रुपमा सहयोग गर्ने गरेको छ ।



समग्र जिल्लाको पर्यटन प्रवर्धनको लागि आयोजित फुटबल प्रतियोगिता सञ्चालनका लागि आर्थिक सहयोग गरिएको ।



फुङलिङ न.पा. वडा नं. १० स्थित स्थानीयहरूको अनुरोधमा माडहिम तथा सामुदायिक भवन निर्माणमा 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 साभेदारी 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 कृषकहरुलाई अधिकतम लाभ पुर्‍याउने उद्देश्यले अन्तर्पूर्ण कृषक समूहलाई सामुदायिक भवन निर्माणका लागि सहयोग गरिएको छ । साथै कृषिवालाका लागि स्थानीय कृषकहरुलाई सिंचाईमा आवश्यक पाईप, खानेपानीको पाईप तथा पानी संकलन ट्यांक लगायतका सामग्रीहरु वितरण गरिँदै आएको छ ।

आयोजनाद्वारा संचालित यस प्रकारका साभेदारी 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 ।



मिक्वाखोला गा.पा. वडा नं. २ स्थित अन्तर्पूर्ण कृषक समूहलाई सामुदायिक भवन निर्माणमा सहयोग गरिएको ।



गौरीशंकर आधारभुत विद्यालयलाई खानेपानीको पाईप वितरण गरिएको ।

### अन्य पूर्वाधार निर्माणका कार्यहरु:

यस कम्पनीले प्रभावित क्षेत्रका आवश्यकता तथा सुविधालाई प्राथमिकतामा राखेर विभिन्न ठाउँमा सामुदायिक भौतिक पूर्वाधार संरचना तथा भवनहरुको निर्माणमा, विभिन्न मठ-मन्दिर तथा पाटि निर्माणमा सहयोग गर्नुका साथै सम्बन्धित वडा कार्यालय र नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँगको सहकार्यमा ग्रामिण विद्युतीकरणका लागि आवश्यक सामग्री उपलब्ध गराइएको छ । समाजमा सौहार्द वातावरण तथा भाइचारा बढाउनका लागि मित्तुड टोल विकास

समितिलाई विविध सामाजिक कार्यका लागि आवश्यक सामाग्रीहरु सहयोग गर्दै सामुदायिक कार्य सञ्चालनका लागि मिक्वाखोला गा.पा. वडा नं. २ मा पाटि निर्माणमा सहयोग गरिएको छ ।



मिक्वाखोला गा.पा. वडा नं. २ सामुदायिक कार्य सञ्चालनका लागि पाटि निर्माणमा सहयोग गरिएको ।



श्री सल्लेरी हाङगुडे थुम्माखोला सामुदायिक वन उपभोक्ता समूहको कार्यालय भवन निर्माणमा सहयोग गरिएको ।



फुङलिङ न.पा. वडा नं. ९ भित्रका वडाबासीलाई वडा तथा ने.वि.प्रा.सँगको सहकार्यमा ग्रामिण विद्युतीकरणका लागि सहयोग गरिएको ।



सशस्त्र प्रहरी बल, सुरक्षा वेस दुङ्गैसाँघुमा पूर्वाधार निर्माणमा सहयोग गरिएको ।



फुङलिङ न.पा वडा नं. १० स्थित मिल्नुड टोल विकास समितिलाई विविध सामाजिक कार्यका लागि आवश्यक सामाग्रीहरु प्रदान गरिएको ।



फुङलिङ नगरपालिका वडा नं. १० अवस्थित बाल विकास केन्द्रको भवन निर्माण कार्यमा सहयोग गरिएको ।

## 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 २०८१/०८२ 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 ।

साथै, विभिन्न कारणले नदीको पानीको बहावमा आउने आकस्मिक उतार चढावबाट सुरक्षित हुन एवं सावधानी अपनाउन तमोर नदीको किनारमा साइरनहरुको व्यवस्था गरी सोको सञ्चालन गरिएको छ भने कर्मचारीहरु बढी ओहोरदोहर हुने ठाउँहरुमा लाइफ ज्याकेट, Rescue Rope, Lifebuoy Rings जस्ता सुरक्षा सामाग्रीहरु समेतको व्यवस्था गरिँदै आएको छ । यस वर्ष विभिन्न स्थानहरुमा सुरक्षाजन्य सूचना पाटीहरु राख्ने, स्वीचयार्ड वरपर आगलागी भएको खण्डमा नियन्त्रणका निम्ती PPV House नजिकै Firefighting Water Tank को निर्माण गरिएको छ । आयोजनाको कार्यस्थलमा व्यवसायजन्य जोखिम कम गर्न आवश्यक पर्ने व्यक्तिगत सुरक्षा सामाग्री (Personal Protective Equipment-PPE) जस्तै सेफ्टि बट, सेफ्टि हार्नेस, फ्लड लाईट, नचिप्लने डोरी, रेनकोट आदिको व्यवस्था गरिँदै आएको 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 । यस बाहेक, आयोजनामा कार्यरत कर्मचारी तथा कामदारहरुको आपतकालिन उपचार तथा उद्धारलाई प्रभावकारी बनाउन कम्पनीले आयोजना आसपासका स्वास्थ्य संस्थाहरु तथा अन्य सरोकारवाला निकायहरूसँग आवश्यक समन्वय गर्दै आएको छ ।



आयोजनाको बाँध तथा तल्लो तटीय क्षेत्रमा सुरक्षा सतर्कताका लागि राखिएको साईरनहरु



आयोजना हाताभित्र राखिएका जोखिम तथा सुरक्षा चेतनामूलक साइन बोर्डहरु



Firefighting System को परिक्षण गरिएको ।



स्वास्थ्य तथा सुरक्षा सम्बन्धी अभिमुखिकरण कार्यक्रम सञ्चालन गरिएको ।



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



कर्मचारीहरुलाई आगलागि नियन्त्रण सम्बन्धी सुरक्षा तालिम

## आयोजनामा गरिएका अन्य आवश्यक निर्माण तथा मर्मत सम्भारका कार्यहरू

- १) आयोजनाको अन्डरस्लुइस (Undersluice) को Upstream र Down Stream मा रहेका Steel Lining र Invert मा क्षति पुऱ्याएको देखिएकाले, गत २०८१ फाल्गुण २८ गते देखि चैत्र २२ गतेसम्म २३ दिनका लागि आयोजनाबाट विद्युत प्रवाह पूर्ण रुपमा बन्द गरी सो अन्तर्गत आकस्मिक मर्मत तथा सम्भारका कार्यहरू सञ्चालन गरिएको छ ।



अन्डरस्लुइसमा गरिएको मर्मत सम्भारको कार्य



रेडिएल गेटको Sill Beam को मर्मत कार्य



अन्डरस्लुइसको Stop Log को मर्मत कार्य



अन्डरस्लुइसको रेडिएल गेटको साइट सिलको Track को मर्मत सम्भारको कार्यहरू



Intake गेटको मर्मत कार्य

- २) सेटलिड बेसिनको इन्स्पेक्सन टनेल आउटलेट-गेट ०२ मा दुइहनु खसेको हुँदा उक्त स्थानमा दुइहनुको सरसफाइ गरी सुरक्षाको लागि मर्मत सम्भारको कार्यहरु गरिएको छ ।



इन्स्पेक्सन टनेल आउटलेट-गेट ०२ मा मर्मत कार्य अघि र पछिको दृश्य

- 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 समाधानका लागि अतिरिक्त गेटहरु तथा Trash Rack Cleaning Machine (TRCM) जडान गरिएको छ ।



Gravel Trap मा जडान गरिएका अतिरिक्त गेटहरु



Conveyance Tank मा जडान गरिएका अतिरिक्त गेटहरु

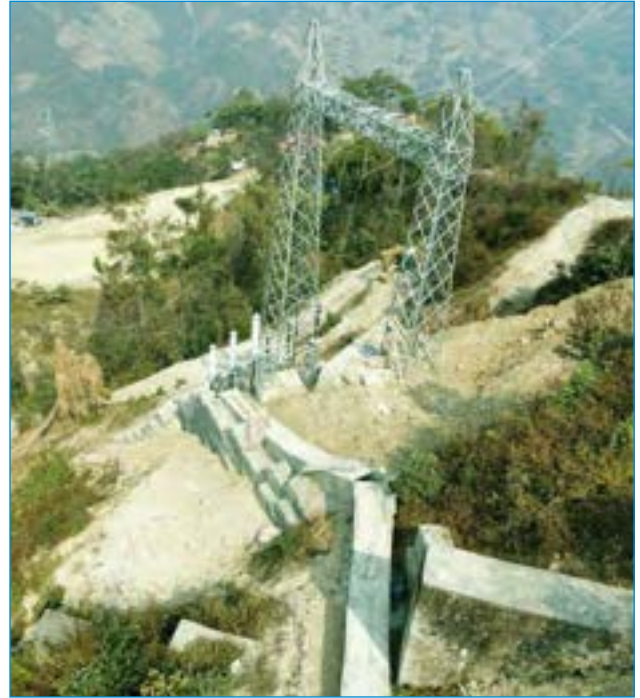


अतिरिक्त गेटहरु जडान पश्चात Gravel Trap मा जम्मा हुने Sediment प्रभावकारी व्यवस्थापन गरी आयोजना सञ्चालन गरिदै आएको ।



जडान गरिएको TRCM

- ४) उत्पादित विद्युत वैकल्पिक व्यवस्था गरी ने.वि.प्रा. को २२० के.भी. दोस्रो सर्किट (Second Circuit) मार्फत बसन्तपुर सबस्टेशनमा जोड्नका लागि ढुङ्गेसाँघु सबस्टेशनमा Tower To Tower Inter-Connection Arrangement को निर्माण सम्पन्न गरी दोस्रो सर्किट मार्फत विद्युत प्रवाह गरिएको छ ।



ढुङ्गेसाँघु सबस्टेशनमा निर्माण गरिएको Tower To Tower Inter-Connection Arrangement का कार्यहरु

- ५) मध्य तमोर जलविद्युत उत्पादन केन्द्रलाई सहज निरन्तर, व्यवस्थित एवं चुस्त दुरुस्त रुपमा सञ्चालन गर्न विद्युतगृह परिसरमा Workshop निर्माण र विद्युतगृहको पहिलो तलामा कार्यकक्ष (Working station), बैठककक्ष (Meeting Room) तथा भण्डार (Store Room) आदिको निर्माण गरिएको छ ।



विद्युतगृहमा निर्माण गरिएको Control Building

विद्युतगृहमा निर्माण गरिएको Workshop

- ६) जलविद्युत उत्पादन केन्द्रमा जडित विभिन्न उपकरणहरुको नियमित तथा आकस्मीक मर्मत सम्भारका लागि आवश्यक पर्ने जगेडा पर्टपुर्जाहरु व्यवस्थित भण्डारणका लागि आयोजनाको हेडवर्क्स क्षेत्रमा एक भण्डार गृह (Store House) निर्माण तथा हेडवर्क्समा आवश्यक Control Building निर्माण गरिएको छ ।



हेडवर्क्स क्षेत्रमा निर्माण गरिएको Store House

हेडवर्क्स क्षेत्रमा निर्माण गरिएको Control Building

- ७) मध्य तमोर जलविद्युत आयोजनाको भौतिक संरचनाहरुको निर्माणका लागि आयोजना स्थलको हेडवर्क्स स्थित तमोर नदीमा बनाईएको पहुँच मार्ग अर्न्तगतको पुल (बेली ब्रीज), तमोर नदिमा आउने बाढीका कारण पुलमा क्षतिपूरने वा बगाउन सक्ने जोखिम देखिएकोले सोको सुरक्षाका लागि यसको उचाई बढाइएको तथा थुम्बावेसी स्थित थुम्बाखोलामा क्रसिङ्गको निर्माण र प्रसारण लाइनको मर्मत सम्भार गरिएको छ ।



हेडवर्क्स स्थित बेली ब्रिजको उचाई बढाउनु पूर्व र पछिको तस्विरहरु



थुम्बाखोलामा क्रसिङ्गको निर्माण कार्य गरिएको ।



AP-12 को Cross Arm मर्मत सम्भार गरिएको ।

## नवौं वार्षिक साधारण सभाका केही भलकहरु







## कर्मचारीहरु



# सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेडको व्यवस्थापन समूह



**सुदिप रोका**  
महाप्रबन्धक



**डा. मणिराज पोखरेल**  
आयोजना संयोजक



**महेन्द्र प्रसाद यादव**  
प्लान्ट मेनेजर



**अतिन्द श्रेष्ठ**  
प्रमुख, प्रशासन/मानव संसाधन  
तथा वातावरण विभाग



**सि.ए. सुवास श्रेष्ठ**  
वित्त प्रमुख



## Sanima Middle Tamor Hydropower Limited सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेड

का.म.न.पा. वडा नं. ८, घम्बाराही, काठमाडौं

middletamor@sanimahydro.com

८-३७३०३०, ८-३७२८२८, फ्याक्स नं.: ८०९५७९९

www.middletamor.com