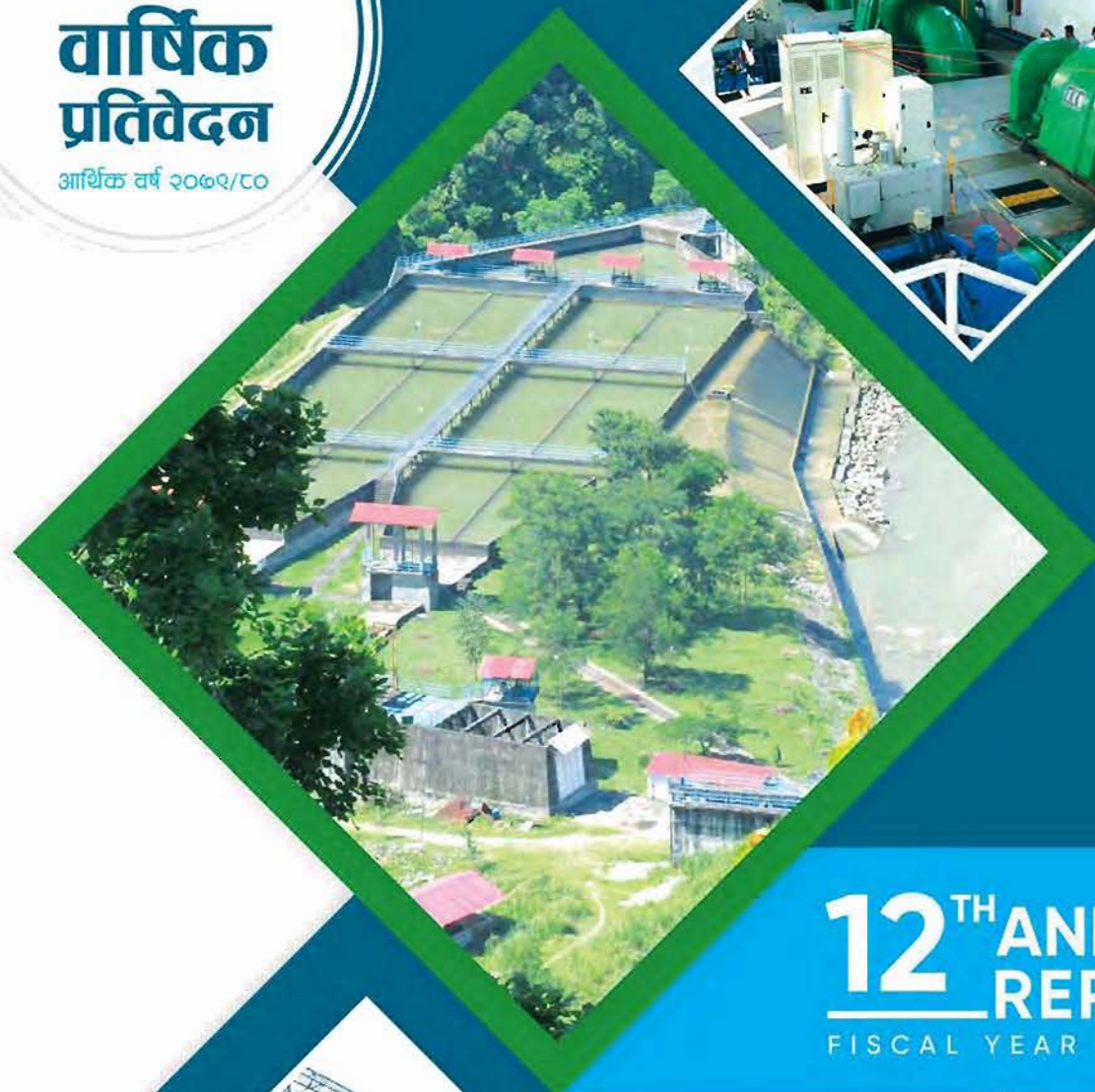
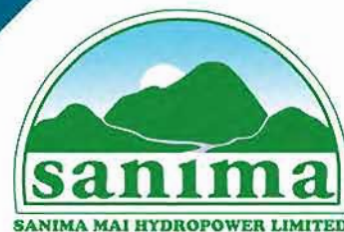


१२<sup>औ</sup>  
वार्षिक  
प्रतिवेदन

आर्थिक वर्ष २०७९/८०



12<sup>TH</sup> ANNUAL  
REPORT  
FISCAL YEAR 2079/80



SANIMA MAI HYDROPOWER LIMITED

सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड  
SANIMA MAI HYDROPOWER LIMITED

📍 KMC-4, Dhumbarahl,  
Kathmandu, Nepal

☎ +977-1-4373030, 4372828

✉ [sanimamai@sanimahydro.com](mailto:sanimamai@sanimahydro.com)

🌐 [www.mahydro.com](http://www.mahydro.com)

## सञ्चालक समिति



टेकराज निरौला  
अध्यक्ष



खेमराज लामिछाने  
सञ्चालक



सिमरन कुमारी भिमसरिया  
सञ्चालक



तुक प्रसाद पौडेल  
सञ्चालक



डा. राजन प्रसाद अमात्य  
सञ्चालक



भरत कुमार पोखरेल  
सञ्चालक



महेश घिमिरे  
स्वतन्त्र सञ्चालक



जयन्त कुमार रेग्मी  
कम्पनी सचिव

## पुस्तिकामा समाविष्ट सामाग्रीहरु

क्र.सं.	विवरण	पृष्ठ
१.	बाह्रौं वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना .....	१
२.	वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सामान्य जानकारीहरू .....	२
३.	प्रोक्सी फाराम तथा प्रवेश-पत्र .....	५
४.	अध्यक्षको मन्तव्य .....	७
५.	सञ्चालक समितिको वार्षिक प्रतिवेदन .....	१०
६.	लेखापरीक्षकको प्रतिवेदन .....	२०
७.	वासलात .....	२७
८.	नाफा नोक्सान हिसाब .....	२८
९.	अन्य विस्तृत आम्दानी .....	२९
१०.	नगद प्रवाह विवरण .....	३०
११.	इक्विटीमा भएको परिवर्तन सम्बन्धी विवरण .....	३१
१२.	प्रमुख लेखा नीति, लेखासँग सम्बन्धी टिप्पणीहरू तथा अनुसूचीहरू .....	५०
१३.	धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली बमोजिमका वार्षिक विवरण .....	७०
१४.	संस्थागत सुशासन सम्बन्धी वार्षिक अनुपालना प्रतिवेदन .....	७२
१५.	संगठनात्मक संरचना (Organization Structure) .....	७९
१६.	प्रबन्धपत्रको प्रस्तावित दफा संशोधनको तीनमहले .....	८०
१७.	वित्तीय सुचाङ्क .....	८३
१८.	सानिमा समूह : व्यवसायिक क्षेत्रको विस्तार .....	८५
१९.	सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड .....	८७
२०.	सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडको लगानी विस्तार .....	९२
२१.	संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व .....	९८





## सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड

(कम्पनी ऐन, २०६३ बमोजिम स्थापित संस्था)

का.म.न.पा. वडा नं. ४, धुम्बाराही, काठमाडौं

फोन नं. ४३७३०३०, ४३७२८२८, फ्याक्स नं. (९७७-९)-४०९५७९९

Website : www.maihydro.com, E-mail : sanimamai@sanimahydro.com

### बाह्रौं वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना

श्री शेयरधनी महानुभावहरू,

यस सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडको सञ्चालक समितिको मिति २०८० आश्विन १५ गते बसेको बैठकको निर्णयानुसार यस कम्पनीको बाह्रौं वार्षिक साधारण सभा निम्न लिखित मिति, समय र स्थानमा देहायका विषयहरू उपर छलफल गरी निर्णय गर्न बस्ने भएकोले सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरूको जानकारीको लागि यो सूचना प्रकाशित गरिएको छ ।

सभा हुने मिति, समय र स्थान :

मिति : २०८० साल कार्तिक २३ गते (तदनुसार ९ नोभेम्बर, २०२३) बिहीबार ।

समय : बिहान ११:०० बजे ।

स्थान : सेलिब्रेसन हाईट, सुकेधारा, काठमाडौं ।

वार्षिक साधारण सभाका प्रस्तावहरू :

(क) साधारण प्रस्तावहरू

१. बाह्रौं वार्षिक साधारण सभाको लागि सञ्चालक समितिको वार्षिक प्रतिवेदन छलफल गरी पारित गर्ने ।
२. लेखापरीक्षकको प्रतिवेदन सहित २०८० साल आषाढ मसान्तसम्मको वासलात, आ.व. २०७९/८० को नाफा नोक्सान हिसाब तथा नगद प्रवाह विवरण र सोही अवधिको वार्षिक वित्तीय विवरणसँग सम्बद्ध अनुसूचीहरू समेत छलफल गरी पारित गर्ने ।
३. लेखापरीक्षण समितिले सिफारिस गरे बमोजिम आ.व. २०८०/०८१ को लागि लेखापरीक्षकको नियुक्ति गर्ने तथा पारिश्रमिक निर्धारण गर्ने ।
४. रिक्त सञ्चालक पदमा सञ्चालक समितिबाट भएको नियुक्ति अनुमोदन गर्ने ।

(ख) विशेष प्रस्तावहरू

१. सञ्चालक समितिले प्रस्ताव गरे अनुसार कम्पनीका शेयरधनीहरूलाई आ.व. २०७९/०८० सम्मको वितरण योग्य सञ्चित खुद मुनाफाबाट चुक्ता पूँजीको १० प्रतिशत बोनस शेयर र बोनस शेयर वापतको कर प्रयोजनका लागि ०.५२६३ प्रतिशत नगद लाभांश वितरण गर्ने ।
२. बोनस शेयर वितरणका लागि कम्पनीको जारी तथा चुक्ता पूँजीमा निम्नानुसार वृद्धि गरी सोही बमोजिम प्रबन्धपत्रको दफा ६ को (ख) र (ग) संशोधन गर्ने ।

(क) कम्पनीको हालको जारी तथा चुक्ता पूँजी रु. ३,०८,९२,५१,०००/- (अक्षरेपी तीन अर्ब आठ करोड बयान्बे लाख एकाउन्न हजार मात्र) बाट वृद्धि गरी जारी तथा चुक्ता पूँजी रु. ३,३९,८१,७६,१००/- (अक्षरेपी तीन अर्ब उनन्चालीस करोड एकासी लाख छयत्तर हजार एक सय मात्र) गर्ने ।

३. कम्पनीको पूँजी वृद्धि र प्रबन्धपत्र तथा नियमावलीमा नियमानुसार संशोधन गर्ने क्रममा सम्बन्धित नियमनकारी वा नियामक निकाय/कार्यालयले कुनै फेरबदल/संशोधन/परिमार्जन गर्न वा मिलाउन कुनै सुझाव वा निर्देशन दिएमा सोही अनुरूप आवश्यक फेरबदल गर्न कम्पनीको सञ्चालक समितिलाई पूर्ण अख्तियारी प्रदान गर्ने ।
४. सानिमा जुम हाइड्रोपावर लि.को “जुम खोला जलविद्युत आयोजना” को बैंक कर्जा प्रयोजनका लागि संस्थागत जमानत (Corporate Guarantee) दिने ।

#### (ग) विविध ।

##### वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सामान्य जानकारीहरू :

१. वार्षिक साधारण सभा प्रयोजनका लागि मिति २०८०/०६/२४ गते एक दिन कम्पनीको शेयरधनी दर्ता किताब बन्द गरिने छ । नेपाल स्टक एक्सचेन्ज लिमिटेडमा मिति २०८०/०६/२३ गतेसम्म कारोबार भई, सिडिएस एण्ड क्लियरिङ लि. बाट राफसाफ भएको र कम्पनीको शेयर रजिष्टार सानिमा क्यापिटल लि. को अभिलेखमा दर्ता भएका शेयरधनीहरू सो सभामा भाग लिन तथा आ.व. २०७९/८० सम्मको वितरण योग्य सञ्चित खुद मुनाफाबाट बोनस शेयर पाउन योग्य हुने छन् ।
२. वार्षिक साधारण सभामा उपस्थित शेयरधनी महानुभावहरूको सुविधाको लागि हाजिरी पुस्तिका सभा स्थलमा सभा हुने दिन बिहान ९ बजेदेखि सभा सञ्चालन रहेसम्म खुल्ला रहने छ ।
३. वार्षिक साधारण सभामा भाग लिन आउनु हुने शेयरधनी महानुभावहरूले आफ्नो परिचय खुल्ने प्रमाण कागज तथा हितग्राही खाता खोली शेयर अभौतिकीकरण गरिएको विवरण देखिने DEMAT Account Statement वा शेयर प्रमाणपत्र साथमा लिई आउनु हुन अनुरोध छ, अन्यथा सभाकक्ष भित्र प्रवेश गर्न पाइने छैन ।
४. सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरूको जानकारीका लागि आर्थिक विवरण लगायतका वार्षिक साधारण सभामा पेश हुने सम्पूर्ण प्रस्तावहरू तथा साधारण सभा सम्बन्धी अन्य जानकारीको लागि कम्पनीको Website : [www.maihydro.com](http://www.maihydro.com) मा हेर्न सक्नु हुने छ ।
५. सभामा आफू उपस्थित नभई प्रतिनिधि नियुक्त गर्न चाहने शेयरधनी महानुभावहरूले सभा सुरु हुने समय भन्दा कम्तीमा ४८ घण्टा अगावै यस कम्पनीको केन्द्रीय कार्यालय धुम्बाराही, काठमाडौंमा प्रोक्सी फाराम दर्ता गरिसक्नु पर्ने छ । सभामा भाग लिन र मतदान गर्नका लागि प्रतिनिधि नियुक्त गरिसकेपछि उक्त प्रतिनिधि बदर गरी अर्कै मुकुरर गर्ने भएमा सोको लिखित सूचना सोही अवधि भित्र कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालयमा दर्ता गरिसक्नु पर्ने छ । यसरी प्रतिनिधि (प्रोक्सी) नियुक्त गरिएको व्यक्ति समेत कम्पनीको शेयरधनी हुनु पर्ने छ ।
६. संरक्षक रहनु भएका शेयरधनी महानुभावहरूका तर्फबाट कम्पनीको शेयर लगत किताबमा संरक्षकको रूपमा नाम दर्ता भएको व्यक्तिले, संयुक्त रूपमा शेयर खरिद गरिएको अवस्थामा शेयर लगत किताबमा पहिले नाम उल्लेख भएको व्यक्ति अथवा सर्वसम्मतिबाट प्रतिनिधि नियुक्त गरिएको एक व्यक्तिले र कुनै संगठित संस्था वा कम्पनीले शेयर खरिद गरेको हकमा त्यस्ता संगठित संस्था वा कम्पनीले मनोनित गरेको प्रतिनिधिले शेयरधनीको हैसियतले सभामा भाग लिन र मतदान गर्न सक्नु हुने छ ।

७. छलफलका विषय सूची मध्ये विविध शीर्षक अन्तर्गत छलफल गर्न इच्छुक शेयरधनीले सभा हुनु भन्दा ७ (सात) दिन अगावै सो सम्बन्धी प्रस्ताव कारण सहित उल्लेख गरी कम्पनी सचिव मार्फत सञ्चालक समितिको अध्यक्षलाई लिखित रूपमा दिनु पर्ने छ । तर त्यसलाई पारित गरिनु पर्ने प्रस्तावको रूपमा राखिने छैन ।
८. शान्ति सुरक्षाका कारण साधारण सभामा उपस्थित हुने शेयरधनी महानुभावहरूलाई यथाशक्य भोगेला, व्याग नल्याउनु हुन अनुरोध छ । सभाको सुरक्षाका लागि खटिएका सुरक्षाकर्मीहरूले शेयरधनी महानुभावहरू लगायत सभाकक्षमा प्रवेश गर्ने सबैको भोगेला, व्याग र शरीर जाँच गर्न सक्ने छन् ।
९. साधारण सभामा आफ्नो मन्तव्य राख्न चाहने शेयरधनी महानुभावले सभा सुरु हुनु भन्दा अगावै आफ्नो नाम कम्पनी सचिवलाई टिप्पाउनु पर्ने छ ।

सञ्चालक समितिको आज्ञाले,  
कम्पनी सचिव

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



**साधारण सभामा आफ्नो प्रतिनिधि नियुक्त गर्ने निवेदन (प्रोक्सी फाराम)**

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

श्री सञ्चालक समिति

सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड

का.म.न.पा.-४, धुम्बाराही, काठमाडौं

**विषय : प्रतिनिधि नियुक्त गरेको बारे ।**

महाशय,

..... जिल्ला ..... न. पा./गा.पा. वडा नं. .... बस्ने म/हामी  
..... ले त्यस कम्पनीको शेयरधनीको हैसियतले सम्वत् २०८० साल  
कार्तिक महिना २३ गतेका दिन हुने बाह्रौं वार्षिक साधारण सभामा म/हामी स्वयं उपस्थित भई छलफल तथा  
निर्णयमा सहभागी हुन नसक्ने भएकोले उक्त सभामा मेरो/हाम्रो तर्फबाट भाग लिन तथा मतदान गर्नका लागि  
..... जिल्ला ..... न.पा./गा.पा. वडा नं. .... बस्ने त्यस कम्पनीका  
शेयरधनी श्री ..... लाई मेरो/हाम्रो प्रतिनिधि नियुक्ति गरी पठाएको छु/छौं ।

प्रतिनिधि नियुक्त भएको व्यक्तिको नाम :

हस्ताक्षरको नमुना :

शेयरधनी नं./BOID No. :

शेयर प्रमाणपत्र नं. :

**निवेदक**

दस्तखत :

नाम :

ठेगाना :

शेयरधनी नं./BOID No. :

शेयर प्रमाणपत्र नं. :

शेयर संख्या :

फोन नं. :

मिति :

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

**प्रवेश-पत्र**

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

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

**मिति :** २०८० साल कार्तिक महिना २३ गतेका दिन हुने सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडको बाह्रौं 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



# सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडको

बाह्रौं वार्षिक साधारण सभामा

## अध्यक्षको मन्तव्य

आदरणीय शेयरधनी महानुभावज्यूहरू,

सर्वप्रथम, यस सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडको यस बाह्रौं वार्षिक साधारण सभामा उपस्थित हुनु भएका कम्पनीका शेयरधनी महानुभावहरू, आमन्त्रित अतिथि, नियामक निकायका प्रतिनिधिहरू लगायत सभामा उपस्थित सम्पूर्ण महानुभावहरूमा हार्दिक स्वागत तथा अभिवादन गर्दछु।

यस कम्पनीको नियमित व्यवसायिक आम्दानीको प्रमुख स्रोतका रूपमा रहेका हाल सञ्चालित २२ मे.वा. क्षमताको माई र ७ मे.वा. क्षमताको माई क्यास्केड जलविद्युत उत्पादन केन्द्रहरू निरन्तर रूपमा पूर्ण दक्षताका साथ सञ्चालन गरी मुनाफा आर्जन गर्न र अन्य आयोजना प्रवर्द्धक कम्पनीहरूका शेयरमा लगानी गर्दै कम्पनीको व्यवसाय विस्तार गर्न सफल हुनु हामी सबैका लागि खुसीका साथै गौरवको विषय हो। कम्पनीको व्यवसायिक, आर्थिक तथा वित्तीय स्थिति विगतका वर्षहरूमा जस्तै प्रस्तुत आर्थिक वर्ष २०७९/०८० मा पनि सन्तोषजनक र उपलब्धिमुलक नै रहेको हुँदा, आर्थिक तथा वित्तीय विवरणहरूको अभिलेखको रूपमा सञ्चालक समितिको यो प्रतिवेदन सभा समक्ष प्रस्तुत गर्न पाउँदा खुसी लागेको छ।

आर्थिक वर्ष २०७९/०८० मा माई तथा माई क्यास्केड जलविद्युत केन्द्रबाट उत्पादित कुल १३७.२८ गिगावाट आवर विद्युत नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई बिक्री गरी कम्पनीले कुल रु. ७६,३५,४९,७४९/- (अक्षरेपी छयहत्तर करोड पैतिस लाख एकचालिस हजार सात सय एकचालिस मात्र) आम्दानी गरी, रु. ४०,६८,३७,४९७/- (अक्षरेपी चालिस करोड अठसठ्ठी लाख सैतिस हजार चार सय सत्र मात्र) खुद मुनाफा आर्जन गर्न सफल भएको कुरा कम्पनीको वित्तीय विवरणले स्पष्ट पारिसकेको छ।

यस कम्पनीको हाल सञ्चालनमा रहेका आयोजनाहरू निर्धारित अवधिपछि कानून बमोजिम स्वतः निःशुल्क सरकारमा हस्तान्तरण हुने भएकोले सो पश्चात् पनि शेयरधनीहरूको लगानीको प्रतिफलको निरन्तरताको सुनिश्चितताका लागि कम्पनीले अन्य जलविद्युत आयोजना प्रवर्द्धक कम्पनीहरूको शेयरमा लगानी गर्ने नीति लिए अनुरूप हालसम्म रु. १,२७,४९,४७,५००/- (अक्षरेपी एक अर्ब सत्ताइस करोड एकचालिस लाख सत्चालीस हजार पाँच सय मात्र) लगानी गरिसकेको छ। यसै अनुरूप ५६ मे.वा. जडित क्षमताको जुम खोला जलविद्युत आयोजना प्रवर्द्धक कम्पनी सानिमा जुम हाइड्रोपावर लि. बाट प्राप्त प्रस्तावका आधारमा उक्त कम्पनीको शेयरमा यस कम्पनीको आम्दानीबाट किस्ताबन्दी रूपमा अधिकतम रु. १ अर्ब ५० करोडसम्म लगानी गर्ने निर्णय गरिएको छ र यसै अनुसार आ.व. २०७९/०८० सम्मको वितरण योग्य सञ्चित खुद मुनाफाबाट कम्पनीको चुक्ता पूँजीको १० प्रतिशत बोनस शेयर जारी गर्न सञ्चालक समितिबाट सिफारिस गरिएको व्यहोरा जानकारी गराउन चाहन्छु।

शेयरधनी महानुभावहरू,

यस कम्पनीले लगानी गरेको आयोजना प्रवर्द्धक कम्पनीहरू मध्ये श्वेत गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लिमिटेडको २८.१ मे.वा. जडित क्षमताको तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजनाको निर्माण सम्पन्न भई मिति २०७९ कार्तिक १९ गतेबाट व्यवसायिक रूपमा सञ्चालनमा आइसकेको छ भने माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत लिमिटेडको १४.३ मे.वा. जडित क्षमताको माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत आयोजनाको ९८.५% र सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेडको ७३ मे.वा. जडित क्षमताको मध्य तमोर जलविद्युत आयोजनाको ९३% निर्माण कार्य सम्पन्न भइसकेको हुँदा निकट भविष्यमा नै यी आयोजनाहरू पनि सञ्चालनमा आई व्यवसायिक उत्पादन सुरु हुने अपेक्षा गरेका छौं।

भविष्यमा यस कम्पनीको मुख्य लगानी रहने गरी सम्झौता गरिएको सानिमा जुम हाइड्रोपावर लिमिटेडको ५६ मे.वा. जडित क्षमताको जुम खोला जलविद्युत आयोजनको हाल पूर्वाधार सुविधाहरूको निर्माण तथा व्यवस्थापनका कार्यहरू भइरहेको छ। यस आयोजनाबाट उत्पादन हुने विद्युतीय उर्जा बिक्रीका लागि नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता सम्पन्न भइसकेको छ। आयोजना निर्माणको वित्तीय व्यवस्थापनका लागि नविल बैंक लि. को अगुवाईमा हुने सहवित्तीयकरण कर्जा सम्झौता गर्ने अन्तिम चरणमा रहेको छ। यस आयोजनाको बैंक कर्जा प्रयोजनका लागि संस्थापक शेयरधनी कम्पनीले संस्थागत जमानत दिनुपर्ने हुँदा, प्रचलित कानुनले तोकेको सीमा भित्र रही जमानत उपलब्ध गराउने उद्देश्यले कम्पनीको साधारण सभाको स्वीकृतिका लागि सभा समक्ष विशेष प्रस्ताव पेश गरिएको व्यहोरा अनुरोध गर्न चाहन्छु।

यसैगरी यस कम्पनीको छैठौँ र सातौँ वार्षिक साधारण सभाबाट पारित प्रस्ताव बमोजिम सानिमा हाइड्रोपावर लि. लाई यस कम्पनीमा गाभ्ने सम्बन्धी पारित प्रस्ताव बमोजिमको प्रक्रिया तत्कालिन समयमा कानुनी अस्पष्टता तथा प्रक्रियागत जटिलताका कारण स्थगित रहेकोमा हाल कम्पनी गाभ्ने/गाभिने सम्बन्धी नियामक निकायहरूबाट नीतिगत व्यवस्थाहरू भई सकारात्मक परिवर्तनहरू भएको हुँदा सो प्रक्रिया पुनः अगाडि बढाइएको छ र हाल सानिमा हाइड्रोपावर लि. को शेयरको सार्वजनिक निष्काशन (Initial Public Offering - IPO) का लागि कानुन बमोजिम स्वीकृतिको प्रक्रियामा रहेको हुँदा, उक्त प्रक्रिया पूरा भई शेयरको निष्काशन तथा बाँडफाँड सम्पन्न भए पश्चात् गाभ्ने प्रक्रियालाई तिव्रता दिई सम्पन्न गरिनेछ।

#### शेयरधनी महानुभावहरू,

सरकारको मौद्रिक नीति तथा नेपाल राष्ट्र बैंकको निर्देशन बमोजिम कम्पनीको अद्यावधिक बैंक कर्जा सुविधा प्रयोजनका लागि Care Rating Nepal बाट भएको क्रेडिट रेटिङमा कम्पनीले आवधिक कर्जाका लागि CARE-NPA- (Single A minus) र अल्पकालिन कर्जाका लागि CARE-NPA2 (A Two) रेटिङ प्राप्त गरेको छ, जसले कम्पनीको वित्तीय कारोबार तथा सञ्चालनको अवस्था राम्रो रहेको प्रमाणित गर्दछ।

लगानीमा उचित प्रतिफल सुनिश्चित गर्दै कम्पनीको व्यवसायिक क्षमता विस्तार गरी जलविद्युत विकासमा निजी क्षेत्रको एक विश्वसनीय, उदाहरणीय तथा अग्रणी कम्पनीको रूपमा स्थापित हुने लक्ष्यका साथ यस सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड निरन्तर अगाडि बढी रहेको छ। उक्त लक्ष्य हासिल गर्न यसका शेयरधनी तथा शुभचिन्तकहरूको रचनात्मक सल्लाह सुझावको महत्त्वपूर्ण भूमिका रहने हुँदा, कम्पनीको हितका लागि यहाँहरूबाट प्राप्त हुने अमूल्य सल्लाह, सुझावहरूलाई कम्पनीले सदा भै मार्गदर्शनका रूपमा लिई अगाडि बढ्नेछ र त्यस्ता सकारात्मक सल्लाह सुझाव तथा प्रतिक्रियाहरूको सदैव अपेक्षा गर्दछौं।

कम्पनीद्वारा नेपाल वित्तीय प्रतिवेदन मापदण्ड (Nepal Financial Reporting Standard - NFRS) अनुसार तयार पारेको प्रस्तुत आ.व. २०७९/८० को वासलात, नाफा नोक्सान हिसाब, नगद प्रवाह विवरण लगायत लेखापरीक्षकबाट पेश गरिएको प्रतिवेदन तथा प्रचलित कम्पनी ऐनले निर्दिष्ट गरे बमोजिम तयार गरिएको सञ्चालक समितिको वार्षिक प्रतिवेदन यस अघि नै अध्ययनका लागि यहाँहरूलाई उपलब्ध गराई सकिएकोले अनुमोदनका लागि प्रस्तुत गर्न चाहन्छौं।

यस कम्पनीको हालसम्मको विभिन्न व्यवसायिक क्रियाकलाप तथा गतिविधिहरू र कम्पनीले लगानी गरेका आयोजनाहरूको प्रगतिका सम्बन्धमा शेयरधनी महानुभावहरूको जानकारीका लागि सञ्चालक समितिको वार्षिक प्रतिवेदनमा विस्तृत रूपमा उल्लेख गरिएको छ भने, यससँग सम्बन्धित आवश्यक जानकारीहरू समेटिएको संक्षिप्त प्रस्तुतीकरण यहाँहरू समक्ष यस मन्तव्य पश्चात् प्रस्तुत गरिनेछ।



अन्त्यमा, सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरू, सरकारी नियमनकारी तथा नियामक निकायहरू, अन्य सम्बद्ध सरकारी तथा गैर सरकारी निकायहरू, लगायत आयोजना प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दाहरू, लगनशील तथा इमान्दारीताका साथ कार्यरत कम्पनीका कर्मचारी साथीहरूलाई हृदय देखिनै धन्यवाद दिन चाहन्छु। आफ्नो व्यस्तताका बावजुद पनि यस सभामा उपस्थित भई कम्पनीको हौसला बढाई दिनु भएकोमा शेयरधनी महानुभावहरूलाई पुनः धन्यवाद दिँदै सञ्चालक समितिद्वारा पेश गरिएको प्रतिवेदन माथि छलफल गरी अनुमोदनका लागि प्रस्तुत गर्दछु।

धन्यवाद !

टेकराज निरौला

सञ्चालक अध्यक्ष

सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड

मिति २०८०/०७/२३

# सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडको

## बाह्रौं वार्षिक साधारण सभामा

### सञ्चालक समितिको तर्फबाट प्रस्तुत वार्षिक प्रतिवेदन

कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा १०९ को उपदफा (४) बमोजिम सञ्चालक समितिको प्रतिवेदन  
आर्थिक वर्ष २०७९/०८०

समीक्षा अवधि र चालु आ.व. को यथास्थिति बारेमा सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरूको जानकारीका लागि कम्पनी ऐन २०६३ ले निर्दिष्ट गरेअनुरूप देहाय बमोजिम विवरण पेश गरिएको छ ।

#### (क) विगत वर्षको कारोबारको सिंहावलोकन

यस सनिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडको व्यवसायिक आम्दानीको प्रमुख स्रोतका रूपमा हाल सञ्चालनमा रहेका इलाम जिल्ला माई नगरपालिका स्थित २२ मे.वा. जडित क्षमताको माई जलविद्युत आयोजना र सोको क्यास्केड आयोजनाका रूपमा रहेको ७ मे.वा. जडित क्षमताको माई क्यास्केड जलविद्युत आयोजनालाई विगतका वर्षहरूमा जस्तै आर्थिक वर्ष २०७९/०८० मा पनि उच्च दक्षतापूर्वक सञ्चालन गरी अधिकतम विद्युतीय उर्जा उत्पादन तथा बिक्री मार्फत कम्पनीको आम्दानीलाई अधिकतम बनाउने प्रयासलाई निरन्तरता दिइएको छ । आयोजना क्षेत्रको हाइड्रोलोजीमा आएको परिवर्तनका कारण गत वर्षको तुलनामा प्रस्तुत आर्थिक वर्षमा विद्युत उत्पादनमा केही कमी आएता पनि आर्थिक तथा अन्य उपलब्धिहरू सन्तोषजनक नै रहेका छन् । शेयरधनी महानुभावहरूको जानकारीका लागि कम्पनीको आ.व. २०७९/०८० को आर्थिक तथा वित्तीय उपलब्धी र सो सँग सम्बन्धित महत्त्वपूर्ण सूचाङ्कहरू गत आ.व. सँग तुलना गरी निम्नानुसार प्रस्तुत गरिएको छ :-

#### तपसिल

विवरण	समूहकृत		कम्पनी		कम्पनीको वृद्धि/(कमी)
	२०७९/०८०	२०७८/०७९	२०७९/०८०	२०७८/०७९	
विद्युत बिक्रीबाट प्राप्त आम्दानी	७६,३५,४९,७४९	९३,५०,२६,५९४	७६,३५,४९,७४९	९३,५०,२६,५९४	(१८.३४%)
विद्युत गृह सञ्चालन खर्च	(९,५८,९६,४०६)	(८,८८,८२,९३७)	(९,५८,९६,४०६)	(८,८८,८२,९३७)	७.८०%
जम्मा आम्दानी	६६,७६,५३,३४३	८४,६१,४३,६५७	६६,७६,५३,३४३	८४,६१,४३,६५७	(२१.०९%)
अन्य आम्दानी	६७,६७,७७९	५९,८४३	६७,६७,७७९	५९,८४३	१२,९५४.३४%
अन्य सञ्चालन तथा प्रशासनिक खर्च	(१७,५९,३०,२३९)	(१७,५६,६५,२५७)	(१७,५९,३०,२३९)	(१७,५६,६५,२५७)	०.१५%
सञ्चालन मुनाफा/(नोक्सान)	४९,८५,६२,८७५	६७,०५,३०,२४३	४९,८५,६२,८७५	६७,०५,३०,२४३	(२५.६५%)
वित्तीय खर्च	(१२,३६,५९,७४७)	(१४,६०,८०,९९४)	(१२,३६,५९,७४७)	(१४,६०,८०,९९४)	(१५.३५%)
वित्तीय आम्दानी	५,२४,२५,५४८	४,२६,७८,८२५	५,२४,२५,५४८	४,२६,७८,८२५	२२.८४%
कर तथा बोनस अधिको खुद मुनाफा	४२,७३,३६,६७६	५६,७९,२८,०७४	४२,७३,३६,६७६	५६,७९,२८,०७४	(२४.६५%)
कर्मचारी बोनस व्यवस्था	(८५,४६,७३४)	(१,१३,५०,४६९)	(८५,४६,७३४)	(१,१३,५०,४६९)	(२४.७०%)
शेयर लगानीको आधारमा सम्बद्ध कम्पनीको नाफा/(नोक्सान) को लेखाङ्कन	(४,४६,६९,८०७)	५९,९५,४६५	०	०	
कर अधिको खुद मुनाफा	३७,४१,२८,९३५	५६,९६,९३,०७०	३७,४१,२८,९३५	५६,९६,९३,०७०	(२४.६५%)

विवरण	समूहकृत		कम्पनी		कम्पनीको वृद्धि / (कमी)
	२०७९/०८०	२०७८/०७९	२०७९/०८०	२०७८/०७९	
आयकर व्यवस्था	(१,१९,५२,५२५)	(१,००,०२,६८२)	(१,१९,५२,५२५)	(१,००,०२,६८२)	१९.४९%
कर पछिको खुद नाफा / (नोक्सान)	३६,२१,७५,६१०	५५,१६,९०,३८७	४०,६८,३७,४१७	५४,५७,७४,९२२	(२४.४६%)
शेयर सख्या	३,०८,९२,५१०	३,०८,९२,५१०	३,०८,९२,५१०	३,०८,९२,५१०	
प्रति शेयर आमदानी	११.७२	१७.८६	१३.१७	१७.६७	

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

राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय आर्थिक तथा वित्तीय क्षेत्रमा देखा पर्ने विभिन्न प्रतिकूलताहरू जस्तै मुद्रास्फिति, विदेशी मुद्राको मुल्यमा हुने वृद्धि, अन्तर्राष्ट्रिय मुल्यस्तरमा वृद्धि आदि कारण हाल सञ्चालित आयोजनाको नियमित तथा आकस्मिक मर्मत सम्भारका लागि आवश्यक पर्ने विभिन्न यन्त्र उपकरण लगायत निर्माण सामाग्री, प्राविधिक परामर्श सेवा आदिमा कम्पनीको खर्च बढ्ने गर्दछ। उल्लिखित प्रतिकूलता एवं विगतका वर्षहरूमा फैलिएको कोरोना भाइरस (कोभिड-१९) संक्रमणको महाव्याधीबाट उत्पन्न व्यवधानहरूका कारण यस कम्पनीले शेयर पूँजीमा लगानी गरेका आयोजना प्रवर्द्धक कम्पनी सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लि. को निर्माणाधिन मध्य तमोर जलविद्युत आयोजना, श्वेत गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लि. को तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजना र माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत लिमिटेडको मैलुङ्ग खोला जलविद्युत आयोजनाको समग्र निर्माण कार्यमा अवरोध सृजना हुनुका साथै निर्माण लागतमा थप वृद्धि हुने अवस्था उत्पन्न भएको छ। तथापि तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजना (२८.१ मे.वा.) निर्माण कार्य पूरा भई मिति २०७९ कार्तिक १९ गतेबाट व्यवसायिक रूपमा विद्युत उत्पादन गरी सञ्चालनमा आइसकेको छ।

**(ग) प्रतिवेदन तयार भएको मितिसम्म चालु वर्षको उपलब्धी र भविष्यमा गर्नु पर्ने कुराको सम्बन्धमा सञ्चालक समितिको धारणा :**

- (अ) आर्थिक वर्ष २०७९/०८० मा माई जलविद्युत केन्द्रबाट १०५.०३ गिगावाट आवर र माई क्यास्केड जलविद्युत केन्द्रबाट ३२.२५ गिगावाट आवर विद्युत नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई बिक्री गरी कम्पनीले कुल रु ७६,३५,४१,७४१/- आमदानी गरेको छ।
- (आ) यस कम्पनीको माई जलविद्युत आयोजना (२२.० मे.वा.) र माई क्यास्केड जलविद्युत आयोजना (७.० मे.वा.) बाट आ.व. २०८०/०८१ को भाद्र मसान्तसम्म उत्पादित कुल ४३.०५ गिगावाट आवर युनिट विद्युत बिक्री गर्न सफल भई जम्मा रु. २२,३३,९५,०००/- आमदानी गरेको छ।
- (इ) कम्पनीले अनुमतिपत्र प्राप्त गरी निर्माण तथा सञ्चालन गरेका जलविद्युत आयोजनाहरू निर्धारित अवधि पश्चात् कानुन बमोजिम निःशुल्क रूपमा सरकारलाई हस्तान्तरण गर्नुपर्ने प्रावधान रहेको हुँदा कम्पनीका शेयरधनीहरूको लगानीको दीर्घकालिन प्रतिफलको निरन्तरता एवं अधिकतम हितका लागि यस कम्पनीले अन्य उपयुक्त आयोजनाहरूमा लगानी गर्ने नीति लिए अनुरूप हालसम्म गरेको लगानीको अवस्था तपसिल अनुसार रहेको छ।

**तपसिल**

कम्पनी/आयोजना	कटौत गरिएको शेयर रकम	कायम शेयर संख्या	चुक्ता शेयर रकम	चुक्ता गर्न बाँकी रकम
श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लि (तल्लो लिखु ज वि आ २८.१ मे.वा.)	४५,००,००,०००	४५,००,०००	४५,००,००,०००	-
सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लि (मध्य तमोर ज वि आ ७३ मे.वा.)	५३,३२,००,०००	५३,३२,०००	५३,३२,००,०००	-

कम्पनी/आयोजना	कबुल गरिएको शेयर रकम	कायम शेयर संख्या	चुक्ता शेयर रकम	चुक्ता गर्न बाँकी रकम
माथिल्लो मैलुड खोला जलविद्युत लि (माथिल्लो मैलुड खोला ज वि आ १४३ मे वा )	२३,७५,००,०००	२३,७५,०००	२३,७५,००,०००	-
सानिमा जुम हाइड्रोपावर लि (जुम खोला जलविद्युत आयोजना ५६ मे वा )	१,५०,००,००,०००	३,३४,४७५	३,३४,४७,५००	
बावरी कन्स्ट्रक्सन प्रा लि	२,००,००,०००	२,००,०००	२,००,००,०००	

(ई) सानिमा हाइड्रोपावर लिमिटेडलाई यस कम्पनीमा गाभ्ने/प्राप्ति (एक्विजिसन) सम्बन्धमा मिति २०७४/०८/२५ गते भएको प्रारम्भिक सहमति तथा कम्पनीको छैठौँ र सातौँ वार्षिक साधारण सभाबाट पारित प्रस्ताव बमोजिम प्रक्रिया अगाडि बढाउने क्रममा तत्कालिन समयमा कानुनी अस्पष्टता तथा प्रक्रियागत जटिलता आदिका कारण कम्पनी गाभ्ने प्रक्रिया स्थगित गरिएकोमा हाल कम्पनी गाभ्ने गाभिने सम्बन्धमा नियामक निकायहरूबाट कानुनी व्यवस्थाहरू भई केही सकारात्मक परिवर्तनहरू भएकोले उल्लिखित साधारण सभाबाट प्राप्त अख्तियारीको अधिनमा रहि गाभ्ने प्रक्रिया पुनः प्रारम्भ गरी सम्पन्न गर्नु पर्नेछ ।

(उ) सम्बन्धित सबैको जानकारीका लागि यस कम्पनीले कानून बमोजिम त्रैमासिक वित्तीय प्रतिवेदन राष्ट्रिय दैनिक पत्रिकामा प्रकाशित गर्दै आएको छ ।

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

कम्पनीले आफ्नो व्यवसायिक तथा औद्योगिक क्षेत्रसँग प्रत्यक्ष वा परोक्ष सम्बन्ध राख्ने संघ संस्था, निकायहरू तथा सरोकारवाला संस्थाहरू जस्तै नेपाल सरकारको उर्जा, जलस्रोत तथा सिँचाई मन्त्रालय, विद्युत विकास विभाग, उद्योग विभाग, विद्युत नियमन आयोग, कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालय साथै वन तथा वातावरण मन्त्रालय, स्थानीय विकास मन्त्रालय, गृह मन्त्रालय, रक्षा मन्त्रालय र विद्युत खरिद गर्ने नेपाल विद्युत प्राधिकरण, आयोजना निर्माणमा कर्जा प्रदान गर्ने बैंकहरू, आयोजनाको बीमा गर्ने बीमा कम्पनी, नेपाल धितोपत्र बोर्ड, नेपाल स्टक एक्सचेन्ज, सिडिएस एण्ड क्लियरिङ लिमिटेड, आयोजना क्षेत्रका स्थानीय सरकारी तथा गैर सरकारी निकायहरू, जगेडा पार्ट-पूजा (Spare Parts) तथा उपकरणहरू आपूर्तिकर्ता स्वदेशी तथा विदेशी कम्पनीहरूसँग कम्पनीले सौहार्दपूर्ण सुमधुर सम्बन्ध कायम राख्दै आएको छ ।

**(ङ) सञ्चालक समितिमा भएको हेरफेर र सोको कारण :**

(अ) यस कम्पनीमा शेयरधनीहरूको तर्फबाट ६ जना र स्वतन्त्र सञ्चालक १ जना गरी जम्मा ७ जना सञ्चालक ४ वर्षका लागि नियुक्त भई सञ्चालक समितिमा प्रतिनिधित्व गर्ने व्यवस्था रहेको छ । कम्पनीको गत दशौँ वार्षिक साधारण सभाबाट नियुक्त सञ्चालक श्री हितमान गुरुङ्गको राजिनामा स्वीकृत भई रिक्त हुन आएको सञ्चालक पदमा २०८०/०२/१८ गतेको सञ्चालक समितिको बैठकबाट कम्पनी ऐन २०६३ को दफा ८७ बमोजिम शेयरधनी श्री राजन प्रसाद अमात्य नियुक्त हुनु भएको छ । सञ्चालक समितिबाट रिक्त पदमा भएको नियुक्ति अनुमोदन तथा बाँकी कार्यकालका लागि सञ्चालक पदमा निरन्तरताका लागि साधारण सभा समक्ष प्रस्ताव पेश गरिएको छ । हाल यस कम्पनीमा तपसिल बमोजिमको सञ्चालक समिति रहेको छ ।

### तपसिल

क्र.सं.	सञ्चालकहरूको नाम थर	पद	सञ्चालकमा हेरफेर
१	श्री टेकराज निरौला	अध्यक्ष	यथावत
२	श्री सिमरन कुमारी भिमसरीया	सदस्य	यथावत
३	श्री तुक पसाद पौडेल	सदस्य	यथावत
४	श्री खेमराज लामिछाने	सदस्य	यथावत
५	श्री महेश घिमिरे (स्वतन्त्र सञ्चालक)	सदस्य	यथावत
६	श्री भरतकुमार पोखरेल	सदस्य	यथावत
७	श्री राजन पसाद अमात्य	सदस्य	मिति २०८०/०२/१८ गतेको सञ्चालक समितिको निर्णयबाट नियुक्त

#### (च) कारोबारलाई असर गर्ने मुख्य कुराहरु :

(अ) देशको प्रचलित कानुनी व्यवस्थामा हुने संशोधन वा परिवर्तन तथा नयाँ बन्ने कानूनहरूले निजी क्षेत्रबाट प्रवर्द्धन गरिने जलविद्युत आयोजनाको निर्माण तथा सञ्चालनमा सकारात्मक वा नकारात्मक प्रभाव पर्न सक्दछ ।

(आ) राजनैतिक आन्दोलन वा विद्रोह, बन्द, हडताल, चक्काजाम, नाकाबन्दी, जस्ता घटनाक्रम, बाढी, पहिरो, खडेरी, भुकम्प, आदि जस्ता अप्रत्याशित प्राकृतिक प्रकोप, रोगव्याधी, महामारी तथा सोको नियन्त्रणका लागि लागू हुने निशेधाज्ञा साथै मुद्रास्फिति, इन्धनको मुल्य वृद्धि, बैंकको ब्याजदरमा वृद्धि, विनिमयदरमा परिवर्तन आदि आर्थिक/वित्तीय कारणहरूले पनि जलविद्युत आयोजनाहरूको विकास निर्माण, सञ्चालन, मर्मत सम्भार आदिमा प्रतिकुल असर पार्दछन् ।

#### (इ) अन्तर्निहित जोखिमहरु :

- खडेरी, अनावृष्टि, अतिवृष्टि, जलस्रोतको मुहानमा अप्रत्याशित परिवर्तन, जलवायु परिवर्तनका कारण हुने अनपेक्षित वातावरण परिवर्तन आदिका कारण पानीको स्रोतमा कमी आएमा उत्पादन क्षमतामा कमी आउन सक्ने ।
- प्राकृतिक प्रकोप तथा नियन्त्रण बाहिरका परिस्थितिहरू सृजना भई आयोजनाको भौतिक संरचना तथा उपकरणहरूमा क्षति पुऱ्याएमा खर्च वृद्धि हुन सक्ने तथा व्यवसायिक आम्दानीमा कमी हुन सक्ने ।
- प्रसारण लाईनमा हुन सक्ने प्राविधिक वा यान्त्रिक गडबडीका कारण उत्पादित विद्युत आपूर्ति अवरूद्ध हुन सक्ने ।
- विद्युत केन्द्रमा जडित मेसिन तथा यान्त्रिक उपकरणहरूमा हुने खराबीका कारण विद्युत उत्पादन तथा आपूर्ति अवरूद्ध हुन सक्ने ।

उपरोक्त सम्भावित जोखिमहरूलाई न्यूनीकरण गर्न प्रयोग गरिने यन्त्र, उपकरणहरूको ह्रास खर्चको व्यवस्थाका साथै यस कम्पनीको जलविद्युत केन्द्रहरूको सम्पूर्ण संरचना, मेसिन, औजार तथा उपकरणहरूको निर्माण जोखिमलाई न्यूनीकरण गर्न बीमा गरिएको छ । साथै, नियमित तथा आकस्मिक रूपमा मेसिनरी, उपकरण, सिभिल संरचना तथा प्रसारण लाईन आदिको निरीक्षण र मर्मत सम्भार गरिने व्यवस्था मिलाउनुका साथै जलविद्युत केन्द्रको नियमित मर्मत सम्भारका लागि आवश्यक पर्ने जगेडा पार्ट-पूजा (Spare Parts) को उचित व्यवस्था गरिएको छ ।

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

(अ) यस कम्पनीले NFRS (Nepal Financial Reporting Standards) मापदण्ड बमोजिमको वित्तीय तथा आर्थिक विवरणहरू तयार गर्ने गरिएको आ.व. २०७९/८० मा पनि सोही बमोजिमको वित्तीय विवरण तयार पारिएको छ ।

(आ) लेखापरीक्षण प्रतिवेदनमा नियमित कारोबारमा देखिएका सामान्य प्रकृतिका कैफियत, प्रतिक्रिया र सुझावहरू माथि सञ्चालक समितिको ध्यानाकर्षण हुनुका साथै सोको सुधारका निम्ति आवश्यक प्रक्रिया चालिएको छ ।

(ज) लाभांश बाँडफाँड गर्न सिफारिस गरिएको रकम :

कम्पनीको सञ्चालक समितिको मिति २०८०/०६/१५ गतेको बैठकबाट आ.व. २०७९/०८० को लागि २०८० आषाढ मसान्तसम्मको वासलातमा कायम रहेको सञ्चित मुनाफा रकमबाट चुक्ता पूँजीको १० प्रतिशतले हुने बोनस शेयर र सो वापतको कर प्रयोजनका लागि ०.५२६३ प्रतिशत नगद लाभांश वितरण गर्न आगामी बाह्रौँ वार्षिक साधारण सभामा प्रस्ताव गरिएको छ ।

(झ) शेयर जफत भएको भए जफत भएको शेयर संख्या, त्यस्तो शेयरको अंकित मूल्य, त्यस्तो शेयर जफत हुनु भन्दा अगावै सो वापत कम्पनीले प्राप्त गरेको जम्मा रकम र त्यस्तो शेयर जफत भएपछि सो शेयर बिक्री गरी कम्पनीले प्राप्त गरेको रकम तथा जफत भएको शेयर वापत रकम फिर्ता गरेको भए सो को विवरण : आ.व. २०७९/०८० मा शेयर जफत सम्बन्धी कार्य भएको छैन ।

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

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

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

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

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

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

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

आ.व. २०७९/०८० को अन्तसम्ममा यस कम्पनीका सञ्चालक तथा पदाधिकारीहरूको शेयर स्वामित्व निम्न बमोजिम रहेको छ र निजहरू कम्पनीको शेयरको कारोबारमा संलग्न रहेको पाइएको छैन ।

नाम, थर	पद	शेयर संख्या
श्री टेकराज निरौला	सञ्चालक - अध्यक्ष	व्यक्तिगत - १,४६,४१० कित्ता
श्री सिमरन कुमारी भिमसरिया प्रतिनिधि मयूर गणेश इन्भेष्टमेन्ट प्रा लि	सञ्चालक - सदस्य	संस्थागत - १४,३३,५८० कित्ता
श्री खेमराज लामिछाने	सञ्चालक - सदस्य	व्यक्तिगत - १,७५,६९२ कित्ता
श्री तुक प्रसाद पौडेल	सञ्चालक - सदस्य	व्यक्तिगत - ५,१२४ कित्ता
श्री महेश घिमिरे	स्वतन्त्र सञ्चालक	००
श्री भरतकुमार पोखरेल	सञ्चालक - सदस्य	व्यक्तिगत - ८६० कित्ता
श्री राजन प्रसाद अमात्य	सञ्चालक - सदस्य	व्यक्तिगत - १,४९,१९० कित्ता

(ढ) विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीसँग सम्बन्धित सम्भौताहरूमा 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 मुल्य तथा त्यसरी शेयर खरिद गरे वापत कम्पनीले भुक्तानी गरेको रकम :

कम्पनीले आफ्नो शेयर आफै खरिद गरेको छैन ।

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

(अ) कम्पनीको आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली सफल तथा प्रभावकारी बनाई कारोबार र व्यवस्थापन सुव्यवस्थित रूपमा सञ्चालन गर्नका लागि सञ्चालक समितिले सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड कर्मचारी सेवा विनियमावली, २०७६, आर्थिक प्रशासन सम्बन्धी विनियमावली, २०७८ र जोखिम व्यवस्थापन विनियमावली, २०७७ लगायत समय समयमा कम्पनी व्यवस्थापनबाट आवश्यक निर्देशनहरू जारी गरी त्यसको कार्यान्वयन गरिएको छ ।

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

(इ) कम्पनीको आ.व. २०७९/०८० को आन्तरिक वित्तीय तथा लेखा सम्बन्धी प्रक्रियाहरू र नियन्त्रणका लागि कम्पनीमा आन्तरिक लेखापरीक्षण विभागबाट आन्तरिक लेखापरीक्षण गराइएको छ ।

(ई) कम्पनीको आ.व. २०७९/०८० को वित्तीय तथा आर्थिक कारोबारको हिसाब कितावको लेखापरीक्षणका लागि बाह्य, स्वतन्त्र लेखापरीक्षक PKF T.R. Upadhyaya & Co., Chartered Accountants बाट लेखापरीक्षण गराइएको छ ।

(उ) कम्पनीको मानव संसाधन, जोखिम, सम्पत्ति तथा दायित्व व्यवस्थापनका लागि निम्न अनुसारको मानव संसाधन, जोखिम व्यवस्थापन र सम्पत्ति तथा दायित्व समिति गठन गरिएको छ ।

#### मानव संसाधन समिति

सञ्चालक	श्री खेमराज लामिछाने	संयोजक
सञ्चालक	श्री राजन प्रसाद अमात्य	सदस्य
सहायक प्रबन्धक	श्री क्रान्त श्रेष्ठ	सदस्य सचिव

## जोखिम व्यवस्थापन समिति

सञ्चालक	श्री तुक प्रसाद पौडेल	सयोजक
सञ्चालक	श्री भरतकुमार पोखरेल	सदस्य
सहायक प्रबन्धक	श्री क्रान्त श्रेष्ठ	सदस्य सचिव

## सम्पत्ति तथा दायित्व समिति

सञ्चालक	श्री भरत कुमार पोखरेल	सयोजक
सञ्चालक	श्री सिमरन कुमारी भिमसरीया	सदस्य
बरिष्ठ अधिकृत	श्री कल्पना श्रेष्ठ	सदस्य सचिव

## (थ) विगत आर्थिक वर्षको कुल व्यवस्थापन खर्चको विवरण :

गत आर्थिक वर्षमा कुल व्यवस्थापन खर्च मध्ये कामदार/कर्मचारी खर्च रु. ४,१४,७०,३०२/- (अक्षरेपी चार करोड चौध लाख सत्तरी हजार तीन सय दुई मात्र) र कार्यालय सञ्चालन खर्च रु. २,०९,९८,९६८/- (अक्षरेपी दुई करोड नौ लाख अन्ठान्न्व्ये हजार नौ सय अठ्ठसठ्ठी मात्र) भएको छ। जसको विवरण नाफा नोक्सान हिसावमा उल्लेख गरिएको छ।

## (द) लेखापरीक्षण समितिका सदस्यहरूको नामावली, निजहरूले प्राप्त गरेको पारिश्रमिक, भत्ता तथा सुविधा, सो समितिले गरेको काम कारबाहीको विवरण र सो समितिले कुनै सुझाव दिएको भए सोको विवरण :

## १. लेखापरीक्षण समितिका सदस्यहरूको नामावली

सञ्चालक	श्री तुक प्रसाद पौडेल	सयोजक
सञ्चालक	श्री महेश घिमिरे	सदस्य
अधिकृत	श्री ज्ञानिन्द्र राई	सदस्य सचिव

## २. लेखापरीक्षण समितिले दिएका सिफारिस तथा सुझावहरू :

(अ) यस कम्पनीको लेखापरीक्षक PKF T.R. Upadhyaya & Co., Chartered Accountants बाट आ.व. २०७९/०८० को लेखापरीक्षण सम्पन्न गरी प्रस्तुत गरेको वार्षिक आर्थिक विवरणलाई स्वीकृत गरी अनुमोदनका लागि यस साधारण सभा समक्ष प्रस्ताव गरिएको छ।

(आ) आ.व. २०८०/०८१ को आर्थिक तथा वित्तीय कारोबारको लेखापरीक्षण गर्न लेखापरीक्षण समितिको सिफारिस बमोजिम लेखापरीक्षक संस्था PKF T.R. Upadhyaya & Co., Chartered Accountants लाई लेखापरीक्षण वापतको पारिश्रमिक मुल्य अभिवृद्धि कर बाहेक रु. २,१५,०००/- (अक्षरेपी दुई लाख पन्ध्र हजार मात्र) उपलब्ध गराउने गरी लेखापरीक्षक नियुक्तिका लागि साधारण सभा समक्ष सिफारिस गरिएको छ।

३. लेखापरीक्षण समितिका सञ्चालक सदस्यहरूलाई समितिको बैठक भत्ता वापत आ.व. २०७९/०८० मा जम्मा रु. ८८,०००/- उपलब्ध गराइएको छ।

(ध) सञ्चालक, प्रबन्ध सञ्चालक, कार्यकारी प्रमुख, कम्पनीका आधारभूत शेयरधनी वा निजको नजिकको नातेदार वा निज संलग्न रहेको फर्म, कम्पनी वा संगठित संस्थाले कम्पनीलाई कुनै रकम बुझाउन बाँकी भए सो कुरा : यस कम्पनीका शेयरधनीहरूले आ-आफ्नो नाममा कायम रहेको शेयर वापतको सम्पूर्ण रकम चुक्ता भुक्तान गरिसकेको र अन्य कुनै पनि पदाधिकारी, शेयरधनी वा निजको नजिकको नातेदार वा निज संलग्न रहेको फर्म, कम्पनी वा संगठित संस्थाले कम्पनीलाई कुनै रकम बुझाउन बाँकी रहेको छैन।

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

सञ्चालक समितिको बैठकमा उपस्थित अध्यक्ष र सञ्चालकहरूलाई बैठक भत्ता वापत प्रति बैठक क्रमशः रु. दश हजार र आठ हजार र अन्य उपसमितिको संलग्न सञ्चालकहरूलाई प्रति बैठक रु. आठ हजारका दरले बैठक भत्ता र सञ्चालक सदस्यहरूलाई सञ्चार खर्च वापत मासिक प्रति सञ्चालक रु. दुई हजार उपलब्ध गराइएको छ । आ.व. २०७९/०८० मा बैठक भत्ता वापत जम्मा रकम रु. ६,९६,०००/- र सञ्चार खर्च वापत रु. ९,६८,०००/- गरी जम्मा रु. १६,६४,०००/- (अक्षरेपी सात लाख चौरासी हजार मात्र) र कम्पनीका कार्यकारी प्रमुख (महाप्रबन्धक) लाई पारिश्रमिक तथा चाडपर्व खर्च वापत जम्मा रु. ३०,२०,८००/- (अक्षरेपी तीस लाख बीस हजार आठ सय मात्र) उपलब्ध गराइएको छ ।

(प) शेयरधनीले बुझिलिन बाँकी रहेको लाभांशको रकम :

शेयरधनीहरूले हालसम्म बुझिलिन बाँकी रहेको लाभांश रकम निम्नानुसार रहेको छ ।

आर्थिक वर्ष	शेयरधनी संख्या	बुझिलिन बाँकी रहेको लाभांश रकम
आर्थिक वर्ष २०७४/०७५	८,३००	३८,४९,७४५/-
आर्थिक वर्ष २०७६/०७७	१०,२७०	६७,७३,८०५/-
आर्थिक वर्ष २०७८/०७९	१६,६२२	१,०५,१९,०२८/-
जम्मा	३५,१९२	२,११,२६,५७८/-

(फ) दफा १४१ बमोजिम सम्पत्ति खरिद गरेको कुरा :

आ.व. २०७९/०८० मा खरिद गरिएका खर्च भएर नजाने पूँजीगत सामानको विवरण वार्षिक आर्थिक विवरणमा उल्लेख गरिएको छ ।

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

सम्बद्ध कम्पनी बीच भएको कारोबारको विवरण वार्षिक आर्थिक विवरणमा उल्लेख गरिएको छ ।

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

(अ) “जुम खोला जलविद्युत आयोजना” (५६ मे.वा.) को प्रवर्द्धक कम्पनी श्री सानिमा जुम हाइड्रोपावर लि. बाट प्राप्त प्रस्ताव अनुरूप प्रवर्द्धक कम्पनीको शेयरमा यस कम्पनीले आफ्नो आम्दानीबाट अधिकतम रु. १ अर्ब ५० करोडसम्म लगानी गर्ने र यसका लागि प्रवर्द्धक कम्पनी सहित अन्य सम्बद्ध पक्षहरूसँग सभौता गर्ने सम्बन्धमा यस कम्पनीको सञ्चालक समितिबाट निर्णय गरिएको छ ।

(आ) जुम खोला जलविद्युत आयोजना (५६ मे.वा.) विकास, निर्माणमा लगानी हुने बैंक कर्जा प्रयोजनका लागि संस्थागत जमानत उपलब्ध गराउन प्रवर्द्धक कम्पनीबाट अनुरोध भई आएको हुँदा यस कम्पनीले प्रचलित कानूनले तोकेको सीमा भित्र रही संस्थागत जमानत उपलब्ध गराउन साधारण सभाको स्वीकृतिका लागि सभा समक्ष विशेष प्रस्ताव पेश गरिएको छ ।

(इ) यस कम्पनीको छैठौँ र सातौँ वार्षिक साधारण सभाबाट पारित प्रस्ताव बमोजिम सानिमा हाइड्रोपावर लि. लाई यस कम्पनीमा गाभ्ने सम्बन्धी पारित प्रस्ताव बमोजिमको प्रक्रिया अगाडि बढाउने क्रममा तत्कालिन समयमा कानुनी अस्पष्टता, प्रक्रियागत जटिलता आदिका कारण कम्पनी गाभ्ने प्रक्रिया स्थगित रहेकोमा हाल कम्पनी गाभ्ने/गाभिने सम्बन्धमा सकारात्मक परिवर्तनहरू भएको हुँदा सो प्रक्रिया पुनः अगाडि बढाइएकोमा हाल सानिमा हाइड्रोपावर लि. को शेयरको सार्वजनिक निष्काशन (Initial Public Offering - IPO) का लागि कानून बमोजिम स्वीकृतिको प्रक्रियामा रहेको हुँदा सो

प्रक्रिया पूरा भई शेयरको सार्वजनिक निष्काशन तथा बाँडफाँड सम्पन्न भए पश्चात् गाभ्ने प्रक्रियालाई तिव्रता दिइनेछ ।

- (ई) माथि उल्लेखित विषयका अतिरिक्त सञ्चालक समितिले आफ्नो वार्षिक प्रतिवेदनमा पारदर्शी भई खुलाउनु पर्ने विषयका सम्बन्धमा सदैव सचेत रहनेछ, र त्यसमा अझ सकेसम्म स्पष्ट पार्नु पर्ने कुराहरू प्रष्ट पार्दै लगिनेछ ।

**(म) अन्य आवश्यक कुराहरू :**

- कम्पनीको इलाम जिल्ला माई नगरपालिका स्थित २२.० मे.वा. जडित क्षमताको माई जलविद्युत आयोजनाको निर्माण प्रयोजनका लागि बैंक कर्जा प्राप्त गर्न लक्ष्मी बैंक लि.को अगुवाई र नविल बैंक लि. को सहअगुवाईमा आठ वटा बैंकहरूसँग भएको सहवित्तीयकरण कर्जा सम्झौता अन्तर्गत स्वीकृत कर्जा तथा बैंकिङ सुविधा वापत रु. २,४०,८१,२८,८३३/- (अक्षरेपी दुई अर्ब चालिस करोड एकासी लाख अठ्ठाईस हजार आठ सय तेत्तिस मात्र) रकम उपयोग गरिएकोमा यो प्रतिवेदन तयार हुँदाको समयसम्ममा साँवा रु. १,५१,१२,४९,८३१/- तथा ब्याज रु. १,२४,९९,२६,२९२/- गरी जम्मा रकम रु. २,७६,११,७६,१२३/- (अक्षरेपी दुई अर्ब छयत्तर करोड एघार लाख छयत्तर हजार एक सय तेइस मात्र) भुक्तानी गरिसकेको छ भने सम्झौता मुताविक अबको तीन वर्ष भित्रमा बाँकी कर्जा रकम चुक्ता भई सक्नेछ । यसैगरी ७.० मे.वा. जडित क्षमताको माई क्यास्केड जलविद्युत आयोजनाका लागि लक्ष्मी बैंक लि. को अगुवाई तथा नविल बैंक लि. र नेपाल इन्भेष्टमेन्ट बैंक लि. को सहभागितामा उक्त बैंकहरूसँग भएको सहवित्तीयकरण कर्जा सम्झौता अन्तर्गत स्वीकृत कर्जा तथा बैंकिङ सुविधा रु. ९६,३०,८५,६९८/- (अक्षरेपी छयान्नब्बे करोड तीस लाख पचासी हजार छ सय अठान्नब्बे मात्र) रकम उपयोग भएकोमा यो प्रतिवेदन तयार हुँदाको समय सम्ममा साँवा रु. ५०,५३,०३,६९८/- तथा ब्याज रु. ४९,७१,२८,८८९/- गरी जम्मा रकम रु. १,००,२४,३२,५८७/- (अक्षरेपी एक अर्ब चौविस लाख वत्तीस हजार पाँच सय सतासी मात्र) भुक्तानी गरिसकिएको छ । सम्झौता मुताविक अबको तीन वर्ष नौ महिना भित्रमा बाँकी कर्जा रकम चुक्ता भइसक्नेछ ।
- यस कम्पनीको माई जलविद्युत आयोजना (२२.० मे.वा.) र माई क्यास्केड जलविद्युत आयोजना (७.० मे.वा.) को सम्पति बीमा Property Insurance (PI) तथा Loss on Profit/Revenue (LOP) २४ अप्रिल, २०२३ देखि एक वर्षको अवधि (२३ अप्रिल, २०२४) का लागि PI को कुल बीमांक रकम (Sum Insured) रु. ४,५४,६३,८१,२५६/- र LOP को कुल बीमांक रकम रु. ९७,२५,५४,७०८/- को ६० प्रतिशत श्री शिखर इन्स्योरेन्स कम्पनी लि. र ४० प्रतिशत श्री प्रिमियर इन्स्योरेन्स कम्पनी (नेपाल) लि. को दायित्व रहने गरी उक्त कम्पनीको संयुक्त उपक्रम (Consortium) मा बीमा गरिएको छ ।
- सञ्चालक समितिले आ.व. २०७९/०८० को वितरण योग्य सञ्चित खुद मुनाफाबाट शेयरधनीहरूलाई चुक्ता पूँजीको दश प्रतिशत बोनस शेयर वितरण गर्न प्रस्ताव गरे बमोजिम बोनस शेयर वितरण पश्चात् कम्पनीको चुक्ता पूँजी रु. ३,३९,८१,७६,१००/- पुग्ने हुँदा सोही बमोजिम कम्पनीको चुक्ता तथा जारी पूँजी वृद्धि गर्ने सम्बन्धी प्रस्ताव पेश गरिएको छ ।
- यस कम्पनीमा आ.व. २०७९/०८० मा अधिकृत स्तरमा प्राविधिक तर्फ ३ जना तथा प्रशासन तर्फ ८ जना र सहायक स्तरमा प्राविधिक तर्फ ३३ जना तथा प्रशासन तर्फ १६ जना गरी कुल ६० जना कर्मचारीहरू कार्यरत रहेका छन् । जस अन्तर्गत स्थायी कर्मचारी ५० जना र महाप्रबन्धक सहित १० जना करार सेवामा रहेका छन् ।

५. कम्पनीले आफ्नो कामदार/कर्मचारीहरूको काम प्रतिको लगाव, निरन्तरता, दक्षता र हितलाई ध्यानमा राखी प्रत्येक वर्ष तलब तथा भत्ता सुविधा पुनरावलोकन गर्ने नीति लिएको छ र अबलम्बन गर्ने गरिएको छ ।
६. कम्पनीले देशमा प्रचलित ऐन, नियम बमोजिम विभिन्न सम्बद्ध नियामक निकायहरू जस्तै कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालय, उद्योग विभाग, विद्युत विकास विभाग, विद्युत नियमन आयोग, नेपाल विद्युत प्राधिकरण, नेपाल धितोपत्र बोर्ड, नेपाल स्टक एक्सचेन्ज लिमिटेड लगायतका निकायहरूमा बुझाउनु पर्ने विवरण तथा प्रतिवेदनहरू नियमानुसार नियमित रूपमा बुझाउँदै आएको छ ।

#### कृतज्ञता ज्ञापन तथा धन्यवाद,

यस कम्पनीको स्थापना कालदेखि कम्पनी व्यवस्थापन एवं यसका आयोजनाहरूको विकास, निर्माण, सञ्चालन तथा व्यवस्थापन, मर्मत सम्भार आदिमा प्रत्यक्ष वा परोक्ष रूपमा संलग्न भई निरन्तर साथ सहयोग पुऱ्याउनु हुने सम्पूर्ण सरकारी निकाय, गैर सरकारी निकाय तथा व्यक्तिहरूलाई हृदय देखिनै आभार व्यक्त गर्दै धन्यवाद ज्ञापन गर्न चाहन्छौं ।

अन्त्यमा, सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरूलाई कम्पनी र कम्पनीको सञ्चालक समिति प्रति देखाउनु भएको सहयोग, सद्भाव र विश्वासको लागि हार्दिक कृतज्ञता तथा धन्यवाद ज्ञापन गर्दै सञ्चालक समितिद्वारा प्रस्तुत प्रतिवेदन माथि छलफल गरी अनुमोदनको लागि प्रस्तुत गर्दै, यहाँहरूको अमूल्य सुभाषको अपेक्षा गर्दछौं ।

धन्यवाद !

टेकराज निरौला

अध्यक्ष, सञ्चालक समिति

सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड

सञ्चालक समितिबाट स्वीकृत

मिति २०८०/०६/१५



PKF T. R. Upadhyaya & Co.  
124 Lal Colony Marg, Lal Durbar  
Kathmandu, Nepal

977 01 4510927, 4520026  
trunco@ntc.net.np  
www.pkf.trunco.com.np

## सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड को

### शेयरधनीहरूमा स्वतन्त्र लेखापरीक्षकको प्रतिवेदन

#### समुह तथा एकल वित्तीय विवरणमाथि प्रतिवेदन

##### राय

हामीले यसै साथ संलग्न सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडको समुह (Group) तथा एकल (Separate) वित्तीय विवरणहरू, सोसँग समाविष्ट ३१ अषाढ २०८० (१६ जुलाई २०२३) को वित्तीय स्थितिको विवरणहरू, १ श्रावण २०७९ देखि ३१ अषाढ २०८० (१७ जुलाई २०२२ देखि १६ जुलाई २०२३) मितिमा समाप्त भएको आर्थिक वर्षको नाफा वा नोक्सान विवरणहरू तथा अन्य विस्तृत आयको विवरणहरू, इक्विटीमा भएको परिवर्तनको विवरणहरू र नगद प्रवाह विवरणहरू एवं प्रमुख लेखा नीतिहरू तथा लेखा सम्बन्धी टिप्पणीहरूको लेखापरीक्षण सम्पन्न गरेका छौं।

हाम्रो रायमा, समुह तथा एकल वित्तीय विवरणहरूले, समुह तथा कम्पनीको ३१ अषाढ २०८० (१६ जुलाई २०२३) को वित्तीय स्थिति, आर्थिक वर्षको वित्तीय नतिजा र नगद प्रवाहको समुचित रूपमा, नेपाल वित्तीय प्रतिवेदन मान अनुसार यथार्थ चित्रण गर्दछ।

##### रायका आधार

हामीले हाम्रो लेखापरीक्षण नेपाल लेखापरीक्षण मान बमोजिम सम्पन्न गरेका छौं। नेपाल लेखापरीक्षण मान अन्तर्गत हाम्रो जिम्मेवारी तल लेखापरीक्षकको उत्तरदायित्व शिर्षकमा स्पष्ट पारिएको छ। हामी नेपाल चार्टर्ड एकाउन्टेन्ट्स संस्थाले जारी गरेको आचार संहिता अनुसार कम्पनीबाट स्वतन्त्र छौं। साथै, हामीले नेपाल चार्टर्ड एकाउन्टेन्ट्स संस्थाले व्यवसायिक लेखापरीक्षकहरूका लागि जारी गरिएको नैतिक आचरणहरूको पुस्तिका (Handbook on Code of Ethics) परिपालना गरेका छौं र हामीले यी आवश्यकताहरू अनुरूप हाम्रा अन्य नैतिक जिम्मेवारीहरू पूरा गरेका छौं। वित्तीय प्रतिवेदन माथि हाम्रो रायको लागि चाहिने पर्याप्त आधारहरू संकलन गरिएकोमा हामी विश्वस्त छौं।

##### लेखापरीक्षणको मुख्य विषयहरू

लेखापरीक्षणको मुख्य विषयहरू ती विषयहरू हुन जुन हाम्रो पेशागत निर्णयमा हालको वित्तीय विवरणहरूको लेखापरीक्षणमा सबैभन्दा महत्वपूर्ण थियो। यी विषयहरू समग्रमा वित्तीय विवरणहरूको लेखापरीक्षणको सन्दर्भमा र यसमा हाम्रो राय बनाउँदा सम्बोधन गरिएको थियो र हामी यी विषयहरूमा छुट्टै राय प्रदान गर्दैनौं। हाम्रो प्रतिवेदनमा सूचित गर्नको लागि कुनै मुख्य लेखापरीक्षणको विषयहरू निर्धारण गरेका छैनौं।

PKF T. R. Upadhyaya & Co. is a member of PKF Global, the network of member firms of PKF International Limited, each of which is a separate and independent legal entity and does not accept any responsibility or liability for the actions or inactions of any individual member or correspondent firm(s).

## वित्तीय विवरण र त्यसउपर लेखापरीक्षकको विवरणबाहेक अन्य जानकारी

अन्य जानकारीका लागि व्यवस्थापन जिम्मेवार छन्। अन्य जानकारी अन्तर्गत वार्षिक प्रतिवेदनमा समावेश गरिएको जानकारी पर्दछ, तर वित्तीयविवरणहरू र हाम्रो लेखा परीक्षणको प्रतिवेदनमा समावेश हुँदैनन् जुन लेखापरीक्षकको प्रतिवेदनको मिति पछि हामीलाई उपलब्ध गराउने अपेक्षा गरिएको हुन्छ।

वित्तीय विवरणहरूको बारेमा हाम्रो रायले अन्य जानकारीलाई समाहित गर्दैन र हामी यसमा कुनै पनि प्रकारका आश्वासन निष्कर्षहरू व्यक्त गर्दैनौं।

वित्तीय विवरणहरूको हाम्रो लेखापरीक्षणको सम्बन्धमा, हाम्रो जिम्मेवारी अरू जानकारीहरूका बारेमा अध्ययन गर्नु हो र त्यसो गर्दा त्यस्ता जानकारीहरू सारभूत रूपमा वित्तीय विवरणहरू वा लेखापरीक्षणमा प्राप्त गरेको हाम्रो ज्ञानसँग विसंगत वा सारभूत हिसाबले गलत छ वा अन्यथा देखिन्छ वा देखिदैन भन्ने मात्र हो।

## वित्तीय विवरणहरू उपर व्यवस्थापन र व्यवस्थापनको लागी जिम्मेवार पदाधिकारीहरूको उत्तरदायित्व

वित्तीय विवरणहरू नेपाल वित्तीय प्रतिवेदन मान (NFRS) अनुसार तयार गर्ने उत्तरदायित्व व्यवस्थापनमा रहेको छ। यी दायित्व अन्तर्गत जालसाजी वा त्रुटिबाट हुन सक्ने सारभूत रूपमा त्रुटीपूर्ण रहित वित्तीय विवरण तयार गर्ने तथा प्रस्तुत गर्न आवश्यक आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीको बनावट, कार्यान्वयन र कायम गर्ने उचित लेखा नीतिहरू चयन एवं कार्यान्वयन गर्ने तथा परिस्थिति अनुरूप उचित लेखा सम्बन्धी अनुमान गर्ने दायित्व पनि समावेश हुन्छ।

व्यवस्थापनको कम्पनी बन्द गर्ने वा कम्पनीको निरन्तरतामा रोकावट, खारेज गर्ने मनासाय नभएसम्म वा त्यसो गर्नेबाहेक अन्य कुनै विकल्प नभएसम्म वित्तीय विवरणहरू तयार गर्दा कम्पनीको दिर्घकालीन रूपमा चल्न सक्ने क्षमताको निर्धारण, दिर्घकालीन रूपमा चल्ने लेखाको आधार र यो सम्बन्धी आवश्यक कुराहरू प्रस्तुत गर्ने दायित्व व्यवस्थापनको उपर निहित रहेको हुन्छ।

वित्तीय विवरणहरू तयार गर्ने प्रकृयाको रेखदेख गर्ने दायित्व व्यवस्थापनको लागी जिम्मेवार पदाधिकारीहरू उपर निहित रहेको हुन्छ।

## लेखापरीक्षकको उत्तरदायित्व:

हाम्रो उद्देश्य समुह तथा एकल वित्तीय विवरण सारभूत रूपमा महत्वपूर्ण त्रुटीहरूबाट, चाहे जालसाजी वा गल्तीबाट होस्, मुक्त रहेको व्यहोरामा मनासिब आश्वासन प्राप्त गर्नुका साथै राय समावेश भएको लेखापरीक्षणको प्रतिवेदन पेश गर्नु हो। मनासिब आश्वासन उच्च तहको आश्वासन भएतापनि नेपाल लेखापरीक्षण मान अनुसार गरिएको लेखापरीक्षणद्वारा सधैं महत्वपूर्ण त्रुटिहरू पहिचान हुने प्रत्याभूति भने हुँदैन। त्रुटी जालसाजी वा गल्तीबाट हुन सक्दछ र यस्ता त्रुटीहरू व्यक्तिगत रूपमा वा समग्रमा त्रुटीहरूसँगको असरको कारणले प्रयोगकर्ताहरूले वित्तीय विवरणको आधारमा लिएको आर्थिक निर्णयहरूलाई प्रभाव पार्ने यथोचित सम्भावना रहेको खण्डमा महत्वपूर्ण मानिन्छन्।

नेपाल लेखापरीक्षण मान अन्तर्गतको लेखापरीक्षण गर्दा लेखापरीक्षण अवधि भर हामी पेशागत निर्णय लिनुका साथै पेशागत संदेहवाद पालना गर्छौं । यसका साथै हामी :

- वित्तीय विवरणमा जालसाजी वा गल्तीबाट हुनसक्ने महत्वपूर्ण त्रुटीको जोखिम पहिचान र यकिन, सो जोखिमको आधारमा लेखा परीक्षणको योजना बनाउने र सो अनुरूप कार्य गर्ने, र राय लागी चाहिने पर्याप्त आधारहरु संकलन गर्छौं । मिलेमतो, फर्जी कार्य, जानाजान छुटाईनु, गलत प्रतिनिधित्व गराइनु र आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीको पालना नगरीनु लगायतको कारणले गल्तीबाट हुन सक्ने त्रुटीको जोखिम भन्दा जालसाजीबाट हुन सक्ने त्रुटीको जोखिम बढी हुन्छ ।
- कम्पनीको आन्तरिक नियन्त्रणको प्रभावकारीताका सम्बन्धमा राय पेश गर्नका लागि नभई लेखा परीक्षणको योजना तथा आधारभुत निर्णयहरु लिनको लागि आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीको पर्याप्तता तथा उपयोगिताको विश्लेषण गर्छौं ।
- लेखा नीतिको उपयुक्तताका साथै लेखा अनुमानहरुको औचित्यता र सोसँग सम्बन्धित लेखा टिप्पणीहरुको मुल्यांकन गर्छौं ।
- व्यवस्थापनद्वारा संस्थाको दिर्घकालीन रुपमा चल्ने क्षमता सम्बन्धी अनुमानको उपयुक्तता हेरि प्राप्त गरिएको लेखा परीक्षण प्रमाणहरुको आधारमा सो क्षमतामाथि असर पुर्याउन सक्ने कुनै घटना वा अवस्थामा महत्वपूर्ण अन्योलता रहेको वा नरहेको निष्कर्ष निकाल्छौं । महत्वपूर्ण अन्योलता रहेको निष्कर्ष निस्किएको खण्डमा प्रतिवेदनमा सो अवस्था उल्लेख भएको वित्तीय विवरणको लेखा टिप्पणी उपर हामीद्वारा लेखापरीक्षणमा ध्यानाकर्षण गरिनुपर्ने हुनेछ वा यदि सो टिप्पणी अपर्याप्त रहेको खण्डमा राय परिमार्जन गर्नुपर्ने हुन्छ । हाम्रो निष्कर्षहरु हाम्रो लेखापरीक्षण प्रतिवेदनको दिनसम्म प्राप्त भएका प्रमाणमा आधारित छन् । तथापी भविष्यमा हुनसक्ने कुनै घटना वा अवस्थाले समुहलाई आफ्नो व्यवसाय निरन्तरतामा रोकावट ल्याउन सक्नेछ ।
- लेखा टिप्पणी सहितको वित्तीय विवरणको प्रस्तुति, ढाँचा र सामग्री, र वित्तीय विवरणद्वारा अन्तर्निहित कारोबार र घटनाहरुको यथार्थ चित्रण गरेको वा नगरेको मुल्यांकन गर्छौं ।

हामीले लेखापरीक्षणको समयमा लेखापरीक्षणको योजना, उद्देश्य, उल्लेख्य कैफियतहरु तथा आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीमा भएका कमीकमजोरीहरु व्यवस्थापनका जिम्मेवारी पदाधिकारीहरुलाई जानकारी गराएका छौं ।

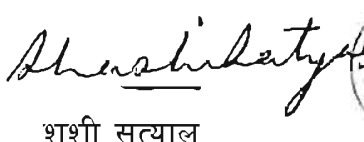

हामीले व्यवस्थापनका जिम्मेवार पदाधिकारीहरुलाई स्वतन्त्र लेखापरीक्षणका लागि चाहिने नैतिक आचरणहरु र अन्य आवश्यक सम्पूर्ण सम्बन्ध तथा विषय वस्तुहरुको जानकारी गराएका छौं ।

### अन्य कानूनी र नियामक आवश्यकताहरु उपरको प्रतिवेदन

हामीले लेखापरीक्षणको सिलसिलामा आवश्यक ठानी सोधनी तथा कैफियत तलव गरेका कुराहरुको जवाफ एवं स्पष्टिकरण, जुन हाम्रो ज्ञान र विश्वासमा लेखापरीक्षणका लागि आवश्यक थियो । हाम्रो रायमा यस प्रतिवेदनसँग सम्बद्ध ३१ अषाढ २०८० (१६ जुलाई २०२३) को वित्तीय स्थितीको विवरणहरु, नाफा वा नोक्सान को विवरणहरु, अन्य विस्तृत आयको विवरणहरु, ईक्विटीमा भएको परिवर्तन, नगद प्रवाह विवरणहरु तथा प्रमुख लेखा नीतिहरु तथा लेखा सम्बन्धी टिप्पणीहरु कम्पनी ऐन २०६३ ले तोके बमोजिम तयार भएको छ र कम्पनीले राखेको लेखासँग दुरुस्त रहेको छ ।

हाम्रो परीक्षणबाट देखिए अनुसार उल्लेखित कम्पनीले वित्तीय विवरणहरुका लागी चाहिने पर्याप्त लेखा तथा श्रेस्ताहरु प्रचलित कानुन बमोजिम तयार पारेको देखीएको छ ।

हामीलाई प्राप्त जानकारी र हामीलाई दिइएको स्पष्टिकरण र हामीले नमूना आधारमा परीक्षण गरेका श्रेस्ताबाट संचालक समिति अथवा कुनै पदाधिकारीले लेखासँग सम्बन्धित कानुनी व्यवस्थाहरु विपरित वा अनियमित कार्य गरेको वा कम्पनीलाई हानी नोक्सानी गरेको वा कम्पनीको श्रेस्ताको सुरक्षण विपरित कार्य गरेको जानकारी हुन आएन ।

शशी सत्याल  
साभेदार

पिकेएफ टि. आर. उपाध्या एण्ड कं.  
चार्टर्ड एकाउण्टेण्ट्स

स्थान : काठमाण्डौ  
मिति : १५ आश्विन २०८०

UDIN : 231003CA00008hiBje



PKF T. R. Upadhyaya & Co.  
124 Lal Colony Marg, Lal Durbar  
Kathmandu, Nepal

977 01 4510927, 4520026  
trunco@ntc.net.np  
www.pkf.trunco.com.np

## INDEPENDENT AUDITORS' REPORT TO THE SHAREHOLDERS OF SANIMA MAI HYDROPOWER LIMITED

### Report on the Audit of the Group and Separate Financial Statements

#### *Opinion*

We have audited the group and separate financial statements of Sanima Mai Hydropower Limited (the Company), which comprise the statement of financial position as at 31 Ashad 2080 (16 July 2023), the statement of profit or loss, the statement of other comprehensive income, the statement of cash flows, the statement of changes in equity for the year then ended for the group and the company, and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies and other explanatory notes.

In our opinion, the accompanying group and separate financial statements present fairly, in all material respects, the financial position of the Group and the Company as at 31 Ashad 2080 (16 July 2023), and its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with Nepal Financial Reporting Standards (NFRSs)

#### *Basis for opinion*

We conducted our audit in accordance with Nepal Standards on Auditing (NSAs). Our responsibilities under those standards are further described in the auditors' responsibilities for the audit of the financial statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the code of ethics for professional accountants issued by the Institute of Chartered Accountants of Nepal (ICAN) together with the ethical requirements that are relevant to our audit of the financial statements under the provisions of the Companies Act, 2063 and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements and the ICAN's Code of Ethics for professional accountants. We believe that the audit evidence obtained by us 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 judgement, were of most significance in our audit of the financial statements of the financial year ended on 31 Ashad 2080 (16 July 2023). These matters were addressed in the context of our audit of the financial statements as a whole, and in forming our opinion thereon, and we do not provide a separate opinion on these matters. We have determined that there are no key audit matters to communicate in our report.

#### *Information other than the financial statements and auditors' report thereon*

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

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

PKF T. R. Upadhyaya & Co. is a member of PKF Global, the network of member firms of PKF International Limited, each of which is a separate and independent legal entity and does not accept any responsibility or liability for the actions or inactions of any individual member or correspondent firm(s).



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 the audit or otherwise appears to be materially misstated.

***Responsibilities of management and those charged with governance for the financial statements***

The management of the Company is responsible for the preparation and fair presentation of the financial statements in accordance with NFRSs, 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 or error.

In preparing the financial statements, management is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Those charged with governance are responsible for overseeing the Company's financial reporting process.

***Auditors' responsibilities for the audit of the financial statements***

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the group and separate 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 judgement 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 control 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.

- Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation

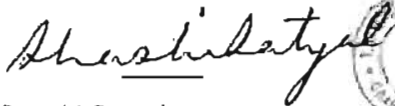

We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

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

We have obtained all the information and explanations asked for, which, to the best of our knowledge and belief, were necessary for the purposes of our audit. In our opinion, the statement of financial position as at 31 Ashad 2080 (16 July 2023), the statement of profit or loss, the statement of other comprehensive income, the statement of changes in equity and the statement of cash flows for the year then ended have been prepared in accordance with the requirements of the Companies Act, 2063 and are in agreement with the books of account of the Company and proper books of account as required by law have been kept by the Company so far as it appears from our examination of those books.

To the best of our information and according to explanations given to us and so far appeared from our examination of the books of account of the Company necessary for the purpose of our audit, we have not come across cases where the Board of Directors or any employees of the Company have acted contrary to the provisions of law relating to the accounts or committed any misappropriation or caused loss or damage to the Company relating to the accounts in the Company

Shashi Satyal  
Partner

PKF T R Upadhyaya & Co.  
Chartered Accountants

Place: Kathmandu  
Date: 15 Ashwin 2080

UDIN: 231003CA00008hiBje

# Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

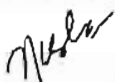
## GROUP STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

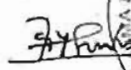
As at Ashad 31, 2080

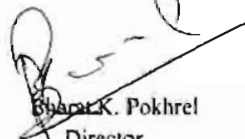
Figure in NPR


	Note	Group		Company	
		FY 2079-80	FY 2078-79	FY 2079-80	FY 2078-79
<b>Assets</b>					
<b>Non-Current Assets</b>					
Property Plant & Equipment	4.7	11,613,498	14,570,364	11,613,498	14,570,364
Intangible Assets	4.8	3,298,015,872	3,451,199,982	3,298,015,872	3,451,199,982
Right of Use Assets	4.9	2,856,641	3,756,737	2,856,641	3,756,737
Investment in Associates	4.10	595,937,061	643,203,314	687,500,000	687,500,000
Other Investments	4.11	1,573,067,500	538,200,000	1,573,067,500	538,200,000
Advance towards Investment in Equity	4.12	-	35,875,000	-	35,875,000
<b>Current Assets</b>					
Investment in Term Deposits	4.13	469,790,000	352,300,000	469,790,000	352,300,000
Other Financial Assets	4.14	517,921,158	556,298,545	517,921,158	556,298,545
Other Assets	4.15	15,334,943	15,152,804	15,334,943	15,152,804
Inventories	4.16	23,568,372	18,985,105	23,568,372	18,985,105
Cash and Short-term Deposits	4.17	42,572,702	73,081,444	42,572,702	73,081,444
Current Tax Assets	4.18	3,459,915	2,948,331	3,459,915	2,948,331
<b>Total Assets</b>		<b>6,554,137,662</b>	<b>5,705,571,625</b>	<b>6,645,700,601</b>	<b>5,749,868,311</b>
<b>Liabilities</b>					
<b>Non-Current Liabilities</b>					
Borrowings	4.19	990,504,850	1,351,450,097	990,504,850	1,351,450,097
Other Financial Liabilities	4.20	5,308,720	6,128,340	5,308,720	6,128,340
Other Provisions	4.21	3,093,241	1,375,916	3,093,241	1,375,916
<b>Current Liabilities</b>					
Borrowings	4.19	364,156,152	334,334,356	364,156,152	334,334,356
Other Financial Liabilities	4.20	13,555,617	14,183,130	13,555,617	14,183,130
Other Liabilities	4.22	9,310,266	12,511,214	9,310,266	12,511,214
Deferred Tax Liabilities	4.6.1	246,605,000	-	246,605,000	-
<b>Total Liabilities</b>		<b>1,632,533,846</b>	<b>1,719,983,053</b>	<b>1,632,533,846</b>	<b>1,719,983,053</b>
<b>Equity</b>					
Share Capital	4.23	3,089,251,000	3,089,251,000	3,089,251,000	3,089,251,000
Retained Earnings	4.24	1,085,871,588	886,407,774	1,177,966,232	931,134,196
Other Reserves	4.25	746,481,228	9,929,799	745,949,523	9,500,062
<b>Total Equity</b>		<b>4,921,603,816</b>	<b>3,985,588,573</b>	<b>5,013,166,755</b>	<b>4,029,885,259</b>
<b>Total Liabilities and Equity</b>		<b>6,554,137,662</b>	<b>5,705,571,625</b>	<b>6,645,700,601</b>	<b>5,749,868,311</b>

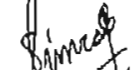
As per our report of even date


  
Nisha Kumpakha  
Deputy Manager (Finance)


  
Tuk Prasad Paudel  
Director

  
Shant K. Pokhrel  
Director

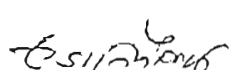
  
Grishma Ojha  
General Manager


  
Simran K. Bhimsaria  
Director

  
Rajan Prasad Amatya  
Director

  
Khem Raj Lamichhane  
Director

  
Mahesh Ghimire  
Director

  
Tek Raj Niraula  
Chairman

  
Shashi Satyal  
Partner  
PKF T R Upadhyay & Co.  
Chartered Accountants

Date: 2080.06.15  
Place: Kathmandu

## Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

### GROUP STATEMENT OF PROFIT OR LOSS

For the Year ended Ashad 31, 2080

Figure in NPR

	Note	Group		Company	
		FY 2079-80	FY 2078-79	FY 2079-80	FY 2078-79
Revenue From Sale of Electricity	4.1	763,541,741	935,026,594	763,541,741	935,026,594
Plant Operating Expenses	4.2	(95,816,406)	(88,882,937)	(95,816,406)	(88,882,937)
<b>Gross Profit</b>		<b>667,725,335</b>	<b>846,143,657</b>	<b>667,725,335</b>	<b>846,143,657</b>
Other Income	5.31	6,767,779	51,843	6,767,779	51,843
Administrative and Other Operating Expenses	4.3	(175,930,239)	(175,665,257)	(175,930,239)	(175,665,257)
<b>Net Operating Profit</b>		<b>498,562,875</b>	<b>670,530,243</b>	<b>498,562,875</b>	<b>670,530,243</b>
Financial Costs	4.4	(123,651,747)	(146,080,994)	(123,651,747)	(146,080,994)
Financial Income	4.5	52,425,548	42,678,825	52,425,548	42,678,825
<b>Profit/(Loss) before Tax &amp; Bonus</b>		<b>427,336,676</b>	<b>567,128,074</b>	<b>427,336,676</b>	<b>567,128,074</b>
Provision for Staff Bonus	5.35	(8,546,734)	(11,350,469)	(8,546,734)	(11,350,469)
Share of Profit/(Loss) of Associates accounted for using equity method		(44,661,807)	5,915,465	-	-
<b>Profit/(Loss) before Tax</b>		<b>374,128,135</b>	<b>561,693,070</b>	<b>418,789,942</b>	<b>555,777,605</b>
Income Tax Expense	4.6	(11,952,525)	(10,002,682)	(11,952,525)	(10,002,682)
<b>Net Profit for the Year</b>		<b>362,175,610</b>	<b>551,690,387</b>	<b>406,837,417</b>	<b>545,774,922</b>
Basic Earning Per Share		11.72	17.86	13.17	17.67
Diluted Earning Per Share		11.72	17.86	13.17	17.67

As per our report of even date

  
 Nisha Kumpakha  
 Deputy Manager (Finance)

  
 Grishma Ojha  
 General Manager

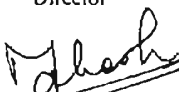
  
 Tuk Prasad Paudel  
 Director

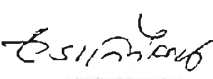
  
 Simran K. Bhimsaria  
 Director


  
 Bharat K. Pokhrel  
 Director

  
 Rajan Prasad Amatya  
 Director

  
 Khem Raj Lamichhane  
 Director

  
 Mahesh Ghimire  
 Director

  
 Lek Raj Niraula  
 Chairman

  
 Shashi Satyal  
 Partner  
 PKF T R Upadhyaya & Co.  
 Chartered Accountants

Date: 2080.06.15  
 Place: Kathmandu

## Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal



### GROUP STATEMENT OF OTHER COMPREHENSIVE INCOME

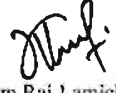

For the Year ended Ashad 31, 2080

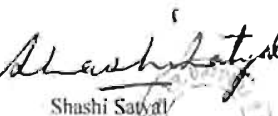
	Group		Company	
	FY 2079-80	FY 2078-79	FY 2079-80	FY 2078-79
<b>Profit for the year</b>	362,175,610	551,690,387	406,837,417	545,774,922
<b>a) Items that will not be reclassified to Profit or loss</b>				
Gains/(losses) on re-measuring financial assets designated at Fair Value through OCI	986,420,000	-	986,420,000	-
Gain/(loss) on Actuarial valuation of defined benefit liability (See note 4.26)	(778,763)	1,468,827	(778,763)	1,468,827
<b>Income tax relating to above items</b>	(246,605,000)	-	(246,605,000)	-
<b>Net other comprehensive income that will not be reclassified to profit or loss</b>	<b>739,036,237</b>	<b>1,468,827</b>	<b>739,036,237</b>	<b>1,468,827</b>
<b>b) Items that may be reclassified to Profit or Loss</b>				
Gains/(losses) on cash flow hedge	-	-	-	-
<b>Reclassify to Profit or Loss</b>				
<b>Net Other Comprehensive Income that are or may be reclassified to Profit or Loss</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>c) Share of other comprehensive income of associate accounted as per equity method net of tax</b>	<b>101,969</b>	<b>276,979</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Other Comprehensive Income for the year, net of tax</b>	<b>739,138,206</b>	<b>1,745,806</b>	<b>739,036,237</b>	<b>1,468,827</b>
<b>Total Comprehensive Income for the year, net of tax</b>	<b>1,101,313,816</b>	<b>553,436,194</b>	<b>1,145,873,654</b>	<b>547,243,749</b>

As per our report of even date

  
Nisha Kumpakha  
Deputy Manager (Finance)  
  
Tuk Prasad Paudel  
Director

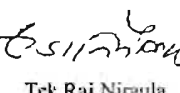
  
Grishma Ojha  
General Manager  
  
Simran K. Bhimsaria  
Director

  
Khem Raj Lamichhane  
Director  
  
Mahesh Ghimire  
Director

  
Shashi Satyal  
Partner  
PKF T R Upadhyay & Co.  
Chartered Accountants

  
Bharat K. Pokhrel  
Director

  
Rajan Prasad Amatya  
Director

  
Tek Raj Niraula  
Chairman

Date: 2080.06.15  
Place: Kathmandu

# Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

## GROUP STATEMENT OF CASH FLOW

For the Year ended Ashad 31, 2080

Figure in NPR

	Group		Company	
	FY 2079-80	FY 2078-79	FY 2079-80	FY 2078-79
<b>Cash Flow from Operating Activities</b>				
Net Profit for the year (After Tax)	362,175,610	551,690,387	406,837,417	545,774,922
Adjustment for:				
Amortization	151,214,333	151,169,363	151,214,333	151,169,363
Depreciation	3,077,974	3,565,276	3,077,974	3,565,276
Depreciation of Right of Use Assets	900,096	834,759	900,096	834,759
Provision for Tax	11,952,525	10,002,682	11,952,525	10,002,682
Payment of Tax	(11,952,525)	(10,002,682)	(11,952,525)	(10,002,682)
Employee benefit adjustment	(778,763)	1,468,827	(778,763)	1,468,827
Lease adjustment	-	(2,744,073)	-	(2,744,073)
Share of Profit/(Loss) from Associates	44,661,807	(5,915,465)	-	-
Prior Period Adjustment	-	9,718,637	-	9,718,637
<b>Cash Flow from Operating Activities Before Changes in Working Capital</b>	<b>561,251,057</b>	<b>709,787,712</b>	<b>561,251,057</b>	<b>709,787,712</b>
<b>Cash Flow from Changes in Working Capital</b>				
(Increase)/ Decrease in Current Operating Assets	33,100,397	(81,753,736)	33,100,397	(81,753,736)
Increase/(Decrease) in Current Operating Liabilities	(2,111,136)	3,124,238	(2,111,136)	3,124,238
<b>Cash Flow from Operating Activities</b>	<b>592,240,318</b>	<b>631,158,213</b>	<b>592,240,318</b>	<b>631,158,213</b>
<b>Cash Flow from Investing Activities</b>				
Capitalization/Purchase of Fixed Assets	(121,109)	(2,376,038)	(121,109)	(2,376,038)
(Increment)/Decrease in Intangible Assets	1,969,777	(10,837,499)	1,969,777	(10,837,499)
(Increment)/Decrease in Right of Use Assets	-	(4,591,496)	-	(4,591,496)
Investment in Associates	-	-	-	-
Other Investments	(48,447,500)	-	(48,447,500)	-
Realization of Financial Assets	(117,490,000)	(352,254,498)	(117,490,000)	(352,254,498)
Advance towards Investment in Equity	35,875,000	50,875,000	35,875,000	50,875,000
<b>Cash Flow on Investing Activities</b>	<b>(128,213,832)</b>	<b>(319,184,531)</b>	<b>(128,213,832)</b>	<b>(319,184,531)</b>
<b>Cash Flow from Financial Activities</b>				
Increase/(Decrease) in Borrowings	(331,123,451)	(294,649,130)	(331,123,451)	(294,649,130)
Payment of Financial Liabilities	(819,619)	6,128,340	(819,619)	6,128,340
Dividend Paid	(162,592,158)	(14,781,106)	(162,592,158)	(14,781,106)
<b>Cash Flow from Financial Activities</b>	<b>(494,535,228)</b>	<b>(303,301,896)</b>	<b>(494,535,228)</b>	<b>(303,301,896)</b>
<b>Total Cash Generated in the Year</b>	<b>(30,508,742)</b>	<b>8,671,786</b>	<b>(30,508,742)</b>	<b>8,671,786</b>
Opening Cash & Cash Equivalents	73,081,444	64,409,658	73,081,444	64,409,658
<b>Cash and Cash Equivalent at the end of The Year</b>	<b>42,572,702</b>	<b>73,081,444</b>	<b>42,572,702</b>	<b>73,081,444</b>

As per our report of even date

*Nisha Kumpakha*  
Nisha Kumpakha  
Deputy Manager (Finance)

*Grishma Ojha*  
Grishma Ojha  
General Manager

*Khem Raj Lamichhane*  
Khem Raj Lamichhane  
Director

*Shashi Satya*  
Shashi Satya  
Partner  
PKFT R Upadhyaya & Co  
Chartered Accountants

*Tuk Prasad Paudel*  
Tuk Prasad Paudel  
Director

*Sinrao K. Bhimsaria*  
Sinrao K. Bhimsaria  
Director

*Mahesh Ghimire*  
Mahesh Ghimire  
Director

*Bharat K. Pokhrel*  
Bharat K. Pokhrel  
Director

*Rajan Prasad Amatya*  
Rajan Prasad Amatya  
Director

*Tek Raj Niraula*  
Tek Raj Niraula  
Chairman

Date: 2080.06.15  
Place: Kathmandu

# Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

## GROUP STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY

For the Year ended Ashad 31, 2080

Figure in NPR

Group	Share Capital	Retained Earnings	CSR reserves	Actuarial reserve	Fair Value Reserve	Adjustments due to Associates	Total Shareholders' Funds
Balance as on Shrawan 1, 2078	2,808,410,000	672,162,277	5,010,134	1,566,796	-	-	3,487,149,208
Net Profit for the year	-	551,690,387	-	-	-	-	551,690,387
Bonus Shares Issued	280,841,000	(280,841,000)	-	-	-	-	-
Dividend Paid	-	(14,781,106)	-	-	-	-	(14,781,106)
Transfer to Other Reserves	-	-	-	-	-	-	-
Other Reserves (CSR)	-	(5,461,703)	5,461,703	-	-	-	-
CSR	-	4,007,398	(4,007,398)	-	-	-	-
Other Adjustments	-	-	-	-	-	-	-
Adjustments of Lease	-	(2,744,073)	-	-	-	-	(2,744,073)
Adjustments to Actuarial Reserve through OCI	-	-	-	1,468,827	-	-	1,468,827
Prior Period Adjustment	-	9,718,637	-	-	-	-	9,718,637
Adjustment due to Associates (equity method)	-	(50,641,887)	-	-	-	429,736	(50,212,151)
Reversal of Operating Lease Adjustment	-	3,298,844	-	-	-	-	3,298,844
Balance as on Ashad 32, 2079	3,089,251,000	886,407,774	6,464,439	3,035,623	-	429,736	3,985,588,573
Net Profit for the year	-	362,175,610	-	-	-	-	362,175,610
Other Comprehensive Income	-	-	-	-	739,815,000	-	739,815,000
Dividend Paid	-	(162,592,158)	-	-	-	-	(162,592,158)
Transfer to Other Reserves	-	-	-	-	-	-	-
Other Reserves (CSR)	-	(4,068,374)	4,068,374	-	-	-	-
CSR	-	6,655,151	(6,655,151)	-	-	-	-
Other Adjustments	-	-	-	-	-	-	-
Adjustments to Actuarial reserve through OCI	-	-	-	(778,763)	-	-	(778,763)
Adjustment due to Associates (equity method)	-	(2,706,415)	-	-	-	101,969	(2,604,445)
Balance as on Ashad 31, 2080	3,089,251,000	1,085,871,588	3,877,663	2,256,860	739,815,000	531,706	4,921,603,816

Company	Share Capital	Retained Earnings	CSR reserves	Actuarial reserve	Fair Value Reserve	Adjustments due to Associates	Total Shareholders' Funds
Balance as on Shrawan 1, 2078	2,808,410,000	672,162,277	5,010,134	1,566,796	-	-	3,487,149,208
Net Profit for the year	-	545,774,922	-	-	-	-	545,774,922
Bonus Shares Issued	280,841,000	(280,841,000)	-	-	-	-	-
Dividend Paid	-	(14,781,106)	-	-	-	-	(14,781,106)
Transfer to Other Reserves	-	-	-	-	-	-	-
Other Reserves (CSR)	-	(5,461,703)	5,461,703	-	-	-	-
CSR	-	4,007,398	(4,007,398)	-	-	-	-
Other Adjustments	-	-	-	-	-	-	-
Adjustments of Lease	-	(2,744,073)	-	-	-	-	(2,744,073)
Adjustments to Actuarial Reserve through OCI	-	-	-	1,468,827	-	-	1,468,827
Prior Period Adjustment	-	9,718,637	-	-	-	-	9,718,637
Reversal of Operating Lease Adjustment	-	3,298,844	-	-	-	-	3,298,844
Balance as on Ashad 32, 2079	3,089,251,000	931,134,196	6,464,439	3,035,623	-	-	4,029,885,259
Net Profit for the year	-	406,837,417	-	-	-	-	406,837,417
Other Comprehensive Income	-	-	-	-	739,815,000	-	739,815,000
Dividend Paid	-	(162,592,158)	-	-	-	-	(162,592,158)
Transfer to Other Reserves	-	-	-	-	-	-	-
Other Reserves (CSR)	-	(4,068,374)	4,068,374	-	-	-	-
CSR	-	6,655,151	(6,655,151)	-	-	-	-
Other Adjustments	-	-	-	-	-	-	-
Adjustments to Actuarial reserve through OCI	-	-	-	(778,763)	-	-	(778,763)
Balance as on Ashad 31, 2080	3,089,251,000	1,177,966,232	3,877,663	2,256,860	739,815,000	-	5,013,166,755

As per our report of even date

Nisha Kumpakha  
Deputy Manager (Finance)

Tuk Prasad Paudel  
Director

Bhupal K. Pokhrel  
Director

Grishma Ojha  
General Manager

Simran K. Bhisaria  
Director

Rajan Prasad Amatya  
Director

Khem Raj Lamichhane  
Director

Mahesh Ghimire  
Director

Tek Raj Niraula  
Chairman

Shashi Satyal  
Partner  
PKF T R Upadhyaya & Co  
Chartered Accountants

Date: 2080.06.15  
Place: Kathmandu

# Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

## I. CORPORATE INFORMATION

### 1.1 General

Sanima Mai Hydropower Limited (SHPC) is a Public Limited Company incorporated for the development and operation of prospective hydropower projects in Nepal vide registration number 1331/068/069 registered with the Office of Company Registrar. Initially it was incorporated as a private limited company as on 2065/05/26 and later converted into Public Limited Company as on 2068/12/03.

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

The company is currently engaged in operating Hydropower Plant at Mai Khola in Ilam district with a capacity of 29 MW (Mai hydropower plant- 22MW and Mai Cascade hydropower plant- 7 MW). The commercial operation date of the Mai Hydropower Plant is 2071/11/14 and Mai Cascade Hydropower Plant is 2072/10/29.

The company has Swet Ganga Hydropower & Construction Limited (SGHCL) and Mathillo Mailun Khola Jalavidyut Limited (MMKJL) as its associate companies. The associate company Swet Ganga Hydropower & Construction Limited is engaged in operation of hydropower plant at Likhu Khola in Okhaldhunga District with a capacity of 28.1 MW (Tallo Likhu Jalavidyut Aayojana). The plant had started its commercial operation on 17<sup>th</sup> Kartik, 2079.

Another associate company Mathillo Mailun Khola Jalavidyut Limited is engaged in developing hydropower projects in Mailun Khola in Rasuwa District (Mathillo Mailun Khola Jalavidyut Aayojana -14.3 MW).

### 1.2 Financial Statements

The Financial Statements of the group for the year ended 31<sup>st</sup> Ashad 2080 comprise the Statement of Financial Position, Statement of Profit or Loss, Statement of Other Comprehensive Income, Statement of Cash Flows, Statement of Changes in Equity, Notes to the Financial Statements, and Significant Accounting Policies of the Group/Company.

### 1.3 Principal Activities and Operations

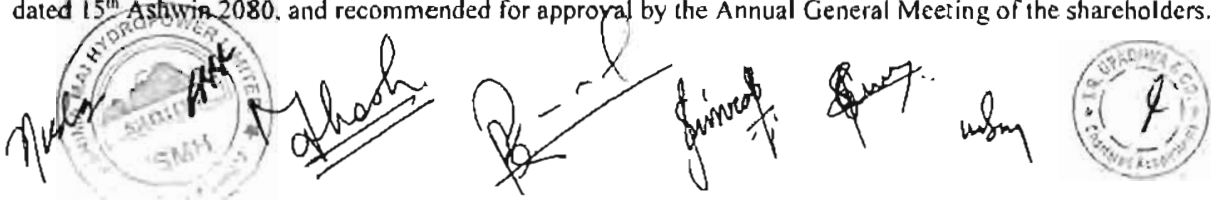
The principal activity of the company is to generate and sell hydroelectricity to Nepal Electricity Authority.

### 1.4 Responsibility for Financial Statements

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

### 1.5 Approval of Financial Statements by Directors

The accompanied Financial Statements have been authorized by the Board of Directors vide its resolution dated 15<sup>th</sup> Ashwin 2080, and recommended for approval by the Annual General Meeting of the shareholders.



## 2. BASIS OF PREPARATION

### 2.1 Basis of Preparation

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

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

### 2.2 Statement of Compliance

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

### 2.3 Functional and Presentation Currency

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

## 3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGEMENTS, ESTIMATES AND ASSUMPTIONS

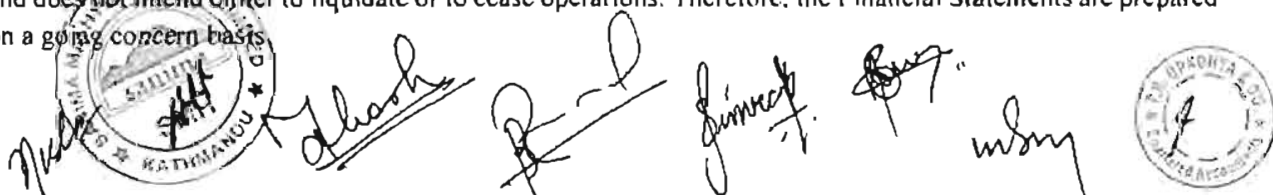
The preparation of Financial Statements in conformity with Nepal Financial Reporting Standards requires the management to make judgments, estimates, and assumptions that affect the application of accounting policies and the reported amounts of assets, liabilities, income, and expenses. Actual results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

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

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

### 3.1 Going Concern

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



### 3.2 Fair Value of Financial Instruments

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

### 3.3 Impairment of Financial Assets

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

### 3.4 Impairment of non-financial assets

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

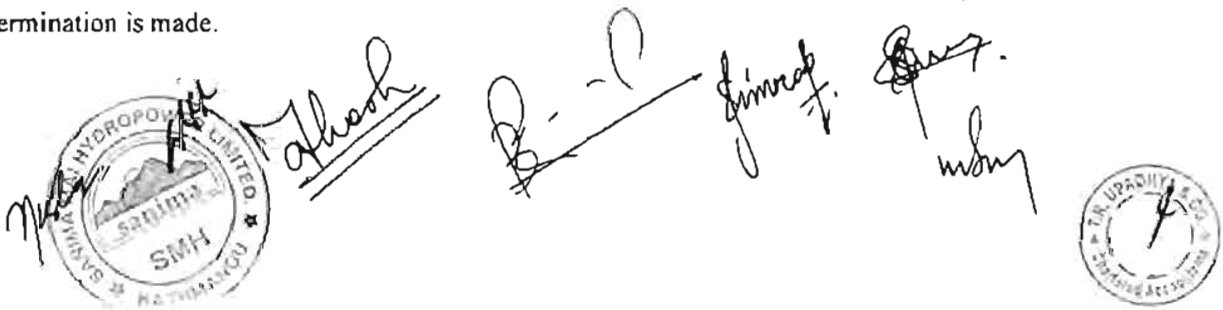
### 3.5 Useful Life of the Property, Plant and Equipment

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

### 3.6 Taxation

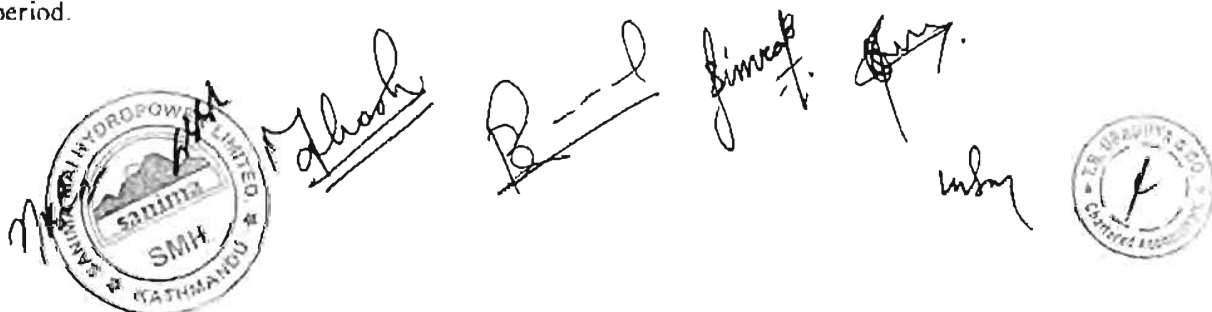
The SHPC is subject to income tax and judgment is required to determine the total provision for current, deferred and other taxes due to the uncertainties that exist with respect to the interpretation of the applicability of tax laws, at the time of preparation of these financial statements.

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



### 3.7 Provisions for Liabilities and Contingencies

- Provisions are recognized when the Company has a present obligation (legal or constructive) because of a past event, it is probable that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligation and a reliable estimate can be made of the amount of the obligation.
- When the Company expects some or all of a provision to be reimbursed, for example, under an insurance contract, the reimbursement is recognized as a separate asset, but only when the reimbursement is virtually certain.
- The expense relating to a provision is presented in the statement of profit 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.



The block contains several handwritten signatures and two circular stamps. The first stamp on the left is for Sanima Mai Hydropower Limited, Kathmandu, with the acronym SMH. The second stamp on the right is for the Chartered Accountant, with the text 'THE ACCOUNTANT' and 'CHARTERED ACCOUNTANT'. The signatures are in various styles, including 'M. P. Shah', 'B. P. Shah', 'S. P. Shah', and 'M. P. Shah'.

**Sanima Mai Hydropower Limited**

**Kathmandu, Nepal**

## NOTES TO GROUP FINANCIAL STATEMENTS

**Year ended Ashad 31, 2080**

Figure in NPR

		Group		Company	
		FY 2079-80	FY 2078-79	FY 2079-80	FY 2078-79
<b>4.1</b>	<b>Revenue From Sale of Electricity</b>				
	Mai Hydropower Plant (22MW) (See note 4.1.1 below)	566,596,450	710,533,366	566,596,450	710,533,366
	Cascade Hydropower plant (7MW) (See note 4.1.2 below)	196,945,291	224,493,228	196,945,291	224,493,228
	<b>Total</b>	<b>763,541,741</b>	<b>935,026,594</b>	<b>763,541,741</b>	<b>935,026,594</b>




#### 4.1.1 Revenue From Sales of Electricity from Mai Hydropower Plant

FY 2079-80					FY 2078-79			
Month	Invoiced as per PPA	Posted Rate	Short supply of energy Charges	Total	Invoiced as per PPA	Posted Rate	Short supply of energy Charges	Total
Shrawan	80,766,102	-	-	80,766,102	82,669,871	7,742,856	-	90,412,727
Bhadra	80,844,056	-	-	80,844,056	78,369,040	7,500,892	-	85,869,931
Ashwin	79,484,367	-	-	79,484,367	78,369,040	7,500,892	-	85,869,931
Kartik	61,390,026	-	-	61,390,026	60,592,383	7,258,927	-	67,851,310
Mansir	33,296,984	-	-	33,296,984	43,819,636	5,435,150	-	49,254,786
Poush	42,770,564	-	-	42,770,564	55,612,130	7,476,345	-	63,088,475
Magh	30,366,648	-	2,232,335	28,134,314	44,346,375	5,980,215	-	50,326,590
Falgun	26,083,621	-	4,040,904	22,042,717	32,815,988	4,610,511	-	37,426,498
Chaitra	34,340,366	-	-	34,340,366	32,955,554	4,630,119	-	37,585,673
Daisakh	8,275,676	-	8,275,676	-	19,051,801	-	-	19,051,801
Jestha	30,060,450	-	6,226,221	23,834,229	42,898,570	-	-	42,898,570
Asadh	79,692,727	-	-	79,692,727	80,897,073	-	-	80,897,073
<b>Total</b>	<b>587,371,585</b>	<b>-</b>	<b>20,775,136</b>	<b>566,596,450</b>	<b>652,397,460</b>	<b>58,135,907</b>	<b>-</b>	<b>710,533,366</b>

#### 4.1.2 Revenue From Sales of Electricity from Mal Cascade Hydropower Plant

FY 2078-79					FY 2079-80			
Month	Invoiced as per PPA	Posted Rate	Short supply of energy Charges	Total	Invoiced as per PPA	Posted Rate	Short supply of energy Charges	Total
Shrawan	27,099,093	-	-	27,099,093	28,180,467	-	-	28,180,467
Bhadra	27,044,916	-	-	27,044,916	26,764,537	-	-	26,764,537
Ashwin	26,499,860	-	-	26,499,860	26,764,537	-	-	26,764,537
Kartik	19,494,079	-	-	19,494,079	19,494,079	-	-	19,494,079
Mansir	11,616,887	-	-	11,616,887	14,494,885	-	-	14,494,885
Poush	14,623,460	-	-	14,623,460	18,530,208	-	-	18,530,208
Mugh	10,358,884	-	-	10,358,884	14,791,344	-	-	14,791,344
Falgun	8,866,282	-	-	8,866,282	11,546,417	-	-	11,546,417
Chaitra	11,697,551	-	-	11,697,551	11,794,605	-	-	11,794,605
Baisakh	2,814,962	-	-	2,814,962	6,484,716	-	-	6,484,716
Jestha	10,201,652	-	-	10,201,652	17,727,570	-	-	17,727,570
Asadh	26,627,665	-	-	26,627,665	27,919,863	-	-	27,919,863
Total	196,945,291	-	-	196,945,291	224,493,228	-	-	224,493,228

*[Handwritten signature]*

# Sanima Mai Hydropower Limited

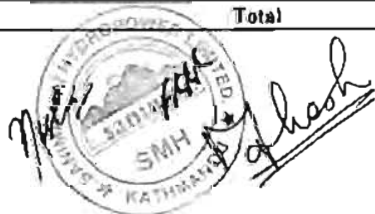
Kathmandu, Nepal


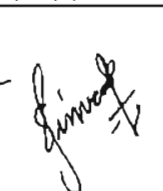
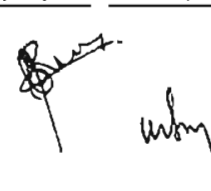
## NOTES TO GROUP FINANCIAL STATEMENTS

Year ended Ashad 31, 2080

Figure in NPR

4.2	Plant operating expenses	Group		Company	
		FY 2079-80	FY 2078-79	FY 2079-80	FY 2078-79
	Generation Royalty	15,270,835	18,718,508	15,270,835	18,718,508
	Plant Insurance	15,730,161	12,352,198	15,730,161	12,352,198
	Personnel expenses (See note 4.2.1)	31,130,273	28,173,133	31,130,273	28,173,133
	Business promotion Expenses	152,800	234,670	152,800	234,670
	Communication Expenses	231,240	228,910	231,240	228,910
	Computer Expenses	65,124	59,050	65,124	59,050
	Corporate Social Responsibility (CSR)	6,655,151	4,007,398	6,655,151	4,007,398
	Donation	217,310	45,440	217,310	45,440
	Consultancy Fee	692,012	776,423	692,012	776,423
	Custom Duty & Charges	120,634	-	120,634	-
	Educational Tour, Training & Seminar	-	132,580	-	132,580
	Electricity Expenses	392,960	375,621	392,960	375,621
	Fuel, Lubricants & chemical cost during Repair	207,147	451,389	207,147	451,389
	Fuel & Lubricant Expenses	986,394	702,949	986,394	702,949
	Government Fee/Land Lease/ Renew	2,269	4,900	2,269	4,900
	Hospitality Expenses	428,808	373,859	428,808	373,859
	Houskeeping Expenses	83,605	56,238	83,605	56,238
	Insurance & Taxes	225,317	182,225	225,317	182,225
	Kitchen Goods	43,110	28,130	43,110	28,130
	Lab Test Expenses	-	13,660	-	13,660
	Medicine Expenses	27,149	36,937	27,149	36,937
	Miscellaneous Expenses	51,373	96,398	51,373	96,398
	Plantation	94,023	242,830	94,023	242,830
	Porter/Helper/Labour Charge	185,124	249,537	185,124	249,537
	Printing & Stationery Expenses	43,204	13,430	43,204	13,430
	Protection work	51,008	30,004	51,008	30,004
	Repair & Maintenance -Headworks/Civil/Canal	2,781,629	6,631,891	2,781,629	6,631,891
	Repair & Maintenance -HM	986,643	307,498	986,643	307,498
	Repair & Maintenance EM	6,012,321	4,688,388	6,012,321	4,688,388
	Repair & Maintenance Transmission Line	11,358	103,642	11,358	103,642
	Repair & Maintenance Consumable Goods	471,383	197,815	471,383	197,815
	Repair & Maintenance Other	69,321	250,952	69,321	250,952
	Repair & Maintenance Office Building	394,806	1,021,156	394,806	1,021,156
	Repair & Maintenance Vehicles	3,494,350	800,121	3,494,350	800,121
	Safety Items	191,000	15,600	191,000	15,600
	Security Expenses	2,962,113	2,699,533	2,962,113	2,699,533
	Site Office Consumable Goods	363,908	403,789	363,908	403,789
	Staff Insurance	232,458	163,146	232,458	163,146
	Staff Welfare Expenses	2,800,492	2,299,873	2,800,492	2,299,873
	Transportation Expenses	643,615	507,116	643,615	507,116
	Travelling Expenses	1,164,620	1,039,714	1,164,620	1,039,714
	Vehicle Renew and Taxes	149,359	166,285	149,359	166,285
	<b>Total</b>	<b>95,816,406</b>	<b>88,882,937</b>	<b>95,816,406</b>	<b>88,882,937</b>
4.2.1	<b>Personnel expenses</b>	<b>FY 2079-80</b>	<b>FY 2078-79</b>	<b>FY 2079-80</b>	<b>FY 2078-79</b>
	Salary & allowance	23,757,249	21,884,671	23,757,249	21,884,671
	Social Security Fund	2,256,798	2,044,196	2,256,798	2,044,196
	Festival Allowance	1,562,667	846,300	1,562,667	846,300
	Over Time Allowance	551,378	600,724	551,378	600,724
	Leave Allowance	2,424,056	2,202,998	2,424,056	2,202,998
	Leave Allowance Expenses-Provision	578,125	594,245	578,125	594,245
	<b>Total</b>	<b>31,130,273</b>	<b>28,173,133</b>	<b>31,130,273</b>	<b>28,173,133</b>





# Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

## NOTES TO GROUP FINANCIAL STATEMENTS

Year ended Ashad 31, 2080

Figure in NPR

4.3	Administrative and Other operating expenses	Group		Company	
		FY 2079-80	FY 2078-79	FY 2079-80	FY 2078-79
	Amortization of project Intangibles (See notes 4.8)	151,214,333	151,169,363	151,214,333	151,169,363
	Depreciation Charges (See notes 4.7)	3,077,974	3,565,276	3,077,974	3,565,276
	Depreciation Charges for ROU Assets (See notes 4.9)	900,096	834,759	900,096	834,759
	Personnel expenses (See note 4.3.1 below)	10,340,029	9,331,711	10,340,029	9,331,711
	Bank commission and charges	39,869	12,181	39,869	12,181
	Capacity Royalty	2,900,000	2,900,000	2,900,000	2,900,000
	Actuarial Fee	16,287	16,287	16,287	16,287
	AGM Expenses	604,852	647,663	604,852	647,663
	Advertising and Publicity	136,100	141,075	136,100	141,075
	Audit Expenses	21,384	50,289	21,384	50,289
	Audit Fee	220,350	209,050	220,350	209,050
	Books/Newspaper/Magazine	14,600	14,600	14,600	14,600
	Business Promotion Expenses	507,768	313,236	507,768	313,236
	Communication Expenses	148,796	82,106	148,796	82,106
	Communication Expenses (BOD)	168,000	168,000	168,000	168,000
	Computer & Software Maintenance Expenses	78,722	54,950	78,722	54,950
	Consultancy Fee	242,306	3,744	242,306	3,744
	Donation	200,000	100,000	200,000	100,000
	Educational Tour/ Training & Seminar	111,690	54,010	111,690	54,010
	Electricity/Water/Cleaning	391,280	421,117	391,280	421,117
	Fuel & Lubricants	516,017	328,213	516,017	328,213
	PES Expenses (Payment for Environmental Service)	40,686	54,612	40,686	54,612
	Hospitality Expenses	104,935	78,500	104,935	78,500
	Insurance & Taxes	26,296	27,623	26,296	27,623
	Leasehold property maintenance	157,433	173,511	157,433	173,511
	Legal Expenses	-	50,000	-	50,000
	Meeting Expenses	121,905	39,465	121,905	39,465
	Meeting Fee	54,000	31,770	54,000	31,770
	Meeting Fee (BOD)	616,000	328,000	616,000	328,000
	Membership Fees & Renewal	153,000	91,085	153,000	91,085
	Miscellaneous Expenses	49,863	29,082	49,863	29,082
	Occupational Health & Safety Expenses	3,200	5,620	3,200	5,620
	Office consumable goods	11,530	17,139	11,530	17,139
	Office Rent	-	72,930	-	72,930
	Printing & Stationery	67,312	69,443	67,312	69,443
	Repair & maintenance Others	-	18,500	-	18,500
	Repair & Maintenance Vehicle (HO)	165,749	172,501	165,749	172,501
	Staff Insurance (HO)	35,435	26,967	35,435	26,967
	Regulation Fee and Charges	674,440	1,777,979	674,440	1,777,979
	Staff Refreshment/Picnic/Sports	417,674	313,744	417,674	313,744
	Transportation & Fares	18,010	12,300	18,010	12,300
	Vehicle Renewal and Taxes	44,762	58,300	44,762	58,300
	Impairment of Receivables (See notes 5.30)	1,000,000	944,899	1,000,000	944,899
	Foreign Exchange fluctuation (Gain)/Loss	20,565	13,780	20,565	13,780
	Fines & Penalties	18,250	592,000	18,250	592,000
	Credit rating Fee	176,280	215,152	176,280	215,152
	Disposal of Fixed Assets (See notes 5.25)	92,661	-	92,661	-
	Website Maintenance Expenses	9,799	32,724	9,799	32,724
	<b>Total</b>	<b>175,930,239</b>	<b>175,665,257</b>	<b>175,930,239</b>	<b>175,665,257</b>



# Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

## NOTES TO GROUP FINANCIAL STATEMENTS

Year ended Ashad 31, 2080

Figure in NPR

4.3.1	Personnel expenses	Group		Company	
		FY 2079-80	FY 2078-79	FY 2079-80	FY 2078-79
	Salary & allowance	8,331,831	7,574,738	8,331,831	7,574,738
	Social Security Fund 1.67%	843,840	760,800	843,840	760,800
	Festival Allowance	586,000	313,617	586,000	313,617
	Leave Allowance	188,876	125,810	188,876	125,810
	Leave Allowance Expenses-Provision	389,482	556,745	389,482	556,745
	<b>Total</b>	<b>10,340,029</b>	<b>9,331,711</b>	<b>10,340,029</b>	<b>9,331,711</b>
4.4	Financial Costs	FY 2079-80	FY 2078-79	FY 2079-80	FY 2078-79
	Interest on Bank Loan (OD)	6,679	125	6,679	125
	Interest on Term Loan (MHP)	81,111,675	96,992,041	81,111,675	96,992,041
	Interest on Term Loan (MCHP)	40,011,812	46,049,561	40,011,812	46,049,561
	Interest expenses relating to Lease (See Notes 4.9)	489,957	510,557	489,957	510,557
	Bank Commission	2,031,624	2,528,710	2,031,624	2,528,710
	<b>Total</b>	<b>123,651,747</b>	<b>146,080,994</b>	<b>123,651,747</b>	<b>146,080,994</b>
4.5	Financial Income	FY 2079-80	FY 2078-79	FY 2079-80	FY 2078-79
	Income From Interest on Call deposit	4,720,215	2,668,096	4,720,215	2,668,096
	Income From Interest on Term deposit	47,705,332	25,516,209	47,705,332	25,516,209
	Interest Income From Other	-	14,494,521	-	14,494,521
	<b>Total</b>	<b>52,425,548</b>	<b>42,678,825</b>	<b>52,425,548</b>	<b>42,678,825</b>
4.6	Income tax expense	FY 2079-80	FY 2078-79	FY 2079-80	FY 2078-79
	<b>Current Tax Expenses</b>				
	Current Tax on profits for the year	11,926,333	10,002,682	11,926,333	10,002,682
	Adjustments for under provision in prior periods	26,192	-	26,192	-
	<b>Deferred Tax Income/(Expense)</b>				
	<b>Total</b>	<b>11,952,525</b>	<b>10,002,682</b>	<b>11,952,525</b>	<b>10,002,682</b>
4.6.1	Deferred Tax Income/(Expense)				
	Particulars	Book Carrying amount	Tax Base	Temporary difference	Deferred Tax Assets/ (Liabilities)
	Investment	1,519,620,000	533,200,000	(986,420,000)	25% (246,605,000)
	<b>Total Deferred Tax Assets/(Liability)</b>				<b>(246,605,000)</b>
	<b>Total Deferred Tax Assets/(Liability) Previous Year</b>				<b>-</b>
	<b>Net Deferred Tax Income/(Expense)</b>				<b>(246,605,000)</b>
	To OCI				<b>(246,605,000)</b>
	To P & L				<b>-</b>



Handwritten signatures and initials.



# Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

## NOTES TO GROUP FINANCIAL STATEMENTS

As at Ashad 31, 2080

Figure in NPR

4.7	Property, Plant & Equipment (Group/Company)	Computer, Furniture, Office & Electrical Equipment NPR	Vehicle NPR	Mechanical Equipment NPR	Excavation Equipment NPR	Total NPR
	Cost:					
	At Shrawan 1, 2078	14,511,592	19,009,894	868,452	3,950,000	38,339,938
	Additions	1,073,357	1,274,700	62,881	-	2,410,938
	This Year adjustment/written off	-	-	-	-	-
	Disposals	(61,040)	-	-	-	(61,040)
	At Ashad 32, 2079	15,523,909	20,284,594	931,333	3,950,000	40,689,836
	Accumulated Depreciation					
	At Shrawan 1, 2078	10,081,971	9,340,450	347,565	2,810,350	22,580,336
	Depreciation charge for the year	1,216,963	2,096,099	81,266	170,948	3,565,276
	This Year Depreciation adjustment/written off	-	-	-	-	-
	Disposals	(26,140)	-	-	-	(26,140)
	At Ashad 32, 2079	11,272,794	11,436,549	428,831	2,981,298	26,119,472
	Net book value:					
	At Ashad 32, 2079	4,251,114	8,848,045	502,502	968,702	14,570,363
	At Ashad 31, 2078	4,429,621	9,669,444	520,887	1,139,650	15,759,602
	At Shrawan 1, 2079	15,523,909	20,284,594	931,333	3,950,000	40,689,836
	Additions	213,770	-	-	-	213,770.00
	This Year adjustment/written off	(998,147)	-	-	-	(998,147)
	Disposals					
	At Ashad 31, 2080	14,739,531	20,284,594	931,333	3,950,000	39,905,458
	Accumulated Depreciation					
	At Shrawan 1, 2079	11,272,794	11,436,549	428,831	2,981,298	26,119,472
	Depreciation charge for the year	1,087,683	1,769,609	75,376	145,306	3,077,974.00
	This Year Depreciation adjustment/written off	-	-	-	-	-
	Disposals	(905,486)	-	-	-	(905,486)
	At Ashad 31, 2080	11,454,991	13,206,158	504,207	3,126,604	28,291,960
	Net book value:					
	At Ashad 31, 2080	3,284,540	7,078,436	427,126	823,396	11,613,498
	At Ashad 32, 2079	4,251,114	8,848,045	502,502	968,702	14,570,364



Handwritten signatures and initials.



# Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

## NOTES TO GROUP FINANCIAL STATEMENTS

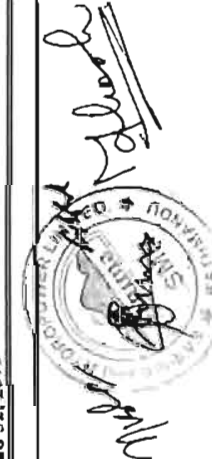
As at Ashad 31, 2080

Figure in NPR

4.8	Intangible Assets (Group/Company)	Software NPR	Service concession arrangements Mai NPR	Cascade NPR	Total NPR
	Cost:				
	At Shrawan 1, 2078	-	3,081,514,681	1,383,404,093	4,464,918,774
	Additions	-	333,693	785,168	1,118,862
	Disposals	-	-	-	-
	Prior periods Adjustments	-	-	-	-
	At Ashad 32, 2079	-	3,081,848,375	1,384,189,262	4,466,037,636
	Accumulated Amortization				
	At Shrawan 1, 2078 (Restated)	-	614,931,986	248,736,305	863,668,292
	Amortization for the year	-	104,975,175	46,194,188	151,169,363
	Disposals	-	-	-	-
	Prior periods Adjustments	-	-	-	-
	At Ashad 32, 2079	-	719,907,161	294,930,493	1,014,837,654.67
	Net book value:				
	At Ashad 32, 2079	-	2,361,941,213	1,089,258,768	3,451,199,982
	At Ashad 31, 2078	-	2,466,582,695	1,134,667,788	3,601,250,483
	At Shrawan 1, 2079	-	3,081,848,375	1,384,189,262	4,466,037,636
	Additions	50,850	-	1,025,613	1,076,463
	Disposals	-	(4,159,356)	-	(4,159,356)
	Prior periods Adjustments	-	-	-	-
	At Ashad 31, 2080	50,850	3,077,689,018	1,385,214,875	4,462,954,743
	Accumulated Amortization				
	At Shrawan 1, 2079 (Restated)	-	719,907,161	294,930,493	1,014,837,655
	Amortization for the year	1,477	104,975,174	46,237,682	151,214,333
	Disposals	-	(1,113,117)	-	(1,113,117)
	Prior periods Adjustments	-	-	-	-
	At Ashad 31, 2080	1,477	823,769,219	341,168,175	1,164,938,871
	Net book value:				
	At Ashad 31, 2080	49,373	2,253,919,799	1,044,046,699	3,298,015,872
	At Ashad 32, 2079	-	2,361,941,213	1,089,258,768	3,451,199,982



*[Handwritten signature]*



# Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

## NOTES TO GROUP FINANCIAL STATEMENTS

As at Ashad 31, 2080

### 4.9 Right of Use Assets (Group/Company)

Figure in NPR

Particulars	As at Shrawan 1, 2078	Depreciation for the year	As at Ashad 31, 2079
Land Lease for Sanima Mai Project	1,343,203	55,967	1,287,237
Land Lease for Sanima Mai Cascade Project	300,221	18,764	281,458
Land Lease for Transmission Line	661,308	41,332	619,976
Head Office Building	2,286,763	718,697	1,568,066
<b>Total</b>	<b>4,591,496</b>	<b>834,759</b>	<b>3,756,737</b>
Particulars	As at Shrawan 1, 2079	Depreciation for the year	As at Ashad 31, 2080
Land Lease for Sanima Mai Project	1,287,237	55,967	1,231,270
Land Lease for Sanima Mai Cascade Project	281,458	18,764	262,694
Land Lease for Transmission Line	619,976	41,332	578,644
Head Office Building	1,568,066	784,033	784,033
<b>Total</b>	<b>3,756,737</b>	<b>900,096</b>	<b>2,856,641</b>

### Lease Liabilities:

Particulars	At Shrawan 1, 2078	Interest Expenses (+)	Lease Payment (-)	At Ashad 31, 2079
Land Lease for Sanima Mai Project	3,026,200	234,530	162,680	3,098,051
Land Lease for Sanima Mai Cascade Project	631,525	48,943	37,641	642,827
Land Lease for Transmission Line	1,391,081	107,809	82,914	1,415,976
Head Office Building	2,286,763	119,274	747,000	1,659,038
<b>Total</b>	<b>7,335,569</b>	<b>510,557</b>	<b>1,030,235</b>	<b>6,815,891</b>

Particulars	At Shrawan 1, 2079	Interest Expenses (+)	Lease Payment (-)	At Ashad 31, 2080
Land Lease for Sanima Mai Project	3,098,051	240,099	178,947	3,159,202
Land Lease for Sanima Mai Cascade Project	642,827	49,819	41,406	651,240
Land Lease for Transmission Line	1,415,976	109,738	91,205	1,434,508
Head Office Building	1,659,038	90,301	865,950	883,389
<b>Total</b>	<b>6,815,891</b>	<b>489,957</b>	<b>1,177,508</b>	<b>6,128,340</b>

### Non- Current Lease Liability

Particulars	As on Ashadh 31, 2080	As on Ashadh 31, 2079
Land Lease for Sanima Mai Project	3,207,198	3,159,202
Land Lease for Sanima Mai Cascade Project	656,165	651,240
Land Lease for Transmission Line	1,445,357	1,434,508
Head Office Building	-	883,389
<b>Total</b>	<b>5,308,720</b>	<b>6,128,340</b>

### Current Lease Liability

Particulars	As on Ashadh 31, 2080	As on Ashadh 31, 2079
Land Lease for Sanima Mai Project	(47,996)	(61,151)
Land Lease for Sanima Mai Cascade Project	(4,925)	(8,414)
Land Lease for Transmission Line	(10,848)	(18,533)
Head Office Building	883,389	775,649
<b>Total</b>	<b>819,619</b>	<b>687,552</b>

### Interest Expenses for Lease Liabilities

Particulars	2079/80	2078/79
Land Lease for Sanima Mai Project	240,099	234,530
Land Lease for Sanima Mai Cascade Project	49,819	48,943
Land Lease for Transmission Line	109,738	107,809
Head Office Building	90,301	119,274
<b>Total</b>	<b>489,957</b>	<b>510,557</b>

### Lease Payments for Lease Liabilities

Particulars	2079/80	2078/79
Land Lease for Sanima Mai Project	178,947	162,680
Land Lease for Sanima Mai Cascade Project	41,406	37,641
Land Lease for Transmission Line	91,205	82,914
Head Office Building	865,950	747,000
<b>Total</b>	<b>1,177,508</b>	<b>1,030,235</b>



*[Handwritten signatures]*

*[Handwritten signature]*



## Sanima Mai Hydropower Limited

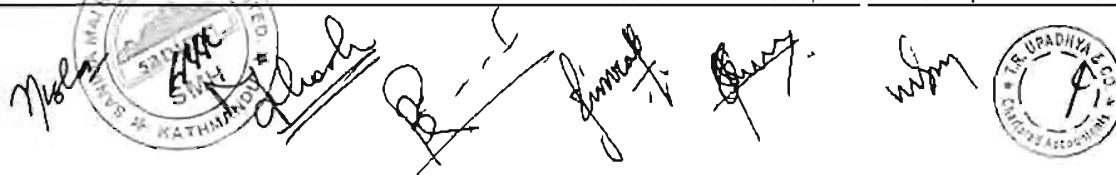
Kathmandu, Nepal

### NOTES TO GROUP FINANCIAL STATEMENTS

As at Ashad 31, 2080

Figure in NPR

4.10	Investments in Associates (See Notes 5.7)	Group		Company	
		FY 2079-80	FY 2078-79	FY 2079-80	FY 2078-79
	<b>Investment in associates</b>				
	<b>Listed Associates</b>				
	Swet Ganga Hydropower & Construction Ltd.	372,901,349	414,863,164	450,000,000	450,000,000
	<b>Unlisted Associates</b>				
	Mathillo Mailun Khola Jalavidhyut Ltd.	223,035,712	228,340,151	237,500,000	237,500,000
	<b>Total</b>	<b>595,937,061</b>	<b>643,203,314</b>	<b>687,500,000</b>	<b>687,500,000</b>
	<b>Investment in Associates</b>	<b>FY 2079-80</b>		<b>FY 2078-79</b>	
		<b>Cost</b>	<b>Fair Value</b>	<b>Cost</b>	<b>Fair Value</b>
	Swet Ganga Hydropower & Construction Ltd. (4,500,000 shares of Rs. 100 each at cost and MV: Rs. 262.70 each)	450,000,000	1,182,150,000	450,000,000	450,000,000
	Mathillo Mailun Khola Jalavidhyut Ltd. (2,375,000 shares of Rs. 100 each)	237,500,000	237,500,000	237,500,000	237,500,000
	<b>Total</b>	<b>687,500,000</b>	<b>1,419,650,000</b>	<b>687,500,000</b>	<b>687,500,000</b>
	<b>Investment in Associates (Equity Method)</b>	<b>FY 2079-80</b>		<b>FY 2078-79</b>	
		<b>Equity</b>		<b>Equity</b>	
	Swet Ganga Hydropower & Construction Ltd.	372,901,349		414,863,164	
	Mathillo Mailun Khola Jalavidhyut Ltd.	223,035,712		228,340,151	
	<b>Total</b>	<b>595,937,061</b>		<b>643,203,314</b>	
4.11	Other Investments (See Note 5.6.3)				
	<b>Investments measured at Fair Value through Other Comprehensive Income</b>	<b>FY 2079-80</b>	<b>FY 2078-79</b>	<b>FY 2079-80</b>	<b>FY 2078-79</b>
	<b>Listed Other Investment</b>				
	Sanima Middle Tamor Hydropower Ltd.	1,519,620,000	533,200,000	1,519,620,000	533,200,000
	<b>Unlisted Other Investment</b>				
	Sanima Jum Hydropower Ltd.	33,447,500	-	33,447,500	-
	Bavari Construction Pvt. Ltd.	20,000,000	5,000,000	20,000,000	5,000,000
	<b>Total</b>	<b>1,573,067,500</b>	<b>538,200,000</b>	<b>1,573,067,500</b>	<b>538,200,000</b>
4.12	Advance towards Investment in Equity	<b>FY 2079-80</b>	<b>FY 2078-79</b>	<b>FY 2079-80</b>	<b>FY 2078-79</b>
	Sanima Jum Hydropower Ltd.	-	28,500,000	-	28,500,000
	Bavari Construction Pvt. Ltd.	-	7,375,000	-	7,375,000
	<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>35,875,000</b>	<b>-</b>	<b>35,875,000</b>
4.13	Investment in Term Deposits (See Note 5.6.3)	<b>FY 2079-80</b>	<b>FY 2078-79</b>	<b>FY 2079-80</b>	<b>FY 2078-79</b>
	Commercial Banks Fixed Deposits	469,790,000	352,300,000	469,790,000	352,300,000
	<b>Total</b>	<b>469,790,000</b>	<b>352,300,000</b>	<b>469,790,000</b>	<b>352,300,000</b>
4.14	Other Financial Assets	<b>FY 2079-80</b>	<b>FY 2078-79</b>	<b>FY 2079-80</b>	<b>FY 2078-79</b>
	<b>Current Other Financial Assets</b>				
	Advance to Other	1,354,911	1,733,336	1,354,911	1,733,336
	Accrued Interest (Receivables)	2,151,144	3,598,454	2,151,144	3,598,454
	Staff Advances	1,120,850	1,331,250	1,120,850	1,331,250
	Trade Debtors - NEA (See note 5.29)	426,378,721	455,450,201	426,378,721	455,450,201
	Restricted Bank Balance - Capex Reserve (See note 5.20.1)	71,528,884	71,273,304	71,528,884	71,273,304
	Restricted Bank Balance - O&M Reserve (See note 5.20.2)	15,386,648	22,912,000	15,386,648	22,912,000
	<b>Total</b>	<b>517,921,158</b>	<b>556,298,545</b>	<b>517,921,158</b>	<b>556,298,545</b>
4.15	Other Assets	<b>FY 2079-80</b>	<b>FY 2078-79</b>	<b>FY 2079-80</b>	<b>FY 2078-79</b>
	<b>Current Other Assets</b>				
	L.C Deposit (Margin)	879,461	879,461	879,461	879,461
	Miscellaneous Deposit	112,003	112,003	112,003	112,003
	Prepaid Insurance	12,317,763	12,248,437	12,317,763	12,248,437
	Prepaid Expenses	2,025,716	1,912,903	2,025,716	1,912,903
	<b>Total</b>	<b>15,334,943</b>	<b>15,152,804</b>	<b>15,334,943</b>	<b>15,152,804</b>



# Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

## NOTES TO GROUP FINANCIAL STATEMENTS

As at Ashad 31, 2080

Figure in NPR


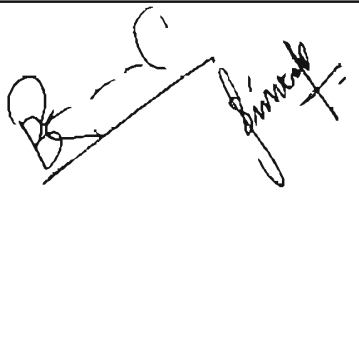


4.16 Inventories	Group		Company	
	FY 2079-80	FY 2078-79	FY 2079-80	FY 2078-79
Bearing /Transformer Oil	419,486	419,486	419,486	419,486
Gabion Box Stock	1,448,049	1,441,804	1,448,049	1,441,804
Hydro-Mechanical Stock	1,061,680	841,716	1,061,680	841,716
Other Materials	24,351	130,229	24,351	130,229
Spare Parts of Electromechanical Equipment	20,614,805	16,151,870	20,614,805	16,151,870
<b>Total</b>	<b>23,568,372</b>	<b>18,985,105</b>	<b>23,568,372</b>	<b>18,985,105</b>

### 4.17 Cash and short-term deposits

Cash and short term deposits includes cash and bank balance and other short term deposits of financial assets having maturity of 3 months or less.

	FY 2079-80	FY 2078-79	FY 2079-80	FY 2078-79
Cash Balance	6,570	5,977	6,570	5,977
Bank Balance	42,566,132	43,075,467	42,566,132	43,075,467
Commercial Banks Fixed Deposits (upto 3 months term)	-	30,000,000	-	30,000,000
<b>Total</b>	<b>42,572,702</b>	<b>73,081,444</b>	<b>42,572,702</b>	<b>73,081,444</b>

4.18 Current Tax Assets / (Liabilities)	FY 2079-80	FY 2078-79	FY 2079-80	FY 2078-79
Income Tax Liabilities	(11,952,525)	(10,002,682)	(11,952,525)	(10,002,682)
Advance Tax	15,412,440	12,951,013	15,412,440	12,951,013
<b>Net Tax Assets/(Liability)</b>	<b>3,459,915</b>	<b>2,948,331</b>	<b>3,459,915</b>	<b>2,948,331</b>

# Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

## NOTES TO GROUP FINANCIAL STATEMENTS

As at Ashad 31, 2080

Figure in NPR

### 4.19 Borrowings

This includes the amount borrowed by the Company from Banks as a loan and is treated as financial liabilities at amortized cost. The book costs have been taken as deemed amortized cost for NFRS purpose. AIR on loan, if any, is shown as part of borrowings.

	Group		Company	
	FY 2079-80	FY 2078-79	FY 2079-80	FY 2078-79
<b>4.19.1 Current Borrowings</b>				
Consortium Term Loan (Mai Hydropower Project)	260,429,152	241,725,356	260,429,152	241,725,356
Consortium Term Loan (Mai Cascade Hydropower Project)	103,727,000	92,609,000	103,727,000	92,609,000
<b>Total</b>	<b>364,156,152</b>	<b>334,334,356</b>	<b>364,156,152</b>	<b>334,334,356</b>
<b>4.19.2 Non-Current Borrowings</b>	<b>FY 2079-80</b>	<b>FY 2078-79</b>	<b>FY 2079-80</b>	<b>FY 2078-79</b>
Consortium Term Loan (Mai Hydropower Project)	636,449,850	893,668,097	636,449,850	893,668,097
Consortium Term Loan (Mai Cascade Hydropower Project)	354,055,000	457,782,000	354,055,000	457,782,000
<b>Total</b>	<b>990,504,850</b>	<b>1,351,450,097</b>	<b>990,504,850</b>	<b>1,351,450,097</b>
<b>4.20 Other Financial Liabilities</b>				
<b>4.20.1 Current Other Financial Liabilities</b>	<b>FY 2079-80</b>	<b>FY 2078-79</b>	<b>FY 2079-80</b>	<b>FY 2078-79</b>
Audit Fee Payable	220,350	209,050	220,350	209,050
Advance From Others	-	470,000	-	470,000
Cash Dividend Payable	39,340	54,548	39,340	54,548
Lease Liabilities (See Notes 4.9)	819,619	687,552	819,619	687,552
Leave Allowance Payable	2,017,051	1,655,974	2,017,051	1,655,974
Overtime Allowance Payable	1,530	25,995	1,530	25,995
Retention Money Payable	664,572	933,086	664,572	933,086
Royalty Payable	8,532,236	9,112,832	8,532,236	9,112,832
Staff Deposit A/C	355,820	205,808	355,820	205,808
Payable to Others	888,812	816,277	888,812	816,277
Actuary Fee payable	16,287	12,008	16,287	12,008
<b>Total</b>	<b>13,555,617</b>	<b>14,183,130</b>	<b>13,555,617</b>	<b>14,183,130</b>
<b>4.20.2 Non Current Other Financial Liabilities</b>	<b>FY 2079-80</b>	<b>FY 2078-79</b>	<b>FY 2079-80</b>	<b>FY 2078-79</b>
Lease Liability (See Notes 4.9)	5,308,720	6,128,340	5,308,720	6,128,340
<b>Total</b>	<b>5,308,720</b>	<b>6,128,340</b>	<b>5,308,720</b>	<b>6,128,340</b>
<b>4.21 Other Provisions (See note 4.26)</b>	<b>FY 2079-80</b>	<b>FY 2078-79</b>	<b>FY 2079-80</b>	<b>FY 2078-79</b>
Employees Leave Fund	3,093,241	1,375,916	3,093,241	1,375,916
<b>Total</b>	<b>3,093,241</b>	<b>1,375,916</b>	<b>3,093,241</b>	<b>1,375,916</b>
<b>4.22 Other Liabilities</b>				
<b>Current Other Liabilities</b>	<b>FY 2079-80</b>	<b>FY 2078-79</b>	<b>FY 2079-80</b>	<b>FY 2078-79</b>
Provisions Staff Bonus	8,546,734	11,350,469	8,546,734	11,350,469
Withholding Tax Payable	315,210	470,736	315,210	470,736
Social Security Fund Payable	424,240	424,240	424,240	424,240
Staff Payable	24,082	265,770	24,082	265,770
<b>Total</b>	<b>9,310,266</b>	<b>12,511,214</b>	<b>9,310,266</b>	<b>12,511,214</b>



*[Handwritten signature]*

*[Handwritten signature]*

*[Handwritten signature]*

*[Handwritten signature]*



# Sanima Mai Hydropower Limited

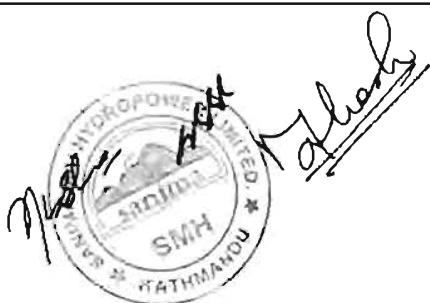
Kathmandu, Nepal

## NOTES TO GROUP FINANCIAL STATEMENTS

As at Ashad 31, 2080

Figure in NPR

4.23	Share Capital	Group		Company	
		FY 2079-80	FY 2078-79	FY 2079-80	FY 2078-79
	Authorised Share Capital (35,000,000 Equity Shares at NPR 100 each)	3,500,000,000	3,500,000,000	3,500,000,000	3,500,000,000
	Issued Share Capital (30,892,510 Equity Shares at NPR 100 each)	3,089,251,000	3,089,251,000	3,089,251,000	3,089,251,000
	Paid up Share Capital (30,892,510 Equity Shares at NPR 100 each)	3,089,251,000	3,089,251,000	3,089,251,000	3,089,251,000
	Ordinary Shares as at 1st Shrawan	3,089,251,000	2,808,410,000	3,089,251,000	2,808,410,000
	Add: Bonus Shares Issued	-	280,841,000	-	280,841,000
	Shares as at 31st Ashad	3,089,251,000	3,089,251,000	3,089,251,000	3,089,251,000
<b>4.23.1</b>	<b>Reconciliation of No. of Shares</b>	<b>FY 2079-80</b>	<b>FY 2078-79</b>	<b>FY 2079-80</b>	<b>FY 2078-79</b>
	Ordinary Shares as at 1st Shrawan	30,892,510	28,084,100	30,892,510	28,084,100
	Add: Bonus Shares Issued	-	2,808,410	-	2,808,410
	Ordinary Shares as at 31st Ashad	30,892,510	30,892,510	30,892,510	30,892,510
<b>4.24</b>	<b>Retained Earnings</b>	<b>FY 2079-80</b>	<b>FY 2078-79</b>	<b>FY 2079-80</b>	<b>FY 2078-79</b>
	Retained Earnings (Opening)	886,407,774	672,162,277	931,134,196	672,162,277
	Profit for the year	362,175,610	551,690,387	406,837,417	545,774,922
	Issuance of Bonus Share (-)	-	(280,841,000)	-	(280,841,000)
	Cash Dividend (-)	(162,592,158)	(14,781,106)	(162,592,158)	(14,781,106)
	Provision for CSR	(4,068,374)	(5,461,703)	(4,068,374)	(5,461,703)
	CSR Expenses	6,655,151	4,007,398	6,655,151	4,007,398
	Lease Adjustment as per NFRS 16	-	(2,744,073)	-	(2,744,073)
	Prior Period Adjustment	-	9,718,637	-	9,718,637
	Reversal of Operating Lease Adjustment	-	3,298,844	-	3,298,844
	Adjustments due to Associates	(2,706,415)	(50,641,887)	-	-
	<b>Total</b>	<b>1,085,871,588</b>	<b>886,407,774</b>	<b>1,177,966,232</b>	<b>931,134,196</b>
<b>4.25</b>	<b>Other Reserves</b>	<b>FY 2079-80</b>	<b>FY 2078-79</b>	<b>FY 2079-80</b>	<b>FY 2078-79</b>
	Actuarial reserve	2,256,860	3,035,623	2,256,860	3,035,623
	Corporate Social Responsibility Reserve	3,877,663	6,464,439	3,877,663	6,464,439
	Fair Value Reserve	739,815,000	-	739,815,000	-
	Adjustments due to Associates	531,706	429,736	-	-
	<b>Total</b>	<b>746,481,228</b>	<b>9,929,799</b>	<b>745,949,523</b>	<b>9,500,062</b>



*Handwritten signatures and initials.*



# Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

## NOTES TO GROUP FINANCIAL STATEMENTS

As at Ashad 31, 2080

### 4.26. Employee Benefits:

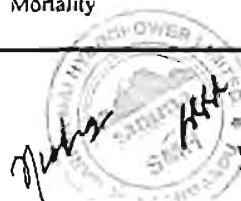
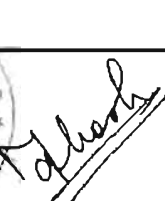
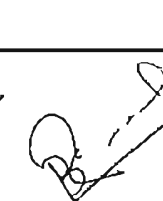
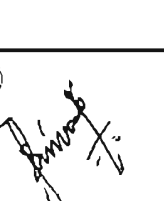
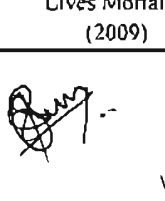
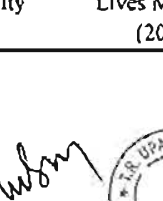
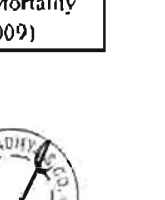
The Nepal Accounting Standard 19 on "Employee Benefits" issued by the Institute of Chartered Accountants of Nepal has been adopted by the Company as under:

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

Figure in NPR

	2079-80 Leave Encashment (Non-Funded)	2078-79 Leave Encashment (Non-Funded)
<b>1 (Income)/ Expenses Recognized in Statement of Profit or Loss</b>		
Interest Cost	133,990	178,705
Current Service Cost	839,479	814,607
<b>Total</b>	<b>973,469</b>	<b>993,312</b>
<b>2 (Income)/Expenses Recognized in Other Comprehensive Income</b>		
Actuarial (Gain)/ Loss	778,763	(1,468,827)
Return on Plan Assets (Greater)/Lesser than discount rate	-	-
<b>Expenses recognized in Other Comprehensive Income</b>	<b>778,763</b>	<b>(1,468,827)</b>
<b>3 Change in Present Value Obligations</b>		
PV of Obligation at beginning of the year	1,375,916	1,851,431
Interest Cost	133,990	178,705
Current Service Cost	839,479	814,607
Acquisitions (credit)/ cost	-	-
Benefit paid	(34,907)	-
Actuarial (Gain)/ Loss	778,763	(1,468,827)
<b>Liability at the end of the year</b>	<b>3,093,241</b>	<b>1,375,916</b>
<b>4 Change in Fair Value of Plan Assets</b>		
Fair Value of Plan Assets at Beginning of the Year	-	-
Acquisition Adjustment	-	-
Interest Income on Plan Assets	-	-
<b>Fair Value of Plan Assets at End of the Year</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

	2079-80 Leave Encashment (Non-Funded)	2078-79 Leave Encashment (Non-Funded)
<b>5 Amount Recognized in Statement of Financial Position</b>		
Present Value of Obligations at Year End	3,093,241	1,375,916
Fair Value of Plan Assets at Year End	-	-
<b>Funded Status</b>	<b>(3,093,241)</b>	<b>(1,375,916)</b>
Unrecognised Actuarial (Gain)/Loss at Year End		
Unrecognised Past Service Cost		
<b>Net Asset/(Liability) Recognised in Statement of Financial Position</b>	<b>(3,093,241)</b>	<b>(1,375,916)</b>
<b>6 Actuarial Assumptions</b>		
Discount rate	10%	10%
Salary escalation rate	12%	12%
Retirement age	58	58
Remaining Working Life	8.88	9.18
Mortality	Nepali Assured Lives Mortality (2009)	Nepali Assured Lives Mortality (2009)

# Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

## NOTES TO GROUP FINANCIAL STATEMENTS

As at Ashad 31, 2080

### 4.27: RELATED PARTY TRANSACTIONS

Relationship	Related Parties
Company With Common Directors	Sanima Bank Limited Sanima Jum Hydropower Ltd. Sanima Hydro & Engineering Pvt. Ltd. Akama Hotel Pvt. Ltd. Sanima Pvt. Ltd. Sanima Foundation Bavari Construction Pvt. Ltd.
Associates	Swet Ganga Hydropower and Construction Limited Mathilo Mailun Khola Jalvidyut Company Limited

### Transactions with Key Managerial Personnel (KMPs)

According to Nepal Financial Reporting Standard (NFRS) - 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) and key employees who are holding directorship in Subsidiary companies of the SHPC.

KMPs of the SHPC includes members of Board of Directors and Chief Executive Officer namely:

Mr. Tek Raj Niraula	Chairman
Ms. Simran Kumari Bhimsaria	Director
Mr. Khen Raj Lamichhane	Director
Mr. Tuk Prasad Paudel	Director
Mr. Mahesh Chimire	Director
Mr. Bharat Kumar Pokhrel	Director
Dr. Rajan Prasad Amatya	Director
Mr. Grishma Ojha	General Manager

The following provides expenses incurred for KMPs of SHPC:

Figure in NPR

Nature of Expenses	FY2079-80	FY2078-79
Directors' fees	616,000	328,000
Communication Expenses	168,000	168,000
<b>Total</b>	<b>784,000</b>	<b>496,000</b>

Transactions with Key Managerial Personnel (KMPs/GM)	FY2079-80	FY2078-79
<b>For the year ended</b>		
Short term employee benefits	4,399,466	3,616,051
Post-employment benefits	307,200	279,120
<b>Total</b>	<b>4,706,666</b>	<b>3,895,171</b>

Transactions with Related parties, if any	FY2079-80	FY2078-79
<b>Deposits &amp; Investments</b>		
<b>Investment</b>		
Swet Ganga Hydropower & Construction Ltd. (at cost)	450,000,000	450,000,000
Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Ltd. (at cost)	237,500,000	237,500,000
Sanima Jum Hydropower Ltd. (at cost)	33,447,500	-
Bavari Construction Pvt.Ltd. (at cost)	20,000,000	5,000,000
<b>Total</b>	<b>740,947,500</b>	<b>692,500,000</b>

# Sanima Mai Hydropower Limited



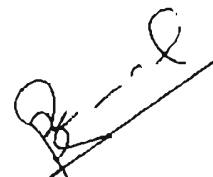
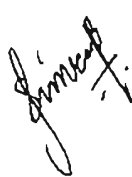

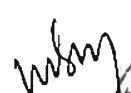

Katmandu, Nepal

## NOTES TO GROUP FINANCIAL STATEMENTS

As at Ashad 31, 2080

### 4.27: RELATED PARTY TRANSACTIONS

<b>Deposits &amp; investments</b>	<b>FY2079-80</b>	<b>FY2078-79</b>
Sanima Bank Ltd.- Term Deposit	44,500,000	44,500,000
Sanima Bank- Call account	2,704,930	618,146
Sanima Bank- Current Account	1,000	335,872
Sanima Bank- Site Current Account	272,124	-
<b>Total</b>	<b>47,478,054</b>	<b>45,454,018</b>
<b>Advance payment for Equity shares</b>	<b>FY2079-80</b>	<b>FY2078-79</b>
Sanima Jum Hydropower Ltd.	-	28,500,000
Bavari Construction Pvt. Ltd.	-	7,375,000
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>35,875,000</b>
<b>Expenses &amp; fees paid</b>	<b>FY2079-80</b>	<b>FY2078-79</b>
Sanima Hydro & Engineering Pvt. Ltd.	765,007	921,460
<b>Total</b>	<b>765,007</b>	<b>921,460</b>
<b>Expenses &amp; Outstanding balance</b>	<b>FY2079-80</b>	<b>FY2078-79</b>
<b>Sanima Pvt. Ltd.</b>		
Rent Paid	865,950	819,930
Rent Payable	-	-
<b>Total</b>	<b>865,950</b>	<b>819,930</b>
<b>Akama Hotel Pvt. Ltd.</b>		
Expenses paid during meeting of SHPC	278,790	165,311
Payable	-	-
<b>Total</b>	<b>278,790</b>	<b>165,311</b>

# Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

## 5. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES AND NOTES TO ACCOUNT

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. Expenses capitalized also include applicable borrowing costs for qualifying assets if any. All upgradation/enhancements are charged off as revenue expenditure unless they bring similar significant additional benefits. Subsequently, PPE can be measured on the Cost model or the Revaluation model.

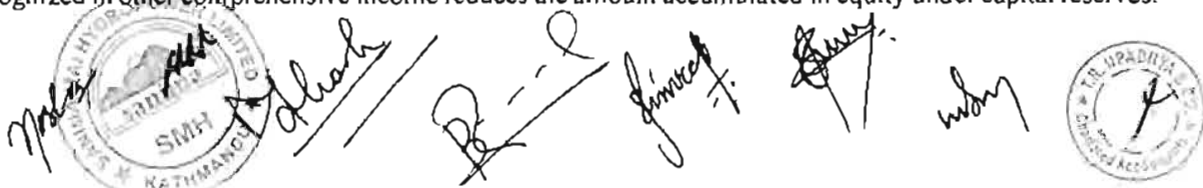
#### 5.2.1 Cost model

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

#### 5.2.2 Revaluation model

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

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



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

An item of property, plant, and equipment is de-recognized upon disposal or when no future economic benefits are expected to arise from the continued use of the 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 group has adopted Cost model for property, plant & equipment. Carrying amount of assets has been assumed as fair value.

### 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.

### 5.3 Intangible Assets

Intangible Assets that the group controls and from which it expects future economic benefits are capitalized upon acquisition and initially measured at cost comprising the purchase price (including import duties and non-refundable taxes) and directly attributable costs to prepare the asset for its intended use.

The useful life of an intangible asset is considered finite where the rights to such assets are limited to a specified period of time by contract or law (e.g., licenses) or the likelihood of technical, technological obsolescence (e.g., computer software). If there are no such limitations, the useful life is taken to be indefinite.

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

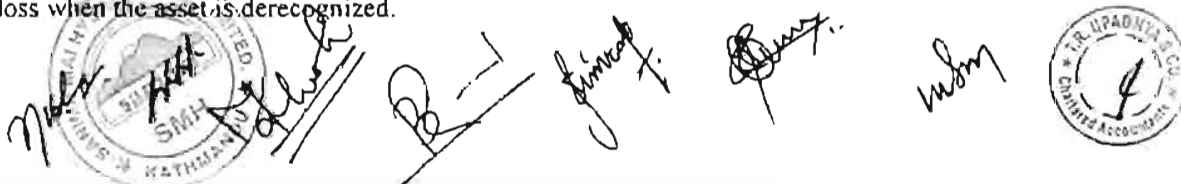
Software is amortized over a period of five years.

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

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

Service concession arrangements of SHPC include Mai Hydropower Plant (22MW) and Cascade Hydropower Plant (7MW). Service concession arrangements are amortized over the contractual period of 30 years as per the Power Purchase Agreement (PPA) of SHPC. As per PPA, the life of Mai Hydropower Plant is up to B.S. 2101/11/13 and Mai Cascade Power Plant is B.S. 2102/10/28.

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 derecognized.



#### 5.4 Right of Use Assets

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

- Fixed payments, less lease incentives offered by the lessor
- Variable payment linked to an index or interest rate
- Expected residual payment from residual value guarantees
- The exercise price of call options when exercise is estimated to be sufficiently likely and
- Contractual penalties for the termination of lease if the lease term reflects the exercise of terminable option

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

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

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

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

#### 5.5 Service Concession Arrangements

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

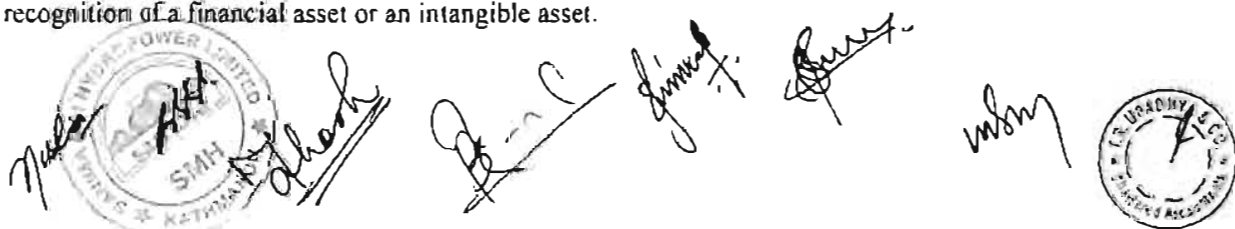
This Interpretation applies to public-to-private service concession arrangements if:

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

The 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 SHPC, being an operator, receives a right (a license) to charge users of the public service. A right to charge users of 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 types 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 include power supply from its two hydropower plants namely Mai Hydropower Plant (22MW) and Mai Cascade Hydropower Plant (7MW). The Company maintains and services the infrastructure during the concession period. The concession period for Mai Hydropower Plant is up to B.S. 2101/11/13 and Mai Cascade Power Plant is B.S. 2102/10/28. 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 model 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 SHPC 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 require delivery of assets within the time frame generally established by regulation or convention in the marketplace.

### 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. Transaction cost in relation to financial assets and financial liabilities at fair value through profit or loss are dealt with in the Statement of Profit or Loss.

### 5.6.3 Classification and Subsequent Measurement of Financial Assets

At its 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.



*[Handwritten signature]*

*[Handwritten signature]*

*[Handwritten signature]*



### 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 held 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 SHPC that are not designated as hedging instruments in hedge relationships.

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.

SHPC 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 SHPC is unable to trade these financial assets due to inactive markets and management's intention to sell them in the foreseeable future significantly changes, SHPC 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

SHPC 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.

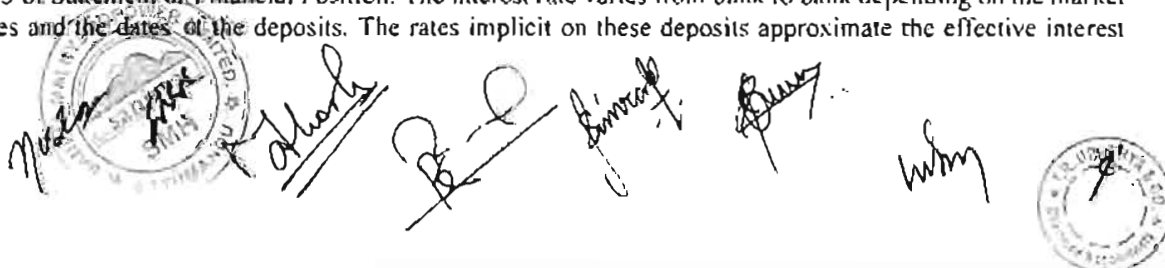
Financial assets designated at fair value through profit or loss is recorded in the Statement of Financial Position at fair value. Changes in fair value are recorded in 'Other Income' in the Statement of Profit or Loss. Interest earned is accrued under 'Other Income', using the effective interest rate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

The SHPC 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 SHPC 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 having maturity of one year maximum have been classified as held to Maturity Financial Assets. These investments have been shown under heading "Investments in Term Deposits" in Schedule 4.13 of Statement of Financial Position. The interest rate varies from bank to bank depending on the market rates and the dates of the deposits. The rates implicit on these deposits approximate the effective interest



rates and the same rates are used to calculate the interest (finance) income and for the purpose of calculating the amortized costs of these assets. The carrying value of these assets represents the amortized costs.

The details are as follows:

S.No.	Particulars	Amount in NPR	
		FY 2079-80	FY 2078-79
1.	Laxmi Sunrise Bank Limited	324,000,000	223,000,000
2.	Siddhartha Bank Limited	70,100,000	84,800,000
3.	Sanima Bank Limited	44,500,000	44,500,000
4.	Kumari Bank Limited	31,190,000	-
	<b>Total</b>	<b>469,790,000</b>	<b>352,300,000</b>

### 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 losses'. Debt securities in this category are intended to be held for an indefinite period of time and may be sold in response to needs for liquidity or in response to changes in the market conditions.

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

The company has invested in equity instruments of various companies with the intention of holding onto such investments for both collecting contractual cashflows and selling the instruments for capital gain. These investments have been presented as Other Investments in the Statement of Financial Position.

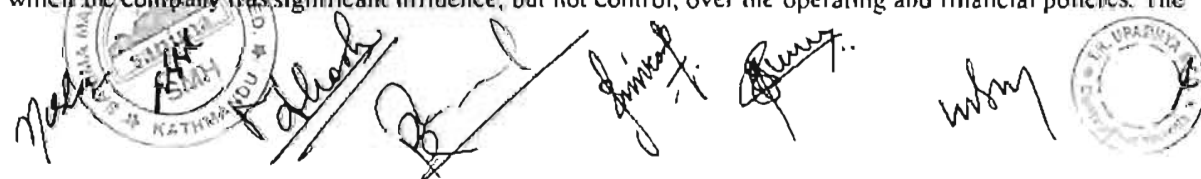
The investments have been recognized as per NFRS 9 at cost in initial recognition and subsequently measured at fair value through Other comprehensive income at the year end. The listed investments have been presented at the market rate as at year end and the Fair Value gain is recognized in Statement of Other Comprehensive Income. In case of unlisted investments, the cost price has been used as the best estimate of Fair Value and thus have been presented at cost price itself. The investments have been shown in detail in Schedule 4.11. The details are as follows:

S.No.	Name of Investee Company	% Holding	No. Of Shares	Fair Value	Total Amount (NPR)
1.	Sanima Middle Tamor Hydropower Ltd.*	16.00%	5,332,000	285	1,519,620,000
2.	Sanima Jum Hydropower Ltd. (At Cost)	9.40%	334,475	100	33,447,500
3.	Bavari Construction Pvt. Ltd. (At Cost)	8.00%	200,000	100	20,000,000

\* The shares held of Sanima Middle Tamor Hydropower Limited are pledged in the favour of Consortium banks of the concerned company to finance Middle Tamor Hydropower project. Since the shares of Sanima Middle Tamor Hydropower Limited are in lock in period, the shares have been valued at Level 2 of Fair Value Measurement considering the market value of similar shares being traded at active market. The freely tradeable shares of the company itself have been considered for the purpose.

### 5.7 Investment in Associates

For the purpose of group financials, NAS 28 - Investments in Associates and Joint Ventures has been considered and the associates have been accounted for using the equity method. Associates are entities in which the company has significant influence, but not control, over the operating and financial policies. The



investment in companies with holding more than 20% but less than 50% is normally treated as investment in associates subject to Significant influence exercised over such companies. The investments in associates are recognized at cost in separate financial statements while in group financial statements cost is increased (or decreased) each year by the company's share of the post-acquisition profit/ (loss) using equity method. The gain/(loss) on dilution of interest in associates has also been recognized in the year of such dilution in Statement of Profit/(Loss).

The company ceases to recognize its share of the losses of equity accounted associates when its share of the net assets and amounts due from the entity have been written off in full, unless it has a contractual or constructive obligation to make good its share of the losses.

The investment in Associates has been presented under Schedule 4.10. The details are as follows:

S.No.	Name of Investee Company	% Holding
1.	Swet Ganga Hydropower & Construction Ltd.*	28.25%
2.	Mathillo Mailun Khola Jalavidhyut Ltd.**	39.58%

\* The shares held of Swet Ganga Hydropower & Construction Limited have been pledged in the favour of Consortium banks of the concerned company to finance Tallo Likhu Jalavidhyut Aayojana (28.1 MW).

\*\* The shares held of Mathillo Mailun Khola Jalavidhyut Ltd. have been pledged in the favour of Consortium banks of the concerned company to finance Mathillo Mailun Khola Jalavidhyut Aayojana (14.3 MW).

## 5.8 Financial Liabilities

The group initially recognizes loans and receivables on the date when they are originated. All other financial liabilities are initially recognized on the trade date when the entity becomes a party to the contractual provisions of the instrument. A financial liability is classified as at fair value through profit or loss if it is classified as held-for-trading or is designated as such on initial recognition. Directly attributable transaction costs are recognized in the statement of profit or loss as incurred. Financial liabilities at fair value through profit or loss are measured at fair value and changes therein, including any interest expense, are recognized in the statement of profit or loss. Other non-derivative financial liabilities are initially measured at fair value less any directly attributable transaction costs. Subsequent to initial recognition, these liabilities are measured at amortized cost using the effective interest method. Other financial liabilities include amount payable to staff, other creditors including accruals, royalty amount payable and lease liabilities as per NFRS 16.

### De-recognition of other financial liabilities

A financial liability is de-recognized when the obligation under the liability is discharged, 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.

## 5.9 Financial Risk Management Objectives

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

### a) Risk management framework

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

The risk management policies are established to identify and analyze the risks faced by the company, to set appropriate risk limits and controls, and to monitor risks and adherence to limits. Risk management policies and systems are reviewed regularly to reflect changes in market conditions and the company's activities. The Company, through its training and management standards and procedures, aims to



*[Handwritten signatures]*

*[Handwritten signature]*



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.

**5.10 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.



*[Handwritten signatures]*



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 statement of profit or loss in the year of purchase.

#### 5.11 Impairment of non-financial assets

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

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

#### 5.12 Retirement Benefits Obligations

##### 5.12.1 Defined Contribution Plans

A defined contribution plan is a post-employment benefit plan under which SHPC 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 SHPC by the employees and is recorded as an expense under 'Personnel expenses' as and when they become due. Unpaid contributions, if any, are recorded as a liability under 'Other liabilities'.

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



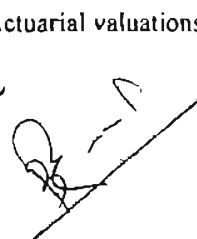

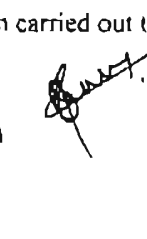
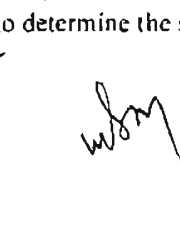

##### 5.12.2 Defined Benefit Plans

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

##### 5.12.3 Unutilized Accumulated Leave

SHPC'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. SHPC'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 the terms of SHPC's obligation. The calculation is performed using the Projected Unit Credit method. Net change in liability for unutilized accumulated leave including any actuarial gain and loss are recognized in the Statement of Profit or Loss under 'Personnel Expenses' and the Statement of Other Comprehensive Income in the period in which they arise.

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

Leave encashment has been subject to actuarial valuations as per the provisions of NAS 19. The details of valuation and basis of valuation are presented in Notes to Financial Statements 4.26. The actuarial valuation of leave provision is done by G.N. Agarwal, Consulting Actuary, Mumbai, India.

### 5.13 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.

### 5.14 Provisions and Contingencies

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

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

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

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

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

### 5.15 Government grants

Government grants are assistance by the 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 company will comply with the conditions associated with the grant. Government grants that compensate the company for expenses incurred are recognized in profit or loss in the same period in which the expenses are recognized. Grants that compensate the company for the cost of an asset are recorded as deferred revenue and recognized in other revenue over the service life of the related asset.

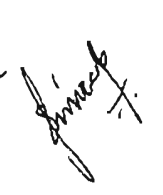
Government grants shall be recognized as income over the periods necessary to match them with the related costs which they are intended to compensate, on a systematic basis.

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

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











Mai Hydropower Plant (22MW) and Mai Cascade Hydropower Plant (7MW) have been completed and connected to National Grid on 2071-11-14 and on 2072-10-29, respectively and are eligible for the grant mentioned above of NPR 15.95 crores. However, the income has not been recognized yet as the realization is not yet confirmed. Upon receipt of the grant amount, it will be accounted for as per the policy.

Management through individual capacity and through IPPAN is on continuous follow-up.

#### 5.16 Borrowing cost

As per NAS 23, Borrowing costs are the costs incurred by the company in borrowing loans for the 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 the asset is complete and is ready for use.

The costs have been charged to the Statement of Profit or Loss since the asset has already come into operation.

#### 5.17 Leases

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

##### *Company as a Lessee*

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

The 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 4.9.

##### *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.

#### 5.18 Receivables and Payables

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



*[Handwritten signature]*

*[Handwritten signature]*

*[Handwritten signature]*



## 5.19 Income Tax

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

Income Tax Act 2058 has specified a tax rate of 25% flat for hydropower companies.

As per Section 11 (3 Gha) of Income Tax Act 2058, hydropower companies are exempted from tax for the first 10 years of its operation and 50% concession on tax is provided for the next 5 years thereon.

Mai Hydropower Plant (22MW) started its commercial operation on 14 Falgun 2071 and Mai Cascade Hydropower Plant (7MW) started its commercial operation on 29 Magh 2072. Thus, the company is in a tax holiday period.

### 5.19.1 Current Tax

Current tax assets and liabilities consist of amounts expected to be recovered from or paid to the 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 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.

However, the required provision has been made in respect of interest income earned on term deposits.

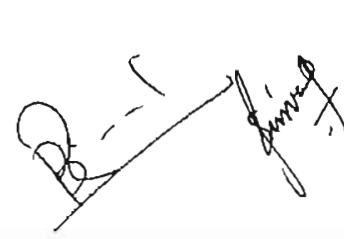
An advance ruling was obtained from IRD by SHPC which states that, interest earned from the bank balance maintained in banks and financial institutions through revenue from sale of electricity and amount collected through issuance of right shares shall be considered as income from business as per Sec 7 (2) of Income Tax Act, 2058 and hence shall be exempt from tax as per Sec 11 (3 Gha) of the Act. However, interest earned from deposits in banks maintained for per-determined term and pre-determined interest with the objective to earn profit or gain shall be considered as income from investment as per Sec 9 (2 ka) of the Act and shall not be exempt from tax as per Sec 11 (3 Gha) of the Act.



On the basis of the above advance ruling, the amount deducted as TDS on interest on call deposits by banks was claimed as an advance tax against the tax payable on interest on term deposits. Subsequently, due to unclarity from tax authorities regarding the claim of such advance tax, SHPC has deposited and recognized NPR 2,265,813 in current tax assets and NPR 589,988 as fine expenses related to interest charged in the financial statements of FY 2078-79 against TDS deducted by banks on interest income from call deposits relating to FY 2075/76 and FY 2076/77. The details are shown below:

FY	Advance Tax deposited	Interest deposited	Amount NPR	
			Total	
2075/76	1,126,288	422,580	1,548,868	
2076/77	1,139,525	167,408	1,306,933	
<b>Total</b>	<b>2,265,813</b>	<b>589,988</b>	<b>2,855,801</b>	

The tax authority has instructed through letter dated 2080/03/03 to set off the advance tax deposited and interest deposited in respect of FY 2075/76 of NPR 1,534,018 after setting off NPR 15,000 as fine assessed by Inland Revenue Department.





### 5.19.2 Deferred Tax

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

Deferred tax 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.

The company is in tax holiday period 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.

However, the tax is applicable in investment income of the company and thus deferred tax liabilities of NPR 246,605,000 has been recognized in respect of difference in carrying value and tax base of investments.

### 5.20 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.

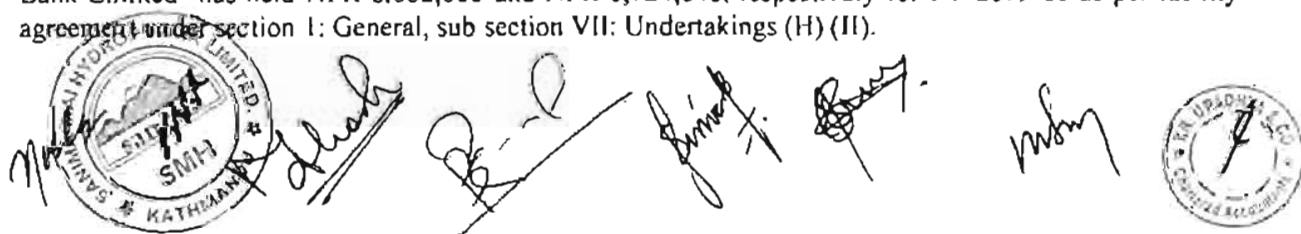
Further, cash amounting to NPR 51,092,058 and NPR 20,436,826 is restricted for general use as the amount is held in accordance with the agreement signed with Consortium Bank for financing Mai Hydropower Plant (22MW) and Mai Cascade Hydropower Plant (7MW), respectively, for capital expenditure and cash amounting NPR 8,662,000 and NPR 6,724,648 is restricted for general use as the amount is held in accordance with agreement, signed with Consortium Bank for financing Mai Hydropower Plant (22MW) and Mai Cascade Hydropower Plant (7MW), for reserve of monthly budget of consecutive two months. 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 2079/80.

#### 5.20.1 Capex Reserve held amount

As per the requirement of the facility agreement with the consortium Banks for financing, Mai Hydropower Plant (22MW) and Mai Cascade Hydropower Plant (7MW), the Company has to maintain the specific purpose reserve out of debt payment account till the time the credit balance in the same reserve reaches NPR 50,000,000 and NPR 20,000,000, respectively. For this purpose, the lead bank "Laxmi Sunrise Bank Limited" is holding certain amount from monthly revenue as per the facility agreement under section 1: General, sub section VII: Undertakings (H) (IV). Currently, the balance in the Capex account maintained in Laxmi Sunrise Bank Ltd. is NPR 51,092,058 for Mai Hydropower Plant (22MW) and NPR 20,436,826 for Mai Cascade Hydropower Plant (7MW).

#### 5.20.2 O&M Reserve held amount

As per the requirement of the facility agreement with the consortium banks for financing, Mai Hydropower Plant (22MW) and Mai Cascade Hydropower Plant (7MW), the Company has to maintain the O & M reserve in revenue account for the next two-month O & M budget. For this purpose, the lead bank "Laxmi Sunrise Bank Limited" has held NPR 8,662,000 and NPR 6,724,648, respectively for FY 2079-80 as per facility agreement under section 1: General, sub section VII: Undertakings (H) (II).



## 5.21 Inventory

Inventory includes Bearing/Transformer oil, Spare parts of Electromechanical equipment, Hydromechanical 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.

## 5.22 Other Reserves

The other reserves include followings:

- Actuarial Reserve:** The actuarial reserve comprises of 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.
- Fair Value Reserve:** Fair Value Reserve comprises of the effect of fair value recognition in respect of investment securities.
- Reserve for Adjustment due to Associates:** The adjustments made by the associate companies in other reserves of the respective associate companies have been adjusted in the group's other reserves which have been presented as Adjustment due to Associates under Other reserves head.

## 5.23 Revenue Recognition

### 5.23.1 Sale of Electricity

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

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

### 5.23.2 Dividend and Interest Income

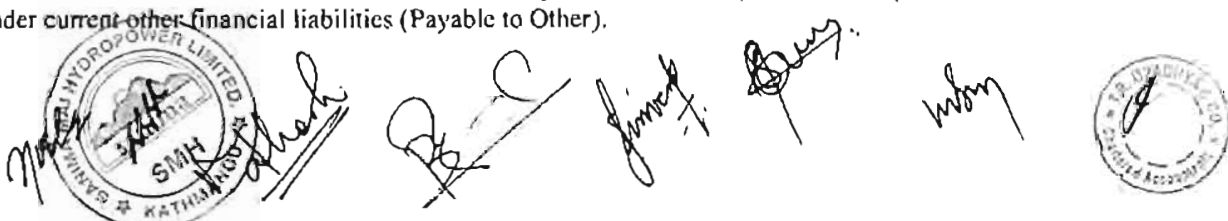
Dividend income from investment in shares is recognized when the right to receive the payment has been established.

Interest income from a financial asset is recognized when it is probable that the economic benefits will flow to the entity and the amount can be measured reliably.

All other incomes are recognized on accrual basis.

## 5.24 Government Fee (Payment for Environment Services-PES)

The Company had entered into an agreement with the Forest Department in 2069 B.S. related to Land Lease of Forest Areas and removal of Trees. Clause 8 of this contract requires the company to pay "Payment for Environment Services (PES)" from the 6<sup>th</sup> year of operation as per the below table. Thus, such PES has been booked as Government Fee and the financial liability of such amount (0.01% of net profit) has been shown under current other financial liabilities (Payable to Other).



S.No.	Project Operation Period	% of Net profit to be paid as PES
1	From 0-5 <sup>th</sup> Year of Operation	0%
2	From 6 <sup>th</sup> -10 <sup>th</sup> Year of Operation	0.01%
3	From 11 <sup>th</sup> -15 <sup>th</sup> Year of Operation	0.05%
4	From 16 <sup>th</sup> -20 <sup>th</sup> Year of Operation	0.10%
5	From 21 <sup>st</sup> -25 <sup>th</sup> Year of Operation	1%

### 5.25 Disposal of Fixed Assets

The company has disposed of fixed assets which were damaged beyond repair during the year. The net value of disposed assets was NPR 92,661 which has been shown under Schedule 4.3.

### 5.26 Foreign currency translation

The functional currency of the Company and its subsidiaries is determined on the basis of the primary economic environment in which it operates. The functional currency of the Company is Nepalese Rupee. Revenues and expenses resulting from transactions in foreign currencies are translated to Nepalese Rupee equivalents at exchange rates approximating those in effect at the transaction date.

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

Exchange differences arising in 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 have been recognized (using the closing rate of reporting date) as foreign exchange gain or loss and adjusted with Statement of Profit or Loss as per NAS 21.

### 5.27 Proposed Dividend

Dividends on ordinary shares are recognized as a liability and deducted from equity when they are approved by the Company's shareholders. Interim dividends are deducted from equity when they are paid.

A dividend proposed by the Board of Directors after the reporting date is not recognized as a liability and is only disclosed as a note to the financial statements.

Company's board meeting dated 2080/06/15 has proposed a 10.5263% bonus dividend out of total reserve till FY 2079-80.


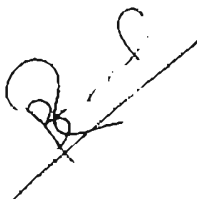




Said proposed dividend has not been adjusted in the financial statements as this is a non-adjusting event as per NAS 10.

### 5.28 Withholding tax on dividends

Withholding tax that arises from the distribution of dividends by the Company is recognized at the same time as the liability to pay the related dividend is recognized.

### 5.29 Trade Debtors

Trade debtors include receivables of revenue for the month of Jestha 2080, Ashad 2080 and the amount in relation to 20% additional claim as per "Posted Rate" of facility agreement 2071 with Nepal Electricity Authority (NEA) for Mai Hydropower Project (15.6MW).

The facility has been provided for projects completed and commercially operated by Chaitra 2071. Since Mai hydropower project was commercially operated on 2071/11/14 it is eligible for the posted rate for 7 years from Baisakh, 2072 to Chaitra 2078. The following claims have been made with the Nepal Electricity Authority via commercial invoice till Chaitra 2078.

Fiscal Year	Amount
2071-72	7,940,784
2072-73	49,722,636
2073-74	74,943,265
2074-75	78,852,815
2075-76	71,377,441
2076-77	83,302,286
2077-78	78,545,350
Shrawan to Chaitra 2078	58,135,907
<b>Total</b>	<b>502,820,484</b>
<b>Received</b>	<b>216,809,470</b>
<b>Net Receivables</b>	<b>286,011,014</b>

NEA has forwarded the claim to the Ministry of Energy.

The Company has received NPR 216,809,470 till FY 2076-77 for due posted rate from Nepal Electricity Authority on different dates. For the pending receivable, continuous follow up has been made by the management to Nepal Electricity Authority (NEA) and Ministry of Energy, Water Resources & Irrigation (MoEN) & Ministry of Finance (MOF) for the receipt of the claim. At the reporting date, the posted rate claim due is NPR 286,011,014.

### 5.30 Advance to others (impairment of receivables)

The advance provided to Radio Fikkal amounting to NPR 1,000,000 has been impaired during this FY. The amount was provided to Radio Fikkal as financial assistance for the development of information and communication systems in the project area as per their request. However, the amount was provided as advance but has not been settled to date. Considering its nature, the amount is not recoverable from the party. So, the BOD Meeting dated 28<sup>th</sup> Ashadh, 2080 has decided to write off such advance.

### 5.31 Other Income

Other income includes insurance claims received against the loss caused by the flood during FY 2078-79 and vehicle accident during FY 2079-80.

### 5.32 Addition of Assets/Increase in Cost of Intangibles

The company has constructed a kitchen building at Mai Cascade staff quarter amounting to NPR 462,195 and has purchased required batteries for Mai Cascade amounting to NPR 563,418.

### 5.33 Royalty

Capacity royalty at NPR 100 Per Kilo Watt amounting to a total of NPR 2,900,000 (NPR 2,200,000 – Mai Hydro and NPR 700,000 – Mai Cascade Hydro) has been accounted for as **Other Operating and administrative expenses**, whereas generation royalty @ 2% of revenue receipt, amounting to NPR 15,270,835 has been accounted for as plant operating expenses.

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



*[Handwritten signature]*

*[Handwritten signature]*



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

#### 5.34 Prior Period Adjustment

During this FY 2079-80, an error was found while calculating the amortization of Sanima Mai Cascade Hydropower Project. The error has been adjusted by increasing opening retained earnings of FY 2078-79 by NPR 9,718,637 and the amortization for the year 2078-79 has been restated from NPR 150,773,976 to NPR 151,169,363.

#### 5.35 Provision for Staff Bonus

The company has separated 2% of its Net profit before tax and bonus as Provision for Staff Bonus for the year ending 31<sup>st</sup> Ashad 2080 complying with Section 15 of Electricity Act 2049 and Rule no. 86 of Electricity Regulations 2050.

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

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 6,655,151 on Corporate Social Responsibility. Further, 1% of net profit from current year 2079-80 amounting to NPR 4,068,374 has been set aside for CSR expenses to be made in the next Fiscal Year.

During the year, the board of the company vide its meeting dated 28<sup>th</sup> Jestha 2080 has decided to hand over the building constructed and used by the company during the construction phase for storage and management of explosives located at Gunmune Bagar, Mai Municipality ward no. 9. The condition of generation license requires the handover of project assets in workable condition. The building handed over is not an inevitable part of project and has remained unused since operation. The building as such is not required to be handed over to the government.

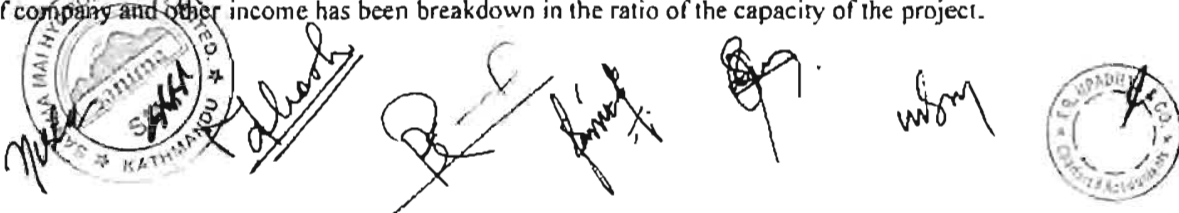
A local community forest user group "Shree Gunmune Ghaletar Samudayik Ban Upabhokta Samuha" made a request to use such building for their official use. The building was handed over through discussion with local government and as per the recommendation of such authority for the use as community building by the community forest user group. After considering the recommendation from the ward office of Ward no. 9, Mai Municipality and the valuation provided by the Municipality itself, the company has handed over such building to the user group in good faith for the community support and has taken the written down value of the intangible asset as an expense under corporate social responsibility.

#### 5.37 Operating segments (NFRS 8)

Operating segment is a component of an entity:

- That engages in business activities from which it may earn revenues and incur expenses (including revenues and expenses relating to transactions with other components of the same entity).
- Whose operating results are regularly reviewed by the entity's chief operating decision maker to make decisions about resources to be allocated to the segment and assess its performance; and
- For which discrete financial information is available.

SHPC has been involved in the production and sale of electricity. SHPC has two reportable segments, namely Mai Hydropower Plant (22MW) and Mai Cascade Hydropower Plant (7MW). Therefore, the company has two reportable segments in accordance with NFRS 8 'Operating Segments'. The other administrative cost of company and other income has been breakdown in the ratio of the capacity of the project.



**Information about Reportable Segments**

Particulars	Sanima Mai		Sanima Mai Cascade		Total	
	Current Year	Previous Year	Current Year	Previous Year	Current Year	Previous Year
Revenue-Sale of Electricity	566,596,450	710,533,366	196,945,291	224,493,228	763,541,741	935,026,594
Revenue- Other Income	5,134,177	39,329	1,633,602	12,514	6,767,779	51,843
Intersegment Revenues	-	-	-	-	-	-
Interest Revenue	51,408,144	42,067,986	1,017,403	610,839	52,425,548	42,678,825
Interest expenses	(81,608,311)	(97,502,723)	(40,011,812)	(46,049,561)	(121,620,123)	(143,552,285)
Plant operating expenses	(68,271,115)	(65,465,490)	(27,545,291)	(23,417,446)	(95,816,406)	(88,882,937)
Operating Profit	473,259,345	589,672,468	132,039,194	155,649,573	605,298,539	745,322,041
Other administrative expenses	(131,554,972)	(133,872,091)	(54,953,624)	(55,672,345)	(186,508,596)	(189,544,436)
Profit Before Tax	341,704,373	455,800,377	77,085,569	99,977,228	418,789,942	555,777,605
Income Tax (Expense)/Income	(11,952,525)	(10,002,682)	-	-	(11,952,525)	(10,002,682)
Impairment Charges/Reversal	-	-	-	-	-	-
Amortization	104,975,174	104,975,175	46,237,682	46,194,188	151,212,856	151,169,363
Capital expenditure	-	333,693	1,025,613	785,168	1,025,613	1,118,862
Project Assets	2,253,919,799	2,361,941,213	1,044,046,699	1,089,258,768	3,297,966,499	3,451,199,982
Segment Liabilities (Outstanding Consortium Loans)	896,879,002	1,135,393,453	457,782,000	550,391,000	1,354,661,002	1,685,784,453
Principal Paid during the year	238,514,451	211,968,130	92,609,000	82,681,000	331,123,451	294,649,130
Principal paid out till date	1,511,249,830	1,272,735,380	505,303,698	412,694,698	2,016,553,528	1,685,430,078
Average No. of Employees	41	40	19	19	60	59

**Reconciliation of reportable segment profit or loss**

Particulars	Current Year	Previous Year
Total Profit before tax for reportable segment	418,789,942	555,777,605
Profit before tax for other segment	-	-
Elimination of intersegment profit	-	-
Elimination of discontinued operation	-	-
Uncollected Amounts:	-	-
Other Corporate Expenses	-	-
Profit before tax	418,789,942	555,777,605



### 5.38 Earnings per share

Earnings per share is the portion of group's/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 equities shares outstanding during the year.

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

Particulars	Group		Company	
	FY 2079-80	FY 2078-79 (Restated)	FY 2079-80	FY 2078-79 (Restated)
<b>Amount used as a Numerator</b>				
Profit Attributable to ordinary Shareholders (NPR)	362,175,610	551,690,387	406,837,417	545,774,922
<b>Amount used as the Denominator</b>				
Weighted average number of Ordinary Shares	30,892,510	30,892,510	30,892,510	30,892,510
Basic Earnings per Ordinary Share (NPR)	11.72	17.86	13.17	17.67

### 5.39 Pending Cash Dividend

The company has been distributing the Dividend since FY 2074-75 till date. Sanima Capital Limited has been working as the Share Registrar of the company. As per the information provided by the share registrar, there is a pending Cash Dividend of NPR 21,126.578 of 35,192 Shareholders as on Ashwin 12th, 2080. The details regarding the unclaimed dividend have been published in website of the company <https://mailhydro.com/main-ipo/>.

S.No.	Dividend Distributed Year	No. of Shareholders	Undistributed Dividend (NPR)
1.	2074/75	8,300	3,841,745
2.	2076/77	10,270	6,773,805
3.	2078/79	16,622	10,511,028
<b>Total</b>		<b>35,192</b>	<b>21,126,578</b>

AKH  




**Sanima Mai Hydropower Limited**  
Kathmandu, Nepal

**DEPRECIATION CALCULATION SHEET AS PER INCOME TAX**  
F.Y 2079/080

Block	Particulars	Rate (%)	Written down Value as on 01.04.2079	Absorbed Addition during the year	Disposed off during the year	Depreciation Base	Depreciation during the period	Net Value after depreciation	Unabsorbed Addition during the year	Repair Expenses Capitalised	Net Block As on 31.03.2080
<b>Depreciable Assets</b>											
<b>"A"</b>											
	Building	6.67%									
	Project Building & Civil Structure (Mat)	6.67%	1,390,785,928.39			1,390,785,928.39	92,765,421.00	1,298,020,507.39			1,298,020,507.39
	Project Building & Civil Structure (Capex)	6.67%	697,381,218.39	154,065.01		697,535,283.40	46,535,603.00	651,009,680.40	308,130.03		651,317,810.43
<b>"B"</b>											
	Computers, Furnitures and Office Equipment	33.33%	2,526,710.06	146,086.00		2,672,796.06	890,843.00	1,781,953.06	67,684.00		1,849,637.06
<b>"C"</b>											
	Vehicles	26.67%	6,304,800.39			6,304,800.39	1,681,490.00	4,623,310.39		3,146,697.69	7,770,008.08
<b>"D"</b>											
	Mechanical Equipment	20%	976,412.39			976,412.39	195,282.00	781,130.39			781,130.39
	Excavation Equipment	20%	596,430.00			596,430.00	119,286.00	477,144.00			477,144.00
	Power Generating Equipments (Mat)	20%	140,372,222.86			140,372,222.86	28,074,445.00	112,297,777.86			112,297,777.86
	Power Generating Equipments (Capex)	20%	61,433,964.34	563,418.00		61,997,382.34	12,399,476.00	49,597,906.34			49,597,906.34
<b>"E"</b>											
	Intangible Assets										
	Computer Software	5 yrs		16,950.00		16,950.00	3,390.00	13,560.00	33,900.00		47,460.00
	Land -Mat 23MW	30 yrs	12,365,817.62			12,365,817.62	537,045.00	11,828,772.62			11,828,772.62
	Land -Mat Cascade 7MW	30 yrs	12,736,817.00			12,736,817.00	553,775.00	12,183,042.00			12,183,042.00
	<b>Total</b>		<b>2,325,480,321.44</b>	<b>880,519.01</b>		<b>2,326,360,840.45</b>	<b>163,746,656.00</b>	<b>2,162,614,184.45</b>	<b>409,714.03</b>	<b>3,146,697.69</b>	<b>2,146,170,596.17</b>

Calculation of Admissible Repairs and Maintenance Expenses as per Sec 16 of Income Tax Act, 2058

Block	Depreciation Base	Actual Expenses	Maximum Allowed	Admissible Expenses	To be capitalized
Block A	2,088,221,211.79	3,176,435.05	146,182,484.83	3,176,435.05	-
Block B	2,672,796.06	179,267.20	187,095.72	179,267.20	-
Block C	6,304,800.39	3,588,033.72	441,336.03	441,336.03	3,146,697.69
Block D	203,942,447.59	7,087,386.94	14,275,971.33	7,087,386.94	-
Block E	25,119,584.62		1,758,370.92		-
	<b>2,326,360,840.45</b>	<b>14,026,122.91</b>	<b>162,845,248.83</b>	<b>16,879,225.22</b>	<b>3,146,697.69</b>



*Handwritten signatures and initials.*

*Handwritten signatures and initials.*



**धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली, २०७३ को नियम २६ को उपनियम (२) सँग सम्बन्धित  
अनुसूची १५ बमोजिमको वार्षिक विवरण (आ.व. २०७९/०८०)**

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. कानुनी कारवाही सम्बन्धी विवरण :
  - (क) त्रैमासिक अवधिमा संगठित संस्थाले वा संस्थाका विरुद्ध कुनै मुद्दा दायर भएको भए,
    - त्रैमासिक अवधिमा संगठित संस्थाले वा संस्थाका विरुद्ध कुनै मुद्दा दायर भएको छैन ।
  - (ख) संगठित संस्थाका संस्थापक वा सञ्चालकले वा संस्थापक वा सञ्चालकको विरुद्धमा प्रचलित नियमको अवज्ञा वा फौजदारी अपराध गरेको सम्बन्धमा कुनै मुद्दा दायर गरेको वा भएको भए,
    - यस कम्पनीको जानकारीमा नभएको ।
  - (ग) कुनै संस्थापक वा सञ्चालक विरुद्ध आर्थिक अपराध गरेको सम्बन्धमा कुनै मुद्दा दायर भएको भए,
    - यस कम्पनीको जानकारीमा नभएको ।

**५. संगठित संस्थाको शेयर कारोबार तथा प्रगतिको विश्लेषण :**

- (क) धितोपत्र बजारमा भएको संगठित संस्थाको शेयरको कारोबार सम्बन्धमा व्यवस्थापनको धारणा :
  - नेपाल स्टक एक्सचेन्ज तथा धितोपत्र बोर्डको सुपरीवेक्षण व्यवस्थाको अधिनमा रही कारोबार गरेको ।
- (ख) आ.वा. २०७९/०८० मा संगठित संस्थाको अधिकतम, न्यूनतम र अन्तिम मुल्यका साथै कुल कारोबार शेयर संख्या र कारोबार दिन :

त्रैमास	अधिकतम मुल्य	न्यूनतम मुल्य	अन्तिम मुल्य	कुल कारोबार दिन	कुल कारोबार संख्या	कुल कारोबार शेयर संख्या
प्रथम त्रैमास	३५२	२५०	२५२	६६	१७,६३२	३७,३०,१९५
दोस्रो त्रैमास	३७५	२५०	३४६	५२	१०,८०१	२७,९४,९०९
तेस्रो त्रैमास	३६७	३००	३३७	५६	१३,१५८	३५,८९,२१०
चौथो त्रैमास	४०३	३१६	३५५	६२	१५,६४९	४०,८८,४१६

**६. समस्या तथा चुनौती**

- (क) आन्तरिक समस्या तथा चुनौती
  - यन्त्र उपकरणहरूमा उत्पन्न हुने प्राविधिक तथा यान्त्रिक गडबडी ।
  - दक्ष जनशक्ति व्यवस्थापनमा चुनौती ।
- (ख) बाह्य समस्या तथा चुनौती
  - मुलुक संघीय संरचनामा प्रवेश गरेको अवस्थामा केन्द्र, प्रदेश र स्थानीय सरकार बीच समन्वयमा कमी तथा कर्तव्य र अधिकार क्षेत्र सम्बन्धी अन्यौलता ।
  - जलविद्युत विकासमा सरकारबाट घोषणा भएको सुविधा तथा सहूलियत कार्यान्वयनमा ढिलासुस्ती ।
  - वैदेशिक विनिमयदरमा हुने परिवर्तन ।
  - ऐन, कानून तथा सरकारी नीति नियममा हुने परिवर्तन ।

- जलविद्युतको लागि आवश्यक मेसिनरी उपकरण तथा स्पेयर पार्टहरूको लागि स्वदेशी आपूर्तिकर्ता तथा बिक्रेताहरूको अभाव ।
- ट्रान्समिसन लाईनमा उत्पन्न हुने प्राविधिक समस्याहरू ।
- बाढी, पहिरो, खडेरी, भुकम्प जस्ता प्राकृतिक विपत्तिबाट हुन सक्ने जोखिम ।

(ग) रणनीति

- लगानीकर्ताहरूको प्रतिफल सुनिश्चित गराउन भविष्यमा आईपर्ने चुनौतीहरूको पहिचान, विश्लेषण र मुल्यांकन गरी अवसरको रूपमा परिणत गर्ने, गराउने ।
- लगानीमैत्री वातावरणका लागि सरकारसँग आवश्यक समन्वय ।
- स्पेयर पार्टसहरूको आवश्यक मौज्दात व्यवस्थापन ।

७. संस्थागत सुशासन

- 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 परिपत्रहरूको पूर्ण रूपले पालना गरिएको छ ।
- संस्थागत सुशासन अभिवृद्धिका लागि सञ्चालक समितिले कर्मचारी सेवा विनियमावली, आर्थिक प्रशासन सम्बन्धी विनियमावली, जोखिम व्यवस्थापन विनियमावली, सञ्चालक निर्वाचन सम्बन्धी विनियमवली लगायत समय समयमा कम्पनी व्यवस्थापनबाट आवश्यक निर्देशनहरू जारी गरी त्यसको कार्यान्वयन गरिएको छ ।
- प्रचलित आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली व्यवस्थित गर्न लेखापरीक्षण समिति, मानव संसाधन समिति, जोखिम व्यवस्थापन समिति, सम्पत्ति तथा दायित्व समिति गठन गरिएको छ ।

टेकराज निरौला

सञ्चालक/अध्यक्ष

सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड

## सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड

का.म.न.पा. वडा नं. ४, धुम्बाराही, काठमाडौं

### संस्थागत सुशासन सम्बन्धी वार्षिक अनुपालना प्रतिवेदन

(नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट जारी सूचीकृत संगठित संस्थाहरूको संस्थागत सुशासन सम्बन्धी निर्देशिका, २०७४ बमोजिमको)

सूचीकृत संगठित संस्थाको नाम	सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड
ठेगाना, ईमेल र वेबसाईट	का.म.न.पा. वडा नं. ४, धुम्बाराही, काठमाडौं E-mail : sanimamai@sanimahydro.com website : www.maihydro.com
फोन नं.	(+९७७-९) ४३७३०३०, ४३७२८२८
प्रतिवेदन पेश गरिएको आ.व.	२०७९/०८०

#### १. सञ्चालक समिति सम्बन्धी विवरण

(क) सञ्चालक समितिको अध्यक्षको नाम तथा नियुक्ति मिति : टेकराज निरौला (२०७७/०९/२३)

(ख) संस्थाको शेयर संरचना सम्बन्धी विवरण : प्रतिशेयर रू. १०० दरका ३,०८,९२,५१० कित्ता शेयर

संस्थापक :

सर्वसाधारण : ४८,२८५ (कुल शेयरधनी संख्या)

(ग) सञ्चालक समिति सम्बन्धी विवरण :

क्र. सं.	सञ्चालकहरूको नाम र ठेगाना	प्रतिनिधित्व भएको समूह	शेयर संख्या (कित्ता)	नियुक्ति भएको मिति	पद तथा गोपनीयताको शपथ लिएको मिति	सञ्चालक नियुक्तिका तरिका (विधि)
१	टेकराज निरौला खैरहनी-८, चितवन	सर्वसाधारण	१,४६,४१०	२०७७/०९/२३	२०७७/०९/२३	साधारण सभामा सर्वसम्मती
२	सिमरन कुमारी भिमसरिया का म न पा -३४, काठमाडौं	सर्वसाधारण	१४,३३,५८०	२०७७/०९/२३	२०७७/०९/२३	साधारण सभामा सर्वसम्मती
३	खेमराज लामिछाने पदमपुर-२, चितवन	सर्वसाधारण	१,७५,६९२	२०७७/०९/२३	२०७७/०९/२३	साधारण सभामा सर्वसम्मती
४	तुक प्रसाद पौडेल सौडियार-१, दाङ	सर्वसाधारण	५,१२४	२०७७/०९/२३	२०७७/०९/२३	साधारण सभामा सर्वसम्मती
५	महेश घिमिरे विराटनगर-४, मोरङ	स्वतन्त्र	०	२०७७/०९/२३	२०७७/०९/२३	साधारण सभामा सर्वसम्मती
६	भरतकुमार पोखरेल कल्लेरी-९, खोटाङ	सर्वसाधारण	८६०	२०७८/०७/११	२०७८/०७/११	साधारण सभामा सर्वसम्मती
७	श्री राजन प्रसाद अमात्य रूरा गा पा -१, गुल्मी	सर्वसाधारण	१,४९,१९०	२०८०/०२/१८	२०८०/०२/१८	सञ्चालक समितिको बैठकबाट नियुक्त

(घ) सञ्चालक समितिको बैठक

- सञ्चालक समितिको बैठक सञ्चालन सम्बन्धी विवरण

क्र. सं.	यस आ.व. २०७९/०८० मा बसेको सञ्चालक समितिको बैठकको मिति	उपस्थित सञ्चालकको संख्या	बैठकको निर्णयमा भिन्न मत राखी हस्ताक्षर गर्ने सञ्चालक संख्या	आ.व. २०७८/०७९ मा बसेको सञ्चालक समितिको बैठकको मिति
१	२०७९/०४/१२	६	०	२०७८/०४/१२
२	२०७९/०५/०३	६	०	२०७८/०५/२४
३	२०७९/०५/२०	७	०	२०७८/०७/०९
४	२०७९/०६/३१	६	०	२०७८/०७/११
५	२०७९/०८/२१	७	०	२०७८/१०/०९
६	२०७९/०९/२७	६	०	२०७८/११/१०
७	२०७९/१०/१७	६	०	२०७९/०१/०६
८	२०८०/०१/०७	५	०	२०७९/०१/१६
९	२०८०/०१/२१	५	०	२०७९/०२/३०
१०	२०८०/०२/१८	६	०	२०७९/०३/१०
११	२०८०/०२/२८	७	०	
१२	२०८०/०३/२८	६	०	

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

१. सञ्चालक समितिको बैठक सम्बन्धी अन्य विवरण :

सञ्चालक समितिको बैठकमा सञ्चालक वा वैकल्पिक सञ्चालक उपस्थित भए/नभएको (नभएको अवस्थामा बैठकको मिति सहित कारण खुलाउने)	सञ्चालक समितिको प्रत्येक बैठकमा बहुमत सख्या पुगेको ।
सञ्चालक समितिको बैठकमा उपस्थित सञ्चालकहरू, छलफल भएको विषय र तत्सम्बन्धमा भएको निर्णयको विवरण (माइन्टको छुट्टै अभिलेख राखे नराखेको)	सञ्चालक समितिको प्रत्येक बैठकको लिखित अभिलेख राखी उपस्थित सञ्चालकहरूको हस्ताक्षरबाट प्रमाणित गरिएको छ ।
सञ्चालक समितिको दुई लगातार बसेको बैठकको अधिकतम अन्तर (दिनमा)	७९
सञ्चालक समितिको बैठक भत्ता निर्धारण सम्बन्धमा बसेको वार्षिक साधारण सभाको मिति	२०७९/०७/०२
सञ्चालक समितिको प्रति बैठक भत्ता	अध्यक्षलाई रु १०,००० र सञ्चालकलाई रु ८,०००/-
आ व २०७९/०८० को सञ्चालक समितिको कुल बैठक खर्च	रु ७३७,९०५/-

२. सञ्चालकको आचरण सम्बन्धी तथा अन्य विवरण

- सञ्चालकको आचरण सम्बन्धमा सम्बन्धित संस्थाको आचार संहिता भए/नभएको : प्रचलित नेपाल कानून बमोजिम हुने
- एकाघर परिवारको एक भन्दा बढी सञ्चालक भए सो को सो सम्बन्धी विवरण : नभएको

- सञ्चालकहरूको वार्षिक रूपमा सिकाई तथा पुर्नताजगी कार्यक्रम सम्बन्धी विवरण :

क्र.सं.	विषय	मिति	सहभागी सञ्चालकको संख्या	तालिम सञ्चालन भएको स्थान
	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 : कम्पनी ऐन २०६३ को दफा ९२ बमोजिमको विवरण बाहेका अन्य कुनै लिखित जानकारी प्राप्त नभएको ।
- संस्थासँग निजको वा निजको एकाघरको परिवारको कुनै सदस्यले कुनै किसिमको करार गरेको वा गर्न लागेको भए सो को विवरण : छैन ।
- निज वा निजको एकाघरको परिवारको कुनै सदस्यले संस्था वा सो संस्थाको मुख्य वा सहायक कम्पनीमा लिएको शेयर वा डिबेन्चरको विवरण : छैन ।
- निज अन्य कुनै संगठित संस्थाको आधारभूत शेयरधनी वा सञ्चालक रहेको भए त्यसको विवरण :

सञ्चालकको नाम	सञ्चालक रहेको संस्था	आधारभूत शेयरधनी रहेको संस्था	कैफियत
टेकराज निरौला	-	सानिमा हाइड्रोपावर लि , सानिमा बैंक लि , सानिमा लाईफ इन्स्योरेन्स	-
सिमरन कुमारी भिमसरिया	-	-	-
खेमराज लामिछाने	-	सानिमा हाइड्रोपावर लि , सानिमा बैंक लि , सानिमा लाईफ इन्स्योरेन्स, सानिमा जिआईसि इन्स्योरेन्स लि	-
तुक पसाद पौडेल	सानिमा बैंक लि	-	-
महेश घिमिरे	-	-	-
भरत कुमार पोखरेल	-	-	-
राजन पसाद अमात्य	-	-	-

- 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
- सञ्चालकहरूलाई नियमन निकाय तथा अन्य निकायहरूबाट कुनै कारवाही गरिएको भए सो को विवरण : छैन

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

- (क) जोखिम व्यवस्थापनको लागि कुनै समिति गठन भए/नभएका गठन नभएको भए सो को कारण :  
जोखिम व्यवस्थापन समिति गठन भएको छ ।
- (ख) जोखिम व्यवस्थापन समिति सम्बन्धी जानकारी :  
(अ) समितिको संरचना (संयोजक तथा सदस्यहरूको नाम तथा पद)

### जोखिम व्यवस्थापन समिति

सञ्चालक	श्री तुक प्रसाद पौडेल	संयोजक
सञ्चालक	श्री भरत कुमार पोखरेल	सदस्य
सहायक प्रबन्धक	श्री क्रान्त श्रेष्ठ	सदस्य सचिव

(आ) समितिको बैठक संख्या : १

(इ) समितिको कार्य सम्बन्धी छोटो विवरण : समितिले यस कम्पनीले लगानी गरेको निर्माणाधिन जलविद्युत आयोजनाहरूमा हुन सक्ने जोखिमहरूको पहिचान, नियन्त्रण तथा व्यवस्थापनका सम्बन्धमा आवश्यक अध्ययन गरिरहेको ।

(ग) आन्तरिक नियन्त्रण कार्यविधि भए/नभएको :

आन्तरिक नियन्त्रणका लागि सञ्चालक समितिबाट स्वीकृत निम्न विनियमावली लागु गरिएको छ :

- “सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडको कर्मचारी सेवा विनियमावली, २०७६”, “आर्थिक प्रशासन विनियमावली, २०७८”, “जोखिम व्यवस्थापन विनियमावली २०७७”

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

- आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीका लागि लेखापरीक्षण समिति, मानव संसाधन समिति, जोखिम व्यवस्थापन समिति र सम्पत्ति तथा दायित्व समिति गठन गरिएको छ ।

(ङ) आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली समिति सम्बन्धी विवरण :

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

### लेखापरीक्षण समिति

सञ्चालक	श्री तुक प्रसाद पौडेल	संयोजक
सञ्चालक	श्री महेश घिमिरे	सदस्य
अधिकृत	श्री ज्ञानिन्द्र राई	सदस्य सचिव

### मानव संसाधन समिति

सञ्चालक	श्री खेमराज लामिछाने	संयोजक
सञ्चालक	श्री राजन प्रसाद अमात्य	सदस्य
सहायक प्रबन्धक	श्री क्रान्त श्रेष्ठ	सदस्य सचिव

### जोखिम व्यवस्थापन समिति

सञ्चालक	श्री तुक प्रसाद पौडेल	संयोजक
सञ्चालक	श्री भरतकुमार पोखरेल	सदस्य
सहायक प्रबन्धक	श्री क्रान्त श्रेष्ठ	सदस्य सचिव

### सम्पत्ति तथा दायित्व समिति

सञ्चालक	श्री भरत कुमार पोखरेल	संयोजक
सञ्चालक	श्री सिमरन कुमारी भिमसरीया	सदस्य
वरिष्ठ अधिकृत	श्री कल्पना श्रेष्ठ	सदस्य सचिव

(आ) समितिको बैठक संख्या (आ.व. २०७९/०८० मा)

- लेखापरीक्षण समिति : ६
- मानव संसाधन समिति : २
- जोखिम व्यवस्थापन समिति : १
- सम्पत्ति तथा दायित्व समिति : १

(ई) समितिको कार्य सम्बन्धी छोटो विवरण :

- लेखापरीक्षण समिति : कम्पनीको आन्तरिक लेखापरीक्षण सम्बन्धी निरीक्षण तथा आवश्यक निर्देशन दिने ।
- मानव संसाधन समिति : कम्पनीको कर्मचारी व्यवस्थापन सम्बन्धी आवश्यक नीति, निर्देशन दिने ।
- जोखिम व्यवस्थापन समिति : कम्पनीको व्यवसायिक क्रियाकलाप तथा कम्पनीले लगानी गरेको निर्माणाधीन जलविद्युत आयोजनाहरूमा हुन सक्ने जोखिमहरूको पहिचान, नियन्त्रण तथा व्यवस्थापनका सम्बन्धमा आवश्यक नीति निर्देशन दिने ।
- सम्पत्ति तथा दायित्व समिति : समितिले सम्पत्ति तथा दायित्वका सम्बन्धमा आवश्यक अध्ययन गरिरहेको ।

(च) आर्थिक प्रशासन विनियमावली भए/नभएको :

- “आर्थिक प्रशासन विनियमावली, २०७८” लागु रहेको छ ।

४. सूचना तथा जानकारी प्रवाह सम्बन्धी विवरण :

(क) संस्थाले सार्वजनिक गरेको सूचना तथा जानकारी प्रवाहको विवरण : (आ.व. २०७९/०८० मा)

विषय	माध्यम	सार्वजनिक गरेको मिति
वार्षिक साधारण सभाको सूचना	राष्ट्रिय दैनिक पत्रिका	२०७९/०५/२४, २०७९/०६/०५
वार्षिक साधारण सभाको निर्णय	राष्ट्रिय दैनिक पत्रिका	२०७९/०७/१६
विशेष साधारण सभाको सूचना	-	
वार्षिक प्रतिवेदन	राष्ट्रिय दैनिक पत्रिका	२०७९/०५/२४, २०७९/०६/०५
त्रैमासिक प्रतिवेदन	राष्ट्रिय दैनिक पत्रिका	२०७९/०७/२४, २०७९/१०/२३, २०८०/०१/२१, २०८०/०४/२६
धितोपत्रको मुल्यमा प्रभाव पार्ने मुल्य सम्वेदनशील सूचना	नेपाल स्टकको वेबसाईट	२०८०/०१/२१, २०८०/०२/१८
अन्य	राष्ट्रिय दैनिक पत्रिका	२०८०/०२/०९

(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 २०७९/०७/०२
- विशेष साधारण सभा भएको छैन ।

५. संस्थागत संरचना र कर्मचारी सम्बन्धी विवरण

(क) कर्मचारीको संरचना, पदपूर्ति, वृद्धि विकास, तालिम, तलब, भत्ता तथा अन्य सुविधा, हाजिर र विदा, आचार संहिता लगायतका कुराहरू समेटिएको कर्मचारी सेवा शर्त विनियमावली/व्यवस्था भए नभएको :

- सञ्चालक समितिको मिति २०७६/०२/१२ गतेको बैठकबाट स्वीकृत “सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडको कर्मचारी सेवा विनियमावली, २०७६” लागू रहेको छ ।

(ख) सांगठनिक संरचना संलग्न गर्ने : संलग्न रहेको ।

(ग) उच्च व्यवस्थापन तहका कर्मचारीहरूको नाम, शैक्षिक योग्यता तथा अनुभव सम्बन्धी विवरण :

नाम र पद	शैक्षिक योग्यता	अनुभव
श्री गृष्म ओझा महाप्रबन्धक	ईलेक्ट्रिकल ईन्जिनियरिङमा स्नातकोत्तर	सम्बन्धित विषयमा १५ वर्ष भन्दा बढीको कार्य अनुभव

(घ) कर्मचारी सम्बन्धी अन्य विवरण :

संरचना अनुसार कर्मचारी पदपूर्ति गर्ने गरे/नगरेको	गरेको
नयाँ कर्मचारहरूको पदपूर्ति गर्दा अपनाएको प्रक्रिया	आन्तरिक बढुवा र खुल्ला प्रतिस्पर्धा
व्यवस्थापन स्तरका कर्मचारीको सख्या	५
कुल कर्मचारीको सख्या	६०
कर्मचारीहरूको सर्वेक्षण प्लान भए/नभएको	पारित हुन बाँकी
आ व २०७९/०८० मा कर्मचारीहरूलाई दिइएको तालिम सख्या तथा सम्मिलित कर्मचारी सख्या	तालिम सख्या ७ सहभागी कर्मचारी ७
आ व २०७९/८० मा कर्मचारी तालिम तथा भ्रमण खर्च रू	रू १,११,६९०/-
कुल खर्चमा कर्मचारी खर्चको प्रतिशत	९ ९७%
कुल कर्मचारी खर्चमा कर्मचारी तालिम खर्चको प्रतिशत	० २७%

#### ६. संस्थाको लेखा तथा लेखापरीक्षण सम्बन्धी विवरण

(क) लेखासम्बन्धी विवरण :

संस्थाको पछिल्लो आ व को वित्तीय विवरण NFRS अनुसार तयार गरे/नगरेको, नगरेको भए सोको कारण	गरेको
सञ्चालक समितिबाट पछिल्लो वित्तीय विवरण स्वीकृत भएको मिति आ व २०७९/८० को	२०८०/०६/१५
चौथो त्रैमासिक वित्तीय विवरण प्रकाशन गरेको मिति	२०८०/०४/२६
अन्तिम लेखापरीक्षण सम्पन्न भएको मिति आ व २०७९/८० को	२०८०/०६/१५
साधारण सभाबाट वित्तीय विवरण स्वीकृत भएको मिति (गत आ व २०७८/०७९ को)	२०७९/०७/०२
संस्थाको आन्तरिक लेखापरीक्षण सम्बन्धी विवरण	
(अ) आन्तरिक रूपमा लेखापरीक्षण गर्ने गरिएको वा बाह्य विज्ञ नियुक्त गर्ने गरिएको	गरिएको ।
(आ) बाह्य विज्ञ नियुक्त गरिएको भए सो को विवरण	छैन ।
(इ) आन्तरिक लेखापरीक्षण कति अवधिको गर्ने गरिएको (त्रैमासिक, चौमासिक वा अर्धवार्षिक)	त्रैमासिक

(ख) लेखापरीक्षण समिति सम्बन्धी विवरण

- संयोजक तथा सदस्यहरूको नाम, पद तथा योग्यता:

नाम	पद	योग्यता
श्री तुक प्रसाद पौडेल	संयोजक	स्नातकोत्तर ईन्जिनियरिङ्ग
श्री महेश घिमिरे	सदस्य	स्नातक
श्री ज्ञानिन्द्र राई	सदस्य सचिव	स्नातकोत्तर व्यवस्थापन

• बैठक बसेको मिति तथा उपस्थित सदस्य संख्या

क्र.स.	बैठक बसेको मिति	उपस्थित संख्या	कैफियत
१	२०७९/०४/२२	३	
२	२०७९/०७/२३	३	
३	२०७९/१०/२२	३	
४	२०७९/११/१९	३	
५	२०८०/०१/२०	३	
६	२०८०/०३/१९	३	

प्रति बैठक भत्ता रू ८,०००/- (सञ्चालक सदस्यका लागि मात्र)

लेखापरीक्षण समितिले आफ्नो काम कारबाहीको प्रतिवेदन सञ्चालक समितिमा पेश गरेको मिति : लेखापरीक्षण समितिको बैठकहरूबाट भएको निर्णयका सम्बन्धमा सञ्चालक समितिलाई नियमित जानकारी गराउँदै आएको ।

७. अन्य विवरण

सस्थाले सञ्चालक तथा निजको एकाघरका परिवारको वित्तीय स्वार्थ भएको व्यक्ति, बैंक तथा वित्तीय सस्थाबाट ऋण वा सापटी वा अन्य कुनै रूपमा रकम लिए/नलिएको	नलिएको
प्रचलित कानून बमोजिम कम्पनीको सञ्चालक, शेयरधनी, कर्मचारी, सल्लाहाकार, परामर्शदाताका हैसियतमा पाउने सुविधा वा लाभ बाहेक सूचीकृत सङ्गठित सस्थाको वित्तीय स्वार्थ भएको कुनै व्यक्ति, फर्म, कम्पनी, कर्मचारी, सल्लाहाकार वा परामर्शदाताले सस्थाको कुनै सम्पति कुनै किसिमले भोगचलन गरे/नगरेको	नगरेको
नियमनकारी निकायले इजाजत पत्र जारी गर्दा तोकेको शर्तहरूको पालना भए/नभएको	भएको
नियमनकारी निकायले सस्थाको नियमन निरीक्षण वा सुपरीवेक्षण गर्दा सस्थालाई दिइएको निर्देशन पालना भए/नभएको	हालसम्म त्यस्तो निर्देशन प्राप्त नभएको
सस्था वा सञ्चालक विरुद्ध अदालतमा कुनै मुद्दा चलिरहेको भए सो को विवरण	छैन ।

परिपालना अधिकृतको नाम : निशा कुम्पाख  
पद : उप-प्रबन्धक  
मिति : २०८०/०६/१५  
संस्थको छाप :

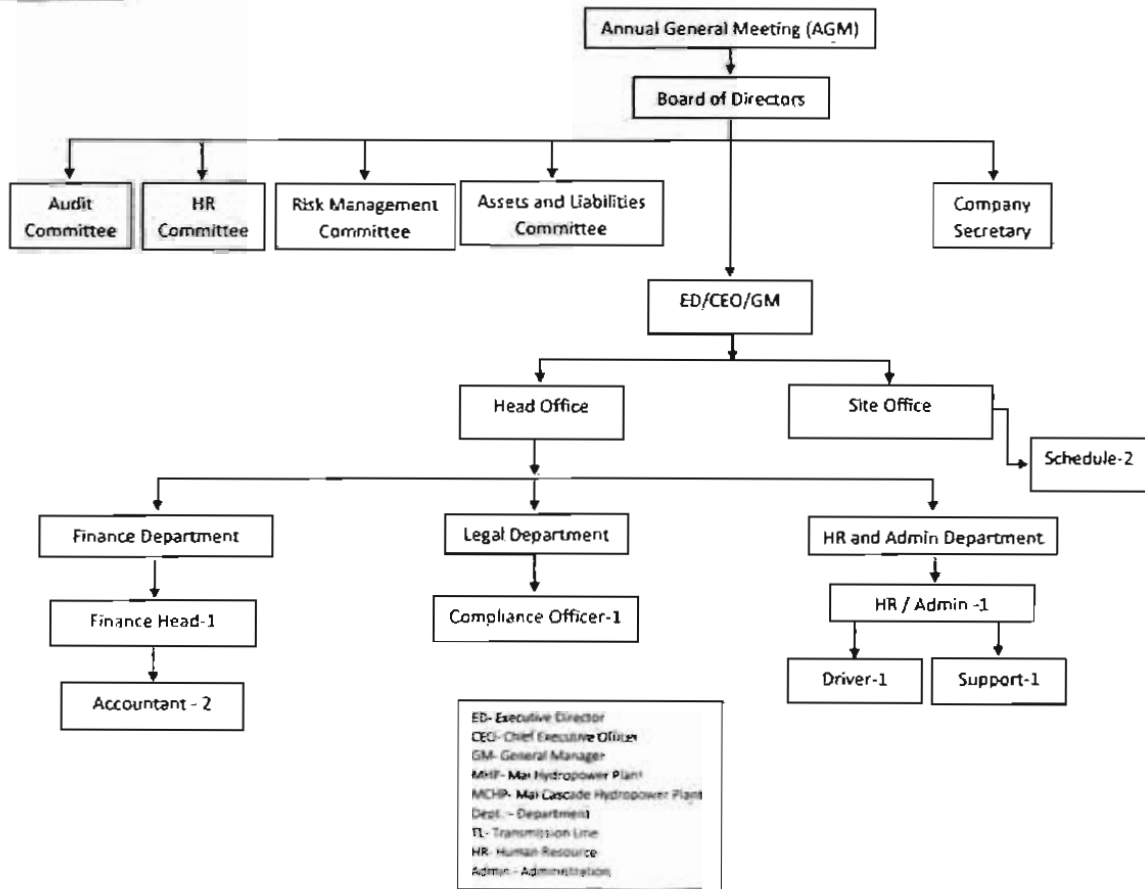
सोही मितिको संलग्न प्रतिवेदन अनुसार

.....  
शशि सत्याल  
PKF T R Upadhy & Co.,  
Chartered Accountants

प्रतिवेदन सञ्चालक समितिबाट स्वीकृत भएको मिति : २०८०/०६/१५

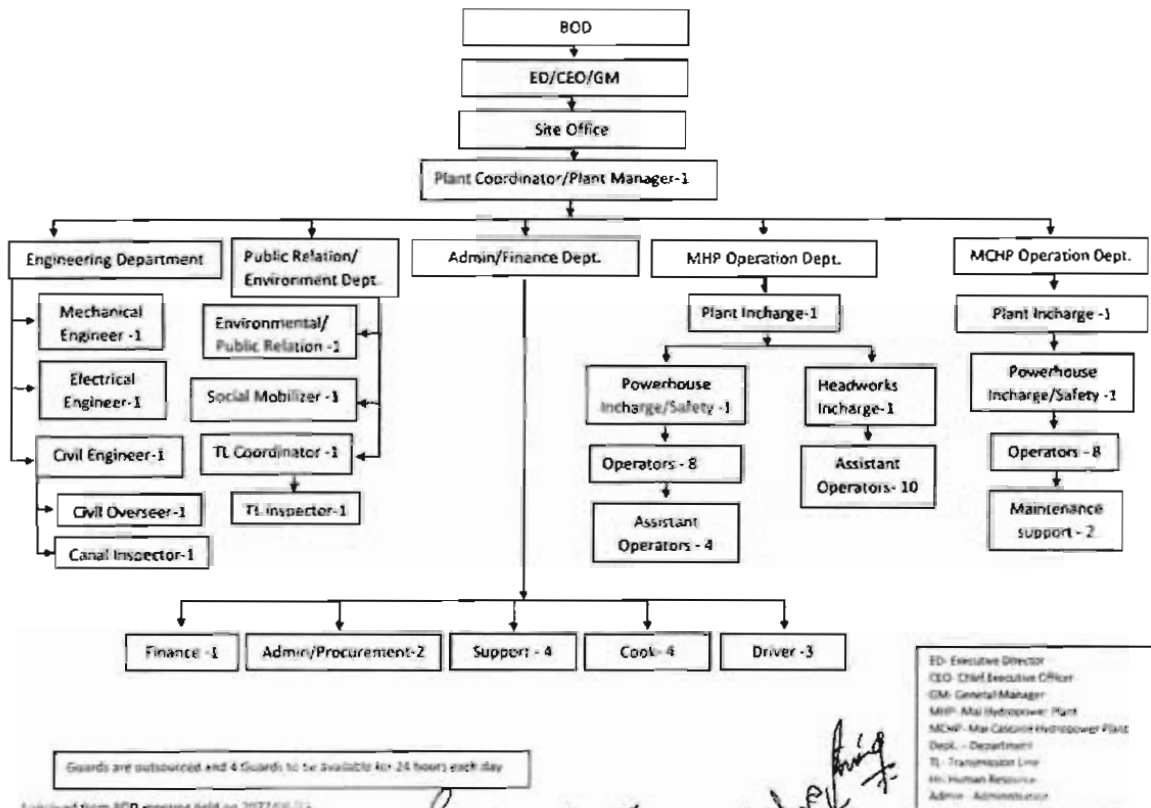
Schedule- 1

**SMHL Organization Structure**



Schedule- 2

**SMHL Organization Structure**



## सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड

का.म.न.पा. वडा नं. ४, धुम्बाराही, काठमाडौं

(प.लि.द.नं. १३३१/०६८/६९)

### प्रबन्धपत्रको प्रस्तावित दफा संशोधनको तीनमहले

दफा	हाल कायम व्यवस्था	संशोधित व्यवस्था	संशोधन गर्नु पर्ने कारण
६(ख)	कम्पनीको जारी पूँजी रु ३,०८,९२,५१,०००/- (अक्षरेपी तीन अर्ब आठ करोड बयान्नुब्बे लाख एकाउन्न हजार मात्र) हुनेछ । सो पूँजीलाई प्रतिशेयर रु १००/- दरका ३,०८,९२,५१० धान साधारण शेयरमा विभाजन गरिएको छ ।	कम्पनीको जारी पूँजी रु ३,३९,८१,७६,१००/- (अक्षरेपी तीन अर्ब उनन्चालीस करोड एकासी लाख छयत्तर हजार एक सय मात्र) हुनेछ । सो पूँजीलाई प्रतिशेयर रु १००/- दरका ३,३९,८१,७६१ धान साधारण शेयरमा विभाजन गरिएको छ ।	बोनस शेयर वितरण गर्नका लागि जारी पूँजीमा वृद्धि गर्नु पर्ने भएकोले ।
६(ग)	कम्पनीको चुक्ता पूँजी रु ३,०८,९२,५१,०००/- (अक्षरेपी तीन अर्ब आठ करोड बयान्नुब्बे लाख एकाउन्न हजार मात्र) हुनेछ ।	कम्पनीको चुक्ता पूँजी रु ३,३९,८१,७६,१००/- (अक्षरेपी तीन अर्ब उनन्चालीस करोड एकासी लाख छयत्तर हजार एक सय मात्र) हुनेछ ।	बोनस शेयर बाँडफाँड गरे पश्चात् चुक्ता पूँजी वृद्धि हुने भएकोले ।

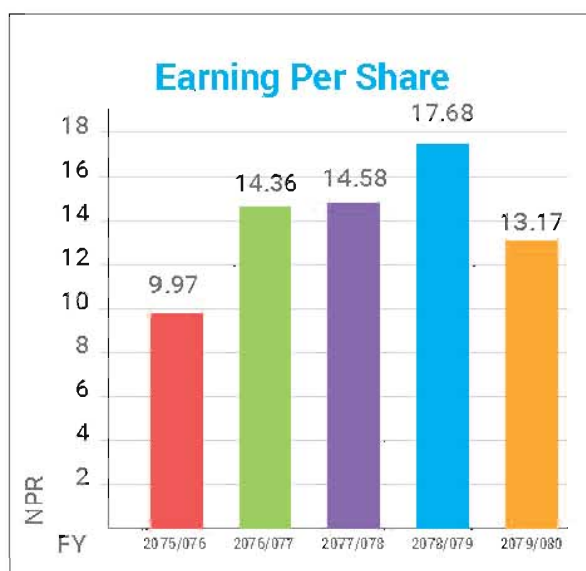
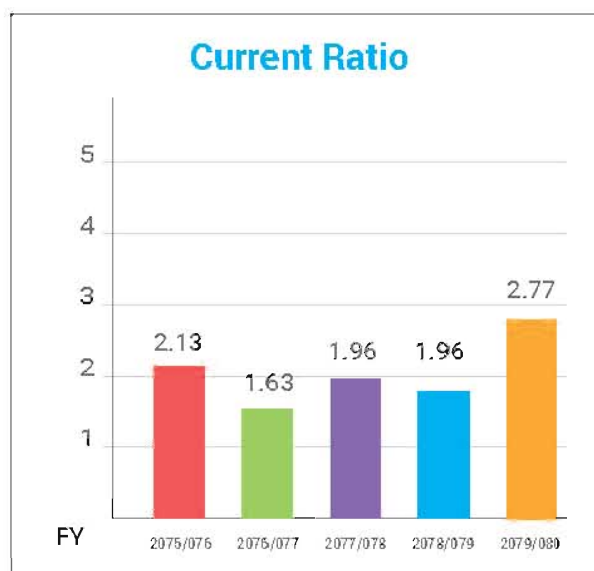
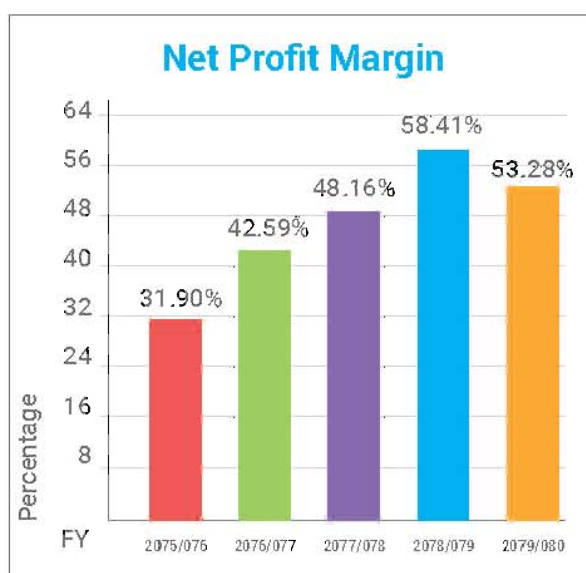
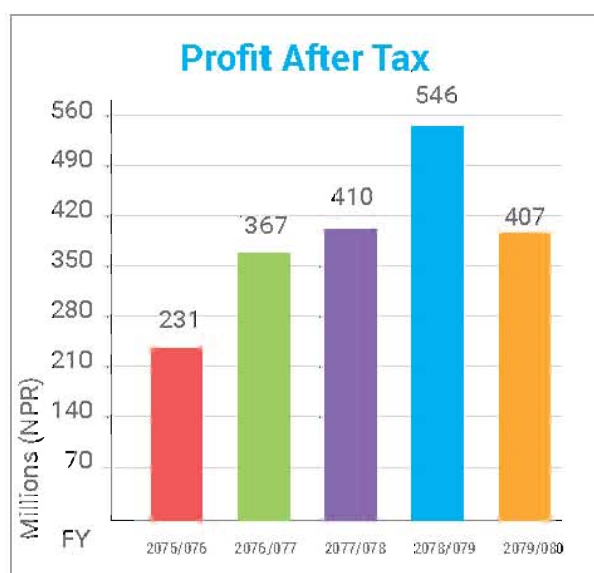
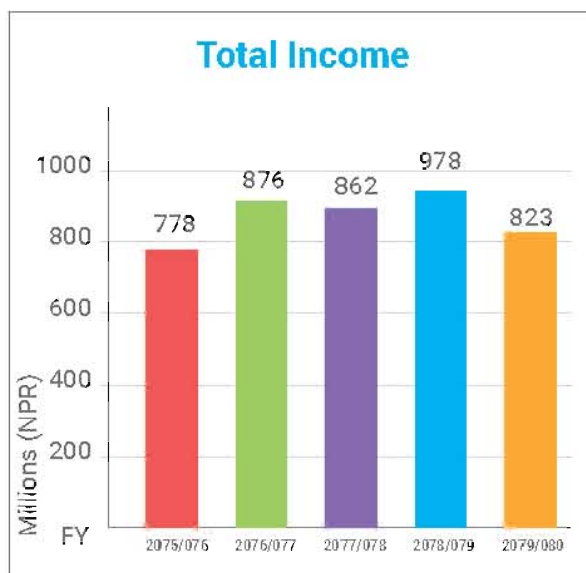
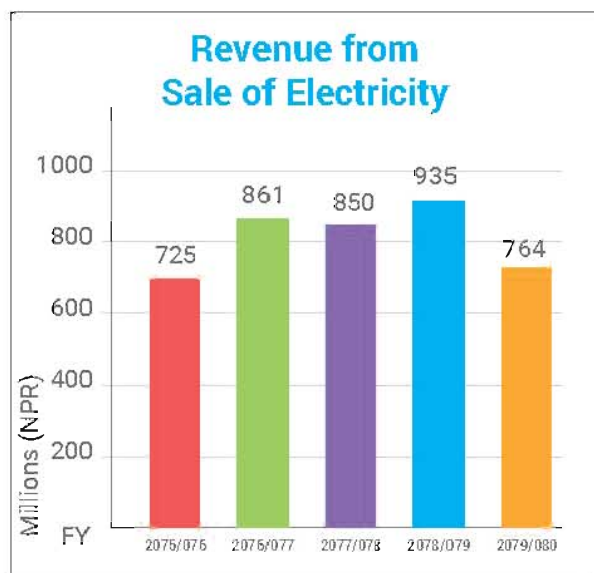
## નોટ તથા ટિપોટ

[illegible]

## નોટ તથા ટિપોટ

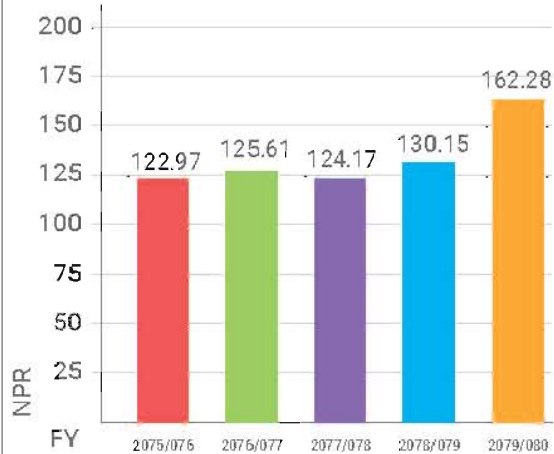
This image shows a single sheet of white paper with horizontal ruling lines. The lines are evenly spaced and run across the width of the page. There are no margins, text, or other markings on the paper.

## FINANCIAL HIGHLIGHTS

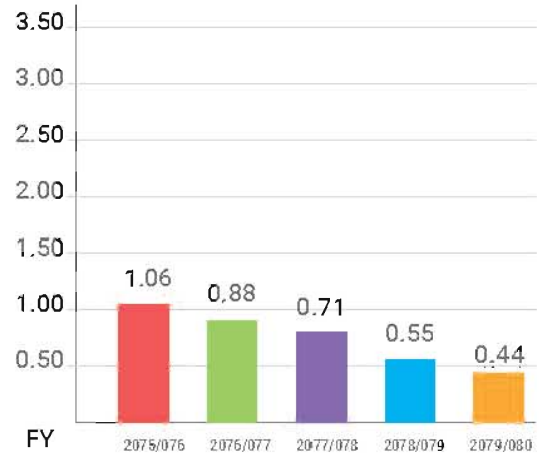


## FINANCIAL HIGHLIGHTS

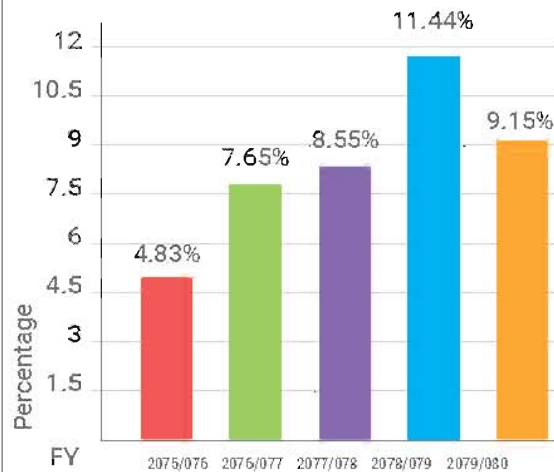
Networth Per Share



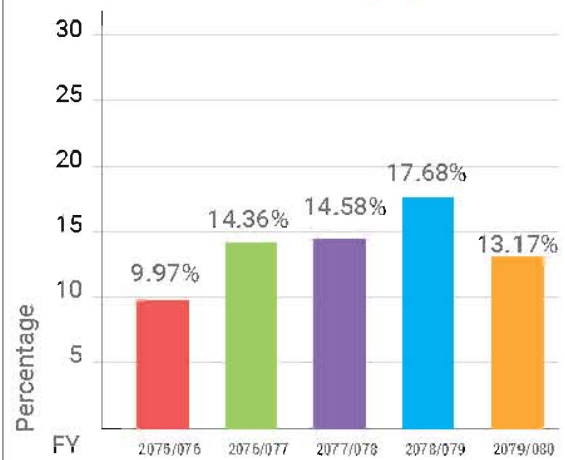
Debt Equity Ratio



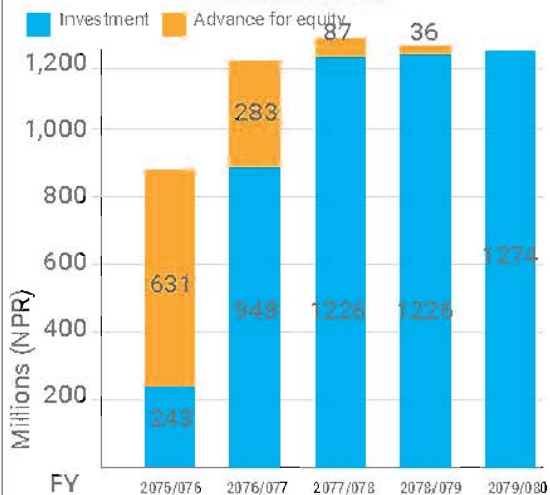
Return on Capital Employed



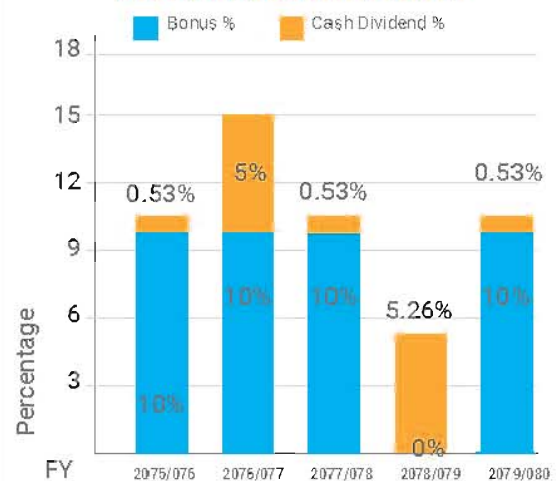
Return on Equity



Investment



Dividend Distribution



## नेपालमा सानिमा समूहको व्यवसाय विस्तार

### (क) जलविद्युत आयोजना:

नेपालमा जलविद्युत विकासको माध्यमबाट देशको आर्थिक तथा सामाजिक विकासमा संलग्न हुने मुख्य उद्देश्यका साथ सानिमा हाइड्रोपावर लि. ले आज भन्दा २५ वर्ष अगाडि सुरु गरेको उद्यम व्यवसायले क्रमशः आफ्नो आकार बढाउँदै सानिमा हाइड्रो समूहका रूपमा आजको यस अवस्थामा आइपुगेको छ। प्रारम्भिक चरणमामा जलविद्युतको उपयोगमा केन्द्रित रहेको यो समूह आफ्नो व्यवसायमा विविधीकरण गर्दै बैकिङ्ग, वित्तीय संस्था, बीमा कम्पनी, निर्माण कम्पनी हुँदै हस्पिट्यालिटी जस्ता विभिन्न क्षेत्रहरूमा विस्तार भएको छ।

जलस्रोतको प्रचुरले नेपालमा नवीकरणीय र वातावरणमैत्री विद्युतीय ऊर्जा उत्पादनको अपार सम्भावना रहेको र यसको प्रभावकारी उपयोग गरी आर्थिक र सामाजिक विकासका लागि पूर्वाधार मानिने विद्युत उत्पादनमा लगानीले नेपालको समग्र आर्थिक वृद्धि र विस्तारमा ठूलो सहयोग पुर्याउने साथै लगानीको उचित प्रतिफल प्राप्त गर्न सकिने पक्षलाई ध्यानमा राख्दै सानिमा हाइड्रो समूहले विगत अठ्ठाई दशक (२५ वर्ष) भन्दा बढी समयदेखि विभिन्न जलविद्युत आयोजनाहरूको सम्भाव्यता अध्ययन, आयोजना

विकास, निर्माण, सञ्चालन गरी आफ्नो व्यवसायिक क्षमतालाई क्रमिक रूपमा फैलाउँदै आएको छ।

जलविद्युत आयोजनाहरूको निर्माण तथा सञ्चालन मार्फत नेपालको जलविद्युत उत्पादनको क्षेत्रमा टेवा पुर्‍याउने उद्देश्यका साथ वि.सं २०५५ सालमा यस समूहको पहिलो जलविद्युत कम्पनी सानिमा हाइड्रोपावर प्रा. लि. को स्थापना गरी बागमती प्रदेश, सिन्धुपाल्चोक जिल्ला स्थित २.६ मे.वा. क्षमताको सुनकोशी सानो जलविद्युत आयोजनाको निर्माण तथा सञ्चालनबाट यस क्षेत्रमा संलग्न हुँदै आएको छ। सानिमा हाइड्रो समूहले हालसम्म आइपुग्दा नेपालका विभिन्न स्थानहरूमा रहेका विभिन्न क्षमताका जलविद्युत आयोजनाहरूको लागि कानुन बमोजिम अनुमति प्राप्त गरी आयोजना विकासका कार्यहरू गरीरहेको छ। प्रवर्द्धित आयोजनाहरू मध्ये कतिपय सफलतापूर्वक निर्माण सम्पन्न गरी सञ्चालनमा रही व्यवसायिक उत्पादन गरी रहेका छन् भने कतिपय भौतिक निर्माणको कार्य पूरा हुने अन्तिम चरणमा छन् भने कतिपय सम्भाव्यता अध्ययन र पूर्वाधार विकासको प्रारम्भिक चरणमा छन्। यस समूहद्वारा सञ्चालित, निर्माणाधिन र अध्ययनका क्रममा रहेका आयोजनाहरूको हालको अवस्थालाई निम्न तालिकामा प्रस्तुत गरिएको छ :

क्र. सं.	जलविद्युत आयोजनाको नाम र आयोजना स्थल	जडित क्षमता	प्रवर्द्धक कम्पनीको नाम	हालको अवस्था
१	सुनकोशी सानो, सिन्धुपाल्चोक	२.६ मे.वा.	सानिमा हाइड्रोपावर लि.	सञ्चालनमा रही व्यवसायिक उत्पादन गरी रहेको।
२	माई, ईलाम, माई न.पा.	२२ मे.वा.	सानिमा माई हाइड्रोपावर लि.	सञ्चालनमा रही व्यवसायिक उत्पादन गरी रहेको।
३	माई क्यास्केड, ईलाम, माई न.पा.	७ मे.वा.	सानिमा माई हाइड्रोपावर लि.	सञ्चालनमा रही व्यवसायिक उत्पादन गरी रहेको।
४	मध्य तमोर, ताप्लेजुङ्ग	७३ मे.वा.	सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लि.	निर्माणाधिन (करिव ९३.५% निर्माण कार्य सम्पन्न)
५	तल्लो लिखु, रामेछाप/ओखलढुंगा	२८.१ मे.वा.	श्वेत गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लि.	सञ्चालनमा रही व्यवसायिक उत्पादन गरी रहेको।

क्र. सं.	जलविद्युत आयोजनाको नाम र आयोजना स्थल	जडित क्षमता	प्रवर्द्धक कम्पनीको नाम	हालको अवस्था
६	माथिल्लो मैलुङ्ग खोला, रसुवा	१४.३ मे.वा.	माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत लि.	निर्माणाधिन (९८.५% निर्माण कार्य सम्पन्न)
७	जुम खोला, दोलखा विगु गा.पा.	५६ मे.वा.	सानिमा जुम हाइड्रोपावर लि.	मुख्य भौतिक संरचनाहरूको निर्माणका लागि आवश्यक पूर्वाधार सुविधाहरूको निर्माण तथा व्यवस्थापनका कार्यहरू भई रहेको ।
८	मध्य मैलुङ्ग खोला, रसुवा	१३ मे.वा.	माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत लि.	सर्वेक्षण अध्ययनको कार्य पुरा भई विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र प्राप्त ।
९	माथिल्लो मैलुङ्ग बी, रसुवा	१७ मे.वा.	माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत लि.	सर्वेक्षण अध्ययनका कार्यहरू पुरा भई विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्रका प्राप्त ।
जम्मा		२३३ मे.वा.		

यस समूहद्वारा प्रवर्द्धित उपरोक्त जलविद्युत आयोजनाहरू निर्माणमा संलग्न प्रवर्द्धक कम्पनीहरूको शेयर पूँजीमा लगानी गर्ने शेयरधनीहरू मध्ये यस सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड पनि एक महत्वपूर्ण लगानीकर्ता हो । हालसम्म यस कम्पनीले श्वेत गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लिमिटेडमा रु. ४५,००,००,०००/- (अक्षरेपी पैतालिस करोड मात्र), सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेडको शेयरमा रु. ५३,३२,००,०००/- (अक्षरेपी रूपैयाँ त्रिपन्न करोड बत्तिस लाख मात्र) र माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत लिमिटेडको शेयरमा रु. २३,७५,००,०००/- (अक्षरेपी तेइस करोड पचहत्तर लाख मात्र) लगानी गरिसकेको छ भने सानिमा जुम हाइड्रोपावर लिमिटेडद्वारा निर्माणाधिन ५६ मे.वा. क्षमताको जुमखोला जलविद्युत आयोजनामा अधिकतम रु. १,५०,००,००,०००/- (अक्षरेपी एक अर्ब पचास करोड मात्र) लगानी गर्ने निर्णय गरिएकोमा हालसम्म रु. ३,३४,४७,०००/- (अक्षरेपी तीन करोड चौतीस लाख सत्तालीस हजार मात्र) लगानी भई शेयर लगत कायम भइसकेको छ ।

#### (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 ।

सानिमा हाइड्रो समूहको यस सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडद्वारा प्रवर्द्धित माई र माई क्यास्केड जलविद्युत आयोजनाका लागि आवश्यक प्राविधिक परामर्श तथा इन्जिनियरिङ्ग सेवा प्रदान गर्ने तथा विद्युत उत्पादन केन्द्रको नियमित सुपरिवेक्षण, निरीक्षण र तत्कालिन आवश्यक 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 संस्थाको रूपमा स्थापित भइसकेको छ ।

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

सानिमा समूहसँग आवद्ध व्यक्ति तथा संस्थाहरूको पहल तथा लगानीमा स्थापित 'क' वर्गको वाणिज्य बैंकका रूपमा सानिमा बैंक लिमिटेड, धितोपत्र व्यवसायी संस्था सानिमा क्यापिटल लिमिटेड, बीमा कम्पनीहरू सानिमा रिलायन्स लाईफ इन्स्योरेन्स लिमिटेड र सानिमा जिआईसी इन्स्योरेन्स लिमिटेड एवं लगानी प्रवर्द्धक कम्पनीहरू सानिमा प्रा. लि. र

अमला इन्भेष्टमेन्ट प्रा. लि. दक्षता पूर्वक सञ्चालनमा रहेका छन् ।

### (घ) अन्य व्यवसायिक क्षेत्र :

सानिमा समूह सम्बद्ध प्रवर्द्धक व्यक्ति तथा संस्थाहरूबाट इन्भेष्टमेन्ट कम्पनी (एन्आरएन् इन्फ्रास्ट्रक्चर एण्ड डेभलपमेन्ट लि., होटेल (अकामा होटेल लि.), निर्माण

व्यवसायी कम्पनी (बावरी कन्स्ट्रक्सन प्रा. लि.), स्कुल (निसर्ग बाटिका प्रा. लि.), अस्पताल (मेडिकेयर नेशनल हस्पिटल एण्ड रिसर्च लि.), सञ्चार (कान्तिपुर टेलिभिजन नेटवर्क प्रा. लि.), सोपान मल्टिपल कम्पनी लि.) आदि विभिन्न कम्पनीहरूको शेयर पूँजीमा लगानी मार्फत व्यवसायिक संलग्नता रहेको छ ।

## सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड



माई जलविद्युत केन्द्रको बाँध क्षेत्र

सानिमा माई हाइड्रोपावर लि. को ईलाम जिल्ला माई नगरपालिका स्थित माई जलविद्युत आयोजना तथा माई क्यास्केड जलविद्युत आयोजनाको विकास, निर्माण तथा सञ्चालन गर्ने प्रमुख उद्देश्य सहित भाद्र २६, २०६५ मा नेपाल सरकार, कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा कानुनी रूपमा स्थापना गरिएको थियो । उक्त आयोजना क्षेत्रका प्रवाहित सर्वसाधारणहरू समेतलाई यस कम्पनीको शेयरमा लगानीको अवसर प्रदान गर्ने उद्देश्यले सानिमा माई हाइड्रोपावर प्रा. लि. लाई मिति २०६८ चैत्र ३ मा विधिवत् रूपमा प्राईभेट

लिमिटेडबाट पब्लिक लिमिटेडमा कम्पनीमा परिवर्तन गरियो । शेयरको सार्वजनिक निष्काशन पश्चात कम्पनी सूचीकृत पब्लिक कम्पनीको रूपमा रहेको छ ।

यस कम्पनीद्वारा प्रवर्द्धित २२ मे.वा. जडित क्षमताको माई जलविद्युत आयोजनाबाट फल्गुण १४, २०७१ देखि ७ मे.वा. जडित क्षमताको माई क्यास्केड जलविद्युत आयोजनाबाट माघ २९, २०७२ देखि व्यवसायिक उत्पादन सुरु गरी उत्पादित विद्युत नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई बिक्री गर्दै आइरहेको छ ।

**कम्पनी तथा आयोजनाको आधारभूत जानकारीहरू :**

नाम : सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड

स्थापना मिति : २६ भाद्र २०६५

पब्लिक लिमिटेडमा परिवर्तन : ३ चैत्र २०६८

कम्पनी दर्ता नं. : १३३१/०६८/०६९

प्यान नं. : ३०३०५२४१४

**आयोजनाको नाम :**

माई जलविद्युत आयोजना (२२ मे.वा.)

माई क्यास्केड जलविद्युत आयोजना (७ मे.वा.)

आयोजनास्थल : माई नगरपालिका, ईलाम

नेपाल स्टक एक्सचेन्ज संकेत : SHPC

**कार्यालयको ठेगाना :**

का.म.न.पा.-४, धुम्बाराही, काठमाडौं

फोन नं. : ०१-४३७२८२८, ४३७३०३०

फ्याक्स : +९७७-०१-४०१५७९९

पोष्ट बक्स नं. : १९७३७

ईमेल : sanimamai@sanimahydro.com

वेबसाईट : www.maihydro.com.np

**माई जलविद्युत आयोजना - २२ मे.वा.**

नेपालको ईलाम जिल्लाको माई नगरपालिका अन्तर्गतको वडा नं. ३ मुसेटारमा माई जलविद्युत आयोजनाको विद्युत गृह र वडा नं. ९ स्थित गुनमुनेमा आयोजनाको बाँध क्षेत्र (Headworks) अवस्थित छ। आयोजनाको बाँध क्षेत्र ९०.९० मि. लामो ११ मि. उचाइको बाँध मार्फत माई खोलाको अधिकतम २३.४३ घनमिटर प्रति सेकेण्ड बहावलाई तीन वटा प्रवेशद्वार मार्फत ७५ मि. लामो ९.५ मि. चौडाई र ५.८५ मि. उचाईका ४ वटा च्याम्बर भएको बालुवा थिगाउने पोखरीमा पुर्‍याइन्छ। सो पोखरीबाट ०.२० मिलिमिटर भन्दा ठूलो साइजको बालुवालालाई फ्लसिड नहर मार्फत माई खोलामै पठाइन्छ र बालुवा रहित पानीलाई १०७९.८१ मि. लामो बन्द नहर २,१९८.९४ मि. लामो सुरुङ्ग र २७९.२७ मि. लामो पेनस्टक पाईप हुँदै विद्युत गृहमा जडान गरिएको तीनवटा भर्टिकल एक्सिस भएको फ्रान्सिस टर्बाइनमा खसाइन्छ। यस क्रममा उत्पादित अधिकतम २२ मे. वा. विद्युतीय उर्जालाई नेपाल

विद्युत प्राधिकरणको राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालीमा प्रवाह गरिएको छ। माई जलविद्युत आयोजनाले आर्थिक वर्ष २०७९/०८० मा अपेक्षित उत्पादन गरी राष्ट्रिय प्रसारण लाईनमा विद्युत प्रवाह गरेको छ। आर्थिक वर्ष २०७९/०८० को वर्षा यामामा ८,९६,३९,३९५.७९ किलोवाट आवर र सुखा यामामा १,५३,८७,२३४.३९ किलोवाट आवर गरी जम्मा १०,५०,२६,६३०.१८ किलोवाट आवर जलविद्युत उत्पादन गरेको छ।

**आयोजनाका प्रमुख विशेषताहरू**

नदी/खोलाको नाम	माई खोला
गस हेड	११८ मि.
जडित क्षमता	२२ मे.वा.
जलाधार क्षेत्र	५८९ वर्ग कि.मि.
डिजाईन डिस्चार्ज	२३.४३ घनमिटर प्रति सेकेण्ड
बाँधको लम्बाई तथा उचाई	९०.९० मि. तथा ११ मि.
मुहाना प्रकार	फ्रन्टल इन्टेक
विद्युत गृह	अर्ध सतही
टर्बाइन प्रकार, सख्या	फ्रान्सिस ३
औषत वार्षिक उर्जा	१२८.३० गिगावाट प्रति घण्टा
प्रसारण लाईन	१३२ के.भी., सिंगल सर्किट
व्यवसायिक उत्पादन सुरु मिति	२०७१ फाल्गुन १४
उत्पादन अनुमतिपत्र बहाल रहने अवधि	२०६७/०५/१३ बाट ३५ वर्ष
कृष्ण चुक्ता हुने अवधि	तीन वर्ष/२०८३ साल

**माई क्यास्केड जलविद्युत आयोजना-७ मे.वा. :**

माई जलविद्युत गृहको निकासबाट निस्किएको पानीलाई कुल ३७१९.६६ मि. लामो खुला र बन्द नहरमार्फत अधिकतम २३.४० घनमिटर प्रति सेकेण्ड बहावलाई ६०.२३ मि लम्बाई, १६.०७ मि. चौडाई र ४.७२ मि. उचाईको फोरवेसम्म पुर्‍याई उक्त बहावलाई ६२.९६ मि. कुल लम्बाई भएका तीन वटा पेनस्टक पाइप मार्फत विद्युत गृहमा जडान गरिएको तीन वटा होरिजेन्टल एक्सिस भएका फ्रान्सिस टर्बाइनमा खसाइएको र तत्पश्चात् उत्पादित उर्जालाई ४ कि.मि. ३३ के.भी. को विद्युत प्रसारण लाईन ४ कि.मी. टाढाको माई जलविद्युत गृहको स्विचयार्ड सम्म पुर्‍याई माई जलविद्युत गृह र माई क्यास्केड

जलविद्युत गृहबाट उत्पादित संयुक्त उर्जालाई ११.५ कि.मि. लामो सिङ्गल सर्किटको १३२ के.भी. को प्रसारण लाईन मार्फत गोदक सबस्टेशनमा प्रवाह गरी काबेली करिडोर प्रसारण लाईन मार्फत राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालीमा समाहित गरिएको छ ।

यस आर्थिक वर्षको वर्षा याममा २,७५,३८,७७७.०८ किलोवाट आवर र सुखा याममा ४७,१४,९२५.१० किलोवाट आवर गरी जम्मा ३,२२,५३,७०२.१८ किलोवाट आवर जलविद्युत उत्पादन भएको छ ।

आयोजनाका प्रमुख विशेषताहरू	
नदी/खोलाको नाम	माई खोला
ग्रस हेड	४२.६५ मि.
जडित क्षमता	७ मे. वा.
जलाधार क्षेत्र	५८९ वर्ग कि.मि.
डिजाईन डिस्चार्ज	२३.४३ घनमिटर प्रति सेकेन्ड
मुहाना प्रकार	RCC Rectangular Canal
विद्युत गृह	अर्ध सतही
टर्बाइन प्रकार, संख्या	फ्रान्सिस ३
औषत वार्षिक उर्जा	३८.४२२ गिगावाट प्रति घण्टा
प्रसारण लाईन	३३ के.भी., सिंगल सर्किट
व्यवसायिक उत्पादन सुरु मिति	२०७२ माघ २९
उत्पादन अनुमतिपत्र वहाल रहने अवधि	२०६९/०७/१५ बाट ३५ वर्ष
ऋण चुक्ता मिति हुने अवधि	तीन वर्ष नौ महिना/२०८३

### आ.व. २०७८/०८० मा भएका मर्मत सम्भार तथा सुधारका कार्यहरू :

नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग भएको विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता मुताविक निरन्तर विद्युतीय उर्जा उत्पादन गरी विद्युत आपूर्ति गर्नका लागि यस कम्पनीद्वारा सञ्चालित माई र माई क्यास्केड जलविद्युत आयोजनाको विद्युत केन्द्रहरूको उचित व्यवस्थापन र आवश्यक मर्मत संभार कार्य नियमित रूपमा हुँदै आएको छ । आर्थिक वर्ष २०७९/०८० मा जलविद्युत केन्द्रहरूको उत्पादनलाई निरन्तर सञ्चालन गरी उर्जा उत्पादन गर्न विभिन्न मर्मत सम्भार तथा आवश्यक सुधारका कार्यहरू गरिएका छन् । जस मध्ये केही प्रमुख कार्यहरू निम्नानुसार रहेका छन् ।

### माई जलविद्युत केन्द्र :

- हेडवर्क्स संरचना अन्तर्गत पर्ने अन्डर स्लुस गेट नं. १, २, इन्टेक क्षेत्रमा र डाउनस्ट्रिम स्टिलिड बेसिनको मर्मतका लागि स्टोन लाइनिङ तथा विभिन्न केमिकलहरूको समिश्रण गरी मर्मत गरिएको छ । साथै सिभिल तर्फका सेटलिङ बेसिन र हेडरेस कल्भर्टमा सिलेन्ट लगाउने र ग्राभेल फ्लसिङ इनलेट र आउटलेट गेटमा विभिन्न केमिकलहरूको समिश्रण प्रयोग गरी मर्मत तथा हाइड्रोमेकानिकल तर्फ सोही स्थानमा स्टील लाइनिङका कार्यहरू गरिएको छ ।



- यस आ.व. मा माई जलविद्युत केन्द्रको हेडवर्क्स संरचना अन्तर्गत पर्ने रेडियल गेट, सेटलिङ बेसिन फ्लसिङ गेटमा हुने क्षति कम गर्न उक्त गेटहरूको रंगरोगन, सील परिवर्तन तथा प्लेट मर्मत सम्भारका कार्य गरिएका छन् ।





- निरीक्षणका क्रममा हेडवर्क्स अन्तर्गत टनेल सुरूङ निरीक्षण गर्दा चेनेज ०+४४५ र ०+४४६ मा देखिएको क्राक र चेनेज १+८९०, १+९१०, २+०२० मा इन्भर्ट र कंक्रीट लाइनिङ बीच भएको ग्यापमा विशेष केमिकल सहितको उच्च शक्ति कंक्रीट मिक्स्चरको प्रयोग गरी मर्मत सम्भार गरिएको छ ।



- माई पावर हाउसको तीन वटै टर्बाइनको Main Inlet Valve (MIV) बाट भएको चुहावट नियन्त्रणका लागि स्टील पुट्टी र बेल्लोना प्रयोग गरी मर्मत गरिएको छ ।



- माई जलविद्युत केन्द्रको इलेक्ट्रोमेकानिकल उपकरणहरूको कुशलतालाई कायम राख्न यस वर्ष यूनिट ३ टर्बाइन र सो सँग सम्बन्धित उपकरणहरूको मर्मत सम्भारको कार्य गरिएको छ ।



### माई क्यास्केड जलविद्युत केन्द्र :

- माई क्यास्केड जलविद्युत केन्द्रको फोरवेको कपर प्लेटमा निरन्तर पानीको वहावका कारण भएको क्षतिलाई आधुनिक प्रविधि Polyurethane Injection (PU) गरी एवं नयाँ तामाका पाता (कपर प्लेट) लगाई मर्मत कार्य गरिएको छ ।





- माई जलविद्युत केन्द्रदेखि माई क्यासकेड जलविद्युत केन्द्रसम्मको नहरको निरीक्षण गर्दा यसको केही सतहमा सामान्य मर्मत गर्नु पर्ने देखिएकोले सोमा सिलेन्ट र इपोक्सि मोटार केमिकलको प्रयोग गरी मर्मत गरिएको छ । विद्युत केन्द्रको नजिकै रहेको भिमसेन खोल्सीको सुरक्षा व्यवस्थाका लागि वर्षाको पानीलाई वाइपास गरी उक्त स्थानको नाली तथा नहरको सरसफाई र आवश्यक मर्मतका कार्यहरू गरिएको छ ।



- माई क्यासकेडको टेलरेस संरचनाको थप सुरक्षा तथा मजबुतिका लागि लोदिया खोलाका दायाँ किनारामा ग्याबिन लगाउने कार्य गरिएको छ ।
- माई क्यासकेड जलविद्युत केन्द्रको पेनस्टक पाइपको निरीक्षण गरी उक्त पाइप र स्यडल सर्पोट बिचमा देखिएको ग्यापमा जि.आर.पि. सिटको प्रयोग गरी मर्मत सम्भार कार्य गरिएको छ ।



- माई क्यासकेड पावर हाउसको तीन वटै टर्बाइनको Main Inlet Valve (MIV) बाट भएको पानी चुहावट नियन्त्रणका लागि Main Inlet Valve Service Seal परिवर्तन गरिएको छ ।



- माई तथा माई क्यासकेड जलविद्युत केन्द्रबाट उत्पादित विद्युतीय उर्जालाई १३२ के.भी. प्रशारण लाईन मार्फत नेपाल विद्युत प्राधिकरणको गोदक सब-स्टेशनमा पुऱ्याई राष्ट्रिय प्रशारण प्रणालीमा समाहित गरिएको छ । सोही प्रशारण लाईन तथा टावरहरूको सुरक्षाको लागि भगाडीहरूको सरसफाई र प्रशारण लाईन बीचमा पर्ने रूखहरूको हाँगा कटान गरिएको छ ।

## सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडको विस्तारित लगानी:

यस कम्पनीले अनुमतिपत्र प्राप्त गरी निर्माण तथा सञ्चालन गरेका माई (२२ मे.वा.) तथा माई क्यासकेड (७ मे.वा.) जलविद्युत आयोजनाहरू अनुमतिपत्र प्राप्त भएको मितिले ३५ वर्षपछि कानून बमोजिम निःशुल्क रूपमा सरकारलाई हस्तान्तरण गर्नुपर्ने प्रावधान रहेको हुँदा, कम्पनीका शेयरधनीहरूको लगानीको दीर्घकालिन प्रतिफलको निरन्तरता एवं अधिकतम हितका लागि यस कम्पनीले अन्य उपयुक्त आयोजनाहरूमा लगानी गर्ने नीति लिए अनुरूप हाल सम्म यस कम्पनीले सानिमा हाइड्रो समूह अन्तर्गतका निम्न आयोजना प्रवर्द्धक कम्पनीहरूको शेयरमा लगानी गरेको छ :

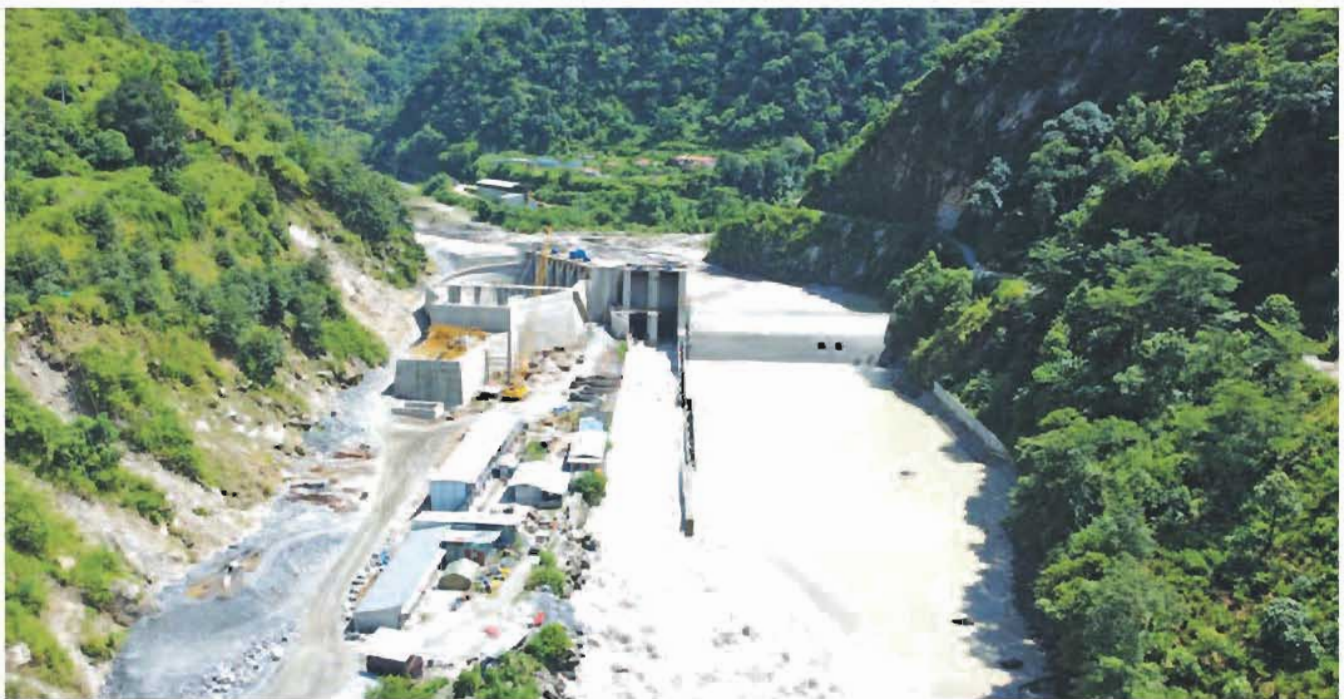
- सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेड (मध्य तमोर जलविद्युत आयोजना, ७३ मे.वा.)

- श्वेत गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लिमिटेड (तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजना २८.१ मे.वा.)
- माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत लिमिटेड (माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत आयोजना १४.३ मे.वा.)
- सानिमा जुम हाइड्रोपावर लि. (जुम खोला जलविद्युत आयोजना, ५६ मे.वा.)

उल्लिखित आयोजना प्रवर्द्धक कम्पनीहरूबाट प्राप्त प्रगति प्रतिवेदनका आधारमा आयोजनाहरूको निर्माण प्रगति र हालको अवस्थाको बारेमा शेयरधनीहरूको जानकारीका लागि संक्षिप्त रूपमा निम्नानुसार प्रस्तुत गरिएको छ :

## सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेड

(मध्य तमोर जलविद्युत आयोजना, ७३ मे.वा.)



मध्य तमोर जलविद्युत आयोजनाको बाँध क्षेत्र

सानिमामिडिलतमोरहाइड्रोपावरलिमिटेडद्वाराताप्लेजुङ्ग जिल्ला स्थित तमोर नदीको बहाव सदुपयोग हुने गरी प्रवर्द्धन गरिएको फुङ्गलिङ नगरपालिका वडा नं. ९ र १०, फक्ताङ्गलुङ गाउँपालिका वडा नं. १, र मिक्वाखोला

गाउँपालिका वडा नं. २ मा मुख्य मुख्य संरचनाहरू रहने ७३ मे.वा. जडित क्षमताको मध्य तमोर जलविद्युत आयोजनाको निर्माण कार्य अन्तिम चरणमा पुगेको छ। यस आयोजनाको सिभिल संरचनाहरूको निर्माणको

जिम्मेवारी चिनियाँ निर्माण व्यवसायी कम्पनी Zhejiang First Hydro Power Construction Group Co. Ltd., हाइड्रो-मेकानिकल सम्बन्धी कार्यका लागि माछापुच्छ्रे मेटल एण्ड मेशिनरी वर्क्स प्रा. लि., इलेक्ट्रोमेकानिकल उपकरणहरूको आपूर्ति, जडान तथा परिक्षण लगायतका कार्यका लागि Chongqing Water Turbine Works Co. Ltd. र ट्रान्समिसन लाईन निर्माणको लागि Cosmic Electrical Engineering Associates Pvt. Ltd. सँग भएको सम्झौता बमोजिमका कार्यहरू भइरहेको छ ।

आयोजनाको प्रमुख विशेषताहरू	
नदीको नाम	तमोर
गस हेड	१३२ मि.
जडित क्षमता	७३ मे. वा.
जलाधार क्षेत्र	२००२.३२ वर्ग कि.मि.
डिजाईन डिस्चार्ज	७३.७१ घनमिटर प्रति सेकेन्ड
बाँधको लम्बाई तथा उचाई	५५ मि. तथा १०.५ मि.
मुहाना प्रकार	सबमर्ज्ड साइड इन्टेक
विद्युत गृह	सरफेस
टर्बाइन प्रकार, संख्या	फ्रान्सिस ४
औषत वार्षिक उर्जा	४२९.४१ गिगावाट प्रति घण्टा
प्रसारण लाईन	२२० के.भी., डबल सर्किट
जम्मा प्रक्षेपित लागत	१३ अर्ब ३३ करोड
अपेक्षित प्रतिफल (FIRR)	१७.४%
अपेक्षित व्यवसायिक उत्पादन सुरु मिति	२०८० फाल्गुण १५
उत्पादन अनुमतिपत्र बहाल रहने अवधि	२०७४/०२/२२ बाट ३५ वर्ष

सरकारी नियामक निकायहरू जस्तै उर्जा जलस्रोत तथा सिँचाई मन्त्रालय, विद्युत विकास विभाग, विद्युत नियमन आयोग, नेपाल विद्युत प्राधिकरण, वन तथा वातावरण मन्त्रालय, विभाग, आदि निकायको सहमति, स्वीकृति तथा अनुमति तथा सम्झौता लगायतका कार्यहरू जस्तै विद्युत उत्पादन अनुमति पत्र, राष्ट्रिय वनक्षेत्र पट्टामा लिने सम्झौता, जग्गा हदबन्दी छुट, विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता आदि जस्ता कार्यहरू

सम्पन्न गरी मिति २०७४ चैत्र २९ गतेदेखि यो आयोजना निरन्तर रूपमा निर्माण भइरहेको छ ।



मध्य तमोर जलविद्युत आयोजनाको भूमिगत संरचना

हालसम्म यो आयोजनाको सुरुङ खन्ने, पहुँच सडक, क्याम, पावर लाईन कन्स्ट्रक्सन जस्ता कार्य जारी हुनुका साथै इलेक्ट्रो मेकानिकल, हाइड्रो-मेकानिकलको काम पनि एकसाथ भई हालसम्म यस आयोजनाको सिभिल कार्य ९३ प्रतिशत, इलेक्ट्रो मेकानिकल ८६ प्रतिशत र हाइड्रो-मेकानिकल ८३ प्रतिशत, प्रसारण लाईन ९२ प्रतिशत सम्पन्न भई कुल आयोजना निर्माणको ९३ प्रतिशत कार्य सम्पन्न भइसकेको छ । आयोजनाबाट उत्पादित विद्युतीय उर्जालाई करिब ९ कि.मि. लामो २२० के.भी. डबल सर्किट विद्युत प्रसारण लाईन मार्फत नेपाल विद्युत प्राधिकरणको प्रस्तावित ढुङ्गेसाँघु सब-स्टेशनमा पुर्‍याई राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालीमा समाहित गरिनेछ ।

यस आयोजनाको कुल अनुमानित लागत रु. १३ अर्ब ३३ करोड रहेको छ । आयोजनाको व्यवसायिक उत्पादन मिति २०८० फाल्गुण १५ गते रहेको छ । आयोजना निर्माणका लागि सानिमा माई हाइड्रोपावर लि. ले प्रवर्द्धक कम्पनीको शेयरमा रु. ५३ करोड ३२ लाख रकम लगानी गरेको छ ।



मध्य तमोर जलविद्युत आयोजनाको हेडवर्क्स संरचना



मध्य तमोर जलविद्युत आयोजनाको विद्युत गृह

## श्वेत गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लिमिटेड

(तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजना २८.१ मे.वा.)



तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजनाको बाधक्षेत्र र सेटलिङ वेसिन

श्वेत गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लिमिटेडद्वारा रामेछाप र ओखलढुंगा जिल्लाको सिमाना भएर बग्ने लिखु नदीको बहाव सदुपयोग हुने गरी २८.१ मे.वा. क्षमताको तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजना निर्माण कार्य सम्पन्न गरी मिति २०७९ कार्तिक १९ गतेदेखि व्यवसायिक उत्पादन सुरु गरी उत्पादित विद्युतीय उर्जा राष्ट्रिय प्रसारण लाईन मार्फत निर्वाध रूपमा

नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई बिक्री गर्दै आइरहेको छ। यस आयोजनाको सिभिल निर्माण हाई हिमालय हाइड्रो-बाबरी कन्स्ट्रक्सन जे. भि., हाइड्रो-मेकानिकल कार्य निर्माण ठेकेदार माछापुच्छ्रे मेटल एण्ड मेशिनरी प्रा. लि. र इलेक्ट्रो मेकानिकलको लागि एसिया प्यासिफिक पावर टेक लि. र ट्रान्समिसन लाईनको निर्माण कार्य एस्टर टेलिसर्भिसेस नेपाल प्रा. लि. बाट गरिएको

हो । आयोजनाको इन्जिनियरिङ तथा प्राविधिक परामर्श सेवाका लागि सानिमा हाइड्रो एण्ड इन्जिनियरिङ प्रा. लि. लाई नियुक्त गरिएको छ ।

यस आयोजनाको भौतिक निर्माणको कार्य मिति २०७५ मंसिरमा शुरूवात भई सफलतापूर्वक निर्माण सम्पन्न गरी मिति कार्तिक १९, २०७९ देखि व्यवसायिक उत्पादन सुरु भइसकेको छ । आयोजनाबाट उत्पादित विद्युतीय उर्जालाई २३ कि.मि., १३२ के.भी. को सिंगल सर्किट विद्युत प्रसारण लाईन मार्फत नेपाल विद्युत प्राधिकरणको प्रस्तावित न्यु खिम्ती सब-स्टेशनमा पुर्‍याई राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालीमा समाहित गरिएको छ ।

यस आयोजनामा सानिमा माई हाइड्रोपावर लि. ले रू. ४५ करोड लगानी गरेको छ । आयोजनाको कुल लागत रू. ६ अर्ब ८६ करोड ७ लाख १५ हजार ५ सय रहेको छ । यसै आयोजनाको क्यास्केड आयोजनाका रूपमा निर्माण गर्ने उद्देश्यले कम्पनीले तल्लो लिखु क्यास्केड जलविद्युत आयोजनाको सर्वेक्षण अनुमतिपत्र प्राप्त गरी प्राविधिक परामर्शदाता सानिमा हाइड्रो एण्ड इन्जिनियरिङ प्रा. लि. मार्फत सम्भाव्यता अध्ययनको कार्यहरू भइरहेको छ ।



तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजनाको हेडवर्क्स संरचना



तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजनाको विद्युत गृह

### आयोजनाका प्रमुख विशेषताहरू

नदीको नाम	लिखु
ग्रस हेड	११९ मि.
जडित क्षमता	२८.१ मे.वा.
जलाधार क्षेत्र	७१७.५४ वर्ग कि. मि.
डिजाईन डिस्चार्ज	२९.७५ घनमिटर प्रति सेकेन्ड
बाँधको लम्बाई तथा उचाई	५३ मि तथा ८.५ मि
मुहाना प्रकार	सवमर्जड साइड इन्टेक
विद्युत गृह	अर्ध सतही
टर्बाइन प्रकार, संख्या	फ्रन्सीस २
औषत वार्षिक उर्जा	१७०.८४ गिगावाट प्रति घण्टा
प्रसारण लाईन	१३२ के.भी., सिंगल सर्किट
जम्मा लागत	६ अर्ब ८६ करोड ७ लाख १५ हजार ५ सय असी
अपेक्षित प्रतिफल (FIRR)	१५.१२%
व्यवसायिक उत्पादन सुरु मिति (COD)	२०७९ कार्तिक १९
उत्पादन अनुमतिपत्र वहाल रहने अवधि	२०७२/१२/२८ बाट ३५ वर्ष

## माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत लिमिटेड

(माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत आयोजना १४.३ मे.वा.)



माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत आयोजनाको हेडवर्क्स संरचना

माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत लिमिटेडद्वारा निर्माणाधिन १४.३ मे.वा. क्षमताको माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत आयोजनाको सिभिल निर्माण ठेकेदार बाबरी कन्सट्रक्सन प्रा. लि., हाइड्रो-मेकानिकल ठेकेदार स्ट्रुटो नेपाल प्रा. लि., इलेक्ट्रो मेकानिकल सम्बन्धी कार्य एसिया प्यासिफिक पावर टेक लि. र ट्रान्समिसन लाईनको कार्य कस्मिक इलेक्ट्रिकलस् लि. सँग भएको सम्झौता अनुरूप अगाडि बढी निर्माण कार्य अन्तिम चरणमा पुगेको छ। आयोजनाको इन्जिनियरिङ सेवा तथा प्राविधिक परामर्शका लागि सानिमा हाइड्रो एण्ड इन्जिनियरिङ प्रा. लि. ले कार्य गरिरहेको छ।

### आयोजनाका प्रमुख विशेषताहरू

नदीको नाम	मैलुङ्ग
ग्रस हेड	४९५.५ मि
जडित क्षमता	१४.३ मे.वा.
जलाधार क्षेत्र	७२ वर्ग कि.मि.
औषत जल प्रवाह	३५३ घनमिटर प्रति सेकेन्ड
बाँधको लम्बाई तथा उचाई	२५.५ मि तथा ५ मि.

मुहाना प्रकार	साइड इन्टेक २ वटा ढोका भएको
विद्युत गृह	सतह
टर्बाइन प्रकार, संख्या	पेल्टन टर्बाइन, २
औषत वार्षिक उर्जा	७९.६६ गिगावाट घण्टा
प्रसारण लाईन	१३२ के.भि (सिङ्गल सर्किट)
जम्मा प्रक्षेपित लागत	२५० अर्ब
अपेक्षित प्रतिफल (FIRR)	१८.०९%
अपेक्षित व्यवसायिक उत्पादन सुरु मिति	२०८० मंसिर
उत्पादन अनुमतिपत्र बहाल रहने अवधि	मिति २०६९/०९/२० देखि २१०७/११/२६ सम्म

यस आयोजनाबाट उत्पादन हुने विद्युतीय उर्जालाई करिब ११ कि.मि. लामो १३२ के.भी. सिंगल सर्किटको प्रसारण लाईन मार्फत नेपाल विद्युत प्राधिकरणको पहिरेवेशी स्थित त्रिशुली ३ बि हब सबस्टेसनमा पुऱ्याई राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालीमा प्रवाह गरिने छ। यस आयोजनाको सिभिल कार्य १०० प्रतिशत, इलेक्ट्रो-मेकानिकल कार्य ९९.५ प्रतिशत, हाइड्रो-मेकानिकल कार्य ९९.५ प्रतिशत र प्रसारण लाईन ९५ प्रतिशत गरी कुल

आयोजना निर्माणको ९८.५ प्रतिशत कार्य सम्पन्न भइसकेको छ । कुल अनुमानित लागत रू. २ अर्ब ५० करोड भएको यस आयोजनाको प्रस्तावित व्यवसायिक उत्पादन वि.सं. २०७८ रहेकोमा कोरोना भाइरसको

महामारीको असरले गर्दा व्यवसायिक उत्पादन सुरु २०८० मंसिरसम्म हुने अपेक्षा गरिएको छ । यस आयोजनामा सानिमा माई हाइड्रोपावर लि. ले रू. २३ करोड ७५ लाख लगानी गरेको छ ।



माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत आयोजनाको विद्युत गृह



माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत आयोजनाको हेडवक्स संरचना

## सानिमा जुम हाइड्रोपावर लि.

(जुम खोला जलविद्युत आयोजना, ५६ मे.वा.)



जुम खोला जलविद्युत आयोजना निर्माण स्थल

सानिमा जुम हाइड्रोपावर लिमिटेडद्वारा प्रवर्द्धित ५६ मे.वा. क्षमताको जुम खोला जलविद्युत आयोजनाको सम्भाव्यता अध्ययन कार्य सम्पन्न भई वातावरण प्रभाव मुल्यांकन वन तथा वातावरण मन्त्रालयबाट स्वीकृत भइसकेको छ, भने मिति २०७८ असार २७ मा नेपाल सरकार, उर्जा, जलश्रोत तथा सिँचाई मन्त्रालय, विद्युत विकास विभागबाट यस आयोजनाको

विद्युत उत्पादन अनुमति प्राप्त भएको छ साथै नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग मिति २०८० असार ०६ मा आयोजनाको विद्युत खरिद बिक्री सम्मतौता (PPA) समेत सम्पन्न भइसकेको छ ।

यस आयोजनाको अपेक्षित व्यवसायिक उत्पादन मिति २०८५ असार २५ रहेको छ भने आयोजनाको कुल अनुमानित लागत ११ अर्ब ६० करोड रहेको

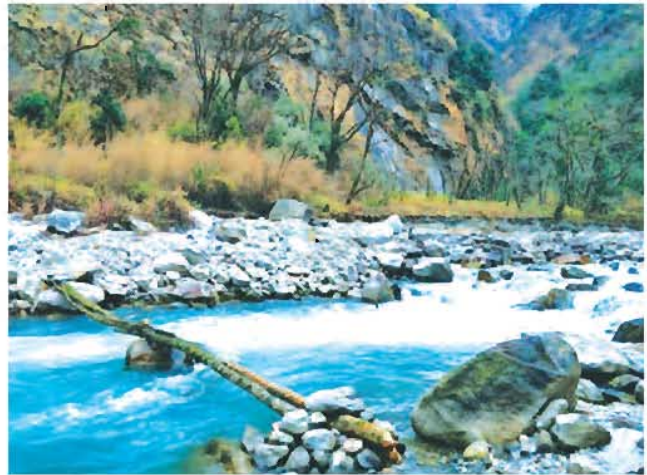
छ। आयोजना निर्माण प्रयोजनका लागि सानिमा माई हाइड्रोपार लि. ले आगामी ४ वर्ष भित्रमा रू. १ अर्ब ५० करोडसम्म रकम लगानी गर्ने प्रतिवद्धता जनाई हालसम्म शेयर बापत रू. ३ करोड ३४ लाख सत्तचालिस हजार पाँच सय रूपैयाँ लगानी गरिसकेको छ।

#### प्रमुख विशेषताहरू

नदीको नाम	जुम खोला
ग्रस हेड	२५४ मि.
जडित क्षमता	५६ मे.वा.
जलाधार क्षेत्र	९९२ वर्ग किलोमिटर
औषत जल प्रवाह	२५.४५ घनमिटर प्रति सेकेण्ड
बाँधको लम्बाई तथा उचाई	लम्बाई ३४ मि., उचाई १० मि.
मुहाना प्रकार	साईड इन्टेक
विद्युत गृह	भूमिगत
टर्बाइन प्रकार, संख्या	फ्रान्सिस ४
औषत वार्षिक उर्जा	३२४.७५ गिगावाट घण्टा
प्रसारण लाईन	१३२ के.भी., डबल सर्किट
जम्मा प्रक्षेपित लागत	११.६० अर्ब
अपेक्षित प्रतिफल (FIRR)	१५.५९%
अपेक्षित व्यवसायिक उत्पादन सुरु मिति	२०८५ असार २५
उत्पादन अनुमतिपत्र वहाल रहने अवधि	२०७८/०३/२७ बाट ३५ वर्ष

हाल आयोजनाको मुख्य निर्माण कार्य सुरु गर्नु पूर्वका कार्यहरू जस्तै आयोजनाको विभिन्न संरचनाहरू रहने स्थानसम्म पुग्ने पहुँच मार्ग निर्माण, आयोजनाको संरचना निर्माणको लागि आवश्यक पर्ने राष्ट्रिय

वनक्षेत्रको जग्गा प्राप्ति, कन्स्ट्रक्सन पावरलाइन निर्माण, आवसगृह, कार्यालय आदि अन्य आवश्यक पूर्वाधार सुविधाहरूको व्यवस्थापनको कार्यहरू भइरहेको छ। हाल आयोजना प्रवद्धनका लागि आवश्यक पर्ने वित्तीय व्यवस्था प्रक्रियामा रहेको छ। यस आयोजनाबाट उत्पादित विद्युतीय उर्जालाई १३२ के.भी. डबल सर्किट प्रसारण लाईन मार्फत ३८.६ कि.मि. टाढा रहेको नेपाल विद्युत प्राधिकरणको गर्ज्यान सब स्टेशनमा पुऱ्याई राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालीमा प्रवाह गरिनेछ।



### संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गतका कार्यहरू

संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्वको अभ्यासबाट व्यवसायिक संस्थाले आर्थिक, सामाजिक, सांस्कृतिक, वातावरणीय लगायत समाजका विभिन्न पक्षहरूमा सकारात्मक प्रभाव पार्न सक्दछ तसर्थ समुदाय प्रति सदैव उत्तरदायी हुनु जरूरी छ। यस मान्यतालाई आत्मसाथ गर्दै यस कम्पनीले आयोजनाको शुरूवात देखिनै संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्वलाई प्राथमिकता

दिंदै आएको छ। सोही अनुरूप विशेष गरेर विद्युत-गृह/बाँधक्षेत्र वरिपरिका प्रत्यक्ष वा अप्रत्यक्ष रूपमा प्रभावित क्षेत्रहरूमा बसोवास गर्ने स्थानीयहरूको हितलाई मध्यनजर गरी विद्युत, खानेपानी, शिक्षा, स्वास्थ्य, सिँचाई, बाटोघाटो जस्ता कार्यहरूमा वार्षिक रूपमा रकम छुट्याई सहयोग पुऱ्याउँदै आएको छ। सोही अनुरूप विगतका वर्षहरू जस्तै सामुदायिक

ग्रामिण सडकको स्तरोन्नती, स्वास्थ्य सेवामा सहयोग, कृषि सिँचाईका लागि स्थानीय किसानहरूलाई सहयोग, स्थानीय तहका विविध सामाजिक कार्यक्रमहरूमा सहयोग, शिक्षा तथा तालिम आदि कार्यहरूमा आर्थिक तथा प्राविधिक सहयोग गरी संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्वको कार्यलाई प्रस्तुत आ.व. मा पनि निरन्तरता दिइएको छ ।

संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गत आ.व. २०७९/०८० मा भएका केही मुख्य कार्यहरू निम्नानुसार छन् :

### निःशुल्क स्वास्थ्य शिविर तथा रक्तदान कार्यक्रम :

- विगतका वर्षहरू जस्तै यस आर्थिक वर्ष २०७९/०८० मा पनि कम्पनीको प्रायोजन र नेपाल रेडक्रस सोसाइटी दानावारी उपशाखाको संयुक्त आयोजना तथा मेची नेत्रालय काँकरभिट्टा, भापाको प्राविधिक तथा विशेषज्ञ डाक्टरहरूको सहयोगमा २०८० जेष्ठ २७ गते एक दिने निःशुल्क आँखा उपचारको स्वास्थ्य शिविर सञ्चालन गरियो । उक्त शिविरमा माई नगरपालिका अन्तर्गत बसोवास गर्ने १० वटै वडाहरूका ३४६ स्थानीय बासिन्दाहरूले दृष्टीरोग सम्बन्धी वरिष्ठ प्राविधिक एवं विशेषज्ञ डाक्टरहरूबाट निःशुल्क सेवा लिन सफल भएका छन् ।



- “रक्तदान जीवनदान” भन्ने नारालाई आत्मसाध गर्दै यस वर्ष पनि मिति २०७९ फाल्गुण ०९ गतेका दिन नेपाल रेडक्रस सोसाइटी दानावारी उपशाखाको आयोजना र यस कम्पनीको प्रयोजनमा खुल्ला रक्तदान कार्यक्रम गरियो । जसमा कम्पनीका कर्मचारीहरू सहित स्थानीयबासी एवं आमन्त्रित अतिथिहरू गरी जम्मा ६५ जनाले रक्तदान गर्नु भएको थियो ।



### स्थानीय सामुदायिक विद्यालयका विद्यार्थीहरूलाई सहयोग :

विगतका वर्षहरू जस्तै यस आ.व. २०७९/०८० मा पनि कम्पनीको आयोजना प्रभावित क्षेत्र माई न.पा. वडा नं. ९ स्थित श्री जनता माध्यमिक विद्यालयमा अध्ययनरत २१४ जना छात्रा/छात्रहरूलाई स्वेटर वितरण गरिएको छ ।



आ.व. २०७९/०८० मा कम्पनीले माई नगरपालिकाको शिक्षा स्रोतसँग समन्वयन गरी माई नगरपालिका क्षेत्र भित्रका सामुदायिक माध्यमिक विद्यालयहरूमा अध्ययनरत कक्षा ११ र १२ का छात्र/छात्राहरू मध्येबाट दुई छात्र र दुई छात्रा गरी जम्मा ४ जना गरिब तथा जेहेन्दार विद्यार्थीहरूलाई छात्रवृत्ति स्वरूप आर्थिक सहयोग प्रदान गरी विगतका वर्षहरूमा जस्तै यस वर्ष पनि छात्रवृत्तिको कार्यक्रमलाई निरन्तरता दिइएको छ ।



### स्थानीय सडकको स्तरोन्नतीमा सहयोग :

आयोजनाको प्रारम्भदेखि नै प्रभावित क्षेत्रका स्थानीय ग्रामीण सडकहरू निर्माण, मर्मत, सुधार तथा स्तरोन्नतीका लागि यस कम्पनीले विशेष प्राथमिकता दिंदै आएको छ । सोही अनुरूप यस वर्ष पनि माई तथा ईलाम नगरपालिकाको समन्वय तथा स्थानीय निकायहरूको सहकार्यमा माई तथा ईलाम नगरपालिकामा पर्ने विभिन्न सडकहरूको मर्मत तथा स्तरोन्नतीका लागि आर्थिक तथा प्राविधिक सहयोग प्रदान गरिएको छ । आवश्यकता अनुसार कम्पनीसँग उपलब्ध उपकरण प्रयोग गरी मर्मत सम्भार कार्यहरू गरिएका छन् ।



माई न.पा. वडा नं. ३, मुसेखोलादेखि ताम्लिङ्ग डाँडा क्षेत्रको स्थानीय सडक मर्मत कार्य



माई न.पा.-९, गुनमुने सडक खण्डको स्तरोन्नती तथा मर्मत कार्य



ईलाम न.पा.-११, सोयाक सडक खण्डको स्तरोन्नती तथा मर्मत कार्य

### सिँचाई योजनामा सहयोग :

यस कम्पनीले आयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थानीय कृषकहरूलाई सिँचाईको लागि सहयोग गर्दै आइरहेको छ । यस वर्ष माई नगरपालिकाको समन्वय र स्थानीयहरूको सहकार्यमा माई नगरपालिका वडा नं. १ अन्तर्गत मभेनी बेसी सिँचाई कुलो व्यवस्थापनको लागि आर्थिक सहायता तथा आवश्यकता अनुसार कम्पनीको उपलब्ध उपकरण प्रयोग गरी सहयोग गरिएको छ ।



माई न.पा.-१, मभेनी बेसी सिँचाई योजना अन्तर्गत कुलो निर्माणमा कम्पनीको जे.सि.वि. प्रयोग गरी सहयोग गरिंदै

## भुक्षय तथा पहिरो नियन्त्रण/रोकथामको लागि सहयोग :

आयोजना प्रभावित क्षेत्रमा हुनसक्ने भुक्षय तथा पहिरो नियन्त्रण तथा रोकथामको कार्यलाई प्राथमिकता दिई विगतका वर्षहरूमा जस्तै यस वर्ष पनि विभिन्न कार्यहरू गरिएको छ । माई न.पा. वडा नं. १ र ३ अन्तर्गत पर्ने विभिन्न खोलाहरू (सारङ्गे, मुसे, लोदिया, भिमसेन, राई, भुटाङ्गे र ईलामे) जस्ता खोल्सीहरूले जमिन कटान हुनुका साथै अन्य विभिन्न स्थानमा भुक्षय तथा पहिरो गएको हुँदा कम्पनीको आफ्नै आर्थिक, प्राविधिक सहयोगमा आवश्यक ग्याबिन तारजाली तथा सिभिल संरचना निर्माण गरिएको छ ।



मुसे खोलाको कटान नियन्त्रणका लागि ग्याबिन निर्माण

## पिउने पानीका व्यवस्थापनमा सहयोग :

आ.व.२०७९/०८० मा कम्पनीले माई नगरपालिका वडा नं. ९ स्थित ३०-३५ घरधुरी भएका स्थानीय बासिन्दाहरूलाई पिउने पानीको समस्या समाधान गर्न विद्युतीय पम्पिङ्ग प्रणाली मार्फत पानी व्यवस्थापनको लागि आर्थिक सहयोग गरेको छ ।



## स्वरोजगारमुलक सीप विकास तालिम सहयोग :

गत वर्ष जस्तै यस वर्ष पनि कम्पनीले आयोजना प्रभावित क्षेत्रका बेरोजगार युवाहरूलाई लक्षित गरी स्वरोजगार मुलक सीप विकास तालिम प्रदान गर्नका लागि माई नगरपालिका र श्रीभा टेक्निकल इन्टिच्युट प्रा. लि. सँग समन्वय गरी कम्पनीको लागतमा २० जना युवाहरूलाई प्लम्बर तालिम उपलब्ध गराएको छ ।



### भवन संरचनाको सहयोग :

आयोजनाको भौतिक निर्माणको समयमा तत्कालिन आवश्यकता अनुसार निर्माण गरिएको र कम्पनीको स्वामित्वमा रहेको माई नगरपालिका वडा नं. ९ गुनमुने घलेटारमा निर्माण गरिएको करिव ८ वटा

आवस गृहहरू आवश्यक मर्मत सम्भार गरी माई नगरपालिका वडा नं. ९ को सिफारिस तथा समन्वयमा गुनमुने घलेटार सामुदायिक वन उपभोक्ता समितिलाई कार्यालय स्थापना र सञ्चालनका लागि संस्थागत सामाजिक उत्तर दायित्व अन्तर्गत उक्त समितिलाई हस्तान्तरण गरिएको छ ।



### अन्य विभिन्न सहयोगहरू :

गत वर्षहरू जस्तै यस आ.व. २०७९/०८० मा पनि स्थानीय समुदायहरूसँगको समन्वय तथा सहकार्यमा विभिन्न स्थानीय कार्यक्रममा कम्पनीले आर्थिक सहयोग गरेको छ । माई न.पा. वडा नं. ९, सोक्तिमका स्थानीय युवा समूहले आयोजना गरेको खुल्ला नकआउट फुटबल खेल, यूनाइटेड थ्रीस्टार स्पोर्टिङ क्लबका खेलाडीहरूलाई आवश्यक खेलकुद सामाग्रीहरू खरिद गर्न, वडा नं. ९ का स्थानीयहरूले मंसिरे पुर्णिमा मेलाको अवसरमा आयोजना गरेको प्रथम धनबहादुर नेम्वाङ्ग स्मृति नकआउट फुटबल खेल तथा वडा नं. ७ र महमाई एकता क्लबको आयोजनामा तेस्रो महमाई खुल्ला नकआउट पुरुष तथा महिला मिनि गोल्ड कप-२०७९ फुटबल खेलमा आर्थिक सहयोग गरिएको छ । माई न.पा. वडा नं. ४ स्थित नेपाल

रग्वी संघ ईलामले आयोजना गरेको प्रथम राष्ट्रिय अण्डर २० महिला तथा पुरुष रग्वी प्रतियोगिता-२०८० सम्पन्न गर्न, किराँत राई यायोक्खा माई नगर समिति, ईलामको आफ्नो मौलिक संस्कृति कलालाई संरक्षण गर्न उभौली पर्वको व्यवस्थापन र पारीजात युवा समाज माई नगरपालिकाले आयोजना गरेको प्रथम माई आईडल गायन प्रतिभाका लागि आर्थिक सहयोग गरिएको छ । माई नगरपालिका वडा नं. १ र ३ स्थित आँपटारीमा रहेको फलामे पुलको मर्मत संभारका लागि आर्थिक सहयोग गरिएको छ । यसै गरी माई न.पा. वडा नं. १ स्थित मभेनी बेसी सिँचाईका लागि एक थान मोटरपम्प खरिद गरी उपलब्ध गराएको र आर्थिक अभावका कारण उपचारमा कठिनाई भइरहेका माई तथा इलमा नगरपालिकाको विभिन्न वडाहरूका स्थानीय व्यक्तिहरूलाई आर्थिक सहयोग गरिएको छ ।

## माई तथा माई क्यासकेड जलविद्युत केन्द्रको विविध कार्यक्रमको भालकहरू



शैक्षिक सामग्री तथा न्यानो लुगा वितरण



वार्षिक खेलकुद कार्यक्रममा सहभागीहरू



आयोजनाको वार्षिकोत्सव कार्यक्रममा सहभागीहरू



वृक्षारोपण कार्यक्रम



स्वास्थ्य शिविर



छात्रवृत्ति वितरण



जैविक विविधता संरक्षण (माई खोलामा भुरा माछा छोड्दै)



वार्षिक खेलकुद प्रतियोगिता

## एघारौं वार्षिक साधारण सभा २०७८ का केही भलकहरू



साधारण सभाको अवसरमा सहभागी सानिमा हाइड्रो परिवार



साधारण सभामा उपस्थित शेयरधनी महानुभावहरू



साधारण सभा कार्यक्रम



साधारण सभामा मन्तव्य राख्नुहुँदै शेयरधनी



साधारण सभामा मन्तव्य राख्नुहुँदै शेयरधनी



साधारण सभामा आफ्नो मन्तव्य राख्नुहुँदै शेयरधनी



साधारण सभामा सहभागीहरू

## माई तथा माई क्यासकेड जलविद्युत केन्द्रका संरचनाहरू



माई विद्युत उत्पादन गृह



माई क्यासकेड विद्युत उत्पादन गृह



स्वीच्यार्ड (माई क्यासकेड)



विद्युत केन्द्रको कन्ट्रोल रूम



माई जलविद्युत उत्पादन केन्द्र

## माई तथा माई क्यासकेड जलविद्युत केन्द्रका कर्मचारीहरू



माई विद्युत गृहमा कार्यरत कर्मचारीहरू



माई विद्युत केन्द्रको हेडवर्कस्का कर्मचारीहरू



माई क्यासकेड विद्युत गृहका कर्मचारीहरू



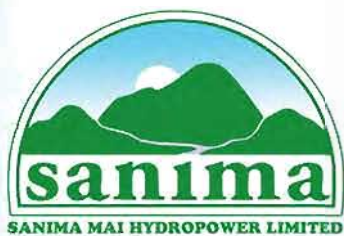
सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड



सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड केन्द्रीय कार्यालयका कर्मचारीहरू



सानिमा हाइड्रो केन्द्रीय कार्यालय, काठमाडौंका कर्मचारीहरू



 KMC-4, Dhumbarahi,  
Kathmandu, Nepal  
 +977-1-4373030, 4372828  
 [sanimamai@sanimahydro.com](mailto:sanimamai@sanimahydro.com)

