

१०^{औं} वार्षिक प्रतिवेदन

आर्थिक वर्ष २०७७/७८



10TH
ANNUAL
REPORT

FISCAL YEAR 2077/78



सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड
SANIMA MAI HYDROPOWER LIMITED

का.का.पा. ब्लॉ. ६, युवराजनी, काठमाडौं

सञ्चालक समिति



देवराज निरौला

अध्यक्ष



शिल्परनजु़ कुमारी निम्बालिंग
सञ्चालक



हेमंतराज लमिङ्गामे
सञ्चालक



तुक्र प्रसाद पौडेल
सञ्चालक



महेश पिंपरे
सञ्चालक



भरत कुमार पोखरेल
सञ्चालक



प्राशांत भेग
सञ्चालक



जयन्त कुमार रेयमाझी
कम्पनी सचिव

पुस्तकामा समाविष्ट सामाजीहरू

क्र.सं.	विवरण	पृष्ठ
१.	दशी वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना	१
२.	वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सामान्य ज्ञानकार्यहरू	२
३.	प्रोस्ती पाराम तथा प्रदेश-पत्र	५
४.	अध्येत्रको मन्त्रित्व	७
५.	खज्चालक सीमितिको वार्षिक प्रतिवेदन	११
६.	लेखापरीशकको प्रतिवेदन	२०
७.	यासलात	२३
८.	नाका नोक्सान हिसाब	२४
९.	अन्य विस्तृत आमदानी	२५
१०.	नगद प्रबाह विवरण	२६
११.	झुझिरीमा भएको परिवर्तन सम्बन्धी विवरण	२७
१२.	प्रमुख लेखा नीति, लेखासंग सम्बन्धी टिप्पणीहरू तथा अनुसूचीहरू	२८
१३.	प्रितोपत्र इतां तथा निष्काशन नियमावली वमोजिमका वार्षिक विवरण	३२
१४.	संस्थागत सुशासन सम्बन्धी वार्षिक अनुपालना प्रतिवेदन	४४
१५.	कम्पनीको प्रबन्धपत्र तथा नियमावली संशोधनको तीव्र महाले	५१
१६.	वित्तीय सूचकांक	५२
१७.	नेपालको व्यावसायिक क्षेत्रमा सानिमा समूहको संलग्नता	५४
१८.	सानिमा माई डाइडोपावर लिमिटेड	५६
१९.	सानिमा माई डाइडोपावर लिमिटेडको लगानी विस्तार	५०
२०.	संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व	८७



सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड

(कम्पनी एन. २०६५ बमोजिम स्थापित संस्था)

क्र.म.न.पा. बडा नं. ४, धुमाराही, काठमाडौं

फोन नं. ९८५३०१०, ९८५३०२०, फॉक्स नं. (९८५३) - ५७५५७५५

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

दशौं वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी तथा

भी सेवाधीन महानुभावहरू,

यस सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडको सञ्चालक समितिको मिति २०७५ भद्र २४ गते बसेको दैनिकको निर्णयानुसार यस कम्पनीको दशौं वार्षिक साधारण सभा निम्न लिखित मिति, समय १ क्षणान्तरमा देवरायका विषयहरू उपर छलफल गरी निर्णय गर्ने बस्ने भएकोबै सम्पूर्ण शेवराही महानुभावहरूको जानकारीको लागि यो सूचना प्रकाशित गरीएको छ ।

सभा हुने मिति, समय र स्थान :

मिति : २०७५ दा साल कार्तिक ११ गते, (तदनुसार ८ दा अक्टोबर, २०८०)। विवारार :

समय : विहान ११:०० बजे

स्थान : सेनेटेसन हाईट, सुकेशारा चौक, काठमाडौं र शिवुतीय माझम (ZOOM Cloud Meeting) मार्फत एकसाथ सभा सञ्चालन हुनेछ ।

(वीडियो-१९, लैंकमालको जोखिम अझैरीन कार्यमे रहेको अवस्थामात्राङ्क दृष्टिगत गरी स्वास्थ्य खुश्ली सम्बन्धी मापदण्डको परिपालना गर्ने सभा सम्बन्धी गर्नुपर्यन्त विशेष पर्मितिको कारण मिति सञ्चालना याहां शेवराहीहरू सभा सम्बन्धमा उपस्थित हुन बस्ने भएकोले शेवराही महानुभावहरूको उपर्याप्तिको लागि विशुद्ध भाष्यमको पर्नि व्यवस्था गरिएको छ ।)

छलफलका विषयहरू :

दशौं वार्षिक साधारण सभाका प्रस्तावहरू

(क) साधारण प्रस्तावहरू

१. दशौं वार्षिक साधारण सभाको लागि सञ्चालक समितिको वार्षिक प्रतिवेदन छलफल गरी पारित गर्ने ।
२. लेखापरीक्षकको प्रतिवेदन सहित २०७५ साल आपाद महान्तसभ्मको वासलात, आ.व. २०७३/७८ को नाफा-नोक्सान तिसाव तथा नगद प्रवाह विवरण र सोही अधिको वार्षिक वित्तिय विवरणसँग सम्बद्ध अनुसूचीहरू समेत छलफल गरी पारित गर्ने ।
३. लेखापरीक्षण समितिसे सिफारिश शेरे बमोजिम आ. व. २०७४/०३९ को लागि लेखापरीक्षकको नियुक्ति गर्ने तथा पारिश्रमिक नियांपर्ण गर्ने ।
४. कम्पनीका शेवराहीहरूको तफोकाट प्रतिनिधित्व गर्ने २ (दुई) जना सञ्चालकहरूको नियोजन गर्ने ।

(ख) विशेष प्रस्तावहरू

१. सञ्चालक समितिले प्रस्ताव गरे भ्रनुसार कम्पनीका शेवराहीहरूमात्राङ्क आ.व. २०७३/०७८ को वितरण योग्य सुद मुनाकाशात् चुक्ता पूर्वीको १० प्रतिशत बोनस शेवर र बोनस शेवर वापतको कर प्रयोजनका लागि ०.५२५ वितरण नगद भाभाश वितरण गर्ने ।
२. बोनस शेवर निष्काशन प्रयोजनका लागि जारी तथा चुक्ता पूर्वीमा निम्नानुसार बढ़ि गर्ने ।



(क) कम्पनीको हालको जारी तथा चुक्ता पूँजी रु. २,८०,१५,०००/- (अधिरेपी दुई अर्ब अस्सी करोड़ नीरासी साथ इश हजार रुपैयां मात्र) बाट वृद्धि गरी जारी तथा चुक्ता पूँजी रु. ३,७८,९२,५००/- (अधिरेपी तीन अर्ब आठ करोड़ बयान्नब्बे साथ एकाउन्ज हजार रुपैयां मात्र) गर्ने ।

३. कम्पनीको प्रबन्धपत्रको दफा तथा नियममा निम्नानुसार बदलेका गर्ने ।

(क) प्रबन्धपत्रको दफा ६(ख) र ६(ग) को सदृश देखाय दफा ६(ख) र ६(ग) कायब गर्ने :

६(ख) कम्पनीको जारी पूँजी रु. ३,०८,९२,५००/- (अधिरेपी तीन अर्ब छाँढ करोड बयान्नब्बे लाई एकाउन्ज हजार रुपैयां मात्र) हुनेहो । सो पूँजीलाई प्रतिशेष रु. १००/- डरका रु. १५,१२,५०० दान साधारण शेयरमा विभाजन गरिएको छ ।

६(ग) कम्पनीको चुक्ता पूँजी रु. ३,०८,९२,५००/- (अधिरेपी तीन अर्ब छाँढ करोड बयान्नब्बे लाई एकाउन्ज हजार रुपैयां मात्र) हुनेहो ।

(ख) प्रबन्धपत्रको दफा ६ (द) र (ख) तथा दफा ८ (द) देखाय ६(१) कालम गर्ने :

(ग) नियमावलीको नियम ११ को उपनियम ११ को सदृश देखाय ६(१) कालम गर्ने :

६(१) यस कम्पनीमा ७ (साल) जनाको सञ्चालक समिति हुनेहो । जस्तै शेयरधनीहरूको लक्ष्यहरूमा वित्तीय वा आपारी वाहनमति वा निवासिक काङ्गाडारा नियुक्त ६(८) जना रु. १, (एक) बर्ना सञ्चालन सञ्चालक विषयक भई सञ्चालक समितिहरूमा प्रतिविवित घटेका ।

४. कम्पनीको पूँजी वृद्धि र प्रबन्धपत्र तथा नियमावलीमा निम्नानुसार संशोधन घर्ने कम्पनी सम्बन्धित नियमनकारी वा नियामक निकाय/कारोबार वा कृति फेरबदल/संरोगान/परिमार्जन गर्ने वा ऐमलाउन दृष्टै सुन्दरो वा निर्देशन दिएमा सोही अनुरूप आवश्यक फेरबदल घर्ने कम्पनीको सञ्चालक समितिलाई पूर्ण अस्तित्वान्वयन दिइन शने ।

८. विविध

प्रार्थिक साधारणात्मा सम्बन्धी तामाच्य जानकारीहरू :

१. विचुलीक भाषामध्याट बायधित खाग विव जाहाने शेयरधनी महानुकालहरूसे sanimai@saniamaihydros.com वा krant.sheestha@saniamaihydros.com भा ईमेल नर्नि वा फोन नं. ०१-४३५५५५५५५ वा मोबाईल नं. ९८५११४८०४६ मा सम्पर्क गर्ने साधारण सभा सुनू हुनु बन्द कम्तीता २५ धण्टा अगाही आफ्नै नाइ इमेल ठेगाना टिपाउनु पर्नेहो । विचुलीक भाषामध्याट उपस्थित हुने शेयरधनी महानुभावहरूलाई Meeting ID र Passcode उपलब्ध गराउन साधारण साधारणी हुने व्यवस्था मिलाउने ।

२. कोधिङ-११ सञ्चालन विवन्जक सम्बन्धमा बेशक सरकारले लौकेको मापदण्डको संरचनाका गर्ने सञ्चालन गर्नु वर्त्त दुर्दा विचुलीय भाषामध्याट उपस्थित शेयरधनीलाई भाषामध्यलमा उपस्थित 'मए गररह मान्यता दिँ बदा सञ्चालन वर्तीने द्वा र यस्ती उपस्थित शेयरधनीलाई हाजिरीका लागि विजालक Log in भएको देखिने भरी फ्रामाणको निमित फोटो सिचेर राखिने ह सभा संचालन अस्तित्वको प्रियियो रेकिर्ड गरिनेछ ।

३. विचुलीक (भयुत्रिल) भाषामध्याट शेयरधनी दुर्दा तथा जानकारी बान्नब्बे अस्तित्वी विकासाल्यै दुर्दा, औजोना कोधिङ-११ द्वारा लेकम्पाचाहै बच्च र रसायनक ईयामध्य उत्तराहै विचुलीक (भयुत्रिल) भाषामध्याट उपस्थित भौदिनु हुन शेयरधनी महानुभावहरूलाई अनुरोध गर्दछी ।

४. सभा सुरु हनु भन्दा एक घण्टा अगाडिवाट भयुत्तेल माथ्यम सुन्ना गरिनेछ । उक्त एक घट्टाले सभ्य भित्र सभामा साभारी हुने शेषरथनीहरूले दिइएको Meeting ID / Passcode को साम्बन्धित Login गरी आफ्नो परिचय सहित उपस्थितिको जानकारी साभालाई दिनु पर्नेछ ।
५. वार्षिक साधारण सभामा भीतिक रूपमा उपस्थित भई भाग लिन इच्छुक शेयरधनी महानुभावहरूबो सुविधाको लागि हाँजरी पुस्तक सभास्थलमा सभा हुने दिन विहान १ बजेदेखि सभा संचालन रहेसम्म सुन्ना रहनेछ । कोमिशन-१९ को संक्षमणको जोखिमका कारण सभास्थलमा उपस्थित हुदा २ मिटरको सामाजिक दूरी कायम हुने गरी हाँजरी, मतदान तथा सभा स्थलमा बढ्ने व्यवस्था कायम मारिएको हुन्दा मार्हाई संक्षमणवाट बच्न, बचाउनका लागि आवश्यक पर्ने माज्ञा, पन्ना सगायतका न्यूनतम सूरक्षाका उपकरणहरू अनिवार्य रूपमा प्रयोग गर्ने हुन अनुरोध छ ।
६. भर्वृत्तन माध्यमाट आफ्नो राय, सुनाव या मन्त्रालय राख चाहनु हुने शेयरधनी महानुभावहरूले सभा सुरु हनु भन्दा कम्तीमा ४८ घण्टा अगाडै योगाइल न. ९८५११४२०४६, ९८५१२२१५३० को कम्पनीको आधिकारीक ईमेल: sanimamai@sanimahydro.com मा सम्पर्क गरी नाम टिपाउन हुन अनुरोध गर्नेछ । सभामा आफ्नो लिखित राय, सुनाव राख चाहनु हुने शेयरधनी महानुभावहरूबो उक्त राय सुनाव कम्पनीको ईमेलमा पठाउन सक्नु हुनेछ ।
७. वार्षिक साधारण सभामा भाग लिन आउनु हुने शेयरधनी महानुभावहरूले आफ्नो परिचय सुन्ने प्रमाण कागज तथा हितगारी खाता खोली शेयर अभिलिक्षकरण गरिएको विवरण ऐसिने DEMAT Account Statement वा शेयर प्रमाणपत्र साधारण सभामा लिई आउनु हुन अनुरोध छ, अन्यथा सभाकाल भित्र प्रवेश गर्न पाइने छैन ।
८. सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरूको जानकारीका लागि कम्पनीको संधिल आविक विवरण यसै स्थल प्रकाशित गरीएको छ । आविक विवरण सगायतका वार्षिक साधारण सभामा पेश हुने सम्पूर्ण प्रस्तावहरू तथा साधारणसभा सम्बन्धी अन्य जानकारीको लागि कम्पनीको [website](http://www.mahydro.com) : www.mahydro.com मा पेश होने रूपमा हुनेछ ।
९. सभामा आफु उपस्थित नभई भालीनिधि नियुक्त गर्ने चाहने शेयरधनी महानुभावहरूले सभा सुरु हुने सभ्य भन्दा कम्तीमा ४८ घण्टा अगाडै यस कम्पनीको केन्द्रीय कार्यालय धुम्वाराही, झाडियाण्डीमा प्रोस्परी फाराम दाँता गरिराख्नु पर्नेछ । सभामा भाग लिन २ मतदान गर्नका लागि प्रतिनिधि विद्युत गरिसकेपछि उक्त प्रतिनिधि बदर गरी अर्कै मुकरर गर्ने भएमा सोको लिखित सूचना मोही अवाई भित्र कम्पनीको सञ्जिताङ्क कार्यालयमा दाँता गरिराख्नु पर्नेछ । यसरी प्रतिनिधि(प्रोस्परी) नियुक्त गरिएको व्यक्ति संयेत कम्पनीको शेयरधनी हुनु पर्नेछ ।
१०. संरक्षक हनु भएका शेयरधनी महानुभावहरूका तरफाट कम्पनीको शेयर क्षमत किलावमा संरक्षकको रूपमा नाम दाँता भएकी व्यक्तिले, भयुत्त रूपमा शेयर बारीद गरिएको अवस्थामा शेयर क्षमत किलावमा परिवेस नाम उल्लेख भएको व्यक्ति अवस्था मर्वेसम्मतिवाट प्रतिनिधि विद्युक गरिएको एक व्यक्तिले १ हुने संगठित संसद्या ता कम्पनीले शेयरधनीले शेयर खारिद गरेको हक्कमा त्यस्ता संगठित संसद्या ता कम्पनीले घनोनित मरेको प्रतिनिधिले शेयरधनीको हिसियतले सभामा भाग लिन २ मतदान गर्न सक्नु हुनेछ ।
११. छलफलका विषय सुनी भएके विविध विविध शिर्षक अन्तर्गत छलफल गर्न इच्छुक शेयरधनीले सभा हनु भन्दा ७ दिन अगाडै सो सम्बन्धी प्रस्ताव कारण सहित उल्लेख गरी कम्पनी सचिव शार्फत सञ्चालक



समितिको अध्यक्षलाई लिखित रूपमा दिनु पर्नेछ । तर त्यसलाई पारित गरिनु पर्ने प्रस्तावको रूपमा राखिने चाहीने ।

१२. शान्ति सुरक्षाका कारण साधारण सभामा उपस्थित हुने शेवरधनी महानुभावहरूलाई यथाशब्द भोला, व्याव नल्याउनु हुन अनुरोध छ । सभाको सुरक्षाका लागि सीटीएका सुरक्षाकर्मीहरूले शेवरधनी महानुभावहरू लगायत सभाकक्षमा प्रवेश गर्ने सविक्षे भोला, व्याव र मारी जाँच गर्ने समेतहरू ।

१३. वार्षिक साधारण सभा प्रयोजनका लागि मिति २०७८/०९/१६ यसे एक दिन कम्पनीको शेवरधनी दर्ता किताब बन्द गरिने छ । नेपाल स्टक एस्सेन्ज लिमिटेडमा मिति २०७८/०९/१७ गोपनीयमा कारोबार भई, शेवर खरिद मरी आफ्नो नाममा शेवर नामसारी भइ आएका शेवरधनीहरू से सभामा भर्न लिन तथा आ.व. २०७९/५८ को वितारण योग्य सुदूर मुनाफावाट बोनस शेवर तथा नगद लाभांश पाउन योग्य हुनेछन् ।

१४. शेवरधनीहरूको तर्फबाट सञ्चालक समितिमा प्रतिनिधित्व गर्ने सञ्चालक पदमा २ (दुई) जना को नियांचन सम्बन्धी कार्यक्रम नियांचन अधिकृतले तोके बमोजिम कम्पनीको रजिस्टर्ड कार्यालयमा पर्छ, प्रकाशित गरिनेछ । नियांचन कार्यक्रम सम्बन्धी जानकारीका लागि यस कम्पनीको रजिस्टर्ड कार्यालयमा सम्पर्क गर्नु हुन अनुरोध गरिन्दू ।

१५. सञ्चालक पदको नियांचनमा उम्मेदवार हुने शेवरधनीले कम्पनीको कम्तीमा १०० (एक सद) किता शेवर लिई प्रचलित कम्तू तथा कम्पनीको प्रबन्धपत्र तथा नियमावली बमोजिम सञ्चालक हुन योग्य हुनु पर्नेछ । निज शेवरधनीले नियांचन कार्यक्रममा लोकिएको अवधि भित्र एकजना शेवरधनी प्रस्तावक र अको एक जना शेवरधनी समर्थक सहित कम्पनीले तोकेको दुचाहा कम्पनीको केन्द्रीय कार्यालय का.म.न.पा. बडा न. ४, धुम्याराही, काठमाडौं स्थित नियांचन अधिकृतको कार्यक्रममा आफ्नो उम्मेदवारी दर्तां गर्नु पर्नेछ ।

सञ्चालक समितिको आज्ञाने,
कम्पनी सचिव

नोट :- इन्य आवश्यक जानकारीको लागि यस कम्पनीको केन्द्रीय कार्यालय का.म.न.पा. बडा न. ४ धुम्याराही, काठमाडौं वा फोन न. ४-३७३०३०, ४-३७५८२८ मा सम्पर्क गर्नु हुन अनुरोध गरीन्दू ।

साधारणसभामा आफ्नो प्रतिनिधि नियुक्त गर्ने निवेदन (प्रोक्सी फाराम)

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

श्री सञ्चालक समिति

सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड

का.म.न.पा.-४, धुम्काराही, काठमाडौं

विषय : प्रतिनिधि नियुक्त गरेको बारे ।

महाशय,

जिल्ला न. पा./गा.पा. बडा न. बस्ते म/हामी
से त्यस कम्पनीको शेयरधनीको हैसियतसे सम्बत् २०७८ साल
कार्तिक महिना ११ गतेका दिन हुने दशी वार्षिक साधारण सभामा म/हामी स्वयं उपस्थित भई छलफल तथा
निर्णयमा सहभागी हुन नसबते भएकोले उक्त सभामा मेरो/हामी तफांबाट भाग लिन तथा मतदान गर्नेका लागि
शेयरधनी श्री माई मेरो/हामी प्रतिनिधि मनोनित गरी पठाएको छु/छौ ।

प्रतिनिधि नियुक्त भएको व्यक्तिको नाम :

इस्ताधरको नमूना :

शेयरधनी नं./BOID No. :

शेयर प्रमाणपत्र नं. :

निवेदक

दस्ताखत :

नाम :

ठेगाना :

शेयरधनी नं./BOID No. :

शेयर संख्या :

मिति :

इष्टव्य : यो निवेदन साधारण सभा हुनु भन्दा कमितमा ४८ घण्टा अगाडे कम्पनीको र्तिजट्टु कायांनयमा पेश
गरी सक्नु पर्नेछ ।

प्रवेश-पत्र

शेयरधनीको नाम : शेयरधनी नं. :

शेयर प्रमाण-पत्र नं. शेयर संख्या :

मिति : २०७८ साल कार्तिक महिना ११ गतेका दिन हुने सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडको दशी वार्षिक
साधारण सभामा उपस्थित हुन जारी गरिएको प्रवेश-पत्र ।

इष्टव्य :

१. शेयरधनीहरूले माथि डॉस्ट्रिब्युट सम्पूर्ण विवरण अनिवार्य रूपमा भन्नु होला ।

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


कम्पनी सचिव

सानिगा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडकी

दशी वार्षिक साधारण सभामा

अध्यक्षको पत्रस्त्र

आदरणीय शेषरप्ती महानुभावन्यवृह,

सानिगा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडको यस दशी वार्षिक साधारणसभामा आफ्नो अमुल्य समय दिएर भौतिक तथा विद्युतीय माध्यमबाट उपस्थित हुनु भएका कम्पनीका शेषरप्ती महानुभावहरू, आमन्त्रित भौतिक तथा विद्युतीय निकायका प्रतिनिधिहरू, कम्पनीका कर्मचारीहरू तथा दशी वार्षिक सभामा उपस्थित सम्पूर्ण महानुभावहरूमा सञ्चालक समिति र मेरो व्यक्तिगत तकन्वाट समेत हार्दिक अभिवादन गर्इ, यस सभामा स्वागत मन्न द्याइन्दै ।

गत वर्षावाट विद्युत्यापी रूपमा फैलिएको कोरोना भाइरस (कोरोना-१९), महाव्यापिको संक्रमण तोक्दाम तथा नियन्त्रणका लागि नेपाल सरकारबाट जारी गरिएका स्वास्थ्य सुरक्षा सम्बन्धी निर्देशनको परिपालना गर्इ, स्वास्थ्य सुरक्षा संस्करण अपनाई सभा सम्पन्न गरिएको परिस्थितिका कारण शेषरप्तीहरूलाई न्यूनतम भौतिक उपस्थिति रहने गरी, आपूर्वक प्रविधिको प्रयोग गरेर विद्युतीय (भर्चुअल) माध्यमबाट यस सभामा सदैको सहभागितालाई सुनिश्चित गर्ने प्रयास गरिएको छ । कम्पनीको यस गरिमामय दशी वार्षिक साधारण सभामा भौतिक तथा विद्युतीय माध्यमबाट उपस्थिति जनाई सभाको शोभा बढाइ दिनु भएकोमा सदैको साधारण हार्दिक आभार अल्ल गर्दछ ।

कम्पनीको व्यावसायिक तथा वार्षिक क्रियाकलापमा प्रत्यक्ष संलग्न चुस्तिकृत कम्पनी व्यवस्थापन र दश सञ्चालक रहेको विष्येकार सञ्चालक समितिवाट भएको निष्पत्तिहरूको कार्यान्वयनका कारण सञ्चालनमा रहेको आयोजनाहरू निरन्तर रूपमा पूर्ण दक्षताका साथ सञ्चालन गरी कम्पनीको वार्षिक आमदानी सुनिश्चित गर्ने र कम्पनीको व्यावसायिक क्षमता विस्तार गर्ने कम्पनी सफल रहेको हुन्, यससे हामी सदैको संवैताई मौत्तिकान्वित तुन्याएको छ । कम्पनीको व्यावसायिक गतिविधि, अधिक तथा वित्तीय स्थिति विगतका कांडहरूमा जस्तै प्रस्तुत अधिक वर्ष पनि संतोषजनक र उपलब्धिमुलक नै रहेका छन् । तस्वीर अधिक वर्ष २०७३/०७४ को कम्पनीको विविध गतिविधिहरूका साथै अधिक तथा वित्तीय विवरणहरूको अभिवेदनको रूपमा सञ्चालक समितिको थो प्रतिवेदन यहाँहरू समझ प्रस्तुत गर्ने पाउँदा देखि तुरी सारेको छ ।

नेपालको पूर्वी पहाडी जिल्ला इलाम स्थित माई तथा माई ब्यास्केड जलविद्युत आयोजनाको विकास, निर्माण तथा सञ्चालन गर्ने मुत्तमुत उद्देश्यका साथ वि.सं. २०६५ साल भद्री २६ मंत्रे प्राप्तेषट कम्पनीको रूपमा स्वापित यस कम्पनीले आयोजना प्रभावित क्षेत्रका व्यासिन्दा तथा सञ्चालनमा आयोजनाको शेवर पूँजीमा लगानीको अवसर प्रदान गर्ने उद्देश्यले यस कम्पनीलाई गिरि २०६६ साल चैर ३ गते कानून यमोदिय परिवर्क लिमिटेड कम्पनीमा परिणत गरिए अनुरूप कम्पनीको शेवरको सावेनिनक निष्काशन तथा सूचीकरण प्रक्रियाले हाल यो एक मूर्खीकृत परिवर्क लिमिटेड कम्पनीको रूपमा रहेको छ । यस कम्पनीको आफ्नो व्यावसायिक उद्देश्य अनुरूप निर्माण सम्पन्न गरी २०७१ साल फार्गुन १४ गतेवाट सञ्चालनमा आएको २२ मे.वा. जडित क्षमताको माई जलविद्युत आयोजना र २०७२ साल माघ २९, गतेवाट सञ्चालनमा आएको ७ मे.वा. जडित क्षमताको माई ब्यास्केड जलविद्युत आयोजनाको विचुत उत्पादन केन्द्र दक्षतापूर्वक भवरोइ रहित तवरको निरन्तर सञ्चालन भईरहेका छन् ।

विगतका चर्चाहरूमा जस्तै यस वर्ष पनि कम्पनीको सञ्चालनमा रहेका विचुत गृहहरूको व्यावसायादन सन्तोषजनक भएकोले कम्पनी नाफामा रहेको कुरा सावेनिनक रूपमा प्रकाशित भई सकेको कम्पनीको विमासिक वित्तीय प्रतिवेदन र आ.व. २०७३/०७४ को वार्षिक अधिक तथा वित्तीय विवरणहरूबाट स्पष्ट भएसकेको छ । अधिक



वर्ष २०७३/०७४ मा माझे जलविद्युत केंद्रबाट ११,०५,६९,३८२ किलोवाट आवर र माझे ज्यासळेड जलविद्युत केंद्रबाट ३,४०,२८,५३३ किलोवाट आवर विद्युत नेपाल विद्युत प्राइवेटलाई विकी गरी कम्पनीले कुल ८५,०३,० ९,४०९/- (अधिरेपी पाचसी करोड तीन लाख नी हजार पाँच सय नी रुपैयाँ) आमदानी गरेको छ। अधिक वर्ष २०७३/०७४ को वित्तीय प्रतिवेदन अनुसार कम्पनीले यस वर्ष रु. ४०,६४,७६,९०२/- (चालिस करोड चौसही लाख छहतर हजार एक सय दुई रुपैयाँ) छुट मुनाफा आज्ञन गर्न सफल भएको छ, जुन गत आ.व. को तुलनामा १०.८८% बढी हो।

यस कम्पनीले आज्ञन आमदानीबाट समेत अन्य जलविद्युत आवोजना प्रबंद्ध कम्पनीहरूबाट शेयर पूँजीमा लगानी गर्ने प्रतिवेदना अनुकूप लगानी रकममा कम्पनी बृद्धि गर्दै जान एवं हुंदा प्रस्तुत आ.व. २०७३/०७४ को वितरण योग्य सुदूर मुकामबाट सञ्चालक समितिको लिकारिस बमोजिम कम्पनीको चुक्ता पूँजीको १०% धोनस शेयर जारी गर्ने र धोनस शेयर आपतको कर प्रयोजनका लागि ०.५२६३% नगद लाभांश वितरण गर्ने सिकारिस साहित यस साधारण तभा सम्बन्ध विशेष प्रस्ताव येत गरिएको छ।

जलविद्युत आवोजनाहालसही सांविकारको विद्युत चुरिद दरमा २०% थप गरी सुचिकृत दर (Posted Rate) उपलब्ध भएउन्ने रकारी धोयाणका सम्बन्धमा कम्पनी व्यवस्थापनबाट उज्ज्ञात तथा अर्थ मन्त्रालयमा निवेदन गरी निरन्तर भर्तीएकै अर्थक प्रयोजको फलस्वरूप कम्पनीबाट हालसम्म दारी भरिएको रकम रु. ४४,४६,६८,१६९/- भयोबाट नेपाल विद्युत प्राइवेट रामार्फत गर्ने रकम रु. २१,६८,०९,४३०/- भुक्तानी प्राप्त भार्जेको रकम रु. २२,७८,५८,५९१/- भुक्तानी प्राप्त गर्नेका लागि सम्बन्धित निकायमा निवेदन गरी निरन्तर प्रयोग भईरहेको कुना याहाङ्कुसही जानकारी गराउन चाहन्दू।

माझे जलविद्युत आवोजना १३ मे.वा. को सहभागिको वित्तीय व्यवस्थापन लागि बैक कर्जा गर्न लम्भी बैक लिको अग्रवाहै १ नविल बैक लिको सहभागिको भाग बटा वैकहरूसँग भएको सहभावितीयकरण कर्जा सम्भाली अन्तर्गत स्वीकृत कर्जा तथा बैकिह सुविधा बापत रु. २,४०,८१,८८,८३३/- (अधिरेपी दुई अर्थ चालिस करोड एकासी लाख अष्टाहांस हजार आठ सय तेतिह रुपैयाँ मात्र) रकम उपयोग भरिएकोमात्र यो प्रतिवेदन तयार हुन्दापो सम्भय सम्भासा सांखा रु. १,०५,०७,६७,८५०/- (अधिरेपी एक अर्थ छ करोड सात लाख सत्त्वांस हजार दुई सय पक्षल स्तरैयाँ मात्र) तथा व्याज रु. १,०५,९१,२८,५६७/- (अधिरेपी एक अर्थ सात करोड अष्टाहांस हजार लाख चाईस हजार पाँच सय सत्सही रुपैयाँ मात्र) गरी जम्मा रकम रु. २,१३,२५,८९,१७/- (अधिरेपी दुई अर्थ तेह करोड पच्चस लाख उनान्नबै हजार आठ सय सत्र रुपैयाँ मात्र) भुक्तानी भई सकेको छ, भने सम्भाला मुलाखिक अवयो धोय अर्थ भित्रमा दारी भर्ती कर्जा रकम चुक्ता भई सम्भेद्ध। यसै गरी ७.० मे.वा. जहित भ्रमताको माझे ज्यासळेड जलविद्युत आवोजनाका लागि लम्भी बैक लिको अग्रवाहै तदा निवेद बैक लिक. २ नेपाल इन्डेपेन्ट बैक लिक. को सहभागितामा उक्त बैकहरूसँग भएको सहभावितीयकरण कर्जा सम्भाली अन्तर्गत स्वीकृत कर्जा तथा बैकिह सुविधा रु. १६,०५,८८,५६८/- (अधिरेपी छुयानन्दबै करोड पाँच लाख पचासी हजार छ सय अन्तानन्दबै रुपैयाँ मात्र) रकम उपयोग भएकोमा यो प्रतिवेदन तयार हुन्दाको समयसम्ममा सांखा रु. २३,००,१३,९८/- (अधिरेपी तेसीस करोड तेह हजार छ सय लक्ष्यानन्दबै रुपैयाँ मात्र) तथा व्याज रु. ४१,९०,६५,५९३/- (अधिरेपी एकासी करोड दश लाख सत्सही हजार पाँच सय सोहो रुपैयाँ मात्र) गरी जम्मा रकम रु. ७४,१०,८९,२९४/- (अधिरेपी चौहतर करोड दश लाख एकासी हजार दुई सय चौधुर रुपैयाँ मात्र) भुक्तानी गरिसकिएको छ। सम्भाला मुलाखिक अवयो धोय वर्ष नी महिना भित्रमा दारी कर्जा रकम चुक्ता भईसम्भेद्ध।

उन्निसवित सहभावितीयकरण बैक कर्जाको व्याज न्यूनतम दरमा कर्जा अवधिभरका लागि निरिचित गर्न यस कम्पनीबाट अप्पो निरन्तरको पछल तया प्रयोगसम्भावी फलस्वरूप २०७३ माघ १ गतेरेखि लागू हुने गरी तीन वर्षका लागि व्याज दर पहिलै १ वर्ष ३.५०% मा र दोसो तया तेसी २ वर्षका लागि ३.७५% मा निरिचित (Fixed) गर्न सम्बन्धित बैकहरू सहमत भएको व्याजो जानकारी गराउन चाहन्दू।

भेदभावहरु

हाल सज्जनालनमा रही जलविद्युत उत्पादन तथा यिकी मार्फत नियमित आयोजना गरिरहेको माई जलविद्युत आयोजना तथा माई बायास्केड जलविद्युत आयोजना नियमित प्रचलित कानून बमोजिम नियन्त्रक सरकारमा हस्तान्तरण हुने भएकोसे सो परम्परात पनि शेयरधनीहरूको लगानीको प्रतिफलमा बढ़ि सहितको नियन्त्रणता तथा सोको सुनिश्चितताका लागि कम्पनीले आफ्नो व्यावसायिक कियाकलाप र धर्मतापा रिस्तार घट्ट हकप्रद तथा बोनस शेयर मार्फत कम्पनीको पूँजीमा बढ़ि गरी अन्य जलविद्युत आयोजना प्रबद्धक कम्पनीहरूको शेयरमा लगानी गर्इ आएको कुरा पहाहरूलाई जानकारी नै छ ।

यस कम्पनीले गर्ने लगानीको प्रतिफल तथा योखिम, सम्बन्धित कम्पनी मार्फत विश्वसनिकता तथा पारदर्शिता आदिलाई दीप्तगत गरी सानिमा हाइड्रो समूह अन्तर्गतकै निर्माणाधिन जलविद्युत आयोजनाहरूको विकास निर्माणका लागि सम्बन्धित प्रबद्धक कम्पनीहरूको शेयरमा यस कम्पनीले भाग्नो लगानी रिस्तार गरिरहेको छ । यस कम्पनीले हाल सम्म ७५ मे.वा. जडित धर्मतापो मध्य तमोर जलविद्युत आयोजनाको प्रबद्धक कम्पनी सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेडमा रु. ४३ करोड ३२ लाख, ८८.१ मे.वा. जडित धर्मतापो तल्लो लिस्टु जलविद्युत आयोजनाको प्रबद्धक कम्पनी इवेत गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्ट्राक्टर्स लिमिटेडमा रु. ४५ करोड, १५.३ मे.वा. जडित धर्मतापो मार्फिलो मैलूड खोला जलविद्युत आयोजनाको प्रबद्धक कम्पनी मार्फिलो मैलूड खोला जलविद्युत लिमिटेडमा रु. २६ करोड ७५ लाख रुपैयां लगानी रिस्तारको छ । यसै तरीके ८८५ मे.वा. जडित धर्मतापो तमोर जलविद्युत आयोजनाको प्रबद्धक कम्पनी तमोर सानिमा इनर्जी प्ला.लि. मा.रु. ४० करोडसम्म लगानी गर्ने प्रतिवद्दता गरिएकोमा हालसम्म शेयर वापतको पेशकी स्वरूप रु. ५ करोड ५० लाख र ५५ मे.वा. जडित धर्मतापो स्थानीय तमोर जलविद्युत आयोजनाको प्रबद्धक कम्पनी सानिमा जुम हाइड्रोपावर लिमिटेडमा ५० करोडसम्म लगानी गर्ने प्रतिवद्दता गरिएकोमा हालसम्म शेयर वापतको पेशकी स्वरूप रु. २ करोड ८५ लाख र कम लगानी भईसकेको छ ।

गत वर्षावाट विद्युतार्थी रूपमा फैनिएको कोम्पिड-१५ महाव्यापीको संकमण नियन्त्रणका लालि सरकारले लागू गरेको बन्दावनी तथा निपेताजा, सोको स्कंकमणको भय, वर्षावाटको समदर्श भएको अत्यधिक बाही पाइयो, आयोजनाका स्थानीय तथा विदेशी टेक्नोलोजी कारबजर ज्ञानमा भएको दिला सुन्नी, आशिका कारब निर्माणाधिन आयोजनाहरूको निर्माण कार्यमा केही दिलाई हुन राखेको धर्मताप पनि हाल धर्मता कमिक मुद्दार गर्इ तोकिएको लागत, समय र गुणस्तरमा आयोजना सम्पन्न गर्न अधिकतम प्रयास भइरहेको र निर्माण प्रवालि संन्तोषजनक रहेको कुरा सम्बन्धित कम्पनीहरूवाट जानकारी प्राप्त भएको छ ।

यस कम्पनीको हालसम्मको विभिन्न व्यावसायिक कियाकलाप तथा शतिरिप्हाड्हुरु र कम्पनीले लगानी गरेको आयोजनाहरूको निर्माण प्रवालिका सम्बन्धमा शेयरधनी याहानुभावहरूको जानकारीका लागि सञ्चालनक समितिको वापरिक प्रतिवेदनमा विस्तृत रूपमा उल्लेख गरिएको छ भने, यसैसेय सम्बन्धित आवश्यक जावकारीहरू समेटिएको समितिपूर्ण प्रस्तुतिकरण यहाहरू समझ यस मन्त्रालय प्रचलित प्रस्तुत गरिने छ ।

विगत केही वर्षावेषि निरन्तर लाभांश वितरण गर्इ आएको यस कम्पनी शेयरधनीहरूलाई ढाँचत प्रतिफल दिन सदैव प्रपत्नसिल रहनेछ । यसै गरी आगामी दिनहरूमा आफुले लगानी रेपर्टोरी आयोजनाहरूको विस्तृण सम्पन्न भई विद्युत उत्पादन तथा विक्री प्राप्तम भए प्रचलित कम्पनीहरूवाट प्रतिफलमा बढ़ि भई अक्ष आकांक्ष प्रतिफल पापल हुने र रीअंकलिन रूपमा लाभांशित हुने कुरामा हामी विवरस्त छौं ।

यस कम्पनीले आयोजना निर्माणमा उपयोग गरेको वैक कर्जां सुविधा प्रयोजनका लागि कम्पनीको वित्तीय अवस्थाका सम्बन्धमा सरकारको मौद्रिक भीति तथा नेपाल राष्ट्र वैकमो निर्देशन वयोजित व्यावसायिक वैक कर्जां



सुविधाका लागि Care Rating Nepal आठ एको केंडिट रेटिङमा कम्पनीले आवधिक कर्जांका लागि BBB+ (Triple B Plus) र अत्यक्तिले कर्जांका लागि A3+ (A Three Plus) रेटिङ प्राप्त गरेको छ । त्वरीय गरी डिलीप्रब सूचिकरण विनियमाबाटी, २०७५ दो विनियम ११ बमोजिम नेपाल स्टक एक्सचेन्ज लिमिटेडले गरेको सूचिकृत संगठित सम्पादको बमोजिमको सूचिका 'A' बर्दमा पनि सफल भएको छ । जग्याले कम्पनीको वित्तीय कारोबार तथा सञ्चालनको अवस्था राख्न रहेको प्रश्नाणित गर्दछ ।

कम्पनीले नेपाल वित्तीय प्रतिवेदन मापदण्ड (Nepal Financial Reporting Standards - NFRS) अनुसार वित्तीय विवरणाङ्क तथात घेरेको छ । प्रस्तुत अ.व. २०७३/७८ को बासलात, नाफद नोक्सान हिसाय, नगद प्राप्त विवरण लगायत लेखापारीक्रमकाट पेश गरिएको प्रतिवेदन तथा प्रचलित कम्पनी ऐनले निर्दिष्ट गरे बमोजिम तथात गरिएको सञ्चालक समितिको बारिंगक प्रतिवेदन यस अधिने अध्ययनका लागि यहाँहरूलाई उपलब्ध मराई सकिएकोले अनुमोदनका लागि प्रस्तुत घर्न चाहन्दै ।

लगानीभु ऊचित प्रतिक्रिया सुनिश्चित गर्दै कम्पनीको व्यावसायिक द्रमतामा विस्तार गरी जमावदुत विकासमा इन्डिश्युल्रिको एक विवरणीय, भरपर्ने तथा अगुणी कम्पनीको रूपमा स्थापित हुने लक्ष्यका साथ यस सानिमा माझै हाइड्रोपावर लिमिटेड निरन्तर अगाडि बढी रहेको छ । कम्पनीले यस लक्ष्य प्राप्तिमा यसका शेयरधनी तथा जनभूचिनाकहरूको ठाउँ, रघनातमके मल्लाह सुकावको महत्वपूर्ण भूमिका रहने हुँदा कम्पनीको हितका लागि यहाँहरूकाट प्राप्त हुने अमूल्य सन्तान, सुकावको महत्वपूर्ण कम्पनीले सदाकै मार्गदर्शनका रूपमा लिई अगाडि बढ्ने छ । रघनात सन्तान सुकाव तथा प्रतिक्रियाहरूको सर्वेष अंगभा गर्दछै ।

अन्त्यमा, सम्पूर्ण ईप्रवर्धनी यहाँनुभावहरू, नेपाल वित्तु प्रतिक्रिया, अ॒ष लगानीकतां बैकहरू, आयोजनाको वीमा गर्ने वीमा कम्पनी तथा विभिन्न नियमनकारी निकायहरू, उजां जलस्रोत तथा सिज्याई मन्त्रालय, बन तथा चालावरण मन्त्रालय, विद्युत विकास विभाग, वित्तु नियमन आयोग, कम्पनी रजिस्ट्रारको कार्यालय, उद्योग विभाग, नेपाल प्रिवेट थोर्ड, नेपाल स्टक एक्सचेन्ज लिमिटेड, सिङ्गाइट एण्ड लिमिटेड लगायत अन्य सञ्चालक सरकारी तथा भौत सरकारी निकायहरू, शेयर रजिस्ट्रार खानिमा भायपिटल, प्रभावित शेक्रका वासिनिहरू, लम्बनिशान तथा इमान्दारिताका साथ कार्यस्थल कम्पनीका कर्मचारी साथीहरूलाई हृदय देखिनै धन्यवाद दिन आहेन्दू । आर्थिक व्यस्तताका बावजुद यस समामा ईत्यत्र तथा वित्तीय माध्यमबाट उपरिवर्त भई कम्पनीको हीसला बदाई दिनु भएकोमा शेयरधनी यहाँनुभावहरूलाई पुनः धन्यवाद दिई सञ्चालक समितिहरू लिमिटेड

प्रत्यवाद ।

टेकराज निरोला

सञ्चालक अधिकृत,

सानिमा माझै हाइड्रोपावर लिमिटेड

સાગિગા માર્ડી ટાઇલોપાવર લિમિટેડની

દર્શી વાર્ષિક સાધારણ સભામા

**સંચાલક સમિતિકો તરફાટ પ્રસ્તુત
વાર્ષિક પ્રતિવેદન**

કમ્પની એન. ૨૦૬૩ કો રજા ૧૦૯ કો ઉપદફા (૪) બમોનિમ સંચાલક સમિતિકો પ્રતિવેદન
આર્થિક વર્ષ ૨૦૩૩/૦૩૪

સમિક્ષા અવધિ ર ચાલુ આ.વ. કો યથાસ્વિત વારેમા સંમૂહી શેવરધની મહાનુભાવહરુંકો જાનકારીકા લાંબા કાળની એન ૨૦૬૩ લે નિર્દિષ્ટ ગઈએનુંચ દેશાય બમોનિમ વિવરજ પેન ગારિએંકો છે।

(ક) વિગત વાર્ષિક કારોબારની સિદ્ધાંતનીક

યસ સાનિમા માર્ડી ટાઇલોપાવર લિમિટેડનો વ્યાવસાયિક ઉદ્દેશ્ય અનુસ્થળ નિમોંઘ ગરી સંચાલનમા રોકા ઇલામ જિલ્લા માર્ડી નગરપાલિકા સ્થિત ૨૨ મે.વા. જાહિલ અમલતાકો માર્ડી જલવિષુદ્ધ આયોજના ર સોહી આયોજનાઓ નિકાસ નારાવાટ નિયકને પાંચીએ ઉપરોગ ગરી વિદ્યુતીય ડાંજા ડટ્પાદન મર્યાદ ૭ મે.વા. જાહિલ અમલતાકો માર્ડી ક્યાસ્કોડ જલવિષુદ્ધ આયોજનાલાર્ડ વિગતના વર્ષાંકમા જરૂરી પ્રસ્તુત આર્થિક વર્ષ ૨૦૩૩/૦૩૪ મા પણ દશાતાપૂર્વક સંચાલન ગરી અધિકતમ વિદ્યુતીય ડાંજા ડટ્પાદન તથા વિકોવાટ કમ્પનીએ આમદાની ડુચ્ચતમ બનાડને કાંચાંલાઈ નિરન્તરત દિવ્યાંએ કે છે। તસ્વે પ્રસ્તુત આર્થિક વર્ષ પણ વિદ્યુત ડટ્પાદનનો સિદ્ધિ સંતોષજનક ને રોકેંદ્રો છે। શેવરધની મહાનુભાવહરુંકો જાનકારીકા લાંબા કમ્પનીએ આ.વ. ૨૦૩૩/૦૩૪ કો આર્થિક તથા વિત્તીય ઉપલબ્ધી ર સૌં સંગ સમયનીખત મહત્વપૂર્ણ સુચાંકહરુ ગત આ.વ. સંચે તુલના ગરી નિમાનુસાર પ્રસ્તુત ગારિએંકો છે :-

તરસિલ

વિવરણ	આર્થિક વર્ષ (એ)		બઢિ / (કર્મી)	
	૨૦૩૩/૦૩૪	૨૦૩૪/૦૩૫	રકમ *	પ્રતિશત
વિદ્યુત વિકોવાટ પ્રાપ્ત આમદાની	૮૫,૦૩,૫૯,૫૦૯	૮૬,૦૩,૬૫,૦૧૧	૧,૦૪,૫૬,૫૧૨	(૧.૨૨%)
વિદ્યુત ગૃહ સંચાલન ખર્ચ	(૫,૯૩,૧૨,૫૧૧)	(૮,૨૩,૧૬,૦૫૪)	(૨,૨૦,૮૩,૫૪)	(૩.૬૫%)
નિમા આમદાની	૭૩,૦૩,૯૩,૯૯૯	૭૩,૦૩,૯૩,૦૦૩	(૭૩,૦૩,૦૦૫)	(૦.૧૩%)
અન્ય આમદાની	૨,૫૫,૨૦૨	૧૧,૧૨,૧૬૨	(૧,૧૨,૧૬૦)	(૩૩.૭૫%)
અન્ય સંચાલન તથા પ્રાસાનિક ખર્ચ	૧૫,૦૩,૨૪,૭૫૩	૧૫,૦૩,૨૪,૭૯૬	૨,૭૨,૨૨૧	૩.૨૭%
સંચાલન મુનાફા (નોંદાન)	૩૮,૯૨,૩૩,૪૨૯	૪૦,૪૦,૦૮,૫૦૯	(૧,૪૮,૭૫,૫૭)	(૨.૩૫%)
વિત્તીય ખર્ચ	૧૫,૦૩,૨૬,૫૩૦	૧૫,૦૩,૨૦,૦૫૪	(૫,૧૧,૨૦,૦૫૪)	૩૪.૪૪%
વિત્તીય આમદાની	૧૬,૪૨,૨૦૧	૧૬,૪૨,૨૦૧	(૨૧,૮૨,૧૦૧)	(૨૧.૮૨%)
કર તથા બોનસ અધિકો ખુદ મુનાફા	૧૬,૬૩,૫૬,૯૫૬	૧૬,૬૩,૫૬,૯૫૬	૦,૧૧,૧૬,૧૦૮	૦૦.૧૪%
કમ્પની બોનસ વ્યવહાર	૮૩,૪૨,૦૫૧	(૮૩,૪૨,૦૫૧)	૮૩,૪૨,૦૫૦	૦૦.૦૧%
કર અધિકો ખુદ મુનાફા	૮૦,૫૬,૧૩,૮૫૮	૮૦,૫૬,૧૩,૮૫૮	૪,૦૩,૬૬૭	૦૦.૧૫%
આયકર વ્યવહાર	(૧૯,૪૭,૦૫૧)	(૧૯,૪૭,૦૫૧)	૪,૩૪,૦૫૧	૨૨.૮૮%
કર પણિએ ખુદ મુનાફા (નોંદાન)	૮૦,૫૬,૩૬,૫૦૨	૮૦,૫૬,૩૬,૫૦૨	૪,૩૬,૩૬,૫૦૧	૦૦.૦૦%
શેવર સંસ્કરણ	૨,૫૦,૮૪,૧૦૦	૨,૫૫,૧૦,૦૦૦	૨૫,૫૨,૧૦૦	૧૦%
પ્રતિ શેવર આમદાની	૧૬,૪૩	૧૬,૪૩		



(iv) राष्ट्रीय तथा अन्तर्राष्ट्रीय परिविधितात्र कम्पनीको कारोबारसाइंड परेको भावाः

राष्ट्रीय तथा अन्तर्राष्ट्रीय आर्थिक तथा वित्तीय खेत्रमा देशा पर्ने विभिन्न प्रतिकूलताहरू जस्तै मुद्रास्फीति, विदेशी मुद्राको मूल्यमा हुने चूंदि, अन्तर्राष्ट्रीय मूल्यस्तरमा चूंदि आदि कारण आयोजनाको नियमित ममत सम्भारक लागि अवश्यक पर्ने विभिन्न बन्द उपकरण लगायत निर्माण सामग्री, प्राविधिक परामर्श सेवा आदिको कम्पनीको सुर्ख बढाने गर्दछु ।

गत बार्षिक महाव्यधिको रूपमा फैलिएको कोरोना भाइरस (फोभिड-१९) संक्रमणाट सञ्चालनमा रोका माई तथा माई क्यास्केड जलविद्युत केन्द्रको विद्युत उत्पादन प्रक्रियामा प्रत्यक्ष रूपमा प्रतिकूल असर नपरेतापनि सरकारले जारी गरेको लकडाउन, नियोजिताका तथा कर्मचारीहरूमा देखिएको संक्रमणको भयको कारण विद्युत केन्द्र सञ्चालन तथा कम्पनीको ईनक वित्तीय तथा प्रशासनिक कार्यहरू सहज रूपमा सञ्चालन हुन सकेन । त्यसीमारी खस कम्पनीले शेयर पूँजीमा लगानी गरिको कम्पनी सानिमा मिहिल तमोर हाइड्रोपावर नि. को नियमित नियन्त्रणका तथा कम्पनीले शेयर पूँजीमा लगानी गरिको कम्पनी सानिमा मिहिल तमोर हाइड्रोपावर एवं एन्ड कन्स्ट्रक्शन लिको तल्ली विद्युत जलविद्युत आयोजना र मैलुहु सोला जलविद्युत लिमिटेडको मैलुहु सोला जलविद्युत आयोजनामा कोभिड-१९ को नियन्त्रणका साथ नेपाल सरकारले जारी गरेको बन्दावन्दी (लकडाउन) तथा नियोजिताका कारण भौतिक निर्माण कार्यमा अवरोध सूजना हुनुका साथै निर्माण लागतमा थप चूंदि हुने अवस्था उत्पन्न भएको व्यापार जानकारी प्राप्त हुन आएको छ ।

(v) प्रतिवेदन तथार भएको मितिसम्म चालू वर्षको उपलब्धी र भविष्यमा गर्नु पर्ने कुराको सम्बन्धमा सञ्चालक संस्थाको प्राप्तिः

(अ) आर्थिक वर्ष २०७३/०३४ या माई जलविद्युत केन्द्राट १९,०९,६६,३८२ किलोवाट आवर र माई क्यास्केड जलविद्युत आयोजना ३,४०,१४,५३३ किलोवाट आवर विद्युत नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई विक्री गरी कम्पनीले कुल रु ८५,०३,०९,५०९/- आमदानी गरेको छ ।

(आ) यस कम्पनीको माई जलविद्युत आयोजना २२.० मे.वा. । र माई क्यास्केड जलविद्युत आयोजना ७.० मे.वा. । याट आ.व. २०७३/०३५ को भाइ मसानासम्म उत्पादित कुल ४,६,८५,४४० किलोवाट आवर द्विनट विद्युत विक्री मन्त्र सफल भइ ज्ञमा ८, २३,१२,२४,०९७/- आमदानी गरेको छ ।

(द) कम्पनीका हाल सञ्चालनमा रोका दुवै जलविद्युत आयोजनाको स्वामित्व निर्धारित अवधि पश्चात नेपाल सरकारसाइंड हस्तान्तरण गर्नु पर्ने हुना शेयरधनीहरूको लगानीको दिव्यकालीन प्रतिरक्षक तानि कम्पनीले हालसम्म निमानुसार कम्पनीहरूको शेयर पूँजीमा लगानी गरिसकेको र कम्पनी तथा यसका द्वेष्यरक्षीहरूको अधिकतम हितलाई ध्यानमा राखी थप लगानी गर्ने नीति कम्पनीले लिएको छ ।

तपसिन

कम्पनी	प्रयोजन	कुल वारिएको रूपरकम	कापम शेयर संख्या	कुल शेयर रकम	शेयर वापनको रूपरकी रकम	कुल तर्न रूपरकी रकम
सेवत-गांगा हाइड्रोपावर एन्ड कम्पनीले नि. (लकडो विद्युत ज. वि. आ. २८.१ मे.वा.)	४५,००,००,०००	४५,००,०००	४५,००,००,०००	-	-	-
सामिना मिहिल तमोर हाइड्रोपावर नि. (मध्य तमोर ज. वि. आ. ७५ मे.वा.)	५३,१२,००,०००	५३,१२,०००	५३,१२,००,०००	-	-	-
सामिनो मैलुहु सोला जलविद्युत नि. (मार्कामो मैलुहु सोला ज.वि.आ. १४.३ मे.वा.)	२३,७५,००,०००	२३,७५,०००	२३,७५,००,०००	-	-	-

कम्पनी / आयोजना	कुल वारिएको बोर्डर रकम	काशब सेपर रकम	कुल बोर्डर रकम	सेपर कालको रेटिङ रकम	कुल बन राखी रकम
तमोर बानियमा इनही प्रा. वि. (मालिनी तमोर जि. वा. नेपाल मे. वा.)	५०,००,००,०००	-	-	४५,००,००,०००	४४,५०,००,०००
मालिनी जुम लाइफायर वि. (जुम खोला अवासिकृत आयोजना ५५ मे. वा.)	५०,००,००,०००			२,८५,००,०००	४७,१५,००,०००
पाल्पी छन्दुलम्बन प्रा. वि.	८२,५०,०००	५०,०००	१०,००,०००	१२,५०,०००	

(इ) यस कम्पनीले आयोजना निर्माणमा उपयोग गरेको बैंक कर्जा सुधिया प्रयोजनका लागि कम्पनीको वित्तीय अवस्थाका सम्बन्धमा सरकारको मैट्रिक नीति तथा नेपाल राष्ट्र बैंकले निर्देशन बमोजिम अवासिकृक बिंक कर्जा सुधिया का लागि Care Rating Nepal चाट भएको केहिट रेटिङमा कम्पनीले आवधिक बैंकाका लागि BBB+ (Triple B Plus) र अल्पकालिन कर्जाका लागि A3+ (A Three Plus) रेटिङ प्राप्त गरेको छ । त्यसैरी तितोपत्र सूचीकरण विनियमालाई, २०७५ को विनियम ११ बमोजिम भेदभाव स्टक एप्सनेज लिमिटेडले गरेको सूचिकृत भेदभाव संस्थाको बैंकीकरणको सूचीमा 'A' वर्गमा पर्ने सफल भएको छ । जस्तै कम्पनीको वित्तीय कारोबार तथा सञ्चालनको अवस्था रास्तो रहेको प्रमाणित गरिएको छ ।

(उ) सम्झौत संघेको जागकारीका लागि यस कम्पनीले कानून बमोजिम विमालिक वित्तीय प्रतिवेदन सार्वजनिक प्रैनिक प्रक्रिया प्रकारीत गर्दै आएको छ ।

(प) कम्पनीको औद्योगिक वा व्यावसायिक सम्बन्ध :

कम्पनीले आफ्नो व्यावसायिक तथा औद्योगिक क्षेत्रसंग प्रत्यक्ष वा परोक्ष सम्बन्ध राखो संघ संस्था, निकायहरू तथा सरोकाराला संस्थाहरू जस्तै नेपाल सरकारको उडाँ, जलस्रोत तथा सिल्वाइ भन्नालय, विद्युत विकास विभाग, उद्योग विभाग, विद्युत नियमन आयोग, कम्पनी रजिस्ट्रारको कार्यालय साथै वन तथा चालाकरण मन्त्रालय, स्थानीय विकास मन्त्रालय, गृह मन्त्रालय, रुख मन्त्रालय र विद्युत संराइ गर्ने नेपाल विद्युत प्राधिकरण, आयोजना निर्माणमा वित्तीय सहयोग प्रदान गर्ने बैंकहरू, आयोजनाको वीमा गर्ने दीप्ति कम्पनी, नेपाल तितोपत्र बोर्ड, नेपाल स्टक एप्सनेज, सिडिएस एण्ड किलियरीइ सिलिमिटेड, आयोजना भ्रेत्रका स्थानीय सरकारी तथा गैर सरकारी निकायहरू, जगेडा पार्ट-पूर्नी (Spare Parts) तथा उपकरणहरू आपूर्तिकर्ता स्वदैरी तथा विदेशी कम्पनीहरूसंग कम्पनीले सीधारूपै सुम्पुर सम्बन्ध कायम राख्दै आएको छ ।

(छ) सञ्चालन समितिया भएको हेरफेर र सोको कारण :

(अ) यस कम्पनीमा शेयरधनीहरूको तफावाट ६ जना र स्वतन्त्र सञ्चालक १ जना गरी जम्मा ७ जना सञ्चालक ४ वर्षका लागि नियुक्त भएँ सञ्चालक समितिमा प्रतिनिधित्व गर्ने व्यवस्था रहेको छ । हाल यस कम्पनीमा तपसिल बमोजिमको सञ्चालक समिति रहेको छ ।

तपसिल

सिविं	सञ्चालकहरूको नाम वर	पद	हेरफेर
१.	श्री टेक्नोज निरीला	सञ्चालक/ अधिकारी	गत नवी वारिक साधारण सभापाट पुनर्नियुक्त
२.	श्री विमरन कुमारी भिमसुरीया	सञ्चालक सदस्य	गत नवी वारिक साधारण सभापाट पुनर्नियुक्त
३.	श्री तुक विश्वार चौहाल	सञ्चालक सदस्य	गत नवी वारिक साधारण सभापाट नियुक्त
४.	श्री थोमस लामिछाने	सञ्चालक सदस्य	गत नवी वारिक साधारण सभापाट पुनर्नियुक्त
५.	श्री मोहन विमिर (स्वतन्त्र सञ्चालक)	सञ्चालक सदस्य	गत नवी वारिक साधारण सभापाट पुनर्नियुक्त



६.	श्री भरतकमार पोखरेल	सञ्चालक सदस्य	योगावल
७.	श्री आर्यिक थेण्ट	सञ्चालक सदस्य	योगावल

(आ) कम्पनीको द्वैषी वार्षिक साधारण सभामात्र नियुक्त हेयररनीहरूको तफाँवाट प्रतिनिधित्व गर्ने माथि तालिकामा डाउनलोड कर्ता ६. ६.७ का सञ्चालककर्ताको कार्यकाल यस दशी वार्षिक साधारण सभा सम्म मात्र रहेको हुँदा उक्त २ (दुई) जना सञ्चालकहरूको निर्बाचनको कार्यक्रम तय गरिएको छ ।

(ब) कारोबारलाई असर पर्ने मुख्य कुराहा :

(अ) प्रियमान ऐन कानूनमा हुने संशोधन वा परिवर्तनले तथा नया कानूनहरूको निर्माणले निजी शेवाट प्रबंद्धन गरिने जलविद्युत आयोजनाको निर्माण तथा सञ्चालनमा अनुकूल/प्रतिकूल असर पर्ने सम्बद्ध ।

(आ) बन्द, हड्डालान, चक्काजाम, नाकावटी, जस्ता राजनीतिक घटनाक्रम, वाही, पहिरो, सहेरी, भूकम्प, आदि जस्ता अप्रत्याशित प्रकोप, रोगव्याधि, महामारी तथा सोको नियन्त्रणका लागि सार्वगत बनावटी तथा निशेहाजा साथै मुद्रास्फूर्ति, इन्धनको मूल्य बढि, थैकको व्याजदरमा बढि, विनियोगदरमा परिवर्तन आदि आर्थिक/वित्तीय कारणहरूले पनि जलविद्युत आयोजनाहरूको विकास निर्माण, सञ्चालन, मर्मांत सम्भार आदिमा प्रतिकूल असर पार्दछन् ।

(द) अन्तिमिति जोखिमहरू :

- सहेरी, अनावृटि, अतिवृटि, जलस्रोतको मुदानमा अप्रत्याशित परिवर्तन, जलवायु परिवर्तनका कारण हुने अनेप्रवित्त बातावरण परिवर्तन आदिका कारण पार्नीको स्रोतमा कमी आएमा उत्पादन क्षमतामा कमी आउन सक्ने ।
- प्राकृतिक प्रकोप तथा नियन्त्रण याहिरका परिस्थितिहरू सज्जना भई आयोजनाको भौतिक संरचना तथा उपकरणहरूमा शक्ति पुऱ्याएमा सचं बढि हुन सक्ने तथा व्यावसायिक आमदानीमा कमी हुन सक्ने ।
- प्रशारण लाईनमा हुन सक्ने प्रायिकिक वा यान्त्रिक गडबडीका कारण उत्पादित विद्युत आपूर्ति प्रवरूप हुन सक्ने ।
- विद्युत केन्द्रमा जडित मेसिन तथा यान्त्रिक उपकरणहरूमा हुने स्रावावीका कारण विद्युत उत्पादन तथा आपूर्ति अवरुद्ध हुन सक्ने ।

उपरोक्त सम्भवित जोखिमहरूलाई न्यूनीकरण गर्ने प्रयोग गरिने यन्त्र, उपकरणहरूको हासकृदृश्यता व्यवस्थाका साथै यस कम्पनीको जलविद्युत केन्द्रहरूको सम्पूर्ण संरचना, मेसिन, औजार तथा उपकरणहरूको निर्माण जोखिमलाई न्यूनीकरण गर्ने दीमा गरिएको छ । साथै, नियमित तथा आकस्मिक रूपमा मेसिनरी, उपकरण, सिमिल संरचना तथा प्रशारण लाईन आदिको निरिश्शण र मर्मांत सम्भार गरिने व्यवस्था मिलाउनुको साथै जलविद्युत केन्द्रको नियमित मर्मांत सम्भारका लागि आवश्यक पनि जगेडा पाट-पूँजा (Spare Parts) को उचित व्यवस्था गरिएको छ ।

(८) लेखापरीक्षण प्रतिवेदनमा कुनै ईफियत उल्लेख भएको भए सो उपर सञ्चालक समितिको प्रतिक्रिया :

- (अ) यस कम्पनीले आ.व. २०७५/०७५ देखि NFRS (Nepal Financial Reporting Standards) आपदण्ड व्यापोजिमको वित्तीय तथा आर्थिक विवरणहरू तयार गर्ने गरिएको छ र यस आ.व. २०७५/०८० देखि यस पनि सोही व्यापोजिमको वित्तीय विवरण तयार पारिएको छ ।
- (आ) लेखापरीक्षण प्रतिवेदनमा नियमित कारोबारमा देखिएका सामान्य प्रकृतिका ईफियत, प्रतिक्रिया र सुकावल कमी सञ्चालक समितिको व्यानाकर्षण हुनुका साथै सोको सुधारका निमित्त आवश्यक प्रक्रिया चालिएको छ ।

(ज) लाभांश अंतिर्धान वर्तन सिफारीस गरिएको रकम :

कम्पनीको सञ्चालक समितिको मिति २०७३/०८/२४ गतेको बैठकबाट खा.व. २०७३/०७८ को खालि २०७८ आपाह मसान्तसम्मको बासलालातमा कायम रहेको सम्बित मुगाका रकमबाट चुक्ता पूँजीये १०% का दरले औनस शेयर २०.५५८३९ नगद लाभांश (बोनस शेयर तथा नगद लाभांश बापतको कर सहित) वितरण वर्तन इसी आधिक साधारण सभामा प्रस्ताव गरिएको छ। हाल प्रस्ताव गरिएको औनस शेयर वितरण पश्चात कम्पनीको चुक्ता पूँजी रु. ३,०८,९२५१,०००/- पुऱ्येद्दूँ । साथै, खा.व. २०७३/०७८ को लागि प्रस्ताव गरिएको बोनस शेयर रु. ८८,०८,५९,०००/- पूँजीकृत गरिएको वितरण प्रतिशेषर रु. ११८,८८८ (अंशरूपी एक सवा बाहु रुपैयां छुयारी पैसा मात्र) हुनेछ ।

(क) शेयर जफत भएको भए जफत भएको शेयर गल्णा, त्यस्तो शेयरबाट वकित मूल्य, त्यस्तो शेयर जफत हुन भन्दा अगाडि सो बापत कम्पनीले प्राप्त गरेको जम्मा रकम र त्यस्तो शेयर जफत भएपछि सो शेयर विक्ती परी कम्पनीले प्राप्त गरेको रकम तथा जफत भएको रेपत्रवापत रकम फिर्ता गरेको भए सो को विवरण : खा.व. २०७३/०७८ मा शेयर जफत सम्बन्धी कार्य भएको छैन ।

(ख) विगत आधिक वर्षमा कम्पनी र प्राप्तको साधारण कम्पनीको कारोबारको प्रगति र सो आधिक वर्षको अन्तमा रहेको स्थितिको पुनरावलोकन :

(अ) यस कम्पनीको अरु छुनौ सहायक कम्पनी छैन । यस कम्पनीको आधिक तथा विस्तृत यसी शीतबेदन तथा कम्पनीको आधिक आधिक तथा विस्तृत प्रतिबेदनमा इलेक्ट्रिक गरिएको छ ।

(ट) कम्पनी तथा त्यसको सहायक कम्पनीले आधिक वर्षमा सम्पन्न गरेको प्रपुचु कारोबारहरु र सो अवधिमा कम्पनीको कारोबारमा आएको छुनौ महत्वपूर्ण परिवर्तन :

यस कम्पनीको अरु छुनौ सहायक कम्पनी छैन । यस कम्पनीले आधिक वर्षमा सम्पन्न योको भ्रमुख आधिक कारोबार र सो अवधिमा कम्पनीको कारोबारमा आएको महत्वपूर्ण परिवर्तन लक्ष्य लालात, नापार नोस्तान हिसाब र नगद प्रवाह विवरण तथा लेखा सम्बन्धी टिप्पणीले साझा पारेको छ ।

(छ) विगत आधिक वर्षमा कम्पनीको आधारभूत शेयरप्रतीकृत कम्पनीलाई उपलब्ध गराएको जानकारी :

विगत आधिक वर्षमा कम्पनीको आधारभूत शेयरप्रतीकृत कम्पनीलाई उपलब्ध गराएको जानकारी छैन ।

(ड) विवल आधिक वर्षमा कम्पनीको सञ्चालक तथा पदाधिकारीहरुले निजीको शेयरको स्थापितबाटो विवरण र कम्पनीको शेयर कारोबारमा निजहरु संतान रहेको भए सो सम्बन्धमा निजहस्ताट कम्पनीले प्राप्त गरेको जानकारी :

आ. व. २०७३/०७८ को अन्तसम्ममा यस कम्पनीका सञ्चालक तथा पदाधिकारीहरुको शेयर स्वामित्व निम्न चमोजिम रहेको छ २ निजहरु कम्पनीको शेयरको कारोबारमा संलग्न रहेको पाइएको छैन ।

नाम, दर	पद	शेयर संख्या
श्री टेक्नोज विनोद	सञ्चालक - अधिकारी	व्यक्तिगत - १,२५,००० किला
श्री सिमरत जुहारी नियमसंचालक	सञ्चालक - सदस्य	सञ्चालक - १३,०२,१५२ किला
प्रतिनिधि भरत गोपन इन्डोनेशियन खा.वि.	सञ्चालक - सदस्य	व्यक्तिगत - १,५१,५२० किला
श्री बेमाराज लामिङ्गाने	सञ्चालक - सदस्य	व्यक्तिगत - ४,५५,५२ किला
श्री तुक प्रमाद पौडेल	सञ्चालक - सदस्य	व्यक्तिगत - ४,५५,५२ किला
श्री मार्ला खिप्पिर	सञ्चालक सञ्चालक	-
श्री भरतकमल खोप्रेल	सञ्चालक - सदस्य	सदस्य - ३,८८ किला
श्री ब्राह्मिन खेप्ट	सञ्चालक - सदस्य	सदस्य - ४,१५२ किला



(३) विगत आर्थिक वर्षभा कम्पनीसाग्रह सम्बन्धित समझौताहस्त्रा कुनै सञ्चालक तथा निजको नजिकको नामेशारको व्यक्तिगत स्थार्थ गरेमा उपलब्ध गराईको जानकारीको व्यहोरा :

द्वेष ।

(४) कम्पनीले जास्तो शेयर आर्हैते स्वारिद गरेको भए त्यसी आफ्नो शेयर स्वारिद गर्नुको कारण, त्यसी तथा संपर्क संख्या र अकिञ्च मूल्य तथा त्यसी शेयर स्वारिद गरेवापत कम्पनील भूतानी गरेको रकम :

कम्पनीले आकृन्तो शेयर आफै स्वारिद गरेको हैन ।

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

(अ) कम्पनीको आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली सबल तथा प्रभावकारी बनाई कारोबार र व्यवस्थापन मुद्दाविष्यत रूपमा सञ्चालन गर्नुका लागि सञ्चालक समितिले सानिमा भाइ हाड्डोपाचार लिमिटेड कम्पनीमे सेवा विनियमावली, २०७६ र आर्थिक प्रशासन सम्बन्धी विनियमावली, २०६७, जोसिंग व्यवस्थापन विनियमावली, २०७७ लगावत समय सम्बन्धमा कम्पनी व्यवस्थापनवाट आवश्यक निर्देशनहरू जारी गरी त्यसको कार्यान्वयन गरिएको छ ।

(आ) आन्तरिक सेवा प्रणाली सबल बनाई राख्न कम्पनी ऐन, २०६६ को दफा १६४ वर्गान्त्रिम सञ्चालक समितिका सदस्यहरू रहेको सेवापरीक्षण समिति गठन गरी सोही समितिको निर्देशन एवं अनुसारनमा कम्पनीको सेवा प्रणाली सञ्चालन हुई आएको छ ।

(इ) कम्पनीको आ.व. २०७३/०३८ को आन्तरिक वित्तीय तथा सेवा सम्बन्धी प्रक्रियाहरू र नियन्त्रणका लागि आन्तरिक सेवापरीक्षकमा SR Pandey & Co., Chartered Accountants याट आन्तरिक सेवापरीक्षक गराइएको छ ।

(ई) कम्पनीको आ.व. २०७३/०३८ को वित्तीय तथा आर्थिक कारोबारको हिसाब किताबको सेवापरीक्षणका लागि वाय्य, स्वतन्त्र सेवापरीक्षक S.A.R. Associates, Chartered Accountants याट सेवापरीक्षण गराइएको छ ।

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

मानव संशाधन समिति

सञ्चालक	श्री खेमराज नामिङ्गाने	अध्यक्ष
सञ्चालक	श्री महेन्द्र शिमिरे	सदस्य
सहायक प्रबन्धक	श्री ज्ञान थेण्ठ	सदस्य सचिव

जोसिंग व्यवस्थापन समिति

सञ्चालक	श्री लक्ष्मान चोहारेल	अध्यक्ष
स्वतन्त्र सञ्चालक	श्री भ्रतप्रसाद थोखारेल	सदस्य
सहायक प्रबन्धक	श्री कालन थेण्ठ	सदस्य सचिव

सम्पत्ति तथा दायित्व समिति

सञ्चालक	श्री भरत कुमार पोखरेल	अध्यक्ष
स्वतन्त्र सञ्चालक	श्री लिम्बुराम कुमारी भिमसरीया	सदस्य
अधिकृत	श्री कल्पना थेण्ठ	सदस्य सचिव

(x) वित्त आर्थिक वर्षको कुल व्यवस्थापन संबंधको विवरण :

गत आर्थिक वर्षमा कुल व्यवस्थापन संबंध मध्ये कारोड़ / कर्मचारी संख्या रु. ३,४४,१०,२२/- (अश्रुरेणी तीन करोड़ चौथालिस लाख नब्बे हजार पाँच सद रुपैयां मात्र) र कायांलय सञ्चालन संख्या रु. ३,०३,३४५/- (अश्रुरेणी दुई करोड़ सौतिस लाख तीन हजार तीन सब पैतालिस रुपैयां मात्र) भएको छ। जसको विवरण नाका नोकसान लिखावमा उल्लेख गरिएको छ।

(d) लेखापरीधिज समितिका सदस्यहरूको नामावली, जिज्ञासने प्राप्त गरेको पारिधिक, भत्ता तथा सुविधा, सो समितिले गरेको काम कारबाहीको विवरण र सो समितिले कुनै सुभाव दिएको भए सोको विवरण ।

१. लेखापरीधिज समितिका सदस्यहरूको नामावली :

सञ्चालक	श्री अधिकारी शेष्ठु	अधिकारी
सञ्चालक	श्री नुक प्रसाद शेष्ठु	सदस्य
अधिकृत	श्री अमिनद राई	सदस्य सचिव

२. लेखापरीधिज समितिले दिएका सिफारीस तथा सुकावहरू :

(अ) यस कम्पनीको लेखापरीधिज S.A.R. Associates, Chartered Accountants बाट आ.व. २०७३/०३८ को लेखापरीधिज सम्पन्न गरी प्रस्तुत गरेको वार्षिक आर्थिक विवरणलाई स्वीकृत गरी अनुमोदनका तागि यस साधारणसभा समझ प्रस्ताव गरिएको छ।

(आ) कम्पनीको आ.व. २०७३/०३९ को आर्थिक तथा वित्तीय कारोबारको लेखापरीधिज यसले लेखापरीधिजक संस्था PKF T.R. Upadhyay & Co., Chartered Accountants लाई लेखापरीधिज बापतको पारिश्रमक मूल्य अंभवाईद्धि कर बाल्क रु. १,५५,०००/- (अश्रुरेणी एक लाख पचासी हजार रुपैयां मात्र) उपलब्ध गराउन गरी आ.व. २०७३/०३९ को लेखापरीधिजक नियुक्तिका तागि साधारणसभा समझ सिफारीस गरिएको छ।

३. लेखापरीधिज समितिका सञ्चालक सदस्यहरूलाई समितिको वैठक भत्ता बापत प्रतिवेठक रु. ४००/- का दरले आ.व. २०७३/०३८ मा जम्मा रु. ५६,०००/- उपलब्ध गराइएको छ।

(४) सञ्चालक, प्रबन्ध सञ्चालक, कार्यकारी प्रमुख, कम्पनीका आधारभूत सेवाधर्मी वा विज्ञको निजिकाको नामेश्वर वा निज संलग्न रहेको कर्म, कर्म्मी वा संगठित संस्थाले कर्म्मीलाई कुनै रकम बुझाउन बाबी भए सो कूरा : यस कम्पनीका शेयरधारीहरूले आ-आकानो नाममा कायम रहेको शेयर बापतको सम्पूर्ण रकम चुक्ताका गरिसकेको र अन्य कुनैपनि पदाधिकारी, शेयरधारी वा निजको निजिकाको नामेश्वर वा निज संलग्न रहेको कर्म, कर्म्मी वा संगठित संस्थाले कर्म्मीलाई कुनै रकम बुझाउन बाबी रोको छैन।

(५) सञ्चालक, प्रबन्ध सञ्चालक, कार्यकारी प्रमुख तथा प्रधानिकारीहरूलाई भुक्ताती गरिएको पारिधिक, भत्ता तथा सुविधाको रकम :

सञ्चालक समिति र सो अन्तर्गतको अन्य दृपसमितिहरूको वैठक भत्ता बापत दृपसिवत सञ्चालकहरूलाई प्रति वैठक, प्रति सञ्चालक रु. ४,०००/- का दरले वैठक भत्ता र सञ्चालक सदस्यहरूलाई सञ्चालक संख्या बापत मार्थिक प्रति सञ्चालक रु. २,०००/- उपलब्ध गराइएको छ। आ.व. २०७३/०३८ मा वैठक भत्ता बापत रु. २,१६,०००/-, सञ्चालक संख्या बापत रु. १,५६,०००/- गरी जम्मा रु. ४,७२,०००/- (अश्रुरेणी चार लाख चौसठी हजार रुपैयां मात्र) र कम्पनीका कार्यकारी प्रमुख (महाप्रबन्धक) लाई पारिश्रमिक तथा चाडपर्व संख्या समेत गरी जम्मा रु. २४,१९,७४४/- (अश्रुरेणी चौदिस लाख उनानसय हजार सात सब चौबालिस रुपैयां मात्र) उपलब्ध गराइएको छ।



(प) शेयरधनीले युक्तिलिन वाँकी रहेको लाभांशको रकम :

शेयरधनीहरूले इलासम्म युक्तिलिन वाँकी रहेको लाभांश रकम रु. २,१०,८३,७३०.३२ (अश्रेष्टी दुइं करोड
दश लाख सतासी हजार लात सय तीस रुपैयाँ वर्तिस पैसा रुपैयाँ मात्र)।

(फ) दफा १४५ बमोजिम सम्पत्ति वरिद गरेको कुरा :

आ.व. १०७५/०३८ मा लार्ड गरिएका खर्च भएर नजाने पूँजीगत सामानको विवरण वार्षिक आविंक
विवरणमा उल्लेख गरिएको छ।

(ग) दफा १४५ बमोजिम सम्बद्ध कम्पनी लीब भएको कारोबारको विवरण :

सम्बद्ध कम्पनी लीच भएको कारोबारको विवरण वार्षिक आविंक विवरणमा उल्लेख गरिएको छ।

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

सञ्चालक समितिले आफूले वार्षिक प्रतिवेदनमा पारदर्शी भई खुलाउनु पर्ने विवरणका सम्बन्धमा सदैव सचेत
रहनेहुँ र त्यसमा अझ सकेसम्म स्पष्ट थानु पर्ने कुराहरु प्रष्ट पार्दै लाग्नेहुँ।

(घ) अन्य आवश्यक कुराहरु :

१. कम्पनीको इलाम जिल्ला माझ नगरपालिका स्थित २२० मे.वा. जडित श्रमताको माझ जलविद्युत
आयोजनाको निर्माण प्रयोजनका लागि दैक कज्ञा प्राप्त गर्ने सम्भी दैक लि.को अग्रवाई २ नविल दैक
लि.को सहअग्रवाईमा आठ बटा वैकहरूसंग भएको सहावितीयकरण कज्ञा सम्भोता अन्तर्गत स्वीकृत
कज्ञा तथा वैकिह सुकिधा आपत रु. २,४०,८१,२८,८३१/- (अश्रेष्टी दुइं अबै तेहि करोड पञ्चस लाख उनान्तर्वे हजार आठ सदृ स्त्रै
याँ मात्र) कम्पनीको लाभ भएको छ भने सम्भोता मुलाविक अवको पाँच वर्ष विवरमा वाँकी कज्ञा रकम
चुका भई सक्नेहुँ। यसैगरी ५,० मे.वा. जडित श्रमताको माझ स्यास्केड जलविद्युत आयोजनाका लागि
लाभी दैक लि.को अग्रवाई तथा नविल दैक लि. २ नेपाल इन्डेपेन्डेन्ट दैक लि. को सहभागितामा
उक्त वैकहरूसंग भएको सहावितीयकरण कज्ञा सम्भोता अन्तर्गत स्वीकृत कज्ञा तथा वैकिह सुकिधा
रु. १५,०५,६५,६९८/- (अश्रेष्टी छुयान्तर्वे करोड पाँच लाख पचासी हजार छ तथा अन्तर्नान्तर्वे रुपैयाँ
मात्र) रकम उपयोग भएकोमा यो प्रतिवेदन तथार हुदाको समयसम्मामा सांखा रु. ३५,००,१३,५९८/-
तथा व्याज रु. ४५,१०,६७,५१८/- गरी जम्मा रकम रु. ७४,१०,८१,२१४/- (अश्रेष्टी चौहत करोड
दश लाख एकासी हजार दुइं सदृ चौह रुपैयाँ मात्र) भुक्तानी गरिएको छ। सम्भोता मुलाविक अवको
पाँच वर्ष नी महिना विवरमा वाँकी कज्ञा रकम चुका भईसक्नेहुँ।

२. यस कम्पनीको माझ जलविद्युत आयोजना (२२० मे.वा.) र माझ स्यास्केड जलविद्युत आयोजना (५,०
मे.वा.) को सम्पत्ति वीमा Property Insurance (PI) राफ्ट Loss on Profit/Revenue (LOP) २४
अप्रिल, २०२१ देखि एक बर्षको अवधि (२३ अप्रिल, २०२२) का लागि PI को कुल वीमाक रकम (Sum
Insured) रु. ४,५२,४३,९४,७८९/- र LOP को कुल वीमाक रकम रु. ९५,१२,११,५८५/- को ५०
प्रतिशत श्री शिखर इन्स्योरेन्स कम्पनी लि. र ५० प्रतिशत श्री प्रिमियर इन्स्योरेन्स कम्पनी (नेपाल)
लि.को दायित्व रहने गरी उक्त कम्पनीको संयुक्त उपकम (Consortium) मा वीमा गरिएको छ।

३. सञ्चालक समितिले आ.व. २०७३/०३८ को विवरण योग्य सम्भित मुनाफाकाट शेयरधनीहरूलाई चुक्ता
पूँजीको दश प्रतिशत रोजन्तर लेयर विवरण गर्ने प्रस्ताव गरे बमोजिम योग्य शेयर विवरण पञ्चाव

- कम्पनीको चुक्ता पूँजी रु. ३,०८,९२,५१,०००/- पुग्ने हुंदा सोही वर्मोजिम कम्पनीको चुक्ता तथा लाई पूँजी बढ़ि गर्ने सम्बन्धी प्रस्ताव पेश गरिएको छ ।
४. ध्रितोपत्र सम्बन्धी प्रचलित कानून वर्मोजिम यस कम्पनीको खेत्र संस्थापक र सर्वसाधारण गरी शेयरधनीको समूह वर्जिकरण नहुने भएकोले कम्पनीको प्रबन्धपत्रको दफा ६३, ६४, ८ र ८० तथा नियमावलीको नियम ३१(१) संशोधन गर्ने सम्बन्धी प्रस्ताव पेश गरिएको छ ।
 ५. यस कम्पनीमा आ.व. २०७३/०७८ मा अधिकृत स्तरमा प्रार्थित तर्फ ४ जना तथा प्रशासन तर्फ ५ जना ८ सहायक स्तरमा प्रार्थित तर्फ ३३ जना तथा प्रशासन तर्फ ५५ जना भरी कुल ६० जना कम्पनीरीहरू कार्यरत रहेका छन् । यस अन्तर्गत स्थायी कम्पनीरी ५२ जना ८ महाप्रबन्धक सहित ८ जना करार सेवामा रहेका छन् ।
 ६. कम्पनीले आफुनो कामदार/कम्पनीरीहरूको काम प्रतिको लगाव, निरन्तरता, दशता र हितलाई ज्ञानमा रासी प्रत्येक वर्ष तलब तथा भत्ता सुविधा पुनरावलोकन गर्ने नीति लिएको छ र अवलम्बन गर्ने गरिएको छ ।
 ७. कम्पनीले देशमध्ये प्रचलित ऐन, नियम वर्मोजिम विभिन्न सम्बद्ध नियमक निकालहरू जस्तै कम्पनी रजिस्ट्रारको कार्यालय, ढांगोग विभाग, विचुत विकास विभाग, विचुत नियमन आयोग, नेपाल विचुत प्राधिकरण, नेपाल ध्रितोपत्र ओर्डर, नेपाल स्टक एक्सचेन्ज लिमिटेड लगायतका लिकालकम्या बुझाउनु पर्ने विवरण तथा प्रतिवेदनहरू नियमानुसार नियमित रूपमा बुझाउन्नै आएको छ ।

कानून तथा धन्यवाद,

यसै अवसरमा यस कम्पनीको स्थापना काल देखि कम्पनीका आयोजनाहरूको निर्माण तथा सञ्चालन, व्यवस्थापन, मर्मेत सम्मार आदिमा प्रत्यक्ष वा परोक्ष रूपमा संलग्न भाइ निरन्तर सहयोग पूऱ्याउनु हुने सम्पूर्ण सरकारी निकाश, गैर सरकारी निकाश तथा व्यक्तिहरूलाई हृदय देखिनै धन्यवाद दिन आहन्तु ।

अन्यदा, सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरूलाई कम्पनी र कम्पनीको सञ्चालक समिति देखाउनु भएको सहयोग, सद्भाव र विश्वासको लागि हारिक कृतज्ञता तथा धन्यवाद ज्ञापन गर्नै सञ्चालक समितिलाई प्रस्तुत प्रतिवेदन माध्यि छलफल गरी अनुमोदनको लागि प्रस्तुत गईँहु ।

धन्यवाद ।

टैकरात निरीना
ब्रध्यक्ष, सञ्चालक समिति
सानिमा भाइ हाङ्गोपावर लिमिटेड

मिति २०७८/०५/२४



Independent Auditor's Report

To the Shareholders of Sanima Mai Hydropower Limited

Report on the Audit of the Financial Statements

Opinion

We have audited the financial statements of the Sanima Mai Hydropower Limited (the "Company"), which comprise the statement of financial position as at Ashadh 31, 2078 (July 15, 2021), and the statement of profit or loss, statement of other comprehensive income, statement of changes in equity and statement of cash flows for the year then ended, and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies.

In our opinion, the accompanying financial statements presents fairly, in all material respects, the financial position of the Company as at Ashadh 31, 2078 (July 15, 2021), and of its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with Nepal Financial Reporting Standards.

Basis for opinion

We conducted our audit in accordance with Nepal Standards on Auditing (NSAs). Our responsibilities under those standards are further described in the *Auditors Responsibilities for the Audit of the Financial Statements* section of our Report. We are independent of the Company in accordance with the ICAN's Handbook of Code of Ethics for Professional Accountants together with the ethical requirements that are relevant to our audit of the financial statements in Nepal, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements and ICAN's Handbook of Code of Ethics for Professional Accountants. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Key Audit Matters

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

S.N	Key Audit Matters	Auditor's Response
1.	<p>Revenue Recognition</p> <p>The revenue of the company has to be recognized on accrual basis. Revenue is mainly derived from sale of electricity to Nepal Electricity Authority. Other income will include income from investments.</p> <p>As a part of our risk assessment, we have considered each individual revenue stream and determined that a significant risk exists in respect of recognition of income under all material revenue streams. Revenue may also be misstated due to errors in system calculations or manual processes.</p>	<p>Our audit approach regarding verification of process of income recognition included:</p> <ul style="list-style-type: none"> a. We understood and evaluated the controls and processes over the recording of revenue in system level and control in place for manual processes. b. We obtained the details of revenue from sale of electricity and verified billed amount of energy with the rate of electricity as quoted in power purchase agreement with NEA. We also verified the total chargeable unit of contract energy based on approved meter reading for each period. c. We reviewed the contracts, wherever applicable to ensure whether revenue as per power purchase agreement is recognized or not. d. For investment incomes, we confirmed whether right to receive the income has been established before recognizing the revenue and reconciled the recognized

T +977 1 4420807 / 08 / 10 F +977 1 4440528 E info@sar.com.np
 Address: 84 Bishai Basti "Ka", Bishai Nagar, GPO Box 4585, Kathmandu, Nepal



		<p>revenue with the general ledger.</p> <p>e. We also assessed the revenue recognition policies adopted by the company for compliance with the relevant accounting standards.</p>
--	--	---

Information Other than Financial Statements and Auditor's Report Thereon

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

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

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

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

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

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

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

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is 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. Misstatement can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

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

- * Identify and assess the risk of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and 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 purposes of expressing an opinion on the effectiveness of the Company's internal control.
- * Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by the management.
- * Conclude on the appropriateness of the management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or





conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.

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

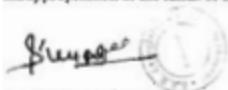
We also provide those charged with governance with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards.

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

Report on the requirements of Company Act, 2063

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

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



Sunir Kumar Dhungel
Managing Partner

Place: Kathmandu, Nepal
Date: September 13, 2021

UDIN No.: 210927CA00109OwqU

Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

As at Asiad 31, 2078

Figure in NPR

	Note	FY 2077-78	FY 2076-77
Assets			
Non-Current Assets			
Property Plant & Equipment	4.24	15,759,602	18,740,179
Intangible Assets	4.25	3,587,618,256	3,740,656,095
Held-to-maturity financial assets	4.8	-	5,200,000
Investment in associates	4.10	1,225,700,000	947,500,000
Other Financial Assets	4.11	45,502	5,013,282
Advance towards Investment in Equity	4.16	86,750,000	283,250,000
Current Assets			
Other Financial Assets	4.11	479,254,268	385,762,796
Current other Assets	4.12	12,755,351	12,479,778
Inventories	4.13	19,062,885	10,040,018
Cash and short-term deposits	4.14	64,409,658	78,223,337
Current tax assets	4.15	558,545	539,329
Total Assets		5,491,914,067	5,487,404,815
Liabilities			
Non-Current Liabilities			
Borrowings	4.20	1,713,412,048	1,980,433,583
Other provisions	4.22	1,851,431	1,588,114
Current Liabilities			
Borrowings	4.20	267,021,534	259,701,534
Other Financial Liabilities	4.21	13,865,232	30,923,053
Other Liabilities	4.23	9,361,600	7,856,365
Current Tax liabilities	4.15	-	-
Total Liabilities		2,005,511,845	2,280,502,650
Equity			
Share Capital	4.17	2,808,410,000	2,553,100,000
Retained Earnings	4.19	671,445,724	649,249,803
Other Reserves	4.19	6,546,497	4,557,362
Total Equity		3,486,402,221	3,206,902,165
Total Liabilities and Equity		5,491,914,067	5,487,404,815

As per our report of even date

CA Nisha Kumpakha
Asst. Manager (Finance)



Bhushma Ojha
General Manager

Tuk Prasad Paudel
Director

Simrad K. Bhimsaria
Director

Khem Raj Lamichhane
Director

Mahesh Ghimire
Director

Bishnu K. Pokhrel
Director

Ashish Shrestha
Director

Tek Raj Niraula
Chairman

Sunil K. Dhungel
Managing Partner
S.A.R. Associates

Date: 2078.05.24

Place: Kathmandu



Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF PROFIT OR LOSS

For the Year ended Ashad 31, 2078

	Note	FY 2077-78	FY 2076-77	Figure in NPR
Revenue From Sale of Electricity	4.1	850,309,509	860,784,011	
Plant operating expenses	4.2	(79,312,511)	(82,396,004)	
Gross profit		770,996,999	778,388,007	
Other Income	5.27	255,202	1,112,963	
Administrative and Other operating expenses	4.3	(181,274,777)	(173,492,496)	
Net operating profit		589,977,423	604,008,474	
Financial costs	4.4	(182,866,690)	(242,005,044)	
Financial income	4.5	9,642,201	13,625,101	
Profit/(Loss) before tax & bonus		416,752,934	375,628,530	
Provision for Staff Bonus	5.31	(8,135,059)	(7,517,279)	
Profit/(Loss) before tax		408,417,875	368,111,252	
Income Tax Expense	4.6	(1,941,773)	(1,507,066)	
Net Profit For the Year		406,476,102	366,604,186	
Basic Earning Per Share		14.47	14.36	
Diluted Earning Per Share		14.47	14.36	

As per our report of even date

CA Nisha Kumpal
Asst. Manager (Finance)



Grishma Ojha
General Manager

Tuk Prasad Pandel
Director

Simanta K. Bhimsaria
Director

Bhupen C. Pokhrel
Director

Ashish Shrestha
Director

Khem Raj Bhimsaria
Director

Mahesh Ghimire
Director

Sunil K. Dhungel
Managing Partner
S.A.R. Associates

Tek Raj Niraula
Chairman

Date: 2078.05.24
Place: Kathmandu

Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF OTHER COMPREHENSIVE INCOME

For the Year ended April 31, 2078

	FY 2077-78	FY 2076-77	Figure in NRP
Profit for the year	406,476,102	366,604,186	
a) Items that will not be reclassified to Profit or loss			
Gains (losses) on re-measuring available for sale financial assets	-	-	
Gain/(loss) on Actuarial valuation of defined benefit liability	680,476	644,650	
Income tax relating to above items	-	-	
Net other comprehensive income that will not be reclassified to profit or loss	680,476	644,650	
b) Items that may be reclassified to Profit or loss			
Gains/(losses) on cash flow hedge	-	-	
Exchange gains/(losses)(arising from translating financial assets of foreign operation)	-	-	
Income tax relating to above items	-	-	
Reclassify to profit or loss			
Net other comprehensive income that are or may be reclassified to profit or loss	-	-	
Other comprehensive income for the year, net of tax	680,476	644,650	
Total comprehensive income for the year, net of tax	407,156,578	367,248,836	

As per our report of even date



CA Nisha Kumpalika
Asst. Manager (Finance)

Girishma Ojha
General Manager

Khem Raj Lamichhane
Director

Tuk Prasad Paudel
Director

Simran K. Bhaksaria
Director

Mahesh Ghimire
Director

Sunil K. Dhungel
Managing Partner
S.A.R. Associates


Bipan K. Pokhrel
Director


Ashish Shrestha
Director


Tek Raj Niraula
Chairman

Date: 2078.05.24
Place: Kathmandu



Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF CASH FLOW

For the Year ended Ashar 31, 2075

	FY 2077-78	FY 2076-77	Figure in NPR
Cash Flow from Operating Activities			
Net Profit for the year(After Tax)	406,476,102	366,604,186	
Adjustment for:			
Amortization	153,951,459	153,913,372	
Depreciation	3,995,244	3,308,104	
Provision for tax	1,941,773	1,507,066	
Payment of Tax	(1,941,773)	(1,993,505)	
Employee benefit adjustment	689,476	644,650	
Operating Lease adjustment			198,715
Prior Period adjustment	(1,522)	(430,000)	
Cash Flow from Operating Activities Before Changes in Working Capital	565,101,759	523,762,588	
Cash Flow from Changes in Working Capital			
(Increase)/ Decrease in Current operating Assets	(102,809,128)	(52,066,209)	
Increase/(Decrease) in Current operating Liabilities	(15,289,270)	(3,568,890)	
Cash Flow from Operating Activities	447,003,362	468,127,689	
Cash Flow from Investing Activities			
(Increase)/Decrease in Work in Progress	*	1,069,263	
Capitalization/Purchase of Fixed Assets	(1,014,666)	(6,480,399)	
(Increase)/Decrease in Intangible Assets	(913,620)	(4,454,225)	
Investment in Associates	(278,200,000)	(705,000,000)	
Realization of Financial Assets	10,167,780		
Advance towards Investment in Equity	196,500,000	347,500,000	
Cash Flow on Investing Activities	(73,468,506)	(367,365,361)	
Cash Flow from Financial Activities			
Increase/(Decrease) in Borrowings	(259,701,534)	(229,965,237)	
Payment of Financial Liabilities	*	(9,293,347)	
Issuance of Share Capital	*	*	
Dividend Paid	(127,655,000)	(12,215,789)	
Cash Flow from Financial Activities	(387,356,534)	(251,474,373)	
Total Cash Generated in the Year	(13,813,679)	(150,712,046)	
Opening Cash and Bank Balances	78,223,337	228,933,385	
Cash and cash equivalent at The End of The Year	64,409,658	78,223,337	

CA. Nisha Kumpalika
Asst. Manager (Finance)



Gurjana Ojha
General Manager

Tuk Prasad Paudel
Director

Bimal K. Pokhrel
Director

Simrau Bishmaria
Director

Ashish Shrestha
Director

Khem Raj Kamichhane
Director

Mahesh Ghimire
Director

Tek Raj Niraula
Chairman

As per our report of even date



Date: 2078.05.24
Place: Kathmandu

Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY

For the Year ended Asstbd 31, 2078

	Share Capital	Retained Earnings	Share Premium	Other reserves	Articarial reserve	Total	Shareholders'
Balances as at Sharebase 1, 2076	2,821,000,000	5,85,600,000	-	2,03,1,042	241,759	3,454,345,043	3,454,345,043
Net profit for the year	-	-	-	-	-	-	100,50,000
Other Comprehensive Income, Net of Tax Shares issued/reduced	212,100,000	897,293,526	-	2,31,3,032	241,759	3,276,343,537	3,276,343,537
Dividend Paid	-	(12,21,3,389)	-	-	-	-	-
Transfer in Other Reserves	-	-	-	-	-	-	-
Other Income	-	-	-	-	-	-	-
Corporate Social Responsibility Reserve	-	-	2,31,3,032	(2,31,3,032)	-	-	-
Other Adjustments	-	-	1,3,000,000	3,600,000	-	-	-
Adjustments to Articarial Income Through OCI	-	-	-	-	-	-	-
Reserve of excess grants/obligations	-	-	311,3,327	-	-	311,3,327	311,3,327
Profit/loss from discontinued operations	-	-	(7,480,3,343)	-	-	-	-
Balances as at Sharebase 31, 2077	2,821,000,000	5,85,600,000	-	3,600,000	241,759	3,286,343,537	3,286,343,537
Net profit for the year	-	-	-	-	-	-	-
Other Comprehensive Income, Net of Tax Shares issued/reduced	215,310,000	875,310,000	-	-	-	-	-
Dividends Received	-	-	-	-	-	-	-
Adjustment to Acquisition	-	-	(127,635,000)	-	-	(127,635,000)	-
Dividend Paid	-	-	-	-	-	-	-
Adjustment to Prior Period Loss	-	-	-	-	-	-	-
Transfer to Other Reserves	-	-	(4,064,761)	4,064,761	-	-	-
Other Reserves(OCI)	-	-	2,371,102	(2,371,102)	-	-	-
CVA	-	-	-	-	-	-	-
Other Adjustments	-	-	-	-	-	-	-
Adjustments to Articarial Income Through OCI	-	-	11,527	-	-	11,527	11,527
Profit/loss from discontinued operations	-	-	(771,447,724)	4,375,301	1,464,759	3,460,231	3,460,231
Balances as at Sharebase 31, 2078	2,821,000,000	5,85,600,000	-	-	-	-	-
Retained Earnings Kharabga Jyoti Chaitanya	-	-	-	-	-	-	-
Articarial Income Through OCI	-	-	-	-	-	-	-
Art. Manager (T. V. Vaidya) S.M.H. m. P. T. Vaidya	-	-	-	-	-	-	-
Malleshwar Director	-	-	-	-	-	-	-
Abdul Shereef Director	-	-	-	-	-	-	-
Tik Raj Neupane Chairman	-	-	-	-	-	-	-
Suresh Bhakta Director	-	-	-	-	-	-	-
Shrawan Managing Partner	-	-	-	-	-	-	-
Sanjukta K. Dhingra Managing Partner	-	-	-	-	-	-	-
S.A.R. Associates	-	-	-	-	-	-	-



Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

1. 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 in to Public Limited Company as on 2068/12/03.

The shares of the company is 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 the capacity of 29 MW (Mai Hydropower plant- 22MW and Mai Cascade hydropower plant- 7 MW). The commercial operation date of Mai Hydropower Plant is 2071/1/14 and Mai Cascade Hydropower Plant is 2072/10/29.

1.2 Financial Statements

The Financial Statement of the SHPC for the year ended 31st Ashad 2078 comprises Statement of Financial Position, Statement of Profit or Loss, Statement of Cash Flows, Statement of Other Comprehensive Income, Statement of Changes in Equity, Notes to the Financial Statements and Significant Accounting Policies of the Company.

1.3 Principal Activities and Operations

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

1.4 Responsibility for Financial Statements

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

1.5 Approval of Financial Statements by Directors

The accompanied Financial Statements have been authorized by the Board of Directors vide its resolution dated 24th Bhadra 2078, and recommended for its approval by the Annual General Meeting of the shareholders.

2. BASIS OF PREPARATION

Axis of Preparation

Financial statements are prepared in accordance with the historical cost convention, except for certain assets which are measured at fair values, as explained in the accounting policies below.



[Handwritten signatures of three directors over the stamp]



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

2.3 Functional and Presentation Currency

The Financial Statements of SHPC are presented in Nepalese Rupee (NPR), which is the currency of the primary economic environment in which the SHPC operates. Financial information are presented in Nepalese Rupees, and round 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 most significant effect in 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 satisfied that it has the resources to continue in business for the foreseeable future. Furthermore, Board is not aware of any material uncertainties that may cast significant doubt upon SHPC's ability to continue as a going concern and do not intend either to liquidate or to cease operations of it. Therefore, the Financial Statements are prepared on going concern.

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 appropriate. If this cannot be estimated, judgment is required to establish fair values.



WBM Mitali *Ritika R* *SC*



3.3 Impairment of Available for Sale Investments

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

3.4 Impairment of non-financial assets

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

3.5 Useful Life of the Property, Plant and Equipment

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 exists with respect to the interpretation of the applicability of tax laws, at the time of preparation of these financial statements.

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

3.7 Provisions for Liabilities and Contingencies

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



Sanima Maj Hydropower Limited
Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

For the year ended 31st March 2018

	FY 2017-18	FY 2016-17
Mai Hydropower Plant (1,225MW) (See note 4.1.1 below)	650,687,032	660,910,702
Cascade Hydropower plant (76MW) (See note 4.1.2 below)	199,621,437	199,315,442
Total	850,309,509	860,226,144

4.1 Revenue From Sale of Electricity

	FY 2017-18	FY 2016-17
Month	Billed as per PPA	Posted Rate
September	80,586,731	9,109,242
October	78,333,402	8,824,579
November	76,216,925	8,595,913
December	63,291,139	8,359,914
January	33,970,589	3,597,727
February	40,298,820	6,830,309
March	21,017,921	5,107,382
April	25,968,969	4,105,824
May	22,252,887	3,771,879
June	18,554,875	2,803,956
July	17,313,165	3,224,603
August	77,045,351	8,824,578
Total	860,309,509	78,545,360
	10,761,071	800,837,072
	877,616,369	83,362,286
		860,918,554

4.1.1 Revenue From Sales of Electricity from Mai Hydropower Plant

	FY 2017-18	FY 2016-17
Month	Billed as per PPA	Posted Rate
September	26,913,876	-
October	26,477,012	-
November	23,823,809	-
December	20,880,970	+
January	12,168,329	+
February	14,167,303	+
March	10,228,518	+
April	8,864,430	+
May	8,824,563	+
June	5,793,917	+
July	13,329,114	+
August	26,764,536	+
Total	199,622,437	-
	199,622,437	199,362,436



Subrata Bhattacharya

B. C. K. R.





Sanima Mai Hydropower Limited

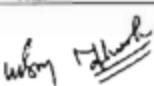
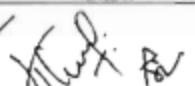
Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

Year ended 31.12.2018

	Figure in NPR	
4.2 Plant operating expenses	FY 2017-18	FY 2016-17
Generation Royalty	15,431,762	17,810,368
Plant Insurance	51,275,048	12,408,052
Personnel expenses (see note 4.2.1)	27,257,307	24,890,292
Advertisement	4,750	5,000
Awareness & Notice	10,000	30,159
Business promotion Expenses	210,395	214,000
Communication Expenses	192,740	276,296
Computer Expenses	36,130	41,050
Community Support	2,751,102	2,857,146
Donation	26,080	105,560
Consultancy Fee	413,693	764,784
Custom Duty & Charges	182,438	141,172
Educational Tour, Training & Seminar	60,748	193,098
Electricity Expenses	419,579	263,487
Explosive Disposal Expenses	83,370	-
Fuel, Lubricants & chemical cost during Repair	260,907	260,017
Fuel & Lubricant Expenses	360,199	521,261
Government Fee/Land Lease/Renew	432,907	441,062
Guest Entertainment Expenses	124,182	157,701
Housekeeping Expenses	34,385	85,034
Insurance & Taxes	(71,771)	145,427
Kitchen Goods	55,652	36,837
Lab Test Expenses	15,030	13,300
Medicine Expenses	64,920	66,553
Meeting Allowances	24,710	-
Miscellaneous Expenses	46,205	90,430
Plantation	54,500	84,680
Porter-Helper/Labour Charge	321,641	264,074
Printing & Stationery Expenses	116,097	42,136
Protection work	57,707	327,849
Repair & Maintenance -IM	278,547	113,732
Repair & Maintenance EM	4,756,275	6,505,532
Repair & Maintenance Transmission Line	139,631	15,200
Repair & Maintenance -Handworks/Civil/Canal	4,656,854	4,268,446
Repair & Maintenance Consumable Goods	359,330	354,717
Repair & Maintenance Other	115,684	581,666
Repair & Maintenance Office Building	555,278	404,342
Repair & Maintenance Vehicles	778,530	743,455
Safety Items	65,771	52,234
Security Expenses	2,562,109	2,172,312
Site Office Consumable Goods	368,719	400,755
Staff Insurance	172,357	216,042
Staff Refreshment Expenses	2,339,805	2,059,860
Transportation Expenses	574,875	410,351
Travelling Expenses	725,353	1,368,297
Vehicle Renew and Taxes	197,400	172,260
Total	79,812,511	82,396,064



Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

Year ended April 30, 2018

	FY 2017-18	FY 2016-17
4.3.1 Personal expenses		
Salary & allowance	21,334,758	19,339,179
Provident Fund	962,566	963,900
Gratuity Expenses	785,640	753,253
Festival Allowance	774,100	731,604
Over Time Allowance	778,760	518,149
Leave Allowance	2,131,006	2,140,217
Leave Allowance Expenses-Provision	492,133	503,990
Social Security Fund 1.67%	39,544	-
Total	27,287,307	24,896,292
4.3 Other operating and administrative expenses	FY 2017-18	FY 2016-17
Depreciation Charges (see notes 4.24)	3,995,244	3,208,184
Absorption of project Intangibles (see notes 4.25)	153,951,459	(53,413,372)
Personal expenses(See note 4.3.1 below)	7,233,219	5,091,793
Bank commission and charges	3,284,144	3,390,427
Capacity Royalty	2,900,000	2,900,000
AGM Expense	544,096	560,362
Advertising and Publicity	155,962	186,598
Audit Expenses	0.847	1,765
Audit Fee	209,050	197,750
Books-Newspaper/Magazine	18,675	13,730
Business Promotion Expenses	276,993	288,140
Communication Expenses	86,352	50,244
Communication Expenses (BOD)	168,090	168,800
Computer & Software Maintenance Expenses	22,005	10,900
Consultancy Fee	467,398	621,500
Donation	83,590	21,300
Educational Tour/Training & Seminar	-	47,289
Electricity-Water/Cleaning	308,721	296,302
Fuel & Lubricants	186,508	180,156
Government Tax	40,650	56,582
Guest Entertainment	97,372	80,804
Insurance & Taxes	21,659	20,753
Landlord property maintenance	294,522	16,609
Occupational Health & Safety Expenses	31,752	-
Meeting Expenses	58,899	22,990
Meeting Fee	296,000	515,770
Membership Fees & Renewal	713,958	108,520
Miscellaneous Expenses	61,263	178,071
Office consumable goods	10,760	12,930
Office Rent	915,916	915,916
Printing & Stationery	83,011	80,640
Repair & maintenance Others	30,504	5,590
Repair & Maintenance Vehicle (BOD)	162,292	137,519
Share Issue management Cost	1,267,834	943,070
Staff Insurance (HDI)	29,706	34,674
Staff Management Fees & Charges	619,000	720,150
Staff Refreshment/Picnic/Sports	234,143	144,957
Transportation & Fees	1,430	6,300
Vehicle Renewal and Taxes	54,210	48,740
Impairment of Receivables	2,426,240	32,500
Foreign Exchange fluctuation (Gain)/Loss (see notes 4.28)	470,377	-
General Fee	28,827	28,800
Total	181,214,777	175,492,496





Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

Year ended As of 31 Dec, 2017

Figure in NPR

	FY 2017-18	FY 2016-17
4.3.1 Personnel expenses		
Salary & Allowance	3,926,950	3,880,968
Provident Fund	201,136	194,668
Gratuity Expenses	250,932	162,250
Festival Allowance	196,580	181,960
Leave Allowance	67,196	160,200
Leave Allowance Expenses-Provision	476,931	611,719
Social Security Fund 1.67%	13,592	-
Total	₹33,321,9	₹6,691,793
4.4 Financial costs	FY 2017-18	FY 2016-17
Interest on Bank Loan (OD)	3,813	90,866
Interest on Term Loan (MHP)	124,807,086	163,833,100
Interest on Term Loan (MCIP)	57,935,790	78,081,058
Total	182,846,690	242,905,044
4.5 Financial income	FY 2017-18	FY 2016-17
Income From Interest on Cell deposit	1,875,109	7,595,838
Income From Interest on Term deposit	7,767,082	6,028,262
Total	9,642,391	13,625,100
4.6 Income tax expense	FY 2017-18	FY 2016-17
Income Tax	1,941,773	1,507,066
Deferred Tax Assets/(Liability)	-	-
Income Tax paid	-	-
Total	₹1,941,773	1,507,066
4.7 Intangible Assets under development	FY 2017-18	FY 2016-17
Opening Balance	-	-
Staff Quarter/ Mai/Cascade	-	-
MHP Powerhouse Office Building	-	1,067,161
Addition during the year		
Recreational Hall at MHP Powerhouse	913,620	-
Staff Quarter/ Mai/Cascade	-	-
Headworks Official Workshop	1,640,122	-
Less Capitalized		
Recreational Hall at MHP Powerhouse	875,620	-
Headworks Official Workshop	-	1,640,122
Staff Quarter/ Mai Cascade	-	-
Closing Balance	₹1,277,102	₹1,067,161



why thank

R/S

Kirti R.



Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

Year ended Ashad 31, 2078

Figure in NPR

4.8 Held-to-maturity financial assets

The investment that are held with the primary intention to collect contractual cash flows of the financial assets and holding till maturity are classified under this heading. The fixed deposit with life of more than 1 year is classified under this heading.

	FY 2077-78	FY 2076-77
Govt. & Govt. Securities	-	-
Commercial Banks Fixed Deposits	-	5,200,000
Total	-	5,200,000

4.9 Available-for-sale financial assets

The equity investments that are held with the primary purpose of strategic reasons for example held for primarily gaining decision making power of the entity and that equity investment that are not held for trading are classified under this heading.

	FY 2077-78	FY 2076-77
Quoted Equities	-	-
Unquoted Equities	-	-
Total	-	-

4.10 Investment in Associates

The investment in company with holding more than 20% and less than 50% is normally treated as investment in associate subject to SIGNIFICANCE INFLUENCE exercised and is accounted for using equity accounting as per NAS 8.

	FY 2077-78	FY 2076-77
Investment in associate (See 4.10.1 below)	1,225,700,000	947,500,000
Total	1,225,700,000	947,500,000

4.10.1 Name of Associates

(See note 3.29 below)	FY 2077-78	FY 2076-77
Sanning Middle Tamor Hydropower Ltd.	531,200,000	480,000,000
Mathillo Mallon Kholi Jalavidihyut Ltd.	237,500,000	237,500,000
Bahari Construction Pvt. Ltd.	5,000,000	5,000,000
Sweet Ganga Hydropower & Construction Ltd.	450,000,000	275,000,000
Total	1,225,700,000	947,500,000

4.11 Other Financial Assets

Current Other Financial Assets	FY 2077-78	FY 2076-77
Advance to Other	2,913,022	2,694,899
Staff Advances	645,397	411,000
Trade Debtors -NEA (see notes 5.25)	382,318,371	301,429,410
Restricted Bank Balance-Revenue	22,639,800	20,866,000
Restricted Bank Balance-Capex	70,737,678	60,361,486
Total	479,254,348	385,762,796
Non Current Other Financial Assets	FY 2077-78	FY 2076-77
Receivables (See notes 5.26)	2,471,742	3,013,282
Impairment Charges	(2,426,240)	-
Total	45,502	3,013,282

4.12 Other Assets

Current Other Assets	FY 2077-78	FY 2076-77
LC Deposit (Margin)	1,906,961	1,746,341
Miscellaneous Deposit	112,003	112,003
Prepaid Insurance	9,853,554	-8,838,102
Prepaid Royalty	1,882,833	1,783,333
Total	12,755,351	12,479,779

4.13 Inventory In Hand

	FY 2077-78	FY 2076-77
Bearing /Transformer Oil	419,486	612,573
Galon Box Stock	1,338,702	1,570,562
Hydro-Mechanical Stock	178,969	486,781
Other Parts of Electromechanical Equipments	17,124,927	7,379,102
Total	79,062,885	10,040,018



[Signature]

[Signature]

[Signature]

[Signature]



Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

Year ended April 30, 2017

4.14 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 2017-18	FY 2016-17	Figure in NPK
Cash Balance	-	6,169	
Bank Balance	34,409,658	28,217,168	
Commercial Banks Fixed Deposits(upto 3 months term)	30,000,000	50,000,000	
Total	64,409,658	76,323,337	

4.15 Current Tax Assets / Liabilities

	FY 2017-18	FY 2016-17
Income Tax Liabilities	(1,941,773)	(1,507,066)
Advance Tax	2,500,318	2,046,395
Net Tax Assets/(Liability)	558,545	519,329

4.16 Advance towards Investment in Equity (See note 5.29)

	FY 2017-18	FY 2016-17
Sweet Ganga Hydropower & Construction Ltd.	-	225,000,000
Tamor Sanima Energy Pvt. Ltd.	55,000,000	35,000,000
Sanima Middle Tamor Hydropower Ltd.	-	-
Sanima Jum Hydropower Ltd.	25,500,000	-
Bajuri Construction Pvt. Ltd.	3,250,000	3,210,000
Total	86,750,000	263,210,000



Sanima Mai Hydropower Limited
Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

As at Ashad 31, 2078

Figure in NRS

4.17	Share Capital	FY 2077-78	FY 2076-77
	Shares as at 1st Shrawan	2,553,100,000	2,321,000,000
	Add: New issue		
	Add: Adjustment		
	Add: Bonus Shared Issued	255,310,000	232,100,000
	Add: Right Shared Issued		
	Shares as at 31st Ashad	2,808,410,000	2,553,100,000
4.17.1	Reconciliation of No. of Shares	FY 2077-78	FY 2076-77
	Ordinary Shares as at 1st Shrawan	25,531,000	23,210,000
	Add: New issue		
	Add: Adjustment		
	Add: Bonus Shared Issued	2,553,100	2,321,000
	Add: Right Shared Issued		
	Add: Calls in Advance		
	Ordinary Shares as at 31st Ashad	28,084,100	25,531,000
4.18	Share premium	FY 2077-78	FY 2076-77
	Share premium	-	-
	Less: Issuance of Bonus Share	-	-
	Total	-	-
4.19	Reserves & Surplus		
	Retained Earnings	FY 2077-78	FY 2076-77
	Retained Earnings (Opening)	649,249,803	530,269,389
	Profit for the year	406,476,101	366,604,156
	Other Comprehensive Income (+)		
	Issuance of Bonus Share (-)	(255,310,000)	(232,100,000)
	Cash Dividend (-)	(127,655,000)	(12,215,789)
	Prior Period Adjustment	(1,522)	(2,266,374,09)
	Provision for CSR	(4,064,761)	(3,666,042)
	CSR Expenses	2,751,102	2,313,102
	Reversal of excess gratuity obligation		
	Total	671,645,724	649,249,803
	Other Reserves	FY 2077-78	FY 2076-77
	Actuarial reserve	1,566,796	886,320
	Corporate Social Responsibility Reserve	4,979,701	3,666,042
	Total	6,546,497	4,552,362





Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

As at Asah 31, 2078

4.20 Borrowings

This includes the amount borrowed by the company from Bank as a loan and is treated as financial liabilities at amortized cost as per NAS 39. The book costs have been taken as deemed amortized cost for NFRS purpose. A/R on loan, if any, is shown as part of borrowings.

	FY 2077-78	FY 2076-77
Current Borrowings		
Consortium Term Loan (Mai Hydropower Project)	185,881,534	185,881,534
Consortium Term Loan (Mai Cascade Hydropower Project)	81,140,000	73,820,000
Total	267,021,534	259,701,534
Non current Borrowings		
Consortium Term Loan (Mai Hydropower Project)	1,161,480,048	1,347,361,583
Consortium Term Loan (Mai Cascade Hydropower Project)	551,932,000	633,072,000
Total	1,713,412,048	1,980,433,583

4.21 Other Financial Liabilities

	FY 2077-78	FY 2076-77
Current Other Financial Liabilities		
Rent Payable to Sanima Pvt. Ltd.(Operating lease adjustment)	458,334	575,908
Audit Fee Payable	209,050	197,750
Government Lease Payable	2,640,509	2,465,089
Leave Allowance Payable	1,731,442	1,709,926
Overtime Allowance Payable	51,027	68,949
Retention Money Payable	674,599	1,955,312
Royalty Payable	4,646,416	5,039,899
Staff Deposit A/C	860,000	860,000
Payable to Others	2,365,028	17,992,622
Actuary Fee payable	28,827	57,600
Total	13,845,232	30,923,853
Non Current Other Financial Liabilities		
Payable to Contractors	-	-
Total	-	-

4.22 Other Provisions

	FY 2077-78	FY 2076-77
Defined contribution plan	-	-
Employees Leave Fund	1,851,431	1,588,114
Total	1,851,431	1,588,114

4.23 Other Liabilities

	FY 2077-78	FY 2076-77
Current Other Liabilities		
Provisions Staff Bonus	8,335,059	7,517,279
Withholding Tax Payable	316,549	275,683
Staff Payable	709,992	63,801
Total	9,361,500	7,856,364



Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

Year ended April 30, 2078

	Figures in NPR				
	Computer, Furniture, Office & Electrical Equipment	Vehicle	Machinery Equipment	Inventory Equipment	Total
4.24 Property, Plant & Equipment					
Cost:					
At Shareholders' 1,2877	11,318,427	NPR 19,009,394	NPR 548,911	NPR 3,950,000	NPR 17,225,277
Additions (See note 1.14.1)	497,165	-	318,501	-	1,014,666
This Year Adjustment written off					
At April 30, 2078	14,451,592	19,009,394	866,412	3,950,000	18,355,958
Accumulated Depreciation					
At Shareholders' 1,2077	8,795,728	6,923,899	100,040	2,609,215	18,345,667
Depreciation charge for the year	1,378,243	2,417,363	47,431	201,115	3,096,244
This Year Depreciation adjustment written off					
Diseasys					
At April 30, 2078	10,881,971	9,340,456	147,465	2,810,330	23,480,346
Net Book Value:					
At Shareholders' 1,2077	4,679,621	9,069,444	520,387	1,139,656	15,769,462
At April 30, 2078	5,002,930	13,386,990	248,919	1,160,765	20,730,774
4.25 Intangible Assets					
Cost:					
At Shareholders' 1,2077	NPR -	NPR 3,500,661 (643	NPR 1,125,000 (69)	NPR 4,664,000 (1,51)	NPR 9,135,620
Additions:					
Disposals:					
Prior periods Adjustments					
At April 30, 2078		3,881,514 (681)	1,133,000 (69)	4,664,919 (1,74)	
Accumulated amortization					
At Shareholders' 1,2077	-	304,201,917	215,025,147	723,346,059	
Amortization for the year		307,216,497	46,735,167	1,53,951,659	
Disposals:					
Prior periods Adjustments:					
At April 30, 2078		4,15,510,269	161,000,399	5,77,300,543	
Net Book Value:					
At Shareholders' 1,2078	-	2,665,974,272	1,131,251,754	3,827,151,278	
At April 30, 2078		2,629,579,494	1,143,378,981	3,786,627,295	

Chaitanya
Bishnu
Bishnu

Chaitanya
Bishnu

Chaitanya
Bishnu

Chaitanya
Bishnu

Chaitanya
Bishnu

Chaitanya
Bishnu



Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

as at Asmed 31, 2017

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:

4.26.a Defined Benefit plan in respect of Gratuity and Leave Encashment - as per actuarial valuation

	2017-18	2016-17
	Annual Leave Encashment (Funded)	Annual Leave Encashment (Funded)
1 Income/Expense Recognized in Income Statement		
Interest Cost	153,208	139,630
Current Service Cost	\$14,607	\$10,637
Total	167,815	150,267
2 Income/Expense Recognized in Other Comprehensive Income		
Actuarial (Gain)/Loss	(680,476)	(544,850)
Return on Plan Assets (Greater/Lesser than discount rate)		-
Expenses recognized in the Profit & Loss A/c	(680,476)	(544,850)
3 Change in Present Value Obligations		
PV of Obligation at beginning of the year	1,588,115	1,433,966
Interest Cost	153,298	138,630
Current Service Cost	\$14,607	\$10,637
Acquisitions/(Mergers) cost		
Benefit paid	(243,112)	(182,718)
Actuarial (Gain)/Loss	(680,476)	(544,850)
Liability at the End of the Year	1,851,432	1,588,115
4 Change in Fair Value of Plan Assets		
Fair Value of Plan Assets at Beginning of the Year	*	*
Acquisition Adjustment	*	*
Interest Income to Plan Assets	*	*
Fair Value of Plan Asset at End of the Year	*	*

	2017-18	2016-17
	Annual Leave Encashment (Non- Funded)	Annual Leave Encashment (Non-Funded)
5 Amount Recognized in Statement of Financial Position		
Present Value of Obligations at Year End	1,851,432	1,588,115
Fair Value of Plan Assets at Year End	*	*
Funded Status		
Unrecognized Actuarial (Gain)/Loss at Year End	(\$1,851,432)	(\$1,588,115)
Unrecognized Fair Service Cost		
Net Asset/(Liability) Recognized in Balance Sheet	(1,851,432)	(1,588,115)
6 Actuarial Assumptions		
Discount rate	10.00%	10.00%
Salary escalation rate	12%	12%
Retirement age	58	58
Remaining Working Life		
Mortality		
Nepali Assumed Lives Mortality (2099)	Nepali Assumed Lives Mortality (2099)	



Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

As at Aska 31, 2012

4.27: RELATED PARTY TRANSACTIONS

Relationship	Related Parties
Company With Common Directors	Sanima Bank Limited Sanima Life Insurance Limited Sanima General Insurance Company Ltd. Akana Hotel Pvt. Ltd. Sanima Pvt. Ltd. Sanima Foundation Bavari Construction Ltd.
Associates	Sanima Middle Tamor Hydro Power Limited Sweet Ganga Hydro Power and Construction Limited Tenor Sanima Energy Pvt. Ltd. Matihilo Maijan Kholo Jaliyidai Company Limited Sanima Jum Hydropower Ltd. Bavari Construction Ltd.

Transactions with Key Managerial Personnel (KMPs)

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

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

Mr. Tek Raj Niraula	Chairman
Mr. Simran Kumar Bhimsaria	Director
Mr. Khem Raj Lamichhane	Director
Mr. Tuk Prasad Paudel	Director
Mr. Mahesh Ghimire	Director
Mr. Bharat Kumar Pokhrel	Director
Mr. Ashish Shrestha	Director
Mr. Grishma Ojha	General Manager

The following provides expenses incurred for KMPs of SHPC:

Nature of Expenses	FY2077-78	FY2076-77
Director's fees	296,000	284,000
Communication Expenses	168,000	168,000
Total	464,000	452,000

Transactions with Key Managerial Personnel (KMPs/CEO)

For the year ended	FY2077-78	FY2076-77
Short term employee benefits	3,326,879	1,628,754
Short term employee benefit(Site-till date)	-	-
Termination benefit	-	89,781
Post-employment benefits	209,484	124,032
Total	3,536,364	1,852,567

Transactions with Related parties, if any

Deposit & Investments	FY2077-78	FY2076-77
Investment		
Sanima Middle Tamor Hydropower Ltd	480,000,000	480,000,000
Matihilo Maijan Kholo Jaliyidai Ltd.	237,500,000	137,500,000
Bavari Construction Pvt. Ltd./50000 Kitas@	5,000,000	5,000,000
Sanima Hydropower Ltd.	450,000,000	223,000,000
Total	1,172,500,000	947,500,000



[Handwritten signatures]

Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

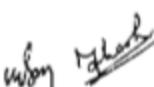
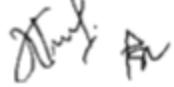
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

As at Akash 31, 2078

4.27: RELATED PARTY TRANSACTIONS

	FY 2077-78	FY 2076-77
Deposits & Investments		
Call account-Sanima Bank:	1,154,278	1,316,700
Current Account-Sanima Bank:	160,795	489,948
USD Account-Sanima Bank	3,639,281	3,462,110
Total	4,954,454	8,268,748
Advances payment for Equity shares		
Middle Tamor Hydropower Ltd.	-	-
Swt Ganga Hydropower Ltd.	-	225,000,000
Sanima Jum Hydropower Ltd.	28,500,000	-
Bavari Construction Pvt. Ltd.	3,250,000	3,250,000
Tamor Sanima Energy Pvt. Ltd.	55,000,000	55,000,000
Total	86,750,000	283,5,50,000
Expenses & fees paid		
Sanima Hydro & Engineering Pvt. Ltd.	413,680	794,764
Total	413,680	794,764
Expenses & Outstanding balance		
Sanima Pvt. Ltd.	-	-
Rent Paid	833,490	793,800
Rent Payable	82,436	157,176
Total	915,916	950,976
Akame Hotel Pvt. Ltd.		
Expenses paid during meeting of SHPC	254,031	-
Payable	12,438	-
Total	266,469	-



   
 २५/३/२०२४



Sanima Mai Hydropower Limited

Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

Year ended April 30, 2015

Schedule 4.26 Foreign Exchange Gains/Losses

Foreign Assets / Liabilities		Period	Period End	Period End	Period End	Period End	Period End
S.No.	Date	Period	FCY	INR	INR	INR	INR
1. INR 0.42 (1.5%) Decreasing Balance							
1	31.04.2015	January - December	916.48	10.15	10.15	10.15	10.15
2	31.04.2015	Interest Income & Accrued Interest Bank 1 Ltd (INR) A/c	6.16	6.62	116.52	116.52	116.52
3	30.09.2015	Interest Income & Accrued Interest Bank 1 Ltd (INR) A/c	6.00	6.50	115.52	115.52	115.52
4	30.12.2015	Interest Income & Accrued Interest Bank 1 Ltd (INR) A/c	6.06	6.54	116.52	116.52	116.52
5	31.03.2016	Interest Income & Accrued Interest Bank 1 Ltd (INR) A/c	4.21	4.63	10.81	10.81	10.81
6	31.03.2016	Interest Income & Accrued Interest Bank 1 Ltd (INR) A/c	—	—	—	—	—
C. Total			916.48	10.15	111.92	111.92	111.92
A) Interest and Commission			916.48	10.15	111.92	111.92	111.92
B) Net Change in Net Working Capital (A)			—	—	—	—	—
Total Foreign Exchange Gains/(Losses) (A+B)			916.48	10.15	111.92	111.92	111.92

Revalued Assets

Foreign Assets / Liabilities		Period	Period End	Period End	Period End	Period End	Period End
S.No.	Date	Period	FCY	INR	INR	INR	INR
1. INR 0.42 (1.5%) Decreasing Balance							
1	31.06.2015	January - December	28,544.02	31.95	31.95	31.95	31.95
2	31.09.2015	Interest Income & Accrued Interest Bank 1 Ltd (INR) A/c	71.90	81.95	81.95	81.95	81.95
3	30.09.2015	Interest Income & Accrued Interest Bank 1 Ltd (INR) A/c	70.80	80.90	80.90	80.90	80.90
4	30.12.2015	Interest Income & Accrued Interest Bank 1 Ltd (INR) A/c	70.94	81.95	81.95	81.95	81.95
5	31.03.2016	Interest Income & Accrued Interest Bank 1 Ltd (INR) A/c	27.46	31.02	31.95	31.95	31.95
6	31.03.2016	Interest Income & Accrued Interest Bank 1 Ltd (INR) A/c	—	—	—	—	—
C. Total			28,535.42	31.95	31.95	31.95	31.95
A) Interest and Commission			28,492.31	31.95	31.95	31.95	31.95
B) Net Change in Net Working Capital (A)			—	—	—	—	—
Total Foreign Exchange Gains/(Losses) (A+B)			—	—	—	—	—

Foreign Assets / Liabilities		Period	Period End	Period End	Period End	Period End
S.No.	Date	Period	FCY	INR	INR	INR
1. INR 0.42 (1.5%) Decreasing Balance						
1	31.07.2015	Interest Income & Accrued Interest Bank 1 Ltd (INR) A/c	5.13	5.87	11.70	11.70
2	31.08.2015	Interest Income & Accrued Interest Bank 1 Ltd (INR) A/c	5.13	5.87	11.70	11.70
3	31.09.2015	Interest Income & Accrued Interest Bank 1 Ltd (INR) A/c	5.13	5.87	11.70	11.70
4	30.10.2015	Interest Income & Accrued Interest Bank 1 Ltd (INR) A/c	5.13	5.87	11.70	11.70
5	31.10.2015	Interest Income & Accrued Interest Bank 1 Ltd (INR) A/c	5.13	5.87	11.70	11.70
6	31.10.2015	Interest Income & Accrued Interest Bank 1 Ltd (INR) A/c	—	—	—	—
C. Total			—	—	—	—

Foreign Assets / Liabilities		Period	Period End	Period End	Period End	Period End
S.No.	Date	Period	FCY	INR	INR	INR
1. INR 0.42 (1.5%) Decreasing Balance						
1	31.07.2015	Interest Income & Accrued Interest Bank 1 Ltd (INR) A/c	5.13	5.87	11.70	11.70
2	31.08.2015	Interest Income & Accrued Interest Bank 1 Ltd (INR) A/c	5.13	5.87	11.70	11.70
3	31.09.2015	Interest Income & Accrued Interest Bank 1 Ltd (INR) A/c	5.13	5.87	11.70	11.70
4	30.10.2015	Interest Income & Accrued Interest Bank 1 Ltd (INR) A/c	5.13	5.87	11.70	11.70
5	31.10.2015	Interest Income & Accrued Interest Bank 1 Ltd (INR) A/c	5.13	5.87	11.70	11.70
6	31.10.2015	Interest Income & Accrued Interest Bank 1 Ltd (INR) A/c	—	—	—	—
C. Total			—	—	—	—



Mai Mai
Nepal

An





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 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 up gradation / enhancements are charged off as revenue expenditure unless they bring similar significant additional benefits. Subsequently, PPE can be measured on Cost model or Revaluation model.

5.1.1 Cost model

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

5.1.2 Revaluation model

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

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

The decrease recognized in other comprehensive income reduces the amount accumulated in equity under capital reserves. Any balance remaining in the revaluation reserve in respect of an asset is transferred directly to retained earnings on retirement or disposal of the asset.

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

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



H.M. *W.B. Shrestha* *R. R.* *J. Gurung* *P.R.*



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.

5.2 Intangible Assets

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

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

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

Software is amortized over a period of five years.

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

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



*P.K. Weling Thakuri
R.J.
J. Thapa
X*

5.3 Service Concession arrangements

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

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

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

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

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

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

5.3.1 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 guarantee 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.

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

The Company manages concession arrangements which include power supply from its two hydropower plant 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.



Mr. R. P. Singh
W.M. Patel
S. K. Joshi

Mr. J. R. Ray

Mr. S. K. Joshi

5.4 Financial Instruments

5.4.1 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 required delivery of assets within the time frame generally established by regulation or convention in the market place.

5.4.2 Recognition and Initial Measurement of Financial Instruments

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

5.4.3 Classification and Subsequent Measurement of Financial Assets

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

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

The subsequent measurement of financial assets depends on their classification.

5.4.3. 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.

5.4.3. a (i) Financial Assets Held for Trading

Financial assets are classified as held for trading if they are acquired principally for the purpose of selling or repurchasing in the near term or holds as a part of a portfolio that is managed together for short-term profit or position taking. This category also includes derivative financial instruments entered into by SHPC that are not designated as hedging instruments in hedge relationships as defined by Nepal Accounting Standards NAS 39 (Financial Instruments: Recognition and Measurement).

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

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.

5.4.3. 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.

5.4.3. 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 of 12 months maturity have been shown under this heading in the financial statements.

5.4.3. 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 off on a first-in-first-out basis. Interest earned whilst holding 'Available for sale financial investments' is reported as 'Other income' using the effective interest rate. Dividend earned whilst holding 'Available for sale financial investments' are recognized in the Statement of Profit or Loss as 'Other Income' when the right to receive the payment has been established. The losses arising from impairment of such investments are recognized in the Statement of Profit or Loss under 'Other operating and administrative expenses' and removed from the 'Available for sale reserve'.

The company does not have any Available for sale investments.



F/A
Wong
Raj
S. D.

Jitendra R.
S/

5.5 Financial Liabilities

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

De-recognition of other financial liabilities

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

5.6 Depreciation and Amortization

1. Depreciation is recognized so as to write off the cost of assets (other than freehold land and properties under construction) less their residual values over their useful lives, using the written down method.
2. Amortization is recognized on a straight-line basis over their estimated useful lives. The estimated useful life and amortization method are reviewed at the end of each reporting period, with the effect of any changes in estimate being accounted for on a prospective basis.
3. Depreciation is provided on the written down method based on the estimated useful lives of the assets determined by the management. Depreciation on additions to fixed assets is charged on pro-rata basis in the year of purchase. The useful life of the assets and the corresponding rates at which the assets are depreciated are as follows:

Category of assets	Estimated useful life	Depreciation Rate
Building	58-59 years	5%
Plant and Equipment	18-19 years	15%
Office Equipment	10-11 years	25%
Furniture and fixtures	10-11 years	25%
Computers and accessories	10-11 years	25%
Vehicles	13-14 years	20%

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

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

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



Hari Prasad
Worajit Mukherjee

Mukesh Rana





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

5.7 Impairment of non-financial assets

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

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

5.8 Retirement Benefits Obligations

5.8.1 Defined Contribution Plans

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

The contribution payable by the employer to a defined contribution plan in proportion to the services rendered to 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 Social Security Act, 2074 and have been depositing 31% of basic salary of its employees into the Social Security Fund established as per the Act since Baisakh, 2078 which was previously being deposited in Employee Provident Fund for PF contributions and Global IME Retirement Fund for Gratuity respectively.

5.8.2 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).

5.8.3 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 to 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' in the period in which they



H. WSMR

Shrestha



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

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

5.9 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.

5.10 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.

In the FY 2077/78, the company has earned total interest income Rs. 1,875,109 from call deposits and Banks have deducted TDS in this amount at the rate of 15% as prescribed by Income Tax Act,2058 but as the company is in tax holiday period and since such interest income from call deposits is regular business income of the company, no tax is required to be paid in such income and thus TDS is not required to be deducted. However, Total TDS amount of Rs. 280,934 was deducted and deposited by the banks till 3rd Quarter of FY 2077/78 which the company has corresponded with Tax Authority for refund and thus the amount is disclosed as Contingent Assets.

5.11 Government grants

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



F.H. *[Signature]* R.D. *[Signature]* S.M. *[Signature]* M.J. *[Signature]* K.P. *[Signature]*



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

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

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

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

As per topic "Uttar Ujyalo Nepal Sambhuddha 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. Additional 10% will be provided to those projects which will be completed and connected to National grid by 2074-75."

Mai hydro Power Plant (22MW) and Mai Cascade Hydro Power 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 grant amount, it will be accounted for as per the policy.

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

5.12 Borrowing cost

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

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

5.13 Leases

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

5.13.1 Company as a Lessor

Operating lease payments are recognized as an expense in the statement of profit and loss on a straight-line basis over the lease term unless another systematic basis is more representative of the time pattern of the lessor's benefit.



*Wing. Manager
R. D.
Dhruv P.
S.*



5.13.2 Company as a lessor

Lease income from operating leases shall be recognized in income on a straight-line basis over the lease term, unless another systematic basis is more representative of the time pattern in which use benefit derived from the leased asset is diminished.

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

The company has booked NPR 915,916 as lease expense for the FY 2077-78 under operating lease agreement with Sanima Pvt. Ltd. The Lease Commitments of this agreement are as follows:

Lease commitments

Particulars	2077-078	2076-077
Not later than one year	1,574,250.36	1,038,032.86
Later than one year but not later than five years	4,579,582.15	3,663,665.72
Later than five years	915,916.43	2,747,749.29
Grand Total	7,069,748.94	7,449,447.87

Also, the company has entered into lease agreements with Forest Department, Government of Nepal for the use of forest area during the project period. Under these lease agreements, the company has booked following amounts as lease expenses:

Name	2077-078
Mai Hydropower Project	373,052.14
Mai Cascade Hydropower Project	58,607.28
Grand Total	431,659.42

Also, the Lease Commitments of these agreements are as follows:

Particulars	Sanima Mai Hydropower Project	Sanima Mai Cascade Hydropower Project
Not later than one year	6,882,634.55	920,996.88
Later than one year but not later than five years	1,865,260.70	293,036.40
Later than five years	5,406,496.94	468,858.24
Grand Total	14,154,392.20	1,682,891.51

5.14 Receivables and Payables

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

5.15 Income Tax

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



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

P.K.

W.B. T. R.

R.

J. M. S.
P.S.

X/



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) has started its commercial operation from 14 Falgun 2071 and Mai Cascade hydropower plant (7MW) has started its commercial operation from 29 Magh 2072. Thus, the company is in tax holiday period.

5.15.1 Current Tax

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

According to Section 11(3D) of 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 Government. Therefore, provision for corporate tax has not been made with respect to operational revenue from the project.

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

5.15.2 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.

5.16 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 NPR 50,533,884 and NPR 20,203,794 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 capital expenditure and Cash amounting Cash amounting NPR 15,181,900 and NPR 7,457,900 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 following paragraphs. These amounts have been shown under current other financial assets in the financial statements of FY 2077/78 and also corresponding reclassification has been carried out in previous year's figures.



2078/05/20
Mai
H.P.
R.D.
B.S.
Mai
Hydro
Power
Plant
Kathmandu

John R.
R.D.
B.S.



5.16.1 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), Company has to maintain the specific purpose reserve out of debt payment account till the time the credit balance in same reserve reaches NPR 50,000,000 and 20,000,000 respectively. For this purpose, the lead bank "Laxmi Bank Limited" is holding certain amount from monthly revenue as per facility agreement under section I: General, sub section VII: Undertakings (II) (IV). Currently the balance in Capex account maintained in Laxmi bank Ltd. is NPR 50,533,884/- for Mai Hydropower Plant (22MW) and is NPR 20,203,794/- for Mai cascade Hydropower Plant (7MW)

5.16.2 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), Company has to maintain the O&M reserve in revenue account for next two-month O & M budget. For this purpose, the lead bank "Laxmi Bank Limited" has held NPR 15,181,900 and NPR 7,457,900 respectively for FY 2077-78 as per facility agreement under section I: General, sub section VII: Undertakings (II) (II).

5.17 Inventory

Inventory includes Bearing/Transformer oil, Spare parts of Electro mechanical equipment, Hydromechanical stock and Gabion box stock expected to be used in normal course. Cost of inventories comprise 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.

5.18 Revenue Recognition

5.18.1 Sale of electricity

NAS 18 on 'Revenue' requires revenue to be recognized when it is probable that economic benefits associated with the transactions will flow to the entity and the amount can be measured reliably. It requires that the entity has transferred the risks and rewards of ownership of the goods to the buyer.

Sale of electricity is the regular course of business of SHPC, therefore revenue is recognized at the rate/s given in 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.

5.18.2 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.



Mr. Rakesh
Kumar Shrestha

D.P.
P.M.

Chairman





5.19 Government Fee (Payment for Environment Services)

The Company had entered into an agreement with 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 6th year of operation as per below table. Thus, such PES has been booked as Government Fee and financial liability of such amount 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 th Year of Operation	0%
2	From 6 th -10 th Year of Operation	0.01%
3	From 11 th -15 th Year of Operation	0.05%
4	From 16 th -20 th Year of Operation	0.10%
5	From 21 st -25 th Year of Operation	1%

5.20 Prior Period Expenses

Payment for Environment Services (PES) totaling amount NPR 36,684(0.01% of Net Profit of FY 2076/77) of previous year was omitted to be booked in previous year and thus has been rectified in this fiscal year as prior period expenses. This amount has been restated as expenses under Government Fee as per contractual obligation under the contract agreement with Forest Department Clause 8.

5.21 Foreign currency translation

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

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

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

5.22 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.

Dividends 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 2078/05/24 has proposed following bonus share and cash dividend out of
Profit Reserve till FY 2077/78.

Wing Manager
R. Thakuri
Chairman: R.P. Rana



1. Bonus Share amounting 10% of Paid-up Share Capital
2. Cash Dividend amounting 0.5263% of Paid-up Share Capital (for government tax on Share bonus)

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

5.23 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.

5.24 Issuance of Bonus share

As per the decision of 9th AGM dated 2077-09-23, SHPC has issued 10% bonus share i.e. 2,553,100 nos of shares and 5% cash dividend, out of free reserve of Fiscal year 2076-077.

5.25 Trade Debtors

Trade debtors includes receivables of revenue for the month of Jeththa 2078, Ashad 2078 and 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 to projects completed and commercially operated by Chaitra 2071. Since Mai hydropower project has been commercially operated on 2071/11/14 is eligible for the posted rate. The following claim has been made with the Nepal Electricity Authority via commercial invoice.

Fiscal Year	Amount (NPR.)
2071-72	7,940,784
2072-73	49,722,636
2073-74	74,943,265
2074-75	78,852,815
2075-76	71,361,025
2076-077	83,302,286
2077-078	78,545,350
Total	444,668,161
Received	216,809,470
Net Receivables	227,858,691

NEA has forwarded the claim to Ministry of Energy.

Company has received 216,809,470/- (Two hundred sixteen million eight hundred Nine thousand four hundred seventy) till FY 2076-077 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 (MoEWI) & Ministry of Finance (MoF) for receipt of claim. At the reporting date, the posted rate claim due is NPR 227,858,691/-



5.26 Sundry Receivables

Sundry receivables include NPR 1,669,643 receivable from Nepal Electricity Authority (NEA) and NPR 756,596.81 from Jaguar Overseas and Aster JV Pvt. Ltd. These relate to the Kabeli Corridor Transmission Line. Though many follow ups have been carried out by the company through various formal and informal correspondence, these amounts have been pending since long time. So, the company has booked impairment charges for these receivables in the FY 2077/78. The status of advance and settlement of Nepal Electricity authority (Kabeli) and Jaguar Overseas and Aster JV Pvt. Ltd. is as below:

Fiscal Year	Jaguar Overseas			NEA (Kabeli Corridor T/L)			Total Outstanding for Kabeli related work
	Advance	Settled	Outstanding	Advance	Settled	Outstanding	
2071/72	593,583	386,000	207,583	1,949,470		1,949,470	2,157,053
2072/73	1,891,544	121,500	1,977,627	415,571		2,365,041	4,342,668
2073/74	-	-	1,977,627		227,897	2,137,144	4,114,771
2074/75	-	-	1,977,627		100,000	2,037,144	4,014,771
2075/76	-	1,221,030	756,597			2,037,144	2,793,741
2076/77			756,597			2,037,144	2,793,741
2077/78	-	-	756,597		367,501	1,669,643	2,426,240

5.27 Other Income

Other income includes director nomination fee and other miscellaneous income.

5.28 Addition of Assets/Increase in Cost of Intangibles

Company has constructed one story staff recreational hall at Mai powerhouse amounting NPR 913,620.

5.29 Investment in Equity

Following payment has been made in the current year for equity investment in following companies. Out of which equivalent amount of shares allotted has been classified as investment in share and amount out of which shares has not been allotted till the date of signing of balance sheet are classified as advance towards investment in Equity: -

Name of Company	Commitment	Investment	Advance towards investment
Swet Ganga Hydropower & Construction Ltd.	450,000,000	450,000,000	-
Sanima Middle Tamor Hydropower Ltd.	533,200,000	533,200,000	-
Mathillo Mailun Kholha Jalavidyal Ltd.	237,500,000	237,500,000	-
Sanima Jum Hydropower Ltd.	500,000,000	-	28,500,000
Bavari Construction Pvt. Ltd.	8,250,000	5,000,000	3,250,000
Tamor Sanima Energy Pvt. Ltd.	500,000,000	-	55,000,000
Total	2,228,950,000	1,172,500,000	139,950,000

Such Advances has been classified as 'Non-Current Financial Assets: Advance towards investment in under Notes 4.16; as no shares have been allotted in respect of such advances as on financial year



5.30 Royalty

Capacity royalty @ NPR 100 Per Kilo Watt amounting to total NPR 29,00,000 (NPR 12,00,000 - Mai Hydro and NPR 7,00,000 - Mai Cascade Hydro) has been accounted for as Other Operating and administrative expenses, whereas generation royalty @ 2% of revenue receipt, amounting to NPR 15,431,762 has been accounted for as cost of sales.

The capacity royalty is payable in the month of Chaitra and the sales royalty is payable on trimester basis as follows as required by Generation license:

S. No.	Royalty pertaining to sales of
1.	Ashadh 2077, Shrawan 2077, Bhadra 2077, Ashwin 2077
2.	Kartik 2077, Mangsir 2077, Poush 2077, Magh 2077
3.	Falgun 2077, Chaitra 2077, Baisakh 2078, Jesta 2078

The royalty payable seen under current other financial liabilities in the financial statements amounting NPR 4,646,416 is royalty amount due of Falgun 2077, Chaitra 2077, Baisakh 2078, Jesta 2078 and Ashadh 2078 payable on coming financial year.

5.31 Provision for Staff Bonuses

The Company has separated 2% of its Net profit before tax and bonus as Provision for Staff Bonuses for the year ending 31st Ashad 2078 complying with Section 15 of Electricity Act 2049 and Rule no. 86 of Electricity Regulations 2050.

5.32 Corporate Social Responsibility Expenses as per Industrial Enterprises Act 2019 (2076 BS)

New Industrial Enterprises Act 2019 (2076 BS) (the "Act") has come into effect from 28th Magh, 2076. Section 54 of 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 current year, the Company has incurred NPR 2,751,102 on "Environment, Mitigation and Community Support". Further 1% of net profit from current year 2077/78 amounting to NPR 4,063,654 has been set aside for CSR expenses to be made in next Fiscal Year.

5.33 Operating segments (NFRS 8)

Operating segment is a component of an entity:

- a. 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).
- b. 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
- c. 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.



Wing. Shrestha
R.P.
R.P.

Shrestha
R.P.





Information about Reportable Signataries

Particulars	Srinama Mai		Srinama Mai Corporation		Total	
	Current Year	Previous Year	Current Year	Previous Year	Current Year	Previous Year
Revenue-Sale of Electricity	650,687,072	660,918,594	[99,622,477]	199,365,418	850,309,509	860,784,011
Revenue- Other Income	[93,601]	\$11,201	61,600	264,474	255,202	1,995,676
Interest Income	-	-	-	-	-	-
Interest Revenue	9,242,279	12,466,349	[99,921]	1,158,752	9,642,201	13,625,101
Interest expenses	(124,910,899)	(163,898,479)	(57,915,790)	(78,106,565)	(182,866,690)	(242,005,044)
Plant operating expenses	(58,665,757)	(58,629,156)	(20,479,234)	(21,560,265)	(29,137,093)	(30,189,427)
Operating Profit	476,525,287	451,608,519	121,677,844	101,621,813	598,285,131	553,310,322
Other administrative expenses	(127,944,327)	(123,520,755)	(53,339,451)	(51,935,057)	(18,274,772)	(175,455,812)
Profit Before Tax	348,580,946	328,167,755	68,347,394	49,686,755	416,928,354	377,954,510
Income Tax (Expense) Income	(1,941,773)	(1,507,066)	-	-	(1,941,773)	(1,507,066)
Impairment Charges (Reversal)	-	-	-	-	-	-
Amortization	107,716,292	107,778,214	46,715,167	46,715,158	153,951,459	153,913,372
Capital expenditure	913,620	4,377,625	-	81,600	913,620	4,454,225
Project Assets	2,465,974,472	2,572,277,144	1,121,663,784	1,168,378,951	3,587,618,256	3,740,656,695
Segment Liabilities (Outstanding Consortium Learns)	1,347,361,583	1,533,243,117	633,072,000	766,892,000	1,580,433,583	2,240,135,117
Principal Paid during the year	1,85,881,534	16,010,539	73,820,000	69,454,698	259,701,534	232,465,237
Principal paid out till date	1,960,767,250	874,885,716	330,013,698	256,193,698	1,390,780,948	1,131,079,413
Average No. of Employees	41	40	19	17	60	57

2021
B.R.

Jitendra
B.R.

Om
B.R.

Om
B.R.

Om
B.R.

Om
B.R.



5.34 Earnings per share

Earnings per share is the portion of company's profit allocated to each outstanding share of common stock. Basic earnings per share is computed by dividing the net profit/ (loss) for the year by the weighted average number of 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	FY 2077-78	FY 2076-77
Amount used as a Numerator		
Profit Attributable to ordinary Shareholders	406,476,102	366,604,186
Amount used as the Denominator		
Weighted average number of Ordinary Shares	28,084,100	25,531,000
Basic Earnings per Ordinary Share (NPR)	14.47	14.36





धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमभावती, २०७३ को नियम २६ को उपनियम (२) सँग सम्बन्धित
अनुसूची १५ वर्मोजिमको वार्षिक विवरण (आ.व. २०७३/०७४)

१. सञ्चालक समितिको प्रतिवेदन : सम्बन्धित शीर्षक अन्तर्गत राखिएको ।
२. नेपालपरीक्षणको प्रतिवेदन : सम्बन्धित शीर्षक अन्तर्गत राखिएको ।
३. नेपालपरीक्षण भएको वित्तीय विवरण : सम्बन्धित शीर्षक अन्तर्गत राखिएको ।
४. फानूरी कारबहारी सम्बन्धी विवरण :
 - (क) वैमासिक अवधिमा संगठित संस्थाले वा संस्थाका विरुद्ध कुनै मुद्दा दायर भएको भए,
 - वैमासिक अवधिमा संगठित संस्थाले वा संस्थाका विरुद्ध कुनै मुद्दा दायर भएका छैन ।
 - (ख) संगठित संस्थाका संस्थापक वा सञ्चालकले वा संस्थापक वा सञ्चालकको विरुद्धमा प्रयोगित नियमको अवड्ड आ फौजदारी अपराह्न गरेको सम्बन्धमा कुनै मुद्दा दायर भएको भए,
 - यस कम्पनीको जानकारीमा नभएको ।
 - (ग) कुनै संस्थापक वा सञ्चालक विरुद्ध शीर्षक अपराह्न गरेको सम्बन्धमा कुनै मुद्दा दायर भएको भए,
 - यस कम्पनीको जानकारीमा नभएको ।
५. संगठित संस्थाको गोपन कारोबार तथा प्राप्तिको विवरण :
 - (क) धितोपत्र बजारमा भएको संगठित संस्थाको शेषरको कारोबार सम्बन्धमा व्यवस्थापनको घाराजा :
 - नेपाल स्टक एक्सचेन्ज तथा धितोपत्र थोङ्गको सुपरिवेक्षण व्यवस्थाको अधिनियम रही कारोबार गरेको ।
 - (ख) आ.वा. २०७३/०७४ मा संगठित संस्थाको अधिकतम, न्यूनतम २ अन्तिम मूल्यका साथै कूल कारोबार रोपन संस्था २ कारोबार दिन

प्रैमाण	अधिकतम मूल्य	न्यूनतम मूल्य	अन्तिम मूल्य	कूल कारोबार दिन	कूल कारोबार संस्था	कूल कारोबार गोपन संस्था
पापम वैमास	१६४	२१६	१२०	५४	१३,२२१	४२,५६,१५२
दोसो वैमास	४१३	८८८	२२४	५६	११,४०९	४०,८३,८२४
तेसो वैमास	४०८	३१४	१७४	५९	१४,१३१	४४,०६,०६१
चीभो वैमास	१०३	५११	३१२	५५	४२,२६	१,२२,५३,८२५

६. समस्या तथा चुनौती

- (क) आन्तरिक समस्या तथा चुनौती
 - धन्व उपरणहरूमा उत्पन्न हुने प्राचीरिक तथा यानिक गडघडी ।
 - दश जनशक्ति व्यवस्थापनमा चुनौती ।
- (ख) बाह्य समस्या तथा चुनौती
 - मूलक संघीय गरेकामा प्रवेश गरेको भ्रवस्थामा केन्द्र, प्रदेश र स्वार्नीय सरकार बीच समन्वयमा कर्मी तथा कर्तव्य र अधिकार सेव सम्बन्धी अन्वीक्षा ।
 - जलविद्युत विकासमा सरकारबाट धोपणा भएको मुविधा तथा सहुलियत कार्यान्वयनमा हिलासुस्ती ।
 - वैदेशिक विनियमयदरमा हुने परिवर्तन ।

- ऐन, कानून तथा सरकारी नीति नियममा हुने परिवर्तन ।
- ट्रान्समिसन लाईनमा डल्फिन हुने प्रविधिक समस्याहरू ।
- बाईं, पहिरो, खडेरी, भूकम्प, रोग महाब्याही जस्ता प्राकृतिक विपर्जनावाट हुन सक्ने जोखिम ।

(म) रणनीति

- लगानीकलाहरूको प्रतिफल सुनिश्चित गराउन भविष्यमा आइपने चूनीतीहरूको पहिचान, विश्वेषण र भूम्याहुन मरी अवसरको रूपमा परिणत गर्ने, गर्दछने ।

३. संस्थागत सुशासन

- प्रचलित ऐन, नियम अनुसार सम्बन्धित नियमनकारी निकायहरूद्वारा जारी गरिएको निर्देशन तथा परिपत्रहरूको नियमानुसार परिपालना गरिएको छ । संस्थागत सुशासनलाई सदैव उच्च शासकिकानामा राखी आएको र संस्थागत सुशासन सम्बन्धी निर्देशन तथा परिपत्रहरूको पूर्ण रूपले सामना गरिएको छ ।
- संस्थागत सुशासन अभिवृद्धिका साथि सञ्चालक समितिले कम्तारी सेवा विनियमावली, आविक प्रशासन सम्बन्धी विनियमावली, जोखिम व्यवस्थापन विनियमावली, सञ्चालक नियन्त्रण तथा सम्बन्धी विनियमावली भएगायत समय सम्यमा कम्तारी व्यवस्थापनबाट आवश्यक निर्देशनहरू जारी गरी त्यसको क्षयान्वयन गरिएको छ ।
- प्रचलित आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली व्यवस्थित गर्न लेखापरीक्षण समिति, मानव संशोधन समिति, जोखिम व्यवस्थापन समिति, सम्पत्ति तथा दायित्व समिति गठन गरिएको छ ।

ट्रेकराज निरीला

सञ्चालक / अध्यक्ष

सफ्टिमा माई स्प्रिङ्गपार लिमिटेड



सानिमा ग्राई ताइडोपावर लिमिटेड

का.म.न.या. बडा नं. ४, धुम्याराडी, काठमाडौं

संस्थागत सुशासन सम्बन्धी वार्षिक अनुपालन प्रतिवेदन

(नेपाल प्रितोपत्र बोहुबाहु जारी सूचीकृत संगठित संस्थाहरूको संस्थागत सुशासन
सम्बन्धी निर्देशिका, २०७४ बयोजियम्ब)

सूचीकृत संगठित संस्थाको नाम	सानिमा ग्राई ताइडोपावर लिमिटेड
टेगाना, हमेल ३ वेवसार्वाईट	का.म.न.या. बडा नं. ४, धुम्याराडी, काठमाडौं E-mail : sanimamai@sanimahydro.com website : www.maihydro.com
फोन नं.	(५५५३-१) ४३७३०३०, ४३७२८२८
प्रतिवेदन पेश मरिएको तारीख	२०७३/०९/२५

१. सञ्चालक समिति सम्बन्धी विवरण

- (क) सञ्चालक समितिको अध्यक्षको नाम तथा नियुक्ति भित्रि : टेकराज निरीला (२०७३/०९/२३)
(ख) संस्थाको शेयर अंतर्भुत सम्बन्धी विवरण : प्रतिशेयर रु. १०० दरका २,८०,८४,९०० किता शेयर

संस्थापक :

संस्थापकाङ्क्षा :- ४२,८३० (कुल शेयरधनी संख्या)

(घ) सञ्चालक समिति सम्बन्धी विवरण :

क्र. सं.	सञ्चालकको नाम र डेगाना	प्रतिविधित भएको सम्पूर्ण	शेयर संख्या (किता)	नियुक्ति भएको विधि	वह तथा गोपनियताको संघर्ष लिएको विधि	सञ्चालक नियुक्तिका वरिका (विधि)
१.	टेकराज निरीला संताराई-८, चितवन		१,३२,९००	२०७३/०९/२३	२०७३/०९/२३	साधारण सभामा सर्वसम्मती
२.	शिखर कुमारी भिमसरिया का.म.न.या.-४, काठमाडौं		१३,०६,८३३	२०७३/०९/२३	२०७३/०९/२३	साधारण सभामा सर्वसम्मती
३.	संताराज लामिछ्वाने पदमपुर-२, चितवन		१,४१,७२०	२०७३/०९/२३	२०७३/०९/२३	साधारण सभामा सर्वसम्मती
४.	नुक प्रसाद शीर्षेन सोलिदियार-१, शह		४,६५६	२०७३/०९/२३	२०७३/०९/२३	साधारण सभामा सर्वसम्मती
५.	महेश शिमि विलानगर-४, मोरङ		०	२०७३/०९/२३	२०७३/०९/२३	साधारण सभामा सर्वसम्मती
६.	अमरलकुमार पोखरेल कल्लोरी-९, खोटाङ		७८८६	२०७४/०९/२३	२०७४/०९/२३	साधारण सभामा सर्वसम्मती
७.	आशिश थार्प का.म.न.या.-२२, काठमाडौं		४,१५२	२०७४/०९/२३	२०७४/०९/२३	साधारण सभामा सर्वसम्मती

(प्र) सञ्चालक समितिको वैठक

* सञ्चालक समितिको वैठक सञ्चालन सम्बन्धी विवरण

क्र. सं.	यस आव. २०७३/०८ या बत्तेको सञ्चालक समितिको वैठकको पिति	उपस्थित सञ्चालकको सम्बन्ध	वैठकको निर्णयमा जिल्ला यह राजी हस्ताक्षर दर्ता सञ्चालक सम्बन्ध	यस आव. २०७३/०८ या बत्तेको सञ्चालक समितिको वैठकको पिति
१	२०७३/०८/२५	५	०	२०७३/०८/२५
२	२०७३/०८/२६	०	०	२०७३/०८/२६
३	२०७३/०८/२७	५	०	२०७३/०८/२७
४	२०७३/०८/२८	०	०	२०७३/०८/२८
५	२०७३/०८/२९	०	०	२०७३/०८/२९
६	२०७३/०८/३०	०	०	२०७३/०८/३०
७	२०७३/०९/१	५	०	२०७३/०९/१
८	-	-	०	२०७३/०९/२
९	-	-	०	२०७३/०९/३

- * कुनै सञ्चालक समितिको वैठक आवश्यक गणपूरक संख्या नपूरी स्थगित भएको भए सोको विवरण : द्यैन ।

* सञ्चालक समितिको वैठक सम्बन्धी अन्य विवरण :

सञ्चालक समितिको वैठकमा सञ्चालक या विधिविधि सञ्चालक उपस्थित भए-नभएको (नभएको अब्दस्थामा वैठकको मिति सहित कारब्य खुलाउने) :	सञ्चालक समितिको प्रत्येक वैठकमा सञ्चालक समितिको प्रत्येक वैठकको विधिविधि सञ्चालक समितिको प्रत्येक वैठकमा सञ्चालक समितिको उपस्थित अभियोग राखी राखेको :
सञ्चालक समितिको वैठकमा उपस्थित सञ्चालकका, इकाइका भएको विधिविधि तथासम्बन्धमा भएको निर्णयको विवरण (माइन्युट को छ त्युँ अभियोग राखी राखेको) :	सञ्चालक समितिको उपस्थित अभियोग राखी राखेको उपस्थित सञ्चालक समितिको उपस्थित अभियोग राखी राखेको उपस्थित सञ्चालकका इकाइका उपस्थित प्रमाणित भएको छ ।
सञ्चालक समितिको दुई लगानीर वसेको वैठकको अधिकारम बनाएको (दिनांक) :	४५
सञ्चालक समितिको दुई लगानीर वसेको वैठकको अधिकारम बनाएको माझाराट सम्भालो मिति :	२०७३/०९/२८
सञ्चालक समितिको प्रत्येक वैठक भएको रुपमा,	रु. ५,०००/- प्रति सञ्चालक
आव. २०७३/०८ को सञ्चालक समितिको कुल वैठक रुपमा रु.	१५,०००

2. सञ्चालकको आचारण सम्बन्धी तथा अन्य विवरण

- * सञ्चालकको आचारण सम्बन्धमा सम्बन्धित संख्याको आचार सहित भए-नभएको : प्रचलित नेपाल कानून वार्ताजिम हुने
- * एकाधर परिवारको एक भन्दा बही सञ्चालक भए सोको सो सम्बन्धी विवरण : नभएको
- * सञ्चालकहरूको वार्ताजिम रूपमा सिकाई तथा पुर्नताजी कार्यक्रम सम्बन्धी विवरण :

क्र. सं.	विषय	मिति	सञ्चालकको संख्या	तालिम सञ्चालक भएको राखा
०	०	०	०	०

- * प्रत्येक सञ्चालकले आफु सञ्चालकको पदमा नियुक्त वा मनोनयन भएको पन्त्र लिखित जानकारी भराएको नगराएको र नगराएको भए सोको विवरण : कम्पनी ऐन २०६३ को दफा ९२ वार्ताजिमको विवरण बाहेका अन्य कुनै लिखित जानकारी प्राप्त नभएको ।



- संस्थासंग निजको वा निजको एकाधारको परिवारको कुनै सदस्यले कुनै किसिमको करार गरेको वा गर्न लागेको भए तो को विवरण : छैन ।
- निज वा निजको एकाधारको परिवारको कुनै सदस्यले संस्था वा सो संस्थाको मुख्य वा सहायक कम्पनीमा सिएको शेरय वा डिवेलपरको विवरण : छैन ।
- निज अन्य कुनै संगठित संस्थाको आधारभूत शेयरधनी वा सञ्चालक रहेको भए त्यसको विवरण :

सञ्चालकको नाम	सञ्चालक रहेको संस्था	आधारभूत शेयरधनी रहेको संस्था	वैक्षिक
टेक्नोज निर्गमा	-	सानिमा हाइड्रोपावर लि. सानिमा वैक लि. सानिमा लाइंक इन्वेस्टर्स	-
सिमलन कुमारी निर्माण	-	-	-
खेमराज लामिङ्गाने	सानिमा डबरल इन्वेस्टर्स लि.	सानिमा वैक लि. सानिमा लाइंक इन्वेस्टर्स सानिमा डबरल इन्वेस्टर्स लि.	-
तुक प्रसाद पीडेल	सानिमा वैक लि.	-	-
महेश शिमिै	सानिमा वैक लि.	-	-
भरत कुमार पोखरेल	सानिमा वैक लि.	-	-
आपिश शेष्ठु	-	-	-

- निजको एकाधारको परिवारको कुनै सदस्यले संस्थामा पदाधिकारी वा कमंचारीको हिसियतमा काम घरिरहेको भए तोको विवरण : छैन ।
- सञ्चालक उर्दू प्रकृतिको उद्देश्य भएको मूलीकृत संस्थाको सञ्चालक, तल्वी पदाधिकारी, कार्यकारी प्रमुख वा कमंचारी भई कार्य गरेको भए तोको विवरण : छैन
- सञ्चालककोलाई नियमन निकाय तथा अन्य निकायहरूका टुकु कारबाही भरिएको भए तोको विवरण : छैन

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

(क) जोखिम व्यवस्थापनको लागि कुनै समिति गठन भए/नभएका गठन नभएको भए तो को कारण :

२०७५/११/१० यसको सञ्चालक समितिको डैलेक्वाट 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 पीडेल	अध्यक्ष
स्वतन्त्र सञ्चालक	श्री भरत कुमार पोखरेल	सदस्य
सहायक प्रबन्धक	श्री कान्त शेष्ठु	सदस्य सचिव

(आ) समितिको वैदिक संस्था : १

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

(ग) आन्तरिक नियन्त्रण कार्यालयी भए/नभएको :

- आन्तरिक नियन्त्रणका लागि सञ्चालक समितिवाट स्थीकृत निम्न विनियमाबली लागु गरिएको छ :
“सानिमा मार्गमै हाइड्रोपावर लिमिटेडको कर्मचारी सेवा विनियमाबली, २०७५”, “आर्थिक प्रशासन विनियमाबली, २०७७”, “जोखिम व्यवस्थापन विनियमाबली २०७९”

(द) आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीको लागि कुनै समिति गठन भए/नभएको गठन नभएको भए सकोको कारण :

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

(इ) आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली समितिको विवरण :

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

लेखापरीक्षण समिति

सञ्चालक	श्री आशिष थेप्टु	अध्यक्ष
सञ्चालक	श्री तुक प्रसाद पीडेल	सदस्य
अधिकृत	श्री ज्ञानिन्द राई	सदस्य सचिव

मानव संशोधन समिति

सञ्चालक	श्री खेमराज लामिङ्गाने	अध्यक्ष
सञ्चालक	श्री महेश धिमिरे	सदस्य
सहायक प्रबन्धक	श्री कान्त थेप्टु	सदस्य सचिव

जोखिम व्यवस्थापन समिति

सञ्चालक	श्री तुक प्रसाद पीडेल	अध्यक्ष
सञ्चालक	श्री भरतकमार पोखरेल	सदस्य
सहायक प्रबन्धक	श्री कान्त थेप्टु	सदस्य सचिव

सम्पत्ति तथा दायित्व समिति

सञ्चालक	श्री भरत कुमार पोखरेल	अध्यक्ष
सञ्चालक	श्री सिमरन कुमारी भिमसरीया	सदस्य
अधिकृत	श्री कल्पना थेप्टु	सदस्य सचिव

(आ) समितिको वैठक संख्या (आ.व. २०७३/०७८ मा)

- लेखापरीक्षण समिति : ७
- मानव संशोधन समिति : ४
- जोखिम व्यवस्थापन समिति : १
- सम्पत्ति तथा दायित्व समिति : १

(ई) समितिको कार्य सम्बन्धी छोटी विवरण :

- लेखापरीक्षण समिति : कर्मनीको आन्तरिक लेखापरीक्षण सम्बन्धी निरीक्षण तथा आवश्यक निर्देशन दिने ।
- मानव संशोधन समिति : कर्मनीको कर्मचारी व्यवस्थापन सम्बन्धी आवश्यक नीति, निर्देशन दिने ।



- जोखिम व्यवस्थापन समिति : कर्मचारीको व्यवसायिक कियाकलाप तथा कर्मनीले लगानी गरेको नियमांशीन जलविद्युत आयोजनाहरूमा हुन सक्ने जोखिमहरूको परिचालन, नियन्त्रण तथा व्यवस्थापनका सम्बन्धमा आवश्यक नीति निर्देशन दिने।
- सम्पति तथा दायित्व समिति : समितिले सम्पति तथा दायित्वका सम्बन्धमा आवश्यक अधियन भर्निरहेको।

(क) आर्थिक प्रशासन विनियमावली भए/नभएको :

- "आर्थिक प्रशासन विनियमावली, २०७५" लागू रहेको छ।

४. सूचना तथा जानकारी प्रवाह सम्बन्धी विवरण :

(क) संस्काले सार्वजनिक भएको सूचना तथा जानकारी प्रवाहको विवरण : (आ.व. २०७३/०७८ या)

विषय	प्राप्ति	सार्वजनिक गरेको मिति
आर्थिक साधारण समाझो सूचना	राइटिव ईलेक परिवार	२०७३/०८/२५, २०७३/०९/०५
विशेष साधारण समाझो सूचना	-	
आर्थिक प्रतिवेदन	राइटिव ईलेक परिवार	२०७३/१०/०३
वित्तानिक प्रतिवेदन	राइटिव ईलेक परिवार	२०७३/०४/१८, २०७४/१०/२२, २०७५/०१/१८, २०७५/०२/२८
प्रिलोपवका मूल्यमा प्रभाव पार्ने मूल्य संवेदनशील सूचना :	राइटिव ईलेक परिवार	-
अन्य	-	-

(ख) सूचना सार्वजनिक नगरेको वा अन्य कारबले छितोपव बोड तथा अन्य निकायबाट कारबाहीमा परेको भए सो सम्बन्धी जानकारी : द्यैन।

(ग) प्रद्विलो व्यापिक तथा विशेष साधारण समा सम्पन्न भएको मिति :

- व्यापिक साधारण समा २०७३/०९/२४
- विशेष साधारण समा भएको द्यैन।

५. संस्थागत संरचना र कर्मचारी सम्बन्धी विवरण

(क) कर्मचारीको संरचना, पदपूर्ति, दृष्टि विकास, तालिम, तलब, भ्रता तथा अन्य सुविधा, हाजिर र विदा, आचार सहिता लगायतका कुशाहरू समेटिएको कर्मचारी सेवा हाते विनियमावली/व्यवस्था भए नभएको :

- सञ्चालक समितिको मिति २०७५/०२/१२ गतेको बैठकबाट स्थीकृत "सानिमा मार्ग राइड़ोपावर लिमिटेडको कर्मचारी सेवा विनियमावली, २०७६" लागू रहेको छ।

(ख) सांगठनिक संरचना संलग्न मर्यादा :

(ग) उच्च व्यवस्थापन तहको कर्मचारीहरूको नाम, शीक्षक योग्यता तथा अनुभव सम्बन्धी विवरण :

नाम र पद	शीक्षक योग्यता	अनुभव
श्री गग्म ओका, महाप्रबन्धक	इंसेप्टिकल इन्जीनियरिङमा स्नातकोत्तर	सम्बन्धित विषयमा १५ वर्षको व्यापे अनुभव

(घ) कर्मचारी सम्बन्धी अन्य विवरण :

संरचना अनुसार कर्मचारी पदपूर्ति गर्ने राहे/नगरेको	गरेको
नयाँ कर्मचारीहरूको पदपूर्ति गर्ना अनुभावको प्रक्रिया :	आन्तरिक बैठक र बृत्तमा प्रतिस्पर्धा
व्यवस्थापन स्तरका कर्मचारीको संख्या	५
कुल कर्मचारीको संख्या	५०

कमंचारीहरको सम्बोलन भत्ता भए/नभएको	पाणिले हुन वार्दी
आ.व. २०७३/०३ मा कमंचारीहरकालाई रिझैको लालिम संस्था तथा समितिका कमंचारीका संख्या	लालिम संख्या: १ संघर्षार्थी कमंचारी: ६
आ.व. २०७३/०८ मा कमंचारी लालिम संख्या का	५०,४८८
कुल सर्वांगी कमंचारी संख्याको प्रतिशत	३.५८%
कुल कमंचारी संख्याका कमंचारी लालिम संख्याको प्रतिशत	०.१६%

१. संस्थाको लेखा तथा लेखापरीक्षण सम्बन्धी विवरण

(क) लेखासम्बन्धी विवरण :

संस्थाको परिदृश्यो आ.व. को विस्तीर्ण विवरण NFRS अनुसार तथार गरे/नगरे गरेको	गरेको
सञ्चालक समितिकाटा परिदृश्यो विस्तीर्ण विवरण स्वीकृत भएको मिति आ.व. २०७३/०८ को	२०७३/०८/२४
चीयो वैमानिक विस्तीर्ण विवरण प्रकाशन गरेको मिति	२०७३/०४/२५
अनियन्त्रित लेखापरीक्षण सम्बन्धी भएको मिति आ.व. २०७३/०८ को	२०७३/०४/२५
साधारण सम्बाचाट विस्तीर्ण विवरण स्वीकृत भएको मिति : गत आ.व. २०७६/०३/०३ को)	२०७३/०३/२५
सम्बन्धी आनारिक लेखा परीक्षण सम्बन्धी विवरण	
(अ) आनारिक स्पष्टमा लेखापरीक्षण गर्ने गरिएको वा चाल्य विज्ञ नियुक्त गर्ने गरिएको	गरिएको।
(आ) चाल्य विज्ञ नियुक्त गरिएको भए सो को विवरण	एस.आर.पार्ट एच्ड कम्पनी
(इ) आनारिक लेखापरीक्षण कर्ता अवधिको गर्ने गरिएको (वैमानिक, वैमानिक वा अंतर्राष्ट्रिय)	वैमानिक

(ख) लेखापरीक्षण समिति सम्बन्धी विवरण

* संयोजक तथा सदस्यहरूको नाम, पद तथा योग्यता:

नाम	पद	योग्यता
श्री आपिला थेण्ठ	सदस्य	सन्तातकोलर अवधारण
श्री तुक प्रसाद थोडेल	सदस्य	सन्तातकोलर इन्डियापरिष
श्री ज्ञानिन्द राई	सदस्य सचिव	सन्तातकोलर अवधारण

* बैठक बसेको मिति तथा उपस्थित सदस्य संख्या

क्र.सं.	बैठक बसेको मिति	उपस्थित संख्या	ईकाय
१	२०७३/०४/२१	३	
२	२०७३/०३/२५	३	
३	२०७३/१०/२१	३	
४	२०७३/१२/२५	३	
५	२०७३/०१/२३	३	
६	२०७३/०२/२१	३	
७	२०७६/०३/२४	३	

प्रति बैठक भत्ता का. ₹. ५,०००/- (सञ्चालक सदस्यका लागि मात्र)

लेखापरीक्षण समितिले आफ्नो काम कारबाहीको प्रतिवेदन सञ्चालक समितिमा पेश गरेको मिति :



३. अन्य विवरण

संस्थाले सञ्चालक तथा निवासी एवं बाहरीको विस्तृत स्वार्थ भएको अवलम्बन, वैक तथा विस्तृत संस्थावाट आज वा सापेटी का अन्य कुनै संपर्क रकम लिए/नहिएको	नभएको
प्रबन्धन कानून व्यवस्थामा कामीकोरी सञ्चालक, रोपरद्वारा, कम्पनीरी, सञ्चालकाकार, परामर्शदाताकार हिस्यतमा पाउँने सुनिधि वा लाभ याहोक सूचीकृत संगठित संस्थाको विस्तृत स्वार्थ भएको कुनै अवलम्बन, फार्म, कम्पनी, कम्पनीरी, सञ्चालकाकार वा परामर्शदाताले संस्थाको कुनै सम्बन्धित कुनै क्रियायाले खोलाल्यन गरे/नहाएको	नगरेको
नियमनकारी निकायले इकाज्ञत पर जारी गरी लोकेको शर्ताङ्काको पालना भए/नभएको	भएको
नियमनकारी निकायले संस्थाको नियमन निरीधारण वा सुधारिकेहरू गरी संस्थालाई दिइएको निर्देशन पालना भए/नभएको	इत्यसम्म त्यसी हो
संस्था वा सञ्चालक विकास अदालतमा कुनै मुद्रा चालिरहेको भए गो बो विवरण	होइ ।

परियोजनाको अधिकृतको नाम : निशा कुमार
 पद : सहायक प्रबन्धक
 मिति : २०७८/०५/२४
 संस्थाको छाप :

भाऊँ मितिको संख्या छारित्रियदन अनुसार

सुनिधि कुमार दुर्गेन
 S.A.R. Associates,
 Chartered Accountants

प्रातिवेदन सञ्चालक समितिवाट स्वीकृत भएको मिति : २०७८/०५/२४

कम्पनीको प्रबन्धपत्रमा संशोधन गर्ने विशेष प्रस्ताव :
प्रबन्धपत्रको प्रस्तावित दफा संशोधनको ३ महले तीनमहले

दफा	दान कायम व्यवस्था	समोर्पित व्यवस्था	संशोधन गर्ने बारे कारण
६	<p>६(a) कम्पनीको जारी पूँजी रु. २,८०,८४,१०,०००/- (अखरेपी दुई अर्ब अस्सी करोड चौरासी लाख रुपया हजार मात्र) हुनेछ । सो पूँजीलाई प्रतिशेषर रु. १००/- दरका २,८०,८४,१०० वाल साधारण शेषरकमा विभाजन गरिएको छ ।</p> <p>६(b) कम्पनीको चुक्ता पूँजी रु. २,८०,८४,१०,०००/- (अखरेपी दुई अर्ब अस्सी करोड चौरासी लाख रुपया हजार मात्र) हुनेछ ।</p>	<p>६(a) कम्पनीको जारी पूँजी २,८०,८२,५१,०००/- (अखरेपी तीन अर्ब जाठ चौरोड बयानलाई लाख एकाउन्न हजार मात्र) हुनेछ । सो पूँजीलाई प्रतिशेषर रु. १००/- दरका २,८०,८२,५१० वाल साधारण शेषरकमा विभाजन गरिएको छ ।</p> <p>६(b) कम्पनीको चुक्ता पूँजी २,८०,८२,५१,०००/- (अखरेपी तीन अर्ब जाठ करोड बयानलाई लाख एकाउन्न हजार मात्र) हुनेछ ।</p>	<p>जोनक शेषर वितरण गर्नेका लाई जारी पूँजीमा बढ़ि गर्नु एवं राजनक शेषर घोफाङ्गाड गरे पराचाल चुक्ता पूँजी बढ़ि दुने भएकोले ।</p>
६	<p>६(c) संस्थापक शेषराधीनकालाई समूह "क" मा वर्णीकरण गरिएको छ र यो समूहको शेषर स्वामित्व ३०% (सहरी प्रतिशत) हुनेछ ।</p> <p>६(d) संस्थापक आयोजना प्रभावित भेटजा बासिन्दा र कम्पनीलाई कम्पनीरीलाई विरुद्ध गरिए शेषर विवर गर्ने शेषराधीनकालाई समूह "क" मा वर्णीकरण गरिएको छ र यो समूहको शेषर स्वामित्व जम्मा ३०% (तीस प्रतिशत) हुनेछ । २ यो समूहको शेषर संस्थापक समितिको नियंत्रण बोसीजिम विरुद्ध वितरण गर्ने सकिनेछ ।</p>	<p>- हटाउने</p> <p>- हटाउने</p>	<p>वितोपत्र सम्बन्धी प्रचलित जागून बोसीजिम यस कम्पनीको शेषर संस्थापक र संस्थापारण गरी शेषराधीनको समूह वर्णीकरण भएनेभएकोले ।</p>
८	<p>८(a) जुन समूहको शेषर खालिद गरेको हो, तो खालिद गर्ने व्यक्तिलाई सोही समूहमा राखिनेछ ।</p>	<p>- हटाउने</p>	<p>यस कम्पनीमा शेषराधीनी समूहको वर्णीकरण भएनेभएकोले ।</p>

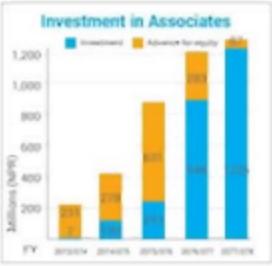
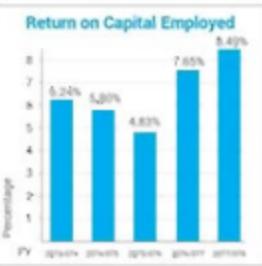
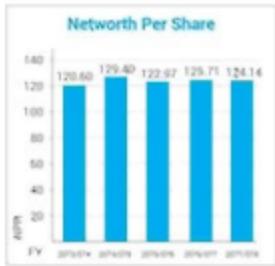
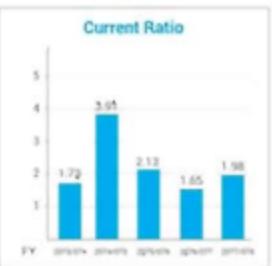
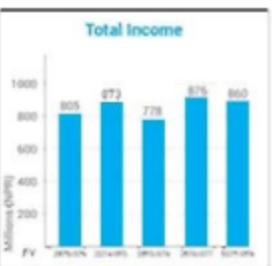
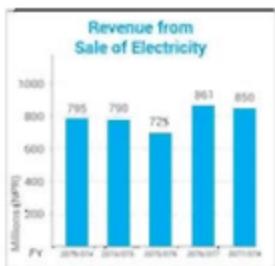
नियमावलीको प्रस्तावित नियम संशोधनको तीनमहले

दफा	दान कायम व्यवस्था	समोर्पित व्यवस्था	संशोधन गर्ने बारे कारण
२१	<p>२१ (१) यस कम्पनीमा ३ (साल) जनाको सञ्चालक समिति हुनेछ । जनमा संस्थापक शेषराधीनकालो समूह "क" को लक्ष्याट मनोनित प्रक्रिया वा आपसी सम्झौता वा नियांचन प्रक्रियाहरू (चार) जना सञ्चालक २ संस्थापारण शेषराधीनकालो समूह "क" को लक्ष्याट मनोनित वा नियांचन २ (दुई) जना र स्वतन्त्र १ (एक) जना विवृति भई सञ्चालक समितिमा प्रतिनिधित्व गर्नेछन् ।</p>	<p>२१ (१) यस कम्पनीमा ३ (साल) जनाको सञ्चालक समिति हुनेछ । जनमा शेषराधीनकालो लक्ष्याट मनोनित प्रक्रिया वा आपसी सम्झौता वा नियांचन प्रक्रियाहरू नियुक्त ६ (छह) जना र १ (एक) जना स्वतन्त्र सञ्चालक नियुक्त भई सञ्चालक समितिमा प्रतिनिधित्व गर्नेछन् ।</p>	<p>यस कम्पनीमा शेषराधीनी समूहको वर्णीकरण भएनेभएकोले ।</p>



नोट तथा टिपोट

FINANCIAL HIGHLIGHTS





नेपालको व्यावसायिक क्षेत्रमा सानिमा समूहको संलग्नता

(क) जलविद्युत आयोजनाको विकास लिएरि र सञ्चालन

नेपालमा भौतिक पूर्वाधार विकासको अत्यन्त महत्वपूर्ण र विकासको प्रचलन सम्भावना रहेको जलविद्युत थेब तथा विद्युतीय उद्योगों बढाई माग समेतलाई दृष्टिगत गरी यस थेत्रमा यरिएको लगानीले देशको आर्थिक समृद्धिमा टेका पुन्याडुनका साथै लगानीको उभित प्रतिफल समेत प्राप्त गर्न सकिने यथार्थ विप्रवलाई मनन मरी सानिमा हाइड्रो समूहले विश्व दुई दशक भन्दा बढी समय (२५ वर्ष) देखि विभिन्न जलविद्युत आयोजनाहरूको सम्भाव्यता अध्ययन, आयोजना विकास, निर्माण, सञ्चालन गरी आफ्नो व्यावसायिक शम्भालाई निरन्तर विस्तार गर्दै आएको छ ।

दिन, २०८५ सालमा सानिमा हाइड्रोपावर प्रा. लि.

नामको कम्पनीले विधिवत रूपमा स्थापना गरी सोली कम्पनीबाट सिन्धुपाल्चोक जिल्ला स्थित २६ मे.वा. श्रमसाको सुनकोरी साथै जलविद्युत आयोजनाको निर्माण तथा सञ्चालन मार्फत नेपालको जलविद्युत विकासको थेत्रमा यसलगता जनाएको थस भएहुन्ने आजको दिनसम्म आई पुर्वा नेपालका विभिन्न स्थानहरूमा रोहेका कुल ५९८ मे.वा. जित श्रमसाको आयोजनाहरूको लागि कानून यमोजिमको अनुमतिपत्र प्राप्त भई ती आयोजनाहरू मध्ये कठिपप सञ्चालन र कठिपप भौतिक निर्माण तथा अध्ययनका कम्मा रहेका छन् । सानिमा हाइड्रो समूह अन्तर्गतको सञ्चालित, निर्माणाधिन र अध्ययनका कम्मा रहेका आयोजनाहरूको हालको अवस्थालाई विस्तृत लालिकामा देखाइएको छ ।

क्रम	जलविद्युत आयोजना	उकित राज्य	प्रार्थक कम्पनीले लिए	उल्लेख आवश्यक
१	सुनकोरी सालो, सिन्धुपाल्चोक	२६ मे.वा.	सानिमा हाइड्रोपावर लि.	सञ्चालनमा रही व्यावसायिक उत्पादन गरी रहेको ।
२	माई, ईलाम, माई न.पा.	२२ मे.वा.	सानिमा माई हाइड्रोपावर लि.	सञ्चालनमा रही व्यावसायिक उत्पादन गरी रहेको ।
३	माई क्यास्केड, ईलाम, माई न.पा.	७ मे.वा.	सानिमा माई हाइड्रोपावर लि.	सञ्चालनमा रही व्यावसायिक उत्पादन गरी रहेको ।
४	मध्य तमोर, ताप्लेजुङ	७३ मे.वा.	सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लि.	निर्माणाधिन (४५% निर्माण कार्य सम्पन्न)
५	लम्चो लिखु, गमेल्हाप/ओखलढुगा	२८.१ मे.वा.	स्वेत गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्शन लि.	निर्माणाधिन (५५% निर्माण कार्य सम्पन्न)
६	माधिल्लो मैलुडु खोला, रसुवा	१४.३ मे.वा.	माधिल्लो मैलुडु खोला जलविद्युत लि.	निर्माणाधिन (१०% निर्माण कार्य सम्पन्न)
७	माधिल्लो तमोर, ताप्लेजुङ	२८.५ मे.वा.	तमोर सानिमा इनजी प्रा. लि.	जग्गा खारिद, पर्वत खड्क, लगायतका पूर्वाधार सुविधाहरूको निर्माण कार्यहरू भई रहेको ।
८	जुम खोला, दोलखा	५६ मे.वा.	सानिमा जुम हाइड्रोपावर लि.	पूर्वाधार सुविधाहरूको निर्माणको तपारी तथा डिटेल इन्जिनियरिङ डिजाइनह भर्नेहोको ।
९	मध्य मैलुडु खोला, रसुवा	१३ मे.वा.	माधिल्लो मैलुडु खोला जलविद्युत लि.	सर्वेक्षण अध्ययनको कार्य अन्तिम घरणमा रहेको ।
१०	माधिल्लो मैलुडु धी, रसुवा	१७ मे.वा.	सानिमा हाइड्रोपावर लि.	सर्वेक्षण अध्ययनका कार्यहरू भइरहेको ।
आजमा		५७८ मे.वा.		

सानिमा हाइड्रो समुद्रात्रा प्रबंद्धि उत्तरविद्युत जलविद्युत आयोजनाहक निर्माण प्रयोजनका लागि स्वपूर्जी लगानी गर्न सम्बन्धित प्रबंद्धक कम्पनीहरूको शेयर पूँजीमा लगानी गर्ने शेयरधनीहरू मध्ये प्रस्तुत सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड पनि आधारभूत लगानीकर्ताहक मध्येको एक हो । यस कम्पनीले हालसम्ममा सानिमा मिडिल तमार हाइड्रोपावर लिं. को शेयरमा रु. ५३ करोड ३२ लाख, छेत्र गण हाइड्रोपावर एण्ड कन्सल्टन लिं.को शेयरमा रु. ४५ करोड ८ माध्यिक्तो मैलुइ खोला जलविद्युत लिमिटेडको शेयरमा रु. २३ करोड ४५ लाख रकम लगानी गरिसकेको छ ।

त्वारिकामै तमोर सानिमा इन्वी प्रा.लि. को शेयरमा रु. ५० करोडसम्मको लगानी गर्ने प्रतिवद्धता अनुरूप हालसम्म शेयर वापतको पेश्वी स्वरूप रु. ५ करोड ५० लाख लगानी भईसकेको छ, भने सानिमा जुम हाइड्रोपावर लिं. को ५६ मे.वा. अमलाको जुमखोला जलविद्युत आयोजना निर्माणका साथ आगामी ४ वर्ष भित्रमा अधिकतम रु. ५० करोड सम्म रकम लगानी गर्न सम्बन्धित कम्पनीको सञ्चालक समितिवाट निर्णय भई हालसम्म शेयर वापतको पेश्वी स्वरूप रु. २ करोड ८५ लाख लगानी भईसकेको छ ।

(ख) इन्जिनियरिङु तथा प्राविधिक प्रारम्भ सेवा

जलविद्युत आयोजनाहरूको निर्माण तथा सञ्चालनका लागि आवश्यक पर्याप्त प्राविधिक प्रारम्भ तथा इन्जिनियरिङु सेवा प्रदान गर्ने मुख्य व्यावसायिक उद्देश्यका साथ यस समुद्रात्रा वि.स. २०७२ वैशाख २२ मा स्थापित सानिमा हाइड्रो एण्ड इन्जिनियरिङु प्रा.लि. ले आफ्नै समूह भित्रका जलविद्युत आयोजना र स्वदेशी तथा विदेशी जलविद्युत आयोजना लगायत अन्य भौतिक संरचना निर्माण गर्ने प्रबंद्धक व्यक्ति तथा संस्थाहरूसार्ह परियोजना छार्ट, अध्ययन, अनुसन्धान, निर्माण सुपरिवेशजटेशि सञ्चालनसम्बन्धी सम्पूर्ण प्राविधिक प्रारम्भ तथा इन्जिनियरिङु सेवा प्रदान गर्ने आएको छ ।



अन्तर्राष्ट्रिय स्तरको प्राविधिक प्रारम्भ सेवा प्रदान गर्न सफल बस कम्पनीले ISO 9001:2015 प्रमाणपत्र समेत प्राप्त गरिसकेको छ । सानिमा माई हाइड्रोपावर लिं. का माई तथा माई ब्यास्केड जलविद्युत आयोजनाका लागि आवश्यक प्राविधिक प्रारम्भ तथा इन्जिनियरिङु सेवा यसै कम्पनीले प्रदान गरिएकोमा चिह्नित उत्पादन बैन्डको आकस्मिक तथा नियमित ममतं सम्भारका लागि नियमित सुपरिवेशन, निरीक्षण तथा आवश्यक प्रारम्भका लागि समेत यसै कम्पनीलाई चिम्मेवारी दिइएको छ ।

(ग) वित्तीय क्षेत्र, वैक तथा तीव्र कार्यवी

सानिमा सम्झौतेग सम्बद्ध प्रबंद्धक व्यक्ति तथा संस्थाहरूका स्थापित “क” वर्गको वाणिज्य वैकका स्वप्नमा सानिमा वैक लिं. तथा सानिमा स्थापिटल लिं. साथै चीमा कम्पनीहरू सानिमा लाइफ इन्स्योरेन्स लिं. र सानिमा जनरल इन्स्योरेन्स लिं. दब्रता पूर्वक सञ्चालनमा रहेको छन् ।

(घ) आव्य विभिन्न व्यावसायिक क्षेत्र

निर्माण व्यवसायी कम्पनी (बाबरी कन्सल्टन प्रा.लि.), होटेल (अकामा होटेल प्रा.लि.), स्कूल (निसंग चाटिका प्रा.लि.) सञ्चार (कान्तिपुर ट्रेलिमिजन नेटवर्क प्रा.लि.), अस्पताल (मेडिकेपर नेशनल हास्पिटल एण्ड रिसर्च लिं.), इन्प्रेटमेन्ट कम्पनी (एनआरएन इन्प्रेटमेन्ट एण्ड हेल्पमेन्ट लिं., सोपान गलिपल कम्पनी लिं.) आदि विभिन्न कम्पनीहरूको शेयर पूँजीमा लगानी मार्कित सानिमा समूह सम्बद्ध प्रबंद्धक व्यक्ति तथा संस्थाहरूको व्यावसायिक संलग्नता रहेको छ ।



माई जलविद्युत केन्द्राको भवि त्रय

सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड

प्रदेश नं. १ अन्नगंतको इसाम जिल्ला स्थित माई जलविद्युत आयोजना तथा माई ब्यास्केड जलविद्युत आयोजनाको विकास, निर्माण तथा सञ्चालन गर्ने प्रमुख उद्देश्यका साथ वि.स. २०५५ भद्री २५ गते नेपाल सरकार, कम्पनी रजिस्ट्रारको कायांतर्यामा सानिमा भाई हाइड्रोपावर प्रा.लि. कम्पनी विधिवत रूपमा स्वापना गरिएको थियो । कम्पनीले प्रबुद्धन गर्ने उन्नियत आयोजना थेत्रका प्रभावावधि वासिन्दा तथा सर्वसाधारणहरू रसेतलाई यस कम्पनीको शेषरमा लगानीको अवसर प्रदान गर्ने उद्देश्यसे यस कम्पनीलाई प्राईवेट लिमिटेड कम्पनीबाट कानून अमोजिम मिति २०६६ चैत ३ गते प्रतिक्रिया लिमिटेडमा परिवर्तन गरियो । प्रतिक्रिया सम्बन्धी प्रचलित कानून अमोजिम यस कम्पनीको शेषर नेपाल प्रतिक्रिया बोर्डमा दर्ता भई नेपाल स्टक एक्स्पोन्ज (नेप्ले) मा सूचिकृत छ ।

यस कम्पनीले २२ मे.वा. जडित श्रमिकाको माई जलविद्युत आयोजना विद्युत उत्पादन केन्द्राट मिति २०७२ माघ २५ पते देखि व्यावसायिक उत्पादन सुरु गरी उत्पादित विद्युतीय उजां राठिय प्रसारण लाईन भाक्टि निवाध रूपमा नेपाल प्राधिकरणलाई विकी गर्दै आइरहेको छ ।

२०७१ कागुन १४ देखि ४ ७ मे.वा. जडित श्रमिकाको माई ब्यास्केड जलविद्युत आयोजनाको विद्युत उत्पादन केन्द्राट मिति २०७२ माघ २५ पते देखि व्यावसायिक उत्पादन सुरु गरी उत्पादित विद्युतीय उजां राठिय प्रसारण लाईन भाक्टि निवाध रूपमा नेपाल प्राधिकरणलाई विकी गर्दै आइरहेको छ ।

कम्पनी तथा आयोजनाको आधारभूत जानकारीहरू :

स्थापना मिति : २५ भाद्र २०५५

परिवर्तन लिमिटेडमा परिवर्तन : ३ चैत २०६८

कम्पनी राता नं. : १३३१/०५८/०५९

प्लान नं. : २०३५२३१४

आयोजनाको नाम :

माई जलविद्युत आयोजना (२२ मे.वा.)

माई ब्यास्केड जलविद्युत आयोजना (७ मे.वा.)

आयोजना स्थल : माई नगरपालिका, इसाम

नेपाल स्टक एक्स्पोन्ज शर्केत : SHPC

संगीण कालावलाको ट्रेनिंग :

का.म.न.पा. - ४, भुवनाली, काठमाडौं
फोन नं.: ०१-४३२५२८८८/४३२५०२०
फैक्स: +९७७-०१-३०१४३१९.
फोटो चलन नं.: ११३२६
ईमेल : sanimamai@sanimahydro.com
वेबसाइट : www.maihydro.com.np

आई जलविद्युत क्लब :

माई जलविद्युत केन्द्रको घाँट थोर (Headworks) इताम जिल्लाको माई नगरपालिका अन्तर्गतको बडा नं. १ स्थित सुनामेमा रहेको छ, भने विद्युत गृह बडा नं. ३ स्थित मुखेटारमा अवस्थित छ। आयोजनाको घाँट थोर १०.९० मि. लामो ११ मि. उचाइको घाँट माई सोलालाको अधिकातम २५.४३ प्रान्तिमिटर प्रति सेकेण्ड बहावलाई तीनवटा प्रवेशद्वार माफत ५५ मि. लामो १.५. मि. औडाई ४.८५ मि. उचाइका ४ बटा च्यावर भएको बालुमा विचाउने सोलारीमा पुऱ्याहन्दू। सो सोलारीबाट ०.२० प्रान्तिमिटर भन्दा दूसी साइजको बालुलाई क्लसिसह नहर माफत माई सोलामै पठाउहन्दू र यालुबा रहित पानीलाई १०३९.८१ मि. लामो बन्द नहर २११८.९४ मि. लामो सुरुइ ४.२७.२७ मि. लामो पेनस्टक पाईप हुँदै विद्युत गृहमा जडान गरिएको तीनवटा भर्टिकल एक्सिस भएको फ्रान्सिस टर्बाइनमा बहावहन्दू। यस क्रममा उत्पादित अधिकातम २२ मे. वा. विद्युतीय उजालाई नेपाल विद्युत प्राधिकरणको गोपनीय प्रतारज प्रालीमा प्रवाह गरिएको छ। माई जलविद्युत आयोजनाले आर्थिक वर्ष २०३३/०३४ मा अपेक्षित उत्पादन गरी राष्ट्रिय प्रसारण लाईनमा विद्युत प्रवाह गरेको छ। आर्थिक वर्ष २०३३/०३४ को बाटौं याममा १,६४,१३,११३ किलोवाट आवर र सुखा याममा १,४४,७१,६८५ किलोवाट आवर जलविद्युत उत्पादन गरेको छ।

प्रज्ञात विवेकालालु

नदीको नाम	माई खोला
यस लेह	११८ मि.
अंदित धमता	८२ मे. वा.
जलालार थोर	४८९, चारे कि.मि.
टिङ्गाईन इम्पेक्शन	२२.४३ प्रान्तिमिटर प्रति सेकेन्ड
वाँडिको सम्भाई तथा उचाई	१०.१० मि. तथा ११ मि.
मुहान : प्रकार	फ्रान्सिस हार्ट
विद्युत गृह	आई जलाली
ट्रांसिल प्रकार, संख्या	फ्रान्सिस ३
प्रीपल आर्थिक उत्तो	१२८.२० विलावाट प्रति घण्टा
प्रामाणिक लाइन	११२ कि.मि., वित्त नियन्त
व्यापाराधिक	२०३१ कालाल्य १४
उत्पादन अनुमतिपत्र	२०६३/०४/१२ घाट २८. वर्ष
बाल रहने ब्रह्मी	बाल रहने २०६३ लाल
चाल चाला हुने ब्रह्मी	चाल चाल २०६३/०४

आई च्यालेंज जलविद्युत क्लब :

माई जलविद्युत गृहको निकास नहरवाट निरिक्षणको अधिकातम २३.४० प्रान्तिमिटर प्रति सेकेण्ड बहावलाई कुल ३७९.६६ मि. लामो सुला र बन्द नहरमाफत ५०.२३ मि. लम्बाई, १६.०७ मि. औडाई ४.८२ मि. उचाइको फोरवे सम्म पुऱ्याहन्दू। उत्त बहावलाई ६२.९६ मि. कुल लम्बाई भएका तीनवटा पेनस्टक पाइप माफत विद्युत गृहमा जडान गरिएको तीनवटा लोरिबेन्टल एक्सिस भएका फ्रान्सिस टर्बाइनमा बहावहन्दू। तत्त प्रसारण उत्पादित अधिकातम ७ मे. वा. विद्युतीय उजालाई ४ कि.मि. लामो ६३ के. मी.को विद्युत प्रसारण लाईन माफत माई जलविद्युत गृहको विविधयाहालमा पुऱ्याई माई जलविद्युत गृह २ माई झालाकोडे जलविद्युत गृहबाट उत्पादित संयुक्त उजालाई ११.५ कि.मी. लामो गिरावल सर्किंटको १५२ के.मी.को प्रसारण लाइन माफत गोदाक सबस्टेशनमा प्रवाह गरी राष्ट्रिय प्रसारण प्रसारण प्रालीमा समाप्ति गरिएको छ। यस आर्थिक वर्षको बाटौं याममा २,९६,४२,२९५ किलोवाट आवर गरि जाम्मा ३,४०,४४,५३५ किलोवाट आवर जलविद्युत उत्पादन गरेको छ।

प्रकृत्या विशेषजाति

वर्दीको नाम	माई
दूस लेव	४२.६५ मि.
जलिहत ध्रुमता	३ मे. ला.
जलाधार ध्रुव	५८.९ कर्ग कि.मि.
डिजाइन डिस्प्लाई	२६.४२ प्रमाणिटर प्रति मेट्रिक हेक्टर
ध्रुवान् प्रकार	RCC Rectangular Canal
विचुत गह	अर्ध गम्भी
ट्रांस्फॉर्म प्रकार, संख्या	फार्मिल ३
औपचारिक उत्तो	३८.४२ गिगावाट प्रति घण्टा
प्रयाशरथ लाइन	२५ कि.मि., विगत लाईन
व्यावसायिक	२०७२ याप २९
उत्पादन मुक्त मिलि	२०६९/०७/१५ बाट ४५ वर्ष
उत्पादन अनुमतिप्रब्र चालन राने जबैति	२०६९/०७/१५ बाट ४५ वर्ष
चुन चुक्का हुने जबैति	पाँच वर्ष ती महिना/२०८२ माल

आयोजनाको वियाजित गर्नेत सम्भार तथा तथा
सुधारका कार्यहरू:

यस कम्पनीको सञ्चालनमा रोका उलिसिल माई र माई ब्यास्केड जलविद्युत आयोजनाका विचुत केन्द्रलाई चुन्ना दुरुस्त राखी पूँजी धमतामा विद्युतीय उत्तो उत्पादन गरी तोकिए अनुसारको विचुत आपूर्ति गर्नको लागि आवश्यक भर्मत सम्भार कार्यहरू नियामित रूपमा हुई आएको छ । यसे सम्बन्धमा आर्थिक वर्ष २०७३/०७८ मा पाँच जलविद्युत केन्द्रहरूको उत्पादनलाई अधिकतम धमतामा उत्तो उत्पादन गर्ने विभिन्न सम्भारमा आवश्यक भर्मत सम्भार तथा सुधारका विभिन्न कार्यहरू गरिएका छन् । जस मध्ये केही प्रमुख कार्यहरू निम्न वर्णनिम्न रहेको छ :

माई जलविद्युत कोबद्ध:

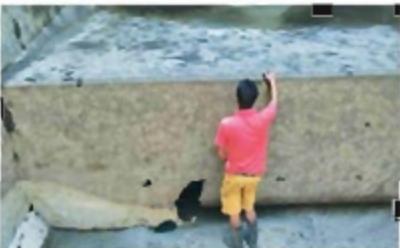
- यस आ.व.मा माई जलविद्युत केन्द्रको हेडवर्क्स संरचना अन्तर्गत वेयर (Weir) को दीया तकांको संरचना अविरल वर्षांका कारण खाति भएकोले भर्मत सम्भार गरिएकोछ ।



- हेडवर्क्स संरचना अन्तर्गत अन्दर स्लुम र डाउनस्ट्रिम स्टीलिड वेसिनमा भर्मत कार्यहरू गरिएका छन् । यसमा दुष्ट फैर्ने तथा विभिन्न केमिकलहरूको समिश्रण गरी भर्मत गरिएकोछ । साथै सिलिल लफांका सेटलिड वेसिनमा सिलेन्ट लगाउने र ग्रामेल फ्लॉसिड आदिको भर्मत तथा शिङ्हारो मेकानिकल तरफ सोही स्थानमा स्टील लाइनिङको कार्यहरू गरिएको छ ।



- हेडवर्क्सको निरीक्षणका क्रममा ग्रामेल फ्लॊसिड संरचनालाई पारीको नियामित बहावले खिल्लिएको पाइएको हुंदा उक्त स्थानमा विशेष केमिकल सहितको कॉकिट मिक्सरको प्रयोग गरी भर्मत सम्भार गरिएको छ ।



- माई जलविद्युत केन्द्रको इलेक्ट्रो-मेकानिकल उपकरणहरूको कार्य कुशलतालाई मर्मत सम्भारको कार्य गरिएको छ ।



माई क्यासकेट जलविद्युत केन्द्र :

- माई क्यासकेट जलविद्युत केन्द्रको संरचना अन्तर्गत पर्ने नहरको निरिक्षणका क्रममा CH+३२० मा कपर प्लेट निरन्तर पानिको चाहावका करण खिचाएको हुन्य नयाँ तामाका पाता (कपर ब्लेट) लगाई मर्मत कार्य गरिएको छ ।



- माई जलविद्युत केन्द्रदेखि माई क्यासकेट जलविद्युत केन्द्रसम्मको नहरको निरिक्षण गर्दा पसको फेरी सहाय सामान्य मर्मत मर्नुपर्ने दिखाएकोले त्यसमा सिलेन्ट र इलेक्ट्रिस मेरटार केमिकलको प्रयोग भरी मर्मत सम्भार गरिएको छ ।



- क्यासकेट पावरहाउस अन्तर्गत दोश्रो ट्रांसाइन अन्तर्गतको MIV बाट पानी चुहावट भएको हुन्दा उक्त स्थानमा मर्मत सम्भार गरिएको छ ।



- माई क्यासकेटको ट्रेलरेस संरचनाको खण्ड सुरक्षा तथा मजबूतिका लागि लोरिया सोलाका दार्थां किनारामा ख्यालिन लगाउने कार्य गरिएको छ ।



- १३२ केमि प्रसारण लाइनका ट्रावरहरूको सुरक्षाको लागि भाडीहरूको सरसफाई र प्रसारण लाईन विचमा पर्ने रूखहरूको हाँगा कटान गरिएको छ । त्यस्तै माई र माई क्यासकेट दुवैको स्वीचाहाँमा घोन्ट र केवलहरूको मर्मत कार्य गरिएको छ ।



सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेडको लगानी विस्तारः

यस कम्पनीको हाल सञ्चालनमा रहेका माई (८८ मे.वा.) जलविद्युत आयोजनाको उत्पादन अनुमतिप्राप्त भएको पिंतिले ३५ वर्षपछि सरकारलाई हस्तान्तरण भई विद्युत विक्रीबाट प्राप्त हुने आमदारी रोकिने हुंदा सो पश्चात पीन कम्पनीका बेयरधनीहरूलाई उचित प्रतिकल्पको सुनिश्चिता र निरन्तरताका लागि कम्पनीले सानिमा हाइड्रो समूह अन्तर्भृतका विभिन्न आयोजना प्रबढक

कम्पनीहरूमा आफ्नो लगानी विस्तार गरिरहेको छ। ती आयोजनाहरू सम्मन भई विद्युत उत्पादन तथा विकी प्राप्तम्य भए पश्चात यस कम्पनीको ओम्दानीले समेत निरन्तरता पाउने कुरा सर्वोच्चितै छ। सोही सन्दर्भमा यस कम्पनीले लगानी भएका आयोजना प्रबढक कम्पनी तथा आयोजना निर्माण प्रणालीका सम्बन्धमा सम्बन्धित कम्पनीहरूबाट प्राप्त जानकारीका अधिरामा हालको अवस्थाको वारेमा निर्मानुसार प्रस्तुत गरिएको छ।

सानिमा मिडल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेड

मध्य तमोर जलविद्युत आयोजना, ३५ मे.वा.



निर्माणाधीन पावर हाउस

सानिमा मिडल तमोर हाइड्रोपावर लिमिटेडद्वारा ताप्केनुड्द जिल्लाको कुड्लिल नगरपालिका बडा नं. १ २ १०, फक्ताङ्लुङ्ग माउंपालिका बडा नं. १, २ मिल्काखोला माउंपालिका बडा नं. २ मा मुख्य संरचनाहरू रहने र तमोर नदीको पानी उपयोग हुने गरी ३५ मे.वा. जडित श्रमसात्रको मध्य तमोर जलविद्युत आयोजना निर्माण भइरहेको छ। यो आयोजनाको मुख्य सिमिल संरचनाहरूको निर्माणका लागि विनियोग निर्माण व्यवसायी कम्पनी Zhejiang First Hydro Power Construction Group Co. Ltd. संग मिति २९, देश २०७४ मा सम्झौता भई निर्माण कार्य भइरहेको

छ। यसका साथै हाइड्रो मेकानिकल सम्बन्धी कार्यका लागि माछापुङ्क्षे मेटल एण्ड मैटिनरी बस्स प्रा. लि., इलेक्ट्रो मेकानिकल उपकरणहरूको आपूर्ति तथा जडान कार्यका लागि Chongqing Water Turbine Works Co. Ltd. र ट्रान्समिसन लाईन निर्माणको लागि Cosmic Electrical Engineering Associates Pvt. Ltd. संग भएको समझौता बयोजिमका कार्यक्रम भईसकेको छ। साथै आयोजनाको इन्जिनियरिङ हिजाइन, अन्य प्राविधिक परामर्शका लागि सानिमा हाइड्रो एण्ड इन्जिनियरिङ प्रा.लि. लाई नियुक्त गरिएको छ।

प्राकृतिक विशेषताहरू

वर्तीको नाम	लम्बाई
पुम हंड	१५२ मि.
जङ्गिल भासता	७२ मि. वा.
बलधार थोड	२००२.६२ वर्ग कि.मि.
हिजाईन हिम्चार्ज	७२.३१ घनमीटर प्रति वर्षेभन्दु
वायाको लम्बाई तथा उचाई	४० मि. तथा १०.५ मि.
मूलान : प्रकार	सर्वमर्जिंड साइड इन्टेक
विद्युत गृह	सेपी रास्केत
टांगाईन प्रकार, संख्या	फ्रान्सिस ४
अधिकत वायाकिं उचाई	४२९.४१ ग्राम्यांट अति अच्छा
प्रसारण लाइन	२२० कि.मि., डबल चार्किट
बम्मा प्रवर्षित सागर	१५ अवं २५ करोड
अधिकत प्रतिक्रिया (FIRR)	१४.९२%
अधिकत व्यावसायिक	२०५५. व्यावय १
उत्पादन अनुमतिप्राप्त	२०५४/०५/२८ खात २८ वर्ष
बाल रहने अवधि	

भरकारी नियामक निकायहरू जस्तै डब्ली बलशोत तथा सिल्वाई मन्त्रालय, विद्युत विकास विभाग, विद्युत नियमन आयोग, नेपाल विद्युत प्राधिकरण, चन तथा आतावरण मन्त्रालय, विभाग, आदि निकायको सहभागीति स्वीकृति तथा अनुमति तथा समझौता लगावतका चाँथारूप जस्तै विद्युत उत्पादन अनुमति पाइ, राष्ट्रिय बन्देश्वर एहुमा लिर्न समझौता, जग्गा हँदवनी छुट, विद्युत स्टाइल चिह्नी समझौता आदि अस्ता कायंहरू

समाप्त बरी विर्ति २०७४ ईश २९ नोवेंबरखि थो आयोजना निस्तन्त्र संपर्क विस्तार भएको छ । हालसम्म थो आयोजनाको सुरुठ सान्के, घट्टूप सहज, बयाप, पाचार लाइन कन्स्ट्रक्शन जस्ता कार्य मात्री लम्बादा साथै इलेक्ट्रो मेकानिकल, हाइड्रो मेकानिकलको कम्प परि एकसाथ भईरहेको छ । थो आयोजनावाचा उत्पादन हुने विद्युतीय उत्तोलाई करिब ९ फिल्म थाए २२० कि.मि., डबल चार्किट विद्युत प्रसारण लाइन आकृति नेपाल विद्युत प्राधिकरणको प्रस्तावित दुख्टैपासांगु च८०-स्टेशनमा पुऱ्याई राष्ट्रिय उत्पादन विद्युतीय संसाधनहरू बनानेको ।

बस आयोजनाको कुल अनुभावित लागत रु. १५५ अबै ३३ करोड कायम भएको छ । फसका लाई यस प्रकार शेयर जस्तै थारी लम्पूजी लगावीको व्यवस्था गरिएको छ भने सोधी अनुरूप बैंक कार्यालयो उद्देश्य गरिएको छ । बस आयोजनाको व्यावसायिक उत्पादन ग्राहि २०५५ आवण १ यो देखेको छ । आयोजना विमाणका लाई दारिनामा माझे हाइड्रोपार्क हि. नेपालमन्दा रु. ४२६ करोड रु. ८८४ लक्षम रुपानी गरिसकेको छ । सम्झौत्यत कम्पनीयात प्राप्त जानकारी अनुसार हालसम्म बस आयोजनाको विविध कायं ५८ प्रतिशत, इलेक्ट्रो मेकानिकल २८ प्रतिशत र हाइड्रो मेकानिकल १८ प्रतिशत, इसाल्ला लाइन ४४ प्रतिशत सम्पन्न भई कुल आयोज्य विमाणहरू ५५ प्रतिशतको कायं सम्पन्न भइसकेको छ ।



निर्माणाधीन बात

स्थेत गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्शन लिमिटेड

तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजना २८.१ मे.वा.



भूमि सेत्र

प्रज्ञात विवेचनात्मक

नदीको नाम	लिखु
गंगा टोड	११९. मि.
जीहाउ खमता	२८.१ मे.वा.
जलापार खोत्र	३७.५४ वर्ग कि.मि.
हिजाइन हिस्तार्ज	२९.७५ घनमिटर प्रति सेकेन्ड
पाँडिको लम्बाई तथा उचाई	५३ मि. तथा ८.५ मि.
मूलान : प्रकार	माझौड मुलान ४ बटा ढोका भाँडी
विद्युत गृह	झर्जे सलाही
टावाइन प्रकार, संख्या	फ्रांसिस २
ओपिट वार्षिक उजां	१३०.८५ गिगावाट प्रतिवर्षा
प्रसारण लाइन	११२ के.मि., रिङल सर्किंट
जम्मा प्रशेषित वातावर	५ वर्ष २७ करोड २० लाख
प्रविश्वल प्रतिकाल (FIRR)	१६.८३%
प्रविश्वल व्यावसायिक	२००८ महिन १५
उत्पादन सूख मिलि	
उत्पादन अनुमतिप्राप्त वर्षात रामेश्वर	२०३२/१२/२८ बाट २५ वर्ष

स्थेत गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्शन लिमिटेडलाई रामेश्वर जिल्लाको लिखु तामाकोशी गाउँपालिकाको र

ओबलदुंगा जिल्लाको लिखु गाउँपालिकाको निमाना भएर अने लिखु नदीको बहाव सदृप्योग हुने गरी २८.१ मे.वा. श्रमताको तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजना निर्माण भईरहेको छ। यो आयोजनाको सिभिल निर्माण ठेकेदार हाई विमालय हाइड्रो-वातारी कन्स्ट्रक्शन ले.मि., हाइड्रो मेकानिकल कार्य निर्माण ठेकेदार माझापुऱ्यू मेटल एण्ड मेकिनी प्रा. लि. र हिसेकट्रो मेकानिकलको लागि एसिया प्रायिकिक पावर ट्रेक लि. रहेको २ ट्रान्समिशन लाईनको निर्माण वार्ष एस्ट्रॉट्रिमिसियरेस नेपाल प्रा.लि. रे गरिरहेको छ। आयोजनाको इन्जिनियरिङ हिजाइन तथा अन्य प्रायिकिक परामर्शका लागि सानिमा हाइड्रो एण्ड इन्जिनियरिङ प्रा.लि. लाई चयन गरिएको छ। यो आयोजनाको भौतिक निर्माणको कार्य मिति २०७४ ऐड ५ गोलेविं निरन्तर कृपया भईरहेको छ। यस आयोजनाका उत्पादन हुने विद्युतीय उजांलाई २४ कि.मि., ११२ के.मी. को सिंगल सर्किंट विचुत प्रसारण लाइन मार्फत नेपाल विद्युत प्राधिकरणको प्रस्तावित न्यू खिर्दी सव-स्टेशनमा पुऱ्याई रोप्यू प्रसारण प्रणालीमा समाहित गरिने छ।



हेहारेस टनेल

यस आयोजनाको कुल अनुमतिपत्र लागत रु. ५ अवै
३७ करोड २० लाख रुपैयों छ भने यस आयोजनाले
२०७८ देखि व्यावसायिक उत्पादन सुरु गर्ने
नम्बर लिएको छ। यस आयोजनामा शानिमा माई
हाइड्रोपावर लि. ले रु. ४५ करोड लगानी गरिसकेको
छ। हालसम्म यस आयोजनाको सिभिल कार्य ८८
प्रतिशत, इन्जिनियरिंग कार्य ५० प्रतिशत, हाइड्रो
मेकानिकल कार्य ५७ प्रतिशत र प्रसारण लाइन ५७
प्रतिशत मरी कुल आयोजना निर्माणको ७५ प्रतिशत
कार्य सम्पन्न भइसकेको छ।

माथिल्लो मैलुङ सोला जलप्रदूत लिमिटेड

माथिल्लो मैलुङ सोला जलप्रदूत आयोजना १५.२ मे. चा.



निर्माणालयमा कार्य चाल्ने

प्रकृत विशेषताहरू

परिश	पानीमती
जिल्ला	रसुवा
स्थानिय लाह	उत्तरवाया
नदीको नाम	मैलुङ
एम लेड	४९५.५ मि
जाहिल सम्पत्ति	१५.३ मे. चा.
जलाधार खोल	७२ वर्ग कि.मि.
हिजाइन डिस्चार्ज	३५२ घनमिटर/मिनि सेकंड
पाँडिको लम्बाई तथा उचाई	८८.५ मि लम्बा ५ मि.
मुहान : प्रकार	गाइड इन्ट्रेक २ वटा गोप्ता भएको

प्रकृत विशेषताहरू

विद्युत ग्राह	मतह
टायाइन प्रकार, संख्या	येल्टन टावान, २
औषधत वार्षिक उत्ती	७९.६६ गिगावाट घण्टा
प्रसारण लाइन	११२ कि.मि (सिल्गढ सर्किट)
जम्मा प्रशोधित लागत	२५० अर्ब
अधिकत झालिकल (FIRR)	१८.०९%
अपेक्षित व्यावसायिक	२०७९ बेस्ट १३
उत्पादन अनुमतिपत्र	मिति २०७९/०९/२० देखि
बाजाल राख्ने अधिकि	२०८१/११/२५ सम्म

मार्गिल्लो मैलुड खोला जलविद्युत लिमिटेडद्वारा रसुवा जिल्लाको उत्तरगण्डा माउंपालिकाका बडा नं १ मा अवधिकृत मैलुड खोलाको पानी सदूपयोग हुने गरी १४.३ मे.वा. शमताको मार्गिल्लो मैलुड खोला जलविद्युत आयोजना निर्माण भइरहेको छ । यो आयोजनाको निर्माण कार्य टेक्नोटार निर्माण व्यवसायी कम्पनी कार्यकृत कन्सल्टेन्स प्रा. लि., हाइड्रो मेकानिकल कार्य स्टडीटो नेपाल प्रा. लि., इंजिनियरिंग कम्पनीका सम्बन्धी कार्य एसिया प्यारिसिक पावर टेक लि. र टाइमसिलन लाइंको कार्य कर्सियक इलेक्ट्रिकल इन्जिनियरिंग एसीसियटेस प्रा. लि. संग भएको सम्झौता अनुरूप अगाडि बढिरहेको छ र त्यसै आयोजनाको इन्जिनियरिंग डिजाइन तथा अन्य प्राविधिक परामर्शका लागि सानिमा हाइड्रो एण्ड इन्जिनियरिंग प्रा. लि. लाई नियुक्त गरिएको छ ।

उर्जा जलस्रोत तथा सिचाई मन्त्रालय, नेपाल सरकारबाट प्राप्त विद्युत उत्पादनको अनुमति पत्रको प्रिविनमा रही मिति २०७५ कोल्पना ८ गतेदेखि निरन्तर रूपमा यो आयोजना निर्माण भइरहेको छ ।



निर्माणाधिन सुरक्षा

हालसम्म यो आयोजनाका विभिन्न कार्य ६० प्रतिशत, इन्स्ट्रुमेकानिकल कार्य ४५ प्रतिशत, हाइड्रो मेकानिकल कार्य ६० प्रतिशत र प्रसारण साइन १५ प्रतिशत गरी यस आयोजना निर्माणको ६० प्रतिशत कार्य सम्पन्न भइसकेको छ ।

यो आयोजनाबाट उत्पादन हुने विद्युतीय उत्तोलाई बढाव ११ किमि. लाग्ने १३२ केमि. विद्युत सार्किंगको प्रसारण साइन मार्फत नेपाल विद्युत प्राविधिकरणको पोहारेयी स्थित विशुली वि वि इवमा पुऱ्याई राठिय प्रसारण प्रारम्भीमा प्रवाह गरिनेछ ।

कुल अनुमतिले लागत रु. २ अव॑ ५० करोड भएको यस आयोजनाको प्रस्तावित व्यावसायिक उत्पादन वि.सं. २०७८ रहेकोमा कोरोना भाईरसको महामारी असरसे गर्ने अपेक्षित व्यावसायिक उत्पादन सुरु मिति २०७९ जेठ १७ सम्म प्रस्तावित गरिएको छ । यस आयोजनामा सानिमा माई हाइड्रोपावर लि. ले हालसम्म रु. २३ करोड ४५ लाख लगानी गरिसकेको छ ।



निर्माणाधिन टेक्नोटार

तमोर सानिमा इनजी प्रा. लि.

मार्गिल्लो तमोर जलविद्युत आयोजना रेखा में वा.,

तमोर सानिमा इनजी प्रा. लि. द्वारा ताप्लेजुङ जिल्लाको कफ्टाइलुङ गाउँपालिकामा अवस्थित हुने गरी २८.५ मे.वा. शमताको अपर तमोर जलविद्युत आयोजनाको पूर्वाधार सुविधाहरूको निर्माण कार्यको भालनी भइरहेको छ । मिति २०७५ जेठ २७ गते विद्युत विकास विभाग, उर्जा जलस्रोत तथा सिचाई मन्त्रालयबाट विद्युत उत्पादनको अनुमति पत्र प्राप्त गरे पश्चात

आयोजनाको विभिन्न संरचनाहरू रहने स्थानसम्म पुग्ने पहुँच सडकको स्तरोन्नतीको कार्य सम्पन्न भई आयोजना निर्माणको लागि आवश्यक पर्ने निजी जग्गा खालिद तथा राठिय बन्देश आयोजना प्रयोजनको लागि पडामा लिने कार्यहरू भइरहेको छ । हाल आयोजना प्रबंद्धनका लागि आवश्यक विद्युतीय व्यवस्था र विद्युत खालिद विकी सम्झौता (PPA) को स्वीकृतिको लागि

प्रक्रियामा रोको छ । यस आवोजनावाट उत्पादन हुने विधुतीय डगालाई १५ कि.मि. लामो २२० के.वि. डबल सकिंट विधुत प्रसारण लाइन मार्फत नेपाल विधुत प्रतिकरणको प्रस्तावित हुदै थाएँ सब-स्टेशनमा पुऱ्याई राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालीमा समाहित गरिनेछु ।

यस आवोजनमा सार्वत्रिमा मार्फ छाइझापाथर लि. से रु. ५० करोड लगानी गर्ने प्रतिवद्वता गरिएकोमा हालसम्म शेयर बापतको पेशकी स्वरूप रु. ५ करोड ५० लाख लगानी गरिएको छ ।



माधिन्दो तमोर जलविद्युत आवोजन निर्माण स्थल

प्राचुर विशेषताहरू

नदीको नाम	तमोर
प्रम हेड	५५०.९ मि.
जडित भास्ता	२८५ मे.वा.
जलाधार शेव	१८५० वर्ष किलोमिटर
हिजाईन डिस्चार्ज	११५ घनमीटर प्रति सेकंड
पाँचको लम्बाई तथा उचाई	लम्बाई २३ मि., उचाई १२५ मि.
महान : प्रकार	४ बटा सार्वांग इन्टेक
विधुत गृह	जमिनको सतह मूँग

प्राचुर विशेषताहरू

टार्याईन प्रकार, मध्यम	५ बटा पेट्टन ट्वार्नहून
औपत वार्षिक उजाँ	१,५५१,५४ मिगावाट घण्टा
प्रसारण लाइन	२२० के.वि., डबल सकिंट
जम्मा प्रशेषित लागत	४३४.१८ अर्ब
उत्पादन अनुमतिप्रद बाहाल रहने अवधि	२०७५/०२/२५ वाट ३५ वर्ष
उत्पादन अनुमतिप्रद बाहाल रहने अवधि	२०७२/०१/२८ वाट ३५ वर्ष

सानिमा जुम हाइड्रोपवर लिमिटेड

जुम सोला जलविद्युत आयोजना, ४५ मि. का



जुम सोला जलविद्युत आयोजना निर्माण भवन

प्रकृत्या विशेषताहरू

नदीको नाम	जुम सोला
गुरु स हैंड	२५४ मि.
जडित क्षमता	५६ मे.वा.
जलाधार दोष	१९२ वर्ग किलोमिटर
डिनाइन डिस्चार्ज	५०.२३ घनमीटर प्रति सेकेण्ड
आपेक्षित लम्बाई तथा उचाई	लम्बाई ३६ मि., उचाई १० मि.
मुहान : प्रकार	साँड इन्ट्रेक
विचुत गृह	भूमिगत
टार्वाइन प्रकार, संख्या	फ्रांसिस ४
श्रीपत वार्षिक उज्ज्ञ	३२४.७५ गिगावाट घण्टा
प्रसारण लाइन	१३२ के.मि., डबल सर्किट
जम्मा प्रश्नेपित लागत	१०.५३ अर्ब
अपेक्षित प्रतिफल (FIRR)	१६.१४%

प्रकृत्या विशेषताहरू

अपेक्षित व्यावसायिक उत्पादन सूचि मिति	आ.व. २०८१/०८२
उत्पादन अनुमतिपत्र वर्षात रहने अवधि	२०८८/०३/२७ बाट ३५ वर्ष

सानिमा जुम हाइड्रोपवर लिमिटेडद्वारा आम्फी प्रदेश सोला जिल्लाको विगु गाउँपालिका बडा न. १ मा अवस्थित जुम सोला को पानी सदृप्योग गरी ५६ मे.वा. क्षमताको जुम सोला जलविद्युत आयोजना निर्माण गर्ने यस्तोहोको छ। हाल सम्म यस आयोजनाको सम्भाव्यता अध्ययन सम्पन्न गरी बातावरण प्रभाव मूल्याङ्कन समेत चन तथा बातावरण भन्नालयबाट स्वीकृत भई सकेको छ। सायांसाई, मिति २०८८ असार २७ मा नेपाल सरकार, कर्नाल, जलयोति तथा विनाई मन्त्रालय, विचुत विकास विभागकाट यस आयोजनाको विचुत उत्पादन अनुमति समेत प्राप्त भई सकेको छ। मिति २०८६ वैशाख १९ मा नेपाल विचुत

प्राधिकरणसंग भएको गोड कनेक्शनको समझदारी अनुरूप यस आयोजनाबाट उत्पादित विद्युतीय उत्तरालाई १३२ के.वि. डबल सर्किट प्रसारण लाइन मार्फत ३७ कि.मि. को दुरीमा रहेको नेपाल विद्युत प्राधिकरणको गम्भीर सब-स्टेशनमा पुऱ्याई राठियु प्रसारण प्रणालीमा प्रवाह गरिनेछ । यस आयोजनाको

कुल अनुमानित सागत १० अर्बं ११ करोड रुपैयों छ । यस आयोजना निर्माण प्रयोजनका साथि सानिमा माई हाइड्रोपावर लिसे आगामी ४ बर्ष भित्रमा रु. ५० करोडसम्म रकम समाचार गर्ने योजना रहेकोमा हालसम्म शेषर बापतको पेशकी स्वरूप रु. २ करोड ८५ साल लगानी गरिसकेको छ ।

संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व

सानिमा माई हाइड्रोपावर लि. से आयोजना निर्माण चरण देखिने संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्वको कार्यसाङ्केतिकता दिई आएको छ । सोही अनुरूप विवितका बच्चहरू जस्तै सामुदायिक गार्मीन सडकको स्तरोन्नति, स्वास्थ्य सेवामा सहयोग, कृषि सिंचाइका लागि स्वार्थीय किसानहरूलाई सहयोग, स्वार्थीय तहका विविध सामाजिक कार्यकमहरूमा सहयोग, शिक्षा तथा लानिम आदि कार्यकमहरूमा आर्थिक तथा प्राविधिक सहयोग गरी संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्वको कार्यसाङ्केतिक यस आ.व. मा पनि निरन्तरता दिईएको छ ।

संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गत आ.व. २०७३/७८ मा भएका केहि मुख्य कार्यहरू यस प्रकार थाएन् ।

अल्ट्रासाउण्ड एक्सरे गेसिल हस्ताब्धरण



स्वास्थ्य क्षेत्रमा विवितका बच्चहरू देखिने निरन्तर रूपमा विशेष गरेर आयोजना स्वल खेडमा गर्ने आएको रक्तदान कार्यक्रम तथा स्वास्थ्य शिविर सञ्चालनलाई यस आर्थिक वर्ष २०७३/७८ मा कोभिड-१९ संक्रमणको जोखिमका कारण सामुदायीक रूपमा कार्यक्रम गर्न उपयुक्त चालाबरण भरहेको हुवा उक्त कार्यक्रम सञ्चालन गर्न नस्किएता पनि याहु भयरपालिकामा

अवस्थित दानावारी स्वास्थ्य चीजीको प्रस्तावित माई अस्पताल। लाई आवश्यक प्राविधिक सामार्थीहरूको जरेहा गर्ने कम्मा तत्काल एकस्रे मेसिन नभएको हुया स्वार्थीय वासिन्नाहरूलाई सम्बन्ध पनि गएकोले हाइड्रोपावरको तफ्कीटाट एक थान अल्ट्रासाउण्ड एक्स्रे मेसिन खरिद गरी नगर प्रमुख र उपप्रमुखको उपरिवर्तिमा हस्तान्तरण गरिएको छ ।

स्वास्थ्य सामाजी हस्ताब्धरण

कोभिड १९ संक्रमण रोक्दाम तथा अवस्थापनको लागि इलाम उचाग बाणिज्य संघको आगुआइमा विपन्न बगंका परिवार र विकाट खेत्रका मानिसहरूलाई राहात पुऱ्याउने उद्देश्यले स्वापित विपत राहातकोपलाई स्वास्थ्य सुरक्षा अवस्थापनका सामाजीहरू जस्तै पीपीई ५ सेट, फेस मास्क ६० बज्ज, अर्सी मिटर १० थान, हेण्ड स्लोव २ बज्ज, २ सेनिटाइजर ३० लिटर खरिद गरी सम्बन्धित पक्षका प्रतिनिधित्वकालाई हस्तान्तरण गरिएको छ ।



तरारेटाईन भवल लिमिण्डा सहयोगः

स्थानीय स्तरमा फैसिरहेको क्षेरोना भाइरस (COVID-१९) संक्रमण रोक्याम तथा नियन्त्रण प्रयोजनका लागि माई बाई नगरपालिकाको समन्वयमा निर्माणाधिन स्वारेटाईन भवनको लागि यस कम्पनीको तफांचाट आर्थिक सहयोग उपलब्ध गराइएको छ ।



विद्यालयको भौतिक पूर्णाधार संरचना निर्माण सहयोगः

माई नगरपालिका तथा यस कम्पनीको सहकार्यमा माई नगरपालिका बडा नं. ९ मा अवैस्थित श्री गुनमुने आधारभूत विद्यालयको भौतिक संरचनाहरूको सुरक्षा तथा संरक्षणका लागि आवश्यक पूर्णाधार संरचनाहरूको संविकरण तथा पूर्ननिर्माण कार्य सम्पन्न गरिएको छ ।



स्थानीय सामूदायिक विद्यालयका विद्यार्थीहरूलाई सहयोगः

माई न.पा. बडा नं. ३ मुखेखोलामा प्रवास्थित श्री घालमान्दिर आधारभूत विद्यालयमा अध्यनरत ६२ जना र इलाम न.पा. बडा नं. ११ सोयाकमा प्रवास्थित श्री जनकल्याण आधारभूत विद्यालयमा अध्यनरत ३८ गरी जम्मा १०० जना विद्यार्थीहरूलाई स्वेटर तथा खेलकुदका सामार्थीहरू वितरण गरिएको छ ।



घालमान्दिर आधारभूत विद्यालयमा स्वेटर तथा खेलकुदका सामार्थी वितरण



जनकल्याण आधारभूत विद्यालयमा स्वेटर र तथा खेलकुदका सामार्थी वितरण

स्थानीय सडकको स्तरोन्नतीगा सहयोगः

आयोजना निर्माण कार्य सुरु भएदेखि नै हालको माई तथा ईस्ताम नगरपालिका अन्तर्गतका स्थानीय शारीण सडकहरू निर्माण तथा स्तरोन्नतीका लागि यस कम्पनीले विशेष प्रार्थमिकता दिइदै आएको छ । यस वर्ष पाँच माई नगरपालिकाको समन्वय तथा स्थानीयहरूको

सहायतावाला माई नगरपालिका बडा नं. १, ३२९ पा दर्ते विभिन्न स्थानीय सहकारको ममत तथा स्टरोन्नालिका साथि आविंक, प्राविंक तथा सहयोग प्रदान गरिएको छ । आवश्यकता अनुसार कम्पनीको जेसिचि प्रयोग गरी ममत सम्भार कार्यहरू गरिएका छन् ।



माई न.पा. बडा नं. १, लोलाहु, गुल्मी, तुराहीला ८ नंसिमा
विशालमात्र हेतुको पहुँच सहज ममत गरिएको



माई न.पा. बडा नं. १, लाल्हाली हेतुको पहुँच सहज हुनान
गरिएको



माई न.पा. बडा नं. २, गुल्मी बाटक खण्डको सारोन्नालि
तथा ममत गरिएको

बहुत तथा पहिरो लिएकैरण/रोकथामले लागि सहयोग :

आयोजना प्रभावित खेतमा हुनसँगै भूधाव तथा पीहीरो नियन्त्रण तथा रोकथामको कार्यताहु कम्पनीमे विगतका वर्षहरूमा जस्तै यस वर्ष पनि प्राप्तिकालामा रासी विभिन्न कार्यहरू गरेको छ । माई न.पा. बडा नं. १ र ३ नियन्त्रण स्थानमा भू-क्षय तथा पीहीरो गरेको हुन्दा कम्पनीको आफै आविंक, प्राविंक सहयोगमा आवश्यक ग्राहीन तारजाली तथा विभिन्न संरचना निर्माण गरिएको छ । साथै माई नदीमे दूषाम साइंड मूली खोलाको दोया खेतमा जमीन कटान गरेको स्थानमा समेत स्पारिन तारजाली लगाएर भू-क्षय नियन्त्रणमा सहयोग गरेको छ । माई नगरपालिका बडा नं. ३ को दौडेखोला र मुसेखोला दोभान मूली स्थानीय बासिन्दाहरू आवत जावत थाने पैदल क्रमिति पुस निर्माण कार्यमा कम्पनीले आविंक सहयोग गरेको छ ।



लोटिया खोलाको कटानले दोलाहाट सेतु स्थापन नियन्त्रण
गरिएको



लोटिया नदीमे कटानी गरी झर्नि थारेको स्थानमा ग्राहीन
तारजाली निर्माण गरिएको ।



मार्जीनी संसर्को पहुँच बढाउक मुख्ता व्यवस्थापनको लागि
रिट्रेवल चाल निर्माण गरिएको ।

अब्द्या विलिङ्ग सहयोगहरू:

यस आर्थिक वर्षमा स्थानीय समुदायहरूसँगको समन्वय तथा सहयोगमा विभिन्न स्थानीय कार्यक्रममा काम्पानीले आर्थिक सहयोग गरेको छ । जिल्ला स्तरीय माईंभ्यासी फुटबल क्रब्य इलामसे आयोजना गरेको फुटबल खेल तथा माईं न.पा. ९, सोसिएतमका स्थानीय युवाहरूले आयोजना गरेको नकारात्त फुटबल खेलमा आर्थिक सहयोग गरिएको छ । माईं न.पा. ९, अब्द्यावल ध्री सूजना युवा समाज गुनमुनेले सामाजिक कार्यको लागि आवश्यक सामार्थीहरू खुरिद गर्ने आर्थिक सहयोग गरिएको छ । माईं न.पा. ३ अन्तर्गत डॉइसोला

र मुसेखोलाको दोभान मुनी फलामे फुटपात कमिङ्ग पुल निर्माण गर्ने आर्थिक सहयोग गरिएको छ । माईं न.पा.बडा न. ५, स्थित आयोजनाको हेडवर्स्टो कम्पियन्टो खेत्र माईंखोलाको बाँधा किनारा छेउमा रोको सोसिएतम विद्याकमाण्डमा गुनमुने, निफुक, सोसिएतम र सापेटार गाउँका यीपायाहरू चरीचराउ गर्ने गरेको हुदा बघाँदको समयमा चीपायाहरूलाई माईंखोलाले बगाएर आति नपुँसक भन्ने उड्योगस्त्रे लम्बाग्र १५० मिटर लामो स्तरवर गर्ने आर्थिक सहयोग गरिएको छ । यसै गरी स्थानीय स्तरमा बाढी पहिरो प्रभावित विषय व्यक्तिहरूलाई आर्थिक सहयोग तथा आर्थिक अभावका कारण उपचारमा कठिनाई भईरेको स्थानीय व्यक्तिहरूलाई आर्थिक सहयोग गरिएको छ ।



कम्पनीको सहयोगमा बनाइएको लाई न.पा. बडा न. ५,
अब्द्यावल माईंखोला विलाई आयोजना



माईं न.पा. बडा न. ३ अन्तर्गत नव विलाई युवा क्रब्य गुन्दुवा इलामको प्रवाम स्मृति खूनला नकारात्त युवाले फुटबल खेल

बर्षी वार्षिक साधारण सभा २०७९ का क्लेसी उल्काहर्ता



साधारणसभाको बजारमा मात्रात्तरी मानिमा शाहदूर परिवर्त



साधारणसभा, उपचारित शोधार्थी महानुभावक



साधारणसभा कार्यक्रम बन्धावन शाहदूर कम्पनी वाचिव



साधारणसभा आफ्नी बनाव राम्राहुरी महानुभावक



साधारणसभामा शिखुरी बाटवाचार भएज्य राम्राहुरी कान्ताक जाग्रत



साधारणसभामा आफ्नी बनाव राम्राहुरी शोधार्थी



साधारणसभामा नवाचारित बन्धावकाल

माई तथा माई वर्यासँकेट जलप्रियुत केन्द्रको विविध कार्यक्रमको अवलोकन



माईक बोलबूट प्रतियोगितामा सहभागी कार्यक्रममा



माईक बोलबूट प्रतियोगितामा त्रुत्याकार चित्रण



मुख्यमन्त्रीका कार्डिनालित स्थानीयसाहाइ आर्थिक सहयोग गरि



माई जलप्रियुत केन्द्रमा बृक्षरोपण तथा सरकारी कार्यक्रम



ड्रेनेश्वरो खोला नीजाको पीलाप भवत्ताको लाई त्रुत चार चनाङ्गाले



माई जलप्रियुत केन्द्रको बोलिकोलाल तथा बालभोजन कार्यक्रम



सरकारी माध्यमिक विद्यालयमाहाइ नीजाक सामाजी प्रदान कार्यक्रम



सौम्यक लिपात माई खोलाको किनार सरकारको लाई सहायित नियाल गरि

माई तथा माई क्यास्केड जलविद्युत केन्द्रका संरचनाहरू



माई विद्युत उत्पादन घृह



माई क्यास्केड विद्युत उत्पादन घृह



माई क्यास्केड नहर



आयोजनाको कम्बनारी आवास घृह



माई क्यास्केड जलविद्युत उत्पादन घेन्द्र

माई तथा माई ब्यासकोड जलविद्युत केन्द्रका कर्मचारीहरू



माई विद्युत गृहमा कार्यरत कर्मचारीहरू



माई विद्युत केन्द्रको हेडवकंसका कर्मचारीहरू



माई ब्यासकोड विद्युत गृहका कर्मचारीहरू



सानिमा माई टाइडोपावर लिमिटेड



सानिमा माई टाइडोपावर लिमिटेड केन्द्रीय कार्यालयका कर्मचारीहरू



सानिमा टाइडो केन्द्रीय कार्यालय, फाठमाडीका कर्मचारीहरू



सानिमा माई हाइड्रोपावर लिमिटेड SANIMA MAI HYDROPOWER LIMITED

KMC-4, Dhumbarahi, Kathmandu, Nepal
P.O. Box : 19737
Tel : 977-1-4373030, 4372828
Fax : 977-1-4015799
Email : sanimamai@sanimahydro.com
Website : www.maihydro.com