

११औं

वार्षिक प्रतिवेदन

आ.व. २०८०/०८१



Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Limited
माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लिमिटेड



माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लिमिटेडको सञ्चालक समिति



रामेश्वर रिजाल
अध्यक्ष



अजय कार्की
सञ्चालक



घनश्याम थापा
सञ्चालक



सरोजा पौड्याल
सञ्चालक



रामेश्वर लामिखाने
सञ्चालक



विशाल भट्टराई
सञ्चालक



डा.ई. रमेश कुमार मास्के
स्वतन्त्र सञ्चालक



अभिराज गौतम
कम्पनी सचिव

पुस्तिकामा समाविष्ट सामाग्रीहरू

विवरण	पृष्ठ
एघारौं वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना	१
वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सामान्य जानकारीहरू	२
प्रोक्सी फाराम तथा प्रवेश-पत्र	३
एघारौं वार्षिक साधारण सभामा अध्यक्षको मन्तव्य	५
एघारौं वार्षिक साधारण सभामा सञ्चालक समितिको तर्फबाट प्रस्तुत वार्षिक प्रतिवेदन	९
लेखापरीक्षण प्रतिवेदन तथा वित्तीय विवरण	१२
धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली, २०७३ को नियम २६ को उपनियम (२) सँग सम्बन्धित अनुसूची १५ बमोजिमको वार्षिक विवरण (आ.व. २०८०/०८१)	७२
संस्थागत सुशासन सम्बन्धी वार्षिक अनुपालना प्रतिवेदन	७४
धितोपत्र निष्कासन तथा बाँडफाँड निर्देशिका, २०७४ को दफा ४५ बमोजिम यस माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लि. को शेयरको सार्वजनिक निष्कासन गर्दा प्रक्षेपण गरिएका विवरणहरू र वास्तविक विवरणहरू तथा सो विवरणहरू फरक पर्नुका कारणहरू	८२
सांगठनिक संरचना	८५
वित्तीय परिसूचक	८७
नेपालमा सानिमा समूह	८८
माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत आयोजना (१४.३ मे.वा) को संक्षिप्त परिचय	९१
संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गतका कार्यहरू	९५
विभिन्न निकायका प्रतिनिधिहरूबाट माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत आयोजनाको स्थलगत निरीक्षण	१०४
आयोजना स्थलका केही ऋलकहरू	१०५
दशौं वार्षिक साधारण सभाका केही ऋलकहरू	१०८

माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लिमिटेड

(कम्पनी ऐन, २०६३ बमोजिम स्थापित संस्था)

का.म.न.पा. वडा नं. ४, काठमाण्डौ, फोन नं.: ४-३७३०३०, ४-३७२८२८

फ्याक्स नं. ४०१५७९९, Email:mailung@sanimahydro.com

एघारौं वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना

आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरु,

यस माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लिमिटेडको मिति २०८१ मंसिर १९ गते बसेको सञ्चालक समितिको बैठकको निर्णयानुसार कम्पनीको एघारौं वार्षिक साधारण सभा निम्न लिखित मिति, समय र स्थानमा निम्न विषयहरु उपर छलफल गरी निर्णय गर्न बस्ने भएकोले सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरुको उपस्थितिका लागि हार्दिक अनुरोध गर्दछौं।

सभा हुने मिति, समय र स्थान :

मिति : २०८१ पौष २५ गते बिहिवार (तदनुसार ९ जनवरी, २०२५)।

समय : बिहान ११:०० बजे

स्थान : सेलीब्रेसन हाईटस्, का.म.न.पा.-४, सुकेधारा, काठमाडौं।

छलफलका प्रस्तावहरु :

(क) साधारण प्रस्तावहरु

- कम्पनीको सञ्चालक समितिको एघारौं वार्षिक प्रतिवेदन छलफल गरी पारित गर्ने।
- कम्पनीको आ.व. २०८०/०८१ को लेखापरीक्षण प्रतिवेदन सहित २०८१ आषाढ मसान्तसम्मको वासलात, नाफा नोक्सान हिसाब तथा नगद प्रवाह विवरण लगायतका वार्षिक वित्तिय विवरण र तत् सम्बन्धी अनुसूचीहरु छलफल गरी पारित गर्ने।
- लेखापरीक्षण समितिले सिफारिस गरे बमोजिम आ.व. २०८१/०८२ को लागि बाह्य लेखापरीक्षकको नियुक्ति गर्ने र पारिश्रमिक निर्धारण गर्ने।

(ख) विशेष प्रस्तावहरु:

- समान उद्देश्य भएका अन्य कुनै उपयुक्त कम्पनीसँग गाभ्ने/गाभिने वा एकीकरण गर्ने र यस कार्यका लागि नियमानुसारका आवश्यक सम्पूर्ण प्रक्रियाहरु अगाडी बढाउन सञ्चालक समितिलाई पूर्ण अख्तियारी प्रदान गर्ने।
- गाभ्ने/गाभिने वा एकीकरण गर्ने प्रक्रिया लगायतका अन्य आवश्यक विषयका लागि कम्पनीको प्रबन्धपत्र तथा नियमावलीमा संशोधन गर्नु पर्ने भएमा प्रबन्धपत्र तथा नियमावलीमा आवश्यक संशोधन गर्न सञ्चालक समितिलाई अख्तियारी प्रदान गर्ने।

(ग) विविध।

सञ्चालक समितिको निर्णयानुसार,
कम्पनी सचिव

वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सामान्य जानकारीहरू

१. वार्षिक साधारण सभा प्रयोजनका लागि मिति २०८१/०९/१२ गते एक दिन कम्पनीको शेयरधनी दर्ता किताब बन्द गरिनेछ। नेपाल स्टक एक्सचेन्ज लिमिटेडमा मिति २०८०/०९/११ गते सम्म कारोबार भई, शेयर खरिद गरी आफ्नो नाममा शेयर नामसारी भई आएका शेयरधनीहरू सो सभामा भाग लिन योग्य हुनेछन्।
२. वार्षिक साधारण सभामा उपस्थित शेयरधनी महानुभावहरूको सुविधाको लागि हाजिरी पुस्तिका सभास्थलमा सभा हुने दिन बिहान ९:०० बजे देखि सभा सञ्चालन रहेसम्म खुल्ला रहने छ।
३. वार्षिक साधारण सभामा भाग लिन आउनु हुने शेयरधनी महानुभावहरूले आफ्नो परिचय खुल्ने प्रमाण कागज तथा हितग्राही खाता खोले शेयर अभौतिककरण गरिएको विवरण देखिने DEMAT Account Statement वा शेयर प्रमाणपत्र साथमा लिई आउनु हुन अनुरोध छ, अन्यथा सभाकक्ष भित्र प्रवेश गर्न पाइने छैन।
४. आर्थिक विवरण लगायतका वार्षिक साधारण सभामा पेश हुने सम्पूर्ण प्रस्तावहरू तथा साधारण सभा सम्बन्धी अन्य जानकारीको लागि कम्पनीको वेबसाइट www.sanimamailung.com मा पनि हेर्न सक्नु हुनेछ।
५. सभामा आफु उपस्थित नभई प्रतिनिधि नियुक्त गर्न चाहने शेयरधनी महानुभावले सभा सुरु हुने समय भन्दा कम्तीमा ४८ घण्टा अगावै यस कम्पनीको केन्द्रीय कार्यालय धुम्बाराही, काठमाडौंमा प्रोक्सी फारम दर्ता गरिसक्नु पर्नेछ। सभामा भाग लिन र मतदान गर्नका लागि प्रतिनिधि नियुक्त गरिसकेपछि उक्त प्रतिनिधि बदर गरी अर्कै मुकरर गर्ने भएमा सोको लिखित सूचना सोही अवधिभित्र कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालयमा दर्ता गरिसक्नु पर्ने छ। यसरी प्रतिनिधि (प्रोक्सी) नियुक्त गरिएको व्यक्ति समेत कम्पनीको शेयरधनी हुनु पर्नेछ।
६. संरक्षक रहनु भएका शेयरधनी महानुभावहरूका तर्फबाट कम्पनीको शेयर लगत किताबमा संरक्षकको रूपमा नाम दर्ता भएको व्यक्तिले, संयुक्त रूपमा शेयर खरीद गरिएको अवस्थामा शेयर लगत किताबमा पहिले नाम उल्लेख भएको व्यक्ति अथवा सर्वसम्मतिबाट प्रतिनिधि नियुक्त गरिएको एक व्यक्तिले र कुनै संगठित संस्था वा कम्पनीले शेयर खरिद गरेको हकमा त्यस्ता संगठित संस्था वा कम्पनीले मनोनित गरेको प्रतिनिधिले शेयरधनीको हैसियतले सभामा भाग लिन र मतदान गर्न सक्नु हुनेछ।
७. सभाको सुरक्षाका लागि खटिएका सुरक्षाकर्मीहरूले शेयरधनी महानुभावहरू लगायत सभाकक्षमा प्रवेश गर्ने सबैको भोला, व्याग र शरीर जाँच गर्न सक्नेछन्।

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

सञ्चालक समितिको आज्ञाले,
कम्पनी सचिव

साधारण सभामा आफ्नो प्रतिनिधि नियुक्त गर्ने निवेदन (प्रोक्सी फारम)

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

श्री सञ्चालक समिति
माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लिमिटेड,
का.म.न.पा. ०४, काठमाण्डौ ।

विषय : प्रतिनिधि नियुक्त गरेको बारे ।

महाशय,

..... जिल्ला न.पा./गा.पा. वडा नं.
बस्ने म/हामी ले त्यस कम्पनीको शेयरधनीको हैसियतले संवत्
२०८१ साल पुस महिना २५ गतेका दिन हुने एघारौं वार्षिक साधारण सभामा म/हामी स्वयं उपस्थित भई छलफल
तथा निर्णयमा सहभागी हुन नसक्ने भएकोले उक्त सभामा मेरो/हाम्रो तर्फबाट भाग लिन तथा मतदान गर्नका
लागि जिल्ला न.पा./गा.पा. वडा नं. बस्ने
त्यस कम्पनीका शेयरधनी श्री लाई मेरो/हाम्रो
प्रतिनिधि मनोनित गरी पठाएको छु/छौं ।

प्रतिनिधि नियुक्त भएको व्यक्तिको

हस्ताक्षरको नमुना :

नाम :

शेयरधनी नं./BOID No.:

शेयरधनी प्रमाण पत्र नं.:

निवेदक

दस्तखत :

नाम :

ठेगाना :

शेयरधनी नं./BOID No.:

शेयर संख्या :

फोन नं.:

मिति :

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

प्रवेश-पत्र

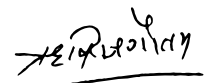
शेयरधनीको नाम : शेयरधनी नं. :

शेयर प्रमाण पत्र नं. : शेयर संख्या :

मिति : २०८१ साल पुस महिना २५ गतेका दिन हुने माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लिमिटेडको एघारौं वार्षिक
साधारण सभामा उपस्थित हुन जारी गरिएको प्रवेश-पत्र ।

द्रष्टव्य :

- शेयरधनीहरूले माथि उल्लिखित सम्पूर्ण विवरण अनिवार्य रूपमा भर्नु होला ।
- सभाकक्षमा प्रवेश गर्न यो प्रवेश-पत्र प्रस्तुत गर्न अनिवार्य छ ।


कम्पनी सचिव

माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लिमिटेड

एघारौं वार्षिक साधारण सभामा अध्यक्षको मन्तव्य

आदरणीय शेयरधनी महानुभावज्यूहरु

माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लिमिटेडको यस गरिमामय एघारौं वार्षिक साधारण सभामा आफ्नो अमूल्य समय दिएर उपस्थित हुनुभएका शेयरधनी एवं शेयरधनी कम्पनीहरुका तर्फबाट प्रतिनिधित्व गर्नु हुने महानुभावहरु, आमन्त्रित अतिथि महानुभावहरु, सञ्चालक समितिका सहकर्मी एवं कर्मचारी साथीहरु लगायत सभामा उपस्थित सम्पूर्ण भद्र महिला तथा सज्जनवृन्दहरुमा सञ्चालक समिति र मेरो व्यक्तिगत तर्फबाट समेत न्यानो अभिवादन गर्दै यस सभामा हार्दिक स्वागत गर्दछु ।

यस कम्पनीको बागमती प्रदेश, रसुवा जिल्लाको उत्तरगया गाउँपालिका वडा नं. १ स्थित १४.३ मे.वा. जडित क्षमताको माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत आयोजनाको मुख्य भौतिक निर्माण कार्य मिति २०७६ साल फाल्गुणबाट प्रारम्भ गरिएकोमा सम्पूर्ण निर्माण तथा परिक्षणका कार्य सम्पन्न गरी मिति २०८० माघ २८ गते देखि आयोजनाबाट विद्युतको व्यापारिक उत्पादन सुरु भई आयोजना निरन्तर रुपमा सञ्चालनमा रही व्यवसायिक आम्दानी गरि रहेको हुँदा, यहाँहरु समक्ष कम्पनीको व्यवसायिक क्रियाकलाप तथा उपलब्धी सहितको यो वार्षिक प्रतिवेदन पेश गर्न पाउँदा हामीलाई धेरै खुसि लागेको छ ।

सफलतापूर्वक निर्माण सम्पन्न भई सञ्चालनमा रहेको प्रस्तुत माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत आयोजनाको मुख्य सिभिल निर्माणको कार्य श्री बावरी कन्स्ट्रक्सन प्रा.लि., ईलेक्ट्रो-मेकानिकल उपकरणको आपूर्ती तथा जडान कार्य एसिया प्यासिफिक पावरटेक कं. लि., हाइड्रो-मेकानिकल कार्य स्ट्रुटो नेपाल प्रा.लि. र प्रसारण लाईन निर्माणको कार्य कस्मिक ईलेक्ट्रिकल लि.बाट सम्पन्न भएको छ । विभिन्न प्रतिकुलताका बावजुत आयोजनालाई यथासिद्ध सम्पन्न गर्न महत्वपूर्ण भूमिका निर्वाह गर्नुहुने सबै सेवा प्रदायक संस्थाहरुलाई यसै सभाबाट धन्यवाद व्यक्त गर्न चाहन्छु ।

यस कम्पनीको व्यवसायिक क्षमतालाई थप विस्तार गर्दै यसका लगानीकर्ताहरुको लगानीको प्रतिफल समेतलाई बढाउँदै जाने उद्देश्य अनुरूप, कम्पनीले यस माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत आयोजनाको क्यासकेड आयोजनाका रुपमा विकास तथा निर्माण गरी सञ्चालन गरिने १३ मे.वा. जडित क्षमताको मध्य मैलुङ खोला जलविद्युत आयोजनाको नेपाल सरकार, विद्युत विकास विभागबाट विद्युत उत्पादनको अनुमति पत्र प्राप्त भईसकेको छ । आयोजनाबाट उत्पादन हुने विद्युतीय उर्जा बिक्रीका लागि नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता गर्ने प्रक्रियामा रहेको छ । विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता सम्पन्न हुनासाथ वित्तीय व्यवस्थापको कार्य सम्पन्न गरी आयोजनाको भौतिक निर्माण कार्य अगाडी बढाईनेछ । यसै गरी यस कम्पनीको तेस्रो आयोजनाको रुपमा रहेको १७ मे.वा. जडित क्षमताको माथिल्लो मैलुङ-बी जलविद्युत आयोजनाको पनि सर्वेक्षण एवं सम्भाव्यता अध्ययनको कार्य पुरा भई कानून बमोजिम नेपाल सरकार, विद्युत विकास विभागबाट विद्युत उत्पादनको अनुमति पत्र प्राप्त भएको छ । यस आयोजनाका सम्बन्धमा पनि विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता र वित्तीय व्यवस्थापन सम्पन्न गरी आयोजनाको पूर्वाधार सुविधा र भौतिक निर्माण कार्य अगाडी बढाईने छ । तथापि, नेपाल विद्युत प्राधिकरणले हालका लागि १० मे.वा. सम्मका आयोजनाहरुको मात्र विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता गर्ने नीति अवलम्बन गरेबाट उल्लिखित आयोजनाहरुको विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता प्रक्रिया अगाडी बढ्न सकेको छैन । यद्यपी हालैबाट छिमेकी राष्ट्र भारतका अतिरिक्त वंगलादेशमा समेत विद्युत निकासी हुन थालेकोले जलविद्युतको अन्तर्राष्ट्रिय बजार विस्तार भई निकट भविष्यमा बढी क्षमताका आयोजनाहरुका लागि समेत विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता हुने कुरामा हामी आशावादी छौ ।

शेयरधनी महानुभावज्यूहरू,

यहाँहरूको स्वपूँजी लगानीमा यस कम्पनीद्वारा निर्माण गरी हाल सञ्चालनमा रहेको १४.३ मे.वा. जडीत क्षमताको माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत केन्द्रको अद्यावधिक सञ्चालनको अवस्थाका बारेमा यहाँहरूलाई संक्षेपमा जानकारी गराउन चाहन्छु:

सञ्चालन तथा उत्पादनको अवस्था :

माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत आयोजनाबाट उत्पादिन विद्युत नै यस कम्पनीको आम्दानीको मुख्य श्रोतको रूपमा रहेकोमा आयोजना व्यवसायिक रूपमा सञ्चालनमा आएको एक वर्ष पनि पुरा भई नसकेको अर्थात् मिति २०८०/१०/२८ गते बाट व्यावसायिक उत्पादन शुरू भई आर्थिक वर्ष २०८०/८१ मा जम्मा पाँच महिना मात्र व्यावसायिक उत्पादन भएको र गत हिउँदमा अत्यन्तै न्यून वर्षाका कारण जलाधार क्षेत्र सुख्खा भई अपेक्षित विद्युतीय उर्जा उत्पादन हुन सकेन । यस प्रतिकूलताका बावजुत आयोजनाबाट २,१५,२४,०८० (दुई करोड पन्ध्र लाख चौबिस हजार असी) किलोवाट घण्टा विद्युत उत्पादन गर्न सफल भएका छौं भने, सो विद्युत विक्रीबाट रु. १२,०८,२२,०९८/- (अक्षरेपी बाह्र करोड आठ लाख बाईस हजार अठ्ठानब्बे रुपैयाँ मात्र) रकम प्राप्त भएको यहाँहरू समक्ष निवेदन गर्दछु ।

प्रस्तुत आ.व.को कार्तिक देखि जेष्ठसम्म देश भरी नै न्यून वर्षा भए अनुरूप नदीको जलाधार क्षेत्रमा भूमिगत जल सतह घट्नुको कारण मैलुङ्ग खोलाको जलप्रवाहमा पनि कमी आई, अपेक्षाकृत विद्युत उत्पादन भएन जसको प्रत्यक्ष असर कम्पनीको आम्दानीमा पर्न गयो ।

यद्यपी, सञ्चालक समितिबाट समय समयमा प्राप्त मार्ग निर्देशन, कम्पनी व्यवस्थापन तथा कर्मचारीहरूको अथक प्रयास, स्थानीय एवं नेपाल सरकारका सम्बन्धित निकायहरूबाट प्राप्त निरन्तर साथ सहयोगको कारण आयोजनाका सिभिल, हाइड्रोमेकानिकल, इलेक्ट्रोमेकानिकल, प्रसारण लाईन लगायत सम्पूर्ण संरचनाहरू स्वस्थ र सक्षम रूपमा सञ्चालन गर्न सकिएकोले अनेक व्यवधानका बावजुत पनि उल्लिखित विद्युत उत्पादन गर्न सकिएको छ ।

कम्पनीको पूँजी तथा वित्तीय व्यवस्थापन :

यस कम्पनीद्वारा प्रवर्द्धित माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत आयोजनाको कूल अनुमानित निर्माण लागत रु. ३,०७,००,००,०००/- (अक्षरेपी तिन अर्ब सात करोड रुपैयाँ मात्र) रहेकोमा सोको २५ प्रतिशत स्वपूँजी र ७५ प्रतिशत बैंक कर्जा लगानी रहेको छ ।

आयोजनाको वित्तीय व्यवस्थापनका लागि सिद्धार्थ बैंक लिमिटेडको अगुवाई र नेपाल एस.वि.आई. बैंक लिमिटेडको सहभागितामा भएको सहवित्तीयकरण बैंक कर्जा सम्झौता अन्तर्गत स्वीकृत रु. २,३०,२५,००,०००/- (अक्षरेपी दुई अर्ब तिस करोड पन्ध्रस लाख रुपैयाँ मात्र) कर्जा रकम मध्ये चालु आ.व. को आश्विन मसान्त सम्ममा रु. २,१४,७४,९४,१४५/- (अक्षरेपी दुई अर्ब चौध करोड चौहत्तर लाख चौरानब्बे हजार एक सय पैतालिस रुपैयाँ मात्र) उपयोग गरिएको छ ।

साथै, आयोजनाको आम्दानीबाट ऋण प्रदायक बैंकहरूलाई चालु आ.व. को आश्विन मसान्त सम्ममा कुल कर्जा रकमको साँवा वापत रु. १,९५,५१,०००/- (अक्षरेपी एक करोड पन्चानब्बे लाख एकाउन्न हजार रुपैयाँ मात्र) र व्याज वापत रु. १२,११,०७,५९८/- (अक्षरेपी बाह्र करोड एघार लाख सात हजार पाँच सय अठ्ठानब्बे रुपैयाँ मात्र) भुक्तानी गरिएको छ । ऋण प्रदायक बैंकहरूसँगको ऋण सम्झौता मुताविक कर्जा रकम भुक्तानीको अवधी अवको ११ वर्ष ६ महिना बाँकी रहेको छ ।

यसैगरी, कम्पनीले विद्युत उत्पादन रोयल्टी वापत आ.व. २०८०/८१ मा नेपाल सरकारलाई जडित क्षमता (१४.३

मे.वा.) वापतको जम्मा रु. १४,३०,०००/- (अक्षरेपी चौध लाख तीस हजार रुपैया मात्र) र उत्पादित विद्युत उर्जा विक्री वापतको जम्मा रु. २४,१६,४४२/- (अक्षरेपी चौविस लाख सोह्र हजार चार सय बयालिस रुपैया मात्र) तथा चा.लु. आ.व. २०८१/८२ को असोज सम्ममा उत्पादित विद्युत उर्जा विक्री वापतको जम्मा रु. २८,४९,४१६/- (अक्षरेपी अठ्ठाईस लाख उनन्पचास हजार चार सय सोह्र रुपैया मात्र) भुक्तानी गरिसकेको छ ।

कम्पनीले वित्तीय उपलब्धि हासिल गर्नका लागि आयोजनालाई चुस्त दुरुस्त रूपमा सञ्चालन गर्न विद्युत केन्द्रका भौतिक संरचना एवं जडित मेसिन तथा उपकरणहरूको नियमित निरीक्षण, तत्काल मर्मत सम्भार, जगेडा पार्ट-पूजाको उचित व्यवस्थापन गर्दै आएको छ भने, आवश्यक प्रशासनिक खर्चहरूमा मितव्ययीता अपनाउनुका साथै वित्तिय खर्च घटाउनका लागि ऋण प्रदायक बैकहरूसँग बजारको अवस्था हेरी नियमित संवाद गरी व्याजदर न्यूनतम बनाउने प्रयासलाई निरन्तरता दिइएको छ । एवं प्रकारले आयोजनाको जोखिम व्यवस्थापनका लागी श्री शिखर इन्स्योरेन्स कम्पनी लिमिटेडमा सम्पत्ति बीमा (Property), आम्दानी (Loss on Profit/Revenue) तथा सार्वजनिक दायित्व (Public Liability) को बीमा गराइएको छ ।

केयर रेटिङ्गस् नेपाल लिमिटेडबाट नोभेम्बर २०२४ मा भएको यस कम्पनीको क्रेडिट रेटिङ्ग समीक्षा अनुसार कम्पनीलाई डबल बि (BB) रेटिङ्ग प्राप्त भएको छ जसले यस कम्पनीको वित्तिय अवस्था औसत राम्रो रहेको संकेत गर्दछ ।

कम्पनीको संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व, वातावरण संरक्षण र व्यवसायजन्य सुरक्षा तथा स्वास्थ्य :

यस कम्पनीले संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व अर्न्तगत आयोजना स्थल स्थित स्थानिय क्षेत्रमा शिक्षा, स्वास्थ्य, खानेपानी, ग्रामीण सडक विस्तार, स्तरोन्नति एवं मर्मत सम्भार सुधार आदि जस्ता सामुदायिक हितका कार्यहरू एवं वातावरण संरक्षणका लागि वृक्षारोपण तथा सोको संरक्षण, नदी कटान, भु-क्षय नियन्त्रण, आदि कार्यहरू स्थानीय निकाय तथा समुदायसँगको सहकार्य तथा समन्वयमा निरन्तर रूपमा गर्दै आएकोछ भने स्वीकृत वातावरणीय अध्ययन प्रतिवेदन अनुसार स्थानीयस्तरमा गनुपर्ने कार्यहरूलाई समेत निरन्तरता दिइएको छ ।

विद्युत केन्द्र सञ्चालनका क्रममा उत्पन्न हुन सक्ने जोखिम तथा दुर्घटनालाई न्यूनीकरण गर्न व्यवसायजन्य सुरक्षा तथा स्वास्थ्य नीति तथा कार्यविधि, २०७९ बनाई लागू गरिएको छ । आयोजनास्थलमा सुरक्षा सामाग्रीहरूको उचित व्यवस्थापन एवं सुरक्षा तथा स्वास्थ्य सम्बन्धी तालिमहरू तथा अभिमुखीकरण कार्यक्रम सञ्चालन गरिएका छन् र उक्त कार्यलाई भविष्यमा समेत निरन्तरता दिईने छ ।

अन्य महत्वपूर्ण पक्षहरू :

यस माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लिमिटेड, समान उद्देश्य भएका अन्य आयोजना प्रवर्द्धक कम्पनीसँग गाभ्ने/गाभिने वा एकिकरण (Merger) गरेको खण्डमा कम्पनी तथा जलविद्युत आयोजनाको सञ्चालन तथा व्यवस्थापनमा मितव्ययिता, दक्ष जनशक्ति परिचालन, जोखिमको न्यूनीकरण एवं संस्था आर्थिक तथा वित्तिय रूपमा थप मजबुत हुने लगायतका सकारात्मक उपलब्धिहरू हासिल हुने देखिएको हुँदा, सानिमा हाइड्रो समुह अर्न्तगतकै अन्य जलविद्युत आयोजना प्रवर्द्धक कम्पनीका प्रतिनिधिहरू बीच भएको प्रारम्भिक छलफलबाट एक आपसमा गाभ्ने/गाभिने वा एकिकरण गरी सञ्चालन गर्न सकिने सम्भावना देखिएको छ । यस सम्बन्धी आवश्यक अध्ययन, विप्लेषण गरी सोको नियमानुसारका आवश्यक प्रक्रियाहरू अगाडी बढाउनका लागि यस वार्षिक साधारण सभा समक्ष कम्पनी गाभ्ने/गाभिने वा एकिकरण गर्ने र सोका लागि सञ्चालक समितिलाई अख्तियारी प्रदान गर्ने विशेष प्रस्ताव पेश गरेका छौं । प्रस्ताव उपर छलफल गरी आफ्नो राय सुभाब सहित पारित गरिदिनु हुनेछ भन्ने विश्वास लिएको छु ।

कम्पनीले हालसम्म गरेको उपलब्धी, क्रियाकलाप तथा गतिविधिहरूका बारेमा शेयरधनी महानुभावहरूको जानकारीका लागि सञ्चालक समितिको वार्षिक प्रतिवेदनमा विस्तृत रूपमा उल्लेख गरिएको छ भने, समग्र प्रगति र आगामी कार्यक्रम समेटिएको संक्षिप्त श्रव्य दृश्य प्रस्तुतीकरण यहाँहरू समक्ष यस मन्तव्य पश्चात् प्रस्तुत गरिने छ ।

कम्पनीको आ.व. २०८०/८१ को वासलात, नाफा नोक्सान हिसाब, नगद प्रवाह विवरण लगायत लेखापरीक्षकबाट पेश गरिएको प्रतिवेदन सहित सञ्चालक समितिको प्रतिवेदन अध्ययनका लागि यहाँहरूलाई उपलब्ध गराई सकिएकोले अनुमोदनका लागि प्रस्तुत गर्दछु ।

अन्त्यमा, कम्पनीको व्यवसायिक उद्देश्य पुरा गर्न यसको शेयर पूँजीमा लगानी गरी जलविद्युत आयोजना निर्माण तथा सञ्चालनमा प्रत्यक्ष एवं परोक्ष सहयोग गर्नु हुने सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरु, निर्माण व्यवसायी कम्पनी तथा आपूर्तिकर्ता एवं सेवा प्रदायक कम्पनीहरु, आयोजनाको वित्तीय आवश्यकता पूर्तिका लागि कर्जा लगानी गर्ने बैंक तथा वित्तीय संस्थाहरु, उत्पादित विद्युत उर्जा खरिद गर्ने नेपाल विद्युत प्राधिकरण, विद्युत अनुमति पत्र प्रदायक उर्जा, जलश्रोत तथा सिंचाई मन्त्रालय, विद्युत विकास विभाग, नियमनकारी निकाय विद्युत नियमन आयोग, कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालय, उद्योग विभाग, धितोपत्र बोर्ड, नेपाल स्टक एक्सचेन्ज लिमिटेड लगायत सम्बन्धित सरकारी तथा गैर सरकारी निकायहरु, आयोजना क्षेत्रका स्थानीय बासिन्दाहरु, कम्पनीको काममा अथक मेहेनत गर्नु हुने सम्पूर्ण कर्मचारी मित्रहरुलाई हृदयदेखि नै म तथा सञ्चालक समितिको तर्फबाट हार्दिक धन्यवाद दिन चाहन्छु । व्यक्तिगत रूपमा सञ्चालक समितिका सहकर्मी साथीहरुमा सहयोग र सहकार्यको लागि आभार व्यक्त गर्दछु ।

आफ्नो व्यस्तताको बावजूद आजको यस एघारौं वार्षिक साधारण सभामा उपस्थित भई कम्पनीको हौसला बढाई दिनु भएकोमा शेयरधनी महानुभावहरुलाई धन्यवाद दिँदै सञ्चालक समितिद्वारा प्रस्तुत प्रतिवेदन माथि छलफल गरी अनुमोदनको लागि प्रस्तुत गर्दछु ।

धन्यवाद !

रामेश्वर रिजाल

सञ्चालक/अध्यक्ष

माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लि.

मिति २०८१/०९/२५

माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लिमिटेडको

एघारौं वार्षिक साधारण सभामा सञ्चालक समितिको तर्फबाट प्रस्तुत वार्षिक प्रतिवेदन

कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा १०९ को उपदफा (४) बमोजिमको आ.व. २०८०/०८१ को सञ्चालक समितिको प्रतिवेदन

(क) विगत वर्षको कारोबारको सिंहावलोकन:

यस माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लिमिटेडको उद्देश्य अनुरूप निर्माण गरि मिति २०८० माघ २८ गते बाट व्यवसायिक सञ्चालनमा आएको १४.३ मे.वा. जडित क्षमताको रसुवा जिल्ला उत्तरगया गाउँपालिका स्थित माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत आयोजनाबाट उत्पादित विद्युतीय उर्जा विक्री मार्फत प्राप्त आम्दानी नै यस कम्पनीको प्रमुख आम्दानीको स्रोतको रूपमा रहेको हुँदा विद्युत केन्द्र दक्षता पूर्वक सञ्चालन गरी विद्युतीय उर्जा उत्पादनलाई अधिकतम बनाउने हरसम्भव प्रयास गरिएको छ। आ.व. २०८०/८१ मा प्रक्षेपण गरिए अनुसारको विद्युतीय उर्जा उत्पादन गर्न नसकिएता पनि आयोजना सन्तोषजनक रूपमा सञ्चालनमा रहि विद्युतीय उर्जा उत्पादनलाई निरन्तरता दिईएको छ।

शेयरधनीहरूको जानकारीका लागि आर्थिक वर्ष २०८०/८१ को कम्पनीको आर्थिक कारोबारको अवस्था तपसिल बमोजिम प्रस्तुत गरिएको छ।

तपसिल

विवरण	आ.व. २०८०/०८१	आ.व. २०७९/०८०	वृद्धि/(कमि) % मा	कैफियत
चुक्ता पुँजी	१,०००,०००,०००	७५०,०००,०००	३३.३३%	
अर्मुत सम्पत्ती	२,८५२,९२३,५७१	२,४७१,०१०,७१४	१५.४६%	
कुल सम्पत्ती	३,९३८,८८४,०५६	२,७९८,९९०,५५९	१२.१८%	
बैंक कर्जा	२,०६४,७०६,०२५	१,९०३,९६२,८९९	८.४९%	
विद्युत विक्रीको आम्दानी	१२०,८२२,०९८	-	-	
जम्मा आय	१२३,७५२,३५३	२,६६३,८४८	४५.४६%	मिति २०८०/१०/२८ गतेबाट
प्रशासकिय तथा अन्य खर्च	४,८४,०७,७१७	१,७६,०४,१५२	१७५%	आयोजनाको
वित्तिय खर्च	७,९३,९३,७३९	-	-	व्यावसायिक
ह्रास खर्च	४,७७,८४,५९३	२४,०४,१२१	१८८७%	उत्पादन शुरु भएको।
खुद नाफा/(नोक्सान)	(५२,०१५,९६९)	(१६,६६३,१९८)	२१२%	
प्रति शेयर आम्दानी	(५.५५)	(२.२७)	(३.२८)	

कम्पनीको हालको पूँजीगत संरचना देहाय बमोजिम रहेको छ :

अधिकृत पूँजी रु. २,१०,००,००,०००/- (अक्षरेपी दुई अर्ब दश करोड)
जारी पूँजी रु. १,००,००,००,०००/- (अक्षरेपी एक अर्ब)
चुक्ता पूँजी रु. १,००,००,००,०००/- (अक्षरेपी एक अर्ब)

(ख) राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय परिस्थितिबाट कम्पनीको कारोवारलाई परेको असर

दिर्घकालमा मात्र प्रतिफल प्राप्त हुने जलविद्युत आयोजना निर्माण तथा सञ्चालन गर्ने यस कम्पनीको मुख्य उद्देश्य भएको हुँदा राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय प्रतिकूल आर्थिक अवस्थाको असर यस कम्पनीमा समेत पर्न सक्ने छ ।

आयोजनाको सञ्चालनका क्रममा आवश्यक पर्न जाने विदेशी मुद्राको मूल्यमा हुने फेरबदल, राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय अर्थतन्त्रमा हुने मुद्रास्फीति, अन्तर्राष्ट्रिय मूल्य स्तरमा वृद्धि आदि जस्ता प्रतिकूलताले गर्दा आयोजनाको नियमित सञ्चालन तथा मर्मत सम्भारका लागि आवश्यक पर्ने विभिन्न यन्त्र उपकरण, जगेडा पार्ट-पूजा लगायतका सामग्री, प्राविधिक परामर्श सेवा आदिको खर्च बढ्न गई कम्पनीमा आर्थिक भार बढ्ने गर्दछ ।

यसरी विभिन्न राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय परिस्थितिको असर यस कम्पनीमा समेत समय समयमा पर्न गएको छ र भविष्यमा पनि पर्न सक्ने सम्भावना रहि रहन्छ । तथापी, त्यस्ता प्रतिकूल असरबाट उत्पन्न हुने जोखिमहरूलाई न्यूनीकरण गर्न जगेडा पार्ट-पूजा (Spare Parts) हरुको आवश्यक व्यवस्थापन गरिएको छ भने, सबैको साथ सहयोगमा चुस्त सञ्चालनलाई निरन्तरता दिँदै, गुणस्तरीय विद्युत उत्पादन गर्दै लैजानेमा हरसम्भवको प्रयास रहिरहने छ ।

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

१. कम्पनीको बागमती प्रदेश, रसुवा जिल्ला उत्तरगया गाउँपालिका वडा नं. १ स्थित माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत आयोजना (१४.३ मे.वा.) को भौतिक निर्माणका सम्पूर्ण कार्यहरू पुरा भई मिति २०८०/१०/२८ गतेबाट व्यावसायिक सञ्चालनमा आईसकेको छ । कम्पनीले गत र चालु आ.व.को आश्विन मसान्त सम्ममा आयोजनाबाट जम्मा ५,१२,०५,५०२ किलोवाट घण्टा विद्युत उत्पादन गरी सो विद्युत विक्रीबाट रु. २६,३२,९२,९२४/- (अक्षरेपी छब्बिस करोड बत्तिस लाख बयानब्वे हजार नौ सय चौबिस रुपैया मात्र) आमदानी गरेको छ ।
२. आयोजनाको आमदानीबाट ऋण प्रदायक बैंकहरूलाई चालु आ.व. को आश्विन मसान्त सम्ममा कुल साँवा वापत रु. १,९५,५१,०००/- (अक्षरेपी एक करोड पन्चानब्वे लाख एकाउन्न हजार रुपैया मात्र) र व्याज वापत रु. १२,११,०७,५९८/- (अक्षरेपी बाह्र करोड एघार लाख सात हजार पाँच सय अठानब्वे रुपैया मात्र) भुक्तानी गरिएको छ ।
३. कम्पनीले विद्युत उत्पादन रोयल्टी वापत नेपाल सरकारलाई जडित क्षमता (१४.३ मे.वा.) को जम्मा रु १४,३०,०००/- र उत्पादित विद्युत उर्जा विक्री गरी आ.व. २०८०/८१ मा जम्मा रु. २४,१६,४४२/- (अक्षरेपी चौबिस लाख सोह्र हजार चार सय बाईस रुपैया मात्र) तथा चा.लु. आ.व. २०८१/८२ को असोज सम्ममा जम्मा रु. २८,४९,४१६/- (अक्षरेपी अठ्ठाईस लाख उनन्पचास हजार चार सय सोह्र रुपैया मात्र) भुक्तानी गरिसकेको छ ।
४. माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत आयोजनाको क्यासकेड आयोजनाका रुपमा विकास निर्माण तथा सञ्चालन गरिने १३ मे.वा. जडित क्षमताको मध्य मैलुङ्ग खोला जलविद्युत आयोजनाको विद्युत विकास

विभागबाट विद्युत उत्पादन अनुमति पत्र वि.वि.वि. ०७९/८० वि.उ. ३८२ प्राप्त भएको छ । उक्त आयोजनाबाट उत्पादन हुने विद्युतीय उर्जा बिक्रीका लागि नेपाल विद्युत प्रधिकरणसँग विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता गर्ने प्रक्रियामा रहेको छ । विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता सम्पन्न हुनासाथ वित्तीय व्यवस्थापनको कार्य सम्पन्न गरी आयोजनाको भौतिक निर्माण कार्य अगाडी बढाईनेछ ।

५. यस कम्पनीको नाममा विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र (वि.वि.वि. २०७९/८० वि.उ. ४०७) प्राप्त तेस्रो आयोजनाको रूपमा रहेको १७ मे.वा. जडित क्षमताको माथिल्लो मैलुङ्ग-बी जलविद्युत आयोजनाको पनि विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता र वित्तीय व्यवस्थापन सम्पन्न गरी आयोजनाको पूर्वाधार सुविधा र भौतिक निर्माण कार्य अगाडी बढाउन तयारी भईरहेको छ ।
६. हाल सञ्चालनमा रहेको १४.३ मे.वा. क्षमताको माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत आयोजनाको विद्युत उत्पादन केन्द्र दक्षता पूर्वक सञ्चालन तथा व्यवस्थापनको लागि प्राविधिक परामर्श तथा इन्जिनियरिङ्ग सेवा प्रदायक कम्पनी श्री सानिमा हाइड्रो एण्ड इन्जिनियरिङ्ग प्रा. लि. सँग मिति २०८० चैत्र ०७ गते देखि लागू हुने गरी एक वर्षका लागि विद्युत उत्पादन केन्द्र सञ्चालन तथा व्यवस्थापन सम्झौता गरिएको छ ।
७. आयोजनालाई चुस्त रूपमा सञ्चालन गर्नका लागि नियमित एवं आकस्मिक निरीक्षण, मर्मत सम्भार तथा जगेडा पार्ट-पूजाको उचित व्यवस्थापन गरिएको छ ।
८. केयर रेटिङ्ग नेपाल लिमिटेडबाट आर्थिक वर्ष २०८०/८१ को यस कम्पनीको क्रेडिट रेटिङ्ग समीक्षा अनुसार कम्पनीलाई डबल बि (BB) रेटिङ्ग प्राप्त भएको छ जसले यस कम्पनीको वित्तीय अवस्था औषत राम्रो रहेको संकेत गर्दछ ।
९. यस माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत लिमिटेड, समान उद्देश्य भएका अन्य आयोजना प्रवर्द्धक कम्पनीसँग गाभ्ने/गाभिने वा एकीकरण (Merger) गरेको खण्डमा कम्पनी तथा जलविद्युत आयोजनाको सञ्चालन तथा व्यवस्थापनमा मितव्ययिता, दक्ष जनशक्ति परिचालन, जोखिमको न्यूनीकरण एवं संस्था आर्थिक तथा वित्तीय रूपमा थप मजबुत हुने लगायतका सकारात्मक उपलब्धिहरु हासिल हुने देखिएको हुँदा, सानिमा हाइड्रो समुह अन्तर्गतकै अन्य जलविद्युत आयोजना प्रवर्द्धक कम्पनीका प्रतिनिधिहरु बीच भएको प्रारम्भिक छलफलबाट एक आपसमा गाभ्ने/गाभिने वा एकीकरण गरी सञ्चालन गर्न सकिने सम्भावना देखिएको छ । यस सम्बन्धी आवश्यक अध्ययन, विप्लेषण गरी सोको नियमानुसारका आवश्यक प्रक्रियाहरु अगाडी बढाउनका लागि यस वार्षिक साधारण सभा समक्ष कम्पनी गाभ्ने/गाभिने वा एकीकरण गर्ने र सोका लागि सञ्चालक समितिलाई अख्तियारी प्रदान गर्ने विशेष प्रस्ताव पेश गरेका छौं ।
१०. सम्बन्धित सबैको जानकारीका लागि यस कम्पनीको त्रैमासिक वित्तीय प्रतिवेदन, सूचना तथा जानकारीहरु नियमानुसार राष्ट्रिय स्तरको दैनिक पत्रिकामा कानून बमोजिम नियमित रूपमा प्रकाशित गर्ने गरिएको छ ।

(घ) कम्पनीको औद्योगिक तथा व्यवसायिक सम्बन्ध :

कम्पनीले आफ्नो व्यावसायिक तथा औद्योगिक क्षेत्रसँग प्रत्यक्ष वा परोक्ष सम्बन्ध राख्ने संघ संस्था, निकायहरु तथा सरोकारवाला संस्थाहरु जस्तै नेपाल सरकारको उर्जा, जलस्रोत तथा सिंचाई मन्त्रालय, विद्युत विकास विभाग, विद्युत नियमन आयोग, उद्योग विभाग, कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालय साथै वन तथा वातावरण मन्त्रालय, स्थानिय विकास मन्त्रालय, गृह मन्त्रालय, रक्षा मन्त्रालय र विद्युत खरीद गर्ने नेपाल विद्युत प्राधिकरण, आयोजना क्षेत्रका स्थानिय सरकारी तथा गैर सरकारी निकायहरु, आयोजना निर्माण कार्यमा संलग्न निर्माण व्यवसायी कम्पनी लगायत स्थानिय समुदाय, कर्जा प्रदान गर्ने बैंक तथा वित्तीय संस्थाहरु, आयोजनाको बीमा गर्ने बीमा कम्पनीहरु, परामर्शदाता आदि सबैसँग सौहार्दपूर्ण सम्बन्ध कायम राख्दै आएको छ ।

(ड) सञ्चालक समितिमा भएको हेरफेर र सोको कारण :

यस कम्पनीको नियमावली बमोजिम यस कम्पनीमा ७ (सात) जनाको सञ्चालक समिति हुनेछ । जसमा संस्थापक समुहका शेयरधनीहरुको समुह “क” को तर्फबाट मनोनित प्रक्रिया वा आपसी सम्झौता वा निर्वाचनको प्रक्रियाद्वारा ४ (चार) जना र शेयरधनीको समुह सर्वसाधारण “ख” र कर्मचारी “ग” को तर्फबाट मनोनित वा निर्वाचित २ (दुई) र स्वतन्त्र सञ्चालक १ (एक) जना नियुक्त भई सञ्चालक समितिमा प्रतिनिधित्व हुने व्यवस्था गरिएको छ । आ.व. २०८०/८१ मा सञ्चालक समितिमा कुनै हेरफेर भएको छैन । हाल कम्पनीमा तपसिल बमोजिमको सञ्चालक समिति रहेको छ ।

तपसिल

बहालवाला सञ्चालकको नाम थर	पद	सञ्चालक समितिमा परिवर्तन र सोको कारण
श्री रामेश्वर रिजाल	सञ्चालक - अध्यक्ष	आठौँ वार्षिक साधारण सभाबाट नियुक्त भई यथावत्
श्री अजय कार्की	सञ्चालक - सदस्य	कम्पनी ऐनको दफा ८७(१) को (२) बमोजिम सञ्चालक समितिको मिति २०७९/०९/१२ गतेको निर्णयानुसार रिक्त पदमा नियुक्त
श्री घनश्याम थापा	सञ्चालक - सदस्य	कम्पनी ऐनको दफा ८७(१) को (२) बमोजिम सञ्चालक समितिको मिति २०७९/१०/२२ गतेको निर्णयानुसार रिक्त पदमा नियुक्त
श्रीमती सरोजा पौड्याल	सञ्चालक - सदस्य	नवौँ वार्षिक साधारण सभाबाट नियुक्त भई यथावत्
श्री रामेश्वर लामिछाने	सञ्चालक - सदस्य	दशौँ वार्षिक साधारण सभाबाट नियुक्त भई यथावत्
श्री विशाल भट्टराई	सञ्चालक - सदस्य	दशौँ वार्षिक साधारण सभाबाट नियुक्त भई यथावत्
डा. ई. रमेश कुमार मास्के	स्वतन्त्र सञ्चालक - सदस्य	दशौँ वार्षिक साधारण सभाबाट नियुक्त भई यथावत्

(च) कारोबारलाई असर गर्ने मुख्य कुराहरु :

- (अ) देशको प्रचलित कानुनी व्यवस्थामा हुने संशोधन वा परिवर्तन तथा नयाँ बन्ने कानुनहरुले निजी क्षेत्रबाट प्रवर्द्धन गरिने जलविद्युत आयोजनाको निर्माण तथा सञ्चालनमा सकारात्मक वा नकारात्मक प्रभाव पर्न सक्दछ ।
- (आ) राजनैतिक आन्दोलन वा विद्रोह, बन्द, हडताल, चक्काजाम, नाकाबन्दी, जस्ता घटनाक्रम, बाढी, पहिरो, खडेरी, भुकम्प, आदि जस्ता अप्रत्याशित प्राकृतिक प्रकोप, रोगव्याधी, महामारी तथा सोको नियन्त्रणका लागि लागू हुने निशेधाज्ञा साथै मुद्रास्फिति, इन्धनको मुल्य वृद्धि, बैंकको ब्याजदरमा वृद्धि, विनिमयदरमा परिवर्तन आदि आर्थिक/वित्तीय कारणहरुले पनि जलविद्युत आयोजनाहरुको विकास निर्माण, सञ्चालन, मर्मत सम्भार आदिमा प्रतिकूल असर पार्दछन् ।
- (इ) अन्तर्निहित जोखिमहरु :
- जलस्रोतको उपयोग गरी विद्युत उत्पादन गरिने हुनाले खडेरी, अनावृष्टि, अतिवृष्टि, जलस्रोतको मुहानमा अप्रत्याशित परिवर्तन, जलवायु परिवर्तनका कारण हुने अनपेक्षित वातावरण परिवर्तन आदिका कारण पानीको स्रोतमा कमी आएमा उत्पादन क्षमतामा कमी आउन सक्ने ।

- यस आयोजना भन्दा माथिल्लो तटमा रहेका अन्य आयोजनामा हुने विभिन्न समस्या, मर्मत तथा सम्भार आदिका कारण हुने क्यासकेड असरका कारण नदीमा पानीको बहाव परिवर्तन भई विद्युत उत्पादन क्षमतामा असर पर्न सक्ने ।
- प्राकृतिक प्रकोप तथा काबु बाहिरका परिस्थितिहरु सिर्जना भई आयोजनाको भौतिक संरचना तथा उपकरणहरुमा क्षति पुऱ्याएमा खर्च वृद्धि हुन सक्ने तथा व्यवसायिक आम्दानीमा कमी हुन सक्ने ।
- आयोजना तथा नेपाल विद्युत प्राधिकरणको प्रसारण लाईनमा हुन सक्ने प्राकृतिक असर तथा प्राविधिक वा यान्त्रिक गडबडीका कारण उत्पादित विद्युत आपूर्ति अवरुद्ध हुन सक्ने ।
- विद्युत केन्द्रमा जडित मेसिन तथा यान्त्रिक उपकरणहरुमा हुने खराबीका कारण विद्युत उत्पादन तथा आपूर्ति अवरुद्ध हुन सक्ने ।
- नेपाल विद्युत प्राधिकरण (ने.वि.प्रा.) एकमात्र खरिदकर्ता भएको कारण, उसले समय समयमा परिवर्तन गर्न सक्ने Dispatch Instruction वा ने.वि.प्रा.को बजार व्यवस्थापनमा हुने समस्याले पनि कम्पनीको व्यवसायिक आम्दानीमा असर पर्न सक्ने ।
- यस कम्पनीले उपरोक्त सम्भावित जोखिमहरुलाई ध्यानमा राखी त्यस्ता जोखिमहरुको न्यूनीकरण गर्न उपकरणहरुको ह्यास खर्चको व्यवस्थाका साथै जलविद्युत केन्द्रको सम्पूर्ण संरचना, मेसिन, औजार तथा उपकरणहरुको सञ्चालनमा हुन सक्ने जोखिमलाई न्यूनीकरण गर्न बीमा गरेको छ । साथै, जलविद्युत केन्द्रको मेसिनरी, उपकरण, सिभिल संरचना तथा प्रसारण लाईन आदिको नियमित तथा आकस्मिक रुपमा निरीक्षण र मर्मत सम्भार गर्ने व्यवस्था गरी सो को लागि आवश्यक पर्ने जगेडा पार्ट-पूजा (Spare Parts) को उचित व्यवस्था गरिएको छ ।

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

- (अ) यस कम्पनीले Nepal Financial Reporting Standards (NFRS) मापदण्ड बमोजिमको वित्तीय तथा आर्थिक विवरणहरु तयार गर्दै आएकोले आ.व. २०८०/८१ मा पनि सोही बमोजिमको वित्तीय विवरण तयार पारिएको छ ।
- (आ) लेखापरीक्षण प्रतिवेदनमा नियमित कारोवारमा देखिएका सामान्य कैफियत, प्रतिक्रिया र सुभावरु माथि सञ्चालक समितिको ध्यानाकर्षण हुनुका साथै सोको सुधारका निम्ति आवश्यक कदम चालिएको छ ।

(ज) लाभांश बाँडफाँड गर्न सिफारिस गरिएको रकम :

आ.व. २०८०/८१ मा आयोजना व्यवसायिक रुपमा सञ्चालनमा आएको करिब ५ महिना मात्र भएको, एवं सुख्खा याममा नदीमा पानीको बहाव अत्याधिक मात्रामा घट्न गएको लगायतका विभिन्न वाध्यात्मक परिस्थितिले आयोजना पूर्ण क्षमतामा सञ्चालन हुन नसकेको साथै, बैंक कर्जाको साँवा व्याज भुक्तानी (pay back) शुरु भएको आदि कारण लाभांश दिन सक्ने अवस्था नभएकोले आ.व. २०८०/८१ का लागि लाभांश बाँडफाँडको सिफारिस गरिएको छैन ।

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

आ.व. २०८०/०८१ मा शेयर जफत नभएको ।

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

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

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

यस कम्पनीको सहायक कम्पनी छैन ।

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

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

विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीको आधारभूत शेयरधनीहरूले कम्पनीलाई कुनै जानकारी उपलब्ध गराएको छैन ।

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

आ.व. २०८०/८१ को अन्तसम्ममा यस कम्पनीका सञ्चालक तथा पदाधिकारीहरूको शेयर स्वामित्व निम्न बमोजिम रहेको छ र निजहरू कम्पनीको शेयरको कारोबारमा संलग्न रहेको पाइएको छैन ।

तपसिल

नाम, थर	पद	शेयर संख्या
श्री रामेश्वर रिजाल (प्रतिनिधि मोल्लिया पावर लि.)	सञ्चालक-अध्यक्ष	व्यक्तिगत- २५,००० कित्ता संस्थागत - ७,४०,२५० कित्ता
श्री अजय कार्की (प्रतिनिधि सानिमा हाइड्रोपावर लि.)	सञ्चालक -सदस्य	व्यक्तिगत- ५,००० कित्ता संस्थागत - ९,०५,००० कित्ता
श्री घनश्याम थापा (प्रतिनिधि सानिमा माई हाइड्रोपावर लि.)	सञ्चालक -सदस्य	संस्थागत- २३,७५,००० कित्ता
श्रीमती सरोजा पौड्याल (प्रतिनिधि ओब्जोर इन्भेष्टमेन्ट कम्पनी लि.)	सञ्चालक -सदस्य	संस्थागत- ५०,००० कित्ता
श्री रामेश्वर लामिछाने	सञ्चालक -सदस्य	व्यक्तिगत- १५० कित्ता
श्री विशाल भट्टराई	सञ्चालक -सदस्य	व्यक्तिगत- १०० कित्ता
डा.ई. रमेश कुमार मास्के	स्वतन्त्र सञ्चालक -सदस्य	छैन

(ढ) विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीसंग सम्बन्धीत सम्भौताहरूमा कुनै सञ्चालक तथा निजको नजिकको नातेदारको व्यक्तिगत स्वार्थ बारेमा उपलब्ध गराईएको जानकारीको व्यहोरा :

त्यस प्रकारको जानकारी उपलब्ध नभएको ।

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

कम्पनीले आफ्नो शेयर आफै खरिद गरेको छैन ।

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

- (अ) कम्पनीको आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली सबल तथा प्रभावकारी बनाई व्यवस्थापन सुव्यवस्थित रूपमा सञ्चालन गर्नका लागि सञ्चालक समितिले कर्मचारी सेवा विनियमावली, २०७६, सुरक्षा तथा स्वास्थ्य विनियमावली, २०७९, वित्तीय प्रशासन विनियमावली, २०८०, वित्त तथा लेखा कार्यविधि लगायत समय समयमा कम्पनी व्यवस्थापनबाट आवश्यक निर्देशनहरू जारी गरी त्यसको कार्यान्वयन गरिएको छ ।
- (आ) आन्तरिक लेखा प्रणाली सबल बनाई राख्न कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा १६४ बमोजिम सञ्चालक समितिको सदस्य संयोजक रहेको लेखापरीक्षण समिति गठन गरी सोही समितिको निर्देशन एवं अनुगमनमा कम्पनीको लेखा प्रणाली सञ्चालन हुँदै आएको छ ।
- (इ) कम्पनीको आ.व. २०८०/८१ को आन्तरीक वित्तीय तथा लेखा सम्बन्धी प्रक्रियाहरू र नियन्त्रणका लागि कम्पनीमा आन्तरिक लेखापरीक्षणबाट नियमित आन्तरिक लेखापरीक्षण गराइएको छ ।
- (ई) कम्पनीको आ.व. २०८०/०८१ को वित्तीय तथा आर्थिक कारोबारको हिसाब किताबको लेखापरीक्षणका लागि बाह्य, स्वतन्त्र लेखापरीक्षक NBSM Associates, Chartered Accountants बाट लेखापरीक्षण गराइएको छ ।
- (उ) कम्पनीको जोखिम, सम्पत्ति तथा दायित्व व्यवस्थापनका लागि निम्नानुसारको सम्पत्ति तथा दायित्व समिति र जोखिम व्यवस्थापन समिति गठन गरिएको छ :

जोखिम व्यवस्थापन समिति		
क्र.सं.	पदाधिकारीहरू	पद
१	डा.ई. रमेश कुमार मास्के - सञ्चालक	संयोजक
२	श्री किशोर गौतम	सदस्य
३	श्री ऋषिराज गौतम	सदस्य

सम्पत्ति तथा दायित्व समिति		
क्र.सं.	पदाधिकारीहरू	पद
१	श्री रामेश्वर लामिछाने - सञ्चालक	संयोजक
२	श्री ऋषिराज गौतम	सदस्य
३	श्रीमती रितु श्रेष्ठ	सदस्य

(थ) विगत आर्थिक वर्षको कुल व्यवस्थापन खर्चको विवरण :

विगत आर्थिक वर्षमा कुल व्यवस्थापन खर्च तथा कार्यालय सञ्चालन खर्च रु. ९,६१,९२,३१०/८० (अक्षरेपी नौ करोड एकसठ्ठी लाख बयानबन्ने हजार तीन सय दश रुपैया असी पैसा मात्र) (ह्रास कट्टी रु. ४,७७,८४,५९३/३९ सहित) (अक्षरेपी चार करोड सतहत्तर लाख चौरासी हजार पाँच सय त्रियानबन्ने रुपैया उनन्चालीस पैसा मात्र) तथा वित्तिय खर्च रु. ७,९३,९३,७३९/६३ (अक्षरेपी सात करोड त्रियानबन्ने लाख त्रियानबन्ने हजार सात सय उनन्चालीस रुपैया त्रिसठ्ठी पैसा मात्र) भएको छ। जसको विवरण नाफा नोक्सान हिसावमा उल्लेख गरिएको छ।

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

यस कम्पनीमा निम्न अनुसारको लेखापरीक्षण समिति गठन गरिएको छ।

१. लेखापरीक्षण समितिका सदस्यहरुको नामावली

क्र.सं.	पदाधिकारीहरु	पद
१	श्रीमती सरोजा पौड्याल - सञ्चालक	संयोजक
२	श्रीमती रितु श्रेष्ठ	सदस्य
३	श्री श्याम काजी श्रेष्ठ	सदस्य सचिव

२. निजहरुले प्राप्त गरेको पारिश्रमिक, भत्ता तथा सुविधा :

- आ.व २०८०/०८१ मा माथि उल्लेखित लेखापरीक्षण समितिमा सञ्चालक सदस्यलाई मात्र बैठक भत्ताको व्यवस्था रहेको। यस समितिको बैठक भत्ता बापत रु. ५०,०००/- (अक्षरेपी पचास हजार रुपैयाँ मात्र) भुक्तानी भएको।

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

लेखापरीक्षण समितिको मिति २०८१/०८/१७ गतेको निर्णयबाट :-

- (अ) यस कम्पनीको लेखापरीक्षक NBSM Associates., Chartered Accountants बाट आ.व. २०८०/०८१ को लेखापरीक्षण सम्पन्न गरी प्रस्तुत गरेको वार्षिक आर्थिक विवरणलाई स्वीकृत गरी अनुमोदनका लागि सञ्चालक समिति मार्फत यस साधारण सभा समक्ष प्रस्ताव गरिएको छ।
- (आ) आ.व. २०८१/०८२ को आर्थिक तथा वित्तिय कारोबारको लेखापरीक्षण गर्न लेखापरीक्षण समितिको सिफारिस बमोजिम लेखापरीक्षक संस्था NBSM Associates., Chartered Accountants लाई लेखापरीक्षण बापतको पारिश्रमिक मूल्य अभिवृद्धि कर बाहेक रु. २,००,०००/- (अक्षरेपी दुई लाख मात्र) उपलब्ध गराउने गरी लेखापरीक्षक नियुक्तिका लागि साधारण सभा समक्ष सिफारिस गरिएको छ।

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

यस कम्पनीको कुनैपनि पदाधिकारी, शेयरधनी वा निजको नजिकको नातेदार वा निज संलग्न रहेको फर्म, कम्पनी वा संगठित संस्थाले कम्पनीलाई कुनै रकम बुझाउन बाँकी रहेको छैन।

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

सञ्चालक समितिको बैठकमा उपस्थित अध्यक्ष र सञ्चालकहरूलाई बैठक भत्ता वापत प्रति बैठक क्रमशः रु. १२,०००/- (अक्षरेपी बाह्र हजार रुपैया मात्र) र रु. १०,०००/- (अक्षरेपी दश हजार रुपैया मात्र) र अन्य उपसमितिको संलग्न सञ्चालकहरूलाई प्रति बैठक रु. १०,०००/- (अक्षरेपी दश हजार रुपैया मात्र) का दरले बैठक भत्ता र सञ्चालक सदस्यहरूलाई सञ्चार खर्च वापत प्रति सञ्चालक मासिक रु. १,५००/- (अक्षरेपी एक हजार पाँच सय रुपैया मात्र) उपलब्ध गराइएको छ।

आ.व. २०८०/८१ मा सञ्चालकहरूलाई बैठक भत्ता वापत जम्मा रकम रु. ८,११,०००/- (अक्षरेपी आठ लाख एघार हजार रुपैया मात्र) र सञ्चार खर्च वापत रु. ९९,०००/- (अक्षरेपी उनान्सय हजार रुपैया मात्र) गरी जम्मा रु. ९,१०,०००/- (अक्षरेपी नौ लाख दश हजार रुपैया मात्र) र कम्पनीका महाप्रबन्धकलाई पारिश्रमिक तथा चाडपर्व खर्च वापत रु. ३०,५४,३५५/- (अक्षरेपी तिस लाख चौवन हजार तिन सय पचपन्न रुपैया मात्र) उपलब्ध गराइएको छ।

(प) शेयरधनीले बुझिलिन बाँकी रहेको लाभांशको रकम :

हाल सम्म यस कम्पनीले कुनै लाभांश वितरण गरेको छैन।

(फ) दफा १४१ बमोजिम सम्पत्ति खरिद गरेको कुरा :

आ.व. २०८०/८१ मा खरिद गरिएको खर्च भएर नजाने पूँजीगत सामानको विवरण निम्न अनुसार रहेको छ।

क्र.स.	सम्पतिको विवरण	संलग्न पक्ष	कारोबार रकम आ. व. २०८०/०८१
१.	सिभिल कार्य	बाबरी कन्स्ट्रक्सन प्रा. लि लगायत अन्य	१३,५७,३३,६३०/४८
२.	हाइड्रो-मेकानिकल कार्य	स्ट्रक्टो नेपाल प्रा. लि. लगायत अन्य	२,४३,१४,२४८/४३
३.	इलेक्ट्रो-मेकानिकल कार्य	एशिया प्यासिफिक पावर टेक कम्पनी लि. लगायत अन्य	३,६६,२९,२५०/१२
४.	विद्युत प्रसारणलाइन कार्य	कस्मिक इलेक्ट्रिकल लिमिटेड	११,८९,०९,३१३/५७
५.	कर्मचारी आवास गृह तथा अन्य	विभिन्न आपूर्तिकर्ता तथा निर्माण व्यावसायीहरू	१,०८,३०,४४९/३८
जम्मा			३२,६४,१६,८९१/९८

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

सम्बद्ध कम्पनी बीच कारोबार नरहेको।

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

सञ्चालक समितिले आफ्नो वार्षिक प्रतिवेदनमा पारदर्शिता भई खुलाउनु पर्ने विषयका सम्बन्धमा सदैब सचेत रहनेछ र त्यसमा अझ सके सम्म स्पष्ट पार्नु पर्ने कुराहरू स्पष्ट पार्दै लगिनेछ।

(म) अन्य आवश्यक कुराहरु :

१. कम्पनीद्वारा प्रबर्द्धित माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत आयोजना (१४.३ मे.वा.) निर्माणको वित्तीय व्यवस्थापन अर्न्तगत सिद्धार्थ बैंक लि. को अगुवाई र नेपाल एसविआई बैंक लि. को सहभागितामा मिति २०७४/०५/१९ गते सहवित्तियकरण बैंक कर्जा सम्झौता (पुरक सम्झौता समेत) अर्न्तगत रु. २,३०,२५,००,०००/- (अक्षरेपी दुई अर्ब तिस करोड पच्चिस लाख रुपैयाँ मात्र) स्वीकृत गरिएको कर्जा रकम मध्ये आ.व. २०८०/०८१ सम्ममा जम्मा रकम रु. २,०६,४७,०६,०२५/०९ (अक्षरेपी दुई अर्ब छ करोड सत्चालिस लाख छ हजार पच्चिस रुपैयाँ नौ पैसा मात्र) आवधिक कर्जा भुक्तान गर्न बाँकी रहेको छ ।
२. यस कम्पनीको आ.व. २०८१/०८२ को लेखापरीक्षण गर्नका लागि लेखापरीक्षक NBSM & Associates, Chartered Accountants लाई मुल्य अभिवृद्धि कर बाहेक रु. २,००,०००/- (अक्षरेपी दुई लाख रुपैया मात्र) पारिश्रमिक दिने गरी नियुक्त गर्न सिफारिस गरिएको छ ।
३. यस कम्पनीको माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत आयोजना (१४.३ मे.वा.) को Property Insurance (PI), Loss on Profit/Revenue (LOP) तथा Public Liability (PL) १ फेब्रुअरी २०२४ देखि एक वर्षको अवधिका लागि PI को कुल बीमांक रकम (Sum Insured) रु. १,९६,८१,४९,६४७/- (अक्षरेपी एक अर्ब छयानब्वे करोड एकासी लाख एकचालिस हजार छ सय सत्चालिस रुपैया मात्र), LOP को कुल बीमांक रकम रु. ४२,९८,१५,७७०/- (अक्षरेपी बयालीस करोड अन्ठानब्वे लाख पन्ध्र हजार सात सय सत्तरी रुपैया मात्र) र PL बीमांक रकम रु. १,००,००,०००/- (अक्षरेपी एक करोड रुपैया मात्र) मा शिखर इन्स्योरेन्स कम्पनी लि.मा बीमा गरिएको छ ।
४. कम्पनीले आफ्नो कामदार/कर्मचारीहरुको काम प्रतिको लगाव, निरन्तरता, दक्षता र हितलाई ध्यानमा राखी प्रत्येक वर्ष तलब भत्ता सुविधा पुनरावलोकन गर्ने नीति लिएको छ र सोहि कार्य अवलम्बन गरिएको छ ।

कृतज्ञता ज्ञापन तथा धन्यवाद,

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

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

धन्यवाद !

घनश्याम थापा

सञ्चालक

रामेश्वर रिजाल

अध्यक्ष

सञ्चालक समितिबाट स्वीकृत

मिति २०८१/०८/१९

माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लिमिटेड को शेयरधनीहरुमा स्वतन्त्र लेखापरीक्षक प्रतिवेदन

वित्तीय विवरणमाथि प्रतिवेदन

राय

हामीले यस माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लिमिटेडको वित्तीय विवरणहरु, सोसँग समाविष्ट ३१ आषाढ २०८१ (१५ जुलाई २०२४) को वित्तीय स्थितिको विवरणहरु, १ श्रावण २०८० देखि ३१ आषाढ २०८१ (१७ जुलाई २०२३ देखि १५ जुलाई २०२४) मितिमा समाप्त भएको आर्थिक वर्षको नाफा वा नोक्सान विवरणहरु तथा अन्य विस्तृत आयको विवरणहरु, इक्विटीमा भएको परिवर्तनको विवरणहरु र नगद प्रवाह विवरणहरु एवं प्रमुख लेखा नीतिहरु तथा लेखा सम्बन्धी टिप्पणीहरुको लेखापरीक्षण सम्पन्न गरेका छौं।

हाम्रो रायमा, वित्तीय विवरणहरुले कम्पनीको ३१ आषाढ २०८१ (१५ जुलाई २०२४) को वित्तीय स्थिति, आर्थिक वर्षको वित्तीय नतिजा र नगद प्रवाहको समुचित रूपमा, नेपाल वित्तीय प्रतिवेदन मान अनुसार यद्यार्थ चित्रण गर्दछ।

रायका आधार

हामीले हाम्रो लेखापरीक्षण नेपाल लेखापरीक्षण मान बमोजिम सम्पन्न गरेका छौं। नेपाल लेखापरीक्षण मान अन्तर्गत हाम्रो जिम्मेवारी तल लेखापरीक्षकको उत्तरदायित्व शिर्षकमा स्पष्ट पारिएको छ। हामी नेपाल चार्टर्ड एकाउन्टेन्ट्स संस्थाले जारी गरेको आचार संहिता अनुसार कम्पनीबाट स्वतन्त्र छौं।

साथै, हामीले नेपाल चार्टर्ड एकाउन्टेन्ट्स संस्थाले व्यवसायिक लेखापरीक्षकहरुका लागि जारी गरिएको नैतिक आचरणहरुको पुस्तिका (Handbook on Code of Ethics) परिपालना गरेका छौं र हामीले यी आवश्यकताहरु अनुरूप हाम्रा अन्य नैतिक जिम्मेवारीहरु पूरा गरेका छौं। वित्तीय प्रतिवेदन माथि हाम्रो रायको लागि चाहिने पर्याप्त आधारहरु संकलन गरिएकोमा हामी विश्वस्त छौं।

लेखापरीक्षणको मुख्य विषयहरु

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

वित्तीय विवरण र त्यस माथि लेखापरीक्षकको विवरणथाहेक अन्य जानकारी

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

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

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

वित्तीय विवरणहरू उपर व्यवस्थापन र व्यवस्थापनको लागी जिम्मेवार पदाधिकारीहरूको उत्तरदायित्व

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

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

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

लेखापरीक्षकको उत्तरदायित्व

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

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



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

हामीले लेखापरीक्षणको समयमा लेखापरीक्षणको योजना, उद्देश्य, उल्लेख्य कैफियतहरू तथा आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीमा भएका कमीकमजोरीहरू व्यवस्थापनका जिम्मेवारी पदाधिकारीहरूलाई जानकारी गराएका छौं।

हामीले व्यवस्थापनका जिम्मेवार पदाधिकारीहरूलाई स्वतन्त्र लेखापरीक्षणका लागि चाहिने नैतिक आचरणहरू र अन्य आवश्यक सम्पूर्ण सम्बन्ध तथा विषयवस्तु हरूको जानकारी गराएका छौं।

अन्य कानूनी र नियामक आवश्यकताहरू उपरको प्रतिवेदन

हामीले लेखापरीक्षणको सिलसिलामा आवश्यक ठानी सोधनी तथा कैफियत तलव गरेका कुराहरूको जवाफ एवं स्पष्टिकरण पार्यौं, जुन हाम्रो ज्ञान र विश्वासमा लेखापरीक्षणका लागि आवश्यक थियो। हाम्रो रायमा यस प्रतिवेदनसंग सम्बद्ध ३१ आषाढ २०८१ (१५ जुलाई २०२४) को वित्तीय स्थितीको विवरणहरू, नाफा वा नोक्सान को विवरणहरू, रु) विस्तृत आयको विवरणहरू, ईक्विटीमा भएको परिवर्तन, नगद प्रवाह विवरणहरू तथा प्रमुख लेखा नीतिहरू तथा लेखा सम्बन्धी टिप्पणीहरू कम्पनी ऐन २०६३ ले तोके बमोजिम तयार भएको छ र कम्पनीले राखेको लेखासँग दुरुस्त रहेको छ।

हाम्रो परीक्षणबाट देखिए अनुसार उल्लेखित कम्पनीले वित्तीय विवरणहरूका लागि चाहिने पर्याप्त लेखा तथा श्रेस्ताहरू प्रचलित कानुन बमोजिम तयार पारेको देखिएको छ।



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

सी.ए. दुर्गा प्रसाद ज्ञवाली
N.B.S.M. & Associates
Chartered Accountants



काठमाडौं

मिति : १९/०८/२०८१

UDIN : 241208CA00461TC+A9

N. B. S. M. & Associates
Chartered Accountants
6th Floor, Block C & D, Four Square Complex
Narayan Chaur, Narail, Kathmandu, Nepal

T +977.1.4533069
T +977.1.4515242
info@nbsm.com.np
www.nbsm.com.np

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

The Shareholders of Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Limited

Report on the Audit of Financial Statements

Opinion

We have audited the accompanying financial statements of Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Limited (hereinafter referred to as the company), which comprises the Balance Sheet as at Ashad 31, 2081 (July 15, 2024), Profit or Loss Account, Cash Flow Statement & Statement of Change in Equity for the year then ended and notes to the financial statements including a summary of significant accounting policies and other explanatory notes.

In our opinion, the accompanying financial statements give a true and fair view, in all material respects, of the financial position of the company as at Ashad 31, 2081 (July 15, 2024) and its financial performance and its cash flows for the year then ended on that date in accordance with Nepal Accounting Standards (NAS).

Basis of Opinion

We conducted our audit in accordance with Nepal Standards on Auditing (NSA's). Our responsibilities under those standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. We are Independent of the company in accordance with the Institute of Chartered Accountant of Nepal's code for professional accountants (ICAN Code) 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 the ICAN Code. 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 judgment, were of most significance in our audit of the financial statements of the current period. These matters were addressed in the context of our audit of the financial statements as a whole, and in forming our opinion thereon, and we do not provide a separate opinion on these matters.

We have not observed any Key Audit Matters to be communicated for the period 2080-81.

Responsibilities 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 Accounting 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 misstatements, 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 NSA's will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

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

- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the company's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the company to cease to continue as a going concern.

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 compiled with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards.



Report on Other Legal and Regulatory Requirements

We have obtained information and explanations asked for, which, to the best of our knowledge and belief were necessary for the purpose of our audit. In our opinion, proper books of account as required by law have been kept by the company in so far as it appears from our examination of those books of account of the company. In our opinion the balance sheet, profit or loss account, cash flow statement and statement of changes in equity for the year then ended and a summary of significant accounting policies and other explanatory notes have been prepared in accordance with the requirements of Companies Act, 2063 and are in agreement with the books of accounts maintained by the company.

For N.B.S.M. & Associates

Chartered Accountants



CA. Durga Prasad Gnawali, FCA
Partner

Date: Mangsir 19, 2081

Place: Kathmandu

UDIN: 241208CA00461TCTAq

Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Limited
Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
As of Ashadh 31, 2081 (July 15, 2024)

Amount in NPR

Particulars	Note	As of 2081.03.31	As of 2080.03.31 (Restated)
Assets			
Non Current Assets			
Property, Plant & Equipment	4.7	8,211,329.47	10,291,636.67
Capital work in progress		1,146,221.48	-
Intangible Assets	4.8	2,852,923,571.05	2,471,010,714.80
Intangible Assets under development	4.8	101,951,358.36	100,574,679.36
Financial Assets	4.9	300,000.00	300,000.00
Deferred Tax Assets	4.18	-	2,479,370.24
Total Non Current Assets		2,964,632,480.37	2,564,656,401.09
Current Assets			
Advance and Receivables	4.10	75,388,677.28	94,910,590.78
Cash and Cash Equivalents	4.11	86,410,065.67	110,395,807.02
Other Financial Assets	4.12	5,312,000.00	5,517,000.00
Other Current Assets	4.13	4,654,890.52	210,866.13
Current Tax Assets	4.17	2,585,942.18	2,499,893.85
Total Current Assets		174,351,575.65	213,534,157.78
Total Assets		3,138,884,056.01	2,798,190,558.87
Equity and Liabilities			
Equity			
Share Capital	4.14	1,000,000,000.00	750,000,000.00
Other Equity			
Retained Earnings	4.15	(99,951,021.68)	(45,486,427.38)
Other Reserves	4.16	1,186,554.25	428,708.25
Total Equity		901,235,532.57	704,942,280.87
Liabilities			
Non Current Liabilities			
Financial Liabilities			
Non current Borrowings	4.19	2,003,706,025.09	1,730,362,699.09
Provisions	4.20	497,121.00	753,460.00
Deferred Tax Liabilities	4.18	-	-
Other Non-Current Liabilities	4.25	-	-
Total Non-Current Liabilities		2,004,203,146.09	1,731,116,359.09
Other Financial Liabilities			
Current Borrowings	4.23	61,000,000.00	172,800,000.00
Other Financial Liabilities	4.21	170,292,018.21	186,585,503.79
Other Current Liabilities	4.22	2,153,359.13	2,746,415.12
Total Current Liabilities		233,445,377.34	362,131,918.91
Total Liabilities		2,237,648,523.43	2,093,248,278.00
Total Liabilities and Equity		3,138,884,056.01	2,798,190,558.87

The accompanying notes are integral part of these financial statements.


Rishi Raj Ghosham
Assistant Manager
Finance


Sudhir Giri
General Manager


Saroja Poudyal Regmi
Director


Ghanashyam Thapa
Director



Ajay Karki
Director


Ramesh Kumar Maskari
Director


Rameshwar Lamichhane
Director


Bishal Bhattarai
Director


Rameshwar Rijal
Chairperson

As per our report of even date

CA Durga Prasad Grawal
NBSM & Associates,
Chartered Accountant

Date: 2081-08-19
Place: Kathmandu



Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Limited

Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF PROFIT OR LOSS For the Period ended Ashadh 31, 2081 (July 15, 2024)

Particulars	Note	Current Period	Previous Period (Restated)
Revenue (Construction)	4.1	427,728,799.95	813,779,536.20
Cost of Sales (Construction)	4.2	(427,728,799.95)	(813,779,536.20)
Revenue from Sales of Electricity	4.3	120,822,098.42	-
Power Plant Operation Expenses	4.5	(28,658,239.26)	-
Gross profit		92,163,859.16	-
Other income	4.4	2,356,600.00	-
Administrative and Other Operating Expenses	4.5	(65,236,973.89)	(20,232,638.31)
Profit From Operation		29,283,485.27	(20,232,638.31)
Financial Income	4.8	573,655.52	2,663,848.28
Financial Costs		(79,393,739.63)	-
Profit/ (Loss) before tax		(49,536,598.84)	(17,568,790.03)
Income Tax Expense			
Deferred Tax Income/(Expense)		(2,479,370.26)	905,591.61
Profit/ (Loss) For the Year		(52,015,969.10)	(16,663,198.42)
Earnings per Equity share of Rs. 100 each			
Basic EPS		(5.55)	(2.27)
Diluted EPS		(5.55)	(2.27)

The accompanying notes are integral part of these financial statements.


 Rishi Raj Gokul
 Assistant Manager Finance


 Sudhir Giri
 General Manager


 Saroja Poudyal Regmi
 Director


 Ghanashyam Thapa
 Director


 Ajoy Karki
 Director


 Ramesh Kumar Maskey
 Director


 Rameshwar Lamichhane
 Director


 Bishal Bhattarai
 Director


 Rameshwar Rijal
 Chairperson

As per our report of even date

 CA Durga Prasad Gnawali
 Partner
 NBSM & Associates,
 Chartered Accountants



Date: 2081-08-19
Place: Kathmandu

Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Limited
Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF OTHER COMPREHENSIVE INCOME
For the Period ended Ashadh 31, 2081 (July 15, 2024)

Amount in NPR

Particulars	Current Period	Previous Period (Restated)
Profit for the year	(52,015,969.10)	(16,663,198.42)
Gain/(loss) on Actuarial valuation of defined benefit liability	757,846.00	429,344.00
Total other comprehensive income	757,846.00	429,344.00
Income tax relating to components of other comprehensive income	-	(107,336.00)
Other comprehensive income for the year, net of tax	757,846.00	322,008.00
Total comprehensive income for the year, net of tax	(51,258,123.10)	(16,341,190.42)

The accompanying notes are integral part of these financial statements.

 Rishi Raj Gou
Assistant Manager
 
 Sudhir Giri
General Manager
  Saroja Poudyal Regmi
Director
  Ghanashyam Thapa
Director

 Ajay Karki
Director
  Ramesh Kumar Makle
Director
  Rameshwar Lamichhane
Director

 Bishal Bhattaral
Director
  Rameshwar Rijal
Chairperson

As per our report of even date

 CA Durga Prasad Gnowal
Partner
NBSM & Associates,
Chartered Accountants
 

Date: 2081-08-19
Place: Kathmandu

Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Limited
Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF CASH FLOWS
For the Period ended Ashadh 31, 2081 (July 15, 2024)

Amount in NPR

Particulars	Current Period	Previous Period (Restated)
Cash Flow from Operating Activities		
Net Profit for the Year	(52,015,969.10)	(16,663,198.42)
Adjustment for:		
Actuarial gain(DCI)	757,846.00	-
Depreciation and Amortization	47,951,308.40	2,628,486.59
Deferred Tax Exp's	2,479,370.26	(905,591.61)
Loss on Sale of Fixed Assets	15,557.59	-
Cash Flow from Operating Activities Before Changes in Working Capital	(811,886.85)	(14,940,303.43)
Cash Flow from Changes in Working Capital		
(Increase)/ Decrease in Current Assets	15,196,840.78	85,652,822.02
Increase/(Decrease) in Current Liabilities	(128,942,880.57)	221,576,965.68
Cash Flow from Operating Activities	(114,557,926.63)	212,269,484.27
Cash Flow from Investing Activities		
(Increase)/Decrease in Intangible Assets	(429,105,478.95)	(828,087,916.20)
Capitalisation/Purchase of Property, Plant and Equipments	(212,252.96)	(545,000.00)
(Increase)/Decrease in Capital WIP	(1,146,221.48)	-
Sale proceeds of Property, Plant and Equipments	141,637.87	-
Cash Flow on Investing Activities	(430,322,315.52)	(828,632,916.20)
Cash Flow from Financial Activities		
Increase/(Decrease) in Borrowings	273,343,126.00	471,258,929.68
Share Issue Expenses	(2,448,625.20)	(2,595,000.00)
Issuance of Share Capital	250,000,000.00	50,000,000.00
Cash Flow from Financial Activities	520,894,500.80	518,663,929.68
Total Cash Generated in the Year	(23,985,741.35)	(17,679,502.26)
Opening Cash and Bank Balances	110,395,807.02	128,075,309.28
Cash and cash equivalent at The End of The Year	86,410,065.67	110,395,807.02

The accompanying notes are integral part of these financial statements.


Rishi Raj Guram
Assistant Manager Finance


Sudhir Giri
General Manager


Saroja Poudyal Regmi
Director


Ghanashyam Thapa
Director


Ajoy Karki
Director



Ramesh Kumar Maskey
Director


Rameshwar Lamichhane
Director


Bishal Bhattarai
Director


Rameshwar Rijal
Chairperson

As per our report of even date


CA Durga Prasad Anawal
Partner

NBSM & Associates,
Chartered Accountants



Date: 2081-08-19
Place: Kathmandu

Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Limited
Kathmandu, Nepal

STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
For the Period ended Ashadh 31, 2081 (July 15, 2024)

Amount in NPR

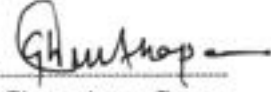
Particulars	Share Capital	Retained Earnings	Actuarial Reserve	Total Shareholders' Funds
Balance as at Shwara 01, 2079	700,000,000	(26,228,229)	106,700	673,878,471
Net profit for the year	-	(16,663,198)	-	(16,663,198)
Issue of new shares	50,000,000	-	-	50,000,000
Share Issue Expenses	-	(2,595,000)	-	(2,595,000)
Adjustment for Prior Period Issue	-	-	-	-
Other Adjustments				
Adjustments to AFS reserve through OCI	-	-	-	-
Adjustments to Actuarial reserve through OCI	-	-	322,008	322,008
Balance as at Shwara 01, 2080	750,000,000.00	(45,486,427.38)	428,708.25	704,942,280.87
Net profit for the Period	-	(52,015,969.10)	-	(52,015,969.10)
Issue of new shares	250,000,000.00	-	-	250,000,000.00
Share Issue Expenses	-	(2,448,625.20)	-	(2,448,625.20)
Adjustment for Prior Period Issue	-	-	-	-
Other Adjustments				
Adjustments to AFS reserve through OCI	-	-	757,846.00	757,846.00
Adjustments to Actuarial reserve through OCI	-	-	-	-
Other Reserves				
Balance as at Ashadh 31, 2081	1,000,000,000.00	(99,951,021.68)	1,186,554.25	901,235,532.57


Rishi Raj Gautam
Assistant Manager - Finance


Sudhir Giri
General Manager




Saroja Poudyal Regmi
Director


Ghanashyam Thapa
Director


Ajoy Karki
Director


Ramesh Kumar Maskey
Director


Rameshwar Lamichhane
Director


Bishal Bhattacharai
Director


Rameshwar Rijal
Chairperson

As per our report of even date


CA Durga Prasad Grawali
Partner
NBSM & Associates,
Chartered Accountant



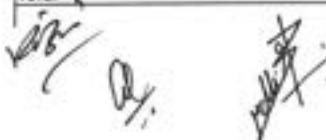
Date: 2081-08-19
Place: Kathmandu

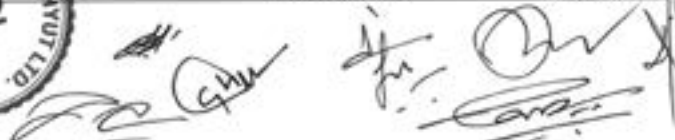
Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Limited
Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

Amount in NPR

4.1 Revenue (Construction)		
Particulars	Current Period	Previous Period (Restated)
Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Aayojana (14.3 MW)	427,728,799.95	813,779,536.20
Total	427,728,799.95	813,779,536.20
4.2 Cost of Sales (Construction)		
Particulars	Current Period	Previous Period (Restated)
Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Aayojana (14.3 MW)	(427,728,799.95)	(813,779,536.20)
Total	(427,728,799.95)	(813,779,536.20)
4.3 Revenue from Sales of Electricity		
Particulars	Current Period	Previous Period (Restated)
Income from Sales of Electricity	120,822,098.42	-
Total	120,822,098.42	-
4.4 Other Income		
Particulars	Current Period	Previous Period (Restated)
Other Income	2,356,600.00	-
Foreign Exchange Fluctuation Gain	-	-
Gain on Sale of Fixed Assets	-	-
Total	2,356,600.00	-
4.5 Administrative and Other operating expenses		
Particulars	Current Period	Previous Period (Restated)
Advertisement	392,457.00	62,393.00
AGM Expenses	670,451.85	93,949.00
Audit Expenses	46,950.00	11,300.00
Audit Fee	113,000.00	90,400.00
Bank commission and Charge	98,201.12	23,655.00
Business Promotion Expenses	1,329,291.83	1,024,567.00
Communication Allowances	99,000.00	69,000.00
Communication Expenses	83,769.14	93,528.25
Community Support Expenses	150,007.50	-
Computer & Software Maintenance Expenses	39,432.10	87,478.95
Consultancy Fee	153,688.48	173,161.77
Depreciation Charges	2,135,364.70	2,628,486.59
Amortization Expenses	45,815,943.70	-
Loss on disposal of Assets	15,557.60	-
Donation	-	40,000.00
Electricity/Water/Cleaning	422,009.50	352,379.12
Fuel & Lubricants	320,426.00	373,440.00
Hospitality Expenses	78,840.80	272,987.43
Housekeeping	-	48,654.53
Insurance & Taxes	57,351.47	475,000.00
Leasehold property maintenance	11,042.93	22,407.90
Meeting Expenses	91,190.00	6,140.00
Meeting Allowances	811,000.00	320,000.00
Membership Fees & Renewal	-	18,000.00
Miscellaneous Expenses	4,075.45	102,905.01
Office consumable goods	73,657.00	11,301.01
Office Rent	909,253.00	865,950.00
Personnel Expenses	8,124,240.43	8,305,259.74
Porter / Helper	12,122.00	6,061.00
Postage/Air Document	-	-
Printing & Stationary	224,919.38	118,262.60
Regulation fee & Charges	417,000.00	488,600.00
Repair & maintenance Others	57,339.35	55,628.80
Repair & Maintenance - Vehicle	142,576.98	446,798.38
Parking Expenses	3,255.00	1,985.00
Staff Refreshment/ Picnic/ Sports	471,411.67	456,820.64
Training & Seminar	34,360.00	2,500.00
Transportation & Fares	6,816.00	8,500.00
Vehicle Renewal and Taxes	12,600.00	12,200.00
Foreign Exchange Fluctuation Loss	1,808,151.91	3,062,937.59
Total	65,236,973.89	20,232,638.31






Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Limited

Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

Amount in NPR

4.5.1 Personnel expenses		
Particulars	Current Period	Previous Period (Restated)
Salary	2,873,573.33	2,780,909.99
Allowances	3,076,143.55	3,956,917.05
Social Security Fund	597,214.53	556,182.00
Dashain Allowances	402,497.29	343,461.00
Leave Expense Provision	901,172.00	550,281.34
Leave Pay Expenses	273,659.73	117,508.36
Total	8,124,260.43	8,305,259.74
4.6 Power Plant Operation Expenses		
Particulars	Current Period	
Communication Expenses	239,539.48	-
Community Support	180,000.49	-
Computer Expenses	17,900.02	-
Consultancy Fees	2,785,732.11	-
Credit Rating Fee	56,500.00	-
Electricity / Water	22,268.00	-
Field Consumable Goods	162,745.20	-
Fule & Lubricants	684,714.72	-
Government Fee	42,304.60	-
Guest Refreshment Expenses	711,292.51	-
Health and Safety Expenses- site	14,594.02	-
House Keeping	29,733.45	-
Insurance Expenses	2,932,229.89	-
Kitchen Accessories	2,720.00	-
Laboratory Testing Expenses	4,869.00	-
LC Commission and Charges	3,622.67	-
Medicine Expenses	18,544.00	-
Meeting Allowances	108,000.00	-
Office Rent	37,779.00	-
Porter and Helper	112,553.00	-
Personnel Expenses	9,312,195.11	
Printing & Stationery	38,530.50	-
Repair & Maintenance (Vehicle)	387,821.33	-
Repair & Maintenance - Access Road	2,660,946.26	-
Repair & Maintenance - EM	345,843.04	-
Repair & Maintenance - HM	51,903.00	-
Repair & Maintenance - TL	432,322.60	-
Repair & Maintenance Other	13,701.00	-
Royalty - Capacity	595,833.00	-
Royalty - Generation	2,416,441.97	-
Security Guard	1,033,385.00	-
Site Office Consumable Goods	254,722.60	-
Staff Refreshment Expenses	1,593,273.69	-
Training & Seminar - Site	150,000.00	-
Transportation Expenses	52,535.00	-
Travelling Expenses	1,050,143.00	-
Vehicle Renewal & Taxes	101,000.00	-
Total	28,658,239.26	
4.6.1 Personnel expenses		
Particulars		
Salary	2,629,843.34	-
Allowances	3,883,703.24	-
Leave Allowances	2,246,168.56	-
Over Time Allowance	61,671.45	-
Social Security Fund	490,808.52	-
Total	9,312,195.11	
4.8 Financial Income		
Particulars	Current Period	Previous Period (Restated)
Interest on Bank Deposit	573,655.52	2,663,848.28
Total	573,655.52	2,663,848.28
Income tax expenses		
Particulars	Current Period	Previous Period (Restated)
Current Income Tax	-	-
Deferred Tax Income/(expense)	(2,479,370.26)	-
Total	(2,479,370.26)	



Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Limited
Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
As of Ashadh 31, 2081 (July 15, 2024)

4.7 PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT				Amount in NPR
Particulars	Computer, Furniture, Office & Electrical Equipment	Vehicle	Machines and Equipment	Total
Gross Cost				
At Shrawan 01, 2079	4,753,218.91	12,608,637.00	2,216,851.00	19,578,706.91
Additions	545,000.00	-	-	545,000.00
This Year adjustment/written off	-	-	-	-
Disposals	-	-	-	-
At Ashadh 31, 2080	5,298,218.91	12,608,637.00	2,216,851.00	20,123,706.91
Accumulated Depreciation				
At Shrawan 01, 2079	2,261,928.11	4,187,041.33	754,614.27	7,203,583.70
Depreciation charge for the period	724,831.95	1,684,319.13	219,335.51	2,628,486.59
This Year Depreciation adjustment/written off	-	-	-	-
Disposals	-	-	-	-
At Ashadh 31, 2080	2,986,760.06	5,871,360.46	973,949.78	9,832,070.29
Net book value:				
At Ashad 31, 2079	2,491,290.80	8,421,595.67	1,462,236.73	12,375,123.20
At Ashadh 31, 2080	2,311,458.87	6,737,276.54	1,242,901.24	10,291,636.65
Gross Cost				
At Shrawan 01, 2080	5,298,218.91	12,608,637.00	2,216,851.00	20,123,706.91
Additions	212,252.96	-	-	212,252.96
This Year adjustment/written off	-	-	-	-
Disposals	(1,021,846.70)	-	-	(1,021,846.70)
At Ashadh 31, 2081	4,486,425.17	12,608,637.00	2,216,851.00	19,311,913.17
Accumulated Depreciation				
At Shrawan 01, 2080	2,986,760.04	5,871,360.46	973,949.78	9,832,070.29
Depreciation charge for the period	601,474.21	1,347,455.31	186,435.18	2,135,364.70
This Year Depreciation adjustment/written off	-	-	-	-
Disposals	(864,651.15)	-	-	(864,651.15)
At Ashadh 31, 2081	2,723,583.12	7,218,815.77	1,140,384.96	11,102,783.85
Net book value:				
At Ashadh 31, 2081	1,762,842.05	5,389,821.23	1,056,466.04	8,211,129.32
At Ashad 31, 2080	2,311,458.87	6,737,276.54	1,242,901.24	10,291,636.65



Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Limited
Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS
As of Ashadh 31, 2081 (July 15, 2024)

4.8 INTANGIBLE ASSETS

Amount in NPR

Service concession arrangements include the entire Projects of the company recognized as per IFRIC-12.

Particulars	Service Concession Arrangements			Total
	Intangible Assets	Intangible Assets Under Development		
	Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Aayojana (14.3 MW)	Mathillo Mailung & Jalvidhyut Aayojana (17 MW)	Madhya Mailun Khola Jalvidhyut Aayojana (13 MW)	
Gross Cost				
At Ashad 31 2080	2,471,010,714.80	42,172,179.96	58,402,499.40	2,571,585,394.16
Additions	427,728,799.95		1,376,679.00	429,105,478.95
Disposals				
Prior periods Adjustments				
At Ashad 31 2081	2,898,739,514.75	42,172,179.96	59,779,178.40	3,000,690,873.11
Amortization Expenses	(45,815,943.70)	-	-	(45,815,943.70)
At Ashadh 31, 2081	2,852,923,571.05	42,172,179.96	59,779,178.40	2,954,874,929.41



The image shows several handwritten signatures and stamps. A prominent circular stamp in the center reads "MATHILLO MAILUN KHOLA JALVIDHYUT LTD. 2012". To the right, there is a circular stamp for "S. K. P. & Associates Chartered Accountants Kathmandu Nepal".

Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Limited Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

4.9 Financial assets
Held till 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.

Particulars	As at 2081.03.31	As at 2080.03.31 (Restated)
Sidhartha Bank - Fixed Deposits	300,000.00	300,000.00
Total	300,000.00	300,000.00

4.10 Advance and Receivables

Particulars	As at 2081.03.31	As at 2080.03.31 (Restated)
Advance to Contractors	4,558,120.63	78,165,585.98
Advance for Land Purchase	2,032,968.00	11,889,051.00
Advance to Others	210,000.00	1,510,427.02
Advance to Staff	-	306,700.00
Receivable from Other	3,440,467.09	3,036,820.78
Sundry Debtor- Nepal Electricity Authority (NEA)	64,969,185.94	-
Business Advance to Staff	177,935.62	2,006.00
Total	75,388,677.28	94,910,590.78

4.10.1 Advance to Contractors

Particulars	As at 2081.03.31	As at 2080.03.31 (Restated)
Bavari Construction Pvt. Ltd	1,419,711.65	54,152,259.99
Structo Nepal Pvt. Ltd.	1,969,957.48	15,490,556.03
Pro Solution Pvt. Ltd.	-	1,419,509.13
Cosmic Electrical Ltd.	-	7,103,260.83
Ekikrit Byapar Company Pvt. Ltd.	1,168,451.50	-
Total	4,558,120.63	78,165,585.98

4.11 Cash and Cash Equivalents

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

Cash and Cash Equivalents

Particulars	As at 2081.03.31	As at 2080.03.31 (Restated)
Cash in Hand	-	-
Prabhu Bank Limited	11,842.45	11,792.25
Sanima Bank - Bidur	174,749.97	237,358.34
Sanima Bank Ltd.	6,686.84	50,541,619.05
Sidhartha Bank Limited	86,117,325.68	58,868,855.90
Nepal SBI Bank Ltd	99,460.73	736,181.48
Total	86,410,065.67	110,395,807.02



Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Limited
Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

Current other Financial Assets

4.12 Other Financial Assets

Current other Assets

Particulars	As at 2081.03.31	As at 2080.03.31 (Restated)
Miscellaneous Deposit	200,000.00	40,000.00
LC Deposit (Margin)	5,112,000.00	5,477,000.00
Total	5,312,000.00	5,517,000.00

4.13 Other Current Assets

Current other Assets

Particulars	As at 2081.03.31	As at 2080.03.31 (Restated)
Prepaid Insurance	3,539,741.13	140,273.62
Prepaid Expenses	961,496.89	70,592.51
Inventories - Fuel	153,652.50	
Total	4,654,890.52	210,866.13

4.14 Share Capital

Particulars	As at 2081.03.31	As at 2080.03.31 (Restated)
Shares as at 1st Shrawan 2079	750,000,000.00	700,000,000.00
Add: New issue	250,000,000.00	50,000,000.00
Total	1,000,000,000.00	750,000,000.00







Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Limited
Kathmandu, Nepal

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

4.15 Retained Earnings

Particulars	As of 2081.03.31	As of 2080.03.31 (Restated)
Opening Retained earnings	(45,486,427)	(27,104,150.98)
Adjustment		875,922.02
Restated Opening Retained Earnings	(45,486,427.38)	(26,228,228.96)
Less: Share Issuance Expense	(2,448,625.20)	(2,595,000.00)
Add: Profit for the year	(52,015,969.10)	(16,663,198.42)
Closing Retained earnings	(99,951,021.68)	(45,486,427.38)

4.16 Other Reserves

Particulars	As of 2081.03.31	As of 2080.03.31 (Restated)
Fair Value Reserve	-	-
Actuarial reserve	1,186,554.25	428,708.25
Total	1,186,554.25	428,708.25

4.17 Current Tax Assets / Liabilities

Particulars	As of 2081.03.31	As of 2080.03.31 (Restated)
Income Tax Liabilities	-	-
Advance Tax	2,585,942.18	2,499,893.85
Net Tax Liability	2,585,942.18	2,499,893.85

4.18 Deferred Tax Assets/ Liabilities

4.18.1 Deferred Tax Liabilities

Particulars	As of 2081.03.31	As of 2080.03.31 (Restated)
Deferred Tax Liabilities	-	-
Total	-	-

4.18.2 Deferred Tax Assets

Particulars	As of 2081.03.31	As of 2080.03.31 (Restated)
Deferred Tax Assets	(2,479,370.26)	2,479,370.26
Total	(2,479,370.26)	2,479,370.26

4.19 Non current Borrowings


Particulars	As of 2081.03.31	As of 2080.03.31 (Restated)
Long Term Loan	2,049,706,025.09	1,730,362,899.09
Less : Transfer to Shorterm Liability	(46,000,000.00)	-
Total	2,003,706,025.09	1,730,362,899.09

4.19.1 Non current Borrowings

Particulars	As of 2081.03.31	As of 2080.03.31 (Restated)
Siddhartha Bank Ltd	1066713420.69	-
Nepal SBI Bank Ltd	962992604.40	-
Total	2,049,706,025.09	-

4.20 Provisions

Particulars	As of 2081.03.31	As of 2080.03.31 (Restated)
Actuarial provision	-	-
Provision For Leave	497,121.00	753,460.00
Total	497,121.00	753,460.00




**Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Limited
Kathmandu, Nepal**

NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS

4.21 Other Financial Liabilities

Particulars	As at 2081.03.31	As at 2080.03.31 (Restated)
Audit Fee Payable	111,500.00	89,200.00
Leave Allowance Payable	1,740,365.43	1,998,403.37
Overtime Allowance Payable	9,792.56	42,081.48
Payable to Others	7,386,623.15	13,529,437.70
Payable to Staff	84,000.00	171,526.54
Retention Money Payable	104,924,868.43	114,632,543.06
Payable to Contractors	56,034,868.64	56,122,311.64
Total	170,292,018.21	186,585,503.79

4.22 Other Current Liabilities

Particulars	As at 2081.03.31	As at 2080.03.31 (Restated)
Royalty Payable	1,299,828.68	-
Social security tax payable	3,155.00	25,150.29
Withholding Tax Payable	716,619.43	2,404,571.24
Remuneration Tax Payable	133,756.02	316,693.59
Total	2,153,359.13	2,746,415.12

4.23 current Borrowings

Particulars	As at 2081.03.31	As at 2080.03.31 (Restated)
Bridge Gap Loan	15,000,000.00	172,800,000.00
Principal Payable - Term Loan	46,000,000.00	-
Total	61,000,000.00	172,800,000.00







**Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Limited
Kathmandu, Nepal
4.8.1 Intangible Assets**

Amount in NPR

Particulars	Upto 31 Ashadh 2080	For the Period	Adjustment	Upto 31 Ashadh 2081
Access Road & Bridge				
Access Road	214,196,294.79	384,457.67	-	214,580,752.46
Sub-total	214,196,294.79	384,457.67	-	214,580,752.46
Environmental Mitigation & Land Acquisition				
Land	19,378,114.00	10,747,035.00	(30,325,149.00)	-
Land to Government of Nepal	3,459,112.00	11,492,966.25	(14,952,078.25)	-
Tree Clearance and Land Protection Expenses	9,067,129.78	829,005.00	(9,896,184.78)	-
Plantation Expenses	2,251,247.00	-	(2,251,247.00)	-
Sub-total	34,355,652.78	23,069,006.25	(57,424,659.03)	-
MMHP (14.3 MW) -Main Civil Works				
Civil Work Support	4,941,836.42	624,491.90	-	5,566,328.32
Electricity bill - 11kVA line	21,793,367.02	3,914,659.56	-	25,708,026.58
Explosive Arrangement Expenses	71,120,960.13	1,135,982.50	-	72,256,942.63
General Item-MCW	326,341,513.04	117,656,290.63	-	443,997,803.67
Headworks : Approach Canal	3,460,903.74	-	-	3,460,903.74
Headworks : Intake and Gravel Trap	13,471,158.95	680.82	-	13,471,839.77
Headworks : Settling Basin & Conveyance Tank	56,723,565.87	953,993.46	-	57,677,559.33
Headworks : Wear and Underdrain	74,658,206.00	179,728.22	-	74,837,934.22
Powerhouse and Tailrace	136,459,198.46	448,161.28	-	136,907,359.74
Project Overhead - Civil Work	-	426,010,920.74	-	426,010,920.74
Underground Works : Audit Portal	3,969,806.39	-	-	3,969,806.39
Underground Works : Audit Tunnel	7,128,348.92	-	-	7,128,348.92
Underground Works : Forebay	22,758,708.93	3,321,653.00	-	26,080,361.93
Underground Works : Headrace Tunnel	132,449,935.13	5,021,092.65	-	137,471,027.78
Underground Works : HRT Inlet Portal	1,870,198.42	-	-	1,870,198.42
Underground Works : Penstock Outlet Portal	867,337.75	-	-	867,337.75
Underground Works : Penstock Tunnel	45,654,846.03	684,782.86	-	46,339,628.89
Underground Works : Spillway Outlet Portal	5,938,940.35	-	-	5,938,940.35
Underground Works : Spillway Tunnel	13,725,554.19	1,792,113.60	-	15,517,667.79
Underground Works : Vertical Shaft	53,580,840.87	-	-	53,580,840.87
Sub-total	996,915,226.64	561,744,551.22	-	1,558,659,777.86
MMHP (14.3MW) - Construction Power Line				
11 kVA Power Line	9,574,304.86	2,489,729.10	-	12,064,033.96
TOD Meter	592,083.59	-	-	592,083.59
Transformer - 100 kVA	-	1,240,000.01	-	1,240,000.01
Transformer - 500 kVA	1,407,844.40	-	-	1,407,844.40
Transformer - 400 kVA	1,040,052.00	-	-	1,040,052.00
Sub-total	12,614,284.85	3,729,729.11	-	16,344,013.96
Projects Overhead				
Communication Expenses	785,007.49	366,056.98	(911,526.99)	239,537.48
Community Support	12,621,800.30	7,960,209.49	(20,402,009.30)	180,000.49
Compensation	1,225,761.00	41,528.00	(1,267,289.00)	-
Compensation (Mailung- 3 MW)	1,012,332.00	-	(1,012,332.00)	-
Computer Expenses	83,220.00	37,110.02	(102,430.00)	17,900.02
Consultancy Fees	50,038,177.97	8,335,001.40	(55,587,447.26)	2,785,732.11
License fee - 14.3 MW	65,000,000.00	-	(65,000,000.00)	-
Credit Rating Fee	1,469,000.00	367,250.00	(1,779,750.00)	56,500.00
Electricity / Water	151,998.68	61,687.00	(191,417.68)	22,268.00
Field Consumable Goods	1,425,938.87	224,375.20	(1,487,568.87)	162,745.20
Fuel & Lubricants	4,482,014.05	1,845,801.28	(5,643,100.61)	684,714.72
Geo- Eye Survey	1,066,359.00	-	(1,066,359.00)	-
Government Fee	277,377.00	94,983.60	(330,056.00)	42,304.60
Guest Refreshment Expenses	4,412,368.41	1,748,805.52	(5,449,881.42)	711,292.51
Health and Safety Expenses- site	298,368.30	34,496.35	(318,270.63)	14,594.02
House Keeping	278,076.67	103,133.45	(351,476.67)	29,733.45
Hydrological Station	6,800.00	-	(6,800.00)	-
Insurance Expenses	1,225,499.97	3,164,663.25	(1,457,933.33)	2,932,229.89
Kitchen Accessories	802,562.06	23,087.00	(802,929.06)	2,720.00
Laboratory Testing Expenses	139,456.00	4,869.00	(139,456.00)	4,869.00
Land Lease	115,486.00	155,556.00	(271,042.00)	-
LC Commission and Charges	3,017,948.83	539,165.42	(3,553,491.58)	3,622.67
Medicine Expenses	72,337.00	18,544.00	(72,337.00)	18,544.00
Meeting Allowances	192,895.00	177,000.00	(261,895.00)	108,000.00
Meeting Expenses	49,602.00	89,510.00	(139,112.00)	-
Office Rent	1,445,018.00	228,559.00	(1,635,798.00)	37,779.00
Porter and Helper	4,005,085.96	349,578.12	(4,242,111.08)	112,553.00
Printing & Stationery	215,061.74	252,717.50	(429,248.74)	38,530.50
Public Hearing Programme Expenses	586,641.37	-	(586,641.37)	-
Repair & Maintenance (Vehicle)	3,152,898.15	1,300,653.95	(4,065,730.77)	387,821.33
Repair & Maintenance - Access Road	-	2,660,946.26	-	2,660,946.26
Repair & Maintenance - EM	-	345,843.04	-	345,843.04
Repair & Maintenance - HM	-	51,903.00	-	51,903.00
Repair & Maintenance - TL	-	432,322.60	-	432,322.60





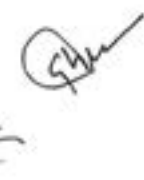


**Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Limited
Kathmandu, Nepal
4.8.1 Intangible Assets**

Amount in NPR

Particulars	Upto 31 Ashadh 2080	For the Period	Adjustment	Upto 31 Ashadh 2081
Repair & Maintenance Other	202,153.00	26,501.40	(214,953.40)	13,701.00
Royalty - Capacity	-	1,430,000.00	(834,167.00)	595,833.00
Royalty - Generation	-	2,416,441.97	-	2,416,441.97
Security Guard	4,060,572.11	2,058,972.95	(5,086,160.06)	1,033,385.00
Sediment Sampling	317,869.00	-	(317,869.00)	-
Site Office Consumable Goods	3,398,413.20	441,295.60	(3,584,986.20)	254,722.60
Staff Refreshment Expenses	8,659,352.30	3,194,278.19	(10,260,356.80)	1,593,273.69
Training & Seminar - Site	-	150,000.00	-	150,000.00
Transportation Expenses	1,646,027.84	53,385.29	(1,646,878.13)	52,535.00
Travelling Expenses	11,668,777.00	3,469,168.20	(14,087,802.20)	1,050,143.00
Vehicle Renewal & Taxes	628,620.00	164,000.00	(691,620.00)	101,000.00
Water Supply System	103,088.00	-	(103,088.00)	-
Staff Salary & Allowance :	82,843,429.57	23,097,446.31	(96,648,680.77)	9,312,195.11
Salary	25,677,002.51	7,170,253.34	(30,217,412.51)	2,629,843.34
Allowances	42,219,961.19	11,142,284.08	(49,478,542.03)	3,683,703.24
Dashain Allowance	2,010,452.33	1,006,921.13	(3,017,373.46)	-
Incentive	574,551.00	-	(574,551.00)	-
Leave Allowances	6,731,001.96	2,246,168.56	(6,731,001.96)	2,246,168.56
Over Time Allowance	769,750.02	120,268.40	(828,346.97)	61,671.45
Social Security Fund	4,880,710.56	1,411,550.80	(5,801,452.84)	490,808.52
Sub-total	273,203,393.84	67,516,848.34	(312,042,002.92)	26,658,239.26
Electromechanical Works				
12 KV Switch Gear Equipments	12,116,779.40	3,270,124.20	-	15,386,903.60
145 KV CT (Current Transformer) Meter	1,391,631.41	-	-	1,391,631.41
145 KV CVT (Capacitive Voltage Transformer) Meter	1,391,631.41	-	-	1,391,631.41
145 KVA AIS Equipments	13,237,323.00	-	-	13,237,323.00
145 KVA GIS Equipment	26,450,600.00	-	-	26,450,600.00
Cable	10,520,125.00	-	-	10,520,125.00
Control and Protection Panel	12,191,322.00	4,852,545.00	-	17,043,867.00
Customs Duty- EM Equipemnt Supply	3,484,764.00	2,762,884.00	-	6,247,648.00
EM Accessories & Parts (All Complete)	42,619,257.10	(630,000.00)	-	41,989,257.10
EM Equipment Support works	15,156,042.38	9,454,712.20	-	24,610,754.58
Equipments of SCADA and Communication System	6,463,564.80	10,123,960.00	-	16,587,524.80
Generator with Auxiliary Equipment & Accessories	87,282,170.80	-	-	87,282,170.80
Main Inlet Valve and Accessories All Complete	11,789,753.80	-	-	11,789,753.80
Main Transformer with Accessories Complete Set	25,326,449.50	-	-	25,326,449.50
Overhead Travelling EOT Crane including All Accessories	9,260,963.10	-	-	9,260,963.10
Piping of Cooling Water Supply System	2,610,193.30	-	-	2,610,193.30
Project Overhead - EM Work	-	168,702,571.28	-	168,702,571.28
Transportation - EM Equipment	186,100.00	40,250.00	-	226,350.00
Turbine with Auxiliary Equipments & Accessories	53,574,488.00	-	-	53,574,488.00
Sub-total	335,053,159.00	198,577,046.68		533,630,205.68
Hydromechanical Works				
Customs Duty - Steel Plate Supply	3,350,500.00	-	-	3,350,500.00
Fabrication - Installation work (Bellmouth, Pressure Shaft, Bends, Branches, Saddle Plates, HDEP Sheets and Manholes)	48,626,717.58	7,668,113.96	-	56,294,831.54
Gates With Embedded Parts and Hosting Systems	13,551,423.83	2,759,878.88	-	16,311,302.71
General Items - HMW	13,751,142.34	7,398,164.46	-	21,149,306.80
Hydro-Mechanical Support Work	9,365,507.13	3,520,955.23	-	12,886,462.36
Miscellaneous Steel Works	2,002,961.86	481,552.22	-	2,484,514.08
Project Overhead - HM Work	-	73,746,463.74	-	73,746,463.74
Steel Plate - (Hot Rolled Sheet- E350 Grade)	72,633,368.99	-	-	72,633,368.99
Stoplogs With Embedded Parts and Hosting System	7,512,191.98	1,716,816.56	-	9,229,008.54
Track Racks with Embedded Parts and TRCM	524,411.66	768,767.12	-	1,293,178.78
Sub-total	171,318,225.37	98,060,712.17		269,378,937.54
132 kVA Transmission Line				
132 KV TL Tower Support	-	443,036.00	-	443,036.00
132 kVA TL Cable - OPGW	2,658,218.74	-	-	2,658,218.74
132 kVA TL Conductor	14,842,550.00	-	-	14,842,550.00
132 kVA TL License Fee	1,000,000.00	-	-	1,000,000.00
132 kVA TL ROW Land Compensation	5,831,665.88	15,939,795.22	-	21,771,461.10
132 kVA TL Tower Parts	30,598,217.42	3,068,919.41	-	35,667,136.83
132 kVA Transmission Line	38,677,981.94	34,934,298.36	-	73,612,280.30
Customs Duty - TL Tower Parts Supply	2,418,465.00	1,057,838.00	-	3,476,303.00
Land - 132 kVA Transmission Line	4,967,239.00	2,224,625.00	-	7,191,864.00
Project Overhead - TL Work	-	61,240,801.58	-	61,240,801.58
Transmission Line Survey	863,375.00	-	-	863,375.00
Sub-total	103,857,712.98	118,909,313.57		222,767,026.55
WIP- Staff Quarter				
Staff Quarter	31,970,619.87	7,100,720.27	-	39,071,340.14
Sub-total	31,970,619.87	7,100,720.27		39,071,340.14





Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Limited
Kathmandu, Nepal
4.8.1 Intangible Assets

Amount in NPR

Particulars	Upto 31 Ashadh 2080	For the Period	Adjustment	Upto 31 Ashadh 2081
MMKJA (14.3MW) - Power Evacuation (Substation)				
Civil Work - Substation	5,914,177.81	6,438,681.22		12,350,859.03
Customs Duty - Power Evacuation	100,769.00	9,773.00		110,542.00
Energy Meter - Jems Star 0.1 Accuracy	1,396,195.46	-		1,396,195.46
Insulated Underground Cable & Accessories	9,207,604.56	308,320.50		9,515,925.06
Power Evacuation Equipment & Accessories	20,933,938.74	-		20,933,938.74
Sub Group Total	37,552,685.57	6,754,774.72		44,307,460.29
Interest During Construction				
Agency Fee	1,855,867.29	3,952,868.93	(5,578,889.16)	229,847.06
Consortium Loan Management Fee	7,107,200.00	1,496,249.50	(8,603,449.50)	-
Interest on Bank Loan (Bridge Gap)	10,435,604.23	13,897,765.35	(17,704,071.83)	6,629,297.75
Interest on Term Loan	240,574,787.32	173,120,020.39	(341,160,212.89)	72,534,594.82
Sub-total	259,973,458.84	192,466,904.17	(373,046,623.38)	79,393,739.63
Total	2,471,010,714.53	1,278,314,064.17	(742,533,285.33)	3,006,791,493.37
Less: Administrative after COO	-	(108,051,978.89)	-	(108,051,978.89)
Net Addition	2,471,010,714.53	427,228,799.95		2,898,739,514.48

Madhya Mailung Khola Jalvidhyut Aayojana- 13 MW

Particulars	Upto 31 Ashadh 2080	For the Period	Adjustment	Upto 31 Ashadh 2080
Consultancy Fee - Cascade	11,080,215.00	1,376,679.00	-	12,456,894.00
Core Drilling Expenses - Cascade	388,407.00	-	-	388,407.00
Geophysical Investigation - Cascade	1,132,712.00	-	-	1,132,712.00
Grid Connection Fee - Cascade	102,000.00	-	-	102,000.00
Land- Madhya Mailun	14,729,500.00	-	-	14,729,500.00
License Fees - Cascade	29,500,000.00	-	-	29,500,000.00
Meeting Allowances - Cascade	70,155.00	-	-	70,155.00
Meeting Expenses - Cascade	81,062.00	-	-	81,062.00
Porter and Helper - Cascade	5,455.00	-	-	5,455.00
Power Purchases Agreement Fee - Cascade	270,000.00	-	-	270,000.00
Public Hearing Programme Expenses - Cascade	1,042,993.40	-	-	1,042,993.40
Total	58,402,499.40	1,376,679.00	-	59,779,178.40

Mathillo Mailung B Jalvidhyut Aayojana (17 MW)

Particulars	Upto 31 Ashadh 2080	For the Period	Adjustment	Upto 31 Ashadh 2080
Consultancy Fees-	12,061,337.50	-	-	12,061,337.50
Contract / Temporary / Daily Wages	84,857.00	-	-	84,857.00
Field Consumable Goods	84,366.00	-	-	84,366.00
Fuel & Lubricants	16,598.00	-	-	16,598.00
Geophysical Investigation - Mailung B	1,326,761.25	-	-	1,326,761.25
Grid Connection Fee- Mailung B	152,000.00	-	-	152,000.00
Hydrological Station- License Fee	15,212.00	-	-	15,212.00
License Fee	26,500,000.00	-	-	26,500,000.00
Meeting Allowance - Mailung B	56,031.00	-	-	56,031.00
Meeting Expenses- Mailung B	93,245.00	-	-	93,245.00
Porter & Helper	583,043.00	-	-	583,043.00
Power Purchases Agreement Fee- Mailung B	270,000.00	-	-	270,000.00
Printing & Stationery - Mailung B	6,764.00	-	-	6,764.00
Public Hearing Programme Expenses- Travelling Expenses	762,085.21	-	-	762,085.21
Travelling Expenses	159,880.00	-	-	159,880.00
Total	42,172,179.96	-	-	42,172,179.96

Handwritten signatures and stamps. A circular stamp reads "MATHILLO MAILUN KHOLA JALVIDHYUT LTD. 2012". Another stamp reads "Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Limited, Kathmandu, Nepal".

Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Limited
Dhumbrahi, Kathmandu Nepal
F/Y : 2080/081

Details of Addition of fixed Assets during the the period of 1st Shrawan 2080 to 31 Ashadh 2081.

Assets Name: Land & Building

Depreciation rate : 5 %

S.N	Purchase date	Specification	Qty	Amount	Ratio	Absorbed addition	unabsorbed Addition	Period	Depreciation
1	01/04/2080	Opening Balance (A)		-					
		Sub Total (B)		-		-	-		
		Total (A+B)		-		-	-		

Pool B

Assets Name: Computer and Accessories

Depreciation rate : 25 %

S.N	Purchase date	Specification	Qty	Amount	Ratio	Absorbed addition	unabsorbed Addition	Period year	Depreciation
1	01/04/2080	Opening Balance (A)		1,743,977.50	1	-	-		-
2	17/07/2080	Laptop i7	1	102,200.00	1.00	102,200.00	-	0.70	17,990.00
						-	-		-
						-	-		-
						-	-		-
		Sub Total (B)		102,200.00		102,200.00	-	0.70	17,990.00
		Total (A+B)		1,846,177.50					

Assets Name: Other Office & Electronic Equipment

Depreciation rate : 25 %

S.N	Purchase date	Particular	Qty	Amount	Ratio	Absorbed addition	unabsorbed Addition	Period year	Depreciation
1	01/04/2080	Opening Balance (A)		2,449,482.99					-
2	05/10/2080	Solar Water Heater	1	45,991.00	0.67	30,660.67	15,330.33	0.48	5,575.62
	31/03/2081	Digital Multimeter	1	64,061.96	0.33	21,353.99	42,707.97	0.00	43.88
						-	-		-
		Sub Total (B)		110,052.96		52,014.65	58,038.31		5,619.50
		Total (A+B)		2,559,535.95		52,014.65	58,038.31		

Assets Name: Photocopy Fax Telephone

Depreciation rate : 25 %

S.N	Purchase date	Particular	Qty	Amount	Ratio	Absorbed addition	unabsorbed Addition	Period year	Depreciation
1	01/04/2080	Opening		297,000.00					-
2		Printer Machine	1	-	1.00	-	-	-	-
		Total (A+B)		-		-	-		-
		Total		297,000.00		-	-		

Assets Name: Furniture, Fixture & Furnishing

Depreciation rate : 25 %

S.N	Purchase date	Specification	Qty	Amount	Ratio	Absorbed addition	unabsorbed Addition	Period year	Depreciation
1	01/04/2080	Opening Balance (A)		807758.42					-
2	31/03/2081	Office Interior Works		-	0.33	-	-	0.00	-
		Sub Total (B)		-		-	-		-
		Total (A+B)		807,758.42		-	-		

Pool B Total :

Opening Balance net	2,311,458.86			577,864.71
Opening Balance Gross	5,298,218.91			
Period	212,252.96	154,214.65	58,038.31	23,609.50
Disposal	(1,021,846.70)			
Total Gross Value	4,488,625.17			401,474.21
Net Assets Dispose	(157,195.55)			



Pool C

Assets Name: Light Vehicle

Depreciation rate : 20 %

S.N	Purchase date	Specification	Qty	Amount	Ratio	Absorbed addition	unabsorbed Addition	Period year	Depreciation
	01/04/2080	Opening Balance (A)		11,552,937.00					-
		Sub Total (B)		-		-	-		-
		Total (A+B)		11,552,937.00					

Assets Name: Motor Bike

Depreciation rate : 20 %

S.N	Purchase date	Specification	Qty	Amount	Ratio	Absorbed addition	unabsorbed Addition	Period year	Depreciation
	01/04/2080	Opening Balance (A)		1,055,700.00					-
		Sub Total (B)		-		-	-		-
		Total (A+B)		1,055,700.00					

Opening Balance net Remainr	<u>6,737,276.54</u>	1,347,455.31
Opening Balance Gross	<u>12,608,637.00</u>	
Period	-	-
Total Gross Value	<u>12,608,637.00</u>	<u>1,347,455.31</u>

POOL D

Assets Name: Machine & Equipment

Depreciation rate : 15 %

S.N	Purchase date	Specification	Qty	Amount	Ratio	Absorbed addition	unabsorbed Addition	Period year	Depreciation
1	01/04/2080	Opening Balance (A)		2,216,851.00					-
		Sub Total (B)		-		-	-		-
		Total (A+B)		2,216,851.00					

Opening Balance net	<u>1,242,901.22</u>	186,435.18
Opening Balance Gross	<u>2,216,851.00</u>	
Period	-	-
Total Gross Value	<u>2,216,851.00</u>	<u>186,435.18</u>

Pool E

Assets Name: Computer Software

S.N	Purchase date	Specification	Qty	Amount	Ratio	Absorbed addition	unabsorbed Addition	Period year	Depreciation
	01/04/2080								
		Total (A+B)		-		-	-		

Opening Balance net	10,291,636.61	
Opening Balance Gross	<u>19,314,113.17</u>	
Period	<u>212,252.96</u>	<u>154,214.65</u> <u>58,038.31</u> <u>2,135,364.70</u>
Disposal Gross	<u>(1,021,846.70)</u>	
Grand Total	<u>18,504,519.43</u>	



 A collection of handwritten signatures and official stamps. The central stamp is circular with the text "MATHILLO MAILUN KHOLA JALVIDHYUT LTD" and "2012". To the right, there is a circular stamp from the "Sanim Association" with the text "Sanim Association" and "Chartered Accountants".

Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Ltd
Dhumbarahi, Kathmandu
Revenue from Sales of Electricity

S.N.	Month	Deliver Enegy - Unit	Rate	Amount - NPR	Remark
1	Magh 2080	155,520.43	8.40	1,306,371.61	COD on 28 Magh 2080
2	Falgun 2080	2,273,334.95	8.40	19,096,013.58	
3	Chaitra 2080	2,434,065.28	8.40	20,446,148.35	
4	Baishakh 2081	3,123,639.78	4.80	14,993,470.94	
5	Jestha 2081	4,233,119.57	4.80	20,318,973.94	
6	Ashadh 2081	9,304,400.00	4.80	44,661,120.00	
Total				120,822,098.42	

Rajendra

J.P.



J.P.

...

...

...

GW *...*

...



Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Limited
Kathmandu, Nepal

Depreciation as per income tax act for the year ended on 31 Ashadh 2081. (Project Assets)

S.N	Particular	Depr. Rate	Opening WDV As at 01.04.2080	Absorbed Addition for the Year	Disposal During the Year	Depreciation Base As at 31.03.2081	Depreciation for the year	Unabsorbed Addition	Unabsorbed Repair and	Net Block As at 31.03.2081
1	Depreciable Assets Pool A Office Building, Project Civil Structure.	6.67% 6.67%	- -	26,047,560.09 1,025,863,506.00	- -	26,047,560.09 1,025,863,506.00	1,736,504.01 68,390,900.40	13,023,780.05 512,931,753.00	- -	37,334,836.13 1,470,404,358.60
2	Pool B		-	1,051,911,066.10	-	1,051,911,066.10	70,127,404.41	525,955,533.05	-	1,507,739,194.74
3	Pool C Computer, Furniture, Office & Electronic Equipment	33.33%	-	-	-	-	-	-	-	-
	Pool C Vehicle	26.67%	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Pool D Electro-Mechanica Equ, Transmission Line, Hydro-mechanical Equ, Construction Power Line Hydro-Mechanica Equ.	20.00%	- - - -	380,381,381.93 141,885,160.06 177,297,204.45 10,896,009.31	- - - -	380,381,381.93 141,885,160.06 177,297,204.45 10,896,009.31	76,076,276.39 28,377,032.01 35,459,440.89 2,179,201.86	190,190,690.97 70,942,580.03 88,648,602.23 5,448,004.65	- - - -	494,495,796.51 184,450,708.08 230,486,365.79 14,164,812.10
5	Pool E Computer Software Access Road Project Land	20.00% 3.70% 3.70%	- - -	- 143,053,834.97 27,068,352.83	- - -	- 143,053,834.97 27,068,352.83	- 5,298,290.18 1,002,531.59	- 71,526,917.49 13,534,176.42	- -	- 209,282,462.28 39,599,997.66
	Total		-	1,932,493,009.65	-	1,932,493,009.65	218,520,177.32	966,246,504.83	-	2,480,219,337.16
	Previous Period (31-03-2080)		-	-	-	-	-	-	-	-













MATHILLO MAILUN KHOLA JALVIDHYUT LIMITED

Kathmandu, Nepal

1. CORPORATE INFORMATION

1.1 General

Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Limited is a Public Limited company registered with the company Registrar's Office (CRO) under the companies Act, 2053 on 30th Shrawan 2069 [14 Aug 2012] with registration number 96042/069/70 of Public limited company. The company has its registered office at Kathmandu Metropolitan City, Ward no: 4, Dhumabarahi, Kathmandu. Currently the Company has been operation of the Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Aayojana (14.3 MW) and developing Madhya Mailung Khola Jalvidhyut Aayojana (13 MW) Cascade Aayojana and Mathillo Mailung B Jalvidhyut Aayojana (17 MW). The PAN no. of company is 600848709.

In the financial statements, Mathillo Mailung Khola Jalvidhyut Limited has been referred as "MMKJL" or company.

1.2 Financial Statements

The Financial Statement of the MMKJL for the period ended 31st Ashadh 2081 comprises:

- Statement of Financial Position
- Statement of Profit or Loss
- Statement of Other Comprehensive Income
- Statement of Cash Flows
- Statement of Changes in Equity
- 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 MMKJL as per the provisions of the Companies Act, 2006, in accordance with Nepal Financial Reporting Standard (NFRS).

1.5 Approval of Financial Statements

The accompanied Financial Statements have been authorized by the Board of Directors vide its resolution dated 2080.08.21 and recommended for approval by the Annual General Meeting of the shareholders.



The image shows several handwritten signatures and official stamps. A prominent circular stamp in the center reads "MATHILLO MAILUN KHOLA JALVIDHYUT LTD. 2012". To the right, there is a circular stamp from the "Nepal Electricity Authority" with a signature over it. Other smaller stamps and signatures are scattered around the main stamp.

2. BASIS OF PREPARATION

2.1 Basis of Preparation

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

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

2.2 Statement of Compliance

The Financial Statement of MMKJL which comprises the 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 MMKJL are presented in Nepalese Rupees (NPR), which is the currency of the primary economic environment in which the MMKJL operates. Financial information are presented in Nepalese Rupees, and round off to the lowest cardinal number of one digit. There was no change in MMKJL'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: -



The image shows several handwritten signatures and two circular stamps. The central stamp is from Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Ltd. for the year 2012. To its right is a circular stamp from the Institute of Chartered Accountants of Nepal, Nepal, with the text 'Institution Stamp' and 'Chartered Accountants'.

3.1 Going Concern

The Directors have made an assessment of MMKJL'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 MMKJL'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 per NFRS. If this cannot be estimated, judgment is required to establish fair values.

3.3 Impairment of Financial Assets

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

3.4 Impairment of non-financial assets

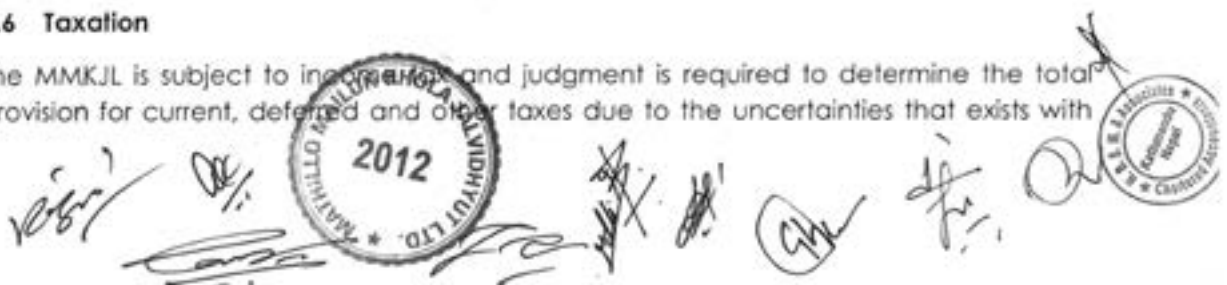
Non-financial assets subject to impairment testing include intangible assets and property, plant and equipment. The Company tests material intangible assets under construction at least annually for impairment. Assets subject to depreciation and amortization are reviewed for impairment whenever events 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

MMKJL 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 MMKJL 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



The image shows several handwritten signatures in black ink. In the center, there is a circular official stamp of Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Limited, dated 2012. To the right, there is another circular stamp with the text 'Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Limited' and 'Chartered Accountant'.

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 MMKJL 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.

Estimates and underlying assumptions are reviewed on an ongoing basis. Actual amount could differ from those estimates, but differences are not expected to be material.



The image shows several handwritten signatures and stamps. A prominent circular stamp in the center reads "2012" and "MATHILLO MAILUN KHOLA JALVIDHYUT LTD.". To the right, there is a circular stamp for "K. K. S. & Associates Chartered Accountants" with "Kathmandu Nepal" in the center. Other signatures are scattered around these stamps.

MATHILLO MAILUN KHOLA JALVIDHYUT LIMITED Kathmandu, Nepal

5. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES AND NOTES TO ACCOUNTS

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

5.1 Current versus Non-Current Classification

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

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

All other assets are classified as non-current.

The company classifies a liability as current when:

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

The company classifies all other liabilities as non-current.

5.2 Property, plant and equipment

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

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

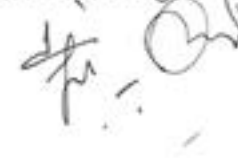
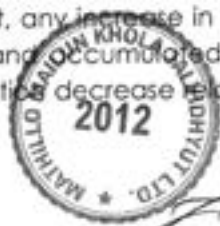
5.2.1 Cost model

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

5.2.2 Revaluation model

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

On revaluation of an asset, any increase in the carrying amount is recognized in 'Other comprehensive income' and accumulated in equity, under capital reserve or used to reverse a previous revaluation decrease relating to the same asset, which was charged



to the Statement of Profit or Loss. In this circumstance, the increase is recognized as income to the extent of previous write down. Any decrease in the carrying amount is recognized as an expense in the Statement of Profit or Loss or debited to the Other Comprehensive income to the extent of any credit balance existing in the capital reserve in respect of that asset.

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

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

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

5.3 Right of Use Assets

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

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

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

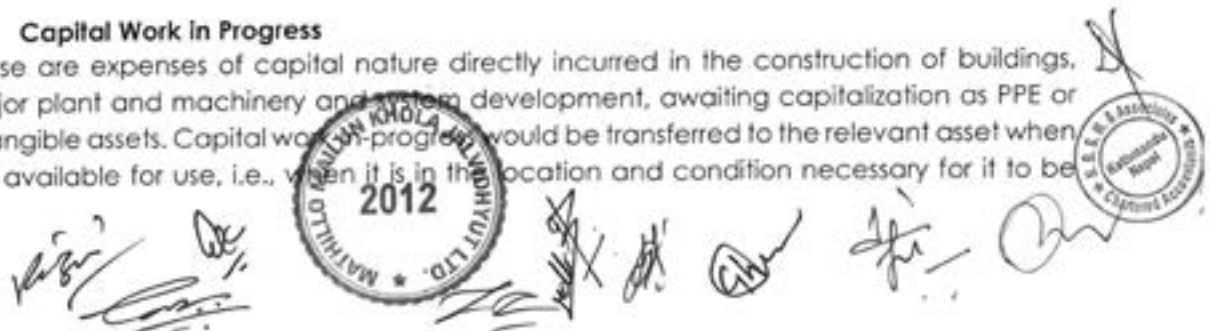
Right of Use assets are measured at cost, which comprises the following:

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

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

5.4 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.

During the year, the company has incurred NPR 1,146,221 for development of interior works in new office building which has been shown under Capital WIP since the new office space is not yet ready for use till the end of FY 2080-81.

5.5 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 MMKJL includes Project Work in Progress of Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Aayojana (14.3 MW), Mathillo Mailun – B Jalvidhyut Aayojana (17 MW) and Madhya Mailun Khola Jalvidhyut Aayojana (13 MW).

Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Aayojana (14.3 MW)

Intangible Assets include Service concession arrangements of Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Aayojana. This service concession arrangement is amortized over the contractual period of 27.04 years as per the Generation License of MMKJL. As per Generation License, life of Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Aayojana (14.3 MW) is up to 2107/11/26. The details of Intangible Assets (Service Concession Arrangements) are shown in the following table:

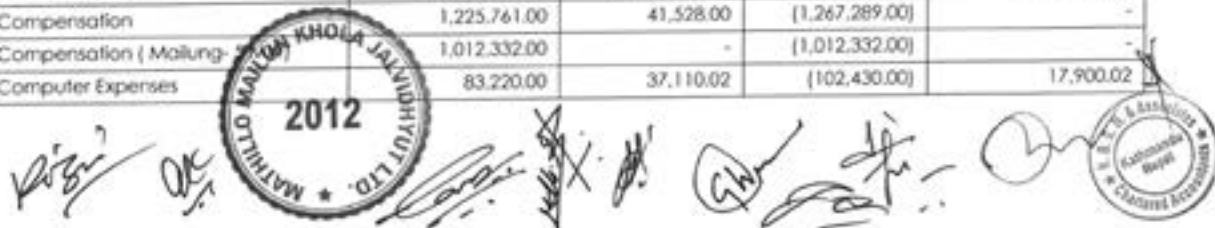


The image shows several handwritten signatures and stamps. A prominent circular stamp in the center contains the year '2012' and the text 'MATHILLO MAILUN KHOLA JALVIDHYUT LTD.' around the perimeter. To the right, there is a circular stamp with the text 'MATHILLO MAILUN KHOLA JALVIDHYUT LTD.' and 'Checked Acc.' below it. There are also several other handwritten signatures and initials scattered around the stamps.

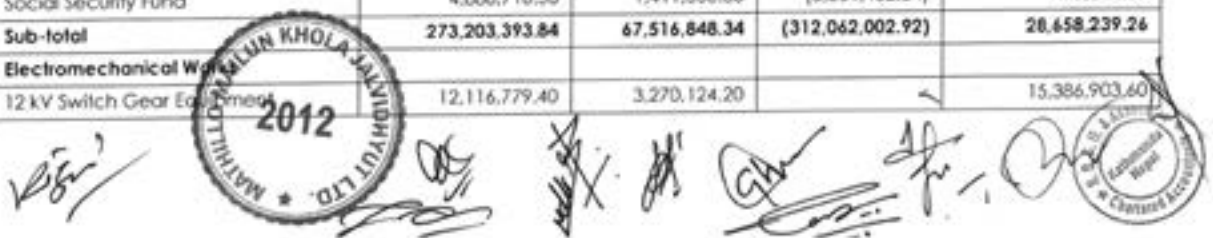
4.8.1 Intangible Assets

Amount in NPR

Particulars	Upto 31 Ashadh 2080	For the Period	Adjustment	Upto 31 Ashadh 2081
Access Road & Bridge				
Access Road	214,196,294.79	384,457.67	-	214,580,752.46
Sub-total	214,196,294.79	384,457.67	-	214,580,752.46
Environmental Mitigation & Land Acquisition				
Land	19,578,114.00	10,747,035.00	(30,325,149.00)	-
Land to Government of Nepal	3,459,112.00	11,492,966.25	(14,952,078.25)	-
Tree Clearance and Land Protection Expenses	9,067,179.78	829,005.00	(9,896,184.78)	-
Plantation Expenses	2,251,247.00	-	(2,251,247.00)	-
Sub-total	34,355,652.78	23,069,006.25	(57,424,659.03)	-
MMHP (14.3 MW) -Main Civil Works				
Civil Work Support	4,941,836.42	624,491.90	-	5,566,328.32
Electricity bill - 11kVA line	21,793,367.02	3,914,659.56	-	25,708,026.58
Explosive Arrangement Expenses	71,120,960.13	1,135,982.50	-	72,256,942.63
General Item-MCW	326,341,513.04	117,656,290.63	-	443,997,803.67
Headworks : Approach Canal	3,460,903.74	-	-	3,460,903.74
Headworks : Intake and Gravel Trap	13,471,158.95	680.82	-	13,471,839.77
Headworks : Settling Basin & Conveyance Tank	56,723,565.87	953,993.46	-	57,677,559.33
Headworks : Wear and Under sluice	74,658,206.03	179,728.22	-	74,837,934.25
Powerhouse and Tailrace	136,459,198.46	448,161.28	-	136,907,359.74
Project Overhead - Civil Work		426,010,920.74	-	426,010,920.74
Underground Works : Audit Portal	3,969,806.39	-	-	3,969,806.39
Underground Works : Audit Tunnel	7,128,348.92	-	-	7,128,348.92
Underground Works : Forebay	22,758,708.93	3,321,653.00	-	26,080,361.93
Underground Works : Headrace Tunnel	132,449,935.13	5,021,092.65	-	137,471,027.78
Underground Works : HRT Inlet Portal	1,870,198.42	-	-	1,870,198.42
Underground Works : Penstock Outlet Portal	867,337.75	-	-	867,337.75
Underground Works : Penstock Tunnel	45,654,846.03	684,782.86	-	46,339,628.89
Underground Works : Spillway Outlet Portal	5,938,940.35	-	-	5,938,940.35
Underground Works : Spillway Tunnel	13,725,554.19	1,792,113.60	-	15,517,667.79
Underground Works : Vertical Shaft	53,580,840.87	-	-	53,580,840.87
Sub-total	996,915,226.64	561,744,551.22	-	1,558,659,777.86
MMHP (14.3MW) - Construction Power Line				
11 kVA Power Line	9,574,304.86	2,489,729.10	-	12,064,033.96
TOD Meter	592,083.59	-	-	592,083.59
Transformer - 100 kVA	-	1,240,000.01	-	1,240,000.01
Transformer - 500 kVA	1,407,844.40	-	-	1,407,844.40
Transformer - 400 kVA	1,040,052.00	-	-	1,040,052.00
Sub-total	12,614,284.85	3,729,729.11	-	16,344,013.96
Projects Overhead				
Communication Expenses	785,007.49	366,058.98	(911,526.99)	239,539.48
Community Support	12,621,800.30	7,960,209.49	(20,402,009.30)	180,000.49
Compensation	1,225,761.00	41,528.00	(1,267,289.00)	-
Compensation (Mailing)	1,012,332.00	-	(1,012,332.00)	-
Computer Expenses	83,220.00	37,110.02	(102,430.00)	17,900.02



Consultancy Fees	50,038,177.97	8,335,001.40	(55,587,447.26)	2,785,732.11
License fee - 14.3 MW	65,000,000.00	-	(65,000,000.00)	-
Credit Rating Fee	1,469,000.00	367,250.00	(1,779,750.00)	56,500.00
Electricity / Water	151,998.68	61,687.00	(191,417.68)	22,268.00
Field Consumable Goods	1,425,938.87	224,375.20	(1,487,568.87)	162,745.20
Fule & Lubricants	4,482,014.05	1,845,801.28	(5,643,100.61)	684,714.72
Geo-Eye Survey	1,066,359.00	-	(1,066,359.00)	-
Government Fee	277,377.00	94,983.60	(330,056.00)	42,304.60
Guest Refreshment Expenses	4,412,368.41	1,748,805.52	(5,449,881.42)	711,292.51
Health and Safety Expenses- site	298,368.30	34,496.35	(318,270.63)	14,594.02
House Keeping	278,076.67	103,133.45	(351,476.67)	29,733.45
Hydrological Station	6,800.00	-	(6,800.00)	-
Insurance Expenses	1,225,499.97	3,164,663.25	(1,457,933.33)	2,932,229.89
Kitchen Accessories	802,562.06	23,087.00	(822,929.06)	2,720.00
Laboratory Testing Expenses	139,456.00	4,869.00	(139,456.00)	4,869.00
Land Lease	115,486.00	155,556.00	(271,042.00)	-
LC Commission and Charges	3,017,948.83	539,165.42	(3,553,491.58)	3,622.67
Medicine Expenses	72,337.00	18,544.00	(72,337.00)	18,544.00
Meeting Allowances	192,895.00	177,000.00	(261,895.00)	108,000.00
Meeting Expenses	49,602.00	89,510.00	(139,112.00)	-
Office Rent of Site	1,445,018.00	228,559.00	(1,635,798.00)	37,779.00
Porter and Helper	4,005,085.96	349,578.12	(4,242,111.08)	112,553.00
Printing & Stationery	215,061.74	252,717.50	(429,248.74)	38,530.50
Public Hearing Program Expenses	586,641.37	-	(586,641.37)	-
Repair & Maintenance (Vehicle)	3,152,898.15	1,300,653.95	(4,065,730.77)	387,821.33
Repair & Maintenance - Access Road	-	2,660,946.26	-	2,660,946.26
Repair & Maintenance - EM	-	345,843.04	-	345,843.04
Repair & Maintenance - HM	-	51,903.00	-	51,903.00
Repair & Maintenance - TL	-	432,322.60	-	432,322.60
Repair & Maintenance Other	202,153.00	26,501.40	(214,953.40)	13,701.00
Royalty - Capacity	-	1,430,000.00	(834,167.00)	595,833.00
Royalty - Generation	-	2,416,441.97	-	2,416,441.97
Security Guard	4,060,572.11	2,058,972.95	(5,086,160.06)	1,033,385.00
Sediment Sampling	317,869.00	-	(317,869.00)	-
Site Office Consumable Goods	3,398,413.20	441,295.60	(3,584,986.20)	254,722.60
Staff Refreshment Expenses	8,659,352.30	3,194,278.19	(10,260,356.80)	1,593,273.69
Training & Seminar - Site	-	150,000.00	-	150,000.00
Transportation Expenses	1,646,027.84	53,385.29	(1,646,878.13)	52,535.00
Travelling Expenses	11,668,777.00	3,469,168.20	(14,087,802.20)	1,050,143.00
Vehicle Renewal & Taxes	628,620.00	164,000.00	(691,620.00)	101,000.00
Water Supply System	103,088.00	-	(103,088.00)	-
Staff Salary & Allowance :	82,863,429.57	23,097,446.31	(96,648,680.77)	9,312,195.11
Salary	25,677,002.51	7,170,253.34	(30,217,412.51)	2,629,843.34
Allowances	42,219,961.19	11,142,284.08	(49,478,542.03)	3,883,703.24
Dashain Allowance	2,010,452.33	1,006,921.13	(3,017,373.46)	-
Incentive	574,551.00	-	(574,551.00)	-
Leave Allowances	6,731,001.96	2,246,168.56	(6,731,001.96)	2,246,168.56
Over Time Allowance	769,750.02	120,268.40	(828,346.97)	61,671.45
Social Security Fund	4,880,710.56	1,411,550.80	(5,801,452.84)	490,808.52
Sub-total	273,203,393.84	67,516,848.34	(312,062,002.92)	28,658,239.26
Electromechanical Work				
12 KV Switch Gear Equipment	12,116,779.40	3,270,124.20		15,386,903.60



145 KV CT (Current Transformer) Meter	1,391,631.41	-	-	1,391,631.41
145 KV CVT (Capacitive Voltage Transformer) Meter	1,391,631.41	-	-	1,391,631.41
145 KVA AIS Equipment	13,237,323.00	-	-	13,237,323.00
145 KVA GIS Equipment	26,450,600.00	-	-	26,450,600.00
Cable	10,520,125.00	-	-	10,520,125.00
Control and Protection Panel	12,191,322.00	4,852,545.00	-	17,043,867.00
Customs Duty- EM Equipment Supply	3,484,764.00	2,762,884.00	-	6,247,648.00
EM Accessories & Parts (All Complete)	42,619,257.10	(630,000.00)	-	41,989,257.10
EM Equipment Support works	15,156,042.38	9,454,712.20	-	24,610,754.58
Equipment of SCADA and Communication System	6,463,564.80	10,123,960.00	-	16,587,524.80
Generator with Auxiliary Equipment & Accessories	87,282,170.80	-	-	87,282,170.80
Main Inlet Valve and Accessories All Complete	11,789,753.80	-	-	11,789,753.80
Main Transformer with Accessories Complete Set	25,326,449.50	-	-	25,326,449.50
Overhead Travelling EOT Crane Including All Accessories	9,260,963.10	-	-	9,260,963.10
Piping of Cooling Water Supply System	2,610,193.30	-	-	2,610,193.30
Project Overhead - EM Work		168,702,571.28	-	168,702,571.28
Transportation - EM Equipment	186,100.00	40,250.00	-	226,350.00
Turbine with Auxiliary Equipment & Accessories	53,574,488.00	-	-	53,574,488.00
Sub-total	335,053,159.00	198,577,046.68	-	533,630,205.68
Hydro-mechanical Works				
Customs Duty - Steel Plate Supply	3,350,500.00	-	-	3,350,500.00
Fabrication - Installation work (Bellmouth, Pressure Shaft, Bends, Branches, Saddle Plates, HDEP Sheets and Manholes)	48,626,717.58	7,668,113.96	-	56,294,831.54
Gates With Embedded Parts and Hosting Systems	13,551,423.83	2,759,878.88	-	16,311,302.71
General Items - HMW	13,751,142.34	7,398,164.46	-	21,149,306.80
Hydro-Mechanical Support Work	9,365,507.13	3,520,955.23	-	12,886,462.36
Miscellaneous Steel Works	2,002,961.86	481,552.22	-	2,484,514.08
Project Overhead - HM Work		73,746,463.74	-	73,746,463.74
Steel Plate - (Hot Rolled Sheet- E350 Grade)	72,633,368.99	-	-	72,633,368.99
Stop-logs With Embedded Parts and Hosting System	7,512,191.98	1,716,816.56	-	9,229,008.54
Track Racks with Embedded Parts and TRCM	524,411.66	768,767.12	-	1,293,178.78
Sub-total	171,318,225.37	98,060,712.17	-	269,378,937.54
132 kVA Transmission Line				
132 kV TL Tower Support	-	443,036.00	-	443,036.00
132 kVA TL Cable - OPGW	2,658,218.74	-	-	2,658,218.74
132 kVA TL Conductor	14,842,550.00	-	-	14,842,550.00
132 kVA TL License Fee	1,000,000.00	-	-	1,000,000.00
132 KVA TL ROW Land Compensation	5,831,665.88	15,939,795.22	-	21,771,461.10
132 kVA TL Tower Parts	32,598,217.42	3,068,919.41	-	35,667,136.83
132 kVA Transmission Line	38,677,981.94	34,934,298.36	-	73,612,280.30
Customs Duty - TL Tower Parts Supply	2,418,465.00	1,057,838.00	-	3,476,303.00

(Handwritten signatures and initials)



Land - 132 kVA Transmission Line	4,967,239.00	2,224,625.00	-	7,191,864.00
Project Overhead - TL Work	-	61,240,801.58	-	61,240,801.58
Transmission Line Survey	863,375.00	-	-	863,375.00
Sub-total	103,857,712.98	118,909,313.57	-	222,767,026.55
WIP- Staff Quarter				
Staff Quarter	31,970,619.87	7,100,720.27	-	39,071,340.14
Sub-total	31,970,619.87	7,100,720.27	*	39,071,340.14
MMKJA (14.3MW) - Power Evacuation (Substation)				
Civil Work - Substation	5,914,177.81	6,436,681.22	-	12,350,859.03
Customs Duty - Power Evacuation	100,769.00	9,773.00	-	110,542.00
Energy Meter - Jems Star 0.1 Accuracy	1,396,195.46	-	-	1,396,195.46
Insulated Underground Cable & Accessories	9,207,604.56	308,320.50	-	9,515,925.06
Power Evacuation Equipment & Accessories	20,933,938.74	-	-	20,933,938.74
Sub Group Total	37,552,685.57	6,754,774.72	*	44,307,460.29
Interest During Construction				
Agency Fee	1,855,867.29	3,952,868.93	(5,578,889.16)	229,847.06
Consortium Loan Management Fee	7,107,200.00	1,496,249.50	(8,603,449.50)	-
Interest on Bank Loan (Bridge Gap)	10,435,604.23	13,897,765.35	(17,704,071.83)	6,629,297.75
Interest on Term Loan	240,574,787.32	173,120,020.39	(341,160,212.89)	72,534,594.82
Sub-total	259,973,458.84	192,466,904.17	(373,046,623.38)	79,393,739.63
Total	2,471,010,714.53	1,278,314,064.17	(742,533,285.33)	3,006,791,493.37
Less : Administrative Exp's after COD	-	(108,051,978.89)	-	(108,051,978.89)
Net Addition	2,471,010,714.53	427,228,799.95		2,898,739,514.48

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.

The Intangible Assets under Development includes service concession arrangement still in the development phase and Power Purchase agreements for these projects is yet to be concluded. The following are the details:

Mathillo Mailun – B Jalvidhyut Aayojana (17 MW)

Mathillo Mailun – B Jalvidhyut Aayojana (17 MW) is the upstream project of Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Aayojana (14.3MW). The survey study work of the project has been completed and the generation license received from Department of Electricity Development. The details of expenditure incurred till date are as follows:

Particulars	Upto 31 Ashadh 2080	For the Period	Upto 31 Ashadh 2080
Consultancy Fees-	12,061,337.50	-	12,061,337.50
Contract / Temporary / Daily Wages	84,857.00	-	84,857.00
Field Consumable Goods	84,366.00	-	84,366.00
Fuel & Lubricants	16,598.00	-	16,598.00
Geophysical Investigation - Mallung B	1,326,761.25	-	1,326,761.25
Grid Connection Fee- Mallung B	152,000.00	-	152,000.00
Hydrological Station-	15,212.00	-	15,212.00
License Fee	26,500,000.00	-	26,500,000.00



Meeting Allowance - Mailung B	56,031.00	-	56,031.00
Meeting Expenses- Mailung B	93,245.00	-	93,245.00
Porter & Helper	583,043.00	-	583,043.00
Power Purchases Agreement Fee- Mailung B	270,000.00	-	270,000.00
Printing & Stationery - Mailung B	6,764.00	-	6,764.00
Public Hearing Program Expenses-	762,085.21	-	762,085.21
Travelling Expenses	159,880.00	-	159,880.00
Total	42,172,179.96	-	42,172,179.96

Madhya Mailun Khola Jalvidhyut Aayojana (13 MW)

Madhya Mailung Khola Jalvidhyut Aayojana (13 MW) is the cascade project of Mathillo Mailung Khola Jalvidhyut Aayojana (14.3MW). The survey study work of the project has been completed generation license received from Department of Electricity Development. The details of expenditure incurred till date are as follows:

Particulars	Upto 31 Ashadh 2080	For the Period	Upto 31 Ashadh 2080
Consultancy Fee - Cascade	11,080,215.00	1,376,679.00	12,456,894.00
Core Drilling Expenses - Cascade	388,407.00	-	388,407.00
Geophysical Investigation - Cascade	1,132,712.00	-	1,132,712.00
Grid Connection Fee - Cascade	102,000.00	-	102,000.00
Land- Madhya Mailun	14,729,500.00	-	14,729,500.00
License fees - Cascade	29,500,000.00	-	29,500,000.00
Meeting Allowances - Cascade	70,155.00	-	70,155.00
Meeting Expenses - Cascade	81,062.00	-	81,062.00
Porter and Helper - Cascade	5,455.00	-	5,455.00
Power Purchases Agreement Fee - Cascade	270,000.00	-	270,000.00
Public Hearing Program Expenses - Cascade	1,042,993.40	-	1,042,993.40
Total	58,402,499.40	1,376,679.00	59,779,178.40

5.6 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:

- 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
- 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:

- Infrastructure that the operator constructs or acquires from a third party for the purpose of the service arrangement; and



- (a) 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.

5.6.1 Recognition as a financial asset

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

5.6.2 Recognition as an intangible asset

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

The Company manages concession arrangements which will include power supply from its hydro power plant namely Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Aayojana (14.3 MW). The Company maintains and services the infrastructure during the concession period. The concession period for Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Aayojana is up to B.S 2107/11/26. These concession arrangements set out rights and obligations related to the infrastructure and the services to be provided to the public user through Nepal Electricity Authority. The right to consideration gives rise to an intangible asset and accordingly, the intangible asset models is applied.

5.7 Construction Agreements:

5.7.1 Main Civil Contract:

Mathillo Mailun Khola Jalabihyut Limited.has entered the contract of Main Civil Works of Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Aayojana (14.3MW) with Bavari Construction Pvt. Ltd on 20 Feb, 2019 and revised on 8th Jan 2024 amounting NPR 1,086,498,984.35 including VAT with provisional sum. The Contractor has issued bills up to IPC-24A till 31 Ashadh, 2081.

Advance to Bavari Construction Pvt. Ltd as on 31st Ashadh 2081 is NPR 1,419,711.65 against running IPC's.

5.7.2 Hydro Mechanical Contract:

Mathillo Mailun Khola Jalabihyut Limited, has entered the contract of Hydro Mechanical Works (excluding cost of steel plate) of Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Aayojana (14.3MW) with Structo Nepal Pvt. Ltd on 26 July 2020, having contract amount of NPR 107,866,426.61 including VAT. The Contractor has issued IPC # 04 as Final IPC at 31st Ashadh 2081.

Advance to the Contractor as on 31st Ashadh 2081 is NPR 1,969,957.48.



5.7.3 Electro Mechanical Contract:

Mathillo Mailun Khola Jalabihyut Limited. has entered the contract of Electro Mechanical Works of Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Aayojana (14.3MW) with Asia Pacific Power-Tech Co. Ltd., China on 15 July, 2020 and revised on 15th Dec 2023 amounting USD 2,718,500. The Contractor has issued bill with total Amount USD 2,608,200 till 31st Ashadh 2080. The payable is USD 321,264.00 and retention payable is USD 543,702.

5.7.4 Transmission Line Contract:

Mathillo Mailun Khola Jalabihyut Limited. has entered the contract of Transmission Line Works of Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Aayojana (14.3MW) with Cosmic Electrical Engineering Associates Pvt. Ltd. on 13 Jan 2021 having contract amount of INR 26,833,654.00 for supply of machinery and NPR 63,309,270.39 for service portion. The Contractor has completed supply of Tower parts and issued up to IPC-08 for construction service till 31st Ashadh 2081.

5.8 Financial Instruments

5.8.1 Date of Recognition

All financial assets and liabilities are initially recognized on the trade date, i.e., the date that MMKJL 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.

5.8.2 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 – NFRS 9 (Financial Instruments). 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.

5.8.3 Classification and Subsequent Measurement of Financial Assets

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

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

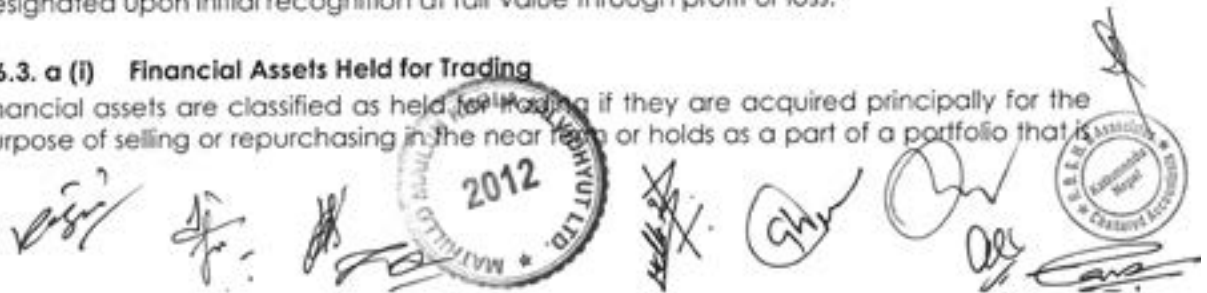
The subsequent measurement of financial assets depends on their classification.

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

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

5.6.3. a (i) Financial Assets Held for Trading

Financial assets are classified as held for trading if they are acquired principally for the purpose of selling or repurchasing in the near future or holds as a part of a portfolio that is



The image shows several handwritten signatures in black ink. A prominent circular stamp is visible, containing the text 'MATHILLO MAILUN KHOLA JALVIDHYUT LIMITED' around the perimeter and the year '2012' in the center. To the right, there is another circular stamp with the text 'MATHILLO MAILUN KHOLA JALVIDHYUT LIMITED' and 'Kathmandu, Nepal' in the center.

managed together for short-term profit or position taking. This category also includes derivative financial instruments entered into by MMKJL that are not designated as hedging instruments in hedge relationships as defined by Nepal Accounting Standards NFRS 9 (Financial Instruments).

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.

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

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

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

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

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

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

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

5.6.3. b Held to Maturity Financial Assets

Held to Maturity Financial Assets are non-derivative financial assets with fixed or determinable Payments and fixed maturities which the MMKJL 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.

5.6.3. c Financial Assets Available for Sale

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

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

The company does not have any Available for sale investments.

5.9 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 creditors, staff and contractors.

De-recognition of other financial liabilities

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



Long Term Loan (Bank Loan)

The company has recognized long term liability (Bank Loan) as financial liability and has been classified as financial liability measured at amortized cost.

5.10 Depreciation and Amortization

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

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

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

4. Useful life is either the period of time which the assets is expected to be used or the number of production or similar units expected to be obtained from the use of asset. The estimated useful life, residual values and depreciation method are reviewed at the end of each reporting period, with the effect of any changes in estimate accounted for on a prospective basis.
5. Office furniture, equipment, vehicles & plant equipment costing less than NPR 5,000 per unit is charged to the profit and loss account in the year of purchase.
6. Depreciation of Project land and Access road is recognized using 3.70% fixed rate method on income tax depreciation calculation sheet considering the 27 years project life from the commercial operation date 28 Magh 2080.

5.11 Impairment of non-financial assets

Non-financial assets subject to impairment testing include intangible assets and property, plant and equipment. Impairment of non-financial 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.

5.12 Retirement Benefits Obligations

5.12.1 Defined Contribution Plans

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

5.12.2 Defined Benefit Plans

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

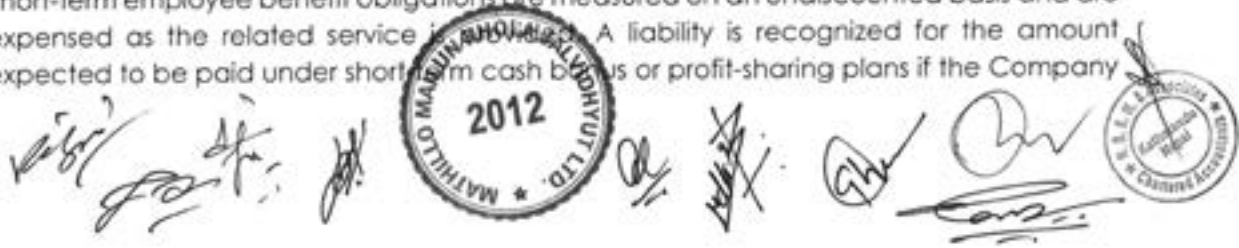
5.12.3 Unutilized Accumulated Leave

The company'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. The company's net obligation towards unutilized accumulated leave is calculated by discounting the amount of future benefit that employees have earned in return for their service in the current and prior periods to determine the present value of such benefits. The discount rate is the yield at the reporting date on government bonds that have maturity dates approximating the terms of company's obligation. The calculation is performed using the Projected Unit Credit method. Net change in liability for unutilized accumulated leave including any actuarial gain and loss are recognized in the Statement of Profit or Loss under 'Personnel Expenses' and the Statement of Other Comprehensive Income in the period in which they arise.

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

5.13 Short-term employee benefits

Short-term employee benefit obligations are measured on an undiscounted basis and are expensed as the related service is provided. A liability is recognized for the amount expected to be paid under short-term cash bonus or profit-sharing plans if the Company



The bottom of the page features several handwritten signatures and official stamps. A prominent circular stamp in the center reads 'MATHILLO MAILUN KHOLA JALVIDHYUT LTD. 2012'. To its right is another circular stamp from 'SANNI & ASSOCIATES PVT. LTD. Chartered Accountants'. The signatures are in various colors and styles, representing the company's management and the auditing firm.

has a present legal or constructive obligation to pay this amount as a result of past service provided by the employee and the obligation can be estimated reliably.

5.14 Provisions and Contingencies

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

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

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

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

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

5.15 Government grants

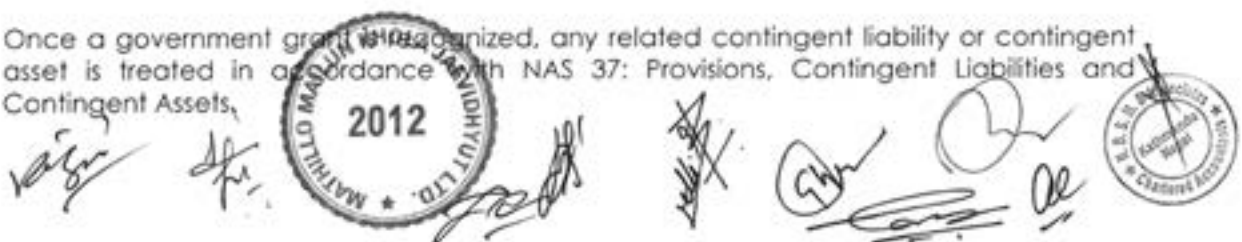
Government grants are assistance by government in the form of transfers of resources to an entity in return for past or future compliance with certain conditions relating to the operating activities of the entity.

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

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

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

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



5.16 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 company has incurred borrowing cost for the development and construction of "Mathillo Mailun Khola Jalaviyut Aayojana (14.3 MW)" which has been capitalized in the project assets (Intangible assets) till the date of COD.

5.17 Leases

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

MMKJL as a Lessee

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

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

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

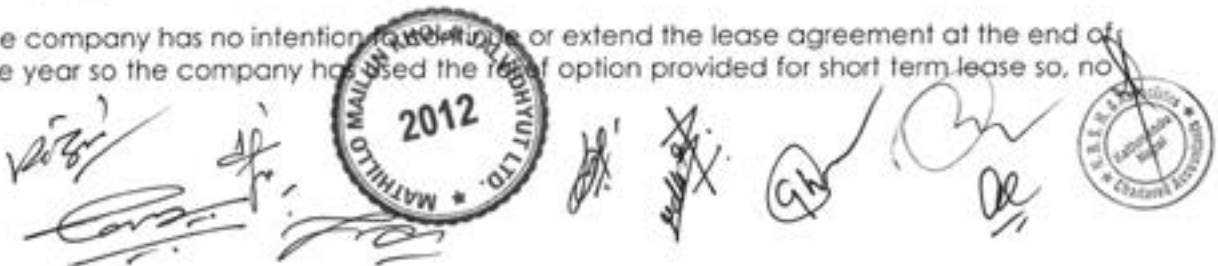
- Increasing the carrying amount to reflect interest on the lease liability;
- Reducing the carrying amount to reflect the lease payments made; and
- Re-measuring the carrying amount to reflect any reassessment or lease modifications to reflect revised in substance fixed lease payments

The company has however used the relief option provided for lease of low value assets and short-term leases and expense the payments in the income statement according to the straight line method.

MMKJL as a Lessor

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

The company has no intention to renew or extend the lease agreement at the end of the year so the company has used the relief option provided for short term lease so, no



Handwritten signatures and stamps are present at the bottom of the page. A prominent circular stamp in the center reads "MATHILLO MAILUN KHALA JALAVIYUT LTD. 2012". To the right, there is a circular stamp with the text "GENERAL MANAGER" and "Mathillo Mailun Khola Jalaviyut Limited".

lease liability or right on use assets has been booked and all the lease payment of Rs. 909253.00 has been booked as expenses for the year.

5.18 Receivables and Payables

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

5.19 Retention Amount Payable

Retention Amount Payable to the Main Contractors of MMKJL as at 31st Ashadh 2081 are as follows:

Particulars	Amount in NPR
Asia Pacific Power Tech Co. Ltd. China	70,917,943.92
Bavari Construction Pvt. Ltd.	23,204,623.80
Cosmic Electrical Engineering Associates Pvt. Ltd.	3,102,232.47
Structo Nepal Pvt. Ltd	4,583,988.61
Total	101,808,788.80

5.20 Financial Income

Financial Income includes Interest Income.

5.21 Financial Costs

Financial costs include the finance costs under term loan and bridge gap loan availed by the company.

5.22 Income Tax

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

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

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

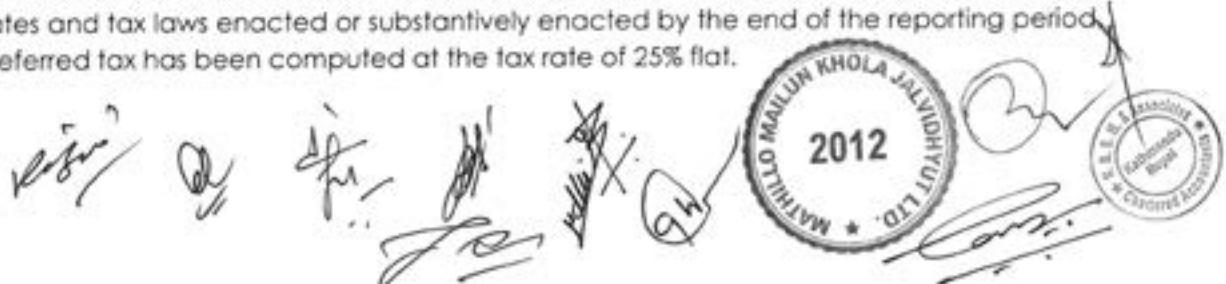
5.22.1 Current Tax

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

Current Tax includes advance tax amounting to NPR 2,585,942.18 paid upto the period.

5.22.2 Deferred Tax

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



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

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

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

As per Income Tax Act, 2058 Section 11 (3Gha) (Ka), The licensed person or entity commencing commercial production, transmission or distribution of hydropower till Chaitra 2083 shall be provided full income tax exemption for the first ten years after starting commercial production, and fifty percent exemption for another five years afterwards. The company is in tax holiday period from this FY to upcoming 10 years due to which no temporary differences arise on carrying amount and tax base and hence no deferred tax assets/liabilities have been recognized in profit and loss statement. The deferred tax assets being recognized till last year of NPR 5,583,180 considering it to be reversed during the tax holiday period itself has been derecognized and the impact of NPR 2,479,370.26 has been provided as deferred tax expenses in Statement of Profit & Loss and Reserves.

5.23 Cash and Cash Equivalent

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

5.24 Inventory

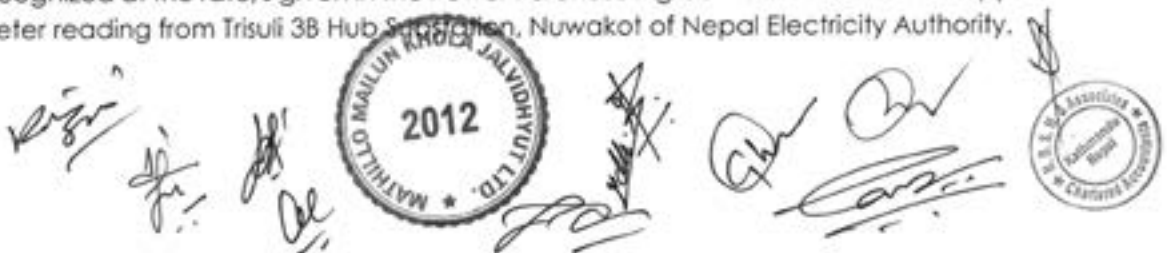
Inventory includes Diesel for production purpose expected to be used in the normal course. Cost of inventories comprises of cost of purchase, costs of conversion and other costs in bringing the asset to the location and condition intended to be used by management. Inventories are stated at lower of cost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

5.25 Revenue Recognition

5.25.1 Sales of Electricity

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

The sale of electricity is the regular course of business of MMKJL; therefore, revenue is recognized at the rate/s given in the Power Purchase Agreement based on the approved meter reading from Trisuli 3B Hub Station, Nuwakot of Nepal Electricity Authority.



The image shows several handwritten signatures and a circular stamp. The stamp is from Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Ltd. and is dated 2012. There are also some other smaller stamps and signatures to the right.

The company has commenced its commercial operation during the reporting period effective from 28 Magh 2080 and subsequently has recognized revenue from sale of electricity of NPR 120,822,098.42.

5.25.2 Construction Revenue (Service Concession Arrangement)

The Company has recorded the revenue of NPR 427,728,799.95 representing revenue from construction activities carried out with respect to creation of Project Assets during the year, which is based on forecasted cost as per IFRIC 12. While calculating the construction revenue, it has been assumed that the project is constructed on cost to cost basis and no profit margin has thus been included. The assumption has been based on the fact that this contract is a deemed contract only and also in current scenario, the COVID has highly impacted the construction business impacting their profit scenario. So, the profit margin has been assumed to be zero.

5.25.3 Construction Cost (Service Concession Arrangement)

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

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

Particulars	For the period	FY 2079-080
	NPR	NPR
Construction Revenue	427,728,799.95	813,779,536.20
Construction Cost (Refer Note 4.2)	(427,728,799.95)	(813,779,536.20)
Construction Service Mark Up	-	-

5.25.1 Sale of electricity

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

The power plant has been commercial operation since 28 Magh 2080 and the revenue from sale of electricity has been recognized Amounting NPR 120,822,098.42

5.26 Foreign currency translation

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

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

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

Exchange differences arising 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.

5.27 Advance to Contractors

Following advances to the main contractors have been lying outstanding are as at 31st Ashadh 2081.

Particulars	Amount
Bavari Construction Pvt, Ltd	1,419,711.65
Structo Nepal Pvt. Ltd.	1,969,957.48
Ekikrit Byapar Company Pvt. Ltd.	1,168,451.50
Total	4,558,120.63

5.28 Cash/ Letter of Credit Margin

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

Bank's Name	Amount
Siddhartha Bank Ltd	5,112,000.00
Total	5,112,000.00

5.29 Bank Guarantee

Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Limited. has provided bank guarantee of NPR 300,000.00 having validity till 15 July, 2029 from Siddhartha Bank Ltd. to Department of Customs for EXIM code.

5.30 Prior Period Adjustment

Due to change in accounting policy, the depreciation calculated in property, plant and equipment has been recalculated and the difference of NPR 875,922 has been adjusted in the opening retained earnings of FY 2079-80. The corresponding impact has been provided in the carrying value of property, plant and equipment and in depreciation charged in Statement of Profit and Loss of FY 2079-80 by NPR 224,365.30.

5.31 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 **NAS 33- Earning Per Share.**

	FY 2080/81	FY 2079/080
Amount used as a Numerator		
Profit Attributable to ordinary Shareholders	(52,015,969)	(16,663,198)
Amount used as the Denominator		
Weighted average number of Ordinary Shares	9,380,563	7,254,795
Basic Earnings per Ordinary Share (NPR)	(5.55)	(2.27)
Diluted Earnings per Ordinary Share (NPR)	(5.55)	(2.27)

5.32 Events after the Reporting Period

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



5.33 Related Party Transactions

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

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

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

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

Relationship	Related Parties
Company with Common Directors	Sanima Reliance Life Insurance Ltd. Sanima Hydro & Engineering Pvt. Ltd.

Compensation of key management personnel

Particulars	F/Y 2080-081	F/Y 2079-080
Board Meeting Allowance	8,11,000.00	3,20,000.00
Communication Allowance to board member	99,000.00	69,000.00
Total	9,10,000.00	3,89,000.00
For the period ended (of GM)	F/Y 2080-081	F/Y 2079-080
Short term employee benefits	2,851,721.56	3,920,159.67
Termination benefits	-	-
Post-employment benefits (PF, Gratuity, SSF)	202,634.67	246,960.00
Total	3,054,356.23	4,167,119.67

Transactions with Related parties, if any Expenses and Outstanding balance

	F/Y 2080-081	F/Y 2079/80
Sanima Hydro & Engineering Pvt. Ltd.		
Expenses Paid	7,883,105	6,975,139
Payable	16,912.00	-
Total	6,975,139	6,975,139



The bottom section of the page contains several handwritten signatures and official stamps. A prominent circular stamp in the center reads 'MATHILLO MAILUN KHOLA JALVIDHYUT LTD. 2012'. To the right, there is another circular stamp with the text 'MATHILLO MAILUN KHOLA JALVIDHYUT LTD. Board'. The signatures are in various colors and styles, indicating the approval of the financial statements.

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

१. सञ्चालक समितिको प्रतिवेदन : सम्बन्धित शीर्षक अन्तर्गत राखिएको ।
२. लेखापरीक्षणको प्रतिवेदन : सम्बन्धित शीर्षक अन्तर्गत राखिएको ।
३. लेखापरीक्षण भएको वित्तिय विवरण : सम्बन्धित शीर्षक अन्तर्गत राखिएको ।
४. कानूनी कारवाही सम्बन्धी विवरण :
 - (क) त्रैमासिक अवधिमा संगठित संस्थाले वा संस्थाका विरुद्ध कुनै मुद्दा दायर भएको भए,
 - » त्रैमासिक अवधिमा संगठित संस्थाले वा संस्थाका विरुद्ध कुनै मुद्दा दायर भएका छैन ।
 - (ख) संगठित संस्थाका संस्थापक वा सञ्चालकले वा संस्थापक वा सञ्चालकको विरुद्धमा प्रचलित नियमको अवज्ञा वा फौजदारी अपराध गरेको सम्बन्धमा कुनै मुद्दा दायर गरेको वा भएको भए,
 - » यस कम्पनीको जानकारीमा नभएको ।
 - (ग) कुनै संस्थापक वा सञ्चालक विरुद्ध आर्थिक अपराध गरेको सम्बन्धमा कुनै मुद्दा दायर भएको भए,
 - » यस कम्पनीको जानकारीमा नभएको ।
५. संगठित संस्थाको शेयर कारोबार तथा प्रगतिको विश्लेषण :
 - (क) धितोपत्र बजारमा भएको संगठित संस्थाको शेयरको कारोबार सम्बन्धमा व्यवस्थापनको धारणा :
 - » नेपाल स्टक एक्सचेन्ज तथा धितोपत्र बोर्डको सुपरीवेक्षण व्यवस्थाको अधिनमा रही कारोबार गरेको ।
 - (ख) आ.व. २०८०/०८१ मा संगठित संस्थाको अधिकतम, न्यूनतम र अन्तिम मूल्यका साथै कुल कारोबार शेयर संख्या र कारोबार दिन

त्रैमास	अधिकतम मूल्य	न्यूनतम मूल्य	अन्तिम मूल्य	कुल कारोबार दिन	कुल कारोबार संख्या	कुल कारोबार शेयर संख्या
पहिलो	-	-	-	-	-	-
दोस्रो	४४१.१०	२२५.००	४४१.१०	३७	३६,३६८	९,१८,९५४
तेस्रो	४६३.००	३९८.००	४१०.००	५८	२२३८०	१२,२३,७३८
चौथो	५५८.८०	४०३.००	५५८.८०	६१	१५४३८	२१,२७,४५९

मिति २०८०/०८/०४ गतेबाट मात्र पहिलो कारोबार भएको ।

६. समस्या तथा चुनौती

(क) आन्तरिक समस्या तथा चुनौती

- » यन्त्र उपकरणहरूमा उत्पन्न हुने प्राविधिक तथा यान्त्रीक गडबडी ।
- » दक्ष जनशक्ति व्यवस्थापनमा चुनौती ।

(ख) वाह्य समस्या तथा चुनौती

- » मुलुक संघीय संरचनामा प्रवेश गरेको अवस्थामा केन्द्र, प्रदेश र स्थानीय सरकार बीच समन्वयमा कमी तथा कर्तव्य र अधिकार क्षेत्र सम्बन्धी अन्यौलता ।
- » जलविद्युत विकासमा सरकारबाट घोषणा भएको सुविधा तथा सहूलियत कार्यान्वयनमा ढिलासुस्ती ।
- » वैदेशिक विनिमय दरमा हुने परिवर्तन ।
- » ऐन, कानून तथा सरकारी नीति नियममा हुने परिवर्तन ।
- » जलविद्युतको लागि आवश्यक मेशिनरी उपकरण तथा स्पेयर पार्टहरूको लागि स्वदेशी आपूर्तिकर्ता तथा विक्रेताहरूको अभाव
- » ट्रान्समिसन लाईनमा उत्पन्न हुने प्रविधिक समस्याहरू ।
- » बाढि, पहिरो, खडेरी, भुकम्प जस्ता प्राकृतिक विपत्तिबाट हुन सक्ने जोखिम ।
- » नदीको जलप्रवाहमा आउने अनपेक्षित घटाव ।

(ग) रणनीति

- » लगानीकर्ताहरूको प्रतिफल सुनिश्चित गराउन भविष्यमा आईपर्ने चुनौतीहरूको पहिचान, विश्लेषण र मूल्याङ्कन गरी अवसरको रूपमा परिणत गर्ने, गराउने ।
- » लगानीमैत्री वातावरणका लागि सरकारसँग आवश्यक समन्वय गर्ने ।
- » स्पेयर पार्टहरूको आवश्यक मौज्जात व्यवस्था ।
- » प्राकृतिक प्रकोपका कारण हुने क्षतिका विरुद्ध पर्याप्त बीमा नीति (Insurance policy) को व्यवस्था ।
- » आयोजना सम्पत्तिको पर्याप्त सुपरीवेक्षण, निरीक्षण र मर्मत सम्भार गर्ने, गराउने ।

७. संस्थागत सुशासन

- » प्रचलित ऐन, नियम अनुसार सम्बन्धित नियमनकारी निकायहरूद्वारा जारी गरिएको निर्देशन तथा परिपत्रहरूको नियमानुसार परिपालना गरिएको छ । संस्थागत सुशासनलाई सदैव उच्च प्राथमिकतामा राख्दै आएको र संस्थागत सुशासन सम्बन्धी निर्देशन तथा परिपत्रहरूको पूर्ण रूपले पालना गरिएको छ ।
- » संस्थागत सुशासन अभिवृद्धिका लागि सञ्चालक समितिले कर्मचारी सेवा विनियमावली २०७६, आर्थिक प्रशासन सम्बन्धी विनियमावली २०८०, व्यवसायजन्य सुरक्षा तथा स्वास्थ्य विनियमावली २०८०, लगायत समय समयमा कम्पनी व्यवस्थापनबाट आवश्यक निर्देशनहरू जारी गरी त्यसको कार्यान्वयन गरिएको छ ।
- » प्रचलित आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली व्यवस्थित गर्न लेखापरीक्षण समिति, जोखिम व्यवस्थापन समिति, सम्पत्ति तथा दायित्व समिति गठन गरिएको छ ।

श्री रामेश्वर रिजाल

सञ्चालक/अध्यक्ष

माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लिमिटेड

संस्थागत सुशासन सम्बन्धी वार्षिक अनुपालना प्रतिवेदन

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

सूचीकृत संगठित संस्थाको नाम	माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लिमिटेड
ठेगाना, इमेल र वेबसाइट	का.म.न.पा. वडा नं. ४, धुम्बाराही, काठमाण्डौ । Email: mailung@sanimahydro.com Website: www.sanimamailung.com
फोन नं.	(+९७७-९) ४३७३०३०, ४३७२८२८
प्रतिवेदन पेश गरिएको आ.व.	२०८०/०८९

१. सञ्चालक समिति सम्बन्धी विवरण

- (क) सञ्चालक समितिको अध्यक्षको नाम तथा नियुक्ति मिति : श्री रामेश्वर रिजाल (२०७८/०९/२८)
- (ख) संस्थाको शेयर संरचना सम्बन्धी विवरण : प्रति शेयर रु. १००/- दरका १,००,००,००० कित्ता शेयर
संस्थापक शेयर : ७०,००,००० कित्ता
सर्वसाधारण शेयर : ३०,००,००० कित्ता (सर्वसाधारण, आयोजना प्रभावित तथा कर्मचारी)
- (ग) सञ्चालक समिति सम्बन्धी विवरण :

क्र. सं.	सञ्चालकहरुको नाम र ठेगाना	प्रतिनिधित्व भएको समुह	शेयर संख्या (कित्ता)	नियुक्ति भएको मिति	पद तथा गोपनियताको सपथ लिएको मिति	सञ्चालक नियुक्तिको तरिका (विधि)
१.	श्री रामेश्वर रिजाल किर्तिपुर न.पा. ४, काठमाण्डौ	संस्थापक समुह 'क'	व्यक्तिगत - २५,००० कित्ता संस्थागत - ७४०,२५० कित्ता	२०७८/०९/२८	२०७८/०९/२८	साधारण सभामा सर्वसम्मति
२.	श्री अजय कार्की ल.पु.म.न.पा. वडा नं. ३, ललितपुर ।	संस्थापक समुह 'क'	व्यक्तिगत - ५,००० कित्ता संस्थागत - ९०५,००० कित्ता	२०७९/०९/१२	२०७९/०९/१२	सञ्चालक समितिको निर्णय
३.	श्री घनश्याम थापा खैरहनी-७, चितवन, हाल का.म.न.पा. वडा नं. २, काठमाण्डौ ।	संस्थापक समुह 'क'	संस्थागत - २३,७५,००० कित्ता	२०७९/१०/२२	२०७९/१०/२२	सञ्चालक समितिको निर्णय
४.	श्रीमती सरोजा पौड्याल का.म.न.पा. वडा नं. ७, काठमाण्डौ ।	संस्थापक समुह 'क'	संस्थागत - ५०,००० कित्ता	२०७९/०६/०९	२०७९/०६/०९	साधारण सभामा सर्वसम्मति
५.	श्री रामेश्वर लामिछाने पद : सञ्चालक सदस्य का.म.न.पा.-३९ काठमाण्डौ	सर्वसाधारण समुह 'ख, ग'	व्यक्तिगत - १५० कित्ता	२०८०/०९/२९	२०८०/०९/२९	निर्वाचन प्रकृया तथा साधारण सभामा सर्वसम्मति

क्र. सं.	सञ्चालकहरूको नाम र ठेगाना	प्रतिनिधित्व भएको समुह	शेयर संख्या (कित्ता)	नियुक्ति भएको मिति	पद तथा गोपनियताको सपथ लिएको मिति	सञ्चालक नियुक्तिको तरिका (विधि)
६.	श्री विशाल भट्टराई पद : सञ्चालक सदस्य मुलपानी-६, भोजपुर	सर्वसाधारण समुह 'ख, ग'	व्यक्तिगत - १०० कित्ता	२०८०/०९/२९	२०८०/०९/२९	निर्वाचन प्रकृया तथा साधारण सभामा सर्वसम्मति
७.	डा.ई. रमेश कुमार मास्के पद : सञ्चालक सदस्य का.म.न.पा.-४ काठमाण्डौ	स्वतन्त्र सञ्चालक	छैन	२०८०/०९/२९	२०८०/०९/२९	साधारण सभामा सर्वसम्मति

(घ) सञ्चालक समितिको बैठक

सञ्चालक समितिको बैठक सञ्चालन सम्बन्धी विवरण :

क्र. सं.	यस आ.व. २०८०/०८१ मा बसेको सञ्चालक समितिको बैठकको मिति	उपस्थित सञ्चालकको संख्या	बैठकको निर्णयमा भिन्न मत राखी हस्ताक्षर गर्ने सञ्चालकको संख्या	गत आ.व. ०७८/०८० मा बसेको सञ्चालक समितिको बैठकको मिति
१	२०८०/०४/२३	४	०	२०७९/०४/२४
२	२०८०/०४/३२	४	०	२०७९/०५/१२
३	२०८०/०५/११	४	०	२०७९/०६/०६
४	२०८०/०५/१७	४	०	२०७९/०७/२३
५	२०८०/०५/२७	४	०	२०७९/०९/०५
६	२०८०/०५/३१	४	०	२०७९/०९/१२
७	२०८०/०६/२१	४	०	२०७९/०९/१४
८	२०८०/०६/३०	४	०	२०७९/१०/१७
९	२०८०/०८/२१	४	०	२०७९/१०/२२
१०	२०८०/०९/०६	४	०	२०७९/१०/२२
११	२०८०/०९/२७	४	०	२०७९/१०/२७
१२	२०८०/१०/१८	६	०	२०७९/१०/२९
१३	२०८०/११/१३	६	०	२०७९/१२/२८
१४	२०८०/१२/०५	७	०	२०८०/०२/०९
१५	२०८०/१२/२१	६	०	२०८०/०३/०१
१६	२०८१/०१/१२	७	०	२०८०/०३/२४
१७	२०८१/०२/१३	७	०	२०८०/०३/३१
१८	२०८१/०३/०९	७	०	-
१९	२०८१/०३/२४	७	०	-

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

१. सञ्चालक समितिको बैठक सम्बन्धी अन्य विवरणः

सञ्चालक समितिको बैठकमा सञ्चालक वा बैकल्पिक सञ्चालक उपस्थित भए नभएको (नभएको अवस्थामा बैठकको मिति सहित कारण खुलाउने):	सञ्चालक समितिको प्रत्येक बैठकमा बहुमत संख्या पुगेको ।
सञ्चालक समितिको बैठकमा उपस्थित सञ्चालकहरु, छलफल भएको विषय र तत् सम्बन्धमा भएको निर्णयको विवरण (माइन्टको छुट्टै अभिलेख राखे नराखेको) :	सञ्चालक समितिको प्रत्येक बैठकको लिखित अभिलेख राखी उपस्थित सञ्चालकहरुको हस्ताक्षरबाट प्रमाणित गरिएको छ ।
सञ्चालक समितिको दुई लगातार बसेको बैठकको अधिकतम अन्तर (दिनमा):	५१ दिन
सञ्चालक समितिको बैठक भत्ता निर्धारण सम्बन्धमा बसेको वार्षिक साधारण सभाको मिति :	२०८०/०९/२९
सञ्चालक समितिको प्रति बैठक भत्ता	सञ्चालक अध्यक्ष रु. १२,०००/- प्रति सञ्चालक रु. १०,०००/- उपसमिति प्रति सञ्चालक रु. १०,०००/- सञ्चार भत्ता प्रति महिना रु. १,५००/-
आ.व. २०८०/८१ को सञ्चालक समिति तथा उप समिति समेतको कुल बैठक खर्च	रु ८,११,००० /-
आ.व. २०८०/८१ को सञ्चालक समितिको कुल सञ्चार खर्च	रु ९९,००० /-

२. सञ्चालकको आचरण सम्बन्धी तथा अन्य विवरण

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

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

- प्रत्येक सञ्चालकले आफु सञ्चालकको पदमा नियुक्त वा मनोनयन भएको पन्ध्र दिन भित्र तोकिए बमोजिम विवरणको जानकारी प्राप्त भएको ।

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

सञ्चालकको नाम	सञ्चालक रहेको संस्था	आधारभूत शेयरधनी रहेको संस्था	कैफियत
श्री रामेश्वर रिजाल	कान्तिपुर ईन्जिनियरिङ्ग कलेज, मोलिनिया पावर लिमिटेड	-	
श्री अजय कार्की	सानिमा हाईड्रो एण्ड ईन्जिनियरिङ्ग प्रा. लि.	-	
श्री घनश्याम थापा	सानिमा लाइफ इन्स्योरेन्स लिमिटेड	-	
श्रीमती सरोजा पौड्याल	-	-	
श्री रामेश्वर लामिछाने	-	-	
श्री विशाल भट्टराई	-	-	
डा.ई. रमेश कुमार मास्के	-	-	

- निजको एकाघरको परिवारको कुनै सदस्यले संस्थामा पदाधिकारी वा कर्मचारीको हैसियतमा काम गरिरहेको भए सोको विवरण : छैन ।
- सञ्चालक उस्तै प्रकृतिको उद्देश्य भएको सूचीकृत संस्थाको सञ्चालक, तलबी पदाधिकारी, कार्यकारी प्रमुख वा कर्मचारी भई कार्य गरेको भए सोको विवरण : छैन ।
- सञ्चालकहरुलाई नियमन निकाय तथा अन्य निकायहरुबाट कुनै कारवाही गरिएको भए सोको विवरण : छैन ।

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

- (क) जोखिम व्यवस्थापनको लागि कुनै समिति गठन भए/नभएको, नभएको भए सो को कारण : जोखिम व्यवस्थापन समिति गठन भएको ।
- (ख) आन्तरिक नियन्त्रण कार्यविधि भए/नभएको :
आन्तरिक नियन्त्रणका लागि सञ्चालक समितिबाट स्वीकृत निम्न विनियमावली लागु गरिएको छ : कर्मचारी सेवा विनियमावली, २०७६, सुरक्षा तथा स्वास्थ्य विनियमावली, २०७९, वित्तीय प्रशासन विनियमावली, २०८०, वित्त तथा लेखा कार्यविधि, २०८० ।
- (ग) आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीको लागि कुनै समिति गठन भए /नभएको, नभएको भए सो को कारण : आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीका लागि आवश्यक समितिहरु गठन गरिएको छ ।
- (घ) आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीका समिति सम्बन्धी विवरण :
(अ) समितिको संरचना (संयोजक तथा सदस्यहरुको नाम तथा पद)

लेखापरीक्षण समिति

क्र.सं.	पदाधिकारीहरु	पद
१	श्रीमती सरोजा पौड्याल - सञ्चालक	संयोजक
२	श्रीमती रितु श्रेष्ठ	सदस्य
३	श्री श्याम काजी श्रेष्ठ	सदस्य

जोखिम व्यवस्थापन समिति

क्र.सं.	पदाधिकारीहरू	पद
१	डा.ई. रमेश कुमार मास्के - सञ्चालक	संयोजक
२	श्री किशोर गौतम	सदस्य
३	श्री ऋषिराज गौतम	सदस्य

सम्पत्ति तथा दायित्व समिति

क्र.सं.	पदाधिकारीहरू	पद
१	श्री रामेश्वर लामिछाने - सञ्चालक	संयोजक
२	श्री ऋषिराज गौतम	सदस्य
३	श्रीमती रितु श्रेष्ठ	सदस्य

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

- » लेखापरीक्षण समिति : ५
- » जोखिम व्यवस्थापन समिति : १
- » सम्पत्ति तथा दायित्व समिति : १

(इ) समितिको कार्य सम्बन्धी छोटो विवरण :

- » लेखापरीक्षण समिति : कम्पनीको आन्तरिक लेखापरीक्षण सम्बन्धी निरिक्षण तथा आवश्यक निर्देशन दिने ।
- » जोखिम व्यवस्थापन समिति : कम्पनीको जोखिम न्युनिकरणका सम्बन्धमा निरिक्षण तथा आवश्यक निर्देशन दिने ।
- » सम्पत्ति तथा दायित्व समिति : कम्पनीको सम्पत्ति तथा दायित्वको सुपरिवेक्षण तथा आवश्यक निर्देशन दिने ।

(ई) आर्थिक प्रशासन विनियमावली भए/नभएको

- » “वित्तीय प्रशासन विनियमावली, २०८०” लागु रहेको छ ।

४. सूचना तथा जानकारी प्रवाह सम्बन्धी विवरण :

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

विषय	माध्यम	सार्वजनिक गरेको मिति
वार्षिक साधारण सभाको सूचना	राष्ट्रिय दैनिक पत्रिका	२०८०/०९/०७ र २०८०/०९/२३
वार्षिक साधारण सभाको निर्णय	राष्ट्रिय दैनिक पत्रिका	२०८०/१०/११
विशेष साधारण सभाको सूचना	-	-
वार्षिक प्रतिवेदन	राष्ट्रिय दैनिक पत्रिका तथा कम्पनीको वेबसाईट	२०८०/०९/०७
त्रैमासिक प्रतिवेदन	राष्ट्रिय दैनिक पत्रिका	२०८०/०७/२३, २०८०/१०/२४, २०८१/०१/२८, २०८१/०४/२९

विषय	माध्यम	सार्वजनिक गरेको मिति
धितोपत्रका मूल्यमा प्रभाव पार्ने मूल्य संवेदनशील सूचना :	नेपाल स्टक एक्सचेन्ज लि.	२०८०/०९/२९
अन्य	-	-

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

(ग) पछिल्लो वार्षिक तथा विशेष साधारण सभा सम्पन्न भएको मिति : वार्षिक साधारण सभा - २०८०/०९/२९

५. संस्थागत संरचना र कर्मचारी सम्बन्धी विवरण

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

» सञ्चालक समितिको बैठकबाट स्वीकृत कर्मचारी सेवा विनियमावली २०७६, लागु रहेको छ ।

(ख) सांगठनिक संरचना संलग्न गर्ने: संलग्न रहेको ।

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

नाम र पद	शैक्षिक योग्यता	अनुभव
श्री सुधीर गिरी	व्यवस्थापन स्नातकोत्तर (EMBA), बि.ई. (ईलेक्ट्रिकल),	सम्बन्धित विषयमा १५ वर्ष भन्दा बढीको कार्य अनुभव
श्री ऋषिराज गौतम	स्नातकोत्तर व्यवस्थापन	सम्बन्धित विषयमा १२ वर्ष भन्दा बढीको कार्य अनुभव
श्री रञ्जित नेपाल	स्नातक सिभिल इन्जिनियरिङ्ग	सम्बन्धित विषयमा १० वर्ष भन्दा बढीको कार्य अनुभव

(घ) कर्मचारी सम्बन्धी अन्य विवरण :

संरचना अनुसार कर्मचारी पदपूर्ति गर्ने गरे/नगरेको	गरेको
नयाँ कर्मचारीहरुको पदपूर्ति गर्दा अपनाएको प्रक्रिया	आन्तरिक बहुवा र खुल्ला प्रतिस्पर्धा
व्यवस्थापन स्तरका कर्मचारीको संख्या	३
कुल कर्मचारीको संख्या	४५
कर्मचारीहरुको सक्सेसन प्लान भए/नभएको	पारित हुन बाँकि
आ.व. २०८०/०८१ मा कर्मचारीहरुलाई दिइएको तालिम संख्या तथा सम्मिलित कर्मचारी संख्या	तालिम संख्या : १० (आन्तरिक व्यवस्थापनबाट तालिम दिइएको समेत) सहभागी कर्मचारी : ३०
आ.व. २०८०/०८१ मा कर्मचारी तालिम तथा भ्रमण खर्च	रु १,८४,३६०/-
कुल खर्चमा कर्मचारी खर्चको प्रतिशत	९.६५ %
कुल कर्मचारी खर्चमा कर्मचारी तालिम खर्चको प्रतिशत	१.१० %

६. संस्थाको लेखा तथा लेखापरीक्षण सम्बन्धी विवरण

(क) लेखापरीक्षण विवरण :

संस्थाको पछिल्लो आ.व. को वित्तीय विवरण NFRS अनुसार तयार गरे/नगरेको, नगरेको भए सो को कारण	गरेको
सञ्चालक समितिबाट पछिल्लो वित्तीय विवरण स्वीकृत भएको मिति आ.व. २०८०/०८१ को	२०८१/०८/१९
आ.व. २०८०/०८१ को चौथो त्रैमासिक वित्तीय विवरण प्रकाशन गरेको मिति	२०८१/०४/२९
अन्तिम लेखापरीक्षण सम्पन्न भएको मिति आ.व. २०८०/०८१ को	२०८१/०८/१९
साधारण सभाबाट वित्तीय विवरण स्वीकृत भएको मिति (गत आ.व. २०७९/०८० को)	२०८०/०९/२९
संस्थाको आन्तरिक लेखापरीक्षण सम्बन्धी विवरण	
(अ) आन्तरिक रुपमा लेखापरीक्षण गर्ने गरिएको वा बाह्य विज्ञ नियुक्त गर्ने गरिएको	आन्तरिक रुपमा आन्तरिक लेखापरीक्षण गर्ने गरिएको
(आ) बाह्य विज्ञ नियुक्त गरिएको भए सो को विवरण	छैन ।
(इ) आन्तरिक लेखापरीक्षण कति अवधिको गर्ने गरिएको (त्रैमासिक, चौमासिक, वा अर्धवार्षिक)	त्रैमासिक

(ख) लेखापरीक्षण समिति सम्बन्धी विवरण

संयोजक तथा सदस्यको नाम पद तथा योग्यता :

लेखापरीक्षण समिति

क्र.सं.	पदाधिकारीहरू	पद	योग्यता
१	श्रीमती सरोजा पौड्याल - सञ्चालक	संयोजक	स्नातकोत्तर व्यवस्थापन
२	श्रीमती रितु श्रेष्ठ	सदस्य	स्नातकोत्तर समाजशास्त्र
३	श्री श्याम काजी श्रेष्ठ	सदस्य	स्नातक

बैठक बसेको मिति तथा उपस्थित सदस्य संख्या : बैठक संख्या : ५, उपस्थित : सबै सदस्य ।

प्रति बैठक भत्ता रु. १०,००० ।- (सञ्चालक सदस्यको मात्र)
लेखापरीक्षण समितिले आफ्नो काम कारवाहीको प्रतिवेदन सञ्चालक समितिमा पेश गरेको मिति :- २०८१/०८/१९

७. अन्य विवरण

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

परिपालना अधिकृतको

दस्तखत :

नाम : ऋषिराज गौतम

पद : सहायक प्रबन्धक (परिपालना अधिकृत)

मिति : २०८१/०८/१९

संस्थाको छाप :

सोही मितिको संलग्न प्रतिवेदन अनुसार

सि.ए. दुर्गा प्रसाद ज्ञवाली

एन बि एस एम एण्ड एसोसिएट्स

चार्टर्ड एकाउण्टेन्ट

UDIN:

प्रतिवेदन सञ्चालक समितिबाट स्वीकृत भएको मिति : २०८१/०८/१९

**धितोपत्र निष्कासन तथा बाँडफाँड निर्देशिका, २०७४ को दफा ४५ बमोजिम यस माथिल्लो
मैलुड खोला जलविद्युत लि.को शेयरको सार्वजनिक निष्कासन गर्दा प्रक्षेपण गरिएका
विवरणहरू र वास्तविक विवरणहरू तथा सो विवरणहरू फरक पर्नुका कारणहरू
वासलात**

विवरण	प्रक्षेपित आ.व. २०८०/०८१	वास्तविक आ.व. २०८०/०८१	फरक		फरक हुनु को कारण
			रकम	प्रतिशत	
सम्पत्ति					
गैह्र चालु सम्पत्ति					
सम्पत्ति प्लान्ट तथा उपकरण	७,८०६,०००	८,२११,३२९	४०५,३२९	४.९४	
अमूर्त सम्पत्ति	२,४३३,०३६,०००	२,८५२,९२३,५७१	४१९,८८७,५७१	१४.७२	निर्माण सामाग्रीमा भएको मुल्य बृद्धिका कारण आयोजनाको निर्माण लागतमा बृद्धि हुन गएको
अमूर्त सम्पत्ति (विकास)	२८१,२५०,०००	१०१,९५१,३५८	(१७९,२९८,६४२)	(१७५.८७)	विकास चरणमा रहेका आयोजनाको विद्युत खरिद विक्री सम्झौताको प्रकृत्यामा रहेका कारण अपेक्षित खर्च गर्न नसकिएको ।
वित्तीय सम्पत्ति	३००,०००	३००,०००	-	-	
स्थगन कर सम्पत्ति	२,४७९,०००	-	(२,४७९,०००)	-	
निर्माणधिन सम्पत्ति (CWIP)	-	१,१४६,२२१	१,१४६,२२१	१००.००	मुख्य कार्यालय को लागि Interior Works मा खर्च गरिएको
जम्मा गैह्र चालु सम्पत्ति	२,७२४,८७१,०००	२,९६४,५३२,४८०	२३९,६६१,४८०		
चालु सम्पत्ति					
अग्रिम भुक्तानी तथा पाउनुपर्ने	९२,७४१,०००	७५,३८८,६७७	(१७,३५२,३२३)	(२३.०२)	मिति २०८०/०६/०१ बाट आयोजनाको ब्यावसायिक उत्पादन शुरू हुने अनुमान गरेता पनि मिति २०८०/१०/२८ गते बाट मात्र ब्यावसायिक उत्पादन शुरू भई सञ्चालनमा आएको
नगद तथा नगद समान	१५,७२५,०००	८६,४१०,०६६	७०,६८५,०६६	८१.८०	
अन्य वित्तीय सम्पत्ति	-	५,३१२,०००	५,३१२,०००	१००.००	LC को cash margin यथावत रहेको
अन्य चालु सम्पत्ति	-	४,६५४,८९१	४,६५४,८९१	१००.००	Prepaid expense को प्रक्षेपण नगरिएको
चालु कर सम्पत्ति	-	२,५८५,९४२	२,५८५,९४२	१००.००	Advance Tax को प्रक्षेपण नगरिएको
जम्मा चालु सम्पत्ति	१०८,४६६,०००	१७४,३५१,५७६	६५,८८५,५७६		
जम्मा सम्पत्ति	२,८३३,३३७,०००	३,१३८,८८४,०५६	३०५,५४७,०५६		
शेयरधनी कोष तथा दायित्व					
शेयरधनी कोष					
शेयर पुंजी	१,०००,०००,०००	१,०००,०००,०००	-	-	
संचितनाफा/नोक्सान (Retained Earnings)	(४१,१९०,०००)	(९९,९५१,०२२)	(५८,७६१,०२२)	५८.७९	मिति २०८१/०६/०१ बाट आयोजनाको ब्यावसायिक उत्पादन शुरू हुने अनुमान गरेता पनि मिति २०८०/१०/२८ गते बाट मात्र ब्यावसायिक उत्पादन शुरू भई सञ्चालनमा आएको कारण सञ्चित नोक्सान बढेको ।

विवरण	प्रक्षेपित आ.व. २०८०/०८१	वास्तविक आ.व. २०८०/०८१	फरक		फरक हुनु को कारण
			रकम	प्रतिशत	
अन्य जगेडा	-	१,१८६,५५४	१,१८६,५५४	१००.००	अन्य जगेडाको प्रक्षेपण नगरिएको
जम्मा शेयरधनी कोष	९५८,८१०,०००	९०१,२३५,५३३	(५७,५७४,४६७)		
दायित्वहरु			-		
गैह्र चालु दायित्व			-		
गैह्र चालु सापटी	१,७८१,२५०,०००	२,००३,७०६,०२५	२२२,४५६,०२५	११.१०	निर्माण सामाग्रीमा भएको मुल्य बृद्धिका कारण आयोजनाको निर्माण लागतमा बृद्धि हुन गएको कारण बैक कर्जामा थप भएको
अन्य गैह्र चालु वित्तीय दायित्वहरु	-	-	-		अन्य गैह्र चालु वित्तीय दायित्वहरु प्रक्षेपण नगरिएको
व्यवस्थाहरु		४९७,१२१	४९७,१२१	१००.००	व्यवस्थाहरु प्रक्षेपण नगरिएको
जम्मा गैह्र चालु दायित्व	१,७८१,२५०,०००	२,००४,२०३,१४६	२२२,९५३,१४६		
चालु दायित्व			-		
चालु सापटी		६१,०००,०००	६१,०००,०००	१००.००	चालु सापटी प्रक्षेपण नगरिएको
अन्य चालु दायित्वहरु		२,१५३,३५९	२,१५३,३५९	१००.००	अन्य चालु दायित्वहरु प्रक्षेपण नगरिएको
अन्य वित्तीय दायित्वहरु	९३,२७७,०००	१७०,२९२,०१८	७७,०१५,०१८	४५.२३	During the time of projection we had not done projection on such liabilities
जम्मा चालु दायित्व	९३,२७७,०००	२३३,४४५,३७७	१४०,१६८,३७७		
जम्मा शेयरधनी कोष तथा दायित्व	२,८३३,३३७,०००	३,१३८,८८४,०५६	३०५,५४७,०५६		

नाफा नोक्सान हिसाब

विवरण	प्रक्षेपित आ.व. २०८०/०८१	वास्तविक आ.व. २०८०/०८१	फरक		फरक हुनु को कारण
			रकम	प्रतिशत	
आम्दानी (निर्माण)	२८,९८९,०००	४२७,७२८,८००	३९८,७३९,८००	९३.२२	
बिक्री लागत (निर्माण)	(२८,९८९,०००)	(४२७,७२८,८००)	(३९८,७३९,८००)	९३.२२	मिति २०८०/०६/०१ बाट आयोजनाको ब्यावसायिक उत्पादन शुरू हुने अनुमान गरेता पनि मिति २०८०/१०/२८ गते बाट मात्र ब्यावसायिक उत्पादन शुरू भई सञ्चालनमा आएको
बिद्युत बिक्रीबाट आम्दानी	२८७,४२७,०००	१२०,८२२,०९८	(१६६,६०४,९०२)	(१३७.८९)	मिति २०८०/०६/०१ बाट आयोजनाको ब्यावसायिक उत्पादन शुरू हुने अनुमान गरेता पनि मिति २०८०/१०/२८ गते बाट मात्र ब्यावसायिक उत्पादन शुरू भई सञ्चालनमा आएको
कुल	२८७,४२७,०००	१२०,८२२,०९८	(१६६,६०४,९०२)		
अन्य आम्दानी	-	२,३५६,६००	२,३५६,६००	१००.००	अन्य आम्दानी प्रक्षेपण नगरिएको
प्रशासनिक तथा अन्य संचालन खर्च	१३३,६७७,०००	९३,८९५,२१३	(३९,७८१,७८७)		

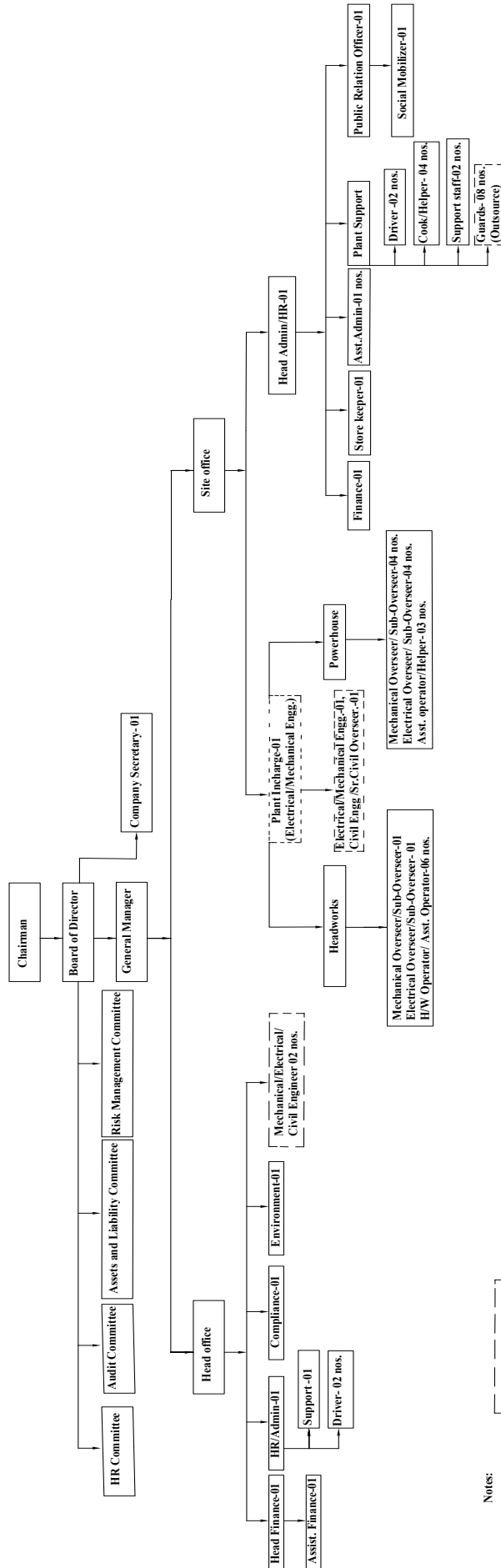
विवरण	प्रक्षेपित आ.व. २०८०/०८१	वास्तविक आ.व. २०८०/०८१	फरक		फरक हुनु को कारण
			रकम	प्रतिशत	
आवधिक मर्मत संभार खर्च	६,२५०,०००	४,०९२,४५४	(२,१५७,५४६)	(५२.७२)	मिति २०८०/०६/०१ बाट आयोजनाको ब्यावसायिक उत्पादन शुरू हुने अनुमान गरेता पनि मिति २०८०/१०/२८ गते बाट मात्र ब्यावसायिक उत्पादन शुरू भई सञ्चालनमा आएको
प्रसासन तथा साधारण खर्च	५,०००,०००	६,४०९,४५९	१,४०९,४५९	२९.१९	
मानब शंसाधन खर्च	२२,२००,०००	१७,४३६,४५६	(४,७६३,५४४)	(२१.३२)	
संचालन तथा मर्मत संभार खर्च	१६,२५०,०००	१२,००३,६८०	(४,२४६,३२०)	(२५.३८)	
बिमा खर्च	८,०००,०००	२,९८९,५८१	(५,०१०,४१९)	(६२.६०)	
सरकारलाई प्रदान गरेको रोयल्टी	७,१७९,०००	३,०१२,२७५	(४,१६६,७२५)	(५७.३२)	मिति २०८०/०६/०१ बाट आयोजनाको ब्यावसायिक उत्पादन शुरू हुने अनुमान गरेता पनि मिति २०८०/१०/२८ गते बाट मात्र ब्यावसायिक उत्पादन शुरू भई सञ्चालनमा आएको
हास खर्च	६८,७९८,०००	४७,९५१,३०८	(२०,८४६,६९२)	(३०.३७)	
संचालनबाट भएको नाफा	१५३,७५०,०००	२९,२८३,४८६	(१२४,४६६,५१४)	(८१.३४)	
लगानीमा नोक्सानी	-	-	-	-	
वित्तीय आमदानी	-	५७३,६५६	५७३,६५६	१००.००	वित्तीय आमदानी प्रक्षेपण नगरिएको
वित्तीय लागत	१४८,७३४,०००	७९,३९३,७४०	(६९,३४०,२६०)	(४६.६४)	मिति २०८०/०६/०१ बाट आयोजनाको ब्यावसायिक उत्पादन शुरू हुने अनुमान गरेता पनि मिति २०८०/१०/२८ गते बाट मात्र ब्यावसायिक उत्पादन शुरू भई सञ्चालनमा आएको
कर अधिको नाफा	५,०१६,०००	(४९,५३६,५९८)	(५४,५५२,५९८)	(१०८.७६)	
बोनस व्यवस्था	१००,०००	-	(१००,०००)	(१००.००)	मिति २०८०/०६/०१ बाट आयोजनाको ब्यावसायिक उत्पादन शुरू हुने अनुमान गरेता पनि मिति २०८०/१०/२८ गते बाट मात्र ब्यावसायिक उत्पादन शुरू भई सञ्चालनमा आएको
बोनस र CSR व्यवस्था पक्षिको नाफा	४,९१६,०००	(४९,५३६,५९८)	(५४,४५२,५९८)	(१०८.७६)	
आय कर खर्च	-	-	-	-	
स्थगन कर आय/खर्च	-	(२,४७९,३७०)	(२,४७९,३७०)	(१००.००)	स्थगन कर आय/खर्च प्रक्षेपण नगरिएको
कर पछिको नाफा	४,९१६,०००	(५२,०१५,९६९)	(५६,९३१,९६९)	(११४.३९)	
साधारण प्रति शेयर आमदानी	०.४९	(५.५५)			

नाफा नोक्सान बाँडफाँट हिसाब

विवरण	प्रक्षेपित आ.व. २०८०/०८१	वास्तविक आ.व. २०८०/०८१	फरक		फरक हुनु को कारण
			रकम	प्रतिशत	
चालु वर्षको नाफा/(नोक्सान)	४,९१६,०००	(५२,०१५,९६९)	(५६,९३१,९६९)	(१०९.४५)	
अधिल्लो वर्षसम्मको नाफा/(नोक्सान)	(४६,१०५,०००)	(४७,९३५,०५३)	१,१७०,०५३	(३.८२)	
प्रस्तावित लाभांश	-	-	-	-	
वासलातमा सारिएको संचित नाफा (नोक्सान)	(४१,१८९,०००)	(९९,९५१,०२१)	(५८,७६२,०२१)	(१४२.६९)	

सांगठनिक संरचना

MATHILLO MAILUN KHOLA JALVIDHYUT LIMITED DHUMBARAHI, KATHMANDU ORGANIZATIONAL STRUCTURE



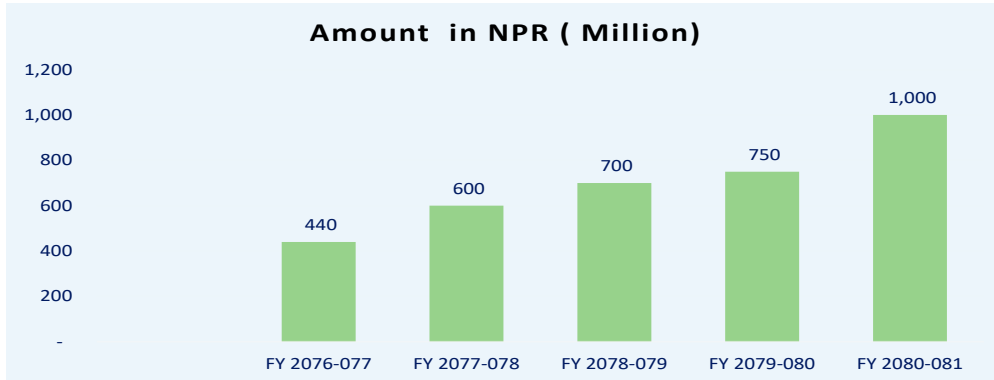
Notes:

* Out Sourced

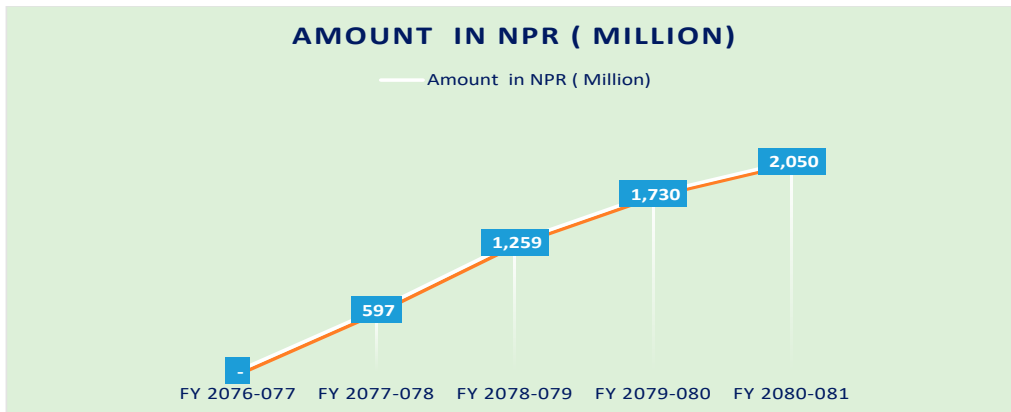
* Till Defect Liability Period - Sr. Civil Engg.(01.nos.) at Headoffice (Additional)
- Civil Engg.(01. no) at Site (Additional)

Financial Highlights of Fiscal Year 2080/081

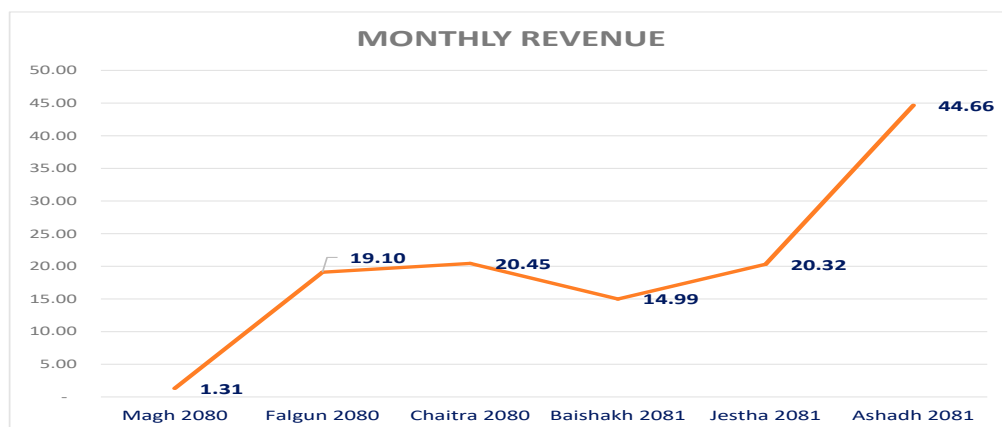
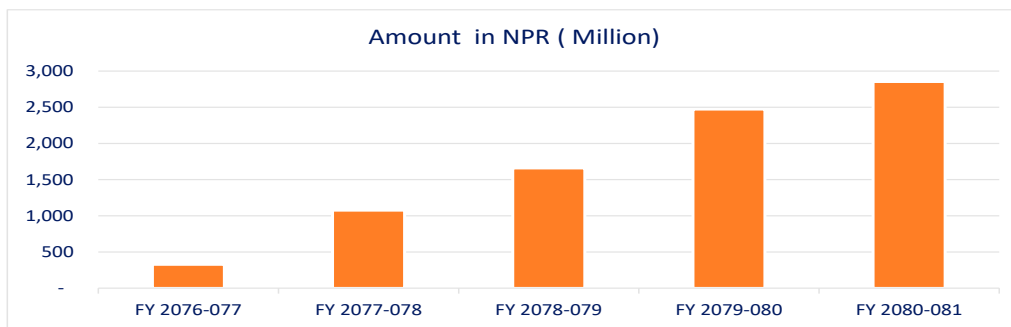
Equity Share Capital



Total Loan Out Standing



Project Assets (Intangible Assets)



नेपालमा सानिमा समूह

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

सानिमा हाइड्रोपावरको सुनकोशी साना जलविद्युत आयोजनाको सफल व्यवसायिक उत्पादनबाट शुरु भएको जलविद्युत यात्रा अहिलेसम्म आइपुग्दा सानिमा समूह अन्तर्गत विभिन्न ५ वटा कम्पनीहरूका ६ वटा आयोजनाहरूबाट कुल १४७ मे.वा. जडित क्षमताको जलविद्युत आयोजनाहरू सफलता पूर्वक निर्माण सम्पन्न भई व्यवसायिक सञ्चालनमा आइसकेका छन् ।

व्यवसाय विस्तार

(क) जलविद्युत :

नेपालको महत्वपूर्ण प्राकृतिक सम्पदाको रूपमा रहेको जलस्रोत उपयोग गरी वातावरणमैत्री नविकरणीय तथा स्वच्छ उर्जाको रूपमा जलविद्युत उत्पादन गर्ने उद्देश्यका साथ करिब २५ वर्ष अघि स्थापना भएको सानिमा समूहले नेपालको अर्थतन्त्रमा पनि टेवा पुग्ने गरी जलविद्युत आयोजनाहरूको अध्ययन, विकास, निर्माण तथा सञ्चालन गरिरहेको छ । वि. सं. २०५५ साल चैत्रमा सानिमा हाइड्रोपावर प्रा. लि. स्थापना गरी यस अन्तर्गत प्रवर्द्धन गरिएको सिन्धुपाल्चोक जिल्ला स्थित २.६ मे.वा. क्षमताको सुनकोशी साना जलविद्युत आयोजना सानिमा समूहको पहिलो जलविद्युत आयोजना हो ।

उक्त आयोजनाको सफल निर्माण, व्यवसायिक विद्युत उत्पादन तथा सञ्चालनले हौस्याएको जोश जाँगरलाई निरन्तरता दिँदै यस समूहले अन्य स्वदेशी तथा विदेशी व्यवसायिक लगानीकर्ताहरू समेट्दै, आजको दिनसम्म आइपुग्दा नेपालका विभिन्न स्थानहरूमा वातावरण र सामाजिक पक्षहरूका अन्तर्राष्ट्रिय मूल्य र मान्यताहरू पालना गर्दै विभिन्न क्षमताका जलविद्युत आयोजनाहरूको अध्ययन, निर्माण एवं सञ्चालन गरिरहेको छ । हालसम्म यस समूह अन्तर्गतका विभिन्न कम्पनीहरूद्वारा प्रवर्द्धित कुल १४७ मे.वा. क्षमताको जलविद्युत आयोजनाहरूको निर्माण सम्पन्न भई सफल व्यापारिक उत्पादन शुरु गरी सञ्चालन भई रहेको छ ।

सानिमा समूह अन्तर्गतका कम्पनीहरूबाट अध्ययन, अनुसन्धान, निर्माण तथा सञ्चालन भईरहेका आयोजनाहरूको हालको अवस्था यस प्रकार रहेका छन् :

क्र. सं.	जलविद्युत आयोजनाको नाम र आयोजना स्थल	जडित क्षमता	प्रवर्द्धक कम्पनीको नाम	हालको अवस्था
१	सुनकोशी सानो ज.वि.आ, सिन्धुपाल्चोक	२.६ मे.वा.	सानिमा हाइड्रोपावर लि.	२०६१ चैत्र ११ बाट व्यापारिक उत्पादन शुरु भई निरन्तर सञ्चालनमा रहेको ।
२	माई ज.वि.आ, ईलाम	२२ मे.वा.	सानिमा माई हाइड्रोपावर लि.	२०७१ फागुन १४ बाट व्यापारिक उत्पादन शुरु भई निरन्तर सञ्चालनमा रहेको ।
३	माई क्यास्केड ज.वि.आ, ईलाम	७ मे.वा.	सानिमा माई हाइड्रोपावर लि.	२०७२ माघ २९ बाट व्यापारिक उत्पादन शुरु भई निरन्तर सञ्चालनमा रहेको ।

क्र. सं.	जलविद्युत आयोजनाको नाम र आयोजना स्थल	जडित क्षमता	प्रवर्द्धक कम्पनीको नाम	हालको अवस्था
४	तल्लो लिख ज.वि.आ, रामेछाप/ओखलढुङ्गा	२८.१ मे.वा.	श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लि.	२०७९ कार्तिक १९ बाट व्यापारिक उत्पादन शुरु भई निरन्तर सञ्चालनमा रहेको ।
५	माथिल्लो मैलुङ्ग खोला ज.वि.आ, रसुवा	१४.३ मे.वा.	माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत लि.	२०८० माघ २८ बाट व्यापारिक उत्पादन शुरु भई निरन्तर सञ्चालनमा रहेको ।
६	मध्य तमोर ज.वि.आ, ताप्लेजुङ्ग	७३ मे.वा.	सानिमा मिडिल तमोर हाइड्रोपावर लि.	२०८१ वैशाख २३ बाट व्यापारिक उत्पादन शुरु भई निरन्तर सञ्चालनमा रहेको ।
७	जुम खोला ज.वि.आ, दोलखा	५६ मे.वा.	सानिमा जुम हाइड्रोपावर लि.	आवश्यक पूर्वाधार सुविधाहरुको निर्माण तथा व्यवस्थापनका कार्यहरु भई रहेको ।
८	मध्य मैलुङ्ग खोला ज.वि.आ, रसुवा	१३ मे.वा.	माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत लि.	विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र प्राप्त गरी विद्युत खरीद बिक्रीको प्रक्रियामा रहेको ।
९	माथिल्लो मैलुङ्ग-वि ज.वि.आ, रसुवा	१७ मे.वा.	माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत लि.	विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र प्राप्त गरी विद्युत खरीद बिक्रीको प्रक्रियामा रहेको ।
१०.	तल्लो लिखु क्यास्केड ज.वि.आ, रामेछाप/ओखलढुङ्गा	९.५ मे.वा.	श्वेत-गंगा हाइड्रोपावर एण्ड कन्स्ट्रक्सन लि.	विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र र विद्युत खरीद बिक्रीको प्रक्रियामा रहेको ।
जम्मा		२४२.५ मे.वा.		

(ख) प्राविधिक परामर्श तथा इन्जिनियरिङ्ग सेवा :

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

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

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

(घ) निर्माण व्यवसाय क्षेत्र :

सानिमा समूह अन्तर्गतका व्यक्ति तथा संस्थाहरुको लगानी तथा संलग्नतामा वि.सं. २०७२ साल श्रावण १२ गते निर्माण व्यवसायी कम्पनीको रूपमा बावरी कन्स्ट्रक्सन प्रा. लि. को स्थापना भई सञ्चालनमा रहेको छ। यस कम्पनीले आफ्नो व्यवसायिक उद्देश्य अनुरूप विशेषतः जलविद्युत आयोजना निर्माणमा केन्द्रित रही २८.१ मे.वा. क्षमताको तल्लो लिखु जलविद्युत आयोजना (हाई हिमालय हाइड्रो कन्स्ट्रक्सन प्रा. लि. सँग जे.भी. गरी) र १४.३ मे.वा. क्षमताको माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत आयोजनाको सफलतापूर्वक निर्माण सम्पन्न गरी आफ्नो अब्बल क्षमता प्रदर्शन गरिसकेको छ। निर्माण सम्पन्न भए पश्चात् ती आयोजनाहरु हाल निरन्तर सफल सञ्चालनमा रहेका छन्। २०७९ साल असोज १२ गते A-class निर्माण व्यवसायी कम्पनीको प्रमाणपत्र प्राप्त गरेको बावरी कन्स्ट्रक्सन कम्पनीले जलविद्युत आयोजना निर्माणमा मात्र सिमित नभई अन्य भौतिक संरचनाहरुको निर्माणमा समेत संलग्न भई कार्य गरिरहेको छ। साथै, यस कम्पनीले विभिन्न अन्य जलविद्युत आयोजनाहरु ४० मे.वा.को राघुघाट जलविद्युत आयोजना र Upper Hangu-A को करिब ६०० मि. सुरुङ्ग (Horizontal Tunnel, Vertical Shaft, Inclined Shaft) खन्ने कार्य सफलतापूर्वक सम्पन्न गरेको छ भने मर्मत सम्भारको कार्य समेत गर्दै आएको छ।

(ङ) अन्य व्यवसायिक क्षेत्र :

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

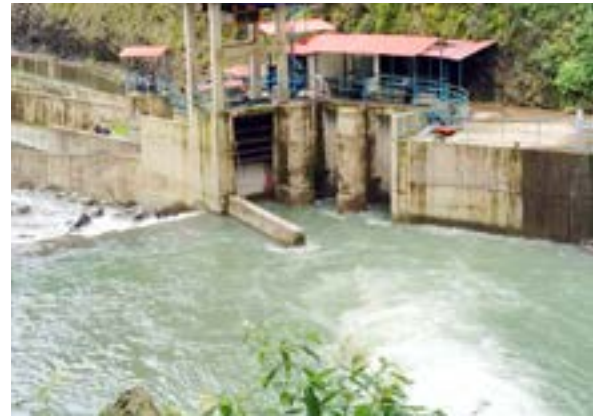
माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत आयोजना (१४.३ मे.वा) को संक्षिप्त परिचय

माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत लिमिटेडद्वारा रसुवा जिल्लाको उत्तरगया गाउँपालिका वडा नं १, भएर बग्ने मैलुङ्ग नदिको बहाव सदुपयोग हुने गरी प्रवर्द्धन गरिएको १४.३ मे.वा. क्षमताको माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत आयोजनाको भौतिक निर्माण कार्य मिति २०७६ फाल्गुणबाट शुरु भई सम्पूर्ण भौतिक निर्माण तथा परीक्षणका कार्य सम्पन्न भए पश्चात् मिति २०८० माघ २८ गतेबाट व्यापारिक उत्पादन शुरु गरिएको छ ।



प्रस्तुत आयोजनाको भौतिक संरचनाहरूको निर्माण कार्य बावरी कन्ट्रक्सन प्रा. लि. बाट गरिएको हो भने हाइड्रो-मेकानिकल, इलेक्ट्रो-मेकानिकल तथा विद्युत प्रसारण लाईनका कार्यहरू क्रमशः स्ट्रक्टो नेपाल प्रा.लि., एसिया प्यासिफिक पावर टेक कम्पनी लि. र कस्मीक इलेक्ट्रीकलस् लि.द्वारा गरिएको छ । यस आयोजनाको इन्जिनियरिङ डिजाइन तथा प्राविधिक परामर्श सानिमा हाइड्रो एण्ड इन्जिनियरिङ प्रा.लि ले गरेको छ ।

यस आयोजनाको विकास निर्माणमा सिद्धार्थ बैंक लि.को अगुवाई तथा नेपाल एस.वि.आई (SBI) बैंक लि.को सहभागितामा सहवित्तियकरण कर्जा लगानी रहेको छ । आयोजनाबाट उत्पादित विद्युतीय उर्जालाई ११ कि.मि. लामो १३२ के.भी. को सिंगल सर्किट विद्युत प्रसारण लाईन मार्फत नेपाल विद्युत प्राधिकरणको नुवाकोट जिल्ला, किस्पाङ्ग गा.पा. पहिरेवेशी स्थित त्रिशुली ३-वि हब सबस्टेसनमा जोडिइ राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालीमा समाहित भई उत्पादित विद्युतिय उर्जा विद्युत खरिद विक्री सम्भौतापत्र बमोजिम नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई निरन्तर विक्री वितरण गर्दै आएको छ ।



आ.व. २०८०/८१ मा माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत आयोजनाबाट जम्मा २,१५,२४,०८०.०१ किलोवाट घण्टा विद्युतिय उर्जा उत्पादन भएको छ ।

आयोजनाका प्रमुख विशेषताहरू

नदीको नाम	मैलुङ्ग
ग्रस हेड	४९५.५ मि.
जडित क्षमता	१४.३ मे.वा.
जलाधार क्षेत्र	७२ वर्ग कि.मि.
डिजाईन औषत जल प्रवाह	३.५३ घनमिटर प्रति सेकेन्ड
बाँधको लम्बाई तथा उचाई	२५.५ मि तथा ५ मि.
मुहानः प्रकार	साइड इन्टेक २ वटा ढोका भएको
विद्युत गृह	सतहि
टर्वाइन प्रकार, संख्या	पेल्टन टर्वाइन, २
वार्षिक उर्जा	७९.६६ गिगावाट घण्टा
प्रशारण लाइन	१३२ के.भि (सिङ्गल सर्किट)
अनुमानीत कुल लागत	३ अर्ब ७ करोड
अपेक्षित प्रतिफल (IRR)	१७.७९%
व्यापारिक उत्पादन शुरु मिति	२०८० साल माघ २८
उत्पादन अनुमतिपत्र बहाल रहने अवधि	मिति २०६९/०९/२० देखि २१०७/११/२६ सम्म



माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत लिमिटेडको स्वामित्वमा रही कम्पनीले प्रवर्द्धन गर्ने अन्य जलविद्युत आयोजनाहरूको संक्षिप्त विवरण :

१. मध्य मैलुङ्ग खोला जलविद्युत आयोजना (१३ मे.वा.)

यस कम्पनीद्वारा प्रवर्द्धित बागमती प्रदेश, रसुवा जिल्लाको उत्तरगया गाउँपालिका वडा नं. १ स्थित माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत आयोजना (१४.३ मे.वा.) को निकास नहर (टेलरेस)को पानी उपयोग गरि क्यास्केड आयोजनाका रुपमा निर्माण गरिने १३ मे.वा. जडित क्षमताको मध्य मैलुङ्ग खोला जलविद्युत क्यास्केड आयोजनाको सम्भाव्यता अध्ययन सम्पन्न गरि विद्युत विकास विभागबाट विद्युत उत्पादन अनुमति पत्र प्राप्त भईसकेको छ । हाल नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग आयोजनाको विद्युत खरिद बिक्री सम्झौताको प्रकृत्यामा रहेको छ ।

आयोजनाको संक्षिप्त विवरण निम्नानुसार रहेको छ ।

SALIENT FEATURES	
Project Location	Uttargaya Rural Municipality, Ward No. 1, Rasuwa District (formerly Dandagaun and Haku VDCs)
Province	Bagmati
Latitude	28°05'01"N to 28°05'56" N
Longitude	85°11'40" E to 85°12'25" E
Geology	
Region	Lesser Himalaya Region
Rock composed	Augen Gneiss (dominant) and metasandstone-phyllite (minor)
Hydrology	
Catchment area	72 km ² (at intake of MMKJA, 14.3 MW)
Annual mean flow	7.65 m ³ /sec
Design discharge	3.53 m ³ /sec (40% exceedance of flow)
Flood 1 in 100 years	166 m ³ /sec (at intake of MMKJA, 14.3 MW)
	218 m ³ /sec (at powerhouse of MaMaKJA)
Headpond (MMKJA Tailrace Tapping)	
Tailrace Tapping	Mathillo Mailung Khola Jalvidhyut Aayojana (MMKJA), 14.3 MW
Location	Downstream of tailrace of MMKJA
Pondage level	1550.38 m amsl
Length	10.81 m
Width	8 m
Height	6.34 m
Spillway length	5 m
Power and Energy	
Gross Head	456.38 m
Net Head at design discharge	441.67 m
Installed capacity	13 MW
Survey license capacity	13 MW
Gross Annual Energy	75.98 GWh

२. माथिल्लो मैलुङ्ग 'बी' जलविद्युत आयोजना (१७ मे.वा.)

बागमती प्रदेश, रसुवा जिल्लाको उत्तरगया गाउँपालिका वडा नं. १ स्थित १७ मे.वा. जडित क्षमताको माथिल्लो मैलुङ्ग 'बी' जलविद्युत आयोजनाको सम्भाव्यता अध्ययन सम्पन्न गरि विद्युत विकास विभागबाट विद्युत उत्पादन अनुमती पत्र प्राप्त भई सकेको यस आयोजनाको नेपाल विद्युत प्राधिकरण सँग विद्युत खरिद बिक्री सम्झौताको प्रकृत्यामा रहेको छ ।

आयोजनाको संक्षिप्त विवरण निम्नानुसार रहेको छ ।

SALIENT FEATURES	
Project Location	Uttargaya Rural Municipality Ward No.1, Rasuwa
District	Rasuwa
Province No.	3
License boundary	
Latitude	28°07'13" N to 28°09'43" N
Longitude	85°11'00" E to 85°12'30" E
Geology	
Region	Lesser Himalaya Sequence
Rock composed	Phyllitic quartzite
Hydrology	
Catchment area	37.17 km ²
Annual mean flow	3.96 m ³ /sec
Design flow	2.90 m ³ /sec (42.18% exceedance of flow)
Flood 1 in 100 years	171.85 m ³ /sec
Flood 1 in 200 years	258.94 m ³ /s
Power and Energy	
Gross Head	693.50 m
Net Head at design discharge	678.02 m
Installed capacity	17.00 MW
Gross Annual Energy	101.02 GWh
Dry Energy	16.02 GWh (15.86 %)
Wet Energy	85.00 GWh (84.14 %)

संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गतका कार्यहरू

संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्वको अभ्यासबाट व्यवसायिक संस्थाले आर्थिक, सामाजिक, सांस्कृतिक, वातावरणीय लगायत समाजका विभिन्न पक्षहरूमा सकारात्मक प्रभाव पार्दै समुदायका साथ साथै राष्ट्रहितलाई अगाडि बढाउन टेवा पुऱ्याउन सक्दछ। तसर्थ, यस कम्पनीले आयोजना निर्माणको प्रारम्भ देखिनै संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्वलाई प्राथमिकता दिँदै आएको छ। यसै अनुरूप विशेष गरि आयोजनाको बाँध क्षेत्र एवं विद्युतगृह तथा प्रशारण लाईन एवं अन्य वरपरका क्षेत्रहरूमा बसोबास गर्ने स्थानीयहरूको हितलाई मध्यनजर गरि शिक्षा, स्वास्थ्य, वातावरण, ग्रामीण सडकको निर्माण, भएका सडकहरूको मर्मत सुधार तथा स्तरोन्नति, एकिकृत वस्ती निर्माण जस्ता कार्यहरूमा सहयोग पुऱ्याउँदै आएको छ।

संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गत यस कम्पनीले गरेका मुख्य कार्यहरू निम्नानुसार रहेका छन्।

शिक्षा तथा खेलकुद

ज्ञानको ज्योती र समृद्धीको प्रमुख आधारका रूपमा रहेको शिक्षाको विकासका लागि कम्पनीले आयोजना क्षेत्रमा रहेका शैक्षिक संस्था तथा विद्यालयहरूको भौतिक संरचनाको स्तरोन्नतीका साथै शिक्षाको गुणस्तर अभिवृद्धिका लागि सहयोग पुऱ्याउँदै आएको छ। यसै अन्तर्गत कम्पनीले विभिन्न विद्यालयहरूलाई डेक्स, बेन्च, कार्पेट, कम्प्युटर जस्ता शैक्षिक सामग्री तथा शिक्षक तलव सुविधा प्रदान गर्नुका साथै समय समयमा अन्य आर्थिक सहयोग समेत प्रदान गर्दै आएको छ।



श्री करुम्याङ्ग आधारभूत विद्यालयलाई डेक्स, बेन्च लगायतका शैक्षिक सामग्री सहयोग।



श्री जय बुद्ध माध्यामिक विद्यालय, किस्पाङ्ग ५, नुवाकोटलाई LCD Monitor लगायतका शैक्षिक सामग्री हस्तान्तरण



श्री तिरु आधारभूत विद्यालय, उत्तरगया १, तिरुलाई प्रिन्टर लगायतका शैक्षिक सामग्री हस्तान्तरण

स्वास्थ्य उपचार सुविधा:

कम्पनीले आयोजना क्षेत्रका वासीन्दाहरुको स्वास्थ्य उपचार सुविधाका लागि स्वास्थ्य सेवा इकाई सञ्चालन, निःशुल्क स्वास्थ्य शिविर आयोजना, प्राथमिक स्वास्थ्य सेवाका लागि आवश्यक स्वास्थ्य सामग्री तथा औषधीको व्यवस्था गर्दै आएको छ । साथै, कम्पनीले तिरु गाँउ स्थित तिरु स्वास्थ्य इकाईमा कार्यरत एक जना अ.न.मी.को लागि पारिश्रमिकको व्यवस्था गर्ने कार्यलाई निरन्तरता दिएको छ ।



सामुदायिक स्वास्थ्य ईकाई, तिरुमा मेडिकल डेक्स, टेबल, औषधि लगायतका स्वास्थ्य सामग्रीहरु प्रदान ।



आयोजनाद्वारा सञ्चालित स्वास्थ्य शिविर



किस्पाङ्ग ५, नुवाकोट स्थित स्वास्थ्य चौकीलाई फ्रिज प्रदान ।

रोजगारीको अवसर, सीप विकास तालिम तथा दक्षता अभिवृद्धि

कम्पनीले आयोजना विकास निर्माण तथा सञ्चालनका लागि आवश्यक जनशक्ति व्यवस्थापनका क्रममा व्यक्तिको ज्ञान, सिप र योग्यताका आधारमा स्थानीय वासिन्दाहरुलाई प्राथमिकता प्रदान गर्दै आएको छ । सोही अनुरूप यस कम्पनीले आयोजना निर्माणका क्रममा आयोजना क्षेत्रका ४ जना महिला सहित ४२ जना स्थानीयहरुलाई प्रत्यक्ष रोजगारी प्रदान गरेको थियो । हाल आयोजना क्षेत्रका कूल १३ जना स्थानियहरुलाई आयोजना सञ्चालनका क्रममा उनीहरुको दक्षताका आधारमा रोजगारी प्रदान गरेको छ । साथै आयोजना क्षेत्रका युवाहरुलाई लक्षित गरि स्व:रोजगार मूलक सीप विकास तालिम प्रदान गर्ने व्यवस्था समेत गर्दै आएको छ । जस अर्न्तगत कम्पनीले स्थानीय निकायहरुको समन्वयमा उत्तरगया गाउँपालिका-१, रसुवाका १८ घरपरिवारहरुका सदस्यहरुलाई कृषि वाली सम्बन्धी विषयमा समय समयमा तालिमको अवसर प्रदान गर्नुका साथै मौसमी विउ विजन वितरण गर्ने कार्यक्रम सञ्चालन गर्दै आएको छ ।



आयोजना क्षेत्रका स्थानियहरुलाई कृषि तालिम तथा मौसमी विउविजन वितरण कार्यक्रम ।



आयोजना क्षेत्रका स्थानिय युवाहरुलाई मध्यनजर गरि आयोजनाका दक्ष्य प्राविधिकद्वारा शिप मूलक तालिम तथा प्रशिक्षण प्रदान गर्दै ।

व्यवसायजन्य सुरक्षा तथा स्वास्थ्य (Occupational Safety and Health-OSH)

“सुरक्षा पहिले” (Safety first) भन्ने विश्वव्यापी मान्यतालाई आत्म साथ गर्दै कम्पनीले आयोजना निर्माण तथा संचालनका क्रममा व्यवसायजन्य सुरक्षा तथा स्वास्थ्यलाई उच्च प्राथमिकतामा राख्दै आएको छ । आयोजना स्थलमा कार्यरत कर्मचारीहरुका लागि स्वास्थ्य, सुरक्षा तथा कार्य स्थलको वातावरणमा सुधार गर्न स्वास्थ्य तथा सुरक्षा नीति बनाई लागु गर्ने, सुरक्षा उपकरणको व्यवस्था, व्यवसाय जन्य सुरक्षा तथा स्वास्थ्य सम्बन्धी विभिन्न तालिम तथा प्रशिक्षण प्रदान गर्ने कार्यहरु गरिएको छ ।





आयोजनास्थलमा कार्यरत कर्मचारीहरूलाई सम्बन्धित विज्ञानद्वारा व्यवसाय जन्य स्वास्थ्य तथा सुरक्षा सम्बन्धी सैद्धांतिक तथा व्यवहारीक तालिम प्रदान गर्दै ।

खानेपानी सुविधा

पानी मानव जिवनको अत्यावश्यक आधारभुत तत्व हो । यसै तथ्यलाई मनन गरी कम्पनीले आयोजना क्षेत्रमा रहेको पिउने पानीको अभावलाई कम गरी स्थानिय वासिन्दाहरूलाई सुलभ रुपमा पिउने पानी आपूर्ति व्यवस्थाका लागि स्थानीय सरोकारवाला व्यक्ति तथा निकायसँग सहकार्य गर्दै विभिन्न सहयोगहरू प्रदान गर्दै आएको छ । यस अन्तर्गत कम्पनीले आयोजना क्षेत्रमा खानेपानीको पाईप वितरण गर्ने, स्थानीय खानेपानी उपभोक्ता समितिलाई खानेपानी आपूर्ति व्यवस्थाका लागि आर्थिक सहयोग गर्ने कार्य गर्दै आएको छ ।



उत्तरगया गा.पा. वडा नं-३, छाँपगाउँ तथा वडा नं-९, खड्कुका स्थानियहरूलाई पाईप र आर्थिक सहयोग वितरण ।

ग्रामिण सडक निर्माण तथा स्तरोन्नति

आयोजना निर्माणको प्रारम्भिक चरणमा उत्तरगया गाउँपालिका वडा नं ९, (मैलुङ्ग) स्थित आयोजना क्षेत्रमा भौगोलिक विकटताका कारण सडक सञ्जालको अभाव रहेकोमा आयोजना निर्माण तथा स्थानिय जनताहरूको हित समेतलाई ध्यानमा राखी कम्पनीबाट मैलुङ्ग दोभान देखि आयोजनाको बाँध क्षेत्र सम्म १२ कि.मि सडक निर्माण गरिएको छ । उक्त सडकले उत्तरगया गाउँपालिका वडा नं-९, अन्तर्गतका गाउँहरू लुम्जाङ्ग, करुमच्याङ्ग, ग्याङ्गसेलिङ्ग र तिरुमा वसोवास गर्ने स्थानियहरूलाई आवगमन तथा व्यापार व्यवसायका लागि धेरै सहजता प्रदान गरेको छ । यसका साथै, स्थानीयहरूको दैनिक क्रियाकलापका लागि सुरक्षित आवत जावत गर्न सहज बनाउनका लागि आयोजना क्षेत्र वरपरका स्थानहरूमा पैदल मार्गहरूको निर्माण तथा सुधार, सडकको स्तरोन्नति र मर्मत सम्भारका लागि स्थानीय निकायहरूसँग समन्वय गर्नुका साथै आर्थिक तथा विभिन्न प्राविधिक सहयोग समेत प्रदान गर्दै आएको छ ।



उत्तरगया गा.पा. वडा नं १ मैलुङ्ग दोभान-करुम्याङ्ग-तिरु-रहरेखक सडक स्तरोन्नति तथा मर्मत संभारका कार्यहरु ।



उत्तरगया गा.पा. वडा नं १ तिरु-गोगने सडक खण्ड, लुप्राङ्ग, ग्याङ्गसेलिङ्ग गाउँका लागि ग्याविन जालि उपलब्ध गराईएको ।

सामुदायिक एकिकृत वस्ति निर्माण तथा स्तरोन्नतिका कार्यहरु :

कम्पनीले आयोजना क्षेत्रका स्थानीय निकायहरूसँग समन्वय गर्दै सो क्षेत्र भित्र पर्ने तिरुमा तिरु एकिकृत वस्ति, पैरेवेशि एकिकृत वस्ति निर्माण, भूकम्पबाट आंशिक क्षति पुगेका घर पुर्नस्थापना तथा संरक्षणका कार्यमा सक्रिय रुपमा आवद्ध रहि आर्थिक तथा प्राविधिक सहयोग प्रदान गर्दै आईरहेको छ ।



उत्तरगया गा.पा. वडा नं १ स्थित तिरु एकिकृत वस्ति निर्माणका लागि आर्थिक सहयोग ।



उत्तरगया गा.पा. वडा नं १, पैरेवेशि, बेसि खोला गाउँ एकिकृत वस्ति जस्ता निर्माण तथा स्तरोन्तिका कार्यहरु ।

स्थानिय धार्मिक, साँस्कृतिक तथा खेलकुद

कम्पनीले आयोजनास्थल क्षेत्रको समग्र धार्मिक, साँस्कृतिक तथा खेलकुद विकासका लागि समय समयमा स्थानीय स्तरमा आयोजित विभिन्न धार्मिक तथा साँस्कृतिक कार्यक्रमहरु, मठ मन्दिर, गुम्बा, जस्ता धार्मिक महत्वका सम्पदाहरुको निर्माण तथा संरक्षण एवं युवा खेलकुद कार्यक्रम आदिमा आर्थिक सहयोग प्रदान गर्दै आइरहेको छ ।



आयोजना क्षेत्रका स्थानियहरुलाई खेलमैदान स्तरोन्नती तथा धार्मिक साँस्कृतिक महत्व बोकेका स्थानिय गुम्बाहरु मर्मत संभारका लागि आर्थिक सहयोग ।

वातावरणीय संरक्षण तथा व्यवस्थापन सम्बन्धी कार्यहरु

कम्पनीले आयोजना निर्माणको शुरुवाती कालदेखि नै वातावरण संरक्षण तथा व्यवस्थापनमा विशेष ध्यान दिएको छ । यसका लागि समय समयमा आयोजना क्षेत्रहरुमा स्थानीय वातावरण तथा पारिस्थितिकीय प्रणाली अनुसारका बोटविरुवाहरु वृक्षारोपण गर्ने र सोको संरक्षण तथा चरिचरण नियन्त्रणका लागि वृक्षारोपण क्षेत्रको घेराबार, हेरालु जनशक्ति (वनपाले) को व्यवस्था गर्ने जस्ता कार्यलाई निरन्तरता दिइएको छ । साथै, भू-क्षय नियन्त्रण तथा रोकथामका लागि संरक्षणका विभिन्न उपायहरु अवलम्बन गर्दै जैविक विविधता संरक्षणमा आफ्नो भूमिका निर्वाह गर्दै आइरहेको छ । वातावरण संरक्षणका लागि स्थानीय संस्था तथा निकायहरुद्वारा आयोजित कार्यक्रममा सहयोग गरिएको छ । जस्तै देउराली-पाखा सामुदायिक वन उपभोक्ता समूहलाई नर्सरी निर्माणका लागि आर्थिक सहयोग गरिएको छ ।



उत्तरगया गा.पा. डाँडागाउँ ३, पाल्ते स्थित वृक्षारोपण क्षेत्रमा विरुवा रोपण, भाडि सरसफाई तथा घेरावारको दृश्य ।



उत्तरगया ३, डाँडागाउँ स्थित पाल्तेमा विभिन्न प्रजातिका बोटविरुवा सहितको वृक्षारोपण गर्दै ।

आयोजनाको सामाजिक सम्बन्ध

आयोजना निर्माण तथा सञ्चालनमा स्थानिय वासिन्दाहरुको साथ सहयोगको महत्वपूर्ण भूमिका रहेको हुँदा, कम्पनीले पनि स्थानिय क्षेत्रको विकास निर्माणमा सक्रिय सहभागि भई सामाजिक सम्बन्धलाई मजबुत बनाउँदै आएको छ । कम्पनीले आयोजनासँग सम्बन्धित तथा सामाजिक सरोकारका विभिन्न विषयहरुमा स्थानिय भद्रभलाद्मी, सरोकारवाला, राजनैतिक दलका प्रतिनिधिहरूसँग समय-समयमा सम्वाद तथा छलफल एवं उचित निर्णय मार्फत उत्पन्न समस्याहरुको समाधान गर्दै आएको छ । आयोजना सञ्चालनका क्रममा स्थानीय स्तरबाट उठेका गुनासोहरुको सम्बोधन गर्न तथा स्थानीय व्यक्तित्वहरूसँग नियमित सर्म्पर्क कायम राख्न जनसर्म्पर्क अधिकृत तथा सामाजिक परिचालकको व्यवस्था गरिएको छ ।



आयोजना क्षेत्रका वासिन्दा तथा सरोकारवालाहरूसँग आयोजना सम्बन्धी विविध पक्ष तथा स्थानिय सरोकारका विषयहरुमा भएका अर्न्तक्रिया तथा छलफलहरु ।

अन्य विभिन्न सहयोगहरु

कम्पनीले आयोजना स्थित स्थानीय स्वास्थ्य तथा सुरक्षा निकायहरूसँग समय समयमा समन्वय गर्ने, दीर्घ रोग तथा दुर्घटना पिडितहरुलाई आर्थिक सहयोग गर्ने, आयोजना आसपासका क्षेत्रहरुमा हुने दुर्घटना तथा विपतको समयमा आकस्मिक मानवीय उद्धारका लागि चालक सहितको सवारी साधन उपलब्ध गराउने जस्ता सहयोगका कार्यहरु समेत गर्दै आईरहेको छ ।



तिरु-गोगने गाउँको ग्रामिण सडक स्तरोन्नति ।



ग्याङ्गसेलिङ्ग गाउँमा रहेको पहिरो नियन्त्रणका लागि निर्माण गरिएको ग्याविन बाल ।



किस्पाङ्ग-५, नुवाकोट वडा कार्यलय भवन निर्माणका लागि आर्थिक सहयोग ।



स्थानिय ग्रामिण सडक स्तरोन्नती ।

आयोजना प्रभावित स्थानिय वासिन्दाहरूका लागि शेयर निष्काशन:

आयोजना प्रभावित क्षेत्रका जनताहरूको आर्थिक हित र अधिकारलाई सुनिश्चित गर्न एवं आयोजना माथिको अपनत्वमा वृद्धि तथा हिस्सेदारी कायम गर्न प्रचलित कानूनी व्यवस्थाको अधिनमा रहि कम्पनीले आफ्नो जारी पूँजी मध्येबाट छुट्याईएको १० प्रतिशत शेयर स्थानिय वासिन्दाहरूलाई विक्री वितरण गरेको छ ।



उत्तरगया गाउँपालिका वडा नं-१, का वडा अध्यक्षद्वारा स्थानियका लागि शेयर निष्कासन कार्यको शुभारम्भ गर्दै ।

विभिन्न निकायका प्रतिनिधिहरूबाट माथिल्लो मैलुङ्ग खोला जलविद्युत आयोजनाको स्थलगत निरीक्षण



वन तथा भू-संरक्षण विभाग, डि.व.का (रसुवा, नुवाकोट) का पदाधिकारीहरूबाट आयोजनाले गर्दै आएको वृक्षारोपण क्षेत्रको स्थलगत निरीक्षण ।



बागमती प्रदेश सरकार, आन्तरिक मामिला तथा कानून मन्त्री माननीय श्री सुरज चन्द्र लामिछानेज्यू, तथा कम्पनीका सञ्चालकज्यू सहितको टोलिद्वारा आयोजनाको स्थलगत अवलोकन ।



वन तथा भू-संरक्षण विभागका पदाधिकारीहरूबाट आयोजनाको वृक्षारोपण क्षेत्रको स्थलगत निरीक्षण ।



जिल्ला प्रशासन कार्यालय, समन्वय समिति, डिभिजन वन कार्यालय, रसुवा र प्रदेश वन निर्देशनालय, हेटौडाका पदाधिकारीहरुद्वारा आयोजना वृक्षारोपण क्षेत्रको स्थलगत निरीक्षण ।



उत्तरगया गा.पा.का उपाध्यक्ष, वडा न-१ का वडाअध्यक्ष तथा नुवाकोट, किस्पाङ्ग-५ का वडा अध्यक्ष सहितका पदाधिकारीहरुद्वारा आयोजना स्थलको निरीक्षण ।

आयोजनाको स्थलका केही भलकहरु



फोरवे



इन्टेक



विद्युत गृह परिसर



मैलुङ दोभान-तिरु सडक खण्ड



हाई भोल्टेज क्याबिनेट



विद्युत गृह मेसिन हल



त्रिशुली ३ वी हव स्टेशन



सेटलिङ्ग वेसिन (वालुवा थिग्राउने)



बाँध क्षेत्र





उपकरणहरुको निरिक्षण



सडक मर्मत संभार



जगेडा पार्टपूजा



वर्कसप



प्रसारण लाईन टावर



स्विचयार्ड

दशौं वार्षिक साधारण सभाका केही भलकहरु





आयोजनाको व्यवसायिक उत्पादन प्रारम्भ भएको उपलक्ष्यमा कर्मचारीहरूलाई प्रशंसा पत्र वितरण



आयोजनाको व्यवसायिक उत्पादन प्रारम्भ भएको उपलक्ष्यमा लिएको सामूहिक तस्विर

आयोजना स्थालका कर्मचारीहरु



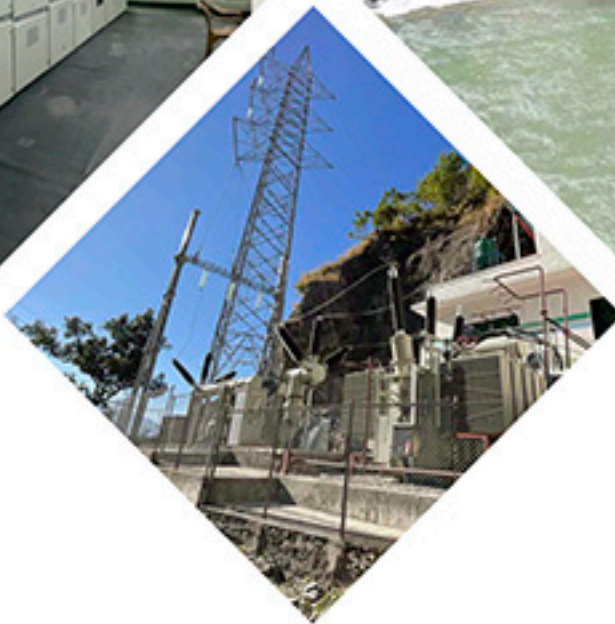
हेडवर्क्स



पावर हाउस

माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लिमिटेडका कर्मचारीहरु





Mathillo Mailun Khola Jalvidhyut Limited माथिल्लो मैलुङ खोला जलविद्युत लिमिटेड

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

mailung@sanimahydro.com

४-३७३०३०, ४-३७२८२८, फ्याक्स नं. ४०९५७९९

www.sanimamailung.com