

नवौ वार्षिक प्रतिवेदन

आर्थिक वर्ष २०७६/०७७



मध्य भोटेकोशी जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड

महाराजगञ्ज, काठमाण्डौ

MADHYA BHOTEKOSHI JALAVIDYUT CO. LTD

BOARD OF DIRECTORS



Mr. Hara Raj Neupane
Chairman BoD
Representative from
Chilime Hydropower Co. Ltd.



Mr. Lekha Nath Koirala
Director
Representative from
Chilime Hydropower Co. Ltd.



.....
Director
Representative from
Nepal Electricity Authority



Mr. Tulasi Ram Dhakal
Director
Representative from
Chilime Hydropower Co. Ltd.



Mr. Dhurba Bhattarai
Director
Representative from
Employees Provident Fund



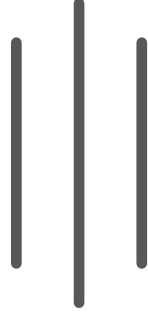
Mr. Madhav Sapkota
Director
Representative from
Sindhupalchowk Hydropower Co. Ltd.



Mr. Subhash Kumar Mishra
Director
Representative from
Chilime Hydropower Co. Ltd.

नवौं वार्षिक प्रतिवेदन

आर्थिक वर्ष २०७६/०७७



मध्य भोटेकोशी जलविद्युत आयोजना
(१०२ मे.वा.)



मध्य भोटेकोशी जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड

मध्य भोटेकोशी जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड
MADHYA BHOTEKOSHI JALAVIDYUT COMPANY LIMITED

महाराजगंज, काठमाण्डौ
पो.ब.नं. : २३५२२
फोन नं. : ०१-४७२१६४१/४७२१६४२
फ्याक्स : ०१-४७२१६४३
इमेल : admin@mbjcl.com.np
वेबसाइट : www.mbjcl.com.np

मध्य भोटेकोशी जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड

का.म.न.पा.-३, महाराजगंज, काठमाडौं

प्रतिनिधि नियुक्त गर्ने फारम (प्रोक्सी)

..... जिल्ला न.पा./गा.पा. वडा नं.बस्ने म/हामी त्यस संस्थाको शेयरधनीको हैसियतले मिति २०७७ साल पौष १३ गते सोमबार (२८ डिसेम्बर २०२०) का दिन हुने नवौं वार्षिक साधारण सभामा स्वयं उपस्थित भई छलफल तथा निर्णयमा सहभागी हुन नसक्ने भएकाले उक्त सभामा भाग लिन तथा मतदान गर्नका लागि मेरो/हाम्रो प्रतिनिधित्व गरी भाग लिन जिल्ला न.पा./गा.पा. बस्ने त्यस संस्थाका शेयरधनी श्री शेयरधनी नं.....लाई मेरो/हाम्रो प्रतिनिधि मनोनयन गरी पठाएको छु/छौं ।

प्रतिनिधि हुनेको

नाम :

इमेल ठेगाना:

दस्तखत :

शेयरधनी नं./बीओआइडी नं.

शेयर संख्या :

मिति :

प्रतिनिधि नियुक्त गर्नेको

नाम :

इमेल ठेगाना:

दस्तखत :

शेयरधनी नं./बीओआइडी नं.

शेयर संख्या :

मिति :

द्रष्टव्य: यो प्रोक्सी फारम साधारण सभा हुनु भन्दा ४८ घन्टा अगावै कम्पनीको इमेल ठेगाना admin@mbjcl.com.np माफत पठाई दर्ता गराई सक्नु पर्नेछ ।

.....>४.....>४.....>४

मध्य भोटेकोशी जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड

का.म.न.पा.-३, महाराजगंज, काठमाडौं

मिति: २०७७/०९/१३

प्रवेश-पत्र

शेयरधनीको नाम :

शेयरधनी नं./बीओआइडी नं. :

कुल शेयर संख्या :

शेयरधनीको सही :

कम्पनी सचिव

(साधारण सभामा भाग लिन यो प्रवेश पत्रमा विवरणहरु प्रविष्टि गरी आफ्नो परिचय खुल्ने प्रमाणपत्रसहित इमेल ठेगाना admin@mbjcl.com.np मा पठाउनु हुन अनुरोध छ ।)



तिषय सूची :

विवरणहरू	पृष्ठ
वार्षिक साधारण सभाको सूचना	१
साधारण सभासम्बन्धी सामान्य जानकारी	२
सञ्चालक समितिको तर्फबाट नवौं वार्षिक साधारण सभामा अध्यक्षज्यूले प्रस्तुत गर्नुहुने आ.व. २०७६।०७७ को वार्षिक प्रतिवेदन	३-१८
आयोजना निर्माण स्थलको रेखांकन	१८
आ.व. २०७६।७७ को लेखापरीक्षण भएका वित्तीय विवरणहरू	१९-४९
आयोजनाको प्राविधिक विवरण	४९-५०
आयोजनाको गतिविधिहरू तस्वीरमा	५१-५४



आर्थिक राष्ट्रिय दैनिकमा प्रथम पटक मिति २०७७ मंसिर १९ गतेका दिन
तथा
दोस्रो पटक मिति २०७७ मंसिर २१ गतेका दिन प्रकाशित सूचना :



मध्य भोटेकोशी जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड
महाराजगंज, काठमाडौं

नवौं वार्षिक साधारण सभासम्बन्धी सूचना ।

यस कम्पनीको मिति २०७७/०८/१७ मा बसेको सञ्चालक समितिको २२७औं बैठकको निर्णयानुसार यस कम्पनीको नवौं वार्षिक साधारण सभा निम्नलिखित मिति, समय र स्थानमा बसी निम्न विषयहरू उपर छलफल तथा निर्णय गर्ने भएको हुँदा सम्पूर्ण शेयर धनी महानुभावहरूको जानकारीको लागि अनुरोध गरिएको छ । विश्वव्यापीरूपमा फैलिएको कोरोना भाइरस (COVID-19) नेपालमा पनि महामारीको रूपमा फैलिइरहेको परिप्रेक्ष्यमा नेपाल सरकारले जारी गरेका सुरक्षा मापदण्डहरूसमेतको पूर्ण पालना गरी सभा सञ्चालन गर्नपर्ने अवस्था भएकोले यस्तो विशेष परिस्थितिलाई मध्यनजर गरी साधारण सभामा उपस्थित हुन तथा भाग लिनको लागि विद्युतीय माध्यम (भर्चुअल - Google Meet) बाट सभामा भाग लिने व्यवस्था मिलाइएको हुँदा विद्युतीय माध्यमबाट उपस्थित भई भाग लिई दिनुहुन पनि अनुरोध छ ।

साधारण सभा हुने स्थान, मिति र समय :

मिति: २०७७/०९/१३ गते, सोमबार (तदानुसार डिसेम्बर २८, २०२०) ।

समय: विहान ११:०० बजे ।

स्थान: चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लि.को केन्द्रीय कार्यालय, धुम्बाराही, काठमाडौंबाट भर्चुअल-Google Meet मार्फत साधारण सभा सञ्चालन हुनेछ ।

(विद्युतीय माध्यमबाट सभामा भाग लिन शेयरधनीहरूलाई Meeting ID र Password उपलब्ध गराइनेछ ।)

साधारण सभामा छलफल हुने विषयसूची :

- (१) सञ्चालक समितिको तर्फबाट अध्यक्षज्यूबाट आ.व.२०७६/०७७ को वार्षिक प्रतिवेदनको प्रस्तुति र सो को स्वीकृति ।
- (२) लेखापरीक्षण प्रतिवेदनसहित २०७७ साल आषाढ मसान्तको वासलात र आर्थिक वर्ष २०७६/०७७ को आय विवरण तथा नगद प्रवाह विवरण र अनुसूचीहरू सहितको वित्तीय विवरणहरूमा छलफल गरी पारित गर्ने ।
- (३) आ.व.२०७७/०७८ को हिसाब लेखापरीक्षण गर्न लेखापरीक्षकको नियुक्ति तथा निजको पारिश्रमिक निर्धारण गर्ने ।
- (४) विशेष प्रस्ताव:
विभिन्न संघ संस्थाहरूलाई आर्थिक सहायता दिइएको रकम अनुमोदन सम्बन्धमा ।
- (५) विविध ।

सञ्चालक समितिका आज्ञाले,
कम्पनी सचिव

द्रष्टव्य: विद्युतीय माध्यम (भर्चुअल-Google Meet) बाट वार्षिक साधारण सभा सञ्चालन सम्बन्धी विस्तृत विवरण एवं वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी अन्य जानकारीहरू यस कम्पनीको वेबसाइट (www.mbjcl.com.np) मा राखिएको हुँदा त्यहाँबाट हेर्न हुन अनुरोध गरिन्छ ।

साधारण सभासम्बन्धी सामान्य जानकारी :

- विश्वव्यापी रूपमा फैलिएको कोरोना भाइरस (कोभिड-१९) नेपालमा पनि महामारीको रूपमा फैलिई रहेको र यसको रोकथाम तथा नियन्त्रण गर्ने प्रयोजनको लागि नेपाल सरकारले विभिन्न सुरक्षा मापदण्डहरू निर्धारण गरी त्यसको पूर्ण पालना गर्न गराउन सूचित गरिरहेको परिप्रेक्ष्यमा साधारण सभा संचालन गर्दा विशेष सुरक्षाको व्यवस्था गर्न पर्ने भएको छ। अतः यस विशेष परिस्थितिका कारणले साधारण सभामा उपस्थित हुन तथा भाग लिनको लागि विद्युतीय माध्यम (भर्चुअल-Google Meet) बाटसमेत सभामा भाग लिन सकिने व्यवस्था मिलाइएको हुँदा विद्युतीय माध्यमबाट साधारण सभामा भाग लिई दिनु हुन शेरधनी महानुभावहरूलाई सादर अनुरोध गरिएको छ। विद्युतीय माध्यमबाट भएको उपस्थितिलाई सभा स्थलमा उपस्थित भए सरह मान्यता हुने व्यवस्था गरिएको हुँदा कोरोना भाइरस (कोभिड-१९) को संक्रमणबाट बच्न र बचाउन अनलाइन (भर्चुअल-Google Meet) विद्युतीय माध्यमबाट उपस्थित भई सभा संचालन गर्न सहयोग गरिदिनु हुन सबै शेरधनी महानुभावहरूलाई हार्दिक अनुरोध छ। साधारण सभा शुरु हुनुभन्दा एक घण्टा अगावै देखि Virtual Meeting मा सहभागी हुन सकिने गरी खुल्ला गरिनेछ।
- साधारण सभामा भाग लिन Meeting ID र Password को निमित्त कम्पनीको इमेल admin@mbjcl.com.np मा समयमै इमेल मार्फत सम्पर्क गरी प्राप्त गर्न सकिने व्यवस्था गरिएको छ। साधारण सभामा भाग लिने शेरधनी महानुभावहरूले आफ्नो नाम, विओआइडि नं. र कुल शेर संख्या खुलाई आफ्नो परिचय खुल्ने प्रमाण-पत्र सहित इमेल पठाउनु पर्नेछ। यसको लागि कम्पनीको वेबसाइटमा उपलब्ध गराइएको प्रवेश पत्र फारामसमेत प्रयोग गर्न सक्नु हुनेछ। साथै अन्तिम समयमा सम्पर्क गर्दा शेरधनीहरूको पहिचान Verification गरी ID र Password पठाउन प्राविधिक कठिनाई पर्न सक्ने भएकोले समयमा नै सम्पर्क गरी कम्तीमा २ (दुई) दिन अगावै ID र Password लिन समेत अनुरोध छ। साथै शेरधनीले उपलब्ध गराउनु भएको सोही Email Address मा वार्षिक साधारण सभाको प्रतिवेदन समेत पठाइने व्यहोरा अनुरोध छ।
- आफ्नो मन्तव्य/जिज्ञासा राख्न चाहनु हुने शेरधनी महानुभावहरूले सभा हुनु भन्दा कम्तीमा ४८ घण्टा अगावै विहान १०:०० बजे देखि ४:०० बजे भित्र admin@mbjcl.com.np मा इमेल गरी वा कम्पनी सचिबलाई सम्पर्क गरी आफ्नो नाम र इमेल ठेगाना टिपाउनु पर्नेछ र त्यसरी सम्पर्क गर्नु हुने शेरधनी महानुभावहरूलाई सभामा मन्तव्य राख्न Meeting ID र Password उपलब्ध गराइनेछ। यस प्रयोजनको लागि शेरधनी महानुभावहरूले यस कम्पनीको वेबसाइटमा राखिएको मन्तव्य/जिज्ञासा फारामसमेत प्रयोग गर्न सक्नु हुनेछ।
- कम्पनीका शेरधनीहरूले आफै वा प्रतिनिधि मार्फत विद्युतीय माध्यम (भर्चुअल-Google Meet) बाट सभामा भाग लिन र छलफल गर्न सक्नेछन्।
- साधारण सभामा भाग लिन प्रतिनिधि (प्रोक्सी) नियुक्त गर्न चाहने शेरधनीहरूले प्रचलित कम्पनी कानूनले तोकेको ढाँचामा प्रतिनिधि पत्र (प्रोक्सी) फारम भरी सभा शुरु हुनु भन्दा कम्तीमा ४८ घण्टा अगावै अर्थात् मिति २०७७/०८/१९ गते विहान ११:०० बजेभित्र कम्पनीको इमेल admin@mbjcl.com.np मार्फत पठाई दर्ता गराई सक्नुपर्नेछ। कम्पनीको शेरधनी बाहेक अरुलाई प्रोक्सी दिन पाइने छैन। यस प्रयोजनको लागि शेरधनी महानुभावहरूले यस कम्पनीको वेबसाइटमा राखिएको प्रोक्सी फारामसमेत प्रयोग गर्न सक्नु हुनेछ।
- एक जना शेरधनीले एक भन्दा बढी प्रतिनिधि (प्रोक्सी) मुक्कर गरेमा सबै प्रतिनिधि (प्रोक्सी) स्वतः बदर हुनेछ। तर प्रतिनिधि (प्रोक्सी) नियुक्त गरिसकेपछि सम्बन्धित शेरधनीले प्रतिनिधि फेरबदल गर्न चाहेमा यस अधि दिएको प्रतिनिधि (प्रोक्सी) बदर गरी यो प्रतिनिधिपत्र (प्रोक्सी) लाई मान्यता दिइयोस् भन्ने व्यहोराको छुट्टै पत्रसहित प्रोक्सी फारम कम्पनीको इमेल admin@mbjcl.com.np मा सभा शुरु हुनुभन्दा कम्तीमा ४८ घण्टा अगावै दर्ता गराएको अवस्थामा अधिल्लो प्रतिनिधि (प्रोक्सी) स्वतः बदर भएको मानी पछिल्लो प्रतिनिधि (प्रोक्सी) लाई मान्यता दिइनेछ।
- बुदा नं. ३, ५ र ६ मा उल्लेखित दिन सार्वजनिक विदा परेमा समेत सो प्रयोजनको लागि कम्पनीको आधिकारिक इमेल ठेगाना admin@mbjcl.com.np मार्फत पत्राचार गर्न खुल्ला रहनेछ।
- विविध शीर्षक अन्तर्गत प्रश्न गर्न चाहने शेरधनीले आफूले प्रश्न गर्न चाहेको विषयबारे सभा हुनुभन्दा ७ (सात) दिन अगावै कम्पनीको केन्द्रीय कार्यालयमा जानकारी दिनुपर्नेछ। त्यसरी जानकारी नदिएको विषय उपर छलफल गर्न सकिने छैन।
- साधारण सभासम्बन्धी थप जानकारी आवश्यक परेमा कार्यालय समयभित्र कम्पनीको केन्द्रीय कार्यालयको फोन नं. ०१-४७२९६४१, ४७२९६४२ र इमेल ठेगाना admin@mbjcl.com.np मा सम्पर्क राख्न हुनसमेत अनुरोध गरिन्छ।

मध्य भोटेकोशी जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड

महाराजगंज, काठमाडौं

सञ्चालक समितिको तर्फबाट नबौ वार्षिक साधारण सभामा अध्यक्षज्यूले प्रस्तुत गर्नुहुने आ.ब. २०७६/०७७ को वार्षिक प्रतिवेदन

आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरु :

यस कम्पनीको नबौ वार्षिक साधारण सभामा म यस कम्पनीको अध्यक्षको हैसियतले यहाँहरुलाई हार्दिक स्वागत गर्न चाहन्छु। सञ्चालक समितिको तर्फबाट यस गरिमामय सभामा आर्थिक वर्ष २०७६/०७७ को वार्षिक प्रतिवेदन र सोही अवधिको लेखापरीक्षण भएका वित्तीय विवरणहरु प्रस्तुत गर्ने अवसर पाएकोमा म गौरवान्वित भएको छु।

कम्पनीले आफ्नो उद्देश्य अनुसार सिन्धुपाल्चोक जिल्लाको भोटेकोशी गाउँपालिका र बाह्रबिसे नगरपालिकामा पहिचान गरिएको १०२ मेगावाट क्षमताको मध्य भोटेकोशी जलविद्युत आयोजनाको निर्माण तथा आयोजनाका गतिविधिहरु र आ.ब. २०७६/०७७ को कम्पनीको प्रगति विवरणहरु संक्षिप्तरूपमा यहाँहरु समक्ष प्रस्तुत गर्न चाहन्छु।

१. आ.ब. २०७६/०७७ को कारोवारको सिंहावलोकन :

यस कम्पनीअन्तर्गत निर्माणाधीन १०२ मेगावाट क्षमताको मध्य भोटेकोशी जलविद्युत आयोजनाको निर्माण कार्य विभिन्न चरणमा अगाडि बढिरहेकोमा २०७१ श्रावणमा आएको जुरे पहिरो, २०७२ वैशाखमा आएको विनाशकारी महाभूकम्प, २०७२ आश्विनदेखि करिब ५.५ महिना नेपाल भारत सीमा नाकामा भएको अवरोध, २०७३ आषाढमा भोटेकोशी नदीमा आएको बाढी, विश्वव्यापी महामारीको रूपमा फैलिएको कोभिड-१९ को संक्रमण रोकथाम एवं नियन्त्रणको लागि नेपाल सरकारद्वारा मिति २०७६ चैत्र ११ गतेदेखि लागू गरिएको लकडाउन एवं २०७७ आषाढ २४ गते राती आयोजना निर्माणस्थल वरपर भोटेकोशी नदी एवं आसपासको क्षेत्रमा आएको बाढी-पहिरो जस्ता कारणहरुले आयोजनाको मुख्य ठेकेदार कम्पनीबाट निर्धारित कार्यतालिका अनुरूप आयोजना निर्माण कार्यमा अपेक्षित प्रगति हासिल हुन नसकेकोले उक्त ढिलाईका असरहरुको मूल्यांकन गरी आयोजनाका मुख्य ठेकेदार कम्पनीहरु र परामर्शदाताको संयुक्त प्रयासमा संशोधित निर्माण कार्यतालिका तयार गरिदैंछ।

यस अघि मुआब्जा लगायत स्थानीय समस्याहरु समाधान गरी हेडवर्क्स निर्माणस्थल खाली गराई ठेकेदार कम्पनीलाई हस्तान्तरण गर्न धेरै विलम्ब हुन गएको हुँदा कम्पनी एवं आयोजना व्यवस्थापन, आयोजनाको परामर्शदाता र लट नं.१: सिभिल एण्ड हाइड्रोमेकानिकल कार्यका ठेकेदार कम्पनीको उच्चस्तरीय व्यवस्थापन टीमसँग विभिन्न चरणमा बैठक गरी आयोजना कार्यान्वयनका क्रममा देखिएका विविध समस्याहरुमा विस्तृतरूपमा छलफल भई मिति 11th June 2019 मा Joint Minutes of Meeting मार्फत सहमति भएअनुसार आयोजनाको निर्माण अवधि मिति 31st December 2020 सम्म तोकिएको थियो। सोही निर्माणतालिका अनुसार आयोजनाको निर्माण कार्य अगाडि बढिरहेकोमा विश्वव्यापीरूपमा फैलिएको कोभिड-१९ को संक्रमण नियन्त्रणको लागि नेपाल सरकारले मिति २०७६ साल चैत्र ११ गतेदेखि लकडाउनको लागू गरेको हुँदा सो को प्रभाव एवं कोभिड-१९ को खोप नेपालमा हालसम्म उपलब्ध नभएको कारणसमेतले आयोजना निर्माणलगायत अन्य दैनिक जीवनका क्रियाकलापहरुसमेतमा प्रभाव परेको कुरा सर्वविदितै छ। आयोजनाको निर्माण सँग सम्बन्धित कम्पनीका कारोवारहरुको संक्षिप्त विवरण निम्नानुसार रहेको छ।

१.१. शेयर पूँजी :

कम्पनीको अधिकृत पूँजी रु.६ अर्ब २१ करोड र जारी पूँजी रु.६ अर्ब रहेको छ। यस आ.ब. २०७६/०७७ आषाढ मसान्तसम्म संकलन गरिएको शेयर पूँजीको विवरण तलको तालिकामा उल्लेख गरिएको छ :

क्र.सं	विवरण	जारी पूँजीमध्ये देहाय बमोजिमको शेयर निष्काशन तथा विक्री गरी बाँडफाँड गरिने व्यवस्था रहेको			माग गरिएको शेयर रकम (रु. हजारमा)	प्राप्त रकम (रु. हजारमा)	बाँकी रकम (रु. हजारमा)
		लगानी %	शेयर संख्या	शेयर रकम (रु. हजारमा)			
१	चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लि.	३७.००	२,२२,००,०००	२,२२,००,०००	२,२२,००,०००	२,२२,००,०००	-
२	नेपाल विद्युत प्राधिकरण	१०.००	६,००,००,०००	६०,००,०००	६०,००,०००	६०,००,०००	-
३	नेपाल अरनिको हाइड्रोपावर लि.	१.००	६,००,०००	६,००,००	६,००,००	६,००,००	-
४	सिन्धु इन्भेष्टमेण्ट कम्पनी प्रा.लि.	१.००	६,००,०००	६,००,००	६,००,००	६,००,००	-
५	सिन्धुपाल्चोक हाइड्रोपावर लि.	१.००	६,००,०००	६,००,००	६,००,००	६,००,००	-
६	सिन्धु भोटेकोशी हाइड्रोपावर लि.	१.००	६,००,०००	६,००,००	६,००,००	६,००,००	-
७	कर्मचारी सञ्चय कोषका सञ्चयकर्ताहरू	१९.५०	१,१७,००,०००	१,१७,००,००	१,१७,००,००	१,१७,००,००	-
८	संस्थापक सेयरधनी संस्थाका कर्मचारीहरू	३.५०	२१,००,०००	२१,००,००	२१,००,००	२१,००,००	-
९	कर्मचारी सञ्चय कोषका कर्मचारीहरू	१.००	६,००,०००	६,००,००	६,००,००	६,००,००	-
१०	** आयोजना प्रभावित स्थानीय बासीहरू	१०.००	६०,००,०००	६०,००,००	-	-	-
११	** सर्वसाधारण	१५.००	९०,००,०००	९०,००,००	-	-	-
	जम्मा	१००	६,००,००,०००	६,००,००,०००	४,५०,००,०००	४,५०,००,०००	-

** नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट प्राप्त टिप्पणीहरू (Second Comments) अनुसार विवरण पत्र अद्यावधिक गरी द्वितीय चरणको शेयर निष्काशन गर्ने स्वीकृतिको लागि उक्त बोर्डलाई अनुरोध गरिसकिएको ।

माथि उल्लेखित तालिका अनुसार संस्थापक समूहलाई छुट्याएको रु.३ अर्ब ६ करोड रुपैयाँ बराबरको ५१% शेयर रकम र संस्थापक बाहेक अन्य समूहलाई छुट्याएको रु.२ अर्ब ९४ करोड रुपैयाँ बराबरको रु.१००।- अंकित २ करोड ९४ लाख कित्ता (४९%) साधारण शेयरमध्ये कर्मचारी सञ्चयकोषका सञ्चयकर्ता कर्मचारीहरूलाई १ करोड १७ लाख कित्ता (१९.५%), संस्थापक शेयरधनी संस्थाका कर्मचारीहरूलाई २१ लाख कित्ता (३.५%) र ऋणदाता संस्थाका कर्मचारीहरूलाई ६ लाख कित्ता (१%) गरी जम्मा १ करोड ४४ लाख कित्ता (२४%) शेयर निष्काशन गरी रु.१ अर्ब ४४ करोड शेयर रकम संकलन गर्ने कार्य सम्पन्न भइसकेको छ ।

अब आयोजना प्रभावित जिल्लाबासीलाई छुट्याएको ६० लाख कित्ता (१०%) र सर्वसाधारणलाई छुट्याएको ९० लाख कित्ता (१५%) गरी जम्मा २५% शेयर निष्काशन गर्ने प्रयोजनार्थ तयार पारिएको यस कम्पनीको विवरणपत्रमा नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट गरिएका टिप्पणीहरू (Second Comments) बमोजिम सुधार गरी अद्यावधिक गरिएको विवरणपत्र स्वीकृतिको लागि उक्त बोर्डमा बुझाइसकिएको छ । नेपाल धितोपत्र बोर्डबाट उक्त विवरणपत्र स्वीकृत भए पश्चात शेयर निष्काशन तथा विक्री प्रबन्धक श्री ग्लोबल आई.एम.ई. क्यापीटल लि.समेतको संलग्नतामा उक्त शेयर निष्काशन तथा संकलन कार्य अबिलम्ब अघि बढाउने कार्ययोजना रहेको व्यहोरा अवगत गराउन चाहन्छु ।

१.२ आयोजनामा लगानी :

आ.ब.२०७६।०७७ को अन्त्यमा यस कम्पनीबाट निर्माणाधीन मध्य भोटेकोशी जलविद्युत आयोजनामा निर्माण अवधिको ब्याज (IDC) रु.१ अर्ब ४५ करोड २५ लाख ६८ हजारसमेत गरी कुल रु.९ अर्ब ३८ करोड ७४ लाख ८५ हजार लगानी भइसकेको छ । यस लगानीमध्ये आयोजनाको लागि जग्गा खरिद कार्यमा खर्च भएको रकम र हासपछिको खुद स्थिर सम्पत्तिको मूल्य रु.४८ करोड ८१ लाख ८९ हजार रहेको छ, भने आयोजना कार्य प्रगति शीर्षकमा लेखांकन भएको रकम

रु.७ अर्ब ६९ करोड ८५ लाख ४० हजार रहेको छ। त्यसैगरी सो लगानी रकममा आयोजनाको लागि जग्गाको मुआब्जा व्यवस्थापन गर्न जिल्ला प्रशासन कार्यालयलाई र विभिन्न ठेकापट्टाको प्राबधान बमोजिम सिभिल निर्माण कार्यको ठेकेदार, इलेक्ट्रोमेकानिकल कार्यको ठेकेदार, प्रसारण लाईन निर्माण कार्यको ठेकेदारलगायत विभिन्न निकाय/ठेकेदारहरुलाई पेशकी स्वरूप भुक्तानी भएको रकम रु.९१ करोड ७८ लाख ४८ हजारसमेत रहेको छ।

१.३ कम्पनीको आय तथा व्ययको विवरण :

आ.ब.२०७६।०७७ मा कम्पनीमा शेयर निष्काशनबाट प्राप्त भएको रकम बैंक कल खाता तथा मुद्दती निक्षेपमा लगानी गरी ब्याज वापत रु.६ करोड ८४ लाख १३ हजार ७ सय ७९ र अन्य विविध आम्दानी शीर्षकबाट रु.२ लाख १० हजार ६ सय ८ गरी जम्मा रु.६ करोड ८६ लाख २४ हजार ३ सय ८७ आम्दानी भएको थियो, जुन रकम गत वर्षको आम्दानी रकम रु.६ करोड ४५ लाख १४ हजार ८ सयको तुलनामा ६.३७% ले बढी हो। सो अवधिमा केन्द्रीय कार्यालयमा कर्मचारी एवं प्रशासकीय खर्चवापत (शेयर निष्काशन खर्च, ह्रास खर्च तथा वित्तीय खर्चसमेत) जम्मा रु.५ करोड ५२ लाख ४१ हजार ९ सय ३० खर्च हुन गएको छ। आयोजना निर्माण चरणमा रहेको भएता पनि कम्पनीले कल तथा मुद्दती निक्षेपबाट प्राप्त गरेको ब्याज आम्दानीको कारणले आ.ब.२०७६।०७७ मा रु.१ करोड ३३ लाख ८२ हजार ४ सय ५७ खुद नाफा देखिन गएको छ। उक्त नाफा रकम गत आ.ब.सम्मको Cumulative Loss हिसाबमा समायोजन गरी नेपाल वित्तीय प्रतिवेदनमान (NFRS) अनुसार Retained Earning शीर्षकबाट कूल शेयरलगानी हिसाबमा समायोजन गरी वासलातमा देखाइएको छ। यस आ.ब.२०७६।०७७ को नाफा/(नोक्सान) हिसाब तथा सम्पत्ति एवं दायित्वको विवरण यस पछिको तालिकामा प्रस्तुत गरिएको व्यहोरा अवगत गराउन चाहन्छु।

१.३ कम्पनीको आय तथा व्ययको विवरण :

आ.ब.२०७६।०७७ मा कम्पनीमा शेयर निष्काशनबाट प्राप्त भएको रकम बैंक कल खाता तथा मुद्दती निक्षेपमा लगानी गरी ब्याज वापत रु.६ करोड ८४ लाख १३ हजार ७ सय ७९ र अन्य विविध आम्दानी शीर्षकबाट रु.२ लाख १० हजार ६ सय ८ गरी जम्मा रु.६ करोड ८६ लाख २४ हजार ३ सय ८७ आम्दानी भएको थियो, जुन रकम गत वर्षको आम्दानी रकम रु.६ करोड ४५ लाख १४ हजार ८ सय ७६को तुलनामा ६.३७% ले बढी हो। सो अवधिमा केन्द्रीय कार्यालयमा कर्मचारी एवं प्रशासकीय खर्चवापत (शेयर निष्काशन खर्च, ह्रास खर्च तथा वित्तीय खर्चसमेत) जम्मा रु.५ करोड ५२ लाख ४१ हजार ९ सय ३० खर्च हुन गएको छ। आयोजना निर्माण चरणमा रहेको भएता पनि कम्पनीले कल तथा मुद्दती निक्षेपबाट प्राप्त गरेको ब्याज आम्दानीको कारणले आ.ब.२०७६।०७७ मा रु.१ करोड ३३ लाख ८२ हजार ४ सय ५७ खुद नाफा देखिन गएको छ। उक्त नाफा रकम गत आ.ब.सम्मको Cumulative Loss हिसाबमा समायोजन गरी नेपाल वित्तीय प्रतिवेदनमान (NFRS) अनुसार Retained Earning शीर्षकबाट कूल शेयरलगानी हिसाबमा समायोजन गरी वासलातमा देखाइएको छ। यस आ.ब.२०७६।०७७ को नाफा/(नोक्सान) हिसाब तथा सम्पत्ति एवं दायित्वको विवरण यस पछिको तालिकामा प्रस्तुत गरिएको व्यहोरा अवगत गराउन चाहन्छु।

आय विवरण :

विवरण	यस वर्ष (आ.ब.२०७६।०७७)को रु.	गत वर्ष (आ.ब.२०७५।०७६)को रु.
आम्दानी	६,८६,२४,३८७.००	६,४५,१४,८७६.००
संचालन संभार खर्च केन्द्रीय कार्यालय	(५,५२,४१,९३०.००)	(५,१२,९५,१२०.००)
सञ्चालनबाट नाफा/(नोक्सान)	१,३३,८२,४५७.००	१,३२,१९,७५६.००

यस कम्पनीले एभरेष्ट बैंक लि., नेपाल इन्भेष्टमेन्ट बैंक लि. र सानिमा बैंक लि.मा चल्ती खातामार्फत कल एकाउण्ट संचालन गरी आर्थिक कारोवार गर्ने व्यवस्था मिलाएको छ। यस कम्पनी र बैंक बीच भएको सम्झौता अनुसार प्रत्येक दिनको अन्तिम मौज्दातलाई कल एकाउण्टमा ट्रान्सफर गरी सो वापत बैंकले प्रदान गरेको ब्याज रकम र शेयर निष्काशनबाट

प्राप्त भएको रकम आयोजनामा लगानी नहुञ्जेल विभिन्न बैंकहरुमा मुद्दती निक्षेपमा राखी प्राप्त हुन आएको ब्याज रकम नाफा/(नोक्सान) हिसाबमा देखाइएको छ ।

कम्पनीको २०७७ साल आषाढ मसान्तको सम्पत्ति तथा दायित्वको संक्षिप्त विवरण निम्नानुसार रहेको छ :

(रु. हजारमा)

विवरण	यस वर्ष (आ.ब.२०७६/०७७) को रु.	गत वर्ष (आ.ब.२०७५/०७६) को रु.
शेयर पूँजी	४,५०,००,००.००	४,५०,००,००.००
संचित मुनाफा (Retained Earning)	(२,५२,५२६.००)	(१,९७,४९५.००)
दीर्घकालीन ऋण	५,००,९६,४८.००	३,८९,५३,०७.००
व्यवस्थाहरु (Provisions)	२३,५७.००	१७,०९.००
ब्यापारिक तथा अन्य भुक्तानी दिनुपर्ने	२३,१३,७५.००	१४,१८,३०.००
जम्मा दायित्व	९४,९०,८५४.००	८३,४१,३५१.००
खुद स्थिर सम्पत्ति	४८,८१,८९.००	४९,६४,२९.००
आयोजना कार्य प्रगति	७६,९८,५४०.००	५७,१७,४४८.००
जिन्सी मौज्जात	२३८.००	३,७४.००
अग्रिम भुक्तानी	८०३.००	५,३५.००
पेशकी, सापटी तथा धरौटी	९१,७८,४८.००	८८,१६,७५.००
लगानी (मुद्दती निक्षेपमा)	२५,००,००.००	१,१७,००,००.००
बैंक मौज्जात	१३,५२,३६.००	७,४८,९०.००
जम्मा सम्पत्ति	९४,९०,८५४.००	८३,४१,३५१.००

२. कम्पनी/आयोजनाका गतिविधिहरु एवं भावी योजनाहरु:

आ.ब.२०७७/०७८ मा यस कम्पनीले आयोजनासँग सम्बन्धित निम्नानुसारका कार्यहरु सम्पन्न गर्ने लक्ष्य लिएको छ :

२.१ आयोजना निर्माणसम्बन्धी मुख्य कार्यहरु :

आयोजनाको निर्माण कार्य ३१ डिसेम्बर २०२० सम्ममा सम्पन्न गर्ने लक्ष्यसहित कार्य भइरहेकोमा कोभिड-१९ को माहामारीको कारणले गर्दा भएको बन्दाबन्दी एवं २०७७/०३/२४ गते राती आयोजना निर्माणस्थल वरपर भोटेकोशी नदी एवं आसपासको क्षेत्रमा आएको बाढी/पहिरोले गर्दा आयोजनामा पुगेको क्षतिलगायतका कारणले आयोजना निर्माण सम्पन्न हुने अवधि थप गर्ने कार्य प्रक्रियामा रहेको छ ।

यस आयोजनाका मुख्य कार्यहरु निम्नानुसार जम्मा ३ वटा लटमा विभाजन गरिएको छ :

- २.१.१ लट नं. १ - सिभिल तथा हाइड्रोमेकानिकल कार्य
- २.१.२ लट नं. २ - इलेक्ट्रोमेकानिकल कार्य
- २.१.३ २२० के.भी. विद्युत प्रसारण लाईन निर्माण कार्य

२.२ आयोजनाका अन्य कार्यहरू :

२.२.१	पूर्वाधार निर्माण कार्य
२.२.२	घरजग्गा अधिग्रहण तथा क्षतिपूर्ति दिने कार्य
२.२.३	आयोजनाको सुरक्षा व्यवस्था
२.२.४	संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्वका कार्यहरू

यस कम्पनीले आ.ब.२०७७/०७८ मा आयोजनासँग सम्बन्धित निम्नानुसारका कार्यहरू सम्पन्न गर्ने लक्ष्य लिएको छ :

२.१ आयोजना निर्माण सम्बन्धी मुख्य कार्यहरू:

यो प्रतिवेदन तयार पार्दासम्म निर्माणाधीन मध्य भोटेकोशी जलविद्युत आयोजनाको अद्यावधिक लागत अनुमान रु.१५ अर्ब ३ करोड २ लाख ९० हजारको आधारमा प्रगति मूल्यांकन गर्दा आयोजनाको निर्माणलागतका कार्यमा हालसम्म निर्माण अवधिको ब्याजबाहेक रु.८ अर्ब १२ करोड ५४ लाख ९७ हजार लगानी भई भारत कार्य प्रगति ५४.०६% हासिल भएको छ । आयोजनाको शीर्षकगत प्रगति विवरण निम्नानुसार रहेको छ :

२.१.१ लट नं. १ - सिभिल तथा हाइड्रोमेकानिकल कार्य:

Engineering, Procurement and Construction (EPC) Model मा निर्माण भइरहेको आयोजनाको सिभिल तथा हाइड्रोमेकानिकल कार्यको ठेक्का संभौता Guangxi Hydroelectric Construction Bureau (हाल: CEEC GHCB), China संग मिति २०७० पौष १७ गते भएको हो । निर्माण कार्य अगाडि बढिरहेको क्रममा २०७१ सालमा गएको जुने पहिरो, २०७२ वैशाख महिनाको विनाशकारी महाभूकम्प, २०७२ अश्विनदेखि करीब ५.५ महिना नेपाल भारत सीमानाकामा भएको अवरोध तथा २०७३ साल आषाढमा भोटेकोशी नदीमा आएको बाढी र बाढी पछि Access Road को जर्जर अवस्था र ठेकेदार कम्पनीलाई आयोजनाको हेडक्वार्टर क्षेत्रको साईट खाली गराई हस्तान्तरण गर्ने कार्यमा भएको ढिलाई लगायतका कारणले गर्दा कम्पनी एवं आयोजना व्यवस्थापन, आयोजनाको परामर्शदाता र ठेकेदार कम्पनीको उच्चस्तरीय व्यवस्थापन टीमबाट संयुक्तरूपमा विस्तृत अध्ययन, छलफल र गृहकार्य गरिएपश्चात यस कार्यको निर्माण अवधि ३१ डिसेम्बर २०२० सम्म कायम भएको थियो । कोभिड-१९ को कारण सृजित बन्दावन्दी (लकडाउन) तथा मिति २०७७/०३/२४ गतेको भिषण बाढीले गर्दा निर्माण कार्यलाई आशातितरूपमा निरन्तरता दिन नसकिएकोले सो अवधिको लागि म्याद थप गरिदिन लट-१ ठेकेदारबाट माग भई आएकोमा आयोजनाका परामर्शदाताबाट सो बारेमा अध्ययन भई म्याद थप सम्बन्धी कारवाही प्रक्रियामा रहेको छ ।

२.१.२ लट नं. २ - इलेक्ट्रोमेकानिकल कार्य:

Plant, Design and Build (PDB) Model मा Andritz Hydro Pvt. Ltd., India सँग २०७१ असार २६ गते ठेक्का संभौता भई सोही बमोजिम इलेक्ट्रोमेकानिकल कार्य अघी बढिरहेको थियो । इलेक्ट्रोमेकानिकल कार्य सिभिल एण्ड हाइड्रोमेकानिकल कार्यअन्तर्गतको विद्युत गृह निर्माणसँग अन्तरसम्बन्धित रहेको हुँदा लट-१, सिभिल एण्ड हाइड्रोमेकानिकल कार्यको संशोधित निर्माण कार्यतालिका अनुरूप संशोधन गरी उक्त ठेक्का सम्भौताको म्यादसमेत ३१ डिसेम्बर २०२० सम्म कायम गरिएको थियो । सोही अनुसार उक्त ठेकेदारद्वारा Equipment हरू आयात गरी साइट नं. १४ मा रहेको स्टोरमा भण्डारण गरी रहेकोमा २०७७ साल आषाढ २४ गते आएको बाढी/पहिरोले स्टोर तथा सो स्थानमा राखिएको Equipment हरूमा केही क्षति पुगेको र सो क्षति यकिन गर्ने कार्य सम्बन्धित ठेकेदार कम्पनी र परामर्शदाताबाट भइरहेको छ । सो कार्यको लागि सम्बन्धित बीमा कम्पनीका प्रतिनिधिहरूसमेतबाट आयोजना स्थलको आवश्यकता अनुसार स्थलगत भ्रमण भई सम्बन्धित ठेकेदार कम्पनीसंगको समन्वयमा क्षतिग्रस्त सामानहरूको रिपोर्ट बनाउने कार्य भई रहेको छ । साविकको स्टोरेज क्षेत्र रहेको स्थानमानै भण्डारण गर्दा यस प्रकारका बाढी/पहिरो जस्ता घटनाबाट पुनः क्षति पुग्ने सम्भावनाले गर्दा लट-२ ठेकेदारबाट अर्को सुरक्षित स्थानलाई स्टोरेज क्षेत्र बनाउन माग भई आएको हुँदा सो विषयलाई आयोजनाले गम्भिरतापूर्वक लिई बैकल्पिक व्यवस्थापनको उपायहरू अवलम्बन गर्ने भएको छ ।

२.१.३ २२० के.भी. विद्युत प्रसारण लाईन निर्माण कार्य :

आयोजनाबाट उत्पादन हुने विद्युत शक्ति प्रसारणको लागि आयोजनाको स्वीचयार्ड देखि ने.वि.प्रा.द्वारा निर्माणाधीन बान्निबिसे सबस्टेशन सम्म ४ कि.मी. लामो २२० के.भी. सिंगल सर्किट प्रसारण लाईन निर्माण कार्य गर्नका लागि ठेकेदार कम्पनी श्री ऊर्जा-ए.सी.जे.भी.सँग मिति २७ जुलाई २०१८ मा ठेक्का सम्भौता भएको थियो ।

हालसम्म उक्त प्रसारण लाईन निर्माण कार्यका सभै र डिजाइनलगायतका कामहरु सम्पन्न भई Tower Material हरु ल्याई लामो साँघुमा भण्डारण गरिएको छ । आयोजनाको विद्युत गृह देखि बाह्रबिसे सब-स्टेशनसम्म निर्माण हुने २२० के.भि. सिंगल सर्किटको ४ कि.मि.लामो प्रसारण लाईन निर्माणको लागि १३ वटा टावरहरु रहने जग्गा अधिग्रहणको प्रकृया अन्तर्गत जग्गा रोक्का राखी मुअब्जा निर्धारणको प्रकृत्यामा रहेको छ । साथै यस प्रसारण लाईनले बाह्रबिसे सब-स्टेशन नजिकै तामाकोशी-काठमाण्डौ ४०० के.भि. प्रसारण लाईनसँग गर्ने ग्यान्ट्री क्रसिङमा निर्माण गरिने संरचनाको लागि थप जग्गा अधिग्रहण गर्न सभै गर्ने कार्य सम्पन्न गरिएको छ ।

यस प्रसारण लाईन निर्माण कार्यहरु सम्पन्न गर्न 28th February 2021 सम्म निर्माण अवधि थप गरिएको छ ।

२.२ अन्य कार्यहरु :

२.२.१ पूर्वाधार निर्माण कार्य (पहुँच मार्ग, क्याम्प आदि) :

ठेक्का संभौता नं.: MJBCL/MBKHEP/ 069/70-CF-01 अन्तर्गत आयोजनाको कार्यालय तथा आवासीय भवनहरु र पहुँच मार्ग निर्माणको कार्य सम्पन्न भई उक्त भवनहरु आयोजनाको प्रयोगमा रहेका छन् । आयोजनाको सुरक्षाको लागि हाल खटिएका नेपाली सेनालाई आवश्यक पर्ने आवासको लागि प्रिफेब्रिकेटेड भवनहरु र आयोजना क्षेत्रमा सुरक्षा व्यवस्थापनको लागि आवश्यकता अनुसार सेन्ट्री पोष्ट तथा आवश्यक Logistic सामग्रीहरु आयोजनाबाट उपलब्ध गराइएको छ ।

२.२.२ घर जग्गा अधिग्रहण तथा क्षतिपूर्ति वितरण :

कम्पनीले आयोजना निर्माण कार्यको लागि आवश्यक पर्ने जग्गा व्यवस्था गर्न आयोजना क्षेत्रमा परेका घरजग्गा अधिग्रहण तथा वार्ता गरी आवश्यक जग्गाहरु खरिद गर्ने कार्य सम्पन्न गरिसकेको छ । आयोजना निर्माणको लागि अस्थायीरूपमा आवश्यक पर्ने जग्गाहरुको लागि सम्बन्धित जग्गाधनीहरूसँग संभौता गरी निर्माण अवधिभरको लागि भाडामा लिइएको छ ।

आयोजनाको हेडवर्क्स निर्माणक्षेत्र भोटेकोशी गाँउपालिका (साविक मारमिड गा.वि.स.को चाकु) बाट विस्थापित भएका ३३ घरपरिवारहरुमध्ये २२ घरपरिवारहरुले चारआना व्यवस्थित घडेरीवापतको पुनर्वास सुविधा रकम लिइसकेका छन् र ११ घरपरिवारहरुलाई सोही चाकु क्षेत्रमा जग्गा खरिद गरी ४ आना घडेरीका प्लटहरु उपलब्ध गराइसकिएको छ । आयोजनाको हेडवर्क्स निर्माणस्थलबाट विस्थापित भएको धनेश्वरी मा.वि.को लागि पहिलो चरणमा ८ कोठे दुईतले भवन निर्माण कार्य तथा स्वास्थ्य चौकी र कृषि कार्यालयको लागि एकतले भवनहरु ई-बिडिड मार्फत बोलपत्र गरी ठेक्का सम्भौता भई निर्माण सम्पन्नसमेत भइसकेको छ । निर्माण सम्पन्न भइसकेका धनेश्वरी मा.वि.,स्वास्थ्य चौकी र कृषि कार्यालय भवनहरु स्थानियहरुलाई यथासिघ्र हस्तान्तरण गर्ने लक्ष्य रहेको छ । धनेश्वरी मा.वि.को नयाँ भवनमा कक्षा कोठा सुचारु भएपछि दोस्रो चरणमा निर्माण गरिने दुईवटा ८ कोठे भवन विद्यार्थीको संख्या अनुसार कोठाको आकार समायोजन गरी भवनको नक्सा बनाई आ.व २०७७/०७८ मा बोलपत्र कागजात तयार गरि ई-बिडिड मार्फत ठेकेदार छनौट गरी निर्माण कार्य शुरु गर्ने लक्ष्य रहेको छ ।

त्यसैगरी आयोजनाको पावरहाउस निर्माण क्षेत्र बाह्रबिसे नगरपालिका (साविक गाती गा.वि.स.)बाट विस्थापित भएका १५(पन्ध्र) घरपरिवारहरुलाई पनि चार आना व्यवस्थित घडेरीवापतको पुनर्वास सुविधा रकम उपलब्ध गराइसकिएको छ । गाती पँधेरो धारामा स्थानियको खानेपानी मर्मत तथा व्यवस्थापन, अडिट-१ मा खुटकिला निर्माण, चाकुमा भोलुङ्गे पुल निर्माण, लोम्पाटेमा खानेपानी तथा गोरेटो बाटो निर्माण, चाकु कालीदेवी मन्दिर मर्मत तथा रेलिड निर्माण, खोराडमा धारा निर्माण जस्ता स्थानीय विकास निर्माणका कार्यहरु सम्पन्न भई सकेका छन् ।

आयोजनाको विद्युत गृह देखि बाह्रबिसे सब स्टेशनसम्म निर्माण हुने २२० के.भी.सिंगल सर्किटको ४ कि.मी लामो प्रसारण लाईन निर्माणको लागि १३ वटा टावरको जग्गा अधिग्रहणको प्रकृया अन्तर्गत जग्गा रोक्का राखी मुअब्जा निर्धारणको प्रकृत्यामा रहेको छ । साथै प्रसारण लाइनले बाह्रबिसे सब स्टेशन नजिकै तामाकोशी-काठमाण्डौ ४०० के.भि. प्रसारण लाईनसँग ग्यान्ट्री क्रसिङमा निर्माण गर्न आवश्यक संरचनाको लागि थप जग्गा अधिग्रहण गर्न सभै गर्ने कार्य सम्पन्न गरिएको छ ।

२.२.३ आयोजनाको सुरक्षा व्यवस्था :

आयोजना स्थलमा सुरक्षा व्यवस्थाको लागि विगतमा सशस्त्र प्रहरी बल (Armed Police Force) परिचालित हुदै आएकोमा नेपाल सरकार (मन्त्रिपरिषद) बाट मिति २०७७/०२/१७ मा भएको निर्णय अनुसार महत्वपूर्ण स्थान, आयोजना र प्रतिष्ठानहरुमा खटिएका जनशक्तिलाई कोभिड-१९ नियन्त्रण, रोकथाम र संक्रमणको जोखिम न्युनिकरण गर्न सिमा नाकाहरुमा खटाउने

निर्णय भएको व्यहोरासहितको पत्र मिति २०७७/०२/३१ मा प्राप्त भए अनुसार मिति २०७७/०३/०२ गते देखि सशस्त्र प्रहरी बल फिर्ता भई नेपाली सेना परिचालित भएको छ । नेपाली सेना मार्फत आयोजनाको सुरक्षा व्यवस्था सुदृढ बनाउनको लागि विगतमा सशस्त्र प्रहरी बलसँग भएका संभौताअनुसारनै सेवा सुविधालाई निरन्तरता दिनेगरी व्यवस्था मिलाइएको छ ।

२.२.४ संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्वका कार्यहरु :

यस कम्पनीले मूलतः स्थानीयबासीको हितलाई सर्वोपरि मानेर विकास निर्माण तथा सामाजिक कार्यका लागि समय समयमा आर्थिक तथा प्राविधिक सहयोग गर्दै आएको कुरा विदितै छ । स्थानीयहरुका सामाजिक, सांस्कृतिक रीतिरिवाज, धार्मिक मान्यता र सद्भावलाई ख्याल राख्दै कम्पनीले विभिन्न धार्मिकस्थल तथा सामाजिक संघसस्थाहरुको उत्थान लगायत शिक्षा, रोजगारी, बाटो घाटो आदि कार्यमा संस्थागतरूपमा सहयोग गर्दै आएको छ ।

संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व वहन गर्दा स्थानीयबासीहरुको साथ सहयोग प्राप्त गरी आयोजनामा आईपर्ने व्यवधानहरु हटाई निर्माण कार्य विना अवरोध अगाडि बढाउन मद्दत मिल्ने विश्वासका साथ विगतका ४ आर्थिक वर्षहरु (आ.व. २०७०/०७१, २०७१/०७२, २०७२/०७३ र २०७३/०७४) मा आयोजना प्रभावित साविकका लिस्ती, मार्मिङ्ग, गाती, घुम्थाङ्ग र मानेश्वरा गरी ५ गा.वि.स.को विकास निर्माण तथा शिक्षा, स्वास्थ्य लगायतका सामाजिक विकास कार्यका लागि प्रति गा.वि.स. वार्षिक रु.३० लाखका दरले रकम उपलब्ध गराइसकिएको छ । त्यसैगरी यी प्रभावित ५ गा.वि.स.का ५ वटा सरकारी पाठशालालाई प्रति पाठशाला मासिक रु.३५,०००/- का दरले आ.व. २०७३/०७४ सम्मको रकम पनि उपलब्ध गराइसकिएको छ ।

स्थानीय तहको पुनर्संरचना भएर साविकका प्रभावित ५ वटा गा.वि.स.हरु वडामा रुपान्तरण हुँदा वडाहरुको संख्या बढ्न गएको (साविकको गाती गा.वि.स. हाल बाह्रविसे नगरपालिकाको वडा नं. ५ र ६ कायम भएको) हुँदा सोही अनुरूप आ.व. २०७४/०७५, २०७५/०७६ र २०७६/०७७ को लागि स्थानीय तहका प्रतिनिधिहरूसँग सहमति भए अनुसार आयोजना प्रभावित बाह्रविसे नगरपालिकाको वडा नं. ५, ६, ७ र ८ (साविक गाती, घुम्थाङ्ग र मानेश्वरा गा.वि.स.)को विकास निर्माण कार्यको लागि रु.१ करोड १० लाखका दरले रकम उपलब्ध गराइ सकिएको छ । साथै स्थानीय तहका प्रतिनिधिहरूसँग सहमति भए अनुसार आयोजना प्रभावित भोटेकोशी गाउँपालिकाको वडा नं.१ र ५ (साविक लिस्ती र मार्मिङ्ग गा.वि.स.) को आ.व. २०७४/०७५ र २०७५/०७६ मा विकास निर्माण कार्यको लागि वार्षिक रु.७० लाखका दरले रकम उपलब्ध गराइ सकिएको छ ।

साथै यस कम्पनीले आयोजना प्रभावित उल्लेखित वडाहरुको शिक्षातर्फ आ.व. २०७४/०७५ र २०७५/०७६ को लागि बाह्रविसे नगरपालिकालाई मासिक रु.१,४०,०००/- र भोटेकोशी गाउँपालिकालाई मासिक रु.७०,०००/- का दरले सहयोग उपलब्ध गराइसकेको छ । यसैगरी प्रभावित वडाहरुको लागि एक थान एम्बुलेन्स व्यवस्था गर्न आ.व. २०७६/०७७ को बजेट तथा कार्यक्रममा राखी सञ्चालक समितिको निर्णयसहित आयोजना कार्यालय मार्फत आयोजना प्रभावित स्थानीय तहमा पठाइएकोमा आ.व. २०७६/०७७ मा कार्यान्वयन हुन नसकी प्रक्रियामा रहेको बुझिएकोले यस कार्यलाई आ.व. २०७७/०७८ मा पूर्णता दिनेगरी बाह्रविसे नगरपालिकाको नगर परिषदबाट स्वीकृति भई खरिद प्रक्रियामा रहेको छ ।

२.३ आयोजनाका गतिविधिहरु :

मध्य भोटेकोशी जलविद्युत आयोजनाको कार्य प्रगति विवरण निम्न बमोजिम रहेको छ :

२.३.१ ऋण संभौता:

यस कम्पनीअन्तर्गत निर्माणाधीन मध्य भोटेकोशी जलविद्युत आयोजना निर्माणका लागि आवश्यक पर्ने स्वपूँजी र ऋण पूँजीको अनुपात ४१:५९ रहेको छ । आयोजनाको निर्माण अवधि मिति ३१ डिसेम्बर २०२० सम्म कायम भएअनुरूप अद्यावधिक गरिएको आयोजनाको लागत अनुमान निर्माण अवधिको व्याजवाहेक रु.१५ अर्ब ३ करोड २ लाख ९० हजार रहेको छ ।

मध्य भोटेकोशी जलविद्युत आयोजना निर्माण कार्यको लागि पूँजी जुटाउन प्रारम्भिक रूपमा चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लि.ले तयार गरेको लागत अनुमान रकम रु.१२ अर्ब २८ करोड ३३ लाखको आधारमा सो को आधा रकम (अर्थात रु.छ अर्ब १४ करोड १६ लाख ५० हजार) ऋण लिने दिनेगरी यस कम्पनी, चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लि. र कर्मचारी सञ्चयकोष बीच मिति २०६८ मंसिर २२ गते त्रिपक्षीय ऋण संभौता भएको थियो । यसै संभौता बमोजिम आ.व. २०६९/०७० मा रु.२३ करोड र आ.व. २०७०/०७१ मा रु.२३ करोड गरी कुल रु.४६ करोड परिचालन पेशकी (Mobilization Advance) लिइएको

थियो भने आ.व.२०७३/०७४ मा तीन पटक गरी रु.१ अर्ब २२ करोड १० लाख ८० हजार र आ.व.२०७४/०७५ मा रु.१ अर्ब ५ करोड, आ.व.२०७५/०७६ मा रु.१५ करोड र आ.व.२०७६/०७७ मा रु.६७ करोड ६० लाख ऋण लिइएको थियो । यसरी लिइएको ऋणमा शुरुमा वार्षिक १२.५% ले ब्याज हिसाब भएकोमा आ.व.२०७१/०७२ को आश्विन १ गतेदेखि २०७२ आषाढ मसान्तसम्म ११.५%, आ.व.२०७२/०७३ र आ.व.२०७३/०७४ मा १०%, आ.व. २०७४/०७५ मा १२%, आ.व. २०७५/०७६ मा ११%, आ.व.२०७६/०७७ मा १०.७५% र आ.व. २०७७/०७८ मा ९.७५% का दरले ब्याजदर कायम हुन आएको छ । सोही अनुसार ब्याज हिसाब गरी आयोजना निर्माण अवधिभरको लागि ब्याज पूँजीकरण हुने र व्यापारिक उत्पादन शुरु भए पश्चात प्रत्येक तीन/तीन महिनामा साँवा ब्याजको किस्ता भुक्तानी दिने व्यवस्था रहेको छ ।

आयोजना निर्माणको क्रममा विभिन्न प्राकृतिक प्रकोप लगायतका कारणहरूले आयोजना निर्माण अवधि ३१ डिसेम्बर २०२० सम्म थप गरिए अनुरूप उक्त ऋण संभौताको अवधि पनि थप गर्न कर्मचारी सञ्चयकोष, चिलिमे जलविद्युत कम्पनी र मध्य भोटेकोशी जलविद्युत कम्पनी लि. बीच दिर्घकालिन कर्जा लिने दिने सम्बन्धमा मिति २०६८ मंसिर २२ गतेको त्रिपक्षीय ऋण संभौतामा संशोधन गर्न मिति २०७७ साउन १४ मा भएको पुरक ऋण संभौता बमोजिम साविकको ऋण रकमलाई दिर्घकालिन कर्जा-१ नामांकन गरी आयोजनाको संशोधित लागतअनुसार आवश्यक पर्ने थप कर्जा रकम रु.२ अर्ब ७४ करोड ६९ लाख ९० हजारलाई दिर्घकालिन कर्जा-२ को सिमा कायम गरी कुल रु. ८ अर्ब ८८ करोड ८६ लाख ४० हजार रकम बराबरको दिर्घकालिन कर्जाको व्यवस्थाको लागि ऋण संभौता सम्पन्न भएको छ ।

उक्त ऋण संभौता बमोजिम कोषबाट प्रवाह हुने दीर्घकालीन कर्जाको साँवा, ब्याज, हर्जाना, शुल्क र अन्य खर्चसमेतको सम्पूर्ण रकम तिर्ने अवधि अधिकतम १० (दश) वर्षको र निर्माण अवधिसहित अधिकतम २० (बीस) वर्षको कायम भएको र कर्जाको अवधि कर्जा प्रवाह (Mobilization Advance समेत) शुरु भएको मितिबाट गणना हुने व्यवस्था गरिएको छ । निर्माण अवधि पश्चात कर्जाको प्रथम किस्ता प्रारम्भ भएको मितिबाट दीर्घकालीन कर्जा-१ को हकमा १० (दश) वर्ष र दीर्घकालिन कर्जा-२ को हकमा अधिकतम ५ (पाँच) वर्ष कायम भएको छ ।

२.३.२ आयोजनाको परामर्श सेवा :

आयोजना निर्माण सुपरिवेक्षणका लागि तत्कालीन Lahmeyer International GmbH in Association with TMS (हाल नाम परिवर्तन भई Tractebel Engineering GmbH कायम भएको) सँग 4th November 2012 मा ठेक्का संभौता भएको थियो । निज परामर्शदाताले निर्माण पूर्व परामर्शदाताको हैसियतले गर्नुपर्ने कार्यहरू सम्पन्न गरी आफ्ना सम्पूर्ण कर्मचारीहरू आयोजना स्थलमा परिचालित गराई आयोजना निर्माण सुपरिवेक्षण गरिरहेका छन् ।

विभिन्न प्राकृतिक प्रकोपहरूका कारणले आयोजनाको निर्माण अवधि थप भएअनुरूप परामर्शदाताको पनि म्याद थप गर्न आवश्यक देखिएकोले २४ महिनाको संभार अवधि (DLP) सहित मिति 31st December 2022 सम्म म्याद थप भएको छ ।

२.३.३ जग्गा अधिग्रहण सम्बन्धमा:

आयोजनालाई आवश्यक परेका जग्गाहरू अधिग्रहण एवं वार्ताद्वारा खरिद गरी तथा भाडामा लिई आयोजनाको निर्माण कार्य अगाडि बढाइएको छ । आयोजनाले विस्थापित घरपरिवार, केही कार्यालय तथा धनेश्वरी माध्यामिक विद्यालयलाई उपलब्ध गराएपछि कम्पनीको नाममा रहनु पर्ने ३६०.५८ रोपनीमध्ये कम्पनीको हदभित्र रहेको ७५ रोपनी जग्गाबाहेक २८५.५८ रोपनी जग्गाको हदबन्दी फुकुवाको लागि मालपोत कार्यालय, चौताराबाट विवरणहरू रुजू गरी भूमि व्यवस्थापन तथा अभिलेख विभागमार्फत भूमि व्यवस्था, सहकारी तथा गरिवी निवारण मन्त्रालयमा पेश भई प्रक्रियामा रहेकोमा उक्त मन्त्रालयको मिति २०७६/१०/२८ मा प्रारम्भ भएको भूमि सम्बन्धी (आठौँ संशोधन) ऐन, २०२१ को दफा १२ क.मा उल्लेखित हदबन्दी छूटलाई नियमन गर्ने सम्बन्धी विशेष व्यवस्थाअन्तर्गत हदबन्दी भन्दा बढी जग्गा राख्न स्वीकृतिको लागि यस कम्पनीको मिति २०७७/०१/२४ को पत्रबाट उक्त मन्त्रालयलाई अनुरोध गरिसकिएको छ ।

२.३.४ आयोजनाको मुख्य सिभिल तथा हाइड्रोमेकानिकल कार्य (Lot 1: Civil &Hydromechanical Works, Contract Identification No. MBJCL/ MBKHEP/068/69/ EPC-1) को सम्बन्धमा:

यो आयोजनाको मुख्य सिभिल संरचनाहरू निर्माण कार्यको लागि ठेकेदार श्री Guangxi Hydroelectric Construction Bureau, China (हाल परिमार्जित नाम China Energy Engineering Group Guangxi Hydroelectric Construction Bureau (CEEC GHCB) Co. Ltd.) सँग मिति १ जनवरी २०१४ मा ठेक्का संभौता भएबमोजिम निर्माण सम्पन्न गर्ने मिति (Work Completion date) ९ जुन २०१७ रहेको थियो । तर निर्माणको क्रममा आएका विभिन्न प्राकृतिक

प्रकोपलगायतका बाधा व्यवधानहरूले गर्दा निर्माण सम्पन्न मिति ३० जुन २०१९ सम्म थप गरिएको थियो । सो अवधिमा पनि आयोजनाको हेडवर्क्स क्षेत्रको मुआब्जा लगायतका विषयमा उठेका विवादहरू समाधान गरी ठेकेदार कम्पनीलाई साईट हस्तान्तरण गर्न बिलम्ब भएको र वर्षायाममा आयोजना साईटको पहुँच मार्गहरूमा समेत बाढी पहिरोले बेला बेलामा अवरुद्ध हुने गरेकोले आयोजनाको निर्माण कार्य तोकिएको समयमा सम्पन्न हुन नसकेको परिस्थिति सिर्जना भएको सन्दर्भमा कम्पनी एवं आयोजना व्यवस्थापन, आयोजनाको परामर्शदाता र ठेकेदार कम्पनीको उच्चस्तरीय व्यवस्थापन टीमबाट यस सम्बन्धमा संयुक्तरूपमा विस्तृत अध्ययन, छलफल र गृहकार्य गरिएपश्चात यस कार्यको निर्माण अवधि ३१ डिसेम्बर २०२० सम्म थप गरिएको थियो । विश्वव्यापी महामारीको रूपमा फैलिएको कोभिड-१९ को संक्रमण रोकथाम एवं नियन्त्रणको लागि नेपाल सरकारद्वारा मिति २०७६ चैत्र ११ गतेदेखि लागू गरिएको लकडाउन एवं मिति २०७७ आषाढ २४ गते आयोजना निर्माण स्थल वरपर भोटेकोशी नदि एवं आसपासको क्षेत्रमा आएको बाढी/पहिरो बाट मध्य भोटेकोशी जलविद्युत आयोजनाको निर्माण कार्य प्रगतिमा गम्भीर असर परेको छ ।

कोभिड-१९ को त्रासले ठेकेदारका धेरै जसो विदेशी कामदारहरू स्वदेश फर्किएका छन् । खोप (Vaccine) उपलब्धताको अनिश्चितताले गर्दा आयोजना निर्माण सम्बन्धि कार्यमा ठेकेदार कम्पनीका Skilled Manpower हरूको अभाव भई स्थानिय कामदारहरू बाट सामान्य कामहरू भइरहेको छ ।

निर्माण कार्य पुनः संचालन गराउन ठेकेदार कम्पनीको चीन स्थित केन्द्रिय कार्यालय र मध्य भोटेकोशी ज.वि.कं.लि.का व्यवस्थापनबीच विभिन्न चरणमा ११ पटक अनलाईन मिटिङ्ग गरियो । ठेकेदार कम्पनीका केन्द्रिय कार्यालयका उच्च पदस्थ व्यवस्थापकहरू छिट्टै नेपाल आउने र निर्माण कार्यलाई तिब्रता दिने प्रतिवद्धता देखाएका छन् । सो अवधिसम्म बाढीले क्षति पुर्याएका संरचनाहरू सफा गरी कार्य पुनः संचालनको वातावरण तयार गर्न स्थानिय कामदारहरू परिचालन गर्ने कुरामा अनलाईन छलफलमा सहमति भए बमोजिम Headworks र Powerhouse मा कार्य भइरहेको छ ।

Headrace Tunnel :

आयोजनाको मुख्य सुरुङ्ग खन्ने कार्य ७,१२४ मि.मध्ये हालसम्म जम्मा ६,६३४ मि.सम्पन्न भई अब ४९० मि. बाँकी रहेको अवस्था छ । खन्ने कार्य सम्पन्न भएपछि Invert Concrete र सुरुङ्गमा Concrete Lining को कार्य गरिने छ ।

विद्युतगृह : Auxiliary Power House तर्फको ९२५ मि. लेभलको ढलानको कार्य सम्पन्न भएको छ । Machine hall को ९२० मि. लेभलको Concreting कार्यको लागि तयारी भइरहेको छ । तिनवटै Draft Tube Elbow Install गरी Concrete समेत गरिसकिएको छ । Erection bay मा पनि ९२० मि. को Concreting को कार्य सम्पन्न भई ९२५ मि. को लेभलको Concreting को कार्य अघि बढिरहेको भने २०७७ साल आषाढ २४ गते आएको बाढीले Temporary Diversion गरिएको खोल्सीको Bend मा ठूलो ढुंगा आई खोल्सी Block हुनाले खोल्सीको Bank breach भई Powerhouse मा थुप्रिएको माटो र बालुवा स्थानिय कामदारहरू प्रयोग गरी सफा गर्ने कार्य भइरहेको छ ।

Headwork: वर्षा अघि सुरक्षित लेभलको उचाई सम्म नदीमा बाँध बाँधिसक्नु पर्ने भएको कारणले कोभिड-१९ को संक्रमण रोकथाम एवं नियन्त्रणको लागि नेपाल सरकारद्वारा गरिएको लकडाउनको समयमा पनि ड्याममा कंक्रीटिङको काम गरिएको थियो । हाल Bore piles को कार्य सम्पन्न भइसकेको छ भने Desander को कंक्रीटिङ को कार्य शुरु गरिएको छ ।

सर्ज ट्याङ्क : सर्ज ट्याङ्कको Pilot hole लाई फराकिलो पारी १४ मि. Diameter सम्म Widening गर्ने कार्य सम्पन्न भइसकेको छ । यसरी Surge tank को Excavation and support को कार्य सम्पन्न भइसकेको छ भने Concrete Lining को कार्य भने बाँकी रहेको छ ।

Vertical Penstock Shaft : १७८.५ मि. लम्बाईको Vertical Penstock Shaft को Excavation & Support को कार्य सम्पन्न भइसकेको छ ।

यस आ.ब.२०७७/०७८ मा हेडरेस सुरुङ्ग खन्ने कार्य, हेडवर्क्स र पावरहाउसको Concreting गर्ने कार्य, Surge Tank को Concrete lining गर्ने कार्यहरू सम्पन्न गर्ने तथा Headrace Tunnel Lining र Penstock Pipe installation को कार्य शुरु गर्ने लक्ष्य रहेको छ ।

२.३.५ आयोजनाको इलेक्ट्रोमेकानिकल कार्य (Lot 2: Electromechanical Works, Contract Identification No. MBJCL/MBKHEP/ 069/70/ EM-1) को सम्बन्धमा :

Plant Design and Build Model मा कार्य गर्ने गरी मिति 10th July 2014 मा ठेक्का संभौता सम्पन्न भएको इलेक्ट्रोमेकानिकल कार्यको ठेकेदार कम्पनी श्री Andritz Hydro P. Ltd India लाई दुबै किस्ताको Mobilization पेशकी (कूल संभौता रकमको १५ प्रतिशत) भुक्तानी गरिसकिएको छ । निज ठेकेदारबाट Design तथा Manufacture and Transport गरी आयोजना स्थलमा रहेको स्टोरमा राखी सोही स्टोरबाट Powerhouse मा आवश्यक सामानहरु सप्लाइ गर्ने कार्य भइरहेको छ । यस कार्यको कुल ठेक्का रकम (करीब रु. २ अर्ब ५० करोड) मध्ये निज ठेकेदार कम्पनीबाट हालसम्म करीब ६०% वरावरको काम सम्पन्न भइसकेको छ । विभिन्न प्राकृतिक प्रकोपहरुको कारणले आयोजनाको सिभिल एण्ड हाइड्रोमेकानिकल कार्यमा भएको ढिलाईको प्रभाव इलेक्ट्रोमेकानिकल कार्यमा पनि परेको छ । विद्युत गृहको फाउण्डेसनको कंक्रीटिङको साथसाथै इलेक्ट्रोमेकानिकल कार्यअन्तर्गत तीनै वटा Draft Tube Elbow Install गर्ने कार्य सम्पन्न भएको छ । आ.व.२०७६/०७७ मा EOT Crane जडान Draft Tube Cone, Spiral Casing एवं Generator Barrel को Embedded Parts Install गर्ने कार्य सम्पन्न गर्ने लक्ष्य राखिएको भएतापनि कोभिड-१९ को संक्रमण एवं २०७७ साल आषाढ २४ गतेको बाढीले गर्दा उक्त लक्ष्य हासिल गर्न नसकिएकोले Powerhouse मा थुप्रिएको माटो-बालुवा सफा गरी यस आ.व.२०७७/७८ मा उक्त कार्य सम्पन्न गर्ने लक्ष्य राखिएको छ ।

२.३.६ आयोजनाको डाईभर्सन टनेल :

आयोजनाको चाकुस्थित बाँध क्षेत्रमा निर्माण गरिएको Diversion Tunnel को कार्य सम्पन्न भइसकेको छ । उक्त सुरुङ्गमा ८ जुलाई २०२० (तदानुसार २०७७ आषाढ २४ गते) को राति आएको बाढीको कारणले थुप्रिएको Debris सफा गरी नदीको पानी Divert गर्न Cofferdam बनाउने कार्य भइरहेको छ । बाँध निर्माणको क्रममा समानान्तर रूपले बालुवा थिग्राउने पोखरी (Desanding Basin) को जगमा Concreting गर्ने कार्य सुरु भइसकेको छ । बाँध निर्माणको कार्य यसै आ.व.२०७७/०७८ मा पुरा गरिने लक्ष्य रहेको छ ।

२.३.७ कर्मचारी व्यवस्थापन सम्बन्धमा :

मध्य भोटेकोशी जलविद्युत कम्पनी तथा यस अन्तर्गतको आयोजनाको लागि आवश्यक पर्ने कर्मचारीको पदपूर्ति स्वीकृत दरबन्दीको अधिनमा रही पदपूर्ति समितिको सिफारिश बमोजिम गरिने व्यवस्था रहेको छ । कम्पनीको मौजुदा व्यवस्थाअन्तर्गत आयोजनाको स्वीकृत दरबन्दी बमोजिम आवश्यकता अनुसार क्रमिक रूपमा पदपूर्ति हुँदै आएको छ ।

३. कम्पनीले कम्पनी ऐन, २०६३ तथा प्रचलित कानूनको पालना पूर्ण रूपमा गरेको छ भन्ने कुराको उद्घोषण :

यस कम्पनीले प्रचलित कानून बमोजिम सिर्जना हुने सम्पूर्ण शर्तहरुको पालना उच्च सतर्कताका साथ परिपालना गरेको तथ्य यस गरिमाय सभामा उद्घोष गर्न चाहन्छु ।

४. बैंक तथा वित्तीय संस्थाहरुबाट लिएको ऋण तथा बुभाउन बाँकी रहेको साँवा तथा व्याजको रकम :

यस कम्पनी, चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लि. र कर्मचारी सञ्चयकोष बीच भएको त्रिपक्षीय ऋण सम्झौता बमोजिम चिलिमे जलविद्युत कम्पनी मार्फत दिने भनिएको Mobilization Advance बापत कर्मचारी सञ्चयकोष बाट आ.व. ०६८/०६९ मा रु २३,००,००,०००/- र आ.व. ०७०/०७१ मा रु.२३,००,००,०००/- गरी जम्मा रु. ४६,००,००,०००/- ऋण लिइएको थियो । त्यसै गरी आ.व. ०७३/०७४ मा रु.१,२२,१०,८०,०००/- आ.व. ०७४/०७५ मा रु. १,०५,००,००,०००/- आ.व. ०७५/०७६ मा रु. १५,००,००,०००/- र आ.व. ०७६/०७७ मा रु. ६७,६०,००,०००/- ऋण लिइएको छ । सो अनुसार उक्त ऋण बापतको जम्मा साँवा रकम रु. ३,५५,७०,८०,०००/- र आ.व. ०७६/०७७ असार मसान्त सम्मको व्याज बापतको रकम रु.१,४५,२५,६८,१८६/- समेत गरी जम्मा रु. ५,००,९६,४८,१८६/- भुक्तानी गर्न बाँकी रहेको छ ।

५. संस्थापक बाहेक अन्य समूहलाई छुट्याइएको शेयर निष्काशन सम्बन्धमा :

यस कम्पनीले निर्माण गरिरहेको मध्य भोटेकोशी जलविद्युत आयोजनाको लागि आवश्यक आर्थिक श्रोतको लागि आवश्यक पूँजी व्यवस्थापनको निमित्त प्रबन्धपत्रमा व्यवस्था भएनुसार संस्थापक शेयर धनी संस्थालाई कुल जारी शेयर पूँजीबाट छुट्टाइएको ५१% ले हुन आउने ३ करोड ६ लाख कित्ता शेयर बापत रु.३ अर्ब ६ करोड रकम आ.व. २०७४/७५ सम्ममा शत प्रतिशत असुल भई साधारण शेयर तर्फ छुट्टाइएको ४९% मध्ये प्रथम चरणमा कर्मचारी सञ्चयकोषमा सञ्चय गर्ने सञ्चयकर्ता कर्मचारीहरु, संस्थापक शेयरधनी संस्थाका कर्मचारीहरु तथा ऋणदाता संस्था (कर्मचारी सञ्चयकोष)का कर्मचारीहरुको लागि कुल जारी

पूँजीको २४% ले हुन आउने १ करोड ४४ लाख कित्ता शेयर आ.व. २०७५।७६ मा निष्काशन गरी उक्त शेयर बापत रु.१ अर्ब ४४ करोड रकम संकलन भइसकेको छ। उक्त प्रथम चरणको शेयर निष्काशनबाट १,४८,८२९ जना साधारण शेयरधनी कायम भएका छन्।

कम्पनीको प्रबन्धपत्रमा व्यवस्था गरिए बमोजिम आयोजना प्रभावित सिन्धुपाल्चोक जिल्लाका स्थानीय बासिन्दाको लागि छुट्टाइएको कम्पनीको जारी पूँजीको १०% ले हुन आउने ६० लाख कित्ता र सर्वसाधारणको लागि छुट्टाइएको १५% ले हुन आउने ९० लाख कित्ता गरी कुल २५% ले हुन आउने १ करोड ५० लाख कित्ता शेयरबापत रु.१ अर्ब ५० करोड रकम बराबरको शेयर द्वितीय चरणमा सार्वजनिक निष्काशन गर्नको लागि निम्नानुसारका कार्यहरू सम्पन्न भएका छन् :

- आयोजना प्रभावित सिन्धुपाल्चोक जिल्लाका स्थानीय बासिन्दाको लागि छुट्टाइएको शेयरको सम्बन्धमा सिन्धुपाल्चोक जिल्ला समन्वय समितिका सभापति, स्थानीय तहका प्रमुख/उपप्रमुख एवं वडा अध्यक्षहरू, प्रमुख राजनैतिक दलका नेताहरू तथा मध्य भोटेकोशी जलविद्युत कम्पनी लि.मा संस्थागत शेयर लगानी गर्ने सिन्धुपाल्चोक जिल्लाका ४ वटा कम्पनीका प्रतिनिधिहरू समेतको उपस्थितिमा मिति २०७५।१०।१८ मा बैठक बसी उक्त शेयर निष्काशन एवं बाँडफाँड गर्ने सम्बन्धमा मोडालिटी स्पष्ट गरियो।
- सो सार्वजनिक निष्काशनको पूर्व स्वीकृति श्री विद्युत नियमन आयोगबाट मिति २०७६।०८।२९ मा प्राप्त गरिसकिएको।
- श्री कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयबाट आवश्यक शेयर एवं संचालक लगतलगायत कम्पनी अद्यावधिकका कागजातहरू प्राप्त गरिसकिएको।
- प्रत्याभूतिकर्ता श्री नागरिक लगानी कोष संग द्वितीय चरणमा निष्काशन गरिने १ करोड ५० लाख कित्ताको मिति २०७६।०९।२९ मा शेयर प्रत्याभूति सम्झौता सम्पन्न गरिसकिएको।
- उक्त शेयरको सार्वजनिक निष्काशनको लागि आवश्यक क्रेडिट रेटिंगको कार्य सम्पन्न भई क्रेडिट रेटिंग संस्था श्री केयर रेटिंग नेपाल लि.बाट मिति सेप्टेम्बर २५, २०१९ मा प्रदान गरिएको आइ.पि.ओ. ग्रेडिङको वैधता हाल सकिएको र धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली, २०७३ मा मिति २०७६।११।०१ को तेश्रो संशोधनबाट नियम ९ ख.मा व्यवस्था भएनुसार इश्युर रेटिंग (Issuer Rating) गराउनु पर्ने वैधानिक प्रावधानसमेत थप भएकोले उक्त कार्यको लागि क्रेडिट रेटिंग संस्था श्री केयर रेटिंग नेपाल लि.सँग मिति सेप्टेम्बर २०, २०२० मा यस संस्थाका इश्युर रेटिंग कार्यको लागि सम्झौता गरिएको थियो। उक्त संस्थाबाट यस कम्पनीलाई यथाशीघ्र रेटिंग प्रदान गरिने व्यहोरा जानकारी हुन आएको।
- सो सार्वजनिक निष्काशनको लागि विवरणपत्र स्वीकृति एवं धितोपत्र दर्ताको लागि मिति २०७६।१०।०५ मा नेपाल धितोपत्र बोर्ड बोर्डसमक्ष निवेदन पेश गरिएकोमा प्रारम्भिक सार्वजनिक निष्काशन (IPO) को स्वीकृतिको प्रशोधनको क्रममा विवरणपत्रमा स्पष्ट तथा सुधार गर्नपर्ने विवरणहरू एवं नपुग कागजातहरू पेश गर्न उक्त बोर्डद्वारा मिति २०७६।११।१८ को पत्रबाट प्राप्त First Comments र मिति २०७७।०४।२९ को पत्रमा प्राप्त Second Comments हरू बमोजिम विवरण पत्रमा सुधार गरी उक्त बोर्डमा शेयर निष्काशन स्वीकृतिको लागि मिति २०७७।०६।२९ को पत्रमार्फत निवेदन दिइसकिएको। सो बोर्डबाट स्वीकृति प्राप्त हुने बित्तिकै यथाशीघ्र शेयर निष्काशन गरिने योजना रहेको व्यहोरा अवगत गराउन चाहन्छु।

माथि उल्लेखित शेयर निष्काशन कार्यका लागि श्री ग्लोबल आई.एम.ई. क्यापिटल लि.लाई मुख्य शेयर निष्काशन तथा विक्री प्रबन्धक र श्री प्रभु क्यापिटल लि., श्री एन.आई.वि.एल. एस क्यापिटल लि., श्री लक्ष्मी क्यापिटल मार्केट लि., श्री सिभिल क्यापिटल मार्केट लि., श्री सानिमा क्यापिटल लि. र श्री सि.वि.आई.एल.क्यापिटल लि.लाई सह-शेयर निष्काशन तथा विक्री प्रबन्धक नियुक्त गरिएको व्यहोरासमेत जानकारी गराउन चाहन्छु।

६. कम्पनीले भुक्तानी लिनुपर्ने वा कम्पनीले अन्य व्यक्तिलाई भुक्तानी गर्नु पर्ने भनी दाबी गरिएको रकम वा यस शिर्षकमा मुद्दा मामिला चलिरहेको भए त्यसको विवरण :

यस कम्पनीअन्तर्गत निर्माणाधीन मध्य भोटेकोशी जलविद्युत आयोजनाको Camp Facilities & Access Road निर्माण कार्यका ठेकेदार कम्पनी गौरीपार्वती/सोवर्ण/खरिहुंगा जे.भी.ले उक्त कार्यको अन्तिम बिल भुक्तानीमा चित्त नबुभी मध्यस्थ (Arbitration Tribunal) को कार्यालय, नेपाल मध्यस्थता परिषद् (नेप्का), कुपण्डोल, ललितपुर समक्ष विभिन्न शीर्षकमा रु.३ करोड ३९ लाख ६० हजार दाबी पेश गरेकोमा उक्त Tribunal बाट ठेकेदार कम्पनी श्री गौरीपार्वती/सोवर्ण/खरिहुंगा जे.भी.लाई मूल्य

समायोजन वापत व्याज सहित रु. १,२४,४४,४४६.४२ भुक्तानी दिने आदेश सहितको निर्णय भएकोमा सो निर्णय विरुद्ध यस कम्पनीबाट पाटन उच्च अदालतमा मुद्दा चलि रहेको र निर्णय हुन बाँकी रहेको व्यहोरा यहाँहरू समक्ष जानकारी गराउन चाहन्छु ।

७. यस कम्पनीको कर्पोरेट कार्यालय तथा आयोजना व्यवस्थापन र आयोजना साईटमा सहायकस्तरमा कार्यरत कर्मचारी एवं कामदारको संख्या १५१ जना रहेको छ ।

८. राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय परिस्थितिले कम्पनीको कारोबारमा पर्ने असर:

विभिन्न कारणले आयोजनाको निर्माण अवधि मिति ३१ डिसेम्बर २०२० सम्म थप गरिएको परिप्रेक्ष्यमा सोही अनुरूप आयोजनाको परामर्शदाताको खर्च, प्रशासनिक तथा संचालन संभार खर्चहरू, आयोजनाले सामाजिक उत्तरदायित्व कार्यक्रम अन्तर्गत संचालन गर्ने कार्यहरूको खर्चहरू बढ्न जाने भएकोले यस सम्बन्धमा व्यवस्थापनले विश्लेषण सहित पेश गरेको प्रतिवेदनको आधारमा यस कम्पनीको सञ्चालक समितिको मिति २०७६।०७।१७ गतेको २०४औं बैठकको निर्णयानुसार मध्य भोटेकोशी जलविद्युत आयोजनाको कुल अद्यावधिक लागत अनुमान (Revised Cost Estimate) निर्माण अवधिको ब्याज बाहेक रु.१५ अर्ब ३ करोड २ लाख ९० हजार कायम गरिएको छ । सुरुमा आयोजनाको लागत अनुमान तयार गर्दा ठेक्का विदेशी मुद्राअन्तर्गत सोही बेलाको प्रचलित विनिमय दर १ अमेरिकी डलर बराबर नेपाली रु.८०।- रहेको थियो । वर्तमान समयमा नेपाली रुपैया अमेरिकी डलरको तुलनामा निरन्तर घटबढ भइरहेको हुँदा आयोजनाको अनुमानित लागत समेत सोही अनुरूप फरक पर्न जाने देखिएको छ ।

आयोजनाको निर्माण कार्य हुँदै गर्दा २०७१ साल श्रावणमा गएको जुरे पहिरोले अरनिको राजमार्ग अवरुद्ध भएको कारणले आयोजनाको कार्य प्रभावित भइरहेको अवस्थामा २०७२ साल वैशाखमा गएको विनाशकारी महाभूकम्प र २०७२ को आश्विनदेखि करीव ५.५ महिना भएको नाकाबन्दीसमेतबाट सिर्जित प्रतिकूल अवस्थाको कारणहरूले आयोजना निर्माण कार्यमा रोकावट भई २०७२ फागुनदेखि मात्र निर्माण कार्य शुरु हुन सकेकोले साविकको निर्माण तालिकामा करीव २ वर्ष ढिलो हुनेगरी अर्थात् ३० जुन २०१९ सम्ममा सम्पन्न गर्नेगरी निर्माण कार्यतालिका संशोधन भई निर्माण कार्य भइरहेको थियो । तत्पश्चात आयोजना निर्माण कार्यको क्रममा चाकुस्थित हेडवर्क्स निर्माणस्थलको मुआब्जा लगायत स्थानीयतरमा विवादहरू आएकोले उक्त विवादहरू समाधान गरी उक्त साइट खाली गराई ठेकेदार कम्पनीलाई हस्तान्तरण गर्न धेरै ढिलाई भएको कारणले यस अघि थप गरिएको समयावधिमा पनि निर्माण कार्य सम्पन्न हुन नसक्ने भई सम्बन्धित पक्षहरूसँग विस्तृत छलफल एवं गृहकार्य गरी आयोजनाको निर्माण अवधि पुनः मिति ३१ डिसेम्बर २०२० सम्म थप भई सोही अनुरूप निर्माण कार्य भइरहेकोमा कोभिड-१९ को माहामारीको कारणले गर्दा भएको बन्दाबन्दी एवं २०७७।०३।२४ गते राती आयोजना निर्माणस्थल वरपर भोटेकोशी नदी एवं आसपासको क्षेत्रमा आएको बाढी/पहिरोले गर्दा आयोजनामा पुगेको क्षतिलगायतका कारणले गर्दा आयोजना निर्माण सम्पन्न हुने अवधि थप गर्ने कार्य प्रक्रियामा रहेका व्यहोरा यस सम्मानित सभामा जानकारी गराउन चाहन्छु ।

९. कम्पनीको व्यवसायिक सम्बन्ध :

कम्पनीको व्यवसायिक सम्बन्ध विभिन्न संस्थाहरूसँग सुमधुर रहेको छ । आयोजनाले उत्पादन गर्ने सम्पूर्ण विद्युत खरिद गर्ने गरी नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग विद्युत खरिद-विक्री सम्झौता भइसकेको छ । त्यसैगरी यस कम्पनीसँग प्रत्यक्ष तथा अप्रत्यक्ष सम्बन्ध राख्ने अन्य संस्थाहरू जस्तै कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालय, चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लि., रसुवागढी जलविद्युत कम्पनी लि., सान्जेन जलविद्युत कम्पनी लि., नेपाल अरनिको हाइड्रोपावर लि., सिन्धु इन्भेष्टमेण्ट कं. प्रा.लि., सिन्धुपाल्चोक हाइड्रोपावर कं. लि. तथा सिन्धु भोटेकोशी हाइड्रोपावर लि., सिन्धुपाल्चोक जिल्लाका सरकारी कार्यालयहरू, कर्मचारी संचयकोष, एभरेष्ट बैंक लि., नेपाल इन्भेष्टमेन्ट बैंक लि., सानिमा बैंक लि., हिमालयन बैंक लि., मुक्तिनाथ विकास बैंक लि. तथा सिन्धुपाल्चोक जिल्लाका स्थानीयवासीहरू लगायतसँग पनि कम्पनीको सुमधुर सम्बन्ध रहेको छ र भविष्यमा पनि यो सम्बन्ध अभूत प्रगाढ बन्दै जाने र यसबाट कम्पनीसँगको पारस्परिक सहयोगमा वृद्धि हुने कुरामा म विश्वस्त छु ।

१०. सञ्चालक समिति :

प्रमुख प्रवर्द्धक रहेको चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लि.को ३७ प्रतिशत शेयर लगानी रहेको हुँदा सो कम्पनीबाट जम्मा ४ जना सञ्चालकहरू तथा नेपाल विद्युत प्राधिकरणको १० प्रतिशत लगानी रहेको हुँदा १ जना सञ्चालक, १/१ प्रतिशत शेयर लगानी रहेका स्थानीय ४ वटा कम्पनीहरूका तर्फबाट १ जना सदस्य, ऋण लगानीको लागि संभौता भएको कर्मचारी सञ्चयकोषबाट संचयकर्ताको तर्फबाट १ जना सदस्य गरी हाल जम्मा ७ जना सञ्चालक सदस्यहरू समिलित सञ्चालक समिति रहेको छ । कम्पनीको प्रबन्धपत्र तथा नियमावलीमा भएको व्यवस्था अनुसार दुई जना स्वतन्त्र सञ्चालक सहित जम्मा ११ जना सञ्चालक

रहने व्यवस्था रहेकोले सम्पूर्ण शेयर निष्काशन भई शेयर रकम चुक्ता भएपश्चात् मात्र सञ्चालक समितिले पूर्णता पाउनेछ । हालसम्म स्वतन्त्र सञ्चालक नियुक्ति गरिएको छैन ।

हाल सञ्चालक समितिमा निम्नानुसार प्रतिनिधित्व रहेको छ :

सञ्चालकहरु	कार्यकाल तथा परिवर्तन हुनुका कारणहरु :
१. श्री हरराज न्यौपाने	सञ्चालक, नेपाल विद्युत प्राधिकरणतर्फबाट मिति २०७१ आश्विन १५ गतेदेखि २०७३ कार्तिक १७ सम्म र चिलिमे ज.वि.कं.लि.को तर्फबाट २०७३ कार्तिक १८ देखि हालसम्म सञ्चालक समितिको अध्यक्ष रहनु भएको ।
२. श्री लेखनाथ कोइराला	सञ्चालक, नेपाल विद्युत प्राधिकरणको तर्फबाट मिति २०७० चैत्र ७ गतेदेखि २०७१ साल आश्विन १४ गतेसम्म र चिलिमे ज.वि.कं.लि.को तर्फबाट मिति २०७१ फागुन १६ गतेदेखि हालसम्म ।
३. श्री तुलसीराम ढकाल	सञ्चालक, चिलिमे ज.वि.कं.लि.को तर्फबाट मिति २०७२ आषाढ १६ गतेदेखि २०७६ जेष्ठ २८ सम्म र २०७६।०३।०२ देखि हालसम्म ।
४. श्री ब्रज भूषण चौधरी	सञ्चालक, नेपाल विद्युत प्राधिकरणतर्फबाट २०७३ कार्तिक १८ देखि २०७७ कार्तिक ६ गतेसम्म ।
५. श्री माधव प्रसाद कोइराला	सञ्चालक, चिलिमे ज.वि.कं.लि.को तर्फबाट २०७५ मंसिर ७ गतेदेखि २०७६ मंसिर २३ गते सम्म ।
६. श्री सुभाष कर्माचार्य	सञ्चालक, नेपाल अरनिको हाइड्रोपावर कं. लि.को तर्फबाट मिति २०७५ माघ १ गतेदेखि २०७६ पौष मसान्तसम्म ।
७. श्री ध्रुव भट्टराई	सञ्चालक, कर्मचारी संचयकोषबाट २०७५ फाल्गुन ८ गतेदेखि हालसम्म ।
८. श्री माधव सापकोटा	सञ्चालक, सिन्धुपाल्चोक हाइड्रोपावर कम्पनी लि.को तर्फबाट २०७६ माघ १ गते देखि हालसम्म ।
९. श्री सुभाष कुमार मिश्र	सञ्चालक, चिलिमे ज.वि.कं.लि.को तर्फबाट २०७६ माघ ७ गतेदेखि हालसम्म ।

११. लेखापरीक्षण प्रतिवेदनउपर सञ्चालक समितिको प्रतिक्रिया :

लेखापरीक्षण प्रतिवेदन सहित आ.व.२०७६।०७७ को विवरणहरु यहाँहरूलाई उपलब्ध गराइएको छ । लेखापरीक्षण प्रतिवेदनमा कुनै कौफियत देखिएको छैन । कम्पनीको आर्थिक विवरणहरु नेपाल वित्तीय प्रतिवेदनमान (Nepal Financial Reporting Standards, NFRS) अनुरूप तयार गरिएको व्यहोरा यहाँहरूलाई अवगत गराउन चाहन्छु ।

१२. राहत तथा उद्धारका कार्य :

स्थानीय बासिन्दाहरुको हितलाई समेत ध्यानमा राखी बाढी पहिरोबाट क्षति भई अवरुद्ध हुन पुगेको आयोजना क्षेत्रको विभिन्न खण्डको अरनिको लोकमार्गको मर्मतसंभार को कार्य यस आयोजनाले गर्दै आएको छ । अन्य प्रत्यक्ष राहत एवं उद्धारका कार्यहरु भने आ.व.२०७६।०७७ मा गर्नुपर्ने अवस्था आइनपरेको व्यहोरा यहाँहरूलाई अवगत गराउन चाहन्छु ।

१३. कम्पनीको आठौँ वार्षिक साधारण सभा :

यस कम्पनीको आठौँ वार्षिक साधारण सभा मिति २०७६ कात्तिक २९ गते स्मार्ट क्याफे, धुम्बाराही, काठमाण्डौँमा सम्पन्न भएको थियो । उक्त साधारण सभामा शेयरधनीहरुले उठाउनु भएका समसामयिक विषयहरुलाई आत्मसात गर्दै कम्पनीका क्रियाकलापहरु तथा आयोजनाको निर्माण कार्य सुचारु गरिदै आएको व्यहोरा जानकारी गराउन चाहन्छु ।

१४. आन्तरीक नियन्त्रण प्रणाली :

कम्पनीको आन्तरीक नियन्त्रणलाई प्रभावकारी बनाइ राख्न यस कम्पनीको आफ्नै आर्थिक प्रशासन तथा खरिद विनियमावली,

२०७१ सञ्चालक समितिबाट स्वीकृत भई लागू भइसकेको छ। कर्मचारी सेवा शर्त विनियमावलीको हकमा यस कम्पनीको मुख्य प्रबर्द्धक श्री चिलिमे जलविद्युत कम्पनीले लागू गरेको विनियमावली यस कम्पनीमा पनि सञ्चालक समितिबाट निर्णय गराई सोही अनुसार परिपालना गरिएको छ। यस कम्पनीको आफ्नै कर्मचारी सेवाशर्त विनियमावली तर्जुमा गरी लागू गर्न तयार गरिएको मस्यौदा श्रम ऐन, २०७४ मा भएका प्रावधानहरूसमेतका आधारमा अद्यावधिक हुनेगरी सञ्चालक समितिबाट गठित उपसमितिबाट पुनरावलोकन गराई लागू गर्न गृहकार्य भइरहेको व्यहोरा अवगत गराउन चाहन्छु। यस कम्पनीअन्तर्गत हुने खरिदसम्बन्धी सम्पूर्ण कार्यहरूका लागि सार्वजनिक खरिद ऐन, २०६३ को आधारमा तर्जुमा गरी कार्यान्वयनमा रहेको आर्थिक प्रशासन तथा खरिद विनियमावलीमा भएका व्यवस्थाहरूलाई परिपालना गरिएको छ, भने उक्त विनियमावलीले नसमेटेका विषयहरूको सम्बन्धमा सार्वजनिक खरिद ऐन, २०६३ मा भएका प्रावधानलाई नै आत्मसात गरिएको छ।

कम्पनी तथा आयोजनाको आर्थिक कारोवारहरूको लेखांकन कार्य व्यवस्थित गर्न भरपर्दो सफ्टवेयरको व्यवस्था गरी यसमा समयानुकूल अद्यावधिक गर्ने कार्य गरिदै आएको छ। कम्पनीको आवश्यकता अनुसार कम्पनी र आयोजनाका कर्मचारीहरूको पेट्रोल व्यवस्थापन गर्ने कार्य पनि सफ्टवेयरको माध्यमबाट विगतदेखि नै व्यवस्थित गरिदै आएको छ। कम्पनी तथा आयोजनामा हाजिरी, काज तथा ओभरटाइम व्यवस्थित गर्न कार्यविधि बनाई लागू गरिएको छ। कम्पनीको हिसाब किताबलाई पारदर्शी र विश्वसनियताका लागि आन्तरीक लेखापरीक्षक नियुक्ति गरी सो बाट प्राप्त प्रतिवेदनको वस्तुस्थिति लेखापरीक्षण समितिले अध्ययन गरी जानकारीका लागि सञ्चालक समितिमा पेश गर्ने व्यवस्था मिलाइएको छ। तीन जना सञ्चालक रहने गरी एक लेखापरीक्षण समितिको गठन गरिएको छ।

एक जना सञ्चालक अध्यक्ष, कार्यकारी प्रमुख, कम्पनी सचिव र सम्बन्धित विषयको एक जना कर्मचारी सदस्य रहने गरी एक कर्मचारी पदपूर्ति समिति गठन गरिएको छ। कर्मचारी पदपूर्ति गर्ने, नियम विनियम संशोधन तथा परिमार्जनका लागि सञ्चालक समितिमा सिफारिस गर्ने लगायतका कार्यहरू यस समितिले गर्ने गरेको छ।

यस कम्पनीबाट निर्माण भइरहेको मध्य भोटेकोशी जलविद्युत आयोजनाको कार्यप्रगति अनुगमन एवं मूल्यांकन गर्न तथा आयोजना निर्माण कार्यमा सहजीकरण गर्न सञ्चालक समितिले चार जना सञ्चालक र कार्यकारी प्रमुख सदस्य रहेको एक आयोजना कार्यान्वयन अनुगमन समिति (Project Implementation Monitoring Committee) बनाई क्रियाशील बनाइएको छ। यस समितिले आयोजना निर्माण कार्यको अनुगमन गर्नुका साथै आवश्यकतानुसार बैठक बसी आयोजनामा आइपरेका विभिन्न समस्याहरूउपर छलफल एवं गृहकार्य गरी समाधानका उपायहरूसहित सञ्चालक समितिमा पेश गर्ने तथा आवश्यक देखिएका विषयमा आयोजना व्यवस्थापनलाई निर्देशन दिने परिपाटी अबलम्बन गरी आयोजना निर्माण कार्यमा समन्वय, सहजीकरण र नियन्त्रण गरिएको छ।

१५. व्यवस्थापन खर्च :

यस कम्पनीअन्तर्गत मध्य भोटेकोशी जलविद्युत आयोजना निर्माणको क्रममा रहेको हुँदा यस कम्पनीको केन्द्रीय कार्यालयमा कार्यरत कर्मचारी खर्च तथा हास खर्चलगायत अन्य कार्यालय संचालन गर्न लागेको खर्च रु.३,०३,२८,००३/- र Finance Charge रु.२,४९,१३,९२७/- समेतलाई व्यवस्थापन खर्च मानिएको छ, जस अनुसार आ.व.२०७६/०७७ मा जम्मा रु.५,५२,४१,९३०/- खर्च भएको छ।

१६. लेखापरीक्षण समिति

कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा १६४ मा भएको व्यवस्था अनुसार कम्पनीको सञ्चालक समितिले एक लेखापरीक्षण समिति गठन गरेको छ। उक्त समितिमा निम्नानुसारका सञ्चालकहरू रहनु भएको छ :

- | | |
|----------------------------|---|
| (१) श्री लेखनाथ कोइराला | अध्यक्ष, मिति २०७१ चैत्र १५ गतेदेखि हालसम्म। |
| (२) श्री ध्रुव भट्टराई | सदस्य, २०७५ फाल्गुण २५ गतेदेखि हालसम्म। |
| (३) श्री सुभाष कुमार मिश्र | सदस्य, २०७६ माघ १७ गतेदेखि हालसम्म। (२०७६ मंसिर २३ गतेसम्म श्री माधव प्रसाद कोइराला सदस्य रहनु भएको)। |

बजेट पुनरावलोकन गर्न, लेखापरीक्षण प्रतिवेदनउपर छलफल गर्न, आवधिक रुपमा हिसाब किताबको निरीक्षण गर्न, लेखापरीक्षक नियुक्तिका लागि सिफारिस गर्ने लगायतका कार्यहरूका लागि आ.व.२०७६/०७७ मा लेखापरीक्षण समितिको बैठक जम्मा ६ पटक बसेको छ।

१७. सञ्चालक तथा उच्च पदस्थ पदाधिकारीको पारिश्रमिक :

आ. ब. २०७६/०७७ मा कम्पनीका सञ्चालक तथा उच्च पदाधिकारीहरूले निम्नानुसार प्रति व्यक्ति प्रति बैठक भत्ता तथा सुविधा प्राप्त गर्नु भएको थियो :

१. सञ्चालक समितिका सदस्य लगायत आमन्त्रित सबै	रु. ५,०००।-
२. सञ्चालक समितिले गठन गरेको समिति	रु. ३,०००।-
३. कार्यकारी प्रमुखले गठन गरेको उप-समितिको	रु. १,५००।-
४. कम्पनीका सञ्चालकलाई कम्पनीका महाप्रबन्धक सरह दैनिक तथा भ्रमण भत्ता दिने व्यवस्था रहेको छ ।	
आ.ब. २०७६/०७७ मा जम्मा २० पटक सञ्चालक समितिको बैठक सम्पन्न भएको थियो ।	

कृतज्ञता ज्ञापन तथा धन्यवाद,

मध्य भोटेकोशी जलविद्युत आयोजनाको निर्माण निर्धारित समयभित्र सम्पन्न गर्नको लागि प्रारम्भिक अध्ययन शुरु भएदेखि हालको निर्माणाधीन अवस्थासम्म ल्याई पुऱ्याउन प्रत्यक्ष वा अप्रत्यक्ष रूपले सहयोग गर्ने गृह मन्त्रालय, ऊर्जा, जलश्रोत तथा सिंचाई मन्त्रालय, वन तथा वातावरण मन्त्रालय, भूमि व्यवस्था, सहकारी तथा गरिबी निवारण मन्त्रालय, विद्युत नियमन आयोग, विद्युत विकास विभाग, सडक विभाग, कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालय, नेपाल धितोपत्र बोर्ड, सि.डि.एस. एण्ड क्लियरिङ लि., नेपाल स्टक एक्सचेञ्ज लिमिटेड, नेपाल विद्युत प्राधिकरण, चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड लगायत नेपाल सरकारका विभिन्न निकायका पदाधिकारीहरूलाई म धन्यवाद दिन चाहन्छु । यसै क्रममा काठमाण्डौ जिल्ला प्रशासन कार्यालय, सिन्धुपाल्चोक जिल्ला प्रशासन कार्यालय, जिल्ला समन्वय समिति सिन्धुपाल्चोक, जिल्ला मालपोत कार्यालय, जिल्ला वन कार्यालय, जिल्ला प्रहरी कार्यालय, सशस्त्र प्रहरी बल सीमा सुरक्षा कार्यालय लामोसाँघु, नेपाली सेना, बाह्रबिसे नगरपालिका, भोटेकोशी गाउँपालिका लगायत सिन्धुपाल्चोकका सम्पूर्ण नगरपालिका तथा गाउँपालिकाहरूबाट आयोजना कार्यान्वयनमा पूर्ण सहयोग प्राप्त भएकोमा धन्यवाद दिन चाहन्छु र आगामी दिनहरूमा पनि निरन्तर सहयोग पाउने विश्वास राखेको छु ।

यस कम्पनी तथा आयोजनाको आर्थिक कारोबार संचालन एवं कोष प्रवाह गर्ने सिलसिलामा महत्वपूर्ण सहयोग पुऱ्याउँदै आएका कर्मचारी संचयकोष, एभरेष्ट बैंक लि., नेपाल इन्भेष्टमेन्ट बैंक लि., सानिमा बैंक लि., हिमालयन बैंक लि., मुक्तिनाथ विकास बैंक लि. तथा यस कम्पनीको शेयर निष्काशन कार्यमा संलग्न मुख्य शेयर निष्काशन तथा बिक्री प्रबन्धक श्री ग्लोबल आई.एम.ई. क्यापिटल लि. तथा सह-शेयर निष्काशन तथा बिक्री प्रबन्धकहरू श्री प्रभु क्यापिटल लि., श्री एन.आई.वि.एल. एस क्यापिटल लि., श्री लक्ष्मी क्यापिटल मार्केट लि., श्री सिभिल क्यापिटल मार्केट लि., श्री सानिमा क्यापिटल लि. र श्री सि.वि.आई.एल.क्यापिटल लि. लगायतका वित्तीय संस्थाहरूमा म हार्दिक धन्यवाद दिन चाहन्छु ।

आयोजनाको निर्माण र संचालनसम्बन्धी कार्यमा सहयोग र सद्भाव देखाउँदै आउनु भएका आयोजना वरपरका सम्पूर्ण स्थानीयवासीहरू, स्थानीय निकायका पदाधिकारीहरू, वन उपभोक्ता समितिहरू, आमा समूहहरू, युवा क्लब, शैक्षिक संस्था, सरोकार समितिहरू र प्रत्यक्ष वा परोक्षरूपमा सहयोग गर्नुहुने बुद्धिजीवि वर्ग र पत्रकार मित्रहरूलाई पनि म धन्यवाद दिन चाहन्छु ।

यस आयोजनाको प्रारम्भिक अध्ययन शुरु भएदेखि हालको अवस्थासम्म ल्याउन सहयोग पुऱ्याउने नेपाल विद्युत प्राधिकरण तथा चिलिमे जलविद्युत कम्पनीका कर्मचारीहरूमा हार्दिक धन्यवाद दिन चाहन्छु ।

आयोजनालाई यस चरणसम्म सफलतापूर्वक ल्याई पुऱ्याउन अनवरतरूपमा क्रियाशील यस कम्पनी तथा आयोजनाका सबै कर्मचारीहरूलाई हार्दिक धन्यवाद दिन चाहन्छु । साथै आयोजनाको अध्ययन एवं निर्माणको क्रममा प्रत्यक्ष वा परोक्षरूपमा सहयोग गर्नु हुने सबैलाई धन्यवाद दिन चाहन्छु ।

यस आयोजनालाई प्रत्यक्ष वा परोक्षरूपमा सहयोग गर्नु हुने सिन्धुपाल्चोक जिल्लाका सभासदहरू, विभिन्न राजनैतिक दलका नेता तथा कार्यकर्ताहरू, सरोकारवाला संघ संस्था, शिक्षक, विद्यार्थी, समाजसेवी, नागरिक समाज, पत्रकार, बुद्धिजीवि, जिल्लाका सरकारी निकायहरू, सुरक्षा निकायहरूलगायत सम्पूर्ण सरोकारवालाहरूप्रति यस कम्पनीको तर्फबाट हार्दिक आभार प्रकट गर्दछु ।

यस आयोजनाको सफल कार्यान्वयन गर्नको लागि प्रारम्भदेखि हालसम्म सहयोग पुऱ्याउनु भएका सञ्चालक समितिका सदस्यहरू, चिलिमे जलविद्युत कम्पनीका ट्रेड यूनियन, नेपाल विद्युत प्राधिकरणका ट्रेड यूनियन एवं संघ संगठनहरू, कर्मचारी सञ्चय कोषका क्रियाशील ट्रेड यूनियनहरू लगायत सबै कर्मचारीहरूलाई धन्यवाद दिन चाहन्छु ।

मध्य भोटेकोशी जलविद्युत कम्पनीको वित्तीय व्यवस्थापनमा सहयोग र सद्भाव राख्ने कर्मचारी संचयकोष तथा वित्तीय संस्थाहरुप्रति आभार व्यक्त गर्दछु ।

अन्त्यमा, सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरुले कम्पनी र कम्पनी सञ्चालक समितिप्रति देखाउनु भएको सहयोग, सद्भाव र विश्वासको निमित्त म उहाँहरुप्रति हार्दिक धन्यवाद ज्ञापन गर्न चाहन्छु र आगामी दिनहरुमा पनि यसरी नै निरन्तर साथ दिनुहुनेछ भन्ने आशा व्यक्त गर्दछु ।

धन्यवाद,

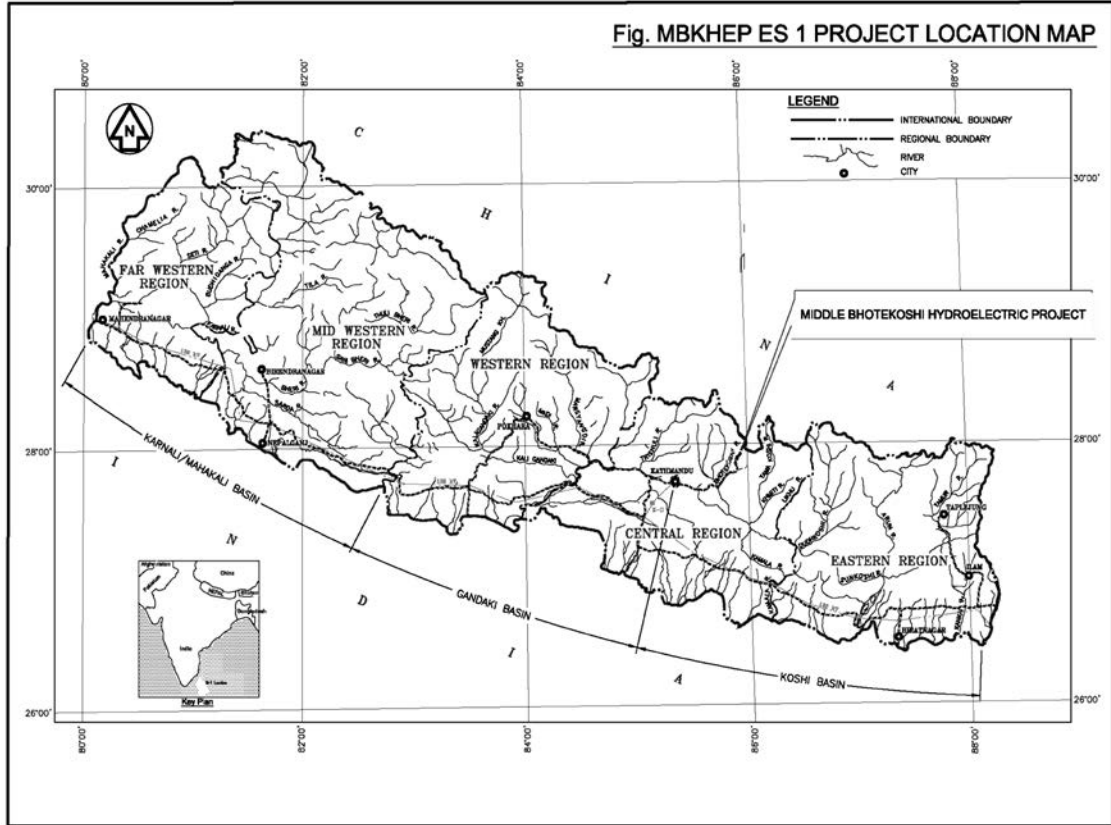
अध्यक्ष

मध्य भोटेकोशी जलविद्युत कम्पनी लि.

महाराजगंज, काठमाडौं ।

मिति २०७७/०९/१३ गते ।

आयोजना निर्माण स्थल



सिन्धुपाल्चोक जिल्लामा निर्माणाधिन १०२ मे.वा. क्षमताको मध्य भोटेकोशी जलविद्युत आयोजना निर्माण स्थलको रेखांकन

**आ.ब.
२०१६/०१७ को
लेखापरीक्षण भएका
वित्तीय
विवरणहरू :**



M.G.S. & Associates
Chartered Accountants

a member firm of ASNAF Group & SBC Global Alliance



SBC Global
Alliance

Independent Auditor's Report
To The Shareholders' of Madhya Bhotekoshi Jalvidyut Co. Ltd.

Opinion

We have audited the Financial Statements of Madhya Bhotekoshi Jalvidyut Co. Ltd., (*hereinafter referred to as "the Company"*) which comprise the Statement of Financial Position as at 31st Ashad, 2077 (corresponding to 15 July 2020) and Statement of Profit or Loss and other comprehensive Income, Statement of Cash Flows and Statement of Changes in Equity for the year then ended, and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies. In our opinion, the accompanying financial statements present fairly, in all material respects, the financial position of the Company as at 31st Ashad, 2077 and its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with Nepal Financial Reporting Standards (NFRS).

Basis for Opinion

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

Other Matter

Till the date the spread of COVID-19 has severely impacted many local economies around the globe. In many countries, businesses are being forced to cease or limit operations for long or indefinite periods of time. Measures taken to contain the spread of the virus, including travel bans, quarantines, social distancing, and closures of non-essential services have triggered significant disruptions to businesses worldwide, resulting in an economic slowdown. The Company has determined that these events are non-adjusting subsequent events. Accordingly, the financial position and results of operations as of and for the year ended 31st Ashad, 2077 have not been adjusted to reflect their impact. The duration and impact of the COVID-19 pandemic, as well as the effectiveness of government response remains unclear as on the date. It is not possible to reliably estimate the duration and severity of these consequences, as well as their impact on the financial position and results of the Company for future periods.



GPO Box:8347, Kathmandu, Nepal, Tel/Fax: +977-1-4102754, E-mail:mgs@mgs.com.np
Located at: 723/67, Tankaprasad Ghumti Sadak, Anamnagar (Eastern Gate of Singhdurbar), Kathmandu, Nepal

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 determined the matter described below to be the key audit matter to communicate in our report.

Key Audit Matter	How the matter was addressed in our audit.
Due to flood in Bhotekoshi river, Electromechanical equipment was damaged, and loss of such may impact financial position of the company. It is assumed as key audit matter for this period.	Our principal audit procedures performed, among other procedures, included the following. <ol style="list-style-type: none"> 1. Site inspection was carried so as to physically verify the circumstances. 2. Electromechanical equipment supply contract, Insurance policy documents and subsequent claim settlement procedures were reviewed, which reveal the risk of loss for electromechanical equipment was held by supplier upto handover period backed by Advance payment guarantee as well.

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 NAS, 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.

Responsibilities of Auditor for the audit of Financials Statements:

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements, as a whole, are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with NSAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.....



Further report on Other Legal and Regulatory Requirements

On the basis of our examination, we would like to report that:

The Statement of Financial Position as at 31st Ashad, 2077 (corresponding to 15 July 2020) and Statement of Profit or Loss and other comprehensive Income, Statement of Cash Flows and Statement of Changes in Equity for the year then ended, and notes to the financial statements dealt with by this report are prepared in accordance with Nepal Financial Reporting Standards (NFRS), Company Act 2063, and are in agreement with the books of account maintained by the Company.

1. We have not come across any action and situation that result in any action done by any person of the company against the regulatory provisions or other prevalent laws or have performed irregular job or have occurred any damage or loss to the company.
2. We have not come across any action and situation that result in any action done against the interest of Shareholders.
3. We have not come across any action and situation that impair internal control relevant to the Company's operation and fair presentation of the financial statements.
4. The operation of the Company has been found satisfactory.



Dhruba Adhikari, FCA
Partner

Date 2077.08.04
Place Kathmandu
LDIN 201119CA00452LCIw5

Madhya Bhotekoshi Jalavidyut Company Limited
Statement of Financial Position
As at 31st Ashadh 2077 (15 July 2020)

NRs.			
Particulars	Notes	31.03.2077 (16.07.2020)	Restated* 31.03.2076 (16.07.2019)
Assets			
Non Current Assets			
Property, Plant and Equipment	1.1	488,188,860	496,429,733
Capital Work in Progress	1.2	7,698,539,739	5,717,447,916
		8,186,728,599	6,213,877,649
Current Assets			
Investments	2	250,000,000	1,170,000,000
Inventory	3	238,416	374,204
Prepayments	4	803,114	534,731
Advances, Deposits and Other Assets	5.1.1	917,848,090	881,674,836
Cash and Cash Equivalents	5.1.2	135,235,939	74,889,988
		1,304,125,559	2,127,473,759
Total Assets		9,490,854,159	8,341,351,408
Equity and Liabilities			
Equity			
Share Capital	6	4,500,000,000	4,500,000,000
Retained Earnings	7	(252,526,701)	(197,495,379)
Total Equity		4,247,473,299	4,302,504,621
Non Current Liabilities			
Other Non Current Liabilities			
Long Term Loans	10	5,009,648,186	3,895,307,301
Provisions	11	2,357,746	1,709,618
		5,012,005,933	3,897,016,919
Current Liabilities			
Trade and Other Payables	5.2.1	231,374,927	141,829,869
Total Liabilities		5,243,380,860	4,038,846,787
Total Equity and Liabilities		9,490,854,159	8,341,351,408

.....
Tulasi Ram Dhakal
Member

.....
Lekhanath Koirala
Member

.....
Hara Raj Neupane
Chairman

.....
Dhurba Bhattarai
Member

.....
Braj Bhushan Chaudhary
Member

As per our report of even date

.....
Subhash Kumar Mishra
Member

.....
Madhav Sapkota
Member

.....
C.A. Dhruva Adhikari
MGS & Associates,
Chartered Accountant

.....
Bharat Shamsar Bhattarai
Chief Finance Officer

.....
Mani Kumar Kafle
Chief Executive Officer

Date : 22nd October 2020 (06th Kartik 2077)

Madhya Bhotekoshi Jalavidyut Company Limited
Statement of Profit or Loss and other Comprehensive Income
For the year ended 31st Ashadh 2077 (15 July 2020)

NRs.

Particulars	Notes	31.03.2077 (16.07.2020)	Restated* 31.03.2076 (16.07.2019)
Income			
Revenue from Sale of Electricity		-	-
Expenses			
Administrative and Other Operating Expenses	8,13	29,415,970	36,945,730
Depreciation	1.1	912,033	1,143,472
Operating Profit/ (Loss)		(30,328,004)	(38,089,202)
Finance Income	14	-	-
Other Income	15	210,608	236,686
Finance Charge	16	(24,913,927)	(13,205,918)
Profit/ (Loss) before Tax		(55,031,322)	(51,058,435)
Less: Tax			
Current Tax	9	-	-
Deferred Tax Income (Expense)	9	-	-
Net Profit/ (Loss) For the Year		(55,031,322)	(51,058,435)
Earnings Per Share			
Basic (Net Profit/(Loss)/Share Capital)	17	(1.22)	(1.13)
Diluted		(1.22)	(1.13)
Other Comprehensive Income:			
Changes in revaluation surplus		-	-
Actuarial Gain (Loss) on remeasurements of defined benefit plans			
Gains and Losses on financial assets measured at fair value through other comprehensive income			
Income Tax relating to items that will not be reclassified			
Other Comprehensive Income for the Year		-	-
Total Comprehensive Income		(55,031,322)	(51,058,435)

.....
Tulasi Ram Dhakal
Member

.....
Lekhanath Koirala
Member

.....
Hara Raj Neupane
Chairman

.....
Dhurba Bhattarai
Member

.....
Braj Bhushan Chaudhary
Member

As per our report of even date

.....
Subhash Kumar Mishra
Member

.....
Madhav Sapkota
Member

.....
C.A. Dhruva Adhikari
MGS & Associates,
Chartered Accountant

.....
Bharat Shamsar Bhattarai
Chief Finance Officer

.....
Mani Kumar Kafle
Chief Executive Officer

Date :22nd October 2020 (06th Kartik 2077)

Madhya Bhotekoshi Jalavidyut Company Limited
Statement of Cash Flows
For the year ended 31st Ashadh 2077 (15 July 2020)

NRs.

Particulars	31.03.2077 (16.07.2020)	Restated* 31.03.2076 (16.07.2019)
Cash Flow from Operating Activities		
Profit before Tax	(55,031,322)	(51,058,435)
Adjustments		
Depreciation	9,449,880	6,433,461
Income from Investment and Bank Deposit	-	(64,278,192)
Finance Charge	24,913,927	13,205,918
Share issue expenses of previous year	-	1,231,500
Movements in Working Capital		
(Increase)/Decrease in Inventory	135,788	(154,301)
(Increase)/Decrease in Prepayments	(268,383)	(318,818)
(Increase)/Decrease in Advances, Deposits and Other Receivables	(36,173,254)	110,872,434
Increase/(Decrease) in Provisions	648,128	791,280
Increase/(Decrease) in Trade and other payable	64,631,132	29,358,105
Income Taxes Paid	-	-
Total Adjustments	63,337,218	97,141,388
Net Cash flow from Operating Activities (A)	8,305,896	46,082,953
Cash Flow from Investing Activities		
Increase in Property, Plant and Equipment	(1,209,007)	(1,014,706.88)
Increase in CWIP	(1,981,091,824)	(1,127,942,565.89)
Proceeds from Sale of Asset	-	-
Decrease/ (Increase) in Investment	920,000,000	(1,170,000,000)
Income from Investment and Bank Deposit	-	64,278,192
Net Cash Flow from Investing Activities (B)	(1,062,300,831)	(2,234,679,081)
Cash Flow from Financing Activities		
Increase/ (Decrease) in Capital	-	1,440,000,000
Increase/ (Decrease) in Long Term Borrowings	1,114,340,886	547,401,891
Net Cash Flow from Financing Activities (C)	1,114,340,886	1,987,401,891
Net Increase in Cash (A+B+C)	60,345,950	(201,194,238)
Cash at Beginning of the Year	74,889,988	276,084,226
Cash at the End of the Year	135,235,939	74,889,988

.....
Tulasi Ram Dhakal
Member

.....
Lekhanath Koirala
Member

.....
Hara Raj Neupane
Chairman

.....
Dhurba Bhattarai
Member

.....
Braj Bhushan Chaudhary
Member

As per our report of even date

.....
Subhash Kumar Mishra
Member

.....
Madhav Sapkota
Member

.....
C.A. Dhruva Adhikari
MGS & Associates,
Chartered Accountant

.....
Bharat Shamsar Bhattarai
Chief Finance Officer

.....
Mani Kumar Kafle
Chief Executive Officer

Date :22nd October 2020 (06th Kartik 2077)

Madhya Bhotekoshi Jalavidyut Company Limited
Statement of Changes in Equity
For the year ended 31st Ashadh 2077 (15 July 2020)

NRs.

Particulars	Share Capital	Retained Earning	Total
Opening Balance as on 1 Shrawan 2076 (17 July 2019)	4,500,000,000	(113,401,319)	4,386,598,681
Adjustments	-	(84,094,060)	(84,094,060)
Adjusted Opening Balance	4,500,000,000	(197,495,379)	4,302,504,621
Receipt of Call Amount of Equity Shares	-	-	-
Net Profit after Tax	-	(55,031,322)	(55,031,322)
Adjustments	-	-	-
Closing Balance as on 31 Ashadh 2077 (15 July 2020)	4,500,000,000	(252,526,701)	4,247,473,299

.....
Tulasi Ram Dhakal
Member

.....
Lekhanath Koirala
Member

.....
Hara Raj Neupane
Chairman

.....
Dhurba Bhattarai
Member

.....
Braj Bhushan Chaudhary
Member

As per our report of even

.....
Subhash Kumar Mishra
Member

.....
Madhav Sapkota
Member

.....
C.A. Dhruva Adhikari
MGS & Associates,
Chartered Accountant

.....
Bharat Shamsar Bhattarai
Chief Finance Officer

.....
Mani Kumar Kafle
Chief Executive Officer

Date :22nd October 2020 (06th Kartik 2077)

Madhya Bhotekoshi Jalavidyut Company Ltd.

Maharajgunj, Kathmandu

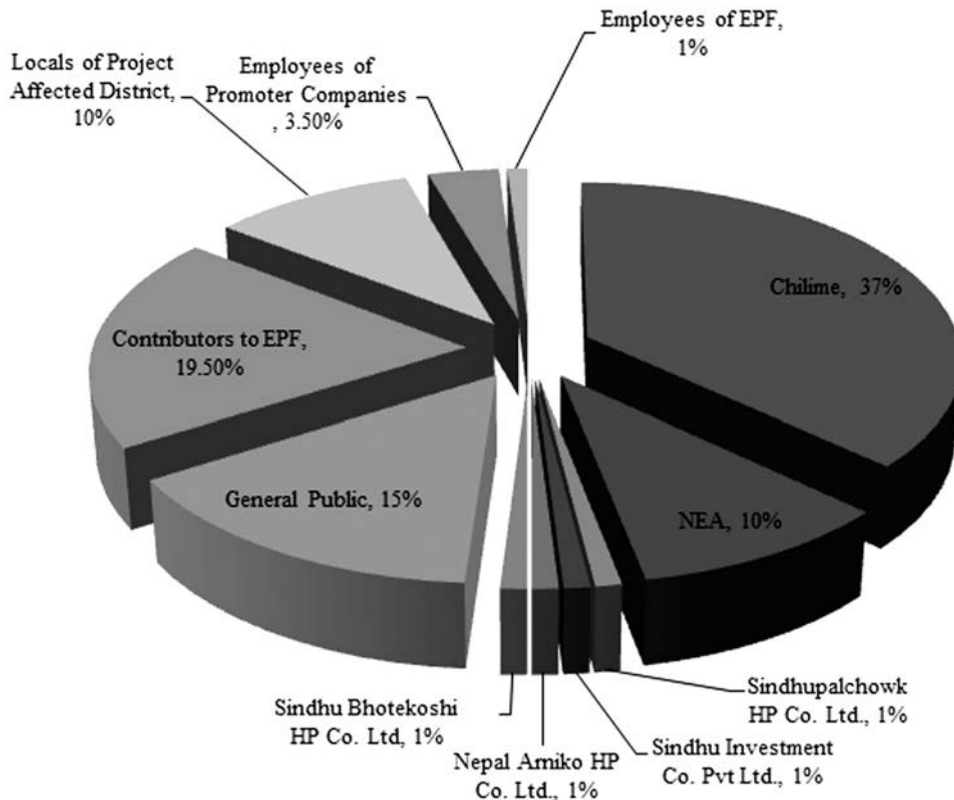
Explanatory Notes FY 2076-77 (2019/20)

1. General Information of the Company

Madhya Bhotekoshi Jalavidyut Company Ltd (MBJCL or the Company) was incorporated in 2067 BS with the objective of hydroelectricity generation through optimal utilization of resources available within the country. The Company is registered with the Office of the Company Registrar as a Public Limited Company.

Chilime Hydropower Company Limited (CHPCL) holds majority ownership with 37% shareholding. Remaining 63% shareholding is from Nepal Electricity Authority (NEA), four local companies, Local Public of Project Affected District, Depositors of EPF, Employees of Promoter companies & EPF, and General Public.

The detailed structure of Equity of the Company is given as below:



The Company is handling the project of Middle Bhotekoshi Hydroelectric Project (MBKHEP) with 102 MW installed capacity power plant. The construction of project was started on February 11, 2014 (2070/10/28). The project is located in Barhabise

Municipality & Bhotekoshi Gaunpalika. It has entered into an agreement with NEA for bulk electricity supply at rates agreed upon in Power Purchase Agreement (PPA). The annual energy generation from the plant is estimated to be approximately 542,297,900 KWh.

2. Statement of Compliance

The Financial Statements have been prepared in accordance with Nepal Financial Reporting Standards (NFRS) to the extent applicable and as published by the Accounting Standards Board (ASB) Nepal and is approved by the 225th Meeting of Board of Directors held on 22nd October 2020 AD (2077/07/06 BS) and have been recommended for approval by shareholders in the 9th Annual General Meeting.

3. IFRIC 12 Considerations

The company has considered applicability of IFRIC 12 Service Concession Agreement, issued by International Accounting Standard Board (IASB) for preparation and presentation of financial statements. Madhya Bhotekoshi Jalavidyut Company Ltd. (MBJCL), after due consideration has not applied IFRIC 12 while preparing these financial statements on the following grounds.

- a. The company sells electricity to Nepal Electricity Authority at price independent of the price charged by NEA to general public. NEA for the ultimate sale of electricity is bound by the rates determined by Electricity Tariff Commission set up by the government, whereas NEA purchases electricity on the basis of different commercial agreement with the power producers. Electricity Tariff Commission does not determine the rate at which NEA purchases or has to purchase from the power producers. There have been instances where the rates charged by NEA to the general public is lower than it paid to some of the power producers.
- b. The license agreement with Department of Electricity Development (DoED) for Middle Bhotekoshi Hydroelectric Project being developed by MBJCL does not obligate the company to sell electricity to NEA or any specific buyer.
- c. The company does not receive any specific concession for the use of the natural resource. The company has to pay to the government for the use of the natural resources in the form of royalty.
- d. The company under Power Purchase Agreement (PPA) sells energy to NEA and not directly to the general public.
- e. Though the project is to be transferred to the government at the end of the licence period the legal title of the project is with the company, including the control of access to the project site. In addition the company has right to pledge the assets as lien for availing finances from financial institutions.

4. Basis of Preparation and Reporting Pronouncements

The Company has, for the preparation and presentation of Financial Statements, opted to adopt Nepal Financial Reporting Standards (NFRSs) from the erstwhile Nepal Accounting Standards (NASs) both pronounced by Accounting Standards Board (ASB) Nepal. NFRS was pronounced by ASB Nepal as effective on September 13, 2013.

The relevant financial and disclosure impacts have been detailed and disclosed in relevant sections of the Financial Statements.

NFRS 9 – Financial Instruments has been issued but is not effective until further notice. For the reporting of financial instruments, NAS 32 Financial Instruments, Presentation, NAS 39 Financial Instruments recognition and Measurements and NFRS 7 Financial Instruments – Disclosures have been applied. A significant impact on classification and measurement including impairment of financial instruments, may arise as a result of application of NFRS 9.

A number of new standards and amendments to the existing standards and interpretations have been issued by IASB after the pronouncements of NFRS with varying effective dates. Those only become applicable when ASB Nepal incorporates them within NFRS.

5. Accounting Convention

The Financial Statements have been prepared on a historical cost convention except for certain financial elements that have been measured at fair value, wherever NFRS requires or allowed such measurement. The fair values, wherever used, are discussed in relevant Notes.

The Financial Statements are prepared on accrual basis.

The Financial Statements have been prepared on a going concern basis. The company has a reasonable expectation that it has adequate resources to continue in operational existence for the foreseeable future.

6. Presentations

Presentation Currency

The Company operate within the jurisdiction of Nepal. Nepalese Rupees (NRs) is the presentation and functional currency of the Company. Accordingly, the Financial Statements are prepared and presented in Nepalese Rupees and rounded off to the nearest Rupee.

Rearrangement and Reclassification

The figures for previous years are rearranged, reclassified and/or restated wherever necessary for the purpose of facilitating comparison. Appropriate disclosures are made wherever necessary.

Statement of Financial Position

The elements of Statement of Financial Position other than equity is presented in order

of their liquidity by considering current and non-current nature which are further detailed in relevant sections.

Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income

The elements of Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income has been prepared using classification 'by function' method. The details of revenue, expenses, income, gains and/ or losses have been disclosed in the relevant section of this notes.

Earnings per share has been disclosed in the face of 'Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income' in accordance with the NAS 33.

Statement of Cash Flows

The statement of Cash Flows has been prepared using indirect method and the activities has been grouped under three major categories (Cash flows from operating activities, Cash flows from investing activities and Cash flows from financing activities) in accordance with NAS 07.

Statements of Changes in Equity

The Statements of Changes in Equity has been prepared disclosing changes in each elements of equity.

7. Accounting Policies and Accounting Estimates

Accounting Polices

The Company, under NFRS, is required to apply accounting policies to most appropriately suit its circumstances and operating environment. The preparation of Financial Statements in conformity with the Policy requires management to make judgments, estimates and assumptions in respect of the application of accounting policies and the reported amounts of assets, liabilities, income and expenses.

Specific accounting policies have been included in the relevant notes for each item of the Financial Statements. The effect and nature of the changes, if any, have been disclosed.

Accounting Estimates

The preparation of Financial Statements in line with NFRS requires management to make estimates and assumptions that affect the reported amounts of assets and liabilities and disclosure of contingent assets and liabilities at the date of Financial Statements and the reported amounts of revenue and expenses during the reporting period.

Management has applied estimation in preparing and presenting the Financial Statements. The estimates and the underlying assumptions are reviewed on an on-going basis. Revision to accounting estimates are recognised in the period in which the estimates are revised, if the revisions affect only that period; they are recognised in the period of revision and the future periods if the revisions affect both current and future periods.

Specific accounting estimates have been included in the relevant section of the notes wherever the estimates have been applied along with the nature and effect of changes of

accounting estimates, if any.

Notes:

1. Property, Plant and Equipment

Property, Plant and Equipment (PPE) are those tangible assets used for generation and supply of energy, for administrative purpose or for rentals to others. These are recognised as PPE, if and only if it is probable that future (i.e. for more than one accounting period) economic benefits associated with the items will flow to the Company; and the cost of the item can be measured reliably.

PPE are stated in the SFP at their cost less accumulated depreciation and accumulated impairment losses, if applicable.

Cost

The initial cost of PPEs includes purchase price and directly attributable cost to bringing the asset to the location and conditions necessary for it to be capable of operating in the manner intended by management. Subsequent costs that do not qualify the recognition criteria under NAS 16 are expensed as and when incurred.

NAS 16 and IFRIC 1 require cost of PPE to include the estimated cost for dismantling and removal of the assets and restoring the site on which they are located. Management perceives that such costs are difficult to estimate and considering the past practice the amount of such costs will not be material to affect the economic decision of the user as a result of such non- inclusion. Therefore, asset retirement obligation has not be recognised.

Depreciation

The management has estimated that the cost equals depreciable amount of the asset and thus the cost is systematically allocated based on the expected useful life of an asset. Items of property, plant and equipment are depreciated in full in the year of acquisition.

If an item of PPE consists of several significant components with different estimated useful lives and if the cost of each component can be measured reliably, those components are depreciated separately over their individual useful lives.

The residual values, useful lives and the depreciation methods of assets are reviewed at least annually, and if expectations differ from previous estimates, changes are made in the estimates and are accounted for as a change in accounting estimates in accordance with NAS 8.

If the management considers the assets have an indefinite useful life, no amortisation / depreciation is charged.

De-recognition

Assets that have been decommissioned or identified as damaged beyond economic repair or rendered useless due to obsolescence, are derecognised whenever identified.

On disposal of an item of PPE or when no economic benefits are expected from its use or disposal, the carrying amount of an item is derecognised. The gain or loss arising from the disposal of an item of PPE is the difference between net disposal proceeds, if any, and the carrying amount of that item and is recognised in the Statement of Profit or Loss.

1.1 Change in Classification, Useful Lives and Depreciation Method

1.1.1 Re-classification

Assets have been reclassified wherever required for compliance with NFRS. Capital work in progress, are assets that are in the process of construction or installation have been reported under PPE without charging depreciation. These were previously being shown separately from property plant and equipment.

The Company used to carry the costs of access road as a separate component of PPE even though direct control and ownership of such road is not with the Company. However, under the provisions of NFRS, costs that are directly attributable to bringing asset to the location and condition necessary for it to be capable of operating in manner intended are to be included in the cost of PPE. Therefore, once the project is completed and depreciation on project assets is started, the cost of access road will be systematically apportioned to the assets at the generation site as directly attributable costs.

1.1.2 Estimation of Useful Lives and Depreciation Method used

The useful life of assets has been reassessed and adjusted as at the date of opening NFRS SFP. Depreciation method has been selected considering the pattern of inflow of economic benefits to the organization and thereby depreciated using Diminishing Balance Method (DBM).

The Project is still in construction and, therefore, the depreciation on Project assets have not been started and estimation of life of project assets is not viable.

However, the Company has estimated the life of completed assets of as follows:

Assets Class/ Sub Class	Prior to adoption of NFRS			Revised for NFRS Adoption		
	Depreciation Rate	Useful Life (In years)	Depreciation Method Applied	Depreciation Rate	Useful Life (In years)	Depreciation Method Applied
Land – Project	-	-	None	-	35	None
Land – Not related to project	-	-	None	-	-	None
Office Building (Kathmandu)	-	-	None	-	-	None
Building – Others	5	20	DBM	5	20	DBM
Office Building (Project)	2	35	DBM	2	35	DBM
Distribution Line	-	-	None	-	-	None
Diversion Tunnel						
Head Works	2	50	DBM	2	50	DBM
Headrace Tunnel						
Power House	3.33	30	DBM	3.33	30	DBM
Transmission Line						
Hydro Mechanical Works	-	-	None	-	-	None
Heavy Equipment	15	7	DBM	15	7	DBM
Electro Mechanical Works	-	-	None	-	-	None
Tools and Equipment	15	7	DBM	15	7	DBM
Office Equipment	25	4	DBM	25	4	DBM
Furniture & Fixture	25	4	DBM	25	4	DBM
Vehicles	20	5	DBM	20	5	DBM
Other Assets	15	7	DBM	15	7	DBM

1.1.3 Useful life of Electromechanical Works

The assets under Electromechanical Works heading comprise of various components and sub-component which have different useful lives.

The electromechanical assets will be grouped, and life will be estimated once the project will be completed. Management has estimated the useful lives as follows;

Particulars	Expected Life (Years)	Particular	Expected Life -Years
Turbine	50	Ancillary Equipment	50
	40		40
	30		35
Generator	30		30
Power Transformers	30		25
Station Transformers & Other Transformers	30		20
66KV Switchgear Equipment	50	Cables	15
Relay & Control switchboards	30		50
Instrument Transformers	20		35
	30	30	
12 KV Switchgear	40	Miscellaneous Materials	40
Low Voltage Distribution Panel	50		15
Lightning Arrestor	35	Steel Structures	50
Storage Battery & Battery Charger	15	Communication Equipment	20
Grounding Material	50		15

Other notes on PPE

1.1.4 Land

Land properties with ownership documents (i.e. in occupation and with valid documentation) have been recognised meeting the asset recognition criteria.

Land under BOOT Arrangement

MBJCL has obtained the licence for operation from the Ministry of Energy for a period of 35 years (i.e. from 2070-08-18 to 2105-08-17), therefore the useful life of assets of the project cannot exceed 35 years even if the economic life of the asset is more as the entire generation unit needs to be transferred to the Government of Nepal at the end of this licence term.

Location	Area	Cost upto 2076-77 (NRs.)
Barhabise Municipality and Gaunpalika	Bhotekoshi 266-12-1-3 (Ropani-Aana-Paisa-Dam)	376,312,214

1.1.5 Building and Civil Structure

All civil infrastructures of Project site have been classified on the basis of their built type.

1.1.6 Capital Work in Progress

Assets in the course of acquisition and installation of new plant and equipment till the date of commissioning, or civil works under construction till the date of completion are

recognized as Capital Work in Progress (CWIP) and are carried at cost, less accumulated impairment losses, if any.

Capital Expenditure upto 2076-77

(NRs.)

Particulars	31.03.2076 (16.07.2019)	Addition During the Year 76-77	Transferred to PPE	31.03.2077 (15.07.2020)
Distribution Line	2,643,057	93,016	-	2,736,073
Residential Building (Camp Facilities)	690,342	-	-	690,342
Initial Project Expenditure (Drilling)	1,993,654	-	-	1,993,654
Initial Project Expenditure (Explosive Management)	26,977,906	-	-	26,977,906
Test Adit	42,742,667	-	-	42,742,667
Diversion Tunnel	185,342,191	-	-	185,342,191
Core Drilling	1,733,700	-	-	1,733,700
Other Civil Work at Site	2,627,984	974,265	-	3,602,249
Camp Protection Work	19,261,213	-	-	19,261,213
Contractor Site office and Storage Construction	442,411,677	21,313,924	-	463,725,601
Main Civil Work	521,904,318	86,435,254	-	608,339,572
Powerhouse Equipments and Machinery	1,304,825,635	85,259,693	-	1,390,085,329
Powerhouse Construction Support Work	72,962,516	-	-	72,962,516
Headrace Tunnel Work	704,365,613	464,238,231	-	1,168,603,845
Headrace Tunnel Supporting Work	193,970,212	127,261,748	-	321,231,960
Tunnel 3 excavation work	53,188,692	63,229,448	-	116,418,140
Excavation work at Intek	40,527,541	-	-	40,527,541
Transmission Line Work	5,243,270	5,221,278	-	10,464,548
Excavation ware	-	40,113,144	-	40,113,144
Concrete and Decender	-	442,418,382	-	442,418,382
Ceiling element cut off wall board complete	-	16,178,426	-	16,178,426
Feasibility Study Cost	2,858,538	-	-	2,858,538
Consulting Expenses	520,280,628	145,697,649	-	665,978,276
Social Development Expenditure	1,941,690	-	-	1,941,690
Total	4,148,493,046	1,498,434,457	-	5,646,927,503

Other Direct Cost Capitalised in 2076-77

(NRs.)

Particulars	Restated* 31.03.2076 (16.07.2019)	Addition During the Year 76-77	Transferred to PPE	31.03.2077 (15.07.2020)
Salary	104,264,509	19,731,666	-	123,996,175
Wages	6,993,516	425,639	-	7,419,155
Allowance and Facilities	85,227,438	14,430,676	-	99,658,114
Overtime Allowance	8,551,598	2,513,657	-	11,065,255
Employee Provident Fund	8,313,618	1,923,290	-	10,236,908
Employee Leave Expenses	4,960,830	1,441,570	-	6,402,399
Contribution to Gratuity Fund	224,580	58,820	-	283,401
Nepal Electricity Authority Overhead	9,917,602	1,898,657	-	11,816,259
Employee Insurance	541,798	128,598	-	670,396
Medical Expenses	6,517,055	1,712,891	-	8,229,946
Water and Electricity	2,769,116	470,267	-	3,239,383
Consultancy Expenses	13,662,144	1,654,250	-	15,316,394
Other Services	9,122,911	1,319,050	-	10,441,961
Repair - Civil	6,102,817	321,054	-	6,423,871
Repair - Vehicle	10,837,894	2,207,847	-	13,045,741
Repair - Other	1,081,446	96,649	-	1,178,095
Power	17,562,267	2,544,495	-	20,106,762
Mobil and Lubricant	1,604,911	99,707	-	1,704,618
Other Expenses related to Vehicle	92,692	-	-	92,692
Rental Expenses - Building	7,058,411	266,500	-	7,324,911
Rental Expenses - Land	26,041,374	3,978,720	-	30,020,094
Other Rent	119,453	-	-	119,453
Renewal Expenses - Vehicle	6,028,182	478,800	-	6,506,982
Insurance	4,148,024	598,261	-	4,746,285
Telephone and Internet	3,698,284	739,448	-	4,437,732
Legal Expenses	90,000	108,423	-	198,423



Audit Expenses	108,350	-	-	108,350
Transportation Expenses	2,070,311	33,900	-	2,104,211
Travelling Expenses	2,830,907	140,600	-	2,971,507
Training	662,282	-	-	662,282
Printing Expenses	2,449,972	87,928	-	2,537,900
Newspaper and Magazine	168,350	10,000	-	178,350
Notice Expenses	4,612,588	190,502	-	4,803,089
Meeting Allowance	1,057,650	70,500	-	1,128,150
Meeting Management Expenses	63,714	-	-	63,714
Compensation Expenses	17,962,070	-	-	17,962,070
Other Expenses	5,201,258	509,392	-	5,710,650
Interest Expenses	930,133,241	369,927,107	-	1,300,060,347
Bank Charge	3,944,344	251,285	-	4,195,628
Bank Service Charge	6,052,700	1,690,000	-	7,742,700
Share Issue Expenses	-	-	-	-
Depreciation	61,503,583	8,537,847	-	70,041,430
Relief and Rescue Expenses	3,319,123	-	-	3,319,123
Foreign Exchange Loss	6,586	-	-	6,586
Guest expenses	-	-	-	-
Donation	-	-	-	-
Ceremonial Expenses	-	-	-	-
CSR Expenses	181,275,373	42,059,371	-	223,334,744
Total	1,568,954,870	482,657,366	-	2,051,612,236

***The balance of interest expenses capitalised in CWIP have been adjusted with (for opening balance and current year with comparatives) interest income generated from temporary deposit of funds in BFIs.**

Depreciation on these assets commence when these assets are ready for their intended use. These items are shown at cost and disclosed as CWIP under PPE.

All the costs directly related to the development of the projects are charged to the CWIP and carried until the assets are ready to be used to be recognised under property plant and equipment. Any charges are subsequently transferred to CWIP as they directly and indirectly contribute toward creation of those assets (also refer Note 12). Expenses that are of administrative nature are also included in the cost of CWIP as these expenses are considered directly attributable to the project cost by the Management.

1.1.7 Restriction on PPE

MBJCL has obtained the licence for operation from the Ministry of Energy for a period of 35 years (i.e. from B.S 2070-08-18 to B.S. 2105-08-17), the useful life of assets of the project cannot exceed 35 years even if the economic life of the asset is more. After the end of 35 years of operation, MJBCL will have to transfer the entire generation unit to Government of Nepal under BOOT provision.

**Details of Property, Plant and Equipment
Schedule of 2076-77**

(NRs.)

Particulars	Cost			Rates %	Accumulated Depreciation			Accumulated Impairment Loss	WDV as at	
	Opening	Addition	Disposal		Opening	For the Year	On disposal		Closing	31.03.2077
Land										
Land – Project	376,312,214			-					376,312,214	376,312,513
Land – Not related to project	-			-					-	-
Building										
Office Building (Kathmandu)	-			-					-	-
Building- Others	812,761			5%	70,342	32,556	102,898		709,863	742,418
Office Building (Project)	80,270,843			2%	2,470,477	1,557,833	4,028,310		76,242,533	77,800,366
Distribution Line										
Distribution Line	-			-					-	-
Hydro Mechanical Works										
Hydro Mechanical Works	-			-					-	-
Heavy Equipments	29,896,075			-	17,294,280	1,890,269	19,184,549		10,711,526	12,601,795
Electro Mechanical Works										
Electro Mechanical Works	-			-					-	-
Tools										
Tools and Equipment	2,701,844			15%	1,698,788	150,458	1,849,247		852,597	1,003,056
Office Equipment and Furnitures										
Office Equipment	8,941,931	160,948		25%	6,930,663	533,507	7,464,170		1,638,708	2,011,268
Furniture & Fixture	8,045,940	787,284		25%	5,852,324	581,692	6,434,017		2,399,207	2,193,615
Vehicles										
Vehicles	62,311,382			20%	40,036,225	4,455,031	44,491,257		17,820,125	22,275,157
Other Assets										
Other Assets	2,259,094	261,075		15%	769,549	248,532	1,018,081		1,502,088	1,489,545
Total	571,552,083	1,209,306	-		75,122,649	9,449,880	84,572,529	-	488,188,860	496,429,733



The above statement of Property, Plant and Equipment comprise assets of both project office and corporate office. The assets of Project office are directly related with the project and the depreciation on the project site assets form part of project cost and, therefore, capitalized to Capital Work in Progress. However, on the other hand, depreciation on assets of corporate office is of administrative nature and hence expensed off to Income Statement.

The details of depreciation capitalized and expensed off to Income Statement is as follows:

	(NRs.)	
	2076-77	2075-76
Capitalized to CWIP	85,37,847	5,289,988
Expensed off to income statement	912,033	1,143,472
Total	9,449,880	6,433,461

Impairment of Property, Plant and Equipment

1.1.8 Application of Impairment Tests

Impairment of an item of PPE is identified by comparing the carrying amount with its recoverable amount. If individual asset does not generate future cash flows independently of other assets, recoverability is assessed on the basis of cash generating unit (CGU) to which the asset can be allocated.

At each reporting date, the Company assesses whether there is any indication that an asset may have been impaired. If such indication exists, the recoverable amount is determined. The recoverable amount of a CGU is determined at the higher of fair value less cost to sell on disposal and value-in-use. Generally recoverable amount is determined by means of discounted cash flows unless it can be determined on the basis of a market price. Cash flow calculations are supported by past trend and external sources of information and discount rate is used to reflect the risk specific to the asset or CGU.

1.1.9 Impairment Indication

There has been no apparent indication of impairment of PPE taken as cash generating units (CGU). The recoverability of economic benefits from the existing PPE is considered more than the carrying amount.

2. Investments

	(NRs.)	
Particulars	31.03.2077 (15.07.2020)	32.03.2076 (16.07.2019)
Fixed Deposits to different BFIs	250,000,000	1,170,000,000
Total	250,000,000	1,170,000,000

3. Inventory

Inventories are carried at the lower of cost or net realisable value (NRV). Cost comprises of all costs of purchase, costs of conversion and other costs incurred in bringing the inventories to their present location and condition.

Cost is measured using First In First Out (FIFO) method.

The details about inventory of the Company is as under:

Particulars	(NRs.)	
	31.03.2077 (15.07.2020)	32.03.2076 (16.07.2019)
Miscellaneous Store-Corporate Office	186,329	322,881
Miscellaneous Store-Project Office	52,087	51,323
Total	238,416	374,204

Store, Spare Parts and Loose Tools

NAS 16, paragraph 8 and 9 specifically says that,

- Spare parts and servicing equipment are usually carried as inventory and recognised in Statement of Profit or Loss when consumed.
- Major spare parts and stand-by equipment qualify as PPE when an entity expects to use them for more than one period.
- The standard does not prescribe the unit measure for recognition and judgement is to be applied in determining what constitutes an item of PPE

Management determines that these stores and spare parts are of consumable nature and are held for consumption in the production (generation) of electrical energy. These are either expected to be used within one year or the economic values will be obtained when consumed. Therefore, these stores, spare parts and loose tools have been considered as inventory and presented accordingly.

4. Prepayments

These are expenses paid for the period beyond the financial period covered by the financial statement. These will be charged off as expenses in the respective period for which such expenses pertain to. MBJCL's prepayments pertain to insurance premium.

The details about Prepayments are as under:

Particulars	(NRs.)	
	31.03.2077 (15.07.2020)	32.03.2076 (16.07.2019)
Prepaid Insurance	803,114	534,731
Total	803,114	534,731

5. Financial Instrument

The company classifies financial assets and financial liabilities in accordance with the

categories specified in NAS 32 and NAS 39

Financial Instruments: Financial Assets

Financial asset is any asset that is:

- (a) Cash
- (b) An equity instrument of another entity;
- (c) A contractual right:
 - i) To receive cash or another financial asset from another entity; or
 - ii) To exchange financial assets or financial liabilities with another entity under conditions that are potentially favourable to the entity; or
- (d) A contract that will or may be settled in the entity's own equity instruments and is:
 - i) A non-derivative for which the entity is or may be obliged to receive a variable number of the entity's own equity instruments;or
 - ii) A derivative that will or may be settled other than by the exchange of a fixed amount of cash or another financial asset for a fixed number of the entity's own equity instruments.

Financial assets are classified under four categories as required by NAS 39, namely,

- Fair Value through Profit or Loss (FVTPL),
- Held to Maturity,
- Loans and Receivables and
- Available for Sale

Financial Assets of the Company comprises of Advances, Deposits, Other Receivables, Trade Receivables and Cash/Bank Balances.

These instruments are interest bearing and non-interest bearing. Where interest component is present, the implicit interest rate approximates effective interest rate. It is assumed that the carrying amount represents the amortised cost of the assets.

Loans and Receivables

Loans and receivables are non-derivative financial assets with fixed or determinable payments that are not quoted in an active market and it is expected that substantially all of the initial resource will be recovered, other than because of credit deterioration.

Held to Maturity

Held-to-maturity investments are non-derivative financial assets with fixed or determinable payments that an entity intends and is able to hold to maturity and that do not meet the definition of loans and receivables and are not designated on initial recognition as assets at fair value through Profit or Loss or as Available for Sale. Held-to-maturity investments are measured at amortised cost.

5.1.1 Advances, Deposits and Other Assets

These comprise advances, deposits, prepayments and other Assets. Details are as given below:

Advances

(NRs.)

Particulars	31.03.2077 (15.07.2020)	32.03.2076 (16.07.2019)
Employee Loan/Advances	1,229,304	1,144,250
Andritz Hydro	131,754,308	152,626,312
Guangxi Hydroelectric Construction Bureau	738,919,517	684,569,516
Other Advances	6,879,870	295,916
Total	878,782,999	838,635,993

Deposits

(NRs.)

Particulars	31.03.2077 (15.07.2020)	32.03.2076 (16.07.2019)
Deposits	13,305,250	27,591,080
District Administration Office, Sindhupalchowk	977,277	927,277
Total	14,282,527	28,518,357

Tax Deposits and Advance Tax

There are no tax deposits of the company for the year.

Details of advance tax is as follows:

(NRs.)

Particulars	31.03.2077 (15.07.2020)	32.03.2076 (16.07.2019)
Advance Tax (on Bank Interest)	24,782,564	14,520,486
Total	24,782,564	14,520,486

Impairment of Advances, deposits and other receivables

Impairment of advances, deposits and other receivables are tested if any indication is known. The Company has a system of tracking the recoverability of these assets.

5.1.2 Cash and Cash Equivalent

Cash and cash equivalents include deposits account balances maintained with banks and financial institutions. These enable the Company to meet its short-term liquidity requirements.

The carrying amount of cash and cash equivalents approximates their fair value. They are readily convertible to known amount of cash and are subject to insignificant risk of change in value.

These balances have been used as Cash and Cash Equivalents for the presentation



of Statement of Cash Flows as well.

Banks and financial institution in Nepal are closely regulated by the Nepal Rastra Bank. The Company closely assesses the risks of these instruments and there is no apparent indication of impairment of these balances.

The Company discourages the use and holding of cash balances therefore there are no cash balances as on the reporting dates.

The details of Cash and Cash Equivalentents are given below: (NRs.)

Particulars	31.03.2077 (15.07.2020)	32.03.2076 (16.07.2019)
Everest Bank Ltd.	1,775,098	3,360,005
Nepal Investment Bank Ltd.	16,968,027	4,224,822
Himalayan Bank Ltd.	2,972,822	6,703,692
Sanima Bank Ltd.	113,519,992	60,601,469
Total	135,235,939	74,889,988

5.1.3 Risk Associated with Financial Assets

The Company closely monitors the risks associated with the financial assets. The Company has an enterprise risk management system commensurate with the nature and the size of the business, which the management considers sufficient to identify, manage and monitor risks.

Financial Instruments: Financial Liabilities

A financial liability is any liability that is:

- a) Contractual obligation:
 - (i) To deliver cash or another financial asset to another entity; or
 - (ii) To exchange financial assets or financial liabilities with another entity under conditions that are potentially unfavourable to the entity; or
- b) A contract that will or may be settled in the entity's own equity instruments and is:
 - (i) A non-derivative for which the entity is or may be obliged to deliver a variable number of the entity's own equity instruments;
 - or
 - (ii) A derivative that will or may be settled other than by the exchange of a fixed amount of cash or another financial asset for a fixed number of the entity's own equity instruments.

Financial Liabilities under NAS 39 are to be classified as Fair Value through Profit or Loss (FVTPL) and those held at Amortised Cost. Currently the company holds retention deposit amounts that required to be recorded at amortised cost.

5.1.4 Trade and Other Payables

Trade and other payables mainly consist of amounts the Company owes to suppliers and government authority that have been invoiced or are accrued. These also include taxes due in relation to the Company's role as an employer. These amounts have been initially recognized at cost and it is continued at cost as it fairly represents the value to be paid since it does not include interest on payment.

Detail schedule of trade and other payables is as follows: (NRs.)

Particulars	31.03.2077 (15.07.2020)	32.03.2076 (16.07.2019)
Retention Money	172,502,322	129,599,828
Security Deposit	58,293,844	-
Payable to employees	53,000	-
Other Liabilities	525,761	12,230,041
Total	231,374,927	141,829,869

6. Share Capital

The company's registered share capital structure is as follows: (NRs.)

Note 5: Equity Share Capital		
Particulars	31.03.2077 (15.07.2020)	32.03.2076 (16.07.2019)
Authorized Capital		
621,00,000 Shares @ RS 100 each	6,210,000,000	6,210,000,000
Issued Capital		
600,00,000 Shares @ Rs 100 each	6,000,000,000	6,000,000,000
Paid Up Capital		
450,00,000 Shares @ Rs 100 each	4,500,000,000	4,500,000,000
Total	4,500,000,000	4,500,000,000

It is the Company's policy to net off share issue expenses with the capital collected under NFRS. However, the Company's share capital has not been adjusted for such expenses as they pertain to periods of non-adjusting events of the Company and will be net off from share capital in subsequent year where share capital is recognised. Therefore, share issue expenses incurred for the year is deferred and will be settled once the share capital is recognised.

7. Retained Earnings

The details of retained earnings is as given below:

(NRs.)

Particulars	31.03.2077 (15.07.2020)	32.03.2076 (16.07.2019)
Opening Balance	(197,495,379)	(127,852,576)
Adjustments for NFRS (Refer Below)	-	(18,584,368)
Opening Balance (Restated)	(197,495,379)	(146,436,944)
Net Profit after tax	(55,031,322)	(51,058,435)
Closing Balance	(252,526,701)	(197,495,379)

8. Employee Benefits

The company provides employee benefits in accordance to its by-laws in compliance with the local laws and regulations. The employee benefits are classified as current benefits and post-employment benefits.

8.1 Current Employee Benefits

Current period Employee benefit costs are as follows:

(NRs.)

Particulars	31.03.2077 (15.07.2020)	32.03.2076 (16.07.2019)
Salary	6,761,580	5,875,707
Wages	500	28,235
Allowances and Benefits	6,931,090	6,800,069
Overtime Allowance	776,456	845,316
Provident Fund	676,158	587,571
Leave Encashment	602,334	521,253
Employee Insurance	32,149	51,929
Medical Benefits	556,261	468,240
Total	16,336,529	15,178,320

8.2 Post-Employment Benefits

The company has deputed 3 permanent employees of NEA and post-employment benefit will not be incurred by the Company. Provident fund will be contributed for employee on contract basis. For expenses of fixed contribution by the company, refer note 8.1

8.2.1 Others

Staff Loan facilities: The Company does not provide loans to its staffs.

9. Income Tax

The company has adopted the policy of accounting and reporting tax related elements of Financial Statements in accordance with NAS 12 and it represents current tax and deferred tax for the year.

9.1 Current Tax

Current tax payable (or recoverable) is based on the taxable profit for the year. Taxable profit differs from the profit reported in the Statement of Profit or Loss, because some item of income or expense are taxable or deductible in different years or may never be taxable or deductible.

The Company is still in the phase of construction because of which it has no obligation for current tax. The company has been granted 100% tax holiday for 10 years and 50% tax holiday for subsequent 5 years after that starting from the date of generating electricity for commercial purpose i.e. 2076-12-28 BS (2020-04-10 AD) by the tax authorities under Income Tax Act, 2058. However, the company has provided for income tax liability pertaining to other incomes except electricity income in accordance with the Income Tax Act, 2058 enacted and as applicable in Nepal.

9.2 Deferred Tax

Deferred Tax is the tax expected to be payable or recoverable in future arising from:

- Temporary differences between the carrying amounts of assets and liabilities in the Financial Statements and the corresponding tax bases used in computation of taxable profit,
- Unused tax losses and/or
- Unused tax credits.

Currently, The Company has not recognized deferred tax due to its accumulated loss and the project is still in construction phase.

10. Long Term Loan

MBJCL has obtained long term loan for project construction from Employees Provident Fund (EPF) against corporate guarantee.

Amount owed by the Company to the EPF in relation to the loan is as follows: (NRs.)

Particulars	31.03.2077 (15.07.2020)	32.03.2076 (16.07.2019)
Employee Provident Fund	3,557,080,000	2,881,080,000
Interest payable on Loan	1,452,568,186	1,014,227,301
Total	5,009,648,186	3,895,307,301

11. Provisions

When the Company has a present obligation (legal or constructive) as a result of a past event, provisions are recognized only if it is probable that a transfer of economic benefits will be required to settle the obligation and a reliable estimate of the amount of obligation can be made.



Provision upto 2076-77 is as follows:

(NRs.)

Particulars	31.03.2077 (15.07.2020)	32.03.2076 (16.07.2019)
Employee Leave Provision	2,357,746	1,709,618
Total	2,357,746	1,709,618

12.Revenue from Sale of Electricity

The Company is still in construction phase and, therefore, commercial transaction has not been started. Therefore, the Company has no any revenue from Sale of Electricity.

13. Administrative Expenses (Excluding Employee Benefit Expenses)

Particulars	31.03.2077 (15.07.2020)	32.03.2076 (16.07.2019)
Other Services	740,579	808,954
Water & Electricity	202,835	199,827
Fuel	673,401	776,332
Consultancy Service	62,150	83,959
Other Repairs	113,948	167,727
Mobile & Lubricants	51,779	62,095
Repair - Vehicles	411,130	718,269
Repairs - Civil	-	-
Insurance	34,694	37,131
License Fee	93,290	96,050
Postage and Courier	4,510	2,120
Telephone	292,146	270,983
Corporate Development Expense	-	-
Training	9,040	-
Legal Expenses	478,668	402,400
Printing and Stationery	186,302	110,189
Magazine & Newspaper	95,695	39,400
Advertisement	132,500	164,000
Annual Functions and Workshop	51,816	183,398
Guest Entertainment	289,662	368,024
Other Expenses	228,335	235,392
Meeting Allowance	972,000	886,500
Meeting Management Expense	648,956	696,424
Travel	1,080	-
Bank Charges & Commission	4,489	2,695
Director Allowance	1,240,000	995,000
Audit Fee	355,950	333,350
Audit Expense	172,731	85,943
House Rent	2,045,040	1,981,200
Financial Assistance, Donation and Prizes	150,000	113,000
Share issue expenses	2,852,700	11,317,348
Other Site Expenses	484,015	629,702
Total	13,079,441	21,767,411

14. Finance Income

Finance Income is comprised of the interest income received or receivable from bank(s) on temporary deposits. The interest incomes are adjusted with the interest expenses capitalised in CWIP. The details of which are as follows

Particulars	(NRs.)	
	Interest Income	
From Transition date to previous comparative period (FY 2073-74 & FY 2074-75)	19,815,868	
For FY 2075-76	64,278,192	
For FY 2076-77	68,413,779	
Total	152,507,839	

15. Other Income

Other income comprises sale of tender form and other miscellaneous income. The details of other income are presented as below:

Particulars	(NRs.)	
	31.03.2077 (15.07.2020)	32.03.2076 (16.07.2019)
Other Income	210,608	236,686
Total	210,608	236,686

16. Finance Charge

Finance charge comprise the interest component of retention money measured at amortised cost. Retention money payable in the future was discounted and recorded at amortised cost and annual interest cost is expensed off to income statement.

Finance charges details is as follows:

Particulars	(NRs.)	
	31.03.2077 (15.07.2020)	32.03.2076 (16.07.2019)
Finance Charge for Retention Deposit	24,913,927	13,205,918
Total	24,913,927	13,205,918

17. Earnings Per Share (EPS)

Earnings per share has been disclosed on the face of 'Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income' in accordance with the NAS 33.

18. Related Parties

The Company identifies the following as its related parties:

18.1 Parent

Chilime Hydropower Company Limited (CHPCL) controls the Company through majority control in its Board of Directors.



No any transactions took place with the parent company during the year.

18.2 Directors and their Relatives

The Company has 11-membered Board of Directors (BoD) appointed under the provisions of Companies Act 2073. Except for the following transactions, the Company has not conducted any other transaction with directors or their relatives during the financial year 2075-76 (2018/019).

Transaction with BoD of the Company for the year 2076-77 is as follows:

(NRs.)

S.N	Name of BoD	Role/Position	Meeting Allowance (NRs.)	Other Compensation (NRs.)	Balance at Year end	Remarks
1	Mr. Hara Raj Neupane	BoD Chairman	100,000	30,000	-	
2	Mr. Lekha Nath Koirala	BoD Member	122,000	30,000	-	
3	Mr. Tulasi Ram Dhakal	BoD Member	211,000	30,000	-	
4	Mr. Braj Bhushan Choudhary	BoD Member	105,000	30,000	-	
5	Mr. Madhav Prasad Koirala	BoD Member	53,000	10,000	-	BoD Member upto 2076 Kartik
6	Mr. Dhurba Bhattarai	BoD Member	181,000	30,000	-	
7	Mr. Madhav Sapkota	BoD Member	83,000	15,000	-	BoD Member from 2076 Magh
8	Mr. Subhash Karmacharya	BoD Member	56,000	15,000	-	BoD Member upto 2076 Poush
9	Mr. Subhash Kumar Mishra	BoD Member	59,000	30,000	-	BOD member from 2076 Magh

18.3 Key Management Personnel And Their Relatives

The Company considers its Chief Executive Officer (CEO), Project Manager (PM) to be Key Management Personnel. The company has not conducted any transaction (other than payment of employee benefits) with the Key Management Personnel or their relatives during the year.

Key Management Personnel compensation comprised the following:

S.N.	Name	Position	Total Salary Paid (NRs.)	Balance at Year end	Remarks
1	Mr. Mani Kumar Kafle	CEO	26,14,281	-	
2	Dr. Sunil Kumar Lama	Project Manager	21,56,851	-	

18.4 Employee Retirement Benefit Plans

The Company considers a retirement benefit plan to be a related party if the entity is a post-employment defined benefit plan for the benefit of employees of either the Company or an entity related to the Company. As the Company has not made any investments with respect to the liability on account of defined benefit obligation, it does not have any related party with regards to Defined Benefit Plan.

18.5 Special provision for effect of COVID 19 and Lockdown by Government of Nepal

The outbreak of COVID 19 that lead to go under lockdown for almost 5 months in the Country, the development work (technical and physical) for MBJCL have not

been affected much as the work was carried on smoothly. There is no requirement for suspension of capitalisation of borrowing cost as outlined by NAS 23.

19. Operating Segment

NFRS 8 Operating Segments requires particular classes of entities (essentially those with publicly traded securities) to disclose information about their operating segments, products and services, the geographical areas in which they operate, and their major customers.

The Company has only one reportable operating segment (both in terms of geography and products) and therefore, identification, classification and disclosure of separate reportable operating segments in accordance with NFRS 8 is not disclosed separately.

20. Interim Reports

Interim reports have been publicly reported in accordance with the requirement of Securities Board of Nepal (SEBON) and Nepal Stock Exchange Ltd. (NEPSE). These requirements are materially aligned with the requirements of NAS 34.

21. Contingent Liabilities and Commitments

21.1 Contingent Liabilities

A contingent liability is identified as follows:

- (a) A possible obligation that arises from past events and whose existence will be confirmed only by the occurrence or non-occurrence of one or more uncertain future events not wholly within the control of the entity; or
- (b) A present obligation that arises from past events but is not recognised because:
 - (i) It is not probable that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligation; or
 - (ii) The amount of the obligation cannot be measured with sufficient reliability.

The Company discloses contingent liabilities unless the possibility of an outflow of resources embodying economic benefits is remote. Followings are the details of contingent liabilities which has the possibility of outflow of resources:

21.1.1 Contingent Liability due to extension in Commercial Date of Operation (COD):

As per section 10 of Power Purchase Agreement (PPA) entered into between the Company and NEA, if the Company could not supply the agreed power to NEA, it will be penalised as per said section. The Required Commercial date of Operation (RCoD) was agreed with NEA to be extended to 2076-12-28 BS from 2074-03-01 BS as on 2074-03-01 BS which is further extended to February 28, 2021.

However, no any agreement is entered into regarding waiver of penalties to be imposed by NEA due to extension of CoD. Therefore, the company may have to incur substantial penalty amount due to extension of CoD.

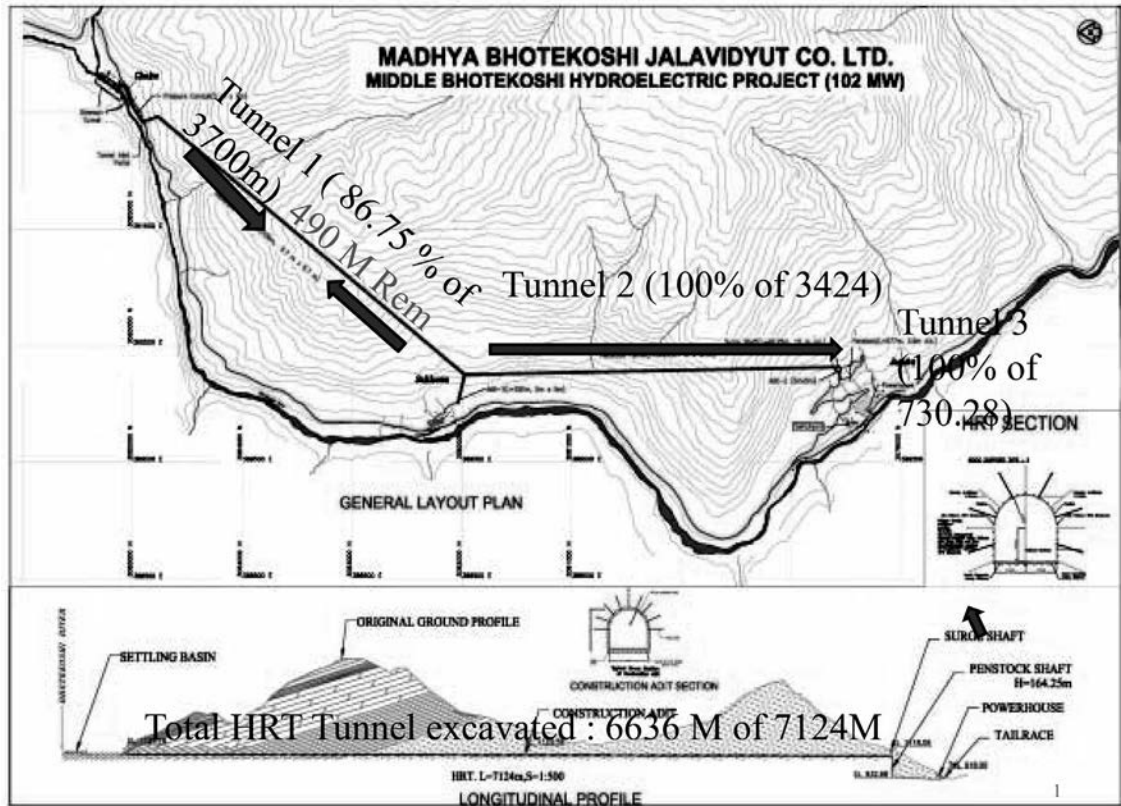
21.1.2 Contingent Liability due to irrevocable capital commitments:

The project has affected 5 local VDCs, for which it has committed to give Rs 30,00,000 per year to each VDC until the completion of the project.

21.1.3 Contingent Liability due to irrevocable Agreements:

The Company has entered into agreement with Lahmeyer International, Andritz Hydropower Ltd. and Guangxi Hydroelectric Construction Bureau for consulting, electromechanical work and civil & hydromechanical construction work respectively.

आयोजनाको प्राविधिक विवरण



MBKHEP General Layout Plan

SALIENT FEATURES

S. No.	Features	Description
1.	Location	Sindhupalchowk District
2.	Type of Project	Run-of-River (ROR)
3.	Hydrology	
	Catchment area (Dam site)	2284 km ²
	90% dependable flow	17.0 m ³ /sec
	Design flow	50.8 m ³ /sec
	Design flood (100 years)	1330 m ³ /sec
4.	Geology	Biotite schist, quartzite and siliceous dolomite
5.	Head	
	Gross	235 m
	Net	222 m
6.	Headworks	
	Weir Type	Gated Weir Type
	Gate Size & Nos.	10 m (w) x 7.4 m (h) & 3 Nos.
	Undersluice Size	Single Bay 10 m (w) & x 9.4 m (h)
	Foundation Material	Bed rock
	Maximum Discharge	1330 m ³ /sec
	Type of Energy Dissipation	Downstream Stilling Pool
7.	Desanding Basin	
	Type	Triple Chamber
	Size	100 m (l) x 13 m (w) x 8.5 m (h)
8.	Pressure Conduit	380 m (l) x 5.6m (dia.)
9.	Headrace Tunnel	
	Length	7124 m
	Size	5.7 m (w) x 5.7 m (h)
10.	Surge Tank	
	Type	Restricted Orifice
	Size	14 m (dia.) x 50 m (h)
11.	Penstock	
	Type	Underground, 1 No.
	Size	677 m (l), 3.6 m (dia.)
12.	Powerhouse	
	Type	Surface
13.	Tailrace	16m (w) x 4m (h), 25m long
14.	Turbine	
	Type	Vertical Fancis.
	Units and Capacity	3 x 34 MW
15.	Generator	
	Type & Number	AC 3 Phase Synchronous & 3 Nos.
	Unit Capacity	40 MVA
16.	Installed Capacity	102 MW (3 x 34 MW)
17.	Annual Salable Energy	542 GWh
	Dry Energy	83.69 GWh
	Wet Energy	458.61 GWh
18.	Transmission Line	
	Length/ voltage	4 km/220 kV

आयोजनाको गतिविधिहरू तस्बिरमा



Spillway Concrete



Headworks Activities



Surge Tank Excavation



Cleaning Works at Powerhouse



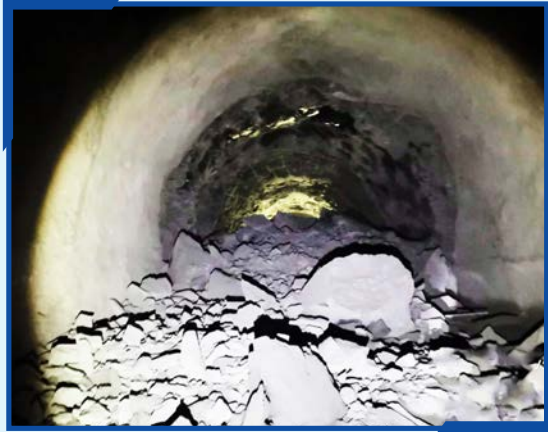
Hydromechanical Workshop



Cofferdam Construction



Concreting in Pier at Headworks



Breakthrough of Tunnel 2



Electromechanical Equipment



Transmission Line Tower Material



Completion of Surge Tank Excavation



Completion of Spillway



MADHYA BHOTEKOSHI JALAVIDYUT CO. LTD.

OUR TEAM



Subhash Kumar Mishra
Chief Executive Officer



Mr. Bijay Lal Shrestha
Technical Manager



Dr. Sunil Kumar Lama
Project Manager



Mr. Surya Nath Bhurtyal
Construction Manager



Mr. Ram Prasad Silwal
Chief Planning & Contract
Administration



Mr. Bharat Shamser Bhattarai
Chief Finance Division &
Company Secretary



Mr. Chandra Bhan Chand
Senior Surveyor



Mr. Sandeep Joshi
Sr. Mechanical Engineer



Mr. Umesh Parajuli
Sr. Civil Engineer



Mr. Sushil Dhungana
Sr. Civil Engineer



Mr. Bishnu Nabin Deep BC
Sr. Civil Engineer



Mr. Kamal Pandit
Sr. Human Resource Officer



Mr. Birbal Rai
Design Engineer



Ms. Sange Lamu Lama
Civil Engineer



Mr. Bimal Khakurel
IT Engineer



Mr. Arun Neupane
Accounts Officer



Mr. Anil KC
Environmental Officer



Mr. Sandeep Bhattarai
Mechanical Engineer



Mr. Santosh Humagain
Electrical Engineer



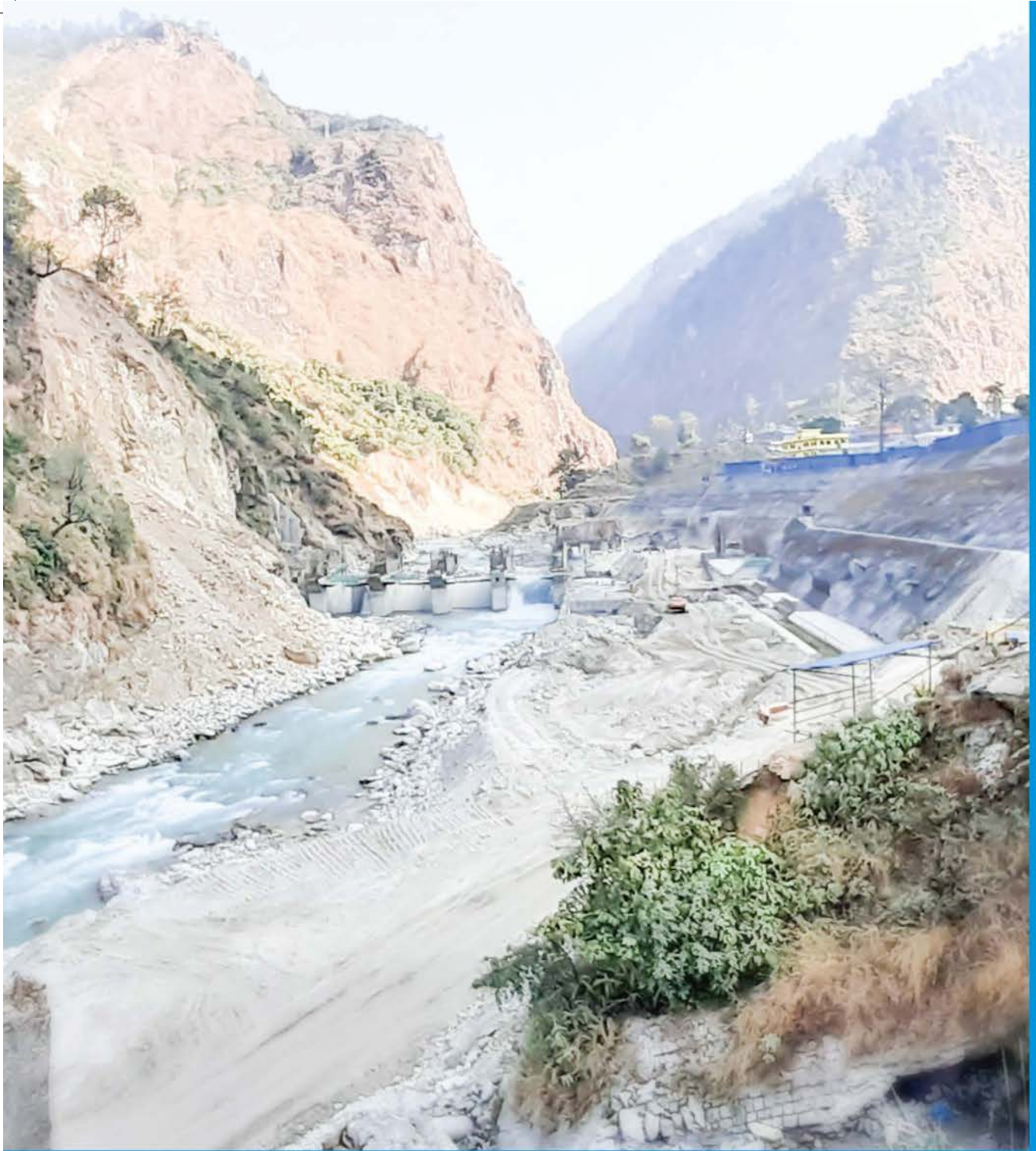
Mr. Ramchandra Shrestha
Electrical Engineer



Mr. Mukesh Joshi
Civil Engineer



Mr. Ram Raj Raya
Administrative Officer



MBK JCL
ESTD. 2010



मध्य भोटेकोशी जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड

मध्य भोटेकोशी जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड
MADHYA BHOTEKOSHI JALAVIDYUT COMPANY LIMITED

महाराजगंज, काठमाण्डौ

पो.ब.नं.: २३५९९

फोन नं.: ०१-४७२९६४९/४७२९६४२, फ्याक्स: ०१-४७२९६४३

ईमेल: admin@mbjcl.com.np

वेबसाइट : www.mbjcl.com.np