

दशौं वार्षिक साधारणसभामा प्रस्तुत वार्षिक प्रतिवेदन

आर्थिक वर्ष २०८१/०८२

बाराही हाइड्रोपावर पब्लिक लिमिटेड

बबरमहल, काठमाडौं

मिति: २०८२/०७/२०

सञ्चालक समिति (कार्यकाल २०७९/१२/२७ देखि २०८३/१२/२६ सम्म)



रामेश्वर पराजुली
अध्यक्ष



विदुर अधिकारी
सञ्चालक



यशोदाकुमारी भट्ट जोशी
सञ्चालक



प्रज्वलकुमार दाहाल
सञ्चालक सर्वसाधारण



ज्योति दाहाल
सञ्चालक स्वतन्त्र

व्यवस्थापन समूह



कलादेवी आचार्य
कम्पनी सचिव



इलिया अधिकारी
नि.आयोजना प्रबन्धक



राजेन्द्र पौडेल
उत्पादन केन्द्र प्रमुख



लिलानाथ पौडेल
प्रशासन सहायक

(पुनश्च: कम्पनीमा बहाल रहेका कर्मचारीहरूको विवरण अनुसूचीमा उल्लेख गरिएको)

विषय सूची

विषय	पेज
वार्षिक साधारण सभाको सूचना	
साधारण सभाका लागि प्रतिनिधि पत्र र प्रवेश पत्रको ढाँचा	
कम्पनीको परिचय	१
दर्शौं वार्षिक साधारण सभामा प्रस्तुत अध्यक्षको मन्तव्य	५
१. कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा १०९ उपदफा (४) बमोजिम सञ्चालक समितिको आर्थिक वर्ष ०८१/८२ को प्रतिवेदन	७
२. नेपाल धितोपत्र बोर्डको धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली, २०७३ को अनुसूची १५ बमोजिम वार्षिक प्रतिवेदनमा समावेश गर्नुपर्ने विवरण	१२
३. लेखापरीक्षण	१७
३.१ लेखा परीक्षकको प्रतिवेदन	१७
३.२ वासलत	२०
३.३ नाफा-नोक्सान हिसाब खाता	२१
३.४ नगद प्रवाह विवरण	२२
३.५ स्वपूँजीमा भएको परिवर्तन	२३
३.६ लेखा सम्बन्धी टिप्पणीहरू	२४
४. संस्थापक शेयरधनीहरूको विवरण	४७
५ संगठनात्मक संरचना	४८
५.१ कार्यरत कर्मचारीहरूको विवरण	४८
६ आयोजनाहरूको विवरण	४९
७. हालसम्मको विद्युत् उत्पादन तथा आम्दानी	५०



बाराही हाइड्रोपावर पब्लिक लिमिटेड

बबरमहल - ११, काठमाडौं । फोन नं. ०१४३७०७७८

Email : barahi . hydro@gmail . com, bhpl . acc@gmail . com

प्रथम पटक प्रकाशित मिति २०८२/०६/२८ दोश्रो पटक प्रकाशित मिति २०८२/०७/११

यस कम्पनी सञ्चालक समितिको मिति २०८२/६/२६ गते दिनको ४ बजे बसेको बैठक नं. ४-२२ ले निम्न मिति, समय र स्थानमा दशौं वार्षिक साधारण सभा बस्ने निर्णय गरेको हुँदा कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा ६७ बमोजिम सम्पूर्ण शेयरधनीलाई उपस्थितिका लागि यो सूचना प्रकाशित गरिएको छ ।

मिति : २०८२ कार्तिक २० गते, बिहिबार

समय : १२:१५ बजे

स्थान : डोलेश्वर भिलेज रिसोर्ट, सूर्यविनायक-८, भक्तपुर

१. साधारण प्रस्ताव

- १.१ आर्थिक वर्ष २०८१/०८२ को सञ्चालक समितिको वार्षिक प्रतिवेदन उपर छलफल गरी पारित गर्ने ।
- १.२. आर्थिक वर्ष २०८१/०८२ को वासलात, नाफा-नोक्सान हिसाब, नगदप्रवाह र अनुसूची सहितको लेखापरीक्षकको प्रतिवेदन उपर छलफल गरी पारित गर्ने ।
- १.३. आर्थिक वर्ष २०८२/०८३ का लागि लेखापरीक्षकको नियुक्ति र निजको पारिश्रमिक निर्धारण गर्ने ।

२. विशेष प्रस्ताव

- २.१ हकप्रदवाट प्राप्त रकमको उपयोग तथा हकप्रद जारी गर्ने क्रममा आईपर्ने सम्पूर्ण कार्य गर्न सञ्चालक समितिलाई अख्तियारी दिने ।

३. विविध

वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी जानकारी :

१. वार्षिक साधारण सभा प्रयोजनका लागि २०८२ कार्तिक ११ गते एक दिन शेयरधनी दर्ता किताब बन्द रहनेछ । २०८२ कार्तिक ९ गतेसम्म नेपाल स्टक एक्सचेञ्ज लिमिटेडमा कारोबार भई शेयर रजिष्ट्रार मुक्तिनाथ क्यापिटल लिमिटेड, नक्साल, काठमाडौंमा प्राप्त विवरणको आधारमा कायम शेयरधनीले मात्र सभामा भाग लिन सक्ने छन् ।
२. शेयरधनीको हाजिरी पुस्तिका ११:३० बजेदेखि १२:३० बजेसम्म खुल्ला रहनेछ ।

३. शेयरधनी लगतमा नाम उल्लेख भएका शेयरधनी आफैं उपस्थित हुनुपर्नेछ । आफैं उपस्थित हुन नसकेमा प्रतिनिधि (प्रोक्सी) मार्फत उपस्थित हुन सक्नेछन् । प्रतिनिधि शेयरधनीलाई मुकरर गर्नुपर्ने छ । गैर-शेयरधनीलाई मुकरर गरिए त्यस्तो प्रतिनिधि रद्द हुनेछ । प्रतिनिधि तोकिएका पत्र सभा हुनुभन्दा ४८ घण्टा अगावै रजिष्टर्ड कार्यालयमा दर्ता गराउनुपर्ने छ । प्रोक्सी दिँदा शेयर विभाजन गरी दिन पाइने छैन ।
४. विद्युतीय माध्यमबाट पठाएको प्रतिनिधिपत्र (प्रोक्सी) लाई पनि मान्यता दिइनेछ ।
५. प्रोक्सी नियुक्त गरी हाजिरी पुस्तिकामा दस्तखत प्रोक्सीले हाजिर गरिसकेपछि उपस्थित त्यस्तो शेयरधनीले सभामा भाग लिन पाउने छैन । प्रोक्सीले हाजिर नगर्दै आफैंले हाजिर गरेमा प्रोक्सी स्वतः बदर हुनेछ ।
६. नाबालक शेयरधनीको तर्फबाट शेयर लगत किताबमा संरक्षकको रूपमा नाम दर्ता भएको व्यक्तिले सभामा भाग लिन वा प्रतिनिधि (प्रोक्सी) नियुक्त गर्न सक्नेछ ।
७. संस्थागत शेयरधनीले अख्तियारीसहित प्रतिनिधि पठाउनुपर्ने छ ।
८. संयुक्त नाममा शेयर लगतमा नाम उल्लेख भएका शेयरधनीको हकमा संयुक्त शेयरधनीले कुनै एकजना शेयरधनीको नाम उल्लेख गरी पत्राचार गर्नुपर्ने छ । पत्र प्राप्त नभएमा शेयरधनी लगतमा जसको नाम सुरुमा उल्लेख छ, सोही व्यक्तिलाई सभामा उपस्थित हुन अनुमति दिइनेछ ।
९. साधारण सभामा उपस्थित हुन आउँदा आफ्नो परिचय खुल्ने प्रमाणपत्र र सोको प्रतिलिपि अनिवार्यरूपमा साथमा लिई आउनुहुन अनुरोध छ ।
१०. साधारण सभासम्बन्धी कुनै जानकारी आवश्यक भएमा कार्यालय समयभित्र सम्पर्क गर्नुहुन वा कम्पनीको वेबसाइट [barahihydropower . com . np](http://barahihydropower.com.np) मा हेर्न सक्नु हुनेछ ।

सञ्चालक समितिका आज्ञाले
कम्पनी सचिव



साधारण सभाका लागि प्रतिनिधि नियुक्ति पत्र र प्रवेश पत्र

बाराही हाइड्रोपावर पब्लिक लिमिटेड

बबरमहल, काठमाडौं

श्री सञ्चालक समिति

बाराही हाइड्रोपावर पब्लिक लिमिटेड

बबरमहल, काठमाडौं ।

विषय : दशौं वार्षिक साधारण सभाका लागि प्रतिनिधि नियुक्त गरेको बारे ।

महाशय,

.....जिल्ला.....न.पा./गा.पा. वडा नं.....बस्ने म/हामी
.....ले कम्पनीको शेयरवालाको हैसियतले २०८२ कार्तिक २० गते बिहिबारका दिन हुने साधारण
सभामा स्वयं उपस्थित भई छलफल तथा निर्णयमा सहभागी हुन नसक्ने भएकोले उक्त सभामा भाग लिनका लागि श्री
.....लाई मेरो/हाम्रो प्रतिनिधि मनोनित गरि पठाएको छु/छौं ।

मनोनित प्रतिनिधिको

दस्तखत :

नाम :

ना.प्र.नं.:

ठेगाना:

निवेदक

दस्तखत:

नाम:

शेयरधनी परिचयपत्र नं.:

डिम्याट खाता नं. :

शेयरको प्रकार: संस्थापक / सर्वसाधारण

शेयर संख्या /

शेयरधनी परिचयपत्र नं. :

शेयर डिम्याट नं. :

मिति :

(द्रष्टव्य : यो निवेदन साधारण सभा हुनु भन्दा कम्तीमा ४८ घण्टा अगावै कम्पनीको रजिष्टर्ड कार्यालयमा पेश गरिसक्नु पर्नेछ ।)



बाराही हाइड्रोपावर पब्लिक लिमिटेड

बबरमहल, काठमाडौं

प्रवेश-पत्र

प्रतिनिधिको नाम :

शेयरधनी परिचय नं./डिम्याट नं. :

कुल शेयर संख्या :

प्रतिनिधि को दस्तखत :

.....
कम्पनी सचिव

(पुनश्च: सभाकक्षमा प्रवेश गर्न यो प्रवेश पत्र अनिवार्य रूपमा लिई आउनुहुन अनुरोध छ ।)

कम्पनीको परिचय

नेपालमा रहेको अपार जलश्रोतको उपयोग गरी जलविद्युत् आयोजनाहरूको पहिचान गरी अध्ययन, निर्माण र सञ्चालन गर्ने अभिप्रायले नेपाली निजी लगानीकर्ताहरूबाट कम्पनी ऐन, २०६३ बमोजिम मिति २०६३ बैशाख १७ गते नेपाल सरकार, कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा बाराही हाइड्रोपावर प्राइभेट लिमिटेड कम्पनीको रूपमा दर्ता नं. ३९२६०/०६२/०६३ स्थापित कम्पनी हो। बाराही हाइड्रोपावर पब्लिक लि. २०७१ चैत ३ गते प्राइभेट लिमिटेड कम्पनीबाट पब्लिक लिमिटेड कम्पनीमा परिणत भई २०७३ चैत २८ गते कारोवारको स्वीकृती पाएको हो। जलविद्युत् उत्पादन गर्ने उद्देश्य अनुरूप ठेउले खोला जलविद्युत् आयोजनाको निर्माण, उत्पादन तथा सञ्चालन गर्न विद्युत् उत्पादनको अनुमति नेपाल सरकार ऊर्जा मन्त्रालय, विद्युत् विकास विभागबाट २०७२ भदौ ०७ गतेका दिन प्राप्त गरेको अनुमती पत्र २१०७ असार २७ गतेसम्म बहाल रहको छ। बाग्लुङ जिल्ला जैमिनी नगरपालिकाको कुश्मिसेरा र सर्कुवाको सीमाना स्थित ठेउले खोला जलविद्युत् आयोजना निर्माण सम्पन्न गरी २०७५ आषाढ २४ गतेबाट ब्यापारिक उत्पादन सुरु गरी नियमित रूपमा नेपाल विद्युत् प्राधिकरणलाई विद्युत् बिक्री गरिरहेको छ।

हाल यस कम्पनीमा १६९ जना संस्थापक शेयरधनीहरू रहेका छन्। यस कम्पनीका संस्थापक शेयरधनीहरू विद्युत्, बैंक, वित्तीय क्षेत्र, स्वास्थ्य, निर्माण, शैक्षिक क्षेत्र एवं व्यापार, व्यवसायको साथै व्यवस्थापन क्षेत्रमा लामो समयदेखि दखल भएका प्रतिष्ठित व्यक्तित्वहरू रहेका छन्। कम्पनीको केन्द्रीय कार्यालय, बबरमहल काठमाडौँमा रहेको छ। केन्द्रीय कार्यालय र साईट कार्यालय समेतको नियमित सञ्चालन तथा रेखदेखका लागि १५ जना कर्मचारी कार्यरत रहेका छन्।

कम्पनीले शेयरको प्रारम्भिक निष्काशन गरी नेपाल धितोपत्र बोर्डको २०७९ अशोज २३ मा स्वीकृति प्राप्त गरेको र नेप्सेमा सुचीकृत भई कारोबार भईरहेको छ। संस्थापक शेयरधनीको लक-इन-पिरियड (Lock-in-Period) २०८२ पुस १ गते देखि समाप्त हुदै छ।

यसका साथै निकट भविष्यमा सिंकोस हाइड्रोपावर प्रा. लि.ले निर्माण गर्न लागेको सिंकोस खोला जलविद्युत् आयोजना (३.४५ मे.वा.) मा ५१% लगानी गर्ने छ। उक्त आयोजना आव २०८३/०८४ मा व्यापारिक उत्पादन भै सञ्चालनमा आउने छ।

कम्पनीको उद्देश्य तथा कार्यक्षेत्र

कम्पनीको प्रवन्धपत्र को दफा ४ मा उल्लेख भए अनुसार यस कम्पनीको उद्देश्य तथा कार्यक्षेत्र देहाय बमोजिम हुनेछ।

(१) यस कम्पनीको उद्देश्य देहाय बमोजिम हुनेछः-

- (क) जलविद्युत् उत्पादन, प्रसारण, बिक्री वितरण सम्बन्धी सम्पूर्ण कार्य गर्ने।
- (ख) विद्युत् ऐन २०४९ र विद्युत् नियमावली २०५० को अधिनमा रही विद्युत् आयोजना तथा प्रसारण लाइन निर्माण, सञ्चालन तथा हस्तान्तरण गर्ने सम्बन्धमा नेपाल सरकारसँग अनुमति प्राप्त गर्नु पर्नेमा गरी

विद्युत् आयोजनाहरू तथा प्रसारण लाईन निर्माण गर्ने, सञ्चालन गर्ने, र नेपाल सरकारलाई सम्झौता बमोजिम निश्चित समयावधि पछि हस्तान्तरण गर्ने, सो कार्यको लागि विद्युत् खरिदकर्तासँग खरिद सम्झौता गरी उत्पादित विद्युत् बिक्री वितरण गर्ने ।

- (ग) निर्माणाधिन विद्युत् गृह लिजमा लिने वा खरिद गरी सञ्चालन गर्ने र उत्पादित विद्युत् बिक्री वितरण गर्ने ।
- (घ) विद्युत् उत्पादन सम्बन्धि प्रविधि हस्तान्तरणको निमित्त अनुभवि एवम् ख्याति प्राप्त अन्तराष्ट्रिय कम्पनीहरूसँग मैत्रीपूर्ण सम्बन्ध स्थापना गरी कम्पनीलाई हित हुन बिषयहरूमा सम्झौता गर्ने, विचारको आदान प्रदान गर्ने, सभा सेमिनारहरूको आयोजना गर्ने, तालिम प्रशिक्षण सञ्चालन गर्ने तथा देशमा विद्युत् शक्तिको विकास गर्नको लागि आवश्यक दक्ष जनशक्ति तयार गर्ने र आवश्यक परेमा यसका लागि विदेशी विशेषज्ञ बोलाउने वा आवश्यकता अनुसार बिषय विशेषज्ञताका लागि स्वदेशी जनशक्तिलाई विदेशमा तालिममा पठाउने ।
- (ङ) निर्माणाधिन तथा बन्द भएको आयोजना सञ्चालन गर्ने, लिजमा लिने मर्मत सम्भार आदि गर्ने ।
- (च) स्वीकृति लिई विद्युत् उत्पादनमा सङ्लग्न हुन चाहाने विदेशी कम्पनीहरूसँग संयुक्त लगानीमा विद्युत् उत्पादनका परियोजना सञ्चालन गर्ने वा त्यस्ता कम्पनीको स्थानिय प्रतिनिधि भई काम गर्ने ।
- (छ) विद्युत् आयोजना स्थलसम्म पुग्ने बाटो अन्य पूर्वाधार र वातावरण संरक्षण सम्बन्धि कार्य गर्ने ।
- (ज) उत्पादित विद्युत् शक्ति, नेपाल विद्युत् प्रधिकरणलाई बिक्री गर्ने वा सोभै उपभोक्तालाई बिक्री गर्ने ।
- (झ) नेपाल सरकारको स्वीकृती लिई विद्युत् विदेशीलाई बिक्री गर्ने ।
- (ञ) सौर्य ऊर्जा र बैकल्पिक ऊर्जाका सम्बन्धमा नयाँ खोज एवम् अनुसन्धान र उत्पादन गर्ने ।
- (ट) जलविद्युत् आयोजनासँग सम्बन्धित टरवाईन, जेनेरेटर, ट्रान्सफर्मर, हेडरेसपाईप, पेनस्टकपाईप, सर्जसाफ्ट आदि लगाएतका अन्य सम्पूर्ण सामग्रीहरू आयत निर्यात गर्ने ।
- (ठ) विद्युत् आयोजनाको सम्भाव्यता अध्ययन गर्ने । विद्युत्सँग सम्बन्धित आयोजनाहरूको पहिचान गरी नेपाल सरकारसँग अनुमति लिई पूर्व सम्भाव्यता अध्ययन, वातावरण प्रभावको मूल्याङ्कन (EIA), Detail Project Report (DPR) समेत तयार गरी विद्युत् खरिद बिक्री सम्मको सेवा दिने ।

(२) उल्लेखित उद्देश्यहरू प्राप्त गर्न देहायका कामहरू गरिनेछ ।

- (क) कम्पनीलाई आवश्यक पर्ने जग्गा, भवन, सवारी साधन र आवश्यक उपकरण खरिद गर्ने वा भाडामा लिई प्रयोग गर्ने,
- (ख) कम्पनीलाई आवश्यक पर्ने कर्मचारी नियुक्त गर्ने तथा तिनको सेवाका शर्तहरू निर्धारण गर्ने,
- (ग) कम्पनीको नाममा बैंक तथा वित्तीय संस्थामा खाता खोल्ने र सञ्चालन गर्ने ,
- (घ) कम्पनीलाई आवश्यक पर्ने रकम बैंक वा वित्तीय संस्थाबाट कम्पनीले कुनै धितो राखी वा नराखी कर्जा लिने,

(ड) कम्पनीको नामबाट शेयर तथा डिबेन्चर खरिद गर्ने तथा त्यसलाई बिक्री गर्ने ।

(च) अन्य आवश्यक कुराहरुः

- (१) कम्पनीले आफ्नो उद्देश्य पूरा गर्न कम्प्यूटर तथा विज्ञान प्रविधिका अन्य कुनै पनि वस्तु, सेवाहरुको सहायता लिन सक्नेछ ।
- (२) प्रचलित कानून बमोजिम स्वीकृती लिनु पर्नेमा सो लिई कम्पनीले कुनै स्थानीय वा विदेशी व्यक्ती, फर्म, कम्पनी वा कानून बमोजिम स्थापित सङ्गठित संस्थासँग प्राविधिक एवम् अन्य जुनसुकै प्रकृतिको सेवा प्राप्त गर्ने सम्बन्धी सम्झौता, ट्रेडमार्क वा लाइसेन्सिङ्ग सम्झौता तथा आवश्यकतानुसार अन्य जुनसुकै प्रकृतिका सम्झौताहरु गर्न सक्नेछ
- (३) प्रचलित कानून बमोजिम आवश्यक स्वीकृती लिनु पर्नेमा सो लिई कम्पनीले स्थानीय रूपमा वा विदेशमा समेत शाखा तथा सम्पर्क कार्यालयहरु स्थापना गर्ने, सञ्चालन गर्ने तथा माथि उल्लेखित उद्देश्यसँग सम्बन्धित सहायक प्रकृतिका कुनै कार्यहरु सञ्चालन गर्न सक्नेछ ।
- (४) सम्बन्धित उद्देश्यपूर्तिको सिलसिलामा कम्पनीले ह्यासकट्टी कोष, जगेडा कोष, उपदान कोष, कर्मचारी कल्याण कोष, दानदातव्य कोष तथा अन्य कोषहरु खडा गर्न, सञ्चालन गर्न सक्नेछ ।
- (५) कम्पनीले आफ्नो कारोबारको सिलसिलामा वा आफ्नो हित सुरक्षित गर्न आवश्यक भएमा आफ्नो वा आफ्ना अधिकृत तथा कर्मचारीहरुको तर्फबाट जुनसुकै निकायमा निवेदन दिन, मुद्दा दायर गर्न, प्रतिवाद वा प्रतिरक्षा गर्न मिलापत्र गर्न सक्नेछ । विवाद एवम् मुद्दाहरुलाई अदालत वा सम्बन्धित निकाय, ट्राईबुनल, मध्यस्थ वा अरु कार्यालयमा आवश्यकतानुसार पेश गर्न सक्नेछ ।
- (७) कम्पनीले आफ्नो मुख्य उद्देश्य प्राप्ती लाभाच्चित हुने ठानेमा आफूले गर्ने गरी अधिकार वा अनुमति पाएको वा आफ्नो उद्देश्य अन्तर्गत परेको कार्य गरी रहेको वा गर्ने कुनै व्यक्ति, फर्म, कम्पनीको व्यावसायिक सम्पत्ति, अधिकार, इजाजत, अनुमती तथा दायित्वको सबै वा केही अंश प्राप्त गर्न, जिम्मा लिन, अंगिकार गर्न वा भोग गर्न सक्नेछ ।

कम्पनीका उपलब्धि तथा मुख्य सुचकहरु

१. कम्पनी ऐन, २०६३ बमोजिम मिति २०६३ साल बैशाख १७ गते नेपाल सरकार, कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा प्राइभेट लिमिटेड कम्पनीको रूपमा दर्ता भई मिति २०७१/१२/०३ मा प्राइभेट लिमिटेड कम्पनीबाट पब्लिक लिमिटेड कम्पनीमा परिणत भई कारोबार सञ्चालन गरी रहेको छ ।
२. कम्पनी र नेपाल विद्युत् प्राधिकरण बीच २०६६ कार्तिक १८ गते कनेक्सन एग्रीमेन्ट सम्पन्न भई २०६६ चैत १६ मा विद्युत् खरिद बिक्री सम्झौता (PPA) सम्पन्न भएको हो । जस अनुसार विद्युत् उत्पादन शुरू गर्नु पर्ने मिति (RCOD) २०६९ भदौ १६ गते रहेकोमा भुकम्प एवम् आर्थिक नाकाबन्दी लगायतका कारणले करिब एक वर्ष थप भएको थियो । ठेउले खोला जलविद्युत् आयोजनाबाट वार्षिक ८२,१७,६३७ किलोवाट घण्टा (वर्षायामका आठ महिना ६८,८८,३५४ युनिट र सुख्खायामका चार महिनाका लागि १३,२९,२८३ युनिट) विद्युत् खरिद बिक्री गर्ने गरी विद्युत् खरिद बिक्री सम्झौतामा उल्लेख छ ।

३. २०७१ वैशाख १७ गते आयोजनाको प्रारम्भिक वातावरणिय परिक्षण (IEE) प्रतिवेदनको स्वीकृती प्राप्त भएको हो ।
४. ठेउलेखोला जलविद्युत् आयोजना (१.५ मे.वा.) बाट विद्युत् उत्पादन तथा बिक्री गर्ने उद्देश्यले यस कम्पनीले २०७१ जेठ ९ गते कम्पनी ऐनको दफा ३ (ख) अनुसारको वर्ग र दफा ७ बमोजिमको स्तरमा रहने गरी उद्योग दर्ता प्रमाण पत्र (दर्ता नं २३७०/३३०/२०७०/०७१) प्राप्त गरेको हो ।
५. कम्पनीले ठेउलेखोला जलविद्युत् आयोजना (१.५ मे.वा.) को विद्युत् उत्पादनको अनुमतिपत्र नेपाल सरकार ऊर्जा मन्त्रालय, विद्युत् विकास बिभागबाट २०७२ भदौ ७ गतेका दिन प्राप्त गरेको हो । उक्त अनुमतिपत्र २१०७ असार २७ गतेसम्म बहाल रहेको छ ।
६. कम्पनी र बैंक तथा वित्तिय संस्थाबीच ठेउले खोला जलविद्युत् आयोजना निर्माणका लागि २०७१ मंसिर ५ गते वित्तिय व्यवस्थापन सम्झौता भएको हो ।
७. ठेउले खोला जलविद्युत् आयोजनाको निर्माण कार्य २०७४ मंसिरमा सम्पन्न गरी आन्तरिक परिक्षणका कार्यहरू २०७४ चैत्र मसान्तमा सम्पन्न गरिएको थियो । नेपाल विद्युत् प्राधिकरणका प्राविधिक प्रतिनिधीहरूको उपस्थितीमा २०७५ असार १ गते व्यापारिक उत्पादनको लागि परिक्षण प्रशारण गरी २०७५ आषाढ २४ गतेबाट व्यापारिक उत्पादन स्वीकृति प्राप्त भएको र सोही मिति देखि नियमित रूपमा नेपाल विद्युत् प्राधिकरणलाई विद्युत् बिक्री गरीरहेको छ ।
८. कम्पनीको केन्द्रीय कार्यालय, बबरमहल काठमाडौँमा र ठेउले खोला जलविद्युत् आयोजना (१.५ मे.वा.) वाग्लुङ जिल्ला स्थित सर्कुवा, कुस्मीशेरा र बिनामारे गाविस (हाल जैमिनी नगरपालिका) मा रहेको छ ।
९. हाल यस कम्पनीमा १६९ जना विभिन्न पेशा, व्यवसायका संस्थापक शेयरधनीहरू रहेका छन् ।
१०. नियमित सञ्चालन र प्रशासनिक कार्यको लागि केन्द्रीय कार्यालयमा ३ जना र साईट कार्यालयमा १२ जना गरी १५ जना कर्मचारी कार्यरत छन् ।
११. विद्युत् खरीद बिक्रीको आधार मुल्य वर्षायामका आठ महिनाका लागि प्रति किलोवाट घण्टा रु. ४ । ०० (चार रुपैया मात्र) र सुख्खायाम (पौष, माघ, फाल्गुण र चैत्र) का लागि प्रति किलोवाट घण्टा रु. ७ । ०० (सात रुपैया मात्र) तोकिएको छ । सो आधार मुल्यमा वार्षिक ३% का दरले नवौं पटकसम्म बृद्धि (Simple Increment) रहेको छ । व्यापारीक उत्पादन शुरु भएको आर्थिक बर्ष २०७४/०७५ लाई आधार बर्ष मानी विद्युत् खरिद बिक्री तीस वर्षसम्मका लागि कायम रहनेछ । आधार दरमा भएको मुल्य बृद्धि अनुसार आ.व. २०८२/०८३ को खरिद बिक्री दर वर्षायाममा रु ४/९६ र सुख्खायाममा रु. ८/६८ प्रति किलोवाट घण्टा रहेको छ । मुल्य बृद्धि अनुसार नवौं वर्षको बिद्युत खरिद दर वर्षायाममा रु ५.०८ र सुख्खायाममा रु. ८.८९ प्रति किलोवाट घण्टा रहेको छ ।
१२. कम्पनीले शेयरको प्रारम्भिक निष्काशन गरी नेपाल धितोपत्र बोर्डको २०७९ अशोज २३ गते स्वीकृति प्राप्त गरेको र नेप्सेमा सुचीकृत भई कारोबार गरिसकेको छ । संस्थापक शेयरधनीहरूको Lock-in-Period २०८२ पुस १ गतेदेखि समाप्त हुँदैछ ।

बाराही हाइड्रोपावर पब्लिक लिमिटेड

(दशौं वार्षिक साधारण सभामा प्रस्तुत सञ्चालक समितिका अध्यक्षको मन्तव्य)

आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरू,

यस बाराही हाइड्रोपावर पब्लिक लि.को दशौं वार्षिक साधारण सभामा उपस्थित हुनुभएका सम्पूर्ण शेयरधनी तथा आमन्त्रित महानुभावहरूमा सञ्चालक समिति तथा मेरो व्यक्तिगत तर्फबाट हार्दिक स्वागत गर्दछु। यस सभामा उपस्थित भएर कम्पनीको वार्षिक प्रतिवेदन पेश गर्न पाउँदा मलाई खुशी लागेको छ।

- कम्पनीको कुल शेयर पुँजी रु. २५ करोड रहेको छ। कम्पनीका संस्थापकको रु. १८ करोड लगानी रहेको छ भने सर्वसाधारणको रु. ७ करोड लगानी रहेको छ।
- उत्पादित बिजुली विद्युत् खरिद बिक्री सम्झौताको प्रावधान अनुसार नेपाल विद्युत् प्राधिकरणलाई उपलब्ध गराइएको छ। आ.व. २०८१/०८२ मा विद्युत् बिक्रीबाट रु. २,८५,९७,९४२/- (दुई करोड पचासी लाख सन्तानबे हजार नौ सय बयालीस मात्र) को आम्दानी प्राप्त भएको छ। जुन अधिल्लो आव को तुलनामा करिब १३.६५% ले बढी हो। अन्य आम्दानी रु. २९,०२,९५२ (उनान्तिस लाख दुई हजार नौ सय बाउन्न मात्र) रहेको छ।
- आयोजना निर्माण तथा सञ्चालनका लागि कुमारी बैंकको अगुवाईमा ग्लोबल आईएमई बैंक, एनएमबि बैंक तथा रिलायन्स फाइनेन्स लिमिटेड समेतबाट कर्जा प्राप्त भएको छ।
- यस आ.व.मा आयोजनामा जडित २ वटा टर्बाइनको विद्युत् उत्पादनमा कुनै असर नपर्ने गरी आगामी आ.व. मा मर्मत सम्भार गर्ने योजना बनाइएको छ। सामान्य यन्त्र तथा उपकरणको अभावले विद्युत् उत्पादनमा कुनै असर नपर्ने गरी आवश्यक मात्रामा स्पेयर पार्टस् खरिद गरी जगेडामा राखिएको छ। आ.व. २०८१/०८२ मा आयोजनाको सिभिल संरचनाको समेत आवधिक मर्मत संभार सम्पन्न गरिएको छ। आयोजना नियमित सञ्चालन भइरहेको छ।
- मिति २०७९/१२/२७ मा सम्पन्न सातौं वार्षिक साधारण सभाबाट सर्वसाधारण समूहको तर्फबाट निर्वाचित सञ्चालक श्री शिवसागर शर्माले राजिनामा दिनुभएको र सो स्थानमा २०८१ पुस ८ गते (सञ्चालक समितिको बैठक नं. ४-१५)बाट लागु हुने गरी श्री प्रज्वलकुमार दाहाललाई गरेको नियुक्तिलाई दशौं साधारण सभाबाट अनमोदन गर्न प्रस्ताव गरिएको छ। यसैगरी कम्पनी सचिव श्री सन्दीपकुमार शर्माले दिनुभएको राजिनामा स्वीकृत गरी २०८१ अशोज २० गते (सञ्चालक समितिको बैठक नं. ४-१४) देखि लागु हुने गरी श्री कलादेवी आचार्यलाई नियुक्त गरिएको छ।
- आ.व. २०८१/०८२ को वार्षिक प्रतिवेदन यसै साथ प्रस्तुत गरिएको छ। विस्तृत जानकारी सो प्रतिवेदनबाट जानकारी हुने नै छ।

- जारी गरिएको हकप्रद शेयरको रकमबाट कम्तिमा ८०% बैंक तथा वित्तीय संस्थाको ऋण तथा अन्य दायित्वको भुक्तानी गर्ने प्रस्ताव गरिएको छ । जसले गर्दा कम्पनीको वित्तीय खर्च आम्दानीको १०% मात्र हुने छ र आगामी वर्षहरूमा क्रमशः घट्दै जाने छ । बाँकी २० प्रतिशत अन्य भैपरि आउने खर्च र आयोजना मर्मत-सम्भार कोषमा राख्ने, जसले गर्दा आवधिक मर्मत-सम्भारका लागि थप ऋण लिने वा हकप्रद जारी गर्ने बाध्यता हट्ने छ ।
- कम्पनीले प्रवर्द्धन गरेको ठेउले खोला जलविद्युत् आयोजनालाई यस अवस्थामा पुन्याउन कम्पनीका संस्थापक अध्यक्ष श्री सूर्यप्रसाद अधिकारीको अतुलनीय योगदान रहेको छ । विद्युत् नियमन आयोग, नेपाल विद्युत् प्राधिकरण, ऊर्जा मन्त्रालय, विद्युत् विकास विभाग, नेपाल धितोपत्र बोर्डसँग उहाँको सम्बन्धले कम्पनीलाई यो अवस्थामा ल्याउन सहज भएको छ । समग्र ऊर्जा क्षेत्रकै लागि अतुलनीय भूमिका निर्वाह गर्नुभएका उहाँलाई हृदयदेखि नै आभार प्रकट गर्दछु । सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावलाई सहयोगका लागि विशेष धन्यवाद र आभार प्रकट गर्दछु । आयोजना निर्माणमा वित्तीय सहयोग गर्ने कुमारी बैंक, ग्लोबल आईएमई बैंक, एनएमबि बैंक तथा रिलायन्स फाइनेन्स लिमिटेड, स्थानीय जनप्रतिनिधिज्यूहरू तथा स्थानीय प्रशासन सबैको साथ सहयोगप्रति हार्दिक धन्यवाद ज्ञापन गर्दछु । आयोजना निर्माण तथा सञ्चालनमा सकारात्मक सहयोग पुऱ्याउनु हुने स्थानीय निकाय, सरोकार समूह, उपभोक्ता समूह, जग्गादाता तथा आयोजना प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दा सबैलाई धन्यवाद छ । अथक परिश्रम गरी कम्पनीको कार्यमा खटिनुभएका सम्पूर्ण कर्मचारी धन्यवाद । भविष्यमा आयोजना सञ्चालनमा पनि सबै क्षेत्रको सहयोग प्राप्त भइरहने विश्वास लिएको छु । धन्यवाद

रामेश्वर पराजुली

अध्यक्ष

बाराही हाइड्रोपावर पब्लिक लिमिटेड

कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा १०९ उपदफा (४) बमोजिम

१. सञ्चालक समितिको आर्थिक वर्ष २०८०/०८१ को प्रतिवेदन

आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरू,

यस कम्पनीको दशौं वार्षिक साधारण सभामा यहाँहरूलाई हार्दिक स्वागत गर्न चाहन्छौं । हामी यस गरिमामय सभामा सञ्चालक समितिको तर्फबाट आर्थिक वर्ष २०८१/०८२ को सञ्चालक समितिको वार्षिक प्रतिवेदन र सोही वर्षको लेखापरीक्षण भएका वित्तीय विवरण सभासमक्ष स्वीकृतिको लागि प्रस्तुत गर्दछौं ।

१.१ आ. व. २०८१/०८२ को कारोबारको सिंहावलोकन :

यस कम्पनीले निर्माण गरेको बाग्लुङ जिल्लास्थित ठेउले खोला जलविद्युत् आयोजना (१.५ मे.वा.) को निर्माण कार्य सम्पन्न भई २०७५ अषाढ २४ गते देखि नियमित रूपमा विद्युत् उत्पादन गरिरहेको छ । कम्पनीको आर्थिक गतिविधिलाई बुँदागतरूपमा प्रतिवेदनमा प्रस्तुत गरिएको छ ।

क) विद्युत् उत्पादन लक्ष्य तथा बिक्री :

नेपाल विद्युत् प्राधिकरणसँग भएको विद्युत् खरिद-बिक्री सम्झौता बमोजिम वार्षिक ८२ लाख १७ हजार ६ सय ३७ युनिट विद्युत् शक्ति उत्पादन गर्ने करार रहेको छ । आव २०८१/०८२ मा करार ऊर्जाको करिब ६८% ऊर्जा उत्पादन भएको छ जुन अधिल्लो आवको तुलनामा करिब १३.६५% ले बढी हो ।

तालिका नं.१: आ.व. २०८१/०८२ को विद्युत् उत्पादन तथा बिक्री

क्र.स.	महिना	करार ऊर्जा (किलोवाट-घण्टा)	उत्पादित ऊर्जा(किलोवाट-घण्टा)
१	श्रावण	१०,४९,५९८	८,०७,१००
२	भाद्र	१०,४९,५९८	९,४५,०१६
३	आश्विन	१०,४९,५९८	८,७५,६०२
४	कार्तिक	८,३४,६३८	७,०४,३९२
५	माघ	५,८३,७५३	३,६८,५०६
६	पौष	४,४८,५८३	१,७९,२३०७
७	माघ	३,५८,१७०	१,२६,४२८
८	फाल्गुन	२,८७,०९३	२,३७,६३०
९	चैत्र	२,३५,४३७	८२,२१९
१०	बैशाख	३,६९,२१६	९२,८८८
११	जेष्ठ	८,६८,४९६	२,७७,६००
१२	आषाढ	१०,८३,४५६	८,४५,६३०
	जम्मा	८२,१७,६३७	५,४२,२३९

ख) कम्पनीको शेयर पूँजी, ऋण र सञ्चिति:

यस कम्पनीमा सार्वजनिक निष्काशन पश्चात शेयरधनीहरूबाट आ.व. २०८१/०८२ सम्म गरिएको लगानी विवरण निम्नानुसार रहेको छ ।

शेयरधनीहरूको लगानी	रकम (आ.व. २०८१/०८२ सम्म)
संस्थापक (७२%)	१८,००,००,०००/-
सर्वसाधारण(२८%)	७,००,००,०००/-
जम्मा	२५,००,००,०००/-

आयोजना निर्माणका लागि कम्पनी र कन्सोर्टियम बैंकहरूसँग भएको सम्झौता बमोजिम यस आर्थिक वर्षको अन्त्यसम्ममा कम्पनीले उपभोग गरेको ऋण तालिका नं. २ मा प्रस्तुत गरिएको छ ।

तालिका नं. २

Particular	As on 32 Ashad, 2082	As on 31 Ashad, 2081
Non Current		
Term loans	180,911,617	188,042,213
Total	180,911,617	188,042,213
Current		
Current portion of term loans	4,500,000	4,169,600
Short Term & other Loans	42,230,576	6,513,851
Total	46,730,576	10,683,451

आ.व. २०८१/०८२ मा तिर्नुपर्ने दायित्व रु. २ करोड ५१ लाख ९३ हजार ७ सय ७३ बाट घटेर रु. ५५ लाख ७६ हजार ६ सय ८८ कायम भएको छ । ऋणात्मक सञ्चिति रकम बढ्न गई रु.१३,९९,७१,०६०/- पुग्न गएको छ । जुन आव २०८०/०८१ भन्दा जम्मा ४.५६% ले बढी हुन्छ । कम्पनीको प्रतिशेयर नेटवर्थ ५०.०६ रहेको छ । अघिल्लो आवको घट्दो आवस्थाको तुलना गर्दा नेटवर्थमा करिब ७१% ले सुधार भएको देखिन्छ ।

तालिका नं. ३

Particular	As on 32 Ashad, 2082	As on 31 Ashad, 2081
Opening Balance	(133,865,021)	(123,215,072)
Profit during the year	(6,106,040)	(19,321,248)
Adjustment during the year	-	8,671,299
Total	(139,971,060)	(133,865,021)

१.२ राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय परिस्थितिबाट कम्पनीलाई परेको असर :

जुनसुकै व्यवसायमा पनि राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय परिस्थितिहरूको प्रत्यक्ष वा अप्रत्यक्षरूपमा सकारात्मक एवं नकारात्मक असर परेको हुन्छ । राष्ट्रियरूपमा नै वित्तीय क्षेत्रको Cost of Fund घट्न गई ब्याज घटेको

कारण कम्पनीको वित्तीय खर्च घटेको छ । नेपाल विद्युत् प्राधिकरणको प्रसारण लाइनमा निरन्तर हुने गडबडीका कारण आयोजनाबाट विद्युत् उत्पादनमा आव २०८१/०८२ सम्म रु.२,२५,२०,६३४.०० बराबरको आम्दानीमा नकरात्मक प्रभाव परेको छ । आन्तरीक प्राविधिक कारणबाट आयोजना सञ्चालनमा न्यून प्रभाव परेको छ ।

१.३ चालु आर्थिक वर्षको उपलब्धि र कम्पनीको भावी योजना :

प्रतिवेदन तयार गरिएको मितिसम्ममा यस कम्पनीद्वारा निर्माण गरिएको आयोजना सन्तोषजनकरूपमा सञ्चालन भई विद्युत् उत्पादन भइरहेको छ । विद्युत् केन्द्रलाई निरन्तर सञ्चालन गर्न कम्पनीको व्यवसायिक योजना र प्रक्षेपण गरेको आम्दानी प्राप्तिका लागि व्यवस्थापनले कार्य गरिरहेको छ । चालु आवमा प्रसारणलाइनको विच्छेदनले गर्दा हुने उत्पादनको क्षतीलाई न्यूनीकरण गर्न बाँधलाई दुई घन्टासम्म पानी सञ्चित गर्नसक्ने गरी अस्थायी संरचना बनाई थप ३५ देखि ५० लाखसम्मको आम्दानी गर्नसक्ने व्यवस्था गरिएको छ ।

१.४ कम्पनीको व्यवसायिक सम्बन्धः

कम्पनीको व्यवसायिक सम्बन्ध मुलतः नियमनकारी निकाय र विद्युत् सम्बन्धी अनुमतिपत्र प्रदान गर्ने नेपाल सरकार ऊर्जा मन्त्रालय, विद्युत् विकास विभाग र विद्युत् खरिद गरीदिने नेपाल विद्युत् प्राधिकरण तथा आयोजना क्षेत्रका स्थानीय सरकार तथा सरोकारवाला निकाय, बैंक, बिमा कम्पनी आदिसँग सुमधुर सम्बन्ध रहेको छ । भविष्यमा पनि व्यवसायिक सम्बन्धलाई अभै बलियो तुल्याउन कम्पनी सदैव सजग रहने छ ।

१.५ सञ्चालक समितिः

कम्पनीको प्रबन्धपत्र एवं नियमावली अनुसार यस कम्पनीमा संस्थापक शेयरधनीहरूबाट ३ जना, सर्वसाधारण शेयरधनीबाट १ जना र स्वतन्त्र सञ्चालक १ जना गरी जम्मा ५ जना सञ्चालकहरू रहने व्यवस्था छ । २०७९ चैत्र २७ मा सम्पन्न सातौँ वार्षिक साधारण सभाबाट एक जना महिलासहित निर्वाचित जम्मा ५ जना सञ्चालक सदस्य रहेका छन् ।

२०७९ चैत्र २७ मा सम्पन्न सातौँ वार्षिक साधारण सभाबाट निर्वाचित सञ्चालक श्री शिवसागर शर्माले राजीनामा दिनुभएको र सो स्थानमा २०८१ पुस ०८ (सञ्चालक समितिको बैठक नं. ४-१५) बाट लागु हुने गरी श्री प्रज्वल कुमार दाहाललाई गरेको नियुक्तिलाई दर्शाउँ साधारण सभाबाट अनुमोदन गर्न प्रस्ताव गरिएको छ । यसैगरी कम्पनी सचिव श्री सन्दीपकुमार शर्माले दिनुभएको राजीनामा स्वीकृत गरी २०८१ असोज २० (सञ्चालक समितिको बैठक नं. ४-१४) देखि लागु हुने गरी श्री कलादेवी आचार्यलाई नियुक्त गरिएको छ ।

१.६ सामाजिक सम्बन्ध :

यस कम्पनीले सञ्चालन गरी रहेको ठेउले खोला जलविद्युत् आयोजनाको निर्माण र सञ्चालनको क्रममा स्थानीय समुदायसँग सुमधुर सम्बन्ध कायम गरी स्थानीयको सद्भाव तथा सहयोग प्राप्त भइरहेको छ ।

१.७ लेखा परीक्षण समिति :

कम्पनी ऐन २०६३ को दफा १६४ मा भएको व्यवस्था अनुसार कम्पनीको लेखा तथा वित्तीय विवरणको पुनरावलोकन गर्ने, कम्पनीको लेखा सम्बन्धी नीति तयार गरी लागु गर्ने/गराउने र अन्य वित्तीय व्यवस्था र

वित्तीय नियन्त्रण प्रणालीको विषयहरूमा छलफल तथा निर्णयहरू गरिएको छ । कम्पनीको वार्षिक लेखापरीक्षण कार्य श्री डि.ए.बि.एन एण्ड एशोसियट्स, चार्टर्ड एकाउन्टेन्ट्सबाट सम्पन्न गरिएको छ ।

१.८ सम्बद्ध कम्पनी बीचको कारोबार :

यस कम्पनीको ५१ प्रतिशत स्वामित्व रहको सिंकोस हाइड्रोपावर प्रा.लि.द्वारा निर्माणाधीन सिंकोस खोला जलविद्युत् आयोजनाका लागि आ.व. २०८१/०८२ सम्म यस कम्पनीबाट रु. १ करोड ६१ लाख २० हजार ६ सय ४२ लगानी रहेको छ । जसमध्ये रु.१२ लाख २२ हजार चुक्ता पुँजीमा देखिन्छ भने बाँकी रकम अग्रीम भुक्तानीमा राखिएको छ ।

१.९ आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली :

प्रभावकारी आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीले कम्पनीको आर्थिक तथा प्रशासनिक कार्य चुस्त र दुरुस्त राख्ने कुरामा कम्पनी विश्वस्त रही सोही अनुरूप कार्य गरिरहेको छ । आर्थिक नियन्त्रण गर्नका लागि कम्पनीको सञ्चालक समिति सदस्य मध्येबाट विभिन्न समिति गठन गरी सो समितिको छलफल एवं निर्णय बमोजिम कार्य गरिएको छ । त्यसैगरी, आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली सवल बनाइराख्न कम्पनी ऐन २०६३ को दफा १६४ मा भएको व्यवस्थाअनुसार कम्पनीको सञ्चालक समितिले स्वतन्त्र सञ्चालकको संयोजकत्वमा लेखापरीक्षण समिति गठन गरी सोही समितिको निर्देशन एवं अनुगमनमा कम्पनीको लेखा सञ्चालन हुँदै आएको छ । आ.व. २०८२/०८३ देखि आन्तरिक लेखापरीक्षक नियुक्त गरी आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली थप चुस्त र दुरुस्त गर्ने व्यवस्था गरिएको छ ।

१.१० आर्थिक वर्षको न्यवस्थापन खर्चको विवरण :

आ.व. २०८१/८२ को प्रशासनिक खर्च रु.१८,९१,२९३ रहेको छ । आव २०८०/०८१ को तुलनामा सो रकम २१.४३% ले कमी हुन आउँछ । विस्तृत विवरण लेखापरीक्षकको प्रतिवेदनको अनुसूची ३.१८ मा प्रस्तुत गरिएको छ ।

१.११ सञ्चालकहरूको भत्ता :

वार्षिक साधारण सभाको निर्णय अनुसार अध्यक्षलाई प्रति बैठक रु. ३,५००/- सञ्चालकलाई प्रति बैठक रु. ३,०००/- र आमन्त्रितलाई प्रति बैठक रु. २,५००/- का दरले बैठक भत्ता दिइएको छ । यस आ.व.मा सञ्चालक समिति तथा अन्य समितिको बैठक भत्ता बापत जम्मा रु.१,३०,०००.०० भुक्तानी गरिएको छ ।

१.१२ सञ्चालक वा निजको नातेदार संलग्न रहेको फर्म/कम्पनीसँगको कारोबारको विवरण :

कम्पनीका सञ्चालक वा निजको नातेदार संलग्न रहेको फर्म/कम्पनीसँगको कारोबारको विवरण शून्य रहेको छ ।

१.१४ धन्यवाद ज्ञापन :

कम्पनीले प्रवर्द्धन गरेको ठेउले खोला ज.वि.आ.लाई यस अवस्थामा पुन्याउन महत्त्वपूर्ण योगदान गर्नुहुने सम्पूर्ण शेरधनी महानुभावलाई विशेष धन्यवाद र आभार प्रकट गर्दछौं । साथै आयोजना विकास गर्न अनुमति

प्रदान गर्ने ऊर्जा मन्त्रालय, विद्युत् विकास विभाग, उत्पादित विद्युत् खरिद सम्झौता गर्ने नेपाल विद्युत् प्राधिकरण, आयोजना निर्माणमा वित्तीय सहयोग गर्ने बैंक तथा वित्तीय संस्था, जनप्रतिनिधिज्यूहरू तथा स्थानीय प्रशासन सबैलाई हार्दिक धन्यवाद ज्ञापन गर्दछौं । आयोजना निर्माण तथा सञ्चालनमा सहयोग पुऱ्याउनु हुने स्थानीय निकाय, सरोकार समूह, उपभोक्ता समूह, जग्गादाता तथा आयोजना प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दा सबैलाई धन्यवाद छ । अथक परिश्रम गरी कम्पनीको कार्यमा खटिनु भएका सम्पूर्ण कर्मचारीलाई धन्यवाद । भविष्यमा आयोजना सञ्चालनमा पनि सबै क्षेत्रको सहयोग प्राप्त भइरहने विश्वास लिएको छौं ।

- सञ्चालक समिति

२. नेपाल धितोपत्र बोर्डको धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली, २०७३ को अनुसूची १५ बमोजिम वार्षिक प्रतिवेदनमा समावेश गर्नुपर्ने विवरण

२.१ सञ्चालक समितिको प्रतिवेदन:

सञ्चालक समितिको प्रतिवेदनमा प्रचलित कानून बमोजिम खुलाउनुपर्ने विवरण समावेश गरिएको हुनुपर्ने: वार्षिक प्रतिवेदनको खण्ड १ र ३ मा संलग्न गरिएको छ ।

२.२ लेखापरीक्षकको प्रतिवेदन: वार्षिक प्रतिवेदनको खण्ड ३ मा संलग्न गरिएको छ ।

२.३ लेखापरीक्षण भएको वित्तीय विवरण: वासलात, नाफा-नोक्सान, नगद प्रवाह विवरण तथा सम्बन्धित अनुसूचीहरू: वार्षिक प्रतिवेदनको खण्ड ३ मा संलग्न गरिएको छ ।

२.४ कानुनी कारबाही सम्बन्धी विवरण: नभएको

देहाय अनुसारको मुद्दा दायर भएको भए मुद्दा दायर भएको मिति, विषय, मुद्दा दायर भएको संस्थापक वा सञ्चालकको नाम र सम्भाव्य कानुनी उपचार सम्बन्धी विवरण समावेश गरिनुपर्ने:

- (क) त्रैमासिक अवधिमा संगठित संस्थाले वा संस्थाको विरुद्ध कुनै मुद्दा दायर भएको भए: नभएको
- (ख) संगठित संस्थाको संस्थापक वा सञ्चालकले वा संस्थापक वा सञ्चालकको विरुद्धमा प्रचलित नियमको अवज्ञा वा फौजदारी अपराध गरेको सम्बन्धमा कुनै मुद्दा दायर गरेको वा भएको भए: नभएको
- (ग) कुनै संस्थापक वा सञ्चालकविरुद्ध आर्थिक अपराध गरेको सम्बन्धमा कुनै मुद्दा दायर भएको भए: नभएको

२.५ संगठित संस्थाको शेयर कारोबार तथा प्रगतिको विश्लेषण:

- क) धितोपत्र बजारमा भएको संगठित संस्थाको शेयरको कारोबार सम्बन्धमा व्यवस्थापनको धारणा: प्रचलित कानून अनुसार भइरहेको ।
- ख) गत वर्षको प्रत्येक त्रैमासिक अवधिमा संगठित संस्थाको शेयरको अधिकतम, न्यूनतम र अन्तिम मूल्यका साथै कुल कारोबार शेयर संख्या र कारोबार दिन:

क्र.सं.	त्रैमासिक अवधि	मूल्य			कैफियत
		अधिकतम	न्यूनतम	अन्तिम	
१	प्रथम	७७७	६५४	७२६	३५ कारोबार दिनमा ४,१०५ कारोबार मार्फत २६२,६०८ किता शेयर कारोबार भएको
२	दोस्रो	९६०.३०	६५५.१०	९६०.३०	५५ कारोबार दिनमा ७,८५८ कारोबार मार्फत ६६९,३७२ किता शेयर कारोबार भएको
३	तेस्रो	११२०	१०४४	१०१२	५५ कारोबार दिनमा ७,६९० कारोबार मार्फत ८४७,१२० किता शेयर कारोबार भएको
४	चौथो	१३०८	७०७	७६९	६४ कारोबार दिनमा ८,७६४ कारोबार मार्फत ७१५,९७० किता शेयर कारोबार भएको

२.६ समस्या, चुनौती तथा रणनीतिक योजना

आयोजनामा भएको लगानी र आम्दानीको अवस्थालाई अध्ययन गर्दा वित्तीय अवस्था कमजोर हुनुमा विद्यमान समस्या र चुनौतीहरूलाई निम्नलिखित बुँदामा उल्लेख गरिएको छ ।

(१) समस्याहरू

क) सीमित आम्दानीमा खर्चको परिमाण अधिक रहेको,

१. नेपाल सरकारका नीति, ऐन, नियम, निर्देशिकाहरू तथा सरकारले घोषणा गरेका कार्यक्रमहरू कार्यान्वयन नहुनु जस्तै मू.अ.क.(VAT) अनुदान, स्पेयर्स पार्ट्सहरूमा भन्सार छुटलाई नियन्त्रण, ने.वि.प्रा.ले प्रसारण प्रणाली समयमै नबनाउनु, ब्याज अनुदान नदिनु आदिका कारण आयोजना निर्माण र सञ्चालनको लागत क्रमशः २७% र १५% ले वृद्धि भएको,
२. नेपाल सरकार तथा मन्त्रिपरिषदबाट स्वीकृत "ऊर्जा संकट निवारण तथा विद्युत् विकास दशक सम्बन्धी अवधारणा पत्र, २०७२" ले उत्पादनमा कुनै पनि हर्जना नलाग्ने व्यवस्था गरेको भए पनि विद्युत् खरिद बिक्री सम्झौतामा हर्जना लाग्ने व्यवस्था भएका कारण आ.व. २०७८/०७९ कुल आम्दानीमा वार्षिक औषत ११% सम्म वित्तीय ह्रास भएको,
३. सीमान्त लागत (Marginal Cost) सिद्धान्तमा आधारित विश्लेषणात्मक पद्धति अवलम्बन गर्दै समयानुकूल विद्युत् खरिद दर पुनरावलोकन नहुनुका कारण प्रशासनिक खर्च तथा मूल्यवृद्धिका कारण आम्दानीको ५% वित्तीय ह्रास भएको,
४. वित्तीय खर्च आम्दानीको करिब ८५% रहेको (पछिल्ला ३ वर्षको औषत)
५. ह्रास कट्टी आम्दानीको करिब ४७% रहेको (पछिल्ला ३ वर्षको औषत)
६. प्रशासनिक खर्च आम्दानीको १९% को हाराहारीमा रहेको

माथि उल्लेखित समस्याहरूका कारण हरेक वर्ष प्रतिशेयर आम्दानीमा ह्रास आउँदा औषत एक करोड पन्ध्र लाखले ऋणात्मक सञ्चितिको वृद्धि भएको छ ।

ख) विद्युत् खरिद बिक्री सम्झौता बमोजिम करार ऊर्जा बराबरको उत्पादन नहुनु

१. जलवायु परिवर्तनका कारण सुख्खा मौसममा नदीको बहावमा ५०% ले कमी भएको र वार्षिक करार ऊर्जाको औषत ६५-७२% मात्र आम्दानी हुने गरेको
२. नेविप्राको प्रसारण प्रणालीमा विच्छेदन (TRIPPINGS) अत्यधिक भएको ।

(२) चुनौतीहरू

क) जलवायु परिवर्तन र आयोजनाको डिजाइन गर्दा उपलब्ध तथ्याङ्कको सीमितता:

जलविद्युत् कम्पनीहरूले सञ्चालन गर्ने आयोजनाहरूको प्रक्षेपित आम्दानीको मापदण्ड डिजाइन अनुसार तोकिएको हुन्छ । उक्त आम्दानी प्रक्षेपित आम्दानीभन्दा बढी हुन सक्दैन । डिजाइन अनुसारको करार ऊर्जा उत्पादन नहुनुमा नदीमा हुने पानीको बहावले प्रत्यक्ष असर पारेको छ । विद्युत् विकास विभागको डिजाइन मापदण्ड अनुसार कुनै पनि आयोजनाले करार ऊर्जा उत्पादन

गर्न नसकेको उत्पादनका तथ्याङ्कहरूबाट प्रष्ट देखिन्छ । जलवायु परिवर्तन तथा आयोजनाको डिजाइन गर्दा उपलब्ध तथ्याङ्कहरूको सीमितता कारणले उत्पन्न यस अवस्थालाई निराकरण गर्न सम्भव छैन । जसका कारण ठेउले खोला जलविद्युत् आयोजनाबाट करार ऊर्जाको बढीमा ७२% सम्म र औषत ६५% मात्र विद्युत् उत्पादन भएको छ ।

ख) नेपाल सरकारका घोषित सुविधा एवं समयानुकूल विद्युत् खरिद दर पुनरावलोकन:

सरकारका घोषित कार्यक्रम एवं सुविधाहरू कार्यान्वयनमा सरकारी पक्षले नै उपेक्षा गरेको छ । नेपाल विद्युत् प्राधिकरणको एकाधिकारका कारण सरकारका बजेट, विद्युत् खरिद-बिक्री सम्झौता तथा ऐन नियम कार्यान्वयन हुन सकेका छैनन् । ऊर्जा उद्यमीका लागि सीमित उत्पादनमा बढ्दो खर्च र नियमकीय निकायहरूको उपेक्षाका कारण साना जलविद्युत् आयोजनाहरूको अवस्था रुग्ण हुँदै गएको छ । सरकारका घोषित कार्यक्रम एवं सुविधाहरू कार्यान्वयन भएमा सञ्चालन खर्चमा करिब १५% ले कमी आउने छ । त्यसैगरी, कम्पनीको वित्तीय अवस्थालाई आधार बनाई विद्युत् खरिद दरमा समयानुकूल वृद्धि गरेमा हाल भइरहेको सञ्चालन घाटालाई सुन्यमा भार्न सकिन्छ । सरकारका घोषित कार्यक्रम एवं सुविधा कार्यान्वयनका लागि पनि कानुनी उपचार लिनेबाहेक अन्य विकल्प देखिँदैन ।

ग) नेविप्राको प्रसारण प्रणालीमा अधिक बिच्छेदन (TRIPPINGS) हुनु

नेविप्राको प्रणालीमा हुने विच्छेदनले कम्पनीको वित्तीय अवस्थामा ५ देखि ७ प्रतिशतको ऋणात्मक प्रभाव परेको छ । वार्षिक १४४ घण्टाभन्दा बढी विच्छेदनको भुक्तानी नेपाल विद्युत् प्राधिकरणले गर्ने व्यवस्था विद्युत् खरिद बिक्री सम्झौतामा उल्लेख छ । यस व्यवस्थालाई "लिउ वा तिर" भनिन्छ तर नेविप्राले आफ्नो प्रसारण प्रणालीमा हुने विच्छेदनको कारणले क्षती हुने ऊर्जाको परिमाण बराबरको रकम भुक्तानी नदिन "लिउ वा तिर" को प्रावधानलाई जबर्जस्ती "लेउ र तिर" मा परिवर्तन गरेको छ । नेविप्राले आफ्नो प्रसारण प्रणालीलाई चुस्त बनाउन सके हाल भइरहेको प्रसारण प्रणालीमा अधिक बिच्छेदनलाई ४% मा भार्न सकिन्छ । विद्युत् खरिद बिक्री सम्झौतामा उल्लेखित "लिउ वा तिर" व्यवस्थालाई कार्यान्वयन गर्न कानुनी उपचार लिनुपर्ने बाध्यता छ ।

(३) रणनीतिक योजना

माथि उल्लेखित समस्याहरू र चुनौतीहरूलाई विश्लेषण गरी कम्पनीले निम्नानुसारका रणनीतिहरू अवलम्बन गर्ने निर्णय लिएको छ । यस आयोजना सञ्चालनमा देखिएका समस्याहरू र चुनौतीलाई सम्बोधन गर्न कम्पनीले प्राविधिक व्यवस्थापनमा सुधार गर्ने र लगानीको अन्य उपकरणहरूको प्रयोग गर्ने रणनीति लिनेछ । कम्पनीले लगानीको अन्य उपकरणहरूको प्रयोग गर्न कानुन अनुसार कम्पनीको उद्देश्य परिवर्तन गर्नेछ । कम्पनीले पर्याप्त मात्रामा सञ्चालन खर्च कटौती तथा मितव्ययितामा ध्यान दिएको कुरा यस आवको वित्तीय विवरणबाट प्रष्ट देखिएको छ । जसअनुसार आ.व. २०८१/८२ को प्रशासनिक खर्च रु. १८,९१,२९३ रहेको छ । आव २०८०/०८१ को तुलनामा सो रकम २१.४३% ले कमी हुन आउँछ । विस्तृत विवरण वित्तीय प्रतिवेदन लेखापरीक्षकको प्रतिवेदनको अनुसूची ३.१८ मा प्रस्तुत गरिएको छ ।

(क) कम्पनीको प्रक्षेपित वित्तीय विवरण अनुसार कम्पनीले हकप्रद शेयर जारी गर्ने,

१. हकप्रद शेयर जारी गर्दा आगामी ३ वर्षमा कम्पनीको सञ्चिति धनात्मक परिमाणमा जाने प्रक्षेपित वित्तीय विवरणले देखाएको छ । सोहि अनुसार कम्पनीले हकप्रद शेयर जारी गर्न विद्युत् नियमन आयोगबाट पूर्व स्वीकृति लिई धितोपत्र बोर्डमा निवेदन दर्ता गरिसकेको छ ।

निर्णयको प्रभाव:

- (१) जारी गरिएको हकप्रद शेयरको रकमबाट कम्तिमा ८०% बैंक तथा वित्तीय संस्थाको ऋण तथा अन्य दायित्वको भुक्तानी गर्नेछ । जसले गर्दा कम्पनीको वित्तीय खर्च आम्दानीको १०% मात्र हुने छ र क्रमशः घट्दै जाने छ । बाँकी २० प्रतिशत अन्य भैपरि आउने खर्च र आयोजना मर्मत-सम्भार कोषमा राख्ने, जसले गर्दा आवधिक मर्मत-सम्भारका लागि थप ऋण लिने वा हकप्रद जारी गर्ने बाध्यता हट्ने छ ।
- (२) हकप्रद जारी गर्दा करिब ७,५०,००० कित्ता शेयर लिलाम (Auction) मा जाने प्रक्षेपण गरिएको छ । उक्त शेयर लिलाम हुँदा कम्पनीलाई थप सात करोड पचास लाख शेयर प्रिमियमद्वारा आम्दानी हुने देखिन्छ । उक्त आम्दानीलाई अन्य आयोजनामा लगानी गर्ने र त्यसबाट थप ८ देखि १०% वार्षिक आम्दानी हुने प्रक्षेपण गरिएको छ । जसले गर्दा हाल देखिएको ऋणात्मक सञ्चितिलाई वार्षिक ४ करोड ५० लाखका दरले घटाउने र आगामी ३ वर्षमा धनात्मक सञ्चिति वृद्धि गर्ने लक्ष्य प्राप्त हुनेछ ।
- (३) विद्युत् खरिद विक्री सम्झौता बमोजिम करार ऊर्जाको कम्तिमा ८०% बराबरको उत्पादन गर्ने
- क) नेपाल विद्युत् प्राधिकरणको प्रसारण लाइनमा हुने विच्छेदन (Trippings) का कारण उत्पादनमा करिब ११% ले नकरात्मक प्रभाव परेको हुँदा सो विच्छेदनलाई ४% मा भर्न नेविप्रासँग समन्वय तथा सहकार्य गर्ने,
- निर्णयको प्रभाव: नेपाल विद्युत् प्राधिकरणको प्रसारण लाइनमा हुने विच्छेदन (Trippings) लाई ४% मा राख्न सकिए कम्पनीको वार्षिक आम्दानीमा करिब ८.५% ले वृद्धि हुने
- ख) "लिउ वा तिर" को प्रावधान लागु गर्न नेविप्रा र विद्युत् नियमन आयोगसँग समन्वय र सहकार्य गर्ने, आवश्यक परे कानुनी उपचार लिने,
- निर्णयको प्रभाव: "लिउ वा तिर" को प्रावधान लागु भएमा कम्पनीको वार्षिक आम्दानीमा थप ८.५% वृद्धि हुने
- ग) अस्थायी संरचना निर्माण: माथि उल्लेखित (i) र (ii) कार्यान्वयनमा ल्याउन समय लाग्ने देखिएकोले प्राधिकरणको प्रसारण लाइनमा हुने विच्छेदन (Trippings) को समयमा खेर जाने पानीलाई सञ्चय गर्न बाँधमा अस्थायी संरचना बनाउने ।
- (४) आयोजनाको आवधिक मर्मत संभार गर्ने र ओभरहल्लिड गर्ने
- क) आयोजना विगत ६ वर्षदेखि सञ्चालनमा आएको कारण ओभरहल्लिड तथा आवधिक मर्मत सम्भार गर्दा मसिनरी तथा उपकरणहरूको कार्यक्षमता कम्तिमा पनि २% ले वृद्धि हुने अनुमान गरिएको छ । जसका लागि करिब रु १ करोड ५० लाख लाग्ने अनुमान छ ।

रणनीतिक योजनाको एकीकृत प्रभाव: माथि उल्लेखित बुँदाहरूलाई कार्यान्वयन गर्दा कम्पनीको सञ्चालन आम्दानीमा २१.५% ले वृद्धि हुने छ भने हकप्रद शेयर जारी गर्दा वित्तीय खर्च ९०% ले कम हुनेछ । अन्य आयोजना

तथा वित्तीय क्षेत्रमा गरिने लगानीबाट हुने आम्दानीले कम्पनीको ऋणात्मक सञ्चिति धनात्मक परिमाणमा वृद्धि भई आगामी ३ वर्षमा कम्पनीको प्रतिशेयर नेटवर्थ रु. १०० भन्दा माथि जाने अनुमान गरिएको छ ।

२.७ संस्थागत सुशासन:

संस्थागत सुशासन अभिवृद्धिका लागि वार्षिक साधारण सभा, सञ्चालक समिति, आन्तरिक लेखापरीक्षण तथा नियन्त्रण प्रणाली, स्वतन्त्र लेखापरीक्षकबाट लेखापरीक्षण, स्वतन्त्र सञ्चालकको संयोजकत्वमा लेखापरीक्षण समिति मार्फत भएका निर्णय तथा निर्देशन कार्यान्वयनका लागि व्यवस्थापनलाई सक्रिय बनाउन सञ्चालक समितिको सक्रियता बढाइएको छ ।

३. लेखापरीक्षण

३.१ लेखा परीक्षकको प्रतिवेदन :



INDEPENDENT AUDITORS REPORT TO THE SHAREHOLDERS OF BARAHI HYDROPOWER PUBLIC LIMITED

Report on the Audit of the Financial Statements for the FY 2081/82

We have audited the financial statements of Barahi Hydropower Public Ltd. (BHPL) (referred to as the "company"), which comprise the Statement of Financial Position as at Ashad 32, 2082 (16th July 2025) and the statement of income (Including Statement of Other Comprehensive Income), statement of changes in equity and statement of cash flows for the year ended, and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies.

Unqualified Opinion

In our opinion, the accompanying financial statements present fairly, in all material respects, (or give a true and fair view of) the financial position of the company as at Ashad 32, 2082 (16th July, 2025), and its financial performance and its cash flows for the year ended in accordance with Nepal Financial Reporting Standards (NFRS).

Basis for Unqualified Opinion

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

Key Audit Matters

Key Audit Matters are those matters that, in our professional judgment, were of most significance in our audit of financial statements of the current period. These matters are addressed in the context of our financial statements as a whole, and if forming our opinion thereon, and we do not provide a separate opinion on these matters.



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

Managements is responsible for the preparation and fair presentation of the financial statements in accordance with Nepal Financial Reporting Standards (NFRS), and for such internal control as management determines are 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 charges with governance are responsible for overseeing the company's financial reporting process.

Auditors Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the 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 aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of the financial statements.

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

- i. Identify and asses the risk of material misstatement of the Financial Statements whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentation, or the override of the internal control.
- ii. Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of BHPL's internal control.
- iii. Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- iv. Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on BHPL's ability



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

- v. Evaluate the overall presentation, structure and content of the Financial Statements, including the disclosures, and whether the Financial Statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.
- vi. Obtain sufficient appropriate audit evidence regarding the financial information of the entities or business activities within BHPL to express an opinion on the Financial Statements. We are responsible for the direction, supervision and performance of the audit. We remain solely responsible for our audit opinion.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

We have obtained information and explanations asked for, which, to the best of our knowledge and belief, were necessary for the purpose of our audit.

- a. To the best of our knowledge and accounting to explanations given to us and from our examination of the books of account of the company necessary for the purpose of our audit, we have not come across cases where Board of Directors or any employee of BHPL have acted contrary to the provisions of law relating to the accounts.
- b. The Statement of financial position, the statement of income and other comprehensive income, the statement of changes in equity, statement of cashflows and attachments dealt with by this report are in agreement with the books of account maintained by the company.

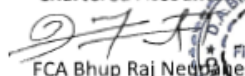
Address: Kathmandu

Date: 22nd Ashwin, 2082

UDIN: 251008CA00665bZMLL

For DABN & Associates

Chartered Accountants


FCA Bhup Raj Neupane

(Managing Partner)



३.२ वासलत

Barahi Hydropower Public Ltd.

Babarmahal, Kathmandu

Statement of Financial Position

As of 32 Ashad 2082 (16 July 2025)

Figures in NPR

Particular	Note	As on 32 Ashad, 2082	As on 31 Ashad, 2081
Assets			
Non Current Assets			
Property, Plant and Equipment	3.1	323,236	323,398
Intangible Assets	3.2	296,057,312	306,613,072
Investment	3.3	1,222,000	1,222,000
Total Non-Current Assets		297,602,548	308,158,470
Current Assets			
Inventories	3.4	9,718,722	9,446,373
Trade and other receivables	3.5	36,813,986	32,882,359
Other Current Assets	3.6	28,203,974	24,160,294
Cash and cash equivalents	3.7	3,034,839	19,851
Total Current Assets		77,771,521	66,508,877
Total Assets		375,374,068	374,667,347
Equity			
Share Capital	3.8	250,000,000	250,000,000
Reserves	3.9	(124,861,218)	(118,069,319)
Total Equity		125,138,782	131,930,681
Liabilities			
Non Current Liabilities			
Loans and Borrowings	3.10	180,911,617	188,042,213
Total Non-Current Liabilities		180,911,617	188,042,213
Current Liabilities			
Loans and borrowings	3.10	46,730,576	10,683,451
Trade and other payables	3.11	7,705,010	29,222,547
Income Tax Liability	3.12	-	-
Employee Benefits Payable	3.13	2,853,831	2,754,203
Provisions	3.14	12,034,252	12,034,252
Total Current Liabilities		69,323,669	54,694,453
Total Liabilities		250,235,286	242,736,666
Total Equity and Liabilities		375,374,068	374,667,347

The accompanying notes are integral parts of these financial statements.

As per our report of even date

Rameshwor Parajuli
Chairperson

Bidur Adhikari
Director

Bhup Raj Neupane, FCA
D.A.B.N & Associates
Chartered Accountants

Yasoda Kumari Bhatta (Joshi)
Director

Jyoti Dhahal
Director

Kala Devi Acharya
Account Officer

३.३ नाफा नोक्सान हिसाब

Barahi Hydropower Public Ltd.
Babarmahal, Kathmandu
Statement of Income
(On the basis of Nature of Expense)
For the year ended 32 Ashad 2082 (16 July 2025)

Figures in NPR			
Particular	Note	FY 2081-82	FY 2080-81
Revenue from Operations	3.15	28,597,942	25,164,139
Other Income	3.16	2,902,952	25,357
Total Income		31,500,893	25,189,495
Operating Expenses	3.17	5,325,301	5,710,194
Administrative Expenses	3.18	1,891,293	2,407,011
Depreciation Expenses	3.1	46,761	31,218
Amortization Expenses	3.2	12,632,421	12,540,429
Profit From Operations		11,605,119	4,500,644
Finance Costs	3.19	17,711,158	23,821,891
Profit Before Tax		(6,106,040)	(19,321,248)
Income Tax Expense			
- Current Year Tax Expense		-	-
- Deferred Tax Expense		-	-
Net Profit for the year		(6,106,040)	(19,321,248)
Other Comprehensive Income			
Profit/Loss on Revaluation			
Amortization portion on revalued land		(685,860)	(685,860)
Cash flow hedges			
Other Comprehensive Gain/(loss) for the year, net of tax		(685,860)	(685,860)
Total Comprehensive Gain/(loss) for the year, net of tax		(6,791,900)	(20,007,108)

As per our report of even date

The accompanying notes are integral parts of these financial statements.

Rameshwor Parajuli
Chairperson

Bidur Adhikari
Director

Bhup Raj Neupane, FCA
D.A.B.N & Associates
Chartered Accountants

Yasoda Kumari Bhatta (Joshi)
Director

Jyoti Dhahal
Independent Director

Kala Devi Acharya
Account Officer

३.४ नगद प्रवाह विवरण

Barahi Hydropower Public Ltd.

Babarmahal, Kathmandu

Statement of Cash Flows

(Indirect Method)

For the year ended 32 Ashad 2082 (16 July 2025)

Figures in NPR

Particular	FY 2081-82	FY 2080-81
Cash Flows from Operating Activities		
Profit for the Year	(6,106,040)	(19,321,248)
Adjustment for:		
Depreciation and Amortization	12,679,181	12,571,646
Finance Expense	17,711,158	23,821,891
Cash flow before changes in working capital	24,284,300	17,072,290
Increase / Decrease in Inventories	(272,349)	(63,038)
Increase / Decrease in Trade and other receivables	(3,931,627)	4,547,550
Increase / Decrease in Other Current Assets	(4,043,680)	(1,352,726)
Increase / Decrease in Trade and other payables	(21,517,537)	(5,095,873)
Increase / Decrease in employee benefit liabilities	99,627	322,968
Increase / Decrease in provisions	-	-
Cash generated from Operations	(5,381,264)	15,431,171
Income Tax Paid		
Net Cash Flows from Operating Activities	(5,381,264)	15,431,171
Cash Flow from Investing Activities		
Purchase of Property, Plant and Equipment	(2,809,120)	(77,900)
Purchase of Service Concession arrangement	-	(1,039,600)
Additions/sale of investments	-	-
Net Cash flows from Investing Activities	(2,809,120)	(1,117,500)
Cash Flow from Financing Activities		
Proceeds from share capital		-
Changes in Reserves		8,677,574
Proceeds from other non- current borrowings /Repayment of Borrowings	28,916,530	(1,640,329)
Interest paid on loans	(17,711,158)	(23,821,891)
Net Cash Flows from Financing Activities	11,205,372	(16,784,647)
Net Increase in Cash and Cash Equivalents	3,014,987	(2,470,976)
Cash and Cash Equivalents at the beginning of the fiscal year	19,851	2,490,827
Cash and Cash Equivalents at the end of the fiscal year	3,034,839	19,851

As per our report of even date

Rameshwor Parajuli
Chairperson

Bidur Adhikari
Director

Bhup Raj Neupane, FCA
D.A.B.N & Associates
Chartered Accountants

Yasoda Kumari Bhatta (Joshi)
Director

Jyoti Dhahal
Director

Kala Devi Acharya
Account Officer

३.५ स्वपूँजीमा भएको परिवर्तन

Barahi Hydropower Public Ltd.

Babarmahal, Kathmandu

Statement of Changes in Equity

For the year ended 32 Ashad 2082 (16 July 2025)

Figures in NPR

Particular	Share Capital	Retained Earning	Shares to be issued	Revaluation Reserve	Capital Reserve	Total
Balance at 1 Shrawan 2081	250,000,000	(133,865,021)	-	15,774,780	20,922	131,930,681
Profit for the year	-	(6,106,040)	-	-	-	(6,106,040)
Other Comprehensive Income	-	-	-	(685,860)	-	(685,860)
Issue of Share Capital	-	-	-	-	-	-
Dividends to shareholders	-	-	-	-	-	-
Advance for share capital received	-	-	-	-	-	-
Balance at 32 Ashad 2082	250,000,000	(139,971,060)	-	15,088,920	20,922	125,138,782

As per our report of even date

३.६ लेखा सम्बन्धी टिप्पणीहरू

Barahi Hydropower Public Ltd. **Significant Accounting Policies and Notes to Accounts**

1 Reporting Entity

Barahi Hydropower Public Ltd. (from hereon referred to as "BHPL" or "Company") was established and registered as a public company under Company Act 2063 on 31 October 2017. The registered office of the company is located at Kathmandu. The hydroelectricity project undertaken by the company is "Theule Khola Small Hydropower Project" in Baglung district of Nepal with the capacity of 1500 KW. The company entered into a power purchase agreement (PPA) with Nepal Electricity Authority (NEA) on 16.12.2066.

The financial statements apply to the financial year ended on 16 July 2025 (32.03.2082).

2 Significant Accounting Policies

2.1 Basis of preparation

The financial statements have been prepared on accrual basis of accounting in accordance with Nepal Financial Reporting Standards (NFRS) as published by the Accounting Standards Board (ASB) Nepal and pronounced by The Institute of Chartered Accountants of Nepal (ICAN).

The financial statements comprise Statement of Financial Position, Statement of Income and Other Comprehensive Income, Statement of Cash Flows, Statement of Changes in Equity and Notes to the Accounts.

The accounting policies are applied consistently to all the periods presented in the financial statements.

2.2 Statement of Compliance

The financial statements have been prepared in accordance with Nepal Financial Reporting Standards (NFRS) as issued by the Institute of Chartered Accountants of Nepal. The Financial Statements were authorized for issue by the Board of Directors on Ashwin 10, 2082.

Reporting Periods

Relevant Financial Statements	Nepalese Calendar	English Calendar
Current SFP Date	32 Ashad 2082	16-Jul-25
Comparative SFP Date	31 Ashad 2081	16-Jul-24
Current reporting period	1 Shrawan 2081 - 32 Ashad 2082	16-Jul-2024 to 16-Jul-2025

Standards in issue but not applied while preparing Financial Statements

NFRS 9 "Financial Instruments" is the new NFRS standard introducing new provisions regarding impairment of financial assets and hedging. It replaces standards NAS 39 "Financial Instruments: Recognition and Measurement" and NFRS 9 (2013) "Financial Instruments".

According to the decision of 143rd meeting of Accounting Standard Board, Nepal held on July 15, 2022 ; Company has choosen alternative treatment on Effective Interest Rate as required by NFRS 9 " Financial Instruments" for the calculation of "Financlail Liability" of Company.

Barahi Hydropower Public Ltd.
Significant Accounting Policies and Notes to Accounts

2.3 Basis for measurement

Financial statements are prepared and/or presented based on the following considerations:

- Financial statements are prepared on going concern basis.
- Financial statements are presented in Nepalese rupees (NPR) which is the functional and presentation currency. All financial information presented in NPR has been rounded to the nearest rupee except where indicated otherwise.
- Financial statements are prepared applying accrual basis of accounting (except as otherwise stated therein).
- Statement of Financial Position has been prepared with bifurcation of assets and liabilities into current and non-current nature, Statement of Income and Other Comprehensive Income has been prepared using classification 'by nature' method, as permitted by NAS 1.

2.4 Use of Estimates, Assumptions and Judgments

The preparation of the financial statements in conformity with Nepal Financial Reporting Standards requires the use of certain critical accounting estimates and judgments. It also requires management to exercise judgment in the process of applying the company's accounting policies. The company makes certain estimates and assumptions regarding the future events. Estimates and judgments are continuously evaluated based on historical experience and other factors, including expectations of future events that are believed to be reasonable under the circumstances. In the future, actual result may differ from these estimates and assumptions. The estimates and assumptions that have a significant risk of causing a material adjustment to the carrying amounts of assets and liabilities are explained in the following notes.

2.4.1 Useful life of property, plant and equipment

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

2.4.2 Impairment of property, plant and equipment

At end of each reporting period, the company reviews carrying amounts of its property, plant and equipment to determine whether there is any indication that those assets have suffered an impairment loss. If any such indication exists, recoverable amount of the asset is estimated in order to determine the extent of the impairment loss (if any). Recoverable amount is the higher of fair value less costs to sell and value in use. Value in use is usually determined on the basis of discounted estimated future cash flows. This involves management estimates on anticipated commodity prices, market demand and supply, economic and regulatory environment, discount rates and other factors. Any subsequent changes to cash flow due to changes in the above mentioned factors could impact the carrying value of assets.

2.4.3 Recognition of deferred tax

Significant management judgment is required to determine the amount of deferred tax assets that can be recognized, based upon the likely timing and the level of future taxable profits together with future tax planning strategies. Existing circumstances and assumptions about future developments, however, may change due to market changes or circumstances arising beyond the control of the Company.

Barahi Hydropower Public Ltd.

Significant Accounting Policies and Notes to Accounts

2.4.4 Contingencies

In normal course of business, contingent liabilities may arise from litigation and other claims against the company. Potential liabilities that are possible but not probable of crystallizing or are very difficult to quantify reliably are treated as contingent liabilities. Such liabilities are disclosed in notes but not recognized.

2.5 Accounting policies

The principal accounting policies adopted in the preparation of the financial statements are set out below. The policies have been consistently applied to all the years presented, unless otherwise stated. The preparation of financial statements requires the use of certain accounting estimates. The areas where significant judgments and estimates have been made in preparing the financial statements and their effects are to be disclosed.

2.5.1 Going Concern

The financial statements are prepared on going concern basis, as the Board of the company is satisfied that the company has the resources to continue in business for the foreseeable future. In making this assessment, the Board of Directors have considered a wide range of information relating to present and future conditions, including future projections of profitability, cash flows and capital resources.

2.5.2 Property, plant and equipment

Items of property, plant and equipment are initially recognised at cost. Cost includes the purchase price and other directly attributable costs as well as the estimated present value of any future unavoidable costs of dismantling and removing items. The corresponding liability is recognised within provisions.

Subsequent costs are included in the assets' carrying amount or recognised as separate asset, as appropriate, only when it is probable that future economic benefits associated with the item will flow to the company and the cost of the item can be measured reliably. The carrying amount of any component accounted for as a separate asset is derecognized when replaced. All other repair and maintenance are charged to profit and loss during the reporting period in which they are incurred.

On transition to NFRS, the company has elected to continue with the carrying value of all of its property, plant and equipment recognized as at Ashad 31, 2076 measured as per previous GAAP and use that carrying value as the deemed cost of the property, plant and equipment as on Shrawan 1, 2076.

Items of property, plant and equipment are stated at historical cost less accumulated depreciation and accumulated impairment losses, if any. Historical cost includes expenditure that is directly attributable to the acquisition of the items.

Barahi Hydropower Public Ltd.

Significant Accounting Policies and Notes to Accounts

2.5.3 Depreciation

Depreciation on assets under construction does not commence until they are complete and available for use. Depreciation is provided on all other items of property, plant and equipment so as to write-off their carrying value over the expected useful economic lives.

Depreciation has been computed on Written Down Method. Estimated useful life and Rates of depreciation used are as follows:

Category of asset	Estimated useful life	Depreciation Rate
Fixtures and Fittings	10 years	10%
Computer Equipment	7 years	14%
Vehicles	10 years	10%
Plant and Machinery	7 years	14%
Electrical Equipment	5 years	20%
Other Assets	5 years	20%
Office Partation	15 years	6.67%

Depreciation on additions of property, plant and equipment is charged on pro-rata basis in the year of purchase.

2.5.4 Intangible Assets

Computer Software

Purchased computer software licenses are capitalized on the basis of the costs incurred to acquire and bring to use the software. These costs are amortized over the estimated useful lives.

Other Intangible Assets - Service Concession Agreements

IFRIC 12- Service Concession Agreement applies to public private service concession agreements if:

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

Infrastructure used in a public to private service concession arrangement for its entire useful life is within the scope of this IFRIC, if the conditions above are met.

These arrangements are accounted on the basis of below mentioned models depending on the nature of consideration and relevant laws.

Barahi Hydropower Public Ltd.

Significant Accounting Policies and Notes to Accounts

Financial Asset Model

The financial asset model applies if the operator has a contractual right to receive cash from or at the direction of the grantor and the grantor has little, if any, discretion to avoid payment. This will be the case if the grantor contractually guarantees to pay the operator:

specified or determinable amounts; or

the shortfall, if any, between amounts received from users of the public service and specified or determinable amounts.

The operator measures the financial assets at fair value.

Intangible Asset Model

The intangible asset model applies if the operator receives a right (a licence) to charge users, or the grantor, based on usage of the public service. There is no unconditional right to receive cash as the amounts are contingent on the extent that the public uses the service.

The intangible asset generates a second stream of revenue when the operator receives cash from users or from the grantor based on usage. This is in contrast with the financial asset model in which monies received are treated as partial repayment of the financial asset. In the intangible asset model, the intangible asset is reduced by amortisation rather than repayment.

The company manages service concession arrangement of power supply from its hydro powerplant. The company maintains and services the infrastructures during the concession period. This concession arrangement sets out rights and obligations related to the infrastructure and the services to be provided. The right to consideration gives rise to an intangible asset and accordingly, the intangible asset model is applied.

Amortization

The intangible asset is amortized over its expected useful life in a way that reflects the pattern in which the asset's economic benefits are consumed by the company, starting from the date when the right to operate starts to be used. Based on this principle, the intangible asset is amortized in line with the actual usage of the specific public facility, with the maximum of the duration of the concession. The amortization on such intangible assets of the company have been charged based on the life of the project based on the Power Purchase Agreement.

Land under project assets (intangible assets under Service Concession Arrangement) has been amortized by taking life of 30 years which is licensed provided by DOED.

Barahi Hydropower Public Ltd.
Significant Accounting Policies and Notes to Accounts

2.5.5 Financial Assets and Financial Liabilities

Recognition

The company initially recognizes financial assets on trade date which is the date on which the company becomes a party to the contractual provisions of the instruments.

A financial asset or financial liability is measured initially at fair value plus, or an item not at fair value through profit or loss, transactions costs that are directly attributable to its acquisition or issue.

Classification and Measurement

Financial Assets

The classification and measurement of financial assets depend on how these are managed (the company's business model) and their contractual cashflows characteristics. These factors determine whether the financial assets are measured at amortized cost, fair value through other comprehensive income ('FVOCI') or fair value through profit or loss ('FVPL').

Financial Liabilities

All financial liabilities are recognized initially on the trade date, which is the date that the company becomes a party to the contractual provisions of the instrument. Subsequent to initial recognition, these financial liabilities are measured at amortized costs using effective interest rate method.

De-recognition

Financial Assets

The company derecognizes a financial assets when the contractual rights to the cash flow from the financial assets expire, or it transfers the rights to receive the contractual cash flows in a transaction in which substantially all of the risk and rewards of the ownership of the financial assets are transferred or in which the company neither transfer nor retains substantially all of the risk and rewards of the ownership and it does not retain control of the financial assets.

Financial Liabilities

The company derecognizes a financial liability when its contractual obligations are discharged or cancelled or expired.

Barahi Hydropower Public Ltd.
Significant Accounting Policies and Notes to Accounts

Offsetting

The financial assets and financial liabilities are offset and the net amount presented in the statement of financial position when and only when, the company has a legal right to set off the amounts and it intends either to settle them on a net basis or to realize the asset and settle the liability simultaneously.

2.5.6 Trade and other receivables

Trade and other receivables are stated at their transaction cost since they approximate their fair value.

2.5.7 Cash and cash equivalents

Cash and cash equivalents comprises cash balances, call deposits and other short term highly liquid investments. Bank overdrafts that are repayable on demand and form an integral part of the company's cash management are included within borrowings in current liabilities on the statement of financial position.

2.5.8 Equity

Financial instruments issued by the company are classified as equity only to the extent that they do not meet the definition of a financial liability or financial asset. The company's equity shares are classified as equity instruments.

The company has single class of equity shares having face value of Rs. 100 per share. Every member holding equity shares therein shall have voting rights in proportion to the member's share of the paid-up equity share capital.

2.5.9 Reserves

The company has not created any specific reserves besides retained earnings which represents the net profit earned net of any distributions to shareholders. The following describe the nature and purpose of each reserve within Equity.

Reserve	Description and Purpose
Retained Earnings	Net profit for each year is added to this reserve. Company uses this to provide dividend to its shareholders.

2.5.10 Borrowing costs

Borrowing costs are interest and other costs incurred in connection with the borrowing of funds. Borrowing cost are charged to statement of profit or loss as there are no qualifying assets in the current fiscal year.

2.5.11 Employee Benefits

Employee benefits of the company comprise of short term benefits such as salary and allowances. These benefits are provided as per the policy of the Company. The company has set as side 8.33 % for gratuity as retirement benefit, however has not deposited in any fund till date.

Barahi Hydropower Public Ltd.
Significant Accounting Policies and Notes to Accounts

2.5.12 Taxation (including deferred taxes)

Although the company has started commercial operation, the company is entitled Tax holiday for certain years from commencement of commercial operation as provisioned in Income Tax Act 2058, hence there is no tax liability to the company in the current fiscal year.

Deferred tax assets have not been recognized as management estimates that it is not probable that future taxable profit will be available against which unused tax losses can be utilized due to tax holiday. Further since the company is currently enjoying tax holiday and will enjoy 50% rebate on income tax rate for certain years thereafter, the calculations of deferred taxes will be impracticable or highly complex. NAS 12 Income Taxes does not require or permit the discounting of deferred tax assets and liabilities. So, the management is of the view that such deferred taxes calculations may not be practical due to the current tax holiday.

2.5.13 Trade and other payables

Trade and other payables are stated at their transaction cost.

2.5.14 Provisions

The company applies NAS 37 Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets in accounting for non-financial liabilities. Provisions are recognized for present obligations arising as consequences of past events where it is more likely than not that a transfer of economic benefit will be necessary to settle the obligation, which can be reliably estimated. Provision is made for the anticipated costs when an obligation exists.

2.5.15 Revenue

Revenue is recognized only when it is probable that the future economic benefits will flow to the company and that revenue and associated costs incurred or to be incurred can be reliably measured.

Revenue from sale of electricity is recognized at the time of issuing invoice to Nepal Electricity Authority (NEA) as per the Power Purchase Agreement (PPA) held in between Nepal Electricity Authority and the

2.5.16 Other Income

Income other than sale of electricity is accounted on accrual basis to the extent practical. When the income cannot be accounted for accrual basis, such are accounted for on cash basis.

2.5.17 Expenses

Expenses are accounted on accrual basis where there are reasonable basis to estimate the obligation and rationality of such obligation, except for such cases where due to the nature of the transaction, has to be accounted for on cash basis.

Barahi Hydropower Public Ltd.
Significant Accounting Policies and Notes to Accounts

Operating lease payments

A lease is classified at the inception date as a finance lease or an operating lease. The company has determined whether the arrangement contain lease on the basis of facts and circumstances on the date of transition.

The company has not entered into finance lease during the current fiscal year.

The company has entered into operating lease arrangement for its registered office. The lease rental based on the lease agreement is booked as operating lease expenses, which the company believes is more representative than the straight line method, in line with para 33 of NAS 17 Leases.

Royalty

The company has booked royalty expense of Rs. 697,102 payable to Government of Nepal as per the provisions of Electricity Act and Regulation which is as follows;

Payable at the end of year remains amount of Rs. 186,618.16.

Royalty Based On	Rate	Fiscal year 2081/82
Installed Capacity	Rs 100 per KW	139,597
Revenue from Sale of Electricity	2%	557,505
Total Royalty		697,102

Rebate

The company has booked total rebate expenses of Rs. 360,784.35 payable to Government of Nepal as per the Clause-13 of Power Purchase Agreement with Nepal Electricity Authority.

Staff Bonus

Staff Bonus has not been computed owing to the loss noted in the current year.

2.5.18 Current and non-current classification

Current Assets are expected to be realized within the normal operating cycle of the company or within twelve months after the reporting period or are intended for sale or consumption within the normal operating cycle of the company or are held primarily for the purpose of trading or are cash and cash equivalents. All other assets are classified as Non-current Assets.

Current Liabilities are expected to be settled in the company's normal operating cycle or are primarily held for trading or are due to be settled within a period of twelve months after the reporting period. All other liabilities are classified as non- current liabilities.

Barahi Hydropower Public Ltd.
Significant Accounting Policies and Notes to Accounts

2.6 Earning Per Share

Basic earnings per share is calculated by dividing the total profit or loss attributable to equity shareholders. Diluted earnings per share is calculated by dividing the profit or loss attributable to equity shareholders by weighted average number of equity shares for the effects of all dilutive potential equity shares. If the number of ordinary or potential ordinary shares outstanding increases as a result of a capitalization, bonus issue or share split, or decreases as a result of a reverse share split, the calculation of basic and diluted earnings per share for all periods presented is adjusted retrospectively.

Particular	FY 2081/82	FY 2080/81
Basic Earning Per Share		
Profit for the year	(6,106,040)	(19,321,248)
Number of shares (Weighted Average)	2,500,000	2,500,000
Basic Earning Per Share (Rs.)	(2.44)	(7.73)
Diluted Earning Per Share		
Profit for the year	(6,106,040)	(19,321,248)
Number of shares	2,500,000	2,500,000
Diluted Earning Per Share (Rs.)	(2.44)	(7.73)

Barahi Hydropower Public Ltd.
Notes to Financial Statements
For the year ended 32 Ashad 2082 (16 July 2025)

3.1 Property, Plant & Equipment

Particular	Office Partation	Furniture and Fixtures	Computer & Office Equipment	Electrical Equipment & Other Assets	Total
Cost					
Balance at 01.04.2081	90,017	478,412	617,316	168,283	1,354,028
Additions			46,600		46,600
Disposals					
Balance at 32.03.2082	90,017	478,412	663,916	168,283	1,400,628
Depreciation and impairment losses					
Balance at 31.03.2081	27,007	410,930	513,237	79,459	1,030,632
Charge for the year	4,503	7,498	20,880	13,880	46,761
Disposals					
Balance at 32.03.2082	31,510	418,428	534,117	93,339	1,077,393
Carrying amount					
At 31.03.2081	63,010	67,482	104,080	88,826	323,398
At 32.03.2082	58,507	59,984	129,799	74,946	323,236

Barahi Hydropower Public Ltd.
Notes to Financial Statements
For the year ended 32 Ashad 2082 (16 July 2025)

3.2 Intangible Assets

Particular	Service Concession Arrangement	Tally Software	Total
Cost			
Balance at 01.04.2081	386,376,401	35,030	386,411,431
Additions	2,762,520		2,762,520
Adjustments			
Disposals			
Balance at 32.03.2082	389,138,921	35,030	389,173,951
Amortization and impairment losses			-
Balance at 31.03.2081	79,763,328	35,030	79,798,358
Charge for the year	12,632,421		12,632,421
Charge for the year on the revalued amount	685,860		685,860
Disposals			
Balance at 32.03.2082	93,081,609	35,030	93,116,639
Carrying amount			-
At 31.03.2081	306,613,072	-	306,613,072
At 32.03.2082	296,057,312	-	296,057,312

During the year additional protection and spillway structures at head works has been done. Also, New gates for gravel trap and new trash rack installed at head works.

Under NFRS, PPE related to hydro power plant has been considered as service concession arrangements in line with IFRIC 12 and shown as intangible assets in the statement of financial position in line with intangible assets model of IFRIC 12. Such intangible assets are amortized on SLM basis for the period as per the PPA. Breakdown of the respective PPE is given below:

Particular	As on 32 Ashad, 2082	As on 31 Ashad, 2081
Transmission Line Costs	7,123,053	7,436,002
Civil Construction Costs	163,673,082	168,737,612
Hydro Mechanical Costs	50,874,683	51,742,184
Electro Mechanical Costs	45,360,002	48,351,397
Land & Development Costs	29,026,491	30,345,877
Total	296,057,312	306,613,072

Amortization has been carried out on land under the project assets in line with IFRIC 12 based on the remaining period as per the PPA. Also, the land under the project assets was revalued on 2077.02.28 (w.e.f. FY 2077/78) with corresponding effect on the revaluation reserve(Notes 3.9) with initial amount of Rs.18,518,220 and remains Rs.15,088,920 in this fiscal year after charging amortization on such revalued portion of Rs. 685,860 yearly directly to the revaluation reserve.

Barahi Hydropower Public Ltd.
Notes to Financial Statements
For the year ended 32 Ashad 2082 (16 July 2025)

3.3 Investments

Particular	As on 32 Ashad, 2082	As on 31 Ashad, 2081
Investment in Simkosh Hydropower Pvt. Ltd.	1,222,000	1,222,000
Total	1,222,000	1,222,000

3.4 Inventory

Particular	As on 32 Ashad, 2082	As on 31 Ashad, 2081
Inventory	9,718,722	9,446,373
Total	9,718,722	9,446,373

Inventories are the spare parts kept in site office which are physically verified and certified by management.

3.5 Trade and Other Receivables

Particular	As on 32 Ashad, 2082	As on 31 Ashad, 2081
Trade Receivables	20,595,026	16,663,399
Other Receivables(Insurance Claim -Premier Insurance Co.)	14,466,387	14,466,387
Margin	391,794	391,794
Retention By Bank	1,360,779	1,360,779
Less: allowance for impairment		
Net Trade Receivables	36,813,986	32,882,359
Receivables from Related Parties		
Total Other Receivables		
Total	36,813,986	32,882,359

The fair values of trade and other receivables are not materially different to their carrying values. Trade receivable is non-interest bearing and major receivable refer to the receivable balance from Nepal Electricity Authority (NEA). Receivable from Nepal Electricity Authority includes penalty amount deducted by NEA for Short supply of energy. The management has considered such deductions from NEA to be against PPA and license conditions By-laws 2076 issued by Electricity Regulatory Commission. Clause 6 of the By laws mentions that if any clause of the PPA contradicts this By law, this By law shall prevail. As per Anusuchi 5 (related to By law clause 8 (2)) states that for projects below 10 MW, the purchaser of electricity cannot charge penalty to the seller of the electricity based on availability declaration. The By laws also mention that this clause will be applicable to the projects under operations as well. Hence, the penalty charge has been disclosed under receivable from NEA.

Barahi Hydropower Public Ltd.
Notes to Financial Statements
For the year ended 32 Ashad 2082 (16 July 2025)

Other receivable of Rs. 14,466,387 is receivable from insurance for the claim of "loss of profit", "Machinery Breakdown" & "Property Damage" out of which receivable of Rs.12,034,252 has been booked against "provision for insurance receivable" Shown in notes 3.14 and remaining balance of Rs.2,432,135 was previously booked against "Income Statement".

Insurance company has denied to make payment of such amount so company has decide to sue the Insurance company through BoD Meeting No. 4-10 held on 2081/02/23 to recover such amount.

As per the Clause 10.1 (Annex-3) of Power Purchase Agreement with Nepal Electricity Authority, annully in excess of 144 hours of loss generation from force outage will only be compensated by NEA. During the year total forced outage time were 317.68 hours amounting NRs. 1,682,107.15 out of which amounting Rs. 722,713.24 has been booked as income against Receivable from NEA.

Major Receivable is from Nepal Electricity Authority Amounting Rs.20,595,026.37 , out of which actual receivable excluding income booked against forced outgake income is Rs.5,003,527.49 and balance amounting Rs. 15,591,498.88 has been booked as receivable against income from forced outage however, such amount has not been paid by NEA till date. Further, confirmation from Nepal Electricity Authority for "Trade Receivable" has not been obtained. Also, balance confirmation or evedence supporting "Retention by Bank" & "Margin" amount has not been obtained.

3.6 Other Current Assets

Particular	As on 32 Ashad, 2082	As on 31 Ashad, 2081
Advance to Employees	324,698	319,698
Advance to Others	12,485,598	9,750,346
Advance to Shareholders	322,601	294,701
Advance to Simkosh	14,898,692	13,683,735
Prepaid Expenses	96,174	37,703
Advance Tax	76,211	74,112
Total	28,203,974	24,160,294

The fair values of advances are not materially different to their carrying values. Advances are non-interest bearing and refer to the advances for office expenses, site expenses and advances to suppliers and contractors. Confirmations from suppliers and contractors are in process of being obtained.

3.7 Cash and Cash Equivalent

Particular	As on 32 Ashad, 2082	As on 31 Ashad, 2081
Cash in Hand	897	-
Balances with Bank	3,033,941	19,851
Total	3,034,839	19,851

Barahi Hydropower Public Ltd.
Notes to Financial Statements
For the year ended 32 Ashad 2082 (16 July 2025)

3.8 Share Capital

Particular	As on 32 Ashad, 2082	As on 31 Ashad, 2081
Authorized Share Capital (7,500,000 Shares @ 100/- each)	750,000,000	750,000,000
Issued Share Capital (5,000,000 Shares @ 100/- each)	500,000,000	500,000,000
Paid up Capital (2,500,000 Shares @ 100/- each)	250,000,000	250,000,000
Total	250,000,000	250,000,000

The company has single class of equity shares having face value of Rs. 100 per share. Every member holding equity shares therein shall have voting rights in proportion to the member's share of the paid up equity share capital. The paid up capital has been updated with the Office of Company Registrar.

Reconciliation of no. of shares outstanding

Particular	As on 32 Ashad, 2082	As on 31 Ashad, 2081
Balance at the beginning of the year	2,500,000	2,500,000
Add: Issue of paid up shares	-	-
Add: Bonus shares	-	-
Balance at the end of the year	2,500,000	2,500,000

3.9 Reserves

3.9.1 Retained Earning

Particular	As on 32 Ashad, 2082	As on 31 Ashad, 2081
Opening Balance	(133,865,021)	(123,215,072)
Profit during the year	(6,106,040)	(19,321,248)
Adjustment during the year	-	8,671,299
Total	(139,971,060)	(133,865,021)

Retained Earning are adjusted with the written off balances, which are disclosed in respective notes

3.9.2 Revaluation Reserve

Particular	As on 32 Ashad, 2082	As on 31 Ashad, 2081
Opening Balance	15,774,780	16,460,640
Add during the year	-	-
Amortized During the year	(685,860)	(685,860)
Closing Balance	15,088,920	15,774,780

Barahi Hydropower Public Ltd.
Notes to Financial Statements
For the year ended 32 Ashad 2082 (16 July 2025)

3.9.3 Capital Reserve

Particular	As on 32 Ashad, 2082	As on 31 Ashad, 2081
Opening Balance	20,922	20,922
Add during the year	-	-
Closing Balance	20,922	20,922

3.10 Loans and Borrowings

Particular	As on 32 Ashad, 2082	As on 31 Ashad, 2081
Non Current		
Term loans	180,911,617	188,042,213
Total	180,911,617	188,042,213
Current		
Current portion of term loans	4,500,000	4,169,600
Short Term & other Loans	42,230,576	6,513,851
Total	46,730,576	10,683,451

The company has entered into arrangement for term loans and short term loan with commercial banks which is secured by charge by way of hypothecation of land, building, plant and machinery of the project. All these assets are classified as Intangible Assets under Service Concession Arrangement. Short and other loans include unsecured loans.

During the year company has obtained loan amounting NRs. 35,000,000.00 which is utilized to pay overdue interest and principle.

Barahi Hydropower Public Ltd.
Notes to Financial Statements
For the year ended 32 Ashad 2082 (16 July 2025)

3.11 Trade and Other Payables

Particular	As on 32 Ashad, 2082	As on 31 Ashad, 2081
Other Payables	5,576,688	25,193,773
Advance received from shareholders	2,056,954	3,950,538
Duties & Taxes		
SST on Salary	9,583	7,496
TDS on Audit Fee	1,500	1,500
TDS on Meeting Fee	19,500	17,250
TDS on Office Rent	9,996	20,004
TDS Others	30,789	31,986
Total	7,705,010	29,222,547

Trade and other payable are non-interest bearing in nature. These include balances payable to bank for interest, suppliers, contractors and related parties. Confirmations from such parties are in process of being obtained. Major Payable to bank for interest constitute Rs.

3.12 Current Tax Assets/Income Tax Liability

Particular	As on 32 Ashad,	As on 31 Ashad,
Advance Income Tax		
Income Tax Liability		
Total	-	-

Currently the company enjoys tax holiday under section 11 of Income Tax Act 2058 and accordingly there is no income tax liability to the company nor has it deposited any advance income tax.

3.13 Employee Benefits Payable

Particular	As on 32 Ashad,	As on 31 Ashad,
Salary Payable	631,595	716,633
Provident Fund Payable	1,556,572	1,464,379
Other employee benefits payables	665,663	573,191
Total	2,853,831	2,754,203

Company has deducted 8.33% gratuity amount but has not been deposited into any retirement fund. Also company has deducted provident fund amount but has not been deposited in Employee Provident Fund yet.

3.14 Provisions

Particular	As on 32 Ashad, 2082	As on 31 Ashad, 2081
Provision for Receivable of Premier Insurance Co.	12,034,252	12,034,252
Total	12,034,252	12,034,252

Barahi Hydropower Public Ltd.
Notes to Financial Statements
For the year ended 32 Ashad 2082 (16 July 2025)

3.15 Revenue from operations

Particular	FY 2081-82	FY 2080-81
Electricity Sale to NEA	27,875,229	24,893,325
Income from Forced Outage	722,713	270,814
Total	28,597,942	25,164,139

3.16 Other Income

Particular	FY 2081-82	FY 2080-81
Interest on cash and cash equivalent	13,993	25,357
Insurance Claim	2,259,260	-
Penal Interest Waiver Income	474,127	-
Other Income	155,571	-
Total	2,902,952	25,357

3.17 Operating Expenses

Particular	FY 2081-82	FY 2080-81
Internal Consumption at Project Site	37,260	34,452
Insurance	1,266,389	1,132,036
Lubricant Expenses	5,900	552,433
Repair and Maintenance	165,006	67,572
Royalty	697,102	647,177
Site Office Expenses	10,160	49,305
Salaries and other Employee Costs	3,143,484	3,179,518
Wages Expenses	-	47,700
Total	5,325,301	5,710,194

Barahi Hydropower Public Ltd.
Notes to Financial Statements
For the year ended 32 Ashad 2082 (16 July 2025)

3.18 Administrative Expenses

Particular	FY 2081-82	FY 2080-81
Advertisement	90,170	83,492
Annual General Meeting Expenses	72,058	197,990
Audit Fee	113,000	113,000
Bank Charge	20,850	5,538
Communication (Telephone and Internet)	24,730	74,804
Donation Expenses	46,750	25,000
Electricity and water	9,525	50,855
JCB Rental Expenses	4,530	-
Loan Processing Fee	175,000	11,250
Medical Insurance	42,633	28,778
Meeting Allowances	130,000	115,000
Miscellaneous Expenses	2,910	524
Office Expenses	8,020	32,762
Office Rent Expenses	199,996	200,004
Parking Expenses	190	325
Printing & Stationery	19,426	24,960
Rebate Expenses	360,784	72,200
Refreshment Expenses	102,406	176,034
Registration & Renewal Expenses	81,950	294,500
Registrar to The Shares (RTS) Charge	78,800	80,000
Right Issue Expenses	113,000	345,000
Salary Expenses	124,192	175,858
Surveillance Fees	-	192,665
TADA Expenses	9,760	25,691
Transportation Expenses	60,612	80,782
Total	1,891,293	2,407,011

Barahi Hydropower Public Ltd.
Notes to Financial Statements
For the year ended 32 Ashad 2082 (16 July 2025)

3.19 Finance Costs

Particular	FY 2081-82	FY 2080-81
Interest on loans	17,711,158	22,873,266
Penal Interests	-	948,626
Total	17,711,158	23,821,891

3.20 Segment Reporting

The management evaluates the company's performance and allocates resources based on the analysis of various performance indicators, however the company is primarily engaged in only one segment, i.e., "Generation and sale of electricity" and that all its operations are in Nepal. Hence the company does not have any reportable segments as per NFRS 8 "Operating Segments".

3.21 Contingencies

There is no contingent liability as at the reporting date.

3.22 Related Parties

The company has opening payable balance of Rs. 3,928,438.00, during the year amount of Rs. 1,871,484.00 has been settled and remains payable balance of Rs. 2,056,954.00 to Mr. Surya Prasad Adhikari, who is a major shareholder of the company.

The company has opening receivable balance of Rs. 294,701.00 from Mr. Ramchandra Adhikari which remains same at the end of FY; who is shareholder of the company.

Company has invested amount of Rs. 1,222,000.00 in "Simkosh HydroPower Pvt. Ltd."; which constitute 5% of paid of capital. However, company has committed to invest 51% on "Simkosh Hydropower Pvt. Ltd.". The company has incurred expenses on behalf of "Simkosh HydroPower Pvt. Ltd." for salary, rent, PPA, License & other necessary expenses of Rs.1,214,957.00 during the year. Total expenses made on behalf of "Simkosh Hydropower Pvt., Ltd." till date is Rs. 14,898,691.94.00 which has been shown under "Other Current Assets" (Notes 3.6)

3.23 Events after the reporting period

There are no events after the reporting period requiring adjustment in the financial statements except as already disclosed in preceeding paragraphs.

3.24 Regrouping

Figures have been regrouped and rearranged where necessary.

Barahi Hydropower Public Ltd.
Notes to Financial Statements
For the year ended 32 Ashad 2082 (16 July 2025)

Current Assets Details

Particular	As on 32 Ashad, 2082	As on 31 Ashad, 2081
NEA Receivables	20,595,026	16,850,017
Less: Provision for receivable of NEA		
Total	20,595,026	16,850,017
Advance to Employees		
Basudev Poudel- Advance	14,252	14,252
Iliya Adhikari	-	-
Sandip Kumar Sharma Poudel	-	-
Prakash Bohara	105,446	105,446
Pursottam Thapa	5,000	-
Santosh Chokal	200,000	200,000
Total	324,698	319,698
Advance to Others		
CARE Ratings Nepal Limited	167,250	100,350
Eco Steel and Hydro Structures Pvt. Ltd.	-	175,000
Khageshower Acharya	128,200	128,200
Kumari Bank Ltd. (Penal Interest)	3,342,022	3,342,022
Landmark Construction	5,907,317	5,907,317
Lilanath Paudel	345,619	-
NEA Advance - Baglung	47,456	47,456
Ramesh Kumar Naulakha	-	-
Tanka Paudel	50,000	50,000
White Lotus Power Ltd	134,000	-
Bhishnu Prasad Acharya	100,000	-
Devkanta Joshi	300,000	-
Gandaki .GI Wire Gandaki G and Metal	433,330	-
Kumar Bagdas	90,000	-
Shristhi Hardware	1,440,404	-
Total	12,485,598	9,750,346
Advance to Shareholders		
Ramchandra Adhikari	294,701	294,701
Bidur Adhikari	27,900	-
Total	322,601	294,701
Deposits		
Telephone		-
Khusi Aluminium		-
Total		-
Margin		
Machhapuchhre Bank Ltd.-LC	25,867	25,867
Kumari Bank LC Margin	365,927	365,927
Total	391,794	391,794

Barahi Hydropower Public Ltd.
Notes to Financial Statements
For the year ended 32 Ashad 2082 (16 July 2025)

Current Assets Details

Prepaid Insurance(Life)	53,124	37,703
Non Life Insurance Prepaid	43,050	-
Total	96,174	37,703
Bank Accounts		
Corporate NMB Bank	1,000	1,000
Kumari Bank Ltd.	2,475,128	1,334
Global IME Bank	5,331	5,331
Muktinath Bikash Bank	551,483	11,187
Reliance Finance CA	1,000	1,000
Total	3,033,941	19,851

Barahi Hydropower Public Ltd.
Notes to Financial Statements
For the year ended 32 Ashad 2082 (16 July 2025)

Particular	FY 81-82	FY 80-81
Other Payables		
Bijaya Engineering Pvt. Ltd.	-	150,000
City Post Daily	-	-
Creem Hydel Pvt Ltd	24,635	-
D.A.B.N. & Associates	111,500	111,500
Eco Steel and Hydro Structures Pvt. Ltd.	70,585	-
Kankai Oil Suppliers	-	181,701
Interest Payable Global IME Bank	1,241,568	7,430,215
Interest Payable Kumari Bank	1,679,107	9,095,245
Interest Payable NMB Bank	538,048	3,382,050
Interest Payable Reliance Finance	524,848	3,921,696
Maw Petro Product Pvt Ltd	-	-
Meeting Fee Payable	52,700	-
Muktinath Capital Limited	78,800	78,800
Prasid Water Solutions P. Ltd.	2,125	-
Penal Interest Payable	354	680,545
Pradeep Maharjan	90,000	5,412
Rebate Payable	-	54,927
Sagarmatha Law Firm	-	-
Sandip Kumar Sharma Paudel	-	11,135
Triple S Construction Pvt Ltd	1,162,418	-
Lilantah Paudel	-	90,547
Total	5,576,688	25,193,773

Advance received from shareholders

Surya Prasad Adhikari	2,056,954	3,928,438
Bidur Adhikari	-	22,100
Total	2,056,954	3,950,538
TDS Payables		
Income Tax	-	-
Social Security Tax	16,105	7,496
TDS on Audit Fee	-	1,500
TDS on Meeting Fee	10,200	17,250
Local Tax on Rent	9,996	20,004
TDS Others	30,789	31,986
Total	67,090	78,236

Barahi Hydropower Public Ltd.
Notes to Financial Statements
For the year ended 32 Ashad 2082 (16 July 2025)

Particular	As on 32 Ashad, 2082	As on 31 Ashad, 2081
Total Loan	194,480,353	198,725,663
Secured Loans	7,230,576	6,513,851
Working Capital Loan	6,513,851	6,513,851
Forced Loan	716,725	
Forced Loan		-
Kumari Bank Ltd		-
Term Loan	187,249,777	192,211,813
Global IME Bank Ltd.	59,720,618	61,713,491
Global IME TL-0001		-
Global IME TL-0171	25,849,514.45	27,791,695
Global IME TL-0192	4,214,183.83	4,214,184
Global IME TL-1793	29,656,919.76	29,707,612
Kumari Bank Ltd	72,996,856	76,223,211
Kumari Bank Ltd- TL-001	52,919,014	55,389,167
Kumari Bank Ltd- TL-003	13,076,590	13,504,043
Kumari Bank Ltd- TL-004	7,001,251	7,330,001
NMB Bank Ltd.	27,898,691	26,890,929
NMB Bank-TL-0032	26,060,531	24,318,350
NMB Bank-TL-0092	1,838,160	2,572,579
Reliance Finance Ltd.	26,633,612	27,384,182
Reliance Finance TL 2114	22,246,887	22,997,456
Reliance Finance TL 2614	4,386,725	4,386,725

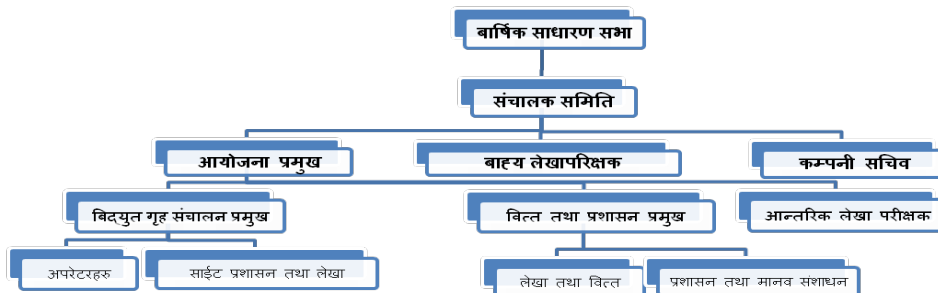
४. शेयर धनीहरूको विवरणः

कम्पनीको संस्थापक शेयर धनीहरूले चुक्ता गरेको रकमको विवरण यस प्रकार छ ।

सि.नं.	शेयरधनीहरूको नाम	भूक्तानी भएको रकम रु.
१	सूर्यप्रसाद अधिकारी	५,४७,६७,०००
२	अनमोल प्रकाश सिंह	१,७३,०६,०००
३	रामचन्द्र अधिकारी	१,०६,००,०००
४	डिल्लीराम पंगेनी	१,२५,००,०००
५	सर्बजा अधिकारी	२५,००,०००
६	अशमी उपाध्याय	९८,८५,०००
७	सागर भट्टराई	२५,००,०००
८	लक्ष्मी नारायण पराजुली	६४,७८,०००
९	अन्य शेयर धनी (१ प्रतिशत भन्दा कम भएका १६१ जना)	६,३५,६४,०००
जम्मा		१८०,०००,०००

५. संगठनात्मक संरचना

यस कम्पनीको संगठनात्मक संरचना देहाय बमोजिम रहेको छ ।



५.१ कार्यरत कर्मचारीहरूको विवरण

हाल कम्पनीको केन्द्रीय कार्यालय तथा साईट अफिसमा तपसिलका कर्मचारीहरू बहाल रहेका छन् ।

क्र.सं.	पद	नाम, थर
१	नि. आयोजना प्रमुख	श्री इलिया अधिकारी
२	कम्पनी सचिव, वित्त तथा प्रशासन र अनुपालन अधिकृत	श्री कलादेवी आचार्य
३	विद्युत् गृह सञ्चालन प्रमुख	श्री राजेन्द्र पौडेल
४	ईलेक्ट्रिसियन	श्री बिनोद पौडेल
५	प्रशासन तथा लेखा प्रमुख	श्री लिलानाथ पौडेल
६	सेफ्टी सेक्युरिटी/अपरेटर	श्री पुरुषोत्तम थापा
७	सहायक अपरेटर	श्री नेत्रप्रसाद पाण्डे
८	सहायक अपरेटर	श्री गोपाल पाध्या
९	सहायक अपरेटर	श्री दिवस थापा
१०	सहायक अपरेटर	श्री विपिन शर्मा
११	सहायक अपरेटर	श्री किसन थापा
१२	सहायक अपरेटर (लाईन प्राविधिक)	श्री टहल बहादुर थापा
१५	कार्यालय सहायक	श्री कौशल्या लम्साल

६. आयोजनाहरूको विवरण

६.१. ठेउले खोला जलवद्युत् आयोजना (१.५ मे.वा.)

ठेउले खोला जलवद्युत् आयोजना नदी प्रवाही (RoR) प्रकृतिको आयोजना हो । यसको जसति क्षमता १.५ मे.वा. रहेको छ । यो आयोजना गण्डकी प्रदेश, बाग्लुङ जिल्ला, साविक कुश्मिशेरा-१, विनामारे-५ र सर्कुवा-४ मा अवस्थित छ । अहिले उक्त क्षेत्र जैमिनी नगरपालिकामा पर्दछ । अन्य विवरणहरू निम्नानुसार रहेका छन् ।

१. हेड: ८१ मिटर

२. डिजाइन बहाव: २.०६ घनमिटर प्रति सेकेन्ड

६.२. सिंकोस खोला जलवद्युत् आयोजना (३.४५ मे.वा.)

सिंकोस हाइड्रोपावर प्रा.लि.ले निर्माण गर्न लागेको सिंकोस खोला जलवद्युत् आयोजना (३.४५ मे.वा.) मा बाराही हाइड्रोपावर पब्लिक लिमिटेडको ५१ प्रतिशत शेयर रहेको छ । यो आयोजना गण्डकी प्रदेश, म्याग्दी जिल्ला, धौलागिरी गाउँपालिकाको सिंकोस गाउँमा अवस्थित छ । यो आंशिक जलासय (PRoR) प्रकृतिको आयोजना हो । यो आयोजना आगामी दुई वर्षमा संचालनमा आउने प्रक्षेपण गरिएको छ । यो आयोजनाको निर्माण लागत करिब रु. सतहत्तर करोड असी लाख रहेको छ । यो आयोजना सञ्चालन पश्चात् पहिलो वर्षको आम्दानी करिब तेह्र करोड छ । अन्य विवरणहरू निम्नानुसार रहेका छन् ।

१. हेड: २४१ मिटर

२. डिजाइन बहाव: १.७ घनमिटर प्रति सेकेन्ड

७. हालसम्मको उत्पादन तथा आम्दानीको अवस्था

Sales and Revenue as of FY2081/082

Figures in NRs.

F/Y	kWh Generated	Billed	Transmission Loss	Total Income(Sales)	Excess energy Sales	Late COD	Sort Supply penalty	Internal Consumption	Tax Royalty
075/076	4,761,520	22,485,223	1,586,990	22,520,284		8,166,754	3,925,578	19,478	806,109
076/077	27,536,171	31,518,003	332,281	27,990,978		2,152,508	1,582,237	13,228	292,405
077/078	20,310,295	23,836,822	262,226	21,234,002			6,080,916	163,474	845,116
078/79	6,741,578	32,608,314	71,200	31,345,429	103,715		113,460	12,204	1,134,039
079/80	5,494,249	26,976,644	57,822	25,219,707				17,280	806,049
080/81	5,003,560	24,511,938	57,834	24,893,325				34,412	557,474
Total	69,847,373	161,936,944	2,368,354	153,203,725	103,715	10,319,262	11,702,191	260,076	4,441,190

Annual Contract Energy = 82,17,637 kWh

नोट

[illegible]

नोट

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



