

आठौं वार्षिक साधारण सभामा प्रस्तुत वार्षिक प्रतिवेदन

आ.व. २०७५/०८०



बाराही हाइड्रोपावर पब्लिक लिमिटेड

बबरमहल - ११, काठमाडौं





विषय-सूची

सञ्चालक समिति.....	ख
व्यवस्थापन समुह.....	ग
वार्षिक साधारण सभा बारेको सूचना	१
वार्षिक साधारण सभाका लागि प्रतिनिधि पत्र र प्रवेश पत्रको ढाँचा.....	४
कार्यकारी सारांश.....	५
प्रमुख कार्यकारी अधिकृतको मन्तव्य	७
१. अध्यक्षको प्रतिवेदन.....	८
२. कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा १०९ उपदफा(४) बमोजिम संचालक समितिको आर्थिक वर्ष ०७९/८० को प्रतिवेदन.....	१०
३. नेपाल धितोपत्र बोर्डको धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली, २०७३ को अनुसूची १५ बमोजिम वार्षिक प्रतिवेदनमा समावेश गर्नु पर्ने विवरण.....	१७
४. लेखापरीक्षण.....	१९-४४
४.१ लेखापरीक्षकको प्रतिवेदन.....	१९
४.२ वासलत.....	२२
४.३ नाफा नोक्सान हिसाव खाता.....	२३
४.४ नगद प्रवाह विवरण.....	२४
४.५ इक्विटीमा भएको परिवर्तन.....	२५
४.६ लेखा सम्बन्धी टिप्पणीहरू.....	२६
५. आधारभुत शेयर धनीहरूको विवरण:.....	४५
६. अनूसूचीहरू.....	४६-५२
६.१ कम्पनीको परिचय.....	४६
६.२ कम्पनीको उद्देश्य तथा कार्यक्षेत्र	४७
६.३ संगठनात्मक संरचना	५०
६.४ कार्यरत कर्मचारीहरूको विवरण	५१
६.५ आयोजनाहरूको विवरण.....	५२



बाराही हाइड्रोपावर पब्लिक लिमिटेड

बबरमहल - ११, काठमाडौं

सञ्चालक समिति

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



रामेश्वर पराजुली
अध्यक्ष



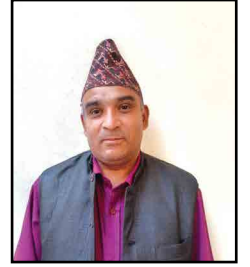
बिदुर अधिकारी
सञ्चालक



यशोदा कुमारी भट्ट जोशी
सञ्चालक



शिव सागर शर्मा
सञ्चालक (सर्वसाधारण)



ज्योति दाहाल
स्वतन्त्र सञ्चालक



सन्दिप कुमार शर्मा पौडेल
कम्पनी सचिव

८ औं वार्षिक साधारण सभा

व्यवस्थापन समुह



सूर्यप्रसाद अधिकारी
प्रमुख कार्यकारी अधिकृत



सन्दिप कुमार शर्मा पौडेल
सञ्चालन तथा अनुपालन अधिकृत



राजेन्द्र पौडेल
उत्पादन केन्द्र प्रमुख



लिलानाथ पौडेल
प्रशासन सहायक

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





वार्षिक साधारण सभा बारेको सूचना:



बाराही हाइड्रोपावर पब्लिक लिमिटेड

बबरमहल - ११, काठमाण्डौ

प्रथम पटक प्रकाशित मिति २०८०/०९/०७

दोश्रो पटक प्रकाशित मिति २०८०/०९/१५

यस कम्पनीको मिति २०८०/०९/०५ गते विहिबार दिनको ३:०० बजे बसेको संचालक समितिको बैठकको निर्णय अनुसार कम्पनीको आठौं वार्षिक साधारण सभा निम्नलिखित मिति, स्थान र समयमा देहायका प्रस्तावउपर छलफल र निर्णय गर्न बस्ने हुँदा सम्पूर्ण शेयरधनिलाई जानकारीको लागि माथि उल्लेखित मितिमा अन्नपुर्ण पोष्ट राष्ट्रिय दैनिक पत्रिकामा यो सूचना प्रकाशित गरिएको छ ।

वार्षिक साधारण सभा बस्ने मिति, समय र स्थान :

मिति : २०८०/०९/२९ गते आइतबार (तदनुसार १४ जनावरी २०२४)

समय : बिहान १०:३० बजे ।

स्थान : सिद्धार्थ कटेज रेष्टुरेण्ट एण्ड बार प्रा.लि., धोबिघाट, लालितपुर ।

छलफलका विषयहरू:

(क) सामान्य प्रस्ताव :

संचालक समितिको तर्फबाट अध्यक्षज्यूद्वारा प्रस्तुत् आ.व. २०७९/०८० को वार्षिक प्रतिवेदन ।

लेखापरिक्षकको प्रतिवेदन सहितको २०८० आषाढ मसान्तसम्मको वासलात र सोहि मितिमा समाप्त आ.व. २०७९/०८० को नाफा - नोक्सान हिसाब तथा नगद प्रवाह विवरण र सम्बन्धित अनुसूचीहरू ।

आ.व. २०८०/०८१ का लागि लेखापरीक्षकको नियुक्ति र निजको पारिश्रमिक निर्धारण ।



(ख) विशेष प्रस्ताव :

अधिकृत र जारी पूँजी बृद्धि गर्ने ।

प्रवन्धपत्रको दफा ६ (क) र (ख) संशोधन गर्ने ।

नियमावलीको नियम १२ (३) पछि नियम १२ (४) थप गर्ने ।

विद्यमान पूँजीको १ बराबर १ को अनुपातमा हकप्रद जारी गर्ने ।

हकप्रद जारी गर्ने क्रममा आईपर्ने सम्पूर्ण कार्य गर्न संचालक समितिलाई अख्तियारी दिने ।

(ग) विविध :

बार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी जानकारी :

आठौँ बार्षिक साधारण सभा प्रयोजनका लागि मिति २०८०/०९/२० गते एक दिन यस कम्पनीको शेयरधनी दर्ता किताब बन्द रहनेछ । मिति २०८०/०९/१९ गते सम्म नेपाल स्टक एक्सचेञ्ज लिमिटेडमा कारोबार भई प्रचलित कानून बमोजिम यस कम्पनीको शेयर रजिष्ट्रार मुक्तिनाथ क्यापिटल लिमिटेड, नारायणचौर, नक्साल, काठमाण्डौमा प्राप्त विवरणको आधारमा कायम शेयरधनीहरूले मात्र बार्षिक साधारण सभामा भाग लिन सक्ने छन् ।

साधारण सभामा भाग लिन इच्छुक महानुभावहरूले सभा हुने दिन सक्कल शेयरधनी प्रमाणपत्र वा हितग्राही खाता (Demat Account) को विवरण सहित आफ्नो परिचय खुल्ने प्रमाणपत्र सोको प्रतिलिपि अनिवार्य रूपमा साथमा लिई आउनुहुन अनुरोध छ ।

शेयरधनी महानुभावहरूको उपस्थिति पुस्तिकामा दस्तखत गर्न शेयरधनी उपस्थिति पुस्तिका विहान १०:०० बजेदेखि खुल्ला रहनेछ ।

बार्षिक साधारण सभामा सहभागी हुनका लागि प्रतिनिधि (प्रोक्सी) नियुक्त गर्न चाहने शेयरधनीहरूले प्रचलित कम्पनी कानूनले तोकेको ढाँचामा प्रतिनिधि पत्र (प्रोक्सी फारम) सभा शुरू हुनुभन्दा न्यूनतम ४८ घण्टा अगावै कार्यालय समय भित्र यस कम्पनीको केन्द्रिय कार्यालय राधाकृष्ण मार्ग, बबरमहल, काठमाण्डौमा दर्ता गराई सक्नु पर्नेछ । शेयरधनी महानुभावहरूले एकभन्दा बढि व्यक्तिलाई आफ्नो शेयर विभाजन गरि वा अन्य कुनै किसिमबाट छुट्टयाई प्रोक्सी दिन पाउनु हुने छैन, दिएमा प्राक्सी बदर हुनेछ । इमेल, स्क्यान, फोटो वा अन्य विद्युतिय माध्यमबाट पठाएको प्रतिनिधिपत्र (प्रोक्सी) लाई पनि मान्यता दिइनेछ ।

प्रोक्सी नियुक्त गरिसक्नु भएका शेयरधनी महानुभावहरूले आफैँ सभामा उपस्थित भई हाजिरी पुस्तिकामा दस्तखत गर्नु भएमा दिईसकेको प्रोक्सी स्वतः बदर हुनेछ ।



नाबालक वा फरक किसिमले सक्षम शेयरधनीहरूको तर्फबाट यस कम्पनीको शेयर लगत किताबमा संरक्षकको रूपमा नाम दर्ता भएको व्यक्तिले सभामा भाग लिन वा प्रतिनिधि (प्रोक्सी) नियुक्त गर्न सक्नु हुनेछ ।

एक भन्दा बढि व्यक्तिहरूको संयुक्त नाममा शेयर दर्ता रहेको अवस्थामा सर्वसम्मतबाट प्रतिनिधि चयन गरिएको एक जनाले मात्र वा लगत किताबमा पहिलो नाम उल्लेख भएको व्यक्तिले सभामा भाग लिन सक्ने छन् ।

छलफलका विषयहरू मध्ये विविध शिर्षक अन्तर्गत कुनै प्रस्ताव भएमा, छलफल गर्न इच्छुक शेयरधनी महानुभवहरूले साधारण सभा हुनु भन्दा ७ (सात) दिन अगावै छलफलको विषयको जानकारी कम्पनी सचिव मार्फत् संचालक समितिको अध्यक्षलाई लिखित रूपमा दिनुपर्नेछ ।

साधारण सभा सम्बन्धि कुनै जानकारी आवश्यक भएमा यस कम्पनीको केन्द्रिय कार्यालय राधाकृष्ण मार्ग, बबरमहल, काठमाण्डौमा कार्यालय समयभित्र सम्पर्क गर्नुहुन वा कम्पनीको वेबसाइट www.barhihydropower.com.np मा हेर्न सक्नु हुनेछ ।

संचालक समितिका आज्ञाले
कम्पनी सचिव



बाराही हाइड्रोपावर पब्लिक लिमिटेड

बबरमहल - ११, काठमाडौं

साधारण सभाका लागि प्रतिनिधि पत्र र प्रवेश पत्रः



बाराही हाइड्रोपावर पब्लिक लिमिटेड

बबरमहल - ११, काठमाण्डौ

श्री संचालक समिति

बाराही हाइड्रोपावर पब्लिक लि.

बबरमहल, काठमाण्डौ ।

बिषय :- साधारण सभाका लागि प्रतिनिधि नियुक्त गरेको बारे ।

महाशय,

_____जिल्ला_____न.पा./गा.पा. वडा नं._____बस्ने म/हामी _____ले त्यस कम्पनीको शेयर वालाको हैसियतले २०८० साल पौष महिना २९ गते आइतबारका 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 :

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 - ११, काठमाण्डौ

प्रवेश - पत्र

प्रतिनिधिको नाम :

शेयरधनी परिचय नं./डिम्याट नं. :

कुल शेयर संख्या :

प्रतिनिधि को दस्तखत :

कम्पनी सचिव

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



कार्यकारी सारांशः

- 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 संचालन गरी रहेको छ ।
- २) कम्पनी र नेपाल विद्युत प्राधिकरण बीच मिति २०६६।०७।१८ (नोभेम्बर ४, २००९) मा कनेक्सन एग्रीमेन्ट, मिति २०६६।१२।१६ मा विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता (PPA) सम्पन्न भएको हो । विद्युत उत्पादन शुरू गर्नु पर्ने मिति (RCOD) २०६९।०४।१६(जुलाई ३१, २०१२) रहेकोमा भुकम्प एवम् आर्थिक नाकाबन्दी लगायतका कारणले करिब एक वर्ष थप भएको थियो । ठेउले खोला जलविद्युत आयोजनाबाट वार्षिक ८२,१७,६३७ किलोवाट घण्टा (वर्षायामका आठ महिना ६८,८८,३५४ किलोवाट घण्टा र सुख्खायामका चार महिनाका लागि १३,२९,२८३ किलोवाट घण्टा) खरिद बिक्री गर्ने गरी विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता (PPA) मा निर्धारण गरिएको छ । मिति २०७१।०१।१७ गते आयोजनाको प्रारम्भिक वातावरणिय परिक्षण (IEE) प्रतिवेदनको स्वीकृति प्राप्त भएको हो ।
- ३) ठेउलेखोला जलविद्युत आयोजना (१.५ मे.वा.) बाट विद्युत उत्पादन तथा बिक्री गर्ने उद्देश्यले यस कम्पनीले मिति २०७१।०२।०९ मा 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 । कम्पनीले ठेउलेखोला जलविद्युत आयोजना (१.५ मे.वा.) को विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र नेपाल सरकार उर्जा मन्त्रालय, विद्युत विकास बिभागबाट मिति २०७२।०५।०७ गतेका दिन प्राप्त गरेको हो । अनुमतिपत्र मिति २१०७।३।२७ गतेसम्म बहाल रहेको छ । आगामी २७ बर्षसम्म कम्पनीले आयोजना संचालन गर्ने अनुमति पाउनेछ । कम्पनी र बैंक तथा वित्तिय संस्थाबीच ठेउले खोला जलविद्युत आयोजना निर्माणका लागि मिति २०७१।०८।०५ वित्तिय व्यवस्थापन संझौता भएको हो । सहवित्तियकरणको नेतृत्व कुमारी बैंक लिमिटेडले गरिरहेको छ । आयोजनाको लागि ऋण तिर्ने अवधि आ.व. २०९६।०९७ सम्म रहेको छ ।
- ४) ठेउले खोला जलविद्युत आयोजनाको निर्माण कार्य मिति २०७४ मंसिरमा सम्पन्न गरी आन्तरिक परिक्षणका कार्यहरू २०७४ चैत्र मसान्तमा सम्पन्न गरिएको थियो । नेपाल विद्युत प्राधिकरणका प्राविधिक प्रतिनिधीहरूको उपस्थितीमा २०७५।०३।०१ मा व्यापारिक



उत्पादनको लागि परिक्षण प्रशारण गरी २०७५ आषाढ २४ गतेबाट ब्यापारिक उत्पादन स्वीकृति प्राप्त भएको र सोही मिति देखि नियमित रूपमा नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई विद्युत बिक्री गरीरहेको छ ।

- ५) कम्पनीको केन्द्रीय कार्यालय, बबरमहल काठमाण्डौमा र ठेउले खोला जलविद्युत आयोजना (१.५ मे.वा.) वाग्लुङ जिल्ला स्थित सर्कुवा, कुस्मीसेरा र बिनामारे गा.वि.स. (हाल जैमिनि न.पा.) मा रहेको छ । हाल यस कम्पनीमा १६९ जना संस्थापक शेयरधनीहरू रहेका छन् । केन्द्रीय कार्यालय र साईट कार्यालय समेतको नियमित सञ्चालन तथा रेखदेखका लागि १५ जना कर्मचारीहरू कार्यरत छन् ।
- ६) विद्युत खरीद बिक्रीको आधार मुल्य वर्षायामका आठ महिनाका लागि प्रति किलोवाट घण्टा रु. ४१०० (चार रुपैया मात्र) र सुख्खायाम (पौष, माघ, फाल्गुण र चैत्र) का लागि प्रति किलोवाट घण्टा रु. ७१०० (सात रुपैया मात्र) तोकिएको छ । आधार मुल्यमा वार्षिक ३% का दरले नवौ पटकसम्म बृद्धि (Simple Increment) रहेको छ । व्यापारीक उत्पादन शुरू भएको आर्थिक बर्ष २०७४।०७५ लाई आधार बर्ष मानी विद्युत खरिद बिक्री तीस वर्षसम्मका लागि कायाम रहनेछ । आधार दरमा भएको मुल्य बृद्धि अनुसार आ.व. २०८०।०८१ को खरिद बिक्री दर वर्षायाममा रु ४१७२ र सुख्खायाममा रु ८१२६ प्रति किलोवाट घण्टा रहेको छ । मुल्य बृद्धि अनुसार नवौ वर्षको बिद्युत खरिद दर वर्षायाममा रु ५१०८ र सुख्खायाममा रु ८१८९ प्रति किलोवाट घण्टा रहेको छ ।



प्रमुख कार्यकारी अधिकृतको मन्तव्यः

यस बाराही हाइड्रोपावर पब्लिक लिमिटेडद्वारा प्रवर्धित ठेउले खोला जलविद्युत आयोजनाको निर्माण सम्पन्न गरी २०७४ आषाढ २४ गतेबाट ब्यापारिक उत्पादन शुरू भई नियमित रूपमा नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई विद्युत बिक्री गरीरहेको छ । सातौं वार्षिक साधारण सभाले श्री रामेश्वर पराजुली, श्री विदुर अधिकारी, श्री यशोदा कुमारी भट्ट जोशी र श्री शिव सागर शर्मालाई कम्पनीको सञ्चालक समितिमा निर्वाचित गरेको थियो । यस कम्पनीमा स्वतन्त्र सञ्चालकमा श्री ज्योति दहाललाई मनोनित गरिएको छ । श्री रामेश्वर पराजुलीको अध्यक्षतामा गठित सञ्चालक समितिले एक वर्षको कार्यकाल सफलतापूर्वक सम्पन्न गरेको छ ।

शेयरको प्रारम्भिक निष्काशन गरी नेपाल धितोपत्र बोर्डमा मिति २०७९।०६।२३ मा सुचीकृत यस कम्पनीले साना तथा मध्यम जलविद्युत आयोजनाहरूको पहिचान गरी संभाव्यता अध्ययन, निर्माण र संचालन गर्ने अभिप्रायले हाल सञ्चालनमा रहेको ठेउले खोला जलविद्युत आयोजनालाई नियमित रूपमा प्रभावकारी ढंगले सञ्चालन गर्ने र निकट भविष्यमा म्याग्दी जिल्लाको धौलागिरी गाउँपालिकामा सिंकोस खोला जलविद्युत आयोजना (३.४५ मे.वा.) र बाग्लुङ जिल्लाको जैमिनि नगरपालिकामा तल्लो ठेउले खोला जलविद्युत आयोजना (०.५१ मे.वा.) समेत निर्माण गरी सञ्चालनमा ल्याउने योजना रहेको छ । ऊर्जा उत्पादनको राष्ट्रिय लक्ष्यमा टेवा पुराउन थप पूँजी निर्माण गरी सिंकोस खोला जलविद्युत आयोजनामा लगानी गर्न यस कम्पनीको हाल कायम रहेको कुल चुक्ता पूँजीको १:१ अनुपातमा हकप्रद शेयर निष्काशन गर्ने गरी जलविद्युत क्षेत्रको नियमनकारी निकाय विद्युत नियमन आयोगबाट लगानी गर्ने प्रस्तावको स्वीकृती प्राप्त भईसकेको छ । आगामी दिनमा हाम्रो ध्यान नयाँ आयोजनाहरूमा अझ बढी केन्द्रीत हुनेछ । मिति २०८०।०९।०५ गतेको सञ्चालक समितिको बैठकबाट पारित यो प्रस्ताव यहाँहरू समक्ष प्रस्तुत गर्न पाउँदा आँफुलाई गौरवान्वित सम्झेको छु ।

अन्तमा, कम्पनीमा कार्यरत कर्मचारी तथा कामदारहरूको अझ बढी सक्रियता रहने छ भन्ने विश्वास लिएको छु । सदा भै सबै शेयरधनीहरूको साथ सहयोग र आत्मियता कायम रहने नै छ ।

सूर्यप्रसाद अधिकारी
प्रमुख कार्यकारी अधिकृत



सञ्चालक समितिका अध्यक्षको मन्तव्यः



बाराही हाइड्रोपावर पब्लिक लिमिटेड

बबरमहल - ११, काठमाडौं

(आठौं वार्षिक साधारण सभामा प्रस्तुत अध्यक्षको मन्तव्य)

आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरु

यस बाराही हाइड्रोपावर पब्लिक लि.को आठौं वार्षिक साधारण सभामा उपस्थित हुनुभएका सम्पूर्ण शेयरधनी तथा आमन्त्रित महानुभावहरुमा संचालक समिति तथा मेरो व्यक्तिगत तर्फबाट हार्दिक स्वागत तथा अभिवादन गर्दछु । यस सभामा उपस्थित भएर बकम्पनीको वार्षिक प्रतिवेदन पेश गर्न पाँउदा मलाई खुशी लागेको छ ।

यो कम्पनीको कुल शेयर पुँजी रु. २५ करोड रहेको छ । कम्पनीका संस्थापकहरुको रु.१८ करोड लगानी रहेको छ भने सर्वसाधारणको रु. ७ करोड लगानी रहेको छ ।

उत्पादित बिजुली विद्युत बिक्रीको प्रावधान अनुसार नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई उपलब्ध गराईएको छ । आ.व. २०७९/८० मा विद्युत बिक्रीबाट रु. २,७०,२४,२८४/- (दुईकरोड सत्तरीलाख चौबिसहजार दुईसय चौरासी मात्र) को आम्दानी प्राप्त भएको छ । आयोजना नियमित संचालन भईरहेको छ ।

सहवित्तियकरणका बैंक तथा वित्तिय संस्थाहरुलाई मिति २०८०/०३/३१ सम्मसावौं तर्फ रु. २०,०३,६५,९९२/- (रुपैया बिस करोड तिन लाख पैँसठ्ठी हजार नौ सय बयानब्बे मात्र) तिर्न बाँकी रहेको छ र व्याज तर्फ रु. १,७४,८६,५२५ /- (एक करोड चौरहत्तर लाख छयासी हजार पाँच सय पच्चिस मात्र) तिर्न बाँकी रहेको छ ।

आयोजनामा जडित २ वटा टर्वाइनहरुको विद्युत उत्पादनमा कुनै असर नपर्ने गरी पालैपालो गरी आवधिक मर्मत सम्भार गर्नुपर्ने देखिएको छ । भविष्यमा विद्युत उत्पादनमा कुनै असर नपरोस भनेर आवश्यक मात्रामा स्पेयर पार्टहरु खरिद गरी स्टकमा राखिएको छ । आ.व. २०८०/०८१ मा आयोजनाको सिभिल संरचनाको समेत आवधिक मर्मत संभार गरीनेछ ।

आ.व. २०७९/८० को वार्षिक प्रतिवेदन यसै साथ प्रस्तुत गरिएको छ । विस्तृत जानकारी सो प्रतिवेदनबाट जानकारी हुने नै छ ।



कम्पनीले प्रवर्द्धन गरेको ठेउले खोला ज.वि.आ. लाई यस अवस्थामा पुन्याउन कम्पनीका संस्थापक अध्यक्ष एवम् प्रमुख कार्यकारी अधिकृतको महत्वपूर्ण योगदान रहेको छ । नियमनकारी निकाय (विद्युत नियमन आयोग, नेपाल विद्युत प्राधिकरण) तथा सम्बद्ध अन्य निकाय (ऊर्जा मन्त्रालय, विद्युत विकास विभाग, नेपाल धितोपत्र बोर्ड) हरूसंगको उहाँको सम्बन्धले कम्पनीलाई यो अवस्थामा ल्याउन सहज भएको छ । समग्र उर्जा क्षेत्र कै लागि अतुलनिय भूमिका निर्वाह गर्नु भएका उहाँलाई हृदय देखि नै आभार प्रकट गर्दछु । सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरूलाई उहाँहरूको साथ सहयोगका लागि विशेष धन्यवाद र आभार प्रकट गर्दछु । आयोजना विकास गर्न अनुमति प्रदान गर्ने ऊर्जा मन्त्रालय, विद्युत विकास विभाग, उत्पादित विद्युत खरिद सम्झौता गर्ने नेपाल विद्युत प्राधिकरण, आयोजना निर्माणमा वित्तीय सहयोग गर्ने कुमारी बैंक, ग्लोबल आई.एम.ई. बैंक, एन.एम.वि. बैंक तथा रिलायन्स फाइनान्स लिमिटेड, जनप्रतिनिधिज्युहरू तथा स्थानीय प्रशासन सबैलाई हार्दिक धन्यवाद ज्ञापन गर्दछु । साथै आयोजना निर्माण तथा संचालनमा सकारात्मक सहयोग पुन्याउनु हुने स्थानीय निकाय, सरोकार समूहहरू, उपभोक्ता समूहहरू, जग्गादाताहरू तथा आयोजना प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दाहरू सबैलाई धन्यवाद दिन चाहान्छु । अथक परिश्रम गरी कम्पनीको कार्यमा खटिनु भएका सम्पूर्ण कर्मचारीहरू धन्यवादका पात्र छन् । भविष्यमा आयोजना संचालनमा पनि सबै क्षेत्रको सहयोग प्राप्त भई रहने विश्वास लिएको छु । धन्यवाद ।

रामेश्वर पराजुली

अध्यक्ष



कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा १०५ उपदफा (४) बमोजिम संचालक समितिको आर्थिक वर्ष २०७५।८० को प्रतिवेदन



बाराही हाइड्रोपावर पब्लिक लिमिटेड

बबरमहल - ११, काठमाण्डौ

आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरू,

यस कम्पनीको आठौँ वार्षिक साधारण सभामा यहाँहरूलाई हार्दिक स्वागत गर्न चाहन्छौँ । हामी यस गरिमामय सभामा संचालक समितिको तर्फबाट आर्थिक वर्ष २०७५।८० को संचालक समितिको वार्षिक प्रतिवेदन र सोही वर्षको लेखापरीक्षण भएका वित्तीय विवरणहरू सभा समक्ष स्वीकृतिको लागि प्रस्तुत गर्न चाहन्छौँ ।

८ औँ वार्षिक साधारण सभा

१) आ.व. २०७५।०८० को कारोबारको सिंहावलोकन :

यस कम्पनीले निर्माण गरेको बाग्लुङ्ग जिल्ला स्थित ठेउले खोला जलविद्युत आयोजना (१.५ मे.वा) को निर्माण कार्य सम्पन्न भई मिति २०७५ अषाढ २४ गते देखि नियमित रूपमा विद्युत उत्पादन गरीरहेको छ । आयोजना सन्तोषजनक रूपमा संचालन भईरहेको छ । कम्पनीको आर्थिक गतिविधिहरू लाई बुँदागत रूपमा तल प्रस्तुत गरिएको छ ।

क) विद्युत उत्पादन लक्ष्य तथा विक्रि :

यस कम्पनी र नेपाल विद्युत प्राधिकरण विच भएको विद्युत खरिद विक्रि सम्झौता बमोजिम यस कम्पनी द्वारा वार्षिक ८२ लाख १७ हजार ६ सय ३७ किलोवाट घण्टा विद्युत शक्ति उपलब्ध गर्ने लक्ष्य रहेको छ र आ.व. २०७५।८० मा विद्युत उत्पादन गरी नेपाल विद्युत प्राधिकरण लाई बिक्री गरिएको विवरण तालिका १ मा प्रस्तुत गरिएको छ ।

**तालिका नं. १ : आ.व. २०७९/८० को विद्युत उत्पादन तथा बिक्री**

S.N	F/Y- (2078/079)	Contract Energy (kWh)	Availability Declaration (kWh)	Total Generated Meter Energy (kWh)	NEA Forced Outage (kWh)	Total Transmission Loss Energy (kWh)	Paid by NEA (KWh)	Excess energy Paid By NEA (KWh)	Rate	Net Income
1	2079-Shrawan	1,049,598	989,520	881,610	79,058	9,874	871,736	-	4.60	4,009,985
2	2079-Bhadra	1,049,598	989,520	844,730	115,543	9,461	835,269	-	4.60	3,742,238
3	2079-Ashwin	1,049,598	989,520	845,070	72,285	9,465	835,605	-	4.60	3,843,784
4	2079-Kartik	834,638	788,880	827,510	13,864	9,268	818,242	-	4.60	3,507,596
5	2079-Mangsir	583,753	500,460	406,640	1,920	4,554	402,086	-	4.60	1,849,594
6	2079-Poush	448,583	397,860	197,010	555	2,207	194,803	-	8.05	1,568,168
7	2079-Magh	358,170	300,390	143,950	930	1,612	142,338	-	8.05	1,145,819
8	2079-Falgun	287,093	229,140	113,040	2,462	1,266	111,774	-	8.05	899,780
9	2079-Chaitra	235,437	183,312	138,710	3,956	1,554	137,156	-	8.05	1,104,109
10	2080-Baisakh	369,216	300,960	54,300	1,261	608	53,692	-	4.60	246,982
11	2080-Jestha	868,496	731,880	125,080	1,139	1,401	123,679	-	4.60	568,924
12	2080-Asadh	1,083,456	989,520	600,800	37,551	6,729	594,071	-	4.60	2,732,727
Total		8,217,636	7,390,962	5,178,450	330,525	57,999	5,120,451	-		25,219,707



ख) कम्पनीको शेयर पूँजी, ऋण तथा संचिति :

यस कम्पनीले ठेउले खोला जलविद्युत आयोजना निर्माण गर्ने उदेश्यले संस्थापक शेयरधनीहरूबाट तथा आ.व. २०७९/०८० मा सार्वजनिक निष्काशन पश्चात प्राप्त शेयर पूँजी विवरण यस प्रकार रहेको छ ।

तालिका नं. २: शेयर पूँजी विवरण

शेयरधनीहरू	रकम आ.व २०७९/०८० सम्म
संस्थापक	१८,००,००,०००।-
सार्वसाधारण (स्थानीय र कर्मचारी समेत)	७,००,००,०००।-
जम्मा	२५,००,००,०००।-

आयोजना निर्माणको लागि कम्पनी र कन्सोर्टियम बैंकहरू सँग भएको सम्झौता वमोजिम यस आर्थिक वर्षको अन्त्यसम्ममा कम्पनीले उपभोग गरेको ऋण तालिका नं. ३ मा प्रस्तुत गरिएको छ ।

तालिका नं. ३: उपभोग गरेको ऋण

Particular	31 Ashad, 2080	32 Ashad, 2079
Secured Loan	6,554,014	7,500,000
Unsecured Loan	-	473,243
Forced Loan	918,748	-
Term Loan	192,893,230	236,404,577

आ.व. २०७८/७९ मा कम्पनीको सञ्चित रकम ऋणात्मक रु. ८,५१,६१,४१७/- रहेको थियो । यस आ.व. २०७९/८० मा बैंकलाई तिरेको ब्याज रु. २,६७,६१,४९७/- र सम्पत्तिको ह्यासकट्टी आयोजना तर्फ रु. १,२४,९८,८४५/- र अन्य ह्यासकट्टी रु. ८१,७५८/- समेत जम्मा ह्यासकट्टी रु. १२५,८०,६०३/- खर्चमा देखाइएको छ । जसले गर्दा आ.व. २०७९/०८० ऋणात्मक सञ्चित रकम बढ्न गई रु. १०,५९,१९,७३२/- पुग्न गएको छ ।

२) राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय परिस्थिति बाट कम्पनीलाई परेको असर :

जुनसुकै व्यवसायमा पनि राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय परिस्थितिहरूको प्रत्यक्ष वा अप्रत्यक्ष रूपमा



सकारात्मक एवं नकारात्मक असर परेको हुन्छ । राष्ट्रियरूपमा नै वित्तिय क्षेत्रमा Cost of Fund बढ्न गई थप ब्याजको प्रभाव कम्पनीमा परेको छ । नेपाल विद्युत प्राधिकरणको प्रशारण लाइनमा निरन्तर हुने गडबडीका कारण आयोजनाबाट विद्युत उत्पादनमा रु. २,१७,९७,९२१।०० बराबरको आम्दानीमा नकारात्मक प्रभाव परेको छ । प्राविधिक रूपमा आन्तरीक मर्मतसंभारको कारणबाट आयोजना संचालनमा कुनै प्रभाव परेको छैन ।

३) चालु आर्थिक वर्षको उपलब्धि र कम्पनीको भावी योजना :

प्रतिवेदन तयार गरिएको मितिसम्ममा यस कम्पनीद्वारा निर्माण गरिएको आयोजना सन्तोषजनकरूपमा संचालन भई विद्युत उत्पादन भईरहेको छ ।

विद्युत केन्द्रलाई निरन्तर संचालन गर्न र कम्पनीले प्रक्षेपण गरेको आम्दानी प्राप्त गर्नका लागि व्यवस्थापनले कार्य गरिरहेको छ ।

कम्पनीले हकप्रद शेयर जारी पश्चात प्राप्त रकमलाई यस कम्पनीको ५१ प्रतिशत शेयर रहने सिंकोस खोला जलविद्युत आयोजना ३.४५ मे.वा. मा रु. ११ करोड लगानी गर्नेछ । सिंकोस खोला जलविद्युत आयोजना ३.४५ मे.वा. को अनुमानित लागत रु. ७२ करोड रहेको छ । बैंक तथा वित्तिय संस्था र प्रबर्धक कम्पनीको स्वपूँजी लगानी ७०:३० को अनुपातमा रहने प्रक्षेपण छ ।

कम्पनीको स्वामित्वमा रहने तल्लो ठेउले खोला जलविद्युत (क्यास्केड) आयोजना प्रस्तावित ०.५१ मे.वा. निर्माणको लागि अनुमानित लागत रु. ८.५ करोड अनुमान गरिएको छ । जसमा बैंक तथा वित्तिय संस्था र प्रबर्धक कम्पनीको स्वपूँजी लगानी ७०:३० को अनुपातमा रहनेछ । सोहि अनुपातले प्रबर्धक कम्पनीको तर्फबाट २.५५ करोड लगानी रहनेछ ।

हकप्रद शेयर जारी पश्चात कम्पनीले रु. १०.९० करोड ऋण भुक्तानी गरी ऋणको रकम घटाएर रु. ९.१ करोड बनाउनेछ ।

हकप्रद शेयर जारी गर्दा विभिन्न नियमक निकायहरूमा नियमानुसारले बुभाउनुपर्ने शुल्क अनुमानित रु. ५५ लाख अनुमान गरिएको छ ।

४) कम्पनीको व्यवसायिक सम्बन्ध :

आयोजना संचालनको लागि सबै क्षेत्रको सहयोग अपरिहार्य छ । सबै क्षेत्रको सहयोगले आयोजना निरन्तर संचालन भइरहेको छ । कम्पनीको व्यवसायिक सम्बन्ध मुलतः नियमनकारी निकाय, विद्युत सम्बन्धी अनुमतिपत्र प्रदान गर्ने नेपाल सरकार ऊर्जा मन्त्रालय, विद्युत विकास विभाग र



विद्युत खरिद गरीदिने नेपाल विद्युत प्राधिकरण तथा आयोजना क्षेत्रका स्थानीय सरकार तथा सरोकारवाला निकाय, बैंक, बिमा कम्पनी आदिसँग सुमधुर सम्बन्ध रहेको छ । भविष्यमा पनि व्यवसायिक सम्बन्धलाई अझै बलियो तुल्याउन कम्पनी सदैव सजग रहनेछ ।

५) संचालक समिति :

कम्पनीको प्रबन्धपत्र एवं नियमावली अनुसार यस कम्पनीमा संस्थापक शेयरधनीहरूमध्ये बाट ३ जना, सर्वसाधारण शेयरधनीहरूमध्ये बाट १ जना र स्वतन्त्र संचालक १ जना गरी जम्मा ५ जना संचालकहरू रहने व्यवस्था छ । संचालक समितिको कार्यकाल ४ वर्षको हुने प्रावधान रहेको छ । कम्पनीको मिति २०७९/१२/२७ मा सम्पन्न सातौँ वार्षिक साधारण सभाबाट एक जना महिला सहित निर्वाचित जम्मा ५ जना संचालक सदस्यहरू रहेका छन ।

६) सामाजिक सम्बन्ध :

यस कम्पनीले बाग्लुङ्ग जिल्लामा निर्माण गरेको टेउले खोला जलविद्युत आयोजनाको निर्माणको क्रममा स्थानीय समुदायसँग सुमधुर सम्बन्ध कायम गरी स्थानीय व्यक्तिहरूको सद्भाव तथा सहयोग प्राप्त भईरहेको छ ।

७) लेखा परीक्षण समिति :

कम्पनी ऐन २०६३ को दफा १६४ मा भएको व्यवस्था अनुसार कम्पनीको लेखा तथा वित्तीय विवरणहरूको पुनरावलोकन गर्ने, कम्पनीको लेखा सम्बन्धी नीति तयार गरी लागू 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 एशोसियेट्स चार्टर्ड एकाउन्टेन्टवाट सम्पन्न गरिएको छ ।

८) सम्बद्ध कम्पनी बीचको कारोवार :

यस कम्पनीको ५१ प्रतिशत स्वामित्व रहने गरी सिंकोस हाइड्रोपावर प्रा.लि. द्वारा प्रवर्द्धन गर्न लागेको सिंकोस खोला जलविद्युत आयोजनाको लागि आ.व. २०७९/०८० सम्म यस कम्पनीबाट रु. १ करोड २९ लाख ४६ हजार १ सय ६४ लगानी रहेको छ । जस मध्येबाट रु. १२ लाख २२ हजार चुक्ता पूँजीमा देखिन्छ भने बाँकी रकम अग्रिम भुक्तानीमा देखिन्छ ।

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 संचालक समिति सदस्यहरू मध्येबाट विभिन्न समिति गठन गरी सो समितिको छलफल एवं निर्णय बमोजिम कार्यहरू गरिएको छ । त्यसैगरी आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली सबल बनाई राख्न कम्पनी ऐन २०६३ को दफा १६४ मा भएको व्यवस्था अनुसार कम्पनीको संचालक समितिले स्वतन्त्र संचालकको संयोजकत्वमा लेखापरीक्षण समिति गठन गरी सोही समितिको निर्देशन एवं अनुगमनमा कम्पनीको लेखा संचालन हुँदै आएको छ ।

१०) आर्थिक वर्षको व्यवस्थापन खर्चको विवरण :

यस आ.ब. २०७९/८० को प्रशासनिक खर्च (शेयरको प्रारम्भिक निष्काशनमा लागेको खर्च समेत) रु. ५०,५७,७२५/- रहेको छ । सोको विवरण लेखापरीक्षण प्रतिवेदनको अनुसूची ३.१८ मा प्रस्तुत गरिएको छ ।

११) संचालकहरूको भत्ता :

वार्षिक साधारण सभाको निर्णय अनुसार अध्यक्षलाई प्रति बैठक रु ३,५००/- संचालकहरू लाई प्रति बैठक रु ३,०००/- र आमन्त्रितलाई प्रति बैठक रु २,५००/- का दरले बैठक भत्ता दिईएको छ । यस आ.व. मा संचालक समितिको बैठक भत्ता वापत रु. १,१९,५००।०० भुक्तानी गरिएको छ ।

१२) संचालक वा निजको नातेदार संलग्न रहेको फर्म/कम्पनीसँगको कारोवारको विवरण :

कम्पनीका संचालक वा निजको नातेदार संलग्न रहेको फर्म/कम्पनीसँगको कारोवारको विवरण शुन्य रहेको छ ।

१३) संचालक सापटी :

आयोजना संचालन गर्न रकम नपुग भएकाले संचालकबाट लिएको सापटी मध्ये २०८० असार मसान्त सम्म रु. ४६,८६,००७/- तिर्न बाँकी रहेको छ ।

१४) धन्यवाद ज्ञापन :

कम्पनीले प्रवर्द्धन गरेको ठेउले खोला ज.वि.आ. लाई यस अवस्थामा पुन्याउन महत्वपूर्ण योगदान गर्नुहुने सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरूलाई विशेष धन्यवाद र आभार प्रकट गर्दछौं । साथै आयोजना विकास गर्न अनुमति प्रदान गर्ने ऊर्जा मन्त्रालय, विद्युत विकास विभाग, उत्पादित विद्युत खरिद सम्झौता गर्ने नेपाल विद्युत प्राधिकरण, आयोजना निर्माणमा वित्तीय सहयोग गर्ने



बाराही हाइड्रोपावर पब्लिक लिमिटेड

बबरमहल - ११, काठमाडौं

बैंक तथा वित्तीय संस्थाहरू, जनप्रतिनिधिज्युहरू तथा स्थानीय प्रशासन सबैलाई हार्दिक धन्यवाद ज्ञापन गर्दछौं । आयोजना निर्माण तथा संचालनमा सहयोग पुऱ्याउनु हुने स्थानीय निकाय, सरोकार समूहहरू, उपभोक्ता समूहहरू, जग्गादाताहरू तथा आयोजना प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दाहरू सबैलाई धन्यवाद दिन चाहान्छौं । अथक परिश्रम गरी कम्पनीको कार्यमा खटिनु भएका सम्पूर्ण कर्मचारीहरू धन्यवादका पात्र छन् । भविष्यमा आयोजना संचालनमा पनि सबै क्षेत्रको सहयोग प्राप्त भई रहने विश्वास लिएको छौं ।

संचालक समिति

नेपाल धितोपत्र बोर्डको धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली, २०७३ को अनुसूची १५ बमोजिम वार्षिक प्रतिवेदनमा समावेश गर्नु पर्ने विवरण

- संचालक समितिको प्रतिवेदन: संचालक समितिको प्रतिवेदनमा प्रचलित कानून बमोजिम खुलाउनुपर्ने विवरणहरू समावेश गरिएको हुनुपर्ने: **वार्षिक प्रतिवेदनको खण्ड २ मा संलग्न गरिएको छ ।**
- लेखापरीक्षकको प्रतिवेदन: वार्षिक प्रतिवेदनको खण्ड ४ मा संलग्न गरिएको छ ।
- लेखापरीक्षण भएको वित्तीय विवरण: **वासलात, नाफा नोक्सान, नगद प्रवाह विवरण तथा सम्बन्धित अनुसूचीहरू: वार्षिक प्रतिवेदनको खण्ड ४ (४.१ - ४.६) मा संलग्न गरिएको छ ।**
- कानूनी कारबाही सम्बन्धी विवरण: **नभएको ।**
(देहाय अनुसारको मुद्दा दायर भएको भए, मुद्दा दायर भएको मिति, विषय, मुद्दा दायर भएको संस्थापक वा संचालकको नाम र सम्भाव्य कानूनी उपचार सम्बन्धी विवरण समावेश गरिनुपर्नेः)
 - (क) त्रैमासिक अवधिमा संगठित संस्थाले वा संस्थाको विरुद्ध कुनै मुद्दा दायर भएको भए: **नभएको ।**
 - (ख) संगठित संस्थाको संस्थापक वा संचालकले वा संस्थापक वा संचालकको विरुद्धमा प्रचलित नियमको अवज्ञा वा फौजदारी अपराध गरेको सम्बन्धमा कुनै मुद्दा दायर गरेको वा भएको भए: **नभएको ।**
 - (ग) कुनै संस्थापक वा संचालक विरुद्ध आर्थिक अपराध गरेको सम्बन्धमा कुनै मुद्दा दायर भएको भए: **नभएको ।**
- संगठित संस्थाको शेयर कारोबार तथा प्रगतिको विश्लेषण:
 - (क) धितोपत्र बजारमा भएको संगठित संस्थाको शेयरको कारोबार सम्बन्धमा व्यवस्थापनको धारणा: **प्रचलित कानून अनुसार भईरहेको ।**
 - (ख) गत वर्षको प्रत्येक त्रैमासिक अवधिमा संगठित संस्थाको शेयरको अधिकतम, न्यूनतम र अन्तिम मूल्यका साथै कुल कारोबार शेयर संख्या र कारोबार दिन:

क्र. सं.	चौमासिक अवधि	अधिकतम मुल्य	न्यूनतम मुल्य	अन्तिम मुल्य	कुल कारोवार शोयर संख्या	कारोवार दिन	कैफियत
१	प्रथम	यो अवधिमा लिष्टिड नभएको ।					
२	दोस्रो	३४३/९०	१९४/३०	३४३/९०	९,९३,२५६	२१	
३	तेस्रो	६७७.२०	३२४.८०	५२४.८०	२५,२५,४२०	६१	
४	चौथो	५५०/१००	४२७/२०	४५८/८०	२,०८,८८६	६२	

• **समस्या तथा चुनौती:**

संगठित संस्थाले बहन गर्नुपरेको समस्या तथा चुनौति स्पष्ट रूपमा उल्लेख गर्नुपर्ने र उक्त समस्या तथा चुनौतीलाई संगठित संस्थाको आन्तरिक र बाह्य भनी बर्गिकरण गरी त्यस्तो समस्या तथा चुनौती समाधान गर्न व्यवस्थापनले अवलम्बन गरेको रणनीती सम्बन्धी विवरण:

आन्तरिक: आयोजना नियमित र सहज ढंगले चलिरहेको छ ।

बाह्य: नेपाल विद्युत प्राधिकरणको प्रशारण लाइनमा पटक पटक हुने विच्छेदन (Trippings) का कारण उत्पादनमा नकरात्मक प्रभाव परेको र सोको निराकरणका लागि नेपाल विद्युत प्राधिकरणसंग समन्वय गर्ने गरिएको तर उक्त समस्या हल गर्न केही वर्ष लाग्ने देखिएको ।

• **संस्थागत सुशासन:**

संस्थागत सुशासन अभिवृद्धिका लागि व्यवस्थापनद्वारा चालिएका कदम सम्बन्धी विवरण: **आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली, स्वतन्त्र लेखापरीक्षकबाट लेखापरीक्षण, वार्षिक साधारण सभा, सञ्चालक समितिको सक्रियता, स्वतन्त्र सञ्चालकको संयोजकत्वमा लेखापरीक्षण समिति ।**



४. लेखापरीक्षण

४.१ लेखापरीक्षकको प्रतिवेदन

D.A.B.N & Associates,
Chartered Accountants

Regd. No. 786

PAN : 608105518

INDEPENDENT AUDITORS REPORT

TO THE SHAREHOLDERS OF BARAHI HYDROPOWER PUBLIC LTD.

Report on the Audit of the Financial Statements for the FY 2079/80

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 31, 2080 (16th July 2023) 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

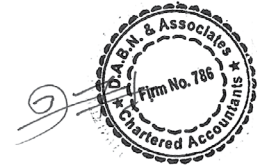
In our opinion, except for the effects of the matter described in the *Emphasis of matter paragraph* section of our report, the accompanying financial statements present fairly, in all material respects, (or give a true and fair view of) the financial position of the firm as at Ashad 31, 2080 (16th July, 2023), and its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with Nepal Financial Reporting Standards (NFRS).

Emphasis of Matter Paragraph

The BHPL's term loan has been carried in the Statement of Financial Position at historical cost which constitute a departure from "Nepal Financial Reporting Standards-9: Financial Instruments"

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.



Putalisadak, New Plaza-29, Kathmandu, Nepal

9851086981, 9851153522

✉ info@dabn.com.np

✉ mailforbhup@gmail.com



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 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.

UDIN: 231226CA00665HV0qE

Date: Poush-06-2080

Address: Kathmandu



For DABN & Associates
Chartered Accountant

FCA Bhup Raj Neupane
(Partner)



४.२ वासलत

Barahi Hydropower Public Ltd.
Statement of Financial Position
As of 31 Ashad 2080 (16 July 2023)

Figures in NPR

Particular	Note	31 Ashad, 2080	32 Ashad, 2079
Assets			
Non Current Assets			
Property, Plant and Equipment	3.1	276,713	152,021
Intangible Assets	3.2	318,799,761	331,984,466
Investment	3.3	1,222,000	1,222,000
Total Non-Current Assets		320,298,474	333,358,487
Current Assets			
Inventories	3.4	9,383,335	8,687,615
Trade and other receivables	3.5	36,334,308	37,746,292
Advance, Prepaid and Deposits	3.6	24,615,141	17,834,193
Cash and cash equivalents	3.7	2,490,827	89,559
Total Current Assets		72,823,611	64,357,659
Total Assets		393,122,085	397,716,146
Equity			
Share Capital	3.8	250,000,000	180,000,000
Reserves	3.9	(105,919,732)	(85,161,417)
Total Equity		144,080,268	94,838,583
Liabilities			
Non Current Liabilities			
Loans and Borrowings	3.10	190,873,230	232,304,577
Deferred Tax Liabilities		-	-
Total Non-Current Liabilities		190,873,230	232,304,577
Current Liabilities			
Loans and borrowings	3.10	9,492,762	12,073,243
Trade and other payables	3.11	34,210,337	44,014,901
Income Tax Liability	3.12	-	-
Employee Benefits Payable	3.13	2,431,235	2,450,590
Provisions	3.14	12,034,252	12,034,252
Total Current Liabilities		58,168,587	70,572,986
Total Liabilities		249,041,817	302,877,563
Total Equity and Liabilities		393,122,085	397,716,146



४.३ नाफा नोक्सान हिसाव

Barahi Hydropower Public Ltd.
Statement of Income
(On the basis of Nature of Expense)
As of 31 Ashad 2080 (16 July 2023)

Figures in NPR

Particular	Note	FY 2079-80	FY 2078-79
Revenue from Operations	3.15	27,024,284	33,310,317
Other Income	3.16	2,171,111	5,458,679
Total Income		29,195,394	38,768,996
Operating Expenses	3.17	4,868,024	6,003,732
Administrative Expenses	3.18	5,057,725	3,099,390
Depreciation Expenses	3.1	81,758	46,645
Amortization Expenses	3.2	12,498,845	12,498,845
Profit From Operations		6,689,043	17,120,385
Finance Costs	3.19	26,761,497	60,524,928
Profit Before Tax		(20,072,454)	(43,404,543)
Income Tax Expense			-
- Current Year Tax Expense			-
- Deferred Tax Expense			-
Net Profit for the year		(20,072,454)	(43,404,543)
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		(20,758,314)	(44,090,403)



४.४ नगद प्रवाह विवरण

Barahi Hydropower Public Ltd. Statement of Cash Flows (Indirect Method) For the year ended 31 Ashad 2080 (16 July 2023)

Figures in NPR

Particular	FY 2079-80	FY 2078-79
Cash Flows from Operating Activities		
Profit for the Year	(20,072,454)	(43,404,543)
Adjustment for:		
Depreciation and Amortization	12,580,603	12,545,490
Finance Expense	26,761,497	60,524,928
Cash flow before changes in working capital	19,269,646	29,665,875
Increase / Decrease in Inventories	(695,720)	-
Increase / Decrease in Trade and other receivables	1,411,984	(4,458,095)
Increase / Decrease in Advance, prepaid and deposits	(6,780,948)	(9,005,444)
Increase / Decrease in Trade and other payables	(9,804,563)	9,372,026
Increase / Decrease in employee benefit liabilities	(19,355)	(813,380)
Increase / Decrease in provisions	-	(305,979)
Cash generated from Operations	3,381,043	24,455,002
Income Tax Paid		-
Net Cash Flows from Operating Activities	3,381,043	24,455,002
Cash Flow from Investing Activities		
Purchase of Property, Plant and Equipment	(206,451)	-
Additions/sale of investments	-	3,425,585)
Net Cash flows from Investing Activities	(206,451)	(3,425,585)
Cash Flow from Financing Activities		
Proceeds from share capital	70,000,000	50,000,000
Proceeds from advance for share capital		(38,206,000)
Proceeds from other non- current borrowings /Repayment of Borrowings	(44,011,827)	23,646,050
Interest paid on loans	(26,761,496)	(60,524,928)
Net Cash Flows from Financing Activities	(773,323)	(25,084,878)
Net Increase in Cash and Cash Equivalents	2,401,268	(4,055,461)
Cash and Cash Equivalents at the beginning of the fiscal year	89,558	4,145,019
Cash and Cash Equivalents at the end of the fiscal year	2,490,827	89,558



४.५ इक्विटीमा भएको परिवर्तन

Barahi Hydropower Public Ltd.

For the year ended 31 Ashad 2080 (16 July 2023)

For the year ended 31 Ashad 2080 (16 July 2023)

Figures in NPR

Particular	Share Capital	Retained Earning	Shares to be issued	Revaluation Reserve	Capital Reserve	Total
Balance at 1 Shrawan 2079	180,000,000	(102,322,563)	-	17,146,500	14,645	94,838,582
Profit for the year	-	(20,072,454)	-	-	-	(20,072,454)
Other Comprehensive Income	-	-	-	-	-	-
Surplus on revaluation of properties	-	-	-	-	-	-
Amortization portion on revalued land	-	-	-	(685,860)	-	(685,860)
Issue of Share Capital	70,000,000	-	-	-	-	70,000,000
Dividends to shareholders	-	-	-	-	-	-
Advance for share capital received	-	-	-	-	-	-
Balance at 31 Ashad 2080	250,000,000	(122,395,017)	-	16,460,640	14,645	144,080,268



४.६ 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 2023 (31.03.2080).

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 Profit or Loss 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 Poush 5, 2080.

Reporting Periods

Relevant Financial Statements	Nepalese Calendar	English Calendar
Current SFP Date	31 Ashad 2080	16-Jul-23
Comparative SFP Date	32 Ashad 2079	16-Jul-22
Current reporting period	1 Shrawan 2079- 31 Ashad 2080	17-Jul-2021 to 16-Jul-2023



Comparative reporting period	1 Shrawan 2078- 32 Ashad 2079	16-Jul-2021 to 16-Jul-2022
------------------------------	-------------------------------	----------------------------

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 Profit and loss 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.

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.

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	4 years	25%
Computer Equipment	4 years	25%
Vehicles	5 years	20%
Plant and Machinery & Other Assets	6.67 years	15%

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.

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 from the current fiscal year up to the remaining period.

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.

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 does not have any policy for long term employee benefits or termination benefits.

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 provisiond 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 Company.

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.

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. 656,049 payable to Government of Nepal as per the provisions of Electricity Act and Regulation which is as follows:

Royalty Based On	Rate	Fiscal year 2079/80
Installed Capacity	Rs 100 per KW	150,000
Revenue from Sale of Electricity	2%	506,049
Total Royalty	-	656,049
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.

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 2079/80	FY 2078/79
Basic Earning Per Share		
Profit for the year	(20,072,454)	(43,404,543)
Number of shares (Weighted Average)	2,150,000	1,800,000
Basic Earning Per Share (Rs.)	(9.34)	(24.11)
Diluted Earning Per Share		
Profit for the year	(20,072,454)	(43,404,543)
Number of shares	2,150,000	1,800,000
Diluted Earning Per Share (Rs.)	(9.34)	(24.11)



3.1 Property, Plant & Equipment

Particular	Furniture and Fixtures	Office Equipment	Computer & Accessories	Other Assets	Total
Cost					
Balance at 32.03.2079	496,461	187,543	327,471	58,203	1,069,678
Additions	197,951	-	-	8,500	206,451
Disposals					
Balance at 31.03.2080	694,412	187,543	327,471	66,702	1,276,128
Depreciation and impairment losses					
Balance at 31.03.2078	413,832	166,989	262,202	27,989	871,012
Charge for the year	20,657	5,138	16,317	4,532	46,645
Disposals	-	-	-	-	-
Balance at 32.03.2079	434,489	172,128	278,519	32,521	917,657
Charge for the year	60,397	3,855	12,238	5,269	81,758
Disposals					
Balance at 31.03.2080	494,886	175,982	290,757	37,790	999,415
Carrying amount					
At 32.03.2079	61,972	15,415	48,952	25,682	152,021
At 31.03.2080	199,526	11,561	36,714	28,912	276,713



3.2 Intangible Assets

Particular	Service Concession Arrangement	Tally Software	Total
Cost			
Balance at 32.03.2079	385,336,801	35,030	385,371,831
Additions	-	-	-
Adjustments	-	-	-
Disposals	-	-	-
Balance at 31.03.2080	385,336,801	35,030	385,371,831
Amortization and impairment losses	40,167,630	35,030	40,202,660
Balance at 31.03.2078			
Charge for the year	12,498,845	-	12,498,845
Charge for the year on the revalued	685,860	-	685,860
Disposals	-	-	-
Balance at 32.03.2079	53,352,335	35,030	53,387,365
Charge for the year	12,498,845	-	12,498,845
Charge for the year on the revalued	685,860	-	685,860
Disposals	-	-	-
Balance at 31.03.2080	66,537,040	35,030	66,572,070
Carrying amount			
At 32.03.2079	331,984,466	-	331,984,466
At 31.03.2080	318,799,761	-	318,799,761

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	31 Ashad, 2080	32 Ashad, 2079
Transmission Line Costs	7,748,952	8,061,901
Civil Construction Costs	175,840,186	182,942,760
Hydro Mechanical Costs	54,198,600	56,655,015
Electro Mechanical Costs	49,346,761	51,340,140
Land & Development Costs	31,665,263	32,984,649
Total	318,799,761	331,984,466



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.16,460,640 in this fiscal year after charging amortization on such revalued portion of Rs. 685,860 yearly directly to the revaluation reserve.

3.3 Investments

Particular	31 Ashad, 2080	32 Ashad, 2079
Investment in Simkosh Hydropower Pvt. Ltd.	1,222,000	1,222,000
Total	1,222,000	1,222,000

Previously advances given to Simkosh Hydropower Pvt. Ltd. Of Rs.3,578,250.00 shown under head "Investment" has been reclassified into "advances" and only upto the amount invested in share of Simkosh Hydropower Pvt.Ltd., shown under head of Investment in This Fiscal Year.

3.4 Inventory

Particular	31 Ashad, 2080	32 Ashad, 2079
Inventory	9,383,335	8,687,615
Total	9,383,335	8,687,615

3.5 Trade and Other Receivables

Particular	31 Ashad, 2080	32 Ashad, 2079
Trade Receivables	21,797,921	22,748,540
Other Receivables	14,536,387	14,997,752
Less: allowance for impairment	-	-
Net Trade Receivables	36,334,308	37,746,292
Receivables from Related Parties	-	-
Total Other Receivables	-	-
Total	36,334,308	37,746,292

The fair values of trade and other receivables are not materially different to their carrying values. Trade receivable is non-interest bearing and 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. Total amount of Rs. 461,365 has been received in this FY out of other receivable of Rs. 14,997,752 and out of balance of Rs. 14,536,387, Rs.12,034,252 has been booked against "



provision for insurance receivable" Shown in notes 3.14 and remaining balance of Rs.2,502,135 was previously booked against Profit or Loss Account. Major Receivable is from Nepal Electricity Authority Amounting Rs.21,797,921 and balance confirmation from Nepal Electricity Authority has not been obtained.

3.6 Advance, Prepaid and Deposits		
Particular	31 Ashad, 2080	32 Ashad, 2079
Advance to Employees	319,698	319,698
Advance to Others	9,561,361	10,993,464
Advance To Simkosh	11,724,164	3,578,250
Prepaid Expenses	1,132,036	1,135,207
Deposits	55,000	55,000
Advance Tax	70,308	-
Margin	391,794	391,794
Retention By Bank	1,360,779	1,360,779
Total	24,615,141	17,834,193

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. "Margin" & "Retention by Bank" previously included into "Cash & Cash Equivalent" has been reclassified into "Advance, Prepaid & deposits".

3.7 Cash and Cash Equivalent		
Particular	31 Ashad, 2080	32 Ashad, 2079
Cash in Hand	-	46
Balances with Bank	2,490,827	89,513
Total	2,490,827	89,559

3.8 Share Capital		
Particular	31 Ashad, 2080	32 Ashad, 2079
Authorized Share Capital	300,000,000	300,000,000
(3,000,000 Shares @ 100/- each)		
Issued Share Capital	250,000,000	250,000,000
(2,500,000 Shares @ 100/- each)		
Paid up Capital	250,000,000	180,000,000
(2,500,000 Shares @ 100/- each)		
Total	250,000,000	180,000,000



बाराही हाइड्रोपावर पब्लिक लिमिटेड

बबरमहल - ११, काठमाडौं

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. Company has issued 700000 number of share in its face value of Rs. 100 per share through public issue for amounting Rs. 70,000,000 in this FY.

Reconciliation of no. of shares outstanding

Particular	31 Ashad, 2080	32 Ashad, 2079
Balance at the beginning of the year	1,800,000	1,300,000
Add: Issue of paid up shares	700,000	500,000
Add: Bonus shares	-	-
Balance at the end of the year	2,500,000	1,800,000

3.9 Reserves

Particular	32 Ashad, 2079	32 Ashad, 2079
Retained Earnings	(122,395,017.34)	(102,322,562)
Shares to be issued	-	-
Revaluation Reserve	16,460,640	17,146,500
Capital Reserve	14,645.00	14,645
Total	(105,919,732)	(85,161,417)

3.10 Loans and Borrowings

Particular	32 Ashad, 2079	32 Ashad, 2079
Non Current		
Term loans	190,873,230	232,304,577
Total	190,873,230	232,304,577
Current		
Current portion of term loans	2,020,000	4,100,000
Short Term & other Loans	7,472,762	7,973,243
Total	9,492,762	12,073,243

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.



3.11 Trade and Other Payables

Particular	31 Ashad, 2080	32 Ashad, 2079
Other Payables	29,579,157	37,482,246
Advance received from shareholders	4,391,306	6,041,306
TDS Payables	23,969	222,339
Royalty Payable		
Royalty on capacity	150,000	150,000
Royalty on revenue	65,906	119,009
Total	34,210,337	44,014,901

Trade and other payable are non-interest bearing in nature. These include balances payable to suppliers and contractors and related parties. Confirmations from such parties are in process of being obtained. Major Payable to Asia Pacific Power-EM(Foreign party) constitute Rs. 11,491,209.75 for purchase of Electro Mechanical Equipment which has been carried forward from FY 2074.75. Previous Year's "Provision for Revenue Royalty" has been re-classified as "Royalty Payable" in this FY.

3.12 Current Tax Assets/Income Tax Liability

Particular	31 Ashad, 2080	32 Ashad, 2079
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	31 Ashad, 2080	32 Ashad, 2079
Salary Payable	685,642	905,218
Provident Fund Payable	1,285,863	1,125,231
Other employee benefits payables	459,730	420,141
Total	2,431,235	2,450,590

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	31 Ashad, 2080	32 Ashad, 2079
Provision for Receivable of Premier Insurance Co.	12,034,252	12,034,252
Total	12,034,252	12,034,252



3.15 Revenue from operations

Particular	FY 2079-80	FY 2078-79
Electricity Sale to NEA	25,508,491	31,597,068
Income from Forced Outage	1,515,792	1,713,249
Total	27,024,284	33,310,317

3.16 Other Income

Particular	FY 2079-80	FY 2078-79
Interest on cash and cash equivalent	115,522	16,379
Interest from Investment	-	-
Insurance Claim	558,300	-
Others	1,497,288	5,442,300
Total	2,171,111	5,458,679

3.17 Operating Expenses

Particular	FY 2079-80	FY 2078-79
Internal Consumption at Project Site	40,913	12,204
Rebate	-	81,384
Insurance	1,160,575	743,328
Repair and Maintenance	-	1,135,690
Royalty	656,049	776,470
Site Office Expenses	120,008	-
Salaries and other Employee Costs	2,890,479	3,254,657
Total	4,868,024	6,003,732



3.18 Administrative Expenses

Particular	FY 2079-80	FY 2078-79
Administrative Salary and Allowances	-	1,877,500
Advertisement	76,660	42,059
Annual General Meeting Expenses	190,157	51,864
Audit Fee	113,000	56,500
Bank Charge	4,950	12,345
Consultant Expenses	56,500	50,000
Communication (Telephone and Internet)	26,505	17,380
Electricity and water	1,475	2,695
IPO Expenses	3,910,392	232,700
Lubricant Expenses	184,144	73,088
Meeting Allowances	119,500	82,500
Miscellaneous Expenses	12,634	-
Office Expenses	11,640	79,935
Office Lunch Expenses	7,533	34,039
Office Rent Expenses	186,559	306,000
Parking Expenses	642	150
Fines and penalties	-	5,400
Printing & Stationery	17,466	21,019
Refreshment Expenses	2,712	8,342
Registration & Renewal Expenses	20,400	-
Repair and maintenance Expenses	25,456	3,800
TADA Expenses	45,200	68,300
Transportation Expenses	44,200	50,960
Travelling Expenses	-	22,814
Total	5,057,725	3,099,390

८ औं वार्षिक साधारण सभा

3.19 Finance Costs

Particular	FY 2079-80	FY 2078-79
Intrest on Loan	26,026,165	60,510,631
Penal Interests	735,332	14,297
Total	26,761,497	60,524,928



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 a payable balance of Rs. 4,686,007.00 to Mr. Surya Prasad Adhikari, who is CEO of the company.

Company has incurred expenses on behalf of "Simkosh HydroPower Pvt. Ltd." for salary, rent, PPA, License & other necessary expenses of Rs.10,589,867.00 during the year. Total expenses made on behalf of " Simkosh Hydropower Pvt,. Ltd." till date is Rs. 11,724,164.00 shown under advances (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.



५. आधारभुत शेयर धनीहरूको विवरण:

कम्पनीका १% भन्दा बढी शेयर धारण गरेका आधारभुत शेयर धनीको विवरण यस प्रकार छ ।

सि.नं.	शेयरधनीहरूको नाम	भुक्तानी भएको रकम रु.
१	सूर्यप्रसाद अधिकारी	५,४७,६७,०००
२	अनमोल प्रकाश सिंह	१,७३,०६,०००
३	डिल्लीराम पंगेनी	१,२५,००,०००
४	रामचन्द्र अधिकारी	१,०६,००,०००
५	अशमी उपाध्याय	९८,८५,०००
६	लक्ष्मी नारायण पराजुली	६४,७८,०००
७	सर्बजा अधिकारी	२५,००,०००
८	सागर भट्टराई	२५,००,०००



६. अनुसूची

६.१ कम्पनीको परिचय

नेपालमा रहेको अपार जलश्रोतको उपयोग गरी जलविद्युत आयोजनाहरूको पहिचान गरी संभाव्यता अध्ययन, निर्माण र संचालन गर्ने अभिप्रायले नेपाली निजी क्षेत्रका उद्यमीहरू मिलेर यस बाराही हाइड्रोपावर पब्लिक लि., कम्पनी ऐन, २०६३ बमोजिम मिति २०६३ साल बैशाख १७ गते नेपाल सरकार, कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा प्राइभेट लिमिटेड कम्पनीको रूपमा दर्ता नं ३९२६०।०६२।०६३ बाट दर्ता भई मिति २०७१।१२।०३ मा प्राइभेट लिमिटेड कम्पनीबाट पब्लिक लिमिटेड कम्पनीमा परिणत भई मिति २०७३।१२।२८ मा कारोवारको स्वीकृती प्राप्त गरी कारोबार संचालन गरी रहेको छ । यस कम्पनीमा आयोजना प्रभावित क्षेत्र (उद्योग प्रभावित क्षेत्र) बाग्लुङ जिल्ला जैमिनी नगरपालिका स्थित सर्कुवा, कुस्मीसेरा र बिनामारेका स्थानिय बासिन्दाहरू तथा सर्वसाधारणहरूको जनसहभागिता बिस्तार गर्ने हेतुले २०७२ साल चैत्र ३० गते देखि कम्पनी ऐन, २०६३ बमोजिम पब्लिक लिमिटेड कम्पनीमा परिणत भई कारोबार संचालन गरी रहेको छ ।

७ औं वार्षिक साधारण सभा

यस कम्पनीले बाग्लुङ जिल्ला जैमिनी नगरपालिकाको कुस्मीसेरा र सर्कुवाको सिमाना स्थित ठेउले खोला जलविद्युत आयोजनाको बाँध निर्माण सम्पन्न गरी २०७४ आषाढ २४ गतेबाट ब्यापारिक उत्पादन शुरु गरी नियमित रूपमा नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई विद्युत बिक्री गरीरहेको छ । जलविद्युत उत्पादन गर्ने उद्देश्य अनुरूप ठेउले खोला जलविद्युत आयोजनाको निर्माण, उत्पादन तथा संचालन गर्न विद्युत उत्पादनको अनुमति नेपाल सरकार उर्जा मन्त्रालय, विद्युत विकास बिभागबाट मिति २०७२।०५।०७ गतेका दिन प्राप्त गरेको हो र उक्त अनुमती पत्र मिति २१०७।३।२७ गते सम्म बहाल रहने छ ।

हाल यस कम्पनीमा १६९ जना संस्थापक शेयरधनीहरू रहेका छन् । यस कम्पनीका संस्थापक शेयरधनीहरू विद्युत, बैंक, वित्तीय क्षेत्र, स्वास्थ्य, निर्माण, शैक्षिक क्षेत्र एवं व्यापार, व्यवसायको साथै व्यवस्थापन क्षेत्रमा लामो समय देखि दखल भएका प्रतिष्ठित व्यक्तित्वहरू रहेका छन् । यस कम्पनीको प्रवन्धपत्रमा व्यवस्था भए अनुसार संस्थापक शेयरधनीहरूलाई "क" वर्गमा र सर्वसाधारण शेयरधनीहरू (आयोजना प्रभावित जिल्लाबासी स्थानीय सर्वसाधारण, कर्मचारी र सर्वसाधारणहरू) लाई "ख" वर्गमा विभाजन गरिएको छ ।

यस कम्पनीद्वारा प्रवर्द्धित ठेउले खोला जलविद्युत आयोजनाबाट मिति २०७४।०३।२४ देखि नियमित बिद्युत उत्पादन भईरहेको छ । यसका साथै निकट भविष्यमा सिंकोस खोला जलविद्युत



आयोजना (३.४५ मे.वा.) र तल्लो ठेउले खोला जलविद्युत आयोजना (५१ मे.वा.) समेत निर्माण गरी सञ्चालनमा ल्याउने योजना रहेको छ । कम्पनीको केन्द्रीय कार्यालय, बबरमहल काठमाण्डौमा रहेको छ । केन्द्रीय कार्यालय र साईट कार्यालय समेतको नियमित सञ्चालन तथा रेखदेखका लागि १५ जना कर्मचारीहरू कार्यरत छन् ।

६.२ कम्पनीको उद्देश्य तथा कार्यक्षेत्र

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

(१) यस कम्पनीको उद्देश्य देहाय बमोजिम हुनेछः-

- (क) जलविद्युत उत्पादन, प्रसारण, बिक्रि वितरण सम्बन्धी सम्पूर्ण कार्य गर्ने ।
- (ख) विद्युत आयोजनाहरू तथा प्रसारण लाइन निर्माण, सञ्चालन तथा हस्तान्तरण गर्ने सम्बन्धमा नेपाल सरकारसँग अनुमति प्राप्त गर्नु पर्नेमा गरी विद्युत आयोजनाहरू तथा प्रसारण लाईन निर्माण गर्ने, सञ्चालन गर्ने, र नेपाल सरकारलाई सम्भौता बमोजिम निश्चित समयवधि पछि हस्तान्तरण गर्ने, सो कार्यको लागि विद्युत खरिदकर्तासँग खरिद सम्भौता गरी उत्पादित विद्युत बिक्री वितरण गर्ने ।
- (ग) निर्माणाधिन विद्युत गृह लिजमा लिने वा खरिद गरी सञ्चालन गर्ने र उत्पादित विद्युत बिक्रि वितरण गर्ने ।
- (घ) विद्युत उत्पादन सम्बन्धि प्रविधि हस्तान्तरणको निमित्त अनुभवि एवम् ख्याति प्राप्त अन्तराष्ट्रिय कम्पनीहरूसँग मैत्रीपूर्ण सम्बन्ध स्थापना गरी कम्पनीलाई हित हुन बिषयहरूमा सम्भौता गर्ने, विचारको आदान प्रदान गर्ने, सभा सेमिनारहरूको आयोजना गर्ने, तालिम प्रशिक्षण सञ्चालन गर्ने तथा देशमा विद्युत शक्तिको विकास गर्नको लागि आवश्यक दक्ष जनशक्ति तयार गर्ने र आवश्यक परेमा यसका लागि विदेशी विशेषज्ञ बोलाउने वा आवश्यकता अनुसार बिषय विशेषज्ञताका लागि स्वदेशी जनशक्तीलाई विदेशमा तालिममा पठाउने ।
- (ङ) निर्माणाधिन तथा बन्द भएको आयोजना सञ्चालन गर्ने, लिजमा लिने मर्मत सम्भार आदी गर्ने ।
- (च) स्वीकृति लिई विद्युत उत्पादनमा सङ्गलन हुन चाहाने विदेशी कम्पनीहरूसँग संयुक्त लगानीमा विद्युत उत्पादनका परियोजनाहरू सञ्चालन गर्ने वा त्यस्ता कम्पनीको स्थानिय प्रतिनिधि भई काम गर्ने ।



- (छ) विद्युत आयोजना स्थलसम्म पुग्ने बाटो अन्य पूर्वाधार र वातावरण संरक्षण सम्बन्धि कार्य गर्ने ।
- (ज) उत्पादित विद्युतशक्ति, नेपाल विद्युत प्रधिकरणलाई बिक्रि गर्ने वा सोभै उपभोक्तालाई बिक्रि गर्ने ।
- (झ) नेपाल सरकारको स्वीकृती लिई विद्युत विदेशीलाई बिक्री गर्ने ।
- (ञ) सौर्य उर्जा र बैकल्पिक उर्जाका सम्बन्धमा नयाँ खोज एवम् अनुसन्धान र उत्पादन गर्ने ।
- (ट) जलविद्युत आयोजनासँग सम्बन्धित टरवाईन, जेनेरेटर, ट्रान्सफर्मर, हेडरेस पाईप, पेनस्टकपाईप, सर्जसाफ्ट आदी लगाएतका अन्य सम्पूर्ण सामाग्रीहरू आयत निर्यात गर्ने ।
- (ठ) विद्युत आयोजनाको सम्भाव्यता अध्ययन गर्ने ।
विद्युतसँग सम्बन्धित आयोजनाहरूको पहिचान गरी नेपाल सरकारसँग अनुमति लिई पूर्व सम्भाव्यता अध्ययन, वातावरण प्रभावको मूल्याङ्कन (EIA), Detail Project Report (DPR) समेत तयार गरी विद्युत खरिद बिक्रि सम्मको सेवा दिने ।

(२) उल्लेखित उद्देश्यहरू प्राप्त गर्न देहायका कामहरू गरिने छ ।

- (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,
- (ङ) कम्पनीको नामबाट शेयर तथा डिबेन्चर खरिद गर्ने तथा त्यसलाई बिक्री गर्ने ।
- (च) अन्य आवश्यक कुराहरू:
 - (१) कम्पनीले आफ्नो उद्देश्य पूरा गर्न कम्प्यूटर तथा विज्ञान प्रविधिका अन्य कुनै पनि वस्तु, सेवाहरूको सहायता लिन सक्ने छ ।
 - (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 सम्झौताहरू गर्न सक्ने छ।

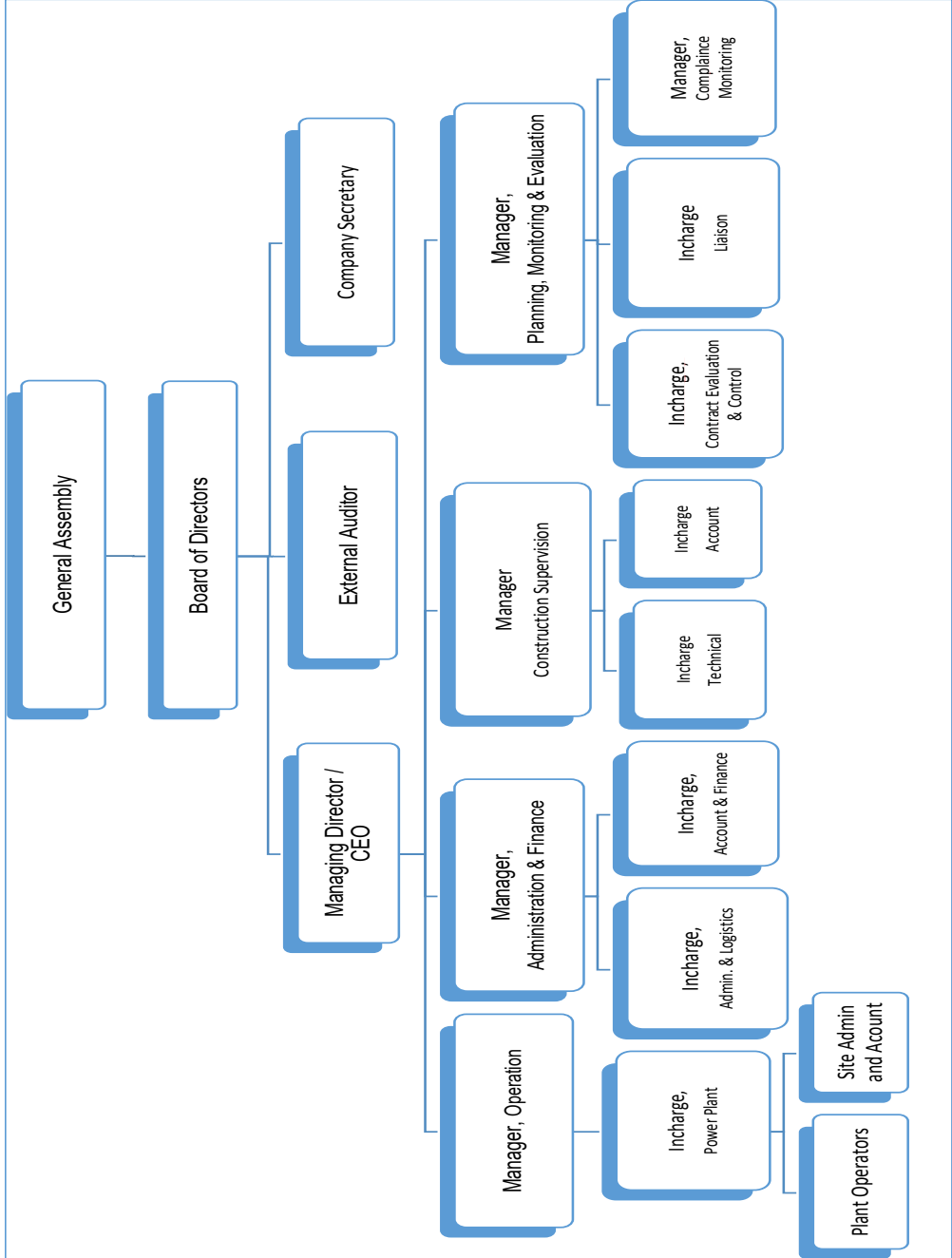
- (३) प्रचलित कानून बमोजिम आवश्यक स्वीकृती लिनु पर्नेमा सो लिई कम्पनीले स्थानीय रूपमा वा विदेशमा समेत शाखा तथा सम्पर्क कार्यालयहरू स्थापना गर्ने, सञ्चालन गर्ने तथा माथि उल्लेखित उद्देश्यसँग सम्बन्धित सहायक प्रकृतिका कुनै कार्यहरू सञ्चालन गर्न सक्ने छ ।
- (४) सम्बन्धित उद्देश्यपूर्तिको सिलसिलामा कम्पनीले ह्यासकट्टी कोष, जगेडा कोष, उपदान कोष, कर्मचारी कल्याण कोष, दानदातव्य कोष तथा अन्य कोषहरू खडा गर्ने, सञ्चालन गर्न सक्ने छ ।
- (५) कम्पनीले आफ्नो कारोबारको सिलसिलामा वा आफ्नो हित सुरक्षित गर्न आवश्यक भएमा आफ्नो वा आफ्ना अधिकृत तथा कर्मचारीहरूको तर्फबाट जुनसुकै निकायमा निवेदन दिन, मुद्दा दायर गर्न, प्रतिवाद वा प्रतिरक्षा गर्न मिलापत्र गर्न सक्ने छ । विवाद एवम् मुद्दाहरूलाई अदालत वा सम्बन्धित निकाय, ट्राईबुनल, मध्यस्थ वा अरु कार्यालयमा आवश्यकतानुसार पेश गर्न सक्ने छ ।
- (६) कम्पनीले आफ्नो मुख्य उद्देश्य प्राप्ती लाभान्वित हुने ठानेमा आफूले गर्ने गरी अधिकार वा अनुमति पाएको वा आफ्नो उद्देश्य अन्तर्गत परेको कार्य गरी रहेको वा गर्ने कुनै व्यक्ति, फर्म, कम्पनीको व्यावसायिक सम्पति, अधिकार, इजाजत, अनुमती तथा दायित्वको सबै वा केही अंश प्राप्त गर्न, जिम्मा लिन, अंगिकार गर्न वा भोग गर्न सक्ने छ ।



६.३ संगठनात्मक संरचना

यस कम्पनीको संगठनात्मक संरचना देहाय बमोजिम रहेको छ । ।

७ औं वार्षिक साधारण सभा





६.४ कार्यरत कर्मचारीहरूको विवरण

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

क्र.सं.	पद	नाम, थर
१	प्रमुख कार्यकारी अधिकृत	श्री सूर्य प्रसाद अधिकारी
२	सञ्चालन तथा अनुपालन अधिकृत	श्री सन्दिप कुमार शर्मा पौडेल
३	उत्पादन केन्द्र प्रमुख	श्री राजेन्द्र पौडेल
४	ईलेक्ट्रिसियन	श्री बिनोद पौडेल
५	प्रशासन सहायक/अपरेटर सहायक	श्री लिलानाथ पौडेल
६	सि. सेफ्टी सेक्युरिटी	श्री पुरुषोत्तम थापा
७	सेफ्टी सेक्युरिटी	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 अशोक थापा
१२	सहायक अपरेटर (ट्रान्समिसन लाईन प्राविधिक)	श्री टहल बहादुर थापा
१३	सहायक अपरेटर	श्री दिपक थापा
१४	सहायक अपरेटर	श्री सुरेश थापा
१५	कार्यालय सहायक	श्री कौशल्या लम्साल



६.५ आयोजनाहरूको विवरण

ठेउले खोला जलविद्युत आयोजना (१.५ मे.वा.)

The Theule Khola Hydroelectric Project, 1.5 MW is a Run-off-River (ROR) Project, with an installed capacity of 1.5 MW. The project site is located at Kushmishera, Binamare and Sarkuwa VDC (Now Jaimini Nagar Palika) of Baglung District, Dhaulagiri Zone. The project site is connected with all season black topped road, which is about 20 km from Baglung (65 km is black top road which connects Pokhara and Baglung).

सिंकोस खोला जलविद्युत आयोजना (३.४५ मे.वा.)

The project is being developed by Simkosh Hydropower Pvt. Ltd. The project area lies in the Dhaulagiri Rural Municipality in Myagdi district of Nepal, 218 km west of Kathmandu. The proposed Simkosh Khola Hydroelectric Project has been planned as a simple Peaking (4 hr) Run-of the-River (PRoR) type project. It has an installed capacity of 3.45 MW. The RCOD of the project is on 2083-11-07.

तल्लो ठेउले खोला जलविद्युत आयोजना (०.५१ मे.वा.)

The Lower Theule Khola Hydroelectric Project is a Run-off-River (ROR) Project proposed to be cascaded with Theule Khola Hydroelectric Project, 1.5 MW, with an installed capacity of 0.51 MW. The site is accessible by road and is about 85 km from Pokhara Sub-Metropolitan City. At Present the proposed project site is connected with all season black topped road, which is about 20 km from Baglung (65 km is black top road which connects Pokhara and Baglung).



८ औं वार्षिक साधारण सभा





८ औं वार्षिक साधारण सभा



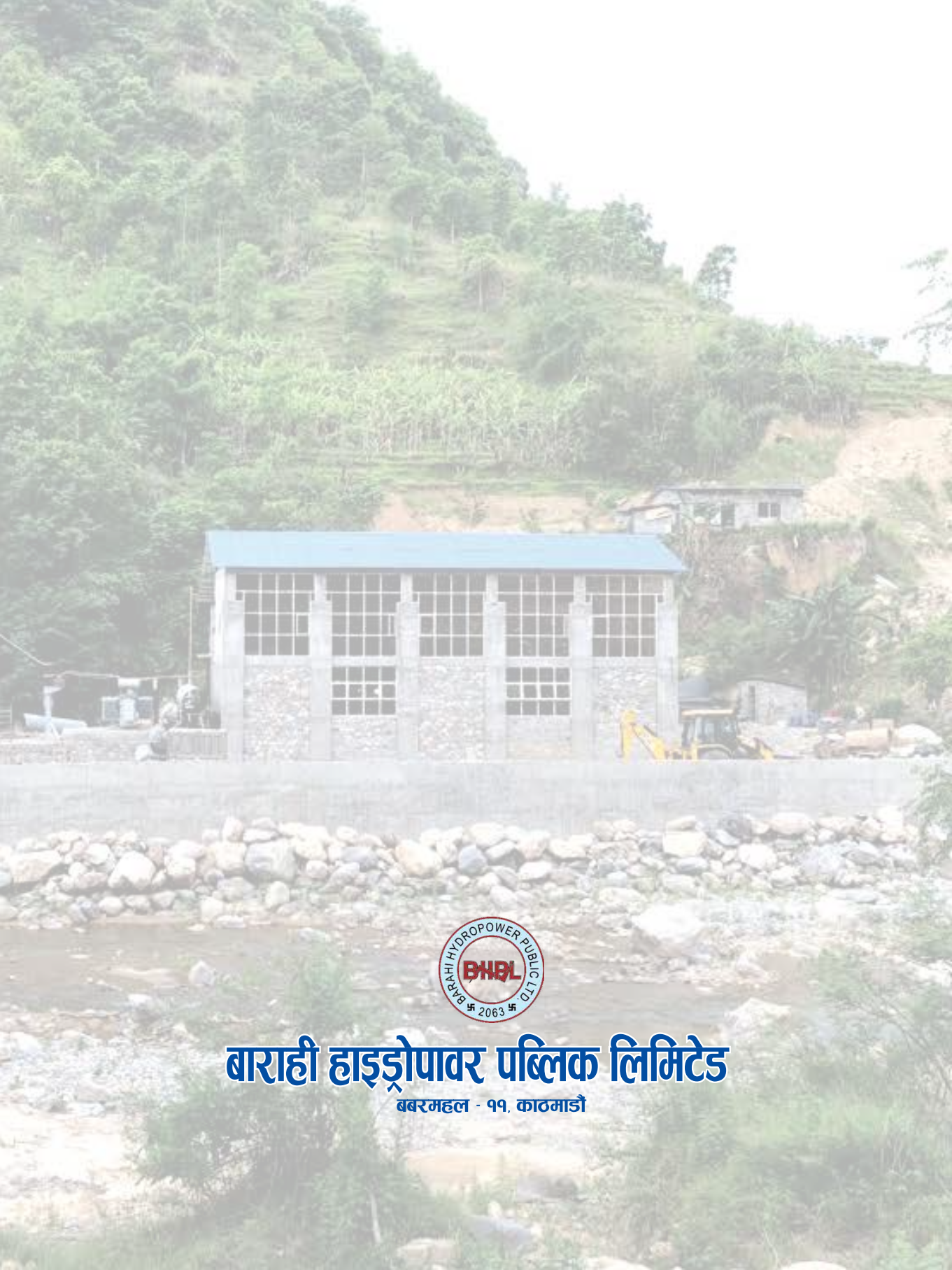


टिप्पणी



टिप्पणी





बाराही हाइड्रोपावर पब्लिक लिमिटेड

बबरमहल - ११, काठमाडौं