



3rd ANNUAL REPORT

Fiscal Year 2075/76



बिन्ध्यबासिनी हाइड्रोपावर डेभलपमेन्ट कम्पनी लिमिटेड
Bindhyabasini Hydropower Development Company Limited



श्री कृष्ण आचार्य
(संस्थापक अध्यक्ष)

संचालक समिति



श्री सिता आचार्य
(अध्यक्ष)



श्री भरत बहादुर पाण्डे
(सञ्चालक)



श्री दिलसुन्दर श्रेष्ठ
(सञ्चालक)



प्रा.डा. श्री हरि प्रसाद पण्डित
(सञ्चालक)



प्रा.डा. श्री लक्ष्मण पौडेल
(सञ्चालक)



श्री सन्दिप आचार्य
(सञ्चालक-प्रतिनिधि सीड इन्फ्रा)



श्री बिष्णुहरि शर्मा सुबेदि
(सञ्चालक)



श्री ओम प्रसाद गुरुङ
(सञ्चालक)



श्री तम प्रसाद गुरुङ्ग
(सञ्चालक)

विषय सूची

तेस्रो वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना

४

प्रोक्सी फाराम तथा प्रवेश पत्र

५

कम्पनीको वार्षिक प्रतिवेदन

७

लेखापरिक्षकको प्रतिवेदन

१८

वित्तीय विवरण

२१

लेखा टिप्पणी

४०

फोटो ग्यालरि

४५

विन्ध्यबासीनि हाइड्रोपावर डेभेलपमेण्ट कम्पनी लिमिटेडको

तेस्रो वार्षिक साधारण सभाको अवसरमा
सञ्चालक समितिको तर्फबाट
कम्पनीका अध्यक्षद्वारा प्रस्तुत आ.व. २०७५/०७६
को वार्षिक प्रतिवेदन

मिति: २०७६ फाल्गुण २२ गते ।

आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरु,

यस विन्ध्यबासीनि हाइड्रोपावर डेभेलपमेण्ट कम्पनी लि. को तेस्रो वार्षिक साधारण सभामा सहभागी हुनु भएका लगानीकर्ता, शेयरधनी महानुभावहरु एवं अन्य सहभागी व्यक्तित्वहरु समक्ष संचालक समितिको तर्फबाट हार्दिक स्वागत गर्दछु।

यहाँहरुको निरन्तर सहयोग एवं सहभागिताका कारण हामी रुदी खोलामा २ वटा जलविद्युत आयोजना (रुदी खोला ए ज.वि.आ. ८.८ मे.वा. र रुदी खोला बी ६.६ मे.वा. गरी जम्मा १५.४ मे.वा. सञ्चालन गर्न सफल भएका छौं। यसका अतिरिक्त यस कम्पनीले पिपुल्स इनर्जी लि., युनाइटेड मोदी हाइड्रोपावर लि. तथा जलविद्युत लगानी तथा विकास कम्पनी लि. मा शेयर लगानी गरेको व्यहोरा शेयरधनी महानुभावहरुमा जानकारी गराउँदछौं।

कम्पनी तथा कम्पनीले सञ्चालन गरेका आयोजनाहरु सम्बन्धी संक्षिप्त विवरण ।

कम्पनीको पृष्ठभूमि:

(क) कम्पनीको नाम: विन्ध्यबासीनि हाइड्रोपावर डेभेलपमेण्ट कम्पनी लिमिटेड ।

(ख) रजिष्टर्ड कार्यालय: का.म.न.पा.वडा नं. १०, श्री कृष्ण सदन, नयाँ वानेश्वर, काठमाडौं ।

(ग) उद्योग सञ्चालन गरिने मुख्य स्थान (जलविद्युत केन्द्र) : यस कम्पनीको जलविद्युत उत्पादन केन्द्र (रुदी खोला ए' ८.८ मेगावाट र रुदी खोला बी' ६.६ मेगावाट) कास्की जिल्लाको तत्कालिन मिजुरेडाँडा गा.वि.स र लमजुङ्ग जिल्लाको पसगाँउ गा.वि.स (हाल मादी गाउँपालिका र क्वोलासोथार गाउँपालिका) भएर बहने रुदी खोलामा रहेको छ।

(घ) कम्पनीको स्थापनाकालदेखि हालसम्मको संक्षिप्त इतिहास:-

- नेपाल सरकार, उर्जा मन्त्रालयबाट मिति २०६५/०३/२० गते विद्युत उत्पादनको सर्वेक्षण अनुमति पत्र प्राप्त गरी मिति २०७०/०९/२२ गते विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र प्राप्त गरेको छ। रुदी खोला ए ज.वि.आ. (८.८ मे.वा.) को उत्पादन अनुमतिपत्र २१०५/०९/११ गते सम्म कायम रहनेछ। साथै मिति २०६९/०९/२६ गते विद्युत उत्पादनको सर्वेक्षण अनुमतिपत्र प्राप्त गरी मिति २०७१/१२/१३ विद्युत उत्पादनको अनुमतिपत्र प्राप्त गरेको छ। रुदी खोला बी ज.वि.आ.को (६.६ मे.वा.) जलविद्युत आयोजनाको उत्पादन अनुमतिपत्रको बहाल मिति २१०९/०२/२५ गते सम्म कायम रहनेछ।
- रुदी खोला ए ज.वि.आ.को मुख्य भाग कास्की जिल्लाको तत्कालीन मादी गाउँपालिका (साविक मिजुरेडाँडा गा.वि.स.) स्थित ८४°११"००" देखि ८४°११"००" पूर्वीय देशान्तर तथा २८°१३"५१" देखि २८°१६"२०" उत्तरी अक्षांशमा फैलिएको छ। यसै गरी रुदी खोला बी जलविद्युत आयोजनाको मुख्य भाग लमजुङ्ग जिल्लाको क्वोलासोथार गाउँपालिका (साविक पसगाँउ गा.वि.स.) स्थित ८४°११"००" देखि ८४°१३"००" पूर्वीय देशान्तर तथा २८°१६"२०" देखि २८°१७"५०" उत्तरी अक्षांशमा फैलिएको छ।
- कम्पनीको संस्थापकमा श्री कृष्ण आचार्य, श्री सीता आचार्य, श्री भरत बहादुर पाण्डे, श्री दिल सुन्दर श्रेष्ठ, प्रा.डा. हरि प्रसाद पण्डित, प्रा.डा. लक्ष्मण पौडेल, श्री विष्णुहरि शर्मा सुवेदी, श्री हरि प्रसाद शर्मा काफ्ले, श्री डमरुवल्लभ भट्टराई, श्री सीड इन्फ्रा प्रा.लि., श्री राम बहादुर गौतम, श्री तम प्रसाद गुरुङ्ग, श्री ओम प्रसाद गुरुङ्ग, श्री वीरजङ्ग गुरुङ्ग, श्री कृष्ण बहादुर गुरुङ्ग, श्री यमनाथ सापकोटा, श्री ज्ञान प्रसाद अधिकारी, श्री समरजङ्ग बस्नेत, श्री गोविन्दराम दाहाल लगायतका व्यक्तिहरु हुनुहुन्छ।

- प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दाहरु समेतलाई सहभागी गराउँदै यस कम्पनीले आयोजनामा स्थानीय जनताहरुलाई शेयरमा सहभागी हुन प्रोत्साहन गरेको छ।
- रुदी खोला ए ज.वि.आ.को मुख्य खोला रुदी खोला रहेको छ भने छेदुवा खोला यस आयोजनाको सहायक खोलाको रुपमा रहेको छ। त्यसैगरी रुदी खोला बी ज.वि.आ.का मुख्य खोला टोगो खोला रहेको छ, भने कार्बू खोला, कैयु खोला र लिगुर खोलालाई सहायक खोलाको रुपमा लिइएको छ। उक्त खोलाहरु मध्ये टोगो खोला र कार्बू खोलाको हेडवर्क्स निर्माण सम्पन्न भई सञ्चालनमा आइसकेको छ भने कैयु खोलाको हेडवर्क्स निर्माण सम्बन्धी काम सुचारु रहेको छ। उक्त खोलाको पानीलाई हाल अस्थायी रुपमा पाइपको प्रयोग गरी टोगो खोलामा मिसाइएको छ भने लिगुर खोलाको निर्माण कार्य शुरुआती चरणमा रहेको छ। यस आ.व. भित्रमा सम्पूर्ण हेडवर्क्सको निर्माण कार्य सम्पन्न हुनेछन्।
- आयोजनाको मुख्य संरचना निर्माणको लागि २०७१ सालमा नै सिभिल तथा हाइड्रोमेकानिकल ठेकेदार कम्पनीसंग निर्माण सम्झौता गरिएको भएता पनि आयोजना क्षेत्रको भौगोलिक/भौगर्भिक अवस्थाका कारण पूर्वाधार निर्माणमा बढी समय खर्च हुन गएको साथै वि.सं २०७२ सालमा गएको विनाशकारी भुकम्प तथा त्यसपछि तत्काल भएको भारतीय नाकाबन्दी तथा विभिन्न समयमा आयोजना क्षेत्रमा गएको बाढि पहिरो एवं प्रत्यक्ष/अप्रत्यक्ष रुपमा विभिन्न क्षेत्रबाट भएका बन्द, हडताल, कामदारको समस्या लगायतका विविध कारणले गर्दा यस आयोजना पूर्व निर्धारित कार्य तालिका भन्दा केही समय ढिलो हुन गएको व्यहोरा जानकारी गराउँदछौं।
- रुदी खोला ए र रुदी खोला बी **ज.वि.आ.बाट** उत्पादित विजुलीलाई ३३ के.भी डवल सर्किट ट्रान्समिसन लाइन मार्फत नेपाल विद्युत प्राधिकरणको कास्की जिल्ला मादी गाउँपालीका ९, मिजुरेडाँडा सबस्टेसनमा जोडि राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालीमा जोडिसकिएको छ।
- भविष्यमा आइपर्ने विभिन्न किसिमका प्रकोप तथा जोखिम न्यूनिकरणका लागि दुवै आयोजनाको सम्पत्ति, Loss on Profit (LOP) तथा तेस्रोपक्ष बिमा गरिएको छ।
- आयोजना सञ्चालनको लागि दक्ष जनशक्तिहरुको आवश्यक व्यवस्थापन गरिएको छ।

कम्पनीको साधारण शेयर निष्काशन सम्बन्धमा:

- कम्पनी पब्लिक लिमिटेड कम्पनीमा परिणत भई सार्वजनिक शेयर निष्काशनको तयारीका साथसाथै हामीले यहाँहरु संग विगतमा गरेको प्रतिवद्धता अनुरूप यस कम्पनीमा रकम जम्मा गर्नु भएका तथा शेयर बाँडफाँडको लागि आवश्यक कागज पत्र उपलब्ध भएका लगानीकर्ता महानुभावहरुको आ-आफ्नो नाममा शेयर बाँडफाँड गरी आजको वार्षिक साधारण सभामा सहभागी गराएका छौं। शेयर बाँडफाँड गर्न बाँकी रहनुभएका लगानीकर्ताहरुलाई क्रमशः आवश्यक प्रकृया पूरा गरी शेयर नामसारी गरिदिने व्यवस्था छिट्टै मिलाइने व्यहोरा जानकारी गराउँदछु।
- कम्पनीको आ.व. २०७४/०७५ को वार्षिक साधारण सभाले निर्णय गरे बमोजिम यस कम्पनी समेत संस्थापक रहेको खिस्ती २ जलविद्युत आयोजनामा थप लगानी समेत गर्ने उद्देश्य लिई कम्पनीको कूल जारी पूँजीको २५% शेयर अर्थात् रु.१०० दरको २५,००,०००(पच्चीस लाख) कित्ता साधारण शेयरको सार्वजनिक निष्काशनका लागि आवश्यक प्रकृया अगाडि बढाएको छ। जस मध्ये १०,००,००० कित्ता रुदी खोला ए र रुदी खोला बी जलविद्युत आयोजनाका प्रभावित कास्की जिल्लाका मादी गाउँपालिका, रुपाकोट गाउँपालिका र पोखरा महानगरपालिका तथा लमजुङ्ग जिल्लाका क्वहोलासोथार गाउँपालिका, मध्यनेपाल नगरपालिका र बेशीसहर नगरपालिकाका स्थानीय बासिन्दाहरुलाई धितोपत्र सम्बन्धी ऐन २०६३ बमोजिम निष्काशन तथा बाँडफाँड गरिने तथा बाँकी रहेको १५,००,००० कित्ता शेयर सर्वसाधारणका लागी निष्काशन तथा बाँडफाँड गरिने छ।
- शेयरको सार्वजनिक निष्काशनका लागि कम्पनीले धितोपत्र निष्काशन तथा विक्री प्रबन्धकमा सानिमा क्यापिटल लि., शेयर प्रत्याभुतिको लागि ग्लोबल आइएमई क्यापिटल लि.लाई नियुक्त गरेको छ। त्यस्तै कम्पनीको IPO Rating केयर रेटिङ्स नेपाल लि. ले “CARE-NP IPO Grade4+ (better than 4)” ग्रेड प्रदान गरेको छ।

- धितोपत्र बोर्डको निर्देशन अनुसार पौष २५, २०७६ मा विद्युत नियमन आयोगबाट पुर्व स्वीकृति पत्र प्राप्त गरी माघ ०१, २०७६ मा धितोपत्र दर्ता गरी शेयर निश्कासनको लागि तयार गरिएको विवरणपत्र धितोपत्र बोर्डमा दर्ता गराई प्रक्यामा रहेको छ। यस सम्बन्धी जानकारी धितोपत्र बोर्डको वेबसाइटमा गएर हेर्न पनि सकिनेछ। धितोपत्र बोर्डको स्वीकृति पाए लगत्तै धितोपत्र सम्बन्धि ऐन २०६३ बमोजिम शेयरको निष्काशन तथा बाँडफाँड कार्य सम्पन्न गर्ने सबै शेयरधनी महानुभावहरुमा जानकारी गराउँदछु।

आयोजनाको सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गतको कार्यक्रम सम्बन्धमा:

दुवै आयोजनाको सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गत प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दाहरुको लागि एउटा एम्बुलेन्स प्रदान गरेको छ। साथै, प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दा एवं समुदायहरुसंग समन्वय गरी विभिन्न स्थानहरुमा मोटरबाटो निर्माण एवं मर्मत सम्भार, सिँचाई कुलो निर्माण, विद्यालय भवन निर्माण, धार्मिक/सामाजिक कार्य, छात्रवृत्ति, बाखा पालनको लागि सामुदायिक गोठ निर्माण, युवा क्लब भवन, खेल मैदान, सामुदायिक भवन, शिक्षा, खानेपानी, गिट्टी, बालुवा, डण्डी, सिमेण्ट लगायतका विविध सहयोग गरेको छ। यसका अतिरिक्त आयोजना निर्माणका क्रममा क्षति भएका बालीनाली, रुख विरुवा, खेतबारीको स्थानीय स्तरमा समन्वय गरी क्षतिपूर्ति समेत उपलब्ध गराउँदै आएको छ।

कम्पनी तथा कम्पनीले सञ्चालन गरेका आयोजनाको संक्षिप्त विवरण तल तालिकामा प्रस्तुत गरेको छु।

SN	Particulars	Rudi A	Rudi B
	Company Name	Bindhyabasini Hydropower Development Company Ltd.	
	Authorized Capital	Rs.2,000,000,000.00	
	Issued Capital	Rs.1,000,000,000.00	
	Paid Up Capital	Rs.750,000,000.00	
1	Project Name	Rudi Khola 'A' Hydro Electric Project	Rudi Khola 'B' Hydro Electric Project
2	Installed Capacity	8.8MW	6.6MW
3	Approved Loan Amount	Term Loan Nrs. 1,060,900,000/-, Overdraft Loan Nrs.30,000,000.00	Term Loan Nrs.788,500,000/-, Overdraft Loan Nrs.20,000,000.00
4	Project Location	Madi (Mijure Danda) of Kaski district & Pasagaon of Lamjung district	Kwholasothar (Pasagaon and Singdi) of Lamjung district
5	Initial PPA Signed	Magh 28, 2069	Shrawan 20, 2071
6	Initial Survey License obtained	Ashad 20, 2065	Poush 26, 2069
7	Generation License obtained	Poush 12, 2070 for 6.8 mw Magh 21, 2073 for additional 2.00 mw	Jestha 26, 2074
8	EIA/SEIA Approved from MOEN	Baisakh 2073	Poush 2071
9	Initial Grid Connection Agreement	Poush 30, 2072	Poush 30, 2072
10	Financial Closure (SLA)	For 6.8 MW signed on Kartik 21, 2071 for additional 2.0 MW as on Shrawan 06, 2073	Shrawan 10, 2073
11	Consortium Lead Bank	Sanima Bank Limited	Sanima Bank Limited
12	Design Consultant	Clean Energy Consultants Pvt. Ltd.	Clean Energy Consultants Pvt. Ltd.
13	Technical Consultant	Sanima Hydro & Engineering pvt. Ltd.	Sanima Hydro & Engineering pvt. Ltd.
14	Financial Consultant	TN Acharya & Co., Chartered Accountants	TN Acharya & Co., Chartered Accountants
15	Civil Contractor	High Himalaya Hydro Construction pvt. Ltd.	High Himalaya Hydro Construction pvt. Ltd.
16	Hydro Mechanical Contractor	North Hydro and Engineering pvt. Ltd	North Hydro and Engineering pvt. Ltd
17	Electromechanical Contractor	TPSC (India) Pvt. Ltd.	TPSC (India) Pvt. Ltd.
18	Transmission Line Contractor	Rabin Nirman Sewa Pvt. Ltd.	Rabin Nirman Sewa Pvt. Ltd.
19	Contract Energy	4,68,70,951 KWH	3,32,12,249 KWH
20	Commercial Operation Date (COD)	Commenced on Chaitra 05, 2075	Commenced on Falgun 5, 2076 (CC Meeting Concluded and COD Letter waiting...)
21	Cost Per MW	17.67 Crore	17.45 Crore
22	IRR (Internal Rate of Return)	15.45%	14.55%
23	B/C Ratio (Benefit- Cost Ratio)	1.45%	1.37%

24	ROE (Return on Equity)	21.04%	20.10%
25	Simple Payback Period	6.34 Year	6.67 year
26	IPO Grading	"CARE-NP IPO Grade4+ (better than 4)"	
27	Electricity regulatory Commission (ERC) approval letter for IPO	Poush 25, 2076	
28	Document Registration in SEBON	Magh 01, 2076 and On process of evaluation	

कम्पनी तथा कम्पनीद्वारा सञ्चालित आयोजनाहरूको पूर्ण हिसाब विवरण कम्पनीको आ.व. २०७५/०७६ को Audited Financial Report मा संलग्न गरिएको छ। साथै, आ.व. २०७६/०७७ को लागि तयार गरिएको संक्षिप्त वार्षिक बजेट समेत यसं साथ संलग्न गरिएको छ।

१ रुदी खोला ए जलविद्युत आयोजना:

कास्की जिल्लाको मादी गाउँपालिकाको बालुवावेसीमा पावरहाउस तथा लमजुङ्ग जिल्लाको क्वोलासोथार गाउँपालिकामा हेडवर्क्स रहेको यस आयोजनाले २०७५ साल चैत्र ५ गतेदेखि व्यापारिक उत्पादन शुरु गरी नेपाल विद्युत प्रधिकरणको राष्ट्रिय प्रसारण लाईनमा जडान गरी विद्युत बिक्री गर्दै आएको छ। यस आयोजनाको शुरुको Estimated Cost (October 2013) रु.१ अर्ब ४५ करोड रुपैयाँ अनुमान गरिएकोमा आयोजनाको Detail Design सहित आयोजना सम्पन्न हुँदासम्म शुरुको Estimate भन्दा करिव १० करोड रुपैयाँले बढी खर्च भई आयोजनामा कूल १ अर्ब ५५ करोड रुपैयाँ खर्च भएको छ। आयोजनाको Comparative कूल लागत सम्बन्धी विवरण पछाडिको तालिकामा प्रस्तुत गरिएको छ।

२ रुदी खोला बी जलविद्युत आयोजना:

अधिकांश निर्माण कार्य सम्पन्न भई २०७६ साल माघ १८ गतेदेखि परीक्षण उत्पादन शुरु गरेको यस आयोजनाले पनि २०७६ साल फाल्गुण ५ गते देखि व्यापारिक उत्पादन शुरु गरेको छ। यो प्रस्ताव तयार पार्दासम्म सम्मको रुदी खोला बी ज.वि.आ. को निर्माण प्रगति निम्न अनुसार रहेको छ। आयोजनाको तुलनात्मक कुल लागत पछाडिको तालिकामा प्रस्तुत गरेका छौं।

विवरण	कार्य प्रगती	कार्य सम्पन्न %
१. वित्तीय व्यवस्थापन (Financial Closure)	सम्पन्न	१००
२. हेडवर्क्स (Headworks)		
a) Togo Headworks (Main HW)	सम्पन्न	१००
b) Karbu HW & Collection	सम्पन्न	१००
c) Kaiyun HW & Collection	निर्माणाधिन	७०
d) Ligur Collection (WIP)	निर्माणाधिन	२०
३. डिसेन्डर (Desander)	सम्पन्न	१००
४. हेडरेस (Headrace)	सम्पन्न	१००
५. सर्जपाइप (Surgepipe)	सम्पन्न	१००
६. पेनस्टक (Penstock)	सम्पन्न	१००
७. पावरहाउस (Power house)	सम्पन्न	१००
८. टेलरेस (Tailrace)	सम्पन्न	१००
९. प्रसारण लाइन (Transmission Line)	सम्पन्न	१००
१०. स्विच यार्ड (Switch Yard)	सम्पन्न	१००
११. रिमोट सबस्टेसन (Remote Substation)	सम्पन्न	१००

रुदी खोला बी ज.वि.आ.को Initial Estimated Cost (October 2013) रु. १अर्ब ५ करोड रुपैयाँ अनुमान गरिएकोमा आयोजनाको Detail Design सहित आयोजना सम्पन्न हुँदा सम्म शुरूको Estimate भन्दा करिब १० करोड रुपैयाँ बढी खर्च भई आयोजनामा कूल १ अर्ब १५ करोड रुपैयाँ खर्च हुने देखिएको छ। आयोजनाको २०७६ साल पौष मसान्तसम्मको Comparative कूल लागत सम्बन्धी विवरण पछाडिको तालिकामा प्रस्तुत गरिएको छ।

रुदी खोला ए र रुदी खोला बी ज.वि.आ.को Comparative Cost सम्बन्धी विवरण

क्र. सं.	विवरण	Estimated Cost (as per DPR Oct 2013) NRS '000			Incurred (Actual) Cost NRS 'Crore			Difference	लागत खर्च बढ्नु घट्नुको कारण
		रुदी ए	रुदी बी	जम्मा	रुदी ए (सिओडी)	रुदी बी (०७६ पौष मसान्त)	जम्मा	Incurred Estimated	
१	कार्यालय उपकरण तथा फर्निचर	०.१५	०.२५	०.४०	०.२५	०.४८	०.७३	०.३३	कार्यालय विस्तार गरिनुका साथै केही नयाँ उपकरणहरु खरीद गरिएको
२	सवारी साधन	०.५८	०.६५	१.२३	०.९४	०.७१	१.६५	०.४२	सवारी साधनको मर्मत तथा सम्भार खर्च समेत जोडिएको
३	सिभिल निर्माण खर्च	३२.४७	२८.८४	६१.३१	५२.०१	३०.७५	८२.७६	२१.४४	शुरुमा Feasibility Study Report को आधारमा मात्रै काम अगाडि बढाइएको तर भौगर्भिक/भौगोलिक अवस्था बमोजिम निर्माण गर्दा शुरूको डिजाइनमा भएको भन्दा बढी परिमाणको काम भएको।
४	इ.आइ.ए तथा सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गतका खर्च	२.५८	०.९५	३.५३	२.९२	१.७७	४.६९	१.१६	स्थानीयहरुको जग्गा तथा वालीनालीको क्षतिपूर्ति बृद्धि हुनुका साथै सामाजिक कार्यहरु थपिदै गएको
५	पूर्वाधार विकास तथा निर्माण खर्च	४.९७	३.९९	८.९६	६.३०	७.४१	१३.७०	४.७४	आयोजनाको भौगर्भिक/भौगोलिक अवस्था अनुसार पूर्वाधार निर्माण गर्नुपरेको साथै करिब २० कि.मि. नयाँ सडक निर्माण, करिब १० कि.मि. पुरानो सडकको स्तरोन्नतीका साथसाथै वर्षेनी मर्मत सम्भार गर्नुपर्दा लागत बढ्नु भएको
६	निर्माण अवधिको बैंक कर्जाको व्याज खर्च	१४.५५	७.८१	२२.३६	१४.६५	१०.९६	२५.६१	३.२५	बैंक कर्जामा व्याजदर बढेको
७	जग्गा खरीद तथा विकास खर्च	१.९२	१.७७	३.६९	२.१४	२.१४	४.२९	०.६०	शुरुको इष्टिमेट भन्दा बढी जग्गा खरीद गर्नुपरेको
८	हाइड्रो मेकानिकल सम्बन्धी खर्च	३५.१४	१७.०५	५२.१९	३४.२४	१६.६७	५०.९०	(१.२९)	यो चार्टमा मेकानिकल खर्च घटेको देखिएकोता पनि रुदी खोला बी ज.वि.आ.को निर्माण कार्य चलि रहेको हुँदा कूल खर्च भने बढ्ने देखिन्छ।
९	इलेक्ट्रोमेकानिकल सम्बन्धी खर्च	३५.२१	२६.५७	६१.७८	२१.२७	१८.७६	४०.०३	(२१.७५)	इष्टिमेट भन्दा कम दररेटमा काम गराइएको।
१०	आयोजना विकास खर्च	१०.९२	९.९४	२०.८६	१३.५०	१०.३६	२३.८६	३.००	आयोजनामा इष्टिमेट भन्दा बढी काम भएको तथा शुरुमा तोकिएको भन्दा बढी समय लाग्नुका साथै अन्य विभिन्न कारणले बढेको।
११	साइट क्याम्प निर्माण खर्च	०.८५	०.८२	१.६७	१.३३	१.१४	२.४७	०.८०	शुरुको डिजाइन भन्दा बढी घर निर्माण भएको
१२	प्रसारण लाइन निर्माण खर्च	५.७०	६.५१	१२.२१	५.९८	३.८१	९.७८	(२.४३)	शुरुमा दुवै आयोजनाबाट उत्पादित बिजली रुदी खोला ए ज.वि.आ.को पावरहाउसबाट करिब २२ कि.मि. दूरी रहेको लेखनाथ सबस्टेशनमा जोड्ने गरी सम्मोत्ता भएकोमा आयोजना निर्माण सम्पन्न हुँदा सम्ममा ने.वि.प्रा. ले रुदी खोला बी ज.वि.आ.को पावरहाउसबाट करिब ८ कि.मि. मात्र टाढा रहेको मिर्जुरडाँडामा सब स्टेशन भएको कारण दुवै आयोजनाबाट उत्पादित विद्युत सोही स्थानमा लगेर जोडिएको। उक्त स्थानमा सब स्टेशन निर्माण गर्दा यस कम्पनीको पनि संलग्नता रहेको।
जम्मा		१४५.०४	१०५.१५	२५०.१९	१५५.५१	१०४.९५	२६०.४६	१०.२७	

माथि उल्लेखित comparative Cost मा राखिएको तालिकामा हेर्दा दुवै आयोजनाको शुरूको Estimated BOQ मा उल्लेख भए भन्दा भौगोलिक/भौगर्भिक अवस्थाका कारण Civil Works मा बढी Quantity को काम हुनु, भुकम्प तथा नाकाबन्दीको समस्या, आयोजनाको काम थपिए सँगै समय तथा कार्यालय खर्च थपिनु, विभिन्न समयमा देखापर्ने बाढी, पहिरो, स्थानीय समस्या, ठेकेदारको कामदारको समस्या लगायतका विविध वाह्य कारण नै मुख्य रहेको व्यहोरा शेरधनी महानुभावहरुमा जानकारी गराउँदछौं।

कम्पनीको आय तथा व्यय विवरण सम्बन्धमा:

आयोजनाबाट विद्युत उत्पादन शुरु हुँदा सम्मको सम्पूर्ण खर्चलाई आयोजनाको कूल लगानीमा समावेश गरिएको तथा आयोजनाबाट विद्युत उत्पादन शुरु भए पछाडिको खर्च अर्थात् फागुन/चैत्र महिनादेखिको खर्चलाई भने सञ्चालन खर्चमा राखिएको व्यहोरा अनुरोध गर्दै कम्पनी/आयोजनाको फागुन/चैत्र २०७५ देखि असार २०७६ सम्मको आम्दानी खर्चको संक्षिप्त विवरण प्रस्तुत गर्दछु। विस्तृत विवरण कम्पनीको आ.व. २०७५/०७६ को वित्तीय विवरणमा प्रस्तुत गरिएको छ।

विवरण	विस्तृत विवरण	आम्दानी (रु.)	खर्च (रु.)
विद्युत विक्रीबाट आम्दानी	चैत्र ५ देखि असार मसान्त	४६,९७१,४०७/-	
रोयाल्टी	कूल आम्दानीको २ प्रतिशत र प्रति कि.वा. रु. १००		१,८१९,४२८/-
हास खर्च	कूल सम्पत्तिको ३.३३ प्रतिशत		१२,९५९,१६४/-
सञ्चालन खर्च सम्बन्धी विवरण		रु.	
	प्रोजेक्ट तथा स्टाफ इन्सुरेन्स	१,१६१,०९९/-	
	वैठक खर्च	४५,९६०/-	
	क्याम्प फेन्सीङ्ग खर्च	२,४७९,५४७/-	
	साइट भिजिट खर्च	३१५,१३०/-	
	टेलिफोन, इन्टरनेट खर्च	१५२,८६७/-	
	बैक चार्ज तथा कमिशन	४,०००/-	
	खर्च भएर जाने सामान	१३७,८४५/-	
	सवारी साधन मर्मत	५३३,१३६/-	
	जेनेरेटर मर्मत	२२४,७०४/-	
	मेस खर्च	१,१८५,८६०/-	
	इनधन तथा यातायात	३०१,१०३/-	
	तलब तथा भत्ता	५,७३३,८१५/-	
	विद्युत तथा पानी	२७,२७१/-	
	बील भेरिफिकेशन	१,७४८,९५५/-	
	प्रशासनिक खर्च	२९२,३८१/-	
	प्रसारण लाइन मर्मत खर्च	९३६,११९/-	
जम्मा सञ्चालन खर्च			१५,२७९,७९०/-
वित्तीय खर्च (व्याज खर्च)	चैत्र देखि असार सम्मको		३९,३७७,०८१/-
कुल जम्मा		४६,९७१,४०७/-	६९,४३५,४६४/-
आम्दानी भन्दा खर्च बढी		२२,४६४,०५७/-	०

माथि उल्लेखित वित्तीय विवरण अनुसार २०७६ साल असार मसान्तमा रु.२,२४,६४,०५७/- (अक्षरेपी दुइ करोड चौबीस लाख चौसट्ठी हजार सन्तावन्न रुपैयाँ मात्र) को नोक्शानी देखिन्छ। यसमा कम्पनीले ने.वि.प्रा.मा पेश गरेको बील रकमलाई कूल आम्दानी मानिएको छ।

नेपाल विद्युत प्राधिकरणले बिल रकम भुक्तान गर्दा बील पेश भएको ४५ दिन पश्चात मात्र विद्युत खरिद गरे वापतको रकम कम्पनीको खातामा पठाउने भएकोले वैशाख, ज्येष्ठ र असार महिनाको बील रकमलाई भुक्तानी पाउन बाँकी रकममा राखिएको छ।

रुदी खोला ए जलविद्युत आयोजनाको विद्युत विक्रीबाट प्राप्त भएको नियमित आयबाट कम्पनी र आयोजनाका कामहरु संचालन भै रहेको साथै ऋण भुक्तानी अवधि आयोजनाको व्यापारिक उत्पादन मिति देखि १२ वर्ष रहेको छ। कम्पनीले आर्थिक वर्ष २०७६ माघ सम्ममा तीन त्रैमासिक ऋण किस्ता भुक्तानी गरिसकेको छ।

रुदी खोला बी जलविद्युत आयोजना अधिकांश निर्माण कार्य काम सम्पन्न पनि बैंकको कन्सल्टेण्टबाट बील भेरिफिकेशन नभए सम्म बैंकले कर्जा नदिने तर ठेकदार कम्पनीलाई रकम भुक्तान नगरी नहुने कारणले गर्दा आयोजना निर्माणका क्रममा सञ्चालक समितिका पदाधिकारी तथा केही शेयरधनीहरुबाट समेत आवश्यक रकम सापटी लिई काम सुचारु गरिएको कारण बैंकबाट लिनुपर्ने कर्जा अझै बाँकी रहेको छ।

सञ्चालक समिति एवं १ प्रतिशत भन्दा बढी लगानी गर्नुहुने शेयरधनीहरु सम्बन्धी विवरण

क्र.सं.	नाम थर	पद	शेयर संख्या (शेयर लागत बमोजिम)	शेयर प्रतिशत
१	श्री सीता आचार्य	सञ्चालक अध्यक्ष	१,२९७,७७३	१७.३०%
२	श्री सिड इन्फ्रा प्रा.लि	सञ्चालक सदस्य	५३५,०००	७.१३%
३	श्री भरत बहादुर पाण्डे	सञ्चालक सदस्य	४६७,६९७	६.२४%
४	श्री दिलसुन्दर श्रेष्ठ	सञ्चालक सदस्य	४५१,१३३	६.०२%
५	प्रा.डा. श्री लक्ष्मण पौडेल	सञ्चालक सदस्य	२८४,३५८	३.७९%
६	श्री विष्णुहरि शर्मा सुवेदी	सञ्चालक सदस्य	२६७,७४८	३.५७%
७	प्रा. डा. हरि प्रसाद पण्डित	सञ्चालक सदस्य	१८९,६७४	२.५३%
८	श्री ओम प्रसाद गुरुङ	सञ्चालक सदस्य	९२,२७४	१.२३%
९	श्री तम प्रसाद गुरुङ	सञ्चालक सदस्य	४६,४५७	०.६२%
१०	श्री सुदिप आचार्य	आधारभूत शेयरधनी	७८७,४७९	१०.५०%
११	श्री राम बहादुर गौतम	आधारभूत शेयरधनी	४११,१९८	५.४८%
१२	श्री समरजङ्ग बस्नेत	आधारभूत शेयरधनी	१५०,०००	२.००%
१३	श्री विरजङ्ग गुरुङ	आधारभूत शेयरधनी	१२०,६२५	१.६१%
१४	श्री हरि प्रसाद काफ्ले शर्मा	आधारभूत शेयरधनी	११४,३४३	१.५२%
१५	श्री कृष्ण बहादुर गुरुङ	आधारभूत शेयरधनी	९७,२६५	१.३०%

सञ्चालक समितिका पदाधिकारीहरुलाई उपलब्ध गराइएको तलव तथा भत्ता सम्बन्धी विवरण:

सि.नं.	नाम थर	पद	पारिश्रमिक/भत्ता (कर बाहेक रु.)	कैफियत
१	श्री सीता आचार्य	सञ्चालक अध्यक्ष	१७,५५,०००	तलव तथा भत्ता
२	श्री भरत बहादुर पाण्डे	वित्त निर्देशक	३२५,०००	कम्पनीको दैनिक काममा संलग्न भए वापत
३	प्रा.डा. हरि प्रसाद पण्डित	मुख्य प्राविधिक सल्लाहकार	१७,००,०००	दैनिक भत्ता (प्राविधिक सल्लाह लिए वापत)

सञ्चालक समितिको बैठक बस्दा अध्यक्ष, सञ्चालक, कम्पनी सचिव र उपस्थितहरुलाई प्रतिव्यक्ति प्रति बैठक रु. ५,०००/- बैठक भत्ता प्रदान गर्ने गरिएको छ।

यस कम्पनीले उपरोक्त वाहेक अन्य कम्पनीमा गरेको लगानी सम्बन्धी विवरण

क्र.सं.	कम्पनीको नाम	लगानी सम्बन्धी विवरण	हालको अवस्था	लगानी रकम रु.
१	पिपुल्स इन्जर्जी लि. ३०८,७५० कित्ता शेयरको लागि लगानी गरेकोमा हालसम्म १००,००० कित्ता शेयर लागतमा परिणत भई बाँकी प्रकृत्यामा रहेको जानकारीमा आएको	खिम्ती २ ज.वि.आ. (४८.८ मे. वा.)	दोलखा र रामेछाप जिल्लाको सीमाना नदीको रुपमा रहेको खिम्ती खोलामा निर्माण गरेन यस आयोजनामा सानिमा बैंक लि.को अगुवाईमा आयोजनाको वित्तीय व्यवस्थापन सम्पन्न भैसकेको छ। साथै आयोजनाको पहुँच मार्ग, आन्तरिक प्रसारण लाइन, जग्गा खरीद, आवास गृह लगायतका Pre Construction सम्बन्धी निर्माण कार्य सम्पन्न गरी आयोजनाको मुख्य संरचना निर्माणको लागि Detailed DESIGN सम्पन्न भई EPC&F Model मा ठेक्का सम्झौता समेत सम्पन्न भै ठेकेदार Mobilization को तयारीमा रहेको छ।	३,०८,७५,०००।००
२	युनाइटेड मोदी हाइड्रोपावर लि. (जम्मा २,०२,१५१ कित्ता शेयर)	तल्लो मोदी खोला १ ज.वि.आ. (१० मे.वा.)	उत्पादन शुरू भई आ.व. २०७५/०७६ मा ८५ नगद लाभांश पारित गरेको छ।	२,२४,३८,७००।००

३	जलविद्युत लगानी तथा विकास कम्पनी लि.(जम्मा १४,४८२ किता)	विभिन्न जलविद्युत आयोजनाहरूमा लगानी रहेको ।	कम्पनीले आ.व.२०७५/७६ मा १२% लाभास पारित गरेको छ।	१४,४८,२००।००
---	---	---	--	--------------

कम्पनीको भावी योजना तथा रणनीति :

कम्पनीले आफ्नो व्यवसाय वा सेवाको वृद्धिका लागि चाल्ने भावी योजना र त्यस्तो योजनाको प्राप्तीका लागि चालिने समयबद्ध रणनीति निम्नानुसार छन् ।

- ✓ शेयर बाँडफाँड हन बाँकी भएका लगानीकर्ताहरूलाई प्रकृया पुऱ्याई क्रमशः शेयर हस्तान्तरण गर्दै जाने ।
- ✓ आ.व. २०७६/०७७ भित्र कम्पनीको सर्वसाधारण शेयर निस्काशन गर्ने ।
- ✓ अन्य जलविद्युत आयोजनाहरू अध्ययन र विकास गर्ने ।
- ✓ समान उद्देश्य भएका अन्य जलविद्युत कम्पनीहरूमा लगानी गर्दै जाने ।
- ✓ कम्पनीलाई आवश्यक पर्ने जग्गा, भवन, सवारी साधन र आवश्यक उपकरण खरिद गर्ने वा भाडामा लिई प्रयोग गर्ने, कम्पनीलाई आवश्यक नपर्ने जग्गा, भवन, सवारी साधन र उपकरणहरू विक्री गर्ने ।
- ✓ कम्पनीलाई आवश्यक पर्ने कर्मचारी नियुक्त गर्ने तथा तिनीहरूको सेवाको शर्तहरू निर्धारण गर्ने ।
- ✓ कम्पनीलाई आवश्यक पर्ने रकम बैंक वा वित्तीय संस्थामा धितो राखी वा नराखी कर्जा लिने ।
- ✓ समयानुकूल अन्य आवश्यक कार्यहरू गर्दै जाने ।

धन्यवाद ज्ञापन:

यस कम्पनीको स्थापना कालदेखि कम्पनी एवं कम्पनीका आयोजनाहरूको निर्माण तथा सञ्चालन, व्यवस्थापन आदिमा प्रत्यक्ष/अप्रत्यक्ष रूपमा संलग्न भई निरन्तर सहयोग पुऱ्याउनु हुने लगानीकर्ता तथा शेयरधनी महानुभावहरूका साथै नेपाल विद्युत प्राधिकरण, नेपाल सरकार, विद्युत विकास विभाग, अन्तर्पूर्ण संरक्षण क्षेत्र, वातावरण विभाग, आयोजनाको कर्जा सम्झौताको नेतृत्वकर्ता श्री सानिमा बैंक लि.सहित वित्तीय व्यवस्थापनमा सहभागी बैंकहरू, निर्माण कम्पनीहरू, परामर्शदाताहरू, आयोजना क्षेत्रका स्थानीय निकायहरू, आयोजना प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दाहरू, सञ्चालक समितिका पदाधिकारीहरू, लगायत सम्पूर्ण सरकारी, अर्धसरकारी, तथा निजी क्षेत्रका निकाय तथा व्यक्तिहरूलाई विशेष धन्यवाद दिन चाहन्छु ।

साथै, दुवै आयोजनाको सफलता पूर्वक निर्माण सम्पन्न गर्नका लागि प्राविधिक रूपमा लागि पर्नुहुने आयोजनाको प्रमुख प्राविधिक सल्लाहकार प्रा.डा. हरि प्रसाद पण्डित, सञ्चालक प्रा.डा. लक्ष्मण पौडेल, तात्कालिन प्रोजेक्ट मेनेजर इ. मोहनराज पन्त, डेपुटी प्रोजेक्ट मेनेजर इ. सरोज भट्टराई लगायत आयोजना स्थलमा निरन्तर खट्ने प्राविधिक कर्मचारीहरू, कम्पनीको केन्द्रीय कार्यालयमा रही कार्य सम्पादन गर्नुहुने महाप्रबन्धक श्री जनार्दन अर्याल लगायत सम्पूर्ण कर्मचारीहरूलाई पनि विशेष धन्यवाद दिन चाहन्छु ।

अन्त्यमा, सम्पूर्ण शेयरधनी/लगानीकर्ताहरूलाई कम्पनी र कम्पनीको सञ्चालक समिति प्रति देखाउनु भएको सहयोग, सद्भाव र विश्वासको लागि हार्दिक कृतज्ञता व्यक्त गर्दै सञ्चालक समितिले प्रस्तुत गरेको वार्षिक प्रतिवेदन माथि छलफल गरी अनुमोदनको लागि प्रस्तुत गर्दछु ।

धन्यवाद ।

भवदीय,

सीता आचार्य
अध्यक्ष
सञ्चालक समिति

विन्ध्यबासीनि हाइड्रोपावर डेभेलपमेण्ट कम्पनी लिमिटेडको

आ.व. २०७५/०७६ को वास्तविक तथा आ.व. २०७६/०७७ लागि प्रस्तावित वित्तीय विवरण

विवरण	आ.व. २०७५/०७६ सम्मको प्रस्तावित बजेट (रु करोडमा)	आ.व. २०७५/७६ सम्मको वास्तविक (रु करोडमा)	आ.व. २०७६/७७ को लागि प्रस्तावित (थप घट) (रु, करोडमा)	आ.व. २०७६/०७७ सम्मको लागि आवश्यक कूल रकम (रु करोडमा)
पूँजी तथा दायित्व				
शेयर पूँजी (संस्थापक)	७५.००	७५.००	-	७५.००
शेयर पूँजी (सर्वसाधारण)	२५.००	-	२५.००	२५.००
नाफा तथा नोक्शानी	-			-
सञ्चालक एवं शेयरधनीहरुबाट प्राप्त शेयर पेशकी रकम				
एवं ऋण/सापटी	०.९४	२७.००	(८.००)	१९.००
दीर्घकालीन कर्जा	१७७.९०	१६१.०७	१५.४३	१७६.५०
भुक्तानी दिनुपर्ने दायित्व	१३.२९	१७.०७	(७.००)	१०.०७
जम्मा पूँजी तथा दायित्व ... क	२९६.१३	२८०.१४	२५.४३	३०५.५७
विद्युत विक्रीबाट आम्दानी ... (ख)	१३.००	४.७०	२७.९३	२७.९३
रोयाल्टी	०.३५	०.१८	०.७१	०.७१
आयोजना (दैनिक) सञ्चालन खर्च	१.४०	०.७६	२.२६	२.२६
मर्मत तथा सम्भार खर्च (प्रसारण लाइन मर्मत समेत)	०.४०	०.४२	०.४०	०.४०
आयोजना विमा खर्च	०.४०	०.३५	०.६५	०.६५
वित्तीय खर्च	५.९०	३.९४	२०.२२	२०.२२
जम्मा सञ्चालन तथा वित्तीय खर्च	८.४५	५.६५	२४.२४	२४.२४
नाफा तथा नोक्शान (ह्रास कट्टी बाहेक)	४.५५	(०.९५)	३.६८	२.७३
कूल जम्मा दायित्व तथा आम्दानी (क + ख)	२९६.६८	२७९.१९	२९.११	३०८.३०
सम्पत्ति, लगानी, पेशकी, पूँजीगत खर्च				
आयोजना पूर्व सञ्चालन खर्च	१०.४५	१०.५१	-	१०.५१
सिभिल कन्स्ट्रक्सन खर्च	८३.१३	७२.२४	१८.००	९०.२४
हाइड्रोकेकानिकल सम्बन्धी कार्य	५४.०८	४६.३२	८.००	५४.३२
इलेक्ट्रोमेकानिकल सम्बन्धी खर्च	४३.६४	३३.८१	५.००	३८.८१
प्रसारण लाइन खर्च	१३.१५	९.७४	०.१०	९.८४
जग्गा खरीद एवं विकास खर्च	३.८८	४.२९	०.१५	४.४४
पहुँचमार्ग तथा भौतिक पूर्वाधार खर्च (मर्मत समेत)	१३.४९	१३.६०	०.०५	१३.६५
साइट क्याम्प निर्माण, मर्मत खर्च	२.९१	२.३६	०.१०	२.४६
आ.आइ.ए., सामाजिक तथा अन्य खर्च	४.१३	४.६८	०.२५	४.९३
कार्यालय फर्निचर, फर्निचर तथा उपकरणहरु	०.९१	०.७२	०.०२	०.७४
सवारी साधन	१.५६	१.६१	०.०३	१.६४
इञ्जिनियरिङ, कन्सल्टेन्सी तथा अन्य खर्च	१३.५८	१२.३३	१.००	१३.३३
पूँजीगत व्याज खर्च	२१.८५	२१.४४	४.००	२५.४४
रुदी खोला ज.वि.आ.को लागि हुने कूल खर्च	२६६.७७	२३३.६३	३६.७०	२७०.३३
अन्य आयोजनाहरुमा लगानी:				
पिपुल्स इनर्जी लि.: (खिम्ती २ ज.वि.आ.)	२५.००	३.०९	२१.९१	२५.००

युनाइटेड मोदी हाइड्रोपावर लि. (मोदीखोला)	२.२४	२.२४	-	२.२४
जलविद्युत लगानी तथा विकास कम्पनी	०.१४	०.१४	-	०.१४
आर एम इन्फ्रेस्ट्रक्चर (घुन्सा खोला १५५ मे.वा.)	१.००	-	१.००	१.००
अन्य संस्था तथा आयोजनामा कूल लगानी	२८.३९	५.४८	२२.९१	२८.३९
चालु सम्पत्ति				
ठेकेदारहरुलाई दिएको पेशकी	-	१८.९०	(१८.९०)	-
एल सी पेशकी तथा मार्जिन	-	११.३६	(११.३६)	-
धरौटी, पेशकी तथा भुक्तानी पाउन बाँकी रकम	०.०९	५.५४	१.८०	७.३४
नगद तथा बैंक मौज्दात	३.९८	४.२८	(२.०४)	२.२४
जम्मा चालु सम्पत्ति	४.०७	४०.०८	(३०.५०)	९.५८
सम्पत्ति तथा खच	३१२.२३	२७९.१९	२९.११	३०८.३०

बजेटका निर्माणका आधारहरु :

१. रुदी खोला ए ज.वि.आ. ले २०७५ साल भित्रमा व्यापारिक उत्पादन शुरु गर्ने ।
२. रुदी खोला बी ज.वि.आ.ले २०७६ माघ महिनाबाट परीक्षण विद्युत उत्पादन शुरु गर्ने ।
३. यस कम्पनीले आ.व. २०७६/०७७ भित्रमा आइपिओ जारी गर्ने ।
४. कम्पनीले यस आ.व.मा २५ करोड रुपैयाँ सम्म खिस्ती २ ज.वि.आ.मा लगानी गर्ने ।
५. कम्पनीले १५५ मे.वा.को घुन्सा खोला ज.वि.आ.मा पनि शेयर लगानी गर्ने
६. कम्पनीले आयोजना निर्माणका क्रममा लिएका अल्पकालीन कर्जा/सापटि रकम यसै आ.व. भित्रमा चुक्ता गर्न कोशिस गर्ने ।

Rudi Khola A & B projects Technical Feature

विवरण	रुदी खोला ए	रुदी खोला बी
डिजाइन डिस्चार्ज:	-Q40) : 3.72 m3/sec.	-Q40) : 2.55 m3/sec.
उत्पादन हुने इन्र्जि:	46.871 Gwh	33.212 Gwh
आयोजनाको उत्पादन क्षमता:	8.8Mw	6.6 Mw
ग्रस हेड:	298.5m	310.85m
डाइभर्सन बाँध:	Free flow weir with side intake	Free flow weir
डिस्यान्डीङ वेसिन:	Dufor, RCC	Two Basin Dufor, RCC
हेडरेस पाइप :	Total length of 4.94Km, Dia:1.50m	Total length of 2740.69m, Dia:1.3m
पेनस्टक:	Total Length 978m, Dia: 1.35m	Total Length of 562.95m, Dia: 1.3m
पावरहाउस:	Surface type, Size(20.5m×30.5m)	Surface type, Size(10.60m×32.60m)
टर्बाइन :	2 units horizontal axis pelton	2 units horizontal axis pelton
जेनेरेटर:	2 Nos., synchronous 3 phase 6.3KV rated voltage	2 Nos., synchronous 3 phase 6.3KV rated voltage
व्यवसायिक उत्पादन शुरु भएको मिति:	05, Chaitra 2075	Falgun 05, 2076

रुदी खोला ए ज.वि.आ.को यो विवरण तयार गर्दा सम्मको Revenue तथा बैंक ऋण सम्बन्धी विवरण
(२०७५ चैत्रदेखि २०७६ माघ सम्म)

Month	Contract Energy (kW/hr)	Generated Energy	Generate Energy (%)	Generation After Transmission Line Loss (@3.32%)	PPA Rate	Gross Invoiced Amount	Penalty	Excess Generation Outage	Cheque Received from NEA	Remarks
Chaitra	1,951,843	1,593,970	82%	1,541,050	8.4	12,944,822		3,996	12,940,826	Unstable TL & Low discharge
Baishak	2,617,990	1,703,870	65%	1,647,302	4.8	7,907,047		648	7,906,399	"
Jestha	4,997,041	2,505,140	50%	2,421,969	4.8	11,625,453	5,144,546		6,480,907	7 days generation loss due to local road excavation & Low Discharge
Ashard	5,550,790	4,338,670	78%	4,194,626	4.8	20,134,206	490,931		19,643,275	8 days generation loss due to local road excavation & Low Discharge
Shrawan	5,914,681	5,971,600	101%	5,773,343	4.8	27,712,046		2,809	27,709,237	Outage
Bhadra	5,729,848	5,882,820	103%	5,687,510	4.8	27,300,050		2,160	27,297,890	surplus generation
Ashoj	5,545,014	6,358,580	115%	6,147,475	4.8	29,507,881		2,892,245	26,615,636	"
Kartik	4,319,766	5,426,560	126%	5,246,398	4.8	25,182,711		4,450,427	20,732,285	"
Mangshir	3,424,492	3,357,260	98%	3,245,799	4.8	15,579,835		756	15,579,079	Outage
Poush	2,250,850	2,403,690	107%	2,323,887	8.4	19,518,632			-	Waiting
Magh	1,937,697	1,936,420	100%	1,872,131	8.4	15,725,899			-	Waiting
Total	44,240,011	41,478,580		40,101,491		213,138,581			164,905,534	

रुदी खोला ए ज.वि.आ.को कर्जा सम्बन्धी विवरण ।

Consortium Bank Member	Total Loan Amount (Nrs.)	Installment paid (Nrs.)	Remaining Loan Amount (Nrs.)
Sanima Bank Limited	329,700,000.00	12,341,000.00	317,359,000.00
Global IME Bank Limited	272,050,000.00	10,711,000.00	261,339,000.00
Kumari Bank Limited	123,650,000.00	6,130,000.00	117,520,000.00
NMB Bank Limited	150,000,000.00	5,731,000.00	144,269,000.00
Siddhartha Bank Limited	92,750,000.00	3,653,000.00	89,097,000.00
Lumbini Bikash Bank Ltd.	92,750,000.00	3,653,000.00	89,097,000.00
Total	1,060,900,000.00	42,219,000.00	1,018,681,000.00

Equipment & Vehicle Details of BHDCL:

SN	Vehicle Name	Brand	Nos	Remarks
1	Excavator with Breaker	Komatsu 200-8	1	Site Office (But in KTM workshop Now)
2	Backhoe Loader	JCB 3DC	1	Site office
3	Hydraulic Tractor	Mahindra 4WH	1	Site Office
4	Double Cab Pickup	Mahindra Scorpio	1	KTM/Site
5	Double Cab Pickup	Mahindra Bolero	2	Site office
6	Motorcycle	Yamaha, Honda	5	4 Nos. at site (1 nos is scrap) and 2 nos at Kathmandu.

Saroj Koirala & Associates
Chartered Accountants

Firm Regd No : 438
 PAN : 100270235

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT
TO THE SHAREHOLDERS OF
BINDHYABASINI HYDROPOWER DEVELOPMENT CO. LTD.

Report on the Audit of the Financial Statements

Disclaimer of Opinion

We have audited the accompanying financial statements of Bindhyabasini Hydropower Development Co. Ltd. which comprise the Statement of Financial Position as at Ashad 31, 2076, (July 16, 2019), the Statement of Profit or Loss (including Other Comprehensive Income), the Statement of Change in Equity and the Statement of Cash Flows for the year then ended on that date, and a summary of the significant accounting policies and other explanatory information (hereafter referred to as "the financial Statements").

We do not express an opinion on the accompanying financial statements of the company. Because of the significance of the matters described in the *Basis for Disclaimer of Opinion* section of our report, we have not been able to obtain sufficient appropriate audit evidence to provide a basis for an audit opinion on these financial statements.

Basis for Disclaimer of Opinion

The applicable financial reporting framework for the company was changed to Nepal Financial Reporting Standards from Nepal Accounting Standards (Previous local GAAP), effective from fiscal year starting 17 July 2016. Change in financial reporting framework required transition to Nepal Financial Reporting Standard as at 17 July 2016 and presentation of at least three financial position. Two consolidated statement of comprehensive income, two statement of cash flows, two statement of change in equity and related notes, including comparative information. However financial statement has not been prepared based on transitional provision of Nepal Financial Reporting Standards I which requires identification, restatement, presentation and disclosure of financial information based on new accounting policies as per Nepal Financial Reporting Standards.

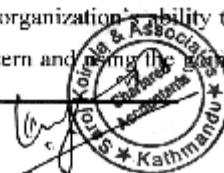
The cumulative effect of not restating, presenting and disclosing financial information based on transitional provision of Nepal Financial Reporting Standards is uncertain and could be material and persuasive.

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

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

In preparing the financial statements, management is responsible for assessing the organization's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and

Phone: 01-5245128, E-mail: klsaroj@hotmail.com
 New Baneshwor, Kathmandu



concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the organization or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Those charged with governance are responsible for overseeing the organization's financial reporting process.

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

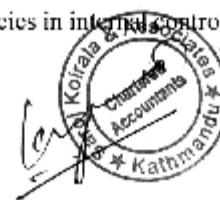
Our responsibility is to conduct an audit of the company's financial statements in accordance with Nepal Standards on Auditing and to issue an auditor's report. However, because of the matters described in the Basis for Disclaimer of Opinion section of our report, we were not able to obtain sufficient appropriate audit evidence to provide a basis for an audit opinion on these financial statements.

We are independent of the company in accordance with the ethical requirements that are relevant to our audit of the financial statements and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements.

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

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

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



Report on Other Legal and Regulatory Requirements

Based on our examination, we would like to further report that:

- i. We have obtained all the information and explanations, which were considered necessary for the purpose for our audit.
- ii. The Company has kept proper books of accounts as required by law, in so far as it appears from our examination of those books of account.
- iii. The Statement of Financial Position, Statement of Profit or Loss (including other Comprehensive Income), the Statement of Change in Equity and the Statement of Cash Flows and attached Schedules dealt with by this report are in agreement with the books of account maintained by the Company.
- iv. During our examination of the books of account of the Company, we have not come across the cases where the Board of Directors or any member thereof or any representative or any office holder or any employee of the Company has acted contrary to the provisions of law or caused loss or damage to the Company and
- v. We have not come across any fraudulence in the accounts, based on our sample examination of the books.

For, Saroj Koirala & Associates

Chartered Accountants

Saroj Koirala, FCA

UDIN 2001113CA00466TE0QR

Date 2076.09.28

Place Kathmandu

Bindhyabasini Hydropower Development Co. Ltd.

Balance Sheet

as at Ashadh end, 2076

Amount in Nrs

SN	Particulars	Schedule No.	Current Year	Previous Year
A.	Capital and Liability			
1	Capital and Reserve Fund			
	a. Share Capital	1	750,000,000	736,913,400
	b. Reserve Fund and Accumulated Profit	2	(22,464,057)	-
2	Medium and Long Term Loan	3		
	a. Secured loan		1,580,600,297	868,333,420
	b. Unsecured loan		-	-
	Total (1+2)		2,308,136,240	1,605,246,820
B	Assets			
1.	Fixed Asset	4		
	a. Net block of Fixed Assets		1,542,140,507	
	b. Capital WIP		781,247,158	1,605,740,235
2	Investment	5	54,761,900	44,761,900
3	Current Assets		400,795,727	461,160,337
	a. Closing Inventory	6	-	-
	b. Receivables	7	34,368,798	601,475
	c. Cash and Other Balance	8	42,849,393	3,977,543
	d. Advance, Loan and Deposits	9	323,577,537	456,581,318
	Total Assets		2,778,945,292	2,111,662,471
4	Current Liabilities and Provision	10		
	a. Current Liabilities			
	1. Trade and Other Payable		440,696,352	434,144,581
	2. Short Term loan		30,112,700	72,271,070
	b. Provisions	11	-	-
	Total Current Liabilities and Provision		470,809,052	506,415,651
5	Net working Capital (3-4)		(70,013,325)	(45,255,314)
6	Pre-operating Expenses	12	-	-
	Total (1+2+5+6)		2,308,136,240	1,605,246,820

Contingent Liabilities 13

Notes to the Annual Accounts 15

Schedule 1 to 15 are integral part of this Financial Statements.

As per our report of even date

Bindhyabasini Hydropower Development Co. Ltd.

Income Statement

For The Period From 1st Shrawan, 2075 to 31st Ashadh, 2076

Amount in Nrs

Particulars	Schedule No.	Current Year	Previous Year
Income		-	-
Revenue from Sale of Electricity - Rubi A	14	46,971,407	-
Total		46,971,407	-
Operating Expenses	15	1,819,428	-
Depreciation	4A	12,959,164	-
Distribution Expenses		-	-
Administrative Expenses	16	15,279,790	-
Operating Profit		16,913,025	-
Other Income		-	-
Non- Operating Expenses		-	-
Interest Expenses	17	39,377,081	-
Income from Subsidiary Company		-	-
Income from other Investment		-	-
Investment written off		-	-
Gain/(Loss) on Disposal of Assets		-	-
Loss on Dropdown of Business work		-	-
Extra Ordinary gain/Loss		-	-
Profit Before tax		(22,464,057)	-
Tax		-	-
Profit After tax		(22,464,057)	-
Net Profit		(22,464,057)	-
Appropriation		-	-
a) General Reserve Fund		-	-
b) Proposed Dividend		-	-
Ordinary Share		-	-
Preference Share		-	-
c) Other reserve Fund		-	-
d) Transfer to Balance Sheet		(22,464,057)	-

As per our report of even date

Bindhyabasini Hydropower Development Co. Ltd.

Cash Flow Statement

For The Period From 1st Shrawan, 2075 to 31st Ashadh, 2076

Amount in Nrs

SN	Particulars	Current Year	Previous Year
A.	Cash Flow From Operating Activities		
	1) Net profit/ (loss) Before Tax and Extra Ordinary Income and Expenses	(22,464,057)	-
	Add:		
	a) Depreciation	12,959,164	-
	Less:		
	a) Profit on Sales of Fixed Assets	-	-
	2) Cash Flow before Working Capital Activities	(9,504,893)	-
	a) Decrease/ (Increase) in Current Asset	99,236,459	(182,177,737)
	b) Increase/ (Decrease) in Current Liabilities	(35,606,599)	237,356,252
	3) Cash from Operation	54,124,967	55,178,514
	Net Cash from Operating Activities	54,124,967	55,178,514
B.	Cash flows from Investing activities		
	1) Interest/Dividend Received	-	-
	2) Sales/(Purchase) of Investment	(10,000,000)	(10,875,000)
	3) Sales/(Purchase) of fixed Assets	(1,555,099,671)	-
	4) Decrease/(Increase) in Loan and Deposits	-	-
	5) Decrease/(Increase) in capital work in progress	824,493,077	(702,359,746)
	Net Cash used in Investing Activities	(740,606,594)	(713,234,746)
C.	Cash flows from Financing Activities		
	1) Proceeds from issuance of share capital (Other Than Bonus Share)	13,086,600	-
	2) Proceeds/(Payment) from long term borrowings	712,266,877	656,074,316
	3) Dividend Paid	-	-
	4) Cash Inflow from Other Financing Activities	-	-
	Net Cash used in Financing Activities	725,353,477	656,074,316
	Net increase in cash and cash equivalents (A+B+C)	38,871,849	(1,981,916)
	Cash and cash equivalents at beginning of period	3,977,543	5,783,506
	Cash and cash equivalents at end of period	42,849,393	3,801,590

As per our report of even date

Bindhyabasini Hydropower Development Co. Ltd.

Schedules are forming part of the financial statements

Schedule 15: Accounting policies & Notes to the Annual financial statements

A. Background of the Company

Bindhyabasini Hydropower Development Co. Ltd. is registered on 2057/09/03 in Company Registrar Office with registration no. 14541 and registered in Inland Revenue Department with PAN 303439675. The company is converted to Public Limited Company on 30th Falgun, 2073 with registration no: 165341/073/074. The main objective of the company is to develop hydropower projects. The company has operated two projects namely Rudi Khola A Hydropower Project of 8.8 MW & Rudi Khola B Hydropower Project of 6.6 MW in Kaski & Lamjung District. The Rudi A Hydropower project of Company has commenced its operation from 05th Chaitra, 2075.

B. Accounting policies

The Financial Statements of the Company are prepared on the basis of the following accounting policies.

1. Basis of preparation

The Balance Sheet, Income Statement and Cash Flow Statement, together with the Accounting Policies and Notes (Financial Statements) are prepared under the historical cost convention on an accrual basis and are in accordance with Nepal Accounting Standards and relevant practices in Nepal and as per the requirement of the Companies Act 2063, except otherwise stated.

2. Use of estimates

The preparation of the financial statements in conformity with Nepal Accounting Standard requires management to make estimates and assumptions that affect the reported amounts of assets and liabilities at the date of Balance Sheet. Actual amount could differ from those estimates. Any differences from those estimates are recorded in the period in which they are identified.

3. Comparative information

The accounting policies have been consistently applied by the company and are consistent with those used in the previous year.

4. Expenses

Expenses include losses as well as the expenses that arise in the course of the ordinary activities of the entity. Expenses that arise in the course of the ordinary activities of the entity include, for example, cost of sales, wages and depreciation. They usually take the form of an outflow or depreciation of assets such as cash and cash equivalents, inventory, property, plant and equipment.

5. Current Assets

An asset is classified as current assets when it satisfies any of the following criteria:

- it is expected to be realized in, or is held for sale or consumption in, the normal course of the entity's operating cycle; or
- it is held primarily for the trading purposes or for the short – term and expected to be realized within twelve months of the balance sheet date; or
- is cash or a cash equivalent asset which is not restricted in its use for at least twelve months after the balance sheet date.

6. Current Liabilities

A liability shall be classified as a current liability when it satisfies any of the following criteria:

- it is expected to be settled in the normal course of entity's operating cycle; or
- it is held primarily for the purpose of being trade;
- is due to be settled within twelve months of the balance sheet date; or
- the entity does not have an unconditional right to defer settlement of the liability for at least twelve months after the balance sheet date.

7. Cash and Cash Equivalents

Cash and cash equivalents are defined as cash in hand, demand deposits and short term highly liquid investments, readily convertible to known amounts of cash and subject to insignificant risk of changes in value.

For the purpose of cash flow statements, cash and cash equivalents consists of cash in hand and deposits in banks.

8. Inventory

Inventories are stated at the lower of cost and net realizable value, except stores and spares and loose tools, which are stated at cost or under.

9. Property, Plant and Equipment

The cost of an item of property, plant and equipment shall be recognized as an asset, if and only if:

- it is probable that future economic benefits associated with the item will flow to the entity; and

b) the cost of the item can be measured reliably.

Property, plant and equipments are stated at cost of acquisition less accumulated depreciation. Acquisition cost includes taxes, duties, freight, insurance and other incidental expenses related to acquisition and installation. Revenue expenses incidental and related to projects are capitalized along with the related fixed assets, where appropriate.

10. Revenue recognition

Revenue is recognized to the extent that it is probable that the economic benefits will flow to the Company and the revenue and associated costs incurred or to be incurred can be reliably measured. Revenue is measured at the fair value of the consideration received or receivable net of any rebates. During the year there are no export sales.

11. Foreign currency transactions

There are no foreign currency transactions during the accounting period. Foreign currency transactions are accounted for at the exchange rates prevailing at the year end.

12. Fixed Assets and Depreciation

Fixed assets are stated at acquisition cost less accumulated depreciation. Acquisition cost includes taxes, duties, freight, insurance and other incidental expenses related to acquisition and installation. Revenue expenses incidental and related to projects are capitalized along with the related fixed assets, where appropriate.

Fixed assets have been disclosed in financial statement and the depreciation has been charged during the year as per the Income Tax Act 2058.

13. Impairment

Impairment is recognized whenever carrying value of an asset is less than the recoverable amount of asset.

14. Borrowing Costs

Borrowing costs are interest and other costs incurred by an entity in connection with the borrowing of funds.

Borrowing costs are recognized as an expense in the period in which they are incurred, except to the extent that they are capitalized when the costs are directly attributable to the acquisition, construction or production of a qualifying asset are capitalized as part of the cost of that asset.

15. Investments

Investment made by the company is valued at cost or market value whichever is lower.

16. Government Grants

Government grants are assistance by government in the form of transfers of resources to an entity in return for past or future compliance with certain conditions relating to the operating activities of the entity. Government grants are recognized as income over the periods necessary to match them with the related costs which they are intended to compensate on a systematic basis.

17. Contingent Liability

A contingent liability is:

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

Any liability of contingent nature, if material, is disclosed in separate schedule, forming the part of Balance Sheet.

18. Contingent Assets

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

Any asset of contingent nature, if material, is disclosed in separate schedule, forming the part of Balance Sheet.

19. Provisions

Provisions are recognized if the following three conditions are met:

- a. An entity has a present obligation (legal or constructive) as a result of past event;
- b. It is probable that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligation; and
- c. A reliable estimate can be made of the amount of the obligation.

20. Construction Contracts

When the outcome of a construction contract can be estimated reliably, contract revenue and contract costs associated with the construction contract is recognized as revenue and expenses respectively by reference to the stage of completion of the contract activity at the balance sheet date. An expected loss on the construction contract is immediately recognized as an expense.

21. Investment Property

Investment property is property (land or a building-or part of a building-or both) held (by the owner or by the lessee under a finance lease) to earn rentals or for capital appreciation or both, rather than for:

- a. use in the production or supply of goods or services or for administrative purposes; or
- b. sale in the ordinary course of business.

Investment property is measured at initially at cost at recognition. Transaction costs are included in initial measurement. After recognition either the fair value model or cost model is applied and the same policy is applied to all the investments.

22. Leases

A lease has been classified as a finance lease if it transfers substantially all the risks and rewards incidental to ownership. A lease has been classified as an operating lease if it does not transfer substantially all the risks and rewards incidental to ownership.

23. Amortization

Amortization of intangible asset is provided using the straight-line method based on useful lives of assets as estimated by the management.

24. Non-current Assets Held for Sale and Discontinued Operations

A non-current asset (or disposal group) are classified as held for sale if its carrying amount will be recovered principally through a sale transaction rather than through continuing use.

A non-current asset (or disposal group) classified as held for sale are measured at the lower of its carrying amount and fair value less costs to sell.

25. Intangible Asset

An intangible asset is if and only if it is probable that the expected future economic benefits that are attributable to the asset will flow to the entity and the cost of the asset can be measured reliably.

26. Employee Benefits

Employee benefits are forms of consideration given by an entity in exchange for service rendered by employee.

27. Research and Development Expenditure

All revenue expenses pertaining to research and development are charged to the Profit and Loss Account in the year in which these are incurred and expenditure of capital nature is capitalized as fixed assets.

28. Income Tax

Provision for the income tax is made as per Income Tax Act 2058.

B. Notes to the account**1. Shares Capital**

The authorized share capital of the company is Nrs. 2,000,000,000 with 20,000,000 shares of Rs. 100 each and the issued share capital is Nrs. 1,000,000,000 with 10,000,000 shares of Rs. 100 each. The paid-up share capital of the company is Nrs. 750,000,000.

2. Reserve Fund & Accumulated Profit

The accumulated loss is Rs.22,464,057 and the all expenses of Rudi B are capitalized as capital work in progress.

3. Medium and Long-Term Loan**a. Secured Term Loan**

Company has outstanding balance of Nrs. 1,580,600,297 as secured term loan at the end of the financial year.

b. Unsecured Term Loan

Company has not obtained any unsecured term loan during the current period.

4. Fixed Assets and Depreciation

ince the Rudi A project of Company has commenced its operation from 05th Chaitra, 2075, Capital WIP of Rudi A 1,555,099,671 has been capitalized as fixed assets and closing balance at the end of the year is Rs. 1,542,140,507 and depreciation is Rs. 12,959,164. In case of Rudi Khola B the assets purchased by the company are capitalized as capital work in progress, fixed assets have not been booked and there is no depreciation.

5. Capital WIP

Total cumulative Capital WIP of Rudi Khola B till the Ashadh end 2076 is Nrs. 781,247,158.

6. Investment Property

The company has closing balance of investment at the end of the year as below;

Particulars	Amount (Nrs.)
Peoples Energy Limited	30,875,000
United Modi Hydropower Ltd.	22,438,700
Jalbidhyut Lagani Tatha Bikash Co.	1,448,200
Total	54,761,900

Investment in United Modi Hydropower Ltd. is valued at cost price i.e. Rs 100 per share. However, closing market price per share of United Modi Hydropower Ltd. is Rs. 111.

7. Current Assets

a. Closing Stock

Closing stock of the company at the end of the financial year is nil.

b. Receivables

Total receivable at the end of the financial year is Nrs. 34,368,797.

c. Cash & Bank balance

Total cash & bank balance of the company at the Ashadh end 2076 is Nrs. 42,849,393, out of which cash balance includes Nrs. 118,349 & bank balance includes Nrs. 42,731,044. Bank balance includes balance at GBL (959) Nrs. 1,303, GBL (Kamaladi AC 945) Nrs. 5,000, Kailash Bikas Bank Ltd. Nrs. 46,502, Sanima Bank Ltd. (1187301) Nrs. 7,021,122, Sanima Bank Ltd. (1056407) Rudi B Nrs. 364,623, Sanima Bank Control Account for Rudi A Nrs. 20,212,910 and Sanima Bank Control Account for Rudi B 15,079,583.

d. Advance, Loan & Deposits

Advance, Loan & Deposits includes advance & loan of Nrs. 51,221, Margin & Deposit of Nrs. 20,948,957, Advance to Suppliers of Nrs. 189,019,776 and other advance of Nrs. 113,557,582.

8. Current Liabilities

The company has total current liabilities of Nrs. 470,809,052 at the Ashadh end, 2076 which includes, short term loan of Nrs. 30,112,700 (i.e. Bank-Bridge gap Loan), Retention Money of Nrs. 38,108,341, Payable to Directors of Nrs. 79,263, Payable to contractors of Nrs. 55,201,966, Expenses Payable of Nrs. 3,987,876, TDS Payable of Nrs. 1,376,985, Others Payables of Nrs. 2,349,487, advance from Directors of Nrs. 117,129,464 & advance share capital of Nrs. 222,462,969.

9. Provisions

There is no any provision at Ashadh end, 2076.

10. Contingent liabilities

There are no any contingent liabilities of the company during financial year.

11. Income Tax

The company has loss of Rs. 22,464,056.59 thus, provisions for income tax has not been made for the financial year 2075/76.

12. Income

Since the Rudi A Hydropower project of Company has commenced its operation from 05th Chaitra, 2075, company earned revenue of Rs. 46,971,407 from sale of electricity of Rudi A Hydropower project and in case of Rudi B project the income such as interest on deposit, etc is capitalized as Capital WIP Assets pre-operating expenses.

Details of billed amount during the year to Nepal Electricity Authority (NEA) of Rudi A Hydropower Project is as below;

Months	Energy Supplied by Rudi A to NEA			Energy Supplied by NEA to Rudi A Hydropower Project			Give or Pay Charged by NEA	Total Billed amount to NEA
	A	B	C	D	F	G		
	Kwh	Rate	Amount	Kwh	Rate	Amount		
Chaitra	1541050	8.40	12,944,822	370	10.8	3996		12,940,826
Baisakha	1647302	4.80	7,907,047	60	10.8	648	5,129,760	2,776,640
Jestha	2419069	4.80	11,611,531	80	10.8	864		11,610,667
Ashadh	4092664	4.80	19,644,787	140	10.8	1512		19,643,275
Total								46,971,407

13. Operating Expenses

Since the Rudi A Hydropower project of Company has commenced its operation from 05th Chaitra, 2075, operating expenses of Rudi A Hydropower project of Rs. 1,819,428 charged to Income Statement and in case of Rudi B Operating expenses of the company is capitalized as Capital WIP Assets pre-operating expenses.

14. Events after the balance sheet date

There are no any adjusting and non-adjusting events occurred during the period.

15. Figures are rounded off

Figures have been rounded off to nearest rupees.

16. Previous year figures

Previous Years figures have been regrouped/ rearranged as and when necessary.

Rudi A



Rudi A



Rudi B





बिन्ध्यबासिनी हाइड्रोपावर डेभलपमेन्ट कम्पनी लिमिटेड
Bindhyabasini Hydropower Development Company Limited

GPO Box: 10242, New Baneshwor-10 Kathmandu, Nepal
Ph# +977-1-4781891, Email: info.bhdc@rmgroup.com.np