

बिन्ध्यबासिनी हाईड्रोपावर डेभलपमेन्ट कम्पनी लिमिटेड
को आ.व.२०८२/०८३ को वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना

(प्रथम पटक प्रकाशित मिति २०८३/०६/२८ गते)

श्री शेयरधनी महानुभावहरु,

यस बिन्ध्यबासिनी हाईड्रोपावर डेभलपमेन्ट कम्पनी लिमिटेडको सञ्चालक समितिको मिति २०८३/०६/२७ गते बसेको बैठकको निर्णयानुसार कम्पनीको दसौं वार्षिक साधारण सभा निम्नलिखित मिति, समय र स्थानमा बस्ने भएको हुँदा सबै शेयरधनीहरुको जानकारीका लागि यो सूचना प्रकाशित गरिएको छ ।

वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी कार्यक्रम :

मिति : २०८३/०७/१८ गते, बुधवार ।

समय : विहान ९:३० बजे ।

स्थान : अनमोल बेन्क्वीट, शंखमूल, काठमाडौं ।

वार्षिक साधारण सभाको विषय सूची :

सामान्य प्रस्ताव

- (१) सञ्चालक समितिको आ. व. २०८२/०८३ को वार्षिक प्रतिवेदनमा छलफल गरी स्वीकृत गर्ने ।
- (२) कम्पनीको आ.व. २०८२/०८३ को लेखापरीक्षण प्रतिवेदन सहितको वित्तीय विवरण छलफल गरी अनुमोदन गर्ने ।
- (३) आ.व. २०८३/०८४ को लागि लेखापरीक्षकको नियुक्ति गर्ने र पारीश्रमिक तोक्ने ।
- (४) कम्पनीको चुक्ता पूँजीको ०.२६३२% नगद लाभांश (बोनस शेयरको कर तिर्ने प्रयोजनका लागि मात्र) वितरण गर्ने ।
- (५) कम्पनीको साधारण शेयरमा परिणत हुनेगरी ऋणपत्र (Debenture) जारी गर्ने तथा सो वापतको रकम उपयोग गर्ने सम्बन्धमा
- (६) आर्थिक वर्ष २०८२/८३ मा सञ्चालक समितिबाट कम्पनीको व्यवसाय सञ्चालन, लगानी, ऋण तथा कर्पोरेट ग्यारेन्टी सम्बन्धी गरिएका निर्णय तथा कार्यहरू अनुमोदन गर्ने।
- (७) सञ्चालक समितिले गरेका निर्णयहरू अनुमोदन गर्ने ।

सभाका विशेष प्रस्तावहरु:

- (१) कम्पनीको हाल कायम रहेको चुक्ता पूँजीको ५% दरले बोनस शेयर वितरण गर्ने ।
- (२) कम्पनीको कूल पूँजीको १ : १ अनुपातमा हकप्रद शेयर जारी गर्ने तथा सो वापतको रकम उपयोग गर्ने सम्बन्धमा ।
- (३) कम्पनीको प्रबन्धपत्रको दफा ६ (क, ख र ग) संशोधन गर्ने ।
- (४) विविध ।

वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सामान्य जानकारीहरु

१. वार्षिक साधारण सभा प्रयोजनको लागि कम्पनीको शेयरधनी दर्ता पुस्तिका र शेयर दाखिला खारेजको कार्य मिति २०८३/०७/१० गते १ दिन बन्द रहनेछ । शेयरधनी पुस्तिका बन्द भएको अधिल्लो दिन सम्म नेपाल स्टक एक्सचेञ्ज लिमिटेडमा कारोबार भई कायम रहेका शेयरधनीहरु मात्र साधारण सभामा भाग लिन पाउनेछन् ।
२. वार्षिक साधारण सभामा उपस्थित शेयरधनी महानुभावहरुको सुविधाको लागि हाजिरी पुस्तिका सभा स्थलमा सभा हुने दिन विहान ०९:०० बजे देखि सभा सञ्चालन रहेसम्म खुल्ला रहनेछ ।
३. संगठित संस्था शेयरधनी भएकोमा त्यस्तो संस्थाले प्रतिनिधि नियुक्त गरेको व्यक्ति अख्तियारीपत्र सहित उपस्थित हुनु पर्नेछ । साथै, प्राकृतिक व्यक्तिले नियुक्त गर्ने व्यक्ति कम्पनीको शेयरधनी हुनुपर्ने छ ।
४. सभामा भाग लिनको लागि प्रतिनिधि नियुक्त गर्न चाहने व्यक्तिले शेयरधनीले कम्पनीको अर्को शेयरधनीलाई प्रतिनिधि नियुक्त गरि सभा हुनुभन्दा २४ घण्टा अगावै अर्थात मिति २०८३/०७/१६ गते अपराह्न ५ बजे भित्र कम्पनीमा उक्त प्रतिनिधि पत्र (प्रोक्सी) यस कम्पनीको कार्यालयमा दर्ता गराई सक्नुपर्ने छ ।
५. प्रतिनिधि (प्रोक्सी) नियुक्त गर्दा सम्पूर्ण शेयर विभाजन नहुने गरि एकै व्यक्तिलाई मात्र प्रतिनिधि नियुक्त गर्नुपर्ने छ । शेयर विभाजन गरि दिइएको प्रतिनिधि पत्र स्वतः बदर हुनेछ ।
६. साधारण सभामा सहभागी हुन अनिवार्य रुपमा आफ्नो परिचय-पत्र वा हितग्राहि खाताको विवरण प्रस्तुत गर्नुपर्ने छ ।

सञ्चालक समितिको आज्ञाले,
कम्पनी सचिव

कम्पनी ऐन २०६३ को दफा ७१ संग सम्बन्धित

(प्रोक्सी फारम)

श्री सञ्चालक समिति

बिन्ध्यवासिनी हाइड्रोपावर डेभलपमेन्ट कम्पनी लिमिटेड

का.म.न.पा. वडा नं १०, नयाँ बानेश्वर, काठमाडौं

विषय : प्रतिनिधि नियुक्त गरिएको बारे ।

महाशय,

..... जिल्ला..... न. पा. / गा. पा. वडा नं..... मा बस्ने म/हामी..... ले
त्यस कम्पनीको शेयरधनीको हैसियतले मिति २०८३०७१८ गते हुन गईरहेको दसौं वार्षिक साधारण सभामा म/हामी स्वयं उपस्थित
भई छलफल तथा निर्णयमा सहभागी हुन नसक्ने भएकाले उक्त सभामा मेरो/हाम्रो तर्फबाट कम्पनीको उक्त सभामा भाग लिन तथा
नयाँ सञ्चालक समिति चयन लगायतका निर्णयमा सहभागी हुनका लागि तल प्रस्तुत गरे बमोजिम मेरो/हाम्रो प्रतिनिधि नियुक्त गरी
पठाएको छु/छौ ।

<u>प्रतिनिधि नियुक्त भएको व्यक्तिको:</u>	<u>निवेदक:</u>
हस्ताक्षर :	हस्ताक्षर :
नाम :	नाम :
ठेगाना :	ठेगाना :
शेयरधनी नं./BOID नं.	शेयरधनी नं./BOID नं.
शेयर संख्या :	शेयर संख्या :
मिति :	मिति :

नोट: साधारण सभामा आफू स्वयं उपस्थित हुन नसक्ने शेयरधनीहरूले यस संस्थाको केन्द्रीय कार्यालय नयाँ बानेश्वर, काठमाडौं वा
फोन नं ०१४७९१८९१ मा सम्पर्क गर्नुहोला । साथै यो निवेदन साधारण सभा शुरु हुनुभन्दा कम्तिमा २४ घण्टा अगावै कम्पनीको
रजिस्टर्ड कार्यालयमा पेश गरिसक्नुपर्ने छ ।

प्रवेश पत्र

शेयरधनीको नाम:

शेयरधनी नं./BOID नं.

शेयरप्रमाण पत्र नं.

शेयर संख्या:

- १ शेयरधनी आफैले खाली कोष्ठहरू भर्नु होला ।
- २ सभाकक्षमा प्रवेश गर्न यो प्रवेश पत्र प्रस्तुत गर्न अनिवार्य छ ।
- ३ शेयरधनी स्वयं उपस्थित भएमा प्रोक्सीद्वारा नियुक्त प्रतिनिधि स्वतः रद्द हुनेछ ।
- ४ प्रोक्सी दिँदा कम्पनीको शेयरधनीलाई मात्र दिन पाइनेछ ।

कम्पनी सचिव

बिन्ध्यबासिनी हाइड्रोपावर डेभेलपमेण्ट कम्पनी लिमिटेडको
दसौँ वार्षिक साधारण सभाको अवसरमा कम्पनीका अध्यक्षद्वारा प्रस्तुत
सञ्चालक समितिको

आ.व. २०८२/०८३ को वार्षिक प्रतिवेदन

मिति: २०८३ कार्तिक १८ गते ।

आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरु,

यस बिन्ध्यबासिनी हाइड्रोपावर डेभेलपमेण्ट कम्पनी लि. को दसौँ वार्षिक साधारण सभामा उपस्थित हुनु भएका शेयरधनी महानुभावहरु, लगानीकर्ताहरु एवं आमन्त्रीत व्यक्तित्वहरु समक्ष संचालक समितिको तर्फबाट हार्दिक स्वागत गर्दछु । कम्पनीको प्रशासनिक, प्राविधिक, आर्थिक, व्यवसायिक, गतिविधि तथा वित्तीय अवस्था सहित यहाँहरुको समक्ष सञ्चालक समितिको आ.व २०८२/८३ को वार्षिक प्रतिवेदन प्रस्तुत गर्दछु ।

कम्पनी तथा कम्पनीले सञ्चालन गरेका आयोजनाहरु सम्बन्धी संक्षिप्त विवरण ।

कम्पनीको नाम: बिन्ध्यबासिनी हाइड्रोपावर डेभेलपमेण्ट कम्पनी लिमिटेड ।

१. **रजिस्टर्ड कार्यालय:** का.म.न.पा.वडा नं. १०, श्री कृष्ण सदन, नयाँ वानेश्वर, काठमाडौँ ।
२. **उद्योग सञ्चालन गरिएको मुख्य स्थान (जलविद्युत केन्द्र):**

(क) **रुदी खोला ए जलविद्युत आयोजना** कास्की जिल्लाको मादी गाउँपालिकाको बालुवाबेसीमा पावरहाउस तथा लमजुङ्ग जिल्लाको क्वोलासोथार गाउँपालिकामा हेडवर्क्स रहेको छ ।

(ख) **रुदी खोला 'बी' जलविद्युत आयोजना:** लमजुङ्ग जिल्लाको क्वोलासोथार गाउँपालिका क्षेत्रमा पावर हाउस तथा कास्की जिल्लाको मादी गाउँपालिका र लमजुङ्ग जिल्लाको क्वोलासोथार गाउँपालिका क्षेत्रमा हेडवर्क्स रहेको छ ।

३. **कम्पनीको पूँजी संरचना:**

- (क) अधिकृत पूँजी : रु. २,५०,००,००,०००।
(ख) जारी पूँजी : रु. २,३७२,५८०,०००।-
(ग) चुक्ता पूँजी : रु. १,१८,६२,९०,०००।-

क). **विगत वर्षको कारोबारको सिंहावलोकन :**

१. **कम्पनीले निर्माण/सञ्चालन गरेका आयोजनाहरुको विगत वर्षको कारोबारको सिंहावलोकन :**

विवरण	रुदी खोला ए ज.वि.आ	रुदी खोला बी ज.वि.आ
Project Type	Cascade & RoR	RoR
Installed Capacity	8.8MW	6.6MW
Gross head	298.5 m	310.85 m
Design Discharge to Plant Q40%	3.72 cumec	2.55 cumec
Powerhouse	Surface with outdoor substation	Surface with outdoor substation
Turbine Number of Units	2	2
Transmission Line Length (33 kV)	4 km	7.5 km
Total Contract Energy	46.87 GWh	33.21 GWh
Dry Season Salable Energy (four months)	8.68 GWh	5.07 GWh
Wet Season Salable Energy (eight months)	38.19 GWh	28.14 GWh
Commercial Operation Date (COD)	Chaitra 05, 2075	Falgun 05, 2076
Net Actual Energy Mw/h (after TL Loss)	43,715	30,117
Revenue for Year 2082/83 (NPR'000)	271,335	183,935

➤ **कम्पनी/आयोजनाको आ.व. २०८२/०८३ को प्रमुख वित्तीय सारांश:**

(क) कम्पनीको सञ्चालन आम्दानी तथा खर्च सम्बन्धी विवरण:

- कम्पनीको आ.व. २०८२/८३ को वित्तीय विवरण नेपाल प्रतिवेदनमान (NFRS) बमोजिम तयार गरिएको छ ।
- कम्पनीले नेपाल विद्युत प्राधिकरणमा पेश गरेको बील रकमलाई कूल आम्दानी मानिएको छ ।
- नेपाल विद्युत प्राधिकरणले बिल रकम भुक्तान गर्दा बील पेश भएको ४५ दिन पश्चात विद्युत खरिद गरे वापतको रकम कम्पनीको खातामा पठाउने भएकोले जेठ र असार महिनाको बील रकमलाई भुक्तानी पाउन बाँकी रकममा राखिएको छ ।
- कम्पनीले विद्युत विक्री वापत आ.व. २०८२/८३ मा जम्मा रु.४५,५२,७०,६७३/- आम्दानी गरेको छ । यसैगरी कम्पनीको नाममा रहेको हाइड्रो इलेक्ट्रीसिटी इन्भेष्टमेण्ट एण्ड डेभेलपमेण्ट कं. लि.बाट लाभान्वित रु.३८,९८९/-, बैंक मौज्दातामा व्याज रकम रु.९४,५४२/- ऋण तथा अग्रिम रकममा प्राप्त व्याज रु.४,२३९,८०८/- समेत गरी जम्मा रु. ४२,८४,५३९/- कम्पनीको अन्य आम्दानीमा समावेश गरिएको छ ।
- कम्पनीले आ.व.२०८२/०८३ मा बैंक व्याज खर्च रु. ९२,९७,३८,६९७/- मर्मत सम्भार खर्च ९,७५,३६,८२७/- र अन्य व्यवस्थापन खर्च रु. ५,९८,३६,९५३/- रहेको छ । यसको विस्तृत विवरण यसै प्रतिवेदनमा उल्लेख भएको लेखापरिक्षणको प्रतिवेदन साथ पेश गरिएको छ ।
- कम्पनीले सञ्चालन गरेको दुवै आयोजनाको कर्जा भुक्तानी अवधि २०७७ साल फागुन महिनाबाट लागू हुनेगरी १५ वर्ष कायम गरिएको छ । साथै, आयोजनाको कर्जाको व्याजदर १० वर्षसम्मको लागि ७.९० प्रतिशत कायम रहेको छ ।
- आयोजना सञ्चालनसँग सम्बन्धित सबै खर्चलाई वर्तमान लेखामान सिद्धान्त बमोजिम सम्बन्धित खर्च शिर्षकमा वर्गीकरण गरी आयोजना सञ्चालन खर्चमा समावेश गरिएको छ ।

*कम्पनीको आ.व. २०८२/२०८३ को संक्षिप्त वित्तीय विवरण “अनुसूची क” मा प्रस्तुत गरिएको छ ।

(ख) कम्पनीको शेयर पूँजी, दायित्व तथा सम्पत्ति सम्बन्धी विवरण:

कम्पनीको शेयर कारोबार सम्बन्धमा:

- यस कम्पनीको शेयर आ.व. २०७९/०८० मा मिति २०७९ असार ३ गते नेप्सेमा सुचिकृत भई Script Name "BHDC" बाट निरन्तर रुपमा शेयर कारोबार भइरहेको छ । आ.व २०८२/८३ को अन्तिम मुल्य रु ४३५.९० मा कारोबार भएको थियो । साथै, यस कम्पनीको संस्थापक शेयर, स्थानिय वासिन्दा तथा कर्मचारीलाई वितरण भएको शेयर समेत तिन वर्षको लक इन अवधि व्यतित भई मिति २०८२/०३/०३ गतेबाट सर्वसाधारण शेयर सरह नेप्सेमा कारोबार भइरहेको छ ।
- कम्पनीको हाल कायम रहेको चुक्ता पूँजी मध्येबाट ५% (कर बाहेक) का दरले बोनश शेयर उपलब्ध गराउन मिति २०८३/०६/२७ गतेको सञ्चालक समितिको बैठकबाट निर्णय गरी यस दसौं वार्षिक साधारण सभामा प्रस्ताव प्रस्तुत गरिएको छ ।
- कम्पनीले समान किसिमको उद्देश्य भएका अन्य कम्पनी/आयोजनामा लगानी गर्न तथा दायित्व समेत भुक्तानीका लागि बोनश शेयर पश्चात कायम रहने चुक्ता पूँजीको १: १ अनुपातमा हकप्रद शेयर जारी गर्नका लागि नवौं वार्षिक साधारण सभाबाट पारित भएकोमा विद्युत नियमन आयोगको विद्युत सम्बन्धी कम्पनीको शेयरको सार्वजनिक निष्काशनको पूर्वस्वीकृती तथा नियमन सम्बन्धी निर्देशिका, २०७८ को मापदण्ड अनुसार हकप्रद शेयर निष्काशनका को स्विकृतिको लागि यस वार्षिक साधारण सभाले आवश्यक निर्णय गरि प्रक्रिया अगाडि बढाईने छ ।
- हकप्रद शेयर निष्काशन गर्नको लागि श्री रिलाईवल इन्भेष्टमेण्ट एण्ड मर्चेन्ट क्यापिटल लिमिटेडलाई विक्री प्रबन्धक नियुक्त गरिएको छ ।
- कम्पनीले Convertible Debenture जारी गर्नका लागि यस वर्षको साधारण सभामा प्रस्ताव गरिएको छ ।

- कम्पनीको शेयर रजिष्टरको रुपमा सानिमा क्यापिटल लि. रहेको छ। शेयर रजिष्टरले कम्पनीका शेयरहरु धितोपत्र बजार मार्फत खरिद, बिक्री तथा हक हस्तान्तरण गराउने, शेयरधनीको लागत अद्यावधिक गर्ने, प्रोक्सी फारमको दर्ता गर्ने, साधारण सभाको सम्पादनमा सहयोगीको भूमिका खेल्ने, शेयर कारोबार सम्बन्धमा जनसम्पर्कको विषयमा कम्पनीलाई राय सुझाव दिने, शेयर अभौतिकीकरण, नगद लाभांश/बोनस शेयर वितरण तथा नियमन निकायहरुबाट माग भए बमोजिम कम्पनीको तर्फबाट कागजात उपलब्ध गराउने कार्य गर्ने छ।

कम्पनीको दायित्व तथा सम्पत्ति सम्बन्धी विवरण:

- कम्पनीमा हाल संस्थापक शेयर रकम ८८ करोड ९७ लाख १७ हजार ५०० रुपैयाँ र सर्वसाधारण शेयर रकम २९ करोड ६५ लाख ७२ हजार ५०० रुपैयाँ गरी कूल १ अर्ब १८ करोड ६२ लाख ९० हजार रुपैयाँलाई कम्पनीको शेयर पूँजीमा गणना गरिएको छ। तर मिति २०८२/०३/०३ गतेबाट सम्पूर्ण शेयर एउटै समुह अर्थात सर्वसाधारण शेयर सरह नेप्सेमा कारोबार भइरहेको छ।
- कम्पनीले पहिलो चरणमा निर्माण गरेको रुदी खोला जलविद्युत आयोजना निर्माण तथा सञ्चालनका लागि सानिमा बैंकको नेतृत्वमा लिएको कर्जा मध्ये तिर्न बाँकी कर्जालाई कम्पनीको कर्जा दायित्वमा राखिएको छ।
- आ.व. २०८२/०८३ सम्मको कर्जा भुक्तानीको संक्षिप्त विवरण:

कर्जा सम्बन्धी विवरण

विवरण	जम्मा लिएको कर्जा रकम रु	भुक्तान गरिएको कर्जा रकम रु	आ.व. २०८२/८३ को थप कर्जा रकम रु.	२०८३ साल असार मसान्तमा भुक्तान गर्न बाँकी रकम रु.
रुदी खोला ए ज.वि.आ.	१,१५०,९००,०००।००	३६५,३६४,१३७।९५	१४०,०००,०००।००	९२५,५३५,८६२।०५
रुदी खोला बी ज.वि.आ.	८५८,५००,०००।००	२०१,८५८,४२१।९६	१४०,०००,०००।००	७९६,६४१,५७८।०४
सञ्चालन कर्जा	४२,०१०,९९९।९८	०।००	०।००	४२,०१०,९९९।९८
जम्मा	२,०५१,४१०,९९९।९८	५६७,२२२,५५९।९१	२८०,०००,०००।००	१,७६४,१८८,४४०।०७

- * यो विवरण तयार पार्दा सम्ममा कम्पनीले दुवै आयोजनाको आ.व. २०८३/८४ को एउटा Loan Installment रकम जम्मा रु.२,९४,८०,०००/- चुक्ता गरिसकेको छ।
- * कम्पनीको गत वर्षको वार्षिक साधारण सभाले निर्णय गरे बमोजिम बलेफि खोला ज.वि.आ. लगायत समान उद्देश्य भएका अन्य कम्पनी तथा आयोजनामा शेयर लगानी गर्नको लागि श्री सानीमा बैंकबाट रुदी खोला 'ए' जलविद्युत आयोजनाले रु. १४ करोड तथा रुदी खोला 'बी' जलविद्युत आयोजनाले रु. १४ करोड गरी जम्मा रु. २८ बराबरको कर्जा सुविधा लिइएको छ।
- रुदी खोला ज.वि.आ.मा आ.व. २०८२/०८३ मा तपसिल बमोजिमको सम्पत्ति खरिद गरिएको छ भने आयोजना सञ्चालनका क्रममा विग्रीएका वा काम नलान्ने भएका सरसामानहरुलाई लिलाम बिक्री गरिएको छ।

तपसिल:

आयोजनाको सम्पत्ति सम्बन्धी विवरण:

विवरण	गत आ.व. २०८२ असार सम्मको विवरण	आ.व. २०८२/०८३ मा भएको थप	आ.व. २०८२/०८३ मा भएको घट	२०८३ असार मसान्तसम्मको विवरण
रुदी खोला ए ज.वि.आ.	१,५६७,२१६,९४७.००	०.००	०.००	१,५६७,२१६,९४७.००
रुदी खोला बी ज.वि.आ.	१,३५०,६३१,८९३.००	०.००	८,३९९,१५४.०६	१,३४२,२३२,७३८.९४
जम्मा	२,९१७,८४८,८४०.००	०.००	८,३९९,१५४.०६	२,९०९,४४९,६८५.९४

- * आ.व. २०८२/८३ मा कम्पनीले पुरानो विग्रीएको NEEK Transformer रु ४,५२,०००/- मा Scrap Value मा बिक्री गरेको छ।

Particulars	Amount (Nrs.)
Purchase Cost	600,640.20
Accumulated Depreciation	68,705.18
Written Down Value	531,935.02
Sale Price	452,000.00

आ.व २०८२/८३ को आयोजना सञ्चालनको विवरण

- कम्पनीले सञ्चालन गरेका दुवै आयोजनाहरूबाट निरन्तर विद्युत उत्पादन भैरहेको छ ।
- यस अवधिमा रुदी खोला 'ए' तथा रुदी खोला 'बी' जलविद्युत आयोजनाहरूले विद्युत् उत्पादनमा उल्लेखनीय सुधार हासिल गर्नमा Power Plant को नियमित मर्मतसम्भार, प्रसारण लाइनमा देखिएका समस्या तथा क्षतिको शीघ्र मर्मत, साथै प्राविधिक टोलीलाई साइटमा सक्रिय रूपमा काम गर्न लागू गरिएका नयाँ मानव संसाधन सम्बन्धी नीतिहरू कार्यान्वयनमा ल्याइएकोछ ।
- यस वर्षमा नदीमा पानीको बहाव राम्रो भएको र साइटमा कार्यरत कर्मचारीहरूको सहयोग समेतका कारण यो वर्षको कुल उत्पादन राम्रो भएको छ भने कार्बु खोलामा आएको बाढीका कारण उक्त खोलाको इन्टेकमा क्षति पुगेका हुँदा रुदी 'बी' को उत्पादनमा केही असर परेको भएता पनि यस वर्ष औसतमा ९३ प्रतिशत सम्म उत्पादन भएको छ , जुन विगतका वर्षहरूको तुलनामा राम्रो उत्पादन भएको हो ।

साइट कार्यालयमा साइटका कर्मचारीहरु संग भएको छलफल तथा व्यवस्थापनको “भिजन २०८७” अन्तर्गत वि.स. २०८७ सम्ममा दुवै आयोजनाको उत्पादन लक्ष्य ९५ प्रतिशत सम्म पुर्‍याउने योजना रहेको ।

आयोजनाको रणनीतिक दृष्टिकोण तथा सञ्चालन कार्ययोजना

१. आ.व. २०८७ सम्म ९५% विद्युत् उत्पादन लक्ष्य

- कम्पनीले आ.व. २०८७ सम्म रुदी 'ए' तथा रुदी 'बी' आयोजनाको संयुक्त विद्युत् उत्पादन उपलब्धि ९५% पुर्‍याउने लक्ष्यसहित स्पष्ट सञ्चालन कार्ययोजना तयार गरेको छ। यसका लागि आयोजनास्थलमा कार्यरत प्राविधिक तथा सञ्चालन टोलीलाई पूर्वनिर्धारित मर्मतसम्भार योजना, स्पष्ट कार्यविभाजन तथा साभा कार्यसम्पादन मापदण्डका आधारमा परिचालन गरिनेछ।

२. प्रसारण लाइन मर्मत तथा विद्युत् अवरोध न्यूनीकरण

- रुदी पावरहाउसदेखि नेपाल विद्युत् प्राधिकरणको लेखनाथ सबस्टेसनसम्मको ३३ केभी प्रसारण लाइनमा हुने अवरोध न्यूनीकरण गर्न चौबीसै घण्टा निगरानी तथा आवश्यकता अनुसार तत्काल मर्मत सम्भारको व्यवस्था गरिनेछ। यसबाट प्रसारण लाइनमा समस्या देखिएमा तत्काल पहिचान, मर्मत तथा विद्युत् आपूर्ति पुनःस्थापना गर्न सहयोग पुग्नेछ। साथै, प्रसारण लाइनको Right-of-Way नियमित रूपमा सफा तथा व्यवस्थापन गरी मौसमजन्य ट्रिपिड र Ground Fault को जोखिम न्यूनीकरण गरिनेछ।

३. प्लान्ट तथा मेसिनरीको नियमित मर्मतसम्भार

- आयोजनाका प्लान्ट तथा मेसिनरीमा सम्भावित खराबी पहिल्यै पहिचान गरी समाधान गर्ने Preventive Maintenance प्रणालीलाई थप प्रभावकारी बनाइनेछ । बारम्बार देखिने प्राविधिक समस्याको Root-Cause Analysis गरी सम्भावित उपकरण विफलता न्यूनीकरण गरिनेछ । विशेषगरी, उच्च नदी बहावको मौसम सुरु हुनुअघि Nozzle Tips, Deflector Accessories तथा Turbine Runners को आवश्यक मर्मतसम्भार वा प्रतिस्थापन गरिनेछ। साथै, नदीमा पानीको बहाव कम हुने अवधिमा Generator Alignment, Bearing Lubrication तथा Switchgear Testing लगायतका प्रमुख Electromechanical Maintenance कार्य योजनाबद्ध रूपमा सम्पन्न गरिनेछ ।

४. आवश्यक Spare Parts को उपलब्धता

- Powerhouse, Headworks तथा ३३ केभी प्रसारण लाइनको नियमित सञ्चालन र आकस्मिक मर्मतसम्भारका लागि आवश्यक Spare Parts तथा Consumables को पर्याप्त मौज्जात कायम गरिनेछ । अत्यावश्यक सामग्री

आयोजनास्थलमै उपलब्ध गराउँदा आपूर्तिमा हुने ढिलाइ, ढुवानी समस्या तथा वर्षायाममा सडक अवरोधका कारण मर्मतसम्भारमा पर्न सक्ने असर न्यूनीकरण भई विद्युत् उत्पादन पुनःस्थापना गर्न सहज हुनेछ।

५. नियमित निरीक्षण तथा संरचनाको सुरक्षा

- रुदी 'ए' तथा रुदी 'बी' दुवै आयोजनाका Civil, Hydro–Mechanical तथा Electro–Mechanical संरचनाको नियमित निरीक्षण तथा अनुगमन गरी उपकरणको कार्यक्षमता, संरचनाको सुरक्षा र विद्युत् उत्पादनको निरन्तरतामा जोड दिइनेछ। साथै, दुवै आयोजनाका Headrace Pipelines मा आवश्यक HM Joint Maintenance तथा Leakage Control कार्य गरी सम्भावित चुहावट न्यूनीकरण र संरचनाको सुरक्षित सञ्चालन सुनिश्चित गरिनेछ।

६. कर्मचारी कार्यसम्पादन तथा उत्पादनमा आधारित प्रोत्साहन

- आयोजनाको संयुक्त विद्युत् उत्पादन उपलब्धि PPA बमोजिमको निर्धारित उत्पादन लक्ष्यको ८५% भन्दा बढी भएमा स्वीकृत मापदण्ड तथा सर्तअनुसार आयोजनास्थलमा प्रत्यक्ष कार्यरत कर्मचारीलाई उत्पादन उपलब्धिको तहका आधारमा प्रोत्साहन रकम उपलब्ध गराउने प्रणाली पहिलोपटक कार्यान्वयनमा ल्याउने योजना रहेको छ। यसमा RM Power को payroll मा रहेका तर सम्बन्धित आयोजनामा प्रत्यक्ष कार्यरत कर्मचारीसमेत स्वीकृत मापदण्डको अधीनमा रही समावेश हुन सक्नेछन्। साथै, परियोजनाको नाफा तथा समग्र कार्यसम्पादनका आधारमा थप बोनस उपलब्ध गराउने सम्भावनालाई परियोजनाको वित्तीय अवस्था, आवश्यक स्वीकृति तथा लागू कानुनी व्यवस्थाको अधीनमा रही विचार गरिनेछ।

७. जनशक्ति व्यवस्थापन तथा सञ्चालन जिम्मेवारी

- आयोजनाको दैनिक सञ्चालनलाई सहज र प्रभावकारी बनाउन कम्पनीले RM Power सँग जनशक्ति व्यवस्थापनसम्बन्धी सम्झौता गरेको छ। उक्त सम्झौता आवश्यक जनशक्तिको व्यवस्थापन तथा परिचालनमा सीमित रहनेछ। आयोजनाको मर्मतसम्भार खर्च, आवश्यक उपकरण तथा Spare Parts को खरिदलगायतका प्रमुख वित्तीय तथा प्राविधिक जिम्मेवारी कम्पनीले नै वहन गर्नेछ। यस व्यवस्थाबाट जनशक्ति परिचालनलाई व्यवस्थित गर्दै आयोजनाको सञ्चालन दक्षता र उत्पादन उपलब्धि अभिवृद्धि गर्ने अपेक्षा गरिएको छ।
- कर्मचारी प्रोत्साहन तथा उत्पादन लक्ष्य: रुदी 'ए' तथा रुदी 'बी' को संयुक्त विद्युत् उत्पादन उपलब्धिलाई PPA बमोजिमको निर्धारित उत्पादन लक्ष्यका आधारमा मूल्याङ्कन गरी उत्पादनमा आधारित कर्मचारी प्रोत्साहन प्रणाली पहिलोपटक कार्यान्वयनमा ल्याउने योजना रहेको छ। संयुक्त उत्पादन उपलब्धि ८५ प्रतिशतभन्दा बढी भएमा स्वीकृत मापदण्ड तथा सर्तबमोजिम प्रवर्द्धक कम्पनीले आयोजनास्थलमा प्रत्यक्ष कार्यरत कर्मचारीलाई उत्पादन उपलब्धिको तहअनुसार प्रोत्साहन रकम उपलब्ध गराउने व्यवस्था गरिनेछ। यसमा RM Power को payroll मा रहेका तर सम्बन्धित आयोजनामा प्रत्यक्ष कार्यरत कर्मचारीसमेत स्वीकृत मापदण्डको अधीनमा रही समावेश हुन सक्नेछन्।
- यसका अतिरिक्त, परियोजनाको नाफा तथा समग्र कार्यसम्पादनका आधारमा थप बोनस उपलब्ध गराउने सम्भावनालाई परियोजनाको वित्तीय अवस्था, स्वीकृत मापदण्ड तथा लागू कानुनी व्यवस्थाको अधीनमा रही विचार गरिनेछ। यस पहलबाट कर्मचारीको जिम्मेवारीबोध, कार्यक्षमता तथा उत्पादन लक्ष्यप्रतिको प्रतिबद्धता अभिवृद्धि भई आयोजनाको सञ्चालन दक्षता सुधार गर्न सहयोग पुग्ने अपेक्षा गरिएको छ।

विगतका पाँच वर्षको जलविद्युत उत्पादन विवरण

Fiscal Year	Rudi A HEP (8.8mw) Energy Generation Units Mw/h	Rudi B HEP (6.6mw) Energy Generation Units Mw/h
FY 2077/78	19,464.61	19,100.23
FY 2078/79	43,186.41	28,279.77
FY 2079/80	40,189.00	9,190.25
FY 2080/81	36,734.76	25,064.70
FY 2081/82	39,344.95	25,874.99
FY 2082/83	43,715.15	30,117.27

कम्पनीले हालसम्म वितरण गरेको लाभांश सम्बन्धी विवरण

कम्पनीले हालसम्म संचित मुनाफाबाट शेयरधनीहरूलाई तपसील बमोजिमको लाभांश वितरण गरेको छ । सो सम्बन्धी सम्पूर्ण कार्यहरु शेयर रजिष्ट्रार सानिमा क्याटिलको सहकार्यमा उपलब्ध शेयर खाताहरुमा वितरण गरिसकेको छ । साथै, डिभ्याट गर्न बाँकी रहेको शेयरधनीको हकमा शेयर डिभ्याट भए लगत्तै लाभांश शेयरधनीको खातामा शेयर रजिष्ट्रार कम्पनीबाट सोभै उहाँहरुको खातामा रकम जम्मा गरिदिने व्यवस्था मिलाइएको छ ।

क्र.स	आ.व.	नगद लाभासं (कर सहित)	बोनस शेयर (कर सहित)
१	०८१/८२	०.००	५.२६३२%
२	०८०/८१	०.००	८.००%
३	०७९/८०	५.२६३२%	०.००
४	०७८/७९	०.००	५.२६३२%
५	०७७/७८	१०.००%	०.००

अन्य आवश्यक जानकारीहरु:

- कम्पनीको दुवै आयोजनाबाट उत्पादित विद्युतलाई ३३ के.भी डबल सर्किट ट्रान्समिसन लाइन मार्फत नेपाल विद्युत प्राधिकरणको कास्की जिल्ला मादी गाउँपालिका ९, मिजुरेडाँडा सबस्टेशन स्थित राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालीमा जडान गरी विक्री बितरण गर्दै आइरहेको छ ।
- कम्पनीको भविष्यमा आइपर्ने विभिन्न किसिमका प्रकोप तथा जोखिम न्यूनिकरणका लागि दुवै आयोजनाको Property, LOP (Machinery), LOP (Property), Machinery Breakdown and Public Liability बीमा गरिएको छ ।
- कम्पनीको अद्यावधिक बैंक कर्जा सुविधा प्रयोजनका लागि Care Ratings Nepal Ltd. बाट गरिएको Issuer Rating र Credit Rating दुवैको Annual Surveillance मा कम्पनीले आवधिक कर्जाका लागि **Care-NP A3 [A Three]**, अल्पकालिन कर्जाका लागि **Care-NP BBB- [Triple B Minus]** र Issuer Rating **BBB- [Triple B Minus]** प्राप्त गरेको छ । जसले कम्पनीको वित्तीय दायित्व बहन गर्ने क्षमतामा औसत जोखिम रहेको (Moderate degree of safety regarding timely service of financial obligations) जनाउँदछ ।
- आयोजना निर्माण/सञ्चालनका क्रममा भएका निर्माण तथा सञ्चालन खर्च गरी भुक्तानी गर्न बाँकी रहेको रकमलाई भुक्तानी दिन बाँकी शिर्षकमा राखिएको छ । भुक्तानी दिन बाँकी रकमलाई कम्पनीको बैंक/नगद प्रवाहको आधारमा भुक्तानी गर्ने गरिएको छ ।
- कम्पनीद्वारा सञ्चालित दुवै आयोजनाबाट विद्युत उत्पादनबाट प्राप्त हुने रकमले यस कम्पनीको अन्य दायित्व सहित वित्तीय दायित्व वापत तिर्न बाँकी रहेको कर्जा रकम पनि निरन्तर रुपमा भुक्तानी गर्दै आइरहेको छ ।
- समय समयमा चाहिने खर्चहरु परिपूर्ति गर्नको लागि कम्पनीका तत्काल सम्पर्क भएका सञ्चालक तथा शेयरधनीहरुले कम्पनीमा सापटी उपलब्ध गराउने गरेका छन् । सो सापटी रकम कम्पनीको Cashflow को आधारमा फिर्ता गर्ने गरिएको छ ।
- सञ्चालनमा रहेका दुवै आयोजनाको स्वामित्व निर्धारित अवधि पश्चात नेपाल सरकारलाई हस्तान्तरण गर्नु पर्ने हुँदा शेयरधनीहरुको लगानीको दीर्घकालीन प्रतिफलको लागि कम्पनीले हालसम्म निम्न अनुसारको कम्पनीको शेयर पूर्जीमा लगानी गरिसकेको र कम्पनी तथा शेयरधनीको हितलाई ध्यानमा राखी थप लगानी विस्तार गर्दै जाने निति कम्पनीले लिएको छ ।
- कम्पनी/आयोजनाको हर हिसाब सम्बन्धी तथा संक्षिप्त विवरण दैनिक राष्ट्रिय पत्रिका तथा कम्पनीको Website मा त्रैमासिक र वार्षिक रुपमा प्रकाशन गर्ने गरिएको र साथै नियमन निकायहरु विद्युत नियमन आयोग ,नेपाल धितोपत्र बोर्ड, नेपाल स्टक एक्सचेन्ज, सिडिएस एण्ड क्लियरीङ लिमिटेडमा नियम बमोजिमका सम्पूर्ण विवरणहरु बुझाउने गरिएको छ ।
- आयोजनाको Property, LOP (Machinery), LOP (Property), Machinery Breakdown and Public Liability Insurance गरिएको हुँदा आयोजनाबाट उत्पादन बन्द भएको ३१ औं दिनदेखि ६ महिना सम्मको रकम बीमा कम्पनीबाट भुक्तानी हुने व्यवस्था रहेको छ ।
- २०८२ श्रावण महिना देखि यस कम्पनीका कार्यरत कर्मचारीहरुलाई नेपाल सरकारको नियम बमोजिम सामाजिक सुरक्षा कोषमा आवद्ध गराइएको छ ।
- यस कम्पनी समेत शेयरधनी रहेको पिपुल्स इनर्जी लिमिटेडले निर्माण गरिरहेको ४८.८ मे.वा. क्षमताको खिम्ती २ ज.वि.आ. र बलेफी इनर्जी प्रा.लि.ले निर्माण गरिरहेको ४० मे.वा. क्षमताको बलेफी खोला ज.वि.आ.ले आयोजना निर्माणको लागि सानिमा बैंकको नेतृत्वमा लिएको / लिने कर्जामा यस कम्पनीले संस्थागत जमानत (Corporate Guarantee) दिएको छ ।

- यस कम्पनीले RM Group अन्तर्गतका पिपुल्स इनर्जी लिमिटेड, ग्रिन हाइडेल प्रा.लि लगायत अन्य कम्पनीहरूलाई प्रदान गरिएको वा प्रदान गरिने छोटो अवधिको सापटीमा वार्षिक १०% (कर सहित) को दरले Pro Rata Basis मा ब्याज लागू गर्ने गरिएको छ ।
- कम्पनीको गत वर्षको वार्षिक साधारण सभाले निर्णय गरे बमोजिम समान उद्देश्य भएका विभिन्न जलविद्युत तथा सोलार आयोजना तथा जलविद्युत विकास कम्पनीहरूमा लगानी गर्दै आइरहेको छ ।
- कम्पनी तथा कम्पनीले सञ्चालन गरेका आयोजनाहरूको गतिविधीका सम्बन्धमा कम्पनीको Digital Message Group मा Update गर्ने गरेको । साथै तत्काल गर्नु पर्ने विविध कार्यको सम्बन्धमा सो कार्य गरी व्यवस्थापन/लेखा तथा सञ्चालक समितिबाट अनुमोदन गराउने गरिएका छ ।

ख) राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय परिस्थितिबाट कम्पनीको कारोबारलाई कुनै असर परेको भए सो असर:

- राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय आर्थिक तथा वित्तीय क्षेत्रमा देखा पर्ने प्रतिकूलताहरू जस्तै मुद्रास्फीति, विदेशी मुद्राको मूल्यमा हुने वृद्धि तथा आकस्मिक रुपमा आउने बाढी , पहिरो तथा दैविक प्रकोप, देशको अस्थिर राजनीतिक अवस्थाका कारणले आयोजना संचालनमा समय समयमा समस्या देखिए बावजुत कम्पनीले सके सम्भव गरी कम समयमै मर्मत संभार सम्पन्न गरी विद्युत उत्पादन गर्दै आइरहेको छ ।
- यस कम्पनीले समेत लगानी गरेको लाङ्गटाङ्ग खोला जलविद्युत आयोजना (२० मे.वा) को निर्माण सम्पन्न भई परीक्षणको क्रममा (Testing & Commissioning Stage) रहेको अवस्थामा मिति २०८३ साल भाद्र १० गते भोटेकोशी नदीमा अचानक आएको भीषण बाढीका कारण अपूरणीय क्षति पुगेको छ । हाल सो आयोजनाको Disaster Mitigation and Reconstruction को रणनीति र योजना बनाउने कार्य भइरहेको छ ।

ग) प्रतिवेदन तयार भएको मितिसम्म चालु वर्षको उपलब्धी र भविष्यमा गर्नुपर्ने कुराको सम्बन्धमा सञ्चालक समितिको धारणा:

- कम्पनीले आ.व २०८१/८२ मा विद्युत बिक्री बापत रु. ३८८,३७९,४१९ प्राप्त गरेकोमा आ.व. २०८२/८३ मा आम्दानी सुधार भई रु. ४५५,२७०,६७३/- पुगेको छ ।

भविष्यमा गर्नुपर्ने कुराको सम्बन्धमा सञ्चालक समितिको धारणा:

- वर्तमान अवस्थामा कम्पनीले हाल सञ्चालन गरिरहेको आयोजना सञ्चालनको अवधी विद्युत उत्पादन शुरू भएको मितिले बढीमा ३० वर्ष मात्र कायम रहने हुँदा कम्पनीलाई जिवन्त राखिराख्नका लागि समान उद्देश्य भएका (विद्युत उत्पादन, तथा विद्युत खरीद विक्री वितरण संग सम्बन्धित) अन्य कम्पनी/आयोजनामा लगानी गर्दै कम्पनीलाई निरन्तर रुपमा सञ्चालन गर्दै जाने ।
- कम्पनीले सम्भावित थप जलविद्युत तथा अन्य आयोजनाहरूको छनौट, अध्ययन गरी विद्युत उत्पादन तथा प्रसारण सम्बन्धी कार्यहरू गर्दै जाने ।
- कम्पनीको उद्देश्य बमोजिम अन्य आवश्यक कार्य सम्पादन गर्दै जाने ।

घ) कम्पनीको औद्योगिक वा व्यवसायिक सम्बन्ध:

- कम्पनीले आफ्नो औद्योगिक वा व्यावसायिक क्षेत्रसंग प्रत्यक्ष वा परोक्ष सम्बन्ध राख्ने सरकारी तथा गैर-सरकारी निकायहरू जस्तै नेपाल सरकार उर्जा, जलस्रोत सिंचाई मन्त्रालय, विद्युत विकास विभाग, उद्योग विभाग, विद्युत नियमन आयोग, कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालय, वन तथा वातावरण मन्त्रालय, स्थानीय विकास मन्त्रालय, गृह मन्त्रालय तथा विद्युत खरीद गर्ने नेपाल विद्युत प्राधिकरण, बैंक तथा वित्तीय संस्था, बीमा कम्पनी, नेपाल धितोपत्र बोर्ड, नेपाल स्टक एक्सचेन्ज, सिडिएस एण्ड क्लियरीङ लिमिटेड, आयोजना क्षेत्रका स्थानीय निकायहरू, जगेडा पार्ट-पूजा तथा उपकरणहरू आपूर्तिकर्ता स्वदेशी तथा विदेशी कम्पनीहरूसँग कम्पनीको व्यवसायिक सम्बन्ध राम्रो रहेको छ ।

ङ) सञ्चालक समिति, सञ्चालक समितिमा भएको हेरफेर र सो को कारण:

- कम्पनीको नियमावली अनुसार हाल शेयरधनी तर्फबाट ५ जना र स्वतन्त्र सञ्चालक २ जना रहने गरी जम्मा ७ जनाको सञ्चालक समिति रहेको छ ।
- हाल कायम सञ्चालकहरूको विवरण निम्नानुसार रहेको छ ।

(१)	श्री सुदिप आचार्य	अध्यक्ष
(२)	श्री धन कुमारी अधिकारी	सञ्चालक
(३)	श्री तम प्रसाद गुरुङ्ग	सञ्चालक
(४)	श्री ओम प्रसाद गुरुङ्ग	सञ्चालक
(५)	श्री कुशल सुन्दर श्रेष्ठ	सञ्चालक
(६)	श्री शतिस शर्मा	स्वतन्त्र समूह
(७)	श्री सुशिल खड्का	स्वतन्त्र समूह

च) कारोबारलाई असर पार्ने मुख्य कुराहरु

- विद्यमान ऐन कानूनमा हुने संशोधन वा परिवर्तन तथा नयाँ कानूनहरुको निर्माणले नीजि क्षेत्रबाट प्रवर्द्धन गरिने जलविद्युत आयोजनाको निर्माण तथा सञ्चालनमा अनुकूल/प्रतिकूल असर पर्न सक्छ ।
- बन्द, हडताल, चक्काजाम, जस्ता राजनीतिक घटनाक्रम, बाढी, पहिरो, खडेरी, भुकम्प, आदि जस्ता अप्रत्याशित प्राकृतिक प्रकोप, रोगव्याधी, महामारी तथा सो को नियन्त्रणका लागि लागू हुने बन्दाबन्दी तथा निषेधाज्ञाका साथै मुद्रास्फिति, इन्धनको मूल्य वृद्धि, बैंकको ब्याजदरमा वृद्धि, विनिमय दरमा परिवर्तन आदि आर्थिक/वित्तीय कारणहरुले पनि जलविद्युत आयोजनाहरुको विकास निर्माण, सञ्चालन मर्मत सम्भारमा असर पार्दछन् ।
- प्राकृतिक जोखिमहरु जस्तै खडेरी, अनावृष्टि, जलस्रोतको मुहानमा अप्रत्यासित परिवर्तनका कारण पानीको स्रोतमा कमी आई उत्पादन क्षमतामा ह्रास आउन सक्ने, प्राकृतिक प्रकोप तथा नियन्त्रण बाहिरका परिस्थिति सिर्जना भई आयोजनाको भौतिक संरचना एवं उपकरणहरुमा क्षति पुग्न गएमा आम्दानीमा कमी हुनसक्ने, प्रसारण लाइनमा प्राविधिक वा यान्त्रिक गडबडीका कारण उत्पादित विद्युत आपूर्ति अवरुद्ध हुन सक्ने र विद्युत केन्द्रमा जडित मेसिन तथा यान्त्रिक उपकरणहरुमा हुने खराबीका कारण विद्युत उत्पादन तथा आपूर्ति अवरुद्ध हुन सक्ने लगायतका जोखिमहरु समेत हुनसक्छन् ।

छ) लेखापरीक्षण प्रतिवेदनमा कुनै कैफियत उल्लेख भएको भए उपर सञ्चालक समितिको धारणा:

- आ.व २०८२/८३ मा कम्पनीले Nepal Financial Reporting Standard माध्यमबाट लेखापरीक्षण गराइएको हुँदा उक्त आ.व.मा लेखापरीक्षकले Clean (Unqualified) Opinion दिएको ।

ज) लाभांश बाँडफाँड गर्न सिफारिस गरिएको:

- कम्पनीको सञ्चालक समितिको २०८३०६।२७ गते बसेको बैठकको निर्णय बमोजिम कम्पनीको आ.व. २०८२/२०८३ सम्मको संचित मुनाफाबाट चुक्ता पुँजीको ५ प्रतिशत (कर वाहेक) का दरले लाभांश वितरण गर्नका लागि कम्पनीको दसौँ वार्षिक साधारण सभामा प्रस्ताव गरिएको छ ।

झ) शेयर जफत भएको शेयर सङ्ख्या, त्यस्तो शेयरको अर्कित मूल्य, शेयर जफत हुनुभन्दा अगावै सो बापत कम्पनीले प्राप्त गरेको रकम तथा जफत भएको शेयर बापत रकम फिर्ता गरेको भए सोको विवरण:

- आ.व. २०८२/८३ मा शेयर जफत सम्बन्धी कार्य भएको छैन ।

ञ) विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनी र यसको सहायक कम्पनीले कारोबारको प्रगति र सो आर्थिक वर्षको अन्तमा रहेको स्थितिको पुनरावलोकन:

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

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

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

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

- विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीको आधारभूत शेयरधनीहरुले कम्पनीलाई कुनै जानकारी उपलब्ध गराएका छैनन् ।

ड) विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीका सञ्चालक तथा पदाधिकारीहरूले लिएको शेयर स्वामित्वको विवरण र कम्पनीको शेयर कारोबारमा निजहरु संलग्न रहेको भए सो सम्बन्धमा निजहरुबाट प्राप्त गरेको जानकारी:

- यो विवरण तयार पार्दासम्म कम्पनीका सञ्चालक पदाधिकारीहरूको शेयर स्वामित्व निम्न बमोजिम रहेको छ र निजहरु कम्पनीको शेयर कारोबारमा संलग्न रहेको पाइएको छैन ।

सि.न.	शेयरधनी	पद	शेयर स्वामित्व (किता)
१	श्री सुदिप आचार्य	अध्यक्ष	१७६,९४२
२	श्री धन कुमारी अधिकारी	सञ्चालक	२५,७०२
३	श्री तम प्रसाद गुरुङ्ग	सञ्चालक	६,०८२
४	श्री ओम प्रसाद गुरुङ्ग	सञ्चालक	१७,६०५
५	श्री कुशल सुन्दर श्रेष्ठ	सञ्चालक	५,९३९
६	श्री शतिस शर्मा	स्वतन्त्र सञ्चालक	००
७	श्री सुशिल खड्का	स्वतन्त्र सञ्चालक	००

ढ) विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीसँग सम्बन्धित सम्झौताहरूमा कुनै सञ्चालक तथा निजको नजिकको नातेदारको व्यक्तिगत स्वार्थको बारेमा उपलब्ध गराइएको जानकारीको व्यहोरा:

- त्यस प्रकारको जानकारी उपलब्ध नभएको ।

ण) कम्पनीले आफ्नो शेयर आफैले खरीद गरेको भए त्यसरी आफ्नो शेयर खरीद गर्नुपर्ने कारण, त्यस्तो शेयरको संख्या र अङ्कित मूल्य तथा त्यसरी शेयर खरीद गरे बापत कम्पनीले भुक्तानी गरेको रकम :

- कम्पनीले आफ्नो शेयर आफैले खरीद गरेको छैन ।

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

- कम्पनीको आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली सबल र प्रभावकारी बनाई व्यवस्थित रुपमा कार्य सञ्चालन गर्नका लागि कम्पनीले कर्मचारी प्रशासन विनियमावली २०७६ र आर्थिक प्रशासन तथा कार्य सञ्चालन विनियमावली २०७६ कार्यान्वयनमा ल्याएको छ ।
- कम्पनीको मानव संशाधन, आन्तरिक लेखापरीक्षण, जोखिम र सम्पत्ति तथा दायित्व व्यवस्थापनका निमित्त आवश्यकता बमोजिम विभिन्न समिति, उपसमिति गठन गरिएको छ ।
- कम्पनी/आयोजनाको लागि आवश्यक कर्मचारीको नियुक्ति, सेवा सुविधाहरूको निर्धारण गर्दा कम्पनीको कर्मचारी प्रशासन विनियमावली २०७६ मा उल्लेख भए बमोजिम गर्ने गरिएको छ ।
- कम्पनी/आयोजनामा तत्काल गर्नपर्ने मर्मत सम्भार लगायतका कार्यहरु गर्दा कम्पनीको स्वीकृत आर्थिक प्रशासन तथा कार्य सञ्चालन विनियमावली २०७६ मा उल्लेख भए बमोजिम गर्ने गरिएको छ ।

थ) विगत आर्थिक वर्षको कूल व्यवस्थापन खर्चको विवरण:

कम्पनीले आ.व. २०८२/८३ मा कम्पनीको मर्मत सम्भार खर्च १७,५३६,८२७ तथा अन्य व्यवस्थापन खर्च रु. ५९,८३६,१५३ समेत गरी जम्मा रु.७७,३७२,९८० रहेको छ । यसको विस्तृत विवरण तथा अधिल्लो आर्थिक वर्षहरूको व्यवस्थापन खर्चको सम्पूर्ण विवरणहरु यसै प्रतिवेदनमा उल्लेख भएको लेखापरीक्षणको प्रतिवेदन साथ पेश गरिएको छ ।

द) लेखापरीक्षण समितिका सदस्यहरूले प्राप्त गरेको पारिश्रमिक, भत्ता, तथा सुविधा, सो समितिले गरेको काम, कारवाहीको विवरण र सो समितिले कुनै सुझाव दिएको भए सोको विवरण:

- कम्पनीको दैनिक कार्य सञ्चालनका लागि कम्पनीका संस्थापक अध्यक्ष श्री कृष्ण प्रसाद आचार्यको संयोजकत्वमा लेखा / व्यवस्थापन समिति रहेको छ ।
- कम्पनीको मासिक, त्रैमासिक लेखा विवरण तयार गरे गराए बापत कम्पनीका लेखा/व्यवस्थापन समिति सदस्य श्री भरत वहादुर पाण्डेलाई उक्त आ. व. मा रु ३९९,५६७०० भत्ता उपलब्ध गराइएको छ ।
- कम्पनीको दैनिक कार्य सञ्चालन सहित लेखा निरीक्षण गरे गराए बापत आ.व. २०८२/२०८३ मा व्यवस्थापन/लेखापरीक्षण समितिलाई रु.४०,०००।०० वैठक भत्ता उपलब्ध गराइएको छ ।
- कम्पनीको व्यवस्थापन/लेखापरीक्षण समितिलाई उपरोक्त बाहेक अन्य सुविधा दिइएको छैन ।
- व्यवस्थापन/लेखापरीक्षण समितिले दिएका सिफारिस तथा सुझाव
 - कम्पनीको गत वार्षिक साधारण सभाले नियुक्त गरेको लेखापरीषक जे.पि.एस डि एण्ड एसेसिएट्स, चार्टर्ड एकाउन्टेन्ट्स बाट आ.व. २०८२/२०८३ को लेखापरीक्षण सम्पन्न गरी प्रस्तुत गरेको वार्षिक आर्थिक विवरणलाई स्वीकृत गरी अनुमोदनका लागि यस साधारण सभा समक्ष प्रस्ताव गरिएको छ ।

○ कम्पनीको आ.व.२०८२/२०८३ को लेखापरीक्षकको रुपमा जे.पि.एस डि एण्ड एसेसिएट्स, चार्टर्ड एकाउन्टेन्ट्सलाई कर बाहेक रु.३,००,०००।०० (तिन लाख रुपैयाँ मात्र) लेखापरीक्षण शुल्क उपलब्ध गराइएको छ ।

ध) सञ्चालक, प्रबन्ध सञ्चालक, कार्यकारी प्रमुख, कम्पनीका आधारभूत शेयरधनी वा निजको नजिकका नातेदार वा निज संलग्न रहेका फर्म, कम्पनी वा संगठित संस्थाले कम्पनीलाई कुनै रकम बुझाउन बाँकी भए सो कुरा:

- यस कम्पनीका शेयरधनीहरूले आ-आफ्नो नाममा रहेका शेयर वापत सम्पूर्ण रकम चुक्ता भुक्तान गरिसकेको र निजको नजिकका नातेदार वा निज संलग्न रहेका फर्म, कम्पनी वा संगठित संस्थाले कम्पनीलाई कुनै रकम बुझाउन बाँकी रहेको छैन ।

न) सञ्चालक, प्रबन्ध सञ्चालक, कार्यकारी प्रमुख तथा पदाधिकारीहरूलाई भुक्तानी गरिएको, पारिश्रमिक, भत्ता तथा सुविधाको रकम

- कम्पनीको गत वर्षको वार्षिक साधारण सभाले निर्णय गरे बमोजिम कम्पनीका सञ्चालक अध्यक्षलाई साविक बमोजिम नै मासिक (कर बाहेक) रु. १,३५,०००।०० पारिश्रमिक उपलब्ध गराइएको छ । सो बाहेक अन्य सुविधा दिइएको छैन ।
- बैठकमा भाग लिए वापत सञ्चालक समितिका अध्यक्ष, सञ्चालक, कम्पनी सचिव र आमन्त्रीत हरूलाई प्रति व्यक्ति प्रति बैठक रु. ५०००।- बैठक भत्ता उपलब्ध गराउने गरिएको छ ।
- कम्पनी/आयोजनाको आवश्यकता बमोजिम कुनै विशेष कार्य सम्पन्न गर्न पर्ने भएमा निश्चित कार्य सम्पादनका लागि समितिका कुनै पदाधिकारी वा अन्य व्यक्ति तथा संस्थालाई नियुक्त गरी सेवा लिने गरिएको छ । उपरोक्त बाहेक कम्पनीका पदाधिकारी एवं सञ्चालकहरूलाई अन्य सेवा सुविधा उपलब्ध गराइएको छैन ।

प) शेयरधनीहरूले बुझिलिन बाँकी रहेको लाभांशको रकम:

- स्पष्ट बैंक खाता सम्बन्धी विवरण प्राप्त नभएका तथा सम्पर्कमा नआएका केही शेयरधनीहरूको दिन बाँकी लाभांश रकम रु.१,४९६,२९६। कम्पनीको बैंक खातामा नै मौज्दात रहेको छ ।

फ) दफा १४१ बमोजिम सम्पत्ति खरीद वा बिक्री गरेको कुराको विवरण :

- आ. व. २०८२/८३ मा खरीद वा बिक्री गरेको सम्पत्तिको विवरण आर्थिक विवरणमा उल्लेख गरिएको छ ।

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

- सम्बद्ध कम्पनी बीच भएको कारोबारको विवरण आर्थिक विवरणमा उल्लेख गरिएको छ ।

भ) यस ऐन तथा प्रचलित कानून बमोजिम सञ्चालक समितिको प्रतिवेदनमा खुलाउनु पर्ने अन्य कुनै कुरा :

- सञ्चालक समितिले आफ्नो वार्षिक प्रतिवेदनमा पारदर्शी भई खुलाउनु पर्ने विषयका सम्बन्धमा सदैव सचेत रहनेछ, त्यसमा नियमानुसार स्पष्ट पार्नुपर्ने कुराहरु प्रष्ट पाउँदै लगिनेछ ।

आयोजनाको सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गतको कार्यक्रम सम्बन्धी विवरण:

- दुवै आयोजनाको सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गत प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दाहरूको लागि एक थान एम्बुलेन्स प्रदान गरिएको छ । साथै, प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दा एवं समुदायहरूसँग समन्वय गरी विभिन्न स्थानहरूमा मोटरबाटो निर्माण एवं मर्मत सम्भार, सिँचाई कुलो निर्माण, विद्यालय भवन निर्माणमा सहयोग, धार्मिक/सामाजिक कार्य, छात्रवृत्ति, बाख्रा पालनको लागि गोठ निर्माण, स्थानीय युवा क्लब, आमा समूह, खेल मैदान, सामुदायिक भवन, शिक्षा, खानेपानी, तथा विभिन्न साना आयोजनाको निमित्त गिट्टी, बालुवा, डण्डी, सिमेन्ट लगायतका जिन्सी सहयोग गरिएको छ । यसका अतिरिक्त आयोजना निर्माणका क्रममा क्षति भएका बालीनाली, रुख बिरुवा, खेतबारीको स्थानीय स्तरमा समन्वय गरी कम्पनीका स्थानीय सञ्चालक श्री तम प्रसाद गुरुङ्गको रोहबर एवमः सक्रियतामा क्षतिपूर्ति समेत उपलब्ध गराउँदै आएको छ ।
- मादी गाउँपालिकाका सरकारी प्रतिनिधि तथा समितिका पदाधिकारीहरूले आयोजनाको निरीक्षण भ्रमण गरे पश्चात यस कम्पनीका सञ्चालक श्री तम प्रसाद गुरुङ्गज्यू समेतको सहभागितामा गाउँपालिकासँग समन्वय र प्रगति सम्बन्धी बैठक सम्पन्न गराईएको छ ।

धन्यवाद ज्ञापनः

यस कम्पनीको स्थापना कालदेखि कम्पनी एवं कम्पनीका आयोजनाहरुको निर्माण तथा सञ्चालन, व्यवस्थापन आदिमा प्रत्यक्ष/अप्रत्यक्ष रुपमा संलग्न भई निरन्तर सहयोग पुऱ्याउनु हुने कम्पनीका लगानीकर्ता तथा शेयरधनी महानुभावहरुका साथै नेपाल विद्युत प्राधिकरण, नेपाल सरकार, विद्युत विकास विभाग, अन्नपूर्ण संरक्षण क्षेत्र, वातावरण विभाग, आयोजनाको कर्जा सम्भौताको नेतृत्वकर्ता सानिमा बैंक लि. एवं वितीय व्यवस्थापनमा सहभागी बैंकहरु, निर्माण कम्पनीहरु, परामर्शदाताहरु, आयोजना क्षेत्रका स्थानीय निकायहरु, आयोजना प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दाहरु, सञ्चालक समितिका पदाधिकारीहरु, लगायत सम्पूर्ण सरकारी, अर्धसरकारी, तथा निजी क्षेत्रका निकाय तथा सर्वसाधारणमा शेयर जारी गर्ने क्रममा सहयोग गर्ने नेपाल धितोपत्र बोर्ड, सानिमा क्यापिटल लिमिटेड, नेपाल स्टक एक्सचेञ्ज लि तथा सिडिएससी एण्ड क्लियरिङ लिमिटेडलाई विशेष धन्यवाद दिन चाहन्छु ।

साथै, दुवै आयोजनाको सफलता पूर्वक निर्माण सम्पन्न गर्नका लागि आयोजनाको शुरुआतदेखि सम्पन्न नहुँदा सम्म कार्यकारी अध्यक्षको भूमिका निर्वाह गर्नुहुने कम्पनीका संस्थापक अध्यक्ष श्री कृष्ण प्रसाद आचार्यलाई सञ्चालक समितिको तर्फबाट विशेष धन्यवाद दिन चाहन्छौं । साथै आयोजना निर्माण एवं सञ्चालनका क्रममा प्राविधिक तथा प्रशासनिक कार्य सम्पादन गर्नुहुने कम्पनी/आयोजनाका प्राविधिक तथा प्रशासनिक कर्मचारीहरुलाई पनि विशेष धन्यवाद दिन चाहन्छु ।

अन्त्यमा, सम्पूर्ण शेयरधनी/लगानीकर्ताहरुलाई 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 ।

भवदीय,

सुदिप आचार्य

अध्यक्ष

सञ्चालक समिति

वातावरणीय, सामाजिक तथा सुशासन (Environmental, Social, and Governance) एवं दिगोपन (Sustainability) प्रतिवेदन

कम्पनीले जलविद्युत व्यवसायको दीर्घकालीन सफलता र मूल्य सिर्जनाका लागि दिगो विकासलाई महत्वपूर्ण आधारका रूपमा लिएको छ। कम्पनीले स्वच्छ तथा भरपर्दो ऊर्जा उत्पादनसँगै वातावरणीय तथा सामाजिक प्रभावको व्यवस्थापन, सुशासनको उच्च मापदण्ड तथा सरोकारवालाको हितलाई प्राथमिकता दिँदै आएको छ।

सामाजिक जिम्मेवारी अर्न्तगत कर्मचारीको सुरक्षा तथा कल्याण, स्थानीय समुदायको विकास, स्थानीय रोजगारी तथा सरोकारवालसँग समन्वय गर्दै आएको छ। सुशासन पारदर्शिता, जवाफदेहिता, कानुनी तथा नियामकीय पालना, जोखिम व्यवस्थापन, आन्तरिक नियन्त्रण तथा जिम्मेवार निर्णय प्रक्रिया रहेको छ।

जलविद्युत नवीकरणीय ऊर्जाको महत्वपूर्ण स्रोत हो। कम्पनीले जलविद्युत आयोजनाहरूको सञ्चालन तथा विकास मार्फत स्वच्छ ऊर्जा उत्पादनमा योगदान गर्दै नेपालको बढ्दो ऊर्जा माग पूरा गर्न सहयोग पुर्याउँदै आएको छ। साथै, विद्युत् उत्पादन क्षमता, उपकरणको विश्वसनीयता तथा नियमित पूर्व मर्मत सम्भारमा निरन्तर ध्यान दिइएको छ। जलस्रोत कम्पनीको प्रमुख प्राकृतिक स्रोत भएकाले यसको प्रभावकारी तथा जिम्मेवार उपयोगलाई प्राथमिकता दिइएको छ। यस अर्न्तर्गत नदीको बहाव तथा जलप्रवाहको निगरानी, जलविद्युत संरचनाको नियमित मर्मतसम्भार, फोहोर व्यवस्थापन र वातावरणीय आवश्यकता अनुसार जलप्रवाहको संरक्षणमा ध्यान दिइएको छ। जलवायु परिवर्तन, बाढी, पहिरो तथा सुख्खा-खडेरी जस्ता जलवायुजन्य जोखिमले विद्युत् उत्पादन तथा पूर्वाधारमा पार्न सक्ने प्रभावलाई समेत सञ्चालन तथा जोखिम व्यवस्थापनमा ध्यान दिइएको छ।

जैविक विविधता तथा पारिस्थितिक प्रणाली संरक्षण गर्नको लागि कम्पनीले आयोजना क्षेत्र वरपरको प्राकृतिक वातावरण तथा जैविक विविधताको संरक्षणलाई महत्व दिएको छ। आयोजना सञ्चालन तथा मर्मत सम्भारका क्रममा वातावरणीय प्रभाव न्यूनीकरण, भू-क्षय तथा पहिरो नियन्त्रण, वनस्पति संरक्षण तथा वातावरणीय व्यवस्थापन सम्बन्धी स्वीकृत मापदण्डको पालना गरिँदै आएको छ। आवश्यकता अनुसार वातावरणीय पुनर्स्थापना तथा वृक्षरोपण सम्बन्धी कार्यहरू सम्बन्धित निकाय तथा स्थानीय सरोकारवालसँगको समन्वयमा सञ्चालन गरिनेछ।

धितोपत्र दर्ता तथा निष्कासन नियमावली, २०७३ को नियम २६ को उपनियम (२) सँग सम्बन्धित अनुसूची १५

बमोजिमको वार्षिक विवरण (आ.व. २०८२/०८३)

१. सञ्चालक समितिको प्रतिवेदन : सम्बन्धित शीर्षक अन्तर्गत वार्षिक प्रतिवेदनमा राखिएको ।
२. लेखापरीक्षणको प्रतिवेदन : सम्बन्धित शीर्षक अन्तर्गत वार्षिक प्रतिवेदनमा राखिएको ।
३. लेखापरीक्षण भएको वित्तीय विवरण : सम्बन्धित शीर्षक अन्तर्गत वार्षिक प्रतिवेदनमा राखिएको ।
४. कानूनी कारवाही सम्बन्धी विवरण :
 - (क) त्रैमासिक अवधिमा संगठित संस्थाले वा संस्थाका विरुद्ध कुनै मुद्दा दायर भएको छैन ।
 - (ख) संगठित संस्थाका संस्थापक वा सञ्चालकले वा संस्थापक वा सञ्चालकको विरुद्धमा प्रचलित नियमको अवज्ञा वा फौजदारी अपराध गरेको सम्बन्धमा कुनै मुद्दा दायर गरेको वा भए नभएको ।
 - हाल सम्म यस कम्पनीको जानकारीमा नभएको ।
 - (ग) कुनै संस्थापक वा सञ्चालक विरुद्ध आर्थिक अपराध गरेको सम्बन्धमा कुनै मुद्दा दायर भए नभएको ।
 - हाल सम्म यस कम्पनीको जानकारीमा नभएको ।
५. संगठित संस्थाको शेयर कारोबार तथा प्रगतिको विश्लेषण :
 - (क) धितोपत्र बजारमा भएको संगठित संस्थाको शेयरको कारोबार सम्बन्धमा व्यवस्थापनको धारणा :
 - नेपाल स्टक एक्सचेन्ज तथा धितोपत्र बोर्डको सुपरिवेक्षण व्यवस्थाको अधिनमा रही कारोबार गरेको ।
 - (ख) आ.व. २०८२/२०८३ मा संगठित संस्थाको अधिकतम, न्यूनतम र अन्तिम मूल्यका साथै कुल कारोबार शेयर संख्या र कारोबार दिन:
 - यो आर्थिक वर्ष भरिमा प्रत्येक त्रैमासिकको अन्तमा भएको शेयर कारोबारको विस्तृत विवरण तालिकामा उल्लेख गरेको छ ।

FY 2082/83	TOTAL TRADED QUANTITY	TOTAL TRADED VALUE	HIGH PRICE	LOW PRICE	CLOSE PRICE
Ashoj	84,355	442,304,62	546	514	546
Poush	53,423	25,150,481	478	465	465
Chaitra	118,691	57,582,530	493	470	488
Ashad	4,948	2,265,096	465	455	457

६. समस्या तथा चुनौती

- (क) आन्तरिक समस्या तथा चुनौती
 - यन्त्र उपकरणहरूमा उत्पन्न हुने प्राविधिक तथा यान्त्रिक गडबडी ।
 - दक्ष जनशक्ति व्यवस्थापनमा चुनौती ।
- (ख) बाह्य समस्या तथा चुनौती
 - मुलुक संघीय संरचनामा प्रवेश गरेको अवस्थामा केन्द्र, प्रदेश र स्थानीय सरकार विच समन्वयमा कमी तथा कर्तव्य र अधिकार क्षेत्र सम्बन्धी अन्यौलता ।
 - जलविद्युत विकासमा सरकारबाट घोषणा भएको सुविधा तथा सहूलियत कार्यान्वयनमा ढिलासुस्ती ।
 - वैदेशिक विनिमयदरमा हुने परिवर्तन ।
 - ऐन कानून तथा सरकारी नीति नियममा हुने परिवर्तन ।
 - जलविद्युतको लागि आवश्यक मेसिनरी उपकरण तथा स्पयर पार्ट्सहरूको लागि स्वदेशी आपूर्तिकर्ता तथा बिक्रेताहरूको अभाव ।
 - ट्रान्समिसन लाईनमा उत्पन्न हुने प्राविधिक समस्याहरू ।
 - बाढी, पहिरो, खडेरी, भुकम्प जस्ता प्राकृतिक विपत्तिबाट हुन सक्ने जोखिम ।
- (ग) रणनीति:
 - लगानीकर्ताहरूको प्रतिफल सुनिश्चित गराउन भविष्यमा आईपने चुनौतीहरूको पहिचान, विश्लेषण र मूल्याङ्कन गरी अवसरको रूपमा परिणत गर्ने, गराउने ।

७. संस्थागत सुशासन

- प्रचलित ऐन, नियम अनुसार सम्बन्धित नियमनकारी निकायहरूद्वारा जारी गरिएको निर्देशन तथा परिपत्रहरूको नियमानुसार परिपालना गरिएको छ । संस्थागत सुशासनलाई सदैव उच्च प्राथमिकतामा राख्दै आएको र संस्थागत सुशासन सम्बन्धी निर्देशन तथा परिपत्रहरूको पूर्ण रूपले पालना गरिएको छ ।
- संस्थागत सुशासन अभिवृद्धिका लागि सञ्चालक समितिले कर्मचारी सेवा विनियमावली, आर्थिक प्रशासन सम्बन्धी विनियमावली, जोखिम व्यवस्थापन विनियमावली, सञ्चालक निर्वाचन सम्बन्धी विनियमवली लगायत समय समयमा कम्पनी व्यवस्थापनबाट आवश्यक निर्देशनहरू जारी गरी त्यसको कार्यान्वयन गरिएको छ ।
- प्रचलित आन्तरीक नियन्त्रण प्रणाली व्यवस्थित गर्न व्यवस्थापन/लेखापरीक्षण, मानव संसाधन, आयोजना सञ्चालन लगायत विभिन्न समिति/उपसमिति गठन गरिएको छ ।

सार्वजनिक निष्कासन गर्दा आर्थिक वर्ष २०८२/२०८३ मा प्रक्षेपित गरिएको वित्तीय विवरण तथा लेखापरीक्षण पश्चात आएको अन्तिम वित्तीय विवरण तथा सोमा २० प्रतिशत भन्दा बढी/कम हुनुका कारणहरु:

बासलात

विवरण	प्रक्षेपित रकम रु. (हजारमा)	वास्तविक रु. (हजारमा)	फरक रु. हजारमा	फरक हुनुको कारण
<u>पूँजी तथा दायित्व</u>				
शेयर होल्डरहरुको कोष				
शेयर पूँजी	१,०००,०००	१,१८६,२९०	-१८६,२९०	२० प्रतिशत भन्दा कम फरक भएको
जगेडा कोष र संचित नाफा	१,००१,१८८	२११,४७७.९०	७८९,७१०	जलविद्युत आयोजनाको विद्युत उत्पादन पि पि ए मा भएको भन्दा केहि कम उत्पादन भएको साथै गत आ.व. हरुमा नगद तथा शेयर लाभांश वितरण गरिएको हुदा संचित नाफा घट्न गएको ।
<u>दिर्घकालिन दायित्व</u>				
बैंक कर्जा	१,४४७,२८०	१,७२२,१७७.४४	-२७४,८९८	२० प्रतिशत भन्दा कम फरक भएको
<u>चालू दायित्व</u>				
व्यापारिक तथा अन्य भूक्तानी गर्नुपर्ने रकम	१,५५८	२२,०८३.७७	-२०,५२६	भूक्तानी गर्नुपर्ने मर्मत खर्च, बाँड्न बाकी लाभांश, सापटी लिएको रकम, आपूर्तिकर्ताहरुलाई कम्पनीको नगद प्रवाहको आधारमा भूक्तानी गर्दै जाँदा बाकी रहेको रकम ।
छोटो अपधि सापटी	२,७६४	४२,०११.००	-३९,२४७	सञ्चालन कर्जा उपभोग गरेकाले ।
प्रोभिजन	४,५८५	३,७८४.१४	८०१	२० प्रतिशत भन्दा कम फरक भएको
<u>जम्मा चालू दायित्व</u>	८,९०७	६७,८७८.९२	-५८,९७२	
<u>जम्मा पूँजी तथा दायित्व</u>	३,४५७,३७५	३,१८७,८२४.२५	२६९,५५०	२० प्रतिशत भन्दा कम फरक भएको
<u>सम्पत्ति</u>				
<u>स्थिर सम्पत्ति</u>				
खूद स्थिर सम्पत्ति	६,४१४	७,४९३.३२	-१,०७९	२० प्रतिशत भन्दा कम फरक भएको
खूद स्थिर सम्पत्ति-आयोजना	२,३३३,९५९	२,३७१,९०१.६६	-३७,९४३	२० प्रतिशत भन्दा कम फरक भएको
<u>जम्मा खूद स्थिर सम्पत्ति</u>	२,३४०,३७३	२,३७९,३९४.९८	-३९,०२२	२० प्रतिशत भन्दा कम फरक भएको
<u>लगानी</u>	२१०,०००	२९२,०६५.३१	-८२,०६५	समान उद्देश्य भएका कम्पनीमा लगानी गरेको
<u>चालू सम्पत्ति</u>				
व्यापारिक तथा अन्य प्राप्य रकम	८२,५१३	८४,७८६.४५	-२,२७४	२० प्रतिशत भन्दा कम फरक भएको
नगद तथा बैंक मौज्दात	८२३,७६८	१५,३६२	८०८,४०६	गत आ.व.हरुमा लाभांश वितरण गरेको र समान उद्देश्य भएका कम्पनीमा लगानी गरेको तथा जेठ र असार महिनाको विद्युत बिक्रीबाट हुने आम्दानी व्यापारिक तथा अन्य प्राप्य रकममा राखिएको।
अग्रिम भूक्तानी रकम र पेशिक	७२१	४१६,२१५.८८	-४१५,४९५	यस कम्पनी सस्थापक रहेको खिस्ती २ ज.वि आ र बलेफि खोला ज.वि.आ निर्माण गर्नको लागि शेयर वापत पेशिक रकम लगायतको उपलब्ध गराइएको ।
<u>जम्मा सम्पत्ति</u>	३,४५७,३७५	३,१८७,८२४.२५	२६९,५५०	२० प्रतिशत भन्दा कम फरक भएको

नाफा नोक्सान हिसाव

विवरण	प्रक्षेपित रकम रु. (हजारमा)	वास्तविक रु. (हजारमा)	फरक (हजारमा)	फरक हुनुको कारण
विक्री आम्दानी	४९५,०७६.४४	४५५,२७०.६७	३९,८०५.७७	२० प्रतिशत भन्दा कम फरक भएको
विक्री लागत	(११,४४१.५३)	(१०,६६३.९४)	-७७७.५९	२० प्रतिशत भन्दा कम फरक भएको
कुल नाफा	४८३,६३४.९१	४४४,६०६.७४	३९,०२८.१८	२० प्रतिशत भन्दा कम फरक भएको
अन्य आम्दानी	१०,५००.००	४,२८४.५३	६,२१५.४७	अनुमान गरिएको भन्दा कम लाभोश प्राप्त भएको
ह्रास खर्च	(९७,६८७.०८)	(१०५,६१३.१२)	७,९२६.०४	२० प्रतिशत भन्दा कम फरक भएको
व्यवस्थापन खर्च	(४९,५७१.८१)	(७७,३७२.९८)	२७,८०१.१७	जलविद्युत आयोजनाको मर्मत खर्च समावेश गरिएको
वित्तीय खर्च	(१२२,१८७.३३)	(१२३,१६४.९४)	९७७.६१	२० प्रतिशत भन्दा कम फरक भएको
कर्मचारी वोनस तथा वित्तीय खर्चाधिको नाफा/(नोक्सान)	२२४,६८८.६९	१४२,७४०.२३	८१,९४८.४७	
कर्मचारी वोनस व्यवस्था	४,५८५.४८	(२,८५४.८०)	७,४४०.२९	
कर्मचारी वोनस पछिको नाफा/(नोक्सान)	२२०,१०३.२१	१३९,८८५.४२	८०,२१७.७९	
आयकर व्यवस्था	-	(९२९.३४)		अन्य आम्दानीमा मात्र व्यवस्था लागु रहेको
कर पछिको खूद नाफा /(नोक्सान)	२२०,१०३.२१	१३८,९५६.०८	८१,१४७.१२	
प्रस्तावित लाभोश	-	-		५.२६३२ प्रतिशत लाभोश प्रस्तावित गरिएको
वासलातमा सारेको संचित नाफा/(नोक्सान)	२२०,१०३.२१	१३८,९५६.०८	८१,१४७.१२	

अनुसूचि “क”

कम्पनीको आ.व. २०८२/८३ को प्रस्तावित तथा वास्तविक एवं आ.व. २०८३/८४ को लागि प्रस्तावित संक्षिप्त वित्तीय विवरण तथा यसका अतिरिक्त अनुसूचिहरु:

Bindhyabasini Hydropower Development Company Limited Comparison of Budget vs Actual FY 2082/83 & Budget for FY 2083/84

Amount in '000

Particulars	An nex	Budget FY 2082/83	Actual FY 2082/83	Proposed FY 2083.84	Budget FY 2083/84
Capital and Reserves					
Share Capital		1,186,290	1,186,290	-	1,186,290
5% Bonus share		-	-	59,315	59,315
100% Right		1,186,290	-	1,245,605	1,245,605
Term Loan		742,125	1,722,177	(137,000)	1,585,177
Working Capital Loan (Cash Credit)		-	42,011	(42,011)	-
Trade and Other Accounts Payables	1	7,079	22,084	(2,084)	20,000.00
Provisions for tax and bonus		-	3,784	71	3,855
Total Capital and Liabilities (A)		3,121,784	2,976,346.36	1,123,895	4,100,242
Income					
Revenue from Sale of Electricity	2	409,532	455,271	4,553	459,823
Other Income	3	11,830	4,285	715	5,000
Total Income		421,362	459,555	5,268	464,823
Operating Expenses	4	10,492	10,664	98	10,761
Financial Charges	5	123,890	123,165	6,585	129,750
Staff Cost & Site Mess Expenses	6	26,764	26,527	473	27,000
Project CSR Expenses	7	1,850	1,954	(954)	1,000
Fuel & Transportation	8	1,100	926	74	1,000
Project Repair & Maintenance	9	28,450	17,537	7,863	25,400
Share Issuance Expenses		5,000	1,563	9,437	11,000
General Administrative Expenses	10	14,502	28,867	(5,520)	23,347
Total Operating and Financial Expense		212,048	211,202	18,057	229,258
Profit/ Loss Before Staff Bonus, Income Tax and Depreciation		209,314	248,354	(12,789)	235,565
Depreciation		(103,239)	(105,613)	113	(105,500)
Profit/ Loss Before Staff Bonus & Income Tax		106,075	142,740	(12,676)	130,065
Provision for Staffs Bonus		(1,040)	(2,855)	250	(2,605)
Net profit before income Tax		105,035	139,886	(12,426)	127,460
Provision for Income Tax		(533)	(929)	(321)	(1,250)

Net Profit after Staff Bonus and Taxes		104,502	138,956	(12,747)	126,210
Opening reserve and surplus		149,181	149,181	62,297	211,478
Equity Instrument through other comprehensive Income		-	(17,196)	(12,857)	(30,053)
Bonus Share/Dividend distributed		(56,490)	(59,463)	(2,973)	(62,436)
Accumulated Profit (B)		197,193	211,478	33,720	245,199
Total Liabilities and Income (C=A+B)		3,318,977	3,187,825	1,157,616	4,345,440
Project Assets					
Total Opening Assets of BHDCL		2,491,792	2,491,792	(112,397)	2,379,395
Addition /Deduction		-	(6,784)	6,784	-
Less: Amortisation and Depreciation		(103,239)	(105,613)	-	(105,613)
Total Project Cost (D)		2,388,552	2,379,395	(105,613)	2,273,782
Investment					
Peoples Energy Limited		225,918	200,000	150,000	350,000
Multi Energy Dev. Pvt.Ltd.		37,530	35,500	-	35,500
Nepal Power Exchange Limited		20,000	5,000	5,000	10,000
Balephi Energy Pvt. Ltd.		300,000	124,139	1,035,861	1,160,000
RM Investment Co. Pvt. Ltd.		10,000	200	-	200
HIDCL		-	3,041	-	3,041
NFRS Adjustment			21,024	14,204	35,228
Green Hydel Pvt Ltd		50,000	2,000	18,000	20,000
Investment in other companies		100,000	-	270,000	270,000
Total Investment (E)		743,449	390,904	1,493,065	1,883,969
Current Assets					
Receivables (NEA and Insurance)	11	68,255	84,786	848	85,634
Cash and Bank Balances		107,722	15,362	17,153	32,515
Advances, Deposits and Other Current Assets	12	11,000	317,377	(247,837)	69,540
Total Current Assets (F)		186,977	417,525	(229,836)	187,689
Total Assets and Expenditure (D+E+F)		3,318,978	3,187,824	1,157,616	4,345,440

Annexure 1

Amount in '000

Trade and Other Payables	Actual FY 2082/83	Addition/ Deduction	Budget FY 2083/84
Duties and Taxes	559	(2,084)	20,000
Payable to Contractors	184.16		
Payables to Suppliers & others	2,023		
Salary Payable along with CIT	3,762		
Employee Welfare Fund	436		
Short term Borrowings	12,166		
Audit Fee Payable	335		
Meeting & Other Allowances Payables	1,122		
Dividend Payable to Shareholders of BHDC	1,496		
Total Trade and Other Payables	22,084	(2,084)	20,000

Annexure 2

Amount in '000

Income from Sale of Electricity	Actual FY 2082/83	Addition/ Deduction	Budget FY 2083/84
Revenue from Sale of Electricity (Rudi A)	271,335	2,713	274,049
Revenue from Sale of Electricity (Rudi B)	183,935	1,839	185,775
Total Income from Sale of Electricity	455,271	4,553	459,823

Annexure 3

Amount in '000

Other Income	Actual FY 2082/83	Addition/ Deduction	Budget FY 2083/84
Interest on Deposit	15	1	16
Dividend Income	38	2	40
Interest on short term Loan	4,232	712	4,944
Total of other income	4,285	715	5,000

Annexure 4

Amount in '000

Operating Expenses	Actual FY 2082/83	Addition/ Deduction	Budget FY 2083/84
Capacity Royalty	1,540	-	1,540
Revenue Royalty	9,105	91	9,196
Electricity Expenses	18	7	25
Total Operating Expenses	10,664	98	10,761

Annexure 5

Amount in '000

Financial Charges	Actual FY 2082/83	Addition/ Deduction	Budget FY 2083/84
Bank Interest Expenses	121,739	6,511	128,250
Loan Agency Fee and and Charges	1,426	74	1,500
Total Financial Charges	123,165	6,585	129,750

Annexure 6

Amount in '000

Staff Cost & Site Mess Expenses	Actual FY 2082/83	Addition/ Deduction	Budget FY 2083/84
Staff Cost	23,930	470	24,400
Site Mess Expenses	2,597	3	2,600
Total of Staff Cost & Site Mess Expenses	26,527	473	27,000

Annexure 7

Amount in '000

CSR Expenses	Actual FY 2082/83	Addition/ Deduction	Budget FY 2083/84
Singdi Gau Bikash Nirman Kosh	1,500	(954)	1,000
Compensation of Crops due to landside	328		
Education CSR	126		
Total of CSR Expenses	1,954	(954)	1,000

Annexure 8

Amount in '000

Fuel and Transportation Expenses	Actual FY 2082/83	Addition/ Deduction	Budget FY 2083/84
Fuel & Transportation -HO	166	74	1,000
Fuel & Transportation Site	608		
Parking charges	3		
Vehicle Hiring Charge for Site	46		
Air Ticket	104		
Total Fuel & Transportation Expenses	926	74	1,000

Annexure 9

Amount in '000

Project Repair and Maintenance Expenses	Actual FY 2082/83	Addition/ Deduction	Budget FY 2083/84
Civil Repair			
Excavator Rent for Head Works Repair	753	1,410	3,000
Rudi A Headworks Cleaning	352		
Road Repair -Rudi A	216		
Fuel for Road Repair - Rudi B	131		
Fuel for Headworks Clearance	122		
Wages for Ligur Khola Rudi B	16		
Total Civil Repair	1,590	1,410	3,000
HM Repair			
Runner Repair - Rudi A	1,808	1,737	4,000
Ligur Khola Repairing Goods -Rudi B	273		
Nut Bolt for Runner	162		
Wages for Karbukhola Pipe Repair	12		
Allen Key Bolt for Rudi B	8		
Total HM Repair	2,263	1,737	4,000
EM Repair			
Nozzle & Accessories	8,456	(1,729)	8,650
Other EM Repair costs	1,923		
Total EM Repair	10,379	(1,729)	8,650
TL Repair			
JCB Rent Rudi A	447	1,949	2,650
TL Repair Lodging & Fooding Expenses -Rudi A	126		
Bush Cutting Wages	63		
Bush Cutting Expenses -Rudi A	59		
Conductor Cutter	6		
Total TL Repair	701	1,949	2,650
Vehicle Repair			
Bolero Pickup 9641 Repair	208	609	1,000
Bike Repair Site	83		
Bolero Pickup Tyre	39		
Vehicle Repair	37		
Bolero Tyre -292	24		
Total Vehicle Repair	391	609	1,000
Road Repair			
Backhoe Rent	-	800	800
Total Road Repair	-	800	800
Camp Repair			
Epoxy Flooring Rudi A & B	1,660	3,192	5,150
Site Camp Repair Rudi A	146		
Site Office Set Up	140		
Wages for Site Camp -Rudi A	13		
Total Camp Repair	1,958	3,192	5,150
General Repair & Maintenance			
CCTV Installation	95	(105)	150
Diesel Purchase	83		
Repair Other	41		
Walkie Talkie Battery Purchase	27		
Repair Computer	8		

Total General Repair & Maintenance	255	(105)	150
Total Repair & Maintenance Expenses	17,537	7,863	25,400

Annexure 10
Amount in '000

General Administrative Expenses	Actual FY 2082/83	Addition/ Deduction	Budget FY 2083/84
AGM and Board Meeting Expenses	2,457	(7)	2,450
Audit Fee	339	11	350
Charges and Fees	58	2	60
Communication Expenses	267	(17)	250
Consultancy Expenses	17	83	100
Consumable Goods	1,069	(569)	500
Custom Charge	2,097	(2,097)	-
Festive Expenses	54	46	100
Insurance Expenses	16,031	(31)	16,000
Kitchen & Guest Expenses	397	3	400
Land Tax	6	1	7
Loss on Sale of Transformer	3,222	(3,222)	-
Medical Expenses	10	15	25
Office Rent Expenses	1,267	233	1,500
Other Operating Expenses	19	6	25
Printing & Stationery	182	(32)	150
Renewal & Other Expenses	348	2	350
Site Lodging & Fooding Expenses	831	(1)	830
Vehicle Rent	157	43	200
Wages Expense	42	8	50
Total General Administrative Expenses	28,867	(5,520)	23,347

Annexure 11
Amount in '000

Receivables	Actual FY 2082/83	Addition/ Deduction	Budget FY 2083/84
Nepal Electricity Authority (Rudi A and B) and Ajod Insurance	84,786	848	85,634
Total Receivables	84,786	848	85,634

Annexure 12
Amount in '000

Advances, Deposits and Other Current Assets	Actual FY 2082/83	Addition/ Deduction	Budget FY 2083/84
Prepaid Expenses	9,840	(197)	9,643
Margin & Deposits	1,544	(44)	1,500
Advance Income Tax	879	18	897
Advance to Supplier/ Contractors	6,915	(915)	6,000
Advances to Local at Site	390	(390)	-
Short Term Borrowings	297,000	(247,000)	50,000
Other Party Advances	809	691	1,500
Total Advances, Deposits and Other Current Assets	317,377	(247,837)	69,540

कम्पनीको २०८३ साल असार मसान्त सम्मको कर्जा विवरण

विवरण	शुरुमा लिएको कर्जा रकम रु	भुक्तान गरिएको कर्जा रकम रु	थप लिएको कर्जा	२०८३ साल असार मसान्तसम्म भुक्तान गर्न बाँकी रकम रु.
दीर्घकालीन कर्जा				
रुदी खोला ए ज.वि.आ.	१,१५०,९००,०००।००	(३६५,३६४,१३७।९५)	१४०,०००,०००।००	९२५,५३५,८६२।०५
रुदी खोला बी ज.वि.आ.	८५८,५००,०००।००	(२०१,८५८,४२१।९६)	१४०,०००,०००।००	७९६,६४१,५७८।०४
जम्मा दीर्घकालीन कर्जा	२,००९,४००,०००।००	(५६७,२२२,५५९।९१)	२८०,०००,०००।००	१,७२२,१७७,४४०।०९
सञ्चालन कर्जा				
रुदी खोला ए ज.वि.आ.	२२,५११,०००।००	०.००	०.००	२२,५११,०००।००
रुदी खोला बी ज.वि.आ.	१९,४९९,९९९।९८	०.००	०.००	१९,४९९,९९९।९८
जम्मा सञ्चालन कर्जा	४२,०१०,९९९।९८	०.००	०.००	४२,०१०,९९९।९८
कुल कर्जा	२,०५१,४१०,९९९.९८	५६७,२२२,५५९.९१	२८०,०००,०००.००	१,७६४,१८८,४४०.०७

रुदी खोला 'ए' ज.वि.आ. को २०८२ साल श्रावण देखि २०८३ साल असार मसान्त सम्मको बिद्युत उत्पादन विवरण (रु हजारमा)

Months	Contract Energy KW/ h as per PPA (actual days)	Rate	Actual Generation KW/h	Chargeable Contract Energy in case of excess	Loss on Actual Generation @3.32%	Net Actual Energy KW/h	Actual revenue NPR	Revenue as per PPA NPR
Shrawan	5,718	5.52	5,993	-	199	5,794	31,983	31,565
Bhadra	5,540	5.52	5,940	5,940	197	5,730	31,629	30,579
Ashwin	5,540	5.52	6,222	6,222	207	5,730	31,629	30,579
Kartik	4,176	5.52	5,697	5,697	189	4,320	23,845	23,053
Mangsir	3,200	5.52	3,554	-	118	3,436	18,621	17,666
Poush	2,251	9.66	2,469	2,328	82	2,328	22,493	21,746
Magh	1,873	9.66	1,745	-	58	1,687	16,301	18,097
Falgun	2,088	9.66	1,539	-	51	1,488	14,376	20,168
Chaitra	2,177	9.66	1,896	-	63	1,833	17,707	21,033
Baishak	2,531	5.52	2,614	-	87	2,527	13,951	13,972
Jestha	4,680	5.52	3,218	-	107	3,111	17,173	25,835
Ashad	5,540	5.52	6,064	5,729	201	5,730	31,629	30,579
Total	45,315		46,952	25,917	1,559	43,715	271,335	284,871

नोट : वैशाख देखि मङ्सिर सम्म वर्षायाम तथा पुस देखि चैत्र सम्म सुख्खायाम रहेको छ ।

रुदी खोला 'बी' ज.वि.आ. को २०८२ साल श्रावण देखि २०८३ साल असार मसान्त सम्मको बिद्युत उत्पादन विवरण (रु हजारमा)

Month	Net Contract Energy as per Actual Days	Rate	Actual Generation KW/h	Chargeable Contract Energy in case of excess	Loss on Actual Generation @2.35%	Net Actual Energy	Total Actual Revenue (NPR)	Revenue as per PPA(NPR)
Shrawan	4,334	5.52	4,434	-	104	4,330	23,899	23,924
Bhadra	4,199	5.52	4,373	-	103	4,270	23,572	23,177
Ashwin	4,199	5.52	4,653	4,300	109	4,300	23,734	23,177
Kartik	3,928	5.52	3,714	-	87	3,627	20,021	21,681
Mangsir	2,824	5.52	2,231	-	52	2,178	12,024	15,589
Poush	1,533	9.66	1,468	-	35	1,434	13,851	14,811
Magh	1,236	9.66	1,043	-	25	1,018	9,835	11,936
Falgun	1,206	9.66	836	-	20	816	7,886	11,652
Chaitra	981	9.66	1,078	1,004	25	1,004	9,700	9,472
Baishak	1,067	5.52	1,582	1,093	37	1,093	6,031	5,889
Jestha	2,727	5.52	2,081	-	49	2,032	11,215	15,055
Ashad	4,199	5.52	4,112	-	97	4,016	22,167	23,177
Total	32,432		31,605	6,396	743	30,117	183,935	199,540

नोट : वैशाख देखि मङ्सिर सम्म वर्षायाम तथा पुस देखि चैत्रसम्म सुख्खायाम रहेको छ ।

कम्पनीको मुख्य वित्तीय सूचकांक

Particular	Financial Key Index				
Fiscal year	FY2078/79	FY 2079/80	FY 2080.81	FY 2081.82	FY2082/83
Share Capital (Amt in Crore)	100.00	105.00	105.00	112.98	118.63
Reserve and surplus (Amt in Crore)	13.21	14.41	12.80	14.92	21.15
Net Worth (Amt in Crore)	113.21	119.41	117.80	127.90	139.77
Net Worth Per Share	113.21	113.73	112.19	113.20	117.83
Earnings per share	11.64	6.15	4.71	5.40	11.71
Cash Dividend %	0.00	5.26%	0.00	5.26%	
Bonus Share %	5.26%	0.00	8.00%	0.00	

कम्पनीको नाममा रहेका सवारी साधन सम्बन्धी विवरण

SN	Name of Assets	Nos	Station	Remarks
1	3DX Backhoe ; JCB Brand	1	Site	Scrap
2	Double CAB Pickup, Mahindra Bolero	1	Site	New
3	Honda Unicorn Bike	1	KTM	
4	Yamaha Solutio bike	1	Site	
5	Yamaha SS & YBX	2+1	Site	Scrap
6	Hero Honda Splender	1	KTM	
7	Mahindra Hydraulic Tractor	1	Site	Scrap
8	Yadea Electrical Scooter	1	KTM	New

* आ.व. २०८१/८३ मा कम्पनीले कार्यालयको लागि रु. १,८०,०००/- को Yadea Electrical Scooter को खरीद गरेको छ ।

आयोजनाको EM मर्मत तथा सम्भार सम्बन्धी विवरण

Particular	Amount NPR (Inclusive VAT)
1. Nozzle and Accessories from Delta	EM Repair Rudi A
Invoice Cost INR 52,80,000	8,455,920.00
Custom Charge	2,051,550.00
Transportation Charge	40,680.00
Total	10,548,150.00
2. 2V Batteries UPST-250 AH from Delta	
Invoice cost INR 37000	59,255.50
Custom Charge	30,614.00
Total	89,869.50
3. Inside Nepal Contracts	
Runner Repair	1,808,000.00