रसुवागढी हाइड्रोपावर कम्पनी लिमिटेड
Rasuwagadhi Hydropower Company Limited

महाराजगंज, काठमाण्डौ, नेपाल, फोन नं. ०१-४३७१७४५, ४३७१७९५, फ्याक्स नं. ०१-४३७१७२५
इमेलः info@rghpcl.com.np, वेभसाइटः www.rghpcl.com.np

Statement of Financial Position (Unaudited)

As at 29th Poush 2081 (13th January 2025)

(NRs. "000")

Particulars	This Quarter Ending Poush 2081 (Provisional)	Previous Quarter Ending Ashwin 2081 (Provisional)	Corresponding Previous Year Quarter Ending Poush 2080 (Provisional)
Assets			
Non Current Assets			
Property, Plant & Equipment	23,293,213	169,971	177,328
Intangible Assets	214	230	278
Capital Work in Progress	14,745	22,790,520	20,797,812
Total Non - Current Assets	**23,308,171**	**22,960,721**	**20,975,418**
Current Assets			
Inventory	2,149	3,569	4,915
Prepayments	5,370	4,512	1,093
Advances & Deposits	365,490	352,348	951,906
Trade Receivables	100,191	-	-
Cash & Cash Equivalents	136,093	164,953	772,491
Total - Current Assets	**609,294**	**525,383**	**1,730,406**
Total Assets	**23,917,465**	**23,486,104**	**22,705,824**
Equity and Liabilities			
Equity			
Share Capital	6,842,100	6,842,100	6,842,100
Retained Earnings	(411,873)	(392,175)	(358,366)
Total Equity	**6,430,227**	**6,449,925**	**6,483,734**
Non - Current Liabilities			
Long Term Loans	16,439,512	16,057,755	14,874,925
Other Non-Current Liabilities	624	624	-
Total Non - Current Liabilities	**16,440,135**	**16,058,378**	**14,874,925**
Current Liabilities			
Provisions	26,374	24,991	564,862
Short Term Loan	205,216	152,470	-
Trade and Other Payables	815,512	800,339	782,302
Total Current Liabilities	**1,047,103**	**977,801**	**1,347,165**
Total Equity and Liabilities	**23,917,465**	**23,486,104**	**22,705,824**

Unaudited Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income
For the period ended 29th Poush 2081 (13th January 2025)

Particulars	This Quarter Ending Poush 2081 (Provisional)	Previous Quarter Ending Ashwin 2081 (Provisional)	Previous Year Corresponding Quarter Ending Poush 2080 (Provisional)
Income			
Revenue from Sale of Electricity	99,629	-	-
Cost of Sales			
Plant Operation Cost	(2,985)	-	-
Royalty	(1,993)		
Gross Profit/ (Loss)	**94,651**	**-**	**-**
Employee Benefits	(8,925)	(3,806)	(7,044)
Administrative Expenses	(8,017)	(4,411)	(9,537)
Depreciation & Amortization	(41,257)	(323)	(806)
Profit From Operations	**36,452**	**(8,540)**	**(17,387)**
Finance Income	187	-	-
Finance Cost	(60,693)	-	-
Other Income/Expenses	(6,129)	(1,909)	(3,303)
Profit/ (Loss) before Tax	**(30,183)**	**(10,449)**	**(20,690)**
Less: Tax			
Current Tax	-	-	-
Deferred Tax Income (Expense)	-	-	-
Net Profit/ (Loss) For the Period	**(30,183)**	**(10,449)**	**(20,690)**

धितोपत्र दर्ता तथा निष्कासन नियमावली, २०७३ को नियम २६, उपनियम (१) को अनुसूची-१४ अनुसार कम्पनीको आ. व. २०८१/०८२ को दोश्रो त्रैमासिक प्रतिवेदन

१. **वित्तीय विवरण**

(क) यस त्रैमासिक अवधिको अपरिष्कृत वासलात तथा नाफा/नोक्सान सम्बन्धी विवरणहरु माथि उल्लेख गरिए क्मोजिम रहेको छ ।

(ख) प्रमुख वित्तीय अनुपातहरुः

क्र. सं.	विवरण	आ. व. २०८१/०८२ को दोश्रो त्रैमासिक अवधि	आ. व. २०८०/०८१ को प्रथम त्रैमासिक अवधि	आ. व. २०८०/०८१ को दोश्रो त्रैमासिक अवधि
१	प्रति शेयर आम्दानी	(०.८८)	(०.९१)	(०.६०)
२	मूल्य आम्दानी अनुपात	(४९७.५८)	(४८९.९१)	(८८३.४०)
३	प्रति शेयर नेटवर्थ	९३.९८	९४.३७	९४.७६
४	प्रति शेयर बूल सम्पति	३४९.५६	३४३.२६	३३१.८५
५	वरलता अनुपात	०.५८	०.५४	१.२८

* प्रति शेयर आम्दानीलाई वार्षिकिकरण गरिएको ।

२. **व्यवस्थापकीय विश्लेषण**

क) यस कम्पनीद्वारा स्याङ्जा जिल्लाको गोसाइकुण्ड गाउँपालिका वडा नं. १ थुम्न र वडा नं. २ टिम्मुको सिमाना हुँदै बहने भोटेकोशी नदिको पानी उपयोग गरी ११२ मेगावाट क्षमताको स्याङ्गाढी जलविद्युत आयोजनाको निर्माण सम्पन्न भएको छ। यस आयोजनाबाट २०८१ पुष १६ देखि व्यापारीक विद्युत उत्पादन (Commercial Operation Date - COD) शुरु भएको छ। आयोजनाको निर्माणमा संलग्न तिन वटै ठेक्का ठेकेदारहरुको कार्य सम्पन्न पश्चात Taking Over Certificate (TOC) जारी भई २ वर्षको Defect Liability Period -DLP समेत शुरु भएको छ। आयोजनाको समग्र शिर्षित संरचना, हाइड्रोमेकानिकल तथा इलेक्ट्रोमेकानिकल उपकरणहर र प्रशारण लाइनको कार्य सम्पन्न भए पश्चात ठेकेदारहरुबाट कम्पनीलाई हस्तान्तरण भई कम्पनीको स्वामित्वमा आएको हुँदा सम्भावित क्षतिलाई न्यूनिकरण गर्न यस कम्पनीको तर्फबाट उक्त संरचनाहरु तथा मेसिन उपकरणहरुको सम्पत्ती बीमा (Property Insurance) समेत गरिएको छ ।

यस कम्पनीको अधिकृत पूँजी ६.७ अर्ब र जारी पूँजी ६.६ अर्ब ८४ करोड २१ लाख रहेको छ। नेपाल विद्युत प्राधिकरणसंग आयोजनाको विद्युत खरिद बिक्री सम्बौता (PPA) गर्ने समयमा तथा पछिपछि आयोजनाको लागत अनुमान (निर्माण अवधीको ब्याज बाहेक) बूल ६.१३ अर्ब ६८ करोड ४२ लाखलाई आधार मानी सो को ५०% स्वपूँजी र ५०% ऋण रहने गरी वित्तीय व्यवस्थापन गरिएको थियो। स्वपूँजी अन्तर्गत ५१% शेयर संस्थापक शेयरधनी समुहको र ४९% शेयर सर्वसाधारण शेयरधनी समुहको रहेको छ। संस्थापक शेयरधनी समूह अन्तर्गत नेपाल विद्युत प्राधिकरणको १८%, चिलिमे जलविद्युत कं. लि. को ३२.७९%, र स्याङ्जा जिल्लाका सम्बन्धित स्थानीय तहको ०.२१% शेयर स्वामित्व रहेको छ भने सर्वसाधारण समूह अन्तर्गत १९.५% प्रतिशत कर्मचारी सञ्चय कोषमा रकम जम्मा गर्ने सम्बन्ध कर्ता, ३.५ प्रतिशत संस्थापक संगठित संस्थाका कर्मचारी, १ प्रतिशत कम्पनीका संस्थाका कर्मचारी, १० प्रतिशत आयोजना प्रभावित क्षेत्र स्याङ्जा जिल्लाका वासिन्दा र १५ प्रतिशत सर्वसाधारण (कम्पनीका कर्मचारीहरु समेत) का लागि छुट्याई बीढकॉड गरिए पश्चात कम्पनीको चुक्ता पूँजी जारी पूँजीको शतप्रतिशत अर्थात ६.६ अर्ब ८४ करोड २१ लाख कायम भएको छ ।

आयोजना निर्माणको लागि आवश्यक पर्ने सम्पूर्ण ऋण कर्मचारी संचयकोषबाट प्राप्त हुने गरी ऋण सम्झौता भई सोको परिचालन भएको छ। विविध कानु बाहिको परिस्थिति बुझ्न भई आयोजना तोकिएको समयमा सम्पन्न हुन नसक्ने निर्माण लागत बृद्धि भएका कारण सोको व्यवस्थापनका लागि थप ऋण थप्ने कर्मचारी कोषबाट नै लिई आवश्यक मिलाइन कोषबाट पृथक सम्झौताहरु गरिएका छन। पछिल्लो पटक गरिएको पृथक सम्झौता पश्चात आयोजना निर्माण लागतको कर्जाः स्वपूँजी अनुपात शुरुको ५०:५० प्रतिशतबाट परिवर्तन भई ६०:४० प्रतिशत हुन पुगेको छ। ऋण सम्झौताको शर्त क्मोजिम ऋणको ब्याज प्रत्येक ३-३ महिनामा पूँजीकरण गरिएको छ। आ.व. २०८१/०८२मा कोषलाई तिर्तुपर्ने ऋणको वार्षिक ब्याजवा २०८१ श्रावणबाट लागु हुने गरी ९.७५% ल्हेकोमा उक्त दरलाई पुनरावलोकन गर्न यस कम्पनीबाट भएको पत्राचार एवं बारम्बारको अनुरोध पश्चात कोषबाट मिति २०८१/१०/११ को पत्रानुसार उक्त दर ८.२५% कायम भएको छ ।

आयोजना निर्माणको क्रममा २०७२ सालको विनाशकारी भुकम्प, सो पश्चातको नाकाबन्दी, प्रत्येक वर्षायाममा आयोजना क्षेत्रमा आइहरुने ठूलो बाढी (flash flood) तथा पहुँच मार्गमा निरन्तर गहराने पहिरो र पछिल्लो समय विश्वव्यापी महामारीको रुपमा कैलिएको कोरोना भाइरस (कोभिड-१९) को संक्रमण तथा गतवर्षको वर्षायाममा आएको पहिरोका कारण प्रसारण लाइन निर्माण अन्तर्गतको टावर नं. ८ मा सो टावरको माथिबाट आएको पहिरोले टावर र सोहि टावरको जगमा पुऱ्याएको क्षति तथा टावर नं. ३६ को जगमा आएको पहिरोका कारण काबुबाहिरको परिस्थिति श्रृजना भएकोले आयोजनाको निर्माण अवधि बढ्न जादा र यस अवधीमा विदेशी मुद्राको तुलनामा नेपाली मुद्रा अवमुल्यन भएको कारण समेतले गर्दा आयोजना निर्माणको लागत अनुमान बृद्धि हुन गएको छ ।

आयोजनाको पछिल्लो निर्माण कार्यतालिका क्मोजिम २०८० को कार्तिक १ बाट विद्युत उत्पादन गर्ने लक्ष्यको आधारमा तयार गरिएको संशोधित कुल लागत अनुमान निर्माण अवधीको ब्याज समेत करीब रु. २४ अर्ब ६० करोड ४३ लाख ६१ हजार हुने अनुमान गरिएको थियो। तर, कम्पनीको तर्फबाट गर्नुपर्ने कार्यहरु सम्पन्न भई विद्युतगृहमा रहेका सबै युनिटहरुबाट विद्युत उत्पादन गरी चिलिमे हव सबस्टेसनमम प्रशारण गर्न सक्ने अवस्थामा आयोजना रहेको भएता पनि विद्युत उत्पादनका लागि नेपाल विद्युत प्राधिकरणबाट निर्माणाधिन चिलिमे हव सबस्टेसनबाट १३२ के.भी.को Back Charge लिई इलेक्ट्रोमेकानिक उपकरणहरुको परिक्षण (Wet-Commissioning) लगायतका कार्यहरु गरी Grid Synchronization गर्नु पर्नमा सो उपलब्ध नहुँदा आवश्यक परिक्षणका कार्यहरु गर्न नसकिएको । सोको कारण १ अप्रिल २०२४ देखि ठेकेदारले ठेक्का सम्झौता क्मोजिम थप समय रथप रकम दावीको लागि पत्राचार गरेको । तत्पश्चात मिति २५ कार्तिक २०८१ मा मात्र चिलिमे हव सबस्टेशनबाट १३२ के.भी. को Back Charge प्राप्त भएकाले सो पश्चात परीक्षण (Wet-Commissioning) का कार्य सम्पन्न गरी २०८१ पुष १६ बाट मात्र व्यापारीक विद्युत उत्पादन शुरु भएकाले सो अवधिसम्मका आयोजनाको कुल लागत अनुमान बृद्धि भई निर्माण अवधीको ब्याज समेत गरी करिब ६.२४ अर्ब ९९ करोड तलमे देखिएको छ ।

आयोजनाको निर्माण कार्य लक्षित अवधिभन्दा सम्पन्न नसक्नुका निम्ब उल्लेखित कानु बाहिरको परिस्थितिहरु रहेका छन्:

- विश्वव्यापी महामारीको रुपमा फैलिएको कोरोना भाइरस (कोभिड-१९)को संक्रमणका कारण नेपाल सरकारबाट २०७६ साल चैत्र ११ देखि बन्दाबन्दी घोषणा भएपछि प्रभावित भएको आयोजनाको निर्माण कार्य विभिन्न निकायसंगको समन्वय पछि लट १ शिर्षित तथा हाइड्रोमेकानिकल निर्माण कार्यका ठेकेदारबाट शिर्षित निर्माण कार्य अगाडि बढाएको भएतापनि लट २ इलेक्ट्रोमेकानिकल निर्माण कार्यका ठेकेदारले कोभिड-१९ को कारण निजको देश (भारत) मा हुन सक्ने बन्दाबन्दीको कारण देखाई २०७६ साल चैत्र ८ (२१ मार्च २०२०) मा साइट कार्यालयबाट फिर्ता भएकोमा २०२१ मार्चको अन्त्यबाट मात्र प्रतिनिधि तथा अन्य कामदार आयोजना स्थलमा आउन शुरु भएको । तर १५ जुन २०२१ मा आएको ठूलो बाढीका कारण सेप्टेम्बर २०२१ बाट मात्र निज ठेकेदार पूर्ण रुपमा परिचालन भएको हुँदा निर्माण कार्य ढिला हुन गएको ।
- टेलरेस सुरुङको चेनेज ०+१२४ देखि ०+६६० सम्मको १४६ मिटरको भाग अत्यन्त कमजोर भौगर्भिक (geology) अवस्थाको कारण सो को treatment गर्दै कार्य अगाडि बढाइएकोमा ३५ मिटरको भाग खुम्निन गई निर्माण अवधि थप तामिन गएको ।
- १ आषाढ २०७८ (१५ जुन २०२१)मा आयोजनाको क्षेत्र नदी भोटेकोशीमा आएको ठूलो बाढी (flash flood) निर्माणाधीन आयोजनाको टेलरेश सुरुङबाट भूमिगत विद्युतगृहको तल्ली सतह (Valve Floor) भन्दा ७.५ मी. माथिसम्म पुँसि लेवोपानी र बालुवा जमुका साथै जडानको लागि राखिएका इलेक्ट्रिकल उपकरणहर समेत डुबुक्का पारेको कारण निर्माण कार्य अत लम्बिन पुगेको ।
- पछिल्लो समय इलेक्ट्रोमेकानिकल अन्तर्गतको टर्बाइन साफ्ट र जेनेरेटर साफ्टमा समस्या आई सोको परिक्षणको लागि पुनः उत्पादक देश भारत लगिएको कारण निर्माण तालिका प्रभावित भएको भएता पनि सोको परिक्षण पश्चात ९ मे २०२३ मा साइटमा ल्याई जडान गरिएको ।
- गतवर्षको वर्षायाममा आएको पहिरोले प्रशारण लाइन अन्तर्गतको टावर नं. ८ (दालफेदी गाउँ नजिक) मा क्षति पुऱ्याएकाले सो टावरलाई स्थेयर्सको रुपमा रहेको टावरबाट पुर्नस्थापित गरिएको भएता पनि टावरको जगमा समेत पहिरोबाट आएको ढुलाढुला ढुंगाको कारण समस्या देखिंदा त्रिज्ञबाट सोको अध्ययन गराई प्राप्त राय ल्याई क्मोजिम कार्य गर्नुपर्ने थप समय लागेको ।

(ख) आगामी अवधिको व्यवसायिक योजनाका सम्बन्धमा व्यवस्थापनको विश्लेषणात्मक विवरण:

माथि उल्लेखित कारणहरुबाट आयोजनाको पूर्व निर्धारित कार्यतालिका अनुरुप निर्माण कार्य हुन नसक्नेको भएतापनि मिति २०८१ साल पुष १६ गतेबाट व्यापारीक रुपमा विद्युत उत्पादन शुरु भएकाले आयोजनाबाट वार्षिक ६१ करोड ३८लाख ७५हजार युनिट विद्युत शक्ति उत्पादन भई यस कम्पनीलाई वार्षिक रु. ३अर्ब २५करोड आम्दानी प्राप्त हुनेछ । उक्त आम्दानीबाट सर्वप्रथम ऋणका किस्ता भुक्तानीलाई निरन्तरता दिई कम्पनीलाई वित्तीय रुपमा सबल बनाई शेयरधनीहरुलाई उच्चतम प्रतिफल प्रदान गर्ने कम्पनीको मुख्य लक्ष्य हुनेछ । साथै विद्युत उत्पादनमा आत्मनिर्भर हुँदै छिमेकी राष्ट्रहरुमा निर्यात गरी विदेशी मुद्रा आर्जन गर्ने राष्ट्रको उद्देश्यलाई सहयोग पऱ्याउन अन्य आयोजनाहरुको पहिचान, अध्ययन तथा निर्माण गर्ने कम्पनीको भावि योजना रहेको छ ।

३. **कानूनी कारबाही सम्बन्धी विवरणः**

(क) त्रैमासिक अवधिमा संगठित संस्थाले वा संस्थाको विरुद्ध कुनै मुद्दा दायर भएको छैन,

(ख) संगठित संस्थाको संस्थापक वा संचालकले वा संस्थापक वा संचालकको विरुद्धमा प्रचलित नियमको अवज्ञा वा फौजदारी अपराध गरेको सम्बन्धमा कुनै मुद्दा दायर गरेको वा भएको जानकारी नभएको,

(ग) कुनै संस्थापक वा संचालक विरुद्ध आर्थिक अपराध गरेको सम्बन्धमा कुनै मुद्दा दायर भएको जानकारी नभएको ।

४. **संगठित संस्थाको शेयर कारोबार तथा प्रगतिको विश्लेषणः**

शेयरको अधिकतम मूल्य (रु.)	शेयरको न्यूनतम मूल्य (रु.)	शेयरको अन्तिम मूल्य (रु.)	शेयर कारोबार रकम (रु.)	कारोबार शेयर संख्या	कारोबार भएको कूल दिन
५२७/००	३६०/००	४३१/५०	३,५८८,१७६,२०५	८०,२८,६३६	५५

५. **समस्या र चुनौतीः**

यस कम्पनीबाट निर्माण सम्पन्न गरिएको १११ मे.वा. क्षमताको स्याङ्गाढी जलविद्युत आयोजनाको निर्माणका क्रममा २०७२ सालको विनाशकारी भुकम्प, सो लगतैको नाकाबन्दी, आयोजना निर्माण क्षेत्रमा हरेक वर्ष आइहरेको बाढी पहिरो, टेलरेस सुरुङको १४६ मिटर अत्यन्त कमजोर भौगर्भिक (geology) अवस्था लगायतका कारण शिर्षित निर्माण तथा हाइड्रोमेकानिकल र इलेक्ट्रोमेकानिकल जडान तर्फको कार्यमा ढिलाई भएकोमा, विश्वव्यापी महामारीको रुपमा फैलिएको कोभिड-१९ को असर, १ आषाढ २०७८ मा आएको बाढी भूमिगत विद्युत गृहमा पुँसि जडानका लागि राखिएका इलेक्ट्रोमेकानिकल उपकरणहर डुबुक्का पारेको र साथै गतवर्षको वर्षायाममा पहुंचमार्गमा आएको पहिरोले सो टावर नं. ८ मा माथिबाट आएको पहिरोले सो टावर र जगमा पुऱ्याएको क्षति, टावर नं. ३६ को जगमा आएको पहिरो लगायतका समस्या तथा विविध चुनौतिहरु सामना गर्दै अथक प्रयासबाट आयोजनाको निर्माण सम्पन्न भएको । तर आयोजनाबाट व्यापारिक विद्युत उत्पादन (Commercial Operation Date-COD) गर्न ग्रिड कनेक्सन सम्झौता (Grid Connection Agreement) अनुसार नेपाल विद्युत प्राधिकरणबाट निर्माणाधिन चिलिमे हव सबस्टेसनबाट १३२ के.भी.को Back Charge लिई इलेक्ट्रोमेकानिकल उपकरणहरुको परिक्षण सहित Grid Synchronization गरी २२० के.भी. चिलिमे त्रिशुली प्रसारण लाइन मार्फत Power Evacuation गर्नु पर्नमा चिलिमे हव सबस्टेसनबाट सो Back Charge मिति २०८१/०८/१५ मा प्राप्त भए पश्चात Wet-Commissioning का कार्यहरु सम्पन्न गरी मिति २०८१ पुष १६ बाट आयोजनाले व्यापारीक विद्युत उत्पादन (COD) शुरु गरिएको छ ।

६. **संस्थागत सुशासनः**

कम्पनी ऐन, २०६३, आयकर ऐन, २०५८, धितोपत्र ऐन, २०६३ लगायत यस,कम्पनीतर्फ आकर्षित हुने ऐन तथा,नियमहरुको पालना, गरिएको छ। कम्पनीमा संस्थागत सुशासन कायम गर्न संचालक समितिबाट लेखापरीक्षण समिति, फप्तुर्नि समितिर जोखिम, व्यवस्थापन, उपसमितिहरुको गठन गरी भए गरेका कार्यहरुको अनुगमन तथा नियन्त्रण गर्दै गरिएको छ। कम्पनीको आर्थिक तथा प्रशासनिक कार्यलाई व्यवस्थित गर्न आर्थिक प्रशासन तथा खरिद विनियमावली, कर्मचारी सेवा शर्त विनियमावली लगायतका अन्य नीतिहरु तथा कार्यविधिहरु निर्माण गरी संचालक समितिबाट स्वीकृत गराई लागु गरिएको छ ।

७. **सत्य, तथ्यता सम्बन्धमा अध्यक्ष/कार्यकारी प्रमुखको उद्घोषणः**

आजका मितिसम्म यस प्रतिवेदनमा उल्लेखित जानकारी तथा विवरणहरुको शुद्धताका सम्बन्धमा म संस्थागत तथा व्यक्तिगत रुपमा उत्तरदायी छु। साथै म यो उद्घोष गर्दछु की मैले जाने बुझेसम्म यस प्रतिवेदनमा उल्लेखित विवरणहरु सत्य, तथ्य र पूर्ण छन् र लगानीकर्ताहरु सुसुचित भई निर्णय लिन आवश्यक कुनै विवरण, सूचना तथा जानकारीहरु लुकाइएको छैन ।

मिति २०८१/१०/३० गतेको नेपाल समाचारपत्र दैनिकमा प्रकाशित