रसुवागढी हाइड्रोपावर कम्पनी लिमिटेड
Rasuwagadhi Hydropower Company Limited

महाराजगंज, काठमाण्डौ, नेपाल, फोन नं. ०१-४३७१७४४, ४३७१७९९, फ्याक्स नं. ०१-४३७१७२५
इमेलः info@rghpcl.com.np, वेभसाइटः www.rghpcl.com.np

Statement of Financial Position (Unaudited)

As at 30th Ashwin 2081 (16 thOctober 2024)

(NRs. "000")

Particulars	This Quarter Ending Ashad 2081 (Provisional)	Previous Quarter Ending Ashad 2081 (Provisional)	Corresponding Previous Year Quarter Ending Ashwin 2080 (Provisional)
Assets			
Non Current Assets			
Property, Plant & Equipment	169,971	172,567	180,394
Intangible Assets	230	246	294
Capital Work in Progress	22,790,520	22,133,827	20,398,941
Total Non - Current Assets	**22,960,721**	**22,306,640**	**20,579,629**
Current Assets			
Inventory	3,569	3,063	6,297
Prepayments	4,512	1,286	699
Advances & Deposits	352,348	427,542	977,490
Cash & Cash Equivalents	164,953	366,281	34,652
Total - Current Assets	**525,383**	**798,172**	**1,019,138**
Total Assets	**23,486,104**	**23,104,813**	**21,598,767**
Equity and Liabilities			
Equity			
Share Capital	6,842,100	6,842,100	6,842,100
Retained Earnings	(392,175)	(381,536)	(351,323)
Total Equity	**6,449,925**	**6,460,564**	**6,490,777**
Non - Current Liabilities			
Long Term Loans	16,057,755	15,668,296	12,981,514
Other Non-Current Liabilities	624	624	702,389
Total Non - Current Liabilities	**16,058,378**	**15,668,920**	**13,683,903**
Current Liabilities			
Provisions	24,991	37,906	945,208
Short Term Loan	152,470	150,000	433,756
Trade and Other Payables	800,339	787,422	45,124
Total Current Liabilities	977,801	975,329	1,424,087
Total Equity and Liabilities	**23,486,104**	**23,104,813**	**21,598,767**

Unaudited Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income
For the period ended 30th Ashwin 2081 (16th October 2024)

Particulars	This Quarter Ending Ashwin 2081 (Provisional)	Previous Quarter Ending Ashad 2081 (Provisional)	Previous Year Corresponding Quarter Ending Ashwin 2080 (Provisional)
Income			
Revenue from Sale of Electricity	-	-	-
Expenses			
Hydropower Plant Operating Expenses	-	-	-
Administrative Expenses	(8,217)	(34,151)	(9,423)
Depreciation	(323)	(2,698)	(403)
Operating Profit/ (Loss)	**(8,540)**	**(36,848)**	**(9,826)**
Interest Income			
Other Income/Expenses	(1,909)	(6,056)	(5,505)
Profit / (Loss) before Tax and Bonus	**(10,449)**	**(42,905)**	**(15,331)**
Employee Bonus			
Profit/ (Loss) before Tax	**(10,449)**	**(42,905)**	**(15,331)**
Less: Tax			-
Current Tax	-	-	-
Deferred Tax Income (Expense)	-	-	-
Net Profit/ (Loss) For the Period	**(10,449)**	**(42,905)**	**(15,331)**

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

१. **वित्तीय विवरण**

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

(ख) प्रमुख वित्तीय अनुपातहरुः

क्र. सं.	विवरण	आ. व. २०८१/०८२ को प्रथम त्रैमासिक अवधि	आ. व. २०८०/०८१ को चौथो त्रैमासिक अवधि	आ. व. २०८०/०८१ को प्रथम त्रैमासिक अवधि
१	प्रति शेयर आम्दानी	(०.६)	(०.६३)	(०.१०)
२	मूल्य आम्दानी अनुपात	(१,९३१.६६)	(४७०.४४)	(२८३.४०)
३	प्रति शेयर नेटवर्थ	९४.२७	९४.४२	९४.८७
४	प्रति शेयर कूल सम्पत्ति	३४३.२६	३३०.६९	३३५.६७
५	तरलता अनुपात	०.५४	०.८९	०.७२

* प्रति शेयर आम्दानीलाई वार्षिकिकरण गरिएको ।

२. **व्यवस्थापकीय विश्लेषण**

क) यस कम्पनीद्वारा सुप्रा जिल्लाको गोसाइकुण्ड गाउँपालिका वडा नं. १ मुनन र वडा नं. २ टिप्लेको मिन्पन्न ह्रीं बाटे भेटेकोखी भरिको पानी उपयोग गरी ११९ मेगावाट क्षमताको रसुवागढी जलविद्युत आयोजना निर्माण भइरहेको छ । आयोजनाको निर्माणलाई ३ लटमा विभाजन गरी कार्य अघि बढाइएको छ । जसमा लट:१ अन्तर्गत विभिन्न तथा हाइड्रोमेकानिक्स कार्य रहेको छ । सो कार्य ठेकेदार M/S China International Water and Electric Corp (CWE), China ले गरिरहेको छ भने लट:२ अन्तर्गतको इलेक्ट्रोमेकानिक्स कार्य M/S Voith Hydro Pvt. Ltd, India ले गरिरहेको छ । त्यसैगरी लट:३ प्रसारण लाइनसँगैग अन्तर्गतको कार्य ठेकेदार मुहुमी ग्रुप जोइंटभ.लि.ले गर्दै आइरहेकमा पटक-पटकको म्याद थपका बावजुद पनि तोकिएको समय सम्मा कार्य सम्पन्न नभएको र सम्पन्न हुने ठोस आधार पनि नदेखिएकाले निजबीचको ठेक्का अन्य गरी बाँकी कार्य सम्पन्न गर्न खुल्ला बोलपत्र आह्वान मार्फत M/S Royal Construction Company (RCC) छनोट भई निजबाट बाँकी सम्पूर्ण कार्यहरु सम्पन्न भइसकेका छन् । त्यसैगरी निज ठेकेदारलाई १३ जुन २०२४ मा Completion Certificate र १५ जुन २०२४ देखि Operational Acceptance Certificate समेत प्रदान गरिएको छ ।

यस कम्पनीको अधिकृत पुँजी रु. ७ अर्ब र जारी पुँजी रु. ६ अर्ब ८४ करोड २१ लाख रहेको छ । नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग आयोजनाको विद्युत खरीद बिक्री सम्झौता (PPA) गर्ने समयमा तयार पारिएको आयोजनाको लागत अनुमान (निर्माण अवधिको ब्याज बाहेक) कूल रु. १३ अर्ब ६८ करोड ४२ लाखलाई आधार मानी सो भन्दा ५०% स्वपूँजी र ५०% ऋण रहने गरी वित्तिय व्यवस्थान गरिएको थियो । स्वपूँजी अन्तर्गत ५१% शेयर संस्थापक शेयरधनी समूहको र ४९% शेयर सर्वसाधारण शेयरधनी समूहको रहेको छ । संस्थापक शेयरधनी समूह अन्तर्गत नेपाल विद्युत प्राधिकरणको १८%, चिलिमे जलविद्युत क.लि.को ३२.७९% र खुप्रा जिल्लाका सम्बन्धित स्थानीय तहको ०.२१% शेयर स्वामित्व रहेको छ भने सर्वसाधारण समूह अन्तर्गत १९.५ प्रतिशत कर्मचारी सञ्चय कोषमा रकम जम्मा गर्ने सञ्चय कर्ता, ३.५ प्रतिशत संस्थापक संगठित संस्थाका कर्मचारी, १ प्रतिशत जापदारा संस्थाका कर्मचारी, १० प्रतिशत आयोजना प्रभावित क्षेत्र खुप्रा जिल्लाका बासिन्दा र १५ प्रतिशत सर्वसाधारण (कम्पनीका कर्मचारीबाट बाहेर) का लागि छुट्टाई बाँडफाँड गरिने व्यवस्था बमोजिम सो कार्य सम्पन्न गरिएको छ । उपरोक्त व्यवस्था बमोजिम हालसम्म संस्थापक समूहको ५१% र सर्वसाधारण समूहको ४९% गरी सम्पूर्ण (१००%) शेयर बाँडफाँड तथा बिक्री वितरण भए पश्चात कम्पनीको कूल चुक्ता पुँजी रु. 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 कानुवाहिरको परिस्थिति बुझ्ना भई आयोजना तोकिएको समयमा सम्पन्न हुन न्यूनता निर्माण लागत वृद्धि भएको कारण सो को व्यवस्थापनका लागि थप ऋण संघले कर्मचारी कोषबाट नै दिने व्यवस्था मिलाउन कोषबाट पूरक सम्झौताहरु गरिएका छन । पछिल्लो पटक गरिएको पूरक सम्झौता पश्चात आयोजना निर्माण लागतको कर्जा: स्वपूँजी अनुपात शुरुको ५०:५० प्रतिशतबाट परिवर्तन भई ६०:४० प्रतिशत हुन पुरेको छ । ऋण सम्झौताको शर्त बमोजिम ऋणको ब्याज प्रत्येक ३-३ महिनामा पूँजीकरण गरिएको छ । आ.व. २०८०/०८१ मा कोषलाई तिर्पुर्ने ऋणको वार्षिक ब्याजदर १०.५% रहेकोमा मिति २०८१/०४/१५ को कोषको पत्रानुसार उक्त दर ९.७५% कायम भएको छ ।

आयोजना निर्माणको क्रममा २०७२ सालको विनासकारी भुकम्प, सो पश्चातको नाकाबन्दी, अत्येक वर्षायममा आयोजना क्षेत्रमा आइरहने ठूलो बाढी (flash flood) तथा पछि पछि बाढ़ी पस्ना निस्ना गुहारको पीरो र पाँचलाई समय विश्वव्यापी महामारीको रुपमा फैलिएको कोरोना भाइरस (कोभिड-१९) को संक्रमण तथा यस वर्षको वर्षायममा आएको पहिराको कारण प्रसारण लाइन निर्माण अन्तर्गत निर्माण सम्पन्न साविकको टावर नं. ५ (हाल टावर नं.३) मा क्षति भई उक्त टावर प्रतिस्थापन गर्नु पर्नेको तथा सो टावरको जगमा समेत क्षति भई कुलु बाहिरको परिस्थिति बुझ्ना भएकोले आयोजनाको निर्माण अवधि बढ्न जाँदा र यस अवधीमा विदेशी मुद्राको तुलनामा नेपाली मुद्रा अवमुल्यन भएको कारण समेतले गर्दा आयोजना निर्माणको लागत अनुमान वृद्धि हुन गएको छ ।

आयोजनको पछिल्लो निर्माण कार्यतालिका अवोसिव २०८० को कार्तिक १ गतेबाट विद्युत उत्पादन गर्ने लक्षको आधारमा तयार गरिएको संशोधित कूल लागत अनुमान निर्माण अवधीको ब्याज रकम बाहेक करीब रु. १८अर्ब ५९ करोड र निर्माण अवधीको ब्याज समेत करीब रु. २२ अर्ब ६० करोड ४२ लाख ६१ हजार ही देखिएको थियो । तर, कम्पनीको तर्फबाट तर्दुर्ने कार्यहरु सम्पन्न भई विद्युत गृहमा रहेका सबै युनिटहरुबाट विद्युत उत्पादन गर्दै चिलिमे हब सबस्टेशनसम्म प्रशारण गर्न सक्ने अवस्थामा आयोजना रहेको भएता पनि विद्युत उत्पादनका लागि Grid Connection Agreement अनुसार नेपाल विद्युत प्राधिकरणबाट निर्माणाधिन चिलिमे हब सबस्टेशनबाट १३२ के.भी.को Back Chargeलिई इलेक्ट्रोमेकानिक्स उपकरणहरुको परीक्षण लगायतका कार्यहरु गरी Grid Synchronization गर्नु पर्नेमा सो उस्तमध्य नहुँदा आवश्यक परीक्षण (Wet-Commissioning) का कार्यहरु गर्न सकिएकोले र अप्रित २०२४ देखि ठेकेदारले थप समय र सो का कारण लाग्ने लागत ठेक्का सम्बन्धीको प्रावधान बमोजिम दावी गर्दै आइरहेको छ । यसै साँटि अवौसव र कार्तिक २०८१ बाट विद्युत उत्पादन गर्न सकिने भनि सो अवधिसम्मको संशोधित लागत अनुमान गरिएकोमा २५ कार्तिक २०८१ मा मात्र चिलिमे हब सबस्टेशनबाट १३२ के.भी.को Back Charge प्राप्त भएकाले सो पश्चात Wet-Commissioning का कार्य गरी विद्युत उत्पादन गर्न थप समय र लागत समेत लाग्ने देखिएको छ ।

आयोजनाको निर्माण कार्य ललित उक्तविसम्मका सम्पन्न भन्ने लक्ष्यलुगा बिन्म उल्लेखित कालु बाहिरको परिस्थितिहरु रहेका छन्:

- विश्वव्यापी महामारीको रुपमा फैलिएको कोरोना भाइरस (कोभिड-१९) को संक्रमणका कारण नेपाल सरकारबाट २०७६ साल चैत्र ११ देखि कन्दाबन्दी घोषणा भएबाट प्रभावित भएको आयोजनाको निर्माण कार्य विभिन्न निकायगरेको समन्वय पछि लट १ विभिन्त तथा हाइड्रोमेकानिक्स निर्माण कार्यका ठेकेदारबाट विभिन्न निर्माण कार्य अगाडि बढाएको भताएपनि लट २ इलेक्ट्रोमेकानिक्स निर्माण कार्यका ठेकेदारले कोभिड-१९ को कारण निजको देश (भारत) मा हुन सक्ने कन्दाबन्दीको कारण देखाई २०७६ साल चैत्र ८ (२१ मार्च २०२०) मा काइर कर्मालयबाट फिर्ता भएकोमा २०२१ मार्चको अन्त्यबाट मात्र प्राविधिक तथा अन्य कामदार आयोजना स्थलमा आउनसुरु भएको । तर १५ जुन २०२१मा आएको ठूलो बाढीका कारण गोमेम्बर २०२१ बाट मात्र निज ठेकेदार पूर्ण रुपमा परिचालन भएको हुँदा निर्माण कार्य हिला हुन गएको ।
- टेलरेस सुरुको चेनेज ०+५१४देखि 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 लम्बिन गएको ।
- १ आषाढ २०७८ (१५ जुन २०२१)मा आयोजनाको क्षेत्र नदी भेटेकोखीमा आएको ठूलो बाढी (flash flood) निर्माणाधीन आयोजनाको टेलरेस सुरुबाट भूमिगत विद्युतगृहको तल्ली सतह (Valve Floor) भन्दा ७.५ मी. माथिसम्म पनि लेधोपनी र बालुवा जम्नुका साथै जडानको लागि राखिएका इलेक्ट्रिकल उपकरणहरु समेत डुबानमा परेको कारण निर्माण कार्य थप लम्बिन पुगेको ।
- पछिल्लो समय इलेक्ट्रोमेकानिकल अन्तर्गतको टर्बाइन साफ्ट र जेनेरेटर साफ्टमा समस्या आई सो को परिक्षणको लागि पुनः उत्पादन देश भारत लगिएको कारण निर्माण तालिका प्रभावित भएको भएतापनि सो को परिक्षण पश्चात १ मे २०२३ मा साइट्मा ल्याई सो को जडान गरिएको ।
- गत वर्षको वर्षायममा आएको पहिराले प्रशारण लाइन अन्तर्गतको टावर नं. ८ (हालसेटीगई सीमा) मा क्षति पुऱ्याएको सो टावरलाई गेरसर्ट को रुपमा रहेको टावरबाट पुर्नस्थापित गरिएको भएतापनि टावरको जगमा समेत पहिरोबाट आएको ढुलाटुलाले ढुंगाको कारण समस्या देखिंदा विज्ञबाट सो को अध्ययन गराई प्राप्त राय परामर्श बमोजिम कार्य गर्नु पर्दा थप समय लागेको ।

साथै, उल्लेखित समस्याहरुका कारण पछाडि धकेलिएको निर्माण कार्य सम्पन्न गर्ने क्रममा १५ पुस २०८० देखि बाँध स्थलमा पानी भरि सो को सफल परिक्षण गरिए पश्चात ५ माघ २०८० देखि अन्य विभिन्न संरचना तथा हाइड्रोमेकानिक्स गेटहरु र इलेक्ट्रोमेकानिक्स उपकरणहरुको चरणबद्ध परिक्षणको कार्य समेत सम्पन्न भई १२८४.५ मिटर लामो भूमुत्र सुरुङ्गा २१ माघ २०८० (4 February 2024) मा पानी भरि सो को पनि सफल परीक्षण गरि सकिएको छ । तथा पश्चात लट-२ इलेक्ट्रोमेकानिकल निर्माण कार्यका ठेकेदार M/S Voith Hydro Pvt. Ltd, Indiaa6Dry-Commissioning का कार्यहरु सम्पन्न भई Grid Connection Agreement अनुसार ने.वि.प्रा.बाट निर्माणाधिन चिलिमे हब सबस्टेशनबाट १३२ के.भी.को Back Charge लिई Grid Synchronization सहित गर्नुपर्ने Wet-Commissioning को कार्य बाहेक अन्य कार्यहरु सम्पन्न भइसकेको छ । विभिन्न संरचना र हाइड्रोमेकानिक्स उपकरणहरुको सफल परिक्षण पश्चात २१ माघ २०८० मा इलेक्ट्रोमेकानिक्स ठेकेदारलाई Full head water at Main Inlet Valve (MIV) उस्तमध्य गराएको दिन २१२ के.भी.को Back Charge प्राप्त भएपश्चात चिलिमे हब सबस्टेशनबाट १३२ के.भी. को Back Charge प्राप्त भएकोले इलेक्ट्रोमेकानिकल ठेकेदारले ठेक्का सम्झौता बमोजिम Wet-Commissioning शुरु गरेको छ । हालका मितिमा आयोजना निर्माणको समष्टिगत भौतिक प्रगति लगभग सतप्रतिशत रहेको छ ।

(ख) आगामी अवधिको व्यवसायिक योजनाका सम्बन्धमा व्यवस्थापनको विश्लेषणात्मक विवरण : माथि उल्लेखित कारणहरुबाट आयोजनाको पूर्व निर्धारित कार्यतालिका अनुरुप निर्माण कार्य हुन नसकेको पछिल्लो संशोधित कार्यतालिका बमोजिम २०८० को चैत्र सम्मका विद्युत उत्पादन गर्ने लक्ष अनुरुप नै कार्य सम्पन्न भएको भएता पनि ने.वि. प्रा. को तर्फबाट Grid Connection Agreement को प्रावधान बमोजिम १३२ के.भी.को Back Charge उपलब्ध नहुँदा Wet-Commissioning को कार्य गरी Grid Synchronization को कार्य बाँकी रहेकोमा पछिल्लो पटक भएको निर्णय अनुसार १ कार्तिक २०८१ मा व्यापारिक विद्युत उत्पादन हुने गरी तालिका संशोधन गरिएको तर २५ कार्तिक २०८१ मा मात्र चिलिमे हब सबस्टेशनबाट १३२ के.भी. को Back Charge प्राप्त भएकाले Wet-Commissioning का कार्यहरु शुरु गरिएको । व्यापारिक विद्युत उत्पादन पश्चात रसुवागढी जलविद्युत आयोजनाबाट वार्षिक ६२ करोड ४८ लाख ७५ हजार युनिट विद्युत शक्ति उत्पादन भई यस कम्पनीलाई वार्षिक रु. ३ अर्ब २५ करोड आम्दानी प्राप्त हुनेछ ।

३. **कानूनी कारवाही 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 प्रतिको विश्लेषणः**

शेयरको अधिकतम मूल्य (रु.)	शेयरको न्यूनतम मूल्य (रु.)	शेयरको अंतिम मूल्य (रु.)	शेयर कारोबार रकम (रु.)	कारोबार शेयर संख्या	कारोबार भएको कूल दिन
५२१/००	३९६/००	३८८/५०	४,५३५,३२९.००९/८८	११,३५४,३८०	५७

५. **समस्या र चुनौतीः** यस कम्पनीबाट ११ मे.वा. क्षमताको सुखुगढी जलविद्युत आयोजनाको निर्माण कार्य भइरहेको छ । विनाशकारी भुकम्प, नाकाबन्दी र आयोजना निर्माण क्षेत्रमा हरेक वर्ष आइरहेको बाढी पहिरो र टेलरेस सुरुकको १४६ मिटर अत्यन्त कमजोर भौगर्भिक (geology) अवस्था तथा १ आषाढ २०७८ मा आएको बाढी भूमिगत विद्युतगृहमा पसि जडानका लागि राखिएका इलेक्ट्रोमेकानिक्स उपकरणहरु डुबानमा परेको लगायतका कारण विभिन्न निर्माण तथा हाइड्रोमेकानिक्स र इलेक्ट्रोमेकानिकल जडान तर्फको कार्य समेत ढिलाई हुँदा गई समय कार्यान्वयनमा असर परिरहेकोमा विश्वव्यापी महामारीको रुपमा फैलिएको कोभिड-१९ को कारण, गतवर्षको वर्षायममा लाइनको टावर नं. ८ मा माथिबाट आएको पहिराले सो टावर र जगमा ढुन्याएको क्षति तथा टावर नं. ३६ को जगमा आएको पहिराको कारण आयोजना सम्पन्न मिति पछाडि धकेलिएको भएता पनि हाल विद्युत उत्पादनको लागि आवश्यक निर्माण कार्यहरु सम्पन्न भएका छन । विविध चुनौतिको सामना गर्दै अथक प्रयासबाट सम्पन्न आयोजनाबाट व्यापारिक विद्युत उत्पादन गर्ने Grid Connection Agreement अनुसार नेपाल विद्युत प्राधिकरणबाट निर्माणाधिन चिलिमे हब सबस्टेशनबाट १३२ के.भी.को Back Charge लिई इलेक्ट्रोमेकानिक्स उपकरणहरुको परीक्षण सहित Grid Synchronization गरी २२० के.भी. चिलिमे विद्युती प्रशारण लाइन मार्फत Power Evacuation गर्नु पर्नेमा चिलिमे हब सबस्टेशनबाट मिति २०८१/०७/२५ मा मात्र १३२ के.भी. को Back Charge प्राप्त भएकोले तत्पश्चात मात्र Wet-Commissioning का कार्यहरु शुरु गरिएको र सो कार्य सम्पन्न भए पश्चात व्यापारिक विद्युत उत्पादन हुने अवस्था रहेको छ ।

६. **संस्थागत सुशासनः** कम्पनी ऐन, २०६३, आचरण 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, आयोजना कार्यान्वयन अनुगमन समिति, पदपूर्ति समिति र जोखिम व्यवस्थापन उपसमितिहरुको गठन गरी भए गरेका कार्यहरुको अनुगमन तथा नियन्त्रण गर्ने 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 सुसूचित भई निर्णय लिन आवश्यक कुनै विवरण, सूचना तथा जानकारीहरु लुकाइएको छैन ।