प्रभाव दैनिक
National Daily
काठमाडौं बिहीबार, २७ कात्तिक २०८२ Prabhab National Daily Thursday, 13 November 2025 www.prabhabonline.com

UPPER SYANGE HYDROPOWER LTD.
KATHMANDU, NEPAL

Condensed Statement of Financial Position (Unaudited)
As on 31st Ashwin, 2082, 1st Quarter F.Y. 2082/83

Particulars	This Quarter Ending Ashwin End, 2082	Immediate Previous Year Ending (Audited) Ashadh End, 2082
ASSETS		
A. Non Current Assets		
Property, Plant & Equiptment	1,853,048	1,938,518
Intangible Assets	450,345,743	454,568,376
Investments	103,337,500	103,337,500
Total Non Current Assets	**555,536,291**	**559,844,394**
B. Current Assets		
Inventory	-	-
Cash and Bank	26,990,200	11,596,382
Deposit, Advance & Receivables	47,336,869	54,296,926
Total Current Assets	74,327,069	65,893,308
Total Assets (A+B)	**629,863,360**	**625,737,702**
Equity and Liabilities		
C. Equity		
Share Capital	220,000,000	220,000,000
Reserves & Surplus	(17,048,067)	(17,964,246)
Total Equity	202,951,933	202,035,754
D. Non Current Liabilities		
Long Term Loan	332,200,000	334,700,000
Employee Benefit Liability	3,702,140	3,528,877
Deferred Tax Liabilities	1,476,015	1,476,015
Total Non Current Liabilities	**337,378,155**	**339,704,892**
E. Current Liabilities		
Short Term Loan	48,117,756	46,442,006
Accounts & Others Payables	7,081,311	3,220,845
Provisions	34,334,205	34,334,205
Total Current Liabilities	89,533,272	83,997,056
Total Liabilities (C+D+E)	**629,863,360**	**625,737,702**

Unaudited Condensed Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income
For the quarter ended on 31st Ashwin 2082, 1st Quarter 2082/83

Particulars	This Year		Corresponding Previous Year	
	This Quarter	Up to this Qurater (YTD)	This Quarter	Up to this Qurater (YTD)
Revenue from Operation	18,948,395	18,948,395	6,354,559	6,354,559
Cost of Operation	(771,994)	(771,994)	(1,062,682)	(1,062,682)
Gross Profit/ (Loss)	18,176,401	18,176,401	5,291,877	5,291,877
Other Income	957	957	721	721
Total Income/(Loss) from Operation	**18,177,358**	**18,177,358**	**5,292,598**	**5,292,598**
Employee Benefit Expenses	(2,442,280)	(2,442,280)	(2,372,186)	(2,372,186)
Depreciation and Amortisation	(4,308,103)	(4,308,103)	(4,307,370)	(4,307,370)
Administrative Expenses	(2,835,318)	(2,835,318)	(2,324,380)	(2,324,380)
Operation Profit / (Loss)	8,591,657	8,591,657	(3,711,338)	(3,711,338)
Finance Cost	(7,656,780)	(7,656,780)	(9,585,177)	(9,585,177)
Profit / Loss Before Staff Bonus	934,877	934,877	(13,296,515)	(13,296,515)
Staff Bonus	(18,698)	(18,698)	-	-
Profit / Loss Before Tax	916,179	916,179	(13,296,515)	(13,296,515)
Income Tax Expenses	-	-	-	-
Profit (Loss) For The Year	916,179	916,179	(13,296,515)	(13,296,515)
Other Comprehensive Income	-	-	-	-
Total Comprehensive Income	**916,179**	**916,179**	**(13,296,515)**	**(13,296,515)**

Notes:
1. The above mentioned figures are subject to changes during statutory audit.
2. This condensed financial statement has been prepared complying relevant NFRS.
3. Previous period figures are regrouped wherever necessary.
4. Deferred tax computed only at the end of fiscal year.

धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली २०७३ को अनुसूची १४ नियम २६ को उपनियम (१) संग सम्बन्धित आ.व. २०८२।८३ को प्रथम त्रैमासिक प्रतिवेदन

१) वित्तीय विवरण:

क) यस त्रैमासिक अवधिका वासलात, नाफा/नोक्सान सम्बन्धी विवरण:

यस संस्थाको आ.व २०८२/८३ को प्रथम त्रैमासिक अवधिको वित्तिय अवस्था सम्बन्धी विवरण यसै साथ संलग्न गरिएको छ ।

ख) कम्पनी प्रमुख वित्तीय अनुपातहरू:

प्रति शेयर आम्दानी वार्षिक रु.	१.६७	तरलता अनुपात (प्रतिशतमा)	८३.०२
प्रति शेयर नेटवर्थ रू.	९२.२५	मूल्य आम्दानी अनुपात	४०३.२९
प्रति शेयर कुल सम्पत्तिको मूल्य रु.	२८६.३		

२) व्यवसायीक विश्लेषण:

क) त्रैमासिक अवधिमा संस्थाको मौज्दात, आम्दानी र तरलतामा कुनै परिवर्तन भएको भए सोको प्रमुख कारण सम्बन्धी विवरण:

विद्युत प्राधिकरणको ३३ KV को प्रशारण लाईनमा आएको समस्याको कारण यस आवको श्रावण २०८१ देखि असोज २०८१ सम्म पूर्ण क्षमतामा सञ्चालन गर्न नपाएको हुँदा संस्थाको विद्युत विक्री आम्दानीमा केहि गिरावट आएको थियो भने यस चालु अवधिमा भने पुरानै लयमा विद्युत उत्पादन तथा प्रशारण सुरु भई सकेको छ । संस्थाको मौज्दात तथा तरलता अनुपातमा स्थिर देखिएको छ ।

ख) व्यवस्थापनको विश्लेषणात्मक विवरण:

कम्पनीद्वारा सञ्चालनमा रहेको अप्पर स्याङ्रे हाईड्रोपावर आयोजना-२४०० कि.वा. को समिक्षा अवधिमा सन्तोषजनक व्यावसायिक उत्पादन भईरहेको छ । साथै, कम्पनीले गोर्खा स्थित दोभान खोला २४.५ मे.वा. जलविद्युत आयोजनामा समेत सम्भाव्यता अध्ययन सम्पन्न भई नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग **विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता (पी.पी.ए.)** समेत मिति २०८०।०३।०७ मा सम्पन्न भईसकेको छ । संस्थाले सोहि परियोजनाको **उत्पादन अनुमतिपत्र** विद्युत विकास विभागबाट मिति २०८०।१२।०५ मा प्राप्त गरिसकेको छ । सो उत्पादन अनुमतिपत्र संस्थाको मिति २०८१।०२।०७ गतेको विशेष साधारण सभाको निर्णय, श्री विद्युत नियमन आयोगको मिति २०८१।०४।१७ गते को २४२ औं बैठकको निर्णय र श्री विद्युत विकास विभाग को मिति २०८१।१०।२० गतेको निर्णयले यस संस्था समेत प्रमूख प्रवर्द्धकको रुपमा रहने गरि दोभान खोला हाईड्रोपावर लिमिटेडमा हस्तान्तरण गरिएको छ । सो हस्तान्तरणबाट प्राप्त हुने रकम मध्ये यस कम्पनीको मिति २०८२।०२।११ गतेको सञ्चालक समितिको बैठकले दोभान खोला जलविद्युत आयोजना (२४.५ मे.वा.) मा जम्मा रकम रू. ९,३१,३७,५००।- (अक्षरूपी नौ करोड एकतीस लाख सैंतिस हजार पाँच सय रुपैयाँ मात्र) थप लगानी गर्ने निर्णय गरेको छ । साथै, सम्पूर्ण शेयरधनीहरुको हितमा कार्य गर्दै कम्पनीको व्यवस्थापन उपयुक्त र आवश्यकता बमोजिम कम्पनीलाई अगाडी बढाउने प्रतिबद्धता रहेको छ ।

३) कानूनी कारवाही सम्बन्धी विवरण:

क) संस्थाको संस्थापक वा सञ्चालकले वा संस्थापक वा सञ्चालकको विरूद्धमा प्रचलित नियमको अवज्ञा वा फौजदारी अपराध गरेको सम्बन्धमा कुनै मुद्दा दायर नभएको ।

ख) कुनै संस्थापक वा सञ्चालक विरूद्ध आर्थिक अपराध, फौजदारी अभियोग गरेको सम्वन्धमा कुनै मुद्दा दायर नभएको ।

४) संगठित संस्थाको शेयर कारोवार सम्बन्धी विश्लेषण

क) यस संस्थाको शेयर मूल्य धितोपत्र बजारको नीति नियम अनुसार खुला बजारले निर्धारण गर्ने गरेको र सोही अनुसार नै कारोबार हुने गरेको छ ।

ख) समीक्षा अवधिमा कम्पनीको शेयर धितोपत्र को कारोवार निम्न बमोजिम रहेको छ ।

शेयरको अधिकतम मूल्य रू.	८००.००	शेयरको न्यूनतम मूल्य रु	६४५.२०
अन्तिम मूल्य रू.	७६३.५०	कारोबार भएको कुल दिन	५१.००
कारोबार संख्या	५,१२०.००	कारोबार भएको शेयर संख्या	३,२२,०७६

५) समस्या तथा चूनौती

कम्पनीद्वारा सञ्चालनमा रहेको आयोजनाको व्यावसायिक उत्पादन सुरू भईसके तापनि उत्पादनको क्रममा मौसमको अनुकुलता वा प्रतिकुलताले नदिको वहावमा आउन सक्ने उतार चढावले बिद्युत उत्पादनको परिमाणमा असर पार्न सक्नेछ । यस आयोजनाद्वारा उत्पादित विद्युतलाई टारिकुना सब-स्टेसन (खुदीहब) निर्माण सम्पन्न नहुँदासम्म बर्षायाममा पूर्ण क्षमतामा विद्युत प्रशारण गर्न अस्थायी प्रवृद्दीको समस्या देखिएको छ । साथै, यस संस्था विद्युत उत्पादनका क्रममा आईपर्न सक्ने प्राविधिक तथा अन्य समस्याहरु समाधान गर्न निरन्तर रुपमा अग्रसर रहेको छ ।

६) संस्थागत सुशासन

प्रचलित कानुन बमोजिम प्रकृया अवलम्बन गरि संस्थागत सुशासन कायम गरिएको छ ।

७) सत्य तथ्यता सम्बन्धमा कार्यकारी प्रमुखको उद्घोषण :

आजका मितिसम्म यस प्रतिवेदनमा उल्लेखित जानकारी तथा विवरणहरुको शुद्धता सम्बन्धमा म व्यक्तिगत रुपमा उत्तरदायित्व लिन्छु । साथै, म यो उद्घोष गर्दछु कि मैले जाने बुझेसम्म यस प्रतिवेदनमा उल्लेखित विवरणहरु सत्य, तथ्य र पूर्ण छन् र लगानीकर्ताहरु सु-सूचित गर्न तथा निर्णय लिन आवश्यक पर्ने कुनै विवरण, सूचना तथा जानकारीहरु लुकाईएका छैनन् ।