



अपर तामाकोशी हाइड्रोपावर लिमिटेड

UPPER TAMAKOSHI HYDROPOWER LIMITED



दशौं वार्षिक प्रतिवेदन
आ.व. २०७३/०७४



अपर तामाकोशी हाइड्रोपावर लिमिटेड

वार्षिक प्रतिवेदन आ.व. २०७३/७४

विषय सूची

१. वर्तमान सञ्चालक समितिका पदाधिकारीहरु
२. कम्पनीका पदाधिकारीहरु
३. दशौं वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना
४. सञ्चालक समितिको तर्फबाट अध्यक्षज्यूद्वारा प्रस्तुत वार्षिक प्रतिवेदन
५. लेखापरीक्षकको प्रतिवेदन सहितको आर्थिक विवरण र वासलात
६. आयोजनाको तस्वीरहरु



11/04/2018



अपर तामाकोशी हाइड्रोपावर लिमिटेड संचालक समिति



कुलमान घिसिड

अध्यक्ष

कार्यकारी निर्देशक, नेपाल विद्युत प्राधिकरण



कामिनी राजभण्डारी

सदस्य

प्रबन्ध निर्देशक, नेपाल दूरसञ्चार कं. लि.



दिपक रौनियार

सदस्य

मुख्य अधिकृत, कर्मचारी सञ्चय कोष



सुनिल कुमार ढुंगेल

सदस्य

उप-कार्यकारी निर्देशक, ने.वि.प्रा.



राजीव शर्मा

सदस्य

उप-कार्यकारी निर्देशक, ने.वि.प्रा.



लेखनाथ कोइराला

सदस्य

उप-कार्यकारी निर्देशक, ने.वि.प्रा.



रामकृष्ण पोखरेल

स्थायी आमन्त्रीत

कार्यकारी निर्देशक, नागरिक लगानी कोष



लक्ष्मण थापा

स्थायी आमन्त्रीत

का.मु. मुख्य व्यवस्थापक, राष्ट्रिय बीमा संस्थान



अपर तामाकोशी हाइड्रोपावर लिमिटेडका पदाधिकारीहरु



विज्ञान प्रसाद श्रेष्ठ
प्रमुख कार्यकारी अधिकृत



मुरली प्रसाद शर्मा
कानूनी सल्लाहकार



विनोद चन्द्र कर्माचार्य
प्रशासन महाशाखा प्रमुख



राम सुन्दर श्रेष्ठ
कम्पनी सचिव



सुरेश राज खकुरेल
उप-निर्देशक (लेखा)

माथिल्लो तामाकोशी जलविद्युत आयोजनाका पदाधिकारीहरू



दिनेश जंग राणा
आयोजना प्रमुख



सञ्जीव बहादुर मल्ल
आयोजना उप-प्रमुख



नारायण जैशी तिवारी
उप-प्रबन्धक



राजाभाइ शिल्पकार
उप-प्रबन्धक



मनोज ताम्राकार
उप-प्रबन्धक



सुबोध कुमार शाह
उप-प्रबन्धक



पुष्करनाथ भट्टराई
उप-प्रबन्धक



मुकुन्द अधिकारी
उप-निर्देशक (लेखा)



बिमल गुरुङ्ग
उप-प्रबन्धक



विनोद भण्डारी
उप-प्रबन्धक



पूर्ण गोपाल रञ्जित
उप-प्रबन्धक



डा. गणेश प्रसाद न्यौपाने
प्रवक्ता, वातावरणविद्



शिवराम के.सी.
सहायक प्रबन्धक



मित्रमणि पोखरेल
वरिष्ठ प्रशासन अधिकृत



सजन श्रेष्ठ
सहायक प्रबन्धक



पदम प्रसाद पोखरेल
वरिष्ठ इन्जिनियर



मिकेश जोशी
वरिष्ठ इन्जिनियर



संगित लाल कर्ण
वरिष्ठ इन्जिनियर



सञ्जीव सापकोटा
सिनियर जियोलोजिष्ट



विक्रम श्रेष्ठ
वरिष्ठ इन्जिनियर



अपर तामाकोशी हाइड्रोपावर लिमिटेड कम्पनी दशौं वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना

श्री शेयरधनी महानुभावहरु !

यस कम्पनीको सञ्चालक समितिको मिति २०७५/०९/२९ मा बसेको १८९ औं बैठकको निर्णय अनुसार निम्न विषयहरुमाथि छलफल गरी पारित गर्न कम्पनीको दशौं वार्षिक साधारणसभा निम्न मिति, समय र स्थानमा बस्ने भएकोले सो समयमा शेयरधनी महानुभावहरु उपस्थित भईदिनु हुन वा रितपूर्वक प्रतिनिधि मुकरर गरी पठाई दिनु हुन अनुरोध छ ।

सभा हुने मिति, समय र स्थान:

मिति: २०७५/०२/१४ गते, सोमवार (तदनुसार मई २८, २०१८)

समय: विहान ११:०० बजे

स्थान: राष्ट्रिय सभा गृह, प्रदर्शनी मार्ग, काठमाडौं ।

साधारण सभाको विषय सूची:

१. आर्थिक वर्ष २०७३/७४ को लागि सञ्चालक समितिको तर्फबाट अध्यक्षज्यूद्वारा प्रस्तुत वार्षिक प्रतिवेदन छलफल गरी पारित गर्ने ।
२. लेखापरीक्षकको प्रतिवेदन सहितको २०७४ आषाढ मसान्तको वासलात, तथा सोहि मितिमा समाप्त हुने आर्थिक वर्ष २०७३/७४ को नाफा नोक्सान हिसाव र नगद प्रवाह विवरणलाई छलफल गरी पारित गर्ने ।
३. लेखापरीक्षण ऐन, २०४८ को दफा ७ बमोजिम श्री महालेखा परीक्षकको कार्यालयको परामर्श तथा कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा १६५ (घ) को प्रावधान अनुरूप लेखापरीक्षण समितिको सिफारिस बमोजिम आ.व.२०७४/७५ को लागि लेखापरीक्षक नियुक्ति र निजको पारिश्रमिक निर्धारण गर्ने प्रस्ताव पारित गर्ने ।
४. विविध ।

विशेष प्रस्ताव:

१. आयोजना प्रभावित दोलखा जिल्ला स्थित विभिन्न सामाजिक संस्थाहरु लगायत अन्य संस्थाहरुलाई सञ्चालक समितिको विभिन्न मितिको निर्णयानुसार आ.व.२०७३/७४ मा आर्थिक सहयोग उपलब्ध गराइएको रकम अनुमोदन गर्ने सम्बन्धमा ।
२. विविध ।

साधारण सभासम्बन्धी अन्य जानकारी:

१. साधारण सभामा भाग लिन इच्छुक शेयरधनीले आफ्नो शेयरधनी प्रमाणपत्र वा सोको प्रतिलिपी अनिवार्य रूपमा लिई आउनु हुन अनुरोध छ । शेयरधनी महानुभावहरुको सुविधाको लागि सभा हुने दिन शेयरधनी उपस्थिती पुस्तिका विहान १०:०० बजे देखि सभा चालू रहे सम्म खुल्ला रहने छ ।
२. साधारण सभासम्बन्धी सूचना तथा आर्थिक विवरण सहितको वार्षिक प्रतिवेदन शेयरधनीहरुको कम्पनीमा उपलब्ध ठेगानामा पठाइएको छ । उक्त प्रतिवेदन कारणबश प्राप्त नभएको भए कम्पनीको कार्यालय वा शेयर रजिष्ट्रारको कार्यालय श्री सनराइज क्यापिटल लिमिटेड, कमलपोखरीबाट प्राप्त गर्न सकिनेछ ।
३. मिति २०७५ बैशाख ३० गतेसम्म शेयरधनी दर्ता कितावमा दर्ता कायम रहेका शेयरधनीले यस साधारण सभामा उपस्थित हुन र भाग लिन पाउनेछन् ।
४. कुनै कारणबाट सूचना प्राप्त नभएको भएमा यसै सूचनालाई आधारमानी साधारण सभामा उपस्थितिको लागि अनुरोध गरिएको छ ।

सञ्चालक समितिको आज्ञाले
कम्पनी सचिव



अपर तामाकोशी हाइड्रोपावर लिमिटेड

ज्ञानेश्वर, काठमाडौं

दशौं वार्षिक साधारण सभामा प्रस्तुत सञ्चालक समितिको प्रतिवेदन

आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरू !

अपर तामाकोशी हाइड्रोपावर कम्पनी लिमिटेडको दशौं वार्षिक साधारण सभामा उपस्थित सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरूलाई सञ्चालक समितिको तर्फबाट हार्दिक स्वागत अभिवादन गर्न चाहन्छौं।

दोलखा जिल्ला स्थित माथिल्लो तामाकोशी जलविद्युत आयोजना निर्माण र संचालन गर्न २०६३ साल फागुण २५ गते स्थापित यस कम्पनीद्वारा आर्थिक वर्ष २०७३/७४ मा सम्पादन गरिएका मुख्य मुख्य क्रियाकलापहरूको साथै समसामयिक समस्या तथा चुनौतीहरूलाई यहाँहरूको समेत सहयोगले पार लगाउँदै आजको सामान्य स्थितिसम्म पुग्न पाउँदा र यस गरिमामय सभामा यो वार्षिक प्रतिवेदन प्रस्तुत गर्न पाउँदा हामीलाई खुशी लागेको छ।

आर्थिक वर्ष २०७३/७४ भित्र ४५६ मेगावाट क्षमताको राष्ट्रिय गौरवको माथिल्लो तामाकोशी जलविद्युत आयोजना निर्माण सम्पन्न गरी देशमा विद्यमान विद्युत संकटलाई केही हदसम्म न्यूनीकरण गर्न सफल हुने आशा एवं लक्ष्यका साथ अगाडि बढिरहेको अवस्थामा २०७२ साल बैशाख १२, १३ र २९ गते गएको अकल्पनीय विनाशकारी भूकम्पले पुर्याएको क्षति तथा अवरोध र त्यसपछि मधेश आन्दोलनको कारण ढुवानी र इन्धन आपूर्तिमा आएको समस्याले समग्र आयोजनाको कार्यप्रगतिमा प्रतिकूल असर पर्न गएको कुरा यहाँहरूलाई विदितै छ। तथापी देशमा बन्दै गएको सकारात्मक वातावरण एवं सहजताका साथै कम्पनीको निरन्तर प्रयासका कारण आयोजनाको निर्माण कार्यले क्रमिक रूपमा गति लिदै जाँदा पूर्व निर्धारित समयमा आयोजनाको निर्माण कार्य सम्पन्न हुन नसकेता पनि आगामी आ.व. २०७५/७६ को पौष महिना देखि विद्युत उत्पादन गर्ने लक्ष्यका साथ एकिकृत समय तालिका तयार गरी निर्माण कार्य अगाडी बढाइएको छ।

भूकम्प अघि अर्थात २०७१ चैत्र महिनासम्म करिब ७९% निर्माण सम्पन्न भइसकेको अवस्थामा भूकम्प लगायत विभिन्न कारणले आयोजनाको काम प्रभावित भएको हुँदा आ.व. २०७४/७५ को दोस्रो चौमासिक अवधीसम्म करिब ९४% निर्माण कार्य सम्पन्न भएको व्यहोरा पनि यहाँहरूलाई अवगत गराउन चाहन्छौं।

खरिद सम्झौतामा भएको व्यवस्था अनुसार आयोजनाको मुख्य मुख्य निर्माण संरचनाहरूको बीमा गरिएको हुँदा भूकम्पको प्रभावबाट क्षति भएका संरचनाहरूको पुनर्निर्माण गर्दा लाग्ने लागतका लागि वीमाबाट हालसम्म प्राप्त दावी रकम र केही प्राप्त हुने क्रममा रहेको रकमबाट व्यहोरीने भएकोले पुनर्निर्माणमा सारभूत रूपमा थप आर्थिक दायित्व नपर्ने भएता पनि आयोजनाको बाँधस्थल जाने सुरुडमार्ग बनाउनु परेको, केही संरचनाहरूको डिजाइन हेरफेर भएको, निर्माण अवधी करीब २ वर्ष बढ्न गएका कारण निर्माण अवधीको व्याज लगायत ठेक्का मूल्य समायोजन, विदेशी विनिमय दरमा भएको नोक्सानी र प्रशासनीक खर्च बढ्न गएका छन्। यीनै कारणले गर्दा आर्थिक बर्ष २०६५/६६ मा आयोजनाको निर्माण लागत निर्माण अवधिको व्याज र रोल्वालिड डाइभर्सन वाहेक तत्कालिन सटही दर प्रति डलर रु.८०/- का दरले रु.३५ अर्ब २९ करोड ४९ लाख निर्धारण भएकोमा हालको अवस्थामा उक्त लागत अनुमान नपुग हुन गएकोले विस्तृत अध्ययन गरी प्रतिवेदन पेश गर्न गठीत पुनरावलोकन समितिले मिति २०७४/०९/२८ मा पेश गरेको प्रतिवेदनमा आयोजनाको संशोधित लागत अनुमान (निर्माण अवधीको व्याज वाहेक) रु.४९ अर्ब २९ करोड ५५ लाख ४३ हजार हुने गरी सिफारिस भएको हुँदा सञ्चालक समितिको मिति २०७४/१२/३० को १८८ औं बैठकको निर्णयानुसार उक्त संशोधित लागत स्वीकृत भएको छ।

उक्त प्रतिवेदन अनुसार आयोजनाको मुख्य ४ वटा लट्का निर्माण कार्यहरू, प्रवेश मार्ग, निर्माण सुपरीवेक्षण परामर्श सेवा, प्रशासनिक खर्च, जग्गाको मुआब्जा तथा वातावरणीय व्यवस्थापन लगायतका खर्चको लागि जम्मा रु.४९ अर्ब २५ करोड ८८ लाख २३ हजार लाग्ने अनुमान गरिएको छ। जुन रकम पूर्व स्वीकृत कुल लागतको तुलनामा १६.९०% बृद्धि हुने देखिएको छ। संशोधित लागतमा खरिद सम्झौता हुँदाका बखतको Base Date मा कायम विदेशी मुद्राहरूको सटही दरको तुलनामा निर्माण कार्यको भुक्तानीको समयमा नेपाली मुद्रा



कमजोर भई थप आर्थिक भार पर्न गएको र आगामी बाँकी कार्यहरूको लागि हालको प्रचलित सटही दरले हिसाव गरी रु. ७ अर्ब ०६ करोड ५७ लाख २३ हजार थप लागत अनुमान गरिएको छ ।

संशोधित लागत अनुमान संक्षिप्त रूपमा निम्न तालिकामा प्रस्तुत गरिएको छः

S.N	Item	Revised Estimate (December 2017)		
		FC Portion (\$ or €)	LC Portion (Rs.)	Total Equivalent in LC (Rs.)
A	Lot 1 Civil Works	\$154,190,451	Rs.10,104,226,722	Rs.21,697,806,726
B	Lot 2 Hydromechanical Works	€14,397,216	Rs.746,846,475	Rs.2,186,280,088
C	Lot 3 Electromechanical Works	\$92,186,461	Rs.551,493,273	Rs.7,119,778,647
D	Lot 4 T/L and S/S Works	\$20,227,792	Rs.771,312,668	Rs.2,565,315,519
E	Sub-Total (=A+B+C+D)	\$266,604,704	Rs.12,173,879,138	Rs.33,569,180,980
		€14,397,216		
F	Access Road and Infrastructure	0	Rs.1,960,854,750	Rs.1,960,854,750
G	Engineering and Construction Supervision	\$30,485,872	Rs.1,252,740,912	Rs.3,552,899,971
H	Owner's Administration Costs	0	Rs.1,717,782,545	Rs.1,717,782,545
I	Land Acquisition, Environmental Mitigation & Management	0	Rs.458,105,273	Rs.458,105,273
J	Sub-Total (=F+G+H+I)	\$30,485,872	Rs.5,389,483,481	Rs.7,689,642,540
K	Total (=E+J)	\$297,090,576	Rs.17,563,362,619	Rs.41,258,823,520
		€14,397,216		
L	Additional Contingencies (2.5% of Items E, G & H above) in Revised Estimate	\$7,427,264	Rs.378,610,065	Rs.970,996,587
		€359,930		
M	Additional Cost in NPR incurred due to devaluation of NPR in comparison to Base Exchange Rates in items A to D and G above in Revised Estimate	0	Rs 7,065,723,002	Rs 7,065,723,002
N	Total (=L+M)	\$7,427,264	Rs.7,444,333,067	Rs.8,036,719,589
		€359,930		
O	Grand Total (=K+N)	\$304,517,841	Rs.25,007,695,685	Rs.49,295,543,109
		€14,757,146		

कम्पनीको समीक्षा अवधी आ.व. २०७३/७४ र त्यस पछिको कम्पनीको यथार्थ स्थितिको वारेमा सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरूको जानकारीको लागि कम्पनी ऐन, २०६३ मा निर्दिष्ट ढाँचा अनुरूपको विवरणहरू देहाय बमोजिम प्रस्तुत गरिएको छ ।

१. विगत वर्षमा भएका कार्यहरूको सिंहावलोकनः

यस कम्पनी अन्तर्गत निर्माणाधिन ४५६ मेगावाट क्षमताको माथिल्लो तामाकोशी जलविद्युत आयोजनाको सम्भाव्यता अध्ययन, विस्तृत इन्जिनियरिङ्ग डिजाइन, प्रवेशमार्ग लगायतका भौतिक पूर्वाधारहरू निर्माण, जग्गा अधिग्रहण जस्ता कार्यहरू सम्पन्न भई सार्वजनिक खरिद ऐन २०६३ अनुसार अन्तर्राष्ट्रिय बोलपत्र मार्फत ठेकेदारहरूको छनौट भई खरिद सम्झौता भएअनुसार हाल Main Civil Works (Lot 1) अन्तर्गत बाँध, सुरङ्ग र भूमिगत विद्युतगृह निर्माण, त्यस्तै गरी Hydromechanical Works (Lot 2), Mechanical & Electrical Works (Lot 3) र Transmission Line & Substation (Lot 4) को कार्यहरू संचालन भइरहेका छन् । आयोजनाको ८.५ कि.मि.मुख्य सुरङ्ग खन्ने कार्य सम्पन्न गरी मिति २०७४/०८/०३ मा Break Through भईसकेको छ । मुख्य सुरङ्गको करीब ९००मि.खण्डमा Concrete Lining गर्ने कार्य शुरु भएको छ भने अन्य सहायक सुरङ्गहरू पनि निर्माण सम्पन्न हुने क्रममा रहेका छन् । बाँधको देब्रे किनारा तर्फ कमसल चट्टान भेटिएकोले थप सुधारका कार्यहरू भईरहेका छन् ।



१.१ कम्पनीको पूँजी संरचना तथा वित्तीय व्यवस्थापन:

विगतमा कम्पनी अन्तर्गत माथिल्लो तामाकोशी जलविद्युत आयोजना निर्माणको लागि कुल लागत रु.३५ अर्ब २९ करोड ४१ लाख मध्ये स्व:पूँजी र ऋण पूँजीको अनुपातमा ३०:७० का आधारमा देहायबमोजिम निर्धारण भएको थियो-

स्व:पूँजी -	रु.१० अर्ब ५९ करोड (३०%)
ऋण पूँजी-	रु.२४ अर्ब ७० करोड ४१ लाख (७०%)

स्व:पूँजीको लागि कम्पनीको मिति २०६९ आषाढ २९ गते बसेको चौथो साधारण सभाबाट पारित भए बमोजिम कम्पनीको प्रबन्ध पत्रमा तेश्रो पटक संशोधन गरी शेयरको संरचना देहाय बमोजिम हुने व्यवस्था रहेको छ:-

समूह-क (संस्थापक)		
१	नेपाल विद्युत प्राधिकरण	४१ प्रतिशत
२	नेपाल दूरसञ्चार कम्पनी लि.	६ प्रतिशत
३	नागरिक लगानी कोष	२ प्रतिशत
४	राष्ट्रिय बीमा संस्थान	२ प्रतिशत
समूह-ख (सर्वसाधारण)		
१	ऋण सम्झौता हुँदाका बखत कर्मचारी सञ्चय कोषमा रकम जम्मा रहेका सञ्चयकर्ता (प्राधिकरण, कम्पनी, सञ्चय कोष लगायत आयोजनामा कर्जा प्रवाह गर्ने संस्थाका कर्मचारीहरू बाहेक)	१७.२८ प्रतिशत
२	ऋण सम्झौता हुँदाका बखत बहाल रहेका कर्मचारी संचय कोष लगायत आयोजनामा कर्जा प्रवाह गर्ने संस्थाका कर्मचारीहरू (कर्जाको अनुपातको आधारमा)	२.८८ प्रतिशत
३	कम्पनी र नेपाल विद्युत प्राधिकरणका कर्मचारीहरू	३.८४ प्रतिशत
४	स्थानीय बासिन्दा (दोलखा जिल्लाबासी)	१० प्रतिशत
५	सर्वसाधारण	१५ प्रतिशत
जम्मा:		१०० प्रतिशत

कम्पनीको उपरोक्त पूँजी संरचना, संस्थापक शेयरधनीहरूबीच भएको शेयर सम्झौता र ऋण प्रदायक संस्थाहरूबीच भएको ऋण सम्झौतामा भएको प्रावधान अनुसार समूह-‘क’ अन्तर्गत रहेको संस्थापक शेयरधनीहरूलाई ५१% शेयर बाँडफाँड भई सकेपछि आ.व.२०७१/७२ मा समूह-‘ख’ अन्तर्गत रहेका ४९% शेयर मध्ये कर्मचारी सञ्चय कोषमा रकम जम्मा रहेका सञ्चयकर्ताहरू, ऋण प्रदायक संस्थाका कर्मचारीहरू र कम्पनी तथा नेपाल विद्युत प्राधिकरणका कर्मचारीहरूलाईसमेत छुट्याइएको जम्मा २४% र दोलखा जिल्लाका स्थानीय बासिन्दाहरूलाई छुट्याइएको १०% शेयरसमेत एकै पटक निष्काशन हुने गरी मिति २०७१ माघ २९ मा सूचना प्रकाशित गरिएकोमा स्थानिय वासिन्दाको लागि शेयर निष्काशन गर्ने सम्बन्धमा तत्कालिन अवस्थामा दोलखा जिल्ला विकास समितिका प्रमुखको संयोजकत्वमा गठीत २१ सदस्यीय सर्वदलिय समन्वय समितिको बैठकमा सहमति जुटाउन नसकिएकोले स्थानीय वासिन्दाको लागि छुट्याइएको १०% शेयर पछि निष्काशन गर्ने सुनिश्चित गरी नियामक निकायको स्वीकृति लिई कर्मचारीवर्गको मात्र शेयर निष्काशन गरिएको थियो ।

तत्पश्चात २०७२ साल बैशाख महिनाको महाभूकम्प र लामो अवधीसम्म रहेको पराकम्पनका कारण दोलखा जिल्ला अति प्रभावित भई जनजीवन अस्तव्यस्त भएकोले तत्काल शेयर निष्काशन गर्ने वातावरण रहेन । २०७४ बैशाख महिनामा सम्पन्न भएको स्थानीय तहको निर्वाचन पश्चात निर्वाचित प्रतिनिधिहरूद्वारा गठीत ‘जिल्ला समन्वय समिति’ को मिति २०७४/०५/०६ मा बसेको बैठकबाट भएको सहमति अनुसार शेयर बाँडफाँड गर्ने गरी ‘विवरणपत्र’ तयार गरी स्वीकृतिको लागि नेपाल धितोपत्र बोर्डमा प्रस्तुत गरिएको छ । जिल्ला समन्वय समितिको उक्त मितिको निर्णयमा आयोजनाबाट अति प्रभावित, प्रभावित र अन्य गरी ३ वर्गमा वर्गिकरण गरी क्रमशः ३:१.४:१ को अनुपातमा शेयर बाँडफाँड गर्ने सहमति भएकोमा सो विषयमा असहमति जनाई स्थानीय एकपक्षबाट ‘ज्ञापनपत्र’ र अर्को पक्षबाट ‘प्रेस विज्ञप्ती’ लगायत विरोधका अन्य कार्यक्रमहरू घोषणा गरेकोले पुनः जिल्ला समन्वय समितिको मिति २०७४/१२/०९ मा बसेको बैठकबाट मिति २०७४/०५/०६ मा भएको सहमति अनुसारनै कार्यान्वयन गर्ने निर्णय गरी सोहि मितिको पत्रबाट अनुरोध भई आएको हुँदा सोही प्रक्रियालाई अगाडी बढाइएको छ । चालु आ.व.२०७४/७५ भित्र स्थानीय



वासिन्दा र सर्वसाधारणलाई छुट्टयाइएको २५ प्रतिशत शेयर निष्काशन तथा बाँडफाँडको कार्य सम्पन्न गरी रु.२ अर्ब ६४ करोड ७५ लाख संकलन गर्ने लक्ष्य रहेको छ ।

उपरोक्त पूँजी संरचना अनुसार समूह-‘क’ अन्तर्गत संस्थापक शेयरधनीहरू र समूह-‘ख’ अन्तर्गत विभिन्न उपसमूहलाई सुरक्षित शेयरमध्ये विभिन्न कर्मचारी वर्गलाई छुट्टयाइएको शेयर बाँडफाँड भई आ.ब.२०७१/७२ सम्म देहाय बमोजिमको शेयर पूँजी चुक्ता भई शेयर प्रमाणपत्र जारी भइसकेको छ ।

क्र.सं.	शेयरधनीहरू	प्रतिशत	चुक्ता भएको शेयर पूँजी	
			कित्ता	रकम रु
समूह-क (संस्थापक)				
१	नेपाल विद्युत प्राधिकरण	४१	४,३४,१९,०००	४,३४,१९,००,०००/-
२	नेपाल दूरसञ्चार कम्पनी लि.	६	६३,५४,०००	६३,५४,००,०००/-
३	नागरिक लगानी कोष	२	२१,१८,०००	२१,१८,००,०००/-
४	राष्ट्रिय बीमा संस्थान	२	२१,१८,०००	२१,१८,००,०००/-
समूह-ख (सर्वसाधारण)				
१	कर्मचारी सञ्चय कोषमा रकम जम्मा रहेका कर्मचारीहरू	१७.२८	१,८२,९९,५२०	१,८२,९९,५२,०००/-
२	कम्पनी र नेपाल विद्युत प्राधिकरणका कर्मचारीहरू	३.८४	४०,६६,५६०	४०,६६,५६,०००/-
३	आयोजनामा कर्जा प्रवाह गर्ने संस्थाका कर्मचारीहरू	२.८८	३०,४९,९२०	३०,४९,९२,०००/-
	जम्मा	७५	७,९४,२५,०००	७,९४,२५,००,०००/-

१.२ ऋण पूँजी सम्बन्धमा:

आयोजना कार्यान्वयनको लागि आवश्यक पर्ने ऋण पूँजी मध्ये कर्मचारी सञ्चय कोषसंग रु.१० अर्ब ऋण र रु.२ अर्ब डिबेञ्चर, नेपाल दूरसञ्चार कम्पनी लिमिटेडसंग रु.६ अर्ब, नागरिक लगानी कोषसंग रु.२ अर्ब र राष्ट्रिय वीमा संस्थानसंग रु.२ अर्ब ऋण लगानीको लागि समझदारी भए अनुसार विभिन्न मितिमा ऋण सम्झौताहरू भइसकेका छन्। आयोजना कार्यान्वयनको लागि विगतमा स्वीकृत भएको अनुमानित लागत रकम रु.३५ अर्ब २९ करोड ४१ लाख रहेकोमा साधारण शेयरबाट प्राप्त हुने रकम र उक्त ऋणबाट प्राप्त रकम समेतबाट नपुग हुने भएकोले थप रकम जुटाई दिन मिति २०६६/११/३ मा नेपाल सरकारसंग अनुरोध गरिएकोमा नेपाल सरकार, मन्त्रिपरिषद्को मिति २०६६/१२/१७ को बैठकबाट आयोजना निर्माण अवधि भित्र रु.११ अर्ब ८ करोड ऋण उपलब्ध गराउने निर्णय भएको छ ।

सोही वित्तीय व्यवस्था अनुसार आ.ब.२०७३/७४ सम्म प्राप्त भएको ऋणको विवरण निम्नानुसार रहेको छ ।

क्र.सं.	ऋणदाता संस्था	रकम रु.
१.	नेपाल सरकार (नेपाल विद्युत प्राधिकरण मार्फत)	१०,००,००,००,०००/००
२.	कर्मचारी सञ्चय कोष	८,६९,१७,०८,९७२/८९
३.	नेपाल दूरसञ्चार कम्पनी लिमिटेड	५,२१,५०,२५,७०७/६३
४.	नागरिक लगानी कोष	१,७३,८३,४१,९२२/१४
५.	राष्ट्रिय बीमा संस्थान	१,७३,८३,४१,९२०/६७
	जम्मा:	२७,३८,३४,१८,०९३/२५

२०७२ बैशाखको महाभुकम्प लगायत विभिन्न कारणले पूर्व निर्धारित लागत अनुमान नपुग हुने भएकोले संशोधित लागत अनुमान अनुसार नपुग हुने रकम वित्तीय व्यवस्थापन गर्न आवश्यक भएको परिप्रेक्ष्यमा धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली २०७३ मा भएको प्रावधान अनुसार तत्काल शेयर पूँजी बढाउन सम्भव नभएको हुँदा आयोजना कार्यान्वयनको लागि नपुग रकम रु.७,६२,५५,४३,०००/- ऋण प्रदायक संस्थाहरूबाट साविक अनुसारकै समानुपातिक हिसावले थप ऋण लिन आवश्यक भएको हुँदा सो विषयमा सञ्चालक समितिको निर्णयानुसार ऋण प्रदायक संस्थाहरूलाई पत्र मार्फत अनुरोध गरिएको छ ।



१.३ आयोजनाको वित्तीय अवस्था र हालसम्मको खर्च:

यस कम्पनी अन्तर्गत माथिल्लो तामाकोशी जलविद्युत आयोजना निर्माणको चरणमा रहेकोले आ.ब.२०७३/७४ मा विद्युत उत्पादन भई नसकेको हुँदा आय आर्जन शुरु भएको छैन। तथापी आ.ब.२०७३/७४ मा बैंक कल खातामा प्राप्त व्याज र अन्य शीर्षकहरूबाट गरी रु.२ करोड २४ लाख ६५ हजार आम्दानी प्राप्त भएको छ। सोहि अवधीमा ठेकेदारले विल पेश गरेको मिति र राष्ट्र बैंकबाट स्वीकृति प्राप्त गरी भुक्तानी भएको मितिमा विदेशी मुद्राको सटही दर परीवर्तनबाट रु.८२ लाख ९२ हजार विनिमय नाफा हुन गएको छ। प्रशासनीक खर्चको रूपमा कर्मचारी खर्च, मर्मत सम्भार खर्च र शेयर रजिष्ट्रार तथा बैंक शुल्क समेत रु.२० करोड ७५ लाख ९० हजार खर्च हुन गएको छ। यस किसिमको संचालन खर्चलाई नाफा नोक्सान हिसावमा समावेश गरिँदा समीक्षा अवधीसम्म रु.१ अर्ब ९९ करोड ३९ लाख ४४ हजार जगेडा तथा मुनाफा शीर्षकमा ऋणात्मक हुन गएको छ।

२०७४ आषाढ मसान्त सम्मको निर्माण अवधीको व्याज रु.१० अर्ब ४७ लाख ४४ हजार पुगेको छ। सो व्याज समेत चालू पूँजिगत खर्च (Capital Work in Progress) रु.४३ अर्ब ३४ करोड ४५ लाख १६ हजार पुग्न गएको छ।

आ.व.२०७३/७४ को लेखापरीक्षण सम्पन्न भई लेखापरीक्षकज्यूबाट प्राप्त प्रतिवेदन सहित २०७४ आषाढ मसान्तको वासलात, सोही मितिमा समाप्त भएको आ.व.२०७३/७४ को आय व्यय हिसाव, नगद प्रवाह विवरण र प्रमुख लेखा नीति तथा टिप्पणीहरू यसै प्रतिवेदनमा संलग्न गरिएको छ।

२. आयोजना कार्यान्वयनको अवस्था, हालसम्मको प्रगति एवं मुख्य समस्याहरू:

२.१ लट नं. १ : सिभिल कार्य

(क) हेडवर्क्स निर्माण

हेडवर्क्समा कुल १,६८,५०० घ.मि. कंक्रीट कार्यमध्ये २०७४ फागुनसम्म १६२,७८४ घ.मि. (९६.६%) सम्पन्न भएको छ। हेडवर्क्सका सबै मुख्य संरचनाहरू विशेषतः डाइभर्सन बाँध, इन्टेक र डिस्चार्जको सिभिल निर्माण कार्य अन्तिम चरणमा पुगेको छ। बाँधको देब्रे किनारमा बाँकी रहेको कंक्रीट कार्यहरू भइरहेको छ।

(ख) सुरुङहरू र स्याफ्टको निर्माण

- मुख्य सुरुङको भैँसे अडिटदेखि दक्षिणतिर (HT3) को सुरुङ खण्डमा २०७३ फागुन १५ गतेदेखि र माथिल्लो पेनस्टक अडिटदेखि उत्तरतिर (HT4) को सुरुङ खण्डमा २०७३ कात्तिक ५ गतेदेखि सुरुङ खन्ने कार्य भएकोमा मिति २०७४ मंसिर ३ गते सो सुरुङ खण्ड छिचोलिएको छ, अर्थात् ब्रेक थ्रु (Breakthrough) भएको छ। यो ब्रेक थ्रु भएसँगै ८.५ कि.मि. लामो मुख्य सुरुङको खन्ने कार्य सम्पन्न भएको छ। सो सुरुङको करिब ९०० मि. खण्डमा कंक्रीट लाइनिङको कार्य सुरु गर्न HT4 Area मा Batching Plant स्थानान्तरण गर्ने कार्य भइरहेको छ।
- आयोजनाका सबै सुरुङहरूको कुल संशोधित लम्बाइ १८.५ कि.मि. मध्ये २०७४ फागुनसम्म १७.६० कि.मि. (९५.३%) खन्ने कार्य सम्पन्न भएको छ।
- ३७३ मि. अग्लो र ४.४ मि. व्यास भएको तल्लो पेनस्टक स्याफ्ट (Lower Penstock Shaft) को सम्पूर्ण खन्ने कार्य २०७१ फागुन १२ गते सम्पन्न भएको छ।
- त्यस्तै, ३११ मि. अग्लो र ४.४ मि. व्यास भएको माथिल्लो पेनस्टक स्याफ्ट (Upper Penstock Shaft) को तल्लो भाग (पुछार) बाट Raise Climber Machine बाट २.१ मि. व्यासको Pilot Shaft खन्ने कार्य २०७३ वैशाख २० गतेबाट पुनः सुरु भई १८७ मि. सम्म खन्ने कार्य सम्पन्न भएकोमा कमजोर भुगर्भ आएको हुनाले सो Pilot Hole खन्ने कार्य स्थगित गरिएको थियो। त्यसपछि सो स्याफ्टको माथिल्लो भागबाट Down-the-Whole तरिकाबाट पुरै सेक्शनमा खन्ने कार्य मिति २०७३ चैत २९ गतेदेखि प्रारम्भ भई मिति २०७४ भदौ ३१ गते Pilot



Hole को माथिल्लो भागसम्म खन्ने कार्य सम्पन्न भएको थियो । उपर्युक्त Pilot Hole लाई ४.४ मि. व्यासमा अर्थात् पुरै सेक्शनमा चौडा गर्ने कार्य भई २०७४ कात्तिक २४ गते सबै खन्ने कार्य सम्पन्न भएको छ ।

(ग) विद्युतगृह कम्प्लेक्स निर्माण

- विद्युतगृहका सबै ६ वटा युनिटहरू तथा सर्भिस बे (Service Bay) मा सम्पूर्ण कंक्रीट गर्ने कार्य सम्पन्न भएको छ ।
- ट्रान्सफर्मर क्याभर्नमा Transformer Foundation को सबै १९ वटा Pit हरूमा Structural Concrete तथा १९ वटै ब्लकहरूमा Wall र Ceiling मा कंक्रीट गर्ने कार्य सम्पन्न भएको छ । साथै, GIS र Fire Pump Room को कंक्रीट गर्ने कार्य अन्तिम चरणमा पुगेको छ ।
- करिब ३ कि.मि. लामो टेलरेस सुरुङको खन्ने कार्य २०७१ असोज ८ गते सम्पन्न भइसकेको छ ।
- टेलरेस आउटलेटको सिभिल निर्माणकार्य सम्पन्न भएको छ । करिब ३,००० मि. लामो टेलरेस सुरुङमा २०७४ पुष ९ गते Invert Concrete गर्ने कार्य सम्पन्न भएको छ भने फागुन मसान्तसम्म १,७९६ मि. Wall Concrete गर्ने कार्य सम्पन्न भएको छ ।
- विद्युत गृह जाने मुख्य पहुँच सुरुङ (Main Access Tunnel) को Invert मा अधिकांश Concrete गर्ने कार्य सम्पन्न भइसकेको छ ।
- भल्भ च्याम्बर (Valve Chamber) मा सिभिल कार्य सम्पन्न भएको छ ।
- भूमिगत Control Building को खन्ने कार्य सम्पन्न भएर Structural Concrete कार्य सुरु भएको छ ।
- वर्षाको समयमा गोंगर खोलामा भलबाढीहरू आउने जोखिम रहेको हुनाले तामाकोशी नदीसँगको दोभानदेखि माथि उक्त खोलाको करिब ७५० मि. खण्डको दुवै किनारको आवश्यक स्थानहरूमा नदी नियन्त्रण र तटबन्धको काम अधिकांश सम्पन्न भइसकेको छ ।

२.२ लट नं. २ : हाइड्रोमेकानिकल कार्य

- बाँधको Stop Log र Radial Gate No. ३ र ४ को Second Stage Embedded Part हरू जस्तै: Guide Frames, Sill Beams, Wall Plates, D/S liners, Top Seal Beams आदि जडानको कार्य सम्पन्न भएको छ । बाँधको Stoplog र Radial Gate १ र २ को 1st Stage Embedded Parts को जडान कार्य सम्पन्न भएको छ । साथै, Radial Gate १ र २ को Trunnion Anchor Bolts र Radial Gate No. 1 को Bottom Sill beam, wall plates, D/S liner, top seal beam तथा Stop Log 1 को Guide Frame (lower part) र Sill beams को पनि जडान कार्य सम्पन्न भएको छ । त्यस्तै, बाँधको माथिल्लो भागमा रहेको १५ टन क्षमताको Gantry Crane को Rail र Crane को Structure हरूको जडान कार्य सम्पन्न भएको छ ।
- इन्टेक ब्लकअन्तर्गत ६ वटा Stop Log हरूमध्ये ६ वटाकै Sill Beams र Pier nose को Liner को तल्लो भागको जडान गर्ने कार्य र Under Sluice Trash rack, Intake Trash rack आदिको जडान कार्य सम्पन्न भएको छ । Under Sluice Gate No. १ र २ मा Sill Beam र Ventilation Pipe एवं Steel Lining जडान गर्ने कार्य सम्पन्न भएको छ । Settling Basin Flushing Radial Gate को चार वटै Gate हरूको Sill Beam, Wall Plate र Trunnion Girder हरूको जडान कार्य सम्पन्न भएको छ । त्यस्तै, Flushing Radial Gate No. 1 र 4 को जडान कार्य सम्पन्न गरी Lift गरिएर राखिएको छ र Gate No. 2 र 3 को जडान कार्य भइरहेको छ ।
- Intake Flap Gate को Wall Plates र Second Stage Embedded Part हरूको राख्ने कार्य सम्पन्न भएको छ ।



- Settling Basin अन्तर्गत सबै १० वटा Outlet Gates को First र Second Stage Embedded Parts जस्तै: sill beams, guide frames, top seal beams आदिको जडान कार्य सम्पन्न भएको छ ।
- Lower Penstock Shaft Lining जडानका लागि प्रयोग गरिने ४५ टन क्षमताको Gantry Crane को Assembly कार्य सम्पन्न भएको छ । त्यसैगरी MSOV Chamber को D/S मा 60 mm thickness को ५ वटा Ferrule हरू align गरी सबै Joint हरूको Welding र NDT कार्य सम्पन्न भएको छ ।
- विद्युतगृहको युनिट नं. १ देखि ६ सम्मको Turbine Outlet Gate को Sill Beam एवं Guides & Tracks राख्ने कार्य सम्पन्न भएको छ । तल्लो पेनस्टक स्याफ्टको Lower Bend र पाँचवटै Extension Pipes तथा दुईवटा Make-up pieces को ढुवानी कार्य सम्पन्न गरी alignment को कार्य भइरहेको छ ।
- विद्युतगृहको युनिट नं. १ देखि ६ सम्मको Penstock Branch Pipes को जडान कार्य सम्पन्न भएको छ ।
- Tail Race Flap Gate को Bottom एवं Top Sill Beam तथा Guide Frame राख्ने कार्य सम्पन्न भई Flap Gate Assembly को कार्य पनि सम्पन्न भएको छ । साथै, Hydraulic Cylinder को First Stage Embedded Part को जडान कार्य सम्पन्न भइसकेको छ ।

२.३ लट नं. ३ : मेकानिकल तथा इलेक्ट्रीकल कार्य

Turbine

युनिट नं. १ को सबै Nozzle, Deflector र Runner हरूको जडान कार्य सम्पन्न भई उक्त युनिटको Final Box up को कार्य सम्पन्न भइसकेको छ । युनिट नं. २ र युनिट नं. ३ मा Nozzle, Deflector को जडान कार्य भइरहेको छ ।

Main Inlet Valve (MIV)

युनिट नं. १ देखि ५ सम्मको MIV को जडान कार्य सम्पन्न भइसकेको छ । युनिट नं. २, ३ र ४ को MIV हरूको Accessories हरू जस्तै Oil Pipeline, Bypass को जडान भइसकेको छ । युनिट १-३ MIV हरूमा Counter Weight, Accumulator unit हरूको जडान भइसकेको छ । युनिट नं. २, ३ र ४ को MIV को Upstream Pipe को Branch Pipe संग जोड्ने कार्य सम्पन्न भइसकेको छ ।

Cooling Water System

युनिट १ देखि ४ सम्मको Primary circuit pump, primary circuit filter, secondary circuit filter र heat exchanger जडान कार्य सम्पन्न भइसकेको छ । युनिट १ देखि ३ सम्मका primary circuit र Secondary तथा युनिट नं. ३ र ४ को Primary Circuit Pipe Alignment गरी Final welding को कार्य सम्पन्न भई सकेको छ । MIV floor र turbine floor मा युनिट नं. १, २, ३ र ४ का secondary circuit pipe हरूको जडान कार्य पनि सम्पन्न भइसकेको छ ।

Powerhouse EOT Crane

विद्युतगृहमा रहने 75/15T क्षमताका दुई वटै Electric overhead traveling crane (EOT crane) हरूको जडान भई सञ्चालनमा आइसकेको छ ।

Turbine Guide Bearing & Turbine Shaft

युनिट १ मा यस सम्बन्धी सबै कार्य सम्पन्न भइसकेको छ । युनिट नं. २, ३ र ४ मा Turbine guide bearing housing र Turbine Shaft को जडान कार्य सम्पन्न भएको छ । युनिट नं. २ को Turbine Shaft र Generator Shaft जोड्ने कार्य सम्पन्न भइसकेको छ ।



Generator

पावरहाउसको मुख्य उपकरणहरू मध्ये युनिट नं. १ Generator को सबै जडान कार्य सम्पन्न भइसकेको छ । युनिट नं. २ को Stator Segment र Rotor को जडान कार्य सम्पन्न भई सकेको छ । युनिट नं. ३ र ४ को Stator Segment र Rotor को Assembling कार्य भइरहेको छ । युनिट नं. ५ को Stator Segment हरु विद्युतगृह स्थलसम्म ढुवानी भइसकेको छ भने युनिट नं. ६ को Stator Segment हरु ढुवानी भई रहेको अवस्था छ । युनिट नं. ३,४,५ र ६ को Rotor का सबै सामग्रीहरू साइटमा उपलब्ध भइसकेको छ ।

Power Transformer

पावरहाउसमा रहने ३० MVA क्षमताको १९ वटा single phase power transformer हरु मध्ये १९ वटै आयोजनास्थलसम्म ढुवानी गरी Transformer Cavern मा राखिसकिएको छ । जस मध्ये ६ वटा Transformer हरुको Assembling कार्य सम्पन्न भइसकेको छ । यस Transformers हरुको लागि आवश्यक सबै Transformer Oil हरु साइटमा उपलब्ध भइसकेको छ ।

LP Compressed Air System

युनिट नं. १,२, ३ र ४ को Compressed Air System को Compressor सहित पाइपहरूको जडान कार्य सम्पन्न भइसकेको छ ।

Digital Governor

युनिट नं. १ को Digital Governor को जडान कार्य अन्तिम चरणमा रहेको छ भने युनिट नं. २, ३ र ४ मा जडान कार्य भइरहेको छ ।

Illumination System

युनिट नं. १,२, ३ र ४ को Machine Hall, Generator Floor, Turbine Floor, MIV Floor र युनिट नं. १,२, ३ को Transformer Cavern मा Permanent Illumination System को जडान कार्य सम्पन्न भइसकेको छ । साथै युनिट नं. १,२, ३ र ४ को सबै स्थानहरूमा Emergency Lighting को पनि जडान कार्य सम्पन्न भइसकेको छ ।

MSOV र MSOV Bridge Crane

MSOV (Main Shot off Valve) को जडानको लागि सबै Foundation Works हरु सम्पन्न भइसकेको छ । MSOV जडानको लागि MSOV Outer Body, MSOV Rotor, Upstream and downstream connecting पाइपहरू पावरहाउसभित्र ढुवानी भइसकेको छ । यस MSOV जडानको लागि 170/15 Ton को Bridge Crane को जडान कार्य सम्पन्न भई सञ्चालनमा आइसकेको छ ।

GIS and GIS Hall

GIS Hall मा 10 Ton को Electric overhead traveling crane (EOT crane) को जडान कार्य भइरहेको छ भने GIS Equipment को पनि ढुवानी भइरहेको छ ।

२.४ लट नं. ४ : प्रसारणलाइन तथा सवस्टेशन

- गोगर-खिम्ती २२० के.भी. प्रसारण लाइनमा निर्माण गरिने १२७ टावरहरूमध्ये २०७४ फागुन मसान्तसम्म १२१ वटा टावरहरूको जग निर्माण गरी १०४ वटा टावरहरूको पूर्णरूपमा जडान कार्य सम्पन्न भइसकेको छ । निर्माण भइरहेको र सम्पन्न भएका टावरहरूमध्ये १०४ वटा स्थानहरूमा Earthing गर्ने सम्पन्न भइसकेको छ । यसै गरी निर्माण सम्पन्न भएका टावरहरूमध्ये ४५ वटा टावरहरूमा करिब १५ किलो मिटर तार तान्ने कार्य सम्पन्न भइसकेको छ ।
- प्रसारण लाइनमा प्रयोग हुने सबै सामग्रीहरू जस्तै Conductors, Optical Power Ground Wire (OPGW), Insulators and Hardwares लगायत अन्य सम्पूर्ण निर्माण सामग्रीहरू निर्माणस्थलसम्म ढुवानी भइसकेको छ ।



- खिन्तीमा निर्माण हुने २२०/१३२ के.भी. सवस्टेशनमा प्रयोग हुने मुख्य उपकरणहरू जस्तै Power Transformer र Gas Insulated Switchgears (GIS) Factory वाट ढुवानी भई वीरगंजस्थित Intermediate Store मा भण्डार गरिएको छ ।
- उक्त सवस्टेशनको Final Layout Design स्वीकृत भई Soil Investigation Test को कार्य सम्पन्न भई सकेको छ । उक्त Investigation Test को Test Report पनि स्वीकृत भई Site Preparation को काम सुरु भएको छ ।

२.५ विष्फोटक पदार्थ तथा आयोजनास्थलको सुरक्षा व्यवस्था:

आयोजना निर्माणको लागि आवश्यक पर्ने विष्फोटक पदार्थहरूको ढुवानी र भण्डारण गरिएको लामाबगर र गोंगर स्थित बंकरको सुरक्षा प्रबन्ध नेपाली सेनाद्वारा भइरहेको छ । साथै, आयोजना निर्माणकार्य निर्वाध रूपमा सुचारु गर्नका लागि सुरक्षा व्यवस्थाको प्रमुख भूमिका रहने हुनाले नेपाल सरकार, गृह मन्त्रालयको निर्णयानुसार आयोजनास्थल लामाबगर र गोंगरमा सशस्त्र प्रहरी बल रहेको छ ।

३. आयोजना कार्यान्वयनमा देखिएका केही समस्याहरू:

३.१ स्टील पेनस्टक जडान गर्ने कार्य ढिलाइ भइरहेको ।

(क) समस्याको विवरण

आयोजनामा ३११ मि. र ३७३ मि. गरी दुई वटा Vertical Penstock Shafts र Horizontal Penstock गरी कुल १,१३४ मि. लामो Steel Penstock जडान गर्नुपर्ने अवस्था रहेको छ । लट नं. २ ठेकेदारको आन्तरिक व्यवस्थापन अत्यन्त कमजोर भएको कारणले गर्दा Vertical Penstock Shaft मा Penstock जडान गर्ने कार्य प्रारम्भ गर्नमा ढिलाइ भइरहेको छ ।

(ख) समस्या समाधान गर्न गरिएका प्रयासहरू

ठेकेदारसँग गत २०१७ October महिनादेखि नियमित रूपमा बैठक राखिएको छ भने निजको प्रधान कार्यालयका उच्च व्यवस्थापनसँग निर्माण कार्यलाई तिब्रता दिने सम्बन्धमा पटक पटक बैठकहरू गरिएका छन् । जडान कार्य ढिलाइ भएकोले निज ठेकेदारलाई चेतावनी पत्रहरू समेत पठाइएको छ ।

३.२ विदेशी मुद्रा भुक्तानीमा प्रक्रियागत ढिलाइ भइरहेको ।

(क) समस्याको विवरण

विदेशी ठेकेदारहरू र विदेशी परामर्शदातालाई निजहरूसँग भएको खरिद सम्झौता अनुसार विदेशी मुद्रा भुक्तानी गर्दा प्रत्येक बील/सर्टिफिकेटको लागि हरेक पटक नेपाल राष्ट्र बैंकबाट स्वीकृति लिनुपर्ने र स्वीकृतिको क्रममा १० देखि १५ दिन लागिरहेको अवस्था थियो । यस आयोजनाको प्रारम्भदेखि गत आ.व. को अन्त्यसम्म नेपाल राष्ट्र बैंकबाट सोझै स्वीकृति हुने गरेकोमा एकाएक राष्ट्र बैंकबाट विद्युत विकास विभागबाट सिफारिस ल्याउनुपर्ने भन्ने नयाँ नियमले स्वीकृति प्रक्रिया झनै झन्झटीलो बन्दै गएको छ । “विद्युत आयोजनाको लागि विदेशी विनिमय सुविधा सिफारिस सम्बन्धी निर्देशिका-२०७४” को दफा ८ तथा “राष्ट्रिय उर्जा संकट निवारण तथा विद्युत विकास दशक सम्बन्धी अवधारणा पत्र, २०७२” को दफा ५.१.५ (क) मा व्यवस्था भएअनुसार नेपाल राष्ट्र बैंकलाई विदेशी मुद्रा विनिमय सुविधाको एकमुष्ट सिफारिस गरिदिन विद्युत विकास विभागमा मिति २०७४ पुष २१ गते निवेदन पेश गरिएकोमा उक्त विभागबाट मिति २०७४ फागुन १८ मा सिफारिस प्राप्त भएको छ ।

(ख) समस्या समाधान गर्न गरिएका प्रयासहरू

आयोजनाको अनुरोध बमोजिम नेपाल सरकार, अर्थ मन्त्रालय (सचिवस्तर) को मिति २०६६/०४/०२ को निर्णयानुसार यु.एस. डलर २९५,९५७,९८७।- सम्मको सटही सुविधा प्रदान गर्न उक्त मन्त्रालयको मिति २०६६/०४/०४ को पत्रबाट



जानकारी प्राप्त भएकोले सो हदसम्मको सटही सुविधा प्राप्त गर्न पटके सुविधा स्वीकृति लिन नपर्ने व्यवस्थालाई निरन्तरता दिन नेपाल राष्ट्र बैंकका उच्च व्यवस्थापनलाई अनुरोध गरिएको छ । यस सम्बन्धमा प्रधानमन्त्री तथा मन्त्रिपरिषद्को कार्यालयबाट मिति २०७३/०२/३० को पत्र मार्फत नेपाल राष्ट्र बैंकलाई आवश्यक सहयोग गरिदिन अनुरोध गरेको भएता पनि मिति २०७४/०६/०८ देखि सटही सुविधाका लागि पेश गरिएका निवेदनहरूको आंशिक रूपमा मात्र स्वीकृति प्राप्त भएको छ ।

३.३ तुला भारवहन उपकरणहरू ढुवानी कार्यमा समस्या आई उपकरण जडान कार्य प्रभावित भएको ।

(क) समस्याको विवरण

सडक विभागले सिन्धुपाल्चोक जिल्लाको खाडीचौरदेखि चरिकोटसम्मको सडक सुदृढीकरण कार्य गरिरहेको तथा गत वर्षायाममा वर्षाले गर्दा उक्त सडकको धेरै खण्डहरूमा खाल्डाखुल्डी बढ्नु र सडक साँघुरो हुन जानु जस्ता कारणले गर्दा तुला भारी सामानहरू विशेष गरेर पेनस्टक पाइप (३.६ मि. व्यास) ढुवानी गर्न कठिनाई भइरहेको छ । उक्त सुदृढीकरण कार्यको जिम्मा लिएका ठेकेदारहरूले सुदृढीकरण कार्य बन्द गरेकोले थप चुनौति थपिएको छ ।

(ख) समस्या समाधान गर्न गरिएका प्रयासहरू

पेनस्टक पाइपहरू सुनकोशी विद्युतगृह परिसरमा अस्थाई रूपमा भण्डारण गरिएको छ भने ठेकेदारलाई ती पाइपहरू ढुवानी गर्न सक्षम र अनुभवी ढुवानीकर्ता नियुक्त गर्न निर्देशन गरिएको छ । साथै, उक्त पेनस्टक पाइप ढुवानी गर्ने क्रममा सडकमा भएका खाल्डाखुल्डीहरू सम्याइदिन र अन्य आवश्यक समन्वय गरिदिन सडक विभागलाई विशेष अनुरोध गरिएको छ । राष्ट्रिय गौरवको यस आयोजनाको निर्माण कार्य सुचारु सञ्चालनको लागि आगामी वर्षायाममा समेत निर्वाध सवारी आवागमन गराउन सम्बन्धित निकायलाई अनुरोध गरिने छ ।

३.४ आयोजनाको बाँधसँग जोडिएको Intake Block मा करिब १९ से.मी. Vertical Settlement देखिएको ।

(क) समस्याको विवरण

आयोजनाको बाँध र इन्टेक संरचना रहेको ठाउँमा उक्त संरचनाहरूको Foundation मुनि Alluvium Deposit रहेको र कडा चट्टान करिब १०० मि. मुनि रहेको हुनाले २०७२ वैशाख महिनामा आएको भुकम्प र सोको पराकम्पनहरूको कारणले गर्दा Alluvium Deposit मा Compression/compaction भई उक्त Settlement भएको प्रारम्भिक अनुमान गरिएको छ ।

(ख) समस्या समाधान गर्न गरिएका प्रयासहरू

बाँध / इन्टेकको दीर्घकालीन मजबुती र स्थायित्वको लागि गर्नुपर्ने Remedial Measures को सम्बन्धमा अध्ययन तथा परामर्शको लागि अमेरिकाबाट झिकाइएका ५ जना ख्यातिप्राप्त विज्ञहरूको समूह (Panel of Experts, PoE) ले बाँधको विभिन्न संरचनाहरूमा देखिएको Settlement को अवस्था Manageable रहेको जनाउँदै हेडवर्क्सका संरचनाहरू (बाँध/इन्टेक आदि) को पर्याप्त स्थिरता र Water Tightness बनाउन सम्भव रहेको निष्कर्ष दिएको छ । परामर्शदाताको सिफारिसअनुसार आवश्यक मर्मतसुधार र सुदृढीकरणका कार्यहरू प्रारम्भ भइसकेको छ ।

४. कम्पनीमा कर्मचारीको व्यवस्थापन:

माथिल्लो तामाकोशी जलविद्युत आयोजनालाई स्वदेशी पूँजी लगानीमा विकास गर्ने उद्देश्यले स्थापना भएको यस कम्पनीमा आयोजनाको प्रारम्भिक अध्ययनको चरणदेखि नै नेपाल विद्युत प्राधिकरणबाट आयोजनाको व्यवस्थापन तथा विभिन्न पूर्वाधार निर्माण कार्यमा संलग्न रहि हालसम्म काजमा कार्यरत रहेका नेपाल विद्युत प्राधिकरणका कर्मचारी र कम्पनीबाट नियुक्त गरिएका समेत देहाय बमोजिम जम्मा १७४ जना कर्मचारीहरू कार्यरत रहेका छन् ।



कर्मचारीहरू	अधिकृत स्तर		सहायक स्तर		जम्मा
	प्राविधिक	प्रशासनिक	प्राविधिक	प्रशासनिक	
नेपाल विद्युत प्राधिकरणबाट काजमा खटिई आएका	२२	१०	१३	४	४९
कम्पनीद्वारा स्थायी नियुक्त	—	२	—	—	२
करार सेवामा नियुक्त	२२	२	५१	४७	१२२
ज्यालादारी	—	—	१	—	१
जम्मा	४४	१४	६५	५१	१७४

कम्पनी र कम्पनी अन्तर्गत सञ्चालित माथिल्लो तामाकोशी जलविद्युत आयोजना कार्यान्वयन अवधीको लागि आवश्यक जनशक्तिको लागि जम्मा २०१ जनाको दरबन्दी स्वीकृत रहेकोमा नेपाल विद्युत प्राधिकरणबाट खटिई आएका कर्मचारीहरूबाट मात्र आयोजना कार्यान्वयन गर्न आवश्यक जनशक्ति नपुग भएको हुँदा सञ्चालक समितिको स्वीकृतिमा प्राविधिक सेवा अन्तर्गत अधिकृतस्तरमा खुल्ला प्रतिस्पर्धाबाट र सहायकस्तरमा अधिकांश स्थानीय बासिन्दालाई प्राथमिकता दिई आवश्यक रूपमा करार सेवा र ज्यालादारीमा काममा लगाइएको छ । साथै, आयोजना कार्यान्वयनको लागि स्वीकृत दरबन्दी मध्ये विभिन्न प्रकृतिको कार्यको लागि आवश्यक पर्ने जनशक्ति आवश्यक परेको अवस्थामा मात्र करार सेवामा लिई काममा लगाउने गरिएको छ ।

हाल आयोजनामा सिभिल, इलेक्ट्रीकल, मेकानिकल कार्यहरू संचालनमा रहेको अवस्थामा नेपाल विद्युत प्राधिकरणबाट काम तोकिएको कार्यरत केही प्राविधिक अधिकृतहरू बढुवा भएको अवस्थामा प्राधिकरणमा नै फिर्ता गर्ने गरिएको हुँदा यसबाट आयोजनाको काममा प्रभाव पर्न नदिन सञ्चालक समितिबाट निर्णय गरी रिक्त पदहरूमा जलविद्युत आयोजनामा काम गरेको अनुभव प्राप्त कर्मचारीहरू खटाई दिन नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई अनुरोध गर्ने गरिएको छ । यसरी माग गरिए बमोजिम नेपाल विद्युत प्राधिकरणबाट कर्मचारीहरू खटाई आयोजनाको कार्य सुचारु रूपले संचालन गर्न सहयोग भइरहेको छ ।

५. कम्पनीको भावी योजना एवं कार्यक्रम:

(क) आयोजना निर्माणमा मुख्य ४ वटा लटहरू अन्तर्गत सबै खरिद सम्झौता सम्पन्न भई निर्माण कार्यहरू सञ्चालन भइरहेका छन् । आयोजनाका सबै लटहरूको खरिद सम्झौताहरू गत सन् २०१३ को जनवरी महिनासम्ममा सम्पन्न भइसके पश्चात् आयोजनाको सम्पूर्ण कार्य मार्च २०१६ भित्र सम्पन्न गर्ने लक्ष्य निर्धारण गरिएको थियो । तत्पश्चात् विभिन्न कारणहरूले गर्दा आयोजना सम्पन्न गर्ने म्याद बढ्न गई सम्पूर्ण निर्माण र जडान कार्य डिसेम्बर २०१६ भित्र सम्पन्न गर्ने गरी नयाँ कार्यतालिका तयार गरिएको थियो ।

विनाशकारी भूकम्प र नाकाबन्दी पछिको पछिल्लो अवस्थालाई हृदयङ्गम गर्दै लट नं. १ ठेकेदारले अन्य ठेकेदारहरूसँग समन्वय गरी मिति 29 August 2016 मा एकीकृत समयतालिका (Integrated Time Schedule, ITS) पेश गरेको थियो । सो समयतालिका पेश गर्ने सिलसिलामा प्रस्तुत गरिएका दुई वटा वैकल्पिक समयतालिकाहरूमध्ये एउटा समयतालिकामा 30 June 2018 भित्र Water On गर्ने, पहिलो युनिटबाट मिति 15 July 2018 भित्र विद्युत उत्पादन सुरु गर्ने र सबै ६ वटा युनिटहरूबाट 12 December 2018 भित्र विद्युत उत्पादन सुरु गरिसक्ने लक्ष्य निर्धारण गरिएको थियो ।

उपरोक्त अनुसार तय भएको एकीकृत समय तालिका अनुसारको समय नजिकिदै गर्दा आयोजना निर्माणस्थलसम्म पुग्ने सिन्धुपाल्चोक जिल्लाको खाडिचौर देखि चरिकोट-दोलखा हुँदै सिंगटीसम्मको सडक नेपाल सरकार सडक विभागद्वारा स्तरोन्नति गर्ने क्रममा रहेकोले आयोजनाको Heavy Equipment तथा निर्माण सामग्रीहरू ढुवानीमा अति नै जटिलता उत्पन्न भएको हुँदा अपेक्षाकृत कार्य प्रगति सम्भव भएन ।

तसर्थ, आयोजना निर्माणकार्यमा संलग्न ३ वटा लटका ठेकेदारहरू र निर्माण सुपरीवेक्षणको जिम्मेवारीमा रहेको परामर्शदाता समेतको सहभागितामा विस्तृत छलफल गरी तयार भएको पछिल्लो एकीकृत समय तालिका (Integrated Time Scheduel) मा मुख्य रूपमा 16 November 2018 मा मुख्य सुरुडमा Water on गर्न सकिने र विद्युतगृहमा स्थापित Unit-1 को Testing & Commissioning कार्य 16 December 2018 मा शुरु हुने भई क्रमशः १-१ महिनाको अन्तरालमा सम्पूर्ण ६ वटै Unit हरूको Testing & Commissioning कार्य 3 May 2019 मा सम्पन्न हुने कुराको



प्रतिबद्धता जनाइएको छ । त्यसै गरी लट्ट नं.४ का ठेकेदारले पनि 15 November 2018 सम्ममा खिम्तीमा निर्माण हुने "New Khimti Sub Station redy for energiged (Partly Completion) on 20-11-2018" उल्लेख गरी परामर्शदाता मार्फत कम्पनीमा पत्राचार गरेको र सोहि अनुसार कार्य प्रगति भइरहेको हुँदा पछिल्लो निर्धारित समय भित्र आयोजनाबाट उत्पादन हुने बिजुली राष्ट्रिय प्रशासनमा आवद्ध गर्न सहज हुने देखिन्छ ।

सो अवधिमा मुख्य सिभिल निर्माणकार्य अन्तर्गत ४५६ मेगावाट क्षमताको लागि भूमिगत विद्युतगृह निर्माण गरी ६ वटा युनिटहरू सहितको मेशिन उपकरण जडान गरी २२८१ मेगावाट आवर विद्युत उत्पादन गरिनेछ । दोश्रो चरणमा रोल्वालिङ्ग खोलाको पानीलाई तामाकोशी नदीको लामाबगरस्थित जलाशयमा करिब ७ कि.मि. लामो सुरुङ्ग मार्फत मिसाई सन् २०२०/२१ सम्ममा उक्त कार्य सम्पन्न गरी थप १६७ मेगावाट आवर विद्युत उत्पादन गरिने लक्ष्य लिइएको छ । रोल्वालिङ्ग डाइभर्सन स्कीमको विस्तृत इञ्जिनियरिङ डिजाइन र बोलपत्रसम्बन्धी कागजात तयार गर्ने परामर्शसेवाको लागि M/S. Lahmeyer International GmbH संग मिति २०७१/११/०३ मा खरिद सम्झौता गरिएकोमा २०७२ सालको भूकम्प र मधेश आन्दोलनको कारण काममा प्रभाव परेकोले केही समय ढिलाइ हुन गई गत भदौ महिनामा ड्राफ्ट प्रतिवेदन पेश गरेको छ । सो प्रतिवेदन उपर अध्ययन भइरहेको छ ।

- (ख) सञ्चालक समितिको मिति २०७३ असोज ११ को १६८ औं बैठकबाट निर्णय भएअनुसार रोल्वालिङ्ग खोलाको पानीलाई माथिल्लो तामाकोशी ज.वि. आयोजनाको जलाशयमा मिसाउने सिलसिलामा रोल्वालिङ्ग हेडवर्क्स र रोल्वालिङ्ग सुरुङ्गको Outlet बीच करिब १८० मि. Water Head प्राप्त हुने भई करिब २२ मे.वा. अर्को जलविद्युत आयोजना निर्माण गर्न सकिने सम्भावना भएकोले सो आयोजनाको अध्ययनको लागि विद्युत विकास विभागबाट सर्वेक्षण अनुमतिपत्र प्राप्त भईसकेको हुँदा सो कार्यको लागि परामर्शदाता नियुक्ति भईसकेको छ ।
- (ग) माथिल्लो तामाकोशी जलविद्युत आयोजनाको निर्माण कार्य सम्पन्न भई सकेपछि विद्युत गृहबाट निस्कने पानीलाई करिब ८ कि.मि. सुरुङ्ग मार्फत सुरी दोभानमा ८७ मेगावाट क्षमताको Tamakoshi-V आयोजना निर्माण गर्ने नेपाल विद्युत प्राधिकरणको लक्ष्य तथा कार्यक्रम रहेकोले उक्त आयोजनामा नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग सहकार्य गरी समुचित मात्रामा लगानी गर्न सुनिश्चितता दर्शाई नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई अनुरोध सहित पत्राचार भइरहेको छ ।

६. नेपाल विद्युत प्राधिकरणसंगको विद्युत खरीद बिक्री सम्झौता:

माथिल्लो तामाकोशी जलविद्युत आयोजनाबाट उत्पादन हुने विद्युत शक्ति खरीद बिक्री गर्ने सम्बन्धमा नेपाल विद्युत प्राधिकरण र यस कम्पनीबीच मिति २०६७/०९/१४ गते सम्झौता सम्पन्न भएको छ । सम्झौताअनुसार आयोजनाको विद्युत केन्द्रमा जडित ४ वटा उत्पादन इकाईहरूबाट विद्युत शक्ति उत्पादन गरी प्राधिकरणलाई विद्युत बिक्री गर्न तोकिएको मिति (Required Commercial Operation Date) वि.सं.२०७२ साल पौष १० गते र बाँकी २ वटा उत्पादन इकाईहरूको जडान कार्य सम्पन्न गरी सो इकाईहरूको सन्तोषजनक परीक्षण सम्पन्न गर्ने मिति २०७३ साल आषाढ ३० गते तोकिएको थियो । काबू बाहिरको परिस्थिति उत्पन्न भई तोकिएको मितिमा विद्युत उत्पादन हुन नसकेको अवस्थामा सम्झौताको दफा १५ मा भएको प्रावधान अनुसार दुवै पक्षको सहमतिमा निर्धारण गरेको संशोधित मिति सम्ममा प्राधिकरणलाई विद्युत उपलब्ध गराउनुपर्ने व्यवस्था रहेको छ । आयोजनाको मुख्य सुरुङ्गको Design Modification र २०७२ साल बैशाख १२ गतेको महाभूकम्पबाट पुनर्गठित भएको क्षतिको कारण काबू बाहिरको परिस्थिति उत्पन्न भई तोकिएको समयमा आयोजना निर्माण सम्पन्न हुन नसक्ने अवस्था सिर्जना भएकोले विद्युत खरीद बिक्री सम्झौताको दफा १५ मा भएको प्रावधान अनुसार विद्युत खरीद बिक्री गर्ने संशोधित मिति तय गर्ने सम्बन्धमा नेपाल विद्युत प्राधिकरणसंग छलफल प्रारम्भ गरिएको छ ।

उक्त सम्झौताको मुख्य सारांश निम्नानुसार रहेको छ:

- (क) कम्पनी आयोजनाको प्राविधिक डिजाइन, निर्माण, उपकरण आपूर्ति, जडान, परीक्षण तथा कमिनिङ्गको लागि पूर्णरूपले जवाफदेही रहने छ । विद्युत खरीद बिक्री सम्झौता अवधिभर आयोजनाको संचालन तथा सम्भारको जिम्मेवारी कम्पनीमा निहित रहनेछ ।



- (ख) विद्युत खरीद बिक्री सम्झौताको अवधि व्यापारिक उत्पादन हुने मिति (Commercial Operation Date) बाट ३० वर्ष वा उत्पादन अनुमति पत्रको अवधि मध्ये जुन घटी छ सो समयसम्म कायम रहनेछ ।
- (ग) आ.व.२०६७/६८ लाई विद्युत खरीद बिक्री मूल्यको आधार वर्ष मानिनेछ ।
- (घ) आधार वर्ष २०६७/६८ को विद्युत खरीद बिक्री मूल्य निम्नानुसार हुनेछः
आधार वर्षको औषत मूल्य रु.३/५० प्रति युनिट
RCOD समयको औषत मूल्य रु.४/०६ प्रति युनिट
उपरोक्त मूल्यहरूको सुख्खायाम र वर्षायामको मूल्य विवरण विद्युत खरीद बिक्री सम्झौतामा विस्तृत रूपमा तय गरिएको छ ।
- (ङ) आधार वर्षमा कायम भएको विद्युत ऊर्जाको मूल्यलाई वार्षिक ३ (तीन) प्रतिशतका दरले मूल्य बृद्धि दिइनेछ । विद्युतको व्यापारिक उत्पादन सुरु हुनुपर्ने मिति (Required Commercial Operation Date) सम्म ५ पटक मूल्य बृद्धि दिने तथा (Commercial Operation Date (COD) कायम भएपछि ९ पटकसम्म सोही अनुरूप मूल्य बृद्धि दिइनेछ ।

७. कम्पनीको व्यावसायिक सम्बन्धः

७.१ शेयर निष्काशन तथा विक्री प्रबन्धको नियुक्ति र शेयर निष्काशन तथा बाँडफाँडः

कम्पनी अन्तर्गत संचालित माथिल्लो तामाकोशी जलविद्युत आयोजना निर्माणको लागि वित्तिय व्यवस्थापन गर्ने सन्दर्भमा कम्पनीको पूँजी संरचना बमोजिम समूह-‘क’ मा रहेका संस्थागत शेयरधनीहरू वाहेक समूह-‘ख’ मा रहेका अन्य उपसमूहहरूलाई रु.१००/- अंकित दरको ५ करोड १८ लाख ९१ हजार कित्ता साधारण शेयर बाँडफाँड गरी रु.५ अर्ब १८ करोड ९१ लाख पूँजी संकलन गर्ने प्रयोजनको लागि शेयर निष्काशन तथा बिक्री गर्न मिति २०६९/१०/२३ मा नागरिक लगानी कोष र कम्पनीबीच सम्झौता भएको छ भने नागरिक लगानी कोष र सनराईज क्यापिटल लि. बीच सहायक सम्झौता गरी सहकार्यमा संलग्न रहेको छ ।

उक्त सम्झौता बमोजिम कम्पनीबाट निष्काशन गरिने समूह-‘ख’ मा रहेका शेयरहरू निम्न बमोजिम ५ उपसमूहहरूमा विभाजन गरिएको छ । यस मध्ये दोलखा जिल्लाका स्थानीय बासिन्दाहरूलाई छुट्टयाइएको १० प्रतिशत र सर्वसाधारणलाई छुट्टयाइएको १५ प्रतिशत शेयर वाहेक विभिन्न उपसमूहका कर्मचारीवर्गलाई छुट्टयाइएको २४ प्रतिशत शेयर निष्काशन तथा बाँडफाँड गरिएको छ ।

- (क) कर्मचारी सञ्चय कोषका सञ्चयकर्ताहरू
(ख) कम्पनी र नेपाल विद्युत प्राधिकरणका कर्मचारीहरू
(ग) ऋण लगानी गर्ने संगठित संस्थाका कर्मचारीहरू
(घ) दोलखा जिल्लाबासीहरू
(ङ) सर्वसाधारण नेपालीहरू

७.२ अन्य संस्थासँगको सम्बन्धः

कम्पनीद्वारा निष्काशन तथा बाँडफाँड भइसकेको शेयरहरू नियमानुसार व्यवस्थापन गर्न आवश्यक भएकोले सनराईज क्यापिटल लि.लाई शेयर रजिष्ट्रार नियुक्त गरिएको छ ।

८. राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय परिस्थितिले कम्पनीको कारोवारमा पर्ने असरः

कम्पनी अन्तर्गत सञ्चालित माथिल्लो तामाकोशी जलविद्युत आयोजना निर्माणको चरणमा नै रहेको अवस्थामा विदेशी कम्पनी अन्तर्गत कार्यरत मजदूरहरूले प्रति व्यक्ति ५०० कित्ता कम्पनीको शेयर माग गरी २०७१ फागुण-चैत्र महिनामा करिब २ हप्ता काम बन्द गरेको र सोही अवधीमा लामिडाँडा गा.वि.स. सिंगटीका बासिन्दाहरूले पनि अन्य गा.वि.स.को तुलनामा बढी शेयर पाउनु पर्ने



माग राखि सडक अबरुद्ध गरी बन्द हडताल गरेकोले आयोजनाको काममा प्रभाव पर्न गएको छ । त्यस्तै गरी २०७२ साल बैशाख १२, १३ र २९ गतेको विनाशकारी महाभूकम्प तथा तत्पश्चातका पराकम्पन र आ.ब.२०७२/७३ मा भएको मधेश आन्दोलनले निर्माण सामग्रीको अभावमा आयोजनाको काम लामो समयसम्म रोकिँदा निर्माण सम्पन्न तालिकामा असर परेको छ ।

आयोजनामा आवश्यक सम्पूर्ण मेशिन उपकरणहरु विदेशबाट आयात गर्नु पर्ने र आयोजना निर्माण सम्पन्न गर्न कम्तीमा ५/६ वर्ष लामो समय लाग्ने भएकोले त्यस्ता मेशिन उपकरण लगायत निर्माण सामग्रीको मूल्य बृद्धि र विदेशी मुद्राको सटही दरमा समेत अत्यधिक बृद्धि भएको कारण समग्र आयोजनाको लागतमा समेत प्रभाव पर्न गएको छ ।

९. सञ्चालक समिति:

कम्पनीको मिति २०६५/०२/०३ मा बसेको विशेष साधारण सभाको निर्णयानुसार कम्पनीमा २ जना स्वतन्त्र सञ्चालक सहित ११ जना सञ्चालक रहने गरी नियमावलीमा संशोधन भएको छ । तर कम्पनीको पूँजीको संरचना अनुसार समूह-‘ख’ अन्तर्गत सबै उपसमूहलाई शेयर निष्काशन तथा बाँडफाँडको प्रकृया पूरा भइनसकेको हुँदा समूह-‘ख’ बाट सञ्चालकहरुको निर्वाचन हुन बाँकी रहेको छ ।

संस्थापक शेयरधनीहरु मात्र कायम रहेसम्म ७ जनामा नबढ्ने गरी सञ्चालक नियुक्त गर्न सकिने व्यवस्था छ । त्यसरी सञ्चालक नियुक्त गर्दा संस्थापक शेयरधनीले कम्पनीलाई ऋण उपलब्ध गराउने संगठित संस्थाको प्रतिनिधि समेत रहने गरि नियुक्त गर्न सकिने र संस्थापक वाहेक अरु समूहलाई शेयर बाँडफाँड भएपछि सोहीअनुपातमा साधारण सभाबाट सञ्चालक निर्वाचित हुने व्यवस्था रहेको छ । कम्पनीको संशोधित नियमावली र कम्पनीमा शेयर लगानी गर्ने संस्थाहरु नेपाल विद्युत प्राधिकरण, नेपाल दूरसञ्चार कम्पनी लि., नागरिक लगानी कोष र राष्ट्रिय बीमा संस्थानबीच मिति २०६७/०४/१० मा भएको शेयर सम्झौतामा भएको प्रावधान अनुसार नेपाल विद्युत प्राधिकरणबाट मनोनित ४ जना, कर्मचारी सञ्चय कोषबाट मनोनित १ जना, नेपाल दूरसञ्चार कम्पनी लि.बाट मनोनित १ जना, नागरिक लगानी कोष र राष्ट्रिय बीमा संस्थानबाट १-१ जना स्थायी आमन्त्रितको रुपमा रहने गरी सञ्चालक समितिको गठन गरिएकोछ ।

प्रतिवेदन अवधि र हाल कायम सञ्चालक समितिका सदस्यहरु —

क्र. सं.	सञ्चालकको नाम	पद	प्रतिनिधित्व गर्ने संस्था	पदावधी		कारण
				देखि	सम्म	
१.	श्री कुलमान घिसिङ	अध्यक्ष	ने.वि.प्रा.	२०७३/०६/११	हालसम्म	
२.	श्री मुकेश राज काफ्ले	अध्यक्ष	ने.वि.प्रा.	२०७१/०८/०७	२०७३/०६/०३	ने.वि.प्रा.को कार्यकारी निर्देशक पदबाट राजिनामा
३.	श्री कामिनी राजभण्डारी	सञ्चालक	नेपाल दूरसञ्चार	२०७३/०६/११	हालसम्म	
४.	श्री बुद्धि प्रसाद आचार्य	सञ्चालक	नेपाल दूरसञ्चार	२०७१/०३/३१	२०७३/०५/१७	नेपाल दूरसञ्चारको प्रबन्ध निर्देशकको पदावधी समाप्त भएको
५.	श्री कृष्ण प्रसाद आचार्य	सञ्चालक	क.सं.कोष	२०६९/१०/२४	२०७४/०५/२१	कर्मचारी सञ्चय कोषको प्रशासकको पदावधी समाप्त भएको
६.	श्री दिपक रौनियार	सञ्चालक	क.सं.कोष	२०७४/०५/२९	हालसम्म	
७.	श्री लेखनाथ कोइराला	सञ्चालक	ने.वि.प्रा.	२०७१/०३/३१	हालसम्म	
८.	श्री मोहन रत्न शाक्य	सञ्चालक	ने.वि.प्रा.	२०७३/०६/११	२०७४/१२/०२	ने.वि.प्रा.मा जिम्मेवारी परिवर्तन भएको
९.	श्री हरराज न्यौपाने	सञ्चालक	ने.वि.प्रा.	२०७३/०८/१३	२०७४/१०/१९	ने.वि.प्रा.मा जिम्मेवारी परिवर्तन भएको
१०.	श्री शेर सिंह भट्ट	सञ्चालक	ने.वि.प्रा.	२०७०/१२/०४	२०७३/०५/१७	ने.वि.प्रा. को उपकार्यकारी निर्देशकबाट राजिनामा
११.	श्री सुनिल कुमार ढुंगेल	सञ्चालक	ने.वि.प्रा.	२०७४/११/२८	हालसम्म	
१२.	श्री राजीव शर्मा	सञ्चालक	ने.वि.प्रा.	२०७३/०२/३२	२०७३/०६/११	ने.वि.प्रा.मा जिम्मेवारी परिवर्तन भएको
				२०७४/१२/२२	हालसम्म	
१३.	श्री अश्विनी कुमार ठाकुर	स्थायी आमन्त्रित	राष्ट्रिय बीमा संस्थान	२०७२/०३/२८	२०७४/०१/१०	राष्ट्रिय बीमा संस्थानको प्रशासकको पदावधी समाप्त भएको
१४.	श्री रामकृष्ण पोखरेल	स्थायी आमन्त्रित	नागरिक लगानी कोष	२०७२/०३/२८	हालसम्म	
१५.	श्री प्रमोद भट्टराई	स्थायी आमन्त्रित	राष्ट्रिय बीमा संस्थान	२०७४/०२/०२	२०७४/०७/३०	राष्ट्रिय बीमा संस्थानको मुख्य व्यवस्थापकबाट सेवा निवृत्त भएको
१६.	श्री लक्ष्मण थापा	स्थायी आमन्त्रित	राष्ट्रिय बीमा संस्थान	२०७४/१०/१९	हालसम्म	

आ.व.२०७३/७४ मा सञ्चालक समितिको जम्मा १४ पटक बैठक बसेको थियो ।



१०. सञ्चालक तथा उच्च पदस्थ पदाधिकारीहरूको पारिश्रमिक:

आ.व.२०७३/७४ मा देहाय बमोजिम पारिश्रमिक तथा सुविधा उपलब्ध गराइएको थियो:

- (क) सञ्चालक समितिको बैठकमा उपस्थित सञ्चालक तथा आमन्त्रितहरूलाई प्रति बैठक भत्ता रु.४,०००/-
- (ख) अन्य समिति, उपसमितिहरूको बैठक भत्ता:
सञ्चालक/संयोजकलाई प्रति बैठक भत्ता रु.४,०००/-, सञ्चालक वाहेक अन्य सदस्यहरूलाई प्रति बैठक भत्ता रु.२,५००/-
- (ग) सञ्चालक समितिको मिति २०७४/०४/०२ मा बसेको बैठकबाट श्री विज्ञान प्रसाद श्रेष्ठलाई प्रमुख कार्यकारी अधिकृतमा नियुक्त गरी निम्नानुसार पारिश्रमिक सुविधा उपलब्ध गराउने निर्णय भएको छ ।
मासिक तलव रु.६०,०००/-
उत्तरदायित्व भत्ता: शुरु तलवको २०० प्रतिशत अर्थात रु.१,२०,०००/-
आयोजनाको स्वीकृत वार्षिक कार्यक्रम तथा लक्ष्य अनुरूप चौमासिक प्रगति हासिल भएमा पाउने थप प्रोत्साहन पुरस्कार निम्नानुसार रहेको छ:
- ७५ प्रतिशत भन्दा बढी ९० प्रतिशत सम्म प्रगति हासिल भएमा शुरु तलवको १०० प्रतिशत
- ९० प्रतिशत भन्दा बढी प्रगति हासिल भएमा शुरु तलवको १५० प्रतिशत
- (घ) त्यस्तै सञ्चालक समितिको मिति २०७४/०४/०२ मा बसेको बैठकबाट श्री दिनेश जंग राणालाई माथिल्लो तामाकोशी जलविद्युत आयोजनाको 'आयोजना प्रमुख' तोकिएको छ ।
आयोजना प्रमुखको तलव मासिक रु.५३,४२०/- र कम्पनीको नियमानुसार आयोजनास्थलमा रहँदा शुरु तलवको शतप्रतिशत आयोजना भत्ता र चौमासिक लक्ष्य अनुसारको प्रगतिका आधारमा ७५% भन्दा बढि प्रगति भएमा तलवको शत प्रतिशत र ९०% भन्दा बढी प्रगति हासिल भएमा शुरु तलवको १५०% पुरस्कार पाउने प्रावधान रहेको छ ।
- (ङ) सञ्चालकहरूलाई बैठक भत्ता वाहेक अन्य कुनै थप सुविधा उपलब्ध गराइएको छैन ।

११. आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली:

सार्वजनिक खरिद ऐन, २०६३ तथा कम्पनीको आर्थिक प्रशासन विनियमावली-२०६५ को परिपालना गरी निर्माण, सेवा तथा वस्तु खरिद सम्बन्धी कार्य हुने गरेका छन् भने कर्मचारी व्यवस्थापनका लागि कम्पनीको आफ्नै कर्मचारी प्रशासन विनियमावली-२०६७ रहेको छ । कर्मचारी प्रशासनसम्बन्धी विनियमावलीमा भएको प्रावधानअनुसार पदपूर्ति समिति र आवश्यकता अनुसार अन्य उपसमितिहरू गठन गरी प्रशासनीक कार्यहरू सम्पादन हुने गरेको छ ।

कम्पनीको लेखा सफ्टवेयरको माध्यममा राखिएको छ । कम्पनी ऐन-२०६३ अनुसार गठित ३ सदस्यीय लेखापरीक्षण समिति रहेको छ भने आर्थिक वर्ष २०६९/७० देखि स्वतन्त्र आन्तरिक लेखापरीक्षक नियुक्त गरी आन्तरिक लेखापरीक्षण गर्ने गरिएको छ । त्यसैगरी महालेखा परीक्षकको कार्यालयको परामर्शमा कम्पनीको साधारण सभाबाट नियुक्त हुने लेखापरीक्षकबाट वित्तीय लेखापरीक्षण र राष्ट्रिय सतर्कता केन्द्रबाट प्राविधिक परीक्षण तथा सामान्य प्रशासन मन्त्रालयबाट व्यवस्थापन परीक्षण हुने गरेबाट आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली सबल रहेको छ ।

१२. समीक्षा अवधीको कुल व्यवस्थापन तथा मर्मत संभार खर्चको विवरण:

गत आ.व.२०७३/७४ मा कम्पनीले व्यवस्थापन, मर्मत संभार तथा प्रशासनिक खर्च आदिमा देहाय बमोजिम खर्च गरेको छ ।



विवरण	रकम रु.
कर्मचारी सम्बन्धी खर्च	१२,४२,९९,२४८/०८
मर्मत सम्भार	३,५२,७७,२३५/८२
प्रशासनिक खर्च	२,६७,००,६०३/५७
अन्य व्यावसायिक खर्च र बैक शुल्क	८८,६५,८३६/३०
जम्मा:	१९,५९,४२,९२३/७७

१३. लेखापरीक्षण समिति:

कम्पनी ऐन २०६३ को दफा १६४ मा भएको प्रावधान अनुसार सञ्चालक समितिबाट पुनर्गठित लेखापरीक्षण समितिमा देहाय बमोजिम सदस्यहरू रहनु भएको छ-

१. सञ्चालक श्री दिपक रौनियार -अध्यक्ष
२. सञ्चालक श्री लेखनाथ कोइराला -सदस्य
३. विषय विज्ञ श्री प्रदिप राज उपाध्याय -सदस्य

लेखापरीक्षण समितिले कम्पनीको आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली, वित्तिय प्रतिवेदनको प्रस्तुती, वाह्य तथा आन्तरिक लेखापरीक्षण प्रतिवेदनमा औल्याइएका कैफियतहरूको सुधार तथा लेखा सम्बन्धी अन्य विषयहरूमा अध्ययन र छलफल गरी आवश्यकतानुसार व्यवस्थापनलाई निर्देशन दिने गरेको छ। आ.व.२०७३/७४ मा लेखापरीक्षण समितिको बैठक ११ पटक बसेको थियो।

१४. लेखापरीक्षण प्रतिवेदन उपर सञ्चालक समितिको प्रतिक्रिया:

कम्पनीको आ.व.२०७३/७४ को लेखापरीक्षण प्रतिवेदनमा उल्लिखित कैफियत, प्रतिक्रिया र सुझावहरूका सम्बन्धमा सञ्चालक समितिको ध्यानाकर्षण भएको र सुधारका लागि व्यवस्थापनलाई निर्देशन दिइएको छ।

१५. लाभांश:

कम्पनी हाल आयोजना निर्माणको चरणमा रहेकोले कम्पनीको उद्देश्य अनुरूपको आय आर्जन गरी नसकेकोले आर्थिक वर्ष २०७३/७४ को लागि लाभांशको कुनै प्रस्ताव गरिएको छैन।

१६. संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व:

यस कम्पनी अन्तर्गत निर्माणाधीन माथिल्लो तामाकोशी जलविद्युत आयोजनाबाट प्रभावित क्षेत्रमा भएका विभिन्न प्रभाव न्यूनीकरणका कार्यक्रमहरूको अलावा कम्पनीको सामाजिक उत्तरदायित्वको रूपमा प्रत्यक्ष प्रभावित क्षेत्रमा लाभ हुने किसिमका विकास निर्माणका कार्यक्रमहरू संचालन गरिएका छन्। कम्पनीले मुख्यतया: आयोजना प्रभावित क्षेत्रका स्थानीय बासिन्दाका जीवनस्तरमा आमूल परिवर्तन ल्याउने किसिमका शिक्षा, कृषि, स्वास्थ्य, ग्रामिण सडक, विद्युतीकरण, पर्यटन पदमार्ग जस्ता कार्यक्रममा सहयोग गर्दै आईरहेको छ। आयोजना प्रभावित उत्तरी क्षेत्र विगु गाउँपालिकाको लामावगर, ओराड, बुलुड तथा लादुक र गौरीशंकर गाउँपालिकाको गौरीशंकर तथा खारेमा विभिन्न कार्यक्रमहरू केन्द्रित गरिएको छ। यस्तै, प्रशारण लाईन तथा सडक निर्माणबाट प्रभावित वन्ने क्षेत्र अन्तर्गतका साविकका लामिडाँडा, सुनखानी, सुन्द्रावती, नाम्दु, गौहिमुदी, भिरकोट, मालु, जफे र शहरे गा.वि.स.मा भुकम्पको कारण तहसनहस भएका वस्ती पुनर्निर्माणमा सहयोग पुर्याउन वस्तीदेखि तामाकोशी नदी सम्म स्थानिय वासिन्दाले निर्माण थालेका ग्रामिण सडकलाई स्तरोन्नति गर्न सहयोग पुर्याईएको छ। यस कार्यले पुनर्निर्माणको लागि आवश्यक निर्माण सामग्रीहरू ग्रामिण वस्तीसम्म ढुवानी गर्न सहज भएको छ।

माथिल्लो तामाकोशी जलविद्युत आयोजनाबाट निर्माण प्रारम्भ भएदेखि गत आ.व.२०७३/७४ सम्ममा विषयगत रूपमा हेर्दा ग्रामीण विद्युतीकरण र पूर्वाधार निर्माणमा रु.१९,६०,८५,६२६/-, शिक्षा, स्वास्थ्य, खानेपानी र सरसफाईमा रु.२,९७,७३,००९/-, कृषि



तथा वनमा रु.१,३६,२८,४४६/-, जनचेतना मूलक कार्यक्रम तथा आम सञ्चारमा रु.३१,३८,४१८/- र आय आर्जनमूलक तालिम तथा विभिन्न सिपमूलक तालिम कार्यक्रम सञ्चालनमा रु.७५,३०,१२०/- गरी जम्मा रु.१७,०१,५५,६१४/- खर्च भएको छ ।

आयोजनाको निर्माणस्थल विगु गाउँपालिका रहेको र यो गाउँपालिका दोलखाको अन्य गाउँपालिका भन्दा विकट स्थानमा रहेकोले यस क्षेत्रका स्थानीय वासिन्दालाई सहज तरिकाले स्वास्थ्यमा पहुँच पुगोस भन्ने हेतुले एक एम्बुलेन्स खरिद गरी गाउँपालिकाबाट सञ्चालन गर्न आवश्यक प्रकृया प्रारम्भ गरिएको छ । यस्तै, विगु गाउँपालिका वडा नं.१ जगतमा रहेको श्री गौरीशंकर मा.वि.मा करिव रु.१ करोड ५० लाखको लागतमा ८ कोठे भवन निर्माण गर्न लागिएको छ, भने प्रभावित क्षेत्रका अन्य ८ वटा विद्यालयमा पूर्वाधार निर्माण कार्यक्रममा रु.५० लाख वरावरका कार्यक्रम सञ्चालन गरिएका छन् । यस्तै, २०७२ सालको भूकम्पमा सिगटी-गोगर सडक खण्ड लामो समयसम्म बन्द हुनु पुग्दा आयोजनाको निर्माणकार्य प्रभावित वन्नुका साथै यस क्षेत्रका साविकका ६ गा.वि.स. राहत लगायत अन्य सहयोगबाट टाढा रहनु परेकोले यस क्षेत्रमा वैकल्पिक मार्गको आवश्यकता महशुस गरी विगु गाउँपालिकाका ४ नम्बर वडा देखि १ नम्बर सम्म बाह्रै महिना सवारी साधन चल्ने गरी वैकल्पिक मार्गको निर्माण गर्न आयोजनाबाट यस आ.व.मा रु.५० लाख विनियोजन गराई गाउँपालिका मार्फत कार्य अगाडि बढाइएको छ ।

१७. विशिष्ट व्यक्तिहरूको स्थलगत निरीक्षण भ्रमण:

सम्माननीय प्रधानमन्त्री श्री के.पि.शर्मा ओलीज्यू, माननीय उर्जा, जलस्रोत तथा सिँचाई मन्त्री श्री वर्षमान पुनज्यू, ऊर्जा सचिव श्री अनुप कुमार उपाध्यायज्यूबाट मिति २०७४/१२/२८ मा सम्पन्न भएको आयोजनाको निरीक्षण भ्रमण र तत्कालिन सम्माननीय प्रधानमन्त्री श्री पुष्प कमल दाहालज्यू, तत्कालिन माननीय ऊर्जा मन्त्री श्री जनार्दन शर्माज्यूबाट आयोजनाको निरीक्षण भ्रमण र प्राप्त निर्देशनबाट हामी अत्यन्तै उत्साहित भएका छौं ।

त्यसै गरी तत्कालिन उपप्रधान तथा ऊर्जा मन्त्री माननीय श्री टोप बहादुर रायमाझीज्यू, संसदीय समिति अन्तर्गत कृषि तथा जलस्रोत समितिका तत्कालिन सभापति श्री गगन थापाज्यू, विकास समितिका तत्कालिन सभापति श्री रविन्द्र अधिकारीज्यूबाट पनि आयोजनाको निरीक्षण भ्रमण भएको थियो ।

साथै, आयोजना प्रति चासो र सद्भाव राख्दै पूर्व प्रधानमन्त्रीज्यूहरू, प्रमुख राजनीतिक दलका शीर्ष व्यक्तित्वहरू, प्रधानमन्त्री कार्यालय, ऊर्जा मन्त्रालय, अर्थ मन्त्रालय र राष्ट्रिय योजना आयोगका सचिवज्यू र उच्च पदाधिकारीज्यूहरू, राष्ट्रिय सतर्कता केन्द्रका पदाधिकारीज्यूहरू, कम्पनीको संस्थापक शेयरधनी संस्थाका सञ्चालक एवं पदाधिकारीज्यूहरू, आयोजनामा ऋण लगानी गर्ने संस्थाका पदाधिकारीज्यूहरूबाट पनि आयोजनाको समय-समयमा निरीक्षण भ्रमण गरी सल्लाह सुझाव तथा निर्देशनहरू प्राप्त हुने गरेबाट हामीलाई हौसला र काम प्रति थप ऊर्जा प्राप्त हुने गरेको व्यहोरा उल्लेख गर्न चाहन्छौं ।

१८. कृतज्ञता ज्ञापन तथा धन्यवाद:

आयोजना कार्यान्वयनको क्रममा विभिन्न समयमा आईपर्ने समस्याहरू निराकरणको लागि प्रमुख भूमिका निर्वाह गरी कार्यान्वयन प्रकृत्यामा सहज तुल्याउन सहयोग तथा मार्ग निर्देशन गरी हौसला प्रदान गर्नुहुने व्यवस्थापिका संसद अन्तर्गत सार्वजनिक लेखा समिति, कृषि तथा जलस्रोत समिति, विकास समिति, दोलखा जिल्लाका वर्तमान तथा पूर्व सांसदज्यूहरू, आयोजना निर्माण कार्यमा निरन्तर आवश्यक सहयोग पुर्याउदै आउनुभएका श्री प्रधानमन्त्री तथा मन्त्रीपरिषद्को कार्यालय, ऊर्जा मन्त्रालय, वातावरण मन्त्रालय, वन मन्त्रालय, अर्थ मन्त्रालय, रक्षा मन्त्रालय, गृह मन्त्रालय, उद्योग मन्त्रालय, सूचना तथा संचार मन्त्रालय, राष्ट्रिय योजना आयोग, अख्तियार दूरपयोग अनुसन्धान आयोग, राष्ट्रिय सतर्कता केन्द्र, सार्वजनिक खरिद अनुगमन कार्यालय, नेपाल राष्ट्र बैंक, विद्युत विकास विभाग, उद्योग विभाग, भन्सार विभाग, श्रम विभाग, वन विभाग, नेपाल धितोपत्र बोर्ड र कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयलाई धन्यवाद दिन चाहन्छौं ।

दोलखा जिल्लाका सम्पूर्ण राजनीतिक दलका प्रमुखज्यूहरू र दोलखा जिल्ला स्थित विभिन्न सरकारी निकाय, जिल्ला प्रशासन कार्यालय, जिल्ला समन्वय समिति, बर्द बहादुर गण (नेपाली सेना), सशस्त्र प्रहरी बल, जिल्ला प्रहरी कार्यालय, मालपोत कार्यालय, नापी कार्यालय, जिल्ला वन कार्यालय, जिल्ला प्राविधिक शाखा, गौरीशंकर संरक्षण क्षेत्र आयोजना, जिल्ला कृषि विकास शाखाका



साथै दोलखा जिल्लाको भिमेस्वर नगरपालिका र विभिन्न गाउँपालिकाहरू र सम्पूर्ण दोलखा जिल्लावासीहरूलाई पनि धन्यवाद दिन चाहन्छौं ।

नेपाल विद्युत प्राधिकरण, आयोजना कार्यान्वयनको लागि ऋण प्रदायक संस्थाहरू कर्मचारी सञ्चय कोष, नेपाल दूरसञ्चार कम्पनी लि., राष्ट्रिय बीमा संस्थान तथा नागरिक लगानी कोष, शेयर निष्काशन तथा बिक्री प्रबन्धकहरू र आयोजना निर्माण कार्यमा संलग्न स्वदेशी/विदेशी सम्पूर्ण निर्माण कम्पनीहरूलाई पनि धन्यवाद दिन चाहन्छौं ।

आयोजनाको गतिविधिलाई सर्वसाधारणसम्म पुर्याउन सहयोग गर्नु हुने सम्पूर्ण पत्रकार महानुभावहरू र प्रेस जगत तथा आयोजनाको सफल कार्यान्वयनको लागि सहयोग पुर्याउनु हुने कम्पनीका शेयरधनीहरू, नेपाल विद्युत प्राधिकरणका क्रियाशिल सम्पूर्ण कर्मचारी ट्रेड युनियनहरू र ऋणदाता संस्थाहरूका सम्पूर्ण कर्मचारी युनियनका पदाधिकारीहरूलाई धन्यवाद दिन चाहन्छौं ।

आगामी दिनहरूमा पनि यस कम्पनीबाट निर्माणाधिन माथिल्लो तामाकोशी जलविद्युत आयोजनालाई निर्धारित समयमा कार्य सम्पन्न हुने गरी सफल तुल्याउनका लागि सबै निकाय एवं जिल्लावासीबाट निरन्तर सहयोगको अपेक्षा राख्दछौं ।

अन्त्यमा, शेयरधनी महानुभावहरूबाट प्राप्त सहयोग, सद्भाव र विश्वासको निमित्त हार्दिक कृतज्ञता सहित, आयोजना निर्माणमा अहोरात्र खटीइ काम गर्ने कम्पनी तथा आयोजनाका सम्पूर्ण वर्तमान तथा पूर्व कर्मचारीहरूलाई धन्यवाद दिन चाहन्छौं ।

धन्यवाद !

.....
कुलमान घिसिङ
अध्यक्ष

.....
दिपक रौनियार
सञ्चालक

.....
लेखनाथ कोइराला
सञ्चालक

.....
विश्वध्वज जोशी
सञ्चालक

मिति: २०७५/०९/२९



CA.T.P. Adhikari
T.P. Adhikari & Associates
Chartered Accountants
2nd Floor, 732/60
Tanka Prasad Ghumti Sadak
Anamnagar Ward No.32
Kathmandu, Nepal.
Tel: 4247 816, 4247 917
Fax: 4247 917
E-mail: info@tpadhikari.com
thakur@tpadhikari.com

CA.B. K. Agrawal
B.K. Agrawal & Co.
Chartered Accountants
Member Crowe Horwath International
Sifal Ward No.7, P.O. Box 3761
Kathmandu, Nepal.
Tel: 446 7694, 448 1865
Fax: 448 0065
E-mail: bkag@crowehorwath.com.np

Independent Auditors' Report to the Shareholders of Upper Tamakoshi Hydropower Limited

1. Report on the Financial Statements:

We have audited the accompanying Statement of Financial Position of M/s Upper Tamakoshi Hydropower Limited as of Ashad 31, 2074 (July 15, 2017) and Statement of Income, Statement of Cash Flows and Statement of Changes in Equity attached thereto, for the year ended on that date and a summary of Significant Accounting Policies and other Explanatory Notes.

2. Management's Responsibility for the Financial Statements:

Management is responsible for the preparation and fair presentation of these financial statements in accordance with Nepal Financial Reporting Standards (NFRS). This responsibility includes: designing, implementing and maintaining internal control relevant to the preparation and fair presentation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error; selecting and applying appropriate accounting policies; and making accounting estimates that are reasonable in the circumstances.

3. Auditors' Responsibility:

Our responsibility is to express an opinion on these financial statements based on our audit. We conducted our audit in accordance with Nepal Standards on Auditing. Those standards require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the financial statements are free of material misstatement.

An audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and disclosures in the financial statements. The procedures selected depend on the auditors judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, the auditor considers internal control relevant to the entity's preparation and fair presentation of the financial statements in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the entity's internal control. An audit also includes evaluating the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates made by the management, as well as evaluating the overall presentation of the financial statements.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a reasonable basis for our audit opinion.

4. Basis of opinion:

The following are some of the important issues that may have impact on financial position and operating result of the company presented in accompanying financial statements.





4.1. Property, Plant and Equipment:

- 4.1.1 Value of land amounting to Rs.4.09 crore has been capitalized during the year ,however the details of land along with land ownership title deed has not been obtained.
- 4.1.2 Physical Verification Committee has carried out physical verification of fixed assets of FY 2073/74 and submitted its report on 2074/10/28 and as per said report, fixed assets like building, civil construction and other assets amounting to Rs.3.60 crore has been impaired/damaged, (mainly due to devastating earthquake in Baisakh 2072), the impact of which has not been given in the financial statement . As a result, the loss is understated by the same amount.

4.2 Prepaid Expenses, Advances and Deposits:

- 4.2.1 Advances provided to District Development Committee/Office, Dolakha for Rs.43.43 lakh, District Administration Office, Dolakha for Rs.105.65 lakh and other various parties of Rs. 27.13 lakh in an aggregate of Rs.176.21 lakh outstanding from earlier years have not been settled during the year too.
- 4.2.2 The books of accounts of the company is showing Letter of Credit (LC) Bank margin of Rs.23.01 crore at the year ended 2074 whereas balance confirmation by the bank under LC Bank margin is Rs.22.27 crore only and the difference of Rs 74. lakh has not been reconciled.
- 4.2.3 NEA has provided loan to Nepal Electricity Authority (NEA) staffs (staff deputed to the company from NEA) through company and total loan recoverable from staff is Rs.51.71 lakh whereas amount payable to NEA in respect of this loan is showing Rs.18.00 lakh only, hence difference of Rs.33.71 lakh has not been reconciled.

4.3 Matters Relating to Accounting Standards:

- 4.3.1 As per NAS 21, Foreign Exchange Loss/ Gain are to be charged to Income Statement Account, however the company has capitalized under Ccapital Work In Progress (CWIP) amounting to Rs.42.03 crore during the year under review. As a result loss is understated by the same amount. The accumulated exchange loss up to current year under CWIP is Rs.194.60 crore .
- 4.3.2 As per the provisions of NAS 16, cost of PPE shall comprise of purchase costs & other costs directly attributable for bringing the asset to a location & condition capable of being operated in a manner intended by the entity. However, the attributable costs like salary of project manager, depreciation on site assets, fuel cost of vehicles at site etc. are being accounted for separately & charged under "Operation & Maintenance Expenses" rather than allocating them to respective part of asset under construction (CWIP).
- 4.3.3 Fixed assets added/capitalized during the year has been depreciated @ 50% of stipulated rate instead of charging depreciated on proportionate basis which is not as per Nepal Accounting Standards-NAS 16.

4.4 Income Tax Act:

As per section 88 of the Income Tax Act 2058, TDS shall be deducted @ 15% on gross amount of payment of interest having source in Nepal. However, TDS on interest of loan provided by Government of Nepal (GoN) through Nepal Electricity Authority (NEA) has been deducted only to the extent of difference of 2.5% that NEA actually retains (i.e. 10.5% paid by UTKHPL less 8% payable by NEA to GoN) citing the reason that income of government is tax exempt. As the company's obligation to pay interest @ 10.50 to NEA, TDS should have been deducted on Gross interest amount not on the difference portion only. Total interest on such loan amounts to Rs.114.33 crore during the year.

- 4.5 A separate Management Letter highlighting audit observations has been issued on April 20, 2018 to the management for improvement.



T.P. Adhikari & Associates
Chartered Accountants

2



B.K. Agrawal & Co.
Chartered Accountants



4.6 Report on requirement of Companies Act, 2063 and other regulatory matters:


- 4.6.1 We have obtained information and explanations, which, to the best of our knowledge and belief, were necessary for the purposes of our audit;
- 4.6.2 In our opinion, proper books of accounts as required by law have been kept by the Company so far as appears from our examination of such books:
- 4.6.3 In our opinion, the Statement of Financial Position, Statement of Income Statements, Statement of Cash Flows and Statement of Changes in Equity with Explanatory Notes dealt with by this report are in compliance with the provisions of the Companies Act, 2063 and are in agreement with the books of accounts maintained by the company;
- 4.6.4 In our opinion, so far as appeared from our examination of the books, the business of the Company has been conducted satisfactorily;
- 4.6.5 To the best of our information and according to the explanations given to us and from our examination of the books of accounts of the Company necessary for the purposes of the audit, we have not come across cases where the Board of Directors or any employees of the Company have acted contrary to legal provisions relating to accounts, or committed any misappropriation or caused loss or damage to the company;

5. Non-Compliance of NFRS:

The Institute of Chartered Accountants of Nepal (ICAN) has made Nepal Financial Reporting Standards (NFRS) mandatorily applicable to all entities having public accountability with effect from Financial Year 2073/74. Accordingly, this being the first year of applicability of the Nepal Financial Reporting Standards (NFRS), the company is required to prepare opening Balance Sheet at the date of transition, restated comparative financial statement for previous year and fully NFRS complied financial statements for reporting period. As the company has not prepared the financial statements based on Nepal Financial Reporting Standards NFRS the cumulative effect of the same in the financial statement is not ascertainable and could be material.

6. Auditor's Opinion:

In our opinion, subject to the impact of the above mentioned paragraph, the Financial Statements, read together with the Significant Accounting Policies and Notes to the Accounts forming part of the accounts, give a true and fair view of the financial position of the Company as at Ashad 31, 2074 (July 15, 2017) and the financial performance, changes in equity and cash flows for the year then ended in accordance with applicable Nepal Accounting Standards and comply with provisions of the Companies Act, 2063.


CA. Thakur Prasad Adhikari
M, Partner
For: **T.P. Adhikari & Associates**
Chartered Accountants




CA. Bijay Kumar Agrawal
Managing Partner
For: **B.K. Agrawal & Co.**
Chartered Accountants



Kathmandu
Date: April 20, 2018

T.P. Adhikari & Associates
Chartered Accountants

B.K. Agrawal & Co.
Chartered Accountants



UPPER TAMAKOSHI HYDROPOWER LIMITED

Gyaneshwor, Kathmandu

STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

As at 31 Ashadh, 2074 (15 July, 2017)

(Fig in Rupees)

	Sch.	31 Ashad, 2074	31 Ashad, 2073
Assets:			
Non Current Assets:			
Property, Plant and Equipment	1	219,487,286.79	170,567,284.43
Capital Work in Progress	2	43,344,515,673.50	35,481,465,033.22
Total Non Current Assets		43,564,002,960.29	35,652,032,317.65
Current Assets:			
Inventory	3	9,029,343.50	34,484,012.17
Prepaid expenses, Advances & Deposits	4	1,540,176,090.30	1,636,154,603.97
Cash and Cash Equivalents	5	690,040,206.73	964,402,946.90
Total Current Assets		2,239,245,640.53	2,635,041,563.04
Total Assets		45,803,248,600.82	38,287,073,880.69
Equity and Liabilities:			
Equity:			
Share Capital	6	7,942,500,000.00	7,942,500,000.00
Reserve and Surplus	7	(1,993,943,917.06)	(1,811,362,564.97)
Total Equity		5,948,556,082.94	6,131,137,435.03
Liabilities:			
Non Current Liabilities:			
Long Term Loans	8	27,383,418,093.25	23,487,946,770.68
Interest on Long Term Loans	9	10,004,744,193.71	6,779,092,436.27
Total Non Current Liabilities		37,388,162,286.96	30,267,039,206.95
Current Liabilities:			
Trade & Other Payables	10	2,466,530,230.92	1,888,897,238.71
Total Current Liabilities		2,466,530,230.92	1,888,897,238.71
Total Equity and Liabilities		45,803,248,600.82	38,287,073,880.69

Schedule 1 to 10 are integral part of this Financial Statement.

Mukunda Adhikari
Account Chief

Lekhanath Koirala
Member

Deepak Rauniar
Member

Board of Directors

Rajeev Sharma
Member

Kamini Rajbhandari
Member

Bigyan Prasad Shrestha
Chief Executive Officer

Madan Timsina
Member

Kul Man Ghising
Chairman

As per our report of even date

Date: 2074/12/22
Place: Kathmandu

CA. T.P. Adhikari
T.P. Adhikari & Associates
Chartered Accountants

CA. B.K. Agrawal
B.K. Agrawal & Co.
Chartered Accountants



UPPER TAMAKOSHI HYDROPOWER LIMITED

Gyaneshwor, Kathmandu

STATEMENT OF INCOME

For year ended 31 Ashadh, 2074 (15 July, 2017)

(Fig in Rupees)

	Sch.	Current year	Previous Year
Operating Income		-	-
Operating Expenses		-	-
Gross Operating Profit		-	-
Income from Other Sources			
Interest Income		21,896,792.68	16,643,497.62
Other Income	11	568,370.81	3,965,841.31
Foreign Exchange (Loss)/Gain		8,292,138.14	32,777,210.04
Total Income from Other Sources		30,757,301.63	53,386,548.97
Administrative Expenses	12	207,590,343.05	174,105,681.41
Depreciation	1	5,521,665.67	5,782,555.77
Profit (Loss) before Tax		(182,354,707.09)	(126,501,688.21)
Provision for Income Tax		-	-
Net Profit (Loss) taken to Statement of Changes in Equity		(182,354,707.09)	(126,501,688.21)

Schedule 1 and 11 to 12 are integral part of this Financial Statement.

Mukunda Adhikari
Account Chief

Lekhanath Koirala
Member

Deepak Rauniar
Member

Board of Directors

Rajeev Sharma
Member

Kamini Rajbhandari
Member

Bigyan Prasad Shrestha
Chief Executive Officer

Madan Timsina
Member

Kul Man Ghising
Chairman

As per our report of even date

Date: 2074/12/22
Place: Kathmandu

CA. T.P. Adhikari
T.P. Adhikari & Associates
Chartered Accountants

CA. B.K. Agrawal
B.K. Agrawal & Co.
Chartered Accountants



UPPER TAMAKOSHI HYDROPOWER LIMITED

Gyaneshwor, Kathmandu

STATEMENT OF CASHFLOWS

For year ended 31 Ashadh, 2074 (15 July, 2017)

(Fig in Rupees)

	Current year	Previous Year
A. Cash flow from operating Activities		-
Net Profit/ Loss before tax and extraordinary items	(182,354,707.09)	(126,501,688.21)
Adjustment for:		
Add:		
Depreciation	5,521,665.67	5,782,555.77
Deferred Expenses written off	-	-
Prior period adjustments	(226,645.00)	-
Operating Cash flow before Change of Working Capital	(177,059,686.42)	(120,719,132.44)
Decreased (Increased) in Inventory	25,454,668.67	(31,161,723.75)
Decreased (Increased) in Prepaid expenses, Advances & Dep	95,978,513.67	447,634,021.81
Increased (Decreased) in Trade & Other Payables	577,632,992.21	112,338,930.33
Cash flow from Operation	522,006,488.13	408,092,095.95
Tax paid/refund	-	-
Cash flow before extraordinary items	522,006,488.13	408,092,095.95
Income/ (Expense) from extraordinary items	-	-
Net Cash flow from Operating Activities	522,006,488.13	408,092,095.95
B. Cash flow from Investing Activities		
Sale (Purchase) of Property, Plant & Equipment	(54,441,668.03)	(2,001,626.06)
Decrease (Increase) in Deferred Expenses	-	-
Addition in Project Work in Progress	(7,863,050,640.28)	(7,868,616,076.51)
Net cash flow from Investing Activities	(7,917,492,308.31)	(7,870,617,702.57)
C. Cash flow from Financing Activities		
Increase in Share Capital	-	-
Borrow (Repayment) of Long term loan	3,895,471,322.57	3,344,894,961.08
Interest during the Construction subject to Capitalization	3,225,651,757.44	2,634,423,732.38
Net cash flow from Financing Activities	7,121,123,080.01	5,979,318,693.46
Net Increase (Decrease) in cash and cash equivalents(A+B+C)	(274,362,740.17)	(1,483,206,913.16)
Opening Cash and cash equivalents	964,402,946.90	2,447,609,860.06
Closing Cash and cash equivalents	690,040,206.73	964,402,946.90

Mukunda Adhikari
Account Chief

Lekhanath Koirala
Member

Deepak Rauniar
Member

Board of Directors

Rajeev Sharma
Member

Kamini Rajbhandari
Member

Bigyan Prasad Shrestha
Chief Executive Officer

Madan Timsina
Member

Kul Man Ghising
Chairman

As per our report of even date

CA. T.P. Adhikari

T.P. Adhikari & Associates
Chartered Accountants

CA. B.K. Agrawal

B.K. Agrawal & Co.
Chartered Accountants

Date: 2074/12/22
Place: Kathmandu



UPPER TAMAKOSHI HYDROPOWER LIMITED

Gyaneshwor, Kathmandu

STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY

As at 31 Ashadh, 2074 (15 July, 2017)

(Fig in Rupees)

Particulars	Share Capital	Reserve & Surplus	Total
Balance as at shrawan 1, 2072	7,942,500,000.00	(1,684,860,876.76)	6,257,639,123.24
Changes in accounting policies		-	-
Net gain/loss from errors in prior years		-	-
Restated Balance	7,942,500,000.00	(1,684,860,876.76)	6,257,639,123.24
Changes in Equity for FY 2072/73			
Net profit or loss for the year		(126,501,688.21)	(126,501,688.21)
Addition toward Share capital	-	-	-
Balance as at 31st Ashadh 073	7,942,500,000.00	(1,811,362,564.97)	6,131,137,435.03
Changes in accounting policies		-	-
Net gain/loss from errors in prior years		(226,645.00)	(226,645.00)
Restated Balance	7,942,500,000.00	(1,811,589,209.97)	6,130,910,790.03
Changes in Equity for FY 2073/74			
Net profit or loss for the year		(182,354,707.09)	(182,354,707.09)
Addition toward Share capital	-	-	-
Balance as at 31 Ashadh, 2074	7,942,500,000.00	(1,993,943,917.06)	5,948,556,082.94

Mukunda Adhikari
Account Chief

Lekhanath Koirala
Member

Deepak Rauniar
Member

Board of Directors

Rajeev Sharma
Member

Kamini Rajbhandari
Member

Bigyan Prasad Shrestha
Chief Executive Officer

Madan Timsina
Member

Kul Man Ghising
Chairman

As per our report of even date

CA. T.P. Adhikari
T.P. Adhikari & Associates
Chartered Accountants

CA. B.K. Agrawal
B.K. Agrawal & Co.
Chartered Accountants

Date: 2074/12/22
Place: Kathmandu

UPPER TAMAKOSHI HYDROPOWER LIMITED

Gyaneshwor, Kathmandu

(Fig in Rupees)

Schedule-1 Property, Plant & Equipment

Particulars	Depn Rate	COST			DEPRECIATION			WDV AS AT	
		Opening (1.04.2073)	Addition	Total (31.03.2074)	Opening (1.04.2073)	For the Year 2073/74	Closing (31.03.2074)	31.03.2074	31.03.2073
Self Owned & Used Land	0	66,886,212.30	40,892,270.11	107,778,482.41	-	-	-	107,778,482.41	66,886,212.30
Building	2%	46,537,816.70	11,540,224.56	58,078,041.26	5,338,566.82	1,046,158.58	6,384,725.40	51,693,315.86	41,199,249.88
Other Civil Construction Work	2%	4,323,013.27	-	4,323,013.27	757,685.71	86,460.26	844,145.97	3,478,867.30	3,565,327.56
Transmission Line 33 Kv & below	3%	27,667,463.08	-	27,667,463.08	3,735,107.50	830,023.88	4,565,131.38	23,102,331.70	23,932,355.58
33/11KV Substation	3%	32,300,202.52	-	32,300,202.52	4,292,985.84	969,006.08	5,261,991.92	27,038,210.60	28,007,216.68
Workshop Plant & equipment	20%	532,682.00	-	532,682.00	164,279.40	106,536.40	270,815.80	261,866.20	368,402.60
Vehicle & mobile plant	20%	24,356,192.77	-	24,356,192.77	24,116,965.29	78,573.00	24,195,538.29	160,654.48	239,227.48
Furniture & Fixture	20%	7,089,366.20	254,651.60	7,344,017.80	6,048,812.90	515,350.17	6,564,163.07	779,854.73	1,040,553.30
Office Equipment	15%	18,371,188.10	1,534,510.76	19,905,698.86	13,392,375.06	1,598,739.42	14,991,114.48	4,914,584.38	4,978,813.04
Miscellaneous Assets	50%	4,190,656.32	220,011.00	4,410,667.32	3,840,730.31	290,817.88	4,131,548.19	279,119.13	349,926.01
This Year's Balance		232,254,793.26	54,441,668.03	286,696,461.29	61,687,508.83	5,521,665.67	67,209,174.50	219,487,286.79	170,567,284.43
Previous Year's Balance		230,253,167.20	2,001,626.06	232,254,793.26	55,904,953.06	5,782,555.77	61,687,508.83	170,567,284.43	-



UPPER TAMAKOSHI HYDROPOWER LIMITED

Gyaneshwor, Kathmandu

(Fig in Rupees)

Schedule-2 Capital Work In Progress

Particulars	Opening (1.4.2073)	During the year	Transfer	Total as at 31.3.2074
Land	40,664,698.11	227,572.00	(40,892,270.11)	-
Residential Building	9,001,119.50	3,889,950.77	(12,891,070.27)	-
Other Structures	2,571,730.04	-	-	2,571,730.04
Hydraulic Works	21,742,259,356.70	2,884,046,166.92	-	24,626,305,523.62
Transmission Line & S/S above 33 KV	1,335,485,895.09	601,602,528.66	-	1,937,088,423.75
Employee'sl Expense	101,777,195.14	-	-	101,777,195.14
Stores and Services	698,726.41	-	-	698,726.41
Repairs & Maintenance	1,173,579.01	-	-	1,173,579.01
Vehicle Repairs & Maintenance	16,249,256.91	-	-	16,249,256.91
Administrative Expense	28,076,147.70	-	-	28,076,147.70
Finance Cost	7,209,938,853.09	3,396,672,790.39	-	10,606,611,643.48
Other Expense	11,698,625.86	-	-	11,698,625.86
Feasibility Expense	170,571,905.88	-	-	170,571,905.88
Consultancy	2,738,739,981.96	546,208,791.58	-	3,284,948,773.54
Environment Study Expenditure	9,241,791.41	-	-	9,241,791.41
Expenses of central office	3,630,712.80	-	-	3,630,712.80
Infrastructure Development	448,068,724.83	21,935,382.11	(12,447,419.28)	457,556,687.66
Social Development Expenses	85,914,886.95	54,427,212.14	-	140,342,099.09
Foreign Exchange (Gain)/Loss	1,525,701,845.83	420,271,005.37	-	1,945,972,851.20
Total	35,481,465,033.22	7,929,281,399.94	(66,230,759.66)	43,344,515,673.50



UPPER TAMAKOSHI HYDROPOWER LIMITED
Gyaneshwor, Kathmandu

(Fig in Rupees)

Schedule-3 Inventories

	31 Ashad, 2074	31 Ashad, 2073
Stocks	9,029,343.50	34,484,012.17
Total	9,029,343.50	34,484,012.17

Schedule-4 Prepaid expenses, Advances, Loans and Deposits

	31 Ashad, 2074	31 Ashad, 2073
Advances to Contractor	1,250,787,586.28	1,348,295,496.04
L/C Bank Margin	230,152,457.63	237,688,702.63
Loan to NEA staff	5,170,525.00	4,460,380.00
Advance to staff- others	290,828.00	561.60
Advance payments	284,185.69	1,208,037.10
Deposits	6,202,100.00	146,100.00
Advance Tax	31,280,990.92	28,032,063.04
Other Advances	16,007,416.78	16,323,263.56
Total	1,540,176,090.30	1,636,154,603.97

Schedule-5 Cash & Cash Equivalents

	31 Ashad, 2074	31 Ashad, 2073
Cash at Bank		
Nepal Investment Bank Ltd. Kathmandu	67,059,054.96	35,536,370.46
NABIL Bank Ltd., Kathmandu	1,639,635.12	11,528,080.29
NABIL Bank Ltd., Charikot	4,449,725.85	228,435.12
Bank of Kathmandu	743,496.51	919,880.78
Call Deposit Account		
Prabhu Bank Limited., Anamnagar, Kathmandu	598,231.91	590,664.88
NABIL Bank Ltd., Kathmandu	615,550,062.38	915,599,515.37
Total	690,040,206.73	964,402,946.90



UPPER TAMAKOSHI HYDROPOWER LIMITED

Gyaneshwor, Kathmandu

(Fig in Rupees)

Schedule-6 Share Capital

	31 Ashad, 2074	31 Ashad, 2073
Authorised Share Capital		
110,000,000 Shares of Rs.100 each	11,000,000,000.00	11,000,000,000.00
Issued Capital		
105,900,000 Shares of Rs.100 each	10,590,000,000.00	10,590,000,000.00
Paid Up Capital		
79,425,000 share of Rs. 100 each fully paid	<u>7,942,500,000.00</u>	<u>7,942,500,000.00</u>

Schedule-7 Reserve and Surplus

	31 Ashad, 2074	31 Ashad, 2073
Opening Balance	(1,811,362,564.97)	(1,684,860,876.76)
Prior period adjustments	(226,645.00)	-
Profit/(Loss) for the Year	(182,354,707.09)	(126,501,688.21)
Total	<u>(1,993,943,917.06)</u>	<u>(1,811,362,564.97)</u>

Schedule-8 Secured and Unsecured Loan

	31 Ashad, 2074	31 Ashad, 2073
From Promoters/Other Institutions :		
Karmachari Sanchay Kosh(EPF)	8,691,708,972.81	7,243,973,311.53
Nepal Doorsanchar Company Ltd.(NTC)	5,215,025,707.63	4,346,384,310.86
Rastriya Beema Sansthan	1,738,341,490.67	1,448,794,358.41
Nagarik Lagani Kosh(CIT)	1,738,341,922.14	1,448,794,789.88
Sub-Total (Secured Loan)	<u>17,383,418,093.25</u>	<u>14,487,946,770.68</u>
GoN through Nepal Electricity Authority	10,000,000,000.00	9,000,000,000.00
Sub-Total (Unsecured Loan)	<u>10,000,000,000.00</u>	<u>9,000,000,000.00</u>
Total	<u>27,383,418,093.25</u>	<u>23,487,946,770.68</u>

Schedule-9 Capitalized Interest

	31 Ashad, 2074	31 Ashad, 2073
Accrued interest:		
Karmachari Sanchay Kosh(EPF)	3,986,156,425.59	2,825,139,053.34
Nepal Doorsanchar Company Ltd.(NTC)	1,929,126,856.15	1,367,665,713.18
Rastriya Beema Sansthan	605,017,596.46	424,370,708.29
Nagarik Lagani Kosh(CIT)	759,635,198.29	539,616,718.76
GoN through Nepal Electricity Authority	2,724,808,117.22	1,622,300,242.70
Total	<u>10,004,744,193.71</u>	<u>6,779,092,436.27</u>



UPPER TAMAKOSHI HYDROPOWER LIMITED

Gyaneshwor, Kathmandu

(Fig in Rupees)

Schedule-10 Trade and Other Payables

	31 Ashad, 2074	31 Ashad, 2073
Expense Payables	915,351,170.28	542,498,385.52
Retention Payables	1,303,582,183.53	1,187,474,485.84
Other Deposit	67,400,581.41	8,900,581.41
Earnest Money Deposit	26,000.00	21,000.00
Staff Payables	1,128,601.94	124,933.00
NEA staff loan	1,800,506.00	1,090,361.00
Tax Deduction at Source	171,320,799.33	144,319,069.49
Other Miscellaneous Liabilities	4,566,168.83	2,418,812.14
Stale cheques	224,219.60	580,610.31
Provision for Audit fee	1,130,000.00	1,469,000.00
Total	2,466,530,230.92	1,888,897,238.71

(Fig in Rupees)

Schedule-11 Other Income

	Current year	Previous Year
Income from sale of tender forms	142,000.00	117,000.00
Examination Fee	15,000.00	-
Miscellaneous Income	411,370.81	3,847,524.81
Prior Year's excess expenses written back	-	1,316.50
Total	568,370.81	3,965,841.31



UPPER TAMAKOSHI HYDROPOWER LIMITED

Gyaneshwor, Kathmandu

(Fig in Rupees)

Schedule-12 Administrative Expenses

	Current year	Previous Year
Salary	44,409,704.87	35,841,701.00
Daily wages	788,446.85	229,245.00
Allowances and facilities	47,898,829.43	24,028,157.83
Overtime	1,047,964.11	695,431.33
Contribution to provident fund	2,125,087.09	1,673,400.80
Earned leave allowance	2,236,146.00	1,871,409.00
Contribution to retirement fund	300,482.40	202,992.00
Employee Insurance	351,672.03	352,589.78
Staff welfare	224,225.40	185,934.20
Medical Expenses Reimbursement	4,095,856.00	3,613,153.74
NEA staff overhead expenses	20,820,833.90	16,182,366.00
Small tools	132,506.00	56,596.05
Transportation	570,037.47	135,600.00
Cost of Water	101,471.44	111,416.03
Cost of Electricity	213,680.63	625,427.18
Consultancy Services	314,386.75	360,000.00
Other Services	551,089.77	585,310.00
Repair and Maintenance-Plant	-	464,378.92
Repair and Maintenance-Civil	3,015,736.49	1,616,426.40
Repair & Maintenance-Transmission Line	127,786.13	2,109,215.49
Other repair and maintenance	1,285,945.58	601,206.32
Fuel (Vehicle)	9,776,829.13	8,014,855.90
Mobil (Vehicle)	1,350,767.80	991,669.10
Repair and Maintenance (Vehicle)	17,836,998.63	10,826,984.56
Rent	3,514,615.66	3,112,430.78
Insurance	245,241.25	188,090.40
License Fee	931,675.00	261,770.00
Land and Property Tax	5,006,819.72	5,004,838.40
Postage & Telegram	21,835.00	7,430.00
Telephone	1,921,816.01	2,375,896.03
Legal expenses	979,692.00	1,620,934.00
Audit fee	565,000.00	565,000.00
Audit Expenses	185,022.50	86,455.00



	Current year	Previous Year
Tax Audit Fee	169,500.00	169,000.00
Internal Audit Fee	395,500.00	-
Other Profession Charges/RTS Exp.	1,477,900.00	569,484.81
Travelling expenses	1,386,581.15	2,984,296.76
Training expenses	816,758.00	190,190.00
Printing and Stationery	1,600,375.04	1,653,362.85
Books and periodicals	332,250.00	208,770.00
Advertisement	163,056.00	175,278.00
Directors' fee (meeting allowance)	616,000.00	512,000.00
Ceremonial expenses	277,550.00	243,347.00
Hospitality Expenses	1,016,449.39	637,194.14
Donation	609,000.00	1,873,000.00
Tiffin expenses	208,405.95	133,408.00
Recruitment Expenses	101,495.00	-
Notice Publishing expenses	976,996.10	792,633.00
General Meeting Expenses	1,126,778.46	296,715.40
Miscellaneous expenses	3,532,191.34	2,548,394.10
Bank Charges and Commission	149,258.00	248,858.02
Other Financial Charges	7,238,678.30	3,362,237.41
Access Road upgrading Expenses	12,447,419.28	32,909,200.68
Total	207,590,343.05	174,105,681.41



UPPER TAMAKOSHI HYDROPOWER LIMITED

Financial Year 2073/74 (2016/17)

SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES AND EXPLANATORY NOTES

1. Introduction

Upper Tamakoshi Hydropower Limited is a limited liability company having its registered office in Kathmandu. Its site office and hydropower plant, under construction, is located at Bigu Village Municipality, Ward No. 1, Lamabagar, Dolkha. It has been registered under Company Act, 2063 in Nepal on 2063.11.25 (March 9, 2007). Registrar of Companies allowed company to initiate its transaction since 2065 Baishakh 12.

This company has been established as special purpose project vehicle (SPPV) company to execute 456 MW Upper Tamakoshi Hydroelectric Project (UTKHEP). The company's main line of business involves development of hydropower projects including detail feasibility, construction and operation. At present, this company is developing 456 MW Upper Tamakoshi Hydroelectric Project. Approximately 94.4% of its physical progress has been accomplished, and this project is expected to be commissioned by F/Y 2018/019.

This company is also developing 22 MW Rolwaling Khola HEP in near future. Apart from its own generation, this project will divert additional water to head works of UTKHEP there by increase 169 GWh of additional dry season energy of UTKHEP.

Financial year of this company starts from 1st Shrawan every year and ends on Ashadh end of next year. These Financial Statements are prepared in Nepalese Rupee with two decimal denominations. Financial Statements of the company comprises Statement of Financial Position, Statement of Income, Statement of Cash Flows, Statement of Changes in Equity and Accounting Policies and Explanatory Notes.

2. Significant Accounting Policies:

2.1. Basis of Presentation of Accounts

The financial statements are prepared under the historical cost convention and on accrual basis of accounting and are in conformity with Nepal Accounting Standards to the extent applicable and generally accepted accounting principles. Though, Nepal Financial Reporting Standards (NFRS) is applicable from F/Y 2073/74 this financial statement is not prepared on that basis. NFRS compliance with financial statement shall be prepared from F/Y 2074/75.

Management has applied estimation while preparing financial statement. Such specific estimates are disclosed in individual sections.

2.2. Comparative Information

Accounting Policies have been consistently applied by the company unless otherwise stated. Figures of the previous years mentioned in the financial statements have been rearranged and regrouped wherever necessary for the purpose of comparison.



2.3. Inventories

Inventories are valued at cost or Net Realizable Value, whichever is lower. Cost of inventories comprise of cost paid to vendor, cost of conversion and cost incurred to bring it to the existing location and condition. For the inventories with similar nature, weighted average cost formula has been used. Weighted average cost method is applied to calculated the value of inventory issued.

2.4. Going Concern

The financial statements are prepared on the assumption that the Company is a going concern.

2.5. Assets recognition

Property, Plant and Equipment are recognized on historical cost concept. All direct cost relating to acquisition and installation of asset are capitalized. The company has policy to capitalize only those assets having value of more than Rs. 5,000.00 per item.

2.6. Depreciation

Depreciation is provided on Property, Plant and Equipment except land on straight line basis based on estimated useful life of those assets. The useful lives and rate of depreciation on Property, Plant and Equipment are as follows.

S. N	Assets Block	Estimated Useful life	Depreciation Rate
1.	Self-owned and used Land	NA	NA
2.	Office Building	50 years	2%
3.	Residential Building	50 years	2%
4.	Other Civil Construction Work	50 years	2%
5.	Transmission Sub-Station & Switchgear	33.33 years	3%
6.	Vehicles	5 years	20%
7.	Furniture and Fixtures	5 years	20%
8.	Office Equipment	6.66 years	15%
9.	Miscellaneous Assets	2 years	50%

Depreciation is calculated at half of the applicable rate in the year of acquisition.

2.7. Capital Work in Progress (CWIP)

All expenditures incurred for the design, development and construction of hydro power plant including civil, hydro-mechanical, electro-mechanical and transmission lines with facilitation works not yet completed or not ready to use are recognized as CWIP. These are capitalized upon commissioning or identified as being ready to use. Depreciation on these assets will commence when they are ready for their intended use.

Some expenses which are of administrative nature are also included in the cost of CWIP as these expenses are considered directly attributable to the project cost by the management.

2.8. Income Recognition

Company is still in the construction phase. There is no income from the commercial operation of the company. All other income earned during the period has been shown as other business income in the Income Statement.



2.9. Borrowing Cost

Borrowing costs that are directly attributable to the acquisition, construction or development of an asset are capitalized as part of the cost of the asset since it is probable that they will result in future economic benefits to the company and the costs can be measured reliably. Other borrowing costs are recognized as an expense in the period in which they are incurred.

2.10. Income Tax

The company is in the construction phase and the commercial operation has not yet started, hence no tax liability is applicable to the company. Deferred tax assets or liability has not been accounted based on that principle.

2.11. Foreign Exchange

Foreign currency transaction has been translated into Nepalese Rupees at the exchange rate prevailing on the date of transactions. In case of Main Civil Construction work, transaction is recorded at the base rate mentioned in the contract at the time of initial recognition of transaction but settlement is made at the prevailing rate at the date of settlement of such transaction, the effect of fluctuation of foreign exchange rate has been shown in Capital Work in Progress. Foreign exchange gain/loss occurring from other revenue nature activity is recognized in the Statement of Income.

3. EXPLANATORY NOTES :

3.1. The par value of each equity share of the Company is Rs. 100.00 and the total share capital is as follows:

Particulars	No. of Shares	Total Rs.
Authorized Capital	110,000,000 shares	11,000,000,000
Issued Capital	105,900,000 shares	10,590,000,000
Paid up Capital	79,425,000 shares	7,942,500,000

The detail of paid up capital is as given below:

Shareholders	Amount Rs.
Group 'A' Promoter Share	
Nepal Electricity Authority (43,419,000 shares @ Rs. 100 each)	4,341,900,000
Nepal Doorsanchar Company Limited (6,354,000 shares @ Rs. 100 each)	635,400,000
Citizen Investment Trust(2,118,000 shares @ Rs. 100 each)	211,800,000
RastriyaBeemaSansthan(2,118,000 shares @ Rs. 100 each)	211,800,000
Sub Total	5,400,900,000
Group 'B' Ordinary Share	
Employee of Various organizations(25,416,000 shares @ Rs. 100 each)	2,541,600,000
Sub Total	2,541,600,000
Grand Total (79,425,000 shares @ Rs. 100 each)	7,942,500,000

During the year, the company has not called for additional equity.



3.2. The detail of Shareholdings pattern of the company is as follows:

Group		Group Name	Holding %
Group A – Promoter	1	Nepal Electricity Authority	41%
	2	Nepal Doorsanchar Company Limited	6%
	3	Citizen Investment Trust	2%
	4	RastriyaBeemaSansthan	2%
Group B – Other	1	Contributors of Employees Provident Fund	17.28%
	2	Staff of Company and NEA	3.84%
	3	Staff of Lender Institutions	2.88%
	4	Local resident of Dolkha	10%
	5	General Public	15%
		Total	100%

The project has to issue a call notice for issuing 10 % shares to the project affected people and 15% shares to the general public.

3.3. Foreign Exchange

During the year, company has shown the foreign exchange difference amounting to Rs. 420.27 Million arisen due to contractual obligation of converting the Nepali currencies to dollar at the base rate on main civil construction works (Lot-1) as capital work in progress.

3.4. Operating Expenses

The company has practice of charging those administrative expenses which are not directly attributable to construction of project in the statement of Income. During the year, there is expenditure of Rs. 207.59 Million as administrative expenses including the cost of access road of Rs. 12.45 Million.

3.5. Unsettled amount of the contractors

The company has assigned various contractors to construct the access road and bridges splitting the whole task into different packages. Though the task assigned has already been completed, the payment is yet to be finalized since the contractors of Package A and Package B of Dolakha–Singati Segment have demanded additional amount. The total amount of their demand is Rs. 33.47 Million which is yet to be finalized by the company. Similarly, the final payment of Package I and Package IV of Singati – Lamabagar Segment is yet to be finalized.

3.6. Related Party Transactions

Nepal Electricity Authority, Nepal Doorsanchar Company Limited, Rastriya Beema Sasthan and Citizen Investment Trust are in the capacity of both promoter shareholders and lenders of the company. During the year, the company has received total loan of Rs 2,447.73 Million. Amount owed by the company to related parties at the end of F/Y 2073/74 is Rs.18, 691.71 Million and the interest owed on such loan from those related parties is Rs. 6,018.59 Million.



Long Term Liabilities

S.N.	Name of the related party	Loan received in F.Y. 2073/74	Total loan received Till Date	Remarks
1	Nepal Doorsanchar Company Ltd.(NTC)	868,641,396.77	5,215,025,707.63	Secured loan
2	Rastriya Beema Sansthan	289,547,132.26	1,738,341,490.67	Secured loan
3	Nagarik Lagani Kosh(CIT)	289,547,132.26	1,738,341,922.14	Secured loan
4	Government of Nepal via NEA	1,000,000,000.00	10,000,000,000.00	Unsecured loan
	Total	2,447,735,661.29	18,691,709,120.44	

3.7. Long Term Loan

A Long Term loan agreement for Rs. 31,080 Million has been entered between the company and Employees Provident Fund, Nepal Doorsanchar Company Limited, Citizen Investment Trust, Rastriya Beema Sansthan and Government of Nepal in association with Nepal Electricity Authority at various dates. According to which Rs. 27,383.42 Million has been obtained and utilized for the development of project till the end of F/Y 2073/074.

3.8. Mortgage and Guarantees

Long term loans obtained from Employees Provident fund, Nepal Doorsanchar Company Limited, Citizen Investment Trust and Rastriya Beema Sansthan are all secured loans. Middle Marshyangdi Powerhouse having capacity of 70 MW owned by Nepal Electricity Authority, has been mortgaged in the name of Employees Provident Fund as a guarantee for loan taken thereon.

The land, property, plant and equipment owned by the company itself at present and to be owned in future has been mortgaged in the name of Nepal Doorsanchar Company Limited, Citizen Investment Trust and Rastriya Beema Sansthan as security against the loan from these institutions.

3.9. Interest on Long Term Loan

Interest during construction period (IDC) of Rs. 10,004.74 Million (up to previous year Rs. 6,779.09 Million), has been classified as non-current liabilities and presented separately under the head "Non Current Liabilities" in Statement of Financial Position.

3.10. Deferred Tax and Impairment of Assets

The company is in construction phase and after completion it will get a tax holidays for 10 years. Therefore the accounting of deferred tax assets or liabilities has not been started yet.

Since, hydropower plant is still in the process of construction and all the expenditure which are directly attributable to acquisition, construction or production of the assets are shown as Capital Work in Progress (CWIP) hence test of impairment of asset is not done.

3.11. Employees Benefits

The liabilities regarding retirement of the employee's remains with the Nepal Electricity Authority as most of the employees are permanent employees of Nepal Electricity Authority and deputed for the execution of the project. However, the company has provided 100% of the salary to be payable to Nepal Electricity Authority for deputation of employees. The company itself has a policy to provide gratuity amount regarding retirement benefits plan after at least 3 years' service period. There is no any permanent employee who has more than 3 years' service period. So the provision has not been made for such retirement benefits. The company has a policy to exercise employees' stock option, according to which, employees exercised the option during the fiscal year 2071/072.



3.12. Litigation Cases

A case lodged by P.R. Prakash J.V. in High Court, claiming for loss of its equipment after termination of road construction contract was decided in favor of Company. P.R. Prakash JV has submitted an appeal to Supreme Court against the decision of High Court which is now pending with Supreme Court for decision. However, the possibility of Supreme court decision against the company is remote hence no contingent liability is expected.

Company has also lodged a writ petition to Supreme Court against PR Prakash JV against the decision made by Arbitration Tribunal and Appellate Court and also against the company. As the Tribunal and Court had decided entitlement of Rs. 5,92, 98,867.85 by the contractor PR Prakash JV, this amount has been already paid through the district court along with interest and fee of the court (the court had taken Rs. 6,45,53,406.41 from company's Bank A/C No. 9706017500002 in fiscal year 2070/071). No further liability is expected even if case is not decided in favor of the company.

Other pending cases at Supreme Court about allotment of share and regarding process of award of Lot 3 Contract have been decided in favor of Company by the court in the current year and there is no financial liability.

3.13. Remaining Capital Commitment

S. No.	Name of Contractor	Contract No.	Summary of Work	Currency	Revised Contract Amount	Remaining Amt.
1	Norconsult AS Lahyemer Int'l GmbH JV	UTKHEP/CS/01-2065/066	Consultancy	USD	25,883,573	5,151,359
				NPR	653,583,031	146,466,059
2	Sino Hydro Corporation Limited	UTKHEP/03/2064/065	Main Civil Works	NPR	13,371,775,235	2,809,932,330
3	Texmaco Rail & Engineering Ltd.	UTKHEP/04/2066/067	Hydro-Mechanical	EURO	10,574,458	5,162,177
				NPR	292,068,057	201,710,114
4	Andritz Hydro GmbH,	UTKHEP/05/2066/067	Electro-Mechanical	USD	87,164,920	20,189,372
				NPR	334,155,022	225,718,452
5	KEC International Ltd. India	UTKHEP/14/2066/067	TL & Substation	USD	19,971,745	4,495,164
				NPR	546,849,975	300,419,275
Total				NPR	15,198,431,320	3,684,246,230
				USD	133,020,238	29,835,895
				EURO	10,574,458	5,162,177

3.14. Amount of Retention

The company has deducted Rs. 1,303.58 Million as retention money as per the provision of contract from various parties. Company has obligation to refund those amount upon the completion of defect liability period.

3.15. Rolwaling Diversion Project

UTKHPL has obtained the survey license on 2074.05.21 from DoED for conducting the survey of Rolwaling diversion by 2076.05.20 for generation of additional 22 megawatt of electricity. In the 180th board meeting dated 2074/05/29, it was decided to utilize the 200 meter water head of Rolwaling river for diversion and generation of additional 22 megawatt electricity. Rs. 60 lakhs has been deposited in Department of Electricity Development for survey license of Rolwaling diversion project.



3.16. Prior period adjustments

Following expenses related to prior periods has been adjusted in the Reserve and Surplus of the current F/Y- 2073/74.

S. No.	Particulars	Amount (Rs)
1	Staff cost	12,780.00
2	Repair & maintenance	878.00
3	Administrative expenses	212,987.00
	Total	226,645.00

3.17. Increases in Project Cost:

Initially the Project Cost was estimated at Rs. 35,290 Million excluding Interest during construction (IDC). But due to change in design, price escalation, quantity variation, fluctuation of foreign exchange rate, prolongation of construction period caused by massive earthquake of 2072 and blockade in Nepal India boarder area have increased the cost of Project. Board has formed a committee for the revision and updating the cost estimate with detailed study, the report of which is under consideration of Board for approval.

3.18. Subsequent Event

There has not been any significant reportable event after the reporting date which requires to be either adjusted or disclosed.

3.19. Authorized for Issue of Financial Statements

Board of Directors of the Company accepted these financial statements on 2074/12/22 and authorized for issue.

(Mukunda Adhikari)
Account Chief

(Bigyan Prasad Shrestha)
Chief Executive Officer

Board of Directors

(Lekhanath Koirala)
Member

(Rajeev Sharma)
Member

(Madan Timsina)
Member

(Deepak Rauniar)
Member

(Kamini Rajbhandari)
Member

(Kul Man Ghising)
Chairman

As per our report of even date

CA. T.P. Adhikari
T.P. Adhikari & Associates
Chartered Accountants

CA. B.K. Agrawal
B.K. Agrawal & Co.
Chartered Accountants



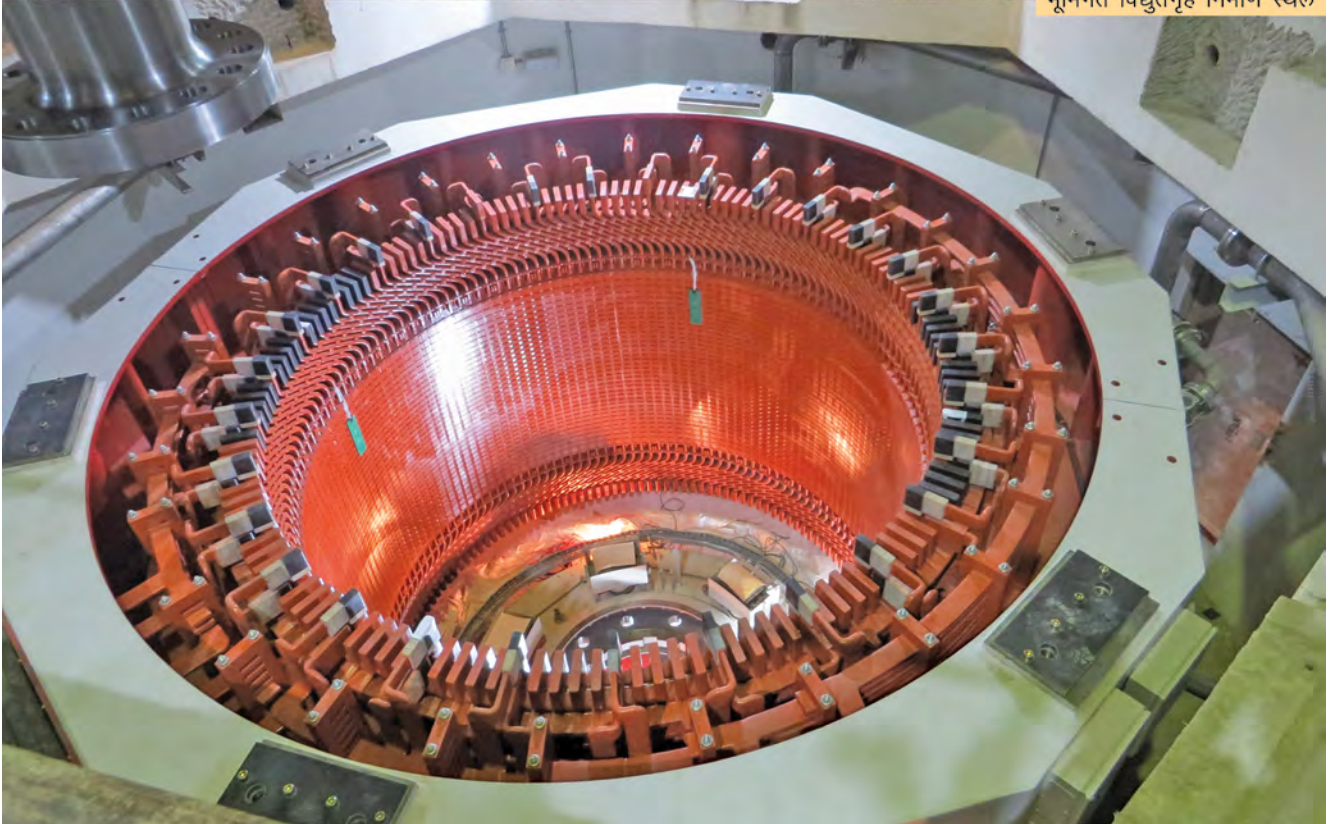
सम्माननीय प्रधानमन्त्रीज्यू, माननीय ऊर्जा, जलस्रोत तथा सिंचाई मन्त्रीज्यू र ऊर्जा सचिवज्यूहरूको निरीक्षण भ्रमण



बालुवा थिग्माउने पोखरी



भूमिगत विद्युतगृह निर्माण स्थल





आयोजनाको कार्यालय स्थल, गोगर



गोगर-खिम्ती २२० के.भी. प्रसारण लाइन



सम्माननीय प्रधानमन्त्रीज्यूको भ्रमणको अवसरमा सामूहिक तस्वीर



कम्पनीको नवौं वार्षिक साधारण सभा

अपर तामाकोशी हाइड्रोपावर लिमिटेड

आयोजनाको प्राविधिक विवरण

(विस्तृत इन्जिनियरिङ्ग डिजाइन अनुसार)

- आयोजनाको किसिम : पिकिङ्ग रन अफ रिभर
- आयोजना स्थल : लामाबगर गा.वि.स., दोलखा, जनकपुर अञ्चल
 - बाँध रहने स्थान : लामाबगर गा.वि.स.
 - विद्युतगृह रहने स्थान : लामाबगर गा.वि.स. को गोंगर गाउँ
- जडित क्षमता : ४५६ मेगावाट
- औषत वार्षिक ऊर्जा : २२८१ गेगावाट घण्टा (रोल्वालिङ्ग बाहेक)
- ग्रस हेड : ८२२ मिटर
- डिजाइन बहाव : ६६ घ.मि./से.
- जलबायु
 - बाँधस्थलको जलाधार क्षेत्र : १७४५ वर्ग कि.मि.
 - न्यूनतम मासिक औसत बहाव : १४.१ घ.मि./से.
 - वार्षिक औसत बहाव : ६७.२ घ.मि./से.
 - डिजाइन बाढी बहाव : ८८५ घ.मि./से. (१,००० वर्षको Return Period)
- बाँध (ल. x उ.) : ६०.० मि. x २२ मि.
- जलाशयको क्षमता : १२ लाख घनमिटर
- बालुवा थिग्याउने पोखरी : लम्बाई २२५ मि., चौडाई २६ मि. का दुईवटा बेसिनहरु
- सुरुङ्ग
 - लम्बाई : ७.८६ किलोमिटर
 - ब्यास : ६ मिटर (खनिने ऋश सेक्सन ३२ वर्गमिटर)
- पेनस्टक : ५८२ मिटर (खूद ब्यास ३.६ मि.)
- विद्युतगृहको ल. x चौ. x उ. : १४२ मि. x १३ मि. x २५ मि.
- जडान हुने टर्वाइन (पेल्टन) : ६ वटा
- टेलरेस सुरुङ्गको लम्बाई : करिव ३ कि.मि.
- जडान हुने प्रशारण लाइन : २२० के.भि. डबल सर्किट, ४७ कि.मि. (गोंगरदेखि खिम्ती सबस्टेशनसम्म)
- निर्माण अवधि : ५ वर्ष
- प्रवेश मार्ग : चरिकोटबाट लामाबगर ६८ कि.मि. (चरिकोट-दोलखा ४.५ कि.मि., दोलखा-सिंगटी ३५ कि.मि. र सिंगटी-लामाबगर २८.५ कि.मि.)



प्रस्तावित रोल्वालिङ खोला डाइभर्सनको बाँध स्थल



अपर तामाकोशी हाइड्रोपावर लिमिटेड
UPPER TAMAKOSHI HYDROPOWER LIMITED

Kathmandu Office:

Annapurna Marg, Gyaneswor, Kathmandu

Tel.: 977-1-4421988, 4420295

Fax: 977-1-4412569

E-mail: neautp@mos.com.np

URL: www.tamakoshihydro.org.np

माथिल्लो तामाकोशी जलविद्युत आयोजना
UPPER TAMAKOSHI HYDROELECTRIC PROJECT

Project Office:

Gongar, Dolakha

Tel.: 9944 90004, 049-4130001/10

Fax: 9944 90005

Lamabagar: 9944 90006/7