:yfoL n]vf g+=M^)%(*^*$*   /lhi6«]zg g+=M!^$*^@=)&#÷)&$

b'wsf]zL hnljB't sDkgL ln=

DUDHKOSHI JALVIDYUT COMPANY LIMITED (DKJVCL)

t];|f] jflif{s k|ltj]bg

cf=j=@)*)÷)*!

DUDHKOSHI STORAGE HYDROELECTRIC PROJECT
PROJECT LAYOUT MAP
SOLUKHUMBU
OKHALDHUNGA
KHOTANG
UADAYAPUR
Chisankhugadhi Rural Municipality
Ainselukhark Rural Municipality
Rawabesi Rural Municipality
Siddhicharan Municipality
Manebhanjyang Rural Municipality
Halesi Tuwachung Municipality
Diktel Rupakot Majhuwagadhi Municipality
Dudhkoshi River Reservoir Length = 18.3 km
Thotne River Reservoir Length = 5.5 km
Rawa River Reservoir Length = 7.7 km
CFRD DAM Height 220 m Crest Length 630 m
Dam Toe Powerhouse (70 MW)
Main Power House (600 MW)
Headrace Tunnel (13.20 km)
Okhaldhunga to Rabuwa Road
Mid Hill Highway
Sagarmatha Highway
Sunkoshi River
DC Transmission Line 400kV
Dam Site
Powerhouse Site
Dudh Koshi River
Sun Koshi River
LEGEND
Reservoir
PAR_Road
Transmission Line
Tunnel
Okhaldahunga Affected Wards
Khotang Affected Wards
Solukhumbu Affected Wards
Udayapur
Construction Facilities
Camp
Yard
Disposal Area
Batching Plant
Borrow Area
0 0.5 1 2 3 4 Kilometers

सञ्चालक समिति

कुलमान घिसिङ
अध्यक्ष
कार्यकारी निर्देशक, नेपाल विद्युत प्राधिकरण

लोकहरि लुइँटेल
सदस्य
उप–कार्यकारी निर्देशक, नेपाल विद्युत प्राधिकरण

राजन ढकाल
सदस्य
निर्देशक, नेपाल विद्युत प्राधिकरण

Dudhkoshi Jalvidyut Company Limited Board of Director Committee
and Executive Members

लेखा परिक्षण समिति

लोकहरि लुँइटेल
संयोजक
उपकार्यकारी निर्देशक, ने.वि.प्रा.

नवराज बस्नेत
सदस्य
वरिष्ठ सि.ए. उपनिर्देशक, ने.वि.प्रा.

विजयलाल श्रेष्ठ
सदस्य
पूर्व उपप्रबन्धक, ने.वि.प्रा.

व्यवस्थापकीय अधिकारीहरू

विमल गुरुङ
प्रमुख कार्यकारी अधिकृत

राजेश थपलिया
उप–प्रबन्धक

हरि ओम अर्याल
उप–निर्देशक (लेखा)
कम्पनी सचिव

बासु कलौनी
उप–निर्देशक (प्रशासन)

बिपिन सापकोटा
उप–प्रबन्धक

नविनचन्द्र पौडेल
सहायक प्रबन्धक

संजिव रेग्मी
सहायक प्रबन्धक

यदुकिशोर श्रेष्ठ
सहायक प्रबन्धक

दुधकोशी जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड

DUDHKOSHI JALVIDYUT COMPANY LIMITED

विषयसूची

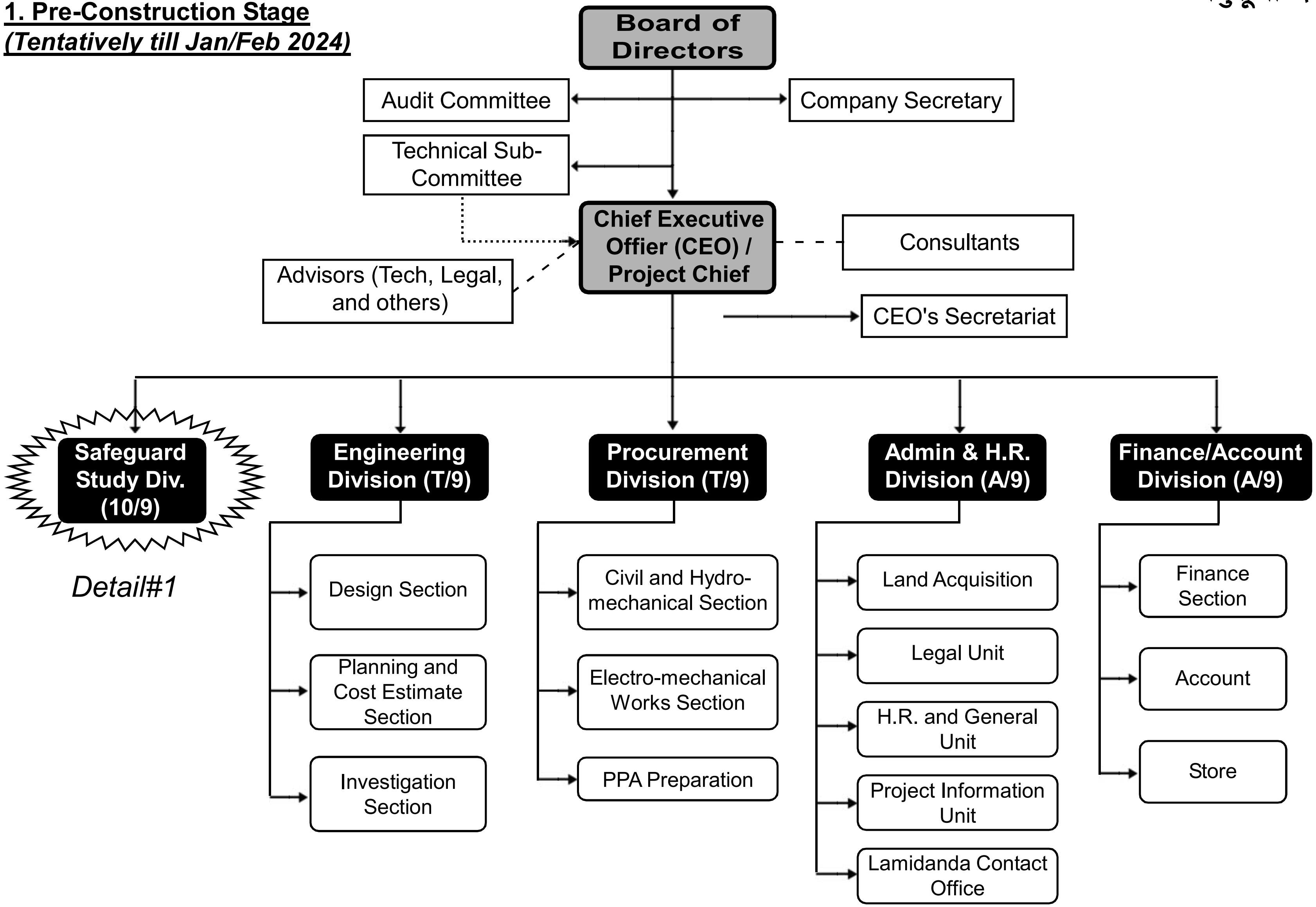
सि.नं.	विषय	पृष्ठ नं.
१.	तेस्रो वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना	१
२.	तेस्रो वार्षिक साधारण सभाको कार्यक्रम	२
३.	सञ्चालक समितिको तर्फबाट अध्यक्षज्यूको प्रतिवेदन	३-१५
४.	आ.व. २०८०/०८१ को वित्तीय विवरण	१६-२८
५.	Salient Feature	२९
६.	रिपोर्ट	३०
७.	Picture	

हाल कार्यरत कर्मचारीहरु

१.	हेमराज वली	- इन्जिनियर
२.	श्याम सुन्दर महर्जन	- इन्जिनियर
३.	बल्लब मणी कोइराला	- प्रशासकीय अधिकृत
४.	प्रदिप पोखरेल	- सहायक लेखा अधिकृत
५.	शंकर बहादुर क्षेत्री	- स्टोरकिपर
६.	दिपरमण अधिकारी	- वरिष्ठ सहायक
७.	उदिप तण्डुकार	- लेखापाल
८.	अम्बिका सापकोटा	- सुपरभाइजर
९.	कल्याण बहादुर भुजेल	- फोरमेन
१०.	किशोर कुमार खड्का	- सिनियर मिटर रिडर
११.	तेज कुमार श्रेष्ठ	- सिनियर मिटर रिडर
१२.	कृष्ण गिरी	- ड्राइभर

अनुसूची २

Company and Project's Organogram
1. Pre-Construction Stage
(Tentatively till Jan/Feb 2024)



Note:- Until completion of Environmental Safeguard Study and the start of the Main Construction, except Access Road Construction.

दुधकोशी जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड

तेस्रो वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना

(प्रथम पटक प्रकाशित मिति २०८१।०८।१९)

यस कम्पनी लिमिटेड, सञ्चालक समितिको मिति २०८१।०८।१७ गते बसेको ३०औं सञ्चालक समितिको बैठकको निर्णय अनुसार कम्पनीको तेस्रो वार्षिक साधारण सभा निम्न विषयहरूमा छलफल गर्न निम्न मिति, समय र स्थानमा बस्ने भएकोले शेयरधनी महानुभावहरू उपस्थित भइदिनु हुन अनुरोध छ ।

(क) साधारण सभा हुने मिति, स्थान र समय

मिति:- २०८१ पुष १० गते, बुधवार ।

स्थान:- नेपाल विद्युत प्राधिकरणको सभाकक्ष, दरबारमार्ग, काठमाडौं ।

समय:- अपरान्ह २:०० बजे ।

(ख) विषयसूची

साधारण प्रस्तावहरू:

(१) सञ्चालक समितिको तर्फबाट अध्यक्षज्यूबाट तेस्रो वार्षिक प्रतिवेदन प्रस्तुत गर्ने सम्बन्धमा ।

(२) कम्पनीको आ.व. २०८०।०८१ को लेखापरीक्षकको प्रतिवेदनसहित वासलात, नाफा नोक्सान हिसाब र नगद प्रवाह विवरणहरु (अनुसूची समेत) छलफल गरी पारित गर्ने सम्बन्धमा ।

(३) श्री महालेखा लेखापरीक्षको कार्यालयको सिफारिसमा आ.व. २०८०/०८१ को लागि नियुक्त हुनुभएका लेखापरीक्षक सि.ए. श्री दिपेन्द्र कुमार मिश्रज्यूको पारिश्रमिक अनुमोदन गर्ने सम्बन्धमा ।

(४) आ.व. २०८१/०८२ का लागि लेखापरीक्षक नियुक्ति र निजको पारिश्रमिक निर्धारण गर्ने ।

(५) विविध ।

विशेष प्रस्तावहरू:

(१) कम्पनीको ***नियमावली २०७३ को नियम-१४ [शेयर पूंजी हेरफेर गर्ने कुरा]*** अनुसार हाल कायम भएको चुक्ता पूँजी र जारी पूँजी बृद्धी गरि कम्पनीको पुजी संरचनो परिवर्तन गरि ***प्रवन्धपत्र संशोधन*** गर्ने सम्बन्धमा ।

सञ्चालक समितिको आज्ञाले

हरि ओम अर्याल

कम्पनी सचिव

दुधकोशी जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड

DUDHKOSHI JALVIDYUT COMPANY LIMITED

तेस्रो वार्षिक साधारण सभा

२०८१ पुष १० गते, बुधबार

कार्यक्रम : अपरान्ह २:०० बजे

उद्घाटन सत्र :

१. उपस्थिति

२. आसन-ग्रहण

३. स्वागत मन्तव्य

४. प्रमुख अतिथिज्यूबाट तेस्रो वार्षिक साधारण सभाको समुद्घाटन

५. आयोजनाको प्रगति एवं भावी कार्ययोजना सम्बन्धमा प्रमुख कार्यकारीज्यूको प्रस्तुति

६. सञ्चालक समितिको तर्फबाट अध्यक्षज्यूको वार्षिक प्रतिवेदन प्रस्तुति

७. शुभकामना मन्तव्य

८. अध्यक्षज्यूबाट संस्थापक शेयरधनी नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयबाट मिति २०७९।०३।२१ मा प्राप्त शेयर लगत वरावरको शेयरप्रमाणपत्र वितरण

९. प्रमुख अतिथिज्यूबाट मन्तव्य

१०. धन्यवाद सहित सभाका सभापतिज्यूबाट उद्घाटन सत्रको कार्यक्रम विसर्जन

बन्द सत्र

११. आसन ग्रहण

१२. सञ्चालक समितिको तर्फबाट अध्यक्षज्यूबाट तेस्रो वार्षिक प्रतिवेदन प्रस्तुत गर्ने सम्बन्धमा ।

१३. कम्पनीको आ.व. २०८०।०८१ को लेखापरीक्षकको प्रतिवेदनसहित वासलात, नाफा नोक्सान हिसाब र नगद प्रवाह विवरणहरु (अनुसूची समेत) छलफल गरी पारित गर्ने सम्बन्धमा ।

१४. श्री महालेखा लेखापरीक्षको कार्यालयको सिफारिसमा आ.व. २०८०/०८१ को लागि नियुक्त हुनुभएका लेखापरीक्षक सि.ए. श्री दिपेन्द्र कुमार मिश्रज्यूको पारिश्रमिक अनुमोदन गर्ने सम्बन्धमा ।

१५. आ.व. २०८१/०८२ का लागि लेखापरीक्षक नियुक्ति र निजको पारिश्रमिक निर्धारण गर्ने ।

विशेष प्रस्ताव

१७. कम्पनीको ***नियमावली २०७३ को नियम-१४ [शेयर पूंजी हेरफेर गर्ने कुरा]*** अनुसार हाल कायम भएको चुक्ता पूँजी र जारी पूँजी बृद्धी गरि कम्पनीको पुजी संरचनो परिवर्तन गरि ***प्रवन्धपत्र संशोधन*** गर्ने सम्बन्धमा ।

दुधकोशी जलविद्युत कम्पनी लिमिटेडको तेस्रो साधारण सभाका लागि सञ्चालक समितिको तर्फबाट अध्यक्षज्यूको प्रतिवेदन

आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरू,

दुधकोशी जलविद्युत कम्पनी लिमिटेडको तेस्रो साधारण सभामा उपस्थित सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरूलाई सञ्चालक समितिको तर्फबाट हार्दिक स्वागत तथा अभिवादन गर्न चाहन्छु ।

यो कम्पनी नेपाल विद्युत प्राधिकरण (ने.वि.प्रा.) को सहायक कम्पनीको रुपमा मिति २०७३ फागुन २० गते कम्पनी ऐन, २०६३ अनुसार कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा दर्ता भई विधिवत रूपमा स्थापना भएको हो । कम्पनीले पहिलो चरणमा ६७० मेगावाट क्षमताको दुधकोशी जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजनाको निर्माण प्रक्रियालाई अघि बढाएको छ । यस जलाशययुक्त आयोजनाको मुख्य बाँध खोटाङ र ओखलढुङ्गा जिल्लाहरूको सिमानामा पर्ने रबुवा बजारभन्दा करिब १ कि.मि. दक्षिण-पश्चिममा रहनेछ । यस आयोजनाका दुईवटा विद्युतगृहहरू मध्ये ६०० मेगावाटको मुख्य विद्युतगृह खोटाङ जिल्लाको हलेसी तुवाचुङ न.पा. धितुङ गाउँ नजिक भूमिगत रूपमा तथा अर्को ७० मेगावाटको Dam Toe विद्युतगृह बाँधसँगै ओखलढुङ्गा जिल्लाको चिसंखुगढी गा.पा. को वडा नं. ६ मा रहनेछ । २२० मिटर अग्लो रकफिल बाँधको निर्माणबाट कुल ३१.५ कि.मि. लामो र १५८ करोड घ.मि. को कृत्रिम जलाशय (ताल) को निर्माण हुनेछ । उक्त जलाशयले सोलखुम्बू जिल्लाको केही भाग पनि छुनेछ ।

यस आयोजनाबाट औसत ३,३७७ गिगावाट घण्टा वार्षिक ऊर्जा उत्पादन हुनेछ । यस आयोजनाबाट उत्पादित विद्युत करिब ८१ कि.मि. लामो ४०० के.भी. डवल सर्किट प्रसारण लाइनमार्फत ढल्केबर सवस्टेशन पुऱ्याई राष्ट्रिय प्रसारण सञ्जालमा जोडिनेछ ।

यस आयोजनाको मुख्य संरचनाहरूको निर्माण कार्य आ.व. २०८२/०८३ मा सुरु गरी आ.व. २०८९/०९० मा सम्पन्न गर्ने लक्ष्य लिइएको छ । आयोजनाको निर्माण अवधि ७ वर्ष हुनेछ ।

आयोजनाको निर्माण पश्चात् विशेषत सुख्खायाममा देशको विद्यमान उर्जा आपुर्तिको समस्या समाधान गर्न समेत ठुलो योगदान पुग्नुको साथै स्थानीय स्रोत तथा साधनको सदुपयोग भई समग्र देशको आर्थिक एवं सामाजिक विकासमा समेत टेवा पुग्ने देखिन्छ ।

यस गरिमामय सभामा सञ्चालक समितिको तर्फबाट आ.व. २०८०/०८१ को वार्षिक प्रतिवेदन र कम्पनी ऐन, २०६३ मा निर्दिष्ट ढाँचा अनुरूपका सोही अवधिको लेखापरीक्षण भएका वित्तीय विवरणहरू शेयरधनी महानुभावहरूको जानकारीको लागि प्रस्तुत गर्न अवसर पाएकोमा आफूलाई गौरवान्वित भएको अनुभूति गरेको छु । साथै, यस अवधिमा कम्पनीले हासिल गरेका प्रगति विवरणहरू संक्षिप्त रूपमा देहायबमोजिम प्रस्तुत गरिएको छ ।

१. कम्पनीको पुँजी संरचना तथा वित्तीय व्यवस्थापन :-

दुधकोशी जलविद्युत कम्पनीको प्रबन्धपत्रको दफा ६ मा कम्पनीको पुँजी संरचनाको व्यवस्था अनुसार :

क) कम्पनीको अधिकृत पुँजी रु. १०,००,००,००,०००।- (दश अर्ब) हुनेछ । सो पुँजीलाई प्रति शेयर रु. १००।- का दरले १०,००,००,००० (दश करोड) थान साधारण शेयरमा विभाजन गरिएको छ ।

ख) कम्पनीको तत्काल जारी गर्ने पुँजी रु. ३,००,००,००,०००।- (तीन अर्ब) सो पुँजीलाई प्रति शेयर रु. १००।- का दरले ३,००,००,००० (तीन करोड) थान साधारण शेयरमा विभाजन गरिएको छ ।

ग) कम्पनीका संस्थापकले तत्काल चुक्ता गर्न कबोल गरेको पुँजी रु. ३,००,००,००,०००।- (तीन अर्ब) हुनेछ ।

कम्पनीको हाल रहेको शेयर संरचना निम्नानुसार रहेको छ :

क) संस्थापक शेयरधनी समूह "समूह क"

नेपाल विद्युत प्राधिकरण - ६८%

ख) सर्वसाधारण शेयर समूह "समूह ख" - ३२%

'ख' वर्गको सर्वसाधारण शेयर समूहको ३२% को संरचना निम्नानुसार रहेको छः

१. सर्वसाधारण नेपाली नागरिक र संस्था - १५%

२. आयोजना प्रभावित जिल्लावासी - १०%

३. लगानी कर्ता र कम्पनीका कर्मचारीहरू - ५%

४. अति विपन्न नागरिक सहिद तथा बेपत्ता नागरिकका परिवार तथा अपाङ्ग - २%

कम्पनीले निर्माण गर्ने दुधकोशी जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजनाको वित्तिय व्यवस्थापनका लागि कुल अनुमानित लागत २,२२२ मिलियन अमेरिकी डलर लाग्ने देखिएको छ । आयोजना निर्माणको लागि वित्तीय व्यवस्थापन सहुलियत ऋृण, व्यावसायिक ऋृण तथा शेयर लगानीबाट गरिने छ । यस आयोजनाको निर्माणको लागि Asian Development Bank (ADB), World Bank (WB), European Investment Bank (EIB), OPEC Fund for International Development- OFID, SAARC Development Fund, Saudi Fund, Asian Infrastructure Investment Bank (AIIB) तथा अन्य विकास साझेदारहरूसँग लगानीको लागि छलफल भइरहेको छ ।

२. कम्पनीको आ.व. २०८०/०८१ को वित्तीय कारोबारको समीक्षा :-

आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरू,

कम्पनीले आ.व. २०८० जेठ १ गते देखि औपचारिक रूपमा कारोबार प्रारम्भ गरेको छ । कम्पनी स्थापना भएको ८औं वर्षसम्म आयोजनाले गरेको क्रियाकलापलाई यस बिन्दुसम्म पुऱ्याउन विशेष योगदान गर्नु हुने सञ्चालक समिति, प्रमुख कार्यकारी अधिकृत, कम्पनी सचिव, नेपाल सरकार, ऊर्जा, जलस्रोत तथा सिंचाइ मन्त्रालय, अर्थ मन्त्रालय, जिल्ला प्रशासन कार्यालयहरू, आयोजनास्थल रहेको गाउँ र नगर पालिकाहरू, ने.वि.प्रा. का उच्च व्यवस्थापन लगायत निर्देशनालय एवं विभागहरूबाट प्राप्त अमूल्य राय, सल्लाह, सुझाव र सहयोग तथा कर्मचारीहरूको योगदानको लागि विशेष धन्यवादसहित आभार प्रकट गर्न चाहन्छु ।

अब म आ.व. २०८०/०८१ मा कम्पनीले गरेका उपलब्धीहरूको तुलनात्मक वित्तीय आँकडाहरू प्रस्तुत गर्ने अनुमति चाहन्छु ।

वित्तीय झलकहरू (Financial Highlights)

क्र.सं.	विवरण	असार मसान्त		कैफियत
		गत आ.व. २०७९/०८०	चालू आ.व. २०८/०८१	
१.	कुल सम्पत्ति / दायित्व	१,०७,४२,४२,५५७।६१	१,२७,०८,८६,८८४।२६	
२.	शेयर पुँजी	१०,७२,८९९,९२८।६१	१२,७०,३३८,८३४।२६	
३.	चालू दायित्व तथा अन्य व्यवस्था	१३,४२,६२९।५०	५,४८,०५०।००	
४.	स्थिर सम्पत्ति	५०,५३९।२९	२,७८,६७,१२१।२४	
५.	नगद तथा बैंक मौज्दात	१,३९,०२,८४४।३९	७०,९३,०३४।०७	
६.	कुल व्याज आम्दानी	३७८,८९७९८	७४३,६३४।००	
७.	खुद व्याज आम्दानी	२९९,०३०।०१	२८६,०६९।२९	
८.	सञ्चालन खर्च	७६,०६,१४१।४७	६६,९७९,२६९।३४	
९.	आयकर अघिको नाफा नोक्सान	(७२,२७,२७१।२०)	(६६,२८०,९४३।२१)	
१०.	आयकर व्यवस्था			
११.	कुल नोक्सान	(७२,२७,२७१।२०)	(६६,२८०,९४३।२१)	

दुधकोशी जलविद्युत कम्पनी लिमिटेडको वित्तीय अवस्था सम्बन्धमा आ.व. २०७८/०७९ सम्म ने.वि.प्रा. बाट शेयर लगानी बापत प्राप्त निकासा रकम रु. १,१०,००,०००।- (एक करोड दश लाख मात्र) कम्पनीको खाता एभरेष्ट बैंकमा जम्मा भएको थियो । कम्पनी दर्ता बापत रु. २८,२५०।- भुक्तानी भएको थियो । कम्पनीको लेखापरीक्षण प्रतिवेदनमा उल्लेख गरे बमोजिम शेयरमा calls in advance बापत जम्मा रु. ७३,२५० लेखाङ्कन गरिएको छ । कम्पनी आ.व. २०७३/०७४ देखि आ.व. २०८०/०८१ सम्मको महालेखापरीक्षकको कार्यालयबाट नियुक्त लेखा परीक्षकज्यूबाट अन्तिम लेखापरीक्षण सम्पन्न भए बमोजिम कम्पनीमा खर्च नगरी नहुने खर्चहरू अडिट फि, बोर्ड मिटिङ र कमिटी मिटिङ खर्च गरी जम्मा रु. ८०६,९३९।- दुधकोशी जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजनाबाट भएको थियो । लेखापरीक्षण प्रतिवेदनमा share calls in advance मा उल्लेख गरिएको रकम रु. ७३,२५०।- रकमको सम्बन्धमा ने.वि.प्रा. बाट दुधकोशी जलविद्युत आयोजनाको खर्च, सम्पत्ति तथा दायित्वहरू कम्पनीमा हस्तान्तरण भई आउँदा उक्त रकम समेत सोही खर्चभित्र समावेश भई आउने हुनाले सम्पत्ति हस्तान्तरण भएपश्चात् शेयरमा लेखाङ्कन गरिनेछ ।

ने.वि.प्रा. संचालक समितिको मिति २०७९।१२।२४ को ९३२ औं बैठकबाट आ.व. २०७८/०७९ सम्मको Audited Project Financial Statement महालेखापरीक्षक मार्फत प्राप्त भएअनुसार आ.व. २०७०/०७१ देखि आ.व. २०७८/०७९ सम्मको रु. १,९८,७९,१६,३४२।५७ खर्चमध्ये आ.व. २०७८/०७९ सम्मको Work in Progress अन्तर्गत भएका खर्चहरू रु. १,०५,९८,४२,३०५।९६ दुधकोशी जलविद्युत कम्पनीमा शेयर बापत हस्तान्तरण गर्ने

निर्णय अनुसार उक्त खर्च रु. १,०५,९८,४२,३०५।९६ कम्पनीमा एडभान्स शेयर शीर्षकमा हस्तान्तरण गरिसकिएको छ । साथै, आ.व. २०७९/०८० मा ने.वि.प्रा. बाट प्राप्त रु. १ करोडलाई एडभान्स शेयर शीर्षकमा लेखाङ्कन गरे पश्चात् एडभान्स शेयर शीर्षकमा कुल रु. १,०६,९८,४२,३०५।९६ र आ.व. २०८०/८१ मा ने.वि.प्रा. बाट प्राप्त रू. १२,२१,८४,०००।- नगदै शेयरपुँजी र Advance Share Capital रू. १४,१५,३५,४०४।८२ गरी जम्मा रू. १,३४,४६,३५,४०४।८२ शेयरमा लेखाङ्कन गरिएको छ ।

३. शेयर पूँजी तथा शेयर लगत :-

३.१ शेयर पूँजी :

३.१.१ आर्थिक वर्ष २०७८/०७९ को शेयर पूँजी :

आर्थिक वर्ष २०७८/०७९ को लेखापरीक्षणको प्रतिवेदन अनुसार यस दुधकोशी जलविद्युत कम्पनीको शेयर पुँजी रु. १,१०,७३,२५०।- संचित नोक्सानी रु. ७,८८,३५६।१५, चालु दायित्व रु. ७,४३,६३४।- समेत कुल पुँजी तथा दायित्व रु. १,१०,२८,५२७८५ रहेको छ । सम्पति तर्फ चालु सम्पति अर्थात् नगद तथा बैंक मौज्दात मात्र रु. १,१०,२८,५२७८५ रहेको छ ।

दुधकोशी जलविद्युत कम्पनी लिमिटेडको वित्तीय अवस्था सम्बन्धमा आ.व. २०७८/०७९ सम्म ने.वि.प्रा. बाट शेयर लगानी बापत प्राप्त निकासा रकम रु. १,१०,००,०००।- (एक करोड दश लाख मात्र) कम्पनीको खाता एभरेष्ट बैंकमा जम्मा भएको थियो । कम्पनीको लेखापरीक्षण प्रतिवेदनमा उल्लेख गरे बमोजिम शेयरमा calls in advance बापत जम्मा रु. ७३,२५० लेखाङ्कन गरिएको छ। लेखापरीक्षण प्रतिवेदनमा share calls in advance मा उल्लेख गरिएको उक्त रकमको सम्बन्धमा ने.वि.प्रा. बाट दुधकोशी जलविद्युत आयोजनाको खर्च, सम्पत्ति तथा दायित्वहरू कम्पनीमा हस्तान्तरण गर्दा शेयर पुँजीमा लेखाङ्कन गर्ने साथै आर्थिक वर्ष २०७०/०७१ देखि २०७८/०७९ सम्म आयोजनाको working capital मा लेखाङ्कन गरिएको रकम रु. १,०५,९८,४२,३०५।९६ लाई आर्थिक वर्ष २०७९/०८० मा कम्पनीको Trial मा ने.वि.प्रा. को एडभान्स शेयर पुँजी शीर्षक नं. ७.७३६ मा लेखाङ्कन गरिएको छ ।

३.१.२ आर्थिक वर्ष २०७९/०८० को शेयर पूँजी :

कम्पनीको आ.व. २०७९/०८० को सम्पन्न लेखा परीक्षण प्रतिवेदनमा उल्लेख भएबमोजिम दुधकोशी जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजना विकास गर्दा लागेको खर्च शेयरमार्फत कम्पनीमा हस्तान्तरण गरी calls in advance शीर्षकमा रु. १,०८,०९,१५,५५५।९६ (एक अर्ब आठ करोड नौ लाख पन्ध्र हजार पाँच सय पचपन्न र पैसा छयानब्बे मात्र) लेखाङ्कन गरी शेयर पुँजी कायम भएको छ। उल्लिखित कायम भएको शेयर पूँजीमा संस्थापक निकाय नेपाल विद्युत प्राधिकरणबाट नगदमा नै कम्पनीको बैंक खातामा लगानी स्वरूप प्राप्त रकम रु. १,००,००,०००।- शेयर पूँजीमा तथा रु. १,०७,०९,१५,५५५।९६ एडभान्स शेयर पूँजीमा लेखांकन भएको छ ।

३.१.३ आर्थिक वर्ष २०८०/०८१ को शेयर पूँजी :

आ.व. २०८०/०८१ सम्ममा यस आयोजनाको लागि ने.वि.प्रा. बाट नगदकै रूपमा बैंक खातामा जम्मा भएको रकम स्वरूपको शेयर लगानी बापत रु. १२,२१,८४,४४४।०४ र आयोजना विकास गर्दा भएको तथा कार्य प्रगति खर्च एडभान्स शेयर लगानी स्वरूप रु. १४,१५,३५,४०४।८२ गरी आ.व. २०८०/८१ मा रु. २६,३७,१९,८४८।८६ शेयर लगानी पुँजी कायम भएको छ। आ.व. २०७३/०७४ देखि आ.व. २०८०/८१ सम्म नगदकै रूपमा बैंक खातामा जम्मा गरेको रकम स्वरूपको शेयर लगानी तथा एडभान्स शेयर लगानी गरि जम्मा रु. १,३४,४६,३५,४०४।८२ शेयर लगानी कायम भएको छ ।

उल्लिखित कायम भएको शेयर पूँजीमा संस्थापक निकाय नेपाल विद्युत प्राधिकरणबाट नगदमानै कम्पनीको बैंक खातामा लगानी स्वरूप प्राप्त रकम रु. १३,२१,८४,०००।- शेयर पूँजी शिर्षकमा तथा रु. १,२१,२४,५१,४०५।८२ एडभान्स शेयर पूँजी शिर्षकमा लेखांकन भएको छ ।

३.२ शेयर लगत

३.२.१ आर्थिक वर्ष २०७९/०८० को शेयर पूँजी :

दुधकोशी जलविद्युत कम्पनी लिमिटेडको आ.व. २०७९/०८० सम्ममा संस्थापक निकाय नेपाल विद्युत प्राधिकरणबाट शेयर लगानी बापत नगदमानै कम्पनीको बैंक खातामा लगानी स्वरूप प्राप्त रकम रु. १,१०,००,०००।- (अक्षेरुपी एक करोड दश लाख मात्र) कायम भएको शेयर पूँजीलाई श्री कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयबाट शेयर लगतको प्रमाणित प्रमाणपत्र प्राप्त भएको थियो ।

३.२.२ आर्थिक वर्ष २०८०/०८१ को शेयर पूँजी :

दुधकोशी जलविद्युत कम्पनी लिमिटेडको आ.व. २०८०/०८१ को अन्तसम्ममा संस्थापक निकाय नेपाल विद्युत प्राधिकरणबाट यस कम्पनीको बैंक खातामा नगदमानै रु. १३,२१,८४,४४४।०४ जम्मा भएको छ । उक्त जम्मा भएको लगानी रकमलाई शेयर पूँजी कायम गर्न प्रतिकित्ता शेयर मूल्य रु. १०० अंकित गर्नुपर्ने भएकोले उक्त रकम रु. १३,२१,८४,४४४।०४ लाई प्रति शेयर रकम रु. १०० का दरले भाग जाने रकम रु. १३,२१,८४,०००।- वरावर १३ लाख २१ हजार ८ सय ४० कित्ता शेयर वरावरको रकमलाई संस्थापक निकाय नेपाल विद्युत प्राधिकरणबाट भएको शेयर लगानी रकम कायम गर्नुपर्ने देखिन्छ । बाँकी रहेको रकम रु. ४४४।०४ लाई आगामी वर्ष शेयर पूँजी कायम गर्दा समावेश गर्नुपर्ने देखिन्छ ।

आ.व. २०८०/०८१ सम्म गरिने शेयर बाँडफाँटको विवरण:

कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा शेयर लगत कायमको लागि पठाईएको विवरण :

शेयरधनीको नाम र ठेगाना	बाँडफाँटबाट प्राप्त शेयर संख्या	चुक्ता भएको रकम रु.	चुक्ता हुन बाँकी रकम रु.	शेयरधनीको नाम दर्ता भएको मिति
नेपाल विद्युत प्राधिकरण, प्रधान कार्यालय, दरवारमार्ग, काठमाडौं	नं. ११०००१ देखि १३२१८४० सम्म जम्मा १३२१८४० थान	रु.१३,२१,८४,०००	रु. २,८५,६८,१६,०००	२०८१।०३।३१

दुधकोशी जलविद्युत कम्पनी लिमिटेडको मिति २०८१।०३।३१ मा बसेको सञ्चालक समितिको २५औं बैठकको निर्णय अनुसार रु. १३,२१,८४,०००।- वरावर १३ लाख २१ हजार ८ सय ४० कित्ता शेयर वरावरको रकम यस कम्पनीको संस्थापक शेयरधनी श्री नेपाल विद्युत प्राधिकरण, प्रधान कार्यालय, दरवारमार्ग, काठमाडौलाई शेयर बाँडफाँट गर्ने तथा बाँकी रहेको रकम रु. ४४४।०४ लाई आगामी वर्ष शेयर पूँजी कायम गर्ने निर्णय भएबमोजिम उल्लिखित शेयर संख्या तथा रकम शेयर लगत कायम गर्न श्री कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयलाई पठाइसकिएको छ ।

४. कर्मचारी व्यवस्थापन :-

आ.व. २०८०/०८१ मा कम्पनी एवम् कम्पनी अन्तर्गतको आयोजनामा नेपाल विद्युत प्राधिकरणबाट काजमा खटिएका २० (बीस) जना कर्मचारीहरू कार्यरत रहेका छन्, जसको विवरण निम्नानुसार रहेको छ:

कर्मचारी विवरण	अधिकृत स्तर		सहायक स्तर		जम्मा
	प्राविधिक	प्रशासन	प्राविधिक	प्रशासन	
नेपाल विद्युत प्राधिकरणबाट काजमा खटिई आएका कर्मचारीहरु	८	४	३	५	२०
जम्मा	८	४	३	५	२०

उपर्युक्त कर्मचारीहरू बाहेक आ.व. २०८०/०८१ मा ८ जना कर्मचारीहरू (सवारी चालक र अन्य सहयोगी) ले पनि दैनिक ज्यालादारीको रूपमा कार्य गरेका छन् ।

५. विगत वर्षहरूमा भएका दुधकोशी जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजनामा भएका कार्यहरूको सिंहावलोकन:-

सन् 1985 मा JICA द्वारा कोशी नदी बेसिन गुरुयोजना (Master Plan Study on Koshi River Basin) मा पहिचान भएको यो आयोजनाको सन् 1998 मा Canadian Consultant CIWEC मार्फत नेपाल विद्युत प्राधिकरण (ने.वि.प्रा.) ले सम्भाव्यता अध्ययन गरेको थियो । तत्पश्चात् सन् 2013 मा ने.वि.प्रा. आफैंले यसको थप Review Study गरेको थियो भने सन् 2014 मा JICA ले तयार गरेको Nationwide Master Plan Study on Storage–type Hydroelectric Power को प्रतिवेदनमा गरिएको मूल्याङ्कन अनुसार कार्यान्वयनमा लग्नुपर्ने जलाशययुक्त आयोजनाहरूमध्ये यस आयोजनालाई उच्च स्थानमा राखेको थियो ।

एसियाली विकास बैंक (ADB) को अनुदान सहयोगमा अन्तर्राष्ट्रिय परामर्शदाता M/S ELC Electroconsult S.p.A. (Italy) in association with NEWJEC Inc. (Japan) मार्फत सन् 2016 देखि आयोजनाको अधावधिक सम्भाव्यता अध्ययन र विस्तृत डिजाइन गत मंसिर महिनामा सम्पन्न भएको छ । उक्त डिजाईन कार्य सम्पन्न गर्नु अघि नर्वेजियन सरकारको अनुदान सहयोगमा नियुक्त विज्ञ समूह (Panel of Expert, PoE) ले पुनरावलोकन गरेको थियो । परामर्शदाताले वातावरणीय तथा सामाजिक प्रभाव मूल्याङ्कन (ESIA) प्रतिवेदनहरुमा विभिन्न टिप्पणी र सुझावहरुलाई मिलाई सो प्रतिवेदनहरुलाई अन्तिम रुप दिन तथा परामर्शदाताले पेश गरेको विस्तृत डिजाईन र बोलपत्र सम्बन्धी कागजातहरुमा थप परामर्श लिन आगामी मिति २०८२ जेठ महिना (30 June 2025) सम्म परामर्श सेवाको समयावधि थप गर्नुपर्ने अवस्था रहेको छ ।

जलाशयले डुवान पार्ने क्षेत्र र आयोजनाको मुख्य संरचनाहरूको लागि आवश्यक जग्गाहरू प्राप्त गर्न जग्गा प्राप्ति ऐन, २०३४ अनुसार गोरखापत्र दैनिकमा मिति २०७८ सालमा सूचना प्रकाशित गरि सकिएको छ ।

६. आयोजना कार्यान्वयनको अवस्था एवं हालसम्मको प्रगति :-

६.१ विस्तृत डिजाइन

एशियाली विकास बैंक (एडिवी) को अनुदान सहयोगमा अन्तर्राष्ट्रिय परामर्शदाता ELC Electroconsult S.p.A. (Italy) in association with NEWJEC Inc. (Japan) मार्फत सन् 2016 देखि आयोजनाको अद्यावधिक सम्भाव्यता अध्ययन र विस्तृत डिजाइन तथा वावरणीय अध्ययनहरुको अन्तिम मस्यौदा प्रतिवेदनहरु गत आ.व.मा

पेश गरेको थियो। ती प्रतिवेदनहरू नर्वेजियन सरकारको अनुदान सहयोगमा नियुक्त विज्ञ समूह (Panel of Expert, PoE) ले पुनरावलोकन गरेपश्चात् आवश्यक परिमार्जन गरी परामर्शदाता ELC ले गत २०८१ मंसिर महिनामा अन्तिम प्रतिवेदनहरू पेश गरिसकेको छ।

यस अवधिमा परामर्श सेवा अन्तर्गत निम्नानुसारका प्रमुख कार्यहरू सम्पादन भएका छन्:

- परामर्शदातासँग विभिन्न चरणहरूमा भएका गहन छलफलहरू पश्चात् आयोजनाको १३.२ कि.मि. लम्बाई र ९.३ मिटर व्यास भएको मुख्य सुरुङ खन्नको लागि साविकमा Drilling and Blasting विधिबाट डिजाइन गरिएकोमा आयोजना कार्यालयको अनुरोधमा परामर्शदाताले Tunnel Boring Machine (TBM) बाट सुरुङ निर्माण गर्ने बारेमा अध्ययन गरी मिति २०८१ असार महिना (21 June 2024) मा प्रतिवेदन पेश गरेको थियो। TBM बाट मुख्य सुरुङ निर्माण गर्दा जम्मा करिब ५ कि.मि. लम्बाई भएको दुईवटा अडिट सुरुङहरू र करिब ८ कि.मि. लम्बाई पहुँच सडक बनाउन नपर्ने, मानवीय क्षति तथा जोखिम कम हुने, वातावरणीय असर कम हुने, निर्माण कार्य शीघ्र सम्पन्न हुने आदि प्रमुख फाइदाहरू छन्। मुख्य सुरुङको निर्माण खर्च दुवै विधिमा करिब बराबर जस्तै हुन आएको।
- परामर्शदाताले गत वर्ष २०८० कात्तिकमा पेश गरेको लागत अनुमानउपर अध्ययन गरी परामर्शदातासँग विभिन्न मिति र चरणहरुमा गहन छलफलपश्चात् आयोजनाको लागत अनुमानलाई अन्तिम रूप दिइएको छ।
- विस्तृत डिजाइनको मस्यौदा प्रतिवेदनमा Dam Emergency Spillway मा तेस्रो पक्षको प्याटेण्ट अधिकार भएको र खर्चको हिसावले पनि निकै महङ्गो (करिब १८ मिलियन USD पर्ने) Steel Fuse Gates को सट्टा सामान्य संरचनाहरू राख्ने गरी डिजाइन परिवर्तन गरेको।
- आयोजनाको सिभिल इलेक्ट्रोमेकानिकल कार्यहरूको बोलपत्रसम्बन्धी कागजातहरू (Bidding Documents) क्रमशः FIDIC EPC/Turkney र ADB को Plant design, Supply and Installation मोडेलअनुसार तयार गरिएकोमा सोको सट्टा क्रमशः FIDIC Emerald Book, 2019 र FIDIC Yellow Book, 2017 अनुसार तयार गरिएको छ।
- EIA Studies लाई अद्यावधिक गरिएको छ।
- बाँध सँगै दोस्रो चरणमा निर्माण गरिने अर्को Stand-alone विद्युतगृह (करिब २०० मेगावाट) को लागि पहिलो चरणमा निर्माण गरिने संरचनाहरूको रूपरेखा तयार गरिएको छ। यस क्रममा बाँधको दायाँपट्टि बाँधको उपल्लो र तल्लो खण्डमा सहज सवारी आवागमनको लागि १.४ कि.मि. लामो पहुँच सुरुङको डिजाइन गरिएको छ, जसबाट आयोजना निर्माणको क्रममा उकालो-ओरालो भएको करिब २.५ कि.मि. कठिन सडक यातायात दुरी कम गर्नेछ।

६.२ बोलपत्र तयार गर्ने कार्य

आयोजना निर्माणको लागि Contract type र Contract Packaging सम्बन्धमा परामर्शदाताको विज्ञहरूसँग छलफल भएको थियो। आयोजनाको सिभिल तर्फको निर्माण कार्य इपिसी मोडेलमा गर्ने गरी बोलपत्रसम्बन्धी कागजातहरू (Bidding Documents) गरिएकोमा सोको सट्टा FIDIC Conditions of Contract for Underground Works (2019 Emerald Book) अनुसार तयार गर्ने सम्बन्धमा मिति 09 November 2024 मा आधादिने अन्तर्क्रिया कार्यक्रम आयोजना गरिएको थियो।

मिति २०८० माघ २४ गते (07 February 2024) मा आयोजना निर्माणको सुपरिवेक्षण गर्ने कार्यको लागि सम्भाभित परामर्शदाताहरु संग परामर्श बैठक (Consultative Meeting) आयोजना गरिएको थियो। सो बैठकमा आयोजनाको प्राविधिक पक्ष, प्रस्तावित परामर्शसेवाको कार्यक्षेत्रसहित विविध पक्षहरू, आयोजनाको प्रस्तावित कार्यतालिका र वित्तीय लगानी आदि बारेमा प्रस्तुतीकरण गरिएको थियो।

आयोजना निर्माणको लागि निम्न लटहरूअनुसार पूर्वयोग्यता र बोलपत्रसम्बन्धी कागजातहरू (Pre-Qualification Document and Bidding Documents) तयार गरिका छन्:

Lot	Works	Contract Model
Lot 1	Dam, Intake and Spillway (incl. Hydromechanical Works)	FIDIC Emerald Book,2019
Lot 2	Headrace Tunnel and Main Powerhouse (incl. Hydromechanical Works)	-do-
Lot 3	Electrical and Mechanical Works	FIDIC Yellow Book 2017
Lot 4	Transmission Line	-do-

त्यस्तै, मिति २०८१ असोज ९ गते (25 September 2024) मा आयोजना निर्माणको लागि सम्भावित वैदेशिक ठेकेदारहरूसँग परामर्श बैठक (Consultative Meeting) आयोजना गरिएको थियो । सो बैठकमा आयोजनाको प्राविधिक पक्ष, खरिदको किसिम, वित्तीय व्यवस्थापन, आयोजना कार्यान्वयन योजना आदि बारेमा प्रस्तुतीकरण सेवा गरिएको थियो भने आयोजनाको विविध पक्षमा अन्तर्क्रिया गरिएको थियो ।

६.३ वातावरणीय र सामाजिक अध्ययन कार्य

परामर्शदाता ELC ले मिति २०८१ साल कात्तिक महिनामा अद्यावधिक वातावरणीय र सामाजिक प्रतिवेदन पेश गरेको छ। सोउपर थप पुनरावलोकन भइरहेका छन्। त्यस्तै, ADB को गाईडलाइन अनुसार गरिएका विभिन्न वातावरणीय र सामाजिक सुरक्षण योजनाहरू (Environmental and Social Safeguard Plans) तयार गर्ने कार्य अन्तिम चरणमा पुगेको छ। सो सिलसिलामा विभिन्न समयमा नेपाल आईरहेका ADB Mission हरूबाट पुनरावलोकन र समीक्षा भइरहेको छ।

आयोजना क्षेत्रका स्थानीय आदिवासी समुदायको Free, Prior and Informed Consent (FPIC) अन्तर्गत पहिलो चरणको Consultation Meeting सम्पन्न भई दोस्रो चरणको कामहरू भइरहेका छन्।

आयोजना निर्माणको Pre–Construction Phase मा Environmental and Social Implementation Program को Second Phase को कार्यहरू नेपाल विद्युत प्राधिकरणको वातावरण तथा सामाजिक अध्ययन विभागमार्फत भइरहेका छन्।

एसियाली विकास बैंकको वातावरणीय तथा सामाजिक सम्बन्धी मिसन मिति २०८० चैत १९ देखि २९ गते सम्पन्न भएको थियो । आयोजनाको हाल तयार भइरहेको वातावरणीय तथा सामाजिक अध्ययन कार्यहरू र आयोजनास्थलमा भइरहेका परामर्शहरू (Consultations) को बारेमा समीक्षा भएको थियो र वातावरणीय तथा सामाजिक अध्ययन प्रतिवेदनहरू तयार गर्ने कार्य सम्पन्न गर्न र आयोजना स्वीकृतिको प्रक्रियामा लैजानको लागि समय तालिका निर्धारण गरिएको थियो।

प्रसारण लाईनको प्रारम्भिक वातावरणीय परीक्षण (IEE) को कार्यसूची प्रतिवेदन विद्युत विकास विभागबाट स्वीकृत भएको छ भने आयोजना प्रभावित हुने स्थानहरूमा सार्बजनिक सुनुवाई समेत सम्पन्न भइसकेको छ । परामर्शदाताले हाल IEE प्रतिवेदन तयार गर्ने कार्य गरिरहेको छ ।

६.४ जग्गा अधिग्रहण

- आयोजनाको जलाशय, संरचनाहरू, कार्यालय र आवास भवनहरू र प्रवेश मार्गहरूले खोटाङ जिल्लाको दुईवटा गाउँपालिकाहरू (रावावेसी र ऐसेलुखर्क) र एउटा नगरपालिका (हलेसी तुवाचुङ), ओखलढुङ्गा जिल्लाको एउटा नगरपालिका (सिद्धिचरण) र दुईवटा गाउँपालिकाहरू (चिसंखुगढी र मानेभन्ज्याङ) र सोलुखुम्बु जिल्लाको दुईवटा गाउँपालिकाहरू (नेचासल्यान र थुलुङ दुधकोशी) प्रभावित हुने देखिन्छ ।
- आयोजनाको निर्माणबाट ३,१७७ घरधुरी प्रभावित हुनेछन्, जसमध्ये २३८ घरधुरी पूर्ण र २,९३९ घरधुरी आंशिक रूपमा प्रभावित हुनेछन् । त्यस्तै, प्रसारण लाइनहरूको निर्माणबाट करिब ५२ घरधुरी प्रभावित हुनेछन् ।
- आयोजनाले प्रभावित गर्ने करिब ६०,००० रोपनी जग्गाहरूमध्ये करिब ३०,००० रोपनी (पहुँचमार्गहरू सहित) जग्गा अधिग्रहण गर्नुपर्ने देखिन्छ । सो जग्गामध्ये खोटाङ र ओखलढुंगा जिल्लाहरुका करिब २१ हजार रोपनी जग्गा अधिग्रहण गर्न सूचना प्रकाशन गरी रोक्का गरिएकोमा सोको लागि आवश्यक रकमको लागि ADB लाई अनुरोध गर्न आवश्यक प्रक्रिया प्रारम्भ गरिएको छ ।

६.५ प्रवेश मार्ग, पक्की पुल र अन्य पूर्वाधार निर्माणका कार्यहरू

- राष्ट्रिय राजमार्गको सञ्जालबाट आयोजनाका मुख्य संरचनाहरू बाँध र विद्युतगृह स्थलसम्म पुग्नको लागि करिब ९८ कि.मि. लामो पहुँच सडकहरूको आवश्यक पर्छ, जसमध्ये केन्द्र, प्रदेश र स्थानीय सरकारहरूबाट करिब ७१ कि.मि. सडकको ट्र्याक निर्माण भइसकेको छ । सबै प्रवेशमार्गहरूको डिजाईन सम्पन्न भइसकेको छ भने बाँध र विद्युतगृहमा बाँकी रहेका केही निर्माण सडकहरूको डिजाईन अन्तिम चरणमा पुगेको छ ।
- खोटाङ जिल्ला समन्वय समितिको नाममा लामिडाँडामा रहेको जग्गामा पहिलो चरणको कार्यालय/आवास गृहहरू बनाउन सो समन्वय समितिसँग मिति २०८० पौष २० मा सम्झौतागरी हाल सो स्थानमा आयोजनाका ४ वटा प्रिफ्याब भवनहरू धमाधम निर्माण भइरहेका छन् ।
- आयोजनाको बाँधभन्दा करिब २ कि.मि. दक्षिणमा भोजे गाउँनजिक दुधकोशी नदीमा खोटाङ र ओखलढुङ्गा जोड्ने एउटा १५० मि. लम्बाईको पक्की पुलको निर्माण गर्न २०८१ असारमा खरिद सम्झौता भएको छ । ठेकेदारबाट पुलको Conceptual Design Report प्राप्त भएको छ भने ठेकेदार ले भौगर्भिक अनुसन्धान र परीक्षण तथा वातावरणीय पक्षको अध्ययन कार्य पनि गरिरहेको छ ।
- त्यस्तै, प्रस्तावित बाँधभन्दा करिब १ कि.मि. उत्तर रबुवा बजार नजिकै दुधकोशी नदीमा करिब ९४ मिटर लामो बेलीब्रिजको निर्माणको लागि बोलपत्र आह्वान गरिएकोमा बोलपत्र पेश गर्ने अन्तिम मिति २०८१।०८।२८ गते ४ वटा बोलपत्रदाताहरूले बोलपत्र पेश गरेका छन् ।
- आयोजनाको विद्युतगृह जाने प्रवेश मार्गमा पर्ने लैकु खोलामा करिब ४१ मि. लामो मोटरेवल पुलको निर्माणको लागि मिति २०८१।०८।२३ गते बोलपत्र आह्वान गरिएको छ ।

- चिसंखुगढी गाउँपालिकाको तल्लो स्थान भदौरेदेखि भोजे गाउँ हुँदै निर्माण सुरु गर्न लागिएको भोजे पक्की पुलसम्म निर्माण गरिने करिब ५ कि.मि. सडक खण्ड र हलेसी तुवाचुङ नगरपालिकाको धितुङस्थित भाडबेसीदेखि आयोजनाको प्रस्तावित विद्युतगृहसम्म निर्माण गरिने करिब ५.५ कि.मि. सडक खण्डको प्रारम्भिक वातावरणीय परीक्षण (IEE) अध्ययन कार्य अन्तिम चरणमा पुगेको छ ।
- आयोजनाको बाँध र विद्युतगृह निर्माणस्थलहरूमा निर्माण गरिने कार्यालय/आवास क्षेत्रहरूमा खानेपानी प्रणाली निर्माण गर्नको लागि डिजाइन कार्य सम्पन्न भएको छ भने शीघ्र बोलपत्र आह्वान गर्ने कार्यक्रम राखिएको छ ।
- आयोजना प्रभावित स्थानीय पालिकाहरूसँगको सहकार्यमा आयोजनाको विभिन्न पहुँचमार्गहरूको मर्मत सुधार कार्यहरू भइरहेका छन् ।

६.६ वित्तीय व्यवस्थापन

- नेपाल सरकार, अर्थ मन्त्रालयकाको अनुरोधमा एसियाली विकास बैंक (ADB) ले वैदेशिक लगानीको लागि समन्वय गरिरहेको छ । गत २०८० भदौ २६ (12 September 2023) गते माननीय अर्थ मन्त्रीज्यू, माननीय ऊर्जा, जलस्रोत तथा सिंचाइ मन्त्रीज्यू, अर्थ मन्त्रालयका र ऊर्जा, जलस्रोत तथा सिंचाइ मन्त्रालयका श्रीमान् सचिवज्यूहरूको उपस्थितिमा ADB लगायत Development Partner (DP) हरूसँग Consultative Meeting सम्पन्न भएको छ । धेरैजसो DP हरूबाट लगानीको लागि सकारात्मक प्रतिकृया प्राप्त भएको छ । सो बैठकमा ADB, WB, EU, EIB, SAARC DF, AIIB, Norwegian Embassy, JICA, OFID, Saudi Fund लगायतका DP हरूको प्रतिनिधिहरूको उपस्थिती रहेको थियो । त्यस्तै, राष्ट्रिय स्तरको बाणिज्य बैंकहरु तथा वित्तीय संस्थाहरू साथै अन्य निकाय: (कर्मचारी संचयकोष, नेपाल टेलिकम, राष्ट्रिय बीमा संस्थान, एच.आई.डि.सि.एल.) आदिबाट ऋण लगानीको लागि छलफल प्रारम्भ गर्ने योजना रहेको छ ।
- मिति २०८१ कात्तिक २६ देखि मंसिर १२ गतेसम्म एसियाली विकास बैंकको Pre–fact–finding mission सम्पन्न भएको छ । सो Mission मा आयोजनाको Cost, Financial and Economic Analysis, Financial Management, Fund Flow, Power Purchase Agreement (PPA) लगायत विषयमा छलफल भएको छ ।
- आगामी June २०२५ भित्र आयोजनाको लागि आवश्यक विदेशी र स्वदेशी लगानीको सम्पूर्ण वित्तीय व्यवस्थापन (Financial Closure) गर्ने लक्ष्य लिइएको छ ।

७. आयोजना कार्यान्वयनमा देखिएका केही समस्या तथा चुनौतीहरू:

१. आयोजना निर्माणको लागि खोटाङ, ओखलढुङ्गा र सोलुखुम्बु जिल्लाहरूमा करिब २३ हजार रोपनी निजी जग्गा आवश्यक पर्नेछ । जग्गाको मुआब्जाको लागि पर्याप्त बजेट उपलब्ध नभएको हुनाले मुआब्जा निर्धारण र वितरण गर्न सकिएको छैन ।

२. दुधकोशी जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजनाको ६०० मे.वा. र ७० मे.वा.को दुईवटा छुट्टाछुट्टै विद्युत उत्पादनको सर्वेक्षण अनुमतिपत्र प्राप्त भएको छ । आयोजना एउटै सर्वेक्षण क्षेत्र भित्र पर्ने तथा एउटै जलाशयको पानी उपयोग हुने दुईवटा विद्युतगृहको छुट्टाछुट्टै अनुमतिपत्रहरू भएको हुँदा प्रचलित नियमावली र मार्गनिर्देशनहरू अनुसार वातारणीय प्रभाब मुल्यांकन र विद्युत खरिद-विक्री सम्झौताहरू पनि छुट्टाछुट्टै गर्नुपर्ने भई ती कार्यहरू प्रक्रियागत दृष्टिकोणले जटिल र लामो समय लाग्ने देखिन्छ । दुवै

विद्युत गृहहरूको सर्वेक्षण क्षेत्र र जलश्रोत उपयोग पनि एउटै भएको हुनाले मिति २०८१/०४/०३ मा ने.वि.प्रा. बाट दुवै विद्युत गृहहरू (६७० मे.वा.) को एकल विद्युत अनुमति पत्र प्रदान गरिदिने व्यवस्थाको लागि विद्युत विकास विभागलाई अनुरोध गरिसकिएको छ ।

३. ADB को Safeguard Policy Statement (SPS) बमोजिम विभिन्न वातावरणीय र सामाजिक अध्ययन कार्यहरूलाई ठोस कार्ययोजनासहित अघि बढाइएको भएतापनि केही विषयगत अध्ययनहरू (Thematic Studies) विशेष गरेर Critical Habitat Assessment, FPIC/IPP आदि कार्ययोजनामा उल्लिखित समय सीमाभित्र सम्पन्न गर्न चुनौती रहेको छ ।

४. जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजना अन्य जलविद्युत आयोजना भन्दा महँगो हुने हुँदा आयोजनालाई Financially Viable बनाएर निर्माणलाई आवश्यक पर्ने ठुलो लगानीको वित्तिय व्यवस्थापन समयमै सम्पन्न गर्न चुनौती रहेको छ ।

८. सञ्चालक समिति :-

कम्पनीको नियमावलीको परिच्छेद ४ को नियम २७ मा कम्पनीमा ५ जनाको सञ्चालक समिति रहने व्यवस्था रहेको छ। संस्थापक शेयरधनी समूह "समूह क" ने.वि.प्रा. बाट ३ जना सञ्चालक, सर्वसाधारण शेयरधनी समूह (समूह ख) बाट १ जना सञ्चालक र स्वतन्त्र वा व्यावसायिक विशेषज्ञ १ जना सञ्चालक हुनेछन् । हाल यस कम्पनीमा प्राधिकरणबाट सञ्चालक समितिमा जम्मा ३ (तीन) जना सञ्चालक सदस्यहरू रहेका छन् ।

सञ्चालक समितिमा देहाय बमोजिमका सदस्यहरू रहनु भएको छः

सि.नं.	नाम	पद	ठेगाना	अवधि (आ.व. २०८०/०८१ को)
१.	श्री कुलमान घिसिङ	अध्यक्ष	ने.वि.प्रा.	२०८०।०४।०१ देखि २०८१।०३।३१ सम्म
२	श्री लोकहरी लुइँटेल	सदस्य	ने.वि.प्रा.	२०८०।०४।०१ देखि २०८१।०३।३१ सम्म
३	श्री प्रदिप कुमार थिके	सदस्य	ने.वि.प्रा.	२०८०।०४।०१ देखि २०८१।०३।३१ सम्म
४	श्री राजन ढकाल	सदस्य	ने.वि.प्रा.	२०८१।०८।१२ देखि हालसम्म

९. कम्पनी सचिव :-

सि.नं.	नाम	पद	ठेगाना	अवधि (आ.व. २०८०/०८१ को)
१.	श्री हरि ओम अर्याल	कम्पनी सचिव	दुधकोशी ज.वि.क.	२०८०।०४।०१ देखि २०८१।०३।३१ सम्म

आ.व. २०८०/०८१ मा ११ पटक सञ्चालक समितिको बैठक सम्पन्न भएको थियो ।

१०. आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली :-

आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली प्रभावकारी बनाउन कम्पनीको आर्थिक प्रशासन विनियमावली, २०७८ कर्मचारी प्रशासन विनियमावली, २०७८ र भ्रमण खर्च विनियमावली, २०७५ तयार गरी मिति २०७८।१०।११ को सञ्चालक समितिको ७औं बैठकबाट स्वीकृत भइसकेको छ । साथै दुधकोशी जलविद्युत कम्पनी लिमिटेडको सञ्चालक समितिको मिति २०८१ असार ३१ मा बसेको २६औं बैठकबाट लेखा परीक्षण समिति गठन भई कम्पनीले सम्पन्न गरेका आर्थिक कारोबारहरुको ऐन, नियम र विनियम बमोजिम सम्पन्न भए नभएको तथा नेपाल लेखामान र कर

प्रणाली सम्बन्धी प्रावधानहरू पूर्णरूपमा पालना भए नभएको चेक जाँच गरी आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीको पूर्ण प्रकृयाहरु अवलम्बन गरिसकिएको छ। कम्पनीले गरेको वित्तीय कारोबारको आन्तरिक एवं अन्तिम लेखा परीक्षण गर्न समेत स्वतन्त्र चार्टर्ड एकाउन्टेण्टस् फर्मबाट लेखा परीक्षक नियुक्ति गर्ने गरिएको छ।

११. लेखा परीक्षण प्रतिवेदन उपर लेखा परीक्षण समिति र सञ्चालक समितिको प्रतिकृया :-

आ.व. २०८०/०८१ को लेखा परीक्षण सम्पन्न भएपछि प्राप्त प्रतिवेदनमा उल्लिखित विषयवस्तु कैफियत र सुझावहरूका सम्बन्धमा सर्वप्रथम लेखा परीक्षण समितिमा छलफल गरी प्रतिउत्तर तयारगरी सो प्रतिवेदन सञ्चालक समितिमा पेश गरी छलफल गरि आवश्यक सुझाव सहितको निर्देशन कम्पनीको व्यवस्थापनलाई प्राप्त भएको छ।

१२. आ.व. २०८१/८२ को प्रस्तावित कार्यक्रमहरू:-

१. नेपाल सरकारको वातावरण सम्बन्धी ऐन, नियमावली र मार्ग निर्देशन तथा एसियाली विकास बैंक (ADB) को Safeguard Policy Statement अनुसार आयोजनाको वातावरणीय प्रभाव मूल्याङ्कन (EIA) र Safeguard सम्बन्धी बाँकी रहेका अध्ययन कार्यहरू सम्पन्न गर्ने।

२. आयोजना निर्माणको पुर्वतयारी कार्यहरूमा वातावरण तथा सामाजिक कार्यअन्तर्गत Public Awareness तथा Public Consultation लगायत अन्य वातावरण तथा सामाजिक अध्ययन कार्यहरूलाई निरन्तरता दिने।

३. ADB बाट सहमति प्राप्त भएपछि विभिन्न प्याकेजहरू अनुसार मुख्य संरचनाहरूको निर्माण गर्न अन्तर्राष्ट्रिय ठेकेदारहरूको पूर्वयोग्यता निर्धारणको लागि सूचना तथा निर्माण सुपरिवेक्षणको लागि अन्तर्राष्ट्रिय परामर्शदाताहरूको संक्षिप्त सूची तयार गर्नको लागि सूचना प्रकाशन गर्ने।

४. चालू आ.व. मा नेपाल सरकार, नेपाल विद्युत प्राधिकरण अथवा ADB बाट जग्गाको मुआब्जा वितरणको लागि पर्याप्त बजेट व्यवस्थापन हुन सकेमा मुआब्जा वितरण कार्य प्रारम्भ गर्ने।

५. यस आ.व. मा आयोजनाको बाँधभन्दा तल्लो क्षेत्रमा भोजे गाउँनजिक दुधकोशी नदीमा खोटाङ र ओखलढुङ्गा जोड्ने भोजे मोटरेवल पक्की पुलको निर्माण कार्य सुरु गर्ने।

६. प्रवेश मार्गहरू PAR#2 र PAR#7 को IEE यस आ.व. मा सम्पन्न गरी प्रवेशमार्गहरूको Track खोल्न सुरु गर्ने।

७. आयोजना प्रभावित स्थानीय पालिकाहरूसँगको सहकार्यमा आयोजनाको पहुँचमार्गहरूको मर्मत सुधार गर्ने कार्यलाई निरन्तरता दिने।

८. आयोजनाको साईट कार्यालय स्थापनाको लागि भवन निर्माण कार्य सम्पन्न गर्ने। साथै, विद्युतगृह स्थलमा जग्गा उपलब्ध भएमा कार्यालय/आवास भवनहरू निर्माण गर्ने, Boundary Wall लगाउने।

९. आ.व. २०८१/८२ मा दुधकोशी नदीमा अस्थायी रुपमा बेलीब्रिज निर्माण गर्न बोलपत्र आह्वान गरिसकिएको छ र चालु आ.व. २०८१/८२ मा उपर्युक्त पुलको निर्माण प्रारम्भ गर्ने।

१०. विद्युतगृह पुग्ने प्रवेशमार्गमा पर्ने लैकु खोलामा करिव ४१ मि. लम्बाई भएको मोटरेवल पक्की पुलको Design and Build Contract विधिबाट निर्माण सुरु गर्ने।

११. आयोजनाको बाँध र विद्युतगृह निर्माणस्थलहरूको आयोजनाको कार्यालय/आवास क्षेत्रहरूमा खानेपानी प्रणाली निर्माण गर्ने कार्यको लागि बोलपत्र आह्वान गरी सो कार्यको निर्माण सुरु गर्ने।

१२. आयोजना निर्माणको लागि आवश्यक विदेशी एवम् स्वदेशी पूँजीको वित्तीय व्यवस्थापन (Financial Closure) गर्ने ।

१३. आयोजनाबाट उत्पादन हुने विद्युतको खरिद-बिक्री सम्झौता (PPA) को लागि नेपाल विद्युत प्राधिकरणको विद्युत व्यापार विभागसँग प्रारम्भिक छलफल सुरु गर्ने । आयोजनाको वित्तीय विश्लेषण (Financial Analysis) का आधारमा छलफल एवम् वार्ता गरी ने.वि.प्रा. सँग विद्युत खरिद-बिक्री सम्झौता (PPA) गर्ने ।

१३. कम्पनीको भावी योजनाः-

आयोजनाको Updated Feasibility Study (February २०१८) को प्रतिवेदनमा Dam Toe मा थप २०० मेगावाट सहित आयोजनाको कुल ८३५ मेगावाट क्षमता हुने गरी पनि अध्ययन भएको थियो । तर Detailed Design को समयमा केवल ६७० मेगावाट क्षमताको मात्र हुने गरी विद्युतगृह डिजाइन गरिएको छ। तसर्थ, पहिलो चरणमा ६७० मेगावाटको विद्युत उत्पादन भएपछि दोस्रो चरणमा ५ देखि १० वर्षभित्र सोही बाँध र जलाशयको उपयोग गरी थप २०० मेगावाटको Dam Toe विद्युतगृहको निर्माण प्रारम्भ गर्ने गरी प्रक्रिया अघि बढाइने लक्ष्य लिइएको छ। दोस्रो चरणमा निर्माण गरिने सो आयोजनाको लागि समेत पुग्ने गरी केही संरचनाहरू जस्तैः इन्टेक, गेट स्याफ्ट, मुख्य सुरुङ र Surge Tank आदि संरचनाहरू पहिलो चरणमा नै निर्माण गरिनेछ ।

१४. कृतज्ञता तथा धन्यवाद ज्ञापनः

आयोजना निर्माणको लागि आवश्यक सहयोग पु¥याउँदै आउनु भएका सम्माननीय प्रधानमन्त्रीज्यू, माननीय ऊर्जा मन्त्रीज्यू, ऊर्जा, जलस्रोत तथा सिंचाइ मन्त्रालय, माननीय अर्थ मन्त्रीज्यू, अर्थ मन्त्रालय, नेपाल सरकारको मुख्य सचिवज्यू, गृह मन्त्रालय, महालेखा परिक्षकको कार्यालय, अन्तिम लेखा परिक्षकज्यू, वन तथा वातावरण मन्त्रालय (जिल्ला वन कार्यालय), कानून मन्त्रालय, राष्ट्रिय योजना आयोग, विद्युत नियमन आयोग, विद्युत विकास विभाग, सडक विभाग, कर विभाग, नेपाल राष्ट्र बैक, कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालय, सम्बद्ध जिल्ला प्रशासन कार्यालय, नेपाल विद्युत प्राधिकरण, सम्पूर्ण सुरक्षा निकायहरू, पत्रकार मित्रहरु, आयोजना प्रभावित गाउँपालिका/ नगरपालिका, जिल्लास्थित विभिन्न कार्यालयहरू, नागरिक समाज, डि.एस. प्रिन्टिङ प्रेस, परामर्शदाता एवम् आयोजनासँग सम्बन्धित सबैलाई धन्यवाद दिन चाहन्छु। यस कम्पनीद्वारा प्रवर्धित दुधकोशी जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजनाको जारी सम्भाव्यता अध्ययन तथा विस्तृत डिजाइन परामर्शसेवामा अनुदान सहयोग गर्ने दातृ संस्था एसियाली विकास बैंकलाई समेत धन्यवाद दिन चाहन्छु । साथै, आयोजनाको गतिविधि सर्वसाधारणसम्म पु¥याउन सहयोग गर्नुहुने सम्पूर्ण पत्रकार महानुभावहरू र सञ्चार क्षेत्रलाई समेत धन्यवाद दिन चाहन्छु ।

कम्पनीलाई प्रगतिशिल एवम् सफल तुल्याउन निरन्तर लागिरहनु भएका प्रमुख कार्यकारी अधिकृत विमल गुरुङ एवम् कम्पनी सचिव हरि ओम अर्याल लगायत कम्पनी र अन्तर्गतको आयोजनामा कार्यरत सम्पूर्ण कर्मचारीहरूलाई स-धन्यवाद दिन चाहन्छु । आगामी दिनहरूमा समेत यस कम्पनीबाट निर्माण हुन लागेको आयोजनालाई निर्धारित समयमा कार्य सम्पन्न हुनेगरी सफल तुल्याउनका लागि सबै निकाय एवं आयोजना अवस्थित जिल्लाहरूको स्थानीयबासीबाट निरन्तर सहयोगको अपेक्षा राखेको छु। यस गरिमामय तेस्रो साधारण सभामा सञ्चालक समितिका तर्फबाट प्रस्तुत प्रतिवेदनहरूउपर घनिभूत छलफल गरी कम्पनीलाई लक्ष्य प्राप्त गर्न सक्षम बनाउन उपयुक्त सुझावहरू प्राप्त हुने अपेक्षासहित प्रस्तुत गरिने पस्तावहरु सहितको प्रतिवेदन पारित गरिदिनुहुन यो सभा समक्ष अनुरोध गर्दछु ।

अन्त्यमा, शेयरधनी एवं सम्पूर्ण महानुभावहरूलाई कम्पनीप्रति देखाउनु भएको सहयोग, सद्भाव र विश्वासको निमित्त म वहाँहरूप्रति हार्दिक कृतज्ञता दिन चाहन्छु । साथै, आगामी दिनहरूमा पनि यसरी नै निरन्तर साथ र सहयोग दिनु हुनेछ भन्ने अपेक्षा व्यक्त गर्दछु ।

धन्यवाद !

कुलमान घिसिङ
अध्यक्ष.
दुधकोशी जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड

नेपाल विद्युत प्राधिकरणको

सहायक कम्पनी रुपमा स्थापित

दुधकोशी जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड मार्फत निर्माण गरिने

"दुधकोशी जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजना"

महालेखापरीक्षकको कार्यालय
Office of the Auditor General
बबरमहल/अनामनगर, काठमाडौँ, नेपाल
Babarmahal / Anamnagar, Kathmandu, Nepal

(Finance and Financial Sector Audit Department)

Subject: Independent Auditor's Report.

To,
The Chairman,
Dudhkoshi Jalvidhyut Company Limited,
Kathmandu

Opinion

We have audited the accompanying financial statements of **Dudhkoshi Jalvidyut Company Limited.,** which comprise the Statement of Financial Position as at Ashad 31, 2081, (July 15, 2024), the Statement of Profit or Loss, the Statement of Changes in Equity and the Statement of Cash Flows for the year then ended on that date, and a summary of the significant accounting policies and other explanatory information (hereafter referred to as "the financial Statements").

In our opinion, the financial statements give a true and fair view in conformity with Nepal Financial Reporting Standards (NFRS):

a) in the case of the Statement of Financial Position, of the financial position of the **Dudhkoshi Jalvidyut Company Limited.,** as at July 15, 2024;
b) in the case of the Statement of Profit or Loss (including other Comprehensive Income), of the financial performance for year ended on that date;
c) in the case of the Statement of Changes in Equity, of the changes in equity for the year ended on that date; and
d) in the case of the Statement of Cash flows, of the cash flows for the year ended on that date.

We conducted our audit of the financial statements in accordance with Nepal Standards on Auditing (NSAs). Our responsibilities under those Standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. We are independent of the company in accordance with the OAGN Code of Ethics together with the ethical requirements that are relevant to our audit of the financial statements under OAGN code of conduct and we have fulfulled our ethical responsibilities in accordance with these requirements and OAGN code of Ethics. We believe that the audit evidence we obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Key Audit Matters

Key audit matters are those matters that, in our professional judgement, were of most significance in our audit of the financial statements of the current period. During our audit of the financial statements, we observed that there were no key audit matters that are to be addressed in the context of our audit as a whole and would affect in forming our opinion thereon.

Phone: 01-5919161, 5919163, Post Box: 13328
Email: dir.admin@oagnep.gov.np, oagnep@ntc.net.np, Web Page: www.oag.gov.np
"जनहितका लागि जवाफदेहिता, पारदर्शिता र निष्ठा प्रवर्धनमा विश्वसनीय लेखापरीक्षण संस्था"

Other Information

Management is responsible for other information. The other information comprises the Chairman's statement and directors report, but does not include the financial statements and our auditors report thereon.

Our opinion on the financial statements does not cover the other information and we do not express any form of assurance conclusion thereon.

In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the other information and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the financial statements or our knowledge obtained in the audit or otherwise appears to be materially misstated. If, based on the work we have performed, we conclude that there is a material misstatement of this other information, we are required to report that fact. We have nothing to report in this regard.

Responsibility of Management and Those Charged with Governance for the Financial Statements

Management is responsible for the preparation and fair presentation of these financial Statements in accordance with Nepal Accounting Standards, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of the financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud and error.

In preparing the financial statements, management is responsible for assessing the firm's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Firm or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so. Those charged with governance are responsible for overseeing the Firm's financial reporting process.

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with NSAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

As part of an audit in accordance with NSAs, we exercise professional judgment and maintain professional skepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal controls relevant to the audit 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 Firm's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to

events or conditions that may cast significant doubt on the Firm's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Firm to cease to continue as a going concern.

- Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit. We also provide those charged with governance with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

On the basis of our examination, we would like to further report that:

i) We have obtained all the information and explanations, which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purpose for audit.

ii) The accounts and records of the firm have been maintained as required by law.

iii) Financial statements are in agreement with the books of account maintained by the Firm.

iv) In our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us, the Board of Directors, the representative or any employee of the firm has not acted contrary to the provision of law relating to accounts nor caused direct loss or damage to the firm deliberately or acted in a manner that would jeopardize the interest and security of the firm.

v) The operations of the firm were within its jurisdiction.

vi) We have not come across any fraudulence in the accounts, so far as it appeared from our examination of the book of accounts.

(Bamdev Sharma Adhikari)
Deputy Auditor General

Office of the Auditor General
Nepal
2016

महालेखापरीक्षकको कार्यालय
Office of the Auditor General
बबरमहल/अनामनगर, काठमाडौं, नेपाल
Babarmahal / Anamnagar, Kathmandu, Nepal
(सार्वजनिक संस्थान लेखापरीक्षण महानिर्देशनालय)

श्री प्रमुख कार्यकारी अधिकृतज्यू,
दुधकोशी जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड,
काठमाडौं ।

विषयः व्यवस्थापन पत्र ।

हामीले त्यस कम्पनी लिमिटेडको आ.व. २०८०।८१ को वासलात, सो मितिमा समाप्त भएको आर्थिक वर्षको नाफा नोक्सान हिसाब तथा नगद प्रवाह विवरण तथा ईक्विटिमा भएको परिवर्तन सम्बन्धी विवरण र प्रमुख लेखा नीति तथा लेखा सम्बन्धी टिप्पणीहरुको लेखापरिक्षण सम्पन्न गरेका छौं । व्यवस्थापनले तयार गरेका वित्तीय विवरणहरु ऊपर लेखापरिक्षणको आधारमा आफ्नो मन्तव्य व्यक्त गरिएको लेखापरिक्षण प्रतिवेदन आजैका मितिमा जारी गरिएको छ । व्यवस्थापनले गरेका कारोबारको अध्ययनबाट संस्थाले सुधार गर्नुपर्ने विषय तथा आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीमा रहेका कमजोरीहरुबारे सुझाव सहित पाना ३ (तीन) को यो व्यस्थापन पत्र जारी गरिएको छ ।

घनश्याम काफ्ले
नायव महालेखापरीक्षक

Phone: 01-5919161, 5919163, Post Box: 13328
Email: dir.admin@oagnep.gov.np, oagnep@ntc.net.np, Web Page: www.oag.gov.np
"जनहितका लागि जवाफदेहिता, पारदर्शिता र निष्ठा प्रवर्धनमा विश्वसनीय लेखापरीक्षण संस्था"

१. **परिचय :**

दुधकोशी जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड नेपाल विद्युत प्राधिकरण (ने.वि.प्रा.) को सहायक कम्पनीको रुपमा मिति २०७३ फागुन २० गते कम्पनी ऐन, २०६३ अनुसार कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा दर्ता भई विधिवत रूपमा स्थापना भएको हो । यस दुधकोशी जलविद्युत कम्पनी लि. (स्थायी लेखा नं. ६०५९८६८४८) आन्तरिक राजस्व कार्यालय पुतलीसडक अन्तर्गत २०७४/०२/२३ दर्ता भएको देखिन्छ । कम्पनीले पहिलो चरणमा ६७० मेगावाट क्षमताको दुधकोशी जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजनाको निर्माण प्रक्रियालाई अघि बढाएको छ । यस जलाशययुक्त आयोजनाको मुख्य बाँध खोटाङ र ओखलढुङ्गा जिल्लाहरूको सिमानामा पर्ने रबुवा बजारभन्दा करिव १ कि.मि. दक्षिण-पश्चिममा रहनेछ। यस आयोजनाका दुईवटा विद्युतगृहहरू मध्ये ६०० मेगावाटको मुख्य विद्युतगृह खोटाङ जिल्लाको हलेसी तुवाचुङ न.पा. धितुङ गाउँ नजिक भूमिगत रूपमा तथा अर्को ७० मेगावाटको Dam Toe विद्युतगृह बाँधसँगै ओखलढुङ्गा जिल्लाको चिसंखुगढी गा.पा. को वडा नं. ६ मा रहनेछ । २२० मिटर अग्लो रकफिल बाँधको निर्माणबाट कुल ३१.५ कि.मि. लामो र १५८ करोड घ.मि. को कृत्रिम जलाशय (ताल) को निर्माण हुनेछ। उक्त जलाशयले सोलखुम्बू जिल्लाको केही भाग पनि छुनेछ ।

२. **कम्पनीको पुँजी संरचना तथा वित्तीय व्यवस्थापन :-**

दुधकोशी जलविद्युत कम्पनीको प्रबन्धपत्रको दफा ६ मा कम्पनीको अधिकृत पुँजी रु.१० अर्ब को रहेको छ । सो पुँजीलाई प्रति शेयर रु.१०० का दरले १० करोड थान साधारण शेयरमा विभाजन गरेको छ । कम्पनीको तत्काल जारी गर्ने पुँजी रु. ३ अर्ब सो पुँजीलाई प्रति शेयर रु.१०० का दरले ३ करोड थान साधारण शेयरमा विभाजन गरिएको छ । कम्पनीका संस्थापकले तत्काल चुक्ता गर्न कबोल गरेको पुँजी रु.३ अर्ब रहेको छ ।

३. **कम्पनीको हाल रहेको शेयर संरचना अनुसार कम्पनी को शेयरको बिक्री तथा बाँडफाँड निम्नानुसार छ :**

- संस्थापक शेयरधनी समूह (समूह "क") नेपाल विद्युत प्राधिकरण - ६८%
- सर्वसाधारण शेयर समूह (समूह "ख") - ३२%

सर्वसाधारण शेयर समूहको ३२% शेयर निम्नानुसार बाँडफाँड गरिनेछ :

१. सर्वसाधारण नेपाली नागरिक र संस्था	-	१५%
२. आयोजना प्रभावित जिल्लावासी	-	१०%
३. संस्थापक र कम्पनीका कर्मचारीहरू	-	५%
४ अति विपन्न नागरिक सहिद तथा बेपत्ता नागरिकका परिवार तथा अपाङ्ग	-	२%

कम्पनीले निर्माण गर्ने दुधकोशी जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजनाको वित्तिय व्यवस्थापनका लागि कुल अनुमानित लागत २,२२२ मिलियन अमेरिकी डलर लाग्ने देखिएको छ र आयोजना निर्माणको लागि वित्तीय व्यवस्थापन सहुलियत ऋण, व्यावसायिक ऋण तथा शेयर लगानीबाट गरिने योजना छ ।

४. **शेयर पुँजी**

कम्पनीको प्रबन्ध पत्रको धारा ११(२) अनुसार, शेयर पूँजीको भुक्तानी कम्पनीको बैंक खातामा जम्मा गर्नुपर्छ। आ.व. २०८०/०८१ सम्ममा यस आयोजनाको लागि ने.वि.प्रा. बाट नगदकै रूपमा बैंक खातामा जम्मा भएको रकम स्वरूपको शेयर लगानी बापत रु. १२,२१,८४,४४४।०४ र आयोजना विकास गर्दा भएको तथा कार्य प्रगति खर्च एडभान्स शेयर लगानी स्वरूप रु. १४,१५,३५,४०४।८२ गरी आ.व. २०८०/८१ मा रु. २६,३७,१९,८४८/८६ शेयर लगानी पुँजी कायम भएको छ । आ.व. २०७३/०७४ देखि आ.व. २०८०/८१ सम्म नगदकै रूपमा बैंक खातामा जम्मा गरेको रकम स्वरूपको

शेयर लगानी तथा एडभान्स शेयर लगानी गरि जम्मा रु. १,३४,४६,३५,४०४/८२ शेयर लगानी कायम भएको छ ।उल्लिखित कायम भएको शेयर पूँजीमा संस्थापक निकाय नेपाल विद्युत प्राधिकरणवाट नगदमानै कम्पनीको बैंक खातामा लगानी स्वरूप प्राप्त रकम रु १४,३१,८४,०००।- शेयर पूंजी शिर्षकमा तथा रु.१,२०,१४,५१,४०४.८२ एडभान्स शेयर पूँजी शिर्षकमा लेखांकन भएको छ ।

५. कर्मचारी व्यवस्थापनः

कम्पनी अन्तर्गतको आयोजनामा नेपाल विद्युत प्राधिकरणवाट काजमा खटिएका २० (बीस) जना कर्मचारीहरू कार्यरत रहेका छन्, जसको विवरण निम्नानुसार रहेको छ ।

कर्मचारी विवरण	अधिकृत स्तर		सहायक स्तर		जम्मा
	प्राविधिक	प्रशासन	प्राविधिक	प्रशासन	
नेपाल विद्युत प्राधिकरणबाट काजमा खटिई आएका कर्मचारीहरु	८	४	३	५	२०
जम्मा	८	४	३	५	२०

उपर्युक्त कर्मचारीहरू बाहेक आ.व २०८०/०८१ मा ८ जना कर्मचारीहरू (सवारी चालक र अन्य सहयोगी) ले पनि दैनिक ज्यालादारीको रूपमा कार्य गरेका छन् ।

६. ठेक्का सम्झौताको विवरण

सार्बजनिक खरिद कानुनको परिपालना गरी यो वर्ष गरेका खरिद वा करारको भुक्तानी देहाय बमोजिम रहेका छन् ।

सि.नं.	ठेक्कानं व्यवसायी	कार्य विवरण	लागत अनुमान	सम्झौता रकम	योवर्ष भूक्तानी	कूल भूक्तानी
१.	Fewa Sundar Joint Venture. Contract Identification No. DSKHEP/NCB/2080/81-01	Design and Build (incl. IEE study, of Dudhkoshi River Motorable Bridge near Bhoje Gaon Connectiong Okhaldhunga Substantially Responsive	२४,८४,४६,४१५।३२	२२,६२,८२,५००	१,००,००,०००	१,००,००,०००
२.	MS PS Mahabir Yozan Jv. Contrac no:DKSHEP/NCB/2080/81-03	Construction of Prefab Buildings Including other Works in Project's Camp at Lamidada, Khotang	२,६४,१८,४४४।९८	२,११,११,५८१।६८	१८,६०,०००	१८,६०,०००
३.	MS PS Mahabir Yozan Jv Contract no:DKSHEP/NCB/2080/81-04	Electric Vehicles Purchase	२,६७,८२,०००	२,६३,३९,९९७।४३	२,३९,१५,७८५।२९	२,३९,१५,७८५।२९

D.K.M. & ASSOCIATES
Chartered Accountants

Registered Office:
Ward: 23, Dhapakhel,
Lalitpur, Nepal

DKMA
CHARTERED ACCOUNTANTS
VAT NO. 103498735
Firm reg. No.: 606

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT TO SHAREHOLDER's OF DUDHKOSHI JALVIDYUT COMPANY LIMITED PVT. LTD.

Opinion

We have audited the accompanying financial statements of **Dudhkoshi Jalvidyut Company Limited.,** which comprise the Statement of Financial Position as at Ashad 31, 2081, (July 15, 2024), the Statement of Profit or Loss, the Statement of Changes in Equity and the Statement of Cash Flows for the year then ended on that date, and a summary of the significant accounting policies and other explanatory information (hereafter referred to as "the financial Statements").

In our opinion, the financial statements give a true and fair view in conformity with Nepal Financial Reporting Standards (NFRS):

a) in the case of the Statement of Financial Position, of the financial position of the **Dudhkoshi Jalvidyut Company Limited.,** as at July 15, 2024;
b) in the case of the Statement of Profit or Loss (including other Comprehensive Income), of the financial performance for year ended on that date;
c) in the case of the Statement of Changes in Equity, of the changes in equity for the year ended on that date; and
d) in the case of the Statement of Cash flows, of the cash flows for the year ended on that date.

We conducted our audit of the financial statements in accordance with Nepal Standards on Auditing (NSAs). Our responsibilities under those Standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements section of our report. We are independent of the Firm in accordance with the Handbook of The Code of Ethics for Professional Accountants issued by The Institute of Chartered Accountants of Nepal (ICAN), and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with the ICAN's Handbook of The Code of Ethics for Professional Accountants. We believe that the audit evidence we obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Key Audit Matters

Key audit matters are those matters that, in our professional judgement, were of most significance in our audit of the financial statements of the current period. During our audit of the financial statements, we observed that there were no key audit matters that are to be addressed in the context of our audit as a whole and would affect in forming our opinion thereon.

Other Information

Management is responsible for other information. The other information comprises the Chairman's statement and directors report, but does not include the financial statements and our auditors report thereon.

Our opinion on the financial statements does not cover the other information and we do not express any form of assurance conclusion thereon.
In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the other information and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the financial statements or our knowledge obtained in the audit or otherwise appears to be materially

D.K.M. & ASSOCIATES
FIRM NO. 606
CHARTERED ACCOUNTANTS

misstated. If, based on the work we have performed, we conclude that there is a material misstatement of this other information, we are required to report that fact. We have nothing to report in this regard.

Responsibility of Management and Those Charged with Governance for the Financial Statements

Management is responsible for the preparation and fair presentation of these financial Statements in accordance with Nepal Accounting Standards, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of the financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud and error.

In preparing the financial statements, management is responsible for assessing the firm's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Firm or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so. Those charged with governance are responsible for overseeing the Firm's financial reporting process.

Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with NSAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

As part of an audit in accordance with NSAs, we exercise professional judgment and maintain professional skepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal controls relevant to the audit 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 Firm's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Firm's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Firm to cease to continue as a going concern.

We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit. We also provide those charged with governance with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards.

D.K.M. & ASSOCIATES * FIRM NO. 606 * CHARTERED ACCOUNTANTS

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

On the basis of our examination, we would like to further report that:

i) We have obtained all the information and explanations, which to the best of our knowledge and belief were necessary for the purpose for audit.

ii) The accounts and records of the firm have been maintained as required by law.

iii) Financial statements are in agreement with the books of account maintained by the Firm.

iv) In our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us, the Board of Directors, the representative or any employee of the firm has not acted contrary to the provision of law relating to accounts nor caused direct loss or damage to the firm deliberately or acted in a manner that would jeopardize the interest and security of the firm.

v) The operations of the firm were within its jurisdiction.

vi) We have not come across any fraudulence in the accounts, so far as it appeared from our examination of the book of accounts.

For D.K.M. & Associates,
Chartered Accountants

D.K.M. & ASSOCIATES FIRM NO. 606 CHARTERED ACCOUNTANTS

CA Dipendra Kumar Mishra,
Proprietor

Place : Kathmandu
Date : 2081/09/08

Dudhkoshi Jalvidyut Company Limited
Kathmandu, Nepal

Statement Of Financial Position
As on Ashadh 31, 2081 (15th July, 2024)

(Figures are in Nepali Currency)

	Schedules	As at Ashadh 31, 2081	As at Ashadh 31, 2080
Non Current Assets			
Property, Plant and Equipment	1	27,867,121.24	50,539.00
Intangible Assets			-
Capital WIP		1,225,161,335.27	1,059,842,305.96
Total Non Current Assets		**1,253,028,456.51**	**1,059,892,845.25**
Financial Assets:			
Trade Receivables			
Cash and Cash Equivalents	3	7,093,034.07	13,902,844.39
Other Financial Assets		-	-
Non- Financial Assets:			
Inventories		-	-
Other Non- Financial Assets	2	10,765,393.68	446,867.97
		-	-
Total Current Assets		**17,858,427.75**	**14,349,712.36**
Total Assets		**1,270,886,884.26**	**1,074,242,557.61**
EQUITY AND LIABILITIES			
Equity:			
Share Capital	4	1,344,635,404.82	1,080,915,555.96
Other Equity	5	(74,296,570.56)	(8,015,627.35)
Total Equity		**1,270,338,834.26**	**1,072,899,928.61**
Liabilities			
Non Current Liabilities			
Financial liabilities			
Secured Medium & Long Term Loan	6		
Non Financial liabilities			
Deferred tax liabilities (Net)		-	-
Total Non-Current Liabilities		-	-
Current Liabilities			
Financial Liabilities			
Short term Loan	7	-	
Trade and Other Payables	8	548,050.00	1,342,629.50
Other Financial Liabilities			
Non Financial liabilities			
Other Non Financial Liabilities		-	-
Total Current Liabilities		**548,050.00**	**1,342,629.50**
Total Liabilities		**548,050.00**	**1,342,629.50**
Total Equity and Liabilities		**1,270,886,884.26**	**1,074,242,557.61**

For & on behalf of the board

Hari Om Aryal	Bimal Gurung	Rajan Dhakal	Lokhari Luintel	Kulman Ghising
(Deputy Director/ C. Secretary)	(CEO)	(Member, BOD)	(Member, BOD)	(Chairman)

As per our attached report of even date

CA Dipendra Kumar Mishra
Proprietor
D.K.M. & Associates
Chartered Accountants

D.K.M. & ASSOCIATES FIRM NO. 606 CHARTERED ACCOUNTANTS

Bam Dev Sharma Adhikari
(Deputy Auditor General)

Office of the Auditor General

Dudhkoshi Jalvidyut Company Limited
Kathmandu, Nepal

Statement Of Profit & Loss Account
For the year ended Ashadh 31, 2081

(Figures are in Nepali Currency)

	Schedules	As at Ashadh 31, 2081	As at Ashadh 31, 2080
Income			
Sales Revenue		-	-
Other Income		949,835.32	378,897.98
Total (A)		**949,835.32**	**378,897.98**
Expenses			
Office Operating Expenses	9	64,659,358.97	7,606,141.47
Repair and Maintenance Expenses	9	2,319,910.37	-
Depreciation	1	251,509.19	27.71
Financial Statements		**67,230,778.53**	**7,606,169.18**
Profit before provision for Employee Bonus(C= A-B)		**(66,280,943.21)**	**(7,227,271.20)**
Provision for Employee Bonus			
Operating Profit (E= C-D)		**(66,280,943.21)**	**(7,227,271.20)**
Provision for Tax			
Current Tax		-	-
Deferred Tax		-	-
Profit after Tax		**(66,280,943.21)**	**(7,227,271.20)**

For & on behalf of the board

As per our attached report of even date

Hari Om Aryal	Bimal Gurung	Rajan Dhakal	Lokhari Luintel	Kulman Ghising
(Deputy Director/ C. Secretary)	(CEO)	(Member, BOD)	(Member, BOD)	(Chairman)

CA Dipendra Kumar Mishra
Proprietor
D.K.M. & Associates
Chartered Accountants

D.K.M. ASSOCIATES FIRM NO. 606 CHARTERED ACCOUNTANTS

Bam Dev Sharma Adhikari
(Deputy Auditor General)

Office of the Auditor General Nepal 2016

Dudhkoshi Jalvidyut Company Limited

Kathmandu, Nepal

Cash Flow Statement
For the year ended Ashadh 31, 2081

(Figures are in Nepali Currency)

	As at Ashadh 31, 2081	As at Ashadh 31, 2080
Cash flow from Operating Activities		
Net Profit before Taxation	(66,280,943.21)	(7,227,271.20)
Add: Depreciation	251,509.19	-
Add: Borrowing Costs	-	-
Cash flow from Operations before adjustment of cash flow due to changes in Working Capital and Income Tax	**(66,029,434.02)**	**(7,227,271.20)**
Cash flow due to changes in Working Capital and Income Tax Payment		
Decrease/(Increase) in Current Assets except Cash and Cash Equivalents	(10,318,525.71)	(446,867.97)
Increase/(Decrease) in Currrent Liabilities	(794,579.50)	598,995.50
Income Tax Paid	-	-
Financial Statements	**(77,142,539.23)**	**(7,075,143.67)**
Cash flow from Investing Activities		
Sale/(Purchase) of Fixed Assets	(193,387,119.95)	(1,059,892,845.25)
Sale/(Purchase) of Investments	-	-
Cash flow from Investing Activities	**(193,387,119.95)**	**(1,059,892,845.25)**
Cash flow from Financing Activities		
Increase/(Decrease) in Share Capital	263,719,848.86	1,069,842,305.96
Increase/(Decrease) in Borrowings	-	-
Increase/(Decrease) in Advances from Proprietor's	-	-
Borrowing Costs Paid	-	-
Dividend Paid	-	-
Cash flow from Financing Activities	**263,719,848.86**	**1,069,842,305.96**
Cash flow from All Activities	(6,809,810.32)	2,874,317.04
Opening Cash Balance	13,902,844.39	11,028,527.85
Closing Cash Balance	**7,093,034.07**	**13,902,844.39**

For & on behalf of the board

As per our attached report of even date

Hari Om Aryal	Bimal Gurung	Rajan Dhakal	Lokhari Luintel	Kulman Ghising	CA Dipendra Kumar Mishra
(Deputy Director/ C. Secretary)	(CEO)	(Member, BOD)	(Member, BOD)	(Chairman)	Proprietor D.K.M. & Associates Chartered Accountants

D.K.M. & ASSOCIATES FIRM NO. 606 CHARTERED ACCOUNTANTS

Dudhkoshi Jalvidyut Company Limited
Kathmandu, Nepal

Statement of Changes in Equity
As on Ashadh 31, 2081 (15th July, 2024)

articulars	Share Capital	Share Premium	General Reserve	Proposed Dividend	Retained Earning	Total
pening Balance	**1,080,915,555.96**	-	-	-	**(8,015,627.35)**	**1,072,899,928.61**
dditional Capital	**263,719,848.86**					**263,719,848.86**
Share Capital	132,184,000.00					
Calls in advance	131,535,848.86					
Net Profit for the Period transferred from come Statement		-		-	(66,280,943.21)	(66,280,943.21)
rasferred to General Reserve			-			-
ividend Proposed				-		-
otal	**1,344,635,404.82**	-	-	-	**(74,296,570.56)**	**1,270,338,834.26**

D.K.M. & ASSOCIATES ★ CHARTERED ACCOUNTANTS ★ FIRM NO. 606

Dudhkoshi Jalvidyut Company Limited
Kathmandu, Nepal
Schedules to and forming part of financial statements

ıedule -1

1 Property, Plant & Equipments (PPE)

Standalone
Fig. in NPR

Particulars	Building Structure	Work in Progress	Furnitures & Fixtures	Office Equipments(Inc fo Comp & Acc.)	Plant & Machineries	Office Vehicles	Heavy Equipments	Miscellaneous Property	Total
Cost:									
As on Shrawan 01, 2079	-								-
Addition during the Year									-
Acquisition			21,922	28,646	-	-	-	-	50,568
Capitalization			-	-	-	-	-	-	-
Disposal during the year			-	-	-	-	-	-	-
Adjustment/Revaluation			-	-	-	-	-	-	-
As on Ashad End 2080	-		**21,922**	**28,646**	-	-	-	-	**50,568**
Depreciation and Impairment:									
As on Shrawan 01, 2080	-								-
Depreciation charge for the Year			12.01	15.70				-	28
Impairment for the year									-
Disposals									-
Adjustment	-		-	-	-	-			-
As on Ashad End 2081	-		**12**	**16**	-	-	-	-	**28**
Cost:									
As on Shrawan 01, 2080	-	-	**21,910**	**28,630**	-	-	-	-	**50,540**
Addition during the Year									-
Acquisition			87,688	1,640,405	-	26,339,997			28,068,091
Capitalization									-
Disposal during the year			-	-	-				-
Adjustment/Revaluation			-	-	-	-			-
As on Ashad End 2081	-		**109,598**	**1,669,035**	-	**26,339,997**	-	-	**28,118,630**
Depreciation and Impairment:									
As on Shrawan 01, 2080	-								-
Depreciation charge for the Year	-		5,572.50	188,205.19		57,731.50	-		251,509
Impairment for the year									-
Disposals									-
Adjustment	-		-	-	-	-			-
As on Ashad End 2081	-		5,573	188,205	-	57,732	-	-	251,509
WDV as on Ashad 31st 2081		-	**104,025**	**1,480,830**	-	**26,282,266**	-	-	**27,867,121**

D.K.M. & ASSOCIATES ★ FIRM NO. 606 ★ CHARTERED ACCOUNTANTS

Dudhkoshi Jalvidyut Company Limited
Kathmandu, Nepal

Schedules to and forming part of financial statements

	As at Ashadh 31, 2081	As at Ashadh 31, 2080
Schedule 2 - Non Financial Assets		
Employee Loan and Advance		
NEA Inter-unit	-	446,867.97
Advance Tax	76,514.89	-
Security Deposits- Contractor/ Suppliers	(1,171,121.21)	-
Other Advances	11,860,000.00	-
Total	10,765,393.68	446,867.97
Schedule 3 - Cash and Cash Equivalents		
Cash in Hand	-	-
Bank Balance	7,093,034.07	13,902,844.39
Total	7,093,034.07	13,902,844.39
Schedule 4 - Share Capital		
Authorised Share Capital	10,000,000,000.00	10,000,000,000.00
(10,00,00,000 Ordinary Shares of Rs 100 each)		
Issued Share Capital	3,000,000,000.00	3,000,000,000.00
(3,00,00,000 Ordinary Shares of Rs 100 each)		-
Partly Paid up Capital	143,184,000.00	11,000,000.00
Calls In Advance	1,201,451,404.82	1,069,915,555.96
	1,344,635,404.82	1,080,915,555.96
Schedule 5 - Other Equity		
Opening Balance	(8,015,627.35)	(788,356.15)
Net Profit during this year	(66,280,943.21)	(7,227,271.20)
Total	(74,296,570.56)	(8,015,627.35)
Schedule 6 - Secured Medium & Long Term Loan		
Loan from Bank and financial Institution	-	-
Total	-	-
Schedule 7 - Short term Loan		
Bank Overdraft	-	-
Total	-	-
Schedule 8 - Trade and Other Payables		
Audit Fee Payable	27,875.00	161,675.00
Tax Deduction at Source (TDS)	-	13,875.00
Dudhkoshi Jalvidyut Project	-	677,684.00
Other Current Liabilities	-	122,395.50
Loan to Employees	-	367,000.00
Sundry Creditors-Goods, Contract & Services)	520,175.00	-
Total	548,050.00	1,342,629.50

D.K.M. & ASSOCIATES FIRM NO. 606 CHARTERED ACCOUNTANTS

Dudhkoshi Jalvidyut Company Limited
Kathmandu, Nepal

Schedules to and forming part of financial statements

	As at Ashadh 31, 2081	As at Ashadh 31, 2080
Schedule 9 - Office Operating Expenses		
Audit Fee	28,250.00	90,400.00
Audit Related Expenses	11,300.00	-
Bank Charge	350.00	-
Books & Periodicals	87,984.00	-
Ceremonial expenses	338,400.00	86,409.00
Communication Expenses	42,960.00	4,000.00
Consultancy Expenses	466,111.96	169,500.00
Conveyance and Travelling Expenses	1,865,552.72	106,150.00
Guest Entertainment Expenses	1,347,356.92	251,392.00
Fuel (Vehicle)	2,553,115.58	365,677.67
Meeting Allowance	1,265,100.00	22,000.00
Miscellaneous expenses	929,335.60	284,522.25
Notice publising expenses	581,723.00	89,496.00
Printing & Stationery	862,849.33	76,550.20
Repair and Maintenace	129,119.70	3,390.00
Repair and Maintenace (Vehicle)	2,190,790.67	278,618.85
Staff Expenses	34,813,521.87	4,779,556.98
Staff Welfare	63,280.00	-
NEA Staff Expenses(Overhead)	14,511,266.32	-
Lunch & Snacks Expenses	576,316.32	-
Store Expenses	17,854.00	885,478.52
Water & electricity Expenses	324,802.81	-
Rental Expenses	3,012,299.33	-
Insurance Expenses	138,192.21	-
Training Expenses	90,000.00	-
Registration & Renewal Expenses	249,500.00	-
AGM Expenses	103,387.00	-
Legal Expenses	84,750.00	-
Tax Audit Fee	67,800.00	113,000.00
Internal Audit Fees	226,000.00	-
Total	**66,979,269.34**	**7,606,141.47**

D.K.M. & ASSOCIATES FIRM NO. 606 CHARTERED ACCOUNTANTS

Dudhkoshi Jalvidyut Company Limited
Kathmandu, Nepal
Significant Accounting Policies and Notes to the Financial Statements for the year ended Ashad 31, 2081 (July 15, 2024)

Note - 1 Corporate Overview:
Dudhkoshi Hydropower Company Limited has been established in accordance with the Companies Act, 2073-11-20 with the aim of making the construction and management of reservoir-based hydropower projects effective in the country. The Dudhkoshi Reservoir Hydropower Project is located in the Dudhkoshi River, which flows along the border of Khotang and Akhaldungkha Districts of Province No. 1. 600 MW and 35 MW will be produced from Dudhkoshi Main Power Station and Dudhkoshi Mbm Power Station respectively, with a total installed capacity of 635 MW, the electricity produced by this project will be 115 km 400 kV double circuit with length.

Note - 2 Basis of Preparation:

2.1 Statement of Compliance:
The financial statements have been prepared in accordance with the Nepal Financial Reporting Standards (NFRS) issued by the Accounting Standards Board Nepal. These conform, in material respect, to International Financial Reporting Standards (IFRS) issued by the International Accounting Standard Board (IASB). The financial statements have been prepared on a going concern basis.

This section describes the critical accounting judgement that the company has identified as having potentially material impact on the company's financial statements and sets out our significant accounting policies that relate to the financial statements as a whole. The company's accounting policies require the management to exercise judgement in making accounting estimates.

Reporting period :
The Financial Institution follows the Nepalese financial year based on the Nepalese calendar. The corresponding dates for the English calendar are as follows:

Relevant Financial Statement	Nepalese Calendar Date/ Period	English Calendar Date/Period
SFP* Date	31st Ashad 2081	15th July 2024
Current Reporting Period	1st Shrawan 2080 –31st Ashad 2081	17th July 2023 - 15th July 2024

** Statement of Financial Position*

2.2 Accounting Pronouncements:
The company for its preparation of financial statement has adopted accounting policies to comply with the pronouncements made by The Institute of Chartered Accountants of Nepal (ICAN).

2.3 Accounting Convention:
The financial statements are prepared on a historical cost basis except for certain financial and equity instruments that are measured at fair value.

2.4 Presentations:
The financial statements are prepared in Nepalese Rupees and rounded off to the nearest rupee. The figures for previous years are rearranged and reclassified wherever necessary for the purpose of facilitating comparison. Appropriate disclosures are made wherever necessary.

2.5 Use of Estimates, assumptions and judgments:
The preparation of financial information requires the use of estimates and judgments about future conditions. In view of the inherent uncertainties and the high level of subjectivity involved in the recognition or measurement of items listed below, it is possible that the outcomes in the next financial year could differ from those on which management's estimates are based, resulting in materially different conclusions from those reached by management for the purposes of this financial statements.

2.6 Changes in accounting policies:
NFRS requires the institution to adopt accounting policies that are most appropriate to the institution's circumstances. In determining and applying accounting policies, management is required to make judgements in respect of items where the choice of specific policy, accounting estimate or assumption to be followed could materially affect the institution's reported financial position, operating results or cash flows. These accounting policies are consistently applied by the institution.

Specific accounting policies have been included in the notes for each items of financial statements which requires disclosures of accounting policies or changes in accounting policies. Effect and nature of the changes, if any, have been disclosed wherever applicable.

2.7 Going Concern:
The financial statements are prepared on a going concern basis, as the management of the institution is satisfied that the institution has the resources to continue in business for the foreseeable future. In making this assessment, the Management have considered a wide range of information relating to present and future conditions, including future projections of profitability, cash flows and capital resources.

2.8 Materiality:
The company, for the preparation of financial statements determines materiality based on the nature or magnitude, or both. Materiality is a pervasive constraint in financial reporting because it is pertinent to all of the qualitative characteristics.

D.K.M. & ASSOCIATES
FIRM NO. 606
CHARTERED ACCOUNTANTS

Dudhkoshi Jalvidyut Company Limited

Kathmandu, Nepal

Significant Accounting Policies and Notes to the Financial Statements for the year ended Ashad 31, 2081 (July 15, 2024)

Note - 3 Significant Accounting Policies:

NFRS requires adoption of accounting policies that are most appropriate to the company's circumstances determining and applying accounting policies. Management are required to make judgement in respect of items where the choice of specific policy, accounting estimate or assumption to be followed could materially affect the company's reported financial position, results or cash flows, stated below:-

a) Property, Plant and Equipment:

Property, plant and equipment are initially measured at cost in the statement of financial position. These are inclusive of all cost less any subsequent accumulated depreciation and subsequent accumulated impairment losses, if applicable for each class of assets. Property, plant and equipment are recognized as an asset, if and only if it is probable that future economic benefits associated with the item will flow to the company and the cost of the item can be measured reliably. Cost includes the purchase price and other directly attributable costs of property, plant and equipment.

b) Depreciation and Amortization:

Depreciation and Amortization is calculated over the estimated useful life of the assets: An item of property, Plant and Equipment and any significant part initially recognized is derecognized upon disposal or when no future economic benefits are expected from its use or disposal. The residual values, useful lives and methods of depreciation of property, plant and equipment are reviewed at each financial year and adjusted prospectively, if appropriate.

The company based its assumptions and estimations on parameters available when the financial statement were prepared. Existing circumstances and assumptions about future developments, however, may change due to market changes or circumstances arising beyond the control of the Company. Such changes are reflected in the assumptions when they occur.

Estimated Useful life of assets have been taken as under:

Particulars		Useful Life
Buildings		NA
Buildings - Leasehold Improvements		15
Plant and Machinery - Others		5
Furiture and Fixtures		7
Vehicle		10
Office Equipments		5

d) Intangible Assests:

No Intangible Assets are booked for the Year.

e) Revenue Recognition:

Production is not started So Revenue is not recognised yet.

f) *Interest Income:*

Interest income is recognized on a time proportion basis taking into account the amount outstanding and the applicable *interest rate. Interest income is included under the head "Other Income" in the Statement of Profit or Loss.*

g) Employee Benefits:

i) Current employee benefits costs

Short-term employee benefits, such as salaries, paid absences, performance-based cash rewards, and social security costs such as PF are recognized over the period in which the employees provide the related services.

ii) Post-employment benefits

Defined Contribution Plan

Payments to defined contribution plans where the Company's obligations are equivalent to a contribution by employees to the defined contribution plan. These are charged as an expense as the employees render service. A fixed percentage of basic pay is paid on monthly basis to the plan. The Company has no further obligation to pay after such contribution even if the plan assets may not be sufficient to pay out to the employees. The plan is managed by a separately registered retirement benefit plan managed by the Citizen Investment Trust. Any income on such fund belongs to the employee.

Defined Benefit Plan

The defined benefit plan includes accumulated leave compensation payment at the time of retirement. The present value of defined benefit obligations are calculated at the reporting date by the actuaries. The net charge to the profit and loss comprises the service costs and the net interest on the net defined benefit liability and is presented under employee cost.

D.K.M. & ASSOCIATES FIRM NO. 60 CHARTERED ACCOUNTANTS

Dudhkoshi Jalvidyut Company Limited
Kathmandu, Nepal
Significant Accounting Policies and Notes to the Financial Statements for the year ended Ashad 31, 2081 (July 15, 2024)

h) **Provisions:**
Provisions are recognized when the Company has a present obligation as a result of past event; it is more likely than not that an outflow of resources will be required to settle the obligation, in respect of which a reliable estimate can be made. Provisions are not discounted to its present value and are determined based on best estimate required to settle the obligation at the reporting date. These are reviewed at each reporting date and adjusted to reflect the current best estimates in accordance with applicable Nepal Accounting Standards.

i) **Trade Debts and other Receivables:**
Trade Debts and other Receivables are originated by the Company and are stated at cost less provisions for any uncollectable amount. Provision is made against debts considered doubtful of recovery whereas debts considered irrecoverable are written off.

j) **Trade and Other Payables:**
Liability for trade and other payables are carried at cost which is the fair value of goods & services.

k) **Taxation:**
Income tax comprises current tax and deferred tax. Current Income tax is measured at the amount expected to be paid to the tax authorities in accordance with Nepalese Income Tax Act, 2058. Deferred Tax Assets or Liability is recognised for timing differences between the profit as per financial statements and profit offered for Income tax, based on tax rate that have been enacted or substantively enacted at the reporting date. Deferred tax assets are recognised only if there is reasonably certainty that sufficient future taxable income will be available, against which they can be realised. This Company is exempt from income tax for First 10 Year . So no Income Tax and Deffered Tax is calculated.

l) **Cash & Cash Equivalents**
Cash & Cash equivalents consists of Cash in Hand, Cheques in hand, Fixed Deposits with short term maturity and balances with banks. Bank Overdrafts that are repayable on demand and form an integral part of the cash management are included within borrowings in short term loans under current liabilities.

m) **Cash Flow Statement:**
Cash flows are reported using the indirect method, whereby net profit before tax is adjusted for the effects of transactions of a non-cash nature and any deferrals or accruals of past or future cash receipts or payments. The cash flows from regular revenue generating, investing and financing activities of the Company are segregated. The Cash flow statement is separately attached with the Financial Statements of the company.

n) **Related party transactions:**
All transactions with related parties are carried out by the Company at arm's length prices.

o) **Prior Period Items**
The prior period expenses are charged to the Statement of Profit or Loss.

p) **Share Based Payments:**
Share based payment transaction is a transaction in which entity receives goods and services as consideration for equity instruments (including shares or share options) of the entity (referred to as "equity settled share passed transaction"). There is no share based transactions during the Year.

Note-4 Miscellaneous:

i) All amounts are stated in Nepalese Currency.
ii) Notes form an integral part of the Statement of financial position and Statement of profit or loss.

D.K.M. & ASSOCIATES
FIRM NO. 64
CHARTERED ACCOUNTANTS

Salient Features of Dudhkoshi Storage HEP

Installed Capacity	670 MW (600 + 70 = 670 MW)
Average Annual Energy	3,377 GWh (Dry Season = 1,252 GWh and Wet Season = 2,125 GWh)
Hydrology	
Catchment Area	3,857 Sq.km
Average Annual River Flow	209 Cumec
Design Flood (PMF)	12,638 Cumec
Reservoir	
Area	19.7 Sq.km
Length	31.5 km
Gross Storage	1,581 Mm^3
Live Storage	1,342 Mm^3
Full Supply Level (FSL)	640 masl
Minimum Operating Level(MOL)	530 masl
Dam	
Type of Dam	Concrete Face Rockfill Dam (CFRD)
Height	220 m
Crest Length	630 m
Main Powerhouse	
Design Discharge	224.4 Cumec
Design Head (Rated)	294.0 m
Headrace Tunnel	Length = 13.2 km; (9.3 m finished diameter)
Penstock	Length = 528 m; (6.7 m dia.)
Underground Powerhouse	117 m x 24.75 m x 48 m
Turbine Type, Numbers	Francis, 4 x 150 = 600 MW
Dam ToePowerhouse	
Design Discharge	40 Cumec
Design Head (Rated)	182 m
Headrace Tunnel	Length = 880 m (8m x8m-D shaped)
Penstock	Length = 186.5 m (2.8 m dia.)
Powerhouse	Underground Powerhouse
Turbine Type, Number	Francis, 2 x 35 = 70 MW
Transmission Line	81 km long 400 kV Double Circuit (up to Dhalkebar Substation)
Estimated Cost	2.2 Billion USD (Including Interest of Construction Period) (Base Year 2020 A.D.)
Construction Period	7 years

टिपोट :

टिपोट :

ADB Safeguard Mission, Fact Findings Metting with ADB's Team, Ministry of Finance, IECCD Chief Dhani Ram Sharma & Team, NEA MD, Kulman Ghising, DKJVCL, CEO Bimal Gurung & Company Secretary Hari Om Aryal

Metting of ADB's Social Safeguard Mission with NEA MD, Kulman Ghising

Metting of ADB's Social Safeguard Mission with Dudhkoshi Team, Consultant and others.

Public Consultation During ADB Safeguard Review Mission April, 2024

Hydrofractureim Print Works at
Dam site - Adit AR - 1

Core Drilling at Powerhouse Site

Interaction with the Sharecroppers at Aambote,
RBRM 5, Dubecol, Khotang

Construction of Temporary Camp of Project at Lamidada Khotang

Safeguard Consultation Mission at Khotang Halesi

Safeguard Consultation Mission at Khotang Halesi

ADB's Safeguard Consultation Mission Team, Dudhkoshi Project team and Rawabesi Gaunpalika Community people at Lamidada Airport

Speech of Rawabeshi Gaunpalika Community People in ADB's Safeguard Consultation Mission at Khotang, Lamidada

Speech of Chairman of Rawabeshi Gaunpalika Khotang in Safeguard Consultation Mission at Khotang, Lamidada

Speech of Chairman of Rawabeshi Gaunpalika Khotang in ADB's Safeguard Consultation Mission with Rawabesi Gaunpalika Community People at Khotang, Lamidada

Safeguard Consultation Mission at Khotang Halesi

Safeguard Consultation Mission at Khotang Halesi

24 HH's survey with the Share-croppers of Batashe, Aishelukharka RM 4, Jaleshwari Khotang

21 Consultation with the Majhkharka CFUG at Chautari, Bhorleni of Thulung Dudhkoshi RM 3, Solukhumbu

Track Opening of Approach Road for bridge across Dudhkoshi in Bhoje gau

Borehole drilling works for bridge across Dudhkoshi in Bhoje gau

22 FGD at Majhitaar, Chishankhugadhi RM 1

Hydrofracture test at
Dam Site - Adit- AL-2 - 1

Interaction with the woman group during the FGD program at
Tallo Gaun, Magar Tole, Kharpa, RBRM 2, Khotang - 1

Public Hearing of IEE of Transmission Line at Halesi Tuwachung Municipality

Public Consultation During ADB Safeguard Review Mission (2024 April)

FGD at Tallo Gaun, Magar Gaun with Magar Community, RBRM 2 Kharpa

Public Hearing for IEE of Transmission Line at Manebhanjyang Gaupalika

A High Level Discussion with ADB and World Bank

A High Level Discussion with ADB and World Bank

Financial Analysis Metting of Dudhkoshi Project with ADB's Financial Team, Dudhkoshi Project Team & VROCK Consultant

Workshop on Critical Habitat Offset

Meeting of ADB's Social Safeguard Mission

Consultation and Discussion Program in Halesi, Khotang ADB Safeguard Review Mission (April) - 1

ADB Safeguard Review Mission (April) Kick off Meeting

Consultative Meeting with prospective international consulting firms.jpeg - 1

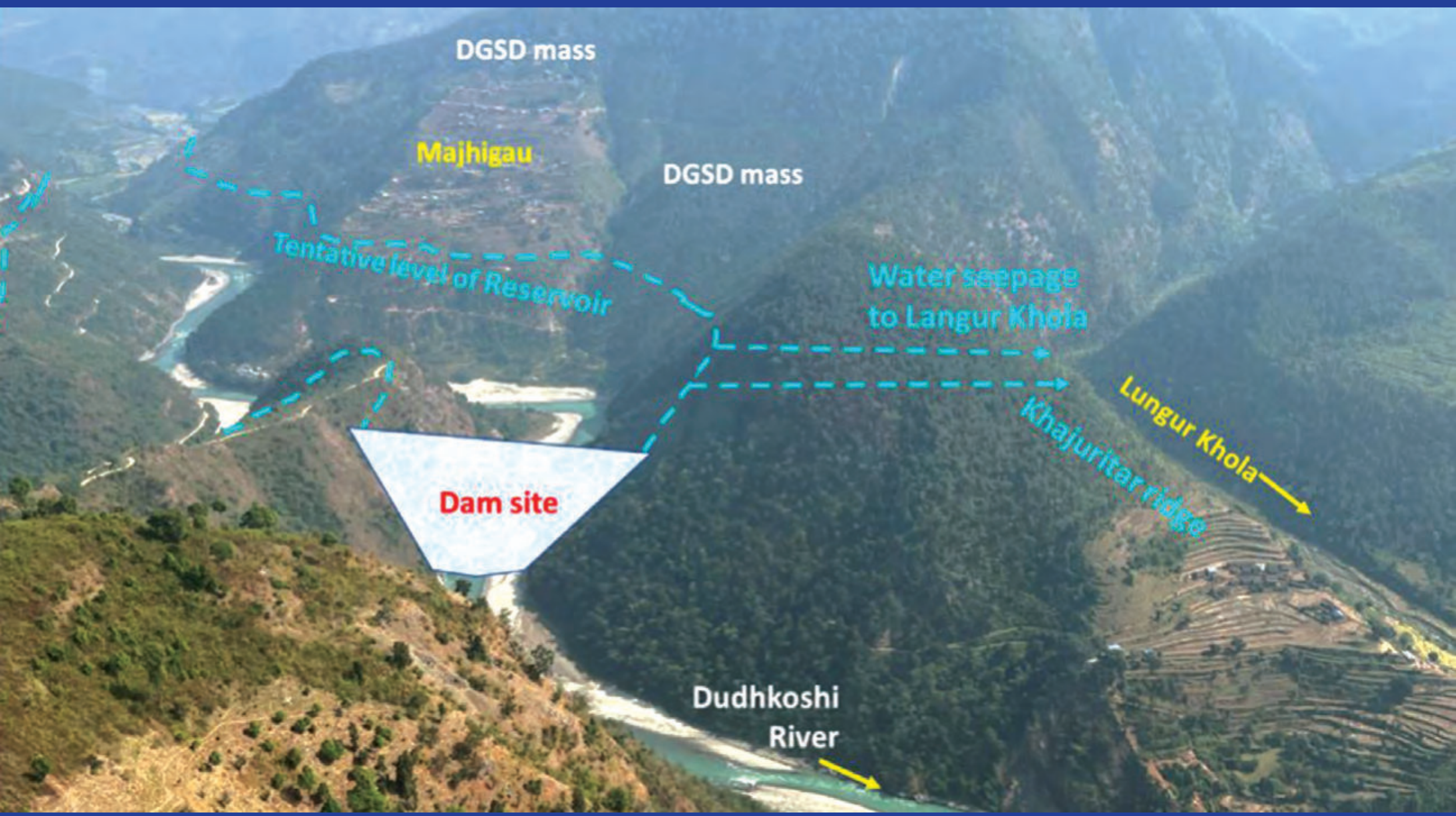
Consultative Meeting with prospective international consulting firms

Final Review of Detailed Design Reports at Milano Italy

Final Review of Detailed Design Reports at Milano Italy

Safeguard Consultation Mission at Khotang Halesi

2nd Annual General Meeting - B.S. 2080/09/13



b'wsf]zL hnljB't sDkgL lnld6]8

DUDHKOSHI JALVIDYUT COMPANY LIMITED

s f=d=g=kf=j8f g+=#!, s f7df8f}+ g]kfn

kmf]g g+=(&&–) !–%(!&! #&

Od]n M dkoshi@nea.org.np | dudhkoshiacc@gmail.com