



विद्युत उत्पादन कम्पनी लिमिटेड

Vidhyut Utpadan Company Limited

नेपालको पानी,
जनताको लगानी

१०^{औं}
वार्षिक
प्रतिवेदन

आर्थिक वर्ष २०८१/०८२



Scan For Digital Report

**10th ANNUAL
REPORT**
Fiscal Year 2081/082

पेष्ट बक्स नम्बर : १९७५२, रुद्रमाती मार्ग,
बुद्धनगर, काठमाडौं-१०, नेपाल

०१-४७९८६८०

info@vucl.org

www.vucl.org

सञ्चालक समिति



चिरन्जीवी चटौत
अध्यक्ष
(सचिव, ऊर्जा, जलश्रोत तथा
सिंचाइ मन्त्रालय)



सन्दिप कुमार देव
सञ्चालक
(सहसचिव, ऊर्जा, जलश्रोत तथा
सिंचाइ मन्त्रालय)



विनोद कुमार भट्टराई
सञ्चालक
(सहसचिव, कानून, न्याय तथा
संसदिय मामिला मन्त्रालय)



हितेन्द्र देव शाक्य
सञ्चालक
(कार्यकारी निर्देशक, नेपाल विद्युत
प्राधिकरण)



प्रजेश बिक्रम थापा
सञ्चालक
(प्रमुख कार्यकारी अधिकृत,
HIDCL)



कल्याण राज शर्मा
स्वतन्त्र सञ्चालक
(वित्त विज्ञ)



सूर्य प्रसाद रिजाल
स्वतन्त्र सञ्चालक
(जलविद्युत विज्ञ)



विद्युत उत्पादन कम्पनी लिमिटेड **Vidhyut Utpadan Company Limited**

पुस्तिकामा समाविष्ट सामग्रीहरू

क्र.सं	विवरण	पृष्ठ
१.	दशौं वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना	२
२.	दशौं वार्षिक साधारण सभामा अध्यक्षको मन्तव्य	३
३.	दशौं वार्षिक साधारण सभामा सञ्चालक समितिको तर्फबाट प्रस्तुत वार्षिक प्रतिवेदन	५
४.	लेखापरीक्षण प्रतिवेदन तथा वित्तीय विवरण	११
५.	कम्पनीबाट प्रत्यक्ष लगानी रहेका आयोजनाहरूको हालसम्मको प्रगति अवस्था	४९
६.	कम्पनीबाट शेयर लगानी भएका सहायक तथा अन्य जलविद्युत कम्पनीहरूको प्रगति अवस्था	५६
७.	संस्थागत सुशासन सम्बन्धी वार्षिक अनुपालना प्रतिवेदन	६८
८.	आयोजनामा गरिएका अन्य आवश्यक निर्माण तथा मर्मत सम्भारका कार्यहरूको भ्रलक	८०



विद्युत उत्पादन कम्पनी लिमिटेड Vidhyut Utpadan Company Limited

मिति : २०८२/०९/०७

श्री ज्यू,

विषय : १०औं वार्षिक साधारण सभा बारे ।

महोदय,

विद्युत उत्पादन कम्पनी लिमिटेडको मिति २०८२ पौष ०५ को सञ्चालक समिति बैठकको निर्णयानुसार कम्पनीको १०औं वार्षिक साधारण सभा निम्न मिति, समय र स्थानमा बस्ने र तपसिलका विषयहरू उपर छलफल गरी निर्णय गर्नुपर्ने भएकोले सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरूको उपस्थितिको लागि यो सूचना प्रकाशित गरिएको छ ।

साधारण सभा हुने मिति, समय र स्थान:

मिति : २०८२/०९/३० गते, बुधबार (तदनुसार १४ जनवरी, २०२६)

समय : अपरान्ह २:३० बजे

स्थान : बि.पि.सी. विल्डिङको सभाहल, बिपिसि भवन, बुद्धनगर, काठमाडौं-१० ।

साधारण सभामा छलफल हुने विषयहरू:

क) साधारण प्रस्ताव:

१. सञ्चालक समितिको तर्फबाट अध्यक्षज्यूबाट प्रस्तुत हुने कम्पनीको आर्थिक वर्ष २०८१/०८२ को वार्षिक प्रतिवेदन माथि छलफल गरी पारित गर्ने ।
२. आर्थिक वर्ष २०८१/०८२ को लेखापरीक्षकको प्रतिवेदन सहित २०८२ साल आषाढ मसान्तसम्मको वासलात र नाफा नोक्सान हिसाब, नगद प्रवाह विवरण र इक्विटीमा भएको परिवर्तन विवरणहरू (अनुसूची समेत) पारित गर्ने ।
३. कम्पनीको आर्थिक वर्ष २०८२/०८३ को लागि लेखापरीक्षक नियुक्ति र निजको पारिश्रमिक अनुमोदन गर्ने ।

ख) विविध ।

सञ्चालक समितिको आज्ञाले
कम्पनी सचिव

नेपालको पानी, जनताको लगानी

BPC Building, Rudramati Marg,
Buddhanagar, Kathmandu-10, Nepal
Tel. : 977-1-4798680 | Post Box No.: 19752
Email: info@vucl.org
Website: www.vucl.org



विद्युत उत्पादन कम्पनी लिमिटेड

बुद्धनगर, काठमाडौं-१० ।

दशौं वार्षिक साधारण सभामा अध्यक्षको मन्तव्य

आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरू,

विद्युत उत्पादन कम्पनी लिमिटेडको यस गरिमामय दशौं वार्षिक साधारण सभामा आफ्नो अमूल्य समयका साथ संस्थागत प्रतिनिधित्व गरी उपस्थित हुनु भएका शेयर धनी महानुभावहरू, आमन्त्रित अतिथि महानुभावहरू, सञ्चालक समितिका सदस्यहरू, लेखापरीक्षण समितिका अध्यक्ष तथा सदस्यहरू, बाह्य लेखापरीक्षक तथा आन्तरिक लेखापरीक्षक एवं कर्मचारी साथीहरूमा कम्पनीको सञ्चालक समिति तथा मेरो व्यक्तिगत तर्फबाट हार्दिक स्वागत अभिवादन गर्न चाहन्छु ।

अब, यस गरिमामय सभामा कम्पनीको सञ्चालक समितिको अध्यक्षको हैसियतले कम्पनीको आर्थिक वर्ष २०८१/०८२ को वार्षिक प्रतिवेदन प्रस्तुत गर्ने अनुमति चाहन्छु ।

कम्पनीको यस वार्षिक साधारण सभामा विगतका वर्षहरूमा जस्तै आर्थिक वर्ष २०८१/०८२ को कम्पनीको वित्तीय तथा लगानीको अवस्था र भावी कार्यक्रमहरूका साथै विविध गतिविधिहरूको बारेमा यस प्रतिवेदन मार्फत प्रकाश पार्ने प्रयास गरेका छौं ।

यस समीक्षा अवधिमा कम्पनी अन्तर्गत सञ्चालित फुकोट कर्णाली अर्ध जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजना (४८० मे.वा.), किमाथांका अरुण जलविद्युत आयोजना (४५४ मे.वा.) र मुगु कर्णाली जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजना (१९०२ मे.वा.) को अध्ययनको कार्य सम्पन्न भई पूर्वाधार सुविधाहरूको निर्माण कार्य भइरहेको छ भने मुख्य भौतिक संरचनाको निर्माण कार्य समेत चाँडै प्रारम्भ हुनेछ । साथै कम्पनीले दुल्लु मालिका सौर्य आयोजना (३० मे.वा.) को सर्वेक्षण अनुमति प्राप्त गरी अध्ययन तथा विद्युत खरिद बिक्री सम्झौताको प्रक्रिया अगाडि बढाइएको छ । यस कम्पनीले शेयर पुँजीमा लगानी गरेका तीन जलविद्युत आयोजना प्रवर्द्धक कम्पनीहरूले आयोजनाहरूको निर्माण कार्य अगाडि बढाइरहेका छन् । जस मध्ये रेमिट हाइड्रो लिमिटेडले घुन्साखोला जलविद्युत आयोजना (७७.५ मे.वा.) र नलगाड हाइड्रोपावर कम्पनी लिमिटेडले ताक्सुखोला जलविद्युत आयोजना (७.१ मे.वा.) पूर्व तयारीका कार्य सम्पन्न गरी आयोजनाहरूको निर्माण कार्य अगाडि बढाइरहेका छन् । १०६ मे.वा. जडित क्षमताको जगदुल्ला जलविद्युत आयोजनाको सिभिल इन्जिनियरिङ्ग कार्यका लागि ठेक्का सम्झौता सम्पन्न भई निर्माण कार्य अगाडि बढेको छ । कम्पनीहरूले लगानी गरेको उल्लिखित कम्पनीहरूबाट तत्काल प्रतिफल प्राप्त नभएता पनि आगामी केही वर्षबाट उचित प्रतिफल प्राप्त हुने अपेक्षा गरेका छौं ।

शेयरधनी महानुभावज्यूहरू,

यस कम्पनी अन्तर्गत ४ वटा विद्युत आयोजना प्रत्यक्षरूपमा र ७ वटा कम्पनीमा शेयर लगानीमार्फत आयोजनाको विकास तथा प्रवर्द्धन भई रहेको छ । यस कम्पनीमार्फत प्रत्यक्ष रूपमा अगाडि बढाइएका जलविद्युत आयोजनाहरू मध्ये फुकोट कर्णाली अर्ध जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजना (४८० मे.वा.), किमाथांका अरुण जलविद्युत आयोजना (४५४ मे.वा.) र मुगु कर्णाली जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजना (१९०२ मे.वा.) को सर्वेक्षण अनुमति पत्र प्राप्त भई दुई जलविद्युत आयोजनाहरूको विस्तृत सम्भाव्यता अध्ययन कार्य सम्पन्न भएको छ । त्यसैगरी मुगु कर्णाली जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजनाको विस्तृत सम्भाव्यता अध्ययनको कार्य अन्तिम चरणमा रहेको छ ।

साथै, कम्पनीले दैलेख जिल्लामा दुल्लु मालिका सौर्य विद्युत आयोजना निर्माण गर्न विद्युत विकास विभागबाट मिति २०८२/०८/१५ मा विद्युत उत्पादनको सर्वेक्षण अनुमतिपत्र कुल ३० मेगावाटको स्वीकृति प्राप्त भई सकेको छ । यस सम्बन्धमा, सौर्य विद्युत आयोजना विकास, निर्माण तथा सञ्चालन गर्नका लागि G2G प्रक्रियाबाट विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता गरीदिन नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई अनुरोध गरीएकोमा मिति २०८२/०३/३२ गते सो सम्बन्धमा निर्णय प्राप्त भइसकेको छ र यस सम्बन्धमा थप आवश्यक प्रक्रिया अगाडि बढेको छ ।

यसैगरी शेयर लगानीमार्फत जगदुल्ला हाइड्रोपावर कम्पनी लिमिटेडले जगदुल्ला अर्ध जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजना (१०६ मे.वा.) र जगदुल्ला-ए जलविद्युत आयोजना (१२४.३५ मे.वा.) को अध्ययन तथा निर्माणको कार्य अगाडि बढी रहेको छ । नलगाड जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजना (४१७ मे.वा.) यस कम्पनीको अर्को सहायक कम्पनी नलगाड हाइड्रोपावर कम्पनी लिमिटेडमार्फत अगाडि बढाइएको छ । नलगाड हाइड्रोपावर कम्पनी लिमिटेड आफैले ताक्सु खोला जलविद्युत आयोजना (७.१ मे.वा.) विकास तथा निर्माण गर्ने गरी द्रुत गतिमा आयोजना निर्माण चरणमा लैजान आवश्यक प्रक्रिया अगाडि बढाइरहेको छ । साथै कम्पनीको उद्देश्य हासिल गर्न पुँजीको उपयुक्त व्यवस्थापन तथा परिचालनका लागि सञ्चालक समितिबाट रणनीतिक कर्पोरेट योजना २०२५-२०२९ स्वीकृत भइसकेको छ ।

विद्युत आयोजनाहरू विकास, निर्माण तथा सञ्चालनमा आउने क्रममा आउन सक्ने विभिन्न जोखिम तथा दुर्घटनालाई न्यूनीकरण गर्न व्यवसायजन्य सुरक्षा तथा स्वास्थ्य नीति र कार्यविधि, २०८२ बनाई लागू गरिएको छ ।

कम्पनीले नेपाल वित्तीय प्रतिवेदन मापदण्ड अनुसार तयार पारिएको प्रस्तुत आ.व. २०८१/०८२ को वासलात, नाफा नोक्सान हिसाब, नगद प्रवाह विवरण लगायत लेखापरीक्षकबाट पेश गरिएको प्रतिवेदन तथा प्रचलित कम्पनी ऐनले निर्दिष्ट गरे बमोजिम तयार गरिएको सञ्चालक समितिको वार्षिक प्रतिवेदन अध्ययनका लागि यहाँहरूलाई उपलब्ध गराई सकिएकोले अनुमोदनका लागि प्रस्तुत गर्न चाहन्छौं ।

यस कम्पनीद्वारा प्रवर्द्धित आयोजनाहरूको लगानी व्यवस्थापनको लागि संस्थापक शेयरधनीहरूसँग माग गरिएको शेयर पुँजी तत्काल चुक्ता गर्नुपर्ने अवस्था रहेको छ । लगानीमा उचित प्रतिफल सुनिश्चित गर्दै कम्पनीको व्यवसायिक क्षमता विस्तार गरी जलविद्युत विकासमा एक विश्वसनीय, उदाहरणीय तथा अग्रणी कम्पनीको रूपमा स्थापित हुने लक्ष्यका साथ यस विद्युत उत्पादन कम्पनी लिमिटेड निरन्तर अगाडि बढी रहेको छ । उक्त लक्ष्य हासिल गर्न यस कम्पनीका शेयरधनीहरू तथा शुभचिन्तकहरूको रचनात्मक सल्लाह सुभावको महत्त्वपूर्ण भूमिका रहने हुँदा, कम्पनीको हितका लागि यहाँहरूबाट प्राप्त हुने अमूल्य सल्लाह, सुभावहरूलाई कम्पनीले सदाभै मार्गदर्शनका रूपमा लिई अगाडि बढ्नेछ र त्यस्ता सकारात्मक सल्लाह सुभाव तथा प्रतिक्रियाहरूको सदैव अपेक्षा गर्दछौं ।

अन्त्यमा, कम्पनीको व्यवसायिक हित तथा उद्देश्य पूर्तिका लागि लगनशील र इमान्दारिताका साथ निरन्तर एवं अहोरात्र आफ्नो जिम्मेवारी पुरा गर्ने सम्पूर्ण कर्मचारी साथीहरूलाई हृदयदेखि नै धन्यवाद दिन चाहन्छु । यसैगरी सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरू, सरकारी नियमनकारी तथा नियामक निकायहरू, अन्य सम्बद्ध सरकारी तथा गैर सरकारी निकायहरू, बैंक तथा वित्तीय संस्थाहरू, व्यवसायी तथा आपूर्तिकर्ता संस्थाहरू, आयोजना प्रभावित क्षेत्रका बासिन्दाहरू लगायत सम्बद्ध सबै सहयोगीहरूमा कृतज्ञता व्यक्त गर्दछु । आफ्नो व्यस्तताका बावजुद पनि यस सभामा उपस्थित भई हाम्रो हौसला बढाई दिनु भएकोमा यहाँहरू सबैमा हार्दिक धन्यवाद दिँदै सञ्चालक समितिद्वारा प्रस्तुत गरिएको प्रतिवेदन माथि छलफल गरी अनुमोदनका लागि प्रस्तुत गर्दछु ।

धन्यवाद !

चिरञ्जीवी चटौत

अध्यक्ष

विद्युत उत्पादन कम्पनी लिमिटेड

मिति: २०८२/०९/३०



विद्युत उत्पादन कम्पनी लिमिटेड

बुद्धनगर, काठमाडौं-१० ।

(कम्पनी ऐन, २०६३ बमोजिम स्थापित)

दशौं वार्षिक साधारण सभामा सञ्चालक समितिको तर्फबाट प्रस्तुत वार्षिक प्रतिवेदन

१. कम्पनीको संस्थागत पृष्ठभूमि:

जलविद्युतलाई नेपालको आर्थिक समृद्धिको मेरुदण्ड र आत्मनिर्भरताको मुख्य आधारस्तम्भको रूपमा हेरिएको छ । यसै विषयलाई हृदयङ्गम गर्दै नेपाल सरकार मन्त्रिपरिषदको निर्णय मार्फत कम्पनी ऐन, २०६३ अनुसार वि.सं. २०७३ मंसिर ५ गते यस विद्युत उत्पादन कम्पनी लिमिटेडको स्थापना भएको हो । आयोजनाको पहिचान, अध्ययन, निर्माणदेखि सञ्चालनसम्मको संस्थागत जिम्मेवारी बोकेको यस कम्पनीले नेपाल सरकारको ऊर्जा विकासको प्राथमिकतालाई आत्मसात गरेको छ । आर्थिक वर्ष २०८१/०८२ सम्म राष्ट्रिय प्रसारण लाईनमा करिब ३,९०० मेगावाट र वैकल्पिक ऊर्जाबाट १०० मेगावाट विद्युत जोडिएको तथ्यांकमा देख्न सकिन्छ । यसै सन्दर्भमा नेपाल सरकारले वि.सं. २०३५ सम्ममा २८,५०० मेगावाट जलविद्युत उत्पादन गर्ने महत्वाकांक्षी लक्ष्य लिएकोमा उक्त लक्ष्यलाई हासिल गर्न कम्पनीले पनि योगदान गर्ने गरी कार्य अगाडि बढाउने कोसिस गरिरहेको छ । यसर्थ, लगानी साभेदारीलाई तिब्रता दिँदै उत्पादनमा नेतृत्वदायी भूमिका खेल्दै राष्ट्रिय अर्थतन्त्रमा विशिष्ट योगदान पुऱ्याउनु नै कम्पनीको मूल ध्येय रहेको छ ।

२. आर्थिक वर्ष २०८१/०८२ को कारोवारको सिंहावलोकन:

यस कम्पनीले जलविद्युत क्षेत्रमा आफ्नो व्यापक उपस्थिति स्थापितका लागि कार्य गरिरहेको छ । हाल कम्पनीको प्रत्यक्ष स्वामित्व तथा व्यवस्थापनमा जलविद्युत र सोलार गरी ४ वटा प्रमुख आयोजनाहरू विकास निर्माण तथा कार्यान्वयनको विभिन्न चरणमा रहेका छन् । यसका साथै कम्पनीले रणनीतिक लगानी दृष्टिकोण अपनाउँदै अन्य ७ वटा आयोजना प्रवर्द्धक कम्पनीहरूमा शेयर लगानीमार्फत सहभागिता कायम गरेको छ । यस प्रकार कम्पनीले प्रत्यक्ष आयोजना विकासको साथै पोर्टफोलियो विविधीकरण र जोखिम न्यूनीकरणको कार्य समेत गरेको छ । यी ११ वटा आयोजनाहरूको संयुक्त रूपमा विकास तथा प्रवर्द्धन कार्य सक्रिय रूपमा अगाडि बढिरहेको छ ।

यस कम्पनीमार्फत प्रत्यक्ष अगाडि बढाइएका जलविद्युत आयोजनाहरू मध्ये फुकोट कर्णाली अर्ध जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजना (४८० मे.वा.), किमाथांका अरुण जलविद्युत आयोजना (४५४ मे.वा.) र मुगु कर्णाली जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजना (१९०२ मे.वा.) को सर्वेक्षण अनुमतिपत्र प्राप्त गरी दुई जलविद्युत आयोजनाहरूको विस्तृत सम्भाव्यता अध्ययन कार्य सम्पन्न गरेको छ । त्यसैगरी मुगु कर्णाली जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजनाको विस्तृत सम्भाव्यता अध्ययनको कार्य अन्तिम चरणमा रहेको छ ।

कम्पनीले यी आयोजनाहरूको विकास र कार्यान्वयनमा राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय स्तरका परामर्शदाताहरू, प्राविधिक विशेषज्ञहरू र अनुभवी व्यवस्थापकीय टोलीको सेवा लिइरहेको छ । आयोजनाहरूको सफल कार्यान्वयनको लागि आवश्यक वित्तीय स्रोत परिचालन, प्राविधिक साभेदारी, र निर्माण सम्झौताका लागि राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय सरोकारवालाहरूसँग सक्रिय छलफल र वार्ता जारी रहेको छ ।

साथै कम्पनीले नवीकरणीय ऊर्जा क्षेत्रमा आफ्नो उपस्थिति विस्तार गर्ने उद्देश्यका साथ प्रारम्भिक चरणमा कर्णाली प्रदेशका विभिन्न जिल्लाहरूमा सौर्य विद्युत आयोजनाको सम्भाव्यता अध्ययन सञ्चालन गरेको छ । यस अन्तर्गत बाँके जिल्लाको खजुरा गाउँपालिका, सुर्खेत जिल्लाको पञ्च कुमारी गाउँपालिका र दैलेख जिल्लाको दुल्लु नगरपालिका-१३ सहित तीन विभिन्न स्थानहरूमा प्रारम्भिक अध्ययन (Desk Study) सम्पन्न गरिएको छ ।

अध्ययनको क्रममा प्राप्त प्राविधिक तथा भौगोलिक तथ्यांकहरूको विस्तृत विश्लेषण गरी, सौर्य विकिरणको मात्रा, भू-उपयोगको अवस्था, प्रसारण लाईन जडानको सम्भाव्यता, तथा स्थानीय पूर्वाधारको अवस्थालाई मध्यनजर गर्दै उक्त तीन स्थानमध्ये दैलेख जिल्लाको दुल्लु नगरपालिका वडा नं. १३ मा दुल्लु मालिका सौर्य विद्युत आयोजना निर्माण गर्न उपयुक्त र व्यवहारिक रहेको निष्कर्ष निकालिएको छ ।

यस निर्णयको आधारमा कम्पनीले विद्युत विकास विभागमा आवश्यक कागजात पेश गरी मिति २०८१/०२/२९ मा १५ मेगावाट क्षमताको सौर्य विद्युत उत्पादनको सर्वेक्षण अनुमतिपत्र स्वीकृत प्राप्त गरिसकेको छ ।

तथापि, सो क्षेत्रको थप विस्तृत प्राविधिक अध्ययन तथा सर्वेक्षणको तथ्यांकले उक्त क्षेत्रमा थप १५ मेगावाट अर्थात कुल ३० मेगावाट क्षमताको सौर्य विद्युत आयोजना विकास गर्न पर्याप्त सौर्य विकिरण, जग्गाको उपलब्धता र प्राविधिक सम्भाव्यता रहेको पुष्टि भएको छ र यस सम्बन्धमा विद्युत विकास विभागबाट मिति २०८२/०८/१५ गते यस सम्बन्धी अनुमतिपत्र प्राप्त भएको छ ।

आयोजनाको दीर्घकालिन व्यवसायिक सुरक्षा र वित्तीय सुदृढीकरणको लागि कम्पनीले सरकारी निकाय - सरकारी निकाय (G2G) प्रक्रियाको माध्यमबाट विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता (Power Purchase Agreement - PPA) गर्ने प्रस्ताव समेत राखेको छ । यस सिलसिलामा नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई औपचारिक पत्राचार गरी G2G मोडालिटी अन्तर्गत दीर्घकालिन विद्युत खरिद सम्झौताको लागि अनुरोध गरिएको थियो । सो अनुरूप नेपाल विद्युत प्राधिकरणको सञ्चालक समितिको मिति २०८१/०३/०६, १००२ औं बैठकबाट सरकारी निकायसँग G2G प्रक्रियाबाट विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई अनुरोध गरिएकोमा मिति २०८२/०३/३२ गते सो सम्बन्धमा निर्णय प्राप्त भइसकेको र यस अनुरूप आवश्यक तयारी तथा प्रक्रियाको कार्य भइरहेको छ ।

यस आर्थिक वर्षको कार्ययोजना अन्तर्गत कम्पनीले यस आयोजनाको विस्तृत प्राविधिक डिजाइन तथा इन्जिनियरिङ अध्ययन (Detailed Engineering Study), वातावरणीय प्रभाव मुल्यांकन (Environmental Impact Assessment - EIA), वा प्रारम्भिक वातावरणीय परीक्षण (Initial Environmental Examination - IEE) जस्ता अनिवार्य अध्ययनहरू सम्पन्न गर्ने योजना बनाएको छ । साथै आयोजना कार्यान्वयनको लागि आवश्यक जग्गा अधिग्रहण, स्थानीय समुदायसँगको परामर्श, जग्गा लिजमा लिने प्रक्रिया र स्थानीय सरोकारवालाहरूसँगको समन्वय स्थापना गर्ने कार्यको लागि आवश्यक कानुनी तथा प्रशासनिक कार्यहरूको तयारी पूर्ण गरिएको छ ।

यस आयोजनाको सफल कार्यान्वयनले कर्णाली प्रदेशमा विद्युतको सहज उपलब्धताको साथै, स्थानीय रोजगारी सिर्जना, नवीकरणीय ऊर्जा प्रवर्द्धन तथा राष्ट्रिय विद्युत प्रणालीमा हरित ऊर्जाको योगदान बढाउने दिशामा महत्वपूर्ण भूमिका खेल्ने अपेक्षा गरिएको छ ।

यसका साथै कम्पनीको संस्थागत रणनीति योजना, २०२५-२०२९ अन्तर्गत सौर्य आयोजना १०० मे.वा. सम्मका आयोजना निर्माण गर्ने लक्ष्य लिएकोमा, सप्तरी जिल्लाको रुपनी गाउँपालिका स्थित पिपराहिमा सौर्य विद्युतको लागि Desk Study कार्य सम्पन्न गरिएको र करिब २० मेगावाट बराबरको क्षमता सौर्य विद्युत उत्पादन गर्न सक्ने देखिएको छ ।

यस कम्पनीले शेयर लगानीका माध्यमबाट विभिन्न जलविद्युत आयोजनाहरू विकास गर्दै आइरहेको छ । जगदुल्ला हाइड्रोपावर कम्पनी लिमिटेडले दुईवटा प्रमुख आयोजना-जगदुल्ला अर्ध जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजना



(१०६ मेगावाट) र जगदुल्ला-ए जलविद्युत आयोजना (१२४.३५ मेगावाट) को अध्ययन र निर्माण कार्य अगाडि बढाइरहेको छ ।

यसैगरी, सहायक कम्पनी नलगाड हाइड्रोपावर कम्पनी लिमिटेडमार्फत नलगाड जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजना (४१७ मेगावाट) अध्ययन सम्पन्न गरी निर्माणको लागि वित्तीय व्यवस्थापनका विकल्पहरूको बारेमा छलफलको कार्य भइरहेको छ । यही कम्पनीले ताक्सु खोला जलविद्युत आयोजना (७.१ मेगावाट) को निर्माण प्रक्रिया पनि अगाडि बढाउन तयारीको कार्य गरिरहेको छ ।

त्यस्तै, शेयर लगानीमार्फत सञ्चालित रेमिट हाइड्रो लिमिटेडले घुन्साखोला जलविद्युत आयोजना (७७.५ मेगावाट) र सिम्बुवा रेमिट हाइड्रो लिमिटेडले सिम्बुवाखोला जलविद्युत आयोजना (७०.३ मेगावाट) को विकास सम्बन्धी कार्य निरन्तर रूपमा गरिरहेका छन् ।

कम्पनीले आफ्नो दीर्घकालिन उद्देश्य तथा लक्ष्यहरू प्राप्त गर्न र दिगो विकासको मार्गमा अग्रसर हुनका लागि व्यवस्थित तथा प्रभावकारी पुँजी व्यवस्थापन तथा परिचालनलाई सर्वोच्च प्राथमिकतामा राखेको छ। यस सन्दर्भमा कम्पनीको वित्तीय स्रोतहरूको उपयोग, जोखिम न्यूनीकरण, तथा रणनीतिक लगानी निर्णयहरू सुनिश्चित गर्न संस्थागत रणनीतिक योजना २०२५-२०२९ तयार गरिएको छ ।

यो पाँच वर्षे रणनीतिक योजनामा कम्पनीको दृष्टिकोण (Vision), लक्ष्य (Mission), मूल मूल्य (Core Values), रणनीतिक उद्देश्यहरू, कार्यान्वयन योजना, वित्तीय अनुमान, जोखिम व्यवस्थापन रणनीति, मानव संसाधन विकास योजना, र कार्यसम्पादन मुल्यांकन संयन्त्र समावेश गरिएको छ । यस योजनाले कम्पनीको आयोजना विकास तथा कार्यान्वयन, वित्तीय स्थायित्व, संस्थागत क्षमता विकास तथा सरोकारवाला व्यवस्थापनका सन्दर्भमा स्पष्ट मार्ग चित्र प्रदान गर्दछ ।

संस्थागत रणनीतिक योजना २०२५-२०२९ को मस्यौदा तयार भएपछि व्यवस्थापन पक्ष, विभागीय प्रमुखहरू, तथा प्राविधिक विशेषज्ञहरूको व्यापक परामर्श तथा छलफलको आधारमा परिमार्जन गरिएको थियो । त्यसपछि यो योजना सञ्चालक समितिको बैठकमा प्रस्तुत गरी विस्तृत छलफल तथा समीक्षा पश्चात औपचारिक रूपमा स्वीकृत गरिएको छ। सञ्चालक समितिबाट स्वीकृत यो योजनाले कम्पनीको आगामी पाँच वर्षको कार्य दिशा निर्धारण गर्दै सबै सरोकारवालाहरूलाई स्पष्ट मार्गदर्शन प्रदान गर्नेछ ।

संस्थागत सुशासन तथा संरचनात्मक व्यवस्था:

कम्पनीको संस्थागत सुशासन कायम गर्न, पारदर्शिता सुनिश्चित गर्न, जवाफदेहिता स्थापित गर्न र प्रभावकारी निर्णय प्रक्रियाको विकास गर्न संस्थागत सुशासन मार्गदर्शन, २०७९ लागू गरिएको छ । उक्त मार्गदर्शनको दफा ९ उपदफा (९.१) मा कम्पनीको सञ्चालक स्तरीय स्थायी संयन्त्रको रूपमा विभिन्न विशिष्ट समितिहरू गठन गर्नुपर्ने व्यवस्था भए बमोजिम कम्पनीले निम्नलिखित चार प्रमुख समितिहरूको गठन तथा सञ्चालन गरेको छ:

- (क) लेखापरीक्षण समिति
- (ख) जोखिम व्यवस्थापन समिति
- (ग) मानव संसाधन व्यवस्थापन समिति
- (घ) सम्पत्ति, दायित्व व्यवस्थापन तथा अनुगमन समिति

२.२ कम्पनीको भावी योजना एवं कार्यक्रम:

- ५ फुकोट कर्णाली अर्ध-जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजनाको सन्दर्भमा NHPC, India सँग भएको समझदारी पत्रको म्याद समाप्त भएकोले सो पत्रको समयावधि थप गर्ने कार्य अगाडि बढाइनेछ । साथै, संयुक्त उपक्रम कम्पनी स्थापना गरी वित्तीय स्रोत व्यवस्थापन र निर्माण प्रक्रिया तीव्रता दिइनेछ ।

- ५ मुगु कर्णाली जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजनाको सम्भाव्यता अध्ययन कार्य तत्काल सम्पन्न गरिनेछ । त्यसपछि विस्तृत इन्जिनियरिङ्ग अध्ययनका लागि परामर्शदाता छनौट प्रक्रिया अगाडि बढाइने छ । साथै, आयोजनाको वित्तीय स्रोत व्यवस्थापन र लगानीकर्ता खोज्ने कार्यमा पहल गरिनेछ ।
- ५ किमाथांका अरुण जलविद्युत आयोजनाको वित्तीय स्रोत व्यवस्थापन तथा लगानी जुटाई आयोजना निर्माण कार्यान्वयनको चरणमा लैजाने ।
- ५ कुल ३० मे.वा. क्षमताको क्षमताको दुल्लु मालिका सोलार आयोजनालाई निर्माण चरणमा लैजाने कार्य प्राथमिकतामा रहनेछ ।
- ५ जगदुल्ला जलविद्युत आयोजना (१०६ मे.वा.) निर्माण चरणमा प्रवेश गरिसकेकोले सो मा सहजिकरण गर्ने र जगदुल्ला-ए जलविद्युत आयोजना (१२४.३५ मे.वा) निर्माणमा अगाडि लैजान आवश्यक पहल गर्ने ।
- ५ नलगाड हाइड्रोपावर कम्पनी लिमिटेडमा नेपाल सरकारको हालसम्मको लगानी शेयर स्वरूप कायम नभएकाले सो सम्बन्धी निर्णय प्रक्रियालाई अघि बढाउन पहल गरिनेछ । साथै, नलगाड जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजना (४१७ मेगावाट) को लगानी संरचना तयार गरी निर्माण कार्य अगाडि बढाइनेछ । यसैगरी, यस कम्पनीमार्फत अध्ययन सम्पन्न भइसकेको ताक्सु खोला जलविद्युत आयोजना (७.१ मेगावाट) लाई निर्माण चरणमा प्रवेश गराउन आवश्यक पहल गरिनेछ ।
- ५ घुन्साखोला जलविद्युत आयोजना (७७.५ मेगावाट), सिम्बुवाखोला जलविद्युत आयोजना (७०.३ मेगावाट) आयोजना निर्माण चरणमा लैजान पहल गरिनेछ ।

२.३ कम्पनीको राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय व्यवसायिक सम्बन्धः

नेपाल भौगोलिक हिसाबले विश्वका दुई ठूला अर्थतन्त्र भएका देशहरूको रणनीतिक अवस्थितिमा रहेकोले उर्जा व्यापारको प्रचुर सम्भावना रहेको छ । नेपाल सरकार र भारत सरकारका साथै बंगलादेश सरकार बिच ऊर्जा व्यापार तथा निर्यात गर्ने सम्बन्धमा सम्झौता भएको छ । राष्ट्रिय रूपमा सार्वजनिक निजी साझेदारीमा आयोजना विकास गर्न तथा अन्तर्राष्ट्रिय स्तरका दातृनिकायहरू JICA, NHPC India, Power China International लगायतका संस्थाहरूसँग पुँजी व्यवस्थापन तथा आयोजना निर्माण मोडालिटी सम्बन्धमा विभिन्न चरणमा छलफल भइरहेको छ ।

३. कम्पनीको लगानीको अवस्थाः

सि.नं.	कम्पनीको नाम	शेयर स्वामित्व (%)	लगानी रकम रु.
१.	नलगाड हाइड्रोपावर कम्पनी लिमिटेड	७५	१,००,००,०००
२.	जगदुल्ला हाइड्रोपावर कम्पनी लिमिटेड	२६	९२,७५,००,०००
३.	एनइए इन्जिनियरिङ्ग कम्पनी लिमिटेड	१७	२,५५,००,०००
४.	वेतन कर्णाली सञ्चयकर्ता हाइड्रोपावर कम्पनी लिमिटेड	१०	२५,००,००,०००
५.	नेपाल पावर ट्रेड कम्पनी लिमिटेड	१७	२५,५०,०००
६.	सिम्बुवा रेमिट हाइड्रो लिमिटेड	२१	१५,००,००,०००
७.	रेमिट हाइड्रो लिमिटेड	१५	२०,००,००,०००
जम्मा			१,५६,५५,५०,०००

आर्थिक वर्ष २०८१/०८२ को अन्तसम्म कम्पनीले अनुमतिपत्र प्राप्त गरेको आयोजनाहरूको कार्य प्रगति सन्तोषजनक रहेको व्यहोरा जानकारी गराउँछौं । यस आर्थिक वर्षको वित्तीय उपलब्धीहरूको अवस्था निम्न बमोजिम रहेको छ ।



४. मुख्य वित्तीय सूचांक:

४.१ यस कम्पनीको मुख्य वित्तीय सूचांक विवरण देहाय बमोजिम रहेको छ:

विवरण	आर्थिक वर्ष		वृद्धि/(न्यून)	
	२०८१/०८२	२०८०/०८१	रकम रु.	प्रतिशत
चुक्ता शेयर पुँजी	४,२८९,८००,०००.००	४,२८९,८००,०००.००	-	०.००
अग्रिम भुक्तानी शेयर पुँजी	२६६,०००,०००.००	२६६,०००,०००.००	-	०.००
सञ्चित नाफा	३९१,४७१,७९९.७६	४५६,३३७,४८५.००	(६४,८६५,६८५.२४)	-१४.२१
अन्य दायित्व	८२,५९१,४९१.०९	७१,०८४,५९९.००	११,५०६,८९२.०९	१६.१९
कूल पुँजी तथा दायित्व	५०२९८६३२९०.८६	५०८३२२२०८४.००	(५३,३५८,७९३.१४)	-१.०५
स्थिर सम्पत्ति तथा जायजेथा	१,०१७,२६७,४३९.५४	१,०११,७२८,१८२.००	५,५३९,२५७.५४	०.५५
कार्य प्रगतिमा रहेको सम्पत्ति	६७३,३१४,७७९.८०	४५५,९४३,०७९.००	२१७,३७१,७००.८०	४७.६८
शेयरमा लगानी	१,५८३,९१६,७५०.०२	१,११०,५३६,५४९.००	४७३,३८०,२०१.०२	४२.६३%
चाँलु सम्पत्ति	३९१,३६७,०५९.६८	२४६,८७९,३२२.००	१४४,४८७,७३७.६८	५८.५३%
बैंक तथा नगद मौज्दात	१,३६३,९९७,२६१.८२	२,२५८,१३४,९५२.००	(८९४,१३७,६९०.१८)	-३९.६०
कूल सम्पत्ति	५०२९८६३२९०.८६	५०८३२२२०८४.००	(५३,३५८,७९३.१४)	-१.०५
ब्याज तथा अन्य आम्दानी	१०५,०१०,९०४.३६	२१२,८४५,७७९.००	(१०७,८३४,८७४.६४)	-५०.६६
कूल सञ्चालन खर्च	५१,८८१,२८७.४४	५३,२०६,७३४.००	(१,३२५,४४६.५६)	-२.४९
आयोजना तथा अन्य खर्च	११७,९९५,३०१.८५	८४,६७८,६२१.००	३३,३१६,६८०.८५	३९.३४
आयकर व्यवस्था	-	१८,९७१,५१९.००	(१८,९७१,५१९.००)	-१००.००%
खुद नाफा/(नोक्सान)	(६४,८६५,६८४.९३)	५५,९८८,९०५.००	(१२०,८५४,५८९.९३)	-२१५.८५
प्रति शेयर आम्दानी (रुपैयाँमा)	(१.५१)	१.३१	(२.८२)	-२१५.२७

४.२ कम्पनीको शेयर संरचना:

विद्युत उत्पादन कम्पनी लिमिटेडको पुँजीको संरचना देहायबमोजिम रहेको छ:

४.२.१ कम्पनीको अधिकृत पुँजी रु. २०,००,००,००,०००/- (बीस अर्ब रुपैयाँ मात्र) रहेको छ र सो पुँजीलाई रु. १००/- का दरले २० करोड थान साधारण शेयरमा विभाजन गरिएको छ ।

४.२.२ कम्पनीको हालसम्मको जारी पुँजी रु. १०,००,००,००,०००/- (दश अर्ब रुपैयाँ मात्र) रहेको छ । सो पुँजीलाई रु. १००/- का दरले १० करोड थान साधारण शेयरमा विभाजन गरिएको छ ।

४.२.३ कम्पनीको कुल जारी पुँजी मध्ये रु. ४,२८,९८,००,०००/- (चार अर्ब अठाईस करोड अन्तानबबे लाख रुपैयाँ मात्र) २०८२ असार मसान्तसम्म देहाय बमोजिम चुक्ता भएको छ ।

शेयरधनीहरू	चुक्ता गर्न कबुल गरेको	चुक्ता गरेको	चुक्ता गर्न बाँकी रकम
ऊर्जा जलश्रोत तथा सिंचाइ मन्त्रालय	२,०००,०००,०००	२,०००,०००,०००	-
अर्थ मन्त्रालय	५००,०००,०००	५००,०००,०००	-
कानून न्याय तथा संसदीय मामिला मन्त्रालय	५००,०००,०००	५००,०००,०००	-
नेपाल विद्युत प्राधिकरण	१,०००,०००,०००	३३०,०००,०००	६७०,०००,०००
कर्मचारी सञ्चय कोष	१,०००,०००,०००	३३०,०००,०००	६७०,०००,०००
नागरिक लगानी कोष	५००,०००,०००	१६५,०००,०००	३३५,०००,०००
नेपाल दूरसञ्चार कम्पनी लिमिटेड	१,०००,०००,०००	१३०,०००,०००	८७०,०००,०००
जलविद्युत लगानी तथा विकास कम्पनी लि.	४००,०००,०००	२६८,८००,०००	१३१,२००,०००
राष्ट्रिय बीमा संस्थान	२००,०००,०००	६६,०००,०००	१३४,०००,०००
जम्मा	७,१००,०००,०००	४,२८९,८००,०००	२,८१०,२००,०००

संस्थागत शेयरधनीहरूलाई समूह “क” र “ख” मा वर्गीकरण गरिएको छ र यो समूहको शेयर स्वामित्व ७१ प्रतिशत हुनेछ भने सर्वसाधारणको लागि समूह “ग” अन्तर्गत राखिएको छ, जुन शेयर स्वामित्वको २९ प्रतिशत हुन आउँछ ।

समूह “क” अन्तर्गत:

- (क) नेपाल सरकार, ऊर्जा, जलस्रोत तथा सिंचाइ मन्त्रालय, २० प्रतिशत,
- (ख) नेपाल सरकार, अर्थ मन्त्रालय, ५ प्रतिशत र
- (ग) नेपाल सरकार, कानून, न्याय तथा संसदीय मामिला मन्त्रालय, ५ प्रतिशत ।

समूह “ख” अन्तर्गत:

- (क) नेपाल विद्युत प्राधिकरण, १० प्रतिशत,
- (ख) कर्मचारी सञ्चय कोष, १० प्रतिशत,
- (ग) नागरिक लगानी कोष, ५ प्रतिशत,
- (घ) हाइड्रोइलेक्ट्रीसिटी इन्भेष्टमेन्ट एण्ड डेभलपमेन्ट कम्पनी लिमिटेड, ४ प्रतिशत,
- (ङ) नेपाल दूरसञ्चार कम्पनी लिमिटेड, १० प्रतिशत र
- (च) राष्ट्रिय बीमा संस्थान, २ प्रतिशत ।

समूह “ग” अन्तर्गत:

- (क) सर्वसाधारण नागरिक, १७ प्रतिशत,
- (ख) आयोजना प्रभावित जिल्लाका स्थानीय बासिन्दा, १० प्रतिशत र
- (ग) अति विपन्न परिवार, २ प्रतिशत ।



S. Devkota & Company

Chartered Accountants

2nd Floor, D-Block
Kathmandu Business Park
Teku, Kathmandu
+977-1-5908434
info@sdnco.com.np
www.sdnco.com.np

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

TO THE SHAREHOLDERS OF VIDHYUT UTPADAN COMPANY LIMITED

Opinion

We have audited the consolidated financial statements of **Vidhyut Utpadan Company Limited** (herein after mentioned as “VUCL” or “the company”) for the year ended 32 Ashadh 2082 (16 July 2025) which comprise consolidated and separate statement of financial position as at 32 Ashadh 2082 (16 July 2025), statement of profit or loss and other comprehensive income, statement of cash flows and statement of changes in equity for the year ended and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies.

In our opinion, except for the effects of the matter described for consolidated financial statements in the Basis for Qualified Opinion section, the aforesaid financial statements present fairly, in all material respects, the financial position of VUCL and its subsidiary as at Ashadh 32, 2082 (July 16, 2025), and its financial performance, changes in equity and cash flows for the year then ended in accordance with Nepal Financial Reporting Standards.

Basis for Qualified Opinion

The consolidated figures in the financial statements include the financial affairs of subsidiaries, Nalgad Hydropower Company Limited. The consolidated figures include total assets of NPR 5.66 billion, net profit after tax of NPR 108.59 million, and net cash flows of NPR 82.02 million, which represents 52.91% of consolidated assets, 248.21% of consolidated profit after tax and 52.90% of net consolidated cash flows. The financial figures are consolidated based on the audited financial statements of the subsidiary in which the auditor of the subsidiary has expressed a disclaimer of opinion due to non-compliance with Nepal Financial Reporting Standards. Accordingly, we were unable to obtain sufficient appropriate audit evidence regarding the accuracy and completeness of the subsidiary's financial information included in the consolidated financial statements.

We conducted our audit 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 Consolidated Financial Statements section of our report. We are independent of VUCL in accordance with the handbook of code of ethics for professional accountants issued by Institute of Chartered Accountants of Nepal (ICAN), and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements. We believe that the audit evidence we have 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 judgment, were of most significance in our audit of the consolidated financial statements of the current period. These matters were addressed in the context of our audit of the consolidated financial statements as a whole, and in forming our opinion thereon, we do not provide a separate opinion on these matters.



The Key Audit Matter	How was the Matter Addressed in our Audit
Investment in Associates The Company has made significant investments in associates, which are accounted for using the equity method in accordance with IAS 28 Investments in Associates and Joint Ventures. The application of the equity method involves significant management judgment, particularly in determining the Company's share of profit or loss and other comprehensive income, and in assessing whether there are any indicators of impairment. The financial information of Betan Karnali Sanchaya Karta Hydropower Company Limited and NEA Engineering Company Limited used for equity accounting is based on provisional financial statements, which increases the risk of material misstatement. The carrying amount of these investments is material to the standalone and consolidated financial statements, representing 31.04% and 14.62%, respectively, of the total assets as at the reporting date. Accordingly, this matter was considered to be one of the significant matters in our audit.	Our audit procedure included, among other things, - Evaluating whether the accounting treatment of investments in associates complies with IAS 28 Investments in Associates and Joint Ventures. - Obtaining the financial information of associates used by management for equity accounting, including provisional financial statements of Betan Karnali Sanchaya Karta Hydro Power Company Limited and NEA Engineering Company Limited, and assessing management's basis for relying on such information. - Evaluating management's assessment of indicators of impairment. - Assessing the adequacy and appropriateness of disclosures related to investments in associates in the standalone financial statements. Result of our procedure: No material exceptions were noted.
Investment in Fixed Deposits The Company is a hydropower development company currently engaged in the development of hydropower projects. Pending utilization of funds raised through its capital, the Company has invested significant amounts in fixed deposits with financial institutions, totaling NPR 1.29 billion and NPR 3.05 billion in the standalone and consolidated financial statements, representing 25.67% and 28.61% of the total assets as at the reporting date respectively. The interest income generated from these fixed deposits constitutes a material source of income for the Company during the reporting period. Given the materiality of the investment amounts, their significant contribution to the Company's financial performance, and the inherent risks associated with the recognition and measurement of interest income, this matter was considered to be a key audit matter.	Our audit procedure included, among other things, - Assessment of the governance framework and controls surrounding the company's decisions to invest in fixed deposits. - Obtaining confirmations from financial institutions to verify the existence and accuracy of fixed deposits and reconciling these balances with the company's records. - Recalculation of the interest income earned during the period based on the terms of the fixed deposit agreements and verification of receipt through bank statements. - Assessment of the adequacy of disclosures in the financial statements regarding the investments and related income to ensure compliance with applicable financial reporting standards. Result of our procedure: No material exceptions were noted.

Other Matters

We did not audit the financial statements of subsidiary Nalgad Hydropower Company Ltd, and associates Jagdulla Hydropower Company Limited, Simbhuwa Remit Hydro Limited, Betan Karnali Sanchaya Karta Hydro Power Company Limited, NEA Engineering Company Limited, and Remit Hydro Limited. These financial statements have been audited by other auditors or certified by the management, where provisional financial statements have been submitted, and the reports have been furnished to us by the management. Our opinion on the consolidated financial statements, including the matters described in the "Basis for Opinion" Paragraph, relating to the amounts and disclosures included





in respect of the subsidiary and associates, is based solely on the reports of the other auditors and financial information certified by the management.

Information other than the consolidated financial statements and the auditor's report thereon

The management is responsible for the other information presented in the VUCL's annual report, together with these consolidated financial statements. Our opinion on the Financial Statements does not cover the other information and, accordingly, we do not express an audit opinion or, except as explicitly stated below, any form of assurance conclusion thereon.

In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read together with the other information identified above when it becomes available 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.

Responsibilities of Management for the Financial Statements

The management is responsible for the preparation of consolidated financial statements that give a true and fair view in accordance with Nepal Financial Reporting Standards (NFRS), and for such internal control as the management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the financial statements, the management is responsible for assessing the Company'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 the management either intends to liquidate the organization or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

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 it 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 based on 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 control 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 organization's internal control;
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by the organization;



- Conclude on the appropriateness of the managements' 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 organization'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 organization to cease to continue as a going concern; and
- 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.

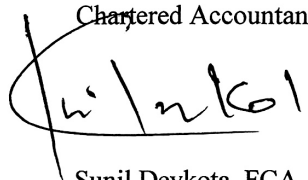
We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

Report as per the requirement of the Companies Act, 2063 and other regulatory requirements

Besides the matters mentioned in the preceding paragraphs, based on our audit and the information and explanations provided to us, we also report that:

- a) we have obtained information and explanations, which, to the best of our knowledge and belief, were necessary for the purpose of our audit;
- b) in our opinion, proper books of account as required by law have been kept by the company so far as appears from our examination of such books;
- c) the attached financial statement comprising of Statement of Financial Position, Statement of Profit & Loss, Statement of Cash Flows, Statement of Changes in Equity are prepared in compliance with Nepal Financial Reporting Standards "NFRS" prepared under the prevailing law and such statements are in agreement with the books of account maintained by the company;
- d) to the best of our knowledge and in accordance with explanations given to us and from our examination of the books of account of the company necessary for the purpose of our audit, we have not come across cases where the Board of Directors or any employees of the company have acted contrary to the provisions of law, or committed any misappropriation or caused loss or damage to the company.
- e) to the best of our knowledge, no accounting fraud has been committed in the company.

For and on behalf of
S. Devkota & Company;
Chartered Accountants

Sunil Devkota, FCA
Partner,

Date: 22 December 2025

Place: Kathmandu, Nepal

UDIN: 251224CA00 1959 17mFs



VIDHYUT UTPADAN COMPANY LIMITED
Buddha Nagar, Kathmandu 10, Nepal
CONSOLIDATED STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
As at 31st Ashad 2082 (16th July 2025)

Figures in NPR

Particulars	Note	Group		VUCL	
		As at 32nd Ashad 2082	As at 31st Ashad 2081	As at 32nd Ashad 2082	As at 31st Ashad 2081
ASSETS					
Non-Current Assets					
Property, Plant and Equipment	4.1	3,502,606,399.79	3,470,096,925.56	774,885,443.10	767,256,946.87
ROU Assets	4.1	18,626,397.03	6,506,623.96	4,058,192.28	6,506,623.96
Capital Work In Progress	4.2	1,240,715,631.07	1,013,488,548.07	673,314,779.80	455,943,078.80
Intangible Assets	4.3	238,434,839.88	238,164,024.65	238,323,804.16	237,964,610.93
Financial Assets					
Investment in Subsidiaries	4.4.1	-	-	10,000,000.00	10,000,000.00
Investment in Associates	4.4.2	1,561,126,750.02	1,097,986,549.18	1,561,126,750.02	1,097,986,549.18
Other investment in Equity Shares	4.4.3	2,550,000.00	2,550,000.00	2,550,000.00	2,550,000.00
Other Financial Assets	4.4.4	10,240,000.00	240,000.00	10,240,000.00	240,000.00
Advance Tax (net)	4.5	252,619,247.10	230,930,684.79	121,264,088.25	110,253,915.78
Deferred Tax Assets	4.11	74,007,467.55	1,804,187.28	23,031,534.46	770,957.75
Total Non- Current Assets		6,900,926,732.44	6,061,767,543.49	3,418,794,592.07	2,689,472,683.27
Current Assets					
Other Current Assets	4.6	568,715,394.28	456,865,862.12	246,726,657.27	134,848,152.91
Inventories	4.7	344,779.33	766,296.54	344,779.70	766,295.46
Financial Assets					
Investment in Fixed Deposit	4.4.5	3,055,974,123.15	3,775,415,102.72	1,290,974,123.15	2,090,415,102.72
Cash and Cash Equivalents	4.4.6	155,041,550.25	347,676,856.97	73,023,138.67	167,719,849.02
Total Current Assets		3,780,075,847.01	4,580,724,118.35	1,611,068,698.79	2,393,749,400.11
Total Assets		10,681,002,581.45	10,642,491,661.84	5,029,863,290.86	5,083,222,083.38
EQUITY AND LIABILITIES					
Equity					
Equity Share Capital	4.8	4,289,800,000.00	4,289,800,000.00	4,289,800,000.00	4,289,800,000.00
Advance Towards Share Capital	4.9	5,952,608,792.73	5,952,608,792.73	266,000,000.00	266,000,000.00
Retained Earnings and Reserve	4.10	298,347,159.72	254,621,612.98	391,471,799.76	456,337,484.69
Non Controlling Interest		-	-	-	-
Total Equity		10,540,755,952.45	10,497,030,405.71	4,947,271,799.76	5,012,137,484.69
Non Current Liabilities					
Deferred Tax Liabilities	4.11	-	-	-	-
Lease Liability	5.2	16,957,476.00	9,491,531.90	4,271,788.34	9,491,531.90
Financial Liabilities					
Employee Benefit Liabilities	4.12.1	4,631,825.00	4,110,734.00	4,631,825.00	4,110,734.00
Trade & other Payable	4.12.2	22,669,408.44	54,410,924.50	15,569,443.73	14,899,649.38
Total Non Current Liabilities		44,258,709.44	68,013,190.40	24,473,057.07	28,501,915.28
Current Liabilities					
Lease Liability	5.2	8,223,180.54	4,211,840.74	5,219,743.67	4,211,840.74
Financial Liabilities					
Employee Benefit Liabilities	4.12.1	960,750.00	365,472.00	960,750.00	365,472.00
Trade & other Payable	4.12.2	86,803,988.97	72,870,752.99	51,937,940.35	38,005,370.67
Total Current Liabilities		95,987,919.51	77,448,065.73	58,118,434.02	42,582,683.41
Total Liabilities		140,246,628.95	145,461,256.13	82,591,491.09	71,084,598.69
Total Equity and Liabilities		10,681,002,581.45	10,642,491,661.84	5,029,863,290.86	5,083,222,083.38

Heeraman Waiba
A. Chief Executive Officer

Chiranjewee Chataut
Chairman

Sandip Kumar Dev
Director

Binod Kumar Bhattarai
Director

CA. Sunil Devkota
Managing Partner
S. Devkota & Company
Chartered Accountants



Hitendra Dev Sakya
Director

Prajesh Bikram Thapa
Director

Dr. Kalyan Raj Sharma
Independent Director

Surya Prasad Rijal
Independent Director

Khagendra Khadka
Head- Finance Dept.

Date: 2082.09.05
Place: Kathmandu, Nepal

VIDHYUT UTILITY COMPANY LIMITED
Budhanagar, Kathmandu-10, Nepal

CONSOLIDATED STATEMENT OF PROFIT & LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
For the Period ended 31st Ashad 2082 (16th July 2025)

Figures in NPR

Particulars	Notes	Group		VUCL	
		FY 2081-82	FY 2080-81	FY 2081-82	FY 2080-81
Revenue from Operations		-	-	-	-
Cost of Sales		-	-	-	-
Gross Profit		-	-	-	-
Other Income	4.13	34,304,840.79	1,602,133.26	1,875,100.89	1,396,535.76
Personnel Expenses	4.14	(43,184,240.73)	(43,913,544.15)	(20,791,988.35)	(22,075,492.11)
General Administrative Expenses	4.15	(29,772,550.82)	(34,560,363.21)	(18,665,815.38)	(17,270,944.50)
License fee, Feasibility, Environmental Study and other cost of Projects	4.16	(117,995,301.85)	(85,478,621.03)	(117,995,301.85)	(84,678,621.03)
Depreciation and amortization	4.17	(21,008,064.68)	(21,566,700.75)	(11,164,341.71)	(10,383,311.85)
Profit from Operations		(177,655,317.28)	(183,917,095.88)	(166,742,346.39)	(133,011,833.73)
Finance Income	4.18	144,590,319.30	347,703,053.83	73,401,151.71	211,269,060.26
Gain(Loss) on equity method accounting of associates	4.19	7,474,075.06	180,183.45	7,474,075.06	180,183.45
Finance Cost		(2,861,861.39)	(2,386,706.84)	(1,234,192.79)	(2,386,386.84)
Profit Before Income Tax		(28,452,784.32)	161,579,434.56	(87,101,312.42)	76,051,023.14
Current Tax Expenses	4.20	-	(18,971,519.41)	-	(18,971,519.41)
Deferred Tax (Expense)/Reversal	4.11	72,203,280.27	(73,678.68)	22,260,576.71	(1,072,397.25)
Net Profit/(Loss) for the year		43,750,495.95	142,534,236.47	(64,840,735.71)	56,007,106.48
Other comprehensive income					
Items that will be reclassified to profit or loss, net of tax		-	-	-	-
Items that will not be reclassified to profit or loss, net of tax					
Other Comprehensive Income					
Gain(Loss) on equity method accounting of associates		(24,949.22)	(18,201.00)	(24,949.22)	(18,201.00)
Total other comprehensive income		(24,949.22)	(18,201.00)	(24,949.22)	(18,201.00)
Total Comprehensive income for the year		43,725,546.74	142,516,035.47	(64,865,684.93)	55,988,905.48
Earning per Equity share of Rs. 100 each					
Basic Earning Per Share-Rs.		1.02	3.32	(1.51)	1.31
Diluted Earning Per Share -Rs.		1.02	3.32	(1.51)	1.31

Notes 1-5 form integral part of this financial statements

This is the same financial statement mentioned in our audit report


Heeramah Waiba
A. Chief Executive Officer

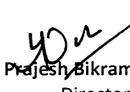

Chiranjewee Chataut
Chairman


Sandip Kumar Dev
Director


Binod Kumar Bhattarai
Director


CA. Sunil Devkota
Managing Partner
S. Devkota & Company
Chartered Accountants


Hitendra Dev Sakya
Director


Prakash Bikram Thapa
Director


Dr. Kalyan Raj Sharma
Independent Director


Surya Prasad Rijal
Independent Director


Khagendra Khadka
Head- Finance Dept.

Date: 2082.09.05
Place: Kathmandu, Nepal



VIDHYUT UTPADAN COMPANY LIMITED
Buddhanagar, Kathmandu 10, Nepal
CONSOLIDATED STATEMENT OF CASH FLOWS
For the Period ended 32nd Ashad 2082 (16th July 2025)

Figures in NPR

Particulars	Group		VUCL	
	FY 2081-82	FY 2080-81	FY 2081-82	FY 2080-81
CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES				
Profit/(loss) for the Year before income tax	(28,452,784)	161,579,434.56	(87,101,312)	76,051,023
Adjustments for:				
Depreciation and Amortization	21,008,065	21,566,700.75	11,164,342	10,383,312
Share of Profit From Associates	(7,474,075)	-	(7,474,075)	-
Interest Income Received	144,590,319	347,703,054	73,401,152	211,269,060
Working capital adjustments				
(Increase)/ decrease in Other financial assets	(10,000,000)	200,320.00	(10,000,000)	200,320
(Increase)/ decrease in other current assets	(114,566,575)	(44,568,370.39)	(103,917,157)	(44,505,633)
(Increase)/ decrease in Inventories	421,517	(267,887.47)	421,516	(267,887)
Increase/ (decrease) in employee liabilities	1,116,369	372,094.21	1,116,369	372,094
Increase/ (decrease) in lease liabilities	-	-	-	-
Increase/ (decrease) in Trade and other payables	(17,808,280)	(12,991,326.43)	14,602,364	(12,647,387)
Cash generated from operations	(11,165,444)	473,594,019	(107,786,803)	240,854,903
Bonus Paid	-	-	-	-
Income Tax paid	(18,971,519)	(52,080,139.11)	(18,971,519)	(31,615,040)
Net cash flows from operating activities	(30,136,964)	421,513,880	(126,758,322)	209,239,863
CASH FLOWS FROM/ (USED IN) INVESTING ACTIVITIES				
Acquisition of Property, Plant and Equipment	(65,418,837)	(156,727,933.63)	(16,214,309)	(153,419,269)
Disposal of assets	-	23,561.19	-	23,561
Purchase of Intangible Assets	(489,290)	-	(489,290)	-
Capital Work in Progress	(227,227,083)	(181,512,039.85)	(217,371,701)	(181,009,337)
Investment in Fixed Deposit	719,440,978	558,361,633.80	799,440,980	558,361,634
Investment in Subsidiary	-	-	-	-
Dividend Recived from Associates	6,128,925	-	6,128,925	-
Investment in Associates	(461,820,000)	(185,131,417.80)	(461,820,000)	(185,131,418)
Investment in Other Equity Shares	-	-	-	-
Interest Received	(144,590,319)	(347,703,053.83)	(73,401,151.71)	(211,269,060.26)
Net cash flows from/(used in) investing activities	(173,975,627)	(312,689,250)	36,273,452	(172,443,889)
CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES				
Proceeds towards share capital	-	-	-	-
Changes in lease liabilities	11,477,284	(3,811,255.92)	(4,211,841)	(3,811,256)
Proceeds towards advance share capital	-	-	-	-
Net cash flows from/(used in) financing activities	11,477,284	(3,811,256)	(4,211,841)	(3,811,256)
INCREASE /(DECREASE) IN CASH AND CASH EQUIVALENTS	(192,635,307)	105,013,374	(94,696,710)	32,984,718
CASH AND CASH EQUIVALENTS, Beginning of period	347,676,857	242,663,483	167,719,849	134,735,131
CASH AND CASH EQUIVALENTS, End of Period	155,041,550	347,676,857	73,023,139	167,719,849

Heeraman Waiba
A. Chief Executive Officer

Chiranjeevee Chataut
Chairman

Sandip Kumar Dev
Director

Binod Kumar Bhattarai
Director

CA. Sunil Devkota
Managing Partner
S. Devkota & Company
Chartered Accountants

Hitendra Dev Sakya
Director

Rajesh Bikram Thapa
Director

Dr. Kalyan Raj Sharma
Independent Director

Surya Prasad Rijal
Independent Director

Khagendra Khadka
Head- Finance Dept.

Date: 2082.09.05
Place: Kathmandu, Nepal

VIDHYUT UTADAN COMPANY LIMITED
Budhanagar, Kathmandu 10, Nepal
CONSOLIDATED STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
For the Period ended 32nd Ashad 2082 (16th July 2025)

Figures in NPR

Group						
Particulars	Share capital	Non Controlling interest	Advance toward the share Capital	Other Reserve (OCI Component)	Retained earnings	Total
Balance as at 31st Ashad 2080	4,289,800,000.00	-	5,952,608,792.73	(30,564.65)	112,056,634.70	10,354,434,862.78
Adjustment of prior period				-	79,507.46	
Adjustment of Equity method accounting of Associates						
Restated Balance as at 1st Shrawan 2080	4,289,800,000.00		5,952,608,792.73	(30,564.65)	112,136,142.16	10,354,514,370.24
Profit for the year					142,534,236.47	
Other comprehensive Income				(18,201.00)		
Other comprehensive Income						
Total Comprehensive Income	4,289,800,000.00		5,952,608,792.73	(48,765.65)	254,670,378.63	10,497,030,405.71
Dividends to shareholders						
Balance as at 31st Asadh 2081	4,289,800,000.00	-	5,952,608,792.73	(48,765.65)	254,670,378.63	10,497,030,405.71
Adjustment of prior period						
Restated balance as 1st Shrawan 2081	4,289,800,000.00	-	5,952,608,792.73	(48,765.65)	254,670,378.63	10,497,030,405.71
Profit for the year					43,725,546.74	
Adjustment of prior period						
Other comprehensive Income						
Other comprehensive Income						
Total Comprehensive Income	4,289,800,000.00	-	5,952,608,792.73	(48,765.65)	298,395,925.37	10,540,755,952.45
Dividends to shareholders						
Balance as at 32nd Asadh 2082	4,289,800,000.00	-	5,952,608,792.73	(48,765.65)	298,395,925.37	10,540,755,952.45

VUCL						
Particulars	Share capital	Non Controlling interest	Advance toward the share Capital	Other Reserve (OCI Component)	Retained earnings	Total
Balance as at 31st Ashad 2080	4,289,800,000.00	-	266,000,000.00	-	400,416,890.36	4,956,216,890.36
Adjustment of prior period				(30,564.65)	(37,746.50)	
Adjustment of Equity method accounting of Associates						
Restated Balance as at 1st Shrawan 2080	4,289,800,000.00		266,000,000.00	(30,564.65)	400,379,143.86	4,956,148,579.21
Profit for the year					56,007,106.48	
Other comprehensive Income				(18,201.00)		
Other comprehensive Income						
Total Comprehensive Income	4,289,800,000.00		266,000,000.00	(48,765.65)	456,386,250.34	5,012,137,484.69
Dividends to shareholders						
Balance as at 31st Asadh 2081	4,289,800,000.00	-	266,000,000.00	(48,765.65)	456,386,250.34	5,012,137,484.69
Adjustment of prior period						
Restated balance as 1st Shrawan 2081	4,289,800,000.00	-	266,000,000.00	(48,765.65)	456,386,250.34	5,012,137,484.69
Profit for the year					(64,840,735.71)	
Adjustment of prior period						
Other comprehensive Income				(24,949.22)		
Other comprehensive Income						
Total Comprehensive Income	4,289,800,000.00	-	266,000,000.00	(73,714.87)	391,545,514.63	4,947,271,799.76
Dividends to shareholders						
Balance as at 32nd Asadh 2082	4,289,800,000.00	-	266,000,000.00	(73,714.87)	391,545,514.63	4,947,271,799.76


Heeraman Waiba
A. Chief Executive Officer


Chiranjeevee Chataut
Chairman

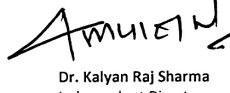

Sandip Kumar Dev
Director

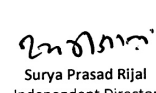

Binod Kumar Bhattarai
Director

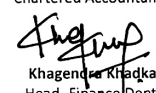

CA. Sunil Devkota
Managing Partner
S. Devkota & Company
Chartered Accountants


Hitendra Dev Sakya
Director


Poolesh Bikram Thapa
Director


Dr. Kalyan Raj Sharma
Independent Director


Surya Prasad Rijal
Independent Director


Khagendra Khadka
Head- Finance Dept.

Date: 2082.09.05
Place: Kathmandu, Nepal



VIDHYUT UTPADAN COMPANY LIMITED

Buddhanagar, Kathmandu 10, Nepal

Notes to the financial statements

For the Period ended 31st Ashad 2082 (16th July 2025)

1 General Information of Company

Vidhyut Utpadan Company Limited (VUCL) (hereinafter referred to as "Group") is a public limited company incorporated under Companies Act, 2063 on 2073.08.05. The main objective of the Company is to engage in survey, development, electricity generation, operation and management of hydropower. The Company is promoted by the different Ministries of the Government of Nepal and public sector undertakings.

2 Responsibility of Financial Statement

Management and those charged with governance are responsible for preparation and presentation of Financial Statements as per the provisions of Company Act, 2063 and other relevant regulations.

The responsibility for preparation of following components of the Financial Statements is inherent with

- Statement of Financial Position showing financial position of the company.
- Statement of Profit or Loss and other comprehensive income showing financial performance of the company.
- Statement of Cash Flow for analysing the generation and usage of cash and cash equivalents.
- Statement of Changes in Equity for analyzing the movement of amount on different components of equity.
- Notes comprising a summary of significant accounting policies and other explanatory notes.

2.1 Date of Authorization for Issue

2.2 Reporting Period

The Company follows the Nepalese financial year based on the Nepalese calendar.

Particulars	Period
Comparative Reporting Period	1 Shrawan 2080 - 31st Ashad 2081
Reporting Period	1 Shrawan 2081 - 31st Ashad 2082

3 Significant Accounting Policies

3.1 Basis of Preparation

The financial statements are prepared on accrual and going concern basis. The accounting policies are applied consistently to all the periods presented in the financial statements. Current and non-current segregation is considered for preparation of financial statements.



VIDHYUT UTPADAN COMPANY LIMITED
Buddhanagar, Kathmandu 10, Nepal
Notes to the financial statements
For the Period ended 32nd Ashad 2082 (16th July 2025)

3.2 Statement of Compliance

The financial statements are prepared in line with Nepal Financial Reporting Standards (NFRS) as issued by Accounting Standards Board Nepal and pronounced by The Institute of Chartered Accountants of Nepal (ICAN). The financial statement have also been prepared in accordance with the relevant presentation requirements of the Companies Act, 2063 of Nepal.

3.3 Critical accounting estimates and judgements

The preparation of the financial statements in conformity with Nepal Financial Reporting Standards requires the use of certain critical accounting estimates and judgments. It also requires management to exercise judgment in the process of applying the Company's accounting policies. The Company makes certain estimates and assumptions regarding the future events. Estimates and judgments are continuously evaluated based on historical experience and other factors, including expectations of future events that are believed to be reasonable under the circumstances. Management believes that the estimates used in

The most significant areas of estimation, uncertainty and critical judgments in applying accounting policies that have most significant effect in the Financial Statements are as follows:

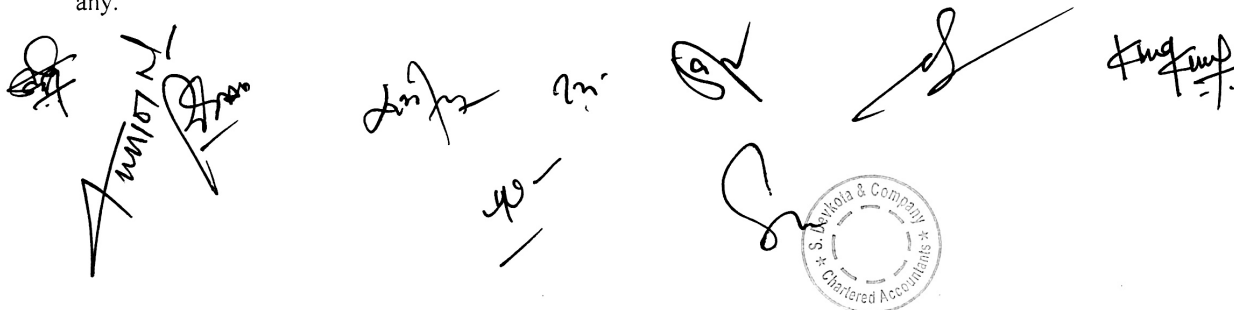
- i) **Useful life and residual value of property, plant and equipment**
Management reviews the useful life and residual values of property, plant and equipment at least once a year. Such life is dependent upon an assessment of both the technical life of the assets and also their likely economic life, based on various internal and external factors including relative efficiency and operating costs. Accordingly, depreciable lives are reviewed annually using the best information available to the Management.
- ii) **Impairment of property plant and equipment**
At the end of each reporting period, the Company reviews the carrying amounts of its
- iii) **Contingencies**
In the normal course of business, contingent liabilities may arise from litigation and other
- iv) **Fair value measurements**
Some of the Company's assets are measured at fair value for financial reporting purposes. The
- v) **Recognition of deferred tax assets**
Significant management judgment is required to determine the amount of deferred tax assets

3.4 Discounting

Discounting is applied where assets and liabilities are non-current and the impact of the discounting is material.

3.5 Limitation of NFRS Implementation

Wherever the information is not adequately available and the cost to develop the same would exceed the benefit derived, such exception to NFRS implementation is noted and disclosed in respective sections, if any.





VIDHYUT UTPADAN COMPANY LIMITED

Buddhanagar, Kathmandu 10, Nepal

Notes to the financial statements

For the Period ended 32nd Ashad 2082 (16th July 2025)

3.6 Functional and presentation currency

The Company operate within the jurisdiction of Nepal. Nepalese Rupees (NPR.) is the presentation and functional currency of the Company. Accordingly, the Financial Statements are prepared and presented in Nepalese Rupees.

3.7 Current versus non-current classification

The Company presents assets and liabilities in statement of financial position based on current/non-current classification. The Company classifies an asset as current when it is:

- Expected to be realized or intended to sold or consumed in normal operating cycle
- Held primarily for the purpose of trading
- Expected to be realized within twelve months after the reporting period, or
- Cash or cash equivalent unless restricted from being exchanged or used to settle a liability for at least

All other assets are classified as non-current.

The Company classifies a liability as current when:

- It is expected to be settled in normal operating cycle
- It is held primarily for the purpose of trading
- It is due to be settled within twelve months after the reporting period, or
- There is no unconditional right to defer the settlement of the liability for at least twelve months after the

The Company classifies all other liabilities as non-current.

Deferred tax assets and liabilities are classified as non-current assets and liabilities.

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]





VIDHYUT UTPADAN COMPANY LIMITED

Buddhanagar, Kathmandu 10, Nepal

Notes to the financial statements

For the Period ended 32nd Ashad 2082 (16th July 2025)

4.1 Property, Plant and Equipment (PPE)

Recognition and Measurement:

Land is carried at historical cost and is not depreciated. All other items of PPE are measured at cost. Cost includes purchase. Subsequently, PPE is measured at cost less accumulated depreciation and accumulated impairment losses. Subsequent costs are included in the asset's carrying amount or recognized as a separate asset, as appropriate only when it is probable that future economic benefits associated with these will flow to the company and the cost of the item can be measured reliably. All other costs are charged to statement of profit and loss during the reporting period in which they are incurred. Property, plant and equipment costing up to Rs. 25,000.00 are expensed off in the year of acquisition.

Depreciation methods, estimated useful lives and residual value:

Depreciation is calculated using the Straight Line Method to allocate their cost, net of their residual value, over their estimated useful life, from the date the assets are ready for its intended use. Leasehold assets are amortized over the primary period of lease. When parts of an item of property, plant and equipment have different useful lives, they are accounted for as separate items (major components) of property, plant and equipment.

The residual values, useful lives and the depreciation methods of assets are reviewed at least annually, and if expectations differ from previous estimates, changes are made in the estimates and are accounted for as a change in accounting estimates in accordance with NAS 8.

Management's estimate of the economic useful lives and salvage value are as follows:

S.N.	Assets Type	Life (in Year)	Salvage (in %)
1	Computers	5	5
2	Furniture and Fixtures	10	5
3	Office Equipment	7	5
4	Vehicles	8	5
5	Machinery and Electrical Plant	15	5
6	Electrical Structure and Transmission Line	Lease period	
7	Public Structure	Lease period	
8	Other Assets	5	5

The cost and related accumulated depreciation are eliminated from the financial statements upon sale or disposition of the asset and the resultant gains or losses are recognized in the statement of profit and loss within other gains/ (losses).

Impairment

At the end of each reporting period, the Company reviews the carrying amounts of its tangible assets to determine whether If the recoverable amount of an asset (or cash-generating unit) is estimated to be less than its carrying amount, the carrying

De-recognition

An item of property, plant and equipment and any significant part initially recognised is derecognised upon disposal or when no future economic benefits are expected from its use or disposal. Any gain or loss arising on derecognition of the asset

[Signature]

[Signature]

[Signature]

[Signature]

[Signature]

[Signature]

[Signature]





VIDHYUT UTPADAN COMPANY LIMITED
Nepal
Kathmandu 10, Nepal
Financial statements
For the Period ended 32nd Ashad 2082 (16th July 2025)



विद्युत उत्पादन कम्पनी लिमिटेड
Vidhyut Utpadan Company Limited

Details of Property, Plant and Equipment

Particulars	Group						Total
	Land	Right to Use Assets	Buildings	Machinery & Electric Plant	Electrical Structure and Transmission Line	Furniture and Fixture	
Balance as at 1 Shrawan 2081	3,338,059,886.50	16,659,405.08	96,317,175.09	-	-	7,803,705.19	3,557,712,668.07
Additions	43,137,504.20	18,210,255.94	-	-	-	1,271,714.77	65,418,837.43
Transfer to PPE	-	-	-	-	-	-	-
Revaluation and Adjustments	-	-	-	-	-	-	-
Disposals	-	-	-	-	-	-	-
Balance as at 32nd Ashad 2082	3,381,197,390.70	34,869,661.02	96,317,175.09	-	-	9,075,419.96	3,623,131,505.50
Accumulated Depreciation and Impairment Losses							
Balance as at 1 Shrawan 2081	-	10,152,781.12	8,197,347.72	-	-	3,524,305.07	81,109,118.55
Charge for the year	-	6,090,482.87	2,889,515.00	-	-	814,199.82	20,789,590.13
Transfer to PPE	-	-	-	-	-	-	-
Disposals	-	-	-	-	-	-	-
Balance as at 32nd Ashad 2082	-	16,243,263.99	11,086,862.72	-	-	4,338,504.89	101,898,708.68
Net Book Value							
At 1st Shrawan 2081	3,338,059,886.50	6,506,623.96	88,119,827.37	-	-	4,279,400.12	3,476,603,549.52
Balance as at 32nd Ashad 2082	3,381,197,390.70	18,626,397.03	(2,889,515.00)	-	-	4,736,915.07	3,521,232,796.82

Additional Disclosure:

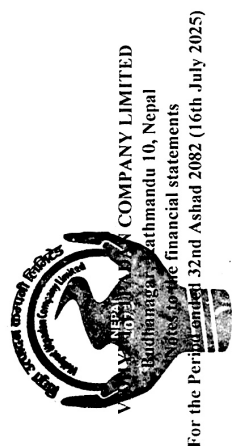
There is no restriction on use of assets including right to use assets and assets are not pledged as collateral with any party.

Contractual commitments for assets are separately disclosed.

There is no temporarily idle assets

The cost of the assets generally approximates to its fair value.

Handwritten signatures and stamps are present on the right side of the page, including a circular stamp of Vidhyut Utpadan Company Limited.



For the Period ended 32nd Ashad 2082 (16th July 2025)

4.1 Details of Property, Plant and Equipment

Particulars	VUCL							Total
	Land	Right to Use Assets	Buildings	Machinery & Electric Plant	Electrical Structure and Transmission Line	Office Equipment	Furniture and Fixture	
Balance as at 1 Shrawan 2081	733,257,129.00	16,659,405.08	-	-	-	9,198,566.90	2,175,041.02	822,290,975.66
Additions	12,831,863.20	-	-	-	-	2,187,006.52	1,195,439.77	16,214,309.49
Transfer to PPE	-	-	-	-	-	-	-	-
Revaluation and Adjustments	-	-	-	-	-	-	-	-
Disposals	-	-	-	-	-	-	-	-
Balance as at 32nd Ashad 2082	746,088,992.20	16,659,405.08	-	-	-	11,385,573.42	3,370,480.79	838,505,285.15
Accumulated Depreciation and Impairment Losses								
Balance as at 1 Shrawan 2081	-	10,152,781.12	-	-	-	5,923,924.13	805,849.90	48,527,404.83
Charge for the year	-	2,448,431.68	-	-	-	1,091,149.49	277,036.82	11,034,244.94
Transfer to PPE	-	-	-	-	-	-	-	-
Disposals	-	-	-	-	-	-	-	-
Balance as at 32nd Ashad 2082	-	12,601,212.80	-	-	-	7,015,073.62	1,082,886.72	59,561,649.77
Net Book Value								
At 1st Shrawan 2081	733,257,129.00	6,506,623.96	-	-	-	3,274,642.77	1,369,191.12	773,763,570.83
Balance as at 32nd Ashad 2082	746,088,992.20	4,058,192.28	-	-	-	4,370,499.80	2,287,594.07	778,943,635.38

Additional Disclosure:

There is no restriction on use of assets including right to use assets and assets are not pledged as collateral with any party.

Contractual commitments for assets are separately disclosed.

There is no any temporarily idle assets

The cost of the assets generally approximates to its fair value.

Handwritten signatures and stamps are present on the right side of the page, including a circular stamp of 'S. Devkota & Company' and several handwritten signatures.



VIDHYUT UTPADAN COMPANY LIMITED

Buddhanagar, Kathmandu, Nepal

Notes to the Financial Statements

As at 32nd Asadh 2075 (16th July 2025)

4.2 Capital Work in Progress

Assets in the course of construction are capitalized in the assets under capital work in progress account (CWIP). The Company has not yet obtained the "Generation License" and is yet to enter into "Power Purchase Agreement", thus is not under construction phase till reporting date and thus the work in progress is not subject to application of IFRIC 12. Upon obtaining generation license, hydropower assets shall be accounted as per requirement of IFRIC 12. Cost incurred till detailed feasibility study of the projects are included in statement of profit or loss. Cost incurred for the project after establishment of the technical and financial feasibility, in the form of undergoing technical design, pre-construction activities etc. are recognized as Capital Work in Progress (CWIP) and are carried at cost, less accumulated impairment losses, if any. Detail Engineering Study related cost has been capitalised in intangible assets after acceptance of final detail engineering reports of projects.

Group			
Particulars	32.03.2082	During the Period	31.03.2081
The total cost comprise the cost of following projects:			
Phukot Karnali HE Project	468,274,040.91	158,951,718.77	309,322,322.14
Kimathanka HE Project	205,040,738.89	58,419,982.23	146,620,756.66
Nalsinghad HE Project	567,400,851.27	9,855,382.00	557,545,469.27
Total	1,240,715,631.07	227,227,083.00	1,013,488,548.07

VUCL			
Particulars	32.03.2082	During the Period	31.03.2081
The total cost comprise the cost of following projects:			
Phukot Karnali HE Project	468,274,040.91	158,951,718.77	309,322,322.14
Kimathanka HE Project	205,040,738.89	58,419,982.23	146,620,756.66
Total	673,314,779.80	217,371,701.00	455,943,078.80

The detailed feasibility study of Phukot Karnali HE Project and Kimathanka HE Project was completed as well as the updated feasibility report of Mugu Karnali Storage Projects in process to obtain and the technical designs and other pre-construction works have been started. The costs incurred that are presented under CWIP are as follows:

Particulars	32.03.2082	During the Period	31.03.2081
Phukot Karnali HE Project			
General Items			
Personnel Expenses	40,753,883.36	11,709,847.68	29,044,035.68
Administrative Exp	14,148,818.01	2,274,136.68	11,874,681.33
Project Expenses (Others)	573,410.00	-	573,410.00
Preimplementation Cost			
Detail Engineering Study	1,850,303.00	-	1,850,303.00
Test Tunnel	84,507,447.37	-	84,507,447.37
License Fee	4,190,000.00	4,190,000.00	-
Environment Impact Study	14,843,015.56	2,888,068.52	11,954,947.04
Physical Modeling	31,743,131.15	884,579.72	30,858,551.43
In Situ Rock Mechanical Test	64,502,334.92	9,383,685.54	55,118,649.38
Geology and Hydrology study	24,737,866.20	3,465,814.50	21,272,051.70

Amulya

Phu

Sanj

m

Dr

S

Aug



VIDHYUT UPAN COMPANY LIMITED
Buddha, Kathmandu 10, Nepal
Notes to the Financial Statements
As at 32nd Asadh 2082 (16th July 2025)

Office Building / Camp Facilities			
Camp Facilities	65,130,994.13	8,843,877.24	56,287,116.89
Land Purchase and Development			(29,520.00)
Land Acquisition	121,322,357.21	115,311,708.89	6,010,648.32
Total	468,303,560.91	158,951,718.77	309,322,322.14

Particulars	32.03.2082	During the Period	31.03.2081
Kimathanka HE Project			
General Items			
Personnel Expenses	26,516,561.30	8,619,526.99	17,897,034.31
Administrative Exp/Others	5,279,521.46	2,136,246.26	3,143,275.20
Preimplementation Cost			
Detail Engineering Study/others	17,624,280.74	10,133,006.46	7,491,274.28
Environment Impact Study	4,443,753.65	17,720.00	4,426,033.65
Physical Modeling	5,294,911.06	-	5,294,911.06
License fee	450,000.00	50,000.00	400,000.00
Test Tunnel	132,641,048.82	32,061,938.14	100,579,110.68
Office Building / Camp Facilities			
Compound wall (Fencing) Construction	9,075,997.82	4,578,030.38	4,497,967.44
Land Purchase and Development			
Land Acquisition	3,714,664.04	823,514.00	2,891,150.04
Total	205,040,738.89	58,419,982.23	146,620,756.66

Nalsinghgad Project			
Public Construction - Access Road Cost	180,473,181.26	-	180,473,181.26
Public Construction - Access Road Cost Bikash samati	76,621,469.00	-	76,621,469.00
Land Aquisition Cost	-	-	-
Land Aquisition Cost Bikash samati	-	-	-
Site Building Construction Cost	-	-	-
Site Building Construction Cost Bikash samati	-	-	-
House and Land Acquisition Others	576,538.00	-	576,538.00
Compound And Other Structural Construction	-	-	-
Physical Structural Compensation Taksu 31411	9,385,019.00	9,385,019.00	-
Other Capital Research And Consultancy	300,344,644.01	470,363.00	299,874,281.01
Total	567,400,851.27	9,855,382.00	557,545,469.27

Impairment

At each reporting period, Company performs test as to whether the subsequent information or other events have led to the valuation of CWIP in such amount that it exceeds its recoverable amount or its apparent that CWIP will not longer be completed, then impairment test is done and any loss arising is booked in profit or loss.

(Signatures and Stamp)





VIDHYUT UTPADAN COMPANY LIMITED

Buddhanagar, Kathmandu 10, Nepal

Notes to the Financial Statements

As at 32nd Ashad 2082 (16th July 2025)

4.3 Intangible Assets

Recognition and Measurement:

Intangible assets with finite useful lives that are acquired separately are carried at cost less accumulated amortisation and accumulated impairment losses. Intangible assets with indefinite useful lives are carried at cost less accumulated impairment losses, except software.

Certain computer software costs are capitalized and recognised as intangible assets based on materiality, accounting prudence and significant benefits expected to flow there from for a period longer than one year. The software generally have one time installation/acquisition charge and are run on annual renewal basis. On such scenario, a fixed period is determined to the purpose of Amortisation of software.

Detail Engineering Study report cost of Phukot Karnali Hydro Electric Project and Kimathanka Hydro Electric Project has been capitalised under intangible assets. These costs will remain as intangible assets pending obtaining of generation license. After receipt of generation license, these costs will be accounted separately in line with IFRIC 12.

Amortisation methods, estimated useful lives and residual value:

Amortisation is recognized on a straight line basis over their estimated useful lives, without nil residual value. The estimated useful life and amortisation method are reviewed at the end of each reporting period, with the effect of any changes in estimate being accounted for on a prospective basis.

Assets Type	Estimated Useful Life
Software	4 to 8 years

Study costs are not amortized until these costs become part of hydropower assets in future.

Impairment

Intangible assets with indefinite useful lives and intangible assets not yet available for use are tested for impairment at least annually, and whenever there is an indication that the asset may be impaired. Loss is accounted in profit or loss. Impairment of Project Works cost is done only on the existence of ground of inability to obtain generation license of the projects.

Details of Intangible Assets

Figures in NPR

Particulars	Group		
	Software	Project Cost	Total
Balance as at 1 Shrawan 2081	1,494,310.00	237,779,268.90	239,273,578.90
Additions - Externally Acquired	489,290.00		489,290.00
Feasibility Report/License Fee			-
Phukot Karnali Hydro Electric Project			-
Kimathanka Arun Hydro Electric Project			-
Other acquisitions internally generated			-
Balance as at 32nd Ashad 2082	1,983,600.00	237,779,268.90	239,762,868.90
Amortisation and impairment losses			
Balance as at 1 Shrawan 2081	1,109,554.25	-	1,109,554.25
Charge for the year	218,474.77		218,474.77
Impairment losses			-
Balance as at 32nd Ashad 2082	1,328,029.02	-	1,328,029.02
Net Book Value			
At 1st Shrawan 2081	384,755.75		238,164,024.65
Balance as at 32nd Ashad 2082	655,570.98	237,779,268.90	238,434,839.88

Handwritten signatures and stamps are present at the bottom of the page, including a circular stamp of 'S. D. Sharma & Company Chartered Accountants'.

VIDHYUT UPAJAN COMPANY LIMITED

Buddha Road, Kathmandu 10, Nepal

Notes to the Financial Statements

As at 32nd Asadh 2082 (16th July 2025)

VUCL			
Particulars	Software	Project Cost	Total
Balance as at 1 Shrawan 2081	763,200.00	237,779,268.90	238,542,468.90
Additions - Externally Acquired	489,290.00		489,290.00
Feasibility Report/License Fee			-
Phukot Karnlai Hydro Electric Project			-
Kimathanka Arun Hydro Electric Project			-
Other acquisitions internally generated			-
Balance as at 32nd Asadh 2082	1,252,490.00	237,779,268.90	239,031,758.90
Amortisation and impairment losses			
Balance as at 1 Shrawan 2081	577,857.97		577,857.97
Charge for the year	130,096.77		130,096.77
Impairment losses			-
Balance as at 32nd Asadh 2082	707,954.74	-	707,954.74
Net Book Value			
At 1st Shrawan 2081	185,342.03		237,964,610.93
Balance as at 32nd Asadh 2082	544,535.26	237,779,268.90	238,323,804.16

4.4 Financial Assets

A financial instrument is any contract that gives rise to a financial asset of one entity and a financial liability or equity instrument of another entity. Financial assets and financial liabilities are recognised when company becomes a party to the contractual provisions of the instruments.

Financial assets are initially measured at transaction cost and where such values are different from the fair value, at fair value. Transaction costs that are directly attributable to the acquisition or issue of financial assets (other than financial assets at fair value through profit and loss) are added to or deducted from the fair value measured on initial recognition of financial asset. Transaction costs directly attributable to the acquisition of financial assets at fair value through profit and loss are immediately recognised in the statement of profit and loss.

A Effective interest method

The effective interest method is a method of calculating the amortised cost of a financial instrument and of allocating interest income or expense over the relevant period. The effective interest rate is the rate that exactly discounts future cash receipts or payments through the expected life of the financial instrument, or where appropriate, a shorter period. Income/ expense arising on financial instruments after applying an effective interest rate is recognised in Statement of Profit and Loss and is included in the "Other finance income" or "Other finance cost" line item.

For financial assets maturing within one year from the balance sheet date, the carrying amounts approximates amortized cost due to the shorter maturity of these instruments.

B Classification and Measurement of Financial Assets

i. Financial assets at amortised cost

Financial assets are subsequently measured at amortised cost if these financial assets are held within a business model whose objective is to hold these assets in order to collect contractual cash flows and the contractual terms of the financial asset give rise on specified dates to cash flows that are solely payments of principal and interest on the principal amount outstanding.

(Handwritten signatures and stamps)

(Circular stamp: S. Deyola & Company Chartered Accountants)



VIDHYUT UTPADAN COMPANY LIMITED

Buddhar 22 Kathmandu 10, Nepal

Notes to the Financial Statements

As at 32nd Asar 2082 (16th July 2025)

ii. Financial assets measured at fair value

Financial assets are measured at fair value through other comprehensive income if these financial assets are held within a business model whose objective is to hold these assets in order to collect contractual cash flows or to sell these financial assets and the contractual terms of the financial asset give rise on specified dates to cash flows that are solely payments of principal and interest on the principal amount outstanding. The Company in respect of equity investments (other than in subsidiaries, associates and joint ventures) which are not held for trading has made an irrevocable election to present in other comprehensive income subsequent changes in the fair value of such equity instruments. Such an election is made by the Company on an instrument by instrument basis at the time of initial recognition of such equity investments.

Financial asset not measured at amortised cost or at fair value through other comprehensive income is carried at fair value through the statement of profit and loss.

C Impairment of financial assets

Financial assets, measured at amortized cost, are assessed at each Reporting date to determine whether there is objective evidence of impairment. If there is objective evidence that an impairment loss on financial assets measured at amortized cost has incurred, the amount of the loss is measured as the difference between the asset's carrying amount and the present value of estimated future cash flows (excluding future credit losses that have not been incurred) discounted at the financial asset's original EIR. The losses arising from impairment are recognized in the Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income.

D De-recognition of financial assets

The Company de-recognises a financial asset only when the contractual rights to the cash flows from the financial asset expire, or it transfers the financial asset and the transfer qualifies for de-recognition under NFRS 9.

If the Company neither transfers nor retains substantially all the risks and rewards of ownership and continues to control the transferred asset, the Company recognises its retained interest in the assets and an associated liability for amounts it may have to pay.

If the Company retains substantially all the risks and rewards of ownership of a transferred financial asset, the Company continues to recognise the financial asset and also recognises a collateralised borrowing for the proceeds received.

On de-recognition of a financial asset in its entirety, the difference between the carrying amounts measured at the date of de-recognition and the consideration received is recognised in statement of profit or loss.

E Fair Value Measurement

The Company measures financial instruments, such as, investment in equity instruments at fair value at each balance sheet date. Fair value is the price that would be received to sell an asset or paid to transfer a liability in an orderly transaction between market participants at the measurement date. The fair value measurement is based on the presumption that the transaction to sell the asset or transfer the liability takes place either:

- i) In the principal market for the asset or liability, or
- ii) In the absence of a principal market, in the most advantageous market for the asset or liability.

The principal or the most advantageous market must be accessible by the Company.

The fair value of an asset or a liability is measured using the assumptions that market participants would use when pricing the asset or liability, assuming that market participants act in their economic best interest.

The Company uses valuation techniques that are appropriate in the circumstances and for which sufficient data are available to measure fair value, maximizing the use of relevant observable inputs and minimizing the use of unobservable inputs.

[Handwritten signatures and stamps]

[Circular stamp: Chartered Accountants]

VIDHYUT UTPADAN COMPANY LIMITED

Buddhanagar, Kathmandu 10, Nepal

Notes to the Financial Statements

As at 32nd Asadh 2082 (16th July 2025)

All assets and liabilities for which fair value is measured or disclosed in the financial statements are categorised within the fair value hierarchy, described as follows, based on the lowest level input that is significant to the fair value measurement as a whole:

Level 1 — Quoted (unadjusted) market prices in active markets for identical assets or liabilities

Level 2 — Valuation techniques for which the lowest level input that is significant to the fair value measurement is directly or indirectly observable

Level 3 — Valuation techniques for which the lowest level input that is significant to the fair value measurement is unobservable

For the purpose of fair value disclosures, the Company has determined classes of assets and liabilities on the basis of the nature, characteristics and risks of the asset or liability and the level of the fair value hierarchy as explained above.

F Offsetting of Financial Assets

Financial assets are offset with financial liabilities and the net amount is reported in the financial statements if there is a currently enforceable legal right to offset the recognized amounts and there is an intention to settle on a net basis, to realize the assets and settle the liabilities simultaneously.

During the financial year, company have not offsetted financial assets and financial liabilities except advance tax disclose in note 4.5

[Handwritten signatures and a circular stamp of S. Dharma & Company Chartered Accountants are present in this section.]

4.4.1 Investment in Subsidiaries

When the Company's extent of investment in the invested companies allows it to have effective control over the governance and functions, the investment is treated as investment in subsidiaries.

Figures in NPR

Details of Investment in subsidiaries		Group		VUCL	
		32.03.2082	31.03.2081	32.03.2082	31.03.2081
Nalgad Hydropower Company Limited		-	-	10,000,000.00	10,000,000.00
Total		-	-	10,000,000.00	10,000,000.00

Details of subsidiaries with shareholding patterns are as follows:-

Name of the Subsidiary	Date of Incorporation	Business Address	Date of Incorporation	Business Address	Date of acquisition of shares	Ownership as on Asadh end, 2082
Nalgad Hydropower Company Ltd.	2074.02. Kathmandu	Baneswor, Kathmandu	2074.02.14	Baneswor, Kathmandu	2074.03.19	100%

Subsidiary is non-listed and is in the pre-construction phases of operation till reporting date. Accordingly, company has estimated that the cost of such subsidiaries resembles the fair value at the reporting date.

As per the provisions of Memorandum of Association of Nalgad Hydropower Company Limited, there is an arrangement to issue shares in the following proportion. This arrangement will come into effect once the subsidiaries make public issue of shares.

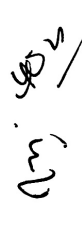
Group	Shareholder	Percentage(%)
A	Vidhyut Utpadan Company Ltd (the Company)	75
B	General Public	13
	Locals affected by the project	10
	Deprived/Disadvantaged Families	2
Total		100

4.4.2 Investment in Associates

If the investment of the company or other matters provide significant influence over the operating and financial decision making of the company, such investment is treated as associate.

Associates are valued using equity method.










NEPAL POWER TRADING COMPANY LIMITED

Kathmandu 10, Nepal

Annual Financial Statements

As at 31st Asadh 2082 (16th July 2025)

Company has Board representation in the following companies and accounts. The current year adjustments under the equity method have been made based on the provisional financial statements of Betan Kamali Sanchaya Karta Hydropower Company Limited and NEA Engineering Company Limited. Management does not expect any material differences upon receipt of the audited financial statements.

Details of Investment in associates	Group		VUCL	
	32.03.2082	31.03.2081	32.03.2082	31.03.2081
Jagdulla Hydropower Company Ltd.	935,003,897.94	717,357,809.88	935,003,897.94	717,357,809.88
Simbuwa Remit Hydro Limited	146,688,064.54	49,074,164.76	146,688,064.54	49,074,164.76
Betan Kamali Sanchaya Karta Hydro Power Company Ltd	230,092,915.12	229,873,951.88	230,092,915.12	229,873,951.88
NEA Engineering Company Limited	52,391,293.53	46,451,371.71	52,391,293.53	46,451,371.71
Remit Hydro Limited	196,950,578.90	55,229,250.95	196,950,578.90	55,229,250.95
Total	1,561,126,750.02	1,097,986,549.18	1,561,126,750.02	1,097,986,549.18

Figures in NPR

Ownership % and Cost of investment in associates are:		32.03.2082		32.03.2082	
		Carrying Amount	Cost	Carrying Amount	Cost
Jagdulla Hydropower Company Ltd.	26%	935,003,897.94	717,357,809.88	935,003,897.94	927,500,000.00
Simbuwa Remit Hydro Limited	21%	146,688,064.54	49,074,164.76	146,688,064.54	150,000,000.00
Betan Kamali Sanchaya Karta Hydro Power Company Ltd	10%	230,092,915.12	229,873,951.88	230,092,915.12	250,000,000.00
NEA Engineering Company Limited	17%	52,391,293.53	46,451,371.71	52,391,293.53	25,500,000.00
Remit Hydro Limited	15%	196,950,578.90	55,229,250.95	196,950,578.90	200,000,000.00
Total		1,561,126,750.02	1,097,986,549.18	1,561,126,750.02	1,553,000,000.00

4.4.3 Other investment in Equity Shares

Investment made on strategic purpose where company neither has significant influence or control, are included under other investment in equity shares. The shares are valued at fair value through OCI.

The company under such category are non-listed and without active commercial operation. Accordingly, company has estimated that the cost of such equity resembles the fair value at the reporting date.

Details of other investment in equity shares	Group		VUCL	
	32.03.2082	31.03.2081	32.03.2082	31.03.2081
Nepal Power Trading company Limited	2,550,000.00	2,550,000.00	2,550,000.00	2,550,000.00
Total	2,550,000.00	2,550,000.00	2,550,000.00	2,550,000.00

Figures in NPR

Handwritten signatures and stamps are present on the right side of the page, including a circular stamp of the Nepal Power Trading Company Limited and several handwritten signatures.



UTPADAN COMPANY LIMITED

Buddhanagar, Kathmandu 10, Nepal

Notes to the Financial Statements

As at 32nd Asadh 2082 (16th July 2025)

Ownership % and Cost of investment in Equity are:		32.03.2082	Carrying Amount	Cost
Nepal Power Trading company Limited	17.00%	250,000,000.00	2,550,000.00	2,550,000.00
Total		250,000,000.00	2,550,000.00	2,550,000.00

4.4.4 Other Financial Assets

Items where company has right to receive cash or other financial assets and that have not been separately presented under specific heading of financial assets are included in other financial assets.

Details of other financial assets	Group		VUCL	
	32.03.2082	31.03.2081	32.03.2082	31.03.2081
Sanjha Sewa (Sahakari Sastha) Ltd.	200,000.00	200,000.00	200,000.00	200,000.00
Nepal Telecom	40,000.00	40,000.00	40,000.00	40,000.00
Department of Electricity Development (DoED)	10,000,000.00	-	10,000,000.00	-
Total	10,240,000.00	240,000.00	10,240,000.00	240,000.00

Figures in NPR

4.4.5 Investment in Fixed Deposit

Investment in fixed deposits are short term investment normally with maturity less than or equal to one year. Fixed deposit are measured at amortized cost. Company has held various fixed deposits in various banks, the details of which are presented in the table below:

Details of investment in fixed deposit	Group		VUCL	
	32.03.2082	31.03.2081	32.03.2082	31.03.2081
Nepal SBI Bank Ltd-FD	-	540,000,000.00	-	540,000,000.00
Sanima bank Ltd -FD	-	100,000,000.00	-	100,000,000.00
NIC Asia Bank Ltd	1,789,400,000.00	1,420,000,000.00	750,000,000.00	1,000,000,000.00
Laxmi Sunrise Bank Ltd - FD	250,000,000.00	250,000,000.00	200,000,000.00	200,000,000.00
Kumari Bank Ltd -FD	200,000,000.00	539,400,000.00	150,000,000.00	150,000,000.00
Nabil Bank Ltd -FD	90,000,000.00	250,000,000.00	90,000,000.00	100,000,000.00
Nepal Bank Ltd	-	-	-	-
Prabhu Bank Ltd	325,600,000.00	625,600,000.00	50,000,000.00	-
Global IME Bank Ltd	-	-	-	-
Everest Bank Ltd	250,000,000.00	-	-	-
Prime Commercial Bank Ltd	50,000,000.00	-	-	-
Nepal Investment Mega Bank Ltd	50,000,000.00	50,000,000.00	50,000,000.00	-
Himalayan Bank Ltd	3,055,000,000.00	3,775,000,000.00	1,290,000,000.00	2,090,000,000.00
Sub-Total	974,123.15	415,102.72	974,123.15	415,102.72
Add: Interest Receivable using EIR	3,055,974,123.15	3,775,415,102.72	1,290,974,123.15	2,090,415,102.72
Total	3,055,974,123.15	3,775,415,102.72	1,290,974,123.15	2,090,415,102.72

Figures in NPR



PANCHYUT UTPADAN COMPANY LIMITED

Buddhanagar, Kathmandu 10, Nepal

Notes to the Financial Statements

As at 32nd Asadh 2082 (16th July 2025)

4.4.6 Cash and Cash Equivalents

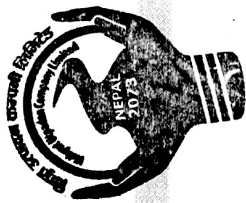
Cash and short-term deposits in the statement of financial position comprise cash at banks and on hand and short-term deposits with a maturity of three months or less, which are subject to an insignificant risk of changes in value.

For the purposes of the cash flow statement, cash and cash equivalents include cash on hand, in banks and demand deposits with banks. Cash and cash equivalents of the company as on 32nd Asadh, 2082 is as follows:

Details of cash and cash equivalent	Group		VUCL	
	32.03.2082	31.03.2081	32.03.2082	31.03.2081
Petty Cash	50,000.00	50,000.00	50,000.00	50,000.00
Petty Cash- Kimathanka	-	-	-	-
Petty Cash- Phukot	12,075.00	-	12,075.00	-
Petty Cash- Mugu	-	-	-	-
Cash at Banks				
Everest bank Ltd # 1956	5,334,980.22	15,420,192.73	5,334,980.22	14,775,231.48
Everest bank Ltd # 1921	29,239,756.07	12,243,953.30	29,239,756.07	12,134,126.27
Everest Bank Ltd 001201052000004	646,560.21	-	-	-
Sanima Bank Limited - 023010010000409	59,502,893.83	-	-	-
Sanima Bank Limited - 0230100200000015	18,225,935.82	-	-	-
NIC Asia Bank Limited - 5441000714052402	3,533,194.69	-	-	-
Everest Bank Limited - 001011032000001	109,827.03	-	-	-
Sanima Bank Ltd	3,289,298.68	183,672,982.54	3,289,298.68	4,548,064.07
NMB Bank Ltd	21,341,468.42	14,662,460.12	21,341,468.42	14,662,460.12
Nepal SBI Bank Ltd	26,848.10	12,501,997.96	26,848.10	12,501,997.96
Machhapuchhre Bank Ltd	22,209.61	1,845,275.38	22,209.61	1,845,275.38
Prabhu Bank Ltd	1,502,886.02	1,483,539.97	1,502,886.02	1,483,539.97
Nepal Investment Mega Bank Ltd	193,249.79	3,769,631.06	193,249.79	3,769,631.06
NIC Asia Bank Ltd	8,192,223.56	11,621,211.98	8,192,223.56	11,543,910.78
Siddhartha Bank Ltd	62,369.58	377,558.22	62,369.58	377,558.22
Nepal Bank Ltd	437,671.82	539,111.58	437,671.82	539,111.58
Rastriya Baniya Bank Ltd	170,034.32	2,784,254.32	170,034.32	2,784,254.32
Laxmi Sunrise Bank Ltd	1,579,349.77	4,614,457.34	1,579,349.77	4,614,457.34
Kumari Bank Ltd	1,568,717.71	82,090,230.47	1,568,717.71	82,090,230.47
Total	155,041,550.25	347,676,856.97	73,023,138.67	167,719,849.02

Figures in NPR

Handwritten signatures and stamps are present on the right side of the page, including a circular stamp of the company and several handwritten notes and signatures.



VIDHYUT UTPADAN COMPANY LIMITED
Buddhanagar, Kathmandu 10, Nepal
Notes to the Financial Statements
As at 32nd Asadh 2082 (16th July 2025)

4.5 Advance Tax (Net)

Advance tax consists of tax withheld at source by various banks while making payment of interest on Fixed Deposit accounts held on various banks.

As advance tax is settled on net basis with tax liability, net position of advance tax is presented. The net amount of advance tax is not estimated to be recovered/adjusted with tax liability of next year, hence is considered as non-current assets.

Details of Advance Tax

Details of Advance Tax	Group		VUCL	
	32.03.2082	31.03.2081	32.03.2082	31.03.2081
Advance Tax	230,930,684.79	197,859,854.74	110,253,915.78	97,648,184.79
Add: Current year	21,688,562.31	52,042,349.46	11,010,172.47	31,577,250.40
Less: Current tax liability	-	(18,971,519.41)	-	(18,971,519.41)
Advance Tax (net)	252,619,247.10	230,930,684.79	121,264,088.25	110,253,915.78

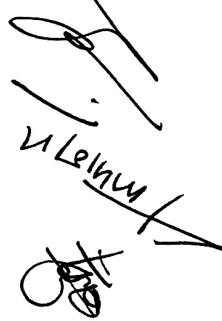
Figures in NPR

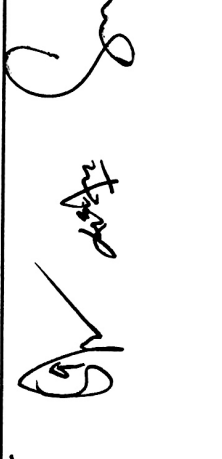
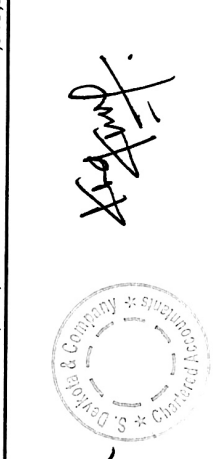
4.6 Other Current Assets

The detail of such other current assets are illustrated below: -

Particulars	Group		VUCL	
	32.03.2082	31.03.2081	32.03.2082	31.03.2081
Advance for Expenses	48,941.87	-	12,700.00	-
Prepaid Expenses (Insurance)	416,266.36	441,510.98	416,266.36	376,296.91
Other Advance	567,658,342.66	455,832,507.75	246,297,690.91	134,471,856.00
Staff Advance	591,843.39	591,843.39	-	-
Total	568,715,394.28	456,865,862.12	246,726,657.27	134,848,152.91

Figures in NPR






VIDHYUT UTPADAN COMPANY LIMITED

Buddhanagar, Kathmandu 10, Nepal

Notes to the Financial Statements

As at 32nd Asadh 2082 (16th July 2025)

4.7 Inventories

Inventories are carried at the lower of cost, which equals its net realizable value. Cost comprise of all cost of purchase, cost of conversion and other costs incurred in bringing the inventories to their present location and conditions. The detail of such inventories are illustrated below: -

Details of inventory	Group		VUCL	
	32.03.2082	31.03.2081	32.03.2082	31.03.2081
Electric Goods	8,873.04	32,890.15	8,873.04	32,890.15
Kitchen and Bathroom Items	8,780.00	35,834.48	8,780.00	35,833.48
Other Materials	97,942.56	321,931.29	97,942.56	321,931.29
Printing Goods	77,505.38	84,346.08	77,505.75	84,346.00
Promotional Goods	64,131.75	242,434.33	64,131.75	242,434.33
Stationery Goods	87,546.60	48,860.21	87,546.60	48,860.21
Total	344,779.33	766,296.54	344,779.70	766,295.46

Handwritten signatures and a circular stamp of S. Devkota & Company are present below the table.



VIDHYUT UTPADAN COMPANY LIMITED

Buddhanagar Kathmandu 10, Nepal

Notes to the Financial Statements

As at 31st March 2082 (16th July 2025)

4.8 Share Capital

Financial instruments issued by the Company are classified as equity only to the extent that they do not meet the definition of a financial liability or financial assets. The Company's equity shares are classified as equity instruments.

Details of share Capital of the Company is as under:

Figurs in NPR

Authorized Capital	200,000,000 Ordinary Shares of NPR 100 each	20,000,000,000.00
Issued Capital	100,000,000 Ordinary Shares of NPR 100 each	10,000,000,000.00
Called up Capital	71,000,000 Ordinary Shares of NPR 100 each	7,100,000,000.00
Less: Call in Arrears		2,810,200,000.00
Paid up Capital	4,28,98,000 Ordinary Shares of NPR 100 each	4,289,800,000.00

Call in Arrears

The following called amount have not been received by the company till reporting date

Shareholder	Figures in NPR
Nepal Electricity Authority	670,000,000.00
Employees Provident Fund	670,000,000.00
Citizen Investment Trust	335,000,000.00
Nepal Doorsanchar Company Limited	870,000,000.00
Jalvidhyut Lagani Tatha Vikash Company Limited	131,200,000.00
Rastriya Beema Sansthan	134,000,000.00
Total	2,810,200,000.00

The Shares of the Company is held by different Ministries of the Government of Nepal and public sector undertakings listed below:

Group	Shareholder	Ownership % *	Actual Holding %**
A	Ministry of Energy, water resources and irrigation	20	46.62%
	Ministry of Finance	5	11.66%
	Ministry of Law, Justice and Parliamentary Affairs	5	11.66%
B	Nepal Electricity Authority	10	7.69%
	Employees Provident Fund	10	7.69%
	Citizen Investment Trust	5	3.85%
	Hydroelectricity Investment and Development Company Limited	4	6.27%
	Nepal Doorsanchar Company Limited	10	3.03%
	Rastriya Beema Sansthan	2	1.54%
C	General Public	17	-
	Locals affected by the project	10	-
	Deprived/Disadvantaged families	2	-
	Called Amount Pending Allotment	-	6.20%
Total		100	1

* Shareholding as per Memorandum of Association (based on authorized capital)

** Shareholding based on paid up share capital as on Asadh end 2082

Figures in NPR

Details of paid up capital	Group		VUCL	
	32.03.2082	31.03.2081	32.03.2082	31.03.2081
Ministry of Energy, Water Resources and Irrigation	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00
Ministry of Finance	500,000,000.00	500,000,000.00	500,000,000.00	500,000,000.00
Ministry of Law, Justice and Parliamentary Affairs	500,000,000.00	500,000,000.00	500,000,000.00	500,000,000.00
Nepal Electricity Authority	330,000,000.00	330,000,000.00	330,000,000.00	330,000,000.00
Employees Provident Fund	330,000,000.00	330,000,000.00	330,000,000.00	330,000,000.00
Citizen Investment Trust	165,000,000.00	165,000,000.00	165,000,000.00	165,000,000.00
Hydroelectricity Investment and Development Company Limited	268,800,000.00	268,800,000.00	268,800,000.00	268,800,000.00
Nepal Doorsanchar Company Limited	130,000,000.00	130,000,000.00	130,000,000.00	130,000,000.00
Rastriya Beema Sansthan	66,000,000.00	66,000,000.00	66,000,000.00	66,000,000.00
Total	4,289,800,000.00	4,289,800,000.00	4,289,800,000.00	4,289,800,000.00

Reconciliation of no. of shares	Group		VUCL	
	32.03.2082	31.03.2081	32.03.2082	31.03.2081
No. of Shares				
Opening	42,898,000	42,898,000	42,898,000	42,898,000
Addition during the year				
Fresh Issue	-	-	-	-
Bonus Issue	-	-	-	-
Right Issue	-	-	-	-
Closing	42,898,000	42,898,000	42,898,000	42,898,000

Handwritten signatures and stamps are present at the bottom of the page, including a circular stamp of 'S. D. Sharma & Company Chartered Accountants'.

VIDHYUT UTPADAN PANA JANTA COMPANY LIMITED

Buddhanagar, Kathmandu, Nepal

Notes to the Financial Statements

As at 32nd Asar (31st July 2025)

4.9 Advance Towards Share Capital

Company has received amount from Government of Nepal on behalf of its shareholders since previous years without making formal call on such shares. Such amount is presented under advance towards share capital. Once the company makes call, the amount shall be transferred to share capital of respective Ministry based on their respective share proportion.

Details of advance towards share capital	Group		VUCL	
	32.03.2082	31.03.2081	32.03.2082	31.03.2081
Government of Nepal (Group A shareholders)	266,000,000.00	266,000,000.00	266,000,000.00	266,000,000.00
Share in advance (Nepal government)	5,686,608,792.73	5,686,608,792.73	-	-
Total	5,952,608,792.73	5,952,608,792.73	266,000,000.00	266,000,000.00

4.10 Retained Earning and Reserve

Retained earnings is the amount of net income left over for the business from profit generated after it has paid out dividends to its shareholders. Reserve is allocation of amount from retained earning for specific purpose or created by way of specific transaction through other comprehensive income. Detail of such retained earning and reserve are tabulated below:

Figures in NPR

Details of retained earnings and reserves	Group		VUCL	
	32.03.2082	31.03.2081	32.03.2082	31.03.2081
Retained Earnings	254,670,378.63	112,136,142.16	456,386,250.34	400,379,143.86
Addition during the year	43,750,495.95	142,534,236.47	(64,840,735.71)	56,007,106.48
Other Reserve (OCI component)	(73,714.87)	(48,765.65)	(73,714.87)	(48,765.65)
Total	298,347,159.72	254,621,612.98	391,471,799.76	456,337,484.69

Until Previous Year, other comprehensive incomes/expenses were not incorporated on applying equity method to Investment in Associate. The cumulative adjustment is made during the year as the amount is immaterial.

Please refer statement of changes in equity for movement in retained earning and reserve

4.11 Deferred Tax

Deferred income tax is provided in full, using the liability method, on temporary difference arising between the tax base of assets and liabilities and their carrying amount in financial statements.

Deferred income tax asset is recognized to the extent that it is probable that taxable profit will be available against which the deductible temporary differences, and the carry forward of unused tax credits and unused tax losses can be utilized.

Deferred income tax liabilities are recognized for all taxable temporary differences.

The carrying amount of deferred income tax assets is reviewed at each reporting date and reduced to the extent that it is no longer probable that sufficient taxable profit will be available to allow all or part of the deferred income tax asset to be utilized.

Deferred income tax assets and liabilities are measured at the tax rates that are expected to apply in the period when the asset is realized or the liability is settled, based on tax rates (and tax laws) that have been enacted or substantively enacted at the reporting date. Deferred tax assets and liabilities has not calculate in quarterly reporting period. Deferred tax is computed using tax rate of 25%.

Figures in NPR

Details of deferred tax liabilities/(assets)	Group		VUCL	
	32.03.2082	31.03.2081	32.03.2082	31.03.2081
Deferred Tax (Assets)	(78,125,580.85)	(5,486,756.28)	(26,869,417.82)	(4,453,526.75)
Deferred Tax Liabilities	4,118,113.31	3,682,569.00	3,837,883.36	3,682,569.00
Other Assets	-	-	-	-
Net Deferred Tax Liabilities(Assets)	(74,007,467.55)	(1,804,187.28)	(23,031,534.46)	(770,957.75)

Movement in deferred tax liabilities/(assets) for the current year for VUCL is as follows:

Particulars	31.03.2081	Adjustment	32.03.2082
Property, Plant & Equipment and Intangible Assets	1,980,931.75	(174,735.89)	1,806,195.86
Share Investment	1,701,637.25	330,050.26	2,031,687.51
Lease Liabilities	(3,425,843.25)	1,052,960.25	(2,372,883.00)
Tax Loss	-	(23,098,391.07)	(23,098,391.07)
Leave Liability	(1,027,683.50)	(370,460.25)	(1,398,143.75)
Total	(770,957.75)	(22,260,576.71)	(23,031,534.46)

(Negative amount relates to deferred tax assets)

Handwritten signatures and stamps are present at the bottom of the page, including a circular stamp of the Chartered Accountants.



VIDHYUT UTPADAN COMPANY LIMITED

Buddha Bagar, Kathmandu-40, Nepal

Notes to the Financial Statements

As at 32nd April 2032 (16th July 2025)

4.12 Financial Liabilities

Financial liabilities are recognised when the Company becomes a party to the contract embodying the related financial instruments. All financial liabilities are initially measured at transaction cost and where such values are different from the fair value, at fair value. Transaction costs that are directly attributable to the issue of financial liabilities (other than financial liabilities at fair value through profit and loss) are added to or deducted from the fair value measured on initial recognition of financial liability. Transaction costs directly attributable to the acquisition of financial liabilities at fair value through profit and loss are immediately recognised in the statement of profit and loss.

A Classification as liability or equity

Financial liabilities and equity instruments issued by the Company are classified according to the substance of the contractual arrangements entered into and the definitions of a financial liability and an equity instrument.

Equity Instruments

An equity instrument is any contract that evidences a residual interest in the assets of the Company after deducting all of its liabilities. Equity instruments are recorded at the proceeds received, net of direct issue costs.

Financial Liabilities

Financial liabilities are initially measured at fair value, net of transaction costs, and are subsequently measured at amortised cost, using the effective interest rate method where the time value of money is significant. Any difference between the proceeds (net of transaction costs) and the settlement or redemption of borrowings is recognised over the term of the borrowings in the statement of profit and loss.

For trade and other payables maturing within one year from the balance sheet date, the carrying amounts approximate fair value due to the short maturity of these instruments.

B De-recognition of financial liability

A financial liability is derecognised when the obligation under the liability is discharged or cancelled or expires. When an existing financial liability is replaced by another from the same lender on substantially different terms, or the terms of an existing liability are substantially modified, such an exchange or modification is treated as the de-recognition of the original liability and the recognition of a new liability. The difference in the respective carrying amounts is recognised in the statement of profit and loss.

4.12.1 Employee Benefit Liabilities

The Company has schemes of employment benefits namely provident fund, employee gratuity, salaries and allowances and accumulated leave payable as per employee service manual.

Defined contribution plan

Under defined contribution plans, provident fund, the Company pays pre-defined amounts to separate funds and does not have any legal or informal obligation to pay additional sums. Contributions to defined contribution schemes (Provident fund) are charged to the profit or loss statement in the year to which they relate as the company has no further defined obligations beyond monthly contributions. Contributions to defined contribution schemes are deposited with Employees Provident Fund (Karmachari Sanchaya Kosh).

Defined Benefit Plan

Company provides gratuity facility to employee based on its employee service regulation. Such is provided based on completed years of service method. All staffs who have completed three years in service are entitled to a gratuity of one month salary for each completed year. As none of the employees have completed such period, gratuity has not been booked and considering the amount to be involved, actuarial valuation has not been done.

Short term and long-term employment benefits

i. A liability is recognised for benefits accruing to employees in respect of wages and salaries and allowances in the period the related service is rendered at the undiscounted amount of the benefits expected to be paid in exchange for that service.

ii. Liabilities recognised in respect of short-term employee benefits are measured at the undiscounted amount of the benefits expected to be paid in exchange for the related service.

iii. Compensated absences which are not expected to occur within twelve months after the end of the period in which the employee renders the related services are required to be recognised as a liability at the present value of the obligation as at the Balance sheet date determined based on an actuarial valuation. However, the company has not carried out actuarial valuation this year considering cost benefit analysis, it believes that current estimates based on accrued method are nearest approximate to such valuation.



VIDHYUT SUPADAN COMPANY LIMITED

Budhanagar, Kathmandu-10, Nepal

Notes to Financial Statements

As at 32nd Asadh 2082 (16th July 2025)

Details of Employee Benefit Liabilities are as follows:

Detail of Employee Benefit Liabilities	VUCL			
	32.03.2082		31.03.2081 (Audited)	
	Current	Non Current	Current	Non Current
Accumulated leave	-	4,631,825.00	-	4,110,734.00
Leave Encashment Payable	960,750.00	-	365,472.00	-
Total	960,750.00	4,631,825.00	365,472.00	4,110,734.00

4.12.2 Trade and Other Payables

Trade and Other Payables includes short term liabilities of the company. These are booked on undiscounted amount as these are likely to be settled within coming fiscal year. The detail of such payables of the company as on 32nd Asadh 2082 are depicted in the table below:

Figures in NPR

Detail of Trade and Other Payables	Group			
	32.03.2082		31.03.2081	
	Current	Non Current	Current	Non Current
Retention payable	10,731,039.08	22,089,673.72	10,730,747.19	54,410,924.50
Deferred Retention	-	579,734.72	579,734.72	-
TDS payable	1,984,946.74	-	1,905,547.81	-
Salary and allowance payable	1,518,782.82	-	1,144,603.66	-
VAT payable	3,696,787.03	-	3,033,293.45	-
Contractor Association fund	12,759.54	-	3,973.59	-
Audit fee Payable	495,281.42	-	248,600.00	-
Account payable	68,364,392.34	-	55,224,252.57	-
Total	86,803,988.97	22,669,408.44	72,870,752.99	54,410,924.50

Detail of Trade and Other Payables	VUCL			
	32.03.2082		31.03.2081 (Audited)	
	Current	Non Current	Current	Non Current
Retention payable	-	14,989,709.01	-	14,899,649.38
Deferred Retention	-	579,734.72	579,734.72	-
TDS payable	1,972,542.04	-	1,893,143.11	-
Salary and allowance payable	1,518,782.82	-	1,144,603.66	-
VAT payable	3,696,787.03	-	3,033,293.45	-
Contractor Association fund	12,759.54	-	3,973.59	-
Audit fee Payable	248,600.00	-	248,600.00	-
Account payable	44,488,468.92	-	31,102,022.14	-
Total	51,937,940.35	15,569,443.73	38,005,370.67	14,899,649.38

Actual liabilities of retention deducted during the payment to contractors are as follows.

Name of party	VUCL			
	32.03.2082		31.03.2081	
	Current	Non Current	Current	Non Current
Waiba Infratech P Ltd	-	2,226,289.41	-	3,732,387.97
Fewa/Acharya JV	-	2,852,556.91	-	2,461,234.91
Paradise-Pabita JV	-	5,855,090.03	-	4,436,420.20
Wing Automobile P Ltd	-	63,500.00	-	63,500.00
Hydro Lab	-	1,576,602.96	-	1,537,462.26
Innovative Engineering Service	-	835,157.50	-	536,635.00
Jade NEDC JV	-	230,875.00	-	117,687.50
Aimil NS JV	-	1,424,058.87	-	2,426,052.66
Kalinag Construction	-	204,030.93	-	-
N. G. Construction and Order Suppliers	-	-	-	42,734.75
Rajdevi-National -Interface-JV	-	301,282.12	-	125,268.85
Total	-	15,569,443.73	-	15,479,384.10



VIDHYUT UTPADAN COMPANY LIMITED

Buddha Road, Kathmandu 10, Nepal

Notes to the Financial Statements

For the Period ended 31st July 2082 (16th July 2025)

4.13 Other Income

Other income includes fees, sale of document, dividend income and others. Detail of such income are presented in the table below: -

Figures in NPR

Details of other income	Group		VUCL	
	FY 2081-82	FY 2080-81	FY 2081-82	FY 2080-81
Insurance claim	-	88,900.00	-	88,900.00
Tendar Form Sale	900,000.00	160,000.00	900,000.00	160,000.00
Liquidated Damage	32,429,739.71	-	-	-
Miscellaneous Income	931,601.08	1,295,233.26	931,600.89	1,110,635.76
Application fee (7/8/9/10 Level)	43,500.00	58,000.00	43,500.00	37,000.00
Total	34,304,840.79	1,602,133.26	1,875,100.89	1,396,535.76

4.14 Employee Cost

This includes employee benefit as mentioned in note 4.12.1 for the current period.

Figures in NPR

Details of personnel expenses	Group		VUCL	
	FY 2081-82	FY 2080-81	FY 2081-82	FY 2080-81
Salary	19,505,553.96	19,737,393.15	7,555,772.25	8,220,158.65
Provident Fund Contribution	1,841,804.13	1,880,545.46	755,577.22	822,015.86
Responsibility Allowance	7,750,313.81	8,870,386.23	7,750,313.81	8,870,386.23
Transportation Allowance	-	420,000.00	-	420,000.00
Performance Allowance	8,475,554.76	8,160,920.94	627,060.00	397,500.00
Field Allowance	322,344.00	322,344.00	-	-
Dashain Incentive	568,904.00	699,986.00	568,904.00	699,986.00
Medical Allowance	1,458,132.42	1,456,823.00	634,727.42	661,800.00
Uniform	601,036.95	399,800.00	371,036.95	169,800.00
Overtime Allowance	839,966.70	613,299.55	839,966.70	613,299.55
Annual and Sick leave	1,688,630.00	1,200,545.82	1,688,630.00	1,200,545.82
Other allowance (Nalgad)	132,000.00	151,500.00	-	-
Total	43,184,240.73	43,913,544.15	20,791,988.35	22,075,492.11

4.15 Administrative and Other Operating Expenses

General and administrative expenses represent the necessary costs to maintain the company's daily operations and administer its business. Details of such expenses are illustrated below:

Figures in NPR

Details of administrative and other operating expenses	Group		VUCL	
	FY 2081-82	FY 2080-81	FY 2081-82	FY 2080-81
Travel and Perdiem				
Domestic	173,004.01	79,077.50	173,004.01	79,077.50
International	-	804,088.80	-	804,088.80
Office Rent				
Rent Expenses	17.42	2,560,017.88	17.42	17.88
Printing and Stationery	1,099,943.06	1,513,089.00	432,032.12	381,075.46
Postage and Telephone	791,882.88	669,339.77	461,318.88	381,139.57
Water and Electricity	667,556.99	545,047.06	258,799.99	215,651.80
Fuel and Lubricants	3,661,781.47	3,335,970.67	2,444,322.90	2,222,533.61
Expendable Office Materials	513,809.97	117,269.91	513,809.97	117,269.91
Books and News paper	51,356.50	28,615.00	51,356.50	28,615.00
Office expenses	289,432.47	241,944.83	289,432.47	241,944.83
Repair and Maintenance Equipment	400,070.45	379,050.87	254,300.45	160,734.87
Repair and maintenance Vehicle	3,153,177.80	2,962,163.00	2,131,057.73	2,489,905.97
Repair and Maintenance Furniture	777,473.00	27,087.00	41,302.00	27,087.00
Insurance Premium- Assets	547,907.45	528,380.95	547,907.45	528,380.95

Handwritten signatures and a circular stamp of the Chartered Accountants are present at the bottom of the page.

VIDHYUT UTPL COMPANY LIMITED

Buddhanagar, Kathmandu 10, Nepal

Notes to the Financial Statements

For the Period ended 31st March 2082 (16th July 2025)

Details of administrative and other operating expenses	Group		VUCL	
	FY 2081-82	FY 2080-81	FY 2081-82	FY 2080-81
Insurance Premium- Employee	135,244.83	82,005.30	108,844.83	82,005.30
Training and development	1,223,890.33	1,506,132.43	781,286.76	1,302,800.23
Meeting Allowance	6,929,500.00	6,716,100.00	4,749,000.00	3,796,100.00
Meeting Expenses	373,050.29	320,717.09	373,050.29	320,717.09
Audit Fee				
External Audit fee	498,600.00	498,600.00	248,600.00	248,600.00
Other fee	588,391.00	550,300.00	339,000.00	350,300.00
Audit Expenses	80,930.04	59,645.00	80,930.04	59,645.00
License and Renewal Expenses	1,081,721.39	646,776.92	475,370.00	468,056.00
Business Promotion	402,396.58	226,916.88	402,396.58	226,916.88
Advertisement and Publicity	755,952.77	1,846,392.37	659,756.27	316,262.45
Annual General Meeting or Anniversary	112,964.43	512,360.20	112,964.43	512,360.20
Guest Reception and Public Relation	141,003.64	136,433.59	141,003.64	136,433.59
Consultancy Fee	2,132,399.00	2,658,030.00	558,199.00	625,250.00
Recruitment Expenses	1,387,192.22	564,790.00	1,387,192.22	564,790.00
Staffs Uniform	-	420,603.56	-	420,603.56
Monitoring & Evaluating Expenses	560,072.00	600,766.00	-	3,610.00
Miscellaneous Expenses	741,828.83	3,414,833.57	149,559.43	151,152.99
Corporate Social Responsibility	500,000.00	-	500,000.00	-
Write Off	-	7,818.06	-	7,818.06
Total	29,772,550.82	34,560,363.21	18,665,815.38	17,270,944.50

Finance Cost

Finance cost includes:

Figures in NPR

Details of Finance Cost	Group		VUCL	
	FY 2081-82	FY 2080-81	FY 2081-82	FY 2080-81
Bank Charges	4,723.39	1,996.00	3,923.39	1,676.00
Finance Cost on Lease	1,230,269.40	1,630,854.20	1,230,269.40	1,630,854.20
Interest Income-Retention	1,626,868.60	753,856.64	-	753,856.64
Total	2,861,861.39	2,386,706.84	1,234,192.79	2,386,386.84

4.16 License fee, Feasibility, Environmental Study and other cost of Projects

Various project related expenses are incorporated within this heading. Project wise detail are tabulated as below:

Figures in NPR

Details of license fee, feasibility, environment study and other cost of project	Group		VUCL	
	FY 2081-82	FY 2080-81	FY 2081-82	FY 2080-81
Mugu Karnali Hydro Electric Project	114,567,292.17	83,758,475.36	114,567,292.17	83,758,475.36
Solar Project	3,428,009.68	920,145.67	3,428,009.68	920,145.67
Taksu Khola Hydro Electric Project	-	800,000.00	-	-
Total	117,995,301.85	85,478,621.03	117,995,301.85	84,678,621.03

[Handwritten signatures]

[Handwritten signatures]



[Handwritten signatures]



VIDHYUT UTPADAN COMPANY LIMITED

Buddha Marg, Kathmandu 10, Nepal

Notes to Financial Statements

For the Period ended 30th Bhadra 2082 (16th July 2025)

4.17 Depreciation and amortization

In line with note 4.1 and 4.3, depreciation and amortization is as follows:

Figures in NPR

Details of depreciation and amortization	Group		VUCL	
	FY 2081-82	FY 2080-81	FY 2081-82	FY 2080-81
Depreciation	14,787,485.04	18,865,227.56	8,585,813.26	7,681,838.66
Amortization	130,096.77	253,041.51	130,096.77	253,041.51
Depreciation on RUA	6,090,482.87	2,448,431.68	2,448,431.68	2,448,431.68
Total	21,008,064.68	21,566,700.75	11,164,341.71	10,383,311.85

4.18 Finance Income

Finance income includes interest income earned from call account opened in various bank, interest income earned from fixed deposits opened in various bank and interest on retention. The detail of such income are presented below in the table:

Figures in NPR

Details of finance income	Group		VUCL	
	FY 2081-82	FY 2080-81	FY 2081-82	FY 2080-81
Interest Income on call deposit	3,172,188.76	3,217,729.41	3,172,188.76	3,217,729.41
Interest Income from FD	141,418,130.54	343,731,467.78	70,228,962.95	207,297,474.21
Interest Income-Retention	-	753,856.64	-	753,856.64
Total	144,590,319.30	347,703,053.83	73,401,151.71	211,269,060.26

4.19 Gain(Loss) on Equity Method Accounting of Associates

Details of gain(loss) on equity method accounting of associates is as follows:

Figures in NPR

Details of gain(loss) on equity method accounting of associates	Group		VUCL	
	FY 2081-82	FY 2080-81	FY 2081-82	FY 2080-81
Betan Karnali Sanchaya Karta Hydro Power Company Ltd	218,963.24	(4,135,087.33)	218,963.24	(4,135,087.33)
NEA Engineering Company Limited	12,058,635.34	5,334,231.10	12,058,635.34	5,334,231.10
Simbuwa Remit Hydro Ltd.	(2,358,618.78)	(116,924.00)	(2,358,618.78)	(116,924.00)
Jagdulla Hydropower Ltd.	(673,911.94)	308,562.69	(673,911.94)	308,562.69
Remit Hydro Ltd.	(1,770,992.80)	(1,210,599.01)	(1,770,992.80)	(1,210,599.01)
Total	7,474,075.06	180,183.45	7,474,075.06	180,183.45

4.20 Current Tax Expenses

Current income tax for the year is measured at the amount expected to be payable to the taxation authorities based on the taxable income for the period. The tax rates and tax laws used to compute the current tax amount are those enacted or substantively enacted as at the reporting date and applicable for the period. The applicable corporate income tax rate is 25%.

During the year, the Company incurred a tax loss; accordingly, no provision for current income tax has been recognized for the year.

Figures in NPR

Details of current tax expenses	Group		VUCL	
	FY 2081-82	FY 2080-81	FY 2081-82	FY 2080-81
Income tax on current year taxable profit	-	18,971,519.41	-	18,971,519.41
Prior year tax adjustment	-	-	-	-
Total	-	18,971,519.41	-	18,971,519.41

Handwritten signatures and a circular stamp of a Chartered Accountant are visible at the bottom of the page.

VIDHYUTAPA COMPANY LIMITED

Buddha Road, Kathmandu 10, Nepal

Notes to the Financial Statements

For the Period ended 31st Bishadh 2082 (16th July 2025)

Current year income tax expenses of the company (VUCS) is arrived in the following manner:

Particulars	FY 2081-82	FY 2080-81
Profit as per Financial Statement (Before Tax)	(87,101,312.42)	76,051,023.14
Add: Inadmissible Expenses		
Depreciation as per books	11,164,341.71	10,383,311.85
Repairs as per books	2,426,660.18	2,677,727.84
Provision for leave encashment	1,688,630.00	1,200,545.82
Loss on equity method accounting of associates	-	(180,183.45)
Finance cost on lease	1,230,269.40	1,630,854.20
Less: Deductible Expenses		
Depreciation as per Income Tax Act	(6,484,524.95)	(7,250,539.93)
Repairs as per Income Tax Act	(1,946,326.00)	(2,215,906.11)
Leave paid	(455,117.00)	(968,645.61)
Actual rent paid	(5,442,110.12)	(5,442,110.12)
Less: Non-taxable Income		
Gain on equity method accounting of associate	(7,474,075.06)	
Finance Cost	-	
Net Taxable Income	(92,393,564.26)	75,886,077.63
Tax Rate 25%	25%	25%
Total Tax of current year	-	18,971,519.41

Handwritten signatures and a circular stamp of S. S. Sharma & Company, Chartered Accountants, are present below the table.



VIDHYUT UTPADAN COMPANY LIMITED

Buddhanagar, Kathmandu-10, Nepal

Notes to the Financial Statements

For the Period ended 32nd Ashadh 2082 (16th July 2025)

5 Explanatory Notes

5.1 Related Party Transaction

Subsidiaries

The company has made investments in Nalgad Hydropower Company Limited. As the Company has control over these entities, these companies are considered to be related parties. There is no commercial transaction with the companies during the year.

Directors and their relatives

The total composition of Board of Directors as per the Articles of Association of the Company is nine, as below:

Directors appointed by shareholders of Group A	3
Directors appointed by shareholders of Group B	2
From General Public	0
Independent Director (Hydropower Expert)	1
Independent Director (Finance Expert)	1
Total	7

Currently there are seven directors in the Company. Since the company has not made public issue of shares, there is no representation in the Board from the public. Board members are paid meeting allowances @ Rs. 7,000 per meeting. Any other facilities are not provided.

Name of Directors	Position	Board Meeting allowance	Other committee meeting allowance	Total
Existing committee as at Reporting Date				
Ms. Suresh Acharya	Chairman	147,000.00	-	147,000.00
Mr. Sunil Poudel	Director	126,000.00	42,000.00	168,000.00
Mr. Binod Kumar Bhattarai	Director	168,000.00	378,000.00	546,000.00
Mr. Hetendra Dev Shakya	Director	28,000.00	-	28,000.00
Mr. Prajesh Bikram Thapa	Director	14,000.00	28,000.00	42,000.00
Mr. Kalyan Raj Sharma	Independent Director	182,000.00	364,000.00	546,000.00
Mr. Surya Prasad Rijal	Independent Director	189,000.00	7,000.00	196,000.00
During the year, following members were empaneled in the Board of the Company, with following benefits				
Mrs. Sarita Duwadi	Ex Chairman	14,000.00	-	14,000.00
Mr. Gopal Prasad Sigdel	Ex Chairman	28,000.00	-	28,000.00
Mr. Kulman Ghising	Ex. Director	21,000.00	-	21,000.00
Mr. Birendra Poudel	Ex. Director	21,000.00	-	21,000.00
Mr. Jibicha Mandal	Ex. Director	7,000.00	7,000.00	14,000.00
Mr. Arjun Kumar Gautam	Ex. Director	126,000.00	56,000.00	182,000.00
Mr. Sandeep kumar Dev	Ex. Director	56,000.00	84,000.00	140,000.00
Total		1,127,000.00	966,000.00	2,093,000.00

Chief Executive Officer

There has been no transaction with the key management personnel other than payment of salary and benefits as per the Administrative Bylaws of the Company beside that the company has paid meeting allowance to CEO @ Rs. 7000 per meeting for 131 no. of meetings. During the year, the following personnel served in the position of Chief Executive Officer.

Name of Personnel	Designation	Date	Short term Benefits	Other Benefits (Meeting Allowance)	Total
Mr. Bakhat Bahadur Shahi	Chief Executive Officer		4,225,260.00	917,000.00	5,142,260.00

Associates

The Company has significant interest in Jagdulla Hydropower Company Limited, Simbuwa Remit Hydro Limited, Remit Hydro Limited, Betan Karnali Sanchaya Karta Hydro Power Company Ltd., and NEA Engineering Company Ltd. During the year, there has not been any commercial transactions with such companies except with NEA Engineering Company Limited.

The transaction and outstanding balances with NEA Engineering Company Ltd. are as follows:

Transaction and balance	2081-82	2080-81
Expenses booked for consultancy services received: (Without VAT)	88,899,524.44	66,086,943.39

[Handwritten signatures and stamps are present at the bottom of the page, including a circular stamp of S. Dinkola & Company, Chartered Accountants.]

VIDHYUT UTPADAN COMPANY LIMITED

Buddhanagar, Kathmandu-10, Nepal

Notes to the Financial Statements

For the Period ended 32nd Asad 1445 (16th July 2025)

Payable balance	41,123,922.22	26,917,664.42
-----------------	---------------	---------------

5.2 Lease Liabilities

Lease accounting has been done as per the requirement of NFRS 16 with accounting of Right of Use Assets and Lease Liability at initial recognition in earlier years. Subsequently, depreciation on Right of Use Assets is accounted in straight line basis. For payment of lease, the total payment amount is segregated to settlement of lease liability and finance cost on lease. Depreciation and finance cost on lease are included in the statement of profit or loss.

Lease Liabilities	Group			
	32.03.2082		31.03.2081	
	Current	Non Current	Current	Non Current
Lease Liabilities	8,223,180.54	16,957,476.00	4,211,840.74	9,491,531.90
Total	8,223,180.54	16,957,476.00	4,211,840.74	9,491,531.90

Lease Liabilities	VUCL			
	32.03.2082		31.03.2081	
	Current	Non Current	Current	Non Current
Lease Liabilities	5,219,743.67	4,271,788.34	4,211,840.74	9,491,531.90
Total	5,219,743.67	4,271,788.34	4,211,840.74	9,491,531.90

5.3 Events after the Reporting Date

There are no other material events that occurred after the reporting date that require adjustments to or disclosure in the Financial Statements.

5.4 Regrouping and Rearranging of figures

Previous year's figures are regrouped or rearranged wherever necessary, without material impact to financial statements.

5.5 Dividend

No any dividend has been proposed by the Board.

5.6 Corporate Social Responsibility, Labor Act and Social Security Act, Bonus Act

Company has not provided 1% of net profit as Corporate Social Responsibility, as required by Industrial Enterprises Act. Company has not provided several facilities as required by Labour Act and Social Security Act.

Company does not have permanent employee and accordingly is not required to account for bonus as per Bonus Act.

5.7 Risk Management objectives and policies

The Company's business activities expose to a variety of risks, namely primarily to fluctuations in liquidity risk, interest rate risk and credit risk. The Company's Board and senior management has overall responsibility for the establishment and oversight of the Company's risk management. The Company's risk management policies are established to identify and analyses the risks faced by the Company, to set appropriate risk limits and controls and to monitor risks and adherence to limits. Risk management policies and systems are reviewed regularly to reflect changes in market conditions and the Company's activities.

i. Credit Risk

Credit risk refers to the risk that a counterparty will default on its contractual obligations resulting in financial loss to the Company.

Exposure to Credit Risk (by nature of assets)	32.03.2082	31.03.2081
Cash and cash equivalent	73,023,138.67	167,719,849.02
Investment in fixed deposit	1,290,974,123.15	2,090,415,102.72
Other financial assets	10,240,000.00	240,000.00
Total	1,374,237,261.82	2,258,374,951.74

ii. Liquidity Risk

[Handwritten signatures and stamps are present in this section, including a circular stamp for S. Devkota & Company, Chartered Accountants.]



VIDHYUT UTPADAN COMPANY LIMITED

Buddhanagar, Kathmandu-10, Nepal

Notes to the Financial Statements

For the Period ended 32nd Asvin 2082 (16th July 2025)

Liquidity risk is the risk that the Company will face in meeting its obligations associated with its financial liabilities. The Company's approach to managing liquidity is to ensure that it will have sufficient funds to meet its liabilities when due without incurring unacceptable losses. In doing this, management considers both normal and stressed conditions. A material and sustained shortfall in our cash flow could create potential business continuity risk.

In order to control liquidity risk and for better working capital management, the Company's Finance department regularly monitors the cash position to ensure it has sufficient cash on-going basis to meet operational needs. Any short term surplus cash received or created, over and above the amount required for working capital management, investment in companies and other operational requirements, are investment in the form of fixed deposit.

Maturity Profile of Financial Instruments

The maturity profile of financial assets and liabilities of the company are as follows:

As at 32.03.2082

Particulars	Within 6 months	6 month to 12 months	After 12 months
Financial Assets			
Fixed Deposits	1,150,974,123.15	140,000,000.00	-
Cash and Cash Equivalent	73,023,138.67	-	-
Other Financial Assets	-	-	10,240,000.00
Total	1,223,997,261.82	140,000,000.00	10,240,000.00
Financial Liabilities			
Employee Benefit Liabilities	960,750.00	-	4,631,825.00
Trade and Other Payable	51,937,940.35	-	15,569,443.73
Total	52,898,690.35	-	20,201,268.73

As at 31.03.2081

Particulars	Within 6 months	6 month to 12 months	After 12 months
Financial Assets			
Fixed Deposits	2,090,415,102.72	-	-
Cash and Cash Equivalent	167,719,849.02	-	-
Other Financial Assets	-	-	240,000.00
Total	2,258,134,951.74	-	240,000.00
Financial Liabilities			
Employee Benefit Liabilities	365,472.00	-	4,110,734
Trade and Other Payable	38,005,370.67	-	14,899,649
Total	38,370,842.67	-	19,010,383.38

iii. Interest Rate Risk

Interest rate risk is the risk that the fair value or future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of changes in market interest rates. The Company's exposure to the risk of changes in market interest rates relates primarily to the Company's investment in fixed deposit and surplus cash kept in call deposit. Since, the interest rate risk is influenced by market forces, company has little role to play for minimizing this risk.

Sensitivity Analysis on Fluctuations on Interest

The company's return is most affected by the changes in interest rate in market. Accordingly, Company has carried out sensitivity analysis of impact on interest income on fixed deposits if the interest rate were up or down by 1%, the profitability of the company would have changed.

5.8 Capital Management

For the purpose of the Company's capital management, capital includes issued capital and all other equity reserves attributable to the equity holders of the company. The Company manages its capital so as to safeguard its ability to continue as a going concern, create funds for investment to be made in companies and in future, to provide for dividend to shareholders. Company issues call for payment of share capital based on fund requirement for making investment in companies related to hydropower generation.

Till date, no any dividend has been paid out to shareholders.

No changes were made in the objectives, policies or processes for managing capital during the current and previous year.

5.9 Fair Value Hierarchy

The fair value measurements of financial assets and liabilities on fair value hierarchy is as follows:

As at 32.03.2082

[Handwritten signatures and stamps are present in this section, including a circular stamp of "Devkota & Company Chartered Accountants"]

VIDHYUT UTHODAN COMPANY LIMITED

Buddhanagar, Kathmandu, Nepal

Notes to the Financial Statements

For the Period ended 32nd Ashwin 2082 (16th July 2025)

Particulars	Measured at	Carrying Amount	Fair Value	Level
Financial Assets				
Investment in Subsidiaries	Fair Value	10,000,000	10,000,000	Level 3
Investment in Associates	Equity Method	1,561,126,750	1,561,126,750	N/A
Other investment in Equity Shares	Fair Value	2,550,000	2,550,000	Level 3
Investment in Fixed Deposit	Amortized Cost	1,290,974,123	1,290,974,123	Level 1
Cash and Cash Equivalents	Fair Value	73,023,139	73,023,139	Level 1
Other Financial Assets	Amortized Cost	10,240,000	10,240,000	N/A
Total Financial Assets	-	2,947,914,011.8	2,947,914,011.8	
Financial Liabilities				
Employee Benefit Liabilities	Amortized Cost	5,592,575	5,592,575	Level 3
Trade & other Payable	Amortized Cost	67,507,384	67,507,384	Level 3
Total Financial Liabilities	-	73,099,959.08	73,099,959.08	

As at 31.03.2081

Particulars	Measured at	Carrying Amount	Fair Value	Level
Financial Assets				
Investment in Subsidiaries	Fair Value	10,000,000	10,000,000	Level 3
Investment in Associates	Equity Method	1,097,986,549	1,097,986,549	N/A
Other investment in Equity Shares	Fair Value	2,550,000	2,550,000	Level 3
Investment in Fixed Deposit	Amortized Cost	2,090,415,103	2,090,415,103	Level 3
Cash and Cash Equivalents	Fair Value	167,719,849	167,719,849	Level 1
Other Financial Assets	Amortized Cost	240,000	240,000	N/A
Total Financial Assets	-	3,368,911,501	3,368,911,501	
Financial Liabilities				
Employee Benefit Liabilities	Amortized Cost	4,476,206	4,476,206	Level 3
Trade & other Payable	Amortized Cost	52,905,020	52,905,020	Level 3
Total Financial Liabilities	-	57,381,226	57,381,226	

5.10 Lien on company's assets

The company's assets have not been pledged anywhere.

5.11 Contingent Liability

The Company recognizes contingent liability when a possible obligation arises from past events and whose existence will be confirmed only by the occurrence or non-occurrence of one or more uncertain future events not wholly within the control of the entity or company as a present obligation as a result of past events which is not recognized because it is not probable that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligation; or the amount of the obligation cannot be measured with sufficient reliability. All adjusting events are considered for appropriate reflection in the current financial year.

a) Bank Guarantee

There is no unexpired bank guarantee.

b) Litigations or legal cases

b.1) The Company had invited proposals for financial investment in the Mugu Karnali Hydropower Project (1,902 MW) and the Kimathangka Arun Hydropower Project (454 MW). A public notice was issued on 23 Ashwin 2081 with a proposal submission deadline extended up to 23 Kartik 2081. Within the stipulated period, proposals were received from various parties, including a proposal from CG Engro Pvt. Ltd. for the Mugu Karnali Hydropower Project. Subsequently, based on a decision of the Board of Directors at its 178th meeting held on 03 Mangsir 2081, all received proposals were cancelled, and a cancellation notice was published on 04 Mangsir 2081.

Following the cancellation, CG Engro Pvt. Ltd. filed a writ petition at the High Court, Patan, seeking judicial review of the cancellation decision. The case is currently under review of High Court Patan.

c) Capital Commitment

Capital contract remaining to be executed on various works amounts to Rs. 20,065,081.70

As at 32.03.2082

Particulars	Commitment amount	Advance release amount	Advance Settlement	Balance
Pabita-Paradise JV	16,436,000.00	8,218,000.00	-	8,218,000.00
Kalinag Construction Pvt. Ltd	3,629,081.70	3,629,081.70	-	-
Total	20,065,081.70	11,847,081.70	-	8,218,000.00



५. कम्पनीबाट प्रत्यक्ष लगानी रहेका आयोजनाहरूको हालसम्मको प्रगति अवस्था:

५.१ फुकोट कर्णाली अर्ध जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजना (४८० मे.वा.)

कर्णाली प्रदेशको कालीकोट जिल्लामा पर्ने रास्कोट नगरपालिका, सान्नीत्रिवेणी गाउँपालिका, पचालभरना गाउँपालिका तथा खाँडाचक्र नगरपालिका भएर बग्ने कर्णाली नदीमा निर्माण गरिने यो जलविद्युत परियोजनाको बाँध सान्नीत्रिवेणी गाउँपालिका-३ को सिस्नेगडा क्षेत्रमा निर्माण गर्ने योजना रहेको छ । परियोजनाको पावर हाउस सान्नी त्रिवेणी गाउँपालिका-१ मा रहेको भौरेकुना स्थानमा प्रस्तावित छ । सम्पूर्ण परियोजनाका संरचनाहरू सान्नीत्रिवेणी गाउँपालिका भित्रै रहने छन्, जबकी जलाशयका कारण रास्कोट नगरपालिकाको वार्ड नं. ६, ७, ८ र ९, सान्नी त्रिवेणी गाउँपालिका वार्ड नं. ३ र ४, तथा पचालभरना गाउँपालिकाको वार्ड नं. १, २, ८ र ९ मा कर्णाली नदीको दायाँ र बायाँ किनारहरू प्रभावित हुनेछन् । कर्णाली नदीमा बग्ने यस परियोजनाबाट औषत रूपमा वार्षिक २४४७.८८ गिगावाट घण्टा विद्युत उत्पादन हुने अपेक्षा गरिएको छ । ३४८ घनमिटर प्रति सेकेन्डको डिजाइन प्रवाहका आधारमा कुल ४८० मेगावाट विद्युत उत्पादन भई उत्पादित ऊर्जा ४०० के.भी. को डबल सर्किट प्रसारण लाईनद्वारा खाँडाचक्र नगरपालिका-११ मा अवस्थित रेङ्गिल सब स्टेसनमा जडान गरी नेपालको राष्ट्रिय ग्रिड प्रणालीमा समाहित गरिनेछ । संयुक्त उद्यम (JV) मोडेलमा लगानी र निर्माणका लागि भारतीय सरकारी कम्पनी NHPC र यस कम्पनी बिच सन् ३१ मे २०२३ मा समझदारी पत्रमा हस्ताक्षर भइसकेको छ र MOU अनुसार NHPC बाट प्रारम्भिक प्रतिवेदन तथा विस्तृत डिजाइन समीक्षा प्रतिवेदन प्राप्त भइसकेको छ ।

५.१.१ आयोजना कार्यान्वयनको अवस्था र हालसम्मको प्रगति:

क. विस्तृत सम्भाव्यता इन्जिनियरिङ अध्ययन:

फुकोट कर्णाली अर्ध-जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजना ४८० मे.वा. को सम्भाव्यता अध्ययन तथा विस्तृत इन्जिनियरिङ डिजाइनको कार्यका लागि सन् अक्टोबर १०, २०१७ मा परामर्शदाता श्री NEA Engineering Company Limited सँग मूल्य अभिवृद्धि कर सहित रु. ३४,९९,९६,४००/- (अक्षरूपी चौतीस करोड उनान्सय लाख छयानब्बे हजार चार सय रुपैयाँ मात्र) मा सम्भौता भई कार्य सम्पन्न भइसकेको छ ।

ख. वातावरणीय अध्ययन:

वातावरणीय प्रभाव मुल्यांकन अध्ययन कार्यका लागि सन् नोभेम्बर २३, २०१७ मा परामर्शदाता श्री NEA Engineering Company Limited सँग मूल्य अभिवृद्धि कर सहित रु. १,५५,५७,७५५.२५ (अक्षरूपी एक करोड पचपन्न लाख सन्ताउन्न हजार सात सय पचपन्न रुपैयाँ पच्चीस पैसा मात्र) मा सम्भौता भएको थियो ।

हाल वातावरणीय प्रभाव मुल्यांकन प्रतिवेदन स्वीकृतिका लागि वन तथा वातावरण मन्त्रालयमा पेश गरी पुनरावलोकन समिति समक्ष प्रस्तुत गरी अन्तिम स्वीकृतिको प्रक्रियामा रहेको छ ।

आयोजनाकै रेङ्गिल सब स्टेसनमा जोड्ने ४०० के.भी. प्रसारण लाईनको प्रारम्भिक वातावरणीय परीक्षण प्रतिवेदन स्वीकृत भइसकेको छ ।

Environmental Release (E-Flow) बाट उत्पादन हुने ६ मे.वा. क्षमताको जलविद्युत आयोजनाको प्रस्तावित ३३ के.भी. प्रसारण लाईनका लागि संक्षिप्त वातावरणीय अध्ययन (BES) कार्यको परामर्शदाता श्री NEA Engineering Company Limited सँग सम्भौता भई Terms of Reference (ToR) स्वीकृत भई प्राप्त भएको छ ।

ग. पहुँच मार्ग निर्माण

नेपाल सरकारले अगाडि बढाएको कर्णाली कोरिडोर प्रस्तावित आयोजनाको बाँध निर्माणबाट करिब ११ कि.मि. डुवानमा पर्ने हुँदा प्रस्तावित कर्णाली कोरिडोरको सडक वैकल्पिक मार्ग रेखांकन गर्नुपर्ने देखिएकोले सडक

विभागसँग समन्वय गरी DPR पेश गर्नका लागि सडक विभागबाट सहमति प्राप्त भइसकेको छ ।

आयोजना कार्यालय र कर्मचारी आवास क्षेत्र पुग्ने १.५ कि.मि. पहुँच मार्गको Track Open निर्माण कार्य निर्माण व्यवसायी FEWA-Acharya JV ले सम्पन्न गरेको छ ।

घ. आयोजनाको Camp Facilities (Phase I) निर्माण कार्य

आयोजनाको साइट कार्यालय र कर्मचारी आवास निर्माण कार्यका लागि निर्माण व्यवसायी FEWA-Acharya JV सँग मिति २०७७/०४/११ (जुलाई २६, २०२०) मा प्रोभिजनल सम तथा मूल्य अभिवृद्धि कर सहित रु. ९,४६,७४,३९९.९१ (नौ करोड छयालीस लाख चौवत्तर हजार तिन सय उन्नान्सय रूपैया एकानब्बे पैसा मात्र) मा भएको सम्झौता तथा रु. ८,४५,१६,५४४.५७ (आठ करोड पैतालीस लाख सोह्र हजार पाँच सय चौवालिस रूपैया सन्ताउन्न पैसा मात्र) को भेरिएसन सम्झौता अनुसार जे.भी. बाट क्याम्प फ्यासिलिटी निर्माण कार्य अन्तर्गतको सम्पूर्ण कार्य अन्तिम चरणमा पुगेको छ । कर्मचारी आवास गृह-१, कार्यालय भवन-१ र गार्ड भवन-१ तथा आवास तथा कार्यालय भवन निर्माण स्थलको बाहिरी पर्खाल निर्माण र पहुँच मार्गको Track Open कार्य Camp Facilities अन्तर्गत रहेको छ ।

ङ. जग्गा प्राप्ति सम्बन्धी कार्य:

आयोजनाको कार्यालय भवन तथा कर्मचारी आवासगृह निर्माणको लागि १३५ रोपनी जग्गा सान्नी त्रिवेणी गाउँपालिका वार्ड नं. २ को रकुमा अधिग्रहण सम्पन्न भइसकेको छ ।

सान्नीत्रिवेणी गाउँपालिका वार्ड नं. ३ सिस्नेगडा स्थित कर्णाली नदीमा ड्याम निर्माणबाट करीब ११ कि.मि. डुवान क्षेत्र रास्कोट नगरपालिका वार्ड नं. ६, ७, ८, र ९, सान्नीत्रिवेणी गाउँपालिका वार्ड नं. ३ र ४ तथा पचालभरना गाउँपालिका वार्ड नं. १, २, ८, र ९ मा पर्ने करिब १००० रोपनी मध्ये ९८५ रोपनी जग्गा प्राप्त भइसकेको छ ।

आयोजनाको लागि Muck Disposal, निर्माण यार्ड तथा अडिट पोर्टलसम्म जाने सडकको लागि आवश्यक सान्नीत्रिवेणी गाउँपालिका वार्ड नं. १, २ र ३ मा पर्ने करिब १९० रोपनी जग्गा अधिग्रहणको लागि दर रेट निर्धारण सम्पन्न भई करीब १३५ रोपनी जग्गा प्राप्त भइसकेको छ ।

आयोजना प्रभावित क्षेत्रको जग्गाले चर्चेका घर टहराको मुल्यांकन शहरी विकास तथा भवन निर्माण आयोजना कार्यालय जुम्लाबाट र बोटबिरुवाको मुल्यांकन कृषि विकास कार्यालय, कालीकोट र डिभिजन बन कार्यालय, कालीकोटबाट सम्पन्न भई जिल्ला क्षतिपूर्ति निर्धारण समितिबाट क्षतिपूर्ति निर्धारण कार्य सम्पन्न गरी क्षतिपूर्ति वितरण कार्य अन्तिम चरणमा रहेको छ ।

च. Physical Hydraulic Model सम्बन्धी कार्य

Physical Hydraulic Model of the dam, spillways, and reservoir of Phukot Karnali PProR hydroelectric project कार्य मार्च २२, २०२२ मा Hydro Lab Pvt. Ltd. सँग मूल्य अभिवृद्धि कर सहित ३,०३,३६,३१५.६१ (तीन करोड तीन लाख छत्तीस हजार तीन सय पन्ध्र रूपैयाँ, एकसाठ्ठी पैसा) रकममा सम्झौता भएको थियो । उक्त कार्य सम्पन्न भई प्रतिवेदन स्वीकृत भएको छ ।

छ. वित्त व्यवस्थापन:

संयुक्त उपक्रम मोडेलमा लगानी तथा निर्माणको लागि भारतीय कम्पनी NHPC Limited र यस कम्पनी बिच सन् मे ३१, २०२३ मा समझदारी पत्रमा हस्ताक्षर भई MOU बमोजिम NHPC बाट पेश भएको Inception Report, Detailed Design Report विज्ञ समितिबाट Review सम्पन्न गरी दुवै तर्फका विज्ञहरु/प्रतिनिधिहरु बीच छलफल गरिसकेको छ ।



ज. अनुमतिपत्र तथा सम्झौता सम्बन्धी कार्य:

- ☞ आयोजनाको उत्पादन अनुमतिपत्र प्राप्त गर्न विद्युत विकास विभागमा आवेदन पेश गरिसकेको ।
- ☞ नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग विद्युत खरिद बिक्री सम्झौताको आवेदन पेश गरी Energy Lock सम्पन्न गरी Connection Agreement सम्पन्न भएको ।
- ☞ ४०० के.भी. प्रसारण लाईन सम्बन्धमा यस कम्पनी र राष्ट्रिय प्रसारण ग्रिड कम्पनी लिमिटेड बिच समझदारी पत्रमा हस्ताक्षर भएको ।
- ☞ लगानी बोर्डमा लगानी स्वीकृतिको आवश्यक प्रक्रियाका लागि निवेदन पेश भएको ।

झ. आयोजना निर्माण सम्बन्धी कार्य:

- ☞ आयोजनाको निर्माण तथा सुपरिवेक्षण परामर्शदाता छनौटको लागि खरिद सम्बन्धी कागजातको तयारी भएको ।
- ☞ आयोजनाको स्थायी क्याम्प Master Plan अनुसार निर्माण गर्नका लागि Design, Estimate तयार भएको ।

ञ. अन्य अध्ययनहरू :

- ☞ आयोजना सम्बन्धित फुकोट कर्णाली नदीमा पानीको प्रवाह तथा सेडीमेन्ट मापन कार्यको लागि यस अधिको परामर्शदाता (Innovative Engineering Services) सँगको सम्झौता अवधि समाप्त भई सकेकोले नयाँ परामर्शदाता छनौटको लागि खरिद कार्य अन्तिम चरणमा रहेको छ ।
- ☞ थप Geotechnical Investigation को लागि ४ वटा स्थानहरूमा Drilling सम्पन्न भएको ।
- ☞ विद्युतगृह तथा बाँध स्थलमा ६६० मी. टेस्ट अडीट टनेलको निर्माण कार्य सम्पन्न भएको ।
- ☞ Rock Mechanical Test कार्य परामर्शदाता (Aimil- NS JV) बाट सम्पन्न भई अन्तिम प्रतिवेदन प्राप्त भएको ।
- ☞ आयोजनाको डुवानमा पर्ने कर्णाली करिडोरको वैकल्पिक सडक निर्माणका लागि सडक विभागसँग समन्वय भई DPR पेश गर्नका लागि सडक विभागबाट पत्र प्राप्त भएको ।
- ☞ Headworks मा थप अध्ययनको लागि Drift निर्माणको Design, Estimate तयार भएको ।

५.२ किमाथांका अरुण जलविद्युत आयोजना (४५४ मे.वा.):

किमाथांका अरुण जलविद्युत आयोजना कोशी प्रदेश अन्तर्गत संखुवासभा जिल्लाको भोटखोला गाँउपालिका वडा नं. २ मा अवस्थित रहेको छ । अरुण नदीमा निर्माण हुने यस आयोजनाबाट औसत वार्षिक २५५९.९६ गिगावाट प्रति घण्टा विद्युत उत्पादन क्षमता रहने अध्ययनले देखाएको छ । जलप्रवाह (डिजाइन डिस्चार्ज) ९४३.५ घन मिटर प्रति सेकेन्डको डिजाइन गरी कुल ४५४ मे.वा. क्षमतामा विद्युत उत्पादन हुनेछ । आयोजनाबाट उत्पादित विद्युत ९८.५ कि.मि. लम्बाइको ४०० के.भी. डबल सर्किट प्रसारण लाईन हाईटार सवस्टेसन हुँदै सितलपाटी सवस्टेसन मार्फत नेपालको राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालीमा जोडिनेछ ।

५.२.१ आयोजनाको कार्यान्वयनको अवस्था र हालसम्मको प्रगति:

क. विस्तृत सम्भाव्यता/इन्जिनियरिङ्ग अध्ययन:

किमाथांका अरुण जलविद्युत आयोजना ४५४ मे.वा. को सम्भाव्यता अध्ययन तथा विस्तृत इन्जिनियरिङ्ग डिजाइनको कार्यका लागि सन् २०१७ डिसेम्बर ०६ मा परामर्शदाता श्री NEA Engineering Company Limited सँग मूल्य अभिवृद्धि कर सहित रु. ३४,७०,००,०००/- (चौतीस करोड सत्तरी लाख रुपैयाँ मात्र) मा सम्झौता भई कार्य सम्पन्न भइसकेको छ ।

ख. वातावरणीय अध्ययन:

Environmental Impact Assessment (EIA) Study of Kimathanka Arun Hydro Electric Project (KAHEP, 454 MW) at Sankhuwasabha कार्यका लागि सन् २०१७ डिसेम्बर २४ मा परामर्शदाता NEA Engineering Company Limited सँग मूल्य अभिवृद्धि कर सहित रु. २,२०,१०,१६८.२५ (दुई करोड बीस लाख दस हजार एक सय अठसठ्ठी रूपैयाँ, पच्चीस पैसा मात्र) मा सम्झौता भएको थियो । आयोजनाको वातावरणीय प्रभाव मुल्यांकन अध्ययन कार्यको प्रतिवेदन अन्तिम स्वीकृतिको लागि विद्युत विकास विभाग तथा ऊर्जा जलस्रोत सिंचाइ मन्त्रालय मार्फत अन्तिम स्वीकृतिको लागि वन तथा वातावरण मन्त्रालयमा पेश गरिएको छ ।

आयोजनाको विद्युतगृहबाट हाइडार सवस्टेसन सम्मको लागि विद्युत प्रसारण लाईनको प्रारम्भिक वातावरणीय परीक्षण कार्यका (IEE) लागि परामर्शदाता एनइए इन्जिनियरिङ्ग कम्पनी लिमिटेडलाई नियुक्त गरिएको तर उक्त क्षेत्र अन्य आयोजनाहरूको विद्युतीय प्रसारण लाईनको Connection मा पर्ने देखिएकोले विद्युत विकास विभागबाट हाललाई उक्त प्रसारण लाईनको वैकल्पिक व्यवस्थाको लागि छलफलमा रहेकोले हाल उक्त कार्य स्थगन अवस्थामा रहेको छ ।

ग. पहुचमार्ग निर्माण कार्य

यस आयोजना उत्तर-दक्षिण (कोशी कोरिडोर) सडक खण्डको क्षेत्रमा पर्ने र उक्त सडक खण्डबाट आयोजनाको विद्युतगृह र बाँध स्थलसम्मको लागि करिब २१ किलोमिटर सडक खण्डको लागि आवश्यक जग्गा अधिग्रहणको प्रक्रियामा रहेको छ ।

घ. आयोजनाको Camp Facilities (Phase I) निर्माण कार्य

आयोजनाको कर्मचारी आवास निर्माण कार्यका लागि निर्माण व्यवसायी M/S Kalinag Construction P. Ltd., Tokha, Kathmandu JV सँग मिति १५ सेप्टेम्बर २०२४ मा प्रोभिजनल सम तथा मूल्य अभिवृद्धि कर सहित रु. ३,००,३९,०८२.९४ (तीन करोड उनन्चालीस हजार बयासी रूपैयाँ, चौध पैसा मात्र) मा भएको सम्झौता अनुसार भवनको निर्माण कार्य भइरहेको छ ।

ङ. जग्गा प्राप्ति:

५ विद्युतगृह र बाँध स्थल क्षेत्रमा आवास गृह तथा कार्यालय भवन निर्माण गर्न २८५.५ रोपनी जग्गा प्राप्त भइसकेको छ ।

५ पहुँच मार्ग तथा आयोजनाको संरचना निर्माण क्षेत्रमा पर्ने करिब ६०० रोपनी जग्गा अधिग्रहणको लागि जग्गा रोक्काको सूचना प्रकाशन भइसकेको छ ।

च. Physical Hydraulic Model सम्बन्धी कार्य

Physical hydraulic model of the dam, spillways, and reservoir of Kimathanka Arun Hydroelectric project कार्य मार्च २०, २०२२ मा Hydrolab Pvt. Ltd. सँग मूल्य अभिवृद्धि कर सहित ३,४२,५८,३२८.६५ (तीन करोड बयालीस लाख अन्ठाउन्न हजार तीन सय अठ्ठाइस रूपैयाँ, पैसठ्ठी पैसा मात्र) रकममा सम्झौता भई कार्य भइरहेको छ ।

छ. वित्त व्यवस्थापन:

५ विभिन्न स्वदेशी तथा विदेशी कम्पनी/संस्थाहरूसँग लगानी तथा निर्माण साभेदारीका लागि छलफल भइरहेको छ ।



ज. अनुमतिपत्र तथा सम्झौता सम्बन्धी कार्य:

- ☞ आयोजनाको उत्पादन अनुमतिपत्र प्राप्त गर्न विद्युत विकास विभागमा आवेदन पेश गरिसकिएको ।
- ☞ नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग विद्युत खरिद बिक्री सम्झौताको (PPA) आवेदन पेश गरी Energy Table Lock, GIS cWoog र Connection Agreement सम्पन्न भएको ।

झ. निर्माण सम्बन्धी कार्य

- ☞ आयोजनाको पूर्व तयारीका कार्यहरू भइरहेको तर आयोजनाको निर्माण कार्य शुरू भइसकेको छैन ।

ञ. अन्य अध्ययन:

- ☞ नदीमा जलप्रवाह तथा सेडीमेन्ट मापन कार्यको निरन्तरताको लागि परामर्शदाता संस्था मार्फत निरन्तर कार्य भइरहेको छ ।
- ☞ LiDAR Survey कार्यका लागि परामर्शदाता छनोट सम्पन्न गरी Data Acquisition कार्य सम्पन्न भइसकेको र सोही कार्यको अन्तिम प्रतिवेदन बुझाउने चरणमा रहेको छ ।
- ☞ विद्युतगृहमा टेस्ट अडीट टनेल निर्माण (९९४.५ मिटर) सम्पन्न भएको छ ।

ट. अन्य सामुदायमा आधारित कार्यहरू :

- ☞ सान्नीत्रिवेणी गाउँपालिका वडा न. २ रकुमा यस आयोजनाको क्याम्प निर्माण स्थल नजिक स्थानीयवासीका लागि कालिकामाई मन्दिर निर्माण कार्य सम्पन्न गरी स्थानीयलाई हस्तान्तरण भएको ।
- ☞ सान्नीत्रिवेणी गाउँपालिका वडा न. २ रकुमा यस आयोजनाको क्याम्प निर्माण स्थल नजिक निर्माण भएको रकु स्वास्थ्य इकाई भवनका लागि स्थानीय निकायबाट सहयोग माग भए अनुसार फर्निचर र स्वास्थ्य सामग्री प्रदान गरिएको ।

५.३ मुगु कर्णाली जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजना (१९०२ मे.वा.):

मुगु कर्णाली जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजना सुदूरपश्चिम प्रदेश अन्तर्गत बाजुरा जिल्लाको जगन्नाथ गाउँपालिका र स्वामिकार्तिक खापर गाउँपालिका भएर बहने कर्णाली नदीमा बाजुरा जिल्लाको पिलुचौर भन्ने स्थानमा २८३ मिटर अग्लो बाँध र अन्य मुख्य संरचना रहने गरी निर्माण गर्न प्रस्ताव गरिएको छ । यस आयोजनाको जलाशय सुदूरपश्चिमको बाजुरा जिल्ला लगायत कर्णाली प्रदेशको मुगु र हुम्ला जिल्लाको भूभाग गरी करिब ४५ कि. मी. उपल्लो तटिय क्षेत्रसम्म रहनेछ । यस आयोजनाबाट उत्पादन हुने १९०२ मे.वा. विद्युत, आयोजनाको विद्युत गृहदेखि करिब ४६ कि.मी. लामो ४०० के.भी. डबल सर्किट प्रसारण लाइनमार्फत राष्ट्रिय प्रसारण ग्रिड कम्पनी लिमिटेडको प्रस्तावित रेङ्गील सबस्टेसन, कालिकोट हुँदै राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालीमा जोडिनेछ ।

५.३.१ आयोजनाको कार्यान्वयनको अवस्था र हालसम्मको प्रगति:

क. विस्तृत सम्भाव्यता/इन्जिनियरिङ्ग अध्ययन:

मुगु कर्णाली जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजना सम्भाव्यता अध्ययन कार्यका लागि डिसेम्बर ०६, २०१७ मा परामर्शदाता श्री NEA Engineering Company Limited सँग मूल्य अभिवृद्धि कर सहित रु. ७३,५५,४५,६६५.११ (त्रिहत्तर करोड पचन्न लाख पैतालीस हजार छ सय पैसाढी रूपैयाँ, एघार पैसा मात्र) मा सम्झौता भई प्राप्त सम्भाव्यता/इन्जिनियरिङ्ग अध्ययन मस्यौदाको प्रतिवेदन स्वदेशी विज्ञहरबाट पुनरावलोकन भइसकेको छ भने, बाँध निर्माण लगायत अन्य मुख्य संरचनासँग सम्बन्धित प्रतिवेदन विदेशी विज्ञ परामर्शदाताबाट पुनरालोकनको अन्तिम चरणमा रहेको छ । पुनरावलोकन पश्चात प्राप्त हुने राय सुझावहरूलाई समेटी अन्तिम सम्भाव्यता/इन्जिनियरिङ्ग अध्ययन प्रतिवेदन तयार हुनेछ ।

ख. वातावरणीय अध्ययन:

वातावरणीय अध्ययन कार्यका लागि सन् ०४ नोभेम्बर २०२२ मा परामर्शदाता कम्पनी M/S JADE-NEDC JV, Kabil Margh, Thapathali, Kathmandu सँग मूल्य अभिवृद्धि कर सहित ने. रु १,३२,६८,७५० (एक करोड बत्तीस लाख अठसठ्ठी हजार सात सय पचास रूपैयाँ मात्र) मा सम्झौता भएको थियो । वातावरणीय प्रभाव मुल्यांकन अध्ययनको क्षेत्र निर्धारण प्रतिवेदन र कार्यसूची मिति २०८२/०२/१४ मा स्वीकृति भई वातावरणीय प्रभाव मुल्यांकन अध्ययनको मस्यौदा प्रतिवेदन तयारीको चरणमा रहेको छ ।

ग. जग्गा प्राप्ति:

आयोजनाको कार्यालय भवन तथा कर्मचारी आवास गृह निर्माणको लागि आवश्यक पर्ने करिब २५० रोपनी जग्गा प्राप्त गर्न प्रारम्भिक प्रतिवेदन तयार भई मूल्य निर्धारण स्वीकृति भइसकेको र करिव १५० रोपनीको मुआब्जा वितरण भइसकेको छ ।

घ. अनुमतिपत्र तथा सम्झौता:

- आयोजनाको विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र प्राप्त गर्न विद्युत विकास विभागमा मिति २०७९/०३/१२ मा आवेदन पेश गरिसकेको छ ।
- नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता गर्न मिति २०८०/०७/२३ मा निवेदन पेश गरिसकेको छ ।
- राष्ट्रिय प्रसारण ग्रीड कम्पनी लिमिटेडको प्रस्तावित रेङ्गील सवस्टेसनमा यस आयोजनाबाट उत्पादित विद्युत जोड्न यस कम्पनी र राष्ट्रिय प्रसारण ग्रीड कम्पनी लिमिटेड बिच मिति २५ मार्च २०२२ मा समझदारी पत्र (MoU) मा हस्ताक्षर सम्पन्न भएको छ ।
- आयोजनाको ४०० के.भी. विद्युत प्रसारण लाईनको विद्युत प्रसारण सर्वेक्षण अनुमतिपत्र प्राप्त भई प्रसारण लाईन आयोजनाको भौगर्भिक अध्ययन तथा प्रारम्भिक वातावरण परिक्षणको कार्यका लागि परामर्श सेवा खरिदको प्रक्रिया अन्तिम चरणमा रहेको छ ।

ङ. वित्त व्यवस्थापन:

विभिन्न स्वदेशी तथा विदेशी कम्पनी/सस्थाहरूसँग लगानी तथा निर्माण साभेदारीका लागि छलफल भइरहेको छ ।

च. अन्य अध्ययन:

- जलप्रवाह तथा सेडीमेन्ट मापन कार्यको निरन्तरताको लागि परामर्शदाता एनइए इन्जिनियरिङ्ग कम्पनी लिमिटेडसँग सम्झौता सम्पन्न भई थप अवधीको लागि परामर्शसेवा खरिद प्रक्रियाको अन्तिम चरणमा रहेको छ ।
- आयोजनाको 3D-Animation Video बनाउने कार्य भइरहेको छ ।
- बाँध स्थलमा टेष्ट अडिट टनेल खन्ने कार्यको लागि Construction of Test Adit Tunnels of Mugu Karnali Storage Hydro Electric Project (MKHEP, 1902 MW) निर्माण व्यवसायी M/S Pabita – Paradise JV (Lead: Paradise Builders Pvt. Ltd., Sub: Pabita Nirman Sewa), Jwagal, Lalitpur-10, Nepal सँग सन् ३० अगस्ट २०२४ मा सम्झौता भएको थियो । मिति ०७ डिसेम्बर, २०२५ मा नेपाली सेनाको टोली आयोजना स्थलमा परिचालन भई विस्फोटक पदार्थ आयोजना स्थलमा ढुवानी भएर १७ डिसेम्बर, २०२५ मा विस्फोटक भए पश्चात हालसम्म पाँच (५) मिटर परिक्षण सुरुङ्ग खन्ने कार्य सम्पन्न भइसकेको छ ।



५.४ दुल्लु मालिका सौर्य विद्युत आयोजना (३० मे.वा.):

दुल्लु मालिका सौर्य विद्युत आयोजना (३० मे.वा.) दैलेख जिल्लाको दुल्लु नगरपालिका वडा नं. १३ मालिकामा अवस्थित रहेको छ । आयोजना निर्माण स्थलको लागि आवश्यक निजी तथा सार्वजनिक जग्गा लिजमा लिने काम भइरहेको छ । साथै आयोजना निर्माणको लागि आशयपत्र पेश गर्न, पिपिए, विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र र Grid Connection Agreement लगायतका कार्य सम्पन्न गर्ने प्रक्रिया अगाडि बढिरहेको छ ।

५.४.१ आयोजनाको कार्यान्वयनको अवस्था र हालसम्मको प्रगति:

क. विस्तृत सम्भाव्यता/इन्जिनियरिङ्ग अध्ययन:

यस आर्थिक वर्षमा सम्भाव्यता तथा विस्तृत इन्जिनियरिङ्ग अध्ययनको लागि परामर्शदाता छनौट गरी खरिद प्रक्रिया अगाडि बढाई परामर्शदाता छनौटको अन्तिम प्रक्रियामा रहेको छ ।

ख. वातावरणीय अध्ययन:

यस आर्थिक वर्षमा वातावरणीय अध्ययनको कार्य अगाडि बढाई सक्ने लक्ष्य रहेको छ ।

ग. जग्गा प्राप्ति:

५. आयोजनाको लागि आवश्यक करिब ६०० रोपनी जग्गा पहिचान गरी अधिग्रहण गर्ने कार्यको आवश्यक प्रक्रियामा रहेको छ । जसमध्ये निजी जग्गाधनीहरूले जग्गा आयोजनालाई उपलब्ध गराउने सहमति प्रदान गरेको छन् ।

५. आयोजना विकासको लागि सरकारी विद्यालयको जग्गा समेत आवश्यक रहेको र उक्त कार्यको लागि शिक्षा मन्त्रालयबाट सिफारिसको लागि प्रक्रिया अगाडि बढाइएको छ ।

घ. अनुमतिपत्र तथा सम्झौता:

५. ३० मेगावाट लागि सर्वेक्षण अनुमतिपत्र प्राप्त भइसकेको छ ।

५. सरकारी निकाय - सरकारी निकाय G2G प्रक्रियाबाट विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता गर्न नेपाल विद्युत प्राधिकरणलाई अनुरोध गरिएको र सो सम्बन्धमा नेपाल विद्युत प्राधिकरणको मिति २०८२/०३/०६ को १००२औं बैठकबाट सरकारी कम्पनीबाट प्रवर्द्धन गरिने सौर्य ऊर्जाको G2G मोडेलमा खरिद बिक्री सम्बन्धी थप कारवाही प्राथमिकताका साथ अगाडि बढाउने निर्णय भएको र प्रस्तावित आयोजनाको प्रस्तावित बिक्री दर सहित विस्तृत विवरण (प्राविधिक अध्ययन, अनुमतिपत्र, प्रसारण सुविधा लगायत) पेश गर्न पत्राचार भएकोमा सो बमोजिम कागजात तयारी अन्तिम चरणमा रहेको छ ।

६. कम्पनीबाट शेयर लगानी भएका सहायक तथा अन्य जलविद्युत कम्पनीहरूको प्रगति अवस्था:

६.१ नलगाड हाइड्रोपावर कम्पनी लिमिटेड:

विद्युत उत्पादन कम्पनी लिमिटेडको सहायक कम्पनी नलगाड हाइड्रोपावर कम्पनी लिमिटेडको स्थापना कम्पनी ऐन, २०६३ बमोजिम मिति २०७४ जेष्ठ १४ मा स्थापना भएको थियो । यस कम्पनीले नलगाड जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजना (४१७ मे.वा.) प्रवर्द्धन गरी रहेको छ । साथै यस कम्पनीले ताक्सुखोला जलविद्युत आयोजना (७.१ मे.वा.) पनि अध्ययन सम्पन्न गरिसकेको छ र आयोजना निर्माण चरणमा लैजान वित्तीय व्यवस्थापन तथा निर्माण ढाँचाका विभिन्न विकल्पहरूको छलफल गरी आवश्यक प्रक्रिया अगाडि बढाइरहेको छ ।

६.१.१ नलगाड जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजना (४१७ मे.वा.):

कर्णाली प्रदेश अन्तर्गत जाजरकोट जिल्लाको बारेकोट गाउँपालिका र नलगाड नगरपालिकामा भएर बहने नलगाड नदीबाट विद्युत उत्पादन गर्ने उद्देश्य सहित यो आयोजनाको सम्भाव्यता अध्ययन सन् २०१२ मा नेपाल विद्युत प्राधिकरणबाट भएको थियो । उक्त सम्भाव्यता अध्ययनलाई अद्यावधिक गरी विस्तृत इन्जिनियरिङ्ग अध्ययन तथा वातावरण प्रभाव मुल्यांकन (EIA) अध्ययनको लागि अन्तर्राष्ट्रिय परामर्शदाता SMEC-MWH JV In Association with Udaya Consultancy Nepal सँग मे ५, २०१६ मा सम्झौता भएको थियो । उक्त अध्ययन अनुसार नलगाड नगरपालिकाको अधेरी खोला दोभानमा २४८ मिटर अग्लो रोलर कम्प्याक्टेट आरसिसि बाँध प्रस्ताव गरिएको छ । जस अनुसार वार्षिक ऊर्जा उत्पादन १२८० गिगावाट आवर हुनेछ ।

आयोजनाको कार्यान्वयनको अवस्था र हालसम्मको प्रगति:

क. विस्तृत सम्भाव्यता/इन्जिनियरिङ्ग अध्ययन:

विस्तृत इन्जिनियरिङ्ग अध्ययन तथा वातावरण प्रभाव मुल्यांकन (EIA) अध्ययनको लागि अन्तर्राष्ट्रिय परामर्शदाता SMEC-MWH J/V In Association with Udaya Consultancy Nepal सँग मे ५, २०१६ मा १,११,३१,२८,९३२.११ (एक अर्ब एघार करोड एकतीस लाख अठ्ठाइस हजार नौ सय बत्तीस रुपैयाँ एघार मात्र) मा सम्झौता भएको थियो । उक्त परामर्श सेवा अन्तर्गत आ.व. २०८१/०८२ मा विस्तृत सम्भाव्यता/इन्जिनियरिङ्ग अध्ययनको अन्तिम प्रतिवेदन स्वीकृत ।

ख. वातावरणीय अध्ययन:

वातावरणीय अध्ययन कार्य SMEC-MWH J/V In Association with Udaya Consultancy Nepal ले तयार गरेको र उक्त प्रतिवेदन वन तथा वातावरण मन्त्रालयबाट स्वीकृत भइसकेको छ ।

ग. पहुँच मार्ग निर्माण

- ५ मुख्य पहुँच मार्ग (१० कि.मि.) अन्तर्गत ६० मिटर लम्बाइको पक्की पुल निर्माणको कार्य बाहेक अन्य कार्य सम्पन्न भइसकेको छ ।
- ५ वैकल्पिक पहुँच मार्ग (२४ कि.मि.), कर्मचारी आवास गृह तथा कार्यालय भवन निर्माण सम्पन्न भइसकेको छ ।

घ. जग्गा तथा भौतिक संरचनाको क्षतिपूर्ति:

- ५ बाँध स्थलको डुवान क्षेत्रमा पर्ने करिब ४,६०५ रोपनी जग्गा प्राप्त भइसकेको छ ।
- ५ आयोजना विकासको क्रममा विस्थापित हुने करिब ५०३ घर टहरा तथा भौतिक संरचनाको क्षतिपूर्ति वितरणको कार्य ह्रास कट्टी सम्बन्धी निर्णय हुन अर्थ मन्त्रालयमा राय पेश गरिएको तर निर्णय प्राप्त हुन नसकेकोले क्षतिपूर्ति वितरण हुन नसकेको छ ।



ख. वित्त व्यवस्थापन:

नलगाड जलविद्युत आयोजना निर्माणको लागि जापानको अन्तर्राष्ट्रिय सहयोग नियोग (JICA) ले पेश गरेको प्रस्ताव Vertical Separation Model सम्बन्धमा विभिन्न चरणमा छलफल चलिरहेको छ । साथै उर्जा, जलस्रोत तथा सिंचाइ मन्त्रालय तथा कम्पनीको तर्फबाट आयोजना निर्माणको लागि JICA लगायतका अन्य निकायसँग समन्वयका विभिन्न प्रयासहरू भइरहेका छन् ।

च. अनुमतिपत्र तथा सम्झौता:

☞ आयोजनाको उत्पादन अनुमतिपत्र प्राप्त गर्न विद्युत विकास विभागमा आवेदन दिइसकेको छ ।

☞ नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग विद्युत खरिद बिक्री सम्झौताको आवेदन पेश गरिएको छ ।

छ. अन्य अध्ययन:

☞ कम्पनीले जलप्रवाह कार्यको निरन्तरता डाटा कलेक्सन भइरहेको छ ।

६.१.२ ताक्सुखोला जलविद्युत आयोजना (७.१ मे.वा.):

ताक्सुखोला जलविद्युत आयोजना कर्णाली प्रदेश, जाजरकोट जिल्लाको नलगाड नगरपालिकामा पर्दछ । ताक्सुखोलामा निर्माण हुने यो आयोजनाबाट औसत वार्षिक ४२.०२ गिगावाट आवर विद्युत उत्पादन हुने अनुमान गरिएको छ । यस आयोजनाको लगानी व्यवस्थापन तथा निर्माण कार्य अगाडि बढाउन सम्बन्धी कम्पनी दर्ता लगायतका आवश्यक काम कारवाही गर्न यस कम्पनीका प्रमुख कार्यकारी अधिकृतलाई सञ्चालक समितिको मिति २०८०/१०/०५ को १४७ बैठकले अख्तियारी प्रदान गरिएको थियो । हाल नलगाड हाइड्रोपावर कम्पनी लिमिटेड आफैले विकास तथा निर्माण गर्न आवश्यक प्रक्रिया अगाडि बढाइरहेको छ ।

आयोजनाको कार्यान्वयनको अवस्था र हालसम्मको प्रगति:

क. विस्तृत सम्भाव्यता/इन्जिनियरिङ अध्ययन:

सम्भाव्यता अध्ययन, विस्तृत इन्जिनियरिङ अध्ययन परामर्शदाता Desired – ADMC Engineering Consultancy Nepal ले तयार गरी स्वीकृत भइसकेको छ ।

ख. वातावरणीय अध्ययन:

प्रारम्भिक वातावरण परीक्षण परामर्शदाता Desired – ADMC Engineering Consultancy Nepal ले तयार गरी उर्जा, जलस्रोत तथा सिंचाइ मन्त्रालयबाट स्वीकृत भइसकेको छ ।

ग. पहुँच मार्ग निर्माण:

आयोजनाको हेडवर्क्स मौजुदा डोल्पा राजमार्गबाट करिव ५ किलोमिटरको दुरीमा रहेको र सो ४ किलोमिटर सडक चालु अवस्थामा नै रहेकोले छुट्टै पहुँच मार्ग निर्माण आवश्यक नरहेको ।

घ. जग्गा तथा भौतिक संरचनाको क्षतिपूर्ति:

आयोजनाको संरचनाको लागि आवश्यक करिव ७४ रोपनी जग्गा अधिग्रहण भइसकेको र करिव ९ घरटहराको क्षतिपूर्ति समेत वितरण सम्पन्न भइसकेको ।

ड. वित्त व्यवस्थापन:

नलगाड हाइड्रोपावर कम्पनी लिमिटेड आफै बैंक तथा वित्तीय संस्थासँग ऋण सम्झौता गरी आयोजना विकास गर्ने सम्बन्धमा विभिन्न चरणमा छलफल भइरहेको ।

च. अनुमतिपत्र तथा सम्झौता:

आयोजनाको उत्पादन अनुमतिपत्र प्राप्त गर्न विद्युत विकास विभागबाट सार्वजनिक सुचना जारी भइसकेको र अनुमतिपत्र प्राप्त गर्ने अन्तिम चरणमा रहेको छ । नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग विद्युत खरिद बिक्री सम्झौताको मस्यौदा कम्पनीमा प्राधिकरणबाट प्राप्त भएको र अन्तिम सम्झौता हुन बाँकी रहको छ ।

छ. विद्युत प्रसारण लाईन

आयोजना स्थलबाट नेपाल विद्युत प्राधिकरणले निर्माण गरेको चौखा सवस्टेसन ६०० मिटरको दुरिमा रहेको र उक्त सवस्टेसन निर्माण सम्पन्न भइसकेकोले थप प्रसारण लाईन निर्माण गर्न नपर्ने ।

ज. निर्माण सम्बन्धी कार्य

आयोजनाको पूर्वतयारीका कार्यहरू समाप्त भइसकेको र आयोजना निर्माणको लागि निर्माण सुपरीवेक्षण परामर्शदाता खरिदको लागि लागत अनुमान स्वीकृति Term of Reference तयार भइसकेको र खरिद प्रक्रिया अन्तिम चरणमा रहेको छ । यसका साथै निर्माण ढाँचा तय गरी निर्माणको Lot तय गरी निर्माण व्यवसायी छनौट सम्बन्धी प्रक्रिया तयारी अवस्थामा रहेको छ ।

६.२ जगदुल्ला हाइड्रोपावर कम्पनी लिमिटेड:

विद्युत उत्पादन कम्पनी लिमिटेडको सहायक कम्पनीको रूपमा जगदुल्ला हाइड्रोपावर कम्पनी लिमिटेडको स्थापना मिति २०७४ जेठ १४ गते भएको थियो । साथै जगदुल्ला हाइड्रोपावर कम्पनी लिमिटेडद्वारा जगदुल्ला-ए जलविद्युत आयोजना (१२४.३५ मे.वा.) को अनुमतिपत्र प्राप्त गरी विस्तृत इन्जिनियरिङ अध्ययन कार्य अगाडि बढाइएको छ ।

६.२.१ जगदुल्ला अर्ध जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजना (१०६ मे.वा.):

जगदुल्ला हाइड्रोपावर कम्पनी लिमिटेडद्वारा प्रवर्द्धित यो आयोजना कर्णाली प्रदेशको डोल्पा जिल्लाको जगदुल्ला गाउँपालिका र मुङ्केचुला गाउँपालिकामा पर्दछ । यस आयोजनाको विस्तृत अध्ययन प्रतिवेदनको अन्तिम प्रतिवेदन प्राप्त गरी सकेको छ । प्रतिवेदन अनुसार आयोजनाको ऊर्जा उत्पादन ६२३.४७ गिगावाट घण्टा रहेको छ ।

यस आयोजनाको कार्यान्वयनको अवस्था र हालसम्मको प्रगति:

क. विस्तृत सम्भाव्यता/इन्जिनियरिङ अध्ययन:

विस्तृत सम्भाव्यता/इन्जिनियरिङ अध्ययन कार्य परामर्शदाता NEA Engineering Company limited सँग सम्झौता गरी अन्तिम प्रतिवेदन स्वीकृत भइसकेको छ ।

ख. वातावरणीय अध्ययन:

वातावरणीय अध्ययन प्रतिवेदन परामर्शदाता NEA Engineering Company limited ले तयार गरेको र उक्त प्रतिवेदन २०८०/०७/१३ मा वन तथा वातावरण मन्त्रालयबाट स्वीकृत भएको छ ।

ग. पहुँच मार्ग निर्माण

➤ आयोजनाको पहुँच मार्गको शुरु बिन्दु त्रिवेणी र डोल्पा जोड्ने गरी पुल निर्माण कार्यको लागि Design and Build (D&B) को अवधारणामा निर्माण कार्यको लागि २९ जुलाई, २०२० मा रु. १४,८९,२५,९२८.७५ (चौध करोड उनान्ने लाख पच्चीस हजार नौ सय अष्टाइस रुपैयाँ, पचहत्तर पैसा) मा सम्झौता भई कार्य भइरहेको छ ।



- ५ आयोजनाको पहुँच मार्ग भित्र पर्ने १० वटा बेली ब्रिज निर्माण कार्य अन्तिम चरणमा रहेको छ । उक्त कार्यको लागि मिति २४ अगस्ट २०२३ मा रु. २६,७७,०५,२०५.५० (छब्बीस करोड सतहत्तर लाख पाँच हजार दुई सय पाँच रुपैयाँ, पचास पैसा मात्र) मा सम्झौता भएको थियो ।
- ५ त्रिवेणी-इल-काइगाँउ पहुँच मार्गको ट्रायाक खोल्ने कार्यको लागि १२ मार्च २०२३ मा रु. १०,१६,३८,२८३.३३ (दस करोड सोह्र लाख अठ्तीस हजार दुई सय त्रियासी रुपैयाँ, तेतीस पैसा) मा सम्झौता भई कार्य भइरहेको छ ।
- ५ आयोजनाको पहुँच मार्ग अन्तर्गत करिब १५०० मिटर सडक नेपाल आर्मीसँग MoU गरी निर्माण कार्य शुरू भई त्रिवेणीबाट विद्युतगृह स्थलसम्म निर्माण सम्पन्न क्रममा रहेको छ ।

घ. Camp Facilitate निर्माण कार्य

- ५ विद्युत गृह स्थल इलामा आयोजनाका कर्मचारीहरूलाई अस्थायी आवास तथा कार्यालयको लागि १४ कोठाको प्रिफ्याब भवनको निर्माण कार्य सम्पन्न भएको छ ।
- ५ बाँध स्थलको लागि आवश्यक पर्ने आवास तथा कार्यालय प्रयोजनको लागि मुख्य क्याम्प फ्यासिलिटी निर्माण कार्यका लागि Sherpa Hydro Construction Pvt. Ltd. सँग १४ अगस्ट २०२२ मा मूल्य अभिवृद्धि कर सहित रु ३१,१४,१८,२४५.७२ (एकतीस करोड चौध लाख अठार हजार दुई सय पैतालीस रुपैयाँ, बहत्तर पैसा मात्र) मा सम्झौता भएको र निर्माण कार्य अन्तिम चरणमा रहेको छ ।

ङ. जग्गा प्राप्ति सम्बन्धी कार्य:

आयोजना निर्माण गर्नको लागि आवश्यक पर्ने जग्गा अधिग्रहण कार्य अन्तर्गत २६० रोपनी जग्गाको मुआब्जा वितरण कार्य सम्पन्न गरिएको छ ।

च. वित्त व्यवस्थापन:

वित्तीय व्यवस्थापन (FC) कार्य नबिल बैंक लिमिटेड लि. को Lead र एच.आई.डी.सि.एल. को Co-Lead हुने गरी कर्मचारी संचय कोष, लक्ष्मी सनराईज लि. र एभरेष्ट बैंक लि. सदस्य रहने गरी सह-वित्तीयकरण (Consortium) तयार गरी मिति २०८१/०२/०२ गते ऋण सम्झौता कार्य सम्पन्न गरिएको छ ।

छ. निर्माण सम्बन्धी कार्य:

- ५ मिति २०८१/०१/२६ गते Supervision Consultant छनौटको लागि आशयपत्र माग गरी छनौट भएका ६ वटा परामर्शदाताहरूलाई Request For Proposal (RFP) माग गरिएको र परामर्शदाताहरूद्वारा पेश गरिएको Proposal मुल्यांकन भइरहेको छ ।
- ५ मिति २०८१/०२/२० गते मुख्य निर्माण कार्य अन्तर्गत लट २ "सिभिल तथा हाइड्रोमेकानिकल निर्माण कार्य" को लागि अन्तर्राष्ट्रिय बोलपत्र आह्वान गरिएको र पेश भएका बोलपत्रहरूको मुल्यांकन भई सम्झौताको अन्तिम चरणमा रहेको छ ।
- ५ मुख्य निर्माण कार्य अन्तर्गत लट ३ "इलेक्ट्रोमेकानिकल" निर्माण कार्यको लागि specification, ToR, Cost Estimate and Tender Document तयार गर्ने NEA Engineering Company Limited सँग सम्झौता भएको छ ।

ज. अनुमतिपत्र तथा सम्झौता सम्बन्धी कार्य:

- ५ उत्पादन अनुमतिपत्र विद्युत विकास विभागबाट मिति २०८०/१०/२३ गते प्राप्त गरेको तथा मिति २०८१/०८/१३ गते लगानी बोर्डबाट लगानी स्वीकृति भएको ।

- ५. आयोजना निर्माण भए पश्चात उत्पादित विद्युतको खरिद बिक्रीको लागि नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग PPA सम्झौता सम्पन्न भएको छ ।
- ५. आयोजनाबाट उत्पादित विद्युतलाई विद्युत गृहबाट रूकुम (पश्चिम) जिल्लामा अवस्थित नेपाल विद्युत प्राधिकरणको सबस्टेशनमा जोड्ने गरी प्रसारण लाईनको अध्ययन कार्य भइरहेको छ ।
- ५. लगानी बोर्डबाट लगानीको स्वीकृति प्राप्त भइसकेको ।
- ५. उद्योग विभागबाट उद्योग दर्ताको कार्य सम्पन्न भएको ।

भ. अन्य कार्य:

- ५. विद्युतगृह स्थलमा थप भौगर्भिक अध्ययनको लागि अडिट १ (२७५ मिटर), Access to Powerhouse (२१० मिटर) गरी ४८५ मिटर टेस्ट अडिट टनेल र ५ मिटर लम्बाइ, ५ मिटर चौडाइको Chamber समेत सम्पन्न भएको छ ।
- ५. प्रसारण लाईनको अध्ययन कार्य (ईलबाट बाफिकोटसम्म) सम्पन्न भई Draft Due Diligence Report प्राप्त गरी Credit Rating गर्ने कार्य समेत सम्पन्न गरी सकिएको ।

६.२.२ जगदुल्ला-ए जलविद्युत आयोजना (१२४.३५ मे.वा.):

जगदुल्ला हाइड्रोपावर कम्पनी लिमिटेड अन्तर्गत रहेको यो आयोजना कर्णाली प्रदेशको डोल्पा जिल्लाको जगदुल्ला गाउँपालिकामा अवस्थित छ । जगदुल्ला नदीमा निर्माण हुने नया आयोजनाको रूपमा विस्तृत सम्भाव्यता अध्ययन भइरहेको छ । प्रतिवेदन अनुसार आयोजनाको ऊर्जा उत्पादन ६९९.७४ गिगावाट हावर रहेको छ ।

यस आयोजनाको कार्यान्वयनको अवस्था र हालसम्मको प्रगति:

क. विस्तृत सम्भाव्यता/इन्जिनियरिङ अध्ययन:

विस्तृत सम्भाव्यता/इन्जिनियरिङ अध्ययन कार्य परामर्शदाता NEA Engineering Company limited सँग सम्झौता गरी अन्तिम प्रतिवेदन २८ फेब्रुअरी २०२५ मा सम्पन्न भएको छ ।

ख. वातावरणीय अध्ययन:

वातावरणीय अध्ययन कार्यको लागि परामर्शदाता मार्फत अध्ययन कार्य भइरहेको TOR र Scoping प्रतिवेदन विद्युत विकास विभागबाट ऊर्जा, जलस्रोत तथा सिंचाइ मन्त्रालयमा पठाइ स्वीकृतिका निम्ति वन तथा वातावरण मन्त्रालयमा पठाउने प्रक्रियामा रहेको छ ।

ग. जग्गा प्राप्ति सम्बन्धी कार्य:

आयोजना निर्माण गर्नको लागि आवश्यक पर्ने जग्गा अधिग्रहण कार्य अन्तर्गत जग्गाको विवरण संकलन गर्ने कार्य भइरहेको छ ।

घ. वित्त व्यवस्थापन:

- ५. कर्णाली प्रदेश सरकार तथा नेपाल विद्युत प्राधिकरणबाट लगानी स्वीकृत भएको ।
- ५. नलगाड नगरपालिका, मुङ्केचुला गाउँपालिका, जगदुल्ला गाउँपालिका, HIDCL तथा नेपाल विद्युत प्राधिकरणबाट आशय पत्र (LOI) प्राप्त भएको छ ।
- ५. वित्त व्यवस्थापनको लागि लगानी मोडल तयार पर्न सञ्चालक समिति सदस्यको संयोजकत्वमा बनेको समितिले बुझाएको मोडालिटी सञ्चालक समितिले स्वीकृत गरिसकेको छ ।



५ नेपाल विद्युत प्राधिकरणमा स्वः पुँजी लगानी आशय पत्र माग गरिएको छ । सम्पूर्ण स्वःपुँजी लगानीकर्ताबाट आशय पत्र प्राप्त नभएको हुँदा विद्युत खरिद बिक्रीको कार्य अगाडि बढ्न सकेको छैन ।

ख. अनुमतिपत्र तथा सम्झौता सम्बन्धी कार्य:

५ विद्युतको खरिद बिक्रीको लागि नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग Energy Lock गर्ने कार्य अगाडि बढेको छ ।

च. अन्य कार्य:

५ आयोजनाको विस्तृत विवरण समेटेर 3D-Animated Video तयार गर्ने कार्य भइरहेको छ ।

५ प्रसारण लाईन (ईलदेखि दानेपिपलसम्म) को लागि लागत अनुमान र ToR तयारी भई स्वीकृति प्रक्रियामा रहेको ।

५ अडिट २ को Test Audit Tunnel खन्ने कार्यको लागि Cost Estimate अद्यावधिक गर्ने र Bid Document तयार गर्ने कार्य सम्पन्न भएको ।

५ Community Support Program को लागि आवश्यकता पहिचान सम्बन्धी अध्ययन कार्य भइरहेको ।

६.३ बेतन कर्णाली सञ्चयकर्ता हाइड्रोपावर कम्पनी लिमिटेड:

कर्मचारी सञ्चय कोषमा रकम जम्मा गर्ने करिब ६ लाख सञ्चयकर्ताको सञ्चित रकमबाट जलविद्युत क्षेत्रको विकासमा सञ्चयकर्तालाई सहभागी गराउने उद्देश्यले बेतन कर्णाली अर्धजलाशययुक्त जलविद्युत आयोजना (४३९ मे.वा.) प्रवर्द्धन गर्ने गरी कम्पनी ऐन, २०६३ बमोजिम यस कम्पनीको स्थापना मिति २०७४ साल बैशाख २४ गते स्थापना भएको थियो ।

६.३.१ बेतन कर्णाली अर्ध जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजना (४३९ मे.वा.):

बेतन कर्णाली सञ्चयकर्ता हाइड्रोपावर कम्पनी लिमिटेडद्वारा प्रवर्द्धित बेतन कर्णाली अर्धजलाशययुक्त जलविद्युत आयोजना कर्णाली प्रदेशको सुर्खेत जिल्लाको चौकुने गाउँपालिका, पञ्चपुरी नगरपालिका र सुदुरपश्चिम प्रदेशको अछाम जिल्लाको ढकारी र तुर्माखाद गाउँपालिकामा अवस्थित छ । कर्णाली नदीमा निर्माण हुने यो आयोजनाबाट औषत वार्षिक २३०२.०३ गिगावाट आवर विद्युत उत्पादन हुने अनुमान गरिएको छ । परामर्शदाताबाट प्राप्त विस्तृत इन्जिनियरिङ्ग अध्ययन प्रतिवेदन अनुसार यस आयोजनामा १७२. ७५ मिटर लम्बाइ र ९० मिटर उचाइको ड्याम प्रस्ताव गरिएको छ । आयोजनाको बाँधमा ६ वटा स्पिल-वे गेट र ६ वटा अण्डर स्ल्युइस गेट राखिने छ । बाँधको पानीलाई विद्युत उत्पादन गृहसम्म ८ मिटर व्यासका ३ वटा सुरुङ्गबाट पुर्‍याइनेछ, जसको लम्बाई सरदर २०१५ मिटर रहने उल्लेख छ ।

आयोजनाबाट उत्पादित विद्युत ५ किलोमिटर लम्बाईको ४०० के.भी. डबल सर्किट प्रसारण लाईनमार्फत सुर्खेत जिल्लाको चौकुने गाउँपालिका अन्तर्गत बागमारास्थित बेतन सवस्टेसनबाट कैलालीको दोदोधारामा रहेको नेपालको राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालीमा जोडिनेछ ।

आयोजनाको कार्यान्वयनको अवस्था र हालसम्मको प्रगति:

क. विस्तृत सम्भाव्यता/इन्जिनियरिङ्ग अध्ययन:

यस आयोजनाको विस्तृत इन्जिनियरिङ्ग अध्ययन (Detailed Engineering Study) को कार्य परामर्शदाता एनईए इन्जिनियरिङ्ग कम्पनी लिमिटेडबाट सम्पन्न भएको छ । परामर्शदाताबाट बिस्तृत आयोजना प्रतिवेदन (Final DPR) र बोलपत्र कागजात (Bid Documents) प्राप्त भइसकेको छ ।

विस्तृत इन्जिनियरिङ्ग अध्ययनबाट स्रोत परिचालन, व्यवसायिकता, नगद प्रवाह र प्राविधिक हिसाबले यस आयोजना उपयुक्त देखिएको छ ।

ख. वातावरणीय अध्ययन:

आयोजनाको वातावरणीय प्रभाव मुल्यांकन (Environmental Impact Assessment) प्रतिवेदन वन तथा वातावरण मन्त्रालयमाबाट स्वीकृत भइसकेको छ ।

आयोजनाबाट उत्पादित विद्युत निकासीका लागि आवश्यक ४०० के.भी. प्रसारणलाइनको विद्युत विकास विभागबाट विद्युत प्रसारणको अनुमतिपत्र मिति २०८१/०६/११ मा प्राप्त भइसकेको र परामर्शदाता (CHESCO) बाट प्रारम्भिक वातावरणीय परीक्षण (IEE) को कार्य सम्पन्न भएको छ ।

आयोजनाको कन्स्ट्रक्सन पावर (३३ के.भी.) ट्रान्समिसन लाईनको परामर्शदाता चिलिमे इन्जिनियरिङ्ग एण्ड सर्भिस कं. लि. (CHESCO) बाट प्रारम्भिक वातावरणीय परीक्षण (Initial Environmental Examination) को कार्य सम्पन्न भई विद्युत विकास विभागबाट स्वीकृति भई अनुमतिपत्र प्राप्त गर्न बाँकी रहेको छ ।

ग. पहुँच मार्ग निर्माण

यस जलविद्युत आयोजनाको लागि सुर्खेत जिल्लाको मदन भण्डारी लोक मार्ग प्रयोग गर्दै चौकुने गाउँपालिकाको गुटु, कोइरालाबस, भोक्ले हुँदै बाँध स्थल मालुमेलासम्म ९५ कि.मि. पहुँच मार्गको रहेको छ । सो प्रवेश मार्ग मध्ये चौकुने गाउँपालिकाको वडा नं. ६ कोइरालावाससम्म सडकको ट्रयाक निर्माण भइसकेकोले कोइरालावासदेखि रातामाटे गाउँ हुँदै भोक्लेसम्म करिव १४ कि.मि. सडकको ट्रयाक खन्ने कार्य कम्पनीको लागत सहभागितामा चौकुने गाउँपालिकाबाट सम्पन्न भइसकेको छ ।

यस आयोजनाको दोश्रो वैकल्पिक मार्गको रूपमा अछाम जिल्लाको सदर मुकाम मंगलसेनवाट मध्य पहाडि लोक मार्ग हुँदै कमलबजार नगरपालिकाको गौरीटारसम्म ३७ कि.मि. र गौरीटारदेखि ढकारी गाउँपालिकाको वडा नं. ६ मालुमेला (बाँध स्थल) सम्म ४५ कि.मि. प्रवेश मार्ग रहेको छ । ढकारी गाउँपालिका वडा नं. ६ ढुंगाचाल्नादेखि मालुमेला (बाँध स्थल) सम्मको करिव १८ कि.मि. बाटो कम्पनीको लागत सहभागितामा ढकारी गाउँपालिकाबाट निर्माण सम्पन्न गरिएको छ ।

घ. Basic Camp House निर्माण कार्य

आयोजनालाई तत्काल आवश्यक पर्ने बेसिक क्याम्प हाउस (Basic Camp House) निर्माण गर्ने कार्य सम्पन्न गरी आवासगृह तथा कार्यालय सञ्चालनमा आएको छ ।

ङ. जग्गा तथा भौतिक संरचनाको क्षतिपूर्ति:

आयोजनाको लागि आवश्यक जग्गा अधिग्रहण गर्ने सिलसिलामा अछाम जिल्लाको ढकारी र तुर्माखाँद गाउँपालिका अर्न्तगत करिव १४०० रोपनी जग्गा अधिग्रहण गर्ने क्रममा जग्गा प्राप्ति ऐन, २०३४ का सम्पूर्ण प्रक्रिया पूरा गरी अछाम जिल्लाको मुआब्जा रकम निर्धारण भइसकेको र सुर्खेत जिल्लाको मूल्य निर्धारण भइसकेको छ । कम्पनीले अधिग्रहण गर्नुपर्ने जग्गा भूमी सम्बन्धी ऐन, २०२१ मा तोकिएको हदवन्दी भन्दा वढी रहेकाले सो जग्गा खरीदको स्वीकृति नेपाल सरकारवाट प्राप्त हुन साथ वित्तीय स्रोतको सुनिश्चितता पश्चात जग्गाको मुआब्जा वितरण शुरू गरिनेछ ।

सुर्खेत जिल्ला तर्फको करिव ४०० रोपनी जग्गा अधिग्रहणका लागि जिल्ला प्रशासन कार्यालय सुर्खेतमा जग्गा अधिग्रहण सम्बन्धी प्रारम्भिक प्रतिवेदन पेश गरी जग्गा प्राप्ति ऐन, २०३४ को दफा ९(१) बमोजिम जग्गा अधिग्रहण सम्बन्धी ३५ दिने सार्वजनिक सूचना प्रकाशन भई विवरण संकलनको कार्य अगाडि बढिरहेको छ ।

च. Physical Hydraulic Model सम्बन्धी कार्य:

आयोजना अध्ययन सम्बन्धी हेडवर्क्स को Physical Hydraulic Modelling कार्य सम्पन्न भइसकेको छ ।



छ. वित्त व्यवस्थापन:

आयोजनाको कुल लागत निर्माण अवधिको ब्याज बाहेक करिव ७४.१५ अर्ब रुपैयाँ निर्धारण भएको छ । निर्माण अवधिको ब्याज समेत हुने जम्मा रु. ९३.४० अर्ब हुने सन्दर्भमा कर्जा स्वःपुँजी अनुपात ७०:३० कायम गर्दा आयोजनालाई करिव रु. ६९.७५ अर्ब ऋणको प्रबन्ध गर्ने कार्य सकारात्मक रूपमा अगाडि बढेको छ ।

ज. अनुमतिपत्र तथा सम्झौता:

- ☞ आयोजनाको विद्युत विकास विभागबाट मिति २०८२/०३/२२ मा उत्पादन अनुमतिपत्र प्राप्त भइसकेको छ ।
- ☞ विद्युत खरिद सम्बन्धमा इनर्जी लक भई नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग Grid Connection Agreement सम्पन्न भएको छ ।
- ☞ नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता (PPA) को लागि Draft Presentation भई सम्झौताको अन्तिम चरणमा रहेको छ ।
- ☞ विद्युत खरिद बिक्री सम्बन्धमा इनर्जी लक भई नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग Connection Agreement भइसकेको छ ।
- ☞ विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र प्राप्त भई वित्तीय श्रोतको सुनिश्चितताको लागि छलफलको चरणमा रहेको ।
- ☞ ६ अर्ब भन्दा माथिको लागत भएको आयोजनाको नेपाल सरकार अन्तर्गत लगानी बोर्डबाट स्वीकृत गर्नु पर्ने प्रावधानलाई मध्यनजर गर्दै मिति २०८२/०८/२४ मा स्वीकृत भइसकेको ।

झ. पूर्वाधार विकास सम्बन्धी कार्य:

- ☞ ५८५ मिटर टेष्ट अडिट टनेल निर्माण कार्य सम्पन्न भएको छ ।
- ☞ नेपाल सरकारबाट १०,८०० मे.वा. को कर्णाली चिसापानी बहुउद्देश्यीय परियोजना अगाडि बढाउने निर्णय पश्चात सो परियोजनाबाट यस कम्पनीको आयोजनालाई आर्थिक तथा प्राविधिक रूपमा पर्न गएको प्रभावको अध्ययन सम्पन्न भएको छ ।

६.४ सिम्बुवा रेमिट हाइड्रो लिमिटेड:

विद्युत उत्पादन कम्पनी लिमिटेडको बहुमत शेयर स्वामित्व रहेको सिम्बुवा रेमिट हाइड्रो लिमिटेडद्वारा प्रवर्द्धित सिम्बुवा खोला जलविद्युत आयोजना (७०.३० मे.वा.) गर्ने गरी कम्पनी ऐन, २०६३ बमोजिम सिम्बुवा रेमिट हाइड्रो लिमिटेडको स्थापना मिति २०७७ मा भएको थियो ।

६.४.१ सिम्बुवा खोला जलविद्युत आयोजना (७०.३० मे.वा.):

सिम्बुवा खोला जलविद्युत आयोजना कोशी प्रदेशको ताप्लेजुङ जिल्लाको तापेथोक गा.वि.स. मा अवस्थित रहेको छ। अरुण नदीको सहायक नदी सिम्बुवा खोलामा निर्माण हुने यो आयोजनाबाट औसत वार्षिक ३७८.९६ गिगावाट आवर विद्युत उत्पादन हुन्छ । यसरी उत्पादित विद्युतलाई Pooling Station को माध्यमबाट करिब ३३ किलोमिटर २२० के.भी. को डबल सर्किट प्रसारण लाईन निर्माण गरी ताप्लेजुङ जिल्लाको मैवाखोला गा.पा. मा अवस्थित नेपाल विद्युत प्राधिकरणको २२० के.भी. को हाडपाङ (ढुङ्गेसाँघु) सबस्टेशन मार्फत राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालीमा जोडिनेछ ।

आयोजनाको कार्यान्वयनको अवस्था र हालसम्मको प्रगति:

क. विस्तृत सम्भाव्यता/इन्जिनियरिङ अध्ययन:

- ☞ सम्भाव्यता अध्ययन परामर्शदाता ITECO-SILT-UDAY JV बाट २०१९ मा सम्पन्न भएको ।

- ५ विस्तृत इन्जिनियरिङ अध्ययन तथा वातावरणीय प्रभाव मुल्यांकन (EIA) अध्ययनको लागि अन्तर्राष्ट्रिय परामर्शदाता SMEC-JADE JV सँग सम्झौता भएको थियो । उक्त परामर्श सेवा अन्तर्गत जुलाई २०२३ मा विस्तृत सम्भाव्यता/इन्जिनियरिङ अध्ययन कार्य सम्पन्न भएको ।

ख. वातावरणीय अध्ययन:

- ५ वातावरणीय प्रभाव मुल्यांकन अध्ययन प्रतिवेदन स्वीकृत भई पूरक वातावरणीय प्रभाव मुल्यांकन (SEIA) स्वीकृतिको क्रममा रहेको छ ।
- ५ २०० के.भी. प्रसारण लाईनको प्रारम्भिक वातावरण परीक्षण (IEE) को अध्ययन प्रतिवेदन २०८१/०२/२३ मा स्वीकृत भइसकेको छ ।

ग. पहुँच मार्ग निर्माण:

- ५ २४.५ कि.मि. पहुँच मार्ग मध्य हालसम्म गाउँपालिकासँग समन्वय गरी ११.६५ कि.मि. ट्रयाक खोल्ने कार्य सम्पन्न भएको ।

घ. Camp Facilities निर्माण कार्य

- ५ निर्माण व्यवसायी साइटमा परिचालन गरिएको छ र निर्माण कार्य सुरु भइसकेको छ । आ.व. को अन्त्य सम्म करिब १५% भौतिक प्रगति हासिल भएको छ ।

ङ. जग्गा तथा भौतिक संरचनाको क्षतिपूर्ति:

- ५ कर्मचारी र अफिस भवनको लागि आवश्यक ४६.५ रोपनी निजी जग्गा तमेवा र मरगेनमा अधिग्रहण कार्य सम्पन्न ।
- ५ जिल्ला प्रशासन कार्यालय ताप्लेजुङसँग समन्वय गरी निजी जग्गाको विवरण उतार गर्ने तथा दर निर्धारण कार्य सम्पन्न गरी जग्गा अधिग्रहण सम्बन्धी सूचना २०८१/०९/२१ गते गोरखापत्रमा प्रकाशित गरिएको थियो । जसमध्ये २३ रोपनी जग्गाको अधिग्रहण कार्य सम्पन्न भएको छ ।
- ५ २०३ रोपनी जग्गा खरिदका लागि जग्गा हदबन्दीको कारण हदबन्दी फुकुवाको लागि भूमि व्यवस्था विभागमा आवेदन पेश गरिएको छ । विभागद्वारा स्थलगत निरीक्षण सम्पन्न भइसकेको छ र स्वीकृति प्रक्रिया जारी रहेको छ ।
- ५ सरकारी जग्गा लिजमा लिने कार्य पूरक वातावरणीय प्रभाव मुल्यांकन (SEIA) प्रतिवेदन स्वीकृत भए पश्चात सुरु गर्ने योजना रहेको छ ।

च. प्रसारण लाईन

तामोर सवस्टेशन तथा तामोर-ढुंगेसाँघु २२० के.भी. डबल सर्किट प्रसारण लाईनको निर्माण तथा सञ्चालनका लागि राष्ट्रिय प्रसारण ग्रिड कम्पनी लिमिटेड र तामोर बेसिनका स्वतन्त्र विद्युत उत्पादकहरूसँग समन्वय गरी तामोर-ढुंगेसाँघु प्रसारण लाईन कम्पनी स्थापना गरिएको छ ।

छ. अनुमतिपत्र सम्बन्धी कार्य

- ५ नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग मिति २०७८/१०/०२ मा Grid Connection Agreement सम्पन्न भएको ।
- ५ नेपाल विद्युत प्राधिकरणमा विद्युत खरिद बिक्री सम्झौताको निवेदन पेश गरिएको ।
- ५ उद्योग दर्ता मिति २०८०/०४/२२ मा सम्पन्न भएको ।
- ५ उत्पादन अनुमतिपत्र मिति २०७९/०५/०२ मा प्राप्त भएको ।



ज. वित्त व्यवस्थापन:

✎ विभिन्न बैंक तथा वित्तीय संस्थाहरूसँग छलफल भइरहेको ।

झ. आयोजना निर्माण सम्बन्धी कार्य

✎ निर्माण सुपरिवेक्षण छनौटको सम्पूर्ण कागजात तयारी अवस्थामा रहेको ।

ञ. अन्य आयोजना सम्बन्धी कार्य:

✎ आयोजना स्थित सिम्बुवा खोलामा डिसेम्बर २०२४ देखि अप्रिल २०२५ अवधिको प्रवाह (डिस्चार्ज) मापन कार्य सम्पन्न गरिएको छ ।

✎ विद्युतगृहदेखि Pooling Station सम्मको करिब ३.१ कि.मि. प्रसारण लाईनको डिजाइनको कार्य सम्पन्न गरिएको छ ।

६.५ रेमिट हाइड्रो लिमिटेड:

विद्युत उत्पादन कम्पनी लिमिटेडको बहुमत शेयर स्वामित्व रहेको सिम्बुवा रेमिट हाइड्रो लिमिटेडद्वारा प्रवर्द्धित सिम्बुवा खोला जलविद्युत आयोजना (७०.३० मे.वा.) गर्ने गरी कम्पनी ऐन, २०६३ बमोजिम सिम्बुवा रेमिट हाइड्रो लिमिटेडको स्थापना मिति २०७७ मा भएको थियो ।

विद्युत उत्पादन कम्पनी लिमिटेडको शेयर स्वामित्व रहेको रेमिट हाइड्रो लिमिटेडद्वारा प्रवर्द्धित घुन्सा खोला जलविद्युत आयोजना (७७.५ मे.वा.) कम्पनी ऐन, २०६३ बमोजिम स्थापना भएको हो ।

६.५.१ घुन्सा खोला जलविद्युत आयोजना (७७.५ मे.वा.):

यो आयोजना कोशी प्रदेशको ताप्लेजुङ जिल्लाको फक्ताङलुङ गाउँपालिकामा पर्दछ । अरुण नदीको सहायक नदी घुन्सा खोलामा निर्माण हुने यो आयोजनाको क्षमता ७७.५ मेगावाट रहेको छ । यो आयोजनाबाट औसत वार्षिक ४५८.५८ गिगावाट आवर विद्युत उत्पादन हुन्छ । यसरी उत्पादित विद्युतलाई Pooling Station को माध्यमबाट करिब ३३ कि.मि. २२० के.भी. को डबल सर्किट प्रसारण लाईन निर्माण गरी ताप्लेजुङ जिल्लाको मैवाखोला गा.पा. मा अवस्थित नेपाल विद्युत प्राधिकरणको २२० के.भी. को हाडपाङ (ढुङ्गेसाँघु) सबस्टेसनमार्फत राष्ट्रिय प्रसारण प्रणालीमा जोडिनेछ ।

आयोजनाको कार्यान्वयनको अवस्था र हालसम्मको प्रगति:

क. विस्तृत सम्भाव्यता/इन्जिनियरिङ अध्ययन:

✎ Indo-Canadian Shah Consult JV ले मार्च १९, २०२२ मा विस्तृत इन्जिनियरिङ अध्ययन कार्य सम्पन्न ।

ख. वातावरणीय अध्ययन:

✎ Indo-Canadian Shah Consult JV पूरक वातावरणीय प्रभाव मुल्यांकन अध्ययन प्रतिवेदन (SEIA Report) वन तथा वातावरण मन्त्रालयबाट मिति २०८० बैशाख १३ मा स्वीकृत भएको ।

ग. पहुँच मार्ग निर्माण

✎ आयोजनाको पहुँचको लागि आयोजनाको पावर हाउससम्म पुग्नका लागि २ कि.मि. सडक सम्पन्न भएको र तमोर नदीमा दुईवटा Bailey Bridge को निर्माण कार्य सम्पन्न भएको ।

घ. Camp Facilities निर्माण कार्य

- आयोजनाको Pre-Construction अन्तर्गतको कर्मचारी आवास र साइट अफिस तथा Drinking Water Supply Scheme लागि निर्माण व्यवसायी Gulliver Red- Earth Pathivara JV सँग मिति २०८०/०४/०९ मा सम्झौता भएको थियो । हाल उक्त निर्माण कार्यको करिब ७०% कार्य सम्पन्न भएको छ ।

ङ. जग्गा प्राप्ति सम्बन्धी कार्य:

- आयोजनालाई गति दिन करिब ५२ रोपनी निजी जग्गा खरिद गरी साइट अफिस स्थापना सम्पन्न ।
- आयोजनालाई आवश्यक पर्ने ३३० रोपनी निजी जग्गा अधिग्रहण गर्नको निमित्त हदबन्दी छुटको स्वीकृति मिति २०८१/१२/१२ मा प्राप्त भइसकेको । आर्थिक वर्षको अन्त्यसम्म १८२ रोपनी जग्गा अधिग्रहण कार्य सम्पन्न भएको ।
- आयोजनालाई आवश्यक पर्ने सरकारी जग्गाको भोगाधिकार तथा रुख कटानको सहमति कञ्चनजङ्घा संरक्षण क्षेत्र व्यवस्थापन परिषदबाट प्राप्त गर्न पहल हुँदै ।

च. अनुमतिपत्र तथा सम्झौता सम्बन्धी कार्य:

- आयोजनाको विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता सम्पन्न ।
- आयोजनाको निर्माण ऊर्जाको लागि ३३ के.भी. प्रसारण लाईनको Brief Environment Studies Report (BES) ऊर्जा जलस्रोत तथा सिंचाइ मन्त्रालयबाट स्वीकृत हुने चरणमा रहेको ।
- लगानी बोर्डको कार्यालयबाट आयोजनाको लगानी स्वीकृत ।
- कम्पनीको उद्योग दर्ता कार्य फागुन ७, २०७७ मा सम्पन्न भइसकेको छ ।

छ. Physical Modelling

- Indo-Canadian Shah Consultant JV ले २०७९ मा सम्पन्न भइसकेको ।

ज. वित्त व्यवस्थापन:

- आयोजनाको वित्तीय व्यवस्थापन (Financial Closure) लक्ष्मी सनराइज बैंकको अगुवाइमा मिति २६ जनवरी २०२५ मा सम्पन्न भएको ।

झ. अन्य कार्यहरू

- आयोजनाको Updated Cost तथा Financial Indicators हरू अद्यावधिक गर्ने ।
- आयोजनाको घुन्सा खोलामा प्रवाह तथा सेडिमेन्ट मापन कार्यको लागि परामर्शदाता (Innovative Engineering Services) सँगको सम्झौता भइरहेको ।

ञ. आर्थिक वर्ष २०८२/०८३ मा सम्पन्न गर्न लक्ष्य राखिएका मुख्य कार्य:

- आयोजनाको मुख्य ठेकेदारको खरिद कार्य सम्पन्न गर्ने ।
- आयोजनाको परामर्शदाता (Supervision Consultant) नियुक्तिको कार्य सम्पन्न गर्ने ।
- आयोजनाको Camp Facilities तथा Drinking Water Supply Scheme निर्माण कार्यको भौतिक प्रगति लगभग सम्पन्न गर्ने ।
- आयोजनाको लागि आवश्यक जग्गा अधिग्रहण सम्पन्न तथा सरकारी जग्गाको भोगाधिकार प्राप्त गर्ने ।
- रुख कटानको लागि कन्चनजङ्घा संरक्षण क्षेत्र व्यवस्थापन परिषदसँग समन्वय गरी टाँचा लगाउने कार्य पूरा गर्ने ।



६.६ एनइए इन्जिनियरिङ्ग कम्पनी लिमिटेड:

विद्युत उत्पादन कम्पनी लिमिटेडको शेयर स्वामित्व रहेको एनइए इन्जिनियरिङ्ग कम्पनी लिमिटेड १३ जुलाई २०१७ मा स्थापना भएको हो ।

कम्पनीले वेतन कर्णाली जलविद्युत आयोजना ४३९ मेगावाट, फुकोट कर्णाली जलविद्युत आयोजना ४८० मेगावाट, जगदुल्ला जलविद्युत आयोजना १०६ मेगावाट, किमाथान्का अरुण जलविद्युत आयोजना ४५४ मेगावाट, रोल्वालिङ्ग खोला जलविद्युत आयोजना २०.२ मेगावाट र सुनकोसी मरिन डाइभर्सन आयोजना ३१.७ मेगावाट समेत कुल १५२७ मेगावाट क्षमताका जलविद्युत आयोजनाहरूको सम्भाव्यता अध्ययन तथा विस्तृत इन्जिनियरिङ्ग डिजाइन र बोलपत्र सम्बन्धी कागजात तयार पार्ने कार्य समेत सम्पन्न गरेको छ । कम्पनीले अध्ययन गरेको वेतन कर्णाली जलविद्युत आयोजना र जगदुल्ला जलविद्युत आयोजनाको वातावरणीय प्रभाव मुल्यांकन वन तथा वातावरण मन्त्रालयबाट स्वीकृत भएको छ । हाईटार-सितलपाटी ४०० के.भि. प्रसारण लाईन आयोजनाको प्रारम्भिक वातावरण परीक्षण सम्पन्न भएको छ भने फुकोट कर्णाली, अर्धजलाशययुक्त जलविद्युत आयोजना र किमाथान्का अरुण जलविद्युत आयोजनाको अन्तिम वातावरणीय प्रभाव मुल्यांकन प्रतिवेदन पेश भइसकेको छ । तुम्लिङटार सितलपाटी २२० के.भि. प्रसारण आयोजनाको परिमार्जित प्रारम्भिक वातावरणीय अध्ययन प्रतिवेदन स्वीकृत भएको छ । कम्पनीको निर्माण सुपरिवेक्षणमा देशकै ठूला ४०० के.भि. क्षमताका ढल्केवर, इनरुवा र हेटौडा सवस्टेसनहरूको निर्माण कार्य सम्पन्न भए पश्चात सञ्चालनमा आएका छन् । साथै ढल्केवर, इनरुवा र हेटौडा ४०० के.भि. प्रसारण लाईनको ढल्केवरदेखि इनरुवा खण्डको १३२ कि. मि. प्रसारण लाईन निर्माण कार्य सम्पन्न भए पश्चात सञ्चालनमा आएको छ । त्रिसुलीको देवीघाट स्थित २५ मे.वा. को राष्ट्रिय ग्रिडमा जोडिने सौर्य आयोजनाको निर्माण सुपरिवेक्षण कार्य सम्पन्न भएर सञ्चालनमा आइसकेको छ ।

कम्पनीबाट अध्ययन भइरहेको १९०२ मेगावाट क्षमताको मुगु कर्णाली जलविद्युत आयोजना र १२४.३५ मेगावाट क्षमताको जगदुल्ला 'ए' जलविद्युत आयोजनाको सम्भाव्यता अध्ययन भई रिपोर्ट बुझाउनुका साथै विस्तृत इन्जिनियरिङ्ग डिजाइन तथा बोलपत्र सम्बन्धी कागजात तयार गर्ने कार्य अन्तिम चरणमा पुगेको छ । त्यस्तै कम्पनीले भेरी-बबई डाइभर्सन बहुउद्देश्यीय आयोजना, रोल्वालिङ्ग खोला जलविद्युत आयोजना र मोदी जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड अन्तर्गत अपर मोदी 'ए' जलविद्युत आयोजना र अपर मोदी जलविद्युत आयोजनाको निर्माण सुपरिवेक्षण परामर्शदाताको रूपमा आवश्यक कार्यहरू गरिरहेको छ । यसबाहेक कम्पनीले कर्णाली कोरिडोर ४०० के.भि. प्रसारण (फुकोट-वेतन-दोदोधरा) आयोजनाको निर्माण सुपरिवेक्षण परामर्श सेवा प्रदान गरिरहेको छ ।

यसका अतिरिक्त, कम्पनीले विभिन्न जलविद्युत तथा प्रसारण लाईन आयोजनाहरूको सम्भाव्यता अध्ययन, विस्तृत इन्जिनियरिङ्ग डिजाइन र पर्यवेक्षण कार्यहरू गर्दै आएको छ । यसले आयोजनाहरूको वातावरणीय प्रभाव मुल्यांकन, फर्पिङ जलविद्युत केन्द्रलाई संग्रहालयका रूपमा रूपान्तरण गर्न आवश्यक परामर्श तथा जलविद्युत गृहहरूको सुदृढीकरण र मर्मत सम्भारसम्बन्धी पर्यवेक्षण पनि सम्हालिरहेको छ । यसरी, प्रवर्द्धक संस्थाहरू मातहतका कम्पनी वा आयोजनाहरूद्वारा सञ्चालित विभिन्न चरणका जलविद्युत तथा प्रसारण लाईन परियोजनाहरूको अध्ययन र निर्माण पर्यवेक्षणमा सहभागी हुँदै कम्पनीले आफ्नो विशेषज्ञता र क्षमता निरन्तर वृद्धि गरिरहेको छ । कम्पनीले सम्भाव्यता अध्ययन, विस्तृत डिजाइन, वातावरण तथा सामाजिक सुरक्षा अध्ययन, डिजाइन तथा रेखाचित्र समीक्षा, परियोजना व्यवस्थापन, लागत अद्यावधिक र वित्तीय विश्लेषण, निर्माण योजना, तथा जलविद्युत, प्रसारण लाईन, सवस्टेसन र अन्य पूर्वाधार आयोजनाहरूको पर्यवेक्षणका लागि परामर्श सेवाहरू उपलब्ध गराउँदै आएको छ । यसबाहेक, हाइड्रोमेकानिकल, इलेक्ट्रोमेकानिकल, भू-विज्ञान तथा जियो-प्राविधिक, सर्वेक्षण, वातावरण तथा सामाजिक सुरक्षा जस्ता विशेषज्ञ सेवाहरू पनि प्रदान गरिरहेको छ ।

७. संस्थागत सुशासन सम्बन्धी वार्षिक अनुपालना प्रतिवेदन

कम्पनीको व्यवस्थापन तथा आयोजना खर्च:

७.१ कम्पनीका आयोजनाहरूमा भएको हाल सम्मको खर्च:

यस कम्पनी अन्तर्गत माथि उल्लिखित जलविद्युत आयोजनाहरू अध्ययनको चरणमा रहेकाले आर्थिक वर्ष २०८१/०८२ सम्म कम्पनीको उद्देश्य अनुसारको विद्युत उत्पादन भई नसकेको कारणले ती आयोजनाहरूबाट आय आर्जन सुरु भएको छैन । आयोजनाहरूको प्रवर्द्धनको लागि कम्पनीले हालसम्म देहायबमोजिम खर्च गरिसकेको छ।

आयोजनाको नाम	आ.व. २०८०/०८१ सम्मको खर्च	आ.व. २०८१/०८२ सम्मको खर्च
फुकोट कर्णाली अर्ध जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजना	१,२८,०५,१८,४७१.२१	१,५२,४८,६२,५९६.३०
किमाथाका अरुण जलविद्युत आयोजना	६७,४८,२१,०५०.८३	७२९३३४८७२.७४
मुगु कर्णाली जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजना	३७,४४,०२,०२९.३४	५९६७९९८८८.७९
दुल्लु मालिका सोलार आयोजना	-	४३४९९५५.३५
अन्य आयोजना	१,३६,२१,९९४.००	-
जम्मा	२,३४,३३,६३,४६५.३८	२७७५३४६५९३.९०

७.२ कम्पनीको सञ्चालन तथा व्यवस्थापन खर्चको विवरण:

कम्पनीको आर्थिक वर्ष २०८१/०८२ मा भएको कूल व्यवस्थापन खर्च निम्नबमोजिम रहेको छ:

विवरण	रकम (रु)
कर्मचारी खर्च	२,०७,९९,९८८.३५
कार्यालय सञ्चालन खर्च	२,९८,३०,९५७.०८
जम्मा	५,०६,२२,९४५.४३

७.३ सञ्चालक अन्य समिति, उपसमिति तथा पदाधिकारीहरूको आ.व. २०८१/०८२ को पारिश्रमिक तथा भत्ता:

(अ) आर्थिक वर्ष २०८१/०८२ मा देहायबमोजिमको पारिश्रमिक तथा सुविधा उपलब्ध गराइएको थियो ।

- (क) सञ्चालक समितिको बैठकमा उपस्थित सञ्चालक, कम्पनी सचिव तथा आमन्त्रितहरूलाई प्रति बैठक भत्ता रु. ७,०००/- र सहयोगीको लागि उपस्थित कर्मचारीहरूलाई तह अनुसार (कार्यालय समय भन्दा अघि वा पछि) प्रति बैठक भत्ता रु. १,०००/- रु. ७००/- र रु. ५००/- को व्यवस्था छ ।
- (ख) सञ्चालक संयोजक वा अध्यक्ष रहेको उपसमितिलाई सबै सदस्यहरूलाई (आमन्त्रितको लागि) प्रति बैठक भत्ता रु. ७,०००/- दिने गरिएको छ भने उक्त बैठकहरूमा सहयोगीका लागि उपस्थित कर्मचारीहरूलाई सञ्चालक समितिमा भएको सहयोगी सरह नै भत्ता प्रदान गर्ने गरिएको छ ।
- (ग) कम्पनी सचिवलाई कम्पनीको तह ८ सरहको मासिक पारिश्रमिक तथा सेवा सुविधा प्रदान गरिएको छ ।
- (घ) सञ्चालकहरूको भ्रमण भत्ता रु. ७,०००/- प्रति दिन रहेको छ ।
- (ङ) प्रमुख कार्यकारी अधिकृतको पारिश्रमिक (तलब र कार्यसम्पादन तथा अन्य सुविधा) रु. ४२,२५,२६०.००/- (बयालीस लाख पचीस हजार दुई सय साठी रूपैयाँ मात्र) र विभिन्न समिति तथा उपसमितिको बैठक भत्ता वापत रु. ९,४७,०००/ सहित जम्मा रु. ५१,७२,२६०/- (एकाउन्न लाख बहत्तर हजार दुई सय साठी रूपैयाँ मात्र) प्रदान गरिएको छ ।



(आ) सञ्चालक समिति:

आर्थिक वर्ष २०८१/०८२ मा सञ्चालक समिति तथा सञ्चालक सम्मिलित अन्य उपसमितिहरूमा (सहयोगी कर्मचारी समेत) कूल रु. ६०,४३,३००/- बैठक भत्ता खर्च लेखांकन भएको छ । जसमध्ये सञ्चालक समिति सदस्यहरूलाई निम्न बमोजिम बैठक भत्ता भुक्तान गरिएको छ ।

क्र. सं.	सञ्चालकको नाम	पद	कुल बैठक	सञ्चालक समिति बैठक भत्ता रु.	अन्य समिति बैठक भत्ता रु.	कुल भत्ता रु.
१.	श्री सरिता दवाडी	अध्यक्ष	२	१४,०००	-	१४,०००
२.	श्री गोपाल प्रसाद सिग्देल	अध्यक्ष	४	२८,०००	-	२८,०००
३.	श्री सुरेश आचार्य	अध्यक्ष	२१	१,४७,०००	-	१,४७,०००
४.	श्री सन्दिप कुमार देव	सञ्चालक	८	५६,०००	८४,०००	१,४०,०००
५.	श्री जिवछ मण्डल	सञ्चालक	१	७,०००	७,०००	१४,०००
६.	श्री सुनिल पौडेल	सञ्चालक	१८	१,२६,०००	४२,०००	१,६८,०००
७.	श्री विनोद कुमार भट्टराई	सञ्चालक	२४	१६,८,०००	३,७८,०००	५,४६,०००
८.	श्री कुलमान घिसिङ	सञ्चालक	३	२१,०००	-	२१,०००
९.	श्री विरेन्द्र पौडेल	सञ्चालक	३	२१,०००	-	२१,०००
१०.	श्री कल्याण राज शर्मा	स्वतन्त्र सञ्चालक	२६	१,८२,०००	३,६४,०००	५,४६,०००
११.	श्री सूर्य प्रसाद रिजाल	प्रबन्ध सञ्चालक	२७	१,८९,०००	७,०००	१,९६,०००
१२.	श्री अर्जुन कुमार गौतम	सञ्चालक	१८	१,२६,०००	५६,०००	१,८२,०००
१३.	हितेन्द्र देव शाक्य	सञ्चालक	४	२८,०००	-	२८,०००
१४.	श्री प्रजेश बिक्रम थापा	सञ्चालक	२	१४,०००	२८,०००	४२,०००
जम्मा				११,२७,०००	९,५९,०००	२०,९३,०००

(ख) लेखापरीक्षण समिति:

क्र.सं.	नाम	पद	कुल बैठक	कुल भत्ता रकम रु.
१.	श्री जिवछ मण्डल, सञ्चालक, VUCL	अध्यक्ष	१	७,०००
२.	श्री सन्दिप कुमार देव, सञ्चालक, VUCL	अध्यक्ष	२	१४,०००
३.	सुनिल पौडेल, सञ्चालक, VUCL	अध्यक्ष	६	४२,०००
४.	श्री प्रदिप थिके, विज्ञ, NEA	सदस्य	९	६३,०००
५.	श्री रामकृष्ण गुरागाई, वित्त विज्ञ	सदस्य	८	५६,०००
६.	श्री भवन आचार्य, वित्त विज्ञ	सदस्य	१	७,०००
७.	श्री रवि प्रकाश के.सी. प्रशासन प्रमुख, VUCL	सदस्य सचिव	८	५६,०००
८.	श्री सन्तोष लम्साल, उपनिर्देशक-प्रशासन/मानव संशाधन	सदस्य सचिव	२	१४,०००
जम्मा			३७	२,५९,०००

७.४ कम्पनीको पदाधिकारीहरू तथा अन्य कर्मचारीहरूलाई भुक्तानी गरिएको तलब भत्ता तथा सुविधाको रकम:

प्रबन्ध सञ्चालक/ प्रमुख कार्यकारी अधिकृत, व्यवस्थापन समूहका पदाधिकारी तथा अन्य कर्मचारीहरूलाई भुक्तान गरिएको पारिश्रमिक, भत्ता तथा सुविधाको रकम देहाय बमोजिम रहेको छ ।

(क) प्रमुख कार्यकारी अधिकृत रु. ४२,२५,२६०.००/- (बयालीस लाख पच्चीस हजार दुई सय साठी रूपैयाँ मात्र) ।

(ख) अन्य कर्मचारीहरू (आयोजनाको सहित) रु. ४,८७,३५,१८१.१८/- (चार करोड सतासी लाख पैतीस हजार एक सय एकासी रुपैयाँ अठार पैसा मात्र) ।

७.५ कुल बैठक भत्ता तथा सञ्चालन खर्च:

कम्पनीको लेखापरीक्षण सम्पन्न भएको आर्थिक वर्ष २०८१/०८२ को कुल बैठक भत्ता तथा सञ्चालन खर्चको विवरण निम्न बमोजिम रहेको छ:

क्र.स.	सञ्चालक समिति तथा अन्य समिति/उपसमिति	आ.व.२०८१/०८२ को बैठक भत्ता तथा सञ्चालक खर्च सहित रु.
१.	सञ्चालक समिति	१८,७२,७००
२.	लेखापरीक्षण समिति	३,६७,५००
३.	अन्य समिति/उपसमिति (बैठक खर्च समेत)	४२,५७,०८०
कुल		६४,९७,२८०

८. व्यवसायको प्रकृति:

कम्पनीको लक्ष्य तथा उद्देश्य बमोजिम विद्युत उत्पादन कम्पनी लिमिटेडले जलाशय तथा अर्ध जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजनामार्फत विद्युत उत्पादन गर्न हालसम्म विभिन्न ३ वटा जलविद्युत आयोजनाहरू (फुकोट कर्णाली अर्ध जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजना, किमाथाका अरुण जलविद्युत आयोजना र मुगु कर्णाली जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजना) को सर्वेक्षण अनुमतिपत्र प्राप्त गरी आयोजनाहरूमा लगानीको वातावरण सिर्जना गर्न राष्ट्रिय र अन्तर्राष्ट्रिय लगानी सम्बन्धी मोडेलको अध्ययन गरी उपयुक्त लगानीको लागि आउने प्रस्तावहरूलाई विश्लेषण गरी समन्वय गर्ने प्रक्रिया अगाडि बढाइएको छ । यसै सन्दर्भमा अन्तर्राष्ट्रिय लगानीकर्तासँग जोइन्ट भेन्चर मोडेलमा फुकोट कर्णाली अर्ध जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजनाको लगानी, निर्माण तथा सञ्चालन गर्ने गरी भारतीय कम्पनी NHPC बिच समझदारीपत्रमा हस्ताक्षर भएको छ ।

मुलुकको आधुनिकीकरण लगायत औद्योगिक विकासको लागि विद्युतको बढ्दो मागलाई पूर्ति गर्ने गरी कम्पनीको उद्देश्य अनुरूप लगानीको व्यवस्थापन गरी आयोजना विकास गर्न आवश्यकता अनुसार छुट्टै वा सहायक कम्पनी स्थापना गरेर वा अन्य वित्तीय संस्थाहरूलाई सहभागी गराई स्वदेशी तथा विदेशी कम्पनीहरूसँग रणनीतिक साझेदारी मार्फत एउटा सशक्त जलविद्युत उत्पादन गर्ने संस्थाको रूपमा यस कम्पनीलाई विकास गर्न वर्तमान सञ्चालक समिति तथा सम्पूर्ण व्यवस्थापन समूह दत्तचित्त रहेको छ ।

९. राष्ट्रिय, अन्तर्राष्ट्रिय परिस्थितिले कम्पनीको कारोवारलाई पारेको असर:

ऊर्जा उत्पादन तथा निर्यातका लागि नेपाल दुई ठूला देशहरूको रणनीतिक अवस्थितिमा रहेकोले सरकारी तथा निजी क्षेत्रबाट उत्पादन हुने विद्युतको खपत तथा निर्यात सम्भावना समेत अधिक रहेको हुनाले राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय परिस्थिति ऊर्जा विकास वा यसको कारोवार अत्यन्त सम्भाव्य क्षेत्रको रूपमा स्थापित भइसकेको छ । यस वर्षको विद्युत व्यापारलाई आधार मान्दा भारत र बंगलादेशमा निर्यात गर्न आवश्यक संरचना र त्रिपक्षीय समझदारी समयमै गर्नुपर्ने देखिएको छ ।

१०. आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली:

जोखिम व्यवस्थापन गर्न, वित्तीय तथा व्यवसायिक गतिविधिहरूलाई मुल्यांकन गरी नाफामुलक जलविद्युत आयोजनाहरूमा लगानी गर्न, कम्पनीलाई हुनसक्ने सम्भावित नोक्सानी/जोखिमलाई कम गर्न, आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली प्रभावकारी बनाउन कम्पनीले संस्थागत सुशासन मार्गदर्शन, २०७९, आर्थिक कार्यविधि तथा वित्तीय उत्तरदायित्व विनियमावली, २०७७, खरिद विनियमावली, २०७७, सम्पत्ति तथा जिन्सी सामान व्यवस्थापन कार्यविधि, २०७७, भ्रमण खर्च विनियमावली, २०७६, मुद्दती निक्षेप कार्यविधि, २०७४ र संस्थागत सुशासन मार्गदर्शन, २०७९ कार्यान्वयनमा रहेको छ भने कर्मचारी प्रशासन र व्यवस्थापनका लागि कम्पनीको कर्मचारी



प्रशासन विनियमावली, २०७३ अनुरूप कार्य भइरहेको छ । नेपालको संविधान बमोजिम लोकसेवा आयोगको संगठित संस्थाका कर्मचारीको सेवाका शर्त सम्बन्धी कानून, बढुवा र विभागीय कारवाही सम्बन्धी सामान्य सिद्धान्त, २०७४ अनुरूप हुने गरी यस कम्पनीको कर्मचारी प्रशासन विनियमावली, २०७४ सञ्चालक समितिबाट पास गरी ऊर्जा, जलस्रोत तथा सिंचाइ मन्त्रालयमार्फत स्वीकृतिको लागि लोकसेवा आयोगमा पठाइएकोमा लोकसेवा आयोगको स्वीकृति प्रक्रियामा रहेको छ ।

कम्पनीको सञ्चालक समिति, शेयरधनी तथा व्यवस्थापनको सम्बन्ध तथा जिम्मेवारी निर्धारण गरी आयोजनाहरूको प्रभावकारी विकास, विस्तार तथा सञ्चालन र व्यवस्थापन गरी आयोजनाको संस्थागत सुशासन कायम गर्न संस्थागत सुशासन मार्गदर्शन, २०७९ कार्यान्वयनमा रहेको छ । कम्पनीको कामको लागि आवश्यकता अनुसार सञ्चालक समितिको निर्णय/निर्देशानुसार उपसमितिहरू गठन गरी अन्य प्राविधिक र प्रशासन सम्बन्धी कार्यहरू भइरहेका छन । व्यवस्थापनले आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीको प्रभावकारी रूपमा कार्यान्वयन गरेको छ भने लेखा परीक्षण समिति मार्फत सञ्चालक समितिलेसमेत प्रभावकारी रूपमा अनुगमन तथा मुल्यांकन गर्ने गरेको छ ।

कम्पनीको पारदर्शिता तथा जवाफदेहितालाई सुनिश्चित गर्न कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा १६४ र कम्पनीको आर्थिक कार्यविधि तथा वित्तीय उत्तरदायित्व विनियमावली, २०७७ को विनियम २३ अनुसार लेखापरीक्षण समिति रहेको छ । कम्पनीको लेखापरीक्षण समितिको निर्देशन अनुसार व्यवस्थापनले आन्तरिक लेखापरीक्षक नियुक्त गरी उक्त आर्थिक वर्षको हरेक त्रैमासिकमा आन्तरिक लेखापरीक्षण प्रतिवेदन पेश गर्ने गरेको र उक्त प्रतिवेदनमा औल्याइएको विषयहरूमा सुधार गर्दै जाने गरेकोले कम्पनीको आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली सबल रहेको भन्न सकिन्छ ।

महालेखापरीक्षकको कार्यालयको परामर्शमा कम्पनीबाट नियुक्त हुने लेखापरीक्षकबाट वित्तीय लेखापरीक्षण हुने गरेकोबाट समेत आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली सबल रहेको छ । लेखापरीक्षण प्रतिवेदनमा उठाइएका विषयहरूका सम्बन्धमा छलफल गरी सुधारात्मक उपायहरू अवलम्बन गर्ने उद्देश्यले सो को जानकारी लेखापरीक्षण समितिमार्फत सञ्चालक समितिमा गराइने व्यवस्था छ ।

१०.१ लेखापरीक्षण समिति:

कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा १६४ र कम्पनीको आर्थिक कार्यविधि तथा वित्तीय उत्तरदायित्व विनियमावली, २०७७ को विनियम २३ मा भएको प्रावधान अनुसार सञ्चालक समितिबाट गठित लेखापरीक्षण समितिमा हाल देहाय बमोजिमका सदस्यहरू रहनु भएको छ:

१. श्री सन्दिप कुमार देव, सञ्चालक	अध्यक्ष
२. श्री प्रदिप थिके, विद्युत विज्ञ,	सदस्य
३. श्री भुवन आचार्य, वित्त विज्ञ	सदस्य
४. श्री सन्तोष लम्साल	सदस्य सचिव

लेखापरीक्षण समितिले कम्पनीको आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली, वित्तीय प्रतिवेदनको प्रस्तुति, बाह्य तथा आन्तरिक लेखापरीक्षण प्रतिवेदनमा औल्याइएका कैफियतहरूको सुधार तथा लेखा सम्बन्धी अन्य विषयहरूमा अध्ययन र छलफल गरी आवश्यकता अनुसार व्यवस्थापनलाई निर्देशन दिने गरेको छ ।

११.२ कम्पनीको लेखा:

कम्पनीको लेखा प्रचलित Nepal Financial Reporting Standard – NFRS अनुसार राखिएको छ ।

११.३ आन्तरिक लेखापरीक्षण:

आर्थिक वर्ष २०८१/०८२ को आन्तरिक लेखापरीक्षण गर्न चार्टर्ड एकाउन्टेण्ट संस्था M/S Prabin Joshi & Co. नियुक्त गरी कम्पनीको लेखा दुरुस्त भए नभएको जाँच गरी आन्तरिक लेखापरीक्षण प्रतिवेदन प्राप्त भइसकेको छ । आन्तरिक लेखापरीक्षण गरेवापत लेखापरीक्षकलाई रु. २,००,०००/- (दुई लाख मात्र) (मू.अ. कर बाहेक) भुक्तानी गरिएको छ ।

११.४ लेखापरीक्षण:

आ.व. २०८१/०८२ को कम्पनीको हिसाब किताबको लेखापरीक्षण गर्न महालेखापरीक्षकको कार्यालयबाट सिफारिस भई आउनु भएका चार्टर्ड एकाउन्टेण्ट संस्था S. Devkota & Co. कम्पनीको नवौं वार्षिक साधारण सभाबाट अनुमोदन भई लेखापरीक्षण कार्य सम्पन्न भएको छ । सो वापत लेखापरीक्षकलाई रु. २,२०,०००/- (दुई लाख बीस हजार मात्र) (मू.अ. कर बाहेक) भुक्तानी गरिएको छ ।

११.५ लेखापरीक्षक:

कम्पनीको आर्थिक वर्ष २०८१/०८२ मा कम्पनीको लेखापरीक्षण गर्नको लागि महालेखापरीक्षकको कार्यालय तथा लेखापरीक्षण समितिबाट सिफारिस भई आए अनुसार लेखापरीक्षकलाई वार्षिक साधारण सभाबाट नियुक्त गरिनेछ ।

११.६ जोखिम व्यवस्थापन:

संस्थागत सुशासन कायम गर्न संस्थागत सुशासन मार्गदर्शन २०७९ को दफा १० बमोजिम कम्पनीको आन्तरिक तथा बाह्य पक्षको जोखिम पहिचान तथा व्यवस्थापन पहिचान गरी सञ्चालक समितिलाई सुभाष दिन सञ्चालकको संयोजकत्वमा तिन सदस्यीय जोखिम व्यवस्थापन समिति रहेको छ ।

१. श्री सूर्य प्रसाद रिजाल, सञ्चालक	संयोजक
२. श्री प्रमुख कार्यकारी अधिकृत	सदस्य
३. श्री नारायण पौडेल, चार्टर्ड एकाउन्टेण्ट	सदस्य

१२. आर्थिक वर्ष २०८१/०८२ मा कायम रहेको सञ्चालक समिति:

कम्पनीको प्रबन्धपत्र र नियमावलीमा व्यवस्था भए बमोजिम कम्पनी सञ्चालन गर्न ९ सदस्यीय सञ्चालक समिति रहने व्यवस्था रहेको छ । जसमा समूह "क" अन्तर्गत ऊर्जा, जलस्रोत तथा सिंचाइ मन्त्रालयबाट २ जना, अर्थ मन्त्रालय र कानून न्याय तथा संसदीय मामिला मन्त्रालयबाट आलोपालो गरी १ जना गरी जम्मा ३ जना, समूह "ख" अन्तर्गत नेपाल विद्युत प्राधिकरणबाट १ जना, कर्मचारी सञ्चय कोष, नेपाल दुरसञ्चार कम्पनी लिमिटेड, नागरिक लगानी कोष, हाइड्रो इलेक्ट्रीसिटी इन्भेष्टमेन्ट एण्ड डेभलपमेन्ट कम्पनी लिमिटेड र राष्ट्रिय बीमा संस्थानको तर्फबाट शेयर स्वामित्व र वर्णानुक्रमको आधारमा २/२ वर्षको लागि आलोपालो गरी १ जना गरी जम्मा २ जना, २ जना स्वतन्त्र सञ्चालक (जलविद्युत विशेषज्ञ र वित्त विशेषज्ञ) प्रतिनिधि रहेको छ भने, सर्वसाधारण शेयर धनीहरूबाट २ जना प्रतिनिधि रहने व्यवस्था छ ।

क्र.स.	सञ्चालकको नाम	पद	प्रतिनिधित्व	कैफियत
१.	श्री सरिता दवाडी	अध्यक्ष	सचिव, ऊर्जा, जलस्रोत तथा सिंचाइ मन्त्रालय	जिम्मेवारी हेरफेर
२.	श्री गोपाल प्रसाद सिग्देल	अध्यक्ष	सचिव, ऊर्जा, जलस्रोत तथा सिंचाइ मन्त्रालय	सरुवा
३.	श्री सुरेश आचार्य	अध्यक्ष	सचिव, ऊर्जा, जलस्रोत तथा सिंचाइ मन्त्रालय	अवकाश



क्र.स.	सञ्चालकको नाम	पद	प्रतिनिधित्व	कैफियत
४.	श्री सन्दिप कुमार देव	सञ्चालक	सहसचिव, ऊर्जा, जलस्रोत तथा सिंचाइ मन्त्रालय	जिम्मेवारी हेरफेर
५.	श्री जिवच्छ मण्डल	सञ्चालक	सहसचिव, ऊर्जा, जलस्रोत तथा सिंचाइ मन्त्रालय	जिम्मेवारी हेरफेर
६.	श्री सुनिल पौडेल	सञ्चालक	उपमहानिर्देशक, विद्युत विकास विभाग	जिम्मेवारी हेरफेर
७.	श्री विनोद कुमार भट्टराई	सञ्चालक	सहसचिव, कानून न्याय तथा संसदीय मामिला मन्त्रालय	निरन्तर
८.	श्री कुलमान घिसिङ	सञ्चालक	कार्यकारी निर्देशक, नेपाल विद्युत प्राधिकरण	अवकाश
९.	श्री विरेन्द्र पौडेल	सञ्चालक	मुख्य प्रबन्धक, कर्मचारी सञ्चय कोष	कार्यकाल समाप्त
१०.	श्री कल्याण राज शर्मा	स्वतन्त्र सञ्चालक	बित्त विशेषज्ञ, VUCL	निरन्तर
११.	श्री सूर्य प्रसाद रिजाल	स्वतन्त्र सञ्चालक	जलविद्युत विशेषज्ञ, VUCL	निरन्तर
१२.	श्री अर्जुन कुमार गौतम	सञ्चालक	प्रमुख कार्यकारी अधिकृत, HIDCL	जिम्मेवारी हेरफेर
१३.	श्री हितेन्द्र देव शाक्य	सञ्चालक	कार्यकारी निर्देशक, नेपाल विद्युत प्राधिकरण	जिम्मेवारी हेरफेर
१४.	श्री प्रजेश बिक्रम थापा	सञ्चालक	प्रमुख कार्यकारी अधिकृत, HIDCL	निरन्तर

१२.२ कम्पनीको सञ्चालक समितिमा भएको हेरफेर र सोको कारण:

आर्थिक वर्ष २०८१/०८२ मा सञ्चालक समितिमा भएको हेरफेर/परिवर्तन निम्न बमोजिम रहेको छ ।

- ✎ ऊर्जा, जलस्रोत तथा सिंचाइ मन्त्रालयका सचिव तथा यस कम्पनीका अध्यक्ष श्री सरिता दवाडीको जिम्मेवारी हेरफेर भएको हुँदा उक्त स्थानमा ऊर्जा मन्त्रालयका सचिव श्री सुरेश आचार्यले यस कम्पनीको सञ्चालक समितिको अध्यक्षता गर्नु भएको थियो ।
- ✎ कानून न्याय तथा संसदीय मामिला मन्त्रालयबाट सहसचिव श्री विनोद कुमार भट्टराई कम्पनीको सञ्चालक समितिमा प्रतिनिधित्व गरिरहनु भएको छ ।
- ✎ नेपाल विद्युत प्राधिकरणबाट प्रतिनिधित्व गर्नुहुने श्री कुलमान घिसिङको जिम्मेवारी हेरफेर भएको हुँदा उक्त स्थानमा श्री हितेन्द्र देव शाक्यले सञ्चालक समितिमा प्रतिनिधित्व गरिरहनु भएको छ ।
- ✎ हाइड्रो इलेक्ट्रीसिटी इन्भेष्टमेन्ट एण्ड डेभलपमेन्ट कम्पनी लिमिटेडबाट प्रतिनिधित्व गर्नुहुने प्रमुख कार्यकारी अधिकृत श्री अर्जुन कुमार गौतमको अवकाश भएको हुँदा उक्त स्थानमा कम्पनीका प्रमुख कार्यकारी अधिकृत श्री प्रजेश बिक्रम थापाले सञ्चालक समितिमा प्रतिनिधित्व गरिरहनु भएको छ ।

त्यसैगरी ऊर्जा, जलस्रोत तथा सिंचाइ मन्त्रालयबाट प्रतिनिधित्व गर्नुहुने सहसचिव श्री सन्दिप कुमार देवको जिम्मेवारी हेरफेर भएको हुनाले, उक्त स्थानमा सहसचिव श्री सुनिल पौडेलले सञ्चालक समितिमा प्रतिनिधित्व गरिरहनु भएको छ ।

१३. कम्पनीको कर्मचारी व्यवस्थापन:

विद्युत उत्पादन कम्पनी लिमिटेड अन्तर्गतका जलविद्युत आयोजनाहरूको कार्यान्वयन गर्न प्रमुख कार्यकारी अधिकृत सहित प्रशासन, व्यवस्थापन र प्राविधिक तर्फ २०८२ असारसम्म जम्मा ४४ जना कर्मचारीहरू कार्यरत रहेका छन् ।

१४. कम्पनीको भावी योजना एवं कार्यक्रम:

जलविद्युत आयोजनाहरूको पहिचान गरी आयोजनाको सर्वेक्षण, निर्माण, उत्पादन, सञ्चालन र व्यवस्थापन गर्ने उद्देश्य अनुरूप अगाडि बढेको कम्पनीको देहाय बमोजिमका भावी योजना र कार्यक्रम रहेका छन् ।

- (क) विस्तृत अध्ययन र वातावरणीय अध्ययन भइरहेका आयोजनाहरूको विद्युत उत्पादन सम्बन्धमा अल्पकालिन, मध्यकालीन तथा दीर्घकालिन रणनीति एवं व्यवसायिक योजना तर्जुमा गरी कार्यान्वयन गरिनेछ ।
- (ख) आयोजनाहरूको Detail Project Report तथा वातावरण अध्ययनको कार्यहरू समयमा सम्पन्न गर्ने ।
- (ग) आयोजनाको लागि विद्युत विकास विभाग समक्ष उत्पादन अनुमतिपत्रको निम्ति आवश्यक कारवाही अगाडि बढाउने साथै नजिकैको सवस्टेसनसम्म विद्युत प्रसारणको निमित्त प्रसारण अनुमतिपत्रको कार्यको साथै सम्भाव्यता तथा वातावरणीय अध्ययन पनि अगाडि बढाइनेछ ।
- (घ) आयोजनाको लागि पहुँच मार्ग, जग्गा खरिद र विस्तृत अध्ययनको कार्य सम्पन्न भएपछि बोलपत्रको प्रक्रिया प्रारम्भ गरिनेछ ।
- (ङ) विद्युत खरिद बिक्री सम्झौताको कार्य अगाडि बढाइनेछ ।
- (च) आयोजनाको लागि आवश्यक Financial Closure को कार्य सम्पन्न गर्ने ।
- (छ) कम्पनीको उद्देश्य प्राप्तिको लागि राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय निकायहरूसँग दुईपक्षीय/बहुपक्षीय समन्वय गर्दै जाने ।
- (ज) संस्थागत सुशासन, पारदर्शिता तथा जवाफदेहिता प्रवर्द्धनका लागि आवश्यक क्रियाकलापहरूलाई बढावा दिने ।
- (झ) लगानीको लागि नयाँ जलविद्युत आयोजनाको पहिचान गरी अध्ययन तथा निर्माणको कार्य अगाडि बढाउने ।

१५. सञ्चालक समितिको मान्यता:

संस्थागत सुशासनले गरेको पदीय नैतिकता पालना र जिम्मेवारी बोधका विषयमा सञ्चालक समिति सदैव संवेदनशील रहेको व्यहोरा सम्मानित सभालाई जानकारी गराउन चाहन्छु ।



विद्युत उत्पादन कम्पनी लिमिटेड

बुद्धनगर, काठमाडौं-१० ।

(कम्पनी ऐन, २०६३ बमोजिम स्थापित)

कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा १०९ को उपदफा (४) अनुसारको थप विवरण:

(१) लाभांश बाँडफाँड गर्न सिफारिस गरिएको रकम:

आर्थिक वर्ष २०८१/०८२ सम्म लाभांश बाँडफाँड गरेको छैन ।

(२) जफत गरिएको शेयर सम्बन्धी विवरण:

समीक्षा अवधिमा कम्पनीले कुनै शेयरहरू जफत गरेको छैन ।

(३) कम्पनीको सहायक कम्पनी सम्बन्धी विवरण:

हालसम्म यस कम्पनीका सहायक कम्पनी निम्नानुसार रहेका छन्:

(क) नलगाड हाइड्रोपावर कम्पनी लिमिटेड

(४) विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीका आधारभूत शेयरधनीहरूले कम्पनीलाई उपलब्ध गराएको जानकारी:

आधारभूत शेयरधनीहरूले कम्पनीलाई हालसम्म यस्तो कुनै जानकारी उपलब्ध गराउनु भएको छैन ।

(५) राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय परिस्थितिबाट कम्पनीको कारोवारलाई पारेको असर:

कम्पनीको विद्यमान अवस्था : विद्युत उत्पादन कम्पनी लिमिटेड (VUCL), नेपाल सरकारको विशेष पहलमा स्थापित एक अग्रणी संस्था हो । कम्पनी अन्तर्गत रहेका विशेष गरी जलाशययुक्त (Storage) र अर्ध-जलाशययुक्त (Peaking Run-of-River) जलविद्युत आयोजनाहरूको विस्तृत इन्जिनियरिङ्ग अध्ययन र वातावरणीय अध्ययनका कार्यहरू प्रायः सम्पन्न भइसकेका छन् भने बाँकी रहेका केही आयोजनाहरू पनि अध्ययनको अन्तिम चरणमा छन् । यसले कम्पनी अब अध्ययनको चरणबाट निर्माण र लगानीको चरणमा प्रवेश गरेको छ ।

चुनौती र भावी रणनीति: आयोजनाहरू कार्यान्वयनको चरणमा लैजानका लागि अबको मुख्य आवश्यकता भनेको पुँजी (Capital) जुटाउनु हो । यसका लागि राष्ट्रिय वित्तीय बजार मात्र पर्याप्त नहुने हुँदा अन्तर्राष्ट्रिय वित्तीय संस्थाहरू, दातृ निकायहरू र रणनीतिक साझेदारहरूसँग उच्चस्तरीय समन्वय र लगानी सम्मेलनहरू मार्फत वित्तीय स्रोत व्यवस्थापन (Financial Closure) गर्नु अपरिहार्य देखिन्छ ।

बजार विस्तार र अवसर: नेपालको भू-राजनीतिक अवस्थिति (Geopolitical Location) दुई विशाल अर्थतन्त्र र उच्च ऊर्जा माग भएका छिमेकी मुलुकहरू भारत र चीनको बीचमा रहेको छ । वर्तमान विश्व परिवेशमा 'स्वच्छ ऊर्जा' (Clean Energy) को माग बढ्दै गइरहेको र छिमेकी मुलुकहरूसँग भएको द्विपक्षीय ऊर्जा व्यापार सम्झौता तथा 'बिमिस्टेक' (BIMSTEC) जस्ता क्षेत्रीय मञ्चहरूमा ऊर्जा व्यापारले प्राथमिकता पाएको हुँदा बजारको सम्भावना प्रचुर छ ।

अतः आन्तरिक खपतको सुनिश्चितता र सीमापार विद्युत व्यापार (Cross-border Energy Trade) को प्रबल सम्भावनाले गर्दा राष्ट्रिय तथा अन्तर्राष्ट्रिय परिस्थिति कम्पनीको ऊर्जा कारोवार र भविष्यका लागि अत्यन्त सकारात्मक र उत्साहजनक रहेको छ ।

(६) कम्पनीको औद्योगिक वा व्यवसायिक सम्बन्धः

यस कम्पनीले आफ्ना संस्थापक शेयरधनीहरू, सम्बन्धित मन्त्रालय, विभाग तथा अन्य सरकारी निकायहरूसँग निरन्तर समन्वय र सहकार्य गर्दै आइरहेको छ । साथै, विभिन्न व्यवसायिक संघ-संस्थाहरू, ऋणदाता तथा लगानीकर्ताहरूसँग पारदर्शी र विश्वासिलो सम्बन्ध कायम राख्न कम्पनी प्रतिवद्ध छ ।

कम्पनीले 'कम्पनी ऐन, २०६३' का प्रावधानहरूलाई पालना गर्दै संस्थागत सुशासन (Corporate Governance) को उच्च अभ्यास गरिरहेको छ । नियामक निकाय 'कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालय' तथा अन्य सम्बन्धित निकायहरूबाट प्राप्त हुने निर्देशन, मार्गदर्शन र नीतिगत व्यवस्थाहरूलाई कम्पनीले उच्च प्राथमिकताका साथ कार्यान्वयन गर्दै आएको छ । व्यवसायिक आचारसंहिता (Code of Conduct) को पालना कम्पनीको अभिन्न अंग हो ।

कुनै पनि संस्थाको सफलता त्यसको आन्तरिक वातावरणमा निर्भर रहन्छ । यस कम्पनीमा सञ्चालक समिति, उच्च व्यवस्थापन र कर्मचारीहरू बीच आपसी विश्वास, सम्मान र सुमधुर सम्बन्ध कायम छ । "समृद्ध नेपालका लागि जलविद्युत विकास" भन्ने साझा उद्देश्य प्राप्तिका लागि सम्पूर्ण सम्बन्धित निकाय तह तथा कर्मचारीहरू एकताबद्ध भई कटिबद्ध रूपमा क्रियाशील रहेको छ ।

(७) विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीका सञ्चालक तथा पदाधिकारीहरूले लिएको शेयरको स्वामित्वको विवरण र कम्पनीको शेयर कारोवारमा निजहरू संलग्न भएको भए सो सम्बन्धमा निजहरूबाट कम्पनीले प्राप्त गरेको जानकारीः

आ.व. २०८१/०८२ मा कम्पनीका सञ्चालक तथा पदाधिकारीहरूले कम्पनीको शेयर खरिद गर्नु भएको छैन । सञ्चालक समितिमा बहाल रहनु भएका पदाधिकारीहरू कम्पनीका संस्थापक शेयर धनी नेपाल सरकार तथा अन्य निकायहरूको प्रतिनिधिको रूपमा रहनु भएको छ ।

(८) कम्पनीसँग सम्बन्धी सम्भौताहरूमा कुनै सञ्चालक तथा निजको नजिकको नातेदारको व्यक्तिगत स्वार्थको बारेमा उपलब्ध गराइएको जानकारी व्यहोराः

यस सम्बन्धमा कुनै पनि जानकारी सञ्चालकबाट कम्पनीलाई हालसम्म प्राप्त हुन आएको छैन ।

(९) कम्पनीले आफ्नो शेयर आफैले खरिद गरेको विवरणः

हालसम्म कम्पनीले आफ्नो शेयर आफै खरिद गरेको छैन ।

(१०) आन्तरिक नियन्त्रण प्रणालीको विस्तृत विवरणः

कम्पनीले संस्थागत सुशासन मार्गदर्शन, २०७९, सार्वजनिक खरिद ऐन, २०६३ तथा कम्पनीको खरिद ऐन, २०७७, आर्थिक कार्यविधि तथा वित्तीय उत्तरदायित्व विनियमावली, २०७७, सम्पत्ति तथा जिन्सी व्यवस्थापन कार्यविधि, २०७७ को परिपालन गरी खरिद सम्बन्धी कार्यहरू हुने गरेका छन् भने कर्मचारी व्यवस्थापनका लागि कम्पनीको कर्मचारी प्रशासन विनियमावली, २०७३ रहेको छ । कम्पनीको कामको लागि आवश्यकता अनुसार सञ्चालक समितिको निर्णय/निर्देशानुसार उपसमितिहरू गठन गरी अन्य प्राविधिक र प्रशासन सम्बन्धी कार्यहरू हुने गरेको छ ।

कम्पनीको पारदर्शिता तथा जवाफदेहितालाई सुनिश्चित गर्न कम्पनी ऐन, २०६३ दफा १६४ र आर्थिक कार्यविधि तथा वित्तीय उत्तरदायित्व विनियमावली, २०७७ को विनियम २३ बमोजिम लेखापरीक्षण समिति रहेको छ । कम्पनीको लेखापरीक्षण समितिको निर्देशन अनुसार व्यवस्थापनले आन्तरिक लेखापरीक्षक नियुक्ति गरी उक्त आर्थिक वर्षको हरेक त्रैमासिकमा आन्तरिक लेखापरीक्षण प्रतिवेदन पेश गर्ने गरेको र उक्त प्रतिवेदनमा औल्याएको विषयहरूमा सुधार गर्दै जाने गरेकोले कम्पनीको आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली सबल रहेको भन्न सकिन्छ । महालेखापरीक्षकको कार्यालयको परामर्श सिफारिसमा कम्पनीको साधारण सभाबाट नियुक्त हुने



लेखापरीक्षकबाट वित्तीय लेखापरीक्षण हुन आन्तरिक लेखापरीक्षण कार्य कम्पनी भन्दा बाहिरको विशेषज्ञ मार्फत गरिएको, अन्य सम्बन्धित नीति, निर्देशिकाहरू तयार गरी लागू गरिएकोले आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली सबल रहेको छ। आन्तरिक नियन्त्रणलाई प्रभावकारी बनाउनका लागि कम्पनीमा सञ्चालक समितिका पदाधिकारीहरू सम्मिलित लेखापरीक्षण समिति क्रियाशिल रहेको छ ।

(११) यस वर्षको कूल व्यवस्थापन खर्चको विवरण:

कम्पनीको आर्थिक वर्ष २०८१/०८२ मा भएको कूल व्यवस्थापन खर्च निम्नबमोजिम रहेको छ:

विवरण	रकम रु.
कर्मचारी खर्च	२,०७,९१,९८८.३५
कार्यालय सञ्चालन खर्च	२,९८,३०,१५७.०८
विभिन्न आयोजनाको सर्वेक्षण अध्ययन खर्च	११,७९,९५,३०१.८५
जम्मा	१६,८६,१७,४४७.२८

(१२) लेखापरीक्षण समितिका सदस्यहरूको नामावली, निजहरूले प्राप्त गरेको पारिश्रमिक, भत्ता तथा सुविधा, सो समितिले गरेको काम कारवाहीको विवरण र सो समितिले कुनै सुझाव दिएको भए सोको विवरण:

अर्थिक वर्ष २०८१/०८२ मा यस कम्पनीको देहायबमोजिम ३ सदस्यीय लेखापरीक्षण समितिमा (सञ्चालक समितिका १ जना सञ्चालक, २ जना विज्ञ र विद्युत उत्पादन कम्पनी लिमिटेडका प्रशासन प्रमुख १ जना सचिव) रहने गरी लेखापरीक्षण समितिको गठन भएको छ ।

(क) लेखापरीक्षण समिति:

कम्पनीको पारदर्शिता तथा जवाफदेहितालाई सुनिश्चित गर्न कम्पनी ऐन, २०६३ को १६४ र कम्पनीको आर्थिक कार्यविधि तथा वित्तीय उत्तरदायित्व विनियमावली, २०७७ को विनियम २३ बमोजिम यस कम्पनीमा निम्नानुसार सदस्यहरू रहनु भएको एक लेखापरीक्षण समिति रहेको छ ।

श्री सन्दिप कुमार देव, सञ्चालक	अध्यक्ष
श्री भुवन आचार्य, लेखा विज्ञ	सदस्य
श्री प्रदिप थिके, प्राविधिक विशेषज्ञ	सदस्य
श्री सन्तोष लम्साल, प्रशासन/मानवस्रोत प्रमुख	सदस्य सचिव

(ख) लेखापरीक्षण समितिको बैठक भत्ता:

आ.व. २०८१/०८२ लेखापरीक्षण समितिको अध्यक्ष लगायत सदस्यहरूलाई भुक्तान गरिएको बैठक भत्ता रकम रु. ३,६७,५००/- रहेको छ ।

(ग) लेखापरीक्षण समितिको कामकारवाही:

कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा १६५ मा उल्लेख भए बमोजिमको कार्य गर्ने गरेको छ । यसबाट कम्पनीको आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली कायम गर्न, जोखिम व्यवस्थापन गर्न, संस्थागत सुशासन कायम गर्न, वित्तीय प्रतिवेदनको प्रस्तुतीकरण गर्न, वाह्य तथा आन्तरिक लेखापरीक्षण प्रतिवेदनमा औल्याइएका कैफियतहरूको सुधार गर्न र लेखा तथा लेखापालन सम्बन्धी अन्य विषयहरूमा आवश्यकता अनुसार सञ्चालक समितिलाई सुझाव पेश गर्ने र व्यवस्थापनलाई निर्देशन दिने गरेको छ ।

(घ) लेखापरीक्षण समितिको भूमिका:

लेखापरीक्षण समितिले सञ्चालक समितिलाई कम्पनीमा समग्र वित्तीय अवस्था, संस्थागत सुशासन, आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली, जोखिम व्यवस्थापन, वित्तीय प्रतिवेदनको प्रस्तुति तथा सुपरिवेक्षणीय व्यवस्थाको अनुपालन, बाह्य लेखापरीक्षणमा औल्याइएका कैफियत तथा सुधार र नीतिगत आचरणका क्षेत्रहरूमा सुभाषहरू प्रदान गर्दै आईरहेको छ ।

(१३) सञ्चालक, प्रबन्ध सञ्चालक, कार्यकारी प्रमुख, कम्पनीका आधारभूत शेयरधनी वा निजको नजिकका नातेदार वा निज संलग्न रहेको फर्म, कम्पनी वा संगठित संस्थाले कम्पनीलाई कुनै रकम बुझाउन बाँकी भए सो विषय:

माथिको शीर्षक बमोजिम कुनै रकम बुझाउन बाँकी नभएको ।

(१४) सञ्चालक, कार्यकारी प्रमुख तथा पदाधिकारीहरूलाई आर्थिक वर्ष २०८१/०८२ मा भुक्तानी गरिएको पारिश्रमिक, भत्ता तथा सुविधा रकम:

१४.१ कम्पनीको सञ्चालक समिति, प्रमुख कार्यकारी अधिकृत, लेखापरीक्षक, प्रबन्धकको विवरण र निजहरूलाई आर्थिक वर्ष २०८१/०८२ मा भुक्तान गरिएको पारिश्रमिक, भत्ता तथा सुविधाको रकम देहायबमोजिम रहेको छ ।

विवरण	पद	सञ्चालक समिति बैठक भत्ता	अन्य समितिको बैठक भत्ता	जम्मा बैठक भत्ता
श्री सुरेश आचार्य	अध्यक्ष	१४७,०००.००	-	१,४७,०००.००
श्री विनोद कुमार भट्टराई	सञ्चालक	१६८,०००.००	३७८,०००.००	५,४६,०००.००
श्री प्रजेश विक्रम थापा	सञ्चालक	१४,०००.००	२८,०००.००	४२,०००.००
श्री हितेन्द्र देव शाक्य	सञ्चालक	२८,०००.००	-	२८,०००.००
श्री सुनिल पौडेल	सञ्चालक	१२६,०००.००	४२,०००.००	१,६८,०००.००
श्री कल्याणराज शर्मा	स्वतन्त्र सञ्चालक	१८२,०००.००	३६४,०००.००	५,४६,०००.००
श्री सूर्यप्रसाद रिजाल	स्वतन्त्र सञ्चालक	१८९,०००.००	७,०००.००	१,९६,०००.००
यस आर्थिक वर्षमा विभिन्न समिति/उपसमितिहरूमा पूर्व पदाधिकारिहरूलाई देहायबमोजिमको भत्ता भुक्तानी विवरण :				
श्री सरिता दवाडी	पूर्व अध्यक्ष	१४,०००.००	-	१४,०००.००
श्री गोपाल प्रसाद सिग्देल	पूर्व अध्यक्ष	२८,०००.००	-	२८,०००.००
श्री अर्जुन कुमार गौतम	पूर्व सञ्चालक	१२६,०००.००	५६,०००.००	१८२,०००.००
श्री कुलमान घिसिङ	पूर्व सञ्चालक	२१,०००.००	-	२१,०००.००
श्री सन्दिप कुमार देव	पूर्व सञ्चालक	५६,०००.००	८४,०००.००	१४०,०००.००
श्री विरेन्द्र पौड्याल	पूर्व सञ्चालक	२१,०००.००	-	२१,०००.००
श्री चिरन्जीवी चटौत	पूर्व सञ्चालक	-	१४,०००.००	१४,०००.००
श्री जीवछ मण्डल	पूर्व सञ्चालक	७,०००.००	७,०००.००	१४,०००.००
जम्मा		१,७२२,०००	३,७९४,०००	५,५१६,०००

कम्पनीको प्रथम वार्षिक साधारण सभाको सर्वसम्मत निर्णय अनुसार सञ्चालकलाई प्रति बैठक रु. ७,०००/- (सात हजार मात्र) भत्ता दिने गरिएको छ । सञ्चालक सम्मिलित अन्य उपसमितिहरूमा सोही बमोजिम नै बैठक भत्ता प्रदान गर्ने गरिएको छ र सो बाहेक अन्य पारिश्रमिक वा सुविधा दिने व्यवस्था नरहेको ।

(क) प्रमुख कार्यकारी अधिकृतलाई आर्थिक वर्ष २०८१/०८२ मा भुक्तान गरिएको पारिश्रमिक, भत्ता तथा सुविधाको रकम रु. ५१,७२,२६०/- (एकाउन्न लाख बहत्तर हजार दुई सय साठी मात्र रुपैयाँ मात्र) रहेको छ ।



(ख) दैनिक भ्रमण भत्ता तथा देहाय अनुसार हुने:

५ स्वदेशमा रु. ७,०००/- (सात हजार मात्र)

५ वैदेशिक दैनिक भ्रमण भत्ता अमेरिकी डलर २२५/- (दुई सय पच्चीस मात्र)

द्रष्टव्य:

भारत र बंगलादेशका देहायका शहरहरू बाहेकको स्थानहरूमा भ्रमण गर्दा उल्लिखित दरको ५० प्रतिशत रकम मात्र दिइनेछ ।

(क) भारतको दिल्ली, चेन्नेई, हैदरबाद, कोलकत्ता, गोवा ।

(ख) बंगलादेशको ढाका र चटगाउँ शहर ।

(ग) युरोपियन मुलुकहरू, अष्ट्रेलिया, न्यूजिल्यान्ड, अमेरिका, क्यानडा, जापान, कुवेत, कोरिया, जर्मनी, हङकङ, रुस, कतार, यु.ए.ई., सिंगापुर, लेबनान र बहराईनको भ्रमणमा उल्लिखित दरमा ३३ प्रतिशत थप रकम दिइनेछ ।

(१५) शेयरधनीहरूले बुझिलिन बाँकी रहेको लाभांशको रकम:

शेयरधनीहरूले बुझिलिन बाँकी रहेको लाभांशको रकम नभएको ।

(१६) दफा १४१ बमोजिम सम्पत्ति खरिद वा बिक्री गरेको विवरण:

दफा १४१ बमोजिमको कम्पनीबाट यस वर्ष खर्च भएर नजाने पुँजीगत सामानहरू रु. १,६२,१४,३०९/- (एक करोड बसन्ती लाख चौध हजार तीन सय नौ मात्र) खरिद गरिएको छ ।

(१७) दफा १७५ बमोजिम सम्बद्ध कम्पनी बीच भएको कारोवारको विवरण:

आफ्नो कारोवार तथा व्यवसायको सिलसिलामा भएको कारोवार बाहेक कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा १७५ मा लेखिए अनुसार कुनै कारोवार भएको छैन ।

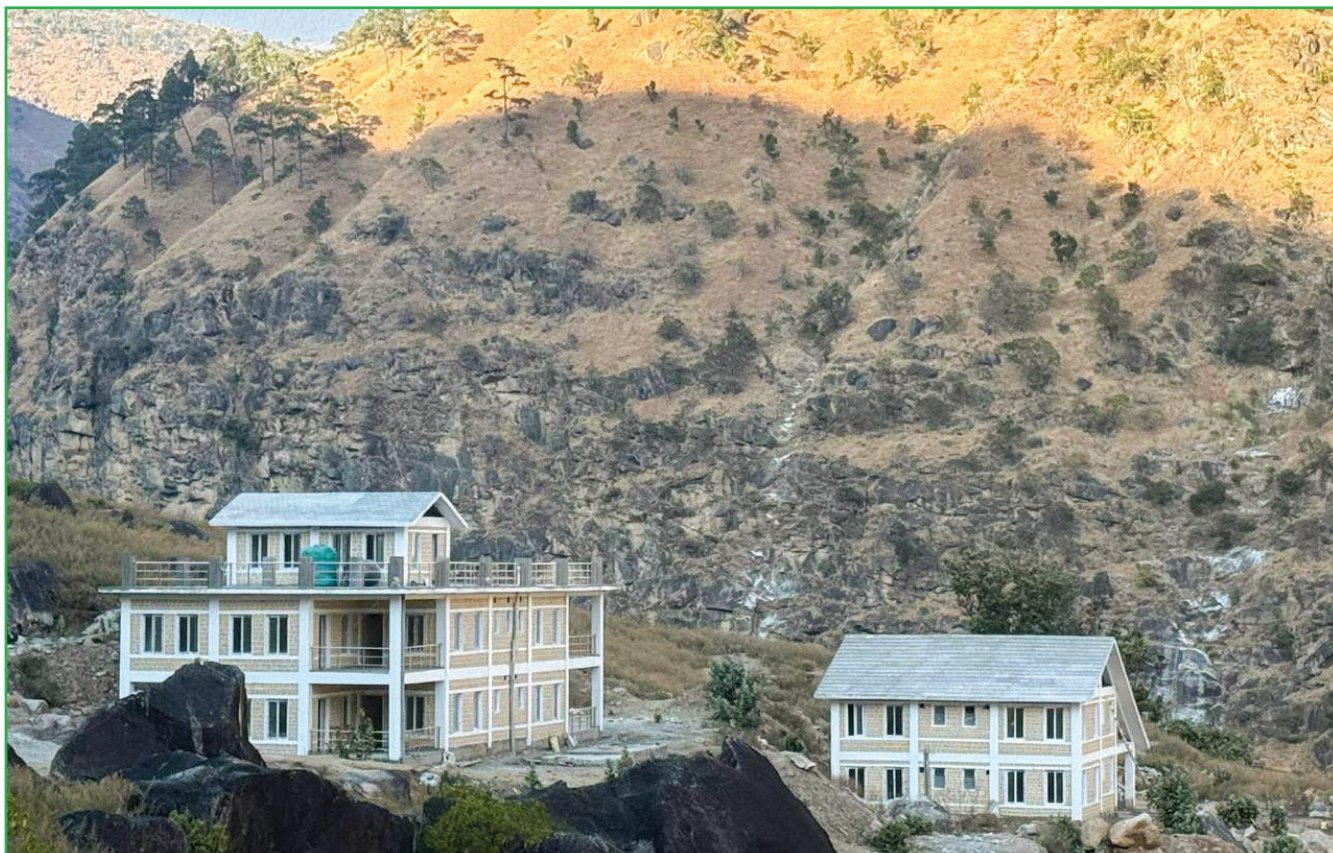
(१८) कम्पनी ऐन तथा प्रचलित कानून बमोजिम सञ्चालक समितिको प्रतिवेदनमा खुलाउनु पर्ने अन्य कुनै विषय:

खुलाउनु पर्ने अन्य कुरा नभएको ।

(१९) अन्य आवश्यक कुराहरू:

अन्य खुलाउनु पर्ने विषय नभएको ।

आयोजनामा गरिएका अन्य आवश्यक निर्माण तथा मर्मत सम्भारका कार्यहरू



फुकोट कर्णाली अर्ध-जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजनाको कर्मचारी आवासको लागि तयार गरिएको भवन



फुकोट कर्णाली अर्ध-जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजनाको पावरहाउसको टेष्ट अडिट निर्माण कार्य



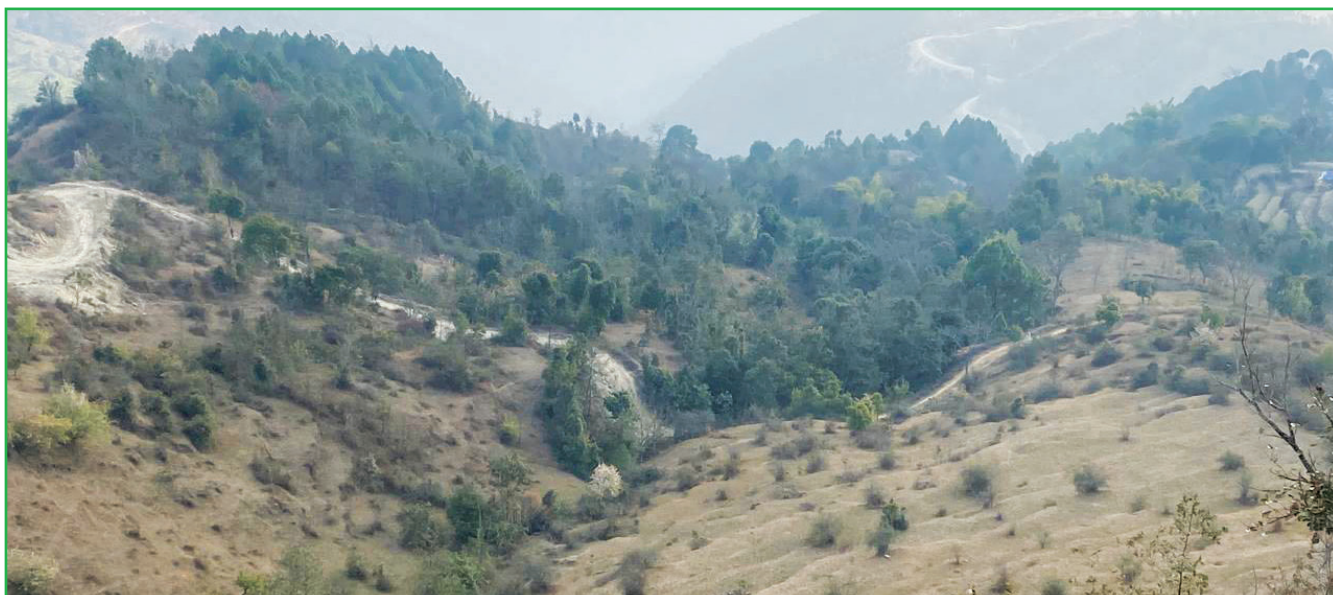
मुगु कर्णाली जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजनाको लागि कर्मचारी आवासको लागि निर्माण गरिएको भवन



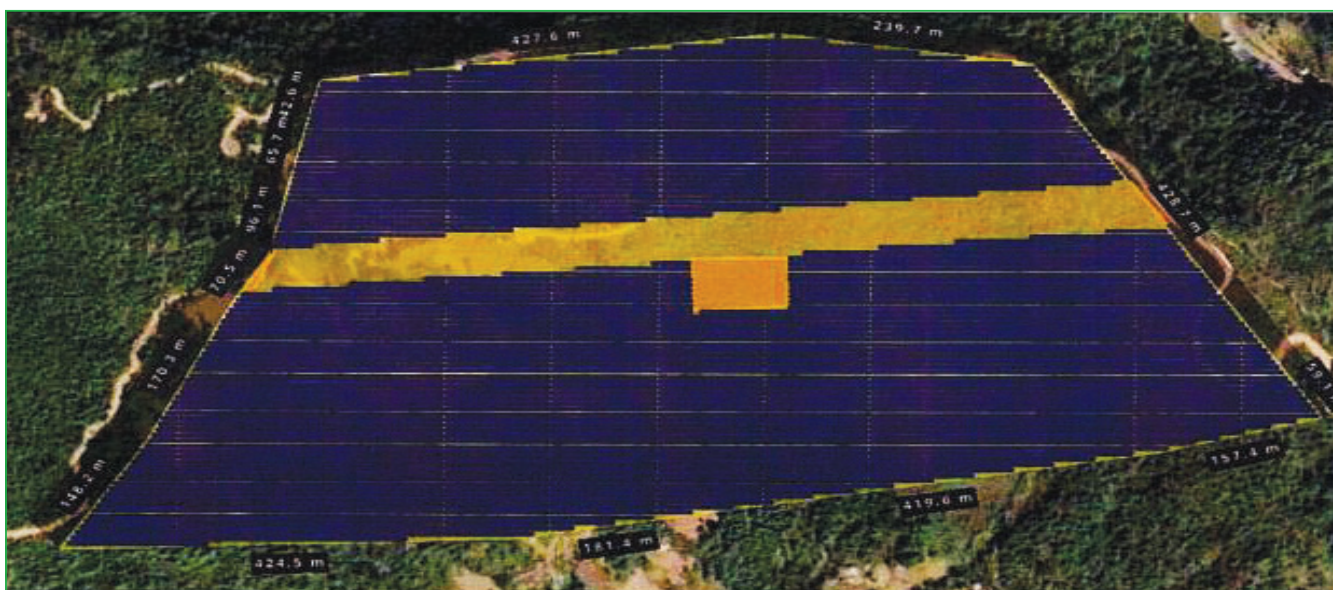
मुगु कर्णाली जलाशययुक्त जलविद्युत आयोजनाको सम्भाव्यता अध्ययन सम्बन्धी कार्य



मुगु कर्णाली (१९०२) को प्रथम परिक्षण सुरुङ्ग खन्ने कामको सुरुवात भएको ।



दुल्लुमालिका सौर्य विद्युत आयोजनाको आयोजना स्थल



सोलार प्यानल सहित आयोजना स्थलको प्रारूप



किमाथांका अरुण जलविद्युत आयोजनाको पावर हाउस स्थलमा निर्माण हुदै गरेको कार्यालय तथा आवासगृह



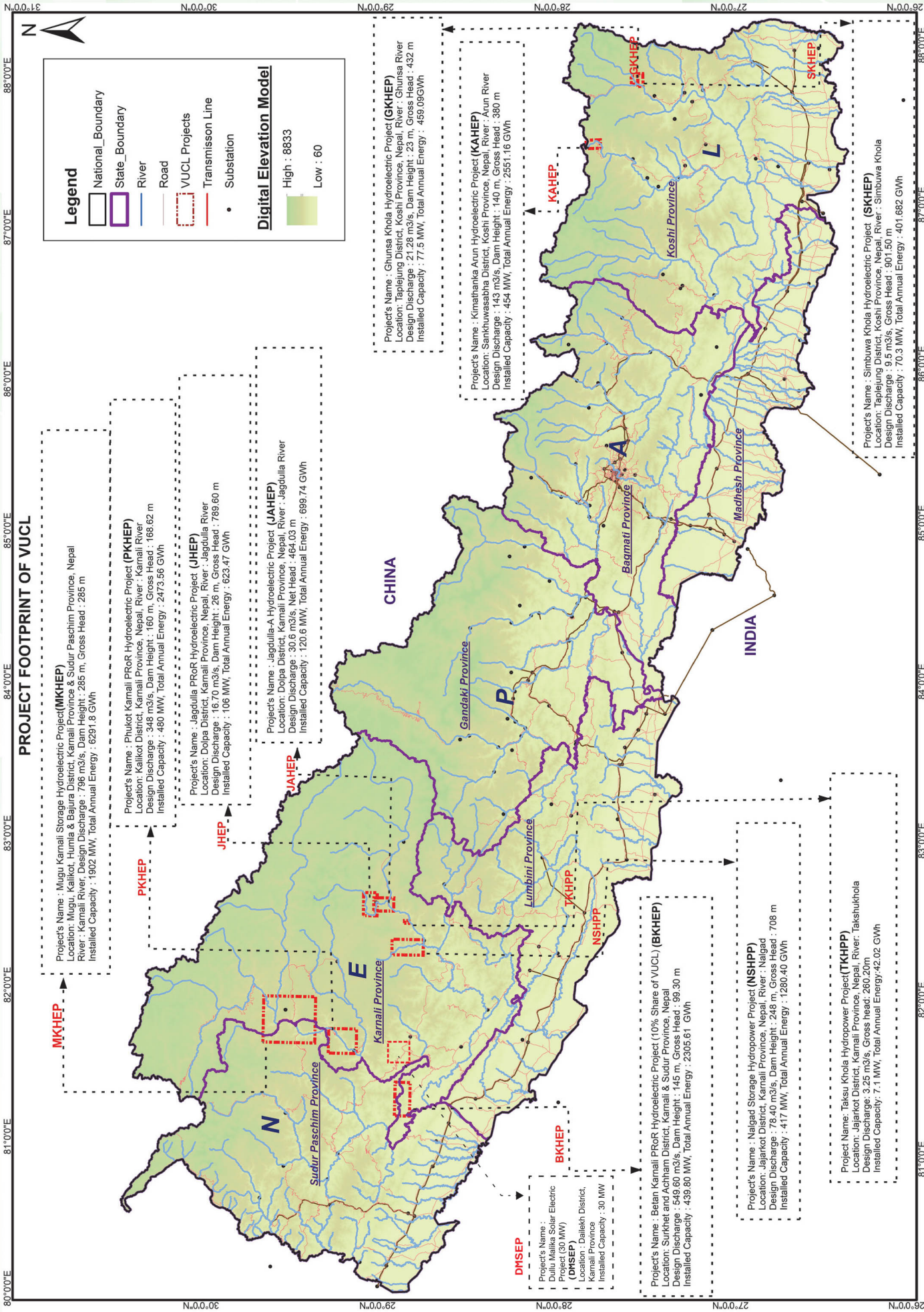
किमाथांका अरुण जलविद्युत आयोजनाको पावर हाउसको टेष्ट अडिट निर्माण कार्य



संस्थागत रणनीतिक योजना (सन् २०२५ -२०२९) तथा प्रगति समिक्षा कार्यक्रम



नवौं वार्षिक साधारण सभा





विद्युत उत्पादन कम्पनी लिमिटेड

Vidhyut Utpadan Company Limited



पोष्ट बक्स नम्बर : १९७५२, रुद्रमाती मार्ग, बुद्धनगर, काठमाडौं-१०, नेपाल



०१-८७९८६८०



info@vucl.org



www.vucl.org

नेपालको पानी, जनताको लगानी