



भिजन इनर्जी एण्ड पावर प्रा. लि. Vision Energy and Power Pvt. Ltd.



छैठौं वार्षिक प्रतिवेदन
२०१६/०१८

6th ANNUAL REPORT

BOARD OF DIRECTORS



T. N. ACHARYA, FCA

Executive Chairman



Rajesh Kumar Shrestha

Director

(Representative: Nupche Likhu Hydro Investment Company Pvt. Ltd)



Er. Arun Rajauria

Director

(Representative: Hydroelectricity Investment and Development Company Ltd.)



Khageshwor Bohara

Director

(Representative: Nupche Likhu Hydro Investment Company Pvt. Ltd.)



Desh Bandhu Karki

Director



Snigdha Bhatta

Director



Yogendra Bhattarai

Director



Ramesh Adhikari

General Manager/ Company Secretary

भिजन इनर्जी एण्ड पावर प्रा. लि.

का.म.न.पा. १०, नयाँ वानेश्वर, काठमाण्डौ

फोन नं ०१-५२४४९९८

Website: www.veplinfo.com

Email: visionenergy@veplinfo.com

छैठौँ वार्षिक साधारण सभा सम्बन्धी सूचना**श्री शेयरधनी महानुभावहरू,**

यस कम्पनीको मिति २०७८/०८/२७ मा बसेको सञ्चालक समितिको बैठकको निर्णयानुसार यस भिजन इनर्जी एण्ड पावर प्रा. लि. को छैठौँ वार्षिक साधारण सभा निम्न मिति, समय र स्थानमा देहायका विषयहरू उपर छलफल गरी निर्णय गर्नको लागि वस्ने भएकोले सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरूको जानकारीको लागि यो सूचना जारी गरिएको छ :

सभा हुने मिति, समय र स्थान

मिति : २०७८/०९/२३ (तदनुसार जनवरी ७, २०२२), शुक्रवार

समय : दिनको ३:०० बजे

स्थान : कम्पनीको प्रधान कार्यालय

(भर्च्युअल विधि (जुम) मार्फत साधारण सभा गरिनेछ, र उक्त सभामा भाग लिन आवश्यक युजरनेम र पासवर्ड सभा हुनु अगावै ईमेल/मेसेज मार्फत पठाइनेछ ।)

छलफलका विषयहरू :**(क) साधारण प्रस्ताव**

१. आर्थिक वर्ष २०७७/७८ को सञ्चालक समितिको वार्षिक प्रतिवेदन स्वीकृत गर्ने सम्बन्धमा ।
२. लेखापरीक्षकको प्रतिवेदन सहितको आर्थिक वर्ष २०७७/७८ को वार्षिक वित्तीय विवरण स्वीकृत गर्ने सम्बन्धमा ।
३. आर्थिक वर्ष २०७८/०७९ को लागि लेखापरीक्षकको नियुक्ति र निजको पारिश्रमिक निर्धारण गर्ने सम्बन्धमा । (वर्तमान लेखापरीक्षक श्री पंकज थापा एण्ड एसोसिएट्स पुनः नियुक्तको लागि योग्य हुनुहुन्छ ।)

(ख) विशेष प्रस्ताव

१. कम्पनीको जारी पूँजी वृद्धि गरी कम्पनीको प्रवन्धपत्रको दफा ६ (ख) संशोधन गर्ने सम्बन्धमा ।
२. भिजन इनर्जी एण्ड पावर प्रा. लि. लाई कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा १३ अनुसार प्राइभेट लिमिटेडबाट पब्लिक लिमिटेड कम्पनीमा परिणत गर्ने सम्बन्धमा ।

(ग) विविध

सञ्चालक समितिको आज्ञाले
कम्पनी सचिव

साधारण सभामा आफ्नो प्रतिनिधि नियुक्त गर्ने निवेदन (प्रोक्सी फारम) कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा ७१ को उपदफा (२) सँग सम्बन्धित

श्री सञ्चालक समिति
भिजन इनर्जी एण्ड पावर प्रा. लि.
का.म.न.पा. १०, नयाँ वानेश्वर, काठमाण्डौ ।

विषय: प्रतिनिधि नियुक्त गरेको बारे ।

महाशय,

..... जिल्ला म.न.पा./उ.म.न.पा./न.पा./गा.पा.वडा नं.
बस्ने म/हामी ले त्यस कम्पनीको शेयरधनीको हैसियतले विक्रम संवत्
२०७८ साल महिना गतेका दिन हुने छैठौँ वार्षिक साधारण सभामा म/हामी स्वयं उपस्थित
भई छलफल तथा निर्णयमा सहभागी हुन नसक्ने भएकोले उक्त सभामा मेरो/हाम्रो तर्फबाट भाग लिन तथा
मतदान गर्नका लागि जिल्ला म.न.पा./उ.म.न.पा./न.पा./गा.पा.
वडा नं बस्ने त्यस कम्पनीका शेयरधनी श्री
लाई मेरो/हाम्रो प्रतिनिधि मनोनित गरी पठाएको छु/छौं ।

प्रतिनिधि नियुक्त भएको व्यक्तिको नाम:

हस्ताक्षरको नमूना :
शेयरधनी नं :
मिति :

निवेदक

दस्तखत :
नाम :
ठेगाना :
शेयरधनी नं :

द्रष्टव्य : यो निवेदन साधारण सभा हुनु भन्दा कम्तिमा २ दिन अगावै कम्पनीको रजिस्टर्ड कार्यालयमा पेश गरी सक्नुपर्नेछ ।

साधारण सभाको कार्यक्रमहरू

क्र.सं	समय	कार्यक्रम
१	२:४५ - ३:००	नाम दर्ता
२	३:०० - ३:०५	आसन ग्रहणको कार्यक्रम तथा सभाको सभापतित्व ग्रहण
३	३:०५ - ३:१०	गणपूरक संख्या यकिन
४	३:१० - ३:१५	सञ्चालक समितिका अध्यक्ष तथा विशिष्ट अतिथिद्वारा सभा प्रारम्भ
५	३:१५ - ३:२५	सञ्चालक समितिको तर्फबाट स्वागत मन्तव्य
६	३:२५ - ३:३५	अध्यक्षज्यूको मन्तव्य सहितको प्रतिवेदन पेश
७	३:३५ - ३:४०	साधारण सभाका प्रस्तावहरू प्रस्तुत
८	३:४० - ४:००	सञ्चालक समितिको तर्फबाट कम्पनीका अध्यक्षद्वारा वार्षिक प्रतिवेदन प्रस्तुत
९	४:०० - ४:१०	आयोजनाको बारेमा तयार भएको प्रस्तुतीकरण प्रस्तुत
१०	४:१० - ४:४०	शुभकामना मन्तव्यहरू
११	४:४० - ५:००	शेयरधनी महानुभावहरूका जिज्ञासा तथा अध्यक्षज्यूबाट सो को जवाफ
१२	५:०० - ५:०५	प्रस्तावहरू क्रमशः पेश तथा पारित
१३	५:०५ - ५:१५	साधारण सभाका सभापतिज्यूबाट साधारण सभाको विधिवत् रुपमा समापन



विषय-सूची

क्र.सं.	विवरण	पेज नं
१.	अध्यक्षज्यूको मन्तव्य	५
२.	सञ्चालक समितिको वार्षिक प्रतिवेदन	७
३.	लेखापरीक्षण प्रतिवेदन	२२
४.	कम्पनीको आर्थिक वर्ष २०७७/७८ को वित्तीय प्रतिवेदनहरु	२५
५.	कम्पनी सम्बन्धी जानकारी	५०
६.	आयोजनाका मुख्य विशेषताहरु	५१
७.	प्रबन्धपत्रमा गरिने संसोधनको तीन महले	५२
८.	संसोधित प्रबन्धपत्र	५२
९.	आयोजना रहेको स्थान	५३
१०.	आयोजनाको Layout (Project Layout)	५४
११.	कम्पनीसँग सम्बन्धित केही तस्वीरहरु	५५

अध्यक्षको मन्तव्य



आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरू,

वर्षौदेखि लोडसेडिङको मार खेप्दै आएको हाम्रो देश निकै ठूलो ऊर्जासंकटको अन्त्यसँगै औद्योगिक युग प्रवेशको पूर्व सन्ध्यामा छ। नेपालमा साना ठूला गरी ६००० भन्दा बढी नदी नालाबाट ८३००० मेगावाट भन्दा बढी जलविद्युत उत्पादन गर्न सकिन्छ। जसमध्ये करिब ४३००० मेगावाटको उत्पादन आर्थिक रुपमा समेत सम्भव रहेको बुझिन्छ। सेतो सुनको रुपमा परिचित जलविद्युतले नेपालको ऊर्जा संकट सदाका लागि अन्त्य गर्ने मात्र नभई अहिले भईरहेको पेट्रोलियम पदार्थको आयातका लागि बाहिरिने खर्चो रूपैयाँ जोगाउनेछ। साथै, वातावरणीय प्रदुषण कम गर्न महत्वपूर्ण भूमिका खेल्नेछ भने ऊर्जा निर्यात गरी ठूलो मात्रामा विदेशी मुद्रा आर्जन गर्न समेत सघाउनेछ।

देशको ऊर्जा विकासका निम्ति 'Energy for the Prosperity of the Nation' भन्ने नाराका साथ मिति २०७३ श्रावण २ गते कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालयमा यो कम्पनीको दर्ता भएको हो। स्थापना पश्चात यस कम्पनीले २०७४ साल जेष्ठमा लाईसेन्स प्राप्त गरी आफ्नो पहिलो आयोजनाको रुपमा रामेछाप जिल्लाको उमाकुण्ड गाउँपालिकामा ५७.५ मेगावाट क्षमताको नुचे लिखु जलविद्युत आयोजना निर्माण गरिरहेको छ। यस आयोजनाबाट वार्षिक ३८१ गिगावाट प्रति आवरको जलविद्युत ऊर्जा उत्पादन हुनेछ, जुन ऊर्जा हालको २०० युनिट प्रतिव्यक्ति खपतको दर अनुसार करिब १९ लाख मानिसको लागि पुग्ने ऊर्जा हो। करिब १००० मिटरको ग्रस हेड रहेको यो आयोजना मुलुककै सबै भन्दा उच्च हेड भएको नमूना आयोजना हो। करिब १० अर्ब ५७ करोड रूपैयाँको लागत अनुमान गरिएको यस आयोजनामा सरकारी स्वामित्व रहेको हाईड्रो इलेक्ट्रीसिटी इन्भेष्टमेन्ट एण्ड डेभलपमेन्ट कम्पनी लिमिटेड (HIDCL)को रु. ५० करोड र अन्य लगानीकर्ताहरूको २ अर्ब १४ करोड गरी जम्मा २ अर्ब ६४ करोड स्वपूँजी तथा विभिन्न बैंकको ७ अर्ब ९३ करोड ऋण लगानी रहनेछ।

मिति २०७४ जेष्ठ १२ गते सर्वेक्षण लाईसेन्स प्राप्त, मिति २०७४ साल फागुन २८ मा नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग Take or Pay अवधारणा अनुरूप विद्युत खरिद बिक्रि सम्झौता, वातावरण प्रभाव मूल्याङ्कन प्रतिवेदन स्वीकृत, उत्पादन अनुमतिपत्र प्राप्त जस्ता महत्वपूर्ण कार्यहरू सम्पन्न भई हाल सिभिल संरचना निर्माणको कार्य शुरु भई करिब ३०० मीटर सुरुङ्ग खन्ने कार्य सम्पन्न भईसकेको छ। यसैगरी, आयोजना निर्माणका अन्य महत्वपूर्ण कार्य जस्तै इलेक्ट्रोमेकानिकल, हाइड्रोमेकानिकल तथा प्रशारण लाईन कार्यहरूको ठेक्का सम्झौताहरू गरी सो सम्बन्धी कार्य समेत अगाडि बढिसकेको छ। निर्माण कार्यको लागि विद्युत पुगिसकेको साथै सम्पूर्ण पहुँचमार्ग पूरा भएको र अन्य महत्वपूर्ण कार्यहरू समेत सम्पन्न भईसकेका छन्। यसरी सर्वे लाईसेन्स प्राप्त गरेको करिब ४ वर्ष ६ महिना भित्र त्यसमा पनि कोरोनाको महामारी बीचबाट यो तहको कार्य प्रगति गर्नुलाई पक्कै पनि आयोजना सफलताको बाटोमा अविचलित यात्री भै निरन्तर हिँडिरहेको छ भन्ने कुरामा विश्वस्त हुन सकिन्छ।

जलविद्युत कम्पनीमा भौतिक उपलब्धी मात्र होईन गुणस्तरीयता, पारदर्शिता र ख्यातिमा हुने उपलब्धीले पनि ठूलो अर्थ राख्दछ। हाम्रो यस भिजन इनर्जी एण्ड पावर प्रा.लि. ले चालु आर्थिक वर्षमा ISO 9001:2015 प्रमाण-पत्र प्राप्त गरेको छ। ३ वर्षको अथक प्रयासपछि हामीले गुणस्तर सुनिश्चित गर्ने काम सम्पन्न गरेपछि मात्र यो प्रमाणपत्र प्राप्त गर्न सफल भएको हो। यस अन्तर्गत दुईवटा काम गरिएको छ। पहिलो संस्थागत सुशासन कायम गर्न आवश्यक पर्ने विभिन्न दिग्दर्शन

र निर्देशिका तयार गर्ने र दोस्रो यस्ता दिग्दर्शन र निर्देशिकाहरु आयोजनाको भौतिक प्रगतिलाई अझ सक्षम बनाउने गरी लागू गर्नु हो। यी दुइवटै कार्यहरु सफलतापूर्वक पूरा गरेर प्राप्त गरेको यो प्रमाणपत्रको ओज र गरिमा हाम्रो प्रशासन प्रणाली, पारदर्शिता र योजना पद्धतिमा स्पष्ट देखिन्छ। यसको लागि समर्थन प्रदान गर्नुहुने सम्पूर्ण विभागीय प्रमुख, कर्मचारी लगायत शेरधनी महानुभावहरुलाई हार्दिक धन्यवाद दिन चाहन्छु।

यस समूहको पहिलो आयोजना नै ५० मेगावाट भन्दा बढी क्षमताको भएकोले यसको सफलतापूर्वक निर्माण सम्पन्न गर्नु हाम्रो चुनौति मात्र नभई प्रतिष्ठाको विषय समेत रहेको छ। यस भिजन इनर्जी एण्ड पावर प्रा. लि. ले आफ्नो आयोजनाबाट लगानीकर्ताको प्रतिफल सुरक्षित गर्ने मात्र होइन, ऊर्जा आपूर्ति, ऊर्जा आयात प्रतिस्थापन तथा ऊर्जा निर्यात मार्फत विदेशी मुद्रा आर्जन गरी देशको आर्थिक समृद्धिको निमित्त समेत महत्वपूर्ण भूमिका निभाउनेछ। लगानीको उच्चतम प्रतिफल सुनिश्चित गर्दै देशको भविष्य निर्माणको पवित्र कार्यमा हाम्रो यो प्रयास जारी रहनेछ, भन्नेमा म पूर्ण विश्वस्त छु। आयोजना समयमै सम्पन्न भएमा यो कम्पनी मुलुककै अग्रणी ऊर्जा उत्पादक कम्पनीको रूपमा स्थापित हुनेमा हामी विश्वस्त छौं। म यहाँहरु सबैलाई कम्पनीको तर्फबाट विश्वास दिलाउन चाहन्छु कि हाम्रो आयोजना समयमै सम्पन्न हुनेछ। विगतमा भैं आउँदा दिनहरुमा पनि यहाँहरुको साथ, सहयोग र समर्थन रहनेछ, भन्ने कुरामा म लगायत संचालक समिति विश्वस्त छ।

विगत दुई वर्ष देखि विश्वव्यापी रूपमा फैलिएको नोबल कोरोना (कोभिड-१९) भाईरसले निम्त्याएको महामारीको कारण हाम्रो देश मात्र नभई सारा संसार नै आक्रान्त भएको कुराहरु सबैमा विदितै छ। यस महामारीले हाम्रो देश पनि आक्रान्त रहेको र यसको संक्रमण फैलन नदिन नेपाल सरकारले विगतमा गरेको बन्दाबन्दिले पारेको नकारात्मक प्रभाव सर्वसाधारणको चुल्हो देखि देशका सम्पूर्ण उद्योगधन्दा, कलकारखाना, शिक्षा, स्वास्थ्य लगायत समग्र अर्थतन्त्रमा परेको थियो। संक्रमण रोकथामका लागि अपनाइएका स्वास्थ्य सुरक्षा सम्बन्धी मापदण्डहरुलाई क्रमशः खुकुलो बनाउदै लगेसगै २०७७ सालको उत्तरार्धबाट निर्माण गतिविधि सञ्चालनमा सहजता आएको थियो तर २०७८ साल वैशाखमा उक्त संक्रमणको दोस्रो लहर शुरु भएसँगै गरिएको रोकथाम र नियन्त्रणको उपायका कारण आर्थिक क्रियाकलाप पुनः प्रभावित हुन पुगेको थियो। यसको कुप्रभावबाट हाम्रो आयोजना पनि अछुतो रहन सकेन। सिभिल निर्माणको लागि नियुक्त भएको निर्माण व्यवसायीको आयोजना स्थलमा समयमै परिचालन गर्ने र अन्य पूर्वाधार निर्माण कार्य अगाडि बढाउने जस्ता कार्यहरु कोरोना भाईरस महामारीले प्रत्यक्ष रूपमा प्रभावित पारेता पनि हाल यी कार्यहरु द्रुत गतिमा अगाडि बढिरहेको छ।

व्यवसायिक यात्रा निरन्तरताको थकान रहित यात्रा हो। हामी यो आयोजनालाई एउटा उच्चतामा सफल गरेर विसाउने छैनौं। भर्खरै मात्र पश्चिम नेपालमा १०० मे.वा भन्दा बढीको योजनाको सर्वेक्षण इजाजत पत्र आवेदन दिनु अघि प्रारम्भिक अध्ययन गरिएको छ। यदि यो आयोजना राम्रो देखिएमा सम्भवत यसको सर्वेक्षण इजाजत पत्रको लागि हामी छिट्टै आवेदन दिनेछौं। साथै यही आयोजनाको क्यास्केड र लिखु नदिको सहायक खोलामा साना तर आकर्षक आयोजना बनाउने र यसमा भिजन इनर्जी समेत सहभागिता रहने कुरामा समेत छिट्टै कम्पनी दर्ता गर्ने प्रकृत्यामा रहेको जानकारी गराउन चाहन्छु।

अन्तमा, यो आयोजनालाई यहाँसम्म आइपुग्नुमा र आगामी दिनमा सफल हुने कुरामा सम्पूर्ण शेरधनी महानुभावहरु, कर्मचारी साथीहरु, सञ्चालक समिति यस्तै गरी विद्युत विकास विभाग, नेपाल विद्युत प्राधिकरण लगायत अन्तर्गतका विभिन्न विभागहरुको महत्वपूर्ण भूमिका रहेको छ। उपरोक्त लगायत सम्बद्ध सम्पूर्ण आदरणीय व्यक्तित्वहरु प्रति हार्दिक धन्यवाद दिन चाहन्छु। अन्त्यमा, यस्तै साथ र सहयोगको अपेक्षा समेत गर्दछु।

धन्यवाद !

टि. एन. आचार्य, एफसिए

कार्यकारी अध्यक्ष

संचालक समितिको तर्फबाट छैठौँ वार्षिक साधारण सभामा अध्यक्षज्यूबाट प्रस्तुत आ.व. २०७७/०७८ को वार्षिक प्रतिवेदन

आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरु,

भिजन इनर्जी एण्ड पावर प्रा. लि. को छैठौँ वार्षिक साधारण सभामा उपस्थित हुनु भएका प्रमुख अतिथि, विशिष्ट अतिथि, संचालक समितिका मेरा प्रिय मित्रहरु, सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरु, आमन्त्रित महानुभावहरु, प्रतिनिधी महानुभावहरु तथा यस कम्पनीका कर्मचारी साथीहरुमा सञ्चालक समिति तथा मेरो व्यक्तिगत तर्फबाट यहाँहरू सबैलाई हार्दिक स्वागत गर्न चाहन्छु । यस कम्पनीको साधारण सभामा उपस्थित भएर वार्षिक प्रतिवेदनका साथै कम्पनीका भावी योजनाहरु समेत प्रस्तुत गर्न पाउँदा मलाई अत्यन्तै खुसी महशुस भएको छ । विगत आर्थिक वर्षमा जस्तै यस आर्थिक वर्ष २०७७/७८ पनि कम्पनीको बृहत्तर विकासको दृष्टिकोणले उपलब्धिमूलक रहेको व्यहोरा शेयरधनी महानुभावहरुलाई अवगत गराउन चाहन्छु ।

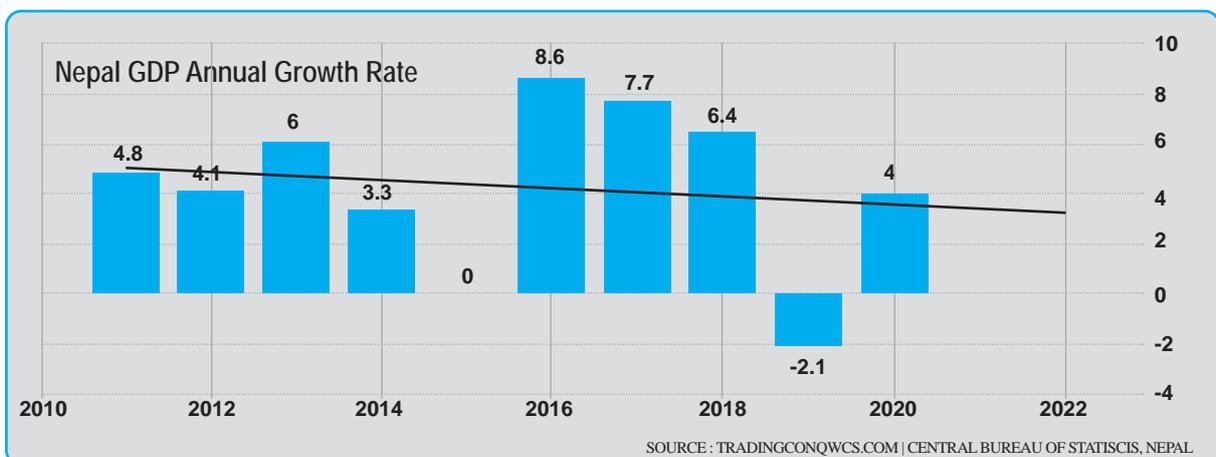
अन्तर्राष्ट्रिय अर्थतन्त्रको सम्बन्धमा

विश्वको कूल गार्हस्थ्य उत्पादन सन् २००० देखि २०२० सम्ममा औषत ३.४५ प्रतिशतले वृद्धि हुँदै आएको देखिन्छ । BP Statistical Review of World Energy 2021 का अनुसार विश्वको कूल ऊर्जा खपत सन् २००९ देखि सन् २०१९ सम्म औसतमा प्रति वर्ष २.१ प्रतिशतका दरले वृद्धि भएको देखिन्छ । सोहि समीक्षा प्रतिवेदन अनुसार सन् २०२० मा कोरोना महामारीका कारण प्राथमिक विश्वव्यापी ऊर्जा खपतमा ४.५ प्रतिशत गिरावट आएता पनि जलविद्युत ऊर्जा खपत भने १ प्रतिशतका दरले वृद्धि भएको देखिन्छ । अन्तर्राष्ट्रिय परिवेशलाई मध्यनजर गर्दा अन्तर्राष्ट्रिय अर्थतन्त्र वृद्धि भएसँगै नवीकरणीय र जलविद्युत ऊर्जाको माग बढ्दै गएको र अझै बढ्दै जाने देखिन्छ ।

हाल विश्वव्यापी रुपमा फैलिएको नोवल कोरोना (कोभिड १९) भाईरस र त्यसले निम्त्याएको माहामारीको कारण अहिले विश्व आर्थिक परिवेशमा तात्त्विक भिन्नता नल्याउने अझ नवीकरणीय र जलविद्युत ऊर्जाको महत्व बढेर जाने कुरा हामीले विश्लेषण गरेका छौं ।

राष्ट्रिय अर्थतन्त्रको सम्बन्धमा

नेपालको कूल गार्हस्थ्य उत्पादन सन् १९९३ देखि २०२० सम्ममा औषत ४.३९ प्रतिशतले वृद्धि हुँदै आएको देखिन्छ । सन् २०२० मा कूल गार्हस्थ्य उत्पादन ३३.६६ बिलियन यु.एस. डलर देखिन्छ, जुन सन् २०१९ को तुलनामा ०.५९ प्रतिशतले कमी हो । नेपालको कूल गार्हस्थ्य उत्पादन विश्वको तुलनामा कूल ०.०४ प्रतिशत हुन आउँदछ । तलको चार्टबाट नेपालको भावी अर्थतन्त्रमा हुने प्रभाव देखिन्छ ।

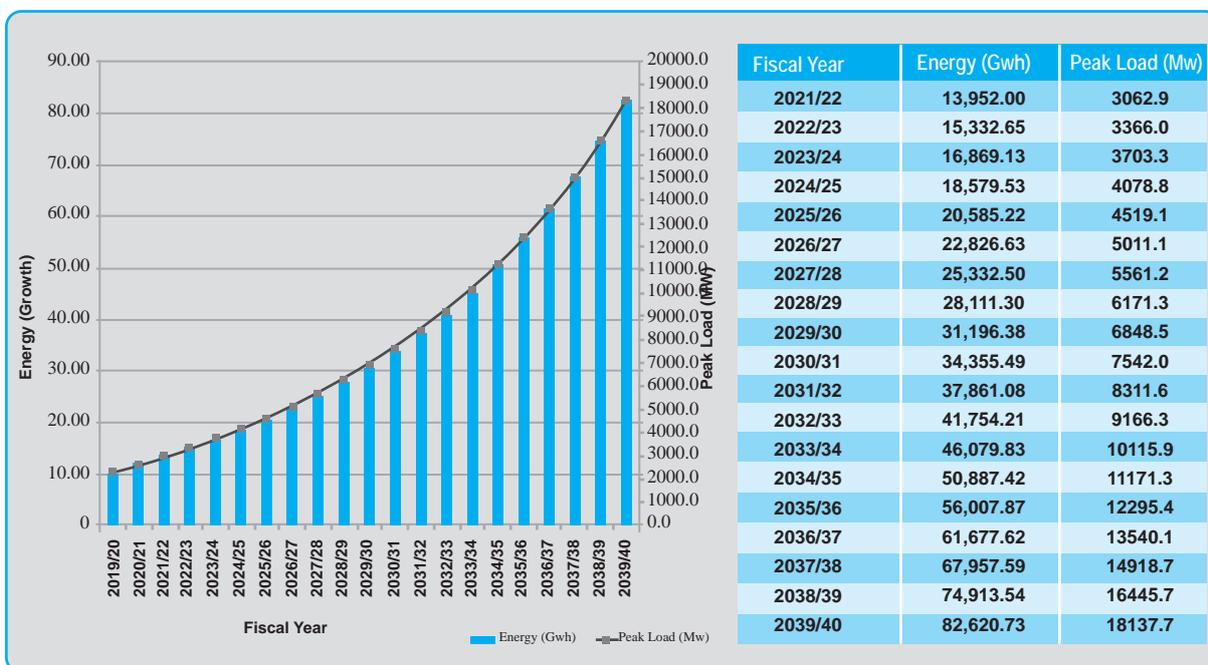


कूल गार्हस्थ्य उत्पादनमा अधिल्लो वर्षको दाँजोमा कमी हुनुको प्रमुख कारण विश्वव्यापी रुपमा फैलिएको नोवल कोरोना (कोभिड-१९) भाईरस र त्यसले निम्त्याएको महामारी हो । आगामी केही वर्षहरूमा महामारीको प्रभाव अर्थतन्त्रमा पर्ने देखिएता पनि विश्व अर्थतन्त्रको औसत आर्थिक वृद्धिदर भन्दा नेपालको वृद्धिदर माथि रहेको तथ्यबाट ऊर्जाको विकास मात्रात्मक ढंगले होइन गुणात्मक ढंगले गर्नुपर्छ भन्ने स्पष्ट देखिन आउँछ ।

अर्थतन्त्रमा ऊर्जा मागको अवस्था

नेपालको हालसम्मकै सबैभन्दा ठूलो जलविद्युत आयोजना अपर तामाकोशी जलविद्युत आयोजना (४५६ मेगावाट) को हालै सञ्चालनमा आएसँगै पछिल्लो समयमा विद्युत जडित क्षमता करिब १९२३ मे. वा. पुगेको तथ्यांकले देखाएको छ । तर हाल उच्चतम माग १,५०० मेगावाटको हाराहारी मात्र छ । धेरैजसो जलविद्युत आयोजना रन अफ रिभर भएकाले वर्षायाममा विद्युत बचत भए पनि नेपालले अझै पनि विद्युत आयात गर्नुपर्ने बाध्यता छ । प्रसारण प्रणालीको विस्तार गर्दै जाँदा ऊर्जाको माग अझै बढ्दै जाने भन्ने निश्चित छ ।

नेपाल विद्युत प्राधिकरणको वार्षिक प्रतिवेदनमा उल्लेख भए अनुसार नेपालको आगामी सन् २०३९/४० सम्मको ऊर्जा मागको प्रक्षेपण निम्नानुसार रहेको देखिन्छ ।



ऊर्जा मागको प्रक्षेपण अनुसार सन् २०२५/०२६ सम्ममा ऊर्जाको माग वृद्धि भएर ४५९९ मेगावाट. र सन् २०३०/०३१ सम्ममा ७५४२ मेगावाट हुने देखिन्छ । देशको अर्थतन्त्रमा विकासहुँदै गएमा यो माग अझ बढ्नसक्ने देखिन्छ । दश वर्षमा १५ हजार मेगावाट विद्युत उत्पादन गर्ने, आन्तरिक खपत बढाउने, प्रसारण लाइन विस्तार गर्ने र वितरण प्रणाली सुदृढ बनाउने नीति कार्यान्वयनमा छन् । अन्तर्राष्ट्रिय विद्युत व्यापारका लागि पूर्वाधार निर्माण समेत भइरहेको अवस्था छ ।

अर्थतन्त्रमा ऊर्जा आपूर्तिको अवस्था तथा संभावना

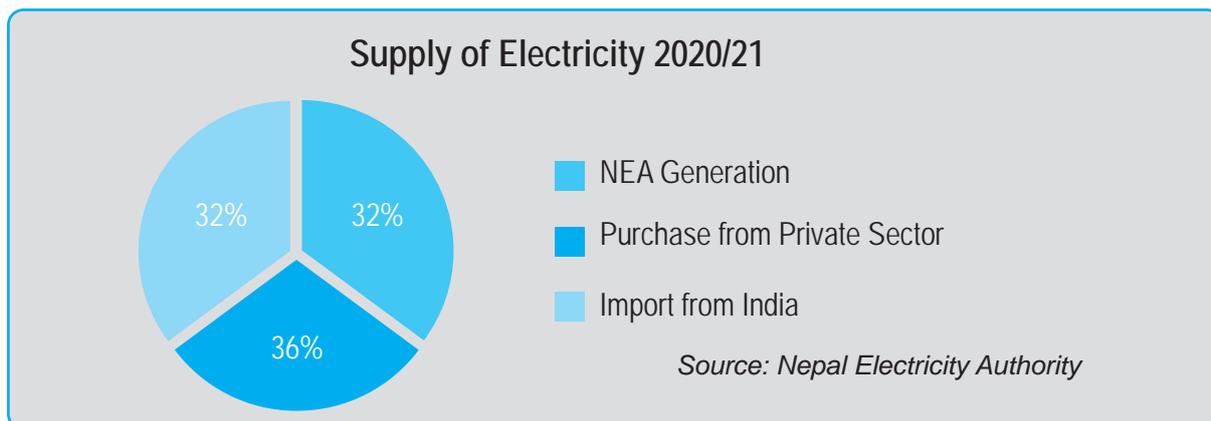
कुनै पनि देशको आर्थिक वृद्धिदरको प्रतिविम्बको रुपमा ऊर्जाको खपतलाई लिन सकिन्छ । आज जुन देशमा ऊर्जा बढी खपत भएको छ सो देशमा प्रतिव्यक्ति आय पनि सोहि अनुसार बढी रहेको तथ्याङ्कले प्रस्ट पारेको छ ।

नेपालमा जलश्रोतबाट मात्रै ८३,००० मे.वा. ऊर्जा उत्पादन गर्न सक्ने क्षमता रहेकोमा सरकारले आगामी आर्थिक वर्षसम्म विद्युत जडित क्षमता वृद्धि गरी कूल जडित क्षमता ३ हजार मेगावाट पुऱ्याउने लक्ष्य लिएको छ । नेपाल विद्युत प्राधिकरण (NEA) ले ३४५ स्वतन्त्र ऊर्जा उत्पादकहरू (NEA-involved subsidiary companies सहित)

कूल ६१७२.७५ मेगावाट विद्युत उत्पादनको लागि विद्युत् खरीद सम्झौता (पीपीए) गरेको छ। ती मध्ये विद्युत विकास विभागको ३० नोभेम्बर, २०२१ सम्मको तथ्याङ्क अनुसार १०३ वटा आयोजनाले राष्ट्रिय ग्रिडमा जडित क्षमताको हिसाबले कूल १३५१.९३ मेगावाट विद्युत ईन्जेक्सन गरिसकेका छन्।

विद्युत विकास विभागको ३० नोभेम्बर, २०२१ सम्मको तथ्याङ्क अनुसार हाल कूल जडित क्षमता जम्मा १९२३ मे.वा. मात्र रहेको छ। जसमध्ये पनि विभिन्न प्राविधिक एवं अन्य कारणले २०% ऊर्जा चुहावट हुने हुँदा ऊर्जाको आपूर्ति माग भन्दा धेरै कम हुने देखिन्छ। अझ हिउँदको समयमा नदीमा पानीको बहाव कम हुँदा ऊर्जा उत्पादन जडित क्षमताको ३०% देखि ४५% मात्र हुने गर्दछ।

सन २०२०/२१ मा ऊर्जाको आपूर्ति निम्नानुसार रहेको छ।



प्रशस्त मात्रामा उद्योग कलकारखानाको विकास भइ नसकेको अवस्थामा पनि भारतबाट करिब ३६% विद्युत खरिद गर्नु परेको तथ्य हामी समक्ष प्रष्ट छ। देशभित्र लगानीमैत्री वातावरण बन्दै गएको अवस्थाले गर्दा हाल धेरै आयोजनाहरु निर्माण हुन शुरु भईसकेका छन्। भर्खरै नेपाल, इन्डियन इनर्जी एक्सचेन्ज (IEX), प्रतिस्पर्धात्मक व्यापारिक प्लेटफर्म मार्फत ऊर्जाको खरिद तथा बिक्रीका लागि भारतीय पावर एक्सचेन्जमा प्रवेश भएपछि हिउँदमा आन्तरिक माग पूरा गर्न भारतबाट र वर्षामा अतिरिक्त विद्युतको व्यवस्थापन गर्ने मुद्दालाई केही हदसम्म सम्बोधन गरिएको छ। साथै बङ्गलादेशसँग भएको ऊर्जा व्यापार सम्झौताले भन्नु ठूलो उत्साह थपेको छ। नेपालमा उत्पादित ऊर्जाले नेपालमा मात्र नभई सार्क राष्ट्रहरुमा नै ऊर्जा सम्बन्धी बजार विस्तारको लागि थप अवसर मिल्ने देखिन्छ।

कोरोना महामारी र यसले अर्थतन्त्रमा पारेको प्रभाव

क) अन्तर्राष्ट्रिय स्तरमा परेको प्रभाव

विगत दुई वर्ष देखि विश्वव्यापी रूपमा फैलिएको नोवल कोरोना (कोभिड-१९) भाईरसले निम्त्याएको महामारीको कारण हाम्रो देश मात्र नभई सारा संसार नै आक्रान्त भएको कुराहरु सबैमा विदितै छ। यसको प्रारम्भिक तथा प्रत्यक्ष असर विश्व श्रम बजार, स्टक मार्केट तथा पर्यटनसँग सम्बन्धित व्यवसायमा परेको देखिन्छ भने अप्रत्यक्ष रूपमा सम्पूर्ण विश्व नै आक्रान्त रहेको सर्व विदितै छ।

कोभिड-१९ संक्रमणको कारण संकुचनमा गएको विश्व अर्थतन्त्रको पुनरुत्थानमा खोपको उपलब्धताले मुख्य भूमिका खेल्ने देखिएको छ। अन्तर्राष्ट्रिय मुद्राकोष (IMF) द्वारा २०२१ अक्टोबरमा प्रकाशित World Economic Outlook अनुसार सन् २०१९ मा विश्वको आर्थिक वृद्धिदर २.८ प्रतिशत रहेकोमा सन् २०२० मा ३.१ प्रतिशतले ऋणात्मक रहेको छ। सन् २०२१ मा यस्तो वृद्धिदर ५.९ प्रतिशत रहने र सन् २०२२ मा ४.९ प्रतिशत पुग्ने मुद्राकोषको प्रक्षेपण रहेको छ।

विकसित देशहरूको समग्र आर्थिक वृद्धिदर सन् २०२० मा ४.५ प्रतिशतले ऋणात्मक रहेकोमा सन् २०२१ मा सुधार भई ५.२ प्रतिशत हुने मुद्राकोषको प्रक्षेपण छ। उदीयमान र विकासोन्मुख देशहरूका आर्थिक वृद्धिदर सन् २०२० मा

२.१ प्रतिशतले ऋणात्मक रहेकोमा सन् २०२१ मा ६.४ प्रतिशत हुने प्रक्षेपण छ । उदीयमान तथा विकासोन्मुख एशियाली देशहरूको आर्थिक वृद्धिदर सन् २०२० मा ०.८ प्रतिशतले ऋणात्मक रहेकोमा सन् २०२१ मा ७.२ प्रतिशत हुने प्रक्षेपण छ ।

यसरी अन्तर्राष्ट्रिय मुद्रा कोषको प्रक्षेपणहरूलाई हेर्दा अब विश्व अर्थतन्त्र सुधारोन्मुख देखिन्छ । यद्यपि कोभिड १९ महामारीबाट अर्थतन्त्रमा परेको असर न्यूनीकरण गर्दै शीघ्र आर्थिक पुनरुत्थानको लागि एकातर्फ नियामकीय सहजीकरण र सहूलियत उपलब्ध गराउनु पर्ने आवश्यकता छ भने अर्को तर्फ वित्तीय स्थायित्वको साथै वाह्य क्षेत्र स्थायित्वमा पर्न सक्ने प्रतिकूल प्रभावतर्फ पनि सजग रहनु पर्ने अवस्था छ ।

ख) नेपाल तथा नुप्वेलिखु आयोजनालाई पारेको प्रभाव

नेपाललाई पारेको प्रभाव

यस महामारीले हाम्रो देश पनि आक्रान्त रहेको र यसको संक्रमण फैलन नदिन नेपाल सरकारले विगतमा गरेको बन्दाबन्दिले पारेको नकारात्मक प्रभाव सर्वसाधारणको चुल्हो देखि देशका सम्पूर्ण उद्योगधन्दा, कलकारखाना, शिक्षा, स्वास्थ्य लगायत समग्र अर्थतन्त्रमा परेको थियो ।

कोरोनाको महामारीको बीच आर्थिक वर्ष २०७७/७८ नेपाली अर्थव्यवस्था २०७६/७७ दाँजोमा सुधारोन्मुख नै रहेको देखिन्छ । केन्द्रीय तथ्याङ्क विभागले नेपालको यस आर्थिक वर्षको कूल ग्राहस्थ उत्पादन (जी.डी.पी.) २०७६/७७ मा २.०९ ले संकुचन भएकोमा २०७७/७८ मा ४.०९ प्रतिशतले मात्र बृद्धि हुने अनुमान रहेको छ । यस वर्ष प्रतिव्यक्ति आय अमेरिकी डलर १०८६ बाट बढेर ११५५ पुगेको छ । कोरोना महामारीको कारणले आर्थिक क्रियाकलापहरू प्राय ठप्प रहेको हुनाले आर्थिक वृद्धिदरमा कमी आएको देखिएता पनि कोभिड १९ विरुद्धको खोपको उपलब्धतासँगै अर्थतन्त्र चलायमान भएको र अर्थतन्त्रमा सुधार हुने अपेक्षा गरिएको छ । तथापि दुई अंकको आर्थिक वृद्धिदर कायम गर्नको लागि कोरोना महामारीको अन्त्यसँगै नेपाल सरकारले आर्थिक नीतिमा समसामयिक सुधार गर्दै लैजानु पर्ने देखिन्छ । आयातलाई निरुत्साहित गरि निर्यातलाई प्रोत्साहन गर्ने नीति कार्यान्वयन गर्दै लैजानु पर्ने देखिन्छ । वैदेशिक लगानीलाई आकर्षित गर्नको लागि आवश्यक नीति/नियम तर्जुमा गरी गर्नुपर्ने सम्पूर्ण प्रक्रियाहरूलाई एकद्वार प्रणाली मार्फत गर्न मिल्ने व्यवस्था मिलाउनु पर्ने देखिन्छ । हाम्रो अर्थतन्त्रमा कृषि क्षेत्रको योगदान बढी भएको हुँदा यस क्षेत्रका संलग्न व्यक्ति तथा संस्थाहरूलाई आवश्यक पर्ने कृषिजन्य सामग्री, मल, बीउ, तालिम, सिंचाई तथा आवश्यक अनुदान आदिको व्यवस्था गरेको अवस्थामा देशको उच्च आर्थिक वृद्धि हुनेमा थप टेवा पुग्ने देखिन्छ ।

नुप्वेलिखु आयोजनालाई पारेको प्रभाव

कोरोनाको महामारीको संक्रमण रोकथामका लागि अपनाइएका स्वास्थ्य सुरक्षा सम्बन्धी मापदण्डहरूलाई क्रमशः खुकुलो बनाउँदै लगेर सँगै २०७७ सालको उत्तरार्धबाट निर्माण गतिविधि सञ्चालनमा सहजता आएको थियो । तर २०७८ साल वैशाखमा उक्त संक्रमणको दोस्रो लहर शुरु भए सँगै गरिएको रोकथाम र नियन्त्रणको उपायका कारण निर्माण गतिविधि पुनः प्रभावित हुन पुगेको थियो । सिभिल निर्माणको लागि नियुक्त भएको निर्माण व्यवसायीको आयोजना स्थलमा समयमै परिचालन र अन्य पूर्वाधार निर्माण कार्य अगाडि बढाउने जस्ता कार्यहरू कोरोना भाईरस महामारीले प्रत्यक्ष रूपमा प्रभावित पारेता पनि हाल यी कार्यहरू द्रुत गतिमा अगाडि बढिरहेको छ ।

यो महामारीले जलविद्युतका सम्पूर्ण आयोजनालाई प्रत्यक्षरूपमा प्रभाव पारेको र नेपाल सरकारले एक वर्ष व्यापारिक उत्पादनको समय (RCOD) बढाउने घोषणा गरे अनुरूप व्यापारिक उत्पादनको समय एक वर्ष वृद्धिको लागि निवेदन दिईसकेको छ । उक्त तोकिएको समयमा अनुमानित लागत नबढ्ने गरी आयोजना सम्पन्न गर्न अन्य विकल्पहरू अवलम्बन गरी संचालक समिति तथा कम्पनी व्यवस्थापन प्रतिबद्ध रहेको समेत जानकारी गराउन चाहन्छु ।

भिजन इनर्जी एण्ड पावर प्रा. लि. को पृष्ठभूमि

नेपालमा रहेको अपार जलश्रोतलाई ऊर्जा उत्पादनमा उपयोग गर्ने गरी जलविद्युत आयोजनाहरूको विकास, निर्माण तथा सञ्चालन गरेर ऊर्जाको माग थोरै रूपमा भए पनि परिपूर्ति गर्न सहयोग गर्ने उद्देश्यले २०७३ साल श्रावण महिनामा भिजन इनर्जी एण्ड पावर प्रा. लि. को स्थापना भएको हो । हाल यस कम्पनीले रामेछाप जिल्लाको उमाकण्ड गाउँपालिका (साविक गुम्देल गा.वि.स.) मा बहने नुप्चे र लिखु खोलाबाट ५७.५ मेगावाट क्षमताको नुप्चे लिखु जलविद्युत आयोजनाबाट विद्युत उत्पादनको लागि विद्युत विकास विभागबाट मिति २०७४ जेष्ठ १२ मा सर्वेक्षण लाइसेन्स र मिति २०७६/१०/१२ मा विद्युत उत्पादन अनुमति प्राप्त गरी निर्माण कार्य अघि बढाईरहेको छ । २०७८ आषाढ मसान्तसम्म यस कम्पनीको अधिकृत पूँजी रु. तीन अरब पच्चीस करोड, जारी पूँजी रु. दुई अरब साठी करोड र हालको चुक्ता पूँजी रु. छ करोड सन्तानबन्धे लाख त्रिहत्तर हजार रहेको छ ।

भिजन इनर्जी एण्ड पावर प्रा. लि. ले पृथक पहिचान स्थापित गर्न मानेका अवधारणाहरू

१. योजना निर्माणमा गम्भीरताको अवधारणा

एउटा राम्रो योजना कामको आधा समाप्त हो, भने भैँ हाम्रो कम्पनी योजना निर्माणमा गम्भीरता भएमात्र सफल हुन सकिन्छ भन्ने विश्वास गर्दछ ।

२. कार्यान्वयनमुखी योजना एवं नयाँ सोचको स्वीकार्यताको अवधारणा

योजना निर्माण गर्दा आदर्शवादी ढङ्गले नभई वस्तुवादी ढङ्गले गर्नुपर्छ भन्ने हाम्रो दोस्रो व्यवस्थापकीय अवधारणा हो । हामी योजना निर्माण तथा कार्यान्वयनमा नयाँपन तथा सृजनात्मकता माथि विश्वास गर्दछौं । त्यसैले नयाँ सोच तथा सृजनात्मकतालाई स्वीकार्ने हाम्रो अवधारणा रहेको छ ।

३. कार्यनीतिमा लचकता, रणनीतिमा दृढताको अवधारणा

कुनै पनि लक्ष्य निर्माण गरिसकेपछि यसलाई प्राप्त गर्न एउटै बाटो मात्र काफी नहुन सक्छ । यसैले विद्युत उत्पादन गर्ने लक्ष्यलाई हासिल गर्न कार्यनीतिक लचकताको अवधारणामा विश्वास गर्छौं ।

४. पारदर्शिता एवं सरोकारवालाहरूलाई समयमै सूचना

संस्थागत पारदर्शिता हाम्रो मूल मन्त्र हो । यसै अवधारणा अनुरूप हामीले विभिन्न Manuals, Guidelines तथा पर्याप्त Management Information System को विकास गरेका छौं । नियमित बैठक, अन्तरक्रिया, सम्पर्क, जानकारी तथा Feedback System हाम्रा अभिन्न अवधारणाहरू हुन् । यही अनुसार कम्पनीले सरोकारवालाहरूलाई समयमै सूचना प्रदान गर्दछ ।

५. परिणाममुखी नीति तथा मार्गदर्शन (Guidelines)

हामी सुशासनमा विश्वास गर्दछौं । यसर्थ कम्पनीले तयार गरेका मार्गदर्शन तथा विनियमावलीहरू सकेसम्म परिणाममुखी बनाउने अवधारणा अनुरूप तयार गरिएका छ ।

६. गूणस्तरीय लगानी एवं फराकिलो सहकार्यको अवधारणा

हामी गूणस्तरीय लगानीमा विश्वास गर्दछौं । गूणस्तरीय लगानीमा मानिसको मन र मष्तिष्क दुवै जोडिएको हुन्छ भन्ने हाम्रो ठम्याई छ । यही आधारमा हामी फराकिलो सहकार्यमा विश्वास गर्दछौं । हाम्रो समूहको विविधता, समावेशिता तथा चासो नै यसका सूचक हुन् ।

७. गूणस्तरको सुनिश्चिततामा प्रतिबद्ध

अन्त्यमा हामी योजना निर्माण, सूचना, पारदर्शिता कायम तथा विधिको निर्माण मात्र होइन यी सम्पूर्ण गूणस्तर मापन गर्ने अवधारणा परिपालनको सुनिश्चित गर्नुपर्छ भन्ने अवधारणामा विश्वास गर्छौं । सोही अनुरूप मूल्याङ्कन, अनुगमन तथा प्रोत्साहन प्रणालीको विकास गरेका छौं ।

कार्य प्रगतिको समिक्षा

मिति २०८१/०५/०१ सम्ममा आयोजना निर्माण कार्य सम्पन्न गरी व्यवसायिक रुपमा विद्युत उत्पादन गर्ने हाम्रो लक्ष्य रहेको छ । आयोजनाको विस्तृत कार्य प्रगति निम्न बमोजिम रहेको छ :

क. पाँचौं वार्षिक साधारण सभा सम्म (२५ मसिर, २०७७) सम्पन्न भईसकेका कार्यहरूको सिंहावलोकन :

मिति २०७४/६/२९ मा ५७.५ मे.वा. को सर्वेक्षण अनुमति पत्र प्राप्त गरि परामर्शदाता मार्फत आयोजनाको सम्भाव्यता अध्ययन तथा Technical Due Diligence Review गरि सम्बन्धित निकायमा अन्तिम प्रतिवेदन पेश गरेको । आयोजनाको Environment Impact Assessment (EIA) कार्यको लागि वन तथा वातावरण मन्त्रालयबाट आवश्यक स्वीकृति प्राप्त भएको । आयोजनाबाट उत्पादित विद्युत गर्ज्याड सव स्टेसनमा जोड्ने गरी नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग ग्रिड सम्झौता भई मिति २०७४/११/२८ मा विद्युत खरिद बिक्रि सम्झौता Take or Pay अवधारणामा भएको, आयोजनाको वित्तीय व्यवस्थापन सम्बन्धमा माछापुच्छ्रे बैंक लि. को नेतृत्वमा कर्जा लगानी गर्ने गरी वित्तीय व्यवस्थापन समापन गरी कूल ७ अरब ९३ करोड ऋण सम्झौता भएको, मिति २०७६/१०/१२ मा विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र (Generation License) प्राप्त भएको ।

यसैगरी, सिभिल कार्यको सम्झौता गरी निर्माण व्यवसायी आयोजना स्थलमा परिचालनको तयारी गरिएको । इलेक्ट्रोमेकानिकल, हाइड्रोमेकानिकल तथा प्रसारण लाईन निर्माण कार्यको लागि सम्भाव्य निर्माण व्यवसायी/ आपूर्तिकर्ताहरूसँग प्रस्ताव माग गरिएको । आयोजनाको लागि आवश्यक निजी जग्गाहरू मध्ये ९७ % जग्गा खरिद गरिसकिएको । जलविद्युत लगानी तथा विकास कम्पनी लि. (HIDCL) ले यस कम्पनीमा रु. ५० करोड स्वपूँजीको रुपमा लगानी गर्ने सम्बन्धमा मिति २०७६ फागुन १८ गते सम्झौता भएको ।

पहुँचमार्ग सम्बन्धमा उमातिर्थ मन्दिरदेखि क्षेत्र गाउँसम्म लगभग ६.३४ किलोमीटर बाटो निर्माण कार्य सम्पन्न भईसकेको । गुम्देलदेखि क्यामासम्मको लगभग ५ किलोमीटर बाटो स्तरोन्नति भईसकेको । क्षेत्र गाउँदेखि सर्ज साफ्टसम्मको ८.५ किलोमीटर बाटो निर्माण कार्य भईसकेको ।

समग्रमा पाँचौं वार्षिक साधारण सभासम्ममा हामीले आयोजनाको सम्भाव्यता अध्ययन, विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र प्राप्त, Take or Pay अवधारणामा विद्युत खरिद बिक्रि सम्झौता, माछापुच्छ्रे बैंक लि.को नेतृत्वमा ऋण सम्झौता, सिभिल कार्यको सम्झौता, इलेक्ट्रोमेकानिकल, हाइड्रोमेकानिकल तथा प्रसारण लाईन निर्माण कार्यको लागि प्रस्ताव माग तथा ११.३४ किलोमीटर पहुँचमार्ग निर्माण कार्य गरेका थियौं ।

ख. छैठौं वार्षिक साधारण सभासम्ममा सम्पन्न भएका थप कार्यहरू :

१. सिभिल कार्य

२०७८ आश्विन १२ गते आयोजना स्थलमा प्रथम ब्लाष्टिङ्ग गरी सिभिल कार्य अन्तर्गत निर्माण व्यवसायी श्री सुनाम इन्फ्रास्ट्रक्चर निर्माण प्रा.लि. ले करिब ३०० मीटर सुरुङ्ग खन्ने कार्य सम्पन्न गरिसकेको छ । यसका अतिरिक्त उक्त क्षेत्रमा सिभिल कार्य अन्तर्गत Labour Camp, Site Office, Crusher Plant, and Material Testing Lab हरु स्थापना गरिसकिएको छ । साथै, आयोजनाको कन्सट्रक्सन सुपरभिजन तथा व्यवस्थापन कार्यको परामर्शदाता इ.आई.माभेन प्रा.लि.लाई आयोजना स्थलमा परिचालन गरिसकिएको छ ।

२. इलेक्ट्रोमेकानिकल (Electromechanical) कार्य

इलेक्ट्रोमेकानिकल उपकरण आयात तथा जडान कार्यको लागि Finance Manual, 2075 को अधिनमा रही विभिन्न कम्पनीहरूबाट प्रस्ताव आह्वान गरी निर्माण व्यवसायी/आपूर्तिकर्ताको रुपमा VOITH Hydro Pvt. Ltd. चयन गरी सम्झौता भईसकेको छ । इलेक्ट्रोमेकानिकल उपकरण आयातका लागि प्रतिपत्र (Letter of Credit) खोल्ने कार्य अन्तिम चरणमा रहेको तथा सम्झौता बमोजिमका प्रारम्भिक डिजाइन सम्बन्धी कार्यहरू कन्ट्र्याक्टरले शुरु गरिसकेको छ ।

३. हाइड्रोमेकानिकल (Hydromechanical) कार्य

हाइड्रोमेकानिकल (Hydromechanical) कार्यका लागि Finance Manual, 2075 को अधिनमा रही विभिन्न कम्पनीहरुबाट प्रस्ताव आह्वान गरी विस्तृत डिजाइन प्याकेजको लागि परामर्शदाताको रूपमा E.I. Maven Pvt. Ltd. , Pipe and Gate Errection प्याकेजको को लागि निर्माण व्यवसायीको रूपमा Workshop of Engineering Suppliers Pvt. Ltd. तथा Pipe and Accessories Supply प्याकेजको आपूर्तिकर्ताको रूपमा Cangzhou Spiral Steel Pipes Group Co. Ltd. लाई चयन गरी सम्झौता भईसकेको छ ।

४. ट्रान्समिसन लाईन कार्य

ट्रान्समिसन लाईन कार्यको लागि Finance Manual, 2075 को अधिनमा रही विभिन्न कम्पनीहरुबाट प्रस्ताव आह्वान गरी निर्माण व्यवसायी/आपूर्तिकर्ताको रूपमा Power China Sepco1 Electric Power Construction Co. Ltd. लाई चयन तथा सम्झौता भईसकेको छ ।

५. जग्गा प्राप्ति सम्बन्धमा

ट्रान्समिसन लाईनमा पर्ने जग्गाहरुको पहिचान गर्ने कार्य सम्पन्न भईसकेको छ ।

६. पूर्वाधार विकास सम्बन्धी

सर्ज साफ्ट/आउटलेटसम्म पुग्ने पहुँच मार्ग (Access Road) को कार्य सम्पन्न भएको छ । लिखु पुल निर्माणको लागि ठेकेदारसँग सम्झौता भई कार्य भइरहेको छ । साथै, नुप्चे पुलको Detail Design पूरा गरी ठेकेदार छनौट भई सम्झौता भएर साइटमा परिचालन भईसकेको छ ।

७. गुणस्तर सुनिश्चितता सम्बन्धी

यस अवधिमा कम्पनीले ISO 9001:2015 को सर्टिफिकेट मिति २०७७ माघ २० मा प्राप्त गरेको छ ।

८. सम्पन्न भईसकेका अन्य महत्वपूर्ण कार्यहरु

- क. ICRA Nepal सँग मिति २०७६ फागुन ४ गते सम्झौता भई क्रेडिट रेटिङ्गको कार्य सम्पन्न गरेको छ ।
- ख. कम्पनीले नुप्चे लिखु जलविद्युत आयोजनाको Required Commercial Operation Date (RCOD) को समय एक वर्ष वृद्धिको लागि निवेदन दिईसकेको छ ।

ग. कार्य भईरहेको :

१. सिभिल कार्य

भर्टिकल साफ्ट अन्तर्गतको उत्खननको कार्य तथा Penstock Tunnel (Unit 1, Unit 2 / Unit 3) र अडिटको उत्खननको कार्य भइरहेको छ । Unit 2, Unit 3, Unit 4 को सुरुङ्ग खन्ने कार्य सम्पन्न भईसकेको छ । भर्टिकल साफ्ट करिब ३० मिटर जति खन्ने कार्य भएको छ । उत्खनन् अन्तर्गत विष्फोटक पदार्थ आपूर्ति तथा व्यवस्थापनको कार्य ठेकेदार कम्पनी एकिकृत व्यापार कम्पनी प्रा. लि. ले गर्दै आएको छ । यसैगरी, निर्माण सामग्रीको भण्डार तथा कामदारहरुको लागि क्याम्प हाउसको निर्माण भइरहेको छ ।

२. इलेक्ट्रोमेकानिकल (Electromechanical), हाइड्रोमेकानिकल (Hydromechanical) कार्य

इलेक्ट्रोमेकानिकल उपकरण आयात गर्नको लागि प्रतितपत्र (Letter of Credit) खोल्ने कार्य भइरहेको छ । हाइड्रोमेकानिकल कार्यको लागि डिजाइन प्याकेज अन्तर्गतको कार्य भइरहेको छ । यसैगरी, हाइड्रोमेकानिकल कार्य अन्तर्गत पाइप आयात गर्नको लागि प्रतितपत्र (Letter of Credit) खोल्ने कार्य भइरहेको छ ।

३. ट्रान्समिसन लाईन कार्य

ट्रान्समिसन लाईन कार्यको लागि निर्माण व्यवसायी/आपूर्तिकर्ता चयन गरी आयोजना स्थलमा परिचालनको तयारी भइरहेको छ । नेपाल विद्युत प्राधिकरणबाट गर्ज्याड सव-स्टेशनमा Bay allocation को अनुमति प्राप्त गर्ने कार्य भइरहेको छ ।

४. जग्गा प्राप्ति सम्बन्धमा

ट्रान्समिसन लाइनको लागि आवश्यक जग्गा खरिद कार्य अगाडि बढिरहेको छ ।

५. सिभिल निर्माण कम्पनीको शिविर सम्बन्धी

सिभिल निर्माण व्यवसायीको कामदारहरु बस्न शिविरको निर्माण भईरहेको छ ।

६. पूर्वाधार विकास सम्बन्धी

लिखु हेडवर्कसम्म जाने वाटोको निर्माण सम्पन्न भएको छ, भने नुप्चे हेडवर्कसम्म जाने वाटोको निर्माण र लिखु हेडवर्कसम्म जाने पहुँचमार्ग निर्माण कार्य अन्तिम चरणमा पुगेको छ । साथै अडिट पोर्टलसम्म जाने पहुँचमार्ग निर्माण कार्य भइरहेको छ । लिखु नदीमा पूल निर्माण कार्य भइरहेको छ । साथै, लिखु खोला र नुप्चे खोलाको Sediment Measurement कार्य सम्पन्न भईसकेको छ । नुप्चे खोलामा निर्माण गरिने पूलहरुको लागि निर्माण व्यवसायी आयोजना स्थलमा परिचालन भईसकेको छ ।

७. कन्स्ट्रक्सन पावरको निर्माण कार्य लगभग पूरा भएको छ ।**८. कम्पनीको वेवसाईटको पूर्णसंरचना र नियमित अद्यावधिक भइरहेको छ ।**

उपरोक्त विवरणका साथै यस कम्पनीले चुस्त व्यवस्थापनलाई सफलताको कडी मान्दै सोही अनुसार तयारी र कार्यान्वयन गर्दै आएको छ । कम्पनीको वेवसाईटमा नियमित रूपमा प्रगति विवरण अध्यावधिक गरी जानकारी लिन सकिने व्यवस्था मिलाईएको छ ।

लेखापरीक्षणको आधारमा वित्तीय विवरण

वि.सं २०७८ आषाढ मसान्त सम्मको वित्तीय विवरण पंकज थापा एसोसिएट्स, चार्टर्ड एकाउन्टेन्ट्सद्वारा लेखापरीक्षण सम्पन्न गरिएको छ । जस अनुसार वि.सं २०७८ आषाढ मसान्तसम्म कम्पनीको अधिकृत पूँजी रु. ३,२५,००,००,००० (तीन अरब पच्चीस करोड), जारी पूँजी रु. २,६०,००,००,००० (दुई अरब साठी करोड) र चुक्ता पूँजी रु. ६,९७,७३,००० (छ करोड सन्तान्बन्ने लाख त्रिहत्तर हजार) रहेको छ र अग्रिम शेयर भुक्तानी रु. १,०१,०१,५८,५८३ (एक अरब एक करोड एक लाख अन्ठाउन हजार पाँच सय त्रियासी) रहेको छ । कम्पनीले वि.सं २०७८ आषाढ मसान्तसम्म गरेको पूँजीगत खर्च रु. ६८,८६,७३,८८६ (अठसठ्ठी करोड छयासी लाख त्रिहत्तर हजार आठ सय छयासी) लाई आयोजना निर्माणाधीन शीर्षकमा पूँजीकरण गरिएको छ । कम्पनीको कूल चालु सम्पत्ति रु. ३८,७४,८३,३६४ (अठ्तीस करोड चौहत्तर लाख त्रियासी हजार तिन सय चौंसठ्ठी) मध्ये नगद तथा बैंक खातामा रु. २०,०७,०६,४६१ (बीस करोड सात लाख छ हजार चार सय एकसठ्ठी) रहेको छ, भने बाँकी धरौटी रकम र अन्य उठाउन बाँकी रकमहरु रहेका छन् । कम्पनीको चालु दायित्व जम्मा रु. ३९,०१,६२५ (उनान्चालीस लाख एक हजार छ सय पच्चीस) रहेको छ, जसमा भुक्तानी गर्न बाँकी विभिन्न रकमहरु रहेका छन् ।

कम्पनीको मुख्य उद्देश्य शेयरधनी महानुभावहरुको लगानीमा उचित प्रतिफल सुनिश्चित गर्दै लगानीमा अभिवृद्धि तथा आयोजनाको विस्तारीकरण गर्नु रहेको छ । यसले ऊर्जा संकटको वर्तमान राष्ट्रिय समस्या समाधानमा योगदान गर्ने निश्चित छ । तसर्थ हामीले अत्यन्तै जिम्मेवारीबोधका साथ नेपाली जनताको लगानी भएको कम्पनीको रूपमा स्थापित कम्पनीको रूपमा विकाश गर्ने दूरदृष्टि (Vision) राखी अगाडि बढेका छौं । हामीलाई विश्वास छ, तोकिएको लक्ष्य प्राप्त गर्न तपाईंहरुको साथ र सहयोग हरदम रहने छ ।

अब म यस गरिमामय सभामा सञ्चालक समितिको तर्फबाट आ.व. २०७७/७८ को वार्षिक प्रतिवेदन तथा सोही वर्षको लेखापरीक्षण सम्पन्न भईसकेका वित्तीय विवरणहरु संक्षिप्त रूपमा प्रस्तुत गर्ने अनुमति चाहन्छु ।

आर्थिक वर्ष २०७७/७८ को कारोवारको सिंहावलोकन

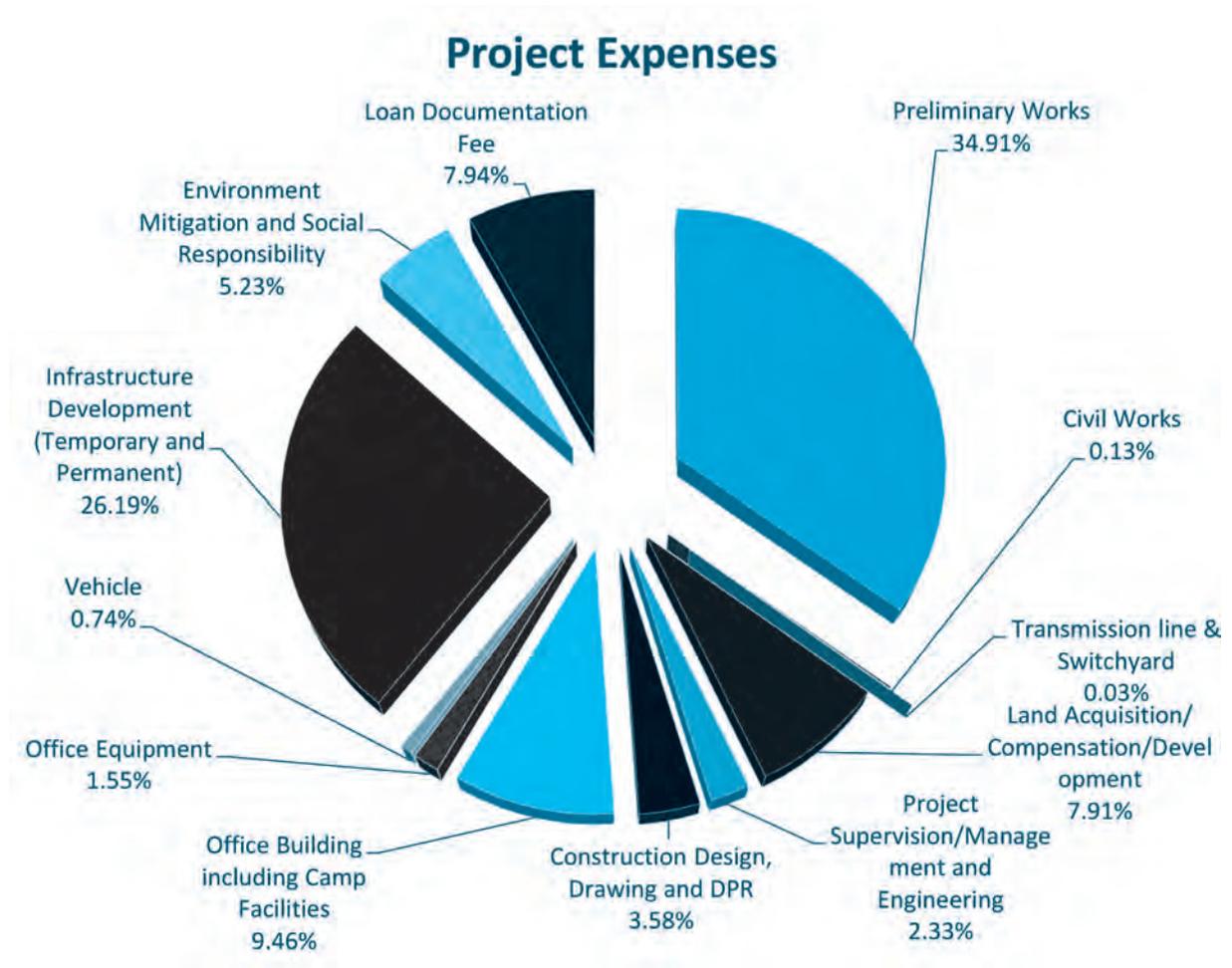
कम्पनीले आ.व. २०७७/७८ बाट अनिवार्य रूपमा नेपाल वित्तीय प्रतिवेदन मापदण्ड (Nepal Financial Reporting Standards-NFRS) तथा अन्तर्राष्ट्रिय वित्तीय प्रतिवेदन मापदण्ड (International Financial Reporting Standards-IFRS) अनुसार वित्तीय विवरण तयार गरेको छ ।

आ.व. २०७७/७८ को वित्तीय उपलब्धिहरुको अवस्था निम्न बमोजिम रहेको छ :-

आम्दानी

कम्पनीले आ.व. २०७७/७८ सम्ममा व्याज तथा अन्य आम्दानी वापत रु. ९५,५६,५९१ (पञ्चान्बन्ने लाख छपन्न हजार पाँच सय एकान्बन्ने) प्राप्त गरेको छ । आ.व. २०७६/७७ सम्ममा यस्तो आम्दानी रु. ७१,१७,४२५ (एकहत्तर लाख सत्र हजार चार सय पच्चीस) थियो ।

आयोजनाको निर्माणाधीन पूँजीगत खर्च



कम्पनीले नुप्चे लिखु जलविद्युत आयोजना निर्माण प्रयोजनका लागि गरेको खर्चलाई आयोजना निर्माणाधीन शीर्षकमा पूँजीगत खर्चको रूपमा देखाएको छ ।

वि.सं २०७८ आषाढ मसान्तसम्म कूल आयोजना निर्माणधीन पूँजीगत खर्च रु. ६८,८६,७३,८८६ (अठसठ्ठी करोड छयासी लाख त्रीहत्तर हजार आठ सय छयासी) रहेको छ । जसमध्ये प्रारम्भिक खर्चतर्फ रु. २४,६०,५१,८४६ (चौविस करोड साठ्ठी लाख एकाउन्न हजार आठ सय छयालीस), सिभिल कार्य तर्फ रु. ९,२४,३४० (नौ लाख चौविस हजार तिन सय चालीस), ट्रान्समिसन लाईन कार्य तर्फ २,९३,६२७ (दुई लाख तेढ हजार छ सय सत्ताइस), जग्गा प्राप्तितर्फ रु. ५,५७,८१,५१२ (पाँच करोड सन्ताउन्न लाख एकासी हजार पाँच सय बाह्र), प्राजेक्ट सुपरभिजन, म्यानेजमेन्ट एण्ड इन्जिनियरिङ्ग तर्फ रु. १,६४,४२,५०८ (एक करोड चौसठ्ठी लाख वयालीस हजार पाँच सय आठ), डिपिआर तर्फ रु. २,५२,१७,५३३ (दुई करोड वाउन्न लाख सत्र हजार पाँच सय तेत्तिस), साइट भवन तर्फ रु. ६,६६,७५,३७८ (छ करोड छैसठ्ठी लाख पचहत्तर हजार तीन सय अठहत्तर), पूर्वाधार निर्माण तर्फ रु. १८,४५,७८,६२९ (अठार करोड पैतालीस लाख अठहत्तर हजार छ सय उनान्तिस), सामाजिक जिम्मेवारी तर्फ रु. ३,६८,३३,५५२ (तिन करोड अठसठ्ठी लाख तेत्तिस हजार पाँच सय वाउन्न), र बैंक ऋण व्यवस्थापन तर्फ रु. ५,५९,५४,९६० (पाँच करोड उनान्साठ्ठी लाख चौउन्न हजार नौ सय साठ्ठी) खर्च भएको छ ।

आर्थिक बर्ष २०७७/७८ को अन्त्यसम्मको सम्पत्ति तथा निर्माणाधीन पूँजीगत खर्च निम्न बमोजिम रहेको छ ।

क्र.सं.	सम्पतिका शीर्षकहरू	रकम (रु.)
क	Non Current सम्पत्ति	
१	स्थिर सम्पत्ति	१६,१७२,२९९
२	आयोजना पूँजीगत खर्च	६८८,६७३,८८६
	कूल Non Current सम्पत्ति (क)	७०४,८४६,१८४
ख	चालु सम्पत्ति	
१	पेशकी	१८५,०५१,९०३
२	धरौटि	१,७२५,०००
३	नगद मौज्जात	२००,७०६,४६१
	कूल चालु सम्पत्ति (ख)	३८७,४८३,३६४
	कूल सम्पत्ति (क+ख)	१,०९२,३२९,५४८

संचालक समिति

यस कम्पनीमा हाल ७ सदस्यीय संचालक समिति रहेको छ । संचालक समितिमा जलविद्युत, वित्तीय व्यवस्थापन लगायत विभिन्न क्षेत्रका लब्धप्रतिष्ठित व्यक्तिहरू रहनु भएको छ । संचालक समितिका वर्तमान सदस्यहरूको विवरण निम्नानुसार रहेको छ ।

सि. नं.	संचालकहरूको नाम	पद	देखि	सम्म
१	श्री टेकनाथ आचार्य, एफसिए	अध्यक्ष	२०७३/०४/०२	हालसम्म
२	श्री राजेश कुमार श्रेष्ठ (प्रतिनिधि: नुप्ले लिखु हाइड्रो इन्भेष्टमेन्ट कम्पनी प्रा. लि.)	संचालक सदस्य	२०७५/०५/०७	हालसम्म
३	श्री अरुण रजौरिया (प्रतिनिधि: जलविद्युत लगानी तथा विकास कम्पनी लि.)	संचालक सदस्य	२०७७/०८/२९	हालसम्म
४	श्री खगेश्वर बोहरा (प्रतिनिधि: नुप्ले लिखु हाइड्रो इन्भेष्टमेन्ट कम्पनी प्रा. लि.)	संचालक सदस्य	२०७५/०८/०३	हालसम्म
५	श्री देशबन्धु कार्की	संचालक सदस्य	२०७४/११/०५	हालसम्म
६	श्री स्निग्धा भट्ट	संचालक सदस्य	२०७३/०४/०२	हालसम्म
७	श्री योगेन्द्र भट्टराई	संचालक सदस्य	२०७६/१२/०४	हालसम्म

यसैगरी संचालक समितिका भूतपूर्व सदस्यहरूको विवरण निम्न बमोजिम रहेको छ :

सि. नं.	नाम, थर	पद	देखि	सम्म
१	श्री रमेश अधिकारी	संचालक सदस्य	२०७३/०४/०२	२०७७/०४/१८
२	श्री भिमसेन कुमार गौतम	संचालक सदस्य	२०७३/०४/०२	२०७६/१२/०४
३	श्री लक्ष्मण थापा	संचालक सदस्य	२०७३/०४/०२	२०७४/११/०२
४	श्री सरोज कोइराला, एफसिए	संचालक सदस्य	२०७३/०४/०२	२०७५/०५/०७
५	श्री अमरनाथ श्रेष्ठ	संचालक सदस्य	२०७४/११/०५	२०७५/०८/०२

नोट: श्री रमेश अधिकारीज्यू मिति २०७७/०५/०१ देखि कम्पनीको महाप्रबन्धकको रूपमा नियुक्त हुनुभएको छ ।

संचालक समिति सदस्यको शेयर स्वामित्वको विवरण

मिति २०७५/१२/०१ मा कम्पनी रजिष्टारको कार्यालयबाट प्रमाणित गरी लिईएको शेयर लगत अनुसार यस कम्पनीका संचालक सदस्यहरूले लिएको शेयरको स्वामित्वको विवरण निम्न बमोजिम रहेको छ :

सि. नं.	संचालकहरूको नाम	पद	शेयर संख्या
१	श्री टेकनाथ आचार्य, एफसिए	अध्यक्ष, संचालक समिति	३६,९३४ कित्ता
२	श्री राजेश कुमार श्रेष्ठ (प्रतिनिधि: नुप्रे लिखु हाइड्रो इन्भेष्टमेन्ट कम्पनी प्रा. लि.)	सदस्य, संचालक समिति	३,००० कित्ता
३	श्री अरुण रजौरिया (प्रतिनिधि: जलविद्युत लगानी तथा विकास कम्पनी लि.)	सदस्य, संचालक समिति	५०,००,००० कित्ता*
४	श्री खगेश्वर बोहरा (प्रतिनिधि: नुप्रे लिखु हाइड्रो इन्भेष्टमेन्ट कम्पनी प्रा. लि.)	सदस्य, संचालक समिति	१,००० कित्ता
५	श्री देशबन्धु कार्की	सदस्य, संचालक समिति	१०,००० कित्ता
६	श्री स्निग्धा भट्ट	सदस्य, संचालक समिति	१८,०१५ कित्ता
७	श्री योगेन्द्र भट्टराई	सदस्य, संचालक समिति	१८,३४५ कित्ता

*नोट : जलविद्युत लगानी तथा विकास कम्पनी लि.को नाममा रहेको शेयर सहितको शेयर लगत लिने प्रकृत्यामा अघि बढेको छ । साथै शेयर वापत पेशकी प्राप्त रकमलाई माथि समावेश गरिएको छैन ।

समिति तथा उपसमिति

कम्पनीको विभिन्न पक्षलाई व्यवस्थित बनाउन संस्थाले विभिन्न समिति तथा उपसमितिहरूको गठन गरेको छ । हाल उच्चस्तरीय समन्वय उप-समिति, लेखापरीक्षण समिति तथा स्थानीय निकाय समन्वय उप-समिति गरी ३ वटा समिति तथा उपसमिति रहेका छन् ।

स्थानीयसँगको सहकार्य सम्बन्धमा

कुनै पनि आयोजनाहरू स्थानीय जनता र सरोकारवाला व्यक्ति र निकायसँगको सहकार्य विना सम्भव छैन भन्ने तथ्यलाई मध्यनजर गरी संस्थाले नुप्रे लिखु जलविद्युत आयोजना क्षेत्रका स्थानीय जनतासँग सहकार्य गर्दै अघि बढ्ने नीति लिएको छ । जस अनुसार स्थानीय प्रतिनिधि सम्मिलित स्थानीय निकाय समन्वय उप-समिति गठन भएको छ ।

आयोजना स्थलका विभिन्न व्यक्तिहरुलाई कम्पनीको संस्थापकको रूपमा कम्पनीमा संलग्न गरिएको छ । त्यस्तै कम्पनीको सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गत स्थानीय गुम्बाको पुर्ननिर्माण कार्यको लागि आर्थिक सहयोग गरि सकिएको छ । सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गत रही भण्डार- चरी- गुम्देल- क्यामासम्मको लगभग १६ कि.मी. बाटो स्तरोन्नति भईसकेको छ र यसै अन्तर्गत नयाँ ३ कि.मी. बाटो निर्माण गरिएको छ, उक्त बाटोको किनारमा ग्याविन लगाउने, नहर बनाउने तथा अन्य संरचना सुधारका कार्यहरु गरिएको छ । यसैगरी स्थानीय क्षेत्रका विद्यालय लगायत धार्मिक, सांस्कृतिक तथा पूर्वाधार विकासका क्षेत्रमा समेत सहयोग गर्ने नीति रहेको छ ।

आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली

कम्पनीको आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली सक्षम र प्रभावकारी बनाउन हरसम्भव प्रयास गरिएको छ। कम्पनीले हालसम्म मानव संशाधन विनियमावली, वित्तिय विनियमावली, सुशासन मार्गदर्शन, प्रशासनिक मार्गदर्शन, ब्राण्डीङ्ग मार्गदर्शन, आन्तरिक लेखापरीक्षण मार्गदर्शन आदि जस्ता विनियमावली तथा मार्गदर्शनहरु बनाई लागु गरिएको छ ।

जलविद्युत कम्पनीमा भौतिक उपलब्धीमात्र होइन गुणस्तरीयता, पारदर्शिता र ख्यतिमा हुने उपलब्धीले पनि ठूलो अर्थ राख्दछ । कम्पनीको आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली विश्वस्तरीय बनाई संचालन गर्ने उद्देश्यले ३ वर्षको अथक प्रयासपछि चालु आर्थिक वर्षमा ISO 9001:2015 प्रमाणपत्र प्राप्त गरेका छौं ।

यसै गरी, यस आर्थिक वर्षमा स्वतन्त्र आन्तरिक लेखापरीक्षक नियुक्त गरी Mango Evaluation System अनुसार मूल्याङ्कन गरिने आन्तरिक लेखापरीक्षण मार्गदर्शन तयार गरिएको छ जसमा ९०० भन्दा बढी सूचक, हरेकको प्राप्ताङ्क र सो प्राप्ताङ्कलाई विभागीय कार्यसम्पादन सँग जोडेर यसलाई जिम्मेवार कर्मचारीको मूल्याङ्कनको आधार बनाउने प्रणाली शुरु गरिएको छ । यस्तै गरी मिति २०७६/०६/१६ मा निम्न सदस्यहरु रहने गरी लेखापरीक्षण समिति गठन भएको छ :

क्र.स.	नाम	पद
क)	श्री राजेश कुमार श्रेष्ठ, सञ्चालक	संयोजक
ख)	श्री भिमसेन कुमार गौतम, विज्ञ	सदस्य
ग)	श्री अरुण रजौरिया, सञ्चालक	सदस्य
घ)	आन्तरिक लेखापरीक्षक	सदस्य
ङ)	वित्त तथा प्रशासन विभाग प्रमुख	सचिव
च)	श्री टि. एन. आचार्य, कार्यकारी अध्यक्ष	स्थायी आमन्त्रित सदस्य

यसले कम्पनीको आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली चुस्त र प्रभावकारी बनाउने कुरामा समितिको विश्वास रहेको छ ।

लेखापरीक्षण प्रतिवेदन उपर सञ्चालक समितिको प्रतिक्रिया

यस कम्पनीले आ.व. २०७४/७५ देखि NFRS (Nepal Financial Reporting Standards) मापदण्ड अनुसार वित्तीय विवरण तयार गरेको छ भने आवश्यक थप सुधार सहित सोही बमोजिम आ.व. २०७७/७८ मा पनि निरन्तरता दिइएको छ ।

लेखापरीक्षण प्रतिवेदनमा नियमित कारोवारमा देखिएका सामान्य कैफियत, प्रतिक्रिया र सुझावहरुमाथि सञ्चालक समितिको ध्यानाकर्षण हुनुका साथै सुधारका निम्ति आवश्यक कदम चालिएको छ ।

कर्मचारी व्यवस्थापन सम्बन्धमा

कुनैपनि संस्थाको सबैभन्दा ठूलो सम्पत्ति भनेको त्यस संस्थाको मानव संसाधन हो। कम्पनीमा कर्मचारी छनौट कार्य Human Resource Manual, 2075 मा तोकिए बमोजिम गर्ने गरिएको छ। कम्पनीको काम चुस्त दुरुस्त होस् भन्ने उद्देश्यले कम्पनीमा विभिन्न विभागहरू बनाई जिम्मेवारी बाँडफाँड गरिएको छ। Performance Evaluation Guidelines अनुसार कर्मचारीहरूको समय समयमा मूल्याङ्कन गरी उचित सम्बोधन गर्ने गरिएको छ। साथै कर्मचारीहरूको क्षमता बृद्धिको लागि समय समयमा आवश्यकता बमोजिम तालिम तथा कार्यक्रमहरूमा संलग्न गराइएको छ। कर्मचारीहरूको कुनै गुनासो तथा समस्याहरू रहेमा विभागीय प्रमुखहरूको नियमित बस्ने बैठकमा उक्त गुनासो तथा समस्याहरू राखी आवश्यकता र समयानुकूल समस्या समाधान गरी कर्मचारीहरूको मनोबल उच्च राख्ने प्रयास गरिएको छ।

कम्पनीको भावी कार्ययोजना

१. २०७४ जेष्ठ महिनाको १२ गते सर्वेक्षण अनुमतिपत्र प्राप्त गरी २०७४ फाल्गुण महिनाको २८ गते (करिब ९ महिना) को छोटो अवधिमा विद्युत खरिद सम्झौता सक्नु र विद्युत खरिद सम्झौता गरेको १६ महिना भित्रमा वित्तीय व्यवस्थापन (Financial Closure) गर्नु, सभिल संरचना निर्माणको कार्य शुरु भई करिब ३०० मीटर सुरुङ्ग खन्ने कार्य सम्पन्न गर्नु, सम्पूर्ण पहुँचमार्ग पूरा गर्नु, इलेक्ट्रोमेकानिकल, हाइड्रोमेकानिकल तथा प्रसारण लाईन कार्यहरूको ठेक्का सम्झौताहरू गरी परिचालन गरिसक्नुले अहिलेको हाम्रो कार्यले सम्पूर्ण शेयरधनीहरूको विश्वास जित्न सकेको आशा व्यक्त गर्न चाहन्छु र भविष्यमा पनि यसरी नै द्रुत गतिमा कार्य अगाडि बढाई लक्ष्य भन्दा अगावै उच्च गुणस्तरमा जलविद्युत आयोजना सम्पन्न गर्ने कुराको विश्वास दिलाउन चाहन्छु। यसरी सर्वे लाइसेन्स प्राप्त गरेको करिब ४ वर्ष ६ महिना भित्र त्यसमा पनि कोरोनाको महामारी बीचबाट यो तहको कार्य प्रगति गर्नुलाई यो आयोजना पक्कै पनि सफलताको बाटोमा अविचलित यात्री भै निरन्तर हिँडिरहेको छ, यन्ने कुरामा विश्वस्त हुन सकिन्छ।
२. कोरोना भाइरसको प्रभाव र यसले हाम्रो आयोजनालाई पारेको प्रभावको विश्लेषण गरिए अनुरूप अब हाम्रो भावी कार्यक्रमहरू फिल्ड केन्द्रित हुनेछन्। इलेक्ट्रोमेकानिकल, हाइड्रोमेकानिकल तथा प्रसारण लाईनका कार्यहरू द्रुतगतिमा अघि बढाउने तथा सिभिल निर्माणका कार्यहरू सबै Front बाट एकसाथ अगाडि बढाइने लक्ष्य रहेको छ।
३. यसैगरी यो आयोजनाको निर्माण गर्दै देशमा नयाँ जलविद्युत आयोजनाहरूको पहिचान तथा विकास गर्ने उद्देश्य सहित भर्खरै मात्र पश्चिम नेपालमा १०० मे.वा. भन्दा बढीको आयोजनाको सर्वेक्षण इजाजत पत्रको लागि आवेदन दिनु अघिको प्रारम्भिक अध्ययन कार्य गरिएको छ। यदि प्राविधिक हिसावले उपयुक्त देखिएमा सम्भवतः यसको सर्वेक्षण इजाजत पत्रको लागि हामी छिट्टै आवेदन दिनेछौं। साथै यही आयोजनाको क्यास्केड र लिखु नदिको सहायक शैलुङ्ग खोलामा साना आयोजना बनाउने र यसमा भिजन इनर्जी एण्ड पावर प्रा.लि.को समेत सहभागिता गराई कम्पनी दर्ताको कार्य भईरहेको जानकारी गराउन चाहन्छु। यसबाट शेयर धनी महानुभावहरूलाई आफ्नो लगानीमा अधिकतम प्रतिफल प्राप्त हुनेछ, भने जलविद्युत क्षेत्रको विकासमा समेत थप योगदान पुग्नेछ।
४. कम्पनीलाई पब्लिक कम्पनीमा रूपान्तरण पश्चात प्राथमिक शेयरको निष्काशनको प्रक्रिया शुरु गर्ने।
५. ५७.५ मेगावाट क्षमता रहको यो आयोजना बनाउन कुनै व्यक्ति विशेषको लगानीले मात्र सम्भव नभई तपाईंहरू जस्तो लगानीकर्ताहरूको साथ अत्यावश्यक रहेको छ। जलविद्युतमा लगानी गर्नाले दीर्घकालसम्म फाईदा हुने हुनाले सबै लगानीकर्तालाई लगानी प्रतिबद्धता रकम समयमा नै भुक्तानी गरिदिनुहुन हार्दिक अनुरोध समेत गर्दछु।

भविष्यमा उत्पन्न हुन सक्ने जोखिम तथा चुनौतिहरूको पहिचान, विश्लेषण र मूल्याङ्कन गरी लगानीकर्ताहरूको लगानीको सुरक्षा तथा अधिकतम प्रतिफल सुनिश्चित गर्नका लागि कम्पनीले निरन्तर हर-सम्भव प्रयास गर्नेछ। साथै संस्थागत हितका लागि यहाँहरूबाट प्राप्त हुने सृजनात्मक तथा बौद्धिक सर-सल्लाह, सुझावहरूलाई कम्पनीले सदैव मार्गदर्शनको रूपमा लिई अगाडि बढ्नेछ।

कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा १०९ उपदफा ४ को पालना सम्बन्धमा

कम्पनी ऐन, २०६३ को दफा १०९ उपदफा ४ मा उल्लेखित संचालक समितिको प्रतिवेदनमा उल्लेख हुनुपर्ने विवरणहरू मूलभूत रूपमा माथि प्रस्तुत गरिसकिएको छ र बाँकी अन्य विवरणहरू निम्नानुसार प्रकाश पार्न चाहन्छु :

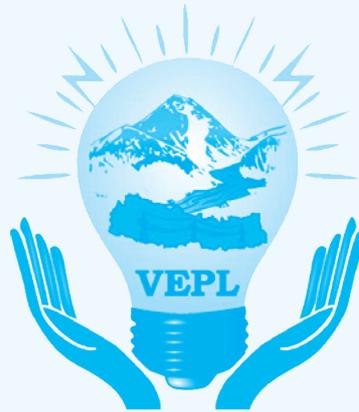
- क) सञ्चालक समितिको बैठक भत्ता वापत बैठकमा उपस्थित सञ्चालकहरूलाई प्रति बैठक, प्रति सञ्चालक रु. ५,००० का दरले बैठक भत्ता उपलब्ध गराईएको छ। यसैगरी विभिन्न समिति तथा उपसमितिको बैठक भत्ता वापत उपस्थित सदस्यहरूलाई प्रति बैठक, प्रति सदस्य रु. २,००० का दरले बैठक भत्ता उपलब्ध गराईएको छ। आ.व. २०७७/७८ मा सञ्चालक समिति तथा विभिन्न समिति तथा उपसमितिको बैठक भत्ता वापत जम्मा रकम रु. १३,४४,२९४ (तेह्र लाख चौवालीस हजार दुई सय चौरान्बे मात्र) उपलब्ध गराईएको छ।
- ख) 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 नभएको।
- ग) विगत आर्थिक वर्षहरूमा कम्पनीसँग सम्बन्धित सम्झौताहरूमा कुनै सञ्चालक तथा निजको नजिकको नातेदारको व्यक्तिगत स्वार्थको बारेमा जानकारी उपलब्ध नभएको।
- घ) कम्पनीले आफ्नो व्यवसायिक तथा औद्योगिक क्षेत्रसँग प्रत्यक्ष वा अप्रत्यक्ष सम्बन्ध राख्ने संघ, संस्था, निकायहरू तथा सरोकारवाला संस्थाहरूसँग सौहार्दपूर्ण एवं सुमधुर सम्बन्ध कायम राख्दै आएको छ।
- ड.) आर्थिक वर्ष २०७७/७८ मा गरिएका खरिदहरू आयोजनाको निर्माणाधीन पूँजीगत खर्चको रूपमा पूँजीकृत गरिएको।
- च) विगत आर्थिक वर्षको कूल व्यवस्थापन खर्च आयोजनाको पूँजीगत खर्चको रूपमा पूँजीकृत गरिएको।
- छ) विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीले आफ्नो शेयर आफैले खरिद नगरेको, विगत आर्थिक वर्षमा कुनै पनि शेयर जफत नभएको, कम्पनीको कुनै पनि सहायक कम्पनी नभएको तथा दफा १७५ बमोजिम सम्बद्ध कम्पनी नभएको र विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीको आधारभूत शेयरधनीहरूले कम्पनीलाई कुनै जानकारी उपलब्ध नगराएको।

अन्त्यमा, कम्पनीलाई आजको यस अवस्थासम्म ल्याई पुऱ्याउन सहयोग गर्नुहुने शेयरधनी महानुभावहरू, नेपाल सरकार ऊर्जा, जलश्रोत तथा सिंचाई मन्त्रालय, वन तथा वातावरण मन्त्रालय, विद्युत विकास विभाग, नेपाल विद्युत प्राधिकरण, गौरिशंकर संरक्षण क्षेत्र र सम्बन्धित कार्यालयका पदाधिकारी एवं कर्मचारी, प्राविधिक परामर्शदाता, कानुनी सल्लाहकार तथा हाम्रो कार्यमा सहयोग पुऱ्याउनु हुने स्थानीय जनप्रतिनिधि, स्थानीय जनसमुदाय, राजनीतिक दल, हाम्रो छिमेकीको रूपमा तीन वटा जलविद्युत निर्माण कार्य गरिरहनु भएका MV Dugar Group लगायत लिखु कोरिडोरका अन्य जलविद्युत कम्पनीका पदाधिकारीहरू, यस कम्पनीको काममा अहोरात्र मेहनत गर्नुहुने सम्पूर्ण कर्मचारीहरूलाई हार्दिक धन्यवाद दिन चाहन्छु। साथै आफ्नो व्यस्त समयको बावजुद पनि यस सभामा उपस्थित भई आफ्नो जिज्ञासा तथा सुझावहरू मार्फत कम्पनीको हौसला बढाई दिनु भएकोमा शेयरधनी महानुभावहरू तथा अतिथि महानुभावहरूलाई म सम्पूर्ण संचालक समितिको तर्फबाट धन्यवाद ज्ञापन गर्दछु।

धन्यवाद

टि. एन. आचार्य, एफसिए

कार्यकारी अध्यक्ष, संचालक समिति



Vision Energy & Power Private Limited

Financial Statement

as per

Nepal Financial Reporting Standards (NFRS)

For

FY 2077/78 (2020/21)

PANKAJ THAPA ASSOCIATES
Chartered Accountants

Kathmandu, Nepal
P.O. Box: 20370
Tel: 01-4465538
E-mail: info@ptassociates.com.np

**Independent Auditor's Report
To the Shareholders of
Vision Energy and Power Private Limited**

Opinion

We have audited the accompanying financial statements of **Vision Energy and Power Private Limited** which comprises Statement of Financial Position as at Ashadh 31, 2078 (corresponding to July 15, 2021), Statement of Profit or Loss, Statement of Cash Flow, Statement of Changes in Equity for the period ended on Ashadh 31, 2078 and Notes to the Financial Statements.

In our opinion, except to the matters referred in the basis of opinion paragraph, the accompanying financial statements present fairly, in all material respect, the financial position of **Vision Energy and Power Private Limited** as at Ashadh 31, 2078 and its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with Nepal Financial Reporting Standards.

Basis for Opinion

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 Financial Statements section of our report. We are independent of the Company in accordance with the ethical requirement that is relevant to our audit of the financial statements, 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 basis for our opinion.

NFRS-NAS read with IFRIC 12, non-adoption and non-compliance:

As per NFRS, in following situation, in preparation of financial statement, IFRIC 12 needs to be followed:

- i. The Grantor controls or regulates what services the operator must provide with the infrastructure, to whom it must provide them (services), and at what price; and
- ii. The Grantor controls-through ownership, beneficial entitlement or otherwise any significant residual interest in the infrastructure at the end of the terms of the agreement

The grantor includes public sector entity together with any regulators acting in the public interest.

Company is setting up the project under the license granted by Department of Electricity Development (DoED) under Ministry of Energy and is required to supply power to NEA pursuant to agreement with NEA and at rate determined under the contract. The Company is bound by rate as per the agreement including rate variation. Furthermore, as per the terms of license, significant residual interest in the infrastructure lies with Government and, in terms of IFRIC 12, amongst others having continuing right of use throughout the period of the arrangement and restricting operator's practical ability to sell or pledge the infrastructure.

Accordingly, in our opinion IFRIC 12 is applicable and its non-compliance has implication on recognition, measurement and disclosure of items impacting the financial statements. Impact of



the non-adoption on the financial statement has not been ascertained by the management and is not ascertained at our end

Key Audit Matters

Key Audit Matters are those matters that, in our professional judgment, were of most significance in our audit of the Financial Statements of the current period. These matters were addressed in the context of our audit of the Financial Statements as a whole, and in forming our opinion thereon, and we do not provide a separate opinion on these matters.

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

Management of **Vision Energy and Power Private Limited** ('the company'), is responsible for the preparation and fair presentation of the Financial Statements in accordance with the Nepal Financial Reporting Standards and other accounting principles generally accepted, including the accounting policies as adopted and for such internal control as management determines, is necessary to enable preparation of the financial statements that are free from material misstatements, whether due to fraud or error.

In preparing the Financial Statements, 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 going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Those charged with governance are responsible for overseeing the Company's financial reporting process.

Auditors' Responsibilities for the Audit of Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the Financial Statements as a whole are free from material misstatements, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not 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 aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these Financial Statements.

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

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



- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company'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 disclosure in the financial statement or, if such disclosure 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 Company to cease as a going concern.
- Evaluate the overall presentation of the Financial Statements including disclosures, and whether the Financial Statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation,
- Obtain sufficient appropriate audit evidences regarding the financial information of the entities or business activities within the Company to express an opinion on the Financial Statements.

Report on Other Legal and Regulatory Requirements

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

- a. We have obtained all the information and explanations, which were necessary for the purpose for our audit.
- b. The Statement of Financial Position, Statement of Profit or Loss, Statement of Cash Flow, Statement of Changes in Equity and attached dealt with by this report are in agreement with the books of account maintained by the company.
- c. In our opinion, proper books of accounts as required by law have been kept by the company.
- d. In our opinion and to the best of our information and according to the explanations given to us and from our examination of the books of account of the company, we have not come across the cases where the Board of Directors or any member thereof or any employee of the company has acted contrary to the provisions of law or caused loss or damage to the Company except matters referred in basis of opinion paragraph.
- e. We have not come across any accounting fraud.




CA Pankaj Thapa
 Proprietor
 Pankaj Thapa Associates
 Chartered Accountants
 Place: Katmandu, Nepal
 Date: 2078/09/06
 UDIN Number: 211221CA00392RCu36

Vision Energy and Power Private Limited

Kathmandu, Nepal

Statement of Financial Position

as at 31st Ashadh 2078 (15th July, 2021)

NRs

	Notes	31st Ashadh 2078	31st Ashadh 2077
Assets			
Non-current assets			
Property, plant and equipment	8	16,172,299	13,398,902
Intangible assets (project) Under Development	9	688,673,886	498,158,182
Total non-current assets		704,846,184	511,557,084
Current assets			
Prepayments	11	185,051,903	63,509,774
Deposit	12	1,725,000	5,190,000
Cash and cash equivalents	13	200,706,461	35,175,427
Total current assets		387,483,364	103,875,201
Total assets		1,092,329,548	15,432,286
Equity and liabilities			
Equity			
Share Capital	14	1,079,931,583	611,105,278
Retained earnings	15	-	-
Total equity		1,079,931,583	611,105,278
Liabilities			
Non-current liabilities			
Borrowings	16	-	-
Trade and other payables	17	3,901,625	-
Total non-current liabilities		3,901,625	-
Current liabilities			
Trade and other payables	17	8,496,341	4,327,009
Current income tax liabilities		-	-
Borrowings	16	-	-
Total current liabilities		8,496,341	4,327,009
Total liabilities		12,397,965	4,327,009
Total equity and liabilities		1,092,329,548	15,432,286

The accompanying notes form an integral part of the financial statements.

As per our reports of even date

Sudish Chalise
Finance & Admin Manager

Ramesh Adhikari
General Manager

Pankaj Thapa, FCA
Proprietor

Rajesh Kumar Shrestha
Director

T. N. Acharya, FCA
Executive Chairman

Pankaj Thapa Associates
Chartered Accountants

Vision Energy and Power Private Limited

Kathmandu, Nepal

Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income

For the period from 1st Shrawan 2077 to 31st Ashadh 2078 (16th July 2020 to 15th July 2021)

NRs

	Notes	For the period ended on 2078 Ashadh 31st	For the period ended on 2077 Ashadh 31st
Revenue	4	-	
Cost of sales	5	-	
Gross profit		-	-
Other income	4	-	-
Administrative expenses	6		
Depreciation and amortisation	8	-	-
Other (losses)/gains-net	4	-	-
Operating profit		-	-
Finance income	7	-	-
Finance costs	7	-	-
Staff Bonus		-	-
Profit before tax		-	-
Income tax expenses		-	-
Profit for the year		-	-
Other comprehensive income		-	-
Total comprehensive income		-	-

The accompanying notes form an integral part of the financial statements.

As per our reports of even date

Sudish Chalise
Finance & Admin Manager

Ramesh Adhikari
General Manager

Pankaj Thapa, FCA
Proprietor

Rajesh Kumar Shrestha
Director

T. N. Acharya, FCA
Executive Chairman

Pankaj Thapa Associates
Chartered Accountants

Vision Energy and Power Private Limited

Kathmandu, Nepal

Statement of Cash Flows

For the period from 1st Shrawan 2077 to 31st Ashadh 2078 (16th July 2020 to 15th July 2021)

NRs

Particulars	Current Year	Previous Year
A. Cash Flow from Operating Activities		
Net Profit before Tax		
Adjustments for:		
Depreciation expenses	2,711,644	2,338,833
Changes in Liabilities	8,070,957	(795,292)
Changes in Other Assets	(118,077,129)	(46,842,648)
Net Cash Flow from Operating Activities (1)	(107,294,529)	(45,299,107)
B. Cash Flow from Financing Activities		
Changes in Share Capital	468,826,305	199,010,054
Changes in Long Term Loan	-	-
Net Cash Flow from Financing Activities (2)	468,826,305	199,010,054
C. Cash Flow from Investing Activities		
Sale/(Purchase) of Investments	-	-
Changes in Fixed Deposits	-	-
Sale/(Purchase) of Tangible Fixed Assets	(5,485,040)	(3,390,571)
Decrease/(Increase) in WIP Capital Expenditures	(190,515,703)	(144,201,828)
Net Cash Flow from Investing Activities (3)	(196,000,743)	(147,592,399)
Net Increase/(Decrease) in Cash and Cash Equivalents (1+2+3)	165,531,034	6,118,548
Cash and Cash Equivalents at beginning of the year/period	35,175,427	29,056,879
Cash and Cash Equivalents at end of the year/period	200,706,461	35,175,427

As per our reports of even date

Sudish Chalise
Finance & Admin Manager

Ramesh Adhikari
General Manager

Pankaj Thapa, FCA
Proprietor

Rajesh Kumar Shrestha
Director

T. N. Acharya, FCA
Executive Chairman

Pankaj Thapa Associates
Chartered Accountants

Vision Energy and Power Private Limited

Kathmandu, Nepal

भिजन इनर्जी एण्ड पावर प्रा. लि.

Statement of Changes in Equity

For the period from 1st Shrawan 2077 to 31st Ashadh 2078 (16th July 2020 to 15th July 2021)

Particular	NRS					
	Share Capital	Accumulated Profit/ Loss	General Reserve	Capital Reserve	Deferred Tax Reserve	Total
Balance at the Beginning of the Period (FY 2076/77)	412,095,223	-	-	-	-	412,095,223
NFRS adjustment-staff bonus	-	-	-	-	-	-
Transactions with owners recorded directly in equity	-	-	-	-	-	-
Issue of Share Capital	-	-	-	-	-	-
Share advance	199,010,054	-	-	-	-	199,010,054
Total Comprehensive income for the year	-	-	-	-	-	-
Profit for the Year	-	-	-	-	-	-
Balance at the period end	611,105,278	-	-	-	-	611,105,278
Balance at the Beginning of the Period (FY 2077/78)	611,105,278	-	-	-	-	611,105,278
NFRS adjustment-staff bonus	-	-	-	-	-	-
Transactions with owners recorded directly in equity	-	-	-	-	-	-
Issue of Share Capital	-	-	-	-	-	-
Share advance	468,826,305	-	-	-	-	468,826,305
Total Comprehensive income for the year	-	-	-	-	-	-
Profit for the Period	-	-	-	-	-	-
Balance at the period end 2078/03/31	1,079,931,583	-	-	-	-	1,079,931,583

As per our reports of even date

Pankaj Thapa, FCA

Proprietor

Pankaj Thapa Associates

Chartered Accountants

T. N. Acharya, FCA

Executive Chairman

Rajesh Kumar Shrestha

Director

Ramesh Adhikari

General Manager

Sudish Chalise

Finance & Admin Manager

Vision Energy and Power Private Limited

Kathmandu, Nepal

1. Reporting entity

"Vision Energy and Power Pvt. Ltd. (herein after referred to as "VEPL") is registered at Office of Company Registration on Shrawan 2, 2073 with registration no 151997/073/074 and also registered at Inland Revenue Department on Shrawan 7, 2073 with Permanent Account Number 604286558. Vision Energy and Power Pvt. Ltd. is established with the following main objectives: Conduct feasibility study of transmission line and environment; perform detail engineering design, research and survey for the electricity development. Generate electricity through small or medium scale projects by using alternative source of energy such as water, wind, solar power, bio gas etc. Sale of electricity to Nepal government and other institutions or supply of electricity directly to consumers whenever necessary in wholesale or other basis. The Company have 7 members in Board of Directors.

2. Basis of preparation

a) Statement of compliance

The financial statements have been prepared in accordance with Nepal Financial Reporting Standards (NFRS)

The financial statements were authorized for issue by the Board of Directors on 13th December 2021.

b) Functional currency

These financial statements are presented in Nepalese Rupee (NPR), which is the Company's functional currency.

c) Use of estimates and judgments

The preparation of the financial statements in conformity with NFRSs requires management to make judgments, estimates and assumptions that affect the application of accounting policies and reported amounts of assets, liabilities, income and expenses, actual results may differ from these estimates.

Estimates and underlying assumptions are reviewed on an ongoing basis. Revisions to accounting estimates are recognized prospectively.

Information about critical judgments in applying accounting policies that have the most significant effect on the amounts recognized in the financial statements is included in Note 3-whether the arrangement classifies as a service concession arrangement.

Further, management uses valuation techniques to determine the fair value of financial instruments. This involves developing estimates and assumptions consistent with how market participants would price the instrument, Management bases its assumptions in observable data as far as possible. Estimated fair values may vary from the actual prices that would be achieved in an arm's length transaction at the reporting date.

3. Significant Accounting Policies

The accounting policies set out below have been applied consistently to all periods presented in these financial statements and in preparing the opening NFRS statement of financial position as 15 July 2021, which is the opening date of the previous financial year for the purposes of the transition to NFRSs, unless otherwise stated.

a) Intangible assets

i) Service concession arrangement

Vision Energy and Power Pvt. Ltd. “the Company” obtained generation license for the Nupche Likhu Hydropower Project from Department of Electricity Development (DOED) on 2076/10/12 for the period of 35 years to construct and operate a hydropower project, and the license expires on 2111/10/11. Company has signed Power Purchase Agreement with Nepal Electricity Authority on 2074/11/28. This is service concession arrangement entered into between the Company and NEA, that conferred the right to the Company to implement the project and recover the project cost and reasonable return, through the sale of electricity to NEA as per the rate provided by the Power Purchase Agreement (PPA) between the Company and NEA. Service concession arrangement with the Government of Nepal does not contain a renewal option. As per the terms of license, license grantor controls through ownership, any significant residual interest in the infrastructure (project assets) at end of the term of the arrangement (licenses period).

NEA shall purchase the contractual energy generated by the Company as specified in the PPA agreement subject to the Company able to generate scuh contractual energy.

Company is in construction phase. The Company recognizes an Intangible Asset arising from a service concession arrangement (construction and creation of Project assets, which will be returned to Government of Nepal on expiry of lease period of 35 years from the effective date of agreement) when it has a right to sale the electricity generated by hydropower project. An intangible asset is measured at fair value on initial recognition and subsequent to initial recognition, the intangible asset is measured at cost, which includes capitalized borrowing cost, less accumulated amortization and accumulated impairment losses.

The Company has recognized an intangible asset with respect to the creation of project assets that gives right to the company to generate electricity and sale it to NEA as specified in PPA. The Company has not recorded revenue as per IFRCI 12. The Company has recognized an intangible asset (Project WIP) of NRS. 688,673,886 & for the right to sell electricity to NEA as specified in PPA though construction of project assets under the service concession arrangement.

The estimate effective useful life of an intangible asset in a service concession arrangement is the period from when the Company is able to bill the NEA for the supply of electricity generated by the hydropower infrastructure to the end of the concession period.

b) Revenue recognition

Revenue is recognized to the extent that it is probable that the economic benefits will flow to the Company and the revenue can be reliably measured.

i) Sale of Electricity

Revenue from sale of electricity will be recognized on the basis of meter reading in accordance with Power Purchase Agreement (PPA), after commercial operation date.

ii) Interest income

For all financial instruments measured at amortized cost, interest income or expense is recorded using the effective interest rate (EIR).

c) Lease Payments

Leases where the lessor retains substantially all the risks and benefits of ownership of the asset are classified as operating leases. Payments made under operating leases are during construction phase are capitalized to Intangible Assets Under Development (Project WIP).

d) Taxation

Income Tax expense represents the sum of the current tax and deferred tax.

i) Current Tax

Current tax which comprises expected tax payable or receivables is based on taxable profit or loss for the year based on Nepalese tax laws and any adjustments to the tax payable or receivable in respect of previous years. The Company's liability for current tax is to be calculated using tax rates that have been enacted or substantively enacted by the end of the reporting period. The project of the Company is in construction phase, thus no income is generated for taxation purpose.

Current tax assets and liabilities are offset if certain criteria are met.

ii) Deferred Tax

Deferred tax is recognized on temporary difference between the carrying amounts of assets and liabilities in the financial statements and the corresponding tax bases used in the computation of taxable profit. Deferred tax liabilities are generally recognized for all taxable temporary differences. Deferred Tax Assets (DTA) are generally recognized for all deductible temporary differences to the extent that is probable that taxable profits will be available against which those deductible temporary differences can be utilized.

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

Deferred Tax Liabilities (DTL) and assets are measured at the tax rates that are expected to apply in the period in which the liability is settled or the assets realized, based on tax rates (and tax laws) that have been enacted or substantively enacted by the end of the reporting period. The measurement of deferred tax liabilities and assets reflects the tax consequences that would follow from the manner in which the company expects, at the end of the reporting period, to recover or settle the carrying amount of its assets and liabilities.

As the company is in construction phase and there is no temporary difference between tax base and accounting base, and accordingly, company has not created deferred tax on reporting period.

e) Foreign currency transaction

In preparing the financial statements of the Company, transaction in currencies other than the Company's functional currency (foreign currencies) are recognized at the rates of exchange prevailing at the dates of transactions.

At the end of each reporting period, monetary items denominated in foreign currencies are retranslated at the rates prevailing at the date. Non-monetary items carried at the fair value that are denominated in foreign currencies are retranslated at the rates prevailing at the date when the fair value was determined. Non-monetary items that are measured in terms of historical cost in foreign currency are not retranslated. However; company does not have foreign currency as of reporting date.

f) Property, plant and equipment

Property, plant and equipment are tangible items that are held for use in the production or supply of goods or services, for rental to others, or for administrative purposes; and are expected to be used during more than one period. Property, plant and equipment are stated at the cost less accumulated depreciation and accumulated impairment losses.

Subsequent expenditure is capitalized only if it is probable that the future economic benefits associated with the expenditure will flow to the Company.

Depreciation is recognized so as to write off the cost of assets less their residual values over their estimated useful lives using the straight-line method. The estimated useful lives, residual values and depreciation method are reviewed at the end of each reporting period, with the effect of any changes in estimate accounted for on a prospective basis. The estimate useful lives of various assets are as follows:

	Estimated useful lives
1. Building	
2. Furniture and Fixture	4 years
3. Computers and Accessories	4 years
4. Office Equipment	6.67 years
5. Vehicles	20 years
6. Leasehold Development	8 years

As item of property, plant and equipment is derecognized upon disposal or when no future economic benefits are expected to arise from the continued use of asset. Any gain or loss arising on the disposal or retirement of an item of property, plant and equipment is determined as the difference between the sales proceeds and the carrying amount of the asset and is recognized in profit or loss. However; no any item of property, plant and equipment is derecognized during this reporting period.

g) Intangible assets (owned)

An intangible asset is recognized if it is probable that the extended future economic benefits that are attributable to the asset will flow to the entity and the cost of the asset can be measured reliably.

Intangible asset acquired separately with finite lives

Intangible assets with finite useful lives that are acquired separately are carried at cost less accumulated amortization and accumulated impairment losses. Subsequent expenditure is capitalized only when it increases the future economic benefits embodied in the specific asset to which it relates. Amortization is recognized on a straight-line basis over their estimated useful lives, and estimated being accounted for on a prospective basis.

h) Impairment

At the end of each reporting period, the Company reviews the carrying amount of its tangible and intangible assets to determine whether there is any indication that those assets have suffered an impairment loss, if any such indication exists, the recoverable amount of the asset is estimated in order to determine the extent of the impairment loss (if any). When it is not possible to estimate the recoverable amount of an individual asset, the company estimates the recoverable amount of the cash generating unit to which the asset belongs. When a reasonable and consistent basis of allocation can be identified, corporate assets are also allocated to individual cash generating units, or otherwise they are allocated to the smallest group of cash generating units for which a reasonable and consistent basis can be identified.

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.

Recoverable amount is the higher of fair value less cost to sell and value in use. In assessing value in use, the estimated future cash flows are discounted to their present value using a pre-tax discount rate that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the asset or cash generating unit.

If the recoverable amount of an asset (or cash generating unit) is estimated to be less than its carrying amount, the carrying amount of the asset (or cash generating unit) is reduced to its recoverable amount. An impairment loss is recognized immediately in the statement of profit and loss.

When an impairment loss subsequently reverses, the carrying amount of the asset (or cash generating unit) is increased to the revised estimate of its recoverable amount, but so that the increased carrying amount does not exceed the carrying amount that would have been determined had no impairment loss been recognized for the asset (or cash generating unit) in prior years. A reversal of an impairment loss is recognized immediately in the statement of profit and loss.

i) Employee benefits

Short term employee benefits

Short-term employee benefits are expensed as the related service is provided. A liability is recognized for the amount expected to be paid if the Company has present or constructive obligation to pay this amount as a result of past service provided by the employees and the obligation can be estimated reliably.

Retirement benefits and other long-term employee benefits

Company is associated with SSF and employee related liabilities have been contributed to SSF and Company does not have long term liabilities related to employees retirement benefits as at reporting date.

j) Provisions and contingent liabilities

- i) Provisions are recognized when the Company has a present obligation (legal or constructive) as a result of a past event, it is probable that the Company will be

required to settle the obligation, and a reliable estimate can be made the amount of the obligation.

The amount recognized as a provision is the best estimate of the consideration required to settle the present obligation at the end of the reporting period, taking in to account the risks and uncertainties surrounding the obligation. When a provision is measured using the cash flows estimated to settle the present obligation, its carrying amount is determined by discounting the expected future cash flows at a pre-tax rate that reflects current market assessment of time value of money and the risks specific to the liability (when the effect of the time value of money is material).

When some or all of the economic benefits required to settle a provision are expected to be recovered from a third party, a receivable is recognized as an asset if it is virtually certain that reimbursement will be received, and the amount of the receivable can be measured reliably.

- ii) A contingent liability exists when there is a possible but not probable obligation, or a present obligation that may, but probably will not, require an outflow of resources, or a present obligation whose amount cannot be estimated reliably. Contingent liabilities do not warrant provisions, but are disclosed unless the possibility of outflow of resources is remote. Contingent assets are neither recognized nor disclosed in the financial statements. However, contingent assets are assessed continually and if it is virtually certain that an inflow of economic benefits will arise, the asset and related income are recognized in the period in which the change occurs.

k) Financial Instruments

Financial assets and financial liabilities are recognized when the Company becomes a party to the contractual provisions of the instrument.

Financial assets and financial liabilities are initially measured at fair value. Transaction costs that are directly attributable to the acquisition or issue of financial assets and financial liabilities (other than financial assets and financial liabilities at fair value through profit or loss) are added to or deducted from the fair value of the financial assets or financial liabilities, as appropriate, on initial recognition. Transaction costs directly attributable to the acquisition of financial assets or financial liabilities at fair value through profit or loss are recognized immediately in profit or loss.

i) Financial assets

Financial assets are classified into the following specified categories: financial assets at fair value through profit or loss (FVTPL), 'held to maturity' investments, 'available for sale' (AFS) financial assets and 'loans receivables' based on the characteristics of each instrument. The classification depends on the nature and purpose of the financial assets and is determined at the time of initial recognition. Of these categories, the company only has loans and receivables.

a) Loans and receivables

Loans and receivables are non-derivative financial assets with fixed or determinable payments that are not quoted in active market. Loans and receivables including other receivables and bank balances and cash are measured at amortized cost using the effective interest method, less any impairment.

Interest income is recognized by applying the effective interest rate, except for short-term receivables when the recognition of interest would be immaterial.

b) Effective interest method

The effective interest method is a method of calculating the amortized cost of a debt instrument and of allocating interest income over the relevant period. The effective interest rate is the rate that exactly discounts estimated future cash receipts (including all fees paid or received that form an integral part of the effective interest rate, transaction costs and other premiums or discounts) through the expected life of the financial instrument, or, where appropriate, a shorter period, to the net carrying amount of the financial instrument.

c) Impairment of financial assets

Financial assets, being loans and receivables, are assessed for indicators of impairment at the end of each reporting period. Financial assets are considered to be impaired when there is objective evidence that, as a result of one or more events that occurred after the initial recognition of the financial asset, the estimated future cash flows of the investment have been affected.

For all financial assets other than available for sale assets, objective evidence of impairment could include:

- 1 - Significant financial difficulty of the issuer or counterparty; or
- 2 - Breach of contract, such as a default or delinquency in interest or principal payments; or
- 3 - It becomes probable that the borrower will enter bankruptcy or financial re-organization; or
- 4 - The disappearance of an active market for that financial asset because of financial difficulties.

For financial assets carried at amortized cost, the amount of the impairment loss recognized is the difference between the asset's carrying amount and the present value of estimated future cash flows, discounted at the financial asset's original effective interest rate.

For financial assets carried at cost, the amount of the impairment loss is measured as the difference between the asset's carrying amount and the present value of the estimated future cash flows discounted at the current market rate of return for a similar financial asset. Such impairment loss will not be reversed in subsequent periods.

The carrying amount of the financial asset is reduced by the impairment loss directly for all financial assets.

For financial assets measured at amortized cost, if, in a subsequent period, the amount of the impairment loss decreases, and the decrease can be related objectively to an event occurring after the impairment is reserved does not exceed what the amortized cost would have been had the impairment not been recognized.

d) Derecognition of financial assets

The company de-recognizes a financial asset only when the contractual right to the cash flows from the assets expire, or when it transfers the financial asset and substantially all the risk and rewards of ownership of the asset to another entity. If the Company recognizes its retained interest in the asset and an associated liability for amounts it may have to pay.

On derecognition of a financial asset in its entirety, the difference between the asset's carrying amount and the sum of the consideration received and receivable and the cumulative gain or loss that had been recognized in other comprehensive income and accumulated in equity is recognized in profit or loss.

i) Financial liabilities and equity

a) Classification as debt or equity

Debt and equity instruments issued by the Company are classified as either financial liabilities or as equity in accordance with the substance of the contractual arrangements and the definitions of a financial liability and an equity instrument.

b) Equity Instruments

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

Borrowings from promoter which are not intended to be repaid are treated as equity (additional paid capital) in the financial statements.

c) Financial Liabilities

Financial liabilities are classified as either financial liabilities 'at fair value through profit or loss' or 'other financial liabilities'. Of these categories, the Company only has "other financial liabilities".

d) Other financial liabilities

Other financial liabilities (including other payables) are subsequently measured at amortized cost using the effective interest method. The effective interest method is method of calculating the amortized cost of a financial liability and of allocating interest expense over the relevant period. The effective interest rate is the rate that exactly discounts estimated future cash payments (including all fees and points paid or received that form an integral part of the effective interest rate, transaction costs and other premiums or discounts) through the expected life of the financial liability, of (where appropriate) a shorter period, to the net carrying amount on initial recognition.

e) Derecognition of financial liabilities

The company derecognizes financial liabilities when, and only when, the Company's obligations are discharged, cancelled or they expire. The difference between the carrying amount of the financial liability derecognized and the consideration paid and payable is recognized in profit or loss.

l) Cash and cash equivalents

Cash and cash equivalents comprise cash on hand and demand deposits, together with other short-term, highly liquid investments maturing within 90 days from the date of acquisition that are readily convertible into known amounts of cash and which are subject to an insignificant risk of changes in value.

m) Equity and reserves

Share Capital represents the nominal (par) value of ordinary equity shares that have been issued and advance received for share capital.

Vision Energy and Power Private Limited

Kathmandu, Nepal

Notes forming an integral part of the financial statements.

4. Income

	For the year ended 15-Jul-21	For the year ended 15-Jul-20
Construction revenue (As Per IFRIC 12)	-	-
Total	-	-
Other income		
Sundry Balance written back	-	-
Total	-	-
Other (losses)/gains-net		
Foreign exchange (losses)/gain	-	-
Total income	-	-

5. Cost of sales

	For the year ended 15-Jul-21	For the year ended 15-Jul-20
Construction cost	-	-
Total cost of sales	-	-

Construction cost represents aggregate of construction cost incurred for the creation of project assets during the reporting period.

6. Administrative expenses

	For the year ended 15-Jul-21	For the year ended 15-Jul-20
Company has capitalized all the company's administrative expenses to project cost		
Total administration expenses		

7. Finance Cost

	For the year ended 15-Jul-21	For the year ended 15-Jul-20
Interest on long term loan	-	-
Less: Interest during construction period Capitalized	-	-
Finance costs	-	-
Finance Income	-	-
Total finance income	-	-
Net finance costs	-	-

9. Intangible assets under development (project assets)

	Work-In-Progress
Balance at cost as at 16-July-2019	353,956,353
Addition	144,201,829
Deletion	-
Balance at cost as at 15-July-2020	498,158,182
Addition	190,515,703
Deletion	-
Balance at cost as at 15-July-2021	688,673,886

Carrying Amounts

As at 16 July 2019	353,956,353
As at 15 July 2020	498,158,182
As at 15 July 2021	688,673,886

10. Trade and other receivables

	15-Jul-21	15-Jul-20
Trade receivables	-	-
Less: provision for impairment of trade receivables	-	-
Trade receivables- net	-	-
Advance to suppliers	-	-
Interest receivables	-	-
Total	-	-
Less: Non-current	-	-
Current	-	-

11. Prepayments

	15-Jul-21	15-Jul-20
Advances for Expenses	-	1,192,000
Advances for Contractor	160,245,065	43,744,346
Advance for Land Acquisition	11,301,339	14,368,740
Other Advances	2,597,801	2,237,983
Advance to Employees	131,546	-
Advance to Consultants	8,200,000	1,000,000
Advance Income Tax	1,284,108	935,679
Prepaid Expenses	292,044	31,026
Advance For Investment	1,000,000	-
	185,051,903	63,509,774
Less: Non-current	-	-
Current	185,051,903	63,509,774

12. Deposit

	15-Jul-21	15-Jul-20
Bank Gurantee and LC Margin	1,725,000	5,150,000
Deposit Survey License Transmission Line	-	40,000
	1,725,000	5,190,000
Less: Non-current	-	-
Current	1,725,000	5,190,000

13. Cash and Cash Equivalent

	15-Jul-21	15-Jul-20
Cash and cash equivalents		
Cash in hand	14,065	121,378
Cash at bank	30,692,396	35,054,049
Short-term bank deposits	170,000,000	-
Total	200,706,461	35,175,427

Total current assets

FY ended 15-07-2020	103,875,201
FY ended 15-07-2021	387,483,364

14. Share capital

	15-Jul-21	15-Jul-20
32,500,000 Equity Shares of Rs.100/-each	3,250,000,000	3,250,000,000
Issued:		
26,000,000 Equity Shares of Rs.100/-each	2,600,000,000	2,600,000,000
Subscribed:		
697,730 Equity Shares of Rs.100/-each	69,773,000	69,773,000
Paid Up:		
697,730 Equity Shares of Rs.100/-each	69,773,000	69,773,000
-	-	-
Total paid-up capital	69,773,000	69,773,000
Share Advance	1,010,158,583	541,332,278
Total	1,079,931,583	611,105,278

15. Retained earning

	15-Jul-21	15-Jul-20
Balance as at the opening date	-	-
Construction revenue	-	-
Add: Profit during the year	-	-
Balance as at the closing date	-	-

16. Borrowings

	15-Jul-21	15-Jul-20
Non-current		
Borrowings from banks	-	-
Bridge Gap Loan	-	-
NFRS adjustment (cost of borrowings)	-	-
NFRS adjustment (unwinding of cost of borrowings)	-	-
Less: Current Portion Of Long Term Loans	-	-
Total	-	-
Current		
Bank Loan Bridge Gap Loan	-	-
NFRS adjustment (cost of borrowings)	-	-
Total	-	-
Total borrowings	-	-

17. Trade and other payables

	15-Jul-21	15-Jul-20
Duties & Taxes	1,578,479	1,103,681
Salary Payable	215,941	1,026,641
PF and Gratuity Payable	225,610	902,839
CIT & SSF Payable	628,300	-
City Interior Pvt. Ltd.	2,165,948	-
Unity Law firm and Consultancy	-	217,600
Other Payable	499,422	491,495
Nepal Environmental and Scientific Services Pvt. Ltd	216,000	216,000
Ananta Kumar Khadka	20,927	123,453
Pankaj Thapa Associates	66,900	55,750
Saroj Koirala & Associates	223,000	167,250
Research Security Services (P) Ltd	-	22,300
Paradise Builder Pvt. Ltd	2,502,963	-
Lhundrup Choling Monastery	52,500	-
Dk Consult Pvt. Ltd.	100,350	-
Retention on Access Road	76,993	-
Retention on Camp Building Facilities	3,751,525	-
Retention on Supervision & Management	73,106	-
Total	12,397,965	4,327,009
Less: Non-current	3,901,625	-
Current	8,496,341	4,327,009

Vision Energy and Power Private Limited

Kathmandu, Nepal

Notes forming an integral part of the financial statements.

Particulars	Office Equipment	Furniture and Fixtures	Vehicles	Leasehold Assets	Softwares	Other Equipments	Total
Gross Carrying Value:							
As at 1st Shrawan, 2077	4,570,854	2,422,573	3,557,716	5,789,288	295,015	-	16,635,445
Additions	3,258,450	152,690	2,040,000	-	33,900	-	5,485,040
Disposal/Adjustments							-
As at 31st Ashadh, 2078	7,829,304	2,575,263	5,597,716	5,789,288	328,915	-	22,120,485
Accumulated Depreciation:							
As at 1st Shrawan, 2077	1,460,676	685,356	152,766	877,059	60,685	-	3,236,542
Depreciation for the year	1,076,822	642,450	214,982	723,371	54,018	-	2,711,644
Disposal/Adjustments	-	-	-	-	-	-	-
As at 31st Ashadh, 2078	2,537,498	1,327,807	367,748	1,600,430	114,703	-	5,948,186
Net Carrying Amount:							
As at 31st Ashadh, 2078	5,291,806	1,247,456	5,229,968	4,188,857	214,212	-	16,172,299
As at 31st Ashadh, 2077	3,110,178	1,737,216	3,404,950	4,912,228	234,330	-	13,398,902
Carrying Amounts							
As at 15 July 2020	13,398,902						
As at 15 July 2021	16,172,299						

Vision Energy and Power Private Limited

Kathmandu, Nepal

Notes forming an integral part of the financial statements.

Sub-Note 9.1

Intangible assets (Project Under Development)

(Amount in NRs.)

Particulars	As at 31st Ashadh, 2078	As at 31st Ashadh, 2077
Pre-Operating Expenses		
Desk Study Expenses	6,792,913	6,208,113
Financial Feasibility Expenses	169,500	169,500
FSR Feasibility Expenses	10,258,504	10,258,504
ERT Survey Expenses	915,000	915,000
Topography Survey Expenses	6,635,750	6,635,750
Water Measurement Expenses	3,447,669	3,203,589
Geophysical Investigation Expenses	7,022,166	7,022,166
Legal Expenses	2,470,128	1,927,728
Grid Connection Expenses	502,000	502,000
PPA Expenses	792,488	792,488
Survey Expenses	25,835,205	25,834,765
Survey License Expenses TL	80,000	80,000
Generation License Expenses	3,222,959	3,222,959
Salary & Allowance	56,620,548	47,808,304
Advertisement Expenses	165,138	145,138
Meeting Allowance	2,936,477	1,592,182
Meeting & Program Expenses	5,769,611	5,340,146
Repair & Maintenance	975,802	411,280
Social Mitigation Expenses	2,587,683	2,483,783
Site Development Expenses	28,371,000	28,371,000
Project Compensation Expenses	9,500,000	9,500,000
Project Development Expenses	27,914,241	27,914,241
Travelling Expenses	2,303,001	2,285,766
Vehicle Hire Charges	3,550,620	3,354,676
Project Site Expenses	4,064,222	3,027,796
Communication Expenses	124,427	124,427
Food & Accommodation	1,453,680	1,264,449
SV-Fuel Expenses	760,403	101,879
SV- Printing & Stationery	85,105	56,559
SV-Site Visit Expenses	1,290,291	1,132,186
Sv-Travelling Expenses	211,629	211,629
Wages and Porter Charge	138,687	136,667
Internet, Data Expenses	421,088	320,920
TADA Expenses	2,555,898	1,937,848
Consultancy Fee Expenses	14,826,091	10,676,500

Contd...

Particulars	As at 31st Ashadh, 2078 "	As at 31st Ashadh, 2077
Administrative Expenses		
Communication Expenses	1,512,067	976,746
Fuel & Electricity Expenses	1,686,318	1,044,200
Gratuity Expenses	300,550	300,550
Insurance Expenses	474,684	149,811
PF Contribution	361,648	361,648
Staff Welfare Expenses	709,396	330,444
Annual General Meeting Expenses	812,364	582,009
Audit Fees and Expenses	1,509,868	517,035
General Expenses	2,431,701	1,920,627
Kitchen Equipment and Utensils	35,200	27,360
ISO Certification Expenses	226,000	146,900
Refreshment Expenses	867,786	512,540
Printing & Stationery	1,591,331	1,164,266
Registration, Membership and Renewal	1,245,660	1,100,450
Office Rent Expenses	4,580,277	2,528,889
Books & Periodicals	34,810	27,810
Security Expenses	574,887	303,687
Depreciation	5,948,186	3,236,542
Reserve and Surplus of Previous Years	-	-
Less: Incidental Revenue (Interest Income for Bank Deposit) (9,556,591)		(7,117,425)
Sub Total	246,051,846	220,056,232

Particulars	As at 31st Ashadh, 2078	As at 31st Ashadh, 2077
Civil Works		
Construction Power Work- Exp	924,340	924,340
Sub Total	924,340	924,340
Electromechanical Works		
Sub Total		-
Hydromechanical Works		
Sub Total		-
Transmission Line and Switchyard		
TL Survey Expenses	34,890	
TL Survey License Expenses	80,000	
Wages for TL Survey	98,737	
Sub Total	213,627	-
Land Acquisition/ Compensation/Development		
Land & Land Development Expenses	55,781,512	42,290,566
Sub Total	55,781,512	42,290,566

Contd...

Project Supervision, Management and Engineering		
Credit Rating Expenses	1,808,000	-
Software Renewal & AMC Expenses	3,822	-
Supervision & Management Exepnses	7,310,648	-
Salary & Allowance	7,003,810	-
Vehicle Hire Expenses	316,228	-
Sub Total	16,442,508	-
Construction, Design and DPR		
Feasibility and Detail Design Expenses	25,217,533	25,217,533
Sub Total	25,217,533	25,217,533
Office Building including Camp Facilities		
Camp House	24,451,985	15,471,052
Camping Materials/Consumables	7,904,677	6,080,160
Camp Site Facilities Expenses	34,067,301	188,065
Wages for Camp Water Supply & Management	251,415	-
Sub Total	66,675,378	21,739,277
Hydrological Equipments		
Sub Total	-	-
Infrastructure Development (Temporary and Permanent)		
Access Road	182,170,328	130,375,054.27
Bridge Constraction	455,757	-
General Expenses- Access Road	9,367	-
Transportation Expenses-NLHP	1,600,956	302,566.90
Wages for Access Road	302,725	-
Wages for Bridge Construction	39,495	-
Sub Total	184,578,629	130,677,621
Environment Mitigation and Social Responsibilities		
Social Mitigation and EIA related expenses	36,833,552	2,236,267
Sub Total	36,833,552	2,236,267
Particulars	As at 31st Ashadh, 2078	As at 31st Ashadh, 2077
Loan Documentation Fee		
Loan Processing Fee	55,954,960	55,016,345
Sub Total	55,954,960	55,016,345
Interest during construction		
Sub Total	-	-
Total	688,673,886	498,158,182

18. Financial assets and financial liabilities

18.1 Capital Management

The Company has been set-up to construct and operate hydropower plant and capital structure is designed accordingly that ensure that the Company will be able to continue as a going concern while maximizing the returns to stakeholders. Currently, the company is not subject to any externally imposed capital requirements. The Company's management reviews the capital structure of the Company on a regular basis.

The Company is constructing the hydro-power plant, significant portion of capital has been invested for the project.

18.2 Financial assets

As at 15 July 2021

NRs.

Financial Assets as per SOFP	Notes	Assets at fair value			Assets at amortised costs	Total
		Trading	Designated at FVTPL	Available for sale		
Cash balance	13	-	-	-	14,065	14,065
Balance at bank	13	-	-	-	200,692,396	200,692,396
Prepayments	11	-	-	-	185,051,903	185,051,903
Guarantee margin		-	-	-	-	-
Other Financial Assets		-	-	-	-	-
Financial Assets/(Investment)		-	-	-		
Total		-	-	-	385,758,364	385,758,364

As at 15 July 2021

NRs.

Financial Assets as per SOFP	Notes	Assets at fair value			Assets at amortised costs	Total
		Trading	Designated at FVTPL	Available for sale		
Cash balance	13	-	-	-	121,378	121,378
Balance at bank	13	-	-	-	35,054,049	35,054,049
Prepayments	11	-	-	-	63,509,774	63,509,774
Guarantee-short term		-	-	-	-	-
Other Financial Assets		-	-	-	-	-
Total		-	-	-	98,685,201	98,685,201

18.3 Financial Liabilities

Financial Liabilities as per SOFP	Notes	Liabilities at fair value			Total
		Trading	Designated at FVTPL	Available for sale	
As at 15 July 2021					
Duties & Taxes				1,578,479	1,578,479
Salary Payable				215,941	215,941
PF and Gratuity Payable				225,610	225,610
CIT & SSF Payable				628,300	628,300
City Interior Pvt. Ltd.				2,165,948	2,165,948
Other Payable				499,422	499,422
Nepal Environmental and Scientific Services Pvt. Ltd				216,000	216,000
Ananta Kumar Khadka				20,927	20,927
Pankaj Thapa Associates				66,900	66,900
Saroj Koirala & Associates				223,000	223,000
Paradise Builder Pvt. Ltd				2,502,963	2,502,963
Lhundrup Choling Monastery				52,500	52,500
Dk Consult Pvt. Ltd.				100,350	100,350
Retention on Access Road				76,993	76,993
Retention on Camp Building Facilities				3,751,525	3,751,525
Retention on Supervision & Management				73,106	73,106
Total				12,397,965	12,397,965
As at 16 July 2020					
Duties & Taxes				1,103,681	1,103,681
Salary Payable				1,026,641	1,026,641
PF and Gratuity Payable				902,839	902,839
Unity Law firm and Consultancy				217,600	217,600
Other Payable				491,495	491,495
Nepal Environmental and Scientific Services Pvt. Ltd				216,000	216,000
Ananta Kumar Khadka				123,453	123,453
Pankaj Thapa Associates				55,750	55,750
Saroj Koirala & Associates				167,250	167,250
Research Security Services (P) Ltd				22,300	22,300
Total				4,327,009	4,327,009

Retention Amount: Payments to the contract is made on the basis of scheduled milestone for the performance obligation satisfied overtime subjected to specified percentage retention/withholding of each milestone payment. The company concludes that retention of a specified percentage of each milestone payment is intended to protect the company from the contractor failing to adequate complete its obligation under the contract, and concludes that retention does not include a significant financing component.

18.4 Financial Instruments Measurement at Fair Value -Fair Value Hierarchy

Assets and Liabilities 20-21	Carrying Amount	Fair Value	Quoted market prices (Level-1)	Observable Inputs (Level-2)	Unobservable inputs (level3)
Assets					
Cash at vault	14,065	14,065	-	14,065	-
Balances with banks	200,692,396	200,692,396	-	200,692,396	-
Prepayments	185,051,903	185,051,903	-	185,051,903	-
Other Financial Assets	-	-	-	-	-
Liabilities					
Trade and other payables-non current	8,496,341	8,496,341	-	8,496,341	-
Retention money payable	3,901,625	3,901,625	-	3,901,625	-
Borrowing-non current	-	-	-	-	-
Borrowing-current	-	-	-	-	-

Assets and Liabilities 19-20	Carrying Amount	Fair Value	Quoted market prices (Level-1)	Observable Inputs (Level-2)	Unobservable inputs (level3)
Assets					
Cash at vault	121,378	121,378	-	121,378	-
Balances with banks	35,054,049	35,054,049	-	35,054,049	-
Trade receivables	63,509,774	63,509,774	-	63,509,774	-
Other Financial Assets	-	-	-	-	-
Liabilities					
Trade and other payables	4,327,009	4,327,009	-	4,327,009	-
Retention money payable	-	-	-	-	-
Borrowing-non current	-	-	-	-	-
Borrowing-current	-	-	-	-	-

The carrying amount of the Company's financial assets and financial liabilities are reasonable approximation of their fair value.

All of the financial assets and liabilities are current assets and liabilities and the fair value of such current assets and current liabilities equals their carrying amount, as the impact of discounting is not significant.

18.5 Risk management

The Company's operations expose the Company to various risks. These risks include market risk (including currency risks, interest rate risk and other price risk), credit and liquidity risk.

a) Risk Management Framework

The Company's board of directors has overall responsibility for the establishment and oversight of the Company's risk management framework. 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 Company's activities. The Company aims to maintain a disciplined and

constructive control environment in which all employees understand their roles and obligations.

The Board of Directors oversees how management monitors compliance with the Company's risk management policies and procedures, and reviews the adequacy of the risk management framework in relation to the risks faced by the Company.

b) Credit risk management

Credit risk is the risk of financial loss to the Company if a customer or counterparty to a financial instrument fails to meet its contractual obligations, and arises principally from the Company's receivables from customers. The management accordingly, does not believe that the Company has any exposure to credit risk as the Nepal Electricity is owned by the Government of Nepal, when the Company passes the milestone of COD it will receive consideration for sale of electricity to NEA as specified in PPA.

c) Market risk management

Market risk is the risk that the fair value of future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of changes in market prices. Market prices comprise three types of risk: interest rate risk, currency risk and other price risk such as equity price risk and commodity price risk. Financial instruments affected by market risk include: loans and borrowings, deposits, AFS financial assets and derivative financial instruments. The objective of market risk management is to manage and control market risk exposures within acceptable parameters, while optimizing the return.

d) 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 long-term debt obligations with floating interest rates. Currently, the Company has no any loans, thus there is no any interest rate risk during the financial year.

The Company is exposed to currency risk to the extent that there are payables in currencies in which goods and services have been imported and are denominated in the respective functional currencies. The functional currencies of the Company are Nepalese Rupee. The currencies in which these transactions are primarily denominated are US dollars and Indian Rupee. However, there have been no currency fluctuations of Indian Rupee vis-à-vis Nepalese Rupee, as the Nepalese Rupee is fixed to Indian Rupee.

e) Foreign currency risk

Foreign currency risk is the risk that the fair value or future cash flows of a financial instrument will fluctuate because of changes in foreign exchange rates. The Company's exposure to the risk of changes in foreign exchange rates relates primarily to the Company's imported of plant or equipment denominated in USD whereas operating activities are not expose to risk of changes in foreign exchange rates. The Company does not have foreign currency transaction during the financial year, thus there is no any foreign current risk during the financial year.

f) Liquidity risk management

Cash flow forecasting is performed in the operation to ensure it has sufficient cash to meet operation need.

Liquidity risk is the risk that the Company will encounter difficulty in meeting the obligations associated with its financial liabilities that are settled by delivering cash or another financial asset. The Company's approach to managing liquidity is to ensure, as far

as possible, that will always have sufficient liquidity to meet its liabilities when due, under both normal and stressed conditions, without incurring unacceptable losses or risking damage to the Company's reputation. All the contractual maturities of the financial liabilities at the reporting date that will matured with next 12 months period relates to construction activates and the Company will have funds to meet such liabilities when they become due.

19. Income tax

(i) Current Tax

As per the Nepalese tax laws, the Company has not recognized any current tax expenses as there is not assessable income and its current year of operation falls under the project construction period.

(ii) Deferred Tax

As per the Nepalese tax laws in absence of taxable profits, the Company has not recognized any deferred tax income and expenses.

20. Operating Segments

The company is engaged in the business of generation of electricity from its hydro-power project situated in Nepal. The generated electricity will be sold to the Nepal Electricity Authority. Accordingly, the company's only operating segment. Since the relevant information is available from the Statement of financial position and the statement of Compressive income itself, there are no additional disclosures, to be provided in terms of NFRS 8 on Operating Segments. The Company has not yet attended COD status.

21. Related party transactions

Outstanding balances at the year end are unsecured, interest-free and settlement occurs in cash/equity.

Disclosure has been made in respect of the transactions in which one party has the ability to control or exercise significant influence over the financial and operating policies / decisions of the other, irrespective of whether a price is charged.

The company identifies the following as the related parties under the requirements of NAS 16.

- (a) The member of board of directors
 - (b) The key management personnel of the entity;
 - (c) The Subsidiary of the entity and its board of directors and key management personnel
 - (d) The close member of the family of any individual referred to in (a) or (c);
- The Company does not have any related party transaction during the financial year.

22. Operating lease arrangements

The Company has entered into lease agreements for office premises which are cancelable during the life of the agreement at the option of either party. Minimum lease payments capitalized to Intangible Assets Under Development (Project WIP) aggregates NRs. 4,188,857.

23. Contingent liabilities and commitments

There are no reportable contingent liabilities or commitments as at the year end.

24. Previous year's balance

Previous year's figure has been regrouped and rearranged where necessary.



कम्पनी सम्बन्धी जानकारी

भिजन इनर्जी एण्ड पावर प्रा. लि. मिति २०७३ साल श्रावण २ गते रजिष्ट्रेशन नं १५१९९७/०७३/०७४ प्राप्त गरी कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालय, त्रिपुरेश्वर, काठमाडौंमा दर्ता भएको हो। यस कम्पनीको स्थायी लेखा नम्बर ६०४२८६५५८ रहेको छ।

सोच तथा उद्देश्य

यस कम्पनीको सोच ऊर्जा विकासको क्षेत्रमा देशको एक उत्कृष्ट कम्पनी बनाउने रहेको छ भने यसको उद्देश्य ऊर्जा विकासको लागि देशमा उपलब्ध श्रोत साधनहरूको प्रयोग गर्ने र नाफामूलक र उत्पादकत्व वृद्धि हुने क्षेत्रमा लगानी गरी शैयरधनीहरूलाई लामो अवधिसम्मको लागि राम्रो र सकेसम्म बढी नाफा दिनु रहेको छ। व्यवसायिकता, पारदर्शिता र सुशासन यस कम्पनीका मुख्य मान्यता हुन्।

बर्तमान सञ्चालक समिति :

१. अध्यक्ष : श्री टि. एन. आचार्य (एफ.सि.ए., स्नातक) धनकुटा, हाल काठमाण्डौ। लेखापरीक्षण, सार्वजनिक पद तथा जलविद्युतको क्षेत्रमा १५ वर्ष भन्दा बढीको अनुभव रहेको। नागरिक लगानी कोष, नेपाल वायुसेवा निगम, नेपाल विद्युत प्राधिकरणको पूर्व सञ्चालक समिति सदस्य र हाल नेपाल दूरसञ्चार प्राधिकरणको सञ्चालक समिति सदस्य।
२. सदस्य : श्री राजेश कुमार श्रेष्ठ (एम. ए. अर्थशास्त्र), प्रसिद्ध जलविद्युत विकासकर्ता, शिक्षा क्षेत्रमा २८ वर्ष भन्दा बढी अनुभव, लिटिल एन्जिल्स स्कुलमा वित्तीय निर्देशक तथा सेञ्चुरी बैंक लि.का अध्यक्ष।
३. सदस्य : श्री अरुण रजौरिया (विई-सिभिल, एम.एससि-टेक्नोलोजी), ईन्जिनियरिङ क्षेत्रमा २० वर्ष भन्दा बढीको अनुभव, हाल HIDCL मा नायब महाप्रबन्धक रहनु भएको। साथै अन्य क्षेत्रमा विभिन्न पदमा रही कार्य अनुभव।
४. सदस्य : श्री खगेश्वर बोहरा (एम.ए.), काठमाण्डौ। कञ्चन विकास बैंकको अध्यक्ष, शिवशंकर इन्भेष्टमेन्ट प्रा. लि.का अध्यक्ष, होटल ओपेरा प्रा. लि., शिवशंकर परिवहन सेवा प्रा. लि., शिवशक्ति हुवानी सेवा प्रा. लि., शिवशक्ति आयल स्टोर प्रा. लि. लगायतका संस्थामा सञ्चालक लगायतको भूमिकामा लामो समयको अनुभव रहेको।
५. सदस्य : श्री देश बन्धु कार्की (स्नातक), भ्वापा, हाल इटहरी। विभिन्न पदमा ५ वर्ष भन्दा बढीको अनुभव रहेको। विभिन्न कलेजको सञ्चालक समितिमा रहेर कार्य गरेको।
६. सदस्य : सुश्री स्निग्धा भट्ट (वि.ए.एल.एल.वि.), काठमाण्डौ। विभिन्न कानूनी परामर्श क्षेत्रमा संलग्न।
७. सदस्य : श्री योगेन्द्र भट्टराई (स्नातक), सुनसरी। विभिन्न व्यापार तथा व्यवसायिक क्षेत्रमा ३० वर्ष भन्दा बढीको अनुभव रहेको।

समिति तथा उप-समितिहरू :

१. लेखापरीक्षण समिति
२. उच्चस्तरीय समन्वय उप-समिति
३. स्थानीय निकाय समन्वय उप-समिति

आयोजनाको मुख्य विशेषताहरू :

सि.नं	विवरण	व्यहोरा
१	आयोजनाको नाम	नुप्चे लिखु जलविद्युत आयोजना
२	नदीको नाम	नुप्चे नदी र लिखु नदी
३	ठेगाना	रामेछाप जिल्ला, उमाकुण्ड गा.पा.
४	आयोजनामा समावेश भएको क्षेत्र	१५० बर्ग कि.मी.
५	डिजाइन डिस्चार्ज (Q 45 %)	७.११ घन मिटर प्रति सेकेण्ड
६	खुद हेड	१००३.५० मि
७	कूल हेड	९७८.३३ मि
८	क्षमता	५७.५ मेगावाट
९	सुरुङ्गको लम्बाई	६६८०.४२ मि
१०	पेनस्टक पाइप	२४२२.५० मि
११	हेडरेस पाइप	१२१५ मि
१२	विद्युतगृहको प्रकार	सतही
१३	ऊर्जा उत्पादन गर्ने टर्बाइनको संख्या	३
१४	टर्बाइनको प्रकार	पेल्टन
१५	प्रशारण लाइन	२४ कि.मी.मा गर्ज्याड सव-स्टेशनमा जोड्ने ।
१६	कूल इनर्जी	३८१.७३५ गिगावाट आवर
१७	कूल लागत प्रति मे. वा.	१८.३९ करोड
१८	पहुँच मार्ग	आयोजना सडक २९.७५ कि. मि.
१९	उत्पादन शुरु हुने मिति	२०८१/०५/०१

भिजन इनर्जी एण्ड पावर प्रा. लि.

का.म.न.पा. १०, थापागाउँ, काठमाण्डौ

फोन नं ०१-५२४४९९८

Website: www.veplinfo.com

Email:visionenergy@veplinfo.com

कम्पनीको प्रबन्धपत्रमा गरिने संशोधनको
तीन महले विवरण

साविक व्यवस्था	हाल कायम रहेको व्यवस्था	संशोधन गर्नुपर्ने कारण
<p>दफा ६ (ख) कम्पनीको जारी पूँजी रु. २,६०,००,००,००० - (अक्षरूपी रु. दुई अरब साठी करोड मात्र) हुनेछ। सो पूँजीलाई रु. १०० दरका २,६०,००,००० थान साधारण शेयरमा विभाजन गरिएको छ।</p>	<p>दफा ६ (ख) कम्पनीको जारी पूँजी रु. ३,२५,००,००,००० (अक्षरूपी रु. तीन अरब पच्चीस करोड मात्र) हुनेछ। सो पूँजीलाई रु. १०० दरका ३,२५,००,००० थान साधारण शेयरमा विभाजन गरिएको छ।</p>	कम्पनीको जारी पूँजी बृद्धि गर्न आवश्यक भएकोले।

भिजन इनर्जी एण्ड पावर प्रा. लि.

का.म.न.पा. १०, थापागाउँ, काठमाण्डौ

फोन नं ०१-५२४४९९८

Website: www.veplinfo.com

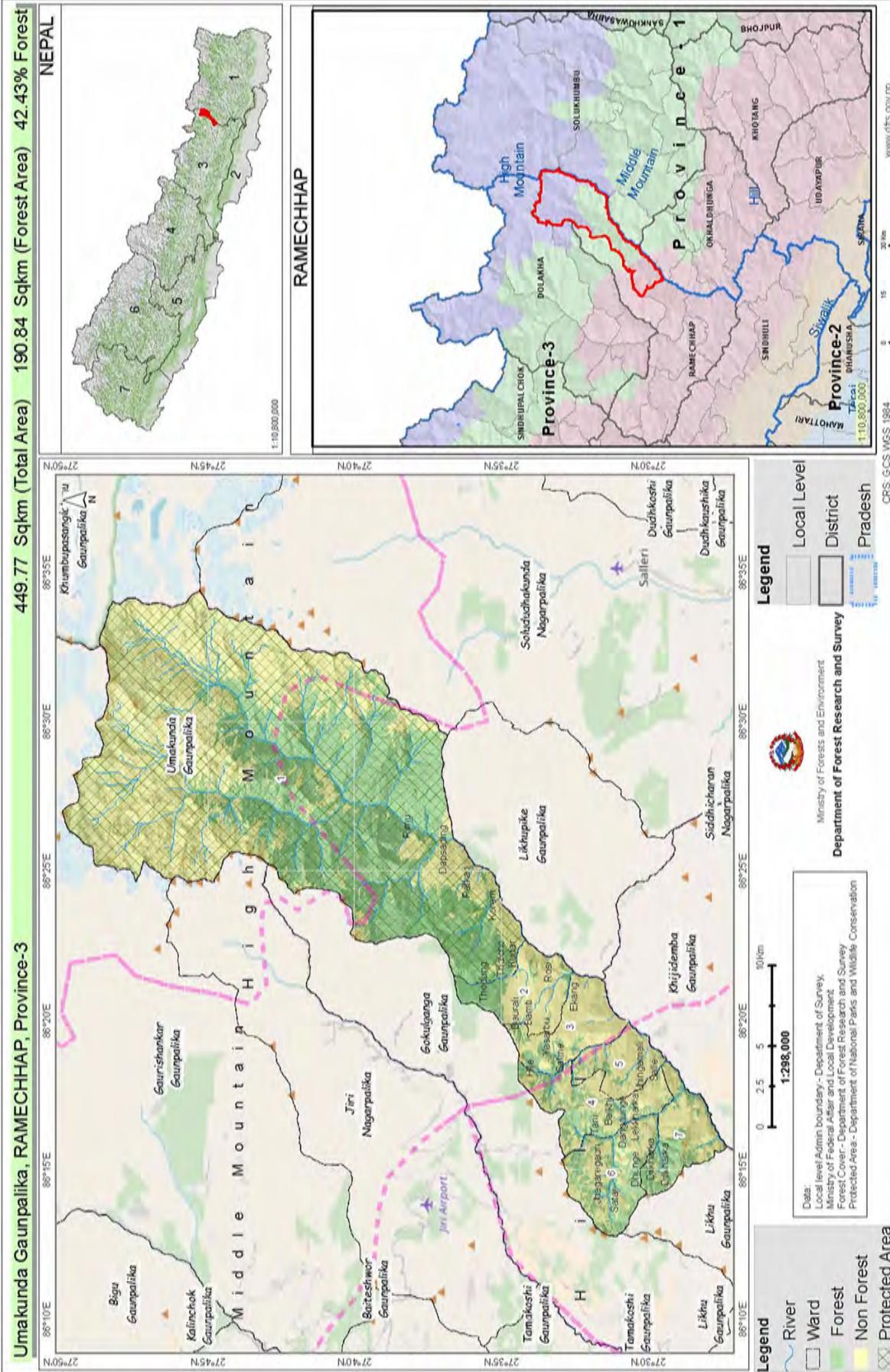
Email:visionenergy@veplinfo.com

संशोधित प्रबन्धपत्र

प्रबन्धपत्रको दफाको ६ (ख) मा हुने संशोधन

कम्पनीको पूँजी संरचना :

दफा ६ (ख) : कम्पनीको जारी पूँजी रु. ३,२५,००,००,००० (अक्षरूपी रु. तीन अरब पच्चीस करोड मात्र) हुनेछ।
सो पूँजीलाई रु. १०० दरका ३,२५,००,००० थान साधारण शेयरमा विभाजन गरिएको छ।



चौथो तथा पाँचौ वार्षिक साधारण सभाका केही भलकहरू



दोश्रो विशेष साधारण सभाका केही भलकहरू

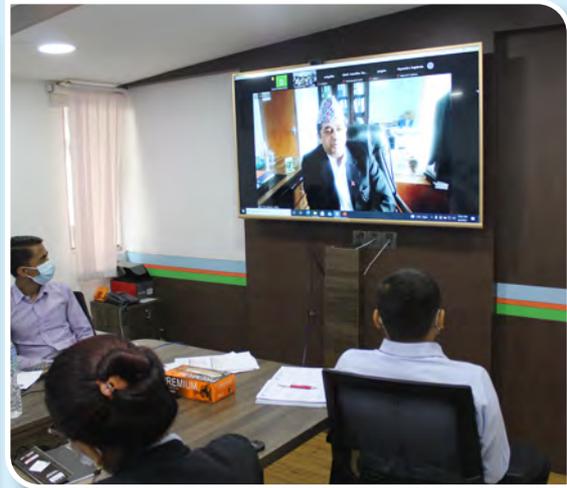


भर्टिकल साफ्टमा विन्च मेसिनको स्थापना



भर्टिकल साफ्टको निर्माण कार्य हुँदै

GOOD GOVERNANCE AND PERSONALITY DEVELOPMENT
सम्बन्धि चार दिने गोष्ठीका केही भलकहरु



वित्तीय व्यवस्थापन समापन सम्बन्धि
सम्झौता हस्ताक्षर समारोह



जलविद्युत लगानी तथा विकास कम्पनी लि. संग स्वपूँजी
लगानीका लागि सम्झौता समारोह

ट्रांसमिशन लाईनको लागि Powerchina Sepco1 Electric Power Construction Co. Ltd. सँगको सम्झौता समारोह



यूआरएस नेपालबाट ISO 9001:2015 प्रमाणपत्र प्रदान



आयोजना कार्यालयमा भईरहेको बैठक



निर्माण व्यवसायी सुनाम इन्फ्रास्ट्रक्चर निर्माण प्रा.लि. सँगको सम्झौता समारोह



आईपिओ परामर्शका लागि एनआईबिएल एस क्यापिटलसँगको सम्झौता समारोह

इलेक्ट्रोमेकानिकल कार्यका लागि Voith Hydro Pvt. Ltd. संग सम्झौता समारोह



हाइड्रोमेकानिकल कार्यका लागि Workshop of Engineering Suppliers Pvt. Ltd. संग सम्झौता समारोह



आयोजनाको भौतिक निर्माणकार्य शुरू गर्न पूजा कार्यक्रम समारोह



आयोजनाको टनेलका केही भलकहरु



टनेलको निर्माण कार्य



टनेलमा रिब स्थापनाको कार्य भईरहेको



पावर हाउस तथा टनेल एरिया



ट्राईफरकेशन टनेल



रिब स्थापना कार्यको तयारी भईरहेको



स्पाइलिङ्गको कार्य भईरहेको

आयोजना स्थलमा निर्माण भएका पहुँच मार्गका केही भलकहरू



नुपचे हेडवर्क तर्फको पहुँच मार्ग



लिखु हेडवर्क तर्फको पहुँच मार्ग



आयोजना स्थलको आउटलेट जाने पहुँच मार्ग



आयोजना स्थलमा ग्याबिनको कार्य



आयोजना स्थलमा निर्माण भएको स्वास्थ्य चौकी

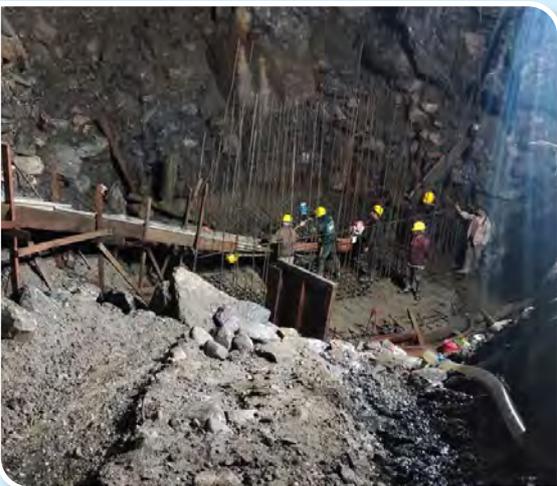


आयोजनाको प्रसारण लाइन जोडिने निर्माणाधीन गज्याङ सव स्टेशन

आयोजना स्थलमा निर्माण भएको क्याम्प हाउस



आयोजना स्थलमा निर्माण भएको आर्मी क्याम्प हाउस



लिखु नदीमा निर्माणाधिन पुलको कार्य हुँदै



नुप्चे नदी माथि बेली ब्रिज निर्माण हुने स्थल



आयोजना स्थलमा सञ्चालन गरिएको क्रसर प्लान्ट



मिति २०७८/६/१२ मा भएको पहिलो ब्लाष्टिङ्को लागि उपस्थित पदाधिकारी तथा अन्य कर्मचारीहरू



आयोजना स्थल नजिक स्थापना भएको प्रहरी चौकी



आयोजना स्थलमा राख्न विभिन्न सूचना पाटी तयार अक्स्थामा



आयोजना क्षेत्रमा कन्स्ट्रक्सन पावरका लागि तार तान्ने कार्य हुँदै



ल्लाछेवरमा नेपाल टेलिकमद्वारा राखिएको टेलिफोन टावर



मुख्य कार्यालयका पदाधिकारी, कर्मचारी तथा परामर्शदाताहरू



कम्पनीको साईट कार्यालयका पदाधिकारी तथा कर्मचारीहरू



मिजन इनर्जी एण्ड पावर प्रा. लि.
Vision Energy and Power Pvt. Ltd.

New Baneshwor, Kathmandu, Nepal | Tel : +977-15244998
Email : visionenergy@veplinfo.com | URL: www.veplinfo.com