



# भिजन इनर्जी एण्ड पावर लि. Vision Energy and Power Ltd.

*"Energy for the prosperity of the Nation."*



**वार्षिक प्रतिवेदन**

आर्थिक वर्ष २०७९/०८०



**8<sup>th</sup> ANNUAL REPORT** FY 2079/080

# 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.)



**Khageshwar 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 लि.

(साविक भिजन ईनर्जी एण्ड पावर प्रा. लि.)

का.म.न.पा.१०, नयाँ वानेश्वर, काठमाडौं

फोन नं.: ०१-५२४४९९८

Website : [www.veplinfo.com](http://www.veplinfo.com)

Email : [visionenergy@veplinfo.com](mailto:visionenergy@veplinfo.com)

## आठौं वार्षिक साधारणसभा सम्बन्धी सूचना

### श्री शेयरधनी महानुभावहरू,

यस कम्पनीको मिति २०८०/०९/०४ गते बसेको सञ्चालक समितिको बैठकको निर्णयानुसार यस भिजन इनर्जी एण्ड पावर लि. को आठौं वार्षिक साधारण सभा निम्न मिति, समय र स्थानमा देहायका बिषयहरू उपर छलफल गरी निर्णय गर्नको लागि बस्ने तय भएकोले सम्पूर्ण शेयरधनी महानुभावहरूको जानकारीको लागि यो सूचना जारी गरिएको छ :

### सभा हुने मिति, समय र स्थान:

मिति : २०८०/०९/२७ (तदनुसार २०२३/०९/१२) शुक्रवार

समय : दिनको ११:०० बजे

स्थान : भर्च्युअल विधि, जुम मार्फत

(जुम लिङ्क सभा हुनुपुर्व ईमेल तथा एस.एम.एस. मार्फत उपलब्ध गराइनेछ ।)

### छलफलका बिषयहरू :

#### (क) साधारण प्रस्ताव

१. आर्थिक बर्ष २०७९/८० को सञ्चालक समितिको वार्षिक प्रतिवेदन स्वीकृत गर्ने सम्बन्धमा ।
२. आर्थिक बर्ष २०७९/८० को लेखापरीक्षकको प्रतिवेदन सहितको वार्षिक वित्तीय विवरण स्वीकृत गर्ने सम्बन्धमा ।
३. आर्थिक बर्ष २०७९/८० को लेखापरीक्षण शुल्क अनुमोदन तथा आर्थिक बर्ष २०८०/८१ को लागि लेखापरीक्षक नियुक्ति र निजको पारिश्रमिक निर्धारण गर्ने सम्बन्धमा । (वर्तमान लेखापरीक्षक श्री पंकज थापा एसोसिएट्स पुनः नियुक्तिका लागि योग्य रहनुभएको छ ।)
४. सञ्चालकको सेवा सुविधा सम्बन्धमा ।

#### (ख) विशेष प्रस्ताव

१. साधारण शेयर निष्काशन तथा सो सम्बन्धी आवश्यक कार्य गर्न सञ्चालक समितिलाई अख्तियारी दिने 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 लि.  
का.म.न.पा. १०, काठमाडौं ।

विषय: प्रतिनिधि नियुक्त गरेको बारे ।

महाशय,

..... जिल्ला ..... म.न.पा./उ.प.न.पा./न.पा./गा.पा./ वडा नं ..... बस्ने  
म/हामी ..... ले त्यस कम्पनीको शेयरधनीको हैसियतले संवत् २०८० साल  
पौष महिना २७ गतेका दिन हुने आठौं 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 ..... न.पा/उ.प.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 नमुना :

शेयरधनी नं :

मिति :

**निवेदक**

दस्तखत :

नाम :

ठेगाना :

शेयरधनी नं :

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



## साधारण सभाका कार्यक्रमहरू

क्र.सं.	समय	कार्यक्रम
१	१०:३० - ११:००	नाम दर्ता र चियापान
२	११:०० - ११:१०	आसन ग्रहणको कार्यक्रम तथा सभाको सभापतित्व ग्रहण
३	११:१० - ११:१५	गणपूरक संख्या यकिन
४	११:१५ - ११:२०	सञ्चालक समितिका अध्यक्ष तथा विशिष्ट अतिथिद्वारा सभा प्रारम्भ तथा दीप प्रज्वलन
५	११:२० - ११:२५	सञ्चालक समितिको तर्फबाट स्वागत मन्तव्य
६	११:२५ - ११:३०	अध्यक्षज्यूको मन्तव्य सहितको प्रतिवेदन पेश
७	११:३० - ११:३५	साधारण सभाका प्रस्तावहरू प्रस्तुत
८	११:३५ - १२:००	सञ्चालक समितिको तर्फबाट कम्पनीका अध्यक्षद्वारा वार्षिक प्रतिवेदन प्रस्तुत
९	१२:०० - १२:०५	आयोजनाको बारेमा तयार भएको प्रस्तुतीकरण प्रस्तुत
१०	१२:०५ - १२:४०	शुभकामना मन्तव्यहरू
११	१२:४० - १२:५०	शेयरधनी महानुभावहरूका जिज्ञासा तथा अध्यक्षज्यूबाट सो को जवाफ
१२	१२:५० - १२:५५	प्रस्तावहरू क्रमशः पेश तथा पारित
१३	१२:५५ - १:००	साधारण सभाका सभापतिज्यूबाट साधारण सभाको विधिवत् रूपमा समापन





## विषय-सूची

क्र.सं.	विवरण	पेज नं.
१.	अध्यक्षज्यूको मन्तव्य	५
२.	सञ्चालक समितिको वार्षिक प्रतिवेदन	७
३.	लेखापरीक्षण प्रतिवेदन	२६
४.	कम्पनीको आर्थिक वर्ष २०७९/८० को वित्तीय प्रतिवेदनहरू	२९
५.	कम्पनी सम्बन्धी जानकारी	५६
६.	आयोजनाका मुख्य विशेषताहरू	५७
७.	आयोजना रहेको स्थान	५८
८.	आयोजनाको Layout (Project Layout)	५९
९.	कम्पनीसँग सम्बन्धित केही तस्वीरहरू	६०



## अध्यक्षको मन्तव्य



### आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरू,

देश विस्तारै औद्योगिक युगतर्फ प्रवेश गरिरहेको छ । नेपालमा साना ठूला गरी ६००० भन्दा बढी नदी-नालाहरू छन् । पछिल्ला अध्ययनहरूले यी नदीहरूबाट करिब १ लाख मेगावाट जलविद्युत उत्पादन गर्न सकिने सम्भाव्यता देखाएको छ । जल तथा ऊर्जा आयोगको सचिवालयको अध्ययन अनुसार आर्थिक र प्राविधिकरूपमा ७२,००० मेगावाट जलविद्युत उत्पादन गर्न सकिने देखाएको छ । नेपाल सरकारले आगामी १२ वर्षभित्र अर्थात् सन् २०३५ सम्म २८,५०० मेगावाट विद्युत उत्पादन गर्ने लक्ष्य राखेको छ, जुन हरेक वर्ष राष्ट्रिय ग्रिडमा थपिने उत्पादनको मात्रालाई हेर्दा कठिनाई देखिएपनि यथार्थपरक देखिन्छ ।

सेतो सुनको रूपमा परिचित जलविद्युतले नेपालको ऊर्जा संकट अन्त्य गरी यसका लागि अन्य देशसँगको निर्भरता सदाका लागि हटाउन सक्नेछ । साथै, अहिले भइरहेको पेट्रोलियम पदार्थ आयातका लागि बाहिरिने अबै रूपैयाँ जोगाई देशको आर्थिक विकासमा ठूलो योगदान पुऱ्याउन सक्नेछ । यसले, वातावरणीय प्रदूषण कम गर्न समेत महत्वपूर्ण भूमिका खेल्नेमा विश्वस्त हुन सकिन्छ । स्वदेशमा रोजगारीको नयाँ अवसर सिर्जना भएको र ऊर्जा निर्यात गरी ठूलो मात्रामा विदेशी मुद्रा आर्जन गर्न समेत सघाउने वातावरण बन्दै गएको छ ।

भारतमा तथा विशेष गरी बिहार र उत्तर प्रदेशमा निकै ठूलो ऊर्जा संकट रहेको देखिन्छ । नेपालका प्रधानमन्त्रीको गत भारत भ्रमणले आगामी १० वर्षमा १०,००० मेगावाटको दीर्घकालीन विद्युत निर्यातको मार्ग प्रशस्त गरेको छ । साथै, बंगलादेशमा हजारौं मेगावाट ऊर्जाको माग भइरहेको सन्दर्भमा निकट भविष्यमा बंगलादेशमा विद्युत बजार विस्तार गर्ने अनुकूल वातावरण सिर्जना गरेको छ । तसर्थ, नेपालले भूराजनीतिक सन्तुलन मिलाएर ऊर्जा निर्यात बढाउने बाटोमा लाग्न सक्थो भने आगामी दिनहरूमा नेपालको तीव्र आर्थिक विकास गर्न सकिन्छ ।

भिजन इनर्जी एण्ड पावर लि. द्वारा देशको ऊर्जा विकासका निम्ति 'Energy for the Prosperity of the Nation' भन्ने नाराका साथ मिति २०७३ श्रावण २ गते कम्पनी रजिष्टारको कार्यालयमा दर्ता भई आफ्नो पहिलो आयोजनाको रूपमा रामेछाप जिल्लाको उमाकुण्ड गाउँपालिकामा ५७.५ मेगावाट क्षमताको नुप्चे-लिखु जलविद्युत आयोजना निर्माण गरिरहेको छ । यस आयोजनाबाट वार्षिक ३८ करोड १० लाख युनिट (३८१ गिगावाट घन्टा) जलविद्युत ऊर्जा उत्पादन हुनेछ । जुन हालको २०० युनिट प्रतिव्यक्ति खपतको दरअनुसार करिब १९ लाख मानिसको लागि पुग्ने ऊर्जा हो ।

यो आयोजना हाल निर्माणाधीन आयोजनाहरू मध्ये सबैभन्दा उच्च हेड (१००० मिटरभन्दा माथि) रहेको नमुना आयोजना रहेको छ । करिब १०.५७ अर्ब रूपाैयाँको लागत अनुमान गरिएको यस आयोजनामा सरकारी स्वामित्वको हाइड्रो इलेक्ट्रिसिटी इन्भेष्टमेन्ट एण्ड डेभलपमेन्ट कम्पनी लिमिटेड (HIDCL) र अन्य लगानीकर्ताहरूको गरी जम्मा २.६४ अर्ब स्वपूँजी तथा विभिन्न बैंकको ७.९३ अर्ब रूपाैयाँ ऋण लगानी रहने छ । मिति २०७९/०८/२३ मा एनआइबिएल एस क्यापिटलसँग IPO निष्काशनका लागि सम्झौता भइसकेको छ । यो निष्कासनपछि कम्पनीको स्वपूँजी ३.२५ अर्ब रूपाैयाँ हुनेछ । IPO निष्कासनबाट प्राप्त रकम प्रबन्धपत्र तथा नियमावलीमा तोकिएबमोजिम उपयोग गरिने छ । IPO निष्कासनका लागि आवश्यक तयारीका कार्यहरू भइरहेको छ भने अवको बढीमा एक वर्ष भित्र IPO निष्कासनको कार्य सम्पन्न गरिनेछ ।



मिति २०७४/०२/१४ मा विद्युत विकास विभागबाट सर्वेक्षण अनुमतिपत्र प्राप्त गरी करिब ९ महिनाभित्रै अर्थात् मिति २०७४ साल फागुन २८ गते नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग विद्युत खरिद बिक्री सम्झौता (पिपिए) गर्ने, उत्पादन अनुमतिपत्र तथा तथा विद्युत प्रसारण अनुमतिपत्र प्राप्त गर्ने जस्ता महत्वपूर्ण कार्यहरू सम्पन्न गरिएको थियो। यसपश्चात, सिभिल संरचना निर्माणको कार्य, इलेक्ट्रोमेकानिकल, हाइड्रोमेकानिकल तथा प्रसारण लाइनका कार्यहरू तीव्ररूपमा भइरहेको छ।

यसैगरी, सम्पूर्ण पहुँचमार्ग पूरा भएको, निर्माण कार्यका लागि विद्युत पुगिसकेको, कुल ७४५४ मिटर सुरुङमध्ये करिब ४६०० मिटर सुरुङ उत्खनन् कार्य सम्पन्न भइसकेको, सम्पूर्ण हाइड्रोमेकानिकल पाइपहरू आयात भई जडान कार्य भइरहेको छ। इलेक्ट्रोमेकानिकल कार्यमा प्रमुख उपकरणको ढुवानी भइरहेको र अन्य महत्वपूर्ण कार्यहरूसमेत सम्पन्न भइसकेका छन्। हालसम्म यस आयोजनाको भौतिक प्रगति करिब ६५ प्रतिशत रहेकोमा आगामी आर्थिक वर्ष भित्र ९० प्रतिशत कार्य सम्पन्न गर्ने योजनाका साथ निर्माण कार्यलाई तीव्रता दिइएको छ। निर्माण कार्यलाई तीव्रता दिनका लागि ठेकेदार कम्पनीहरूको Gap विश्लेषण गरी चुस्त अनुगमन गर्ने, ठेकेदार कम्पनीको क्षमता अभिवृद्धि गर्न सशक्त र प्रभावकारी भूमिका निर्वाह गर्ने कार्य भइरहेकोले आउने १ वर्षभित्र यो लक्ष्य पूरा हुनेमा हामी विश्वस्त छौं।

नोवल कोरोना (कोभिड-१९) का कारण आयोजना निर्माणको प्रगति बीचका केही महिना सुस्त भए पनि तोकिएको समयमै आयोजना सम्पन्न गर्न विभिन्न विकल्पहरू अवलम्बन गरिएको छ। यसका लागि सञ्चालक समिति तथा कम्पनी व्यवस्थापन प्रतिबद्ध रहेको व्यहोरा अवगत गराउँदछु।

जलविद्युत कम्पनीमा भौतिक उपलब्धी मात्र होइन गुणस्तरीयता, पारदर्शिता र ख्यातिले पनि ठूलो अर्थ राख्दछ। यसैले, यस कम्पनीले ISO 9001:2015 प्रमाणपत्र प्राप्त गरी सो बमोजिमका सर्तहरू पूर्णरूपमा पालना गरिरहेको छ। संस्थागत सुशासन कायम गर्न आवश्यक पर्ने विभिन्न दिग्दर्शन र निर्देशिका तयार गर्ने र यस्ता दिग्दर्शन र निर्देशिकाहरू आयोजनाको भौतिक प्रगतिलाई अझ सक्षम बनाउने गरी लागू गर्नु नै गुणस्तरीयता र पारदर्शिताको मुख्य उद्देश्य हो। यी दुई वटै कार्यहरू सफलतापूर्वक पूरा गरेर प्राप्त गरेको यो प्रमाणपत्रको ओज र गरिमा हाम्रो प्रशासन प्रणाली, पारदर्शिता र योजना पद्धतिमा स्पष्ट देखिन्छ। यसका लागि उत्साह र समर्थन प्रदान गर्नुहुने सम्पूर्ण विभागीय प्रमुख, कर्मचारी लगायत शेरधनी महानुभावहरूमा हार्दिक धन्यवाद ज्ञापन गर्दछु।

भिजन इनर्जी एण्ड पावर लिमिटेडले आफ्नो आयोजनाबाट लगानीकर्ताको प्रतिफल सुरक्षित गर्ने मात्र होइन, ऊर्जा आपूर्ति, ऊर्जा आयात प्रतिस्थापन तथा ऊर्जा निर्यातमार्फत विदेशी मुद्रा आर्जन गरी देशको आर्थिक समृद्धिको निम्ति समेत महत्वपूर्ण भूमिका निभाउने छ। लगानीको उच्चतम प्रतिफल सुनिश्चित गर्दै देशको भविष्य निर्माणमा हाम्रो प्रयास जारी रहनेमा म पूर्ण विश्वस्त छु। विगतमाभन्ने आउँदा दिनहरूमा पनि यहाँहरूको साथ, सहयोग र समर्थन रही रहनेमा म लगायत सञ्चालक समिति विश्वस्त छौं। व्यावसायिक यात्रा निरन्तरताको थकान रहित हो। हामी यो आयोजनालाई सफल गरेर बिसाउने छौं। यो आयोजना भन्दा पनि ठूला र राम्रा आयोजनाको खोजी गरी नयाँ जलविद्युत आयोजनाको निर्माण गर्ने समेत योजना रहेको अवगत गराउँछु। साथै, यही आयोजनाको क्यास्केड आयोजना बनाउने कम्पनीमा समेत यस भिजन इनर्जीको महत्वपूर्ण सहभागिता रहेको जानकारी गराउँदछु। यसका लागि ३.३० मेगावाट क्षमताको हाई भिजन इनर्जी कम्पनी प्रा. लि. गठन भई विद्युत विकास विभागमा क्यास्केड आयोजनाको सर्भे लाइसेन्सको लागि आवेदन दिइएको छ।

अन्त्यमा, एक दुई गर्दै आज भिजन इनर्जीको सपना हजारौं परिवारको सपना बनेको छ। यो आयोजनाको व्यवस्थापकीय सिद्धान्त र क्षमता नेपालको ऊर्जा क्षेत्रमा एउटा नमूना बनेको छ। आगामी दिनमा यसको निर्माण पनि एउटा उदाहरण बनाउनुपर्ने चुनौती छ। आयोजना यहाँसम्म आइपुग्न र आगामी दिनमा सफल हुने कुरामा सम्पूर्ण शेरधनी महानुभावहरू, कर्मचारी साथीहरू, सञ्चालक समितिको विशेष भूमिका छ। यस्तै, विद्युत नियमन आयोग, विद्युत विकास विभाग, विद्युत प्राधिकरण लगायत ऊर्जा, जलस्रोत तथा सिँचाई मन्त्रालय, वन तथा वातावरण मन्त्रालय अन्तर्गतका विभिन्न विभागहरूको भूमिका पनि उतिकै महत्वपूर्ण छ। उपरोक्त लगायत सम्बद्ध सम्पूर्ण आदरणीय व्यक्तित्वहरूप्रति हार्दिक धन्यवाद दिन चाहन्छु। आगामी दिनमा पनि यस्तै साथ र सहयोगको निरन्तरताको अपेक्षा समेत गर्दछु।

धन्यवाद।

**टि. एन. आचार्य, एफसिए**

कार्यकारी अध्यक्ष

## सञ्चालक समितिको तर्फबाट आठौं वार्षिक साधारणसभामा अध्यक्षज्यूबाट प्रस्तुत आ.व. २०७९/०८० को वार्षिक प्रतिवेदन

### आदरणीय शेयरधनी महानुभावहरू,

भिजन इनर्जी एण्ड पावर लिमिटेडको आठौं वार्षिक साधारणसभामा उपस्थित हुनु भएका प्रमुख अतिथि, विशिष्ट अतिथि, सञ्चालक समितिका सदस्यज्यूहरू, सम्पूर्ण शेयरधनी, आमन्त्रित तथा प्रतिनिधि महानुभावहरू एवम् यस कम्पनीका कर्मचारी साथीहरूमा सञ्चालक समिति तथा मेरो व्यक्तिगत तर्फबाट यहाँहरू सबैलाई हार्दिक स्वागत गर्दछु । यस कम्पनीको साधारणसभामा उपस्थित भएर वार्षिक प्रतिवेदनका साथै कम्पनीका भावी योजनाहरू समेत प्रस्तुत गर्न पाउँदा मलाई अत्यन्तै हर्ष लागेको छ । विगतमा जस्तै यस आर्थिक वर्ष २०७९/०८० पनि कम्पनीको बृहत्तर विकासको दृष्टिकोणले उपलब्धिमूलक रहेको व्यहोरा शेयरधनी महानुभावहरू समक्ष राख्न चाहन्छु ।

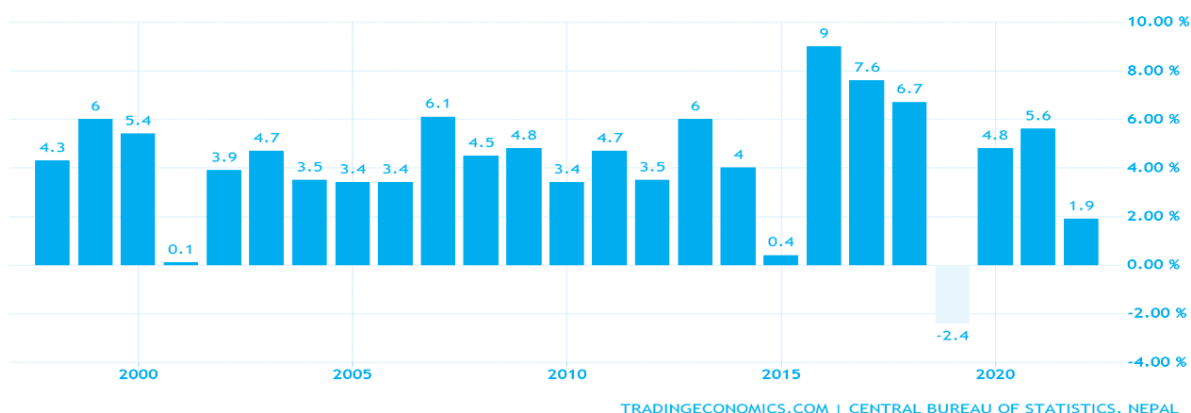
### अन्तर्राष्ट्रिय अर्थतन्त्रको सम्बन्धमा

World Economic Outlook, April, 2023 को प्रतिवेदन अनुसार विश्वको कूल गार्हस्थ उत्पादन सन् २००० देखि २०२२ सम्म औसत ३.५९ प्रतिशतले वृद्धि हुँदै आएको देखिन्छ । विश्व अर्थतन्त्रमा यस वर्ष पनि युक्रेन-रूस युद्धले मुद्रास्फीति, बेरोजगारी, खाद्यान्नको अभाव लगायत अन्य आर्थिक समस्याहरूको सामना गर्नुपरेको छ । BP Statistical Review of World Energy, 2022 को समीक्षा अनुसार सन् २०११ देखि २०२१ सम्म विश्वमा ऊर्जाको औसत खपत १.३ प्रतिशतले बढेको छ । सन् २०११ देखि २०२१ सम्म अन्तर्राष्ट्रिय परिवेशलाई मध्यनजर गर्दा अन्तर्राष्ट्रिय अर्थतन्त्र वृद्धि भएसँगै ऊर्जाको माग बढ्दै गएको र अझै बढ्दै जाने देखिन्छ ।

देश विकासका लागि ऊर्जालाई मेरुदण्डको रूपमा लिइन्छ । कुनै पनि देशको आर्थिक वृद्धिदरको प्रतिबिम्बको रूपमा ऊर्जाको खपतलाई लिन सकिन्छ । आज जुन देशमा ऊर्जा बढी खपत भएको छ, त्यो देशमा प्रतिव्यक्ति आय पनि सोही अनुसार रहेको तथ्यांकहरूले देखाउँछन् । हाल विश्वको अर्थतन्त्र विभिन्न समस्याको सामना गर्नु परे पनि स्वच्छ ऊर्जाको महत्व बढेर जाने कुरा हामीले विश्लेषण गरेका छौं । कोभिड-१९ र रूस-युक्रेन युद्धको प्रभाव क्रमशः घट्दै गएकाले नवीकरणीय ऊर्जाको माग बढ्दै विश्व अर्थतन्त्र क्रमशः सुधारोन्मुख रहेको देखिन्छ ।

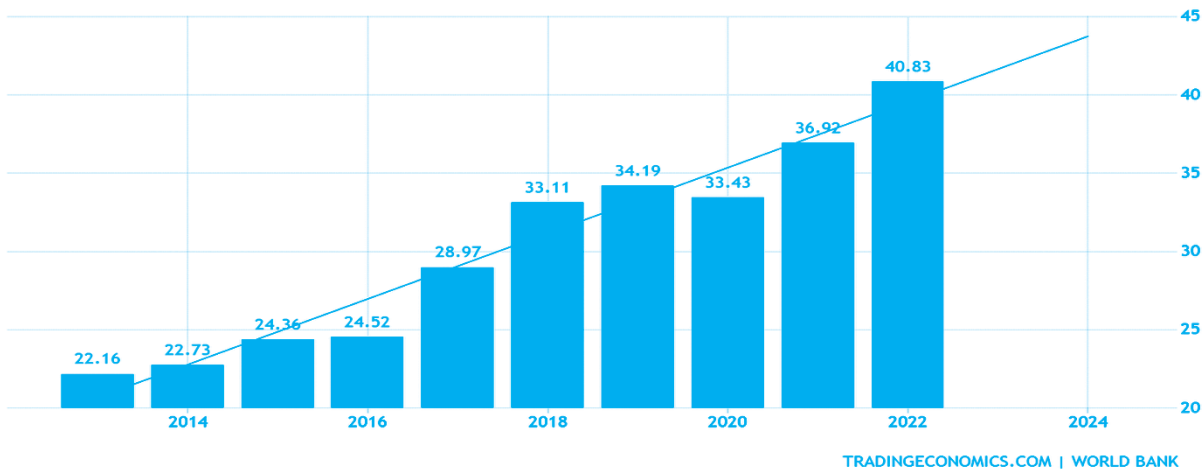
### राष्ट्रिय अर्थतन्त्रको सम्बन्धमा

नेपालको कूल गार्हस्थ उत्पादन (जिडिपी) विश्वको तुलनामा कूल ०.०२ प्रतिशत हुन आउँछ । नेपालको कूल गार्हस्थ उत्पादन सन् १९९३ देखि २०२२ सम्म औसत ४.३६ प्रतिशतले वृद्धि हुँदै आएको देखिन्छ । Trading Economics Global Macro Models को तथ्यांक अनुसार सन् २०२३ को अन्त्यसम्म नेपालको जिडिपी वार्षिक वृद्धिदर ३.८० प्रतिशत पुग्ने अपेक्षा गरिएको छ । यसबाहेक, नेपालको कूल गार्हस्थ उत्पादन वार्षिक वृद्धि दर २०२४ मा ४.०० प्रतिशत र २०२५ मा ४.५० प्रतिशतको हाराहारीमा रहने प्रक्षेपण गरिएको छ ।





यसैगरी, नेपालको कूल गार्हस्थ उत्पादन सन् २०२१ मा ३६.२९ अर्ब अमेरिकी डलरको तुलनामा सन् २०२२ मा १०.५९ प्रतिशतले वृद्धि भई ४०.८३ अर्ब अमेरिकी डलर रहेको देखिन्छ । Trading Economics Global Macro Models को तथ्यांक अनुसार सन् २०२३ को अन्त्यसम्म नेपालको जिडिपी ४२.३८ अर्ब अमेरिकी डलर पुग्ने अनुमान गरिएको छ । यस्तै, यो वृद्धिदर सन् २०२४ मा ४४.०८ अर्ब डलर र २०२५ मा ४६.०६ अर्ब डलर हुने अनुमान छ ।



आगामी केही वर्षसम्म कोरोना महामारीको तथा युक्रेन-रूसको बीचमा युद्धको प्रभाव अर्थतन्त्रमा परिरहने देखिन्छ तथापि, विश्व अर्थतन्त्रको औसत आर्थिक वृद्धिदरभन्दा नेपालको वृद्धिदर माथि रहेको तथ्यबाट ऊर्जाको विकास मात्रात्मक ढंगले होइन गुणात्मक ढंगले गर्नुपर्छ भन्ने स्पष्ट देखिन्छ । यसका लागि सरकारी तथा निजी क्षेत्रबाट तदनुरूप कार्य हुनु जरूरी छ ।

## अर्थतन्त्रमा ऊर्जा मागको अवस्था

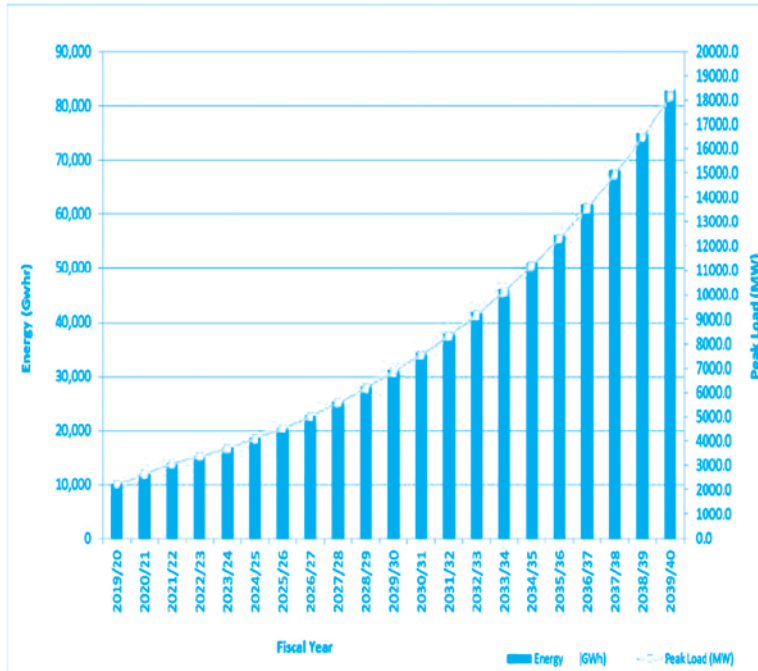
ऊर्जा क्षेत्रमा नेपालसँग ठूलो बजारको सम्भावना छ । कुनै पनि राष्ट्रको समग्र आर्थिक विकासका लागि ऊर्जा एक आवश्यक तत्व हो । विकासोन्मुख देशका रूपमा नेपाललाई पर्यटन, सूचना प्रविधि, कृषिमा आधारित उद्योग र उत्पादन लगायत विभिन्न क्षेत्रमा प्रगति गर्न ऊर्जा उत्पादनमा उल्लेख्य वृद्धि आवश्यक छ । अहिले नेपाल आर्थिक विकासको प्रारम्भिक चरणमा छ र विद्युतको पर्याप्तता भएसँगै आर्थिक विकासको सम्भावना पनि बढेर जान्छ । विशेषगरी, सिमेन्ट लगायत अन्य उत्पादन उद्योगहरूमा अझै ऊर्जाको कमी देखिन्छ । नेपालको आर्थिक प्रगतिको मेरुदण्डका रूपमा रहेको जलविद्युत विकासले घरायसी ग्यास खपत कम गर्न र भविष्यमा पेट्रोलियम आयातको निर्भरतालाई प्रतिस्थापन गर्नका साथै रोजगारीका अवसरहरू सिर्जना गरी समग्र आर्थिक समृद्धि प्राप्त गर्न कोसेढुङ्गा सवित हुन सक्ने सम्भावना छ । साथै, भविष्यको सम्भावना हाइड्रोजन ग्याँसको उत्पादनमा छ र हाइड्रोजन ग्याँस उत्पादनमा पनि विद्युतको आवश्यकता उतिनै रहेको छ ।

नेपाल विद्युत प्राधिकरणको तथ्यांक अनुसार आसार २०८० सम्म ऊर्जाको उच्च माग १९८६ मेगावाट रहेको छ । पछिल्लो समयमा विद्युत जडित क्षमता करिब ३००० मेगावाट पुगेको तथ्यांकले देखाएको छ । गत वर्षमा हासिल भएको अर्को प्रमुख उपलब्धि भनेको भारतसँगको विद्युत कारोबार हो, जसमा नेपालले ४५२ मेगावाटसम्मको विद्युत निर्यात गर्न सकेको छ । धेरैजसो जलविद्युत आयोजना रन अफ रिभर भएकाले वर्षामा विद्युत उत्पादन मागभन्दा बढी भए पनि पूर्वाधारको अभावमा विद्युत आयात गर्नुपर्ने बाध्यता छ । साथै, प्रसारण प्रणालीको विस्तार गर्दै जाँदा ऊर्जाको माग अझै बढ्दै जाने देखिन्छ ।

विद्युत प्राधिकरणको वार्षिक प्रतिवेदन अनुसार नेपालको आगामी सन् २०३९/४० सम्मको ऊर्जा मागको प्रक्षेपण निम्नानुसार रहेको छ ।

## Load Forecast

स्रोत : नेपाल विद्युत् प्राधिकरण



Fiscal Years	Energy (GWh)	Peak Load (MW)
2022/23	15,332.65	3366.0
2023/24	16,869.13	3703.3
2024/25	18,579.53	4078.8
2025/26	20,585.22	4519.1
2026/27	22,826.63	5011.1
2027/28	25,332.50	5561.2
2028/29	28,111.30	6171.3
2029/30	31,196.38	6848.5
2030/31	34,355.49	7542.0
2031/32	37,861.08	8311.6
2032/33	41,754.21	9166.3
2033/34	46,079.83	10115.9
2034/35	50,887.42	11171.3
2035/36	56,007.87	12295.4
2036/37	61,677.62	13540.1
2037/38	67,957.59	14918.7
2038/39	74,913.54	16445.7
2039/40	82,620.73	18137.7

ऊर्जा मागको प्रक्षेपण अनुसार सन् २०२५/२६ सम्म ऊर्जाको माग वृद्धि भएर ४५१९ मेगावाट र सन् २०३०/०३१ सम्म ७५४२ मेगावाट हुने देखिन्छ । देशको अर्थतन्त्रमा विकास हुँदै गएमा यो माग अझ बढ्न सक्ने देखिन्छ । दश वर्षमा २० हजार मेगावाट विद्युत उत्पादन गर्ने, आन्तरिक खपत बढाउने, प्रसारण लाइन विस्तार गर्ने र वितरण प्रणाली सुदृढ बनाउने नीति कार्यान्वयनमा छन् ।

यसैगरी, राष्ट्रिय योजना आयोगको १५ औँ योजना अनुसार आ.व. २०८०/८१ सम्म ५२७० मेगावाट तथा २०८६/८७ सम्म १५,००० मेगावाट विद्युत उत्पादन गर्ने लक्ष्य रहेको छ । अन्तर्राष्ट्रिय विद्युत व्यापारका लागि पूर्वाधार निर्माण समेत भइरहेको अवस्था छ भने उत्पादित विद्युत खपत गर्न आन्तरिक रूपमा आवश्यक पूर्वाधार निर्माण सोही अनुसार प्रोत्साहन गर्न जरूरी देखिन्छ ।

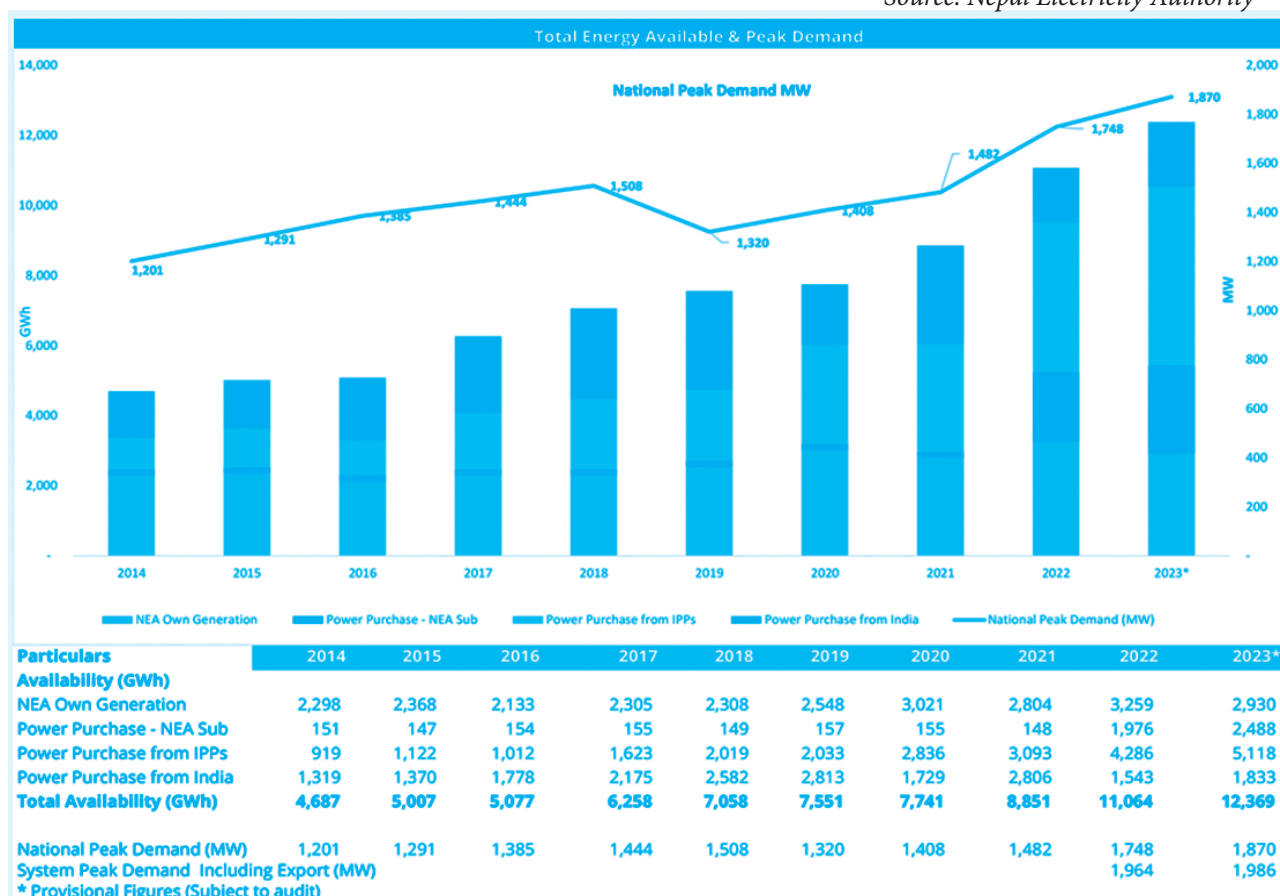
### अर्थतन्त्रमा ऊर्जा आपूर्तिको अवस्था तथा सम्भावना

कुनै पनि देशको आर्थिक वृद्धिदरको प्रतिबिम्बको रूपमा ऊर्जाको खपतलाई लिन सकिन्छ । आज जुन देशमा ऊर्जा बढी खपत भएको छ सो देशमा प्रतिव्यक्ति आय पनि सोही अनुसार बढी रहेको तथ्यांकहरूले देखाएका छन् ।

नेपालमा जलस्रोतबाट मात्रै करिब १ लाख मेगावाट विद्युत उत्पादन गर्न सक्ने क्षमता रहेको छ । हाल, विद्युत प्राधिकरण आफैँले उत्पादन गरेको ५८३ मेगावाटका, प्राधिकरणका सहायक कम्पनीहरूद्वारा उत्पादित ४७८ मेगावाट, स्वतन्त्र ऊर्जा उत्पादकहरू (IPPs) द्वारा उत्पादित १,४७७ मेगावाटका र अन्य ऊर्जा क्षेत्र समेत गरी २०८० आसार मसान्तसम्म कूल उत्पादित जडित क्षमता २,६४८ मेगावाट पुगेको छ । यसैगरी, प्राधिकरण र यसका सहायक कम्पनीहरूका कूल निर्माणाधीन जलविद्युत आयोजना ६१५.३७ मेगावाट छन् भने प्राधिकरण अन्तर्गत ३,५७२.४० मेगावाटका प्रस्तावित जलविद्युत आयोजनाहरू अध्ययनको विभिन्न चरणमा छन् । प्राधिकरणले ६५४२.७२ मेगावाट बराबरका ३५७ वटा निजी क्षेत्रले अधि बढाएका आयोजनाहरूसँग विद्युत खरिद सम्झौता (पिपिए) गरेको छ ।

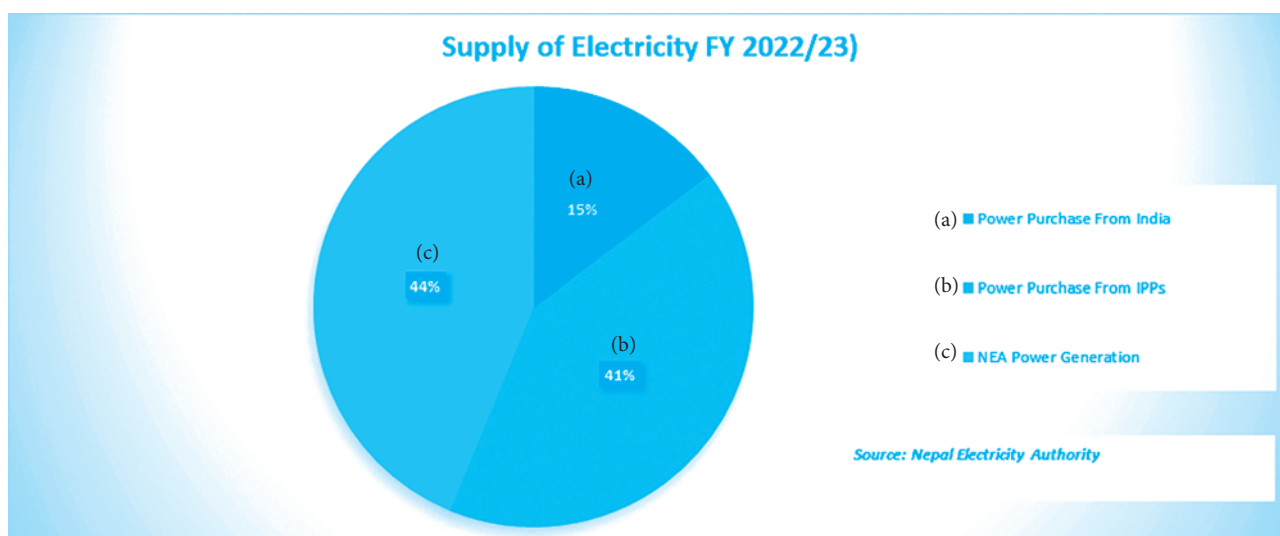
प्रणालीमा उपलब्ध कूल जडित क्षमतामध्ये करिब २० प्रतिशत ऊर्जा चुहावट हुने र हिउँदमा नदीमा पानीको बहाव कम हुँदा उत्पादन जडित क्षमताको ३० देखि ४० प्रतिशतमात्र हुने हुँदा ऊर्जाको आपूर्ति मागभन्दा धेरै कम हुने देखिन्छ । कूल ऊर्जा आपूर्ति र उच्चतम माग निम्नानुसार प्रस्तुत गरिएको छ:





उपरोक्त चार्ट अनुसार विद्युत प्राधिकरण र यसका सहायक कम्पनीहरूका जलविद्युत आयोजना लगायत साना पावर स्टेसनहरूले आर्थिक वर्ष २०२२/२३ मा कूल ५,४१८ गिगावाट घन्टा विद्युत उत्पादन गरेका थिए । जुन आर्थिक वर्ष २०२१/२२ मा ५,२३५ गिगावाट घन्टा उत्पादनको तुलनामा ३.५०% ले वृद्धि हो । आर्थिक वर्ष २०२२/२३ मा नेपालभित्रका स्वतन्त्र ऊर्जा उत्पादकहरूबाट खरिद गरिएको कूल विद्युत ५,११८ गिगावाट घन्टा थियो । जुन आर्थिक वर्ष २०२१/२२ मा ४,२८६ गिगावाट घन्टाको तुलनामा १९.४१% ले बढी हो । बढ्दो माग पूरा गर्न भारतबाट थप बिजुली ल्याउनुपर्छ र आर्थिक वर्ष २०२२/२३ मा भारतबाट आयात गरिएको कूल ऊर्जा १,८३३ गिगावाट घन्टा थियो । जुन आर्थिक वर्ष २०२१/२२ मा १,५४३ गिगावाट घन्टाको तुलनामा १८.७९% ले बढी हो ।

सन् २०२२/२३ मा ऊर्जाको आपूर्ति



माथिको चार्ट अनुसार, कूल उपलब्ध ऊर्जामध्ये प्राधिकरणको आफ्नै उत्पादनले ४४% योगदान गरेको छ। नेपालभित्रका स्वतन्त्र ऊर्जा उत्पादकहरूको योगदान ४१% छ र कूल आपूर्तिको १५% भारतबाट आयात गरिएको छ। तसर्थ, प्रशस्त मात्रामा उद्योग कलकारखानाको विकास भई नसकेको अवस्थामा पनि भारतबाट करिब १५ प्रतिशत विद्युत खरिद गर्नु परेको तथ्य हामी समक्ष छ। पिक लोड (उच्च माग) को माग बढ्दै जाँदा ऊर्जाको माग अझै बढ्दै जाने निश्चित छ।

## जलविद्युत खपतको बजार विकासमा पहल

नेपाल सरकारले आगामी १२ वर्षभित्र २८,५०० मेगावाट जलविद्युत उत्पादन गर्ने लक्ष्य राखेको छ, जुन हरेक वर्ष राष्ट्रिय ग्रिडमा थपिने उत्पादनको मात्रालाई हेर्दा यथार्थपरक देखिन्छ। ऊर्जा, जलस्रोत तथा सिँचाई मन्त्रालयले ऊर्जा सुरक्षा र स्वच्छ ऊर्जाको दृष्टिकोणबाट ऊर्जा पूर्वाधारको विकास र ऊर्जा क्षेत्रका चुनौतीहरूलाई पार गर्न ऊर्जा विकास दशकको कार्ययोजना तर्जुमा गर्दै आएको छ। नेपाल सरकारले विद्युतको अधिकतम उपयोगमा जोड दिँदै आगामी दुई वर्षभित्र सम्पूर्ण जनसङ्ख्यामा विद्युतको पहुँच पुऱ्याउने लक्ष्य राखेको छ। यसबाहेक, अन्तर्राष्ट्रिय विद्युत व्यापारका लागि पूर्वाधार पनि निर्माण भइरहेको छ।

घरेलु बिजुली खपतको आवश्यकता पूरा गरेपछि नेपालले छिमेकी भारत र बंगलादेशमा बढी बिजुली निर्यात गर्ने क्षमता राखेको छ। विश्वको पाँचौं ठूलो अर्थतन्त्र भारतमा ऊर्जाको पर्याप्त माग छ भने तीव्र गतिमा बढिरहेको बंगलादेशको अर्थतन्त्र पनि विद्युत अभावका कारण चुनौतीहरूको सामना गरिरहेको छ। ऊर्जा क्षेत्रमा नेपाल र यी छिमेकी राष्ट्रबीचको सहकार्यले पारस्परिक रूपमा लाभदायक आर्थिक साझेदारी र क्षेत्रीय विकासको अवसर प्रदान गर्दछ। बिजुली निर्यात गरेर नेपालले भारत र बंगलादेशको ऊर्जा आवश्यकता पूरा गर्न योगदान पुऱ्याउन सक्छ। फलस्वरूप, राजस्व आर्जन र आफ्नै आर्थिक वृद्धिलाई बलियो बनाउन सक्छ। प्रधानमन्त्रीको गत भारत भ्रमणले छिमेकी मुलुकमा विद्युत निर्यातका लागि बाटो खुल्ने विश्वास बढाएको छ। भ्रमणले आगामी १० वर्षमा १०,००० मेगावाटको दीर्घकालीन विद्युत निर्यातको मार्ग प्रशस्त गरेको छ। साथै, निकट भविष्यमा बंगलादेशमा विद्युत बजार विस्तार गर्ने अनुकूल वातावरण सिर्जना गरेको छ।

देशभित्र लगानीमैत्री वातावरण बन्दै गएको अवस्थाले गर्दा हाल धेरै आयोजनाहरू निर्माण हुन सुरु भइसकेका छन्। नेपाल, इन्डियन इनर्जी एक्सचेन्ज (IEX), प्रतिस्पर्धात्मक व्यापारिक प्लेटफर्म मार्फत ऊर्जाको खरिद तथा बिक्रीका लागि भारतीय पावर एक्सचेन्जमा प्रवेश भएपछि हिँउदमा आन्तरिक माग पूरा गर्न भारतबाट र वर्षामा अतिरिक्त विद्युतको व्यवस्थापन गर्ने मुद्दालाई केही हदसम्म सम्बोधन गरिएको छ। साथै, बंगलादेशसँग भएको ऊर्जा व्यापार सम्झौताले भन् ठूलो उत्साह थपेको छ भने अन्तर्राष्ट्रिय बजारमा विद्युत बिक्रीको उद्देश्यले निजी क्षेत्रबाट स्थापना भएको Nepal Power Exchange Ltd (NEPEX) ले नेपालको विद्युत भारतमा बिक्री गर्न NEPEX र भारतीय कम्पनी India's Manikaran Power Limited बीच सहमति समेत भइसकेको छ। यसैगरी, Millennium Challenge Corporation (MCC) सम्झौता बमोजिमको कार्य सम्पन्न भएमा अन्तर्राष्ट्रिय बजारमा विद्युत निर्यातमा सहजता पैदा हुने देखिन्छ र नेपालमा उत्पादित ऊर्जाको बजार सार्क राष्ट्रहरूसम्म विस्तार गर्ने अवसर मिल्ने देखिन्छ।



## भिजन इनर्जी एण्ड पावर लिमिटेडको पृष्ठभूमि

नेपालमा रहेको अपार जलस्रोतलाई ऊर्जा उत्पादनमा उपयोग गर्ने गरी जलविद्युत आयोजनाहरूको विकास, निर्माण तथा सञ्चालन गरेर ऊर्जाको माग परिपूर्ति गर्न सहयोग गर्ने उद्देश्यले २०७३ साल श्रावण महिनामा भिजन इनर्जी एण्ड पावर लि. (साविक भिजन इनर्जी एण्ड पावर प्रा. लि.) को स्थापना भएको हो । हाल यस कम्पनीले रामेछाप जिल्लाको उमाकुण्ड 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 अनुमति पत्र, मिति २०७६/१०/१२ मा विद्युत उत्पादन अनुमति पत्र र मिति २०७८/१२/३० मा विद्युत प्रसारणको अनुमतिपत्र प्राप्त गरी निर्माण कार्य अघि बढाइरहेको छ ।

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

#### १. योजना निर्माणमा गम्भीरताको अवधारणा

प्रभावकारी कार्ययोजना कामको आधा समाप्ति हो भने भैँ यस कम्पनीले सोही अनुरूप योजना निर्माणमा गम्भीर भएमात्र सफल हुन सकिन्छ भन्ने विश्वास गर्दछ ।

#### २. कार्यान्वयनमुखी योजना एवम् 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 स्वीकार्न हाम्रो अवधारणा रहेको छ ।

#### ३. कार्ययोजनामा लचकता, रणनीतिमा दृढताको अवधारणा

कुनै पनि लक्ष्य निर्माण गरिसकेपछि यसलाई प्राप्त गर्न एउटै बाटो मात्र सहज नहुन सक्छ । यसैले, विद्युत उत्पादन गर्ने लक्ष्यलाई हासिल गर्न कार्ययोजनामा लचकताको अवधारणामा विश्वास गर्दछौं ।

#### ४. पारदर्शिता एवम् सरोकारवालालाई 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 ।

#### ५. परिणाममुखी योजना तथा मार्गदर्शन (Guidelines)

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

#### ६. गुणस्तरीय लगानी एवम् फराकिलो सहकार्यको अवधारणा

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

#### ७. गुणस्तरको सुनिश्चिततामा प्रतिबद्ध

हामी योजना निर्माण, सूचना संप्रेषण, पारदर्शिता तथा विधिको निर्माण मात्र होइन यी सम्पूर्ण गुणस्तर मापन गर्ने अवधारणा परिपालनाको सुनिश्चितता गर्नुपर्छ भन्ने अवधारणामा विश्वास गर्दछौं । सोही अनुरूप मूल्याङ्कन, अनुगमन तथा प्रोत्साहन प्रणालीको विकास गरेका छौं ।

## कार्य प्रगतिको समिक्षा

मिति २०८१ चैत्र मसान्तसम्म आयोजना निर्माण कार्य सम्पन्न गरी व्यापारिक रूपमा विद्युत उत्पादन गर्ने हाम्रो लक्ष्य रहेको छ । आयोजनाको विस्तृत कार्य प्रगति निम्न बमोजिम रहेको छ :

### क. सातौं वार्षिक साधारण सभासम्म (२५ पौष, २०७५) सम्पन्न भइसकेका कार्यहरूको सिंहावलोकन :

मिति २०७४/६/२९ मा ५७.५ मेगावाटको सर्वेक्षण अनुमतिपत्र प्राप्त गरी परामर्शदातामार्फत आयोजनाको सम्भाव्यता अध्ययन तथा Due Diligence Review गरी सम्बन्धित निकायमा प्रतिवेदन पेश गरेको । आयोजनाको Environment Impact Assessment (EIA) कार्यको लागि वन तथा वातावरण मन्त्रालयबाट आवश्यक स्वीकृति प्राप्त गरी आयोजना स्थलमा रूख कटान, मुछान, व्यवस्थापनका कार्यहरू भई हस्तान्तरणको कार्य भइरहेको छ । आयोजनाबाट उत्पादित विद्युत गर्ज्याङ सबस्टेशनमा जोड्ने गरी विद्युत प्राधिकरणसँग ग्रिड सम्झौता भई मिति २०७४/११/२८ मा पिपिए (Take or Pay) भएको, आयोजनाको वित्तीय व्यवस्थापन सम्बन्धमा माछापुच्छ्रे बैंक लि.को नेतृत्वमा कर्जा लगानी गर्ने गरी वित्तीय व्यवस्थापन समापन गरी कूल ७.९३ अर्ब ऋण सम्झौता भएको र मिति २०७६/१०/१२ मा विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र (Generation License) प्राप्त भएको हो ।

यसैगरी, सिभिल निर्माण कार्यको सम्झौता सम्पन्न गरी निर्माण व्यवसायीलाई आयोजना स्थलमा परिचालन गरि पावरहाउसको Foundation को Excavation भई Earthmat विछ्याउने काम सम्पन्न भइसकेको र Foundation को Raft Concreting का लागि Batching Plant Installation कार्य सम्पन्न भइसकेको छ । जम्मा सुरुङ उत्खनन् कार्य ७७७७ मिटरमध्ये १४४९ मिटर सम्पन्न भएको छ । जसमध्ये, पेनस्टक टनेल शतप्रतिशत, भर्टिकल साफ्ट २९४ मिटरमध्ये १७८.६ मिटर, Outlet to Adit Junction १३३० मिटरमध्ये १४७.३ मिटर, Likhu Inlet to Nuphe Likhu Junction १३०० मिटरमध्ये ३५४ मिटर, Adit to Adit Junction ३५४ मिटरमध्ये ३.५ मिटर र Adit Junction to Outlet Portal १३३० मिटरमध्ये १४७.३ मिटर उत्खनन् भइसकेको छ ।

Electromechanical कार्यका निर्माण व्यवसायी/आपूर्तिकर्तासँग सम्झौता भई Powerhouse Design final गरी Excavation को कार्य सम्पन्न हुनुको साथै Earthmat and Earthing Protection System अन्तर्गत एमएस पाइप, एमएस रड लगायतका सामग्रीहरूको ढुवानी भई विछ्याउने कार्यसमेत सम्पन्न भइसकेको छ ।

हाइड्रोमेकानिकल (Hydromechanical) कार्यका लागि विस्तृत डिजाइन प्याकेज र Pipe and Gate Erection प्याकेज गरी २ प्याकेजमा बाँडी आपूर्तिकर्ता छनौट गरी सम्झौता सम्पन्न भइसकेको । यस अन्तर्गत Hydromechanical lot 1 को Pipe निर्माण भई कूल पाइपको ५४.८४% पाइप उत्पादन भइसकेको र ५०% आयोजनास्थलमा ढुवानी भइसकेको छ । Pipe Erection को लागि निर्माण व्यावसायी पनि साइटमा परिचालन भइसकेको छ ।

आयोजनाको १३२ के.भी. प्रसारण लाइनको अनुमतिपत्र मिति २०७८/१२/३० गते विद्युत विकास विभागबाट प्राप्त भई सो सम्बन्धी कार्यको लागि निर्माण व्यवसायी/आपूर्तिकर्तासँग सम्झौता भएको । प्रसारण लाइनको Check Survey को कार्य सम्पन्न गरि प्रतिवेदन स्वीकृत भइसकेको । Transmission Line को लागि Soil Resistivity र Geo Technical Investigation पूरा भई प्रतिवेदन स्वीकृत भइसकेको । नेपाल विद्युत प्राधिकरण गर्ज्याङ सब स्टेशनमा Bay allocation को अनुमति प्राप्त भइसकेको ।

कन्सट्रक्सन पावर सम्बन्धमा भिजन ईनर्जी, दुगड ग्रुप र प्राधिकरणबीच त्रिक्षीय सम्झौता सम्पन्न भई Camp house, Powerhouse, Vertical Shaft, Outlet Army camp र NTC Tower मा कन्सट्रक्सन पावर लाइन जडान भइसकेको । आयोजनाको लागि आवश्यक निजी जग्गाहरूमध्ये शतप्रतिशत खरिद गरिसकिएको र प्रसारण लाइनको लागि खरिद गर्नुपर्ने जग्गाहरूको पहिचान कार्य भइसकेको छ । हाइड्रो इलेक्ट्रिसिटी इन्भेष्टमेन्ट एण्ड डेभलपमेन्ट कम्पनी लिमिटेड (HIDCL) ले यस कम्पनीमा रु. ५० करोड स्वपुँजी लगानी गर्ने सम्बन्धमा मिति २०७६ फागुन १८ गते सम्झौता भएको ।

पूर्वाधार विकास सम्बन्धमा पावरहाउसदेखि क्याम्प हाउससम्म लगभग ६.९ किलोमिटर, आउटलेटतर्फको ८.५ किलोमिटर, लिखु हेडवर्क्सतर्फ ८.८ किलोमिटर, लिखु इन्लेटतर्फको करिब ५०० मिटर, नुप्चे हेडवर्क्सतर्फको करिब ११.८५ किलोमिटर, अडिटतर्फको २.६ किलोमिटर गरी लगभग ४० किलोमिटर पहुँचमार्ग (Access Road) निर्माण सम्पन्न भएको । यस्तैगरी, लिखु हेडवर्क्स, आउटलेटतर्फ Rehabilitation को कार्य सम्पन्न भइसकेको । पहुँचमार्ग शतप्रतिशत सम्पन्न भएको छ ।

नुप्चेतर्फको Bridge-2 र लिखु खोलामा पनि पुल निर्माण सम्पन्न भइसकेको र Bridge-1 को निर्माणका लागि निर्माण व्यवसायी साइटमा परिचालन भइसकेको छ ।

अन्य कार्यहरू अन्तर्गत ICRA Nepal सँग मिति २०७६ फागुन ४ गते सम्झौता भई क्रेडिट रेटिडको कार्य सम्पन्न गरेको, सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गत स्कुल Fencing को काम भइसकेको, वातावरण व्यवस्थापन योजना अनुसार स्थानीय स्तरमा १४,००० विरूवा वृक्षारोपण सम्पन्न गरी गौरीशंकर संरक्षण क्षेत्रलाई जानकारी गराइएको, IPO निष्कासनका लागि धितोपत्र निष्कासन तथा बिक्री प्रबन्धकसँग सम्झौता सम्पन्न भइसकेको, लिखु हेडवर्क्समा अपरेशन भवनको निर्माण पनि पूरा भएको छ ।

समग्रमा सातौं वार्षिक साधारणसभासम्म हामीले आयोजनाको सम्भाव्यता अध्ययन, विद्युत उत्पादन अनुमतिपत्र प्राप्ति, विद्युत प्रसारणको अनुमतिपत्र प्राप्ति, पिपिए, माछापुच्छ्रे बैंक लि.को नेतृत्वमा ऋण सम्झौता, सिभिल कार्य, इलेक्ट्रोमेकानिकल, हाइड्रोमेकानिकल तथा प्रसारण लाइन निर्माणका लागि सम्झौता भई आंशिक कार्य सम्पन्न तथा आयोजनाको विभिन्न साइटमा पहुँचमार्ग निर्माण कार्य गरेका छौं ।

## ख. आठौं वार्षिक साधारणसभा सम्म भएका प्रगतिहरू :

### १. सिभिल कार्य

#### क. पावर हाउस र टेलरेस

पावर हाउसको sub र super Structure को ढलानको कार्य सम्पन्न भइसकेको छ र Control Building मा Earthmat विछ्याउने कार्य हुँदैछ । साथै पावरहाउसको Wall (Concrete Block) laying को काम पनि सकिसकेको छ । पावर हाउसको छानाको लागि फ्याब्रिकेसन कार्य भइरहेको छ । टेलरेसको cover slab को संरचना निर्माणको काम तिव्ररूपमा भइरहेको छ । EOT Crane installation कार्य सुरु हुने चरणमा रहेको छ र माघको मध्यसम्म सम्पन्न गर्ने लक्ष्य रहेको छ । त्यसैगरी, Switch Yard को Protection wall को निर्माण पनि भइरहेको छ ।

पावर हाउस र टेलरेसको कुल सिभिल कार्यको प्रगति ८५ प्रतिशत रहेको छ ।

#### ख. लिखु हेडवर्क्स

लिखु हेडवर्क्स अन्तर्गत Intake, gravel trap, bedload trap, flood wall को कार्य सम्पन्न भएर settling basin र approach cannal को काम अन्तिम चरणमा रहेको छ । Headpond structure को काम पनि चालु अवस्थामा रहेको छ । साथसाथै Headpond Bellmouth को installation पनि भइरहेको छ । साथै, लिखु हेडरेस पाइपको Alignment मा योजना अनुसार Anchor Block को पनि निर्माण कार्य भइरहेको छ ।

लिखु हेडवर्क्सको सिभिल कार्यको कुल प्रगति ९५ प्रतिशत रहेको छ ।

#### ग. नुप्चे हेडवर्क्स

नुप्चे हेडवर्क्समा settling basin को sub-structure को निर्माण कार्य सम्पन्न भई superstructure को काम भइरहेको छ । यसका साथै र flood wall र cutoff wall को excavation कार्य सम्पन्न भई concreting को कार्य हुँदैछ । यसै साथ अन्य संरचनाको लागि प्रारम्भिक कार्यहरू भइरहेको छ र २०८० को अन्त्यसम्म नुप्चे हेडवर्क्सको सम्पूर्ण कार्य सम्पन्न गर्ने योजना रहेको छ ।

नुप्चे हेडवर्क्सको सिभिल कार्यको कुल प्रगति २० प्रतिशत रहेको छ ।

#### घ. Tunnel (सुरुङ) निर्माण कार्य

सुरुङ उत्खनन् कार्य कूल ७४५३.९३ मिटर गर्नुपर्नेमा ४५३४.९३ मिटर सम्पन्न भएको छ र कूल प्रगति ६१ प्रतिशत रहेको छ ।



S.N.	Description of Site	Tunnel Length(m)	Actual Tunnel Excavated (m)	Progress
<b>1.0</b>	<b>Vertical Shaft</b>	<b>295.15</b>	<b>295.15</b>	<b>100%</b>
<b>2.0</b>	<b>Penstock Tunnel</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
2.1	First Unit Bifurcation	55.78	55.78	100%
2.2	Second Unit Bifurcation	46.22	46.22	100%
2.3	Third Unit Bifurcation	31.4	31.4	100%
2.4	Penstock Tunnel	632.5	632.5	100%
	<b>Total (1+2)</b>	<b>1061.05</b>	<b>1061.05</b>	<b>100%</b>
<b>3.0</b>	<b>Headrace Tunnel</b>			
3.1	Outlet Portal-Adit Junction	1400	655.4	47%
3.2	Likhu Inlet- Nupche Likhu Junction	1033	1033	100%
3.3	Nupche Inlet -Nupche Likhu Junction	799.5	593.8	74%
3.4	Adit Portal-Adit Junction	344.9	344.9	100%
3.5	Adit Junction-Nupche Likhu Junction	227.97	227.28	100%
3.6	Adit Junction-Outlet Portal	1329.4	364	27%
3.7	Nupche Likhu Junction-Likhu	396.78	107.1	27%
3.8	Nupche Likhu Junction-Nupche	799.5	128.4	16%
	<b>Total (3)</b>	<b>6331.05</b>	<b>3453.88</b>	<b>55%</b>
<b>4.0</b>	<b>Surge Shaft and Connecting Tunnel</b>			
4.1	Surge Shaft Connecting Tunnel	20	20.00	100%
4.2	Surge Shaft	36.62	0.00	0%
	<b>Total (4)</b>	<b>56.62</b>	<b>20.00</b>	<b>35%</b>
	<b>Total (1+2+3+4)</b>	<b>7448.72</b>	<b>4534.93</b>	<b>60.9%</b>

समग्रमा सिभिल कार्यको कुल प्रगति ५४.९८ प्रतिशत रहेको छ ।

## २. इलेक्ट्रोमेकानिकल (Electromechanical) कार्य

Main hoisting system को fabrication को काम सम्पन्न भई साइटमा सप्लाइ भइसकेको छ र मध्य माघसम्म installation हुने तयारी रहेको छ । यस्तै, इलेक्ट्रिकल उपकरणहरूमा AC Generators, Excitation System, Generator Main Circuits 11 kV, Main Transformers को fabrication काम सम्पन्न भई साइटमा ढुवानीको तयारी भइरहेको छ ।

Mechanical equipment हरूमा Hydraulic turbines, Main inlet valves, Cooling water system को Fabrication सम्पन्न भइ साइटमा ढुवानीको तयारी भइरहेको छ । Protection Systems, Governor आदि इलेक्ट्रिकल तथा मेकानिकल इक्विपमेन्टहरू डिजाइन स्वीकृत भई fabrication को कार्य भइरहेको छ ।

Electromechanical कार्यको कुल प्रगति ५४.८७ प्रतिशत रहेको छ ।

## ३. हाइड्रोमेकानिकल (Hydromechanical) कार्य

हाइड्रोमेकानिकल कार्यका सम्बन्धमा Pipe निर्माण भई कुल पाइप आयोजनास्थलमा ढुवानी भइसकेको छ । Pipe Erection का लागि निर्माण व्यावसायी साइटमा परिचालन भइसकेको र Pipe Bending को कामहरू, Penstock Alignment, लिखु हेडरेस पाइपमा Erection को कामहरू भइरहेको छ ।

यसको विवरण निम्नानुसार रहेको छः

सि.नं.	फ्रन्ट (Front)	युनिट (Unit)	जम्मा कार्य	भएको कार्य	प्रतिशत
१	Penstock	m	1527.54	330.35	22%
२	Vertical Shaft	m	298.76	0	0%
३	Horizontal Tunnel	m	569	0	0%
४	Bifurcation and Manifolds(Branch pipe)	m	182	108	59%
५	Likhu HRP	m	1096	800	73%
६	Nupche HRP	m	480	70	15%
	जम्मा		4153.3	1308.35	32%

Hydromechanical (supply and erection) कार्यको कुल प्रगति ७४.०३ प्रतिशत रहेको छ ।

#### ४. प्रसारण लाइन लाइनको कार्य

प्रसारण लाइनको लागि आवश्यक जग्गा पहिचान गरि खरिद कार्य सम्पन्न भइसकेको छ । यसका साथै वन तथा वातावरण मन्त्रालयबाट रूख कटानको स्वीकृति प्राप्त भइसकेको छ । टावर डिजाइनको कार्य सम्पन्न भई निर्माण/उत्पादन कार्य अन्तिम चरणमा पुगेको छ । त्यसैगरी, टावर फाउन्डेसन लागि आवश्यक stub र earthing material को उत्पादन सम्पन्न भई आयोजना क्षेत्रमा ढुवानी भइसकेको छ । यसबाहेक निर्माण व्यवसायीहरू पनि आयोजना स्थलमा परिचालन भई टावर निर्माणको कार्य भइरहेको छ । हालसम्म ४ वटा टावरको foundation को काम सम्पन्न भइसकेको छ र बाँकी टावरहरूको excavation को काम भइरहेको छ । Sub-station Bay को लागि Protection Structure निर्माण गर्ने योजना रहेको र यसै कार्यका लागि निर्माण व्यवसायीको छनौट भई कार्य सुरु हुने अवस्थामा रहेको छ ।

Transmission Line कार्यको कुल प्रगति सप्लाईमा ५०% र Service/Erection मा १२.५१% रहेको छ ।

#### ५. आयोजनाका लागि रूख व्यवस्थापन तथा हस्तान्तरण :

आयोजनाको स्वीकृत वातावरणीय प्रभाव मूल्याङ्कन प्रतिवेदन बमोजिम आयोजना स्थलमा रूख कटान, मुछान, व्यवस्थापनका कार्यहरू भई हस्तान्तरणको कार्य भइरहेको छ भने स्वीकृत वातावरणीय परीक्षण प्रतिवेदन बमोजिम प्रसारण लाइनको लागि आयोजना स्थलमा रूख कटानको अनुमतिको प्राप्त भई कटानको चरणमा रहेको छ ।

#### ६. जग्गा प्राप्ति सम्बन्धमा

आयोजना निर्माणको लागि आवश्यक जग्गाहरू खरिद भइसकेको । स्वीकृत वातावरणीय प्रभाव मूल्याङ्कन प्रतिवेदन र प्रारम्भिक वातावरणीय परीक्षण प्रतिवेदन बमोजिम नेपाल सरकारलाई शोधभर्ना गर्नुपर्ने सम्पूर्ण जग्गाहरू खरिद गरी नेपाल सरकारको नाममा रजिष्ट्रेसन पास गरी जग्गा शोधभर्ना गर्ने कार्य सम्पन्न भइसकेको छ । प्रसारण लाइनको टावर निर्माणको लागि आवश्यक जग्गाहरूको खरिद कार्य अन्तिम चरणमा रहेको छ ।

#### ७. पूर्वाधार विकास सम्बन्धी

पावरहाउसदेखि क्याम्पहाउससम्म लगभग ६.९ किलोमिटर, आउटलेटतर्फको ८.५ किलोमिटर, लिखु हेडवर्क्सतर्फ ८.८ किलोमिटर, लिखु इन्लेटतर्फको करिब ५०० मिटर, नुप्चे हेडवर्क्सतर्फको करिब ११.८५ किलोमिटर, अडिटतर्फको २.६ किलोमिटर. गरी लगभग ४० किलोमिटर पहुँचमार्ग (Access Road) निर्माण सम्पन्न भएको छ ।

यसैगरी, पहुँच मार्गको rehabilitation को कार्यहरू आवश्यकता अनुसार भईरहेको । पूर्वाधार विकास अन्तर्गत शिवालय टाडदिङ सडक लगायत अन्य आन्तरिक सडक तथा पहुँचमार्गहरू आवश्यकता बमोजिम निरन्तर मर्मत-सम्भार कार्य भइरहेको र सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गत विभिन्न मध्यमार्गी सडकहरू स्थानीय निकायको माग बमोजिम स्तरोन्नतिको कार्यहरू भइरहेको छ ।

नुप्चेतर्फको Bridge 1 तथा Bridge 2 र लिखु खोलामा पूल निर्माणको कार्य सम्पन्न भइसकेको छ ।

#### ८. कन्स्ट्रक्सन पावर सम्बन्धी

कन्स्ट्रक्सन पावर लाइन जडानको लागि भिजन इनर्जी, दुगड ग्रुप र ने.वि.प्रा.बीच त्रिपक्षीय सम्झौता सम्पन्न भई Camp house, Powerhouse, Vertical Shaft, Outlet, Likhu Headworks, Nupche Headworks, Adit, Outlet Army camp र NTC Tower मा जडान भइसकेको ।

#### ९. गुणस्तर सुनिश्चितता सम्बन्धी

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

#### १०. अन्य महत्वपूर्ण कार्यहरू

- क. वन तथा वातावरण मन्त्रालय अन्तर्गत वातावरण विभागमा आयोजना सम्बन्धी वातावरणीय प्रभाव मूल्याङ्कन, स्वअध्ययन प्रतिवेदन अर्धवार्षिक रूपमा पेश भएको ।
  - ख. वन्यजन्तु संरक्षणको बारेमा सचेतना कार्यक्रम सञ्चालन भएको ।
  - ग. समग्र परियोजना स्थलमा लगभग ८०,००० रुखका विरूवा वृक्षारोपण कार्य सम्पन्न गरी यसलाई निरन्तरता दिइएको ।
  - घ. पहिरो नियन्त्रण र रेडपाण्डाको लागि निंगालो रोप्ने कार्य सम्पन्न भएको ।
  - ङ. सामुदायिक सहयोग कार्यक्रम अन्तर्गत मार्बु नदीमा क्रसिङ पुलको निर्माण सम्पन्न भई सञ्चालनमा आइसकेको ।
  - च. स्थानीय जनतालाई शिक्षाको गुणस्तर अभिवृद्धि गर्न कम्प्युटर, प्रिन्टर तथा शैक्षिक सामग्रीहरूको योगदान गरिएको ।
  - छ. आयोजना स्थलमा स्थानीय जनतालाई निःशुल्क स्वास्थ्य सेवा उपलब्ध गराइएको ।
  - ज. खानेपानीका कामहरूसहित विद्यालय र गाउँको क्षेत्र वरिपरि तारबार लगाउने कार्य सम्पन्न भएको ।
- उल्लेखित तथ्यहरू अनुसार हालसम्मको प्रगति प्रतिशत निम्न तालिकामा रहेको छ :

S.N.	Activities/Description of Works	2080.06.15 Physical (%)
<b>A.</b>	<b>Physical Works</b>	
1	Civil Works	54.98%
2	Electromechanical Works	54.87%
3	Hydro Mechanical Works	74.03%
4	Transmission line & Interconnection	22.20%
5	Land Acquisition/ Compensation/Development	84.31%
6	Construction Design, Drawing and DPR	97.83%
7	Office Building including Camp Facilities	93.77%
8	Infrastructure Development (Temporary and Permanent)	86.17%
9	Environment Mitigation and Social Responsibility	59.69%
	<b>Sub-Total (A)</b>	<b>60.72%</b>

आयोजनाको समग्र प्रगति करिब ६०.७२ प्रतिशत रहेको छ ।



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

## लेखापरीक्षणको आधारमा वित्तीय विवरण

वि.सं २०८० असार मसान्तसम्मको वित्तीय विवरण पंकज थापा एसोसिएट्स, चार्टर्ड एकाउन्टेन्ट्सद्वारा लेखापरीक्षण सम्पन्न गरिएको छ । जस अनुसार वि.सं २०८० असार मसान्तसम्म कम्पनीको अधिकृत पुँजी रु. ३,२५,००,००,००० (तीन अर्ब पच्चीस करोड), जारी पुँजी रु. ३,२५,००,००,००० (तीन अर्ब पच्चीस करोड) र चुक्ता पुँजी रु. ६९,५८,८३,८०० (उनन्सतरी करोड अन्ठाउन लाख त्रियासी हजार आठ सय) र अग्रिम शेयर भुक्तानी रु. १,११,०६,११,०९९ (एक अर्ब एघार करोड छ लाख एघार हजार उनन्सय) रहेको छ । कम्पनीले वि.सं २०८० असार मसान्त सम्म गरेको पुँजीगत खर्च रु. ३,५२,३४,५७,३८५ (तीन अर्ब बाउन करोड चौतीस लाख सन्ताउन हजार तीन सय पचासी) लाई आयोजना निर्माणाधीन शीर्षकमा पुँजीकरण गरिएको छ ।

कम्पनीको कूल चालु सम्पत्ति रु. १,०१,८३,४५,२३४ (एक अर्ब एक करोड त्रियासी लाख पैतालीस हजार दुई सय चौतीस) मध्ये नगद तथा बैंक खातामा रु. २,३७,९३,९७६ (दुई करोड सैंतीस लाख त्रियान्नवे हजार नौ सय छयहत्तर) रहेको छ भने बाँकी धरौटी रकम र अन्य उठाउन बाँकी रकमहरू रहेका छन् । कम्पनीको चालु दायित्व जम्मा रु. ८,४०,२८,२८१ (आठ करोड चालिस लाख अठ्ठाइस हजार दुई सय एकासी) रहेको छ जसमा भुक्तानी गर्न बाँकी विभिन्न रकमहरू रहेका छन् ।

कम्पनीको मुख्य उद्देश्य शेयरधनी महानुभावहरूको 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 श्रम र पसिनाको लगानी भएको कम्पनीको रूपमा विकास गर्ने दूरदृष्टि (Vision) राखी अगाडि बढेका छौं । हामीलाई विश्वास छ तोकिएको लक्ष्य प्राप्त गर्न तपाईंहरूको साथ र सहयोग हरदम रहने छ ।

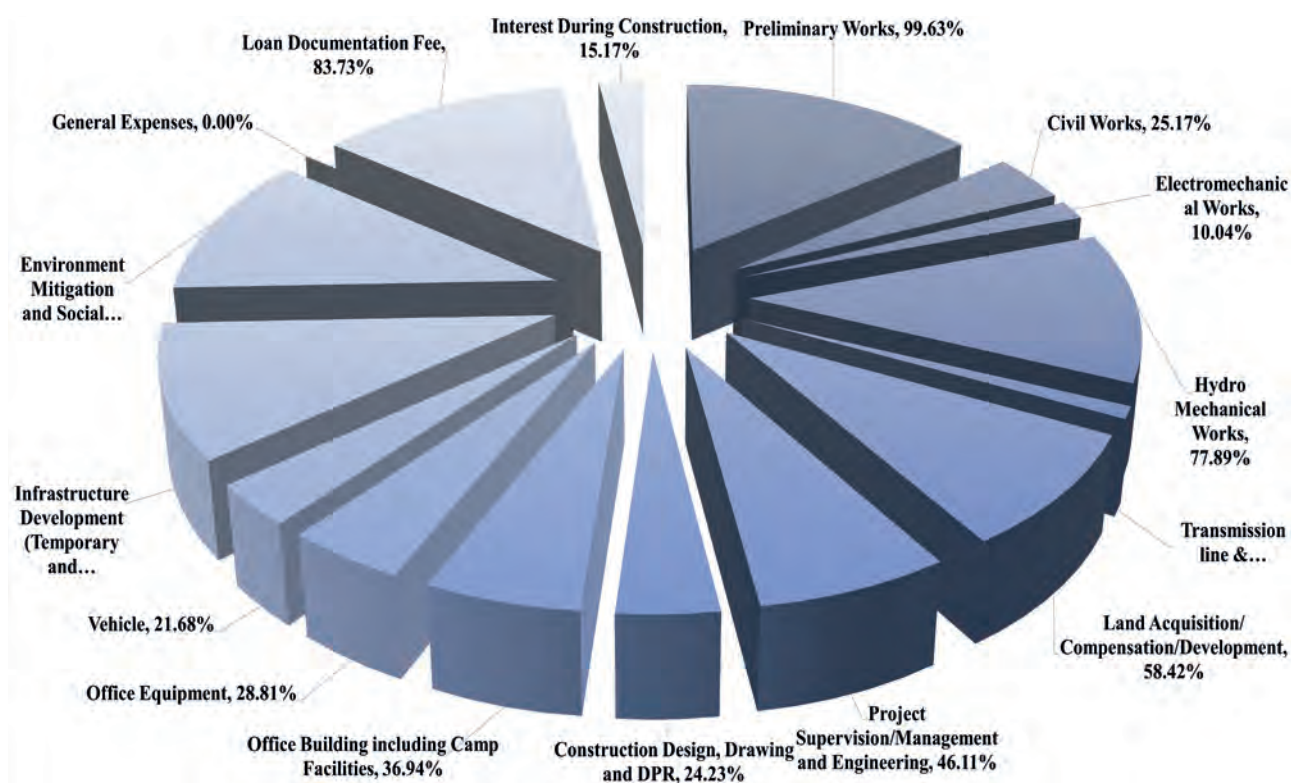
अब म यस गरिमामय सभामा सञ्चालक समितिको तर्फबाट आ.व. २०७९/८० को वार्षिक प्रतिवेदन तथा सोही वर्षको लेखापरीक्षण सम्पन्न भइसकेका वित्तीय विवरणहरू संक्षिप्तरूपमा प्रस्तुत गर्ने अनुमति चाहन्छु ।

## आर्थिक वर्ष २०७९/८० को कारोवारको सिंहावलोकन

कम्पनीले आ.व. २०७९/८० 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. २०७९/८० को वित्तीय उपलब्धिहरूको अवस्था निम्न बमोजिम रहेको छ :-

## आयोजनाको निर्माणाधीन पुँजीगत खर्च



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

आर्थिक वर्ष २०७९/८० को अन्त्यसम्मको सम्पत्ति तथा निर्माणाधीन पुँजीगत खर्च निम्न बमोजिम रहेको छ ।

क्र.स.	सम्पत्तिका शीर्षकहरू	रकम (रु.)
क	Non Current सम्पत्ति	
१	स्थिर सम्पत्ति	३,०८,१८,८४२
२	आयोजना पुँजीगत खर्च	३,५२,३४,५७,३८५
३	अन्य लगानी	१०,००,०००
	कूल Non Current सम्पत्ति (क)	३,५५,४३,७७,३२६
ख	चालु सम्पत्ति	
१	पेशकी	८४,२८,८८,२८५
२	धरौटी	५,१५,५३,०००
३	नगद मौज्दात	२,३७,८३,८७६
	कूल चालु सम्पत्ति (क)	१,०९,८३,४५,२३४
	कूल सम्पत्ति (क+ख)	४,६५,३७,२२,५६०

## सञ्चालक समिति

यस कम्पनीमा हाल ७ सदस्यीय सञ्चालक समिति रहेको छ । सञ्चालक समितिमा जलविद्युत, वित्तीय व्यवस्थापन लगायत विभिन्न क्षेत्रका लब्धप्रतिष्ठित निम्न व्यक्तिहरू रहनुभएको छ :

सि.नं.	सञ्चालकहरूको नाम	पद	देखि	सम्म
१	श्री टि.एन. आचार्य, एफसिए	अध्यक्ष	२०७३/०४/०२	हालसम्म
२	श्री राजेश कुमार श्रेष्ठ (प्रतिनिधि: नुष्टे लिखु हाइड्रो इन्भेष्टमेन्ट कम्पनी प्रा. लि.)	सञ्चालक सदस्य	२०७५/०५/०७	हालसम्म
३	श्री अरूण रजौरिया (प्रतिनिधि: हाइड्रो इलेक्ट्रिसिटी इन्भेष्टमेन्ट एण्ड डेभलपमेन्ट कम्पनी लिमिटेड)	सञ्चालक सदस्य	२०७७/०८/२९	हालसम्म
४	श्री खगेश्वर बोहरा (प्रतिनिधि: नुष्टे लिखु हाइड्रो इन्भेष्टमेन्ट कम्पनी प्रा. लि.)	सञ्चालक सदस्य	२०७५/०८/०३	हालसम्म
५	श्री देशबन्धु कार्की	सञ्चालक सदस्य	२०७४/११/०५	हालसम्म
६	श्री स्निग्धा भट्ट	सञ्चालक सदस्य	२०७३/०४/०२	हालसम्म
७	श्री योगेन्द्र भट्टराई	सञ्चालक सदस्य	२०७६/१२/०४	हालसम्म

यसैगरी सञ्चालक समितिका भुतपूर्व सदस्यहरूको विवरण निम्न बमोजिम छ ।

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

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



## सञ्चालक समिति सदस्यको शेयर स्वामित्वको विवरण

यस कम्पनीका सञ्चालक सदस्यहरूले लिएको शेयरको स्वामित्वको विवरण निम्न बमोजिम रहेको छ ।

क्र.स.	नाम, थर	पद	शेयर संख्या
१	श्री टेकनाथ आचार्य, एफसिए	अध्यक्ष, सञ्चालक समिति	४,००,००० कित्ता
२	श्री राजेश कुमार श्रेष्ठ (प्रतिनिधि: नुष्टे लिखु हाइड्रो इन्भेष्टमेन्ट कम्पनी प्रा. लि.)	सदस्य, सञ्चालक समिति	२०,५२,००० कित्ता
३	श्री खगेश्वर बोहरा (प्रतिनिधि: नुष्टे लिखु हाइड्रो इन्भेष्टमेन्ट कम्पनी प्रा. लि.)	सदस्य, सञ्चालक समिति	
४	श्री अरूण रजौरिया प्रतिनिधि: हाइड्रो इलेक्ट्रिसिटी इन्भेष्टमेन्ट एण्ड डेभलपमेन्ट कम्पनी लिमिटेड)	सदस्य, सञ्चालक समिति	५०,००,००० कित्ता
५	श्री देश बन्धु कार्की	सदस्य, सञ्चालक समिति	६४,७७५ कित्ता
६	श्री योगेन्द्र भट्टराई	सदस्य, सञ्चालक समिति	१५०,००० कित्ता
७	श्री स्निग्धा भट्ट	सदस्य, सञ्चालक समिति	१५०,००० कित्ता

नोट : शेयरबापत यस कम्पनीमा जम्मा भएका बाँकी रकम सहितको शेयर लगत स्वीकृतिका लागि आवश्यक कार्यहरू भइरहेको छ ।

## 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 उप-समिति गरी ३ वटा समिति तथा उपसमिति रहेका छन् ।

## स्थानीयसँगको सहकार्य सम्बन्धमा

कुनै पनि आयोजनाहरू स्थानीय जनता र सरोकारवाला व्यक्ति र निकायसँगको सहकार्यबिना सम्भव छैन भन्ने तथ्यलाई मध्यनजर गरी कम्पनीले नुप्चे-लिखु जलविद्युत आयोजना क्षेत्रका स्थानीय जनतासँग सहकार्य गर्दै अघि बढ्ने नीति लिएको छ । आयोजना स्थलका विभिन्न व्यक्तिहरूलाई कम्पनीको संस्थापकको रूपमा कम्पनीमा संलग्न गरिएको छ । त्यस्तै, कम्पनीको सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गत स्थानीय गुम्बा तथा मन्दिरको पुनर्निर्माण कार्यका लागि आर्थिक तथा भौतिक सहयोग गरेको छ । सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गत रही भण्डार-चरी-गुम्देल-क्यामा-टाडदिडिसम्मको सडक वार्षिक रूपमा स्तरोन्नति भइसकेको छ ।

उक्त सडकको किनारमा ग्याबिन लगाउने, नाली बनाउने तथा अन्य संरचना सुधारका कार्यहरू गरिएको छ । यसैगरी, आयोजनाको क्याम्पहाउस नजिकको विद्यालयको सुरक्षाका लागि काँडेतार र जस्ताद्वारा विद्यालय वरिपरि घेरा लगाइएको छ । आयोजनास्थलमा रहेको गाँउ-बस्तीमा सुरक्षाको दृष्टिकोणले सडकमा fencing को कार्य सम्पन्न भएको छ । वर्षाले गर्दा ध्वस्त पारिएको शिवालय क्षेत्रमा पर्ने मध्यमार्गी सडकको स्तरोन्नतिका लागि ग्याबिन जाली लगाउने, backfilling र आवश्यक ठाउँमा ढलान समेत गरिएको छ । मार्बु नदी क्रसिङको लागि पक्की पूल निर्माण सम्पन्न भई सञ्चालनमा आइसकेको छ । स्थानीय विद्यालयलाई कम्प्युटर, प्रिन्टर लगायत शैक्षिक सामग्रीहरू उपलब्ध गराइएको छ भने विद्यालयमा पूर्वाधार मर्मतमा सहयोग गरिएको छ । उमाकुण्ड गाउँपालिकाको प्रितीमा प्रदेश स्तरीय स्थानीय खेल आयोजना गर्न खेलमैदान निर्माण र

स्तरान्तरीको कार्य भइरहेको छ । आयोजना स्थलमा लगभग ८०,००० रुखका विरूवा वृक्षारोपण गरिसकेको छ भने पहिरो नियन्त्रण र रेडपाण्डाको संरक्षणका लागि निंगालो रोप्ने कार्य भएको छ । वृक्षारोपण कार्यलाई आवश्यकता अनुसार निरन्तरता दिइनेछ ।

यसरी स्थानीयस्तरका विद्यालय लगायत धार्मिक, सांस्कृतिक तथा पूर्वाधार विकासका क्षेत्रमा आवश्यकता बमोजिम निरन्तर सहयोग गर्ने नीति रहेको छ ।

## आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली

कम्पनीको आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली सक्षम र प्रभावकारी बनाउन उच्चस्तरको प्रयास गरिएको छ । कम्पनीले शुरूदेखिनै मानव संसाधन तथा वित्तीय दिग्दर्शन बनाई लागु गरिसकेको छ भने सुशासन मार्गदर्शन, आयोजनाको लागि प्रशासनिक तथा वित्तीय नियमहरू, कम्पनीको ब्राण्डिङ मार्गदर्शन, आन्तरिक लेखापरीक्षण मार्गदर्शनजस्ता नीति र नियमहरू बनाई लागु गरिएको छ । यसैगरी, कम्पनीले विभिन्न कार्यविधिहरू निर्माण गरी कार्यान्वयन गरेको छ ।

जलविद्युत कम्पनीमा भौतिक उपलब्धिमात्र होइन गुणस्तरीयता, पारदर्शिता र छ्यातिमा हुने उपलब्धिले पनि ठूलो अर्थ राख्दछ । कम्पनीको आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली विश्वस्तरीय बनाई सञ्चालन गर्ने उद्देश्यले यस कम्पनीले ISO 9001:2015 प्रमाणपत्र प्राप्त गरेको छ ।

यसैगरी, स्वतन्त्र आन्तरिक लेखापरीक्षक नियुक्त गरी Mango Evaluation System अनुसार मूल्यांकन गरिने आन्तरिक लेखापरीक्षण मार्गदर्शन तयार गरिएको छ । जसमा, १४०० भन्दा बढी सूचक, हरेकको प्राप्तांक र सो प्राप्तांकलाई विभागीय कार्यसम्पादनसँग जोडेर यसलाई जिम्मेवार कर्मचारीको मूल्यांकनको आधार बनाउने प्रणाली अवलम्बन गरिएको छ । मिति २०७६/०६/१६ मा निम्न सदस्यहरू रहने गरी लेखापरीक्षण समिति गठन भएको ।

क्र.सं.	नाम	पद
क)	श्री राजेश कुमार श्रेष्ठ (प्रतिनिधि: नुप्रे लिखु हाइड्रो इन्भेष्टमेन्ट कम्पनी प्रा. लि.)	संयोजक
ख)	श्री भिमसेन कुमार गौतम	सदस्य
ग)	श्री अरूण रजौरिया (प्रतिनिधि: हाइड्रो इलेक्ट्रिसिटी इन्भेष्टमेन्ट एण्ड डेभलपमेन्ट कम्पनी लि.)	सदस्य
घ)	आन्तरिक लेखापरीक्षक	सदस्य
ङ)	वित्त तथा प्रशासन विभाग प्रमुख	सचिव
च)	श्री टि. एन. आचार्य, एफसिए, कार्यकारी अध्यक्ष	स्थायी आमन्त्रित सदस्य

यसले कम्पनीको आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली चुस्त र प्रभावकारी बनाउने कुरामा समितिको प्रतिवद्धता र हरसम्भव प्रयास रहेको छ ।

## लेखापरीक्षण प्रतिवेदन उपर सञ्चालक समितिको प्रतिक्रिया

यस कम्पनीले आ.व. २०७४/७५ बाट NFRS (Nepal Financial Reporting Standards) मापदण्ड अनुसार वित्तीय विवरण तयार गरेको छ भने आवश्यक थप सुधारसहित सोही बमोजिम आ.व. २०७९/८० मा पनि निरन्तरता दिइएको छ । लेखापरीक्षण प्रतिवेदनमा नियमित कारोबारमा देखिएका सामान्य कैफियत, प्रतिक्रिया र सुझावहरूमाथि सञ्चालक समितिको ध्यानाकर्षण हुनुका साथै सुधारका निम्ति आवश्यक कदम चालिएको छ ।

## कर्मचारी व्यवस्थापन सम्बन्धमा

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

## कम्पनीको भावी कार्ययोजना

२०७४ जेष्ठ महिनाको १२ गते सर्वेक्षण अनुमतिपत्र प्राप्त गरी २०७४ फाल्गुणको २८ गते (करिब ९ महिना) को छोटो अवधिमा पिपिए सक्नु र पिपिए भएको १६ महिनाभित्र वित्तीय व्यवस्थापन (Financial Closure) गर्नु, सभिल संरचना निर्माणको कार्य निरन्तररूपमा हुनु, सम्पूर्ण पहुँचमार्गको निर्माणकार्य पूरा गर्नु, इलेक्ट्रोमेकानिकल, हाइड्रोमेकानिकल तथा प्रसारण लाइन कार्यहरूको ठेक्का सम्झौताहरू भई निर्माण कार्यले गति लिनुले अहिलेको हाम्रो कार्यले सम्पूर्ण शेयरधनीहरूको विश्वास जित्न सकेको आशा व्यक्त गर्दछु ।

भविष्यमा पनि यसरी नै द्रुत गतिमा कार्य अगाडि बढाई लक्ष्यभन्दा अगावै आयोजना सम्पन्न गर्ने कुराको विश्वास दिलाउँछु । यसरी सर्वे लाइसेन्स प्राप्त गरेको करिब ५ वर्ष ७ महिनाभित्र कोरोनाको महामारी तथा रूस-युक्रेन युद्धको प्रभाव बीचबाट यो तहको कार्य प्रगति गर्नुलाई यो आयोजना सफलताको बाटोमा अविचलित यात्रीभैं निरन्तर हिँडिरहेको छ भन्ने कुरामा विश्वस्त हुन सकिन्छ । आयोजनाका भावी कार्यक्रमहरू आयोजनास्थल केन्द्रित हुनेछन् ।

### कम्पनीको भावी कार्ययोजना निम्नानुसार रहेका छन् :

१. सिभिल, इलेक्ट्रोमेकानिकल, हाइड्रोमेकानिकल तथा प्रसारण लाइनका कार्यहरू द्रुत गतिमा अघि बढाउने लक्ष्य राखी आगामी आ.व भित्र नव्वे प्रतिशतको हाराहारीमा निर्माण सम्पन्न गर्ने योजना रहेको छ ।
२. यसैगरी यो आयोजनाको निर्माण गर्दै देशमा नयाँ जलविद्युत आयोजनाहरूको पहिचान तथा विकास गर्ने उद्देश्य सहित नेपालका विभिन्न स्थानमा आकर्षक आयोजनाको चयन गरी आयोजना निर्माण गर्ने योजना रहेको छ । यस कम्पनीको सहभागितामा यसै आयोजनाको Down Stream मा ३.३ मेगावाटको क्यास्केड आयोजना निर्माणको लागि छुट्टै कम्पनी स्थापना गरी सम्बन्धीत निकायमा अनुमतिपत्रका लागि निवेदन पेश गरिसकिएको छ । यसबाट शेयरधनी महानुभावहरूलाई आफ्नो लगानीमा अधिकतम प्रतिफल प्राप्त हुनेछ भने जलविद्युत क्षेत्रको विकासमा समेत थप योगदान पुग्नेछ ।
३. कम्पनी मिति २०७९/०३/१७ गते पब्लिक लि. मा परिणत भई धितोपत्र निष्कासन तथा बिक्री प्रबन्धक नियुक्त भइसकेकोमा २०८१ भाद्र मसान्तसम्ममा शेयर निष्काशन गर्ने योजना रहेको छ ।

भविष्यमा उत्पन्न हुन सक्ने जोखिम तथा चुनौतीहरूको पहिचान, विश्लेषण र मूल्यांकन गरी लगानीकर्ताहरूको लगानीको सुरक्षा तथा अधिकतम प्रतिफल सुनिश्चित गर्नका लागि कम्पनीले निरन्तर प्रयास गर्नेछ । साथै, संस्थागत हितका लागि यहाँहरूबाट प्राप्त हुने सिर्जनात्मक तथा बौद्धिक सरसल्लाह, सुझावहरूलाई कम्पनीले सदैव मार्गदर्शनको रूपमा लिई अगाडि बढ्ने छ ।



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

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

- क) सञ्चालक समितिको बैठक भत्ताबापत उपस्थित सञ्चालकहरूलाई प्रति बैठक, प्रति सञ्चालक रु. ५,००० (कर बाहेक) का दरले बैठक भत्ता उपलब्ध गराइएको छ । यसैगरी, विभिन्न समिति तथा उपसमितिको बैठक भत्ताबापत उपस्थित सदस्यहरूलाई प्रति बैठक, प्रति सदस्य रु. २,००० (कर बाहेक) का दरले बैठक भत्ता उपलब्ध गराइएको छ । आ.व. २०७९/८० मा सञ्चालक समिति तथा विभिन्न समिति तथा उपसमितिको बैठक भत्ताबापत जम्मा रकम कर बाहेक रु. ५९६,००० (पाँच लाख सोह्र हजार मात्र) उपलब्ध गराइएको छ ।  
यसैगरी, सञ्चालक समिति सदस्यहरूलाई मासिकरूपमा ईन्धन खर्च, पत्रपत्रिका तथा सञ्चार खर्च, बिमा सुविधा प्रदान गरिएको छ भने बैठकमा भाग लिन आउँदा लाग्ने भाडा, होटल खर्च, खाना खर्च आदि वास्तविक खर्चहरू कम्पनीले व्यहोर्ने गरिएको 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 वर्षमा 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 एवम् सुमधुर सम्बन्ध कायम राख्दै आएको छ ।
- ङ.) आर्थिक वर्ष २०७९/८० मा गरिएका खरिदहरू आयोजनाको निर्माणाधीन पुँजीगत खर्चको रूपमा पुँजीकृत गरिएको ।
- च) विगत आर्थिक वर्षको कूल व्यवस्थापन खर्च आयोजनाको पुँजीगत खर्चको रूपमा पुँजीकृत गरिएको ।
- छ) विगत आर्थिक वर्षमा कम्पनीले आफ्नो शेयर आफैँले खरिद नगरेको, 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 पुर्‍याउन सहयोग गर्नुहुने शेयरधनी महानुभावहरू, नेपाल सरकार ऊर्जा, जलस्रोत तथा सिंचाई मन्त्रालय, वन तथा वातावरण मन्त्रालय, विद्युत विकास विभाग, नेपाल विद्युत प्राधिकरण, गौरीशंकर संरक्षण क्षेत्र आयोजना र त्यहाँका कर्मचारी एवम् पदाधिकारी, प्राविधिक परामर्शदाता, कानुनी सल्लाहकार तथा हाम्रो कार्यमा सहयोग पुर्‍याउनु हुने स्थानीय निकाय, प्रतिनिधिहरू, स्थानीय जनसमुदाय, राजनीतिक दल, हाम्रो छिमेकीको रूपमा 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 साधारण सभामा उपस्थित भई आफ्ना जिज्ञासा तथा सुझावहरूमार्फत कम्पनीको हौसला बढाइदिनु भएकोमा शेयरधनी महानुभावहरू तथा अतिथि महानुभावहरूलाई म सम्पूर्ण सञ्चालक समितिको तर्फबाट हार्दिक धन्यवाद ज्ञापन गर्दछु ।

धन्यवाद

सञ्चालक समितिको तर्फबाट

**टि. एन. आचार्य, एफसिए**

कार्यकारी अध्यक्ष, सञ्चालक समिति



## भिजन इनर्जी एण्ड पावर लि.

(साविक भिजन ईनर्जी एण्ड पावर प्रा. लि.)

का.म.न.पा.१०, नयाँ वानेश्वर, काठमाडौं

फोन नं.: ०१-५२४४९९८

Website : [www.veplinfo.com](http://www.veplinfo.com)

Email : [visionenergy@veplinfo.com](mailto:visionenergy@veplinfo.com)

## FINANCIAL STATEMENT

**As Per**

**Nepal Financial Reporting Standards  
(NFRS)**

**for**

**FY 2079/080 (2022/023)**

**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 Limited**

**Qualified Opinion**

We have audited the accompanying financial statements of **Vision Energy and Power Limited** which comprises Statement of Financial Position as at Ashadh 31, 2080 (corresponding to July 16, 2023), Statement of Profit or Loss, Statement of Cash Flow, Statement of Changes in Equity for the period ended on Ashadh 31, 2080 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 Limited** as at Ashadh 31, 2080 and its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with the accounting policies and disclosures mane in the Notes to the Financial Statements.

**Basis for Qualified 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. Following is the basis for our qualified 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:

- 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
- 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. Also, lease accounting as required by NFRS 16 has not been made.

#### 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. There were no key audit matters to be reported in our audit report.

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

Management of **Vision Energy and Power 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 disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the 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: 2080/09/05  
UDIN: 240107CA00392N6C8y



# Vision Energy and Power Limited

Kathmandu, Nepal

## STATEMENT OF FINANCIAL POSITION

as at 31st Ashadh 2080 (16th July, 2023)

Amount NRs.

	Notes	Ashadh 31st, 2080	Ashadh 32nd, 2079
<b>Assets</b>			
<b>Non-current assets</b>			
Property, plant and equipment	8	30,919,942	28,866,661
Intangible assets (project) under development	9	3,523,457,385	1,263,569,696
Other Investments	10	1,000,000	1,000,000
<b>Total non-current assets</b>		<b>3,555,377,326</b>	<b>1,293,436,357</b>
<b>Current assets</b>			
Prepayments	11	942,998,258	725,847,936
Deposit	12	51,553,000	88,022,000
Cash and cash equivalents	13	23,793,976	20,806,709
<b>Total current assets</b>		<b>1,018,345,234</b>	<b>834,676,645</b>
<b>Total assets</b>		<b>4,573,722,560</b>	<b>2,128,113,003</b>
<b>Equity and liabilities</b>			
<b>Equity</b>			
Share Capital	14	1,806,494,899	1,586,110,117
Retained earnings	15	-	-
<b>Total equity</b>		<b>1,806,494,899</b>	<b>1,586,110,117</b>
<b>Liabilities</b>			
<b>Non-current liabilities</b>			
Borrowings	16	2,631,382,694	487,814,573
Trade and other payables	17	51,816,687	11,856,314
<b>Total non-current liabilities</b>		<b>2,683,199,381</b>	<b>499,670,887</b>
<b>Current liabilities</b>			
Trade and other payables	17	84,028,281	42,331,999
Current income tax liabilities		-	-
Borrowings	16	-	-
<b>Total current liabilities</b>		<b>84,028,281</b>	<b>42,331,999</b>
<b>Total liabilities</b>		<b>2,767,227,662</b>	<b>542,002,886</b>
<b>Total equity and liabilities</b>		<b>4,573,722,560</b>	<b>2,128,113,003</b>

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*  
**Pankaj Thapa Associates**  
Chartered Accountants

**Rajesh Kumar Shrestha**  
Director

**T. N. Acharya, FCA**  
Executive Chairman

**Vision Energy and Power Limited**

Kathmandu, Nepal

**STATEMENT OF PROFIT OR LOSS  
AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME**

For the period from 1st Shrawan, 2079 to 31st Ashadh, 2080

Amount NRs.

	Notes	For the period ended on 2080 Ashadh 31st	For the period ended on 2079 Ashadh 32nd
Revenue	4	-	
Cost of sales	5	-	
<b>Gross profit</b>		-	-
Other income	4	-	-
Administrative expenses	6		
Depreciation and amortisation	8	-	-
Other (losses)/gains-net	4	-	-
<b>Operating profit</b>		-	-
Finance income	7	-	-
Finance costs	7	-	-
Staff Bonus		-	-
<b>Profit before tax</b>		-	-
Income tax expenses		-	-
<b>Profit for the year</b>		-	-
Other comprehensive income		-	-
<b>Total comprehensive income</b>		-	-

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*  
**Pankaj Thapa Associates**  
Chartered Accountants

**Rajesh Kumar Shrestha**  
Director

**T. N. Acharya, FCA**  
Executive Chairman

# Vision Energy and Power Limited

Kathmandu, Nepal

## STATEMENT OF CASH FLOWS

For the period from 1st Shrawan, 2079 to 31st Ashadh,  
2080 (17th July, 2022 to 16th July, 2023)

Amount NRs.

Particulars	Current Year	Previous Year
<b>A. Cash Flow from Operating Activities</b>		
Net Profit before Tax		
<b>Adjustments for:</b>		
Depreciation expenses	-	-
Changes in Liabilities	81,656,655	41,790,348
Changes in Other Assets	(180,681,322)	(627,093,033)
<b>Net Cash Flow from Operating Activities (1)</b>	<b>(99,024,668)</b>	<b>(585,302,685)</b>
<b>B. Cash Flow from Financing Activities</b>		
Changes in Share Capital	220,384,782	506,178,534
Changes in Long Term Loan	2,143,568,121	487,814,573
<b>Net Cash Flow from Financing Activities (2)</b>	<b>2,363,952,903</b>	<b>993,993,107</b>
<b>C. Cash Flow from Investing Activities</b>		
Sale/(Purchase) of Investments	-	(1,000,000)
Sale/(Purchase) of Tangible Fixed Assets	(2,053,281)	(12,694,362)
Decrease/(Increase) in WIP Capital Expenditures	(2,259,887,688)	(574,895,811)
<b>Net Cash Flow from Investing Activities (3)</b>	<b>(2,261,940,969)</b>	<b>(588,590,173)</b>
<b>Net Increase/(Decrease) in Cash and Cash Equivalents (1+2+3)</b>	<b>2,987,266</b>	<b>(179,899,751)</b>
Cash and Cash Equivalents at beginning of the year/period	20,806,709	200,706,461
<b>Cash and Cash Equivalents at end of the year/period</b>	<b>23,793,976</b>	<b>20,806,709</b>

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**  
**Pankaj Thapa Associates**  
Chartered Accountants

**Rajesh Kumar Shrestha**  
Director

**T. N. Acharya, FCA**  
Executive Chairman



# Vision Energy and Power Limited

Kathmandu, Nepal

भिजन इनर्जी एण्ड पावर लि.

## STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY

For the period from 1st Shrawan, 2079 to 31st Ashadh, 2080 (17th July, 2022 to 16th July, 2023)

Amount NRs.

Particular	Share Capital including Advance for Share Capital	Accumulated Profit/ Loss	General Reserve	Capital Reserve	Deferred Tax Reserve	Total
Balance at the Beginning of the Period (FY 2078/79)	1,079,931,583	-				1,079,931,583
NFRS adjustment-staff bonus	-	-				-
Transactions with owners recorded directly in equity	-	-				-
Issue of Share Capital	626,110,800	-				626,110,800
Share advance	(119,932,266)	-				-
Total Comprehensive income for the year	-	-				-
Profit for the Year	-	-				-
<b>Balance at the period end</b>	<b>1,586,110,117</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1,586,110,117</b>
Balance at the Beginning of the Period (FY 2079/80)	1,586,110,117	-				1,586,110,117
NFRS adjustment-staff bonus	-	-				-
Transactions with owners recorded directly in equity	-	-				-
Issue of Share Capital	-	-				-
Share advance	220,384,782	-				220,384,782
Total Comprehensive income for the year	-	-				-
Profit for the Period	-	-				-
<b>Balance at the period end 2080/03/31</b>	<b>1,806,494,899</b>	<b>-</b>				<b>1,806,494,899</b>

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

**Rajesh Kumar Shrestha**  
Director

**T. N. Acharya, FCA**  
Executive Chairman

**Pankaj Thapa, FCA**

*Proprietor*

**Pankaj Thapa Associates**  
Chartered Accountants

# Vision Energy and Power Limited

## Kathmandu Nepal

### 1 Reporting entity

Vision Energy and Power Ltd. (herein after referred to as “VEPL”) is registered at Office of Company Registrar on Shrawan 02, 2073 with registration no 293340/078/079 (Formerly known as Vision Energy and Power Pvt. Ltd. registered at Office of Company Registrar on Shrawan 7, 2073 with registration no. 151997/073/074) and has also registered at Inland Revenue Department on Shrawan 07, 2073 with Permanent Account Number 604286558. Vision Energy and Power 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 (NFRSs)

The financial statements were authorized for issue by the Board of Directors on Poush 04, 2080 (20 December, 2023).

#### b) Functional currency

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

#### c) Use of estimates and judgements

The preparation of the financial statements in conformity with NFRSs requires management to make judgements, 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 judgements 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, unless otherwise stated.

#### a) Intangible assets

##### (i) Service concession arrangement

Vision Energy and Power Ltd. has 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 2112/10/11. 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 sale the energy to NEA as per the rate provided by the Power Purchase Agreement (PPA) between the Company and NEA.

Service concession arrangement with the NEA 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 after the commercial preparation date starts.

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 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. 3,523,457,385 for the right to sell electricity to NEA as specified in PPA though construction of project assets under the service concession arrangement.

The estimated 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 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 (COD).

**(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 Income Tax Act 2058 and any adjustments to the tax payable or receivable in respect of previous years. The Company's liability for current tax is to calculate using tax rates that have been enacted or substantively enacted by the end of the reporting period. The Company is in tax holiday, thus has no income tax liability is calculated.

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. Furniture and Fixture	4 years
2. Computers and Accessories	4 years
3. Office Equipment	6.67 years
4. Vehicles	20 years
5. Leasehold Development	8 years

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 as 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 life

Intangible assets with finite useful life 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 life, 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 life 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 and cash balances 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.

### **(ii) 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.

## Vision Energy and Power Limited

Kathmandu, Nepal

Notes forming an integral part of the financial statements.

### 4. Income

Amount NRs.

	For the Year ended on 2080/3/31	For the Year ended on 2079/3/32
Construction revenue	-	-
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Other income	-	-
Sundry Balance written back	-	-
Total	-	-
<b>Other (losses)/gains-net</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Foreign exchange (losses)/gain	-	-
<b>Total income</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

### 5. Cost of sales

Amount NRs.

	For the Year ended on 2080/3/31	For the Year ended on 2079/3/32
Generation cost	-	-
<b>Total cost of sales</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

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 on 2080/3/31	For the Year ended on 2079/3/32
Company has capitalized all the company's administrative expenses to project cost		
<b>Total administration expenses</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

### 7. Finance Cost

Amount NRs.

	For the Year ended on 2080/3/31	For the Year ended on 2079/3/32
Interest on Term Loan and Bridge Gap Loan	204,777,386	12,026,911
Less: Interest during construction period Capitalized	(204,777,386)	(12,026,911)
<b>Finance costs</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Finance Income	-	-
Total finance income	-	-
<b>Net finance costs</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

# Vision Energy and Power Limited

Kathmandu, Nepal

Notes forming an integral part of the financial statements.

## Note 8

### Property, plant and equipment

Amount NRs.

Particular	Office Equipment	Furniture and Fixtures	Vehicles	Leasehold Assets	Softwares	Other Equipments	Total
<b>Gross Carrying Value:</b>							
As at 1st Shrawan, 2079	10,458,197	2,817,122	18,093,497	5,789,288	328,915	-	37,487,018
Additions	1,514,563	399,373	3,161,900	-	-	-	5,075,836
Disposal/Adjustments							-
<b>As at 31st Ashadh, 2080</b>	<b>11,972,760</b>	<b>3,216,495</b>	<b>21,255,397</b>	<b>5,789,288</b>	<b>328,915</b>	<b>-</b>	<b>42,562,854</b>
<b>Accumulated Depreciation:</b>							
As at 1st Shrawan, 2079	3,634,340	1,676,096	1,026,963	2,125,413	157,545	-	8,620,357
Depreciation for the year	1,284,084	312,807	932,374	459,016	34,274	-	3,022,555
Disposal/Adjustments	-	-	-	-	-	-	-
<b>As at 31st Ashadh, 2080</b>	<b>4,918,424</b>	<b>1,988,903</b>	<b>1,959,337</b>	<b>2,584,429</b>	<b>191,819</b>	<b>-</b>	<b>11,642,912</b>
<b>Net Carrying Amount:</b>							
As at 31st Ashadh, 2080	7,054,336	1,227,592	19,296,059	3,204,859	137,096	-	30,919,942
As at 32nd Ashadh, 2079	6,823,858	1,141,025	17,066,534	3,663,875	171,370	-	28,866,661
<b>Carrying Amounts</b>							
As at 16 July 2022	28,866,661						
As at 16 July 2023	30,919,942						



## 9. Intangible assets under development (project assets)

Amount NRs.

	Work-in-Progress
<b>Balance at cost as at 15-July-2021</b>	<b>688,673,886</b>
Addition	574,895,811
Deletion	-
<b>Balance at cost as at 16-July-2022</b>	<b>1,263,569,696</b>
Addition	2,259,887,688
Deletion	-
<b>Balance at cost as at 16-July-2023</b>	<b>3,523,457,385</b>
<b>Carrying Amounts</b>	
As at 15 July 2021	688,673,886
As at 16 July 2022	1,263,569,696
As at 16 July 2023	3,523,457,385

## 10. Other Investment

Amount NRs.

	As at Ashadh end, 2080	As at Ashadh end, 2079
Investment in Shares of Nepal Power Exchange Limited	1,000,000	1,000,000
Less: provision for impairment of investment	-	-
<b>Total</b>	<b>1,000,000</b>	<b>1,000,000</b>
Less: Non-current	(1,000,000)	(1,000,000)
<b>Current</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

## 11. Prepayments

Amount NRs.

	As at Ashadh end, 2080	As at Ashadh end, 2079
Advances for Contractor	882,221,043	664,727,656
Advance for Land Acquisition	27,482,000	33,999,839
Other Advances	29,061,402	14,593,261
Office Advances	7,310.88	339,096
Advance to Consultants	-	8,822,650
Advance Tax	3,805,136	3,028,051
Prepaid Expenses	421,367	337,384
	<b>942,998,258</b>	<b>725,847,936</b>
Less: Non-current	-	-
<b>Current</b>	<b>942,998,258</b>	<b>725,847,936</b>

## 12. Deposit

Amount NRs.

	As at Ashadh end, 2080	As at Ashadh end, 2079
Bank Gurantee and LC Margin	51,553,000	88,022,000
Deposit Survey License Transmission Line	-	-
	51,553,000	88,022,000
Less: Non-current	-	-
<b>Current</b>	<b>51,553,000</b>	<b>88,022,000</b>

### 13. Cash and Cash Equivalent

Amount NRs.

	As at Ashadh end, 2080	As at Ashadh end, 2079
Cash and cash equivalents		
Cash in hand	59,308	16,447
Cash at bank	23,734,668	20,790,262
Short-term bank deposits	-	-
<b>Total</b>	<b>23,793,976</b>	<b>20,806,709</b>
<b>Total current assets</b>		
FY ended 16-07-2022		834,676,645
FY ended 16-07-2023		1,018,345,234

### 14. Share capital

Amount NRs.

	As at Ashadh end, 2080	As at Ashadh end, 2079
32,500,000 Equity Shares of Rs.100/-each	3,250,000,000	3,250,000,000
<b>Issued:</b>		
32,500,000 Equity Shares of Rs.100/-each	3,250,000,000	3,250,000,000
<b>Subscribed:</b>		
6,958,838 Equity Shares of Rs.100/-each	695,883,800	695,883,800
<b>Paid Up:</b>		
6,958,838 Equity Shares of Rs.100/-each	695,883,800	695,883,800
<b>Total paid-up capital</b>	<b>695,883,800</b>	<b>695,883,800</b>
Share Advance	1,110,611,099	890,226,317
<b>Total</b>	<b>1,806,494,899</b>	<b>1,586,110,117</b>
Reconciliation of shares outstanding at the beginning and at the end of the year		
Balance as at the opening date	695,883,800	69,773,000
Add: shares issued during the year	-	626,110,800
<b>Balance as at the closing date</b>	<b>695,883,800</b>	<b>695,883,800</b>

### 15. Retained earning

Amount NRs.

	As at Ashadh end, 2080	As at Ashadh end, 2079
Balance as at the opening date	-	-
Construction revenue	-	-
Add: Profit during the year	-	-
<b>Balance as at the closing date</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

## 16. Borrowings

Amount NRs.

	As at Ashadh end, 2080	As at Ashadh end, 2079
<b>Non-current</b>		
Borrowings from banks	2,631,382,694	487,814,573
Less: Current Portion Of Long Term Loans	-	-
<b>Total</b>	<b>2,631,382,694</b>	<b>487,814,573</b>
<b>Current</b>		
Bank Loan Bridge Gap Loan	-	-
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Total borrowings</b>	<b>2,631,382,694</b>	<b>487,814,573</b>

## 17. Trade and other payables

Amount NRs.

	As at Ashadh end, 2080	As at Ashadh end, 2079
Duties & Taxes	2,907,735	3,301,013
Salary Payable	2,042,881	2,092,947
CIT & SSF Payable	166,000	51,500
Parties Payable	77,933,399	36,635,014
<b>Retention Amount on:</b>		
Retention on Access Road	1,960	-
Retention on Camp Building Facilities	251,525	251,525
Retention on Construction Power	2,735,762	659,772
Retention on Civil Works	40,491,710	9,976,695
Retention on Supervision and Management	705,565	347,497
Retention on Transmission Line Works -Power China	1,661,520	860,000
Retention On HM Works-Design (El Maven)	19,215	12,350
Retention of EM Works (Supply) -Voith Hydro	6,927,695	-
<b>Total</b>	<b>135,844,968</b>	<b>54,188,313</b>
<b>Less: Non-current</b>	<b>51,816,687</b>	<b>11,856,314</b>
<b>Current</b>	<b>84,028,281</b>	<b>42,331,999</b>

**Vision Energy and Power Limited**

Kathmandu, Nepal

Notes forming an integral part of the financial statements.

**Sub-Note 9.1****Intangible assets (project) Under Development**

Amount NRs.

Particulars	As at 31st Ashadh, 2080	As at 32nd Ashadh, 2079
<b>Pre-Operating Expenses</b>		
Desk Study Expenses	6,792,913	6,792,913
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 Measurment Expenses	3,447,669	3,447,669
Geophysical Investigation Expenses	7,022,166	7,022,166
Legal Expenses	2,470,128	2,470,128
Grid Connection Expenses	502,000	502,000
PPA Expenses	792,488	792,488
Survey Expenses	25,835,205	25,835,205
Survey License Expenses TL	80,000	80,000
Generation License Expenses	3,222,959	3,222,959
Salary & Allowance	56,620,548	56,620,548
Advertisement Expenses	165,138	165,138
Meeting Allowance	2,936,477	2,936,477
Meeting & Program Expenses	5,769,611	5,769,611
Repair & Maintenance	975,802	975,802
Social Mitigation (Public Relation & Promotion Expenses)	2,587,683	2,587,683
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	2,303,001
Vehicle and Helicopter Hire Charges	3,550,620	3,550,620
Project Site Expenses	4,064,222	4,064,222
Internet, Data Expenses	421,088	421,088
TADA Expenses	2,555,898	2,555,898
Engineering Consulting Service Expenses	14,826,091	14,826,091
Office Administrative Expenses	15,346,141	15,346,141
<b>Sub Total</b>	<b>246,051,846</b>	<b>246,051,846</b>

Contd ...



Particulars	As at 31st Ashadh, 2080	As at 32nd Ashadh, 2079
<b>Civil Works</b>		
Construction of Civil Works	782,032,023	179,950,171
Construction Power Work- Exp	85,480,384	34,841,630
Explosives Supply & Management	78,848,648	19,703,090
TOD Meter & Power Consumption Expenses	1,298,585	394,500
<b>Sub Total</b>	<b>947,659,641</b>	<b>234,889,391</b>
<b>Electromechanical Works</b>		
Custom Expenses - EM Works	119,514	-
Electrical Equipments -EM Works	138,553,898	-
LC Charge-Electromechanical Works-Supply	16,980,103	16,980,103
LC Charge-Electromechanical Worsk-Service	1,577,996	1,577,996
<b>Sub Total</b>	<b>157,231,510</b>	<b>18,558,099</b>
<b>Hydromechanical Works</b>		
Custom Charge -HM Works	8,790,087	35,089
Custom Expenses	7,485	7,485
LC Charge -Hydromechanical Works	3,946,555	3,510,706
Warehouse Charge -HM Works	7,625	7,625
Gate Works and Pipe Erection Works -HM	10,260,692	-
Pipe & Pipe Accessories -HM Works	767,684,415	-
Road Tax Charge-HM Works	7,300	-
Transportation Expenses -HM Works	85,445,545	-
Unloading of Pipes & Accessories -HM Works	6,655,700	-
<b>Sub Total</b>	<b>882,805,405</b>	<b>3,560,905</b>
<b>Transmission Line and Switchyard</b>		
TL Survey Expenses	34,890	34,890
TL Survey License Expenses	80,000	80,000
Wages for TL Survey	98,737	98,737
Transmission Line & Interconnection Works-Power Chaina	18,775,176	9,718,000
Transmission Line License Expenses	3,000,000	3,000,000
Sub-Station Bay Preparation Exp-NLHP	7,557,666	-
<b>Sub Total</b>	<b>29,546,469</b>	<b>12,931,627</b>
<b>Land Acquisition/ Compensation/Development</b>		
Land & Land Development Expenses	74,228,692	69,817,562
<b>Sub Total</b>	<b>74,228,692</b>	<b>69,817,562</b>

Contd ...

Amount NRs.

Particulars	As at 31st Ashadh, 2080	As at 32nd Ashadh, 2079
<b>Project Supervision, Management and Engineering</b>		
Credit Rating Expenses	2,636,641	1,808,000
Software Renewal & AMC Expenses	46,991	35,813
Supervision & Management Exp	186,388,668	91,669,411
Vehicle Hire Expenses-NLHP	2,062,306	1,282,041
<b>Sub Total</b>	<b>191,134,607</b>	<b>94,795,265</b>
<b>Construction, Design and DPR</b>		
Feasibility and Detail Design Expenses	25,217,533	25,217,533
Detail Design -Nupche Bridge	565,000	565,000
Hydromechanical Design-Design/Drawing	1,921,452	1,234,977
<b>Sub Total</b>	<b>27,703,985</b>	<b>27,017,510</b>
<b>Office Building including Camp Facilities</b>		
Camp Building-Site	39,641,309	25,214,009
Camping Materials/Consumables	7,918,899	7,918,899
Camp Facilities Expenses	35,832,787	34,746,708
Repair & Maintenance of Camp Building	22,100	22,100
Wages for Camp Water Supply & Management	251,415	251,415
<b>Sub Total</b>	<b>83,666,510</b>	<b>68,153,132</b>
<b>Infrastructure Development (Temporary and Permanent)</b>		
Access Road	415,018,963	327,589,772
Bridge Constraction	455,757	455,757
Construction of Likhu Bridge	32,112,252	14,437,021
Construction of Nupche Bridge - I	20,203,027	3,429,495
Construction of Nupche Bridge - II	22,519,808	20,163,841
Transportation Expenses	3,382,546	2,269,854
Wages for Access Road	302,725	302,725
Construction of Helipad	502,918	-
Day Works and Provisional Sums	2,063,415	-
Extra Widening and Upgradation of Road	6,056,194	-
Structure Protection & Rehabilitation	37,907,031	-
Vehicle and Equipment Rental	282,500	-
Wages for Bridge Construction	39,494.95	-
<b>Sub Total</b>	<b>540,846,632</b>	<b>368,648,465</b>

Contd ...

Particulars	As at 31st Ashadh, 2080	As at 32nd Ashadh, 2079
<b>Environment Mitigation and Social Responsibilities</b>		
Advertisement Expenses -TL (Mitigation)	125,414	125,414
CSR Expenses	6,255,535	3,493,421
EHS Audit Expenses	58,824	58,824
EIA Expenses - Social	34,177,279	34,177,279
IEE Expenses of TL -Mitigation	2,712,400	2,712,400
Public Hearing Expenses-NLHP	35,579	23,529
Public Hearing Exp for TL - Mitigation	86,925	86,925
Social Mitigation Exp-NLHP	1,078,781	1,078,781
Tree Cutting & Land Acquisition Exp -Mitigation	26,469,375	8,828,945
Wages for Access Road - Mitigation	97,466	29,466
Construction of Health Post -CSR	1,582,175	-
Construction of Marbu Khola River Crossing	4,492,979	-
Excavator Expenses-CSR	594,380	-
School & Road Fencing-CSR	503,897	-
Consultancy Fee Expenses-EIA	220,350	-
Plantation Expenses	964,342	-
<b>Sub Total</b>	<b>79,455,702</b>	<b>50,614,984</b>
<b>Loan Documentation Fee</b>		
Loan Processing Fee	58,349,000	56,504,000
<b>Sub Total</b>	<b>58,349,000</b>	<b>56,504,000</b>
<b>Interest during construction</b>		
Interest on Term Loan-BoK	13,152,879	531,445
Interest on Term Loan-Citizens Bank	19,511,568	885,649
Interest on Term Loan-HBL	39,614,461	2,515,824
Interest on Term Loan-KBL	38,850,163	913,498
Interest on Term Loan-KSBBL	8,149,605	86,731
Interest on Term Loan Loan-ADBL	25,033,610	1,460,305
Interest on Term Loan-MBL	38,532,615	2,315,174
Interest on Term Loan-NCC	-	1,169,428
Interest on Term Loan-RBB	20,413,095	1,300,184
Interest on BGL	1,519,390	848,672
<b>Sub Total</b>	<b>204,777,386</b>	<b>12,026,911</b>
<b>Total</b>	<b>3,523,457,385</b>	<b>1,263,569,697</b>

## 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 it will 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 and had debt funding significant portion of the total capital requirement for the project.

### 18.2 Financial assets

As at 16 July 2023

Financial assets as per SOFP	Notes	Assets at fair value		Assets at amortised costs			Total
		Trading	Designated at FVTPL	Available for sale	Loans and Receivables	Held to maturity	
Cash balance	13	-	-	-	59,308	-	59,308
Balance with bank	13	-	-	-	23,734,668	-	23,734,668
Prepayments	11	-	-	-	942,998,258	-	942,998,258
Guarantee margin		-	-	-	51,553,000	-	51,553,000
Other Financial Assets		-	-	-	-	-	-
Financial Assets/(Investment)		-	-	-	1,000,000	-	1,000,000
<b>Total</b>		-	-	-	<b>1,019,345,234</b>	-	<b>1,019,345,234</b>

As at 16 July 2022

Financial assets as per SOFP	Notes	Assets at fair value		Assets at amortised costs			Total
		Trading	Designated at FVTPL	Available for sale	Loans and Receivables	Held to maturity	
Cash balance	13	-	-	-	16,447	-	16,447
Balance with bank	13	-	-	-	20,790,262	-	20,790,262
Prepayments	11	-	-	-	725,847,936	-	725,847,936
Guarantee margin		-	-	-	88,022,000	-	88,022,000
Other Financial Assets		-	-	-	-	-	-
Financial Assets/(Investment)		-	-	-	1,000,000	-	1,000,000
<b>Total</b>		-	-	-	<b>835,676,645</b>	-	<b>835,676,645</b>



## 18.3 Financial liabilities

As at 16 July 2023

Financial assets as per SOFP	Notes	Assets at amortised costs			Liabilities at amortised costs	Total
		Trading	Designated at FVTPL			
Duties & Taxes					2,907,735	2,907,735
Salary Payable					2,042,881	2,042,881
CIT & SSF Payable					166,000	166,000
Parties Payable					77,933,399	77,933,399
Retention on Camp Building Facilities					251,525	251,525
Retention on Construction Power					2,735,762	2,735,762
Retention on Civil Works					40,491,710	40,491,710
Retention on Supervision and Management					705,565	705,565
Retention on Transmission Line Works -Power China					1,661,520	1,661,520
Retention On HM Works-Design (EI Maven)					19,215	19,215
Retention of EM Works (Supply) -Voith Hydro					6,927,695	6,927,695
<b>Total</b>					<b>135,846,928</b>	<b>135,846,928</b>

As at 15 July 2022

Financial assets as per SOFP	Notes	Assets at amortised costs			Liabilities at amortised costs	Total
		Trading	Designated at FVTPL			
Duties & Taxes					3,301,013	3,301,013
Salary Payable					2,092,947	2,092,947
CIT & SSF Payable					51,500	51,500
Parties Payable					36,635,014	36,635,014
Retention on Camp Building Facilities					251,525	251,525
Retention on Civil Works					9,976,695	9,976,695
Retention on Supervision and Management					347,497	347,497
Retention on Transmission Line Works -Power China					860,000	860,000
Retention On HM Works-Design (EI Maven)					12,350	12,350
Retention on Construction Power					-	659,772
<b>Total</b>					<b>53,528,541</b>	<b>54,188,313</b>

**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 percentag of each milestone payment is intended to protect the company from the contractor failing to adequalty complete its obligation under the contract, and concluldes that retention does not include a significant financiag component.

## 18.4 Financial instruments measurement at fair value -fair value hierarchy

### Assets and Liabilities 22-23

Assets and Liabilities 22-23	Carrying amount	Fair Value	Quoted market prices (Level-1)	Observable Inputs (Level-2)	Unobservable inputs (level3)
<b>Assets</b>					
Cash at vault	59,308	59,308	-	59,308	-
Balances with banks	23,734,668	23,734,668	-	23,734,668	-
Prepayments	942,998,258	942,998,258	-	942,998,258	-
Other Financial Assets	51,553,000	51,553,000	-	51,553,000	-
<b>Liabilities</b>					
Trade and other payables-non current	83,050,016	83,050,016	-	83,050,016	-
Retention money payable	45,869,217	45,869,217	-	45,869,217	-
Borrowing-non current	2,631,382,694	2,631,382,694	-	2,631,382,694	-
Borrowing-current	-	-	-	-	-

### Assets and Liabilities 21-22

Assets and Liabilities 22-23	Carrying amount	Fair Value	Quoted market prices (Level-1)	Observable Inputs (Level-2)	Unobservable inputs (level3)
<b>Assets</b>					
Cash at vault	16,447	16,447	-	16,447	-
Balances with banks	20,790,262	20,790,262	-	20,790,262	-
Prepayments	725,847,936	725,847,936	-	725,847,936	-
Other Financial Assets	88,022,000	88,022,000	-	88,022,000	-
<b>Liabilities</b>					
Trade and other payables	53,528,541	53,528,541	-	53,528,541	-
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 analyse 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.

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.

#### **f) Liquidity risk**

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 activities 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 is only operating segment. Since the relevant information is available from the Statement of financial position and the statement of Comprehensive 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

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);

## 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. Lease payments capitalized to Intangible Assets Under Development (Project WIP) aggregates NRs. 7,962,777.44

## 23. Contingent liabilities and commitments

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





## कम्पनी सम्बन्धी जानकारी

भिजन इनर्जी एण्ड पावर लि. मिति २०७३ साल श्रावण २ गते प्राइभेट लिमिटेडको रूपमा कम्पनी रजिष्ट्रारको कार्यालय, त्रिपुरेश्वरमा दर्ता भई मिति २०७९/३/१७ गते पब्लिक लिमिटेडमा परिणत 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 शैरधनीहरूलाई 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 १७ वर्ष भन्दा बढीको अनुभव रहेको। नागरिक लगानी कोष, नेपाल वायुसेवा निगम, नेपाल विद्युत प्राधिकरण र नेपाल दूरसञ्चार प्राधिकरणको पूर्व सञ्चालक समिति सदस्य।
२. सदस्य : श्री राजेश कुमार श्रेष्ठ (एम. ए. अर्थशास्त्र), प्रसिद्ध जलविद्युत विकासकर्ता, शिक्षा क्षेत्रमा ३० वर्ष भन्दा बढी अनुभव, लिटिल एन्जिल्स स्कुलमा वित्तीय निर्देशक तथा सेञ्चुरी बैंक लि.का पूर्व अध्यक्ष।
३. सदस्य : श्री अरूण रजौरिया (विई-सिभिल, एम. एससि-टेक्नोलोजी), इन्जिनियरिङ क्षेत्रमा २१ 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 पूर्वअध्यक्ष, शिवशंकर इन्भेष्टमेन्ट प्रा. लि.का अध्यक्ष, होटल ओपेरा प्रा. लि., शिवशंकर परिवहन सेवा प्रा. लि., शिवशक्ति ढुवानी 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 ७ वर्ष भन्दा बढीको अनुभव रहेको। विभिन्न कलेजको सञ्चालक समितिमा रहेर कार्य गरेको।
६. सदस्य : श्री स्निग्धा भट्ट (बिए.एल.एल.वि.), काठमाण्डौ। विभिन्न कानूनी परामर्श क्षेत्रमा संलग्न।
७. सदस्य : श्री योगेन्द्र भट्टराई (स्नातक), सुनसरी। विभिन्न व्यापार तथा व्यवसायिक क्षेत्रमा ३१ वर्ष भन्दा बढीको अनुभव रहेको।

### समिति तथा उप-समितिहरू :

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



# भिजन इनर्जी एण्ड पावर लि.

(साविक भिजन ईनर्जी एण्ड पावर प्रा. लि.)

का.म.न.पा.१०, नयाँ वानेश्वर, काठमाडौं

फोन नं.: ०१-५२४४९९८

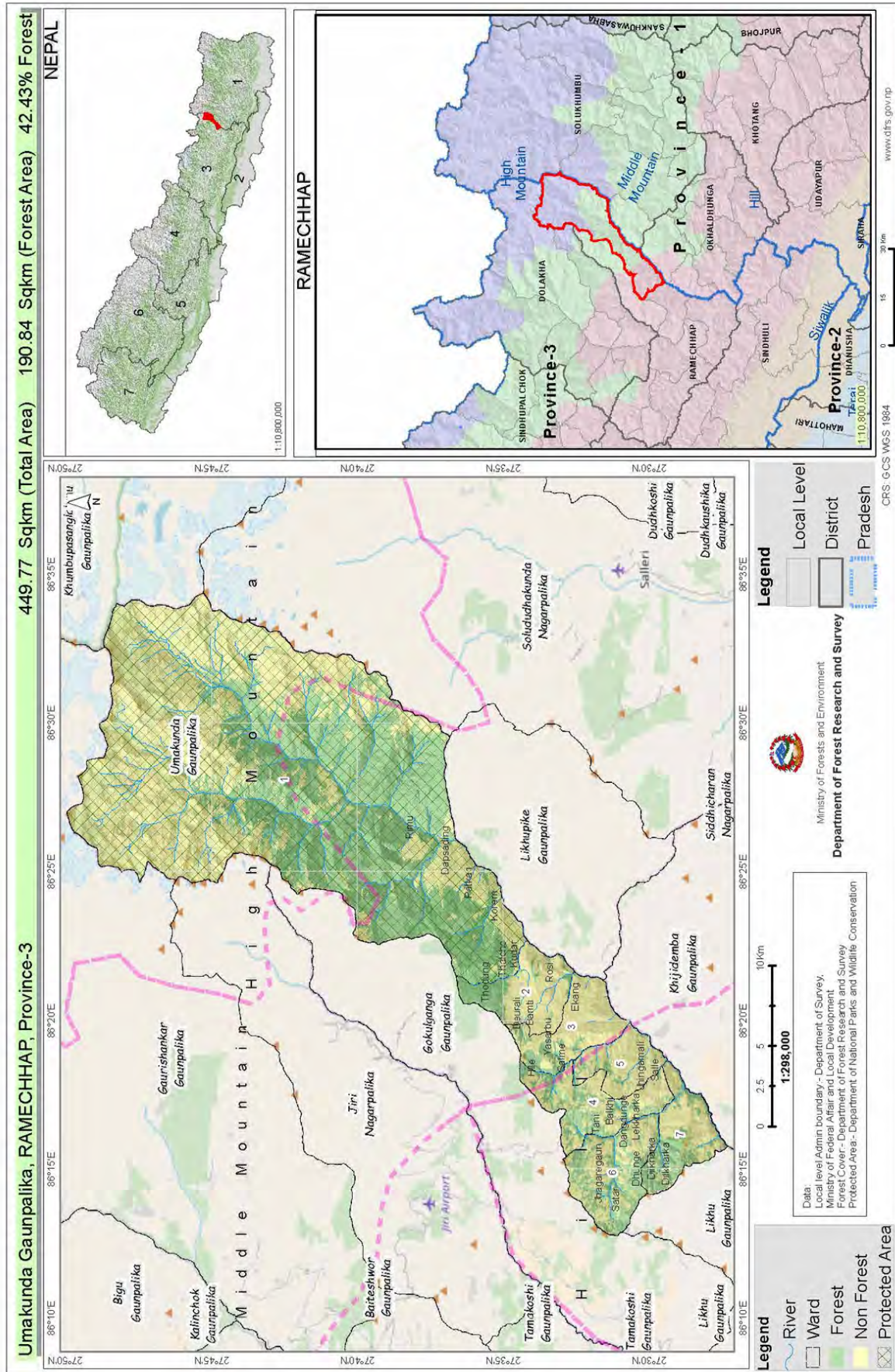
Website : [www.veplinfo.com](http://www.veplinfo.com)

Email : [visionenergy@veplinfo.com](mailto:visionenergy@veplinfo.com)

## आयोजनाको मुख्य विशेषताहरू

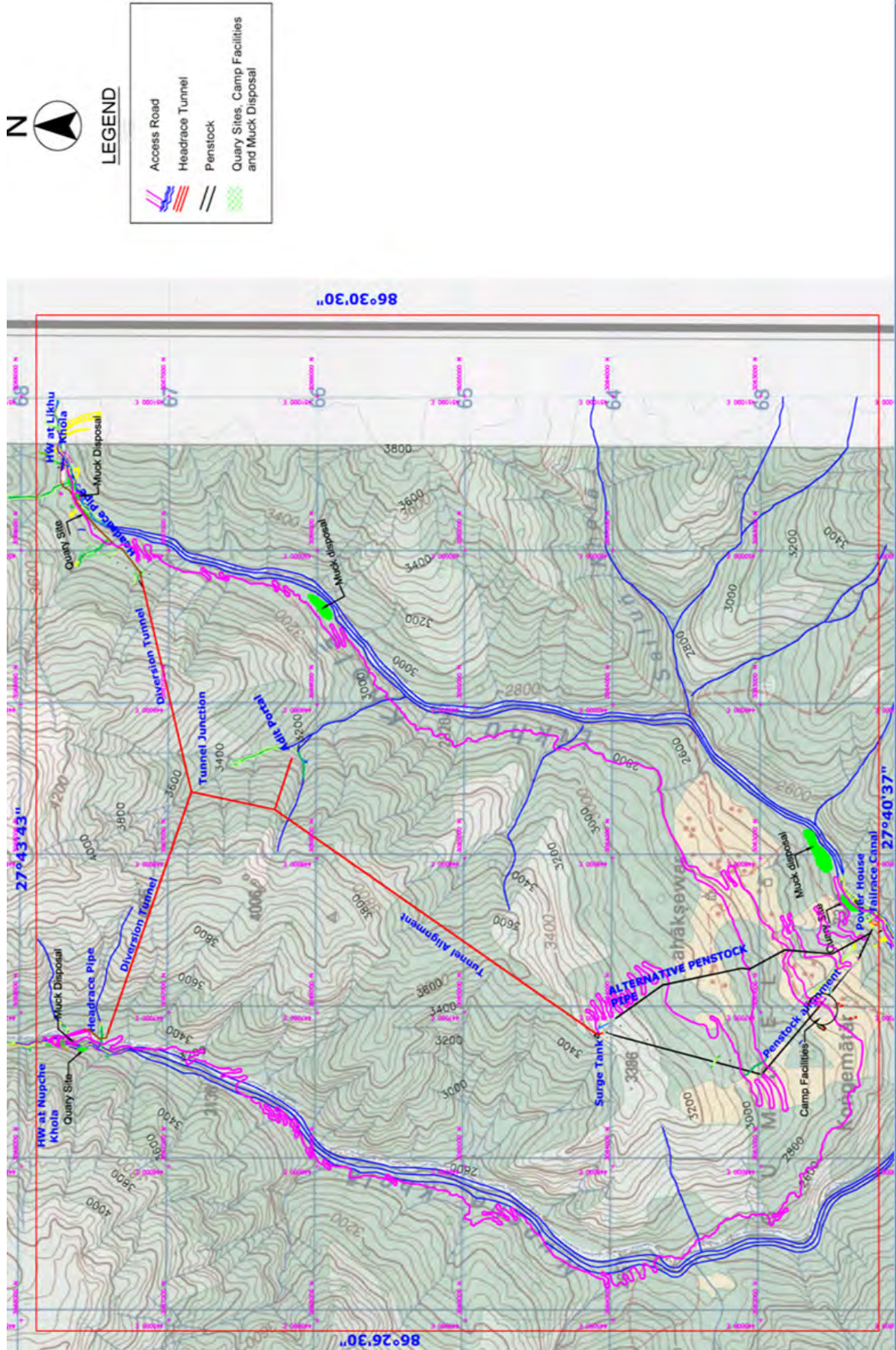
सि.न	विवरण	व्यहोरा
१	आयोजनाको नाम	नुप्चे लिखु जलविद्युत आयोजना
२	नदीको नाम	नुप्चे र लिखु
३	ठेगाना	रामेछाप जिल्ला, उमाकुण्ड गा.पा., वडा नं. १
४	आयोजनामा समावेश भएको क्षेत्र	१५० वर्ग कि.मि..
५	डिजाइन डिस्चार्ज (Q45%)	७.११ घन मिटर प्रति सेकेण्ड
६	Gross Head	१००५.६५ मि
७	Net Head	९७८.३३ मि
८	क्षमता	५७.५ मेगावाट
९	सुरुङ्गको लम्बाई	७४९१ मि
१०	पेनस्टक पाइप	२७०५.५१ मि
११	हेडरेस पाइप	१६६२ मि
१२	विद्युतगृहको प्रकार	सतही
१३	ऊर्जा उत्पादन गर्ने टर्बाइनको संख्या	३
१४	टर्बाइनको प्रकार	पेल्टन
१५	प्रसारण लाइन	२४ कि.मि.मा गज्याङ्ग सब-स्टेशनमा जोड्ने ।
१६	कूल इनर्जी	३८१.७३५ गिगावाट आवर
१७	कूल लागत प्रति मे. वा.	१८.३९ करोड
१८	पहुँच मार्ग	आयोजना सडक ३८.९ कि. मि.
१९	उत्पादन शुरू हुनुपर्ने मिति	२०८२/०४/३२

## Project Location Map



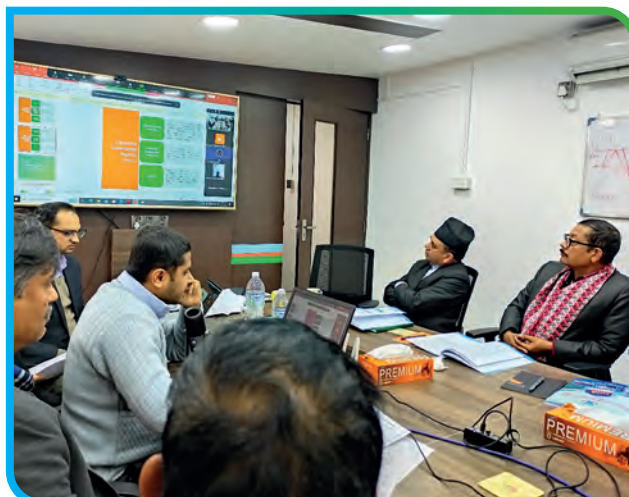


## Project Layout





## साठौं वार्षिक साधारण सभाका भलकहरु





## नुप्चे हेडवर्क्स सम्बन्धी तस्वीरहरू



नुप्चे हेडवर्क्सको दृष्य



नुप्चे सेटलिड बेसिङ्गमा सुपर स्ट्रक्चर निर्माण कार्य



नुप्चेमा Flood Wall को निर्माण कार्य



नुप्चे कल्भर्ट वाल उत्खनन् कार्य



नुप्चे हेडपन्ड क्षेत्र



## लिखु हेडवर्क्स सम्बन्धी तस्वीरहरू



लिखुको Settling Basin



लिखु हेडवर्क्स क्षेत्र



लिखुको इन्टेक र दाहिने किनारा



लिखु इन्टेक



Gravel Trap Spillway Canal



## हेडरेस टनेल सम्बन्धी तस्वीरहरू



आयोजना स्थलमा सर्ज साफ्टको कार्य हुँदै



Alimac Pocket Concreting कार्य हुँदै



नुप्चे लिखुको HRT जक्सन पोइन्ट



पेनस्टक टनेलमा PCC को कार्य हुँदै



सर्ज साफ्टमा Mucking कार्य



## पावरहाउस क्षेत्र सम्बन्धी तस्वीरहरू



पावरहाउस तथा टेलरेस



पावरहाउसको भित्री दृष्य



पावरहाउस तथा स्वीचयार्ड क्षेत्र



## हाइड्रोमेकानिकल सम्बन्धी तस्वीरहरू



Likhu HRP from Headpond



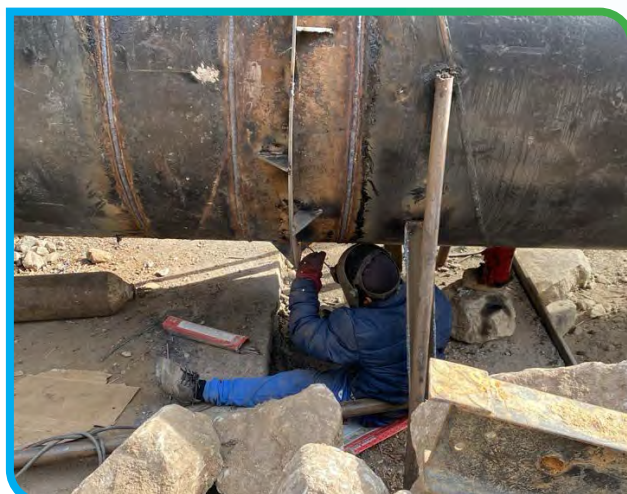
Likhu HRP with Anchor Block



Likhu HRP From Upstream



Nupche HRP



Penstock Erection Works



Weight Test of Penstock Pipe at Vertical Shaft



## ईलेक्ट्रोमेकानिकल सम्बन्धी तस्वीरहरू



Unit 1 Generator Testing at Factory



Generator factory acceptance test team



CT Inspection



132 KV Transmission Line Tower Material Test







**Main Transformer**



**Turbine Runner**

## प्रशारण लाइन सम्बन्धी तस्वीरहरू



**Tower Chimney erection works**



**Tower Excavation works**



**Foundation concreting works of TL Tower**

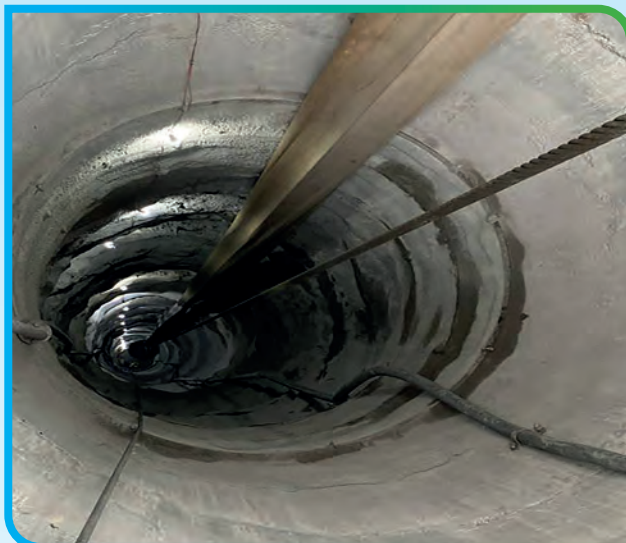


**VEPL Bay area at Gargyang Substation**





Sandblasting Work



Vertical Shaft

### स्थलगत भ्रमण सम्बन्धी तस्वीरहरू



Site Visit by Higher Management



Site Visit by Higher Management with Pipe Manufacturing Team



Site Visit by Investor "Avasar Equity"



## सामाजिक उत्तरदायीत्व कार्यक्रम सम्बन्धी तस्वीरहरू



स्थानीय विद्यालयलाई कम्प्युटर, प्रिन्टर तथा अन्य शैक्षिक सामग्रीहरू प्रदान



वन्यजन्तु संरक्षण सम्बन्धी जनचेतनात्मक कार्यक्रम



स्थानीय सडक मार्ग स्तारोन्नति तथा मर्मत कार्य



## भौतिक पूर्वाधार सम्बन्धी तस्वीरहरू



नुप्चे पुल २



नुप्चे पुल १



लिखु पुल



स्थानीय उत्तरदायीत्व अन्तर्गत निर्मित मार्बु क्रसिङ



नुप्चे क्याम्प हाउस



लिखु क्याम्प हाउस





Signing Ceremony with "Avasar Equity" for Investment in NLHP



आयोजना स्थलमा कर्मचारीसँग बैठक



स्थानीयसँग भेटघाट



यस कम्पनी, निर्माण व्यवसायी, परामर्शदाता र शेयरधनीहरूबीच भएको अन्तर्क्रिया कार्यक्रम







आयोजना स्थलमा वृक्षारोपण कार्य हुँदै

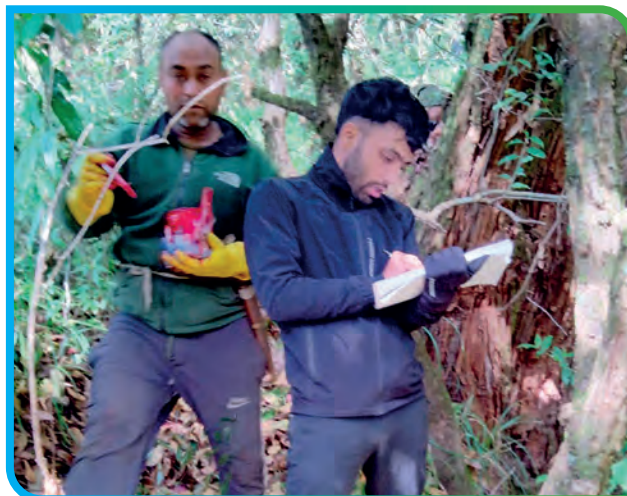
### Site Inspection and Tree Stamping by GCAP Team



Environmental inspection at site by GCAP Team



Tree Stamping by GCAP Team



Tree Stamping by GCAP Team.



Tree Stamping by GCAP Team



# EMPLOYEE TEAM OF VEPL

## ENGINEERING DEPARTMENT



Er. Dipak Raj Shakya



Er. Sabin Pahari



Er. Mukunda Jha



Er. Bhola Kumar Sahani



Er. Rabi Sapkota



Er. Sundar Basnet



Er. Rukshana Shrestha



Rabin Bhattarai



Rijan Shrestha



Prashant Panthi



Manoj Khadka



Ashok Singh Kunwar



Bhoj Raj Joshi

## PSM DEPARTMENT



Ram Chandra Sharma



Krishna Prasad Sapkota



Lhakpa Sherpa



Kamala GC



Pawan Dahal



Luka Gurung

## COMPLIANCE DEPARTMENT



Priya Lamichhane



Sarwan Bhandari



Jharna Phiyak



Sarita Chaulagain



Saroj Ghimire



Bishnu P. Neupane



Prem Giri

## FINANCE & ADMIN DEPARTMENT



Sudish Chalise



Rabin Shrestha



Om Prakash Yadav



Sushila Bohara



Sweta Rijal



Keder Nath Khanal



Mohan Dev Joshi



Mohan Tamang



Rojan Thapa Magar



Shanta K. Shahi



Bhupal Bhujel



Dorje Tamang



Rajendra Hamal





# भिजन इनर्जी एण्ड पावर लि. **Vision Energy and Power Ltd.**

New Baneshwor, Kathmandu, Nepal | Tel : +977-15244998

Email : [visionenergy@veplinfo.com](mailto:visionenergy@veplinfo.com) | URL: [www.veplinfo.com](http://www.veplinfo.com)