

# ENVIRONMENTAL AND SOCIAL MANAGEMENT PLAN

## SRINAGAR-SIMIKOT DISTRIBUTION LINE SUBPROJECT

SUBSTATION (33/11 kV) AND DISTRIBUTION LINE (33 kV)

MUGU AND HUMLA DISTRICT, KARNALI PROVINCE

### **NEPAL ELECTRICITY AUTHORITY**

**DISTRIBUTION AND CONSUMER  
SERVICE DIRECTORATE**

**DISTRIBUTION SYSTEM UPGRADE AND  
EXPANSION PROJECT (DSUEP)**

DURBARG MARG KATHMANDU NEPAL

### **CONSULTANT:**

**NEA ENGINEERING COMPANY  
LIMITED, TRADE TOWER**

THAPATHALI, KATHMANDU, NEPAL

**JANUARY 2023**

## TABLE OF CONTENT

LIST OF TABLES.....	II
LIST OF FIGURES .....	II
LIST OF ANNEXES .....	III
ABBREVIATIONS .....	IV
EXECUTIVE SUMMARY .....	VII
<b>1. INTRODUCTION.....</b>	<b>1</b>
1.1 PROJECT BACKGROUND .....	1
1.2 SCOPE OF STUDY .....	1
1.3 OBJECTIVE OF ESMP .....	1
1.4 LEGAL PROVISION FOR THE ESMP .....	2
1.5 METHODOLOGY FOR THE ESMP .....	2
1.6 CLASSIFICATION OF IMPACT AREA.....	3
<b>2. DESCRIPTION OF THE SUBPROJECT .....</b>	<b>6</b>
2.1 SUBPROJECT LOCATION AND ACCESSIBILITY .....	6
2.2 SUBPROJECT COMPONENTS.....	8
2.2.1 33 kV DISTRIBUTION LINE (DL).....	8
2.2.2 SUBSTATION .....	8
2.2.3 11 kV LINES AND LT LINES.....	9
2.3 MAJOR CONSTRUCTION ACTIVITIES IN THE SUBPROJECT .....	10
2.4 ENERGY TO BE USED.....	10
2.5 LAND REQUIRED .....	10
2.6 MATERIAL REQUIREMENT AND SOURCES.....	10
2.7 MAJOR EQUIPMENT AND POWER REQUIREMENTS .....	11
2.8 WORKFORCE REQUIREMENT .....	11
2.9 CONSTRUCTION AND IMPLEMENTATION SCHEDULE .....	12
<b>3. DESCRIPTION OF THE ENVIRONMENT.....</b>	<b>13</b>
3.1 PHYSICAL ENVIRONMENT.....	13
3.1.1 TOPOGRAPHY AND LAND USE .....	13
3.1.2 GEOLOGY .....	14
3.1.3 SEISMOLOGY .....	15
3.1.4 CLIMATE .....	16
3.1.5 AIR, NOISE, WATER QUALITY AND POLLUTING SOURCES .....	16
3.1.6 SOLID WASTE MANAGEMENT .....	17
3.2 BIOLOGICAL ENVIRONMENT .....	17
3.3 SOCIO-ECONOMIC ENVIRONMENT .....	18
<b>4. ANTICIPATED ENVIRONMENTAL AND SOCIAL IMPACTS AND MITIGATION MEASURES.....</b>	<b>20</b>
4.1 ANTICIPATED BENEFICIAL IMPACTS .....	20

4.2	ANTICIPATED ADVERSE IMPACTS .....	21
5.	INFORMATION DISCLOSURE, CONSULTATION, AND PARTICIPATION .....	28
6.	INSTITUTIONAL ARRANGEMENT AND GRIEVANCE REDRESS MECHANISM .....	36
7.	ENVIRONMENTAL AND SOCIAL MANAGEMENT PLAN .....	40
8.	CONCLUSION .....	48

## LIST OF TABLES

Table 2-1: Technical Description of the proposed Subproject.....	7
Table 2-2: Approximate Quantity of Material for 33 kV line.....	11
Table 2-3: Approximate Quantity of Material for 33/11 kV Substation.....	11
Table 2-4: Human Resource Required for construction of 33 kV line and substation in a day of Construction.....	12
Table 2-5: Construction Schedule of Project Implementation .....	12
Table 3-1: Ambient Air and Noise Quality within the Proposed Subproject Site.....	16
Table 3-2: Estimated Daily Solid Waste Generation from Campsite .....	17
Table 3-3: General Demographic Characteristic of Subproject Municipality .....	18
Table 4-1: Detail of impacted forest area and trees loss.....	24
Table 5-1: Summary of issues, comments and suggestions received in Consultations .....	31
Table 6-1: Levels of Grievance Redress Mechanism Based on Time Bound .....	38
Table 7-1: Environmental and Social Management Plan (ESMP).....	41
Table 7-2: Minimum Provisions for Environmental Monitoring .....	45
Table 7-3: Mitigation Measures and Monitoring Activities Cost Estimates .....	47

## LIST OF FIGURES

Figure 1-1: Core Project Area (CPA) and the Surrounding Project Area (SPA) of the Srinagar-Simikot Subproject.....	5
Figure 2-1: Location and Accessibility Map of Srinagar-Simikot Subproject .....	6
Figure 3-1: Location map and Land use details of the Subproject .....	13
Figure 3-2: Tapping Point of DL at Srinagar, Chhyanath Rara-4, Mugu .....	14
Figure 3-3: Proposed area for Srinagar-Simikot Substation View at Simikot, Humla .....	14
Figure 3-4: Geological Map of proposed Subproject Area .....	15
Figure 3-5: Seismicity map of Nepal from 1964 -2019.....	16
Figure 5-1: Identified Stakeholder in the Subproject.....	28
Figure 5-2: Consultation with the stakeholders and communities in the Subproject Area. ...	30
Figure 6-1: Institutional Arrangement for Environmental and Social Management.....	36
Figure 6-2: Workflow Diagram for GRM from NEA .....	39

**LIST OF ANNEXES**

Annex 1: SAMPLE NOTICE FOR PUBLIC CONSULTATION AND GRM FORMATION LETTER TO STAKEHOLDERS .....	ii
Annex 2: LAYOUT MAPS OF SUBSTATION AND DISTRIBUTION LINE ALIGNMENT .....	iv
Annex 3: FACILITY AND COMPONENTS .....	vii
Annex 4: LEGISLATIVE PROVISIONS .....	x
Annex 5: CONSULATATION MEETING MINUTES.....	xvi
Annex 6: DEED OF INQUIRY (MUCHULKAS).....	lxii
Annex 7: SAFETY RELATED SIGNS AND WASTE MANAGEMENT PRACTICES .....	lxxxi
Annex 8: PHOTOGRAPHS .....	lxxxiii
Annex 9: ENVIRONMENTAL AND SOCIAL SCREENING AND RAPID ASSESSMENT GUIDANCE FOR DISTRIBUTION LINE.....	lxxxix



**ABBREVIATIONS**

ACSR	Aluminum Conductor Steel Reinforced
AIIB	Asian Infrastructure and Investment Bank
BES	Brief Environment Study
COVID-19	Corona Virus Disease
CDP	Community Development Program
CPA	Core Project Area
DCSD	Distribution and Consumer Services Directorate
DHM	Department of Hydrology and Meteorology
DL	Distribution Line
DSUEP	Distribution System Upgrade and Expansion Project
EHS	Environment, Health and Safety
EIA	Environmental Impact Assessment
EPA	Environment Protection Act
EPR	Environment Protection Regulation
EMF	Electromagnetic Field
ESP	Environmental and Social Policy
ESMF	Environmental and Social Management Framework
ESMP	Environmental and Social Management Plan
ESP	Environmental and Social Policy
ESSs	Environmental and Social Standards
GHG	Green House Gas
GIS	Geographic Information System
GoN	Government of Nepal
GRM	Grievance Redress Mechanism
IEE	Initial Environmental Examination
IP	Indigenous People
IUCN	International Union for Conservation of Nature
IUSGS	International Union of Geological Sciences
LPG	Liquid Petroleum Gas
MDB	Multilateral Development Bank
MoEWRI	Ministry of Energy, Water Resources and Irrigation
MHT	Main Himalayan Thrust

NEA	Nepal Electricity Authority
PPE	Personal protective equipment
RM	Rural Municipality
RoW	Right of Way
SPA	Surrounding Project Area
SPM	Suspended Particulate Matter
SWM	Solid Waste Management
US EPA	United States, Environment Protection Agency
USGS	United States Geological Survey
VC	Vulnerable Community

**Unit**

%	Percent/ Percentage
CO <sub>2</sub>	Carbon dioxide
dB	Decibel
g	Gram
ha	Hectare
HHs	Households
Kg	Kilogram
Km	Kilometer
kV	Kilovolt
kWh	Kilo Watt Hour
ltr	Liter
LV	Low Voltage
m	Meter
masl	Meter Above Sea Level
mm	Millimeter
MVA	Mega Volt Ampere
MW	Megawatt
NRs.	Nepalese Rupees
°C	Degree Centigrade
sq.m.	Square Meter

## EXECUTIVE SUMMARY

**Description of Project:** Nepal Electricity Authority (NEA) under Ministry of Energy, Water Resources and Irrigation is responsible for the implementation of the Distribution System Upgrade and Expansion Project (DSUEP). DSUEP will enhance the distribution system to improve reliability and quality of electric supply in Karnali Province, Lumbini Province and Sudurpashchim Province. The proposed **Srinagar-Simikot Distribution Line Subproject** is located within Chhyanath Rara Municipality, Ward No. 1, 2, 3, and 4, Soru Rural Municipality (RM) Ward No. 1, 2, 4, 6, 7 and 8 of Mugu District and Adanchuli RM, Ward No. 2 and 3, Sarkegad RM, Ward No. 1, 2, 3, 4, 5 and 6, Chankheli RM, Ward No. 6, Kharpunath RM, Ward No. 1, 2, 3, 4 and 5, and Simikot RM, Ward No. 3, 4, 5 and 6 of Humla District in Karnali Province. The Subproject requires about 0.84 ha land for building the Simikot substation, whereas 0.50 ha land for Tumcha substation. Land is owned by NEA for Simikot substation but the land required for Tumcha substation is government land. The 33 kV distribution line of 98.25 km passes along the Right of Way (RoW) of the road and private land with installation of poles at the edge of the farm land. The proposed subproject is financed with a loan by Asian Infrastructure Investment Bank (AIIB).

### **Description of Environment**

**Physical Environment:** The Subproject (substation and distribution line) area lies in the higher Himalaya sequence of Mid Land Group (Chainage 0+000 to 17+760, 48+900 to 54+000 and 58+250 to 80+000), Nawakot Group (Ch. 17+760 to 48+900) and Himal Group (Ch. 54+000 to 58+250, 80+000 to 98+250). The proposed Simikot substation lies in the Latitude 29°58'18.14"N, Longitude 81°49'20.05"E, and elevation of 2,979 masl, whereas Tumcha substation lies in the Latitude 29°40'44.19"N, Longitude 81°55'51.93"E, and elevation of 1,354 masl. The climate of the Subproject area is sub-tropical. The temperature at the project area varied from -11.0°C to 10.0°C with total annual rainfall being 34.5 mm. The air quality and noise level of the SPA was found within the range of the National Ambient Air Quality Standard and Noise Quality Standard, respectively. No water sources were recorded within the distribution line (33 kV) and nearby the substation area.

**Biological Environment:** The proposed Subproject (substation and distribution line alignment) does not lie in any protected area, although it intercepts a forest area and has the issues of tree loss. The surrounding environment of the Subproject area contains sparse vegetation with species common to the area. Wild animal recorded during the public consultation are Golden Jackel (*Canis aureus*), Himalayan Goral (*Naemorhedus goral*), Common Leopard (*Panthera pardus*), Rhesus Monkey (*Macaca mulatta*), Nepal Gray Langur (*Semnopithecus schistaceus*), Wild Boar (*Sus scrofa*), Asiatic Black Bear (*Ursus thibetanus*), and Himalayan Muskdeer (*Moschus leucogaster*). Altogether six species of birds were noted around the surrounding project area Chukar (*Alectoris chukar*), Cheer Pheasant (*Catreus wallichii*), Western Spotted Dove (*Spilopelia suratensis*), Golden Eagle (*Aquila chrysaetos*), Common Cuckoo (*Cuculus canorus*) and Snow Pigeon (*Columba leuconota*).

The proposed Srinagar-Simikot 33 kV distribution line passes through national forest and few community forests. A total of 7 ha of the forest area will be occupied by RoW of proposed 33 kV distribution line. The estimated number of trees to be cleared from the Core

Project Area of the distribution line alignment passes along different community forests are 421.

**Socio-Economic Environment:** The major ethnic compositions within the surrounding project area i.e., Ward No. 1, 2, 3, and 4 of Chhyanath Rara Municipality, Ward No. 1, 2, 4, 6, 7 and 8 of Soru RM of Mugu District and Ward No. 2 and 3 of Adanchuli RM, Ward No. 1, 2, 3, 4, 5 and 6 of Sarkegad RM, Ward No. 6 Chankheli RM, Ward No. 1, 2, 3, 4 and 5 of Kharpunath RM, and Ward No. 3, 4, 5 and 6 of Simikot RM of Humla District is Chhetri (48.5%), Thakuri (19.7%), Dalit (18.9%), Tamang (5.0%), Byasi/Sank (4.0%), and Brahman (3.7%) of the total population of 30,138. The implementation of the Subproject will increase the electricity beneficiaries to 10,721 HHs, 27 commercial purposes and 10 industries. Simikot and Gamgadhi are the nearest business market nearby the Subproject area. The transportation facilities in this local level seem to be moderate. Tap/piped water is the main source of drinking water in the surrounding Subproject area. People of the Subproject have access to communication facilities mainly through mobile telephone services. The nearest and easily accessible health facility to the proposed Subproject is Humla District Hospital at a distance of 600 m from the Simikot substation site. Agriculture is the main occupation of people in the Subproject area with nearly 48.5% contribution; small trade and business/enterprises and services are other occupation of people in the Subproject area.

**Potential Impacts and Mitigation Measures:** Civil works will be involved with temporary impacts on air, noise and water quality and occupational and community health and safety; particularly related to working with electricity and in the context of the COVID-19 pandemic. Long-term impacts, although insubstantial, during operation and maintenance include occupational and community health and safety risks related to the presence of electricity infrastructure. The potential environmental issues and mitigation measures identified in screening and the preparation of the ESMP report will be addressed during the compliance monitoring carried out by the safeguard team. There will be no issues of land requirements for the pole erection and for the distribution line people have suggested to install poles at the edge of farm-lands, without affecting any private structures along the distribution line. Land is owned by NEA for the Simikot substation whereas the Tumcha substation area is government land and there is no necessity of land acquisition. The implementation of the proposed Subproject needs 7 ha of forest area with estimated loss of 421 trees. The total enumeration of the loss trees and mitigation cost will be incorporated in the Brief Environmental Study (BES) report. The compensatory plantation will be done as per Forest Regulation, 2079 (2022) in the ration of 1:10. The ESMP cost estimated for the Subproject is NRs 13,00,000.00 associated with mitigation measures and monitoring activities. NEA Project Implementation Unit has agreed on the estimated cost for the mitigation measures and monitoring activities.

**Environmental and Social Management Plan:** The ESMP serves as a guide to implement environmental and social mitigation measures and the responsibility of the concerned agencies during the construction and operations of the Subprojects. Monitoring and inspection of the environmental and social activities will be carried out by the Environment and Social Management Unit and the Project Supervision Consultant of PIU. ESMP will be an integral part of the contractor's Bidding document which will be updated by the contractor during the sub-project construction period.

**Institutional Arrangements:** To ensure full compliance with the ESMP, an institutional arrangement for monitoring and reporting has been proposed. All the resources needed for the implementation of ESMP for the construction and operation phase will be provided by the PIU. Project Supervision Consultant's with Environmental and Social Safeguard Specialist will be responsible for compliance monitoring activities during the construction phase. The Environment and Social Management Unit of NEA will provide regular updates to the site offices regarding the implementation of ESMP. The contractor shall prepare an Environment, Health, and Safety (EHS) plan approved by the PIU before field mobilization. The contractor should mobilize a safety officer at each work site during the construction period.

**Public consultation:** Public consultations have been conducted in the Subproject area. People in the Subproject area noted that electricity service is poor with frequent interruptions. People have suggested installing poles at the edge of farm-lands, and project components should not affect any houses and structures along the line. The impacts on the crops while stringing lines should be minimized. Prospective electricity consumers and people to be affected are supportive and have recommended quick implementation of the project.

**Grievance Redress Mechanism (GRM):** A three-tier Grievance Redress Mechanism (GRM) has been established to receive, evaluate, and facilitate the resolution of affected people's concerns, complaints, and grievances about the social and environmental issues at Subproject level. In each Subproject, two levels i.e., Tier-I and Tier-II of the Grievance Redress Mechanism have been established. During the ESMP study period, NEA has disseminated letters to the local level stakeholders regarding the formation of the GRM at the Subproject level.

**Conclusion:** The environmental impacts envisaged from the implementation of proposed Subproject are site-specific, short-term, temporary and reversible in nature. The Subproject will provide significant benefits to people and the economy by providing a reliable and improved electricity supply. The implementation of the proposed Subproject needs 7 ha of forest area with estimated loss of 421 trees. The total enumeration of the loss trees and mitigation cost will be incorporated in the Brief Environmental Study (BES) report. This ESMP is considered sufficient to mitigate the environmental and social issues identified for the Subproject and will be updated during the Subproject construction stage.

## 1. INTRODUCTION

### 1.1 Project Background

The proposed Distribution System Upgrade and Expansion Project (DSUEP) will enhance the distribution system to improve the reliability and quality of electric supply in the Karnali Province. The project aims improvement in voltage level and reduction in power loss which in turn will improve Nepal Electricity Authority's (NEA) financial health, improve electricity supply reliability, and reduce dependence on petroleum-fueled accessories. The government of Nepal (GoN) has envisaged DSUEP to extend the reach of 33 kV and 11 kV distribution lines "to achieve affordable electricity fulfilling the demands at the local levels for all the households by 2022". Asian Infrastructure Investment Bank (AIIB) is financing a loan to upgrade existing and build new distribution systems in Lumbini Province, Karnali Province and Sudurpashchim Province of Nepal. This ESMP is prepared for Srinagar-Simikot distribution line Subproject of DSUEP.

This Subproject has three major components:

Component 1: construction, extension and augmentation of distribution lines and substations, especially 33 kV lines and 33/11 kV substations.

Component 2: construction of 11 kV lines, distribution transformers, and Low Voltage (LV) lines for new power distribution facilities.

Component 3: Capacity Building, Project Implementation Support, and Technical Assistance.

### 1.2 Scope of Study

This study ensures that the project meets the requirements of Nepal Government's Environmental Regulations, and Environmental and Social Policy (ESP) & Environmental and Social Standards (ESSs) of AIIB. This report provides the measures for environmental and social management, monitoring, and reporting of the project.

### 1.3 Objective of ESMP

The Environment and Social Management Plan aims to sets out the measures required to maximize the benefits of the project; and to avoid, minimize and mitigate any adverse environmental and social impacts caused by the project. The objectives of this ESMP are to:

- Describe the existing natural and socio-economical resources in and surrounding Subproject area;
- Based on existing environmental conditions, identify and assess potential significant impacts during project preconstruction, construction, and operation & maintenance stages;
- Identify and recommend mitigation measures to minimize any potential impacts caused by Subproject activities;
- Identify the local concerns on environmental and social issues and address them;
- Develop environmental management plan and monitoring plan including cost;

- Recommend institutional arrangement, including capacity building to ensure proper environmental and social safeguards implementation during construction and operation phases.

#### 1.4 Legal Provision for the ESMP

According to the E & S safeguard Screening report, safeguard risks/issues identified for this Subproject fall under Category III (ESMF), which triggers the preparation of ESMP to execute the Subproject. This Subproject has minimal or no adverse environmental and social impact; does not physically displace any family; and does not result in economic displacement of more than 10% of productive assets for any family.

Pertaining to Section 3 (1), the Environment Protection Act (EPA), 2019 describes completing Environmental Studies as per Schedule 1 or 2, or 3 under Environment Protection Regulation (EPR) 2020 (First Amendment in 2021/05/24 on Nepal Gazette), detailed environmental studies Brief Environmental Study (BES), or Initial Environmental Examination (IEE), or Environmental Impact Assessment (EIA) is required. For this Subproject, pertaining to Section 3(1), EPA (2019) describes to complete Environmental Studies as per Schedule 1(Cha) Energy, Water Resources and Irrigation Sector (1) under EPR (2020) state “use of forest area for the electricity distribution line project up to 66 kV”. The proposed Subproject will intercept the national forest and few Community Forest (CF) land area for the proposed 33 kV distribution line extension and substation construction. Thus, as per EPR (2020), a BES is mandatory for the proposed Subproject.

#### 1.5 Methodology for the ESMP

The methodology that was followed while conducting the ESMP study is as follows:

- i. Literature Review: Published literature of government institutions and international organizations were reviewed to collect information on project surroundings. The Municipality/Rural Municipality (RM) and its Ward profiles are used to collect the socio-economic baseline information of the Subproject. National policies, legislative frameworks and Multilateral Development Bank (MDB) policies were reviewed to understand the priorities and any legally binding requirements were studied that should be complied with while implementing the project. The Legislative provisions relevant to the project are listed in **Annex 4**.
- ii. Field Survey and Investigation: Field surveys were conducted to generate information on the physical, biological and socio-economic environment of the project area. The physical environment; air quality data was monitored by Temtop Airing-1000 PM Detector, noise level by UNI-T UT 353 Mini Sound Meter (dB) and water quality by EXTECH ExStik II DO600. Field observation of the core project area and the surrounding vicinity of the project footprint area was applicable for the biological assessment. A circular quadrat of radius 12.5 m was used for the estimation of the number of trees presence within the Right of Way (RoW) of the proposed distribution line. A total of 28 different sample quadrates were used and trees numbers were estimated by extrapolation within RoW. The total enumeration of the trees to be cleared for the implementation of the Subproject will be estimated during the BES



study. The tree clearance approval is made once the Brief Environment Study (BES) is approved from the Ministry of Energy, Water Resources and Irrigation. The consultation was done with local communities at substation sites and the settlement areas that benefit from the project. Pertaining to Forest Act (2076) and Forest Regulation, (2079), BES report will be prepared and as per Forest Act (2076) Section 42 and Forest Regulation (2079) Rule 87 to 90, NEA/PIU must take approval from Government of Nepal, for the use of forest on the implementation phase. As per Rule 93 (5) and (6), the compensatory ratio for the loss of trees should be made in the ratio of 1:10 and require care, maintenance and upkeep of the planted trees before handover to concerned forest office after 5 years.

- iii. Data Analysis: All potential Subproject impacts on physical, biological, socio-economic and cultural resources were integrated and assessed using best practice of Multilateral Development Banks, and also complied with national requirements. The Geographic Information System and SW Maps were used for the field assessment and analysis of the CPA and SPS data and presentation of the maps in the ESMP report. The project foot print Ward and Municipality/RM are considered for the collection of socio-economic and baseline information.
- iv. Impact Evaluation: The significance of impacts was evaluated on the basis of reversibility, nature, magnitude, extent and duration of the impact. Identification of magnitude, extent and duration is as provided in the National EIA Guidelines, 1993 of Nepal. While evaluating the impacts and prescribing mitigation, maximum efforts were made to get expert opinion and input from the DSUEP's technical and safeguard consultant team.
- v. Public Consultation: As per the Government of Nepal EPA and the AIIB Environmental and Social Policy (ESP), pre-notifications with the subject of consultation, venue, and time were given at Subproject foot-print area, local level and affected Ward office in presence of the concerned local stakeholders. Consultations were conducted in the Subproject area, at substations and the distribution line system settlement areas with local stakeholders.
- vi. Report Format: The ESMP report is prepared as per the Environmental and Social Policy (ESP) of the AIIB, which contains an executive summary, a main report, and annexes as appropriate, including one on the nature and findings of consultations undertaken. All the comments and suggestions from the field consultation are mentioned in the ESMP report.

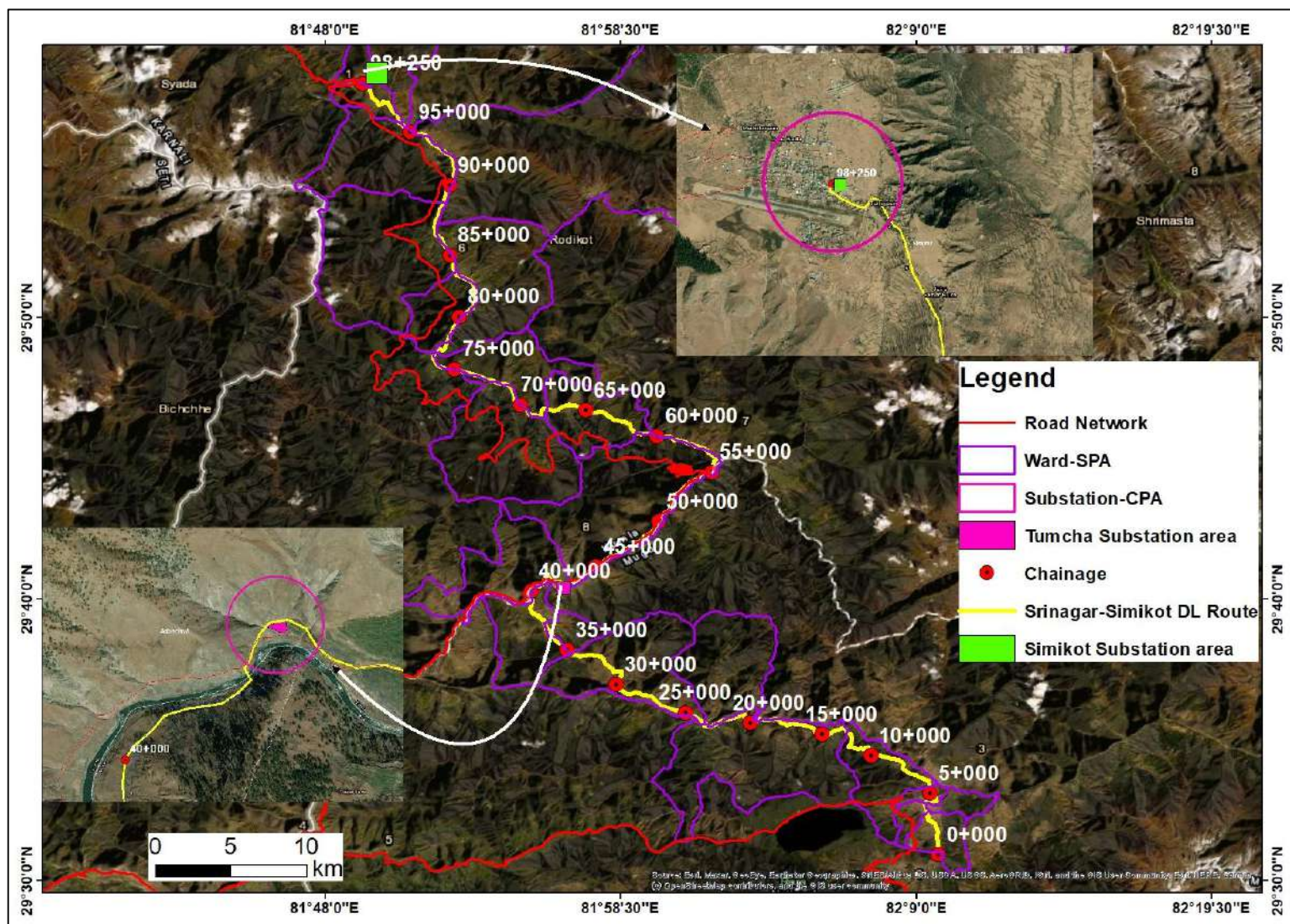
## 1.6 Classification of Impact Area

The National EIA Guidelines (GoN, 2050) have mentioned on the "Core Project Area", and "Surrounding Project Area" based on the proximity and magnitude of the impacts due to the construction and operation of the proposed project.

**Core Project Area (CPA)** refers to the temporary and permanent area for the proposed project construction and associated activities. It is the area where direct impacts can be seen. For the **Srinagar-Simikot Distribution Line Subproject**, the proposed substation

area of a 0.84 ha and RoW of 33 kV distribution line with 98.25 km in length is considered as CPA. The Subproject components are located within the Ward No. 1, 2, 3, and 4 of Chhyanath Rara Municipality, Ward No. 1, 2, 4, 6, 7 and 8 of Soru Rural Municipality (RM) of Mugu District and Ward No. 2 and 3 of Adanchuli RM, Ward No. 1, 2, 3, 4, 5 and 6 of Sarkegad RM, Ward No. 6 Chankheli RM, Ward No. 1, 2, 3, 4 and 5 of Kharpunath RM, and Ward No. 3, 4, 5 and 6 of Simikot RM of Humla District. The major settlements in the Subproject area are Balai, Khosha, Chinakula, Tarapani, Shipa, Sorukot, Tumcha, Sarkegad Bazar, Dulli, Ripa, Lipne, Yanchu, Samne, Basti, Bhambada, Natharpa. Jawaldhara, Ghodedhunga, Shreenagar, Piplang, Barai, Gothi, Unapani, Jaira, Lali, Thali, Raya, Chhipra, Kherpal Gaun, and Tallo Gau.

**Surrounding Project Area (SPA)** is the immediate vicinity of the footprint location of the proposed Subproject site. SPA is the moderate and indirect impact area. For this Subproject the 33 kV distribution line will be located within the Ward No. 1, 2, 3, and 4 of Chhyanath Rara Municipality, Ward No. 1, 2, 4, 6, 7 and 8 of Soru RM and Ward No. 2 and 3 of Adanchuli RM, Ward No. 1, 2, 3, 4, 5 and 6 of Sarkegad RM, Ward No. 6 Chankheli RM, Ward No. 1, 2, 3, 4 and 5 of Kharpunath RM, and Ward No. 3, 4, 5 and 6 of Simikot RM and the adjoining Wards; Ward No. 13, 14 of Chhyanath Rara Municipality, and Ward No. 5 and 9 of Soru RM being considered as SPA. The SPA will have impact on the beneficiary's area of 11 kV lines and Low Tension (LT) lines service. The impact area showing the CPA and SPA area is presented in the google map **Figure 1-1**.

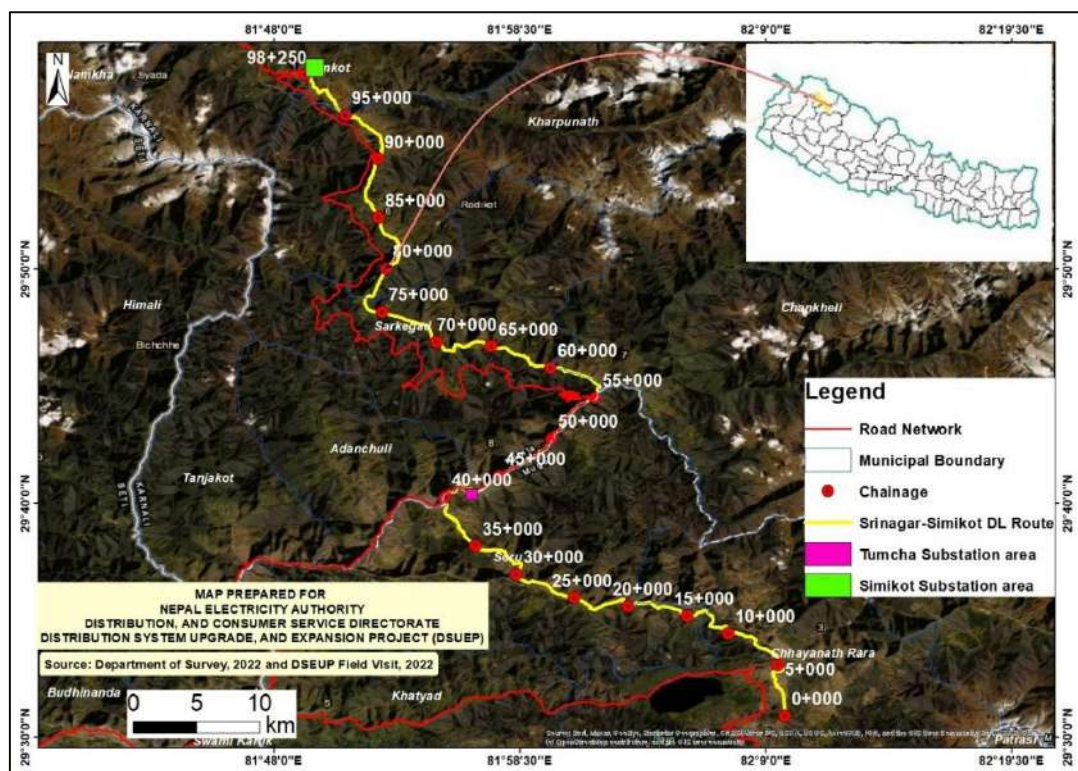




## 2. DESCRIPTION OF THE SUBPROJECT

### 2.1 Subproject Location and Accessibility

The proposed **Srinagar-Simikot Distribution Line Subproject** is located within Ward No. 1, 2, 3, and 4 of Chhyanath Rara Municipality, Ward No. 1, 2, 4, 6, 7 and 8 of Soru RM of Mugu District and Ward No. 2 and 3 of Adanchuli RM, Ward No. 1, 2, 3, 4, 5 and 6 of Sarkegad RM, Ward No. 6 Chankheli RM, Ward No. 1, 2, 3, 4 and 5 of Kharpunath RM, and Ward No. 3, 4, 5 and 6 of Simikot RM of Humla District in Karnali Province. The tapping point of 33 kV line lie in existing 33 kV DL at Srinagar Substation, Chhyanath Rara-4, Mugu. The proposed distribution line (33 kV) is 98.25 km in length and run by the edge of private farm lands, and RoW of the village access road. There is the access to the road within the proposed Subproject Ward area. The Subproject location and the accessibility are presented in the map below **Figure 2-1**. The main features of the Subproject are presented in **Table 2-1**.



**Figure 2-1: Location and Accessibility Map of Srinagar-Simikot Subproject<sup>1</sup>**

<sup>1</sup> Source: Department of Survey, 1995 and Field Study 2022

**Table 2-1:** Technical Description of the proposed Subproject

Proponent	Nepal Electricity Authority
Project	Environmental and Social Studies of Distribution System Upgrade and Expansion Project (DSUEP)
Sub Project	Srinagar-Simikot distribution line and substation
Funding Agency	AIIB
Project Location	Chhyanath Rara Municipality, and Soru RM of Mugu District and Adanchuli RM, Sarkegad RM, Chankheli RM, Kharpunath RM and Simikot RM, Humla District in Karnali Province
<b>Distribution Line</b>	
33 kV Line Starting Point	Line Bay Extension at Gamgadh Sano Hydropower Project, Chhyanath Rara-4, Mugu Co-ordinate: Lat 29°30'55.12"N, Long 82°9'47.09"E
33 kV Line End Point	Simikot Substation (Proposed) at Simikot-6, Humla Co-ordinate: Lat 29°58'18.14"N, Long 81°49'20.05"E Tumcha Substation (Proposed) at Adanchuli-3, Humla Co-ordinate: Lat 29°40'44.19"N, Long 81°55'51.93"E
Types of Land	Government, Private
System Voltage	33 kV
Max, Min System Voltage	36, 30 kV
Climatic Condition	Wind Speed: As per IS 802-1-1 Maximum Ambient Temperature: 10 °C Altitude (Min, Max): 1326, 2979 amsl
Length of Line	98.25 km/2456 poles
Right of Way	6 m
Number of Circuit	1
Conductor	ACSR Dog
Line Capacity/Thermal Limit	13.4 MW (Dog) at 0.9 power factor
Type of Poles	Steel Tubular Pole, 13m
Pole Configurations	Single Pole Structures, H-Pole Structures, 4-Pole Structures etc. (With and without Stay Sets)
Diameter of a Single Pole	0.22m (As per IS 2713-3)
Planting Depth of Pole	2.2 m
Insulators	Porcelain Disc and Pin Insulator
<b>Substation</b>	
Location	Simikot-6, Humla Co-ordinate: Lat 29°58'18.14"N, Long 81°49'20.05"E Elevation: 2979 amsl Adanchuli-3, Humla Co-ordinate: Lat 29°40'44.19"N, Long 81°55'51.93"E Elevation: 1354 amsl
Types of Land	Government
Voltage Level	33/11 kV
Substation Capacity	Simikot Substation: 3 MVA, Tumcha Substation: 1 MVA
No./ Capacity of Transformer	2 no., 1 MVA and 3 MVA
Type of Transformer	3 Phase, ONAN/ONAF, Mineral Oil
Type of Substation	AIS (33 kV) and Indoor (11 kV)
No. of 33 kV Line Bays	1
No. of 33 kV Transformer Bays	1
Number of 11 kV Feeders	2
Substation Area	Simikot Substation: 0.84 ha, Tumcha Substation: 0.50 ha

## 2.2 Subproject Components

The major components of the Subproject are the 33/11 kV substation and 33 kV distribution line (DL). The 33 kV DL is tapped from an existing 33 kV network line and acts as a source feeding to the proposed 33/11 kV substation. 11 kV distribution feeders emerge from the substation, eventually supplying the electricity to the consumers. The structures of the Subprojects are briefly described below.

### 2.2.1 33 kV Distribution Line (DL)

The 33 kV DL serves as the pathway for feeding electricity to the proposed substation. Aluminum Conductor Steel Reinforced (ACSR) type conductors are strung on Steel Tubular Pole from the starting point of the line. In general, the 33 kV lines comprises of the Steel Tubular Poles, Insulators, Conductors and Supporting Stays.

**Steel Tubular Poles:** Steel tubular poles will be installed in this Subproject. 11 m and 13 m long poles shall be used depending upon the location of the poles and the number of circuits used in the line. The poles to be erected will be supported by stays wherever necessary. Insulators will be installed at cross arms to support the conductor from the poles. The length of the proposed 33 kV distribution line is 98.25 km and the total number of steel tubular poles to be erected is estimated as 2,456.

**Insulators:** The insulators provide insulation to the poles from the high voltage in the conductors. Pin-type insulators will be employed for suspension poles whereas disc types will be employed for tension poles. Porcelain-type insulators will be used owing to their dielectric strength, better compressive strength, higher resistance to degradation, suitability for extreme climate, and environment friendly characteristics over its counterparts.

**Conductor:** ACSR Conductor – Aluminum Conductors Steel Reinforced, conductors with stranded layers of aluminum and steel will be used for 33 kV lines. Aluminum strands carry the current whereas the steel in between provides the mechanical strength for the conductor. Typically, 100 sq. mm conductors are used in 33 kV line for this Subproject which is also known as ACSR DOG conductor.

**Stay/Guy Sets:** Stay Wires are used to support or provide the balancing tension to the poles. These are made up of steel materials and can be used in multiples for a single pole, depending upon the requirements.

### 2.2.2 Substation

The proposed substations 33/11 kV is of capacity 1 MVA (Tumcha) and 3 MVA (Simikot). The substation plays the role of lowering the 33 kV voltage level to 11 kV, which will then be strung as a distribution feeder to supply the consumers. The major component of the substation is the power transformer, which is supported by the switchgear components and Civil Structures. The facility and components sample pictures are shown in **Annex 3**.

**Transformers:** Transformer is the major component of the distribution substation. It transforms power from higher voltage to lower voltage for distribution purpose. Power

Transformers are used for the 33/11 kV substations. These transformers are mineral oil based with ONAN/ONAF (Oil Natural Air Natural/Oil Natural Air Forced) cooling mechanisms. In existing practice, the transformers used for 33/11 kV substations in Nepal are typical of 1 MVA, 3 MVA, 8 MVA and 16 MVA depending upon the load supplied by the substation. This Subproject comprises of power transformers of 1 MVA and 3 MVA ONAF type.

**Electrical Switchgear:** Electrical Equipment comprising of Circuit Breaker, Earth Switch, Current Transformer, Potential Transformers, etc. installed in the substation are called Electric Switchgear. They facilitate the objective of power conversion.

**Civil Structures:** A control building is essential for the operation of the substation. It houses the operating station, along with battery systems. Guard House and Staff Quarter are other essential buildings for the smooth operation of the substation.

**Switchyard, Boundary, Roads, Drainage and Essentials:** The outdoor civil structure in the proposed substation includes the boundary wall, main entrance gates and Switchyard. The power transformer and components of the power system are laid in the switchyard based on prudent engineering practice. Steel structures are used to support the components as per component-wise requirements. Roads are paved within the boundary as essential for the transport of power transformers and other components. The substation location also serves as a site store for the storage of distribution system components.

### 2.2.3 11 kV Lines and LT Lines

11 kV lines and LT lines take the access of electricity to the consumer households. It is why the construction of those lines is always encouraged by the local people. The line route, thus the installation of poles and lines, is envisaged to go through the edge of local roads. If any line route passes through any private lands, permission from the corresponding land owner will be taken before the construction of those lines.

The detailed line route survey for 11 kV and LT lines has not been done yet. A separate screening will be prepared for 11kV lines. The scope of detailed survey is in the scope of the construction Contractor. The construction Contractor will conduct Pre-Construction Survey (PCS) to finalize the line route of 11 kV lines and LT lines for the construction. PCS will prepare the detailed line route of those lines and submit it to PIU for approval. After the detailed line route is submitted by the Contractor and approved by PIU, the E&S team of the Project Supervision Consultant (PSC) will conduct an E&S study and submit the findings that

- Do the lines pose any adverse Environmental or Social issues?
- If there are any Environmental or Social issues, how can they be resolved? If the lines do not pose any adverse Environmental or Social issues, the lines will be cleared by PIU after seeking concurrence from AIIB.
- If the solution measures are not implementable in the field, PCS will suggest any other way to divert or reroute the lines. If yes, PCS will propose an alternative line route. The lines will be cleared by PIU after seeking concurrence from AIIB, given that the lines do not pose any adverse Environmental or Social issues.

## 2.3 Major Construction Activities in the Subproject

Activities in the Subproject area can be sub-divided into three categories viz, Pre-Construction Phase, Construction Phase and Operation Phase. For the proposed Subproject, trees and bushes in the RoW of 33 kV lines have to be cleared whereas, no trees and bushes within the proposed substation boundary have to be cleared for the construction work. The proposed Srinagar-Simikot Line Subproject intercepts forest area of 7 ha. The estimated loss of trees species in the RoW of 33 kV lines are 421.

- I. **Preconstruction phase:** The activities to be carried out before the construction phase are:
  - Demarcation of land area for the proposed substation
  - Receive public opinion
  - Make clearance of the substation land area permanently
  - Distribution line route selection
  - Approval to cut down trees from the concerned government authorities
- II. **Construction phase:** The activities to be carried out during the construction phase are:
  - Assign the land area for the temporary storage of construction materials
  - Transportation of construction materials
  - Leveling of land area for the proposed substation
  - Cutting down of trees in RoW of 33 kV lines
  - Construction of substation structures
  - Pole erection work for 33 kV, 11 kV and low-tension distribution lines
  - Stringing of 33 kV, 11 kV and low-tension distribution line
- III. **Operation phase:** The activities to be carried out during the operation phase are:
  - Maintenance of the substation and 33 kV distribution line route

## 2.4 Energy to be used

During the construction period, diesel fuel will be used to power construction equipment and transport vehicles, which emit air pollutants and greenhouse gases in insignificant quantities. Use of firewood is restricted in the labor camp, whereas the Contractor shall supply LPG for cooking foods to the workers.

## 2.5 Land Required

The Srinagar-Simikot Subproject will require about 0.84 ha land for building the proposed Simikot substation whereas 0.50 ha for proposed Tumcha substation. The land is owned by NEA for Simikot substation whereas the Tumcha substation is government land. The 33 kV distribution line of 98.25 km passes along the edge of private farm lands, and RoW of existing road. Poles shall be installed at the edge of farmland, which will not affect the usability and valuation of the lands.

## 2.6 Material Requirement and Sources

A 33/11 kV substation, 33 kV, 11 kV and low-tension distribution lines will be constructed for this Subproject. Minimal excavation at the pole locations will be done to erect steel tubular



poles of 11 m and 13 m. The depth of burial for 11 m (approximately 256 kg) and 13 m (approximately 343 kg) poles are 1.8 m and 2.17 m respectively. The construction works for the substation will not produce a significant amount of spoils and thus it will not require a spoil-dumping site. Similarly, excavation works carried out for digging pit holes for poles produces insignificant spoils which do not require the management of earthworks.

Civil construction works will involve excavation for the foundation of the substation, steel reinforcement, cement, coarse aggregates, and fine aggregates (sand). Materials will be procured from legally operating local markets. Following estimated volume of construction materials are required for the proposed 33 kV distribution line and the substation.

**Table 2-2:** Approximate Quantity of Material for 33 kV line

SN	Particular	Unit	Requirement
1	Amount of Steel	Ton/Km	5800
2	M15 concrete for Pole base	Cum/Km	12.5

Source: Design Report, DSUEP

**Table 2-3:** Approximate Quantity of Material for 33/11 kV Substation

SN	Particular	Unit	Support Structures, Road, Drainage	Control Building	Staff Quarter	Office Building	Guard House
1	M15 Concrete	Cum	100	25	224	120	5
2	M25 Concrete	Cum	300	170	125	75	27
3	Reinforcement bar	Ton	7	27	20	12	4

Source: Design Report, DSUEP

## 2.7 Major Equipment and Power Requirements

Major types of equipment used during the Project implementation are; One Excavator, One Roller, One Drilling Machine, One Crane, one Grid Supply of 100 kVA Distribution Transformer, and two 50 kVA capacity diesel generators.

## 2.8 Workforce Requirement

Local people in the surrounding Subproject area will be encouraged for the employment. Based on the skills (skilled, semi-skilled and unskilled labor), local people will be used for the construction in such a way that both males and females will get an equal opportunities during construction. The number of human resources required depends upon the complexity of the project as well as the geographical location of the project. In case of construction of 33 kV lines and 33/11 kV substations, the workforce typically varies from terai to hilly to the mountain region. The expected number of manpower employed is enlisted hereunder.

**Table 2-4:** Human Resource Required for construction of 33 kV line and substation in a day of Construction

SN	Human Resource/Day	For Distribution Line	For Substation
1	Engineer (No.)	1	2
2	Supervisor (No.)	2	4
3	Foreman (No.)	3	5
4	Skilled (Lineman/Electrician) (No.)	8	10
5	Helper (No.)	5	15
6	Labour (No.)	20	30

Source: Design Report, DSUEP

## 2.9 Construction and Implementation Schedule

Implementation of the proposed Subproject comprises the construction of a new 33/11 kV substation, 33 kV lines, 11 kV lines, low tension lines, and installation of distribution transformers. It includes the construction and installation of components as mentioned in subsection 2.2. The estimated completion period is 24 Months.

**Table 2-5:** Construction Schedule of Project Implementation

SN	Activities/ Months	Months (After the completion of Detailed Survey Study)					
		1-3	4-6	7-10	11-15	16-20	20-24
1.	Invitation for tender, evaluation, and award						
2.	Implementation of Environmental and Social Safeguards						
3.	Erection of Poles						
4.	Stringing of conductor						
5.	Construction of substation						
6.	Charging and Testing						

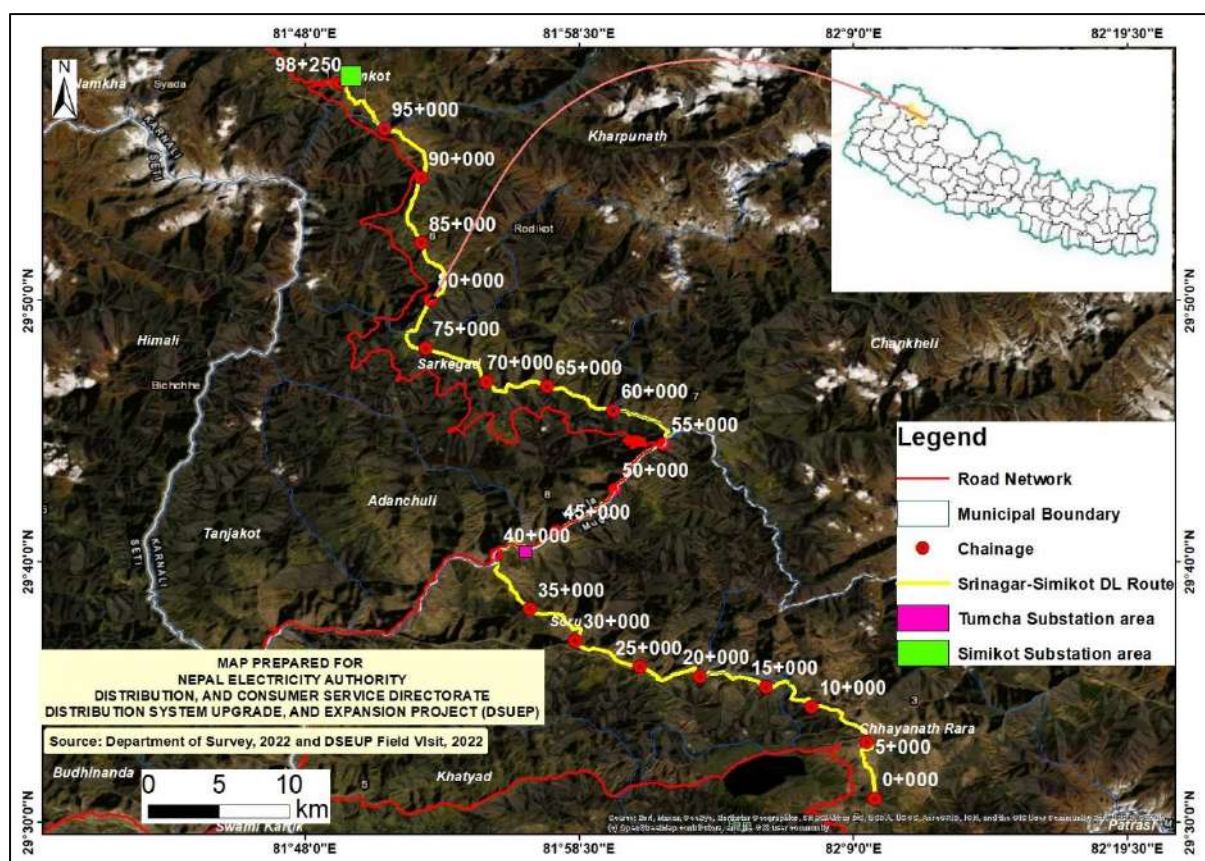
Source: Design Report, DSUEP

### 3. DESCRIPTION OF THE ENVIRONMENT

#### 3.1 Physical Environment

##### 3.1.1 Topography and Land Use

The Subproject area lies in Ward No. 1, 2, 3, and 4 of Chhyanath Rara Municipality, Ward No. 1, 2, 4, 6, 7 and 8 of Soru RM of Mugu District and Ward No. 2 and 3 of Adanchuli RM, Ward No. 1, 2, 3, 4, 5 and 6 of Sarkegad RM, Ward No. 6 Chankheli RM, Ward No. 1, 2, 3, 4 and 5 of Kharpunath RM, and Ward No. 3, 4, 5 and 6 of Simikot RM of Humla District, Karnali Province. The proposed distribution line (33 kV) of 98.25 km passes along edge of private farm lands and RoW of village access road. The tapping point is situated at Latitude 29°30'55.12"N, Longitude 82°9'47.09"E, with an elevation of 2,058 masl (**Figure 3-1**). The proposed project area is situated in Mountain region and at the Midland zone of the Higher Himalayan, which passes through gentle-moderate, and moderate-moderate steep slope. The topography of the area is river banks of Humla Karnali and Mugu Karnali with steep slope and few glacial to rockier in nature.



**Figure 3-1:** Location map and Land use details of the Subproject<sup>2</sup>

The proposed Srinagar substation lies at Latitude 29°58'18.14"N, Longitude 81°49'20.05"E, and elevation of 2979 masl, whereas Tumcha substation lies at Latitude 29°40'44.19"N, Longitude 81°55'51.93"E, and elevation of 1,354 masl. The proposed Simikot substation boundary lies within 0.84 ha area whereas Tumcha substation lie within 0.50 ha area. None

<sup>2</sup> Source: Topographic Map, Department of Survey, 1995 and Field Study 2022

of the private and public entities will be affected due to the implementation of the proposed Subproject, as it will be installed within the RoW of existing road and the edges of the private farm land. The land use map details with the components of the Subprojects are presented in **Annex 2**.



**Figure 3-2:** Tapping Point of DL at Srinagar, Chhyanath Rara-4, Mugu



**Figure 3-3:** Proposed area for Srinagar-Simikot Substation View at Simikot, Humla

### 3.1.2 Geology

The proposed Subproject area lies geologically in the Mid Land Group (Chainage 0+000 to 17+760, 48+900 to 54+000 and 58+250 to 80+000), Nawakot Group (Ch. 17+760 to 48+900) and Himal Group (Ch. 54+000 to 58+250, 80+000 to 98+250). The rocks exposed in the Subproject site of the Mid Land Group with Dailekh Sub Group of Ranimatta Formation mainly consists of grey greenish grey gritty phyllites grilstones with conglomerates & white massive quartzites in the upper parts. Basic intrusions are abundant. Similarly, the rocks exposed in the Subproject site of a Nawakot Group are of Precambrian to Lower Paleozoic and consists of shallow marine sediments; lower part dominantly clastic (phyllites, sandstones, quartzites & calcareous sandstones). Stromatolitic limestones & black slates occur in the upper part. Basic sills & dykes present. Whereas, Himal Group of Pre-Cambrian consists of garnet biotite gneisses kyanite biotite gneisse garnetiferous mica schists augen gneisses micaceous quartzites & thin bands of marbles. No major geological hazard has been identified associated with the proposed Subproject.



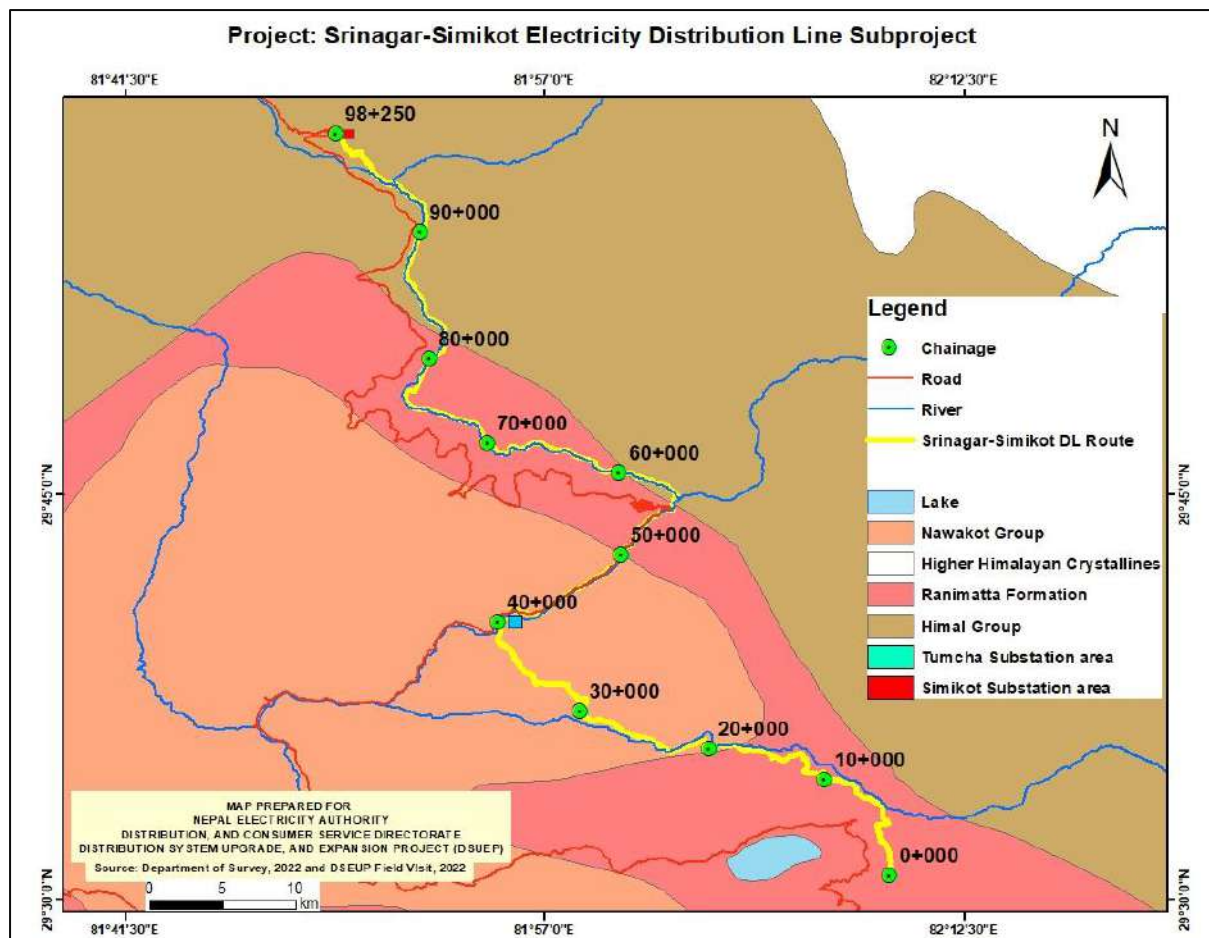


Figure 3-4: Geological Map of proposed Subproject Area<sup>3</sup>

### 3.1.3 Seismology

The entire country of Nepal is in a seismically active zone caused by the subduction of Indian tectonic plate under the Tibetan Plate. According to the National Seismological Center of Nepal several big earthquakes have been felt in Nepal, the earthquakes of magnitude 6 to 7 are mostly confined to the Main Himalayan Thrust (MHT) between the foot hills and the Higher Himalaya. Moreover, earthquake generation is confined to the crustal depth of 20 km. However, shallow earthquakes at depths down to 6 km are generated as a result of strike-slip faults. Therefore, the substations and distribution lines of this Subproject will be designed and operated per seismic design requirements and best engineering practice. The seismic activity in Nepal between 1964 and 2019 as in the IUSGS portal is shown in **Figure 3-5**.

<sup>3</sup> Source: Department of Mines and Geology (DMG), 2020

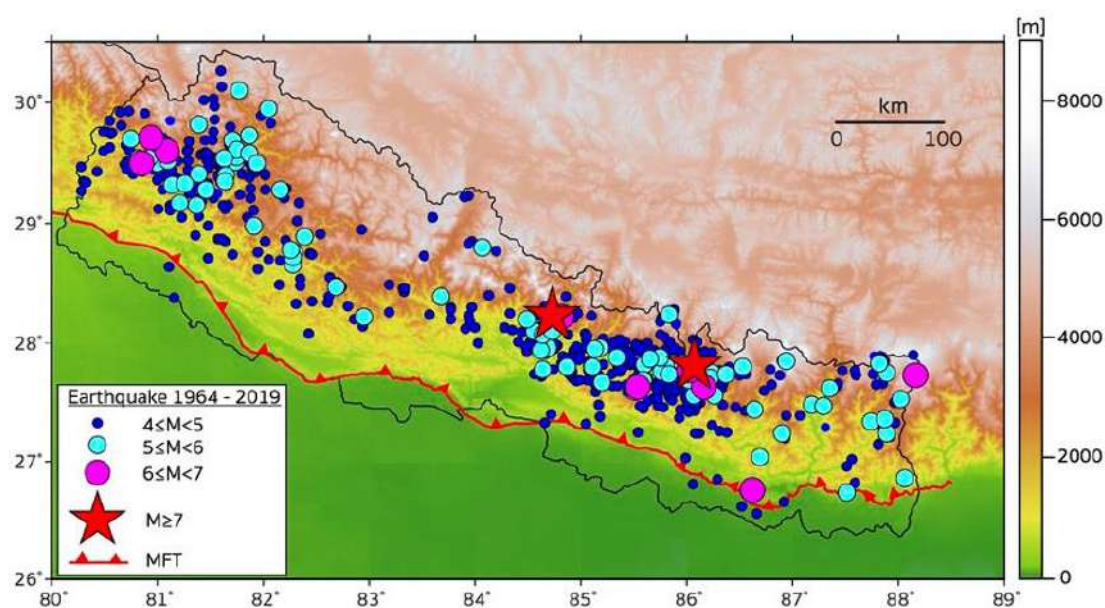


Figure 3-5: Seismicity map of Nepal from 1964 - 2019<sup>4</sup>

### 3.1.4 Climate

The climate of the Subproject area is sub-tropical. According to DHM 2022, the climate of the Subproject area is sub-tropical. The temperature at the project area varied from -11.0°C to 10.0°C with the total annual rainfall being 34.5 mm. Almost 80% of rainfall occurs during monsoons (June to September).

### 3.1.5 Air, Noise, Water Quality and Polluting Sources

The major air polluting sources recorded are only vehicular emission and dust problem from plying of vehicles and high wind velocity. Noise-polluting sources noted at the time of field study are similar to the air polluting sources. Unnecessary honking along the access road of the site is the source of noise generation. The following table shows the real-time quality of air and noise during a field study.

Table 3-1: Ambient Air and Noise Quality within the Proposed Subproject Site

SN	Location/ Chainage	Air Quality <sup>5</sup> -Temtop Airing-1000 PM Detector (µg/m <sup>3</sup> )					Noise Level -UNI-T UT 353 Mini Sound Meter (dB)		
		PM <sub>2.5</sub>	Level	PM <sub>10</sub>	Level	Average Time of Measurement	Measured	Ref. <sup>6</sup>	Area
1.	Tapping Point (Srinagar)	15.7	100	13.2	200	1-hour	23	50	Settlement area
2.	Substation (Tumcha)	13.9		15.2			27		
3.	Substation (Simikot)	14.9		15.6			25		

Source: Field Visit, 2022

<sup>4</sup> Source: USGS catalogue, 2019

<sup>5</sup> National Indoor Air Quality Standard, 2009

<sup>6</sup> National Ambient Sound Quality Standard, 2012

The air quality and noise level of the SPA were found within the range of the National Ambient Air Quality Standard and Noise Quality Standard, respectively.

The proposed 33 kV distribution route have the crossing of different river and streams namely: Mugu Karnali River, Gulma Khola, Humla Karnali, Baar Khola, Gothi Khola, Yanchu Khola, Laali Gaau Khola, Kharpu Khola and Shaymney Khola. The construction activities of the Subproject components will not have impact to the local streams and rivers.

### 3.1.6 Solid Waste Management

Wastes were found littered in front of HHs and along the side of the access road near the Subproject area. People in the nearby area were found managing organic wastes within the household premises. Recyclable waste (large quantities) was sold to scrap collector occasionally. The estimated quantity of solid waste generation from the labor camp is shown in **Table 3-2**.

**Table 3-2:** Estimated Daily Solid Waste Generation from Campsite

SN	Description	Calculation	Remarks
1.	Total Labors within the Campsite	= 20 Labors	
2.	Total Waste Generation to be Expected	= 20 * 123.62 g/capita/day = 2472.4 g/capita/day = 2.4724 kg/day	
3.	Organic Waste Composition Responsible for Foul Smell, and Rodents	= 1.26 kg/day	Assuming 51% organic waste

The rest of the other waste is recyclable, and non-decomposable which could be stored for long period and have less impact on the environment if properly managed. The amount of organic waste is manageable within the Subproject site as organic waste per day will be expected to be only 1.26 kg/day.

### 3.2 Biological Environment

The proposed Subproject's distribution line passes along RoW of existing road, private farm lands and National Forest. The proposed substation area land doesn't require the forest land. The proposed Subproject lies at an elevation in the range from 1,326 to 2,979 masl in sub-tropical bioclimatic zone. The proposed Subproject development site does not lie within any protected area or conservation area.

The floral species recorded during the field visit Sano Okhar (*Juglans regia*), Gobre sallo (*Pinus wallichiana*), Utis (*Alnus nepalensis*), Banjh (*Quercus lanata*), Peepal (*Ficus religiosa*), Lali gurans (*Rhododendron arboreum*), Khote Salla (*Pinus roxburghii*), Khurpani (*Prunus armeniaca*), Aaru (*Prunus persica*), Sisau (*Dalbergia sissoo*), Kimbu (*Morus alba*), and Apple (*Malus pumila*).

Similarly, wild animal recorded during the public consultation are Golden Jackel (*Canis aureus*), Himalayan Goral (*Naemorhedus goral*), Common Leopard (*Panthera pardus*), Rhesus Monkey (*Macaca mulatta*), Nepal Gray Langur (*Semnopithecus schistaceus*), Wild Boar (*Sus scrofa*), Asiatic Black Bear (*Ursus thibetanus*), and Himalayan Muskdeer (*Moschus leucogaster*). Altogether six species of birds were noted around the surrounding project area Chukar (*Alectoris chukar*), Cheer Pheasant (*Catreus wallichii*), Western Spotted

Dove (*Spilopelia suratensis*), Golden Eagle (*Aquila chrysaetos*), Common Cuckoo (*Cuculus canorus*) and Snow Pigeon (*Columba leuconota*).

The proposed Srinagar-Simikot 33 kV distribution line passes through the national forest. A total of 7 ha of the forest area will be occupied by the RoW of proposed 33 kV distribution line. The estimated number of trees to be cleared from the Core Project Area of the distribution line alignment passes along forest is 421.

### 3.3 Socio-economic Environment

**Demography and Ethnic Compositions:** The proposed Subproject area lies in Ward No. 1, 2, 3, and 4 of Chhyanath Rara Municipality, Ward No. 1, 2, 4, 6, 7 and 8 of Soru RM of Mugu District and Ward No. 2 and 3 of Adanchuli RM, Ward No. 1, 2, 3, 4, 5 and 6 of Sarkegad RM, Ward No. 6 Chankheli RM, Ward No. 1, 2, 3, 4 and 5 of Kharpunath RM, and Ward No. 3, 4, 5 and 6 of Simikot RM of Humla District. Simikot and Gamgadhi are the nearest business markets nearby the Subproject area. The general demographic information of the affected Ward is presented in Table 3-3. The major ethnic compositions within the surrounding project area are Chhetri (48.5%), Thakuri (19.7%), Dalit (18.9%), Tamang (5.0%), Byasi/Sank (4.0%), and Brahman (3.7%) of the total population of 30,138. The majority of people follow Hinduism and rest follow Buddhism and Christianity. The Core Project Area (CPA) of the Subproject will not affect any indigenous people.

**Table 3-3: General Demographic Characteristic of Subproject Municipality**

SN	Wards	Population		
		Male	Female	Total
Chhyanath Rara Municipality				
1.	1	718	713	1431
2.	2	756	636	1392
3.	3	664	654	1318
4.	4	779	770	1549
Soru RM				
5.	1	339	336	675
6.	2	484	444	928
7.	4	351	378	729
8.	6	790	874	1664
9.	7	604	573	1177
10.	8	545	517	1062
Adanchuli RM				
11.	2	643	689	1332
12.	3	624	689	1313
Sarkegad RM				
13.	1	1032	1118	2150
14.	2	553	546	1099
15.	3	433	389	822
16.	4	562	501	1063
17.	5	434	454	888
18.	6	608	627	1235



Chankheli RM				
19.	6	312	281	593
Kharpunath RM				
20.	1	771	804	1575
21.	2	442	400	842
22.	3	519	541	1060
23.	4	485	560	1045
24.	5	750	739	1489
Simikot RM				
25.	6	894	813	1707

Source: (CBS, Rural Municipality-Municipality Profile of Mugu and Humla Districts, 2017)

**Road Accessibility:** The proposed Subproject distribution line alignment passes through the Karnali Corridor (Manma - Kolti) Dulya-Simikot Road Section connecting the project affected wards of Adanchuli RM, Sarkegad RM, Chankheli RM, Kharpunath RM and Simikot RM. The transportation facilities in this locality are moderate. It is 5 minutes' walk to reach Simikot RM office from the proposed Simikot substation area.

**Electricity Beneficiaries:** The implementation of the Subproject will increase the electricity beneficiaries to 10,721 HHs, 27 commercial purposes, and 10 industries. This will expand the electricity supply in the Subproject area with clean energy sources.

**Water and Sanitation:** Tap/piped water is the main source of drinking water in the surrounding Subproject area. Almost all the houses in the area have some sort of toilet facility.

**Health Facility:** The nearest and easily accessible health facility nearby the proposed Subproject area is Humla District Hospital at a distance of 600 m from the Simikot substation site.

**Communication:** People of the Subproject have access to communication facilities mainly through mobile telephone services. In the Subproject area, people have access to local and national FM Radio networks and local newspaper facilities.

**Occupation:** Agriculture is the main occupation of people in the Subproject area with nearly 48.5% contribution; small trade and business/enterprises and services are other occupations of people in the Subproject area. Intermittent tripping and voltage drop of electricity were adversely affecting the irrigation of crops and daily household chores activities.

**COVID-19:** The coronavirus (COVID-19) pandemic has been defined as a global health crisis; the virus has spread in almost all parts of Nepal. Heedful of its vulnerabilities, the Government of Nepal enforced a nationwide lockdown in 2020/2021 and activated its federal, provincial and local level mechanisms to respond to the crisis. In case of any sudden surge or outbreak of COVID-19, quarantine facilities and immediate health supports should be provided to the workers and personnel involved in construction.

Other seasonal and minor diseases like dengue, fever, sneezing, cough, gastritis, diabetes and mental disorder have been reported within the Subproject area.

## 4. ANTICIPATED ENVIRONMENTAL AND SOCIAL IMPACTS AND MITIGATION MEASURES

The environmental and social impacts predicted during the construction of the proposed Subproject are discussed in this chapter. National Environmental Impact Assessment Guidelines (GoN, 2050) have been referred for the predicting magnitude, extent, and duration of the project-induced environmental impacts in the Subproject area. This chapter identifies the basic environmental and social impacts in the Subproject area that will arise during the construction. The detailed impacts of each domain of environmental and social safeguards have been addressed in this chapter.

### 4.1 Anticipated Beneficial Impacts

#### Construction Phase

##### 4.1.1 Local Employment

Local employment will be created during the construction phase. As mentioned in section 2.8 Workforce Requirement, the typical construction team will have 35 skilled manpower and 70 unskilled manpower for the period of 4-5 months for the erection of poles and stringing the distribution lines and 12-15 months for building the substation. Local people within the SPA will be encouraged for employment during construction phase. Both males and females will get equal opportunities during the construction. Based on the skill levels (skilled, semi-skilled and unskilled labor) local people will be used for the construction as far as possible. *The magnitude of impact is considered moderate, the extent is local, and the duration is short-term.*

#### Operation Phase

##### 4.1.2 Local Economy and Enhancement in Rural Electrification

The local economy will benefit through improved reliability of electricity supply, which is a necessary condition for economic growth. Different industries within/nearby the proposed Subproject area will be established. Intermittent tripping and voltage drop problems nearby the settlement area will be reduced. Upgrading and expansion of electricity distribution help to way-out many electricity-related issues and promotes the use of new types of home appliances, the use of electric motors for irrigation, and the establishment of small and large industries. *The magnitude of impact is considered high, the extent is local, and the duration is long-term.*

##### 4.1.3 Greenhouse Gas Emission Balance

Net Green House Gas (GHG) emissions resulting from the Subproject area are expected to be low as the distribution lines will improve and expand the electricity supply from clean energy sources. It will reduce the emission of GHG from traditional source like firewood and timber along with commercial fuel Kerosene for cooking/lighting, heating, and diesel for water pumping. *The magnitude of impact is high, the extent is local, and the duration is long-term.*

## 4.2 Anticipated Adverse Impacts

### A. Physical Environment

#### Construction Phase

##### 4.2.1 Change in Land Use

The Subproject requires about 0.84 ha of land for building the Simikot substation, whereas 0.50 ha for Tumcha substation. Land is owned by NEA for Simikot substation but land required for Tumcha substation is government land. The land will be managed by NEA and will be converted to the substation area surrounded by proper boundary wall. Distribution Line passes through edge of private farm land and the RoW of village access road. The construction of the Subproject will bring change in land use permanently. Potential impacts caused by distribution lines will be limited to approximately 0.22 m of land for each pole, at the edge of roads and cultivated lands. *The impacts due to the use of land will be moderate in magnitude, site-specific and long-term in duration.*

#### Mitigation Measures

- Steel Tubular Pole for distribution lines will be planted at the right way of the existing road without hampering traffic movement. In the case of cultivated land, minimal land will be used at the edge for planting the poles.
- A cropping calendar will be followed while planting poles and stringing conductors so that standing crops will not be damaged.
- In case of loss of standing crops, compensation will be made to the respective land owner as per the prevailing market rate.

##### 4.2.2 Air Quality

The impact on air quality during the construction period is expected to be insignificant, as site clearance, excavation, stockpiling of construction materials, waste burning at camp sites and equipment installation are localized and of short-term. Transportation of the materials and movement of construction crew and equipment will have a minor impact on air quality. *The impact on air quality will be minor in magnitude, site-specific in terms of extent, and of short duration.*

#### Mitigation Measures

- Contractors' vehicles and equipment should meet Nepali vehicle emissions standards.
- Dust emissions will be controlled using water sprays on earthen roads nearby settlements in the substation area.
- Open burning of wastes should be strictly prohibited.
- Construction workers should use face masks at all times.
- All dust-generating loads carried in open trucks should be covered.

##### 4.2.3 Noise

Noise is inevitable during construction. As noted in section 3.1.5, noise is less around the substation area as the area is rural and settlement is sparse. Construction-related noise will be limited to vehicular movement and inside-the-fence construction activities at substations sites; construction-related noise is not expected to exceed acceptable levels.

*The impact on noise level will be minor in magnitude, site-specific in terms of extent, and of short duration.*

**Mitigation Measures**

- Contractors will be required to monitor noise during construction.
- For the substation site, boundary walls serve as a noise barrier, and they should be constructed as early as possible.

**4.2.4 Drainage and Water Quality**

Substation sites of 0.84 ha land for building the Simikot substation and 0.50 ha for Tumcha substation will result in a slight alteration of drainage patterns, although the alterations in drainage will not be quantifiable. Interference with drainage patterns will be temporary during the construction phase only. The impact on water quality during the construction period is expected to be insignificant. Water will be used primarily as a cement additive for the construction of substation foundations and boundary walls, and to control dust. *The magnitude of impact is low, the extent is site-specific, and the duration is short-term.*

**Mitigation Measures**

- Storm water run-off from substation sites will be minimized and controlled by bundling temporary dikes (constructed boundary walls will also help contain run-off water).
- Proper management of ground drainage from camps as a preventive measure against the breeding places of mosquitoes, and other pests.

**4.2.5 Soil and Muck**

As the proposed substation land's ground level is low, filling of soil is necessary. The required filling materials shall be purchased from a nearby authorized crusher plant approved by the local government. For distribution lines the excavation activity will be insignificant. *The magnitude of impact is low, the extent is site-specific, and the duration is short-term.*

**Mitigation Measures**

- Soil required for filling shall be purchased from the nearby authorized crusher plant under local government.
- Soil shall be covered with a tarpaulin while transporting it from earth-borrowing areas.
- Simultaneous water sprinkling and compaction of spoil shall be done using the roller.

**4.2.6 Solid Wastes**

The wastes generated during construction within the Subproject area are cement bags, iron bars, and other leftover construction materials, and waste generated by the labor camp. It might cause an adverse impact if not properly managed. Organic wastes generated from labor camps may give a foul smell and attract rodents if not managed properly. Inorganic wastes generated during implementation shall be managed through source segregation. *The magnitude of impact is low, the extent is site-specific, and the duration is short-term.*

**Mitigation Measures**

- Source segregation of organic and inorganic wastes in different storage areas or facilities in the designated location.

- The organic waste generated from the campsite shall be managed within the substation premises, through composting in the bin or by constructing a ground pit and covered by a thick layer of soil on daily basis.
- Reusable waste like debris, broken brick pieces, sand, stone, waste cement, and sand mix shall be used as refills for ground leveling.
- Packing materials used for casing components should be recyclable.
- Recyclable wastes like left out/non-usable reinforcement bars and packing materials shall be sent or sold to scrap vendors.
- Chemical waste generated from the transformer shall be collected in leakage-proof, corrosion-free, and specially-designed containers and sealed carefully.
- Effective coordination shall be done with the local level government for proper waste management during the construction period.

## Operation Phase

### 4.2.7 Electric and Fire Hazard

Employees performing servicing or maintenance of substations may be exposed to electric shock, burns and injuries from the unexpected energization or release of stored energy in the equipment. *The magnitude of impact is considered moderate, the extent is site-specific, and the duration is long-term.*

#### **Mitigation Measures**

For this, the following mitigation measures will be practiced:

- Use of insulation, guarding, grounding, electrical protective devices, and safe work practices are advised.
- Boundary walls and security fences around the substation are recommended to prevent unauthorized access.
- Only trained and authorized personnel shall be allowed for electrical work.
- Warning signs shall be installed.

## B. Biological Environment

The Subproject avoids most of the trees along the forestland and other sensitive biodiversity areas. The construction of the Subproject is likely to pose significant impact to biological environment of the Subproject area.

## Construction Phase

### 4.2.8 Loss of Habitat

As the proposed substation area is a barren land, whereas the 33 kV distribution line passes through the edges of road alignments, farm lands and forest areas. The total area of the forest area that will be occupied within RoW of the proposed 33 kV distribution line is 7 ha. The estimated numbers of trees to be cleared from the Core Project Area of the distribution line alignment passes along national forest are 421. The possible use of firewood should be restricted during the construction activities. *The magnitude of impact is moderate, the extent is site-specific, and the duration is long-term.*

**Table 4-1:** Detail of impacted forest area and trees loss

Area (ha)			Name of species		No. of trees	
33 kV line	Substation	Total			33 kV line	Substation
7	-	7	Aaru	<i>Prunus persica</i>	6	-
			Apple	<i>Malus pumila</i>	18	-
			Banjh	<i>Quercus lanata</i>	25	-
			Khurpani	<i>Prunus armeniaca</i>	18	-
			Gobre Salla	<i>Pinus wallichiana</i>	22	-
			Lali gurans	<i>Rhododendron arboreum</i>	22	-
			Peepal	<i>Ficus religiosa</i>	22	-
			Khote Salla	<i>Pinus ruxburghii</i>	185	-
			Sisau	<i>Dalbergia sissoo</i>	5	-
			Utis	<i>Alnus nepalensis</i>	87	
			Sano Okhar	<i>Juglans regia</i>	11	
			<b>Total</b>		<b>421</b>	

**Mitigation Measures**

- Compensatory plantation shall be done as per Forest Regulation, 2079 (2022).
- Compensatory plantation to be made in the ratio 1:10, including cost for sapling and management cost for 5 years.
- Workers and staffs should be restricted to use firewood for cooking.
- Providing LPG based stoves in Labor camp.
- Labors and staff shall be made aware to avoid illegal activities in adjoining forest.

**Operation Phase****4.2.9 Bird electrocution and collision**

The Subproject area is located in rural setting and there is no presence of critical habitat of avian fauna. Electrocution is a risk to bird species that perch on power line infrastructures (substation and distribution line). List of birds presented in section 3.2, may collide to distribution lines and substation. Minimizing bird collision and electrocution risk is therefore a win-win for biodiversity and the power sector. *The magnitude of impact is low, the extent is site-specific, and the duration is long-term.*

**Mitigation Measures**

- Bird guards should be installed above the poles and white spirals in the conductors to improve visibility electrical structures.

**C. Socio-Economic and Cultural Environment**

The anticipated impacts regarding the socio-economic and cultural environment associated with Subproject are discussed below:

## Construction Phase

### 4.2.10 Land Requirement

The land required for the proposed substation area is 0.84 ha land for building the Simikot substation, whereas 0.50 ha for Tumcha substation. Land is owned by NEA for Simikot substation, whereas Tumcha substation land is government land. For the construction of distribution lines, owners of private land along the route have assured and committed to the necessary help and support during implementation. They have agreed on NEA's proposal that poles shall be installed on the edge of cultivated lands and appropriate compensation for the loss of crops shall be given (**Annex 5**). Compensation shall be made based on crop types and quantity of loss equivalent to the market price. *The impacts will be low in magnitude, site-specific, and long-term in duration.*

#### Mitigation Measures

- A distribution pole of diameter 0.22 m should be installed on the edge of cultivated land making no loss of standing crops.
- If there is a loss of crops, appropriate compensation shall be made.

### 4.2.11 Public Health

Construction activities will be of small scale, causing no significant adverse impact to existing quality of air, water and sound. Local people except the workers do not involve in construction activities. Considering the COVID-19 pandemic as an example, workers will be advised to avoid unnecessary contact with local people. *The magnitude of impact is low, the extent is site-specific, and the duration is short-term.*

#### Mitigation Measures

- Contractors shall implement health and safety plans.
- Awareness of HIV/AIDS and other sexually transmitted disease should be provided to the labors.
- Awareness of basic sanitation and waste management should be provided to the labors.
- For coronavirus (COVID-19) pandemic situation, contractor needs to handle the situation in case of any sudden surge and standardize the quarantine facilities with health aid to the labors.

### 4.2.12 Occupational Hazards and Safety of Workers

Occupational health hazard and the safety of workers is the major issue during the construction period. Working without adopting safety measures during excavation work, spoil management work, mechanical and electrical equipment handling activities, chemical handling, etc. during construction may call the risk of accident. The primary victims are the workers involved in the construction. *So, the envisaged direct impact is high in magnitude, site-specific in extent, short-term in duration.*

#### Mitigation Measures

- The contractor shall prepare the Environmental, Health and Safety plan and take approval from the Client (NEA/PIU). The contractor shall employ Safety officer during the construction period.

- All employees shall be provided with the necessary training, and safety equipment as required for their responsibilities and duties. The Contractor will adhere to labor Act 2074 and Labor Rules 2075.
- The basic facilities of drinking water, sanitation & clean resting place, canteen, and first aid are required for the campsite.
- All the workers shall have health insurance throughout construction.
- Installation of warning signs (High Voltage, Fire Safety Signs, and Emergency Signs) as shown in **ANNEX 7**.
- NEA will be responsible to supervise the EHS performance of the construction Contractor, and workers' health and safety.

#### **4.2.13 Child Labor, and Gender Issues**

During the construction period, people employed on daily wages for excavation, transportation of construction materials, and other construction-related works should avoid the involvement children and should avoid gender discrimination. Gender discrimination may occur as the Contractor may not be sensitive towards gender equity. Contractors should equally pay men and women workers. Construction area should be gender friendly with required facilities. *The envisaged impact is high in magnitude, site-specific in extent, and short-term in duration.*

##### **Mitigation Measures**

The Subproject will ensure to:

- Provide equal wage to male and female for similar nature of work.
- Prohibit the use of child labor i.e., below 16 years of age (which is as per government and ILO guidelines).
- Provide female friendly construction environment with separate cabins and toilet for women in the camp.
- Prepare suitable work categorization for women.

#### **4.2.14 Socially Undesirable Activities**

The workers may use alcohol and other forms of intoxication, gamble and quarrel with locals, disrespect local culture and religion, and may promote socially undesirable activities in and around the project area. *So, the envisaged impact is low in magnitude, local in extent, and short-term in duration.*

##### **Mitigation Measures**

- Restrict movement of workers out of camp after dinner time at the night.
- Prohibit the use of alcohol and gambling in the camp.
- Supply water supply, daily consumable items, and communication facility in the camp so as not to create additional pressure on the local services.
- Orient workers to show respect for local tradition and culture.
- Prepare a code of conduct for all project staff, orient them and monitor that these are effectively followed by all.
- Assign a public relation officer to keep close and regular consultation and coordination with local communities.
- Regular monitoring of workers' behavior and taking appropriate measure on rule violators.



## Operation Phase

### 4.2.15 Hazards and Safety

Occupational health hazard and the safety of staff are the major issues during the operation phase of the substation. The possible electric shock and fire hazard might cause injury or death to working staff thus protection measures should be taken all the time. *The envisaged direct impact is high in magnitude, site-specific in extent, and long-term in duration.*

#### **Mitigation Measures**

- There will be the use of insulation, guarding, grounding, electrical protective devices, and safe work practices.
- Boundary walls and / or security fences around substations to prevent unauthorized access.
- Only trained and authorized personnel will be allowed for the electrical works.
- No electric wire shall be stringed above the house.
- Security fences around the substation.
- Establishment of warning signs
- Shutdown shall be taken during work on the DL route

### 4.2.16 Electric and Magnetic Field Effect

Electric power distribution lines create electric and magnetic fields together, referred to as electromagnetic fields (EMF). Electrical flux density declines in inverse proportion to the square of the distance and magnetic fields decline in inverse proportion to the cube of the distance; so, there will be no impact outside of the substation boundaries.<sup>7</sup> Research on the long-term effects of EMF associated with distribution lines is inconclusive for health risks. As noted in the World Bank EHS guidelines for transmission and distribution systems, there is no empirical data demonstrating adverse health effects from exposure to typical EMF levels from power transmission lines and equipment.

---

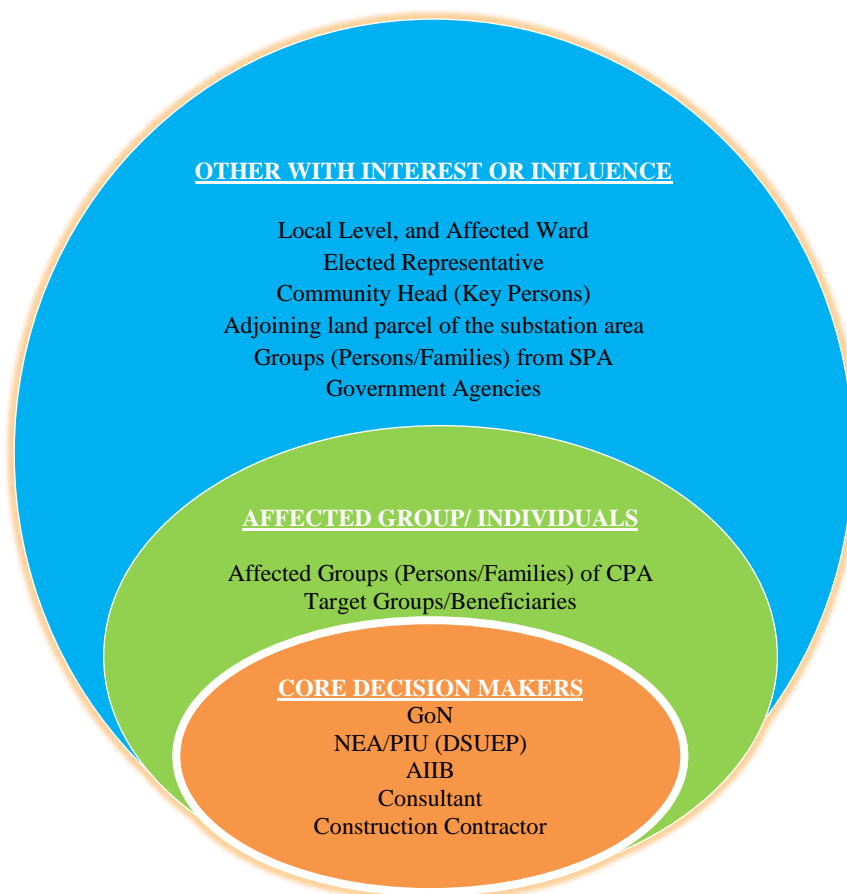
<sup>7</sup> E.g., at a distance of 10 meters from a single distribution line or conductor, electrical flux density drops to 1% of the field strength at a distance of 1 meter from the conductor:  $1/(10*10) = 1\%$ . Likewise, the magnetic field drops to 0.1% of the field strength at the conductor:  $1/(10*10*10) = 0.1\%$ .

## 5. INFORMATION DISCLOSURE, CONSULTATION, AND PARTICIPATION

### 5.1 Methodology in Information Disclosure, Consultation and Participation

The following methodologies were followed for information disclosure, consultation and participation:

- i. Identification of the stakeholders is important to understand how the Subproject activities will relate different institutions/groups/individuals. Stakeholders are the groups that might be affected by the Subproject or might influence Subproject outcomes. The identified stakeholders are considered into three groups (**Figure 5-1**).



**Figure 5-1:** Identified Stakeholder in the Subproject<sup>8</sup>

- ii. The notices with the subject of consultation, venue, and time were pasted at the Subproject footprint area, local level and affected Ward office in presence of concerned local stakeholders. People were explained about the notices and their views were noted and agreed upon as Minutes.
- iii. Study team members visited all the local government offices within the Subproject influence area. Representatives from each local body were also consulted. All local governments were given request letters for their active support in project

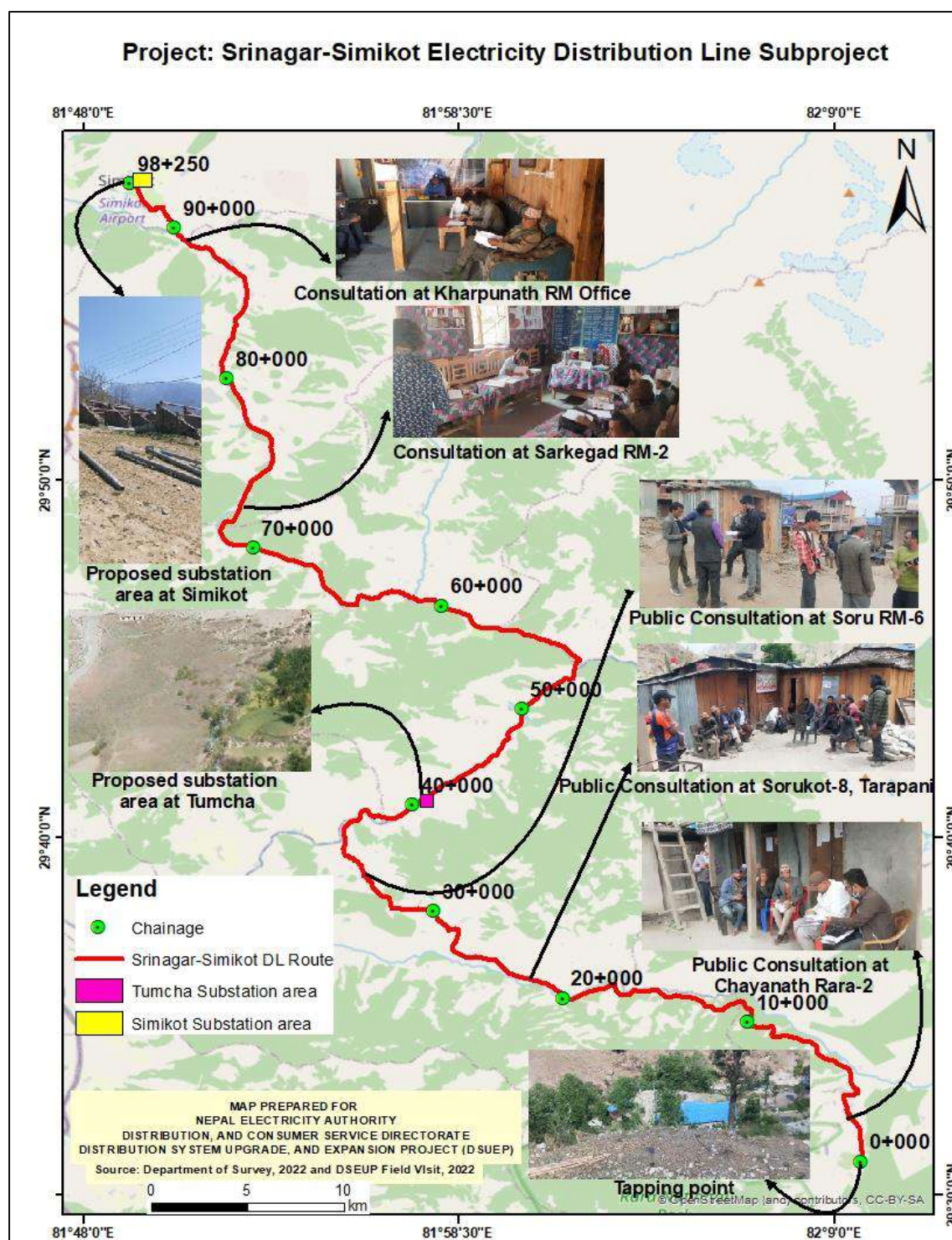
<sup>8</sup> Referenced Meaningful stakeholder engagement: a joint publication of the MFI working group on environmental and social standards / Reidar Kvam, PP-19, 2019.

implementation. Municipalities were requested to provide written suggestions. The deed of enquiry (Muchulkas) and Letter of Declaration from the stakeholders are presented in **Annex 6**.

- iv. Local communities nearby the substation area and along the distribution line routes were consulted and were briefed about the Subproject activities and likely benefits with their suggestions (included in the Minutes).
- v. During the Subproject construction phase, booklets informing about the Subproject activities, likely impacts, and mitigation measures together with the complaints handling mechanisms will be developed and distributed in the Subproject area.

## 5.2 Consultation and Information Disclosure

The consultation aims to encourage the participation of stakeholders and communities of the Subproject area in the identification of issues, comments, and suggestions. The Subproject affected groups (persons/families) were given more emphasis during the field consultations. Public consultations were conducted at Chhayanath Rara Municipality-4, Balai, Kosha on 29<sup>th</sup> April (2022), Chhayanath Rara Municipality-2 & 4, Chinakula and Bhambada on 28<sup>th</sup> April (2022), Soru RM-8, Tarapani on 23<sup>rd</sup> April (2022), Soru RM-8, Shipa on 22<sup>nd</sup> April (2022), Soru RM-8, Sorukot on 21<sup>st</sup> April (2022), Soru RM-7, Natharpa on 24<sup>th</sup> April, (2022), Soru RM-8, Jawaldhara on 21<sup>st</sup> April, (2022), Adanchuli RM-2, Ghodedhunga on 19<sup>th</sup> April, (2022), Adanchuli RM-2, Shreenagar on 18<sup>th</sup> April, (2022), Chankheli RM, Piplang on 15<sup>th</sup> April, (2022), Adanchuli RM-2, Tumcha on 17<sup>th</sup> April, (2022), Sarkegad RM-4, Sarkegad Bazar on 13<sup>th</sup> April, (2022), Sarkegad RM-4, Dulli on 12<sup>th</sup> April, (2022), Sarkegad RM-2, Ripa and Lipne on 11<sup>th</sup> April, (2022), Kharpunath-5, Yanchu on 6<sup>th</sup> April, (2022), Kharpunath-1, Lali on 10<sup>th</sup> April, (2022), Kharpunath-2, Thali on 9<sup>th</sup> April, (2022), Kharpunath-2, Raya on 8<sup>th</sup> April, (2022), Kharpunath-4, Chhipra on 7<sup>th</sup> April, (2022), Kharpunath-5, Kherpal Gaun on 6<sup>th</sup> April, (2022), Sarkegad RM-6, Barai on 15<sup>th</sup> April, (2022), Sarkegad RM-5, Gothi on 15<sup>th</sup> April, (2022), Sarkegad RM-3, Unapani on 13<sup>rd</sup> April, (2022), Sarkegad RM-1, Jaira on 13<sup>rd</sup> April, (2022), Simikot RM-5, Tallo Gau on 2<sup>nd</sup> April, (2022), Simikot RM-4, Samne on 4<sup>th</sup> April, (2022), Simikot RM-4, Basti on 2<sup>nd</sup> April, (2022), and NEA office Mugu (1) on 26<sup>th</sup> April, (2022), (**Figure 5-2**). The concerns expressed and issues/ raised during the consultation were documented as in the form of minutes (**Annex 5**).



**Figure 5-2:** Consultation with the stakeholders and communities in the Subproject Area.<sup>9</sup>

Major benefits expected from the implementation of the Subproject through the perspective of local people were identified from public interaction, and that included improvement in the rural electrification facilities ensuring uninterrupted electricity in the households and better functioning of industries in the locality. The issues, comments and suggestions received in the consultation are presented in **Table 5-1**.

<sup>9</sup> Field Study, 2022. Used SW Map and GIS

### 5.3 Comments and Suggestion Received

**Table 5-1:** Summary of issues, comments and suggestions received in Consultations

Date	Location	Issues, comments and suggestions received	Participants
29 <sup>th</sup> April 2022	Chhayanath Rara Municipality-4, Balai, Kosha	<ul style="list-style-type: none"> <li>The distribution line should be installed away from the settlements area and private land. In case if it has to be passed through the private land, the pole should be installed at the edge (the up and down the side of the land).</li> </ul>	13,0F-13M
28 <sup>th</sup> April 2022	Chhayanath Rara Municipality-2 & 4, Chinakula	<ul style="list-style-type: none"> <li>While constructing the sub-project, there should not be any negative impacts on archaeological, religious momentous, or to any structures of public importance of RM.</li> </ul>	22,4F-18M
23 <sup>rd</sup> April 2022	Soru RM-8, Tarapani	<p>The project should compensate the damage of private properties (crops and trees) caused by expanding the distribution line.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>It is informed that there are no residences of indigenous people within the direct project affected area.</li> </ul>	18,1F-17M
22 <sup>nd</sup> April 2022	Soru RM-8, Shipa	<ul style="list-style-type: none"> <li>There is electricity supply with inadequate voltage in this area. It is requested that the project should start its construction immediately to ensure reliable electricity service to the local people.</li> </ul>	20,5F-15M
21 <sup>st</sup> April 2022	Soru RM-8, Sorukot	<ul style="list-style-type: none"> <li>It is informed that there are no any places of ritual and cultural importance in the project area.</li> <li>The local people of our ward should be given priority for the employment based on the knowledge and skill in the construction of the project.</li> </ul>	17,1F-16M
17 <sup>th</sup> April, 2022	Adanchuli RM-2, Tumcha	<ul style="list-style-type: none"> <li>While expanding the distribution line, if the line passes through the private land, then representative of local level should coordinate with the owner of the private land.</li> </ul>	15,0F-15M
13 <sup>th</sup> April, 2022	Sarkegad RM-4, Sarkegad Bazar	<ul style="list-style-type: none"> <li>If owner of any land, in which poles are being installed and distribution line is passing, are found to be absent during public consultation and discussion the representative of ward should inform and co-operate with them</li> </ul>	36,0F-36M

Date	Location	Issues, comments and suggestions received	Participants
12 <sup>th</sup> April, 2022	Sarkegad RM-4, Dulli	<ul style="list-style-type: none"> <li>The construction of this proposed sub-project will have the support and cooperation of local people and stakeholder.</li> <li>For the proposed Tumcha Substation in Adanchuli RM and the RM will help and cooperate with the public and the land owner.</li> <li>There is electricity supply with inadequate voltage in this area. It is requested that the project should start its construction immediately to ensure reliable electricity service to the local people.</li> <li>.</li> </ul>	13,0F-13M
11 <sup>th</sup> April, 2022	Sarkegad RM-2, Ripa and Lipne		14,0F-14M
6 <sup>th</sup> April, 2022	Kharpunath-5, Yanchu		16,5F-11M
4 <sup>th</sup> April, 2022	Simikot RM-4, Samne		10,0F-10M
2 <sup>nd</sup> April, 2022	Simikot RM-4, Basti		15,0F-15M
26 <sup>th</sup> April, 2022	NEA office Mugu	<p>Ø The distribution line should pass through the side of currently functioning road and if has to be passed through private land, the pole should be installed at the edge (the up and down the side of the land).</p> <p>Ø The landowners of the private land where the project has to be carried out should be informed before the commencement of the work. In case, the landowners are not informed and the project harmed the crops and vegetation of that private land then the project should manage for the compensation of the impact immediately</p> <p>Ø It is informed that there are no</p>	10,0F-10M
28 <sup>th</sup> April, 2022	Chayanath Municipality-1, Chainakula Rara		8,0F-8M
26 <sup>th</sup> April, 2022	Chayanath Municipality, Gamgadhi Rara		9,0F-9M

Date	Location	Issues, comments and suggestions received	Participants
28 <sup>th</sup> April, 2022	Chayanath Rara Municipality-4, Bhambada	residences of indigenous people within the direct project affected area and the project won't have any negative impacts on archaeological, religious momentous, or to any structures of public importance. Ø While constructing the sub-project, the directly impacted local people should be given the priority to work on the project according to their skills and ability to work.	7,0F-7M
24 <sup>th</sup> April, 2022	Soru RM-7, Natharpa	Ø There is no electricity supply in this area. It is requested that the project should start its construction immediately to ensure reliable electricity service to the local people.	8,0F-8M
21 <sup>st</sup> April, 2022	Soru RM-8, Jawaldhara	Ø The construction of this sub-project will get full support and cooperation.	8,2F-6M
19 <sup>th</sup> April, 2022	Adanchuli RM-2, Ghodedhunga	Ø There is 50 KW Gothi Micro Hydro electricity supply which is not reliable. It is requested that the project should start its construction immediately to ensure reliable electricity service to the local people. The construction of this sub-project we will have the full support and cooperation.	9,1F-8M
18 <sup>th</sup> April, 2022	Adanchuli RM-2, Shreenagar	Ø The Tumcha Substation land is the combination of governmental land and the land of Mr. Singh Sahi and Mriga Malla.	10,0F-10M
15 <sup>th</sup> April, 2022	Chankheli RM, Piplang	Ø Currently the wire and pole of Micro Hydro present in the Chayanath Municipality is unmanaged as they pass nearby houses and ground which is creating problems to transportation and people. Therefore, the sub-project is requested not to create such problems and work in a managed way	14,1F-13M
15 <sup>th</sup> April, 2022	Sarkegad RM-6, Barai		8,1F-7M
15 <sup>th</sup> April, 2022	Sarkegad RM-5, Gothi		8,1F-7M

Date	Location	Issues, comments and suggestions received	Participants
13 <sup>rd</sup> April, 2022	Sarkegad RM-3, Unapani		8,1F-7M
13 <sup>rd</sup> April, 2022	Sarkegad RM-1, Jaira		9,1F-8M
10 <sup>th</sup> April, 2022	Kharpunath-1, Lali		9,1F-8M
9 <sup>th</sup> April, 2022	Kharpunath-2, Thali		8,1F-7M
8 <sup>th</sup> April, 2022	Kharpunath-2, Raya		8,2F-6M
7 <sup>th</sup> April, 2022	Kharpunath-4, Chhipra		7,1F-6M
6 <sup>th</sup> April, 2022	Kharpunath-5, Kherpal Gaun		10,2F-8M
5 <sup>th</sup> April, 2022	Kharpunath RM, Yanchu		13,1F-12M



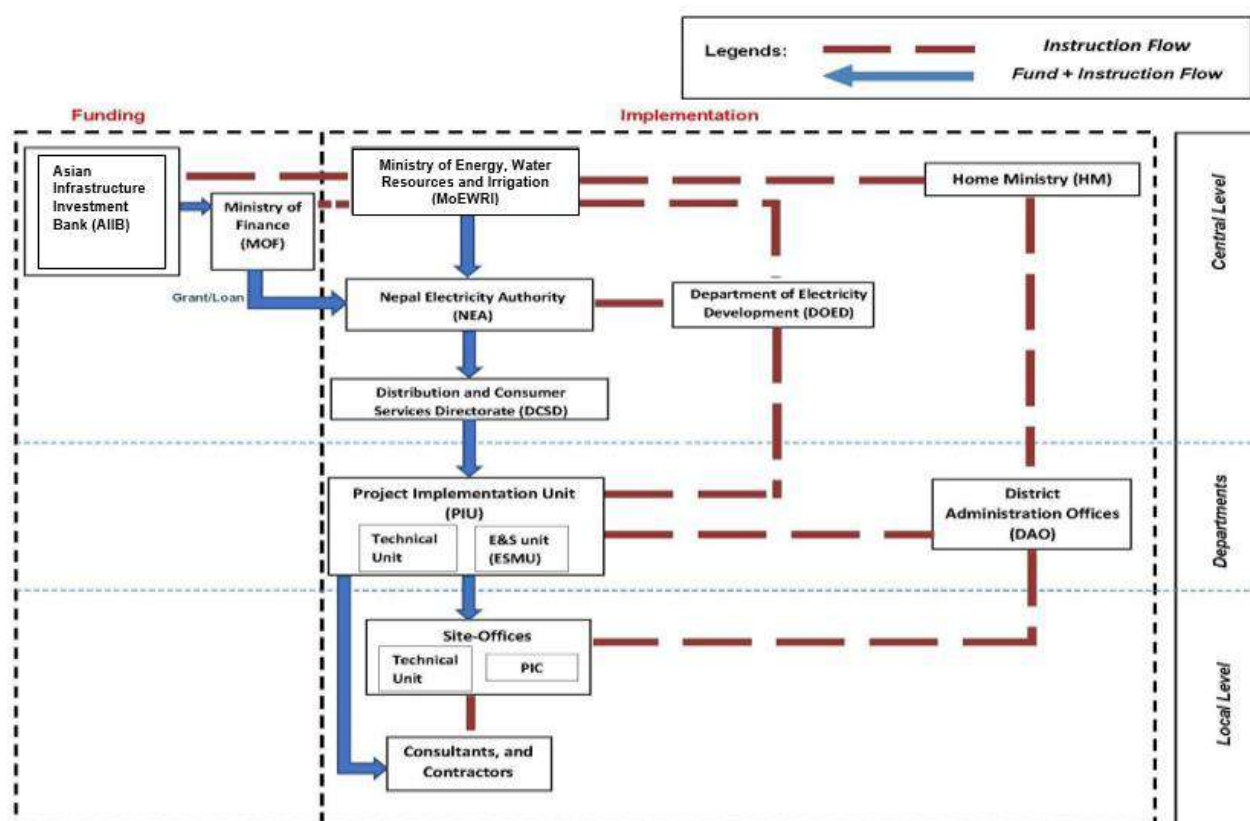
Date	Location	Issues, comments and suggestions received	Participants
4 <sup>th</sup> April, 2022	Simikot RM-3		11,0F-11M
3 <sup>rd</sup> April, 2022	Simikot RM-6		11,1F-10M
3 <sup>rd</sup> April, 2022	Simikot RM-4		13,0F-13M
2 <sup>nd</sup> April, 2022	Simikot RM-5, Tallo Gau		17,0F-17M
1 <sup>st</sup> April, 2022	Simikot RM		13,0F-13M

Source: Field Visit, 2022

## 6. INSTITUTIONAL ARRANGEMENT AND GRIEVANCE REDRESS MECHANISM

### 6.1 Institutional Arrangement

The Ministry of Energy, Water Resources and Irrigation (MEWRI) is responsible for the overall planning and execution of the plans for the overall development of the water and energy sector in Nepal. Nepal Electricity Authority (NEA) under MEWRI is the responsible agency for the implementation of the DSUEP. The project comes under the Distribution and Consumer Services Directorate (DCSD) of NEA. Project Implementation Unit (PIU) under DSUEP is the implementing unit of the project. The Environment and Social Management Unit will be within PIU. All the resources needed for the EMP implementation for the construction and operation phase will be provided by the PIU. The site offices under PIU will have a supervision consultant with an environmental and social safeguard specialist, who will be responsible for compliance monitoring activities during the construction phase. He will also provide technical support in preparing the monitoring report.



Source: ESMF-DSUEP

**Figure 6-1:** Institutional Arrangement for Environmental and Social Management

The contractor shall have the main responsibility to ensure compliance. The Contractor shall prepare an Environment, Health and Safety (EHS) report that would be approved by DSUEP/PIU before field mobilization. They need to strictly follow the EHS plan requirements. The contractor shall urgently comply with corrective actions for any noncompliance as instructed by PIU. The ESMU of PIU shall provide safeguard

compliance orientation to all environment monitors and safeguard team of the contractor, one month before the construction works start.

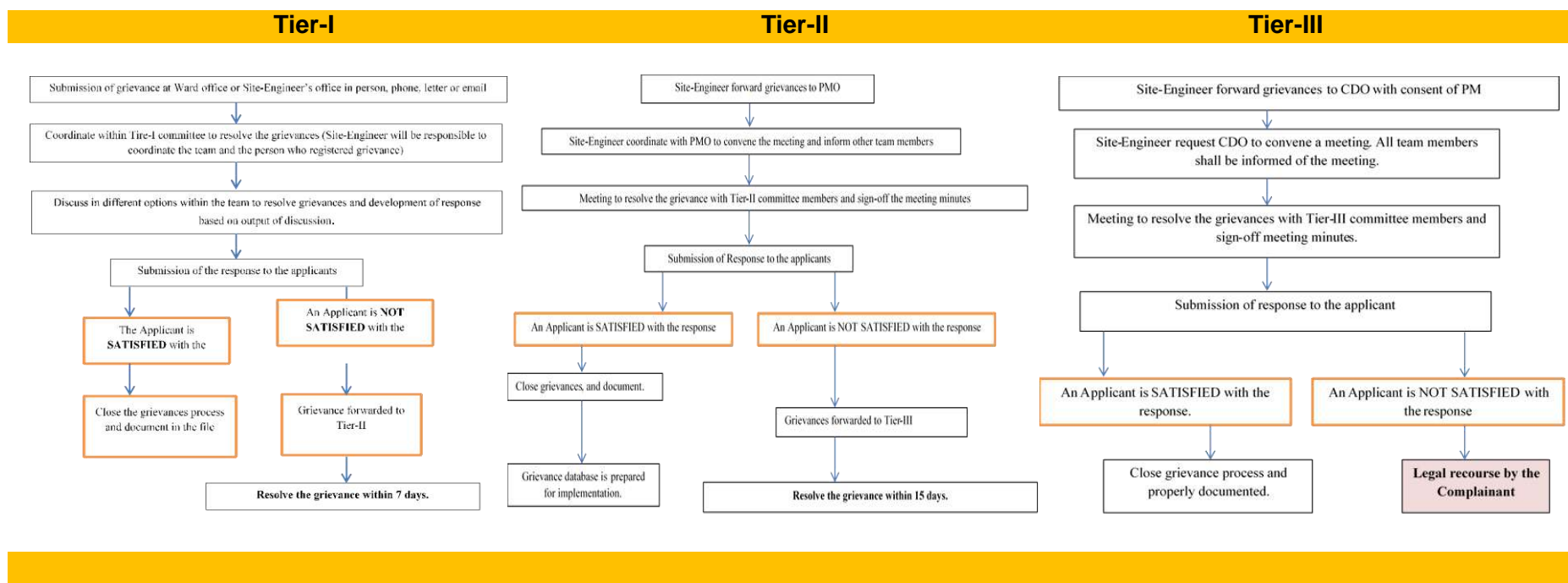
## 6.2 Grievance Redress Mechanism

The Grievance Redress Mechanism (GRM) has been established to receive, evaluate, and facilitate the resolution of affected people's concerns, complaints, and grievances about social and environmental-related issues at the subproject level. The GRM is designed to be simple, transparent, and responsive. GRM shall address only the concerns arising due to the project implementation activities, mainly during the construction stage. Social Comment Addressed -In each subproject, three levels of Grievance Redress Mechanism will be established. During the ESMP study period, NEA disseminated letters to the local level stakeholders regarding the formation of the GRM at the subproject level. To date, NEA has established Tier-I and Tier-II GRM has been established at the local wards level and Municipality/RM level. Tier-II will be established before construction work starts.

GRM process entails the concerned party submitting a grievance either in-person, via phone, letter, or email to the Site-Engineer or the concerned Municipality Chief or the concerned Ward Chair. The Site-Engineer will record the complaint. In cases where Ward Chair has received such a grievance, he/she should forward the grievance to the field office Engineer. The Site-Engineer shall notify the committee members of Tier-I and arrange a meeting to resolve the received grievances. If not resolved such grievances will be carried to Tier II and Tier III. The three levels of GRM will be based on time-bound schedules as mentioned in **Table 6-1**. The subproject will carry the regular meeting for Tier-I, once a month to follow up if any grievances are received or not and to resolve the grievances received and update its status to PIU. **Figure 6-2** describes the Workflow Diagram of GRM for the subprojects.

**Table 6-1:** Levels of Grievance Redress Mechanism Based on Time Bound

Provisions	Levels of Grievance Redress Mechanism					
	First Level (Tier-I)		Second Level (Tier-II)		Third Level (Tier-III)	
<b>Level</b>	Local Level		Project Manager Office (PMO) headed by the Project Manager (PM) at Project Implementation Unit (PIU)		District Level	
<b>Supervisory</b>	NEA Site-Engineer		PMO		Chief District Officer (CDO)	
<b>Assistance</b>	Chief/Mayor of Concerned Local Level and Chairperson/ Representative of Ward, Construction Contractor's (CC) Representative and Project Supervision Consultant's (PSC) Safeguards Officer		NEA Site-Engineer and PSC's Social Expert, and Construction Contractor		PMO, affected persons, representative from Rural Municipality/Municipality, Site-Engineer, PSC's Social Expert. <i>If deemed necessary, representative from Forest Office, representative from Land Revenue Office, and representative from Land Survey Office are invited.</i>	
<b>Days for Resolving Complain</b>	7 days of receipt of a complaints/ grievance		15 days of complaints forwarded by Site-Engineer		15 days	
<b>Committee Members</b>	<b>Committee Member</b>	<b>Designation</b>	<b>Committee Member</b>	<b>Designation</b>	<b>Committee Member</b>	<b>Designation</b>
	Municipality Chief	Coordinator	Project Manager	Coordinator	Chief District Officer (CDO)	Chair
	Site-Engineer-NEA	Member secretary	Site-Engineer	Member Secretary	Project Manager	Coordinator
	Safeguards Expert from Consultant	Member	Municipality Chief	Member	Site-Engineer	Member Secretary
	Contractor Engineer	Member	Safeguards Expert from Consultant	Member	Municipality Chief/Ward Chair	Member
	Ward Chair	Member	Contractor Engineer	Member	Safeguards expert from consultant	Member
					Contractor Engineer	Member
					Representative from affected people	Member

**Figure 6-2:** Workflow Diagram for GRM from NEA<sup>10</sup>

\* Affected People (AP) have the right to refer the grievances to appropriate courts of law if not satisfied with the redress at any stage of the process i.e., the AP will have the choice to approach country's judicial system.

<sup>10</sup> Grievance Redress Mechanism (GRM) Prepared for the sub-projects financed by Asian Infrastructure Investment Bank (AIIB) under Distribution System Upgrade and Expansion Project (DSUEP), Nepal Electricity Authority (NEA), May 2021.

## **7. ENVIRONMENTAL AND SOCIAL MANAGEMENT PLAN**

### **7.1 Environmental and Social Management Plan and Mitigation Measures**

The overall Environmental and Social Management Plan of the Subproject is presented in **Table 7-1**. The ESMP will be implemented in three stages: (i) pre-construction (ii) construction, and (iii) operations and maintenance. This ESMP is a living document and will be updated and modified under the supervision of ESMU of PIU.

**Table 7-1: Environmental and Social Management Plan (ESMP)**

Project Activity	Environmental and Social Issues	Management/Mitigation Measures	Mitigation Cost	Responsibility	
				Planning and Implementation	Supervision and Monitoring
Pre-construction Phase					
Approvals, permits and clearances	Installation of poles along the edge of private farm lands	<ul style="list-style-type: none"><li>Site office and the contractor must inform the community prior to the installation of poles and stringing of the line along DL route</li></ul>		Site Office/ Contractor/	DSUEP (PIU)/NEA
Construction Phase					
Construction work in substation area and distribution line alignment	<ul style="list-style-type: none"><li>Inadequate/unsafe working conditions</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>Appropriate contract clauses to ensure satisfactory implementation of contractual environmental, health, and safety measures.</li></ul>		Site Office/Contractor	PIU/NEA
	<ul style="list-style-type: none"><li>Accident may arise if the pit hole (depth-2m and diameter-0.22 m) prepared for steel tubular poles remains open for long time</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>Pit holes for the steel tubular pole shall not be left open and should be filled instantly by erecting poles and concrete-cement around the base, should be used to strengthen the pole erection</li><li>Contractors should follow the guideline provided by the PIU</li></ul>	Project Cost	Contractor/ Site Office	PIU/ESMU/ PIU
	<ul style="list-style-type: none"><li>Dust emission - transportation of materials and movement of construction crews and equipment will cause minor impact</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>Water sprays to be used for dust control as necessary in the earthen roads of the settlements nearby the substation area and proper storage of the construction materials (sand, cements, aggregates and spoil) to be stored in substation area.</li><li>Steel poles firstly stocked in the substation area and secondly in the open barren area in coordination with Rural Municipality and Municipalities. No social and environmental</li></ul>	Air Quality Monitoring- 1,50,000.00 (NRs.)  Sprinkling water (Dust Management) 2,00,000.00 (NRs.)	Contractor/ Site Office	PIU/ESMU

		issues for the stockpiling of the steel poles and stringing wires			
	<ul style="list-style-type: none"> <li>Noise emission- Construction related noise will be limited to vehicular movement and inside-the-fence construction activities at substations sites</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Boundary walls serves as a noise barrier, and these shall be constructed as early as possible.</li> <li>Construction equipment to meet national emissions and noise control standards.</li> </ul>	Noise Level Monitoring- 50,000.00 (NRs.)  Provision of PPE in Project Cost	Contractor/ Site Office	PIU/ESMU
	<ul style="list-style-type: none"> <li>Interference with drainage patterns will be temporary at substation during construction phase</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>A proper drainage system should be managed within the substation area.</li> <li>Storm water run-off need to be minimized and controlled with bundling temporary dikes</li> <li>Drainage management as a preventive measure against breeding of mosquitoes and other pests</li> </ul>	Project Cost	Contractor/ Site Office	PIU/ESMU
	<ul style="list-style-type: none"> <li>Construction associated wastes generated within substation area and campsite location</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Organic waste generated from the campsite shall be managed within the substation premises, through composting in the bin or by constructing a ground pit, and covered, by a thick layer of soil</li> <li>Reusable waste like debris, broken brick pieces, the sand, stone, waste cement, and sand mix should be used as refills for ground leveling.</li> <li>Recyclable wastes like left out/non-usable reinforcement bars and packing materials to be sent or sold to scrap vendors.</li> <li>Effective coordination with the local level government for the proper waste management</li> </ul>	Solid wastes management – 1,00,000.00 (NRs.)	Contractor/ Site Office	PIU/ESMU
	<ul style="list-style-type: none"> <li>Illegal bird hunting by the labors</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Discouraged by supplying adequate food item (poultry) requirement within the camp.</li> <li>Awareness of legal provisions upon illegal hunting of biodiversity need to be disseminated</li> </ul>	Project Cost	Contractor/ Site Office	PIU/ESMU



	<ul style="list-style-type: none"> <li>Use of firewood from nearby forests</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Workers and staffs should be restricted to use firewood for cooking.</li> <li>Providing LPG-based stoves in Labor camp.</li> </ul>	Project Cost	Contractor/ Site Office	PIU/ESMU
	<ul style="list-style-type: none"> <li>About 7 ha of forest area occurs within RoW of the proposed distribution line</li> <li>Estimated number of trees that need to be cleared from the Core Project Area of the proposed DL alignment are 421</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Compensatory plantation shall be done as per Forest Regulation, 2079 (2022).</li> <li>Compensatory plantation to be made in the ratio 1:10, including cost for sapling and management cost for 5 years.</li> </ul>	The total enumeration of the loss trees and mitigation cost will be incorporated in the Brief Environmental Study (BES) report	Contractor/ Site Office	PIU/ESMU
	<ul style="list-style-type: none"> <li>Loss of standing crops at pole installation locations (depth-2m and diameter-0.22 m)</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Poles are to be installed at the edge of cultivated land making no loss of standing crops.</li> <li>Need to make prior consultation with landowners before installation of the poles.</li> <li>If there is a loss of crops, appropriate compensation shall be provided.</li> </ul>	Project Cost	Contractor/Site Office	PIU/ESMU
Environment, Health and Safety	<ul style="list-style-type: none"> <li>Injury and sicknesses workers and members of the public</li> <li>Potential fecal coliform contamination in drinking water</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Contractor shall prepare the Environmental, Health and Safety plan and take approval from the client. Provision of a safety officer in the work team shall be made during the construction period.</li> <li>All employees shall be provided with the necessary training, and safety equipment as required for their responsibilities and duties.</li> <li>Basic facilities of drinking water, sanitation &amp; clean resting place, canteen, and first aid shall be made available for the campsite.</li> <li>Provision of health insurance to employees.</li> <li>Security fences around the substation.</li> <li>Installation of warning signs (High Voltage, Fire Safety Signs, and Emergency Signs).</li> <li>Awareness of HIV/AIDS and other sexually transmitted disease.</li> </ul>	<p>Establishment of Labor Camp with basic facilities – In Project Cost</p> <p>EHS Awareness Trainings - 1,50,000.00 (NRs.)</p>	Contractor/Site Office	PIU/ESMU

		<ul style="list-style-type: none"> <li>Awareness of providing basic sanitation facilities and waste management control to the labors.</li> <li>For coronavirus (COVID-19) pandemic situation, Contractors should arrange for quarantine and health services for infected workers.</li> </ul>	COVID-19 measures 2,00,000.00 (NRs.)		
Management of electric equipment, toxic materials of chemical wastes	<ul style="list-style-type: none"> <li>Possible spills resulting in contamination of soil, water, and air</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Chemical waste generated from transformer shall be collected in leakage-proof, corrosion-free, specially designed containers, and sealed carefully</li> </ul>	1,00,000.00 (NRs.)	Contractor/ Site Office	PIU/ESMU
<b>Operation and Maintenance Phase</b>					
Electric shock and fire hazard	<ul style="list-style-type: none"> <li>Injury or death to the workers and public</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Use of insulation, guarding, grounding, electrical protective devices, and safe work practices.</li> <li>Boundary walls and / or security fences around substations to prevent unauthorized access.</li> <li>Only trained and authorized personnel shall be allowed for the electrical works.</li> <li>No electric wire is to be strung above the house.</li> <li>Installation of warning signs.</li> </ul>	Project Cost	NEA	NEA
Routine operations and maintenance	<ul style="list-style-type: none"> <li>Potential disturbance to other utility functions and vehicular traffic.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Maintain warning / advisory signs in good and visible condition</li> <li>Visual and technical inspection</li> </ul>	Project Cost	NEA	NEA
Oil spillage	<ul style="list-style-type: none"> <li>Contamination of land/nearby water bodies</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Substation transformers should be stored within secure and impervious bundled areas with a storage capacity of at least 110% of the capacity of oil in transformers and associated reserve tanks.</li> </ul>	Project Cost	NEA	NEA
Bird electrocution and collision	Electrocution can cause a risk to bird species that perch on power line infrastructures	Provision of bird guards above the poles and white spirals on the conductors to improve visibility	Project Cost	NEA	NEA

*(The provision of an environment and social management cost should be included in the project cost making each items visible in BOQ of bidding document for the safeguard compliance by the construction contract)*

## 7.2 Proposed Monitoring Plan

The monitoring proposed in **Table 7-2** will be of value primarily for establishing baseline conditions in the Subproject area, and then for ambient quality monitoring.

**Table 7-2:** Minimum Provisions for Environmental Monitoring

Parameters to be Monitored	Location	Measurements	Frequency	Responsibility
<b>Construction Stage</b>				
Clearing of construction site	Substation boundaries	<ul style="list-style-type: none"> <li>Field inspection of Subproject Sites and ensuring that appropriate safety measures are implemented</li> </ul>	Clearing and restoration: Weekly	Contractors to implement corporate EHS plan, drainage management and solid waste control in the substation area.
Use of forest area and loss of trees	33 kV DL alignment	<ul style="list-style-type: none"> <li>Field inspection of Subproject sites and ensure the compensatory plantation of 1:10</li> <li>Related approval document for tree clearance</li> </ul>	Prior to the construction work	Contractor responsibility under the supervision of PIU/DFO
Air: SPM, Noise: dB(A)	Substation boundaries and nearest receptor to substation	<ul style="list-style-type: none"> <li>Spot check for noise and dust using a portable monitoring device</li> </ul>	Air, and noise: quarterly during construction period	Contractors need to conduct air and noise monitoring during the construction period at the substation location

Construction wastes: on-site inspection	Visual inspection of active construction areas, including equipment staging areas and camps	<ul style="list-style-type: none"> <li>Spot check / visual inspection of solid waste (spoil, muck etc.) generation and disposal.</li> <li>Analysis of transformer oils to determine if polychlorinated biphenyls are present.</li> </ul>	Monthly spot checks for construction waste management	PIU safeguard officers to provide oversight via regular field inspections, and submit monitoring reports to the Bank
<b>Construction and Operation Stage</b>				
Occupational health and safety	Substation boundaries	<ul style="list-style-type: none"> <li>No. of Toolbox talk and safety orientation to the workers</li> <li>No. of workplace accidents</li> <li>Use of PPE by workers</li> </ul>	Daily Inspection during construction  Monthly Inspection during the operation phase	Inspection of the construction site by the safety officer and PIU safeguard officer
Child involvement in construction work (needs to be prohibited)	Substation work	<ul style="list-style-type: none"> <li>Spot inspection at construction sites</li> </ul>	Monthly Inspection during construction	Site Office

### 7.3 Environmental and Social Mitigation and Monitoring Cost

Preliminary cost estimates for the ESMP implementation are shown in **Table 7-3**. These estimates cover the basic monitoring activities and the mitigation measures to be complied from the contractor's side. The ESMP cost estimated for the **Srinagar-Simikot Distribution Line** is NRs 13,00,000.00. NEA has agreed for the effective implementation of the mitigation and monitoring cost items as mentioned in table below. NEA has agreed to the effective implementation of the mitigation and monitoring cost items as mentioned in table below.

**Table 7-3:** Mitigation Measures and Monitoring Activities Cost Estimates

SN	Budget Items	Unit	Rate (NRs.)	Total Amount (NRs)
1	Air Quality Monitoring (at substation)	6 (Times)	25,000.00	150,000.00
2	Noise Level Monitoring (at substation)	6 (Times)	8,334.00	50,000.00
3	Sprinkling of water to be used for dust control necessary in the earthen roads of the settlements nearby the substation area and proper storage of the construction materials (sand, cements, aggregates and spoil)	200 (Times) During Excavation and Civil works	1000.00	2,00,000.00
4	Management of electric equipment's, toxic materials of chemical wastes	-	L.S.	1,00,000.00
5	Segregation and management of solid wastes	-	L.S.	1,00,000.00
6	COVID-19 measures (considering pandemic situation) standardize the quarantine facilities with health aid to the labors	-	L.S.	200,000.00
7	EHS Awareness raising training to the labors	10 (Events)	15,000.00	1,50,000.00
8	Meeting of Safeguard Desk and Grievance Redress Committee at Field Level	24 (Months)	14,583.00	3,50,000.00
<b>Total</b>				<b>13,00,000.00</b>

## **8. CONCLUSION**

Potential environmental impacts of this Subproject are not diverse and are all site-specific i.e., confined to the Core Project Area. Civil works will have minimal temporary impacts on air, noise and water quality. Erection of poles during construction shall follow the RoW of existing roads and the edge of farmlands. The PIU should give prior information before installation of the poles. In the ESMP consultations conducted in the settlement area, people have agreed for the implementation of the Subproject and have suggested installing poles on the edge of farm-lands, without affecting any private structures along the distribution line. If there is a loss of crops, appropriate compensation shall be provided. The implementation of the proposed Subproject needs 7 ha of forest area with estimated loss of 421 trees. The total enumeration of the loss trees and mitigation cost will be incorporated in the Brief Environmental Study (BES) report. Mitigation measures are suggested in this ESMP to avoid any possible environmental and social impacts. The total ESMP cost for this Subproject is NRs. 13,00,000.00. NEA Project Implementation Unit has agreed to implement the estimated cost for the mitigation measures and monitoring activities.

## REFERENCES

- CBS (2019). Environmental Statistics of Nepal. Kathmandu: Central Bureau of Statistics.
- CBS (2017). Rural Municipality-Municipality Profile of Mugu District: Office of Statistics.
- CBS (2017). Rural Municipality-Municipality Profile of Humla District: Office of Statistics.
- DHM (2021). Retrieved from <http://mfd.gov.np/city?id=26>
- DoS (2020). Data & Metadata. Retrieved from National Spatial Data Center: Geoportal: <http://nationalgeoportal.gov.np>
- Environmental and Social Framework (ESF) Asian infrastructure investment Bank, Feb 2016 (Amended February 2019).
- Environmental and Social Management Framework (DSUEP) NEA- November 2021
- Forest Act (2019). Ministry of Forests and Environment, Singhadurbar, Kathmandu.
- Forest Regulation (2022). Ministry of Forests and Environment, Singhadurbar, Kathmandu.
- GoN (2019): Environmental Protection Act (EPA), Ministry of Forests and Environment, Singhadurbar, Kathmandu
- GoN (2020): Environmental Protection Rules (EPR), Ministry of Forests and Environment, Singhadurbar, Kathmandu
- GoN (2050). National Environmental Impact Assessment Guidelines. National Planning Commission Secretariat.
- Shahi, D. K., Rijal, H. B., & Shukuya, M. (2019). Study on Household Energy Usage Patterns in Urban and Rural Areas. *Journal of the Institute of Engineering*, 15 (No. 3), 402-410. doi:<https://doi.org/10.3126/jie.v15i3.32761>
- Stakeholder Engagement Strategy, DSUEP, NEA 2019.
- The White Paper (2018). Energy, Water Resources and Irrigation Sector's Status and Roadmap for the Future. Kathmandu: Government of Nepal.
- WBG (2018). <https://data.worldbank.org/indicator/EG.ELC.ACCS.ZS?end=2018&locations=NP&start=1996&view=chart>. Retrieved from <https://www.worldbank.org>.
- WECS (2014). Energy Data Sheet. Water and Energy Commission Secretariat. [www.energyefficiency.gov.np/downloadthis/final\\_data\\_book\\_\\_11\\_june\\_2014.pdf](http://www.energyefficiency.gov.np/downloadthis/final_data_book__11_june_2014.pdf)

## **ANNEXES**



# Annex 1: SAMPLE NOTICE FOR PUBLIC CONSULTATION AND GRM FORMATION LETTER TO STAKEHOLDERS



## नेपाल विद्युत प्राधिकरण

(नेपाल सरकारको स्वामित्व)

वितरण तथा ग्राहक सेवा निर्देशनालय

नेपाल वितरण प्रणाली स्तरोन्नति तथा विस्तार आयोजना

फ्याक्स: ०१-४१५३१४४

फोन नं.: ०१-४१५३१४५

दरबारमार्ग, काठमाडौं।



### नेपाल वितरण प्रणाली स्तरोन्नति तथा विस्तार आयोजनाको वातावरणीय तथा सामाजिक अध्ययन प्रतिवेदन तयारी सम्बन्धि सूचना

सूचना प्रकाशन मिति: .....

..... प्रदेश ..... जिल्ला  
.....(नगरपालिका/गाउँपालिका/महानगरपालिका/उपमहानगरपालिका)  
मा एसियन इन्फ्रास्ट्रक्चर इन्भेस्टमेन्ट बैंकको ऋण सहयोग भएको नेपाल विद्युत प्राधिकरण, वितरण तथा ग्राहक सेवा निर्देशनालय, वितरण प्रणाली स्तरोन्नति तथा विस्तार आयोजना प्रस्तावक रही कार्यान्वयन गर्न लागिएको ..... आयोजना कार्यान्वयन हुनुभन्दा अघि सो आयोजनाले त्यस क्षेत्रको वातावरण तथा सामाजिक पक्षहरूमा के-कस्तो प्रभाव पार्दछ भनि स्थानीय सरोकारवालाहरू सँग छलफल गर्न आयोजना क्षेत्रका सम्पूर्ण सबै सरोकारवालाहरूको निम्न स्थान तथा समय उपस्थितिका लागि यो सूचना प्रकाशित गरिएको छ।

#### सार्वजनिक छलफल हुने स्थान, मिति र समय:

स्थान:

मिति:

समय:



# नेपाल विद्युत प्राधिकरण

(नेपाल सरकारको स्वामित्व)

वितरण तथा ग्राहक सेवा निर्देशनालय

नेपाल वितरण प्रणाली स्तरोन्नति तथा विस्तार आयोजना

(ए.आई.आई.बि.)

फ्याक्स: ०१-४१५३१४४

फोन नं: ०१-४१५३१४५

दरबारमार्ग, काठमाण्डौ।

प.सं. ०७८/७९: ५३८.

मिति: २०७८/१०/०७

श्री .....

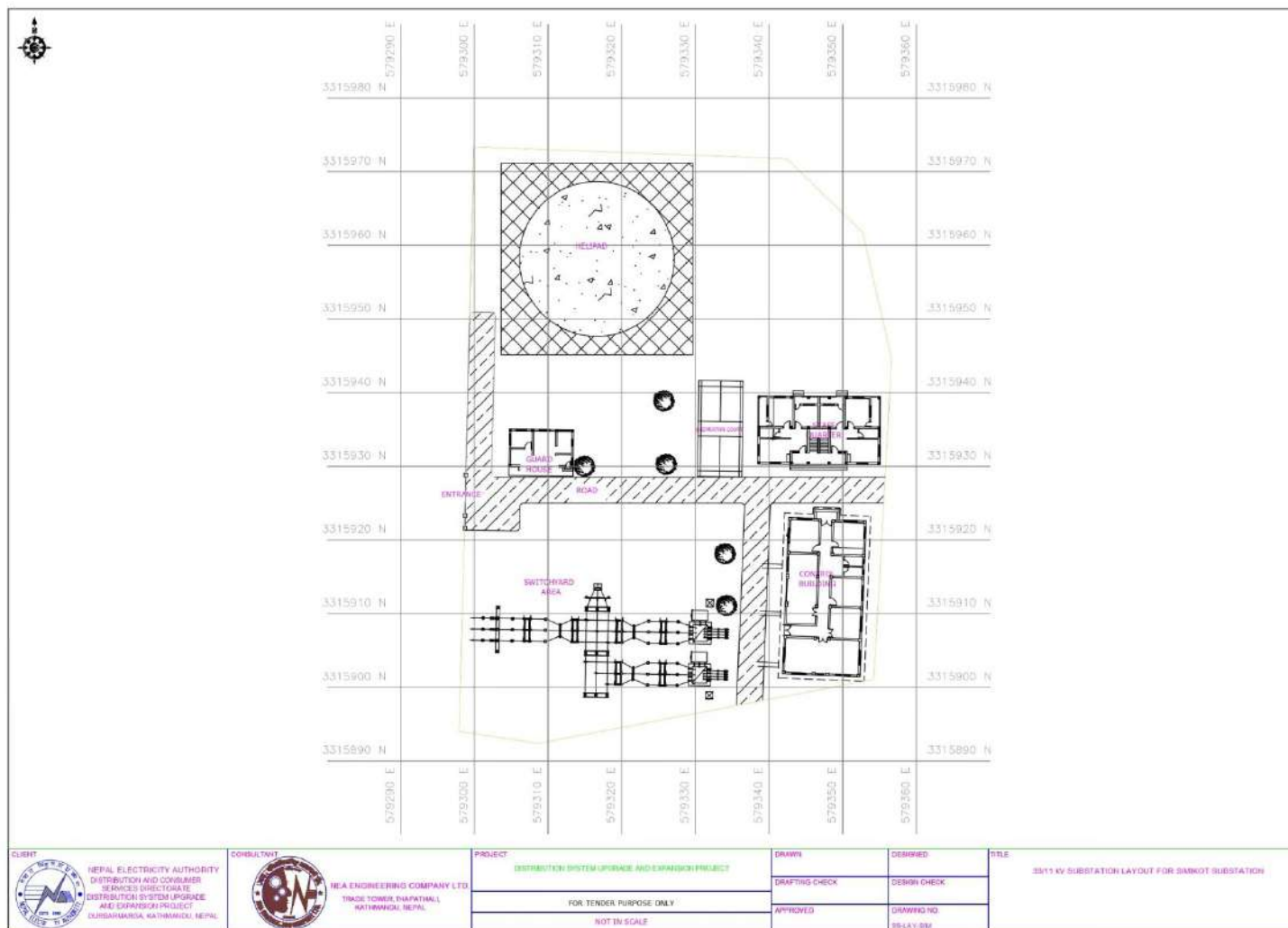
## विषय: गुनासो समाधान संयन्त्र गठन भएको सम्बन्धमा।

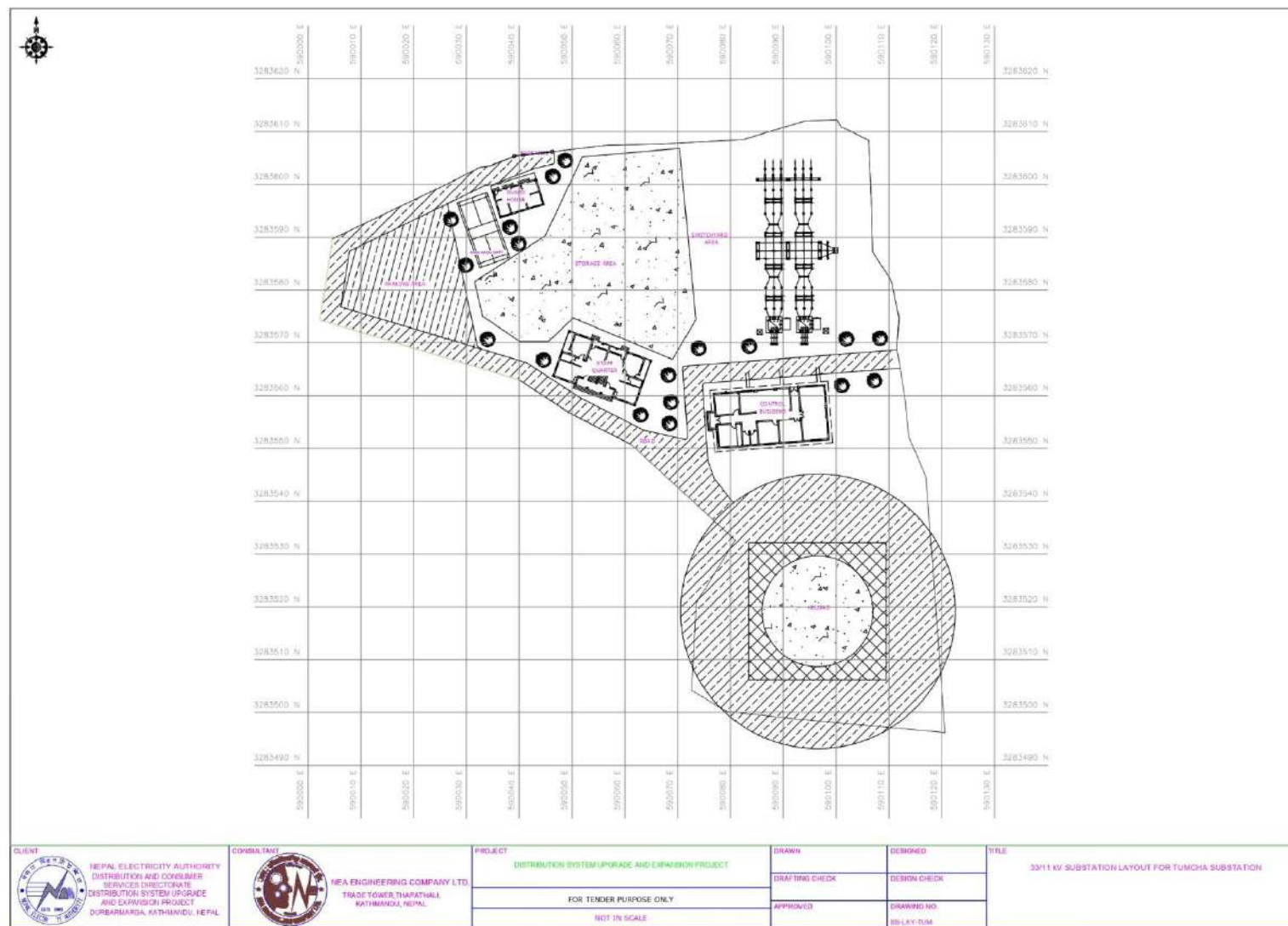
उपरोक्त विषयमा एसियन इन्फ्रास्ट्रक्चर इन्वेस्टमेन्ट बैंक (ए.आई.आई.बि.) को ऋण-सहयोगमा नेपाल विद्युत प्राधिकरण, वितरण तथा ग्राहक सेवा निर्देशनालय, वितरण प्रणाली स्तरोन्नति तथा विस्तार आयोजना (ए.आई.आई.बि.) प्रस्तावक रही कार्यान्वयन गर्न लागिएको .....  
आयोजना अन्तर्गत नेपाल सरकारको पूर्ण-विद्युतीकरण गर्ने लक्ष्य बमोजिम तहो वडा/गाउँपालिका/नगरपालिका/उप-महानगरपालिकामा ३३/११ के.भी. सब-स्टेशन, ३३ के.भी. लाईन, ११ के.भी. लाईन, ४०० भी. लाईन, आदि निर्माण कार्यहरु हुने भएकोले सो कार्यहरु गर्दा स्थानीय सरोकारवालाहरुको कुनै गुनासो भए सो गुनासोको समाधान गर्न गुनासो समाधान संयन्त्र निर्माण गरिएको छ। अतः संलग्न गुनासो समाधान संयन्त्र दस्तावेज बमोजिम आफ्ना गुनासोहरु दर्ता गर्न र सोही दस्तावेजमा भनिए बमोजिम गुनासोको समाधान हुने व्यहोरा सम्पूर्ण सरोकारवालाहरुलाई जानकारी गराइन्छ।

भवदीय,

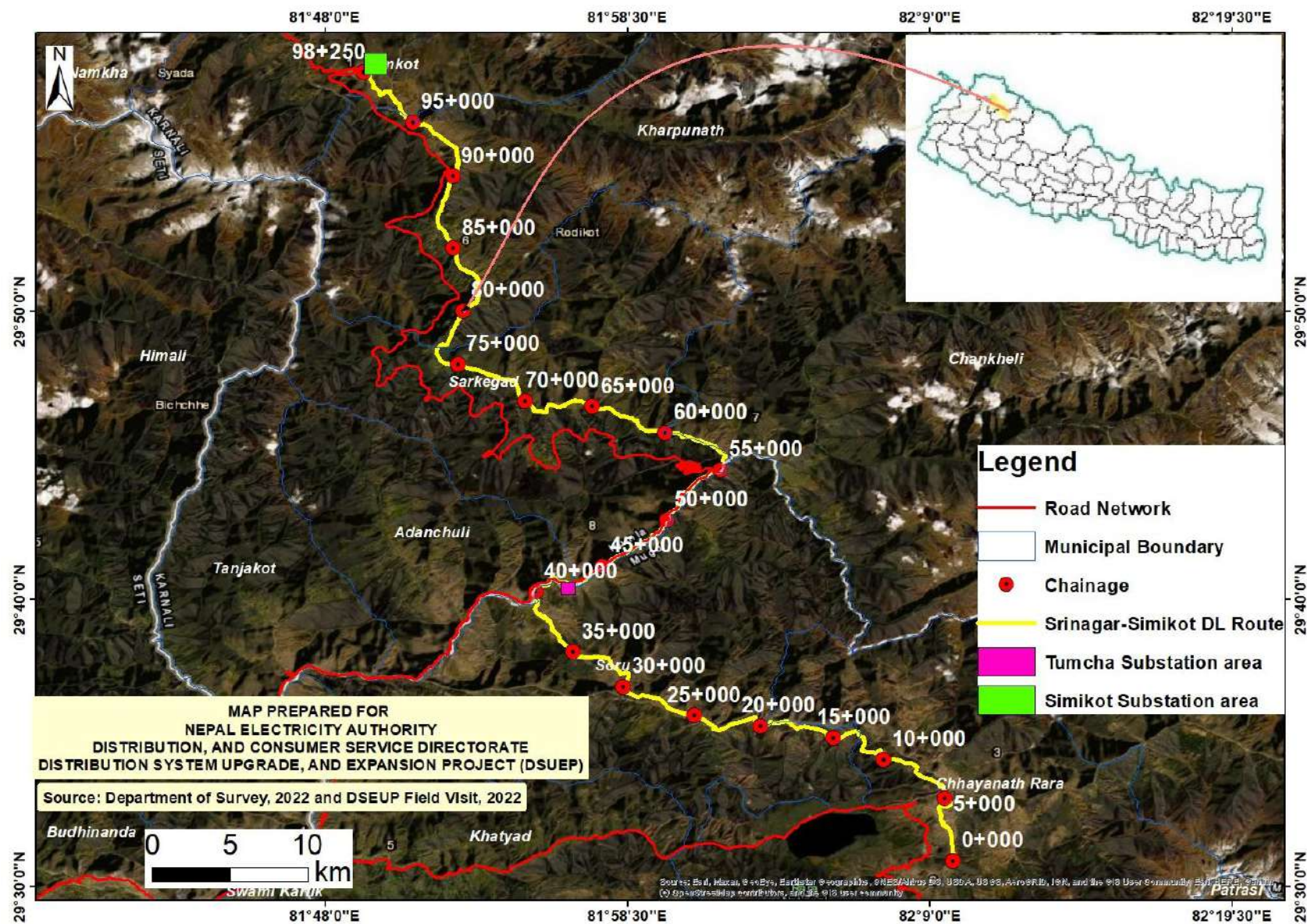
(केशव श्रेष्ठ)

आयोजना प्रमुख

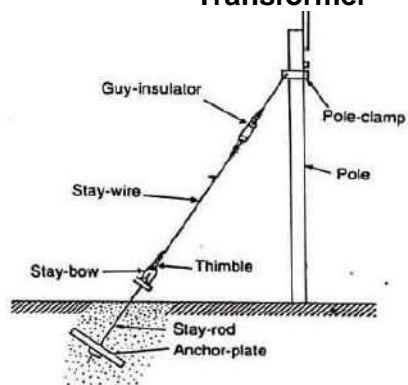
**Annex 2: LAYOUT MAPS OF SUBSTATION AND DISTRIBUTION LINE ALIGNMENT**



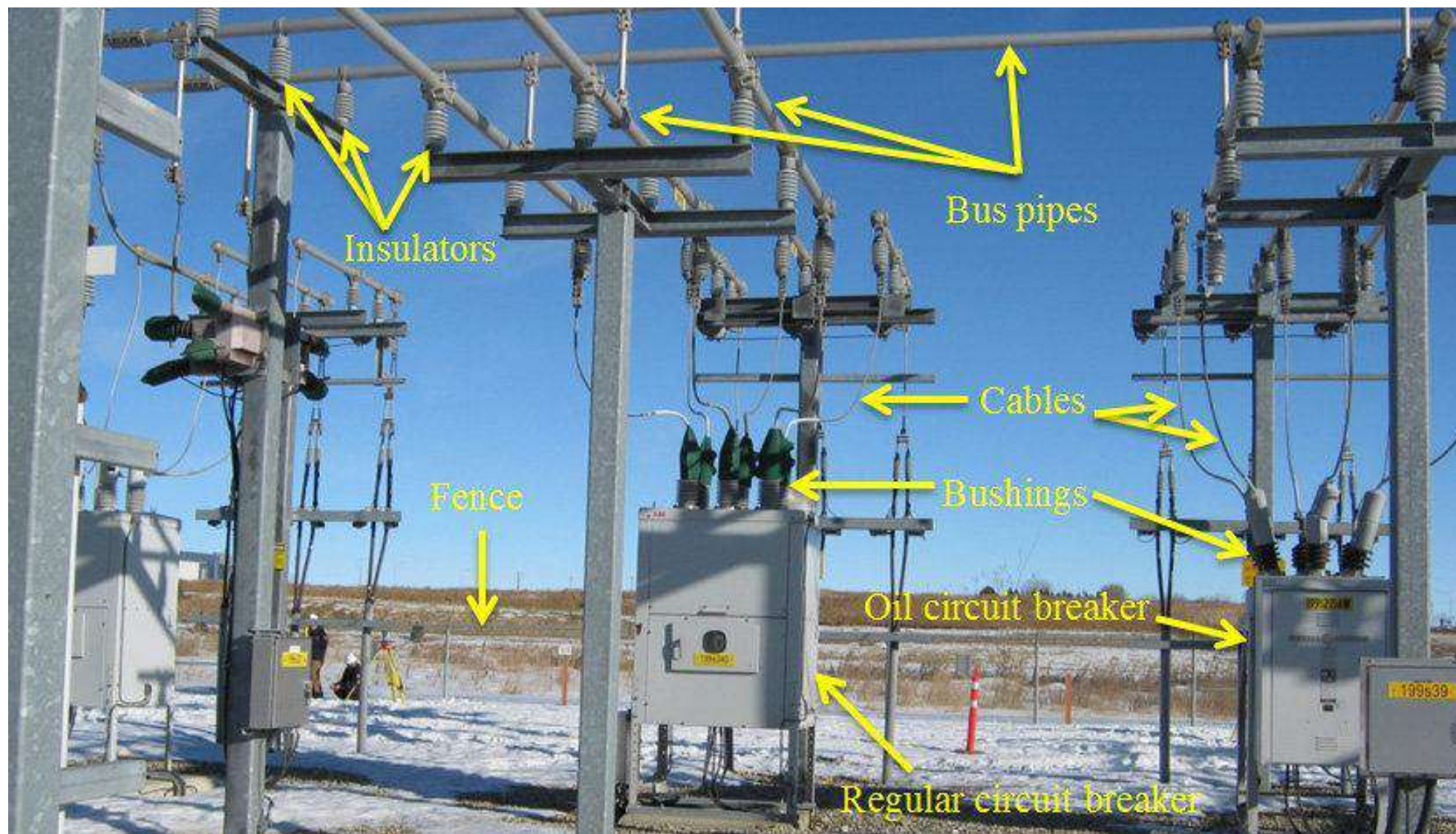






**Annex 3: FACILITY AND COMPONENTS****Transformer****Switch Yard****Stay/Guy Sets****Steel Tubular Pole****Insulator****Civil-Structures Supporting Electrical Components****Conductor**





**Possible components within 33 kV/11 kV Substation**



**Bird Diverting Reflector**



**Wishbone Prevents Bird Landing on Wire**



**White Spiral in Wire Improves Visibility of Wire**



**Construction of Nest at Poles also divert Bird not sitting at Wires**



**Annex 4: LEGISLATIVE PROVISIONS**

S N	Legal Provisions	Description	Relevancy concerning Project
1.	<b>Constitution of Nepal</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• The Constitution of Nepal is the main legal document, which emphasizes the right to a clean environment of the people, natural resources protection, preservation, and its prudent use. Rights regarding the clean environment, under article 30:</li> <li>• It includes making multi-purpose development of water resources, while according priority to domestic investment based on public participation to ensure a reliable supply of energy affordably, and easily, and make proper use of energy for the fulfillment of the basic needs of citizens, by generating, and developing renewable energy in article 51 (g).</li> </ul>	DSUEP helps to fulfill the rights of people to live in a clean environment along with fulfilling the basic needs by providing access to sufficient energy.
2.	<b>Environment Protection Act 2076 (2019 AD)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Section 3 of the Act requires the proponent to conduct environmental studies concerning the prescribed proposals of any developmental works. Subsection 2 of this act provides the framework for the environmental study report prepared according to sub-section (1) shall, in fulfillment of the process as prescribed, be submitted to the relevant bodies of the Government of Nepal for approval.</li> </ul>	Environmental Studies, and approval of the report from the authorized body before construction of any project is mandatory to minimize the negative impacts in Nepal which is addressed in EPA, 2019.
3.	<b>Environmental Protection Rule, 2077 (2020 AD) [First Amendment on 2078 (2021)]</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Under the Environmental Protection Rules (2020) first amendment (2021), rule (3) as mentioned in annex (1), Section (F) (Energy, Water Resources, and Irrigation Sector) sub-section (1), a proponent shall be required to carry out the Brief Environmental Studies for construction of transmission line project less than 66 kV in forest land for another purpose.</li> </ul>	This rule provides the overall guidance to what type of environmental studies is required according to the project by the Government of Nepal.
4.	<b>Nepal Environmental Policy, and Action Plan, 2050(1993)</b>	<p>The aims of NEPAP are:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• To manage natural, and physical resources efficiently, and sustainably</li> <li>• To balance the development efforts, and environmental conservation for sustainable fulfillment of basic needs</li> <li>• To preserve endemic, and endangered species, and their habitats; the promotion of private, and public institutions for biological resources inventory, and conservation</li> <li>• To safeguard national heritage</li> <li>• To mitigate the adverse environmental impact of development projects, and human actions</li> <li>• To integrate environment, and development through appropriate institutions, adequate legislation, and economic incentives, and sufficient public resources</li> </ul>	DSUEP should follow the aims of NEPAP to protect, and conserve the physical, biological, and social environment during the construction of a 33 kV distribution line along with a substation.

5.	<b>Forest Act 2076 (2019)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Pertaining to the chapter 12, Section 42(1), if there is no other alternative to the using of forest area for the operation of a national priority project, plan of which investment is approved by the Investment Board, project of national pride and it appears from the environment examination referred to in the prevailing law that the operation of such plan does not result in significant adverse effects on the environment, the Government of Nepal may give approval, as prescribed, to use any part of the national forest for the purpose of operating such plan,</li> <li>• Similarly, in providing the forest area for the operation of a plan pursuant to sub-section (1), to the extent possible, a land that is adjoining to the national forest area near the project site and situated in the same geographical and ecological belt and has such landscape where forest can be developed shall be provided for the purpose of planting trees at least in the area equal to the forest area that has to be used.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• About 7 ha of forest area occurs within RoW of the proposed 33 kV distribution line</li> <li>• Estimated number of trees that need to be cleared from the Core Project Area of the proposed DL alignment are 421</li> <li>• Total estimation of tree and approval of tree clearance will be proceeded after the approval of BES report.</li> </ul>
6.	<b>Forest Regulations, 2079 (2022)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Pertaining to Rule 87 (2) in case of the development project related to the use of forest land, the coordination has to be done with the concerned division forest office during the feasibility study and environmental study.</li> <li>• Rule 88, Application need to be submitted in case of use of national forest land from the feasibility study and application need to submitted to the Ministry of Forests and Environment through the subjective ministry</li> <li>• Rule 89, following the Rule 88, the Ministry of Forests and Environment direct Division Forest Office through its respective department for the detail field information and the that information should also be submitted to provincial ministry.</li> <li>• Rule 90, following the Rule 89, Division Forest Office should submit the information with field monitoring (if necessary) to the Ministry of Forests and Environment. The ministry will ensure the use of forest land if the applicable information and letters are received, and give permission to the respective project by binding in the rules states in the Forest Regulations.</li> <li>• Rule 91, following the Rule 90, after the decision made by the government of Nepal for the permission to use the forest land, development project should made the availability of the applicable land for the forest development as per the Forest Act (2076), Section 42 (2).</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• About 7 ha of forest area occurs within RoW of the proposed 33 kV distribution line</li> <li>• Estimated number of trees that need to be cleared from the Core Project Area of the proposed DL alignment are 421.</li> <li>• Total estimation of tree and approval of tree clearance will be proceeded after the approval of BES report.</li> </ul>

		<ul style="list-style-type: none"> <li>• Rule 92, following the Rule 91, in case of failure in the availability of the applicable land, it has to go through the Land Acquisition Facilitation Committee in the district level</li> <li>• Rule 93, following the Rule 92, in case failure of the land acquisition through the Committee respective department should give permission to the project for the Collection of amount in the government fund as per the land purchases for development project specified in Shedule-51.</li> <li>• Rule 93 (5), the amount should base on the cost of the trees in the ratio of 1:10 and Rule 93 (5), the amount must include bi-annual production or purchase of trees, trees transportation, afforestation of 1600 trees per hectare, fencing and boundary for the protection of trees and require number of people for look after.</li> </ul>	
7.	<b>Electricity Act 1992</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• No person shall be entitled to conduct survey, generation, transmission, or distribution of electricity without obtaining a license under this act.</li> <li>• The Electricity Act of 1992 has the provision of land procurement for the development of Subprojects that involve electricity generation, transmission, or distribution. The Act states that the licensee may apply to GoN to purchase the land or house of any person if it is required for the generation, transmission, or distribution of electricity. Upon the receipt of such an application, GoN may make the land or house, so requisitioned, available to any corporate body under the prevailing laws.</li> </ul>	The main goal of this project is to distribute a sufficient amount of electricity by constructing a 33 kV line, and substation by surveying to minimize the impacts.
8.	<b>Rural Energy Policy, 2006</b>	The rationale of formulating, and implementing this policy is to create a conducive environment that will self-motivate, and mobilize local institutions, rural energy user groups, non-government organizations, cooperatives, and private sector organizations for the development, and expansion of rural energy resources. The government will facilitate, and promote to involve private development, and expansion of new technologies. It has also envisioned subsidy provision for the promotion of such renewable energy technologies.	This project helps to improve the distribution, and motivate use the of electricity in rural areas of western Nepal.
9.	<b>Labor Act, 2074 (2017 AD)</b>	This labor Act was made under the management of parliament under sub-clause 1 of clause 296 of the Constitution of Nepal. Sub-section 3 of Section 2 states that the employees should not be compelled to other	The construction of a project is only possible when the rights of labor are secure. In this project, the Contractor

		work other than they are assigned for. In addition, Sub-section 5 of Section 2 states about the prohibition of child labor in any organization, and sub-section 6 of Section 2 states that there should not be any kind of discrimination among the employee's regard of religion, ethnicity, gender, origin, language, or intelligence or other kinds of characters.	should follow this act strictly.
10.	<b>Child Labor (Prohibition, and Regulation) Act, 2056 (2000 AD)</b>	As per section 3 of this act, no child has not attained the age of 14 years shall be engaged in works as a laborer.	Child labor is strictly prohibited in this project, and Contractors should follow this act.
11.	<b>Solid Waste Management Act, 2068 (2011 AD)</b>	This act has been formulated to minimize solid waste products from the target area by setting rules, and regulations on solid waste management (SWM) in the country to develop a better environment for the systematic, and effective management of solid waste, and to involve all the concerned stakeholders in SWM practice. The main features of this act are the discussion of the 3R principle (Reduce, Reuse, and Recycle). 3R principle seems to be very beneficial as it not only increases the life of landfill site but also saves the money which could be used for other infrastructure development. Section 4 of the act assigns the local body to manage or use the solid waste discharged or dumped in the collection center, transfer station, or treatment plant or collected during cleaning.	These acts provide the overall framework to manage the solid waste generated from households to the project level. Also, the proponent should manage the waste generated during construction.
12.	<b>Solid Waste Management Rules, 2070 (2013 AD)</b>	The solid waste management rule was formulated as per the provision made in article 50 of the Solid Waste Management Act, 2068. This regulation has emphasized the segregation of waste at source, and mentioned that the responsibility of proper disposal, and management of source belongs to the producers themselves. Section 3 of the rule describes the segregation, and management of solid waste. It has been mentioned that it is essential to segregate degradable, and non-degradable solid waste at the source.	These rules provide the overall framework for how to reduce the volume of waste disposed of at the source during the construction of the substation.
13.	<b>Fifteenth Plan</b>	The vision of the 15th plan is to contribute to the prosperity of the nation through sustainable, and reliable development of hydropower by setting the goal which is to ensure energy security through intensifying hydropower generation. In addition, one of the strategies of the government of Nepal in the 15th plan is	This 5-year interim plan sets the goal about the generation, and distribution of hydroelectricity in Nepal which is directly related to this project.

		to make the distribution system effective, and reliable to increase energy efficiency, and increase power consumption by expanding access to electricity by formulating the required policies:	
14.	<b>United Nations Framework Convention on Climate Change (UNFCCC), 1992</b>	UNFCCC, Signatories: 165. Parties: 195. (1), Article (4), commitment (f) states climate change considerations into account, to the extent feasible, in their relevant social, economic, and environmental policies, and actions, and employ appropriate methods, for example, impact assessments, formulated, and determined nationally, to minimize adverse effects on the economy, on public health, and the quality of the environment, of Subprojects or measures undertaken by them to mitigate or adapt to climate change. After it entered into force on 21 March 1994, it mandates the individual state for prioritization of resource conservation with development.	The goal of this project is to replace the traditional form of energy with clean energy i.e., electricity which ultimately reduces air pollution, and smoke.
15.	<b>ILO 169</b>	<p>The main objective of this convention is to secure the rights of indigenous, and tribal people along with the gender equality, and non-discrimination of workers during work. Article 1 on the First Part of this convention mainly focused on the following points:</p> <p>(a) the social, cultural, and economic conditions of tribal peoples in independent countries differentiate from other parts of the national community, and their status is managed fully or partially by their customs or traditions or by special laws or regulations;</p> <p>(b) peoples in independent countries who are regarded as indigenous on account of their descent from the populations which inhabited the country, or a geographical region to which the country belongs, at the time of conquest or colonization or the establishment of present state boundaries, and who, irrespective of their legal status, retain some or all of their own social, economic, cultural, and political institutions.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Self-identification as indigenous or tribal shall be regarded as a fundamental criterion for determining the groups to which the provisions of this Convention apply.</li> <li>• The use of the term people in this Convention shall not be construed as having any implications as regards the rights which may attach to the term under international law.</li> </ul>	Nepal is the part of ILO convention that's why ILO 169 should strictly follow during construction, and implementation of any types
16.	<b>Environment and Social</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• ESMF is to guide DSUEP sub-projects in the area of E&amp;S management using appropriate</li> </ul>	Main guiding document for E&S study to

	<b>Management Framework</b>	instruments, methodologies, procedure and responsibilities during the project cycle. NEA and the project partners shall apply during design and development of the sub-projects in order to comply with the Government of Nepal E&S regulations and the Financiers' standards on E&S assessment and management, Involuntary Resettlement, Indigenous People, Gender, etc.).	identify issues and recommending appropriate practical augmentation/mitigation measures
17.	<b>Environmental and Social Policy (ESP)</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• This policy speaks for the mandatory E&amp;S requirements for each Project like, screening, DDR, E&amp;S Assessment, ESMP, ESMF, Information Disclosure, Consultation and Monitoring and Evaluation.</li> </ul>	Mandatory requirement for ESMP study
18.	<b>Environmental and Social Standards of AIIB</b> <sup>11</sup>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Three associated mandatory environmental and social standards (ESSs) set out more detailed environmental and social requirements relating to the ESMP</li> </ul>	ESMP requirement

<sup>11</sup> <https://www.aiib.org/en/policiesstrategies/download/environmentframework/20160226043633542.pdf>



आज मिति २०७८/०९/१३ त्रिका दिन मुगु जिल्ला हाथानाथ राहा नगरपालिका समिति मुगुमा नेपाल विद्युत प्राधिकरण, वितरण प्रणाली प्रयोगशाला तथा विस्था आयोगमा (२०७८) ले विस्था गर्न लगेको समिति मुगु - बिमकोट इलाका आयोजना निर्माणको क्रममा पर्ने सबै सामाजिक, आर्थिक, कौटुम्बिक, सांस्कृतिक तथा उत्पन्नबोधमा पर्ने सबै असर को विवेका आयोगावरत आउनु प्रतिनिधि हुमले तपसिल अनुयायको इलाफन तथा निर्णय गरेका छौ।

इपचिनि

कस नाम चेरा ठेगाना भौन इलाफर

१. हरिजङ्ग बाटो नगरप्रमुख हाथानाथ-७
२. ललित जङ्ग मल्ल वि.प्र.प.उ हाथानाथ-७
३. सिद्ध तवाङ मल्ल तेकाक सिद्ध हाथानाथ २०७३२५२०
४. लडि वि.स. हाथानाथ २०७३२५२०
५. सुर्खेत-७ NEAFC २०७३२५२०
६. हरि वी.श.ग. सु.थ.ग.
७. मोहन वी.ग. NEAFC
८. खेजि वि.स. "
९. खेजि वि.स. "

निर्णयः

- १) आयोगावरत आउनुअघि विजयवाड आयोगावरत गर्ने जानकारी गरियो।
- २) यस आयोजना प्रसाधन लाइन विस्था गर्न प्रतिक्षेप तथा निधि जग्गा गढ्या मरिद बाट लेजानु गर्ने, यदि निधि जग्गाबाट लेजानु गर्ने क्रममा जग्गाको लागि ना वेड बाट लेजानु गर्ने छ।
- ३) प्रसाधन लाइन विस्था गर्न निधी जग्गावरत

Indyana Narayani

[illegible]



*Distribution System Upgrade and Expansion Project (DSUEP)*

xvii



[illegible]



[illegible][illegible]



[illegible][illegible]



Date: \_\_\_\_\_  
Page: \_\_\_\_\_

आज मिति २०६८/०९/०६ गते का दिन भुगु जिम्मा राउत गाउँपालिका  
को कार्यालय सौकुटमा नेपाल विद्युत प्राधिकरण, गिरण प्रहारी  
स्तराजी तथा विद्वान् आर्चमारा (DSUEP) भन्सारमा निर्माण  
हुने १००० वटो जम्मा सुकुट - एकेकोट (हुता) उप-आर्चमारा  
प्रसारण लाईन निर्माणको खेलावेलामा, भौतिक, भौतिक, आर्थिक,  
सामाजिक, संस्कृति तथा वातावरणमा पार्ने असरको प्रभाव हे  
रिने गरिने कुरा रक्षात्रिय तह पालिकाको पदाधिकारी तथा  
आर्चमारा कोटपुर्ण उपस्थित कुरा हेर्ने विषय देखाइ समोजिने  
कुराहरू तथा निर्णय गरेका हुन्।

उपस्थित

क्र.सं.	नाम	हेतु	पद	संस्था
१	नेपाल विद्युत प्राधिकरण	सौकुट-६	आज भन्सार	DSUEP
२	नेपाल विद्युत प्राधिकरण	सौकुट-६	प्र.प्र.म.	DSUEP
३	नेपाल विद्युत प्राधिकरण	सौकुट-६	प्र.प्र.म.	DSUEP
४	नेपाल विद्युत प्राधिकरण	सौकुट-६	प्र.प्र.म.	DSUEP
५	संयोजक	NEAEC	Sociologist	
६	संयोजक	"	Asst. Env. Asst.	
७	संयोजक	"	Forest Inv. Asst.	
८	संयोजक	"	Forest Inv. Asst.	

निर्णयहरू:

- १) आर्चमाराबाट आर्चमारा निर्माणबाट उप-आर्चमारा  
को जानकारी गर्ने।
- २) यस उप-आर्चमारा प्रसारण लाईन विस्तार गर्दा  
नसिने क्षेत्र तथा निजि जग्गा कुन्दा बाहिर बाट  
नेजानु पर्ने, यदि निजि जग्गा बाट नेजानु  
पर्ने कुरा जग्गाको आर्चमारा बाट बाट  
नेजानु पर्ने हु।
- ३) प्रसारण लाईन विस्तार गर्दा निजि जग्गाबाट  
नेजानु पर्ने कुरा हुने समझना नपर्ने  
तथा सम्बन्धित जग्गाको बाटो हुनपुग्ने गरी  
सम्बन्धित गर्ने जानकारी जग्गाको।
- ४) लाईन तथा पोल गर्ने बाटो जग्गाको

Narayani

Date: \_\_\_\_\_  
Page: \_\_\_\_\_

जग्गाको यदि दस्तावेजमा उपस्थित नहुने जग्गा  
को सम्बन्धित जग्गाको बाटो बाट सम्बन्धित  
पालिका ले गर्ने हु।

- ५) उप-आर्चमारा निर्माण गर्दा बाटो जग्गाको  
मा पर्ने बाटो, सामाजिक, पारिवारिक, सम्बन्धित  
प्रकार नहुने जग्गा निर्माण गर्ने बाटो  
जग्गाको बाटो बाट सम्बन्धित उप-आर्चमारा  
सम्बन्धित गर्ने हु।
- ६) आर्चमारा प्रसारण प्रसारण क्षेत्र निजि जग्गाको  
जग्गाको जग्गाको जग्गाको जग्गाको जग्गाको  
जग्गाको जग्गाको जग्गाको जग्गाको जग्गाको
- ७) बाटो पालिका निजि जग्गाको जग्गाको जग्गाको  
जग्गाको जग्गाको जग्गाको जग्गाको जग्गाको  
जग्गाको जग्गाको जग्गाको जग्गाको जग्गाको
- ८) उप-आर्चमारा निर्माणको क्रममा बाटो पालिका  
बाटोको बाटो जग्गाको जग्गाको जग्गाको  
मा प्राथमिकता दिनु पर्ने।
- ९) प्रसारण उप-आर्चमारा निर्माणको क्रममा  
सम्बन्धित जग्गाको जग्गाको जग्गाको जग्गाको  
जग्गाको जग्गाको जग्गाको जग्गाको जग्गाको

Narayani







[illegible]



Date: .....  
Page: .....

आज मिति २०७३/०९/१० तैयार दिने मुझु जिम्मा रहेको  
गर्नुमानेको कार्य रै-८, लाम्बुमा नेपाल विद्युत प्राधिकरण, विस्था  
प्राप्त रेलवेलाई तथा विस्थापन आयोजना (DSUEP) अन्तर्गत  
निम्नलिखित गर्नुहोने सम्पत्ति (अर्थ)-सिमेन्ट (कुन्डा) उपभोगमा  
ले पराला लैने निम्नलिखित विवरणमा पढ्न गर्नुको सम्पत्ति  
प्रोसिड, प्रोसिड, प्रोसिड, प्रोसिड, प्रोसिड तथा बालाचोक  
प्रभावका वरिमा हामिसम्पत्तिहरूलाई गर्नु अतिमिति तथा आयोजना  
को विवरणको उपस्थितिमा तपस्वि अनुसृत को बहाल गर्ने  
निर्णय गरेको छ।

उपस्थिति

क्र.सं.	नाम	हेतुमा	पद	पुनर्	दस्ता
१	जनक वरेवाल	रै-८	अध्यक्ष		
२	मानवता काँडा	रै-८	सहाय		
३	अधिकांश वरि	"	"		
४	मानि वरेवाल	"	"		
५	पञ्च काँडा	"	"		
६	सुन्दर वरि	"	N.D.		
७	सुजिव वरि	"	"		
८	मोहन वरि	"	"		

निर्णयहरू

१. आयोजनाबाट उपस्थित विवरणबाट उप-आयोजनाको  
कार्यमा आनकारी प्राप्त भयो।
२. उप-आयोजनाले प्रस्ताव लैने विस्थापनलाई वरि, निम्नलिखित  
मा उपस्थित गर्नु शुरु किलासबाट लैनेपनि यदि निम्नलिखित  
वाटलाई पनि श्रममा पनि अझाको आहो वा डेड कार्टेनानु  
पनि छ।
३. निम्नलिखित वाट लैने पनि श्रममा पनि कुनैले हुने गरे  
ले जादा हुने श्रममा वरिने साथै अझाको हक रै-८ नाली  
श्रममा पनि आनकारी गराउने।
४. निम्नलिखित वाट प्रस्ताव लैने विस्थापनलाई अझाको  
हकलाई अझाको आनकारी गराउनपनि छ तथा लैनेपनि  
तथा अन्य कुनैले हुने गरेमा उप-आयोजनाले सेतिपनि

Narayani

Date: .....  
Page: .....

को व्यवस्था गर्नुपर्ने छ।

५. प्रस्ताव लैने विस्थापन हुने रै-८ अझाको हक वरि  
मा अझाको हक रै-८ अझाको हक रै-८ अझाको हक  
गराउने तथा श्रममा वरिने गर्ने छ।
६. उप-आयोजनाले विस्थापनलाई गर्नु छ। वरि निम्नलिखित  
श्रममा, श्रममा, श्रममा, श्रममा, श्रममा, श्रममा, श्रममा  
हकमा अझाको हक रै-८ अझाको हक रै-८ अझाको हक  
श्रममा अझाको हक रै-८ अझाको हक रै-८ अझाको हक
७. उप-आयोजनाले प्रस्ताव लैने विस्थापनलाई गर्नु छ। श्रममा  
श्रममा, श्रममा, श्रममा, श्रममा, श्रममा, श्रममा, श्रममा  
श्रममा, श्रममा, श्रममा, श्रममा, श्रममा, श्रममा, श्रममा  
श्रममा, श्रममा, श्रममा, श्रममा, श्रममा, श्रममा, श्रममा
८. उप-आयोजनाले विस्थापनलाई गर्नु छ। श्रममा  
श्रममा, श्रममा, श्रममा, श्रममा, श्रममा, श्रममा, श्रममा  
श्रममा, श्रममा, श्रममा, श्रममा, श्रममा, श्रममा, श्रममा
९. उप-आयोजनाले विस्थापनलाई गर्नु छ। श्रममा  
श्रममा, श्रममा, श्रममा, श्रममा, श्रममा, श्रममा, श्रममा  
श्रममा, श्रममा, श्रममा, श्रममा, श्रममा, श्रममा, श्रममा

Narayani



Date: \_\_\_\_\_  
Page: \_\_\_\_\_

आज मिति २०७९-०९-०४ उर्वेका दिन हुना  
जिल्ला अदालतको आँखापानिका आँखापानिकाको  
कार्यालय तीनगड मा नेपाल विद्युत प्राधिकरण  
वितरण प्रणाली स्थापना तथा विस्तार आयोजना  
(DSUEP) अन्तर्गत निर्माण हुने अड्डाको  
आयोजना (भू) - विभाग (इन्ज) उप-आयोजना  
प्रसारण लाइनको स्थानसिलामा सामाजिक, आर्थिक,  
शैक्षिक, वैदेशिक, पुरातात्विक तथा संस्कृतिक जागरण  
मा पार्न सम्बन्धित प्रभावको हेर्ने नक्सा  
पानिकाको कार्यालयको स्थानीय तह का पदाधिकारी  
तथा आयोजनाबाट आयोजनाको विवरणको  
उपस्थितिमा तपसिल बमोजिमको निर्णयहरू गरियो।  
उपस्थिति

क्र.सं	नाम	पद	संस्था	सो	हस्ताक्षर
१	दल फेरेर	जा.प्रा. प्रमुख	अदालतको	२०७९/०९/०४	
२	दल फेरेर	जा.प्रा. प्रमुख	अदालतको	२०७९/०९/०४	
३	मदन मदन	मदन मदन	अदालतको	२०७९/०९/०४	
४	मदन मदन	मदन मदन	अदालतको	२०७९/०९/०४	
५	मदन मदन	मदन मदन	अदालतको	२०७९/०९/०४	
६	मदन मदन	मदन मदन	अदालतको	२०७९/०९/०४	
७	मदन मदन	मदन मदन	अदालतको	२०७९/०९/०४	
८	मदन मदन	मदन मदन	अदालतको	२०७९/०९/०४	
९	मदन मदन	मदन मदन	अदालतको	२०७९/०९/०४	
१०	मदन मदन	मदन मदन	अदालतको	२०७९/०९/०४	

निर्णयहरू:

- १) आयोजनाबाट आयोजनाको विवरणको उप-आयोजनाको  
संबन्धित गर्नु।
- २) यस उप-आयोजनाबाट प्रसारण लाइन विस्तार  
गर्दा विस्तार तथा विविध जग्गा बन्दा बाहिर  
कायदा सडक किमारीबाट लेजानु गर्ने र,  
यदि भित्री जग्गाबाट लेजानु गर्ने, अथवा  
लाइन तथा पोल जग्गाको भूमि वा हेर  
Narayani

Date: \_\_\_\_\_  
Page: \_\_\_\_\_

बढ लेजानु गर्ने र।

- ३) प्रसारण लाइन विस्तार गर्दा भित्री जग्गाबाट  
जानु गर्ने बढमा कुनै समस्या नपर्ने  
तथा सम्बन्धित जग्गाधारी सँग रेलफल  
गरी सम्बन्धित आयोजनाले गर्ने जानकारी  
गराइने।
- ४) लाइन तथा पोल रद्द गर्ने बढमा जग्गाधारी  
रेलफलमा अनुपस्थित जग्गाधारी सँग आयोजना  
ले सम्बन्धित गर्ने जानकारी गराइने।
- ५) प्रस्तावित उप-आयोजना अन्तर्गत यस अदालतको  
आयोजना तथा न २ लेजानु मा सब-स्टेशन  
रद्द गर्ने आयोजना हुने तथा सब-स्टेशन रद्द  
बढमा जग्गाधारी सँग जग्गा अधिकारणको  
लागी आयोजनाले सम्बन्धित गर्ने र।
- ६) उप-आयोजना निर्माण गर्दा भित्री जग्गाधारी  
मा पर्ने आर्थिक, सामाजिक, पुरातात्विक  
संरचनामा असर नहुने गरी निर्माण  
गर्नुपर्ने यदि असर पर्ने बढमा सो सो  
संबन्धित उप-आयोजनाले गर्ने र।
- ७) आयोजनाको प्रत्यक्ष प्रभावित क्षेत्र भित्र  
आर्थिक, पानिका, स्थान तथा जैविकयुक्त  
सम्बन्धित नहुने जानकारी गराइने।
- ८) भित्री पानिका भित्र माइती हाइड्रो बढमा पानिका  
भरपूर नहुने उप-आयोजना तथा सब-स्टेशन  
विशेष संरक्षण गरी विद्युत सेवा संरक्षण  
गर्नु पर्ने।
- ९) प्रस्तावित उप-आयोजना अदालतको  
आयोजना तथा न २ विपलको (चैतेकोट)  
बढ कर्णालीपारी मुगु जिल्लाको सडक  
आयोजना जोडदा कुनै बढमा हुने हुना  
प्रसारण लाइन जोडन संरक्षण हुने  
जानकारी गराइने।

Narayani



Date: \_\_\_\_\_  
Page: \_\_\_\_\_

१०) उप-आयोजना निर्माणको क्रममा हामी पालिका-  
बासि लार्ड सिय तथा दस्ताको आधारमा  
शेजदारीमा प्राथमिकता दिनु पर्ने।

११) प्रस्तावित उप-आयोजना निर्माणमा हामी  
स्थानीय तह औद्योगिक प्रतिनिधि तथा  
सरोकारवालाको पूर्ण सहयोग तथा सहचर  
रहने छ।

[Signature]

Narayani

Date: \_\_\_\_\_  
Page: \_\_\_\_\_

आज मिति २०७९-०९-०६ गतेको दिन कुल्लुखिम  
अद्यानचुली गाउँपालिका वडा नं २ चौदेडा मा नेपाल  
विद्युत प्राधिकरण वितरण प्रणाली कतौरी तथा  
विस्तार आयोजना (TCEP) अन्तर्गत निर्माण हुने  
गर्छुटेको गार्छुटी (पुज) - सिमकोट (हुमना) उप-  
आयोजना प्रसारण लाइनको स्थितिमा समाविष्ट  
आर्थिक, शैक्षिक, वैदेशिक, पुरातात्विक तथा सांस्कृतिक  
वतावरण मा पार्न सक्ने प्रभावकारी हामी वडा  
नं २ मा सरोकारवाला स्थानीय तह का प्रयासमा  
तथा आयोजनाबाट आउनु सक्ने विवरण बिच  
देखाइ कालिमाको हलफले व निर्णय गर्छौ।

अस्थिति

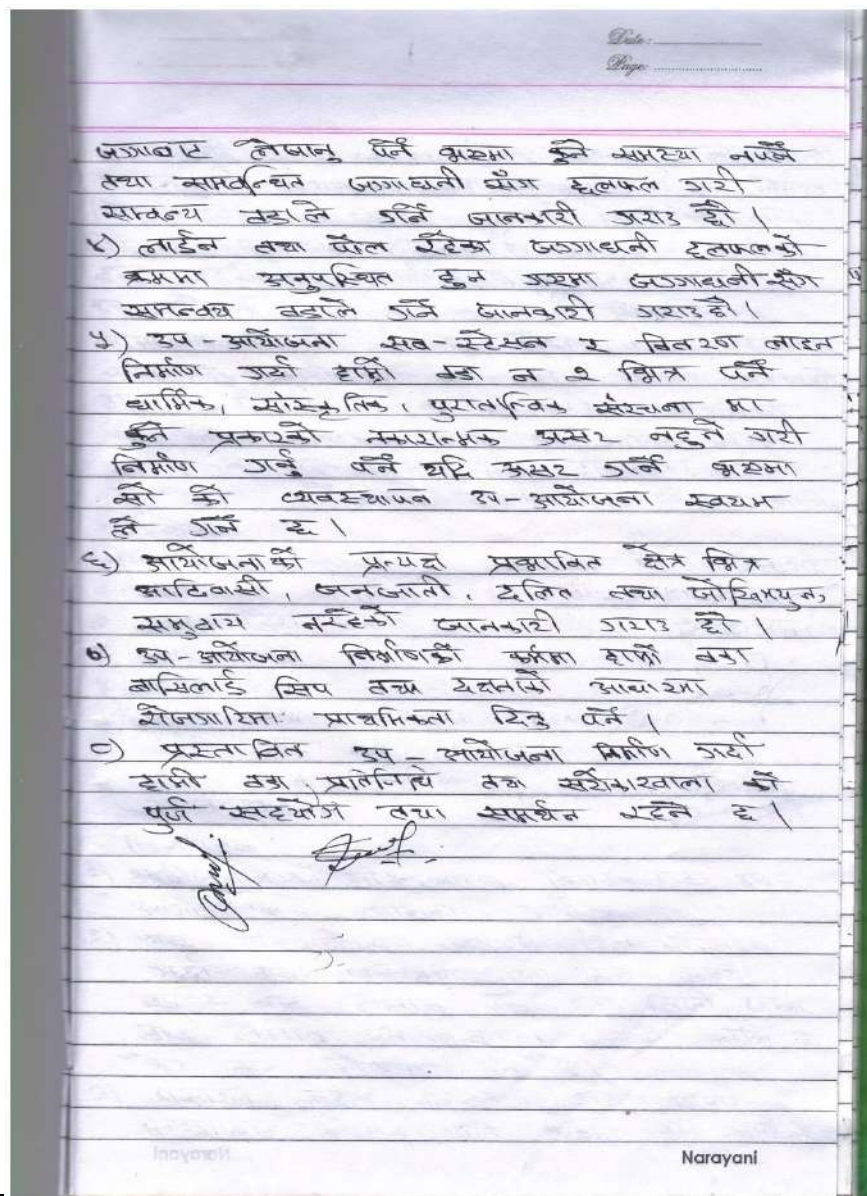
क्र.स	नाम	पद	संस्था	मो. नं.	हस्ताक्षर
१	एन बहादुर कुमा	वडा अध्यक्ष	अद्यानचुली २	९८६६४००	[Signature]
२	एन बहादुर कुमा	सदस्य	"	९८६६४०२	[Signature]
३	एन महेबारा	"	"	"	[Signature]
४	नाल, पद्म सुमारे	"	"	"	[Signature]
५	चन्द्रमाला गण्डारी	"	"	"	[Signature]
६	सुवेन चन्द	Sociologist	NEERC	"	[Signature]
७	मोहन कुट्ट	वि. इन्. अ.स.	"	"	[Signature]
८	संजय सिंह	"	"	"	[Signature]
९	सुशीला ठुमाल	Env. Analyst	"	"	[Signature]

निर्णयहरू:

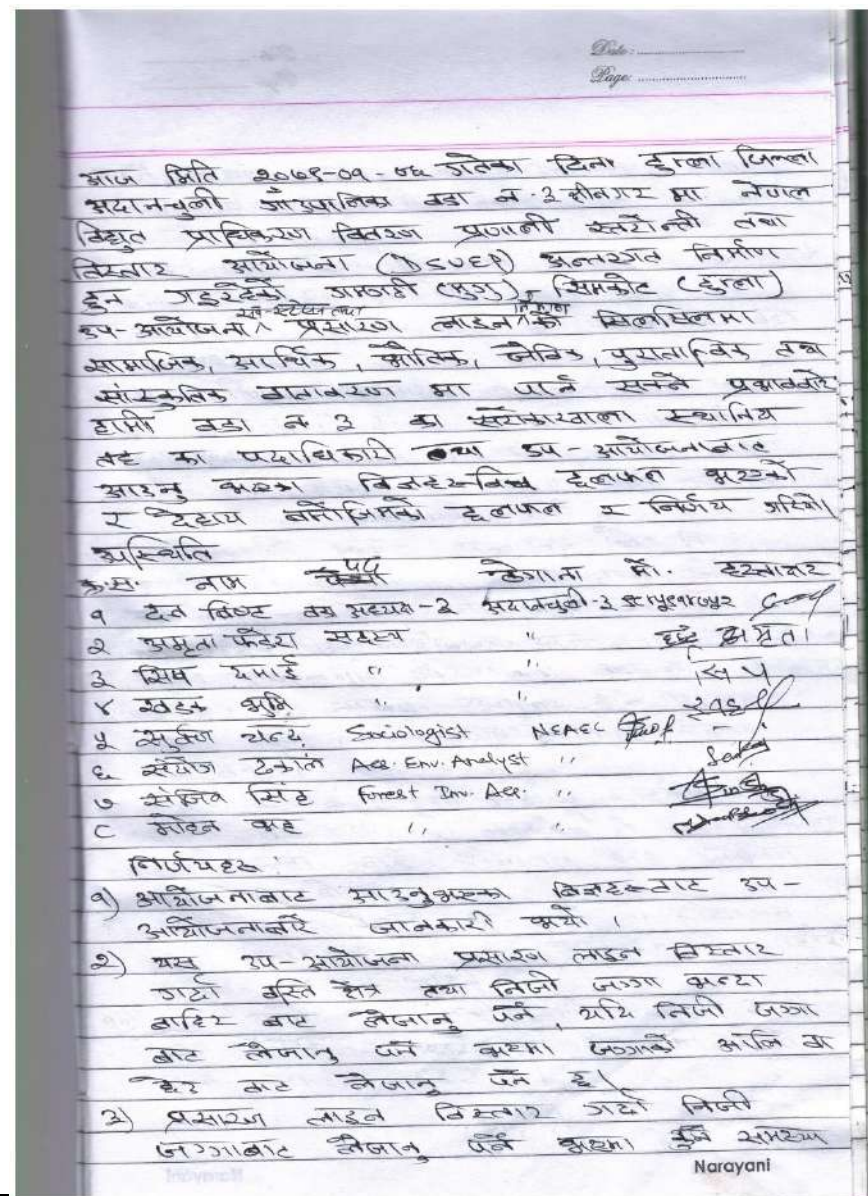
- १) आयोजनाबाट आउनुसक्ने विवरणबाट उप-  
आयोजना बारे जानकारी गर्छौ।
- २) यस उप-आयोजना प्रसारण लाइन विस्तार  
उदा कस्तो क्षेत्र भन्दा तथा निजी  
जग्गा भन्दा बाहिर बाट नेपालु पर्ने हो  
यदि निजी जग्गाबाट नेपालु छि गच्छा  
जग्गाको लागि हो बाट जेन नेपालु  
छि हो।
- ३) प्रसारण लाइन विस्तार उदा निजी

Narayani





Distribution System Upgrade and Expansion Project (DSUEP)





Date: \_\_\_\_\_  
Page: \_\_\_\_\_

नौजिन तथा सातभित्त जग्गाधारी रोज  
दलफल गरी सानवय उडाने गिन जानकारी  
गयाइहो।

४) नौजिन तथा चौल पनि गैरमा जग्गाधारी जग्गाधारी  
गरी दलफलमा उपस्थित नहुन गराइमा रोज  
अनउपस्थित जग्गाधारीहरू रोज सानवय उडा  
ने गरेनेछ।

५) उप-आयोगना प्रसारण लाइन विच्छा गरी  
हाम्रो वडा नं ३ को हामिमा सांस्कृतिक  
पुरातात्विक संरचनामा कुनै प्रभावको असर  
नपर्ने तर गराइ पर्ने गराइमा रोज को व्यवस्था  
उप-आयोगना व्यवस्था गर्ने छ।

६) आयोगनाको प्रमुख प्रकाशित क्षेत्र-क्षेत्र  
आदिवासी, जनजाती, दलित तथा जेष्ठियमयुक्त  
समुदाय नरिहको जानकारी गराइ हो।

७) प्रस्तावित उप-आयोगना अन्तर्गत अन्त-सिस्टम  
व्यवस्था सन्धानबुलि आउपालिका वडा नं ३ इका  
इका मा बाउडा उपयुक्त हुने व्यवस्था  
आओ रोज क्षेत्रको जग्गा ठेकालाई रोजको  
जानकारी गराइहो।

८) हाम्रो वडा नं ३ मा सिद्धा गराइकोडाइको  
रिहको तर गराइको नरिहको ले उप-आयोगना  
बाडी वडा बाडी संयोजन गराइ उपयुक्त  
गर्न गराइहोस।

९) हाम्रो वडा बाउडाइ उप-आयोगना सन्धान  
हुवा सिप-वडा दलको आवासीय इकागरीको  
अवस्था प्रदान गर्नुपर्ने।

१०) उप-आयोगनामा हामी निर्माणको लगी हामी  
वडा प्रतिनिधि र सन्धानवालाको पुर्ण सहयोग  
तथा सहयोग रहनेछ।

Narayani

DATE: \_\_\_\_\_

गज मिति २०७८-०२-११ गतेका दिन हुम्ला जिल्ला  
सिद्धा गराइपालिका मा नेपाल विद्युत प्राधिकरण  
प्रकारण प्रणाली तथा विस्तार आयोगना  
(DSUEP) अन्तर्गत निर्माण हुने गराइको  
गमगरी (मुगु) - सिद्धा (इका) उप-  
आयोगना प्रसारण लाइनको खिलखिलामा जेष्ठिक,  
आर्थिक, सामाजिक, सांस्कृतिक, जेष्ठिक तथा  
वतावरणमा पार्न सबै प्रकारको हामी  
सन्धानवाला सन्धानीय तहमा गराइपालिका मा  
प्रतिनिधि तथा आयोगनावप उपस्थित बिजुल  
देवाय बमोजिमको दलफल र निर्णय आओ  
हो।

अस्थिति

क्र.सं	नाम	ठेगाना	पेशा	मौल्य इकाइ
१.	जोशी हामी	सिद्धा-४	अध्यक्ष	१८८९३४८९
२.	दत्त वडापुर गरी	"	अध्यक्ष	१८८९३४८९
३.	नेप वडापुर वडाधारी	"	अध्यक्ष	१८८९३४८९
४.	मियाल गरी	"	"	२४८९
५.	विपन वडाधारी	"	"	१८८९
६.	दत्त गरी	"	"	१८८९
७.	मोहन वडा	NEAC	"	१८८९
८.	गुवा-पदे	NEAC	"	१८८९
९.	सुप्रीत वडा	"	"	१८८९
१०.	सालेवारीह	"	"	१८८९

निर्णयहरू:

१) आयोगनाबाट आउनुवाला विज्ञहरूबाट आयोगनाको  
वारेमा जानकारी कोने।

२) यस उप-आयोगनाले प्रसारण लाइन विस्तार  
गरी बसि क्षेत्र तथा बिधि जग्गा कुनडा  
बदिर तह गराइ किनारा तह गेजानु पर्ने छ।

३) यदि बिधि जग्गाबाट गेजानु पर्ने इकावा आओ



DATE \_\_\_\_\_

पौल तथा लाइन जग्गाको आगि देउ वर लेखानु पर्ने छ ।

३) प्रसारण लाइन विस्तार गर्दा निजी जग्गाबाट जानु पर्ने कुरामा कुनै समस्या नभई तथा सम्बन्धित जग्गा धनि सँग दलफल गरी सम्बन्ध पालिका ले गर्ने जानकारी गराउने ।

४) लाइन तथा पौल रहेको क्षेत्रमा जग्गाधनी हेरु दलफलमा सम्बन्धित रहेमा जग्गाधनी हेरु सँग पालिका ले सम्बन्ध गर्ने व्यवस्था जानकारी गराउने ।

५) उप-अर्थोोजना निर्माण हुने हुनाले पालिका क्षेत्र पर्ने बार्मिक, सांस्कृतिक, पुरातात्विक संरचनामा कुनै प्रसारको नकारात्मक असर नहुने गरी निर्माण गर्नु पर्ने यदि असर गर्ने कुरामा सो को व्यवस्थापन उप-अर्थोोजनाले गर्ने गर्ने छ ।

६) अर्थोोजनाको प्रत्यक्ष प्रभावित क्षेत्र क्षेत्र आदिवासी, जनजाती तथा जोखिमयुक्त समुदाय नैको जानकारी गराउने ।

७) उप-अर्थोोजना निर्माण को क्रममा सिप तथा दक्षताको आवश्यकता देखिना री मा प्राचिनता दिनु पर्ने ।

८) प्रस्तावित उप-अर्थोोजना निर्माण मा हामी स्थानीय तह तथा सरोकारवालाको पूर्ण सहयोग तथा समर्थन रहेको ।

*[Signatures]*

DATE \_\_\_\_\_

आज मिति २०७८-१२-३० गतेका दिन इमान जेम्ला सिकिगाड गाउँपालिका को वडा नं १ बस्ति मा नेपाल विद्युत प्राधिकरण वितरण प्रणाली स्वीकृती तथा विस्तार अर्थोोजना (DSUEP) संलग्नत निर्माण हुने गरिएको जग्गाधी (मुद्रा) - सिमकोट (हुम्ला) उप-अर्थोोजना प्रसारण लाइनको स्थितिमा बार्मिक, सांस्कृतिक, सांस्कृतिक, जैविक तथा वातावरणमा पार्ने सम्बन्ध प्रभावको हामी सरोकारवाला स्थानीय तहमा को प्रतिनिधि तथा अर्थोोजनाबाट उपस्थित भिने देहाय समितिमाको दलफल र निर्णय जेम्ला को ।

स्थिति

क्र.सं.	नाम	स्थान	पेसा	नौ.न	हस्ताक्षर
१	भनवट/गुवा	सुर्खेत/गुवा	डा.बा.का.का	१८८३३६६६६	<i>[Signature]</i>
२	केला १	"	मल्लिहार	"	<i>[Signature]</i>
३	पुली/गुवा	"	"	"	<i>[Signature]</i>
४	किपत/गुवा	सुर्खेत-१	सो.दे.का	"	<i>[Signature]</i>
५	रत्न/गुवा	"	६	"	<i>[Signature]</i>
६	सुर्खेत-पद	NEAR	"	"	<i>[Signature]</i>
७	सुर्खेत/गुवा	"	"	"	<i>[Signature]</i>
८	मोहन/गुवा	"	"	"	<i>[Signature]</i>

निर्णयहरू:

१) अर्थोोजनाबाट आनुहुनेका बिजुलको अर्थोोजना वरि जानकारी प्राप्त गर्नु ।

२) यस उप-अर्थोोजनाले प्रसारण लाइन विस्तार गर्दा बस्ति क्षेत्र तथा निजी जग्गा कुरामा बहिर् अथवा सडक बिचारा बाट लेखान पर्ने छ, यदि निजी जग्गाबाट लेखान पर्ने अथवा मा लाइन तथा पौल जग्गाको आगि देउ वर लेखानु पर्ने छ ।

३) प्रसारण लाइन विस्तार गर्दा निजी जग्गाबाट



DATE \_\_\_\_\_

आनु पूर्ण प्रस्ताव कुनै समस्या नभई तथा सर्वोत्तम  
प्रस्तावानी सँग इलाफल गरी सम्बन्ध वडा ले  
जुनै जानकारी उपार्इहो ।

४) लाईन तथा पोल रहने क्षेत्रका प्रजाधनी  
इलाफलमा अनुपस्थित रहेमा लगायतीसँग सँग  
वडा ले सम्बन्ध जुनै जानकारी उपार्इहो ।

५) अ-आयोजना निर्माण गरी हाइलो वडा न  
१ क्षेत्र पूर्ण बाभिक, सांस्कृतिक, पुरातत्विक,  
संरचना मा कुनै प्रकारको नकारात्मक प्रभाव  
नहुने गरी निर्माण गर्नुपर्ने यदि सम्भव जुनै  
कारणमा सी को व्यवस्थापन अ-आयोजनाले गर्ने  
पर्ने छ ।

६) आयोजना प्रत्यक्ष प्रभावित क्षेत्र क्षेत्र अन्तर्गत  
जनजाती, दलित तथा जेष्ठियुक्त समुदाय  
वडा ले जानकारी उपार्इहो ।

७) हाइलो वडा मा आइको हाइलो वडा विद्युत सेवा  
अलवध वडा आयोजना मा आइको वडा नकारको  
अ-आयोजना सँग सम्बन्ध दिई संयोजन गरी  
विद्युत सेवा प्रदान गर्नु पर्ने ।

८) अ-आयोजना निर्माण क्रममा सिप तथा  
दस्तावेज हाइलो मा सौजगरीमा प्राथमिकता  
दिनु पर्ने ।

९) प्रस्तावित अ-आयोजना निर्माणमा हाइलो  
संयोजन वडा वडा प्रतिनिधि तथा संयोजनमा  
को पूर्ण सहयोग तथा समर्थन रहनेछ ।

*[Signature]*

DATE \_\_\_\_\_

आज मिति २०७८/१२/२८ गतेका दिन हाइलो जिला सर्वेकार  
गाउँपालिका वार्ड नं २ रिप/लेखने मा नेपाल विद्युत प्राधिकरण  
वितरण प्रणाली स्तरोत्ती तथा विस्तार आयोजना (DSUEP)  
अन्तर्गत निर्माण हुने हाइलो वडा नं २ क्षेत्र (अ-आयोजना)। सिपको  
हाइलो उप-आयोजना प्रस्तावनामा निर्माण को विवरणमा  
समाहित, भौतिक, आर्थिक, बैबिक, सांस्कृतिक तथा वातावरण  
मा पारीत्यक्त प्रभाव बारे हाइलो वडा नं २ क्षेत्रमा  
वडा अध्यक्ष तथा सदस्य २ आयोजनाबाट उपस्थित विरहको  
पेसा वडा क्षेत्रको कलफल र निर्माण गरेको ।

उपस्थित :-

क्र.सं.	नाम	ठेगाना	पद	मोबा.नं.	हस्ताक्षर
१.	विरह वडा नं २	हाइलो-२, रिप	अध्यक्ष		
२.	सदस्य	" " "	सदस्य	९८५९८८८८८८	
३.	लुट फोरो	" " "	"	९८५९८८८८८८	
४.	अध्यक्षको	" " "	"		
५.	अध्यक्षको	" " "	अध्यक्ष	९८५९८८८८८८	
६.	सिप फोरो	" " "	"		
७.	गोरे फोरो	" " "	"		
८.	हाइलो वडा नं २	हाइलो-२, रिप	अध्यक्ष	९८५९८८८८८८	
९.	सदस्य	" " "	सदस्य	९८५९८८८८८८	
१०.	सदस्य	NEAPC			
११.	सदस्य	हाइलो			
१२.	सदस्य	हाइलो			
१३.	सदस्य	हाइलो			
१४.	सदस्य	हाइलो			
१५.	सदस्य	हाइलो			
१६.	सदस्य	हाइलो			
१७.	सदस्य	हाइलो			
१८.	सदस्य	हाइलो			
१९.	सदस्य	हाइलो			
२०.	सदस्य	हाइलो			
२१.	सदस्य	हाइलो			
२२.	सदस्य	हाइलो			
२३.	सदस्य	हाइलो			
२४.	सदस्य	हाइलो			
२५.	सदस्य	हाइलो			
२६.	सदस्य	हाइलो			
२७.	सदस्य	हाइलो			
२८.	सदस्य	हाइलो			
२९.	सदस्य	हाइलो			
३०.	सदस्य	हाइलो			

३) आयोजनाबाट आयोजना निर्माण आयोजना  
बारे जानकारी प्राप्त भएको ।

४) यस अ-आयोजनाले प्रसारण लाईन विस्तार  
गर्दा बाँकी क्षेत्र अ तथा निजी जग्गा भन्दा  
बाहिर भन्दा वडा नं २ क्षेत्रमा वडा क्षेत्रमा  
पर्ने छ, यदि निजी जग्गाबाट लेजाउ पर्ने



DATE: \_\_\_\_\_

अवस्था मा लाईन तथा पोल लगाइने स्थानी  
देउ वर लेखनु पर्ने छ।

३) प्रसाधन लाइन विस्तार गरी निजी लगाइने  
जानु पर्ने स्थान कुनै समयमा नभने तथा  
सावधानी अपनाएर रोग रोग रोग रोग  
समस्यामा वडा नै गर्ने जानकारी गराइने।

४) लाईन तथा पोल रहने क्षेत्रमा लगाइने  
दोषपूर्णमा अनुपस्थित रहेको लगाइने रोग  
सँग वडा नै समस्या गर्ने जानकारी गराइने।

५) उप-आयोजना निर्माण गरी बाह्यो ३ नं वडा  
भित्र पर्ने बाह्यो, बाह्यो, पुरानो, पुरानो  
संरचना मा कुनै समस्यामा समस्यामा  
नहुने गरी निर्माण गर्नुपर्ने थपे समस्या  
गर्ने कुरा मा सो रोग रोग रोग रोग  
गर्ने पर्ने छ।

६) आयोजना प्रत्यक्ष प्रभावित क्षेत्र भित्र बाह्यो  
लगाइने, दानि, तथा लोचिभयुक्त समुदाय  
नहुनेको जानकारी गराइने।

७) बाह्यो वडा मा बाह्यो बाह्यो वर विद्युत  
सेवा लागू नहुने कुरा माहको मा सो कुरा  
नहुनेको उप-आयोजना यथास्थित दिने  
संरचना गरी विद्युत सेवा प्रदान गर्ने  
पर्ने।

८) उप-आयोजना निर्माणको क्रममा सिप तथा  
दस्तावेज माहको माहको माहको माहको  
दिनु पर्ने।

९) प्रभावित उप-आयोजना निर्माणमा बाह्यो रोग  
तह बाई प्रतिनिधि तथा बाह्यो बाह्यो  
पूर्वी समस्या तथा समस्या रहने छ।

DATE: \_\_\_\_\_

बाज मिति २०७८-१२-३० गतेका दिन हुन्छ।  
जिल्ला सर्वेगाड गाउँपालिकाको वडा नं. २ आवासीय  
मा नेपाल विद्युत प्राधिकरण विद्युत प्रणाली  
सुदुरी तथा विस्तार प्रणाली आयोजना (DSUEP)  
प्रत्यक्ष निर्माण हुने बाह्यो बाह्यो (गण्ड)  
- सिपको (हुन्छ) उप-आयोजना प्रसाधन लाईन  
को सिपकोमा बाह्यो, बाह्यो, बाह्यो,  
बाह्यो, बाह्यो तथा बाह्यो बाह्यो बाह्यो  
प्रभावित बाह्यो बाह्यो बाह्यो बाह्यो बाह्यो  
प्रतिनिधि तथा आयोजनाको बाह्यो बाह्यो  
विद्युत बिच बाह्यो बाह्यो बाह्यो बाह्यो  
बाह्यो बाह्यो बाह्यो बाह्यो बाह्यो

अवस्था

क्र.सं.	नाम	ठेगाना	पेसा	मिति	हस्ताक्षर
१	सुदुरी बाह्यो	बाह्यो-१	बाह्यो-१	२०७८-१२-३०	बाह्यो-१
२	बाह्यो बाह्यो	बाह्यो-२	बाह्यो-२	२०७८-१२-३०	बाह्यो-२
३	बाह्यो बाह्यो	बाह्यो-३	बाह्यो-३	२०७८-१२-३०	बाह्यो-३
४	बाह्यो बाह्यो	बाह्यो-४	बाह्यो-४	२०७८-१२-३०	बाह्यो-४
५	बाह्यो बाह्यो	बाह्यो-५	बाह्यो-५	२०७८-१२-३०	बाह्यो-५
६	बाह्यो बाह्यो	बाह्यो-६	बाह्यो-६	२०७८-१२-३०	बाह्यो-६
७	बाह्यो बाह्यो	बाह्यो-७	बाह्यो-७	२०७८-१२-३०	बाह्यो-७
८	बाह्यो बाह्यो	बाह्यो-८	बाह्यो-८	२०७८-१२-३०	बाह्यो-८

निर्णयहरू:

१) आयोजनाबाट बाह्यो बाह्यो बाह्यो बाह्यो  
को बाह्यो बाह्यो बाह्यो बाह्यो बाह्यो

२) बाह्यो उप-आयोजनाको प्रसाधन लाईन विस्तार  
गरी बाह्यो बाह्यो बाह्यो बाह्यो बाह्यो  
बाह्यो बाह्यो बाह्यो बाह्यो बाह्यो  
बाह्यो बाह्यो बाह्यो बाह्यो बाह्यो  
बाह्यो बाह्यो बाह्यो बाह्यो बाह्यो



DATE: \_\_\_\_\_

३) प्रसारण लाइन विस्तार गर्दा निजी जग्गाबाट लेजानु पर्ने जग्गा कुनै समस्या नपर्ने तथा मानवचित जग्गाधनी सँग दलफल गरी समन्वय गर्दा जर्ने जानकारी गराइदो।

४) लाइन तथा पोल रहेको क्षेत्रमा जग्गाधनी दलफलमा अनुपस्थित रहेमा जग्गाधनी सँग वडाले समन्वय जर्ने जानकारी गराइदो।

५) डप-आयोजना निर्माण गर्दा हामी कडा न ३ मिटर पर्ने धार्मिक, सांस्कृतिक, पुरातात्विक संरचनामा कुनै पनि किसिमको नसर्पान्तर असर नहुने गरी निर्माण गर्नुपर्ने यदि असर पर्ने जग्गा सोको व्यवस्थापन डप-आयोजना स्वयम्ले गर्न पर्ने हो।

६) आयोजनाको प्रत्यक्ष प्रभावित क्षेत्र-मित्र बनि, जनजाती, आदिवासी तथा जेष्ठियुक्त समुदाय नरहेको जानकारी गराइदो।

७) हाम्रो कामा हाल माईट्रीहाइड्रो वड विद्युत सेवा प्राप्त भइरहेको र सो सेवा होर विश्वासिलो नभइकोले डप-आयोजना दिने संचालन गरी वविद्युत सेवा प्रदान गर्नु पर्ने।

८) डप-आयोजनाको निर्माणको क्रममा हाम्रो वडाका व्यक्तिलाई सिप तथा सेवागरी दलताको आधारमा सेवागरीको लागि सबैभन्दा प्रदान गरिनुपर्ने।

९) प्रभावित डप-आयोजना निर्माणमा हामी वडा प्रतिनिधि र सर्वेकाराला सबैको पुर्ण सहयोग र सहकार्य रहेनेछ।

*Signature*

Date: \_\_\_\_\_  
Page: \_\_\_\_\_

आज मिति २०७८-०९-२९ गतेका दिन हाम्रो जिल्लाको सर्वेगाउ गाँउपालिकाको वडा नं ४ क्षेत्रमा नेपाल विद्युत प्राविश्यन विभाग प्रजाति सरोजनी तथा विस्तार आयोजना (DSUEP) अन्तर्गत निर्माण हुने गडरेडको जग्गा (मू) - सिमकोट (हाम्रो) डप-आयोजना प्रसारण लाईनको सिलसिलामा कौलिक, धार्मिक, सामाजिक, सांस्कृतिक, जैविक तथा वातावरणमा पर्ने समस्त प्रभावको हामी सर्वेकाराला स्थायी बढा कडा प्रतिनिधि र आयोजनाबाट आउनु कडा विजडक विद्युत सेवा बमोजिमको दलफल र विचार्यक कडा दन।

अवस्थिति

क्र.सं.	नाम	हेगाजा	पेशा	हो.	रस्ताबाट
१	बलबिर थापा	सर्वेगाउ-४	वडा अध्यक्ष	२०७८/०९/२९	
२	रामधारा खड्का	साउद	सदस्य	हो.	
३	दिराबला शाही	"	"	हो.	
४	जोषा बारी	"	"	हो.	
५	वि.सि. थापा	"	सदस्य	२०७८/०९/२९	
६	मोहन गुरु	(Forest Inv. Associate)			
७	सुर्देव चन्द	(Sociologist)			
८	बोर्जिव बिह	(Forest Inv. Associate)			

निर्णयः :-

१) आयोजनाबाट आउनु कडा विजडक आयोजना होर जानकारी गर्नु।

२) यस डप-आयोजनाले प्रसारण लाईन विस्तार गर्दा कूल क्षेत्र तथा निजी जग्गा कुन्दा बाहिर प्रभाव भइको कितारा बाट जेजान पर्ने हो, यदि निजी जग्गाबाट लेजानु पर्ने कडाया भा लाइन तथा पोल जग्गाको आली होर बाट लेजानु पर्ने हो।

३) प्रसारण लाइन विस्तार गर्दा निजी जग्गाबाट

Narayani



Date: .....  
Page: .....

जानु पूर्ण महमा कुनै समझना नहिने तथा  
संविधिक जग्गा बानी सैज इलफल गरी  
समन्वय वडा ले जने जग्गायी गराइ हो ।

४) लडेन तथा वील रहेने क्षेत्रमा जग्गाबन्दी  
इलफलमा अनुपस्थित ईहेमा जग्गाबन्दीद्वारा सैज  
वडा ले समन्वय जने जानकारी गराइ हो ।

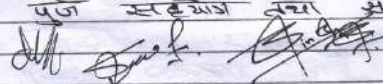
५) उप-आयोजना निर्माण गर्दा हाम्रो मडान  
४ मिटर जने बाहिरी, सांस्कृतिक, पुरातत्विक  
संरचना मा कुनै प्रभावको नभएको असुर  
वडा ले गरी निर्माण गर्नुपर्ने यदि असुर जने  
महमा सौ हो व्यवस्थापन उप-आयोजनाले  
जने जने हो ।

६) आयोजनाको प्रत्यक्ष प्रभावित क्षेत्र क्षेत्र  
आदिवासी, जनजाती, दलित तथा जातिविरुद्ध  
समझाइ नरहेको जानकारी गराइ हो ।

७) हाम्रो वडामा माइलेराइको तट विद्युत सैज  
अपलव्य कुई आयोजना सौ नभएको  
नक्साभित्र उप-आयोजना ग्रन्थसमय दिदी संश्लेष  
गरी विद्युत सैज प्रदान गर्नु जने ।

८) उप-आयोजना निर्माणको क्रममा मिय तथा  
वकतमा आवाजमा सैजजग्गमा प्राथमिकता  
दिनु जने ।

९) प्रस्तावित उप-आयोजना निर्माणमा हामी  
संश्लेष तट वडा प्रतिनिधि तथा संयोजकश्वान  
को पुर्ण सहभाग्य तथा समर्थन रहने हो ।



Narayani

राज्य मिति २०७०-०१-०२ गौतम दत्त इला जिल्ला  
सुर्खेत जिल्लाको वडा नं. ५ गौरी मा  
नेपाल विद्युत प्राधिकरण विद्या प्रणाली  
स्कीमको तथ्या विवरण आयोग (DSUEP)  
अन्तर्गत निर्माण हुने गौरी मा  
(पुनः) - सिमकोट (इला) उप-आयोग प्रसारण  
लाइनको स्थलसिमा वैयक्तिक, आर्थिक सामाजिक,  
सांस्कृतिक, जैविक तथा वातावरणमा पर्ने सबै  
प्रकारको हानी मितिकारवाला स्थानीय तहको  
सबै प्रतिनिधि तथा केन्द्रिय स्तरको कार्य  
आयोगको बिजनेस विद्युत इलाका र देहाय  
बोर्डको निर्णय भएको छ।

अस्थिति

कस नाम ठेगाना पैसा नोन रक्ताकर

१ श्री कर्ण मंग शाही	१५५ अक्षास २०००० गौरी मा
२ श्री मानदेव शाही	" " " " " "
३ श्री रणज क शाही	" " " " " "
४ श्री सुन गडा	" " " " " "
५ श्री नर क शाही	प्रमाणित सिमकोट १३६८३४२६७५ - देहाय
६ श्री सुनी यदु	NEAEC
७ अरुण अरु	" "
८ राधा ७९२	" "

निर्णयहरू:

१) केन्द्रबाट खसिइएका बिजनेस आयोगको  
वारे जानकारी प्राप्त भयो।

२) यस उप-आयोगको प्रसारण लाइन-विद्युत  
गोदी वस्ति क्षेत्र तथा निजि जग्गा कट्या  
बाहिर अथवा सबै किसिमबाट लेजानु पर्ने  
छ, यदि निजी जग्गाबाट लेजानु पर्ने अवस्था  
मा लाइन तथा पोल जग्गाको माली देहाय  
लेजानु पर्ने छ।



3) પ્રસાદ્ય લાઈન બંધાન ડાર્ડ નિર્મી બગાવણ નેચલ  
 તેને કુચમા ફેને સમરથા બાળને થયા માસ  
 સામવંદિત બગાવણી સંગ દુલપલ ૨ સામવ  
 મડલે તેને જાળકારી ડારડકો (

1) लाइन तथा पोल क्षेत्र पूर्ण बज्जाबनी दलपलता  
अनुरूपित हुन गइता बज्जाबनी सँग बडाले  
समन्वय गर्न जानबारी गइरहेदा ।

4) उप-आयोजना निर्माण जहाँ हमी वडा न ५ को  
जर्ने मार्ग, सार्वजनिक, सामुहिक, पुराना नया  
खेतीनामा कुनै पनि प्रकारको असर नहुने  
प्रति निर्माण गरिनु पर्ने यदि असर हुन गल्मा  
सो को व्यवस्थापन उप-आयोजना खर्चमा जर्ने  
पर्ने छ।

६) आयोजनकर्ता प्रथम प्रभावित क्षेत्र किन्तु आदिवासी जनजाती, दलित तथा शैषियुक्त समुदाय नयेको जानकारी राहाउँछौं।

जनकपुरी जहा उकी।  
 (b) एगो बडागा ४५ एम के लगे जनविद्युत आयोजना  
 जुडी बराह र साधा भा विद्युत सेवा प्रदान  
 गरिहका र सो सेवा बिजनेसिले नरिहकोले श्री  
 एम-आयोजना, दिने संचालन जरी विद्युत सेवा  
 प्रदान गरिनु पर्ने।

c) यह - आयोजना को निर्माण को क्रम में सिद्ध तथा दृष्टान्तों आधार पर गैजटरी में सभी आवश्यक प्रदान करिगएँ।

5) પ્રસ્થાવિત ઇપ- કાર્યોબના નિર્માણમાં કામી તથા પ્રતિનિધિ ૨ સરેકાવાલા મંચેનો પુર્ણ સવયોગ ૨ સ્પર્ધન રહેવેલ.

Handwritten signature: *Handwritten signature*

आमि मिति २०७९-०९/०२ गतेका दिन दुल्ला जिल्ला  
संकेतार्थ जंझारालेकाको कडा नदमाई मा नेपाल  
विद्युत प्रविद्युत विवरण प्रणाली स्तरीय  
तथा विवरण आयोग (DSUP) इल्लयत  
निर्माण दुल्ला जंझारको जंझार (मुगु) - सिमकोट  
दुल्ला उप-आयोग प्रसारण लाईनको सिमकोट  
मा कौलिक, आर्थिक, सामाजिक, संस्कृतिक,  
जैविक तथा वनस्पतिमा ध्यान समेत प्रभावको  
दायी संस्थागतको निकासीय तथ्या कडा प्रतिनिधि  
र आयोगलाई आइनु कडा विवरण विवरण  
वैदाय नमोजिाको इल्लफल र निर्णय कडा नम  
प्रविधि

क्र.सं.	नाम	पेशा	मौल्य	दस्तावेज
१	रमेश कुमार	चौकाला-६	कागज अवरक	होमि खडके
२	रमेश कुमार	"	हाउस	होमि खडके
३	रमेश कुमार	"	"	होमि खडके
४	नागमन खडके	कर्मचारी	नाई	रमेश कुमार
५	सुरेश चंद	NEATC	होमि	रमेश कुमार
६	मोहन चंद	"	होमि	रमेश कुमार
७	रमेश कुमार	"	होमि	रमेश कुमार
८	रमेश कुमार	"	होमि	रमेश कुमार

द्वितीय तथा निर्णयद्वय

૧) અધીબનાવાદ આડું કાચું વિજઢકવાદ અધીબનાવાદે જાનકારી પ્રાપ્ત કયો ।

[illegible]

3) પ્રસારણ માટેનું જડાન ઝાર્ડો બિંબો દોષવાર



लेजातु पूर्ण करणा कुनै समस्या पर्ने र सो सम्बन्धित जग्गाधनी सँग तडोले सम्बन्ध परतु पूर्ण जानकारी गराइने।

१) लाइन तथा पोल पूर्ण जग्गाधनी जग्गाधनी दलफलमा अनुपस्थित हुन गराहा जग्गाधनी सँग तडोले सम्बन्ध पर्ने जानकारी गराइने।

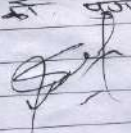

२) उप-आयोजना निर्माण गर्दा रमा नै ६ मा पूर्ण शारीरिक, सांस्कृतिक, पुरातात्विक संरचनामा हुने पानी प्रवाहको असर नहुने गरी निर्माण गरिनु पर्ने थरि असर हुन गराहा सो सो परवर्थापन उप-आयोजना स्तरमा पर्ने पर्ने छ।

३) आयोजनाले प्रत्यक्ष प्रभावित क्षेत्रभित्र आदिवासी जनजाती, दलित तथा जैविकमयुक्त समुदाय वरिदेको जानकारी गराइने।

४) दक्षी वरामा माइतीघाईको वरि विगत सेवा उपलब्ध कई पाछोमा सो वरिदे वरिदे उप-आयोजना वरिदे वरिदे विगत सेवा प्रदान गर्न पर्ने।

५) उप-आयोजना निर्माणमा क्रममा सिप तथा वरिदेमा आवाजमा जैवजातीमा प्राथमिकता दिनु पर्ने।

६) प्रतावित उप-आयोजना निर्माणमा हामी संचालित तह तथा प्रतिनिधि तथा अधिकारीमा सो पूर्ण सहयोग तथा सहर्षन रहनेछ।

अप्रति 206C/92/122 अर्हता दिवस हुन्ना छिन्ना स्वरुपमा गाउँपालिका को कार्यक्षमता नैपाल विधुत प्राधिकरण वितरण प्रणाली स्तरोन्नी तथा वितरण आयोजना (MSUP) अन्तर्गत निर्माण हुन गइरहेको गाउँको (भुट्टा) - धिमिछोर (हुन्ना) उप-आयोजना प्रशासनात्मक विभागा को सिद्धान्तमा आमाजिक वतापयकी, आयुक्त, संस्थापक, प्रोत्साहित, जेम्कि अवस्थामा पानी हुन्ने प्रभावको लागि स्थापना हुन्ना निर्माण तहको पालिका निर्माण लगायत अन्य पहाडिचो तथा आयोजनाबाट उपस्थित विवरणको देहाय बमोजिम को कलकागो निर्माण गरेको हो।

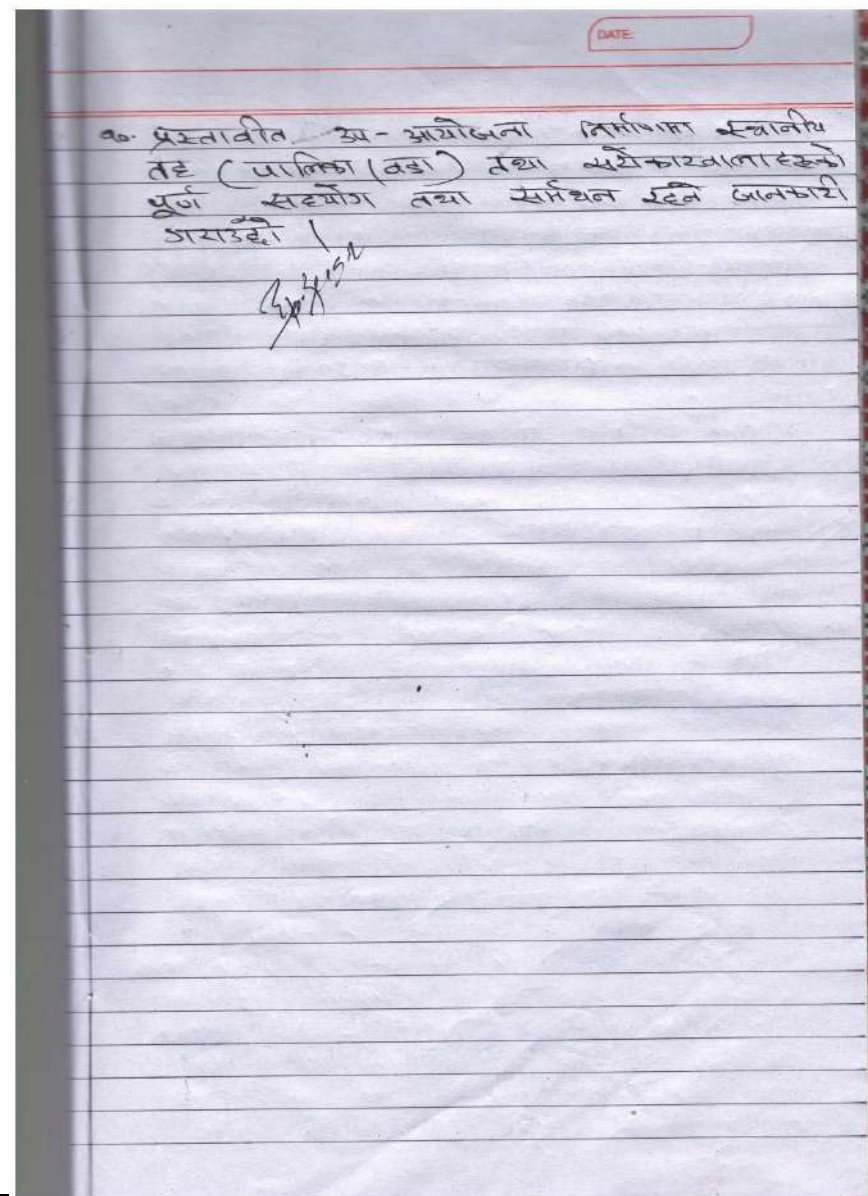
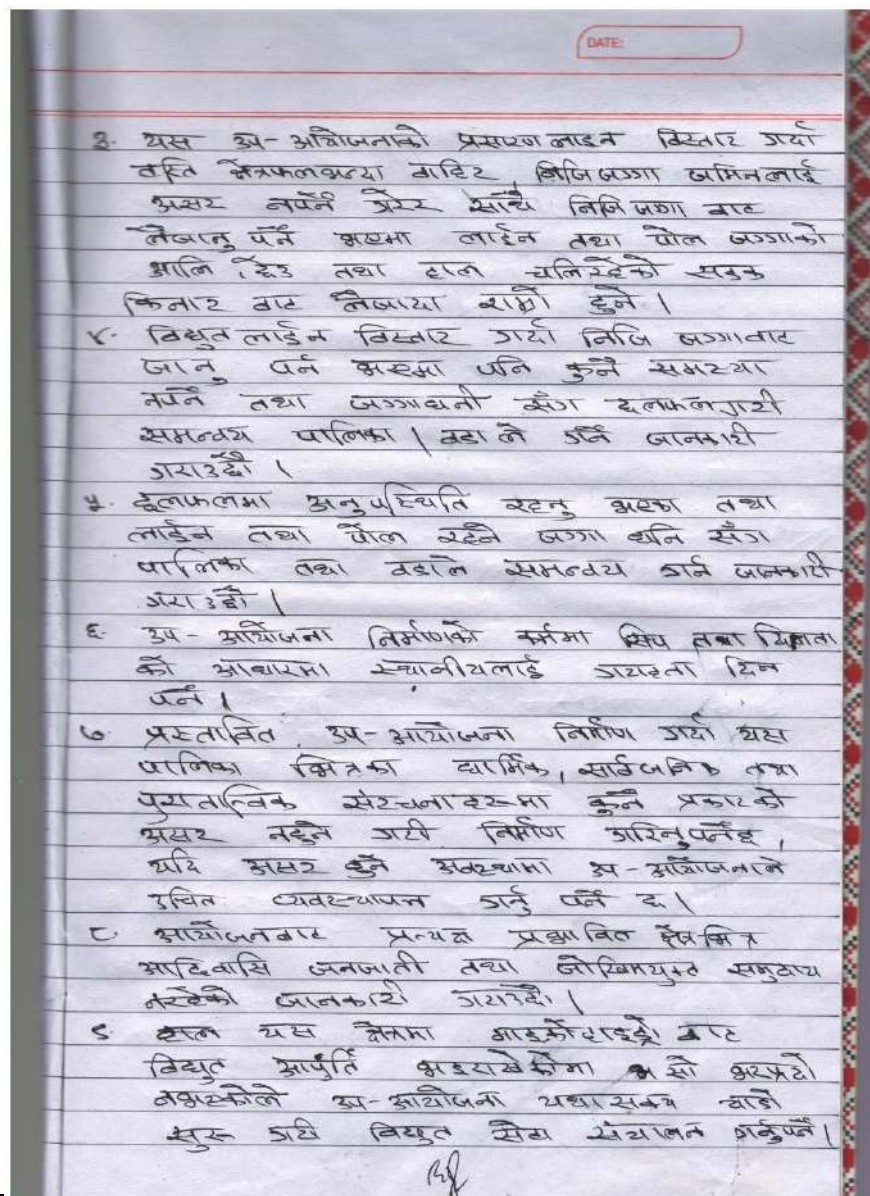
उपस्थिति :-

क्र.सं.	नाम	पेशागत	पद	फोन नं.	सम्बन्ध
१)	कर्ण बहादुर बस्नेत	स्वरुपमा-पु	गा.प अध्यक्ष	९८५८०२०००९	गा.प अध्यक्ष
२)	मिर्छा राम शाही	स्वायत्त	पु.ने.का अध्यक्ष	९८५८०२०००९	गा.प अध्यक्ष
३)	बहादुर बस्नेत	"	उप. " "	९८५८०२०००९	गा.प अध्यक्ष
४)	प्रमोद सिंह	"	प.प. " "	९८५८०२०००९	गा.प अध्यक्ष
५)	कर्ण बस्नेत	"	उ.प. " "	९८५८०२०००९	गा.प अध्यक्ष
६)	गोपाल सिंह	"	उ.प. " "	९८५८०२०००९	गा.प अध्यक्ष
७)	धारावी सुम्न	"	कार्यपालिका अध्यक्ष	९८५८०२०००९	गा.प अध्यक्ष
८)	सुरा सिंह मिश्राल	"	" "	९८५८०२०००९	गा.प अध्यक्ष
९)	सुरा सिंह (सम्बन्धित)	"	NEAEC	९८५८०२०००९	गा.प अध्यक्ष
१०)	सुरा सिंह (Forest Inventory Asst)	"	"	९८५८०२०००९	गा.प अध्यक्ष
११)	सुरा सिंह ( " )	"	"	९८५८०२०००९	गा.प अध्यक्ष
१२)	सुरा सिंह (Associate Engineer)	"	"	९८५८०२०००९	गा.प अध्यक्ष
१३)	सुरा सिंह सुम्न	"	कार्यपालिका अध्यक्ष	९८५८०२०००९	गा.प अध्यक्ष

निर्णयहरू :-

- १) आयोजनाबाट आउनु हुने विवरणको आधारमा निर्माण जानकारी अलग्गै गर्नु ।
- २) यस उप-आयोजना को प्रसारण लाईन स्वरुपमा गा.प को तह न १, २, ३, ४, ५ हुने जाने जानकारी गर्नु ।







आज मिति २०७८-१२-२० हप्ता दिन हुला जिला  
सुपुनाथ गाउँपालिका वडा नं १ बानीमा नेपाल  
विद्युत प्राधिकरण वितरण प्रणाली स्थानीय तथा  
विस्तार आयोजना (DSUEP) अन्तर्गत निर्माण  
हुन गइरहेको रामगढी (मुगु) - सिमिकोट (हुला)  
अ-आयोजना प्रसारण लाइनको सिलसिलामा  
भौतिक, आर्थिक, सामाजिक, सांस्कृतिक, जैविक  
तथा वातावरणमा पार्न सक्ने प्रभावबारे हामी  
संशोधनवाला स्थानीय तह, वडा अध्यक्ष तथा  
अन्य पदाधिकारी र आयोजनाबाट उपस्थित  
विज्ञहरू सहित वेदायकसोपानको हलफल गरी  
निर्णय गरियो ।

अस्थित

क्र.सं.	पद	नाम	ठेगाना	सो.नं.	हस्ताक्षर
१)	वडा अध्यक्ष	मणु सिंह बुढा	सुपुनाथ-१	२८८३३५००९	
२	सदस्य	मधु लिट			ले मधु
३	सदस्य	कुल्लुङ्ग कर्मा			हुला
४	सदस्य	अनन्त गुरुङ			
५	"	सुरि लिट			
६	(FInv. Asso)	मोहन काँडे		२८८३३५००९	
७	Secretary	सुबोध चन्द	NEAEC	२८६९०००९९	
८	Env. Analyst	सोपाना कान	"	२८४०२९६४५	
९	(F. Inventory Associate)	सन्जिव बिह		२८६९०००९९	

निर्णयहरू:

- आयोजनाबाट आयोजनाको विज्ञहरूबाट आयोजना  
को जानकारी प्राप्त कियो ।
- यस अ-आयोजनाले प्रसारण लाइन विस्तार  
गर्दा वसति क्षेत्र तथा निजी जग्गा कब्जा  
बाहिर बाँध लगाउनु पर्ने छ । यदि निजी  
जग्गाबाट जेजानुपर्ने अवस्थामा लाइन तथा  
पोल जग्गाको आफ्नो देश बाहिर लगाउनु पर्ने  
छ ।

प्रसारण लाइन विस्तार गर्दा निजी जग्गाबाट  
जानु पर्ने अवस्था हुने समस्या नपर्ने तथा  
सम्बन्धित जग्गाधनी सँग वडाले सम्बन्ध  
गर्ने व्यवस्था जानकारी गराइयो ।

लाइन तथा पोल रहने क्षेत्रमा जग्गाधनी  
हलफलमा सन्तुष्ट रहने र जग्गाधनी सँग  
वडाले सम्बन्ध गर्ने व्यवस्था जानकारी  
गराइयो ।

अ-आयोजना निर्माण गर्दा हामी वडा क्षेत्र  
पर्ने आर्थिक, सांस्कृतिक, पुरातात्विक संरचना  
मा हुने पानी प्रवाहको नकारात्मक असर  
नहुने गरी निर्माण गर्नुपर्ने, यदि असर  
गर्ने कुरामा सँगै व्यवस्थापन अ-आयोजनाले  
गर्नु पर्ने छ ।

आयोजना प्रत्यक्ष प्रभावित क्षेत्र भित्र  
आदिवासी जनजाती तथा सन्तुष्टता लेखीमा-  
युक्त समुदाय नभएको जानकारी गराइयो ।

यस क्षेत्रमा विद्युत सेवा नभएकोले अ-  
आयोजना यथासक्थ दिने संचालन गरी  
विद्युत सेवा प्रदान गर्नु पर्ने छ ।

अ-आयोजना निर्माणको क्रममा सिप तथा  
दत्ताको आधारमा रोजगारीमा प्राथमिकता  
दिनुपर्ने ।

प्रस्तावित अ-आयोजना निर्माणमा हामी  
स्थानीय तह, वडा तथा संशोधनवालाको  
पूर्ण सहयोग रहने छ ।



DATE

आज मिति २०७८-०२-२६ गतेका दिन बुन्ना  
जिल्ला स्वरूपनाथ औद्योगिक तडा नं २ थाली  
मा नेपाल विद्युत प्राधिकरण वितरण प्रणाली  
स्वतन्त्रता तथा विस्तार आयोजना (DSUEP)  
अन्तर्गत निर्माण हुन गइरहेको तडा (दी) (मुगु)  
- सिमकोट (हुन्ना) अ-आयोजना प्रसारण  
लाइनको शिलसिलामा भौतिक, आर्थिक, सामाजिक  
संस्कृतिक, जैविक तथा वातावरणमा पार्ने सबै  
प्रभावबारे हामी सहकारवाला स्थानीय तह,  
तडा अध्यक्ष तथा अन्य पदाधिकारी र  
आयोजनाबाट अस्थित विनहरु सहित  
पेदापरमैजिमको टुलफल जारी निर्णय गरियो।  
अस्थित:

क्र.सं.	पद नाम	ठेगाना मो.न	हस्ताक्षर
१	तडा अध्यक्ष	कृष्ण गुरुङ	२०७८०२२६
२	तडा सदस्य	जर्नाल गुरुङ	२०७८०२२६
३	तडा सदस्य	राजकुमार गुरुङ	२०७८०२२६
४	तडा सदस्य	प्रमोद गुरुङ	२०७८०२२६
५	सोभलोगिस्ट	गुरुङ	२०७८०२२६
६	Env. Analyst	गुरुङ	२०७८०२२६
७	First Inventory Associate	गुरुङ	२०७८०२२६
८	मोडल कल	गुरुङ	२०७८०२२६

निर्णयहरू:

- आयोजनाबाट आउनुभएका विनहरुबाट आयोजना  
बारे जानकारी प्राप्त गर्ने।
- यस अ-आयोजनाले प्रसारण लाइन विस्तार गर्दा  
वस्ति क्षेत्र तथा निजी जग्गा कब्जा गरिने  
बारे जानकारी गर्ने र यदि निजी जग्गाबाट  
नेजान्ने अवस्थामा लाइन तथा जेल जग्गाको आफ्नो  
होत्र बाट जानकारी गर्ने र।
- प्रसारण लाइन विस्तार गर्दा निजी जग्गाबाट

DATE

आज मिति २०७८-०२-२६ गतेका दिन बुन्ना  
जिल्ला स्वरूपनाथ औद्योगिक तडा नं २ थाली  
मा नेपाल विद्युत प्राधिकरण वितरण प्रणाली  
स्वतन्त्रता तथा विस्तार आयोजना (DSUEP)  
अन्तर्गत निर्माण हुन गइरहेको तडा (दी) (मुगु)  
- सिमकोट (हुन्ना) अ-आयोजना प्रसारण  
लाइनको शिलसिलामा भौतिक, आर्थिक, सामाजिक  
संस्कृतिक, जैविक तथा वातावरणमा पार्ने सबै  
प्रभावबारे हामी सहकारवाला स्थानीय तह,  
तडा अध्यक्ष तथा अन्य पदाधिकारी र  
आयोजनाबाट अस्थित विनहरु सहित  
पेदापरमैजिमको टुलफल जारी निर्णय गरियो।  
अस्थित:

क्र.सं.	पद नाम	ठेगाना मो.न	हस्ताक्षर
१	तडा अध्यक्ष	कृष्ण गुरुङ	२०७८०२२६
२	तडा सदस्य	जर्नाल गुरुङ	२०७८०२२६
३	तडा सदस्य	राजकुमार गुरुङ	२०७८०२२६
४	तडा सदस्य	प्रमोद गुरुङ	२०७८०२२६
५	सोभलोगिस्ट	गुरुङ	२०७८०२२६
६	Env. Analyst	गुरुङ	२०७८०२२६
७	First Inventory Associate	गुरुङ	२०७८०२२६
८	मोडल कल	गुरुङ	२०७८०२२६

निर्णयहरू:

- आयोजनाबाट आउनुभएका विनहरुबाट आयोजना  
बारे जानकारी प्राप्त गर्ने।
- यस अ-आयोजनाले प्रसारण लाइन विस्तार गर्दा  
वस्ति क्षेत्र तथा निजी जग्गा कब्जा गरिने  
बारे जानकारी गर्ने र यदि निजी जग्गाबाट  
नेजान्ने अवस्थामा लाइन तथा जेल जग्गाको आफ्नो  
होत्र बाट जानकारी गर्ने र।
- प्रसारण लाइन विस्तार गर्दा निजी जग्गाबाट



आज मिति २०७८-०२-२५ गतेका दिन हुम्ला जिल्ला र्खुम्नाथ गाउँपालिका वडा नं ३ बाट मा नेपाल विद्युत प्राधिकरण वितरण प्रणाली स्तरोन्नती तथा विस्तार आयोजना (DSUEP) अन्तर्गत निर्माण हुने डाइरेक्टो सामग्री (मृग) - सिमकोट (हुम्ला) अ-आयोजना प्रसारण लाइनको सिलसिला मा औषिक, आर्थिक, सामाजिक, सांस्कृतिक, जैविक तथा वातावरणमा पार्ने सबै प्रकारका हानी सरोकारवाला स्थानीय तह, तथा सरकार तथा अन्य पदाधिकारी र आयोजनाबाट अपरिचित विरुद्ध सहित देहाय तालिकाको हुलफल गरी निर्णय गरियो।

**अपरिचित**

क्रमा	पद	नाम	हेगाता मो. नं	हस्ताक्षर
१	अध्यक्ष	गुलमी खड्का	९७४२३१५४०	
२	सचिव	गोविन्द प्रसाद आचार्य	"	
३	सदस्य	बहादुर साही	"	
४	सदस्य	जुम्ली कार्की	"	
५	(FInv. Assoc)	मोहन खड्का	"	
६	Socialyist	गुलमी खड्का	NEAEC	
७	(Env. Analyst)	संजय खड्का	"	
८	(Forest Inventory Associate)	सोमेश्वर सिंह	"	

**निर्णयहरू:**

- १) आयोजनाबाट आउनुपर्ने विरुद्धबाट आयोजना गरे जानकारी प्राप्त गरियो।
- २) यस अ-आयोजनाले प्रसारण लाइन विस्तार गर्दा रूखि क्षेत्र तथा निजि जग्गा कुर्या बाटिर् बाट सडक किनारा बाट लेजानु पर्ने छ। यदि निजि जग्गाबाट लेजानु पर्ने अवस्थामा लाइन तथा सिलसिलाको डाली छेड बाट लेजानु पर्ने छ।
- ३) प्रसारण लाइन विस्तार गर्दा निजि जग्गाबाट

जानु पूर्व कुरमा कुनै समस्या पर्ने तथा सानलचित जग्गाधनी सँग उडाले मानव्य गर्न छरेछा जानकारी गराइदो।

- ४) लाइन तथा पोल रहेने क्षेत्रमा जग्गाधनी सँग हुलफलमा अनुरूपित रहेमा जग्गाधनी सँग उडाले मानव्य गर्न छरेछा जानकारी गराइदो।
- ५) अ-आयोजना निर्माण गर्दा हामी उडा सिलसिला पर्ने बाहिरी, सांस्कृतिक, पुरातत्विक संरचना हुने प्रकारको नकारात्मक असर नहुने गरी निर्माण गर्नुपर्ने, यदि असर गर्ने कुरामा हो भने व्यवस्थापन अ-आयोजनाले गर्नु पर्ने छ।
- ६) आयोजना प्रत्यक्ष प्रभावित क्षेत्र भित्र अपिवाही जनजाती तथा जोखिमयुक्त समुदाय नरहेको जानकारी गराइदो।
- ७) यस क्षेत्रमा विद्युत सेवा नपुग्नेको अ-आयोजना थपसक्य दिने संचालन गरी विद्युत सेवा प्रदान गर्नु पर्ने छ।
- ८) अ-आयोजना निर्माणको क्रममा सिप तथा देहायको आवाजको, सौज्यादीमा प्राथमिकता दिनुपर्ने।
- ९) प्रस्तावित अ-आयोजना निर्माणमा हामी स्थानीय तह, वडा तथा सरोकारवालाको पूर्ण सहयोग रहने छ।



आज मिति २०७८-१२-२४ उतेका दिन इन्जल जिम्मा  
सुइपुनाथ आँखनिमा वडा नं ४ डिप्रा मा नेपाल  
विद्युत प्राधिकरण विवरण प्रणाली स्तरोन्ती तथा  
विस्तार अभियान (DSUEP) अन्तर्गत निर्माण  
हुन गइरहेको उष्मारी (सुगु) - सिम्रौट (इन्जल)  
अ-अभियाना प्रसारण लाइन निर्माणको क्रममा  
जार्जसमने आर्थिक, सामाजिक, कौशलिक, जैविक तथा  
वातावरण मा पार्न समने प्रभावको होमी  
संवेकायवाला स्तरोन्तिय तह, वडा अध्यक्ष तथा अन्य  
पदाधिकारी र अभियानाकार उपस्थित विवरण  
सहित देहायपत्रमाथिको इलाफन गरी निर्णय  
गरियो।

अर्थिति

क्रम	नाम	ठेकाना	पद	फोन नम्बर
१	वडा प्रमुखमा सुपुनाथ -४	वडा अध्यक्ष	९८८५४२१५००	सुगु
२	वडा प्रमुखमा	"	सदस्य	वडा
३	वडा प्रमुखमा	"	सदस्य	वडा
४	मोहन बस्नेत	(मोहन शि. आ.)		९८८८००९८५
५	संजिव सिंह	"		९८८८००९०२८
६	संजिव टोकाई	(मोहन शि. आ.)		९८८८००९०२८
७	सुपुनाथ चन्द	(Sociologist)		९८८८००९०२८

निर्णयहरू :

- १) अभियानाकार आशु बस्नेत विवरणको आधारमा  
वडा प्रमुखमा प्राप्त भयो।
- २) यस अ-अभियानाको प्रसारण लाइन विवरण  
जहाँ वडा क्षेत्र तथा बिधि जग्गा बढा  
नदिए बर सदस्य भित्रा बढ नैजानु पर्ने ह।  
यदि बिधि जग्गाबढ नैजानुपर्ने अवस्थाको  
लाइन तथा पोल जग्गाको लागि देउ बढ  
नैजानु पर्ने ह।
- ३) प्रसारण लाइन विवरण जहाँ बिधि जग्गाबढ

DATE \_\_\_\_\_

जानु, पर्ने ब्रह्ममा कुनै समष्टि नपर्ने तथा समन्वित जग्गा बस्ने सँगै तबलै समन्वय गर्ने व्यवस्था जानकारी गराउँदो ।

४) अ-आयोजना निर्माण गर्दा हामी तबलित पर्ने धार्मिक, सांस्कृतिक, पुरातत्विक संरचना कुनै प्रकारको नकारात्मक असर नहुने गरी निर्माण गर्नुपर्ने, यदि असर पर्ने ब्रह्ममा यो को व्यवस्थापन अ-आयोजनाले गर्नु पर्ने र ।

५) नईत तथा पौल रहने क्षेत्रमा जग्गाबस्ने नकारात्मक असर रहने ब्रह्ममा जग्गाबस्ने रहने तबलै समन्वय गर्ने व्यवस्था जनाउने, जानकारी गराउँदो ।

६) आयोजना प्रत्यक्ष प्रभावित क्षेत्र जित्त आयोजना जनजाती तथा जेष्ठिभन्धुक समुदाय नरहेको जानकारी गराउँदो ।

७) यस क्षेत्रमा विद्युत सेवा नबुझ्नेले अ-आयोजना बचाउनेय हितो संरक्षण गरी विद्युत सेवा प्रदान गर्नु पर्ने र ।

८) अ-आयोजना, निर्माणको क्रममा सिप तथा दत्ताको आचारमा सज्जगीमा प्राथमिकता दिनुपर्ने ।

९) प्रभावित अ-आयोजना निर्माणमा हामी न्यायिक तह, तबल तथा संवेकाबालको पूर्ण सहयोग रहने र ।

/s/



DATE: \_\_\_\_\_

आज मिति २०८० १२ १३ गते का दिन हुला। जिल्ला स्वरूपमा  
गठमालिएको वार्ड नं. ५ मा विद्युत प्राधिकरणको बिना  
प्रवाही शक्तिमा तथा बिना आधुनिकता (DSUEP) अन्तर्गत  
निर्माण हुने उद्देश्यले गठमाथि भन्ने विवरणले हुला उपक्रमको  
प्रभावकारी निर्माणको क्रममा पर्ने हुने आर्थिक, सामाजिक  
आर्थिक, शैक्षिक तथा स्वास्थ्यमा पर्ने हुने प्रभावको लागि स्थानीय  
स्वायत्तता वाड अन्तर्गत तथा अन्तर्गतको उद्देश्यको लागि  
हाम्रो विवरणले राखेको प्रभावको लागि कलममा लेख्ने निर्णय गरियो।

उपस्थिति:

सं. क्र.	नाम	पेशा	पद	फोटो	हस्ताक्षर
१.	मित्रराज शाही	स्वायत्तता-५	वाड अध्यक्ष	२०८०१२१३	
२.	धारावी सुवा		सदस्य		
३.	गार्हो गुरु		सदस्य		
४.	गुरु गुरु गुरु		"		
५.	गुरु गुरु गुरु		"		
६.	गुरु गुरु गुरु		"		
७.	गुरु गुरु गुरु		"		
८.	गुरु गुरु गुरु		"		
९.	गुरु गुरु गुरु		"		
१०.	गुरु गुरु गुरु		"		
११.	गुरु गुरु गुरु		"		
१२.	गुरु गुरु गुरु		"		
१३.	गुरु गुरु गुरु		"		
१४.	गुरु गुरु गुरु		"		
१५.	गुरु गुरु गुरु		"		
१६.	गुरु गुरु गुरु		"		
१७.	गुरु गुरु गुरु		"		
१८.	गुरु गुरु गुरु		"		
१९.	गुरु गुरु गुरु		"		
२०.	गुरु गुरु गुरु		"		

निर्णयहरू:

१. उप-आयोजनाबाट आउने विद्युतको लागि जानकारी  
अवगत गर्नु।
२. यस उप-आयोजनाले प्रसारण लाइन विस्तार गर्दा वाडको क्षेत्र तथा  
जिप्टी जस्ता अर्को बाहिरबाट बढी, हाडको किनारबाट लैजाउने गर्ने र,  
यदि जिप्टी जस्ताबाट लैजाउने अनुरोधमा लाइन तथा पोल जस्ताको  
आलि रैड बाट लैजाउने गर्ने।
३. प्रसारण लाइन विस्तार गर्दा जिप्टी जस्ताबाट लैजाउने प्रस्ताव कुनै  
समास्या नपर्ने तथा सम्बन्धित जस्ता धर्मिहरूको दलाल गरी  
सम्बन्धित वडा ले गर्ने जानकारी गराउने।
४. लाइन तथा पोल रहेको क्षेत्रको जस्ता राम्रो दलालमा -

DATE: \_\_\_\_\_

अनुसूचित श्रेणीमा पर्ने वार्डको क्षेत्रमा विद्युतको लागि जानकारी  
ज्याउने।

२. उप-आयोजना निर्माण गर्दा वाडको वार्ड क्षेत्र पर्ने धर्मिक,  
सांस्कृतिक, पुरातात्विक संरचनामा कुनैपनि नकारात्मक असर  
नहुने गरी निर्माण गर्नुपर्ने यदि जरूरत पर्ने भएमा सोको व्यवस्थापन  
उप-आयोजनाले गर्नुपर्ने।
३. आयोजना प्रत्यक्ष प्रभावित क्षेत्र क्षेत्र आदिवासी जनजाती  
तथा जोखिमयुक्त समुदाय नरहेको जानकारी गराउने।
४. वार्डको वार्डमा माइती हाइड्रोपावर विद्युत आपूर्ति भएकीमा  
सो अरपदी नभएकोले उप-आयोजना यथासक्ती दिने  
संयोजन गरी विद्युत सेवा प्रदान गर्नुपर्ने।
५. उप-आयोजना निर्माणको क्रममा सिप तथा दक्षताको  
आवामा रोजगारीमा प्राथमिकता दिनुपर्ने।
६. प्रस्तावित उप-आयोजना निर्माणमा लागि स्थानीय तह, वार्ड, तथा  
समाजिक संस्थाको पूर्ण सहयोग रहेको।



आम मिति २०७८-०९-०६ गतेमा हुम्ला जिल्ला सिमिकोट गाउँपालिकाको कार्यालयमा नेपाल विद्युत प्राधिकरण, वितरण प्रणाली स्तरोन्नती तथा विस्तार आयोजना (DSUEP) अन्तर्गत निर्माण हुने गडरेटोको जमगडी (मुगु)-सिमिकोट (हुम्ला) उप-आयोजना प्रसारण लाइन र सब-स्टेशन निर्माणको शिलशिलामा भौतिक, जैविक र सामाजिक आर्थिक तथा सांस्कृतिक बातावरणमा पार्ने सम्बन्धित प्रभावको हामि सरोकारवाला स्थानीय तहका गाउँपालिका अध्यक्ष तथा आयोजनाबाट उपस्थित बिजुल देहाय बमो निम्नको दलफल र निर्णय गरेका छौं।

उपस्थिति:

क्र.सं.	नाम	ठेगाना	फोन नं.	दस्तावेज
१)	डा. अरुण-पदम बहादुर लामा	हुम्ला	९८५८३२०५२९	
२)	प्रकाश अरुण-कुण्ड बहादुर कोटा	सिमिकोट-५	९८५८३२०५२९	
३)	राज प्रकाश कोटा	ने.वि.श. हुम्ला, वि.ड. हुम्ला	९८५८३२०५२९	
४)	महेश प्रसाद धामला	ने.वि.श. हुम्ला, वि.ड. हुम्ला	९८५८३२०५२९	
५)	प्रेम व. लामा	ने.वि.श. हुम्ला, वि.ड. हुम्ला	९८५८३२०५२९	
६)	मिन व. ठाडी	ने.वि.श. हुम्ला, वि.ड. हुम्ला	९८५८३२०५२९	
७)	राज प्रकाश कोटा	ने.वि.श. हुम्ला, वि.ड. हुम्ला	९८५८३२०५२९	
८)	दिल व. बहादुर	ने.वि.श. हुम्ला, वि.ड. हुम्ला	९८५८३२०५२९	
९)	मीर व. बहादुर	ने.वि.श. हुम्ला, वि.ड. हुम्ला	९८५८३२०५२९	
१०)	संयोजक बहादुर	हुम्ला	९८५८३२०५२९	
११)	संयोजक मिश्र	हुम्ला	९८५८३२०५२९	
१२)	सुवेण चन्द	हुम्ला	९८५८३२०५२९	
१३)	प्रमुख प्रशासिक अधिकृत-उपरि योजना	हुम्ला	९८५८३२०५२९	
१४)	दलफलमा निर्णयहरू	हुम्ला	९८५८३२०५२९	
१५)	आयोजनाबाट आउनु बाह्य विज्ञ बाट आयोजनाले	हुम्ला	९८५८३२०५२९	

विशेष जानकारी अलग्गै बायो।

१) प्रस्तावित सबस्टेशन रेटोको जग्गा बिबि (NAB) को सम्पत्तिको रूपमा रहेको जानकारी जराउको।

२) यस उप-आयोजनाले प्रसारण लाइन विस्तार गर्दा बस्ति क्षेत्र अन्तर्गत बाहिरबाट लेबानुपरे तथा अरुण निमि जग्गा जमिन अन्तर्गत बाहिरबाट लेबानुपरे र साथै निमि जग्गा बाहिरबाट लेबानुपरे अवस्थामा लाइन तथा पोल जग्गाको आली वा डेउ बाहिरबाट लेबानुपरे रमा हुने।

३) विद्युत लाइन विस्तार गर्दा निमि जग्गाबाट लेबानुपरे अरुमा पनि कुनै सम्बन्ध नपर्ने तथा जग्गाधनी संग दलफल गरि सम्बन्ध पालिका। गर्डने गर्ने व्यहोरा जानकारी जराउको।

४) दलफलमा अनुपस्थित रहनु अझै लाइन तथा पोल रहने क्षेत्रका जग्गा धनि संग पालिका सम्बन्ध गर्ने व्यहोरा जानकारी जराउको।

५) उप-आयोजना निर्माण गर्दा-आयोजना सम्बन्धि काममा बिप तथा दलको आधारमा स्थानीय जनताको लाइ नैजगारीमा प्राथमिकता। अवसर यिनु पर्ने।

६) प्रस्तावित उप-आयोजना निर्माण गर्दा यस क्षेत्रमा रहेका धार्मिक तथा पुरातात्विक महत्व वा संरचना तथा सांस्कृतिक संरचनाहरू मा कुनै प्रकारको नकारात्मक असर नहुनेगरी निर्माण गरिनु पर्ने तथा अझै कुनै अवस्था आहमा अ-आयोजनाले उचित व्यवस्थापन गर्नु पर्ने छ।

७) आयोजना प्रारम्भ प्रभावित क्षेत्र भित्र शादिबासी जनजाति तथा जाति पूर्ण परिवार वा समुदाय



DATE: \_\_\_\_\_

सिमेक नदीको धौलागढी जलकारी गराउने।

३) यस क्षेत्रमा विद्युत आपूर्तिमा समस्या/विद्युत सेवा नभएकोले अप-आयोजना थपसक्य दिने सुझावी सिधु विद्युतीय सेवा, संशालन गर्नुने।

४) हाल कनिका लाइन सरैकाबाट जा-पा वडा नं १ धरिवाला देखा चक्रेले जा-पा वडा नं १, २, ३, ४, ५ हुने कनिका देवा सौ क्षेत्रको सुगौल अपरेटो रेडो तथा वारी हिमपात हुने देवा क्षेत्रको लाइन तान्दा सरैकाबाट जा-पा वडा नं १ धरिवाला हुने अद्यानचुली जा-पा वडा नं २, ३, ४ तथा मुगु बिल्लाको सौरु जा-पा हुने लाइन तान्न सहज हुने सुझाव मा साथ निर्णय गरियो।

५) प्रस्तावित अप-आयोजना निर्माणमा स्थानीय तह तथा सरैकावालाहरूको पूर्ण सहयोग तथा समर्थन रहने र।

६) आयोजना प्रस्तावित क्षेत्र बस्ति (गौनडा) संस्कृतिक सम्पदा (संस्कार स्थल तथा तबको विशेष जानकारी गराउने।

*[Signatures]*

DATE: \_\_\_\_\_

आज मिति २०७८-१२-२९ उतेका दिन हुला जिल्ला सिमेकट आरपानिक वडा नं ३ मा नेपाल विद्युत प्राधिकरण, वितरण प्रणाली स्तरेन्ती तथा विस्तार आयोजना (DSUEP) अन्तर्गत सिमेकट हुला गराउनेको गम्हा (भुगु) - सिमेकट (हुला) उप-आयोजना प्रसारण लाइनको सिलयिलामा भौतिक, जैविक र सामाजिक आर्थिक तथा संस्कृतिक वातावरणमा पर्ने सम्वन्ध प्रभाव को होमी अस्केराजना स्थानीयतहको उदा सदस्य तथा आयोजना वार अपरिचित विज्ञले देखाय जमोजिमको दलफल र निर्णय गरेका हो।

अस्थिति

क्र.सं	नाम	हेगाना	मो.नं	देखावत
१	श्री तारुला जिमेतला	मिर्जिगा-०३	०३०३०३०३०३	१००
२	श्री इन्विचनरला	"-०४	०४०४०४०४०४	१००
३	श्री अमुडला	"-०४	०४०४०४०४०४	१००
४	श्री शम्भुला	"-०२	०२०२०२०२०२	१००
५	श्री ग्यालजेनला	"-०४	०४०४०४०४०४	१००
६	श्री मिनजहापुर बडो	"-०२	०२०२०२०२०२	१००
७	श्री कुन्डीडिला	"-०३	०३०३०३०३०३	१००
८	श्रीगो. कान			१००
९	श्रीगो. सिह	०२०२०२०२०२		१००
१०	हुला-०२	०२०२०२०२०२		१००
११	सौरु वडा	०२०२०२०२०२		१००

दलफलमा निर्णयहरु:

१) आयोजनावार आउनुभएका विवरु वार आयोजना करिमा जानकारी सजगत भयो।

२) यस अप-आयोजना प्रसारण लाइन वडा नं ३ को क्षेत्र भु-भाग जाने भएकोले से-भु-भाग सरकारी रहेको जानकारी गराइने।

३) अप-आयोजना प्रसारण लाइनमा हाल अलहुवा



मन्त्रालय अनुसार कृषि पन्नी निर्माण कार्य जल्द तथा संरचनात्मक व प्रभावित नष्ट होने जानकारी प्रदायी।

2) निजी प्रजा तथा संरचनात्मक नष्ट होने अधिक होने पर प्रसाधन लाइने को विस्तार को क्रमशः आपिवासी जनजाती तथा जेजिम युक्त समुदायलाई कृषि पन्नी अक्षर नष्ट होने जानकारी प्रदायी।

3) उप-आयोजना प्रसाधन लाइने वल कृषि पन्नी संरचनात्मक संरचना तथा सर्वजनिक संरचना वल अक्षर नष्ट होने जानकारी प्रदायी।

4) उप-आयोजना निर्माण जर्दी शिप-तथा यन्त्रों को आवायमा स्थानेयलाई शैक्षणिक अवसर दिनुपर्ने छ।

5) प्रस्तावित उप-आयोजना - निर्माणमा स्थानीय तह तथा संरोकारवाला वल संयोग तथा समन्वय रहनेछ।

भारत मिति १९८८/१२/१० को दिन हुम्ना जिह्वा रिजिस्ट्रार  
जलपालिका वार्ड नं ४ को कार्यलयमा नेपाल विद्युत प्राधिकार, जितान  
प्रधानी स्तरको नयाँ विस्थापन (जपेएनपी) कार्यालय  
निर्माण हुन गइरहेको अवगती (सुगु) - रिजिस्ट्रार (हुम्ना) उप-आयोजना  
(प्रशासकीय) निर्माणको प्रस्ताविका मा भेटिनु, भेटिनु,  
अनुमति, आवेदन, संरक्षित बालावली मा प्रदर्शन गर्ने प्रभावको  
वारेमा हामी सम्झौता गर्न। उपस्थित हुनु (वार्ड नं ४, २५५५)  
नयाँ आयोजनाको उपस्थित बालावली द्वारा देखायको ठीक ठो कल  
गति निर्माण गतिमा।

उपलिंगादि-

[illegible]

द्वितीयः विवरः

५. आयोजनकार आयुन अरु विनाहु वार आयोजनछ। वरेमा जनकारी अवगत भयो।

२. यदि उपर्युक्तानां प्रमाणान्वाहृतं विस्तारपूर्वकं निजि मग्नाभानपरी  
गते बालेन जने परंपरे अन्तर्गत आदिमानादितथा पोष  
परि गृहे लैजाण पत्रे ।

२. विद्युत लवण विज्ञान (जहाँ पक्षी पाँचों ५ को थोड़े कुछ मात्रा बाँट



- ४) मादु आने देखाएको हुना र्ना का कुनै सम्बन्ध नपुनै यदि सम्बन्ध  
 आफ्नो जग्गाधारि हुनु र्ना सम्बन्ध बाईले गर्ने जानकारी गराउँछ  
 ४) लाइन तथा पोत रहेको जग्गाधारि अनुपस्थिति रहेमा  
 बाईले सम्बन्ध गर्ने जानकारी गराउँछ ।  
 ५) उप-आयोजना निर्माण गर्दा भूखण्ड तथा पक्काको आधारमा  
 स्थायित्व तह आहोत किन पुगेको ।  
 ६) प्रस्तावित उप-आयोजना निर्माण गर्दा पक्काको ५० को-वर्गको  
 तथा पुरानाको र्ना तथा स्थायित्व र्ना हुना  
 कुनै प्रकारको आसु र्ना गर्ने जानकारी गराउँछ ।  
 ७) पक्का ५०-४० को आयोजना प्रस्ताव प्रकाशित गर्ने किन आधारमा  
 जग्गाधारी तथा जोखिमको अनुबन्ध नरहेको कारण जानकारी गराउँछ ।  
 ८) पक्का आधारमा-हाइड्रो भवनपनि आफ्नो जग्गाधारी प्रस्तावित  
 उप-आयोजना तथा अन्य विद्वा अनुबन्ध गर्ने ।  
 ९) प्रस्तावित उप-आयोजना निर्माणमा स्थायित्व तह तथा स्थायित्व  
 वालाको ५० र्ना रहेको तथा स्थायित्व रहेको ।

आजमिले २००८/१२/१९ जर्दे का दिन हुन्छ। जिल्ला मिजिगेट  
गोर्पा सेवा २१ वर्ष का नेपाल विद्युत प्राधिकरण, बिस्वा प्रगती  
स्तराती तथा बिस्वा आभोजन (FSEUP) अन्तर्गत निर्माणा  
हुने गर्दै रहेको गजगरी (गुण - मिजिगेट हुन्छ) उपआभोजन (प्रशान्ता  
नाथन) श्वर स्तराती, निर्माणाको विज्ञापितमा भौतिक, जैविक,  
इ-स्तराती, आभोजन तथा स्तराती वातावरण को पनि लक्ष्य  
प्रभाव बारे हाफि स्तराती वातावरणीय तहको वातावरण (वातावरण,  
वातावरण हाफि आभोजन वातावरण विज्ञापित बिस्वा सेवा  
वातावरणको बलज्ज २ निर्माण गर्दै हो।  
उपस्थित:

क्र.सं.	प्राप्त	वेगना	फोनन	पं.सं.वत
१. १५/१२/२०२०	१००० वहाडा वॉलर	दि. १०/१२/२०	५८६६८५२३५९	५८६६८५२३५९
२. ०५/०५/२०	२५० वहाडा रोडिया	"	५८४८३५४६३	५८४८३५४६३
३. २५/०५/२०	२५० वहाडा रोडिया	"	५८४८३५४६३	५८४८३५४६३
४. २५/०५/२०	२५० वहाडा रोडिया	"	५८४८३५४६३	५८४८३५४६३
५. २५/०५/२०	२५० वहाडा रोडिया	"	५८४८३५४६३	५८४८३५४६३
६. २५/०५/२०	२५० वहाडा रोडिया	"	५८४८३५४६३	५८४८३५४६३
७. २५/०५/२०	२५० वहाडा रोडिया	"	५८४८३५४६३	५८४८३५४६३
८. २५/०५/२०	२५० वहाडा रोडिया	"	५८४८३५४६३	५८४८३५४६३
९. २५/०५/२०	२५० वहाडा रोडिया	"	५८४८३५४६३	५८४८३५४६३
१०. २५/०५/२०	२५० वहाडा रोडिया	"	५८४८३५४६३	५८४८३५४६३
११. २५/०५/२०	२५० वहाडा रोडिया	"	५८४८३५४६३	५८४८३५४६३
१२. २५/०५/२०	२५० वहाडा रोडिया	"	५८४८३५४६३	५८४८३५४६३
१३. २५/०५/२०	२५० वहाडा रोडिया	"	५८४८३५४६३	५८४८३५४६३
१४. २५/०५/२०	२५० वहाडा रोडिया	"	५८४८३५४६३	५८४८३५४६३
१५. २५/०५/२०	२५० वहाडा रोडिया	"	५८४८३५४६३	५८४८३५४६३
१६. २५/०५/२०	२५० वहाडा रोडिया	"	५८४८३५४६३	५८४८३५४६३
१७. २५/०५/२०	२५० वहाडा रोडिया	"	५८४८३५४६३	५८४८३५४६३
१८. २५/०५/२०	२५० वहाडा रोडिया	"	५८४८३५४६३	५८४८३५४६३
१९. २५/०५/२०	२५० वहाडा रोडिया	"	५८४८३५४६३	५८४८३५४६३
२०. २५/०५/२०	२५० वहाडा रोडिया	"	५८४८३५४६३	५८४८३५४६३

१. आसमलका ०१२ आसमलका ०१२ आसमलका ०१२ आसमलका ०१२ आसमलका ०१२



2. प्रस्तावित उपस्थित रहेको गणना विधुत साधिकाको  
को रहेको मानकाको गराउने।
3. यदि उपआयोजनाको प्रस्तावितलाई हाल साविकको खड्ग  
को खड्ग हो जस्तो पर्ने तथा भएक निजि गणना गरिने भए  
वाहिर बाटै जस्तो पर्ने र निजि गणना बाटै जस्तो पर्ने अवस्थामा  
लाईने तथा पोख गणनाको बाहिर बाटै खड्ग हो जस्तो पर्ने।
4. विधुत साधिका विस्थापन गर्दा निजि गणना बाटै जस्तो भए जस्तो  
पर्ने भएमा उभे भएमा उभे भएमा हो हुने गरी लाउने पर्ने।
5. कलाकला अनुपस्थिति रहनु भएमा लाईने तथा पोख रहने खड्ग  
गणना बाटै जस्तो पाकिने तथा बाटै पाकिने खड्ग गणना गर्ने गरी  
मानकाको गराउने।
6. उपआयोजना निर्माण गर्दा उपआयोजना अनुमति प्राप्त  
को विपरीत पहातको आधारमा खडा भएकाले खडा गरी  
प्राथमिकता दिनु पर्ने।
7. प्रस्तावित उपआयोजना निर्माण गर्दा यदि भए जस्तो रहेको  
धाराको डालमा धाराको खड्ग तथा खड्गको खड्ग  
होने भए जस्तो रहेको भए जस्तो रहेको निर्माण गरिने तथा  
असहज अवस्था आएको उपआयोजना हो उचित अवस्थामा  
गर्नु पर्ने।
8. उपआयोजना बाटै प्रस्तावित (खड्ग) खडा भएमा खडा भएमा  
तथा जस्तो रहेको भएमा खडा भएमा खडा भएमा खडा भएमा  
खडा भएमा खडा भएमा खडा भएमा खडा भएमा खडा भएमा
9. यदि खडा विधुत खडा भए जस्तो उपआयोजना भएमा खडा  
खडा भएमा खडा भएमा खडा भएमा खडा भएमा खडा भएमा
10. उपआयोजना प्रस्तावित खडा भएमा, खडा भएमा, खडा भएमा  
खडा भएमा खडा भएमा खडा भएमा खडा भएमा खडा भएमा
11. प्रस्तावित उपआयोजना निर्माण खडा भएमा खडा भएमा  
खडा भएमा खडा भएमा खडा भएमा खडा भएमा खडा भएमा

आज मिति २०७८/१२/२० गते का दिन हुम्ला जिल्ला  
सिम्कीच गाउँपालिका वडा नं ६ मा नेपाल विद्युत  
प्राधिकरण, विमरण प्रणाली स्तरोन्ती तथा विस्तार  
अभियोजना (JSDUP) अन्तर्गत निर्माण हुन गइरहेको  
प्रगढी (मुगु) - सिम्कीच (हुम्ला) अन्तर्गत  
पसारण लाइन र सब-स्टेशन निर्माणको सिलसिलामा  
भौतिक, जैविक र सामाजिक आर्थिक तथा सांस्कृतिक  
अभावग्रस्ता वर्ग सम्वन्ध प्रभाव गरी हामि सम्वन्ध  
नेला स्थानीय तहका वडा अध्यक्ष, वडा सदस्य तथा  
अभियोजना ताल अभियन्ता बिजले देवराय उन्मोजिमको  
हुमफल र निर्णय गरेको हो ।

उपस्थिति

क्र.सं. नाम ठेगाना मोबाइल नं. एकाधार

१. का.प्रधान- लय राज शेठिया सिविल-६ 9848303489 G/f

२. सराय लोखंडा माला " 9848303489

३. का.सरणी लहरी निपट गारुड "

(७३ ला)

8	गुजरात डायमंड एंड ग्रेन	सिमेंट-2	SCEC069995	1/1/20
9	उपरा लामा	सिमेंट-3	SC22527082	
10	मिल बहादुर डांडो	सिमेंट-2	SCC096248	1/1/20
11	सुभाष चंद	NEAEC	SC24888089	1/1/20
12	जिहल बहादुर फोख	NEAEC	SCC069995	1/1/20
13	संजिव काल	NEAEC	SC20999985	1/1/20
14	संजिव सिंह	NEAEC	SC24888082	1/1/20

१. आयोजनाबाट आहुतबलका विरुद्धबाट आयोजनाको  
वारेमा जानकारी अवगत कियो ।

२. प्रस्तावित शन-रैरेन र्हेको जग्गा नेपाल विद्युत  
प्राधिकरणको रहेको जानकारी गराउदै साथै  
१०० हेक्टर कडा न ५ र ६ दुवैको साथै रहेको  
र क्षेत्र सिमाना कजिवेको जानकारी प्राप्त भएको ।



DATE: \_\_\_\_\_

C. J. Jones

3. यस अ-अधोपना निम्न प्रमाण लाइन बिहार गर्दा बस्ति क्षेत्र अन्य बहिर बाट जेजानुपन तथा कुरक निजि जग्गा जमिन अन्य बाहिर बाट जेजानुपन द माथे निजि जग्गा बाट जेजानुपन कुरकमा लाइन तथा जेल जग्गाको आती त देर बाट जेजाया राप्ती हुने ।
4. दलफलमा अनुपस्थित रहनु कुरक लाइन तथा जेल रहने क्षेत्रका जग्गा धाने राप्ती तल्ले समस्त जर्न छिहोरा जानकारी गराउने ।
5. अ-अधोपना निर्माण गर्दा स्थानीय जनशक्ति लाई दलको आचारमा रोजगारीमा प्राथमिकता दिनु पर्ने ।
6. अ-अधोपना निर्माण गर्दा धार्मिक तथा सार्वजनिक संरचनाहरूमा हुने असर नगर्ने जानकारी गराउने ।
7. अधोपना प्रत्यक्ष प्रभावित क्षेत्र भित्र आदिवासी जनजाती नरहेको जानकारी गराउने ।
8. यस क्षेत्रमा दल माइतीहरूको कुरकमा कुरकमा नभएको अ-अधोपना चर्चालय दिने सुक प्री सिद्ध विद्युतीय सेवा संचालन गर्नुपर्ने ।
9. प्रस्तावित अ-अधोपना निर्माणमा स्थानीय तह तथा सहकारितालाई पूर्ण सहयोग तथा समर्थन रहने द ।

गुप्त



अज्ञानि २००८/१२/२० गतेको दिनाङ्कमा जिल्ला। खेकिङोर  
गाउँपालिका वार्ड नं. २ मा रहेको नेपाल विद्युत प्राधिकरण हेमकु  
विताणु केन्द्रको कार्यालयमा नेपाल विद्युत प्राधिकरण, बिताणु  
पुठालो स्टेन्डोनी तथा बिताणु कार्यालय (NSUP) अन्तर्गत  
ठिकठा कुन गरी रहेको जानकारी भए। - खेकिङोर (हुन्ता/उप-आयतन  
(प्रदाता/हुन्ता/स्थल स्टेन्डोनी) निशान को अनुबन्धमा फाँट कार्यालय  
मा कार्यालय कार्यवाही तथा कार्यालयमा फाँट उपस्थित बिना हुने  
पेदाय वन्ने मित्रको मुखमा तथा मानकरी देख्न गयो।  
उपस्थिति -

उपाध्यायी -

क्र.सं.	नाम	ठेगाना	फोन नं.	पते
१	NBA राज कुमाव बोहा	सिन्धोडा-२	८८६००६९९६	X/120017
२	विन बहादुर डाडी	सिन्धोडा-२	८८८८३९६४४	9746123456
३	प्रमो बहादुर लामा	मथफटे-२	८८८८३९६४०९	9746123456
४	पारषामणी परिवारा	सिन्धोडा-२	८८८८३९६४०९	9746123456
५	धर्म लामा	सिन्धोडा-२	८८८८३९६४०९	9746123456
६	लोलित अंजु शेर्पोमा	सिन्धोडा-२	८८८८३९६४०९	9746123456
७	सुबर्ण चक	सिन्धोडा-२	८८८८३९६४०९	9746123456
८	सुबर्ण चक	सिन्धोडा-२	८८८८३९६४०९	9746123456
९	सुबर्ण चक	सिन्धोडा-२	८८८८३९६४०९	9746123456
१०	सुबर्ण चक	सिन्धोडा-२	८८८८३९६४०९	9746123456

২৪শ্রাব তথা ইত্যাদি।

- [illegible]

*Handwritten signature: A. H. ...*



*Distribution System Upgrade and Expansion Project (DSUEP)*

नाम मिति २०७९-०९-०४ तौका दिन हुला  
जिल्ला अदालतको वडा नं २ तुम्चु मा नेपाल  
विद्युत प्राधिकरण, बिबरण प्रणाली स्तरीयता तथा  
विस्तार आयोजना (DSUEP) अन्तर्गत निर्माण  
हुन गइरहेको रामगढी (मुगु) - सिमिकोट (हुला)  
३५ आयोजना विवरण लाइन २ सब-स्टेशन  
निर्माणको बिलबिलामा शैतिक, सामाजिक, जैविक  
२ सामाजिक आर्थिक तथा सांस्कृतिक बागवत  
पार्क बस्ने प्रभावकोर हामी विन  
संयोजकाला व्यक्तिहरूको तथा आयोजनाबाट  
अस्थित बिजुली निदधय बसोपिमाको हुलाफल  
२ निर्णय गरेका छौ।

उपस्थिति

क्र.सं	नाम	पेशा	मो.नं	हस्ताक्षर
१	सर्व महतारा अदालतको-२	कृषि	९८८३५३५५५	
२	दिपक थापा	" - १	कृषि	
३	राज बहादुर दानी	" - १	कृषि	
४	सुरेन्द्र महतारा अदालतको-२	कृषि	९८८३५३५५५	
५	जैब महतारा	"	कृषि	
६	तिलक प्रणशरी	"	"	
७	लोक बहादुर बृथारा	"	"	
८	जगत कुण्डारी	"	"	
९	सिमिकोट नेपाल	सो.म.मु.		
१०	जोड नेपाल	सो.म.मु.		
११	डोर नेपाल	"	९८५१८३५५५५	
१२	मोहन बहादुर	"		
१३	सोमेश सिंह	"		
१४	सुर्जुन चन्द	N.C.E.C		
१५	संयोजक ठकाल			

हुलाफलको निर्णयः

१) आयोजनाबाट आउनुभएको बिजुलीबाट आयोजना

को जानकारी अवाप्त गर्ने।

२) यस क्षेत्रमा विद्युत लाइन विस्तार गर्दा निजि  
जग्गा तथा घर जोगाउनु पर्ने र यदि लाने  
पर्ने बस्तीमा पनि जग्गाको क्षति, किनार मा  
बेल पर्ने गरी बेजानु पर्ने र।

३) उप-आयोजना निर्माण गर्दा स्थि तथा वडाको  
को आवाजमा यस क्षेत्रलाई जोगाउने मा  
अवसर दिनु पर्ने र।

४) प्रस्तावित उप-आयोजनाको लाइन विस्तारको  
यस क्षेत्रको बाभिक, सांस्कृतिक, सामाजिक, जग्गा  
अवस्थाको हुने पनि किसानको असार नपर्ने  
जानकारी गराउने।

५) आयोजना प्रत्यक्ष प्रस्तावित क्षेत्रमा साविकारी  
जनजाती, जोगिमपूर्ण समुदाय नरहेको जानकारी  
गराउने।

६) सब संयोजक लगी यस अदालतको आदालतको  
तथा न २ तुम्चुमा दुई हजार अग्रुको रहेको मा  
सब संयोजक जोगिम सखि सिद्ध गरी २ भुक्त  
अदालतको जोगाउने तथा दुई हजार अग्रुको रहेको  
जोगा पूर्व वडाको महतारा तथा अन्य वडाको  
महतारा को नाम मा रहेको ले सो दुई हजार  
अग्रुको बाट अग्रुको उम्मानमा सब संयोजक सखि  
सखिने दुई सखि दुई जोगाको क्षेत्रफल ५।५  
जोगिम बाटो अग्रुको रहेको जानकारी गराउने।

७) यस क्षेत्रमा विद्युत सेवा नसकेकोले उप-आयोजना  
प्रशासक दिने सुझावी सिद्ध विद्युतीय सेवा  
अवस्थान गर्नुपर्ने।

८) प्रस्तावित उप-आयोजनामा हामी संयोजकालाको  
पूर्ण सहयोग रहने र।

[illegible]

DATE \_\_\_\_\_

आधुनिक, वैज्ञानिक तथा प्रविधिक विकास प्रभावित  
होकर जातिगत अंतर घटता है।

5. उपआयोजना निष्ठा के अभाव में समाजिक अंतर बढ़ता है।  
व्यक्तिगत आर्थिक अंतर भी बढ़ता है।

6. समाजिक अंतर-हानि के अभाव में समाजिक अंतर बढ़ता है।  
व्यक्तिगत अंतर भी बढ़ता है।

7. समाजिक उप-आयोजना निष्ठा के अभाव में समाजिक अंतर बढ़ता है।  
व्यक्तिगत अंतर भी बढ़ता है।



DATE: _____				
आज की ति. 20.06.1921/22 को पित कुल निहला स्थापना का दिनांक				
प्राचीन वापुनैय यादगु मा तैपल विधुत प्राधिकाग, विरहा प्रगामी				
इतरेन्ती तथा विरहा (अमेजना (ASUP) अनागत निहाइन				
जईरहेको अमागो (गुगु) - यिन्को (हुन्ना) विरहा लाई निहाइन				
पिला रिनामा, शमा रिन्, अमिन्, ओन्कि, निन्कि, यैरहात तथा				
वाताग (गमा) पाई लवले प्रभाव गरे हाकि निम्न यैरहा (वाता) ललि हुनु तथा				
आमेजना वाट उपस्थित विरहा हुन् बिन्च देहाप वमो को कोनो इल फल गरी				
निहाप यैरहा हो ।				
क्र.सं.	नाम	देउता	पेशा	कोनो देहाप
1.	छिनामाया झाडी	स्वापुनाय २	वापुनैय खेतीपाति	588256695 दिरा
2.	लाल व. झाडी	स्वापुनाय २	वापुनाय	5882565059
3.	विहकला सुनार	स्वापुनाय २	कृषि	विहकला
4.	रत्न रुपा झाडी	स्वापुनाय २	कृषि	588256059 दिना
5.	पुष्पा झाडी	स्वापुनाय २	कृषि	588256059 दिना
6.	सुपुली सुनार	स्वापुनाय २	"	मफुल 588256059
7.	पिरेन्द्र झाडी	"	वापुनाय	588256059
8.	विजय झाडी	"	कृषि	588256059
9.	भल व. झाडी	"	"	"
10.	मकबि झाडी	"	"	"
11.	सागर झाडी	"	"	588256059
12.	प्रकाश झाडी	"	"	"
13.	सुपुली चन्द	MFPEC	"	"
14.	महेश्वर	"	"	"
15.	सुपुली रि	"	"	"
16.	सुपुली देहा	"	"	"
देहापुलक, निहाप देहा				
1.	आमेजना को केरुवाट आउनु भयो विरहा वर आमेजना को वारेमा जानकाही प्राप्त भयो ।			
2.	मल यादगु मा को विरहा लाई निहाइन यैरहा वारेमा हाड को विरहा वर आमे देविपुला को हाडी हुनु पर्ने ।			
3.	मल यादगु मा विरहा लाई निहाइन (गुगु) जिनि जगालमा			

[illegible]

आज क्रि.स. २०८१.१२.२२ को दिनांक बुद्धता तिथिमा खेडाग  
 गाउँपालिका वार्ड नं. २ रिप/ लिपि मा नेपाल विद्युत प्राधिकार,  
 बिहार, प्रणाली स्तरमा तथ्या विद्यालय आयोजना (MSUP)  
 आयोजना निर्माण इलास्टिकको गणनाको (गुण) - विद्युत (इका)  
 उप-आयोजना निर्माणको क्रमा ५६ उप-आयोजनाको ६६०। नेत्रि  
 धातुमा, जो पानी (वर्ग) प्रमाण (विद्युत) नि विद्यालय (गुण) ५६  
 ६। नि. प्रमाण पत्रावि (विद्युत) (गुण) उप-लिपि लिपि आयोजना  
 ०६ आयुक्त (गुण) विद्यालय (गुण) उप-लिपि लिपि विद्यालय (गुण) ५६  
 ०६ कलपत्र तथा निर्माण गोरको १।

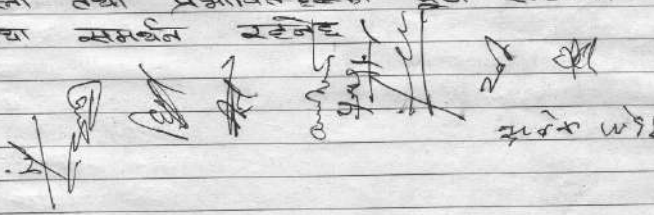
उप-लिपि लिपि

क्र.सं.	नाम	ठेगाना	पेशा	फोन नं.	संलग्नता
१	श्री किशोर प्रसाद	खेडाग-२ रिप	कडा अध्यक्ष	९८५२९९४४	१९८१
२	श्री लुङ्गु फुडेर	खेडाग-२	कडा सदस्य		१९८१
३	श्री दली फुडेर	खेडाग-२ रिप	व्यापार		१९८१
४	श्री गोरु फुडेर	खेडाग-२	व्यापार		१९८१
५	श्री अल्लु फुडेर	खेडाग-२	कृषक		१९८१
६	श्री बालीन मृतार	खेडाग-२ रिप	शिखर	९८५२२९६०	१९८१
७	श्री रामेश मृतार	खेडाग-२ रिप	लेखापाल	९८५२९९४४	१९८१
८	श्री प्रेमल थापा	खेडाग-२	डी.सी.		१९८१
९	पदम धापा	"	५६	९८५२९९४४	१९८१
१०	मोहन मोहता	"	विद्युत प्रमुख	९८५२९९४४	१९८१
११	मोहन कड	NAC			१९८१
१२	संजिव सिंह	"			१९८१
१३	संजिव ठकुर	"			१९८१
१४	सुन्दर चन्द	"			१९८१

दस्तावेज निर्माण

१) आयोजनागत आयुक्तहरू मिडियाट आयोजना  
 को बारेमा जानकारी प्राप्त गर्नु।  
 २) यस क्षेत्रमा विद्युत लाइन बिचमा गर्दा निजि  
 लज्जा तथा घर जोडाउनु पर्ने र बारे लाने  
 पर्ने कुरा पनि लज्जाको लागि किताब मा

बोल पने गरी नैमानु पने ह ।  
 3) अ-आयोोजना निर्माण गर्दा सिप तथा धरानको  
 आकारमा यस क्षेत्रभित्राई रेखाङ्करी मा अवसर  
 दिनु पर्ने ह ।  
 4) प्रस्तावित अ-आयोोजनाको लाइन विस्तारको क्रममा  
 यस क्षेत्रको दार्मिक, सांस्कृतिक, सार्वजनिक  
 आदी संरचनामा कुनै पनि किसिमको असर  
 पर्ने जानकारी गराउने ।  
 5) आयोजना प्रत्यक्ष प्रभावित क्षेत्रमा, आदिवासी,  
 जनजाती, जोशिमधुर्ण समुदाय रहेको  
 जानकारी गराउने ।  
 6) यस क्षेत्रमा हाल वा KW माईको टाईम  
 गार बिधुत आपूर्ति भएकोमा यी सबैको  
 नक्साकोमा आयोजना चर्हि कतया चर्हि  
 सम्पन्न गरी बिधुत सेवा उपलब्ध गराउन  
 पर्ने ।  
 7) प्रस्तावित अ-आयोोजना निर्माणमा दानी  
 उडा न ग सि। निम्न माथि स्थानिय सचिवा  
 माला तथा प्रभावितहरूको पूर्ण सहयोग  
 तथा समर्थन रहेने ह ।



DATE:

आज्ञापित २०६८।१२।२९ तैवा दिन दुबुबा निहना एवर्ग गाड  
आउपाणिडा वाईतं ४ दुल्ली भा नेपल लिफ्ट प्राधिकरण,  
मिठाण प्रगला सुदोमी तथा बिस्वा आधेजना (OSUP) कएएन  
लिमाणा हुनगाइ रेहेओ गअरबी (४३)-विक्केट (हुम्बा) उपआयेजना  
ले बिलहा लगेन मिमाणा जने सिवासिमामा आवेकि, रागादि  
कोतिउ, मेवेकि, शार्कमेकि, रौरेहीलिक तथा बातासहा मो पाये  
मुक्के पकाय रणे हाते निमन संरोका काजा व्यक्ति हनु तथा  
आभोजन लावाह उमलिमत किछ हनुले देशप नमो कोको हनु  
तथा निर्माण गरेका ।

३० दिमाति :

क्र.सं.	नाम.	देगल्लो	पेशा	फोन नं.	प्रस्तावन
१.	चित्तै झापा	सर्वेवाङ्क & दुम्से	कुछि		G.P.
२.	खेलवर झापा	"	"		S.J.
३.	डेके झापा	"	"		रिता श्री.पा.
४.	कर्णजित झापा	"	"		गया
५.	शंकरान झापा	"	"		हरि
६.	खत्री झापा	"	"		रात
७.	बल झापा	"	"		(Smm)
८.	कुवत झापा	"	निर्देशक	९१९९३२२३	प्रमुख
९.	ज्यान्पा झापा	"	कुछि		—
१०.	एसिम झापा	"	संपादन विभाग	९८६९११५५	सहायक

११.	सुकुवा चन्द	NEARC	Sociologist		सहायक
१२.	मोहन कुट्टी	"	First Inv Associate		सहायक
१३.	सुबिन सिंह	"	First Inv Associate		सहायक

दैनिकता निर्णयहरू :

- १) आयोजनाकार आउनुपर्छ विज्ञापक आयोगनाम बोर्डमा जानकारी प्राप्त गर्छो ।
- २) यस ठाँउमा नियमन लाइन सेटिंग किमारी गरर जाने देखिन्छ ।
- ३) यस ए-आयोगना प्रसारण लाइन सिद्ध गर्न बिस्तार गर्दा वरि क्षेत्र मध्ये तल

जमिनमा खासै असर गर्ने देखिन्छ यदि निमि मज्जा बढे जेजानु पर्ने अठ्ठगाछ। लाइन तथा चोल लगाएली वा हेर बढे लेखाया राम्रो हुने छ।

- १) प्रकाशित उप-आयोजनाको लाइन विस्तारको क्रममा यस क्षेत्रको धार्मिक, बाणकुन्ति, संस्कार स्थल, पुरातात्विक, सार्वजनिक आदी संरचनामा कुनै पनि किसिमको असर पर्ने जानकारी गराउनेछौं।
- २) आयोजना प्रत्यक्ष प्रकाशित क्षेत्रमा, आदिवासी जनजाती, जोविमपुर्ण समुदाय नरहेको जानकारी गराउनेछौं।
- ३) यस क्षेत्रमा हाल ५० क्वा जेटी जेला आइसो हाईड्रो बाट बिद्युत आपूर्ति कार्यक्रममा सँगै बृध्पट्टी नक्साको आयोजना बाटो काट्दा नार्दो सम्पन्न गरी बिद्युत सेवा उपलब्ध गराउन पर्ने।
- ४) प्रकाशित उप-आयोजना निर्माणमा हामी सर्वेकाण्ड र ड्रिङ्ग, वासि रचनात्मक संयोजक बनाउने तथा प्रकाशितहरूको पूर्ण सहयोग तथा समर्थन गर्नेछौं।

गणेश



[illegible]

क्र.सं.	विकास साधन	रकबा	काशी	प्रकार
22	विद्युत साधन	रकबा	काशी	विद्युत
23	धनराज शाही	"	"	विद्युत
24	रतनबा. सिंह	"	"	विद्युत
25	वसन्त शाही	"	विद्युत	विद्युत
26	दान बा. शाह	"	"	विद्युत
27	शैल शाह	"	"	विद्युत
28	भैरव सिंह	"	विद्युत	विद्युत
29	भुवु शाही	"	विद्युत	विद्युत
30	नरेश शाही	"	"	विद्युत
31	नरेश शाही	"	"	विद्युत
32	यशु बा. शाही	988253588	विद्युत	विद्युत
33	सौराज शाही	NARAR	विद्युत	विद्युत
34	सविता सिंह	38	विद्युत	विद्युत
35	सविता सिंह	38	विद्युत	विद्युत
36	सविता सिंह	38	विद्युत	विद्युत
37	सविता सिंह	38	विद्युत	विद्युत
38	सविता सिंह	38	विद्युत	विद्युत
39	सविता सिंह	38	विद्युत	विद्युत

दस्तावेजों का निम्नलिखित है :-

1. आयोजनापत्र आउट मॉडल विवरण के आधार पर आयोजनापत्र को भेजा जाना चाहिए।
2. यस कैंडिडा विवरण लाइन एंड क्लिफ्ट अफर जाने देखिए।
3. यस उप-आयोजना प्रमाणित लाइन विवरण के आधार पर अफर भेजा जाना चाहिए। यदि निम्नलिखित में से कोई भी अफर भेजा जाना चाहिए तो उसे भेजा जाना चाहिए।
4. प्रस्तावित उप-आयोजनापत्र लाइन विवरण के अनुसार यस क्षेत्र के धार्मिक, सांस्कृतिक, संस्कार स्थल, पुरातात्विक, सार्वजनिक, आदी संस्थाओं को कुंजीपानि किराया अफर भेजा जाना चाहिए।
5. आयोजना प्रमाणित प्रमाणित क्षेत्रों में आयोजनापत्र, जनजाति, जैविक संसाधन संसाधन के अनुसार आयोजनापत्र भेजा जाना चाहिए।
6. यस क्षेत्र में 50 kW गैरी खोला मॉडल के आधार पर विद्युत आपूर्ति मॉडल में आयोजनापत्र नभएको क्षेत्रों में आयोजनापत्र भेजा जाना चाहिए।

DATE: \_\_\_\_\_

6. प्रस्तावित डप-आयोजनामा हाथी सडकबाट, सडकबाट बजार बाही स्थानीय सडकबाट, तथा प्रस्तावितहरूको पूर्ण सडकबाट तथा समग्रमा रहेनेछ।

*(Signature)*

DATE: \_\_\_\_\_

आयोजना २०७३/०९/०८ अमेरिका भुगु भित्रको योडु गाउँपालिका को भेद योडुको भेद तथा विद्युत प्राधिकरण, वितरण प्रणाली स्तरोन्ती तथा विस्तार आयोजना (DSUEP) अन्तर्गत निर्माण हुने गरी रहेको गजगढी (भुगु) रैजगढी (हुन्ना) डप-आयोजना वितरण लाईन निर्माण को शिलालेखमा आलेको, जेबि, खानेपानी, आयोजना तथा वितरण लाईन पाला लगायत प्रभाव पारेको खस्रोकायना वितरण तथा आयोजना नो उपस्थित विस्तारको वेलाप वमोजिमको हलफना तथा निर्माण गर्नेछौं।

उपस्थित

क्र.सं.	नाम	वेलाप	पेडा	फर्म	हलफना
१	जमेदर बहादुर मल्ल	सोड-६	शिला	२०८३/०३/३१	<i>(Signature)</i>
२	राम बहादुर बुढी	सोड-३	"	२०८३/०३/०८	<i>(Signature)</i>
३	नरमिन्द्र बुढी	सोड-३	कुपि		<i>(Signature)</i>
४	धन राज मल्ल	सोड-६	कुपि	२०८३/०८/२६	<i>(Signature)</i>
५	राम बानी	सोड-३	कुपि		<i>(Signature)</i>
६	पूर्ण बानी	"	कुपि	२०८३/०८/२६	<i>(Signature)</i>
७	रवि बहादुर बुढी	"	कुपि	२०८३/०८/२६	<i>(Signature)</i>
८	पर्व बुढी	"	शिला	२०८३/०८/२६	<i>(Signature)</i>
९	राम प्रसाद बहादुर	सोड-६	बहादुर	२०८३/०८/२६	<i>(Signature)</i>
१०	पदम राज आदि	सोड-२	नौवारी	२०८३/०८/२६	<i>(Signature)</i>
११	मंगली मल्ल	सोड-९	पर्वराज	२०८३/०८/२६	<i>(Signature)</i>
१२	पवित्रे रमेश्वर	सोड-६	कुपि		<i>(Signature)</i>
१३	राम लाल रमेश्वर	सोड-६	कुपि		<i>(Signature)</i>
१४	सुर्जन नन्द	NEAEC	Sadangan		<i>(Signature)</i>
१५	बसन्त टकाल	"	Acc. Div. Analyst		<i>(Signature)</i>
१६	बसन्त खरे	"	Forest Div. Asst.		<i>(Signature)</i>
१७	मोहन बहादुर	"	"		<i>(Signature)</i>

हलफना निर्णयहरू:

१) आयोजनाबाट आयोजनाको बिजुलीबाट आयोजना कोरि जानुको प्रणत गर्नेछौं।

२) यस आयोजना विद्युत लाईन सडक किनार



कृष्ण ज्ञान देखिबहु ।

- 3) यस प्र-आयोगना प्रमाण लाइन विस्तार गर्दा वस्ति क्षेत्र बढेदा तल खुल्ला किनारा बाट नैजादा निमि जग्गा पनिभन्ना साथै यस नज्द पैथिबल्ड एरि निमि फगावट नैजानु हुने अवस्था लाइन तथा पेल जगाको अग्लो व द्दुड बाट नैजादा बाझि हुने ह ।
- 4) प्रस्तावित प्र-आयोगनाको लाइन विस्तारको क्रममा यस क्षेत्रको कार्मिक, सांस्कृतिक, संस्कार स्थल, पुरातात्विक, स्वास्थ्यनिक, व्यापार संरचनामा कुनै पनि किसिमको असर नपर्ने जानकारी गराइदो ।
- 5) आयोगनाको प्रत्यक्ष प्रकाशित क्षेत्रमा आश्रित जनजाती, जैविकिभुल समुदाय नदेको जानकारी गराइदो ।
- 6) यस क्षेत्रमा हाल बैकल्पिक ऊर्जा स्रोतको आवश्यक बाट विद्युत आपूर्ति कुराको र जो ऊर्जा बाट आपूर्ति विद्युत अ ऊर्जा इति कुराको तथ्याङ्कको यो प्र-आयोगना चर्चासमय दिने संचालन कंडे विद्युत सेवा उपलब्ध गराउन पर्ने ।
- 7) प्रस्तावित प्र-आयोगना हाको सौक उपपन्निक वडा न ह जिमा, मुगु, सौक बजार बासी स्थानिय व्यवसायवाला तथा प्रकाशितहरूको पूर्ण सहभाग तथा समर्थन रहने ह ।

Frank

आज दिनि २०७९/०९/०९ उमेका दिन मंगु जिल्ला  
ईश्वर आदेशानुसार तबान ७ सिपका बेगान विद्युत  
प्राधिकरण, विद्युत प्रणाली समितिको तथा बिस्वा  
धार्मिकना (GUPP) स्वतन्त्रता निर्माण हुन आइयो  
प्रगती (मंगु) - बिस्वा (हुला) अ - समितिको विद्युत  
नईन निर्माणको जिल्लाजिल्लाको बिस्वा, जेम्स, सागरिक,  
सागरिक तथा बानाबज्जना जस्तै समेत प्रबन्धन गरे  
हामी समितिको लागि हुला तथा सागरिकना नई  
अबिब बिस्वाको नईसा बिस्वाको नईसा  
तथा निर्माण गरेका हो ।

इषट्ठिपति

क्रमांक	नाम	पेशा	मुआला	मो. नं.	हस्ताक्षर
१)	नाल कला बुगी	कृषि	मोहन-७	९१११४	
२)	सूर्य कान्ही	कृषि	मोहन-७	मुनिपारा	
३)	अस वडादुट सिध	कृषि	मोहन-७	९२४४११४६१६	लन
४)	लोक वडादुट सिध	कृषि	मोहन-७		
५)	बिस्मय रावल	कृषि	मोहन-७		
६)	दुर्गा वडादुट बुगी	कृषि	मोहन-७		
७)	सम राधा बुडा	कृषि	मोहन-७	९०५५५०००९२	Am
८)	काली वडादुट कान्ही	कृषि	मोहन-७		
९)	लाल कला बुगी	कृषि	मोहन-७		
१०)	सूर्य बुगी	कृषि	मोहन-७		
११)	अस वडादुट सिध	कृषि	मोहन-७		
१२)	अस वडादुट बुडा	कृषि	मोहन-७		
१३)	सिख प्रसाद झाडा	बिस्मय	मोहन-७		
१४)	अस वडादुट सिध	वडादुट	"		
१५)	अस वडादुट सिध	कृषि	"		
१६)	राज वडादुट सिध	"	"		
१७)	सूर्य चण्ट				
१८)	सूर्य ठकाल				
१९)	सूर्य सिध				
२०)	सूर्य वडा				

Tracy  
 Dantoni  
 Quincy  
 Substantive



## निर्णयहरू:

- 1) आयोजनाबारे सार्वजनिक विज्ञापनबाट स्प-आयोगको बारे जानकारी कायै।
- 2) यस क्षेत्रमा विद्युत लाइन बस्ने किनारा बाट जाने दिशियो।
- 3) यस स्प-आयोगको प्रस्तावित लाइन विस्तार गर्दा अति क्षेत्र कट्या तल सडक किनारा बाट लेखावा भनि जग्गा जमिनमा बाधे भएर नगर्ने देखिन्छ यदि निजि जग्गाबाट लेखानु पर्ने भएर लाइन तथा पोल जग्गा को माली वा देउ बाट लेखावा गरिने हुने छ।
- 4) प्रस्तावित स्प-आयोगको लाइन विस्तारको क्रममा यस क्षेत्रको वाणिज्य, औद्योगिक, सडक स्थल, पुरातत्व, सार्वजनिक आदि संस्थाहरूमा कुनै पनि किसिमको बाधा नपर्ने जानकारी गराइनेछ।
- 5) आयोजनाको प्रस्तावित प्रसारित क्षेत्रमा कुनै आदिवासी जनजाती, जातिभेदपूर्ण समुदाय नभएको जानकारी गराइनेछ।
- 6) यस क्षेत्रमा हाल केवलपिठ गरी सेलाबाट विद्युत सेवा आपूर्ति गरिने र यो आविर्भाव गरिएको नक्साको माथि स्प-आयोगको योजनाको दिने संशोधन सड विद्युत सेवा प्रदायक गराउन पर्ने।
- 7) प्रस्तावित स्प-आयोगको हामी सोझै सौकर्यपूर्णता उडा न ७ खिप बाटो इन्जिनियर सुवेकाखाला तथा प्रसारितकर्ताको पूर्ण सहयोग तथा समर्थन रहने छ।

सुदूरपश्चिम प्रदेश सरकार

आज मिति २०७३/०९/१० गतेको दिन मुगु जिल्ला सोझै गाउँपालिका तथा न C तालाबानिमा सेवा न विद्युत प्राधिकरण, बिजुल प्रकाशनी स्तरीयता तथा विस्तार आयोजना (DSUEP) सहकार्य निर्माण कुन गइरहेको अवस्थामा (मुगु) - सिमकोट (मुगु) स्प-आयोगको विस्तार लाइन निर्माणको विचारितता। कृषि, जमिन, सामाजिक, आर्थिक तथा समाजिकता पर्ने सबै प्रकाशनी हामी समेतको लागि दृष्टिकोण तथा आयोजनाबाट प्रसारित विस्तारको देखाय समाजिको इलफल तथा निर्णय गरिनेछ।

## उपस्थिति

क्रम	नाम	पेशा	ठेगाना	मौ न	हस्ताक्षर
१	सुवेका खत्री	गायक (होम)	सोझै-३	२०७३/०९/१०	
२	नरद बहादुर खत्री	कृषि	सोझै-८	२०७३/०९/१०	
३	सुवेका खत्री	कृषि	सोझै-८	२०७३/०९/१०	
४	सुवेका खत्री	कृषि	सोझै-८	२०७३/०९/१०	
५	सुवेका खत्री	कृषि	सोझै-८	२०७३/०९/१०	
६	सुवेका खत्री	कृषि	सोझै-८	२०७३/०९/१०	
७	सुवेका खत्री	कृषि	सोझै-८	२०७३/०९/१०	
८	सुवेका खत्री	कृषि	सोझै-८	२०७३/०९/१०	
९	सुवेका खत्री	कृषि	सोझै-८	२०७३/०९/१०	
१०	सुवेका खत्री	कृषि	सोझै-८	२०७३/०९/१०	
११	सुवेका खत्री	कृषि	सोझै-८	२०७३/०९/१०	
१२	सुवेका खत्री	कृषि	सोझै-८	२०७३/०९/१०	
१३	सुवेका खत्री	कृषि	सोझै-८	२०७३/०९/१०	
१४	सुवेका खत्री	कृषि	सोझै-८	२०७३/०९/१०	
१५	सुवेका खत्री	कृषि	सोझै-८	२०७३/०९/१०	
१६	सुवेका खत्री	कृषि	सोझै-८	२०७३/०९/१०	
१७	सुवेका खत्री	कृषि	सोझै-८	२०७३/०९/१०	
१८	सुवेका खत्री	कृषि	सोझै-८	२०७३/०९/१०	
१९	सुवेका खत्री	कृषि	सोझै-८	२०७३/०९/१०	
२०	सुवेका खत्री	कृषि	सोझै-८	२०७३/०९/१०	

निर्णयहरू:



DATE

१) आयोजनाबाट आधुनिक विद्युतबाट स-आयोजना  
को जानकारी प्राप्त गर्ने।

२) यस स-आयोजना विस्तार गर्दा बस्ति क्षेत्रमा  
पर्ने गरी सडक किनाराबाट लेजादा निजि  
बस्ती जमिनमा खासै असर पर्ने देखिन्छ  
यदि निजि जग्गाबाट लेजानु पर्ने सडकचा  
लाइन तथा कोल जग्गाको आली वा हेरुबाट  
लेजादा पर्ने हुने छ।

३) प्रस्तावित स-आयोजना लाइन विस्तारको क्रममा  
यस क्षेत्रको व्यापिक, सांस्कृतिक, भूस्वास्थ्य, रचना,  
पुरातत्विक, सांस्कृतिक आदि संरचनामा कुनै  
पनि क्षतिको सम्भव नपर्ने जानकारी गराइने।

४) आयोजनाको प्रत्यक्ष प्रभावित क्षेत्रभित्र कुनै  
आदिवासी, जनजाती, क्षेत्रियभुक्ति समुदाय  
नभएको जानकारी गराइने।

५) यस क्षेत्रमा हाल बजारको रूपमा बस विद्युत  
सेवा उपलब्ध नभएको र यो क्षेत्रको बस्ती  
ले यो स-आयोजना प्रस्तावित बिटो सेवाबाट न  
बस विद्युत सेवा प्राप्त गर्ने।

६) प्रस्तावित स-आयोजना हाली मोडेल आंशिकता  
तथा न ८ तारापानि कम्पनी स्थानिय  
सरोकारवाला तथा प्रभावितहरूको पूर्ण  
सहयोग तथा सहचरण गर्ने छ।

सिने भुने

DATE

समिति २०७९/०९/१८ गतेको दिन भुने जिल्ला  
आयोजनाबाट नगरपालिका तथा नगरपालिका  
नेपाल विद्युत प्राधिकरण, वितरण प्रणाली स्तरीय  
तथा विस्तार आयोजना (DSUEP) अन्तर्गत  
निर्माण हुने सडकको आगोरी (गुण) - सिमिकोट  
(हाला) स-आयोजना वितरण लाइन निर्माणको  
प्रिलिमिनरी कोलिक, जेकि, सामाजिक, आर्थिक तथा  
सोतवर्णमा पर्ने सबैने प्रभावित हाली सरोकार-  
वाला व्यक्तिहरू तथा आयोजनाबाट प्रभावित  
विशेषको विवरण कोलिकको हस्तगत तथा निर्णय  
गर्ने छ।

अनुमति

क्र.सं.	नाम	पेसा	ठेक्का	कोलिक	हस्ताक्षर
१)	सुन्दर मदनराय	सुपि	हालापानि-१	९८९५९७७९	सिने
२)	विष्णु देवी रेग्मा	सुपि	"	९८९८१९८२	सिने
३)	सारीमा रायत	सुपि	"	९८९८३०८४	सिने
४)	सुन्दर रावल	सुपि	"	९८९८३०८५	सिने
५)	काली वडापुर	सुपि	"	९८९८३०८६	सिने
६)	सुन्दर वडापुर	सुपि	"	९८९८३०८७	सिने
७)	अमृत कामा	सुपि	"	९८९८३०८८	सिने
८)	अमृत कामा	सुपि	"	९८९८३०८९	सिने
९)	सुन्दर देवी कामा	"	"	९८९८३०९०	सिने
१०)	सुन्दर देवी कामा	"	"	९८९८३०९१	सिने
११)	सुन्दर देवी कामा	"	"	९८९८३०९२	सिने
१२)	सुन्दर देवी कामा	"	"	९८९८३०९३	सिने
१३)	सुन्दर देवी कामा	"	"	९८९८३०९४	सिने
१४)	सुन्दर देवी कामा	"	"	९८९८३०९५	सिने
१५)	सुन्दर देवी कामा	"	"	९८९८३०९६	सिने
१६)	सुन्दर देवी कामा	"	"	९८९८३०९७	सिने
१७)	सुन्दर देवी कामा	"	"	९८९८३०९८	सिने
१८)	सुन्दर देवी कामा	"	"	९८९८३०९९	सिने
१९)	सुन्दर देवी कामा	"	"	९८९८३१००	सिने



DATE: \_\_\_\_\_

25 सूर्यन चन्द Sociologist NEAEC  
 26 खोजि सिंह Forest Ins. Associate "  
 27 खोजि ठकुरा Area Eng. Analyst "  
 28 मोहन ठाकुर Forest Ins. Associate "

निर्देशक:

1) आयोजनागत आनुवंशिक विज्ञानकार सांख्यिकी  
 की जानकारी प्राप्त होगी।

2) इस उप-आयोजना विभाग जहाँ निधि वसूली क्षेत्रमा  
 नए जमीन बसु किरा बट लेखा विधि जगा  
 जमिनमा बसु खासै इसर नगरे देविन्द यदि  
 निधि जगा बट लेखानु पर्ने इसर जगा लाइन  
 तथा जेल जगाको लागि व देव बट लेखा  
 रोगी हुने छ।

3) प्रस्तावित उप-आयोजना लाइन विस्तारको क्रमा  
 यस क्षेत्रको बाणिज्य, सांस्कृतिक, साधन संरक्षण,  
 पुरातात्विक, सांख्यिक आदि संरचनामा हुने  
 पनि किसिमको इसर नगरे जानकारी  
 प्राप्त हो।

4) आयोजनाको प्रस्ताव प्रकाशित क्षेत्रमा हुने  
 आदिवासी, जनजाती, जेष्ठियुक्त, समुदाय  
 नगरेको जानकारी प्राप्त हो।

5) हाल राम्रो काम जेल र तार संचालित  
 र इसर र तारको देवमा संचालित र  
 संचालित जेल र तार संचालित र  
 जेल र तार संचालित र तार संचालित हुने हुने छ।

6) यस क्षेत्रमा हाल माइक्रोहोल्डर बट विद्युत सेवा  
 उपलब्ध बट देवो र जो बट देवो नगरेको  
 उप-आयोजना संचालित दिने सेवा लन  
 मा आइत विद्युत सेवा प्राप्त जर्म पाइयेस।

7) प्रस्तावित उप-आयोजना राम्रो हुने

DATE: \_\_\_\_\_

जिल्ला इञ्जिनियर द्वारा नगरपालिका बट  
 त २/४ जेल। इलाका वासी संचालित संचालित  
 तथा प्रकाशित हुने पूर्ण संचालित तथा संचालित  
 नगरे छ।

4/11/20

Signature



[illegible][illegible]

आज मिति २०७८-०२-१९ अर्थात् दिन दुइला बिना  
सिमकोट नगरपालिका मा न ५ बसिमा नेपाल  
विद्युत प्राधिकरण, वितरण प्रणाली सरोजनी तथा  
बिस्वाट आयोजना (NSUR) अन्तर्गत निर्माण हुन  
जाइरहेको कामको (अ) - सिमकोट (अ) अप आयोजना  
वितरण लाइन र सब स्टेशन निर्माणको शिलशिलामा  
औषिक, जेसिक र सामाजिक आर्थिक तथा संस्कृतिक  
वातावरण पार्न सक्ने प्रभावको हामी निम्न  
संरक्षितको व्यक्तिहरूको तथा आयोजनाबाट  
अस्थित बिजुली सेवाय आयोजनाको दुर्लभता  
र निजीय सेवा हो।  
अस्थित

क्र.सं	नाम	ठेगाना	फोन नं.	सम्पर्क
१	विमल शर्मा	सिमकोट-५	९८८३९८००	
२	कुल शर्मा	"	९८८३९२८५	
३	कुल शर्मा	"	९८८३००३५३	
४	कर्ण शर्मा	"	९८८३२९८०२	
५	साम्बन्धित शर्मा	"	९८८९९९८५९	
६	लोक शर्मा	"	९८८३९९३२५	
७	सम्बन्धित शर्मा	"	९८८०२०९३२	
८	देव शर्मा	"	९८८३९५५६३	
९	सम्बन्धित (Surblogist)	"	९८८३९९९९९	
१०	सिम्ब	सिम्ब	९८८३९९९९९	
११	सिम्ब	सिम्ब	९८८३९९९९९	
१२	सिम्ब	सिम्ब	९८८३९९९९९	
१३	सिम्ब	सिम्ब	९८८३९९९९९	
१४	सिम्ब	सिम्ब	९८८३९९९९९	
१५	सिम्ब	सिम्ब	९८८३९९९९९	

दस्तावेज निर्माणकर्ता:

१) आयोजनाबाट आयोजनाको बिजुली प्रसारित  
अप-आयोजनाको बिजुली प्रसारित गर्ने।


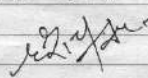


4) यह उप-आयोजना निम्नलिखित लाइन बिस्तार  
जहाँ बिद्युत लाइन लाई चालीको बने सम्भव  
नैजानुपुर्ण साथै निम्न जग्गा बाट नैजानुपुर्ण  
सम्बन्धमा जग्गाको हाली वा देउ मा पेल  
बाख्या हामी जग्गाधनी सहमत हो ।

5) विवरण लाइन बिस्तार जहाँ आयोजनाले  
जग्गाधनी । बाणि नाली खनीलाइ काम हालनी  
उर्नु यतावी हालकाही दिनुपर्ने ह । सम्बन्ध  
बानीबानी जेती हुने सम्बन्धमा यो बापतको  
होतीहुने आयोजनाले साथै सम्बन्धमा दिनुपर्ने ह ।

6) उप-आयोजना निर्माण जहाँ प्रत्यक्ष प्रभावित  
परिवारलाई सिधु तथा यतावी को हालारता  
रोजगाहीमा प्राथमिकता दिनु पर्ने ह ।

7) यह क्षेत्रमा बिद्युत सेवा नभएकोले सेवा  
उप-आयोजना यथासम्भव दिने सुझावी  
सिधु बिद्युतीय सेवा संचालन गर्नुपर्ने ।

8) प्रस्तावित उप-आयोजना निर्माणमा हामी  
विवरण लाइन बाट प्रभावित सेवाकारवालाको  
पूर्ण सहयोग तथा समर्थन रहने ह ।



## Annex 6: DEED OF INQUIRY (MUCHULKAS)

वितरण प्रणाली स्तरोन्नति तथा विस्तार आयोजना अन्तर्गतका उपआयोजनाहरूको  
वातावरणीय तथा सामाजिक व्यवस्थापन योजना (Environmental and Social Management Plan)  
प्रतिवेदन तयारी सम्बन्धी  
सार्वजनिक सूचना टोसको मुचुल्का

प्रदेश, ... जिल्ला, ... गा.पा./न.पा.  
... नं. बडामा नेपाल विद्युत प्राधिकरणद्वारा प्रस्तावित वितरण प्रणाली स्तरोन्नति तथा  
विस्तार आयोजना को वातावरणीय तथा सामाजिक व्यवस्थापन योजना (Environmental and  
Social Management Plan) प्रतिवेदन तयारी सम्बन्धी सार्वजनिक सूचना यस ... जिल्ला  
... गाउँ/नगरपालिका बडा नं. ... मा  
आज मिति .../.../... गते हामी तपसिलका व्यक्तिहरूको रोहबरमा टोस गरिएको प्रमाणित  
गर्दै यो मुचुल्का गरिदियो।

तपसिल

क्र. सं.	नाम	ठेगाना	पेशा	सम्पर्क नम्बर	हस्ताक्षर
१	...	...	...	...	...
२	...	...	...	...	...
३	...	...	...	...	...

वितरण प्रणाली स्तरोन्नति तथा विस्तार आयोजना अन्तर्गतका उपआयोजनाहरूको  
वातावरणीय तथा सामाजिक व्यवस्थापन योजना (Environmental and Social Management Plan)  
प्रतिवेदन तयारी सम्बन्धी  
सार्वजनिक सूचना टोसको मुचुल्का

प्रदेश, ... जिल्ला, ... गा.पा./न.पा.  
... नं. बडामा नेपाल विद्युत प्राधिकरणद्वारा प्रस्तावित वितरण प्रणाली स्तरोन्नति तथा  
विस्तार आयोजना को वातावरणीय तथा सामाजिक व्यवस्थापन योजना (Environmental and  
Social Management Plan) प्रतिवेदन तयारी सम्बन्धी सार्वजनिक सूचना यस ... जिल्ला  
... गाउँ/नगरपालिका बडा नं. ... मा  
आज मिति .../.../... गते हामी तपसिलका व्यक्तिहरूको रोहबरमा टोस गरिएको प्रमाणित  
गर्दै यो मुचुल्का गरिदियो।

तपसिल

क्र. सं.	नाम	ठेगाना	पेशा	सम्पर्क नम्बर	हस्ताक्षर
१	...	...	...	...	...
२	...	...	...	...	...
३	...	...	...	...	...



वितरण प्रणाली स्तरोन्नति तथा विस्तार आयोजना अन्तर्गतका उपआयोजनाहरूको  
वातावरणीय तथा सामाजिक व्यवस्थापन योजना (Environmental and Social Management Plan)  
प्रतिवेदन तयारी सम्बन्धी  
सार्वजनिक सूचना टाँसको मुचुल्का

प्रदेश, ... जिल्ला, ... गा.पा./न.पा.  
नं. बडामा नेपाल विद्युत प्राधिकरणद्वारा प्रस्तावित "वितरण प्रणाली स्तरोन्नति तथा  
विस्तार आयोजना" को वातावरणीय तथा सामाजिक व्यवस्थापन योजना (Environmental and  
Social Management Plan) प्रतिवेदन तयारी सम्बन्धी सार्वजनिक सूचना यस ... जिल्ला  
गाउँ/नगरपालिका वडा नं. ... मा  
आज मिति २०७५/०९/२५ गते हामी तपसिलका व्यक्तिहरूको रोहबरमा टाँस गरिएको प्रमाणित  
गर्दै यो मुचुल्का गरिदियो।

## तपसिल

क्र. सं.	नाम	ठेगाना	पेशा	सम्पर्क नम्बर	हस्ताक्षर
१	पञ्चम महताय	दागनाप-४	कृषि	९३६१७७०९१	
२	विष्णु देवी खना	"	"	९८६४८१३४१२	
३	रवीन्द्र देवता	"	"	९८४३०९५०१	
४	सुन्दर खना	"	कृषि	९८२२८९९८	
५	धन क खना	"	कृषि	९८२३९७९९	
६	सुन्दर खना	"	"	९८६३९८२९८	
७	सुन्दर खना	"	"	९८६३९८२९८	
८	सुन्दर खना	"	"	९८६३९८२९८	
९	सुन्दर खना	"	"	९८६३९८२९८	

वितरण प्रणाली स्तरोन्नति तथा विस्तार आयोजना अन्तर्गतका उपआयोजनाहरूको  
वातावरणीय तथा सामाजिक व्यवस्थापन योजना (Environmental and Social Management Plan)  
प्रतिवेदन तयारी सम्बन्धी  
सार्वजनिक सूचना टाँसको मुचुल्का

प्रदेश, ... जिल्ला, ... गा.पा./न.पा.  
नं. बडामा नेपाल विद्युत प्राधिकरणद्वारा प्रस्तावित "वितरण प्रणाली स्तरोन्नति तथा  
विस्तार आयोजना" को वातावरणीय तथा सामाजिक व्यवस्थापन योजना (Environmental and  
Social Management Plan) प्रतिवेदन तयारी सम्बन्धी सार्वजनिक सूचना यस ... जिल्ला  
गाउँ/नगरपालिका वडा नं. ... मा  
आज मिति २०७५/०९/२५ गते हामी तपसिलका व्यक्तिहरूको रोहबरमा टाँस गरिएको प्रमाणित  
गर्दै यो मुचुल्का गरिदियो।

## तपसिल

क्र. सं.	नाम	ठेगाना	पेशा	सम्पर्क नम्बर	हस्ताक्षर
१	सुन्दर खना	दागनाप-४	कृषि	९३६१७७०९१	
२	विष्णु देवी खना	"	"	९८६४८१३४१२	
३	रवीन्द्र देवता	"	"	९८४३०९५०१	
४	सुन्दर खना	"	कृषि	९८२२८९९८	
५	धन क खना	"	कृषि	९८२३९७९९	
६	सुन्दर खना	"	"	९८६३९८२९८	
७	सुन्दर खना	"	"	९८६३९८२९८	
८	सुन्दर खना	"	"	९८६३९८२९८	
९	सुन्दर खना	"	"	९८६३९८२९८	

वितरण प्रणाली स्तरोन्नति तथा विस्तार आयोजना अन्तर्गतका उपआयोजनाहरूको  
वातावरणीय तथा सामाजिक व्यवस्थापन योजना (Environmental and Social Management Plan)  
प्रतिवेदन तयारी सम्बन्धी  
सार्वजनिक सूचना टाँसको मुचुल्का

प्रदेश, ... जिल्ला, ... गा.पा./न.पा.  
नं. बडामा नेपाल विद्युत प्राधिकरणद्वारा प्रस्तावित "वितरण प्रणाली स्तरोन्नति तथा  
विस्तार आयोजना" को वातावरणीय तथा सामाजिक व्यवस्थापन योजना (Environmental and  
Social Management Plan) प्रतिवेदन तयारी सम्बन्धी सार्वजनिक सूचना यस ... जिल्ला  
गाउँ/नगरपालिका वडा नं. ... मा  
आज मिति ... गते हामी तपसिलका व्यक्तिहरूको रोहवरमा टाँस गरिएको प्रमाणित  
गर्दै यो मुचुल्का गरिदियौं।

तपसिल

क्र. सं.	नाम	ठेगाना	पेशा	सम्पर्क नम्बर	हस्ताक्षर
१	शन्तोष शर्मा	ताप्लेजुनी	कृषि	९८५८१७८२०	
२	चतुर्दश वंश		कृषि	९८६५१२२८	
३	दिपक शर्मा	ताप्लेजुनी	"	९८६४०२५६५	
४	नन्द वंश	ताप्लेजुनी	"	९८५४३०८१५३	
५	सन्दिप शर्मा	ताप्लेजुनी	अवसाध	९८६४२७२२५०	
६	निशा पुडा	"	"	९७५८५९२०१०	
७	सन्दिप वंश	"	कृषि	९८६४३१०८५८	

वितरण प्रणाली स्तरोन्नति तथा विस्तार आयोजना अन्तर्गतका उपआयोजनाहरूको  
वातावरणीय तथा सामाजिक व्यवस्थापन योजना (Environmental and Social Management Plan)  
प्रतिवेदन तयारी सम्बन्धी  
सार्वजनिक सूचना टाँसको मुचुल्का

प्रदेश, ... जिल्ला, ... गा.पा./न.पा.  
नं. बडामा नेपाल विद्युत प्राधिकरणद्वारा प्रस्तावित "वितरण प्रणाली स्तरोन्नति तथा  
विस्तार आयोजना" को वातावरणीय तथा सामाजिक व्यवस्थापन योजना (Environmental and  
Social Management Plan) प्रतिवेदन तयारी सम्बन्धी सार्वजनिक सूचना यस ... जिल्ला  
गाउँ/नगरपालिका वडा नं. ... मा  
आज मिति ... गते हामी तपसिलका व्यक्तिहरूको रोहवरमा टाँस गरिएको प्रमाणित  
गर्दै यो मुचुल्का गरिदियौं।

तपसिल

क्र. सं.	नाम	ठेगाना	पेशा	सम्पर्क नम्बर	हस्ताक्षर
१	सन्दिप शर्मा	ताप्लेजुनी	कृषि	९८६४३१०८५८	
२	पुर्ण बानी	ताप्लेजुनी	कृषि	९८६४३१०८५८	
३	दिपक शर्मा	ताप्लेजुनी	"	९८६४०२५६५	
४	नन्द वंश	ताप्लेजुनी	"	९८५४३०८१५३	
५	सन्दिप शर्मा	ताप्लेजुनी	अवसाध	९८६४२७२२५०	
६	निशा पुडा	"	"	९७५८५९२०१०	
७	सन्दिप वंश	"	कृषि	९८६४३१०८५८	



9) सुनैय महरारा अदानयुली २ व्यपसाय १८६८५६५७३

10) गोरव महरारा " " कवि १८५५४५५१३८

11) अश्व पर्व महरारा " " " १८४३४५३३९७

12)

[illegible]



वितरण प्रणाली स्तरोन्नति तथा विस्तार आयोजना अन्तर्गतका उपआयोजनाहरूको  
बातावरणीय तथा सामाजिक व्यवस्थापन योजना (Environmental and Social Management Plan)  
प्रतिवेदन तयारी सम्बन्धी  
सार्वजनिक सूचना टाँसको मुचुल्का

..... प्रदेश, ..... जिल्ला, ..... गा.पा./न.पा.  
..... नं. वडामा नेपाल बिद्युत प्राधिकरणद्वारा प्रस्तावित "वितरण प्रणाली स्तरोन्नति तथा  
विस्तार आयोजना" को बातावरणीय तथा सामाजिक व्यवस्थापन योजना (Environmental and  
Social Management Plan) प्रतिवेदन तयारी सम्बन्धी सार्वजनिक सूचना यस ..... जिल्ला  
..... गाउँ/नगरपालिका वडा नं. .... मा  
आज मिति ..... गते हामी तपसिलका व्यक्तिहरूको रोहबरमा टाँस गरिएको प्रमाणित  
गर्दै यो मुचुल्का गरिदियौं।

तपसिल

क्र. सं.	नाम	ठेगाना	पेशा	सम्पर्क नम्बर	हस्ताक्षर
१	शक्ति बहादुर बुढा	अर्खिडा-१	आयोजना	९८५४३४५४	
२	दशे बाजा	अर्खिडा-४	"	९८५४३४५४	
३	नराम बहादुर गैरी	अर्खिडा-६	"	९८५४३४५४	

वितरण प्रणाली स्तरोन्नति तथा विस्तार आयोजना अन्तर्गतका उपआयोजनाहरूको  
बातावरणीय तथा सामाजिक व्यवस्थापन योजना (Environmental and Social Management Plan)  
प्रतिवेदन तयारी सम्बन्धी  
सार्वजनिक सूचना टाँसको मुचुल्का

..... प्रदेश, ..... जिल्ला, ..... गा.पा./न.पा.  
..... नं. वडामा नेपाल बिद्युत प्राधिकरणद्वारा प्रस्तावित "वितरण प्रणाली स्तरोन्नति तथा  
विस्तार आयोजना" को बातावरणीय तथा सामाजिक व्यवस्थापन योजना (Environmental and  
Social Management Plan) प्रतिवेदन तयारी सम्बन्धी सार्वजनिक सूचना यस ..... जिल्ला  
..... गाउँ/नगरपालिका वडा नं. .... मा  
आज मिति ..... गते हामी तपसिलका व्यक्तिहरूको रोहबरमा टाँस गरिएको प्रमाणित  
गर्दै यो मुचुल्का गरिदियौं।

तपसिल

क्र. सं.	नाम	ठेगाना	पेशा	सम्पर्क नम्बर	हस्ताक्षर
१	लेखराज शिवाकोट	राजाना	राजाना	९८५४३४५४	
२	हिना गहना	"	"	९८५४३४५४	
३	आगेहाला रायले	"	"	९८५४३४५४	
४	वकी रायले	"	"	९८५४३४५४	

[illegible]

क्र.	नाम	पता	सं.	दिनांक
१)	शिवराव	पुणे	१२२२२२	१२/२/२२
२)	शिवराव	पुणे	१२२२२२	१२/२/२२
३)	शिवराव	पुणे	१२२२२२	१२/२/२२
४)	शिवराव	पुणे	१२२२२२	१२/२/२२
५)	शिवराव	पुणे	१२२२२२	१२/२/२२
६)	शिवराव	पुणे	१२२२२२	१२/२/२२
७)	शिवराव	पुणे	१२२२२२	१२/२/२२
८)	शिवराव	पुणे	१२२२२२	१२/२/२२
९)	शिवराव	पुणे	१२२२२२	१२/२/२२
१०)	शिवराव	पुणे	१२२२२२	१२/२/२२



छायाँनाथ रारा नगरपालिका  
नगर कार्यपालिकाको कार्यालय  
गमगढी, मुगु

प.सं.: २०७८/०७९  
च.सं.: १२८२

कर्णाली प्रदेश, नेपाल

मिति: २०७९/०९/१३

श्री नेपाल विद्युत प्राधिकरण,  
नेपाल वितरण प्रणाली स्तरोन्नती तथा वितरण आयोजना,  
दरबारमार्ग, काठमाडौं।

विषय: जानकारी गराईएको बारे।

प्रस्तुत विषयमा नेपाल विद्युत प्राधिकरण वितरण प्रणाली स्तरोन्नती तथा विस्तार आयोजना (DSUEP) अन्तर्गत गमगढी मुगु – सिमिकोट हुम्ला उप आयोजना प्रसारण लाई विस्तार गर्दा यस छायाँनाथ रारा नगरपालिका वडा नं १,२,३,४,६ र ७ हुदै जाने देखिएकोले उल्लेखित वडाका जनप्रतिनिधिहरु चुनावको कारण उपस्थित हुन नसकेकोमा उक्त वडाहरुमा कुनै पनि विरोध नरहने साथै वितरण लाईन विस्तार गर्दा सामाजिक, आर्थिक, भौतिक, जैविक तथा साँस्कृतीक वातावरणमा कुनै प्रभाव नपर्ने तथा लाईन र पोल प्राय सडक किनारा तथा जग्गाको आली छेउबाट जाने भएकोले आदीवासी, जनजाती, दलित, पिछडिएको वर्गको बसोबास प्रत्यक्ष प्रभावित क्षेत्र भित्र नरहेकोले कुनै असर नपर्ने व्यहोरा जानकारीको लागि अनुरोध छ।

(ललित जङ्ग मल्ल)  
निमित्त प्रमुख प्रशासकीय अधिकृत

ललितजङ्ग मल्ल  
नि. प्रमुख प्रशासकीय अधिकृत

email: ito.chhayaratharamun@gmail.com  
website: www.chhayaratharamun.gov.np

छायाँनाथ रारा नगरपालिका  
१ नं. वडा कार्यालय  
श्रीनगर, मुगु

कर्णाली प्रदेश, नेपाल

मिति: २०७९/०९/१५

प.सं.: ०७८/७९  
च.सं.: २००७

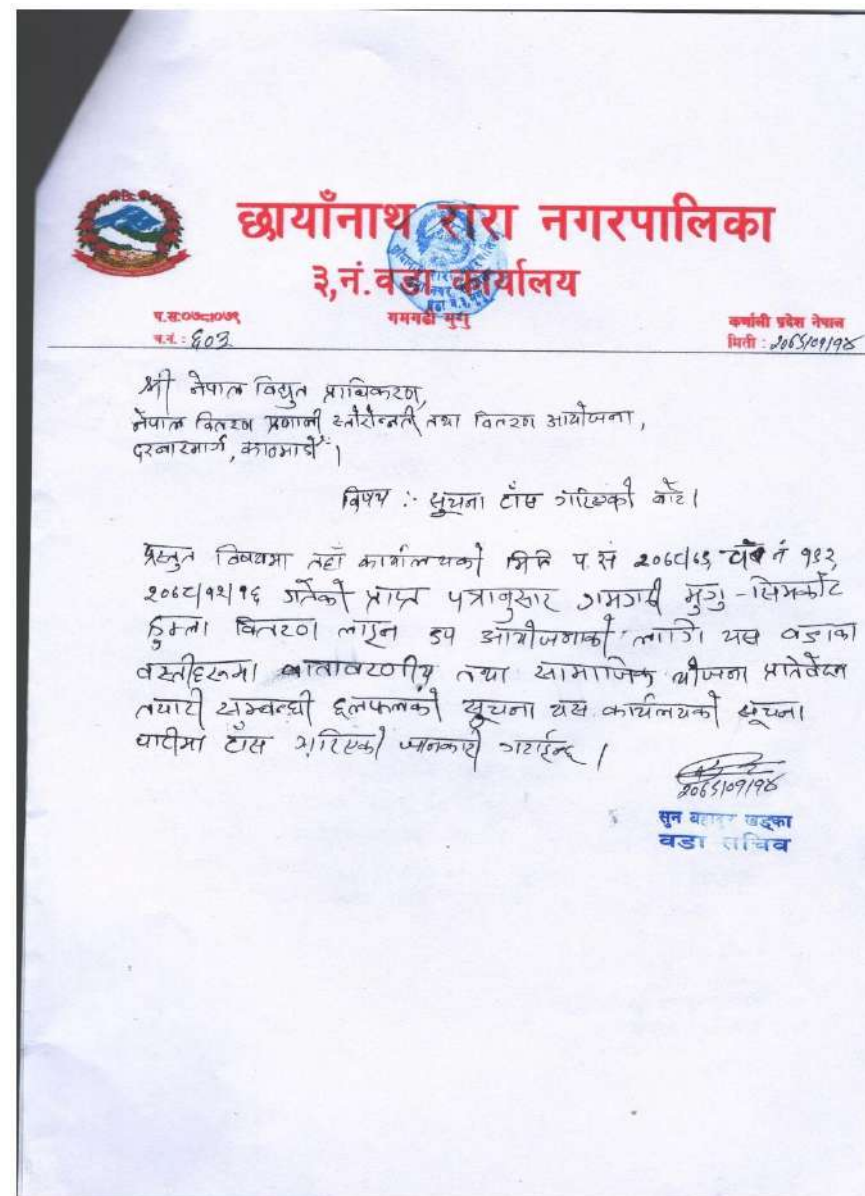
विषय: सूचना टाँस गरिएको बारे।

श्री नेपाल विद्युत प्राधिकरण  
नेपाल वितरण प्रणाली स्तरोन्नती तथा वितरण आयोजना,  
दरबारमार्ग, काठमाडौं।

प्रस्तुत विषय तहों कार्यालयको प.सं नं १६२, मिति २०७८/१२/१६, जतिको प्राप्त पत्रातुसार जसमा श्री मुगु-सिमिकोट हुम्ला वितरण लाईन उप-आयोजनाको लागि यस वडाका वडाध्यक्ष तथा वडाकार्यलय तथा सामाजिक भवनमा प्रतिनिधित्व गरी सम्मेलन गरी वडाको सूचना यस कार्यालयको सूचना पारीश मिति २०७९/०९/१५ गते टाँस गरिएको व्यहोरा जानकारी गराइरह्यो।

लोक बहादुर हिताम  
वडा अध्यक्ष  
१ नं. वडा कार्यालय





**छायौनाथ रारा नगरपालिका**  
**४ नं वडा कार्यालय**  
गमगढी मुगु

स.स.०७८/०९९  
च.न. : ५२५

कमाली प्रदेश, नेपाल  
मिति २०७३/०९/१५

श्री नेपाल विद्युत प्राधिकरण,  
नेपाल विद्युत प्रणाली स्तरोन्ती तथा विस्तार आयोजना,  
दरबारमार्ग, काठमाडौं।

विषय : सूचना टाँस गरिएको बारे।

प्रस्तुत विषयमा तहानै कार्यालयको च.नं १३२, २०७८/१२/१६ गते प्राप्त पत्रानुसार गमगढी मुगु-सिमकोट हुम्ला विस्तार लाइन उप-आयोजनाको लागि यस ४ नं वडाको वस्तीहरूमा वातावरणीय तथा सामाजिक योजना प्रतिवेदन तयारी सम्बन्धी दस्तावेजको सूचना यस कार्यालयको सूचना पार्टीमा मिति २०७३/०९/१५ गते टाँस गरिएको जानकारी गराइन्छ।

२०७३/०९/१५  
च.स. वडा अध्यक्ष

छायौनाथ गाँउपालिका  
गाँउ कार्यपालिकाको कार्यालय  
याङ्चु बजार, हुम्ला  
कर्णाली प्रदेश, नेपाल

प.स. : २०७८/०९९  
च.न. : २२०

मिति २०७८/१२/२२

श्री नेपाल विद्युत प्राधिकरण  
विस्तार प्रणाली स्तरोन्ती तथा विस्तार आयोजना  
दरबारमार्ग काठमाडौं

विषय : सूचना टाँसको जानकारी सम्बन्धमा।


प्रस्तुत विषयमा तहानै कार्यालयको च.नं १९२ मिति २०७८/१२/१६ गते को प्राप्त पत्रानुसार नेपाल विद्युत प्राधिकरण विस्तार तथा ग्राहक सेवा निर्देशनालय, विस्तार प्रणाली स्तरोन्ती आयोजना द्वारा कार्यान्वयन गर्न लागिएको गमगढी मुगु-सिमकोट, हुम्ला उप आयोजना यस छायौनाथ गाँउपालिका वडा नं १, २, ३, ४ र ५ कार्यालय अन्तर्गत का बस्ती हुँदै जाने ३३ के भि विस्तार लाइन तथा ३३/११ के भि का सव्स्टेशन आयोजना जाने भएको हुँदा उक्त बस्तिमा वातावरणीय तथा सामाजिक योजना प्रतिवेदन तयारी सम्बन्धी सूचना मिति २०७८/१२/२२ गते टाँस गरिएको व्यहोरा सहर्ष जानकारीका लागि अनुरोध छ।

२०७८/१२/२२  
कर्म बहादुर रावल  
अध्यक्ष

छायौनाथ गाँउपालिकाको समुहिको आचार-कवि, जडिबुटी, पर्वत र पर्वतारोह

[AUTHOR NAME]





**खार्पुनाथ गाउँपालिका**  
**२ नं. वडा कार्यालय**  
**धौली, हुम्ला जिल्ला**  
**कर्णाली प्रदेश, नेपाल**

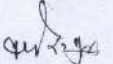
पत्र संख्या: ०६८/०६९  
 चलानी नम्बर: १३१


मिति: २०७८/१२/२५

**विषय: सूचना टाँसको जानकारी सम्बन्धमा**

श्री नेपाल विद्युत प्राधिकरण  
 वितरण प्रणाली स्तरोन्ती तथा विस्तार आयोजना  
 दरवारमार्ग, काठमाडौं

प्रस्तुत विषयमा तहाँ कार्यालयको च.नं. १९६ मिति २०७८/१२/१६ गतेको प्राप्त पत्र अनुसार गमगडी रुकु - सिमकोट, हुम्ला विद्युत वितरण लाइन थप आयोजना जाने यस वडा कार्यालयको पस्तीहरूमा वातावरणीय तथा सामाजिक योजना प्रतिवेदन तयारी सम्बन्धी दलफलको सूचना पातीमा मिति २०७८/१२/२६ गते टाँस गरिएको व्यहोरा जानकारीको लागि अनुरोध छ।

  
 कर्ण रावल  
 वडा अध्यक्ष



**खार्पुनाथ गाउँपालिका**  
**वडा समितिको कार्यालय**  
**३ नं वडा कार्यालय**  
**गया, हुम्ला**  
**कर्णाली प्रदेश, नेपाल**

पस: २०७८/७९  
 च न: ३९५


९८४८३१५६४० सचिव

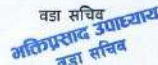
मिति २०७८/१२/२५

श्री नेपाल विद्युत प्राधिकरण  
 वितरण प्रणाली स्तरोन्ती तथा विस्तार आयोजना  
 दरवारमार्ग काठमाडौं

**विषय: सूचना टाँसको जानकारी सम्बन्धमा।**

प्रस्तुत विषयमा तहाँ कार्यालयको च नं १९२ मिति २०७८/१२/१६ गते को प्राप्त पत्रानुसार नेपाल विद्युत प्राधिकरण वितरण तथा ग्राहक सेवा निर्देशनालय, वितरण प्रणाली स्तरोन्ती आयोजना द्वारा कार्यान्वयन गर्न लागिएको गमगडी मुगु - सिमकोट, हुम्ला उप आयोजना यस खार्पुनाथ गाउँपालिका ३ नं वडा कार्यालय अन्तर्गत का बस्ती हुँदै जाने ३३ के भि वितरण लाइन तथा ३३/११ के भि का सबस्टेशन अयोजना जाने भएको हुँदा उक्त बस्तिमा वातावरणीय तथा सामाजिक योजना प्रतिवेदन तयारी सम्बन्धी सूचना मिति २०७८/१२/२५ गते टाँस गरिएको व्यहोरा सहर्ष जानकारीका लागि अनुरोध छ।

  
 भक्तिप्रसाद उपाध्याय  
 वडा सचिव

  
 भक्तिप्रसाद उपाध्याय  
 वडा सचिव

सम्बन्धित कार्यालयको तथ्यांक, जतिथुली, पर्वत र पर्वत

ईमेल: bhaktiupadhyaya@gmail.com





स्वापूर्णाथ गाँउपालिका  
वडा समितिको कार्यालय  
४ नं वडा कार्यालय

छिप्रा, हुम्ला  
कर्णाली प्रदेश, नेपाल

पस: २०७८।७९

च नः ४९८

9848315640 सचिव

मिति २०७८/१२/२४

श्री नेपाल विद्युत प्राधिकरण  
वितरण प्रणाली स्तरोन्ती तथा विस्तार आयोजना  
दरबारमार्ग काठमाडौं

विषय : सूचना टाँसको जानकारी सम्बन्धमा ।

प्रस्तुत विषयमा तहाँ कार्यालयको चनं १९२ मिति २०७८।१२।१६ गते को प्राप्त पत्रानुसार नेपाल विद्युत प्राधिकरण वितरण तथा ग्राहक सेवा निर्देशनालय, वितरण प्रणाली स्तरोन्ती आयोजना द्वारा कार्यान्वयन गर्न लागिएको गमगडी मुगु-सिमकोट, हुम्ला उप आयोजना यस खुर्पानाथ गाँउपालिका ४ नं वडा कार्यालय अन्तगत का बस्ती हुँदै जाने ३३ के भि वितरण लाइन तथा ३३/११ के भि का सप्लेशन आयोजना जाने भएको हुँदा उक्त बस्तिमा वातावरणिय तथा सामाजिक योजना प्रतिवेदन तयारी सम्बन्धी सूचना मिति २०६७।१२।२४ गते टाँस गरिएको व्यहोरा सहर्ष जानकारीका लागि अनुरोध छ।

रामप्रसाद रोकाया  
वा वा वडा अध्यक्ष  
अध्यक्ष

\* स्पर्धामय माध्यमिकाको समन्विक आया-कृषि, उद्दिष्टी, जम्मेत र पञ्जीकरण

ईमेल - bhaktiupadhaya@gmail.com



**स्वार्पुनाथ गाउँपालिका**

..... नं. वडा कार्यालय

हमला

पत्र संख्या : ०६८/०६९

चलानी नं. : 252

६. न. प्रवेश, नेपाल  
न. वडा कार्यालय  
काठमाडौं

मिति: 2065/09/22

विषय:- सुत्तान्त, गौडके, अनाकार, अनाकार

श्री:- मेरा नाम किशोर प्रताप सिंह मेरा नाम किशोर प्रताप सिंह  
 मेरा नाम किशोर प्रताप सिंह मेरा नाम किशोर प्रताप सिंह  
 मेरा नाम किशोर प्रताप सिंह मेरा नाम किशोर प्रताप सिंह

[illegible]

मिनि राज शाह  
बुद्धा अध्यक्ष

**खार्पूनाथ गाउँपालिका**  
**१ नं. वडा कार्यालय**  
लाली, हुम्ला  
कर्णाली प्रदेश, नेपाल

पत्र संख्या :- ०६८/०६९  
चलानी नम्बर :- २९२

मिति :- २०७८/१२/२६

**विषय :-** मुख्यता टाँस गरिएको सम्बन्धमा ।

श्री :- नेपाल विद्युत प्राधिकरण,  
वितरण प्रणाली स्तरोन्नती तथा वितरण आयोजना,  
दशैँ (काठमाडौं, ०१६ म/०३) ।

प्रस्तुत विषयमा तहोत गरीएको मिति १९९२ मिति २०७८/१२/१६ गतेको प्राप्त पत्रानुसार गमगढी मुगु सिमकोट हुम्ला विद्युत वितरण लाईन उप आयोजना जाने यस गाउँपालिका कार्यालयको बस्तिहरुमा बातावरणीय तथा सामाजिक योजना प्रतिवेदन तयारी सम्बन्धी छलफलको सुचना यस कार्यालयको सुचना पाटीमा मिति २०७८/१२/२६ गते टाँस गरिएको जानकारी को लागी अनुरोध छ ।

मन्त्रि वडा  
वडा अध्यक्ष

मन्त्रि वडा  
वडा अध्यक्ष

**चिखेली गाउँपालिका**  
**गाउँ कार्यपालिकाको कार्यालय**  
पिपसा, हुम्ला  
कर्णाली प्रदेश, नेपाल

पत्र संख्या :- ०७८/०७९  
चलानी नम्बर :- ४१०

मिति :- २०७९/०९/०२

**विषय :-** सुचना टाँस गरिएको सम्बन्धमा ।

श्री नेपाल विद्युत प्राधिकरण  
नेपाल वितरण प्रणाली स्तरोन्नती तथा वितरण आयोजना  
सिंहदरबार काठमाडौं ।

प्रस्तुत विषयमा तयार्ह कार्यालयको च.नं १९९२ मिति २०७८/१२/१६ गतेको प्राप्त पत्रानुसार गमगढी मुगु सिमकोट हुम्ला विद्युत वितरण लाईन उप आयोजना जाने यस गाउँपालिका कार्यालयको बस्तिहरुमा बातावरणीय तथा सामाजिक योजना प्रतिवेदन तयारी सम्बन्धी छलफलको सुचना यस कार्यालयको सुचना पाटीमा मिति २०७९/०९/०२ गते टाँस गरिएको व्यहोरा जानकारी को लागी अनुरोध छ ।

मन्त्रि वडा  
वडा अध्यक्ष

मन्त्रि वडा  
वडा अध्यक्ष



सर्केगाड गाउँपालिका  
गाउँकार्यपालिकाको कार्यालय

सर्केगाड, हुम्ला  
कर्णाली प्रदेश, नेपाल

पत्र संख्या :- ०७८/०७९

चलानी नं. :- १८५

मिति: २०७८/१२/२९

विषय: सूचना टाँस गरिएको सम्बन्धमा ।

श्री नेपाल विद्युत प्राधिकरण  
नेपाल बितरण प्रणाली स्तरोन्नति तथा बितरण आयोजना  
सिंहदरबार काठमाडौं ।

प्रस्तुत विषयमा तहाँ कार्यालयको च.नं. १९२ मिति २०७८/१२/१६ गतेको प्राप्त पत्रानुसार गमगढी मुगु - सिमकोट हुम्ला विद्युत बितरण लाइन उप आयोजना जाने यस गाउँपालिका कार्यालयको बस्तिहरूमा बातावरणीय तथा सामाजिक योजना प्रतिवेदन तयारी सम्बन्धी छलफलको सूचना यस कार्यालयको सूचना पार्टीमा मिति २०७८/१२/२९ गते टाँस गरिएको व्योहोरा जानकारीका लागि अनुरोध छ ।

छत्र बहादुर शाही  
नि. प्रमुख प्रशासकीय अधिकारी

email : sarkegadmun.ito@gmail.com



सर्केगाड गाउँपालिका  
नं. ७ का कार्यालय

पत्र-संख्या:- ०७८/०६९

चलानी नम्बर:- ६७३

सर्केगाड गाउँपालिका  
नं. ७ का कार्यालय  
सर्केगाड, हुम्ला  
कर्णाली प्रदेश, नेपाल

मिति:- २०७८/१२/३०

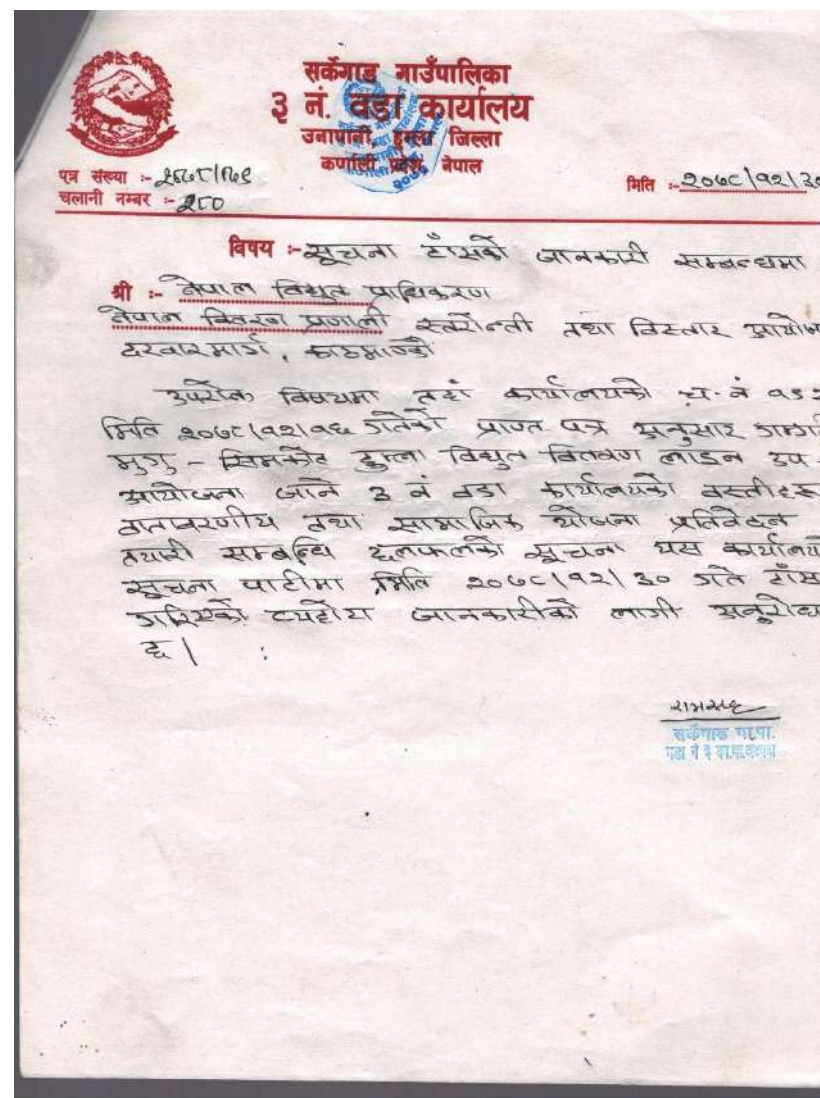
विषय:- युम्ला लाइनको गतिका लागि सम्बन्धमा ।


श्री नेपाल विद्युत प्राधिकरण,  
बितरण प्रणाली स्तरोन्नति तथा विस्थापन आयोजना,  
सिंहदरबार काठमाडौं ।

उपरोक्त विषयमा तहाँ कार्यालयको च.नं. १९२ मिति २०७८/१२/१६ गतेको प्राप्त पत्रानुसार गमगढी मुगु - सिमकोट हुम्ला विद्युत बितरण लाइन उप आयोजना जाने यस गाउँपालिका कार्यालयको बस्तिहरूमा बातावरणीय तथा सामाजिक योजना प्रतिवेदन तयारी सम्बन्धी छलफलको सूचना यस कार्यालयको सूचना पार्टीमा मिति २०७८/१२/२९ गते टाँस गरिएको व्योहोरा जानकारीका लागि अनुरोध छ ।

मिति २०७८/१२/३०  
छत्र बहादुर शाही  
नि. प्रमुख प्रशासकीय अधिकारी





 **सर्केगाड गाउँपालिका**  
**४ नं. वडा कार्यालय**  
**साँया, हुम्ला जिल्ला**  
**कर्णाली प्रदेश, नेपाल**


पत्र संख्या:- ०५५/०६९  
चलानी नम्बर:- ४९९


मिति:- २०६८/१२/२९

**विषय:-** सुचना टोक्सको जानकारी

श्री नेपाल विद्युत प्राधिकरण,  
वि.सं. २०७२, काठमाडौं, नेपाल।  
वडा कार्यालय, ४९९/०६९।

उपरोक्त विषयमा तहसकायबाट ०१.१२.२०६८/१२/२९ मितिमा प्राप्त पत्रअनुसार (सं. १९२/२०६८/१२/२९) विद्युत वितरण लाइन उप-आयोजना गरी ४ नं. वडा कार्यालयमा वस्तुस्थिति, वातावरणीय तथा सामाजिक प्रभावको प्रतिवेदन तयारी सम्बन्धि कलप्सको सुचना पत्र ०१/१२/२०६८/१२/२९ मितिमा पाटीमा मिति २०६८/१२/२९ गते जारी गरिएको व्यहोरा जानकारीको लागि अनुरोध गर्नुहुन्छ।

  
कर्ण जंग शाही  
वडा अध्यक्ष

 **सर्केगाड गाउँपालिका**  
**५ नं. वडा कार्यालय**  
**गोठी, हुम्ला जिल्ला**  
**कर्णाली प्रदेश, नेपाल**


पत्र संख्या:- २०६८/०६९  
चलानी नम्बर:- ४९९

मिति:- २०६९-०१-०२

**विषय:-** सूचना टोक्सको जानकारी

श्री नेपाल विद्युत प्राधिकरण,  
नेपाल वितरण प्रणाली स्तरीय तथा विस्तार आयोजना  
व्यवस्थापक, काठमाडौं।

उपरोक्त विषयमा तहसकायबाट ०१.१२.२०६८/१२/२९ मितिमा प्राप्त पत्र अनुसार (सं. १९२/२०६८/१२/२९) विद्युत वितरण लाइन उप-आयोजना गरी ५ नं. वडा कार्यालयमा वस्तुस्थिति, वातावरणीय तथा सामाजिक प्रभावको प्रतिवेदन तयारी सम्बन्धि कलप्सको सुचना पत्र ०१/१२/२०६८/१२/२९ मितिमा पाटीमा मिति २०६८/१२/२९ गते जारी गरिएको व्यहोरा जानकारीको लागि अनुरोध गर्नुहुन्छ।

  
कर्ण जंग शाही  
वडा अध्यक्ष

**सर्कोट गाउँपालिका**  
**६ नं. वडा कार्यालय**  
बराई, हुम्ला जिल्ला  
कर्णाली प्रदेश, नेपाल

पत्र संख्या :- २०७८/१०४  
चलानी नं. :- ३१९

मिति :- २०७८/१०/१०/२

श्री नेपाल विद्युत प्राधिकरण  
सिक्कोट विद्युत वितरण प्रणाली स्तरोन्नती तथा वितरण आयोजना,  
परम गण्ड, १६०४९/१

विषय :- सुचना टाँस गरिएको जानकारी सम्बन्धमा।

उपरोक्त विषयमा तह कार्यालयको पत्र नं १३२ मिति-  
२०७८/१२/१६ को प्रत प्राप्त पर अनुसार गणगडी गुरु  
(हुम्ला) विद्युत वितरण लाइन उप आयोजना जाने यस गाउँपालिका कार्यालयको वस्तीहरूमा वातावरणीय  
तथा सामाजिक योजना प्रतिवेदन तथारी सम्बन्धी छलफलको सुचना यस कार्यालयको सुचना पाटीमा मिति  
२०७८/१२/१८ गते टाँस गरिएको व्यहोरा जानकारीको लागि अनुरोध छ।

सिक्कोट गाउँपालिका  
वडा अध्यक्ष

**सिमकोट गाउँपालिका**  
**गाउँ कार्यपालिकाको कार्यालय**  
सिमकोट हुम्ला  
कर्णाली प्रदेश, नेपाल

पत्र संख्या: ०७८/०७९  
चलानि नं १४८५

मिति २०७८/१२/१८

विषय: सुचना टाँस गरिएको सम्बन्धमा।


श्री नेपाल विद्युत प्राधिकरण  
नेपाल वितरण प्रणाली स्तरोन्नती तथा वितरण आयोजना  
सिंहदरवास काठमाडौं।

प्रस्तुत विषयमा त्यहाँ कार्यालयको च.न नं १९२, मिति २०७८/१२/१६ गतेको प्राप्त पत्रानुसार गणगडी गुरु  
सिमकोट हुम्ला विद्युत वितरण लाइन उप आयोजना जाने यस गाउँपालिका कार्यालयको वस्तीहरूमा वातावरणीय  
तथा सामाजिक योजना प्रतिवेदन तथारी सम्बन्धी छलफलको सुचना यस कार्यालयको सुचना पाटीमा मिति  
२०७८/१२/१८ गते टाँस गरिएको व्यहोरा जानकारीको लागि अनुरोध छ।

पदम वस्तीहरूमा  
सुचना टाँस

छरितो सेवा र पारदर्शिता, सिमकोट गाउँपालिकाको प्रतिवद्धता  
Fast service and Transparency, commitment of simkot Rural Municipality  
फोन नं -०९७७-०८७६००९४, ९८२६३२०१९२, वेबसाइट: [www.simkotmum.gov.np](http://www.simkotmum.gov.np)  
Email: [simkotmun@emsl.com](mailto:simkotmun@emsl.com)/info@simkotmun.gov.np




**सिमकोट गाउँपालिका**  
**४ नं. वडा कार्यालय**  
 सिमकोट, हुम्ला कर्णाली प्रदेश


पत्र संख्या : ८८२/८६९  
 चलानी नं. : ८६९२


मिति: २०७८/१२/२०

विषय : सूचना टाँसको जानकारी सम्बन्धमा ।

श्री : नेपाल विद्युत प्राधिकरण  
वितरण प्रणाली स्तरोन्ती तथा विस्तार आयोजना  
दरबारमार्ग, काठमाडौं ।

प्रस्तुत विषयमा तहाँ कार्यालयको च.नं.१९२ मिति २०७८/१२/१६ गतेको प्राप्त पत्र अनुसार गगमगडी मुगु-सिमकोट, हुम्ला विद्युत वितरण लाईन उप आयोजना जाने यस वडा कार्यालयको बस्तीहरुमा वातावरणीय तथा सामाजिक योजना प्रतिवेदन तयारी सम्बन्धि छलफलको सूचना पाटीमा मिति २०७८/१२/२० गते टाँस गरिएको व्यहोरा जानकारीको लागि अनुरोध छ ।

  
 कृष्ण बहादुर बोहरा  
 वडा अध्यक्ष


**सिमकोट गाउँपालिका**  
**५ नं. वडा कार्यालय**  
 सिमकोट, हुम्ला  
 कर्णाली प्रदेश, नेपाल

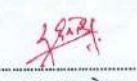
प.स. :- ०७८/०७९  
 च.नं. :- ८८६६

मिति : २०७८/१२/१८

श्री नेपाल विद्युत प्राधिकरण  
नेपाल वितरण प्रणाली स्तरोन्ती तथा विस्तार आयोजना  
दरबारमार्ग, काठमाडौं ।

विषय : सूचना टाँसको जानकारी सम्बन्धमा ।

उपरोक्त विषयमा तहाँ कार्यालयको च. नं. १९२ मिति २०७८/१२/१६ गतेको प्राप्त पत्र अनुसार गगमगडी मुगु-सिमकोट हुम्ला विद्युत वितरण लाईन उप आयोजना जाने यस वडा कार्यालयको बस्तीहरुमा वातावरणीय तथा सामाजिक योजना प्रतिवेदन तयारी सम्बन्धि छलफलको सूचना यस कार्यालयको सूचना पाटीमा मिति २०७८/१२/१८ गते टाँस गरिएको व्यहोरा जानकारीको लागि अनुरोध छ ।

  
 कृष्ण बहादुर बोहरा  
 वडा अध्यक्ष

**सिमकोट गाउँपालिका**  
**६ नं. वडा कार्यालय**  
**पाटौडा, हुम्ला**  
कर्णाली प्रदेश, नेपाल

पत्र संख्या :- ६४९  
चलानी नम्बर :- ०६८१०६९

मिति :- २०७८।११।२०

**विषय :-** सूचना टाँसिएको जानकारी सूचना

**श्री :-** नेपाल विद्युत प्राधिकरण  
नेपाल वितरण प्राणाली स्तरोन्नति तथा विस्तार प्रालोचना  
दरबारमार्ग, काठमाडौं।

उपरोक्त विषयमा तहसँ कार्यालयमा च.न  
१५२ मिति २०७८।११।१६ गतेको प्राप्त पत्र अनुसार  
गामको मुगु-सिमकोट हुम्ला विद्युत वितरण लाईन उप  
आयोजना भएर यस कार्यालयको वस्तिहरूमा वितरण  
तथा सामाजिक योजना प्रतिवेदन तयारी सम्बन्धि छलफलको  
सूचना भएर कार्यालयको सूचना पाठौमा मिति  
२०७८।११।२० गते टाँस गरिएको व्यहोरा जानकारी  
लगाइ अनुरोध छ।

जयचन्द्र खत्री  
६ नं. वडा अध्यक्ष

**सोरु गाउँपालिका**  
**गाउँ कार्यपालिकाको कार्यालय**  
**जिमा, मुगु**  
कर्णाली प्रदेश, नेपाल

प.सं. : २०७८।०७९  
च.नं. : ८९५

मिति : २०७९।०९।०७

**विषय : सूचना टाँस गरिएको बारे।**

श्री नेपाल विद्युत प्राधिकरण  
नेपाल वितरण प्राणाली स्तरोन्नति तथा वितरण आयोजना  
दरबारमार्ग, काठमाडौं।

प्रस्तुत विषयमा तहसँ कार्यालयको मिति २०७८।१२।१६ गतेको प्राप्त पत्रानुसार गमगढी मुगु  
सिमकोट हुम्ला विद्युत वितरण लाईन उप आयोजना जाने यस गाउँपालिका कार्यालयको  
वस्तिहरूमा बातावरणीय तथा सामाजिक योजना प्रतिवेदन तयारी सम्बन्धि छलफलको सूचना  
यस कार्यालयको सूचना पाठौमा मिति २०७९।०९।०७ गते टाँस गरिएको व्यहोरा जानकारी  
गरीन्छ।

पुर्ण बहादुर सेजुवाल  
प्रमुख प्रशासकिय अधिकृत

"स्वच्छ र सक्षम निजामति प्रशासन : समृद्धि र सुशासन"  
फोन नं. : ०६४४१००८९, ईमेल : [ito.sorumun@gmail.com](mailto:ito.sorumun@gmail.com), वेब साइट : [www.sorumun.gov.np](http://www.sorumun.gov.np)



**सोरु गाउँपालिका**  
१ नं. वडा कार्यालय  
जवलाघारा मुगु  
कर्णाली प्रदेश नेपाल

प.स. २०७८/०७९  
च.नं ३८९  
मिति: २०७९/०९/०९

को. नेपाल विद्युत प्राधिकरण निगम  
प्र. लि. श्वेतोत्ती तथा विस्तार  
आयोजना दरबार मार्ग, काठमाडौं

विषय: युचमा टाँसको जानकारी सम्बन्धमा।

प्रस्तुत विषयमा तथो कार्यालय को.नं. १९२ मिति २०७८/१२/१९ गते को प्रपत्र प्रमाण नेपाल विद्युत प्राधिकरण वितरण तथा ग्राम सेवा निर्देशनमा निर्माण प्रालि स्तरीय कृती आयोजना द्वारा कार्यालय गते सागरीको गभर्नर भुगु, सिमीकोट हुन्दा उप-आयोजना अल कोष गभर्नरको कार्यालयमा पठाई ३३/११ को. लिखित लाईने तथा ३३/११ को. एल-स्टेशन निर्माण हुने भन्दा हुदा हाका वस्ती वातावरणीय तथा सामाजिक प्रभाव प्रतिवेदन तयारी हुदा प्रस्ताव मिति २०७९/११/१९ गते अर्ह वडा कार्यालय अर्ह कारीको जानकारीको लागि अग्रोच गरीका।

मिलिन्न का  
वडा अध्यक्ष

**सोरु गाउँपालिका**  
२ नम्बर वडा कार्यालय  
नाथप मुगु  
कर्णाली प्रदेश नेपाल

प.स. २०७८/०७९  
च.नं ३९०  
मिति: २०७९/०९/१९

को. नेपाल विद्युत प्राधिकरण  
वितरण प्र. लि. श्वेतोत्ती तथा विस्तार  
आयोजना, दरबार मार्ग, काठमाडौं

विषय: युचमा टाँसको जानकारी सम्बन्धमा।

प्रस्तुत विषयमा तथो कार्यालय को.नं. १९२ मिति २०७८/१२/१९ गते प्रपत्र प्रमाण नेपाल विद्युत प्राधिकरण वितरण तथा ग्राम सेवा निर्देशनमा निर्माण प्रालि स्तरीय कृती आयोजना द्वारा कार्यालय गते सागरीको गभर्नर भुगु, सिमीकोट हुन्दा उप-आयोजना अल कोष गभर्नरको कार्यालयमा पठाई ३३/११ को. लिखित लाईने तथा ३३/११ को. एल-स्टेशन निर्माण हुने भन्दा हुदा हाका वस्ती वातावरणीय तथा सामाजिक प्रभाव प्रतिवेदन तयारी हुदा प्रस्ताव मिति २०७९/११/१९ गते अर्ह वडा कार्यालय अर्ह कारीको जानकारीको लागि अग्रोच गरीका।

मिलिन्न का  
वडा अध्यक्ष



**Annex 7: SAFETY RELATED SIGNS AND WASTE MANAGEMENT PRACTICES****SIGNAL NOTICE**

First Aid  
प्राथमिक उपचार



Emergency Meeting Point  
आकस्मिक भेला हुने ठाउँ



Fire Extinguisher  
अग्नी निवन्धन उपकरण



Fire hose  
अग्नी निवन्धन पाइप

**DANGER SIGNS**

Keep Out  
निर्माण क्षेत्र - टाढै रहनुहोस्



Danger  
खतरा - खुला खान्दा



Danger of open trench  
खतरा - खुला ट्रेन्च



No operation without safety guards  
सुरक्षाका साधनविना यो उपकरण संचालन गर्ने  
नियत

**INSTRUCTION SIGNS**

Do Not Touch  
छुन नपाउनुहोस्



Food and Drink Prohibited  
खाद्य र पेय निषिद्ध



Slow Sign for Traffic Control  
विलम्बारे आन्दोलन



Directional Exit Sign  
बाहिर जाने दिशा

**SAFETY AND SAFETY INSTRUCTION SIGNS**

Safety Gloves Required  
सुरक्षा चपलको आवश्यक



Safety Vests Required  
सुरक्षा वेस्टको आवश्यक



Safety Glasses Required  
सुरक्षा चशमा आवश्यक



Safety Shoes Required  
सुरक्षा जूता आवश्यक

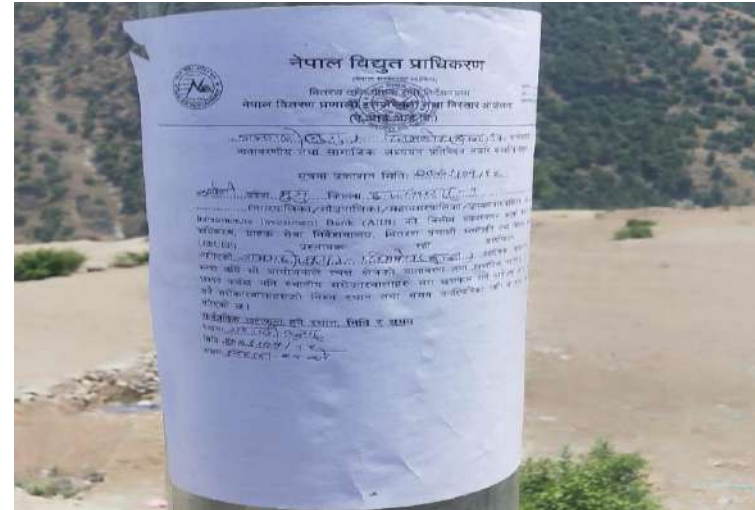




## Annex 8: PHOTOGRAPHS



Tapping point at Srinagar at Gamgadh Sano Hydropower Project



Notice pasted for Public consultation



Proposed DL route along the RoW of Road



Crossing of proposed DL route in Humla Karnali River





Proposed DL route along hill slope at Soru RM-6



Proposed DL route along private farm land at Soru RM-1



Crossing of proposed DL route in Humla Karnali River at Soru RM-1



Proposed DL route along the RoW of Road Kharpunath RM-4





Proposed area for Tumcha Substation area at Adanchuli RM-3



Proposed area for Simikot Substation area at Simikot RM-6





Public consultation at Chhayanath Rara Municipality-3 Ward office



Public consultation with Adanchuli RM Member





Public consultation at Kharpunath RM-5 Ward office



Public consultation with local representatives at Soru RM-8, Tarapani





Public consultation with local representatives at Soru RM-6, Sorukot



Public consultation with the representatives at Simikot RM-6, Simikot

## Annex 9: ENVIRONMENTAL AND SOCIAL SCREENING AND RAPID ASSESSMENT GUIDANCE FOR DISTRIBUTION LINE

### 9.1 Screening Guidance – to be filled up per subproject (11kV line)

Province:
District/Municipality:
Subproject Name:
Subproject Location: name of locations of distribution line (start from/ward/municipality .....end to..... (ward/municipality),
Total length of distribution line:.....km/m

Environmental and Social Screening Criteria	Project Requirement
<b>Environmental Impact Assessment Requirement</b> EIA/IEE. As per national requirement (as per Environmental Protection Act 2019) does the subproject require assessment of BES/IEE or EIA, Please tick the requirement.	
1.	If “Yes”, the subproject needs to prepare ESMP as per AIB requirement.
<b>Natural Habitat</b> Defined as the type of natural environment in which a particular species of organism lives. It is characterized by both physical and biological features and that human activity has not essentially changed the main ecological functions of the area	
4. Is the subproject located in a legally protected area based on Forestry Map?	If “Yes”, please indicate what type of permission it will requires
5. Does distribution line route/poles close to any touristic view points, wetlands, and sites of cultural / religious / archeological / historic significance?	If “Yes” please indicate what impact it will entail.
6. Will the subproject significantly make impact of degradation or change of the natural known habitat/migration movement route of protected rare and endangered species and/or forest in the protected area, proposed protected area or area considered with special ecology?	If “Yes”, please indicate what impact it will entails including cutting down trees etc.
7. Does the distribution line/ route and locations of poles are falling in any landslide & erosion prone/ risk spot where geological avoidance is not feasible	If “Yes” please indicate what impact it will entail.
<b>Indigenous Peoples (IPs)</b> Identification of the existence IPs is aimed to guarantee that IPs would be treated as well as other community members and given opportunity to participate and get access to the benefit of the project with ways that would not threat their exclusive culture and welfare. The project has to give correct and detail information of the objective and plan (design, schedule etc) of the subproject with consultation with the IPs before any construction activity in the area started. The term IPs is used generally for an ethnic individual or group that: (i) are considered by	



<p>national or local laws or policies as well as anthropological researches/studies as belonging to ethnic minorities or Indigenous Peoples defined by Nepal Federation of Indigenous Nationalities (NEFIN); (ii) identify as being part of a distinct social and cultural group; (iii) self-identify as being part of a distinct social and cultural group; (iv) maintain collective attachments to distinct habitats or ancestral territories and/or to the natural resources in these habitats and territories; (v) maintain cultural, economic, social, and political institutions distinct from the dominant society and culture; (vi) speak a distinct language or dialect; (vii) have been historically, socially, and economically marginalized, disempowered, excluded, and/or discriminated against; (viii) represented as “Indigenous Peoples” or as “ethnic minorities” in any formal decision-making bodies at the national or local levels.</p>	
<p>7. Is the subproject area affected community:</p> <p>(i) Are considered by national or local laws or policies as well as anthropological researches/studies as belonging to ethnic minorities or Indigenous Peoples defined by Nepal Federation of Indigenous Nationalities (NEFIN)?</p> <p>(ii) Identify as being part of a distinct social and cultural group?</p> <p>(iii) Self-identify as being part of a distinct social and cultural group?</p> <p>(iv) Maintain collective attachments to distinct habitats or ancestral territories and/or to the natural resources in these habitats and territories</p> <p>(v) Maintain cultural, economic, social, and political institutions distinct from the dominant society and culture?</p> <p>(vi) Speak a distinct language or dialect?</p> <p>(vii) Have been historically, socially, and economically marginalized, disempowered, excluded, and/or discriminated against?</p> <p>(viii) Represented as “Indigenous Peoples” or as “ethnic minorities” in any formal decision-making bodies at the national or local levels?</p>	<p>If “Yes” in any of the question no 7, consultation should be conducted as described above. This should be documented as followed: (i) proof of dissemination of the notice for consultation; (ii) notes on when is the consultation being held, who attend the consultation, what is the result, and documentation of every consultation, with list of attendance segregated by gender. The form of attendance list and notes of meeting is attached in Appendix 11</p>
<p>8. Is there any adverse impact on any groups identified (by answering “Yes”) on the point 5?</p>	<p>If “Yes”, the subproject is not qualified to be included. Realign.</p>
<p><b>Cultural Resources</b></p> <p>Cultural resources include tangible culture (such as buildings, monuments, landscapes, books, works of art, and artifacts), intangible culture (such as folklore, traditions, language, and knowledge), and natural heritage (including culturally significant landscapes, and biodiversity)</p>	
<p>9. Is the subproject temporary or permanently causing relocation or any other negative impacts to cultural heritage that has important significance for local, regional or national based on provincial or national list, proposed provincial or national list, and/or just has been identified when the</p>	<p>If “Yes”, the subproject is not qualified to be included</p>

public consultation with project affected people was held?	
10. Is there any cultural heritage especially with important value for local community (eg. ancestral tomb) being negatively affected by the subproject?	If "Yes", the subproject is not qualified to be included
<b>Land Use</b> The development of or erection of distribution poles will require use of land. The land requirement would be optimized by using government owned land. For Right of Way, private land might be affected if there is no existing Right of Way available, and/or necessary to connect to private customers. Consent of landowners for use of their land and people whose non-land assets impacted by the project would be secured using written documentary evidences as in Appendix 11. During the construction phase, there would be land to be used temporary for construction activities. The contractor on behalf of NEA should maximise the usage of public land like roadside, and will rent private land with budget taken from the construction contract if public land is not available.	
11. Is there any land owned by individual or organisation to be affected because of the subproject?	If "Yes", the consent form has to be filled and collected. Keep all written letter request and filled consent documentation in hard copies
12. Is there any subproject activity that would restrict or close access to the community usual activities, facilities and services, productive assets and natural resources permanently or temporarily?	If "Yes", explain briefly why there would be restriction and/or closure and what would be the arrangement with the landowners and land users.  Keep all written filled consent documentation in hard copies
13. Is there any crops and/or trees (fruit, timber or herb) or fixed assets, loss of business or enterprises owned by individual or organisation to be affected because of the subproject?	If "Yes", explain briefly what would be the impacts of the trees and crops, loss of business or enterprises and the arrangement with the landowners, business owners and land users. Keep all written filled consent documentation in hard copies include reference/basis for compensation.
14. Is there any adverse impact on social and economic activities arising from change in land use	If "Yes", explain briefly what would be the adverse impacts on social and economic activities arising from change in land use
15. Is there restrictions on land and resources owned communally or by the Government	If "Yes", explain briefly what would be the impacts of the restrictions on land and resources owned communally or by the Government
16. Is there any private land to be used temporary during the construction phase for any construction activities?	If "Yes", explain briefly: - location(s) of private land to be used - evidence(s) that the land would be rented under contractor's contract
<b>Safety Distance</b> <b>As per Electricity Regulation 2050 (1993)</b>	
17. Schedule 12 (Distance which ought to be from wire to the ground)	If "Yes", for any of the question, the subproject has to redirect the distribution lines plan to follow the safety distance
18. Schedule 13 (Minimum distance which	Note:

ought to be from the wire to the house of tree) a.	Keep all plan documented in print-out, any change has to be noted in the resource documents
---	---

## 9.2 Mitigation measures if the impact entails:

	Particulars	Mitigation measures	Responsibility	Remarks
E1.	If route passes through forest area and tree cutting is required.			
E2.	If the distribution line/ route and locations of poles are falling in any landslide & erosion prone/ risk spot where geological avoidance is not feasible.			
E3.	To maintain minimum clearance as per government/NEA standard.			
E4.	If existing transformers are replaced with new one. How to manage to those replaced one			
E5.	Occupational health and safety measures of the works during the erection/installation of poles/cables			
E6.	Issues related to influx of labor/labor camp and sanitation			
E7.	Other if any			

*Note: Kindly response mitigation measures with example if any alternative option has been selected/proposed during the survey and design of route. Mitigations measures stated shall be implemented during construction and operation phase.*

*Each package of the proposal (distribution line) will be subject to environmental screening and environmental compliance monitoring.*



### 9.3 Supporting Form

1	Subproject		
2	Type of Activity ( <i>choose in accordance with the activity</i> )	<input type="checkbox"/> Extension of 11 kV distribution lines <input type="checkbox"/> Expansion of distribution lines on existing right of way <input type="checkbox"/> :	
3	Project Description ( <i>describe briefly about the project activities from preparation to operation</i> )		
4	Project Location ( <i>describe the location of the project in detail, name of sub-village, village district, regency/city and province</i> )		
	Alternatives Considered and Hierarchy of Mitigation Measures applied (for private land and/or land belonging to IPs)		
5	Work Capacity ( <i>describe the capacity of the work</i> )		
6	Protected Area ( <i>checking whether the project location is in protected location below</i> )		
	a. Protected Area as defined By the Department of National Parks and Wildlife and conservation and Forest Act 2076	<input type="checkbox"/> Protected forest/Types of Forest <input type="checkbox"/> Wetland <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> National Park and Wildlife	<input type="checkbox"/>
		1.	
	c. List of protected species/animals based on the International Union for Conservation of Nature (IUCN) List		
7	Land Use – provide explanation for items 12-16 if applicable		
8	IPs Area ( <i>checking whether the project location is in IP location or there are presence of IP groups or ethnic minorities in the community</i> )		

\* might cross (X) more than one options

**Form on Consent of Private Land Owner(s)****Statement Letter**

The person signing below,

Name :

.....

:

.....

Address :

.....

Phone Number :

.....

In relation with the request for electricity distribution upgrade and expansion of NEA with the following details:

Power :

.....

Location :

.....

Geo-tagging (coordinates):

.....

Like to inform that we give permission for the electricity installation to the above location from all parties that whose land and non-land assets (like plants and crops) could be affected by the development for installing the poles, transformer and right of way. The parties on the list below agree for the usage of the land and any necessary clearance needed (e.g. trimming of branches, cutting of trees).

List of Name

No	Name	Address	Signature
1			
2			
3			
4			

....., ....., .....202..

Witnesses	Applicant
Ward Chair or Ward Member ..... (other authority)	(Legal stamp)
(Name and signature)	(Name and signature)

Attachment:

**Map of Distribution Network Plan Drawing**

For any complaints or request for information, NEA can be contacted via **123**.

Notes and List of Attendance of Community Consultations

**Notes of Community Consultations**

Date, time :

:

Name of the Village /Municipality and Ward:

:

Name of the Province :

:

Note of the Community Consultation:

- 1.
- 2.
- 3.

Name of the notes : taker:		Signature:
Agreed by : Position	1.	Signature:
Position :	2.	Signature:



**List of Attendance of Community Consultations**

Date, time :

:

Name of the Village/Municipality and Ward:

:

Name of the Province :

:

No	Name	Gender		Address or Mobile Phone	Signature
		Male (M)	Female (F)		
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					

**Google map of 11kV distribution line**

Consent letter of Community Forest User Groups (If route alignment passes through forest)

E & S Screening completed by:

Name:

Designation:

Date:

E & S Screening verified/reviewed by:

Name:

Designation:

Date: