

विशेष प्रस्तावः कम्पनीको नियमावली संशोधन गर्ने सम्बन्धमा ।

हालको व्यवस्था	संशोधन गरी थप गर्नु पर्ने व्यवस्था	कारण र औचित्य
कम्पनीको नियमावलीमा स्वतन्त्र संचालकको व्यवस्था नभएको ।	<p>२२ क. <u>स्वतन्त्र सञ्चालक सम्बन्धी व्यवस्था</u></p> <p>(क) कम्पनीमा सात जना सम्म सञ्चालक रहेको सञ्चालक समिति रहेसम्म एक जना र सातजना भन्दा बढी संचालक रहेका अवस्थामा दुई जना स्वतन्त्र सञ्चालक रहेनछन् ।</p> <p>(ख) स्वतन्त्र सञ्चालकहरु साधारण सभाबाट निर्वाचित हुनेछन् ।</p> <p>(ग) स्वतन्त्र सञ्चालकको कार्यकाल चार वर्षको हुनेछ ।</p> <p>(घ) स्वतन्त्र सञ्चालक नियुक्ती/निर्वाचनको निर्मित सिफारिश गर्ने सञ्चालक समितिले एक स्वतन्त्र संचालक छनौट उपसमिति गठन गर्नेछ ।</p> <p>(ङ) राण्ड (घ) बमोजिम गठित उपसमितिले कम्पनी सम्बन्धी प्रचलित कानूनको अधिनमा रही स्वतन्त्र सञ्चालक नियुक्ती वा निर्वाचनको निर्मित उम्मेदवारको सिफारिश गर्नेछ ।</p> <p>(च) स्वतन्त्र सञ्चालक छनौट उपसमितिले उम्मेदवार सिफारिश गर्दा नियुक्ती/निर्वाचन गर्नुपर्ने स्वतन्त्र संचालक संख्याको तेब्बर संख्या उम्मेदवार सिफारिश गर्नेछ ।</p> <p>(छ) सिफारिश भएका उम्मेदवार मध्यबाट साधारण सभाले स्वतन्त्र संचालक नियुक्त वा निर्वाचन गर्नेछ ।</p> <p>(ज) स्वतन्त्र सञ्चालकको काम, कर्तव्य र अधिकार अन्य सञ्चालक सार हुनेछ ।</p> <p>(झ) स्वतन्त्र संचालकले साधारण सभाले तोके बमोजिम पारिश्रमिक, भत्ता र सुविधा पाउनेछ । बैठकमा भाग लिएर वापत अन्य संचालकहरुले पाए सार बैठक भत्ता पाउनेछ ।</p> <p>(ञ) स्वतन्त्र सञ्चालक सम्बन्धी अन्य व्यवस्था कम्पनी सम्बन्धी कानूनमा तोकिए बमोजिम हुनेछ ।</p>	कम्पनीको नियमावलीमा स्वतन्त्र संचालक नियुक्तिको व्यवस्था नभएकोले सो व्यवस्था गर्न नियम २२(क) थप गर्नुपर्ने भएको ।







Power Development in Nepal (Private Sector)

Private Sector Hydropower Stations Existing (Isolated)

1	Namche (KBC)	600 kW
2	Salleri (Sesco)	400 kW
Total		1,000 kW

IPP Projects Connected to NPS

1	Komsikhola (HPL)	60,000 kW
2	Bholekoshi (BSPCC)	36,000 kW
3	Chilime (CPC)	20,000 kW
4	Jhimuk (BPC)	12,000 kW
5	Indrawati-II (MPPC)	7,500 kW
6	Andhi Khola (BPC)	6,500 kW
7	Khudi (KHUDI HP)	3,450 kW
8	Phewa Khola (AHP)	3,000 kW
9	Sunkoshi Small (Samsa HP)	2,600 kW
10	Thoppekhola (Thoppekhola HP)	1,800 kW
11	Chakukhola (APN)	1,800 kW
12	Phemikhola (Khoranga HP)	995 kW
13	Baramchi (Uttique Hydel)	980 kW
14	Semikhola (Gaudam Budcha HP)	750 kW
15	Raibung (Raibung HPO)	600 kW
16	Selina (Kathmandu Small HP)	232 kW
17	Sangekhola (Sange Bridge Company)	103 kW
Total		1,06,340 kW

IPP Projects Under Construction

1	Mardi Khola (Gandaki HP)	3,100 kW
2	Lower Indrawati (Sunkoshi HP)	4,500 kW
3	Rudikhola (Rud HPO)	2,400 kW
4	Phulkhola (Jhimuk HP)	99.6 kW
5	Upper Mardi Khola (CPCG)	99.1 kW
6	Sadi - II (Tadi HP)	97.9 kW
Total		12,098 kW

PPA Concluded and Preliminary Works in Progress

1	Upper Modi	14,000 kW
2	Modi - I (Annapurna Group Pvt. Ltd.)	10,000 kW
3	Mailing (Mailing HP)	6,000 kW
4	Daramkhola (Goraha HP)	6,000 kW
5	Lower Nyadi (Sawari HPNepal)	4,800 kW
6	Upper Malikholi (Esai Nepal Dev.)	3,100 kW
7	Malikholi (Himal Driksha HP)	2,400 kW
8	Hesakhola (Sauri HPO)	2,400 kW
9	Phewa Khola (Shivani HP)	2,079 kW
10	Lower Chakukhola (Laughing Buddha)	1,765 kW
11	Sunkhola (Myadi Group)	990 kW
12	Lower Phewa (Sawari HP)	990 kW
13	Traukhola (Narmada HP)	990 kW
14	Tadikhola (Jadakhola Power)	970 kW
15	Maryangi Shikhar Biosense (TM&B)	900 kW
16	Bokhu (Multipurpose Food Ind.)	320 kW
Total		66,004 kW

Planned & Proposed from Private Sector

1	Sadi (HPL)	7,50,000 kW
2	Anun-3	4,02,000 kW
3	Upper Maryangdi 'W'	1,21,000 kW
4	Likhu - 4	1,20,000 kW
5	Kabali 'W'	30,000 kW
6	Khimdi - II	27,000 kW
7	Mailing	6,000 kW
8	Lower Indrawati	4,500 kW
9	Upper Modi	14,000 kW
10	Daram Khola	6,000 kW
11	Lower Nyadi	4,800 kW
12	Modi I	10,000 kW
13	Phewa Khola	2,079 kW
14	Sadi II	20,000 kW
Total		15,16,079 kW

Transmission Line Length Private Sector Existing

1	Jhimuk - Lamsai 132 KV (Single Circuit)	60 KM
2	Bholekoshi - Lamjung 132 KV (Single Circuit)	25.7 KM
3	Indrawati - Panchkhal 66 KV (Single Circuit)	3.1 KM
Total		108.7 KM

Sanjen 132 kV Hub and Power Evacuation

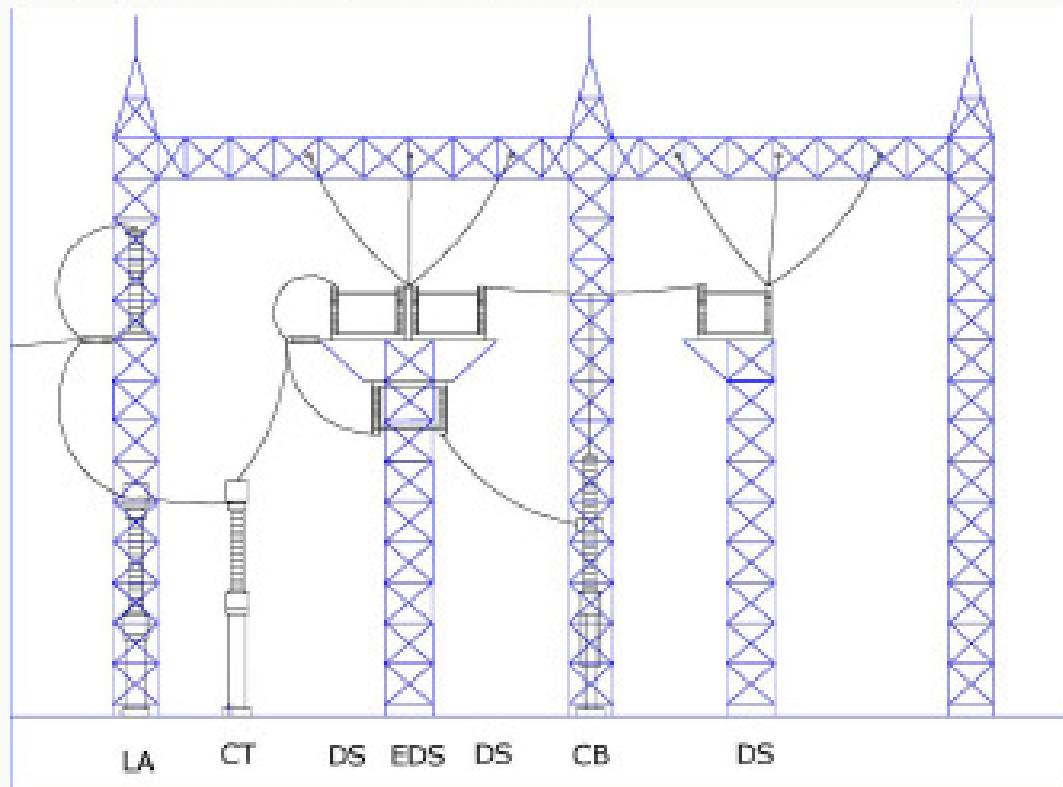
The northern region of Rasuwa has potential for number of large hydroelectric projects. Chilime Hydropower Company Limited has itself identified three projects namely Sanjen (Upper) Hydroelectric Project -11MW, Sanjen Hydroelectric Project-35MW and Rasuwagadhi Hydro electric Project-100MW, totaling to 146 MW in and around Chilime which is the powerhouse site of Sanjen Hydro electric Project. Building numerous transmission lines to evacuate power from individual projects is both costly and environmentally damaging. The topography north of Trishuli 3-A powerhouse area is very mountainous and rocky. Langtang national park which lies at the left bank of Trishuli river also poses restriction for transmission lines. Any transmission line constructed should be planned to evacuate power to be generated in foreseeable future and which is as far as economically feasible.

In this perspective, the transmission line evacuating power from Sanjen to Trishuli 220kV hub has been designed to evacuate about 200MW of power from the area around Sanjen. The power evacuation study carried out by CHPCL has recommended construction of a 132 kV Double Circuit Bear conductor transmission line which will be about

30 km long till Trishuli hub area near Betrawati. Trishuli 3-A power house being built by the Nepal Electricity Authority will also evacuate power at 132 kV level and get connected to this hub, which will eventually be stepped-up to 220kV.

About 5km long 132 kV single circuit transmission line from Sanjen (Upper) Hydroelectric Project to Sanjen Hydroelectric Project is proposed to be constructed. The switchyard of Sanjen Hydroelectric Project will be designed to expand and accommodate future addition of line bays from Rasuwagadhi and transformer for Chilime-Sanjen 66 kV line as well as line bays from other projects. Thus, this switchyard is proposed to be developed as a 132kV hub.

Issues such as delivery point of sold energy for the projects concerned as well as wheeling charges and ownership of the transmission line have to be resolved which is natural for this kind of project. Connection of Chilime power plant to the Sanjen hub will relieve the present congestion in the Trishuli-Devighat-Balaju and NewChabel 66kV transmission lines as well as Chilime-Trishuli 66 kV lines.



Sanjen 132kV doublebus switchyard-conceptual elevation



Road under-construction (From Rasuwagadhi Site)

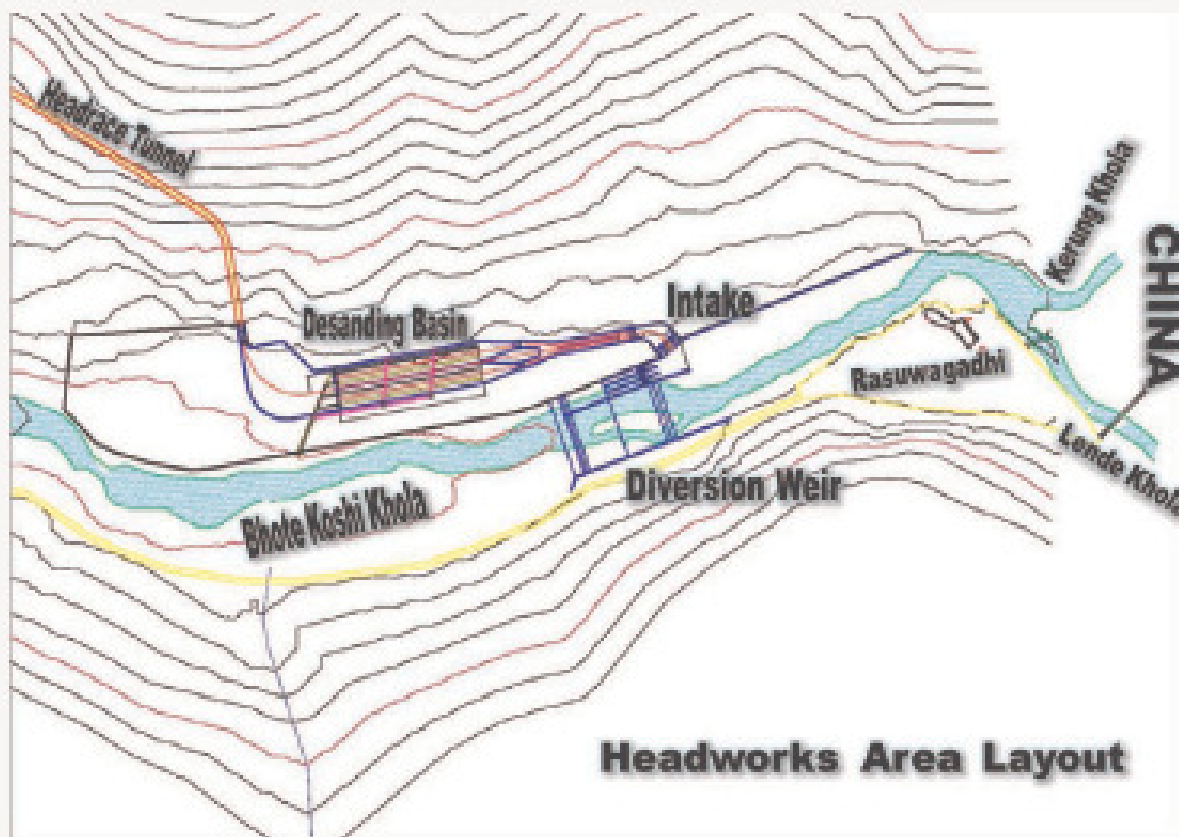


Road under-construction (From Syabrubesi Site)



Main Features of the Project

1. Type of Project	- Run-of-river
2. Design flow (Q40)	- 80.00 m ³ /s
3. Gross Head	- 163.00 m
4. Net head	- 151.00 m
5. Geology of the project area	- migmatitic gneiss and quartzite
6. Headworks, Weir Type	- Overflow Diversion Weir
Intake Type	- Side off take
Desanding Basin	- Surface/Underground, Dufour (Double Chamber)
7. Headrace Tunnel, (L x D)	- 4400.0 m, 6.0 m
8. Surge Tank, (H x D)	- Restricted Orifice, 50.0 m, 18.0 m
9. Penstock, (L x D)	- Underground Shaft, 200 m, 5.0 m to 3.80 m
10. Powerhouse, (L x B x H)	- Underground, 60 m x 12.5 m (b), 25 m (h)
11. Tailrace Tunnel, (L x D)	- 580.0 m, 6.0 m
12. Turbine	- Francis, 4 x 27 MW each
13. Generator	- 3 Phase, Synchronous AC, 4 x 31 MVA each
14. Installed Capacity	- 100 MW
15. Annual Energy Generation	- 580 GWh
16. Transmission Line	- 12.0 km, 132 kV Double Circuit up to Chilime Hub)



2. Project Location and Accessibility

The project is accessible by the Kathmandu - Trisuli - Somsang road at a distance of 130 km to the northwest of Kathmandu to Syabrubensi. The construction of road between Syabrubensi to Rasuwagadhi, the headwork site of the project (almost 16 km) is under construction by the Government of Nepal in assistance with Chinese Government.

General Arrangement of the Project Structures

Headwork

The headwork of the project is located at Rasuwagadhi of Rasuwa District. It consists of a diversion weir of crest length 85.0 m, 6.5 m wide two bays undersluices, 6.50 m wide four bays side intake and 140 m long, 20 m wide Du-four desanding basin located on right bank of the river. The diversion weir diverts the design discharge through the side intake. The design discharge passing through the intake flows towards inlet of desanding basin through an intake channel of length 81.0 m. The desanding basin comprising of two basins passes the sand free water towards the forebay located in front of the tunnel inlet portal. The headwork also consists of a gravel trap at intake, 32.0 m long side spillway and flushing facilities etc.

Headrace Tunnel

The low pressure power tunnel conveys design discharge 80 m³/sec from forebay towards the powerhouse. The total length of 6.0 m dia. headrace tunnel is 4400 m. The major part of headrace tunnel, surge tank and underground powerhouse is located on good geological area.

Penstock Shaft

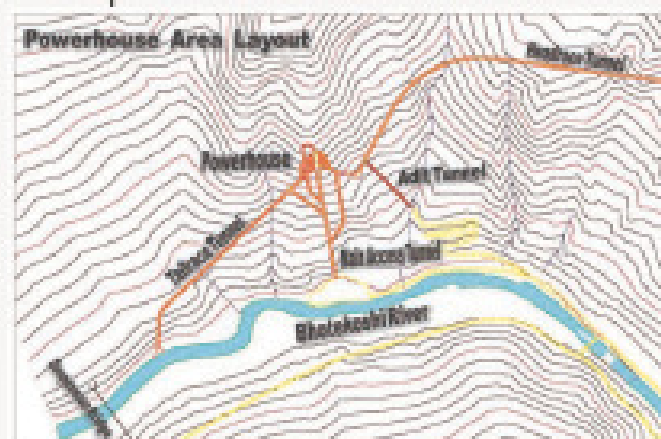
The length of vertical shaft and horizontal tunnel of penstock is about 185 m. The vertical shaft has a diameter of 5.0 meter with a reinforced concrete lining.

The lower part of the vertical shaft is designed to steel lined. The diameter of penstock steel pipe is varies from 4.60 m to 3.60 m.

Underground Powerhouse

The underground powerhouse of Rasuwagadhi Hydro Electric Project lies on the right bank of B hote Koshi River about 260 meters inside from the surface. The dimensions of the powerhouse cavern is 60.00 meters long, 12.50 meters wide & 27.50 meters high. The length of the 6.50m dia.

D - shaped main access tunnel is 260 m.



Tailrace Tunnel

The tailrace tunnel of length of 580.0 meter and dia. 6.0 m discharged the tail water from powerhouse to Bhote Koshi River just upstream of the suspension bridge located at Dalphedi.

3. Present Status

The feasibility study of the Project is expected to be completed in this running fiscal year 2066/067. The present status of the feasibility study is as follows:

1. Topographical survey	Completed.
2. Hydrological study	Continued.
3. Geological Study and Construction material survey	Completed.
4. Electro Resistivity Tomography (ERT) survey	Completed.
5. Geotechnical Study	Continued.
6. EIA- Scoping Document /ToR Submitted for Approval	
7. EIA Work	Continued.
8. Power Evacuation Study	Completed.
9. Design Works	Continued.





2. Key Features of the Project Layouts

Gated type diversion weir is designed about 100 m downstream from the confluence of Chaku khola and Bhotekoshi River considering the 100 years flood. It consists of three number of radial gates on the weir and a single gate in the undersluice part. A 131 m long surface U shaped triple chamber desanding basin will be accommodated to settle the particles up to 0.2 mm size on the left bank of Bhotekoshi river. Waterways between desanding basin and the headrace tunnel inlet portal will be 316 m long concrete duct and 60 m long and 4.6 m diameter steel pipe. In both alternative schemes, three sets of Francis turbine and generators will be accommodated in vertical orientation for energy generation in the powerhouse.

Among two alternative schemes studied, Alternative Scheme I will have 5.6 m finished diameter and 3571 m long headrace tunnel, underground surge tank, vertical shaft for penstock and underground powerhouse at Sakhuwa. Three sets of turbine and generating equipments will be accommodated in the underground powerhouse. With the gross head of 134 m available in this scheme and with design discharge of 66.8 m³/sec this scheme is having installed capacity of 75 MW. Annual energy generation is 438.55 GWh out of which 75.58 GWh is the energy available in dry season. A 19 km long 132 kV transmission line will be constructed to evacuate the generated power connecting to Lamosangu Sub-station.

In the Alternative Scheme II, length of the 5.6 m finished diameter headrace tunnel is 5711 m. A 250 m long construction adit will be accommodated to decrease the construction period of the headrace tunnel. Other structures include the underground surge tank, underground vertical penstock shaft, underground horizontal penstock, surface

powerhouse and tailrace conduit. This scheme will have the installed capacity of 98 MW with the available gross head of 168 m and the design discharge of 66.8 m³/sec. Three sets of Francis turbine and generators will be accommodated in the surface powerhouse. Annual energy generation is 537 GWh which includes 88.58 GWh energy available in dry season. A total 17 km long 132 kV transmission line will be required to evacuate the generated power up to the Lamosangu Sub-station.

The Alternative Scheme I, powerhouse is located at Sakhuwa from where rafting starts. The powerhouse in Alternative Scheme II is located at Baseri, which is about 2 km downstream of rafting starting point at Sakhuwa. Both development alternatives will be discussed with the local people and alternative scheme for development will be selected accordingly.

3. Development Modality

The Company has planned to develop the project by forming a new company giving opportunity to the local people, local hydropower developers, and others institutions to participate in the hydropower sector. A brief framework has been developed for the formation of the Company in which Chilime Hydropower Company Ltd., Nepal Electricity Authority, local hydropower developers, and general public will participate. The Chilime Hydropower Company will take a lead role for technical support for the development of this project. The local hydropower developers are willing to participate with 18% stakes of the total equity volume. Interested local hydropower developers are Nepal Araniko Hydropower Company Ltd., Sindhu Investment Company Pvt. Ltd. and Sindhupalchowk Hydropower Company Ltd.

RASUWAGADHI HYDROELECTRIC PROJECT

1. The Project

Rasuwigadhi Hydroelectric project is located in Rasuwa district. Bhot Koshi river (Upper reaches of Trishuli river) is the main source river of the project. It flows down from Tibet, China entering into Nepal at Rasuwagadhi, reaches

down to Trishuli in Rasuwa district. The project was identified with a capacity of 75 MW. The "Study License" for the feasibility study of the Project was granted to the Company on Ashad 31, 2065. Now the "Study License" of the Project is renewed for the period of Ashad 30, 2087 with upgraded capacity of 100 MW.

promoters of the newly formed company are Chilime Hydropower Co. Ltd., Nepal Electricity Authority and District Development Committee & all 18 Village Development Committees of Rasuwa. The equity share structure and the capital investment are as follows.

Equity Share structure:

CHPCL	53%
NEA	14%
DDC+18 VDCs of Rasuwa	3%
General Public	30%
Capital:	
Authorized Capital	250 Crores
Issued Capital	240 Crores

5. Project Schedule

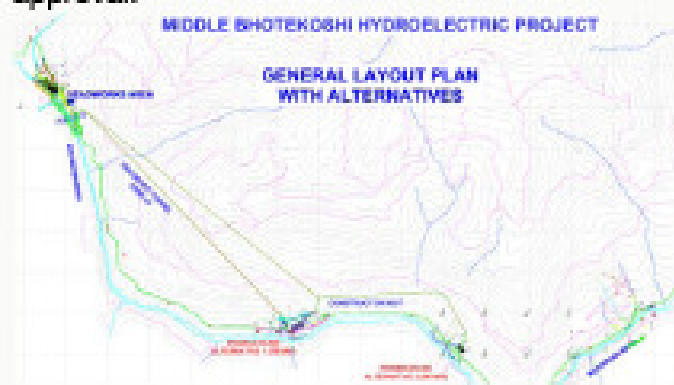
Concluding the PPA, initiation for financial closure for project investment will be made. Then process for receiving construction/generation license will be taken up. Presently preconstruction activities

like land acquisition, detailed engineering design of upgraded projects and construction of infrastructure works are being undertaken. The prequalification of contractors for the construction of the 10.5 km long access road has been made and the bidding works will be completed and construction works are scheduled to commence within this fiscal year 2066/67 following land acquisition for the projects. It will take two years to complete the access road construction due to the reason that the alignment passes through very steep rocky terrain. Two contract packages have been made for the access road in order to shorten the construction period. The access road will be completed in FY 2068/69. The construction of the main civil works of the two projects will be started simultaneously from FY 2068/69. According to NEA program the 132 kV transmission line between Chilime Hub, Rasuwa and NEA Hub at Trishuli 3B in Nuwakot will be completed in FY 2070/71. The commissioning of Sanjen (Upper) HEP is scheduled by the end of FY 2071/72 and that of Sanjen (Upper) by the first quarter of FY 2072/73.

MIDDLE BHOTEKOSHI HYDROELECTRIC PROJECT

1. The Project

Middle Bhotekoshi Hydroelectric Project is one of the sizable projects studied by the Company in Sindhupalchowk district. The project is at the road head distance of 101 km to the headworks site from Kathmandu in the road section of Chaku-Barhabise on Araniko Highway. The Company has completed the feasibility study of the Middle Bhotekoshi Hydroelectric Project with two alternative layouts within the area delineated in the license as shown in the map. Terms of Reference and Scoping Document for the Environmental Impact Assessment study is in process for approval.



In the feasibility study, plant capacity optimization has been carried out to get the optimum size of the project varying the design discharges. In both alternative options, the plant capacity has been optimized at the discharge at 32% exceedance at which the design discharge will be 66.8 m³/sec. With the design discharge of 66.8 m³/sec, installed capacity of the project in Alternative Scheme I will be 75 MW and 96 MW in Alternative Scheme II. The study license was valid up to date 2064-3-5 and accordingly the company has applied for renewal of the study license.



powerhouse near Chilime village in Chilime VDC. The powerhouse site is proposed adjacent to the existing headworks of Chilime Hydropower Plant at a distance of 156 km long from Kathmandu via Trishuli.

The project is designed to tap 9 m³/s of design flow from the tail water of SUHEP which diverts water from Sanjen Khola, called Chilime Khola in its downstream area. The project will tap additional 0.5m³/s of water from a nearby stream called Chhupchun Khola, a tributary of Sanjen Khola, near the intake site at Simbu village. Thus the total design discharge for power generation will be 9.5m³/s. This is 45% exceedence flow of Sanjen. As the project is tail water scheme of 11 MW Sanjen upper project it will not be required to construct a separate diversion weir across Sanjen Khola except the small weir and short canal from Chhupchun Khola. This project will have desanding and peaking pondage facilities at the headworks of upper project, meaning both the cascade projects will use the same facilities simultaneously.

The major hydraulic structures of SHEP comprise of an intake cum forebay, Chhupchun Khola feeder system for additional flow, a buried type 216 m long steel pipe water conveyance, 3755m long headrace tunnel, an underground surge tank, 801m long penstock, surface powerhouse and tailrace canal near Chilime village. The powerhouse will be equipped with three generating units consisting of vertical Pelton turbines each coupled with a generator. Annual salable energy is 208.065GWh which includes 31.566GWh in dry months and 176.498GWh in wet months. It is proposed to evacuate the generated power to the NEA Hub at Nuwakot by 30km long 132 kV transmission line from Chilime Hub at Thambuchet. Total financial cost of the project as of 2009 is NRs. 5421.84million. Tail water of this project will be discharged in the water conveyance system of Chilime Hydropower Plant. The excess flow of 2.5 m³/s will be discharged in the Chilime Khola. Thus the Sanjen Upper (11 MW), Sanjen (35 MW) and Chilime (22.1 MW) will be cascade development of three projects with total installed capacity of 68.1 MW.



Proposed Powerhouse Site Sanjen HEP

3.2 Upgrading of Installed Capacity

Following decision of NEA to purchase power from Nepali IPPs with 40% exceedence of flow of the river the project is being studied for an installed capacity of 14.6 MW. For this the design discharge will be 11.07m³/s will be used for power generation and the annual salable energy will increase by almost 16% to 242.97 GWh per annum.

3.3 Present Status

The feasibility study of the project has been completed and the Environmental Impact Assessment (EIA) of the project is being prepared. The detailed engineering design of the project is being carried out presently by CHPCL team and is scheduled to be completed by the end of the FY 2065/66. Similarly tender documents for the access road construction and civil works have been prepared on draft level. The survey license of 132 kV transmission line for power evacuation has been received and the reconnaissance study completed.

4. Formation of Sanjen Hydropower Company Limited

For the successful construction and operation of hydropower projects it is essential to maximize the participation of local people in the project ownership. With this objective a new subsidiary of Chilime Hydropower Company Ltd., named Sanjen Hydropower Company Limited, has been registered in the Company Registrar's Office of the Government of Nepal on 2066/10/18. The

Presently these two projects are being studied in detail to upgrade the installed capacity of SUHEP to 14.6 MW and that of SHEP to 42.5 MW, totaling 57.1 MW. A subsidiary company of CHPCL has been formed to implement these two projects. The two projects are planned to be commissioned in FY 2071/72 & 2072/73 with four months' difference, after completion of construction of the Chilime-Trishuli 132 kV Transmission Line in FY 2070/71 under the transmission line program of NEA.

2. Sanjen Upper Hydroelectric Project (11 MW)

2.1 Key Features of the Project

The project is designed at a design discharge of 9 m³/sec at an exceedance of 45% and a gross head of 159.7 m to generate 11 MW of hydroelectricity. The project diverts water from Sanjen Khola, called Chilime Khola in its downstream area. The main hydraulic structures of the project are an overflow ogee type diversion weir across Sanjen Khola, a gravel trap, double chamber Dufour type desander, a forebay, about 1.5 km long headrace tunnel, an underground surge tank, a penstock lane, powerhouse building and a short tailrace canal ending at the forebay/intake of lower project Sanjen Hydroelectric Project. A peaking pondage is planned at the headworks of SUHEP which will facilitate regulation of flow for power generation as well as peaking purpose for both the projects of the cascade system. Annual salable energy is 71.14 GWh which includes 10.6 GWh in dry months and 60.54 GWh in wet months. A 6km long 132 kV transmission line will be constructed for power evacuation up to Chilime Hub at Thambuchet. Total financial cost of the project as of 2009 is NRs. 2093.41million.



Proposed Powerhouse Site of Sanjen (Upper) HEP & Headworks/Intake Area of Sanjen HEP

2.3 Upgrading of Installed Capacity

Following decision of NEA to purchase power from Nepali IPPs with 40% exceedance of flow of the river the project is being studied for an installed capacity of 14.6 MW. For this the design discharge of 11.07m³/s will be used for power generation and the annual salable energy will increase by 16% to 82.52 GWh per annum.

2.3 Present Status

Discussions on Power Purchase Agreement (PPA) has been concluded with NEA and PPA will be signed after the transferring the survey license of this project in the name of Sanjen Hydropower Company Limited. The Environmental Impact Assessment (EIA) is in the process of approval in the concerned authority. Approval for land acquisition for the two projects has been received from the Ministry of Energy and the Land Acquisition Officer nominated for it. The prequalification of contractors for the contract bidding of the 10.5 km long access road has been made and preparation for bid invitation is underway. The Detailed Engineering Design of the project is being carried out with the modifications for the upgrading of the project.



Public Hearing of Sanjen (Upper) HEP

3. Sanjen Hydroelectric Project (35 MW)

3.1 Key Features of the Project

The Sanjen Hydroelectric Project (SHEP) is the downstream scheme of the cascade system. The headworks is proposed at Simbu and the



PROJECT DEVELOPMENT

1. Projects in Pipeline

The Company has four hydroelectric projects in pipe line. Two projects namely, Sanjen (Upper) Hydroelectric Project with the installed capacity of 11 MW and Sanjen Hydroelectric Project with the installed capacity of 35 MW are planned to be developed in cascade system through a subsidiary company of CHPCL. Both of these projects are located in the upstream of the existing Chilime Hydropower Plant. The Middle Bhotekoshi Hydroelectric Project with the installed capacity of 80 MW is located in Sindhupalchowk district and it is planned to develop by forming a new Feasibility study of 100MW capacity Rasuwagadhi Hydroelectric Project located in Rasuwa district is in progress.

2. Projects Planned for Construction

A new subsidiary company of CHPCL Sanjen Hydropower Company Limited is registered for development of Sanjen Cascade system in the upstream of existing Chilime Power Plant. The Sanjen (Upper) Hydroelectric Project (SUHEP) scheduled to be completed in F.Y. 2071/72 will be the upper most scheme whereas Sanjen Hydroelectric Project (SHEP), a tail water scheme in cascade of the upper scheme is scheduled to be completed in the first quarter of F.Y. 2072/73. Further the SHEP's tail water will be discharged in the existing Chilime Power Plant forming three power plants operating in a cascade with the total installed capacity of 88.1 MW. Thus by the first quarter of F.Y. 2072/73 CHPCL and its subsidiary company will be supplying 88.1MW of power into the NEA grid. The average annual sale to NEA would be increased to 411GWh from the existing average annual energy sale of 142GWh.

Sanjen (Upper) & Sanjen Hydroelectric Project

1. Background

At the successful completion stage of Chilime Hydroelectric Project, the Chilime Hydropower Company Limited (CHPCL) had initiated the study of potential hydropower sites in upper reaches of Chilime Khola, called as Sanjen Khola. As a result, a 20 to 25 MW capacity scheme was identified at the upstream of the existing Chilime Project. Then a survey license for the Upper Chilime Hydroelectric Project (20-25 MW) was received from the Nepal Government. During the feasibility study of the Upper Chilime HEP another new hydropower site located 2 km further upstream was identified which could be developed as cascade of two hydropower schemes. A gross head of 800m was available within the river stretch of less than 6 km. With this concept the potential site was examined in two options: (i) development of the potential site in a single scheme or (ii) to develop the site in cascade system of two projects, namely Sanjen (Upper) and Sanjen. A rigorous study was carried out with respect to development of the potential site/s. Finally the CHPCL decided on implementation of the potential site in two stages with two power stations

in a cascade scheme. Sanjen Upper Hydroelectric Project (SUHEP) and Sanjen Hydroelectric Project (SHEP) are designed as cascade scheme such that the lower project will tap water from the tail water of upper project and thus avoiding construction & operation of headworks structures like the diversion weir, intake structure, desanding basin and peaking pondage for the lower project of the cascade.

Accordingly two survey licenses had to be taken and feasibility study carried out separately for each project.

The CHPCL is planning to implement these two hydropower projects simultaneously. The Sanjen (Upper) Hydroelectric Project (SUHEP) will be the upper most scheme with the installed capacity of 11 MW whereas Sanjen Hydroelectric Project (SHEP), a tail water scheme in cascade of the upper scheme, is designed to have 35 MW installed capacity. Further the SHEP's tail water will be discharged in the existing Chilime Power Plant forming three power plants operating in a cascade with the total installed capacity of 88.1 MW.

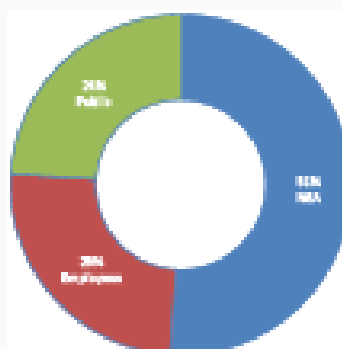


COMPANY'S SHARE MARKET STATUS

Share Market:

The ordinary shares of Chilime Hydropower Company Limited (CHPCL) are listed on the Nepal Stock Exchange (NEPSE). The Citizen Investment Trust is the share registrar for share transaction in the market. The Share of Chilime Hydropower Company Limited has occupied 7.09 Percent as market Capitalization on the NEPSE. The value of market capitalization is calculated by multiplying the total number of shares @ Rs.1, 298 (closing price at the end of fiscal year 2065/66). The company has not issued any bonus share and right share yet. The net worth per share is calculated as Rs. 379.65 which is very competitive amount in comparison

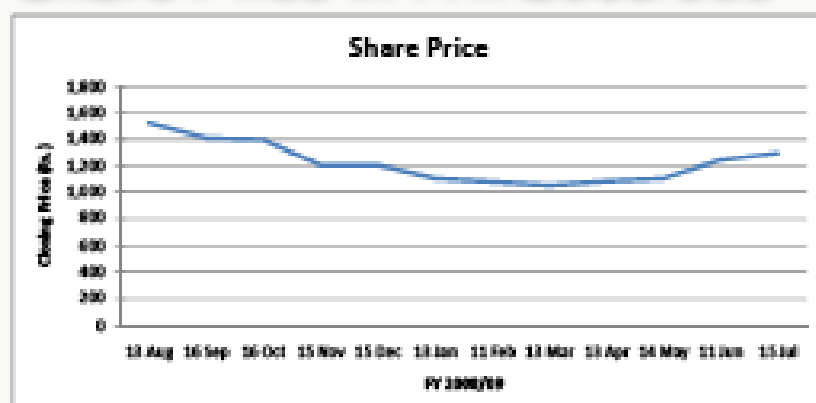
with the successful company in Nepal. The company is always aware to meet the legal obligations as per the rules and regulations of NEPSE, Security Exchange Board (SEBO) and other prevailing laws. The company has been submitting required reports in the prescribed format within given time.



Share Patterns:

One institutional promoter, Nepal Electricity Authority (NEA) holds 51 percent of total share in the company. Some of the staffs of NEA had participated in promoters shares at the time

Share Price in F.Y. 2065/066



of commencement. In addition of the promoters 25 percent of total share has been distributed among employees. The rest 24 percent is to be floated to public. The process for this purpose has been started.

The market scenario of the company out of all listed companies under hydro-power as well as overall in Nepal is presented below.

Market scenario of all listed companies in Nepal.

Particulars	Total Listed Share (Million)	Total Paid-up Value (Million)	Market Capitalization (Million NRs.)
All Listed Companies	1,056.83	294,678.20	133,309.56
CHPCL	7.30	729.60	9,455.62
Percentage	0.69%	0.25%	7.09%

Source: nepalstock.com.np

Market scenario of all listed hydropower companies in Nepal

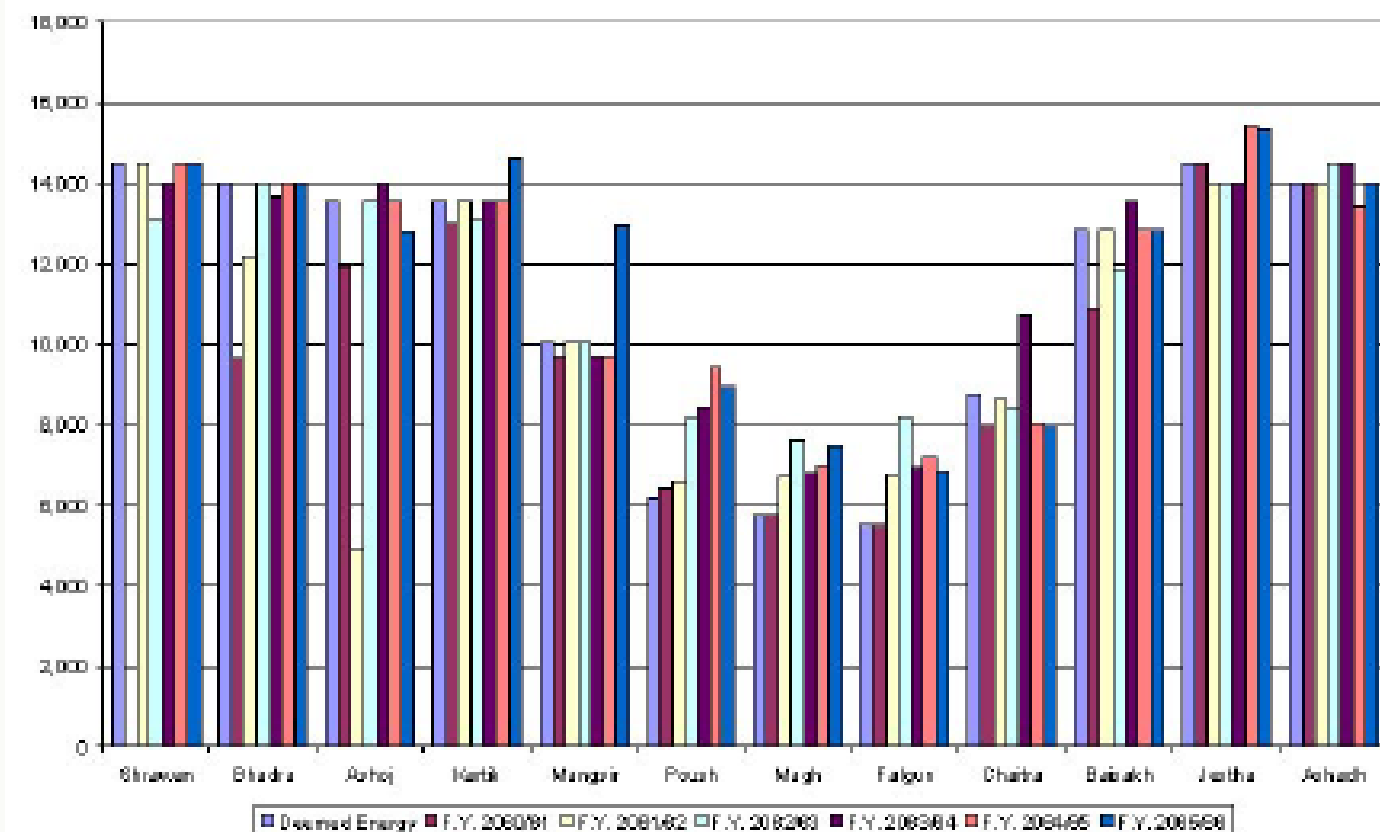
Particulars	Total Listed Share (Million)	Total Paid-up Value (Million)	Market Capitalization (Million NRs.)
All Listed Companies Under Hydropower	29.54	2,953.84	21,358.32
CHPCL	7.3	729.60	9,455.62
Percentage	24.70%	24.70%	44.27%

Source: nepalstock.com.np



STATUS OF PAID ENERGY IN SIX YEARS

Month	Deemed Energy	Paid Energy (MWh)					
		F.Y. 2080/81	F.Y. 2081/82	F.Y. 2082/83	F.Y. 2083/84	F.Y. 2084/85	F.Y. 2085/86
Shrawan	14,438		14,438	13,089	13,987	14,438	14,438
Bhadra	13,987	9,862	12,179	13,987	13,654	13,987	13,987
Ashoj	13,538	11,914	4,895	13,538	13,987	13,538	12,816
Kartik	13,538	13,000	13,538	13,085	13,538	13,538	14,585
Mangsir	10,039	9,704	10,039	10,039	9,704	9,704	12,940
Poush	6,176	6,389	6,587	8,176	8,391	9,424	8,937
Magh	5,717	5,717	6,687	7,579	6,792	6,953	7,454
Falgun	5,476	5,476	6,740	8,160	6,928	7,188	6,846
Chaitra	8,761	7,960	8,585	8,428	10,676	8,034	7,995
Baisakh	12,826	10,896	12,826	11,825	13,571	12,826	12,826
Jestha	14,438	14,438	13,983	13,981	13,987	15,389	15,317
Ashadh	13,987	13,987	13,987	14,438	14,438	13,404	13,987





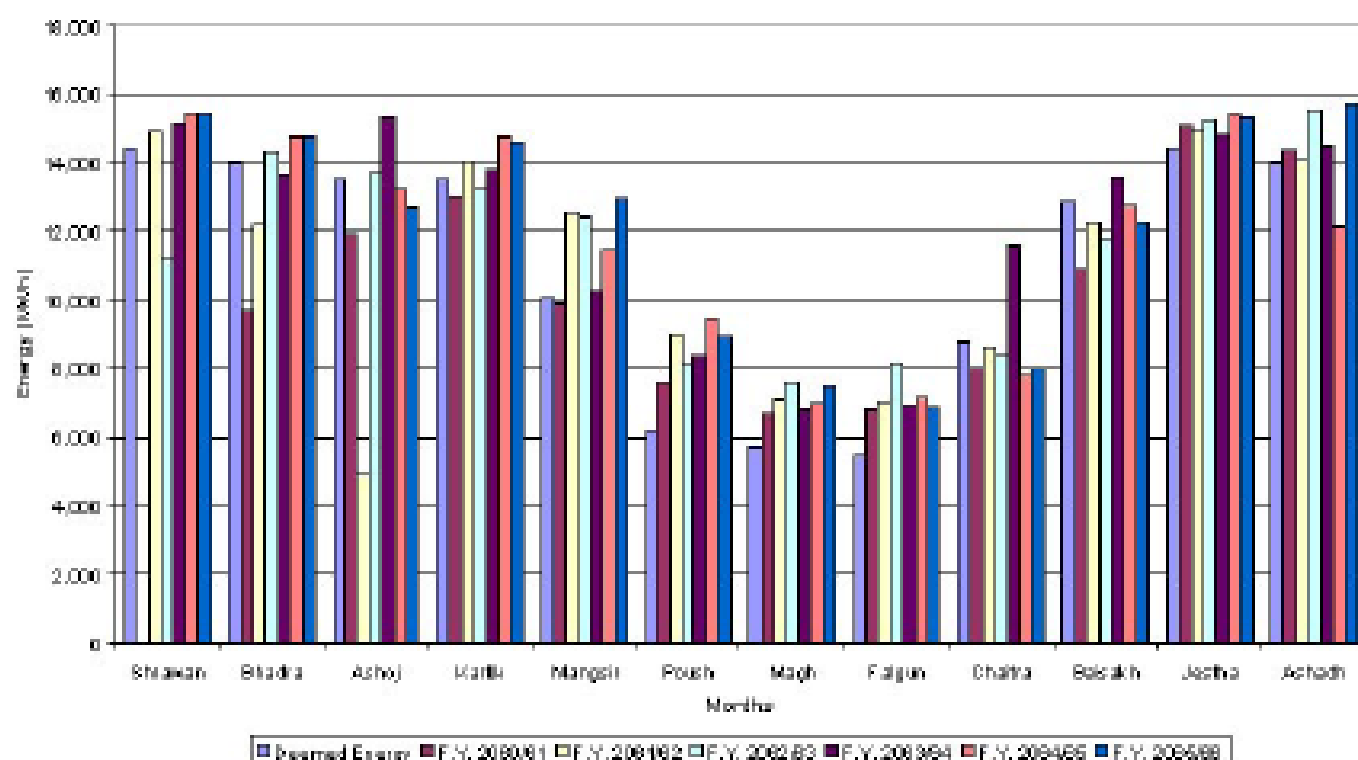
GENERATION STATUS OF POWER PLANT IN SIX YEARS

The Chilime Hydropower Plant was commissioned in Bhadra 8, 2060. The plant is able to generate the power as per the capacity of the power plant and, in the last four consecutive fiscal years; the

power plant has produced the excess energy to contribute to the extent in the peak power demand. Metered energy and the paid energy by the Nepal Electricity Authority are presented as below:

Month	Deemed Energy	Metered Energy (MWh)					
		F.Y. 060/61	F.Y. 061/62	F.Y. 062/63	F.Y. 063/64	F.Y. 064/65	F.Y. 065/66
Shrawan	14,438		14,911	11,184	15,145	15,412	15,437
Bhadra	13,987	9,664	12,179	14,278	13,654	14,726	14,735
Ashoj	13,538	11,915	4,895	13,684	15,284	13,249	12,675
Kartik	13,538	13,000	14,048	13,220	13,783	14,769	14,585
Mangsir	10,039	9,887	12,519	12,376	10,195	11,425	12,940
Poush	6,176	7,579	9,016	8,176	8,391	9,419	8,937
Magh	5,717	6,685	7,064	7,579	6,792	6,953	7,454
Falgun	5,476	6,832	7,021	8,160	6,928	7,168	6,846
Chaitra	8,761	7,960	8,585	8,401	11,578	7,815	7,967
Baisakh	12,826	10,896	12,253	11,808	13,571	12,745	12,216
Jestha	14,438	15,065	14,981	15,262	14,786	15,388	15,317
Ashadh	13,987	14,326	14,086	15,542	14,476	12,107	15,692

Monthwise Metered Energy (FY 2060/61 - 2065/66)





Motorization of Desander basin flushing gate

11. Civil protection works were carried out at various locations and structures such as road just in front of the Power house gate, Syafru camp; access road and desander at headworks, tender of slide removal works at Tekifo, Goljhung and building extension work at syafrubensi camp were awarded.
12. Repair and painting works of the powerhouse, site office and other buildings were carried out.

2.2. Community Works

1. Basket Fund for Local Development

A basket fund of Rs. 15 lakhs was provided to Chilime Hydropower Sarokar Samiti for development works in the field of community health, education, electricity and other development works in Chilime, Syafrubensi and Goljung VDCs.

2. School Support Works

- a. A land of 4-11-3-1 and financial assistance of NRs. 12 lakh was provided to Shyamewangfel Secondary School for the upgrading of the school to higher secondary level and another 3 lakh is about to be provided.
- b. Supported Komin Primary School by providing land of area 1-3-0-0.
- c. Provided construction equipments for leveling of land for construction of classrooms for Syamewangfel Secondary school.

- d. Maps of Nepal and other academic notes were provided to the schools of project affected area.
- e. Supported Sarswati Primary school, Chilime to build compound wall and Tiffin house.

3. Lighting the Villages

Street lights were provided in the clustered communities in affected VDCs. Regular repair and maintenance on streetlights was conducted in Chilime village, Goljhung village and Syafrubesi small market in affected VDCs.

4. Transmission Line Extension

Major electrical equipments for the extension of existing 88/11 kV outdoor switchyard for distribution of local feeders towards Gatlang and Dhunche were brought from the Parawanipur Substation of Nepal Electricity Authority and the construction of the substation is under progress and has been anticipated to be completed in the next fiscal year.

5. Community Development Works

- a. Provided Gabions to affected VDCs for protection of landslides at several places.
- b. Provided financial help to Gosai Kunda Kshetra Bikash Samitee.
- c. Provided accessories like motors, valves, transformer bush, MCBs and others to maintain the Ghattas, Oil mill and street light at Goljhung village.
- d. Supported District Health Office, Dhunche to organize health camp by supplying medicines.

6. Other Works

- a. Second edition of "Pratibhpunja" was published.

2. MAIN ACTIVITIES

2.1. Technical Works

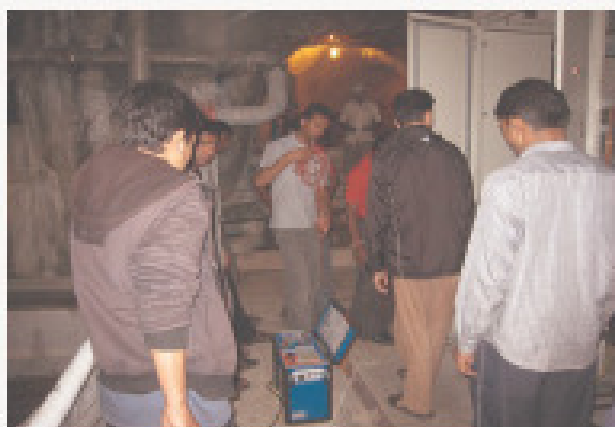
The major repair, maintenance and construction works carried out in this fiscal year 2084/85 are as follows:

1. Annual Maintenance of the year 2085 was carried out from 2085-10-26 to 2085-11-07. Comprehensive checks in the whole power plant were carried out and the Nozzle tip and Seat ring of the Turbine were replaced and other necessary repair/maintenance works were done.



Nozzle Tip & Seat Ring Replacement
(Annual Maintenance 2085)

2. Condition monitoring tests on Electrical Power Equipments (Generator, Transformer, CT, CVTs, CBs and LAs) were carried out by Shaan Energy, Mangalore, India to find out the actual electrical status of the equipments during annual maintenance.



Condition Monitoring of Power Equipments 2085

3. Grinding and Smoothing of pelton runner buckets were carried out by Nepal Hydro & Electric Limited to increase the efficiency of the turbine from 2085-10-15 to 2085-11-20.

4. Due to heavy sediment load in water, needle tips and seat rings of Unit-1 and Unit-2 were worn out leading to pressure compensation problem in both units. Needle tips and seat rings, which were repaired by Nepal Hydro & Electric Butwal, have been replaced on both lower and upper nozzles of the both units during annual maintenance shut down.
5. In continuation of procurements of spare parts ABB make Numerical Relays and Static relays, Water Pressure measuring Transmitter for measuring the pressure before Main inlet valve and Hydraulic Pressure Transducer of Driving End bearing which were critical for operation, were directly purchased from original manufacturer.
6. Procurement of Mechanical, Electronics, Electrical & Hydraulic spare parts, under the scope of the main contractor ANDRITZ Hydro (then VATECH Hydro) is under progress. Two out of three lots of ordered spare parts have been received in this fiscal year and the pelton runner is about to arrive in next fiscal year.
7. Crane of 5 ton capacity was fabricated and installed at workshop and is working successfully till date.
8. Following regular Repair & Maintenance works were carried out:
 - a. Repair of transformer oil circulating pumps.
 - b. Repair of brake nozzle valves and MIV bypass valves of unit-1 and unit-2 by replacing worn out cylinders and pistons.
 - c. Repair of roof plate of lower nozzle in both unit -1 and unit-2 by welding.
9. Since large amount of sediment was observed to be trapped in the reservoir, its sand removal was done in month Kartik /Mansir 2085 using various methods such as dry transportation by tripper, agitation of sediment sludge by excavator/loader using some water from the system to flush it out along with application of water jets developed by high pressure pumps.
10. To ease the flushing of the Desander basin, motorized operating system was installed for the gates of both chambers of the desander basin at headworks.



CHILIME HYDROPOWER PLANT

An Overview of FY 2065/66

1. INTRODUCTION

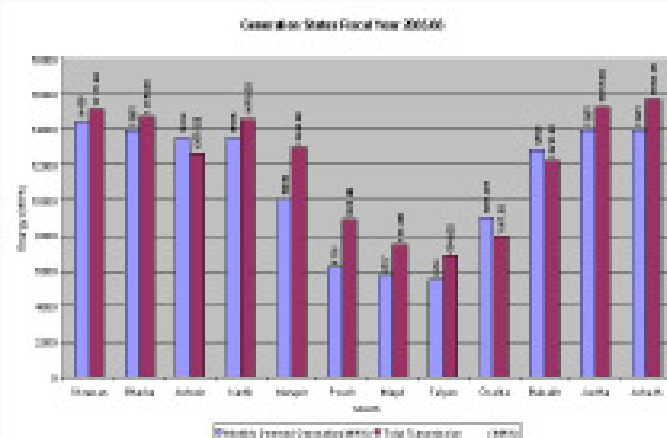
Chilime Hydropower Plant is a peaking run off river type plant constructed and owned by Chilime Hydropower Company Limited. It is located at 133 km north of Kathmandu at the right bank of Bhotekoshi River in Rasuwa District. The plant with the installed capacity of 22.56 MW is delivering the power of 20 MW under the Power Purchase Agreement (PPA) with Nepal Electricity Authority (NEA) since 24th August 2003. The plant is designed to generate 137 GWh energy per annum. The generated energy from the plant is being fed to the National Grid through a 38 km long 66 kV single circuit transmission line at Trishuli, Nuwakot District.

The electricity generated from the power plant is purchased by NEA at the powerhouse and evacuated as per the PPA made on 11th Asadh 2054. The annual deemed energy salable to NEA is 132.9 GWh, excluding penalty-free outage of 36 hours (720 MWh) annually.

The first unit of the plant was synchronized to INPS on 6th Shrawan 2060 (22nd July 2003) at 5:15 pm and the second unit was synchronized on 18th Shrawan 2060 (3rd August 2003) at 10:05 am. The plant has started commercial generation from 00:00 hours of 8th Bhadra 2060 (24th August 2003). During the last six and half years of its operation, the plant has been operating successfully in terms of meeting the generation targets thanks to keen observation system and careful preventive maintenance rewarding very high availability of the plant despite few obstacles.

Following are the generation statistics of the plant.

Description	Fiscal Year					
	2060/61	2061/62	2062/63	2063/64	2064/65	2065/66
Deemed Generation (MWh)	115,196	132,758	133,225	132,798	132,068	132769
Generation (MWh)	115,839	133,713	142,022	146,703	142,796	144520
Transmission (MWh)	113,810	131,568	139,889	144,583	141,176	144501
Station Consumption (MWh)	617	757	835	740	732	747
Internal Consumption (MWh)	144	108	178	47	49	68
Station Loss (MWh)	1,267	1,292	1,338	1,333	838	795



Performance of Power Plant

The power plant has very efficient electromechanical equipments, as a result, the plant could generate not only to fulfill the deemed energy as per the power purchase agreement with Nepal Electricity Authority but also able to generate 8.83% excess energy in the fiscal year of 2065/66. Insurance of the Power Plant and assets has been made with Rastriya Beema Sansthan.

Summary of Plant Status

The hydraulic structures of the plant are in very good condition and major repair works have not been required so far. The main equipments have proven to be robust and the whole electromechanical system design has proven to be effective and equal to the conditions and practices of the Nepalese system. It is seen from the data that the generation from the plant, for last three years, has been fairly higher than the deemed generation.

Improvisation in the system such as cooling water system, intake trash rack, desander flushing, reservoir flushing etc has contributed to the high availability of the plant. In the initial years of performance such availability is one of the best among the plants in the country. As a result the plant has been able to generate more than the deemed energy from the 2nd year of its generation. Spare parts required for reliable operation of the plant are under process of procurement in several lots. Order for the first three lots of spare parts including one set of Pelton runner has been placed and further lots will be ordered soon.



- ७) विद्युत उत्पादन अनुमति पत्र अनुसार अनुमति पत्रको अवधि ५० वर्ष सम्म रहेको छ । तत्पश्चात आयोजना बिना मूल्य नेपाल सरकारलाई हस्तान्तरण गर्नु पर्नेछ ।
- ८) आ.व. २०६५/०६६ को लागि चूल्हा पुँजीको ४५ प्रतिशत नगद लाभांश दिन प्रस्ताव गरिएको छ ।
- ९) गत वर्ष विद्युत विकास विभागलाई भुक्तानी गर्नुपर्ने रोयल्टी खर्च व्यवस्था गरिएकोमा यस वर्ष विद्युत विकास विभागसँग ढिँचाव मिलान गर्दा रु.३,७६,८७९/४१ कम भुक्तानी गरिएको छ ।
- १०) वित्तीय विवरण तयार पार्दाको समयसम्म कम्पनीले घोषणा गरेको लाभांश सेयर रजिष्ट्रार नागरीक लगानी कोषमा जम्मा गरी सेयरधनिहरूलाई भुक्तानी गर्ने व्यवस्था रहेको छ सो अनुसार आ.व. २०६२/०६३ देखि २०६४/०६५ सम्म रु.१,५२,८२,३१७/५० भुक्तानी दिन बाँकी छ ।
- ११) कम्पनीले अनुमति प्राप्त गरेको मध्य भोटेकोशी जलविद्युत आयोजनाको सर्वेक्षण अनुमती पत्रको अवधि समाप्त भई नविकरणको लागि कारवाहि अगाडि बढेको छ । २०६६ आषाढ मसान्तसम्म यस आयोजनाका लागि भएको रु.१ करोड ३३ लाख ९ हजार खर्चलाई चालुपूँजीगत खर्च (नयाँ आयोजना) अर्न्तगत देखाईएको छ ।
- १२) गतवर्षका अंकहरूलाई आवश्यकता अनुसार पुनः वर्गिकरण गरिएको छ । यस अर्न्तगत विविध सम्पत्ति अर्न्तर्गत लेखा नीति अनुसार टाँसकट्टी दरमा फरक परेकोले यस वर्ष समायोजन गरिएको छ ।
- १३) कम्पनीका सञ्चालकहरूलाई कम्पनीका प्रबन्ध सञ्चालक सरदर दैनिक तथा भ्रमण भत्ता दिने व्यवस्था रहेको छ ।
- १४) सम्बन्धपत्र कारोबार
- क) विद्युत विक्री सम्बन्धि सम्पूर्ण कारोबार नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग रहेको छ ।
 - ख) कम्पनीले ७.७५% नेपाल विद्युत प्राधिकरणको ऋणपत्र २०६९ मा रु.१६,९८,५४,००० लगानी गरेको छ ।
 - ग) कम्पनीले नेपाल विद्युत प्राधिकरणको जमानीमा अपर तामाकोशी हाइड्रोपावर लिमिटेडलाई अल्पकालिन सापटी स्वरूप वार्षिक ८.२५% व्याज दरमा रु.२०,००,००,०००/- दिएकोछ । उक्त कम्पनीको संस्थापक तथा मुख्य प्रवर्टक नेपाल विद्युत प्राधिकरण रहेको छ ।
 - घ) ज्योति विकास बैंक लि. मा खाता संचालन
- कम्पनीका एक सञ्चालक २०६६ वैशाखसम्म सञ्चालक रहेको उक्त बैंकमा यस कम्पनीले २०६५ मार्गसिखि बैकिंग कारोबार गरेको छ ।



४) विदेशी मुद्राको विनिमय:

कम्पनीको बैंक खातामा रहेको विदेशी मुद्रालाई ने.रा.बैंकको वर्षान्तको (मिति २०६६/३/३१) को खरिद दर अनुसार रूपान्तर गरी राखिएको छ । यसरी रूपान्तर गर्दा आएको फरक विनिमय फरक आम्दानी/नोक्सानमा देखाएको छ ।

५) आम्दानीको लेखांकन:

विद्युत बिक्री तथा व्याज आम्दानी बाहेकको आम्दानी नगद प्राप्तीको आधारमा लेखांकन गरिएको छ ।

६) कम्पनीले संभाव्यता अध्ययनको अनुमति प्राप्त गरेको आयोजनाको खर्च रकमलाई आयोजना सफल भएपछि पुँजीकृत गर्ने गरी ढाल नयाँ आयोजना अन्तर्गत प्रस्तुत गरिएको छ ।

ख. लेखामात्रा सम्बन्धित टिप्पणीहरू:

१) जडित क्षमता:

विद्युत उत्पादन अनुमति पत्रमा जडित क्षमता २० मे.वा. भएतापनि वास्तविकरूपमा जडित क्षमता २२.५६ मे.वा. रहेको छ । विद्युत केन्द्रको उत्पादन परिक्षण अनुसार २२.१ मे.वा. क्षमता कायम भएको छ ।

२) आयकर व्यवस्था:

आन्तरीक राजश्व विभागबाट प्राप्त पुर्वादेश अनुसार कम्पनीले व्यापारिक उत्पादन मिति देखि १५ वर्षसम्म आयकर छुट पाउने भएकोले आयकर व्यवस्था गरिएको छैन । स्वगन कर सम्पत्ति र दायित्वको सम्बन्धमा नेपाल लेखामानको व्यवस्थालाई हेरि चोडि अनुसार गरिने छ ।

३) कर्मचारीको लागि बोनस व्यवस्था

विद्युत ऐन अनुसार कर्मचारीको लागि खुद नाफाको २ प्रतिशतले हुने रकम बोनसको लागि व्यवस्था गरिएको छ ।

४) कर्मचारी वासस्थान व्यवस्था:

विद्युत ऐनमा कर्मचारीहरूलाई वासस्थानको समेत व्यवस्था गर्नु पर्ने प्रावधान अनुसार कम्पनीले कर्मचारीलाई दिने भत्ता निर्धारण गर्दा आवास सुविधा समेत समावेश गरी भत्ता रकम निर्धारण गरिएको र कम्पनीले विद्युत उत्पादन केन्द्रका कर्मचारीहरूलाई वासस्थान सुविधा समेत उपलब्ध गराएकोले आवासको लागि अलग्गै व्यवस्था गरीएको छैन ।

५) कम्पनीका कर्मचारीको उपदान तथा विदा व्यवस्था:

यस कम्पनीका स्थायी कर्मचारीहरूको लागी उपदान र नियमानुसार पाउने संचित विदाको रकम व्यवस्थामा राखिएको छ । नेपाल विद्युत प्राधिकरणबाट खटीई काम गरिरहेका स्थायी कर्मचारी हरूको उपदानको व्यवस्था गरिएको छैन तर नियमानुसार पाउने विदाको व्यवस्था भने गरिएको छ ।

६) आसामी ढिमावमा समावेश आ.व. २०६५/६६ को रु.९,५५,३१,७६१/९५ ने.वि.प्रा. संग आसामी अन्तर्गत लिनुपर्ने ढिमावमा देखाइएको छ । उक्त रकम वित्तिय विवरण तयार पार्दाको समयमा प्राप्त भईसकेको छ ।



लेखा नीति तथा टिप्पणी

क) मुख्य लेखा नीतिहरू

१) कम्पनीको आर्थिक विवरणहरू सर्वमान्य लेखा सिद्धान्त तथा नीति अनुसार तयार गरिएको छ ।

२) स्थीर सम्पत्ति पूँजीकरण दाय तथा अपलेखन

२.१ ऐतिहासिक लागत:

स्थीर सम्पत्ति ऐतिहासिक लागत (Historical Cost) मा देखाएको छ ।

२.२ न्यून मूल्यका सम्पत्ति पूँजीकरण:

यसमा कम्पनीले न्यून मूल्यका सम्पत्तिको पूँजीकरण गर्ने सम्बन्धमा मेधिनरी औजार, वर्कसप उपकरण र अन्य उपकरणमा हुने खर्च रु.१०,०००/- सम्म तथा अन्य सम्पत्तिमा हुने खर्च रु.५,०००/- सम्म मूल्य पर्ने खर्चलाई पूँजीकरण नगरी छुट्टै रेकर्ड राखी खर्च लेख्ने नीति लिएको छ ।

२.३ दाय खर्च तथा अपलेखन:

२.३.१ दाय खर्च:

अ. विद्युत ऐन २०४९ मा भएको व्यवस्था अनुसार कम्पनीले मिश्रित संरचना वितरण लाईन, हाइड्रोमेकानिकल कार्य एवं इलेक्ट्रोमेकानिकल संरचनाको लागत २५ वर्ष भित्र फिर्ता हुने गरी ४% (प्रतिशत) को दरले समदरमा दायकट्टी गर्ने नीति लिएको छ ।

आ. अन्य सम्पत्तिमा आयकर ऐन २०५८ अनुसारको दायकट्टी दर कायम गरी घट्टो दाय प्रणाली अनुसार दाय कट्टी गरिएको छ ।

२.३.२ अपलेखन:

कम्पनीले विविध अपलेखन खर्च (Deferred Revenue Expenditure) अन्तर्गत शोयर निश्कासन खर्चलाई बाँडफाँड हुने वर्षदेखि पाँच वर्ष भित्र अपलेखन गर्ने नीति लिए अनुसार गत वर्षको अपलेखन हुन बाँकी खर्च रु.४९,५३,३५४/९९ मध्ये रु.१२,८९,८७७/३२ यस वर्ष खर्च लेखिएको छ र सोही अनुसार नाफामा असर पर्ने गएको छ ।

३) जिन्सी मूल्यांकन:

जिन्सी सामानको मूल्यांकन ऐतिहासिक मूल्यको आधारमा Moving Average Method द्वारा गरिएको छ ।

जिन्सी मौज्जातमा रहेको निर्माण सामग्री तथा उपकरण स्पेयर पार्टस (Non-Moving) वापत रहेको मौज्जात रु.९,९१,५८९/९७ बराबरको सामान कम्पनीका अन्य आयोजनाको लागि प्रयोगमा ल्याउने गरी राखिएको छ ।



प्रणामनिक खर्च

अनुसूची-१५

क्र.सं.	विवरण	वस वर्षको (आ.व. २०१५/१६)	गत वर्षको (आ.व. २०१४/१५)
१	तलव	२,२२९,०६०.००	१,९५४,०३६.१७
२	जमाना	५६,८५०.००	०.००
३	भत्ता एवं सुविधा	१,२२७,१००.००	१,४०२,७२०.०२
४	मछी समय भत्ता	१८९,११६.८८	१५४,८१०.१७
५	कर्मचारी निदाको व्यवस्था	१,०२६,२७१.००	८१९,४५५.००
६	औषधी उपचार खर्च	१९,७३३.००	
७	उपदानको व्यवस्था	४५६,४१४.००	२७९,७०८.००
८	कर्मचारी सम्पत्तिकोष	१८६,०८५.००	१६३,७४८.८३
९	कर्मचारी निमा	८७५,५७२.८९	४६६,३५६.८१
१०	अन्य सेवा	१९९,४२०.००	१९८,६५२.८०
११	पानी	७६,२७३.९०	६,६५६.९०
१२	विद्युत	१४८,७२४.४६	१३५,६४३.८७
१३	परामर्श सेवा	३६६,४७०.००	३७३,२००.००
१४	अन्य मर्मत	१७३,९७५.००	१५९,२८३.१३
१५	ईन्धन	३६०,७९१.८०	२६४,६००.७३
१६	मोबिल तथा नुडिकेन्ट	७४,०३७.८०	४२,१४९.८१
१७	समारी मर्मत तथा संभार	३७५,८९८.८७	३७८,७१५.८२
१८	निम्निल मर्मत	४६८,५३२.८६	१९,९०६.००
१९	महान	१,४९०,६०७.००	९४३,५२२.००
२०	निमा	९८,८६३.८०	२९,७७४.९१
२१	हवागत दस्तुर	१३१,४००.००	२५४,३०६.००
२२	हलाक तथा कुरियर	२००.००	
२३	टेलिफोन	२०७,८७०.७४	४०८,४२७.९३
२४	संस्थागत विकास खर्च	२४१,४१५.०४	
२५	तानिम	२८४,६४२.८८	३०९,२२५.००
२६	छपाई तथा मसलन्ट	३४८,१६६.८९	२८६,२०३.८८
२७	पुस्तक तथा पत्रपत्रिका	७०,९०१.००	४३,१२७.००
२८	विज्ञापन खर्च	६४७,३७६.४२	५४२,४१०.८१
२९	वार्षिक उत्सव एवं समारोह	९५५,९२९.८९	७४२,०२८.००
३०	अतिथि सत्कार	१३९,४०७.८६	१२१,३९७.००
३१	विभिन्न खर्च	७१२,९३९.८७	७१६,१६९.८७
३२	रोमल्टी	२,२१०,०००.००	२,२१०,०००.००
३३	पैठक भत्ता	१,३८५,०५०.००	१,००५,०००.००
३४	पैठक व्यवस्थापन खर्च	३४०,७७६.००	१३४,०४९.००
३५	भ्रमण	१००,७९८.००	४६,८६०.००
३६	बैंक चार्ज	२,२९०.००	४,४६४.८३
३७	रोपर रजिष्ट्रेशन खर्च	४४१,०००.००	४२०,०००.००
३८	रोपर सम्पत्ति खर्च	१,०६०,६७९.००	१९४,३७३.४०
३९	संचालक भत्ता	९९,९५०.००	१२३,१००.००
४०	लेखा परिश्रम शुल्क	२०३,४००.००	१३०,१५०.००
४१	लेखा परिश्रम सम्पत्ति खर्च	३६,५५३.००	३,८२३.००
४२	बिक्कीमा समायोजन	०.००	२,५०७.८२
४३	चन्दा पुरस्कार	८११,१११.००	८५०,०००.००
४४	सम्पत्ति बिक्की गर्दाको नोन्सानी	०.००	१,५५३,६११.४७
४५	अपलेखन खर्च	१,२८९,८७७.८२	१,२८९,८७७.८२
४६	कर्मचारी कल्याण कोष (अधिक बिक्कीको ५%)	१,८००,४०२.००	१,११५,६४७.८५
	जम्मा खर्च	२३,७९९,४८८.८७	२०,५७०,६६३.८९
	कर्मचारी योजना व्यवस्था	१४,७०७,२१०.८९	१३,५८७,४४०.८६
	कुल जम्मा	३८,५०६,६९८.७६	३४,१५८,१०४.७५



विहीको लागत

अनुसूची-१४

क्र.सं.	विवरण	वस वर्षको (आ.व. २०६४/०६५)	गत वर्षको (आ.व. २०६४/०६५)
१	तलव	६,४९०,०६०.६७	५,४०१,६१३.००
२	भत्ता एवं सुविधा	५,६४७,९७७.१६	५,४४५,३५६.००
३	बढी समय भत्ता	१,९२२,९१०.००	१,६१५,०२२.६१
४	कर्मचारी सम्पत्तिकोष	६१९,५६४.४७	५२०,०२९.००
५	कर्मचारी कल्याण	२७६,६६३.७०	२५९,४९३.७६
६	ईन्धन (उत्पादन)	१९२,४९६.००	१३१,१६६.६०
७	मोबिल		२४,१५५.००
८	स्टोर तथा जगेडा	१,०४७,६९१.६६	२,६४९,६४१.००
९	सानातिना ज्यावन	३,५५५.६०	९२,१३६.७७
१०	विद्युत	४६२,७४४.७३	६३५,७६६.९६
११	परामर्श सेवा	१,०२३,७२१.६४	
१२	अन्य मर्मत	९६,२१०.६२	२१५,३५६.६३
१३	मेशिन तथा उपकरण मर्मत	३,७०२,१२९.१०	१,२२०,३२९.६४
१४	प्रशासन लाईन मर्मत	६१,०७४.००	१,४७६,६३६.००
१५	वितरण लाईन मर्मत	३३,९६६.६०	५६,६६०.००
१६	ईन्धन	६०९,६०५.७२	७३५,१४३.६७
१७	मोबिल तथा लुब्रिकेन्ट	१०६,१४४.६६	१२३,६६४.०३
१८	सवारी मर्मत तथा संभार	१,१४०,१२५.४४	९६७,२५७.४६
१९	शिपिन मर्मत	७,५६६,१७१.०६	१०,२६१,९९२.६३
२०	अन्य खर्च	१०,०५७.००	१४,१९५.००
२१	बहाल	३३,५१६.०३	७६,०००.०१
२२	मिमा	५,५६२,०२७.६७	४,९१६,१७२.९४
२३	इजाजत दस्तुर	१४६,२००.००	१०६,२९०.००
२४	भुमि कर	१,२२५.६७	१,२२५.६७
२५	टेलिफोन	५७६,३१७.४५	२६५,९६०.६६
२६	परिवहन	३६,४५५.००	११७,७२०.००
२७	तानिम	७९३,६६६.४१	७५३,६६०.१४
२८	छुपाई तथा मसलन्द	२१३,४९४.७५	१५६,५१६.६६
२९	पुस्तक तथा पत्रपत्रिका	५५,०२२.००	४९,०६२.००
३०	विज्ञापन खर्च	२५४,६२२.६६	३०२,७३९.६१
३१	वार्षिक उत्सव एवं समारोह	६५,६६९.७५	९२,३०६.००
३२	अतिथि सरकार	१२७,६७९.००	१०४,७०४.००
३३	खाजा खर्च	६३,९०१.६०	५२,७२४.००
३४	विविध खर्च	४६,४३०.१५	१७६,७१६.००
३५	रोफ्टी	१७,२०९,२३६.४३	१६,३२४,९१९.१९
३६	भ्रमण	३९०,६६३.००	३५१,२२०.००
३७	बैंक चार्ज	२०,५००.००	२३,७५०.००
३८	सामुदायीक तथा स्थानिय विकास	१,४५६,७०३.६२	४,१५९,६७७.६४
जम्मा		५६,१३१,४०५.४६	६२,२६४,२६९.१६



व्यवस्थाहरू

अनुसूची-११

क्र.सं.	विवरण	वस वर्षको (आ.व. २०७५/०७६)	गत वर्षको (आ.व. २०७४/०७५)
१	आयकरको व्यवस्था		०।००
२	कर्मचारी कल्याण व्यवस्था	१०,८९१,३५१।२५	६,५३६,५३८।६०
३	राष्ट्रिय कल्याणकारी कोष	०।००	०।००
४	कर्मचारी सम्पत्ति विदा व्यवस्था	३,१३५,३२२।७८	२,२४३,१४०।१९
५	कर्मचारी औषधि व्यवस्था	१५४,१६७।००	१५४,१६७।००
६	कर्मचारी उपदानको व्यवस्था	९५७,८२२।००	५०१,४०८।००
७	कर्मचारी बोनस व्यवस्था	१४,७०७,२१०।३९	१३,५८७,४४०।९६
८	प्रस्तावित लाभान्ता व्यवस्था	३२८,३२०,०००।००	२५५,३५२,८२५।००
जम्मा		३५८,१९५,८७३।४२	२७८,३७५,५१९।६५

अपनेखान गर्न बाँकी खर्च

अनुसूची-१२

क्र.सं.	विवरण	वस वर्षको (आ.व. २०७५/०७६)	गत वर्षको (आ.व. २०७४/०७५)
क.	संस्थापना पूर्वको खर्च		
ख.	उत्पादन पूर्वको खर्च		
ग.	रोबर जारी गर्दाको खर्च	३,३९३,४७७।३४	४,९५३,३५४।६६
जम्मा		३,३९३,४७७।३४	४,९५३,३५४।६६

सम्भावित दायित्वहरू

अनुसूची-१३

क्र.सं.	विवरण	वस वर्षको (आ.व. २०७५/०७६)	गत वर्षको (आ.व. २०७४/०७५)
क.	दायित्व निर्धारण नभईसकेको कर सम्बन्धि कम्पनी विरुद्ध गरिएको दावि (हुलाकर दाता को कर निर्धारण आदेश तथा कर दावि सम्बन्धमा राजस्व न्यायाधिकरणमा पुनरावेदन दर्ता भई विचारधिन रहेको)	६१,१०६,६९३।२०	
ख.	हुला करदाता कार्यालयको कर निर्धारणको निर्णय स्थापित भएमा पर्न सक्ने सम्भावित दायित्वको लागि ।	१४,०१७,०१०।०५	
ग.	कार्यान्वयन हुन बाँकी र प्राप्त नभएको पूँजीगत खर्च तर्फको करारको कुल रकम ।	-	
घ.	केही अंश मान चुक्ता गरिएको रोबर तर्फ नमागिएको दायित्व ।	-	
ङ.	कम्पनीको निर्देशक, प्रबन्ध निर्देशक, व्यवस्थापक वा अधिकृत वा तिनीहरू मध्ये कुनै अन्य व्यक्तिसँग मिलि तथा कम्पनीले कुनै वा सबै व्यक्तिसँग मिलि कुनै जमानी बसीदिएको रकम ।		
च.	कम्पनीले सम्भावित दायित्व बहन गर्नुपर्ने अन्य रकम		
जम्मा		७५,१२३,७०३।२५	-



अग्रिम भुक्तानी, पेशकी, सापटी, र धरौटी

अनुसूची-९

क्र.सं.	विवरण	वसु वर्षको (आ.व. २०६४/०६५)	गत वर्षको (आ.व. २०६४/०६५)
क.	पेशकी तथा सापटी		
१	कर्मचारीको सापटी र पेशकी	८३०,२१३।००	१,०३१,१०८।००
२	अन्य पेशकी	२,८२४,२७३।९१	६७९,०२१।१८
	जम्मा	३,६५४,४८६।९१	१,७१०,१२९।१८
ख.	अग्रिम भुक्तानी रकम र पेशकी		
१	धरौटी	२९,०५६,१९८।७२	१,०१३,९२८।७२
२	अग्रिम आवक	१०,०९८,३८१।४४	५,५०१,६८८।६०
३	प्रतिपन्न, बैंक जमानत, मार्जिन र अन्य	१९,४३१,७९१।०८	२०,९५७,३८७।६०
४	अग्रिम विमा भुक्तानी	२,०३४,१८६।१९	२,०३६,९२४।०७
	जम्मा	६०,६२०,५५७।४३	२९,५०९,९२८।९९
ग.	अल्पकालिन लगानी		
१	स्टान्डर्ड चार्टर्ड बैंक लिमिटेड		५,८८६,७७६।९७
२	अपर तामाकोशी हाईड्रोपावर कम्पनी लि.	२००,०००,०००।००	
३	लक्ष्मी बैंक लिमिटेड	१००,०००,०००।००	
४	नेपाल इन्भेस्टमेन्ट बैंक लि.	१००,०००,०००।००	
५	क्लिन इनर्जि डेभलपमेन्ट बैंक लि.	६,७७९,००४।६५	
६	एन.आई. डी. सी. क्यापिटल मार्केट्स	१३०,०००,०००।००	१२०,०००,०००।००
	जम्मा	५३६,७७९,००४।६५	१२५,८८६,७७६।९७
	कुल जम्मा	६०१,०५४,०४९।०९	१५७,१०६,८३५।१४

षानु दाखिल

अनुसूची-१०

क्र.सं.	विवरण	वसु वर्षको (आ.व. २०६४/०६५)	गत वर्षको (आ.व. २०६४/०६५)
१	रिटेलियन मनी	९६३,४९३।१७	६८४,३५६।४४
२	कर्मचारीहरूलाई दिनुपर्ने बाँकी	५६,१९९।६०	७६,३११।६७
३	ने.वि.प्रा. युनिट चल्ती खाता	४७४,१४३।९८	७०२,०३८।९८
४	दिन बाँकी नाभांस	०।००	२१८,८६९,६५०।००
५	अन्य दाखिल	५,२३२,८६१।४४	५,३८०,७४५।४१
	जम्मा	६,७२६,६९८।१९	२२५,७१३,१०२।६०



नगानी

अनुसूची-५

क्र.सं.	विवरण	वस वर्षको (आ.व. २०६५/०६६)	गत वर्षको (आ.व. २०६४/०६५)
	७.७५% ने.वि.प्रा. ऋण पत्र २०६९	१६९,८५४,०००	१६९,८५४,०००
	जम्मा	१६९,८५४,०००	१६९,८५४,०००

बिन्सी मौज्दात

अनुसूची-६

क्र.सं.	विवरण	वस वर्षको (आ.व. २०६५/०६६)	गत वर्षको (आ.व. २०६४/०६५)
१	स्टोर, स्पेयर पार्ट्स र नुन ट्रक	३६,६४२,६८९,१९९	२०,१२७,३६३,१९९
२	आयोजनाको स्टोर	२५१,६००,११५	२,१९४,५९२,१३३
	जम्मा	३६,८९४,२९०,३१४	२२,३२१,९५५,३३२

व्यापारिक तथा अन्य प्राप्त रकम

अनुसूची-७

क्र.सं.	विवरण	वस वर्षको (आ.व. २०६५/०६६)	गत वर्षको (आ.व. २०६४/०६५)
क.	आसामी हिस्सा (ने.वि.प्रा.)	९५,५३१,७६१,१९५	१८३,२०४,२००,१७५
ख.	प्राप्त हुन बाँकी ब्याज	१३,१२३,७८२,१२३	६,४८७,७१०,८११
	जम्मा	१०८,६५५,५४४,३१८	१८९,६९१,९११,९८६

उगाद र अन्य मौज्दात

अनुसूची-८

क्र.सं.	विवरण	वस वर्षको (आ.व. २०६५/०६६)	गत वर्षको (आ.व. २०६४/०६५)
१	हिमालयन बैंक	१४१,७५१,१४८,११९	८,२७७,२८५,८८२
२	स्ट्याण्डर्ड चार्टर्ड बैंक लि.	६३,२२३,१५३	
३	नेपाल इन्भेष्टमेन्ट बैंक लि.	४,२०५,७२४,१११	
४	कुमारी बैंक लि.	२६,६८१,४७७,०७७	१००,५४४,९३१,१५१
५	लक्ष्मी बैंक लि.	५,०००,०००	५,४२०,८९०,८८५
६	एन.एम.वि. बैंक	१५,१८६,९७०,००३	१००,२२७,०५४,८८०
७	ग्लोबल बैंक लि.	१,९२६,१८९,१३४	६१,६४१,१९१,१७२
८	ज्योति विकास बैंक	९,०९०,९४९,१२५	
९	ज्योति विकास बैंक	८,०८२,८१७,००३	
१०	क्लिन ईनर्जी डेभलपमेन्ट बैंक	४१,४१७,७८५,१०९	
११	नेपाल बैंक लिमिटेड	५९,६०२,८८५	९९,८८,४७१,१३९
	जम्मा	२४८,४७०,८८६,१५९	२७७,१०९,८२६,०८९



ଅନୁସୂଚୀହରୁ

ଆ.ବ. ୨୦୧୫/୦୧୬

ସେବର ପୁଞ୍ଜୀ

ଅନୁସୂଚୀ-୧

କ୍ର.ସଂ.	ବିବରଣ	ଏସ. ବର୍ଷକୋ (ଆ.ବ. ୨୦୧୫/୦୧୬)	ଗତ ବର୍ଷକୋ (ଆ.ବ. ୨୦୧୪/୦୧୫)
୧	ଅଧିକୃତ ପୁଞ୍ଜୀ ୧,୫୦,୦୦,୦୦୦ ସେବର ଫିକ୍ସା ପ୍ରତି ସେବର ଟଙ୍କା ୧୦୦ ଲେ	୧,୫୦୦,୦୦୦,୦୦୦	୧,୫୦୦,୦୦୦,୦୦୦
୨	ଜାରି ପୁଞ୍ଜୀ ୧,୪୦,୦୦,୦୦୦ ସେବର ଫିକ୍ସା ପ୍ରତି ସେବର ଟଙ୍କା ୧୦୦ ଲେ	୧,୪୦୦,୦୦୦,୦୦୦	୧,୪୦୦,୦୦୦,୦୦୦
୩	ସୁଚ୍ଛା ପୁଞ୍ଜୀ ୭୨,୯୬,୦୦୦ ସେବର ଫିକ୍ସା ପ୍ରତି ସେବର ଟଙ୍କା ୧୦୦ ଲେ	୭୨୯,୬୦୦,୦୦୦	୭୨୯,୫୭୯,୫୦୦
ଜମ୍ମା		୭୨୯,୬୦୦,୦୦୦	୭୨୯,୫୭୯,୫୦୦

ଜଗେଢ଼ା କ୍ଷେପ ଓ ସଂଚିତ ଗାଫା

ଅନୁସୂଚୀ-୨

କ୍ର.ସଂ.	ବିବରଣ	ଏସ. ବର୍ଷକୋ (ଆ.ବ. ୨୦୧୫/୦୧୬)	ଗତ ବର୍ଷକୋ (ଆ.ବ. ୨୦୧୪/୦୧୫)
କ.	ପୂର୍ବଗତ ଜଗେଢ଼ା		
ଖ.	ଆୟଗତ ଜଗେଢ଼ା		
ଗ.	ସଂଚିତ ଗାଫା	୧,୧୩୯,୧୯୯,୩୮୩.୧୯	୧,୨୧୨,୧୮୦,୧୯୦.୧୯
ଘ.	ପ୍ରସ୍ତାବିତ ଗୋଷ୍ଠ ସେବର		
ଙ.	ଆୟ ବିବରଣ ଗାଫା ଗୋଷ୍ଠୀ	୪୦୭,୦୪୦,୫୧୯.୪୦	୪୨୪,୦୧୯,୨୨୩.୦୦
ଜମ୍ମା		୨,୦୪୬,୭୩୯,୯୦୨.୯୯	୧,୬୩୬,୧୯୯,୩୮୩.୧୯

ମାଧ୍ୟମ ଓ ଦୀର୍ଘକାଳିନ ଶୁଣ

ଅନୁସୂଚୀ-୩

କ୍ର.ସଂ.	ବିବରଣ	ଏସ. ବର୍ଷକୋ (ଆ.ବ. ୨୦୧୫/୦୧୬)	ଗତ ବର୍ଷକୋ (ଆ.ବ. ୨୦୧୪/୦୧୫)
	ଶୁଣିତ ଶୁଣ	-	-
	ଦୀର୍ଘକାଳିନ ଶୁଣ କର୍ମଚାରୀ ସଂଗଠନ	-	-
ଜମ୍ମା		-	-



इक्विटीमा भएको परिवर्तनको विवरण

आ.ब. २०६५/२०६६

(रु. ०००)

विवरण	शेयर पूँजि	शेयर प्रिमियम	पुनर्मूल्यांकन जगेडा	रूपान्तरण जगेडा	संचित नाफा	जम्मा
२०६४ आषाढ मसान्तसम्मको मौज्जात	७२९,५६५ १०				१,२१२,६८० १६	१,९४२,२४५ १६
नेसा नीतिका परिवर्तन बाट भएको परिवर्तन						-
परिवर्तित मौज्जात	७२९,५६५ १०	० १००	० १००	० १००	१,२१२,६८० १६	१,९४२,२४५ १६
सम्पत्ति पुनर्मूल्यांकनबाट बचत	-	-	-	-	-	-
नगानी पुनर्मूल्यांकनबाट घाटा	-	-	-	-	-	-
विनिमय रूपान्तरणबाट भएको फरक	-	-	-	-	-	-
नाफा नोक्सानमा मान्यता नदिएको फाईदा/घाटा	-	-	-	-	-	-
यस अघिको शुरु नाफा	-	-	-	-	६७९,३७२ १०५	६७९,३७२ १०५
नाभांश	-	-	-	-	(२५५,३५२ १८३)	(२५५,३५२ १८३)
निष्कारित शेयर पूँजी	-	-	-	-	-	-
निष्कारित मध्य भुक्तानी हुन बाँकी प्राप्त	१४ १००	-	-	-	-	१४ १००
२०६५ आषाढ मसान्तसम्मको मौज्जात	७२९,५७९ १०	० १००	० १००	० १००	१,६३६,६९९ १३	२,३६६,२७८ १८
सम्पत्ति पुनर्मूल्यांकनबाट घाटा	-	-	-	-	-	-
नगानी पुनर्मूल्यांकनबाट बचत	-	-	-	-	-	-
विनिमय रूपान्तरणबाट भएको फरक	-	-	-	-	-	-
नाफा नोक्सानमा मान्यता नदिएको फाईदा/घाटा	-	-	-	-	-	-
यस अघिको शुरु नाफा	-	-	-	-	७३५,३६० १४२	७३५,३६० १४२
नाभांश	-	-	-	-	(३२८,३२० १००)	(३२८,३२० १००)
भुक्तानी हुन बाँकी शेयर मध्य भुक्तानी प्राप्त	२० १००	-	-	-	-	२० १००
२०६६ आषाढ मसान्तसम्मको मौज्जात	७२९,६०० १००	-	-	-	२,०४३,७३९ १९०	२,७७३,३३९ १९०



नगद प्रवाह विवरण

२०८५ श्रावण १ गते देखि २०८६ आषाढ मसान्त सम्मको (16 July 2008 - 15 July 2009)

क्र.सं.	विवरण	मस बर्षको (आ.म. २०८५/०८६)	गत बर्षको (आ.म. २०८४/०८५)
क.	सम्भालन गतिविधिबाट सृष्ट नगद प्रवाह	११९,८११,११०.४९	५८९,७४९,७३९.४०
१.	आयकर तथा असाधारण आयदानी खर्च अगाडिको सृष्ट नाफा/नोक्सानी	७३५,३९०,५१९.४०	६७९,३७९,०४८.००
	<u>असाधारण आयदानी</u>		
	<u>ओखले</u>		
१.	डास कट्टी	१०३,५४७,८७३.८१	१०३,७४०,००७.६०
२.	अपलेखन खर्च	१,९८९,८७७.७९	१,९८९,८७७.७९
३.	म्याज खर्च		३,१३०,०१३.७०
४.	अचल सम्पत्ती निक्की गर्दाको नोक्सानी		१,५५३,९११.४७
	<u>प्रत्यक्ष</u>		
	म्याज प्राप्त	(५०,७९०,७५३.१३)	(१४,५४९,३९५.१७)
२.	कार्यस्थल पुँजी परिवर्तन अघिको सम्भालन नगद प्रवाह	७८९,४५७,५१९.६०	७७९,५४४,९३९.१३
	कार्यस्थल पुँजीमा भएको परिवर्तन		
१.	चालू सम्पत्तीमा भएको कमी / (बृद्धि)	(३७७,४८३,१८०.४७)	(१९१,५४७,१९३.१७)
२.	चालू दायित्वमा भएको बृद्धि / (कमी)	(२१९,१९३,९९३.६४)	(९०,१९४,३१८.७५)
	कार्यस्थल पुँजी परिवर्तन अघिको सम्भालन नगद प्रवाह	५८९,४५७,५१९.६०	५७९,५४४,९३९.१३
	म्याज भुक्तानी		(५,१३०,०१३.७०)
	सम्भालन गतिविधिबाट सृष्ट नगद प्रवाह	५८९,४५७,५१९.६०	५८९,७४९,७३९.४०
ख.	<u>अगाडि गतिविधिको नगद प्रवाह</u>		
१.	म्याज र आभांश प्राप्त	५०,७९०,७५३.१३	१४,५४९,३९५.१७
२.	स्थिर सम्पत्ति र आयोजना (धन) घट	(७,९९९,९९९.११)	(९०,१८८,५३९.९९)
३.	पुँजीकृत खर्च	(१५,८८५,८५९.७०)	(९,०७३,९००.००)
४.	शुद्ध फलमा अगाडि		(१९९,८५४,०००.००)
५.	मस बर्षको धन अपलेखन खर्च		
	अगाडि गतिविधिबाट सृष्ट नगद प्रवाह	२६,८०५,९९४.३२	(१७८,३९४,८१३.९१)
ग.	<u>वित्तीय गतिविधिको नगद प्रवाह</u>		
१.	रोचर पुँजीको निष्काशन (प्राप्त हुन नसकी सञ्चालन)	९०,५००.००	१४,०००.००
२.	शुद्ध		(१९८,५००,०००.००)
३.	आभांश वितरण	(१५५,३२९,८९५.००)	
४.	वित्तीय गतिविधिबाट सृष्ट नगद प्रवाह	(९५५,३३९,३९५.००)	(१९८,४८६,०००.००)
	नगदमा भएको कूल बृद्धि/कमी (क+ख+ग)	(१८,९३८,९३९.४९)	९४९,८८१,९९९.७९
	वर्षारम्भमा नगद तथा बैंक मौज्जा	९७७,१०९,८९९.०९	३४,९९७,९०३.३८
	आषाढ मसान्त सम्मको नगद तथा बैंक मौज्जा	९५८,१७०,८८९.६०	९७७,१०९,८९९.०९

(श्री युगल किशोर शाह)
संचालक

(श्री दीपक प्रसाद उपाध्याय)
संचालक

(डा. जीवन शर्मा)
अध्यक्ष

सोही मितिमा हाम्रो
संलग्न प्रतिवेदन
अनुसार

(श्री कुमार प्रसाद ओझा)
संचालक

(श्री गोकर्ण प्रसाद शर्मा)
संचालक

(श्री दिवाकर पौड्याल)
संचालक

(महेश कु. गुरागाईं)
लेखापरीक्षक
चार्टर्ड एकाउन्टेण्ट

(श्री विदुर बहादुर हुंगाना)
स.निर्देशक (लेखा)

(श्री निजानाथ भट्टराई)
प्रबन्ध संचालक



नाफा नोक्सान हिसाव

२०६५ श्रावण १ गते देखि २०६६ आषाढ मसान्त सम्मको (16 July 2008 - 15 July 2009)

विवरण	अनुपूची	यस वर्षको (आ.व. २०६५/०६६)	गत वर्षको (आ.व. २०६४/०६५)
बिनी आमदानी		८८३,४४५,९९६।०७	८७०,०१४,५२६।९७
बिनीको लागत	१४	(५८,१३१,४०५।४६)	(६२,२८४,२६९।१६)
मोटामोटी नाफा		८२५,३१४,५९०।६१	८०७,७३०,२५७।८१
अन्य आमदानी		१,३५९,७४७।४३	१२८,५९०।३७
व्याज आमदानी		५०,७६०,७५३।९३	१४,५४१,३२५।९७
प्रशापकिय खर्च	१५	(३८,५०६,६९८।७६)	(३४,१५८,१०४।८५)
सञ्चालनबाट नाफा		८३८,९२८,३९३।२१	७८८,२४२,०६९।३०
व्याज खर्च		—	(५,१३०,०१३।७०)
दाम खर्च	४	(१०३,५६७,८७३।८१)	(१०३,७४०,००७।६०)
आयकर कटौती गर्न अधिको नाफा		७३५,३६०,५१९।४०	६७९,३७२,०४८।००
आयकर		—	—
आयकर कटौती पछिको नाफा		७३५,३६०,५१९।४०	६७९,३७२,०४८।००
गत वर्षसम्मको सञ्चित नाफा		१,६३६,६९९,३८३।४९	१,२१२,६८०,१६०।४९
कुल सञ्चित नाफा		२,३७२,०५९,९०२।८९	१,८९२,०५२,२०८।४९
नाफा नोक्सान बाँडफाँड			
प्रस्तावित लाभांश (४५%)	११	(३२८,३२०,०००।००)	(२५५,३५२,८२५।००)
जगेडा कोष र सञ्चित नाफामा भारेको		२,०४३,७३९,९०२।८९	१,६३६,६९९,३८३।४९

(श्री युगल किशोर शाह)
संचालक

(श्री दीपक प्रसाद उपाध्याय)
संचालक

(डा. जीवेन्द्र झा)
अध्यक्ष

सोही मितिको हाम्रो
संलग्न प्रतिवेदन
अनुसार

(श्री कुमार प्रसाद ओझा)
संचालक

(श्री गोकर्ण प्रसाद शर्मा)
संचालक

(श्री दिवाकर पौड्याल)
संचालक

(महेश कु. गुरागाईं)
नेसापरीक्षक
चार्टर्ड एकाउन्टेण्ट

(श्री विदुर महादुर हुंगाना)
स.निर्देशक (नेसा)

(श्री लिलानाथ भट्टराई)
प्रबन्ध संचालक



वासलात

२०६६ आषाढ मसान्तको (16 July 2008 - 15 July 2009)

विवरण	अनुसूची	यस वर्षको (आ.व. २०६५/०६६)	गत वर्षको (आ.व. २०६४/०६५)
पूँजी र ढाँचत्व			
शेयर पूँजी	१	७२९,६००,०००।००	७२९,५७९,५००।००
जगेडा कोष र चर्चित नाफा	२	२,०४३,७३९,९०२।९९	१,६३६,६९९,३८३।९९
मध्यम तथा दीर्घकालिन ऋण	३	—	—
जम्मा		२,७७३,३३९,९०२।९९	२,३६६,२७८,८८३।९९
सम्पत्ति			
खुद स्थिर सम्पत्ति	४	१,९१६,२८२,६८६।३६	२,०११,८५७,९३७।९६
नयाँ आयोजना		५३,६५७,५४०।९०	३७,७७१,६८४।२०
लगानी	५	१६९,८५४,०००।००	१६९,८५४,०००।००
जम्मा स्थिर सम्पत्ति		२,१३९,७९४,२२७।३६	२,२१९,४८३,६२२।९६
चालू सम्पत्ति			
जिन्मी मौज्दात	६	३६,८९४,२९०।१४	२२,३२१,९५६।२४
व्यापारिक तथा अन्य प्राप्त्य रकम	७	१०८,६५५,५४४।१८	१८९,६९१,९११।९६
नगद र अन्य मौज्दात	८	२४८,४७०,८८६।९९	२७७,१०९,८२६।०९
अग्रिम भुक्तानी रकम र पेशकी, सापटी, धरोटी तथा अल्पकालिन लगानी	९	६०१,०५४,०४९।०९	१५७,१०६,८३५।१४
जम्मा चालू सम्पत्ति		९९५,०७४,७७०।००	६४६,२३०,५२९।०३
न्यून चालू ढाँचत्व र व्यवस्था			
व्यापारिक तथा अन्य भुक्तानी गर्नु पर्ने रकम	१०	६,७२६,६९८।१९	२२५,७१३,१०२।९०
व्यवस्थाहरू	११	३५८,१६५,८७३।४२	२७८,३७५,५१९।९५
जम्मा चालू ढाँचत्व		३६४,८९२,५७१।६१	५०४,०८८,६२२।८५
खुद चालू सम्पत्ति		६३०,१८२,१९८।३९	१४२,१४१,९०६।७८
अपलेखन गर्न बाँकी खर्चहरू	१२	३,३६३,४७७।३४	४,६५३,३५४।६६
जम्मा		२,७७३,३३९,९०२।९९	२,३६६,२७८,८८३।९०
संभावित ढाँचत्व	१३	७५,१२३,७०३।२५	—
प्रमुख लेखा नीति तथा टिप्पणीहरू	१६		

(श्री युगल किशोर शाह)
संचालक

(श्री दीपक प्रसाद तपाध्याय)
संचालक

(डा. जीवेन्द्र झा)
अध्यक्ष

सोही मिलिको हाम्रो
संलग्न प्रतिवेदन
अनुसार

(श्री कुमार प्रसाद ओझा)
संचालक

(श्री गोकर्ण प्रसाद शर्मा)
संचालक

(श्री दिवाकर पौड्याल)
संचालक

(महेश कु. गुरागाईं)
लेखापरीक्षक
चार्टर्ड एकाउन्टेण्ट

(श्री विदुर बहादुर हुंगाना)
स.निर्देशक (लेखा)

(श्री लल्लानाथ भट्टराई)
प्रबन्ध संचालक



M. Guragain & Associates
Chartered Accountants

GPO Box: 8347,
Kathmandu, Nepal
Tel/Fax: +977-1-4109693
Email: mguragain@wlink.com.np

चिलीमे जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड साधारण शेयरधनीहरूमा लेखापरीक्षकको प्रतिवेदन

हामीले चिलीमे जलविद्युत कम्पनी लिमिटेडको वार्षिक संलग्न आगाड ३१, २०६९ (१५ जुलाई २००९) को बालुवापत्र, सो मितिमा समाप्त भएको वर्षको आय र नखद प्रस्ताव विवरणको लेखापरीक्षण सम्पन्न गरेका छौं । यो वित्तीय विवरण प्रतिवेदनको उत्तरदायित्व व्यवस्थापनमा रहेको छ । हाम्रो उत्तरदायित्व लेखापरीक्षणको आधारमा वित्तीय विवरणहरूको उपर राय व्यक्त गर्नु हो ।

नेपाल लेखापरीक्षण मानदण्ड (Nepal Standards on Auditing) का आधारमा लेखापरीक्षण कार्य सम्पन्न गरिएको छ । वित्तीय विवरण सारभूतरूपमा गलत अंकित र रित छ भन्ने कुरामा विश्वस्त हुनकालागि ती मागदर्शन अनुसार लेखापरीक्षण योजना गरी तदनुसार लेखापरीक्षण सम्पन्न गर्नु पर्यो । वित्तीय विवरणमा उल्लेखित रकम र मुनाइएका अन्य विवरणलाई पुष्ट्याई गर्ने प्रमाणको छुट्टी परीक्षण समेत लेखापरीक्षणमा समावेश हुन्छ । कम्पनीले अवलम्बन गरेका सेवा मिडाल, व्यवस्थापनले गरेका महत्वपूर्ण अनुमान एवं वित्तीय विवरण प्रस्तुतिको समय सीमामाको मुल्यांकन पनि लेखापरीक्षणमा समावेश हुन्छ । लेखापरीक्षणले हाम्रो रायलाई पर्याप्त आधार प्रदान गर्ने कुरामा हामी विश्वस्त छौं ।

कम्पनी ऐन २०६३ बमोजिम देहाय अनुसार प्रतिवेदन गरेका छौं:

- हामीले जाने बमोजिम लेखापरीक्षण सम्पन्न गर्ने आवश्यक सूचना एवं स्पष्टिकरण पाएौं ।
- हामीले लेखापरीक्षण गरेका शेयरधारकको आधारमा हाम्रो रायमा कम्पनीको हिसाब-किताब ऐन बमोजिम छिचर्ना गरिएको छ ।
- सब प्रतिवेदनमा सम्बन्धित बाबतान, आय विवरण तथा नखद प्रस्ताव विवरण कम्पनी ऐन बमोजिम तयार भएको छ र कम्पनीले रायको लेखापरीक्षण सुस्त गरेको छ ।
- हाम्रो रायमा, प्रस्तुत वित्तीय विवरण र लेखापरीक्षण सम्बन्धित टिप्पणी २ को समेत अध्ययन गर्दा, कम्पनीले नेपाल लेखापरीक्षण ९ "आयकर" अनुसार तयार कर सम्पत्ति/दायित्व (Deferred Tax Assets/Liability) को अनुमान, रायमा तथा लेखापरीक्षण गर्नेको हुनाले स्थान कर दायित्व (Deferred Tax Liability) को व्यवस्था गर्दा जमेका बाँध तथा संचित रायमा सोही अनुसार तयार पर्ने छ ।
- हामीलाई प्राप्त जानकारी र हामीलाई दिएको स्पष्टिकरण तथा हामीले परीक्षण गरेका शेयरधारक कम्पनीका सम्बन्धित बालुवापत्र, पदाधिकारी अथवा कुनै प्रबन्धकारीले कानुनी व्यवस्था विपरित कामकाज, अनियमितता वा कम्पनीलाई हानी-नोक्सानी गरे-गराएको पाएनौं साथै यस्ता कुराको बारेमा कम्पनी व्यवस्थापनबाट समेत जानकारी हुन आएन ।

हाम्रो रायमा, माथिको अनुच्छेद ३ को वक्तव्य मा उल्लेख भएको व्यतिरिक्त वित्तीय विवरणमा जाने प्रभाव बाहेक, सल्लाह वित्तीय विवरणमा नेपाल लेखापरीक्षण अनुसार कम्पनीको आगाड ३१, २०६९ को वित्तीय अवस्था र सोही मितिमा अन्त भएको वर्षको सम्बलान नतिजा एवं नखद प्रस्तावको वक्तव्य एवं संचालित विवरण गर्दछ जुन कम्पनी ऐन २०६३ बमोजिम रहेको छ ।



महेन्द्रकुमार गुरगाई, एफसिए

चि. एच. गुरगाई एण्ड एसोसिएट्स,

मिति: २०६९ पीप २८ (12 January 2010)

काठमाडौं ।



Located at: 356 Sangruchan Marg, Sangruchan, Baneshwor (behind International Convention Center), Kathmandu-34, Nepal.



सम्पन्न भैसकेको र नयाँ आयोजना अध्ययन, निर्माण र संचालन सम्बन्धि कार्यमा सहयोग र सहभाष देखाउँदै आउनु भएका चिलिमे, सान्जेन, भोटेकोशी तथा रमुवागढी आयोजना वरपरका सम्पूर्ण स्थानीयवासीहरू र स्थानिय निकायका पदाधिकारीहरू एवं भरोकार समितिलाई पनि धन्यवाद दिन चाहन्छु । साथै प्रत्यक्ष वा परोक्षरूपमा सहयोग गर्नु हुने पनकार भिनहरूलाई पनि धन्यवाद दिन चाहन्छु ।

आयोजनाको सफल कार्यान्वयन तथा सुचारु रूपले संचालन गर्नका लागि प्रारम्भदेखि सहयोग पुऱ्याउने नेपाल विद्युत प्राधिकरण कर्मचारी युनियन, संघ, परीषद, संगठन लगायत सबै कर्मचारी प्रतिनिधिहरूलाई हार्दिक धन्यवाद दिन चाहन्छु ।

नेपाल धितोपत्र बोर्ड, नेपाल स्टक एक्स्चेन्ज लिमिटेड र कम्पनीको शेयर रजिष्ट्रार सेवा प्रदान गर्ने तथा तेस्रो माधारण सभाको प्रवन्ध गर्ने नागरिक लगानी कोषलाई पनि हार्दिक धन्यवाद दिन चाहन्छु । कम्पनीको स्थापना, निर्माण, संचालन र व्यवस्थापनमा आफ्ना अमूल्य योगदान पुऱ्याउनु भएका सम्पूर्ण भूतपूर्व संचालकज्यू हरूलाई पनि धन्यवाद दिन चाहन्छु ।

कम्पनीको हरेक कदमहरूमा साथ दिने ने.वि.प्रा. का भूतपूर्व र वर्तमान संचालक एवं कर्मचारीहरू लाई म धन्यवाद नहिर्दै रहन सकिँदैन । यस समिक्षा अवधिभरमा कायम रहि विशेष योगदान पुऱ्याउनु हुने संचालक समितिका अध्यक्ष श्री अर्जुन कुमार कार्कीज्यू र कम्पनीको स्थापनाकालदेखि संचालक रद्दी समिक्षा अवधिमा संचालक समितिको अध्यक्ष समेत रद्दी विशेष योगदान पुऱ्याउनु हुने श्री उत्तर कुमार श्रेष्ठज्यूलाई म विशेष रूपमा स्मरण गर्न चाहन्छु ।

कम्पनी तथा आयोजनालाई यस चरणभरमा सफल पार्न क्रियाशील आयोजना तथा कम्पनीका सबै कर्मचारीहरूलाई म धन्यवाद दिन चाहन्छु । कम्पनीको स्थापनाकाल देखि आयोजना संचालन, व्यवस्थापन, निर्माण, संचालन तथा संभार आदि कामहरूमा प्रत्यक्ष वा परोक्षरूपमा संलग्न भई सहयोग गर्ने सबैलाई यस अवसरमा धन्यवाद दिन चाहन्छु । साथै उहाँहरूबाट सदा नै सहयोग, सहभाष र समर्थनको निरन्तर अपेक्षा राख्छु ।

धन्यवाद,

अध्यक्ष, संचालक समिति
चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड





१३. लेखापरीक्षण समिति:

कम्पनी ऐन २०६३ को दफा १६४ मा भएको व्यवस्था अनुसार कम्पनीको सञ्चालक समितिले एक लेखा परीक्षण समिति गठन गरेको छ । लेखा परीक्षण समितिमा आ.व. २०६४/६५ मा निम्नानुसार सञ्चालकहरू रहनु भएको थियो ।

१. श्री दिवाकर पौड्याल	सञ्चालक	अध्यक्ष
२. श्री दीपक प्रसाद उपाध्याय	सञ्चालक	सदस्य
३. श्री गोकर्ण प्रसाद शर्मा	सञ्चालक	सदस्य

आ.व. २०६४/०६५ मा लेखापरीक्षण प्रतिवेदन, बजेट तथा कार्यक्रम, तलब भत्ता तथा सुविधा पुनरावलोकन, कर तथा अन्य आर्थिक व्यवस्थापनका विषयहरूमा छलफल गर्नका लागि लेखा परीक्षण समितिको बैठक जम्मा १९ पटक बसेको थियो । लेखा परीक्षण समितिका बैठकमा उपस्थित सञ्चालकहरूलाई प्रति बैठक भत्ता वापत रु.२,०००/- दिने व्यवस्था रहेको छ ।

कम्पनीको प्रशासनिक कार्य सुचारु राख्न स्थायी किमिमको पदपूर्ति समिति, विनियमावली अनुसारका समिति र आवश्यकता अनुसार अन्य उपसमितिहरू बन्ने गरेको पनि जानकारी गराउन चाहन्छु ।

१४. सञ्चालक तथा उच्चपदस्थ पदाधिकारीहरूको पारिश्रमिक:

यस आ.व. २०६४/०६५ मा कम्पनीका पदाधिकारीहरूले निम्नानुसार भत्ता सुविधा प्राप्त गर्नु भएको थियो ।

१. सञ्चालकहरूलाई बैठक भत्ता	रु. ३,०००/- प्रति बैठक
२. सञ्चालकहरूलाई संचार तथा यातायात सुविधा	रु. १,५००/- मासिक प्रतिव्यक्ति
३. प्रबन्ध सञ्चालक मासिक तलब, भत्ता तथा सुविधा	रु.५२,५००/- मासिक
४. अन्य उप-समिति (सञ्चालक बाहेक अन्य पदाधिकारीहरू संलग्न) रु. १,५००/- प्रति बैठक	
५. कम्पनीका सञ्चालकहरूलाई कम्पनीका प्रबन्ध सञ्चालक सरह दैनिक तथा भ्रमण भत्ता दिने व्यवस्था रहेको छ ।	

१५. कृतज्ञता ज्ञापन तथा धन्यवाद

अन्त्यमा, सम्पूर्ण शीयरधनी महानुभावहरूले कम्पनी र कम्पनी संचालक समिति प्रति देखाउनु भएको सहयोग, सहभाव र विश्वासको निमित्त म उहाँहरू प्रति हार्दिक कृतज्ञता तथा धन्यवाद ज्ञापन गर्न चाहन्छु । कम्पनीको वित्तीय व्यवस्थापनमा सदैव सहयोग र सहभाव राख्ने वित्तीय संस्था एवं बैंकहरूलाई पनि धन्यवाद दिन चाहन्छु ।

आयोजना निर्माणकालदेखि आज पर्यन्त प्रत्यक्ष वा अप्रत्यक्ष रूपले विद्युत विकास र संचालनमा सहयोग पुर्याउँदै आउनु भएका विद्युत विकास विभाग, उर्जा मन्त्रालय लगायत नेपाल सरकारका विभिन्न निकायका पदाधिकारीहरूलाई पनि म धन्यवाद दिन चाहन्छु ।

सम्पन्न भै सकेको तथा नयाँ आयोजनाहरूको वातावरण लगायत अन्य पक्षहरूको अध्ययन सम्बन्धी कार्यमा सहयोग पुर्याउनु हुने सम्बन्धित निकायका सहयोगीहरूलाई पनि धन्यवाद ज्ञापन गर्न चाहन्छु ।



ग. वार्षिक प्रतिवेदन सम्बन्धमा:

कम्पनीले आफ्ना सम्पूर्ण क्याकलापलाई पारदर्शिताका लागि संचालन गर्नु पर्दछ भन्ने मान्यताको फलस्वरूप वार्षिक प्रतिवेदनमा खुलाउनु पर्ने सबै विषयहरूलाई समेट्ने प्रयत्न गरिएको र त्यसमा सकेसम्म अझ प्रष्ट पार्नु पर्ने कुराहरू प्रष्ट गर्दै यसलाई समयमै उपलब्ध गराउने विषयमा म सबैलाई विश्वस्त गराउन चाहन्छु ।

घ. सर्वसाधारणमा शेयर जारी गर्ने सम्बन्धमा:

कम्पनीको पूँजी संरचनामा सर्वसाधारणको लागि छुट्याएको २४% शेयर आव्हान गर्न कम्पनीले प्रयास गरेको हो । नयाँ आयोजनाको लागि आवश्यक पर्ने पूँजी समेत संकलन हुने भएकाले प्रिमियममा शेयर जारी गर्न कम्पनीको एघारौँ साधारण सभामा प्रस्ताव गरी स्वीकृत भए पश्चात कम्पनीले शेयरको किताबी मूल्य र बजार मूल्यको अध्ययनको आधारमा प्रति शेयर रु.५००/- प्रिमियम थप गरी रु.९००/- मा शेयर आव्हान गर्न मिति २०६४/१२/१५ मा नेपाल धितोपत्र बोर्डमा विवरण पत्र पेश गरिएको भएता पनि नियम स्पष्ट नभएको कारणबाट तत्काल उक्त मूल्यमा शेयर निष्काशन स्वीकृति प्राप्त हुन सकेन र २०६५ मार्गमा नियमावलीमा स्पष्ट व्यवस्था गरी स्वीकृत भई लागू भएपछि कम्पनीले धितोपत्र दर्ता तथा निष्काशन नियमावली-२०६५ अनुसार विवरण पत्र परिमार्जन गरी पेश गरिएकोमा त्यसमा स्वीकृति प्राप्त गरी २०६६ आषाढ १ गतेबाट शेयर विन्ती खुलाएको दरखास्त आव्हान गरिसकिएकोमा रसुवा जिल्लाका स्थानीय वाणिज्यिक सङ्घमले बमोजिम शेयर नदिएको भनी सर्वोच्च अदालतमा रिट दायरी सम्मानित अदालतबाट शेयर विन्ती रोक्का गरेकाले हाल स्थगित भएको अवस्था रहेको छ ।

ङ. स्वतन्त्र संचालक सम्बन्धमा:

कम्पनीमा स्वतन्त्र संचालकको व्यवस्था गर्ने सम्बन्धमा कम्पनीको नियमावली संशोधन गर्न यस साधारण सभामा विशेष प्रस्ताव गरिएको व्यहोरा जानकारी गराउन चाहन्छु ।

१०. सम्बद्ध कम्पनी बीचको कारोबार

यस कम्पनीको संस्थापक शेयरधनी नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग विद्युत खरिद विन्ती संझौता अनुसार विद्युत खरिद विन्ती बापत लिनु दिनु पर्ने व्यापारिक कारोबार रहेको छ । कम्पनीले नेपाल विद्युत प्राधिकरणको पावर बण्ड तथा अपर तामाकोशी हाईड्रोपावर लि. मा अल्पकालिन लगानी गरेको छ र ने.वि.प्रा. बाट काजमा खटिई आएका कर्मचारीहरूको मापटी सुविधाको सामान्य कारोबार मान्न रहेको छ ।

११. आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली:

आन्तरिक नियन्त्रण प्रणाली प्रभावकारी बनाउनको लागि आर्थिक प्रशासन विनियमावली तयार गरी विभिन्न अधिकार तथा जिम्माहरू तोकिएको छ । आन्तरिक लेखा प्रणाली सबल बनाइ राख्नको लागि कम्पनी ऐन २०६३ को दफा १९४ को अधिनमा रही सञ्चालक समितिका सदस्यहरू रहेको लेखापरीक्षण समिति गठन गरी सोही समितिको निर्देशन एवं अनुगमनमा कम्पनीको लेखा सञ्चालन हुँदै आएको र आन्तरिक लेखा परीक्षणको समेत व्यवस्था गरिएको कुरा अवगत गराउन चाहन्छु ।

१२. एक आर्थिक वर्षको कूल व्यवस्थापन खर्चको विवरण:

आ.व. २०६५/६६ मा कम्पनीको व्यवस्थापन खर्च रु. ३,८५,०९,९९८/७९ रहेको छ । प्लाण्ट संचालनको लागि प्रशासनिक एवं संचालन खर्चमा रु.५,८१,३१,४०५/४९ खर्च भएको छ ।



चुत्ता पूँजी रु.७२.९६ करोड रहेको यस कम्पनीले विगत छ वर्षको अवधिमा रु.१२०.५४ करोड नगद लाभांश घोषणा गरीनु संतोषको विषय हो र यसले जलविद्युत क्षेत्रमा लगानी गर्न हामी सबैलाई थप प्रोत्साहित गरेको छ ।

७. लेखापरीक्षण प्रतिवेदन उपर सञ्चालक समितिको प्रतिक्रिया:

लेखापरीक्षणको प्रतिवेदनमा उल्लेख गरिएका कुराहरू सान्दर्भिक र सन्तोषजनक पाइएको हुँदा यस उपर सञ्चालक समितिको कुनै टिप्पणी रहेको छैन ।

८. संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्व:

यस कम्पनीले सामाजिक उत्तरदायित्व अन्तर्गत विशेष गरेर आयोजना वरीपरीका प्रत्यक्ष वा अप्रत्यक्ष रूपमा प्रभावित क्षेत्रहरूमा विद्युत, खानेपानी, शिक्षा, स्वास्थ्य, रोजगारी, भिँचाई, बाटोघाटो जस्ता कार्यहरूमा वार्षिक रूपमा बास्केट फण्ड उपलब्ध गराई उल्लेख्य सदयोग पुऱ्याउँदै आएको छ । यस्तै कम्पनीले आ.व. २०१५/१६ मा प्रधानमन्त्री दैवी प्रकोप उद्धार कोषमा बाढी पिडितको सदयोगार्थ रु.७,००,०००/-, श्यामे बाढ फेल मा.वि. रसुवालाई उच्च माध्यमिक विद्यालयको लागि रु.१५,००,०००/- र कालिका सामुदायिक स्वास्थ्य केन्द्र, रसुवा लाई रु.१,११,१११/- आर्थिक सदयोग उपलब्ध गराइएको थियो । कम्पनीको संस्थागत सामाजिक उत्तरदायित्वको निरन्तरता स्वरूप प्रत्येक वर्ष जस्तै चालु आ.व. ०१६/०१७ मा पनि छुट्टै बजेट शिर्षकमा रु.२३ लाख बजेट विनियोजन गरीएको छ ।

९. विगत वर्षहरूमा शेयरधनीहरूले उठाएका विषयहरू:

विगत वर्षहरूमा शेयरधनीहरूले दिनुभएका सुझावहरू उपर कम्पनीको अवधारणा र कार्यक्रमहरू निम्न अनुसार रहेका छन् ।

क. नयाँ आयोजना सम्बन्धमा:

कम्पनीले नयाँ आयोजनाहरूको विकासको लागि छनोट गरेको साञ्जेन (माथिल्लो) जलविद्युत आयोजना (११ मे.वा.) र साञ्जेन जलविद्युत आयोजना (३५ मे.वा.) को लागि यस कम्पनीको ५३% शेयर स्वामित्व रहने गरी नयाँ कम्पनीको स्थापनाको प्रकृया अगाडि बढाइएको र नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग विद्युत खरिद विनी सम्झौताका लागि ने.वि.प्रा. सँग समझदारी पत्र (MOU) गर्ने कार्य अगाडि बढाइएको छ । साथै ती आयोजनाको लागि जग्गा अधिग्रहण र पहुँच सडक निर्माणको प्रारम्भिक कार्य शुरू भइसकेको छ । ८० मे.वा. क्षमताको मध्य भोटेकोशी जलविद्युत आयोजनाको सम्भाव्यता अध्ययन पुरा भै वातावरणीय अध्ययन कार्य चालु राखि नयाँ कम्पनी स्थापनाको लागि र्दता प्रकृया अगाडि बढाइएको छ । रसुवागढी जलविद्युत आयोजना (१०० मे.वा.) को सम्भाव्यता अध्ययनको कार्य आ.व. २०१६/०१७ मा पुरा गर्ने लक्ष्य राखिएको छ ।

ख. लाभांश, अग्राधिकार शेयर तथा बोनस शेयर संबन्धमा:

कम्पनीबाट आ.व. २०१४/१५ मा आर्जन गरेको मुनाफाबाट शेयरधनीहरू लाई चुत्ता पूँजीको ३५% नगद लाभांश वितरण गरिएको र आ.व. २०१५/०१६ मा कम्पनीले शेयरधनीहरूको हितलाई ध्यानमा राखी चुत्ता पूँजीको ४५% नगद लाभांश प्रस्ताव गरिएको छ । कम्पनीले कमाएको मुनाफाबाट अधिकतम लाभांश वितरण गरी शेयरधनीहरूको हित संरक्षण गर्न कम्पनी सदैव प्रयत्नशील रहेको समेत यहाँहरू समक्ष जानकारी गराउन चाहन्छु । कम्पनीले सर्वसाधारणमा शेयर जारी गरी सकेपछि र कम्पनीबाट अगाडि सारिएका आयोजनाहरूमा पूँजी परिचालन गर्नु पर्ने अवस्था रहेकोले आगामी दिनहरूमा अग्राधिकार शेयर तथा बोनस शेयरमा जाने कम्पनीको सोच रहेको छ ।



आ.व. २०६५/०६६ मा सञ्चालक समिति निम्नानुसार रहेको थियो ।

पि.नं.	नाम	पद	सञ्चालकमा हेरफेर तथा परिवर्तन भएको कारण
१.	श्री अर्जुन कुमार कार्की	अध्यक्ष	२०६३/४/११ (२०६५/७/२२ ने.वि.प्रा. का.का.नि. परिवर्तन)
२.	श्री उत्तर कुमार श्रेष्ठ	अध्यक्ष	२०६५/७/२७ (२०६६/४/१६ ने.वि.प्रा. का.का.नि. परिवर्तन)
३.	श्री दीपक प्रसाद उपाध्याय	सञ्चालक	यथावत
४.	डा. जीवेन्द्र झा	सञ्चालक	२०६४/५/१३ (२०६५/९/१५ अनिवार्य अवकाश)
५.	श्री लिलानाथ भट्टराई	प्रबन्ध सञ्चालक	यथावत
६.	श्री युगल किशोर शाह	सञ्चालक	२०६५/१०/२१ देखि हालसम्म
७.	श्री दिवाकर पौड्याल	सञ्चालक	२०६५/१०/२१ देखि हालसम्म
८.	श्री गोकर्ण प्रसाद शर्मा	सञ्चालक	समूह "ख" बाट निर्वाचित (यथावत)
९.	श्री कुमार प्रसाद ओझा	सञ्चालक	समूह "ख" बाट निर्वाचित (यथावत)

६. लाभांश सम्बन्धमा:

आ.व. २०६५/०६६ मा कम्पनीले रु.१००।७९ प्रतिशेयर आम्दानी गरेको छ । यस वर्ष कम्पनीले प्रतिशेयर रु.४५/- नगद लाभांश प्रस्ताव गरेको छ । जुन विगत वर्षको तुलनामा रु.१० प्रतिशेयर बढी रहेको छ । आ.व. २०६४/६५ सम्मको स्वीकृत नगद लाभांश शेयर धनीहरूलाई उपलब्ध गराई सकिएको छ । कम्पनीले आ.व. २०६०/०६१ देखि २०६५/०६६ सम्म जम्मा १२०.५४ करोड नगद लाभांश घोषणा गरीसकेको कुरा अवगत गराउन पाउदा मलाई ज्यादै खुशी लागेको छ । लाभांश घोषणाको वर्षगत विवरण निम्न तालिका तथा ग्राफ चित्रमा प्रस्तुत गरिएको छ ।

पि.न.	आ.व.	प्रतिशेयर आम्दानी	प्रतिशेयर नगद लाभांश	प्रतिशेयर मंचित	
				आ.व. को	कुल जम्मा
१	२०६०/०६१	५५.९३	१०	४५.९३	४५.९३
२	२०६१/०६२	७८.३	२०	५८.३०	१०३.९३
३	२०६२/०६३	६९.५९	३५	३४.५९	१३८.५२
४	२०६३/०६४	९१.४९	३०	६१.४९	२००.०१
५	२०६४/०६५	९३.१२	३५	५८.१२	२५८.१३
६	२०६५/०६६	१००.७९	४५	५५.७९	३१३.९१
जम्मा			१७५		



३. चालू आर्थिक वर्षको दोस्रो त्रैमासिक अवधिको उपलब्धी:

यस कम्पनीले चालू आ.व. २०१९/२० को दोस्रो त्रैमासिक अवधिमा ७ करोड १९ लाख २५ हजार युनिट विद्युत उत्पादन लक्ष्य लिएकोमा जम्मा ७ करोड ४१ लाख ४ हजार विद्युत उत्पादन गर्न सफल भई रु.४७ करोड ८० लाख ९५ हजार निक्की आम्दानी गरेको छ । यो अवधिमा स्वीकृत बजेट तथा कार्यक्रम अनुसार पूँजीगत खर्च तर्फ (आयोजना समेत) रु.२ करोड १५ लाख १५ हजार र संचालन संभार खर्च तर्फ रु.३ करोड ५० लाख ९७ हजार रहेको व्यहोरा अवगत गराउन चाहन्छु ।

४. कम्पनीको व्यवसायिक सम्बन्ध:

सबै क्षेत्रबाट यसैसँग सहयोग मिलेकै कारण चिलिमे जलविद्युत कम्पनीले देशमा जलविद्युतको क्षेत्रमा एउटा उदाहरणीय पदिचान कायम राख्न सफल भएको छ । चिलिमे जलविद्युत कम्पनीको उच्च सफलताले चिलिमे जलविद्युत आयोजनाको निर्माण कार्यमा लागेका र यो भूग प्रत्यक्ष वा अप्रत्यक्ष रूपमा संलग्न रहेका हामी सबैलाई गौरवान्वित तुल्याएको छ । कम्पनीको व्यवसायिक सम्बन्ध मूलतः विद्युत खरिद गरिदिने नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग र आयोजना निर्माणमा वित्तीय सहयोग प्रदान गर्ने बैंक तथा वित्तीय संस्थाहरू जस्तै कर्मचारी संचयकोष, नागरिक लगानी कोष, हिमालयन बैंक लिमिटेड तथा लक्ष्मी बैंक लिमिटेडका साथै धितोपत्र विनिमय तथा व्यवस्थापनमा नेपाल धितोपत्र बोर्ड, नेपाल स्टक एक्सचेञ्ज लिमिटेड, नागरिक लगानी कोष तथा एन.आई.डि.सी. क्यापिटल मार्केट्स सँग पनि सुमधुर सम्बन्ध रहेको छ । यस किम्वदन्तिका संस्थासंगको व्यावसायिक सम्बन्धले कम्पनीले सप सफलता हातमा गर्ने सक्ने विश्वास सहित भविष्यमा पनि व्यवसायिक सम्बन्धलाई अझै बलियो तुल्याउन कम्पनी सदैव सजग रहनेछ ।

५. सञ्चालक समिति:

नेपाल विद्युत प्राधिकरणको ५१ प्रतिशत शेयर लगानी भएकोले ने.वि.प्रा. बाट सञ्चालक समितिमा जम्मा पाँच जना संचालक रहने व्यवस्था छ भने, २५ प्रतिशत शेयरवाला कर्मचारीको प्रतिनिधित्व गर्ने “ख” समूहबाट दुई जना सञ्चालक रहेका छन् । सर्वसाधारणमा २४ प्रतिशत शेयर निक्की वितरण भए पछि “ग” समूहमा सर्वसाधारणको तर्फबाट दुई जना सञ्चालकहरू रहने व्यवस्था भए अनुसार कम्पनीमा जम्मा नौ जना सञ्चालक रहने प्रावधान छ । हाल सर्वसाधारणलाई शेयर निष्काशन गरिसकेकोले जम्मा सात जना सञ्चालकहरू बाट कार्य सञ्चालन भईरहेको छ ।

संचालक श्री उत्तर कुमार श्रेष्ठ संचालक समितिको अध्यक्षमा चयन भएपछि रिक्त स्थानमा ने.वि.प्रा. का उपकार्यकारी निर्देशक श्री दिवाकर पौड्याल संचालकमा मनोनयन हुनु भएको तथा संचालक डा. जीवेन्द्र झा मिति २०१५/९/१९ देखि ने.वि.प्रा. को सेवाबाट अनिवार्य अवकाश हुनु भएकोले रिक्त स्थानमा महाप्रबन्धक श्री युगल किशोर शाह ने.वि.प्रा. को तर्फबाट संचालकमा मनोनयन हुनु भएको छ ।

नेपाल विद्युत प्राधिकरणबाट प्रतिनिधित्व गर्नु हुने संचालक श्री उत्तर कुमार श्रेष्ठ संचालक समितिको अध्यक्ष समेत रहनु भएकोमा मिति २०१९/४/१९ देखि ने.वि.प्रा. को सेवाबाट अवकाश हुनु भएकाले रिक्त स्थानमा ने.वि.प्रा. बाट डा. जीवेन्द्र झा संचालकमा मनोनयन भई संचालक समितिको अध्यक्ष रहनु भएको छ । समिक्षा अवधिमा संचालक समितिको बैठक २९ पटक बसेको थियो ।



कम्पनीको नाममा ११ मेगावाट क्षमताको सान्जेन (माथिल्लो) को विद्युत खरिद विनी समझौता र ३५ मेगावाट क्षमताको सान्जेन आयोजनाको विद्युत खरिद विनी समझौताको लागि ने.वि.प्रा. संघ समझदारी पत्र (MOU) गर्ने कार्य अगाडि बढाइएको छ ।

आयोजना निर्माणको लागि प्रवेश मार्ग निर्माण कार्यको लागि ठेकेदारहरूको पूर्व योग्यताको आधारमा छनौट प्रक्रिया सम्पन्न भई टेण्डर प्रक्रिया शुरू भइसकेको छ । प्रवेश मार्ग तथा आयोजनाका संरचना निर्माणको लागि आवश्यक जग्गा अधिग्रहणका लागि प्रारम्भिक अधिकृत तोकिएको प्रक्रिया प्रारम्भ भइसकेको छ । साथै आयोजनाको वातावरणीय प्रभाव मूल्यांकन (EIA), टेष्ट गुरुङ र कार्यालय तथा आवासगृह आदिको निर्माण प्रक्रिया समेत अगाडि बढाइएको व्यहोरा अवगत गराउन चाहन्छु ।

आर्थिक, सामाजिक तथा प्राविधिक दृष्टिकोणबाट आकर्षक देखिएको सान्जेन जलविद्युत श्रृङ्खला प्रणालीका सान्जेन (माथिल्लो) र सान्जेन जलविद्युत आयोजनाहरूबाट शोयरधनी मद्दानुभावहरूको लगानीमा उचित प्रतिफल प्राप्त हुने कुरामा म विश्वास दिलाउन चाहन्छु ।

(नोट: मिति २०६६/१०/१८ मा सान्जेन जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड दर्ता भएको छ ।)

(ख) मध्य भोटेकोशी जलनिचुत आयोजना:

सिन्धुपाल्चोक जिल्लामा अवस्थित अरनिको राजमार्गको छेउमा पर्ने ८० मे.वा. क्षमताको यस आयोजनाको विद्युत उत्पादनको सर्वेक्षण अनुमति पत्रको म्याद समाप्त भएकाले अनुमतिपत्रको म्याद थप तथा संशोधनको लागि विद्युत विकास विभागमा अनुरोध गरिएको छ । आ.व. ०६६/६७ को मध्य सम्ममा यस आयोजनाको सम्भाव्यता अध्ययनको कार्य सम्पन्न गरी सकिएको छ तथा वातावरणीय प्रभाव मूल्यांकन अध्ययन कार्य चालु रहेको छ ।

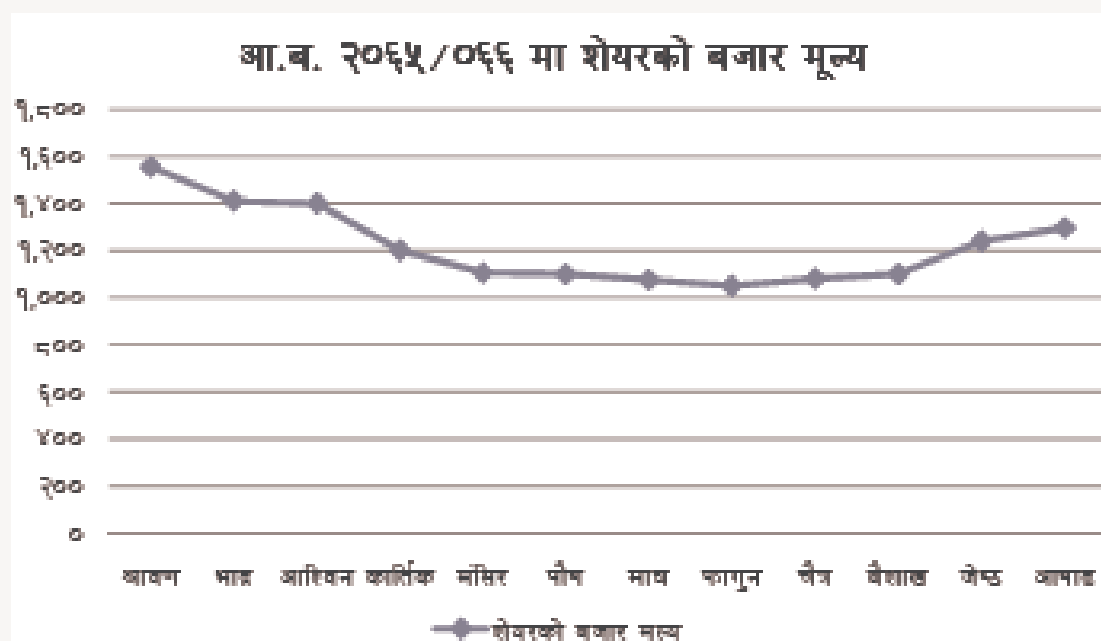
मध्य भोटेकोशी जलविद्युत आयोजनाको विकासकालागि चिलिमे जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड, नेपाल विद्युत प्राधिकरण, सिन्धुपाल्चोक जिल्लाका स्थानीय इन्भेष्टमेन्ट कम्पनीहरू (अरनिको हाइड्रोपावर कम्पनी लि., सिन्धु इन्भेष्टमेन्ट कम्पनी प्रा.लि. र सिन्धुपाल्चोक हाइड्रोपावर कम्पनी लि.), जिल्ला विकास समिति र जिल्लाका सबै गाउँ विकास समितिहरू समेत सहभागि हुने गरी एउटा छुट्टै कम्पनीको स्थापना गर्न जिल्लाका सम्बन्धित पक्षसँग सहमति भै कम्पनी दर्ताको प्रकृया अगाडि बढाइएको छ ।

(ग) रसुवागढी जलनिचुत आयोजना:

प्रारम्भिक अध्ययनबाट ७५ मे.वा. क्षमता देखिएको यस आयोजनाको सम्भाव्यता अध्ययन कार्य भइरहेको छ । सम्भाव्यता अध्ययनबाट यस आयोजनाको क्षमता १०० मेगावाट हुने देखिएकोले कम्पनीले क्षमता वृद्धिको लागि अनुरोध गरे अनुसार उर्जा मन्त्रालय, विद्युत विकास विभागबाट ७५ मेगावाट बाट १०० मेगावाटमा क्षमता वृद्धि गरी अनुमतिपत्र नविकरण समेत भइसकेको छ । यस आयोजनाका सम्भाव्यता अध्ययनको कार्यहरूमा टोपोग्राफिकल सर्वे, हाइड्रोलोजी, जियोलोजी, तथा जियोटेक्नीकल अध्ययनका कार्यहरू सम्पन्न भइसकेका छन् । हाल आयोजनाको मिथिल, हाइड्रोमेकानिकल, इलेक्ट्रोमेकानिकल तथा विद्युत प्रसारण आदिका डिजाइन र अध्ययनका कार्यहरू भइरहेका छन् । साथै आयोजनाको वातावरणीय प्रभाव मूल्यांकन अध्ययन (EIA) को क्षेत्र निर्धारण प्रतिवेदन र कार्यसूची स्वीकृतीको क्रममा रहेको छ । आयोजनाको सम्भाव्यता अध्ययन तथा वातावरणीय अध्ययनका कार्यहरू आ.व. २०६६/०६७ मा सम्पन्न गर्ने लक्ष्य राखिएको छ । रसुवा जिल्लाको स्याङ्खुवेपी देखि रसुवागढीसम्म जोड्ने मोटर बाटोको निर्माण कार्य चीन सरकारको सहयोगमा शुरूभई "ट्याक रोड" लगभग सम्पन्न भइ सकेकोले आयोजना निर्माण प्रक्रिया अगाडि बढाउन सहज हुने देखिएको छ ।



(च) कम्पनीको आ.व. ०६५/६६ को शेयर बजार मूल्य निम्न ग्राफचित्रमा प्रस्तुत गरिएको छ ।



२. कम्पनीको भानी योजना एवं कार्यक्रम:

विद्युत उत्पादन तथा वितरण कार्यमा अग्रता हासिल गर्ने कम्पनीको लक्ष्य बमोजिम विगत देखि अगाडि सारिएका आयोजनाहरूको वर्तमान स्थिति र अवस्था निम्नानुसार रहेको जानकारी गराउन चाहन्छु ।

(क) चान्जेन जलविद्युत Cascade प्रणाली:

चिलिमे जलविद्युत केन्द्रको माथिल्लो जलाधार क्षेत्रको करिब ९ कि.मि. चान्जेन नदी क्षेत्रमा करिब ९०० मिटर डेढ प्रयोग गरेर चान्जेन (माथिल्लो) र चान्जेन जलविद्युत आयोजनाहरू चान्जेन जलविद्युत Cascade प्रणालीमा विकास गर्ने गरी कार्य अगाडि बढाइएको छ । चान्जेन (माथिल्लो) जलविद्युत आयोजनाको पावरहाउसबाट निस्कने पानीलाई सोझै प्रयोग गर्नेगरी चान्जेन जलविद्युत आयोजनाको निर्माण गर्न प्रस्ताव गरिए अनुसार यी दुवै आयोजनाको विकास गर्न चान्जेन जलविद्युत कम्पनी लिमिटेड कम्पनी रजिष्ट्राको कार्यालयमा विधिवत दर्ता प्रकृया अगाडि बढाइएको छ । यी आयोजनाहरूको निर्माण र संचालन कार्यमा स्थानीय निकायहरूको सहभागिता गराउनकालागि चान्जेन जलविद्युत कम्पनीको शेयर संरचनामा चिलिमे जलविद्युत कम्पनीको ५३%, ने.वि.प्रा. को १४% र रम्पुवा जि.वि.स., रम्पुवा जिल्लाका १८ वटै गा.वि.स. तथा प्रभावित घर परिवारहरूको समेत गरी ३% संस्थापक शेयरधनीको रूपमा रहने प्रावधान राखिएको छ ।

हालको क्षमता अनुसार चान्जेन (माथिल्लो) को ११ मेगावाट र चान्जेनको ३५ मेगावाट गरी कूल ४६ मेगावाट रहेको छ र नेपाल विद्युत प्राधिकरणको हालको विद्युत खरिद सम्बन्धी व्यवस्था अनुसार वर्षको ४०% समयसम्म झोट नदीमा उपलब्ध हुने पानीको वहावमा विद्युत उत्पादन खरिद गर्ने प्रावधानको आधारमा आयोजनाको क्षमता अभिवृद्धि गर्नको लागि आवश्यक डिजाइन परिमार्जन सहित चान्जेन (माथिल्लो) को क्षमता ११ वाट १४.९ मेगावाट र चान्जेनको ३५ मे.वा. वाट बढेर ४२.५० मेगावाट गरी जम्मा ५७.१० मेगावाट हुने देखिएकोले यो अनुसार अध्ययन कार्य समेत भइरहेको छ । क्षमता वृद्धि सहितको सर्वेक्षण अनुमति पत्र चान्जेन कम्पनीको नाममा आएपछि विद्युत खरिद विन्दी सम्झौता हुने गरी हाल चिलिमे जलविद्युत



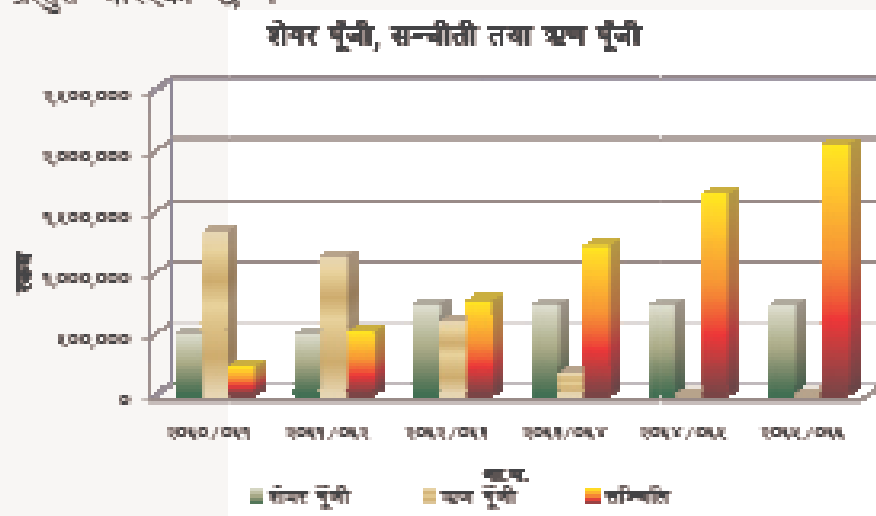
- (ख) आ.व. २०६५/०६६ मा यस कम्पनीले १३,७५,८५,००० युनिट विद्युत उत्पादन गर्ने लक्ष्य राखेकोमा जम्मा १४,६२,२०,००० युनिट विद्युत उत्पादन गर्न सफल भएको छ । नेपाल विद्युत प्राधिकरणसँग सम्पन्न विद्युत खरिद विन्दी सम्झौता अनुसार १४,२१,२७,००० युनिट विद्युत प्राधिकरणलाई विन्दी गरी सोवाट रु.८८,३४,४९,०००/- प्राप्त हुन सक्थो । २०६० भाद्र ८ गतेदेखि कम्पनीले व्यवसायिक विद्युत उत्पादन शुरू गरेदेखि हालसम्मको उत्पादन तथा विन्दीको अवस्था निम्नानुसार रहेको छ ।

आ.व.	युनिट				जान्च रकम (रु.)
	लक्ष्य	जम्मा उत्पादन	अधिक उत्पादन	जम्मा विन्दी	
०६०/०६१	११३,१९८,०००	११९,८३१,४९४	६,६३३,४९४	१११,४१२,८०७	३८५,८३७,३९५
०६१/०६२	१३२,७९३,०००	१३४,३०९,२०६	२,५१६,००६	१२४,४८६,८८३	६९०,९०२,२०१
०६२/०६३	१३३,२९३,४४४	१४३,०८३,७३०	९,७९०,२८६	१३६,३९८,३९३	८१६,६०७,०८८
०६३/०६४	१३२,७९०,०००	१४७,६१९,७३०	१४,८२९,७३०	१३९,९५०,८१८	९०३,३४०,७९२
०६४/०६५	१३२,७९३,०००	१४३,०७५,०४९	१०,२८२,०४९	१३८,१९५,८४४	८७०,०१४,३२७
०६५/०६६	१३७,५८३,०००	१४६,९९०,०००	९,४०७,०००	१४२,१२७,०००	८८३,४४६,०००
जम्मा	७८४,३८९,४४४	८३८,१३९,९०९	२९,९८४,९९९	७९९,१७१,७४७	४,७३०,३४८,००३

- (ग) आ.व. २०६४/०६५ को तुलनामा आ.व. ०६५/०६६ मा सञ्चालन खर्च सरदर उस्तै रहन गएको छ । आ.व. ०६४/०६५ को तुलनामा विद्युत विन्दीबाट प्राप्त आम्दानी बढ्न गएको र विविध आम्दानीमा समेत वृद्धि हुन गएको कारणले खर्च नाफामा वृद्धि हुन गएको छ ।

- (घ) आ.व. २०६५/०६६ मा कम्पनीको प्रति शेयर आम्दानी आ.व. ०६४/०६५ को रु.९३/१२ को तुलनामा रु.१००/७९ रहन गएको छ र भौ आ.व. मा प्रतिशेयर लाभांश आ.व. ०६४/६५ को रु.३५/- को तुलनामा रु.४५/- प्रस्ताव गरिएको छ । साथै आ.व. ०६५/६६ मा नगद लाभांशका लागि रु.३२,८३,२०,०००/- छुट्टाईर पछि पनि कम्पनीको नेटवर्क प्रतिशेयर रु.३७९/६५ बराबर रहेको छ ।

- (ङ) कम्पनीको विगत ६ वर्षको शेयर पूँजी, ऋण र संचितीको अवस्था निम्न ग्राफ चित्रमा प्रस्तुत गरिएको छ ।



आ.व. ०६०/६१ मा कम्पनीको ऋण (पूँजीकृत व्याज समेत) रु.१,७३,४९,९५,९४६/१९, शेयर पूँजी रु.४९,२१,९५,०००/- र संचिती रु.२२,४६,०५,५४९/६७ रहेकोमा आ.व. ०६५/६६ सम्ममा सम्पूर्ण ऋण चुक्ता भै शेयरपूँजी रु.७२,९६,००,०००/- र संचिती रु.२,०४,३७,३९,९०२/९९ पुगेको छ ।



सञ्चालक समितिको तर्फबाट अध्यक्षज्यूले तेह्रौँ वार्षिक साधारण सभामा प्रस्तुत गर्नु हुने आ.व. २०६५/०६६ को वार्षिक प्रतिवेदन

शेयरधनी महानुभावनहरू,

यस कम्पनीको १३ औँ वार्षिक साधारण सभामा म यहाँहरूलाई हार्दिक स्वागत गर्न चाहन्छु । म यस गरिमामय सभामा सञ्चालक समितिको तर्फबाट आर्थिक वर्ष २०६५/०६६ को सञ्चालक समितिको प्रतिवेदन र सोही वर्षको लेखा परीक्षण भएका वित्तीय विवरणहरू सभा समक्ष स्वीकृतिको लागि प्रस्तुत गर्न गौरवको छु । साथै यस अवसरमा कम्पनीले समिक्षा अधिमा सम्पन्न गरेका कार्यसम्पादन विवरणहरू संक्षिप्त रूपमा प्रस्तुत गर्न पाउँदा मलाई हर्ष र गौरवको अनुभूती समेत भएको छ ।

१. आ.व. २०६५/६६ को कारोबारको सिंठानलोकन

आ.व. २०६५/०६६ मा यस कम्पनीका आर्थिक गतिविधिहरू विगत आ.व. हरूमा जस्तै उत्पादनजनक अवस्थामा रहेको कुरा सुनाउन पाउँदा मलाई अत्यन्त खुशी लागेको छ । आर्थिक गतिविधिहरूको अवस्था निम्न बमोजिम रहेको छ ।

(क) कम्पनीको आ.व. २०६५/०६६ को कार्य सम्पादन स्थिती अघिल्लो आ.व. ०६४/६५ भंग तुलना गरी प्रस्तुत गरिएको छ । जुन यस प्रकार रहेको छ ।

(रु. हजारमा)

विवरण	आर्थिक वर्ष		वृद्धि	
	२०६५/०६६	२०६४/०६५	रकम (रु.)	प्रतिशत (%)
विद्युत बिक्री आम्दानी	८८३४४६.००	८७००१४.००	१३४३२.००	१.५४
अन्य आम्दानी	५२१२०.००	१४६७०.००	३७४५०.००	२५५.२८
जम्मा आम्दानी	९३५५६६.००	८८४६८४.००	५०८८८२.००	५.७५
बिनीको लागत	५८१३१.००	६२२८४.००	(४१५३.००)	(६.६७)
प्रशासकीय खर्च	३८५०६.००	३४१५८.००	४३४८.००	१२.७३
व्याज खर्च	०.००	५१३०.००	(५१३०.००)	(१००.००)
ट्राय खर्च	१०३५६८.००	१०३७४०.००	(१७२.००)	(०.१७)
जम्मा खर्च	२००२०५.००	२०५३१२.००	(५१०७.००)	(२.४९)
आयकर कटौती गर्नु अधिको नाफा	७३५३६१.००	६७९३७२.००	५५९८९.००	८.२४
आय कर				
आय कर पछिको नाफा	७३५३६१.००	६७९३७२.००	५५९८९.००	८.२४
शेयर संख्या	७२९६०००.००	७२९५७९५.००	२०५.००	०.००
प्रतिशेयर आम्दानी	१००.७९	९३.१२	७.६७	८.२४
प्रतिशेयर लाभांश	४५.००	३५.००	१०.००	२८.५७
प्रतिशेयर सञ्चित नाफा	५५.७९	५८.१२	(२.३३)	(४.०१)