

ប្រតិបត្តិការ
Annual Report

2017



I.	ປະຫວັດຂອງ ບໍລິສັດຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊື່/History of EDL-Generation Public Company.....	1-3
II.	ເປົ້າໝາຍຫລັກຂອງການດຳເນີນທຸລະກິດ/The Core Business Operation.....	3-4
III.	ການດຳເນີນທຸລະກິດ ແລະ ຜົນການດຳເນີນງານ/Business Operation and Productivity.....	4-5
1	ການຜະລິດ / Generation.....	5-6
2	ລາຍຮັບ/ Income	6
3	ລາຍຈ່າຍ / Expenses.....	7
4	ການມອບພັນທະໃຫ້ລັດ / Tax.....	7-8
5	ກຳໄລ-ຂາດທຶນ ແລະ ເງິນປັນຜົນ/ Profit-Loss and Dividend.....	8
IV.	ໂຄງສ້າງທຶນ ແລະ ຜູ້ຖືຮຸ້ນ/ Capital Structure and Shareholders.....	9
1	ໂຄງສ້າງທຶນ / Capital Structure	9
2	ຜູ້ຖືຮຸ້ນ / Shareholders.....	9
V.	ໂຄງຮ່າງການຈັດຕັ້ງ ແລະ ການບໍລິຫານ/ Organization chart and Management.....	10-13
VI.	ຄະນະກຳມະການຕ່າງໆ/ Committees.....	14
4.1	ຄະນະກຳມະການຂອງສະພາບໍລິຫານ/Committees of Board of Directors	15
1	ຄະນະກຳມະການກວດສອບ/Audit Committee (AC)	15
2	ຄະນະກຳມະການຄຸ້ມຄອງຄວາມສ່ຽງ/Risk Committee	15
3	ຄະນະກຳມະການກຳນົດຄ່າຕອບແທນ/Reimbursement Comittee	16
4	ຄະນະກຳມະການຄັດເລືອກ/Namination Committee	16
5	ຄະນະກຳມະການກວດສອບລາຍການທີ່ກ່ຽວພັນ/Audit of Related Party Transaction Committee (ARPTC)	16
4.2	ຄະນະກຳມະການຂອງຄະນະອຳນວຍການໃຫຍ່/Managing Director	16-18
1	ຄະນະກຳມະການເຈລະຈາສັນຍາສຳປະທານ, ສັນຍາຮ່ວມຮຸ້ນ ແລະ ສັນຍາຊື້ຂາຍໄຟຟ້າ / The Committee on Negotiation of Concession Agreement, Shareholder Agreement, and Power Purchasing Agreement (CASAPPAC).....	16-17
2	ຄະນະກຳມະການຈັດຊື້ ແລະ ສະໜອງວັດສະດຸອຸປະກອນ/ Purchasing and Equipment Supply Committee (PESC).....	17
3	ຄະນະກຳມະການຄົ້ນຄວ້າໜະໂຍບາຍຍ້ອງຍໍແລະ ປະຕິບັດວິໄນ (ຄນຍວ)/ Honor and Discipline Committee (HDC).....	17-18
VII.	ການຂະຫຍາຍ ແລະ ພັດທະນາທຸລະກິດ /Business Expansion and Development.....	18-20
VIII.	ວຽກງານການເຄື່ອນໄຫວດ້ານສິ່ງແວດລ້ອມ, ສັງຄົມ ແລະ ກິລາ /The Report on Environmental, Social and Sport Activities.....	20
1	ວຽກງານສິ່ງແວດລ້ອມ /Environmental Activities.....	20
2	ວຽກງານຊ່ວຍເຫລືອສັງຄົມແລະກິລາ / Corporate Social Responsibility (CSR) and sport...	20-22
IX.	ການພັດທະນາຊັບພະຍາກອນມະນຸດ /Human Resource Development.....	22-24
	ເອກະສານດ້ານການເງິນ /Financial Statements.....	25

I. ປະຫວັດຄວາມເປັນມາຂອງບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ(ຜ-ຟຟລ)

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ (ຜ-ຟຟລ) ໄດ້ຖືກສ້າງຕັ້ງຂຶ້ນ ໃນວັນທີ 15 ທັນວາ 2010 ໂດຍລັດວິສາຫະກິດ ໄຟຟ້າລາວ (ຟຟລ) ໂອນເອົາບັນດາເຂື່ອນ ແລະ ຊັບສິນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການຜະລິດ ມາໃຫ້ ຜ-ຟຟລ, ຊຶ່ງປະກອບດ້ວຍ: ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງຸ່ມ 1, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳມັງ 3, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳເລິກ, ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 1 ແລະ ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 2, ເຂື່ອນໄຟຟ້າແຊລະບຳ ແລະ ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຊອງ , ລວມມີກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 387 MW; ພ້ອມດ້ວຍພະນັກງານທີ່ປະຈຳຢູ່ເຂື່ອນທັງໝົດ ແລະພະນັກງານສຳນັກງານໃຫຍ່ ຈຳນວນໜຶ່ງໃຫ້ແກ່ ຜ-ຟຟລ.

ໃນເບື້ອງຕົ້ນ ຜ-ຟຟລ ມີທຶນຈົດທະບຽນຈຳນວນ 2.605.792.200.000 ກີບ ແລະ ຄິດເປັນຮຸ້ນ 651.448.050 ຮຸ້ນ (ຮຸ້ນລະ 4.000 ກີບ). ຈາກນັ້ນ ບໍລິສັດ ໄດ້ຕົກລົງໃຫ້ມີການເພີ່ມທຶນດ້ວຍການອອກຮຸ້ນຄັ້ງທຳອິດ (IPO) ດ້ວຍຈຳນວນຮຸ້ນ 217.149.000 ຮຸ້ນ ໃຫ້ມະຫາຊົນທົ່ວໄປ, ໃນວັນທີ 07 ມັງກອນ 2011 ບໍລິສັດໄດ້ຈົດທະບຽນດ້ວຍທຶນທັງໝົດ 3.474.388.200.000 ກີບ ແລະ ມີຈຳນວນຮຸ້ນທັງໝົດ 868.597.050 ຮຸ້ນ. ໃນວັນທີ 11 ມັງກອນ 2011, ຜ-ຟຟລ ຈຶ່ງໄດ້ຈົດທະບຽນເຂົ້າໃນ ຕະຫລາດຫລັກຊັບລາວ ເພື່ອຈຳໜ່າຍຮຸ້ນໃນຕະຫລາດຂັ້ນ II ໃຫ້ນັກລົງທຶນຢ່າງເປັນທາງການ. ຊັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນໃນ ຜ-ຟຟລ ຈຶ່ງມີ ຟຟລ 75% ແລະ ອີກ 25% ແມ່ນຂອງນັກລົງທຶນພາຍໃນ ແລະ ຕ່າງປະເທດ.

ໃນກາງ ປີ 2012, ຜ-ຟຟລ ໄດ້ອອກຮຸ້ນສາມັນ ແບບສະເໜີຂາຍໃຫ້ຜູ້ຖືຮຸ້ນ ແລະ ແບບສະເໜີຂາຍຕໍ່ມວນຊົນທົ່ວໄປ ເພື່ອລະດົມທຶນໄປຊື້ເອົາຮຸ້ນໃນ 4 ເຂື່ອນຜະລິດໄຟຟ້າເອກະລາດທີ່ ຟຟລ ຖືຮຸ້ນຢູ່ ຊຶ່ງປະກອບມີ: ເຂື່ອນໄຟຟ້າເທີນຫີນບູນ (60%), ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງຸ່ມ 2 (25%), ເຂື່ອນໄຟຟ້າຫ້ວຍເຫາະ (20%) ແລະ ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳລຶກ 1-2 (10%) ຊຶ່ງມີກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 494 MW (ຕາມຊັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນ) ເຮັດໃຫ້ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດຂອງ ຜ-ຟຟລ ມີຕົວເລກຢູ່ 881 MW. ດັ່ງນັ້ນໃນທ້າຍປີ 2012 ຜ-ຟຟລ ມີທຶນຈົດທະບຽນເປັນເງິນ 4.904.867.060.000 ກີບ ແລະ ມີຮຸ້ນທັງໝົດ 1.226.216.765 ຮຸ້ນ ຊັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນຍັງຮັກສາເໝືອນເດີມ.

ໃນເດືອນ ຕຸລາ 2014, ຜ-ຟຟລ ໄດ້ກາຍເປັນ ບໍລິສັດມະຫາຊົນທຳອິດ ໃນ ສປປ ລາວ ທີ່ໄດ້ຮັບການຈັດລຳດັບຄວາມໜ້າເຊື່ອຖື ໂດຍ ບໍລິສັດ TRIS Rating ຈຳກັດ ໃນລະດັບ BBB+, ເຊິ່ງຈັດຢູ່ໃນກຸ່ມ Investment Grade ຫຼື ໃນກຸ່ມລະດັບຄວາມສ່ຽງທີ່ເໝາະສົມ ແລະ ລົງທຶນໄດ້.

ໃນວັນທີ 12 ທັນວາ 2014, ຜ-ຟຟລ ໄດ້ອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນກູ້ ແລະ ສາມາດລະດົມທຶນໄດ້ 6.500 ລ້ານບາດ. ທຶນຈຳນວນດັ່ງກ່າວນີ້ ແມ່ນຈະຖືກນຳໃຊ້ ເພື່ອຂະຫຍາຍກຳລັງການຜະລິດເພີ່ມຕື່ມ ຈຳນວນ 392 MW, ໃນນັ້ນມີ ໂຄງການຜະລິດໄຟຟ້າຈາກ ຟຟລ ຈຳນວນ 4 ໂຄງການ ລວມກຳລັງຕິດຕັ້ງ 292 MW ແລະ ຊື້ຮຸ້ນທີ່ ຟຟລ ຖືໃນໂຄງການ IPP ອີກ 5 ໂຄງການ ລວມກຳລັງຕິດຕັ້ງຕາມສັດສ່ວນຖືຮຸ້ນ 100 MW.

ມາຮອດ ວັນທີ 10 ກຸມພາ 2015, ຜ-ຟຟລ ໄດ້ຮັບໂອນຮຸ້ນ ຂອງ ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງຸ່ມ 5 (15%) ຕາມຊັດສ່ວນ ຟຟລ ຖືຮຸ້ນ ເທົ່າກັບ 18 MW ເຮັດໃຫ້ມີກຳລັງຕິດຕັ້ງເພີ່ມຂຶ້ນເປັນ 899 MW.

ເພື່ອສືບຕໍ່ໃຫ້ບໍລິສັດເຕີບໃຫຍ່ຂະຫຍາຍຕົວຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ ໃນເດືອນ ກັນຍາ 2015 ຜ-ຟຟລ ໄດ້ອອກຮຸ້ນເພີ່ມທຶນຄັ້ງທີ 3, ເຮັດໃຫ້ລະດົມທຶນໄດ້ 2.754 ຕື້ກີບ. ເງິນທຶນທີ່ລະດົມໄດ້ໃນຄັ້ງນີ້ຈະຖືກນຳໃຊ້ເຂົ້າໃນການຂະຫຍາຍກຳລັງຕິດຕັ້ງ ຂອງບໍລິສັດ ເພີ່ມຕື່ມຈຳນວນ 386,2 MW, ໃນນັ້ນມີ ໂຄງການຜະລິດໄຟຟ້າທີ່ຈະຮັບໂອນຈາກ ຟຟລ ຈຳນວນ 5 ໂຄງການ ລວມ 277,9 MW, ການລົງທຶນໃນຮຸ້ນ ຂອງ ຟຟລ ໃນບັນດາໂຄງການ IPP ຈຳນວນ 6 ໂຄງການ ລວມກຳລັງຕິດຕັ້ງຕາມສັດສ່ວນຖືຮຸ້ນ 108,3 MW. ເຮັດໃຫ້ທຶນຈົດທະບຽນເປັນເງິນ 6.717.214.788.000 ກີບ ແລະ ມີຮຸ້ນທັງໝົດ 1.679.303.697 ຮຸ້ນ ຊັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນຍັງຮັກສາເໝືອນເດີມ.

ໃນ ວັນທີ 24 ທັນວາ ປີ 2015, ຜ-ຟຟລ ໄດ້ຮັບໂອນ ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຄານ 2 ກຳລັງຕິດຕັ້ງ 130 MW, ເຂື່ອນໄຟຟ້າຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່ກຳລັງຕິດຕັ້ງ 88 MW ແລະ ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳສະນາ ກຳລັງຕິດຕັ້ງ 14 MW ເຮັດໃຫ້ ມີກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດເພີ່ມຂຶ້ນເປັນ 1.131 MW.

ໃນວັນທີ 2 ກັນຍາ 2016, ຜ-ຟຟລ ໄດ້ອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນກູ້ເປັນເງິນໂດລາສະຫາລັດທີ່ປະເທດໄທ ທຶນຈຳນວນດັ່ງກ່າວນີ້ ແມ່ນຈະຖືກນຳໃຊ້ໃນ 10 ໂຄງການປະກອບມີ: ໂຄງການແຊລະບຳພາກຂະຫຍາຍ, ໂຄງການເຊເສັດ 2 ພາກຂະຫຍາຍ, ໂຄງການນ້ຳເທີນ 1, ໂຄງການປາກແບ່ງ, ໂຄງການພະລັງງານແສງອາທິດ (Solar), ໂຄງການນ້ຳດິກ 1, ໂຄງການສ້ອມແປງໃຫຍ່ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 1-2, ໂຄງການສ້ອມແປງໃຫຍ່ຈັກເບີ 2 ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳມັງ 3, ໂຄງການນ້ຳພູນ (Finance Cost), ແລະ ໂຄງການນ້ຳບີ 1, 2, 3 (Finance Cost) ຊຶ່ງວົງເງິນໃນການລະດົມທຶນຄັ້ງນີ້ 312 ລ້ານໂດລາສະຫາລັດ.

I. History of EDL-Generation Public Company

The EDL-Generation Public Company (EDL-Gen) was incorporated as a public company with limited liability on 15 December 2010 through a spin off from Electricité Du Laos (EDL) where EDL's generation assets were transferred to the company including Nam Ngum 1, Nam Mang 3, Nam Leuk, Xeset 1, Xeset 2, Selabam and Nam Song hydropowerplants, with a installed capacity of 387 MW. The technical staffs, who are working for the hydropower plants and some employees at EDL headquarter, have been transferred to EDL-Gen.

In the beginning, EDL-Gen has a registered capital with the total of 2.605.792.200.000 Kip or 651.448.050 in shares (4.000 Kip per share). EDL-Gen has approved the increase of its capital to 217.149.000 shares for the initial public offering (IPO). On 7 January 2011, the company had the registered capital with the total of 3.474.388.200.000 Kip, which amounts to 868.597.050 shares. On 11 January 2011, EDL-Gen was officially listed on the Lao Securities Exchange (LSX).

In the middle of 2012, EDL-Gen sold successfully Right offering and Public offering in order to purchased shares offour Independence Power Producer (IPPs) from EDL. The four IPPs are 60% of shares in Theun Hinboun, 25% of shares in Nam Ngum 2, 20% of shares in Houay Ho and 10% of shares in Nam Lik 1-2 hydropower plants. The total installed capacity of these four IPPs amount 494 MW, increasing EDL-Gen's installed capacity of 881 MW. At the end of 2012, EDL-Gen has registered capital of 4.904.867.060.000 kip and 1.226.216.765 shares.

In October 2014, EDL-Gen became the first public company in Lao PDR to have an investment grade credit rating by TRIS Rating Co., Ltd. at “BBB+”.

On 12 December 2014, EDL-Gen officially issued debentures and successfully raised the targeted THB 6.500 million. This financial capital are being invested for an additional 392 MW, comprising of 4 hydropower projects to be transferred from EDL to EDL-Gen with a combined installed capacity of 292 MW; and the acquisitions of shares from EDL held at 5 IPPs with a total of 100 MW.

On 10 February 2015, EDL-Gen has successfully transferred shares of Nam Ngum 5 Hydropower plant (15%) from EDL which increased the total installed capacity of the company to 899 MW.

To promote continued growth, in September 2015 EDL-Gen issued the third ordinary share under RO and PO, raising 2.754 billion kip. This amount of fund will finance a further 513,1 MW, including 5 wholly-owned projects from EDL with a combined 277,9 MW, shares from EDL in 6 IPPs with equity attributed installed capacity of 108,3 MW. The registered capital of the company increased to 6.717.214.788.000 kip and the total share grew up to 1.679.303.697 shares. The shareholders structure remained the same.

On 24 December 2015, EDL-Gen Completion of asset transferring 3 hydropower plan projects: Nam Khan 2 hydropower plan project with an installed capacity of 130 MW, Houay Lamphan Gnai hydropower plan project with an installed capacity of 88 MW and Nam Sana hydropower plan project with an installed capacity of 14 MW from EDL which increased the total installed capacity of the company to 1.131 MW.

EDL-Gen issued USD Bond valued 312 million USD in Thailand on September 2nd, 2016. The bond was planned to invest in 10 projects which are Selabam Extension Project, Xeset 2 Extension Project, Nam Teun 1 Project, Pak Beng Project, Solar Farm Project Phase 1, Nam Dik 1 Project, Overhaul of Xeset 1-2 and Nam Mung 3 unit 1, Nam Phoun Project (Finance cost), and Nam Bi 1,2,3 Project (Finance cost).

II. ເປົ້າໝາຍຫຼັກຂອງການດຳເນີນທຸລະກິດ

1. ຜະລິດໄຟຟ້າຂາຍຍົກໃຫ້ແກ່ ລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ, ກໍ່ສ້າງລະບົບສາຍສົ່ງ ແລະ ສະຖານີໄຟຟ້າຖ້ຳຫາກມີຄວາມຈຳເປັນ;
2. ລົງທຶນໃນບັນດາຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງ ຟຟລ ເຊິ່ງກຳລັງໄດ້ຮັບການກໍ່ສ້າງ ແລະ ໄດ້ຂຶ້ນແຜນໄວ້ແລ້ວ ຫລື ລົງທຶນດ້ວຍການເຂົ້າຖືຮຸ້ນທັງໝົດ ຫລື ບາງສ່ວນແທນ ຟຟລ ໃນບັນດາໂຄງການຜູ້ຜະລິດໄຟຟ້າເອກະລາດ (Independent Power Producer: IPP);
3. ຮັບໜີ້ບໍລິການ ການເດີນເຄື່ອງ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາ (Operation & Maintenance Service) ໃຫ້ແກ່ບັນດາໂຄງການຜະລິດໄຟຟ້າຕ່າງໆ ໃນຂອບເຂດທົ່ວປະເທດ.

II. The Core Business Operation

1. To generate and sell (wholesale) electricity to EDL as well as construct the transmission lines and substations as necessary.
2. To invest in the generation assets, which are constructed and planned by EDL or the shares wholly owned or partially owned by EDL in the EDL's IPPs.
3. To provide operation and maintenance services to other power generation projects in Lao PDR.

ວິໄສທັດ

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊືນ ມີຄວາມປາດຖະໜາຢ່າງແຮງກ້າ. (1) ເປັນບໍລິສັດນຳໜ້າອັນດັບໜຶ່ງ ຂອງ ສປປ ລາວ ໃນການຮັບປະກັນ ແລະ ການຕອບສະໜອງພະລັງງານໄຟຟ້າຢ່າງພຽງພໍ ແລະ ທັນການໃຫ້ແກ່ການພັດທະນາເສດຖະກິດ-ສັງຄົມ ຂອງ ສປປ ລາວ. (2) ເປັນບໍລິສັດທີ່ຈະປະກອບສ່ວນຢ່າງແຂງແຮງສ້າງໃຫ້ສປປ ລາວ ກາຍເປັນຫມໍ້ໄຟຂອງອາຊຽນ ແລະ ປະກອບສ່ວນຢ່າງເຕັມກຳລັງ ເພື່ອເຮັດໃຫ້ຂົງເຂດອາຊຽນມີຄວາມຫມັ້ນຄົງທາງດ້ານພະລັງງານໄຟຟ້າຢ່າງຍືນຍົງ.

Vision

EDL-Gen has strong desire: (1) to be a number one leading company in Lao PDR in ensuring a reliable electric power supplier for the socio-economic development of Lao PDR. (2) To be a company which strongly contributes to the realization of Lao PDR's vision of being a battery of ASEAN in order to contribute and ensure sustainable and reliable power supplier to ASEAN community.

ພາລະກິດ

1. ເປັນບໍລິສັດນຳໜ້າອັນດັບໜຶ່ງໃນການດຳເນີນທຸລະກິດຜະລິດໄຟຟ້າ ເພື່ອຮັບໃຊ້ພາຍໃນປະເທດ ແລະພາຍໃນຂົງເຂດພາກພື້ນດ້ວຍລາຄາທີ່ສົມເຫດສົມຜົນ ແລະ ສ້າງມູນຄ່າໃຫ້ແກ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນ.
2. ຍືນດຽງຄູ່ ແລະ ສົມທົບຢ່າງສະໜິດແໜ້ນກັບ ລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ ຮ່ວມຮັກສາຄວາມຫມັ້ນຄົງທາງດ້ານພະລັງງານບໍ່ວ່າທາງດ້ານປະລິມານກໍຄືຄຸນນະພາບ ເພື່ອສະໜອງໃຫ້ແກ່ການພັດທະນາເສດຖະກິດ-ສັງຄົມ ໃນຂອບເຂດທົ່ວປະເທດ ແລະໃນຂົງເຂດອາຊຽນ.
3. ຕັ້ງໜ້າຍົກສູງ ແລະ ພັດທະນາຄຸນສົມບັດ ແລະ ຄວາມສາມາດຂອງພະນັກງານ ຂອງ ບໍລິສັດ ໃນທຸກລະດັບ ໃຫ້ມີຄວາມກ້າວໜ້າ ແລະ ມີສ່ວນຮ່ວມໃນການຂະຫຍາຍ ແລະ ພັດທະນາບໍລິສັດດ້ວຍຄວາມຮູ້ສຶກທີ່ພາກພູມໃຈ, ມີຄວາມຮັບຜິດຊອບ ແລະເປັນເຈົ້າຂອງ.

Mission

1. To be a number one leading company in electricity generating business to provide Lao PDR and neighboring nations, with sustainable power at a reasonable prices and to create the shareholder's value.
2. To stand side by side with EDL and coordinate closely with EDL in order to maintain power reliability and effectively respond to the needs of the social and economic development of Lao PDR as well as the ASEAN nations.
3. To upgrade and train its staff, so that they can actively participate in the development of the company with pride, responsibility and ownership.

III. ການດຳເນີນທຸລະກິດແລະ ຜົນການດຳເນີນງານ

ຜ-ຟຟລ ໄດ້ດຳເນີນທຸລະກິດໃນການຜະລິດກະແສໄຟຟ້າ ເພື່ອຂາຍຍົກໃຫ້ ຟຟລ ຕະຫລອດປີ, ໃນຂະນະດຽວກັນຕ້ອງໄດ້ປັບປຸງການຄຸ້ມຄອງບໍລິຫານພາຍໃນໃຫ້ສອດຄ່ອງກັບລະບຽບ ແລະ ກົດໝາຍຕ່າງໆ ທີ່ກ່ຽວກັບ ບໍລິສັດມະຫາຊືນ ທີ່ຈົດທະບຽນໃນຕະຫລາດຫລັກຊັບລາວ ເຊິ່ງຜົນການດຳເນີນທຸລະກິດສາມາດສັງລວມໄດ້ດັ່ງນີ້:

III. Business Operation and Productivity

EDL-Gen has significantly operated the business by generating electricity to sell to EDL. Meanwhile, the company had to improve the overall management to suit the regulations and laws of public company, registered in Lao Securities Exchange. The outcomes of our business operation this whole year are as follows:

1. ການຜະລິດ

ຜ-ຟຟລ ມີເຂື່ອນທີ່ດຳເນີນການຜະລິດກະແສໄຟຟ້າ ທັງໝົດ 10 ເຂື່ອນ (ພາຍໃຕ້ການຄຸ້ມຄອງ 100%) ມີກຳລັງຕິດຕັ້ງ ທັງໝົດ 1.131 MW. ໃນປີ 2017 ຜ່ານມານີ້, ເນື່ອງຈາກທຳມະຊາດບໍ່ເອື້ອອຳນວຍ ໃນການຜະລິດກະແສໄຟຟ້າ, ເຮັດໃຫ້ການຜະລິດກະແສໄຟຟ້າໄດ້ 2.610,37 GWh, ຫຼຸດແຜນປີທີ່ຂຶ້ນໄວ້ 4,45% ແລະ ການຜະລິດຈາກ 5 ເຂື່ອນຜູ້ຜະລິດໄຟຟ້າເອກະລາດ ຕາມຊັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນຂອງ ຜ-ຟຟລ ສາມາດຜະລິດໄດ້ 2.582,10 GWh, ລົ້ນແຜນການ 15,03%, ລວມການຜະລິດທັງໝົດໃນ ປີ 2017 ຈຳນວນ 5.192,47 GWh. ດັ່ງຕາຕະລາງລຸ່ມນີ້:

1. Generation

The company currently owns 10 hydropower plants, with a combined installed capacity of 1.131 MW. Since the weather condition in 2017 was not supportive, leading company's generation equaled 2.610,37 GWh, (4,45% below the annual plan). The generation of 5 IPPs (Independent Power Producer) hydropower plants reached 2.582,10 GWh, (15,03% surplus the annual plan). Therefore, the total generation of EDL-Gen in 2017 was 5.192,47 GWh.

ການຜະລິດພະລັງງານຂອງ10 ເຂື່ອນທີ່ ຜ-ຟຟລ ຄຸ້ມຄອງ					
Power generation of EDL-Gen					
ຫົວໜ່ວຍ / Unit: GWh					
ລາຍການ/Detail					
ຊື່ເຂື່ອນ	Name of HPP	ແຜນການ	ປະຕິບັດໄດ້	ທຽບໃສ່ແຜນ	ທຽບໃສ່ການຜະລິດລວມ
		Planned	Actual	Comparison of planned	Comparison of total
ນ້ຳງຸ່ມ 1	Nam Ngum1 HPP	1.001,50	906,39	90,50%	34,72%
ນ້ຳຄານ 2	Nam Khan 2 HPP	390,33	343,68	88,05%	13,17%
ຫ້ວຍລຳພັນໃຫ່ຍ	Houay LamphanGnai HPP	452,60	448,82	99,16%	17,19%
ເຊເສັດ 2	Xeset 2 HPP	250,00	296,59	118,64%	11,36%
ນ້ຳເລິກ	Nam Leuk HPP	215,30	174,27	80,94%	6,68%
ເຊເສັດ 1	Xeset 1 HPP	150,08	192,69	128,39%	7,38%
ນ້ຳມັງ 3	Nam Mang 3 HPP	197,00	167,24	84,89%	6,41%
ນ້ຳສະນາ	Nam Sana HPP	43,00	42,08	97,86%	1,61%
ນ້ຳຊອງ	Nam Song HPP	8,50	9,63	113,29%	0,37%
ແຊລະບຳ	Selabum HPP	23,73	28,98	122,12%	1,11%
ລວມ	Total	2.732,04	2.610,37	95,55 %	100,00 %

ການຜະລິດຂອງ 5 ເຂື່ອນຜະລິດໄຟຟ້າເອກະລາດທີ່ ຜ-ຟຟລ ເຂົ້າຖືຮຸ້ນ
Power generation of 5 IPPs

ຫົວໜ່ວຍ/Unit: GWh

ຊື່ເຂື່ອນ	ເທີນຫີນບູນ	ນ້ຳງຸ່ມ2	ຫ້ວຍເຫາະ	ນ້ຳງຸ່ມ5	ນ້ຳລຶກ 1-2	ລວມ/Total
Name of HPP	Theun Hinboun	Nam Ngum2	Houay Ho	Nam Ngum5	Nam Lik 1-2	
ລາຍການ / Detail	ຕາມຊັດສ່ວນ 60%	ຕາມຊັດສ່ວນ 25%	ຕາມຊັດສ່ວນ 20%	ຕາມຊັດສ່ວນ 15%	ຕາມຊັດສ່ວນ 10%	
ແຜນການ / Planed	1.491,37	554,50	79,93	67,50	51,50	2.244,80
ປະຕິບັດໄດ້ / Actual	1.933,47	457,27	79,20	58,97	53,19	2.582,10
ທຽບໃສ່ແຜນ Comparison of planed	129,64%	82,47%	99,09%	87,36%	103,28%	115,03%
ທຽບໃສ່ການຜະລິດລວມ Comparison of total	74,88%	17,71%	3,07%	2,28%	2,06%	100,00%

2. ລາຍຮັບ

ຜ-ຟຟລ ມີລາຍຮັບທັງໝົດ 1.241.124 ລ້ານກີບ, ຄິດເປັນ 96,87% ທຽບໃສ່ແຜນການ. ໃນນັ້ນ ລາຍຮັບສ່ວນໃຫຍ່ ແມ່ນມາຈາກການຈຳໜ່າຍກະແສໄຟຟ້າ ຂອງ 10 ເຂື່ອນ ຜ-ຟຟລ ໃຫ້ແກ່ ຟຟລ, ເຊິ່ງມູນຄ່າທັງໝົດ 1.215.414 ລ້ານກີບ, ກວມເອົາ 97,93% ຂອງລາຍຮັບທັງໝົດ.

2. Income

The total revenue of EDL-Gen was 1.241.124 million Kip, and equaled to 96,87% of the plan. EDL-Gen's revenue came mainly from sales of electricity of ten hydropower plants and it was 1.215.414 million Kip and equaled to 97,93% of total revenue.

ລາຍຮັບຈາກການຂາຍພະລັງງານໄຟຟ້າ Income from selling energy

ຫົວໜ່ວຍ: ລ້ານກີບ/Unit: Million kip

ຊື່ເຂື່ອນ	Name of HPP	ລາຍການ/Detail			
		ແຜນການ Planed	ປະຕິບັດໄດ້ Actual	ທຽບໃສ່ແຜນ Comparison of planed	ທຽບໃສ່ການຜະລິດລວມ Comparison of total
ນ້ຳງຸ່ມ 1	Nam Ngum1 HPP	437.149	393.838	90,09%	32,40%
ນ້ຳຄານ 2	Nam Khan 2 HPP	204.020	183.630	90,01%	15,11%
ຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່	Houay LamphanGnai HPP	239.264	240.263	100,42%	19,77%
ເຊເສັດ 2	Xeset 2 HPP	107.676	128.508	119,35%	10,57%
ນ້ຳເລິກ	Nam Leuk HPP	92.642	74.783	80,72%	6,15%
ເຊເສັດ 1	Xeset 1 HPP	64.232	83.364	129,79%	6,86%
ນ້ຳມັງ 3	Nam Mang 3 HPP	84.867	72.161	85,03%	5,94%
ນ້ຳສະນາ	Nam Sana HPP	22.864	22.311	97,58%	1,84%
ນ້ຳຊອງ	Nam Song HPP	3.591	4.063	113,14%	0,33%
ແຊລະບຳ	Selabum HPP	10.124	12.493	123,40%	1,03%
ລວມ	Total	1.266.429	1.215.414	95,97%	100,00%

3. ລາຍຈ່າຍ

ຜ-ຟຟລ ມີລາຍຈ່າຍທັງໝົດໃນການດຳເນີນທຸລະກິດ ຈຳນວນ 1.179.680 ລ້ານກີບ, ເຊິ່ງຄິດເປັນ 95,05% ຂອງລາຍຮັບທັງໝົດ, ໃນນັ້ນລາຍຈ່າຍຫຼັກແມ່ນມາຈາກຕົ້ນທຶນການຂາຍເຊິ່ງເທົ່າ 485.871 ລ້ານກີບ ຫຼື ຄິດເປັນ 39,15% ຂອງລາຍຮັບທັງໝົດ, ລາຍຈ່າຍການດຳເນີນງານ 136.226 ລ້ານກີບ ຫຼື ຄິດເປັນ 10,98% ຂອງລາຍຮັບທັງໝົດ ແລະ ສ່ວນທີ່ເຫຼືອເປັນລາຍຈ່າຍທາງການເງິນອື່ນໆ.

3. Expenses

Total Expenses of EDL-Gen were 1.179.680 million Kip or 95,05% of the total revenue, in which the majority expenses were cost of sales amounted to 485.871 million Kip or 39,15% of the total revenue, and operating cost amounted to 136.226 million Kip or 10,98% of the total revenue. The remaining expenses were financial expenses.

ລາຍຈ່າຍ / Expenses			
ລ/ດ No	ລາຍການລະອຽດ Description	ຈຳນວນ (ລ້ານກີບ) Amount (Million Kip)	% ທຽບໃສ່ລາຍຮັບ % of Revenue
1	ຕົ້ນທຶນການຂາຍ / Cost of Sales	485.871	39,15%
2	ດອກເບ້ຍ / Interest	491.902	39,63%
3	ລາຍຈ່າຍໃນການດຳເນີນງານ Operating and administrative expenses	136.226	10,98%
4	ຂາດທຶນຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນສຸດທິ Foreign Exchange Loss, net	49.738	4,01%
5	ອາກອນ / Tax	15.943	1,28%
ລວມທັງໝົດ / Total		1.179.680	95,05%

4. ການມອບພັນທະໃຫ້ລັດ

ຜ-ຟຟລ ແມ່ນ ບໍລິສັດມະຫາຊົນ ທີ່ໄດ້ຈົດທະບຽນໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ, ໂດຍທາງດ້ານນິຕິກຳ ຜ-ຟຟລ ກໍ່ແມ່ນບໍລິສັດໜຶ່ງ ທີ່ດຳເນີນທຸລະກິດ ພາຍໃຕ້ກົດໝາຍ ຂອງ ສປປລາວ; ດັ່ງນັ້ນ ການມອບພັນທະກໍ່ເປັນ ອີກວຽກໜຶ່ງ ທີ່ ຜ-ຟຟລ ໄດ້ເອົາໃຈໃສ່ປະຕິບັດຢ່າງຕັ້ງໜ້າ. ພັນທະທີ່ ຜ-ຟຟລ ມອບໃຫ້ລັດ, ປະກອບດ້ວຍ ອາກອນມູນຄ່າເພີ່ມ, ອາກອນກຳໄລ, ອາກອນເງິນປັນຜົນ, ຄ່າພາກຫລວງ, ອາກອນເງິນເດືອນ ແລະ ອື່ນໆ , ອາກອນເບ້ຍປະຊຸມ ໃນປີ 2017 ລວມມອບທັງໝົດ 210.471 ລ້ານກີບ ໃນນີ້ມີ:

4. Tax

EDL-Gen is the public company and lists in LSX, and operates its business under Lao PDR Law. EDL-Gen obligates to pay tax to the Government of Laos including VAT, profit tax, dividend tax, royalty fee, personal income tax-salary, and meeting premium Tax. The total amount tax 2017 was 210.471 million kip and represents as below:

ການມອບພັນທະໃຫ້ລັດ/ Tax		
ລຳດັບ / No	ລາຍການລະອຽດ / Detail	ຫົວໜ່ວຍ/Unit: ລ້ານກີບ/Million Kip
1	ອາກອນມູນຄ່າເພີ່ມ / Value Added Tax	139.778
2	ອາກອນກຳໄລ / Profit Tax	36.832
3	ອາກອນເງິນປັນຜົນ / Dividend Tax	20.891
4	ຄ່າພາກຫລວງ / Royalty Fee	7.692
5	ອາກອນເງິນເດືອນ ແລະ ອື່ນໆ / Personal Income Tax	4.973
6	ອາກອນເບ້ຍປະຊຸມ / Meeting Premium Tax	305
ລວມທັງໝົດ / Total		210.471

5. ກຳໄລ-ຂາດທຶນ ແລະ ເງິນປັນຜົນ

ຈາກຜົນການດຳເນີນທຸລະກິດ ເຮັດໃຫ້ ຜ-ຟຟລ ມີກຳໄລສຸດທິທັງໝົດ 472.147 ລ້ານກີບ, ໃນນັ້ນ ປະກອບດ້ວຍກຳໄລຈາກການດຳເນີນງານຂອງ ຜ-ຟຟລ ເອງ ຈຳນວນ 61.444 ລ້ານກີບ ຄິດເປັນ 4,95% ຂອງ ລາຍຮັບທັງໝົດ ແລະ ກຳໄລຈາກການລົງທຶນໃນ 5 ໂຄງການຜູ້ຜະລິດໄຟຟ້າເອກະລາດ (5IPPs) ຈຳນວນ 410.703 ລ້ານກີບ.

5. Profit-Loss and Dividend

Regarding to the result of operation for the year 2017, EDL-Gen's net profit added up to 472.147 million Kip. The net profit consisted of a profit from EDL-Gen's operation in amount of 61.444 million Kip equaled to 4,95% of total revenue, and the share profit from investment in 5 IPPs amounted to 410.703 million Kip.

ກຳໄລ-ຂາດທຶນແລະເງິນປັນຜົນ / Profit-Loss and Dividend			
ລາຍລະອຽດ Description	2016		2017
	ລ້ານກີບ/ Million Kip		ລ້ານກີບ / Million Kip
ກຳໄລຈາກການດຳເນີນງານຂອງ ຜ-ຟຟລ EDL-Gen's Operating Profit	376.298		61.444
ກຳໄລຈາກບໍລິສັດຂາຮຸ້ນ ແລະ ວິສາຫະກິດຮຸ້ນສ່ວນ Share profit of Associates and Joint Ventures	178.051		410.703
ກຳໄລສຸດທິ / Net Profit for the Year	554.349		472.147
ຈ່າຍເງິນປັນຜົນ / Dividend paid	470.204		453.412

IV. ໂຄງສ້າງທຶນ ແລະ ຜູ້ຖືຮຸ້ນ / Capital Structure and Shareholders

1. ໂຄງສ້າງທຶນ / Capital Structure

ໂຄງສ້າງທຶນ / Capital Structure			
ລ/ດ No.	ລາຍການລະອຽດ Description	ຈຳນວນ (ລ້ານກີບ) Amount (Million Kip)	%
1	ທຶນ / Equity	9.211.529	46,99%
2	ໜີ້ສິນບໍ່ໝູນວຽນ / Non-Current Liabilities	8.363.086	42,66%
3	ໜີ້ສິນໝູນວຽນ / Current Liabilities	2.029.665	10,35%
ລວມທັງໝົດ / Total		19.604.280	100%

2. ຜູ້ຖືຮຸ້ນ / Shareholders

ຜູ້ຖືຮຸ້ນທີ່ຖືຮຸ້ນ ຂອງ ຜ-ຟຟລ 10 ອັນດັບທຳອິດ, ເຊິ່ງເປັນຂໍ້ມູນໃນວັນປິດປຶ້ມທະບຽນພັກການຊື້ຂາຍ ຮຸ້ນວັນທີ 15 ຕຸລາ 2017 ໄດ້ແກ່:

EDL-Gen's top 10 major shareholders recorded on the book-closing date on October 11th, 2017 were as follows:

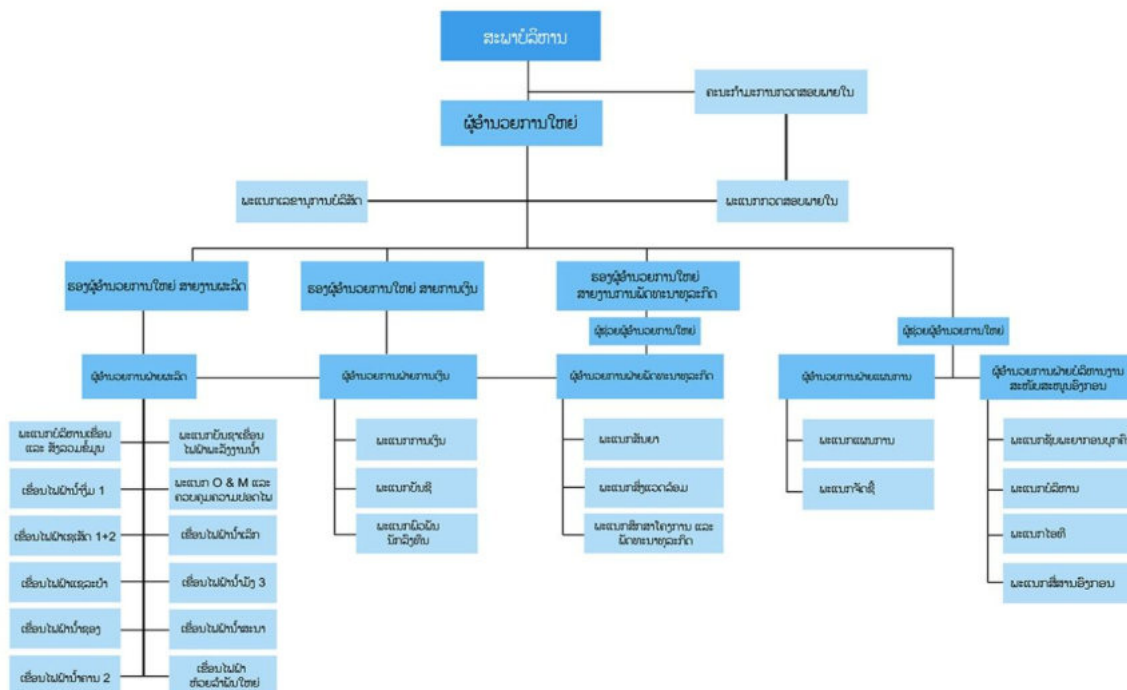
ອັນດັບ Rank	ລາຍຊື່ຜູ້ຖືຮຸ້ນສູງສຸດ 10 ອັນດັບ Top 10 Major Shareholders	ຈຳນວນຮຸ້ນ Number of shares	ສັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນ Shareholding Percentage
1	ELECTRICITE DU LAOS	1.259.477.773	75,00%
2	RATCH-LAO SERVICES COMPANY LIMITED	94.880.659	5,65%
3	RH INTERNATIONAL (SINGAPORE) CORPORATION PTE	74.896.945	4,46%
4	BANQUE POUR LE COMMERCE EXTERIEUR LAO	38.288.124	2,28%
5	KRUNG THAI BANK PUBLIC COMPANY LIMITED	25.861.277	1,54%
6	DRAGON CAPITAL CLEAN DEVELOPMENT LTD,	12.258.917	0,73%
7	SENGLATY SAVANHKHAM	11.587.196	0,69%
8	PT SOLE Co,Ltd	10.243.753	0,61%
9	PROBUS OPPORTUNITIES SA SICAV FIS	8.228.588	0,49%
10	GULF INTERNATIONAL INVESTMENT HONGKONG	7.724.797	0,46%
ລວມຈຳນວນຮຸ້ນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ 10 ອັນດັບທຳອິດ Total shares of top 10 shareholders		1.543.448.029	91,91%
ຈຳນວນຮຸ້ນລວມທັງໝົດ / Total Shares		1.679.303.697	100%

V. ໂຄງຮ່າງການຈັດຕັ້ງແລະ ການບໍລິຫານ

ໂຄງສ້າງຂອງ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ປະກອບດ້ວຍ.

1. ກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນປະຈຸບັນມີຮຸ້ນທັງໝົດ 1.679.303.697 ຮຸ້ນ ແລະ ມີຜູ້ຖືຮຸ້ນທັງໝົດ 3.311 ລາຍ (11/10/2017).
2. ສະພາບໍລິຫານປະກອບດ້ວຍຜູ້ອຳນວຍການ 09 ທ່ານ (ໃນນີ້ຜູ້ອຳນວຍການອິດສະຫລະ 3 ທ່ານ).
3. ໂຄງຮ່າງການຈັດຕັ້ງ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ປະກອບດ້ວຍຄະນະຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ 4 ທ່ານ ມີ 5 ຝ່າຍ, 17 ພະແນກການ ແລະ 10 ເຂື່ອນ.

ໂຄງຮ່າງການຈັດຕັ້ງ ບໍລິສັດ ຜະລິດ - ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ



ຈຳນວນພົນ

ຈຳນວນພົນຂອງ ຜ-ຟຟລ ມີທັງໝົດ 594 ຄົນ, ໃນນີ້ຍັງ 104 ຄົນ; ແບ່ງອອກເປັນ:

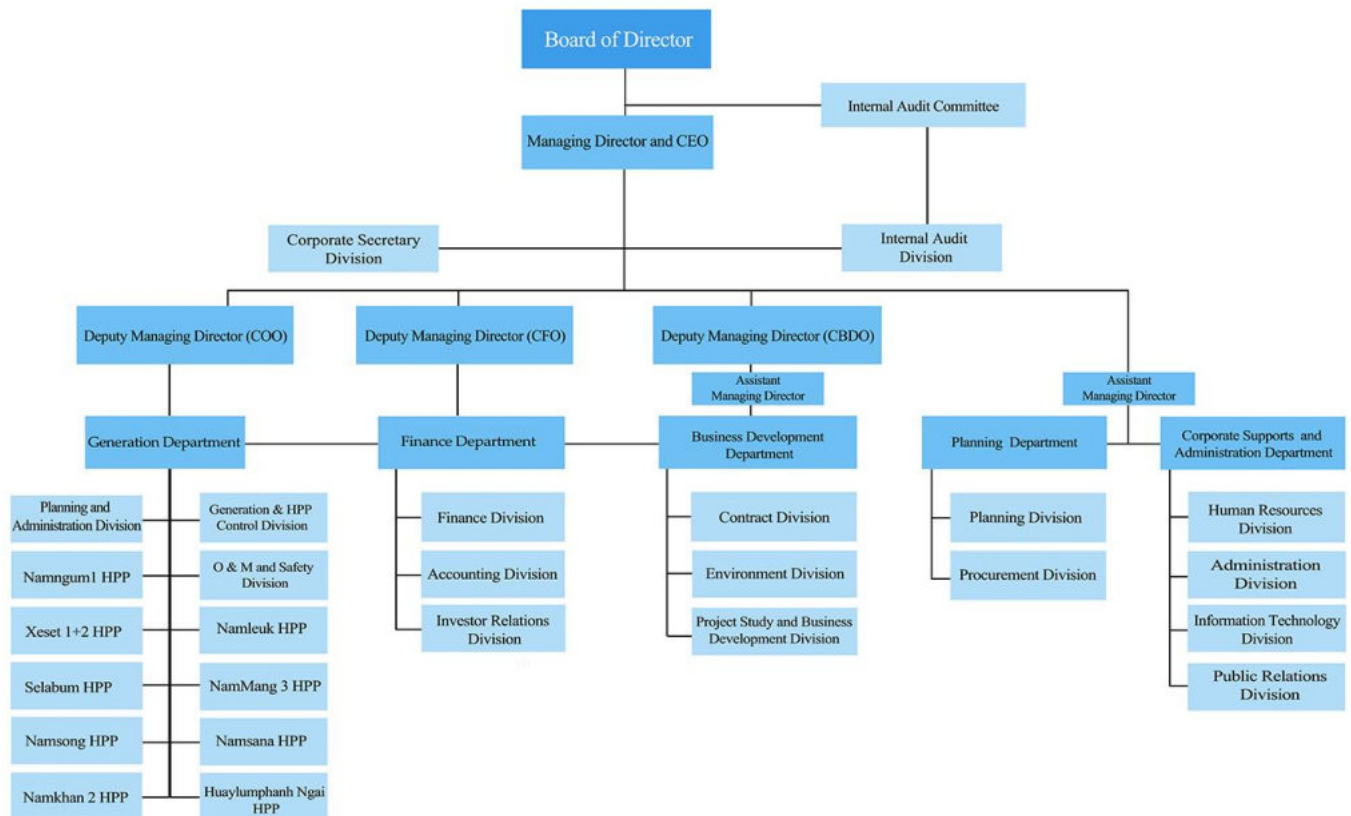
ລາຍລະອຽດ	ພະນັກງານຖາວອນ			
ສຳນັກງານໃຫຍ່	93	ຄົນ,	ຍິງ	36 ຄົນ
ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງື່ມ 1	129	ຄົນ,	ຍິງ	29 ຄົນ
ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຄານ 2-3	54	ຄົນ,	ຍິງ	4 ຄົນ
ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 1-2	76	ຄົນ,	ຍິງ	15 ຄົນ
ເຂື່ອນໄຟຟ້າຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່	37	ຄົນ,	ຍິງ	1 ຄົນ
ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳເລິກ	50	ຄົນ,	ຍິງ	4 ຄົນ
ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳມັງ 3	49	ຄົນ,	ຍິງ	7 ຄົນ
ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 3	23	ຄົນ,	ຍິງ	3 ຄົນ
ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳສະນາ	19	ຄົນ,	ຍິງ	0 ຄົນ
ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຊອງ	20	ຄົນ,	ຍິງ	1 ຄົນ
ເຂື່ອນໄຟຟ້າແຊລະບຳ	29	ຄົນ,	ຍິງ	4 ຄົນ
ເຂື່ອນໄຟຟ້າຕາດສະແລນ	9	ຄົນ,	ຍິງ	0 ຄົນ
ພະນັກງານປະຈຳໂຄງການ O&M ເຊປຽນ-ເຊນ້ຳນ້ອຍ	6	ຄົນ,	ຍິງ	0 ຄົນ
ລວມທັງໝົດ	594	ຄົນ,	ຍິງ	104 ຄົນ

V. Organization chart and Management

The organizational chart of the EDL-Generation Public Company consists of:

1. General meeting of shareholders with 1.679.303.697 shares and 3.311 shareholders (11/10/2017).
2. The board of directors consisting of 09 directors (herein are 3 independent directors).
3. The organization of the EDL-Generation Public Company consists of 4 Managing Directors, 5 departments, 17 offices, and 10 hydro power plants.

Organization Chart of EDL-Gen - Generation Public Company



EDL-Gen Staffs

EDL-GEN has 594 staffs, of whom 104 are females

Details		Permanent staff			
Head office	93 staff	Female	36 staff		
Nam Ngum 1	129 staff	Female	29 staff		
Nam Kham 2-3	54 staff	Female	4 staff		
Xeset 1-2	76 staff	Female	15 staff		
Houay Lamphan Ngai	37 staff	Female	1 staff		
Nam Leuk	50 staff	Female	4 staff		
Nam Mung 3	49 staff	Female	7 staff		
Xeset 3	23 staff	Female	3 staff		
Nam Sana	19 staff	Female	0 staff		
Nam Song	20 staff	Female	1 staff		
Selabam	29 staff	Female	4 staff		
Tadsaland	9 staff	Female	0 staff		
Se pian - Se Nam Noi (Project staff)	6 staff	Female	0 staff		
Total	594 staff	Female	104 staff		

ສະພາບໍລິຫານ ຜ-ຟຟລ
Board of Directors of EDL-Gen



ທ່ານ ປອ ຄຳມະນີ ອິນທິລາດ
ປະທານສະພາບໍລິຫານ
Dr. Khammany INTHIRATH
Chairman



ທ່ານ ບຸນອຸ້ມ ສີວັນເພັງ
ຮອງປະທານສະພາບໍລິຫານ
Mr. Boun Oum SYVANPHENG
Vice Chairman



ທ່ານ ນ.ລັດຕະນາ ປະທຸມວັນ
ຜູ້ອຳນວຍການ
Mrs. Rattana PRATHOUMVANH
Member



ທ່ານ ບຸນມາ ມະນີວົງ
ຜູ້ອຳນວຍການ
Mr. Bounma MANIVONG
Member



ທ່ານ ນ.ວານິດາ ສະຫວັດດີ
ຜູ້ອຳນວຍການ
Mrs. Vanida SAVADDY
Member



ທ່ານ ສິຈາດ ບຸດຊາກິດຕິລາດ
ຜູ້ອຳນວຍການ
Mr. Sychath BOUTSAKITIRATH
Member



ຮສ.ປອ ກອງສີ ແສງມະນີ
ຜູ້ອຳນວຍການອິດສະຫລະ
Assoc. Prof. Dr. Kongsy SENGMANY
Independent Member



ສຈ.ປອ ຄຳລືຊາ ນວນສະຫວັນ
ຜູ້ອຳນວຍການອິດສະຫລະ
Prof. Dr. Khamlusa NOUANSAVANH
Independent Member



ຮສ. ຄຳເຜີຍ ພົມມະຈັນ
ຜູ້ອຳນວຍການອິດສະຫລະ
Assoc. Prof. Khampheui PHOMACHANH
Independent Member

ຄະນະຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ຜ-ຟຟລ
Managing Directors of EDL-Gen



ທ່ານ ນ.ລັດຕະນາ ປະທຸມວັນ
ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່
Mrs. Rattana PRATHOUMVANH
Managing Director (CEO)



ທ່ານ ທອງເພັດ ດົ່ງເງິນ
ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່
ສາຍງານພັດທະນາທຸລະກິດ
Mr. Thongphet DOUANGNEUNE
Deputy Managing Director (CBDO)



ທ່ານ ປອ ບຸນສະຫລອງ ສຸດທິດາຣາ
ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່
ສາຍການເງິນ
Dr. Bounsalong SOUTHIDARA
Deputy Managing Director (CFO)



ທ່ານ ພູມມິ ເນຕິບັນຕິດ
ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່
ສາຍງານຜະລິດ
Mr. Phoummy NETIBANEDITH
Deputy Managing Director (COO)



ທ່ານ ວິຣະຖາ ພອນແກ້ວ
ຜູ້ຊ່ວຍ ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່
ຜູ້ອຳນວຍການ ຝ່າຍ ພັດທະນາທຸລະກິດ
Mr. Viratha PHONEKEO
Assistant Managing Director
Director of Business Development



ທ່ານ ນາງ ສຸກສັນ ພົງພິລາ
ຜູ້ຊ່ວຍ ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່
ຜູ້ອຳນວຍການ ຝ່າຍ ແຜນການ
Mrs. Souksanh PHONGPHILA
Assistant Managing Director
Director of Planning Department

VI. ຄະນະກຳມະການຕ່າງໆ

ເພື່ອເຮັດໃຫ້ວຽກງານຂອງບໍລິສັດ ມີຄວາມຮັບປະກັນທາງດ້ານຄຸນນະພາບ ແລະ ມີລະບຽບແບບແຜນ ຕາມກົດໝາຍກົດລະບຽບ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ; ສະພາບໍລິຫານ ຜ-ຟຟລ ຈຶ່ງໄດ້ແຕ່ງຕັ້ງຄະນະກຳມະການຕ່າງໆຂຶ້ນ ປະກອບມີ ຄະນະກຳມະການ ຂອງ ສະພາບໍລິຫານ ແລະ ຄະນະກຳມະການ ຂອງ ຄະນະອຳນວຍການໃຫຍ່ ເພື່ອ ຄົ້ນຄວ້າພິຈາລະນາວຽກງານ, ລະອຽດດັ່ງລຸ່ມນີ້:

VI. Committees

In order to secure the quality and the regulations of the company, the board of directors appointed a number of committees which some were under the managing director and some were under the board of director.

4.1 ຄະນະກຳມະການຂອງສະພາບໍລິຫານ

1. ຄະນະກຳມະການກວດສອບ

ຜ່ານການດຳເນີນງານ ໃນປີ 2017 ຄະນະກຳມະການກວດສອບໄດ້ປະຕິບັດວຽກງານ ແລະ ເປີດກອງ ປະຊຸມທັງໝົດ 8 ຄັ້ງ ຄື: ປະຊຸມວິສາມັນ 4 ຄັ້ງ ແລະ ປະຊຸມສາມັນ 4 ຄັ້ງ, ດັ່ງນີ້ :

- ວັນທີ 03 ກຸມພາ 2017 ໄດ້ປະຊຸມວິສາມັນຄັ້ງທີ 1 ເພື່ອມອບວຽກ ລະຫວ່າງ ປະທານຜູ້ເກົ່າໃຫ້ປະທານຜູ້ໃໝ່, ເພື່ອປຶກສາຫາລື ກ່ຽວກັບການປະຕິບັດວຽກງານຜ່ານມາຂອງພະແນກກວດສອບພາຍໃນ ໃຫ້ຄະນະ ກຳມະການກວດສອບປະຈຳປີ 2016 ແລະ ການປະຕິບັດວຽກງານໃນຕໍ່ໜ້າປະຈຳປີ 2017.
- ວັນທີ 13 ມີນາ 2017 ໄດ້ປະຊຸມສາມັນ ຄັ້ງທີ 1 ເພື່ອປຶກສາຫາລືກ່ຽວກັບ ຮ່າງບົດລາຍງານການເງິນຂອງ ຜ-ຟຟລ ປະຈຳປີ 2016, ຊຶ່ງໄດ້ຜ່ານການກວດສອບຈາກຜູ້ກວດສອບພາຍນອກ (KPMG)
- ວັນທີ 08 ພຶດສະພາ 2017 ໄດ້ປະຊຸມສາມັນ ຄັ້ງທີ 2 ເພື່ອປຶກສາຫາລືກ່ຽວກັບຮ່າງບົດລາຍງານການເງິນຂອງ ຜ-ຟຟລ ປະຈຳໄຕມາດ 1 ປີ 2017.
- ວັນທີ 02 ສິງຫາ 2017 ໄດ້ປະຊຸມວິສາມັນ ຄັ້ງທີ 2 ເພື່ອປຶກສາຫາລືກ່ຽວກັບບົດລາຍງານການກວດສອບ ຂອງພະແນກກວດສອບພາຍໃນ ປະຈຳ 6 ເດືອນຕົ້ນປີ 2017.
- ວັນທີ 17 ສິງຫາ 2017 ປະຊຸມສາມັນ ຄັ້ງທີ 3 ເພື່ອປຶກສາຫາລື ກ່ຽວກັບຮ່າງບົດລາຍງານ ປະຈຳ 6 ເດືອນຕົ້ນ ປີ 2017 ຊຶ່ງໄດ້ຜ່ານການກວດສອບຈາກຜູ້ກວດສອບພາຍນອກ (KPMG).
- ວັນທີ 20 ຕຸລາ 2017 ປະຊຸມວິສາມັນ ຄັ້ງທີ 3 ເພື່ອປຶກສາຫາລືກ່ຽວກັບຕົວເລກຜິດດ່ຽງຂອງບົດລາຍງານ ແລະ ກ່ຽວກັບບົດລາຍງານການກວດສອບຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຄານ 2 ແລະ ພະແນກສະໂມສອນ ຂອງເຂື່ອນ ໄຟຟ້ານ້ຳງຸ່ມ 1.
- ວັນທີ 07 ພະຈິກ 2017 ເພື່ອເປີດກອງປະຊຸມສະໄໝສາມັນ ຄັ້ງທີ 4 ເພື່ອປຶກສາຫາລືກ່ຽວກັບຮ່າງບົດລາຍ ງານງົບການເງິນ ປະຈຳໄຕມາດ 3 ຂອງ ຜ-ຟຟລ.
- ວັນທີ 28 ພະຈິກ 2017 ເພື່ອເປີດກອງປະຊຸມສະໄໝວິສາມັນ ຄັ້ງທີ 4 ເພື່ອປຶກສາຫາລືກ່ຽວກັບຂໍ້ຕົກລົງ ແຕ່ງຕັ້ງຄະນະກຳມະການກວດກາຄືນ ໃບສະຫລຸບຊັບສິນມັດ (ຊັບສິນ-ໜີ້ສິນ) ຕາມສະບັບເລກທີ 2272/ຜ-ຟຟລ, ລົງວັນທີ 22 ພະຈິກ 2017

4.1 Committees of Board of Directors

1. Audit Committee (AC)

In 2017, Internal Audit Committee (IAC) held 8 meetings. Main issues of the meetings were as follows:

- The first extraordinary meeting was held on February 3rd. The committee discussed on appointment of new president, discussion on the works of auditing division and IAC in year 2016, and their future work in 2017.
- The first ordinary meeting was held on March 13th. The committee discussed on a draft of annual financial statement year 2016. The statement was verified by external auditing company, Klynveld Peat Marwick Goerdeler(KPMG).
- The second ordinary meeting was held on May 8th. The committee discussed on a draft of first quarter financial statement year 2017.
- The second extraordinary meeting was held on August second. The committee reviewed on a auditor's report for first semi-annual report 2017.
- The third ordinary meeting was held on August 17th. The committee discussed on a draft of semi-annual financial statement year 2017. The statement was verified by external auditing company KPMG.
- The third ordinary meeting was held on October 20th. The committee reviewed auditor's reports of Nam Khan 2 and NumNgum 1 canteen for first semi-annual report 2017.
- The fourth ordinary meeting was held on November 7th. The committee discussed on a draft of third quarter financial statement year 2017.
- The fourth extraordinary meeting was held on November 28th. The committee discussed on appointment of committee of revision on balance sheet.

2. ຄະນະກຳມະການຄຸ້ມຄອງຄວາມສ່ຽງ

ຜ່ານການດຳເນີນງານ ໃນປີ 2017 ຄະນະກຳມະການ ຄຸ້ມຄອງຄວາມສ່ຽງ ໄດ້ເປີດກອງປະຊຸມຂຶ້ນ 2 ຄັ້ງ:

1. ກອງປະຊຸມຄັ້ງທີ 1 ຈັດຂຶ້ນໃນວັນທີ 05/05/2017, ເຊິ່ງເນື້ອໃນກອງປະຊຸມແມ່ນເພື່ອຄົ້ນຄວ້າ ແລະ ປຶກສາຫາລືກ່ຽວກັບປະເດັນຄວາມສ່ຽງທີ່ພົວພັນເຖິງການກູ້ເງິນ Revolving Loan ເພື່ອແກ້ໄຂສະພາບຄ່ອງທາງດ້ານການເງິນໃນການດຳເນີນທຸລະກິດ ແລະ ການປິດຄວາມສ່ຽງອັດຕາດອກເບ້ຍຂອງຮຸ້ນກູ້ສະກຸນເງິນບາດຂອງ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊີນ.
2. ກອງປະຊຸມຄັ້ງທີ 2 ຈັດຂຶ້ນໃນວັນທີ 03/07/2017, ເຊິ່ງເນື້ອໃນກອງປະຊຸມແມ່ນເພື່ອປຶກສາຫາລືກ່ຽວກັບ Risk Assessment Matrix and Risk Management table of EDL-GEN Head Quarter for Upgrading ISO9001:2008 QMS to ISO9001:2015 QMS.

2. Risk committee

In 2017, Risk Committee held 2 meeting. Main issue of the meeting was as follows:

1. The 1st Meeting was on 05/05/2017, the title was consultation on risk of Revolving Loan for liquidity amendment in business and reducing risk of interest rate hedging of Thai Bath Bond of EDL-Generation Public Company.
2. The 2nd Meeting was on 03/07/2017, the title was consultation on Risk Assessment Matrix and Risk Management Table in ISO9001:2015 of EDL-Generation Public Company.

3. ຄະນະກຳມະການກຳນົດຄ່າຕອບແທນ

ຄະນະກຳມະການກຳນົດຄ່າຕອບແທນ ໄດ້ຖືກແຕ່ງຕັ້ງຂຶ້ນໂດຍ ສະພາບໍລິຫານ ຜ-ຟຟລ ຕາມຂໍ້ຕົກລົງ ເລກທີ 0041/ຜ-ຟຟລ. ລົງວັນທີ: 06/01/2017, ປັດຈຸບັນແມ່ນຢູ່ໃນຂັ້ນຕອນກະກຽມການດຳເນີນງານຕາມພາລະບົດບາດ.

3. Reimbursement Committee

The Reimbursement committee is appointed by board of directors regarding on document numbered 0041/EDL-Gen. dated January 6, 2017. The committee currently has been preparing for action.

4. ຄະນະກຳມະການຄັດເລືອກ

ຄະນະກຳມະການຄັດເລືອກ ໄດ້ຖືກແຕ່ງຕັ້ງຂຶ້ນໂດຍ ສະພາບໍລິຫານ ຜ-ຟຟລ ຕາມຂໍ້ຕົກລົງ ເລກທີ 0042/ຜ-ຟຟລ. ລົງວັນທີ: 06/01/2017, ປັດຈຸບັນແມ່ນຢູ່ໃນຂັ້ນຕອນກະກຽມການດຳເນີນງານຕາມພາລະບົດບາດ.

4. Nomination Committee

The nomination committee is appointed by board of directors regarding on document numbered 0042/EDL-Gen. dated January 6, 2017. The committee currently has been preparing for action.

5. ຄະນະກຳມະການກວດສອບລາຍການທີ່ກ່ຽວພັນ

ຜ່ານການດຳເນີນງານ ໃນປີ 2017 ກອງເລຂາຄະນະກຳມະການກວດສອບລາຍການທີ່ກ່ຽວພັນ ໄດ້ຈັດກອງປະຊຸມ 03 ຄັ້ງ ແລະ ໄດ້ຮ່າງພາລະບົດບາດຂອງຕົນ ເພື່ອເປັນບ່ອນອີງໃນການຈັດຕັ້ງປະຕິບັດ. ພ້ອມດຽວກັນນີ້ ກອງເລຂາຄະນະກຳມະການກວດສອບລາຍການທີ່ກ່ຽວພັນ ກໍໄດ້ຮ່າງບົດລາຍງານ ກ່ຽວກັບລາຍການທີ່ກ່ຽວພັນຂອງ ຜ-ຟຟລ ຕໍ່ກອງປະຊຸມສະພາບໍລິຫານ ຄັ້ງວັນທີ 10/11/2017.

5. Audit of Related Party Transaction Committee (ARPTC)

In 2017, Audit of Related Party Transaction Committee held 3 meetings Moreover Audit of Related Party Transaction Committee has submitted the Related Transaction Report to the BOD's Meeting in November 10, 2017.

4.2 ຄະນະກຳມະການຂອງຄະນະອຳນວຍການໃຫຍ່

1. ຄະນະກຳມະການເຈລະຈາສັນຍາສຳປະທານ ສັນຍາຮ່ວມຮຸ້ນ ແລະ ສັນຍາຊື້ຂາຍໄຟຟ້າ

ຜ່ານການດຳເນີນງານ ໃນປີ 2017 ຄະນະກຳມະການເຈລະຈາສັນຍາສຳປະທານ , ສັນຍາຮ່ວມຮຸ້ນ ແລະ ສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າໄດ້ດຳເນີນວຽກງານ ເຊິ່ງມີລາຍລະອຽດດັ່ງລຸ່ມນີ້:

1. ໄດ້ລົງນາມບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈລະຫວ່າງ EDL-Gen ແລະ EDL ສຳລັບການໂອນຮຸ້ນໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າດອນສະໂຮງ ແລະ ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າ ໄຊຍະບູລີ ໃນວັນທີ 21/07/2017.
2. ໄດ້ລົງນາມສັນຍາຮ່ວມຮຸ້ນໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳເທີນ 1 ໃນວັນທີ 04/09/2017.
3. ໄດ້ລົງນາມສັນຍາຮ່ວມຮຸ້ນໂຄງການເຂື່ອນເຊກອງ 5 ໃນວັນທີ 26/09/2017.
4. ໄດ້ລົງນາມບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈລະຫວ່າງ EDL-Gen ແລະ Pinggao ກ່ຽວກັບໂຄງການພະລັງງານລົມ ຈຳນວນ 50 ເມກາວັດ ໃນວັນທີ 07/12/2017.
5. ໄດ້ລົງນາມບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈລະຫວ່າງ EDL-Gen ແລະ CamCeກ່ຽວກັບໂຄງການນ້ຳມັງ 3 Pump Station ໃນວັນທີ 11/12/2017.

- ໄດ້ລົງນາມ Framework Agreement ລະຫວ່າງ 4 ຝ່າຍ EDL-Gen, Shanghai Zhixin Electric Company Limited, VASE ແລະ Jiang shu Zhida High Voltage Electric Company Limited ໃນວັນທີ 15/12/2017.

4.2 Managing Directors.

1. The Committee on Negotiation of Concession Agreement, Shareholder Agreement, and Power Purchasing Agreement (CASAPPAC)

In 2017 Committee on Negotiation of Concession Agreement, Shareholder Agreement, and Power Purchasing Agreement worked on some tasks as follows:

1. Signed an MOU between EDL-Gen and EDL for the transfer of shares in Don Sahong and Xayabury Hydropower Projects dated 21/07/2017.
2. Signed a Shareholders Agreement for Nam Theun 1 Hydropower Project dated 04/09/2017.
3. Signed a Shareholders Agreement for Xekong 5 Hydropower Project dated 26/09/2017.
4. Signed an MOU between EDL-Gen and Pinggao for 50 MW Wind Power Project dated 07/12/2017.
5. Signed an MOU between EDL-Gen and CamCe for Nam Mang 3 Pump Station project dated 11/12/2017.
6. Signed a Framework Agreement between 4 parties including EDL-Gen, Shanghai Zhixin Electric Company Limited, VASE ແລະ Jiangshu Zhida High Voltage Electric Company Limited dated 15/12/2017.

2. ຄະນະກຳມະການຈັດຊື້ແລະ ສະໜອງວັດສະດຸອຸປະກອນ(ຄຈຊ)

ຜ່ານການດຳເນີນງານ ໃນປີ 2017 ຄະນະກຳມະການຈັດຊື້ ໄດ້ເປີດກອງປະຊຸມວຽກງານຈັດຊື້-ວ່າຈ້າງ 4 ຄັ້ງ ແລະ ເປີດກອງປະຊຸມເຈລະຈາ-ປຶກສາຫາລື ກັບ ຜູ້ສະໜອງ/ຜູ້ຮັບເໝົາຈົນກ້າວໄປສູ່ການເຊັນສັນຍາ ຈຳນວນ 22 ໂຄງການ ໂດຍແບ່ງອອກເປັນ 3 ພາກດັ່ງນີ້:

- | | |
|------------------------------------|--------------|
| 1. ສັນຍາ ການປະຕິບັດວຽກ (Works) | ມີ 11 ໂຄງການ |
| 2. ສັນຍາຈັດຊື້ສິນຄ້າ (Goods) | ມີ 08 ໂຄງການ |
| 3. ສັນຍາ ສະໜອງການບໍລິການ (Service) | ມີ 03 ໂຄງການ |

2. Procurement and Equipment's Supply Committee (PESC)

In 2017 the PESC held 4 internal meeting on Procurement and signed contracts in 22 projects which were divided into 3 sectors as follows:

1. 11 Contracts of Project
2. 08 Contracts of Project
3. 03 Contracts of Project

3. ຄະນະກຳມະການຄົ້ນຄວ້າໜະໂຍບາຍຍ້ອງຍໍແລະ ປະຕິບັດວິໄນ (ຄນຍວ).

ໃນປີ 2017, ໄດ້ຈັດກອງປະຊຸມ ຄນຍວ ຂຶ້ນຊຶ່ງໄດ້ຄົ້ນຄວ້າບັນຫາສຳຄັນດັ່ງນີ້:

- ພິຈາລະນາປັບປຸງ ຂໍ້ຕົກລົງ ຂອງ ຜ-ຟຟລ ວ່າດ້ວຍ ການແຕ່ງຕັ້ງ ຄະນະກຳມະການ ຄນຍວ.
- ພິຈາລະນາ ການເບີກຈ່າຍເງິນບຳເນັດ ປີ 2016.
- ປັບປຸງຂໍ້ກຳນົດຂອງ ຜ-ຟຟລ ວ່າດ້ວຍລະບຽບ ແລະ ໜະໂຍບາຍຕໍ່ພະນັກງານ ສະບັບປັບປຸງ ຄັ້ງທີ 2. (ມາດຕາ 1 ຂໍ້ 1.2)
- ປັບປຸງຂໍ້ກຳນົດຂອງ ຜ-ຟຟລ ວ່າດ້ວຍການໃຊ້ຈ່າຍ ໄປວຽກງານທາງການ ພາຍໃນປະເທດ ສະບັບປັບປຸງ ຄັ້ງທີ 1.

- ພິຈາລະນາຂັ້ນຕອນ ແລະ ຂະບວນການຮັບພະນັກງານຂອງ ຜ-ຟຟລ.
- ໄດ້ຮ່າງຂໍ້ກຳນົດໃໝ່ຂອງ ຜ-ຟຟລ ຈຳນວນ 2 ສະບັບ ກ່ຽວກັບນະໂຍບາຍຄ່າຕອບແທນເບ້ຍປະຊຸມຂອງ ຄະນະກຳມະການຕ່າງໆ ແລະ ຂໍ້ກຳນົດ ວ່າດ້ວຍລະບຽບການຮັບພະນັກງານ ເຂົ້າມາເປັນພະນັກງານ ຜ-ຟຟລ.

3. Honor Policy and Discipline Committee (HPDC)

In 2017, the HPDC held discussed some important issues as follows:

1. Reviewed the adjustment of an obligation on HPDC appointment.
2. Reviewed on Bonus distribution in year 2016.
3. Edited an obligations and policies on EDL-Gen staff.
4. Adjusted obligation on traveling expense.
5. Reviewed procedure of employee recruitment
6. The HPDC discussed some important issues as follows:
Reviewed on the meeting's per diem for committees of EDL-Gen and procedure of employee recruitment.

VII. ການຂະຫຍາຍແລະ ພັດທະນາທຸລະກິດ

ໃນປີ 2017 ຜ-ຟຟລ ດຳເນີນການເພີ່ມກຳລັງການຜະລິດ ເຂື່ອນໄຟຟ້າແຊລະບຳ ຕື່ມອີກ ຈາກ 5 MW ມາເປັນ 13 MW, ເພີ່ມກຳລັງການຜະລິດ ເຂື່ອນໄຟຟ້າ ເຊເສັດ 2 ຈາກ 76 MW ມາເປັນ 86 MW, ເພີ່ມກຳລັງການຜະລິດ ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງື່ມ 1 ດ້ວຍການຕິດຕັ້ງໜ່ວຍປັ່ນກະແສໄຟ ໜ່ວຍທີ 6, 7 ແລະ 8 ຊຶ່ງມີກຳລັງຕິດຕັ້ງໜ່ວຍລະ 40 MW ແລະ ເຮັດໃຫ້ກຳລັງການຜະລິດຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງື່ມ 1 ເພີ່ມຈາກ 155 MW ເປັນ 275 MW ໂຄງການດັ່ງກ່າວຢູ່ໃນຊ່ວງກໍ່ສ້າງ. ພ້ອມດຽວກັນນັ້ນ ຜ-ຟຟລ ດຳເນີນການກໍ່ສ້າງໂຮງໄຟຟ້າພະລັງງານແສງອາທິດ ໄລຍະທີ 1 (ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 32 MW) ກຳລັງຕິດຕັ້ງຕາມຊັດສ່ວນຖືຮຸ້ນ 60% ຄິດເປັນ 19,2 MW.

ຜ-ຟຟລ ມີແຜນຈະລົງທຶນໃນໂຄງການເປົ້າໝາຍທີ່ ຟຟລ ລົງທຶນ 100% ເຊັ່ນ: ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຫີນບູນ ມີກຳລັງຕິດຕັ້ງ 30 MW, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຄານ 3 ມີກຳລັງຕິດຕັ້ງ 60 MW, ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 3 ມີກຳລັງຕິດຕັ້ງ 23 MW ແລະ ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຈຽນ 1 ມີກຳລັງຕິດຕັ້ງ 104 MW.

ຜ-ຟຟລ ຍັງມີແຜນຈະໂອນຊື້ຮຸ້ນຂອງ ຟຟລ ທີ່ຖືຮຸ້ນຢູ່ໃນເຂື່ອນຜະລິດໄຟຟ້າເອກະລາດ ແລະ ລົງທຶນ ເຊັ່ນ: ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງຽບ 2 (ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 180 MW) ໃນຊັດສ່ວນ 10% ຄິດເປັນ 18 MW, ໂຄງການເຂື່ອນ ໄຟຟ້ານ້ຳອູ 2 (ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 120 MW) ໃນຊັດສ່ວນ 15% ຄິດເປັນ 18 MW, ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳອູ 5 (ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 240 MW) ໃນຊັດສ່ວນ 15% ຄິດເປັນ 36 MW, ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳອູ 6 (ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 180 MW) ໃນຊັດສ່ວນ 15% ຄິດເປັນ 27 MW, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳລອງ (ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 5 MW) ໃນຊັດສ່ວນ 20% ຄິດເປັນ 1 MW, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳແບ່ງ (ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 36 MW) ກຳລັງຕິດຕັ້ງຕາມຊັດສ່ວນຖືຮຸ້ນ 20% ຄິດເປັນ 7,2 MW, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳມັງ 1 (ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 64 MW) ກຳລັງຕິດຕັ້ງຕາມຊັດສ່ວນຖືຮຸ້ນ 10% ຄິດເປັນ 6,4 MW, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳທາ 1 (ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 168 MW) ກຳລັງຕິດຕັ້ງຕາມຊັດສ່ວນຖືຮຸ້ນ 20% ຄິດເປັນ 33,6 MW, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳລືກ 1 (ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 60 MW) ກຳລັງຕິດຕັ້ງຕາມຊັດສ່ວນຖືຮຸ້ນ 10% ຄິດເປັນ 6 MW ແລະ ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊຂະໜານ 3 (ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 250 MW) ກຳລັງຕິດຕັ້ງຕາມຊັດສ່ວນຖືຮຸ້ນ 15% ຄິດເປັນ 37,5 MW.

ຜ-ຟຟລ ຍັງມີແຜນການຈະລົງທຶນເອງ ແລະ ເຂົ້າຮ່ວມຮຸ້ນກັບບັນດາບໍລິສັດເອກະຊົນ ເຊັ່ນ: ເຂື່ອນໄຟຟ້າ ຫ້ວຍລຳພັນຕອນລຸ່ມ (ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 15 MW) ໃນຊັດສ່ວນ 60% ຄິດເປັນ 9 MW, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳບີ 1, 2 ແລະ 3 (ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 135 MW) ໃນຊັດສ່ວນ 80% ຄິດເປັນ 108 MW, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳດຶກ 1, 2

ແລະ 3 (ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 40 MW) ໃນຊັດສ່ວນ 70% ຄິດເປັນ 28 MW, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳພູນ (ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 45 MW) ກຳລັງຕິດຕັ້ງຕາມຊັດສ່ວນຖືຮຸ້ນ 51% ຄິດເປັນ 22,95 MW, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳເທີນ 1 (ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 650 MW) ກຳລັງຕິດຕັ້ງຕາມຊັດສ່ວນຖືຮຸ້ນ 15% ຄິດເປັນ 97,5 MW, ເຂື່ອນໄຟຟ້າປາກແບ່ງ (ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 912 MW) ໃນຊັດສ່ວນ 19% ຄິດເປັນ 173,3 MW, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳເນີນ 1 (ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 124 MW) ກຳລັງຕິດຕັ້ງຕາມຊັດສ່ວນຖືຮຸ້ນ 10% ຄິດເປັນ 12,4 MW, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳເນີນ 3 (ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 60 MW) ໃນຊັດສ່ວນ 10% ຄິດເປັນ 6 MW, ເຂື່ອນຕາດສະໂຄຍ (ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 30 MW) ກຳລັງຕິດຕັ້ງຕາມຊັດສ່ວນຖືຮຸ້ນ 15% ຄິດເປັນ 4,5 MW, ແລະ ໂຮງໄຟຟ້າພະລັງງານແສງອາທິດ ໄລຍະທີ 2 (ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 68 MW) ກຳລັງຕິດຕັ້ງຕາມຊັດສ່ວນຖືຮຸ້ນ 60% ຄິດເປັນ 40,8 MW.

ນອກຈາກລົງທຶນໃນແຫລ່ງສະໜອງພະລັງງານແລ້ວ, ຜ-ຟຟລ ຍັງສືບຕໍ່ພັດທະນາການໃຫ້ການບໍລິການຄຸ້ມຄອງເຂື່ອນໄຟຟ້າ, ໂດຍການສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ ບໍລິການຄຸ້ມຄອງການຜະລິດ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາ ອີດີແອວເຈັນ ຈຳກັດຜູ້ດຽວ ເພື່ອໃຫ້ບໍລິການ ການຜະລິດ, ສ້ອມແປງ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາໃຫ້ແກ້ບັນດາເຂື່ອນໄຟຟ້າຂະໜາດນ້ອຍ ແລະ ໃຫຍ່ ການບໍລິການແກ້ໄຂສ້ອມແປງພາກອຸປະກອນທີ່ຢູ່ໄດ້ນ້ຳດ້ວຍມະນຸດກົບ (ນັກດຳນ້ຳ), ວຽກງານບໍລິການສະໂມສອນ ແລະ ວຽກງານອື່ນໆທີ່ມີຢູ່.

VII. Business Expansion and Development

In 2017, EDL-Gen has been expanding installed capacity of its hydropower plants including Selabam from 5 MW to 13 MW, Xeset 2 from 76 to 86 MW and Nam Ngum 1 from 155 MW to 275 MW. Those projects are under the construction.

In addition, EDL-Gen planned to invest other targeted projects, in which EDL has invested itself and under construction namely: Nam Hinboun (30MW), Namkhan 3 (60 MW), Xeset 3 (23 MW), Nam Jien (104 MW) and Solar Power Plant (32MW) in the First Phase as a 60% share of the project or equal to 19,2 MW.

EDL-Gen also aimed to purchase shares and invest in other IPPs, in which EDL holds the shares. The plan can be summarized as follows: Nam Ngiep 2 Project (installed capacity of 180 MW) as a 10% share of the project or equal to 18 MW, Nam Ou 2 Project (installed capacity of 120 MW) as a 15% share of the project or equal to 18 MW, Nam Ou 5 Project (installed capacity of 240 MW) as a 15% share of the project or equal to 36 MW, Nam Ou 6 Project (installed capacity of 180 MW) as a 15% share of the project or equal to 27 MW, Nam Long Project (installed capacity of 5 MW) as a 20% share of the project or equal to 1 MW, Nam beng Project (installed capacity of 36MW) as a 20% share of the project or equal to 7,2 MW, Nam Mang 1 Project (installed capacity of 64 MW) as a 10% share of the project or equal to 6,4 MW, Nam Tha 1 Project (installed capacity of 168 MW) as a 20% share of the project or equal to 33,6 MW, Nam Lik 1 Project (installed capacity of 60MW) as a 10% share of the project or equal to 6 MW and Xekaman 3 Project (installed capacity of 250 MW) as a 15% share of the project or equal to 37,5 MW.

EDL-Gen also planned to invest individually in projects and join projects with IPPs. The projects are namely: Lower Huay Lamphan Project (installed capacity of 15 MW) as a 60% share of the project or equal to 9 MW, Nam Bi 1, 2, 3 Project (installed capacity of 135MW) as a 80% share of the project or equal to 108 MW, Nam Dik 1, 2, 3 Project (installed capacity of 40MW) as a 70% share of the project or equal to 28 MW, Nam Phoun Project (installed capacity of 45MW) as a 51% share of the project or equal to 22,95 MW, Nam Theun 1 Project (installed capacity of 650 MW) as a 15% share of the project or equal to 97,5 MW, Mekong Pak Beng Project (installed capacity of 912MW) as a 19% share of the project or equal to 173,3 MW, Nam Neun 1 Project (installed capacity of 124MW) as a 10% share of the project or equal to 12,4 MW, Nam Neun3 Project (installed capacity of 60MW) as a 10% share of the project or equal to 6 MW, Thadsakoi Project (installed capacity of

30MW) as a 15% share of the project or equal to 4,5 MW and Solar Farm Project Second Phase (installed capacity of 68MW) as a 60% share of the project or equal to 40,8 MW.

Apart from investment on energy generation project, EDL-Gen provided services on the operation management of hydropower plants, maintenances of equipment under water by diving team, canteen renting service and others.

VIII. ວຽກງານການເຄື່ອນໄຫວດ້ານສິ່ງແວດລ້ອມ ສັງຄົມ ແລະ ກິລາ

1. ວຽກງານສິ່ງແວດລ້ອມ

1. ໃນທຸກໆປີ ຜ-ຟຟລ ໄດ້ຈັດພິທີປູກຕົ້ນໄມ້ ແລະ ປ່ອຍປາ ເນື່ອງໃນ ວັນປູກຕົ້ນໄມ້ແຫ່ງຊາດ ເຊິ່ງໃນປີ 2017 ໄດ້ຈັດພິທີຂຶ້ນຢ່າງເປັນທາງການ ໃນວັນທີ 27/05/2017 ທີ່ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງຸ່ມ 1, ເມືອງ ແກ້ວອຸດົມ, ແຂວງ ວຽງຈັນ ແລະ ໃນທຸກໆເຂື່ອນກໍ່ໄດ້ມີການຈັດງານປູກຕົ້ນໄມ້ ແລະ ປ່ອຍປາຂຶ້ນຢ່າງພ້ອມພຽງ.
2. ປະກອບສ່ວນ ໃນວຽກງານຄຸ້ມຄອງ ແຜນຄຸ້ມຄອງປົກປັກຮັກສາປ່າສະຫງວນແຫ່ງຊາດ ພູເຂົາຄວາຍ - ພູພະນັງ ປະຈຳປີ 2017 - 2018 ເປັນຈຳນວນ 100.000.000 ກີບ.

VIII. The Report on Environmental, Social and Sport Activities

1. Environmental Activities

EDL-Gen has launched several activities concerning the environment as follows.

1. Annually, EDL-Gen has been held biodiversity conservation and promotion activities by planting trees and releasing fingerling to the surrounding environment of its HPP. On 27th May 2017 the activity was held at Nam Ngum 1 HPP which is located in Keo-oudom district, Vientiane Province, and at others dams as well.
2. EDL-Gen has participated financially in the “Phoukhaokhuay-Phou Pha Nan Biodiversity Conservation Area” for 2017-2018 for an amount of 100.000.000 LAK.

2. ວຽກງານຊ່ວຍເຫລືອສັງຄົມແລະ ກິລາ

ຜ-ຟຟລ ເປັນ ບໍລິສັດ ຜະລິດພະລັງງານແຫ່ງທຳອິດ ຂອງ ສປປ ລາວ ພາຍໃຕ້ຮູບແບບ ບໍລິສັດມະຫາຊົນ ເພື່ອເປັນການຍົກສູງບົດບາດ ຂອງ ຜ-ຟຟລ ຄຽງຄູ່ກັບການດຳເນີນທຸລະກິດ, ຜ-ຟຟລ ໄດ້ເອົາໃຈໃສ່ໃນວຽກງານຊ່ວຍເຫລືອ ແລະ ພັດທະນາສັງຄົມກໍ່ຕັ້ງຊຸມຊົນອ້ອມຂ້າງເຂື່ອນໄຟຟ້າ ຕະຫລອດໄລຍະ 7 ປີ ທີ່ມີການສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ ຕາມແນວທາງການພັດທະນາພະລັງງານໄຟຟ້າແບບຍືນຍົງ ແລະ ໃຫ້ສັງຄົມມີສ່ວນຮ່ວມ, ຊຶ່ງ ໃນປີ 2017 ຜ-ຟຟລ ໄດ້ຈັດຕັ້ງປະຕິບັດດັ່ງນີ້:

1. ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ (ຜ-ຟຟລ) ໄດ້ມອບອຸປະກອນ PLC (Programmable logic Controller) ໃຫ້ກັບຄະນະວິສະວະກຳສາດ, ມະຫາວິທະຍາໄລແຫ່ງຊາດ. ເພື່ອຈະໄດ້ນຳໄປໃຊ້ເປັນອຸປະກອນເພື່ອທົດລອງ, ຄົ້ນຄວ້າໂຄງປະກອບສ້າງ ແລະ ຫຼັກການຂອງ ການເຮັດວຽກຂອງອຸປະກອນ, ເພື່ອໃຫ້ນັກສຶກສາໄດ້ມີການພັດທະນາຄວາມສາມາດ, ຮຽນຮູ້ຈາກການປະຕິບັດຕົວຈິງຂອງອຸປະກອນນີ້ ເພື່ອໄປຕໍ່ຍອດໃນອານາຄົດ.
2. ຜ-ຟຟລ ໄດ້ມີການຈັດການແຂ່ງຂັນແຕ້ມຮູບ ໃນຫົວຂໍ້ ພະລັງງານທີ່ຍືນຍົງສຳລັບຊາດ ຮ່ວມກັບ ສະຖາບັນວິຈິດສິນແຫ່ງຊາດ, ຈຸດປະສົງ ແມ່ນເພື່ອປຸກຈິດສຳນຶກໃນການປົກປັກຮັກສາສິ່ງແວດລ້ອມ ແລະ ໃຫ້ນັກສຶກສາ ມີຄວາມເຂົ້າໃຈກ່ຽວກັບການຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້ານຳ້ຕົກທີ່ຍືນຍົງ ພ້ອມທັງ ມີຄວາມເຂົ້າໃຈ ແລະ ຮັບຮູ້ກ່ຽວກັບບໍລິສັດຫຼາຍຂຶ້ນ, ພ້ອມນີ້ ຍັງໄດ້ມີການມອບທຶນການສຶກສາໃຫ້ແກ່ນັກສຶກສາທີ່ເຂົ້າຮ່ວມແຂ່ງຂັນ ແລະ ຈະໄດ້ນຳໃຊ້ຮູບດັ່ງກ່າວໃນວຽກງານປະຊາສຳພັນຂອງບໍລິສັດຕໍ່ໄປ.

3. ຜ-ຟຟລ ຮ່ວມກັບ ກະຊວງພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່ ໄດ້ມອບທຶນສະໜັບສະໜູນ ແລະ ຜ້າຫົ່ມຈຳນວນ 100 ຜືນ ໃຫ້ແກ່ກະຊວງປ້ອງກັນປະເທດ ໃນວັນທີ 19 ມັງກອນ 2017 ເນື່ອງໃນໂອກາດວັນສ້າງຕັ້ງ ກອງທັບ ຄົບຮອບ 68 ປີ.
 4. ຜ-ຟຟລ ໄດ້ປະກອບສ່ວນຊ່ວຍເຫຼືອບັນເທົາທຸກ ໃຫ້ແກ່ປະຊາຊົນທີ່ໄດ້ ຮັບຜົນກະທົບຈາກສາທາລະນະ ໄພ ໃນແຂວງສາລະວັນ ລວມມູນຄ່າ 45,065,000 ກີບ.
 5. ຜ-ຟຟລ ໄດ້ທຳການສ້ອມແປງເສັ້ນທາງບ້ານພູເຂົາຄວາຍ - ບ້ານນາຍາງ ໄລຍະທາງ 5 ກິໂລແມັດ.
 6. ຜ-ຟຟລ ໄດ້ເອົາໃຈໃສ່ປະກອບສ່ວນເຂົ້າໃນວຽກງານ ສ້ອມແປງໂຮງຮຽນໃນຂອບເຂດພື້ນທີ່ເຂື່ອນ ແລະ ອ້ອມຂ້າງປະກອບສ່ວນຊ່ວຍເຫຼືອມູນນິທິຜູ້ທຸກຍາກແຫ່ງ ສປປລ ສາຂາແຂວງ ຈຳປາສັກ.ລວມມູນຄ່າ 111.598.000 ກີບ.
 7. ຜ-ຟຟລ ໄດ້ປະກອບສ່ວນຊ່ວຍເຫຼືອ ເຄື່ອງມືການແພດໃຫ້ມູນນິທິ ຄົນພິການແຂວງຈຳປາສັກ ແລະ ຈັດ ກອງປະຊຸມຕ້ານ ແລະ ສະກັດກັ້ນໄຟໃໝ່ລາມປ່າ ຮ່ວມກັບອຳນາດການປົກຄອງທ້ອງຖິ່ນ 2 ຄັ້ງພາຍໃນປີ 2017. ລວມມູນຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນວຽກງານຊ່ວຍເຫຼືອສັງຄົມແມ່ນ 43.455.000 ກີບ
 8. ຜ-ຟຟລ ໄດ້ປະກອບສ່ວນຈັດກິດຈະກຳຊ່ວຍເຫຼືອສັງຄົມ ໃນການສະໜັບສະໜູນອຸປະກອນການຮຽນ, ເກີບ ແລະ ເສື້ອກັນໜາວກວ່າ 300 ໂຕ ໃຫ້ແກ່ບ້ານຫ້ວຍຮາວ, ເມືອງຊຽງເງິນ, ແຂວງຫຼວງພະບາງ ລວມ ເປັນຈຳນວນເງິນ 13.400.000 ກີບ.
- ລວມມູນຄ່າການຈັດຕັ້ງປະຕິບັດວຽກງານສິ່ງແວດລ້ອມ-ສັງຄົມຂອງບໍລິສັດ ຜ-ຟຟລ ລວມເປັນຈຳນວນ 1.212.217.000 ກີບ (ໜຶ່ງພັນສອງຮ້ອຍສິບສອງລ້ານສອງແສນສິບເຈັດພັນ ກີບຖ້ວນ).

2. Social Development

EDL-Gen is the first public company for energy producer in Lao P.D.R. and aims to promote the other company roles along with energy business, therefore EDL-Gen focus on social work and social development. EDL-Gen have been established for 7 years and the concept of the company is sustainable energy development and social involvement in 2017 EDL-Gen completed on some significant missions as follows.

1. EDL-GEN has provided the Programmable Logic Controller equipment to the Faculty of Engineering, National University of Lao. They will be used as test equipment, and structural and functional researches for the purpose to improve the students' manipulation ability with those equipment.
2. EDL-Gen in collaboration with the National Institute of Fine Arts has set out the drawing contest on the concept of Sustainable Power for the Nation which aimed to arouse interest in environmental sustainability, and to know more about sustainable hydropower plants. Also Study funds were given to all testers, and the drawings will be used in EDL-Gen advertising (publicity) campaign.
3. EDL-Gen has been Collaborating with the Ministry of Energy and Mines given 100 blankets to the Ministry of National Defense on January 19, 2017 remembrance the 68th National Army Anniversary.
4. EDL-Gen has participated in funding affected people from disasters in the Salavan province for an amount of 45,065,000 LAK.
5. EDL-Gen has renovated the road between Phoukhaokhuay and Ban NaGnang for 5 km.
6. EDL-Gen conscientiously participated in repairing schools nearby and surrounding the dams, provided in funding for The Foundation for assisting poor people of Lao PDR, Champassak Province for an amount of 111.598.000 LAK.

7. EDL-Gen provided in funding medical equipment to disability associations in Champassak province, and has practiced against forest fire with authorities for twice in this year for the amount of 43.455.000 LAK.
8. EDL-Gen donated study equipment such as textbook, notebook, pens, pencils and shoes also sweaters more than 300 to people in Huayhow Village which is located in Xiengngern district, Luangprabang Province. In total amount of 13.400.000 LAK

EDL-Gen environmental and societal improvement realizations costed for the total amount 1.212.217.000 LAK.

IX. ການພັດທະນາຊັບພະຍາກອນມະນຸດ

ຜ-ຟຟລ ຍັງສືບຕໍ່ເຮັດໜ້າທີ່ຂອງຕົນເອງໃນການກຳນົດນະໂຍບາຍການວາງແຜນ ພັດທະນາຊັບພະຍາກອນມະນຸດຂອງອົງກອນ ເພື່ອຍົກລະດັບປະສິບການ ແລະ ເພີ່ມທັກສະຄວາມຮູ້, ຄວາມສາມາດໃໝ່ໃນຫຼາຍສາຂາວິຊາທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບວຽກງານວິຊາສະເພາະຂອງບໍລິສັດ.

ໃນສົກປີ 2017 ມີຈຳນວນພະນັກງານທີ່ໄດ້ຖືກຮັບການຝຶກອົບຮົມ ແລະ ພັດທະນາແລ້ວທັງພາຍໃນ ແລະ ຕ່າງປະເທດມີທັງໝົດ 744 ເທື່ອຄົນ, ໃນນີ້ ລະດັບຄະນະບໍລິຫານ ຈຳນວນ 9 ທ່ານ ຊຶ່ງມີລາຍລະອຽດຂ້າງລຸ່ມນີ້:
ໃນສົກປີ 2017 ມີຈຳນວນພະນັກງານທີ່ໄດ້ຖືກຮັບການຝຶກອົບຮົມ ແລະ ພັດທະນາແລ້ວທັງພາຍໃນ ແລະ ຕ່າງປະເທດມີ ທັງໝົດ 744 ເທື່ອຄົນ, ໃນນີ້ ລະດັບຄະນະບໍລິຫານ ຈຳນວນ 9 ທ່ານ ຊຶ່ງມີລາຍລະອຽດດັ່ງນີ້

• ລະດັບຄະນະບໍລິຫານຈຳນວນ 10 ເທື່ອຄົນ

- ❖ ຫຼັກສູດການບໍລິຫານທີ່ມີຄຸນນະພາບ
- ❖ ຫຼັກສູດຜູ້ນຳລັດຖະບານອາຊຽນ
- ❖ ງານສຳມະນາຫົວຂໍ້ການເປັນຜູ້ນຳໃນໂລກແຫ່ງການສື່ສານ ແລະ ວິທີການລະດົມທຶນໃນໂລກທີ່ບໍ່ຢຸດນິ້ງ
- ❖ ຝຶກອົບຮົມກ່ຽວກັບການຂະຫຍາຍຕົວຂອງຕະຫຼາດທຶນ ແລະ ເສດຖະກິດ ໃນບັນດາກຸ່ມປະເທດລຸ່ມແມ່ນ້ຳ
- ❖ ການວິເຄາະສຶກສາຄວາມເປັນໄປໄດ້ຂອງໂຄງການໄຟຟ້າພະລັງງານນ້ຳ

• ຝຶກອົບຮົມນອກສະຖານທີ່ຈຳນວນ 416 ເທື່ອຄົນ

- ❖ ຝຶກອົບຮົມຫຼັກສູດພື້ນຖານຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້າພະລັງງານນ້ຳ ຄັ້ງທີ 2
- ❖ ຝຶກອົບຮົມພື້ນຖານຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້າພະລັງງານນ້ຳ
- ❖ ການບໍລິຫານໜີ້ສິນ ແລະ ຊັບສິນຢ່າງມີປະສິດທິພາບ
- ❖ ຝຶກອົບຮົມວຽກງານຄຸ້ມຄອງ ແລະ ສ້ອມແປງບຳລຸງຮັກສາ ເຂື່ອນໄຟຟ້າພະລັງງານນ້ຳ
- ❖ ຝຶກອົບຮົມການປະຕິບັດງານຕົວຈິງໃນວຽກງານການຄຸ້ມຄອງ ເຂື່ອນໄຟຟ້າ
- ❖ ການສື່ສານພາສາອັງກິດໃນຫ້ອງການ ຄັ້ງທີ 2
- ❖ ຝຶກອົບຮົມພື້ນຖານຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້າພະລັງງານນ້ຳຄັ້ງທີ 1

• ຝຶກອົບຮົມຢູ່ສູນຝຶກຈຳນວນ 208 ເທື່ອຄົນ

- ❖ ຝຶກອົບຮົມກ່ຽວກັບການເງິນຂອງອົງກອນ
- ❖ ສິ່ງແວດລ້ອມ, ສຸຂະອະນາໄມ ແລະ ຄວາມປອດໄພ
- ❖ ຝຶກອົບຮົມພື້ນຖານຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້າພະລັງງານນ້ຳ
- ❖ ການວິເຄາະສຶກສາຄວາມເປັນໄປໄດ້ຂອງໂຄງການໄຟຟ້າພະລັງງານນ້ຳ
- ❖ ສຳມະນາວຽກງານການພົວພັນສາກົນ(IR) ຄັ້ງທີ 3
- ❖ ການພັດທະນາກ່ຽວກັບການບໍລິຫານຊັບພະຍາກອນມະນຸດ

• ຝຶກອົບຮົມຕ່າງປະເທດຈຳນວນ 110 ເທື່ອຄົນ

- ❖ ທັກສະການດຳນຳ

- ❖ ຫຼັກສູດການບໍລິຫານທີ່ມີຄຸນນະພາບ
- ❖ ຂະບວນການການປະເມີນຜົນກະທົບທາງດ້ານສັງຄົມ
- ❖ ຝຶກອົບຮົມກ່ຽວກັບການປະຕິບັດສູ່ຄວາມເປັນເລີດໃນວຽກງານພົວພັນສາກົນ
- ❖ ຝຶກອົບຮົມກ່ຽວກັບການຈັດຊື້ອຸປະກອນສໍາຮອງ ແລະ ການບໍລິການສ້ອມແປງບໍາລຸງຮັກສາ/ ແຜນຄວາມຕ້ອງການອຸປະກອນພື້ນຖານສໍາລັບຜູ້ຈັດຊື້.
- ❖ ຫຼັກສູດຄະນະກຳມະການກວດສອບຂັ້ນສູງ
- ❖ ຝຶກອົບຮົມການປະຕິບັດງານຕົວຈິງໃນການກວດສອບຍ່ອຍ
- ❖ ການພັດທະນາ ແລະ ການບໍລິຫານເຂື່ອນໄຟຟ້າ
- ❖ ການຈັດຫາແຫຼ່ງທຶນຂອງໂຄງການພະລັງງານນໍ້າ ແລະ ເສດຖະກິດຂອງໂຄງການ
- ❖ ການປະຕິບັດສູ່ຄວາມເປັນເລີດສໍາລັບພະລັງງານໝູນວຽນ

IX. Human resource development

EDL-GEN continued to implement the policy on human resource development plan in order to improve ability and got more knowledge skill and new experiences in variety areas.

Numbers of staffs were trained in 2017 total of 744 staffs which is trained in local and abroad.

- **The programs for management team are shown as follows.**
 - ❖ Director Accreditation Program
 - ❖ ASEAN Government Leadership Program
 - ❖ Exclusive Seminar "Staying Ahead in a Connecting World and Fund Raising Technique in the World of Dynamic"
 - ❖ Capital Market Academy - GMS Int'l Program
 - ❖ Analysis of HydroElectricProjectFeasibility Study
- **416 EDL-Gen staffs participated outdoor training programs and the details of programs are shown as follows.**
 - ❖ 2nd Program on Basic Hydro Power Plant
 - ❖ Basic Hydropower Plant
 - ❖ Effective Asset/liability management
 - ❖ Operation and Maintenance for hydropower Plant
 - ❖ On-the-job Training on operation
 - ❖ Workplace English communication track 2
 - ❖ 1st Program on Basic hydro power plant
- **208 EDL-Gen staffs participated training programs abroad and the detailed of programs are shown as follows.**
 - ❖ Corporate Finance Training
 - ❖ Environmental Health Safety
 - ❖ Hydropower Plant (Basic Course)
 - ❖ Analysis of HydroElectricProjectFeasibility Study
 - ❖ 3rd Seminar on IR work
 - ❖ Development of Human Resource Management
- **110 EDL-Gen staffs participated training courses in EDL Training Center and the details of the courses are shown as follows.**
 - ❖ Diving skill
 - ❖ Director Accreditation Program
 - ❖ The Process of Social Impact Assessment
 - ❖ IR Best Practice Advisory Training

- ❖ Purchasing in Spare Part and Maintenance Service / Basics of Materials Requirements
Planning for Purchasers
- ❖ Advanced Audit Committee Program
- ❖ On-the-Job Training on Minor Inspection
- ❖ Hydropower Development and Management
- ❖ Hydropower Financing and Project Economy
- ❖ Renewable Energy Best Practices

ເອກະສານລາຍງານການເງິນ31 ທັນວາ 2017
Financial Statement December 31st, 2017

ບໍລິສັດ ຜະລິດ - ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊືນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ

31 ທັນວາ 2017

ແລະ

ບົດລາຍງານຂອງຜູ້ກວດສອບບັນຊີອິດສະລະ

ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແລະ ບົດລາຍງານຂອງຜູ້ກວດສອບບັນຊີສະບັບນີ້ແມ່ນຖືກລາຍງານເປັນພາສາອັງກິດ. ສ່ວນສະບັບພາສາລາວ ແມ່ນ
ເປັນພຽງສະບັບສົມທຽບເທົ່ານັ້ນ, ໃນກໍລະນີທີ່ບໍ່ສອດຄ່ອງ ແມ່ນຈະຍົດຖືສະບັບພາສາອັງກິດເປັນຕົວຫຼັກ.

The Financial Statements and Independent Auditor's Report have been prepared in English. The Lao
version is reference only; in case of discrepancies, the English version shall prevail.

KPMG Lao Co., Ltd.
3rd- 4th Floor, 37 K.P. Tower
23 Singha Road, Ban Phonexay,
Saysettha District, P.O. Box 6978
Vientiane Capital, Lao PDR
Tel +856 (21) 454240-7

ບໍລິສັດ ເຄພີເອັມຈີລາວ ຈຳກັດ
ຊັ້ນ 3-4, 37 ຕຶກ ເຄພີທາວເວີ
ຖະໜົນ 23 ສິງຫາ, ບ້ານໂພນໄຊ,
ເມືອງໄຊເສດຖາ, ຕູ້ ປ.ນ. 6978,
ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ, ສປປ ລາວ
ໂທ : +856 (21) 454240-7

ບົດລາຍງານຂອງຜູ້ກວດສອບບັນຊີອິດສະລະ

ເຖິງ ສະພາຜູ້ບໍລິຫານ ແລະ ຜູ້ຖືຮຸ້ນ ຂອງບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ຄວາມຄິດເຫັນ

ພວກຂ້າພະເຈົ້າໄດ້ກວດສອບ ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ຂອງ ບໍລິສັດ ຜະລິດ - ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ ("ກຸ່ມບໍລິສັດ") ແລະ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າ ລາວ ມະຫາຊົນ ("ບໍລິສັດ") ("ບໍລິສັດ" ຫຼື "ຝ-ຟຟລ"), ຕາມລຳດັບ ເຊິ່ງປະກອບມີ ໃບລາຍງານຖານະການເງິນ ແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ນະວັນທີ 31 ທັນວາ 2017, ໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ ແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ, ໃບລາຍງານສ່ວນປ່ຽນແປງ ຂອງທຶນ ແລະ ໃບລາຍງານກະແສເງິນສົດແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ສຳລັບປີສິ້ນສຸດ, ແລະ ບົດອະທິບາຍ, ພ້ອມທັງສັງລວມນະໂຍບາຍການບັນຊີທີ່ສຳຄັນ ແລະ ບົດອະທິບາຍຂໍ້ມູນອື່ນ.

ໃນຄວາມຄິດເຫັນຂອງພວກຂ້າພະເຈົ້າຕໍ່ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ຂອງກຸ່ມບໍລິສັດ ແລະ ບໍລິສັດ, ຕາມລຳດັບ ສຳລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017 ແມ່ນໄດ້ຖືກກະກຽມ, ຖືກຕ້ອງຕາມຄວາມ ເປັນຈິງສອດຄ່ອງກັບນະໂຍບາຍການບັນຊີທີ່ລະບຸໄວ້ໃນບົດອະທິບາຍຂໍ້ 2 ຂອງເອກະສານລາຍງານການເງິນ.

ພື້ນຖານການສະແດງຄວາມເຫັນ

ພວກຂ້າພະເຈົ້າໄດ້ດຳເນີນການກວດສອບ ຕາມມາດຕະຖານການກວດສອບບັນຊີສາກົນ ("ISAs"). ຄວາມຮັບຜິດ ຊອບຂອງພວກຂ້າພະເຈົ້າ ໄດ້ກ່າວໄວ້ໃນສ່ວນຂອງ ຄວາມຮັບຜິດຊອບຂອງຜູ້ກວດສອບບັນຊີ ຕໍ່ເອກະສານ ລາຍງານ ການເງິນ ແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ໃນການລາຍງານຂອງພວກຂ້າພະເຈົ້າ. ພວກຂ້າພະເຈົ້າມີຄວາມ ເປັນອິດສະລະ ຈາກກຸ່ມ ແລະ ບໍລິສັດ ຕາມຂໍ້ກຳນົດຈັນຍາບັນທີ່ກຳນົດ ໃນສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການກວດສອບ ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ໃນ ສປປລາວ ແລະ ພວກຂ້າພະເຈົ້າ ໄດ້ປະຕິບັດຕາມ ຄວາມຮັບຜິດຊອບດ້ານຈັນຍາບັນອື່ນໆ ຊຶ່ງເປັນໄປຕາມຂໍ້ກຳນົດເຫຼົ່ານັ້ນ. ພວກຂ້າພະເຈົ້າເຊື່ອວ່າ ຫຼັກຖານການ ກວດສອບທີ່ພວກຂ້າພະເຈົ້າໄດ້ຮັບພຽງພໍ ແລະ ເໝາະສົມເພື່ອໃຊ້ເປັນເຫນີໃນການສະແດງຄວາມເຫັນ ຂອງພວກ ຂ້າພະເຈົ້າ.

ເລື່ອງສໍາຄັນໃນການກວດສອບ

ເລື່ອງສໍາຄັນໃນການກວດສອບຄືເລື່ອງຕ່າງໆ, ໃນການພິຈາລະນາຂອງຜູ້ປະກອບວິຊາຊີບທີ່ມີສາລະສໍາຄັນທີ່ສຸດ, ໃນການກວດສອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ໃນປະຈຸບັນ. ຂ້າພະເຈົ້າໄດ້ນຳເລື່ອງເຫຼົ່ານີ້ມາ ພິຈາລະນາ ໃນການກວດສອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ, ແລະ ການສະແດງຄວາມເຫັນ ແລະ ທັງນີ້ຂ້າພະເຈົ້າບໍ່ໄດ້ສະແດງຄວາມເຫັນແຍກຕ່າງຫາກສໍາລັບເລື່ອງເຫຼົ່ານີ້.

ການຮັບຮູ້ຊັບສິນພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ ແລະ ເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າສໍາລັບຊັບສິນຢູ່ພາຍໃຕ້ການສໍາປະທານ ແລະ ເງິນລົງທຶນ	
ເລື່ອງສໍາຄັນໃນການກວດສອບ	ວິທີການແກ້ໄຂໃນການກວດສອບເລື່ອງດັ່ງກ່າວ
ກຸ່ມບໍລິສັດຍັງສືບເນື່ອງລົງທຶນໃນຫຼາຍໂຄງການທີ່ສໍາຄັນລວມທັງການກໍ່ສ້າງຊັບສິນ ພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ ແລະ ເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າສໍາລັບຊັບສິນທີ່ຢູ່ພາຍໃຕ້ ການສໍາ ປະທານ ແລະ ເງິນລົງທຶນ. ລາຍຈ່າຍໃນການລົງທຶນທີ່ສໍາຄັນຈະຕ້ອງພິຈາລະນາເຖິງລັກສະນະຂອງຕົ້ນທຶນທີ່ເກີດຂຶ້ນເພື່ອໃຫ້ໝັ້ນໃຈວ່າ ການຮັບຮູ້ຊັບສິນພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ ແລະ ເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າສໍາລັບຊັບສິນ ພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ ແລະ ເງິນລົງທຶນມີເງື່ອນໄຂສະເພາະໃນການຮັບຮູ້. ໃນການຮັບຮູ້ໃນຂົງເຂດເຫຼົ່ານີ້ ກ່ຽວຂ້ອງກັບຂໍ້ຕົກລົງຕ່າງໆ, ໂຄງການແຜນທຸລະກິດ, ການບັນທຶກຂໍ້ຕົກລົງ ໃນການກໍ່ສ້າງ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາ ແລະ ຂໍ້ມູນການຊໍາລະບັນຊີຂອງບຸກຄົນທີ່ສາມ. ນີ້ເປັນຈຸດສົນໃຈຂອງພວກຂ້າພະເຈົ້າ ເນື່ອງຈາກຄວາມສໍາຄັນຂອງຈຳນວນເງິນ ແລະ ຂໍ້ມູນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ.	ວິທີການກວດສອບຂອງຂ້າພະເຈົ້າ ໃນເລື່ອງດັ່ງກ່າວລວມທັງ: - ເຂົ້າໃຈ ແລະ ປະເມີນຄວາມສ່ຽງຂອງຂະບວນການຈັດຊື້ຈັດຈ້າງ ແລະ ການເຮັດບັນຊີ ຊຶ່ງ ລວມເຖິງການຄວບຄຸມພາຍໃນ ແລະ ຕິດຕາມກິດຈະກຳ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ. - ສົມທຽບຍອດລະຫວ່າງໂຄງການແຜນການທຸລະກິດທີ່ໄດ້ຮັບອະນຸມັດຈາກຜູ້ບໍລິຫານ, ການບັນທຶກຂໍ້ຕົກລົງໃນການກໍ່ສ້າງ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາ, ໂຄງການ ແລະ ການບຳລຸງຮັກສາ ທີ່ເກີດຂຶ້ນຈົງພາຍໃນລະຫວ່າງປີ; - ໄດ້ຮັບໜັງສືຢືນຢັນ ຂອງຍອດຄ່າງຈ່າຍເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າສໍາລັບເງິນລົງທຶນ, ໜີ້ຕ້ອງສົ່ງ ແລະ ສັນຍາຊື້ກັບຄຸສັນຍາ; - ກວດສອບເອກະສານຊໍາລະເງິນໃນລະຫວ່າງປີ ແລະ ຫຼັງຈາກວັນທີລາຍງານ ຈົນເຖິງວັນທີອອກບົດລາຍງານຂອງຜູ້ກວດສອບບັນຊີ; - ພິຈາລະນາການເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນ ພາລະຜູກພັນທີ່ສໍາຄັນ.

ເນັ້ນໜັກເລື່ອງ - ພື້ນຖານການບັນຊີ

ພວກຂ້າພະເຈົ້າຂໍເນັ້ນໜັກໃນບົດອະທິບາຍ 2 ຂອງເອກະສານລາຍງານການເງິນ, ຊຶ່ງໄດ້ອະທິບາຍພື້ນຖານການບັນຊີ. ຫຼັກການການບັນຊີທີ່ຖືກນຳໃຊ້ ໃນການກະກຽມເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກອາດແຕກຕ່າງກັບຫຼັກການບັນຊີ ທີ່ຖືກຍອມຮັບໂດຍທົ່ວໄປ ໃນປະເທດອື່ນ ແລະ ອຳນາດສານ. ຜູ້ນຳໃຊ້ເອກະ ສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ຄວນມີຄວາມເຂົ້າໃຈວ່າ ເອກະສານລາຍງານການເງິນນີ້ ບໍ່ໄດ້ມີຈຸດປະສົງເພື່ອທີ່ສະແດງຖານະການເງິນ ແລະ ຜົນການດຳເນີນງານ ແລະ ກະແສເງິນສົດ ທີ່ສອດຄ່ອງ

ກັບ ອຳນາດສານໃນຂົງເຂດປະເທດອື່ນ ນອກເໜືອຈາກ ສປປ ລາວ. ຄວາມເຫັນຂອງພວກຂ້າພະເຈົ້າບໍ່ໄດ້ຮັບການແກ້ໄຂໃນເລື່ອງນີ້.

ຂໍ້ມູນອື່ນໆ

ຜູ້ບໍລິຫານມີຄວາມຮັບຜິດຊອບໃນຂໍ້ມູນອື່ນໆ. ຂໍ້ມູນອື່ນໆ ປະກອບດ້ວຍ ບົດລາຍງານປະຈຳປີ, ແຕ່ບໍ່ໄດ້ລວມເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ແລະ ບົດລາຍງານຂອງຜູ້ກວດສອບບັນຊີດັ່ງກ່າວ. ບົດລາຍງານປະຈຳປີຄາດວ່າເຮັດຂຶ້ນພາຍຫຼັງຈາກມີລາຍງານຂອງຜູ້ກວດສອບບັນຊີນີ້.

ໃນຄວາມເຫັນຂອງພວກຂ້າພະເຈົ້າຕໍ່ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ບໍ່ໄດ້ກວມເອົາຂໍ້ມູນຂ່າວສານອື່ນໆ ແລະ ພວກຂ້າພະເຈົ້າ ບໍ່ໄດ້ໃຫ້ຄວາມເຊື່ອໝັ້ນຕໍ່ຂໍ້ມູນອື່ນໆ.

ໃນພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການກວດສອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ, ຄວາມຮັບຜິດຊອບຂອງພວກຂ້າພະເຈົ້າ ຄືການອ່ານຂໍ້ມູນອື່ນໆທີ່ໄດ້ລະບຸໄວ້ຂ້າງເທິງ ແລະ ການເຮັດແນວນັ້ນ, ໃຫ້ພິຈາລະນາວ່າຂໍ້ມູນອື່ນໆ ມີຄວາມຂັດແຍ້ງກັບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ຫຼື ຄວາມຮູ້ທີ່ໄດ້ຮັບຈາກການກວດສອບຂອງພວກຂ້າພະເຈົ້າ ຫຼື ປະກົດວ່າຂໍ້ມູນອື່ນມີຂໍ້ຜິດພາດທີ່ມີສາລະສຳຄັນ.

ຄວາມຮັບຜິດຊອບຂອງຜູ້ບໍລິຫານ ແລະ ຜູ້ມີໜ້າທີ່ຄວບຄຸມດູແລຕໍ່ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ

ຄວາມຮັບຜິດຊອບຂອງຜູ້ບໍລິຫານ ໃນການກະກຽມເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ໃຫ້ສອດຄ່ອງກັບນະໂຍບາຍການບັນຊີ ທີ່ໄດ້ອະທິບາຍໃນບົດອະທິບາຍ 2 ຂອງເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແລະ ຮັບຜິດຊອບກ່ຽວກັບການຄວບຄຸມພາຍໃນທີ່ຜູ້ບໍລິຫານກຳນົດໄວ້ ເພື່ອໃຫ້ສາມາດກະກຽມເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ທີ່ປາສະຈາກການສະແດງຂໍ້ມູນທີ່ຜິດພາດຢ່າງມີສາລະສຳຄັນ, ອັນເນື່ອງມາຈາກການສັ່ງໂກງ ຫຼື ຂໍ້ຜິດພາດ.

ໃນການກະກຽມເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ, ຜູ້ບໍລິຫານມີຄວາມຮັບຜິດຊອບການປະເມີນຄວາມສາມາດ ຂອງກຸ່ມ ແລະ ບໍລິສັດ ໃນການດຳເນີນງານຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ, ການເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນ, ເລື່ອງທີ່ກ່ຽວກັບການດຳເນີນງານຕໍ່ເນື່ອງ ຕາມຄວາມເໝາະສົມ, ແລະ ຫຼັກການບັນຊີແບບຕໍ່ເນື່ອງເວັ້ນເສຍແຕ່ ຜູ້ບໍລິຫານກຸ່ມ ແລະ ບໍລິສັດມີຈຸດປະສົງທີ່ຈະຍົກເລີກ ຫຼື ຢຸດການດຳເນີນງານ ຫຼື ບໍ່ມີທາງເລືອກແທ້ໆ ແຕ່ຕ້ອງເຮັດເຊັ່ນນັ້ນ.

ຜູ້ມີໜ້າທີ່ໃນການຄວບຄຸມດູແລມີໜ້າທີ່ໃນການສອດສ່ອງດູແລຂະບວນ ການລາຍງານການເງິນຂອງກຸ່ມ ແລະ ບໍລິສັດ.

ຄວາມຮັບຜິດຊອບຂອງຜູ້ກວດສອບບັນຊີ ຕໍ່ການກວດສອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ

ການກວດສອບຂອງພວກຂ້າພະເຈົ້າ ມີວັດຖຸປະສົງເພື່ອໃຫ້ຄວາມເຊື່ອໝັ້ນຢ່າງສົມເຫດສົມຜົນວ່າເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ໂດຍລວມແມ່ນປາສະຈາກການສໍ້ໂກງ ຫຼື ຂໍ້ຜິດພາດ ແລະ ເຮັດບົດລາຍງານຂອງຜູ້ກວດສອບບັນຊີເຊິ່ງລວມຄວາມເຫັນຂອງພວກຂ້າພະເຈົ້າ. ຄວາມເຊື່ອໝັ້ນຢ່າງສົມເຫດສົມຜົນ ຄືຄວາມເຊື່ອໝັ້ນໃນລະດັບສູງ, ແຕ່ບໍ່ໄດ້ເປັນການຮັບປະກັນວ່າການກວດສອບຕາມມາດຕະຖານການກວດສອບບັນຊີສາກົນ ຈະສາມາດກວດສອບຂໍ້ມູນທີ່ຂັດຕໍ່ຂໍ້ແທ້ຈິງທີ່ສໍາຄັນເມື່ອມັນມີຢູ່. ການສະແດງຂໍ້ມູນທີ່ຂັດຕໍ່ຄວາມເປັນຈິງອາດເກີດຈາກການສໍ້ໂກງ ຫຼື ຂໍ້ຜິດພາດ ແລະ ຖືວ່າເປັນຂໍ້ມູນທີ່ມີຄວາມສໍາຄັນ ຖ້າເປັນແຕ່ລະລາຍການ ຫຼື ທຸກລາຍການລວມກັນ, ເຊິ່ງອາດຈະມີຜົນຕໍ່ການຕັດສິນໃຈທາງດ້ານເສດຖະກິດຂອງຜູ້ໃຊ້ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ດັ່ງກ່າວ.

ໃນການເປັນສ່ວນໜຶ່ງຂອງການກວດສອບຕາມມາດຕະຖານການກວດສອບບັນຊີ ພວກຂ້າພະເຈົ້າໄດ້ໃຊ້ວິຈາລະນະຍາຍາງມີອາຊີບ ແລະ ຮັກສາຄວາມສົງໄສຢ່າງມີອາຊີບຕະຫຼອດການກວດສອບ. ພວກຂ້າພະເຈົ້າຍັງໄດ້:

- ກຳນົດ ແລະ ປະເມີນຄວາມສ່ຽງຂໍ້ຜິດພາດທີ່ມີສາລະສໍາຄັນ ໃນເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ, ວ່າຈະເກີດຈາກການສໍ້ໂກງ ຫຼື ຂໍ້ຜິດພາດ, ໃນການອອກແບບ ແລະ ປະຕິບັດຕາມຂັ້ນຂອງການກວດສອບເພື່ອຮັບມືກັບຄວາມສ່ຽງເຫຼົ່ານັ້ນ ແລະ ໄດ້ຮັບຫຼັກຖານໃນການກວດສອບບັນຊີທີ່ພຽງພໍ ແລະ ເໝາະສົມເພື່ອເປັນເກນໃນການສະແດງ ຄວາມເຫັນຂອງພວກຂ້າພະເຈົ້າ. ຄວາມສ່ຽງທີ່ກວດບໍ່ພົບຂໍ້ມູນທີ່ຂັດຕໍ່ຂໍ້ແທ້ຈິງອັນເປັນຜົນມາຈາກ ການສໍ້ໂກງສູງກວ່າຂໍ້ຜິດພາດ ທີ່ເນື່ອງມາຈາກການສໍ້ໂກງ ອາດຈະກ່ຽວກັບການສົມຮູ້ຮ່ວມຄິດ, ການປອມແປງເອກະສານຫຼັກຖານ, ລະເລີຍໂດຍເຈດຕະນາ, ບິດເບືອນຈາກຄວາມຈິງ ຫຼື ການແຊກແຊງການຄວບຄຸມພາຍໃນ.
- ທຳຄວາມເຂົ້າໃຈຂອງການຄວບຄຸມພາຍໃນ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການກວດສອບໃນການອອກແບບຂັ້ນຕອນການກວດສອບທີ່ມີຄວາມເໝາະສົມຕາມສະຖານະການ ແຕ່ບໍ່ແມ່ນສໍາລັບຈຸດປະສົງຂອງການສະແດງຄວາມເຫັນ ກ່ຽວກັບປະສິດທິຜົນຂອງການຄວບຄຸມພາຍໃນຂອງກຸ່ມ ແລະ ບໍລິສັດໄດ້.
- ການປະເມີນຄວາມເໝາະສົມຂອງການນຳໃຊ້ ນະໂຍບາຍການບັນຊີ ແລະ ຄວາມສົມເຫດສົມຜົນ ຂອງການປະມານການທາງການບັນຊີ ແລະ ການເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນ ຂອງຜູ້ບໍລິຫານ.
- ສະຫຼຸບຄວາມເໝາະສົມການນຳໃຊ້ຜົນຖານການບັນຊີຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງຂອງຜູ້ບໍລິຫານ ແລະ ຂຶ້ນຢູ່ກັບຫຼັກຖານທີ່ໄດ້ຮັບ, ຄວາມບໍ່ແນ່ນອນຂໍ້ມູນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບເຫດການ ຫຼື ເງື່ອນໄຂທີ່ອາດມີຂໍ້ສົງໄສຫຼາຍຢ່າງຕໍ່ຄວາມສາມາດໃນການດຳເນີນງານຂອງກຸ່ມ ແລະ ບໍລິສັດ ຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ. ຖ້າພວກຂ້າພະເຈົ້າສະຫຼຸບວ່າມີຄວາມບໍ່ແນ່ນອນຂອງຂໍ້ມູນທີ່ສໍາຄັນໄດ້ເກີດຂຶ້ນ, ພວກຂ້າພະເຈົ້າຈຳເປັນຕ້ອງໃຫ້ຄວາມສົນໃຈໃນການລາຍງານຂອງຜູ້ກວດສອບບັນຊີຕໍ່ການເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນ ໃນເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ຫຼື ຖ້າຫາກການເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນດັ່ງກ່າວບໍ່ພຽງພໍທີ່ຈະປ່ຽນແປງຄວາມຄິດເຫັນຂອງພວກຂ້າພະເຈົ້າ. ຂໍ້ສະຫຼຸບຂອງພວກຂ້າພະເຈົ້າ ຂຶ້ນຢູ່ກັບຫຼັກຖານການກວດສອບທີ່ໄດ້ຮັບຈົນເຖິງວັນທີ່ອອກບົດລາຍງານການກວດສອບບັນຊີຂອງພວກຂ້າພະເຈົ້າ. ເຖິງຢ່າງໃດກໍ່ຕາມ, ເຫດການ ຫຼື ສະຖານະການໃນອະນາຄົດອາດເຮັດໃຫ້ກຸ່ມ ແລະ ບໍລິສັດຍຸດການດຳເນີນງານແບບຕໍ່ເນື່ອງ.

- ໄດ້ຮັບຫຼັກຖານການກວດສອບທີ່ພຽງພໍກ່ຽວກັບຂໍ້ມູນທາງດ້ານການເງິນຂອງກິດຈະການ ຫຼື ກິດຈະກຳທາງທຸລະກິດພາຍໃນກຸ່ມ ເພື່ອສະແດງຄວາມຄິດເຫັນຕໍ່ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ. ພວກຂ້າພະເຈົ້າມີຄວາມຮັບຜິດຊອບຕໍ່ການກຳນົດແນວທາງ, ການຄວບຄຸມດູແລ ແລະ ຜົນການດຳເນີນງານຂອງການກວດສອບກຸ່ມ. ພວກຂ້າພະເຈົ້າເປັນຜູ້ຮັບຜິດຊອບຕໍ່ການ ສະແດງຄວາມຄິດເຫັນຂອງພວກຂ້າພະເຈົ້າ.

ພວກຂ້າພະເຈົ້າໄດ້ສື່ສານກັບຜູ້ບໍລິຫານ ທີ່ດູແລກ່ຽວຂ້ອງກ່ຽວກັບເລື່ອງໂດຍລວມ, ຂອບເຂດໃນການວາງແຜນ ແລະ ເວລາໃນການກວດສອບ ແລະ ການກວດສອບເນື້ອໃນທີ່ສຳຄັນ, ລວມທັງຂໍ້ບົກພ່ອງທີ່ສຳຄັນໃນການຄວບຄຸມພາຍໃນ ທີ່ໄດ້ຝຶກສູດໃນລະຫວ່າງການກວດສອບຂອງພວກຂ້າພະເຈົ້າ.

ພວກຂ້າພະເຈົ້າຍັງໄດ້ລາຍງານແກ່ຜູ້ມີໜ້າທີ່ໃນການຄວບຄຸມດູແລວ່າ ພວກຂ້າພະເຈົ້າເຮົາໄດ້ປະຕິບັດ ຕາມຂໍ້ກຳນົດດ້ານຈັນຍາບັນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບຄວາມເປັນອິດສະລະ ແລະ ໄດ້ສື່ສານກັບຜູ້ທີ່ມີໜ້າທີ່ຄວບຄຸມດູແລ ກ່ຽວກັບຄວາມສຳພັນທັງໝົດ ຕະຫຼອດຈົນຮອດເລື່ອງບັນຫາອື່ນໆທີ່ຂ້າພະເຈົ້າເຊື່ອວ່າ ມີເຫດຜົນທີ່ບຸກຄົນພາຍນອກອາດພິຈາລະນາວ່າ ກະທົບຕໍ່ຄວາມເປັນອິດສະລະ ຂອງພວກຂ້າພະເຈົ້າ ແລະ ມາດຕະການທີ່ພວກຂ້າພະເຈົ້າ ໃຊ້ເພື່ອປ້ອງກັນ ບໍ່ໃຫ້ພວກຂ້າພະເຈົ້າຂາດຄວາມເປັນອິດສະລະ.

ຈາກເລື່ອງທີ່ສື່ສານກັບຜູ້ທີ່ມີໜ້າທີ່ຄວບຄຸມດູແລ, ພວກຂ້າພະເຈົ້າໄດ້ພິຈາລະນາເລື່ອງຕ່າງໆ ທີ່ມີເນື້ອໃນທີ່ສຳຄັນທີ່ສຸດ ໃນການກວດສອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ໃນງວດປະຈຸບັນ ແລະ ກຳນົດເປັນເລື່ອງທີ່ສຳຄັນໃນການກວດສອບ. ພວກຂ້າພະເຈົ້າໄດ້ອະທິບາຍເລື່ອງເຫຼົ່ານີ້ ໃນບົດລາຍງານຂອງຜູ້ກວດສອບ ເວັ້ນແຕ່ກົດໝາຍ ຫຼື ຂໍ້ບັງຄັບທີ່ບໍ່ໄດ້ເປີດເຜີຍຕໍ່ສາທາລະນະກ່ຽວກັບເລື່ອງຂອງອົງກອນດັ່ງກ່າວ ຫຼື ສະຖານະການທີ່ຢາກທີ່ຈະເກີດຂຶ້ນ, ພວກຂ້າພະເຈົ້າໄດ້ພິຈາລະນາວ່າບໍ່ຄວນສື່ສານເລື່ອງດັ່ງກ່າວ ໃນບົດລາຍງານຂອງພວກຂ້າພະເຈົ້າ ເພາະການກະທຳ ດັ່ງກ່າວ ສາມາດຄາດການໄດ້ຢ່າງສົມເຫດສົມຜົນວ່າຈະມີຜົນກະທົບໃນທາງລົບຫຼາຍກວ່າຜົນປະໂຫຍດຕໍ່ສ່ວນ ສາທາລະນະຈາກການສື່ສານດັ່ງກ່າວ.

ຄູ່ສັນຍາທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການກວດສອບ ເພື່ອໃຫ້ໄດ້ຜົນການກວດສອບບັນຊີຂອງຜູ້ກວດສອບບັນຊີອິດສະລະ ຄື ທ່ານ ກາເນຊັນ ໂກແລນດີວິລຸ

16 ມີນາ 2018

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ
ໃບລາຍງານຖານະການເງິນ

	ບົດ ອະທິບາຍ	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ 31 ທັນວາ		ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບແຍກ 31 ທັນວາ	
		2017	2016	2017	2016
		(ລ້ານກີບ)			
ຊັບສິນ					
ເງິນລົງທຶນ ໃນບໍລິສັດລູກ	4	-	-	82.760	81.260
ເງິນລົງທຶນ ໃນວິສາຫະກິດ ຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ	5	2.606.394	2.297.166	2.606.394	2.297.166
ເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າສໍາລັບຊັບສິນຢູ່ພາຍໃຕ້ ການສໍາປະທານ ແລະ ເງິນລົງທຶນ	6, 24	4.436.159	3.133.596	5.101.121	3.169.551
ເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າສໍາລັບສັນຍາແລກປ່ຽນ ອັດຕາດອກເບ້ຍ Collar	15	36.058	-	36.058	-
ຊັບສິນຢູ່ພາຍໃຕ້ການສໍາປະທານ	7	9.790.198	9.435.337	9.408.829	9.412.504
ຊັບສິນທີ່ບໍ່ໝູນວຽນອື່ນໆ	24	256.552	124.743	72.872	112.422
ລວມຊັບສິນບໍ່ໝູນວຽນ		<u>17.125.361</u>	<u>14.990.842</u>	<u>17.308.034</u>	<u>15.072.903</u>
ເງິນສົດ ແລະ ທຽບເທົ່າເງິນສົດ	8	756.738	2.249.635	678.322	2.235.280
ເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນ	9	955.301	918.603	955.301	918.603
ເງິນກຸຢຶມໄລຍະສັ້ນໃຫ້ພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ	24	463.392	-	463.392	-
ໜີ້ຕ້ອງຮັບການຄ້າ ແລະ ອື່ນໆ	10, 24	149.452	490.973	144.598	491.469
ສ່ວນທີ່ເຖິງກຳນົດຈ່າຍເງິນລ່ວງໜ້າສໍາລັບ ສັນຍາແລກປ່ຽນອັດຕາດອກເບ້ຍ Collar	15	14.581	-	14.581	-
ອາໄຫຼ່ ແລະ ເຄື່ອງໃນສາງ		4.458	4.765	4.458	4.765
ຊັບສິນໝູນວຽນອື່ນໆ		149.910	74.747	35.594	8.826
ລວມຊັບສິນໝູນວຽນ		<u>2.493.832</u>	<u>3.738.723</u>	<u>2.296.246</u>	<u>3.658.943</u>
ລວມຍອດຊັບສິນ		<u>19.619.193</u>	<u>18.729.565</u>	<u>19.604.280</u>	<u>18.731.846</u>



ທ່ານນາງ ລັດຕະນາ ປະທຸມວັນ
ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່
ວັນທີ 16 ມີນາ 2018

ທ່ານ ບຸນສະຫຼອງ ສຸດທິດາຣາ
ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ - ສາຍງານການເງິນ
ວັນທີ 16 ມີນາ 2018

ບົດອະທິບາຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ ເປັນສ່ວນໜຶ່ງຂອງເອກະສານລາຍງານສະບັບນີ້.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ
ໃບລາຍງານຖານະການເງິນ

ບົດ ອະທິບາຍ	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ 31 ທັນວາ		ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບແຍກ 31 ທັນວາ	
	2017	2016	2017	2016
	(ລ້ານກີບ)			
ທຶນ				
ທຶນຈົດທະບຽນ	11	6.717.215	6.717.215	6.717.215
ສ່ວນເພີ່ມມູນຄ່າຮຸ້ນ	11	985.621	985.621	985.621
ຄັງສະສົມຕາມລະບຽບການ	12	463.944	416.729	416.729
ຜົນຕ່າງຈາກການແປງຄ່າເງິນ				
ໃນເອກະສານລາຍ ງານການເງິນ		2.302	(1.342)	2.302
ກຳໄລສະສົມ		1.040.000	1.068.179	1.042.447
ສ່ວນຂອງທຶນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ				
ຂອງບໍລິສັດ		9.209.082	9.186.402	9.211.529
ສ່ວນໄດ້ເສຍທີ່ບໍ່ມີອຳນາດການຄວບຄຸມ		(263)	-	-
ລວມທຶນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ		9.208.819	9.186.402	9.211.529
ໜີ້ສິນ				
ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ	13, 24	4.206.348	838.969	4.206.348
ຮຸ້ນກູ້	14	4.152.882	3.985.936	4.152.882
ໜີ້ຕ້ອງສົ່ງສັນຍາແລກປ່ຽນ SWAP	15	3.856	145.676	3.856
ລວມໜີ້ສິນບໍ່ໝູນວຽນ		8.363.086	4.970.581	8.363.086
ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະສັ້ນ	13	870.573	-	870.573
ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວເຖິງກຳນົດຈັດເປັນໄລຍະສັ້ນ	13, 24	529.912	214.484	529.912
ໜີ້ຕ້ອງສົ່ງການຄ້າ ແລະ ອື່ນໆ		535.079	228.730	517.911
ໜີ້ຕ້ອງສົ່ງສຳລັບຊັບສົມບັດທີ່				
ຢູ່ພາຍໃຕ້ການສຳປະທານ	24	-	3.957.400	-
ໜີ້ຕ້ອງສົ່ງ ອາກອນກຳໄລ		-	12.238	-
ລາຍຈ່າຍຄ້າງຈ່າຍ	16	111.222	159.355	110.767
ໜີ້ສິນໝູນວຽນອື່ນໆ		502	375	502
ລວມຍອດໜີ້ສິນໝູນວຽນ		2.047.288	4.572.582	2.029.665
ລວມຍອດໜີ້ສິນ		10.410.374	9.543.163	10.392.751
ລວມຍອດທຶນ ແລະ ໜີ້ສິນ		19.619.193	18.729.565	19.604.280



ທ່ານນາງ ລັດຕະນາ ປະທຸມວັນ
ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່
ວັນທີ 16 ມີນາ 2018


ທ່ານ ບຸນສະຫຼອງ ສຸດທິດາຣາ
ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ - ສາຍງານການເງິນ
ວັນທີ 16 ມີນາ 2018

ບົດອະທິບາຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ ເປັນສ່ວນໜຶ່ງຂອງເອກະສານລາຍງານສະບັບນີ້.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ
ໃບລາຍງານຜົນການດໍາເນີນງານ

		ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບແຍກ	
	ບົດ ອະທິບາຍ	ສຳລັບປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ 2017	2016	ສຳລັບປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ 2017	2016
		(ລ້ານກີບ)			
ສືບຕໍ່ດຳເນີນງານ					
ຂາຍ	24	1.219.825	1.241.181	1.215.414	1.241.181
ຕົ້ນທຶນໃນການຂາຍ	17	(489.057)	(486.391)	(485.871)	(486.391)
ກຳໄລລວມ		730.768	754.790	729.543	754.790
ລາຍຮັບອື່ນໆ		25.710	11.065	25.710	11.065
ລາຍຈ່າຍໃນການດຳເນີນງານ ແລະ ບໍລິຫານ	17	(140.850)	(124.265)	(136.226)	(120.729)
ຂາດທຶນສຸດທິ ຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນ		(47.301)	(64.012)	(49.738)	(64.800)
ກຳໄລຈາກຮຸ້ນທີ່ລົງທຶນ ໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ	5	410.703	178.051	410.703	178.051
ກຳໄລຈາກການດຳເນີນງານ		979.030	755.629	979.992	758.377
ລາຍຈ່າຍທາງການເງິນ	18	(491.902)	(154.918)	(491.902)	(154.918)
ກຳໄລກ່ອນຈ່າຍອາກອນກຳໄລ		487.128	600.711	488.090	603.459
ອາກອນກຳໄລ	19	(15.943)	(49.110)	(15.943)	(49.110)
ກຳໄລໃນປີ		471.185	551.601	472.147	554.349
ສ່ວນຂອງກຳໄລທີ່ເປັນຂອງ:					
ສ່ວນຂອງເຈົ້າຂອງບໍລິສັດໃຫຍ່		472.448	551.601	472.147	554.349
ສ່ວນໄດ້ເສຍທີ່ບໍ່ມີອຳນາດການຄວບຄຸມ		(1.263)	-	-	-
ກຳໄລໃນປີ		471.185	551.601	472.147	554.349
ກຳໄລຕໍ່ຮຸ້ນ					
ກຳໄລພື້ນຖານຕໍ່ຮຸ້ນ (ກີບ)	20	281,34	328,47	281,16	330,11



ທ່ານນາງ ລັດຕະນາ ປະທຸມວັນ
ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່
ວັນທີ 16 ມີນາ 2018


ທ່ານ ບຸນສະຫຼອງ ສຸດທິດາຣາ
ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ - ສາຍງານການເງິນ
ວັນທີ 16 ມີນາ 2018

ບົດອະທິບາຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ ເປັນສ່ວນໜຶ່ງຂອງເອກະສານລາຍງານສະບັບນີ້.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ
ໃບລາຍງານສ່ວນປ່ຽນແປງຂອງທຶນ

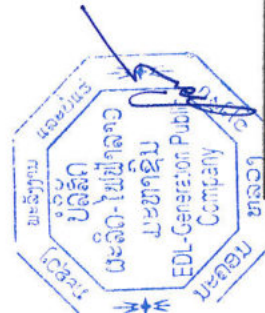
ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ
ສ່ວນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ

ບົດ ອະທິບາຍ	ທຶນ ຈົດທະບຽນ	ສ່ວນເພີ່ມ ມູນຄ່າຮຸ້ນ	ຄັງສະສົມຕາມ ລະບຽບການ	ຜົນຕ່າງຈາກການ (ລົດທຶນ)			ສ່ວນໄດ້ເສຍ ທີ່ບໍ່ມີອຳນາດ ການຄວບຄຸມ	ລວມຍອດທຶນ ຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ ທັງໝົດ
				ແບ່ງຄ່າເອກະສານ ລາຍງານການເງິນ	ກຳໄລ ສະສົມ	ລວມ		
ສຳລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2016 ຍອດເຫຼືອໃນວັນທີ 1 ມັງກອນ 2016	6.717.215	985.621	361.294	(2.119)	1.042.217	9.104.228	-	9.104.228
ກຳໄລໃນປີ	-	-	-	-	551.601	551.601	-	551.601
ຜົນຕ່າງຈາກການແບ່ງຄ່າເງິນ	-	-	-	777	-	777	-	777
ຈ່າຍເງິນເປັນຜົນ	-	-	-	-	(470.204)	(470.204)	-	(470.204)
ໂອນເຂົ້າຄັງສຳຮອງຕາມລະບຽບການ	-	-	55.435	-	(55.435)	-	-	-
ຍອດເຫຼືອໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2016	6.717.215	985.621	416.729	(1.342)	1.068.179	9.186.402	-	9.186.402
ສຳລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017 ຍອດເຫຼືອໃນວັນທີ 1 ມັງກອນ 2017	6.717.215	985.621	416.729	(1.342)	1.068.179	9.186.402	-	9.186.402
ການໄດ້ມາຂອງສ່ວນໄດ້ເສຍທີ່ບໍ່ມີອຳນາດການຄວບຄຸມຂອງບໍລິສັດລູກ	-	-	-	-	-	-	1.000	1.000
ກຳໄລໃນປີ	-	-	-	-	472.448	472.448	(1.263)	471.185
ຜົນຕ່າງຈາກການແບ່ງຄ່າເງິນ	-	-	-	3.644	-	3.644	-	3.644
ຈ່າຍເງິນເປັນຜົນ	-	-	-	-	(453.412)	(453.412)	-	(453.412)
ໂອນເຂົ້າຄັງສຳຮອງຕາມລະບຽບການ	-	-	47.215	-	(47.215)	-	-	-
ຍອດເຫຼືອໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2017	6.717.215	985.621	463.944	2.302	1.040.000	9.209.082	(263)	9.208.819

ບົດອະທິບາຍກ່ອນເອກະສານລາຍງານການເງິນ ເປັນສ່ວນໜຶ່ງຂອງເອກະສານລາຍງານສະບັບນີ້.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ
ໃບລາຍງານສ່ວນປ່ຽນແປງຂອງທຶນ

ບົດ ອະທິບາຍ	ທຶນ ຈົດທະບຽນ	ສ່ວນເພີ່ມ ມູນຄ່າຊັ້ນ	ຄັງສະສົມຕາມ ລະບຽບການ	ຜົນຕ່າງຈາກການ ແປງຄ່າເອກະສານ ລາຍງານການເງິນ (ສ່ວນກົບ)	ກຳໄລ ສະສົມ	ລວມ ທຶນ
ສຳລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2016 ຍອດເຫຼືອໃນວັນທີ 1 ມັງກອນ 2016	6.717.215	985.621	361.294	(2.119)	1.042.217	9.104.228
ກຳໄລໃນປີ	-	-	-	-	554.349	554.349
ຜົນຕ່າງຈາກການແປງຄ່າເງິນ	-	-	-	777	-	777
ຈ່າຍເງິນປັບຜິດ	-	-	-	-	(470.204)	(470.204)
ໂອນເຂົ້າຄັງສຳຮອງຕາມລະບຽບການ	-	-	55.435	-	(55.435)	-
ຍອດເຫຼືອໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2016	6.717.215	985.621	416.729	(1.342)	1.070.927	9.189.150
ສຳລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017 ຍອດເຫຼືອໃນວັນທີ 1 ມັງກອນ 2017	6.717.215	985.621	416.729	(1.342)	1.070.927	9.189.150
ກຳໄລໃນປີ	-	-	-	-	472.147	472.147
ຜົນຕ່າງຈາກການແປງຄ່າເງິນ	-	-	-	3.644	-	3.644
ຈ່າຍເງິນປັບຜິດ	-	-	-	-	(453.412)	(453.412)
ໂອນເຂົ້າຄັງສຳຮອງຕາມລະບຽບການ	-	-	47.215	-	(47.215)	-
ຍອດເຫຼືອໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2017	6.717.215	985.621	463.944	2.302	1.042.447	9.211.529



ທ່ານນາງ ລັດຕະນາ ປະທຸມວັນ
ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່
ວັນທີ 16 ມີນາ 2018

ທ່ານ ບຸນສະຫຼອງ ສຸດທິດາຣາ
ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ - ສາຍງານການເງິນ
ວັນທີ 16 ມີນາ 2018

ບົດອະທິບາຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ ເປັນສ່ວນໜຶ່ງຂອງເອກະສານລາຍງານສະບັບນີ້.

**ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ
ໃບລາຍງານກະແສເງິນສົດ**

		ເອກະສານລາຍງານການເງິນ		ເອກະສານລາຍງານການເງິນ	
		ແບບລວມ		ແບບແຍກ	
ບົດ	ສຳລັບປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ	ສຳລັບປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ	ສຳລັບປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ	ສຳລັບປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ	
ອະທິບາຍ	2017	2016	2017	2016	
(ລ້ານກີບ)					
ກະແສເງິນສົດຈາກກິດຈະກຳການດຳເນີນງານ					
ກຳໄລໃນປີ		471.185	551.601	472.147	554.349
ປັບປຸງ:					
ຄ່າຫຼຸ້ຍຫຼັງ	7	434.274	434.106	431.919	434.047
ຂາດທຶນຈາກການສະສາງຊັບສິນພາຍໃຕ້ການສຳປະທານ		59	-	59	-
ລາຍຈ່າຍທາງການເງິນ		491.902	154.918	491.902	154.918
ຂາດທຶນຈາກແລກປ່ຽນເງິນຕາທີ່ບໍ່ມີຕົວຕົນ		86.675	67.074	86.675	67.074
ກຳໄລຈາກຮຸ້ນ ເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ	6	(410.703)	(178.051)	(410.703)	(178.051)
ລາຍຈ່າຍອາກອນກຳໄລ		15.943	49.110	15.943	49.110
		1.089.335	1.078.758	1.087.942	1.081.447
ການປ່ຽນແປງ:					
ຊັບສິນທີ່ບໍ່ໝູນວຽນອື່ນໆ		(165.943)	11.067	5.416	(12.567)
ໜີ້ຕ້ອງຮັບຈາກລູກຄ້າ ແລະ ໜີ້ຕ້ອງຮັບອື່ນໆ		161.387	(276.658)	166.738	(277.154)
ອາໄຫຼ່ ເຄື່ອງໃນສາງ		307	(676)	307	(676)
ຊັບສິນໝູນວຽນອື່ນໆ		(51.126)	(68.061)	(2.731)	(2.140)
ໜີ້ຕ້ອງສົ່ງຜູ້ສະໜອງການຄ້າ ແລະ ອື່ນໆ		505.050	120.241	487.882	120.241
ລາຍຈ່າຍຄ່າງ່າຍ		(79.906)	19.783	(79.894)	19.316
ໜີ້ສິນໝູນວຽນອື່ນໆ		127	212	127	212
ເງິນສົດ ຈາກກິດຈະກຳການດຳເນີນງານ		1.459.231	884.666	1.665.787	928.679
ອາກອນກຳໄລທີ່ໄດ້ຈ່າຍ		(52.218)	(45.071)	(52.218)	(45.071)
ເງິນສົດ ສຸດທິ ຈາກກິດຈະກຳການດຳເນີນງານ		1.407.013	839.595	1.613.569	883.608

ບົດອະທິບາຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ ເປັນສ່ວນໜຶ່ງຂອງເອກະສານລາຍງານສະບັບນີ້.

**ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ
ໃບລາຍງານກະແສເງິນສົດ**

ບົດ ອະທິບາຍ	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບແຍກ	
	ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ		ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ	
	2017	2016	2017	2016
<i>(ລ້ານກີບ)</i>				
ກະແສເງິນສົດ ຈາກກິດຈະກຳການລົງທຶນ				
ຈ່າຍເງິນລ່ວງໜ້າສໍາລັບລົງທຶນ	(1.288.980)	(41.025)	(1.917.988)	(41.025)
ເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດລູກ	-	-	(1.500)	(81.260)
ເງິນສົດໄດ້ຈາກສ່ວນໄດ້ເສຍທີ່ບໍ່ມີອຳນາດຄວບຄຸມ	1.000	-	-	-
ເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ				
ບໍລິສັດ ຮຸ້ນສ່ວນ	6	(234.115)	(234.115)	(6.379)
ຊື້ຊັບສິນພາຍໃຕ້ການສໍາປະທານ		(987.895)	(627.004)	(733.216)
ຈ່າຍເງິນໃຫ້ພາກສ່ວນກ່ຽວຂ້ອງກຸ່ມໄລຍະສັ້ນ	24	(463.784)	(463.784)	-
ເພີ່ມຂຶ້ນໃນເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນ		(24.803)	(24.803)	(890.413)
ຮັບເງິນປັນຜົນຈາກການລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດ				
ຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ	6	339.234	339.234	156.963
ເງິນສົດ ສຸດທ້າຍ ທີ່ໃຊ້ໃນກິດຈະກຳການລົງທຶນ				
	<u>(2.659.343)</u>	<u>(1.536.962)</u>	<u>(2.929.960)</u>	<u>(1.595.330)</u>
ກະແສເງິນສົດຈາກ ກິດຈະກຳການເງິນ				
ລາຍຈ່າຍທາງການເງິນ		(520.139)	(520.139)	(99.053)
ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການອອກຮຸ້ນກູ້		-	-	(50.836)
ເງິນສົດໄດ້ຮັບຈາກການອອກຮຸ້ນກູ້		-	-	2.520.124
ລາຍຈ່າຍເງິນປັນຜົນ		(257.681)	(257.681)	(470.204)
ເງິນສົດຮັບຈາກເງິນໃຫ້ກຸ່ມໄລຍະສັ້ນ	13	870.090	870.090	-
ເງິນສົດຮັບຈາກເງິນໃຫ້ກຸ່ມໄລຍະຍາວ	13	177.022	177.022	42.677
ຊໍາລະເງິນກຸ່ມໄລຍະຍາວ	13	(512.820)	(512.820)	(193.197)
ເງິນສົດທີ່ໃຊ້ເປັນຫຼັກຄ້າປະກັນ		-	-	(26.765)
ເງິນສົດສຸດທ້າຍ (ທີ່ໃຊ້) ກິດຈະກຳການເງິນ				
	<u>(243.528)</u>	<u>1.722.746</u>	<u>(243.528)</u>	<u>1.722.746</u>

ບົດອະທິບາຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ ເປັນສ່ວນໜຶ່ງຂອງເອກະສານລາຍງານສະບັບນີ້.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ
ໃບລາຍງານກະແສເງິນສົດ

ບົດ ອະທິບາຍ	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບແຍກ	
	ສຳລັບປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ		ສຳລັບປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ	
	2017	2016	2017	2016
	(ລ້ານກີບ)			
ການເພີ່ມຂຶ້ນ/(ຫຼຸດລົງ) ສຸດທິ ເງິນສົດ ແລະ ທຽບເທົ່າເງິນສົດ ຜົນກະທົບຂອງອັດຕາແລກປ່ຽນກັບຍອດເຫຼືອ	(1.495.858)	1.025.379	(1.559.919)	1.011.024
ຂອງເງິນຕາຕ່າງປະເທດໃນມື ໃນມື້ສິ້ນປີ	2.961	10.486	2.961	10.486
ເງິນສົດ ແລະ ທຽບເທົ່າເງິນສົດໃນວັນທີ 1 ມັງກອນ	2.249.635	1.213.770	2.235.280	1.213.770
ເງິນສົດ ແລະ ທຽບເທົ່າເງິນສົດ ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ	<u>756.738</u>	<u>2.249.635</u>	<u>678.322</u>	<u>2.235.280</u>
ລາຍການເຄື່ອນໄຫວທີ່ບໍ່ແມ່ນເງິນສົດ				
ໜີ້ຕ້ອງສົ່ງຊື້ຊັບສິນບັດຄົງທີ່ ພາຍໃຕ້ການສຳປະທານ	427.431	3.995.884	427.431	3.995.884
ຊຳລະສະສາງບັນຊີໜີ້ຕ້ອງຮັບການຄ້າ ແລະ ເງິນໃຫ້ກຸ່ມຢືມໄລຍະຍາວ ແລະ ດອກເບ້ຍຈາກພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ	19.364	77.264	19.364	77.264
ຊຳລະສະສາງບັນຊີໜີ້ຕ້ອງຮັບການຄ້າ ແລະ ອື່ນໆ ແລະ ຈ່າຍເງິນປັນຜົນ	195.731	-	195.731	-
ການໄດ້ມາຂອງຊັບສິນພາຍໃຕ້ການສຳປະທານ				
ພາຍໃຕ້ສັນຍາເງິນກຸ່ມຢືມໄລຍະຍາວກັບພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ	-	185.502	-	185.502
ຊຳລະສະສາງບັນຊີໜີ້ຕ້ອງສົ່ງຊື້ຊັບສິນພາຍໃຕ້ການສຳປະທານ ກັບເງິນກຸ່ມຢືມໄລຍະຍາວຈາກພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ	3.995.884	-	3.995.884	-



ທ່ານນາງ ລັດຕະນາ ປະທຸມວັນ
ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່
ວັນທີ 16 ມີນາ 2018

ທ່ານ ບຸນສະຫຼອງ ສຸດທິດາຣາ
ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ - ສາຍງານການເງິນ
ວັນທີ 16 ມີນາ 2018

ບົດອະທິບາຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ ເປັນສ່ວນໜຶ່ງຂອງເອກະສານລາຍງານສະບັບນີ້.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

ບົດອະທິບາຍ ເນື້ອໃນ

ພື້ນຖານການກະກຽມ

- 1 ລາຍງານກິດຈະການ
- 2 ພື້ນຖານການບັນຊີ

ພາກສ່ວນການດໍາເນີນງານ

- 3 ພາກສ່ວນການດໍາເນີນງານ

ຊັບສິນ

- 4 ເງິນລົງທຶນ ໃນບໍລິສັດລູກ
- 5 ເງິນລົງທຶນ ໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດ ຮຸ້ນສ່ວນ
- 6 ເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າສໍາລັບຊັບສິນພາຍໃຕ້ການສໍາປະທານ ແລະ ເງິນລົງທຶນ
- 7 ຊັບສິນທີ່ຢູ່ພາຍໃຕ້ການສໍາປະທານ
- 8 ເງິນສົດ ແລະ ທຽບເທົ່າເງິນສົດ
- 9 ເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນ
- 10 ໜີ້ຕ້ອງຮັບການຄ້າ ແລະ ອື່ນໆ

ທຶນຜູ້ຖືຮຸ້ນ

- 11 ທຶນຈົດທະບຽນ ແລະ ສ່ວນເພີ່ມມູນຄ່າຮຸ້ນ
- 12 ຄັງສະສົມຕາມລະບຽບການ

ໜີ້ສິນ

- 13 ເງິນກູ້ຢືມໃນໄລຍະຍາວ
- 14 ຮຸ້ນກູ້
- 15 ກາສານອະນຸພັນ
- 16 ລາຍຈ່າຍຄ້າງຈ່າຍ

ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍ

- 17 ລາຍຈ່າຍຕາມລັກສະນະເນື້ອໃນ
- 18 ລາຍຈ່າຍທາງການເງິນ
- 19 ອາກອນກຳໄລ

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

ບົດອະທິບາຍ	ເນື້ອໃນ
ຂໍ້ມູນອື່ນໆ	
20	ພື້ນຖານກໍາໄລຕໍ່ຮຸ້ນ
21	ເງິນປັນຜົນ
22	ເຄື່ອງມືທາງການເງິນ
23	ພາລະຜູກພັນກັບພາກສ່ວນທີ່ບໍ່ກ່ຽວຂ້ອງ
24	ພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ
25	ເຫດການທີ່ເກີດຂຶ້ນພາຍຫຼັງການລາຍງານ
26	ການຈັດປະເພດຂອງບັນຊີ
27	ຂໍ້ມູນເພີ່ມເຕີມ

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

1 ລາຍງານກິດຈະການ

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າ ລາວ ມະຫາຊົນ ("ບໍລິສັດ") ເປັນບໍລິສັດ ມະຫາຊົນ ເຊິ່ງໄດ້ຈົດທະບຽນເຂົ້າໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບແຫ່ງ ສປປ ລາວ ("ຕລຊລ") ວັນທີ 11 ມັງກອນ 2011 ແລະ ຖືກຄຸ້ມຄອງໂດຍ ສາທາລະນະລັດ ປະຊາທິປະໄຕ ປະຊາຊົນລາວ. ("ສປປລາວ"). ກຸ່ມບໍລິສັດໄດ້ຖືກສ້າງຕັ້ງຂຶ້ນ ແລະ ຈົດທະບຽນກັບ ກະຊວງ ອຸດສະຫະກຳ ແລະ ການຄ້າ ໃນວັນທີ 15 ທັນວາ 2010 ("ວັນສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ"). ເປັນບໍລິສັດໃນເຄືອຂອງ ລັດວິສາຫະກິດ ໄຟຟ້າລາວ ("ຝຟລ") ເຊິ່ງຖືຮຸ້ນ 75%.

ການຈົດທະບຽນຂອງບໍລິສັດໄດ້ລິເລີ່ມໂດຍ ຝຟລ ເຊື່ອມຕໍ່ກັບການປັບໂຄງສ້າງ ຂອງທຸລະກິດ ພະລັງງານຂອງ ຝຟລ ໂດຍການໂອນຊັບສິນການຜະລິດທີ່ມີຢູ່ ແລະ ສິດທິສະເພາະດ້ານໃດດ້ານໜຶ່ງ ແລະ ຜົນທະຂອງ ບໍລິສັດຕາມສໍານັກງານນາຍົກລັດຖະມົນຕີ ("ສນຍ") ສະບັບເລກທີ 180 ລົງວັນທີ 13 ທັນວາ 2010 ນຍ, ອະນຸມັດໃຫ້ ຝຟລ ຂາຍຮຸ້ນຂອງຕົນໃນໂຮງງານໄຟຟ້າເອກະລາດ ("IPP") ໂຄງການກັບບໍລິສັດ.

ໃນວັນທີ 15 ທັນວາ 2010, ເລີ່ມດໍາເນີນທຸລະກິດ, ຝຟລ ໄດ້ໂອນຊັບສິນການຜະລິດທີ່ມີຢູ່ ແລະ ໜີ້ສິນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງຂອງ 7 ເຂື່ອນໄຟຟ້າ, ລວມມີ ເຂື່ອນນ້ຳງື່ມ 1, ເຂື່ອນນ້ຳເລີກ, ເຂື່ອນນ້ຳມັງ 3, ເຂື່ອນນ້ຳຊອງ, ເຂື່ອນເຊເຊັດ 1, ເຂື່ອນ ເຊເຊັດ 2, ເຂື່ອນເຊລະບາ, ຕາມການມຸນຄ່າສຸດທິ ໃນວັນທີ 20 ຕຸລາ 2010, ເປັນຈໍານວນເງິນ 2.605.792 ລ້ານກີບ. ຝຟລ ຈະສືບຕໍ່ກິດຈະກຳຂອງຕົນຢູ່ໃນລະບົບສາຍສົ່ງ ແລະ ການແຜ່ກະຈາຍຂອງໄຟຟ້າທີ່ຜະລິດໂດຍທີ່ມີຢູ່ຊັບສິນການຜະລິດໄປເຖິງຜູ້ຊົມໃຊ້, ຕັ້ງແຕ່ 15 ທັນວາ 2010, ບໍລິສັດໄດ້ເລີ່ມການດໍາເນີນງານການຜະລິດໄຟຟ້າ ຂອງຕົນສ່ວນໃຫຍ່ແມ່ນຂຶ້ນຢູ່ກັບ ຊັບສິນການໂອນຍ້າຍ ດັ່ງກ່າວຈະສະໜອງໄຟຟ້າທີ່ຜະລິດ ກັບຄືນໄປໃຫ້ ຝຟລ ອີງຕາມຂໍ້ກຳນົດ ແລະ ເງື່ອນໄຂ ທີ່ລະບຸໄວ້ໃນ ສັນຍາ ຊື້ຂາຍພະລັງງານ ("PPA").

ນອກຈາກນັ້ນ, ບໍລິສັດໄດ້ສືບຕໍ່ຊື້ໂຄງການພະລັງງານ ແລະ ສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດຮ່ວມທຶນໃໝ່ກັບຄູສັນຍາທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ແລະ ຝຟລ.

ທີ່ຕັ້ງສໍານັກງານ ຕັ້ງຢູ່ຊັ້ນ 7, ອາຄານສໍານັກງານໃຫຍ່ຂອງ ຝຟລ, ຖະໜົນ ມິດຕະພາບລາວ-ໄທ, ບ້ານ ທົ່ງກາງ, ເມືອງ ສີສັດຕະນາກ, ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ, ໄປສະນີ 2392, ສປປ ລາວ.

ເອກະສານລາຍງານການເງິນໄດ້ຮັບອະນຸມັດໃຫ້ອອກ ໂດຍຄະນະກຳມະການຜູ້ບໍລິຫານ ວັນທີ 16 ມີນາ 2018.

2 ພື້ນຖານການບັນຊີ

ເອກະສານລາຍງານການເງິນໄດ້ສ້າງຂຶ້ນ ຕາມນະໂຍບາຍການບັນຊີຂອງກຸ່ມບໍລິສັດ ເຊິ່ງກະກຽມຕາມເກນລາຄາຕົ້ນທຶນເດີມຍົກເວັ້ນການລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ກິດຈະການບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ ລາຍລະອຽດເພີ່ມເຕີມໃນບົດອະທິບາຍ 2 ຂອງ ເອກະສານລາຍງານການເງິນ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

ຍັງບໍ່ທັນໄດ້ມີການວາງມາດຕະຖານການບັນຊີລາວ (“LAS”). ປະຈຸບັນ LAS ກໍາລັງມີການພັດທະນາພາຍໃຕ້ກົມບັນຊີ ແລະ ສະພາວິຊາຊີບນັກບັນຊີ ແລະ ນັກກວດສອບລາວ (“ສວຍກລ”). ໃນປັດຈຸບັນ, ບັນດາບໍລິສັດ ໄດ້ນໍາໃຊ້ ປຶ້ມຄູ່ມືບັນຊີ (“LAM”) ກ່ຽວກັບລະບຽບວິທີປະຕິບັດດ້ານການບັນຊີ ທີ່ວາງອອກໂດຍກະຊວງການເງິນ, LAM ປຶ້ມຄູ່ມືດັ່ງກ່າວໄດ້ວາງຂໍ້ແນະນໍາຕາມ ພື້ນຖານເງິນຄ້າຮັບ-ຄ້າຈ່າຍ, ເຊິ່ງຍັງມີຄວາມແຕກຕ່າງທີ່ມີສາລະສໍາຄັນລະຫວ່າງ LAM ແລະ ມາດຕະຖານການລາຍງານສາກົນ (“IFRS”). ຄວາມແຕກຕ່າງທີ່ສໍາຄັນເຫຼົ່ານີ້, ຕົວຢ່າງເຊັ່ນ: ສັນຍາສໍາປະທານ, ການຮັບຮູ້ ລາຍຮັບ, ຊັບສິນມັດຄົງທີ່, ສັນຍາເຊົ່າສິນເຊື່ອ, ຜົນປະໂຫຍດຂອງພະນັກງານ, ຜົນກະທົບຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ, ອາກອນກໍາໄລ ແລະ ອາກອນລາຍໄດ້ເຍື່ອນຊໍາລະ, ເຄື່ອງມືທາງດ້ານການເງິນ, ເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ ແລະ ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍກ່ອນການດໍາເນີນງານ. ຫຼັກການບັນຊີທີ່ນໍາໃຊ້ອາດແຕກຕ່າງຢ່າງມີສາລະສໍາຄັນ ຈາກຫຼັກການບັນຊີ ທີ່ຖືກຍອມຮັບໂດຍທົ່ວໄປ ລວມທັງມາດຕະຖານການລາຍງານການເງິນສາກົນ (“IFRS”) ໄດ້ຮັບຮອງເອົາໃນບາງປະເທດ ແລະ ເຂດອໍານາດສານ.

ໃນ ສປປ ລາວ, ຍັງບໍ່ທັນມີມາດຕະຖານການບັນຊີ ແລະ ຄໍາແນະນໍາສາມາດນໍາໃຊ້ ສໍາລັບບາງຢ່າງເຊັ່ນວ່າ: ການລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ສ່ວນໄດ້ເສຍໃນບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ. ໃນກໍລະນີບໍ່ມີມາດຕະຖານການບັນຊີທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ, ກຸ່ມບໍລິສັດ ຈຶ່ງຕັດສິນໃຈທີ່ຈະເລືອກໃຊ້ນະໂຍບາຍການບັນຊີ ຕົວຢ່າງເຊັ່ນ: ວິທີການບັນທຶກບັນຊີທຶນ ສໍາລັບການລົງທຶນ ເຊິ່ງຜູ້ບໍລິຫານເຊື່ອວ່າມັນສອດຄ່ອງກັບຫຼັກການການປະຕິບັດໃນສາກົນ.

ໃນການກະກຽມເອກະສານລາຍງານການເງິນນີ້, ຜູ້ບໍລິຫານຕ້ອງໃຊ້ດຸນຜົນ, ຄາດຄະເນ ແລະ ສົມມຸດຕິຖານ ທີ່ມີຜົນກະທົບ ການນໍາໃຊ້ນະໂຍບາຍການບັນຊີ ແລະ ລາຍງານມູນຄ່າຂອງຊັບສິນ, ໜີ້ສິນ, ລາຍຮັບ ແລະ ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍ. ຜົນທີ່ເກີດຂຶ້ນຈິງອາດ ຈະແຕກຕ່າງຈາກທີ່ຄາດຄະເນ.

ການຄາດຄະເນ ແລະ ສົມມຸດຕິຖານ ທີ່ໃຊ້ໃນການກະກຽມເອກະສານລາຍງານການເງິນຈະໄດ້ຮັບການທົບທວນຄືນຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ. ການປັບປຸງການຄາດຄະເນແມ່ນຈະຮັບຮູ້ເປັນລາຍໄດ້ໃນອະນາຄົດ

ຕັ້ງແຕ່ວັນທີ 1 ມັງກອນ 2017 ເປັນຕົ້ນມາ, ກຸ່ມບໍລິສັດ ໄດ້ຮັບຮອງເອົານະໂຍບາຍການບັນຊີໃໝ່ ກ່ຽວກັບເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ. ດັ່ງນັ້ນ, ຕົວເລກທີ່ປຽບທຽບໃນໃບລາຍງານຖານະການເງິນ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2016 ຈຶ່ງໄດ້ຖືກກະກຽມ ໂດຍຜູ້ບໍລິຫານເພື່ອສົມທຽບ.

ນະໂຍບາຍການບັນຊີຂອງກຸ່ມບໍລິສັດ ມີດັ່ງນີ້:

(ກ) ພື້ນຖານການລວມກິດຈະການ

ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມກິດຈະການທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບບໍລິສັດ ແລະ ບໍລິສັດລູກ ແລະ ກຸ່ມບໍລິສັດລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

ບໍລິສັດລູກ

ບໍລິສັດລູກແມ່ນນິຕິບຸກຄົນທີ່ຄວບຄຸມໂດຍກຸ່ມ. ກຸ່ມບໍລິສັດຄວບຄຸມກິດຈະການນິຕິບຸກຄົນເມື່ອໄດ້ຮັບ ຫຼື ມີສິດໃນການໄດ້ຮັບຜົນຕອບແທນທີ່ຫຼາກຫຼາຍຈາກການມີສ່ວນຮ່ວມກັບກິດຈະການ ແລະ ມີຄວາມສາມາດທີ່ສົ່ງຜົນກະທົບຕໍ່ຜົນຕອບແທນເຫຼົ່ານັ້ນ ຜ່ານສິດທິອຳນາດເໜືອນິຕິບຸກຄົນ. ເອກະສານລາຍງານການເງິນຂອງບໍລິສັດລູກແມ່ນໄດ້ລວມຢູ່ໃນເອກະສານລາຍງານການເງິນລວມກິດຈະການ ນັບແຕ່ວັນທີ່ມີການຄວບຄຸມຈົນເຖິງວັນທີ່ການຄວບຄຸມສິ້ນສຸດລົງ.

ສ່ວນໄດ້ເສຍທີ່ບໍ່ມີອຳນາດຄວບຄຸມ

ໃນວັນທີ ທີ່ໄດ້ຊື້ກິດຈະການມາ, ກຸ່ມບໍລິສັດວັດແທກສ່ວນໄດ້ເສຍທີ່ບໍ່ມີອຳນາດຄວບຄຸມຕາມສັດສ່ວນຂອງຊັບສິນສຸດທິທີ່ໄດ້ມາ.

ການປ່ຽນແປງສ່ວນໄດ້ເສຍ ຂອງກຸ່ມໃນບໍລິສັດລູກ ນັ້ນບໍ່ແມ່ນຜົນໃນການສູນເສຍການຄວບຄຸມ ທີ່ກວມເອົາສໍາລັບທຸລະກໍາ ໃນຖານະເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນ.

ການສູນເສຍການຄວບຄຸມ

ເມື່ອກຸ່ມບໍລິສັດສູນເສຍການຄວບຄຸມເໜືອ ບໍລິສັດລູກ, ຈະຕັດລາຍການຊັບສິນ ແລະ ໜີ້ສິນຂອງບໍລິສັດລູກ ແລະ ສ່ວນໄດ້ເສຍທີ່ບໍ່ມີອຳນາດຄວບຄຸມ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ແລະ ສ່ວນປະກອບອື່ນຂອງສ່ວນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ ບໍ່ວ່າຈະເປັນຜົນກໍາໄລ ຫຼື ຂາດທຶນ ທີ່ເກີດຂຶ້ນຮັບຮູ້ໃນກໍາໄລ ຫຼື ຂາດທຶນ. ບໍ່ວ່າຈະເປັນດອກເບ້ຍທີ່ຍັງຄົງເຫຼືອຢູ່ໃນກ່ອນບໍລິສັດລູກຈະວັດແທກໃນມູນຄ່າຍຸຕິທໍາ ເມື່ອສູນເສຍການຄວບຄຸມ.

ທຸລະກໍາທີ່ຕັດອອກໃນເອກະສານລາຍງານການເງິນລວມກິດຈະການ

ຍອດຄົງເຫຼືອ ແລະ ທຸລະກໍາພາຍໃນກຸ່ມບໍລິສັດ, ແລະ ລາຍໄດ້ ຫຼື ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍ ທີ່ຍັງບໍ່ເກີດຂຶ້ນຈາກການເຮັດທຸລະກໍາພາຍໃນກຸ່ມຈະຖືກຕັດອອກ.

ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ

ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແມ່ນວິສາຫະກິດທີ່ມີອິດທິພົນທີ່ສໍາຄັນຕໍ່ກັບກຸ່ມບໍລິສັດ ແຕ່ບໍ່ມີໄດ້ຄວບຄຸມ, ໂດຍທົ່ວໄປຖືເປັນສັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນ 20% ແລະ 50% ຂອງສິດອອກສຽງທັງໝົດ. ເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ເບື້ອງຕົ້ນແມ່ນຮັບຮູ້ໃນມູນຄ່າຕົ້ນທຶນ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

ສ່ວນແບ່ງກຳໄລ ຫຼື ຂາດທຶນ ໃນວິສະຫາກິດຂາຮຸ້ນ ທີ່ເກີດຂຶ້ນພາຍຫຼັງການໄດ້ມາ ຈະລວມໄວ້ໃນກຳໄລ ຫຼື ຂາດທຶນ. ຜົນສະສົມຂອງການປ່ຽນແປງ ພາຍຫຼັງການໄດ້ມາຈະປັບປຸງກັບມູນຄ່າຕາມບັນຊີຂອງເງິນລົງທຶນ. ເມື່ອສ່ວນແບ່ງຂາດທຶນ ໃນວິສາຫະກິດ ຂາຮຸ້ນມີມູນຄ່າເທົ່າກັບ ຫຼື ຫຼາຍກວ່າມູນຄ່າເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດ, ລວມທັງໜີ້ຕ້ອງຮັບ ທີ່ບໍ່ມີການຄໍ້າປະກັນອື່ນໆ, ກຸ່ມບໍລິສັດ ຈະບໍ່ໄດ້ຮັບຮູ້ສ່ວນແບ່ງຂາດທຶນເພີ່ມເຕີມ, ຍົກເວັ້ນແຕ່ບໍລິສັດໄດ້ມີຜົນທະ ຫຼື ການຊໍາລະເງິນແທນຂອງວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ.

ກຳໄລທີ່ຍັງບໍ່ເກີດຂຶ້ນຈິງລະຫວ່າງກຸ່ມບໍລິສັດ ແລະ ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ຈະຕັດບັນຊີຕາມວິທີສ່ວນໄດ້ສ່ວນເສຍໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ເວັ້ນແຕ່ລາຍການດັ່ງກ່າວ ຈະມີການບັນທຶກຂາດທຶນ ຈາກການສູນເສຍມູນຄ່າຂອງຊັບສິນທີ່ໄດ້ໂອນໄປ.

ນະໂຍບາຍການບັນຊີຂອງວິສາຫະກິດ ມີການປ່ຽນແປງເມື່ອເຫັນວ່າ ມີຄວາມຈຳເປັນເພື່ອໃຫ້ສອດຄ່ອງກັບນະໂຍບາຍການບັນຊີ ຂອງກຸ່ມບໍລິສັດ. ກຳໄລ ຫຼື ຂາດທຶນຈາກການຫຼຸດສັດສ່ວນຂອງເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດ ຈະຮັບຮູ້ໃນກຳໄລ ຫຼື ຂາດທຶນ.

ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ

ເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ ແມ່ນບໍລິສັດທີ່ມີສິດຄວບຄຸມຮ່ວມກັນແຕ່ບໍ່ໄດ້ຄວບຄຸມ. ເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ ຮຸ້ນສ່ວນນີ້ໃຊ້ແບບວິທີສ່ວນໄດ້ສ່ວນເສຍ ໃນການສະແດງຢູ່ໃນເອກະສານລາຍງານການເງິນ. ສ່ວນແບ່ງກຳໄລ ຫຼື ຂາດທຶນ ໃນບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນທີ່ເກີດຂຶ້ນພາຍຫຼັງການໄດ້ມາ ຈະລວມໄວ້ໃນກຳໄລ ຫຼື ຂາດທຶນ ຜົນສະສົມຂອງການປ່ຽນແປງພາຍຫຼັງໄດ້ມາຈະປັບປຸງກັບມູນຄ່າຕາມບັນຊີຂອງເງິນລົງທຶນ ເມື່ອສ່ວນແບ່ງຂາດທຶນໃນບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນມີມູນຄ່າເທົ່າກັບ ຫຼື ຫຼາຍກວ່າມູນຄ່າເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດ ສ່ວນໄດ້ເສຍໃນບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ, ກຸ່ມບໍລິສັດບໍ່ໄດ້ຮັບຮູ້ຜົນຂາດທຶນເພີ່ມເຕີມຍົກເວັ້ນແຕ່ກຸ່ມບໍລິສັດ ມີຜົນທະ ຫຼື ການຊໍາລະເງິນແທນບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ.

ນະໂຍບາຍການບັນຊີຂອງບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ ມີການປ່ຽນແປງເມື່ອເຫັນວ່າ ມີຄວາມຈຳເປັນເພື່ອໃຫ້ສອດຄ່ອງກັບນະໂຍບາຍການບັນຊີຂອງກຸ່ມບໍລິສັດ. ກຳໄລ ຫຼື ຂາດທຶນຈາກການຫຼຸດສັດສ່ວນຂອງເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນຈະຮັບຮູ້ໃນກຳໄລ ຫຼື ຂາດທຶນ.

(ຂ) ການແລກປ່ຽນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ

ທຸກລາຍການໃນເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແມ່ນຖືກແປງຄ່າເປັນສະກຸນເງິນກີບ ("ກີບ").

ລາຍການທີ່ເປັນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ ແມ່ນຖືກແປງເປັນກີບ ດ້ວຍອັດຕາແລກປ່ຽນ ຂອງມື້ທີ່ມີລາຍການເກີດຂຶ້ນ. ຊັບສິນທາງ ການເງິນ ແລະ ໜີ້ສິນ ທີ່ເປັນຕົວເງິນເປັນສະກຸນເງິນຕ່າງປະເທດ ແມ່ນຖືກແປງຄ່າເງິນກີບ ໂດຍໃຊ້ອັດຕາແລກປ່ຽນຕາມວັນທີ ລາຍງານ. ລາຍການກຳໄລ ແລະ ຂາດທຶນທີ່ເກີດຈາກການຮັບ ຫຼື ຈ່າຍທີ່ເປັນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ ແລະ ທີ່ເກີດຈາກການແປງຄ່າຊັບສິນທາງການເງິນ ແລະ ໜີ້ສິນ ທີ່ເປັນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ ດັ່ງກ່າວ ໄດ້ບັນທຶກໃນໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

ສໍາລັບວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ, ຜົນການດໍາເນີນງານ ແລະ ໃບລາຍງານຖານະການເງິນ ຂອງວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ (ແມ່ນບໍ່ໄດ້ລວມອັດຕາເງິນເຟີ້ ຂອງສະກຸນເງິນ) ທີ່ມີສະກຸນເງິນ ໃນການລາຍງານການເງິນຕ່າງໆ ກັບບໍລິສັດ ແມ່ນແປງຄ່າມາເປັນສະກຸນເງິນໃນລາຍງານ ດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້:

- ຊັບສິນ, ໜີ້ສິນ ແລະ ທຶນຂອງໃບລາຍງານຖານະການເງິນ ທີ່ນໍາສະແດງແມ່ນຖືກແປງຄ່າດ້ວຍອັດຕາແລກປ່ຽນໃນມື້ຂອງ ໃບລາຍງານຖານະການເງິນ;
- ລາຍຮັບ ແລະ ລາຍຈ່າຍ ໃນໃບລາຍງານຜົນການດໍາເນີນງານ ແມ່ນແປງຄ່າດ້ວຍອັດຕາແລກປ່ຽນເງິນຕາສະເລ່ຍຂອງປີ; ແລະ
- ຜົນແຕກຕ່າງຈາກການແລກປ່ຽນທັງໝົດ ຖືເປັນສ່ວນໜຶ່ງຂອງອົງປະກອບຂອງທຶນ.

(ຄ) ເຄື່ອງອາໄຫຼ່ ແລະ ເຄື່ອງໃນສາງອື່ນໆ

ເຄື່ອງອາໄຫຼ່ ແລະ ເຄື່ອງໃນສາງອື່ນໆ ສະແດງອອກ ຕາມລາຄາທີ່ຕໍ່າກວ່າ ຫຼື ມູນຄ່າສຸດທິ, ການຄິດໄລ່ຕົ້ນທຶນຈ່າຍອອກສາງໄດ້ນໍາໃຊ້ວິທີການສະເລ່ຍນໍ້າໜັກ. ຕົ້ນທຶນຊື້ປະກອບດ້ວຍລາຄາຊື້ ແລະ ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໂດຍກົງທີ່ຕິດພັນກັບການຊື້ເຄື່ອງໃນສາງ ເຊັ່ນ: ຄ່າບໍລິການການຂົນສົ່ງ, ລົບທຸກສ່ວນຫຼຸດທີ່ໄດ້ຮັບ, ເງິນອຸດໜູນ ຫຼື ສ່ວນຫຼຸດ. ມູນຄ່າສຸດທິແມ່ນລາຄາສິນຄ້າຄົງເຫຼືອ ສາມາດຮັບຮູ້ໄດ້ໃນໄລຍະປົກກະຕິຂອງທຸລະກິດ ຫຼັງຈາກຫັກຕົ້ນທຶນໃນການຂາຍອອກ ຄ່າສູນເສຍ ມູນຄ່າເກີດຂຶ້ນ, ກໍລະນີ ພົ້ນສະໄໝ, ເສຍຄຸນຂອງເຄື່ອງອາໄຫຼ່ ແລະ ເຄື່ອງໃນສາງ.

(ງ) ຊັບສິນພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ

ຊັບສິມບັດພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານສ່ວນໃຫຍ່ປະກອບດ້ວຍ ອາຄານ, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານໍ້າຕົກ, ອຸປະກອນ ແລະ ເຄື່ອງຈັກສະແດງ ມູນຄ່າເບື້ອງຕົ້ນເປັນມູນຄ່າສຸດທິ ໃນມື້ໂອນຈາກ ໙໙ ແລະ ມູນຄ່າຕົ້ນທຶນເດີມ ສໍາລັບຊັບສິນທີ່ໄດ້ມາຫຼັງຈາກວັນທີ 15 ທັນວາ 2010. ຕົ້ນທຶນເດີມລວມລາຍການຈ່າຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງໂດຍກົງກັບການຊື້ລາຍການຊັບສິມບັດ.

ການຮັບຮູ້

ຕົ້ນທຶນລວມເຖິງລາຍຈ່າຍທີ່ເປັນທາງກົງຂອງການໄດ້ຊັບສິນ ຕົ້ນທຶນຂອງຊັບສິນທີ່ສ້າງຂຶ້ນມາເອງ ລວມເຖິງຕົ້ນທຶນຂອງວັດ ສະດູ ແລະ ຄ່າແຮງງານໂດຍກົງ ອື່ນໆຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃດໆ ໃນການນໍາຊັບສິນໄປໃນສະພາບພ້ອມເຮັດວຽກ ຫຼື ກັບການໃຊ້ຂອງ ພວກເຂົາຕ້ອງໂອນກໍາມະສິດຊັບສິນພາຍໃຕ້ ສັນຍາສໍາປະທານໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ ຕາມຂໍ້ຕົກລົງສັນຍາທັງໝົດທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັນ ແລະ ກັນຍອມຮັບ ແລະ ສະເໜີໃຫ້ພະແນກຊັບພະຍາກອນພະລັງງານ.

ອີງຕາມສັນຍາສໍາປະທານ, ບໍລິສັດຕ້ອງການໂອນຊັບສິນທັງໝົດທີ່ຮັບໃຊ້ການດໍາເນີນງານໂຄງການ ທີ່ໄດ້ກໍານົດໄວ້ໃນສັນຍາສໍາປະທານ ໃຫ້ກັບລັດຖະບານລາວ ໃນຕອນທ້າຍຂອງໄລຍະເວລາສໍາປະທານ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍທີ່ເກີດຂຶ້ນພາຍຫຼັງ ຈະຖືກຈົດເຂົ້າໃນມູນຄ່າຍັງເຫຼືອໃນບັນຊີຕາມຄວາມເໝາະສົມ, ເມື່ອເປັນໄປໄດ້ວ່າຜົນປະໂຫຍດ ດ້ານເສດຖະກິດໃນອະນາຄົດທີ່ຕິດພັນຈະໄຫຼເຂົ້າສູ່ກຸ່ມບໍລິສັດ ແລະ ສາມາດຕິມູນຄ່າຢ່າງໜ້າເຊື່ອຖືໄດ້. ຈຳນວນທີ່ຍັງເຫຼືອຂອງສ່ວນທີ່ຖືກແທນທີ່ຈະຖືກຕັດຈ່າຍ. ຄ່າສ້ອມແປງ ແລະ ຄ່າບໍາລຸງຮັກສາ ທີ່ເກີດຂຶ້ນໃນຮອບເວລາລາຍງານຈະຖືກບັນທຶກເຂົ້າໃນໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ ໃນວັນທີ່ເກີດຂຶ້ນ.

ຊັບສິນພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ ທີ່ສະແດງອອກຕາມມູນຄ່າ ຕົ້ນທຶນ ລົບໃຫ້ຄ່າຫຼຸດໜຸ່ມສະສົມ. ຄ່າຫຼຸດໜຸ່ມ ຄິດໄລ່ແບບ ວິທີຄິດໄລ່ສະເໝີຕົວຕາມອາຍຸການໃຊ້ງານທີ່ຄາດຫວັງ ແຕ່ບໍ່ໃຫ້ເກີນໄລຍະການສໍາປະທານ ຕາມສັນຍາທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ 30 ປີ.

ອັດຕາປະຈຳປີທີ່ນໍາໃຊ້ ແຕ່ລະປະເພດຊັບສິນ ສະແດງອອກ ດັ່ງນີ້:

ອາຄານ	4 - 30 ປີ
ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	20 - 30 ປີ
ໂຮງງານ ແລະ ເຄື່ອງຈັກ	10 - 30 ປີ
ຍານພາຫະນະ	6 ປີ
ອຸປະກອນທ້ອງຖານ, ເຄື່ອງເຟີນີເຈີ ແລະ ການຕິດຕັ້ງ	9 - 10 ປີ

ກຸ່ມບໍລິສັດ ບັນທຶກຄ່າຫຼຸດໜຸ່ມເປັນລາຍຈ່າຍໃນແຕ່ລະງວດ. ເມື່ອຊັບສິນບັດຄົງທີ່ໝົດອາຍຸການນໍາໃຊ້, ບໍລິສັດຈະໄດ້ຈົດອອກ ຈາກບັນຊີຊັບສິນບັດຄົງທີ່ ແລະ ຄ່າຫຼຸດໜຸ່ມສະສົມທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ແລະ ບັນທຶກກໍາໄລ ຫຼື ຂາດທຶນ ຈາກການສະສາງອອກ ເຂົ້າໃນລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ.

ກໍາໄລ ຫຼື ຂາດທຶນ ຈາກການຂາຍ ຈະຖືກກໍານົດ ໂດຍການສົມທົບຂັ້ນຕອນ ກັບມູນຄ່າຕາມບັນຊີ ແລະ ບັນທຶກຮັບຮູ້ເປັນ ກໍາໄລ ຫຼື ຂາດທຶນ.

(ຈ) ຄ່າເສື່ອມມູນຄ່າຂອງຊັບສິນ

ບັນດາຊັບສິນທີ່ຫັກຄ່າຫຼຸດໜຸ່ມຈະຖືກທົບທວນຄ່າເສື່ອມມູນຄ່າ. ບໍ່ວ່າຈະເປັນເຫດການ ຫຼື ສະຖານະການມີການປ່ຽນແປງ ລາຄາຕາມບັນຊີບໍ່ສາມາດເກັບກູ້ຄືນໄດ້. ຄ່າເສື່ອມມູນຄ່າຮັບຮູ້ ສໍາລັບຈຳນວນເງິນຍັງເຫຼືອ ໃນບັນຊີຂອງຊັບສິນຫຼາຍກວ່າ ມູນຄ່າຈຳນວນເງິນທີ່ສາມາດເກັບກູ້ຄືນໄດ້ ເຊິ່ງສູງກວ່າມູນຄ່າຍຸດຕິທໍາຂອງຊັບສິນຫັກຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການຂາຍອອກ ແລະ ມູນຄ່າການໃຊ້. ເພື່ອຈຸດປະສົງປະເມີນຄ່າເສື່ອມມູນຄ່າ, ຊັບສິນຖືກຈັດເປັນກຸ່ມໃນລະດັບຕໍ່າສຸດ ທີ່ສາມາດຈໍາແນກການສ້າງ ກະແສເງິນສົດລວມ. ຊັບສິນອື່ນໆ ທີ່ບໍ່ແມ່ນການເງິນນອກຈາກຄ່ານິຍົມ ຈະຖືກກວດຄືນເພື່ອເປັນໄປໄດ້ວ່າ ອາດຈະມີການເກັບຄືນຄ່າສູນເສຍມູນຄ່າ ໃນແຕ່ລະຮອບເວລາລາຍງານ.

(ສ) ເງິນກູ້ຢືມ

ເງິນກູ້ຢືມ ຈະຖືກຮັບຮູ້ຕາມມູນຄ່າກູ້ຢືມເບື້ອງຕົ້ນ, ບວກຄ່າໃຊ້ຈ່າຍສຸດທິ ທີ່ເກີດຂຶ້ນຕິດພັນກັບເງິນກູ້ຢືມ, ຖ້າມີ.

ເງິນກູ້ຢືມຈັດເປັນໜີ້ສິນໝູນວຽນເວັ້ນເສຍ ແຕ່ກຸ່ມບໍລິສັດບໍ່ມີເງື່ອນໄຂໂດຍການເຍື່ອນຊໍາລະໜີ້ສິນຢ່າງໜ້ອຍ 12 ເດືອນຫຼັງຈາກມີປິດບັນຊີພາຍໃນປີ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

(ຊ) ຮຸ້ນກູ້

ຮຸ້ນກູ້ຈະຖືກຮັບຮູ້ຕາມມູນຄ່າກູ້ຢືມເບື້ອງຕົ້ນໂດຍການຫັກຕົ້ນທຶນການຈັດຫາ ຫຼັງຈາກນັ້ນຮຸ້ນກູ້ຈະຖືກຮັບຮູ້ຕາມວິທີຕັດຕົ້ນທຶນຈ່າຍ ສ່ວນຕ່າງລະຫວ່າງ ຜົນຕອບແທນ (ຫັກດ້ວຍຕົ້ນທຶນການດໍາເນີນການ) ເມື່ອທຽບກັບມູນຄ່າທີ່ຈ່າຍຄືນຈະຖືກຮັບຮູ້ເປັນກໍາໄລ ຫຼື ຂາດທຶນ ຕະຫຼອດຊ່ວງເວລາການກູ້ຢືມນັ້ນໂດຍໃຊ້ວິທີອັດຕາດອກເບ້ຍທີ່ແທ້ຈິງ.

ຕົ້ນທຶນໃນການອອກຮຸ້ນກູ້ ເປັນຄ່າໃຊ້ຈ່າຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການອອກຮຸ້ນກູ້ໂດຍກົງ ເຊິ່ງລວມຄ່າທີ່ປຶກສາທາງການເງິນ, ຄ່າທີ່ປຶກສາທາງກົດໝາຍ ແລະ ຄ່າທຳນຽມຕ່າງໆ. ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍເຫຼົ່ານີ້ ແມ່ນໄດ້ບັນທຶກໃນບັນຊີ ຊັບສິນລໍຖ້າຕັດຈໍາໜ່າຍ ແລະ ຈະຕັດຈໍາໜ່າຍ ແລະ ຮັບຮູ້ໃນບົດລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ ໂດຍອີງຕາມອາຍຸຂອງຮຸ້ນກູ້.

ຮຸ້ນກູ້ທີ່ຖືກຈັດປະເພດເປັນໜີ້ສິນໝູນວຽນ ບໍລິສັດບໍ່ມີເງື່ອນໄຂພຽງພໍໃນການຊໍາລະໜີ້ ຈະສາມາດເລື່ອນການຊໍາລະໜີ້ອອກ ໄປອີກເປັນເວລາຢ່າງໜ້ອຍ 12 ເດືອນ ນັບແຕ່ມື້ອອກບົດລາຍງານ.

(ຍ) ສັນຍາເຊົ່າ

ສັນຍາເຊົ່າບໍ່ໄດ້ໂອນຄວາມສ່ຽງ ແລະ ຜົນປະໂຫຍດທີ່ສໍາຄັນ ໃຫ້ແກ່ຜູ້ເຊົ່າ ຈຶ່ງຈຳແນກເປັນສັນຍາເຊົ່າດໍາເນີນການ. ການຊໍາລະ ພາຍໃຕ້ສັນຍາເຊົ່າດໍາເນີນການ (ລົບທຸກລາຍການທີ່ໄດ້ຮັບຈາກຜູ້ໃຫ້ເຊົ່າ) ໄດ້ຈົດເປັນລາຍຈ່າຍ ໃນໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ ບົນພື້ນຖານວິທີແບບສະເໝີຕົວ ຕະຫຼອດໄລຍະອາຍຸສັນຍາເຊົ່າ.

ເມື່ອສັນຍາເຊົ່າ ມີການຍົກເລີກກ່ອນໄລຍະການເຊົ່າສິ້ນສຸດ, ຈຳນວນເງິນຄ່າເຊົ່າ ແລະ ຄ່າປັບໃໝຕ່າງໆຕ້ອງໄດ້ຈ່າຍໃຫ້ກັບ ຜູ້ໃຫ້ເຊົ່າ ແລະ ຮັບຮູ້ເປັນລາຍຈ່າຍໃນເວລາທີ່ມີການຍົກເລີກ.

(ດ) ຜົນປະໂຫຍດຜະນິດການ

ຜົນປະໂຫຍດຜະນິດການ

ກຸ່ມບໍລິສັດມີແຜນການເບີກຈ່າຍເງິນບໍານານ. ແຜນການດັ່ງກ່າວ ເຊິ່ງບໍລິສັດກໍານົດການປະກອບເອກະສານບົນພື້ນຖານຈຳນວນເງິນເດືອນພື້ນຖານຄົງທີ່, ຈຳນວນປີເຮັດວຽກ ແລະ ລະດັບການສຶກສາ ເຊິ່ງຜະນິດການມີສິດຮັບ ໃນເວລາອອກຫຼື ບໍານານ. ຂໍ້ກໍານົດ ແລະ ເງື່ອນໄຂສໍາຄັນ ມີດັ່ງນີ້:

ການລາອອກ

ກຸ່ມບໍລິສັດເບີກຈ່າຍໃຫ້ຜະນິດການທີ່ລາອອກຄົບຖ້ວນເທື່ອດຽວ ເມື່ອໄລຍະເວລາການເຮັດວຽກຖືກຕ້ອງຕາມນະໂຍບາຍ ຂອງບໍລິສັດ. ໄລຍະການເຮັດວຽກຂຶ້ນຢູ່ກັບພາລະບົດບາດ, ໜ້າທີ່ຮັບຜິດຊອບ ແລະ ຕໍາແໜ່ງ. ຈຳນວນເງິນທີ່ຕ້ອງຈ່າຍ ແມ່ນໄດ້ຄິດໄລ່ບົນພື້ນຖານເງິນເດືອນ ເດືອນສຸດທ້າຍຄຸນ ໄລຍະປີການເຮັດວຽກບວກເງິນປະຈຳຕໍາແໜ່ງ ຫຼື ເງິນອຸດໜຸນຜິເສດຕາມນະໂຍບາຍຂອງກຸ່ມບໍລິສັດ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

ເງື່ອນໄຂສໍາລັບພະນັກງານ:

- ພະນັກງານທີ່ເຮັດວຽກ ໃນລະດັບນັກຊ່ຽວຊານ ຫຼື ຊ່ຽວຊານສະເພາະ ຈະຕ້ອງມີອາຍຸການເຮັດວຽກຫຼາຍກວ່າ 5 ປີ.
- ພະນັກງານຜູ້ໃດທີ່ບໍ່ບັນລຸຕາມເງື່ອນໄຂຂ້າງເທິງນັ້ນ ຈະຕ້ອງມີອາຍຸການເຮັດວຽກຫຼາຍກວ່າ 3 ປີ.

ຈ່າຍເງິນຄັງດຽວໃຫ້ພະນັກງານທີ່ລາອອກຈາກ ແລະ ຮັບຮູ້ເມື່ອມີການຈ່າຍ.

ອອກບໍານານ

ເມື່ອກະສຽນອາຍຸ, ກຸ່ມບໍລິສັດ ຈະຈ່າຍເງິນຄັງດຽວໃຫ້ກັບພະນັກງານທີ່ກະສຽນອາຍຸ ແລະ ມີຄຸນນະສົມບັດຖືກຕ້ອງກັບເງື່ອນໄຂ ຂ້າງລຸ່ມນີ້. ຈໍານວນເງິນທີ່ຕ້ອງຈ່າຍອີງຕາມການຊໍາລະເງິນໃນຄັງດຽວ ດັ່ງທີ່ໄດ້ອະທິບາຍໄວ້ໃນພາກສ່ວນການລາອອກຂ້າງເທິງ ບວກສາມເທື່ອຂອງເງິນເດືອນ ຂອງເຮັດວຽກເດືອນສຸດທ້າຍຄຸນດ້ວຍໄລຍະຂອງປີການເຮັດວຽກ ແລະ ບວກກັບເງິນຕໍາແໜ່ງ ຫຼື ເງິນອຸດໜູນພິເສດຕາມນະໂຍບາຍກຸ່ມບໍລິສັດ.

ເງື່ອນໄຂສໍາລັບພະນັກງານ:

- ພະນັກງານ ທັງເພດຊາຍ ແລະ ເພດຍິງ ທີ່ອາຍຸເຖິງ 60 ປີ ແລະ ອາຍຸການເຮັດວຽກກັບກຸ່ມບໍລິສັດຫຼາຍກວ່າ 25 ປີ. ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ, ພະນັກງານເພດຍິງ ທີ່ອາຍຸເຖິງ 55 ປີ ແລະ ປີການເຮັດວຽກ ບໍ່ຕໍ່າກວ່າ 25 ປີ, ຖ້າມີການສະເໜີແມ່ນຈະຕ້ອງຜ່ານການພິຈາລະນາ.
- ໄລຍະປີການເຮັດວຽກ ໃນແຕ່ລະຕໍາແໜ່ງ ເປັນໄປຕາມນະໂຍບາຍຂອງກຸ່ມບໍລິສັດ.

ເງິນແຮ ສໍາລັບຜົນປະໂຫຍດຂອງພະນັກງານ ແມ່ນບໍ່ໄດ້ຕັ້ງໄວ້ໃນແຕ່ລະປີ. ໜີ້ສິນໄດ້ບັນທຶກ ໄວ້ໃນໃບລາຍງານຖານະການເງິນ ແລະ ລາຍຈ່າຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ບັນທຶກ ເຂົ້າໃນໃບລາຍງານຜົນການດໍາເນີນງານ ອີງຕາມຈໍານວນຕົວຈິງ ໃນເວລາພະນັກງານລາອອກ ຫຼື ອອກບໍານານ.

ຜົນທະຜົນປະໂຫຍດອື່ນໆ ຂອງພະນັກງານ

ກຸ່ມບໍລິສັດຍັງສະໜອງຜົນປະໂຫຍດອື່ນໆອີກ ໃຫ້ກັບພະນັກງານ ເຊັ່ນວ່າ: ກອງທຶນປະກັນສັງຄົມຕາມກົດໝາຍ. ກຸ່ມບໍລິສັດ ແລະ ພະນັກງານ ຍັງໄດ້ປະກອບສ່ວນເງິນອຸດໜູນ 6% ແລະ 5,5% ຂອງເງິນເດືອນພະນັກງານ ໃຫ້ກອງທຶນອົງການປະກັນສັງຄົມ ຕາມລໍາດັບ. ເງິນເດືອນຜົນຖານໃນແຕ່ລະເດືອນ ເປັນຜົນຖານການຄິດໄລ່, ແຕ່ບໍ່ເກີນ 4,5 ລ້ານກີບ. ກຸ່ມບໍລິສັດ ບັນທຶກໜີ້ສິນ ແລະ ລາຍຈ່າຍ ໃນເວລາລາຍການດັ່ງກ່າວເກີດຂຶ້ນ.

(ຕ) ເງິນແຮ

ເງິນແຮ ຖືກບັນທຶກບັນຊີ ເມື່ອກຸ່ມບໍລິສັດ ມີພາລະຜຸກຜັນທາງກົດໝາຍ ໃນປັດຈຸບັນ ຫຼື ຜົນທະໜີ້ສິນ ເຊິ່ງເກີດຈາກເຫດການຜ່ານມາ, ເປັນໄປໄດ້ວ່າແຫຼ່ງຊັບພະຍາກອນຈະໄຫຼອອກ ແລະ ຈໍານວນເງິນສາມາດຄາດຄະເນຢ່າງໜ້າເຊື່ອຖືໄດ້ ຍົກເວັ້ນເງິນແຮ ເພື່ອຜົນປະໂຫຍດ ຂອງພະນັກງານ ຕາມທີ່ໄດ້ອະທິບາຍໃນໝາຍເຫດ 2 (ດ).

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

(ຖ) ເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນ

ເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນເປັນເງິນລົງທຶນທີ່ຝາກຈົນຄົບກຳນົດ ໂດຍບັນທຶກບັນຊີຕາມຈຳນວນທີ່ໄດ້ຈ່າຍຈົງ ດອກເບ້ຍຈະຖືກຮັບຮູ້ ຕາມໄລຍະເວລາຂອງການຝາກເງິນ.

(ນ) ຝາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ

ວິສາຫະກິດ ແລະ ບຸກຄົນ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງໂດຍກົງ, ຫຼື ທາງອ້ອມ ໂດຍຜ່ານ ໜຶ່ງ ຫຼື ຫຼາຍຕົວກາງ, ຄວບຄຸມ, ຫຼື ຖືກຄວບຄຸມໂດຍ ຝາຍໃຕ້ການຄວບຄຸມດຽວກັນກັບບໍລິສັດ. ລວມທັງບໍລິສັດທີ່ຖືຮຸ້ນ, ບໍລິສັດລູກ ແລະ ອື່ນໆທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບກຸ່ມບໍລິສັດ. ວິສາຫະກິດ ຂາຮຸ້ນ ແລະ ບຸກຄົນທີ່ເປັນເຈົ້າຂອງ, ໂດຍກົງ ຫຼື ທາງອ້ອມ, ມີຄວາມສົນໃຈໃນການລົງຄະແນນສຽງຂອງກຸ່ມບໍລິສັດ ທີ່ເຮັດໃຫ້ເຂົາເຈົ້າມີອິດທິພົນສໍາຄັນໃນວິສາຫະກິດ, ຜູ້ບໍລິຫານທີ່ສໍາຄັນ, ບຸກຄົນ, ລວມທັງກໍາມະການ ແລະ ພະນັກງານຂອງກຸ່ມບໍລິສັດ ແລະ ສະມາຊິກທີ່ໃກ້ຊິດຂອງຄອບຄົວ ຂອງບຸກຄົນເຫຼົ່ານີ້ ແລະ ບໍລິສັດທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ກັບບຸກຄົນເຫຼົ່ານີ້ຍັງປະກອບກິດຈະການ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ.

ໃນການພິຈາລະນາຄວາມສໍາພັນລະຫວ່າງບຸກຄົນ ຫຼື ກິດຈະການທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັນ ເຊິ່ງອາດມີຂຶ້ນໄດ້ ຕ້ອງຄໍານຶງ ເຖິງລາຍລະອຽດ ຂອງຄວາມສໍາພັນຫຼາຍກວ່າຮູບແບບຄວາມສໍາພັນທາງກົດໝາຍ.

(ບ) ເງິນສົດ ແລະ ທຽບເທົ່າເງິນສົດ

ເງິນສົດ ແລະ ທຽບເທົ່າເງິນສົດປະກອບດ້ວຍເງິນສົດໃນມື, ເງິນຝາກໄດ້ຈັດຂຶ້ນຢູ່ກັບການຮຽກເກັບ ກັບທະນາຄານ ແຕ່ບໍ່ລວມເຖິງເງິນຝາກກັບທະນາຄານທີ່ເຖິງກຳນົດ ແລະ ອື່ນໆ ໃນໄລຍະສັ້ນການລົງທຶນສະພາບຄ່ອງສູງ ມີອາຍຸສາມເດືອນ ຫຼື ໜ້ອຍຈາກວັນທີຂອງການຊື້ກິດຈະການ.

(ປ) ລາຍຮັບ

ຂາຍ

ບັນຊີບໍລິສັດສໍາລັບການຂາຍໃນເວລາທີ່:

- ສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າລາວ ("PPA") ຫຼື ສັນຍາທີ່ຄ້າຍຄືກັນຢູ່
- ການສົ່ງກະແສໄຟຟ້າ
- ລາຄາປະລິມານໄດ້ຮັບການສ້າງຕັ້ງຂຶ້ນຫຼືສາມາດໄດ້ຮັບການກຳນົດ;
- ລາຍຮັບທີ່ກ່ຽວຂ້ອງແມ່ນຈະໄດ້ຮັບການຟື້ນຟູ.
- ສິ່ງໃຊ້ເວລາສະຖານທີ່ໃນເວລາທີ່ຄວາມສຽງ ແລະ ຜົນປະໂຫຍດທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ກັບການເປັນເຈົ້າຂອງໄດ້ຖືກຍົກຍ້າຍໃຫ້ກັບຜູ້ຊື້.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

ໂດຍທົ່ວໄປ, ລາຍຮັບຈາກການຂາຍກະແສໄຟຟ້າ ຄິດໄລ່ຈາກໜັບໄຟ ໃນຈຸດນໍາສົ່ງ ຄຸນ ອັດຕາທີ່ຕົກລົງກັນ ແລະ ກໍານົດໃນ ສັນຍາຊື້ກະແສໄຟຟ້າ.

ບໍລິການອື່ນໆ

ການບໍລິການອື່ນໆ ໂດຍສ່ວນໃຫຍ່ແລ້ວ ປະກອບມີ ຄ່າຕິດຕັ້ງ ເຊິ່ງຮັບຮູ້ການລົງບັນຊີ ເມື່ອການບໍລິການສໍາເລັດ.

ລາຍໄດ້ເງິນປັນຜົນ

ລາຍໄດ້ຈາກເງິນປັນຜົນ ໄດ້ຖືກຮັບຮູ້ການລົງບັນຊີ ເມື່ອເກີດສິດທີ່ໄດ້ຮັບ ເຊິ່ງໂດຍປົກກະຕິແລ້ວ ຈະມີການຮັບຮູ້ ເມື່ອມີຖືຮຸ້ນ ມີສິດທີ່ຈະໄດ້ຮັບການຊໍາລະ.

(ຜ) ກາສານອະນຸພັນ

ຂ້າມສະກຸນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ

ທຸລະກໍາສັນຍາແລກປ່ຽນສະກຸນເງິນ ແມ່ນບັນທຶກໜີ້ຕ້ອງຮັບຈາກສັນຍາແລກປ່ຽນສະກຸນເງິນນໍາໃຊ້ອັດຕາຈຸດ ແລະ ສັນຍາແລກປ່ຽນເຈົ້າໜີ້ຕາມອັດຕາທີ່ໄດ້ຕົກລົງກັນໃນຂໍ້ຕົກລົງແລກປ່ຽນເງິນຕາ. ຄວາມແຕກຕ່າງກັນຈະໄດ້ຮັບການນໍາສະເໜີເປັນມູນຄ່າເພີ່ມ ຫຼື ສ່ວນຫຼຸດໃນໃບລາຍງານຖານະການເງິນ. ສ່ວນເພີ່ມ ຫຼື ສ່ວນຫຼຸດ ດັ່ງກ່າວຈະຖືກຕັດຈ່າຍ ໃນໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ ໂດຍວິທີສະໜໍາສະເໜີຕະຫຼອດອາຍຸຂອງສັນຍາ.

ສັນຍາແລກປ່ຽນອັດຕາດອກເບ້ຍ collar

ສັນຍາແລກປ່ຽນອັດຕາດອກເບ້ຍ collar ແມ່ນນໍາໃຊ້ອັດຕາທີ່ໄດ້ຕົກລົງກັນຕັ້ງໄວ້ ແລະ ຮັບຮູ້ໃນກໍາໄລ ຫຼື ຂາດທົນໃນ ງວດທີ່ເກີດລາຍການ.

(ຝ) ພາກສ່ວນການດໍາເນີນງານ

ພາກສ່ວນການດໍາເນີນງານແມ່ນມີການລາຍງານ ໃນລັກສະນະທີ່ສອດຄ່ອງກັບການລາຍງານ ພາຍໃນທີ່ສະໜອງໃຫ້ແກ່ຫົວໜ້າ ຝ່າຍດໍາເນີນງານຕັດສິນໃຈ. ຫົວໜ້າຝ່າຍດໍາເນີນງານຕັດສິນໃຈ ຜູ້ທີ່ຮັບຜິດຊອບໃນການຈັດສັນຊັບພະຍາກອນ ແລະ ການປະເມີນຜົນໃນສ່ວນການດໍາເນີນງານ, ທີ່ໄດ້ຮັບການລະບຸວ່າເປັນ ຜູ້ອໍານວຍການໃຫຍ່ (“CEO”) ແລະ ຜູ້ອໍານວຍການໃຫຍ່ຝ່າຍການເງິນ (“CFO”) ທີ່ຕັດສິນໃຈທາງຍຸດທະສາດ.

(ຝ) ຊັບສົມບັດຄົງທີ່ບໍ່ມີຕົວຕົນ

ຕົ້ນທຶນຂອງຊອຟແວຄອມພິວເຕີທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການບໍາລຸງຮັກສາບັນດາໂປຼແກຼມ ໄດ້ຖືກຮັບຮູ້ເປັນຄ່າໃຊ້ຈ່າຍເມື່ອເກີດຂຶ້ນ. ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການພັດທະນາທີ່ມີຄວາມກ່ຽວຂ້ອງໂດຍກົງກັບການອອກແບບ ແລະ ການທົດສອບລະບຸ

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍ ໂດຍກົງທີ່ຈະເປັນສ່ວນໜຶ່ງ ຂອງຊອບແວທີ່ປະກອບ ມີຄ່າໃຊ້ຈ່າຍຂອງຊອບແວ ພັດທະນາພະນັກງານການ ແລະ ສ່ວນທີ່ເໝາະສົມຂອງຄ່າໃຊ້ຈ່າຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ. ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍການພັດທະນາອື່ນໆ ທີ່ບໍ່ເຂົ້າເງື່ອນໄຂເຫຼົ່ານີ້ ແມ່ນໄດ້ຮັບ ຮູ້ ເປັນຄ່າໃຊ້ຈ່າຍເມື່ອເກີດຂຶ້ນ. ຕົ້ນທຶນໃນການພັດທະນາ ໃນເມື່ອກ່ອນບໍ່ໄດ້ຮັບຮູ້ເປັນລາຍຈ່າຍ ແລະ ບໍ່ໄດ້ບັນທຶກຮັບ ຮູ້ເປັນຊັບສິນ ໃນໄລຍະເວລາຕໍ່ໄປ.

ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການພັດທະນາຊອບແວຄອມພິວເຕີ ຮັບຮູ້ເປັນຊັບສິນ ແລະ ຕັດຈ່າຍຕາມອາຍຸຄາດຄະເນການໃຊ້ງານ.

(ມ) ອາກອນກຳໄລ

ກຸ່ມບໍລິສັດ ໄດ້ບັນທຶກ ອາກອນກຳໄລ ພາຍໃນກົດເກນຄ້າງ່າຍ. ກຸ່ມບໍລິສັດບໍ່ໄດ້ບັນທຶກ ອາກອນກຳໄລຕ້ອງຈ່າຍ ຫຼື ຕ້ອງຮັບ ໃນອະນາຄົດເຊິ່ງເກີດຈາກສ່ວນຜິດດ່ຽງຊົ່ວຄາວ. ລາຍຈ່າຍອາກອນລາຍໄດ້ແມ່ນຮັບຮູ້ຈາກ ຜົນການປະຕິບັດ ການສໍາລັບປີ ຫຼັງຈາກປັບຄ່າໃຊ້ຈ່າຍທີ່ໜ້າເປັນລາຍຈ່າຍບໍ່ໄດ້ ແລະ ລາຍການອື່ນໆ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ກັບກົດໝາຍອາກອນ ແລະ ອັດຕາອາກອນ. ພາຍໃຕ້ກົດໝາຍວ່າດ້ວຍສ່ວຍສາອາກອນ ແລະ ກົດໝາຍວ່າດ້ວຍການບັນຊີ ແລະ ສິດທິພິເສດທີ່ ກ່ຽວກັບບໍລິສັດ ຈົດທະບຽນ ໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ, ລາຍຈ່າຍອາກອນ ສໍາລັບປີຖືກກຳນົດບິນຜົນຖານຂອງກຳໄລຂອງ ບໍລິສັດມາຄິດໄລ່.

ໃນ ສປປ ລາວ ການແຈ້ງອາກອນກຳໄລຕ້ອງໄດ້ຮັບການກວດກາຄືນຈາກເຈົ້າໜ້າທີ່ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງຢ່າງສະໝໍ່າສະເໝີ ນອກຈາກນີ້, ບັນຫາເລື່ອງອາກອນເກີດຈາກການທົບທວນອາດຕ້ອງມີ ຄໍາຕັດສິນ ແລະ ການຕົກລົງ ໂດຍພາກສ່ວນ ຕ່າງໆ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງໃນຫຼາຍດ້ານ, ການກວດສອບດັ່ງກ່າວ ອາດເປັນຜົນເຮັດໃຫ້ເກີດ ການຊໍາລະອາກອນເພີ່ມເຕີມ ຫຼື ຮັບ ຄືນ ໃນຄວາມຈໍາເປັນ. ຊຶ່ງຈະສົ່ງຜົນໃຫ້ການຈ່າຍເງິນ ຫຼື ການຄືນອາກອນລາຍໄດ້ ຮັບຮູ້ເປັນຄ່າໃຊ້ຈ່າຍອາກອນກຳໄລ ໃນປີທີ່ມີການກວດກາໄດ້ສໍາເລັດ.

3 ພາກສ່ວນຂໍ້ມູນຂ່າວສານ

ບໍລິສັດມີສອງພາກສ່ວນລາຍງານ ອະທິບາຍຂ້າງລຸ່ມນີ້, ເຊິ່ງພະແນກຍຸດທະສາດຂອງບໍລິສັດ. ພະແນກຍຸດທະສາດ ນໍາ ສະເໜີປະເພດຂອງທຸລະກິດທີ່ແຕກຕ່າງ. ສັງລວມຄໍາອະທິບາຍການດໍາເນີນງານໃນແຕ່ລະພາກສ່ວນລາຍງານຂອງບໍລິສັດ ດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້.

- ສ່ວນງານ 1 ການຜະລິດໄຟຟ້າ
- ສ່ວນງານ 2 ທຸລະກິດອື່ນໆ

ຂໍ້ມູນກ່ຽວກັບຜົນຂອງການສ່ວນລາຍງານແຕ່ລະອັນແມ່ນຖືກລວມຢູ່ຂ້າງລຸ່ມນີ້ ປະສິດທິພາບການປະຕິບັດງານຈະວັດ ຈາກກຳໄລ, ລວມຢູ່ໃນບົດລາຍງານການຈັດການພາຍໃນທີ່ໄດ້ຮັບການທົບທວນໂດຍຜູ້ອໍານວຍການໃຫຍ່ (“CEO”) ແລະ ຮອງຜູ້ອໍານວຍການໃຫຍ່ - ສາຍງານການເງິນ (“CFO”) ຂອງບໍລິສັດ. ພາກສ່ວນກຳໄລ ແມ່ນໄດ້ຖືກນໍາໃຊ້ໃນ ການວັດແທກປະສິດທິພາບການປະຕິບັດງານ ຜູ້ບໍລິຫານເຊື່ອວ່າຂໍ້ມູນດັ່ງກ່າວ ແມ່ນກ່ຽວຂ້ອງຫຼາຍທີ່ສຸດໃນການປະເມີນ ຜົນງານຂອງບາງພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບໜ່ວຍງານອື່ນໆ ທີ່ເຮັດວຽກໃນອຸດສາຫະກຳເຫຼົ່ານີ້.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

**ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017**

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

	ສ່ວນງານ 1	ສ່ວນງານ 2	ການລົບ ລ້າງ (ລ້ານກີບ)	ລວມ
ຂາຍ	1.219.825	-	-	1.219.825
ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການຂາຍ	(489.057)	-	-	(489.057)
ສ່ວນຂອງງານ	730.768	-	-	730.768
ລາຍຮັບອື່ນໆ	25.710	-	-	25.710
ການດໍາເນີນງານ ແລະ ການບໍລິຫານອື່ນໆ	(140.850)	-	-	(140.850)
ຂາດທຶນຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນ	(47.301)	-	-	(47.301)
ສ່ວນແບ່ງກຳໄລຈາກເງິນລົງທຶນ ໃນວິສາ ຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ	-	410.703	-	410.703
ກຳໄລຈາກການດໍາເນີນງານ	568.327	410.703	-	979.030
ດອກເບ້ຍຈ່າຍ	(491.902)	-	-	(491.902)
ກຳໄລສຸດທິກ່ອນເສຍອາກອນ	76.425	410.703	-	487.128
ລາຍຈ່າຍອາກອນກຳໄລ	(15.943)	-	-	(15.943)
ກຳໄລສຸດທິໃນປີ	60.482	410.703	-	471.185

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

**ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017**

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2016

	ສ່ວນງານ 1	ສ່ວນງານ 2	ການລົບ ລ້າງ (ລ້ານກີບ)	ລວມ
ຂາຍ	1.241.181	-	-	1.241.181
ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການຂາຍ	(486.391)	-	-	(486.391)
ສ່ວນຂອງງານ	754.790	-	-	754.790
ລາຍຮັບອື່ນໆ	11.065	-	-	11.065
ການດໍາເນີນງານ ແລະ ການບໍລິຫານອື່ນໆ	(124.265)	-	-	(124.265)
ຂາດທຶນຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນ	(64.012)	-	-	(64.012)
ສ່ວນແບ່ງກຳໄລຈາກເງິນລົງທຶນ ໃນວິສາ ຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ	-	178.051	-	178.051
ກຳໄລຈາກການດໍາເນີນງານ	577.578	178.051	-	755.629
ດອກເບ້ຍຈ່າຍ	(154.918)	-	-	(154.918)
ກຳໄລສຸດທິກ່ອນເສຍອາກອນ	422.660	178.051	-	600.711
ລາຍຈ່າຍອາກອນກຳໄລ	(49.110)	-	-	(49.110)
ກຳໄລສຸດທິໃນປີ	373.550	178.051	-	551.601

4 ເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດລູກ

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບແຍກ 2017 2016 (ລ້ານກີບ)	
ຍອດຍັງເຫຼືອ ວັນທີ 1 ມັງກອນ ເພີ່ມຂຶ້ນ	81.260	-
	1.500	81.260
ຍອດຍັງເຫຼືອໃນວັນທີ 31 ທັນວາ	82.760	81.260

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

ໃນໄລຍະເວລາປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2017 ແລະ 2016, ໄດ້ມີການເພີ່ມຂຶ້ນໃນເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດລູກ ມີດັ່ງນີ້:

ບໍລິສັດ ນໍ້າບີ ພາວເວີ ຈຳກັດ

ໃນລະຫວ່າງປີ 2017, ບໍລິສັດ ໄດ້ເພີ່ມເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດ ນໍ້າບີ ພາວເວີ ຈຳກັດ ("ບໍລິສັດລູກ"), ສ້າງຕັ້ງດຳເນີນການ ໃນ ສປປລາວ, ໂດຍຝ່າຈາລະນາຮ່ວມທຶນ ຈຳນວນ 363.668 ລ້ານກີບ, ຊຶ່ງທຶນຈົດທະບຽນຍັງບໍ່ທັນຖອກ ແລະ ນຳສະເໜີໃນເງິນລົງທຶນຈ່າຍລ່ວງໜ້າສໍາລັບຊັບສິນພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ ໃນບົດອະທິບາຍ 6.

ໃນລະຫວ່າງປີ 2016, ບໍລິສັດໄດ້ລົງທຶນໃນບໍລິສັດລູກ, ສ້າງຕັ້ງດຳເນີນການໃນ ສປປລາວ, ໂດຍຝ່າຈາລະນາຮ່ວມທຶນ ຈຳນວນ 81.260 ລ້ານກີບ

ບໍລິສັດ ອີດີແອວ-ເຈັນ ໂຊລ່າ ພາວເວີ ຈຳກັດ

ໃນລະຫວ່າງປີ 2017, ບໍລິສັດ ໄດ້ລົງທຶນໃນບໍລິສັດ ອີດີແອວ-ເຈັນ ໂຊລ່າ ພາວເວີ ຈຳກັດ ("ບໍລິສັດລູກ"), ສ້າງຕັ້ງ ດຳເນີນການ ໃນ ສປປລາວ, ໂດຍຝ່າຈາລະນາຮ່ວມທຶນ ຈຳນວນ 265.340 ລ້ານກີບ, ໃນນີ້ 1.500 ລ້ານກີບ ໄດ້ຖອກ ເປັນທຶນຈົດທະບຽນ ແລະ ສ່ວນທີ່ຍັງເຫຼືອ 263.840 ລ້ານກີບ ຍັງບໍ່ທັນຖອກ ແລະ ນຳສະເໜີໃນເງິນລົງທຶນຈ່າຍລ່ວງ ໜ້າສໍາລັບຊັບສິນພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ ໃນບົດອະທິບາຍ 6.

ໃນລະຫວ່າງປີ 2016, ບໍລິສັດ ໄດ້ລົງທຶນໃນບໍລິສັດ ອີດີແອວ-ເຈັນ ໂຊລ່າ ພາວເວີ ຈຳກັດ ("ບໍລິສັດລູກ"), ສ້າງຕັ້ງ ດຳເນີນການ ໃນ ສປປລາວ, ໂດຍຝ່າຈາລະນາຮ່ວມທຶນ ຈຳນວນ 35.955 ລ້ານກີບ ທຶນຈົດທະບຽນຍັງບໍ່ທັນຖອກ ແລະ ນຳສະເໜີໃນ ເງິນລົງທຶນຈ່າຍລ່ວງໜ້າ ໃນບົດອະທິບາຍ 6.

ບໍລິສັດ ບໍລິການຄຸ້ມຄອງການຜະລິດ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາ ອີດີແອວເຈັນ ຈຳກັດຜູ້ດຽວ (O&M)

ໃນວັນທີ 14 ທັນວາ 2017 ກຸ່ມບໍລິສັດ ໄດ້ສ້າງຕັ້ງ ບໍລິສັດລູກແຫ່ງໃໝ່ຂຶ້ນໂດຍຝ່າຈາລະນາຮ່ວມທຶນຈຳນວນ 2.400 ລ້ານກີບ. ໃນໄລຍະເວລາປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2017 ທຶນຈົດທະບຽນຍັງບໍ່ທັນຖອກ.

**ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ
ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017**

ເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດລູກ ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2017 ແລະ 31 ທັນວາ 2016, ແລະ ເງິນຢືນຜົນ ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017 ແລະ 2016 ມີດັ່ງນີ້:

ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບແຍກ													
	ອັດຕາສ່ວນຂອງເງິນ		ປະເພດຂອງ	ທຶນຈົດທະບຽນທອກແລ້ວ		ມູນຄ່າ		ຄ່າເສື່ອມມູນຄ່າ		ມູນຄ່າ ສຸດທິ		ລາຍໄດ້ຈາກເງິນຢືນຜົນ	
	ລົງທຶນ	(%)		2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016
	2017	2016	ທຸລະກິດ	2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016
										(ລ້ານກີບ)			
ບໍລິສັດ ອີດີແອວ-ເຈັນ ໂຊລ່າ ຟາວເວີ້ ຈຳກັດ ("ໂຊລ່າ")	60	60	ຜະລິດໄຟຟ້າ	2.500	-	1.500	-	-	-	1.500	-	-	-
ບໍລິສັດ ນ້ຳປີ ຟາວເວີ້ ຈຳກັດ. ("ນ້ຳປີ")	80	80	ຜະລິດໄຟຟ້າ	80.000	80.000	81.260	81.260	-	-	81.260	81.260	-	-
ບໍລິສັດ ບໍລິການຄຸ້ມຄອງການ ຜະລິດ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາ ອີດີແອວເຈັນ ຈຳກັດຜູ້ດຽວ ("O&M")	100	-	ບຳລຸງຮັກສາ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ລວມ						82.760	81.260	-	-	82.760	81.260	-	-

ບໍລິສັດລູກຂອງບໍລິສັດຍັງບໍ່ໄດ້ຈົດທະບຽນໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ ແລະ ສະນັ້ນ ຈຶ່ງບໍ່ມີການເຜີຍແຜ່ລາຄາອ້າງອີງ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

5 ເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ/ແບບແຍກ	
	2017	2016
	(ລ້ານກີບ)	
ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ		
ວັນທີ 1 ມັງກອນ	606.728	710.598
ສ່ວນແບ່ງກຳໄລ ສຸດທິ ຂອງວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ	47.456	53.249
ລາຍຮັບເງິນປັນຜົນ	(64.170)	(156.963)
ເພີ່ມຂຶ້ນ	177.936	-
ສ່ວນຕ່າງຂອງການແປງສະກຸນເງິນ	1.542	(156)
ວັນທີ 31 ທັນວາ	769.492	606.728
ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ		
ວັນທີ 1 ມັງກອນ	1.690.438	1.558.324
ສ່ວນແບ່ງກຳໄລ ສຸດທິ ຂອງບໍລິສັດ ຮຸ້ນສ່ວນ	363.247	124.802
ລາຍຮັບເງິນປັນຜົນ	(275.064)	-
ເພີ່ມຂຶ້ນ	56.179	6.379
ສ່ວນຕ່າງຂອງການແປງສະກຸນເງິນ	2.102	933
ວັນທີ 31 ທັນວາ	1.836.902	1.690.438
ລວມ		
ວັນທີ 1 ມັງກອນ	2.297.166	2.268.922
ສ່ວນແບ່ງຂອງກຳໄລ ສຸດທິ ຂອງ ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ	410.703	178.051
ລາຍຮັບເງິນປັນຜົນ	(339.234)	(156.963)
ເພີ່ມຂຶ້ນ	234.115	6.379
ສ່ວນຕ່າງຂອງການແປງສະກຸນເງິນ	3.644	777
ວັນທີ 31 ທັນວາ	2.606.394	2.297.166

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

ໃນລະຫວ່າງປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017 ແລະ 2016, ໄດ້ມີການເພີ່ມຂຶ້ນ ຂອງເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດ ຮຸ້ນສ່ວນ:

ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນໍ້າເທີນ 1 ຈຳກັດ

ໃນປີ 2017, ບໍລິສັດໄດ້ລົງທຶນໃນ ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນໍ້າເທີນ 1 ຈຳກັດ, ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ ຊຶ່ງດໍາເນີນງານ ໃນ ສປປລາວ, ພິຈາລະນາເປັນເງິນ 21,4 ລ້ານໂດລາ ຫຼື ທຽບເທົ່າ 177.936 ລ້ານກີບ. ທຸລະກິດບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນແມ່ນຜະລິດກະແສ ໄຟຟ້າ ແລະ ແຜ່ກະຈາຍ.

ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນໍ້າດົກ 1 ຈຳກັດ

ໃນວັນທີ 9 ມັງກອນ 2017, ບໍລິສັດ ໄດ້ລົງທຶນໃນບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນໍ້າດົກ 1, ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ ຊຶ່ງດໍາເນີນງານ ໃນ ສປປລາວ, ພິຈາລະນາເປັນເງິນ 6,6 ລ້ານໂດລາ ຫຼື ທຽບເທົ່າ 54.942 ລ້ານກີບ. ທຸລະກິດບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ ແມ່ນຜະລິດກະແສ ໄຟຟ້າ ແລະ ແຜ່ກະຈາຍ.

ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນໍ້າພູນ ຈຳກັດ

ໃນວັນທີ 24 ກໍລະກົດ 2017, ບໍລິສັດໄດ້ລົງທຶນໃນ ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນໍ້າພູນ ຈຳກັດ, ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ ຊຶ່ງດໍາເນີນງານ ໃນ ສປປລາວ, ພິຈາລະນາເປັນເງິນ 0,15 ລ້ານໂດລາ ຫຼື ທຽບເທົ່າ 1.237 ລ້ານກີບ. ທຸລະກິດບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນແມ່ນຜະລິດ ກະແສໄຟຟ້າ ແລະ ແຜ່ກະຈາຍ.

ບໍລິສັດ ຫ້ວຍລຳພັນຕອນລຸ່ມ ຈຳກັດ.

ໃນລະຫວ່າງປີ 2016, ບໍລິສັດ ຫ້ວຍລຳພັນຕອນລຸ່ມ ຈຳກັດ (“LHPC”) ໄດ້ເພີ່ມທຶນ ແລະ ບໍລິສັດຈ່າຍເງິນລົງທຶນເພີ່ມ ເຕີມເປັນຈຳນວນ 0,8 ລ້ານໂດລາ ທຽບເທົ່າກັບ 6.379 ລ້ານກີບ ເຊິ່ງບໍລິສັດມີສ່ວນໄດ້ສ່ວນເສຍໃນການຮ່ວມ ກິດຈະການດັ່ງກ່າວ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

ເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2017 ແລະ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2016 ແລະ ເງິນປັນຜົນສໍາລັບປີສິ້ນສຸດລົງວັນທີ 31 ທັນວາ 2017 ແລະ 2016 ໄດ້ ດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້:

	ອັດຕາສ່ວນເງິນລົງທຶນ		ປະເພດ	ມູນຄ່າ		ຄ່າເສື່ອມມູນຄ່າ		ມູນຄ່າສຸດທິ		ທັງ		ລາຍໄດ້ເງິນປັນຜົນ	
	2017	2016		2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016
	(%)												
ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ													
ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນໍ້າຈຶ້ມ 2 ຈຳກັດ ("ນໍ້າຈຶ້ມ 2")	25	25	ຜະລິດໄຟຟ້າ	454.742	454.742	-	-	454.742	454.742	422.953	451.954	64.170	149.413
ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນໍ້າລຶກ 1-2 ຈຳກັດ ("ນໍ້າລຶກ 1-2")	10	10	ຜະລິດໄຟຟ້າ	32.240	32.240	-	-	32.240	32.240	75.675	65.281	-	7.550
ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນໍ້າຈຶ້ມ 5 ຈຳກັດ ("ນໍ້າຈຶ້ມ 5")	15	15	ຜະລິດໄຟຟ້າ	80.022	80.022	-	-	80.022	80.022	95.299	89.493	-	-
ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນໍ້າເທີມ 1 ຈຳກັດ ("ນໍ້າເທີມ 1")	15	-	ຜະລິດໄຟຟ້າ	177.936	-	-	-	177.936	-	175.565	-	-	-
ລວມ				744.940	567.004	-	-	744.940	567.004	769.492	606.728	64.170	156.963

ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ

ບໍລິສັດ ເທີມຫີນບຸນ ພາວເວີ													
ຈຳກັດ ("THPC")	60	60	ຜະລິດໄຟຟ້າ	1.120.696	1.120.696	-	-	1.120.696	1.120.696	1.758.512	1.666.995	265.207	-
ບໍລິສັດ ຫ້ວຍເຫາະ ພາວເວີ ຈຳກັດ													
("HHPC")	20	20	ຜະລິດໄຟຟ້າ	1.171	1.171	-	-	1.171	1.171	16.972	15.820	9.857	-
ບໍລິສັດ ຫ້ວຍລຳພັນຕອນລຸ່ມ													
ຈຳກັດ ("LHPC")	60	60	ຜະລິດໄຟຟ້າ	9.760	9.760	-	-	9.760	9.760	6.448	7.623	-	-
ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນໍ້າດຶກ ຈຳກັດ													
("ນໍ້າດຶກ 1")	70	-	ຜະລິດໄຟຟ້າ	54.942	-	-	-	54.942	-	54.130	-	-	-

**ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ
ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017**

	ອັດຕາສ່ວນເງິນລົງທຶນ		ປະເພດ	ມູນຄ່າ		ຄ່າເສື່ອມມູນຄ່າ		ມູນຄ່າສຸດທິ		ທັງ		ລາຍໄດ້ເງິນປັນຜົນ	
	2017	2016		2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016
	(%)							(ລ້ານກີບ)					
ບໍລິສັດ ເຂື່ອນໄຟຟ້າ ນ້ຳພູນ ຈຳກັດ	51	-	ຜະລິດໄຟຟ້າ	1.237	-	-	-	1.237	-	840	-	-	-
("NPPC")													
ລວມ				1.187.806	1.131.627	-	-	1.187.806	1.131.627	1.836.902	1.690.438	275.064	156.963
ລວມວິສາຫະກິດຂ່າຍຮຸ້ນ ແລະ													
ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ				1.932.746	1.698.631	-	-	1.932.746	1.698.631	2.606.394	2.297.166	339.234	156.963

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

ໃນສ່ວນຂອງສໍາລັບບໍລິສັດ THPC, HHPC, LHPC ແລະ ນໍ້າດຶກ 1 ແລະ ນໍ້າຜຸນ, ເຖິງແມ່ນວ່າບໍລິສັດມີຮຸ້ນສ່ວນຢູ່ໃນບໍລິສັດເຫຼົ່ານັ້ນຫຼາຍກວ່າ ຫຼື ໜ້ອຍກວ່າ 50% ກໍ່ຕາມ, ແຕ່ອີງຕາມເງື່ອນໄຂຂອງຂໍ້ຕົກລົງບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ ແມ່ນໄດ້ລົງມະຕິຄະແນນສຽງ ແລະ ທີ່ນັ່ງໃນສະພາຜູ້ບໍລິຫານ ຊຶ່ງສາມາດຕັດສິນໃຈໃນເລື່ອງການເງິນ ແລະ ການດໍາເນີນງານ (ແຕ່ບໍ່ຫຼາຍເທົ່າບຸກຄົນທີ່ມີອຳນາດຄວບຄຸມທັງໝົດ). ຜູ້ບໍລິຫານຈຶ່ງສາມາດສະຫຼຸບໄດ້ວ່າ ເງິນລົງທຶນເຫຼົ່ານີ້ເປັນເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ.

ໃນສ່ວນຂອງບໍລິສັດ ນໍ້າຖ້ືມ 2, ໄຟຟ້າ ນໍ້າລົກ 1-2 ຈຳກັດ ແລະ ນໍ້າຖ້ືມ 5 ແລະ ນໍ້າເທີນ 1, ບໍລິສັດໄດ້ຮັບສິດໃນການອອກສຽງ ແລະ ທີ່ນັ່ງໃນສະພາຜູ້ບໍລິຫານ ຊຶ່ງສາມາດຕັດສິນໃຈໃນເລື່ອງການເງິນ ແລະ ການດໍາເນີນງານ (ແຕ່ບໍ່ຫຼາຍເທົ່າບຸກຄົນທີ່ມີອຳນາດຄວບຄຸມທັງໝົດ). ຕາມທີ່ໄດ້ລະບຸໄວ້ໃນສັນຍາຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ. ຜູ້ບໍລິຫານຈຶ່ງສາມາດສະຫຼຸບໄດ້ວ່າເປັນການລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ.

ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ ແມ່ນຍັງບໍ່ໄດ້ຈົດທະບຽນໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ ແລະ ສະນັ້ນ ຈຶ່ງບໍ່ມີການເຜີຍແຜ່ລາຄາອ້າງອີງ.

6 ເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າ ສໍາລັບຊັບສິນພາຍໃຕ້ການສັນຍາສໍາປະທານ ແລະ ລົງທຶນ

	ບົດ ອະທິບາຍ	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບແຍກ	
		2017	2016	2017	2016
		(ລ້ານກີບ)		(ລ້ານກີບ)	
ວັນທີ 1 ມັງກອນ		3.133.596	3.690.647	3.169.551	3.690.647
ເພີ່ມຂຶ້ນ		1.288.980	118.254	1.917.987	154.209
ລາຍຈ່າຍການເງິນ	18	13.583	11.074	13.583	11.074
ໂອນຊັບສິນພາຍໃຕ້ການສັນຍາສໍາປະທານ	7	-	(686.379)	-	(686.379)
ວັນທີ 31 ທັນວາ		<u>4.436.159</u>	<u>3.133.596</u>	<u>5.101.121</u>	<u>3.169.551</u>

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

ສິ່ງເຫຼົ່ານີ້ແມ່ນການພິວັດເຖິງລາຍຈ່າຍລ່ວງໜ້າທີ່ຈ່າຍໃຫ້ກັບ ຝຣັ່ງ ສໍາລັບຄ່າໃຊ້ຈ່າຍທີ່ເກີດຈາກໂຄງການຊັບສິນພາຍໃຕ້ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບ MOU. ບໍລິສັດໄດ້ຈ່າຍເງິນລົງທຶນລ່ວງໜ້າ ພາຍໃຕ້ MOU ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ ສັງລວມດັ່ງລຸ່ມນີ້:

ປະເພດ		ເອກະສານລາຍງານການເງິນ		ເອກະສານລາຍງານການເງິນ	
		ແບບລວມ		ແບບແຍກ	
		2017	2016	2017	2016
		(ລ້ານກີບ)		(ລ້ານກີບ)	
ນໍ້າບີ	ບໍລິສັດລູກ	-	-	363.668	-
ອີດີແອວ-ເຈັນ ໂຊລ່າ	ບໍລິສັດລູກ	-	-	301.294	35.955
ນໍ້າຄານ 3	ຊັບສິນ	315.416	301.833	315.416	301.833
ນໍ້າຈຽນ 1	ຊັບສິນ	678.504	678.504	678.504	678.504
ນໍ້າຫີນບຸນ	ຊັບສິນ	205.955	205.955	205.955	205.955
ເຊເສັດ 3	ຊັບສິນ	149.418	149.418	149.418	149.418
ນໍ້າຖີ່ມ 1 Ext DFE	ຊັບສິນ	488.494	488.494	488.494	488.494
ນໍ້າຖີ່ມ 1 Ext Unit 6	ຊັບສິນ	242.231	242.231	242.231	242.231
ນໍ້າອຸ 2,5,6	IPP	364.640	364.640	364.640	364.640
ນໍ້າງຽບ 2	IPP	111.470	111.470	111.470	111.470
ນໍ້າແບງ	IPP	42.138	42.138	42.138	42.138
ເຊຂະໜານ 3	IPP	232.163	232.163	232.163	232.163
ນໍ້າລຶກ 1	IPP	34.680	34.680	34.680	34.680
ນໍ້າມັງ 1	IPP	37.596	37.596	37.596	37.596
ນໍ້າທາ 1	IPP	244.474	244.474	244.474	244.474
ໄຊຍະບູລີ ແລະ ດອນສະໂຮງ	IPP	1.288.980	-	1.288.980	-
ລວມ		<u>4.436.159</u>	<u>3.133.596</u>	<u>5.101.121</u>	<u>3.169.551</u>

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ (“MOU”) ກ່ຽວກັບການໂອນຮຸ້ນ ຊັບສິນໂຄງການ ນໍ້າຄານ 3 (“ໂຄງການ”)

ໃນວັນທີ 17 ກຸມພາ 2014, ບໍລິສັດ ແລະ ຝຟລ ໄດ້ເຊັນບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ ກ່ຽວກັບການມອບໂອນ ຊັບສິນຂອງໂຄງການນໍ້າຄານ 3. ອີງໃສ່ເງື່ອນໄຂໃນບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ, ຝຟລ ມີຈຸດປະສົງຈະໂອນບັນດາຊັບສິນທັງໝົດຂອງໂຄງການທີ່ກ່າວມາຂ້າງເທິງນັ້ນໃຫ້ກັບບໍລິສັດ ພາຍຫຼັງແຕ່ລະໂຄງການສໍາເລັດການປະຕິບັດໂຄງການ (COD) ຫຼື ເລືອກເອົາວັນໃດໜຶ່ງຕາມທີ່ພາກສ່ວນກ່ຽວຂ້ອງໄດ້ຕົກລົງເຫັນດີເປັນເອກະພາບກັນ, ໂດຍພາຍໃຕ້ເງື່ອນໄຂທີ່ວ່າ: i) ຖ້າໂຄງການສໍາເລັດແລ້ວ, ບໍລິສັດເຫັນດີທີ່ຈະທົດແທນຄືນໃຫ້ ຝຟລ ສໍາລັບທຸກຄ່າໃຊ້ຈ່າຍທີ່ເກີດຂຶ້ນໂດຍ ຝຟລ ຈົນເຖິງປັດຈຸບັນ ຫຼື ກໍາລັງເກີດຂຶ້ນອີກຈົນກວ່າຈະສໍາເລັດ ແລະ ໂອນກໍາມະສິດຂອງໂຄງການໃຫ້ກັບບໍລິສັດ ii) ບໍລິສັດຈະຮັບຜິດຊອບຈ່າຍຄ່າທົດແທນຄືນລາຍຈ່າຍ, ລາຍຈ່າຍລ່ວງໜ້າ, ລາຍຈ່າຍທີ່ສືບຕໍ່ຈ່າຍ ຫຼື ລາຍຈ່າຍທີ່ກໍາລັງເກີດຂຶ້ນອີກໃຫ້ ຝຟລ ຕາມທີ່ສອງຝ່າຍໄດ້ຕົກລົງກັນໄວ້, ທຸກຜົນທະບາງດ້ານການເງິນ ໃນຕໍ່ໜ້າຂອງ ຝຟລ ທີ່ກ່ຽວພັນກັບໂຄງການແມ່ນອາດຈະເກີດຂຶ້ນກັບການກໍານົດຕາມສັນຍາ, iii) ທັງສອງຝ່າຍມີການຕົກລົງໃນການຈັດການວຽກງານເອກະສານ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງໃຫ້ສໍາເລັດພາຍໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2018, iv) ໃນການຄິດໄລ່ ຄ່າຕອບແທນທີ່ບໍລິສັດ ຕ້ອງຈ່າຍໃຫ້ ຝຟລ ແມ່ນບໍ່ໃຫ້ເກີນ 18,13 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ. ຖ້າຫາກວ່າ ຝຟລ ມີລາຍຈ່າຍທີ່ເພີ່ມເຕີມຫຼາຍກວ່າຂ້າງເທິງທີ່ເກີດຂຶ້ນ, ບໍລິສັດຕ້ອງຈ່າຍພາກສ່ວນທີ່ເພີ່ມຂຶ້ນໃຫ້ກັບ ຝຟລ ພາຍໃຕ້ເງື່ອນໄຂທີ່ກໍານົດໃນ ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ.

ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ (“MOU”) ກ່ຽວກັບການໂອນຮຸ້ນ ຊັບສິນ ຂອງໂຄງການບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນໍ້າອຸ ຈໍາກັດ

ໃນວັນທີ 19 ມັງກອນ 2015, ບໍລິສັດ ແລະ ຝຟລ ໄດ້ເຊັນບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ ສໍາລັບການຖ່າຍໂອນຮຸ້ນໃນບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນໍ້າອຸ ຈໍາກັດ, ລວມເຖິງຊັບສິນຂອງໂຄງການນໍ້າອຸ 2, 5 ແລະ 6.

ພາຍໃຕ້ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ, ບໍລິສັດເຫັນດີໃນການຊໍາລະເງິນຄືນທັງໝົດໃຫ້ ຝຟລ ສໍາລັບທຸກລາຍຈ່າຍທີ່ ຝຟລ ຈ່າຍຜ່ານມາຈົນຮອດມື້ສໍາເລັດໂຄງການບົນພື້ນຖານທີ່ເກີດຂຶ້ນຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ ຫຼື ຈົນກວ່າຈະສໍາເລັດການໂອນຄວາມເປັນເຈົ້າຂອງ ໂຄງການເຊັ່ນດຽວກັນທາງບໍລິສັດ. ພ້ອມກັນນັ້ນບໍລິສັດຕ້ອງຊໍາລະເງິນຄືນໃຫ້ ຝຟລ ຫຼື ຈ່າຍເງິນລ່ວງໜ້າໃຫ້ ຝຟລ ຕາມທີ່ທັງສອງຝ່າຍໄດ້ຕົກລົງເຫັນດີກັນຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ. ນອກຈາກນັ້ນ ຝຟລ ອາດມີຜົນທະບາງດ້ານການເງິນກ່ຽວກັບ ໂຄງການ ດັ່ງກ່າວຕາມທີ່ລະບຸໃນສັນຍາ. ສອງຝ່າຍໄດ້ຕົກລົງເຫັນດີໃນລາຄາຂາຍເມື່ອມີການໂອນໂຄງການ ແລະ ບໍລິສັດ ຈະຕ້ອງຈ່າຍຈໍານວນເງິນທີ່ເຫຼືອຫຼັງຈາກທີ່ຫັກຈາກເງິນລ່ວງໜ້າໃຫ້ ຝຟລ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

ບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ (“MOU”) ສໍາລັບການໂອນຊັບສິນ ແລະ ຮຸ້ນຂອງຜູ້ຜະລິດຝະລັງງານໄຟຟ້າເອກະລາດ (“IPPs”)

ໃນວັນທີ 12 ມິຖຸນາ 2015 ບໍລິສັດໄດ້ເຊັນບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈກັບ ຝຟລ ສໍາລັບການໂອນຊັບສິນ ແລະ ຮຸ້ນຂອງຜູ້ຜະລິດໄຟຟ້າເອກະລາດ ສັງລວມ ດັ່ງລຸ່ມນີ້:

ຊື່ໂຄງການ	ທີ່ຕັ້ງ	ສ່ວນຖືຄອງຮຸ້ນ	MW
ຊັບສິນ			
ນໍ້າຈຽນ 1	ຊຽງຂວາງ	100%	104
ນໍ້າຫີນບູນ	ຄຳມ່ວນ	100%	30
ເຊເສັດ 3	ຈຳປາສັກ	100%	24
ນໍ້າຖີ່ມ 1 Ext DFE	ວຽງຈັນ	100%	80
ນໍ້າຖີ່ມ 1 Ext Unit 6	ວຽງຈັນ	100%	40
ລວມ			278
ຮຸ້ນຜູ້ຜະລິດໄຟຟ້າເອກະລາດ (IPPs)			
ນໍ້າງຽບ 2	ຊຽງຂວາງ	10%	18
ນໍ້າແບງ	ອຸດົມໄຊ	20%	7
ເຊຂະໜານ 3	ເຊກອງ	15%	37
ນໍ້າລຶກ 1	ວຽງຈັນ	10%	6
ນໍ້າມັງ 1	ບໍລິຄຳໄຊ	10%	6
ນໍ້າທາ 1	ຫຼວງນໍ້າທາ, ບໍ່ແກ້ວ	20%	34
ລວມ			108

ພາຍໃຕ້ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ, ບໍລິສັດເຫັນດີໃນການຊໍາລະເງິນຄືນທັງໝົດໃຫ້ ຝຟລ ສໍາລັບທຸກລາຍຈ່າຍທີ່ ຝຟລ ຈ່າຍຜ່ານມາຈົນຮອດມື້ສໍາເລັດໂຄງການບິນຜົນຖານທີ່ເກີດຂຶ້ນຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ ຫຼື ຈົນກວ່າຈະສໍາເລັດການໂອນຄວາມເປັນເຈົ້າຂອງ ຂອງໂຄງການເຊັ່ນດຽວກັນທາງບໍລິສັດ. ພ້ອມກັນນັ້ນບໍລິສັດຕ້ອງຊໍາລະເງິນຄືນໃຫ້ ຝຟລ ຫຼື ຈ່າຍເງິນລ່ວງໜ້າໃຫ້ ຝຟລ ຕາມທີ່ທັງສອງຝ່າຍໄດ້ຕົກລົງເຫັນດີກັນຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ ນອກຈາກນັ້ນ ຝຟລ ອາດມີພັນທະທາງດ້ານການເງິນກ່ຽວກັບໂຄງການ ດັ່ງກ່າວຕາມທີ່ລະບຸໃນສັນຍາ. ສອງຝ່າຍໄດ້ຕົກລົງເຫັນດີ ໃນລາຄາຂາຍເມື່ອມີການໂອນໂຄງການ ແລະ ບໍລິສັດຈະຕ້ອງຈ່າຍຈຳນວນເງິນທີ່ເຫຼືອຫຼັງຈາກທີ່ຫັກຈາກເງິນລ່ວງໜ້າໃຫ້ ຝຟລ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ (“MOU”) ສໍາລັບການໂອນຮຸ້ນ ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ໄຊຍະບູລີ ຈຳກັດ ແລະ ບໍລິສັດ ດອນສະໂຮງ ພາວເວີ ຈຳກັດ.

ໃນວັນທີ 21 ກໍລະກົດ 2017, ບໍລິສັດ ແລະ ຝູລ ໄດ້ເຊັນບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ ສໍາລັບການຖ່າຍໂອນຮຸ້ນໃນບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ໄຊຍະບູລີ ຈຳກັດ ແລະ ບໍລິສັດ ດອນສະໂຮງ ພາວເວີ ຈຳກັດ (IPPs)

ພາຍໃຕ້ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈສະບັບນີ້, ບໍລິສັດເຫັນດີຊື້ຮຸ້ນໃນ IPPs ຝູລະນາເປັນເງິນລົງທຶນບໍ່ເກີນ 450 ລ້ານໂດລາ ຫຼື ທຽບເທົ່າ 3.741.300 ລ້ານກີບ. ການຖ່າຍໂອນຮຸ້ນຈະເຮັດຂຶ້ນໃນ ຫຼື ກ່ອນວັນທີ 29 ມິຖຸນາ 2018 ແລະ ສ່ວນທີ່ຍັງເຫຼືອ ຝູລະນາ ຫຼັງຈາກຫັກເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າໃນການໂອນໃຫ້ກັບ ຝູລ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລຸກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

7 ຊັບສິນຢູ່ຝ່າຍໃຕ້ການສໍາປະທານ

		ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ				
		ໂຮງງານ ແລະ ເຄື່ອງຈັກ		ຍານພາຫະນະ (ລ້ານກີບ)	ເຟີນີເຈີ, ເຄື່ອງ ຕິດຕັ້ງ ແລະ ອຸປະກອນ ຫ້ອງການ	ວຽກກໍ່ລົງດໍາ ເນີນການກໍ່ສ້າງ
		ອາຄານ	ເຂື່ອນໄຟຟ້າ			
						ລວມ
ຕົ້ນທຶນ						
ວັນທີ 1 ມັງກອນ 2016		368.181	2.459.260	14.695	12.684	12.609
ເພີ່ມຂຶ້ນ		391.874	3.399.849	6.260	4.375	370.059
ສະສາງອອກ		(208)	-	(737)	(166)	-
ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2016 ແລະ						
1 ມັງກອນ 2017		759.847	5.859.109	20.218	16.893	382.668
ເພີ່ມຂຶ້ນ		590	1.891	2.389	1.476	267.286
ສະສາງອອກ		(7)	-	(374)	(375)	-
ເຄື່ອນຍ້າຍ		9.617	-	-	-	(314.814)
ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2017		770.047	5.861.000	22.233	17.994	335.140
						11.543.799
ຄ່າຫຼຸດທ້ຽນ						
ວັນທີ 1 ມັງກອນ 2016		90.577	413.831	6.632	6.210	-
ຄ່າຫຼຸດທ້ຽນທີ່ເກີດຂຶ້ນໃນປີ		52.613	215.390	2.510	655	-
ສະສາງອອກ		(208)	-	(737)	(166)	-
ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2016 ແລະ						
1 ມັງກອນ 2017		142.982	629.221	8.405	6.699	-
						1.320.024

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ					
	ອາຄານ	ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	ໂຮງງານ ແລະ ເຄື່ອງຈັກ	ຍານພາຫະນະ (ລ້ານກີບ)	ເຟີນິເຈີ, ເຄື່ອງ ຕິດຕັ້ງ ແລະ ອຸປະກອນ ຫ້ອງການ	ວຽກກຳລັງດຳ ເນີນການກໍ່ສ້າງ ລວມ
ຄ່າຫຼັຍທຽນທີ່ເກີດຂຶ້ນໃນປີ ສະສາງອອກ ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2017	45.507	161.586	220.742	3.614	2.825	434.274
	(7)	-	-	(374)	(316)	(697)
	<u>188.482</u>	<u>790.807</u>	<u>753.459</u>	<u>11.645</u>	<u>9.208</u>	<u>1.753.601</u>
ມູນຄ່າສຸດທິ ວັນທີ 1 ມັງກອນ 2016 ວັນທີ 31 ທັນວາ 2016 ແລະ 1 ມັງກອນ 2017 ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017	277.604	2.045.429	1.992.951	8.063	6.474	4.343.130
	616.865	5.229.888	3.183.909	11.813	10.194	9.435.337
	581.565	5.070.193	3.783.926	10.588	8.786	9.790.198

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

		ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບແຍກ				
		ໂຮງງານ ແລະ ເຄື່ອງຈັກ	ຍານພາຫະນະ (ລ້ານກີບ)	ເຟີນິເຈີ, ເຄື່ອງ ຕິດຕັ້ງ ແລະ ອຸປະກອນ ຫ້ອງການ	ວຽກກຳລັງດຳ ເນີນການກໍ່ສ້າງ	ລວມ
ຕົ້ນທຶນ		ເຂື່ອນໄຟຟ້າ				
ວັນທີ 1 ມັງກອນ 2016	368.181	2.459.260	14.695	12.684	12.609	5.230.163
ເຝີມຂຶ້ນ	391.874	3.399.849	5.502	4.276	348.025	5.503.418
ສະສາງອອກ	(208)	-	(737)	(166)	-	(1.111)
ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2016 ແລະ 1 ມັງກອນ 2017	759.847	5.859.109	19.460	16.794	360.634	10.732.470
ເຝີມຂຶ້ນ	590	1.891	2.389	1.244	17.269	356.177
ສະສາງອອກ	(7)	-	(374)	(375)	-	(756)
ເຄື່ອນຍ້າຍ	9.617	-	-	-	(314.814)	-
ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2017	770.047	5.861.000	21.475	17.663	63.089	11.160.017
ຄ່າຫຼຸດທ້ວນ						
ວັນທີ 1 ມັງກອນ 2016	90.577	413.831	6.632	6.210	-	887.033
ຄ່າຫຼຸດທ້ວນທີ່ເກີດຂຶ້ນໃນປີ	52.613	215.390	2.456	651	-	434.044
ສະສາງອອກ	(208)	-	(737)	(166)	-	(1.111)
ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2016 ແລະ 1 ມັງກອນ 2017	142.982	629.221	8.351	6.695	-	1.319.966

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບແຍກ					
	ອາຄານ	ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	ໂຮງງານ ແລະ ເຄື່ອງຈັກ	ຍານພາຫະນະ (ລ້ານກີບ)	ເຝີນິເຈີ, ເຄື່ອງ ຕິດຕັ້ງ ແລະ ອຸປະກອນ ຫ້ອງການ	ວຽກກຳລັງດຳ ເນີນການກໍ່ສ້າງ ລວມ
ຄ່າຫຼັຍຫ້ຽນທີ່ເກີດຂຶ້ນໃນປີ ສະສ້າງອອກ	45.507	161.586	218.557	3.484	2.785	431.919
	(7)	-	-	(374)	(316)	(697)
ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2017	188.482	790.827	751.631	11.461	9.164	1.751.188
ມູນຄ່າສຸດທິ						
ວັນທີ 1 ມັງກອນ 2016	277.604	2.045.429	1.992.951	8.063	6.474	4.343.130
ວັນທີ 31 ທັນວາ 2016 ແລະ 1 ມັງກອນ 2017	616.865	5.229.888	3.183.909	11.109	10.099	9.412.504
ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017	581.565	5.070.193	3.675.469	10.014	8.499	9.408.829

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

8 ເງິນສົດ ແລະ ທຽບເທົ່າເງິນສົດ

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບແຍກ	
	2017	2016	2017	2016
	(ລ້ານກີບ)			
ເງິນສົດໃນມື	189	173	180	148
ເງິນຝາກທະນາຄານ - ບັນຊີກະແສລາຍວັນ	756.549	2.249.462	678.142	2.235.132
ລວມ	<u>756.738</u>	<u>2.249.635</u>	<u>678.322</u>	<u>2.235.280</u>

ຄ່າເງິນຂອງເງິນສົດ ແລະ ທຽບເທົ່າເງິນສົດ ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2017 ແລະ 2016 ມີດັ່ງນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບແຍກ	
	2017	2016	2017	2016
	(ລ້ານກີບ)			
ໂດລາສະຫາລັດ	556.379	1.973.138	485.255	1.973.138
ໄທບາດ	26.752	95.709	26.723	95.677
ລາວກີບ	173.607	180.788	166.344	166.465
ລວມ	<u>756.738</u>	<u>2.249.635</u>	<u>678.322</u>	<u>2.235.280</u>

9 ເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນ

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບແຍກ	
	2017	2016	2017	2016
	(ລ້ານກີບ)			
ເງິນຝາກກັບທະນາຄານ - ຝາກມີກຳນົດ	102.770	101.703	102.770	101.703
ເງິນຝາກໄລຍະສັ້ນ	852.531	816.900	852.531	816.900
ລວມ	<u>955.301</u>	<u>918.603</u>	<u>955.301</u>	<u>918.603</u>

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

ຄ່າເງິນຂອງເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນ ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2017 ແລະ 2016 ມີດັ່ງນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບແຍກ	
	2017	2016	2017	2016
	(ລ້ານກີບ)			
ໂດລາສະຫາລັດ	935.301	898.592	935.301	898.592
ລາວກີບ	20.000	20.011	20.000	20.011
ລວມ	<u>955.301</u>	<u>918.603</u>	<u>955.301</u>	<u>918.603</u>

10 ຫນັ້ນຕ້ອງຮັບການຄ້າ ແລະ ອື່ນໆ

	ບົດ ອະທິບາຍ	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບແຍກ	
		2017	2016	2017	2016
		(ລ້ານກີບ)			
ຫນັ້ນຕ້ອງຮັບການຄ້າຈາກພາກສ່ວນທີ່					
ກ່ຽວຂ້ອງ	24	142.172	476.457	137.316	476.457
ຫນັ້ນຕ້ອງຮັບອື່ນໆຈາກພາກສ່ວນທີ່					
ກ່ຽວຂ້ອງ	24	2.140	10.666	2.142	10.666
ອື່ນໆ		<u>5.140</u>	<u>3.256</u>	<u>5.140</u>	<u>4.346</u>
ລວມ		<u>149.452</u>	<u>490.379</u>	<u>144.598</u>	<u>491.469</u>

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

ການວິເຄາະອາຍຸສໍາລັບໜີ້ຕ້ອງຮັບການຄ້າ ແລະ ໜີ້ຕ້ອງສົ່ງອື່ນໆ ມີດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບແຍກ	
	2017	2016	2017	2016
	(ລ້ານກີບ)			
ພາຍໃນກຳນົດຂອງສິນເຊື້ອ ເກີນກຳນົດ	111.188	190.304	106.334	191.394
ໜ້ອຍກວ່າ 3 ເດືອນ	38.264	159.305	38.264	159.305
3 - 6	-	130.104	-	130.104
6 - 12 ເດືອນ	-	10.666	-	10.666
ລວມ	<u>149.452</u>	<u>490.379</u>	<u>144.598</u>	<u>491.469</u>

ຄ່າເງິນຂອງໜີ້ຕ້ອງຮັບການຄ້າ ແລະ ໜີ້ຕ້ອງຮັບອື່ນໆ ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2017 ແລະ 2016 ມີດັ່ງນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບແຍກ	
	2017	2016	2017	2016
	(ລ້ານກີບ)			
ໂດລາສະຫາລັດ	95.228	353.488	90.374	353.488
ລາວກີບ	54.224	136.891	54.224	137.981
ລວມ	<u>149.452</u>	<u>490.379</u>	<u>144.598</u>	<u>491.469</u>

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

11 ທຶນຈົດທະບຽນ ແລະ ສ່ວນເພີ່ມມູນຄ່າຮຸ້ນ

		2017		2016	
	ລາຄາ ຕໍ່ຮຸ້ນ (ກີບ)	ຈໍານວນ ຂອງຮຸ້ນ	ມູນຄ່າ (ລ້ານຮຸ້ນ / ລ້ານກີບ)	ຈໍານວນ ຂອງຮຸ້ນ	ມູນຄ່າ
ອະນຸຍາດ					
ວັນທີ 1 ມັງກອນ					
- ຮຸ້ນສາມັນ	4.000	1.679	6.717.215	1.679	6.717.215
ວັນທີ 31 ທັນວາ					
- ຮຸ້ນສາມັນ	4.000	1.679	6.717.215	1.679	6.717.215
ອອກ ແລະ ຖອກແລ້ວ					
ວັນທີ 1 ມັງກອນ					
- ຮຸ້ນສາມັນ	4.000	1.679	6.717.215	1.679	6.717.215
ວັນທີ 31 ທັນວາ					
- ຮຸ້ນສາມັນ	4.000	1.679	6.717.215	1.679	6.717.215

ສ່ວນເພີ່ມມູນຄ່າຮຸ້ນ

ບໍລິສັດມີມູນຄ່າຮຸ້ນເພີ່ມຂຶ້ນທຶນຈົດທະບຽນ ແລະ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງຄ່າໃຊ້ຈ່າຍທີ່ຕິດພັນມາກັບສ່ວນເພີ່ມມູນຄ່າຂອງທຶນຈົດທະບຽນ ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2017 ແລະ 2016 ມູນຄ່າສຸດທິຂອງສ່ວນເພີ່ມຂອງຮຸ້ນທຶນ 985.621 ລ້ານກີບ.

12 ຄັງສໍາຮອງຕາມກົດໝາຍ

ສໍາຮອງຕາມກົດໝາຍ ແມ່ນເຮັດຂຶ້ນມາໃຫ້ສອດຄ່ອງກັບກົດໝາຍວ່າດ້ວຍວິສາຫະກິດຂອງ ສປປ ລາວ ທີ່ຮຽກຮ້ອງໃຫ້ມີການຈັດສັນກໍາໄລສຸດທິມາເປັນຄັງສໍາຮອງຕາມກົດໝາຍຢ່າງໜ້ອຍ 10% ຂອງກໍາໄລສຸດທິປະຈຳປີຂອງບໍລິສັດຈົນກວ່າຄັງສໍາຮອງ ດັ່ງກ່າວຮອດ 50% ຂອງທຶນຈົດທະບຽນ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

13 ໜີ້ສິນທີ່ມີພາລະດອກເບ້ຍ

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ	
	ແບບລວມ/ແບບແຍກ	
	2017	2016
	(ລ້ານກີບ)	
ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ ຈັດເປັນໄລຍະສັ້ນ	870.573	-
- ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ ຈາກພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ	442.848	132.173
- ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວຈາກສະຖາບັນການເງິນ	87.064	82.311
ລວມໜີ້ສິນທີ່ມີພາລະດອກເບ້ຍສ່ວນທີ່ໝຸນວຽນ	<u>1.400.485</u>	<u>214.484</u>
ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ ຈັດເປັນໄລຍະຍາວ		
- ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ ຈາກພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ	3.710.946	444.651
- ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວຈາກສະຖາບັນການເງິນ	499.590	399.648
ຫັກ: ຕົ້ນທຶນຄ່າທຳນຽມເງິນກູ້ລໍຖ້າຕັດບັນຊີ	(4.188)	(5.330)
ລວມໜີ້ສິນທີ່ມີພາລະດອກເບ້ຍສ່ວນທີ່ບໍ່ໝຸນວຽນ	<u>4.206.348</u>	<u>838.969</u>
ລວມໜີ້ສິນທີ່ມີພາລະດອກເບ້ຍ	<u>5.606.833</u>	<u>1.053.453</u>

ລາຍການເຄື່ອນໄຫວຂອງເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ 2017 ແລະ 2016 ມີດັ່ງນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ	
	ແບບລວມ/ແບບແຍກ	
	2017	2016
	(ລ້ານກີບ)	
ວັນທີ 1 ເດືອນ ມັງກອນ	1.053.453	1.019.464
ເພີ່ມເຕີມລະຫວ່າງປີ	5.005.960	228.563
ການຈ່າຍເງິນຄືນ	(528.419)	(193.197)
ຜົນກະທົບຂອງອັດຕາແລກປ່ຽນເງິນຕາ	74.698	3.953
ປ່ຽນແປງສຸດທິໃນຕົ້ນທຶນເງິນກູ້ລໍຖ້າຕັດບັນຊີ	1.141	(5.330)
ວັນທີ 31 ທັນວາ	<u>5.606.833</u>	<u>1.053.453</u>

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະສັ້ນ

ໃນວັນທີ 27 ກໍລະກົດ 2017, ບໍລິສັດໄດ້ເຊັນສັນຍາສິນເຊື່ອກັບທະນາຄານ ກະສິກອນ (“KBANK”) ສໍາລັບສິນເຊື່ອຈໍານວນ 100 ລ້ານໂດລາ ສໍາລັບຈຸດປະສົງໃນການຈ່າຍເງິນລ່ວງໜ້າເພື່ອຊື້ຮຸ້ນໃນບໍລິສັດ ເຂື່ອນໄຟຟ້າ ໄຊຍະບູລີ ແລະ ດອນສະໂຮງ. ໃນອັດຕາດອກເບ້ຍ LIBOR 6 ເດືອນ+2,65%, ຊຶ່ງປະກອບດ້ວຍ ເງິນກູ້ວົງເງິນທີ 1 ຈໍານວນ 85 ລ້ານໂດລາ ຈາກທະນາຄານ ກະສິກອນ ມະຫາຊົນ (ປະເທດໄທ) ແລະ ວົງເງິນທີ 2 ຈໍານວນ 15 ລ້ານໂດລາ ຈາກທະນາຄານ ກະສິກອນໄທ (ສາຂາ ສປປ ລາວ). ບໍລິສັດໄດ້ຮັບເງິນກູ້ທັງວົງເງິນທີ 1 ແລະ 2 ຈໍານວນລວມ 100 ລ້ານໂດລາ ໃນວັນທີ 31 ກໍລະກົດ 2017 ແລະ ເງິນກູ້ຄົບກໍານົດໃນວັນທີ 31 ກໍລະກົດ 2018.

ໃນວັນທີ 22 ທັນວາ 2017, ບໍລິສັດໄດ້ເຊັນສັນຍາສິນເຊື່ອກັບທະນາຄານ ຫວຽດຕິນ ລາວ ຈຳກັດ (“ຫວຽດຕິນ”) ສໍາລັບສິນເຊື່ອຈໍານວນ 23 ລ້ານໂດລາ ສໍາລັບໃຊ້ເປັນທຶນໝູນວຽນ. ໃນອັດຕາດອກເບ້ຍ 4,5% ຕໍ່ປີ ຊຶ່ງການຊໍາລະຕົ້ນທຶນເປັນໄຕມາດ ແລະ ດອກເບ້ຍ ຈ່າຍເປັນເດືອນ. ບໍລິສັດໄດ້ຮັບເງິນກູ້ທັງວົງເງິນທີ 1 ຈໍານວນ 5 ລ້ານໂດລາ ໃນວັນທີ 27 ທັນວາ 2017 ແລະ ເງິນກູ້ຄົບກໍານົດໃນວັນທີ 27 ກໍລະກົດ 2018.

ສັນຍາການຊໍາລະໜີ້

ບໍລິສັດໄດ້ລົງນາມໃນສັນຍາໃນການຊໍາລະໜີ້ (“ສັນຍາ”) ກັບ ຝຟລ ໃນວັນທີ 15 ທັນວາ 2010. ຝຟລ ເປັນຜູ້ກູ້ຢືມອີງຕາມ ສັນຍາກູ້ຢືມຈໍານວນໜຶ່ງກັບລັດຖະບານຂອງ ສປປລາວ (“ລັດຖະບານລາວ”) ຊຶ່ງກອງທຶນໃນເບື້ອງຕົ້ນ ແມ່ນໄດ້ຮັບຈາກຜູ້ໃຫ້ກູ້ຢືມຕ່າງໆ ແລະ ໂດຍຜ່ານລັດຖະບານລາວ. ນອກເໜືອໄປຈາກການໂອນຊັບສິນ, ບໍລິສັດໄດ້ຕົກລົງເຫັນດີກັບ ຝຟລ ວ່າບໍລິສັດຈະຊໍາລະເງິນກ່ຽວກັບໜີ້ສິນທີ່ຍັງຄ້າງຄາກັບ ຝຟລ ແລະ ຝຟລ ຈະເຮັດໃຫ້ການຈ່າຍເງິນດັ່ງກ່າວກັບລັດຖະບານ, ສໍາລັບ ການຊໍາລະຕໍ່ລັດຖະບານລາວກັບທະນາຄານໄດ້ຕາມສັນຍາກູ້ຢືມຕົ້ນສະບັບ. ເງິນກູ້ຢືມເຫຼົ່ານີ້ບໍ່ມີຫຼັກຊັບຄໍ້າປະກັນ ແລະ ບໍ່ມີພາລະຜູກພັນອື່ນໆ ທີ່ນອກເໜືອຈາກການຊໍາລະທີ່ຈໍາເປັນຕໍ່ຕາຕະລາງການຕົກລົງເຫັນດີ.

ວັນທີ 28 ກຸມພາ 2013, ບໍລິສັດໄດ້ລົງນາມໃນສັນຍາການຊໍາລະໜີ້ເພີ່ມເຕີມ (“ສັນຍາ”) ກັບ ຝຟລ. ຝຟລ ເປັນຜູ້ກູ້ຢືມຕາມໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າ ນ້ຳຊ່ອງ ພາຍໃຕ້ສັນຍາກູ້ຢືມເລກທີ 0229/ຝຟລ, ລົງວັນທີ 21 ມັງກອນ 2013 ກັບລັດຖະບານ ຂອງ ສປປລາວ (“ລັດຖະບານລາວ”) ຊຶ່ງກອງທຶນຕົ້ນສະບັບ ແມ່ນສະໜອງໃຫ້ໂດຍ ທະນາຄານ ສົ່ງອອກ-ນໍາເຂົ້າຂອງ ປະເທດ ອິນເດຍ (“ຜູ້ໃຫ້ກູ້”) ແລະ ເຮັດໄດ້ໂດຍຜ່ານລັດຖະບານລາວ. ນອກເໜືອໄປຈາກການໂອນຊັບສິນ ທັງສອງຝ່າຍຕົກລົງເຫັນດີວ່າບໍລິສັດຈະຈ່າຍເງິນໃຫ້ ຝຟລ ເທົ່າທຽມກັບ ຝຟລ ໄດ້ຈ່າຍໃຫ້ກັບລັດຖະບານລາວ ສໍາລັບລັດຖະບານລາວຈ່າຍຄືນໃຫ້ກັບທະນາຄານໄດ້ຕາມສັນຍາກູ້ຢືມຕົ້ນສະບັບ. ເງິນກູ້ຢືມເຫຼົ່ານີ້ບໍ່ມີຫຼັກຊັບຄໍ້າປະກັນ ແລະ ບໍ່ມີພາລະຜູກພັນອື່ນໆ ທີ່ນອກເໜືອການຊໍາລະທີ່ຈໍາເປັນຕໍ່ຕາຕະລາງການຕົກລົງເຫັນດີ.

ໃນວັນທີ 19 ມັງກອນ 2016, ບໍລິສັດໄດ້ລົງນາມໃນສັນຍາໃນການຊໍາລະໜີ້ເພີ່ມເຕີມ (“ສັນຍາ”) ກັບ ຝຟລ. ຝຟລ ເປັນຜູ້ກູ້ຢືມຕາມສັນຍາກູ້ຢືມເງິນລົງວັນທີ 19 ມິຖຸນາ 2010 ກັບ ທະນາຄານກຸງໄທ ຈຳກັດ. ນອກເໜືອຈາກການໂອນຊັບສິນຂອງໂຄງການໄຟຟ້າພະລັງງານນໍ້າ ນ້ຳສະນາ, ທັງສອງຝ່າຍເຫັນດີກັນວ່າບໍລິສັດຈະຕ້ອງຈ່າຍໜີ້ທີ່ນອກເໜືອຈາກສ່ວນຂອງ ຝຟລ ແລະ ຝຟລ ຈະຕ້ອງຊໍາລະເງິນ ດັ່ງກ່າວໃຫ້ແກ່ຜູ້ໃຫ້ກູ້ຕາມສັນຍາ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

ໃນວັນທີ 3 ກຸມພາ 2017, ບໍລິສັດໄດ້ລົງນາມໃນສັນຍາຊຳລະໜີ້ເຜີ້ມເຕີມ (“ສັນຍາ”) ລວມມູນຄ່າທັງໝົດ 482 ລ້ານໂດລາ ຫຼື ທຽບເທົ່າ 3.957.400 ລ້ານກີບ ກັບ ຟຟລ. ຟຟລ ເປັນຜູ້ກູ້ຢືມໂດຍອີງຕາມໂຄງການພະລັງງານ ນໍ້າຄານ 2 ແລະ ຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່ ພາຍໃຕ້ສັນຍາເງິນກູ້ເລກທີ 0227/ຟຟລ ແລະ 0220/ຟຟລ, ລົງວັນທີ 21 ມັງກອນ 2013 ກັບ ລັດຖະບານ ສປປລາວ (“ລັດຖະບານ”) ເຊິ່ງກອງທຶນສະໜອງໃຫ້ໂດຍ ທະນາຄານ ສົ່ງອອກ-ນຳເຂົ້າ ຂອງ ສປ ຈີນ (“ຜູ້ໃຫ້ກູ້”) ແລະ ໄດ້ເຮັດສັນຍາຜ່ານລັດຖະບານ. ນອກເໜືອຈາກການໂອນຊັບສິນ, ທັງສອງຝ່າຍໄດ້ຕົກລົງເຫັນດີ ບໍລິສັດຈ່າຍເງິນໃຫ້ແກ່ ຟຟລ ເທົ່າກັບທີ່ທາງ ຟຟລ ໄດ້ຈ່າຍໃຫ້ກັບ ລັດຖະບານ, ສໍາລັບລັດຖະບານຈ່າຍຄືນໃຫ້ກັບຜູ້ໃຫ້ກູ້ຢືມ ຕາມສັນຍາການກູ້ຢືມຕົ້ນສະບັບ. ເຊິ່ງເງິນກູ້ຢືມເຫຼົ່ານີ້ບໍ່ມີຫຼັກຊັບຄ້ຳປະກັນ ແລະ ບໍ່ມີພາລະຜູກພັນອື່ນໆ ທີ່ນອກເໜືອຈາກການຊຳລະເງິນຕາມຕາຕະລາງທີ່ໄດ້ຕົກລົງກັນ.

ສັນຍາເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ

ໃນວັນທີ 20 ທັນວາ 2017, ບໍລິສັດໄດ້ເຊັນສັນຍາສິນເຊື່ອກັບທະນາຄານ ອຸດສາຫະກຳ ແລະ ການຄ້າຈີນ ຈຳກັດ ສາຂານະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ (“ICBC”) ສໍາລັບສິນເຊື່ອ ຈຳນວນ 40 ລ້ານໂດລາ ເພື່ອໃຊ້ເປັນເງິນທຶນໝູນວຽນເພີ່ມເຕີມ. ເງິນກູ້ຢືມ ນີ້ມີອັດຕາດອກເບ້ຍ LIBOR 6 ເດືອນ +3,20% ຊຶ່ງປະກອບດ້ວຍວົງເງິນ A ຈຳນວນ 30 ລ້ານໂດລາ ແລະ ວົງເງິນ B ຈຳນວນ 10 ລ້ານໂດລາ. ເມື່ອວັນທີ 2 ມັງກອນ 2018 ບໍລິສັດໄດ້ຮັບເງິນຈາກທັງວົງເງິນ A ແລະ B ເປັນຈຳນວນເງິນລວມ 40 ລ້ານໂດລາ ແລະ ຈະຄືບສັນຍາເງິນກູ້ພາຍໃນ 3 ປີ ຫຼັງຈາກຖອນເງິນ.

ໃນວັນທີ 7 ກັນຍາ 2017, ບໍລິສັດລູກໄດ້ເຊັນສັນຍາສິນເຊື່ອກັບທະນາຄານ ອຸດສາຫະກຳ ແລະ ການຄ້າຈີນ ຈຳກັດ, ສໍາລັບເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ ຈຳນວນ 244 ລ້ານໂດລາ ຫຼື ທຽບເທົ່າ 1.950.132 ລ້ານກີບ. ເງິນກູ້ນີ້ມີອັດຕາດອກເບ້ຍ LIBOR ບວກ margin ແລະ ຕ້ອງຈ່າຍເປັນສອງຄັ້ງຕໍ່ປີ ສໍາລັບໄລຍະເວລາ 15 ປີ. ເງິນກູ້ຢືມຄ້ຳປະກັນໂດຍບໍລິສັດ. ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017, ຍັງບໍ່ໄດ້ໃຊ້ວົງເງິນສິນເຊື່ອດັ່ງກ່າວ.

ໃນວັນທີ 17 ມີນາ 2015, ບໍລິສັດ ໄດ້ລົງນາມໃນສັນຍາກັບ ທະນາຄານ ທະຫານໄທ ມະຫາຊົນ ຈຳກັດ (“TMB”). ເງິນກູ້ຢືມມີມູນຄ່າທັງໝົດ 68 ລ້ານໂດລາ. ໃນອັດຕາດອກເບ້ຍ LIBOR 3 ເດືອນ + 3,50% ແລະ ຕ້ອງຈ່າຍເປັນໄຕມາດ. ບໍລິສັດຈະຊຳລະເງິນກູ້ຢືມພາຍໃນ 7 ປີ ຫຼັງຈາກເບີກເງິນກຸ້ວດ ວັນທີ 2 ເມສາ 2015 ບໍລິສັດໄດ້ຮັບເງິນກູ້ວົງເງິນທີ 1 ເປັນຈຳນວນ 30,64 ລ້ານໂດລາ ແລະ ວັນທີ 31 ກໍລະກົດ 2015, ບໍລິສັດ ໄດ້ຮັບເງິນກຸ້ວດສອງ ສໍາລັບວົງເງິນທີ 2 ແລະ 3 ຈຳນວນລວມ 37,36 ລ້ານໂດລາ. ນອກຈາກນີ້, ບໍລິສັດ ຕ້ອງປະຕິບັດຕາມຂໍ້ກຳນົດ ແລະ ເງື່ອນໄຂຕ່າງໆ ຕົວຢ່າງ ອັດຕາສ່ວນຄວາມສາມາດໃນການຊຳລະໜີ້, ອັດຕາສ່ວນໜີ້ສິນຕໍ່ທຶນ ແລະ ການຈ່າຍເງິນປັນຜົນ ແລະ ລາຍງານອາຍຸໜີ້ຕ້ອງຮັບບໍ່ເກີນ 120 ວັນ. ໃນລະຫວ່າງປີ 2016, ບໍລິສັດ ແລະ TMB, ໄດ້ເຫັນດີແກ້ໄຂສັນຍາເງິນກູ້ໄລຍະຍາວ ເຊິ່ງຮຽກຮ້ອງໃຫ້ບໍລິສັດຕ້ອງປະຕິບັດຕາມຂໍ້ກຳນົດ ແລະ ເງື່ອນໄຂຕ່າງໆ ລວມເຖິງອັດຕາສ່ວນຄວາມສາມາດໃນການຊຳລະໜີ້.

ໃນວັນທີ 26 ສິງຫາ 2016 ບໍລິສັດໄດ້ລົງລາຍເຊັນໃນສ່ວນເພີ່ມຂອງສັນຍາກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ ສໍາລັບສິນເຊື່ອເພີ່ມຈຳນວນ 6,8 ລ້ານໂດລາ ຫຼື ທຽບເທົ່າ 55.107 ລ້ານກີບ ເພື່ອນຳໃຊ້ໃນໂຄງການກໍ່ສ້າງ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

ໃນວັນທີ 31 ກໍລະກົດ 2017, ບໍລິສັດ ໄດ້ເຊັນສັນຍາກູ້ຢືມກັບທະນາຄານ ລາວຝລັ່ງ ຈຳກັດ (“BFL”) ສໍາລັບສິນເຊື້ອ ຈຳນວນ 17.20 ລ້ານເອີໂຣ ສໍາລັບໃຊ້ເປັນທຶນໝູນວຽນ. ໃນອັດຕາຕອກເບ້ຍ EUR LIBOR 3 ເດືອນ+3,9% ແລະ ຕ້ອງຈ່າຍເປັນໄຕມາດ. ໄລຍະເວລາປອດໜີ້ແມ່ນ 18 ເດືອນ ນັບຈາກເງິນກູ້ຢືມງວດທຳອິດ ວັນທີ 21 ສິງຫາ 2017, ບໍລິສັດຈະຊໍາລະພາຍໃນ 7 ປີ ຫຼັງຈາກໝົດໄລຍະປອດໜີ້. ບໍລິສັດໄດ້ຮັບເງິນກູ້ຢືມວົງເງິນທີ 1 ລວມຈຳນວນ 8.6 ລ້ານ ເອີໂຣ ວັນທີ 21 ສິງຫາ 2017, ບໍລິສັດໄດ້ຮັບເງິນກູ້ຢືມວົງເງິນທີ 2 ເປັນຈຳນວນ 8.6 ລ້ານເອີໂຣ ວັນທີ 12 ກັນຍາ 2017. ນອກຈາກນີ້, ບໍລິສັດ ຕ້ອງປະຕິບັດຕາມຂໍ້ກຳນົດ ແລະ ເງື່ອນໄຂຕ່າງໆ ຕົວຢ່າງ ອັດຕາສ່ວນຄວາມສາມາດ ໃນການຊໍາລະໜີ້, ອັດຕາສ່ວນໜີ້ສິນຕໍ່ທຶນ ແລະ ການຈ່າຍເງິນປັນຜົນ.

ໄລຍະຂອງເງິນກູ້ຢືມເມື່ອເຖິງກຳນົດຈ່າຍໜີ້ສິນທີ່ມີຕອກເບ້ຍ ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2017 ແລະ 2016 ມີດັ່ງນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ	
	ແບບລວມ/ແບບແຍກ	
	2017	2016
	(ລ້ານກີບ)	
ພາຍໃນໜຶ່ງປີ	529.912	214.484
ຫຼັງໜຶ່ງປີ ແຕ່ພາຍໃນຫ້າປີ	1.965.362	808.888
ຫຼັງຈາກຫ້າປີ	2.240.986	30.081
ລວມ	<u>4.736.260</u>	<u>1.053.453</u>

ຄ່າເງິນຂອງເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2017 ແລະ 2016 ມີດັ່ງນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ	
	ແບບລວມ/ແບບແຍກ	
	2017	2016
	(ລ້ານກີບ)	
ໂດລາສະຫາລັດ	4.523.237	996.061
ເອີໂຣ	168.185	-
ເຢັນຍີ່ປຸ່ນ	44.838	57.392
ລວມ	<u>4.736.260</u>	<u>1.053.453</u>

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

14 ຮຸ້ນກູ້

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ	
	ແບບລວມ/ແບບແຍກ	
	2017	2016
	(ລ້ານກີບ)	
ຮຸ້ນກູ້	4.222.933	4.060.173
ຕົ້ນທຶນທາງການເງິນລໍຖ້າຕັດບັນຊີ	(70.051)	(74.237)
ສຸດທິ	4.152.882	3.985.936

ລາຍການເຄື່ອນໄຫວໃນຮຸ້ນກູ້ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2017 ແລະ 2016 ມີດັ່ງນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ	
	ແບບລວມ/ແບບແຍກ	
	2017	2016
	(ລ້ານກີບ)	
ວັນທີ 1 ມັງກອນ	3.985.936	1.452.163
ເພີ່ມຂຶ້ນ-ສຸດທິ	-	2.469.288
ຕັດຈໍາໜ່າຍຕົ້ນທຶນທາງການເງິນລໍຖ້າຕັດບັນຊີ	4.186	4.011
ຜົນກະທົບຂອງອັດຕາແລກປ່ຽນເງິນຕາ	162.760	60.474
ວັນທີ 31 ທັນວາ	4.152.882	3.985.936

ວັນທີ 2 ກັນຍາ 2016, ບໍລິສັດໄດ້ອອກຮຸ້ນກູ້ 7-12 ປີອັດຕາດອກເບ້ຍຄົງທີ່ບໍ່ມີສິດ ແລະ ບໍ່ມີຫຼັກຊັບຄໍ້າປະກັນ, ຢູ່ທີ່ 1.000 ໂດລາ ມູນຄ່າໃບໜ້າຕໍ່ໜ່ວຍທັງໝົດເປັນຈໍານວນ 312.000 ຫົວໜ່ວຍ ເຊິ່ງມີມູນຄ່າ 312 ລ້ານໂດລາ (ທຽບເທົ່າ 2.535.936 ລ້ານກີບ). ຮຸ້ນກູ້ແມ່ນອອກໃນມູນຄ່າຮຸ້ນ ແລະ ບໍ່ມີສ່ວນຫຼຸດ ຫຼື ຄ່າເພີ່ມມູນຄ່າທີ່ເກີດຂຶ້ນຈາກການອອກຮຸ້ນກູ້ໄດ້. ອັດຕາດອກເບ້ຍໄດ້ລະບຸໄວ້ ຫຼື ຂຶ້ນກັບອັດຕາດອກເບ້ຍຄົງທີ່ ແລະ ມີຂັ້ນຕັ້ງແຕ່ 5,00% ເຖິງ 5,98% ຕໍ່ປີ. ດອກເບ້ຍຕ້ອງຈ່າຍສອງຄັ້ງຕໍ່ປີໃນເດືອນມີນາ ແລະ ເດືອນກັນຍາ ແລະ ການຊໍາລະດອກເບ້ຍຄົງທີ່ທໍາອິດໃນວັນທີ 2 ມີນາ 2017. ຮຸ້ນກູ້ ໄດ້ສະເໜີແບບກຸ່ມສະເພາະທີ່ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບແຫ່ງປະເທດໄທ (“SET”) ໃຫ້ແກ່ເຄື່ອຂ່າຍນັກລົງທຶນຂັ້ນສູງ ແລະ ນັກລົງທຶນ ສະຖາບັນລວມທັງທະນາຄານ, ກອງທຶນເຊິ່ງກັນ ແລະ ກັນ, ກອງທຶນການຄຸ້ມຄອງຊັບສິນ ແລະ ບໍລິສັດປະກັນໄຟ. ຮຸ້ນກູ້ນີ້ໄດ້ຮັບອັດຕາຄວາມສ່ຽງ BBB + ຈາກ ບໍລິສັດ TRIS Rating ຈໍາກັດ, ໃນປະເທດໄທ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

ສັງລວມຂໍ້ກຳນົດ ແລະ ເງື່ອນໄຂທີ່ສໍາຄັນຂອງການອອກຮຸ້ນກູ້ ໃນປີ 2016 ໄດ້ລະບຸໄວ້ໃນຕາຕະລາງ ດັ່ງລຸ່ມນີ້:

ລາຍການ	ຮູບແບບ 1	ຮູບແບບ 2	ຮູບແບບ 3
ປະເພດ	ຮຸ້ນກູ້ທີ່ບໍ່ມີສິດ ແລະ ຫຼັກຊັບຄໍາປະກັນ	ຮຸ້ນກູ້ທີ່ບໍ່ມີສິດ ແລະ ຫຼັກຊັບຄໍາປະກັນ	ຮຸ້ນກູ້ທີ່ບໍ່ມີສິດ ແລະ ຫຼັກຊັບຄໍາປະກັນ
ການຈ່າຍຄືນ	ຈ່າຍຄືນ ເງິນຕົ້ນຮຸ້ນກູ້ ໃນວັນທີ່ຄົບກຳນົດ.	ຈ່າຍຄືນ ເງິນຕົ້ນຮຸ້ນກູ້ ໃນວັນທີ່ຄົບກຳນົດ.	ຈ່າຍຄືນ ເງິນຕົ້ນຮຸ້ນກູ້ ໃນວັນທີ່ຄົບກຳນົດ.
ລວມລາຄາທີ່ສະເໜີ	51.000 ລ້ານໂດລາ	166.000 ລ້ານໂດລາ	95.000 ລ້ານໂດລາ
ຈຳນວນທີ່ອອກ	51.000 ໜ່ວຍ	166.000 ໜ່ວຍ	95.000 ໜ່ວຍ
ອັດຕາດອກເບ້ຍ	ຄົງທີ່ 5% ຕໍ່ປີ	ຄົງທີ່ 5,59% ຕໍ່ປີ	ຄົງທີ່ 5,98% ຕໍ່ປີ
ອັດຕາດອກເບ້ຍທີ່ແທ້ຈິງ	5,24% ຕໍ່ປີ	5,85% ຕໍ່ປີ	6,26% ຕໍ່ປີ
ກຳນົດຈ່າຍດອກເບ້ຍ	ສອງຄັ້ງຕໍ່ປີ, ວັນທີ 2 ມີນາ ແລະ 2 ກັນຍາ	ສອງຄັ້ງຕໍ່ປີ, ວັນທີ 2 ມີນາ ແລະ 2 ກັນຍາ	ສອງຄັ້ງຕໍ່ປີ, ວັນທີ 2 ມີນາ ແລະ 2 ກັນຍາ
ອາຍຸ	7 ປີ	10 ປີ	12 ປີ
ວັນທີ ຄົບກຳນົດ	2 ກັນຍາ 2023	2 ກັນຍາ 2026	2 ກັນຍາ 2028

ວັນທີ 12 ທັນວາ 2014 ບໍລິສັດໄດ້ອອກຮຸ້ນກູ້ທີ່ບໍ່ມີຫຼັກຊັບຄໍາປະກັນ ຈຳນວນ 6.500 ລ້ານບາດ (ໂດຍປະມານ 1.616.810 ລ້ານກີບ) ອອກທີ່ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບແຫ່ງປະເທດໄທ (“SET”). ຮຸ້ນກູ້ໄດ້ ຮັບການສະເໜີຂາຍຜ່ານວິທີການແບບສະເພາະເຈາະຈົງໃຫ້ແກ່ນັກລົງທຶນ (Private Placement method) ແລະ ນັກລົງທຶນສະຖາບັນ, ລວມທັງກອງທຶນລວມ, ກອງທຶນບໍລິຫານຈັດການຊັບສິນ ແລະ ບໍລິສັດປະກັນໄພ, ບໍລິສັດຈະຕ້ອງໄດ້ປະຕິບັດຕາມຂໍ້ກຳນົດ ແລະ ເງື່ອນໄຂຕ່າງໆ ເຊັ່ນ ການນຳສົ່ງເອກະສານ ລາຍງານການເງິນໃຫ້ແກ່ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບແຫ່ງປະເທດໄທ ແລະ ຄະນະກຳມະການຄຸ້ມຄອງຫຼັກຊັບ ແຫ່ງ ປະເທດໄທ ພາຍໃນກຳນົດເວລາດຽວກັນກັບທີ່ຢືນໃຫ້ກັບໜ່ວຍງານພາຍໃນປະເທດ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

ສັງລວມຂໍ້ກຳນົດ ແລະ ເງື່ອນໄຂທີ່ສໍາຄັນ ຂອງການອອກຮຸ້ນກູ້ ໃນປີ 2014 ໄດ້ລະບຸໄວ້ໃນຕາມຕະລາງ ດັ່ງລຸ່ມນີ້:

ລາຍການ	ຮູບແບບ 1	ຮູບແບບ 2	ຮູບແບບ 3
ປະເພດ	ຮຸ້ນກູ້ທີ່ບໍ່ມີສິດ ແລະ ຫຼັກຊັບຄໍ້າປະກັນ	ຮຸ້ນກູ້ທີ່ບໍ່ມີສິດ ແລະ ຫຼັກຊັບຄໍ້າປະກັນ	ຮຸ້ນກູ້ທີ່ບໍ່ມີສິດ ແລະ ຫຼັກຊັບຄໍ້າປະກັນ
ການຈ່າຍຄືນ	ຈ່າຍຄືນ ເງິນຕົ້ນຮຸ້ນກູ້ ໃນວັນທີ່ຄົບກຳນົດ.	ຈ່າຍຄືນ ເງິນຕົ້ນຮຸ້ນກູ້ ໃນວັນທີ່ຄົບກຳນົດ.	ຈ່າຍຄືນ ເງິນຕົ້ນຮຸ້ນກູ້ ໃນວັນທີ່ຄົບກຳນົດ.
ລວມລາຄາທີ່ສະເໜີ	1.500 ລ້ານບາດ	2.000 ລ້ານບາດ	3.000 ລ້ານບາດ
ຈຳນວນທີ່ອອກ	1.500.000 ໜ່ວຍ	2.000.000 ໜ່ວຍ	3.000.000 ໜ່ວຍ
ອັດຕາດອກເບ້ຍ	ຄົງທີ່ 4,95% ຕໍ່ ປີ	ຄົງທີ່ 5,20% ຕໍ່ ປີ	ຄົງທີ່ 5,45% ຕໍ່ ປີ
ອັດຕາດອກເບ້ຍທີ່ແທ້ຈິງ	5,26% ຕໍ່ປີ	5,54% ຕໍ່ປີ	5,82% ຕໍ່ ປີ
ກຳນົດຈ່າຍດອກເບ້ຍ	ສອງຄັ້ງຕໍ່ປີ, ວັນທີ 12 ມິຖຸນາ ແລະ 12 ທັນວາ	ສອງຄັ້ງຕໍ່ປີ, ວັນທີ 12 ມິຖຸນາ ແລະ 12 ທັນວາ	ສອງຄັ້ງຕໍ່ປີ, ວັນທີ 12 ມິຖຸນາ ແລະ 12 ທັນວາ
ອາຍຸ	5 ປີ	7 ປີ	10 ປີ
ວັນທີ ຄົບກຳນົດ	12 ທັນວາ 2019	12 ທັນວາ 2021	12 ທັນວາ 2024

15 ອານຸພັນທາງການເງິນ

(ກ) ສັນຍາແລກປ່ຽນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ swap

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ	
	ແບບລວມ/ແບບແຍກ	
	2017	2016
	(ລ້ານກີບ)	
ໜີ້ຕ້ອງສົ່ງສັນຍາແລກປ່ຽນເງິນຕາ	1.642.584	1.620.851
ໜີ້ຕ້ອງຮັບສັນຍາແລກປ່ຽນເງິນຕາ	(1.650.805)	(1.489.735)
ສ່ວນຕ່າງກຳໄລສັນຍາແລກປ່ຽນເງິນຕາ	12.077	14.560
ສຸດທິ	<u>3.856</u>	<u>145.676</u>

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

ໃນວັນທີ 14 ທັນວາ 2014, ບໍລິສັດໄດ້ເຮັດສັນຍາແລກປ່ຽນສະກຸນເງິນ ສໍາລັບຮຸ້ນກູ້ທີ່ອອກເປັນເງິນບາດ ມາເປັນເງິນໂດລາ ແລະ ແລກປ່ຽນອັດຕາດອກເບ້ຍຈາກອັດຕາຄົງທີ່ມາເປັນອັດຕາລອຍຕົວກັບສະຖາບັນ ການເງິນໄທ ເພື່ອປ້ອງກັນຄວາມສ່ຽງຈາກຄວາມຜັນຜວນຂອງອັດຕາແລກປ່ຽນ ແລະ ອັດຕາດອກເບ້ຍ ສັງ ລວມເງື່ອນໄຂຂອງສັນຍາແລກປ່ຽນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ ທີ່ສໍາຄັນ ມີດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້:

ລໍາດັບ	ຈຳນວນທີ່ ອອກຮຸ້ນກູ້ (ລ້ານບາດ)	Swap ຈຳນວນ (ລ້ານໂດລາ)	ໄລຍະການ ຊໍາລະເງິນ	ອັດຕາ ເດີມ	Swap ອັດຕາ	ໄລຍະການ ຊໍາລະເງິນ
		ເງິນຕົ້ນ			ດອກເບ້ຍ	
1	1.500	45,59	ທັນວາ 2019	4,95%	Libor 6 ເດືອນ+3,36%	ສອງຄັ້ງຕໍ່ປີ ໂດຍເລີ່ມ ຈາກ ມິຖຸນາ 2015 ເຖິງ ທັນວາ 2019
2	2.000	60,79	ທັນວາ 2021	5,20%	Libor 6 ເດືອນ+3,61%	ສອງຄັ້ງຕໍ່ປີ ໂດຍເລີ່ມ ຈາກ ມິຖຸນາ 2015 ເຖິງ ທັນວາ 2021
3	3.000	91,18	ທັນວາ 2024	5,45%	Libor 6 ເດືອນ+3,795%	ສອງຄັ້ງຕໍ່ປີ ໂດຍເລີ່ມ ຈາກ ມິຖຸນາ 2015 ເຖິງ ທັນວາ 2024

(ຂ) ສັນຍາແລກປ່ຽນອັດຕາດອກເບ້ຍ collar

ໃນລະຫວ່າງປີ 2017, ບໍລິສັດໄດ້ເຮັດສັນຍາປ້ອງກັນຄວາມສ່ຽງຈາກອັດຕາດອກເບ້ຍ collar ກັບສະຖາບັນການ ເງິນໄທ. ໂດຍມີຈຸດປະສົງເພື່ອບໍລິຫານຄວາມສ່ຽງຈາກຄວາມຜັນຜວນຂອງອັດຕາດອກເບ້ຍຂອງຮຸ້ນກູ້ ໂດຍມີວົງ ເງິນບໍ່ເກີນ 198 ລ້ານໂດລາ ຫຼື ທຽບເທົ່າ 1.642.584 ລ້ານກີບ ຊຶ່ງມີອັດຕາດອກເບ້ຍອ້າງອີງຄື LIBOR 6 ເດືອນ (“LIBOR”) ໂດຍບໍລິສັດຈະຈ່າຍ ແລະ ຮັບດອກເບ້ຍ ຕາມທີ່ລະບຸໄວ້ໃນສັນຍາເປັນສອງຄັ້ງຕໍ່ປີ. ສັນຍາຈະໝົດ ອາຍຸລົງຕັ້ງແຕ່ເດືອນ ທັນວາ 2019 ເຖິງ 2021. ຄູ່ສັນຍາຮຽກຮ້ອງໃຫ້ບໍລິສັດຈ່າຍເງິນລ່ວງໜ້າ ຊຶ່ງຈະຊໍາລະຕາມ ວັນທີ່ຊໍາລະບັນຊີ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2017, ຍອດເຫຼືອຂອງເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າສັນຍາແລກປ່ຽນອັດຕາດອກເບ້ຍ collar ມີດັ່ງນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ	
	ແບບລວມ/ແບບແຍກ	
	2017	2016
	(ລ້ານກີບ)	
ສ່ວນທີ່ເຖິງກຳນົດຈ່າຍເງິນລ່ວງໜ້າ		
ສໍາລັບສັນຍາແລກປ່ຽນອັດຕາດອກເບ້ຍ collar	14.581	-
ສ່ວນທີ່ຍັງບໍ່ເຖິງກຳນົດຈ່າຍເງິນລ່ວງໜ້າ		
ສໍາລັບສັນຍາແລກປ່ຽນອັດຕາດອກເບ້ຍ collar	36.058	-
ລວມ	50.639	-

16 ລາຍຈ່າຍຄ້າງຈ່າຍ

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ		ເອກະສານລາຍງານການເງິນ	
	ແບບລວມ		ແບບແຍກ	
	2017	2016	2017	2016
	(ລ້ານກີບ)			
ຄ່າພາກຫຼວງ ແລະ ອາກອນອື່ນໆຄ້າງຈ່າຍ	16.489	94.208	16.151	94.208
ດອກເບ້ຍຄ້າງຈ່າຍ	87.160	55.387	87.160	55.387
ອື່ນໆ	7.573	9.760	7.456	9.293
ລວມ	111.222	159.355	110.767	158.888

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

17 ລາຍຈ່າຍຈັດຕາມລັກສະນະເນື້ອໃນ

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບແຍກ	
	2017	2016	2017	2016
	(ລ້ານກີບ)			
ຄ່າຫຼ້ຍຫຼັກ	434.274	434.106	431.919	434.047
ລາຍຈ່າຍໃຫ້ພະນັກງານ	58.557	54.479	57.413	54.147
ຄ່າສ້ອມແປງ ແລະ ບໍາລຸງຮັກສາ	21.262	24.471	21.105	24.471
ລາຍຈ່າຍອາກອນເງິນປັນຜົນ	33.322	14.851	33.322	14.851
ອື່ນໆ	82.492	82.749	78.338	79.604
ລວມ	629.907	610.656	622.097	607.120

18 ລາຍຈ່າຍທາງການເງິນ

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ/ແບບແຍກ	
	2017	2016
	(ລ້ານກີບ)	
ລາຍຈ່າຍດອກເບ້ຍຈາກຮຸ້ນກູ້	262.228	121.889
ລາຍຈ່າຍດອກເບ້ຍເງິນກູ້ຈາກພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ	211.836	16.576
ລາຍຈ່າຍດອກເບ້ຍເງິນກູ້ຢືມຈາກສະຖາບັນການເງິນ	19.743	19.916
ອື່ນໆ	11.678	7.611
ລວມ	505.485	165.992
ລົບ: ລາຍຈ່າຍດອກເບ້ຍທີ່ຈັດເປັນຈ່າຍລ່ວງໜ້າ		
ສໍາລັບລົງທຶນ	(13.583)	(11.074)
ສຸດທິ	491.902	154.918

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

19 ອາກອນກຳໄລ

ອີງຕາມສັນຍາສໍາປະທານ ກັບລັດຖະບານ, ບໍລິສັດຈະຕ້ອງຈ່າຍອາກອນກຳໄລໃນອັດຕາ 10% ເພື່ອໃຫ້ສອດຄ່ອງກັບກົດໝາຍ. ນອກຈາກນີ້ບໍລິສັດຍັງໄດ້ຮັບນະໂຍບາຍ ຫຼຸດອັດຕາອາກອນກຳໄລນັບແຕ່ມີຈົດທະບຽນ ໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບອີກ 5% ເປັນໄລຍະເວລາ 4 ປີ ຕາມດໍາລັດຂອງປະທານປະເທດກ່ຽວກັບອາກອນກຳໄລຂອງບໍລິສັດໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບເລກທີ 1/ປປທ, ລົງວັນທີ 28 ທັນວາ 2010.

ໃນໄຕມາດໜຶ່ງຂອງປີ 2015 ເປັນຕົ້ນມາ, ບໍລິສັດໄດ້ບັນທຶກອາກອນກຳໄລໃນອັດຕາປັດຈຸບັນແມ່ນ 10% ຂອງກຳໄລສຸດທິ ຫຼັງຈາກທີ່ມີ ການປັບປຸງ ທີ່ບໍ່ໄດ້ຫັກຄ່າໃຊ້ຈ່າຍ ແລະ ອີງຕາມກົດໝາຍສ່ວຍສາອາກອນທີ່ມີຜົນບັງຄັບໃຊ້ ໃນວັນທີ 1 ຕຸລາ 2012 ຕາມການຄ້າງຮັບຄ້າງຈ່າຍ.

ບໍລິສັດບໍ່ຮັບຮູ້ອາກອນກຳໄລ ຂອງບໍລິສັດທີ່ຕ້ອງຈ່າຍ ຫຼື ຕ້ອງຮັບ ໃນຄວາມແຕກຕ່າງຊົ່ວຄາວ. ລາຍຈ່າຍອາກອນກຳໄລແມ່ນ ຮັບຮູ້ຕາມຜົນການດໍາເນີນງານ ສໍາລັບໄລຍະເວລາທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ແລະ ອັດຕາອາກອນທີ່ນໍາໃຊ້.

ສົມທຽບອັດຕາອາກອນບັງຄັບໃຊ້

		ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ			
		2017		2016	
	ອັດຕາ (%)	(ລ້ານກີບ)		ອັດຕາ (%)	(ລ້ານກີບ)
ກຳໄລກ່ອນຈ່າຍອາກອນກຳໄລ		487.128			551.601
ອາກອນກຳໄລນໍາໃຊ້ອັດຕາອາກອນນິຕິບຸກຄົນ	10,0	48.713		10,0	55.160
ລາຍຈ່າຍທີ່ບໍ່ສາມາດຫັກໄດ້ທາງອາກອນ	1,7	8.300		2,1	11.755
ກຳໄລຮຸ້ນ ຈາກໃນວິສາຫະທິດຂາຮຸ້ນ ແລະ					
ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ	(8,5)	(41.070)		(3,2)	(17.805)
ລວມ	3,2	15.943		8,9	49.110

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບແຍກ			
	2017		2016	
	ອັດຕາ (%)	(ລ້ານກີບ)	ອັດຕາ (%)	(ລ້ານກີບ)
ກຳໄລກ່ອນຈ່າຍອາກອນກຳໄລ		488.090		603.459
ອາກອນກຳໄລນຳໃຊ້ອັດຕາອາກອນນິຕິບຸກຄົນ	10,0	48.809	10,0	60.346
ລາຍຈ່າຍທີ່ບໍ່ສາມາດຫັກໄດ້ທາງອາກອນ	1,7	8.204	1,1	6.569
ກຳໄລຮຸ້ນ ຈາກໃນວິສາຫະທິດຂາຮຸ້ນ ແລະ				
ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ	(8,4)	(41.070)	(3,0)	(17.805)
ລວມ	3,3	15.943	8,1	49.110

20 ກຳໄລພື້ນຖານຕໍ່ຮຸ້ນ

ການຄຳນວນກຳໄລຕໍ່ຮຸ້ນຂັ້ນພື້ນຖານສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017 ແລະ 2016 ແມ່ນຄິດໄລ່ຈາກກຳໄລສຸດທິສໍາລັບປີ ເປັນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນສາມັນຂອງບໍລິສັດ ແລະ ຈຳນວນຮຸ້ນສາມັນສະເລ່ຍ ລະຫວ່າງປີ ດັ່ງນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບແຍກ	
	2017	2016	2017	2016
	(ລ້ານກີບ)			
ກຳໄລທີ່ເປັນສ່ວນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນສາມັນ ຂອງບໍລິສັດ	472.448	551.601	472.147	554.349
ຈຳນວນຮຸ້ນສາມັນທີ່ອອກຈຳໜ່າຍ (ລ້ານຮຸ້ນ)	1.679	1.679	1.679	1.679
ກຳໄລພື້ນຖານຕໍ່ຮຸ້ນ(ກີບ)	281,34	328,47	281,16	330,11

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

21 ເງິນປັນຜົນ

ໃນປະຊຸມຄະນະກຳມະການ ເມື່ອວັນທີ 23 ສິງຫາ 2017, ຄະນະກຳມະການບໍລິສັດ ໄດ້ມີມັດຕິອະນຸມັດຈ່າຍເງິນປັນຜົນ ລະຫວ່າງກາງຈາກກຳໄລສຸດທິງວດຫົກເດືອນ ຕັ້ງແຕ່ວັນທີ 1 ມັງກອນ ຫາ 30 ມິຖຸນາ 2017 ເປັນຈຳນວນ 110 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ ລວມເປັນເງິນທັງໝົດ 184.723 ລ້ານກີບ. ເງິນປັນຜົນແມ່ນຖືກຈ່າຍໃນເດືອນຕຸລາ 2017.

ກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນປະຈຳປີ, ຈັດຂຶ້ນໃນວັນທີ 4 ເມສາ 2017, ມີມັດຕິອະນຸມັດການຈ່າຍເງິນປັນຜົນ ລະຫວ່າງກາງປີ ສໍາລັບຜົນກຳໄລສຸດທິ ສໍາລັບຮອບໄລຍະເວລາ 1 ກໍລະກົດ ຫາ 31 ທັນວາ 2016 ເປັນຈຳນວນ 160 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ ລວມເປັນເງິນ ທັງໝົດ 268.689 ລ້ານກີບ. ເງິນປັນຜົນໄດ້ຖືກຈ່າຍໃນຊ່ວງເດືອນເມສາ 2017.

ໃນປະຊຸມຄະນະກຳມະການ ເມື່ອວັນທີ 24 ສິງຫາ 2016, ຄະນະກຳມະການບໍລິສັດ ໄດ້ມີມັດຕິອະນຸມັດຈ່າຍເງິນປັນຜົນ ລະຫວ່າງກາງຈາກກຳໄລສຸດທິງວດຫົກເດືອນ ຕັ້ງແຕ່ວັນທີ 1 ມັງກອນ ຫາ 30 ມິຖຸນາ 2016 ເປັນຈຳນວນ 130 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ ລວມເປັນເງິນທັງໝົດ 218.309 ລ້ານກີບ. ເງິນປັນຜົນແມ່ນຖືກຈ່າຍໃນເດືອນກັນຍາ 2016.

ກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນປະຈຳປີ, ຈັດຂຶ້ນໃນວັນທີ 25 ເມສາ 2016, ມີມັດຕິອະນຸມັດການຈ່າຍເງິນປັນຜົນລະຫວ່າງກາງປີ ສໍາລັບຜົນກຳໄລສຸດທິ ສໍາລັບຮອບໄລຍະເວລາ 1 ກໍລະກົດ ຫາ 31 ທັນວາ 2015 ເປັນຈຳນວນ 150 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ ລວມເປັນເງິນ ທັງໝົດ 251.890 ລ້ານກີບ. ເງິນປັນຜົນໄດ້ຖືກຈ່າຍໃນຊ່ວງເດືອນພຶດສະພາ 2016.

22 ເຄື່ອງມືທາງການເງິນ

ນະໂຍບາຍການບໍລິຫານຄວາມສ່ຽງທາງການເງິນ

ການດຳເນີນທຸລະກິດຂອງກຸ່ມບໍລິສັດຈະປະເຊີນກັບຄວາມສ່ຽງດ້ານການເງິນທີ່ສຳຄັນເຊັ່ນ: ຜົນກະທົບຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນເງິນຕາ, ອັດຕາດອກເບ້ຍ, ຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານສິນເຊື້ອ ແລະ ຄວາມສ່ຽງດ້ານສະພາບຄ່ອງ.

ການຄຸ້ມຄອງຄວາມສ່ຽງໂດຍລວມຂອງກຸ່ມບໍລິສັດ ທີ່ເນັ້ນໃສ່ເຮັດແນວໃດເຮັດໃຫ້ສິ່ງອັນຕະລາຍບໍ່ມີຊ້ອນກະທົບຕໍ່ການດຳເນີນງານດ້ານການເງິນຂອງກຸ່ມບໍລິສັດ ໂດຍພິຈາລະນາຄວາມຄຸ້ມຄ່າຂອງຕົ້ນທຶນທີ່ຕ້ອງລົງທຶນ.

ການບໍລິຫານຄວາມສ່ຽງ ໂດຍທົ່ວໄປຢູ່ພາຍໃຕ້ອຳນາດຂອງຄະນະຜູ້ບໍລິຫານ ພາຍໃຕ້ການຊີ້ນຳງູ້ໜ້າໂດຍສະພາບໍລິຫານ.

ຄວາມສ່ຽງສະກຸນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ

ກຸ່ມບໍລິສັດ ດຳເນີນທຸລະກິດພາຍໃນປະເທດ ແຕ່ຍັງມີຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານອັດຕາແລກປ່ຽນໃນສະກຸນເງິນໂດລາສະຫາລັດ, ເງິນເຢັນຍີ່ປຸ່ນ ແລະ ເງິນບາດໄທ. ຄວາມສ່ຽງຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນ ເກີດຈາກການໂອນເງິນກູ້ຢືມ ແລະ ຮຸ້ນກູ້ ທີ່ເປັນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ ແລະ ຈາກການຊື້ເຄື່ອງຈັກ ແລະ ອຸປະກອນຕ່າງໆ ທີ່ເປັນສະກຸນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

ກຸ່ມບໍລິສັດໃຊ້ສັນຍາ swap ເພື່ອປ້ອງກັນຄວາມສ່ຽງສໍາລັບ ອັດຕາແລກປ່ຽນ ເຊິ່ງອາດຈະເກີດຂຶ້ນສໍາລັບຮຸ້ນກຸ່ມຈຳນວນ 6.500 ລ້ານບາດ.

ວັນທີ 31 ທັນວາ 2016, ນອກຈາກທີ່ໄດ້ກ່າວມາຂ້າງເທິງນັ້ນ ຜູ້ບໍລິຫານບໍ່ມີນະໂຍບາຍເປັນທາງການ ແລະ ບໍ່ໄດ້ໃຊ້ເຄື່ອງມືທາງດ້ານການເງິນ ຫຼື ອານຸພັນ ເພື່ອທີ່ຈະຄວບຄຸມຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານອັດຕາແລກປ່ຽນເງິນຕາຕ່າງປະເທດສໍາລັບເງິນກູ່ຍີມ. ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ, ຜູ້ບໍລິຫານໄດ້ຕິດຕາມການເຄື່ອນໄຫວຂອງອັດຕາແລກປ່ຽນເງິນຕາຕ່າງປະເທດຢ່າງທັນເວລາ ແລະ ບາງທີຈະນໍາໃຊ້ເຄື່ອງມືທາງດ້ານການເງິນ ຫຼື ອານຸພັນ ເພື່ອຈັດການກັບຄວາມສ່ຽງຕ່າງໆ ຖ້າຜູ້ບໍລິຫານຫາກເຫັນວ່າຈຳເປັນ. ດັ່ງນັ້ນການເພີ່ມຂຶ້ນ ຫຼື ຫຼຸດລົງ ຂອງອັດຕາແລກປ່ຽນເງິນຕາຕ່າງປະເທດນັ້ນ, ອາດສົ່ງຜົນກະທົບທີ່ມີຄວາມສໍາຄັນໂດຍທຽບຖານຕໍ່ການດໍາເນີນທຸລະກິດ, ຜົນການປະຕິບັດງານ, ເງື່ອນໄຂທາງດ້ານການເງິນ ແລະ ອື່ນໆ

ອັດຕາຄວາມສ່ຽງດ້ານອັດຕາດອກເບ້ຍ

ຄວາມສ່ຽງຈາກອັດຕາດອກເບ້ຍເກີດຈາກການກູ່ຍີມ ແລະ ຮຸ້ນກູ່.

ເງິນກູ່ຍີມທີ່ອອກໃນອັດຕາທີ່ຜັນແປ ເຮັດໃຫ້ກຸ່ມບໍລິສັດ ມີຄວາມສ່ຽງຈາກອັດຕາດອກເບ້ຍ. ກຸ່ມບໍລິສັດວິໄຈຄວາມສ່ຽງຈາກອັດຕາດອກເບ້ຍໄວ້ຢ່າງທັນການ ແລະ ຍັງບໍ່ໄດ້ຕັດສິນໃຈໃຊ້ເຄື່ອງມືທາງດ້ານການເງິນ ຫຼື ກາສານອະນຸພັນ ເພື່ອບໍລິຫານຄວາມສ່ຽງນັ້ນ.

ຮຸ້ນກູ່ທີ່ອອກເປັນເງິນບາດ ແລະ ເງິນໂດລາສະຫາລັດ ກັບອັດຕາດອກເບ້ຍຄົງທີ່. ບໍລິສັດໄດ້ເຮັດສັນຍາແລກປ່ຽນອັດຕາດອກເບ້ຍ ເພື່ອບໍລິຫານຄວາມສ່ຽງຈາກອັດຕາດອກເບ້ຍ. ກຸ່ມບໍລິສັດໄດ້ເຮັດສັນຍາແລກປ່ຽນອັດຕາດອກເບ້ຍດ້ວຍການແປງອັດຕາຄົງທີ່ ເປັນອັດຕາດອກເບ້ຍລອຍຕົວ ສໍາລັບດອກເບ້ຍທັງໝົດ ທີ່ເກີດຂຶ້ນຈາກຮຸ້ນກູ່

ຄວາມສ່ຽງດ້ານສິນເຊື້ອ

ກຸ່ມບໍລິສັດຂາຍຜົນຜະລິດໃຫ້ກັບ ຝຟລ ເຊິ່ງເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນຫຼັກ, ແລະ ຝຟລ ເປັນວິສາຫະກິດຂອງລັດ ທີ່ເຄື່ອນໄຫວພາຍໃຕ້ ການຄຸ້ມຄອງ ຂອງກະຊວງການເງິນ ແລະ ເປັນລູກຄ້າລາຍໃຫຍ່ລາຍດຽວ. ຄວາມສ່ຽງໄດ້ຖືກພິຈາລະນາຢ່າງເຂັ້ມງວດ ຫຼື ຂຶ້ນກັບລູກຄ້າລາຍດຽວ ເຊິ່ງຜູ້ບໍລິຫານ ໄດ້ມີການປະເມີນ ແລະ ສາມາດຄວບຄຸມໄດ້.

ເງິນສົດ ແລະ ທຽບເທົ່າເງິນສົດ ແມ່ນຝາກໄວ້ກັບທະນາຄານ ທີ່ມີຊື່ສຽງ ແລະ ມີຄວາມໜ້າເຊື່ອຖື.

ຄວາມສ່ຽງດ້ານສະພາບຄ່ອງ

ການຄຸ້ມຄອງຄວາມສ່ຽງ ມີຄວາມຮອບຄອບຢ່າງພຽງພໍ ໃນການນໍາໃຊ້ເງິນສົດລົງທຶນໄລຍະສັ້ນ. ຜູ້ບໍລິຫານຂອງບໍລິສັດໄດ້ດໍາເນີນການວາງແຜນການກະແສເງິນສົດ ເພື່ອຊ່ວຍໃນການຄຸ້ມຄອງຄວາມສ່ຽງ ແລະ ໝັ້ນໃຈວ່າມີສະພາບຄ່ອງຢ່າງພຽງພໍ ສໍາລັບການດໍາເນີນການໄລຍະສັ້ນທີ່ຈຳເປັນລວມທັງ ການຊໍາລະເງິນ ກູ່ຍີມຄືນ ແລະ ການວາສຸງແຜນເງິນລົງທຶນໄລຍະຍາວ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

ການບໍລິຫານຄວາມສ່ຽງດ້ານທຶນ

ວັດຖຸປະສົງໃນການບໍລິຫານເງິນທຶນ ຂອງກຸ່ມບໍລິສັດໃຫ້ຢູ່ໃນລະດັບປອດໄພເຮັດໃຫ້ມີຄວາມສາມາດດໍາເນີນງານຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງຈາກ ແນໃສ່ຊໍາລະຄືນຜົນປະໂຫຍດໃຫ້ແກ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນ ແລະ ຜູ້ມີສ່ວນຮ່ວມອື່ນໆ ແລະ ສືບຕໍ່ຮັກສາໂຄງສ້າງຂອງທຶນ ຫຼຸດຜ່ອນຄ່າໃຊ້ຈ່າຍຂອງທຶນ.

ເພື່ອຮັກສາ ຫຼື ປັບປຸງໂຄງສ້າງເງິນທຶນ ເພື່ອສະໜັບສະໜູນການດໍາເນີນງານ ແລະ ແຜນການລົງທຶນ, ອາດຍົກເງິນທຶນໃໝ່, ອອກຮຸ້ນໃໝ່, ຊອກຫາເງິນກູ້ຢືມໃໝ່ແທນແຫຼ່ງເງິນກູ້ເກົ່າ ແລະ ດັດແກ້ຈໍານວນເງິນປັນຜົນທີ່ໄດ້ຈ່າຍໃຫ້ຜູ້ຖືຮຸ້ນໃນອະນາຄົດ.

23 ພາລະຜູກພັນກັບພາກສ່ວນທີ່ບໍ່ກ່ຽວຂ້ອງ

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບແຍກ	
	2017	2016	2017	2016
	(ລ້ານກີບ)			
ພາລະຜູກພັນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບທຶນ				
ສັນຍາແຕ່ບໍ່ໄດ້ລະບຸໄວ້ ສໍາລັບ:				
ອອກແບບ, ກໍ່ສ້າງ ແລະ ຕິດຕັ້ງເຄື່ອງຈັກ ແລະ ອຸປະກອນ ແລະ ໂຄງການກໍ່ສ້າງ	2.500.879	2.631.791	483.555	372.791
ພາລະຜູກພັນຕາມສັນຍາເຊົ່າດໍາເນີນງານ ທີ່ບໍ່ສາມາດຍົກເລີກໄດ້				
ບໍ່ເກີນ 1 ປີ	262	1.163	262	256
ເກີນກວ່າ 1 ປີ ແລະ ບໍ່ເກີນ 5 ປີ	1.100	1.064	1.100	1.064
ເກີນກວ່າ 5 ປີ	6.506	6.628	6.506	6.628
ລວມ	7.868	8.855	7.868	7.948

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

ສັນຍາການເຊົ່າທີ່ດິນ

ອີງຕາມເອກະສານແຈ້ງການຂອງສໍານັກງານນາຍົກ ເລກທີ 180 ລົງວັນທີ 13 ທັນວາ 2010 ອະນຸມັດໃຫ້ບໍລິສັດມີສິດນໍາໃຊ້ທີ່ດິນ ເພື່ອການດໍາເນີນກິດຈະການຜະລິດໄຟຟ້າ. ກະຊວງຊັບພະຍາກອນທຳມະຊາດ ແລະ ສິ່ງແວດລ້ອມ ແລະ ບໍລິສັດກໍາລັງຢູ່ໃນການສໍາຫຼວດ ແລະ ຮ່າງສັນຍາເຊົ່າທີ່ດິນ. ຄ່າເຊົ່າຈະຖືກບັນທຶກ ເມື່ອທັງສອງຝ່າຍຕົກລົງເຫັນດີກ່ຽວກັບຂໍ້ກຳນົດ ແລະ ເງື່ອນໄຂສັນຍາເຊົ່າທີ່ດິນ.

ພາຍຫຼັງ, ກະຊວງຊັບພະຍາກອນທຳມະຊາດ ແລະ ສິ່ງແວດລ້ອມ ແລະ ບໍລິສັດໄດ້ເຊັນສັນຍາເຊົ່າທີ່ດິນ (“ສັນຍາ”) ໃນວັນທີ 30 ມັງກອນ 2014. ອີງຕາມສັນຍາ, ບໍລິສັດມີສິດໃນການນໍາໃຊ້ທີ່ດິນ 30 ປີ ສໍາລັບການດໍາເນີນທຸລະກິດ, ໄດ້ເລີ່ມຕົ້ນຈາກວັນທີ ທີ່ເຊັນສັນຍາ

ຂໍ້ຕົກລົງທີ່ສໍາຄັນອື່ນໆ ແລະ ການຮ່ວມມື

ສັນຍາສໍາປະທານ (“CA”)

ໃນວັນທີ 15 ທັນວາ 2010 ບໍລິສັດ ໄດ້ເຮັດສັນຍາສໍາປະທານ ເຊິ່ງມີການແກ້ໄຂສັນຍາສໍາປະທານໃໝ່ ໃນວັນທີ 24 ກໍລະກົດ 2013 (“CA”) ກັບ ລັດຖະບານ ສາທາລະນະລັດ ປະຊາທິປະໄຕ ປະຊາຊົນລາວ (“GOL”) ເຊິ່ງຕາງໜ້າໂດຍກະຊວງ ແຜນການ ແລະ ການລົງທຶນ (“MPI”). ສັນຍາສໍາປະທານແມ່ນໄດ້ກຳນົດໃຫ້ເວລາສໍາປະທານ 30 ປີ ແລະ ສາມາດຕໍ່ອາຍຸສໍາປະທານໄດ້ອີກ 10 ປີ ສໍາລັບໂຄງການໂຮງໄຟຟ້າ ຄືດັ່ງທີ່ໄດ້ອະທິບາຍໃນບົດອະທິບາຍຂໍ້ 1(ຂ) ເມື່ອສິ້ນສຸດໄລຍະເວລາສໍາປະທານແລ້ວ ບໍລິສັດຈະຕ້ອງໂອນກຳມະສິດ ແລະ ຜົນປະໂຫຍດຂອງໂຄງການ ລວມທັງຊັບສິນຕ່າງໆ ທີ່ຄອບຄອງ ໂດຍບໍລິສັດ ໃນການດໍາເນີນງານ ໃຫ້ແກ່ລັດຖະບານ ຫຼື ຜູ້ຕາງໜ້າໂດຍບໍ່ມີຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃດໆ ດັ່ງທີ່ໄດ້ກຳນົດໄວ້ໃນສັນຍາສໍາປະທານ.

ພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານນີ້, ລັດຖະບານຍິນຍອມໃຫ້ບໍລິສັດມີສິດພຽງແຕ່ຜູ້ດຽວ ໃນຊ່ວງໄລຍະເວລາໃນການສໍາປະທານ. ສິດທິສໍາຄັນພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານລວມມີ 1) ສິດເປັນເຈົ້າຂອງດໍາເນີນງານ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາສິ່ງອຳນວຍຄວາມສະດວກ ຂອງ ໂຄງການ ແລະ ຊັບສິນບັດອື່ນໆ ຫຼື ຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດໄດ້ມາ, 2) ສິດນໍາໃຊ້ເຂື່ອນ, ສັນຍາເຂື່ອນ ແລະ ແມ່ນໍ້າ, 3) ສິດໃນການຂາຍໄຟຟ້າໃຫ້ກັບລັດວິສະຫະກິດໄຟຟ້າລາວ, 4) ເສຍອາກອນກຳໄລ 10%. 5) ຄ່າທຳນຽມ (ຄ່າພາກຫຼວງ) 1% ຈາກຍອດຂາຍໄຟຟ້າ.

ນອກຈາກນີ້, ບໍລິສັດ ໄດ້ຖືກຮຽກຮ້ອງໃຫ້ປະຕິບັດ ຕາມຫຼາຍຂໍ້ກຳນົດ ແລະ ເງື່ອນໄຂຕ່າງໆ ເຊິ່ງລວມມີຢູ່ໃນສັນຍາສໍາປະທານ ສະບັບນີ້, ແຕ່ບໍ່ຈຳກັດການກໍ່ສ້າງ, ການປະກອບທຶນ, ຄ່າທຳນຽມ, ສຸຂະພາບ ແລະ ຄວາມປອດໄພ, ອາກອນ ແລະ ຄ່າເຊົ່າທີ່ດິນ, ອາກອນມູນຄ່າເພີ່ມ ໃນສ່ວນຂອງອຸປະກອນໄຟຟ້າ ທີ່ເຮັດໃຫ້ ຟຟຸລ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ (“MOU”) ສໍາລັບໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າ ເຊກອງ 5.

ໃນວັນທີ 8 ກັນຍາ 2016, ບໍລິສັດ ໄດ້ເຊັນບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈກັບ Inter Rao Engineering, RUSSIA ແລະ A-RKSENA Limited Liability Company, (“RUSSIA”), ເພື່ອສ້າງຕັ້ງໂຄງການ ເຂື່ອນໄຟຟ້າ ເຊກອງ 5.

ການຮ່ວມມື ສໍາລັບໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າພະລັງນໍ້າ ປາກແບງ

ວັນທີ 7 ກັນຍາ 2016, ບໍລິສັດໄດ້ເຊັນສັນຍາຮ່ວມມືກັບ ບໍລິສັດ China Datang Overseas Investment Co.,Ltd. ຂອງໂຄງການ ເຂື່ອນໄຟຟ້າພະລັງນໍ້າ ປາກແບງ.

24 ພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ

ຄວາມສໍາພັນກັບກິດຈະການທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ມີດັ່ງນີ້:

ຊື່ຂອງສໍານັກງານ	ສ້າງຕັ້ງຂຶ້ນ	ລັກສະນະຄວາມສໍາພັນ
	ໃນປະເທດ/ສັນຊາດ	
ລັດວິສາຫະກິດ ໄຟຟ້າລາວ	ລາວ	ບໍລິສັດແມ່
ບໍລິສັດ ນໍ້າບີ ພາວເວີ ຈຳກັດ	ລາວ	ບໍລິສັດລູກ
ບໍລິສັດ ອີດີແອລ-ເຈັນ ໂຊລາ ພາວເວີ ຈຳກັດ	ລາວ	ບໍລິສັດລູກ
ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າຫ້ວຍເຫາະ ຈຳກັດ	ລາວ	ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ

ນະໂຍບາຍການກຳນົດລາຄາໂດຍສະເພາະການດຳເນີນງານ ສໍາລັບແຕ່ລະລາຍການເປັນໄປ ດັ່ງລຸ່ມນີ້:

ລາຍການ	ນະໂຍບາຍລາຄາ
ຂາຍໄຟຟ້າ	ລາຄາຕາມສັນຍາ
ລາຍຮັບດອກເບ້ຍ / ລາຍຈ່າຍດອກເບ້ຍ	ອັດຕາດອກເບ້ຍຕາມສັນຍາ

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

ລາຍການເຄື່ອນໄຫວທີ່ສໍາຄັນສໍາລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2017 ແລະ 2016 ກັບພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ມີດັ່ງນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບແຍກ	
	2017	2016	2017	2016
	(ລ້ານກີບ)			
ບໍລິສັດແມ່				
ຂາຍ	1.219.825	1.241.181	1.215.414	1.241.181
ລາຍຈ່າຍດອກເບ້ຍ	211.836	16.576	211.836	16.576

ຍອດຄົງເຫຼືອໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2017 ແລະ 31 ທັນວາ 2016 ກັບພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງມີ ດັ່ງລຸ່ມນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບແຍກ	
	2017	2016	2017	2016
	(ລ້ານກີບ)			
ລາຍຈ່າຍລ່ວງໜ້າສໍາລັບການລົງທຶນຊັບສິນ ພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ				
ບໍລິສັດແມ່				
ລັດວິສາຫະກິດ ໄຟຟ້າລາວ	4.398.656	3.109.676	4.398.656	3.109.676
ບໍລິສັດລູກ				
ບໍລິສັດ ນໍ້າບີ ພາວເວີ້ຈໍາກັດ	-	-	363.668	-
ບໍລິສັດ ອີດີແອວ-ເຈັນ ໂຊລ່າ ພາວເວີ້	-	-	301.295	35.955
	<u>4.398.656</u>	<u>3.109.676</u>	<u>5.063.619</u>	<u>3.145.631</u>

ຊັບສິນບໍ່ໝຸນວຽນອື່ນໆ

ບໍລິສັດແມ່				
ລັດວິສາຫະກິດ ໄຟຟ້າລາວ	-	35.000	-	35.000

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບແຍກ	
	2017	2016	2017	2016
	(ລ້ານກີບ)			
ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ				
ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າຫ້ວຍເຫາະ ຈຳກັດ	-	-	-	3.232
ລວມ	<u>-</u>	<u>35.000</u>	<u>-</u>	<u>38.232</u>
ເງິນໃຫ້ກຸ່ມໄລຍະສັ້ນກັບພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ				
ບໍລິສັດແມ່				
ລັດວິສາຫະກິດ ໄຟຟ້າລາວ	463.392	-	463.392	-
ການຄ້າ ແລະ ລາຍຮັບອື່ນໆ				
ບໍລິສັດແມ່				
ລັດວິສາຫະກິດ ໄຟຟ້າລາວ	144.312	487.123	138.970	486.630
ບໍລິສັດລູກ				
ບໍລິສັດ ນໍ້າບີ ພາວເວີ ຈຳກັດ	-	-	488	493
ລວມ	<u>144.312</u>	<u>487.123</u>	<u>139.458</u>	<u>487.123</u>
ໜີ້ຕ້ອງຈ່າຍພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ				
ບໍລິສັດແມ່				
ລັດວິສາຫະກິດ ໄຟຟ້າລາວ	-	3.957.400	-	3.957.400
ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ				
ບໍລິສັດແມ່				
ລັດວິສາຫະກິດ ໄຟຟ້າລາວ				
- ໄລຍະສັ້ນ	442.848	132.173	442.848	132.173
- ໄລຍະຍາວ	3.710.946	444.651	3.710.946	444.651
ລວມ	<u>4.153.794</u>	<u>576.824</u>	<u>4.153.794</u>	<u>576.824</u>

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

ການເຄື່ອນໄຫວຂອງເງິນກູ້ຢືມ ຈາກພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງລະຫວ່າງປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ 2017 ແລະ 2016 ມີດັ່ງລຸ່ມນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ	
	ແບບລວມ/ແບບແຍກ	
	2017	2016
	(ລ້ານກີບ)	
ວັນທີ 1 ມັງກອນ	576.824	502.919
ເພີ່ມ	3.958.365	200.362
ຊໍາລະຄືນ	(441.852)	(132.206)
ຜົນກະທົບຈາກການແປງສະກຸນເງິນ	60.457	5.749
ວັນທີ 31 ທັນວາ	<u>4.153.794</u>	<u>576.824</u>

ສັນຍາທີ່ສໍາຄັນຕ່າງໆກັບພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ

ສັນຍາຮັບຊື້ໄຟຟ້າ (“PPA”)

ວັນທີ 15 ທັນວາ 2010 ແລະ ສະບັບປັບປຸງ ວັນທີ 9 ທັນວາ 2011, ບໍລິສັດໄດ້ເຮັດສັນຍາຊື້-ຂາຍ ໄຟຟ້າ (“PPA”) ກັບ ຝຟລ. ສັນຍາດັ່ງກ່າວມີໄລຍະເວລາ 30 ປີ, ສາມາດຕໍ່ອາຍຸໄດ້ 10 ປີ ຄືກັນກັບສັນຍາສໍາປະທານ.

ລາຍຮັບຕົ້ນຕໍຂອງບໍລິສັດ ແມ່ນການຂາຍກະແສໄຟຟ້າໃຫ້ກັບ ຝຟລ ຕາມສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າ ທີ່ຜະລິດຈາກຊັບສິນທີ່ມີຢູ່. ກະແສໄຟຟ້າທີ່ຂາຍແມ່ນອີງຕາມອັດຕາຄ່າໄຟຟ້າທີ່ໄດ້ຕົກລົງກັນ ເຊິ່ງກໍານົດໄວ້ໃນສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າ ສໍາລັບແຕ່ລະຊັບສິນ ທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າ.

ພາຍໃຕ້ສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າ, ບໍລິສັດມີພັນທະຕ້ອງປະຕິບັດຕາມຂໍ້ກໍານົດ ແລະ ເງື່ອນໄຂ ດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້ 1) ຮັບຜິດຊອບໃນການດໍາເນີນງານ ແລະ ບໍາລຸງຮັກສາ ກໍາລັງການຜະລິດ ພາຍໃຕ້ການດໍາເນີນງານປົກກະຕິ ທີ່ໄດ້ຕົກລົງໄວ້ຕະຫຼອດໄລຍະຂອງ ສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າ, 2) ບໍ່ໃຫ້ພາກສ່ວນທີ່ສາມມີສິດໃນການສະໜອງ ຫຼື ໃຊ້ຜະລິດງານໄຟຟ້າທີ່ເກີດຈາກສິ່ງອໍານວຍຄວາມສະດວກໃດໆ ໃນຕະຫຼອດໄລຍະເວລາ ສັນຍາຊື້-ຂາຍ ໄຟຟ້າ, 3) ມີພັນທະວາງແຜນຜະລິດໄຟຟ້າຈາກສະຖານີ ຫຼື ຕາຂາຍໄຟຟ້າຂອງ ຝຟລ ກ່ອນການຕົກລົງຊື້-ຂາຍໃນແຕ່ລະປີ ແລະ 4) ເກັບເງິນຈາກ ຝຟລ ຈາກການຈໍາໜ່າຍໄຟຟ້າສຸດທິ, 5) ຝຟລ ສາມາດແບ່ງຈ່າຍເປັນພຸດ ແລະ ຫັກທົດແທນກັບເງິນປັນຜົນທີ່ຕ້ອງຈ່າຍທີ່ບໍລິສັດປະກາດໃນແຕ່ລະປີ, 6) ເຫັນດີສະໜອງຄວາມສະດວກ ໃນການສະໜອງໄຟຟ້າໃຫ້ ຝຟລ ບໍ່ຕໍ່າກວ່າ 90% ທີ່ໄດ້ແຈ້ງໄວ້ໂດຍລວມເຖິງການຜະລິດໄຟຟ້າ ທັງໝົດຂອງການສົ່ງໄຟຟ້າ ແລະ ການລົ້ມແຫຼວຂອງຜົນຜະລິດໄຟຟ້າ ຝຟລ ໄດ້ຕົກລົງຊື້ ຈາກບໍລິສັດບໍ່ຕໍ່າກວ່າ 90%, 7) ຖ້າຫາກວ່າອັດຕາແລກປ່ຽນຕາມທີ່ໄດ້ຕົກລົງໃນສັນຍາມີການປ່ຽນແປງ ບໍລິສັດທັງສອງສາມາດຕົກລົງ ອັດຕາຄ່າໄຟຟ້າ ຄືນໃໝ່.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

ການໂອນຜະນັກງານຈາກ ຝ/ຝລ

ພາຍຫຼັງຈາກວັນທີ່ຈົດທະບຽນເປັນບໍລິສັດ, ຜະນັກງານຂອງ ຝ/ຝລ ໂດຍສະເພາະແມ່ນຜູ້ທີ່ປະຕິບັດງານ ຊັບສິນໃນການ ຜະລິດ ທີ່ມີຢູ່ແລ້ວ ແມ່ນໄດ້ຮັບການຍົກຍ້າຍ ແລະ ເຮັດວຽກໃຫ້ກັບບໍລິສັດ. ໃນວັນທີ 28 ກຸມພາ 2011, ໄດ້ໂອນຍ້າຍ ຜະນັກງານ ເຊັນສັນຍາໃໝ່ກັບບໍລິສັດ ແລະ ຜົນທະຜົນປະໂຫຍດທີ່ຜະນັກງານຈະໄດ້ຮັບຈາກ ຝ/ຝລ ແມ່ນບໍລິສັດສືບຕໍ່ ໃຫ້ຄືກັນກັບທີ່ ຝ/ຝລ ສະໜອງໃຫ້.

25 ເຫດການທີ່ເກີດຂຶ້ນພາຍຫຼັງການລາຍງານ

ໃນວັນທີ 5 ມັງກອນ 2018, ບໍລິສັດໄດ້ລົງທຶນເພີ່ມໃນບໍລິສັດ ໄຟຟ້ານໍ້າເທີນ 1 ຈຳກັດ, ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ທີ່ດຳເນີນ ທຸລະກິດ ໃນ ສປປລາວ, ຝ່າຍລະນາລົງທຶນຈຳນວນ 38,6 ລ້ານໂດລາ ຫຼື ທຽບເທົ່າ 319.420 ລ້ານກີບ.

ໃນວັນທີ 5 ກຸມພາ 2018, ບໍລິສັດໄດ້ລົງທຶນເພີ່ມໃນບໍລິສັດ ຫ້ວຍລຳພັນຕອນລຸ່ມ ຈຳກັດ, ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ ທີ່ດຳເນີນ ທຸລະກິດ ໃນ ສປປລາວ, ຝ່າຍລະນາລົງທຶນຈຳນວນ 0,2 ລ້ານໂດລາ ຫຼື ທຽບເທົ່າ 1.490 ລ້ານກີບ.

ໃນກອງປະຊຸມສະພາຜູ້ບໍລິຫານການຂອງບໍລິສັດ ເມື່ອວັນທີ 16 ມີນາ 2018, ສະພາຜູ້ບໍລິຫານມີມັດຕິເຫັນດີ ໃຫ້ນຳສະ ເໜີທີ່ກອງປະຊຸມສາມັນຜູ້ຖືຮຸ້ນປະຈຳປີຂອງບໍລິສັດ ເພື່ອອະນຸມັດການຈ່າຍເງິນປັນຜົນສໍາລັບງົດຫົກເດືອນ ຈາກວັນທີ 1 ກໍລະກົດ 2017 ຫາ 31 ທັນວາ 2017 ທີ່ລາຄາ 180 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ, ລວມເປັນເງິນທັງໝົດ 302.275 ລ້ານກີບ. ເງິນປັນ ຜົນນີ້ຕ້ອງໄດ້ ຮັບການອະນຸມັດຈາກທີ່ປະຊຸມສາມັນຜູ້ຖືຮຸ້ນປະຈຳປີ ທີ່ຈະຈັດຂຶ້ນໃນເດືອນເມສາ 2018

26 ການຈັດປະເພດບັນຊີ

ບາງລາຍການໃນເອກະສານລາຍງານການເງິນສໍາລັບປີການບັນຊີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2016 ໄດ້ມີການຈັດປະເພດ ໃໝ່ເພື່ອໃຫ້ສອດຄ່ອງກັບການສະແດງລາຍການໃນເອກະສານລາຍງານການເງິນ ສໍາລັບປີການບັນຊີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2017 ດັ່ງນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ/ ແບບແຍກ		
	2016		
	ກ່ອນຈັດປະເພດ	ຈັດປະເພດ	ຫຼັງຈັດປະເພດ
	(ລ້ານກີບ)		
ໃບລາຍງານຖານະການເງິນ			
ເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າສໍາລັບຊັບສິນຢູ່ພາຍໃຕ້ການສໍາ			
ປະທານ ແລະ ເງິນລົງທຶນ	3.133.596	35.955	3.169.551
ຊັບສິນບໍ່ໝູນວຽນອື່ນໆ	153.707	(41.285)	112.422
ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ	(844.299)	5.330	(838.969)
		<u>-</u>	

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດລູກ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

ການຈັດປະເພດລາຍການໃໝ່ໄດ້ເຮັດຂຶ້ນມາ ເນື່ອງຈາກຜູ້ບໍລິຫານເຫັນວ່າການຈັດປະເພດໃໝ່ ມີຄວາມເໝາະສົມກັບການ ທຸລະກິດຂອງກຸ່ມບໍລິສັດ.

27 ຂໍ້ມູນເພີ່ມເຕີມ

ກຸ່ມບໍລິສັດໄດ້ນໍາສະເໜີໃບລາຍງານຜົນການດໍາເນີນງານທີ່ຍັງບໍ່ໄດ້ທົບທວນ ສໍາລັບສາມເດືອນສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2017 ພາຍໃຕ້ບົດອະທິບາຍເອກະສານລາຍງານການເງິນ ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2017. ເພື່ອປະຕິບັດຕາມລະບຽບໃນການລາຍງານ ແລະ ການເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນ ທີ່ອອກໂດຍ ສໍານັກງານຄະນະກຳມະການຄຸ້ມຄອງຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ.

ສັງລວມໃບລາຍງານຜົນການດໍາເນີນງານ (ທົບທວນຄືນ)

ສໍາລັບຮອບເວລາ ສາມເດືອນສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2017

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນ ແບບລວມ	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນ ແບບແຍກ
	(ລ້ານກີບ)	
ຂາຍ	243.075	240.525
ຕົ້ນທຶນໃນການຂາຍ	(143.123)	(141.377)
ກໍາໄລລວມ	99.952	99.148
ລາຍຮັບອື່ນໆ	6.894	6.893
ລາຍຈ່າຍໃນການດໍາເນີນງານ ແລະ ບໍລິຫານ	(52.135)	(49.718)
ກໍາໄລ/(ຂາດທຶນ) ຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນ	42.016	39.729
ກໍາໄລຂອງຮຸ້ນຈາກເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ	143.441	143.441
ກໍາໄລຈາກການດໍາເນີນງານ	240.168	239.493
ລາຍຈ່າຍທາງການເງິນ	(132.098)	(132.098)
ກໍາໄລກ່ອນຈ່າຍອາກອນກໍາໄລ	108.070	107.395
ລາຍຈ່າຍອາກອນກໍາໄລ	5.522	5.522
ກໍາໄລສຸດທິໃນງວດ	113.592	112.917

**EDL-Generation Public Company
and its subsidiaries**

Financial statements for the year ended
31 December 2017
and
Independent auditors' report



KPMG Lao Co., Ltd.
3rd - 4th Floor, 37 K.P. Tower
23 Singha Road, Ban Phonexay,
Saysettha District, P.O. Box 6978
Vientiane Capital, Lao PDR
Tel +856 (21) 454240-7

ບໍລິສັດ ເຄພີເອັມຈີລາວ ຈຳກັດ
ຊັ້ນ 3-4, 37 ຕຶກ ເຄພີທາວເວີ
ຖະໜົນ 23 ສິງຫາ, ບ້ານໂພນໄຊ,
ເມືອງໄຊເສດຖາ, ຕູ້ ປ.ນ. 6978,
ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ, ສປປ ລາວ
ໂທ : +856 (21) 454240-7

Independent auditors' report

To Board of Directors and Shareholders of EDL-Generation Public Company

Opinion

We have audited the consolidated and separate financial statements of EDL-Generation Public Company and of its subsidiaries (the "Group") and EDL-Generation Public Company (the "Company"), respectively, which comprise the consolidated and separate statements of financial position as at 31 December 2017, and the consolidated and separate statements of income, changes in equity and cash flows for the year then ended, and notes, comprising a summary of significant accounting policies and other explanatory information.

In our opinion, the accompanying consolidated and separate financial statements of the Group and the Company, respectively, for the year ended 31 December 2017 are prepared, in all material respects, in accordance with the accounting policies as described in Notes 2 to the financial statements.

Basis of Opinion

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs). Our responsibilities under those standards are further described in the *Auditors' Responsibilities for the Audit of the Consolidated and Separate Financial Statements* section of our report. We are independent of the Group and the Company in accordance with the ethical requirements that are relevant to our audit of the consolidated and separate financial statements in the Lao PDR and we have fulfilled our ethical responsibilities in accordance with these requirements. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Key Audit Matter

Key audit matter is the matters that, in our professional judgment, was of most significance in our audit of the consolidated and separate financial statements of the current period. This matter was addressed in the context of our audit of the consolidated and separate financial statements as a whole, and in forming our opinion thereon, and we do not provide a separate opinion on this matter.

Recognition of assets under concession and advance payment for assets under concession and investments	
The key audit matter	How the matter was addressed in the audit
The Group continues to invest in various significant projects including its construction of assets under concession and advance payment for assets under concession and investments. The significant level of capital expenditure requires consideration of the nature of costs incurred to ensure that recognition of assets under concession and advance payment for assets under concession and investments meet the specific recognition criteria. The recognition of these areas involve various agreements, business projection plans, logs of construction and maintenance agreements and third party settlement information. This is an area of our focus due to the magnitude of the amounts and information involves.	Our audit procedures in this area included, among others: - understanding and assessing risk of the process of procurement and accounting activities including related internal controls and monitoring activities are in place; - reconciliation between business projection plan which was approved by management, logs of construction and maintenance agreements, actual project and maintenance incurred during the year; - obtaining confirmation of outstanding advance payment for investments, payables and purchase contracts from counter parties; - on a sample basis, inspecting payment documents during the year and subsequent after the reporting date until the date of auditors' report; - consider significant commitment disclosure

Emphasis of Matter - Basis of Accounting

We draw attention to Note 2 to the financial statements, which describes the basis of accounting. The accounting basis used in the preparation of these consolidated and separate financial statements may differ from generally accepted accounting principles adopted in other countries and jurisdictions. The readers should therefore be aware that the accompanying consolidated and separate financial statements are not intended to present the financial position and results of operations and cash flows in accordance with jurisdictions other than Lao PDR. Our opinion is not modified in respect of this matter.

Other Information

Management is responsible for the other information. The other information comprises the information included in the annual report, but does not include the consolidated and separate financial statements and our auditor's report thereon. The annual report is expected to be made available to us after the date of this auditor's report.

Our opinion on the consolidated and separate financial statements does not cover the other information and we will not express any form of assurance conclusion thereon.



In connection with our audit of the consolidated and separate financial statements, our responsibility is to read the other information identified above when it becomes available and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the consolidated and separate financial statements or our knowledge obtained in the audit, or otherwise appears to be materially misstated.

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

Management is responsible for the preparation of the consolidated and separate financial statements in accordance with accounting policies described in Note 2 to the financial statements, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of consolidated and separate financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the consolidated and separate financial statements, management is responsible for assessing the Group's and the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Group and the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

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

Auditors' Responsibilities for the Audit of the Consolidated and Separate Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the consolidated and separate financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditors' report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with ISAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these consolidated and separate financial statements.

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

- Identify and assess the risks of material misstatement of the consolidated and separate financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Group's and the Company's internal control.

- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Group's and the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditors' report to the related disclosures in the consolidated and separate financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditors' report. However, future events or conditions may cause the Group and the Company to cease to continue as a going concern.
- Obtain sufficient appropriate audit evidence regarding the financial information of the entities or business activities within the Group to express an opinion on the consolidated and separate financial statements. We are responsible for the direction, supervision and performance of the group audit. We remain solely responsible for our audit opinion.

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

We also provide those charged with governance with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence and where applicable, related safeguards.

From the matters communicated with those charged with governance, we determine the matter that was of most significance in the audit of the consolidated and separate financial statements of the current period and are therefore the key audit matter. We describe the matter in our auditor's report unless law or regulation precludes public disclosure about the matter or when, in extremely rare circumstances, we determine that a matter should not be communicated in our report because the adverse consequences of doing so would reasonably be expected to outweigh the public interest benefits of such communication.

The engagement partner on the audit resulting in this independent auditors' report is Mr. Ganesan Kolandavelu.

KPMG Lao Co.

KPMG Lao Co., Ltd.
Vientiane
16 March 2018



EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Statement of financial position

	Note	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
		31 December		31 December	
		2017	2016	2017	2016
<i>(in million Kip)</i>					
Assets					
Investments in subsidiaries	4	-	-	82.760	81.260
Investments in associates and joint ventures	5	2.606.394	2.297.166	2.606.394	2.297.166
Advance payment for assets under concession and investments	6, 24	4.436.159	3.133.596	5.101.121	3.169.551
Advance payment for interest rate collar contracts	15	36.058	-	36.058	-
Assets under concession	7	9.790.198	9.435.337	9.408.829	9.412.504
Other non-current assets	24	256.552	124.743	72.872	112.422
Total non-current assets		17.125.361	14.990.842	17.308.034	15.072.903
Cash and cash equivalents	8	756.738	2.249.635	678.322	2.235.280
Current investments	9	955.301	918.603	955.301	918.603
Short-term loan to related party	24	463.392	-	463.392	-
Trade and other receivables	10, 24	149.452	490.973	144.598	491.469
Current portion of advance payment for interest rate collar contracts	15	14.581	-	14.581	-
Spare parts and supplies		4.458	4.765	4.458	4.765
Other current assets		149.910	74.747	35.594	8.826
Total current assets		2.493.832	3.738.723	2.296.246	3.658.943
Total assets		19.619.193	18.729.565	19.604.280	18.731.846



RATTANA PRATHOUMVAN

Chief Executive Officer

Date: 16 March 2018

BOUNSA LONG SOUTHIDARA

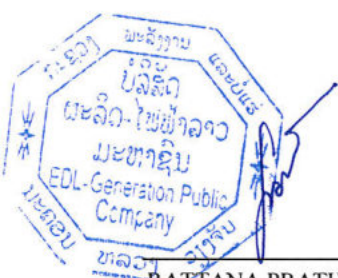
Chief Financial Officer

Date: 16 March 2018

The accompanying notes are an integral part of these financial statements.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries
Statement of financial position

	Note	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
		31 December		31 December	
		2017	2016	2017	2016
<i>(in million Kip)</i>					
Equity					
Share capital	11	6.717.215	6.717.215	6.717.215	6.717.215
Share premium	11	985.621	985.621	985.621	985.621
Legal reserve	12	463.944	416.729	463.944	416.729
Translation reserve		2.302	(1.342)	2.302	(1.342)
Retained earnings		1.040.000	1.068.179	1.042.447	1.070.927
Equity attributable to owners of the Company		9.209.082	9.186.402	9.211.529	9.189.150
Non-controlling interests		(263)	-	-	-
Total shareholders' equity		9.208.819	9.186.402	9.211.529	9.189.150
Liabilities					
Long-term borrowings	13, 24	4.206.348	838.969	4.206.348	838.969
Debentures	14	4.152.882	3.985.936	4.152.882	3.985.936
Swap contract payables	15	3.856	145.676	3.856	145.676
Total non-current liabilities		8.363.086	4.970.581	8.363.086	4.970.581
Short-term borrowings	13	870.573	-	870.573	-
Current portion of long-term borrowings	13, 24	529.912	214.484	529.912	214.484
Trade and other payables		535.079	228.730	517.911	228.730
Payables for assets under concession	24	-	3.957.400	-	3.957.400
Income tax payable		-	12.238	-	12.238
Accrued expenses	16	111.222	159.355	110.767	158.888
Other current liabilities		502	375	502	375
Total current liabilities		2.047.288	4.572.582	2.029.665	4.572.115
Total liabilities		10.410.374	9.543.163	10.392.751	9.542.696
Total equity and liabilities		19.619.193	18.729.565	19.604.280	18.731.846



RATTANA PRATHOUMVAN

Chief Executive Officer

Date: 16 March 2018

BOUNSALONG SOUTHIDARA

Chief Financial Officer

Date: 16 March 2018

The accompanying notes are an integral part of these financial statements.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Statement of income

		Consolidated financial statements		Separate financial statements	
		For the year ended 31 December		For the year ended 31 December	
	Note	2017	2016	2017	2016
		(in million Kip)			
Continuing operation					
Sales	24	1.219.825	1.241.181	1.215.414	1.241.181
Costs of sales	17	<u>(489.057)</u>	<u>(486.391)</u>	<u>(485.871)</u>	<u>(486.391)</u>
Gross profit		730.768	754.790	729.543	754.790
Other income		25.710	11.065	25.710	11.065
Operating and administrative expenses	17	<u>(140.850)</u>	<u>(124.265)</u>	<u>(136.226)</u>	<u>(120.729)</u>
Net foreign exchange loss		<u>(47.301)</u>	<u>(64.012)</u>	<u>(49.738)</u>	<u>(64.800)</u>
Share of profit from investments in associates and joint ventures	5	<u>410.703</u>	<u>178.051</u>	<u>410.703</u>	<u>178.051</u>
Operating profit		979.030	755.629	979.992	758.377
Finance costs	18	<u>(491.902)</u>	<u>(154.918)</u>	<u>(491.902)</u>	<u>(154.918)</u>
Profit before income tax expense		487.128	600.711	488.090	603.459
Income tax expense	19	<u>(15.943)</u>	<u>(49.110)</u>	<u>(15.943)</u>	<u>(49.110)</u>
Profit for the year		<u>471.185</u>	<u>551.601</u>	<u>472.147</u>	<u>554.349</u>
Profit attributable to:					
Owners of parent		472.448	551.601	472.147	554.349
Non-controlling interests		<u>(1.263)</u>	-	-	-
Profit for the year		<u>471.185</u>	<u>551.601</u>	<u>472.147</u>	<u>554.349</u>
Earning per share					
Basis earning per share (in Kip)	20	<u>281,34</u>	<u>328,47</u>	<u>281,16</u>	<u>330,11</u>



RATTANA PRATHOUMVAN

Chief Executive Officer

Date: 16 March 2018

BOUNSA LONG SOUTHIDARA

Chief Financial Officer

Date: 16 March 2018

The accompanying notes are an integral part of these financial statements.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Statement of changes in equity

Consolidated financial statements									
Attributable to owners of the Company									
	Note	Share capital	Share premium	Legal reserve	Currency translation differences	Retained earnings	Total	Non-controlling interests	Total equity
(in million Kip)									
For the year ended 31 December 2016									
Balance at 1 January 2016		6,717,215	985,621	361,294	(2,119)	1,042,217	9,104,228	-	9,104,228
Profit for the year		-	-	-	-	551,601	551,601	-	551,601
Currency translation differences	5	-	-	-	777	-	777	-	777
Dividends paid	21	-	-	-	-	(470,204)	(470,204)	-	(470,204)
Transfer to legal reserve	12	-	-	55,435	-	(55,435)	-	-	-
Balance at 31 December 2016		6,717,215	985,621	416,729	(1,342)	1,068,179	9,186,402	-	9,186,402
For the year ended 31 December 2017									
Balance at 1 January 2017		6,717,215	985,621	416,729	(1,342)	1,068,179	9,186,402	-	9,186,402
Acquisition of subsidiary's non-controlling interest		-	-	-	-	-	-	1,000	1,000
Profit for the year		-	-	-	-	472,448	472,448	(1,263)	471,185
Currency translation differences	5	-	-	-	3,644	-	3,644	-	3,644
Dividends paid	21	-	-	-	-	(453,412)	(453,412)	-	(453,412)
Transfer to legal reserve	12	-	-	47,215	-	(47,215)	-	-	-
Balance at 31 December 2017		6,717,215	985,621	463,944	2,302	1,040,000	9,209,082	(263)	9,208,819

The accompanying notes are an integral part of these financial statements.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Statement of changes in equity

	Note	Share capital	Share premium	Legal reserve (in million Kip)	Translation reserve	Retained earnings	Total equity
For the year ended 31 December 2016							
Balance at 1 January 2016		6,717,215	985,621	361,294	(2,119)	1,042,217	9,104,228
Profit for the year		-	-	-	-	554,349	554,349
Translation reserve	5	-	-	-	777	-	777
Dividend paid	21	-	-	-	-	(470,204)	(470,204)
Transfer to legal reserve	12	-	-	55,435	-	(55,435)	-
Balance at 31 December 2016		6,717,215	985,621	416,729	(1,342)	1,070,927	9,189,150

For the year ended 31 December 2017

Balance at 1 January 2017		6,717,215	985,621	416,729	(1,342)	1,070,927	9,189,150
Profit for the year		-	-	-	-	472,147	472,147
Translation reserve	5	-	-	-	3,644	-	3,644
Dividend paid	21	-	-	-	-	(453,412)	(453,412)
Transfer to legal reserve	12	-	-	47,215	-	(47,215)	-
Balance at 31 December 2017		6,717,215	985,621	463,944	2,302	1,042,447	9,211,529



RAATTANA PRATHOUMVAN

Chief Executive Officer

Date: 16 March 2018

BOUNSALONG SOUTHIDARA

Chief Financial Officer

Date: 16 March 2018

The accompanying notes are an integral part of these financial statements.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Statement of cash flows

		Consolidated financial statements		Separate financial statements	
		For the year ended 31 December		For the year ended 31 December	
	Note	2017	2016	2017	2016
		(in million Kip)			
Cash flows from operating activities					
Profit for the year		471.185	551.601	472.147	554.349
<i>Adjustments :</i>					
Depreciation	7	434.274	434.106	431.919	434.047
Loss on diposal of assets under concession		59	-	59	-
Finance costs		491.902	154.918	491.902	154.918
Unrealise loss on foreign exchange		86.675	67.074	86.675	67.074
Share of profit of associates and joint ventures	6	(410.703)	(178.051)	(410.703)	(178.051)
Income tax expense		15.943	49.110	15.943	49.110
		1.089.335	1.078.758	1.087.942	1.081.447
<i>Changes in:</i>					
Other non-current assets		(165.943)	11.067	5.416	(12.567)
Trade and other receivables		161.387	(276.658)	166.738	(277.154)
Spare parts and supplies		307	(676)	307	(676)
Other current assets		(51.126)	(68.061)	(2.731)	(2.140)
Trade and other payables		505.050	120.241	487.882	120.241
Accrued expenses		(79.906)	19.783	(79.894)	19.316
Other current liabilities		127	212	127	212
Cash generated from operating activities		1.459.231	884.666	1.665.787	928.679
Income tax paid		(52.218)	(45.071)	(52.218)	(45.071)
Net cash from operating activities		1.407.013	839.595	1.613.569	883.608

The accompanying notes are an integral part of these financial statements.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries
Statement of cash flows

		Consolidated financial statements		Separate financial statements	
		For the year ended 31 December		For the year ended 31 December	
Note		2017	2016	2017	2016
		(in million Kip)			
Cash flows from investing activities					
		(1.288.980)	(41.025)	(1.917.988)	(41.025)
		-	-	(1.500)	(81.260)
		1.000	-	-	-
	6	(234.115)	(6.379)	(234.115)	(6.379)
		(987.895)	(756.108)	(627.004)	(733.216)
	24	(463.784)	-	(463.784)	-
		(24.803)	(890.413)	(24.803)	(890.413)
	6	339.234	156.963	339.234	156.963
		<u>(2.659.343)</u>	<u>(1.536.962)</u>	<u>(2.929.960)</u>	<u>(1.595.330)</u>
Cash flows from financing activities					
		(520.139)	(99.053)	(520.139)	(99.053)
		-	(50.836)	-	(50.836)
		-	2.520.124	-	2.520.124
		(257.681)	(470.204)	(257.681)	(470.204)
	13	870.090	-	870.090	-
	13	177.022	42.677	177.022	42.677
	13	(512.820)	(193.197)	(512.820)	(193.197)
		-	(26.765)	-	(26.765)
		<u>(243.528)</u>	<u>1.722.746</u>	<u>(243.528)</u>	<u>1.722.746</u>

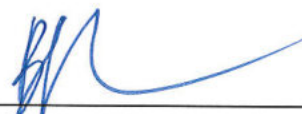
The accompanying notes are an integral part of these financial statements.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries
Statement of cash flows

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	For the year ended 31 December		For the year ended 31 December	
Note	2017	2016	2017	2016
	<i>(in million Kip)</i>			
Net increase (decrease) in cash and cash equivalents	(1.495.858)	1.025.379	(1.559.919)	1.011.024
Effect of exchange rate change on balance held in foreign currencies at end of year	2.961	10.486	2.961	10.486
Cash and cash equivalents at 1 January	2.249.635	1.213.770	2.235.280	1.213.770
Cash and cash equivalents at 31 December	756.738	2.249.635	678.322	2.235.280
Non-cash transactions				
Payables on purchase of assets under concession	427.431	3.995.884	427.431	3.995.884
Settlement of trade accounts receivable and long-term borrowing and interest from related party	19.364	77.264	19.364	77.264
Settlement of trade and other accounts receivable and dividend payment	195.731	-	195.731	-
Acquisition of assets under concession under long-term borrowing agreement with related party	-	185.502	-	185.502
Settlement of payables on purchase of assets under concession with long-term borrowing from related party	3.995.884	-	3.995.884	-



RATTANA PRATHOUMVAN
 Chief Executive Officer
 Date: 16 March 2018


 BOUNSALONG SOUTHIDARA
 Chief Financial Officer
 Date: 16 March 2018

The accompanying notes are an integral part of these financial statements.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries
Notes to financial statements
For the year ended 31 December 2017

Note	Contents
Basis of preparation	
1	Reporting entity
2	Basis of accounting
Segment information	
3	Segment information
Assets	
4	Investments in subsidiaries
5	Investments in associates and joint ventures
6	Advance payment for assets under concession and investments
7	Assets under concession
8	Cash and cash equivalents
9	Current investments
10	Trade and other receivables
Equity	
11	Share capital and share premium
12	Legal reserve
Liabilities	
13	Long-term borrowings
14	Debentures
15	Derivatives
16	Accrued expenses
Expense	
17	Expenses by natures
18	Finance costs
19	Income tax
Other information	
20	Basic earnings per share
21	Dividends
22	Financial instruments
23	Commitments with non-related parties
24	Related parties
25	Events after the reporting period
26	Reclassification of accounts
27	Supplementary information

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2017

1 Reporting entity

EDL-Generation Public Company ("the Company") is a public company which is listed on the Lao Securities Exchange ("LSX") on 11 January 2011, and is incorporated and domiciled in the Lao Peoples' Democratic Republic ("Lao PDR"). The Company was incorporated and registered with the Ministry of Industry and Commerce on 15 December 2010 ("Incorporation Date"). The Company is a subsidiary of Electricite Du Laos ("EDL") with 75% shareholding.

The incorporation of the Company was initiated by EDL in connection with the restructuring of the energy business of EDL by transferring the Existing Generation Assets and certain rights and obligations to the Company according to the Prime Minister's Office ("PMO") Decision No. 180 dated 13 December 2010. The PMO approved EDL to sell its shares in the Independent Power Plants ("IPP") projects to the Company.

On 15 December 2010, Incorporation Date, EDL transferred the Existing Generation Assets and related liabilities of 7 hydropower dams, Nam Ngum 1, Nam Leuk, Nam Mang 3, Nam Song, Xeset1, Xeset 2, and Xelabam, based on the net book value as at 20 October 2010, to the Company of Kip 2.605.792 million. EDL will continue its activities on the transmission and distribution of electricity generated by the Existing Generation Assets to end-users. Since 15 December 2010, the Company has commenced its electricity generation operation mainly based on such transferred assets to supply the electricity generated back to EDL according to terms and conditions specified in Power Purchase Agreements ("PPA").

Further, the Company has continued acquiring more power projects and establishing new joint venture with counterparties and EDL.

The address of the Company's registered office is 7th Floor, EDL Headquarter Building, Lao-Thai Friendship Road, Thongkang Village, Sisattanak District, Vientiane Capital, P.O.Box 2392, Lao PDR.

These financial statements was authorised for issue by the Board of Directors on 16 March 2018.

2 Basis of accounting

The financial statements was prepared in accordance with the Group's accounting policies which have been prepared under the historical cost convention except investment in associates and joint ventures as described more detail in Note 2(a) to the financial statements.

There is no comprehensive set of accounting standards in Laos ("LAS"). LAS is currently under development by the Accounting Department and Lao Chamber of Professional Accountants and Auditors ("LCPAA"). At present, companies apply Lao Accounting Manual ("LAM") issued by the Ministry of Finance. LAM is a set of instructions based on accrual basis of accounting. Accordingly, there are significant differences between LAM and the International Financial Reporting Standards ("IFRS"). These areas of significant differences are, for example service concession agreements, revenue recognition, property, plant and equipment, leases, employee benefit, the effects of changes in foreign exchange rate, income tax, deferred income tax, financial instruments, investment in associates and joint ventures and pre-operation cost. The accounting principles applied may materially differ from the generally accepted accounting principles including the International Financial Reporting Standards ("IFRS") adopted in certain countries and jurisdictions.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2017

In Lao PDR, there are no accounting standards and guidelines applicable for certain areas such as investments in associates and interests in joint ventures. In the absence of the accounting standards concerned, the Group has decided to adopt certain accounting policies e.g. equity accounting method for its investments in which management believe the majority is in line with international practices.

In preparing these financial statements, management has made judgments, estimates and assumptions that affect the application of the accounting policies and the reported amounts of assets, liabilities, income and expenses. Actual results may differ from these estimates.

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

Commencing 1 January 2017, the Group has additionally adopted new accounting policy regarding consolidated financial statements. Therefore, the comparative figure in the consolidated statement of financial position as at 31 December 2016 was prepared by management for comparative purpose.

The accounting policies of the Group are as follow:

(a) *Basis of consolidation*

The consolidated financial statements relate to the Company and its subsidiaries and the Group's investments in associates and joint ventures.

Subsidiaries

Subsidiaries are entities controlled by the Group. The Group controls an entity when it is exposed to, or has rights to, variable returns from its involvement with the entity and has the ability to affect those returns through its power over the entity. The financial statements of subsidiaries are included in the consolidated financial statements from the date on which control commences until the date on which control ceases.

Non-controlling interests

At the acquisition date, the Group measures any non-controlling interest at its proportionate interest in the identifiable net assets of the acquiree.

Changes in the Group's interest in a subsidiary that do not result in a loss of control are accounted for as equity transactions

Loss of control

When the Group loses control over a subsidiary, it derecognises the assets and liabilities of the subsidiary, and any related non-controlling interests and other components of equity. Any resulting gain or loss is recognised in profit or loss. Any interest retained in the former subsidiary is measured at fair value when control is lost.

Transactions eliminated on consolidation

Intra-group balances and transactions, and any unrealised income or expenses arising from intra-group transactions, are eliminated.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2017

Associates

Associates are all entities over which the Group has significant influence but not control, generally accompanying a shareholding of between 20% and 50% of the voting rights. Investments in associates are accounted for using the equity method of accounting and are initially recognised at cost.

The Group's share of its associates' post-acquisition profits or losses is recognised in the profit or loss. The cumulative post-acquisition movements are adjusted against the carrying amount of the investment. When the Group's share of losses in an associate equals or exceeds its investments in the associate, including any other unsecured receivables, the Group does not recognise further losses, unless it has incurred obligations or made payments on behalf of the associate.

Unrealised gains on transactions between the Group and its associates are eliminated to the extent of the Group's investments in the associates. Unrealised losses are also eliminated unless the transaction provides evidence of an impairment of the asset transferred.

Accounting policies of associates have been changed where necessary to ensure consistency with the policies adopted by the Group. Dilution gains and losses arising in investments in associates are recognised in the profit or loss.

Joint ventures

Investments in joint ventures are entities over which the Group jointly controls, but which it does not control. Investments in joint ventures are accounted for by the equity method of accounting in the financial statements. Under this method the Group's share of the post-acquisition profits and losses of joint ventures is recognised in the profit or loss. The cumulative post-acquisition movements are adjusted against the carrying amount of the investment. When the Group's share of losses in an investment in a joint venture equals or exceeds its investment in the joint venture, the Group does not recognise further losses, unless it has incurred obligations or made payments on behalf of the joint venture.

Accounting policies of joint ventures have been changed where necessary to ensure consistency with the policies adopted by the Group. Dilution gains and losses arising in investments in joint ventures are recognised in the profit or loss.

(b) Foreign currency translation

Items included in the financial statements are measured using Lao Kip ("Kip").

Foreign currency transactions are translated into Kip using the exchange rates prevailing at the date of the transaction. Monetary assets and liabilities denominated in foreign currency are translated into Kip at the exchange rates prevailing at the reporting date. Gains and losses resulting from the settlement of foreign currency transactions and from the translation of monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are recognised in the statements of income.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2017

For Associates and joint ventures, the results and financial position of associates and joint ventures entities (none of which has the currency of a hyper-inflationary economy) that have a presentation currency difference from the presentation currency of the Group are translated into the presentation currency as follows:

- Assets, liabilities and equity for each statement of financial position presented are translated at the closing rate at the date of that statement of financial position;
- Income and expenses for statement of comprehensive income are translated at average exchange rates of the year; and
- All resulting exchange differences are recognised as a separate component of equity.

(c) *Spare parts and supplies*

Spare parts and supplies are stated at the lower of cost or net realisable value. Cost is determined by the weighted average method. The cost of purchases comprises both the purchase price and costs directly attributable to the acquisition of the inventory, such as transportation charges, less all distributable discounts, allowances or rebates. Net realisable value is the price at which the inventories can be realised in the normal course of business after allowing for the costs of realisation. Allowance is made, where necessary for obsolete, slow moving and defective spare parts and supplies.

(d) *Assets under concession*

Assets under concession comprise mainly buildings, hydroelectric dams, plant and machines are initially shown at net book value as at the transfer date from EDL and historical cost for assets acquired after 15 December 2010. Historical cost includes expenditure that is directly attributable to the acquisition of the items.

Recognition

Cost includes expenditure that is directly attributable to the acquisition of the asset. The cost of self-constructed assets includes the cost of materials and direct labour, any other costs directly attributable to bringing the assets to a working condition for their intended use. Ownership over assets under concession shall be transferred to the Group when all relevant contractual agreements are mutual agreed and propose to Department of Energy Resources.

According to the concession agreement, the Group must transfer all assets for operating the projects as mentioned in the concession held by the Group to Government of Lao PDR ("GOL") at the end of concession period.

Subsequent costs are included in the carrying amount, as appropriate, only when it is probable that future economic benefits associated with the item will flow to the Group and the cost of the item can be measured reliably. The carrying amount of the replaced part is derecognised. All other repair and maintenance expenses are charged to the income statement during the financial period in which they are incurred.

Assets under concession are stated at cost less accumulated depreciation. Depreciation is calculated on a straight-line basis over its expected useful life but not over than the concession period under related concession agreement which is 30 years.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2017

The annual rates used for this purpose by category of assets are set out below:

Buildings	4 - 30	years
Hydroelectric dams	20 - 30	years
Plant and machineries	10 - 30	years
Motor vehicles	6	years
Office equipment, furniture and fixtures	9 - 10	years

The Group records depreciation as an expense for the period. When a long-term asset is retired, the Group will write-off both the asset and the related accumulated depreciation from the accounts and recognise any gain or loss from retirement of the asset in the statement of income.

Gains or losses on disposals are determined by comparing the proceeds with the carrying amount and are recognised in profit or loss.

(e) *Impairment of assets*

Assets that are subject to depreciation are reviewed for impairment. Assets that are subject to depreciation are reviewed for impairment whenever events or changes in circumstances indicate that the carrying amount may not be recoverable. An impairment loss is recognised for the amount by which the carrying amount of the assets exceeds its recoverable amount which is the higher of an asset's fair value less costs to sell and value in use. For the purposes of assessing impairment, assets are grouped at the lowest level for which there are separately identifiable cash flows. Assets other than goodwill that suffered an impairment are reviewed for possible reversal of the impairment at each reporting date.

(f) *Borrowings*

Borrowings are recognised at the original value of proceeds received, net of transaction costs incurred, if any.

Borrowings are classified as current liabilities unless the Group has an unconditional right to defer settlement of the liability for at least 12 months after the balance sheet date.

(g) *Debentures*

Debentures issued at face value and are recognised at the value of proceeds received, net of transaction costs incurred. Debentures are subsequently stated at amortised cost; any difference between proceeds (net of transaction costs) and the redemption value is recognised in profit or loss over the period of the borrowings using the effective yield method.

Transactions costs are direct cost on issuing debentures which mainly consist of financial advisor fees, lawyer fees and regulator fee. These costs were recorded as deferred assets and will be amortised to statement of income over the term of debentures.

Debentures are classified as current liabilities unless the Group has an unconditional right to defer settlement of the liability for at least 12 months after the end of reporting date.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2017

(h) Leases

Leases not transferring a significant portion of the risks and rewards of ownership to the lessee are classified as operating leases. Payments made under operating leases (net of any incentives received from the lessor) are charged to the statement of income on a straight-line basis over the period of the lease.

When an operating lease is terminated before the lease period has expired, any payment required to be made to the lessor by way of penalty is recognised as an expense in the period in which termination takes place.

(i) Employee benefits

Pension obligations

The Group operates certain pension schemes. These are a defined contribution scheme under which the Group contributes fixed contributions based on employee's basic salary, number of service years and level of education to eligible employees at the time of their resignation or retirement. Key terms and conditions of pension schemes are as below:

Resignation

The Group provides for onetime payment to employees who resign and when length of year of service meets the Group's policies. Length of year of service depends on roles and responsibilities and position. The amount payable is calculated based on the salary of the last working month multiplied by the length of years of services plus any additional position allowance or specials allowance as per the Group's policy.

Criteria for employee:

- Employee who work as expert or specialist should have lengths of years of services more than 5 years;
- Employee who does not meet the above criteria should have lengths of years of services more than 3 years.

Onetime payment paid to employees at resignation date is recognised when paid.

Retirement

At retirement, the Group provides onetime payment to employees who reach the retirement age and meets the below criteria. The amount payable is based on the onetime payment as described in the above resignation section plus three times of salary of the last working month multiplied by the lengths of years of services and any additional position allowance or special allowance as per the Group's policy.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2017

Criteria for employee:

- Employee, both male and female who reaches 60 year-old and with more than 25 working years with the Group. However, for female who reaches 55 year-old and have lengths of years of services not less than 25 years, if requested, is also entitled to a retirement benefit;
- Length of year of service in each position meets the Group's policy.

Provisions for employee benefits are not accrued in each year. The liability recognised in the statement of financial position and related expenses recognised in the income statement are based on actual amount when it is due at the time of employees' resignation or retirement.

Other employee benefit obligations

The Group also offers other employee benefits such as social security fund as required by local law. The Group and employee are required to contribute at 6% and 5,5% of employee salary to the social security fund respectively. Basic monthly salary for calculation is at the maximum of Kip 4,5 million. The Group recognises related liabilities and expenses when paid.

(j) Provisions

Provisions are recognised when the Group has a present legal or constructive obligation as a result of past events; it is probable that an outflow of resources will be required to settle the obligation; and the amount has been reliably estimated, except provision for employee benefit which is described in Note 2(i).

(k) Current investments

Current investments is classified as held to maturity and is carried at carrying value and interest income is recognised into statement of income based on the period as mention in related agreement.

(l) Related parties

Enterprises and individuals that directly, or indirectly through one or more intermediaries, control, or are controlled by, or are under common control with, the Group, including holding companies, subsidiaries and fellow subsidiaries are related parties of the Group. Associates and individuals owning, directly or indirectly, an interest in the voting power of the Group that gives them significant influence over the enterprise, key management personnel, including directors and officers of the Group and close members of the family of these individuals and companies associated with these individuals also constitute related parties.

In considering each possible related party relationship, attention is directed to the substance of the relationship, and not merely the legal form.

(m) Cash and cash equivalents

Cash and cash equivalents comprise cash on hand, deposits held at call with banks but do not include deposits with banks which are held to maturity, and other short-term highly liquid investments with maturities of three months or less from the date of acquisition.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2017

(n) Revenue

Sales

The Group account for sales when:

- Power Purchase Agreements (“PPA”) or similar contractual agreements exists;
- Delivery has taken place;
- A quantifiable price has been established or can be determined;
- Related receivables are likely to be recovered; and
- Delivery takes place when the risks and benefits associated with ownership are transferred to the buyer.

Generally, the sales of electricity are measured from the agreed meters at the point of delivery multiplied by the rates as agreed and stipulated in the PPA.

Other services

Other services primarily include installation fee which is recognised at the time of delivery completion.

Dividend income

Dividend income is recognised when the right to receive payment by the Group is established which is normally at the point where the shareholder’s right to receive payment is established.

(o) Derivatives

Cross currency

Cross currency swap contract transactions are recorded as swap contracts receivables using spot rate and swap contracts payables at the rate agreed in swap agreement. The difference will be presented as premium or discount in statements of financial position. Premiums or discounts is amortised in the statements of income on the straight-line method over the contract period.

Interest rate collar contracts

Interest rate collar contracts are accrued using contractual rate and charged to profit or loss for the period they are incurred.

(p) Operating segments

Operating Segments are reported in a manner consistent with the internal reporting provided to the chief operating decision-maker. The chief operating decision-maker, who is responsible for allocating resources and assessing performance of the operating segments, has been identified as Chief Executive Officer (“CEO”) and Chief Financial Officer (“CFO”) that make strategic decisions.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2017

(q) Intangible assets

Costs of computer software associated with maintaining computer software programmes are recognised as an expense as incurred. Development costs that are directly attributable to the design and testing of identifiable.

Directly attributable cost that are capitalised as part of the software product include the software development employee costs and appropriate portion of relevant overheads. Other development expenditures that do not meet these criteria are recognised as an expense as incurred. Development cost previously recognised as an expenses are not recognised as an asset in a subsequent period.

Computer software development costs recognised as assets are amortised over their estimated useful life.

(r) Income tax

The Group records corporate income tax on an accrual basis. The Group does not recognise corporate income tax payable or receivable in future periods in respect of temporary differences. Income tax expense is recognised based on the operating result for the year after adjusted non-deductible expenses and others transaction under related Lao Tax Law and tax rate. Under Lao Tax Law and Accounting Law and related privileges as a listed company at LSX, tax expenses for the year are determined on the basis of the profit of the Group calculated.

In Lao PDR, income tax returns are reviewed in details by the relevant authorities on a regular basis. In addition, tax issues raised from the reviews may require judgments and interpretation by parties concerned in a number of areas. Such reviews could therefore potentially result in additional tax payments or refunds being necessary. This would result in the payment or refund being recognised as income tax expense in the year in which the reviews are completed.

3 Segment information

The Group has two reportable segments, as described below, which are the Group's strategic divisions. The strategic divisions offer different type of business. The following summary describes the operations in each of the Group's reportable segments.

- Segment 1 Electricity generation
- Segment 2 Other businesses

Information regarding the results of each reportable segment are included below. Performance is measured based on segment profit, as included in the internal management reports that are reviewed by the Group's CEO and CFO. Segment profit is used to measure performance as management believes that such information is the most relevant in evaluating the results of certain segments relative to other entities that operate within these industries.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries
Notes to financial statements
For the year ended 31 December 2017

For the year ended 31 December 2017

	Segment 1	Segment 2	Elimination	Total
	<i>(in million Kip)</i>			
Sales	1.219.825	-	-	1.219.825
Costs of sales	<u>(489.057)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(489.057)</u>
Segment result	730.768	-	-	730.768
Other income	25.710	-	-	25.710
Operating and administrative expenses	(140.850)	-	-	(140.850)
Net foreign exchange loss	(47.301)	-	-	(47.301)
Share of profit from investment in associates and joint ventures	-	410.703	-	410.703
Operating profit	568.327	410.703	-	979.030
Interest expenses	<u>(491.902)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(491.902)</u>
Net profit before income tax expense	76.425	410.703	-	487.128
Income tax expense	<u>(15.943)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(15.943)</u>
Net profit for the year	<u>60.482</u>	<u>410.703</u>	<u>-</u>	<u>471.185</u>

For the year ended 31 December 2016

	Segment 1	Segment 2	Elimination	Total
	<i>(in million Kip)</i>			
Sales	1.241.181	-	-	1.241.181
Costs of sales	<u>(486.391)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(486.391)</u>
Segment result	754.790	-	-	754.790
Other income	11.065	-	-	11.065
Operating and administrative expenses	(124.265)	-	-	(124.265)
Net foreign exchange loss	(64.012)	-	-	(64.012)
Share of profit from investment in associates and joint ventures	-	178.051	-	178.051
Operating profit	577.578	178.051	-	755.629
Interest expenses	<u>(154.918)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(154.918)</u>
Net profit before income tax expense	422.660	178.051	-	600.711
Income tax expense	<u>(49.110)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(49.110)</u>
Net profit for the year	<u>373.550</u>	<u>178.051</u>	<u>-</u>	<u>551.601</u>

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries
Notes to financial statements
For the year ended 31 December 2017

4 Investments in subsidiaries

	Separate financial statements	
	2017	2016
	<i>(in million Kip)</i>	
Balance as at 1 January	81.260	-
Addition	1.500	81.260
Balance as at 31 December	82.760	81.260

During the year ended 31 December 2017 and 2016, there were increasing in investment in subsidiaries as follow:

Nam Bi Power Company Limited

During 2017, The Company has additional investments in Nam Bi Power Company Limited (“the Subsidiary”), incorporated in Lao PDR, totalling Kip 363.668 million, which has not yet been registered and presented in advance payment for assets under concession and investments, in Note 6.

During 2016, The Company has invested in the Subsidiary, incorporated in Lao PDR, with cash consideration at Kip 81.260 million.

EDL-Gen Solar Power Company Limited

During 2017, the Company has invested in EDL-Gen Solar Power Company Limited (“the Subsidiary”), incorporated in Lao PDR. The cash consideration is of Kip 265.340 million, in which Kip 1.500 million has been registered as paid-in capital and the remaining 263.840 has not yet been registered and presented in advance payment for assets under concessions and investments in Note 6.

During 2016, the Company has invested in the Subsidiary with cash consideration of Kip 35.955 million which has not yet been registered as paid-in capital and presented in advance payment for investment in Note 6.

EDL-Gen Operation and Maintenance Service Sole Co., Ltd.

On 14 December 2017, the Group has established a new subsidiary with registered capital at Kip 2.400 million. As at 31 December 2017, there is no paid-in capital.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries
Notes to financial statements
For the year ended 31 December 2017

Investments in subsidiaries as at 31 December 2017 and 31 December 2016, and dividend income for the year ended 31 December 2017 and 2016 were as follows:

	Ownership interest 2017 2016 (%)		Type of business	Paid-up capital		Cost		Impairment		Cost - net		Dividend income	
				2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016
				(in million Kip)									
EDL-Gen Solar Power Co., Ltd. ("Solar")	60	60	Electricity generation	2.500	-	1.500	-	-	-	1.500	-	-	-
Nam Bi Power Co., Ltd. ("Nam Bi")	80	80	Electricity generation	80.000	80.000	81.260	81.260	-	-	81.260	81.260	-	-
EDL-Gen Operation and Maintenance Sole Co., Ltd. ("EDL-GEN O&M")	100	-	Maintenance service	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total						82.760	81.260	-	-	82.760	81.260	-	-

None of the Company's subsidiaries are publicly listed and consequently do not have published price quotations.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2017

5 Investments in associates and joint ventures

	Consolidated/Separate financial statements	
	2017	2016
	<i>(in million Kip)</i>	
Associates		
At 1 January	606.728	710.598
Share of net profit of associates	47.456	53.249
Dividend income	(64.170)	(156.963)
Addition	177.936	-
Currency translation differences	1.542	(156)
At 31 December	769.492	606.728
Joint ventures		
At 1 January	1.690.438	1.558.324
Share of net profit of joint ventures	363.247	124.802
Dividend income	(275.064)	-
Addition	56.179	6.379
Currency translation differences	2.102	933
At 31 December	1.836.902	1.690.438
Total		
At 1 January	2.297.166	2.268.922
Share of net profit of associates and joint ventures	410.703	178.051
Dividend income	(339.234)	(156.963)
Addition	234.115	6.379
Currency translation differences	3.644	777
At 31 December	2.606.394	2.297.166

During the years ended 31 December 2017 and 2016, there were increasing in investment in associates and joint ventures as follow:

Nam Thuen 1 Power Company Limited

During 2017, The Company has invested in Nam Thuen 1 Power Company Limited, an associate which incorporated in Lao PDR, with cash consideration at USD 21,4 million or equivalent to Kip 177.936 million. The associate's businesses are electricity production and distribution.

Nam Dik 1 Hydro Power Company Limited

During 2017, The Company has invested in Nam Dik 1 Hydro Power Company Limited, a joint venture which incorporated in Lao PDR, with cash consideration at USD 6,6 million or equivalent to Kip 54.942 million. The joint venture's businesses are electricity production and distribution.

Nam Phoun Power Company Limited

On 24 July 2017, The Company has invested in Nam Phoun Power Company Limited, a joint venture which incorporated in Lao PDR, with cash consideration at USD 0,15 million or equivalent to Kip 1.237 million. The joint venture's businesses are electricity production and distribution.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2017

Lower Houay Lamphanh Co., Ltd.

During 2016, Lower Houay Lamphanh Co., Ltd. (“LHPC”) has increased its share capital and the Company paid addition investment totaling USD 0,8 million or equivalent to Kip 6.379 million. The Company’s interest in this joint ventures remains the same.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries
Notes to financial statements
For the year ended 31 December 2017

Investments in associates and joint ventures as at 31 December 2017 and 31 December 2016, and dividend income for the years ended 31 December 2017 and 2016 were as follows:

	Ownership interest		Type of business	Cost		Impairment		Cost - net		Equity		Dividend income	
	2017	2016		2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016
(in million Kip)													
Associates													
Nam Ngum 2 Power Co., Ltd. ("Nam Ngum 2")	25	25	Electricity generation	454.742	454.742	-	-	454.742	454.742	422.953	451.954	64.170	149.413
Nam Lik 1-2 Power Co., Ltd. ("Nam Lik 1-2")	10	10	Electricity generation	32.240	32.240	-	-	32.240	32.240	75.675	65.281	-	7.550
Nam Ngum 5 Power Co., Ltd. ("Nam Ngum 5")	15	15	Electricity generation	80.022	80.022	-	-	80.022	80.022	95.299	89.493	-	-
Nam Thuen 1 Power Co., Ltd. ("Nam Thuen 1")	15	-	Electricity generation	177.936	-	-	-	177.936	-	175.565	-	-	-
Total				744.940	567.004	-	-	744.940	567.004	769.492	606.728	64.170	156.963
Joint ventures													
Theun-Hinboun Power Co., Ltd. ("THPC")	60	60	Electricity generation	1.120.696	1.120.696	-	-	1.120.696	1.120.696	1.758.512	1.666.995	265.207	-
Houay Ho Power Co., Ltd. ("HHPC")	20	20	Electricity generation	1.171	1.171	-	-	1.171	1.171	16.972	15.820	9.857	-
Lower Houay Lamphanh Co., Ltd. ("LHPC")	60	60	Electricity generation	9.760	9.760	-	-	9.760	9.760	6.448	7.623	-	-
Nam Dik 1 Hydro Power Co., Ltd. ("Nam Dik 1")	70	-	Electricity generation	54.942	-	-	-	54.942	-	54.130	-	-	-
Nam Phoun Hydro Power Co., Ltd. ("NPPC")	51	-	Electricity generation	1.237	-	-	-	1.237	-	840	-	-	-
Total				1.187.806	1.131.627	-	-	1.187.806	1.131.627	1.836.902	1.690.438	275.064	-
Total associates and joint-ventures				1.932.746	1.698.631	-	-	1.932.746	1.698.631	2.606.394	2.297.166	339.234	156.963

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2017

With respect to THPC, HHPC, LHPC, Nam Dik 1 and NPPC, although the Company has its interest in those companies more or less than 50% but according to the conditions in joint venture agreements the Company has obtained voting rights and Board of Directors' seats and has abilities to make only certain key decisions in finance and operations (but not as much as a controlling party). Management therefore concludes these are joint ventures.

With respect to Nam Ngum 2, Nam Lik 1-2, Nam Ngum 5 and Nam Thuen 1, the Company has obtained voting rights and Board of Directors' seats and has abilities to make certain key decisions in finance and operations (but not as much as a joint controlled party) as stipulated in related shareholders' agreements concerned. Management therefore concludes this investment as associates.

None of the Company's associates and joint-ventures are publicly listed and consequently do not have published price quotations.

6 Advance payment for assets under concessions and investments

	Note	Consolidated financial statement		Separate financial statement	
		2017	2016	2017	2016
		(in million Kip)		(in million Kip)	
At 1 January		3.133.596	3.690.647	3.169.551	3.690.647
Additions		1.288.980	118.254	1.917.987	154.209
Finance costs	18	13.583	11.074	13.583	11.074
Transferred to assets under concession	7	-	(686.379)	-	(686.379)
At 31 December		4.436.159	3.133.596	5.101.121	3.169.551

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2017

These related to the advance payment paid to EDL for the costs occurred from the project assets under related MOU. The Company has advance payment for investments under MOU as at 31 December as follows:

	Type	Consolidated financial statement		Separate financial statement	
		2017	2016	2017	2016
		(in million Kip)		(in million Kip)	
Nam Bi	Subsidiary	-	-	363.668	-
EDL-Gen Solar	Subsidiary	-	-	301.294	35.955
Nam Khan 3	Assets	315.416	301.833	315.416	301.833
Nam Chiean 1	Assets	678.504	678.504	678.504	678.504
Nam Hinboun	Assets	205.955	205.955	205.955	205.955
Xeset 3	Assets	149.418	149.418	149.418	149.418
Nam Ngum 1 Ext DFE	Assets	488.494	488.494	488.494	488.494
Nam Ngum 1 Ext Unit 6	Assets	242.231	242.231	242.231	242.231
Nam Ou 2.5.6	IPP	364.640	364.640	364.640	364.640
Nam Ngiep 2	IPP	111.470	111.470	111.470	111.470
Nam Beng	IPP	42.138	42.138	42.138	42.138
Xekamam 3	IPP	232.163	232.163	232.163	232.163
Nam Lik 1	IPP	34.680	34.680	34.680	34.680
Nam Mang 1	IPP	37.596	37.596	37.596	37.596
Nam Tha 1	IPP	244.474	244.474	244.474	244.474
Xayaburi and Donsahong	IPP	1.288.980	-	1.288.980	-
Total		4.436.159	3.133.596	5.101.121	3.169.551

Memorandum of Understanding ("MOU") for share transfer of the project asset of Nam Khan 3

On 17 February 2014, the Company and EDL signed a MOU for the transfer of the project assets of Nam Khan 3 Hydro Project. According to the conditions in this MOU, EDL wish to transfer all assets of the project to the Company after the Commercial Operation Date ("COD") or at any other date as each party agree, under the conditions that i) if it is successful, the Company shall agree to fully reimburse EDL for all costs incurred by EDL up to the completion date and, on a continuing or recurring basis, up to and through the time of completion of transfer of ownership of the respective projects and ii) the Company shall be responsible to repay to EDL or to advance to EDL, on a continuing or recurring basis as both parties agreed, all of EDL's further financial obligations with respect to the Project as may be contractually required iii) Both parties intend to finalise relating documents and negation within 31 December 2018 iv) the total consideration to be paid by the Company to EDL is not overpay than USD 18,13 million. If there will be additional payment more than above incurred by EDL, the Company will pay this additional amount to EDL with under condition mentioned in this MOU.

Memorandum of Understanding ("MOU") for the share transfer of project assets of Nam Ou Power Company Limited

On 19 January 2015, the Company and EDL signed MOU for the transfer of equity shareholding in Nam Ou Power Company Limited. This includes the project assets of Nam Ou 2, 5 and 6.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2017

Under this MOU, the Company agree to fully reimburse EDL for all costs incurred by EDL up to the completion date and, on a continuing or recurring basis, up to and through the time of completion of transfer of ownership of the respective projects. In addition, the Company is responsible to repay to EDL or to pay in advance to EDL, on a continuing or recurring basis as both parties agreed, all of EDL's further financial obligations with respect to the project as may be contractually required. Both parties agree the selling price at the time of project transfer. The Company is required to pay the remaining balance after deduction of related advance to EDL.

Memorandum of Understanding ("MOU") for transfer Assets and Shares of IPPs.

On 12 June 2015, the Company signed MOU with EDL for the transferred assets and shares IPPs as summarised below:

Project name	Location	Interests	MW
Assets			
Nam Chiean 1	Xiengkouang	100%	104
Nam Hinboun	Khammouan	100%	30
Xeset 3	Champack	100%	24
Nam Ngum 1 Ext DFE	Vientiane	100%	80
Nam Ngum 1 Ext Unit 6	Vientiane	100%	40
Total			278
IPPs			
Nam Ngiep 2	Xiengkouang	10%	18
Nam Beng	Oudomxay	20%	7
Xekamam 3	Sekong	15%	37
Nam Lik 1	Vientiane	10%	6
Nam Mang 1	Bolikhamxay	10%	6
Nam Tha 1	Louangnamtha Bokeo	20%	34
Total			108

Under this MOU, the Company agree to fully reimburse EDL for all costs incurred by EDL up to the completion date and, on a continuing or recurring basis, up to and through the time of completion of transfer of ownership of the respective projects. In addition, the Company is responsible to repay to EDL or to pay in advance to EDL, on a continuing or recurring basis as both parties agreed, all of EDL's further financial obligations with respect to the Project as may be contractually required. Both parties agree the selling price at the time of project transferred project transfer, the Company is required to pay the remaining balance after deduction of related advance to EDL.

Memorandum of Understanding ("MOU") for share transfer of Xayaburi Power Co., Ltd. and Donsahong Power Co., Ltd.

On 21 July 2017, the Company and EDL signed MOU for the transfer of equity shareholding in Xayaburi Power Co., Ltd. and Donsahong Power Company Ltd (IPPs).

Under this MOU, the Company agree to purchase shares in IPPs with cash consideration not exceed USD 450 million or equivalent to Kip 3.741.300 million. The share transferring shall be made on or before 29 June 2018 and the remaining cash consideration after deduction of advance payment shall be transferred to EDL.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries
Notes to financial statements
For the year ended 31 December 2017

7 Assets under concession

	Consolidated financial statement					
	Buildings	Hydroelectric dams	Plant and machineries	Motor vehicles	Office equipment furniture and fixtures	Construction in progress
						Total
<i>(in million Kip)</i>						
Cost						
At 1 January 2016	368,181	2,459,260	2,362,734	14,695	12,684	5,230,163
Additions	391,874	3,399,849	1,353,892	6,260	4,375	5,526,309
Disposals	(208)	-	-	(737)	(166)	(1,111)
At 31 December 2016 and 1 January 2017	759,847	5,859,109	3,716,626	20,218	16,893	10,755,361
Additions	590	1,891	515,562	2,389	1,476	789,194
Disposals	(7)	-	-	(374)	(375)	(756)
Transfer	9,617	-	305,197	-	-	(314,814)
At 31 December 2017	770,047	5,861,000	4,537,385	22,233	17,994	11,543,799
Depreciation						
At 1 January 2016	90,577	413,831	369,783	6,632	6,210	887,033
Depreciation charged for the year	52,613	215,390	162,934	2,510	655	434,102
Disposals	(208)	-	-	(737)	(166)	(1,111)
At 31 December 2016 and 1 January 2017	142,982	629,221	532,717	8,405	6,699	1,320,024
Depreciation charged for the year	45,507	161,586	220,742	3,614	2,825	434,274
Disposals	(7)	-	-	(374)	(316)	(697)
At 31 December 2017	188,482	790,807	753,459	11,645	9,208	1,753,601
Net book value						
At 1 January 2016	277,604	2,045,429	1,992,951	8,063	6,474	4,343,130
At 31 December 2016 and 1 January 2017	616,865	5,229,888	3,183,909	11,813	10,194	9,435,337
At 31 December 2017	581,565	5,070,193	3,783,926	10,588	8,786	9,790,198

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries
Notes to financial statements
For the year ended 31 December 2017

	Separate financial statement					
	Buildings	Hydroelectric dams	Plant and machineries	Motor vehicles	Office equipment furniture and fixtures	Construction in progress
				(in million Kip)		Total
Cost						
At 1 January 2016	368.181	2.459.260	2.362.734	14.695	12.684	5.230.163
Additions	391.874	3.399.849	1.353.892	5.502	4.276	5.503.418
Disposals	(208)	-	-	(737)	(166)	(1.111)
At 31 December 2016 and 1 January 2017	759.847	5.859.109	3.716.626	19.460	16.794	10.732.470
Additions	590	1.891	404.920	2.389	1.244	356.177
Disposals	(7)	-	-	(374)	(375)	(756)
Transfer	9.617	-	305.197	-	-	(314.814)
At 31 December 2017	770.047	5.861.000	4.426.743	21.475	17.663	11.160.017
Depreciation						
At 1 January 2016	90.577	413.831	369.783	6.632	6.210	887.033
Depreciation charged for the year	52.613	215.390	162.934	2.456	651	434.044
Disposals	(208)	-	-	(737)	(166)	(1.111)
At 31 December 2016 and 1 January 2017	142.982	629.221	532.717	8.351	6.695	1.319.966
Depreciation charged for the year	45.507	161.586	218.557	3.484	2.785	431.919
Disposals	(7)	-	-	(374)	(316)	(697)
At 31 December 2017	188.482	790.827	751.631	11.461	9.164	1.751.188
Net book value						
At 1 January 2016	277.604	2.045.429	1.992.951	8.063	6.474	4.343.130
At 31 December 2016 and 1 January 2017	616.865	5.229.888	3.183.909	11.109	10.099	9.412.504
At 31 December 2017	581.565	5.070.193	3.675.469	10.014	8.499	9.408.829

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2017

8 Cash and cash equivalents

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2017	2016	2017	2016
	<i>(in million Kip)</i>			
Cash on hands	189	173	180	148
Cash at banks	756.549	2.249.462	678.142	2.235.132
Total	756.738	2.249.635	678.322	2.235.280

The currency denomination of cash and cash equivalents as at 31 December 2017 and 2016 were as follows:

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2017	2016	2017	2016
	<i>(in million Kip)</i>			
U.S. Dollars	556.379	1.973.138	485.255	1.973.138
Thai Baht	26.752	95.709	26.723	95.677
Lao Kip	173.607	180.788	166.344	166.465
Total	756.738	2.249.635	678.322	2.235.280

9 Current investments

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2017	2016	2017	2016
	<i>(in million Kip)</i>			
Cash at banks - fixed deposit	102.770	101.703	102.770	101.703
Short-term deposits	852.531	816.900	852.531	816.900
Total	955.301	918.603	955.301	918.603

The currency denomination of current investments as at 31 December 2017 and 2016 were as follows:

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2017	2016	2017	2016
	<i>(in million Kip)</i>			
U.S. Dollars	935.301	898.592	935.301	898.592
Lao Kip	20.000	20.011	20.000	20.011
Total	955.301	918.603	955.301	918.603

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2017

10 Trade and other receivables

		Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	Note	2017	2016	2017	2016
		<i>(in million Kip)</i>			
Trade accounts receivable					
from related party	24	142.172	476.457	137.316	476.457
Other receivables from					
related parties	24	2.140	10.666	2.142	10.666
Others		5.140	3.256	5.140	4.346
Total		149.452	490.379	144.598	491.469

Aging analyses for trade and other receivables were as follows:

		Consolidated financial statements		Separate financial statements	
		2017	2016	2017	2016
		<i>(in million Kip)</i>			
Within credit term		111.188	190.304	106.334	191.394
Overdue					
Less than 3 months		38.264	159.305	38.264	159.305
3 - 6		-	130.104	-	130.104
6 - 12 months		-	10.666	-	10.666
Total		149.452	490.379	144.598	491.469

The currency denomination of trade and other receivables as at 31 December 2017 and 2016 were as follows:

		Consolidated financial statements		Separate financial statements	
		2017	2016	2017	2016
		<i>(in million Kip)</i>			
U.S. Dollars		95.228	353.488	90.374	353.488
Lao Kip		54.224	136.891	54.224	137.981
Total		149.452	490.379	144.598	491.469

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries**Notes to financial statements****For the year ended 31 December 2017****11 Share capital and share premium**

		2017		2016	
	<i>Par value per share (in Kip)</i>	Number of shares	Amount <i>(million shares/million Kip)</i>	Number of shares	Amount
<i>Authorised</i>					
At 1 January					
- Ordinary shares	4.000	<u>1.679</u>	<u>6.717.215</u>	<u>1.679</u>	<u>6.717.215</u>
At 31 December					
- Ordinary shares	4.000	<u>1.679</u>	<u>6.717.215</u>	<u>1.679</u>	<u>6.717.215</u>
<i>Issued and paid-up</i>					
At 1 January					
- Ordinary shares	4.000	<u>1.679</u>	<u>6.717.215</u>	<u>1.679</u>	<u>6.717.215</u>
At 31 December					
- Ordinary shares	4.000	<u>1.679</u>	<u>6.717.215</u>	<u>1.679</u>	<u>6.717.215</u>

Share premium

The Company incurs premium on share capital and related issuance share costs which is charged against the premium on share capital. As at 31 December 2017 and 2016, the net premium on share capital is Kip 985.621 million.

12 Legal reserve

Legal reserve is set-up in accordance with the Enterprise Law of the Lao PDR which requires the appropriation of net profit as legal reserve of at least 10% of the annual net profit of the Company until such reserve reaches 50% of authorised share capital.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2017

13 Interest-bearing liabilities

	Consolidated/Separate financial statements	
	2017	2016
	<i>(in million Kip)</i>	
Short-term borrowing		
Current portion of long-term borrowings	870.573	-
- Long-term borrowing from related party	442.848	132.173
- Long-term borrowing from financial institution	87.064	82.311
Total current interest-bearing liabilities	1.400.485	214.484
Non-current portion of long-term borrowings		
- Long-term borrowing from related party	3.710.946	444.651
- Long-term borrowing from financial institution	499.590	399.648
Less: deferred borrowing costs	(4.188)	(5.330)
Total non-current interest bearing liabilities	4.206.348	838.969
Total interest-bearing liabilities	5.606.833	1.053.453

Movements in interest-bearing liabilities for the years ended 31 December 2017 and 2016 were as follow:

	Consolidated/Separate financial statements	
	2017	2016
	<i>(in million Kip)</i>	
At 1 January	1.053.453	1.019.464
Additions	5.005.960	228.563
Repayments	(528.419)	(193.197)
Effect from currency translation	74.698	3.953
Net change in deferred borrowing costs	1.141	(5.330)
At 31 December	5.606.833	1.053.453

Short-term borrowing

On 27 July 2017, the Company signed credit facility agreement with Kasikorn Bank (“KBANK”) for credit facility amounting to USD 100 million for the purpose of advance payment in the acquisition of the share in Xayaburi and Donsahong Hydro Power Plant. This borrowing has an interest rate of LIBOR 6 months+2.65%, which consists of Tranche A Facility at the amount of USD 85 million from Kasikorn Bank Public Company Limited (Thailand) and Tranche B Facility at the amount of USD 15 million from Kasikornthai Bank Limited (Laos). The Company received facility A and B totalling USD 100 million on 31 July 2017. The borrowing shall be due on 31 July 2018.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2017

On 22 December 2017, the Company signed credit facility agreement with Vietin Bank Lao Limited (“Vietin”) for credit facility amounting to USD 23 million for the purpose of additional working capital. This borrowing has an interest rate of 4,5% per year, in which Principal is payable on a quarterly basis and interest is payable on a monthly basis. The Company received first drawdown amounting USD 5 million on 27 December 2017 and the borrowing shall be due on 31 July 2018.

Debt Repayment Agreement

The Company entered into the Debt Repayment Agreement (“the Agreement”) with the EDL on 15 December 2010. EDL is a borrower pursuant to several borrowing agreements with the Government of the Lao PDR (“GOL”) in which the original funds were provided from various lenders and made through the GOL. In addition to the asset transfer, the Company has agreed with EDL that the Company will make payments on the outstanding debts to EDL and EDL will make such payments to the GOL, for the GOL’s further repayments to the lenders pursuant to the original borrowing agreements. These borrowings are unsecured and no other obligations other than the repayments required as per agreed schedules.

On 28 February 2013, the Company entered into the additional Debt Repayment Agreement (“the Agreement”) with the EDL. EDL is a borrower pursuant to Nam Song Hydro Power Project under Sub-Loan Agreement No. 0229/EDL, dated 21 January 2013 with the Government of Lao PDR (“GOL”) in which the original fund is provided from Export-Import Bank of India (“the lender”) and made through the GOL. In addition to the assets transfer, both parties agreed that the Company will make payments to EDL equal to payments due by EDL to the GOL, for the GOL’s further repayments to the lender pursuant to the original borrowing agreements. These borrowings are unsecured and no other obligations other than the repayments required as per agreed schedules.

On 19 January 2016, the Company entered into an additional Debt Repayment Agreement with EDL. EDL is the borrower pursuant to the borrowing agreement dated 19 June 2010 with Krung Thai Bank Public Company Limited. In addition to the transfer of project asset of Nam Sana Hydro Power Project, both parties agreed that the Company will make payment on the outstanding debt to EDL and EDL will make such payment to the lender pursuant to the original repayment agreement.

On 3 February 2017, the Company entered into the additional Debt Repayment Agreement (“the Agreement”) total USD 482 million or equivalent to Kip 3.957.400 million with the EDL. EDL is a borrower pursuant to Nam Khan 2 and Houay Lamphanh Ngai Power Project under Sub-Loan Agreement No. 0227/EDL and 0220/EDL, dated 21 January 2013 with the Government of Lao PDR (“GOL”) in which the original fund is provided from Export-Import Bank of China (“the lender”) and made through the GOL. In addition to the assets transfer, both parties agreed that the Company will make payments to EDL equal to payments due by EDL to the GOL, for the GOL’s further repayments to the lender pursuant to the original borrowing agreements. These borrowings are unsecured and no other obligations other than the repayments required as per agreed schedules.

Long-term loan agreement

On 20 December 2017, the Company signed credit facility agreement with Industrial and Commercial Bank of China Vientiane branch (“ICBC”) for credit facility amounting to USD 40 million for the purpose of additional working capital. This borrowing has an interest rate of LIBOR 6 months+3,20%, which consist of Tranche A Facility amount of USD 30 million and Tranche B Facility amount of USD 10 million. The Company received both facilities A and B totalling USD 40 million on 2 January 2018 and the borrowing shall be due in 3 year after the drawdown.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2017

On 7 September 2017, a subsidiary signed credit facility agreement with Industrial and Commercial Bank of China Limited for long-term loan facility amounting to USD 244 million or equivalent to Kip 1.950.132 million. The loan shall bear interest at LIBOR plus margin and shall be payable on a semi-annual basis for the period of 15 years. This loan is guaranteed by the Company. As at 31 December 2017, the credit facility has not been utilized.

On 17 March 2015, the Company signed an agreement with Thai Military Bank Public Company Limited (“TMB”). This borrowing has a total amount of USD 68 Million. This borrowing has an interest rate of LIBOR 3 months + 3,50% and is payable on a quarterly basis. The Company will repay this borrowing within 7 years after the first drawn down date on 2 April 2015 the Company to access Facility I of the borrowing which amounts to USD 30,64 million and on 31 July 2015, the Company received the second drawn down for facility II and III totalling USD 37,36 million. In addition, the Company is required to comply with certain terms and conditions; for examples, debt service coverage ratio, gearing ratio, dividend payment and account receivable aging not excess 120 days. Subsequently, during 2016, the Company and TMB agreed to amend the long-term loan agreement which required the Company to comply with certain terms and conditions including maintaining debt service coverage ratio.

On 26 August 2016, the Company has signed addendum to long-term loan agreement for additional credit facility amounting to USD 6,8 million or equivalent to Kip 55.107 million for additional construction project.

On 31 July 2017, the Company signed credit facility with The Banque Franco Lao Limited (“BFL”) for credit facility amounting to EUR 17.20 million for working capital. This borrowing has an interest rate of EUR LIBOR 3 months+3,9% and is payable on a quarterly basis. Grace period is 18 months from the first drawn down date on 21 August 2017, the Company will repay this borrowing within 7 years after the expiration of grace period. The Company to access Facility I totalling EUR 8.6 million and on 21 August 2017, the Company received the second drawn down for facility II of the borrowing which amounts to EUR 8.6 million on 12 September 2017. In addition, the Company is required to comply with certain terms and conditions; for examples, debt service coverage ratio, gearing ratio and dividend payment.

The periods to maturity of interest-bearing liabilities as at 31 December 2017 and 2016 were as follows:

	Consolidated/Separate financial statements	
	2017	2016
	<i>(in million Kip)</i>	
Within one year	529.912	214.484
After one year but within five years	1.965.362	808.888
After five years	2.240.986	30.081
Total	4.736.260	1.053.453

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2017

The currency denomination of interest-bearing liabilities as at 31 December 2017 and 2016 were as follows:

	Consolidated/Separate financial statements	
	2017	2016
	<i>(in million Kip)</i>	
U.S. Dollars	4,523.237	996.061
Euro	168.185	-
Japanese Yen	44.838	57.392
Total	4.736.260	1.053.453

14 Debentures

	Consolidated/Separate financial statements	
	2017	2016
	<i>(in million Kip)</i>	
Debentures	4,222.933	4,060.173
Deferred finance costs	(70.051)	(74.237)
Net	4.152.882	3.985.936

Movements in debentures for the years ended 31 December 2017 and 2016 were as follow:

	Consolidated/Separate financial statements	
	2017	2016
	<i>(in million Kip)</i>	
At 1 January	3,985.936	1,452.163
Addition - net	-	2,469.288
Amortisation of deferred finance cost	4.186	4.011
Effect from currency translation	162.760	60.474
At 31 December	4.152.882	3.985.936

On 2 September 2016, the Company issued its 7-12 years fixed rate unsubordinated and unsecured debentures, at USD 1.000 face value per unit totalling 312.000 units with a total value of USD 312 million (equivalent to Kip 2,535.936 million). The debentures are issued at par value and thus no discount or premium arising from the issuance of debentures. The stated interest rates or coupon rates are fixed and are ranging from 5,00% to 5,98% per annum. Interest is payable semi-annually in March and September and the first interest payment will commencing on 2 March 2017. The debentures were offered through private placement method at the Stock Exchange of Thailand ("SET") to a high network investors and institutional investors including banks, mutual funds, asset management funds and insurance companies. These debentures have received BBB+ risk rating from TRIS Rating Co., Ltd, in Thailand.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2017

Summary key terms and conditions of the debentures issued during 2016 is outlined in the below table:

Description	Series 1	Series 2	Series 3
Type	Unsubordinated unsecured debentures	Unsubordinated unsecured debentures	Unsubordinated unsecured debentures
Repayment	Principal repayment at the maturity date	Principal repayment at the maturity date	Principal repayment at the maturity date
Total offering price	USD 51.000 million	USD 166.000 million	USD 95.000 million
Issue amount	51.000 units	166.000 units	95.000 units
Interest rate	Fixed rate at 5% per annum	Fixed rate at 5,59% per annum	Fixed rate at 5,98% per annum
Effective interest rate	5,24% per annum	5,85% per annum	6,26% per annum
Interest due	Semi-annually, 2 March and 2 September	Semi-annually, 2 March and 2 September	Semi-annually, 2 March and 2 September
Period	7 years	10 years	12 years
Maturity date	2 September 2023	2 September 2026	2 September 2028

On 12 December 2014, the Company's unsubordinated unsecured debentures of Baht 6.500 million (approximately Kip 1.616.810 million) were issued at the Stock Exchange of Thailand ("SET"). The debentures are offered through Private Placement method to high network investors and institutional investors including banks, mutual funds, asset management funds and insurance company. According to this issuance, the Company is required to comply with several terms and conditions which include but not limited to the submission of financial statements to Stock Exchange of Thailand and the Securities and Exchange Commission of Thailand within the similar submission schedule to local regulators.

Summary key terms and conditions of the debentures issued is outlined in the below table:

Description	Series 1	Series 2	Series 3
Type	Unsubordinated unsecured debentures	Unsubordinated unsecured debentures	Unsubordinated unsecured debentures
Repayment	Principal repayment at the maturity date	Principal repayment at the maturity date	Principal repayment at the maturity date
Total offering price	Baht 1.500 million	Baht 2.000 million	Baht 3.000 million
Issued amount	1.500.000 units	2.000.000 units	3.000.000 units
Interest rate	Fixed rate 4,95% per annum	Fixed rate 5,20% per annum	Fixed rate 5,45% per annum
Effective interest rate	5,26% per annum	5,54% per annum	5,82% per annum
Interest due	Semi-annually, 12 June and 12 December	Semi-annually, 12 June and 12 December	Semi-annually, 12 June and 12 December
Period	5 years	7 years	10 years
Maturity date	12 December 2019	12 December 2021	12 December 2024

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries
Notes to financial statements
For the year ended 31 December 2017

15 Derivatives

(a) Cross currency swap contracts

	Consolidated/Separate financial statements	
	2017	2016
	<i>(in million Kip)</i>	
Swap contract payable	1.642.584	1.620.851
Swap contract receivable	(1.650.805)	(1.489.735)
Deferred gain on swap contract	12.077	14.560
Net	3.856	145.676

On 14 December 2014, the Company entered into a cross currency swap for their debentures issued in Baht into USD and also swap related interest rate from fixed rates to floating rates with Thai financial institutions to protect the risk from fluctuations on exchange rates and interest rates as summary of key term and conditions is as below:

Series	Issued amount (million Baht)	Swap amount (million USD)	Payment term	Original rate	Swap rate	Payment term
Principle			Interest			
1	1.500	45,59	December 2019	4,95%	Libor 6 months + 3,36%	Semi- annually from June 2015 to December 2019
2	2.000	60,79	December 2021	5,20%	Libor 6 months + 3,61%	Semi- annually from June 2015 to December 2021
3	3.000	91,18	December 2024	5,45%	Libor 6 months + 3,795%	Semi- annually from June 2015 to December 2024

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2017

(b) Interest rate collar contracts

During 2017, the Company entered into interest rate collar contracts with Thai financial institutions. The purpose is to manage the risk from fluctuation on interest rate of debentures. The notional amount is of USD 198 million or equivalent to Kip 1.642.584 million which the reference interest rate is 6 month-LIBOR ("LIBOR") whereby the Company shall pay and receive interest according to conditions specified in the contracts on semi-annual basis. The contracts shall be expired from December 2019 to December 2021. A counter party required the Company to deposit advance payment, which will be settled on settlement date.

As at 31 December 2017, the balance of advance payment for interest rate collar contracts is as below:

	Consolidated and Separate financial statements	
	2017	2016
	<i>(in million Kip)</i>	
Current portion of advance payment for interest rate collar contracts	14.581	-
Non-current portion of advance payment for interest rate collar contracts	36.058	-
Total	50.639	-

16 Accrued expenses

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2017	2016	2017	2016
	<i>(in million Kip)</i>			
Accrued royalty fees and other tax	16.489	94.208	16.151	94.208
Accrued interest expense	87.160	55.387	87.160	55.387
Others	7.573	9.760	7.456	9.293
Total	111.222	159.355	110.767	158.888

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2017

17 Expenses by natures

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2017	2016	2017	2016
	<i>(in million Kip)</i>			
Depreciation expense	434.274	434.106	431.919	434.047
Personnel expense	58.557	54.479	57.413	54.147
Repair and maintenance expenses	21.262	24.471	21.105	24.471
Dividend tax expense	33.322	14.851	33.322	14.851
Others	82.492	82.749	78.338	79.604
Total	629.907	610.656	622.097	607.120

18 Finance costs

	Consolidated/Separate financial statements	
	2017	2016
	<i>(in million Kip)</i>	
Interest expense from debentures	262.228	121.889
Interest expense from borrowing from related party	211.836	16.576
Interest expense from borrowing from financial institution	19.743	19.916
Others	11.678	7.611
Total	505.485	165.992
Less: interest capitalised to advance payment for investments	(13.583)	(11.074)
Net	491.902	154.918

19 Income tax

According to the Concession Agreement with GOL, the Company shall pay taxes on its net taxable income at a rate of ten percent (10%) in accordance with applicable Laws, subject to further reduction to the rate of five percent (5%) during an initial period of four (4) years from the date of Company registration in accordance with the Enactment of the President of Lao PDR regarding Corporate Income Tax and Fee for Securities and Exchange, No. 1/ President, date 28 December 2010.

From the 1st quarter of 2015 onwards, the Company records corporate income tax at the current rate of 10% on net profit after the adjustments for non-deductible expenses and others according to the Tax Law effective on 1 October 2012 on an accrual basis.

The Company does not recognise corporate income tax payable or receivable in future periods in respect of temporary difference. Income tax expense is recognised based on the operating result for the related period and the applicable tax rate.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2017

Reconciliation of effective tax rate

	Rate (%)	Consolidated financial statement		Rate (%)	(in million Kip)
		2017	2016		
Profit before income tax expense		487.128	551.601		
Income tax using the corporation tax rate	10,0	48.713	55.160	10,0	
- Expenses not deductible for tax purposes	1,7	8.300	11.755	2,1	
- Share of profit from associates and joint ventures	(8,5)	(41.070)	(17.805)	(3,2)	
Total	3,2	15.943	49.110	8,9	

	Rate (%)	Separate financial statement		Rate (%)	(in million Kip)
		2017	2016		
Profit before income tax expense		488.090	603.459		
Income tax using the corporation tax rate	10,0	48.809	60.346	10,0	
- Expenses not deductible for tax purposes	1,7	8.204	6.569	1,1	
- Share of profit from associates and joint ventures	(8,4)	(41.070)	(17.805)	(3,0)	
Total	3,3	15.943	49.110	8,1	

20 Basic earnings per share

The calculations of basic earnings per share for the years ended 31 December 2017 and 2016 were based on the profit for the year attributable to ordinary shareholders of the Company and the weighted average number of ordinary shares outstanding during the year as follows:

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2017	2016	2017	2016
	(in million Kip)			
Profit attributable to ordinary shareholders of the Company	472.448	551.601	472.147	554.349
Number of shares outstanding (in million shares)	1.679	1.679	1.679	1.679
Basic earnings per share (in Kip)	281,34	328,47	281,16	330,11

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2017

21 Dividends

The Board of Directors' meeting held on 23 August 2017, the Board of Directors approved interim dividend payment in respect of net profit for the six-month period from 1 January to 30 June 2017 at Kip 110 per share amounting to a total of Kip 184.723 million. This dividend was paid during October 2017.

The annual general meeting of Shareholders, held on 4 April 2017, has approved interim dividend payment in respect of net profit for the six-month period from 1 July to 31 December 2016 of Kip 160 per share amounting to a total of Kip 268.689 million. This dividend was paid during April 2017.

The Board of Directors' meeting held on 24 August 2016, the Board of Directors approved interim dividend payment in respect of net profit for the six-month period from 1 January to 30 June 2016 at Kip 130 per share amounting to a total of Kip 218.309 million. This dividend was paid during September 2016.

The annual general meeting of Shareholders, held on 25 April 2016, has approved interim dividend payment in respect of net profit for the six-month period from 1 July to 31 December 2015 of Kip 150 per share amounting to a total of Kip 251.890 million. This dividend was paid during May 2016.

22 Financial instruments

Financial risk management policies

The Group's activities expose it to certain financial risks, which are primarily the effects of changes in foreign exchange rates, interest rates, credit risk and liquidity risk.

The Group's overall risk management focuses on how to minimise potential adverse effects on the financial performance of the Group on a cost effective manner.

Risk management is generally carried out by management under the supervision from the Board of Directors.

Foreign currency risk

The Group operates domestically but is exposed to foreign exchange risk arising from certain currency exposures, primarily with respect to the U.S. Dollars, Japanese Yen and Thai Baht. Foreign exchange risk arises from transferred borrowings and debentures denominated in foreign currencies and from purchases in foreign currencies such as machineries, equipment and parts.

The Group uses swap contracts to hedge their exposure to foreign currency risk in connection with the outstanding debentures of Baht 6.500 million.

As at 31 December 2016, except for the above, management had no formal policies and had not used any financial instruments or derivatives to manage their foreign exchange risk from borrowings. However, management has monitored the movements of foreign exchange rates on a timely basis and may use financial instruments or derivatives to manage this risk if management sees that it is necessary. Consequently, significant fluctuations in exchange rates could have a material adverse effect on the Group's business, results of operations, financial conditions and prospects.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2017

Interest rate risk

The interest risk mainly arises from borrowings and debentures.

Borrowings issued at variable rates expose the Group to interest risk. The Group analyses its interest rate exposure on a timely basis and does not yet decide to use any financial instruments or derivatives to manage this risk.

Debentures issued in Baht and U.S. Dollars with fixed interest rate. Interest rate swap contracts are partially entered into to manage related interest rates risk. The Group entered into interest rate swap contracts by converting fixed rates to floating rates for the total amount of interest arising from debentures.

Credit risk

The Group mainly sells its products to EDL, major shareholder, and EDL is a key state own enterprise operated under the Ministry of Finance ("MOF") and is only a key customer. Although the credit risk is considered as concentrate or dependent to one customer, management considers the credit risk as low and manageable.

Cash and cash equivalents are deposited with reputable banks which have a good credit history.

Liquidity risk

Prudent liquidity risk management implies maintaining sufficient cash and short-term investments. Management plans to maintain its cash forecasts to aid in liquidity management and ensures the sufficiency of its liquid funds to meet short term operational needs including borrowing repayments and for its long term investment plan.

Capital risk management

The Group's objectives when managing capital are to safeguard the Group's ability to continue as a going concern from the ongoing project on hand in order to provide returns for shareholders and benefits for other stakeholders and to maintain an optimal capital structure to reduce the cost of capital.

In order to maintain or adjust the capital structure to facilitate its operation and investment plan, the Group may borrow new funds, issue new shares, refinance existing borrowings and adjust the amount of dividends paid to shareholders in the future.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2017

23 Commitments with non-related parties

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2017	2016	2017	2016
	(in million Kip)			
Capital commitments				
<i>Contracted but not provided for:</i>				
Design, construction and installment for machinery and equipment and project construction	2.500.879	2.631.791	483.555	372.791
Non-cancellable operating lease commitments				
Within one year	262	1.163	262	256
After one year but within five years	1.100	1.064	1.100	1.064
After five years	6.506	6.628	6.506	6.628
Total	7.868	8.855	7.868	7.948

Land lease agreement

According to Prime Minister's Office Instruction No.180 on 13 December 2010, the Company has the right to use related land for electricity generation operation. Ministry of Natural Resources and Environment and the Company are in process of survey and preparation of land lease agreement. Rental fee will be recorded when both party can agree related terms and conditions in the land lease agreement.

Subsequently, Ministry of Natural Resources and Environment and the Company signed the land lease agreement ("the Agreement") on 30 January 2014. According to the Agreement, the Company has right to use related land over 30 years for its business, commencing from the Agreement date.

Other significant agreements and arrangements

Concession Agreement ("CA")

On 15 December 2010, the Company entered into the Concession Agreement ("CA") which was subsequently revised on 24 July 2013, with Government of Lao PDR ("GOL") represented by Ministry of Planning and Investment ("MPI"). The CA provides for a term of 30 years, together with a renewal year of 10 years for the Power Plant projects. At the end of the concession period, the Company must transfer to the GOL or its nominee, free of charge and encumbrances, all the Company's right, title and interest in the projects and all assets held by the Company for operating the projects as agreed under this CA.

Under the CA, the GOL grants to the Company the exclusive rights, during the concession period. Significant exclusive rights under the CA include 1) right to own, operate and maintain the project facilities and any other property or assets which the Company procures 2) right to use dam, divert and river 3) right to sell electricity to EDL 4) corporate income tax of 10% and 5) royalty fee payable at 1% of sale of electricity.

In addition, the Company is required to comply with several terms and conditions which include but not limited to constructions, financing arrangement, royalty fee, health and safety, tax and land rental, Value Added Tax ("VAT") in respect of supplies of electricity it makes to EDL.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2017

Memorandum of Understanding ("MOU") for Xekong 5 Hydropower Project

On 8 September 2016, the Company signed a Memorandum of Understanding with Inter Rao Engineering, RUSSIA and A-RKSENA Limited Liability Company ("RUSSIA") as to establish of Xekong 5 Hydropower Project.

Cooperation Agreement for Pak Beng Hydro Power Project

On 7 September 2016, the Company signed a Cooperation Agreement with China Datang Overseas Investment Co., Ltd. of Pak Beng Hydroelectric Power Project.

24 Related parties

Relationships with related parties were as follows:

Name of entities	Country of incorporation/ nationality	Nature of relationships
Electricite Du Laos	Laos	Parent company
Nam Bi Power Company Limited	Laos	Subsidiary
EDL-Gen Solar Power Company Limited	Laos	Subsidiary
Houay Ho Power Company Limited	Laos	Joint venture

The pricing policies for particular types of transactions are explained further belows:

Transactions	Pricing policies
Sale of goods	Contract price
Interest income / Interest expense	Contract rate

Significant transactions for the years ended 31 December 2017 and 2016 with related parties were as follows:

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2017	2016	2017	2016
	(in million Kip)			
Parent company				
Sales	1.219.825	1.241.181	1.215.414	1.241.181
Interest expense	211.836	16.576	211.836	16.576

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2017

Balances as at 31 December 2017 and 31 December 2016 with related parties were as follows:

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2017	2016	2017	2016
	<i>(in million Kip)</i>			
<i>Advance payment for assets under concession and investments</i>				
Parent company				
Electricite Du Laos	4.398.656	3.109.676	4.398.656	3.109.676
Subsidiary				
Nam Bi Power Company Limited	-	-	363.668	-
EDL-Gen Solar Power Company Limited	-	-	301.295	35.955
	<u>4.398.656</u>	<u>3.109.676</u>	<u>5.063.619</u>	<u>3.145.631</u>
<i>Other non-current assets</i>				
Parent company				
Electricite Du Laos	-	35.000	-	35.000
Joint venture				
Houay Ho Power Company Limited	-	-	-	3.232
Total	<u>-</u>	<u>35.000</u>	<u>-</u>	<u>38.232</u>
<i>Short term loan to related party</i>				
Parent company				
Electricite Du Laos	463.392	-	463.392	-
<i>Trade and other receivables</i>				
Parent company				
Electricite Du Laos	144.312	487.123	138.970	486.630
Subsidiary				
Nam Bi Power Company Limited	-	-	488	493
Total	<u>144.312</u>	<u>487.123</u>	<u>139.458</u>	<u>487.123</u>
<i>Payables for assets under concession</i>				
Parent company				
Electricite Du Laos	-	3.957.400	-	3.957.400
<i>Long-term borrowings</i>				
Parent company				
Electricite Du Laos				
- Current portion	442.848	132.173	442.848	132.173
- Long-term portion	3.710.946	444.651	3.710.946	444.651
Total	<u>4.153.794</u>	<u>576.824</u>	<u>4.153.794</u>	<u>576.824</u>

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2017

Movements of long-term borrowings from related party during the years ended 31 December 2017 and 2016 were as follows:

	Consolidated/Separate financial statements	
	2017	2016
	<i>(in million Kip)</i>	
At 1 January	576.824	502.919
Additions	3.958.365	200.362
Repayments	(441.852)	(132.206)
Effect from currency translation	60.457	5.749
At 31 December	4.153.794	576.824

Significant agreements with related parties

Purchase Power Agreement ("PPA")

On 15 December 2010 and revised on 9 December 2011, the Company entered into the Purchase Power Agreement ("PPA") with EDL. The PPA provides for a term of 30 years, together with a renewal period of 10 years which is the same period as the CA.

The main source of the Company's revenue is the sales of electricity to EDL pursuant to the PPA of the electricity produced by the Existing Generation Assets. The electricity sales are based on the tariffs as agreed with EDL which are set out in related PPA for each Existing Generation Asset.

Under the PPA, the Company is required to comply with several terms and conditions include 1) responsibilities in the operation and maintenance of the capacity under normal operation throughout the PPA period 2) prohibits to grant any third party any right to supply or use of electrical energy generated by the facility during the PPA period 3) obligation to agree the planned outages from the facilities or EDL grid system with EDL before each PPA year and 4) collect money from EDL for net electrical output 5) EDL can make partial payment and off-set unpaid balance with dividend payable announced by the Company in each year 6) Facility shall be made available to supply to EDL not less than 90% of its declared availability taking into consideration all outages, force majeure, dispatch failures and the like and EDL agree to purchase from the Company not less than 90% of the net available output 7) Amendment conditions on tariffs including when there are fluctuations of exchange rates as stipulated in the agreement.

Employees transferred from EDL

After the Incorporation Date, certain EDL's employees who mainly operate existing generation assets will be transferred and work for the Company. On 28 February 2011, the transferred employees have signed new employment contracts with the Company and all obligations from EDL to staff were transferred to the Company and the benefits to be provided by the Company are still the same as those provided by EDL.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2017

25 Events after the reporting period

On 5 January 2018, The Company has additional investment in Nam Thuen 1 Power Company Limited, an associate incorporated in Lao PDR, with cash consideration at USD 38,6 million or equivalent to Kip 319,420 million.

On 5 February 2018, The Company has additional investment in Lower Houay Lamphanh Company Limited, a joint-venture incorporated in Lao PDR, with cash consideration at USD 0,2 million or equivalent to Kip 1.490 million.

At the meeting of the Board of Directors of the Company held on 16 March 2018, the Company's Board of Directors approved the submission for approval at the annual general meeting of the shareholders of the Company the appropriation of dividends for the six-month period from 1 July 2017 to 31 December 2017 at Kip 180 per share, totalling Kip 302.275 million. This dividend is subject to the approval of the Company's shareholders at the annual general meeting to be held on in April 2018.

26 Reclassification of accounts

Certain accounts in the 2016 financial statements have been reclassified to conform to the presentation in the 2017 financial statements as follows:

	Consolidated/Separate financial statements 2016		
	Before reclassification	Reclassification (in million Kip)	After reclassification
<i>Statement of financial position</i>			
Advance payment for assets under concession and investments	3.133.596	35.955	3.169.551
Other non-current assets	153.707	(41.285)	112.422
Long-term borrowings	(844.299)	5.330	(838.969)
		<u>-</u>	

The reclassifications have been made because, in the opinion of management, the new classification is more appropriate to the Group business.

EDL-Generation Public Company and its subsidiaries

Notes to financial statements

For the year ended 31 December 2017

27 Supplementary information

The Group presents the unaudited statement of income for the three-month period ended 31 December 2017 under this note to the financial statements for the year ended 31 December 2017. This is in accordance with the reporting and disclosure regulation issued by Lao Securities and Exchange Commission Office.

Summary of statement of income (Unaudited) For the three-month period ended 31 December 2017

	Consolidated financial statement	Separate financial statement
	<i>(in million Kip)</i>	
Sales	243.075	240.525
Cost of sales	(143.123)	(141.377)
Gross profit	99.952	99.148
Other income	6.894	6.893
Operating and administrative expenses	(52.135)	(49.718)
Foreign exchange gain (loss)	42.016	39.729
Share of profit from investments in associates and joints ventures	143.441	143.441
Operating profit	240.168	239.493
Finance costs	(132.098)	(132.098)
Profit before income tax expense	108.070	107.395
Income tax expense	5.522	5.522
Net profit for the period	113.592	112.917

ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່
Managing Director



ລັດຕະນາ ປະທຸມວັນ

ຫົວໜ້າພະແນກບັນຊີ
Manager of Accounting Division

ຄຳໃບ ຫລວງໄຊ

ຫົວໜ້າພະແນກກວດສອບພາຍໃນ
Manager of Internal Audit Division

ມະນີວັນ ຍອດກອງມີ