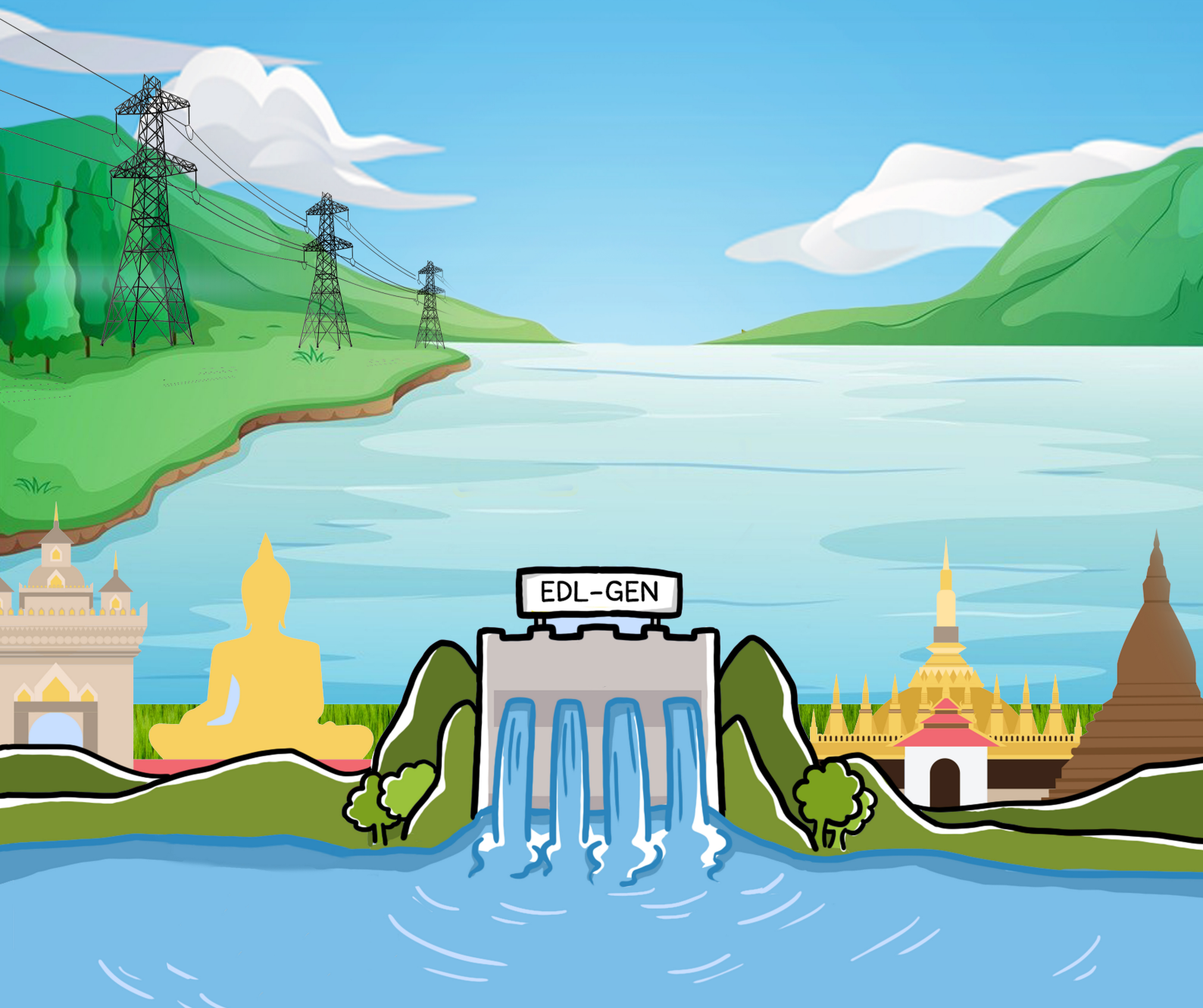




ບົດລາຍງານປະຈຳປີ Annual Report 2019



I.	ປະຫວັດຂອງ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ/History of EDL-Generation Public Company.....	1-3
II.	ເປົ້າໝາຍຫຼັກຂອງການດຳເນີນທຸລະກິດ/The Core Business Operation.....	4-5
III.	ການດຳເນີນທຸລະກິດ ແລະ ຜົນການດຳເນີນງານ/Business Operation and Productivity.....	5
1	ການຜະລິດ / Generation.....	6-7
2	ລາຍຮັບ/ Income	8
3	ລາຍຈ່າຍ / Expenses.....	8-9
4	ການມອບພັນທະໃຫ້ລັດ / Tax.....	9
5	ກຳໄລ-ຂາດທຶນ ແລະ ເງິນປັນຜົນ/ Profit-Loss and Dividend.....	10
IV.	ໂຄງສ້າງທຶນ ແລະ ຜູ້ຖືຮຸ້ນ/ Capital Structure and Shareholders.....	10
1	ໂຄງສ້າງທຶນ / Capital Structure	10-11
2	ຜູ້ຖືຮຸ້ນ / Shareholders.....	11
V.	ໂຄງຮ່າງການຈັດຕັ້ງ ແລະ ການບໍລິຫານ / Organization chart and Management.....	12-15
VI.	ຄະນະກຳມະການຕ່າງໆ / Committees.....	16
4.1	ຄະນະກຳມະການຂອງສະພາບໍລິຫານ/Committees of Board of Directors.....	16
1	ຄະນະກຳມະການກວດສອບ/Audit Committee (AC).....	16-17
2	ຄະນະກຳມະການຄຸ້ມຄອງຄວາມສ່ຽງ/Risk Committee.....	17
3	ຄະນະກຳມະການກຳນົດຄ່າຕອບແທນ/Reimbursement Committee.....	17
4	ຄະນະກຳມະການຄັດເລືອກ/Nomination Committee.....	18
5	ຄະນະກຳມະການກວດສອບລາຍການທີ່ກ່ຽວພັນ/Audit of Related Party Transaction Committee (ARPTC).....	18
4.2	ຄະນະກຳມະການຂອງຄະນະອຳນວຍການໃຫຍ່/Managing Director	17-18
1	ຄະນະກຳມະການເຈລະຈາສັນຍາສຳປະທານ, ສັນຍາຮ່ວມຮຸ້ນ ແລະ ສັນຍາຊື້ຂາຍໄຟຟ້າ / The Committee on Negotiation of Concession Agreement, Shareholder Agreement, and Power Purchasing Agreement (CASAPPAC).....	18-19
2	ຄະນະກຳມະການຈັດຊື້ ແລະ ສະໜອງວັດສະດຸອຸປະກອນ/ Purchasing and Equipment Supply Committee (PESC).....	19
3	ຄະນະກຳມະການຄົ້ນຄວ້າໜະໂຍບາຍຍ້ອງຍໍ ແລະ ປະຕິບັດວິໄນ (ຄນຍວ)/ Honor and Discipline Committee (HDC).....	19-20
VII.	ການຂະຫຍາຍ ແລະ ພັດທະນາທຸລະກິດ / Business Expansion and Development.....	21-22
VIII.	ວຽກງານການເຄື່ອນໄຫວດ້ານສິ່ງແວດລ້ອມ, ສັງຄົມ ແລະ ກິລາ /The Report on Environmental, Social and Sport Activities.....	21-22
1	ວຽກງານສິ່ງແວດລ້ອມ /Environmental Activities.....	22-25
2	ວຽກງານຊ່ວຍເຫຼືອສັງຄົມ ແລະ ກິລາ / Corporate Social Responsibility (CSR) and sport..	25-28
IX.	ການພັດທະນາຊັບພະຍາກອນມະນຸດ / Human Resource Development.....	28-29
	ເອກະສານດ້ານການເງິນ / Financial Statements.....	30

I. ປະຫວັດຄວາມເປັນມາຂອງ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ (ຜ-ຟຟລ)

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ (ຜ-ຟຟລ) ໄດ້ຖືກສ້າງຕັ້ງຂຶ້ນ ໃນວັນທີ 15 ທັນວາ 2010 ໂດຍ ລັດວິສາຫະກິດ ໄຟຟ້າລາວ (ຟຟລ) ໂອນເອົາບັນດາເຂື່ອນ ແລະ ຊັບສິນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການຜະລິດ ມາໃຫ້ ຜ-ຟຟລ, ຊຶ່ງປະກອບດ້ວຍ: ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງື່ມ 1, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳມັງ 3, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳເລິກ, ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 1 ແລະ ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 2, ເຂື່ອນໄຟຟ້າແຊລະບາ ແລະ ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຊອງ, ລວມມີກຳລັງ ຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 387 MW; ພ້ອມດ້ວຍພະນັກງານທີ່ປະຈຳຢູ່ເຂື່ອນທັງໝົດ ແລະ ພະນັກງານສຳນັກງານໃຫຍ່ 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 ໄດ້ຕົກລົງໃຫ້ມີການເພີ່ມທຶນດ້ວຍການອອກຮຸ້ນ ຄັ້ງທຳອິດ (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 ຕະຫລາດຫລັກຊັບ ລາວ ເພື່ອຈຳໜ່າຍຮຸ້ນໃນຕະຫລາດຂັ້ນ II ໃຫ້ນັກລົງທຶນຢ່າງເປັນທາງການ. ຊັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນໃນ ຜ-ຟຟລ ຈຶ່ງມີ ຟຟລ 75% ແລະ ອີກ 25% ແມ່ນຂອງນັກລົງທຶນພາຍໃນ ແລະ ຕ່າງປະເທດ.

ໃນກາງ ປີ 2012, ຜ-ຟຟລ ໄດ້ອອກຮຸ້ນສາມັນ ແບບສະເໜີຂາຍໃຫ້ຜູ້ຖືຮຸ້ນ ແລະ ແບບສະເໜີຂາຍຕໍ່ ມວນຊົນທົ່ວໄປ ເພື່ອລະດົມທຶນໄປຊື້ເອົາຮຸ້ນໃນ 4 ເຂື່ອນຜະລິດໄຟຟ້າເອກະລາດທີ່ ຟຟລ ຖືຮຸ້ນຢູ່ ຊຶ່ງ ປະກອບມີ: ເຂື່ອນໄຟຟ້າເທີນຫີນບູນ (60%), ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງື່ມ 2 (25%), ເຂື່ອນໄຟຟ້າຫ້ວຍເຫາະ (20%) ແລະ ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳລືກ 1-2 (10%) ຊຶ່ງມີກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 494 MW (ຕາມຊັດສ່ວນການຖື ຮຸ້ນ) ເຮັດໃຫ້ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດຂອງ ຜ-ຟຟລ ມີຕົວເລກຢູ່ 881 MW. ດັ່ງນັ້ນໃນທ້າຍປີ 2012 ຜ-ຟຟລ ມີ ທຶນຈົດທະບຽນເປັນເງິນ 4.904.867.060.000 ກີບ ແລະ ມີຮຸ້ນທັງໝົດ 1.226.216.765 ຮຸ້ນ ຊັດສ່ວນການ ຖືຮຸ້ນຍັງຮັກສາເໝືອນເດີມ.

ໃນເດືອນ ຕຸລາ 2014, ຜ-ຟຟລ ໄດ້ກາຍເປັນ ບໍລິສັດມະຫາຊົນທຳອິດ ໃນ ສປປ ລາວ ທີ່ໄດ້ຮັບການ ຈັດລຳດັບຄວາມໜ້າເຊື່ອຖື 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 ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງື່ມ 5 (15%) ຕາມ ຊັດສ່ວນ ຟຟລ ຖືຮຸ້ນ ເທົ່າກັບ 18 MW ເຮັດໃຫ້ມີກຳລັງຕິດຕັ້ງເພີ່ມຂຶ້ນເປັນ 899 MW.

ເພື່ອສືບຕໍ່ໃຫ້ບໍລິສັດເຕີບໃຫຍ່ຂະຫຍາຍຕົວຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ ໃນເດືອນ ກັນຍາ 2015 ຜ-ຟຟລ ໄດ້ອອກ ຮຸ້ນເພີ່ມທຶນຄັ້ງທີ 3, ເຮັດໃຫ້ລະດົມທຶນໄດ້ 2.754 ຕື້ກີບ. ເງິນທຶນທີ່ລະດົມໄດ້ໃນຄັ້ງນີ້ຈະຖືກນຳໃຊ້ເຂົ້າໃນ ການຂະຫຍາຍກຳລັງຕິດຕັ້ງ ຂອງບໍລິສັດ ເພີ່ມຕື່ມຈຳນວນ 386,2 MW, ໃນນັ້ນມີ ໂຄງການຜະລິດໄຟຟ້າທີ່ ຈະຮັບໂອນຈາກ ຟຟລ ຈຳນວນ 5 ໂຄງການ ລວມ 277,9 MW, ການລົງທຶນໃນຮຸ້ນ ຂອງ ຟຟລ ໃນບັນດາ ໂຄງການ IPP ຈຳນວນ 6 ໂຄງການ ລວມກຳລັງຕິດຕັ້ງຕາມສັດສ່ວນຖືຮຸ້ນ 108,3 MW. ເຮັດໃຫ້ທຶນຈົດ ທະບຽນເປັນເງິນ 6.717.214.788.000 ກີບ ແລະ ມີຮຸ້ນທັງໝົດ 1.679.303.697 ຮຸ້ນ ຊັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນ ຍັງຮັກສາເໝືອນເດີມ.

ໃນວັນທີ 24 ທັນວາ ປີ 2015, ຜ-ຟຟລ ໄດ້ຮັບໂອນ ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຄານ 2 ກຳລັງຕິດຕັ້ງ 130 MW, ເຂື່ອນໄຟຟ້າຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່ກຳລັງຕິດຕັ້ງ 88 MW ແລະ ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳສະນາ ກຳລັງຕິດຕັ້ງ 14 MW ເຮັດ ໃຫ້ມີກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດເພີ່ມຂຶ້ນເປັນ 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.

ວັນທີ 14 ທັນວາ 2017 ໄດ້ສ້າງຕັ້ງ ບໍລິສັດ ບໍລິການຄຸ້ມຄອງການຜະລິດ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາ ອີດີແອວເຈັນ ຈຳກັດຜູ້ດຽວ.

ວັນທີ 18 ມັງກອນ ປີ 2018, ຜ-ຟຟລ ໄດ້ຮັບໂອນຮຸ້ນ ຂອງ ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳແບ່ງ (10%) ຕາມຊັດສ່ວນ ຟຟລ ຖືຮຸ້ນ ເທົ່າກັບ 3,4 MW, ວັນທີ 4 ກຸມພາ ປີ 2018, ຜ-ຟຟລ ໄດ້ຮັບໂອນຮຸ້ນ ຂອງ ເຂື່ອນໄຟຟ້າດອນສະໂຮງ (20%) ຕາມຊັດສ່ວນ ຟຟລ ຖືຮຸ້ນ ເທົ່າກັບ 52 MW. ໃນວັນທີ 13 ກໍລະກົດ 2018, ຜ-ຟຟລ ໄດ້ອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນກູ້ສະກຸນເງິນບາດ ທີ່ ປະເທດໄທ ເຊິ່ງສາມາດຂາຍໄດ້ 13.660,40 ລ້ານບາດ ເພື່ອລົງທຶນເຂົ້າໃນການຊື້ຮຸ້ນ ຂອງ ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າໄຊຍະບູລີ ແລະ ດອນສະໂຮງ. ໃນວັນທີ 22 ສິງຫາ ປີ 2018, ຜ-ຟຟລ ໄດ້ຮັບໂອນຮຸ້ນ ຂອງ ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳລອງ (20%) ຕາມຊັດສ່ວນ ຟຟລ ຖືຮຸ້ນ ເທົ່າກັບ 1 MW ແລະ ໂຮງງານຜະລິດໄຟຟ້າພະລັງງານແສງຕາເວັນ (60%) ຕາມຊັດສ່ວນ ຜ-ຟຟລ ຖືຮຸ້ນເທົ່າກັບ 19,2 MW ເຮັດໃຫ້ມີກຳລັງຕິດຕັ້ງເພີ່ມຂຶ້ນເປັນ 1.206,6 MW ຊັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນຍັງຮັກສາເໝືອນເດີມ.

ປີ 2019, ຜ-ຟຟລ ໄດ້ຮັບໂອນຮຸ້ນຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້າໄຊຍະບູລີ ໃນວັນທີ 19 ມີນາ 2019 ຕາມຊັດສ່ວນທີ່ ຟຟລ ຖືຮຸ້ນ 20% ເທົ່າກັບກຳລັງການຕິດຕັ້ງ 257 MW; ໃນເດືອນພຶດສະພາ 2019, ຜ-ຟຟລ ໄດ້ຮັບໂອນຮຸ້ນຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳມັງ 1 ຕາມຊັດສ່ວນ ຟຟລ ຖືຮຸ້ນ 10% ເທົ່າກັບ 6,4 MW ແລະ ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳອູ 2, 5 ແລະ 6 ດ້ວຍຊັດສ່ວນທີ່ ຟຟລ ຖືຮຸ້ນ 15% ເທົ່າກັບ 18 MW, 36 MW ແລະ 27 MW ຕາມລຳດັບ ເຮັດໃຫ້ ຜ-ຟຟລ ມີກຳລັງການຕິດຕັ້ງເພີ່ມຂຶ້ນເປັນ 1.551 MW.

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).

EDL-Gen Operation and Maintenance Service Sole Co., Ltd was established on December 14, 2017.

EDL transferred 10 % share of Nam Beng HPP to EDL - Gen on January 18, 2018 and the equity megawatt Ownership s 34MW EDL transferred 20 % share of Donahong HPP to EDL - Gen on Feb 4, 2018 and the equity megawatt ownership is 52MW. On July 13, 2018 EDL-Gen issued Thai baht Bond in Thailand valued at 13,660.40 illions THB, this bond is used to invest in IPP share of Xayabury HPP and Donsahong HPP. On August 22, 2018 EDL transferred 20 % share of Nam Long HPP to EDL - Gen and the equity megawatt ownership is 1MW. Moreover, Solar farm with 19,2 MW of EDL-Gen equity megawatt ownership was built. EDL-Gen increased the total installed capacity to 1,206,6 MW.

On 19th March 2019, EDL-Gen has successfully transferred shares of Xayaburi Power Company Limited (20%) from EDL with an installed capacity of 257 MW; In May, 2019 EDL transferred 10 % shares of Nam Mang1 Power Company Limited with an installed capacity of 6,4 MW and 15% of Nam Ou River Basin Hydropower Company Limited 2, 5 and 6 with an installed capacity of 18 MW, 36 MW and 27 MW respectively, which therefore, increased the total installed capacity of the company to 1,551 MW.

II. ເປົ້າໝາຍຫລັກຂອງການດຳເນີນທຸລະກິດ

1. ຜະລິດໄຟຟ້າຂາຍຍົກໃຫ້ແກ່ ລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ, ກໍ່ສ້າງລະບົບສາຍສົ່ງ ແລະ ສະຖານີໄຟຟ້າຖ້າ ຫາກມີຄວາມຈຳເປັນ;
2. ລົງທຶນໃນບັນດາຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງ ຟຟລ ເຊິ່ງກຳລັງໄດ້ຮັບການກໍ່ສ້າງ ແລະ ໄດ້ຂຶ້ນແຜນໄວ້ແລ້ວ ຫລື ລົງທຶນດ້ວຍການເຂົ້າຖືຮຸ້ນທັງໝົດ ຫລື ບາງສ່ວນແທນ ຟຟລ ໃນບັນດາໂຄງການຜູ້ຜະລິດໄຟຟ້າເອກະລາດ (Independent Power Producer: IPP);
3. ຮັບເໝົາບໍລິການ 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

1. ເປັນບໍລິສັດນຳໜ້າອັນດັບໜຶ່ງຂອງ ສປປ ລາວ ໃນການຮັບປະກັນ ແລະ ການຕອບສະໜອງພະລັງງານໄຟຟ້າຢ່າງພຽງພໍ ແລະ ທັນການ ໃຫ້ແກ່ການພັດທະນາ ເສດຖະກິດ-ສັງຄົມ ຂອງ ສປປ ລາວ.
2. ເປັນບໍລິສັດທີ່ຈະປະກອບສ່ວນຢ່າງແຂງແຮງ ສ້າງໃຫ້ ສປປ ລາວ ກາຍເປັນໜັ້ນໄຟຂອງ ອາຊຽນ ແລະ ປະກອບສ່ວນຢ່າງເຕັມກຳລັງ ເຮັດໃຫ້ຂົງເຂດອາຊຽນ ມີຄວາມໝັ້ນຄົງທາງດ້ານພະລັງງານຢ່າງຍືນຍົງ.
3. ເປັນບໍລິສັດແນວໜ້າໃນການໃຫ້ການບໍລິການ O&M ໂຮງງານໄຟຟ້າ ພາຍໃນ ແລະ ຂົງເຂດອາຊຽນ.
4. ເປັນບໍລິສັດແນວໜ້າໃນການສ້າງມູນຄ່າເພີ່ມ ໃຫ້ແກ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນຈາກການລົງທຶນ.

Vision

1. Number one leading company in Lao PDR in ensuring a reliable electric power supplies for the socio-economic development of Lao PDR.
2. A leading 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 supplies to ASEAN community.
3. A leading company which provide operation and maintenance services to power producers in Lao PDR and ASEAN community.
4. A leading company which increase value for the shareholders.

ພາລະກິດ

1. ຍືນດຽງຄູ່ ແລະ ສົມທົບຢ່າງສະໝິດແໜ້ນ ກັບ ລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ ໃນການສະໜອງພະລັງງານໄຟຟ້າຢ່າງໝັ້ນຄົງດ້ານປະລິມານ ແລະ ຄຸນນະພາບ ເພື່ອສະໜອງໃຫ້ແກ່ການພັດທະນາ ເສດຖະກິດ-ສັງຄົມ ໃນທົ່ວປະເທດ ແລະ ໃນຂົງເຂດອາຊຽນ ດ້ວຍລາຄາທີ່ສົມເຫດສົມຜົນ ແລະ ສ້າງມູນຄ່າໃຫ້ແກ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນ.
2. ສະໜອງພະລັງໄຟຟ້າຈາກພະລັງງານທົດແທນທີ່ສະອາດ ເພື່ອສ້າງຄວາມໝັ້ນຄົງ ແລະ ຍືນຍົງທາງດ້ານພະລັງງານ.
3. ລົງທຶນໃນຂະແໜງທຸລະກິດຕ່າງໆ ເພື່ອສ້າງມູນຄ່າເພີ່ມໃຫ້ແກ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນໂດຍນຳໃຊ້ທຶນ ແລະ ຊັບສິນຂອງບໍລິສັດກໍ່ຄື ຊັບສິນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ.
4. ຮັບຜິດຊອບຕໍ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນ ແລະ ຜູ້ມີສ່ວນໄດ້ ສ່ວນເສຍ ຢ່າງເຕັມສ່ວນໃນການປົກປັກຮັກສາຊັບສິນ ຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ ໃຫ້ມີຄວາມໝັ້ນຄົງ.
5. ຕັ້ງໜ້າສ້າງຄວາມຮັ່ງມີ ແລະ ມູນຄ່າໃນໄລຍະຍາວໃຫ້ແກ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນ.

6. ປະຕິບັດຕາມ ວິໄສທັດ ແລະ ພາລະກິດ ທີ່ໄດ້ຮັບມອບໝາຍ ຢ່າງຄ່ອງແຄ້ວ ແລະ ມີຫຼັກການ ໂດຍ ຄຳນຶງເຖິງ ບັນດາຄວາມສ່ຽງຕ່າງໆ ໃນປັດຈຸບັນ ແລະ ອະນາຄົດ.
7. ມີຂະບວນການຕັດສິນໃຈ ແລະ ຂັ້ນຕອນການດຳເນີນງານທີ່ ຈະແຈ້ງໂປ່ງໃສ ແລະ ກວດສອບໄດ້.
8. ປະຕິບັດຕໍ່ທຸກຝ່າຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ຢ່າງສະເໝີພາບເທົ່າທຽມກັນ ແລະ ຫຼີກເວັ້ນສະພາບທີ່ຈະກໍ່ໃຫ້ເກີດມີຂໍ້ ຂັດແຍ່ງທາງດ້ານຜົນປະໂຫຍດ ຫລື ຜົນປະໂຫຍດຊ້ຳຊ້ອນ.
9. ນຳໃຊ້ ຫົວຄິດປະດິດສ້າງ ແລະ ເຕັກນິກວິທະຍາການ ທີ່ກ້າວໜ້າແນໃສ່ຍົກສູງປະສິດທິພາບໃນການ ບໍລິຫານທຸລະກິດ ແລະ ການຜະລິດ ຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ ແລະ ໃຫ້ສາມາດແຂ່ງຂັນໄດ້.
10. ຕັ້ງໜ້າຍົກສູງ ແລະ ພັດທະນາ ຄຸນສົມບັດ ແລະ ຄວາມສາມາດ ຂອງພະນັກງານ ຂອງບໍລິສັດໃນທຸກ ລະດັບ ໃຫ້ມີຄວາມກ້າວໜ້າ ແລະ ມີສ່ວນຮ່ວມໃນການຂະຫຍາຍ ແລະ ພັດທະນາບໍລິສັດ ດ້ວຍຄວາມ ຮູ້ສຶກທີ່ພາກພູມໃຈມີຄວາມຮັບຜິດຊອບ ແລະ ເປັນເຈົ້າຂອງ ແນໃສ່ພັດທະນາພະນັກງານຂອງບໍລິສັດໃນ ດ້ານການໃຫ້ບໍລິການ O&M ໃຫ້ໂຮງງານໄຟຟ້າທັງພາຍໃນ-ຂົງເຂດອາຊຽນຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ ແລະ ໃຫ້ສາມາດ ແຂ່ງຂັນໄດ້.
11. ເອົາໃຈໃສ່ ຕໍ່ສັງຄົມ, ແຫລ່ງນໍ້າ ແລະ ສິ່ງແວດລ້ອມ.

Mission

1. To stand side by side and coordinate closely with EDL on ensuring energy security in term of quality and quantity in order to support the socio-economic development of Lao PDR as well as the development of ASEAN nations with reasonable price and also increasing value for the shareholder.
2. To supply electric power from clean alternative energy to ensure energy security substantially.
3. To invest in other interesting businesses and build up the value for shareholders through the funds and assets of the company
4. To be fully responsible to the shareholders and stakeholder in the protection of company's assets.
5. To firmly build up the wealthy and value of shareholders in the long run.
6. To act principally and flexibly in accordance with the visions and missions considering the risk that is born and will be born in the future
7. To have transparent and accountable process of decision making.
8. To equally, fairly and justly treat all involved parties and avoid the situations leading to the conflict of interest.
9. To increase continuously the effectiveness of business management and electricity generation to be competitive with others through creative thinking and technology.
10. To enhance and develop the qualities and capacity of it staff at all level so as to encourage them to actively participate in the company development with the sense of pride, responsibility and ownership. Focus on human resource development in the field of O&M service for energy producers in Laos and also in ASEAN community.
11. To take care of society, water sources and environment.

III. ການດຳເນີນທຸລະກິດ ແລະ ຜົນການດຳເນີນງານ

ຜ-ຟຟລ ໄດ້ດຳເນີນທຸລະກິດໃນການຜະລິດກະແສໄຟຟ້າ ເພື່ອຂາຍຍົກໃຫ້ ຟຟລ ຕະຫລອດປີ, ໃນ ຂະນະດຽວກັນຕ້ອງໄດ້ປັບປຸງການຄຸ້ມຄອງບໍລິຫານພາຍໃນໃຫ້ສອດຄ່ອງກັບລະບຽບ ແລະ ກົດໝາຍຕ່າງໆ ທີ່ກ່ຽວກັບ ບໍລິສັດມະຫາຊົນ ທີ່ຈົດທະບຽນໃນຕະຫລາດຫລັກຊັບລາວ ເຊິ່ງຜົນການດຳເນີນທຸລະກິດສາມາດ ສັງລວມໄດ້ດັ່ງນີ້:

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

ໃນການດຳເນີນທຸລະກິດປີ 2019 ນີ້, ຜ-ຟຟລ ມີກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 1.231,20 MW, ໃນນີ້ເຂື່ອນໄຟຟ້າທີ່ ຜ-ຟຟລ ຄຸ້ມຄອງ 100% ຕາມແຜນການທີ່ໄດ້ຂຶ້ນໄວ້ແມ່ນ 2.866,35 Gwh ການປະຕິບັດຕົວຈິງສາມາດຜະລິດກະແສໄຟຟ້າໄດ້ 2.148,97 GWh, ເທົ່າກັບ 74,97% ຂອງແຜນການ ແລະ ການຜະລິດຈາກບັນດາເຂື່ອນຜະລິດໄຟຟ້າເອກະລາດທີ່ ຜ-ຟຟລ ເຂົ້າຖືຮຸ້ນ (ຕາມຊັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນ) ຕາມແຜນການຂຶ້ນໄວ້ແມ່ນ 2.454,42 Gwh ການປະຕິບັດຕົວຈິງສາມາດຜະລິດໄດ້ 1.958,52 GWh, ເທົ່າກັບ 79,80% ຂອງແຜນການ ແລະ ບໍລິສັດ ອີດີເອວ-ເຈນ ໂຊລາ ພາວເວີ້ (ຕາມຊັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນ) ຕາມແຜນການຂຶ້ນໄວ້ແມ່ນ 31,25 Gwh ການປະຕິບັດຕົວຈິງສາມາດຜະລິດໄຟຟ້າໄດ້ 24,85 GWh, ເທົ່າກັບ 79,52% ດັ່ງຕາຕະລາງລຸ່ມນີ້:

1. Generation

In 2019, EDL-Gen owned hydropower plant with a combined installed capacity of 1.231,20 MW including of wholly owned. According to plan, estimated generation was 2.866,35 Gwh, the actual generate reached 2.148,97 GWh which was 74,97% of the plan. According to the generation plan of IPPs (Independent Power Producer) hydropower plants, estimated generation was 2.454,42 Gwh, the actual generatin reached 1.958,52 GWh which was 79,80% of plan. And according to, the generation plan of EDL-Gen Solar power, estimated generation was 31,25 Gwh, the actual generation reached 24,85 GWh, which was 79,52% of the plan as follows:

ການຜະລິດພະລັງງານຂອງ 10 ເຂື່ອນທີ່ ຜ-ຟຟລ ຄຸ້ມຄອງ Power generation of EDL-Gen					
ຫົວໜ່ວຍ / Unit: GWh					
ຊື່ເຂື່ອນ	Name of HPP	ລາຍການ/Detail			
		ແຜນການ	ປະຕິບັດໄດ້	ທຽບໃສ່ແຜນ	ທຽບໃສ່ການຜະລິດລວມ
		Planned	Actual	Comparison of planned	Comparison of total
ນ້ຳງຸ້ມ 1	Nam Ngum1 HPP	1.084,00	853,33	78,72%	39,71%
ນ້ຳຄານ 2	Nam Khan 2 HPP	466,46	353,68	75,82%	16,46%
ຫ້ວຍລຳພັນໃຫ່ຍ	Houay LamphanGnai HPP	432,71	259,85	60,05%	12,09%
ເຊເສັດ 2	Xeset 2 HPP	237,00	218,27	92,10%	10,16%
ນ້ຳເລິກ	Nam Leuk HPP	216,00	136,30	63,10%	6,34%
ເຊເສັດ 1	Xeset 1 HPP	157,00	141,17	89,92%	6,57%
ນ້ຳມັງ 3	Nam Mang 3 HPP	197,00	138,38	70,24%	6,44%
ນ້ຳສະນາ	Nam Sana HPP	43,00	29,58	68,79%	1,38%
ນ້ຳຊອງ	Nam Song HPP	9,00	5,36	59,56%	0,25%
ແຊລະບຳ	Selabum HPP	24,18	13,05	53,97%	0,61%
ລວມ	Total	2.866,35	2.148,97	74,97%	100,00%

ການຜະລິດຂອງ ເຂື່ອນຜະລິດໄຟຟ້າເອກະລາດ ທີ່ ຜ-ຟຟລ ເຂົ້າຖືຮຸ້ນ Power generation of IPPs ຫົວໜ່ວຍ/Unit: GWh								
ຊື່ເຂື່ອນ	ເທີນຫີນບູນ	ນ້ຳງຸ້ມ2	ຫ້ວຍເຫາະ	ນ້ຳງຸ້ມ5	ນ້ຳລຶກ 1-2	ນ້ຳລອງ	ນ້ຳແບ່ງ	ລວມ/Total
Name of HPP	Theun Hinboun	Nam Ngum2	Houay Ho	Nam Ngum5	Nam Lik 1-2	Nam long	Nam Beng	
ລາຍການ / Detail	ຕາມຊັດສ່ວນ 60%	ຕາມຊັດສ່ວນ 25%	ຕາມຊັດສ່ວນ 20%	ຕາມຊັດສ່ວນ 15%	ຕາມຊັດສ່ວນ 10%	ຕາມຊັດສ່ວນ 20%	ຕາມຊັດສ່ວນ 10%	
ແຜນການ / Planed	1.715,80	519,894	86,92	61,27	50,00	6,36	14,17	
ປະຕິບັດໄດ້ / Actual	1.305,30	390,5155	97,17	34,64	26,51	5,81	3,32	1.863,27
ທຽບໃສ່ແຜນ Comparison of planed	76,08%	75,11%	111,79%	56,54%	53,02%	91,35%	23,43%	75,91%
ທຽບໃສ່ການຜະລິດລວມ Comparison of total	70,05%	20,96%	5,22%	1,86%	1,42%	0,31%	0,18%	100,00%

ການຜະລິດພະລັງງານຂອງ ບໍລິສັດ ອີດີເອວ-ເຈນ ໂຊລາ ພາວເວີ້ Power generation of EDL-Gen Solar Power ຫົວໜ່ວຍ / Unit: GWh				
ຊື່ເຂື່ອນ Name of HPP		ລາຍການ/Detail		
		ແຜນການ	ປະຕິບັດໄດ້	ທຽບໃສ່ແຜນ
		Planed	Actual	Comparison of planed
ອີດີເອວ-ເຈນ ໂຊລາ ພາວເວີ້	EDL-Gen Solar Power	31,25	24,85	79,52%

2. ລາຍຮັບ

ໃນປີ 2019, ຕາມແຜນການທີ່ໄດ້ຂຶ້ນໄວ້ແມ່ນ 1.366.891 ລ້ານກີບ ການປະຕິບັດຕົວຈິງໄດ້ 1.226.967 ລ້ານກີບ, ເທົ່າກັບ 89,76% ຂອງແຜນການ. ໃນນັ້ນລາຍຮັບສ່ວນໃຫຍ່ ແມ່ນມາຈາກການຈຳໜ່າຍກະແສໄຟຟ້າ ຂອງ 10 ເຂື່ອນ ຜ-ຟຟລ ໃຫ້ແກ່ ຟຟລ, ເຊິ່ງມູນຄ່າທັງໝົດ 1.191.545 ລ້ານກີບ, ກວມເອົາ 97,11% ຂອງລາຍຮັບທັງໝົດ.

2. Income

In 2019, according to the plan estimated total revenue of EDL-Gen was 1.366.891 million Kip, which was to 89,76% of the plan including revenue from electricity sale of ten hydropower plants totally 1.191.545 million Kip, which was 97,11% of total revenue.

ລາຍຮັບຈາກການຂາຍພະລັງງານໄຟຟ້າ / Income from selling energy					
		ຫົວໜ່ວຍ: ລ້ານກີບ/Unit: Million kip			
ຊື່ເຂື່ອນ	Name of HPP	ລາຍການ/Detail			
		ແຜນການ	ປະຕິບັດໄດ້	ທຽບໃສ່ແຜນ	ທຽບໃສ່ການຜະລິດລວມ
		Planned	Actual	Comparison of planned	Comparison of total
ນ້ຳງຸ້ມ 1	Nam Ngum1 HPP	482.699	536.667	111,18%	45,04%
ນ້ຳຄານ 2	Nam Khan2 HPP	250.315	203.640	81,35%	17,09%
ຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່	Houay LamphanGnai HPP	233.510	149.160	63,88%	12,52%
ເຊເສັດ 2	Xeset 2 HPP	104.750	93.816	89,56%	7,87%
ນ້ຳເລິກ	Nam Leuk HPP	94.337	57.782	61,25%	4,85%
ເຊເສັດ 1	Xeset 1 HPP	69.399	64.765	93,32%	5,44%
ນ້ຳມັງ 3	Nam Mang 3 HPP	86.563	60.807	70,25%	5,10%
ນ້ຳສະນາ	Nam Sana HPP	23.325	16.942	72,63%	1,42%
ນ້ຳຊອງ	Nam Song HPP	3.881	2.279	58,72%	0,19%
ແຊລະບຳ	Selabum HPP	12.259	5.687	46,39%	0,48%
ລວມ	Total	1.361.038	1.191.545	87,55%	100%

3. ລາຍຈ່າຍ

ໃນປີ 2019, ຜ-ຟຟລ ມີລາຍຈ່າຍທັງໝົດໃນການດຳເນີນທຸລະກິດ ຈຳນວນ 1.433.319 ລ້ານກີບ, ເຊິ່ງຄິດເປັນ 116,82% ຂອງລາຍຮັບທັງໝົດ, ໃນນັ້ນລາຍຈ່າຍຫຼັກແມ່ນມາຈາກລາຍຈ່າຍທາງການເງິນ ເຊິ່ງເທົ່າ 724.366 ລ້ານກີບ ຫຼື ຄິດເປັນ 59,04% ຂອງລາຍຮັບທັງໝົດ, ລາຍຈ່າຍຕົ້ນທຶນໃນການຂາຍ 568.510 ລ້ານກີບ ຫຼື ຄິດເປັນ 46,33% ຂອງລາຍຮັບທັງໝົດ ແລະ ສ່ວນທີ່ເຫຼືອເປັນລາຍຈ່າຍໃນການດຳເນີນງານ ແລະ ບໍລິຫານອື່ນໆ.

3. Expenses

Total Expenses of EDL-Gen were 1.433.319 million Kip or 116,82% of the total revenue, in which the majority expenses were interest amounted to 724.366 million Kip or 59,04% of the total revenue, and cost of sales amounted to 568.510 million Kip or 46,33% of the total revenue. The remaining expenses were operating and administrative expenses.

ລາຍຈ່າຍ / Expenses			
ລ/ດ	ລາຍການລະອຽດ	ຈໍານວນ (ລ້ານກີບ)	% ທຽບໃສ່ລາຍຮັບ
No	Description	Amount (Million Kip)	% of Revenue
1	ລາຍຈ່າຍທາງການເງິນ / Interest	(724.366)	(59,04) %
2	ຕົ້ນທຶນໃນການຂາຍ / Cost of Sales	(568.510)	(46,33) %
3	ລາຍຈ່າຍໃນການດໍາເນີນງານ ແລະ ບໍລິຫານ Operating and administrative expenses	(140.443)	(11,45) %
ລວມທັງໝົດ / Total		(1.433.319)	(116,82) %

4. ການມອບພັນທະໃຫ້ລັດ

ຜ-ຟຟລ ແມ່ນ ບໍລິສັດມະຫາຊົນ ທີ່ໄດ້ຈົດທະບຽນໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ, ໂດຍທາງດ້ານນິຕິກຳ ຜ-ຟຟລ ກໍ່ແມ່ນບໍລິສັດໜຶ່ງ ທີ່ດໍາເນີນທຸລະກິດ ພາຍໃຕ້ກົດໝາຍ ຂອງ ສປປລາວ; ດັ່ງນັ້ນ ການມອບພັນທະກໍ່ ເປັນອີກວຽກໜຶ່ງ ທີ່ ຜ-ຟຟລ ໄດ້ເອົາໃຈໃສ່ປະຕິບັດຢ່າງຕັ້ງໜ້າ. ພັນທະທີ່ ຜ-ຟຟລ ມອບໃຫ້ລັດ, ປະກອບ ດ້ວຍອາກອນມູນຄ່າເພີ່ມ, ອາກອນເງິນປັນຜົນ, ອາກອນກຳໄລ, ຄ່າພາກຫລວງ, ອາກອນເງິນເດືອນ-ບໍາເນັດ- ເບ້ຍປະຊຸມ ແລະ ອື່ນໆ, ໃນປີ 2019 ລວມມອບທັງໝົດ 105.819 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, dividend tax, profit tax, royalty fee, personal income tax-salary-meeting and premium Tax. The total amount tax 2019 was 105.819 million kip and represents as below:

ການມອບພັນທະໃຫ້ລັດ / Tax		
ລໍາດັບ / No	ລາຍການລະອຽດ / Detail	ຫົວໜ່ວຍ/Unit: ລ້ານກີບ/Million Kip
1	ອາກອນມູນຄ່າເພີ່ມ / Value Added Tax	59.074
2	ອາກອນເງິນປັນຜົນ / Dividend Tax	27.176
3	ອາກອນກຳໄລ / Profit Tax	7.837
4	ຄ່າພາກຫລວງ / Royalty Fee	6.144
5	ອາກອນເງິນເດືອນ-ບໍາເນັດ-ເບ້ຍປະຊຸມ Personal Income Tax-salary-meeting	5.588
ລວມທັງໝົດ / Total		105.819

5. ກຳໄລ-ຂາດທຶນ ແລະ ເງິນປັນຜົນ

ຈາກຜົນການດຳເນີນທຸລະກິດ ເຮັດໃຫ້ ຜ-ຟຟລ ມີກຳໄລສຸດທິທັງໝົດ 207.553 ລ້ານກີບ, ໃນນັ້ນ ການດຳ ເນີນງານຂອງ ຜ-ຟຟລ ເຫັນວ່າຂາດທຶນຢູ່ ຈຳນວນ (131.824) ລ້ານກີບ ຄິດເປັນ (10,74%) ຂອງ ລາຍຮັບທັງໝົດ ແລະ ກຳໄລຈາກການລົງທຶນໃນ ໂຄງການຜູ້ຜະລິດໄຟຟ້າເອກະລາດ (IPPs) ຈຳນວນ 339.377 ລ້ານກີບ.

5. Profit-Loss and Dividend

Regarding to the result of operation, EDL-Gen's net profit added up to 207.553 million Kip. The net profit consisted of a profit from EDL-Gen's operation in amount of (131.824) million Kip equaled to (10,74%) of total revenue, and the share profit from investment in (IPPs) amounted to 339.377 million Kip.

ກຳໄລ-ຂາດທຶນ ແລະ ເງິນປັນຜົນ / Profit-Loss and Dividend			
ລາຍລະອຽດ Description	2018		2019
	ລ້ານກີບ/ Million Kip		ລ້ານກີບ / Million Kip
ກຳໄລຈາກການດຳເນີນງານຂອງ ຜ-ຟຟລ EDL-Gen's Operating Profit	(152.689)		(131.824)
ກຳໄລຈາກບໍລິສັດຂາຮຸ້ນ ແລະ ວິສາຫະກິດຮຸ້ນສ່ວນ Share profit of Associates and Joint Ventures	626.001		339.377
ກຳໄລສຸດທິ / Net Profit for the Year	473.312		207.553
ຈ່າຍເງິນປັນຜົນ / Dividend paid	486.998		268.689

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	9.305.810	40%
2	ໜີ້ສິນບໍ່ໝູນວຽນ / Non-Current Liabilities	12.554.207	53%
3	ໜີ້ສິນໝູນວຽນ / Current Liabilities	1.588.151	7%
ລວມທັງໝົດ / Total		23.448.168	100%

2. ຜູ້ຖືຮຸ້ນ / Shareholders

ຜູ້ຖືຮຸ້ນທີ່ຖືຮຸ້ນ ຂອງ ຜ-ຟຟລ 10 ອັນດັບທຳອິດ, ເຊິ່ງເປັນຂໍ້ມູນໃນວັນປິດປຶ້ມທະບຽນພັກການຊື້ຂາຍຮຸ້ນວັນທີ 30 ເມສາ 2019 ໄດ້ແກ່:

EDL-Gen's top 10 major shareholders recorded on the book-closing date on April 30th, 2019 were as follows:

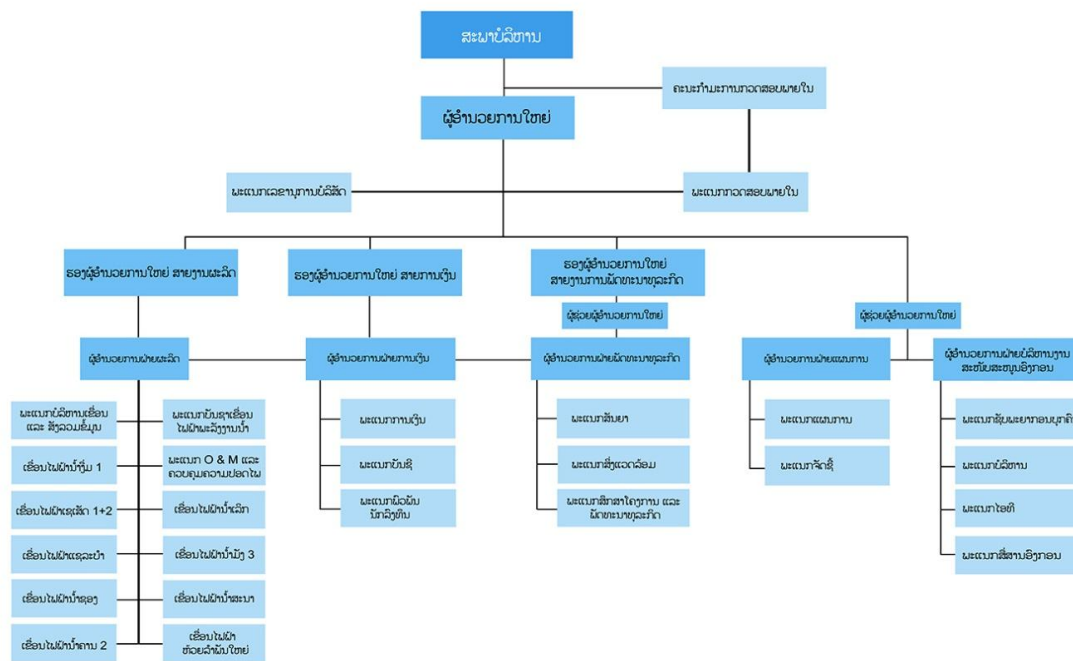
ອັນດັບ Rank	ລາຍຊື່ຜູ້ຖືຮຸ້ນສູງສຸດ 10 ອັນດັບ Top 10 Major Shareholders	ຈຳນວນຮຸ້ນ Number of shares	ສັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນ Shareholding Percentage
1	ELECTRICITE DU LAOS	1.259.477.773	75,00%
2	RATCH-LAO SERVICES COMPANY LIMITED	94.848.324	5,65%
3	RH INTERNATIONAL (SINGAPORE) CORPORATION PTE	74.929.210	4,49%
4	BANQUE POUR LE COMMERCE EXTERIEUR LAO	38.350.000	2,28%
5	KRUNG THAI BANK PUBLIC COMPANY LIMITED	25.839.533	1,54%
6	DRAGON CAPITAL CLEAN DEVELOPMENT LTD,	12.232.608	0,73%
7	SENGLATY SAVANH KHAM	11.528.200	0,69%
8	PT SOLE Co.,Ltd	10.291.300	0,61%
9	PROBUS OPPORTUNITIES SA SICAV FIS	7.823.598	0,47%
10	GULF INTERNATIONAL INVESTMENT HONGKONG	7.766.666	0,46%
ລວມຈຳນວນຮຸ້ນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ 10 ອັນດັບທຳອິດ Total shares of top 10 shareholders		1.543.141.212	91,92%
ຈຳນວນຮຸ້ນລວມທັງໝົດ / Total Shares		1.679.303.697	100%

V. ໂຄງຮ່າງການຈັດຕັ້ງ ແລະ ການບໍລິຫານ

ໂຄງສ້າງຂອງ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ປະກອບດ້ວຍ.

1. ກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນປະຈຸບັນມີຮຸ້ນທັງໝົດ 1.679.303.697ຮຸ້ນ ແລະ ມີຜູ້ຖືຮຸ້ນທັງໝົດ 3.388 ລາຍ (30 ເມສາ 2019).
2. ສະພາບໍລິຫານປະກອບດ້ວຍຜູ້ອຳນວຍການ 09 ທ່ານ (ໃນນີ້ຜູ້ອຳນວຍການອິດສະຫຼະ 3 ທ່ານ).
3. ໂຄງຮ່າງການຈັດຕັ້ງ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ປະກອບດ້ວຍຄະນະຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ 3 ທ່ານ, ມີ 5 ຝ່າຍ, 17 ພະແນກການ ແລະ 10 ເຂື່ອນ.

ໂຄງຮ່າງການຈັດຕັ້ງ ບໍລິສັດ ຜະລິດ - ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ



❖ ຈຳນວນພົນ

ຈຳນວນພົນຂອງ ຜ-ຟຟລ ມີທັງໝົດ 717 ຄົນ, ໃນນີ້ຍັງ 125 ຄົນ; ແບ່ງອອກເປັນ:

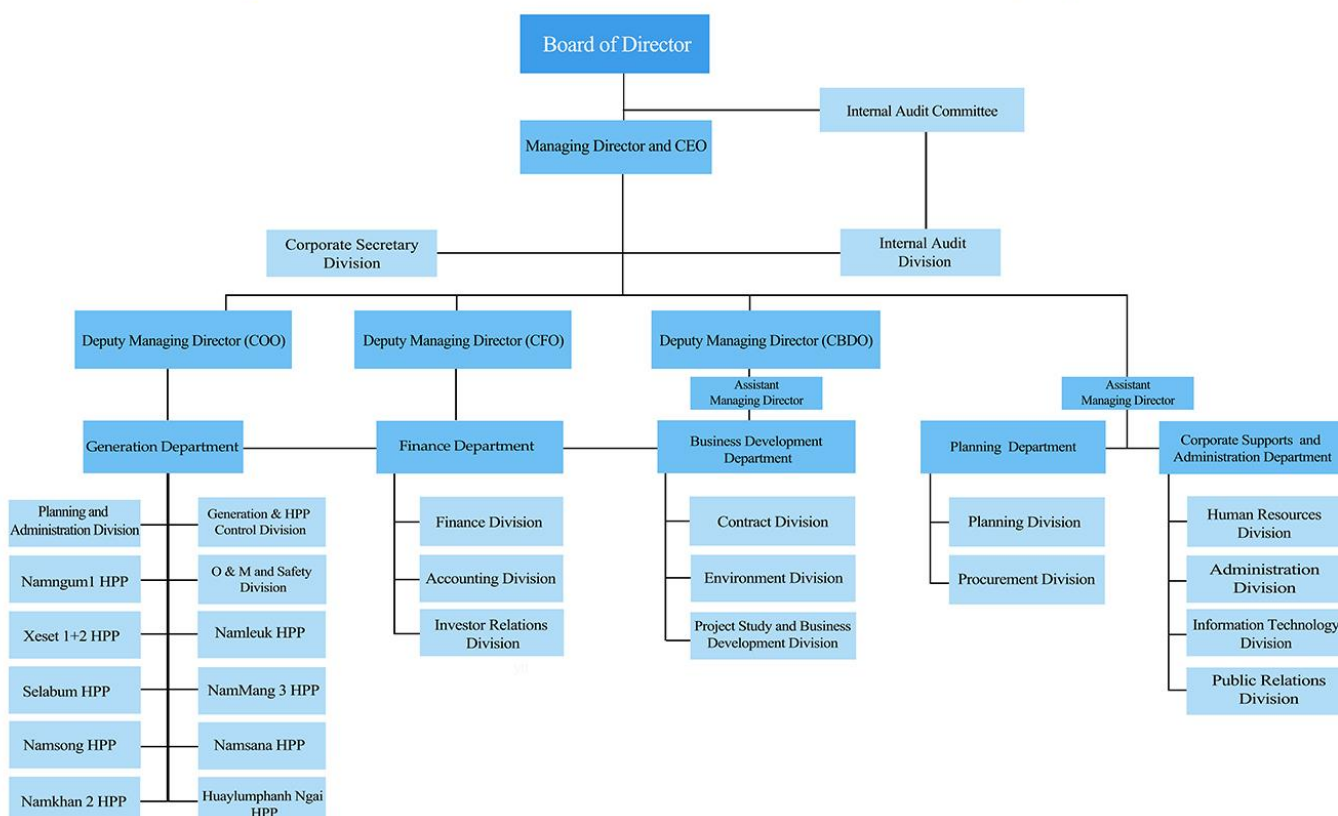
ລາຍລະອຽດ	ພະນັກງານຖາວອນ				
ສຳນັກງານໃຫຍ່	104	ຄົນ,	ຍິງ	50	ຄົນ
ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງຸ່ມ 1	138	ຄົນ,	ຍິງ	25	ຄົນ
ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຄານ 2-3	57	ຄົນ,	ຍິງ	5	ຄົນ
ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 1-2	73	ຄົນ,	ຍິງ	15	ຄົນ
ເຂື່ອນໄຟຟ້າຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່	41	ຄົນ,	ຍິງ	2	ຄົນ
ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳເລິກ	54	ຄົນ,	ຍິງ	4	ຄົນ
ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳມັງ 3	52	ຄົນ,	ຍິງ	8	ຄົນ
ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 3	25	ຄົນ,	ຍິງ	3	ຄົນ
ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳສະນາ	26	ຄົນ,	ຍິງ	2	ຄົນ
ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຊອງ	24	ຄົນ,	ຍິງ	1	ຄົນ
ເຂື່ອນໄຟຟ້າແຊລະບຳ	32	ຄົນ,	ຍິງ	5	ຄົນ
ເຂື່ອນໄຟຟ້າຕາດສະແລນ	-	ຄົນ,	ຍິງ	-	ຄົນ
ພະນັກງານທີ່ເຮັດວຽກຢູ່ IPP ແລະ ບໍລິສັດລູກ	85	ຄົນ,	ຍິງ	5	ຄົນ
ພະນັກງານປະຈຳໂຄງການ O&M ເຊປຽນ-ເຊນ້ຳນ້ອຍ	6	ຄົນ,	ຍິງ	-	ຄົນ
ລວມທັງໝົດ	717	ຄົນ,	ຍິງ	125	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 3.388 shareholders (30 April 2019).
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 3 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 717 staffs, of whom 125 are females

Details	Permanent staff				
Head office	104	staff	Female	50	staff
Nam Ngum 1	138	staff	Female	25	staff
Nam Kham 2-3	57	staff	Female	5	staff
Xeset 1-2	73	staff	Female	15	staff
Houay Lamphan Ngai	41	staff	Female	2	staff
Nam Leuk	54	staff	Female	4	staff
Nam Mung 3	52	staff	Female	8	staff
Xeset 3	25	staff	Female	3	staff
Nam Sana	26	staff	Female	2	staff
Nam Song	24	staff	Female	1	staff
Selabam	32	staff	Female	5	staff
Tadsaland	-	staff	Female	-	staff
Staff in IPP & Joint-Ventures / Associates	85	staff	Female	5	staff
Se pian - Se Nam Noi (Project staff)	6	staff	Female	-	staff
Total	717	staff	Female	125	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 ສີຈາດ 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 ພິມມະຈັນ
 ຜູ້ອຳນວຍການອິດສະຫລະ
Assoc. Prof. Khamphuei PHOMACHANH
 Independent Member

ຄະນະຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ ຜ-ຟຟລ
Managing Directors of EDL-Gen



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



ທ່ານ ທອງເພັດ ດົ່ວງເງິນ
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. Phoummi NETIBANEDITH
Deputy Managing Director (COO)

VI. ຄະນະກຳມະການຕ່າງໆ

ເພື່ອເຮັດໃຫ້ວຽກງານຂອງບໍລິສັດ ມີຄວາມຮັບປະກັນທາງດ້ານຄຸນນະພາບ ແລະ ມີລະບຽບ ແບບແຜນຕາມກົດໝາຍກົດລະບຽບ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ; ສະພາບໍລິຫານ ຜ-ຟຟລ ຈຶ່ງໄດ້ແຕ່ງຕັ້ງຄະນະກຳມະການ ຕ່າງໆຂຶ້ນ ປະກອບມີ ຄະນະກຳມະການ ຂອງ ສະພາບໍລິຫານ ແລະ ຄະນະກຳມະການ ຂອງ ຄະນະອຳນວຍ ການໃຫຍ່ ເພື່ອຄົ້ນຄວ້າພິຈາລະນາວຽກງານ, 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 2019 ຄະນະກຳມະການກວດສອບໄດ້ປະຕິບັດວຽກງານ ແລະ ເປີດກອງ ປະຊຸມ ທັງໝົດ 06 ຄັ້ງ ຄື: ປະຊຸມວິສາມັນ 02 ຄັ້ງ ແລະ ປະຊຸມສາມັນ 04 ຄັ້ງ, ດັ່ງນີ້:

- ກອງປະຊຸມວິສາມັນຄັ້ງທີ I ໄດ້ຈັດຂຶ້ນໃນວັນທີ 05 ກຸມພາ 2019 ໄດ້ປຶກສາຫາລືຕີລາຄາຊ່ອງປະມຸນ ໂຄງການຄັດເລືອກ ບໍລິສັດກວດສອບບັນຊີພາຍນອກ ປະຈຳປີ 2019.
- ກອງປະຊຸມສາມັນຄັ້ງທີ I ໄດ້ຈັດຂຶ້ນໃນວັນທີ 14 ມີນາ 2019 ປຶກສາຫາລືກ່ຽວກັບ ບົດລາຍງານກ່ຽວກັບ ບົດລາຍງານງົບການເງິນຂອງ ຜ-ຟຟລ ປະຈຳປີ 2018, ຊຶ່ງໄດ້ຜ່ານນັກກວດສອບບັນຊີພາຍນອກ (KPMG), ທັງໄດ້ມີຄຳເຫັນ ຕໍ່ຮ່າງບົດລາຍງານດັ່ງກ່າວ ແລະ ເຮັດສະໂນດນຳສິ່ງໃຫ້ກອງເລຂາສະພາ ບໍລິຫານ ເພື່ອຮອງຮັບໃນກອງປະຊຸມກ່ອນທີ່ຈະເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນທີ່ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ.
- ກອງປະຊຸມສາມັນຄັ້ງທີ II ໄດ້ຈັດຂຶ້ນໃນວັນທີ 08 ພຶດສະພາ 2019 ໄດ້ປຶກສາຫາລື ກ່ຽວກັບບົດລາຍງານ ງົບການເງິນຂອງ ຜ-ຟຟລ ປະຈຳໄຕມາດ 1 ປີ 2019.
- ກອງປະຊຸມວິສາມັນ ຄັ້ງທີ II ໄດ້ຈັດຂຶ້ນໃນວັນທີ 16 ກໍລະກົດ 2019 ເພື່ອປຶກສາກ່ຽວກັບບົດລາຍງານ ການກວດສອບພາຍໃນ ປະຈຳ 6 ເດືອນຕົ້ນປີ ແລະ ປຶກສາຫາລືກ່ຽວກັບການຄົບວາລະດຳເນີນງານຂອງ ຄະນະກຳມະການກວດສອບ.
- ກອງປະຊຸມສາມັນ ຄັ້ງທີ III ໄດ້ຈັດຂຶ້ນໃນວັນທີ 19 ສິງຫາ 2019, ປຶກສາຫາລືກ່ຽວກັບບົດ ລາຍງານການ ເງິນຂອງ ຜ-ຟຟລ ປະຈຳ 6 ເດືອນຕົ້ນປີ 2019, ຊຶ່ງໄດ້ຜ່ານນັກກວດສອບບັນຊີພາຍນອກ (PwC), ທັງໄດ້ ມີຄຳເຫັນຕໍ່ຮ່າງບົດລາຍງານການເງິນດັ່ງກ່າວ.
- ກອງປະຊຸມສາມັນ ຄັ້ງທີ IV ໄດ້ຈັດຂຶ້ນໃນວັນທີ 06 ພະຈິກ, ປຶກສາຫາລືກ່ຽວກັບບົດລາຍງານການເງິນ ຜ- ຟຟລ ປະຈຳໄຕມາດ 3 ປີ 2019 ແລະ ທັງປະກອບຄຳເຫັນຕໍ່ຮ່າງບົດລາຍງານດັ່ງກ່າວ, ປຶກສາຫາລືການວ່າ ຈ້າງຜູ້ກວດສອບບັນຊີພາຍນອກ ຂອງ ຜ-ຟຟລ ປະຈຳປີ 2020

4.1 Committees of Board of Directors

1. Audit Committee (AC)

In 2019, Internal Audit Committee (IAC) held 06 meetings which were ordinary meetings and extraordinary meeting. Main issues of the meetings were as follows:

- On February 05th, the extraordinary meeting was held. The main issue of the meeting was to evaluate the procurement of external audit for year 2019.
- On March 14th, the ordinary meeting was held. The main issues of the meeting were discussion on a draft of annual financial statement year 2018. The statement was verified by external auditing company (KPMG).
- The second ordinary meeting was On May 8th, the main issues of the meeting were discussion on a draft of first quarter financial statement of year 2019.

- On July 16th, the second extraordinary meeting was held. The main issue of meeting was discussed on the internal audit of semi-annual financial statement year 2019 and to discuss the expiration of the Audit Committee.
- On September 19th, the third Ordinary meeting was held. The main issue of meeting was a discussion on a draft of semi-annual financial statement year 2019. The statement was verified by external auditing company (PwC).
- On October 06th, the fourth Ordinary meeting was held. The main issue of meeting was discussion on a draft third quarter of 2019 and discussion on EDL-Gen employ the external audit year 2020.

2. ຄະນະກຳມະການຄຸ້ມຄອງຄວາມສ່ຽງ

ຜ່ານການດຳເນີນງານ ໃນປີ 2019 ຄະນະກຳມະການ ຄຸ້ມຄອງຄວາມສ່ຽງ ໄດ້ເປີດກອງປະຊຸມສາມັນຂຶ້ນ ທັງໝົດ 2 ຄັ້ງ: ໃນວັນທີ 13 ມີນາ 2019 ແລະ ໃນວັນທີ 23 ຕຸລາ 2019 ມີເນື້ອໃນດັ່ງນີ້:

- ເຊິ່ງເນື້ອໃນກອງປະຊຸມແມ່ນ ເພື່ອຄົ້ນຄ້ວາ ປຶກສາຫາລື ກ່ຽວກັບຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານການບໍລິຫານ ກະແສເງິນສົດ ປະຈຳປີ 2019.
- ຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານການເໝາະສົມຂອງອັດຕາແລກປ່ຽນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ.
- ການປ້ອງກັນຄວາມສ່ຽງດ້ານອັດຕາດອກເບ້ຍຂອງ 6MLibor ກັບບັນດາທະນາຄານທີ່ຜ່ານມາ ແລະ ການສືບຕໍ່ປັບປຸງໂຄງສ້າງໃນຕໍ່ໜ້າ.
- ສຶກສາຄວາມເປັນໄປໄດ້ໃນການຕໍ່ສັນຍາ ເພື່ອຫຼຸດຜ່ອນຄວາມສ່ຽງ ການຊຳລະອັດຕາດອກເບ້ຍ ຮຸ້ນກູ້ ສະກຸນເງິນບາດຂອງທະນາຄານກຸງໄທ ແລະ ສະແຕນດາດຊາດເຕີ້.
- ສຶກສາຄວາມສ່ຽງໃນການຮັບໂອນບັນດາເຂື່ອນໄຟຟ້າ ແລະ ໂອນຮຸ້ນໃນໂຄງການຜູ້ຜະລິດໄຟຟ້າ ເອກະລາດ ຈາກລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ
- ຄວາມສ່ຽງກ່ຽວກັບການຜະລິດ ເນື່ອງຈາກວ່າບາງເຂື່ອນບໍ່ສາມາດຜະລິດ ໄດ້ເຕັມກຳລັງເພາະລະບົບສາຍ ສົ່ງມີຂີດຈຳກັດ.

2. Risk committee

In 2019, Risk Committee held 2 meeting on 13 March 2019 and 23 October 2019. Main issue of the meeting was as follows:

- Discussed on financial risks of the company, Risk of cash flow management in 2019
- Risk Management of hedging from foreign exchange.
- Discussed on Risk management about hedging interest of 6MLibor with the banks and further restructure.
- Discussed on renewing a contract to reduce the risk of interest payments on KrungThai and standard chartered bank.
- Risks and solutions for the delayed assets transfer from EDL to EDL-Gen.
- Risks about power generation since some HPPs cannot fully generation due to the limitation of the transmission lines.

3. ຄະນະກຳມະການກຳນົດຄ່າຕອບແທນ

ຄະນະກຳມະການກຳນົດຄ່າຕອບແທນ ໄດ້ຖືກແຕ່ງຕັ້ງຂຶ້ນໂດຍ ສະພາບໍລິຫານ ຜ-ຟຟລ ຕາມຂໍ້ຕົກລົງ ເລກທີ 0041/ຜ-ຟຟລ. ລົງວັນທີ: 06 ມັງກອນ 2017, ພາຍໃນປີ 2019 ກ່ຽວກັບການດຳເນີນງານ ຂອງກອງ ເລຂາດັ່ງກ່າວ ແມ່ນບໍ່ມີການເຄື່ອນໄຫວເກີດຂຶ້ນ.

3. Reimbursement Committee

The Reimbursement committee is appointed by board of directors regarding on document numbered 0041/EDL-Gen. dated January 6, 2017. In 2019, the operation of the secretariat has no movement occurs.

4. ຄະນະກຳມະການຄັດເລືອກ

ຜ່ານການດຳເນີນງານ ໃນປີ 2019 ຄະນະກຳມະການຄັດເລືອກ ໄດ້ຈັດກອງປະຊຸມ 2 ຄັ້ງ: ໃນວັນທີ 11 ມີນາ 2019 ແລະ ຄັ້ງວັນທີ 22 ມີນາ 2019 ໃນກອງປະຊຸມໄດ້ພິຈາລະນາໃນຫຼາຍບັນຫາ ແລະ ໄດ້ເຫັນດີເອກະພາບກັນ ດັ່ງນີ້:

- ກອງປະຊຸມໄດ້ພິຈາລະນານຳສະເໜີລາຍຊື່ສະມາຊິກສະພາບໍລິຫານ ຂອງ ຜ-ຟຟລ ຊຸດໃໝ່ແທນສະມາຊິກສະພາບໍລິຫານຂອງ ຜ-ຟຟລ ຊຸດເກົ່າທີ່ຈະອອກກະສຽນບຳເນັດ.
- ກອງປະຊຸມໄດ້ພິຈາລະນາ ແລະ ຄັດເລືອກສະມາຊິກສະພາບໍລິຫານເພື່ອປ່ຽນແທນສະມາຊິກສະພາບໍລິຫານຜູ້ທີ່ຈະກະສຽນອອກ.
- ກອງປະຊຸມໄດ້ພິຈາລະນາຄືນຄວາມບຸກຄະລາກອນພາຍໃນບໍລິສັດ ເພື່ອສະໝັກຕຳແໜ່ງຂັ້ນບໍລິຫານຈາກວາລະພິຈາລະນາດັ່ງກ່າວ ກອງປະຊຸມເຫັນດີໃຫ້ສະມາຊິກສະພາບໍລິຫານ ທີ່ໄດ້ຮັບກະສຽນແລ້ວດຳລົງຕຳແໜ່ງ ສະມາຊິກສະພາບໍລິຫານຂອງ ຜ-ຟຟລ ຈົນກວ່າຈະເຖິງກຳນົດກອງປະຊຸມສາມັນຜູ້ຖືຮຸ້ນ ປະຈຳປີ 2019. ສ່ວນການຄືນຄວາມບຸກຄະລາກອນພາຍໃນບໍລິສັດ ເພື່ອສະໝັກ ຕຳແໜ່ງຂັ້ນບໍລິຫານ ແມ່ນມອບໃຫ້ກອງເລຂາຄັດຈ້ອນເພື່ອພິຈາລະນາຄືນໃໝ່.

4. Nomination Committee

The committee reports the progress work during 2019. The committee held 2 meetings on March 11st 2019 and March 22nd 2019, the main issue of the meeting was as follows:

- offered the new board of directors has been named, replacing the old board of directors that clouded soon be retired.
- to consider and elect the board of directors to replace the board members who are retiring.
- to consolidate/ Identify the internal pensioned to apply for administrative position according to the meeting, the board approved the retired board of members to retain the board of director positions of EDL-Gen until the next a pointed ordinary meeting of the board of directors 2019. As of the process of identifying the internal personnel to apply for administrative positions are reassigned to the Secretariat for another consideration.

5. ຄະນະກຳມະການກວດສອບລາຍການທີ່ກ່ຽວພັນ

ຜ່ານການດຳເນີນງານ ໃນປີ 2019 ໂດຍອີງໃສ່ຂໍ້ມູນຜູ້ຖືຮຸ້ນ ແລະ ການດຳເນີນທຸລະກິດຂອງ ຜ-ຟຟລ ແມ່ນຍັງບໍ່ມີລາຍການທີ່ກ່ຽວພັນ ເກີດຂຶ້ນ, ພ້ອມດຽວກັນນີ້ ໄດ້ມີການຈັດກອງປະຊຸມຂອງຄະນະກຳມະການກວດສອບລາຍການທີ່ກ່ຽວພັນຂຶ້ນ 1 ຄັ້ງ, ເພື່ອທົບທວນຄືນກ່ຽວກັບຈຸດປະສົງ, ສິດ, ໜ້າທີ່ ແລະ ວາລະການດຳລົງຕຳແໜ່ງ ຂອງຄະນະກຳມະການກວດສອບລາຍການທີ່ກ່ຽວພັນ.

5. Audit of Related Party Transaction Committee (ARPTC)

In 2019, according to business operation of EDL-Gen, there is no transaction between EDL-Gen and related party, there was 1 meeting to review the purpose, duties and the position of the audit of related party transaction committee.

4.2 ຄະນະກຳມະການຂອງ ຄະນະອຳນວຍການໃຫຍ່

1. ຄະນະກຳມະການເຈລະຈາສັນຍາສຳປະທານ, ສັນຍາຮ່ວມຮຸ້ນ ແລະ ສັນຍາຊື້ຂາຍໄຟຟ້າ

ການດຳເນີນງານໃນປີ 2019 ທີ່ຜ່ານມາ, ຄະນະກຳມະການເຈລະຈາສັນຍາສຳປະທານ, ສັນຍາຮ່ວມຮຸ້ນ ແລະ ສັນຍາຊື້ - ຂາຍໄຟຟ້າ ໄດ້ດຳເນີນວຽກງານ ເຊິ່ງມີລາຍລະອຽດດັ່ງລຸ່ມນີ້:

- ໄດ້ສືບຕໍ່ເຈລະຈາສັນຍາສຳປະທານສຳລັບ ໂຄງການນ້ຳຄານ 2 ແລະ ຫວ້ຍລຳພັນໃຫຍ່. ປະຈຸບັນສຳລັບຮ່າງສັນຍາ ແລະ ເອກະສານຄັດຕິດ ແມ່ນໄດ້ເອກະພາບແລ້ວ ລະຫວ່າງ ບໍລິສັດ ແລະ ລັດຖະບານລາວ ແຕ່ຍັງເຫຼືອ ການຕົກລົງເປັນເອກະພາບດ້ານ ຜົນປະໂຫຍດຂອງລັດຖະບານຕໍ່ກັບແຕ່ລະໂຄງການ.

- ໄດ້ລົງນາມສັນຍາຮ່ວມຮຸ້ນ ໃນການພັດທະນາ ໂຄງການກໍ່ສ້າງອາຄານ EDL-Gen Complex Plaza ໃນວັນທີ 22 ມີນາ 2019.
- ໄດ້ເຈລະຈາສັນຍາໂອນ ຊັບສິນໂຄງການ ນໍ້າຄານ 3, ນໍ້າຈຽນ ແລະ ເຊເຊັດ 3.
- ໄດ້ດໍາເນີນການເຈລະຈາ ສັນຍາຊື້ຂາຍໄຟຟ້າສໍາລັບໂຄງການ ນໍ້າງຸ່ມ 1 ພາກຂະຫຍາຍ.

4.2 Managing Directors.

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

In 2019 Committee on Negotiation of Concession Agreement, Shareholder Agreement, and Power Purchasing Agreement worked on some tasks as follows:

- Continuing negotiation the Concession Agreement for Nam Khan 2 and Hauy Lumphan Ngai. Currently, the draft Concession Agreement and Annexes has been agreed by the Company and Government of Lao PDR. The only remaining issue is to agree on the government economic benefits from the Projects.
- Completed the signing of Shareholders Agreement for the Development of EDL-Gen Complex Plaza dated 22 March 2019.
- Negotiated Project Assets Transfer Agreement for Nam Khun 3, Nam Chainé and Xeset 3 hydropower projects.
- Negotiated Power Purchase Agreement for Nam Ngum 1 Expansion Project.

2. ຄະນະກຳມະການຈັດຊື້ ແລະ ສະໜອງວັດສະດຸອຸປະກອນ (ຄຈຊ)

ຜ່ານການດໍາເນີນງານ ໃນປີ 2019 ຄະນະກຳມະການຈັດຊື້ ໄດ້ເປີດກອງປະຊຸມວຽກງານ ຈັດຊື້-ວ່າຈ້າງ 3 ຄັ້ງ ແລະ ເປີດກອງປະຊຸມ ເຈລະຈາ-ປຶກສາ ຫາລືກັບຜູ້ສະໜອງ/ຜູ້ຮັບເໝົາ ຈົນກ້າວໄປສູ່ການເຊັນສັນຍາ ຈຳນວນ 12 ໂຄງການ ໂດຍແບ່ງອອກເປັນ 3 ພາກດັ່ງນີ້:

- | | |
|------------------------------------|--------------|
| 1. ສັນຍາ ການປະຕິບັດວຽກ (Works) | ມີ 06 ໂຄງການ |
| 2. ສັນຍາ ຈັດຊື້ສິນຄ້າ (Goods) | ມີ 02 ໂຄງການ |
| 3. ສັນຍາ ສະໜອງການບໍລິການ (Service) | ມີ 04 ໂຄງການ |

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

In 2019 the PESC held 3 internal meeting on Procurement and signed contracts in 12 projects which were divided into 3 sectors as follows:

- 06 Work Contracts of Project
- 02 Goods supply Contracts of Project
- 04 Service Contracts of Project

3. ຄະນະກຳມະການຄົ້ນຄວ້ານະໂຍບາຍຍ້ອງຍໍ ແລະ ປະຕິບັດວິໄນ (ຄນຍວ).

ໃນປີ 2019, ຄະນະກຳມະການຄົ້ນຄວ້ານະໂຍບາຍຍ້ອງຍໍ ແລະ ປະຕິບັດວິໄນໄດ້ຈັດກອງປະຊຸມຂຶ້ນ ພ້ອມໄດ້ຄົ້ນຄ້ວາພິຈາລະນາຫຼາຍບັນຫາ ເພື່ອແກ້ໄຂວຽກງານການດໍາເນີນທຸລະກິດ ພາຍໃນ ຜ-ຟຟລ ດັ່ງນີ້:

- ສະເໜີພິຈາລະນາຮ່າງຂໍ້ກຳນົດວ່າດ້ວຍ ລະບຽບ ແລະ ນະໂຍບາຍຕໍ່ພະນັກງານ (ສະບັບປັບປຸງ)
- ສະເໜີປັບປຸງຮ່າງຂໍ້ກຳນົດ ວ່າດ້ວຍການປະເມີນຜົນຂອງພະນັກງານ (KPI ສະບັບປັບປຸງ)
- ການຈັດຕັ້ງປະຕິບັດຂໍ້ກຳນົດວ່າດ້ວຍລະບຽບການຮັບພະນັກງານໃໝ່
- ການຈັດຕັ້ງປະຕິບັດຂໍ້ກຳນົດວ່າດ້ວຍພະນັກງານສັນຍາຈ້າງ (ສະບັບປັບປຸງ)
- ສະເໜີພິຈາລະນາບົດບາດພະແນກ ຜະລິດ-ຄວບຄຸມ ລະບຽບໜ່ວຍຍາມໄຟ ສໍາລັບເຂື່ອນພະລັງງານ ນໍ້າຕົກ (ລະບຽບການປ່ຽນແທນ)
- ສະເໜີພິຈາລະນາຄູ່ມືໃນການປະຕິບັດຈັນຍາບັນຂອງພະນັກງານ
- ສະເໜີພິຈາລະນາຮ່າງຂໍ້ກຳນົດວ່າດ້ວຍນະໂຍບາຍເງິນໂບນັດປະຈຳປີ
- ສະເໜີພິຈາລະນາຮ່າງຂໍ້ກຳນົດວ່າດ້ວຍການຍົກຍ້າຍພະນັກງານ
- ບັນຫາອື່ນໆກ່ຽວກັບ ພາລະບົດບາດຂອງ ຜ-ຟຟລ ແລະ ການກຳນົດນະໂຍບາຍຄ່າພັກເຊົາ ໃນຂໍ້ກຳນົດວ່າດ້ວຍການໃຊ້ຈ່າຍໄປວຽກທາງການພາຍໃນປະເທດ

- ສະເໜີພິຈາລະນາ ຄຳແຮງງານຂອງພະນັກງານທີ່ຈະໄປປະຈຳຢູ່ ບໍລິສັດຮ່ວມທຶນຂອງ ຜ-ຟຟລ
- ສະເໜີພິຈາລະນາຮູບແບບໂຄງຮ່າງການຈັດຕັ້ງໃໝ່ຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້າ ແລະ ລົບລ້າງຕຳແໜ່ງງານທີ່ບໍ່ມີໜ້າທີ່ບັນຈຸໃນໂຄງຮ່າງການຈັດຕັ້ງ ແລະ ຈຸງງານ.

ຈາກການສະເໜີພິຈາລະນາດັ່ງກ່າວກອງປະຊຸມເຫັນດີຮັບຮອງເອົາພາລະບົດບາດຂອງພະແນກຜະລິດ-ຄວບຄຸມ ແລະ ລະບຽບຂອງໜ່ວຍຍາມໄຟສຳລັບເຂື່ອນໄຟຟ້າພະລັງງານນ້ຳຕົກ (ລະບຽບການປ່ຽນຍາມແທນ) ແລະ ວ່າດ້ວຍລະບຽບ ນະໂຍບາຍຕໍ່ພະນັກງານ (ສະບັບປັບປຸງ) ສ່ວນຂໍ້ກຳນົດສະບັບອື່ນ ແມ່ນມອບໃຫ້ກອງເລຂາຮຽບຮຽງຄືນຕາມຄຳເຫັນຂອງຄະນະກຳມະການແລ້ວນຳສະເໜີພິຈາລະນາຄືນໃນກອງປະຊຸມ.

ບັນຫາອື່ນໆກ່ຽວກັບ ນະໂຍບາຍເບ້ຍກອງປະຊຸມສະພາບໍລິຫານ, ນະໂຍບາຍການຈ້າງງານແບບມອບເໝົາແຮງງານຂອງພະນັກງານຂັບລົດ ຂອງຄະນະຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່, ນະໂຍບາຍຕ່າງໆ (ເງິນກິນເຂົ້າ, ເຄື່ອງແບບ) ຂອງພະນັກງານຜ-ຟຟລ, ການລາພັກຂອງພະນັກງານ ຜ-ຟຟລ, ການຂຶ້ນແຜນວັນພັກປະຈຳປີ 2020 ແລະ ການປະຕິບັດຕົວຈິງໃນການນຳໃຊ້ຂໍ້ກຳນົດວ່າດ້ວຍ ການປະກອບພາຫະນະ ແລະ ນ້ຳມັນເຊື້ອໄຟໃຫ້ແກ່ພະນັກງານ ແລະ ກຳມະກອນ ເພື່ອເຄື່ອນໄຫວວຽກງານການດຳເນີນທຸລະກິດ.

3. Honor Policy and Discipline Committee (HPDC)

In 2019, the HPDC held discussed some important issues as follows:

- Reviewed the obligation and policies of EDL-Gen employee (Update version).
- Reviewed EDL-Gen regulation on monthly Key Performance Indicator (KPI) (Update version).
- Reviewed procedure of employee recruitment.
- Reviewed the obligation and policies of EDL-Gen contractual staff (Update version).
- To Review the role of production-control energy regulation unit for hydroelectric power plant (replacement regulation).
- To Review employee ethical conduct guideline.
- To Review the consideration of the draft annual bonus policies.
- To review the draft regulations for employee relocation/position.
- Other issues related to the EDL's role and the determination of per-diem or Daily Service Allowance (DSA) policy for in country travelling.
- Offer a consideration of the wages of the employees who will be attending the joint venture company of EDL.
- Propose to review the new structure of the dam and eliminate the non-functional role of the organization and the structure.

According to the meeting, Approved the Board of production-control energy regulation unit for hydropower plant (replacement regulation), the obligation and policies of EDL-Gen employee (update version). re-assigned to the secretariat to re-shortlisted until next appointed meeting.

Other issues on the policies of interest Conference Board, policies to employment contractual labor worker driving board director. Another policy (Per diem, Uniforms) employee's EDL-Gen, The vacation and actual implementation of the vehicle and fuel requirements for employees and workers.

VII. ການຂະຫຍາຍ ແລະ ພັດທະນາທຸລະກິດ

ໃນປີ 2019 ຜ-ຟຟລ ໄດ້ສືບຕໍ່ດໍາເນີນການກໍ່ສ້າງພາກຂະຫຍາຍ ເຂື່ອນໄຟຟ້າແຊລະບາ, ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ, ສໍາເລັດການກໍ່ສ້າງເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຖິ້ມ 1 ພາກຂະຫຍາຍໜ່ວຍທີ 7 ແລະ 8 ສ່ວນໜ່ວຍທີ 6 ແມ່ນໄດ້ສືບຕໍ່ດໍາເນີນການກໍ່ສ້າງ. ພ້ອມດຽວກັນນັ້ນ ຜ-ຟຟລ ລົງທຶນໃນການກໍ່ສ້າງໂຮງໄຟຟ້າພະລັງງານແສງອາທິດ ໄລຍະທີ 1 (ກໍາລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 32 MW) ກໍາລັງຕິດຕັ້ງຕາມຊັດສ່ວນຖືຮຸ້ນ 60% ຄິດເປັນ 19,2 MW ຊຶ່ງສໍາເລັດແລ້ວ 29 MW.

ຜ-ຟຟລ ໄດ້ມີການດໍາເນີນການທາງດ້ານເອກະສານ ໃນການມອບໂອນໂຄງການເປົ້າໝາຍທີ່ 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 ໄດ້ຮັບໂອນ ຮຸ້ນຂອງ ຟຟລ ທີ່ຖືຮຸ້ນຢູ່ໃນເຂື່ອນຜູ້ຜະລິດໄຟຟ້າເອກະລາດ ແລະ ລົງທຶນເຊັ່ນ: 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, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳມັງ 1 (ກໍາລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 64 MW) ກໍາລັງຕິດຕັ້ງຕາມຊັດສ່ວນຖືຮຸ້ນ 10% ຄິດເປັນ 6,4 MW, ໂຄງການເຂື່ອນ ໄຟຟ້າໄຊຍະບູລີ (ກໍາລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 1.285 MW) ກໍາລັງຕິດຕັ້ງຕາມຊັດສ່ວນຖືຮຸ້ນ 20% ຄິດເປັນ 257MW ແລະ ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າດອນສະໂຮງ (ກໍາລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 260 MW) ກໍາລັງຕິດຕັ້ງຕາມຊັດສ່ວນຖືຮຸ້ນ 20% ຄິດເປັນ 52MW. ນອກນັ້ນ, ຍັງມີໂຄງການທີ່ກໍາລັງດໍາເນີນການໂອນຮຸ້ນເຊັ່ນ: ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງຽບ 2 (ກໍາລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 180 MW) ໃນຊັດສ່ວນ 10% ຄິດເປັນ 18MW, 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 ໄດ້ມີການ ລົງທຶນເອງ ແລະ ເຂົ້າຮ່ວມຮຸ້ນກັບບັນດາບໍລິສັດເອກະຊົນ ເຊັ່ນ: ເຂື່ອນໄຟຟ້າຫ້ວຍລຳພັນຕອນລຸ່ມ (ກໍາລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 15 MW) ໃນຊັດສ່ວນ 60% ຄິດເປັນ 9 MW, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳບີ 1, 2 ແລະ 3 (ກໍາລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 135 MW) ໃນຊັດສ່ວນ 80% ຄິດເປັນ 108 MW, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳດິກ 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 ແລະ ໂຮງໄຟຟ້າພະລັງງານແສງອາທິດ ໄລຍະທີ 2 (ກໍາລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 68 MW) ກໍາລັງຕິດຕັ້ງຕາມຊັດສ່ວນຖືຮຸ້ນ 60% ຄິດເປັນ 40,8 MW. ນອກນັ້ນ, ຜ-ຟຟລ ໄດ້ດໍາເນີນການເຈລະຈາເພື່ອເຂົ້າຮ່ວມຮຸ້ນກັບບັນດາບໍລິສັດເອກະຊົນເຊັ່ນ: ເຂື່ອນໄຟຟ້າປາກແບ່ງ (ກໍາລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 912 MW) ໃນຊັດສ່ວນ 19% ຄິດເປັນ 173,3 MW, ເຂື່ອນໄຟຟ້າ ຊະນະຄາມ (ກໍາລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 660 MW) ໃນຊັດສ່ວນ 19% ຄິດເປັນ 125,4 MW, ເຂື່ອນໄຟຟ້າ ເຊກອງ 5 (ກໍາລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 330 MW) ກໍາລັງຕິດຕັ້ງຕາມຊັດສ່ວນ 20% ຄິດເປັນ 66 MW ແລະ ເຂື່ອນໄຟຟ້າຕາດສະໂຄ່ຍ (ກໍາລັງຕິດຕັ້ງ 30 MW) ກໍາລັງຕິດຕັ້ງຕາມຊັດສ່ວນຖືຮຸ້ນ 15% ຄິດເປັນ 4,5 MW.

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

VII. Business Expansion and Development

In 2019, EDL-Gen continued to build the hydropower sector, the Selabam hydropower plants, and the completion of the Nam Ngum 1 hydropower plant, Unit 7 & 8, and Unit 6 is under construction. At the same time, EDL-Gen invests in the development of Phase 1 solar power plant (32 MW total installed) with 60% shareholding with 19.2 MW completed and 29 MW.

EDL-Gen has been carrying out a project to transfer 100% of EDL's invested projects, such as a 30 MW Nam Hinboun hydropower project plant, Namkhan 3 hydropower plant with an installed capacity of 60 MW, Xeset 3 hydropower plant with an installed capacity of 23 MW and Namchien 1 hydropower plant with an installed capacity of 104 MW.

EDL-Gen transferred the shareholding of EDL in an independent power producer and invested in the Nam Ou 2 Hydropower Project (with a total installed capacity of 120 MW) at a 15% share of 18 MW, Nam Ou 5 Hydropower Project (with a total installed capacity of 240 MW) at a 15% share of 36 MW, Nam Ou 6 Hydropower Project (with a total installed capacity of 180 MW) at a 15% share of 27 MW, Nam Mang 1 Hydropower Plant (Total Installing 64 MW) Installed Should hold 10% as 6,4 MW, Xayaboury Hydropower Project (installed capacity of 1.285 MW) at a 20% share of 257MW. Donsahong Hydropower Project (installed capacity of 260 MW) at a 20% share of 52MW. In addition, the projects that are transferring shares, such as Nam Ngiep 2 Hydropower Project (with a total installed capacity of 180 MW) at a 10% share of 18MW, Nam Tha 1 (with a total installed capacity of 168 MW) at a 20% share of 33.6 MW, Nam lik hydropower 1 (total installed capacity of 10 MW) at a 10% share of 6MW and Xekaman 3 (with a total installed capacity of 250 MW) at a 15% share of 37,5 MW.

EDL-Gen has its investment and shares with private companies such as Houay LamphanGnai Power Plant (with a total installed capacity of 15 MW) at a 60% share of 9 MW, Nam Bi Hydropower Project Plant 1, 2 and 3 (with a total installed capacity of 135 MW) at a 80% share of 108 MW, Nam Dik 1, 2 and 3 Hydropower Plant (with a total installed capacity of 40 MW) at a 70% share of 28 MW, Nam Phoun Hydropower Plant (installed capacity of 45 MW) at a 51% share of 22,95 MW, Nam Theun 1 (installed capacity of 650 MW) at a 15% share of 97,5 MW and Solar Power (installed capacity of 68 MW) at a 60% share of 40,8 MW. Also EDL-Gen Negotiations for joint ventures with private companies such as Pak Beng hydropower plant (installed capacity of 912 MW) at a 19% share of 173,3 MW, Sanakham hydropower plant (installed capacity of 660 MW) at a 19% share of 125,4 MW, Xekong 5 Hydropower Plant (installed capacity of 330 MW) at a 20% share of 66 MW and Tadsakoi hydropower plant (with an installed capacity of 30 MW) at a 15% share of 4,5 MW.

In addition to investing in energy resources, EDL-Gen continues to develop power supply management services, with the establishment of EDL-Gen O&M to provide power generation, operations, and maintenance of power plant repairs. Operations services for repairing underwater equipment (by frogman), and other issues.

VIII. ວຽກງານການເຄື່ອນໄຫວດ້ານສິ່ງແວດລ້ອມ, ສັງຄົມ ແລະ ກິລາ

1. ວຽກງານສິ່ງແວດລ້ອມ

- 1) ຜ-ຟຟລ ໄດ້ຈັດພິທີປຸກຕົ້ນໄມ້ ແລະ ປ່ອຍປາ ພ້ອມທັງມອບອຸປະກອນການຮຽນ, ອຸປະກອນກິລາ ແລະ ເຄື່ອງນຸ່ງຈຳນວນໜຶ່ງໃຫ້ແກ່ນ້ອງນັກຮຽນຈາກໂຮງຮຽນອ້ອມຂ້າງ ເນື່ອງໃນ ວັນປຸກຕົ້ນໄມ້ແຫ່ງຊາດ ປີ 2019, ຜ-ຟຟລ ໄດ້ຈັດພິທີຂຶ້ນຢ່າງເປັນທາງການ ໃນວັນທີ 31/05/2019 ທີ່ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳມັງ 3, ເມືອງທຸລະຄົມ, ແຂວງວຽງຈັນ ໂດຍໄດ້ມີການ ປຸກຕົ້ນໄມ້ 650 ຕົ້ນ ແລະ ປ່ອຍປາ ຈຳນວນ 20,000 ໂຕ. ນອກຈາກນີ້ ໃນ ທຸກໆເຂື່ອນຂອງ ຜ-ຟຟລ ກໍໄດ້ມີການຈັດງານປຸກຕົ້ນໄມ້ ແລະ ປ່ອຍປາຮ່ວມກັບອຳນາດການປົກຄອງ ທ້ອງຖິ່ນຂຶ້ນຢ່າງພ້ອມພຽງ.
- 2) ໄດ້ມີການສ້າງແຜນຄຸ້ມຄອງອ່າງຮັບນ້ຳ ຮ່ວມກັບ ກົມປ່າໄມ້, ກະຊວງກະສິກຳ ແລະ ປ່າໄມ້ ແລະ ກົມນ້ຳ, ກະຊວງຊັບພະຍາກອນທຳມະຊາດ ແລະ ສິ່ງແວດລ້ອມ. ພ້ອມດ້ວຍ ການສ້າງແຜນຟື້ນຟູຊີວິດການເປັນຢູ່ ແລະ ແຜນຄຸ້ມຄອງ ແລະ ຕິດຕາມສິ່ງແວດລ້ອມທຳມະຊາດ ແລະ ສັງຄົມ ຮ່ວມກັບ ກົມນະໂນບາຍ, ກຊສ

ຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຄານ 2 ແລະ ເຂື່ອນໄຟຟ້າຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່ ຕາມເງື່ອນໄຂຂອງ ບົດພັນທະສິ່ງແວດລ້ອມ ເຊິ່ງເປັນເອກະສານຊ້ອນທ້າຍຂອງສັນຍາສຳປະທານໂຄງການ.

- 3) ທີ່ເຂື່ອນຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່, ໄດ້ຕ້ອນຮັບ ທ່ານ ນາງ ບຸນຄຳ ວໍລະຈິດ ກຳມະການສູນກາງພັກສຳຮອງ ຮອງ ລັດຖະມົນຕີກະຊວງຊັບພະຍາກອນທຳມະຊາດ ແລະ ສິ່ງແວດລ້ອມ ພ້ອມດ້ວຍຄະນະທີ່ລົງຢ້ຽມຍາມເຂດ ບ້ານຈັດສັນຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້າຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່ ກໍ່ຄືບ້ານ ຫ້ວຍດຳໃຫມ່, ເມືອງທ່າແຕງ, ແຂວງເຊກອງ ໃນວັນ ທີ 29 ພຶດສະພາ 2019, ຈຸດປະສົງການລົງມາຢ້ຽມຍາມເຂດບ້ານຈັດສັນ ແມ່ນເພື່ອໂອ້ລົມອຳນາດການ ປົກຄອງຂອງບ້ານ ແລະ ພໍ່ແມ່ປະຊາຊົນກ່ຽວກັບການດຳລົງຊີວິດ ແລະ ບັນຫາຕ່າງໆທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ.
- 4) ໄດ້ສະໜັບສະໜູນງົບປະມານໃນການການອອກໃບຕາດິນໃຫ້ແກ່ປະຊາຊົນບ້ານຈັດສັນເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຄານ 2, ບ້ານພູຊ້າງ, ເມືອງຊຽງເງິນ, ແຂວງຫຼວງພະບາງ. ເປັນຈຳນວນ 29,640,000 ກີບ.
- 5) ໃນວັນທີ 12 ເດືອນກໍລະກົດ ປີ 2019, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງື່ມ 1 ຮ່ວມກັບອຳນາດການປົກຄອງ ບ້ານ ນາແຊະ, ເມືອງແກ້ວອຸດົມ, ແຂວງວຽງຈັນ ຈັດພິທີປ່ອຍປາສູ່ທຳມະຊາດ ເພື່ອສະເຫຼີມສະຫຼອງວັນປ່ອຍປາ, ອະນຸລັກ ສັດນ້ຳ ແລະ ສັດປ່າແຫ່ງຊາດ ວັນທີ 13 ສິງຫາ. ໃນໂອກາດດັ່ງກ່າວນີ້ ໄດ້ມີການປ່ອຍພັນປາຈຳນວນ 12,000 ໂຕ. ພ້ອມດຽວກັນນີ້, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງື່ມ 1 ຍັງໄດ້ມອບເງິນຈຳນວນ 3 ລ້ານກີບ ໃນການບູລະນະສະໂມສອນ ບ້ານນາແຊະ.
- 6) ໃນວັນທີ 20 ສິງຫາ 2019 ທີ່ຜ່ານມາ, ເຂື່ອນໄຟຟ້າຫ້ວຍລຳພັນ ຮ່ວມກັບ ກົມທຸລະກິດພະລັງງານ, ກະຊວງ ພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່ ແລະ ຫ້ອງການພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່ ເມືອງ ທ່າແຕງ ແຂວງເຊກອງ. ຈຸດປະສົງແມ່ນ ລົງຕິດຕາມຄວາມຄືບໜ້າຂອງເຂື່ອນ, ການບໍລິຫານຈັດການນ້ຳ ແລະ ການປະຕິບັດຕາມພັນທະ CA ລວມ ເຖິງວຽກງານສິ່ງແວດລ້ອມ ແລະ ສັງຄົມ. ໃນກອງປະຊຸມທາງເຂື່ອນໄດ້ສະເໜີແຜນການຜະລິດ, ການ ບໍລິຫານການຈັດການນ້ຳ, ການປ້ອງກັນຮັບມືໄຟນ້ຳຖ້ວມ ແລະ ວຽກງານສິ່ງແວດລ້ອມ-ສັງຄົມທີ່ທາງເຂື່ອນ ໄດ້ປະຕິບັດໃນໄລຍະທີ່ຜ່ານມາ.
- 7) ເຂື່ອນໄຟຟ້າຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່ ໄດ້ຈັດກອງປະຊຸມ ຮ່ວມກັບ ອຳນາດການປົກຄອງຂັ້ນທ້ອງຖິ່ນແຂວງເຊກອງ, ເມືອງທ່າແຕງ ແລະ 6 ບ້ານອ້ອມຂ້າງໂຄງການ ໃນການເຜີຍແຜ່ຂໍ້ມູນ ແລະ ແຜນການຄຸ້ມຄອງອ່າງຮັບນ້ຳ ເພື່ອຄວາມເຂົ້າໃຈທີ່ດີຂອງທຸກພາກສ່ວນ ແລະ ການປັບປຸງການບໍລິຫານຈັດການ ເພື່ອການຄຸ້ມຄອງທີ່ມີ ປະສິດທິພາບ ແລະ ຊີວິດການເປັນຢູ່ທີ່ດີຂຶ້ນຂອງປະຊາຊົນທ້ອງຖິ່ນ.
- 8) ຮ່ວມກັບກອງຕິດຕາມສິ່ງແວດລ້ອມ ແລະ ສັງຄົມ, ກະຊວງຊັບພະຍາກອນທຳມະຊາດ ແລະ ສິ່ງແວດລ້ອມ ໃນການລົງຕິດຕາມການປະຕິບັດວຽກງານຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຄານ 2 ໃນເດືອນກໍລະກົດ.
- 9) ໄດ້ລົງຕິດຕາມ ແລະ ເກັບກຳຂໍ້ມູນວຽກຄົງຄ້າງ ແລະ ການປະຕິບັດວຽກງານສິ່ງແວດລ້ອມ-ສັງຄົມ ຂອງ ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງື່ມ 1 ພາກຂະຫຍາຍ ຈັກເບີ 7-8 ພາຍຫຼັງການກໍ່ສ້າງສຳເລັດ ແລະ ມອບໂອນວຽກຕໍ່ ຈາກ ຟຟລ ແລະ ສຳເລັດການອອກໃບຕາດິນຂອງທີ່ດິນທັງໝົດໃນເຂດໂຄງການ.
- 10) ໄດ້ຈັດກອງປະຊຸມປຶກສາຫາລື ການນຳໃຊ້ງົບປະມານພັດທະນາຊຸມຊົນ ແລະ ຄຸ້ມຄອງອ່າງຮັບນ້ຳ ຕາມສັນຍາ ສຳປະທານຂອງ 7 ເຂື່ອນ ຮ່ວມກັບ ຄະນະກາມະຄານຄຸ້ມຄອງງົບປະມານ ກໍ່ຄື ກົມທຸລະກິດພະລັງງານ, ກະຊວງພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່ ແລະ ກົມປ່າໄມ້, ກະຊວງກະສິກຳ ແລະ ປ່າໄມ້ ເຊິ່ງກອງປະຊຸມຈັດຂຶ້ນທີ່ ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳມັງ 3.
- 11) ມີການປະສານງານລົງຕິດຕາມການດຳເນີນງານຂອງບັນດາເຂື່ອນໄຟຟ້າທີ່ຜ-ຟຟລຄຸ້ມຄອງ ຮ່ວມກັບກົມທຸລະ ກິດ, ກະຊວງພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່ ຢ່າງເປັນປະຈຳ.
- 12) ບັນດາເຂື່ອນໄຟຟ້າຂອງຜ-ຟຟລ ແມ່ນໄດ້ມີການຕິດຕາມລະດັບນ້ຳ, ກວດກາຄຸນນະພາບນ້ຳ ແລະ ອະນາໄມໜ້າ ອ່າງຢ່າງເປັນປະຈຳ ພ້ອມນັ້ນກໍ່ໄດ້ມີການສຳຫຼວດບໍລິເວນອ້ອມຮອບ ແລະ ກວດກາສະພາບການຕ່າງໆຢ່າງ ເປັນປົກກະຕິ ລວມໄປເຖິງ ການສົ່ງເສີມຄວາມອຸດົມສົມບູນທາງດ້ານຊີວະນາໆພັນ.

VIII. The Report on Environmental, Social and Sport Activities

1. Environmental Activities

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

- 1) EDL-Gen has been held biodiversity conservation and promotion activities every year, by planting trees and releasing fingerlings to its HPPs' surrounding ecosystem. On the occasion of National Labor's and Children Day's 2019, on 31st May 2019, EDL-Gen has held official ceremony at NamMang 3 HPP which located in Thulakhom district, Vientiane Province, in this event 650 trees have been planted and 20,000 fingerlings have been released into the downstream reach. In the meantime, the unofficial event was held at all EDL-Gen' HPPs.
- 2) Have been drafting the watershed management plan in collaboration with Forestry Department, Ministry of Agriculture and Forestry and Water Department, Ministry of Natural Resources and Environment. Together with the livelihood restoration plan and the environmental - social management and monitoring plan, with the collaboration of Policy Department, MONRE of Nam Khan 2 and HuayLamPhanNgai HPPs according to the conditions of SESO, which is the annex of project concession agreement.
- 3) HLPNG HPP has warmly welcome Madam Bounkham Vorachit, Vice Minister of Ministry of Natural Resources and Environment, together with the ministerial committee for visiting villagers in the resettlement village of HLPNG HPP which is HuayDamMai village, Thateng district, Xekong province on 29th May 2019. The aim of this visit was to discuss about livelihood conditions and related issues with villagers and local authorities.
- 4) Supported budget for the issuance of land deeds for villagers within the resettlement village of Nam Khan 2 HPP, which is Phouxang village, Luangprabang province. In total of 29.640.000 KIP.
- 5) On 12th July, Nam Ngum 1 HPP in collaboration with local authorities of Ban NaXae, KeoUdom district, Vientiane province has held fish releasing ceremony in the occasion of 13th July, the National Fish Release and Wildlife Conservation's Day. In this occasion, 12,000 fingerlings were released and also 3 million kip was contributed in the renovation of Ban Naxae's community center.
- 6) On 20 August, HLPNG HPP together with Energy business department, Ministry of Energy and Mine and also energy sectors at Thateng district as well Sekong Province. The objective of the field visit is to monitor the work progress, water management and the obligated implementation regards CA works; including Social-environmental work. In the meeting, the generation plan, water management, flooding responses and the previous E&S works were discussed.
- 7) HLPNG HPP has also organized the consultation in collaborative with local authorities as well as 6 surrounded villages in order to disseminate the information about the hydro generation and watershed management plan. Thus, the aim was to build the better understanding among all sectors and to improve the management system to be more effective as well as the better livelihood of the local people.
- 8) During July, Joining the field visit hosted by Natural Resources and Environment Inspection Office, Ministry of Natural Resources and Environment, at Namkhan 2 HPP, the aim was to monitor the implementation of the dam operation.
- 9) Has been monitoring and done field data collection at NamNgum 1 extension project, Unit 7-8 about the E&S implementation and the remaining work after the construction period and transferring from EDL. Thereafter, successfully issued all land certifications within the project areas.
- 10) Organized the discussion meeting regards the use of community development and watershed management fund resided in 7 HPPs' CA in collaboration with fund

management committee which included Energy Business Department, MEM and Forest Department, Ministry of Agricultural and Forestry; which held at Nam Mang 3 hydro power plant.

- 11) In collaboration with business department, Ministry of Energy and Mines; in daily, quarterly, annually monitoring and following up the implementation of hydro power plants operated by EDL-Gen.
- 12) EDL-Gen has continually monitored the water level, examine the water qualities and reservoir's surface clearance frequently, meanwhile surveying surrounded area of its HPPs, observed its environment and contributed in the abundance of the biodiversity.

2. ວຽກງານຊ່ວຍເຫລືອສັງຄົມ ແລະ ກິລາ

ຜ-ຟຟລ ເປັນ ບໍລິສັດ ຜະລິດພະລັງງານແຫ່ງທຳອິດ ຂອງ ສປປ ລາວ ພາຍໃຕ້ຮູບແບບ ບໍລິສັດ ມະຫາຊົນເພື່ອເປັນການຍົກສູງບົດບາດ ຂອງ ຜ-ຟຟລ ຄຽງຄູ່ກັບການດຳເນີນທຸລະກິດ, ຜ-ຟຟລ ໄດ້ເອົາໃຈໃສ່ ໃນວຽກງານຊ່ວຍເຫລືອ ແລະ ພັດທະນາສັງຄົມກໍ່ຄືຊຸມຊົນອ້ອມຂ້າງເຂື່ອນໄຟຟ້າ ຕະຫລອດໄລຍະ 9 ປີ ທີ່ມີ ການສ້າງຕັ້ງ ບໍລິສັດ ຕາມແນວທາງການພັດທະນາພະລັງງານໄຟຟ້າແບບຍືນຍົງ ແລະ ໃຫ້ສັງຄົມມີສ່ວນຮ່ວມ, ຊຶ່ງ ໃນປີ 2019 ຜ-ຟຟລ ໄດ້ຈັດຕັ້ງປະຕິບັດດັ່ງນີ້:

- 1) ໄດ້ຈັດຕັ້ງປະຕິບັດໂຄງການ ຮັກນີ້ແດ່ພີ່ນ້ອງ ປີ 3, ເຊິ່ງໃນປີນີ້ ໂຄງການໄດ້ເປີດຮັບບໍລິຈາກສົມທົບທຶນເພື່ອ ຊື້ ອຸປະກອນນຳໃຊ້ໃນການຮຽນ-ການສອນ, ເຄື່ອງໃຊ້ຕ່າງໆໃນການຮຽນ-ກິລາ ແລະ ເຄື່ອງນຸ່ງຮົ່ມທີ່ຈຳເປັນໃຫ້ ແກ່ ນ້ອງນັກຮຽນຢູ່ ໂຮງຮຽນປະຖົມ ບ້ານໜອງຄຳ, ເມືອງ ໂພນໄຊ, ແຂວງ ຫຼວງພະບາງ. ເຊິ່ງໃນຄັ້ງນີ້ ໂຄງການໄດ້ມີ ການຈັດກິດຈະກຳສິ່ງເສີມຄວາມຮູ້ທາງດ້ານສຸຂະອະນາໄມ ແລະ ການຮັກສາຄວາມສະອາດ ແລະ ຍັງໄດ້ມີກິດຈະກຳ ໃນການປຸກຕົ້ນໄມ້ອ້ອມໂຮງຮຽນຮ່ວມກັນດ້ວຍ. ເຊິ່ງທັງໝົດນີ້ ແມ່ນການ ປະກອບສ່ວນສົມທົບທຶນກັນຂອງ ພະນັກງານ ຜ-ຟຟລ ແລະ ພາກສ່ວນຕ່າງໆໃນສັງຄົມທີ່ໃຫ້ການສະໜັບ ສະໜູນກິດຈະກຳຄັ້ງນີ້, ລວມເປັນມູນຄ່າ 45 ລ້ານກີບ.
- 2) ໃນວັນທີ 10 ພຶດສະພາ 2019, ພະນັກງານ ແລະ ອົງການຈັດຕັ້ງມະຫາຊົນ ຂອງ ເຂື່ອນໄຟຟ້າຫ້ວຍລຳພັນ ໃຫຍ່ໄດ້ຮ່ວມໃຈກັນສົມທົບທຶນ ຈຳນວນ 6,820,000 ກີບ ໂດຍລວມມີ ຜ້າຫົ່ມຮົ່ມ 22 ຜືນ, ສາດ 28 ຜືນ ແລະ ເງິນສົດມອບໃຫ້ແກ່ປະຊາຊົນຈຳນວນ 22 ຄອບຄົວ, ເປັນຈຳນວນ 150,000 ກີບ ຕໍ່ຄອບຄົວ ທີ່ຖືກ ເຄາະຮ້າຍຈາກເຫດການໄຟໃໝ່ ທີ່ ບ້ານນາພູຄຳ ເມືອງຊະນະສົມບູນ ແຂວງຈຳປາສັກ.
- 3) ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 3 ໄດ້ຈັດກິດຈະກຳ ແລະ ກອງປະຊຸມແກ້ໄຂບັນຫາການເຂົ້າເຮັດການຜະລິດໃນຂອບເຂດ ການຄຸ້ມຄອງຂອງເຂື່ອນ ໂດຍກິດຈະກຳໃນຄັ້ງນີ້ ລວມມີ ການຈັດປະຊຸມເຜີຍແຜ່ຂໍ້ມູນ, ການສຳຫຼວດ ລາດຕະເວນ, ການບຸກເບີກ ແລະ ປຸກຕົ້ນໄມ້ເພີ່ມເຕີມ.
- 4) ໃນວັນທີ 30 ພຶດສະພາ 2019, ເຂື່ອນໄຟຟ້າຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່ ໃນນາມ ຜ-ຟຟລ ໄດ້ສ້າງອາຄານຮຽນ 1 ຫຼັງ ມອບໃຫ້ແກ່ໂຮງຮຽນປະຖົມສະຫົວໃຕ້, ແຂວງເຊກອງ ເປັນມູນຄ່າຈຳນວນ 46,360,000 ກີບ ແລະ ໃນ ໂອກາດດຽວກັນນີ້ ກໍ່ໄດ້ປຸກຕົ້ນໄມ້ໃນເຂດດັ່ງກ່າວ ແລະ ບ້ານອ້ອມຂ້າງເປັນຈຳນວນ 500 ຕົ້ນ.
- 5) ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຄານ 2-3 ໄດ້ມອບອຸປະກອນສ້ອມແປງຮົ່ວໂຮງຮຽນບ້ານ ພູຊ້າງ, ເມືອງ ຊຽງເງິນ, ແຂວງ ຫຼວງພະບາງ ລວມມີ: ຕາໜ່າງເຫຼັກ, ຊີມັງ 3 ໂຕນ, ຫີນ 3 ລົດ, ແລະ ຊາຍ 3 ລົດ ລວມມູນຄ່າຈຳນວນ 16,010,000 ກີບ.
- 6) ວັນທີ 2 ກໍລະກົດ 2019 ທີ່ຜ່ານມານີ້ ເຂື່ອນໄຟຟ້າ ຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່ ໄດ້ມອບຕາໜ່າງເຫຼັກອ້ອມຮົ່ວ ຫ້ອງການບ້ານ ຈັດສັນ (ບ້ານ ຫ້ວຍດຳໃໝ່) ເມືອງທ່າແຕງ, ແຂວງ ເຊກອງ ຈຳນວນ 20 ກໍ້ ລວມມູນຄ່າ 5,750,000 ກີບ. ເພື່ອປ້ອງກັນສັດລ້ຽງເຂົ້າມາທຳລາຍຊັບສິນ ແລະ ເພື່ອຮັກສາຄວາມສະອາດເຂດເດີນ ຫ້ອງການບ້ານ.
- 7) ໃນວັນທີ 15 ສິງຫາ 2019, ຜ-ຟຟລ ຮ່ວມກັບ ບໍລິສັດ Gulf Energy Development Public Company Limited ຫຼື GED, ໄດ້ມອບອຸປະກອນການແພດ ແລະ ເຄື່ອງໃຊ້ຈຳເປັນເພື່ອປະກອບສ່ວນໃນຂະບວນການ

ຊ່ວຍເຫຼືອຜູ້ທີ່ຕິດພະຍາດໄຂ້ຍຸງລາຍ ທີ່ມາຮັບການບໍລິການທີ່ໂຮງໝໍມະໂຫສິດ ແລະ ທັງເປັນສ່ວນໜຶ່ງໃນການຕ້ານພະຍາດໄຂ້ຍຸງລາຍທີ່ພວມລະບາດ ໃນປັດຈຸບັນ ລວມມູນຄ່າທັງໝົດ 22.925.000 ກີບ.

- 8) ວັນທີ 6 ກັນຍາ 2019, ຕາງໜ້າໃຫ້ກັບ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ (ຜ-ຟຟລ) ແລະ ສະມາຄົມສິ່ງເສີມສຸຂະພາບຄອບຄົວ ໄດ້ມອບເຄື່ອງໃຫ້ພີ່ນ້ອງ ເມືອງນານ ແຂວງຫຼວງພະບາງ ທີ່ປະສົບກັບໄພນ້ຳຖ້ວມ.
- 9) ວັນທີ 7 ກັນຍາ 2019, ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ (ຜ-ຟຟລ) ພ້ອມດ້ວຍຄະນະອຳນວຍການເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຄານ 2-3 ໄດ້ມອບອຸປະກອນການຮຽນ ແລະ ເຄື່ອງກິລາໃຫ້ ນ້ອງງົບກຮຽນໂຮງຮຽນປະຖົມສົມບູນ ບ້ານສາມັກຄີໄຊ, ເມືອງຊຽງເງິນ ແຂວງຫຼວງພະບາງ. ອຸປະກອນທີ່ໄດ້ນຳມາມອບຄັ້ງນີ້ ແມ່ນການຮ່ວມສົມທົບທຶນລະຫວ່າງ ຜ-ຟຟລ, ບໍລິສັດ SKY Lao ຂາເຂົ້າ-ຂາອອກ ແລະ ການຄ້າ ຈຳກັດຜູ້ດຽວ ພ້ອມດ້ວຍ ເຄື່ອງກິລາ 26 (Twenty-six Brand) ທີ່ປະກອບດ້ວຍເຄື່ອງນຸ່ງຫົ່ມ ແລະ ຊຸດກິລາ ລວມທັງໝົດ 300 ຊຸດ, ອຸປະກອນການຮຽນລວມມີ: ປຶ້ມ, ບິກ, ສີ່, ໄມ້ບັນທັດ ແລະ ຢາງລືບ ຈຳນວນ 520 ຊຸດ ແລະ ຍັງໄດ້ມອບປຶ້ມບັນທຶກຂອງ ຜ-ຟຟລ ໃຫ້ກັບ ຄູ-ອາຈານ ເພື່ອນຳໃຊ້ເຂົ້າໃນກິດຈະກຳຕ່າງໆ ຂອງໂຮງຮຽນ.
- 10) ໃນລະຫວ່າງວັນທີ 6-7 ກັນຍາ 2019 ຕາງໜ້າ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ (ຜ-ຟຟລ) ແລະ ບໍລິສັດ ວຽງຈັນ ອໂຕເມຊັນ ແອນໂຊລຸຊັນ ເອນຈີເນຍລິງ ຈຳກັດ (VASE) ຮ່ວມກັນ ເອົາເຄື່ອງອຸປະໂພກ ແລະ ບໍລິໂພກ ໄປຊ່ວຍເຫຼືອ ຜູ້ປະສົບໄພນ້ຳຖ້ວມ ທາງພາກໃຕ້ ສປປ ລາວ, ພະນັກງານເຂື່ອນໄຟຟ້າ ແຊລະບຳ ແລະ ປະຊາຊົນ ທີ່ບໍ່ສາມາດ ອອກມາຈາກບ້ານແຊລະບຳ ເມືອງ ຊະນະສົມບູນ ແຂວງ ຈຳປາສັກ ເຊິ່ງເປັນພື້ນທີ່ ໄດ້ຮັບຜົນກະທົບ ນ້ຳຖ້ວມ ໃນຕົ້ນເດືອນ ກັນຍາ.
- 11) ໃນວັນທີ 19 ກັນຍາ 2019 ທີ່ເຂື່ອນໄຟຟ້າແຊລະບຳ ໄດ້ມີພິທີມອບ-ຮັບເງິນອຸປະຖຳ ບຸລະນະສ້ອມແປງໂຮງຮຽນປະຖົມ ເຂື່ອນໄຟຟ້າແຊລະບຳ ແລະ ເຄື່ອງອຸປະໂພກບໍລິໂພກ ລວມມູນຄ່າ 140 ລ້ານກີບ ໃຫ້ກັບໂຮງຮຽນປະຖົມເຂື່ອນໄຟຟ້າແຊລະບຳ ພ້ອມທັງຄອບຄົວທີ່ອາໄສຢູ່ອ້ອມຂ້າງເຂື່ອນທີ່ໄດ້ຮັບຜົນກະທົບ ທີ່ໄດ້ຮັບຜົນກະທົບຈາກໄພນ້ຳຖ້ວມທາງພາກໃຕ້.
- 12) ວັນທີ 7 ພະຈິກ ປີ 2019 ອຳນວຍການເຂື່ອນ ໄຟຟ້ານ້ຳງື່ມ -1 ໄດ້ລົງປະຊາສຳພັນກ່ຽວກັບ ວຽກງານບໍລິຫານຈັດການນ້ຳຂອງ ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງື່ມ ໃນໄລຍະລະດູແລ້ງ ທີ່ສະໂມສອນສຶກສາເມືອງ ໄຊທານີ ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ. ຈຸດປະສົງຫຼັກເພື່ອເຜີຍແຜ່ໃຫ້ອຳນາດການປົກຄອງ ບັນດາບ້ານ ທີ່ຂຶ້ນກັບເມືອງ ໄຊທານີ ຮັບຮູ້ກ່ຽວກັບສະພາບການປົກແຫ້ງຫຼາຍຂອງສາຍນ້ຳງື່ມ ເມື່ອສົມທຽບໃສ່ຮອບຫຼາຍປີທີ່ຜ່ານມາ.
- 13) ຜ-ຟຟລ ແລະ ບໍລິສັດ ເທີນ-ຫິນບູນ ພາວເວີ ຈຳກັດ (THPC) ໄດ້ຮ່ວມກັນແບ່ງປັນນ້ຳໃຈເພື່ອຊ່ວຍເຫຼືອຜູ້ປະສົບໄພນ້ຳຖ້ວມຢູ່ແຂວງສາລະວັນ ດ້ວຍເຂົ້າສານ 20 ໂຕນ ແລະ ແນວພັນເຂົ້າ 10 ໂຕນ ແລະ ພ້ອມດຽວກັນກໍຍັງໄດ້ມອບໃຫ້ກັບ ແຂວງເຊກອງ ດ້ວຍເຂົ້າສານ 20 ໂຕນ ແລະ ແນວພັນເຂົ້າ 10 ໂຕນ ລວມເປັນມູນຄ່າທັງໝົດ 418 ລ້ານກີບ. ຈຸດປະສົງກໍເພື່ອຊ່ວຍເຫຼືອ ແລະ ພື້ນຟູໄຮ້ນາຂອງປະຊາຊົນທີ່ຖືກຜົນກະທົບຈາກໄພພິບັດນ້ຳຖ້ວມທີ່ຜ່ານມາຂອງສອງແຂວງດັ່ງກ່າວ.
- 14) ໄດ້ມີການດຳເນີນການປັບປຸງເສັ້ນທາງເຂດ ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຄານ 2-3, ໂດຍລວມມີ ເສັ້ນທາງເຂົ້າຫາຫ້ອງການເຂື່ອນ ແລະ ເສັ້ນທາງເຂົ້າສູ່ບ້ານຈັດສັນຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຄານ 2 ແລະ 3.
- 15) ຄະນະກຳມະການຄຸ້ມຄອງງົບປະມານໃນການພັດທະນາຊຸມຊົນຂອງ 7 ເຂື່ອນ ໄດ້ຕົກລົງເຫັນດີໃນການນຳໃຊ້ງົບປະມານປີ 2019 ໃນການກໍ່ສ້າງອາຄານຮຽນໃຫ້ແກ່ໂຮງຮຽນແຊລະບາ.
- 16) ໃນນີ້ ບັນດາເຂື່ອນຂອງ ຜ-ຟຟລ ແມ່ນໄດ້ເອົາໃຈໃສ່ ໃນການມີສ່ວນຮ່ວມຕໍ່ສັງຄົມ ແລະ ຊຸມຊົນອ້ອມຂ້າງໃນທຸກໆດ້ານ ໂດຍສະເພາະ ແມ່ນການສົ່ງເສີມ ຊີວິດການເປັນຢູ່ຂອງປະຊາຊົນທ້ອງຖິ່ນ ແລະ ສົ່ງເສີມການສຶກສາຂອງ ນ້ອງນັກຮຽນທີ່ຍັງຂາດເຂີນ, ການບຸລະນະສ້ອມແປງ ແລະ ສະໜອງພື້ນຖານໂຄງລ່າງຕ່າງໆ ຢ່າງເປັນປະຈຳ.

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 9 years and the concept of the company is sustainable energy development and social involvement in 2019 EDL-Gen completed on some significant missions as follows.

1. EDL-GEN has organized the Love Just for You Project for the third year, this year the project raised some fund aiming to provide classroom equipment, educational and sport materials and essential clothes to primary school at Nongkham village, Phonxay district, Luangprabang province. Moreover, the project team also organized the awareness raising activities about the hygiene and proper sanitation as well as planting trees around the school area. Therefore, the project fund has been raised from EDL-Gen's staffs and donors from varied sectors, with the project cost 45 million kip approximately.
2. On 10th May 2019, HLPG HPP's staffs and three mass organization had contributed the amount of 6.820.000 Kip which is included 22 blankets, 28 mats and cash for 22 families, 150.000 Kip/family, those who are affected from fire incident in Naphoukham village, Sanasomboun district, Champasak province.
3. Xeset 3 HPP had organized the activities and meeting to address the issues on agricultural production within the HPP's area, this included information dissemination meeting, patrolling, surveying and planting trees.
4. On 30th May 2019, HLPG HPP on behalf of EDL-Gen has donated 1 school building to Sathua-Tai primary school, Xekong province, with an amount of 46.360.000 KIP and in this occasion, also hosted the tree planting within the school area and surrounded villages, in the total of 500 trees.
5. NamKhan 2-3 HPP had donated construction equipment for renovating the surrounding gate of Phouxang village's School in Xiengngern district, Luangprabang province, which included: wire mesh, 3 tons of cement, 3 trucks of stone and 3 trucks of sand, total cost is 16.010.000 Kip.
6. On 2nd July, HPLG HPP had contributed 20 rolls of chain link fence to village office at Ban HuayDamMai, Thateng district, Xekong province, in the total amount of 5,750,000 Kip. To prevent the intervention of animals and for the cleanliness of the village office's area.
7. On 15th August, EDL-Gen together with GED, have donated the medical equipment and necessary tools to use in dengue fever treatment at Mahosoth Hospital and also to prevent the dengue fever epidemic. Total amount: 22,925,000 Kip.
8. On 6th September, on behalf of EDL-Generation Public Company and Family Health Promotion Association, had donated emergency bags to Nan District, Luangprabang Province. These goodie bags will be distributed to affected people from flooding event during the past months.
9. On 7th September, EDL-Gen, and Namkhan 2-3 management team had donated educational and sport equipment to primary students at Samakixay primary school, Xiengngern district, LPB. This equipment was the contribution from EDL-Gen, SKY Lao import-export and trading Co.,Ltd. and Twenty-Six Brand; which included 300 jackets and sport clothes, 520 writing tools and also EDL-Gen notebook.
10. On September, EDL-Gen and Vientiane Automation and Solution Engineering Co.,Ltd. had distributed consumer goods to all affected people whose were unable to evacuate during the sudden flood in the south of Laos, including staffs at Xelabum HPPs, villagers in Xelabum village, Champasak Province.

11. On 19th September, Xelabam HPP contributed 140 million kip which include some fund for renovating-repairing primary school, and also consumer goods for both school and local villagers nearby affected area from sudden flood.
12. On 7th November 2019, the managing director of Nam Ngum 1 HPP had held the public consultation about the water management during the dry season, at educational hall of Xaythany district, Vientiane. Objective of the event is to create the better understanding about water level in Nam Ngum River during the past few years among the local authorities.
13. EDL-Gen and THPC have donated 20 tons of rice and 10 tons of seedlings to Salavanh province as well as 20 tons of rice and 10 tons of seedlings to Xekong province in the total amount of 418 million kip. In order to assist in the flood relief and rice production restoration of local people in the two provinces.
14. Road Reparation project within Nam Khan 2-3 HPPs have been implementing, which include access roads to powerplant offices and access roads to resettlement areas of both HPPs.
15. The management committee of concession agreement budget under 7 HPPs of EDL-Gen has prioritized the project for year 2019-2020 in building new school class for Xelabum village.
16. EDL-Gen has prioritized the concerns the CSR works and keep contributing to its community in all possible sectors, especially in promoting local livelihood and education of unfortunate young generations, as well as providing and maintenance the infrastructures to the local communities.

IX. ການພັດທະນາຊັບພະຍາກອນມະນຸດ

ຜ-ຟຟລ ຍັງສືບຕໍ່ເຮັດໜ້າທີ່ຂອງຕົນເອງ ໃນການກຳນົດນະໂຍບາຍການວາງແຜນ ພັດທະນາຊັບພະຍາກອນ ມະນຸດຂອງອົງກອນ ເພື່ອຍົກລະດັບປະສິບການ ແລະ ເພີ່ມທັກສະຄວາມຮູ້, ຄວາມສາມາດໃໝ່ໃນຫຼາຍສາຂາວິຊາທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບວຽກງານວິຊາສະເພາະຂອງບໍລິສັດ.

ໃນສິກປີ 2019 ມີຈຳນວນພະນັກງານທີ່ໄດ້ຮັບການຝຶກອົບຮົມ, ພັດທະນາແລ້ວທັງພາຍໃນ ແລະ ຕ່າງປະເທດໃນນັ້ນມີລະດັບຄະນະບໍລິຫານ, ຫົວໜ້າພະແນກ ແລະ ວິຊາການ, ລວມເປັນທັງໝົດ 2.611 ຖ້ຽວ/ຄົນ, ໃນນັ້ນຫົວຂໍ້ທີ່ພົ້ນເດັ່ນມີດັ່ງລຸ່ມນີ້:

- ໂປຣແກມຄວາມເປັນຜູ້ນຳໃນຂົງເຂດອາຊຽນປາຊີຟິກ (AGLP).
- HAPUA Council & CEO Round Table ຄັ້ງທີ 35.
- ການຈັດການປ້ອງກັນ ແລະ ຈັດການຄວາມຂັດແຍ່ງທາງສັງຄົມ, ສິ່ງແວດລ້ອມ ໃນຫຼັກສູດ ASIA Regional Course.
- ການປະເມີນຄວາມສ່ຽງ ແລະ ຄວາມປອດໄພຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້າ
- ການນຳໃຊ້ ແລະ ສ້ອມແປງກົນຈັກວິສະວະກຳສຳລັບປະເທດກຳລັງພັດທະນາ ປີ 2019.
- ສຶກສາການດຳເນີນງານເຂື່ອນພາຍໃຕ້ອຸກທິກກະໄພນ້ຳຖ້ວມ.
- ການວິເຄາະ ແລະ ການສ້າງປະມານດ້ວຍເທັກໂນວິເຄາະທາງປະລິມານ.
- ການບໍລິຫານຄວາມສ່ຽງພາຍໃນອົງກອນ.

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 2019 total of 2.611 staffs which is trained in local and abroad.

- Asia Pacific Government Leadership Program (AGLP).
- 35th HAPUA Council & CEO Round Table.
- Prevention and Administration of Social and Environment Conflicts ASIA Regional Course.
- Dam Safety and Risk Assessment of Hydroelectricity Scheme.
- Innovation management and Entrepreneurship for Laos-2019
- Fifth world Water valley forum and fifth Overseas China forum.
- Prevention and Administration of Social and Environment Conflicts ASIA Regional.
- Dam Safety and Risk Assessment of Hydroelectricity Scheme.
- Innovation Management and Entrepreneurship for Laos – 2019.

ເອກະສານລາຍງານການເງິນ 31 ທັນວາ 2019
Financial Statement December 31st, 2019

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2019

ບົດລາຍງານ ຂອງຜູ້ກວດສອບອິດສະຫຼະ

ເຖິງ: ຜູ້ຖືຮຸ້ນ ແລະ ສະພາຜູ້ອຳນວຍການ ຂອງ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ຄວາມເຫັນ

ພວກເຮົາມີຄວາມເຫັນວ່າ ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ຂອງບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ (“ບໍລິສັດ”) ແລະ ບໍລິສັດ ລູກ (ລວມກັນເປັນ “ກຸ່ມບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ”) ແລະ ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບແຍກຂອງ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ໄດ້ສະແດງສະຖານະການເງິນຂອງບໍລິສັດ ຢ່າງຖືກຕ້ອງ ແລະ ສອດຄ່ອງກັບນະໂຍບາຍບັນຊີ, ເຊິ່ງປະກອບດ້ວຍໃບລາຍງານຖານະການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2019, ແລະ ໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ, ໃບລາຍງານສ່ວນປ່ຽນແປງທຶນຕົນເອງ ຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ ແລະ ໃບລາຍງານກະແສເງິນສົດ ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີດຽວກັນ ເຊິ່ງອະທິບາຍ ໃນບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍໃນຂໍ້ທີ 2 ຂອງເອກະສານລາຍງານການເງິນລວມປະຈຳປີ ສະບັບນີ້.

ການກວດສອບຂອງພວກເຮົາມີດັ່ງນີ້:

ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກຂອງ ບໍລິສັດ ປະກອບດ້ວຍ:

- ໃບລາຍງານຖານະການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2019;
- ໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ;
- ໃບລາຍງານສ່ວນປ່ຽນແປງທຶນຕົນເອງ ຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ ແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ;
- ໃບລາຍງານກະແສເງິນສົດ ແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ;
- ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ທີ່ສັງລວມຫຼັກການບັນຊີທີ່ສໍາຄັນ.

ພື້ນຖານໃນການອອກຄວາມເຫັນ

ພວກເຮົາໄດ້ດໍາເນີນການກວດສອບ ຕາມມາດຕະຖານສາກົນ (ISAs). ຄວາມຮັບຜິດຊອບຂອງພວກເຮົາພາຍໃຕ້ມາດຕະຖານໄດ້ລະບຸໄວ້ໃນໜ້າທີ່ຮັບຜິດຊອບຂອງຜູ້ກວດສອບພາຍນອກ ສໍາລັບການກວດສອບ ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ຂອງບົດລາຍງານພວກເຮົາ.

ພວກເຮົາມີຄວາມເປັນອິດສະຫຼະ ຈາກ ກຸ່ມບໍລິສັດ ແລະ ບໍລິສັດ ຕາມຂໍ້ກຳນົດຈັນຍາບັນ ຂອງຜູ້ປະກອບອາຊີບນັກບັນຊີ ໃນສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການກວດສອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ແລະ ພວກເຮົາ ໄດ້ປະຕິບັດຕາມຂໍ້ກຳນົດດ້ານຈັນຍາບັນອື່ນໆ ຕາມຂໍ້ກຳນົດເຫຼົ່ານີ້.

ພວກເຮົາເຊື່ອວ່າຫຼັກຖານການກວດສອບທີ່ພວກເຮົາໄດ້ຮັບພຽງພໍ ແລະ ເໝາະສົມເພື່ອໃຊ້ເປັນເຫນີໃນການສະແດງຄວາມເຫັນຂອງພວກເຮົາ.

ຄວາມເປັນອິດສະຫຼະ

ພວກເຮົາມີຄວາມເປັນອິດສະຫຼະ ຈາກກຸ່ມບໍລິສັດ ແລະ ບໍລິສັດ ຕາມຂໍ້ກຳນົດຈັນຍາບັນ ຂອງຜູ້ປະກອບອາຊີບນັກບັນຊີໃນສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການກວດສອບເອກະສານລາຍງານການເງິນທີ່ກຳນົດໂດຍຄະນະກຳມະການຈັນຍາບັນນານາຊາດ ສໍາລັບນັກບັນຊີ (IESBA Code). ແລະ ພວກເຮົາໄດ້ປະຕິບັດຕາມຄວາມຮັບຜິດຊອບຫຼັກຈັນຍາບັນອື່ນໆ. ທີ່ສອດຄ່ອງກັບ ຈັນຍາບັນວິຊາຊີບນັກບັນຊີ (IESBA Code).

ເນັ້ນໜັກໃສ່ໃນເລື່ອງ - ພື້ນຖານ ການບັນຊີ ແລະ ຂໍ້ຫ້າມໃນການແຈກຢາຍ ແລະ ການນຳໃຊ້ ບົດລາຍງານການເງິນ

ພວກເຮົາຂໍເນັ້ນໜັກໃນບົດອະທິບາຍ 2 ຂອງເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ, ເຊິ່ງໄດ້ອະທິບາຍພື້ນຖານການບັນຊີຫຼັກການການບັນຊີທີ່ຖືກນຳໃຊ້. ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ໄດ້ສະແດງສະຖານະການເງິນຂອງບໍລິສັດ ຢ່າງຖືກຕ້ອງ ແລະ ສອດຄ່ອງກັບນະໂຍບາຍບັນຊີ ທີ່ໄດ້ອະທິບາຍໄວ້ໃນ ບົດອະທິບາຍຂໍ້ທີ 2 ໃນເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ. ດັ່ງນັ້ນ ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ອາດຈະບໍ່ເໝາະສົມສຳລັບຈຸດປະສົງອື່ນ.

ເລື່ອງສຳຄັນໃນການກວດສອບ

ເລື່ອງສຳຄັນໃນການກວດສອບຄືເລື່ອງຕ່າງໆ, ທີ່ມີຄວາມສຳຄັນທີ່ສຸດຕາມການປະເມີນໂດຍຄວາມຮູ້ຄວາມສາມາດຂອງພວກເຮົາໃນການກວດສອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ສຳລັບບໍລິສັດນີ້. ພວກເຮົາໄດ້ນຳເນື້ອໃນສຳຄັນເຫຼົ່ານີ້ມາລວມໃນການກວດສອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກເພື່ອສະແດງຄວາມເຫັນຂອງພວກເຮົາ ພ້ອມນີ້ພວກເຮົາບໍ່ໄດ້ສະແດງຄວາມເຫັນແຍກຕ່າງຫາກສຳລັບເລື່ອງເຫຼົ່ານີ້.

ເລື່ອງສຳຄັນໃນການກວດສອບ

ວິທີການກວດສອບໃນເລື່ອງສຳຄັນ

ການຕີມູນຄ່າຂອງໜີ້ຕ້ອງຮັບການຄ້າ

ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2019, ຍອດໜີ້ຕ້ອງຮັບ ແລະ ໜີ້ຕ້ອງຮັບອື່ນໆມີ 565.802 ລ້ານກີບ (ປີ 2018 ມີ : 429.439 ລ້ານກີບ), ທຽບເທົ່າ 2,55% ຂອງຍອດຊັບສິນທັງໝົດ (ປີ 2018: 1,95%). ປະກອບມີ ລູກໜີ້ຄ້າຊຳລະເກີນ 6 ເດືອນຈຳນວນ 219.454 ລ້ານກີບ (2018: 100.373 ລ້ານກີບ).

ຜູ້ບໍລິຫານໄດ້ເນັ້ນໜັກໃສ່ເລື່ອງລູກໜີ້ທີ່ຄ້າຊຳລະເກີນ 12 ເດືອນ ແລະ ຍັງບໍ່ສາມາດເກັບໄດ້ພາຍຫຼັງງວດບັນຊີ. ຜູ້ບໍລິຫານໄດ້ປະເມີນສຳຮອງເງິນແຮໜີ້ຕ້ອງຮັບທີ່ສົງໄສຈະສຸນເສຍ ໂດຍໃຊ້ຂໍ້ມູນຈາກປະຫວັດການຊຳລະເງິນ ແລະ ການຄາດຄະເນຄວາມສາມາດໃນການຈ່າຍເງິນຂອງລູກໜີ້.

ພວກເຮົາໃຫ້ຄວາມສຳຄັນກັບເລື່ອງນີ້ ເນື່ອງຈາກຍອດລວມຂອງໜີ້ຕ້ອງຮັບມີຈຳນວນຫຼາຍ ແລະ ການປະເມີນສຳຮອງເງິນແຮໜີ້ຕ້ອງຮັບທີ່ສົງໄສຈະສຸນເສຍ ທີ່ຜູ້ບໍລິຫານໄດ້ປະເມີນການ. ການປະເມີນການແມ່ນໄດ້ກຳນົດໂດຍຜູ້ບໍລິຫານ ອີງຕາມການພິຈາລະນາຈາກຂໍ້ສົມມຸດຕິຖານໃນເລື່ອງຄວາມສາມາດໃນການຊຳລະຄືນຂອງລູກຄ້າ ແລະ ຄວາມສ່ຽງອື່ນໆ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງໃນດ້ານສິນເຊື່ອ.

ວິທີການກວດສອບຂອງພວກເຮົາ ໃນເລື່ອງດັ່ງກ່າວ ລວມມີ:

- ທຳຄວາມເຂົ້າໃຈນະໂຍບາຍ ແລະ ຂັ້ນຕອນຂະບວນການ, ວິທີການ ແລະ ຂໍ້ສົມມຸດຕິຖານທີ່ໃຊ້ໃນການກຳນົດການປະເມີນການສຳຮອງເງິນແຮໜີ້ຕ້ອງຮັບທີ່ສົງໄສຈະສຸນເສຍ ແລະ ການສະສາງ ເພື່ອຢັ້ງຢືນວ່ານະໂຍບາຍບັນຊີຖືກນຳໃຊ້ຢ່າງສະໝໍ່າສະເໝີກັບປີທີ່ຜ່ານມາ,
- ທຳຄວາມເຂົ້າໃຈ ແລະ ວິເຄາະລາຍລະອຽດຂອງສຳຮອງເງິນແຮໜີ້ຕ້ອງຮັບທີ່ສົງໄສຈະສຸນເສຍ, ເພື່ອສົມທຽບຍອດຄົງເຫຼືອ ແລະ ກວດການຄວາມຖືກຕ້ອງຂອງການຄິດໄລ່,
- ປະເມີນຄວາມສົມເຫດສົມຜົນ ຂອງຂໍ້ສົມມຸດຕິຖານຂອງຜູ້ບໍລິຫານ ທີ່ໃຊ້ໃນການວິເຄາະ ການສຳຮອງເງິນແຮໜີ້ຕ້ອງຮັບທີ່ສົງໄສຈະສຸນເສຍ,
- ທົດສອບຄວາມໜ້າເຊື່ອຖືຂອງບົດລາຍງານໜີ້ຕ້ອງຮັບ ທີ່ໃຊ້ໃນການປະເມີນການສຳຮອງເງິນແຮໜີ້ຕ້ອງຮັບທີ່ສົງໄສຈະສຸນເສຍ,
- ສອບຖາມຜູ້ບໍລິຫານໃນຄວາມສາມາດທີ່ຄາດວ່າຈະເກັບໜີ້ໄດ້ຈາກບັນດາໜີ້ຕ້ອງຮັບ ແລະ ເກັບກຳຂໍ້ມູນປະກອບເພີ່ມເຕີມ ເພື່ອໃຫ້ແນ່ໃຈວ່າ ການສຳຮອງເງິນແຮໜີ້ຕ້ອງຮັບທີ່ສົງໄສຈະສຸນເສຍ ມີຄວາມເໝາະສົມໃນທ້າຍປີ,
- ເກັບກຳຕາຕະລາງຂອງການສຳຮອງເງິນແຮໜີ້ຕ້ອງຮັບທີ່ສົງໄສຈະສຸນເສຍ ລວມມີ: ຍອດຍົກມາ, ລາຍການສະສາງ, ສ່ວນເພີ່ມທີ່ຖືກຮັບຮູ້, ຍອດຄົງເຫຼືອ, ການສົມທຽບຍອດ ແລະ ການທົບສອບຄວາມຖືກຕ້ອງຂອງການຄິດໄລ່,
- ພິຈາລະນາການສະສາງທີ່ເກີດຂຶ້ນໃນລະຫວ່າງປີ ແລະ ພິຈາລະນາວ່າມີລາຍການທີ່ບໍ່ປົກກະຕິ ທີ່ເປັນສາລະສຳຄັນ ເຊິ່ງອາດເປັນຕົວບັງຊີ້ ເຖິງຄວາມເປັນໄປໄດ້ ຂອງຄວາມບໍ່ສາມາດໃນການເກັບໜີ້, ແລະ
- ກວດກາໜີ້ທີ່ເກັບໄດ້ ໃນພາຍຫຼັງວັນທີປິດບັນຊີ ຈົນເຖິງວັນທີໃນບົດລາຍງານ.

ດັ່ງນັ້ນ, ພວກເຮົາພົບວ່າ ຂໍ້ສົມມຸດຕິຖານຂອງຜູ້ບໍລິຫານ ມີຄວາມສົມເຫດສົມຜົນ ແລະ ສອດຄ່ອງກັບຂໍ້ມູນການເກັບຄືນໜີ້ໃນອະດີດ ແລະ ຫຼັກຖານປະກອບ.

ຂໍ້ມູນອື່ນ

ຜູ້ບໍລິຫານມີຄວາມຮັບຜິດຊອບໃນຂໍ້ມູນອື່ນເຊິ່ງປະກອບມີ ຂໍ້ມູນລວມຢູ່ໃນເອກະສານລາຍງານການເງິນປະຈຳປີແຕ່ບໍ່ລວມເຖິງເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແລະ ບົດລາຍງານຂອງຜູ້ກວດສອບທີ່ຢູ່ໃນເອກະສານລາຍງານນັ້ນ. ພວກເຮົາຄາດວ່າຈະໄດ້ຮັບເອກະສານລາຍງານການເງິນປະຈຳປີພາຍຫຼັງວັນທີຂອງບົດລາຍງານຂອງຜູ້ກວດສອບ.

ຄວາມເຫັນຂອງພວກເຮົາ ຕໍ່ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ບໍ່ຄວບຄຸມເຖິງຂໍ້ມູນອື່ນ ແລະ ບໍ່ໃຫ້ຄວາມເຊື່ອໝັ້ນຕໍ່ຂໍ້ມູນອື່ນ.

ໃນພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການກວດສອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ, ຄວາມຮັບຜິດຊອບຂອງພວກເຮົາ ຄືການອ່ານ ແລະ ພິຈາລະນາວ່າຂໍ້ມູນອື່ນມີຄວາມເຂັ້ມແຂງທີ່ເປັນສາລະສໍາຄັນກັບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ຫຼືຄວາມຮູ້ທີ່ໄດ້ຮັບຈາກການກວດສອບຂອງພວກເຮົາ ຫຼື ເຫັນວ່າຂໍ້ມູນອື່ນມີການສະແດງຂໍ້ມູນທີ່ຂັດຕໍ່ຄວາມເປັນຈິງທີ່ເປັນສາລະສໍາຄັນ ຫຼືບໍ່. ຫາກພວກເຮົາພົບວ່າມີການສະແດງຂໍ້ມູນທີ່ຜິດຕໍ່ຄວາມເປັນຈິງໃນບົດລາຍງານປະຈຳປີ ພວກເຮົາຕ້ອງໄດ້ແຈ້ງໃຫ້ຄະນະກຳມະການກວດສອບ ແລະ ຜູ້ບໍລິຫານຊາບເພື່ອຕັດແກ້ ແລະ ເຜີຍແຜ່ບົດລາຍງານອີກເທື່ອໜຶ່ງ.

ເລື່ອງອື່ນ

ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ຂອງບໍລິສັດ ສໍາລັບປີ ສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2018 ໄດ້ຖືກກວດສອບໂດຍຜູ້ກວດສອບບັນຊີອື່ນ ເຊິ່ງສະແດງຄວາມເຫັນແບບບໍ່ມີເງື່ອນໄຂໃນງົບການເງິນລວມ ເຊິ່ງລົງວັນທີ 18 ມີນາ 2019.

ຄວາມຮັບຜິດຊອບຂອງຜູ້ບໍລິຫານ ຕໍ່ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ

ຜູ້ບໍລິຫານມີຄວາມຮັບຜິດຊອບສໍາຫຼັບການກະກຽມ ແລະ ລາຍງານເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ແລະ ນໍາສະເໜີໂດຍສອດຄ່ອງກັບ ນະໂຍບາຍບັນຊີ ດັ່ງທີ່ໄດ້ອະທິບາຍໃນບົດອະທິບາຍ 2 ຂອງເອກະສານລາຍງານການເງິນນີ້ ແລະ ການຄວບຄຸມພາຍໃນເຊິ່ງຜູ້ບໍລິຫານໄດ້ກໍານົດໄວ້ຢ່າງພຽງພໍ ເພື່ອສ້າງເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ທີ່ປາສະຈາກ ການລາຍງານບໍ່ຖືກຕ້ອງ ອັນເນື່ອງມາຈາກການສໍ້ໂກງ ຫຼື ຂໍ້ຜິດພາດ.

ໃນການກະກຽມເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ, ຜູ້ບໍລິຫານມີຄວາມຮັບຜິດຊອບໃນການປະເມີນຄວາມສາມາດຂອງກຸ່ມບໍລິສັດ ແລະ ບໍລິສັດ ໃນການດໍາເນີນງານຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ, ເປີດເຜີຍເລື່ອງທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກ່ຽວກັບການດໍາເນີນງານຕໍ່ເນື່ອງ ຕາມຄວາມເໝາະສົມ ແລະ ການໃຊ້ພື້ນຖານບັນຊີສໍາລັບການດໍາເນີນງານຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ. ຍົກເວັ້ນ ຜູ້ບໍລິຫານ ມີຈຸດປະສົງທີ່ຈະຍົກເລີກ ຫຼື ຢຸດການດໍາເນີນງານ ຫຼື ບໍ່ສາມາດດໍາເນີນງານຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງໄດ້.

ຄະນະກຳມະການການກວດສອບມີໜ້າທີ່ຊ່ວຍຜູ້ບໍລິຫານເບິ່ງແຍງຂັ້ນຕອນໃນການກຽມເອກະສານລາຍງານການເງິນຂອງບໍລິສັດ.

ຄວາມຮັບຜິດຊອບຂອງຜູ້ກວດສອບ ຕໍ່ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ

ວັດຖຸປະສົງຂອງພວກເຮົາ ແມ່ນເພື່ອໃຫ້ຄວາມເຊື່ອໝັ້ນຢ່າງສົມເຫດສົມຜົນວ່າເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ໂດຍລວມແມ່ນປາສະຈາກການສະແດງຂໍ້ມູນຜິດພາດທີ່ເປັນສາລະສໍາຄັນ, ບໍ່ວ່າເນື່ອງຈາກການສໍ້ໂກງ ຫຼື ຂໍ້ຜິດພາດ ແລະ ສະເໜີຄວາມເຫັນຂອງພວກເຮົາຕໍ່ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ເຊິ່ງລວມຄວາມເຫັນຂອງຜູ້ກວດສອບ. ຄວາມເຊື່ອໝັ້ນຢ່າງສົມເຫດສົມຜົນ ຄືຄວາມເຊື່ອໝັ້ນໃນລະດັບສູງ, ແຕ່ບໍ່ໄດ້ເປັນການຮັບປະກັນວ່າການດໍາເນີນກວດສອບຕາມມາດຕະຖານການກວດສອບບັນຊີສາກົນ ຈະສາມາດກວດພົບ ຫຼື ປ້ອງກັນການສະແດງຂໍ້ມູນທີ່ຂັດຕໍ່ຄວາມເປັນຈິງທີ່ເປັນສາລະສໍາຄັນສະເໝີໄປ, ຂໍ້ມູນທີ່ຂັດຕໍ່ຄວາມເປັນຈິງອາດເກີດຈາກການສໍ້ໂກງ ຫຼື ຂໍ້ຜິດພາດ ແລະ ຖືວ່າເປັນສາລະສໍາຄັນ ເມື່ອຄາດການຢ່າງສົມເຫດສົມຜົນໄດ້ວ່າລາຍການຂໍ້ມູນທີ່ຂັດຕໍ່ຄວາມເປັນຈິງແຕ່ລະລາຍການ ຫຼື ທຸກລາຍການລວມກັນມີຜົນຕໍ່ການຕັດສິນໃຈທາງເສດຖະກິດຕໍ່ຜູ້ໃຊ້ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ດັ່ງກ່າວ.

ໃນການກວດສອບພວກເຮົາອີງຕາມມາດຕະຖານການກວດສອບບັນຊີສາກົນ, ພວກເຮົາໄດ້ໃຊ້ການປະເມີນຕາມຫຼັກວິຊາຊີບທີ່ຄວນຈະມີຕະຫຼອດການກວດສອບ, ການດຳເນີນງານຂອງພວກເຮົາລວມມີ:

- ການລະບຸ ແລະ ການປະເມີນຄວາມສ່ຽງຂອງການລາຍງານຜິດພາດທີ່ເປັນສາລະສຳຄັນ ຂອງເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ, ເນື່ອງຈາກການສັງເກດ ຫຼື ຂໍ້ຜິດພາດ, ການວາງແຜນ ແລະ ການດຳເນີນງານຕາມວິທີການກວດສອບເພື່ອຕອບສະໜອງຕໍ່ຄວາມສ່ຽງເຫຼົ່ານັ້ນ ແລະ ຫຼັກຖານທີ່ໄດ້ຈາກການກວດສອບ ທີ່ພວກເຮົາໄດ້ຮັບແມ່ນພຽງພໍ ແລະ ເໝາະສົມເພື່ອເປັນພື້ນຖານສຳລັບສະແດງຄຳເຫັນຂອງພວກເຮົາ. ຄວາມສ່ຽງທີ່ຈະບໍ່ພົບຂໍ້ມູນທີ່ຜິດພາດ ແລະ ເປັນສາລະສຳຄັນ ເຊິ່ງເກີດຈາກການສັງເກດ ມີສູງກວ່າຄວາມສ່ຽງທີ່ເກີດຈາກຂໍ້ຜິດພາດ ເນື່ອງຈາກການສັງເກດອາດຈະເກີດຈາກການສົມຮູ້ຮ່ວມຄິດປອມແປງເອກະສານຫຼັກຖານ, ການຕັ້ງໃຈລະເວັ້ນທີ່ຈະສະແດງຂໍ້ມູນທີ່ບໍ່ຖືກຕ້ອງຕາມຄວາມເປັນຈິງ ຫຼື ການເຂົ້າແຊກແຊງການຄວບຄຸມພາຍໃນ.
- ທຳຄວາມເຂົ້າໃຈ ແລະ ປະເມີນປະສິດທິພາບຂອງລະບົບການຄວບຄຸມພາຍໃນ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການກວດສອບ ເພື່ອກຳນົດຂັ້ນຕອນໃນການກວດສອບທີ່ມີຄວາມເໝາະສົມຕາມສະຖານະການ ແຕ່ບໍ່ມີຈຸດປະສົງຂອງການສະແດງຄວາມເຫັນ ກ່ຽວກັບປະສິດທິຜົນຂອງການຄວບຄຸມພາຍໃນຂອງບໍລິສັດ.
- ປະເມີນຄວາມເໝາະສົມຂອງການນຳໃຊ້ ນະໂຍບາຍການບັນຊີ ແລະ ຄວາມສົມເຫດສົມຜົນ ຂອງການປະມານການທາງການບັນຊີ ແລະ ລວມທັງການເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງທີ່ສ້າງຂຶ້ນໂດຍຜູ້ບໍລິຫານ.
- ສະຫຼຸບຄວາມເໝາະສົມການນຳໃຊ້ພື້ນຖານການບັນຊີສຳລັບການດຳເນີນງານຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງຂອງຜູ້ບໍລິຫານ ແລະ ຫຼັກຖານການກວດສອບທີ່ໄດ້ຮັບວ່າບໍ່ມີຄວາມແນ່ນອນທີ່ມີສາລະສຳຄັນ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບເຫດການ ຫຼື ສະພາບຕົວຈິງທີ່ອາດມີເງື່ອນໄຂມີຂໍ້ສົງໄສຢ່າງທີ່ມີສາລະສຳຄັນຕໍ່ຄວາມສາມາດໃນການດຳເນີນງານຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງຂອງບໍລິສັດ ຫຼື ບໍ່. ຖ້າພວກເຮົາສະຫຼຸບໄດ້ວ່າມີຄວາມບໍ່ແນ່ນອນທີ່ມີສາລະສຳຄັນ, ພວກເຮົາຕ້ອງບັນທຶກໃນບົດລາຍງານຂອງຜູ້ກວດສອບບັນຊີຂອງພວກເຮົາທີ່ໄດ້ເປີດເຜີຍກ່ຽວກັບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ເຊິ່ງການເປີດເຜີຍດັ່ງກ່າວບໍ່ພຽງພໍທີ່ຈະເຮັດໃຫ້ ຄວາມເຫັນຂອງພວກເຮົາຈະປ່ຽນແປງໄປ ຂໍ້ສະຫຼຸບຂອງພວກເຮົາ ຂຶ້ນຢູ່ກັບຫຼັກຖານການກວດສອບທີ່ໄດ້ຮັບຈົນເຖິງວັນທີ່ອອກບົດລາຍງານການກວດສອບບັນຊີຂອງພວກເຮົາ. ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ, ເຫດການ ຫຼື ສະຖານະການຕົວຈິງໃນອະນາຄົດອາດເປັນສາເຫດໃຫ້ບໍລິສັດ ບໍ່ສາມາດດຳເນີນງານຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງໄດ້.
- ປະເມີນ ຄວາມເໝາະສົມຂອງຫຼັກຖານການກວດສອບໃຫ້ພຽງພໍກັບຂໍ້ມູນທາງດ້ານການເງິນຂອງກິດຈະການ ຫຼື ກິດຈະກຳທາງທຸລະກິດພາຍໃນບໍລິສັດ ເພື່ອສະແດງຄວາມຄິດເຫັນຕໍ່ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ. ພວກເຮົາຮັບຜິດຊອບຕໍ່ການກຳນົດແນວທາງ, ການຄວບຄຸມດູແລ ແລະ ດຳເນີນງານຂອງການກວດສອບບໍລິສັດ. ພວກເຮົາເປັນຜູ້ຮັບຜິດຊອບຕໍ່ການສະແດງຄວາມຄິດເຫັນຂອງພວກເຮົາ.

ພວກເຮົາໄດ້ສື່ສານກັບຄະນະກຳມະການການກວດສອບ ກ່ຽວກັບຂອບເຂດ ແລະ ຊ່ວງເວລາຂອງການກວດສອບຕາມທີ່ໄດ້ວາງແຜນໄວ້. ເຊິ່ງລວມເຖິງບັນຫາທີ່ສຳຄັນທີ່ພົບເຫັນໃນການກວດສອບ ແລະ ຂໍ້ປົກພ້ອງຂອງການຄວບຄຸມພາຍໃນທີ່ເປັນສາລະສຳຄັນ ທີ່ພົບລະຫວ່າງການກວດສອບຂອງພວກເຮົາ.

ພວກເຮົາໄດ້ໃຫ້ຄຳຮັບຮອງແກ່ຄະນະກຳມະການການກວດສອບວ່າ ພວກເຮົາໄດ້ປະຕິບັດ ຕາມຂໍ້ກຳນົດຫຼັກດ້ານຈັນຍາບັນ ກ່ຽວຂ້ອງກັບຄວາມເປັນອິດສະຫຼະ ແລະ ໄດ້ສື່ສານກັບຄະນະກຳມະການການກວດສອບກ່ຽວກັບ ຄວາມສຳພັນທັງໝົດ ລວມເຖິງເລື່ອງບັນຫາອື່ນໆ ທີ່ພວກເຮົາເຊື່ອວ່າມີເຫດຜົນທີ່ບຸກຄົນພາຍນອກອາດພິຈາລະນາວ່າກະທົບຕໍ່ຄວາມເປັນອິດສະຫຼະຂອງພວກເຮົາ ແລະ ມາດຕະການທີ່ພວກເຮົາ ໃຊ້ເພື່ອປ້ອງກັນບໍ່ໃຫ້ພວກເຮົາຄວາມເປັນອິດສະຫຼະ.

ຈາກເລື່ອງທີ່ສື່ສານກັບຄະນະກຳມະການກວດສອບ, ພວກເຮົາໄດ້ພິຈາລະນາເລື່ອງຕ່າງໆ ທີ່ເປັນສາລະທີ່ສຳຄັນທີ່ສຸດ ໃນການກວດສອບ ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ໃນງວດປະຈຸບັນ ແລະ ກຳນົດເປັນເລື່ອງສຳຄັນໃນການກວດສອບ. ພວກເຮົາໄດ້ ອະທິບາຍເລື່ອງເຫຼົ່ານີ້ ໃນບົດລາຍງານຂອງຜູ້ກວດສອບ ຍົກເວັ້ນກົດໝາຍ ຫຼື ຂໍ້ບັງຄັບທີ່ບໍ່ໄດ້ເປີດເຜີຍຕໍ່ສາທາລະນະກ່ຽວກັບເລື່ອງຂອງອົງ ກອນດັ່ງກ່າວ ຫຼື ສະຖານະການທີ່ຍາກທີ່ຈະເກີດຂຶ້ນ, ພວກເຮົາໄດ້ພິຈາລະນາວ່າບໍ່ຄວນສື່ສານເລື່ອງດັ່ງກ່າວ ໃນບົດລາຍງານຂອງພວກເຮົາ ເພາະການປະຕິບັດດັ່ງກ່າວ ສາມາດຄາດການໄດ້ຢ່າງສົມເຫດສົມຜົນວ່າຈະມີຜົນກະທົບ ໃນທາງລົບຫຼາຍກວ່າຜົນປະໂຫຍດຕໍ່ສ່ວນ ໄດ້ເສຍ ສາທາລະນະຈາກການສື່ສານດັ່ງກ່າວ.

ບໍລິສັດ ພຣາຍລ໌ວ໌ເຕີເຮົາສ໌ກຸບເບີສ໌ (ລາວ) ຈຳກັດ ຜູ້ດຽວ



ທ່ານ ອາພິສິດ ທ່າງຕົງພິນໂຍ

ຜູ້ຖືຮຸ້ນ

ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ ສ.ປ.ປ ລາວ

ວັນທີ: 7 ພຶດສະພາ 2020

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ໃບລາຍງານຖານະການເງິນ

ສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2019

ບົດ ອະທິບາຍ	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ		ເອກະສານລາຍງານການເງິນ	
	ແບບລວມ		ແບບແຍກ	
	31 ທັນວາ 2019	31 ທັນວາ 2018	31 ທັນວາ 2019	31 ທັນວາ 2018
	ລ້ານກີບ	(ດັດແກ້) ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ	(ດັດແກ້) ລ້ານກີບ
ຊັບສິນ				
ຊັບສິນບໍ່ໝູນວຽນ				
ເງິນລົງທຶນ ໃນບໍລິສັດລູກ	6	-	540.631	85.160
ເງິນລົງທຶນ ໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ	7,1	4.901.466	4.901.466	1.774.819
ເງິນລົງທຶນ ໃນບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ	7,2	2.689.126	2.689.126	2.034.455
ເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າສໍາລັບການລົງທຶນ	8, 24	2.217.880	2.375.604	7.104.200
ຊັບສິນຢູ່ພາຍໃຕ້ການສໍາປະທານສຸດທິ	9	9.841.857	9.355.851	9.294.535
ຊັບສິນຄົງທີ່ບໍ່ມີຕົວຕົນ		863	863	-
ເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າສໍາລັບສັນຍາແລກປ່ຽນ ອັດຕາດອກເບ້ຍ SWAP		11.963	11.963	22.455
ໜີ້ຕ້ອງຮັບຈາກສັນຍາ SWAP		178.689	178.689	26.617
ເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າໃຫ້ຜູ້ສະໜອງ-ໂຄງການກໍ່ສ້າງ		341.075	-	-
ເງິນຝາກສະຖາບັນການເງິນເພື່ອເປັນຫຼັກຊັບຄ້ຳປະກັນ		101.581	101.581	97.801
ຊັບສິນທີ່ບໍ່ໝູນວຽນອື່ນໆ		2.461	2.461	4.488
ລວມຊັບສິນບໍ່ໝູນວຽນ		20.286.961	20.158.235	20.444.530
ຊັບສິນໝູນວຽນ				
ເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດ	10	979.774	948.847	550.978
ເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນ	11	26.604	26.604	110.994
ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະສັ້ນໃຫ້ພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ	24	454.042	454.042	486.666
ໜີ້ຕ້ອງຮັບການຄ້າ ແລະ ໜີ້ຕ້ອງຮັບອື່ນໆ	12, 24	565.802	534.595	415.524
ສ່ວນທີ່ເຖິງກຳນົດຈ່າຍເງິນລ່ວງໜ້າສໍາລັບສັນຍາແລກປ່ຽນອັດຕາດອກເບ້ຍ		11.373	11.373	14.785
ອາໄຫຼ່ ແລະ ເຄື່ອງໃນສາງ ສຸດທິ		4.171	4.171	3.941
ຊັບສິນໝູນວຽນອື່ນໆ		1.327.651	1.310.301	521.161
ລວມຊັບສິນໝູນວຽນ		3.369.417	3.289.933	2.104.049
ລວມຍອດຊັບສິນ		23.656.378	23.448.168	22.548.579

ລວມຍອດຊັບສິນ

ທ່ານ ນາງ ລັດຕະນາ ປະທຸມວັນ
ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່

ວັນທີ: 7 ພຶດສະພາ 2020

ທ່ານ ບຸນສະຫຼອງ ສຸດທິດາຣາ
ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ - ສາຍງານການເງິນ

ວັນທີ: 7 ພຶດສະພາ 2020

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ໃບລາຍງານຖານະການເງິນ

ສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2019

ເອກະສານລາຍງານການເງິນ			ເອກະສານລາຍງານການເງິນ	
ບົດ ອະທິບາຍ	ແບບລວມ		ແບບແຍກ	
	31 ທັນວາ 2019	31 ທັນວາ 2018 (ຕັດແກ້)	31 ທັນວາ 2019	31 ທັນວາ 2018 (ຕັດແກ້)
	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ
ທຶນ				
ທຶນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ				
ທຶນຈົດທະບຽນ	13	6.717.215	6.717.215	6.717.215
ສ່ວນເພີ່ມມູນຄ່າຮຸ້ນ	13	985.621	985.621	985.621
ຄັງສະສົມຕາມລະບຽບການ	14	547.147	526.392	526.392
ຜິດຕ່າງຈາກການແປງຄ່າເອກະສານລາຍງານການເງິນ		20.220	20.220	12.611
ກຳໄລສະສົມ		1.014.989	1.035.607	1.117.498
ທຶນທີ່ເປັນສ່ວນຂອງບໍລິສັດແມ່				
		9.285.192	9.353.193	9.305.810
ສ່ວນໄດ້ເສຍທີ່ບໍ່ມີອຳນາດການຄວບຄຸມ		5.213	676	-
ລວມທຶນ		9.290.405	9.353.869	9.305.810
ໜີ້ສິນ				
ໜີ້ສິນບໍ່ໝູນວຽນ				
ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວສຸດທິ	15	3.361.782	3.678.445	3.184.156
ຮຸ້ນກູ້ສຸດທິ	16	9.370.051	7.532.621	9.370.051
ໜີ້ຕ້ອງສົ່ງຈາກສັນຍາ SWAP		-	-	-
ລວມໜີ້ສິນບໍ່ໝູນວຽນ		12.731.833	11.211.066	12.554.207
ໜີ້ສິນໝູນວຽນ				
ໜີ້ຕ້ອງສົ່ງການຄ້າ ແລະ ໜີ້ຕ້ອງສົ່ງອື່ນໆ		123.328	624.754	92.835
ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວເຖິງກຳນົດຈັດເປັນໄລຍະສັ້ນ	15	946.856	588.286	932.049
ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະສັ້ນສຸດທິ	15	201.972	195.843	201.972
ຮຸ້ນກູ້ສຸດທິ	16	-	401.145	-
ລາຍຈ່າຍຄ້າງ່າຍ	17	360.701	176.496	360.369
ໜີ້ສິນໝູນວຽນອື່ນໆ		1.283	1.712	926
ລວມຍອດໜີ້ສິນໝູນວຽນ		1.634.140	1.988.236	1.588.151
ລວມຍອດໜີ້ສິນ		14.365.973	13.199.302	14.142.358
ລວມຍອດທຶນຕົນເອງ ແລະ ໜີ້ສິນ		23.656.378	22.553.171	23.448.168



ທ່ານ ນາງ ລັດຕະນາ ປະທຸມວັນ

ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່

ວັນທີ: 7 ພຶດສະພາ 2020

ທ່ານ ບຸນສະຫຼອງ ສຸດທິດາຣາ

ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ - ສາຍງານການເງິນ

ວັນທີ: 7 ພຶດສະພາ 2020

ບົດອະທິບາຍເອກະສານລາຍງານການເງິນແຕ່ໜ້າ 13 ເຖິງ ໜ້າ 51 ເປັນສ່ວນໜຶ່ງຂອງ ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ

ໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ

ສຳລັບປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ 2019

ບົດ ອະທິບາຍ	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບແຍກ	
	31 ທັນວາ 2019	31 ທັນວາ 2018	31 ທັນວາ 2019	31 ທັນວາ 2018
	ລ້ານກີບ	(ດັດແກ້) ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ	(ດັດແກ້) ລ້ານກີບ
ລາຍຮັບຈາກການຂາຍ	1.217.530	1.137.430	1.191.545	1.116.867
ດື່ມທຶນໃນການຂາຍ	18 (582.870)	(532.735)	(568.510)	(520.271)
ກຳໄລລວມ	634.660	604.695	623.035	596.596
ລາຍຮັບອື່ນໆ	31.270	26.476	35.422	26.476
ລາຍຈ່າຍໃນການດຳເນີນງານ ແລະ ບໍລິຫານ	18 (154.849)	(169.215)	(140.443)	(162.360)
ກຳໄລ (ຂາດທຶນ) ສຸດທິ ຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນ	71.524	(29.050)	74.528	(24.848)
ກຳໄລ ຂອງຮຸ້ນຈາກເງິນລົງທຶນໃນ				
ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ	6 339.377	626.001	339.377	626.001
ກຳໄລກ່ອນລາຍຈ່າຍທາງການເງິນ	921.982	1.058.907	931.919	1.061.865
ລາຍຈ່າຍທາງການເງິນ	19 (724.366)	(588.553)	(724.366)	(588.553)
ກຳໄລກ່ອນອາກອນກຳໄລ	197.616	470.354	207.553	473.312
ອາກອນກຳໄລ	20 -	-	-	-
ກຳໄລໃນປີ	197.616	470.354	207.553	473.312
ສ່ວນກຳໄລທີ່ເປັນຂອງ				
ສ່ວນຂອງບໍລິສັດແມ່	193.079	469.455	207.553	473.312
ສ່ວນໄດ້ເສຍທີ່ບໍ່ມີອຳນາດການຄວບຄຸມ	4.537	899	-	-
	197.616	470.354	207.553	473.312
ກຳໄລຕໍ່ຮຸ້ນ				
ກຳໄລພື້ນຖານຕໍ່ຮຸ້ນ (ກີບ)	21 115,00	279,60	123,62	281,90



ທ່ານ ນາງ ລິດຕະນາ ປະທຸມວັນ
ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່
ວັນທີ: 7 ພຶດສະພາ 2020

ທ່ານ ບຸນສະຫຼອງ ສຸດທິດາຣາ
ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ - ສາຍງານການເງິນ
ວັນທີ: 7 ພຶດສະພາ 2020

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ໃບລາຍງານສ່ວນປ່ຽນແປງຂອງທຶນ
ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2019

ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ								
ສ່ວນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນບໍລິສັດ								
ຮຸ້ນສາມັນ ທີ່ອອກ ແລະ ຖອກເຕັມ	ສ່ວນເພີ່ມ ມູນຄ່າຮຸ້ນ	ຄັງສະສົມຕາມ ລະບຽບການ	ຜົນຕ່າງຈາກການ ແປງຄ່າເອກະສານ ລາຍງານການເງິນ (ດັດແກ້)	ກຳໄລສະສົມ ຍັງບໍ່ທັນໄດ້ ແບ່ງປັນ (ດັດແກ້)	ສ່ວນໄດ້ເສຍ ທີ່ບໍ່ມີອຳນາດ ໃນການຄວບຄຸມ	ລວມ	ລວມ	ລວມ
ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ
ສຳລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018								
ໃນວັນທີ 1 ມັງກອນ 2018 - ຕາມບົດລາຍງານຜ່ານມາ	6.717.215	985.621	463.944	2.302	1.040.000	9.209.082	(263)	9.208.819
- ການປ່ຽນແປງນະໂຍບາຍການບັນຊີ	-	-	15.118	771	136.227	152.116	40	152.156
ໃນວັນທີ 1 ມັງກອນ 2018 (ດັດແກ້)	6.717.215	985.621	479.062	3.073	1.176.227	9.361.198	(223)	9.360.975
ກຳໄລສຸດທິໃນປີ	-	-	-	-	66.959	66.959	(2.010)	64.949
ຜົນຕ່າງຈາກການແປງຄ່າເອກະສານລາຍງານການເງິນ	-	-	-	9.456	-	9.456	-	9.456
ຈ່າຍເງິນປັນຜົນ	-	-	-	-	(486.998)	(486.998)	-	(486.998)
ໂອນເຂົ້າຄັງສຳຮອງຕາມລະບຽບການ	-	-	7.479	-	(7.479)	-	-	-
- ການປ່ຽນແປງນະໂຍບາຍການບັນຊີ	-	-	39.851	82	362.645	402.578	2.909	405.487
ຍອດເຫຼືອໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2018 (ດັດແກ້)	6.717.215	985.621	526.392	12.611	1.111.354	9.353.193	676	9.353.869
ສຳລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2019								
ໃນວັນທີ 1 ມັງກອນ 2019	6.717.215	985.621	526.392	12.611	1.111.354	9.353.193	676	9.353.869
ກຳໄລສຸດທິໃນປີ	-	-	-	-	193.079	193.079	4.537	197.616
ຜົນຕ່າງຈາກການແປງຄ່າເອກະສານລາຍງານການເງິນ	-	-	-	7.609	-	7.609	-	7.609
ຈ່າຍເງິນປັນຜົນ	-	-	-	-	(268.689)	(268.689)	-	(268.689)
ໂອນເຂົ້າຄັງສຳຮອງຕາມລະບຽບການ	-	-	20.755	-	(20.755)	-	-	-
ຍອດເຫຼືອໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2019	6.717.215	985.621	547.147	20.220	1.014.989	9.285.192	5.213	9.290.405



ທ່ານ ນາງ ສິດຕະພິດ ປະທຸມວັນ
ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່
ວັນທີ: 7 ພຶດສະພາ 2020

ທ່ານ ບຸນສະຫຼອງ ສຸດທິດາຣາ
ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ - ສາຍງານການເງິນ
ວັນທີ: 7 ພຶດສະພາ 2020

ບົດອະທິບາຍເອກະສານລາຍງານການເງິນແຕ່ໜ້າ 13 ເຖິງ ໜ້າ 51 ເປັນສ່ວນໜຶ່ງຂອງ ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ

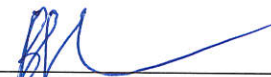
ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊຸມ

ໃບລາຍງານສ່ວນປ່ຽນແປງຂອງທຶນ
ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2019

ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບແຍກ						
ບົດ ອະທິບາຍ	ຮຸ້ນສາມັນ ທີ່ອອກ ແລະ ຖອກເຕັມ ລ້ານກີບ	ສ່ວນເພີ່ມ ມູນຄ່າຮຸ້ນ ລ້ານກີບ	ຄັງສະສົມຕາມ ລະບຽບການ ລ້ານກີບ	ຜົນຕ່າງຈາກການ ແປງຄ່າເອກະສານ ລາຍງານການເງິນ ລ້ານກີບ	ກຳໄລສະສົມ ຍັງບໍ່ທັນໄດ້ ແບ່ງປັນ ລ້ານກີບ	ລວມ ລ້ານກີບ
ສຳລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018						
ໃນວັນທີ 1 ມັງກອນ 2018 - ຕາມບົດລາຍງານຜ່ານມາ	6.717.215	985.621	463.944	2.302	1.042.447	9.211.529
- ການປ່ຽນແປງນະໂຍບາຍການບັນຊີ	-	-	15.118	771	136.067	151.956
ໃນວັນທີ 1 ມັງກອນ 2018 (ດັດແກ້)	6.717.215	985.621	479.062	3.073	1.178.514	9.363.485
ກຳໄລສຸດທິໃນປີ	-	-	-	-	74.798	74.798
ຜົນຕ່າງຈາກການແປງຄ່າເອກະສານລາຍງານການເງິນ	-	-	-	9.456	-	9.456
ຈ່າຍເງິນປັນຜົນ	-	-	-	-	(486.998)	(486.998)
ໂອນເຂົ້າຄັງສຳຮອງຕາມລະບຽບການ	-	-	7.479	-	(7.479)	-
- ການປ່ຽນແປງນະໂຍບາຍການບັນຊີ	-	-	39.851	82	358.663	398.596
ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2018 (ດັດແກ້)	6.717.215	985.621	526.392	12.611	1.117.498	9.359.337
ສຳລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2019						
ໃນວັນທີ 1 ມັງກອນ 2019	6.717.215	985.621	526.392	12.611	1.117.498	9.359.337
ກຳໄລສຸດທິໃນປີ	-	-	-	-	207.553	207.553
ຜົນຕ່າງຈາກການແປງຄ່າເອກະສານລາຍງານການເງິນ	-	-	-	7.609	-	7.609
ຈ່າຍເງິນປັນຜົນ	-	-	-	-	(268.689)	(268.689)
ໂອນເຂົ້າຄັງສຳຮອງຕາມລະບຽບການ	-	-	20.755	-	(20.755)	-
ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2019	6.717.215	985.621	547.147	20.220	1.035.607	9.305.810



ຫຼ້າສຸດ ສະໜັບສະໜູນ ປະທຸມວັນ
ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່
ວັນທີ: 7 ພຶດສະພາ 2020


ທ່ານ ບຸນສະຫຼອງ ສຸດທິດາ
ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ - ສາຍງານການເງິນ
ວັນທີ: 7 ພຶດສະພາ 2020

ບົດອະທິບາຍເອກະສານລາຍງານການເງິນແຕ່ໜ້າ 13 ເຖິງ ໜ້າ 51 ເປັນສ່ວນໜຶ່ງຂອງ ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ

ໃບລາຍງານກະແສເງິນສົດ

ສຳລັບປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ 2019

		ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບແຍກ	
		31 ທັນວາ 2019	31 ທັນວາ 2018 (ດັດແກ້)	31 ທັນວາ 2019	31 ທັນວາ 2018 (ດັດແກ້)
ບົດ ອະທາຍ		ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ
ກະແສເງິນສົດຈາກກິດຈະກຳການດຳເນີນງານ					
	ກຳໄລກ່ອນອາກອນກຳໄລໃນປີ	197.616	470.354	207.553	473.312
	ປັບປຸງ:				
	ຄ່າຫຼຸ້ຍຫຼຽນ	541.644	483.929	530.767	474.511
8	ຕັດຮອນລາຍຈ່າຍຕົ້ນທຶນການອອກຮຸ້ນກູ້	34.986	-	34.986	-
	ຂາດທຶນ (ກຳໄລ) ຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນທີ່ຍັງບໍ່ເກີດຂຶ້ນຈິງ	-	-	-	-
	ລາຍຈ່າຍທາງການເງິນ	724.366	588.553	724.366	588.553
	ກຳໄລຂອງຮຸ້ນຈາກເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ	(339.377)	(626.001)	(339.377)	(626.001)
	6				
	(ກຳໄລ) ຂາດທຶນຈາກການສະສາງຊັບສິນ	277	40	277	40
ການປ່ຽນແປງທຶນໝູນວຽນ:					
	1.159.512	916.875	1.158.572	910.415	
ຫຼຸດລົງ (ເພີ່ມຂຶ້ນ) ໃນ					
	ຊັບສິນບໍ່ໝູນວຽນອື່ນໆ	2.027	(183.524)	2.027	(26.129)
	ໜີ້ຕ້ອງຮັບການຄ້າ ແລະ ໜີ້ຕ້ອງຮັບອື່ນໆ	(136.363)	(411.077)	(119.071)	(378.041)
	ອາໄຫຼ່ ເຄື່ອງໃນສາງ	(230)	517	(230)	517
	ຊັບສິນໝູນວຽນອື່ນໆ	(150.868)	31.154	(161.666)	(87.171)
	ໜີ້ຕ້ອງສົ່ງການຄ້າ ແລະ ໜີ້ຕ້ອງສົ່ງອື່ນໆ	(519.378)	(27.244)	(523.668)	(18.633)
	ລາຍຈ່າຍຄ່າງ່າຍຈ່າຍ	184.205	(7.382)	184.482	(7.537)
	ໜີ້ສິນໝູນວຽນອື່ນໆ	(429)	1.210	108	316
	ເງິນສົດທີ່ໃຊ້ໃນ ກິດຈະກຳການດຳເນີນງານ	538.476	320.529	540.554	393.737
	ຈ່າຍອາກອນກຳໄລ	(7.837)	-	(7.837)	-
ເງິນສົດສຸດທິທີ່ໃຊ້ໃນກິດຈະກຳການດຳເນີນງານ					
	530.639	320.529	532.717	393.737	
ກະແສເງິນສົດຈາກກິດຈະກຳການລົງທຶນ					
	ເງິນລົງທຶນຈ່າຍລ່ວງໜ້າສໍາລັບຊັບສິນພາຍໃຕ້				
	ສັນຍາສໍາປະທານ ແລະ ເງິນລົງທຶນ	-	(2.428.251)	(9.637)	(2.580.293)
	ເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດລູກ	-	-	-	(2.400)
	ຮັບເງິນຈາກເງິນລົງທຶນຈ່າຍລ່ວງໜ້າໃນບໍລິສັດລູກ	-	-	214.290	-
	ເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ ແລະ				
	ວິສາຫະກິດຮຸ້ນສ່ວນ	(124.766)	(332.282)	(124.766)	(332.282)
	ຈ່າຍເງິນສົດສໍາລັບເງິນລົງທຶນຈ່າຍລ່ວງໜ້າ	-	-	-	-
	ຈ່າຍເງິນສົດສໍາລັບຊື້ຊັບສິນພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ	(142.154)	(226.917)	(103.390)	(158.395)
	ຈ່າຍເງິນສົດສໍາລັບຊື້ຊັບສິນບໍ່ມີຕົວຕົນ	(557)	-	(557)	-
	ຫຼຸດລົງ(ເພີ່ມຂຶ້ນ)ໃນເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນ	84.390	847.700	84.390	847.700
	ຮັບເງິນຈາກເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນຂອງພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ	171.021	-	171.021	-
	ຈ່າຍເງິນໃຫ້ພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກູ້ຢືມໄລຍະສັ້ນ	(120.832)	(296.598)	(120.832)	(296.598)
	ຮັບເງິນປັນຜົນຈາກເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດ				
	ຂາຮຸ້ນ ແລະ ວິສາຫະກິດຮຸ້ນສ່ວນ	300.314	492.116	300.314	492.116
	6				
	ຮັບເງິນປັນຜົນຈາກເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດລູກ	-	-	6.709	-
ເງິນສົດສຸດທິທີ່ໃຊ້ໃນກິດຈະກຳການລົງທຶນ					
	167.416	(1.944.232)	417.542	(2.030.152)	



ຫຼ້າສຸດ ນາງ ສິດຕະນາ ປະທຸມວັນ
ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່
ວັນທີ: 7 ພຶດສະພາ 2020

ທ່ານ ບຸນສະຫຼອງ ສຸດທິດາຣາ
ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ - ສາຍງານການເງິນ
ວັນທີ: 7 ພຶດສະພາ 2020

	ບົດ ອະທິບາຍ	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບແຍກ	
		31 ທັນວາ 2019	31 ທັນວາ 2018	31 ທັນວາ 2019	31 ທັນວາ 2018
		ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ
ກະແສເງິນສົດຈາກກິດຈະກຳທາງການເງິນ					
ລາຍຈ່າຍທາງການເງິນ		(595.708)	(508.471)	(595.708)	(508.471)
ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການອອກຮຸ້ນກູ້		(21.659)	(66.163)	(21.659)	(66.163)
ລາຍຈ່າຍເງິນປັນຜົນ		(268.689)	(208.466)	(268.689)	(208.466)
ຮັບເງິນສົດຈາກການກູ້ຢືມໄລຍະສັ້ນ	15	228.389	302.621	228.389	302.621
ຈ່າຍຄືນເງິນກູ້ຢືມໄລຍະສັ້ນ	15	(225.463)	(995.875)	(225.463)	(995.875)
ຮັບເງິນສົດຈາກການກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ	15	192.432	332.440	-	332.440
ຈ່າຍຄືນເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ	15	(306.006)	(917.517)	(306.006)	(917.517)
ຮັບເງິນສົດຈາກການອອກຮຸ້ນກູ້	16	1.063.992	3.532.989	1.063.992	3.532.989
ຊໍາລະຮຸ້ນກູ້	16	(404.590)	-	(404.590)	-
ເງິນສົດສຸດທິທີ່ໄດ້ມາຈາກກິດຈະການທາງການເງິນ		(337.302)	1.471.558	(529.734)	1.471.558
ການເພີ່ມຂຶ້ນ (ຫຼຸດລົງ) ໃນເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດ					
ເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດ ໃນຕົ້ນປີ		360.753	(152.145)	420.525	(164.857)
ຜົນກະທົບຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນໃນເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດ		642.106	756.738	550.978	678.322
		(23.085)	37.513	(22.656)	37.513
ເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດໃນທ້າຍປີ		979.774	642.106	948.847	550.978
ລາຍການເຄື່ອນໄຫວທີ່ບໍ່ແມ່ນເງິນສົດ					
ໜີ້ຕ້ອງສົ່ງເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດນໍ້າລອງ		-	5.537	-	5.537
ຊໍາລະສະສາງບັນຊີເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າ ສໍາລັບຊັບສິນພາຍໃຕ້ສໍາປະທານ ແລະ ເງິນລົງທຶນ ກັບ					
-ໄລຍະສັ້ນໃຫ້ພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກູ້ຢືມ		-	42.230	-	42.230
-ຈ່າຍເງິນປັນຜົນ		-	23.976	-	23.976
ໜີ້ຕ້ອງສົ່ງຊັບສິນພາຍໃຕ້ສໍາປະທານ		17.646	602.819	-	602.819
ຊໍາລະສະສາງກັບບັນຊີໜີ້ຕ້ອງຮັບການຄ້າ ແລະ ໜີ້ຕ້ອງຮັບອື່ນໆ ກັບ					
-ຈ່າຍເງິນປັນຜົນ		201.516	116.000	201.516	116.000
-ເງິນກູ້ໄລຍະຍາວກັບພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ		39.019	11.027	39.019	11.027
ຊໍາລະສະສາງເງິນກູ້ໄລຍະສັ້ນກັບພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບ					
-ຈ່າຍເງິນປັນຜົນ		-	253.012	-	253.012
ໂອນຈາກເງິນລົງທຶນຈ່າຍລ່ວງໜ້າມາເປັນລົງທຶນໃນບໍລິສັດລູກ		-	-	455.471	-
ໂອນຈາກເງິນລົງທຶນຈ່າຍລ່ວງໜ້າມາເປັນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ		3.172.963	-	3.172.963	-
ໂອນຈາກເງິນລົງທຶນຈ່າຍລ່ວງໜ້າມາເປັນລົງທຶນໃນເງິນລົງທຶນອື່ນໆ		436.916	-	436.916	-
ໂອນຈາກເງິນລົງທຶນຈ່າຍລ່ວງໜ້າມາເປັນຊັບສິນພາຍໃຕ້ສໍາປະທານ		488.810	-	488.810	-



ທ່ານ ນາງ ລິດຕະນາ ປະທຸມວັນ
ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່
ວັນທີ: 7 ພຶດສະພາ 2020

ທ່ານ ບຸນສະຫຼອງ ສຸດທິດາຣາ
ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ - ສາຍງານການເງິນ
ວັນທີ: 7 ພຶດສະພາ 2020

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ປິດສິດສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2019

1 ການລາຍງານກົດຈະການ

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າ ລາວ ມະຫາຊົນ (“ບໍລິສັດ”) ເປັນບໍລິສັດມະຫາຊົນ ເຊິ່ງໄດ້ຈົດທະບຽນເຂົ້າໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບແຫ່ງ ສປປລາວ (“ຕລຊລ”) ວັນທີ 11 ມັງກອນ 2011 ແລະ ຖືກຄຸ້ມຄອງໂດຍ ສາທາລະນະລັດ ປະຊາທິປະໄຕ ປະຊາຊົນລາວ (“ສປປລາວ”). ບໍລິສັດ ເປັນກຸ່ມບໍລິສັດໃນເຄືອຂອງ ລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ (“ຟຟລ”) ເຊິ່ງຖືຮຸ້ນ 75%.

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

ການດໍາເນີນທຸລະກິດຫຼັກຂອງກຸ່ມບໍລິສັດ ແມ່ນ ຜະລິດໄຟຟ້າຂາຍໃຫ້ລັດວິສາຫະກິດ ໄຟຟ້າ ລາວ.

ບໍລິສັດໄດ້ຈົດທະບຽນເຂົ້າໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບແຫ່ງ ສປປລາວ, ສໍາລັບວັດຖຸປະສົງຂອງການລາຍງານແມ່ນເພື່ອ ບໍລິສັດ ແລະ ບໍລິສັດລູກ ຖືກກ່າວເຖິງເປັນກຸ່ມບໍລິສັດ.

ບໍລິສັດ ລູກຂອງບໍລິສັດ ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2019 ແລະ 2018 ມີດັ່ງນີ້:

ຊື່ຂອງນິຕິບຸກຄົນ	ປະເພດຂອງທຸລະກິດ	ສ້າງຕັ້ງຂຶ້ນໃນປະເທດ	ອັດຕາສ່ວນການຖືຮຸ້ນ(%)	
ບໍລິສັດລູກທາງກົງ			2019	2018
ບໍລິສັດ ອິດີແອວ-ເຈັນ ໂຊລາ ພາວເວີ ຈຳກັດ	ຜະລິດກະແສໄຟຟ້າ	ສປປ ລາວ	60	60
ບໍລິສັດ ນໍ້າບີ ພາວເວີ ຈຳກັດ	ຜະລິດກະແສໄຟຟ້າ	ສປປ ລາວ	80	80
ບໍລິສັດ ບໍລິການຄຸ້ມຄອງຜະລິດ ແລະ ບໍາລຸງຮັກສາ ອິດີແອວເຈັນ ຈຳກັດຜູ້ດຽວ	ຜະລິດກະແສໄຟຟ້າ	ສປປ ລາວ	100	100

ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກໄດ້ຮັບອະນຸມັດໃຫ້ອອກ ໂດຍຄະນະກຳມະການຜູ້ບໍລິຫານ ວັນທີ 7 ພຶດສະພາ 2020.

2 ນະໂຍບາຍການບັນຊີ

ນະໂຍບາຍການບັນຊີທີ່ໄດ້ນຳໃຊ້ໃນການກະກຽມເຂົ້າໃນເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກມີດັ່ງນີ້:

2.1. ພື້ນຖານການບັນຊີ

ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມໄດ້ສ້າງຂຶ້ນ ຕາມນະໂຍບາຍການບັນຊີຂອງກຸ່ມບໍລິສັດ ເຊິ່ງກະກຽມຕາມເກນລາຄາຕົ້ນທຶນເດີມຍົກເວັ້ນການລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນ ເຊິ່ງໄດ້ອະທິບາຍລາຍລະອຽດເພີ່ມເຕີມໃນບົດອະທິບາຍ 2(2.2) ຂອງເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ.

ນະໂຍບາຍການບັນຊີທີ່ນຳໃຊ້ອາດແຕກຕ່າງຢ່າງມີສາລະສໍາຄັນ ກັບມາດຕະຖານການລາຍງານການເງິນສາກົນ (“IFRS”). ຄວາມແຕກຕ່າງເຫຼົ່ານີ້ເຊັ່ນວ່າ: ສະກຸນເງິນທີ່ໃຊ້ໃນການດໍາເນີນງານ, ສັນຍາເຊົ່າ, ຜົນປະໂຫຍດຂອງພະນັກງານ, ຜົນກະທົບຂອງການປ່ຽນແປງໃນອັດຕາແລກປ່ຽນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ ແລະ ອາກອນລາຍໄດ້ ແລະ ອາກອນລາຍໄດ້ເຍື້ອນຊໍາລະ, ເຄື່ອງມືທາງການເງິນ, ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ, ບໍລິສັດ ຮຸ້ນສ່ວນ ແລະ ຕົ້ນທຶນກ່ອນການດໍາເນີນງານ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ- ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ປິ່ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2019

2 ນະໂຍບາຍການບັນຊີ (ຕໍ່)

2.1. ພື້ນຖານການບັນຊີ (ຕໍ່)

ຕາມກົດໝາຍວ່າດ້ວຍການບັນຊີ ສະບັບເລກທີ 47/ສພຊ, ອອກເມື່ອວັນທີ 26 ທັນວາ 2013, ວິສາຫະກິດທີ່ຮັບໃຊ້ຜົນປະໂຫຍດສາທາລະນະ (“PIEs”) ແມ່ນໃຫ້ປະຕິບັດຕາມ IFRS. ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ, ກະຊວງການເງິນ ໄດ້ອອກແຈ້ງການສະບັບເລກທີ 697/ກຊ.ຫກ, ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ, ວັນທີ 20 ມີນາ 2017 (“ແຈ້ງການ”) ເຊິ່ງໃຫ້ທາງເລືອກສໍາລັບ PIEs ໃນການຈັດການເຮັດແຜນປະຕິບັດການ ສໍາລັບການນໍາ IFRS ມາໃຊ້ພາຍໃນໄລຍະເວລາສັ້ນ. ເຊິ່ງໃນຂະນະນີ້ຜູ້ບໍລິຫານຂອງກຸ່ມກໍາລັງກະກຽມແຜນປະຕິບັດການ ສໍາລັບການດໍາເນີນການຕາມ IFRS ຕາມແຈ້ງການ.

ການກະກຽມເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ, ຮຽກຮ້ອງໃຫ້ຜູ້ບໍລິຫານຕ້ອງມີການ ຄາດຄະເນ ແລະ ກໍານົດສົມມຸດຕິຖານ ເພື່ອສະແດງໃຫ້ເຫັນຈໍານວນເງິນຂອງຊັບສິນ ແລະ ໜີ້ສິນ. ການເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນ ຊັບສິນ ແລະ ໜີ້ສິນ ທີ່ອາດຈະເກີດຂຶ້ນໃນມື້ກະກຽມເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແລະ ຈໍານວນເງິນ ລາຍຮັບ ແລະ ລາຍຈ່າຍ ໃນຮອບເວລາລາຍງານ. ສະນັ້ນ, ຕົວເລກຄາດຄະເນປະຕິບັດດັ່ງກ່າວ ຕ້ອງສ້າງຂຶ້ນບົນພື້ນຖານຄວາມຮັບຮູ້ທີ່ດີທີ່ສຸດຂອງຜູ້ບໍລິຫານກ່ຽວກັບເຫດການ ແລະ ພາກປະຕິບັດຕົວຈິງໃນປັດຈຸບັນ ເຊິ່ງສາລະສໍາຄັນຂອງການຄາດຄະເນ ອາດຈະແຕກຕ່າງຈາກການຄາດຄະເນໃນເບື້ອງຕົ້ນຢ່າງເປັນສາລະສໍາຄັນ.

2.2. ການບັນຊີສໍາລັບກຸ່ມບໍລິສັດ - ເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດລູກ, ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ

2.2.1 ບໍລິສັດລູກ

ບໍລິສັດລູກເປັນກິດຈະການທັງໝົດ (ລວມເຖິງໂຄງສ້າງຕ່າງໆ). ເຊິ່ງກຸ່ມບໍລິສັດມີອໍານາດຄວບຄຸມກິດຈະການ. ກຸ່ມບໍລິສັດມີອໍານາດຄວບຄຸມ ເມື່ອກຸ່ມບໍລິສັດຮັບ ຫຼື ມີສິດໃນຜົນຕອບແທນຜັນແປ ຈາກການກ່ຽວຂ້ອງກັບຜູ້ໄດ້ຮັບການລົງທຶນ ແລະ ສາມາດໃຊ້ອໍານາດເໝືອດຜູ້ໄດ້ຮັບການລົງທຶນ ເພື່ອໃຫ້ໄດ້ຜົນຕອບແທນຜັນແປ ກຸ່ມບໍລິສັດລວມງົບການເງິນຂອງບໍລິສັດລູກ ໄວ້ໃນງົບການເງິນແບບລວມ ຕັ້ງແຕ່ວັນທີກຸ່ມບໍລິສັດ ມີອໍານາດໃນການຄວບຄຸມບໍລິສັດລູກ ຈົນເຖິງວັນທີກຸ່ມບໍລິສັດ ສູນເສຍອໍານາດຄວບຄຸມໃນບໍລິສັດລູກນັ້ນ.

ຍອດລາຍການລະຫວ່າງກັນ, ກໍາໄລ ຫຼື ຂາດທຶນ ທີ່ຍັງບໍ່ເກີດຂຶ້ນຈົນລະຫວ່າງກຸ່ມບໍລິສັດ ຈະຖືກຕັດລາຍອອກ ເວັ້ນແຕ່ລາຍການດັ່ງກ່າວ ຈະມີການບັນທຶກຂາດທຶນ ຈາກການສູນເສຍມູນຄ່າຂອງຊັບສິນທີ່ໄດ້ໂອນໄປ. ລາຍຊື່ຂອງບັນດາບໍລິສັດລູກຖືກອະທິບາຍໃນ (ບົດອະທິບາຍ 1).

2.2.2 ສ່ວນໄດ້ເສຍທີ່ບໍ່ມີອໍານາດຄວບຄຸມ

ໃນວັນທີ ທີ່ໄດ້ຊື້ກິດຈະການມາ, ກຸ່ມບໍລິສັດໄດ້ປະເມີນສ່ວນໄດ້ເສຍທີ່ບໍ່ມີອໍານາດຄວບຄຸມຕາມສັດສ່ວນຂອງຊັບສິນສຸດທິທີ່ໄດ້ມາ. ການປ່ຽນແປງສ່ວນໄດ້ເສຍ ໃນບໍລິສັດລູກ ທີ່ບໍ່ສົ່ງຜົນໃຫ້ສູນເສຍການຄວບຄຸມຖືເປັນລາຍການຂອງບໍລິສັດ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ- ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ

ປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2019

2 ນະໂຍບາຍການບັນຊີ (ຕໍ່)

2.2. ການບັນຊີສໍາລັບກຸ່ມບໍລິສັດ - ເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດລູກ, ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ (ຕໍ່)

2.2.3 ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ

ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແມ່ນວິສາຫະກິດທີ່ມີອິດທິພົນຢ່າງມີສາລະສໍາຄັນ ແຕ່ບໍ່ໄດ້ເຖິງກັບມີອໍານາດຄວບຄຸມ ຫຼື ມີອໍານາດຄວບຄຸມຮ່ວມ, ເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແມ່ນຮັບຮູ້ໂດຍການຄິດໄລ່ກໍາໄລຕາມສັດສ່ວນຮຸ້ນ. ລາຍຊື່ຂອງບັນດາວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ຖືກອະທິບາຍໃນ (ບົດອະທິບາຍ 7).

2.2.4 ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ

ເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ ແມ່ນບໍລິສັດທີ່ມີສິດຄວບຄຸມຮ່ວມກັນ ແຕ່ບໍ່ມີການໄດ້ຄວບຄຸມແບບເດັດຂາດພຽງຜູ້ດຽວ. ເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ ເບື້ອງຕົ້ນແມ່ນຮັບຮູ້ໂດຍການຄິດໄລ່ກໍາໄລຕາມສັດສ່ວນຮຸ້ນ. ລາຍຊື່ຂອງບັນດາບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ ຖືກອະທິບາຍໃນ (ບົດອະທິບາຍ 7).

2.2.5 ວິທີການບັນຊີໂດຍການຄິດໄລ່ຮັບຮູ້ກໍາໄລຕາມສັດສ່ວນຮຸ້ນ

ພາຍໃຕ້ການຄິດໄລ່ໂດຍຮັບຮູ້ກໍາໄລຕາມສັດສ່ວນຮຸ້ນ, ເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ ແມ່ນບໍລິສັດທີ່ມີສິດຄວບຄຸມຮ່ວມກັນ ແຕ່ບໍ່ມີການໄດ້ຄວບຄຸມ. ເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ ແມ່ນຄິດໄລ່ຕາມແບບການຮັບຮູ້ກໍາໄລຕາມສັດສ່ວນຮຸ້ນ. ສ່ວນແບ່ງກໍາໄລ ຫຼື ຂາດທຶນ ໃນບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນທີ່ເກີດຂຶ້ນພາຍຫຼັງການໄດ້ມາ ຈະລວມໄວ້ໃນກໍາໄລ ຫຼື ຂາດທຶນ. ການປ່ຽນແປງ ພາຍຫຼັງແມ່ນຈະປັບປຸງກັບມູນຄ່າຕາມບັນຊີຂອງເງິນລົງທຶນ, ເມື່ອມີການຂາດທຶນຂອງສ່ວນແບ່ງກໍາໄລຂອງບໍລິສັດ ໃນບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ ມີມູນຄ່າຫຼາຍກວ່າ ຫຼື ເທົ່າກັບມູນຄ່າເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດຮຸ້ນ, ບໍລິສັດຈະບໍ່ໄດ້ຮັບຮູ້ຜົນຂາດທຶນທີ່ຈະເກີດຂຶ້ນຍົກເວັ້ນແຕ່ບໍລິສັດ ມີພັນທະ ຫຼື ຕ້ອງຊໍາລະເງິນແທນບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ.

ນະໂຍບາຍການບັນຊີຂອງວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ ມີການປ່ຽນແປງເມື່ອເຫັນວ່າມີຄວາມຈໍາເປັນ ເພື່ອໃຫ້ສອດຄ່ອງກັບນະໂຍບາຍບັນຊີຂອງກຸ່ມບໍລິສັດ.

2.2.6 ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບແຍກ

ໃນເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບແຍກ ເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດລູກ ແມ່ນນໍາໃຊ້ວິທີຄິດໄລ່ແບບມູນຄ່າຕົ້ນທຶນລົບໃຫ້ຄ່າເສື່ອມມູນຄ່າ, ຖ້າມີ. ເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ ແມ່ນຄິດໄລ່ຕາມແບບການຮັບຮູ້ກໍາໄລຕາມສັດສ່ວນຮຸ້ນ (ໃນບົດອະທິບາຍ 2.2.5).

2.2.7 ເງິນລົງທຶນທົ່ວໄປ

ເງິນລົງທຶນນອກເໜືອຈາກ ເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດລູກ, ເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ, ແລະ ເງິນລົງທຶນທີ່ບໍ່ໄດ້ມີຢູ່ໃນຄວາມຕ້ອງການຂອງຕະຫຼາດ ແມ່ນຈະຖືກຈັດປະເພດໃຫ້ເປັນເງິນລົງທຶນທົ່ວໄປ. ເງິນລົງທຶນຈະຖືກຮັບຮູ້ໃນເບື້ອງຕົ້ນເປັນມູນຄ່າຕົ້ນທຶນເດີມລົບໃຫ້ຄ່າເສື່ອມມູນຄ່າ. ການທົດສອບຄ່າເສື່ອມມູນຄ່າຈະເກີດຂຶ້ນເມື່ອມີປັດໃຈບັງບອກວ່າການລົງທຶນອາດເສື່ອມມູນຄ່າ. ຖ້າຫາກມູນຄ່າຕາມບັນຊີຂອງເງິນລົງທຶນສູງກວ່າມູນຄ່າທີ່ຄາດວ່າຈະໄດ້ຮັບຄືນ ຂາດທຶນຈາກການເສື່ອມມູນຄ່າຈະຖືກຮັບຮູ້ໃນ ກໍາໄລ ຫຼື ຂາດທຶນ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ- ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2019

2 ນະໂຍບາຍການບັນຊີ (ຕໍ່)

2.3. ການແລກປ່ຽນສະກຸນເງິນ

ລາຍການໃນເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແມ່ນຖືກວັດມູນຄ່າເປັນສະກຸນເງິນກີບ ("ກີບ").

ລາຍການທີ່ເປັນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ ແມ່ນຖືກແປງຄ່າເປັນກີບ ດ້ວຍອັດຕາແລກປ່ຽນ ຂອງມື້ທີ່ມີລາຍການເກີດຂຶ້ນ. ຊັບສິນ ແລະ ໜີ້ສິນ ທີ່ເປັນຕົວເງິນເປັນສະກຸນເງິນຕ່າງປະເທດ ແມ່ນຖືກແປງຄ່າເປັນເງິນກີບ ໂດຍໃຊ້ອັດຕາແລກປ່ຽນຕາມວັນທີ່ລາຍງານ. ລາຍການກຳໄລ ແລະ ຂາດທຶນທີ່ເກີດຈາກການຮັບ ຫຼື ຈ່າຍທີ່ເປັນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ ແລະ ທີ່ເກີດຈາກການແປງຄ່າຊັບສິນ ແລະ ໜີ້ສິນ ທີ່ເປັນຕົວເງິນ ເຊິ່ງເປັນສະກຸນເງິນຕ່າງປະເທດ ດັ່ງກ່າວ ໄດ້ບັນທຶກໃນໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ.

ຊັບສິນ ແລະ ໜີ້ສິນບໍ່ໝູນວຽນທີ່ເປັນຕົວເງິນ (ບົດອະທິບາຍຂໍ້ 3)

- ຊັບສິນ ແລະ ໜີ້ສິນ ຢູ່ໃນໃບລາຍງານຖານະການເງິນແມ່ນສະແດງ ແລະ ຖືກແປງຄ່າໂດຍອັດຕາແລກປ່ຽນທ້າຍມື້ຂອງໃບລາຍງານຖານະການເງິນ; ແລະ
- ຜົນແຕກຕ່າງທັງໝົດຈາກການປ່ຽນຄ່າທີ່ຍັງບໍ່ເກີດຂຶ້ນຈິງແມ່ນຖືກຮັບຮູ້ໃນ ໃບລາຍງານຖານະການເງິນ ແລະ ຈະຖືກກັບລາຍການໃນປີຕໍ່ໄປ.
- ກຳໄລ ຫຼື ຂາດທຶນ ຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນທີ່ເກີດຂຶ້ນຈິງຈະຖືກຮັບຮູ້ເຂົ້າໃນໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບເມື່ອມີການຈ່າຍເງິນ.

ສຳລັບວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ, ແລະ ບໍລິສັດລູກ ຜົນການດຳເນີນງານ ແລະ ໃບລາຍງານຖານະການເງິນຂອງບໍລິສັດ ເຊິ່ງມີສະກຸນເງິນທີ່ໃຊ້ໃນການນຳສະເໜີແຕກຕ່າງຈາກສະກຸນເງິນທີ່ໃຊ້ໃນການນຳສະເໜີຂອງບໍລິສັດ ເຊິ່ງຈະຖືກແປງຄ່າມາເປັນສະກຸນເງິນທີ່ໃຊ້ໃນການນຳສະເໜີຂອງບໍລິສັດ ດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້:

- ຊັບສິນ ແລະ ໜີ້ສິນ ຢູ່ໃນໃບລາຍງານຖານະການເງິນແມ່ນສະແດງ ແລະ ຖືກແປງຄ່າໂດຍອັດຕາແລກປ່ຽນທ້າຍມື້ຂອງໃບລາຍງານຖານະການເງິນ;
- ລາຍຮັບ ແລະ ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນ ໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບເປັນເດືອນ ຖືກແປງຄ່າໂດຍໃຊ້ອັດຕາແລກປ່ຽນສະເລ່ຍໃນປີ; ແລະ
- ຜົນແຕກຕ່າງທັງໝົດຈາກການປ່ຽນຄ່າທີ່ຍັງບໍ່ເກີດຂຶ້ນຈິງແມ່ນຖືກຮັບຮູ້ໃນ ສ່ວນຂອງທຶນ.

2.4. ເຄື່ອງອາໄຫຼ່ ແລະ ເຄື່ອງໃນສາງອື່ນໆ

ອາໄຫຼ່ ແລະ ເຄື່ອງໃນສາງອື່ນໆ ສະແດງອອກລະຫວ່າງລາຄາຕົ້ນທຶນ ແລະ ມູນຄ່າສຸດທິ ທີ່ຄາດວ່າຈະໄດ້ຮັບຄືນ, ການຄິດໄລ່ຕົ້ນທຶນຈ່າຍອອກສາງ ໄດ້ນຳໃຊ້ວິທີການສະເລ່ຍນ້ຳໜັກ. ຕົ້ນທຶນຊື້ປະກອບດ້ວຍລາຄາຊື້ ແລະ ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໂດຍກົງທີ່ຕິດພັນກັບການຊື້ເຄື່ອງໃນສາງ ເຊັ່ນ: ຄ່າບໍລິການການຂົນສົ່ງ, ລົບທຸກສ່ວນຫຼຸດທີ່ໄດ້ຮັບ, ເງິນອຸດໜູນ ຫຼື ສ່ວນຫຼຸດ. ມູນຄ່າສຸດທິທີ່ຄາດວ່າຈະໄດ້ຮັບແມ່ນລາຄາສິນຄ້າຄົງເຫຼືອ ສາມາດຮັບຮູ້ໄດ້ໃນໄລຍະປົກກະຕິຂອງທຸລະກິດ ຫຼັງຈາກຫັກຕົ້ນທຶນໃນການຂາຍອອກ ຄ່າສູນເສຍມູນຄ່າເກີດຂຶ້ນ, ກໍລະນີ ລ້າສະໄໝ, ເຄື່ອນໄຫວຊ້າ ແລະ ເສຍຄຸນຂອງເຄື່ອງອາໄຫຼ່ ແລະ ເຄື່ອງໃນສາງ.

2.5. ຊັບສິນຢູ່ພາຍໃຕ້ສັນຍາສຳປະທານ

ຊັບສິນຢູ່ພາຍໃຕ້ສັນຍາສຳປະທານສ່ວນໃຫຍ່ປະກອບດ້ວຍ ອາຄານ, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຕົກ, ໂຮງງານ ແລະ ເຄື່ອງຈັກ ສະແດງມູນຄ່າເບື້ອງຕົ້ນເປັນມູນຄ່າສຸດທິ ໃນມື້ໂອນຈາກ ຟຟລ ແລະ ມູນຄ່າຕົ້ນທຶນເດີມ ສຳລັບຊັບສິນທີ່ໄດ້ຮັບມາຫຼັງຈາກ ວັນທີ 15 ທັນວາ 2010. ຕົ້ນທຶນເດີມລວມລາຍການຈ່າຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງໂດຍກົງກັບການຊື້ລາຍການຊັບສິນບັດ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ- ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ບົດອະທິບາຍຊັບສິນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ

ປິສິດສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2019

2 ນະໂຍບາຍການບັນຊີ (ຕໍ່)

2.5. ຊັບສິນຢູ່ພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ (ຕໍ່)

ການຮັບຮູ້

ຕົ້ນທຶນປະກອບມີລາຍຈ່າຍທີ່ເປັນທາງກົງຂອງການໄດ້ຊັບສິນ. ຕົ້ນທຶນຂອງຊັບສິນທີ່ສ້າງຂຶ້ນມາເອງ ລວມເຖິງຕົ້ນທຶນຂອງ ວັດສະດຸ, ຄ່າແຮງງານໂດຍກົງ ແລະ ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍອື່ນໆທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ເພື່ອໃຫ້ຊັບສິນຢູ່ໃນສະພາບພ້ອມເຮັດວຽກ. ການໂອນ ກໍາມະສິດຊັບສິນພາຍໃຕ້ ສັນຍາສໍາປະທານໃຫ້ແກ່ກຸ່ມບໍລິສັດ ຕາມຂໍ້ຕົກລົງສັນຍາທັງໝົດທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັນ ເຊິ່ງຖືກ ຍອມຮັບ ແລະ ສະເໜີໃຫ້ພະແນກຊັບພະຍາກອນພະລັງງານ.

ອີງຕາມສັນຍາສໍາປະທານ, ກຸ່ມບໍລິສັດຕ້ອງໂອນຊັບສິນທັງໝົດທີ່ຮັບໃຊ້ການດໍາເນີນງານໂຄງການ ທີ່ໄດ້ກໍານົດໄວ້ໃນສັນຍາ ສໍາປະທານ ໃຫ້ກັບລັດຖະບານລາວ (“GOL”) ໃນຕອນສິ້ນສຸດຂອງໄລຍະເວລາສໍາປະທານ.

ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍທີ່ເກີດຂຶ້ນພາຍຫຼັງ ຈະຖືກຈົດເຂົ້າໃນມູນຄ່າຍັງເຫຼືອໃນບັນຊີຕາມຄວາມເໝາະສົມ, ເມື່ອມີຄວາມເປັນໄປໄດ້ວ່າ ຜົນປະໂຫຍດ ດ້ານເສດຖະກິດໃນອະນາຄົດທີ່ຕິດພັນຈະໄຫຼເຂົ້າສູ່ບໍລິສັດ ແລະ ສາມາດຕິມູນຄ່າຢ່າງໜ້າເຊື່ອຖືໄດ້. ຈໍານວນທີ່ຍັງເຫຼືອຂອງສ່ວນທີ່ຖືກແທນທີ່ຈະຖືກຕັດຈ່າຍ. ຄ່າສ້ອມແປງ ແລະ ຄ່າບໍາລຸງຮັກສາ ທີ່ເກີດຂຶ້ນໃນຮອບເວລາລາຍ ງານຈະຖືກບັນທຶກເຂົ້າໃນໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ ໃນວັນທີ່ເກີດຂຶ້ນ.

ຊັບສິນຢູ່ພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ ທີ່ສະແດງອອກຕາມມູນຄ່າຕົ້ນທຶນລົບໃຫ້ຄ່າຫຼຸດຫຼຽນສະສົມ. ຄ່າຫຼຸດຫຼຽນຄິດໄລ່ແບບ ສະໜໍາສະເໜີຕະຫຼອດອາຍຸການໃຊ້ງານທີ່ຄາດໄວ້ ແຕ່ບໍ່ໃຫ້ເກີນໄລຍະການສໍາປະທານ ພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ ເຊິ່ງຄື 30 ປີ. ອັດຕາທີ່ນໍາໃຊ້ ແຕ່ລະປະເພດຊັບສິນ ສະແດງອອກ ດັ່ງນີ້:

	ປີ
ອາຄານ	4 - 30
ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	19 - 30
ໂຮງງານ ແລະ ເຄື່ອງຈັກ	2 - 30
ຍານພາຫະນະ	5 - 15
ອຸປະກອນຫ້ອງການ, ເຄື່ອງເຟີນີເຈີ ແລະ ການຕິດຕັ້ງ	3 - 10

ກຸ່ມບໍລິສັດ ບັນທຶກຄ່າຫຼຸດຫຼຽນເປັນລາຍຈ່າຍໃນແຕ່ລະງວດ. ເມື່ອຊັບສິນບັດຄົງທີ່ໝົດອາຍຸການນໍາໃຊ້, ກຸ່ມບໍລິສັດຈະໄດ້ ຈົດອອກ ຈາກບັນຊີຊັບສິນບັດຄົງທີ່ ແລະ ຄ່າຫຼຸດຫຼຽນສະສົມທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ແລະ ບັນທຶກກໍາໄລ ຫຼື ຂາດທຶນ ຈາກການສະ ສາງອອກ ເຂົ້າໃນໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ.

ມູນຄ່າຄົງເຫຼືອ ຈະຖືກສະສາງອອກທັນທີ ໃຫ້ມີມູນຄ່າເທົ່າກັບມູນຄ່າທີ່ຄາດວ່າຈະໄດ້ຮັບ ຖ້າມູນຄ່າຄົງເຫຼືອສູງກວ່າມູນຄ່າ ທີ່ຄາດວ່າຈະໄດ້ຮັບ.

ກໍາໄລ ຫຼື ຂາດທຶນ ຈາກການຂາຍ ຈະຖືກກໍານົດ ໂດຍການສົມທຽບຂັ້ນຕອນ ກັບມູນຄ່າຕາມບັນຊີ ແລະ ບັນທຶກຮັບຮູ້ໃນ ໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ- ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ປິດສິດສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2019

2 ນະໂຍບາຍການບັນຊີ (ຕໍ່)

2.6. ຄ່າເສື່ອມມູນຄ່າຂອງຊັບສິນ

ບັນດາຊັບສິນທີ່ຫັກຄ່າຫຼັກຈະຖືກທົບທວນຄ່າເສື່ອມມູນຄ່າ. ຊັບສິນທີ່ມີການຕັດຄ່າຫຼັກຈະມີການທວນຄືນ ການເສື່ອມມູນຄ່າ ເມື່ອມີເຫດການ ຫຼື ສະຖານະການບັງຊີ້ ວ່າລາຄາຕາມບັນຊີ ອາດສູງກວ່າມູນຄ່າທີ່ຄາດວ່າຈະໄດ້ຮັບຄືນ ລາຍການຂາດທຶນ ຈາກການເສື່ອມມູນຄ່າ ຈະຮັບຮູ້ເມື່ອລາຄາຕາມບັນຊີຂອງຊັບສິນ ສູງກວ່າ ມູນຄ່າສຸດທິທີ່ຄາດວ່າຈະໄດ້ຮັບຄືນ ເຊິ່ງໝາຍເຖິງຈຳນວນທີ່ສູງກວ່າ ລະຫວ່າງມູນຄ່າຍຸດຕິທຳ ຫັກຕົ້ນທຶນໃຈການຂາຍ ສົມທຽບກັບມູນຄ່າຈາກການໃຊ້ຊັບສິນ ເຊິ່ງຖືກຈັດເປັນໜ່ວຍທີ່ນ້ອຍທີ່ສຸດ ທີ່ສາມາດແຍກອອກມາໄດ້ ເພື່ອວັດຖຸປະສົງຂອງການປະເມີນການເສື່ອມມູນຄ່າຊັບສິນທີ່ບໍ່ແມ່ນຊັບສິນທາງການເງິນ ນອກຈາກຄ່າຄວາມນິຍົມ ເຊິ່ງຮັບຮູ້ລາຍການຂາດທຶນຈາກການເສື່ອມມູນຄ່າໄປແລ້ວ ຈະຖືກປະເມີນຄວາມເປັນໄປໄດ້ ທີ່ຈະປັ້ນຄືນລາຍການຂາດທຶນຈາກການເສື່ອມມູນຄ່າ ໃນວັນສິ້ນສຸດ ໄລຍະເວລາລາຍງານ.

2.7. ເງິນກູ້

ເງິນກູ້ ຈະຖືກຮັບຮູ້ຕາມມູນຄ່າກູ້ຢືມເບື້ອງຕົ້ນ, ບວກຄ່າໃຊ້ຈ່າຍສຸດທິ ທີ່ເກີດຂຶ້ນຕິດພັນກັບເງິນກູ້, ຖ້າມີ.

ເງິນກູ້ ຈັດເປັນໜີ້ສິນໝູນວຽນ ເວັ້ນເສຍແຕ່ບໍລິສັດບໍ່ມີເງື່ອນໄຂ ໂດຍການເຍື່ອນຊຳລະໜີ້ສິນຢ່າງໜ້ອຍ 12 ເດືອນ ຫຼັງຈາກມີປິດບັນຊີພາຍໃນປີ.

2.8. ຮຸ້ນກູ້

ຮຸ້ນກູ້ຈະຖືກຮັບຮູ້ຕາມມູນຄ່າກູ້ຢືມເບື້ອງຕົ້ນ ໂດຍການຫັກຕົ້ນທຶນການຈັດຫາ ຫຼັງຈາກນັ້ນຮຸ້ນກູ້ຈະຖືກຮັບຮູ້ຕາມວິທີ ຕັດຕົ້ນທຶນຈ່າຍ ສ່ວນຕ່າງລະຫວ່າງຜົນຕອບແທນ (ຫັກດ້ວຍຕົ້ນທຶນການດຳເນີນການ) ເມື່ອທຽບກັບ ມູນຄ່າທີ່ຈ່າຍຄືນ ຈະຖືກຮັບຮູ້ເປັນກຳໄລ ຫຼື ຂາດທຶນ ຕະຫຼອດຊ່ວງເວລາການກູ້ຢືມນັ້ນໂດຍໃຊ້ວິທີອັດຕາດອກເບ້ຍທີ່ແທ້ຈິງ.

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

ຮຸ້ນກູ້ທີ່ຖືກຈັດປະເພດເປັນໜີ້ສິນໝູນວຽນ ບໍລິສັດບໍ່ມີເງື່ອນໄຂພຽງພໍໃນການຊຳລະໜີ້ ຈະສາມາດເລື່ອນການຊຳລະໜີ້ອອກ ໄປອີກເປັນເວລາຢ່າງໜ້ອຍ 12 ເດືອນ ນັບແຕ່ມີອອກບົດລາຍງານ.

2.9. ສັນຍາເຊົ່າ - ບໍລິສັດເປັນຜູ້ເຊົ່າ

ສັນຍາເຊົ່າບໍ່ໄດ້ໂອນຄວາມສ່ຽງ ແລະ ຜົນປະໂຫຍດທີ່ສຳຄັນ ໃຫ້ແກ່ຜູ້ເຊົ່າ ຈຶ່ງຈຳແນກເປັນສັນຍາເຊົ່າດຳເນີນການ. ການຊຳລະ ພາຍໃຕ້ສັນຍາເຊົ່າດຳເນີນການ (ລົບທຸກລາຍການທີ່ໄດ້ຮັບຈາກຜູ້ໃຫ້ເຊົ່າ) ໄດ້ຈັດເປັນລາຍຈ່າຍ ໃນບົດລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ ບົນພື້ນຖານວິທີແບບສະເໝີຕົວ ຕະຫຼອດໄລຍະອາຍຸສັນຍາເຊົ່າ.

ເມື່ອສັນຍາເຊົ່າ ມີການຍົກເລີກກ່ອນໄລຍະການເຊົ່າສິ້ນສຸດ, ຈຳນວນເງິນຄ່າເຊົ່າ ແລະ ຄ່າປັບໃໝຕ່າງໆຕ້ອງໄດ້ຈ່າຍໃຫ້ກັບຜູ້ໃຫ້ເຊົ່າ ແລະ ຮັບຮູ້ເປັນລາຍຈ່າຍໃນເວລາທີ່ມີການຍົກເລີກ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ- ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ

ປິ່ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2019

2 ນະໂຍບາຍການບັນຊີ (ຕໍ່)

2.10. ຜົນປະໂຫຍດພະນັກງານ

ເງິນແຮ ສໍາລັບຜົນປະໂຫຍດຂອງພະນັກງານ ແມ່ນບໍ່ໄດ້ຕັ້ງໄວ້ໃນແຕ່ລະປີ. ໜີ້ສິນໄດ້ບັນທຶກ ໄວ້ໃນໃບລາຍງານຖານະການເງິນ ແລະ ລາຍຈ່າຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ບັນທຶກ ເຂົ້າໃນໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ ອີຕາມຈໍານວນຕົວຈິງ ໃນເວລາ ພະນັກງານລາອອກ ຫຼື ອອກບໍານານ.

2.11. ເງິນແຮ

ເງິນແຮ ຖືກບັນທຶກບັນຊີ ເມື່ອກຸ່ມບໍລິສັດ ມີພາລະຜູກພັນທາງກົດໝາຍ ໃນປະຈຸບັນ ຫຼື ພັນທະໜີ້ສິນ ເຊິ່ງເກີດຈາກເຫດການຜ່ານມາ, ເປັນໄປໄດ້ວ່າແຫຼ່ງຊັບພະຍາກອນຈະໄຫຼອອກ ແລະ ຈໍານວນເງິນສາມາດຄາດຄະເນຢ່າງໜ້າເຊື່ອຖືໄດ້ ຍົກເວັ້ນເງິນແຮ ເພື່ອຜົນປະໂຫຍດ ຂອງພະນັກງານ ຕາມທີ່ໄດ້ອະທິບາຍໃນ 2.10.

2.12. ເງິນສິດ ແລະ ທຽບເທົ່າເງິນສິດ

ເງິນສິດ ແລະ ທຽບເທົ່າເງິນສິດປະກອບດ້ວຍເງິນສິດໃນມື, ເງິນຝາກໄດ້ຈັດຂຶ້ນຢູ່ກັບການຮຽກເກັບ ກັບທະນາຄານ ແຕ່ບໍ່ລວມເຖິງເງິນຝາກກັບທະນາຄານທີ່ເຖິງກໍານົດ ແລະ ອື່ນໆ ໃນໄລຍະສິ້ນການລົງທຶນສະພາບຄ່ອງສູງ ມີອາຍຸສາມເດືອນ ຫຼື ໜ້ອຍຈາກວັນທີຂອງການຊື້ກົດຈະການ.

2.13. ເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນ

ເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນເປັນເງິນລົງທຶນທີ່ຝາກຈົນຄົບກໍານົດ ໂດຍບັນທຶກບັນຊີຕາມຈໍານວນທີ່ໄດ້ຈ່າຍຈິງ ດອກເບ້ຍຈະຖືກຮັບຮູ້ ຕາມໄລຍະເວລາຂອງການຝາກເງິນ.

2.14. ການຮັບຮູ້ລາຍຮັບ

ລາຍຮັບສ່ວນໃຫຍ່ແມ່ນປະກອບດ້ວຍລາຍຮັບຈາກການຂາຍໄຟ ແລະ ບໍລິການ ເຊິ່ງລວມຄ່າທໍານຽມການຕິດຕັ້ງແລະລາຍຮັບເງິນປັນຜົນ.

ຂາຍໄຟ

ບັນຊີກຸ່ມບໍລິສັດສໍາລັບການຂາຍໃນເວລາທີ່:

- ສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າລາວ ("PPA") ຫຼື ສັນຍາທີ່ຄ້າຍຄືກັນຢູ່
- ການສົ່ງກະແສໄຟຟ້າ
- ລາຄາປະລິມານໄດ້ຮັບການສ້າງຕັ້ງຂຶ້ນຫຼືສາມາດໄດ້ຮັບການກໍານົດ;
- ລາຍຮັບທີ່ກ່ຽວຂ້ອງແມ່ນຈະໄດ້ຮັບການຟື້ນຟູ.

ການສົ່ງໃຊ້ເວລາສະຖານທີ່ເມື່ອຄວາມສ່ຽງ ແລະ ຜົນປະໂຫຍດທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ກັບການເປັນເຈົ້າຂອງໄດ້ຖືກໂອນໃຫ້ກັບຜູ້ຊື້. ໂດຍທົ່ວໄປ, ລາຍຮັບຈາກການຂາຍກະແສໄຟຟ້າ ຄິດໄລ່ຈາກໜັ້ນໄຟໃນຈຸດນໍາສົ່ງຄຸນອັດຕາທີ່ຕົກລົງກັນ ແລະ ກໍານົດໃນສັນຍາຊື້ກະແສໄຟຟ້າ.

ບໍລິການອື່ນໆ

ການບໍລິການອື່ນໆ ໂດຍສ່ວນໃຫຍ່ແລ້ວ ປະກອບມີ ຄ່າຕິດຕັ້ງ ເຊິ່ງຮັບຮູ້ການລົງບັນຊີ ເມື່ອການບໍລິການສໍາເລັດ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ- ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ

ປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2019

2 ນະໂຍບາຍການບັນຊີ (ຕໍ່)

2.14. ການຮັບຮູ້ລາຍຮັບ (ຕໍ່)

ລາຍໄດ້ເງິນປັນຜົນ

ລາຍໄດ້ຈາກເງິນປັນຜົນ ໄດ້ຖືກຮັບຮູ້ການລົງບັນຊີ ເມື່ອເກີດສິດທີ່ໄດ້ຮັບ ເຊິ່ງໂດຍປົກກະຕິແລ້ວຈະມີການຮັບຮູ້ ເມື່ອມີຖືຮຸ້ນມີສິດທີ່ຈະໄດ້ຮັບການຊໍາລະ.

2.15. ຕາສານອະນຸພັນທາງການເງິນ

ການຂ້າມສະກຸນເງິນ

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

ສັນຍາແລກປ່ຽນອັດຕາດອກເບ້ຍ

ສັນຍາແລກປ່ຽນອັດຕາດອກເບ້ຍ ແມ່ນນໍາໃຊ້ອັດຕາທີ່ໄດ້ຕົກລົງກັນຕັ້ງໄວ້ ແລະ ຮັບຮູ້ໃນກໍາໄລ ຫຼື ຂາດທຶນ ໃນ ງວດທີ່ເກີດລາຍການ.

2.16. ພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ

ວິສາຫະກິດ ແລະ ບຸກຄົນ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງໂດຍກົງ, ຫຼື ທາງອ້ອມໂດຍຜ່ານໜຶ່ງ ຫຼື ຫຼາຍຕົວກາງ, ຄວບຄຸມ, ຫຼື ຖືກຄວບຄຸມໂດຍພາຍໃຕ້ການຄວບຄຸມດຽວກັນກັບກຸ່ມບໍລິສັດ. ລວມທັງບໍລິສັດທີ່ຖືຮຸ້ນ, ບໍລິສັດລູກ ແລະ ອື່ນໆທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບບໍລິສັດ. ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບຸກຄົນທີ່ເປັນເຈົ້າຂອງ, ໂດຍກົງ ຫຼື ທາງອ້ອມ, ມີຄວາມສົນໃຈໃນການລົງຄະແນນສຽງຂອງບໍລິສັດ ທີ່ເຮັດໃຫ້ເຂົາເຈົ້າມີອິດທິພົນສໍາຄັນໃນວິສາຫະກິດ, ຜູ້ບໍລິຫານທີ່ສໍາຄັນ, ບຸກຄົນ, ລວມທັງກໍາມະການ ແລະ ພະນັກງານຂອງບໍລິສັດ ແລະ ສະມາຊິກທີ່ໃກ້ຊິດຂອງຄອບຄົວ ຂອງບຸກຄົນເຫຼົ່ານີ້ ແລະ ບໍລິສັດທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບບຸກຄົນເຫຼົ່ານີ້ຍັງປະກອບກິດຈະການທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ. ໃນການພິຈາລະນາຄວາມສໍາພັນລະຫວ່າງບຸກຄົນ ຫຼື ກິດຈະການທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັນ ເຊິ່ງອາດມີຂຶ້ນໄດ້ ຕ້ອງຄໍານຶງ ເຖິງລາຍ ລະອຽດ ຂອງຄວາມສໍາພັນຫຼາຍກວ່າຮູບແບບຄວາມສໍາພັນທາງກົດໝາຍ.

2.17. ພາກສ່ວນການດໍາເນີນງານ

ພາກສ່ວນການດໍາເນີນງານແມ່ນມີການລາຍງານ ໃນລັກສະນະທີ່ສອດຄ່ອງກັບການລາຍງານ ພາຍໃນທີ່ສະໜອງໃຫ້ແກ່ຫົວໜ້າ ຝ່າຍດໍາເນີນງານຕັດສິນໃຈ. ຫົວໜ້າຝ່າຍດໍາເນີນງານຕັດສິນໃຈ ເປັນຜູ້ທີ່ຮັບຜິດຊອບໃນການຈັດສັນຊັບພະຍາກອນ ແລະ ການປະເມີນຜົນໃນສ່ວນການດໍາເນີນງານ, ທີ່ໄດ້ຮັບການລະບຸວ່າເປັນ ຜູ້ອໍານວຍການໃຫຍ່ (“CEO”) ແລະ ຜູ້ອໍານວຍການໃຫຍ່ຝ່າຍ ການເງິນ (“CFO”) ທີ່ຕັດສິນໃຈທາງຍຸດທະສາດ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ- ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ບົດອະທິບາຍຊັອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ

ປິ່ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2019

2 ນະໂຍບາຍການບັນຊີ (ຕໍ່)

2.18. ຊັບສົມບັດຄົງທີ່ບໍ່ມີຕົວຕົນ

ຕົ້ນທຶນຂອງຊອຟແວຣຄອມພິວເຕີທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການບໍາລຸງຮັກສາບັນດາໂປຣແກຣມໄດ້ຖືກຮັບຮູ້ເປັນຄ່າໃຊ້ຈ່າຍເມື່ອເກີດຂຶ້ນ. ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການພັດທະນາທີ່ມີຄວາມກ່ຽວຂ້ອງໂດຍກົງກັບການອອກແບບ ແລະ ການທົດສອບລະບຸ.

ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໂດຍກົງທີ່ຈະເປັນສ່ວນໜຶ່ງຂອງຊອບແວທີ່ປະກອບມີຄ່າໃຊ້ຈ່າຍຂອງ ຊອຟແວຣ ພັດທະນາພະນັກງານການ ແລະ ສ່ວນທີ່ເໝາະສົມຂອງຄ່າໃຊ້ຈ່າຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ. ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍການພັດທະນາອື່ນໆ ທີ່ບໍ່ເຂົ້າເຖິງຂະໜາດນີ້ ແມ່ນໄດ້ຮັບຮູ້ ເປັນຄ່າໃຊ້ຈ່າຍເມື່ອເກີດຂຶ້ນ. ຕົ້ນທຶນໃນການພັດທະນາ ໃນເມື່ອກ່ອນບໍ່ໄດ້ຮັບຮູ້ເປັນລາຍຈ່າຍ ແລະ ບໍ່ໄດ້ບັນທຶກຮັບຮູ້ເປັນ ຊັບສິນ ໃນໄລຍະເວລາຕໍ່ໄປ.

2.18. ຊັບສົມບັດຄົງທີ່ບໍ່ມີຕົວຕົນ

ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການພັດທະນາຊອຟແວຣຄອມພິວເຕີ ຮັບຮູ້ເປັນຊັບສິນ ແລະ ຕັດຈ່າຍຕາມອາຍຸຄາດຄະເນການໃຊ້ງານ.

2.19. ອາກອນກຳໄລ

ກຸ່ມບໍລິສັດໄດ້ບັນທຶກອາກອນກຳໄລພາຍໃນກົດເກນຄ້າງ່າຍ ກຸ່ມບໍລິສັດບໍ່ໄດ້ບັນທຶກອາກອນກຳໄລຕ້ອງຈ່າຍ ຫຼື ຕ້ອງ ຮັບ ໃນອະນາຄົດເຊິ່ງເກີດຈາກສ່ວນຜິດດ່ຽງຊົ່ວຄາວ. ລາຍຈ່າຍອາກອນລາຍໄດ້ແມ່ນຮັບຮູ້ຈາກຜົນການປະຕິບັດການສໍາລັບປີ ຫຼັງຈາກປັບຄ່າໃຊ້ຈ່າຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງເປັນລາຍຈ່າຍບໍ່ໄດ້ ແລະ ລາຍການອື່ນໆທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ກັບກົດໝາຍອາກອນ ແລະ ອັດຕາ ອາກອນ.

ໃນ ສປປລາວ ການແຈ້ງອາກອນກຳໄລຕ້ອງໄດ້ຮັບການກວດກາຄືນຈາກເຈົ້າໜ້າທີ່ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງຢ່າງສະໝໍ່າສະເໝີ ນອກ ຈາກນີ້, ບັນຫາເລື່ອງອາກອນເກີດຈາກການທົບທວນອາດຕ້ອງມີຄໍາຕັດສິນ ແລະ ການຕິດຄວາມໂດຍພາກສ່ວນຕ່າງໆ ທີ່ ກ່ຽວຂ້ອງໃນຫຼາຍດ້ານ, ການກວດສອບດັ່ງກ່າວ ອາດເປັນຜົນເຮັດໃຫ້ເກີດ ການຊໍາລະອາກອນເພີ່ມເຕີມ ຫຼື ຮັບຄືນ ໃນ ຄວາມຈໍາເປັນ. ເຊິ່ງຈະສົ່ງຜົນໃຫ້ການຈ່າຍເງິນ ຫຼື ການຄືນອາກອນລາຍໄດ້ ຮັບຮູ້ເປັນຄ່າໃຊ້ຈ່າຍອາກອນກຳໄລ ໃນປີທີ່ມີ ການກວດກາໄດ້ສໍາເລັດ.

3. ການປ່ຽນແປງນະໂຍບາຍການບັນຊີ

ອີງຕາມແຈ້ງການເລກທີ 1137/ກຊ, ລົງວັນທີ 27 ເມສາ 2020 ທີ່ອອກໂດຍ ກະຊວງການເງິນ, ວິສາຫະກິດທີ່ມີຜົນປະໂຫຍດຕໍ່ ສາທາລະນະ (PIE) ຄວນຈະນໍາໃຊ້ຢ່າງ ມາດຕະຖານການລາຍງານການເງິນສາກົນ (IFRS) ເຕັມຮູບແບບ ພາຍໃນ ວັນທີ 20 ມີນາ 2026, ເຊິ່ງໄດ້ເລື່ອນຈາກວັນທີ 31 ທັນວາ 2021.

ໃນລະຫວ່າງໄລຍະການຂ້າມຜ່ານ, PIE ຄວນພິຈາລະນານະໂຍບາຍການບັນຊີທີ່ເໝາະສົມ ທີ່ອອກໂດຍ ກະຊວງການ, ກົມບັນຊີ, ແລະ ສ້າງຕັ້ງແຜນພັດທະນາເພື່ອຮັບຮອງການນໍາໃຊ້ IFRS ແລະ ແບ່ງບັນກັບກົມບັນຊີເພື່ອຕິດຕາມ.

ຜູ້ບໍລິຫານໄດ້ພິຈາລະນາວ່າ ນະໂຍບາຍການບັນຊີສໍາລັບ ກໍາໄລ (ຂາດທຶນ) ທີ່ບໍ່ເກີດຂຶ້ນຈົນຊອງອັດຕາແລກປ່ຽນ ທີ່ອອກໂດຍກົມ ບັນຊີໃນປີ 2009 ແມ່ນມີປະໂຫຍດ ແລະ ເໝາະສົມກັບບໍລິສັດ, ດັ່ງນັ້ນ ຜູ້ບໍລິຫານໄດ້ຕັດສິນໃຈທີ່ຈະປ່ຽນແປງນະໂຍບາຍການ ບັນຊີສໍາລັບ ການຮັບຮູ້ ກໍາໄລ (ຂາດທຶນ) ທີ່ບໍ່ເກີດຂຶ້ນຈົນຊອງອັດຕາແລກປ່ຽນ ໃນປີ 2019 (ບົດອະທິບາຍຂໍ້ 2.3).

**ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ
ປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2019**

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ
ປີ ສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2019

3 ການປ່ຽນແປງນະໂຍບາຍການບັນຊີ (ຕໍ່)

3.2 ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ

	ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2018		
	ສະແດງໃນເບື້ອງ ຕົ້ນ	ເພີ່ມຂຶ້ນ / (ຫຼຸດ ລົງ)	ດັດແກ້
	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ
ໃບລາຍງານຖານະການເງິນ (ບາງສ່ວນ)			
ຊັບສິນບໍ່ໝູນວຽນ			
ເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ	1.771.824	2.995	1.774.819
ເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ	1.933.465	100.990	2.034.455
ຊັບສິນໝູນວຽນ			
ຊັບສິນໝູນວຽນອື່ນໆ	76.192	453.658	529.850
ທຶນ			
ຄັງສະສົມຕາມລະບຽບການ	471.423	54.969	526.392
ຜົນຕ່າງຈາກການແປງຄ່າ ເອກະສານລາຍງານ			
ການເງິນ	11.758	853	12.611
ກຳໄລສະສົມ	612.482	498.872	1.111.354
ທຶນທີ່ເປັນສ່ວນຂອງບໍລິສັດແມ່			
ສ່ວນໄດ້ເສຍທີ່ບໍ່ມີອຳນາດຄວບຄຸມ	(2.273)	2.949	676
ສຳລັບທ້າຍປີ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018			
	ສະແດງໃນເບື້ອງ ຕົ້ນ	ເພີ່ມຂຶ້ນ / (ຫຼຸດ ລົງ)	ດັດແກ້
	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ
	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ
ໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ (ບາງສ່ວນ)			
ກຳໄລ/(ຂາດທຶນ) ສຸດທິ ຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນ	(429.012)	399.962	(29.050)
ກຳໄລ ຂອງຮຸ້ນຈາກເງິນລົງທຶນໃນ			
ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ	620.558	5.443	626.001
ສ່ວນຂອງກຳໄລທີ່ເປັນຂອງ:			
ສ່ວນຂອງບໍລິສັດແມ່	66.959	402.496	469.455
ສ່ວນໄດ້ເສຍທີ່ບໍ່ມີອຳນາດຄວບຄຸມ	(2.010)	2.909	899

ບໍລິສັດ ຜະລິດ- ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ

ປິດສິດສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2019

4 ການບໍລິຫານຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານການເງິນ

ປັດໃຈຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານການເງິນ

ການດຳເນີນທຸລະກິດຂອງກຸ່ມບໍລິສັດຈະປະເຊີນກັບຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານການເງິນທີ່ສຳຄັນເຊັ່ນ: ຜົນກະທົບຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນເງິນຕາ, ອັດຕາດອກເບ້ຍ, ຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານສິນເຊື້ອ ແລະ ຄວາມສ່ຽງດ້ານສະພາບຄ່ອງ.

ການຄຸ້ມຄອງຄວາມສ່ຽງໂດຍລວມຂອງກຸ່ມບໍລິສັດ ທີ່ເນັ້ນໃສ່ຫຼຸດຜ່ອນຄວາມຜິດພາດ ຕໍ່ຜົນກະທົບການດຳເນີນງານດ້ານການເງິນຂອງບໍລິສັດ ໂດຍພິຈາລະນາຄວາມຄຸ້ມຄ່າຂອງຕົ້ນທຶນທີ່ຕ້ອງລົງທຶນ.

ການບໍລິຫານຄວາມສ່ຽງ ໂດຍທົ່ວໄປຢູ່ພາຍໃຕ້ອຳນາດຂອງຄະນະຜູ້ບໍລິຫານ ພາຍໃຕ້ການຊີ້ນຳໆພາໂດຍສະພາບໍລິຫານ.

ຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານອັດຕາແລກປ່ຽນ

ກຸ່ມບໍລິສັດ ດຳເນີນທຸລະກິດພາຍໃນປະເທດ ແຕ່ຍັງມີຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານອັດຕາແລກປ່ຽນໃນສະກຸນເງິນໂດລາສະຫາລັດ, ເງິນເຢັນ ຍີ່ປຸ່ນ ແລະ ເງິນບາດໄທ. ຄວາມສ່ຽງຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນ ເກີດຈາກການໂອນເງິນກູ້ ແລະ ຮຸ້ນກູ້ ທີ່ເປັນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ ແລະ ຈາກການຊື້ເຄື່ອງຈັກ ແລະ ອຸປະກອນຕ່າງໆ ທີ່ເປັນສະກຸນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ.

ກຸ່ມບໍລິສັດໃຊ້ສັນຍາ swap ເພື່ອປ້ອງກັນຄວາມສ່ຽງສໍາລັບ ອັດຕາແລກປ່ຽນ ເຊິ່ງອາດຈະເກີດຂຶ້ນສໍາລັບຮຸ້ນກູ້ຈໍານວນ 5.000 ລ້ານບາດ. (ໃນບົດອະທິບາຍ 15).

ວັນທີ 31 ທັນວາ 2019, ນອກຈາກທີ່ໄດ້ກ່າວມາຂ້າງເທິງນັ້ນ ຜູ້ບໍລິຫານບໍ່ມີນະໂຍບາຍເປັນທາງການ ແລະ ບໍ່ໄດ້ໃຊ້ເຄື່ອງມືທາງດ້ານການເງິນ ຫຼື ຕາສານອະນຸພັນ (Derivative) ເພື່ອທີ່ຈະຄວບຄຸມຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານອັດຕາແລກປ່ຽນ ເງິນຕາຕ່າງປະເທດສໍາລັບເງິນກູ້ຢືມ. ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ, ຜູ້ບໍລິຫານໄດ້ຕິດຕາມການເຄື່ອນໄຫວຂອງອັດຕາແລກປ່ຽນເງິນຕາຕ່າງປະເທດຢ່າງທັນເວລາ ແລະ ບາງທີຈະນໍາໃຊ້ເຄື່ອງມືທາງດ້ານການເງິນ ຫຼື ອະນຸພັນ ເພື່ອຈັດການກັບຄວາມສ່ຽງຕ່າງໆ ຖ້າຜູ້ບໍລິຫານຫາກເຫັນວ່າຈຳເປັນ. ດັ່ງນັ້ນ ການເພີ່ມຂຶ້ນ ຫຼື ຫຼຸດລົງ ຂອງອັດຕາແລກປ່ຽນເງິນຕາຕ່າງປະເທດນັ້ນ, ອາດສົ່ງຜົນກະທົບທີ່ມີຄວາມສໍາຄັນໂດຍທຽບຖານ ຕໍ່ການດຳເນີນທຸລະກິດ, ຜົນການປະຕິບັດງານ, ເງື່ອນໄຂທາງດ້ານການເງິນ ແລະ ອື່ນໆ.

ຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານອັດຕາດອກເບ້ຍ

ຄວາມສ່ຽງຈາກອັດຕາດອກເບ້ຍເກີດຈາກການກູ້ຢືມ ແລະ ຮຸ້ນກູ້.

ເງິນກູ້ຢືມທີ່ອອກໃນອັດຕາທີ່ຜັນແປ ເຮັດໃຫ້ບໍລິສັດມີຄວາມສ່ຽງຈາກອັດຕາດອກເບ້ຍ. ກຸ່ມບໍລິສັດວິໄຈຄວາມສ່ຽງຈາກອັດຕາດອກເບ້ຍໄວ້ຢ່າງທັນການ ແລະ ຍັງບໍ່ໄດ້ຕັດສິນໃຈໃຊ້ເຄື່ອງມືທາງດ້ານການເງິນ ຫຼື ກາສານອະນຸພັນເພື່ອບໍລິຫານຄວາມສ່ຽງນັ້ນ.

ຮຸ້ນກູ້ທີ່ອອກເປັນເງິນບາດ ແລະ ເງິນໂດລາສະຫາລັດ ກັບອັດຕາດອກເບ້ຍຄົງທີ່. ອະນຸພັນທາງການເງິນເຮັດຂຶ້ນມາເພື່ອຈຳກັດຄວາມສ່ຽງຂອງອັດຕາດອກເບ້ຍ. ບໍລິສັດເຮັດສັນຍາອັດຕາຄວາມສ່ຽງດ້ານດອກເບ້ຍໂດຍປ່ຽນຈາກ ອັດຕາດອກເບ້ຍຄົງທີ່ ເປັນອັດຕາດອກເບ້ຍລອຍຕົວ ສໍາຫຼັບຈໍານວນດອກເບ້ຍທັງໝົດທີ່ເກີດຂຶ້ນຈາກຮຸ້ນກູ້.

ວັນທີ 31 ທັນວາ 2019, ບໍລິສັດມີສັນຍາແລກປ່ຽນອັດຕາດອກເບ້ຍ Swap ດັ່ງນີ້:

ບໍລິສັດ ຜະລິດ- ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ
ປິດສິດສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2019

4 ການບໍລິຫານຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານການເງິນ (ຕໍ່)

ຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານອັດຕາດອກເບ້ຍ (ຕໍ່)

ສັນຍາແລກປ່ຽນອັດຕາດອກເບ້ຍ

ຈຳນວນ	ເງິນຕົ້ນ			ອັດຕາດອກເບ້ຍ (ຕໍ່ປີ)		
	ຈຳນວນທີ່ ອອກຮຸ້ນກູ້ (ລ້ານບາດ)	Swapped ຈຳນວນ (ລ້ານໂດລາ)	ໄລຍະການ ຊຳລະເງິນ	ອັດຕາດອກ ເບ້ຍເດີມ	ອັດຕາດອກ ເບ້ຍSwap	ໄລຍະການຊຳລະເງິນ
1	2.000	60,79	12 ທັນວາ 2021	5,20%	Libor 6 ເດືອນ+ 3,61%	ສອງຄັ້ງຕໍ່ປີ ໂດຍເລີ່ມຈາກ 12 ມິຖຸນາ 2015 ເຖິງ 12 ທັນວາ 2021
2	3.000	91,18	12 ທັນວາ 2024	5,45%	Libor 6 ເດືອນ+ 3,795%	ສອງຄັ້ງຕໍ່ປີ ໂດຍເລີ່ມຈາກ 12 ມິຖຸນາ 2015 ເຖິງ 12 ທັນວາ 2024
ລວມ	5.000	151,97				

ສັນຍາແລກປ່ຽນອັດຕາດອກເບ້ຍ collar

ກຸ່ມບໍລິສັດໄດ້ເຮັດສັນຍາປ້ອງກັນຄວາມສ່ຽງຈາກອັດຕາດອກເບ້ຍ collar ກັບສະຖາບັນການເງິນໄທ. ໂດຍມີຈຸດປະສົງ ເພື່ອ
ບໍລິຫານຄວາມສ່ຽງຈາກຄວາມຜັນຜວນ ຂອງອັດຕາດອກເບ້ຍຂອງຮຸ້ນກູ້ ໂດຍມີວົງເງິນບໍ່ເກີນ 151,97 ລ້ານໂດລາ, ເຊິ່ງມີອັດຕາ
ດອກເບ້ຍ ອ້າງອີງຄື LIBOR 6 ເດືອນ (“LIBOR”) ໂດຍບໍລິສັດຈະຈ່າຍ ແລະ ຮັບດອກເບ້ຍ ຕາມທີ່ລະບຸໄວ້ ໃນສັນຍາ ເປັນສອງ
ຄັ້ງຕໍ່ປີ. ສັນຍາຈະໝົດອາຍຸລົງຕັ້ງແຕ່ເດືອນ ທັນວາ 2021 ເຖິງ ທັນວາ 2024. ຄູ່ສັນຍາຮຽກຮ້ອງ ໃຫ້ບໍລິສັດຈ່າຍເງິນລ່ວງໜ້າ ເຊິ່ງ
ຈະຊຳລະຕາມວັນທີ່ຊຳລະ.

ຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານສິນເຊື້ອ

ກຸ່ມບໍລິສັດຂາຍຜົນຜະລິດໃຫ້ກັບ ຟຟລ ເຊິ່ງເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນຫຼັກ, ແລະ ຟຟລ ເປັນວິສາຫະກິດຂອງລັດ ທີ່ເຄື່ອນໄຫວພາຍໃຕ້ ການຄຸ້ມ
ຄອງຂອງກະຊວງການເງິນ ແລະ ເປັນລູກຄ້າລາຍໃຫຍ່ລາຍດຽວ. ຄວາມສ່ຽງໄດ້ຖືກພິຈາລະນາຢ່າງເຂັ້ມງວດ ຫຼື ຂຶ້ນກັບລູກຄ້າລາຍ
ດຽວ ເຊິ່ງຜູ້ບໍລິຫານ ໄດ້ມີການປະເມີນ ແລະ ສາມາດຄວບຄຸມໄດ້.

ເງິນສິດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສິດ ແມ່ນຝາກໄວ້ກັບທະນາຄານ ທີ່ມີຊື່ສຽງ ແລະ ມີຄວາມໜ້າເຊື່ອຖື.

ຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານສະພາບຄ່ອງ

ການຄຸ້ມຄອງຄວາມສ່ຽງ ມີຄວາມຮອບຄອບຢ່າງພຽງພໍ ໃນການນຳໃຊ້ເງິນສົດລົງທຶນໄລຍະສັ້ນ. ຜູ້ບໍລິຫານຂອງກຸ່ມບໍລິສັດ ໄດ້ດຳເນີນ
ການວາງແຜນການກະແສເງິນສົດ ເພື່ອຊ່ວຍໃນການຄຸ້ມຄອງຄວາມສ່ຽງ ແລະ ໜັ້ນໃຈວ່າມີສະພາບຄ່ອງຢ່າງພຽງພໍ ສຳລັບການດຳເນີນ
ການໄລຍະສັ້ນທີ່ຈຳເປັນລວມທັງ ການຊຳລະເງິນ ກູ້ຢືມຄືນ ແລະ ການວາງແຜນເງິນລົງທຶນໄລຍະຍາວ.

ການບໍລິຫານຄວາມສ່ຽງຂອງທຶນ

ວັດຖຸປະສົງໃນການບໍລິຫານເງິນທຶນ ຂອງບໍລິສັດໃຫ້ຢູ່ໃນລະດັບປອດໄພເຮັດໃຫ້ມີຄວາມສາມາດດຳເນີນງານຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງຈາກ
ແນໃສ່ຊຳລະຄືນຜົນປະໂຫຍດໃຫ້ແກ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນ ແລະ ຜູ້ມີສ່ວນຮ່ວມອື່ນໆ ແລະ ສືບຕໍ່ຮັກສາໂຄງສ້າງຂອງທຶນ ຫຼຸດຜ່ອນຄ່າໃຊ້ຈ່າຍ
ຂອງທຶນ. ເພື່ອຮັກສາ ຫຼື ປັບປຸງໂຄງສ້າງເງິນທຶນ ເພື່ອສະໜັບສະໜູນການດຳເນີນງານ ແລະ ແຜນການລົງທຶນ, ອາດຍືມເງິນທຶນໃໝ່
ອອກຮຸ້ນໃໝ່, ຊອກຫາເງິນກູ້ຢືມໃໝ່ແທນແຫຼ່ງເງິນກູ້ເກົ່າ ແລະ ດັດແກ້ຈຳນວນເງິນປັນຜົນທີ່ໄດ້ຈ່າຍໃຫ້ຜູ້ຖືຮຸ້ນໃນອະນາຄົດ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ- ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ

ປິສິນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2019

5 ຂໍ້ມູນຈຳແນກຕາມສ່ວນງານ

ບໍລິສັດມີ 2 ພາກສ່ວນລາຍງານຕາມທີ່ໄດ້ອະທິບາຍໄວ້ດ້ານລຸ່ມ ເຊິ່ງເປັນໜ່ວຍງານດ້ານຍຸດທະສາດ ຂອງບໍລິສັດ, ໜ່ວຍງານດ້ານຍຸດທະສາດ ມີຂະໜາດແຕກຕ່າງກັນຂອງທຸລະກິດ.

- ສ່ວນທີ 1: ການຜະລິດໄຟຟ້າ
- ສ່ວນທີ 2: ທຸລະກິດອື່ນໆ

ຂໍ້ມູນກ່ຽວກັບຜົນການດຳເນີນງານຂອງແຕ່ລະສ່ວນລາຍງານຈະຖືກລວມຢູ່ດ້ານລຸ່ມ. ປະສິດທິພາບການປະຕິບັດງານຈະວັດຈາກກຳໄລຂອງສ່ວນງານ, ລວມໄວ້ໃນບົດລາຍງານບໍລິຫານພາຍໃນ ທີ່ໄດ້ຮັບການກວດສອບໂດຍ CODM ກຳໄລຂອງສ່ວນງານ ເຄີຍຖືກໃຊ້ວັດແທກປະສິດທິພາບການປະຕິບັດງານ ເຊິ່ງຜູ້ບໍລິຫານເຊື່ອວ່າຂໍ້ມູນດັ່ງກ່າວເປັນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງຫຼາຍທີ່ສຸດໃນການປະເມີນຜົນການບາງສ່ວນເມື່ອທຽບກັບວິສາຫະກິດອື່ນໆທີ່ເຮັດວຽກໃນອຸດສາຫະກຳເຫຼົ່ານີ້.

	ສຳລັບປິສິນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2019			
	ສ່ວນທີ1	ສ່ວນທີ2	ຕັດອອກ	ລວມ
	ລ້ານກີບ			
ຂາຍ	1.217.530	-	-	1.217.530
ຕົ້ນທຶນໃນການຂາຍ	(582.870)	-	-	(582.870)
ຜົນໄດ້ຮັບ	634.660	-	-	634.660
ລາຍຮັບອື່ນໆ	31.270	-	-	31.270
ລາຍຈ່າຍໃນການດຳເນີນງານ ແລະ ຄ່າບໍລິຫານ	(154.849)	-	-	(154.849)
ກຳໄລຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນ ສຸດທິ	71.524	-	-	71.524
ກຳໄລຂອງຮຸ້ນຈາກເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ	-	339.377	-	339.377
ກຳໄລຈາກການດຳເນີນງານ	582.605	339.377	-	921.982
ລາຍຈ່າຍທາງການເງິນ	(724.366)	-	-	(724.366)
ກຳໄລ(ຂາດທຶນ)ສຸດທິກ່ອນຈ່າຍອາກອນກຳໄລ	(141.761)	339.377	-	197.616
ລາຍຈ່າຍອາກອນກຳໄລ	-	-	-	-
ກຳໄລ(ຂາດທຶນ) ສຸດທິໃນງວດ	(141.761)	339.377	-	197.616

ບໍລິສັດ ຜະລິດ- ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ
ປິ່ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2019

5 ຂໍ້ມູນຈຳແນກຕາມສ່ວນງານ (ຕໍ່)

	ສຳລັບປິ່ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018			
	ດັດແກ້			ລວມ
	ສ່ວນທີ1	ສ່ວນທີ2	ຕັດອອກ	
	ລ້ານກີບ			
ຂາຍ	1.137.430	-	-	1.137.430
ຕົ້ນທຶນໃນການຂາຍ	(532.735)	-	-	(532.735)
ຜົນໄດ້ຮັບ	604.695	-	-	604.695
ລາຍຮັບອື່ນໆ	26.476	-	-	26.476
ລາຍຈ່າຍໃນການດຳເນີນງານ ແລະ ຄ່າບໍລິຫານ	(169.215)	-	-	(169.215)
ຂາດທຶນຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນ ສຸດທິ	(29.050)	-	-	(29.050)
ກຳໄລຂອງຮຸ້ນຈາກເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ	-	626.001	-	626.001
ກຳໄລຈາກການດຳເນີນງານ	432.906	626.001	-	1.058.907
ລາຍຈ່າຍທາງການເງິນ	(588.553)	-	-	(588.553)
ກຳໄລ(ຂາດທຶນ)ສຸດທິກ່ອນຈ່າຍອາກອນກຳໄລ	(155.647)	626.001	-	470.354
ລາຍຈ່າຍອາກອນກຳໄລ	-	-	-	-
ກຳໄລ(ຂາດທຶນ) ສຸດທິໃນງວດ	(155.647)	626.001	-	470.354

6 ເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດລູກ

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບແຍກ	
	2019	2018
	ລ້ານກີບ	
ຍອດຍົກມາໃນວັນທີ 1 ມັງກອນ	85.160	82.760
ເພີ່ມຂຶ້ນ	455.471	2.400
ລວມ	540.631	85.160

ໃນລະຫວ່າງປີ 2019, ເງິນລົງທຶນເພີ່ມຂຶ້ນແມ່ນມາຈາກເງິນລົງທຶນໃນ ບໍລິສັດ ນ້ຳບີ ພາວເວີ້ ຈຳກັດ ຈຳນວນ 455.471 ລ້ານກີບ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ- ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ

ປິ່ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2019

6 ເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດລູກ (ຕໍ່)

ເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດລູກ ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2019 ແລະ 2018, ແລະ ລາຍໄດ້ຈາກເງິນປັນຜົນ ຈາກການລົງທຶນ ສໍາລັບປີ ສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2019 ແລະ 2018 ມີດັ່ງນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບແຍກ												
	ອັດຕາສ່ວນເງິນລົງ		ປະເພດ ທຸລະກິດ	ທຶນທີ່ຖອກແລ້ວ		ມູນຄ່າ		ຄ່າເສື່ອມມູນຄ່າ		ມູນຄ່າສຸດທິ		ລາຍໄດ້ເງິນປັນຜົນ	
	ທຶນ												
	2019	2018		2019	2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018
	(%)							(ລ້ານກີບ)					
ບໍລິສັດລູກ													
ບໍລິສັດ ອິດີແອວ-ເຈັນ ໂຊລ່າ													
ພາວເວີ້ ຈຳກັດ (ໂຊລ່າ)	60	60	ຜະລິດໄຟຟ້າ	1.500	1.500	1.500	1.500	-	-	1.500	1.500	6.709	-
ບໍລິສັດ ນ້ຳບີ ພາວເວີ້ ຈຳກັດ (ນ້ຳບີ)	80	80	ຜະລິດໄຟຟ້າ	536.731	81.260	536.731	81.260	-	-	536.731	81.260	-	-
ບໍລິສັດ ບໍລິການຄຸ້ມຄອງການ ຜະລິດ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາ ອິດີແອວເຈັນ			ບໍລິການ										
ຈຳກັດ ຜູ້ດຽວ (ໂອແອນເອັມ)	100	100	ບຳລຸງຮັກສາ	2.400	2.400	2.400	2.400	-	-	2.400	2.400	-	-
ລວມ				540.631	85.160	540.631	85.160			540.631	85.160	6.709	-

ບໍລິສັດ ຜະລິດ- ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ
ປິ່ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2019

7 ເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ

	ບົດ ອະທິບາຍ	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ	
		2019	2018
		ລ້ານກີບ	ດັດແກ້
ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ			
ວັນທີ 1 ມັງກອນ		1.774.819	771.706
ສ່ວນແບ່ງກຳໄລສຸດທິຂອງວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ		35.113	109.925
ລາຍໄດ້ເງິນປັນຜົນ	7.1	(82.682)	(55.913)
ເພີ່ມທຶນ		-	324.764
ໂອນຈາກການຈ່າຍລ່ວງໜ້າສໍາລັບຊັບສິນທີ່ຢູ່ ພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ ແລະ ເງິນລົງທຶນ	7.1	3.172.963	623.178
ສ່ວນຕ່າງຂອງການແປງສະກຸນເງິນ		1.253	1.159
ຍອດເຫຼືອທ້າຍ		4.901.466	1.774.819
ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ			
ວັນທີ 1 ມັງກອນ		2.034.455	1.933.148
ສ່ວນແບ່ງກຳໄລສຸດທິຂອງບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ		304.264	516.076
ລາຍໄດ້ເງິນປັນຜົນ	7.2	(217.631)	(436.203)
ເພີ່ມທຶນ		124.766	13.055
ໂອນຈາກການຈ່າຍລ່ວງໜ້າສໍາລັບຊັບສິນທີ່ຢູ່ ພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ ແລະ ເງິນລົງທຶນ	7.2	436.916	-
ສ່ວນຕ່າງຂອງການແປງສະກຸນເງິນ		6.357	8.379
ຍອດເຫຼືອທ້າຍ		2.689.126	2.034.455

ໃນລະຫວ່າງປິ່ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2019, ໄດ້ມີການເພີ່ມຂຶ້ນຂອງເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນດັ່ງນີ້:

ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ

ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ໄຊຍະບູລີ ຈຳກັດ

ໃນວັນທີ 19 ມີນາ 2019, ບໍລິສັດ ໄດ້ເພີ່ມເງິນລົງທຶນຈ່າຍລ່ວງໜ້າໃນບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ໄຊຍະບູລີ ຈຳກັດ (“ໄຊຍະບູລີ”) ຈຳນວນທັງໝົດ 61,544 ລ້ານບາດ ຫຼື ທຽບເທົ່າ 16.953 ລ້ານກີບ ລວມເຖິງຈຳນວນຂອງການລົງທຶນ.

ນອກຈາກນີ້, 20% ຂອງຮຸ້ນບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ໄຊຍະບູລີ ຈຳກັດ (“ໄຊຍະບູລີ”) ໄດ້ຖືກໂອນມາໃຫ້ບໍລິສັດ ໂດຍພິຈາລະນາເປັນເງິນຈຳນວນລວມ 3.172.963 ລ້ານກີບ. ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແມ່ນດຳເນີນທຸລະກິດໃນການຜະລິດ ແລະ ສົ່ງກະແສໄຟຟ້າ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ- ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ປິ່ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2019

7 ເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ (ຕໍ່)

ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ

ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນ້ຳພູນ ຈຳກັດ

ໃນວັນທີ 26 ກຸມພາ 2019, ບໍລິສັດ ໄດ້ເພີ່ມເງິນລົງທຶນ ໃນບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນ້ຳພູນ ຈຳກັດ (“ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ”), ເຊິ່ງດຳເນີນງານ ໃນ ສປປລາວ, ເປັນຈຳນວນທັງໝົດ 1.544 ລ້ານກີບ.

ບໍລິສັດ ອິດິແອວເຈັນ ເຣດ ຈຳກັດ

ໃນວັນທີ 22 ມີນາ 2019, ບໍລິສັດ ໄດ້ເຊັນສັນຍາຮ່ວມຮຸ້ນ ແລະ ໄດ້ສ້າງຕັ້ງ ບໍລິສັດ ອິດິແອວເຈັນ ເຣດ ຈຳກັດ ໃນວັນທີ 21 ພຶດສະພາ 2019 ເຊິ່ງມີທຶນຈົດທະບຽນ 154.800 ລ້ານກີບ. ບໍລິສັດ ໄດ້ລົງທຶນໃນທີ່ດິນເປັນເງິນຈຳນວນ 14,4 ລ້ານໂດລາ.

ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນ້ຳມັງ 1 ຈຳກັດ

ໃນວັນທີ 13 ພຶດສະພາ 2019, ບໍລິສັດໄດ້ລົງທຶນ 10% ຂອງຮຸ້ນ ບໍລິສັດ ໄຟຟ້ານ້ຳມັງ 1 ຈຳກັດ ໃນຈຳນວນ 37.596 ລ້ານກີບ.

ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນ້ຳລຶກ 1 ຈຳກັດ

ໃນວັນທີ 16 ສິງຫາ 2019, ບໍລິສັດໄດ້ລົງທຶນ 10% ຂອງຮຸ້ນ ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າລຶກ 1 ຈຳກັດ ໃນຈຳນວນ 34.680 ລ້ານກີບ.

ບໍລິສັດໄຟຟ້າ ພະລັງນ້ຳ ນ້ຳອູ ຈຳກັດ

ໃນວັນທີ 23 ພຶດສະພາ 2019, ບໍລິສັດໄດ້ລົງທຶນ 15% ຂອງຮຸ້ນບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ພະລັງນ້ຳ ນ້ຳອູ ໃນຈຳນວນ 364.640 ລ້ານກີບ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ- ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ

ປິສິນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2019

7 ເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ (ຕໍ່)

7.1 ເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ

ເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2019 ແລະ 2018, ແລະ ລາຍໄດ້ເງິນປັນຜົນສໍາລັບສໍາລັບປິສິນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2019 ແລະ 2018 ມີດັ່ງນີ້:

ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ													
ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ	ອັດຕາສ່ວນເງິນລົງທຶນ		ປະເພດທຸລະກິດ	ມູນຄ່າ		ຄ່າເສື່ອມມູນຄ່າ		ມູນຄ່າສຸດທິ		ທຶນ		ລາຍໄດ້ເງິນປັນຜົນ	
	2019	2018		2019	2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018
	(%)							(ລ້ານກີບ)					
ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນໍ້າຮຸ່ງມ 2 ຈຳກັດ	25	25	ຜະລິດໄຟຟ້າ	454.742	454.742	-	-	454.742	454.742	457.020	467.831	67.166	55.913
ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນໍ້າລຶກ 1-2 ຈຳກັດ	10	10	ຜະລິດໄຟຟ້າ	32.240	32.240	-	-	32.240	32.240	70.952	84.664	15.516	-
ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນໍ້າຮຸ່ງມ 5 ຈຳກັດ	15	15	ຜະລິດໄຟຟ້າ	80.022	80.022	-	-	80.022	80.022	103.978	100.137	-	-
ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນໍ້າເທີນ 1 ຈຳກັດ	15	15	ຜະລິດໄຟຟ້າ	497.163	497.163	-	-	497.163	497.163	491.357	491.942	-	-
ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ດອນສະໂຮງ ຈຳກັດ	20	20	ຜະລິດໄຟຟ້າ	605.016	605.016	-	-	605.016	605.016	602.070	602.604	-	-
ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນໍ້າແບງ ຈຳກັດ	10	10	ຜະລິດໄຟຟ້າ	18.162	18.162	-	-	18.162	18.162	25.145	22.032	-	-
ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນໍ້າລອງ ຈຳກັດ	20	20	ຜະລິດໄຟຟ້າ	5.537	5.537	-	-	5.537	5.537	7.618	5.609	-	-
ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ໄຊຍະບູລີ ຈຳກັດ	20	-	ຜະລິດໄຟຟ້າ	3.172.963	-	-	-	3.172.963	-	3.143.326	-	-	-
ລວມວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ				4.865.845	1.692.882	-	-	4.865.845	1.692.882	4.901.466	1.774.819	82.682	55.913

ບໍລິສັດ ຜະລິດ- ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ

ປິສິນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2019

7 ເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ (ຕໍ່)

7.2 ເງິນລົງທຶນໃນ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ

ເງິນລົງທຶນໃນ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2019 ແລະ 2018, ແລະ ລາຍໄດ້ເງິນປັນຜົນສໍາລັບສໍາລັບປີ ສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2019 ແລະ 2018 ມີດັ່ງນີ້:

ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ													
ອັດຕາສ່ວນເງິນ			ປະເພດ ທຸລະກິດ	ມູນຄ່າ		ຄ່າເສື່ອມມູນຄ່າ		ມູນຄ່າສຸດທິ		ທຶນ		ລາຍໄດ້ເງິນປັນຜົນ	
ລົງທຶນ		2019		2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018	
2019	2018												
(%)													
ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ													
ບໍລິສັດ ເທີນຫິນບູນ ພາວເວີ ຈຳກັດ	60	60	ຜະລິດໄຟຟ້າ	1.120.696	1.120.696	-	-	1.120.696	1.120.696	2.031.605	1.946.005	204.595	424.425
ບໍລິສັດ ຫ້ວຍເຫາະ ພາວເວີ ຈຳກັດ	20	20	ຜະລິດໄຟຟ້າ	1.171	1.171	-	-	1.171	1.171	23.674	17.922	13.036	11.778
ບໍລິສັດ ຫ້ວຍລຳພັນຕອນລຸ່ມ ຈຳກັດ	60	60	ຜະລິດໄຟຟ້າ	19.785	19.785	-	-	19.785	19.785	12.958	14.909	-	-
ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນ້ຳດຶກ 1 ຈຳກັດ	70	70	ຜະລິດໄຟຟ້າ	54.942	54.942	-	-	54.942	54.942	52.703	53.265	-	-
ບໍລິສັດ ເຂື່ອນໄຟຟ້າ ນ້ຳພູນ ຈຳກັດ	51	51	ຜະລິດໄຟຟ້າ	5.811	4.267	-	-	5.811	4.267	2.485	2.354	-	-
ບໍລິສັດ ອີແອນອີ ເອັນຈີເນຍຣິ່ງ ແອນເຊີວິສ ຈຳກັດ	60	60	ບໍລິການ ບຳລຸງຮັກສາ	-	-	-	-	-	-	(253)	-	-	-
ບໍລິສັດ ອິດີແອວເຈັນ ເຣດ ຈຳກັດ	80	-	ບໍລິການ	123.222	-	-	-	123.222	-	122.811	-	-	-
ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ພະລັງນ້ຳ ນ້ຳອູ ຈຳກັດ	15	-	ຜະລິດໄຟຟ້າ	364.640	-	-	-	364.640	-	368.028	-	-	-
ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າມັງ 1 ຈຳກັດ	10	-	ຜະລິດໄຟຟ້າ	37.596	-			37.596	-	38.707			
ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າລຶກ 1 ຈຳກັດ	10	-	ຜະລິດໄຟຟ້າ	34.680	-			34.680	-	36.408			
ລວມບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ				1.762.542	1.200.861	-	-	1.762.542	1.200.861	2.689.126	2.034.455	217.631	436.203
ລວມວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ				6.628.387	2.893.743	-	-	6.628.387	2.893.743	7.590.592	3.809.274	300.313	492.116

ບໍລິສັດ ຜະລິດ- ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ບົດອະທິບາຍຊັບສິນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ
ປິດສິດສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2019

8 ເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າ ສໍາລັບຊັບສິນພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ ແລະ ລົງທຶນ

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບແຍກ	
	2019	2018	2019	2018
	<i>ລ້ານກີບ</i>			
ວັນທີ 1 ມັງກອນ	6.298.672	4.436.159	7.104.200	5.101.121
ເພີ່ມຂຶ້ນ	-	2.494.457	9.637	2.622.525
ຫຼຸດລົງ	-	(23.976)	(214.290)	(23.976)
ໂອນຈາກການລົງທຶນ ໃນວິສາຫະ				
ກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ	(4.098.688)	(623.178)	(4.554.159)	(623.178)
ລາຍຈ່າຍການເງິນ	17.896	15.210	17.896	15.210
ສ່ວນຕ່າງຂອງການແປງສະກຸນເງິນ	-	-	12.320	12.498
ລວມ	2.217.880	6.298.672	2.375.604	7.104.200

ຂໍ້ມູນນີ້ກ່ຽວພັນກັບການຈ່າຍເງິນລ່ວງໜ້າໃຫ້ ຟຟລ, ສໍາລັບຄ່າໃຊ້ຈ່າຍທີ່ເກີດຂຶ້ນຈາກຊັບສິນໂຄງການພາຍໃຕ້ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ. ກຸ່ມບໍລິສັດໄດ້ຈ່າຍເງິນລ່ວງໜ້າເພື່ອລົງທຶນ ອີງໃສ່ເງື່ອນໄຂພາຍໃຕ້ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2019 ແລະ 2018 ມີດັ່ງນີ້:

		ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບແຍກ	
		2019	2018	2019	2018
	<i>ປະເພດ</i>	<i>ລ້ານກີບ</i>			
ນໍ້າບີ	ບໍລິສັດລູກ	-	-	-	455.471
ອີດີແອວ-ເຈັນ ໂຊລ່າ	ບໍລິສັດລູກ	-	-	145.434	347.404
ອີດີແອວ-ເຈັນ ໂອແອນເອັມ	ບໍລິສັດລູກ	-	-	12.290	2.653
ນໍ້າຄານ 3	ຊັບສິນ	348.522	330.626	348.522	330.626
ນໍ້າຈຽນ 1	ຊັບສິນ	678.504	678.504	678.504	678.504
ນໍ້າຫີນບຸນ	ຊັບສິນ	205.955	205.955	205.955	205.955
ເຊເລັດ 3	ຊັບສິນ	149.418	149.418	149.418	149.418
ນໍ້າຖ້ຳ 1 Ext DFE	ຊັບສິນ	-	488.809	-	488.809
ນໍ້າຖ້ຳ 1 Ext Unit 6	ຊັບສິນ	247.374	247.374	247.374	247.374
ນໍ້າອຸ 2,5,6	IPP	-	364.640	-	364.640
ນໍ້າງຽບ 2	IPP	111.470	111.470	111.470	111.470
ເຊຂະໜານ 3	IPP	232.163	232.163	232.163	232.163
ນໍ້າລິກ 1	IPP	-	34.680	-	34.680
ນໍ້າມັງ 1	IPP	-	37.596	-	37.596
ນໍ້າທາ 1	IPP	244.474	244.474	244.474	244.474
ໄຊຍະບຸລີ	IPP	-	3.172.963	-	3.172.963
ລວມ		2.217.880	6.298.672	2.375.604	7.104.200

ບໍລິສັດ ຜະລິດ- ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ປິດສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2019

8 ເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າ ສໍາລັບຊັບສິນພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ ແລະ ລົງທຶນ (ຕໍ່)

ໃນລະຫວ່າງປີ 2019, ສັນຍາການໂອນຮຸ້ນບາງສ່ວນໄດ້ຖືກໂອນສໍາເລັດເປັນທີ່ຮຽບຮ້ອຍ, ດັ່ງນັ້ນ ເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າເຫຼົ່ານັ້ນ ໄດ້ຖືກຮັບຮູ້ເປັນເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ ໃນແບບລວມດັ່ງນີ້:

ເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າສໍາລັບ	ໂອນໄປ	%ອັດຕາສ່ວນ ການ ຖືຮຸ້ນ	ສະກຸນເງິນເດີມ (ລ້ານ)	ທຽບເທົ່າ ລ້ານກີບ
ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ໄຊຍະບູລີ ຈຳກັດ	ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ	20%	ໂດລາ 378	3.172.963
ບໍລິສັດໄຟຟ້າ ພະລັງນໍ້າ ນ້ຳອູ ຈຳກັດ (ນ້ຳອູ 2,5,6)	ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ	15%	ໂດລາ 46	364.640
ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າມັງ 1 ຈຳກັດ	ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ	10%	ກີບ 37.596	37.596
ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າລົກ 1 ຈຳກັດ	ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ	10%	ກີບ 34.680	34.680
ບໍລິສັດ ນໍ້າງື່ມ 1 Ext DFE	ຊັບສິນ	-	ກີບ 488.809	488.809

ບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ (MOU) ສໍາລັບການໂອນຊັບສິນ ແລະ ຮຸ້ນ ຂອງຜູ້ຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າເອກະລາດ (IPPs)

ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2019, ກຸ່ມບໍລິສັດເງິນມີເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າພາຍໃຕ້ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈກັບ ຟຟລ ສໍາລັບການໂອນຊັບສິນ ແລະ ຮຸ້ນຂອງ ຜູ້ຜະລິດໄຟຟ້າເອກະລາດ ສັງລວມ ດັ່ງລຸ່ມນີ້:

ລຳດັບ	ຊື່ໂຄງການ	ທີ່ຕັ້ງ	ສ່ວນຖືຄອງຮຸ້ນ	MW
ຊັບສິນ				
1	ນ້ຳຈຽນ 1	ຊຽງຂວາງ	100%	104
2	ນ້ຳຫີນບູນ	ຄຳມ່ວນ	100%	30
3	ເຊເສັດ 3	ຈຳປາສັກ	100%	24
4	ນ້ຳງື່ມ 1 Ext Unit 6	ວຽງຈັນ	100%	40
	ລວມ			198

ລຳດັບ	ຊື່ໂຄງການ	ທີ່ຕັ້ງ	ສ່ວນຖືຄອງຮຸ້ນ	MW
ຮຸ້ນຜູ້ຜະລິດໄຟຟ້າເອກະລາດ IPPs				
1	ນ້ຳງຽບ 2	ຊຽງຂວາງ	10%	18
2	ເຊຂະໜານ 3	ເຊກອງ	15%	37.5
3	ນ້ຳທາ 1	ຫຼວງນ້ຳທາ ແລະ ບໍ່ແກ້ວ	20%	33.6
	ລວມ			89.1

ພາຍໃຕ້ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ, ກຸ່ມບໍລິສັດເຫັນດີໃນການຊໍາລະເງິນຄືນທັງໝົດໃຫ້ ຟຟລ ສໍາລັບທຸກລາຍຈ່າຍທີ່ ຟຟລ ຈ່າຍຜ່ານມາຈົນຮອດມື້ສໍາເລັດໂຄງການບົນພື້ນຖານທີ່ເກີດຂຶ້ນຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ ຫຼື ຈົນກວ່າຈະສໍາເລັດການໂອນຄວາມເປັນເຈົ້າຂອງ ຂອງໂຄງການເຊັ່ນດຽວກັນທາງບໍລິສັດ. ພ້ອມກັນນັ້ນບໍລິສັດຕ້ອງຊໍາລະເງິນຄືນໃຫ້ ຟຟລ ຫຼື ຈ່າຍເງິນລ່ວງໜ້າໃຫ້ ຟຟລ ຕາມທີ່ທັງສອງຝ່າຍໄດ້ຕົກລົງເຫັນດີກັນຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ ນອກຈາກນັ້ນ ຟຟລ ອາດມີພັນທະທາງດ້ານການເງິນກ່ຽວກັບໂຄງການ ດັ່ງກ່າວຕາມທີ່ລະບຸໃນສັນຍາ. ສອງຝ່າຍໄດ້ຕົກລົງເຫັນດີໃນລາຄາຂາຍເມື່ອມີການໂອນໂຄງການ ແລະ ບໍລິສັດຈະຕ້ອງຈ່າຍຈໍານວນເງິນທີ່ເຫຼືອຫຼັງຈາກທີ່ຫັກຈາກເງິນລ່ວງໜ້າໃຫ້ ຟຟລ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ- ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ

ປິສິນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2019

9 ຊັບສິນຢູ່ພາຍໃຕ້ການສໍາປະທານ, ສຸດທິ

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ						
	ອາຄານ	ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	ໂຮງງານ ແລະ ເຄື່ອງຈັກ	ພາຫະນະ ລ້ານກີບ	ເຟີນີເຈີ, ເຄື່ອງ ຕິດຕັ້ງ ແລະ ອຸປະກອນ ທ້ອງຖານ	ຊັບສິນພວມ ກໍ່ສ້າງ	ລວມ
ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018							
ມູນຄ່າ	770.671	5.861.301	4.774.056	23.369	18.920	523.383	11.971.700
ຄ່າຫຼຸດທ້ຽນສະສົມ	(234.637)	(953.433)	(1.022.021)	(15.218)	(11.383)	-	(2.236.692)
ມູນຄ່າຕາມບັນຊີ	536.034	4.907.868	3.752.035	8.151	7.537	523.383	9.735.008
ວັນທີ 31 ທັນວາ 2019							
ວັນທີ 1 ມັງກອນ 2019	536.034	4.907.868	3.752.035	8.151	7.537	523.383	9.735.008
ເພີ່ມຂຶ້ນ	4.983	488.810	18.507	1.926	784	133.600	648.610
ໂອນເຂົ້າ/(ອອກ)	-	-	8.483	-	-	(8.483)	-
ຕັດຂາຍ-ຕົ້ນທຶນ	(42)	-	(50)	(1.126)	(333)	-	(1.551)
ຕັດຂາຍ-ຄ່າຫຼຸດທ້ຽນສະສົມ	-	-	-	1.101	3333	-	1.434
ຄ່າຫຼຸດທ້ຽນ	(46.983)	(288.344)	(200.784)	(3.327)	(2.206)	-	(541.644)
ມູນຄ່າຕາມບັນຊີ	493.992	5.108.334	3.578.191	6.725	6.115	648.500	9.841.857
ວັນທີ 31 ທັນວາ 2019							
ມູນຄ່າ	775.612	6.350.111	4.800.996	24.169	19.371	648.500	12.618.759
ຫັກ: ຄ່າຫຼຸດທ້ຽນສະສົມ	(281.620)	(1.241.777)	(1.222.805)	(17.444)	(13.256)	-	(2.776.902)
ມູນຄ່າຕາມບັນຊີ	493.992	5.108.334	3.578.191	6.725	6.115	648.500	9.841.857

ບໍລິສັດ ຜະລິດ- ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ

ປິສິນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2019

9 ຊັບສິນຢູ່ພາຍໃຕ້ການສໍາປະທານ, ສຸດທິ (ຕໍ່)

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບແຍກ						
	ອາຄານ	ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	ໂຮງງານ ແລະ ເຄື່ອງຈັກ	ພາຫະນະ ລົດ	ເຟີນີເຈີ, ເຄື່ອງຕິດ ຕັ້ງ ແລະ ອຸປະກອນ ທ້ອງຖານ	ຊັບສິນພວມ ກໍ່ສ້າງ	ລວມ
ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018							
ຕົ້ນທຶນ	770.671	5.861.301	4.519.638	21.728	18.202	327.856	11.519.396
ຄ່າຫຼຸ້ຍຫ້ຽນສະສົມ	(234.637)	(953.433)	(1.010.786)	(14.757)	(11.248)	-	(2.224.861)
ມູນຄ່າຕາມບັນຊີ	536.034	4.907.868	3.508.852	6.971	6.954	327.856	9.294.535
ວັນທີ 31 ທັນວາ 2019							
ວັນທີ 1 ມັງກອນ 2019	536.034	4.907.868	3.508.852	6.971	6.954	327.856	9.294.535
ເພີ່ມຂຶ້ນ	4.983	488.810	18.475	169	645	79.118	592.200
ໂອນເຂົ້າ/(ອອກ)	-	-	8.483	-	-	(8.483)	-
ຕັດຂາຍ-ຕົ້ນທຶນ	(42)	-	(50)	(1.126)	(333)	-	(1.551)
ຕັດຂາຍ-ຄ່າຫຼຸ້ຍຫ້ຽນສະສົມ	-	-	-	1.101	333	-	1.434
ຄ່າຫຼຸ້ຍຫ້ຽນ	(46.983)	(288.344)	(190.634)	(2.811)	(1.995)	-	(530.767)
ມູນຄ່າຕາມບັນຊີ	493.992	5.108.334	3.345.126	4.304	5.604	398.491	9.355.851
ວັນທີ 31 ທັນວາ 2019							
ຕົ້ນທຶນ	775.612	6.350.111	4.546.546	20.771	18.514	398.491	12.110.045
ຫັກ: ຄ່າຫຼຸ້ຍຫ້ຽນສະສົມ	(281.620)	(1.241.777)	(1.201.420)	(16.467)	(12.910)	-	(2.754.194)
ມູນຄ່າຕາມບັນຊີ	493.992	5.108.334	3.345.126	4.304	5.604	398.491	9.355.851

ບໍລິສັດ ຜະລິດ- ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

**ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ
ປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2019**

10 ເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດ

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບແຍກ	
	2019	2018	2019	2018
	<i>ລ້ານກີບ</i>			
ເງິນສົດໃນມື	226	231	181	187
ເງິນຝາກທະນາຄານ	979.548	641.875	948.666	550.791
ລວມ	979.774	642.106	948.847	550.978

ຄ່າເງິນຂອງເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດ ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2019 ແລະ 2018 ມີດັ່ງນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບແຍກ	
	2019	2018	2019	2018
	<i>ລ້ານກີບ</i>			
ໂດລາ	585.753	481.211	562.286	403.721
ລາວກີບ	378.460	125.193	371.025	111.581
ໄທບາດ	15.560	35.702	15.537	35.676
ລວມ	979.774	642.106	948.847	550.798

11 ເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນ

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບແຍກ	
	2019	2018	2019	2018
	<i>ລ້ານກີບ</i>			
ເງິນຝາກແບບມີກຳນົດ	26.604	85.380	26.604	85.380
ເງິນຝາກໄລຍະສັ້ນ	-	25.614	-	25.614
ລວມ	26.604	110.994	26.604	110.994

ສະກຸນເງິນຂອງເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນ ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2019 ແມ່ນເປັນສະກຸນເງິນໂດລາ

ບໍລິສັດ ຜະລິດ- ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ປິ່ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2019

12 ໜີ້ຕ້ອງຮັບການຄ້າ ແລະ ໜີ້ຕ້ອງຮັບອື່ນໆ

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບແຍກ	
	2019	2018	2019	2018
	<i>ລ້ານກີບ</i>			
ໜີ້ຕ້ອງຮັບການຄ້າຈາກພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ	536.270	418.333	514.539	408.783
ໜີ້ຕ້ອງຮັບອື່ນໆຈາກພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ	22.415	4.043	12.939	4.531
ອື່ນໆ	7.117	7.063	7.117	2.210
ລວມ	565.802	429.439	534.595	415.524

ການວິເຄາະອາຍຸສໍາລັບໜີ້ຕ້ອງຮັບການຄ້າ ມີດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບແຍກ	
	2019	2018	2019	2018
	<i>ລ້ານກີບ</i>			
ພາຍໃນກຳນົດຂອງໄລຍະສິນເຊື້ອ	73.311	182.751	70.701	173.201
ເກີນກຳນົດ				
ໜ້ອຍກວ່າ 3 ເດືອນ	229.411	135.209	224.384	135.209
3 - 6 ເດືອນ	233.548	100.373	219.454	100.373
ລວມ	536.270	418.333	514.539	408.783

13 ທຶນຈົດທະບຽນ ແລະ ສ່ວນເພີ່ມມູນຄ່າຮຸ້ນ

	ຈໍານວນ ຂອງຮຸ້ນ	ທຶນຈົດ ທະບຽນ	ສ່ວນເພີ່ມ ມູນຄ່າຮຸ້ນ	ລວມທຶນຈົດ ທະບຽນ
	ຮຸ້ນ		ລ້ານກີບ	
ວັນທີ 1 ມັງກອນ 2018	1.679.303.697	6.717.215	985.621	7.702.836
ອອກຮຸ້ນສາມັນ	-	-	-	-
ວັນທີ 31 ທັນວາ 2018	1.679.303.697	6.717.215	985.621	7.702.836
ວັນທີ 1 ມັງກອນ 2019	1.679.303.697	6.717.215	985.621	7.702.836
ອອກຮຸ້ນສາມັນ	-	-	-	-
ວັນທີ 31 ທັນວາ 2019	1.679.303.697	6.717.215	985.621	7.702.836

ລວມຍອມທຶນຈົດທະບຽນຂອງຮຸ້ນສາມັນທັງໝົດມີ 1.679.303.697 ຮຸ້ນ, ມີມູນຄ່າຮຸ້ນລະ 4.000 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ, ເປັນຈໍານວນເງິນລວມທັງໝົດ 6.717.215 ລ້ານກີບ. ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2019 ແລະ 2018, ຮຸ້ນທີ່ອອກທັງໝົດ ໄດ້ຖືກຊໍາລະ ແລະ ຈົດທະບຽນກັບກະຊວງ ອຸດສາຫະກຳແລະການຄ້າ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ- ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ

ປິດສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2019

14 ຄັງສະສົມຕາມລະບຽບການ

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ	
	2019	2018
	ລ້ານກີບ	ດັດແກ້ ລ້ານກີບ
ວັນທີ 1 ມັງກອນ	526.392	479.062
ເພີ່ມຂຶ້ນໃນປີ	20.755	47.330
ວັນທີ 31 ທັນວາ	547.147	526.392

ຄັງສະສົມຕາມລະບຽບການ ແມ່ນເຮັດຂຶ້ນມາໃຫ້ສອດຄ່ອງກັບກົດໝາຍວ່າດ້ວຍວິສາຫະກິດຂອງ ສປປ ລາວ ທີ່ຮຽກຮ້ອງໃຫ້ມີການຈັດສັນກຳໄລສຸດທິມາເປັນຄັງສະສົມຕາມລະບຽບການຢ່າງໜ້ອຍ 10% ຂອງກຳໄລສຸດທິປະຈຳປີ ຂອງບໍລິສັດຈົນ ກວ່າຄັງສະສົມຕາມລະບຽບການ ດັ່ງກ່າວຮອດ 50% ຂອງທຶນຈົດທະບຽນ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ- ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ

ປິ່ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2019

15 ເງິນກູ້ຢືມ

<i>ບົດ ອະທິບາຍ</i>	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບແຍກ	
	2019	2018	2019	2018
	<i>ລ້ານກີບ</i>			
ເງິນກູ້ໄລຍະສັ້ນ	201.972	195.843	201.972	195.843
ສ່ວນໝູນວຽນຂອງເງິນກູ້ໄລຍະຍາວ				
- ເງິນກູ້ໄລຍະຍາວ ຈາກພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ	23 723.234	458.951	723.234	458.951
- ເງິນກູ້ໄລຍະຍາວຈາກສະຖາບັນການເງິນ	223.622	129.335	208.815	129.335
ລວມສ່ວນໝູນວຽນຂອງເງິນກູ້ໄລຍະຍາວ	1.148.828	784.129	1.134.021	784.129
ສ່ວນບໍ່ໝູນວຽນຂອງເງິນກູ້ໄລຍະຍາວ				
- ເງິນກູ້ໄລຍະຍາວ ຈາກພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ	23 3.062.376	3.358.466	3.062.376	3.358.466
- ເງິນກູ້ໄລຍະຍາວຈາກສະຖາບັນການເງິນ	302.240	324.241	124.615	324.241
ຫັກ: ຕົ້ນທຶນຄ່າທຳນຽມເງິນກູ້ລໍຖ້າຕັດບັນຊີ	(2.835)	(4.262)	(2.835)	(4.262)
ລວມສ່ວນບໍ່ໝູນວຽນຂອງເງິນກູ້ໄລຍະຍາວ	3.361.782	3.678.445	3.184.156	3.678.445
ລວມໜີ້ສິນທີ່ມີພາລະດອກເບ້ຍ	4.510.610	4.462.574	4.318.177	4.462.574

ບໍລິສັດ ຜະລິດ- ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ປິສິດສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2019

15 ເງິນກຸ້ຢົມ (ຕໍ່)

ລາຍການເຄື່ອນໄຫວຂອງໜີ້ສິນທີ່ມີພາລະດອກເບ້ຍເງິນກຸ້ ສໍາລັບປິສິດສຸດ 31 ທັນວາ 2019 ແລະ 2018 ມີດັ່ງນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບແຍກ	
	2019	2018	2019	2018
	<i>ລ້ານກີບ</i>			
ວັນທີ 1 ເດືອນ ມັງກອນ	4.462.574	5.606.833	4.462.574	5.606.833
ເພີ່ມຂຶ້ນ	420.818	635.061	228.385	635.061
ການຈ່າຍເງິນຄືນ	(531.469)	(1.924.419)	(531.469)	(1.924.419)
ຕັດຈ່າຍຕົ້ນທຶນເງິນກຸ້				
ລໍຖ້າຕັດບັນຊີ	1.426	3.239	1.426	3.239
ຜົນກະທົບຂອງອັດຕາ				
ແລກປ່ຽນເງິນຕາ	157.261	141.860	157.261	141.860
ລວມ	4.510.610	4.462.574	4.318.177	4.462.574

ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2019 ແລະ 2018, ກຸ່ມບໍລິສັດໄດ້ເຊັນສັນຍາເງິນກຸ້ທີ່ສໍາຄັນ ຕ່າງໆດັ່ງລຸ່ມນີ້:

ເງິນກຸ້ໝູນວຽນ

ໃນວັນທີ 22 ທັນວາ 2017, ກຸ່ມບໍລິສັດໄດ້ເຊັນສັນຍາສິນເຊື່ອກັບທະນາຄານ ຫວຽດຕິນ ລາວ ຈຳກັດ (“ຫວຽດຕິນ”) ສໍາລັບຈໍານວນ 23 ລ້ານໂດລາ ສໍາລັບໃຊ້ເປັນທຶນໝູນວຽນ. ເງິນກຸ້ນີ້ມີອັດຕາດອກເບ້ຍ 4,5% ຕໍ່ປີ ເຊິ່ງການຊໍາລະຕົ້ນທຶນແມ່ນຊໍາລະຫົກເດືອນ ຫຼັງຈາກເບີກຖອນ ແລະ ດອກເບ້ຍ ຈ່າຍເປັນເດືອນ.

ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2019, ຍອດຍັງເຫຼືອຈໍານວນ 22,7 ລ້ານໂດລາ ຫຼື ທຽບເທົ່າ 201.972 ລ້ານກີບ (2018: 22,9 ລ້ານໂດລາ ຫຼື ທຽບເທົ່າ 195.843 ລ້ານກີບ).

ສັນຍາສິນເຊື່ອ (ສັນຍາເງິນກຸ້ຢົມໄລຍະຍາວ)

ໃນວັນທີ 17 ຕຸລາ 2019, ບໍລິສັດລູກ ໄດ້ເຊັນສັນຍາສິນເຊື່ອກັບທະນາຄານ ຫວຽດຕິນ ລາວ ຈຳກັດ (“ຫວຽດຕິນ”) ສໍາລັບວົງເງິນສິນເຊື່ອຈໍານວນ 25,7 ລ້ານໂດລາ ສໍາລັບຊໍາລະບັນດາຕົ້ນທຶນການລົງທຶນຕ່າງໆຕາມກົດໝາຍຂອງໂຄງການ ຜະລິດໄຟຟ້າພະລັງງານແສງຕາເວັນຂະໜາດ 32 MW. ເງິນກຸ້ຢົມຈໍານວນນີ້ ມີອັດຕາດອກເບ້ຍ LIBOR 6 ເດືອນ + margin 3,42%, ເຊິ່ງການຊໍາລະຕົ້ນທຶນແມ່ນຊໍາລະຫົກເດືອນ ຫຼັງຈາກເບີກຖອນ ແລະ ດອກເບ້ຍ ຈ່າຍເປັນໄຕມາດ. ໃນວັນທີ 26 ພະຈິກ 2019 ບໍລິສັດໄດ້ຮັບເງິນກຸ້ຄັ້ງທີ 1 ຈໍານວນ 21,67 ລ້ານໂດລາ ຫຼື ທຽບເທົ່າ 192.432 ລ້ານກີບ. ເງິນກຸ້ຈໍານວນນີ້ແມ່ນຄໍ້າປະກັນໂດຍກຸ່ມບໍລິສັດ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ- ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ປິ່ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2019

15 ເງິນກູ້ຢືມ (ຕໍ່)

ສະກຸນເງິນຂອງ ຫຼັກສິນທີ່ມີພາລະດອກເບ້ຍ ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2019 ແລະ 2018 ມີດັ່ງນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບແຍກ	
	2019	2018	2019	2018
	<i>ລ້ານກີບ</i>			
ໂດລາ	4.331.726	4.264.661	4.139.293	4.264.661
ເອີໂຣ	154.021	166.483	154.021	166.483
ເຢັນຍີ່ປຸ່ນ	24.863	31.430	24.863	31.430
ລວມ	4.510.610	4.462.574	4.318.177	4.462.574

ໄລຍະຂອງເງິນກູ້ເມື່ອເຖິງກຳນົດຈ່າຍ ຂອງຫຼັກສິນທີ່ມີພາລະດອກເບ້ຍ ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2019 ແລະ 2018 ມີດັ່ງນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບແຍກ	
	2019	2018	2019	2018
	<i>ລ້ານກີບ</i>			
ພາຍໃນ 1 ປີ	1.148.828	784.129	1.134.021	784.129
ຫຼາຍກວ່າ 1 ປີ ແຕ່ ຫນ້ອຍກວ່າ 5 ປີ	1.578.626	1.750.121	1.519.398	1.750.121
ຫຼາຍກວ່າ 5 ປີ	1.783.156	1.928.324	1.664.758	1.928.324
ລວມ	4.510.610	4.462.574	4.318.177	4.462.574

ລາຍລະອຽດການກູ້ຢືມຂອງກຸ່ມບໍລິສັດ ກັບສະຖາບັນການເງິນ ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2019 ມີດັ່ງລຸ່ມນີ້:

ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ			
ສະກຸນເງິນ	ວົງເງິນ (ລ້ານກີບ)	ອັດຕາດອກເບ້ຍ (%ຕໍ່ປີ)	ໄລຍະການຊໍາລະເງິນ
ໂດລາ	23	4,5%	ຊໍາລະຕົ້ນທຶນພາຍໃນໜຶ່ງປີ
ເອີໂຣ	17	EURIBOR 3 ເດືອນ+3,9%	ຊໍາລະຕົ້ນທຶນເປັນໄຕມາດ, ເລີ່ມເດືອນສິງຫາ 2019
ໂດລາ	40	LIBOR 6 ເດືອນ+3,2%	ຊໍາລະຕົ້ນທຶນເປັນໄຕມາດ, ເລີ່ມເດືອນກໍລະກົດ 2018
ໂດລາ	25	LIBOR 6 ເດືອນ+3,42%	ຊໍາລະຕົ້ນທຶນເປັນໄຕມາດ, ເລີ່ມເດືອນພຶດສະພາ 2020

ບໍລິສັດ ຜະລິດ- ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ປິດສິດສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2019

15 ເງິນກູ້ຢືມ (ຕໍ່)

ວົງເງິນສິນເຊື່ອທີ່ຍັງບໍ່ໄດ້ໃຊ້

ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2019, ບໍລິສັດລູກ ຍັງບໍ່ທັນໄດ້ມີການນຳໃຊ້ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວຈຳນວນ 234 ລ້ານໂດລາ ຫຼື ທຽບເທົ່າ 2.086.444 ລ້ານກີບ. ເງິນກູ້ນີ້ມີອັດຕາດອກເບ້ຍ LIBOR + margin ແລະ ຕ້ອງຈ່າຍສອງຄັ້ງຕໍ່ປີ ສຳລັບໄລຍະເວລາ 15 ປີ. ເງິນກູ້ຈຳນວນນີ້ຖືກຄຳປະກັນໂດຍກຸ່ມບໍລິສັດ.

16 ຮຸ້ນກູ້

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ	
	2019	2018
	ລ້ານກີບ	
ຮຸ້ນກູ້ທີ່ຈັດເປັນໄລຍະສັ້ນ	-	401.145
ຮຸ້ນກູ້ທີ່ຈັດເປັນໄລຍະຍາວ	9.539.271	7.658.263
ຕົ້ນທຶນທາງການເງິນລໍຖ້າຕັດບັນຊີ	(169.220)	(125.642)
	9.370.051	7.933.766

ລາຍການເຄື່ອນໄຫວໃນຮຸ້ນກູ້ສຳລັບປິດສິດໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2019 ແລະ 2018 ມີດັ່ງນີ້:

	ເອກະສານການເງິນ ແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ	
	2019	2018
	ລ້ານກີບ	
ວັນທີ 1 ມັງກອນ	7.933.766	4.152.882
ເພີ່ມຂຶ້ນ - ສຸດທິ	1.042.333	3.532.989
ການຈ່າຍເງິນຄືນ	(404.590)	-
ຕັດຈຳໜ່າຍຕົ້ນທຶນທາງການເງິນລໍຖ້າຕັດບັນຊີ	19.655	10.292
ຜົນກະທົບຂອງອັດຕາແລກປ່ຽນເງິນຕາ	778.887	237.603
ລວມ	9.370.051	7.933.766

ໃນວັນທີ 30 ມັງກອນ 2019, ກຸ່ມບໍລິສັດໄດ້ອອກ ແລະ ສະເໜີຂາຍຮຸ້ນກູ້ທີ່ບໍ່ມີສິດ ແລະ ຫຼັກຊັບຄ້ຳປະກັນ (“ຮຸ້ນກູ້”) ໃນປະເທດໄທ ໂດຍສະເໜີຂາຍ ໃຫ້ແກ່ບຸກຄົນໃນວົງຈຳກັດ ໃຫ້ແກ່ນັກລົງທຶນເຊິ່ງມີມູນຄ່າສູງ ແລະ ສະຖາບັນນັກລົງທຶນ, ເປັນຈຳນວນເງິນ 3.839,6 ລ້ານບາດ ຫຼື ທຽບເທົ່າ 1.042.333 ລ້ານກີບ. ຮຸ້ນກູ້ມີອັດຕາດອກເບ້ຍຄົງທີ່ ແລະ ຈ່າຍດອກເບ້ຍທຸກໆໜ້າເດືອນ ໃນວັນທີ 30 ມັງກອນ ແລະ 30 ກໍລະກົດ, ໂດຍຊຳລະຄືນເມື່ອຄົບກຳນົດ.

ໃນວັນທີ 13 ກໍລະກົດ 2018, ກຸ່ມບໍລິສັດໄດ້ອອກ ແລະ ສະເໜີຂາຍຮຸ້ນກູ້ທີ່ບໍ່ມີສິດ ແລະ ຫຼັກຊັບຄ້ຳປະກັນ (“ຮຸ້ນກູ້”) ໃນປະເທດໄທ ໂດຍສະເໜີຂາຍ ໃຫ້ແກ່ບຸກຄົນໃນວົງຈຳກັດ ໃຫ້ແກ່ນັກລົງທຶນເຊິ່ງມີມູນຄ່າສູງ ແລະ ສະຖາບັນນັກລົງທຶນ, ເປັນ ຈຳນວນເງິນ 13.660,4 ລ້ານບາດ ຫຼື ທຽບເທົ່າ 3.532.989 ລ້ານກີບ. ຮຸ້ນກູ້ມີອັດຕາດອກເບ້ຍຄົງທີ່ ແລະ ຈ່າຍດອກເບ້ຍທຸກໆໜ້າເດືອນ ໃນວັນທີ 13 ມັງກອນ ແລະ 13 ກໍລະກົດ, ໂດຍຊຳລະຄືນເມື່ອຄົບກຳນົດ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ- ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ

ປິສິນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2019

16 ຮຸ້ນກູ້ (ຕໍ່)

ສັງລວມຂໍ້ກຳນົດ ແລະ ເງື່ອນໄຂ ທີ່ສຳຄັນຂອງຮຸ້ນກູ້ ທີ່ບໍ່ມີການຄວບຄຸມ ແລະ ບໍ່ມີການຄ້າປະກັນ ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2019 ມີດັ່ງລຸ່ມນີ້:

ຮູບແບບ	ຈຳນວນ (ລ້ານ)	ອັດຕາດອກເບ້ຍ (% ຕໍ່ປີ)	ປີ	ດອກເບ້ຍຈ່າຍ	ວັນທີ່ຄົບກຳນົດ
2014-ຮູບແບບ 2	ບາດ 2.000,0	5,20%	7	ທຸກເຄິ່ງປີ	12 ທັນວາ 2021
2014-ຮູບແບບ 3	ບາດ 3.000,0	5,45%	10	ທຸກເຄິ່ງປີ	12 ທັນວາ 2024
2016-ຮູບແບບ 1	ໂດລາ 51,0	5,00%	7	ທຸກເຄິ່ງປີ	2 ກັນຍາ 2023
2016-ຮູບແບບ 2	ໂດລາ 166,0	5,59%	10	ທຸກເຄິ່ງປີ	2 ກັນຍາ 2026
2016-ຮູບແບບ 3	ໂດລາ 95,0	5,98%	12	ທຸກເຄິ່ງປີ	2 ກັນຍາ 2028
2018-ຮູບແບບ 1	ບາດ 3.810,3	3,90%	3	ທຸກເຄິ່ງປີ	13 ກໍລະກົດ 2021
2018-ຮູບແບບ 2	ບາດ 4.078,1	4,50%	5	ທຸກເຄິ່ງປີ	13 ກໍລະກົດ 2023
2018-ຮູບແບບ 3	ບາດ 1.443,1	4,85%	7	ທຸກເຄິ່ງປີ	13 ກໍລະກົດ 2025
2018-ຮູບແບບ 4	ບາດ 1.897,9	5,50%	10	ທຸກເຄິ່ງປີ	13 ກໍລະກົດ 2028
2018-ຮູບແບບ 5	ບາດ 809,8	6,00%	12	ທຸກເຄິ່ງປີ	13 ກໍລະກົດ 2030
2018-ຮູບແບບ 6	ບາດ 1.621,2	6,25%	15	ທຸກເຄິ່ງປີ	13 ກໍລະກົດ 2033
2019-ຮູບແບບ 1	ບາດ 1.085,5	4,50%	3,5	ທຸກເຄິ່ງປີ	30 ກໍລະກົດ 2022
2019-ຮູບແບບ 2	ບາດ 1.660,7	5,50%	5,5	ທຸກເຄິ່ງປີ	30 ກໍລະກົດ 2024
2019-ຮູບແບບ 3	ບາດ 1.093,4	6,50%	12	ທຸກເຄິ່ງປີ	30 ມັງກອນ 2031

ໄລຍະຂອງຮຸ້ນກູ້ເມື່ອເຖິງກຳນົດ ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2019 ແລະ 2018 ມີດັ່ງນີ້:

	ເອກະສານການເງິນ ແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ	
	2019	2018
	ລ້ານກີບ	
ພາຍໃນ 1 ປີ	-	401.145
ຫຼາຍກວ່າ 1 ປີ ແຕ່ໜ້ອຍກວ່າ 5 ປີ	5.155.764	3.080.556
ຫຼາຍກວ່າ 5 ປີ	4.383.507	4.577.707
ຫັກ: ຕົ້ນທຶນທາງການເງິນລໍຖ້າຕັດຈ່າຍ	(169.220)	(125.642)
ລວມ	9.370.051	7.933.766

17 ລາຍຈ່າຍຄ້າງຈ່າຍ

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບແຍກ	
	2019	2018	2019	2018
	ລ້ານກີບ			
ດອກເບ້ຍຄ້າງຈ່າຍ	287.719	158.997	287.655	158.997
ຄ່າພາກຫຼວງ ແລະ ອາກອນອື່ນໆຄ້າງຈ່າຍ	67.293	10.889	67.049	10.280
ອື່ນໆ	5.689	6.610	5.665	6.610
ລວມ	360.701	176.496	360.369	175.887

ບໍລິສັດ ຜະລິດ- ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ
ປິສິນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2019

18 ລາຍຈ່າຍຈັດຕາມລັກສະນະເນື້ອໃນ

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບແຍກ	
	2019	2018	2019	2018
	<i>ລ້ານກີບ</i>			
ຄ່າຫຼັຍຫຼ້ນ	541.644	483.929	530.767	475.511
ລາຍຈ່າຍໃຫ້ພະນັກງານ	67.297	62.988	60.090	61.018
ລາຍຈ່າຍອາກອນເງິນປັນຜົນ	30.756	49.222	30.756	49.222
ລາຍຈ່າຍສ້ອມແປງ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາ	10.589	15.320	7.988	13.978
ອື່ນໆ	87.433	90.491	79.350	83.902
ລວມ	737.719	701.950	708.953	682.631

19 ລາຍຈ່າຍທາງການເງິນ

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບແຍກ	
	2019	2018	2019	2018
	<i>ລ້ານກີບ</i>			
ລາຍຈ່າຍດອກເບ້ຍຈາກຮຸ້ນກູ້	511.174	332.101	511.174	332.101
ລາຍຈ່າຍດອກເບ້ຍເງິນກູ້ຈາກພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ	198.501	198.116	198.501	198.116
ລາຍຈ່າຍດອກເບ້ຍເງິນກູ້ຢືມຈາກສະຖາບັນການເງິນ	31.873	41.757	31.873	41.757
ອື່ນໆ	714	31.789	714	31.789
ລວມ	742.262	603.763	742.262	603.763
ຫັກ: ດອກເບ້ຍທີ່ບັນທຶກເປັນຕົ້ນທຶນສຳລັບເງິນ ຈ່າຍລ່ວງໜ້າເພື່ອຊັບສິນຢູ່ພາຍໃຕ້ການສຳປະທານ ແລະ ການລົງທຶນ	(17.896)	(15.210)	(17.896)	(15.210)
ສຸດທິ	724.366	588.553	724.366	588.553

20 ອາກອນກຳໄລ

ອີງຕາມສັນຍາສຳປະທານ ກັບລັດຖະບານລາວ, ບໍລິສັດຈະຕ້ອງຈ່າຍອາກອນກຳໄລສຳລັບກຳໄລສຸດທິທາງພາສີໃນອັດຕາ (10%) ຫຼັງຈາກການປັບລາຍຮັບທີ່ຖືກຍົກເວັ້ນພາສີ ແລະ ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍທີ່ບໍ່ສາມາດຫັກໄດ້ ແລະ ອື່ນໆ ອີງຕາມກົດໝາຍອາກອນທີ່ໄດ້ກຳນົດໄວ້.

ກຸ່ມບໍລິສັດບໍ່ໄດ້ຮັບຮູ້ສ່ວນຕ່າງຂອງອາກອນເຍື້ອນຊຳລະ ທີ່ມີຜົນແຕກຕ່າງຊົ່ວຄາວລະຫວ່າງການຮັບຮູ້ບັນຊີ ຂອງບໍລິສັດ ແລະ ອາກອນ. ອາກອນກຳໄລ ຈະຖືກຮັບຮູ້ຕາມຜົນການດຳເນີນງານທີ່ເກີດຂຶ້ນ ເຊິ່ງຄິດໄລ່ຕາມອັດຕາອາກອນກຳໄລ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ- ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ປິສິນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2019

21 ກຳໄລພື້ນຖານຕໍ່ຮຸ້ນ

ການຄຳນວນກຳໄລຕໍ່ຮຸ້ນຂຶ້ນພື້ນຖານສຳລັບປິສິນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2019 ແລະ 2018 ແມ່ນຄິດໄລ່ຈາກກຳໄລສຸດທິ ສຳລັບປິ
ເປັນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນສາມັນຂອງບໍລິສັດ ແລະ ຈຳນວນຮຸ້ນສາມັນສະເລ່ຍ ລະຫວ່າງປີ ດັ່ງນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບແຍກ	
	2019	2018 ດັດແກ້	2019	2018 ດັດແກ້
ກຳໄລສຸດທິ ທີ່ເປັນສ່ວນຂອງຜູ້ຖື ຮຸ້ນສາມັນ ຂອງບໍລິສັດ (ລ້ານກີບ)	193.079	469.455	207.553	473.312
ຈຳນວນຮຸ້ນສາມັນທີ່ອອກຈຳໜ່າຍ (ລ້ານຮຸ້ນ)	1.679	1.679	1.679	1.679
ກຳໄລພື້ນຖານຕໍ່ຮຸ້ນ(ກີບ)	115,00	279,60	123,62	281,90

22 ເງິນປັນຜົນ

2019

ກອງປະຊຸມສະພາບໍລິຫານສະໄໝສາມັນ ເມື່ອວັນທີ 23 ສິງຫາ 2019, ຄະນະກຳມະການບໍລິສັດ ໄດ້ມີມະຕິອະນຸມັດບໍ່ຈ່າຍເງິນ
ປັນຜົນ ລະຫວ່າງກາງປີຈາກກຳໄລສຸດທິງວດຫົກເດືອນ ຕັ້ງແຕ່ວັນທີ 1 ມັງກອນ ຫາ 30 ມິຖຸນາ 2019, ອັນເປັນຜົນສືບເນື່ອງມາ
ຈາກການຂາດທຶນຂອງການດຳເນີນທຸລະກິດ ໃນ 6 ເດືອນຕັ້ງແຕ່ວັນທີ 1 ມັງກອນ ຫາ 30 ມິຖຸນາ 2019 ລວມເປັນເງິນ 147.145
ລ້ານກີບ.

ກອງປະຊຸມສາມັນຜູ້ຖືຮຸ້ນປະຈຳປີ, ຈັດຂຶ້ນໃນວັນທີ 24 ເມສາ 2019, ມີມະຕິອະນຸມັດ ການຈ່າຍເງິນປັນຜົນ ລະຫວ່າງກາງປີ
ສຳລັບຜົນກຳໄລສຸດທິ ສຳລັບຮອບໄລຍະເວລາ 1 ກໍລະກົດ ຫາ 31 ທັນວາ 2018 ເປັນຈຳນວນ 160 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ ລວມເປັນເງິນ ທັງ
ໝົດ 268.689 ລ້ານກີບ. ເງິນປັນຜົນໄດ້ຖືກຈ່າຍໃນວັນທີ 9 ພຶດສະພາ 2019.

2018

ກອງປະຊຸມສະພາບໍລິຫານສະໄໝສາມັນ ເມື່ອວັນທີ 22 ສິງຫາ 2018, ຄະນະກຳມະການບໍລິສັດ ໄດ້ມີມະຕິອະນຸມັດຈ່າຍເງິນປັນ
ຜົນ ລະຫວ່າງກາງຈາກກຳໄລສຸດທິງວດຫົກເດືອນ ຕັ້ງແຕ່ວັນທີ 1 ມັງກອນ ຫາ 30 ມິຖຸນາ 2018 ເປັນຈຳນວນ 110 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ
ລວມເປັນເງິນທັງໝົດ 184.723 ລ້ານກີບ. ເງິນປັນຜົນແມ່ນຖືກຈ່າຍໃນເດືອນຕຸລາ 2018.

ກອງປະຊຸມສາມັນຜູ້ຖືຮຸ້ນປະຈຳປີ, ຈັດຂຶ້ນໃນວັນທີ 6 ເມສາ 2018, ມີມະຕິອະນຸມັດການຈ່າຍເງິນປັນຜົນ ລະຫວ່າງກາງປີ ສຳລັບ
ຜົນກຳໄລສຸດທິ ສຳລັບຮອບໄລຍະເວລາ 1 ກໍລະກົດ ຫາ 31 ທັນວາ 2017 ເປັນຈຳນວນ 180 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ ລວມເປັນເງິນ ທັງໝົດ
302.275 ລ້ານກີບ. ເງິນປັນຜົນໄດ້ຖືກຈ່າຍໃນຊ່ວງເດືອນພຶດສະພາ 2018.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ- ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ
ປິສິນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2019

23 ພາລະຜູກພັນກັບພາກສ່ວນທີ່ບໍ່ກ່ຽວຂ້ອງ

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບແຍກ	
	2019	2018	2019	2018
	<i>ລ້ານກີບ</i>			
ພາລະຜູກພັນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບທຶນ				
ສັນຍາແຕ່ບໍ່ໄດ້ລະບຸໄວ້ ສໍາລັບ:				
ອອກແບບ, ກໍ່ສ້າງ ແລະ ຕິດຕັ້ງເຄື່ອງຈັກ				
ແລະ ອຸປະກອນ ແລະ ໂຄງການກໍ່ສ້າງ	2.252.652	2.195.241	161.204	203.667
ພາລະຜູກພັນຕາມສັນຍາເຊົ່າດໍາ				
ເນີນງານທີ່ບໍ່ສາມາດຍົກເລີກໄດ້				
ບໍ່ເກີນ 1 ປີ	1.376	8.963	291	7.919
ເກີນກວ່າ 1 ປີ ແລະ ບໍ່ເກີນ 5 ປີ	5.519	5.313	1.180	1.136
ເກີນກວ່າ 5 ປີ	25.816	26.483	6.288	6.409
ລວມ	32.711	40.759	7.759	15.464

ຂໍ້ຕົກລົງທີ່ສໍາຄັນອື່ນໆ ແລະ ການຮ່ວມມື

ສັນຍາເຊົ່າທີ່ດິນ

ກຸ່ມບໍລິສັດເຊົ່າທີ່ດິນນໍາໃຊ້ສໍາລັບເຂື່ອນໄຟຟ້າພະລັງນໍ້າຂອງບໍລິສັດ ແລະ ນໍາໃຊ້ສໍາຫຼັບໂຄງການພະລັງງານແສງຕາເວັນ ພາຍໃຕ້
ສັນຍາເຊົ່າທີ່ບໍ່ສາມາດຍົກເລີກໄດ້. ໄລຍະເວລາຂອງການເຊົ່າໂດຍທົ່ວໄປແມ່ນ ເປັນເວລາ 30 ແລະ 25 ປີ ຕາມລຳດັບ.

ສັນຍາສໍາປະທານ (“CA”)

ໃນວັນທີ 15 ທັນວາ 2010 ກຸ່ມບໍລິສັດ 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 ບໍລິສັດຈະ
ຕ້ອງໂອນກຳມະສິດ ແລະ ຜົນປະໂຫຍດຂອງໂຄງການ ລວມທັງຊັບສິນຕ່າງໆ ທີ່ຄອບຄອງ ໂດຍບໍລິສັດ ໃນການດໍາເນີນງານ ໃຫ້ແກ່
ລັດຖະບານ ຫຼື ຜູ້ຕາງໜ້າໂດຍບໍ່ມີຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃດໆ ດັ່ງທີ່ໄດ້ກຳນົດໄວ້ໃນສັນຍາສໍາປະທານ.

ພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານນີ້, ລັດຖະບານຍິນຍອມໃຫ້ກຸ່ມບໍລິສັດມີສິດພຽງແຕ່ຜູ້ດຽວ ໃນຊ່ວງໄລຍະເວລາໃນການສໍາປະທານ.
ສິດທິສໍາຄັນພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານລວມມີ 1) ສິດເປັນເຈົ້າຂອງ, ດໍາເນີນງານ ແລະ ບໍາລຸງຮັກສາສິ່ງອໍານວຍຄວາມສະດວກຂອງ
ໂຄງການ ແລະ ຊັບສິນບັດອື່ນໆ ທີ່ບໍລິສັດໄດ້ມາ, 2) ສິດນໍາໃຊ້ເຂື່ອນ, ປ່ຽນທາງນໍ້າ ແລະ ແມ່ນໍ້າ, 3) ສິດໃນການຂາຍໄຟຟ້າໃຫ້
ກັບລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ, 4) ເສຍອາກອນກຳໄລ 10%. 5) ຄ່າພາກຫຼວງ 1% ຈາກຍອດຂາຍໄຟຟ້າ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ- ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ປິດສິດສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2019

23 ພາລະຜູກພັນກັບພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ (ຕໍ່)

ສັນຍາສໍາປະທານ (“CA”) (ຕໍ່)

ນອກຈາກນີ້, ກຸ່ມບໍລິສັດ ໄດ້ຖືກກໍານົດໃຫ້ປະຕິບັດ ຕາມຂໍ້ກໍານົດ ແລະ ເງື່ອນໄຂຕ່າງໆ ເຊິ່ງລວມມີຢູ່ໃນສັນຍາສໍາປະທານສະບັບນີ້, ແລະ ໄດ້ລວມເຖິງເງື່ອນໄຂການກໍ່ສ້າງ, ການປະກອບທຶນ, ຄ່າພາກຫຼວງ, ປະກັນສຸຂະພາບ ແລະ ຄວາມປອດໄພ, ອາກອນ ແລະ ຄ່າເຊົ່າຂອງທີ່ດິນ, ອາກອນມູນຄ່າເພີ່ມ ເຊິ່ງກ່ຽວເນື່ອງກັບການຂາຍໄຟຟ້າ ໃຫ້ ຟຟລ.

24 ພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ

ລາຍການເຄື່ອນໄຫວທີ່ສໍາຄັນສໍາລັບປິດສິດສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2019 ແລະ 2018 ກັບພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ມີດັ່ງນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບແຍກ	
	2019	2018	2019	2018
	<i>ລ້ານກີບ</i>			
ບໍລິສັດແມ່				
ຂາຍ	1.217.530	1.137.430	1.191.545	1.116.867
ລາຍຈ່າຍດອກເບ້ຍ	198.501	198.116	198.501	198.116
ລາຍຮັບດອກເບ້ຍ	22.747	20.379	22.747	20.379

ລາຍການເຄື່ອນໄຫວທີ່ສໍາຄັນສໍາລັບປິດສິດສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2019 ແລະ 2018 ກັບພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ມີດັ່ງນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ	
	2019	2018	2019	2018
	<i>ລ້ານກີບ</i>			
ລາຍຈ່າຍລ່ວງໜ້າສໍາລັບການລົງທຶນຊັບສິນ				
ພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ				
ບໍລິສັດແມ່				
ລັດວິສາຫະກິດ ໄຟຟ້າລາວ	2.217.880	6.245.960	2.217.880	6.245.960
ບໍລິສັດລູກ				
ບໍລິສັດ ນໍ້າບີ ພາວເວີຈໍາກັດ	-	-	-	455.471
ບໍລິສັດ ອີດີແອວ-ເຈີນ ໂຊລ່າ				
ພາວເວີ ຈໍາກັດ	-	-	145.434	347.404
ບໍລິສັດ ຄຸ້ມຄອງການຜະລິດ ແລະ ບໍາລຸງຮັກສາ ຜ-ຟຟະ				
ຈໍາກັດ	-	-	12.290	2.653
	2.217.880	6.245.960	2.375.604	7.051.488

ເງິນກູ້ໄລຍະສັ້ນກັບພາກສ່ວນທີ່ ກ່ຽວຂ້ອງ

ບໍລິສັດແມ່				
ລັດວິສາຫະກິດ ໄຟຟ້າລາວ	454.042	486.666	454.042	486.666

ບໍລິສັດ ຜະລິດ- ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ
ປິສິນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2019

24 ພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ (ຕໍ່)

ລາຍການເຄື່ອນໄຫວຂອງເງິນກູ້ໄລຍະສັ້ນກັບພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງໃນລະຫວ່າງປິສິນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2019 ແລະ 2018 ມີ ດັ່ງລຸ່ມນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ	
	2019	2018	2019	2018
	<i>ລ້ານກີບ</i>			
ວັນທີ 1 ມັງກອນ	486.666	463.392	486.666	463.392
ເພີ່ມຂຶ້ນ	120.832	296.917	120.832	296.917
ຊໍາລະເງິນ	(171.021)	(295.242)	(171.021)	(295.242)
ຜົນຕ່າງຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນ	17.565	21.599	17.565	21.599
ລວມ	454.042	486.666	454.042	486.666
	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ	
	2019	2018	2019	2018
	<i>ລ້ານກີບ</i>			
ໜີ້ຕ້ອງຮັບການຄ້າ ແລະ ໜີ້ຕ້ອງ ຮັບອື່ນໆ				
ບໍລິສັດແມ່				
ລັດວິສາຫະກິດ ໄຟຟ້າລາວ	549.514	422.376	527.301	412.826
ບໍລິສັດລູກ				
ບໍລິສັດ ນ້ຳບີ ພາວເວີ້ຈຳກັດ	-	-	177	488
ລວມ	549.514	422.376	527.478	413.314
ເງິນກູ້ຍົມໄລຍະຍາວ				
ບໍລິສັດແມ່				
ລັດວິສາຫະກິດ ໄຟຟ້າລາວ				
- ເງິນກູ້ຍົມໄລຍະສັ້ນ	723.234	458.951	723.234	458.951
- ເງິນກູ້ຍົມໄລຍະຍາວ	3.062.376	3.358.466	3.062.376	3.358.466
ລວມ	3.785.610	3.817.417	3.785.610	3.817.417

ບໍລິສັດ ຜະລິດ- ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ປິສິນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2019

25 ພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ (ຕໍ່)

ການເຄື່ອນໄຫວຂອງເງິນກູ້ຢືມ ຈາກພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງລະຫວ່າງປິສິນສຸດ 31 ທັນວາ 2019 ແລະ 2018 ມີດັ່ງລຸ່ມນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ	
	2019	2018	2019	2018
	<i>ລ້ານກີບ</i>			
ວັນທີ 1 ມັງກອນ	3.817.417	4.153.794	3.817.417	4.153.794
ເພີ່ມຂຶ້ນ	-	-	-	-
ຊໍາລະເງິນ	(191.073)	(451.446)	(191.073)	(451.446)
ຜົນຕ່າງຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນ	159.266	115.069	159.266	115.069
ລວມ	3.785.610	3.817.417	3.785.610	3.817.417

ສັນຍາທີ່ສໍາຄັນຕ່າງໆກັບພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ

ສັນຍາການຮັບຊື້ໄຟຟ້າ ("PPA")

ໃນວັນທີ 15 ທັນວາ 2010 ແລະ ດັດແກ້ໃນວັນທີ 9 ທັນວາ 2011 ບໍລິສັດ ໄດ້ເຮັດສັນຍາຊື້-ຂາຍ ໄຟຟ້າ ("PPA") ກັບ ຟຟລ, ສັນຍາດັ່ງກ່າວ ມີໄລຍະເວລາ 30 ປີ ແລະ ສາມາດຕໍ່ອາຍຸໄດ້ 10 ປີ ຄືກັນກັບສັນຍາສໍາປະທານ.

ລາຍຮັບສ່ວນຫຼາຍຂອງບໍລິສັດແມ່ນການຂາຍກະແສໄຟຟ້າໃຫ້ ຟຟລ ຕາມສັນຍາ ຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າ ທີ່ຜະລິດຈາກຊັບສິນທີ່ມີຢູ່, ກະແສໄຟຟ້າທີ່ຂາຍ ແມ່ນຂຶ້ນກັບອັດຕາຄ່າໄຟຟ້າ ທີ່ໄດ້ຕົກລົງກັນ ເຊິ່ງກໍານົດໄວ້ໃນສັນຍາ ຊື້-ຂາຍ ໄຟຟ້າສໍາລັບແຕ່ລະຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າ.

ພາຍໃຕ້ສັນຍາຊື້-ຂາຍ ສະບັບນີ້, ບໍລິສັດມີພັນທະຕ້ອງປະຕິບັດຕາມຂໍ້ກໍານົດ ແລະ ເງື່ອນໄຂທີ່ສໍາຄັນດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້: 1) ຮັບຜິດຊອບໃນການດໍາເນີນງານ ແລະ ບໍາລຸງຮັກສາກໍາລັງການຜະລິດ ພາຍໃຕ້ການດໍາເນີນງານ ປົກກະຕິ ທີ່ໄດ້ຕົກລົງໄວ້ ຕະຫຼອດໄລຍະຂອງສັນຍາການຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າ, 2) ບໍ່ໃຫ້ພາກສ່ວນທີສາມມີສິດໃນການສະໜອງ ຫຼື ໃຊ້ພະລັງງານໄຟຟ້າ ຈາກສິ່ງອໍານວຍຄວາມສະດວກໃດໆ ໃນຕະຫຼອດໄລຍະເວລາ ສັນຍາ ຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າ, 3) ມີພັນທະວາງແຜນການຜະລິດໄຟຟ້າ ຈາກສະຖານີ ຫຼື grid system ຂອງ ຟຟລ ກ່ອນການຕົກລົງຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າໃນແຕ່ລະປີ, 4) ເກັບເງິນຈາກ ຟຟລ ຈາກການຈໍາໜ່າຍກະແສໄຟຟ້າສຸດທິ, 5) ຟຟລ ສາມາດແບ່ງຊໍາລະບາງສ່ວນ ແລະ ຫັກທົດແທນກັບເງິນປັນຜົນຕ້ອງຈ່າຍທີ່ປະກາດໂດຍບໍລິສັດໃນແຕ່ລະປີ, 6) ເຫັນດີສະໜອງຄວາມສະດວກ ໃນການສະໜອງໄຟຟ້າໃຫ້ ຟຟລ ບໍ່ຕໍ່າກວ່າ 90% ທີ່ໄດ້ແຈ້ງໄວ້ໂດຍລວມຂອງ ການຜະລິດໄຟຟ້າທັງໝົດຂອງການສົ່ງກະແສໄຟຟ້າ ຟຟລ ໄດ້ຕົກລົງຊື້ຈາກບໍລິສັດ ບໍ່ຕໍ່າກວ່າ 90%, 7) ຖ້າຫາກວ່າ ອັດຕາແລກປ່ຽນຕາມຕົກລົງໃນສັນຍາມີການປ່ຽນແປງບໍລິສັດທັງສອງສາມາດຕົກລົງອັດຕາຄ່າກະແສໄຟຟ້າຄືນໃໝ່.

ສັນຍາຊໍາລະໜີ້

ບໍລິສັດໄດ້ລົງນາມໃນສັນຍາໃນການຊໍາລະໜີ້ ("ສັນຍາ") ກັບຟຟລ. ຟຟລເປັນຜູ້ລົງນາມສັນຍາກູ້ຢືມຈໍານວນຫຼາຍສັນຍາ ກັບລັດຖະບານຂອງສປປລາວ ("ລັດຖະບານລາວ") ເຊິ່ງໃນເບື້ອງຕົ້ນ ລັດຖະບານລາວໄດ້ຮັບຈາກຜູ້ໃຫ້ກູ້ຢືມຕ່າງໆ. ນອກເໜືອໄປຈາກການໂອນຊັບສິນ, ບໍລິສັດ ໄດ້ຕົກລົງເຫັນດີກັບຟຟລ ວ່າບໍລິສັດ ຈະຊໍາລະເງິນ ກ່ຽວກັບໜີ້ສິນທີ່ຍັງຄ້າງຄາ ກັບຟຟລ ແລະ ຟຟລ ຈະຈ່າຍເງິນດັ່ງກ່າວກັບລັດຖະບານ, ແລະ ລັດຖະບານລາວຈະໄດ້ຈ່າຍເງິນຄືນກັບທະນາຄານຜູ້ໃຫ້ກູ້ຕາມສັນຍາກູ້ຢືມຕົ້ນສະບັບ. ເງິນກູ້ຢືມເຫຼົ່ານີ້ ບໍ່ມີຫຼັກຊັບຄ້ຳປະກັນ ແລະ ບໍ່ມີພາລະ ຜູກພັນອື່ນໆ ທີ່ນອກເໜືອຈາກການຊໍາລະທີ່ຈໍາເປັນຕໍ່ຕາຕະລາງການຕົກລົງເຫັນດີກັນທຸກຝ່າຍ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ- ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ

ປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2019

24 ພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ (ຕໍ່)

ການໂອນພະນັກງານຈາກ ຟຟລ

ພາຍຫຼັງຈາກວັນສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ, ພະນັກງານຂອງ ຟຟລ ທີ່ດຳເນີນການຜະລິດ ກັບຊັບສິນທີ່ມີຢູ່ຈະຖືກໂອນຍ້າຍ ແລະ ເຮັດວຽກໃຫ້ບໍລິສັດ, ໃນວັນທີ 28 ກຸມພາ 2011 ພາຍໃຕ້ເງື່ອນໄຂຂໍ້ຕົກລົງຂອງການໂອນພະນັກງານ ຕາມສັນຍາ ທີ່ໄດ້ສ້າງຂຶ້ນໃໝ່ ແລະ ໜີ້ສິນທັງໝົດຈາກ ຟຟລ ໃຫ້ກັບພະນັກງານແມ່ນຖືກໂອນໃຫ້ກັບບໍລິສັດ ແລະ ຜົນປະໂຫຍດທີ່ຈະໄດ້ຮັບຈາກບໍລິສັດ ແມ່ນຍັງຄືເກົ່າກັບທີ່ໄດ້ຮັບຈາກ ຟຟລ.

25 ເຫດການທີ່ເກີດຂຶ້ນພາຍຫຼັງການລາຍງານ

ສັນຍາການໂອນຮຸ້ນ (“ສັນຍາ”) ບົດອະທິບາຍ 7

ໃນວັນທີ 5 ກຸມພາ 2020, ຊັບສິນ ຂອງໂຄງການນໍ້າຈຽນ 1, ນໍ້າຄານ 3, ແລະ ເຊເສັດ 3 ໄດ້ຖືກໂອນມາໃຫ້ບໍລິສັດ

ຜົນກະທົບຈາກ COVID-19

ໃນວັນທີ 5 ເມສາ 2020, ກະຊວງພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່ ໄດ້ມີຄໍາສັ່ງໃຫ້ຢຸດການດຳເນີນງານໂຄງການບໍ່ແຮ່ ແລະ ພະລັງງານໄຟຟ້າຊົ່ວຄາວ ທີ່ອາດມີຄວາມສ່ຽງຈາກການລະບາດຂອງພະຍາດ COVID-19.

ຜູ້ບໍລິຫານໄດ້ວິເຄາະຜົນກະທົບຈາກຄໍາສັ່ງດັ່ງກ່າວກັບບັນດາທຸລະກິດໃນກຸ່ມ ເນື່ອງຈາກບັນດາເຂື່ອນຕ່າງໆທີ່ມີ ໄດ້ຜະລິດ ແລະ ຂາຍໄຟຟ້າແລ້ວ ແລະ ຍັງຄົງໄດ້ຜະລິດ ແລະ ຂາຍໄຟຟ້າຢູ່ ໃນວັນທີ່ລາຍງານ. ນອກນີ້ ໂຄງການບາງໂຄງການທີ່ບໍລິສັດເຂົ້າໄປຮ່ວມລົງທຶນທີ່ກໍາລັງກໍ່ສ້າງຢູ່ນັ້ນໄດ້ຮັບອະນຸມັດຈາກທາງລັດຖະບານໃຫ້ດຳເນີນການຕໍ່ໄປໄດ້ ຜູ້ບໍລິຫານເຊື່ອວ່າຈາກສະຖານະການທີ່ເປັນຢູ່ຂອງ ສປປ ລາວ ເຊິ່ງມີຈຳນວນຜູ້ຕິດເຊື້ອທີ່ຈຳກັດ ແລະ ຍັງສາມາດຄວບຄຸມການຕິດເຊື້ອໄດ້ດີ, ດັ່ງນັ້ນ ຜົນກະທົບທີ່ມີຈະເປັນພຽງຜົນກະທົບໃນໄລຍະສັ້ນ.

ໃນ ວັນທີ່ລາຍງານ ຜູ້ບໍລິຫານພິຈາລະນາວ່າ ທາງບໍລິສັດບໍ່ມີຜົນກະທົບທີ່ເປັນສາລະສໍາຄັນຈາກການລະບາດຂອງພະຍາດ COVID-19.

ອະນຸມັດຈ່າຍເງິນປັນຜົນ

ໃນກອງປະຊຸມສະພາຜູ້ອໍານວຍການບໍລິສັດ ເລກທີ 00830/ຜ-ຟຟລ ໄດ້ຈັດຂຶ້ນໃນວັນທີ 8 ພຶດສະພາ 2020, ສະພາ ຜູ້ອໍານວຍການໄດ້ອະນຸມັດ ຈ່າຍເງິນປັນຜົນສໍາລັບກໍາໄລສຸດທິຂອງໄລຍະ 6 ເດືອນທ້າຍປີ 2019 ພາຍຫຼັງຈາກຫັກຄັງສະສົມຕາມລະບຽບການຂອງ ປີ 2019 ແລະ ຄັງສະສົມຕາມລະບຽບການຂອງປີຜ່ານມາ ເປັນຈຳນວນ 100 ກີບ ຕໍ່ຮຸ້ນ ເປັນຈຳນວນເງິນທັງໝົດ 167,93 ພັນລ້ານກີບ. ເງິນປັນຜົນນີ້ແມ່ນຈະຈ່າຍໃນວັນທີ 26 ມິຖຸນາ 2020.

EDL-GENERATION PUBLIC COMPANY

CONSOLIDATED AND SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS

FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2019



INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

TO THE SHAREHOLDERS AND BOARD OF DIRECTORS OF EDL-GENERATION PUBLIC COMPANY.

Our opinion

In our opinion, the consolidated financial statements of EDL-Generation Public Company (the Company) and its subsidiaries (the Group) and the separate financial statements of the Company prepared, in all material respects, the consolidated and separate financial position of the Group and of the Company as at 31 December 2019, and its consolidated and separate statement of income, change in equity and cash flows for the year then ended in accordance with the accounting policies described in Note 2 to this consolidated financial statements.

What we have audited

The consolidated financial statements and the separate financial statements comprise:

- the consolidated and separate statements of financial position as at 31 December 2019;
- the consolidated and separate statements income for the year then ended;
- the consolidated and separate statements of changes in equity for the year then ended;
- the consolidated and separate statements of cash flows for the year then ended; and
- the notes to the consolidated and separate financial statements, which include a summary of significant accounting policies.

Basis for opinion

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs). Our responsibilities under those standards are further described in the Auditor's 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, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Independence

We are independent of the Group and the Company in accordance with the International Ethics Standards Board for Accountants' Code of Ethics for Professional Accountants (IESBA Code). We have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with IESBA Code.

Emphasis of Matter - Basis of accounting and restriction on distribution and use

We draw attention to Note 2 to the consolidated financial statements, which describes the basis of accounting. The consolidated financial statements are prepared in accordance with accounting policies described in Note 2 to the consolidated financial statements. As a result, the consolidated financial statements may not be suitable for another purpose.

Key audit matters

Key audit matters are those matters that, in our professional judgment, were of most significance in our audit of the consolidated and separate financial statements of the current period. The matters were 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 the matters.

Key audit matter	How my audit addressed the key audit matter
Valuation of trade accounts receivable As at 31 December 2019, trade and other receivables were stated at LAK 565.802 million (2018: LAK 429.439 million), representing 2,55% of total assets (2018: 1,95%). There were significant long-outstanding balances including an overdue balance more than six months of LAK 219.454 million (2018: 100.373 million). Management focused on accounts receivables that were overdue more than twelve months and haven't been collected after the period ended. Management assessed the allowance based on the historical payment of accounts receivable and expectations regarding the collectability of accounts receivable. We focused on this area due to the significance of trade accounts receivable and allowance for doubtful accounts is a management's accounting estimate. The estimates are developed by management based on their judgment on assumptions concerning the customer's ability to repay and other related credit risks.	Our audit procedures in this area include the following: • understanding policies and process, methods and assumptions used to develop the estimate of the allowance for doubtful accounts, and write offs and verifying that the accounting policies were consistent with prior period, • obtaining a detailed analysis supporting the allowance for doubtful accounts, agreeing balances and testing mathematical accuracy, • assessing the reasonableness of management's assumptions used in the detailed analysis supporting the allowance for doubtful accounts, • testing the reliability of the reports accounts receivable detailed listing that would be used to assess the allowance for doubtful accounts, • challenging management on the collectability of these accounts and obtaining additional supporting information to verify that the allowance for doubtful accounts was appropriate at period end, • obtaining the movement schedule of the allowance for doubtful accounts including opening balance, write-offs, additional provision recognised and closing balance, agreeing balances and testing mathematical accuracy, • considering whether any extent of write-offs occurring during the period, and determining whether there were unusually high volumes that might indicate the potential for additional uncollectible amounts, and • testing the subsequent collection of significant accounts receivable up to the date of the auditor's report. As a result, we found that the management assumption was reasonable and consistent with historical collection data and supporting evidence.

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. When we read the annual report, if we conclude that there is a material misstatement therein, we are required to communicate the matter to those charged with governance and request that the correction be made.

Other matter

The consolidated and separate financial statements for the year ended 31 December 2018 were audited by another auditor who expressed an unmodified opinion on those consolidated financial statements on 18 March 2019.

Responsibilities of management for the consolidated and separate financial statements

Management is responsible for the preparation and presentation of the consolidated and separate financial statements in accordance with accounting policies described in Note 2 to the consolidated and separate financial statements, and for such internal control as the management determine are 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 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 the 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 and the Company's financial reporting process.

Auditor's 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 auditor's 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 the 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 and the Company's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by the directors.
- Conclude on the appropriateness of the directors' 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 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 auditor's 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 auditor's 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 financial statements. We are responsible for the direction, supervision and performance of the group audit. we remain solely responsible for our audit opinion.

EDL-Generation Public Company

Statement of financial position

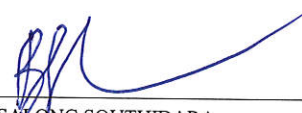
As at 31 December 2019

		Consolidated financial		Separate financial	
		statements		statements	
		31 December	31 December	31 December	31 December
		2019	2018	2019	2018
			Restated		Restated
	Notes	Million LAK	Million LAK	Million LAK	Million LAK
Assets					
Non-current assets					
Investments in subsidiaries	6	-	-	540.631	85.160
Investments in associates	7,1	4.901.466	1.774.819	4.901.466	1.774.819
Interests in joint ventures	7,2	2.689.126	2.034.455	2.689.126	2.034.455
Advance payment for investment	8, 24	2.217.880	6.298.672	2.375.604	7.104.200
Asset under concession - net	9	9.841.857	9.735.008	9.355.851	9.294.535
Intangible assets		863	-	863	-
Advance payment for interest rate swap		11.963	22.455	11.963	22.455
Swap contract receivable		178.689	26.617	178.689	26.617
Advance to suppliers for construction project		341.075	341.075	-	-
Deposits at financial institution pledged as collateral		101.581	97.801	101.581	97.801
Other non-current assets		2.461	4.488	2.461	4.488
Total non-current assets		20.286.961	20.335.390	20.158.235	20.444.530
Current assets					
Cash and cash equivalents	10	979.774	642.106	948.847	550.978
Short-term investments	11	26.604	110.994	26.604	110.994
Short-term loan to related party	24	454.042	486.666	454.042	486.666
Trade and other receivables	12, 24	565.802	429.439	534.595	415.524
Current portion of advance payment for interest rate swap		11.373	14.785	11.373	14.785
Spare parts and supplies - net		4.171	3.941	4.171	3.941
Other current assets		1.327.651	529.850	1.310.301	521.161
Total current assets		3.369.417	2.217.781	3.289.933	2.104.049
Total assets		23.656.378	22.553.171	23.448.168	22.548.579



RATTANA PRATHOUMVAN
Chief Executive Officer

Date: 7 May 2020


BOUNSA LONG SOUTHIDARA
Chief Financial Officer

Date: 7 May 2020

The accompanying notes on pages 13 to 55 form an integral part of these consolidated and separate financial statements.

EDL-Generation Public Company

Statement of financial position

As at 31 December 2019

	Notes	Consolidated financial		Separate financial	
		statements		statements	
		31 December 2019	31 December 2018 Restated	31 December 2019	31 December 2018 Restated
		Million LAK	Million LAK	Million LAK	Million LAK
Equity					
Shareholders' equity					
Share capital	13	6.717.215	6.717.215	6.717.215	6.717.215
Share premium	13	985.621	985.621	985.621	985.621
Legal reserve	14	547.147	526.392	547.147	526.392
Translation adjustments		20.220	12.611	20.220	12.611
Retained earnings		1.014.989	1.111.354	1.035.607	1.117.498
Equity attributable to owners of the parent		9.285.192	9.353.193	9.305.810	9.359.337
Non-controlling interests		5.213	676	-	-
Total equity		9.290.405	9.353.869	9.305.810	9.359.337
Liabilities					
Non-current liabilities					
Long - term borrowings - net	15	3.361.782	3.678.445	3.184.156	3.678.445
Debentures - net	16	9.370.051	7.532.621	9.370.051	7.532.621
Swap contract payables - net		-	-	-	-
Total non-current liabilities		12.731.833	11.211.066	12.554.207	11.211.066
Current liabilities					
Trade and other payables		123.328	624.754	92.835	616.197
Current portion of long-term borrowings	15	946.856	588.286	932.049	588.286
Short - term borrowings - net	15	201.972	195.843	201.972	195.843
Debentures - net	16	-	401.145	-	401.145
Accrued expenses	17	360.701	176.496	360.369	175.887
Other current liabilities		1.283	1.712	926	818
Total current liabilities		1.634.140	1.988.236	1.588.151	1.978.176
Total liabilities		14.365.973	13.199.302	14.142.358	13.189.242
Total equity and liabilities		23.656.378	22.553.171	23.448.168	22.548.579



RATANA PRATHOUMVAN
Chief Executive Officer

Date: 7 May 2020

BOUNSALONG SOUTHIDARA
Chief Financial Officer

Date: 7 May 2020

The accompanying notes on pages 13 to 55 form an integral part of these consolidated and separate financial statements.

EDL-Generation Public Company

Statement of income

For the year ended 31 December 2019

		Consolidated financial statements		Separate financial statements	
		31 December 2019	31 December 2018	31 December 2019	31 December 2018
	Notes	Million LAK	Restated Million LAK	Million LAK	Restated Million LAK
Revenue from sale		1.217.530	1.137.430	1.191.545	1.116.867
Cost of sales	18	(582.870)	(532.735)	(568.510)	(520.271)
Gross profit		634.660	604.695	623.035	596.596
Other income		31.270	26.476	35.422	26.476
Operating and administrative expenses	18	(154.849)	(169.215)	(140.443)	(162.360)
Foreign exchange gain/(loss), net		71.524	(29.050)	74.528	(24.848)
Share of profit from investments in associates and joint ventures	6	339.377	626.001	339.377	626.001
Profit before finance costs		921.982	1.058.907	931.919	1.061.865
Finance costs	19	(724.366)	(588.553)	(724.366)	(588.553)
Profit before income tax expense		197.616	470.354	207.553	473.312
Income tax expense	20	-	-	-	-
Profit for the year		197.616	470.354	207.553	473.312
Profit attributable to:					
Owners of the parents		193.079	469.455	207.553	473.312
Non-controlling interests		4.537	899	-	-
		197.616	470.354	207.553	473.312
Earnings per share					
Basic earnings per share (in LAK)	21	115,00	279,60	123,62	281,90



RATTANA PRATHOUMVAN

Chief Executive Officer

Date: 7 May 2020

BOUNSALONG SOUTHIDARA

Chief Financial Officer

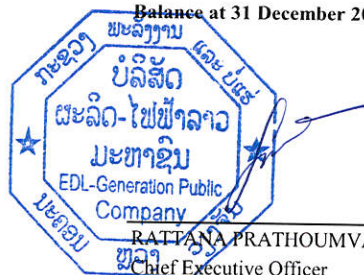
Date: 7 May 2020

The accompanying notes on pages 13 to 55 form an integral part of these consolidated and separate financial statements.

EDL-Generation Public Company

Statement of changes in equity
As at 31 December 2019

	Consolidated financial statements Attributable to owners of the parent							
	Issued and paid-up ordinary shares	Share premium	Legal reserve	Translation adjustments Restated	Unappropriated retained earnings Restated	Total	Non- controlling interests	Total equity
	Million LAK	Million LAK	Million LAK	Million LAK	Million LAK	Million LAK	Million LAK	Million LAK
For the year ended 31 December 2018								
As at 1 January 2018 - as previous report	6.717.215	985.621	463.944	2.302	1.040.000	9.209.082	(263)	9.208.819
- Change in accounting policy	-	-	15.118	771	136.227	152.116	40	152.156
As at 1 January 2018 (Restated)	6.717.215	985.621	479.062	3.073	1.176.227	9.361.198	(223)	9.360.975
Net profit for the year	-	-	-	-	66.959	66.959	(2.010)	64.949
Translation adjustments	-	-	-	9.456	-	9.456	-	9.456
Dividend paid	-	-	-	-	(486.998)	(486.998)	-	(486.998)
Transfer to legal reserve	-	-	7.479	-	(7.479)	-	-	-
- Change in accounting policy	-	-	39.851	82	362.645	402.578	2.909	405.487
Balance at 31 December 2018 (Restated)	6.717.215	985.621	526.392	12.611	1.111.354	9.353.193	676	9.353.869
For the year ended 31 December 2019								
As at 1 January 2019	6.717.215	985.621	526.392	12.611	1.111.354	9.353.193	676	9.353.869
Net profit for the year	-	-	-	-	193.079	193.079	4.537	197.616
Translation adjustments	-	-	-	7.609	-	7.609	-	7.609
Dividend paid	-	-	-	-	(268.689)	(268.689)	-	(268.689)
Transfer to legal reserve	-	-	20.755	-	(20.755)	-	-	-
Balance at 31 December 2019	6.717.215	985.621	547.147	20.220	1.014.989	9.285.192	5.213	9.290.405



RATTANA PRATHOUMVAN
Chief Executive Officer
Date: 7 May 2020


BOUNSA LONG SOUTHIDARA
Chief Financial Officer
Date: 7 May 2020

The accompanying notes on pages 13 to 55 form an integral part of these consolidated and separate financial statements.

Statement of changes in equity
As at 31 December 2019

~~As at 31 December 2019~~

RATTANA PRATHOUMVAN
Chief Executive Officer
Date: 7 May 2020

BOUNSA LONG SOUTHIDARA
Chief Financial Officer
Date: 7 May 2020

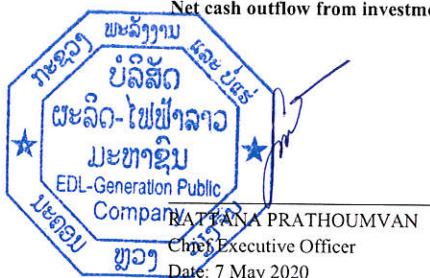
The accompanying notes on pages 13 to 55 form an integral part of these consolidated and separate financial statements.

EDL-Generation Public Company

Statement of cash flows

For the year ended 31 December 2019

		Consolidated financial statements		Separate financial statements	
		31 December 2019	31 December 2018	31 December 2019	31 December 2018
			(Restated)		(Restated)
Notes	Million LAK	Million LAK	Million LAK	Million LAK	Million LAK
Cash flow from operating activities					
Profit before income tax expenses for the year		197.616	470.354	207.553	473.312
Adjustments for:					
Depreciation	8	541.644	483.929	530.767	474.511
Amortisation of debenture issuance costs		34.986	-	34.986	-
Unrealised loss(gain) on exchange rate		-	-	-	-
Finance costs		724.366	588.553	724.366	588.553
Share of profit from investments in associates and joint ventures	6	(339.377)	(626.001)	(339.377)	(626.001)
(Gain) loss on disposal of property, plant and equipment		277	40	277	40
Changes in working capital:		1.159.512	916.875	1.158.572	910.415
Decrease (increase) in					
Other non-current assets		2.027	(183.524)	2.027	(26.129)
Trade and other receivables		(136.363)	(411.077)	(119.071)	(378.041)
Spare parts and supplies		(230)	517	(230)	517
Other current assets		(150.868)	31.154	(161.666)	(87.171)
Trade and other payables		(519.378)	(27.244)	(523.668)	(18.633)
Accrued expenses		184.205	(7.382)	184.482	(7.537)
Other current liabilities		(429)	1.210	108	316
Cash generated from operations		538.476	320.529	540.554	393.737
Income tax paid		(7.837)	-	(7.837)	-
Net cash inflow from operating activities		530.639	320.529	532.717	393.737
Cash flow used in investing activities					
Advance payment for assets under concession and investments		-	(2.428.251)	(9.637)	(2.580.293)
Cash paid for investments in subsidiaries		-	-	-	(2.400)
Cash received from advance payment for subsidiaries		-	-	214.290	-
Purchases of investments in associates and joint ventures		(124.766)	(332.282)	(124.766)	(332.282)
Cash paid for advance payment for investment		-	-	-	-
Purchases of assets under concession		(142.154)	(226.917)	(103.390)	(158.395)
Purchase of intangible asset		(557)	-	(557)	-
Decrease (Increase) in short-term investments		84.390	847.700	84.390	847.700
Cash received from short-term loan to related party		171.021	-	171.021	-
Cash paid for short-term loan to related party		(120.832)	(296.598)	(120.832)	(296.598)
Dividend received from investment in associates and joint ventures	6	300.314	492.116	300.314	492.116
Dividend received from investment in subsidiaries		-	-	6.709	-
Net cash outflow from investment activities		167.416	(1.944.232)	417.542	(2.030.152)



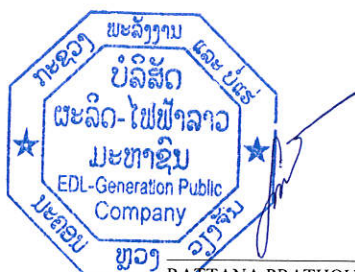

BOUNSAALONG SOUTHIDARA
Chief Financial Officer
Date: 7 May 2020

EDL-Generation Public Company

Statement of cash flows

For the year ended 31 December 2019

	Notes	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
		31 December 2019	31 December 2018	31 December 2019	31 December 2018
		Million LAK	Million LAK	Million LAK	Million LAK
Cash flow from financing activities					
Finance costs paid		(595.708)	(508.471)	(595.708)	(508.471)
Cash paid for debentures issuance cost		(21.659)	(66.163)	(21.659)	(66.163)
Dividend paid to shareholders		(268.689)	(208.466)	(268.689)	(208.466)
Proceeds from short-term borrowings	15	228.389	302.621	228.389	302.621
Repayments of short-term borrowings	15	(225.463)	(995.875)	(225.463)	(995.875)
Proceeds from long-term borrowings	15	192.432	332.440	-	332.440
Repayments of long-term borrowings	15	(306.006)	(917.517)	(306.006)	(917.517)
Proceeds from debentures issuance	16	1.063.992	3.532.989	1.063.992	3.532.989
Repayments of debentures	16	(404.590)	-	(404.590)	-
Net cash inflow from financing activities		(337.302)	1.471.558	(529.734)	1.471.558
Net increase (outflow) in cash and cash equivalent		360.753	(152.145)	420.525	(164.857)
Cash and cash equivalent at the beginning of the year		642.106	756.738	550.978	678.322
Effect of exchange rate changes on cash and cash equivalent		(23.085)	37.513	(22.656)	37.513
Cash and cash equivalent at the end of the year		979.774	642.106	948.847	550.978
None cash transactions:					
Payable on investment in Nam Long		-	5.537	-	5.537
Offsetting advance payment for assets under concession and investments with					
- short-term loan to related party		-	42.230	-	42.230
- dividend payment		-	23.976	-	23.976
Payables on purchase of assets under concession		17.646	602.819	-	602.819
Offsetting trade and other receivables with					
- dividend payment		201.516	116.000	201.516	116.000
- long-term loan from related party		39.019	11.027	39.019	11.027
Offsetting short term loan to related party with					
- dividend payment		-	253.012	-	253.012
Transfer from advance payment for investment to investment in subsidiaries		-	-	455.471	-
Transfer from advance payment for investment to investment in associates		3.172.963	-	3.172.963	-
Transfer from advance payment for investment to investment in other investments		436.916	-	436.916	-
Transfer from advance payment for investment to assets under concession		488.810	-	488.810	-



RATTANA PRATHOUMVAN
Chief Executive Officer
Date: 7 May 2020

BOUNSAALONG SOUTHIDARA
Chief Financial Officer
Date: 7 May 2020

The accompanying notes on pages 13 to 55 form an integral part of these consolidated and separate financial statements.

**Notes to the consolidated and separate financial statements
For the year ended 31 December 2019****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 is a subsidiary of Electricite Du Laos (EDL) with 75% shareholding.

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.

The principal business operation of the Group is the generation of electricity for sales to EDL.

The Company is listed on the Lao Securities Exchange. For reporting purposes, the Company and its subsidiaries are referred to as the Group.

Company's subsidiaries as at 31 December 2019 and 2018 were as follows:

Name of the entity	Type of business	Country of incorporation	Ownership interest (%)	
			2019	2018
Direct subsidiaries				
EDL-GEN Solar Power Co., Ltd	Electricity generation	Lao PDR	60	60
Nam Bi Power Co., Ltd	Electricity generation	Lao PDR	80	80
EDL-GEN Operation and Maintenance Sole Co., Ltd	Electricity generation	Lao PDR	100	100

These consolidated and separate financial information was authorised for issue by the Board of Directors on 7 May 2020.

2. Accounting policies

The principal accounting policies adopted in the preparation of these consolidated and separate financial statements are set out below.

2.1 Basis of accounting

The consolidated financial statements were 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 details in the Note 2 (2.2) to the consolidated financial statements.

The accounting principles applied may materially differ from International Financial Reporting Standards (IFRS). These areas of significant differences are, for example functional currency, leases, employee benefit, the effects of changes in foreign exchange rate, income tax and deferred income tax, financial instrument, associates, joint ventures and pre-operation cost.

2 Accounting policies (Continued)

2.1 Basis of accounting (Continued)

According to the Law on accounting no. 47/NA issued on 26 December 2013, Public Interest Enterprises (PIEs) are required to apply IFRS. However, Ministry of Finance has issued announcement No. 697/MoF issued on 20 March 2017 (the announcement) which provided options for PIEs to prepare action plan for adoption IFRS within four-year period. The Group management is presently preparing action plan for implementation IFRS in accordance with the announcement.

The preparation of the consolidated and separate financial statements requires management to make estimates and assumptions that affect the reported amounts of assets and liabilities, the disclosure of contingent assets and liabilities at the date of the financial statements and the amounts of revenues and expenses in the reported periods. Although these estimates are based on management's best knowledge of current events and actions, actual results may differ from those estimates.

2.2 Group accounting - investments in subsidiaries, associates and joint venture

2.2.1 *Subsidiaries*

Subsidiaries are all entities (including structured entities) over which the Group has control. The Group controls an entity when the Group 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. Subsidiaries are fully consolidated from the date on which control is transferred to the Group. They are deconsolidated from the date that control ceases.

Intercompany transactions, balances and unrealised gains or loss on transactions between Group companies are eliminated. Unrealised losses are also eliminated unless the transaction provides evidence of an impairment of the transferred asset. A list of the Group's subsidiaries is shown in (Note 1).

2.2.2 *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 acquire. Change in the Group's interest in a subsidiary that do not result in a loss of control are accounted for as entity transactions.

2.2.3 *Associates*

Associates are all entities over which the Group has significant influence but not control or joint control. Investments in associates are accounted for using the equity method of accounting. A list of the Company's principal associates is set out in (Note 6).

2 Accounting policies (Continued)

2.2 Group accounting - investments in subsidiaries, associates and joint venture (Continued)

2.2.4 Joint ventures

Interests in venture are all entities over which the Group jointly controls, but which it does not control. Interests in joint ventures are accounted for by the equity method of accounting. A list of the Company's principal joint ventures is set out in (Note 6).

2.2.5 Accounting under equity method

Under the equity method, the investment in associates and interest in joint venture are accounted for by the equity method. Under this method share of the post-acquisition statement of income of joint ventures is recognised in the statement of income. The cumulative post-acquisition movements are adjusted against the carrying amount of the investment. When the Group's share of losses equals or exceeds its investment in associate and interest in the joint venture the Group and the Company do not recognise further losses, unless it has incurred obligations or made payments on behalf of the associates and joint ventures. Accounting policies of associates and joint ventures have been changed where necessary to ensure consistency with the policies adopted by the Group.

2.2.6 Separate financial statements

In the separate financial statements, investments in subsidiaries are accounted at cost less impairment loss, if any, associates and joint ventures are accounted for by the equity method (Note 2.2.5).

2.2.7 General investments

Investments other than investments in subsidiaries, associates, interest in joint ventures and in non-marketable equity are classified into general investment. Investments are initially recognised at historical cost less impairment loss. A test for impairment is carried out when there is a factor indicating that an investment might be impaired. If the carrying value of the investment is higher than its recoverable amount, impairment loss is charged to profit or loss.

2.3 Foreign currency translation

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

Foreign currency transactions are translated into LAK using the exchange rates prevailing at the dates of the transactions. Monetary assets and liabilities denominated in foreign currency are translated into LAK at the exchange rates prevailing at the reporting dates. 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 statement of income.

2 Accounting policies (Continued)

2.3 Foreign currency translation (Continued)

Monetary non-current assets and liabilities (Note 3)

- Assets and liabilities for each statement of financial position presented are translated at the closing rate at the date of that statement of financial position; and
- All resulting exchange differences unrealised are recognised in statement of financial position and will reverse in further year.
- Realise gain/(loss) on exchange rate is recognised in statements of income when payment.

For associates, joint ventures and subsidiary, the results and financial position of those entities that have a presentation currency difference from the presentation currency of the Company are translated into the presentation currency as follows:

- Assets and liabilities 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.

2.4 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.

2.5 Assets under concession

Assets under concession comprise mainly building, 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.

2 Accounting policies (Continued)

2.5 Assets under concession (Continued)

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

	<u>Years</u>
Buildings	4-30
Hydroelectric dams	19-30
Plant and machineries	2-30
Motor vehicles	5-15
Office equipment, furniture and fixtures	3-10

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.

The asset's carrying amount is written down immediately to its recoverable amount if the asset's carrying amount is greater than its estimated recoverable amount.

Gains or losses on disposals are determined by comparing the proceeds with the carrying amount and are recognised within 'Other (losses)/gains – net' in statement of income.

2.6 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.

2 Accounting policies (Continued)

2.7 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.

2.8 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 statement of income 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.

2.9 Leases - where a Company is the lessee

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.

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.

2.10 Employee benefits

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 statement of income are based on actual amount when it is due at the time of employees' resignation or retirement.

2.11 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 2.10.

2 Accounting policies (Continued)

2.12 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.

2.13 Short-term investment

Short-term investment 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 mentioned in related agreement.

2.14 Revenue recognition

Revenues mainly comprise revenues from sales of electricity and services which include installation fees and dividend income.

Sales of electricity

The Group accounts for sales when:

- Power Purchase Agreements (“PPA”) exists;
- Delivery has taken place;
- A quantifiable price has been established or can be determined;
- Related receivables are likely to be recovered.

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.

2.15 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 are amortised in the statement of income on the straight-line method over the contract period.

2 Accounting policies (Continued)

2.15 Derivatives (Continued)

Interest rate collar contracts

Interest rate collar contracts are accrued using contractual rate and charge to statement of income for the period they are occurred.

2.16 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.

2.17 Operating segments

Operating Segments are reported in a manner consistent with the internal reporting provided to the chief operating decision-maker (CODM). 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 and Chief Financial Officer that make strategic decisions.

2.18 Intangible assets

Cost 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 recognise as an expense as incurred. Development cost previously recognised as 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.

2 Accounting policies (Continued)

2.19 Taxation

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-taxable income and non-deductible expenses and others transaction under related Lao Tax Law and tax rate.

In Lao PDR, income tax returns are reviewed in detail 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 Change in accounting policy

According to notification no. 1137/MoF, dated 27 April 2020, issued by Ministry of Finance, the Public Interest Entity (PIE) should be fully adopt International Financial Reporting Standard (IFRS) within 20 March 2026, which is postpone from 31 December 2021.

During the transitional period, PIE should be considering the suitable accounting policy issued by MoF, Accounting Department, and set up development plan to adopt IFRS and shared with Accounting Department for monitor.

Management considered that the accounting policy for unrealise gain/(loss) on exchange rate issued by Accounting Department in 2009 are applicable and suitable with the Company, therefore, management made decision to change accounting policy for recognise unrealise gain/(loss) on exchange rate in 2019 (Note 2.3).

The changing new accounting policies has been revised by restating each of the affected financial statement line items for the prior year as follows.

Notes to the consolidated and separate financial statements
For the year ended 31 December 2019

3 Change in accounting policy (Continued)*3.1 Separate financial statements:*

	As at 31 December 2018		
	Originally stated	Increase/ (decrease)	Restated
	Million LAK	Million LAK	Million LAK
Statement of financial position (extract)			
Non-current assets			
Investments in associates	1.771.824	2.995	1.774.819
Interests in joint ventures	1.933.465	100.990	2.034.455
Current assets			
Other current assets	74.594	446.567	521.161
Equity			
Legal reserve	471.423	54.969	526.392
Translation adjustments	11.758	853	12.611
Retained earnings	622.768	494.730	1.117.498
For the year ended 31 December 2018			
	Originally stated	Increase/ (decrease)	Restated
	Million LAK	Million LAK	Million LAK
Statement of income (extract)			
Foreign exchange gain/(loss), net	(417.919)	393.071	(24.848)
Share of profit from investments in Associates and joint ventures	620.558	5.443	626.001

Notes to the consolidated and separate financial statements
For the year ended 31 December 2019

3 Change in accounting policy (Continued)*3.2 Consolidated financial statements*

	As at 31 December 2018		
	Originally stated	Increase/ (decrease)	Restated
	Million LAK	Million LAK	Million LAK
Statement of financial position (extract)			
Non-current assets			
Investments in associates	1.771.824	2.995	1.774.819
Interests in joint ventures	1.933.465	100.990	2.034.455
Current assets			
Other current assets	76.192	453.658	529.850
Equity			
Legal reserve	471.423	54.969	526.392
Translation adjustments	11.758	853	12.611
Retained earnings	612.482	498.872	1.111.354
Equity attributable to owners of the parent			
Non-controlling interests	(2.273)	2.949	676
For the year ended 31 December 2018			
	Originally stated	Increase/ (decrease)	Restated
	Million LAK	Million LAK	Million LAK
Statement of income (extract)			
Foreign exchange gain/(loss), net	(429.012)	399.962	(29.050)
Share of profit from investments in Associates and joint ventures	620.558	5.443	626.001
Profit attributable to:			
Owners of the parents	66.959	402.496	469.455
Non-controlling interests	(2.010)	2.909	899

4 Financial risk management

Financial risk factors

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

The Group operates domestically but is exposed to foreign exchange risk arising from certain currency exposures, primarily with respect to the US dollar (USD) and Japanese YEN and 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 5,000 million (Note 15).

As at 31 December 2019, 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.

Interest rate risk

The interest risk mainly arises from borrowings and debentures.

Borrowings issued at variable rates expose the Company 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 USD with fixed interest rate. Interest rate swap contracts are 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.

As at 31 December 2019, the Company has SWAP contracts as below:

Notes to the consolidated and separate financial statements
For the year ended 31 December 2019

4 Financial risk management (Continued)

Interest rate swap contracts

Series	Principal			Interest rate (per annum)		
	Issued amount (million Baht)	Swapped amount (million USD)	Term of payments	Original rate	Swap rate	Term of payments
1	2.000	60,79	12 December 2021	5,20%	Libor 6 months+ 3,61%	Semi-annually starting from 12 June 2015 to 12 December 2021
2	3.000	91,18	12 December 2024	5,45%	Libor 6 months+ 3,795%	Semi-annually starting from 12 June 2015 to 12 December 2024
Total	5.000	151,97				

Interest rate collar contracts

The Group has interest collar contracts with Thai institutions which the purpose is to manage the risk from fluctuation on interest rate of debentures with notional amount of USD 151,97 million which reference rate is 6-month-LIBOR whereby the Group shall pay and receive interest as specified in the contracts on semi-annual basis. The contract shall be expired from December 2021 to December 2024. A counter party required the Group to deposit advance payment which will be settled on each settlement date.

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

Notes to the consolidated and separate financial statements
For the year ended 31 December 2019

5 Segment information

The Group has two reportable segments, as described below, which are the Group's strategic divisions.

The strategic divisions offer difference of 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, an included in the internal management reports that are reviewed by the Group's CODM. Segment of profit is used to measure performance 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.

	For the year ended 31 December 2019			
	Segment 1	Segment 2	Eliminate	Total
	<i>Million LAK</i>			
Revenue from sale	1,217.530	-	-	1,217.530
Cost of sales	(582.870)	-	-	(582.870)
Segment result	634.660	-	-	634.660
Other income	31.270	-	-	31.270
Operating and administrative expenses	(154.849)	-	-	(154.849)
Foreign exchange gain, net	71.524	-	-	71.524
Share of profit from investments in associate and joint ventures	-	339.377	-	339.377
Operating profit	582.605	339.377	-	921.982
Finance costs	(724.366)	-	-	(724.366)
Profit /(loss) before income tax expense	(141.761)	339.377	-	197.616
Income tax expense	-	-	-	-
Profit/(loss) for the year	(141.761)	339.377	-	197.616

Notes to the consolidated and separate financial statements
For the year ended 31 December 2019

5 Segment information (Continued)

	For the year ended 31 December 2018			
				Restated
	Segment 1	Segment 2	Eliminate	Total
	<i>Million LAK</i>			
Revenue from sale	1,137.430	-	-	1,137.430
Cost of sales	(532.735)	-	-	(532.735)
Segment result	604.695	-	-	604.695
Other income	26.476	-	-	26.476
Operating and administrative expenses	(169.215)	-	-	(169.215)
Foreign exchange loss, net	(29.050)	-	-	(29.050)
Share of profit from investments in associate and joint ventures	-	626.001	-	626.001
Operating profit	432.906	626.001	-	1,058.907
Finance costs	(588.553)	-	-	(588.553)
Profit/(loss) before income tax expense	(155.647)	626.001	-	470.354
Income tax expense	-	-	-	-
Profit/(loss) for the year	(155.647)	626.001	-	470.354

6 Investments in subsidiaries

	Separate financial statements	
	2019	2018
	<i>Million LAK</i>	
Balance as at 1 January	85.160	82.760
Addition	455.471	2.400
Total	540.631	85.160

During 2019, additional is from investment in Nam Bi Power Co., Ltd at the amount of LAK 455.471 million.

EDL-Generation Public Company

Notes to the consolidated and separate financial statements
For the year ended 31 December 2019

6 Investments in subsidiaries (continued)

Investments in subsidiaries as at 31 December 2019 and 2018, and dividend income for the years ended 31 December 2019 and 2018 were as follows:

	Ownership interest		Type of business	Separate financial statements									
				Paid-up share		Cost		Impairment		Cost – net		Dividend income	
	2019	2018		2019	2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018		
	(%)			Million LAK									
	Subsidiaries												
EDL-GEN Solar Power Co., Ltd (Solar)	60	60	Electricity generation	1.500	1.500	1.500	1.500	-	-	1.500	1.500	6.709	-
Nam Bi Power Co., Ltd. (Nam Bi)	80	80	Electricity generation	536.731	81.260	536.731	81.260	-	-	536.731	81.260	-	-
EDL-Gen Operation and Maintenance Sole Co., Ltd. (O&M)	100	100	Maintenance service	2.400	2.400	2.400	2.400	-	-	2.400	2.400	-	-
Total				540.631	85.160	540.631	85.160	-	-	540.631	85.160	6.709	-

Notes to the consolidated and separate financial statements
For the year ended 31 December 2019

7 Investments in associates and joint ventures

		Consolidated and separate financial statements	
			2018
	Note	2019	Restated
		Million LAK	
Associates			
At 1 January		1,774.819	771.706
Share of net profit of associates		35.113	109.925
Dividend income	7.1	(82.682)	(55.913)
Addition		-	324.764
Transfer from advance payment for assets under concession and investments	7.1	3,172.963	623.178
Currency translation differences		1.253	1.159
Closing amount		4,901.466	1,774.819
Joint ventures			
At 1 January		2,034.455	1,933.148
Share of net profit of joint venture		304.264	516.076
Dividend income	7.2	(217.631)	(436.203)
Addition		124.766	13.055
Transfer from advance payment for assets under concession and investments	7.2	436.916	-
Currency translation differences		6.357	8.379
Closing amount		2,689.126	2,034.455

7 Investments in associates and joint ventures (Continued)

During the year ended 31 December 2019, there were increases in investment in associates and joint ventures as follow:

Associates

Xayaburi Power Co., Ltd.

On 19 March 2019, the Company paid additional advance investment in Xayaburi Power Co., Ltd (Xayaburi) amounting Thai Baht 61.544 million or equivalent to LAK 16.953 million included in investment's amount.

In addition, 20% of shares in Xayaburi Power Co., Ltd (Xayaburi) has been transferred to the Company at the amount of LAK 3.172.963 million. The associate's businesses are electricity production and distribution

Joint ventures

Nam Phoun Power Co., Ltd

On 26 February 2019, The Company has additional investment in Nam Phoun Power Co., Ltd. (Nam Phoun), totalling LAK 1.544 million.

EDL-GEN RED CO., LTD

On 22 March 2019, the Company entered to joint venture shareholder agreements with business partner and established EDL-GEN RED CO., LTD on 21 May 2019, with registered capital LAK 154.800 million. The Company contributed in-kind (Land) capital USD 14,4 million.

Nam Mang 1 Power Co., Ltd

On 13 May 2019, the Company invested 10% of shares in Nam Mang 1 Power Co., at the amount LAK 37.596 million.

Nam Lik 1 Power Co., Ltd

On 16 August 2019, the Company invested 10% of shares in Nam Lik 1 Power Co., Ltd at the amount LAK 34.680 million.

Nam Ou River Basin Hydropower Co., Ltd

On 23 May 2019, the Company invested 15% of shares in Nam Ou River Basin Hydropower Co., Ltd at the amount LAK 364.640 million.

EDL-Generation Public Company

Notes to the consolidated and separate financial statements For the year ended 31 December 2019

7 Investments in associates and joint ventures (Continued)

7.1 Investments in associates

Investments in associates as at 31 December 2019 and 2018, and dividend income for the years ended 31 December 2019 and 2018 were as follows:

Consolidated and separate financial statements													
Ownership interest		Type of Business	Cost		Impairment		Cost - net		Equity		Dividend income		
2019	2018		2019	2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018	
(%)			Million LAK										
Associates													
Nam Ngum 2 Power Co., Ltd.	25	25	Electricity generation	454.742	454.742	-	-	454.742	454.742	457.020	467.831	67.166	55.913
Nam Lik 1-2 Power Co., Ltd.	10	10	Electricity generation	32.240	32.240	-	-	32.240	32.240	70.952	84.664	15.516	-
Nam Ngum 5 Power Co., Ltd.	15	15	Electricity generation	80.022	80.022	-	-	80.022	80.022	103.978	100.137	-	-
Nam Thuen 1 Power Co., Ltd.	15	15	Electricity generation	497.163	497.163	-	-	497.163	497.163	491.357	491.942	-	-
Don Sahong Power Co., Ltd.	20	20	Electricity generation	605.016	605.016	-	-	605.016	605.016	602.070	602.604	-	-
Nam Beng Power Co., Ltd.	10	10	Electricity generation	18.162	18.162	-	-	18.162	18.162	25.145	22.032	-	-
Nam Long Power Co., Ltd.	20	20	Electricity generation	5.537	5.537	-	-	5.537	5.537	7.618	5.609	-	-
Xayaburi Power Co., Ltd.	20	-	Electricity generation	3.172.963	-	-	-	3.172.963	-	3.143.326	-	-	-
Total associates				4.865.845	1.692.882	-	-	4.865.845	1.692.882	4.901.466	1.774.819	82.682	55.913

EDL-Generation Public Company

Notes to the consolidated and separate financial statements For the year ended 31 December 2019

7 Investments in associates and joint ventures (Continued)

7.2 Investments in joint ventures

Investments in joint ventures as at 31 December 2019 and 2018, and dividend income for the years ended 31 December 2019 and 2018 were as follows:

			Consolidated and separate financial statements										
Ownership interest			Type of Business	Cost		Impairment		Cost - net		Equity		Dividend income	
2019	2018	2019		2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018	
(%)		Million LAK											
Joint ventures													
Theun-Hinboun Power Co., Ltd.	60	60	Electricity generation	1.120.696	1.120.696	-	-	1.120.696	1.120.696	2.031.605	1.946.005	204.595	424.425
Houay Ho Power Co., Ltd.	20	20	Electricity generation	1.171	1.171	-	-	1.171	1.171	23.674	17.922	13.036	11.778
Lower Houay Lamphanh Co., Ltd.	60	60	Electricity generation	19.785	19.785	-	-	19.785	19.785	12.958	14.909	-	-
Nam Dik 1 Hydro Power Co., Ltd.	70	70	Electricity generation	54.942	54.942	-	-	54.942	54.942	52.703	53.265	-	-
Nam Phoun Power Co., Ltd.	51	51	Electricity generation	5.811	4.267	-	-	5.811	4.267	2.485	2.354	-	-
E&E Engineering and Service Co., Ltd. (joint venture of O&M)	60	60	Maintenance Service	-	-	-	-	-	-	(253)	-	-	-

EDL-Generation Public Company

**Notes to the consolidated and separate financial statements
For the year ended 31 December 2019**

7 Investments in associates and joint ventures (Continued)

7.2 Investments in joint ventures

			Consolidated and separate financial statements										
Ownership interest		Type of Business	Cost		Impairment		Cost - net		Equity		Dividend income		
2019	2018		2019	2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018	
(%)			Million LAK										
Joint ventures													
EDL-GEN RED CO., LTD	80	-	Service	123.222	-	-	-	123.222	-	122.811	-	-	-
Nam Ou River Basin Hydropower Co., Ltd	15	-	Electricity generation	364.640	-	-	-	364.640	-	368.028	-	-	-
Nam Mang 1 Power Co., Ltd	10	-	Electricity generation	37.596	-	-	-	37.596	-	38.707	-	-	-
Nam Lik 1 Power Co., Ltd	10	-	Electricity generation	34.680	-	-	-	34.680	-	36.408	-	-	-
Total joint ventures				1.762.542	1.200.861	-	-	1.762.542	1.200.861	2.689.126	2.034.455	217.631	436.203
Total associates and joint-ventures				6.628.387	2.893.743	-	-	6.628.387	2.893.743	7.590.592	3.809.274	300.313	492.116

Notes to the consolidated and separate financial statements
For the year ended 31 December 2019

8 Advance payment for assets under concessions and investments

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2019	2018	2019	2018
	<i>Million LAK</i>			
At 1 January	6.298.672	4.436.159	7.104.200	5.101.121
Additions	-	2.494.457	9.637	2.622.525
Decrease	-	(23.976)	(214.290)	(23.976)
Transfer to investments in subsidiary, associates, joint ventures and assets	(4.098.688)	(623.178)	(4.554.159)	(623.178)
Finance costs	17.896	15.210	17.896	15.210
Currency translation difference	-	-	12.320	12.498
Total	2.217.880	6.298.672	2.375.604	7.104.200

These related to the advance payment paid to EDL for the costs occurred from the project assets under related MOU. The Group has advance payment for investments under MOU as at 31 December 2019 and 2018 were as follows:

Type	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2019	2018	2019	2018
	<i>Million LAK</i>			
Nam Bi	Sub	-	-	455.471
EDL-Gen Solar	Sub	-	145.434	347.404
EDL-GEN O&M	Sub	-	12.290	2.653
Nam Khan 3	Assets	348.522	330.626	330.626
Nam Chiean 1	Assets	678.504	678.504	678.504
Nam Hinboun	Assets	205.955	205.955	205.955
Xeset 3	Assets	149.418	149.418	149.418
Nam Ngum 1 Ext DFE	Assets	-	488.809	488.809
Nam Ngum 1 Ext Unit 6	Assets	247.374	247.374	247.374
Nam Ou 2,5,6	IPP	-	364.640	364.640
Nam Ngiep 2	IPP	111.470	111.470	111.470
Xekamam 3	IPP	232.163	232.163	232.163
Nam Lik 1	IPP	-	34.680	34.680
Nam Mang 1	IPP	-	37.596	37.596
Nam Tha 1	IPP	244.474	244.474	244.474
Xayaburi	IPP	-	3.172.963	3.172.963
Total		2.217.880	2.375.604	7.104.200

Notes to the consolidated and separate financial statements
For the year ended 31 December 2019

8 Advance payment for assets under concessions and investments (Continued)

During 2019, there were some Share Transferred Agreements completed in condition, therefore, those advance payments were transfer to investment in associates and interest in joint venture in consolidation as below:

Advance payment for	Transfer to	% of investment	Original currency (Million)	Equivalent Million LAK
Xayaburi Power Co., Ltd	Associate	20%	USD 378	3,172.963
Nam Ou River Basin Hydropower Co., Ltd (Nam Ou 2,5,6))	Joint venture	15%	USD 46	364.640
Nam Mang 1 Power Co., Ltd	Joint venture	10%	LAK 37.596	37.596
Nam Lik 1 Power Co., Ltd	Joint venture	10%	LAK 34.680	34.680
Nam Ngum 1 Ext DFE	Assets	N/A	LAK 488.809	488.809

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

As at 31 December 2019, the Group has advance payment under MoU with EDL for the transferred assets and shares IPPs as summarised below:

No	Project name	Location	Stake	MW
Assets				
1	Nam Chiean 1	Xiengkouang	100%	104
2	Nam Hinboun	Khammouan	100%	30
3	Xeset 3	Champack	100%	24
4	Nam Ngum 1 Ext Unit 6	Vientiane	100%	40
	Total			198

No	Project name	Location	Stake	MW
Shares IPPs				
1	Nam Ngiep 2	Xiengkouang	10%	18
2	Xekamam 3	Sekong	15%	37.5
3	Nam Tha 1	Louangnamtha and Bokeo	20%	33.6
	Total			89.1

Under this MoU, the Group agreed 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 Group 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 Group is required to pay the remaining balance after deduction of related advance to EDL.

EDL-Generation Public Company

**Notes to the consolidated and separate financial statements
For the year ended 31 December 2019**

9 Assets under concessions, net

	Consolidated financial statements						Total
	Buildings	Hydroelectric dams	Plant and machineries	Motor vehicles	Office equipment, furniture and fixtures	Construction in progress	
	Million LAK						
As at 31 December 2018							
Cost	770.671	5.861.301	4.774.056	23.369	18.920	523.383	11.971.700
Accumulated depreciation	(234,637)	(953.433)	(1.022.021)	(15.218)	(11.383)	-	(2.236.692)
Net book amount	536.034	4.907.868	3.752.035	8.151	7.537	523.383	9.735.008
As at 31 December 2019							
At 1 January 2019	536.034	4.907.868	3.752.035	8.151	7.537	523.383	9.735.008
Additions	4.983	488.810	18.507	1.926	784	133.600	648.610
Transfer from work in process	-	-	8.483	-	-	(8.483)	-
Disposal cost	(42)	-	(50)	(1.126)	(333)	-	(1.551)
Disposal accumulated depreciation	-	-	-	1.101	3333	-	1.434
Depreciation charge	(46.983)	(288.344)	(200.784)	(3.327)	(2.206)	-	(541.644)
Net book amount	493.992	5.108.334	3.578.191	6.725	6.115	648.500	9.841.857
As at 31 December 2019							
Cost	775.612	6.350.111	4.800.996	24.169	19.371	648.500	12.618.759
Less: Accumulated depreciation	(281.620)	(1,241.777)	(1.222.805)	(17.444)	(13.256)	-	(2.776.902)
Net book amount	493.992	5.108.334	3.578.191	6.725	6.115	648.500	9.841.857

EDL-Generation Public Company

Notes to the consolidated and separate financial statements
For the year ended 31 December 2019

9 Assets under concessions, net (Continued)

	Separate financial statements						Total
	Buildings	Hydroelectric dams	Plant and machineries	Motor vehicles	Office equipment, furniture and fixtures	Construction in progress	
	Million LAK						
As at 31 December 2018							
Cost	770.671	5.861.301	4.519.638	21.728	18.202	327.856	11.519.396
Accumulated depreciation	(234.637)	(953.433)	(1.010.786)	(14.757)	(11.248)	-	(2.224.861)
Net book amount	536.034	4.907.868	3.508.852	6.971	6.954	327.856	9,294,535
As at 31 December 2019							
At 1 January 2019	536.034	4.907.868	3.508.852	6.971	6.954	327.856	9.294.535
Additions	4.983	488.810	18.475	169	645	79.118	592.200
Transfer from work in process	-	-	8.483	-	-	(8.483)	-
Disposal cost	(42)	-	(50)	(1.126)	(333)	-	(1.551)
Disposal accumulated depreciation	-	-	-	1.101	333	-	1.434
Depreciation charge	(46.983)	(288.344)	(190.634)	(2.811)	(1.995)	-	(530.767)
Net book amount	493.992	5.108.334	3.345.126	4.304	5.604	398.491	9,355,851
As at 31 December 2019							
Cost	775.612	6.350.111	4.546.546	20.771	18.514	398.491	12.110.045
Less: Accumulated depreciation	(281.620)	(1.241.777)	(1.201.420)	(16.467)	(12.910)	-	(2.754.194)
Net book amount	493.992	5.108.334	3.345.126	4.304	5.604	398.491	9,355,851

Notes to the consolidated and separate financial statements
For the year ended 31 December 2019

10 Cash and cash equivalents

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2019	2018	2019	2018
	<i>Million LAK</i>			
Cash on hands	226	231	181	187
Cash at bank	979.548	641.875	948.666	550.791
Total	979.774	642.106	948.847	550.978

The currency denomination of cash and cash equivalents as at 31 December 2019 and 2018 were as follows:

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2019	2018	2019	2018
	<i>Million LAK</i>			
U.S.Dollars	585.753	481.211	562.286	403.721
Lao Kip	378.460	125.193	371.025	111.581
Thai Baht	15.560	35.702	15.537	35.676
Total	979.774	642.106	948.847	550.798

11 Short-term investments

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2019	2018	2019	2018
	<i>Million LAK</i>			
Fixed deposit	26.604	85.380	26.604	85.380
Short-term deposits	-	25.614	-	25.614
Total	26.604	110.994	26.604	110.994

The currency denomination of short-term investments as at 31 December 2019 in U.S Dollar

Notes to the consolidated and separate financial statements
For the year ended 31 December 2019

12 Trade and other receivables

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2019	2018	2019	2018
	<i>Million LAK</i>			
Trade accounts receivable from related party	536.270	418.333	514.539	408.783
Other receivables from related parties	22.415	4.043	12.939	4.531
Others	7.117	7.063	7.117	2.210
Total	565.802	429.439	534.595	415.524

Aging analyses for trade receivables were as follows:

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2019	2018	2019	2018
	<i>Million LAK</i>			
Within credit term	73.311	182.751	70.701	173.201
Overdue				
Less than 3 months	229.411	135.209	224.384	135.209
3 - 6 months	233.548	100.373	219.454	100.373
Total	536.270	418.333	514.539	408.783

Notes to the consolidated and separate financial statements
For the year ended 31 December 2019

13 Share capital and share premium

	Number of shares Share	Share capital	Share premium Million LAK	Total share capital
At 1 January 2018	1.679.303.679	6.717.215	985.621	7.702.836
Issue of shares	-	-	-	-
At 31 December 2018	1.679.303.679	6.717.215	895.621	7.702.836
At 1 January 2019	1.679.303.679	6.717.215	895.621	7.702.836
Issue of shares	-	-	-	-
At 31 December 2019	1.679.303.679	6.717.215	895.621	7.702.836

The total authorised number of ordinary shares is 1.679.303.679 shares with a par value of LAK 4.000 per share, totally LAK 6.717.215 million. As at 31 December 2019 and 2018, all issued shares were fully paid up and were registered with Ministry of Industry and Commerce.

14 Legal reserve

	Consolidated and separate financial statements	
	2019	2018
	Million LAK	Restated Million LAK
At 1 January	526.392	479.062
Appropriation made during the year	20.755	47.330
At 31 December	547.147	526.392

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

EDL-Generation Public Company

Notes to the consolidated and separate financial statements
For the year ended 31 December 2019

15 Borrowings

		Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	Note	2019	2018	2019	2018
Million LAK					
Short-term borrowing		201.972	195.843	201.972	195.843
Current portion of long-term borrowings					
- Long-term borrowing from related party	23	723.234	458.951	723.234	458.951
- Long-term borrowing from financial institution		223.622	129.335	208.815	129.335
Total current interest-bearing liabilities		1.148.828	784.129	1.134.021	784.129
Non-current portion of long-term borrowings					
- Long-term borrowing from related party	23	3.062.376	3.358.466	3.062.376	3.358.466
- Long-term borrowing from financial institution		302.240	324.241	124.615	324.241
Less: deferred borrowing costs		(2.835)	(4.262)	(2.835)	(4.262)
Total non-current interest bearing liabilities		3.361.782	3.678.445	3.184.156	3.678.445
Total interest-bearing liabilities		4.510.610	4.462.574	4.318.177	4.462.574

Notes to the consolidated and separate financial statements
For the year ended 31 December 2019

15 Borrowings (Continued)

Movements in interest-bearing liabilities as at 31 December 2019 and 2018 were as follows:

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2019	2018	2019	2018
	<i>Million LAK</i>			
At 1 January	4.462.574	5.606.833	4.462.574	5.606.833
Additions	420.818	635.061	228.385	635.061
Repayments	(531.469)	(1.924.419)	(531.469)	(1.924.419)
Amortisation of deferred borrowing costs	1.426	3.239	1.426	3.239
Effect from currency translation	157.261	141.860	157.261	141.860
Total	4.510.610	4.462.574	4.318.177	4.462.574

During the years ended 31 December 2019 and 2018, the Group has entered into significant new borrowing agreements as below:

Revolving loan

On 22 December 2017, the Group signed revolving credit facility agreement with Vienttin Bank Lao Limited for credit facility amounting of 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 due in six months after drawdown and interest payable on a monthly basis.

As at 31 December 2019, the outstanding balance amounted of USD 22,7 million or equivalent to LAK 201.972 million and (2018: USD 22,9 million or equivalent to LAK 195.843 million).

Credit facility agreement (Long-term borrowing agreement)

On 17 October 2019, a subsidiary has credit facility agreement with Vienttin Bank Lao Limited for the credit facility amounting of USD 25,7 million for the purpose of payment of lawful investment costs of the 32 MW Solar Farm Power Project. This borrowing has an interest rate of USD LIBOR 6 months interest + margin of 3,42%, in which principal is due in six months after drawdown and interest is payable on a quarterly basis. The Group received first drawdown amounting USD 21,67 million or equivalent to LAK 192.432 million on 26 November 2019. This borrowing is guaranteed by the Group.

Notes to the consolidated and separate financial statements
For the year ended 31 December 2019

15 Borrowings (Continued)

The currency denomination of interest-bearing liabilities as at 31 December 2019 and 2018 were as follows:

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2019	2018	2019	2018
	<i>Million LAK</i>			
U.S.Dollar	4,331.726	4,264.661	4,139.293	4,264.661
Euro	154.021	166.483	154.021	166.483
Japanese Yen	24.863	31.430	24.863	31.430
Total	4,510.610	4,462.574	4,318.177	4,462.574

The periods to maturity of interest-bearing liabilities as at 31 December 2019 and 2018 were as follows:

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2019	2018	2019	2018
	<i>Million LAK</i>			
Within 1 year	1,148.828	784.129	1,134.021	784.129
More than 1 year but less than 5 years	1,578.626	1,750.121	1,519.398	1,750.121
More than 5 years	1,783.156	1,928.324	1,664.758	1,928.324
Total	4,510.610	4,462.574	4,318.177	4,462.574

Notes to the consolidated and separate financial statements
For the year ended 31 December 2019

15 Borrowings (Continued)

Details of the Group's borrowings from financial institutions as at 31 December 2019 were as follows:

Consolidated and separate financial statements			
Currency	Facilities (in million)	Interest Rates (% p.a.)	Repayment Terms
U.S. Dollars	23	4,5%	Principal is repayable within one year
Euro	17	EURIBOR 3 months+3,9%	Principal is repayable on a quarterly basis, commencing from August 2019
U.S. Dollars	40	LIBOR 6 months+3,2%	Principal is repayable on a quarterly basis, commencing from July 2018
U.S. Dollars	25	LIBOR 6 months+3,42%	Principal is repayable on a quarterly basis, commencing from May 2020

Unutilised credit facility

As at 31 December 2019, a subsidiary has unutilized long-term credit facility amounting of USD 234 million or equivalent to LAK 2.086.444 million. The borrowing shall bear interest at LIBOR plus margin and shall be payable on a semi-annual basis for the period of 15 years. This borrowing is guaranteed by the Group.

16 Debentures

Consolidated and separate financial statements		
	2019	2018
	Million LAK	
Current portion of debentures	-	401.145
Non-current portion of debentures	9.539.271	7.658.263
Deferred finance costs	(169.220)	(125.642)
	9.370.051	7.933.766

Notes to the consolidated and separate financial statements
For the year ended 31 December 2019

16 Debentures (Continued)

Movements in debentures for the year ended 31 December 2019 and 2018 were as follows:

	Consolidated and separate financial statements	
	2019	2018
	<i>Million LAK</i>	
At 1 January	7.933.766	4.152.882
Addition – net	1.042.333	3.532.989
Repayments	(404.590)	-
Amortisation of deferred finance cost	19.655	10.292
Effect from currency translation	778.887	237.603
Total	9.370.051	7.933.766

On 30 January 2019, the Group has issued and offered unsubordinated and unsecured debentures (the “debentures”) in Thailand to high net worth investors and institution investors, totalling Baht 3,839,6 million or equivalent to LAK 1,042,333 million. The debentures bear fixed-rate interest and shall be paid semi-annually on 30 January and 30 July, principle shall be repaid on maturity date.

On 13 July 2018, the Group has issued and offered unsubordinated and unsecured debentures (the “debenture”) in Thailand to high net worth investors and institution investors, totalling Baht 13,660,4 million or equivalent to LAK 3,532,989 million. The debentures bear fixed-rate interest and shall be paid semi-annually on 13 July, principal shall be repaid on maturity date.

Notes to the consolidated and separate financial statements
For the year ended 31 December 2019

16 Debentures (Continued)

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

Series	Amount Million	Interest rate (% p.a)	Years	Interest repayment	Maturity date
2014-series 2	Baht 2.000,0	5,20%	7	Semi-annual basis	12 December 2021
2014-series 3	Baht 3.000,0	5,45%	10	Semi-annual basis	12 December 2024
2016-series 1	USD 51,0	5,00%	7	Semi-annual basis	2 September 2023
2016-series 2	USD 166,0	5,59%	10	Semi-annual basis	2 September 2026
2016-series 3	USD 95,0	5,98%	12	Semi-annual basis	2 September 2028
2018-series 1	Baht 3.810,3	3,90%	3	Semi-annual basis	13 July 2021
2018-series 2	Baht 4.078,1	4,50%	5	Semi-annual basis	13 July 2023
2018-series 3	Baht 1.443,1	4,85%	7	Semi-annual basis	13 July 2025
2018-series 4	Baht 1.897,9	5,50%	10	Semi-annual basis	13 July 2028
2018-series 5	Baht 809,8	6,00%	12	Semi-annual basis	13 July 2030
2018-series 6	Baht 1.621,2	6,25%	15	Semi-annual basis	13 July 2033
2019-series 1	Baht 1.085,5	4,50%	3,5	Semi-annual basis	30 July 2022
2019-series 2	Baht 1.660,7	5,50%	5,5	Semi-annual basis	30 July 2024
2019-series 3	Baht 1.093,4	6,5%	12	Semi-annual basis	30 January 2031

The periods to maturity of debenture as at 31 December 2019 and 2018 were as follows:

	Consolidated and separate financial statements	
	2019	2018
	Million LAK	
Less than 1 year	-	401.145
More than 1 year but less than 5 years	5.155.764	3.080.556
More than 5 years	4.383.507	4.577.707
Less: Deferred finance cost	(169.220)	(125.642)
Net	9.370.051	7.933.766

Notes to the consolidated and separate financial statements
For the year ended 31 December 2019

17 Accrued expenses

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2019	2018	2019	2018
	<i>Million LAK</i>			
Accrued interest expense	287.719	158.997	287.655	158.997
Accrued royalty fees and other tax	67.293	10.889	67.049	10.280
Others	5.689	6.610	5.665	6.610
Total	360.701	176.496	360.369	175.887

18 Expenses by nature

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2019	2018	2019	2018
	<i>Million LAK</i>			
Depreciation expense	541.644	483.929	530.767	475.511
Personnel expense	67.297	62.988	60.090	61.018
Dividend tax expense	30.756	49.222	30.756	49.222
Repair and maintenance expenses	10.589	15.320	7.988	13.978
Others	87.433	90.491	79.350	83.902
Total	737.719	701.950	708.953	682.631

Notes to the consolidated and separate financial statements
For the year ended 31 December 2019

19 Finance costs

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2019	2018	2019	2018
	<i>Million LAK</i>			
Interest expense from debentures	511.174	332.101	511.174	332.101
Interest expense from borrowing from related party	198.501	198.116	198.501	198.116
Interest expense from borrowing from financial institutions	31.873	41.757	31.873	41.757
Others	714	31.789	714	31.789
Total	742.262	603.763	742.262	603.763
<i>Less: interest capitalised to advance payment for assets under concession and investments</i>	<i>(17.896)</i>	<i>(15.210)</i>	<i>(17.896)</i>	<i>(15.210)</i>
Net	724.366	588.553	724.366	588.553

20 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%) of net profit after the adjustments for non-taxable income and non-deductible expenses and others according to applicable Tax Law.

The Group does not recognise corporate income tax payable or receivable in the future periods in respect of temporary difference. Income tax expenses recognised base on the result for the related period and the applicable tax rate.

Notes to the consolidated and separate financial statements
For the year ended 31 December 2019

21 Basic earnings per share

The calculations of basic earnings per share as at 31 December 2019 and 2018 were based on the profit for the period attributable to ordinary shareholders of the Company and the weighted average number of ordinary shares outstanding during the period as follows:

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2019	2018 Restated	2019	2018 Restated
Profit attributable to ordinary shareholders of the Company (in million LAK)	193.079	469.455	207.553	473.312
Number of ordinary shares outstanding (in million shares)	1.679	1.679	1.679	1.679
Basic earnings per share (in LAK)	115,00	279,60	123,62	281,90

22 Dividends

2019:

The Ordinary Board of Director's Meeting, held on 23 August 2019, has approved no dividend payment for the six-month period from 1 January to 30 June 2019, because of the business operating result of the Group for the six-month period from 1 January to 30 June 2019 reports a loss of LAK 147.145 million.

The Annual General Meeting of shareholders, held on 24 April 2019, has approved interim dividend payment respect of net profit for the six-month period from 1 July to 31 December 2018 of LAK 160 per share amounting to a total of LAK 268.689 million. This dividend was paid during 09 May 2019.

2018:

The Ordinary Board of Director's Meeting, held on 22 August 2018, has approved interim dividend payment in respect of net profit for the six-month period from 1 January to 30 June 2018 of LAK 110 per share amounting to a total of LAK 184.723 million. This dividend was paid during October 2018.

The annual general meeting of shareholders, held on 6 April 2018, has approved interim dividend payment respect of net profit for the six-month period from 1 July to 31 December 2017 of LAK 180 per share amounting to a total of LAK 302.275 million. This dividend was paid during May 2018.

Notes to the consolidated and separate financial statements
For the year ended 31 December 2019

23 Commitments with non-related parties

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2019	2018	2019	2018
	Million LAK			
Capital commitments				
<i>Contracted but not provided for:</i>				
Design construction and installment for machinery and equipment and project construction	2.252.652	2.195.241	161.204	203.667
Non-cancellable operating lease commitments				
With one year	1.376	8.963	291	7.919
After one year but within five years	5.519	5.313	1.180	1.136
After five years	25.816	26.483	6.288	6.409
Total	32.711	40.759	7.759	15.464

Other significant agreements and arrangements*Land lease agreement*

The Group leases land being used for their hydropower dams and solar sell under non-cancellable operating lease agreements with. The lease term is generally for 30 years and 25 years respectively.

Concession Agreement (“CA”)

On 15 December 2010, the Group entered into the Concession Agreement (“CA”) which was subsequently revised on 24 July 2013, with Government of Lao People’s Democratic Republic (“GOL”) represented by Ministry of Planning and Investment (“MPI”). The CA provides for a term of 30 years, together with a renewal period of 10 years for the Power Plant projects as described in Note 1 (b). At the end of the concession period, the Group must transfer to the GOL or its nominee, free of charge and encumbrances, all the Group’s right, title and interest in the projects and all assets held by the Group for operating the projects as agreed under this CA.

Under the CA, the GOL grants to the Group 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 Group 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 Group 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.

Notes to the consolidated and separate financial statements
For the year ended 31 December 2019

24 Related parties

Significant transactions as at 31 December 2019 and 2018 with related parties were as follows:

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2019	2018	2019	2018
	<i>Million LAK</i>			
Parent company				
Sales	1,217,530	1,137,430	1,191,545	1,116,867
Interest expense	198,501	198,116	198,501	198,116
Interest income	22,747	20,379	22,747	20,379

Balances as at 31 December 2019 and 2018 with related parties were as follows:

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2019	2018	2019	2018
	<i>Million LAK</i>			
<i>Advance payment for assets under concession and investments</i>				
Parent company				
EDL	2,217,880	6,245,960	2,217,880	6,245,960
Subsidiaries				
Nam Bi Power Co., Ltd.	-	-	-	455,471
EDL-Gen Solar Power Co., Ltd.	-	-	145,434	347,404
EDL-Gen Operation and Maintenance Sole Co., Ltd.	-	-	12,290	2,653
	2,217,880	6,245,960	2,375,604	7,051,488
<i>Short-term loan to related party</i>				
Parent company				
Electricite Du Laos	454,042	486,666	454,042	486,666

Notes to the consolidated and separate financial statements
For the year ended 31 December 2019

24 Related parties (Continued)

Movements of short-term loan to related party as at 31 December were as follows:

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2019	2018	2019	2018
	<i>Million LAK</i>			
At 1 January	486.666	463.392	486.666	463.392
Additions	120.832	296.917	120.832	296.917
Repayments	(171.021)	(295.242)	(171.021)	(295.242)
Effect from currency translation	17.565	21.599	17.565	21.599
Total	454.042	486.666	454.042	486.666
	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2019	2018	2019	2018
	<i>Million LAK</i>			
Trade and other receivables				
Parent Company				
Electricite Du Laos	549.514	422.376	527.301	412.826
Subsidiary				
Nam Bi Power Company Limited	-	-	177	488
Total	549.514	422.376	527.478	413.314
	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2019	2018	2019	2018
	<i>Million LAK</i>			
Long-term borrowings				
Parent Company				
EDL				
- Current portion	723.234	458.951	723.234	458.951
- Long-term portion	3.062.376	3.358.466	3.062.376	3.358.466
Total	3.785.610	3.817.417	3.785.610	3.817.417

Notes to the consolidated and separate financial statements
For the year ended 31 December 2019

24 Related parties (Continued)

Movements of long-term borrowings from related party as at 31 December were as follows:

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2019	2018	2019	2018
	<i>Million LAK</i>			
At 1 January	3,817.417	4,153.794	3,817.417	4,153.794
Additions	-	-	-	-
Repayments	(191.073)	(451.446)	(191.073)	(451.446)
Effect from currency translation	159.266	115.069	159.266	115.069
Total	3,785.610	3,817.417	3,785.610	3,817.417

Significant agreement with related parties

Purchase Power Agreement (“PPA”)

On 15 December 2010 and revised on 9 December 2011, the Group 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 Group’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 Group 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 Group 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 Group 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.

24 Related parties (Continued)

Debt Repayment Agreement

The Group entered into the Debt Repayment Agreement (“the Agreement”) with the EDL. 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 Group has agreed with EDL that the Group 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.

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 Group 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.

25 Event after the reporting period

Assets Transferred Agreement (Note 7)

On 5 February 2020, assets of Nam Chiean 1, Nam Khan 3 and Xeset 3 have been transferred to the Group.

Effect from COVID19

On 5 April 2020, the Ministry of Energy and Mines has ordered to halt the operations temporarily of mining and hydropower projects who is under construction phase, which are vulnerable to the Covid-19 outbreak.

Management reviewed the effect from those instruction to their business, since most of their operation is start production already and sale electricity is continuing as at reporting date. In addition, some of project investment who is under construction phase are get approval from the government to continue their construction. Management considered that according to Lao environment which number of inflections is limited and can controlled then this issue has effect to their business in short term.

As at reporting date, management considered that there is no significant effect from Covid-19.

25 Event after the reporting period (Continued)

Dividend payment approval

At the Board of Directors' meeting No.0830/EDL-Gen held on 8 May 2020, the Board of Directors approved a dividend payment from the business operating result for the last six-month period of 2019 after deducting legal reserve fund and previous years of saving reserve fund, of LAK 100 per share amounting to a total of LAK 167,93 billion. The approved dividend will be paid on 26 June 2020.

ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່
Managing Director



ລັດຕະນາ ປະທຸມວັນ

ຫົວໜ້າພະແນກບັນຊີ
Manager of Accounting Division

ຄຳໃບ ຫລວງໄຊ

ຫົວໜ້າພະແນກກວດສອບພາຍໃນ
Manager of Internal Audit Division

ມະນີວັນ ຍອດກອງມີ