



2020

ບົດລາຍງານປະຈຳປີ
Annual Report

I.	ປະຫວັດຂອງ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ/History of EDL-Generation Public Company.....	1-4
II.	ເປົ້າໝາຍຫລັກຂອງການດຳເນີນທຸລະກິດ/The Core Business Operation.....	4-5
III.	ການດຳເນີນທຸລະກິດ ແລະ ຜົນການດຳເນີນງານ/Business Operation and Productivity.....	6
1	ການຜະລິດ / Generation.....	6-7
2	ລາຍຮັບ/ Income	8
3	ລາຍຈ່າຍ / Expenses.....	8
4	ການມອບພັນທະໃຫ້ລັດ / Tax.....	9
5	ກຳໄລຈາກການດຳເນີນທຸລະກິດ ແລະ ເງິນປັນຜົນ/ Net Profit and Dividend.....	10
IV.	ໂຄງສ້າງທຶນ ແລະ ຜູ້ຖືຮຸ້ນ/ Capital Structure and Shareholders.....	10
1	ໂຄງສ້າງທຶນ / Capital Structure	11
2	ຜູ້ຖືຮຸ້ນ / Shareholders.....	11
V.	ໂຄງຮ່າງການຈັດຕັ້ງ ແລະ ການບໍລິຫານ / Organization chart and Management.....	12-17
VI.	ຄະນະກຳມະການຕ່າງໆ / Committees.....	18
6.1	ຄະນະກຳມະການຂອງສະພາບໍລິຫານ/Committees of Board of Directors	18-19
1	ຄະນະກຳມະການກວດສອບ/Audit Committee (AC)	19-20
2	ຄະນະກຳມະການຄຸ້ມຄອງຄວາມສ່ຽງ/Risk Committee	20
3	ຄະນະກຳມະການກຳນົດຄ່າຕອບແທນ/Reimbursement Comittee	21
4	ຄະນະກຳມະການຄັດເລືອກ/Namination Committee	21
5	ຄະນະກຳມະການກວດສອບລາຍການທີ່ກ່ຽວພັນ/Audit of Related Party Transaction Committee (ARPTC)	21-22
6.2	ຄະນະກຳມະການຂອງຄະນະອຳນວຍການໃຫຍ່/Managing Director	22
1	ຄະນະກຳການເຈລະຈາສັນຍາສຳປະທານ, ສັນຍາຮ່ວມຮຸ້ນ ແລະ ສັນຍາຊື້ຂາຍໄຟຟ້າ / The Committee on Negotiation of Concession Agreement, Shareholder Agreement, and Power Purchasing Agreement (CASAPPAC).....	22
2	ຄະນະກຳມະການຈັດຊື້ ແລະ ສະໜອງວັດສະດຸອຸປະກອນ/ Purchasing and Equipment Supply Committee (PESC).....	22
3	ຄະນະກຳມະການຄົ້ນຄວ້າໜະໂຍບາຍຍ້ອງຍໍ ແລະ ປະຕິບັດວິໄນ (ຄນຍວ)/ Honor and Discipline Committee (HDC).....	22-24
VII.	ການຂະຫຍາຍ ແລະ ພັດທະນາທຸລະກິດ / Business Expansion and Development.....	24-25
VIII.	ວຽກງານການເຄື່ອນໄຫວດ້ານສິ່ງແວດລ້ອມ, ສັງຄົມ ແລະ ກິລາ /The Report on Environmental, Social and Sport Activities.....	25
1	ວຽກງານສິ່ງແວດລ້ອມ /Environmental Activities.....	25-27
2	ວຽກງານຊ່ວຍເຫລືອສັງຄົມ ແລະ ກິລາ / Corporate Social Responsibility (CSR) and sport..	27-28
IX.	ການພັບທະນາຊັບພະຍາກອນມະນຸດ / 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 ມາເປັນຊັບສິນສ້າງຕັ້ງ ຜ-ຟຟລ, ຊຶ່ງປະກອບດ້ວຍ: ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງື່ມ 1, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳມັງ 3, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳເລິກ, ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 1 ແລະ ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 2, ເຂື່ອນໄຟຟ້າແຊລະບຳ ແລະ ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຊອງ, ລວມມີກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 387 MW; ພ້ອມດ້ວຍພະນັກງານທີ່ປະຈຳຢູ່ເຂື່ອນທັງໝົດ ແລະພະນັກງານສຳນັກງານໃຫຍ່ ຈຳນວນໜຶ່ງໃຫ້ແກ່ ຜ-ຟຟລ.

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

ໃນກາງ ປີ 2012, ຜ-ຟຟລ ໄດ້ອອກຮຸ້ນສາມັນ ແບບສະເໜີຂາຍໃຫ້ຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມ ແລະ ແບບສະເໜີຂາຍຕໍ່ມວນຊົນທົ່ວໄປ ເພື່ອລະດົມທຶນໄປຊື້ເອົາຮຸ້ນໃນ 4 ເຂື່ອນຜະລິດໄຟຟ້າເອກະລາດທີ່ ຟຟລ ຖືຮຸ້ນຢູ່ ຊຶ່ງປະກອບມີ: ເຂື່ອນໄຟຟ້າເທີນຫີນບູນ (60%), ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງື່ມ 2 (25%), ເຂື່ອນໄຟຟ້າຫ້ວຍເຫາະ (20%) ແລະ ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳລຶກ 1-2 (10%) ຊຶ່ງມີກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 494 MW (ຕາມຊັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນ) ເຮັດໃຫ້ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດຂອງ ຜ-ຟຟລ ເພີ່ມຂຶ້ນເປັນ 881 MW. ດັ່ງນັ້ນ ໃນທ້າຍປີ 2012 ຜ-ຟຟລ ມີທຶນຈົດທະບຽນເປັນເງິນ 4.904.867.060.000 ກີບ ແລະ ມີຮຸ້ນທັງໝົດ 1.226.216.765 ຮຸ້ນ, ໃນນັ້ນ ຟຟລ ແມ່ນຍັງຮັກສາ ສັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນໃນ ຜ-ຟຟລ 75% ເໝືອນເດີມ.

ໃນເດືອນ ຕຸລາ 2014, ຜ-ຟຟລ ໄດ້ກາຍເປັນ ບໍລິສັດມະຫາຊົນທຳອິດ ໃນ ສປປ ລາວ ທີ່ໄດ້ຮັບການຈັດລະດັບຄວາມໜ້າເຊື່ອຖື 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 ແມ່ນຖືກນຳໃຊ້ ເພື່ອຂະຫຍາຍກຳລັງການຜະລິດເພີ່ມຕື່ມ ຈຳນວນ 392 MW, ໃນນັ້ນ ມີໂຄງການຜະລິດໄຟຟ້າຈາກ 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%) ຕາມສັດສ່ວນ ຟຟລ ຖືຮຸ້ນ ເທົ່າກັບ 18 MW ເຮັດໃຫ້ມີກຳລັງຕິດຕັ້ງເພີ່ມຂຶ້ນເປັນ 899 MW.

ເພື່ອສືບຕໍ່ໃຫ້ບໍລິສັດເຕີບໃຫຍ່ຂະຫຍາຍຕົວຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ ໃນເດືອນ ກັນຍາ 2015 ຜ-ຟຟລ ໄດ້ອອກຮຸ້ນເພີ່ມທຶນຄັ້ງທີ 3, ເຮັດໃຫ້ລະດົມທຶນໄດ້ 2.754 ຕື້ກີບ. ເງິນທຶນທີ່ລະດົມໄດ້ໃນຄັ້ງນີ້ຈະຖືກນຳໃຊ້ເຂົ້າໃນການຂະຫຍາຍກຳລັງຕິດຕັ້ງ ຂອງບໍລິສັດ ເພີ່ມຕື່ມຈຳນວນ 386,2 MW, ໃນນັ້ນມີ ໂຄງການຜະລິດໄຟຟ້າທີ່ຈະຮັບໂອນຈາກ ຟຟລ ຈຳນວນ 5 ໂຄງການ ລວມ 277,9 MW, ການລົງທຶນໃນຮຸ້ນ ຂອງ ຟຟລ ໃນບັນດາໂຄງການ IPP ຈຳນວນ 6 ໂຄງການ ລວມກຳລັງຕິດຕັ້ງຕາມສັດສ່ວນຖືຮຸ້ນ 108,3 MW. ເຮັດໃຫ້ທຶນຈົດທະບຽນເປັນເງິນ 6.717.214.788.000 ກີບ ແລະ ມີຮຸ້ນທັງໝົດ 1.679.303.697 ຮຸ້ນ, ໃນນັ້ນ ຟຟລ ແມ່ນຍັງຮັກສາ ສັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນໃນ ຜ-ຟຟລ 75% ເໝືອນເດີມ.

ໃນວັນທີ 24 ທັນວາ ປີ 2015, ຜ-ຟຟລ ໄດ້ຮັບໂອນ ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຄານ 2 ກຳລັງຕິດຕັ້ງ 130 MW, ເຂື່ອນໄຟຟ້າຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່ກຳລັງຕິດຕັ້ງ 88 MW ແລະ ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳສະນາ ກຳລັງຕິດຕັ້ງ 14 MW ເຮັດໃຫ້ມີກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດເພີ່ມຂຶ້ນເປັນ 1.131 MW.

ໃນວັນທີ 2 ກັນຍາ 2016, ຜ-ຟຟລ ໄດ້ອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນກູ້ເປັນເງິນໂດລາສະຫະລັດ ທີ່ປະເທດໄທ, ທຶນຈຳນວນດັ່ງກ່າວນີ້ ແມ່ນໄດ້ຖືກນຳໃຊ້ໃນ 10 ໂຄງການປະກອບມີ: ໂຄງການແຊລະບຳພາກຂະຫຍາຍ, ໂຄງການເຊເສັດ 2 ພາກຂະຫຍາຍ, ໂຄງການນ້ຳເທີນ 1, ໂຄງການປາກແບ່ງ, ໂຄງການພະລັງງານແສງອາທິດ (Solar), ໂຄງການນ້ຳດຶກ 1, ໂຄງການສ້ອມແປງໃຫຍ່ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 1-2, ໂຄງການສ້ອມແປງໃຫຍ່ຈັກເບີ 2 ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳມັງ 3, ໂຄງການນ້ຳພູນ (Finance Cost), ແລະ ໂຄງການນ້ຳບີ 1, 2, 3 (Finance Cost) ຊຶ່ງວົງເງິນໃນການລະດົມທຶນຄັ້ງນີ້ 312 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ.

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

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

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 ເຮັດໃຫ້ມີກຳລັງຕິດຕັ້ງເພີ່ມຂຶ້ນເປັນ 1.551 MW.

ປີ 2020 ກຳລັງການຕິດຕັ້ງຂອງໂຄງການພະລັງງານໄຟຟ້າ ທີ່ມີການດຳເນີນການຜະລິດແລ້ວ ຂອງ ຜ-ຟຟລ ທັງໝົດ 1.682,6 MW, ໃນນັ້ນ ໂຄງການພະລັງງານໄຟຟ້າທີ່ ຜ-ຟຟລ ຄຸ້ມຄອງຮ້ອຍເປີເຊັນ ມີທັງໝົດ 10 ໂຄງການ ລວມເປັນກຳລັງຕິດຕັ້ງ 699 MW (ນັບລວມໂຄງການພາກຂະຫຍາຍນ້ຳງື່ມ 1), ແລະ ໂຄງການຜູ້ຜະລິດໄຟຟ້າເອກະລາດ (IPPs) ທີ່ ຜ-ຟຟລ ເຂົ້າຖືຮຸ້ນທັງໝົດ 16 ໂຄງການ, ໃນນັ້ນ ມີໂຄງການໄຟຟ້າພະລັງງານນ້ຳຈຳນວນ 15 ໂຄງການ ແລະ ໂຄງການໄຟຟ້າພະລັງງານແສງຕາເວັນ ລວມກຳລັງຕິດຕັ້ງຕາມສັດສ່ວນທັງໝົດ 983,6 MW.

I. History of EDL-Generation Public Company

EDL-Generation Public Company (“EDL-Gen” or the “Company”) was incorporated as a public company with limited liability on 15 December 2010 through a corporate spinoff from Electricité Du Laos (“EDL”). EDL’s power generation assets, including Nam Ngum 1, Nam Mang 3, Nam Leuk, Xeset 1, Xeset 2, Selabam and Nam Song hydropower plants, with the total installed capacity of 387 Megawatts (MW), as well as technical staff of the hydropower plants and related employees at EDL headquarters were transferred to EDL-Gen.

EDL-Gen’s initial registered capital was 2.605.792.200.000 Kip, divided into 651.448.050 shares (4.000 Kip per share). EDL-Gen then approved the increase of its capital by issuing 217.149.000 shares for the initial public offering (IPO). On 7 January 2011, the company had the registered capital of 3.474.388.200.000 Kip, which amounted to 868.597.050 shares. On 11 January 2011, EDL-Gen was officially listed on the Lao

Securities Exchange (LSX). As a result, EDL-Gen's shareholding structure changed to 75% owned by EDL and 25% owned by the public investors.

In the middle of 2012, EDL-Gen successfully increased its capital through the Rights Offering (RO) and Public Offering (PO) in order to purchase equity stakes in four Independent Power Producers (IPPs) from EDL, namely Theun Hinboun (60%), Nam Ngum 2 (25%), Houay Ho (20%) and Nam Lik 1-2 (10%). These equity stakes represent a combined additional capacity of 494 MW. Consequently, the Company's operating installed capacity increased to 881 MW. Therefore, at the end of 2012, EDL-Gen had the registered capital of 4.904.867.060.000 Kip and 1.226.216.765 shares. EDL was still maintained its 75% shareholding in EDL-Gen

In October 2014, EDL-Gen became the first public company in Lao PDR to attain 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 is for financing investments in 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 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 shares under RO and PO, raising 2.754 billion Kip. This amount of funds was used to finance a further business expansion of 386,2 MW, including 5 wholly-owned projects from EDL with a combined 277,9 MW, and 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 number of shares increased to 1.679.303.697 shares; EDL was still maintained its 75% shareholding in EDL-Gen.

On 24 December 2015, EDL-Gen completed the transfer of 3 hydropower projects from EDL, namely Nam Khan 2 hydropower plant with an installed capacity of 130 MW, Houay Lamphan Gnai hydropower plant with an installed capacity of 88 MW and Nam Sana hydropower plant with an installed capacity of 14 MW, which increased the total installed capacity of the Company to 1.131 MW.

EDL-Gen issued USD debentures valued USD 312 million in Thailand on September 2nd, 2016. The financial capital was planned for investments in 10 projects, hich are Selabam Extension Project, Xeset 2 Extension Project, Nam Theun 1 Project, Pak Beng Project, Solar Farm Project Phase 1, Nam Dik 1 Project, Overhaul of Xeset 1-2 and Nam Mang 3 unit 2, 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.

On 18 January 2018, EDL-Gen completed the transfer of shares representing 10% or 3,4 MW in Nam Beng hydropower plant. On 4 February 2018, EDL-Gen successfully acquired 20% equity stake, equivalent to 52 MW, in Don Sahong hydropower plant.. On 13 July 2018, EDL-Gen issued Thai Baht Debentures in Thailand valued at THB 13.660,4 Million. This fund was used to acquire shares of Xayabury and Donsahong hydropower plants. In the same year, 20 % share of Nam Long HPP, equivalent to equity capacity of 1 MW, was transferred to EDL-Gen. Moreover, a Solar farm with 19,2 MW of EDL-Gen equity megawatt ownership was built.

On 19 March 2019, EDL-Gen successfully acquired shares of Xayaburi Power Company Limited (20%) from EDL with an installed capacity of 257 MW. In May 2019, EDL-Gen completed the acquisitions of 10% shares of Nam Mang 1 Power Company Limited with an installed capacity of 6,4 MW, and 15% of Nam Ou 2, 5 and 6 with an

installed capacity of 18 MW, 36 MW and 27 MW respectively. As a result, the total operating installed capacity of the Company rose to 1.551 MW.

In 2020, the total operating installed capacity of EDL-Gen was 1.682,6 MW, which includes 10 wholly owned hydropower projects with the total installed capacity of 699 MW (including Nam ngeum-1 extension Project), and 16 Independent Power Producer (IPPs) that EDL-Gen invested in equity stakes with the total installed capacity by stake of 983,6 MW, in which 15 hydropower projects and 1 solar power project.

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. ຮັບໜີ້ບໍລິການ ການເດີນເຄື່ອງ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາ (Operation & Maintenance Service) ໃຫ້ແກ່ບັນດາໂຄງການຜະລິດໄຟຟ້າຕ່າງໆ ໃນຂອບເຂດທົ່ວປະເທດ.

II. The Core Business Operation

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

ວິໄສທັດ

1. ເປັນບໍລິສັດນຳຫນ້າອັນດັບໜຶ່ງຂອງ ສປປ ລາວ ໃນການຮັບປະກັນ ແລະ ການຕອບສະໜອງພະລັງງານໄຟຟ້າຢ່າງພຽງພໍ ແລະ ຫັນການ ໃຫ້ແກ່ການພັດທະນາ ເສດຖະກິດ-ສັງຄົມ ຂອງ ສປປ ລາວ.
2. ເປັນບໍລິສັດທີ່ຈະປະກອບສ່ວນຢ່າງແຂງແຮງ ສ້າງໃຫ້ ສປປ ລາວ ກາຍເປັນຫມໍ້ໄຟຂອງ 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. ຍືນຄຽງຄູ່ ແລະ ສົມທົບຢ່າງສະໜິດແໜ້ນ 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 ມີຫລັກການ ໂດຍຄຳນຶງເຖິງ ບັນດາຄວາມສ່ຽງຕ່າງໆ ໃນປັດຈຸບັນ ແລະ ອະນາຄົດ.
7. ມີຂະບວນການຕັດສິນໃຈ ແລະ ຂັ້ນຕອນການດຳເນີນງານທີ່ ຈະແຈ້ງໂປ່ງໃສ ແລະ ກວດສອບໄດ້.
8. ປະຕິບັດຕໍ່ທຸກຝ່າຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ຢ່າງສະເໝີພາບເທົ່າທຽມກັນ ແລະ ຫຼີກເວັ້ນສະພາບທີ່ຈະກໍ່ໃຫ້ເກີດມີຂໍ້ຂັດແຍ່ງທາງດ້ານຜົນປະໂຫຍດ ຫລື ຜົນປະໂຫຍດຊ້ຳຊ້ອນ.
9. ນຳໃຊ້ ຫົວຄິດປະດິດສ້າງ ແລະ ເຕັກນິກວິທະຍາການ ທີ່ກ້າວຫນ້າແນໃສ່ຍົກສູງປະສິດທິພາບໃນການບໍລິຫານທຸລະກິດ ແລະ ການຜະລິດ ຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ ແລະ ໃຫ້ສາມາດແຂ່ງຂັນໄດ້.
10. ຕັ້ງຫນ້າຍົກສູງ ແລະ ພັດທະນາ ຄຸນສົມບັດ ແລະ ຄວາມສາມາດ ຂອງພະນັກງານ ຂອງບໍລິສັດໃນທຸກລະດັບ ໃຫ້ມີຄວາມກ້າວຫນ້າ ແລະ ມີສ່ວນຮ່ວມໃນການຂະຫຍາຍ ແລະ ພັດທະນາບໍລິສັດ ດ້ວຍຄວາມຮູ້ສຶກທີ່ພາກພູມໃຈມີຄວາມຮັບຜິດຊອບ ແລະ ເປັນເຈົ້າຂອງ ແນໃສ່ພັດທະນາພະນັກງານຂອງບໍລິສັດໃນດ້ານການໃຫ້ບໍລິການ O&M ໃຫ້ໂຮງງານໄຟຟ້າທັງພາຍໃນ-ຂົງເຂດອາຊຽນຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ ແລະ ໃຫ້ສາມາດແຂ່ງຂັນໄດ້.
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, ໃນຂະນະດຽວກັນຕ້ອງໄດ້ປັບປຸງການຄຸ້ມຄອງບໍລິຫານພາຍໃນໃຫ້ສອດຄ່ອງກັບລະບຽບ ແລະ ກົດໝາຍຕ່າງໆ ທີ່ກ່ຽວກັບ ບໍລິສັດມະຫາຊົນ ທີ່ຈົດທະບຽນໃນຕະຫລາດຫລັກຊັບລາວ ເຊິ່ງຜົນການດຳເນີນທຸລະກິດສາມາດສັງລວມໄດ້ດັ່ງນີ້:

III. Business Operation and Productivity

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

1. ການຜະລິດ

ໃນການດຳເນີນທຸລະກິດປີ 2020 ນີ້, ຜ-ຟຟລ ມີເຂື່ອນທີ່ດຳເນີນການຜະລິດກະແສໄຟຟ້າ ຄຸ້ມຄອງ 100% ຕາມແຜນການທີ່ໄດ້ຂຶ້ນໄວ້ແມ່ນ 2.637,55 GWh ການປະຕິບັດຕົວຈິງສາມາດຜະລິດກະແສໄຟຟ້າໄດ້ 2.303,55 GWh, ເທົ່າກັບ 87,34% ຂອງແຜນການ, ທຽບໃສ່ໄລຍະດຽວກັນຂອງປີຜ່ານມາ ເທົ່າກັບ 107,19% ສາເຫດທີ່ເຮັດໃຫ້ບໍ່ໄດ້ຕາມແຜນການ ແມ່ນມາຈາກໄພແຫ້ງແລ້ງປີ 2019 ສົ່ງຜົນໃຫ້ລະດັບນ້ຳຕັ້ງຕົ້ນປີ 2020 ຢູ່ໃນລະດັບຕ່ຳ ເນື່ອງຈາກສະພາບດິນຟ້າອາກາດມີການປ່ຽນແປງ ເຮັດໃຫ້ໃນປີ 2020 ຝົນຕົກຊ້າກວ່າປີຜ່ານມາ. ພ້ອມນັ້ນ ອີງຕາມແຜນການການຜະລິດຈາກ ບັນດາໂຄງການຜູ້ຜະລິດໄຟຟ້າເອກະລາດ ທີ່ ຜ-ຟຟລ ເຂົ້າຖືຮຸ້ນ ທັງຫມົດ 16 ໂຄງການ ແມ່ນ 4.806,58 GWh, ແຕ່ໃນການປະຕິບັດຕົວຈິງສາມາດຜະລິດໄດ້ 3.746,78 GWh, ເທົ່າກັບ 77,95% ຂອງແຜນການ, ທຽບໃສ່ໄລຍະດຽວກັນຂອງປີຜ່ານມາ ເທົ່າກັບ 188,91%. ດັ່ງຕາຕະລາງລຸ່ມນີ້:

1. Generation

In 2020, the annual plan of EDL-Gen's wholly owned hydropower plants (HPP) targeted to reach to 2.637,55 Gwh, and the actual generation was 2.303,55 Gwh equivalent to 87,34 % of annual plan, compare to the same period of last year equivalent to 107,19%. The cause of this generation shortfall stems from drought conditions from 2019 that caused low water level at the beginning of 2020. In addition, climate change has caused erratic rainfall patterns, resulting in late arrival of rainfall in 2020 wet season than previous year. According to the generation plan of Independence Power Producers (IPPs) from 16 projects was 4.806,58 Gwh, and the actual generation was 3.746,78 GWh, equivalent to 77,95% of the plan, compare to the same period of last year equivalent to 188,91% as the table below:

ການຜະລິດພະລັງງານຂອງ 10 ເຂື່ອນທີ່ ຜ-ຟຟລ ຄຸ້ມຄອງ/ Power generation of EDL-Gen					
ຫົວໜ່ວຍ / Unit: GWh					
ຊື່ເຂື່ອນ Name of HPPs		ລາຍການ/Detail			
		ແຜນການ	ປະຕິບັດໄດ້	ທຽບໃສ່ແຜນ	ທຽບໃສ່ປີ 2019
		Planned	Actual	Comparison of planned	Comparison of 2019
ນ້ຳງຸ້ມ 1	Nam Ngum1 HPP	976,10	803,11	82,28%	94,11%
ນ້ຳຄານ 2	Nam Khan 2 HPP	428,61	275,14	64,19%	77,79%
ຫ້ວຍລຳພັນໃຫ່ຍ	Houay LamphanGnai HPP	387,02	392,00	101,29%	150,86%
ເຊເສັດ 2	Xeset 2 HPP	246,02	231,12	93,95%	105,89%
ນ້ຳເລິກ	Nam Leuk HPP	191,00	214,80	112,46%	157,59%
ເຊເສັດ 1	Xeset 1 HPP	155,00	152,07	98,11%	107,72%
ນ້ຳມັງ 3	Nam Mang 3 HPP	181,00	193,38	106,85%	139,75%
ນ້ຳສະນາ	Nam Sana HPP	43,00	34,90	81,16%	117,99%
ນ້ຳຊອງ	Nam Song HPP	9,00	7,03	78,11%	131,16%
ແຊລະບຳ	Selabum HPP	20,80	-	-	-
ລວມ	Total	2.637,55	2.303,55	87,34%	107,19%

ການຜະລິດພະລັງງານຂອງໂຄງການຜູ້ຜະລິດໄຟຟ້າເອກະລາດ/ Power generation of IPP						
ຫົວໜ່ວຍ / Unit: GWh						
ຊື່ເຂື່ອນ Name of HPPs		ລາຍການ/Detail				
		ຕາມສັດສ່ວນເປັນ %	ແຜນການ	ປະຕິບັດໄດ້	ທຽບໃສ່ແຜນ	ທຽບໃສ່ປີ 2019
		Proportionally	Planned	Actual	Comparison of planned	Comparison of 2019
ເທີນຫິນບູນ	Theun Hinboun	60%	1.827,87	1.418,63	77,61%	104,16%
ນ້ຳງຸ້ມ 2	Nam Ngum 2	25%	478,97	230,03	48,03%	54,95%
ຫ້ວຍເຫາະ	Houay Ho	20%	92,42	77,16	83,49%	75,58%
ນ້ຳລອງ	Nam long	20%	6,52	6,06	92,94%	97,12%
ນ້ຳງຸ້ມ 5	Nam Ngum 5	15%	63,77	43,33	67,95%	118,06%
ນ້ຳລຶກ 1-2	Nam Lik 1-2	10%	32,51	44,81	137,83%	151,96%
ນ້ຳແບ່ງ	Nam Beng	10%	5,77	4,16	72,10%	124,55%
ດອນສະໂຮງ	Don Sa Hong	20%	399,4	394,59	98,80%	-
ນ້ຳລຶກ 1	Nam Lik 1	10%	13,82	20,81	150,58%	-
ນ້ຳທາ 1	Nam Tha 1	20%	86,39	35,42	41,00%	-
ນ້ຳມັງ 1	Nam Mang 1	10%	22,48	20,44	90,93%	-
ນ້ຳອູ 2	Nam Ou 2	15%	75,91	45,85	60,40%	-
ນ້ຳອູ 5	Nam Ou 5	15%	135,65	70,4	51,90%	-
ນ້ຳອູ 6	Nam Ou 6	15%	86,31	49,25	57,06%	-
ໄຊຍະບຸລີ	Xayaburi Power Company limited	20%	1.449,20	1.260,29	86,96%	
ດີເອວ-ເຈນ ໂຊລາ ພາວເວີ້	EDL-Gen Solar Power	60%	29,59	25,55	86,35%	-
ລວມ	Total		4.806,58	3.746,78	77,95%	188,91%

2. ລາຍຮັບ

ໃນປີ 2020 ຜ-ຟຟລ ມີລາຍຮັບທັງໝົດ 1.675.016 ລ້ານກີບ ເທົ່າກັບ 81,63% ຂອງແຜນການ ທຽບໃສ່ໄລຍະດຽວກັນຂອງປີຜ່ານມາ ເທົ່າກັບ 106,94%. ໃນນັ້ນ ມາຈາກລາຍຮັບຈາກການຈຳໜ່າຍກະແສ ໄຟ 1.138.180 ລ້ານກີບ ເທົ່າກັບ 90,40% ຂອງແຜນການ ທຽບໃສ່ໄລຍະດຽວກັນຂອງປີຜ່ານມາ ເທົ່າກັບ 95,52%, ລາຍຮັບຈາກການລົງທຶນໃນບັນດາໂຄງການໄຟຟ້າຜູ້ຜະລິດໄຟຟ້າເອກະລາດ 498.703 ລ້ານກີບ ເທົ່າກັບ 63,75% ຂອງແຜນການ ທຽບໃສ່ໄລຍະດຽວກັນຂອງປີຜ່ານມາ ເທົ່າກັບ 146,95% ແລະ ລາຍຮັບອື່ນໆ 38.133 ລ້ານກີບ ເທົ່າກັບ 363,10% ຂອງແຜນການ ແລະ ທຽບໃສ່ໄລຍະດຽວກັນຂອງປີຜ່ານມາ ເທົ່າກັບ 107,65% (ໃນການລາຍງານ ອີງໃສ່ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບແຍກ).

2. Income

In 2020, the total revenue of EDL-Gen was 1.675.016 million Kip, equivalent to 81,63% of the annual plan and 106,94% compared to the previous year. EDL-Gen's income came mainly from selling of electricity from hydropower plants, which amounted to 1.138.180 million kip or 90,40% of the annual plan, and equivalent to 95,52% of 2019 electricity sales. Share of profits from investments in IPPs was 498.703 millions kip, equivalent to 63,75% of plan and 146,95% compared to the previous year. Lastly, other income was 38.133 million kip, equivalent to 363,10% of the annual plan and 107,65% compared to as the same period of last year. (Separate financial statements).

ລາຍຮັບຈາກການຂາຍພະລັງງານໄຟຟ້າ / Income from selling energy					
ຫົວໜ່ວຍ: ລ້ານກີບ/Unit: Million kip					
ຊື່ເຂື່ອນ	Name of HPPs	ລາຍການ/Detail			
		ແຜນການ	ປະຕິບັດໄດ້	ທຽບໃສ່ແຜນ	ທຽບໃສ່ປີ 2019
		Planned	Actual	Comparison of planned	Comparison of 2019
ນ້ຳງຸ່ມ 1	Nam Ngum1 HPP	436.897	359.230	82,22%	66,94%
ນ້ຳຄານ 2	Nam Khan 2 HPP	232.631	167.245	71,89%	82,13%
ຫ້ວຍລຳພັນໃຫ່ຍ	Houay LamphanGnai HPP	210.923	237.889	112,78%	159,49%
ເຊເສັດ 2	Xeset 2 HPP	109.504	103.418	94,44%	110,23%
ນ້ຳເລິກ	Nam Leuk HPP	83.916	92.570	110,31%	160,21%
ເຊເສັດ 1	Xeset 1 HPP	68.403	67.748	99,04%	104,61%
ນ້ຳມັງ 3	Nam Mang 3 HPP	80.296	85.932	107,02%	141,32%
ນ້ຳສະນາ	Nam Sana HPP	23.452	21.124	90,07%	124,68%
ນ້ຳຊອງ	Nam Song HPP	3.920	3.024	77,14%	132,69%
ແຊລະບຳ	Selabum HPP	9.139	-	-	-
ລວມ	Total	1.259.081	1.138.180	90,40%	95,52%

3. ລາຍຈ່າຍ

ຜ-ຟຟລ ມີລາຍຈ່າຍທັງໝົດໃນການດຳເນີນທຸລະກິດ ຈຳນວນ 1.496.242 ລ້ານກີບ, ເທົ່າກັບ 76,04% ຂອງແຜນການ ທຽບໃສ່ໄລຍະດຽວກັນຂອງປີຜ່ານມາ ເທົ່າກັບ 104,39% ໃນນັ້ນ ລາຍຈ່າຍຫຼັກແມ່ນ ມາຈາກລາຍຈ່າຍທາງການເງິນ 741.125 ລ້ານກີບ ເທົ່າກັບ 90,25% ຂອງແຜນການ ທຽບໃສ່ໄລຍະດຽວກັນ ຂອງປີຜ່ານມາ ເທົ່າກັບ 102,31%, ລາຍຈ່າຍດ້ານທຶນການຂາຍ 553.123 ລ້ານກີບ ເທົ່າກັບ 102,02% ຂອງ ແຜນການ ທຽບໃສ່ໄລຍະດຽວກັນຂອງປີຜ່ານມາ ເທົ່າກັບ 97,29%, ລາຍຈ່າຍໃນການດຳເນີນງານ ແລະ ບໍລິຫານ 181.978 ລ້ານກີບ ເທົ່າກັບ 91,52% ຂອງແຜນການ ທຽບໃສ່ໄລຍະດຽວກັນຂອງປີຜ່ານມາ ເທົ່າກັບ 129,57% ແລະ ຂາດທຶນຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນ 20.016 ລ້ານກີບ ເທົ່າກັບ 4,94% ຂອງແຜນການ ແລະ ທຽບໃສ່ໄລຍະດຽວກັນຂອງປີຜ່ານມາ ເທົ່າກັບ 26,86%.

3. Expenses

The total expenses of EDL-Gen were 1.496.242 million Kip or 76,04% of the annual plan and equivalent to 104,39% of the previous year. They mainly came from finance costs, which amounted to 741.125 million Kip or 90,25% of the annual plan and equivalent to 102,31% compared to the previous year. The cost of sales of 553.123 million Kip was 102,02% of the annual plan and equivalent to 97,29% compared to the previous year. Operating and administrative expenses amounted to 181.987 million kip or 91,52% of the annual plan and 129.57% compared to last year . Net foreign exchange loss was 20.016 million kip or 4,94% of the annual plan and equivalent to 26,86% of the previous year.

ລາຍຈ່າຍ / Expenses			
ລ/ດ	ລາຍການລະອຽດ	ຈໍານວນ (ລ້ານກີບ)	ທຽບໃສ່ປີ 2019
No	Description	Amount (Million Kip)	Comparison of 2019
1	ລາຍຈ່າຍທາງການເງິນ / Interest	741.125	102,31%
2	ຕົ້ນທຶນໃນການຂາຍ / Cost of Sales	553.123	97,29%
3	ຂາດທຶນຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນ Foreign Exchange Loss, net	20.016	26,86%
4	ລາຍຈ່າຍໃນການດໍາເນີນງານ ແລະ ບໍລິຫານ Operating and administrative expenses	181.978	129,57%
ລວມທັງໝົດ / Total		1.496.242	104,39%

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, ປະກອບດ້ວຍ ອາກອນມູນຄ່າເພີ່ມ, ອາກອນເງິນປັນຜົນ, ຄ່າພາກຫລວງ, ອາກອນເງິນເດືອນ-ເບ້ຍປະຊຸມ, ອາກອນກຳໄລ ແລະ ອື່ນໆ, ໃນປີ 2020 ລວມມອບທັງໝົດ 46.475 ລ້ານກີບ ທຽບໃສ່ໄລຍະດຽວກັນຂອງປີຜ່ານມາ ເທົ່າກັບ 43,92% ໃນນີ້ມີ:

4. Taxes

EDL-Gen is the public company and lists in LSX, Operates its business under Lao PDR Law. EDL-Gen obligates to pay tax to the Government of Laos including VAT, dividend tax, royalty fee, personal income tax-salary-meeting, profit tax and premium Tax. The total amount tax 2020 was 46.475 million kip in the same period of last year equivalent 43,92% represents as below:

ການມອບພັນທະໃຫ້ລັດ / Taxes			
ລໍາດັບ	ລາຍການລະອຽດ	ຫົວໜ່ວຍ/Unit	ທຽບໃສ່ປີ 2019
No	Description	ລ້ານກີບ/Million Kip	Comparison of 2019
1	ອາກອນມູນຄ່າເພີ່ມ / VAT	24.734	41,87%
2	ອາກອນເງິນປັນຜົນ / Dividend Tax	11.277	41,50%
3	ຄ່າພາກຫລວງ / Royalty Fee	6.840	111,33%
4	ອາກອນເງິນເດືອນ-ເບ້ຍປະຊຸມ Personal Income Tax-salary-meeting	3.523	63,05%
5	ອາກອນກຳໄລ / Profit tax	101	1,29%
ລວມທັງໝົດ / Total		46.475	43,92%

5. ກຳໄລຈາກການດຳເນີນທຸລະກິດ ແລະ ເງິນປັນຜົນ

ຈາກຜົນການດຳເນີນທຸລະກິດ ເຫັນວ່າ ຜ-ຟຟລ ມີກຳໄລສຸດທິທັງໝົດ 178.774 ລ້ານກີບ ທຽບໃສ່ ໄລຍະດຽວກັນຂອງປີຜ່ານມາ ເທົ່າກັບ 86,13%. ພ້ອມນັ້ນ ໃນປີ 2020 ຜ-ຟຟລ ແມ່ນໄດ້ຈ່າຍເງິນປັນຜົນ ຈຳນວນ 100 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ, ເຊິ່ງລວມມູນຄ່າທັງໝົດ 167.930 ລ້ານກີບ.

5. Net Profit and Dividend

Regarding to the result of operation, EDL-Gen's net profit of 178.774 million Kip in the same period of last year equivalent 86,13%, in 2020, EDL-Gen determined the right to receive the dividend at the rate of 100 LAK per share, with the total dividend to be paid of 167.930 millions kip.

ກຳໄລຈາກການດຳເນີນທຸລະກິດ ແລະ ເງິນປັນຜົນ / Net Profit and Dividend			
ລາຍລະອຽດ Description	2019 ລ້ານກີບ/ Million Kip	2020 ລ້ານກີບ / Million Kip	ເປັນເປີ % Percentage
ກຳໄລຂອງຮຸ້ນຈາກການລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ Share profit of Associates and Joint Ventures	339.377	498.703	146,95%
ກຳໄລສຸດທິ / Net Profit for the Year	207.553	178.774	86,13%
ຈ່າຍເງິນປັນຜົນ / Dividend payment	268.689	167.930	62,50%

IV. ໂຄງສ້າງທຶນ ແລະ ຜູ້ຖືຮຸ້ນ / Capital Structure and Shareholders

1. ໂຄງສ້າງທຶນ / Capital Structure (ອີງໃສ່ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບແຍກ/ Separate financial statements).

ໂຄງສ້າງທຶນ / Capital Structure			
ລ/ດ No.	ລາຍການລະອຽດ Description	ຈຳນວນ (ລ້ານກີບ) Amount (Million Kip)	ທຽບໃສ່ 2019 Comparison of 2019
1	ທຶນ / Equity	9.330.456	100,26%
2	ໜີ້ສິນບໍ່ໝູນວຽນ / Non-Current Liabilities	11.267.963	89,75%
3	ໜີ້ສິນໝູນວຽນ / Current Liabilities	3.863.942	243,30%
ລວມທັງໝົດ / Total		24.462.361	104,33%

2. ຜູ້ຖືຮຸ້ນ / Shareholders

ຜູ້ຖືຮຸ້ນທີ່ຖືຮຸ້ນ ຂອງ ຜ-ຟຟລ 10 ອັນດັບທຳອິດ, ເຊິ່ງເປັນຂໍ້ມູນໃນວັນປິດປຶ້ມ ໃນວັນທີ 10 ກໍລະກົດ 2020 ໄດ້ແກ່:

EDL-Gen's top 10 major shareholders recorded on the book-closing date on July 10th, 2020 were as follows:

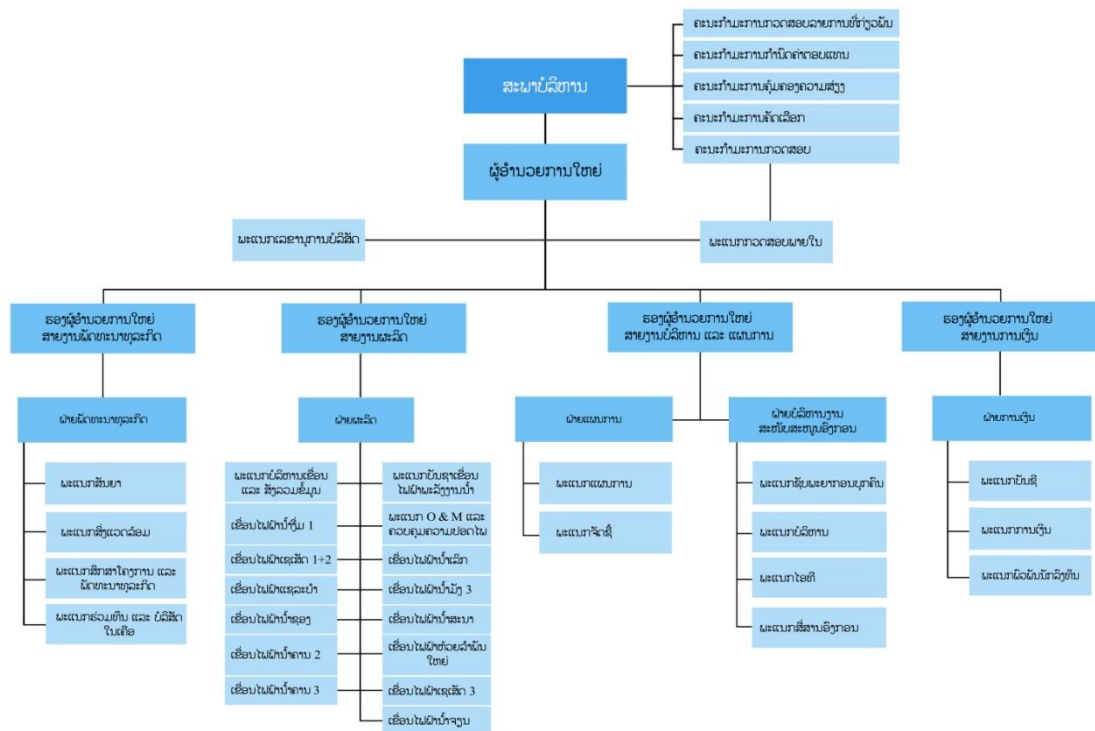
ອັນດັບ Rank	ລາຍຊື່ຜູ້ຖືຮຸ້ນສູງສຸດ 10 ອັນດັບ Top 10 Major Shareholders	ຈຳນວນຮຸ້ນ Number of shares	ສັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນ Shareholding Percentage
1	ELECTRICITE DU LAOS	1.259.477.773	75,00%
2	RATCH-LAO SERVICES COMPANY LIMITED	94.848.324	5,65%
3	RH INTERNATIONAL (SINGAPORE) CORPORATION PTE.LTD	74.929.210	4,46%
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 SAVANHKHAM	11.528.200	0,69%
8	PT SOLE CO.LTD	10.291.300	0,61%
9	GULF INTERNATIONAL INVESTMENT HONG KONG LIMITED	7.823.598	0,47%
10	BANGKOK LIFE ASSURANCE PUBLIC COMPANY LIMITED	7.766.666	0,46%
ລວມຈຳນວນຮຸ້ນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ 10 ອັນດັບທຳອິດ Total shares of top 10 shareholders		1.543.087.212	91,89%
ຈຳນວນຮຸ້ນລວມທັງໝົດ / Total Shares		1.679.303.697	100%

V. ໂຄງຮ່າງການຈັດຕັ້ງ ແລະ ການບໍລິຫານ

ໂຄງສ້າງຂອງ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ປະກອບດ້ວຍ.

1. ຈຳນວນຮຸ້ນໃນປັດຈຸບັນມີທັງໝົດ 1.679.303.697 ຮຸ້ນ ແລະ ມີຜູ້ຖືຮຸ້ນທັງໝົດ 3.542 ລາຍ (10/07/2020).
2. ສະພາບໍລິຫານປະກອບດ້ວຍຜູ້ອຳນວຍການ 09 ທ່ານ (ໃນນີ້ ຄະນະກຳອິດສະຫຼະມີ 3 ທ່ານ).
3. ໂຄງຮ່າງການຈັດຕັ້ງ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ປະກອບດ້ວຍຄະນະຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ 5 ທ່ານ, ມີ 5 ຝ່າຍ, 18 ພະແນກການ ແລະ 13 ເຂື່ອນ.

ໂຄງຮ່າງການຈັດຕັ້ງ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ



ຈຳນວນພົນ

ຈຳນວນພົນຂອງ ຜ-ຟຟລ ມີທັງໝົດ 773 ຄົນ, ໃນນີ້ຍິງ 124 ຄົນ; ແບ່ງອອກເປັນ:

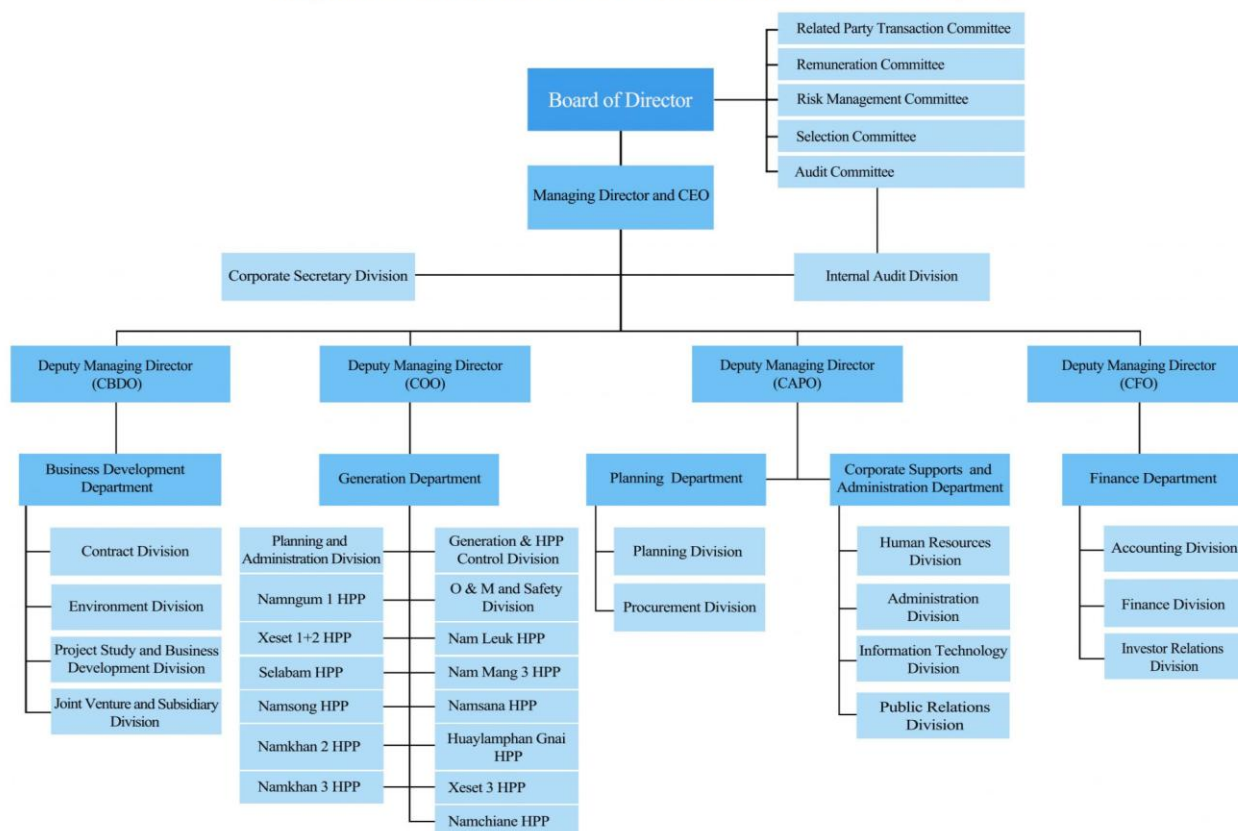
ລາຍລະອຽດ	ພະນັກງານຖາວອນ			
ສຳນັກງານໃຫຍ່	117	ຄົນ,	ຍິງ	52 ຄົນ
ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຖິ້ມ 1	139	ຄົນ,	ຍິງ	24 ຄົນ
ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຄານ 2-3	63	ຄົນ,	ຍິງ	6 ຄົນ
ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 1-2	74	ຄົນ,	ຍິງ	14 ຄົນ
ເຂື່ອນໄຟຟ້າຫ້ວຍລຳໄລ້ນໃຫຍ່	44	ຄົນ,	ຍິງ	2 ຄົນ
ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳເລີກ	59	ຄົນ,	ຍິງ	3 ຄົນ
ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳມັງ 3	57	ຄົນ,	ຍິງ	8 ຄົນ
ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 3	26	ຄົນ,	ຍິງ	3 ຄົນ
ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳສະນາ	27	ຄົນ,	ຍິງ	2 ຄົນ
ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຊອງ	24	ຄົນ,	ຍິງ	- ຄົນ
ເຂື່ອນໄຟຟ້າແຊລະບາ	36	ຄົນ,	ຍິງ	5 ຄົນ
ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຈຽນ	28	ຄົນ,	ຍິງ	1 ຄົນ
ພະນັກງານທີ່ເຮັດວຽກຢູ່ IPP ແລະ ບໍລິສັດລູກ	79	ຄົນ,	ຍິງ	4 ຄົນ
ລວມທັງໝົດ	773	ຄົນ,	ຍິງ	124 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 3.542 shareholders (10/07/2020).
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 5 Managing Directors, 5 departments, 18 offices, and 13 hydro power plants.

Organization Chart of EDL-Generation Public Company



EDL-Gen Staffs

EDL-GEN has 773staffs, of whom 124 are females

Details	Permanent staff				
Head office	117	staff	Female	52	staff
Nam Ngum 1	139	staff	Female	24	staff
Nam Kham 2-3	63	staff	Female	6	staff
Xeset 1-2	74	staff	Female	14	staff
Houay Lamphan Ngai	44	staff	Female	2	staff
Nam Leuk	59	staff	Female	3	staff
Nam Mung 3	57	staff	Female	8	staff
Xeset 3	26	staff	Female	3	staff
Nam Sana	27	staff	Female	2	staff
Nam Song	24	staff	Female	-	staff
Selabam	36	staff	Female	5	staff
Nam Chain	28	staff	Female	1	staff
Staff in IPP & Joint-Ventures / Associates	79	staff	Female	4	staff
Total	773	staff	Female	124	staff

ຄະນະສະພາບໍລິຫານ ແລະ ປະຫວັດຫຍໍ້ Board of Directors

- * ວັນເດືອນປີເກີດ: 05/05/1955
- * ສັນຊາດ: ລາວ
- * ຕຳແໜ່ງປັດຈຸບັນ: ລັດຖະມົນຕີ ກະຊວງ ພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່
- * ລະດັບການສຶກສາ: ປະລິນຍາເອກ, ພາກວິຊາການພັດທະນາເສດຖະກິດ.
ປະລິນຍາໂທ, ພາກວິຊາວິສະວະກຳໄຟຟ້າ ອະດີດສະຫະພາບໂຊຫວຽດ.
- * Date of Birth: 05/05/1955
- * Nationality: Lao
- * Position: Minister of Ministry of Energy and Mines
- * Education: Master of Electrical Engineering, Former Soviet Union
PhD in Development Economics



ທ່ານ ປອ. ຄຳມະນີ ອິນທິລາດ
ປະທານສະພາບໍລິຫານ
Dr. Khammany INTHIRATH
Chairman

- * ວັນເດືອນປີເກີດ: 03/05/1973
- * ສັນຊາດ: ລາວ
- * ຕຳແໜ່ງປັດຈຸບັນ: ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ ລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ
- * ລະດັບການສຶກສາ: ປະລິນຍາຕີສາຂາ ວິສະວະກຳໄຟຟ້າ ຢູ່ມະຫາວິທະຍາໄລແຫ່ງຊາດລາວ.
ປະລິນຍາໂທ ສາຂາ ບໍລິຫານທຸລະກິດ, emphasis in Finance, Avila
University, Kansas City, ປະເທດສະຫະລັດອາເມລິກາ.
- * Date of Birth: 03/05/1973
- * Nationality: Lao
- * Position: Acting Managing Director of Electricite Du Laos
(EDL)
- * Education: Bachelor of Science Degree in Electrical Engineering,
National University of Laos
Master of Business Administration, emphasis in Finance,



ທ່ານ ຈັນທະບູນ ສຸກອາລຸນ
ຮອງປະທານສະພາບໍລິຫານ
Mr. Chanthaboun SOUK ALOUN
Vice Chairman

- * ວັນເດືອນປີເກີດ: 08/03/1962
- * ສັນຊາດ: ລາວ
- * ຕຳແໜ່ງປັດຈຸບັນ: ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ
- * ລະດັບການສຶກສາ: ປະລິນຍາໂທ, ພາກວິຊາລະບົບຕາໜ່າງໄຟຟ້າ, ອະດີດສະຫະພາບໂຊຫວຽດ.
- * Date of Birth: 08/03/1962
- * Nationality: Lao
- * Position: Managing Director of EDL-Generation Public Company
(EDL-GEN)
- * Education: Master's Degree in Electrical Power Systems, Former
Soviet Union



ທ່ານ ດວງສີ ພາຣາຍົກ
ກຳມະການ
Mr. Duangsy PHARANHOK
Director

- * ວັນເດືອນປີເກີດ: 05/05/1961
- * ສັນຊາດ: ລາວ
- * ຕຳແໜ່ງປັດຈຸບັນ: ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ ລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ
- * ລະດັບການສຶກສາ: ປະລິນຍາໂທ ສາຂາ ການເງິນ ແລະ ສິນເຊື້ອ, ມະຫາວິທະຍາໄລເສດຖະສາດ
ບຸນຍັດຊາແດ ລັດອາແຊບາຍຈັນ, ອາດິດສະຫະພາບໂຊຫວຽດ
- * Date of Birth: 05/05/1961
- * Nationality: Lao
- * Position: Deputy Managing Director of Electricite Du Laos (EDL)
- * Education: Master in Finance and Credit, University of Economics
Bunyadzade, Azerbaijan, Former Soviet Union



ທ່ານ ຄຳເພັງ ທິນນະກອນ
ກຳມະການ
Mr. Khampheng THINNAKONE
Director

- * ວັນເດືອນປີເກີດ: 01/05/1968
- * ສັນຊາດ: ລາວ
- * ຕຳແໜ່ງປັດຈຸບັນ: ຫົວໜ້າກົມທຸລະກິດພະລັງງານ, ກະຊວງພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່
- * ລະດັບການສຶກສາ: ປະລິນຍາຕີສາຂາ ວິສະວະກຳກົນຈັກ ຢູ່ມະຫາວິທະຍາໄລແຫ່ງຊາດລາວ
- * Date of Birth: 01/05/1968
- * Nationality: Lao
- * Positon: Director General of Energy Business Department,
Ministry of Energy and Mines
- * Education: Bachelor of Mechanical Engineering, National
University of Laos



ທ່ານ ສົມພິດ ແກ້ວວິຈິດ
ກຳມະການ
Mr. Somphit KEOVICHIT
Director

- * ວັນເດືອນປີເກີດ: 25/12/1962
- * ສັນຊາດ: ລາວ
- * ຕຳແໜ່ງປັດຈຸບັນ: ຜູ້ອຳນວຍການ ບໍລິສັດໄຟຟ້ານ້ຳຼືມ 3 ຈຳກັດ
- * ລະດັບການສຶກສາ: ປະລິນຍາໂທ ສາຂາ ພາກວິສະວະກຳກົນຈັກ, ມະຫາວິທະຍາໄລຊຽງໃໝ່, ປະເທດໄທ.
- * Date of Birth: 25/12/1962
- * Nationality: Lao
- * Position: Managing Director of Nam Ngum 3 HPP
- * Education: Master of Mechanical Engineering, Chiang Mai University,
Thailand



ທ່ານ ໂກມິນຈັນ ເພັດອາສາ
ກຳມະການ
Mr. Komonchanh PHET-ASA
Director

* ວັນເດືອນປີເກີດ: 29/12/1975
 * ສັນຊາດ: ລາວ
 * ຕຳແໜ່ງປັດຈຸບັນ: ວ່າການຫົວໜ້າກົມບໍລິການທະນາຄານ, ທະນາຄານແຫ່ງ ສປປ ລາວ
 * ລະດັບການສຶກສາ: ປະລິນຍາໂທ ສາຂາ ເສດຖະສາດ, ປະເທດອິດສະຕາລີ.

* Date of Birth: 29/12/1975
 * Nationality: Lao
 * Position: Acting Director General of Banking Operation
 Department,
 Bank of Lao PDR.
 * Education: Master of Economics, Australia



ທ່ານ ຄຳແກ້ວ ວິສິສົມບັດ
 ກຳມະການອິດສະຫລະ
 Mr. Khamkeo VISYSOMBATH
 Independent Director

* ວັນເດືອນປີເກີດ: 02/05/1972
 * ສັນຊາດ: ລາວ
 * ຕຳແໜ່ງປັດຈຸບັນ: ຮອງຫົວໜ້າກົມສົ່ງເສີມການລົງທຶນ ຊຶ່ງນຳວຽກງານການລົງທຶນຮ່ວມ
 ລະຫວ່າງພາກລັດ ແລະ ເອກະຊົນ, ກະຊວງແຜນການ ແລະ ການລົງທຶນ
 * ລະດັບການສຶກສາ: ປະລິນຍາໂທ ສາຂາເສດຖະສາດເພື່ອການພັດທະນາ, ທີ່ມະຫາວິທະຍາໄລແຫ່ງຊາດ
 ອິດສະຕາລີ, ປະເທດອິດສະຕາລີ

* Date of Birth: 02/05/1972
 * Nationality: Lao
 * Position: Deputy Director General of Investment Promotion
 Department, Public Private Partnership Investments,
 Ministry of Planning and Investment
 * Education: Master of Economics for Development, Australian National
 University, Canberra, Australia



ທ່ານ ນາງ ທະວີຈັນ ທ່ຽງເທບວົງສາ
 ກຳມະການອິດສະຫລະ
 Mrs. Thavichanh THIENGTHEPVONGSA
 Independent Director

* ວັນເດືອນປີເກີດ: 05/02/1974
 * ສັນຊາດ: ລາວ
 * ຕຳແໜ່ງປັດຈຸບັນ: ຄະນະບໍດີ, ຄະນະເສດຖະສາດ ແລະ ບໍລິຫານທຸລະກິດມະຫາວິທະຍາໄລ ແຫ່ງຊາດ
 * ລະດັບການສຶກສາ: ປະລິນຍາເອກ ສາຂາວິຊາເສດຖະສາດ ຢູ່ມະຫາວິທະຍາໄລໂກເບ, ປະເທດຍີ່ປຸ່ນ.

* Date of Birth: 05/02/1974
 * Nationality: Lao
 * Position: Dean, Faculty of Economics and Business Management,
 National University of Laos
 * Education: PhD in Economics, Kobe University, Japan



ທ່ານ ຮສ. ປອ. ພູເພັດ ກ້ຽວພິລາວົງ
 ກຳມະການອິດສະຫລະ
 Assoc. Prof. Phouphet KYOPHILAVONG
 Independent Director

ຄະນະຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່
Managing Directors



ທ່ານ ດວງສີ ພາຣາຍົກ
ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່
Duangsy PHARANHOK
Managing Director
CEO



ທ່ານ ທອງເພັດ ດ້ວງເງິນ
ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່
ສາຍງານພັດທະນາທຸລະກິດ
Thongphet DOUANGNGEUN
Deputy Managing Director,
CBDO



ທ່ານ ວົງສະກຸນ ຍິ່ງຍິງ
ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່
ສາຍງານການຜະລິດ
Vongsakoun YINGYONG
Deputy Managing Director,
COO



ທ່ານ ນ. ສຸກສັນ ຟົງຟິລາ
ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່
ສາຍງານບໍລິຫານ ແລະ ແຜນການ
Souksanh PHONGPHILA
Deputy Managing Director,
CAPO



ທ່ານ ວັນແສງ ວັນນະວົງ
ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່
ສາຍງານການເງິນ
Vanhseng VANNAVONG
Deputy Managing Director,
CFO

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.

6.1 ຄະນະກຳມະການຂອງສະພາບໍລິຫານ

ຄະນະກຳມະການຂອງສະພາບໍລິຫານ ຜ-ຟຟລ ປະກອບດ້ວຍ 5 ຄະນະກຳມະການ ເຊິ່ງໃນແຕ່ລະ ຄະນະກຳມະການປະກອບດ້ວຍ ສະມາຊິກສະພາບໍລິຫານ 3 ທ່ານ ຕາມລາຍລະອຽດດັ່ງນີ້:

ຄະນະກຳມະການກວດສອບ

- | | | |
|------------------------------------|--------------------|--------------|
| 1. ທ່ານ ຮສ. ປອ. ພູເພັດ ກ້ຽວພິລາວົງ | ກຳມະການອິດສະຫລະ | ເປັນປະທານ |
| 2. ທ່ານ ຄຳເພັງ ທິນນະກອນ | ກຳມະການສະພາບໍລິຫານ | ເປັນຮອງປະທານ |
| 3. ທ່ານ ຄຳແກ້ວ ວິສິສິມບັດ | ກຳມະການອິດສະຫລະ | ເປັນກຳມະການ |

ຄະນະກຳມະການຄຸ້ມຄອງຄວາມສ່ຽງ

- | | | |
|---------------------------|--------------------|--------------|
| 1. ທ່ານ ຄຳແກ້ວ ວິສິສິມບັດ | ກຳມະການອິດສະຫລະ | ເປັນປະທານ |
| 2. ທ່ານ ສິມພິດ ແກ້ວວິຈິດ | ກຳມະການສະພາບໍລິຫານ | ເປັນຮອງປະທານ |
| 3. ທ່ານ ໂກມິນຈັນ ເພັດອາສາ | ກຳມະການສະພາບໍລິຫານ | ເປັນກຳມະການ |

ຄະນະກຳມະການກຳນົດຄ່າຕອບແທນ

- | | | |
|------------------------------------|--------------------|--------------|
| 1. ທ່ານ ສິມພິດ ແກ້ວວິຈິດ | ກຳມະການສະພາບໍລິຫານ | ເປັນປະທານ |
| 2. ທ່ານ ຮສ. ປອ. ພູເພັດ ກ້ຽວພິລາວົງ | ກຳມະການອິດສະຫລະ | ເປັນຮອງປະທານ |
| 3. ທ່ານ ດວງສີ ພາຣາຍົກ | ກຳມະການສະພາບໍລິຫານ | ເປັນກຳມະການ |

ຄະນະກຳມະການຄັດເລືອກ

- | | | |
|----------------------------------|---------------------|--------------|
| 1. ທ່ານ ຈັນທະບູນ ສຸກອາລຸນ | ຮອງປະທານສະພາບໍລິຫານ | ເປັນປະທານ |
| 2. ທ່ານ ນາງ ທະວີຈັນ ທ່ຽງເທບວົງສາ | ກຳມະການອິດສະຫລະ | ເປັນຮອງປະທານ |
| 3. ທ່ານ ດວງສີ ພາຣາຍົກ | ກຳມະການສະພາບໍລິຫານ | ເປັນກຳມະການ |

ຄະນະກຳມະການກວດສອບລາຍການທີ່ກ່ຽວພັນ

- | | | |
|-----------------------------|--------------------|--------------|
| 1. ທ່ານ ຄຳເພັງ ທິນນະກອນ | ກຳມະການສະພາບໍລິຫານ | ເປັນປະທານ |
| 2. ທ່ານ ໂກມິນຈັນ ເພັດອາສາ | ກຳມະການສະພາບໍລິຫານ | ເປັນຮອງປະທານ |
| 3. ນາງ ທະວີຈັນ ທ່ຽງເທບວົງສາ | ກຳມະການອິດສະຫລະ | ເປັນກຳມະການ |

6.1 Committees of Board of Directors

Committees to the Board of Directors comprises of 5 committees and each committee includes 3 members. The details are as follows:

Audit Committee

1. Assoc. Prof. Phouphet KYOPHILAVONG	Independent Director	Chairman
2. Mr. Khampheng THINNAKONE	Director	Vice Chairman
3. Mr. Khamkeo VISYSOMBATH	Independent Director	Member

Risk committee

1. Mr. Khamkeo VISYSOMBATH	Independent Director	Chairman
2. Mr. Somphit KEOVICHIT	Director	Vice Chairman
3. Mr. Komonchanh PHET-ASA	Director	Member

Reimbursement Committee

1. Mr. Somphit KEOVICHIT	Director	Chairman
2. Assoc. Prof. Phouphet KYOPHILAVONG	Independent Director	Vice Chairman
3. Mr. Duangsy PHARANHOK	Director	Member

Nomination Committee

1. Mr. Chanthaboun SOUK ALOUN	Vice Chairman	Chairman
2. Mrs. Thavichanh THIENGTHEPVONGSA	Independent Director	Vice Chairman
3. Mr. Duangsy PHARANHOK	Director	Member

Audit of Related Party Transaction Committee (ARPTC)

1. Mr. Khampheng THINNAKONE	Director	Chairman
2. Mr. Komonchanh PHET-ASA	Director	Vice Chairman
3. Mrs. Thavichanh THIENGTHEPVONGSA	Independent Director	Member

1. ຄະນະກຳມະການກວດສອບ

ຜ່ານການດຳເນີນງານ ໃນປີ 2020 ຄະນະກຳມະການກວດສອບ ໄດ້ປະຕິບັດວຽກງານ ແລະ ເປີດກອງປະຊຸມ ທັງໝົດ 5 ຄັ້ງ ຄື: ປະຊຸມວິສາມັນ 1 ຄັ້ງ ແລະ ປະຊຸມສາມັນ 4 ຄັ້ງ, ດັ່ງນີ້:

- ຄັ້ງທີ 1 ກອງປະຊຸມວິສາມັນຄັ້ງທີ I ໄດ້ຈັດຂຶ້ນໃນວັນທີ 30 ມັງກອນ 2020 ເພື່ອປຶກສາກ່ຽວກັບການວ່າ ຈ້າງຜູ້ກວດສອບບັນຊີພາຍນອກປະຈຳປີ 2020-2022.
- ຄັ້ງທີ 2 ກອງປະຊຸມສາມັນຄັ້ງທີ I ໄດ້ຈັດຂຶ້ນໃນວັນທີ 16 ມີນາ 2020 ເພື່ອປຶກສາຫາລືກ່ຽວກັບບົດລາຍງານທາງການເງິນປະຈຳປີ 2019. ຊຶ່ງໄດ້ຜ່ານການກວດສອບຈາກຜູ້ກວດສອບບັນຊີພາຍນອກ (PwC) ໂດຍໄດ້ມີຄຳເຫັນຕໍ່ຮ່າງບົດລາຍງານການເງິນດັ່ງກ່າວ ແລະ ໄດ້ເຮັດສະໂນດນຳສົ່ງໃຫ້ກອງເລຂາສະພາ ບໍລິຫານເພື່ອຮັບຮອງໃນກອງປະຊຸມກ່ອນທີ່ຈະເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນທີ່ຕະຫລາດຫລັກຊັບລາວ.
- ຄັ້ງທີ 3 ກອງປະຊຸມສາມັນຄັ້ງທີ II ໄດ້ຈັດຂຶ້ນໃນວັນທີ 08 ພຶດສະພາ 2020 ເພື່ອປຶກສາຫາລືກ່ຽວກັບບົດລາຍງານທາງການເງິນປະຈຳໄຕມາດ I ປີ 2020.
- ຄັ້ງທີ 4 ກອງປະຊຸມສາມັນຄັ້ງທີ III ໄດ້ຈັດຂຶ້ນໃນວັນທີ 21 ສິງຫາ 2020 ເພື່ອປຶກສາຫາລືກ່ຽວກັບບົດລາຍງານທາງການເງິນປະຈຳຫົກເດືອນຕົ້ນປີ 2020. ຊຶ່ງໄດ້ຜ່ານການກວດສອບຈາກຜູ້ກວດສອບບັນຊີພາຍນອກ (PwC) ໂດຍໄດ້ມີຄຳເຫັນຕໍ່ຮ່າງບົດລາຍງານການເງິນດັ່ງກ່າວ ແລະ ໄດ້ເຮັດສະໂນດນຳສົ່ງໃຫ້ກອງເລຂາສະພາບໍລິຫານເພື່ອຮັບຮອງໃນກອງປະຊຸມກ່ອນທີ່ຈະເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນທີ່ຕະຫລາດຫລັກຊັບລາວ.
- ຄັ້ງທີ 5 ກອງປະຊຸມສາມັນຄັ້ງທີ IV ໄດ້ຈັດຂຶ້ນໃນວັນທີ 09 ພະຈິກ 2020 ເພື່ອປຶກສາຫາລືກ່ຽວກັບບົດລາຍງານທາງການເງິນປະຈຳໄຕມາດ III ປີ 2020.

1. Audit Committee (AC)

In 2020, Internal Audit Committee (IAC) held 5 meetings which were 4 ordinary meetings and 1 extraordinary meeting. Main issues of the meetings were as follows:

- On 30 January 2020, The first extraordinary meeting was held to discuss the external audit selection during 2020-2022.
- On 16 March 2020, The first ordinary meeting was held to discuss the year-ended Financial Report of 2019, audited by PwC.
- On 21 August 2020, the second ordinary meeting was held to discuss the first quarter Financial Report of 2020
- On August 2020, the third ordinary meeting was held to discuss the semi-annual Financial Report of 2020, audited by PwC.
- On November 2020, the forth ordinary meeting was held to discuss the third quarter financial statement of the year 2020.

2. ຄະນະກຳມະການຄຸ້ມຄອງຄວາມສ່ຽງ

ຜ່ານການດຳເນີນງານ ໃນປີ 2020 ຄະນະກຳມະການ ຄຸ້ມຄອງຄວາມສ່ຽງ ໄດ້ເປີດກອງປະຊຸມຂຶ້ນ 4 ຄັ້ງ ໂດຍເປີດກອງ ປະຊຸມສາມັນ 2 ຄັ້ງ ແລະ ວິສາມັນ 2 ຄັ້ງ ເຊິ່ງໃນກອງປະຊຸມໄດ້ມີການພິຈາລະນາດັ່ງນີ້:

- ວຽກງານສະພາບຄ່ອງທາງດ້ານການເງິນຂອງ ຜ-ຟຟລ.
- ວຽກງານສຸ່ຊື້ເກັບໜີ້ຄ່າກະແສໄຟຟ້າ ນຳ ຟຟລ ໃຫ້ໄດ້ຕາມແຜນ.
- ວຽກງານຫຼຸດຜ່ອນ ຜົນກະທົບກ່ຽວກັບອັດຕາແລກປ່ຽນເງິນກີບຕໍ່ເງິນຕາຕ່າງປະເທດ ຂອງ ຜ-ຟຟລ.
- ວຽກງານການຂໍຢືກເວັ້ນເງື່ອນໄຂທາງດ້ານການເງິນ (Financial covenant) ສັນຍາເງິນກູ້ກັບ ທະນາຄານລາວ-ຝຣັ່ງ.
- ວຽກງານການຜະລິດໄຟຟ້າ ຂອງ ຜ-ຟຟລ ແລະ ວິທີການຈັດຕັ້ງປະຕິບັດໃຫ້ໃກ້ຄຽງກັບແຜນການວາງໄວ້.
- ວຽກງານການໂອນເຂື່ອນ ແລະ ໂອນຮຸ້ນ ຈາກ IPPs ລະຫວ່າງ ຟຟລ ແລະ ຜ-ຟຟລ.
- ວຽກງານການເຜີຍແຜ່ເນື້ອໃນລະບຽບຄຸ້ມຄອງຄວາມສ່ຽງ ຂອງ ຜ-ຟຟລ.
- ວຽກງານການຄົ້ນຄວ້າປັບປຸງ ຄວາມສ່ຽງດ້ານຕ່າງໆ ແລະ ກຳນົດການລຸດຜ່ອນຄວາມສ່ຽງໃນ Risk Assessment Matrix & Risk Management Table ຂອງ ຜ-ຟຟລ ທີ່ຕິດພັນກັບວຽກງານ ISO9001:2015 QMS.
- ວຽກງານການຂຶ້ນແຜນການຝຶກອົບຮົມ ແລະ ແຜນກອງປະຊຸມຂອງຄະນະກຳມະການຄຸ້ມຄອງຄວາມສ່ຽງ ໃນສິກປີ 2021.

2. Risk committee

In 2020, the Risk committee held 4 meetings which were 2 ordinary meetings and 2 extraordinary meetings; the main issues of the meeting were as follows:

- Cash flow liquidity management of EDL-Gen.
- Collection of account receivables from EDL.
- Risk mitigation from impact of exchange rates of Lao Kip against foreign currencies.
- Request for waivers of financial covenants in a loan agreement with Banque Franco Lao Ltd.
- Risk of EDL-Gen's generation and implementation methods to achieve results close the plan.
- Solutions for the transfer the assets and shares in IPPs from EDL to EDL-Gen.
- Dissemination of the rule of the risk management regulations of EDL-Gen.
- Research and analysis of the Risk assessment Matrix & Risk Management Table of EDL-Gen related to ISO9001:2015 QMS.
- Formulation of training plan and meeting plan of the Risk Management Committee for 2021.

3. ຄະນະກຳມະການກຳນົດຄ່າຕອບແທນ

ຜ່ານການດຳເນີນງານ ໃນປີ 2020 ຄະນະກຳມະການກຳນົດຄ່າຕອບແທນ ໄດ້ຈັດກອງປະຊຸມຂຶ້ນ 1 ຄັ້ງ: ໃນວັນທີ 5 ກຸມພາ 2020 ໄດ້ມີການພິຈາລະນາບັນຫາ ແລະ ເຫັນດີເອກະພາບກັນດັ່ງນີ້:

- ❖ **ວາລະທີ 1:** ສະເໜີພິຈາລະນາກ່ຽວກັບການປະກອບນະໂຍບາຍ ເງິນຄ່າເບ້ຍປະຊຸມ ຂອງຄະນະສະພາບໍລິຫານ ຜ-ຟຟລ
- ❖ **ວາລະທີ 2:** ບັນຫາອື່ນໆກ່ຽວກັບເງິນຄ່ານໍ້າມັນ ແລະ ຄ່າໂທລະສັບປະຈຳເດືອນຂອງສະພາບໍລິຫານ, ການເບີກຈ່າຍເງິນເບ້ຍປະຊຸມໃຫ້ແກ່ສະພາບໍລິຫານ ແລະ ການກຳນົດເງິນເບ້ຍປະຊຸມໃຫ້ແກ່ ຄະນະກຳມະການຍ່ອຍ.
ຈາກການສະເໜີດັ່ງກ່າວ ກອງປະຊຸມສະຫຼຸບເຫັນດີ ໃຫ້ເອົາວາລະດັ່ງກ່າວ ເຂົ້າສະເໜີໃນກອງປະຊຸມສະພາບໍລິຫານຄັ້ງວັນທີ 7 ກຸມພາ 2020 ເພື່ອພິຈາລະນາໃນຂັ້ນຕໍ່ໄປ.

3. Reimbursement Committee

In 2020, The reimbursement committee held 1 meeting. On February 5th the main issue of the meeting was as follows:

- ❖ Session 1: To review obligation and policies for meeting allowances of board director.
- ❖ Session 2: To review another issue related to the board's monthly fuel bill and telephone charges, the payment of the board's meeting allowance. determine of the meeting fund to subcommittee.

The meeting agreed to conclude the agenda presented to the Board meeting held on February 7th, 2020 to consider the next step.

4. ຄະນະກຳມະການຄັດເລືອກ

ຜ່ານການດຳເນີນງານ ໃນປີ 2020 ຄະນະກຳມະການຄັດເລືອກ ໄດ້ຈັດກອງປະຊຸມ 1 ຄັ້ງ: ໃນວັນທີ 10 ມີນາ 2020 ກອງປະຊຸມດັ່ງກ່າວໄດ້ແບ່ງເປັນ 3 ວາລະ ມີການພິຈາລະນາບັນຫາ ແລະ ໄດ້ເຫັນດີເອກະພາບກັນດັ່ງນີ້:

- ວາລະທີ 1: ກ່າວເປີດກອງປະຊຸມ ແລະ ແນະນຳພາຍໃນຄະນະຮັບຜິດຊອບ
- ວາລະທີ 2: ລາຍງານການຈັດຕັ້ງປະຕິບັດວຽກງານ ຂອງຄະນະກຳມະການຄັດເລືອກ ຂອງສະພາບໍລິຫານໃນຄັ້ງຜ່ານມາ.
- ວາລະທີ 3: ພິຈາລະນາຮັບຮອງເອົາລາຍຊື່ ສະມາຊິກສະພາບໍລິຫານ ຂອງ ຜ-ຟຟລ ຊຸດໃໝ່ແທນສະມາຊິກສະພາບໍລິຫານຂອງ ຜ-ຟຟລ ຊຸດເກົ່າທີ່ຄືບວາລະ.

ຈາກການສະເໜີດັ່ງກ່າວ ກອງປະຊຸມສະຫຼຸບເຫັນດີ ໃຫ້ເອົາວາລະດັ່ງກ່າວ ເຂົ້າສະເໜີໃນກອງປະຊຸມສະພາບໍລິຫານຄັ້ງວັນທີ 20 ມີນາ 2020 ເພື່ອພິຈາລະນາໃນຂັ້ນຕໍ່ໄປ.

4. Nomination Committee

Nomination committee reported the progress work during in 2020. The committee held 1 meeting on March 10th. The main issues of the meeting were as follows:

- ❖ Session 1: Opening ceremony and presents to the committee.
- ❖ Session 2: To report the nomination committee of the past board of director.
- ❖ Session 3: To consider/approved the board of Director to replace the board members who are retiring.

The meeting agreed to conclude the agenda presented to the Board meeting held on March 20th, 2020 to consider the next step.

5. ຄະນະກຳມະການກວດສອບລາຍການທີ່ກ່ຽວພັນ

ຜ່ານການດຳເນີນງານ ໃນປີ 2020 ຄະນະກຳມະການ ກວດສອບລາຍການທີ່ກ່ຽວພັນ ໄດ້ຈັດກອງປະຊຸມສະພາບໍລິຫານສະໄໝວິສາມັນຂຶ້ນ 1 ຄັ້ງ: ໃນວັນທີ 16 ມິຖຸນາ 2020 ກອງປະຊຸມດັ່ງກ່າວ ມີການພິຈາລະນາ ແລະ ເຫັນດີ ໃນການແຕ່ງຕັ້ງ ຄະນະກຳມະການກວດສອບລາຍການທີ່ກ່ຽວພັນຊຸດໃໝ່, ອອກໂດຍຂໍ້ຕົກລົງ ຂອງ ຜ-ຟຟລ ວ່າດ້ວຍການແຕ່ງຕັ້ງຄະນະກວດສອບລາຍການທີ່ກ່ຽວພັນ ສະບັບ ເລກທີ 1399/ຜ-ຟຟລ, ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ, ລົງວັນທີ 02 ກໍລະກົດ 2020.

5. Audit of Related Party Transaction Committee (ARPTC)

In 2020, the Audit of related party transaction committee held 1 meeting. On June 16th the main issue of the meeting was consider/approved the new Audit of related party transaction committee on 02 July 2020, document number 1399/EDL-Gen.

6.3 ຄະນະກຳມະການຂອງ ຄະນະອຳນວຍການໃຫຍ່

1. ຄະນະກຳມະການເຈລະຈາສັນຍາສຳປະທານ, ສັນຍາຮ່ວມຮຸ້ນ ແລະ ສັນຍາຊື້ຂາຍໄຟຟ້າ

ຜ່ານການດຳເນີນງານ ໃນປີ 2020 ຄະນະກຳມະການເຈລະຈາສັນຍາສຳປະທານ, ສັນຍາຮ່ວມຮຸ້ນ ແລະ ສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າ ໄດ້ດຳເນີນການເຄື່ອນໄຫວວຽກງານຂອງ ຜ-ຟຟລ ມີລາຍລະອຽດດັ່ງລຸ່ມນີ້:

- ໄດ້ມີການສືບຕໍ່ເຈລະຈາສຳປະທານສຳລັບໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຄານ 2 ແລະ ຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່.
- ຄົ້ນຄວ້າສຶກສາລາຄາໄຟຟ້າ ສຳລັບໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງຸ່ມ 1 ພາກຂະຫຍາຍຈັກເບີ 7&8.
- ມີການຕົກລົງລາຄາໄຟຟ້າ ຮ່ວມກັບ ຟຟລ ສຳລັບໂຄງການ ເຂື່ອນໄຟຟ້ານຈຽນ, ເຊເສັດ 3 ແລະ ນ້ຳຄານ 3
- ຄົ້ນຄວ້າຮ່າງສັນຍາຮ່ວມຮຸ້ນ ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊກອງ 5.

6.3 Managing Directors.

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

In 2020, Committee on Negotiation of Concession Agreement, Shareholder Agreement, and Power Purchase Agreement worked on some tasks as follows:

- Continue negotiate Concession Agreement for Nam Khan 2 and HauyLumpham Ngai
- Study the tariff for Nam Ngum Expansion Unit 7&8 Project.
- Concluded and agreed on the tariff with EDL for Nam Chaine, Xeset 3 and Nam Khan 3 Hydropower Projects.
- Study the draft Shareholders Agreement of Xekong 5 Hydropower Project.

1. ຄະນະກຳມະການຈັດຊື້ ແລະ ສະໜອງວັດສະດຸປະກອນ (ຄຈຊ)

ຜ່ານການດຳເນີນງານ ໃນປີ 2020 ຄະນະກຳມະການຈັດຊື້ ໄດ້ເປີດກອງປະຊຸມວຽກງານ ຈັດຊື້-ວ່າຈ້າງ 4 ຄັ້ງ ແລະ ເປີດກອງປະຊຸມ ເຈລະຈາ-ປຶກສາ ຫາລືກັບຜູ້ສະໜອງ/ຜູ້ຮັບເໝົາ ຈົນກ້າວໄປສູ່ການເຊັນສັນຍາຈຳນວນ 28 ໂຄງການ ໂດຍແບ່ງອອກເປັນ 3 ພາກດັ່ງນີ້:

- | | |
|------------------------------------|--------------|
| 1. ສັນຍາ ການປະຕິບັດວຽກ (Works) | ມີ 21 ໂຄງການ |
| 2. ສັນຍາ ຈັດຊື້ສິນຄ້າ (Goods) | ມີ 04 ໂຄງການ |
| 3. ສັນຍາ ສະໜອງການບໍລິການ (Service) | ມີ 03 ໂຄງການ |

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

In 2020 the PESC held 4 internal meeting on Procurement and signed contracts in 28 projects which were divided into 3 sectors as follows:

1. 21 Work Contracts of Project
2. 04 Goods supply Contracts of Project
3. 03 Service Contracts of Project

3. ຄະນະກຳມະການຄົ້ນຄວ້າໜະຍໂຍບາຍຍ້ອງຍໍ ແລະ ປະຕິບັດວິໄນ (ຄນຍວ).

ຜ່ານການດຳເນີນງານ ໃນປີ 2020 ຄະນະກຳມະການຄົ້ນຄວ້າໜະຍໂຍບາຍຍ້ອງຍໍ ແລະ ປະຕິບັດວິໄນໄດ້ຈັດກອງປະຊຸມຂຶ້ນສອງຄັ້ງ ເພື່ອແກ້ໄຂວຽກງານການດຳເນີນທຸລະກິດພາຍໃນ ຜ-ຟຟລ ດັ່ງນີ້:

- 1) ກອງປະຊຸມສາມັນຄັ້ງທີ I ໄດ້ຈັດຂຶ້ນໃນວັນທີ 30 ມັງກອນ 2020 ພ້ອມໄດ້ຄົ້ນຄວ້າພິຈາລະນາຫຼາຍບັນຫາ:

- ❖ ວາລະທີ 1: ເລື່ອງລາຍງານເພື່ອຊາບ
 - ກ່ຽວກັບຂໍ້ກຳນົດ ວ່າດ້ວຍການຊັບຊ້ອນພະນັກງານ.
 - ກ່ຽວກັບຂໍ້ກຳນົດວ່າດ້ວຍເງິນໂບນັດ.
 - ການປັບປຸງສັນຍາວ່າດ້ວຍການມອບເໝົາແຮງງານຈ້າງພາຍນອກສໍາລັບພະນັກງານຂັບລົດຂອງຄະນະອຳນວຍການໃຫຍ່ (ສະບັບຊົ່ວຄາວ).
 - ກ່ຽວກັບ ການປັບປຸງ ລະບົບການປະເມີນ KPI.
 - ຄວາມຄືບໜ້າໃນການຮ່າງພາລະບົດບາດຂອງ ບໍລິສັດ.

- ❖ ວາລະທີ 2: ເລື່ອງສະເໜີພິຈາລະນາ
 - ກ່ຽວກັບການປະກອບນະໂຍບາຍເງິນຄ່າຕອບແທນຂອງສະພາບໍລິຫານ.
 - ກ່ຽວກັບສັນຍາພະນັກງານຂອງ ຜ-ຟຟລ ທີ່ນຳສົ່ງໄປປະຕິບັດວຽກໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳເທີນ 1.

1) ວາລະທີ 3: ບັນຫາອື່ນໆ

- ທົບທວນຄືນຂໍ້ກຳນົດວ່າດ້ວຍລະບຽບ ແລະ ນະໂຍບາຍຕໍ່ພະນັກງານ, ມາດຕາ 05 ວ່າດ້ວຍລະບຽບການລາພັກ.

2) ກອງປະຊຸມວິສາມັນຄັ້ງທີ I ຈັດຂຶ້ນໃນວັນທີ 5 ພຶດສະພາ 2020 ພ້ອມໄດ້ຄົ້ນຄວ້າພິຈາລະນາບັນຫາດັ່ງນີ້:

2) ວາລະທີ 1: ເລື່ອງສະເໜີພິຈາລະນາ

- ພິຈາລະນາສັນຍາຂອງພະນັກງານ ຜ-ຟຟລ ທີ່ປະຈຳຢູ່ ບໍລິສັດ ໄຟຟ້ານ້ຳເທີນ-1 ຈຳກັດ ກ່ຽວກັບການກຳນົດອັດຕາເບີເຊັນຄ່າແຮງງານ ແລະ ການມອບພັນທະໃຫ້ ຜ-ຟຟລ.
- ພິຈາລະນາການແກ້ໄຂນະໂຍບາຍການລາພັກຂອງ ພະນັກງານທີ່ມີລູກນ້ອຍກ່ອນໄວຮຽນ ໃນໄລຍະທີ່ມີພະຍາດ COVID-19 ແຜ່ລະບາດ.
- ພິຈາລະນາເງິນນະໂຍບາຍຂອງພະນັກງານເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຈຽນ.

3) ວາລະທີ 2: ວາລະອື່ນໆ

ລາຍງານການປົດປ່ອຍພະນັກງານຜູ້ກະທຳຜິດຕໍ່ລະບຽບອອກຈາກການຈັດຕັ້ງ ຂອງ ຜ-ຟຟລ.

3. Honor Policy and Discipline Committee (HPDC)

In 2020, the HPDC held discussed some important issues as follows:

1) The first ordinary meeting was on January 3, the main issue of the meeting was as follows:

❖ Session 1:

- To review the regulations for employee relocation/position.
- To Review the consideration of the annual bonus policies.
- Revision of the contract for temporary staff of Board of Directors.
- To Review EDL-Gen regulation on Key Performance Indicator (KPI).
- Progress in drafting the Company's role.

❖ Session 2:

- In respect of the Compensation Policy of the Board of Directors.
- EDL-Gen's staff contract for the Nam Theun 1 hydropower plant.

❖ Session 3:

- To review Define rules and policies for employees, Article 05 of the Vacation Regulations.

2.) The first extraordinary meeting was on May 5, the main issue of the meeting was as follows:

❖ Session 1:

- To consider the agreement of EDL-Gen's employees stationed at NamTheun-1 PowerCompany Limited regarding the determination of the percentage of wage rate and taxes of obligations to EDL-Gen.

- To consider Revise the employee leave policy during the COVID-19 outbreaks.
 - To consider the policy of NamChien Hydropower staffs.
- ❖ Session 2:
- The report of employees who violate the rules from the EDL-Gen.

VII. ການຂະຫຍາຍ ແລະ ພັດທະນາທຸລະກິດ

ໃນປີ 2020 ຜ-ຟຟລ ໄດ້ສໍາເລັດການກໍ່ສ້າງໂຮງໄຟຟ້າພະລັງງານແສງອາທິດ ໄລຍະທີ 1 (ກໍ່ສ້າງຕິດຕັ້ງ ທັງໝົດ 32 MW) ກໍ່ສ້າງຕິດຕັ້ງຕາມຊັດສ່ວນຖືຮຸ້ນ 60% ຄິດເປັນ 19,2 MW. ພ້ອມນັ້ນ ຜ-ຟຟລ ໄດ້ ສືບຕໍ່ດໍາເນີນການກໍ່ສ້າງພາກຂະຫຍາຍ ເຂື່ອນໄຟຟ້າແຊລະບໍາ, ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ, ສືບຕໍ່ລົງທຶນໃນການກໍ່ສ້າງ ເຂື່ອນນ້ຳງຸ່ມ1 ພາກຂະຫຍາຍ ໜ່ວຍທີ 6.

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

ຜ-ຟຟລ ໄດ້ຮັບໂອນ ຮຸ້ນຂອງ ຟຟລ ທີ່ຖືຮຸ້ນຢູ່ໃນເຂື່ອນຜູ້ຜະລິດໄຟຟ້າເອກະລາດ ແລະ ລົງທຶນເຊັ່ນ: ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງຽບ 2 (ກໍ່ສ້າງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 180 MW) ໃນຊັດສ່ວນ 10% ຄິດເປັນ 18MW, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳທາ 1 (ກໍ່ສ້າງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 168 MW) ກໍ່ສ້າງຕິດຕັ້ງຕາມຊັດສ່ວນຖືຮຸ້ນ 20% ຄິດເປັນ 33,6 MW. ນອກນັ້ນ, ຍັງມີໂຄງການທີ່ກໍ່ສ້າງດໍາເນີນການໂອນຮຸ້ນເຊັ່ນ: ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳລຶກ 1 (ກໍ່ສ້າງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 60 MW) ກໍ່ສ້າງຕິດຕັ້ງຕາມຊັດສ່ວນຖືຮຸ້ນ 10% ຄິດເປັນ 6 MW, ເຂື່ອນໄຟຟ້າຫ້ວຍລຳພັນຕອນລຸ່ມ(ກໍ່ສ້າງ ຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 15 MW) ກໍ່ສ້າງຕິດຕັ້ງຕາມຊັດສ່ວນຖືຮຸ້ນ 60% ຄິດເປັນ 9 MW ແລະ ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊຂະໜ ານ 3 (ກໍ່ສ້າງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 250 MW) ກໍ່ສ້າງຕິດຕັ້ງຕາມຊັດສ່ວນຖືຮຸ້ນ 15% ຄິດເປັນ 37,5 MW.

ຜ-ຟຟລ ໄດ້ມີການ ລົງທຶນເອງ ແລະ ເຂົ້າຮ່ວມຮຸ້ນກັບບັນດາບໍລິສັດເອກະຊົນ ເຊັ່ນ: ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳບີ 1, 2 ແລະ 3 (ກໍ່ສ້າງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 135 MW) ໃນຊັດສ່ວນ 80% ຄິດເປັນ 108 MW, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳດິກ 1, 2 ແລະ 3 (ກໍ່ສ້າງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 40 MW) ໃນຊັດສ່ວນ 70% ຄິດເປັນ 28 MW, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳພູນ (ກໍ່ສ້າງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 45 MW) ກໍ່ສ້າງຕິດຕັ້ງຕາມຊັດສ່ວນຖືຮຸ້ນ 51% ຄິດເປັນ 22,95 MW, ເຂື່ອນໄຟຟ້າ ນ້ຳເທີນ 1 (ກໍ່ສ້າງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 650 MW) ກໍ່ສ້າງຕິດຕັ້ງຕາມຊັດສ່ວນຖືຮຸ້ນ 15% ຄິດເປັນ 97,5 MW ແລະ ໂຮງໄຟຟ້າພະລັງງານແສງອາທິດ ໄລຍະທີ 2 (ກໍ່ສ້າງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 68 MW) ກໍ່ສ້າງຕິດຕັ້ງຕາມຊັດສ່ວນ ຖືຮຸ້ນ 60% ຄິດເປັນ 40,8 MW. ນອກນັ້ນ, ຜ-ຟຟລ ໄດ້ດໍາເນີນການເຈລະຈາເພື່ອເຂົ້າຮ່ວມຮຸ້ນກັບບັນດາ ບໍລິສັດເອກະຊົນເຊັ່ນ: ເຂື່ອນໄຟຟ້າປາກແບ່ງ (ກໍ່ສ້າງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 912 MW) ໃນຊັດສ່ວນ 19% ຄິດເປັນ 173,3 MW, ເຂື່ອນໄຟຟ້າ ຊະນະຄາມ (ກໍ່ສ້າງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 660 MW) ໃນຊັດສ່ວນ 19% ຄິດເປັນ 125,4 MW, ເຂື່ອນໄຟຟ້າ ເຊກອງ 5 (ກໍ່ສ້າງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 330 MW) ກໍ່ສ້າງຕິດຕັ້ງຕາມຊັດສ່ວນ 20% ຄິດເປັນ 66 MW ແລະ ເຂື່ອນໄຟຟ້າຕາດສະໂຄ່ຍ (ກໍ່ສ້າງຕິດຕັ້ງ 30 MW) ກໍ່ສ້າງຕິດຕັ້ງຕາມຊັດສ່ວນຖືຮຸ້ນ 15% ຄິດ ເປັນ 4,5 MW.

ນອກຈາກລົງທຶນໃນແຫລ່ງສະໜອງພະລັງງານແລ້ວ, ຜ-ຟຟລ ຍັງສືບຕໍ່ພັດທະນາການໃຫ້ການ ບໍລິການຄຸ້ມຄອງເຂື່ອນໄຟຟ້າ, ໂດຍການສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ ບໍລິການຄຸ້ມຄອງການຜະລິດ ແລະ ບໍາລຸງຮັກສາ ອີດີ ແອວເຈັນ ຈຳກັດຜູ້ດຽວ ເພື່ອໃຫ້ບໍລິການ ການຜະລິດ, ສ້ອມແປງ ແລະ ບໍາລຸງຮັກສາໃຫ້ແກ້ບັນດາເຂື່ອນໄຟຟ້າ ຂະໜາດນ້ອຍ ແລະ ໃຫຍ່ ການບໍລິການແກ້ໄຂສ້ອມແປງພາກອຸປະກອນທີ່ຢູ່ໄດ້ນ້ຳດ້ວຍມະນຸດກົບ (ນັກດຳ ນ້ຳ), ວຽກງານບໍລິການສະໂມສອນ ແລະ ວຽກງານອື່ນໆ.

VII. Business Expansion and Development

In 2020, EDL-Gen has been Completed the construction of a solar power plant first Phase, installed capacity of 32 MW as a 60% share of the project or equal to 19,2 MW. Besides, EDL-Gen continued building the extension of Selabam project, Xeset project, and Nam Nguem1 Extension Unit 6.

EDL-Gen has continued to Transfer of target projects that EDL has invested in, such as Hinboun project with an installed capacity of 30 MW, Nam Khan 3 project with an installed capacity of 60 MW, Xeset 3 project with an installed capacity of 23 MW, and Namchien1 project with an installed capacity of 104 MW.

EDL-Gen also gets transferred shares from EDL, can be summarized as follows: Nam Ngiep 2 Project (installed capacity of 180 MW) as a 10% share of the project or equal to 18 MW, Nam Tha 1 Project (installed capacity of 168 MW) as a 20% share of the project or equal to 33,6 MW, Nam Lik 1 Project (installed capacity of 60MW) as a 10% share of the project or equal to 6 MW, Lower Huay Lamphan Ngai Project (installed capacity of 15 MW) as a 60% share of the project or equal to 9 MW, and Xekaman 3 Project (installed capacity of 250 MW) as a 15% share of the project or equal to 37,5 MW.

EDL-Gen has its investment individually in projects and joint projects with IPPs. The projects are namely: Nam Bi 1, 2, 3 Project (installed capacity of 135MW) as an 80% share of the project or equal to 108 MW, Nam Dik 1, 2, 3 Project (installed capacity of 40MW) as a 70% share of the project or equal to 28 MW, Nam Phoun Project (installed capacity of 45 MW) as a 51% share of the project or equal to 22,95 MW, Nam Theun 1 Project (installed capacity of 650 MW) as a 15% share of the project or equal to 97,5 MW, and Solar Farm Project Second Phase (installed capacity of 68MW) as a 60% share of the project or equal to 40,8 MW. In addition, EDL-Gen has joined the projects with IPPs; the projects are namely: Mekong Pak Beng Project (installed capacity of 912MW) as a 19% share of the project or equal to 173,3 MW, Xanakham Project (installed capacity of 660 MW) as a 19% share of the project or equal to 125,4 MW, Xekong 5 Project (installed capacity of 330MW) as a 20% share of the project or equal to 66 MW, Thadsakoi Project (installed capacity of 30MW) as a 15% share of the project or equal to 4,5 MW.

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

VIII. ວຽກງານການເຄື່ອນໄຫວດ້ານສິ່ງແລດລ້ອມ, ສັງຄົມ ແລະ ກິລາ

1. ວຽກງານສິ່ງແລດລ້ອມ

- ຜ-ຟຟລ ໄດ້ຈັດຕັ້ງປະຕິບັດກິດຈະກຳການປູກຕົ້ນໄມ້ ແລະ ປ່ອຍປາ ພ້ອມທັງມອບອຸປະກອນການຮຽນ, ອຸປະກອນກິລາ ແລະ ເຄື່ອງນຸ່ງຈຳນວນໜຶ່ງໃຫ້ແກ່ນັກຮຽນຈາກໂຮງຮຽນອ້ອມຂ້າງ ເນື່ອງໃນວັນເດັກນ້ອຍສາກົນ ແລະ ວັນປູກຕົ້ນໄມ້ແຫ່ງຊາດ ປີ 2020, ໃນຂອບເຂດຂອງທຸກໆເຂື່ອນຂອງ ຜ-ຟຟລ ຮ່ວມກັບອຳນາດການປົກຄອງທ້ອງຖິ່ນ.
- ໄດ້ມີການລົງສຳຫຼວດທີ່ດິນຂອບເຂດໂຮງຈັກ, ສັນເຂື່ອນ, ຫ້ອງການ ແລະ ເຮືອນພັກພະນັກງານຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຈຽນ ແລະ ປະສານສົມທົບກັບທາງແຂວງໃນການປຶກສາຫາລືກ່ຽວກັບການລົງວັດແທກເຮັດໃບຕາດິນ.
- ສະໜອງງົບປະມານໃຫ້ຄະນະວິຊາການໃນການຕິດຕາມກໍ່ສ້າງເສັ້ນທາງແຕ່ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳມັງ 3 ຫາ ບ້ານວັງເຮືອ, ເມືອງທຸລະຄົມ ແຂວງວຽງຈັນ ຈຳນວນ 7.080.000 ກີບ
- ອະນຸມັດງົບປະມານໃຫ້ຄະນະວິຊາການໃນການຕິດຕາມການດຳເນີນງານ ເຂື່ອນເຊເສັດ1, ເຂື່ອນເຊເສັດ2 ແລະ ເຂື່ອນໄຟຟ້າແຊລະບຳຮ່ວມກັບພະແນກພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່ແຂວງ, ເມືອງ ແລະ ພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ຈຳນວນ 18.200.000 ກີບ

- ອະນຸມັດງົບປະມານໃຫ້ຄະນະວິຊາການໃນການຕິດຕາມການກໍ່ສ້າງ ຮູ ປະຖົມ ແຊລະບຳ ແລະ ການປະຕິບັດແຜນພັດທະນາຊຸມຊົນຂອງໂຄງການ ແຊລະບຳ, ເຂື່ອນເຊເສັດ 1 ແລະ ເຂື່ອນເຊເສັດ 2 ຈຳນວນ 27.420.000 ກີບ
- ອະນຸມັດງົບປະມານ ກ່ຽວກັບການໄປປະຊຸມປຶກສາຫາລື ກ່ຽວກັບວຽກງານພັດທະນາຊຸມຊົນ ຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳເລິກ ແລະ ຕິດຕາມສະພາບຕົວຈິງ ຂອງ ໂຮງຮຽນປະຖົມບ້ານ ທ່າເຮືອ ເມືອງລ້ອງຊານ ແຂວງ ໄຊສົມບູນ ຈຳນວນ 9.700.000 ກີບ
- ເຂື່ອນໄຟຟ້າຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່ ໄດ້ນຳພາປະຊາຊົນຈາກເຂດຈັດສັນຍົກຍ້າຍ ໄປທັດສະນະທີ່ສູນກະສິກຳຂອງມະຫາວິທະຍາໄລ ຈຳປາສັກ, ເພື່ອຖອດຖອນບົດຮຽນ ແລະ ສຶກສາເຕັກນິກການຜະລິດກະສິກຳຈາກວິຊາການທີ່ມີປະສິບການ
- ໄດ້ຈັດກອງປະຊຸມຖອດຖອນບົດຮຽນ ແລະ ສະຫຼຸບການຈັດຕັ້ງປະຕິບັດວຽກງານການຟື້ນຟູຊີວິດການເປັນຢູ່ຂອງປະຊາຊົນທີ່ຖືກຈັດສັນຍົກຍ້າຍ ໃນເຂດເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຄານ 2 ໃນສົກປີ 2018-2019 ຮ່ວມກັບອຳນາດການປົກຄອງທ້ອງຖິ່ນ ແລະ ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຄານ 2
- ໄດ້ຮ່ວມກັບກອງກວດກາປ່າໄມ້, ອຳນາດການປົກຄອງທ້ອງຖິ່ນ ແລະ ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 3 ລົງກວດກາພື້ນທີ່ປ່າໄມ້ ທີ່ຖືກປະຊາຊົນບຸກລຸກ ໃນຂອບເຂດເຂື່ອນ ເພື່ອເກັບຂໍ້ມູນລາຍງານຕໍ່ຂັ້ນເທິງ ໃນການຫາທາງແກ້ໄຂຕໍ່ໄປ
- ບັນດາເຂື່ອນໄຟຟ້າຂອງຜ-ຟຟລ ແມ່ນໄດ້ມີການຕິດຕາມລະດັບນ້ຳ, ກວດກາຄຸນນະພາບນ້ຳ ແລະ ອະນາໄມໜ້າອ່າງຢ່າງເປັນປະຈຳ ພ້ອມນັ້ນກໍໄດ້ມີການສຳຫຼວດບໍລິເວນອ້ອມຮອບ ແລະ ກວດກາສະພາບການຕ່າງໆຢ່າງເປັນປົກກະຕິ 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.

- EDL-Gen has been annually implemented the biodiversity conservation and promotion activities by planting trees and releasing fingerlings to the surrounding environment, moreover, also contributing educational materials and sport equipment to nearby school, in the occasion of the International Children's Day and the National Arbor Day 2020. These activities have been done at all EDL-Gen's HPPs, with the collaborative with local authorities.
- The environmental team has implemented the survey on the project areas including, power house, dam's crest, office and camp area of Nam Chien HPP. Also organized the initial consultation with provincial authorities on the land measurement in order to issue the land deeds.
- Providing budget for governmental sector in monitoring the access road renovation project from Nam Mang 3 hpp to Vangheau village, Thulakhom district, Vientiane province with the total amount of 7.080.000 LAK.
- Supporting the monitoring fund for department of Energy and Mines, district and related sectors in following up the operation of Xeset 1-2 and Xelabam HPPs, with the amount of 18.200.000 LAK.
- Providing budget in the monitoring of school building project at Xelabam primary school for the governmental officers and the implementation of community development plan of Xeset 1-2 and Xelabam HPPs, with the total amount of 27.420.000 LAK.

- Hosting the consultation meeting on the community development works of Nam Leuk hpp and the site visit at Ban Thaheau primary school, Longxan district, Xaysomboun province, with the total budget of 9.700.000 LAK.
- HLPg hpp had taken villagers at the resettlement village on the study tour of the agricultural center at Champasak University, in order to gain and exchange the technical knowledge from experienced experts.
- Have held annual meeting with the local authorities in order to discuss on lesson learnt and conclusion of the implementation of the livelihood restoration plan for year 2018-2019 at NamKhan 2, Luangprabang province.
- Joining the forest patrolling hosted by the forest inspection office and local authorities in Paksong district, Xeset 3 hpp. Due to the invasion of local villagers for agricultural purposes.
- 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 ພັດທະນາສັງຄົມກໍ່ຕັ້ງຊຸມຊົນອ້ອມຂ້າງເຂື່ອນໄຟຟ້າ ຕະຫລອດໄລຍະ 10 ປີ ທີ່ ມີການສ້າງຕັ້ງ ບໍລິສັດ ຕາມແນວທາງການພັດທະນາພະລັງງານໄຟຟ້າແບບຍືນຍົງ ແລະ ໃຫ້ສັງຄົມມີສ່ວນ ຮ່ວມ, ຊຶ່ງ ໃນປີ 2020 ຜ-ຟຟລ ໄດ້ຈັດຕັ້ງປະຕິບັດດັ່ງນີ້:

- ໄດ້ມີການປັບປຸງເສັ້ນທາງເລກທີ 4509, ເປັນທາງປູຢາງ ໄປຫາບ້ານວັງເຮືອ, ຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳມັງ 3 ໄລຍະທາງທັງໝົດ 0,8 ກິໂລແມັດ ເປັນຈຳນວນເງິນ 1.135.167.880 ກີບ
- ໄດ້ສະໜອງງົບປະມານໃນການສ້າງ ໂຮງຮຽນປະຖົມແຊລະບຳຫຼັງໃໝ່ ໃຫ້ແກ່ນັກຮຽນທີ່ຢູ່ອ້ອມຂ້າງ ເຂື່ອນໄຟຟ້າແຊລະບຳ, ເມືອງຊະນະສົມບູນ, ແຂວງຈຳປາສັກ ເປັນຈຳນວນເງິນ 889.717.997 ກີບ
- ໄດ້ສະໜອງງົບປະມານ ເພື່ອກໍ່ສ້າງຕາຂ່າຍໄຟຟ້າ 0,4 kV, 22 kV ແລະ ຕິດຕັ້ງໝໍ້ແປງ 50kVA 3 Phase ເຂົ້າໃນ ໂຮງຮຽນປະຖົມແຊລະບຳ, ເມືອງຊະນະສົມບູນ, ແຂວງຈຳປາສັກ ເປັນຈຳນວນເງິນ 240.000.000 ກີບ
- ໄດ້ສ້າງສວນກະສິກຳຂຶ້ນທີ່ ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳມັງ 3, ເລີ່ມຕົ້ນໄດ້ມີການປູກພືດສວນຄົວ, ສວນເມລອນ ແລະ ມີໝອງປາ ຢູ່ບໍລິເວນທ້າຍເຂື່ອນ. ການສ້າງສວນດັ່ງກ່າວນີ້ ແມ່ນມີຈຸດປະສົງ ແລະ ວາງແຜນໃນການ ພັດທະນາຊີວິດການເປັນຢູ່ຂອງພະນັກງານ ແລະ ປະຊາຊົນທ້ອງຖິ່ນ ຫັນເປັນເສດຖະກິດພໍ້ພຽງ. ສ້າງເປັນ ສູນການແລກປ່ຽນຄວາມຮູ້/ປະສົບການ ແລະ ການຮຽນຮູ້ເຕັກນິກກະສິກຳຕ່າງໆໃນແຕ່ລະໄລຍະ ໂດຍ ນຳໃຊ້ງົບປະມານເບື້ອງຕົ້ນເປັນຈຳນວນ 164.280.000 ກີບ
- ໄດ້ມີການຈັດການຝຶກອົບຮົມກ່ຽວກັບວຽກງານສົ່ງແວດລ້ອມ-ສັງຄົມ ແລະ ສື່ສານອົງກອນ ໃຫ້ແກ່ ພະນັກງານທີ່ຮັບຜິດຊອບວຽກງານດັ່ງກ່າວຂອງ ຜ-ຟຟລ ເພື່ອສ້າງຄວາມອາດສາມາດໃນການປະຕິບັດ ວຽກງານທີ່ໄດ້ຮັບຜິດຊອບ ແລະ ສ້າງຄວາມເຂົ້າໃຈທີ່ດີຂຶ້ນໃນການຈັດຕັ້ງປະຕິບັດວຽກງານ ໂດຍໄດ້ຈັດ ຂຶ້ນທີ່ ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳມັງ 3, ແຂວງ ວຽງຈັນ ໂດຍນຳໃຊ້ງົບປະມານ 25.000.000 ກີບ
- ໄດ້ສະໜອງງົບປະມານໃນການສ້າງສະໜາມກິລາໃຫ້ແກ່ໂຮງຮຽນ ປະຖົມສົມບູນ ບ້ານທ່າເຮືອໃຕ້, ເມືອງ ວັງວຽງ, ແຂວງວຽງຈັນ ໃນເຂດເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຊອງ ເຊິ່ງນຳໃຊ້ງົບປະມານເປັນຈຳນວນ 49,260,000 ກີບ
- ໃນນີ້ ບັນດາເຂື່ອນຂອງ ຜ-ຟຟລ ແມ່ນໄດ້ເອົາໃຈໃສ່ໃນການ ໃນການມີສ່ວນຮ່ວມຕໍ່ສັງຄົມ ແລະ ຊຸມຊົນ ອ້ອມຂ້າງໃນທຸກໆດ້ານ ໂດຍສະເພາະ ແມ່ນການສົ່ງເສີມ ຊີວິດການເປັນຢູ່ຂອງປະຊາຊົນທ້ອງຖິ່ນ ແລະ

ສົ່ງເສີມການສຶກສາຂອງ ນັກຮຽນທີ່ຍັງຂາດເຂີນ, ການບຸລະນະສ້ອມແປງ ແລະ ສະໜອງພື້ນຖານ ໂຄງລ່າງຕ່າງໆເປັນປະຈຳ.

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 10 years and the concept of the company is sustainable energy development and social involvement in 2020 EDL-Gen completed on some significant missions as follows.

- Providing the asphalt road for 0,8 Km length on the Road No.4509; which is the road to Vangheau village, nearby Nam Mang 3 HPP, with the total amount of 1.135.167.880 LAK.
- Supporting the fund for construction of the new building for Xelabam Primary school, for students within the Xelabam HPP's areas, Sanasomboun district, Champasak province, with the total amount of 889.717.997 LAK.
- Providing the structuring of 0.4 kV, 22 kV transmission line and the installation of three phase 50kVA transformer for Xelabam Primary school, with the amount of 240.000.000LAK.
- Early 2020, EDL-Gen has built the Agricultural center at Nam Mang 3, starting by some vegetation planting and fish pond. Planning to create the self-sufficiency economic for staffs at the dam and also local families nearby. Besides, this center will also be the place where people can gather to share knowledge/experiences and learn some agricultural technique from time to time. The primary budget is 164.280.000LAK.
- Had organized the social-environmental and public relation workshop for EDL-Gen's environment and PR officers, in order to promote the abilities and the deeper understanding at work. This year was held at Nam Mang 3 with the budget of 25.000.000LAK.
- Funding the amount of 49.260.000LAK for the construction of the sport field at Ban Thaheau-Tai primary school, Vangvieng district, Vientiane province, which located nearby Namsong hpp.
- 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 ພັດທະນາ ຊັບພະຍາກອນ ມະນຸດຂອງອົງກອນ ເພື່ອຍົກລະດັບປະສິບການ ແລະ ເພີ່ມທັກສະຄວາມຮູ້, ຄວາມສາມາດໃໝ່ ໃນຫຼາຍສາຂາວິຊາທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບວຽກງານວິຊາສະເພາະຂອງບໍລິສັດ.

ໃນສົກປີ 2020 ມີຈຳນວນພະນັກງານທີ່ໄດ້ຖືກຮັບການຝຶກອົບຮົມ ແລະ ພັດທະນາແລ້ວທັງພາຍໃນ ແລະ ຕ່າງປະເທດ ໃນນີ້ ເຂົ້າຮ່ວມຝຶກອົບຮົມ ຢູ່ສູນຝຶກ ຟຟລ ຈຳນວນ 90 ຄົນ ຫຼື ເທົ່າ 505 ຖ້ຽວຄົນ, ຍົກລະດັບ ທາງດ້ານວິຊາການ ພາຍໃຕ້ ໂຄງ ການຮ່ວມມື ທາງດ້ານ ເຕັກນິກ-ວິຊາການ ລະຫວ່າງ ກຟຜ - ຟຟລ ແລະ ຜ-ຟຟລ ຈຳນວນ 105 ຄົນ ຫຼື ເທົ່າ 515 ຖ້ຽວຄົນ, ສຶກສາຍົກລະດັບທາງດ້ານວິຊາສະເພາະຢູ່ຕ່າງປະເທດ 01 ຄົນ, ຍິງ 01 ຄົນ ຫຼື ເທົ່າ 09 ຖ້ຽວຄົນ.

IX. Human resource development

EDL-GEN continued to implement the policy on human resource development plan in order to improve ability skill, knowledges skill and provide new experiences in various areas of employees.

In 2020, EDL-Gen's employees were trained in the country and in aboard and some employees were trained at EDL Training Center with the number of 90 employees or 505 man-day. Outsourced training were 105 employees or 515 man-day and overseas were 01 employee or 09 man-day.

ເອກະສານລາຍງານການເງິນ 31 ທັນວາ 2020
Financial Statement December 31st, 2020

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ



ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2020

ບົດລາຍງານ ຂອງຜູ້ກວດສອບອິດສະຫຼະ

ສະເໜີຕໍ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນ ແລະ ຄະນະອຳນວຍການຂອງ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ຄວາມເຫັນ

ພວກເຮົາມີຄວາມເຫັນວ່າ ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ຂອງບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ (“ບໍລິສັດ”) ແລະ ບໍລິສັດ ລູກ (“ກຸ່ມບໍລິສັດ”) ແລະ ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບແຍກ ຂອງບໍລິສັດ ສຳລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2020 ໄດ້ສະແດງສະຖານະການເງິນຂອງບໍລິສັດ ຢ່າງຖືກຕ້ອງ ແລະ ສອດຄ່ອງກັບນະໂຍບາຍການບັນຊີ ເຊິ່ງອະທິບາຍໃນບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍໃນຂໍ້ທີ 2 ຂອງເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກສະບັບນີ້.

ການກວດສອບຂອງພວກເຮົາມີດັ່ງນີ້:

ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ຂອງບໍລິສັດ ປະກອບດ້ວຍ:

- ໃບລາຍງານຖານະການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2020;
- ໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກສຳລັບປີສິ້ນສຸດມື້ດຽວກັນ;
- ໃບລາຍງານສ່ວນປ່ຽນແປງທຶນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກສຳລັບປີສິ້ນສຸດມື້ດຽວກັນ;
- ໃບລາຍງານກະແສເງິນສົດແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກສຳລັບປີສິ້ນສຸດມື້ດຽວກັນ; ແລະ
- ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ທີ່ສັງລວມນະໂຍບາຍການບັນຊີທີ່ສຳຄັນ ແລະ ຂໍ້ມູນອະທິບາຍອື່ນໆ.

ພື້ນຖານໃນການອອກຄວາມເຫັນ

ພວກເຮົາໄດ້ດຳເນີນການກວດສອບ ຕາມມາດຕະຖານການກວດສອບສາກົນ (ISAs). ຄວາມຮັບຜິດຊອບຂອງພວກເຮົາພາຍໃຕ້ມາດຕະຖານໄດ້ລະບຸໄວ້ໃນໜ້າທີ່ຮັບຜິດຊອບຂອງຜູ້ກວດສອບພາຍນອກ ສຳລັບການກວດສອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ຂອງບົດລາຍງານພວກເຮົາ.

ພວກເຮົາເຊື່ອວ່າຫຼັກຖານການກວດສອບທີ່ພວກເຮົາໄດ້ຮັບພຽງພໍ ແລະ ໝາະສົມເພື່ອເປັນພື້ນຖານສຳລັບການອອກຄວາມເຫັນຂອງພວກເຮົາ.

ຄວາມເປັນອິດສະຫຼະ

ພວກເຮົາມີຄວາມເປັນອິດສະຫຼະ ຈາກກຸ່ມບໍລິສັດຕາມຂໍ້ກຳນົດຈັນຍາບັນ ຂອງຜູ້ປະກອບອາຊີບນັກບັນຊີ (ລວມເຖິງມາດຕະຖານຄວາມເປັນອິດສະຫຼະສາກົນ) ທີ່ກຳນົດໂດຍຄະນະກຳມະການຈັນຍາບັນນານາຊາດ ສຳລັບນັກບັນຊີ (IESBA Code). ພວກເຮົາໄດ້ປະຕິບັດຕາມຄວາມຮັບຜິດຊອບຫຼັກຈັນຍາບັນອື່ນໆ, ທີ່ສອດຄ່ອງກັບຈັນຍາບັນວິຊາຊີບນັກບັນຊີ (IESBA Code).

ເນັ້ນໜັກໃສ່ໃນເລື່ອງ - ພື້ນຖານການບັນຊີ

ພວກເຮົາໃຫ້ຂໍ້ສັງເກດຕໍ່ກັບບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍທີ 2 ຂອງເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ, ເຊິ່ງໄດ້ອະທິບາຍພື້ນຖານການກະກຽມເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ. ພື້ນຖານການບັນຊີທີ່ຖືກນຳໃຊ້ໃນການກະກຽມເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກສະບັບນີ້ ອາດມີຄວາມແຕກຕ່າງຈາກມາດຕະຖານການລາຍງານການເງິນສາກົນ ("IFRS"). ດັ່ງນັ້ນ, ຜູ້ທີ່ນຳໃຊ້ຄວນມີຄວາມເຂົ້າໃຈວ່າ ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກນີ້ ບໍ່ໄດ້ມີຈຸດປະສົງເພື່ອສະແດງຖານະການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ, ຜົນໄດ້ຮັບແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ແລະ ກະແສເງິນສົດຕາມ IFRS. ທັງນີ້ຄວາມເຫັນຂອງພວກເຮົາບໍ່ໄດ້ມີການປ່ຽນແປງ ອັນເນື່ອງມາຈາກເລື່ອງທີ່ກ່າວມາຂ້າງເທິງນັ້ນ.

ເລື່ອງສຳຄັນໃນການກວດສອບ

ເລື່ອງສຳຄັນໃນການກວດສອບ ຄື ເລື່ອງຕ່າງໆ ທີ່ມີຄວາມສຳຄັນທີ່ສຸດຕາມການປະເມີນໂດຍຄວາມຮູ້ຄວາມສາມາດຂອງພວກເຮົາໃນການກວດສອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ສຳລັບປີສິ້ນສຸດນີ້. ພວກເຮົາໄດ້ປະເມີນຄວາມສ່ຽງທີ່ສຳຄັນໜຶ່ງເລື່ອງຄື ມູນຄ່າທີ່ຄາດວ່າຈະໄດ້ຮັບຂອງໜີ້ຕ້ອງຮັບທາງການຄ້າ. ພວກເຮົາໄດ້ນຳເນື້ອໃນສຳຄັນໃນເລື່ອງນີ້ມາລວມໃນການກວດສອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ເພື່ອສະແດງຄວາມເຫັນຂອງພວກເຮົາ ພ້ອມນີ້ພວກເຮົາບໍ່ໄດ້ສະແດງຄວາມເຫັນແຍກຕ່າງຫາກສຳລັບເລື່ອງເຫຼົ່ານີ້.

ເລື່ອງສຳຄັນໃນການກວດສອບ

ການຕີມູນຄ່າຂອງໜີ້ຕ້ອງຮັບການຄ້າ

ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2020, ຍອດໜີ້ຕ້ອງຮັບ ແລະ ໜີ້ຕ້ອງຮັບອື່ນໆມີ 1.509.848 ລ້ານກີບ (ປີ 2019 ມີ: 565.802 ລ້ານກີບ), ທຽບເທົ່າ 3,97% ຂອງຍອດຊັບສິນທັງໝົດ (ປີ 2019: 2,55%). ປະກອບມີ ລູກໜີ້ຄ້າຊຳລະເກີນ 6 ເດືອນຈຳນວນ 980.021 ລ້ານກີບ (2019: 219.454 ລ້ານກີບ).

ຜູ້ບໍລິຫານໄດ້ເນັ້ນໜັກໃສ່ເລື່ອງລູກໜີ້ທີ່ຄ້າຊຳລະເກີນ 12 ເດືອນ ແລະ ຍັງບໍ່ສາມາດເກັບໄດ້ພາຍຫຼັງງວດບັນຊີ. ຜູ້ບໍລິຫານໄດ້ປະເມີນສຳຮອງເງິນແຮໜີ້ຕ້ອງຮັບທີ່ສົງໄສຈະສູນເສຍ ໂດຍໃຊ້ຂໍ້ມູນຈາກປະຫວັດການຊຳລະເງິນ ແລະ ການຄາດຄະເນຄວາມສາມາດໃນການຈ່າຍເງິນຂອງລູກໜີ້.

ພວກເຮົາໃຫ້ຄວາມສຳຄັນກັບເລື່ອງນີ້ ເນື່ອງຈາກຍອດລວມຂອງໜີ້ຕ້ອງຮັບມີຈຳນວນຫຼາຍ ແລະ ການປະເມີນສຳຮອງເງິນແຮໜີ້ຕ້ອງຮັບທີ່ສົງໄສຈະສູນເສຍທີ່ຜູ້ບໍລິຫານໄດ້ປະເມີນການ. ການປະເມີນການແມ່ນໄດ້ກຳນົດໂດຍຜູ້ບໍລິຫານ ອີງຕາມການພິຈາລະນາຈາກຂໍ້ສົມມຸດຕິຖານໃນເລື່ອງຄວາມສາມາດໃນການຊຳລະຄືນຂອງລູກຄ້າ ແລະ ຄວາມສ່ຽງອື່ນໆ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງໃນດ້ານສິນເຊື່ອ.

ວິທີການກວດສອບໃນເລື່ອງສຳຄັນ

ວິທີການກວດສອບຂອງພວກເຮົາ ໃນເລື່ອງດັ່ງກ່າວ ລວມມີ:

- ທຳຄວາມເຂົ້າໃຈນະໂຍບາຍ ແລະ ຂັ້ນຕອນຂະບວນການ, ວິທີການ ແລະ ຂໍ້ສົມມຸດຕິຖານທີ່ໃຊ້ໃນການກຳນົດການປະເມີນການສຳຮອງເງິນແຮໜີ້ຕ້ອງຮັບທີ່ສົງໄສຈະສູນເສຍ ແລະ ການສະສາງ ເພື່ອຢືນຢັນວ່ານະໂຍບາຍບັນຊີຖືກນຳໃຊ້ຢ່າງສະໝໍ່າສະເໝີກັບປີທີ່ຜ່ານມາ,
- ທຳຄວາມເຂົ້າໃຈ ແລະ ວິເຄາະລາຍລະອຽດຂອງສຳຮອງເງິນແຮໜີ້ຕ້ອງຮັບທີ່ສົງໄສຈະສູນເສຍ, ເພື່ອສົມທຽບຍອດຄົງເຫຼືອ ແລະ ກວດກາຄວາມຖືກຕ້ອງຂອງການຄິດໄລ່,
- ປະເມີນຄວາມສົມເຫດສົມຜົນ ຂອງຂໍ້ສົມມຸດຕິຖານຂອງຜູ້ບໍລິຫານ ທີ່ໃຊ້ໃນການວິເຄາະ ການສຳຮອງເງິນແຮໜີ້ຕ້ອງຮັບທີ່ສົງໄສຈະສູນເສຍ,
- ທົດສອບຄວາມໜ້າເຊື່ອຖືຂອງບົດລາຍງານໜີ້ຕ້ອງຮັບ ທີ່ໃຊ້ໃນການປະເມີນການສຳຮອງເງິນແຮໜີ້ຕ້ອງຮັບທີ່ສົງໄສຈະສູນເສຍ,
- ສອບຖາມຜູ້ບໍລິຫານໃນຄວາມສາມາດທີ່ຄາດວ່າຈະເກັບໄດ້ຈາກບັນດາໜີ້ຕ້ອງຮັບ ແລະ ເກັບກຳຂໍ້ມູນປະກອບເພີ່ມເຕີມເພື່ອໃຫ້ແນ່ໃຈວ່າ ການສຳຮອງເງິນແຮໜີ້ຕ້ອງຮັບທີ່ສົງໄສຈະສູນເສຍ ມີຄວາມເໝາະສົມໃນທ້າຍປີ,
- ເກັບກຳຕາຕະລາງ ຂອງການສຳຮອງເງິນແຮໜີ້ຕ້ອງຮັບທີ່ສົງໄສຈະສູນເສຍ ລວມມີ: ຍອດຍົກມາ, ລາຍການສະສາງ, ສ່ວນເພີ່ມທີ່ຖືກຮັບຮູ້, ຍອດຄົງເຫຼືອ, ການສົມທຽບຍອດ ແລະ ການທົບສອບຄວາມຖືກຕ້ອງຂອງການຄິດໄລ່,
- ພິຈາລະນາການສະສາງທີ່ເກີດຂຶ້ນໃນລະຫວ່າງປີ ແລະ ພິຈາລະນາວ່າມີລາຍການທີ່ບໍ່ປົກກະຕິ ທີ່ເປັນສາລະສຳຄັນ ເຊິ່ງອາດເປັນຕົວບັງຊີ ເຖິງຄວາມເປັນໄປໄດ້ຂອງຄວາມບໍ່ສາມາດໃນການເກັບໄດ້, ແລະ
- ກວດກາໜີ້ທີ່ເກັບໄດ້ ໃນພາຍຫຼັງວັນທີປິດບັນຊີ ຈົນເຖິງວັນທີໃນປິດລາຍງານ,

ດັ່ງນັ້ນ, ພວກເຮົາພົບວ່າ ຂໍ້ສົມມຸດຕິຖານຂອງຜູ້ບໍລິຫານ ມີຄວາມສົມເຫດສົມຜົນ ແລະ ສອດຄ່ອງກັບຂໍ້ມູນການເກັບຄືນໜີ້ໃນອະດີດ ແລະ ຫຼັກຖານປະກອບ.

ຂໍ້ມູນອື່ນ

ຜູ້ອຳນວຍການມີຄວາມຮັບຜິດຊອບຕໍ່ຂໍ້ມູນອື່ນເຊິ່ງປະກອບມີ ຂໍ້ມູນລວມຢູ່ໃນເອກະສານລາຍງານການເງິນປະຈຳປີ ແຕ່ບໍ່ລວມເຖິງ ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ແລະ ບົດລາຍງານຂອງຜູ້ກວດສອບທີ່ຢູ່ໃນເອກະສານລາຍງານນັ້ນ. ພວກເຮົາຄາດວ່າຈະໄດ້ຮັບເອກະສານລາຍງານການເງິນປະຈຳປີ ພາຍຫຼັງວັນທີຂອງບົດລາຍງານຂອງຜູ້ກວດສອບ.

ຄວາມເຫັນຂອງພວກເຮົາ ຕໍ່ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ບໍ່ຄວບຄຸມເຖິງຂໍ້ມູນອື່ນ ແລະ ພວກເຮົາບໍ່ໄດ້ໃຫ້ຄວາມເຊື່ອໝັ້ນຕໍ່ຂໍ້ມູນເຫຼົ່ານັ້ນ.

ໃນການກວດສອບຂອງພວກເຮົາ, ຄວາມຮັບຜິດຊອບຂອງພວກເຮົາ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການສອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ຄືການອ່ານ ແລະ ພິຈາລະນາວ່າຂໍ້ມູນອື່ນມີຄວາມຂັດແຍ່ງທີ່ເປັນສາລະສຳຄັນກັບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ຫຼື ຄວາມຮູ້ທີ່ໄດ້ຮັບຈາກການກວດສອບຂອງພວກເຮົາ ຫຼື ເຫັນວ່າຂໍ້ມູນອື່ນມີການສະແດງຂໍ້ມູນທີ່ຂັດຕໍ່ຄວາມເປັນຈິງທີ່ເປັນສາລະສຳຄັນ ຫຼື ບໍ່.

ຫາກພວກເຮົາພົບວ່າມີການສະແດງຂໍ້ມູນທີ່ຜິດຕໍ່ຄວາມເປັນຈິງໃນບົດລາຍງານປະຈຳປີ ພວກເຮົາຕ້ອງໄດ້ແຈ້ງໃຫ້ຄະນະກຳມະການກວດສອບ ເພື່ອດັດແກ້ ແລະ ເຜີຍແຜ່ບົດລາຍງານອີກເທື່ອໜຶ່ງ.

ຄວາມຮັບຜິດຊອບຂອງຜູ້ອຳນວຍການ ຕໍ່ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ

ຜູ້ອຳນວຍການມີຄວາມຮັບຜິດຊອບສຳລັບການກະກຽມເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ແລະ ນຳສະເໜີໂດຍສອດຄ່ອງກັບ ນະໂຍບາຍການບັນຊີດັ່ງທີ່ໄດ້ອະທິບາຍໄວ້ໃນບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍຂໍ້ທີ 2 ຂອງເອກະສານລາຍງານການເງິນນີ້ ແລະ ການຄວບຄຸມພາຍໃນ ເຊິ່ງຜູ້ອຳນວຍການໄດ້ກຳນົດໄວ້ຢ່າງພຽງພໍ ເພື່ອສ້າງເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ທີ່ປາສະຈາກການລາຍງານບໍ່ຖືກຕ້ອງອັນເນື່ອງມາຈາກການສັ່ງໂກງ ຫຼື ຂໍ້ຜິດພາດ.

ໃນການກະກຽມເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ, ຜູ້ອຳນວຍການມີຄວາມຮັບຜິດຊອບໃນການປະເມີນຄວາມສາມາດ ຂອງກຸ່ມບໍລິສັດ ແລະ ບໍລິສັດ ໃນການດຳເນີນງານຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ, ເປີດເຜີຍເລື່ອງທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກ່ຽວກັບການດຳເນີນງານຕໍ່ເນື່ອງຕາມຄວາມເໝາະສົມ ແລະ ການໃຊ້ພື້ນຖານການບັນຊີສຳລັບການດຳເນີນງານຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ. ຍົກເວັ້ນ ຜູ້ອຳນວຍການ ມີຄວາມຕັ້ງໃຈທີ່ຈະຍຸບບໍລິສັດ ຫຼື ບໍ່ສາມາດດຳເນີນງານຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງໄດ້.

ຄະນະກຳມະການການກວດສອບ ໄດ້ຊ່ວຍຜູ້ອຳນວຍການໃນເລື່ອງຄວາມຮັບຜິດຊອບຂອງພວກເຂົາຕໍ່ກັບຂັ້ນຕອນໃນການກະກຽມເອກະສານລາຍງານການເງິນຂອງກຸ່ມບໍລິສັດ ແລະ ບໍລິສັດ.

ຄວາມຮັບຜິດຊອບຂອງຜູ້ກວດສອບ ຕໍ່ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ

ວັດຖຸປະສົງຂອງພວກເຮົາ ແມ່ນເພື່ອໃຫ້ຄວາມເຊື່ອໝັ້ນຢ່າງສົມເຫດສົມຜົນວ່າເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ໂດຍລວມ ປາສະຈາກການສະແດງຂໍ້ມູນຜິດພາດທີ່ເປັນສາລະສຳຄັນ, ບໍ່ວ່າເນື່ອງຈາກການສັ່ງໂກງ ຫຼື ຂໍ້ຜິດພາດ ແລະ ສະເໜີຄວາມເຫັນຂອງພວກເຮົາຕໍ່ເອກະສານລາຍງານການເງິນເຊິ່ງລວມຄວາມເຫັນຂອງຜູ້ກວດສອບ. ຄວາມເຊື່ອໝັ້ນຢ່າງສົມເຫດສົມຜົນ ຄືຄວາມເຊື່ອໝັ້ນໃນລະດັບສູງ, ແຕ່ບໍ່ໄດ້ເປັນການຮັບປະກັນວ່າການດຳເນີນກວດສອບຕາມມາດຕະຖານການກວດສອບບັນຊີສາກົນ ຈະສາມາດກວດພົບ ຫຼື ປ້ອງກັນການສະແດງຂໍ້ມູນທີ່ຂັດຕໍ່ຄວາມເປັນຈິງທີ່ເປັນສາລະສຳຄັນສະເໝີໄປ, ຂໍ້ມູນທີ່ຂັດຕໍ່ຄວາມເປັນຈິງອາດເກີດຈາກການສັ່ງໂກງ ຫຼື ຂໍ້ຜິດພາດ ແລະ ຖືວ່າເປັນສາລະສຳຄັນ ເມື່ອຄາດການຢ່າງສົມເຫດສົມຜົນໄດ້ວ່າລາຍການຂໍ້ມູນທີ່ຂັດຕໍ່ຄວາມເປັນຈິງແຕ່ລະລາຍການ ຫຼື ທຸກລາຍການລວມກັນມີຜົນຕໍ່ການຕັດສິນໃຈທາງເສດຖະກິດຕໍ່ຜູ້ໃຊ້ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກເຫຼົ່ານີ້.

ໃນການກວດສອບພວກເຮົາອີງຕາມມາດຕະຖານການກວດສອບບັນຊີສາກົນ, ພວກເຮົາໄດ້ໃຊ້ການປະເມີນຕາມຫຼັກວິຊາຊີບທີ່ຄວນຈະມີຕະຫຼອດການກວດສອບ, ການດຳເນີນງານຂອງພວກເຮົາລວມມີ:

- ການລະບຸ ແລະ ການປະເມີນຄວາມສ່ຽງຂອງການລາຍງານຜິດພາດທີ່ເປັນສາລະສຳຄັນຂອງເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ, ເນື່ອງຈາກການສ້າງ ຫຼື ຂໍ້ຜິດພາດ, ການວາງແຜນ ແລະ ການດຳເນີນງານຕາມວິທີການກວດສອບເພື່ອຕອບສະໜອງຕໍ່ຄວາມສ່ຽງເຫຼົ່ານັ້ນ ແລະ ຫຼັກຖານທີ່ໄດ້ຈາກການກວດສອບທີ່ພວກເຮົາໄດ້ຮັບແມ່ນພຽງພໍ ແລະ ເໝາະສົມເພື່ອເປັນພື້ນຖານສຳລັບສະແດງຄຳເຫັນຂອງພວກເຮົາ. ຄວາມສ່ຽງທີ່ຈະບໍ່ພົບຂໍ້ມູນທີ່ຜິດພາດ ແລະ ເປັນສາລະສຳຄັນ ເຊິ່ງເກີດຈາກການສ້າງມີສູງກວ່າຄວາມສ່ຽງທີ່ເກີດຈາກຂໍ້ຜິດພາດ ເນື່ອງຈາກການສ້າງອາດຈະເກີດຈາກການສົມຮູ້ຮ່ວມຄິດປອມແປງເອກະສານຫຼັກຖານ, ການຕັ້ງໃຈລະເວັ້ນທີ່ຈະສະແດງຂໍ້ມູນທີ່ບໍ່ຖືກຕ້ອງຕາມຄວາມເປັນຈິງ ຫຼື ການເຂົ້າແຊກແຊງການຄວບຄຸມພາຍໃນ.
- ທຳຄວາມເຂົ້າໃຈ ແລະ ປະເມີນປະສິດທິພາບຂອງລະບົບການຄວບຄຸມພາຍໃນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການກວດສອບ ເພື່ອກຳນົດຂັ້ນຕອນໃນການກວດສອບທີ່ມີຄວາມແທດເໝາະກັບສະພາບຕົວຈິງ ແຕ່ບໍ່ມີຈຸດປະສົງເພື່ອສະແດງຄວາມເຫັນກ່ຽວກັບປະສິດທິຜົນຂອງການຄວບຄຸມພາຍໃນຂອງບໍລິສັດ.
- ປະເມີນຄວາມເໝາະສົມຂອງການນຳໃຊ້ນະໂຍບາຍການບັນຊີ ແລະ ຄວາມສົມເຫດສົມຜົນ ຂອງການຄາດຄະເນທາງບັນຊີ ແລະ ລວມທັງການເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງທີ່ສ້າງຂຶ້ນໂດຍຜູ້ອຳນວຍການ.
- ສະຫຼຸບກ່ຽວກັບຄວາມເໝາະສົມຂອງການນຳໃຊ້ນະໂຍບາຍການບັນຊີສຳລັບການດຳເນີນງານຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງຂອງຜູ້ອຳນວຍການ ແລະ ຫຼັກຖານການກວດສອບທີ່ໄດ້ຮັບວ່າບໍ່ມີຄວາມແນ່ນອນທີ່ມີສາລະສຳຄັນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບເຫດການ ຫຼື ສະພາບຕົວຈິງທີ່ອາດມີປັດໄຈໃຫ້ເກີດຂໍ້ສົງໄສຢ່າງທີ່ມີສາລະສຳຄັນຕໍ່ຄວາມສາມາດໃນການດຳເນີນງານຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງຂອງບໍລິສັດ ຫຼື ບໍ່. ຖ້າພວກເຮົາສະຫຼຸບໄດ້ວ່າມີຄວາມບໍ່ແນ່ນອນທີ່ມີສາລະສຳຄັນ, ພວກເຮົາຕ້ອງບັນທຶກໃນບົດລາຍງານຂອງຜູ້ກວດສອບຂອງພວກເຮົາທີ່ໄດ້ເປີດເຜີຍກ່ຽວກັບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ເຊິ່ງການເປີດເຜີຍດັ່ງກ່າວບໍ່ພຽງພໍທີ່ຈະເຮັດໃຫ້ຄວາມເຫັນຂອງພວກເຮົາຈະປ່ຽນແປງໄປ ຂໍ້ສະຫຼຸບຂອງພວກເຮົາຂຶ້ນຢູ່ກັບຫຼັກຖານການກວດສອບທີ່ໄດ້ຮັບຈົນເຖິງວັນທີໃນບົດລາຍງານຂອງພວກເຮົາ. ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ, ເຫດການ ຫຼື ສະພາບຕົວຈິງໃນອະນາຄົດອາດເປັນສາເຫດໃຫ້ບໍລິສັດບໍ່ສາມາດດຳເນີນງານຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງໄດ້.
- ປະເມີນຄວາມເໝາະສົມຂອງຫຼັກຖານການກວດສອບໃຫ້ພຽງພໍກັບຂໍ້ມູນທາງດ້ານການເງິນຂອງກິດຈະການ ຫຼື ກິດຈະກຳທາງທຸລະກິດພາຍໃນບໍລິສັດເພື່ອສະແດງຄວາມຄິດເຫັນຕໍ່ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ. ພວກເຮົາຮັບຜິດຊອບຕໍ່ການກຳນົດແນວທາງ, ການຄວບຄຸມດູແລ ແລະ ດຳເນີນງານຂອງການກວດສອບບໍລິສັດ. ພວກເຮົາເປັນຜູ້ຮັບຜິດຊອບຕໍ່ການສະແດງຄວາມຄິດເຫັນຂອງພວກເຮົາ.

ພວກເຮົາໄດ້ສື່ສານກັບຄະນະກຳມະການການກວດສອບກ່ຽວກັບຂອບເຂດ ແລະ ຊ່ວງເວລາຂອງການກວດສອບຕາມທີ່ໄດ້ວາງແຜນໄວ້. ເຊິ່ງລວມເຖິງບັນຫາທີ່ສຳຄັນທີ່ພົບເຫັນໃນການກວດສອບ ແລະ ຂໍ້ປົກພ້ອງຂອງການຄວບຄຸມພາຍໃນທີ່ເປັນສາລະສຳຄັນທີ່ພົບລະຫວ່າງການກວດສອບຂອງພວກເຮົາ.

ພວກເຮົາໄດ້ໃຫ້ຄຳຮັບຮອງແກ່ຄະນະກຳມະການການກວດສອບວ່າ ພວກເຮົາໄດ້ປະຕິບັດຕາມຂໍ້ກຳນົດຫຼັກຈັນຍາບັນ ກ່ຽວຂ້ອງກັບຄວາມເປັນອິດສະຫຼະ ແລະ ໄດ້ສື່ສານກັບຄະນະກຳມະການການກວດສອບກ່ຽວກັບຄວາມສຳພັນທັງໝົດລວມເຖິງເລື່ອງອື່ນໆ ທີ່ພວກເຮົາເຊື່ອວ່າມີເຫດຜົນທີ່ອາດພິຈາລະນາເຖິງຜົນກະທົບຕໍ່ຄວາມເປັນອິດສະຫຼະຂອງພວກເຮົາ ແລະ ຫຼັກການທີ່ພວກເຮົາໃຊ້ເພື່ອປ້ອງກັນການຂາດຄວາມເປັນອິດສະຫຼະ.

ຈາກເລື່ອງທີ່ສື່ສານກັບຄະນະກຳມະການກວດສອບ, ພວກເຮົາໄດ້ພິຈາລະນາເລື່ອງຕ່າງໆທີ່ເປັນສາລະທີ່ສຳຄັນທີ່ສຸດ ໃນການກວດສອບ ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກໃນຄັ້ງນີ້ ແລະ ກຳນົດເປັນເລື່ອງສຳຄັນໃນການກວດສອບ. ພວກເຮົາໄດ້ອະທິບາຍ ເລື່ອງເຫຼົ່ານີ້ໃນບົດລາຍງານຂອງຜູ້ກວດສອບຍົກເວັ້ນກົດໝາຍ ຫຼື ຂໍ້ບັງຄັບທີ່ບໍ່ໄດ້ເປີດເຜີຍຕໍ່ສາທາລະນະກ່ຽວກັບເລື່ອງດັ່ງກ່າວ ຫຼື ໃນ ສະພາບການທີ່ຍາກທີ່ຈະເກີດຂຶ້ນ, ພວກເຮົາໄດ້ພິຈາລະນາວ່າບໍ່ຄວນສື່ສານເລື່ອງດັ່ງກ່າວໃນບົດລາຍງານຂອງພວກເຮົາ ເພາະການປະຕິບັດ ດັ່ງກ່າວ ສາມາດຄາດການໄດ້ຢ່າງສົມເຫດສົມຜົນວ່າຈະມີຜົນກະທົບໃນທາງລົບຫຼາຍກວ່າຜົນປະໂຫຍດຕໍ່ສ່ວນໄດ້ເສຍສາທາລະນະຈາກການ ສື່ສານດັ່ງກ່າວ.

ບໍລິສັດ ພຣາຍວໍເຕີເຮົ້າສ໌ກຸບເບີສ໌ (ລາວ) ຈຳກັດ ຜູ້ດຽວ



ທ່ານ ອະພິສິດ ທ່ຽງຕົງພິນໂຍ

ຜູ້ຖືຮຸ້ນ

ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ ສ.ປ.ປ ລາວ

ວັນທີ: 26 ມີນາ 2021

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊຸນ

ໃບລາຍງານຖານະການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ

ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2020

	ບິດ ອະທິບາຍ	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບແຍກ	
		31 ທັນວາ	31 ທັນວາ	31 ທັນວາ	31 ທັນວາ
		2020	2019	2020	2019
		ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ
ຊັບສິນ					
ຊັບສິນບໍ່ໝູນວຽນ					
ເງິນລົງທຶນ ໃນບໍລິສັດລູກ	6	-	-	619.680	540.631
ເງິນລົງທຶນ ໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ	7,1	5.190.681	4.816.844	5.190.681	4.816.844
ເງິນລົງທຶນ ໃນບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ	7,2	3.010.187	2.773.748	3.010.187	2.773.748
ເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າ ສໍາລັບຊັບສິນຢູ່ພາຍໃຕ້ການສໍາປະທານ ແລະ ເງິນລົງທຶນ	8, 24	1.973.406	2.217.880	1.999.754	2.375.604
ຊັບສິນຢູ່ພາຍໃຕ້ການສໍາປະທານ, ສຸດທິ	9	9.436.044	9.841.857	8.896.788	9.355.851
ຊັບສິນຄົງທີ່ບໍ່ມີຕົວຕົນ, ສຸດທິ		413	863	413	863
ເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າສໍາລັບສັນຍາແລກປ່ຽນ ອັດຕາດອກເບ້ຍ swap		-	11.963	-	11.963
ໜີ້ຕ້ອງຮັບຈາກສັນຍາ swap		234.296	178.689	234.296	178.689
ເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າໃຫ້ຜູ້ສະໜອງ-ໂຄງການກໍ່ສ້າງ		341.075	341.075	-	-
ເງິນຝາກສະຖາບັນການເງິນເພື່ອເປັນຫຼັກຊັບຄ້ຳປະກັນ		63.211	101.581	63.211	101.581
ຊັບສິນທີ່ບໍ່ໝູນວຽນອື່ນໆ		49.086	2.461	48.715	2.461
ລວມຊັບສິນບໍ່ໝູນວຽນ		20.298.399	20.286.961	20.063.725	20.158.235
ຊັບສິນໝູນວຽນ					
ເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດ	10	265.554	979.774	247.215	948.847
ເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນ	11	27.840	26.604	27.840	26.604
ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະສັ້ນໃຫ້ພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ	24	280.632	454.042	280.632	454.042
ໜີ້ຕ້ອງຮັບການຄ້າ ແລະ ໜີ້ຕ້ອງຮັບອື່ນໆ	12, 24	1.509.848	565.802	1.529.287	534.595
ສ່ວນທີ່ເຖິງກຳນົດຈ່າຍເງິນລ່ວງໜ້າສໍາລັບສັນຍາແລກປ່ຽນ ອັດຕາດອກເບ້ຍ swap		11.867	11.373	11.867	11.373
ອາໄຫຼ່ ແລະ ເຄື່ອງໃນສາງ, ສຸດທິ		3.523	4.171	3.523	4.171
ຊັບສິນໝູນວຽນອື່ນໆ		2.305.163	1.327.651	2.298.272	1.310.301
ລວມຊັບສິນໝູນວຽນ		4.404.427	3.369.417	4.398.636	3.289.933
ລວມຍອດຊັບສິນ		24.702.826	23.656.378	24.462.361	23.448.168



ວັນທີ: 26 ມີນາ 2021

ທ່ານ ວັນແສງ ວັນນະວົງ

ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ - ສາຍງານການເງິນ

ວັນທີ: 26 ມີນາ 2021

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ໃບລາຍງານຖານະການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ
ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2020

ບົດ ອະທິບາຍ	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບແຍກ	
	31 ທັນວາ 2020	31 ທັນວາ 2019	31 ທັນວາ 2020	31 ທັນວາ 2019
	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ
ທຶນ ແລະ ໜີ້ສິນ				
ທຶນ				
ທຶນຈົດທະບຽນ	13	6.717.215	6.717.215	6.717.215
ສ່ວນເພີ່ມມູນຄ່າຮຸ້ນ	13	985.621	985.621	985.621
ຄັງສະສົມຕາມລະບຽບການ	14	565.024	547.147	547.147
ຜົນຕ່າງຈາກການແປງຄ່າ ເອກະສານລາຍງານການເງິນ		34.022	34.022	20.220
ກຳໄລສະສົມ		987.824	1.014.989	1.028.574
				1.035.607
ທຶນທີ່ເປັນສ່ວນບໍລິສັດ		9.289.706	9.285.192	9.330.456
ສ່ວນໄດ້ເສຍທີ່ບໍ່ມີອຳນາດການຄວບຄຸມ		4.014	5.213	-
ລວມທຶນ		9.293.720	9.290.405	9.330.456
ໜີ້ສິນ				
ໜີ້ສິນບໍ່ໝູນວຽນ				
ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວສຸດທິ	15	3.121.428	3.361.782	2.924.501
ຮຸ້ນກູ້ສຸດທິ	16	8.343.462	9.370.051	8.343.462
ລວມໜີ້ສິນບໍ່ໝູນວຽນ		11.464.890	12.731.833	11.267.963
ໜີ້ສິນໝູນວຽນ				
ໜີ້ຕ້ອງສົ່ງການຄ້າ ແລະ ໜີ້ຕ້ອງສົ່ງອື່ນໆ		178.608	123.328	134.222
ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວເຖິງກຳນົດຈັດເປັນໄລຍະສັ້ນ	15	1.091.095	946.856	1.058.644
ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະສັ້ນສຸດທິ	15	98.505	201.972	98.505
ຮຸ້ນກູ້ໄລຍະຍາວເຖິງກຳນົດຈັດເປັນໄລຍະສັ້ນ	16	1.931.841	-	1.931.841
ລາຍຈ່າຍຄ້າງຈ່າຍ	17	643.041	360.701	639.604
ໜີ້ສິນໝູນວຽນອື່ນໆ		1.126	1.283	1.126
				926
ລວມຍອດໜີ້ສິນໝູນວຽນ		3.944.216	1.634.140	3.863.942
ລວມຍອດໜີ້ສິນ		15.409.106	14.365.973	15.131.905
ລວມຍອດທຶນ ແລະ ໜີ້ສິນ		24.702.826	23.656.378	24.462.361
				23.448.168



ທ່ານ ວັນແສງ ວັນນະວົງ
ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ - ສາຍງານການເງິນ
ວັນທີ: 26 ມີນາ 2021

ໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ 2020

	ບົດ ອະທິບາຍ	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບແຍກ	
		31 ທັນວາ 2020	31 ທັນວາ 2019	31 ທັນວາ 2020	31 ທັນວາ 2019
		ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ
ລາຍຮັບຈາກການຂາຍ		1.167.375	1.217.530	1.138.180	1.191.545
ຕົ້ນທຶນໃນການຂາຍ	18	(567.894)	(582.870)	(553.123)	(568.510)
ກໍາໄລຂັ້ນຕົ້ນ		599.481	634.660	585.057	623.035
ລາຍຮັບອື່ນໆ		44.092	31.270	38.133	35.422
ລາຍຈ່າຍໃນການດໍາເນີນງານ ແລະ ບໍລິຫານ	18	(198.319)	(154.849)	(181.978)	(140.443)
ກໍາໄລ (ຂາດທຶນ) ສຸດທິ ຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນ		(45.389)	71.524	(20.016)	74.528
ກໍາໄລ ຂອງຮຸ້ນຈາກເງິນລົງທຶນໃນ ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ	7	498.703	339.377	498.703	339.377
ກໍາໄລກ່ອນລາຍຈ່າຍທາງການເງິນ		898.568	921.982	919.899	931.919
ລາຍຈ່າຍທາງການເງິນ	19	(741.125)	(724.366)	(741.125)	(724.366)
ກໍາໄລກ່ອນອາກອນກໍາໄລ		157.443	197.616	178.774	207.553
ອາກອນກໍາໄລ	20	-	-	-	-
ກໍາໄລໃນປີ		157.443	197.616	178.774	207.553
ສ່ວນຂອງກໍາໄລທີ່ເປັນຂອງ:					
ສ່ວນຂອງບໍລິສັດແມ່		158.642	193.079	178.774	207.553
ສ່ວນໄດ້ເສຍທີ່ບໍ່ມີອຳນາດການຄວບຄຸມ		(1.199)	4.537	-	-
		157.443	197.616	178.774	207.553
ກໍາໄລຕໍ່ຮຸ້ນ					
ກໍາໄລພື້ນຖານຕໍ່ຮຸ້ນ (ກີບ)	21	94,49	115,00	106,48	123,62



ທ່ານ ດົງສິ ພາຣາຍົກ
ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່
ວັນທີ: 26 ມີນາ 2021

ທ່ານ ວັນແສງ ວັນນະວົງ
ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ - ສາຍງານການເງິນ
ວັນທີ: 26 ມີນາ 2021

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊຸມ

ໃບລາຍງານສ່ວນປ່ຽນແປງຂອງທຶນແບບລວມ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2020

ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ									
ສ່ວນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນບໍລິສັດ									
ທຶນ ຈົດທະບຽນ ລ້ານກີບ	ສ່ວນເພີ່ມ ມູນຄ່າຮຸ້ນ ລ້ານກີບ	ຄັງສະສົມຕາມ ລະບຽບການ ລ້ານກີບ	ຜົນຕ່າງຈາກການ ແປງຄ່າເອກະສານ ລາຍງານການເງິນ		ກຳໄລສະສົມ ຍັງບໍ່ໄດ້ ແບ່ງປັນ ລ້ານກີບ	ລວມ ລ້ານກີບ	ສ່ວນໄດ້ເສຍ ທີ່ບໍ່ມີອຳນາດ ໃນການຄວບຄຸມ ລ້ານກີບ	ລວມ ທຶນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ ລ້ານກີບ	
			ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ					
6.717.215	985.621	526.392	12.611	1.111.354	9.353.193	676	9.353.869		
-	-	-	-	193.079	193.079	4.537	197.616		
-	-	-	7.609	-	7.609	-	7.609		
-	-	-	-	(268.689)	(268.689)	-	(268.689)		
-	-	20.755	-	(20.755)	-	-	-		
6.717.215	985.621	547.147	20.220	1.014.989	9.285.192	5.213	9.290.405		
ຍອດເຫຼືອໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2019									
6.717.215	985.621	547.147	20.220	1.014.989	9.285.192	5.213	9.290.405		
-	-	-	-	158.642	158.642	(1.199)	157.443		
-	-	-	13.802	-	13.802	-	13.802		
-	-	-	-	(167.930)	(167.930)	-	(167.930)		
-	-	17.877	-	(17.877)	-	-	-		
6.717.215	985.621	565.024	34.022	987.824	9.289.706	4.014	9.293.720		
ຍອດເຫຼືອໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2020									

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊຸມ
FDL-Generation Public
Company
ທ່ານ ວັນແສງ ວັນນະວົງ
ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່
ວັນທີ: 26 ມີນາ 2021

ທ່ານ ວັນແສງ ວັນນະວົງ
ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ - ສາຍງານການເງິນ
ວັນທີ: 26 ມີນາ 2021

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊຸມ

ໃບລາຍງານສ່ວນປ່ຽນແປງຂອງທຶນແບບເຍກ

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2020

ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບເຍກ					
ທຶນ	ສ່ວນເພີ່ມ ມູນຄ່າຮຸ້ນ	ຄັງສະສົມຕາມ ລະບຽບການ	ຜົນດ່າງຈາກການ ແປງຄ່າເອກະສານ	ກຳໄລສະສົມ ຍັງບໍ່ໄດ້ ແບ່ງປັນ	ລວມ ລ້ານກີບ
ຈົດທະບຽນ ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ	
6.717.215	985.621	526.392	12.611	1.117.498	9.359.337
-	-	-	-	207.553	207.553
-	-	-	7.609	-	7.609
-	-	-	-	(268.689)	(268.689)
-	-	20.755	-	(20.755)	-
6.717.215	985.621	547.147	20.220	1.035.607	9.305.810
6.717.215	985.621	547.147	20.220	1.035.607	9.305.810
-	-	-	-	178.774	178.774
-	-	-	13.802	-	13.802
-	-	-	-	(167.930)	(167.930)
-	-	17.877	-	(17.877)	-
6.717.215	985.621	565.024	34.022	1.028.574	9.330.456

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ
ມະຫາຊຸມ
EDL-Generation Public
Company Limited
ທຶນ ຄຸ້ນສຳຮອງ
ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່
ວັນທີ: 26 ມີນາ 2021

ທ່ານ ວັນແສງ ວັນນະວົງ
ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ - ສາຍງານການເງິນ
ວັນທີ: 26 ມີນາ 2021

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍຂໍ້ມູນທາງການເງິນ ຫົກທີ 13 ຫາ 50 ແມ່ນຖືກເປັນພາກສ່ວນໜຶ່ງ ຂອງເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບເຍກເຫຼົ່ານີ້.

ໃບລາຍງານກະແສເງິນສົດແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ 2020

ບົດ ອະທິບາຍ	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບແຍກ	
	31 ທັນວາ	31 ທັນວາ	31 ທັນວາ	31 ທັນວາ
	2020	2019	2020	2019
	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ
ກະແສເງິນສົດຈາກກິດຈະກຳການດຳເນີນງານ				
ກຳໄລກ່ອນອາກອນກຳໄລໃນປີ	157.443	197.616	178.774	207.553
ປັບປຸງ :				
ຄ່າຫຼັຍຫຼຽນ ແລະ ຄ່າເສື່ອມ	515.932	541.644	504.669	530.767
ຕັດຮອນລາຍຈ່າຍຕົ້ນທຶນການອອກຮຸ້ນ	62.761	34.986	62.761	34.986
ຂາດທຶນຈາກການສະສາງຊັບສິນຢູ່ພາຍໃຕ້ສໍາປະທານ	22.657	277	22.657	277
ລາຍຮັບຈາກດອກເບ້ຍ	(18.012)	22.747	(18.012)	22.747
ລາຍຈ່າຍທາງການເງິນ	741.125	724.366	741.125	724.366
ກຳໄລຂອງຮຸ້ນຈາກເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ	7 (498.703)	(339.377)	(498.703)	(339.377)
ການປ່ຽນແປງທຶນໝູນວຽນ:	983.203	1.182.259	993.271	1.181.319
ຫຼຸດລົງ/(ເພີ່ມຂຶ້ນ) ໃນ				
ຊັບສິນທີ່ບໍ່ໝູນວຽນອື່ນໆ	(46.625)	2.027	(46.254)	2.027
ເງິນຝາກສະຖາບັນການເງິນເພື່ອເປັນຫຼັກຊັບຄ້າປະກັນ	41.868	-	41.868	-
ໜີ້ຕ້ອງຮັບຈາກລູກຄ້າ ແລະ ໜີ້ຕ້ອງຮັບອື່ນໆ	(957.587)	(159.110)	(967.765)	(141.818)
ອາໄຫຼ່ ເຄື່ອງໃນສາງ	648	(230)	648	(230)
ຊັບສິນໝູນວຽນອື່ນໆ	53.772	(150.868)	35.897	(161.666)
ໜີ້ຕ້ອງສົ່ງຜ່ານສະໜອງການຄ້າ ແລະ ໜີ້ຕ້ອງສົ່ງອື່ນໆ	20.963	(519.378)	25.176	(523.668)
ລາຍຈ່າຍຕ່າງໆຈ່າຍ	67.917	184.205	65.694	184.482
ໜີ້ສິນໝູນວຽນອື່ນໆ	(158)	(429)	199	108
ເງິນສົດທີ່ໃຊ້ໃນ ກິດຈະກຳການດຳເນີນງານ	164.001	538.476	148.734	540.554
ຈ່າຍດອກເບ້ຍ	(524.777)	(595.708)	(525.658)	(595.708)
ຈ່າຍອາກອນກຳໄລ	-	(7.837)	-	(7.837)
ກະແສເງິນສົດຈາກກິດຈະກຳການດຳເນີນງານສຸດທິ	(360.776)	(65.069)	(376.924)	(62.991)
ກະແສເງິນສົດທີ່ໃຊ້ໃນກິດຈະກຳການລົງທຶນ				
ເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າ ສໍາລັບຊັບສິນຢູ່ພາຍໃຕ້ການສໍາປະທານ ແລະ ເງິນລົງທຶນ	-	-	(271)	(9.637)
ຈ່າຍເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດລູກ	-	-	(24.417)	-
ຮັບເງິນຈາກເງິນລົງທຶນຈ່າຍລ່ວງໜ້າໃນບໍລິສັດລູກ	-	-	36.447	214.290
ເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ	(7.837)	(124.766)	(7.837)	(124.766)
ຈ່າຍເງິນສົດສໍາລັບຊັບສິນຢູ່ພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ	(98.009)	(142.154)	(51.602)	(103.390)
ຈ່າຍເງິນສົດສໍາລັບຊັບສິນບໍ່ມີຕົວຕົນ	-	(557)	-	(557)
ຫຼຸດລົງ/(ເພີ່ມຂຶ້ນ) ໃນເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນ	-	84.390	-	84.390
ຈ່າຍເງິນໃຫ້ພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບໄລຍະສັ້ນ	-	(120.832)	-	(120.832)
ຮັບເງິນໃຫ້ພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບໄລຍະສັ້ນ	136.183	171.021	136.183	171.021
ຮັບເງິນປັນຜົນຈາກເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ	7 154.540	300.314	154.540	300.314
ຮັບເງິນປັນຜົນຈາກເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດລູກ	-	-	-	6.709
ກະແສເງິນສົດສຸດທິທີ່ໃຊ້ໃນກິດຈະກຳການລົງທຶນ	184.877	167.416	243.043	417.542

ໃບລາຍງານກະແສເງິນສົດແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ 2020

ບົດ ອະທິບາຍ	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບແຍກ	
	31 ທັນວາ	31 ທັນວາ	31 ທັນວາ	31 ທັນວາ
	2020	2019	2020	2019
	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ
ກະແສເງິນສົດຈາກກິດຈະກຳທາງການເງິນ				
ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການອອກຮຸ້ນກູ້	-	(21.659)	-	(21.659)
ລາຍຈ່າຍເງິນປັນຜົນ	(167.930)	(268.689)	(167.930)	(268.689)
ຮັບເງິນສົດຈາກການກູ້ຢືມໄລຍະສັ້ນ	15 98.239	228.389	98.239	228.389
ຊໍາລະເງິນກູ້ຢືມໄລຍະສັ້ນ	15 (204.418)	(225.463)	(204.418)	(225.463)
ຮັບເງິນສົດຈາກການກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ	15 29.442	192.432	-	-
ຊໍາລະເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ	15 (268.567)	(306.006)	(268.567)	(306.006)
ຮັບເງິນສົດຈາກການອອກຮຸ້ນກູ້	16 -	1.063.992	-	1.063.992
ຊໍາລະຮຸ້ນກູ້	16 -	(404.590)	-	(404.590)
ກະແສເງິນສົດສຸດທິທີ່ໃຊ້ໃນກິດຈະກຳທາງການເງິນ	(513.234)	258.406	(542.676)	65.974
ການເພີ່ມຂຶ້ນ/(ຫຼຸດລົງ) ໃນເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດ				
ເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດ ໃນຕົ້ນປີ	(689.133)	360.753	(676.557)	420.525
ຜົນກະທົບຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນໃນເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດ	979.774	642.106	948.847	550.978
	(25.087)	(23.085)	(25.075)	(22.656)
ເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດໃນທ້າຍປີ	265.554	979.774	247.215	948.847
ລາຍການເຄື່ອນໄຫວທີ່ບໍ່ແມ່ນເງິນສົດ				
ໜີ້ຕ້ອງສົ່ງຊື້ຊັບສິນພາຍໃຕ້ສໍາປະທານ	34.317	17.646	16.211	-
ຫັກລ້າງ ກັບບັນຊີໜີ້ຕ້ອງຮັບການຄ້າ ແລະ ໜີ້ຕ້ອງຮັບອື່ນໆ ກັບ				
- ຈ່າຍເງິນປັນຜົນ	125.948	201.516	125.948	201.516
- ເງິນກູ້ໄລຍະຍາວກັບພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ	8.288	39.019	8.288	39.019
- ລາຍຈ່າຍດອກເບ້ຍຄ້າງຈ່າຍ	338	-	338	-
ຫັກລ້າງ ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະສັ້ນໃຫ້ພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ກັບ				
ການຊໍາລະຄືນເງິນກູ້ຢືມ	15 58.834	-	58.834	-
ຫັກລ້າງ ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະສັ້ນໃຫ້ພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ກັບ				
ລາຍຈ່າຍດອກເບ້ຍຄ້າງຈ່າຍ	1.926	-	1.926	-
ໂອນຈາກເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າສໍາລັບຊັບສິນຢູ່ພາຍໃຕ້ການສໍາປະທານ ແລະ				
ການລົງທຶນມາເປັນ				
- ເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດລູກ	-	-	-	455.471
- ເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ	244.474	3.172.963	244.474	3.172.963
- ເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ	-	436.916	-	436.916
- ຊັບສິນຢູ່ພາຍໃຕ້ການສໍາປະທານ	-	488.810	-	488.810



(Signature)

ທ່ານ ວັນແສງ ວັນນະວົງ
ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ - ສາຍງານການເງິນ
ວັນທີ: 26 ມີນາ 2021

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2020

1 ການລາຍງານກິດຈະການ

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າ ລາວ ມະຫາຊົນ ("ບໍລິສັດ") ເປັນບໍລິສັດມະຫາຊົນ ເຊິ່ງໄດ້ຈົດທະບຽນເຂົ້າໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບແຫ່ງ ສປປລາວ ("ຕະຫຼາດ") ວັນທີ 11 ມັງກອນ 2011 ແລະ ຖືກຄຸ້ມຄອງໂດຍ ສາທາລະນະລັດ ປະຊາທິປະໄຕ ປະຊາຊົນລາວ ("ສປປລາວ"). ບໍລິສັດ ເປັນກຸ່ມບໍລິສັດໃນເຄືອຂ່າຍ ລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ ("ຟຟລ").

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

ການດໍາເນີນທຸລະກິດຂອງກຸ່ມບໍລິສັດ ແມ່ນ ຜະລິດໄຟຟ້າຂາຍໃຫ້ລັດວິສາຫະກິດ ໄຟຟ້າ ລາວ.

ບໍລິສັດໄດ້ຈົດທະບຽນເຂົ້າໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບແຫ່ງ ສປປລາວ, ສໍາລັບວັດຖຸປະສົງຂອງການລາຍງານແມ່ນເພື່ອ ບໍລິສັດ ແລະ ບໍລິສັດ ລູກ ຖືກກ່າວເຖິງເປັນກຸ່ມບໍລິສັດ.

ບໍລິສັດ ລູກຂອງບໍລິສັດ ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2020 ແລະ 2019 ມີດັ່ງນີ້:

ຊື່ຂອງນິຕິບຸກຄົນ	ປະເພດຂອງທຸລະກິດ	ສ້າງຕັ້ງຂຶ້ນໃນ ປະເທດ	ອັດຕາສ່ວນການຖື ຮຸ້ນ(%)	
ບໍລິສັດລູກທາງກົງ			2020	2019
ບໍລິສັດ ອິດີແອວ-ເຈັນ ໂຊລ່າ ພາວເວີ້ ຈຳກັດ	ຜະລິດກະແສໄຟຟ້າ	ສປປ ລາວ	60	60
ບໍລິສັດ ນໍ້າບີ ພາວເວີ້ ຈຳກັດ	ຜະລິດກະແສໄຟຟ້າ	ສປປ ລາວ	80	80
ບໍລິສັດ ບໍລິການຄຸ້ມຄອງຜະລິດ ແລະ ບໍາລຸງຮັກສາ ອິດີແອວ-ເຈັນ ຈຳກັດຜູ້ດຽວ	ຜະລິດກະແສໄຟຟ້າ	ສປປ ລາວ	100	100

ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກໄດ້ຮັບອະນຸມັດໃຫ້ອອກ ໂດຍຄະນະກຳມະການຜູ້ບໍລິຫານ
ວັນທີ 26 ມີນາ 2021.

2 ນະໂຍບາຍການບັນຊີ

ນະໂຍບາຍການບັນຊີທີ່ໄດ້ນຳໃຊ້ໃນການກະກຽມເຂົ້າໃນເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກມີດັ່ງນີ້:

2.1. ພື້ນຖານການບັນຊີ

ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມໄດ້ສ້າງຂຶ້ນ ຕາມນະໂຍບາຍການບັນຊີຂອງກຸ່ມບໍລິສັດ ເຊິ່ງກະກຽມຕາມເກນລາຄາ
ຕົ້ນທຶນເດີມຍົກເວັ້ນການລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ ເຊິ່ງໄດ້ອະທິບາຍລາຍລະອຽດເພີ່ມຕື່ມໃນ
ບົດອະທິບາຍ 2(2.2) ຂອງເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ.

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2020

2 ນະໂຍບາຍການບັນຊີ (ຕໍ່)

2.1. ພື້ນຖານການບັນຊີ (ຕໍ່)

ອີງຕາມກົດໝາຍບັນຊີສະບັບເລກທີ 47/ສພຊ ລົງວັນທີ 26 ທັນວາ 2013, ວິສາຫະກິດທີ່ຮັບໃຊ້ຜົນປະໂຫຍດສາທາລະນະ (PIEs) ຕ້ອງປະຕິບັດມາດຕະຖານການລາຍງານການເງິນສາກົນ (IFRS), ເຖິງຢ່າງໃດກໍ່ຕາມ, ກະຊວງການເງິນໄດ້ອອກແຈ້ງການສະບັບເລກທີ 1137/ກງ ລົງວັນທີ 27 ເມສາ 2020 ແລະ ຈາກສໍານັກງານຄະນະກຳມະການຄຸ້ມຄອງຫຼັກຊັບ (ສຄຄຊ) ລົງວັນທີ 25 ພຶດສະພາ 2020, ເຊິ່ງໃຫ້ທາງເລືອກສໍາລັບ PIEs ໃນການຈັດການເຮັດແຜນປະຕິບັດການສໍາລັບການນໍາ IFRS ມາໃຊ້ພາຍໃນໄລຍະເວລາສີ່ປີ. ເຊິ່ງໃນຂະນະນີ້ຜູ້ບໍລິຫານກໍາລັງກະກຽມແຜນປະຕິບັດການສໍາລັບການດໍາເນີນການຕາມ IFRS ຕາມແຈ້ງການ.

ນະໂຍບາຍການບັນຊີທີ່ນໍາໃຊ້ອາດແຕກຕ່າງຢ່າງມີສາລະສໍາຄັນຈາກຫຼັກການບັນຊີ IFRS. ຄວາມແຕກຕ່າງເຫຼົ່ານີ້ແມ່ນ: ສັນຍາເຊົ່າ, ຜົນປະໂຫຍດຂອງພະນັກງານ, ຜົນກະທົບຂອງການປ່ຽນແປງໃນອັດຕາແລກປ່ຽນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ ແລະ ອາກອນກຳໄລ ແລະ ອາກອນກຳໄລເຍື້ອນຊໍາລະ, ເຄື່ອງມືທາງການເງິນ ແລະ ຕົ້ນທຶນກ່ອນການດໍາເນີນງານ.

ການກະກຽມເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ, ຮຽກຮ້ອງໃຫ້ຜູ້ບໍລິຫານຕ້ອງມີການຄາດຄະເນ ແລະ ການິດສົມມຸດຕິຖານ ເພື່ອສະແດງໃຫ້ເຫັນຈໍານວນເງິນຂອງຊັບສິນ ແລະ ໜີ້ສິນ. ການເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນຊັບສິນ ແລະ ໜີ້ສິນ ທີ່ອາດຈະເກີດຂຶ້ນໃນມື້ກະກຽມເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແລະ ຈໍານວນເງິນລາຍຮັບ ແລະ ລາຍຈ່າຍ ໃນຮອບເວລາລາຍງານ. ສະນັ້ນ, ຕົວເລກຄາດຄະເນປະຕິບັດດັ່ງກ່າວຕ້ອງສ້າງຂຶ້ນບົນພື້ນຖານຄວາມຮັບຮູ້ທີ່ດີທີ່ສຸດຂອງຜູ້ບໍລິຫານກ່ຽວກັບເຫດການ ແລະ ພາກປະຕິບັດຕົວຈິງໃນປັດຈຸບັນ ເຊິ່ງສາລະສໍາຄັນຂອງການຄາດຄະເນອາດຈະແຕກຕ່າງຈາກການຄາດຄະເນໃນເບື້ອງຕົ້ນຢ່າງເປັນສາລະສໍາຄັນ.

2.2. ການບັນຊີສໍາລັບກຸ່ມບໍລິສັດ - ເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດລູກ, ວິສະຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ

2.2.1 ບໍລິສັດລູກ

ບໍລິສັດລູກເປັນກິດຈະການທັງໝົດ (ລວມເຖິງໂຄງສ້າງຕ່າງໆ). ເຊິ່ງກຸ່ມບໍລິສັດມີອຳນາດຄວບຄຸມກິດຈະການ. ກຸ່ມບໍລິສັດມີອຳນາດຄວບຄຸມ ເມື່ອກຸ່ມບໍລິສັດຮັບ ຫຼື ມີສິດໃນຜົນຕອບແທນຜັນແປຈາກການກ່ຽວຂ້ອງກັບຜູ້ໄດ້ຮັບການລົງທຶນ ແລະ ສາມາດໃຊ້ອຳນາດເໝືອຜູ້ໄດ້ຮັບການລົງທຶນເພື່ອໃຫ້ໄດ້ຜົນຕອບແທນຜັນແປ ກຸ່ມບໍລິສັດລວມງົບການເງິນຂອງບໍລິສັດລູກ ໄວ້ໃນງົບການເງິນແບບລວມ ຕັ້ງແຕ່ວັນທີ່ກຸ່ມບໍລິສັດ ມີອຳນາດໃນການຄວບຄຸມບໍລິສັດລູກ ຈົນເຖິງວັນທີ່ກຸ່ມບໍລິສັດສູນເສຍອຳນາດຄວບຄຸມໃນບໍລິສັດລູກນັ້ນ.

ຍອດລາຍການລະຫວ່າງກັນ, ກຳໄລ ຫຼື ຂາດທຶນ ທີ່ຍັງບໍ່ເກີດຂຶ້ນຈົນລະຫວ່າງກຸ່ມບໍລິສັດຈະຖືກຕັດລາຍອອກ ເວັ້ນແຕ່ລາຍການດັ່ງກ່າວ ຈະມີການບັນທຶກຂາດທຶນຈາກການສູນເສຍມູນຄ່າຂອງຊັບສິນທີ່ໄດ້ໂອນໄປ. ລາຍຊື່ຂອງບັນດາບໍລິສັດລູກຖືກອະທິບາຍໃນ (ບົດອະທິບາຍ 1).

2.2.2 ສ່ວນໄດ້ເສຍທີ່ບໍ່ມີອຳນາດຄວບຄຸມ

ໃນວັນທີ ທີ່ໄດ້ຊື້ກິດຈະການມາ, ກຸ່ມບໍລິສັດໄດ້ປະເມີນສ່ວນໄດ້ເສຍທີ່ບໍ່ມີອຳນາດຄວບຄຸມຕາມສັດສ່ວນຂອງຊັບສິນສຸດທິທີ່ໄດ້ມາ. ການປ່ຽນແປງສ່ວນໄດ້ເສຍໃນບໍລິສັດລູກ ທີ່ບໍ່ສົ່ງຜົນໃຫ້ສູນເສຍການຄວບຄຸມຖືເປັນລາຍການຂອງບໍລິສັດ.

2 ນະໂຍບາຍການບັນຊີ (ຕໍ່)

2.2. ການບັນຊີສໍາລັບກຸ່ມບໍລິສັດ - ເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດລູກ, ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ (ຕໍ່)

2.2.3 ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ

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

2.2.4 ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ

ເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ ແມ່ນບໍລິສັດທີ່ມີສິດຄວບຄຸມຮ່ວມກັນ ແຕ່ບໍ່ມີການໄດ້ຄວບຄຸມແບບເດັດຂາດພຽງຜູ້ດຽວ. ເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ ເບື້ອງຕົ້ນແມ່ນຮັບຮູ້ໂດຍການຄິດໄລ່ກໍາໄລຕາມສັດສ່ວນຮຸ້ນ. ລາຍຊື່ຂອງບັນດາບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນຖືກອະທິບາຍໃນ (ບົດອະທິບາຍ 7).

2.2.5 ວິທີການບັນຊີໂດຍການຄິດໄລ່ຮັບຮູ້ກໍາໄລຕາມສັດສ່ວນຮຸ້ນ

ພາຍໃຕ້ການຄິດໄລ່ໂດຍຮັບຮູ້ກໍາໄລຕາມສັດສ່ວນຮຸ້ນ, ເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ ແມ່ນບໍລິສັດທີ່ມີສິດຄວບຄຸມຮ່ວມກັນ ແຕ່ບໍ່ມີການໄດ້ຄວບຄຸມ. ເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນແມ່ນຄິດໄລ່ຕາມແບບການຮັບຮູ້ກໍາໄລຕາມສັດສ່ວນຮຸ້ນ. ສ່ວນແບ່ງກໍາໄລ ຫຼື ຂາດທຶນ ໃນບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນທີ່ເກີດຂຶ້ນພາຍຫຼັງການໄດ້ມາ ຈະລວມໄວ້ໃນກໍາໄລ ຫຼື ຂາດທຶນ. ການປ່ຽນແປງ ພາຍຫຼັງແມ່ນຈະປັບປຸງກັບມູນຄ່າຕາມບັນຊີຂອງເງິນລົງທຶນ, ເມື່ອມີການຂາດທຶນຂອງສ່ວນແບ່ງກໍາໄລຂອງບໍລິສັດ ໃນບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນມີມູນຄ່າຫຼາຍກວ່າ ຫຼື ເທົ່າກັບມູນຄ່າເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດຮຸ້ນ, ບໍລິສັດຈະບໍ່ໄດ້ຮັບຮູ້ຜົນຂາດທຶນທີ່ຈະເກີດຂຶ້ນ ຍົກເວັ້ນແຕ່ບໍລິສັດມີພັນທະ 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. ຖ້າຫາກມູນຄ່າຕາມບັນຊີຂອງເງິນລົງທຶນສູງກວ່າມູນຄ່າທີ່ຄາດວ່າຈະໄດ້ຮັບຄືນຂາດທຶນຈາກການເສື່ອມມູນຄ່າຈະຖືກຮັບຮູ້ໃນ ກໍາໄລ ຫຼື ຂາດທຶນ.

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2020

2 ນະໂຍບາຍການບັນຊີ (ຕໍ່)

2.3. ການແລກປ່ຽນສະກຸນເງິນ

ລາຍການໃນເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແມ່ນຖືກວັດມູນຄ່າເປັນສະກຸນເງິນກີບ ("ກີບ").

ລາຍການທີ່ເປັນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ ແມ່ນຖືກແປງຄ່າເປັນກີບ ດ້ວຍອັດຕາແລກປ່ຽນຂອງມື້ທີ່ມີລາຍການເກີດຂຶ້ນ. ຊັບສິນ ແລະ ໜີ້ສິນ ທີ່ເປັນຕົວເງິນເປັນສະກຸນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ ແມ່ນຖືກແປງຄ່າເປັນເງິນກີບໂດຍໃຊ້ອັດຕາແລກປ່ຽນຕາມວັນ ທີ່ລາຍງານ.

ຊັບສິນ ແລະ ໜີ້ສິນທີ່ເປັນຕົວເງິນ

ຜົນແຕກຕ່າງທັງໝົດຈາກການປ່ຽນຄ່າຂອງບັນດາຊັບສິນ ແລະ ໜີ້ສິນທີ່ເປັນຕົວເງິນທີ່ເປັນສະກຸນເງິນຕາຕ່າງປະເທດທີ່ຍັງ ບໍ່ເກີດຂຶ້ນຈິງແມ່ນຖືກຮັບຮູ້ໃນໃບລາຍງານຖານະການເງິນ ແລະ ຈະຖືກກັບລາຍການໃນປີຕໍ່ໄປ. ກໍາໄລ ຫຼື (ຂາດຫີນ) ຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນທີ່ເກີດຂຶ້ນຈິງຈະຖືກຮັບຮູ້ເຂົ້າໃນໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບເມື່ອມີການຈ່າຍເງິນ.

ສໍາລັບວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ, ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ, ແລະ ບໍລິສັດລູກ, ຜົນການດໍາເນີນງານ ແລະ ໃບລາຍງານຖານະການເງິນຂອງ ບໍລິສັດ ເຊິ່ງມີສະກຸນເງິນທີ່ໃຊ້ໃນການນໍາສະເໜີແຕກຕ່າງຈາກສະກຸນເງິນທີ່ໃຊ້ໃນການນໍາສະເໜີຂອງບໍລິສັດ ເຊິ່ງຈະຖືກ ແປງຄ່າມາເປັນສະກຸນເງິນທີ່ໃຊ້ໃນການນໍາສະເໜີຂອງບໍລິສັດ ດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້:

- ຊັບສິນ ແລະ ໜີ້ສິນ ຢູ່ໃນໃບລາຍງານຖານະການເງິນແມ່ນສະແດງ ແລະ ຖືກແປງຄ່າໂດຍອັດຕາແລກປ່ຽນທ້າຍມື້ ຂອງໃບລາຍງານຖານະການເງິນ;
- ລາຍຮັບ ແລະ ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ ຖືກແປງຄ່າໂດຍໃຊ້ອັດຕາແລກປ່ຽນສະເລ່ຍໃນປີ; ແລະ
- ຜົນແຕກຕ່າງທັງໝົດຈາກການປ່ຽນຄ່າທີ່ຍັງບໍ່ເກີດຂຶ້ນຈິງແມ່ນຖືກຮັບຮູ້ໃນ ສ່ວນຂອງທຶນ.

2.4. ເຄື່ອງອາໄຫຼ່ ແລະ ເຄື່ອງໃນສາງອື່ນໆ

ອາໄຫຼ່ ແລະ ເຄື່ອງໃນສາງອື່ນໆ ສະແດງອອກລະຫວ່າງລາຄາຕົ້ນທຶນ ແລະ ມູນຄ່າສຸດທິທີ່ຄາດວ່າຈະໄດ້ຮັບຄືນ, ການ ຄິດໄລ່ຕົ້ນທຶນຈ່າຍອອກສາງໄດ້ນໍາໃຊ້ວິທີການສະເລ່ຍນໍ້າໜັກ. ຕົ້ນທຶນຊື້ປະກອບດ້ວຍລາຄາຊື້ ແລະ ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໂດຍກົງທີ່ ຕິດພັນກັບການຊື້ເຄື່ອງໃນສາງ ເຊັ່ນ: ຄ່າບໍລິການການຂົນສົ່ງ, ລົບທຸກສ່ວນຫຼຸດທີ່ໄດ້ຮັບ, ເງິນອຸດໜູນ ຫຼື ສ່ວນຫຼຸດ. ມູນຄ່າ ສຸດທິທີ່ຄາດວ່າຈະໄດ້ຮັບແມ່ນລາຄາສິນຄ້າຄົງເຫຼືອ ສາມາດຮັບຮູ້ໄດ້ໃນໄລຍະປົກກະຕິຂອງທຸລະກິດ ຫຼັງຈາກຫັກຕົ້ນທຶນ ໃນການຂາຍອອກຄ່າສູນເສຍມູນຄ່າເກີດຂຶ້ນ, ກໍລະນີ ລ້າສະໄໝ, ເຄື່ອນໄຫວຊ້າ ແລະ ເສຍຄຸນຂອງເຄື່ອງອາໄຫຼ່ ແລະ ເຄື່ອງໃນສາງ.

2.5. ຊັບສິນຢູ່ພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ

ຊັບສິນຢູ່ພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານສ່ວນໃຫຍ່ປະກອບດ້ວຍ ອາຄານ, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານໍ້າຕົກ, ໂຮງງານ ແລະ ເຄື່ອງຈັກ ສະແດງ ມູນຄ່າເບື້ອງຕົ້ນເປັນມູນຄ່າສຸດທິໃນມື້ໂອນຈາກ ຟຟລ ແລະ ມູນຄ່າຕົ້ນທຶນເດີມສໍາລັບຊັບສິນທີ່ໄດ້ຮັບມາຫຼັງຈາກ ວັນທີ 15 ທັນວາ 2010. ຕົ້ນທຶນເດີມລວມລາຍການຈ່າຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງໂດຍກົງກັບການຊື້ລາຍການຊັບສິນບັດ.

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2020

2 ນະໂຍບາຍການບັນຊີ (ຕໍ່)

2.5. ຊັບສິນຢູ່ພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ (ຕໍ່)

ການຮັບຮູ້

ຕົ້ນທຶນປະກອບມີລາຍຈ່າຍທີ່ເປັນທາງກົງຂອງການໄດ້ຊັບສິນ. ຕົ້ນທຶນຂອງຊັບສິນທີ່ສ້າງຂຶ້ນມາເອງລວມເຖິງຕົ້ນທຶນຂອງ
ວັດສະດຸ, ຄ່າແຮງງານໂດຍກົງ ແລະ ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍອື່ນໆທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ເພື່ອໃຫ້ຊັບສິນຢູ່ໃນສະພາບພ້ອມເຮັດວຽກ. ການໂອນ
ກໍາມະສິດຊັບສິນພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານໃຫ້ແກ່ກຸ່ມບໍລິສັດຕາມຂໍ້ຕົກລົງສັນຍາທັງໝົດທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັນ ເຊິ່ງຖືກຍອມຮັບ
ແລະ ສະເໜີໃຫ້ພະແນກຊັບພະຍາກອນພະລັງງານ.

ອີງຕາມສັນຍາສໍາປະທານ, ກຸ່ມບໍລິສັດຕ້ອງໂອນຊັບສິນທັງໝົດທີ່ຮັບໃຊ້ການດໍາເນີນງານໂຄງການທີ່ໄດ້ກໍານົດໄວ້ໃນສັນຍາ
ສໍາປະທານໃຫ້ກັບລັດຖະບານລາວ (“GOL”) ໃນຕອນສິ້ນສຸດຂອງໄລຍະເວລາສໍາປະທານ.

ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍທີ່ເກີດຂຶ້ນພາຍຫຼັງ ຈະຖືກຈົດເຂົ້າໃນມູນຄ່າຍັງເຫຼືອໃນບັນຊີຕາມຄວາມເໝາະສົມ, ເມື່ອມີຄວາມເປັນໄປໄດ້ວ່າ
ຜົນປະໂຫຍດດ້ານເສດຖະກິດໃນອະນາຄົດທີ່ຕິດພັນຈະໄຫຼເຂົ້າສູ່ບໍລິສັດ ແລະ ສາມາດຕິມູນຄ່າຢ່າງໜ້າເຊື່ອຖືໄດ້. ຈໍານວນ
ທີ່ຍັງເຫຼືອຂອງສ່ວນທີ່ຖືກແທນທີ່ຈະຖືກຕັດຈ່າຍ. ຄ່າສ້ອມແປງ ແລະ ຄ່າບໍາລຸງຮັກສາ ທີ່ເກີດຂຶ້ນໃນຮອບເວລາລາຍງານ
ຈະຖືກບັນທຶກເຂົ້າໃນໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບໃນວັນທີ່ເກີດຂຶ້ນ.

ຊັບສິນຢູ່ພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ ທີ່ສະແດງອອກຕາມມູນຄ່າຕົ້ນທຶນລົບໃຫ້ຄ່າຫຼຸດຫຼຸດສະສົມ. ຄ່າຫຼຸດຫຼຸດຄິດໄລ່ແບບ
ສະໜ້າສະເໝີຕະຫຼອດອາຍຸການໃຊ້ງານທີ່ຄາດໄວ້ ແຕ່ບໍ່ໃຫ້ເກີນໄລຍະການສໍາປະທານພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ ເຊິ່ງຄື 30
ປີ. ອັດຕາທີ່ນໍາໃຊ້ແຕ່ລະປະເພດຊັບສິນ ສະແດງອອກດັ່ງນີ້:

	<u>ປີ</u>
ອາຄານ	4 - 30
ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	19 - 30
ໂຮງງານ ແລະ ເຄື່ອງຈັກ	2 - 30
ຍານພາຫະນະ	5 - 15
ອຸປະກອນຫ້ອງການ, ເຄື່ອງເພີນເຈີ ແລະ ການຕິດຕັ້ງ	3 - 10

ກຸ່ມບໍລິສັດ ບັນທຶກຄ່າຫຼຸດຫຼຸດເປັນລາຍຈ່າຍໃນແຕ່ລະງວດ. ເມື່ອຊັບສິນບັດຄົງທີ່ໝົດອາຍຸການນໍາໃຊ້, ກຸ່ມບໍລິສັດຈະໄດ້
ຈົດອອກຈາກບັນຊີຊັບສິນບັດຄົງທີ່ ແລະ ຄ່າຫຼຸດຫຼຸດສະສົມທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ແລະ ບັນທຶກກໍາໄລ ຫຼື ຂາດທຶນຈາກການສະ
ສາງອອກເຂົ້າໃນໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ.

ມູນຄ່າຄົງເຫຼືອ ຈະຖືກສະສາງອອກທັນທີ ໃຫ້ມີມູນຄ່າເທົ່າກັບມູນຄ່າທີ່ຄາດວ່າຈະໄດ້ຮັບ ຖ້າມູນຄ່າຄົງເຫຼືອສູງກວ່າມູນຄ່າ
ທີ່ຄາດວ່າຈະໄດ້ຮັບ.

ກໍາໄລ ຫຼື ຂາດທຶນ ຈາກການຂາຍຈະຖືກກໍານົດໂດຍການສົມທົບຂັ້ນຕອນກັບມູນຄ່າຕາມບັນຊີ ແລະ ບັນທຶກຮັບຮູ້ເປັນ
ກໍາໄລ ຫຼື ຂາດທຶນ.

2.6. ຄ່າເສື່ອມມູນຄ່າຂອງຊັບສິນ

ບັນດາຊັບສິນທີ່ຫັກຄ່າຫຼຸດຫຼຸດຈະຖືກທົບທວນຄ່າເສື່ອມມູນຄ່າ. ບໍ່ວ່າຈະເປັນເຫດການ ຫຼື ສະຖານະການມີການປ່ຽນ
ແປງລາຄາຕາມບັນຊີບໍ່ສາມາດເກັບກູ້ຄືນໄດ້. ຄ່າເສື່ອມມູນຄ່າຮັບຮູ້ສໍາລັບຈໍານວນເງິນຍັງເຫຼືອໃນບັນຊີຂອງຊັບສິນຫຼາຍ
ກວ່າມູນຄ່າຈໍານວນເງິນທີ່ສາມາດເກັບກູ້ຄືນໄດ້ເຊິ່ງສູງກວ່າມູນຄ່າຍຸຕິທໍາ ຂອງຊັບສິນຫັກຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການຂາຍອອກ
ແລະ ມູນຄ່າການໃຊ້ ເພື່ອຈຸດປະສົງປະເມີນຄ່າເສື່ອມມູນຄ່າ, ຊັບສິນຖືກຈັດເປັນກຸ່ມໃນລະດັບຕໍ່າສຸດ ທີ່ສາມາດຈໍາແນກ
ການສ້າງກະແສເງິນສົດລວມ. ຊັບສິນອື່ນໆ ທີ່ບໍ່ແມ່ນການເງິນນອກຈາກຄ່ານິຍົມຈະຖືກກວດຄືນ ເພື່ອເປັນໄປໄດ້ວ່າອາດ
ຈະມີການເກັບຄືນຄ່າສູນເສຍມູນຄ່າໃນແຕ່ລະຮອບເວລາລາຍງານ.

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2020

2 ນະໂຍບາຍການບັນຊີ (ຕໍ່)

2.7. ເງິນກູ້

ເງິນກູ້ ຈະຖືກຮັບຮູ້ຕາມມູນຄ່າກູ້ຢືມເບື້ອງຕົ້ນ, ບວກຄ່າໃຊ້ຈ່າຍສຸດທິທີ່ເກີດຂຶ້ນຕິດພັນກັບເງິນກູ້, ຖ້າມີ.

ເງິນກູ້ ຈັດເປັນໜີ້ສິນໝູນວຽນ ເວັ້ນເສຍແຕ່ບໍລິສັດບໍ່ມີເງື່ອນໄຂໂດຍການເຍື່ອນຊໍາລະໜີ້ສິນຢ່າງໜ້ອຍ 12 ເດືອນ ຫຼັງຈາກມີປິດບັນຊີພາຍໃນປີ.

2.8. ຮຸ້ນກູ້

ຮຸ້ນກູ້ຈະຖືກຮັບຮູ້ຕາມມູນຄ່າກູ້ຢືມເບື້ອງຕົ້ນໂດຍການຫັກຕົ້ນທຶນການຈັດຫາ ຫຼັງຈາກນັ້ນຮຸ້ນກູ້ຈະຖືກຮັບຮູ້ຕາມວິທີຕັດຕົ້ນທຶນຈ່າຍສ່ວນຕ່າງລະຫວ່າງຜົນຕອບແທນ (ຫັກດ້ວຍຕົ້ນທຶນການດໍາເນີນການ) ເມື່ອທຽບກັບມູນຄ່າທີ່ຈ່າຍຄືນ ຈະຖືກຮັບຮູ້ເປັນກຳໄລ ຫຼື ຂາດທຶນ ຕະຫຼອດຊ່ວງເວລາການກູ້ຢືມນັ້ນໂດຍໃຊ້ວິທີອັດຕາດອກເບ້ຍທີ່ແທ້ຈິງ.

ຕົ້ນທຶນໃນການອອກຮຸ້ນກູ້ ເປັນຄ່າໃຊ້ຈ່າຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການອອກຮຸ້ນກູ້ໂດຍກົງ ເຊິ່ງລວມຄ່າທີ່ປຶກສາທາງການເງິນ, ຄ່າທີ່ປຶກສາທາງກົດໝາຍ ແລະ ຄ່າທຳນຽມຕ່າງໆ. ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍເຫຼົ່ານີ້ ແມ່ນໄດ້ບັນທຶກໃນບັນຊີຊັບສິນລໍຖ້າຕັດຈຳໜ່າຍ ແລະ ຈະຕັດຈຳໜ່າຍ ແລະ ຮັບຮູ້ໃນບົດລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບໂດຍອີງຕາມອາຍຸຂອງຮຸ້ນກູ້.

ຮຸ້ນກູ້ທີ່ຖືກຈັດປະເພດເປັນໜີ້ສິນໝູນວຽນ ບໍລິສັດບໍ່ມີເງື່ອນໄຂພຽງພໍໃນການຊໍາລະໜີ້ສິນຈະສາມາດເລື່ອນການຊໍາລະໜີ້ສິນອອກໄປອີກເປັນເວລາຢ່າງໜ້ອຍ 12 ເດືອນ ນັບແຕ່ມີອອກບົດລາຍງານ.

2.9. ສັນຍາເຊົ່າ - ບໍລິສັດເປັນຜູ້ເຊົ່າ

ສັນຍາເຊົ່າບໍ່ໄດ້ໂອນຄວາມສ່ຽງ ແລະ ຜົນປະໂຫຍດທີ່ສໍາຄັນໃຫ້ແກ່ຜູ້ເຊົ່າ ຈຶ່ງຈຳແນກເປັນສັນຍາເຊົ່າດໍາເນີນການ. ການຊໍາລະພາຍໃຕ້ສັນຍາເຊົ່າດໍາເນີນການ (ລົບທຸກລາຍການທີ່ໄດ້ຮັບຈາກຜູ້ໃຫ້ເຊົ່າ) ໄດ້ຈັດເປັນລາຍຈ່າຍໃນໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບບົນພື້ນຖານວິທີແບບສະເໝີຕົວຕະຫຼອດໄລຍະອາຍຸສັນຍາເຊົ່າ.

ເມື່ອສັນຍາເຊົ່າ ມີການຍົກເລີກກ່ອນໄລຍະການເຊົ່າສິ້ນສຸດ, ຈຳນວນເງິນຄ່າເຊົ່າ ແລະ ຄ່າປັບໃໝຕ່າງໆຕ້ອງໄດ້ຈ່າຍໃຫ້ກັບຜູ້ໃຫ້ເຊົ່າ ແລະ ຮັບຮູ້ເປັນລາຍຈ່າຍໃນເວລາທີ່ມີການຍົກເລີກ.

2.10. ຜົນປະໂຫຍດພະນັກງານ

ເງິນແຮສໍາລັບຜົນປະໂຫຍດຂອງພະນັກງານ ແມ່ນບໍ່ໄດ້ຕັ້ງໄວ້ໃນແຕ່ລະປີ. ໜີ້ສິນໄດ້ບັນທຶກໄວ້ໃນໃບລາຍງານຖານະການເງິນ ແລະ ລາຍຈ່າຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງບັນທຶກເຂົ້າໃນໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ ອີງຕາມຈຳນວນຕົວຈິງໃນເວລາທີ່ພະນັກງານລາອອກຫຼື ອອກບໍານານ.

2.11. ເງິນແຮ

ເງິນແຮຖືກບັນທຶກບັນຊີ ເມື່ອກຸ່ມບໍລິສັດມີພາລະຜູກພັນທາງກົດໝາຍໃນປັດຈຸບັນ ຫຼື ພັນທະໜີ້ສິນ ເຊິ່ງເກີດຈາກເຫດການຜ່ານມາ, ເປັນໄປໄດ້ວ່າແຫຼ່ງຊັບພະຍາກອນຈະໄຫຼອອກ ແລະ ຈຳນວນເງິນສາມາດຄາດຄະເນຢ່າງໜ້າເຊື່ອຖືໄດ້ ຍົກເວັ້ນເງິນແຮເພື່ອຜົນປະໂຫຍດຂອງພະນັກງານ ຕາມທີ່ໄດ້ອະທິບາຍໃນ 2.10.

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2020

2 ນະໂຍບາຍການບັນຊີ (ຕໍ່)

2.12. ເງິນສົດ ແລະ ທຽບເທົ່າເງິນສົດ

ເງິນສົດ ແລະ ທຽບເທົ່າເງິນສົດປະກອບດ້ວຍເງິນສົດໃນມື, ເງິນຝາກໄດ້ຈັດຂຶ້ນຢູ່ກັບການຮຽກເກັບກັບທະນາຄານ ແຕ່ ບໍ່ລວມເຖິງເງິນຝາກກັບທະນາຄານທີ່ເຖິງກຳນົດ ແລະ ອື່ນໆ ໃນໄລຍະສິ້ນການລົງທຶນສະພາບຄ່ອງສູງມີອາຍຸສາມເດືອນ ຫຼື ໜ້ອຍຈາກວັນທີຂອງການຊື້ກິດຈະການ.

2.13. ເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນ

ເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນເປັນເງິນລົງທຶນທີ່ຝາກຈົນຄົບກຳນົດໂດຍບັນທຶກບັນຊີຕາມຈຳນວນທີ່ໄດ້ຈ່າຍຈິງ ດອກເບ້ຍຈະຖືກຮັບ ຮູ້ຕາມໄລຍະເວລາຂອງການຝາກເງິນ.

2.14. ການຮັບຮູ້ລາຍຮັບ

ລາຍຮັບສ່ວນໃຫຍ່ແມ່ນປະກອບດ້ວຍລາຍຮັບຈາກການຂາຍໄຟຟ້າ ແລະ ບໍລິການ ເຊິ່ງລວມຄ່າທຳນຽມການຕິດຕັ້ງ ແລະ ລາຍຮັບເງິນປັນຜົນ.

ຂາຍໄຟຟ້າ

ບັນຊີກຸ່ມບໍລິສັດສໍາລັບການຂາຍໃນເວລາທີ່:

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

ການສົ່ງໃຊ້ເວລາສະຖານທີ່ເມື່ອຄວາມສ່ຽງ ແລະ ຜົນປະໂຫຍດທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການເປັນເຈົ້າຂອງໄດ້ຖືກໂອນໃຫ້ກັບຜູ້ຊື້. ໂດຍທົ່ວໄປ, ລາຍຮັບຈາກການຂາຍກະແສໄຟຟ້າຄິດໄລ່ຈາກໜັ້ນໄຟໃນຈຸດນໍາສົ່ງຄຸນອັດຕາທີ່ຕົກລົງກັນ ແລະ ກຳນົດໃນ ສັນຍາຊື້ກະແສໄຟຟ້າ.

ບໍລິການອື່ນໆ

ການບໍລິການອື່ນໆ ໂດຍສ່ວນໃຫຍ່ແລ້ວປະກອບມີ ຄ່າຕິດຕັ້ງ ເຊິ່ງຮັບຮູ້ການລົງບັນຊີເມື່ອການບໍລິການສໍາເລັດ.

ລາຍໄດ້ເງິນປັນຜົນ

ລາຍໄດ້ຈາກເງິນປັນຜົນ ໄດ້ຖືກຮັບຮູ້ການລົງບັນຊີເມື່ອເກີດສິດທີ່ໄດ້ຮັບ ເຊິ່ງໂດຍປົກກະຕິແລ້ວຈະມີການຮັບຮູ້ເມື່ອມີຖື ຮຸ້ນມີສິດທີ່ຈະໄດ້ຮັບການຊໍາລະ.

2 ນະໂຍບາຍການບັນຊີ (ຕໍ່)

2.15. ຕາສານອະນຸພັນທາງການເງິນ

ການຂ້າມສະກຸນເງິນ

ທຸລະກຳສັນຍາແລກປ່ຽນສະກຸນເງິນ ແມ່ນບັນທຶກໜີ້ຕ້ອງຮັບຈາກສັນຍາແລກປ່ຽນສະກຸນເງິນນໍາໃຊ້ອັດຕາຈຸດ ແລະ ສັນຍາແລກປ່ຽນເຈົ້າໜີ້ຕາມອັດຕາທີ່ໄດ້ຕົກລົງກັນໃນຂໍ້ຕົກລົງແລກປ່ຽນເງິນຕາ. ຄວາມແຕກຕ່າງກັນຈະໄດ້ຮັບການນໍາສະເໜີເປັນມູນຄ່າເພີ່ມ ຫຼື ສ່ວນຫຼຸດໃນໃບລາຍງານຖານະການເງິນ. ສ່ວນເພີ່ມ ຫຼື ສ່ວນຫຼຸດ ດັ່ງກ່າວຈະຖືກຕັດຈ່າຍໃນໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບໂດຍວິທີສະໜໍາສະເໜີຕະຫຼອດອາຍຸຂອງສັນຍາ.

ສັນຍາແລກປ່ຽນອັດຕາດອກເບ້ຍ Collar

ສັນຍາແລກປ່ຽນອັດຕາດອກເບ້ຍ collar ແມ່ນນໍາໃຊ້ອັດຕາທີ່ໄດ້ຕົກລົງກັນຕັ້ງໄວ້ ແລະ ຮັບຮູ້ໃນກໍາໄລ ຫຼື ຂາດທຶນໃນງວດທີ່ເກີດລາຍການ.

2.16. ພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ

ວິສາຫະກິດ ແລະ ບຸກຄົນ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງໂດຍກົງ, ຫຼື ທາງອ້ອມໂດຍຜ່ານໜຶ່ງ ຫຼື ຫຼາຍຕົວກາງ, ຄວບຄຸມ, ຫຼື ຖືກຄວບຄຸມໂດຍພາຍໃຕ້ການຄວບຄຸມດຽວກັນກັບກຸ່ມບໍລິສັດ. ລວມທັງບໍລິສັດທີ່ຖືຮຸ້ນ, ບໍລິສັດລູກ ແລະ ອື່ນໆທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບບໍລິສັດ. ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບຸກຄົນທີ່ເປັນເຈົ້າຂອງ, ໂດຍກົງ ຫຼື ທາງອ້ອມ, ມີຄວາມສົນໃຈໃນການລົງຄະແນນສຽງຂອງບໍລິສັດທີ່ເຮັດໃຫ້ເຂົາເຈົ້າມີອິດທິພົນສໍາຄັນໃນວິສາຫະກິດ, ຜູ້ບໍລິຫານທີ່ສໍາຄັນ, ບຸກຄົນ, ລວມທັງກໍາມະການ ແລະ ພະນັກງານຂອງບໍລິສັດ ແລະ ສະມາຊິກທີ່ໃກ້ຊິດຂອງຄອບຄົວຂອງບຸກຄົນເຫຼົ່ານີ້ ແລະ ບໍລິສັດທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບບຸກຄົນເຫຼົ່ານີ້ຍັງປະກອບກິດຈະການທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ.

ໃນການພິຈາລະນາຄວາມສໍາພັນລະຫວ່າງບຸກຄົນ ຫຼື ກິດຈະການທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັນ ເຊິ່ງອາດມີຂຶ້ນໄດ້ຕ້ອງຄໍານຶງເຖິງລາຍລະອຽດຂອງຄວາມສໍາພັນຫຼາຍກວ່າຮູບແບບຄວາມສໍາພັນທາງກົດໝາຍ.

2.17. ພາກສ່ວນການດໍາເນີນງານ

ພາກສ່ວນການດໍາເນີນງານແມ່ນມີການລາຍງານ ໃນລັກສະນະທີ່ສອດຄ່ອງກັບການລາຍງານພາຍໃນທີ່ສະໜອງໃຫ້ແກ່ຫົວໜ້າຝ່າຍດໍາເນີນງານຕັດສິນໃຈ (CODM). ຫົວໜ້າຝ່າຍດໍາເນີນງານຕັດສິນໃຈ ເປັນຜູ້ທີ່ຮັບຜິດຊອບໃນການຈັດສັນຊັບພະຍາກອນ ແລະ ການປະເມີນຜົນໃນສ່ວນການດໍາເນີນງານ, ທີ່ໄດ້ຮັບການລະບຸວ່າເປັນຜູ້ອໍານວຍການໃຫຍ່ (“CEO”) ແລະ ຜູ້ອໍານວຍການໃຫຍ່ຝ່າຍການເງິນ (“CFO”) ທີ່ຕັດສິນໃຈທາງຍຸດທະສາດ.

2.18. ຊັບສົມບັດຄົງທີ່ບໍ່ມີຕົວຕົນ

ຕົ້ນທຶນຂອງຊອຟແວຣ໌ຄອມພິວເຕີທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການບໍາລຸງຮັກສາບັນດາໂປຣແກຣມໄດ້ຖືກຮັບຮູ້ເປັນຄ່າໃຊ້ຈ່າຍເມື່ອເກີດຂຶ້ນ. ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການພັດທະນາທີ່ມີຄວາມກ່ຽວຂ້ອງໂດຍກົງກັບການອອກແບບ ແລະ ການທົດສອບລະບຸ.

ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໂດຍກົງທີ່ຈະເປັນສ່ວນໜຶ່ງຂອງຊອຟແວຣ໌ທີ່ປະກອບມີຄ່າໃຊ້ຈ່າຍການພັດທະນາຊອຟແວຣ໌, ຄ່າແຮງງານ ແລະ ສ່ວນທີ່ເໝາະສົມຂອງຄ່າໃຊ້ຈ່າຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ. ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍການພັດທະນາອື່ນໆທີ່ບໍ່ເຂົ້າເງື່ອນໄຂເຫຼົ່ານີ້ແມ່ນໄດ້ຮັບຮູ້ເປັນຄ່າໃຊ້ຈ່າຍເມື່ອເກີດຂຶ້ນ. ຕົ້ນທຶນໃນການພັດທະນາໃນເມື່ອກ່ອນບໍ່ໄດ້ຮັບຮູ້ເປັນລາຍຈ່າຍ ແລະ ບໍ່ໄດ້ບັນທຶກຮັບຮູ້ເປັນຊັບສິນໃນໄລຍະເວລາຕໍ່ໄປ.

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2020

2 ນະໂຍບາຍການບັນຊີ (ຕໍ່)

2.18. ຊັບສົມບັດຄົງທີ່ບໍ່ມີຕົວຕົນ (ຕໍ່)

ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການພັດທະນາຊອຟແວຣ໌ຄອມພິວເຕີຮັບຮູ້ເປັນຊັບສິນ ແລະ ຕັດຈ່າຍຕາມອາຍຸຄາດຄະເນການໃຊ້ງານ.

2.19. ອາກອນກຳໄລ

ກຸ່ມບໍລິສັດໄດ້ບັນທຶກອາກອນກຳໄລພາຍໃນກົດເກນຄ້າງ່າຍ ກຸ່ມບໍລິສັດບໍ່ໄດ້ບັນທຶກອາກອນກຳໄລຕ້ອງຈ່າຍ ຫຼື ຕ້ອງຮັບ ໃນອະນາຄົດເຊິ່ງເກີດຈາກສ່ວນຜິດດ່ຽງຊົ່ວຄາວ. ລາຍຈ່າຍອາກອນລາຍໄດ້ແມ່ນຮັບຮູ້ຈາກຜົນການປະຕິບັດການສໍາລັບປີ ຫຼັງຈາກປັບຄ່າໃຊ້ຈ່າຍທີ່ຫັກເປັນລາຍຈ່າຍບໍ່ໄດ້ ແລະ ລາຍການອື່ນໆທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບກົດໝາຍອາກອນ ແລະ ອັດຕາອາກອນ.

ໃນ ສປປລາວ ການແຈ້ງອາກອນກຳໄລຕ້ອງໄດ້ຮັບການກວດກາຄືນຈາກເຈົ້າໜ້າທີ່ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງຢ່າງສະໝໍ່າສະເໝີ ນອກຈາກນີ້, ບັນຫາເລື່ອງອາກອນເກີດຈາກການທົບທວນອາດຕ້ອງມີຄໍາຕັດສິນ ແລະ ການຕິດວາມໂດຍພາກສ່ວນຕ່າງໆ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງໃນຫຼາຍດ້ານ, ການກວດສອບດັ່ງກ່າວ ອາດເປັນຜົນເຮັດໃຫ້ເກີດການຊໍາລະອາກອນເພີ່ມເຕີມ ຫຼື ຮັບຄືນໃນຄວາມຈໍາເປັນ. ເຊິ່ງຈະສົ່ງຜົນໃຫ້ການຈ່າຍເງິນ ຫຼື ການຄືນອາກອນລາຍໄດ້ ຮັບຮູ້ເປັນຄ່າໃຊ້ຈ່າຍອາກອນກຳໄລ ໃນປີທີ່ມີການກວດກາໄດ້ສໍາເລັດ.

3 ການຈັດປະເພດຄືນໃໝ່ຂອງເງິນລົງທຶນ ໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ

ອີງຕາມບົດອະທິບາຍທີ 2.1) ພື້ນຖານການບັນຊີ, ກຸ່ມບໍລິສັດກໍາລັງກະກຽມແຜນການໃນການປະຕິບັດຕາມ IFRS (ປະກາດໂດຍກະຊວງການເງິນ) ພາຍໃນປີ 2025, ກຸ່ມບໍລິສັດ ໄດ້ຈັດປະເພດຂອງເງິນລົງທຶນເພື່ອໃຫ້ການນໍາສະເໜີມີຄວາມເໝາະສົມ ແລະ ເປັນໄປຕາມ IFRS ດັ່ງລາຍລະອຽດລຸ່ມນີ້:

ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ	ສະແດງໃນເບື້ອງຕົ້ນ	ຈັດປະເພດຄືນໃໝ່
ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນໍ້າເທີນ 1 ຈຳກັດ	ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ	ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ
ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າມັງ 1 ຈຳກັດ	ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ	ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ
ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ພະລັງນໍ້າ ນໍ້າອຸ ຈຳກັດ	ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ	ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ

ຂໍ້ມູນຂອງປີປຽບທຽບໄດ້ຖືກຕັດແກ້ ເພື່ອໃຫ້ສອດຄ່ອງກັບການຈັດປະເພດຄືນໃໝ່ຂອງປີປັດຈຸບັນ ດັ່ງລຸ່ມນີ້:

ໃບລາຍງານຖານະການເງິນ ບາງສ່ວນ	ສະແດງໃນເບື້ອງຕົ້ນ (ກີບ)	ເພີ່ມຂຶ້ນ/(ຫຼຸດລົງ) (ກີບ)	ຈັດປະເພດຄືນໃໝ່ (ກີບ)
ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2019			
ເງິນລົງທຶນ ໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ	4.901.466	(84.622)	4.816.844
ເງິນລົງທຶນ ໃນບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ	2.689.126	84.622	2.773.748

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2020

4 ການບໍລິຫານຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານການເງິນ

ປັດໃຈຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານການເງິນ

ການດໍາເນີນທຸລະກິດຂອງກຸ່ມບໍລິສັດຈະປະເຊີນກັບຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານການເງິນທີ່ສໍາຄັນເຊັ່ນ: ຜົນກະທົບຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນເງິນຕາອັດຕາດອກເບ້ຍ, ຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານສິນເຊື້ອ ແລະ ຄວາມສ່ຽງດ້ານສະພາບຄ່ອງ.

ການຄຸ້ມຄອງຄວາມສ່ຽງໂດຍລວມຂອງກຸ່ມບໍລິສັດ ທີ່ເນັ້ນໃສ່ຫຼຸດຜ່ອນຄວາມຜິດພາດ ຕໍ່ຜົນກະທົບການດໍາເນີນງານດ້ານການເງິນຂອງບໍລິສັດ ໂດຍພິຈາລະນາຄວາມຄຸ້ມຄ່າຂອງຕົ້ນທຶນທີ່ຕ້ອງລົງທຶນ.

ການບໍລິຫານຄວາມສ່ຽງ ໂດຍທົ່ວໄປຢູ່ພາຍໃຕ້ອຳນາດຂອງຄະນະຜູ້ບໍລິຫານພາຍໃຕ້ການຊີ້ນຳ ນຳພາໂດຍສະພາບໍລິຫານ.

ຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານອັດຕາແລກປ່ຽນ

ກຸ່ມບໍລິສັດ ດໍາເນີນທຸລະກິດພາຍໃນປະເທດ ແຕ່ຍັງມີຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານອັດຕາແລກປ່ຽນໃນສະກຸນເງິນໂດລາສະຫາລັດ, ເງິນເຢັນ ຍີ່ປຸ່ນ ແລະ ເງິນບາດໄທ. ຄວາມສ່ຽງຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນເກີດຈາກການໂອນເງິນກູ້ ແລະ ຮຸ້ນກູ້ທີ່ເປັນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ ແລະ ຈາກການຊື້ເຄື່ອງຈັກ ແລະ ອຸປະກອນຕ່າງໆທີ່ເປັນສະກຸນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ.

ກຸ່ມບໍລິສັດໃຊ້ສັນຍາ swap ເພື່ອປ້ອງກັນຄວາມສ່ຽງສໍາລັບອັດຕາແລກປ່ຽນ ເຊິ່ງອາດຈະເກີດຂຶ້ນສໍາລັບຮຸ້ນກູ້ຈໍານວນ 5.000 ລ້ານບາດ. (ໃນບົດອະທິບາຍ 16).

ວັນທີ 31 ທັນວາ 2020, ນອກຈາກທີ່ໄດ້ກ່າວມາຂ້າງເທິງນັ້ນ ຜູ້ບໍລິຫານບໍ່ມີນະໂຍບາຍເປັນທາງການ ແລະ ບໍ່ໄດ້ໃຊ້ເຄື່ອງມືທາງດ້ານການເງິນ ຫຼື ຕາສານອະນຸພັນ (Derivative) ເພື່ອທີ່ຈະຄວບຄຸມຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານອັດຕາແລກປ່ຽນເງິນຕາຕ່າງປະເທດສໍາລັບເງິນກູ້ຢືມ. ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ, ຜູ້ບໍລິຫານໄດ້ຕິດຕາມການເຄື່ອນໄຫວຂອງອັດຕາແລກປ່ຽນເງິນຕາຕ່າງປະເທດຢ່າງເປັນເປົ້າໝາຍ ແລະ ບາງທີຈະນຳໃຊ້ເຄື່ອງມືທາງດ້ານການເງິນ ຫຼື ອະນຸພັນເພື່ອຈັດການກັບຄວາມສ່ຽງຕ່າງໆ ຖ້າຜູ້ບໍລິຫານຫາກເຫັນວ່າຈຳເປັນ. ດັ່ງນັ້ນ, ການເພີ່ມຂຶ້ນ ຫຼື ຫຼຸດລົງຂອງອັດຕາແລກປ່ຽນເງິນຕາຕ່າງປະເທດນັ້ນ, ອາດສົ່ງຜົນກະທົບທີ່ມີຄວາມສໍາຄັນໂດຍທຽບຖານຕໍ່ການດໍາເນີນທຸລະກິດ, ຜົນການປະຕິບັດງານ, ເງື່ອນໄຂທາງດ້ານການເງິນ ແລະ ອື່ນໆ.

ຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານອັດຕາດອກເບ້ຍ

ຄວາມສ່ຽງຈາກອັດຕາດອກເບ້ຍເກີດຈາກການກູ້ຢືມ ແລະ ຮຸ້ນກູ້.

ເງິນກູ້ຢືມທີ່ອອກໃນອັດຕາທີ່ຜັນແປ ເຮັດໃຫ້ບໍລິສັດມີຄວາມສ່ຽງຈາກອັດຕາດອກເບ້ຍ. ກຸ່ມບໍລິສັດວິໄຈຄວາມສ່ຽງຈາກອັດຕາດອກເບ້ຍໄວ້ຢ່າງເປັນການ ແລະ ຍັງບໍ່ໄດ້ຕັດສິນໃຈໃຊ້ເຄື່ອງມືທາງດ້ານການເງິນ ຫຼື ຕາສານອະນຸພັນເພື່ອບໍລິຫານຄວາມສ່ຽງນັ້ນ.

ຮຸ້ນກູ້ທີ່ອອກເປັນເງິນບາດ ແລະ ເງິນໂດລາສະຫາລັດ ກັບອັດຕາດອກເບ້ຍຄົງທີ່. ອະນຸພັນທາງການເງິນເຮັດຂຶ້ນມາເພື່ອຈຳກັດຄວາມສ່ຽງຂອງອັດຕາດອກເບ້ຍ. ບໍລິສັດເຮັດສັນຍາອັດຕາຄວາມສ່ຽງດ້ານດອກເບ້ຍໂດຍປ່ຽນຈາກອັດຕາດອກເບ້ຍຄົງທີ່ ເປັນອັດຕາດອກເບ້ຍລອຍຕົວ ສໍາລັບຈໍານວນດອກເບ້ຍທັງໝົດທີ່ເກີດຂຶ້ນຈາກຮຸ້ນກູ້.

**ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2020**

4 ການບໍລິຫານຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານການເງິນ (ຕໍ່)

ວັນທີ 31 ທັນວາ 2020, ບໍລິສັດມີສັນຍາແລກປ່ຽນອັດຕາດອກເບ້ຍ Swap ດັ່ງນີ້:

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+ 3,610%	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. ໂດຍມີຈຸດປະສົງເພື່ອ
ບໍລິຫານຄວາມສ່ຽງຈາກຄວາມຜັນຜວນຂອງອັດຕາດອກເບ້ຍຂອງຮຸ້ນກູ້ ໂດຍມີວົງເງິນບໍ່ເກີນ 151,97 ລ້ານໂດລາ, ເຊິ່ງມີອັດຕາ
ດອກເບ້ຍອ້າງອີງຄື LIBOR 6 ເດືອນ (“LIBOR”) ໂດຍບໍລິສັດຈະຈ່າຍ ແລະ ຮັບດອກເບ້ຍ ຕາມທີ່ລະບຸໄວ້ໃນສັນຍາເປັນສອງ
ຄັ້ງຕໍ່ປີ. ສັນຍາຈະໝົດອາຍຸລົງຕັ້ງແຕ່ເດືອນ ທັນວາ 2021 ເຖິງ ທັນວາ 2024. ຄູ່ສັນຍາຮຽກຮ້ອງໃຫ້ບໍລິສັດຈ່າຍເງິນລ່ວງໜ້າ ເຊິ່ງ
ຈະຊໍາລະຕາມວັນທີ່ຊໍາລະ.

ຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານສິນເຊື້ອ

ກຸ່ມບໍລິສັດຂາຍຜົນຜະລິດໃຫ້ກັບ ຟຟລ ເຊິ່ງເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນຫຼັກ, ແລະ ຟຟລ ເປັນວິສາຫະກິດຂອງລັດ ທີ່ເຄື່ອນໄຫວພາຍໃຕ້ການຄຸ້ມ
ຄອງຂອງກະຊວງການເງິນ ແລະ ເປັນລູກຄ້າລາຍໃຫຍ່ລາຍດຽວ. ຄວາມສ່ຽງໄດ້ຖືກພິຈາລະນາຢ່າງເຂັ້ມງວດ ຫຼື ຂຶ້ນກັບລູກຄ້າລາຍ
ດຽວ ເຊິ່ງຜູ້ບໍລິຫານໄດ້ມີການປະເມີນ ແລະ ສາມາດຄວບຄຸມໄດ້.

ເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດ ແມ່ນຝາກໄວ້ກັບທະນາຄານທີ່ມີຊື່ສຽງ ແລະ ມີຄວາມໜ້າເຊື່ອຖື.

ຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານສະພາບຄ່ອງ

ການຄຸ້ມຄອງຄວາມສ່ຽງມີຄວາມຮອບຄອບຢ່າງພຽງພໍໃນການນໍາໃຊ້ເງິນສົດລົງທຶນໄລຍະສັ້ນ. ຜູ້ບໍລິຫານຂອງກຸ່ມບໍລິສັດໄດ້ດໍາເນີນ
ການວາງແຜນການກະແສເງິນສົດ ເພື່ອຊ່ວຍໃນການຄຸ້ມຄອງຄວາມສ່ຽງ ແລະ ໜັ້ນໃຈວ່າມີສະພາບຄ່ອງຢ່າງພຽງພໍສໍາລັບການດໍາເນີນ
ການໄລຍະສັ້ນທີ່ຈໍາເປັນລວມທັງການຊໍາລະເງິນກູ້ຢືມຄືນ 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 ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2020

5 ຂໍ້ມູນຈໍາແນກຕາມສ່ວນງານ

ບໍລິສັດມີ 2 ພາກສ່ວນລາຍງານຕາມທີ່ໄດ້ອະທິບາຍໄວ້ດ້ານລຸ່ມ ເຊິ່ງເປັນໜ່ວຍງານດ້ານຍຸດທະສາດຂອງບໍລິສັດ, ໜ່ວຍງານດ້ານຍຸດທະສາດ ມີຂະໜາດແຕກຕ່າງກັນຂອງທຸລະກິດ.

- ສ່ວນທີ 1: ການຜະລິດໄຟຟ້າ
- ສ່ວນທີ 2: ທຸລະກິດອື່ນໆ

ຂໍ້ມູນກ່ຽວກັບຜົນການດໍາເນີນງານຂອງແຕ່ລະສ່ວນລາຍງານຈະຖືກລວມຢູ່ດ້ານລຸ່ມ. ປະສິດທິພາບການປະຕິບັດງານຈະວັດຈາກກໍາໄລຂອງສ່ວນງານ, ລວມໄວ້ໃນບົດລາຍງານບໍລິຫານພາຍໃນທີ່ໄດ້ຮັບການກວດສອບໂດຍ CODM ກໍາໄລຂອງສ່ວນງານ ເຄີຍຖືກໃຊ້ວັດແທກປະສິດທິພາບການປະຕິບັດງານ ຊຶ່ງຜູ້ບໍລິຫານເຊື່ອວ່າຂໍ້ມູນດັ່ງກ່າວເປັນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງຫຼາຍທີ່ສຸດໃນການປະເມີນຜົນການບາງສ່ວນເມື່ອທຽບກັບວິສາຫະກິດອື່ນໆທີ່ເຮັດວຽກໃນອຸດສາຫະກຳເຫຼົ່ານີ້.

ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2020

	ສ່ວນທີ1	ສ່ວນທີ2	ຕັດອອກ	ລວມ
	<i>ລ້ານກີບ</i>			
ຂາຍ	1.167.375	-	-	1.167.375
ຕົ້ນທຶນໃນການຂາຍ	(567.894)	-	-	(567.894)
ຜົນໄດ້ຮັບ	599.481	-	-	599.481
ລາຍຮັບອື່ນໆ	44.092	-	-	44.092
ລາຍຈ່າຍໃນການດໍາເນີນງານ ແລະ ຄ່າບໍລິຫານ	(198.319)	-	-	(198.319)
ຂາດທຶນຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນ, ສຸດທິ	(45.389)	-	-	(45.389)
ກໍາໄລຂອງຮຸ້ນຈາກເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ	-	498.703	-	498.703
ກໍາໄລຈາກການດໍາເນີນງານ	399.865	498.703	-	898.568
ລາຍຈ່າຍທາງການເງິນ	(741.125)	-	-	(741.125)
ກໍາໄລ(ຂາດທຶນ)ສຸດທິກ່ອນຈ່າຍອາກອນກໍາໄລ	(341.260)	498.703	-	157.443
ລາຍຈ່າຍອາກອນກໍາໄລ	-	-	-	-
ກໍາໄລ(ຂາດທຶນ) ສຸດທິໃນປີ	(341.260)	498.703	-	157.443

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊຸມ

**ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2020**

5 ຂໍ້ມູນຈໍາແນກຕາມສ່ວນງານ (ຕໍ່)

	ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ 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) ສຸດທິໃນປີ	(141.761)	339.377	-	197.616

6 ເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດລູກ

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບແຍກ	
	2020	2019
	ລ້ານກີບ	
ຍອດຍົກມາໃນວັນທີ 1 ມັງກອນ	540.631	85.160
ເພີ່ມຂຶ້ນ	79.049	455.471
ລວມ	619.680	540.631

ໃນລະຫວ່າງປີ 2020, ເງິນລົງທຶນເພີ່ມຂຶ້ນແມ່ນມາຈາກເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດ ອິດີແອວ-ເຈັນ ໂຊລ່າ ພາວເວີ ຈຳກັດ (ໂຊລ່າ) ແລະ ບໍລິສັດ ນ້ຳບີ ພາວເວີ ຈຳກັດ (ນ້ຳບີ) ຈຳນວນ 76.938 ລ້ານກີບ ແລະ ຈຳນວນ 2.111 ລ້ານກີບ (2019: 455.471 ລ້ານກີບ) ຕາມລຳດັບ.

ບໍລິສັດ ນ້ຳບີ ພາວເວີ ຈຳກັດ

ບໍລິສັດໄດ້ສົ່ງໂຈະວຽກງານກໍ່ສ້າງໂຄງການຊົ່ວຄາວ ເລີ່ມເດືອນທັນວາ 2020 ເປັນຕົ້ນໄປ ຈົນກວ່າທາງບໍລິສັດຈະສາມາດຊອກຫາແຫຼ່ງທຶນໃໝ່ເພື່ອມາສືບຕໍ່ໂຄງການກໍ່ສ້າງ ອີງໃສ່ການຕັດສິນໃຈຂອງຄະນະກຳມະການບໍລິຫານ ໃນກອງປະຊຸມ ວັນທີ 25 ພະຈິກ 2020.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

**ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2020**

6 ເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດລູກ (ຕໍ່)

ເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດລູກ ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2020 ແລະ 2019, ແລະ ລາຍໄດ້ຈາກເງິນປັນຜົນຈາກການລົງທຶນ ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2020 ແລະ 2019 ມີດັ່ງນີ້:

ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບແຍກ												
ອັດຕາສ່ວນເງິນລົງ ທຶນ	ປະເພດ		ຫົນທໍ້ຖອກແລ້ວ		ມູນຄ່າ		ຄ່າເສື່ອມມູນຄ່າ		ມູນຄ່າສຸດທິ		ລາຍໄດ້ເງິນປັນຜົນ	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019
	(%)											
ບໍລິສັດລູກ												
ບໍລິສັດ ອິດີແອວ-ເຈີນ ໂຊລ່າ ພາວເວີ ຈຳກັດ (ໂຊລ່າ) ບໍລິສັດ ນ້ຳປີ ພາວເວີ ຈຳກັດ (ນ້ຳປີ) ບໍລິສັດ ບໍລິການຄຸ້ມຄອງການ ຜະລິດ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາ ອິດີ ແອວເຈີນ ຈຳກັດ ຜູ້ດຽວ (ໂອແອນເອັມ)	60	60	78.439	1.500	78.439	1.500	-	-	78.439	1.500	-	6.709
	80	80	538.841	536.731	538.841	536.731	-	-	538.841	536.731	-	-
	100	100	2.400	2.400	2.400	2.400	-	-	2.400	2.400	-	-
ລວມ			619.680	540.631	619.680	540.631	-	-	619.680	540.631	-	6.709

ບັນດາບໍລິສັດລູກຍັງບໍ່ໄດ້ຖືກຈົດທະບຽນໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ. ສະນັ້ນ, ຈຶ່ງບໍ່ມີການເຜີຍແຜ່ລາຄາອ້າງອີງ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ- ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

**ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2020**

7 ເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ

	ບົດ ອະທິບາຍ	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ	
		2020	2019
		ລ້ານກີບ	
ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ			
ວັນທີ 1 ມັງກອນ		4.816.844	1.282.676
ສ່ວນແບ່ງກຳໄລສຸດທິຂອງວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ		173.636	40.383
ລາຍໄດ້ເງິນປັນຜົນ	7.1	(49.735)	(82.682)
ເພີ່ມທຶນ		-	-
ໂອນຈາກການຈ່າຍລ່ວງໜ້າສໍາລັບຊັບສິນທີ່ຢູ່ ພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ ແລະ ເງິນລົງທຶນ	7.1	244.474	3.575.199
ສ່ວນຕ່າງຂອງການແປງສະກຸນເງິນ		5.462	1.268
ຍອດເຫຼືອທ້າຍ		5.190.681	4.816.844
ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ			
ວັນທີ 1 ມັງກອນ		2.773.748	2.526.598
ສ່ວນແບ່ງກຳໄລສຸດທິຂອງບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ		325.067	298.994
ລາຍໄດ້ເງິນປັນຜົນ	7.2	(104.805)	(217.631)
ເພີ່ມທຶນ		7.837	124.766
ໂອນຈາກການຈ່າຍລ່ວງໜ້າສໍາລັບຊັບສິນທີ່ຢູ່ ພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ ແລະ ເງິນລົງທຶນ	7.2	-	34.680
ສ່ວນຕ່າງຂອງການແປງສະກຸນເງິນ		8.340	6.341
ຍອດເຫຼືອທ້າຍ		3.010.187	2.773.748

ໃນປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2020, ໄດ້ມີການເພີ່ມຂຶ້ນຂອງເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ ດັ່ງນີ້:

ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ;

ບໍລິສັດ ນໍ້າທາ 1 ລາວ ພາວເວີ້ ຈຳກັດ

ໃນວັນທີ 23 ກໍລະກົດ 2020, ບໍລິສັດໄດ້ລົງທຶນໃນ ບໍລິສັດ ນໍ້າທາ 1 ລາວ ພາວເວີ້ ຈຳກັດ (ນໍ້າທາ 1) ໂດຍການໂອນຈາກການຈ່າຍລ່ວງໜ້າສໍາລັບຊັບສິນທີ່ຢູ່ພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ ແລະ ເງິນລົງທຶນ, ໃນຈໍານວນ 244.474 ລ້ານກີບ.

ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ;

ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນໍ້າພູນ ຈຳກັດ

ໃນລະຫວ່າງປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2020, ບໍລິສັດໄດ້ເພີ່ມເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນໍ້າພູນ ຈຳກັດ ເປັນຈໍານວນເງິນທັງໝົດ 3.153 ລ້ານກີບ.

ບໍລິສັດ ຫ້ວຍລຳພັນຕອນລຸ່ມ ຈຳກັດ

ໃນລະຫວ່າງປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2020, ບໍລິສັດໄດ້ເພີ່ມເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດ ຫ້ວຍລຳພັນຕອນລຸ່ມ ຈຳກັດເປັນຈໍານວນເງິນທັງໝົດ 4.684 ລ້ານກີບ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊຸມ

**ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2020**

7 ເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ (ຕໍ່)

7.1 ເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ

ເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2020 ແລະ 2019, ແລະ ເງິນປັນຜົນສໍາລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2020 ແລະ 2019 ມີດັ່ງນີ້:

ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ											
ອັດຕາສ່ວນເງິນ		ປະເພດ		ມູນຄ່າ		ຄ່າເສື່ອມມູນຄ່າ		ມູນຄ່າສຸດທິ		ທຶນ	
ລົງທຶນ		ທຸລະກິດ		2020		2019		2020		2019	
2020		2019		2020		2019		2020		2019	
(%)								(ລ້ານກີບ)			
ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ											
25	ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນ້ຳຈື່ມ 2 ຈຳກັດ	25	ຜະລິດໄຟຟ້າ	454.742	454.742	-	-	454.742	454.742	373.984	457.020
10	ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນ້ຳລຶກ 1-2 ຈຳກັດ	10	ຜະລິດໄຟຟ້າ	32.240	32.240	-	-	32.240	32.240	81.924	70.952
15	ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນ້ຳຈື່ມ 5 ຈຳກັດ	15	ຜະລິດໄຟຟ້າ	80.022	80.022	-	-	80.022	80.022	111.701	103.978
20	ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ດອນສະໂຮງ ຈຳກັດ	20	ຜະລິດໄຟຟ້າ	605.016	605.016	-	-	605.016	605.016	742.392	602.070
10	ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນ້ຳແບງ ຈຳກັດ	10	ຜະລິດໄຟຟ້າ	18.162	18.162	-	-	18.162	18.162	27.589	25.145
20	ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນ້ຳລອງ ຈຳກັດ	20	ຜະລິດໄຟຟ້າ	5.537	5.537	-	-	5.537	5.537	9.690	7.618
20	ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ໄຊຍະບູລີ ຈຳກັດ	20	ຜະລິດໄຟຟ້າ	3.172.963	3.172.963	-	-	3.172.963	3.172.963	3.212.052	3.143.326
10	ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ມັງ 1 ຈຳກັດ	10	ຜະລິດໄຟຟ້າ	37.596	37.596	-	-	37.596	37.596	41.878	38.707
15	ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ພະລັງນ້ຳ ນ້ຳອຸ ຈຳກັດ	15	ຜະລິດໄຟຟ້າ	364.640	364.640	-	-	364.640	364.640	375.688	368.028
20	ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນ້ຳທາ 1 ພາວເວີ ຈຳກັດ	20	ຜະລິດໄຟຟ້າ	244.474	-	-	-	244.474	-	213.783	-
ລວມວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ				5.015.392	4.770.918	-	-	5.015.392	4.770.918	5.190.681	4.816.844
										49.735	82.682

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

**ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບເຍກ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2020**

7 ເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ (ຕໍ່)

7.2 ເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ

ເງິນລົງທຶນໃນບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2020 ແລະ 2019, ແລະ ເງິນປັນຜົນສໍາລັບປີສິ້ນສຸດສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2020 ແລະ 2019 ມີດັ່ງນີ້:

ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບເຍກ												
ອັດຕາສ່ວນເງິນ		ປະເພດ	ມູນຄ່າ		ຄ່າເສື່ອມມູນຄ່າ		ມູນຄ່າສຸດທິ		ທຶນ		ລາຍໄດ້ເງິນປັນຜົນ	
2020	2019		2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019
ລົງທຶນ		ທຸລະກິດ	(ລ້ານກີບ)									
(%)												
ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ												
60	60	ບໍລິສັດ ເທີນຫົນບູນ ພາວເວີ ຈຳກັດ	1.120.696	1.120.696	-	-	1.120.696	1.120.696	2.271.757	2.031.605	94.257	204.595
20	20	ບໍລິສັດ ຫ້ວຍເຫາະ ພາວເວີ ຈຳກັດ	1.171	1.171	-	-	1.171	1.171	20.594	23.674	10.548	13.036
60	60	ບໍລິສັດ ຫ້ວຍລ້າພັນຕອນລຸ່ມ ຈຳກັດ	24.470	19.785	-	-	24.470	19.785	14.558	12.958	-	-
70	70	ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນ້ຳດຶກ 1 ຈຳກັດ	54.942	54.942	-	-	54.942	54.942	52.129	52.703	-	-
51	51	ບໍລິສັດ ເຂື່ອນໄຟຟ້າ ນ້ຳພູນ ຈຳກັດ	8.964	5.811	-	-	8.964	5.811	4.169	2.485	-	-
		ບໍລິສັດ ອີແອນອີ ເອັນຈີເນຍຣິງ ແອນເຊີວິສ ຈຳກັດ										
60	60	ບ້າລຸງຮັກສາ	-	-	-	-	-	-	(281)	(253)	-	-
80	80	ບໍລິການ	123.222	123.222	-	-	123.222	123.222	122.068	122.811	-	-
15	15	ຜະລິດໄຟຟ້າ ນ້ຳເທີນ 1 ຈຳກັດ	497.163	497.163	-	-	497.163	497.163	481.943	491.357	-	-
10	10	ຜະລິດໄຟຟ້າລຶກ 1 ຈຳກັດ	34.680	34.680	-	-	34.680	34.680	43.250	36.408	-	-
ລວມບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ			1.865.308	1.857.470	-	-	1.865.308	1.857.470	3.010.187	2.773.748	104.805	217.631
ລວມວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດຮຸ້ນສ່ວນ			6.880.700	6.628.388	-	-	6.880.700	6.628.388	8.200.868	7.590.592	154.540	300.313

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

**ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2020**

8 ເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າ ສໍາລັບຊັບສິນພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ ແລະ ເງິນລົງທຶນ

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບແຍກ	
	2020	2019	2020	2019
	ລ້ານກີບ			
ວັນທີ 1 ມັງກອນ	2.217.880	6.298.672	2.375.604	7.104.200
ເພີ່ມຂຶ້ນ	-	-	271	9.637
ຫຼຸດລົງ	-	-	(131.548)	(214.290)
ໂອນໄປການລົງທຶນ ໃນບໍລິສັດລູກ, ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ, ບໍລິສັດຮຸ້ນ ສ່ວນ ແລະ ຊັບສິນ	(244.474)	(4.098.688)	(244.474)	(4.554.159)
ລາຍຈ່າຍການເງິນ	-	17.896	-	17.896
ສ່ວນຕ່າງຂອງການແປງສະກຸນເງິນ	-	-	(99)	12.320
ລວມ	1.973.406	2.217.880	1.999.754	2.375.604

ຂໍ້ມູນນີ້ກ່ຽວພັນກັບການຈ່າຍເງິນລ່ວງໜ້າໃຫ້ ຟຟລ, ສໍາລັບຄ່າໃຊ້ຈ່າຍທີ່ເກີດຂຶ້ນຈາກຊັບສິນໂຄງການພາຍໃຕ້ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ. ກຸ່ມບໍລິສັດໄດ້ຈ່າຍເງິນລ່ວງໜ້າເພື່ອລົງທຶນ ອີງໃສ່ເງື່ອນໄຂພາຍໃຕ້ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2020 ແລະ 2019 ມີດັ່ງນີ້:

		ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແບບແຍກ	
		2020	2019	2020	2019
ປະເພດ		ລ້ານກີບ			
ອິດີແອວ-ເຈັນ ໂຊລ່າ	ບໍລິສັດລູກ	-	-	14.523	145.434
ອິດີແອວ-ເຈັນ ໂອແອນເອັມ	ບໍລິສັດລູກ	-	-	11.825	12.290
ນໍ້າຄານ 3	ຊັບສິນ	348.522	348.522	348.522	348.522
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
ນໍ້າຈຶ່ງ 1 Ext Unit 6	ຊັບສິນ	247.374	247.374	247.374	247.374
ນໍ້າຈຽບ 2	IPP	111.470	111.470	111.470	111.470
ເຊຂະໜານ 3	IPP	232.163	232.163	232.163	232.163
ນໍ້າທາ 1	IPP	-	244.474	-	244.474
ລວມ		1.973.406	2.217.880	1.999.754	2.375.604

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2020

8 ເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າ ສໍາລັບຊັບສິນພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ ແລະ ລົງທຶນ (ຕໍ່)

ໃນລະຫວ່າງປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2020, ສັນຍາການໂອນຮຸ້ນບາງສ່ວນໄດ້ຖືກໂອນສໍາເລັດເປັນທີ່ຮຽບຮ້ອຍ, ດັ່ງນັ້ນ ເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າເຫຼົ່ານັ້ນ ໄດ້ຖືກຮັບຮູ້ເປັນເງິນລົງທຶນໃນວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ ໃນແບບລວມດັ່ງນີ້:

ເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າສໍາລັບ	ໂອນໄປ	%ອັດຕາສ່ວນ ການຖືຮຸ້ນ	ສະກຸນເງິນເດີມ (ລ້ານ)	ທຽບເທົ່າ ລ້ານກີບ
ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນໍ້າທາ 1 ພາວເວີ້ ຈຳກັດ	ວິສາຫະກິດຂາຮຸ້ນ	20%	ໂດລາ 30,1	244.474

ບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ (MOU) ສໍາລັບການໂອນຊັບສິນ ແລະ ຮຸ້ນ ຂອງຜູ້ຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າເອກະລາດ (IPPs)

ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2020, ກຸ່ມບໍລິສັດມີເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າພາຍໃຕ້ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈກັບ ຟຟລ ສໍາລັບການໂອນຊັບສິນ ແລະ ຮຸ້ນຂອງຜູ້ຜະລິດໄຟຟ້າເອກະລາດສັງລວມ ດັ່ງລຸ່ມນີ້:

ລຳດັບ	ຊື່ໂຄງການ	ທີ່ຕັ້ງ	ສ່ວນຖືຄອງຮຸ້ນ	ເມກາວັດ
ຊັບສິນ				
1	ນໍ້າຄານ 3	ຫຼວງພະບາງ	100%	60
2	ນໍ້າຈຽນ 1	ຊຽງຂວາງ	100%	104
3	ນໍ້າຫີນບຸນ	ຄຳມ່ວນ	100%	30
4	ເຊເສັດ 3	ຈຳປາສັກ	100%	24
5	ນໍ້າຖ້ຳ 1 Ext Unit 6	ວຽງຈັນ	100%	40
	ລວມ			258

ລຳດັບ	ຊື່ໂຄງການ	ທີ່ຕັ້ງ	ສ່ວນຖືຄອງຮຸ້ນ	ເມກາວັດ
ຮຸ້ນ IPPs				
1	ນໍ້າງຽບ 2	ຊຽງຂວາງ	10%	18
2	ເຊຂະໜານ 3	ເຊກອງ	15%	37,5
	ລວມ			55,5

ພາຍໃຕ້ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ, ກຸ່ມບໍລິສັດເຫັນດີໃນການຊໍາລະເງິນຄືນທັງໝົດໃຫ້ ຟຟລ ສໍາລັບທຸກລາຍຈ່າຍທີ່ ຟຟລ ຈ່າຍຜ່ານມາຈົນຮອດມື້ສໍາເລັດໂຄງການບິນພື້ນຖານທີ່ເກີດຂຶ້ນຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ ຫຼື ຈົນກວ່າຈະສໍາເລັດການໂອນຄວາມເປັນເຈົ້າຂອງ ຂອງໂຄງການເຊັ່ນດຽວກັນທາງບໍລິສັດ. ພ້ອມກັນນັ້ນບໍລິສັດຕ້ອງຊໍາລະເງິນຄືນໃຫ້ ຟຟລ ຫຼື ຈ່າຍເງິນລ່ວງໜ້າໃຫ້ ຟຟລ ຕາມທີ່ທັງສອງຝ່າຍໄດ້ຕົກລົງເຫັນດີກັນຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ ນອກຈາກນັ້ນ ຟຟລ ອາດມີພັນທະທາງດ້ານການເງິນກ່ຽວກັບໂຄງການດັ່ງກ່າວຕາມທີ່ລະບຸໃນສັນຍາ. ສອງຝ່າຍໄດ້ຕົກລົງເຫັນດີໃນລາຄາຂາຍເມື່ອມີການໂອນໂຄງການ ແລະ ບໍລິສັດຈະຕ້ອງຈ່າຍຈໍານວນເງິນທີ່ເຫຼືອຫຼັງຈາກທີ່ຫັກຈາກເງິນລ່ວງໜ້າໃຫ້ ຟຟລ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊຸນ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບເຍກ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2020

9 ຊັບສິນຢູ່ພາຍໃຕ້ການສໍາປະທານ, ສຸດທິ

ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ							
		ໂຮງງານ ແລະ ເຄື່ອງຈັກ			ເຟີນີເຈີ, ເຄື່ອງ ຕິດຕັ້ງ ແລະ ອຸປະກອນ ທ້ອງການ		
ອາຄານ	ເຂື່ອນໄຟຟ້າ		ພາຫະນະ		ລະຫວ່າງ ການກໍ່ສ້າງ	ລວມ	
ລ້ານກີບ							
ວັນທີ 31 ທັນວາ 2019							
ມູນຄ່າ	775.612	6.350.111	24.169	19.371	648.500	12.618.759	
ຄ່າຫຼຸດຫຼັງມູນສະສົມ	(281.620)	(1.241.777)	(17.444)	(13.256)	-	(2.776.902)	
ມູນຄ່າຕາມບັນຊີ	493.992	5.108.334	6.725	6.115	648.500	9.841.857	
ວັນທີ 31 ທັນວາ 2020							
ວັນທີ 1 ມັງກອນ 2020	493.992	5.108.334	6.725	6.115	648.500	9.841.857	
ເພີ່ມຂຶ້ນ	458	30	20	1.486	85.105	132.327	
ເຄື່ອນຍ້າຍຈາກວຽກກໍ່ສ້າງ	-	-	14	-	(14)	-	
ດຳເນີນການກໍ່ສ້າງ	-	-	-	(7)	-	(22.657)	
ການສະສາງ	(46.099)	(235.273)	(2.647)	(2.741)	-	(515.483)	
ຄ່າຫຼຸດຫຼັງມູນ							
ມູນຄ່າຕາມບັນຊີ	448.351	4.873.091	4.112	4.853	733.591	9.436.044	
ວັນທີ 31 ທັນວາ 2020							
ຕົ້ນທຶນ	774.748	6.350.141	23.998	19.873	733.591	12.722.366	
ຫັກ: ຄ່າຫຼຸດຫຼັງມູນສະສົມ	(326.397)	(1.477.050)	(19.886)	(15.020)	-	(3.286.322)	
ມູນຄ່າຕາມບັນຊີ	448.351	4.873.091	4.112	4.853	733.591	9.436.044	

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2020

9 ຊັບສິນຢູ່ພາຍໃຕ້ການສໍາປະທານ, ສຸດທິ (ຕໍ່)

ເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບແຍກ							
ອາຄານ	ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	ໂຮງງານ ແລະ ເຄື່ອງຈັກ	ພາຫະນະ		ຟື້ນໃຈ, ເຄື່ອງ ຕັດຕັ້ງ ແລະ ອຸປະກອນ ທ້ອງການ	ລະຫວ່າງ ການກໍ່ສ້າງ	ລວມ
			ລົດ				
ວັນທີ 31 ທັນວາ 2019							
ຕົ້ນທຶນ	775.612	6.350.111	4.546.546	20.771	18.514	398.491	12.110.045
ຄ່າຫຼຸດຜ່ອນສະສົມ	(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
ວັນທີ 31 ທັນວາ 2020							
ວັນທີ 1 ມັງກອນ 2020	493.992	5.108.334	3.345.126	4.304	5.604	398.491	9.355.851
ເພີ່ມຂຶ້ນ	458	30	45.092	20	1.156	21.057	67.813
ເຄື່ອນຍ້າຍຈາກວຽກກໍ່ສ້າງ	-	-	-	14	-	(14)	-
ຄ່າເນີນການກໍ່ສ້າງ	-	-	(22.650)	-	(7)	-	(22.657)
ການສະສາງ	(46.099)	(235.273)	(218.408)	(1.995)	(2.444)	-	(504.219)
ມູນຄ່າຕາມບັນຊີ	448.351	4.873.091	3.149.160	2.343	4.309	419.534	8.896.788
ວັນທີ 31 ທັນວາ 2020							
ຕົ້ນທຶນ	774.748	6.350.141	4.565.429	20.600	18.686	419.534	12.149.138
ຫັກ: ຄ່າຫຼຸດຜ່ອນສະສົມ	(326.397)	(1.477.050)	(1.416.269)	(18.257)	(14.377)	-	(3.252.350)
ມູນຄ່າຕາມບັນຊີ	448.351	4.873.091	3.149.160	2.343	4.309	419.534	8.896.788

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2020

10 ເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດ

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບແຍກ	
	2020	2019	2020	2019
	<i>ລ້ານກີບ</i>			
ເງິນສົດໃນມື	254	226	229	181
ເງິນຝາກທະນາຄານ	265.300	979.548	246.986	948.666
ລວມ	265.554	979.774	247.215	948.847

ຄ່າເງິນຂອງເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດ ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2020 ແລະ 2019 ມີດັ່ງນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບແຍກ	
	2020	2019	2020	2019
	<i>ລ້ານກີບ</i>			
ໂດລາສະຫາລັດ	107.939	585.754	91.824	562.286
ລາວກີບ	38.759	378.460	36.569	371.025
ໄທບາດ	118.856	15.560	118.822	15.536
ລວມ	265.554	979.774	247.215	948.847

11 ເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນ

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບແຍກ	
	2020	2019	2020	2019
	<i>ລ້ານກີບ</i>			
ຝາກກັບທະນາຄານ – ຝາກມີກຳນົດ	27.840	26.604	27.840	26.604
ຝາກໄລຍະສັ້ນ	-	-	-	-
ລວມ	27.840	26.604	27.840	26.604

ຄ່າເງິນຂອງເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນ ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2020 ແມ່ນເປັນສະກຸນເງິນໂດລາ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

**ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2020**

12 ໜີ້ຕ້ອງຮັບການຄ້າ ແລະ ໜີ້ຕ້ອງຮັບອື່ນໆ

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບແຍກ	
	2020	2019	2020	2019
	<i>ລ້ານກີບ</i>			
ໜີ້ຕ້ອງຮັບການຄ້າຈາກ ພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ	1.368.564	536.270	1.351.794	514.539
ໜີ້ຕ້ອງຮັບອື່ນໆຈາກພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ	123.775	22.415	118.975	12.939
ອື່ນໆ	17.509	7.117	58.518	7.117
ລວມ	1.509.848	565.802	1.529.287	534.595

ການວິເຄາະອາຍຸສໍາລັບໜີ້ຕ້ອງຮັບການຄ້າ ແລະ ໜີ້ຕ້ອງຮັບອື່ນໆ ມີດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບແຍກ	
	2020	2019	2020	2019
	<i>ລ້ານກີບ</i>			
ພາຍໃນກຳນົດຂອງສິນເຊື້ອ ເກີນກຳນົດ	120.254	73.311	115.911	70.701
ໜ້ອຍກວ່າ 3 ເດືອນ	268.289	229.411	261.173	224.384
3 - 6 ເດືອນ	506.173	233.548	500.862	219.454
7 - 12 ເດືອນ	207.393	-	207.393	-
ຫຼາຍກວ່າ 12 ເດືອນ	266.455	-	266.455	-
ລວມ	1.368.564	536.270	1.351.794	514.539

13 ທຶນຈົດທະບຽນ ແລະ ສ່ວນເພີ່ມມູນຄ່າຮຸ້ນ

	ຈໍານວນ ຂອງຮຸ້ນ	ທຶນຈົດ ທະບຽນ	ສ່ວນເພີ່ມ ມູນຄ່າຮຸ້ນ	ລວມທຶນຈົດ ທະບຽນ
	ຮຸ້ນ		ລ້ານກີບ	
ວັນທີ 1 ມັງກອນ 2019	1.679.303.697	6.717.215	985.621	7.702.836
ຮຸ້ນສາມັນ	-	-	-	-
ວັນທີ 31 ທັນວາ 2019	1.679.303.697	6.717.215	985.621	7.702.836
ວັນທີ 1 ມັງກອນ 2020	1.679.303.697	6.717.215	985.621	7.702.836
ຮຸ້ນສາມັນ	-	-	-	-
ວັນທີ 31 ທັນວາ 2020	1.679.303.697	6.717.215	985.621	7.702.836

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

**ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2020**

13 ທຶນຈົດທະບຽນ ແລະ ສ່ວນເພີ່ມມູນຄ່າຮຸ້ນ (ຕໍ່)

ລວມຍອມທຶນຈົດທະບຽນຂອງຮຸ້ນສາມັນທັງໝົດມີ 1.679.303.697 ຮຸ້ນ, ມີມູນຄ່າຮຸ້ນລະ 4.000 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ, ເປັນຈໍານວນເງິນລວມທັງໝົດ 6.717.215 ລ້ານກີບ. ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2020 ແລະ 2019, ຮຸ້ນທີ່ອອກທັງໝົດໄດ້ຖືກຊໍາລະ ແລະ ຈົດທະບຽນກັບກະຊວງອຸດສາຫະກໍາ ແລະ ການຄ້າ.

14 ຄັງສະສົມຕາມລະບຽບການ

	ເອກະສານລາຍງານການເງິນ	
	ແບບລວມ/ແບບແຍກ	
	2020	2019
	ລ້ານກີບ	ລ້ານກີບ
ວັນທີ 1 ມັງກອນ	547.147	526.392
ເພີ່ມຂຶ້ນໃນປີ	17.877	20.755
ວັນທີ 31 ທັນວາ	565.024	547.147

ຄັງສະສົມຕາມລະບຽບການ ແມ່ນເຮັດຂຶ້ນມາໃຫ້ສອດຄ່ອງກັບກົດໝາຍວ່າດ້ວຍວິສາຫະກິດຂອງ ສປປ ລາວ ທີ່ຮຽກຮ້ອງໃຫ້ມີການຈັດສັນກໍາໄລສຸດທິມາເປັນຄັງສະສົມຕາມລະບຽບການຢ່າງໜ້ອຍ 10% ຂອງກໍາໄລສຸດທິປະຈຳປີຂອງບໍລິສັດ ຈົນກວ່າຄັງສໍາຮອງດັ່ງກ່າວຮອດ 50% ຂອງທຶນຈົດທະບຽນ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊຸນ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2020

15 ເງິນກູ້ຢືມສຸດທິ

	ປີດ ອະທິບາຍ	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບແຍກ	
		2020	2019	2020	2019
		ລ້ານກີບ			
ເງິນກູ້ໄລຍະສັ້ນ					
ເງິນກູ້ໄລຍະຍາວ ຈັດເປັນໄລຍະສັ້ນ		98.505	201.972	98.505	201.972
- ເງິນກູ້ໄລຍະຍາວ ຈາກພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ	24	961.173	723.234	961.173	723.234
- ເງິນກູ້ໄລຍະຍາວຈາກສະຖາບັນການເງິນ		129.922	223.622	97.471	208.815
ລວມເງິນກູ້ໄລຍະຍາວ-ຈັດເປັນໄລຍະສັ້ນ		1.189.600	1.148.828	1.157.149	1.134.021
ເງິນກູ້ໄລຍະຍາວ ຈັດເປັນໄລຍະຍາວ					
- ເງິນກູ້ໄລຍະຍາວ ຈາກພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ	24	2.818.225	3.062.376	2.818.225	3.062.376
- ເງິນກູ້ໄລຍະຍາວຈາກສະຖາບັນການເງິນ		303.203	299.406	106.276	121.780
ລວມເງິນກູ້ໄລຍະຍາວ-ຈັດເປັນໄລຍະຍາວ		3.121.428	3.361.782	2.924.501	3.184.156
ລວມໜີ້ສິນທີ່ມີພາລະດອກເບ້ຍ		4.311.028	4.510.610	4.081.650	4.318.177

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

**ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2020**

15 ເງິນກູ້ຢືມສຸດທິ (ຕໍ່)

ລາຍການເຄື່ອນໄຫວຂອງໜີ້ສິນທີ່ມີພາລະດອກເບ້ຍເງິນກູ້ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ 2020 ແລະ 2019 ມີດັ່ງນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບແຍກ	
	2020	2019	2020	2019
	<i>ລ້ານກີບ</i>			
ວັນທີ 1 ເດືອນ ມັງກອນ	4.510.610	4.462.574	4.318.177	4.462.574
ເພີ່ມຂຶ້ນ	127.681	420.818	98.239	228.385
ການຈ່າຍເງິນຄືນ	(531.819)	(531.469)	(531.819)	(531.469)
ປ່ຽນແປງສຸດທິໃນຕົ້ນທຶນເງິນກູ້				
ລໍຖ້າຕັດບັນຊີ	1.397	1.426	1.397	1.426
ຜົນກະທົບຂອງອັດຕາ				
ແລກປ່ຽນເງິນຕາ	203.159	157.261	195.656	157.261
ລວມ	4.311.028	4.510.610	4.081.650	4.318.177

ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2020 ແລະ 2019, ກຸ່ມບໍລິສັດໄດ້ເຊັນສັນຍາເງິນກູ້ຢືມທີ່ສໍາຄັນຕ່າງໆ ດັ່ງລຸ່ມນີ້:

ສັນຍາສິນເຊື່ອ

ໃນວັນທີ 21 ເດືອນສິງຫາ 2020, ກຸ່ມບໍລິສັດໄດ້ເຊັນສັນຍາສິນເຊື່ອກັບທະນາຄານ ຫວຽດຕິນ ລາວ ຈຳກັດ (“ຫວຽດຕິນ”) ໃນຈໍານວນ 190.000 ລ້ານກີບ ຫຼື ທຽບເທົ່າ ກັບສະກຸນເງິນໂດລາ ເພື່ອນໍາໃຊ້ເປັນທຶນໝູນວຽນ. ເງິນກູ້ຢືມນີ້ມີອັດຕາດອກເບ້ຍ 5,5% ຕໍ່ປີ ສໍາລັບສະກຸນເງິນໂດລາ ແລະ 8,5% ຕໍ່ປີ ສໍາລັບສະກຸນເງິນກີບ, ເຊິ່ງການຊໍາລະເງິນຕົ້ນທຶນແມ່ນເລີ່ມຊໍາລະຫຼັກເດືອນ ຫຼັງຈາກເບີກຖອນ ແລະ ຈ່າຍດອກເບ້ຍເປັນໄຕມາດ.

ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2020, ເງິນກູ້ຢືມມີຍອດເຫຼືອທ້າຍເທົ່າກັບຈໍານວນ 10,6 ລ້ານໂດລາ ຫຼື ທຽບເທົ່າເງິນກີບ ຈໍານວນ 98.239 ລ້ານກີບ.

ຄ່າເງິນຂອງເງິນທີ່ມີພາລະໜີ້ສິນດອກເບ້ຍ ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2020 ແລະ 2019 ມີດັ່ງນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບແຍກ	
	2020	2019	2020	2019
	<i>ລ້ານກີບ</i>			
ໂດລາ	4.150.917	4.331.726	3.921.539	4.139.293
ເອີໂຣ	141.766	154.021	141.766	154.021
ເຢັນຍີ່ປຸ່ນ	18.345	24.863	18.345	24.863
ລວມ	4.311.028	4.510.610	4.081.650	4.318.177

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ບົດອະທິບາຍຊັອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2020

15 ເງິນກູ້ຢືມສຸດທິ (ຕໍ່)

ໄລຍະຂອງເງິນກູ້ເມື່ອເຖິງກໍານົດຈ່າຍໜີ້ສິນທີ່ມີຕອກເບ້ຍ ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2020 ແລະ 2019 ມີດັ່ງນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບແຍກ	
	2020	2019	2020	2019
	ລ້ານກີບ			
ພາຍໃນ 1 ປີ	1.209.026	1.148.828	1.157.460	1.134.021
ຫຼາຍກວ່າ 1 ປີ ແຕ່ ໜ້ອຍກວ່າ 5 ປີ	1.608.564	1.581.461	1.532.105	1.522.233
ຫຼາຍກວ່າ 5 ປີ	1.494.876	1.783.156	1.393.523	1.664.758
ຫັກ: ຕົ້ນທຶນທາງການເງິນລໍຖ້າຕັດຈ່າຍ	(1.438)	(2.835)	(1.438)	(2.835)
ລວມ	4.311.028	4.510.610	4.081.650	4.318.177

ລາຍລະອຽດການກູ້ຢືມຂອງບໍລິສັດກັບສະຖາບັນການເງິນ ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2020 ມີດັ່ງລຸ່ມນີ້:

ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ/ແບບແຍກ			
ສະກຸນເງິນ	ວົງເງິນ (ລ້ານກີບ)	ອັດຕາດອກເບ້ຍ(%ຕໍ່ປີ)	ໄລຍະການຊໍາລະເງິນ
ກີບ	190.000 ຫຼື ທຽບ ເທົ່າສະກຸນ ເງິນໂດລາ	5,5% ສໍາລັບສະກຸນເງິນໂດລາ ແລະ 8,5% ສໍາລັບສະກຸນເງິນ ກີບ	ຊໍາລະຕົ້ນທຶນເປັນໄຕມາດ, ເລີ່ມເດືອນກັນຍາ 2020
ເອີໂຣ	17	EURIBOR 3 ເດືອນ+3,9%	ຊໍາລະຕົ້ນທຶນເປັນໄຕມາດ, ເລີ່ມເດືອນສິງຫາ 2019
ໂດລາ	40	LIBOR 6 ເດືອນ+3,2%	ຊໍາລະຕົ້ນທຶນເປັນໄຕມາດ, ເລີ່ມເດືອນກໍລະກົດ 2018

ວົງເງິນສິນເຊື່ອທີ່ຍັງບໍ່ໄດ້ໃຊ້

ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2020, ບໍລິສັດລູກ ຍັງບໍ່ທັນໄດ້ມີການນໍາໃຊ້ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວຈໍານວນ 234 ລ້ານໂດລາ ຫຼື ທຽບເທົ່າ 2.086.444 ລ້ານກີບ. ເງິນກູ້ນີ້ມີອັດຕາດອກເບ້ຍ LIBOR ບວກ margin ແລະ ຕ້ອງຈ່າຍເປັນສອງຄັ້ງຕໍ່ປີ ສໍາລັບໄລຍະເວລາ 15 ປີ. ເງິນກູ້ຈໍານວນນີ້ຄ້າປະກັນໂດຍກຸ່ມບໍລິສັດ.

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2020

16 ຮຸ້ນກຸ້ສຸດທິ

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ/ແບບແຍກ	
	2020	2019
	ລ້ານກີບ	
ຮຸ້ນກຸ້ທີ່ຈັດເປັນໄລຍະສັ້ນ	1.931.841	-
ຮຸ້ນກຸ້ທີ່ຈັດເປັນໄລຍະຍາວ	8.343.462	9.370.051
	10.275.303	9.370.051

ລາຍການເຄື່ອນໄຫວໃນຮຸ້ນກຸ້ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2020 ແລະ 2019 ມີດັ່ງນີ້:

	ເອກະສານການເງິນ ແບບລວມ/ແບບແຍກ	
	2020	2019
	ລ້ານກີບ	
ວັນທີ 1 ມັງກອນ	9.370.051	7.933.766
ເພີ່ມຂຶ້ນ ສຸດທິ	-	1.042.333
ການຈ່າຍເງິນຄືນ	-	(404.590)
ຕັດຈໍາໜ່າຍຕົ້ນທຶນທາງການເງິນລໍຖ້າຕັດບັນຊີ	52.709	19.655
ຜົນກະທົບຂອງອັດຕາແລກປ່ຽນເງິນຕາ	852.543	778.887
ລວມ	10.275.303	9.370.051

ໃນວັນທີ 30 ມັງກອນ 2019, ບໍລິສັດໄດ້ອອກ ແລະ ສະເໜີຂາຍຮຸ້ນກຸ້ທີ່ບໍ່ມີສິດ ແລະ ຫຼັກຊັບຄ້ຳປະກັນ (“ຮຸ້ນກຸ້”) ໃນປະເທດໄທ ໂດຍສະເໜີຂາຍໃຫ້ແກ່ນັກລົງທຶນ ເຊິ່ງມີມູນຄ່າສູງ ແລະ ສະຖາບັນນັກລົງທຶນ, ເປັນຈໍານວນເງິນ 3.839,6 ລ້ານບາດ ຫຼື ທຽບເທົ່າ 1.042.333 ລ້ານກີບ. ຮຸ້ນກຸ້ມີອັດຕາດອກເບ້ຍຄືງທີ່ ແລະ ຈ່າຍດອກເບ້ຍທຸກຫົກເດືອນ ໃນວັນທີ 30 ມັງກອນ ແລະ 30 ກໍລະກົດ, ໂດຍຊໍາລະຄືນເມື່ອຄົບກໍານົດ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊຸນ

**ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2020**

16 ຮຸ້ນກຸ້ສຸດທິ (ຕໍ່)

ສັງລວມຂໍ້ກຳນົດ ແລະ ເງື່ອນໄຂ ທີ່ສໍາຄັນຂອງຮຸ້ນກຸ້ ທີ່ບໍ່ມີການຄວບຄຸມ ແລະ ບໍ່ມີການຄ້າປະກັນ ມີດັ່ງລຸ່ມນີ້:

ຮູບແບບ	ຈຳນວນ (ລ້ານ)	ອັດຕາດອກເບ້ຍ (% ຕໍ່ປີ)	ປີ	ດອກເບ້ຍຈ່າຍ	ວັນທີ່ຄືບກຳນົດ
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

ໄລຍະຂອງຮຸ້ນກຸ້ເມື່ອເຖິງກຳນົດ ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2020 ແລະ 2019 ມີດັ່ງນີ້:

	ເອກະສານການເງິນ ແບບລວມ/ແບບແຍກ	
	2020	2019
	ລ້ານກີບ	
ພາຍໃນ 1 ປີ	1.934.481	-
ຫຼາຍກວ່າ 1 ປີ ແຕ່ໜ້ອຍກວ່າ 5 ປີ	4.225.515	5.155.764
ຫຼາຍກວ່າ 5 ປີ	4.231.818	4.383.507
ຫັກ: ຕົ້ນທຶນທາງການເງິນລໍຖ້າຕັດຈ່າຍ	(116.511)	(169.220)
ລວມ	10.275.303	9.370.051

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

**ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2020**

17 ລາຍຈ່າຍຄ້າງຈ່າຍ

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບແຍກ	
	2020	2019	2020	2019
	<i>ລ້ານກີບ</i>			
ດອກເບ້ຍຄ້າງຈ່າຍ	485.765	287.719	484.883	287.655
ຄ່າພາກຫຼວງ ແລະ ອາກອນອື່ນໆຄ້າງຈ່າຍ	151.939	67.293	151.459	67.049
ອື່ນໆ	5.337	5.689	3.262	5.665
ລວມ	643.041	360.701	639.604	360.369

18 ລາຍຈ່າຍຈັດຕາມລັກສະນະເນື້ອໃນ

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບແຍກ	
	2020	2019	2020	2019
	<i>ລ້ານກີບ</i>			
ຄ່າຫຼັຍຫ້ຽນ (ບົດອະທິບາຍທີ 9)	515.483	541.644	504.219	530.767
ລາຍຈ່າຍໃຫ້ພະນັກງານ	70.020	67.297	60.243	60.090
ລາຍຈ່າຍອາກອນເງິນປັນຜົນ	14.944	30.756	14.944	30.756
ຄ່າສ້ອມແປງ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາລາຍຈ່າຍ	14.542	10.589	12.269	7.988
ອື່ນໆ	151.224	87.433	143.426	79.352
ລວມ	766.213	737.719	735.101	708.953

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

**ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2020**

19 ລາຍຈ່າຍທາງການເງິນ

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ/ແບບແຍກ	
	2020	2019
	ລ້ານກີບ	
ລາຍຈ່າຍດອກເບ້ຍຈາກຮຸ້ນກູ້	530.403	511.174
ລາຍຈ່າຍດອກເບ້ຍເງິນກູ້ຈາກພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ	185.436	198.501
ລາຍຈ່າຍດອກເບ້ຍເງິນກູ້ຢືມຈາກສະຖາບັນການເງິນ	18.585	31.873
ອື່ນໆ	18.495	714
ລວມ	752.919	742.262
<i>ທັກ:</i> ລາຍຈ່າຍດອກເບ້ຍທີ່ຈັດເປັນຈ່າຍລ່ວງໜ້າສໍາລັບລົງທຶນ	(11.794)	(17.896)
ສຸດທິ	741.125	724.366

20 ອາກອນກຳໄລ

ອີງຕາມສັນຍາສໍາປະທານ ກັບລັດຖະບານ, ບໍລິສັດຈະຕ້ອງຈ່າຍອາກອນກຳໄລໃນອັດຕາ (10%) ເພື່ອໃຫ້ສອດຄ່ອງກັບກົດໝາຍຂອງກຳໄລສຸດທິ ຫຼັງຈາກທີ່ມີການປັບປຸງທີ່ບໍ່ໄດ້ຫັກຄ່າໃຊ້ຈ່າຍ ແລະ ອີງຕາມກົດໝາຍສ່ວຍສາອາກອນຕາມການຄ້າງຮັບຄ້າງຈ່າຍ.

ບໍລິສັດບໍ່ຮັບຮູ້ອາກອນກຳໄລຂອງບໍລິສັດທີ່ຕ້ອງຈ່າຍ ຫຼື ຕ້ອງຮັບ ໃນຄວາມແຕກຕ່າງຊົ່ວຄາວ. ລາຍຈ່າຍອາກອນກຳໄລ ແມ່ນ ຮັບຮູ້ຕາມຜົນການດໍາເນີນງານ ສໍາລັບໄລຍະເວລາທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ແລະ ອັດຕາອາກອນທີ່ນໍາໃຊ້.

21 ກຳໄລພື້ນຖານຕໍ່ຮຸ້ນ

ການຄຳນວນກຳໄລຕໍ່ຮຸ້ນຂຶ້ນພື້ນຖານສໍາລັບປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2020 ແລະ 2019 ແມ່ນຄິດໄລ່ຈາກກຳໄລສຸດທິ ສໍາລັບປີເປັນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນສາມັນຂອງບໍລິສັດ ແລະ ຈຳນວນຮຸ້ນສາມັນສະເລ່ຍ ລະຫວ່າງປີ ດັ່ງນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບແຍກ	
	2020	2019	2020	2019
ກຳໄລທີ່ເປັນສ່ວນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ ສາມັນ ຂອງບໍລິສັດ (<i>ລ້ານກີບ</i>)	158.642	193.079	178.774	207.553
ຈຳນວນຮຸ້ນສາມັນທີ່ອອກຈໍາໜ່າຍ (<i>ລ້ານຮຸ້ນ</i>)	1.679	1.679	1.679	1.679
ກຳໄລພື້ນຖານຕໍ່ຮຸ້ນ(<i>ກີບ</i>)	94,49	115,00	106,48	123,62

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2020

22 ເງິນປັນຜົນ

2020

ກອງປະຊຸມສາມັນຜູ້ຖືຮຸ້ນປະຈຳປີ, ຈັດຂຶ້ນໃນວັນທີ 29 ພຶດສະພາ 2020, ມີມະຕິອະນຸມັດການຈ່າຍເງິນປັນຜົນລະຫວ່າງກາງປີ ສໍາລັບຜົນກໍາໄລສຸດທິ ສໍາລັບຮອບໄລຍະເວລາ 1 ກໍລະກົດ ຫາ 31 ທັນວາ 2019 ເປັນຈໍານວນ 100 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ ລວມເປັນເງິນ ທັງໝົດ 167.930 ລ້ານກີບ. ເງິນປັນຜົນໄດ້ຖືກຈ່າຍໃນວັນທີ 26 ມິຖຸນາ 2020.

ກອງປະຊຸມສະພາບໍລິຫານສະໄໝສາມັນ ເມື່ອວັນທີ 24 ສິງຫາ 2020, ຄະນະກຳມະການບໍລິສັດ ໄດ້ມີມະຕິອະນຸມັດບໍ່ຈ່າຍເງິນ ປັນຜົນລະຫວ່າງກາງປີຈາກກໍາໄລສຸດທິງວດຫົກເດືອນ ຕັ້ງແຕ່ວັນທີ 1 ມັງກອນ ຫາ 30 ມິຖຸນາ 2020, ອັນເປັນຜົນສືບເນື່ອງມາ ຈາກການຂາດທຶນຂອງການດຳເນີນທຸລະກິດໃນ 6 ເດືອນຕັ້ງແຕ່ວັນທີ 1 ມັງກອນ ຫາ 30 ມິຖຸນາ 2020 ລວມເປັນເງິນ 15.530 ລ້ານກີບ.

2019

ກອງປະຊຸມສະພາບໍລິຫານສະໄໝສາມັນ ເມື່ອວັນທີ 23 ສິງຫາ 2019, ຄະນະກຳມະການບໍລິສັດໄດ້ມີມະຕິອະນຸມັດບໍ່ຈ່າຍເງິນ ປັນຜົນລະຫວ່າງກາງປີຈາກກໍາໄລສຸດທິງວດຫົກເດືອນ ຕັ້ງແຕ່ວັນທີ 1 ມັງກອນ ຫາ 30 ມິຖຸນາ 2019, ອັນເປັນຜົນສືບເນື່ອງມາ ຈາກການຂາດທຶນຂອງການດຳເນີນທຸລະກິດໃນ 6 ເດືອນຕັ້ງແຕ່ວັນທີ 1 ມັງກອນ ຫາ 30 ມິຖຸນາ 2019 ລວມເປັນເງິນ 147.145 ລ້ານກີບ.

ກອງປະຊຸມສາມັນຜູ້ຖືຮຸ້ນປະຈຳປີ, ຈັດຂຶ້ນໃນວັນທີ 24 ເມສາ 2019, ມີມະຕິອະນຸມັດການຈ່າຍເງິນປັນຜົນລະຫວ່າງກາງປີ ສໍາລັບຜົນກໍາໄລສຸດທິສໍາລັບຮອບໄລຍະເວລາ 1 ກໍລະກົດ ຫາ 31 ທັນວາ 2018 ເປັນຈໍານວນ 160 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ ລວມເປັນເງິນທັງ ໝົດ 268.689 ລ້ານກີບ. ເງິນປັນຜົນໄດ້ຖືກຈ່າຍໃນວັນທີ 9 ພຶດສະພາ 2019.

23 ພາລະຜູກພັນກັບພາກສ່ວນທີ່ບໍ່ກ່ຽວຂ້ອງ

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບແຍກ	
	2020	2019	2020	2019
	<i>ລ້ານກີບ</i>			
ພາລະຜູກພັນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບທຶນ				
ສັນຍາແຕ່ບໍ່ໄດ້ລະບຸໄວ້ ສໍາລັບ:				
ອອກແບບ, ກໍ່ສ້າງ ແລະ ຕິດຕັ້ງເຄື່ອງຈັກ				
ແລະ ອຸປະກອນ ແລະ ໂຄງການກໍ່ສ້າງ	2.421.717	2.252.652	234.767	161.204
ພາລະຜູກພັນຕາມສັນຍາເຊົ່າດໍາ				
ເນີນງານທີ່ບໍ່ສາມາດຍົກເລີກໄດ້				
ບໍ່ເກີນ 1 ປີ	1.440	1.376	305	291
ເກີນກວ່າ 1 ປີ ແລະ ບໍ່ເກີນ 5 ປີ	5.791	5.519	1.250	1.180
ເກີນກວ່າ 5 ປີ	25.558	25.816	6.260	6.288
ລວມ	32.789	32.711	7.815	7.759

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2020

23 ພາລະຜູກພັນກັບພາກສ່ວນທີ່ບໍ່ກ່ຽວຂ້ອງ (ຕໍ່)

ຂໍ້ຕົກລົງທີ່ສໍາຄັນອື່ນໆ ແລະ ການຮ່ວມມື

ສັນຍາເຊົ່າ

ບໍລິສັດເຊົ່າທີ່ດິນນໍາໃຊ້ສໍາລັບເຂື່ອນໄຟຟ້າພະລັງນໍ້າຂອງບໍລິສັດ ແລະ ນໍາໃຊ້ສໍາລັບໂຄງການພະລັງງານແສງຕາເວັນພາຍໃຕ້ສັນຍາເຊົ່າທີ່ບໍ່ສາມາດຍົກເລີກໄດ້. ໄລຍະເວລາຂອງການເຊົ່າໂດຍທົ່ວໄປແມ່ນ ເປັນເວລາ 30 ແລະ 25 ປີ ຕາມລຳດັບ.

ສັນຍາສໍາປະທານ ("CA")

ໃນວັນທີ 15 ທັນວາ 2010 ບໍລິສັດ ໄດ້ເຮັດສັນຍາສໍາປະທານ ເຊິ່ງມີການແກ້ໄຂສັນຍາສໍາປະທານໃໝ່ ໃນວັນທີ 24 ກໍລະກົດ 2013 ("CA") ກັບ ລັດຖະບານ ສາທາລະນະລັດ ປະຊາທິປະໄຕ ປະຊາຊົນລາວ ("GOL") ເຊິ່ງຕາງໜ້າໂດຍກະຊວງແຜນການ ແລະ ການລົງທຶນ ("MPI"). ສັນຍາສໍາປະທານແມ່ນໄດ້ກຳນົດໃຫ້ເວລາສໍາປະທານ 30 ປີ ແລະ ສາມາດຕໍ່ອາຍຸສໍາປະທານໄດ້ອີກ 10 ປີ ສໍາລັບໂຄງການໂຮງໄຟຟ້າ ຄືດັ່ງທີ່ໄດ້ອະທິບາຍໃນບົດອະທິບາຍຂໍ້ 1(ຂ) ເມື່ອສິ້ນສຸດໄລຍະເວລາສໍາປະທານແລ້ວ ບໍລິສັດຈະຕ້ອງໂອນກຳມະສິດ ແລະ ຜົນປະໂຫຍດຂອງໂຄງການ ລວມທັງຊັບສິນຕ່າງໆທີ່ຄອບຄອງໂດຍບໍລິສັດໃນການດຳເນີນງານ ໃຫ້ແກ່ລັດຖະບານ ຫຼື ຜູ້ຕາງໜ້າໂດຍບໍ່ມີຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃດໆດັ່ງທີ່ໄດ້ກຳນົດໄວ້ໃນສັນຍາສໍາປະທານ.

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

ນອກຈາກນີ້, ບໍລິສັດໄດ້ຖືກຮຽກຮ້ອງໃຫ້ປະຕິບັດຕາມຫຼາຍຂໍ້ກຳນົດ ແລະ ເງື່ອນໄຂຕ່າງໆ ເຊິ່ງລວມມີຢູ່ໃນສັນຍາສໍາປະທານສະບັບນີ້, ແຕ່ບໍ່ຈຳກັດການກໍ່ສ້າງ, ການປະກອບທຶນ, ຄ່າທຳນຽມ, ສຸຂະພາບ ແລະ ຄວາມປອດໄພ, ອາກອນ ແລະ ຄ່າເຊົ່າທີ່ດິນ, ອາກອນມູນຄ່າເພີ່ມ ໃນສ່ວນຂອງອຸປະກອນໄຟຟ້າທີ່ເຮັດໃຫ້ ຟຟຸລ.

24 ພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ

ລາຍການເຄື່ອນໄຫວທີ່ສໍາຄັນສໍາລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2020 ແລະ 2019 ກັບພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ມີດັ່ງນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບແຍກ	
	2020	2019	2020	2019
	<i>ລ້ານກີບ</i>			
ບໍລິສັດແມ່				
ຂາຍ	1.167.375	1.217.530	1.138.180	1.191.545
ລາຍຈ່າຍດອກເບ້ຍ	185.436	198.501	185.436	198.501
ລາຍຮັບດອກເບ້ຍ	18.012	22.747	18.012	22.747

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

**ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2020**

24 ພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ (ຕໍ່)

ລາຍການເຄື່ອນໄຫວທີ່ສໍາຄັນສໍາລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2020 ແລະ 2019 ກັບພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ມີດັ່ງນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບແຍກ	
	2020	2019	2020	2019
	<i>ລ້ານກີບ</i>			
ລາຍຈ່າຍລ່ວງໜ້າສໍາລັບການລົງທຶນຊັບສິນ				
ພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານ				
ບໍລິສັດແມ່				
ລັດວິສາຫະກິດ ໄຟຟ້າລາວ	1.973.406	2.217.880	1.973.406	2.217.880
ບໍລິສັດລູກ				
ບໍລິສັດ ນໍ້າປີ ພາວເວີ້ຈໍາກັດ	-	-	-	-
ບໍລິສັດ ອີດີແອວ-ເຈັນ ໂຊລ່າ ພາວເວີ້ ຈໍາກັດ	-	-	14.523	145.434
ບໍລິສັດ ຄຸ້ມຄອງການຜະລິດ ແລະ ບໍາລຸງຮັກສາ ຜ-ຟຟລ ຈໍາກັດ	-	-	11.825	12.290
	<u>1.973.406</u>	<u>2.217.880</u>	<u>1.999.754</u>	<u>2.375.604</u>
ເງິນກູ້ໄລຍະສັ້ນກັບພາກສ່ວນທີ່ ກ່ຽວຂ້ອງ				
ບໍລິສັດແມ່				
ລັດວິສາຫະກິດ ໄຟຟ້າລາວ	280.632	454.042	280.632	454.042

ລາຍການເຄື່ອນໄຫວຂອງເງິນກູ້ໄລຍະສັ້ນກັບພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງໃນລະຫວ່າງປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ ມີດັ່ງລຸ່ມນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບແຍກ	
	2020	2019	2020	2019
	<i>ລ້ານກີບ</i>			
ວັນທີ 1 ມັງກອນ	454.042	486.666	454.042	486.666
ເພີ່ມຂຶ້ນ	-	120.832	-	120.832
ຊໍາລະເງິນ	(188.670)	(171.021)	(188.670)	(171.021)
ຜົນຕ່າງຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນ	15.260	17.565	15.260	17.565
ລວມ	<u>280.632</u>	<u>454.042</u>	<u>280.632</u>	<u>454.042</u>

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2020

24 ພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ (ຕໍ່)

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບແຍກ	
	2020	2019	2020	2019
	<i>ລ້ານກີບ</i>			
ໜີ້ຕ້ອງຮັບການຄ້າ ແລະ ອື່ນໆ				
ບໍລິສັດແມ່				
ລັດວິສາຫະກິດ ໄຟຟ້າລາວ	1.409.906	549.514	1.393.136	527.301
ບໍລິສັດລູກ ແລະ ອື່ນໆ				
ບໍລິສັດ ນໍ້າບີ ພາວເວີຈໍາກັດ	-	-	-	177
ບໍລິສັດ ເທິນຫິນບຸນ ພາວເວີ ຈໍາກັດ	77.633	-	77.633	-
ບໍລິສັດ ອີແອນອີ ເອັນຈີເນຍຣິ່ງ ແອນ ເຊີວິສ ຈໍາກັດ	4.800	-	-	-
ລວມ	1.492.339	549.514	1.470.769	527.478

ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ

ບໍລິສັດແມ່

ລັດວິສາຫະກິດ ໄຟຟ້າລາວ

- ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະສັ້ນ

- ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ

ລວມ

961.173	723.234	961.173	723.234
2.818.225	3.062.376	2.818.225	3.062.376
3.779.398	3.785.610	3.779.398	3.785.610

ການເຄື່ອນໄຫວຂອງເງິນກູ້ຢືມຈາກພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງລະຫວ່າງປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ ມີດັ່ງລຸ່ມນີ້:

	ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບລວມ		ເອກະສານລາຍງານ ການເງິນແບບແຍກ	
	2020	2019	2020	2019
	<i>ລ້ານກີບ</i>			
ວັນທີ 1 ມັງກອນ	3.785.610	3.817.417	3.785.610	3.817.417
ເພີ່ມຂຶ້ນ	-	-	-	-
ຊໍາລະເງິນ	(175.883)	(191.073)	(175.883)	(191.073)
ຜົນຕ່າງຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນ	169.671	159.266	169.671	159.266
ລວມ	3.779.398	3.785.610	3.779.398	3.785.610

24 ພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ (ຕໍ່)

ສັນຍາທີ່ສໍາຄັນຕ່າງໆກັບພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ

ສັນຍາການຮັບຊື້ໄຟຟ້າ ("PPA")

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

ລາຍຮັບຕົ້ນຕໍຂອງບໍລິສັດແມ່ນການຂາຍກະແສໄຟຟ້າໃຫ້ ຟຟລ ຕາມສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າ ທີ່ຜະລິດຈາກຊັບສິນທີ່ມີຢູ່, ກະແສໄຟຟ້າທີ່ຂາຍ ແມ່ນຂຶ້ນກັບອັດຕາຄ່າໄຟຟ້າທີ່ໄດ້ຕົກລົງກັນ ເຊິ່ງກໍານົດໄວ້ໃນສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າສໍາລັບແຕ່ລະຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າ.

ພາຍໃຕ້ສັນຍາຊື້-ຂາຍ ສະບັບນີ້, ບໍລິສັດມີພັນທະຕ້ອງປະຕິບັດຕາມຂໍ້ກໍານົດ ແລະ ເງື່ອນໄຂດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້: 1) ຮັບຜິດຊອບໃນການດໍາເນີນງານ ແລະ ບໍາລຸງຮັກສາກໍາລັງການຜະລິດພາຍໃຕ້ການດໍາເນີນງານປົກກະຕິທີ່ໄດ້ຕົກລົງໄວ້ ຕະຫຼອດໄລຍະຂອງສັນຍາການຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າ, 2) ບໍ່ໃຫ້ພາກສ່ວນອື່ນມີສິດໃນການສະໜອງ ຫຼື ໃຊ້ພະລັງງານໄຟຟ້າ ຈາກສິ່ງອໍານວຍຄວາມສະດວກໃດໆໃນຕະຫຼອດໄລຍະເວລາສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າ, 3) ມີພັນທະວາງແຜນການຜະລິດໄຟຟ້າຈາກສະຖານີ ຫຼື ຕາໜ່າຍໄຟຟ້າຂອງ ຟຟລ ກ່ອນການຕົກລົງຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າໃນແຕ່ລະປີ, 4) ເກັບເງິນຈາກ ຟຟລ ຈາກການຈໍາໜ່າຍກະແສໄຟຟ້າສຸດທິ, 5) ຟຟລ ສາມາດແບ່ງຊໍາລະເປັນພູດ ແລະ ຫັກທົດແທນກັບເງິນປັນຜົນຕ້ອງຈ່າຍທີ່ປະກາດໂດຍບໍລິສັດໃນແຕ່ລະປີ, 6) ເຫັນດີສະໜອງຄວາມສະດວກໃນການສະໜອງໄຟຟ້າໃຫ້ ຟຟລ ບໍ່ຕໍ່າກວ່າ 90% ທີ່ໄດ້ແຈ້ງໄວ້ໂດຍລວມຂອງການຜະລິດໄຟຟ້າທັງໝົດຂອງການສົ່ງກະແສໄຟຟ້າ ແລະ ການລົ້ມເຫຼວຂອງຜົນຜະລິດໄຟຟ້າ ຟຟລ ໄດ້ຕົກລົງຊື້ຈາກບໍລິສັດ ບໍ່ຕໍ່າກວ່າ 90%, 7) ຖ້າຫາກວ່າ ອັດຕາແລກປ່ຽນຕາມທີ່ຕົກລົງໃນສັນຍາມີການປ່ຽນແປງບໍລິສັດທັງສອງສາມາດຕົກລົງອັດຕາຄ່າກະແສໄຟຟ້າຄືນໃໝ່.

ສັນຍາຊໍາລະໜີ້

ບໍລິສັດໄດ້ລົງນາມໃນສັນຍາໃນການຊໍາລະໜີ້ ("ສັນຍາ") ກັບ ຟຟລ. ຟຟລ ເປັນຜູ້ກູ້ຢືມອີງຕາມສັນຍາກູ້ຢືມຈໍານວນໜຶ່ງ ກັບ ລັດຖະບານຂອງ ສປປ.ລາວ ("ລັດຖະບານລາວ") ເຊິ່ງກອງທຶນໃນເບື້ອງຕົ້ນ ແມ່ນໄດ້ຮັບຈາກຜູ້ໃຫ້ກູ້ຢືມຕ່າງໆໂດຍຜ່ານລັດຖະບານລາວ. ນອກເໜືອໄປຈາກການໂອນຊັບສິນ, ບໍລິສັດ ໄດ້ຕົກລົງເຫັນດີກັບ ຟຟລ ວ່າບໍລິສັດ ຈະຊໍາລະເງິນກ່ຽວກັບໜີ້ສິນທີ່ຍັງຄ້າງຄາ ກັບ ຟຟລ ແລະ ຟຟລ ຈະເຮັດໃຫ້ການຈ່າຍເງິນດັ່ງກ່າວກັບລັດຖະບານ, ສໍາລັບການຊໍາລະຕໍ່ລັດຖະບານລາວກັບທະນາຄານໄດ້ຕາມສັນຍາກູ້ຢືມຕົ້ນສະບັບ. ເງິນກູ້ຢືມເຫຼົ່ານີ້ ບໍ່ມີຫຼັກຊັບຄ້ຳປະກັນ ແລະ ບໍ່ມີພາລະຜູກພັນອື່ນໆ ທີ່ນອກເໜືອຈາກການຊໍາລະທີ່ຈໍາເປັນຕໍ່ຕາຕະລາງການຕົກລົງເຫັນດີ.

ການໂອນພະນັກງານຈາກ ຟຟລ

ພາຍຫຼັງຈາກວັນສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ, ພະນັກງານຂອງ ຟຟລ ທີ່ດໍາເນີນການຜະລິດກັບຊັບສິນທີ່ມີຢູ່ຈະຖືກໂອນຍ້າຍ ແລະ ເຮັດວຽກໃຫ້ບໍລິສັດ, ໃນວັນທີ 28 ກຸມພາ 2011 ພາຍໃຕ້ເງື່ອນໄຂຂໍ້ຕົກລົງຂອງການໂອນພະນັກງານ ຕາມສັນຍາທີ່ໄດ້ສ້າງຂຶ້ນໃໝ່ ແລະ ໜີ້ສິນທັງໝົດຈາກ ຟຟລ ໃຫ້ກັບພະນັກງານແມ່ນຖືກໂອນໃຫ້ກັບບໍລິສັດ ແລະ ຜົນປະໂຫຍດທີ່ຈະໄດ້ຮັບຈາກບໍລິສັດ ແມ່ນຍັງຄືເກົ່າກັບທີ່ໄດ້ຮັບຈາກ ຟຟລ.

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2020

25 ຜົນກະທົບຈາກ COVID-19

ໃນວັນທີ 5 ເມສາ 2020, ກະຊວງພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່ ໄດ້ມີຄໍາສັ່ງໃຫ້ຍຸດການດໍາເນີນງານໂຄງການບໍ່ແຮ່ ແລະ ພະລັງງານໄຟຟ້າ
ຊົ່ວຄາວ ທີ່ອາດມີຄວາມສ່ຽງຈາກການລະບາດຂອງພະຍາດ COVID-19.

ຜູ້ບໍລິຫານໄດ້ວິເຄາະຜົນກະທົບຈາກຄໍາສັ່ງດັ່ງກ່າວກັບບັນດາທຸລະກິດໃນກຸ່ມ ເນື່ອງຈາກບັນດາເຂື່ອນຕ່າງໆທີ່ມີໄດ້ຜະລິດ ແລະ
ຂາຍໄຟຟ້າແລ້ວ ແລະ ຍັງຄົງໄດ້ຜະລິດ ແລະ ຂາຍໄຟຟ້າຢູ່ ໃນວັນທີລາຍງານ. ນອກນີ້ ໂຄງການບາງໂຄງການທີ່ບໍລິສັດເຂົ້າໄປຮ່ວມ
ລົງທຶນທີ່ກໍາລັງກໍ່ສ້າງຢູ່ນັ້ນໄດ້ຮັບອະນຸມັດຈາກທາງລັດຖະບານໃຫ້ດໍາເນີນການຕໍ່ໄປໄດ້ ຜູ້ບໍລິຫານເຊື່ອວ່າຈາກສະຖານະການທີ່
ເປັນຢູ່ຂອງ ສປປ ລາວ ເຊິ່ງມີຈຳນວນຜູ້ຕິດເຊື້ອທີ່ຈຳກັດ ແລະ ຍັງສາມາດຄວບຄຸມການຕິດເຊື້ອໄດ້ດີ. ດັ່ງນັ້ນ, ຜົນກະທົບທີ່ມີຈະ
ເປັນພຽງຜົນກະທົບໃນໄລຍະສັ້ນ.

ໃນວັນທີລາຍງານ, ຜູ້ບໍລິຫານພິຈາລະນາວ່າ ທາງບໍລິສັດບໍ່ມີຜົນກະທົບທີ່ເປັນສາລະສໍາຄັນຈາກການລະບາດຂອງພະຍາດ
COVID-19.

26 ເຫດການທີ່ເກີດຂຶ້ນພາຍຫຼັງການລາຍງານ

ການອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນກູ້ ແລະ/ຫຼື ການກູ້ຢືມເງິນຈາກສະຖາບັນທະນາຄານ

ກອງປະຊຸມວິສາມັນຜູ້ຖືຮຸ້ນ ຄັ້ງທີ 1/2021 ເມື່ອວັນທີ 3 ມີນາ 2021 ໄດ້ອະນຸມັດແຜນການຊອກຫາແຫຼ່ງທຶນ ໂດຍຜ່ານການ
ອອກຈຳໜ່າຍຮຸ້ນກູ້ ແລະ/ຫຼື ການກູ້ຢືມເງິນຈາກສະຖາບັນທະນາຄານ ໃນຈຳນວນວົງເງິນບໍ່ເກີນ 500 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ ຫຼື
ທຽບເທົ່າໃນສະກຸນເງິນອື່ນໆ ເພື່ອລົງທຶນໃນການຂະຫຍາຍທຸລະກິດ, ການຊໍາລະໜີ້ສິນເດີມທີ່ຈະຄົບກຳນົດ ລວມທັງຮຸ້ນກູ້ ແລະ/
ຫຼື ເງິນກູ້ຢືມ, ສ່ວນບ້ວງທີ່ຈະນຳມາລົງທຶນ ຫຼື ໃຊ້ຈ່າຍຕ່າງໆໃນການດໍາເນີນທຸລະກິດຂອງບໍລິສັດ ລວມເຖິງເງິນທຶນໜຸນວຽນຂອງ
ບໍລິສັດແມ່ນໃຫ້ເປັນເອກະພາບໃນສະພາບໍລິຫານໃນແຕ່ລະໜ້າວຽກ.

ການຈ່າຍເງິນປັນຜົນ

ກອງປະຊຸມສະພາບໍລິຫານສະໄໝສາມັນ, ເມື່ອວັນທີ 19 ມີນາ 2021 ໄດ້ອະນຸມັດການຈ່າຍເງິນປັນຜົນ ຈາກຜົນການດໍາເນີນທຸລະ
ກິດຂອງບໍລິສັດ ປະຈຳປີ 2020 ພາຍຫຼັງການຫັກເປັນຄັ້ງສໍາຮອງຕາມລະບຽບການ ແລະ ຈາກກຳໄລສະສົມໄວ້ໃນຊຸມປີຜ່ານມາ
ໃຫ້ແກ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນທີ່ມີລາຍຊື່ຢູ່ໃນປຶ້ມບັນຊີຜູ້ຖືຮຸ້ນ ໃນວັນທີປິດປຶ້ມບັນຊີຜູ້ຖືຮຸ້ນ ເພື່ອກຳນົດສິດຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນໃນການໄດ້ຮັບເງິນປັນ
ຜົນ ໃນວັນທີ 23 ເມສາ 2021 ໃນອັດຕາ 100 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ, ລວມເປັນເງິນປັນຜົນທີ່ຈະຈ່າຍທັງໝົດປະມານ 167,93 ຕື້ກີບ ແລະ
ກຳນົດວັນຈ່າຍເງິນປັນຜົນໃຫ້ຜູ້ຖືຮຸ້ນ ໃນວັນທີ 12 ພຶດສະພາ 2021. ແລະ ໃຫ້ນຳເລື່ອງນີ້ສະເໜີຕໍ່ກອງປະຊຸມສາມັນຜູ້ຖືຮຸ້ນປະ
ຈຳປີ 2020 ເພື່ອພິຈາລະນາຮັບຮອງ.

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍປະກອບເອກະສານລາຍງານການເງິນແບບລວມ ແລະ ແບບແຍກ
ສໍາລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2020

26 ເຫດການທີ່ເກີດຂຶ້ນພາຍຫຼັງການລາຍງານ (ຕໍ່)

ການແຕ່ງຕັ້ງຮອງປະທານສະພາບໍລິຫານເພີ່ມ, ແຕ່ງຕັ້ງກຳມະການສະພາບໍລິຫານໃໝ່

ກອງປະຊຸມສະພາບໍລິຫານສະໄໝສາມັນ, ເມື່ອວັນທີ 19 ມີນາ 2021 ໄດ້ອະນຸມັດການແຕ່ງຕັ້ງຮອງປະທານສະພາບໍລິຫານເພີ່ມ, ແຕ່ງຕັ້ງກຳມະການສະພາບໍລິຫານໃໝ່ ແລະ ການພື້ນຕໍາແໜ່ງຂອງກຳມະການສະພາບໍລິຫານ, ດັ່ງມີລາຍຊື່ລຸ່ມນີ້:

- 1) ແຕ່ງຕັ້ງທ່ານ ປອ. ບຸນທະວີ ສີສຸພັນທອງ ອະດີດຮອງລັດຖະມົນຕີ ກະຊວງແຜນການ ແລະ ການລົງທຶນ ເປັນກຳມະການສະພາບໍລິຫານອິດສະຫຼະ ແລະ ເປັນຮອງປະທານສະພາບໍລິຫານເພີ່ມ.
- 2) ແຕ່ງຕັ້ງທ່ານ ພົງສະຫວັດ ເສນາພວນ ປະທານສະພາບໍລິຫານບໍລິສັດພົງຊັບທະວີກໍ່ສ້າງຂົວທາງ, ເຄຫະສະຖານ ແລະ ຊົນລະປະທານ ຈຳກັດຜູ້ດຽວ ເປັນກຳມະການສະພາບໍລິຫານ.
- 3) ແຕ່ງຕັ້ງທ່ານ ສິມລັດ ເມກອາກາດ ຜູ້ອຳນວຍການບໍລິສັດພົງຊັບທະວີກໍ່ສ້າງຂົວທາງ, ເຄຫະສະຖານ ແລະ ຊົນລະປະທານ ຈຳກັດຜູ້ດຽວ ເປັນກຳມະການສະພາບໍລິຫານ.
- 4) ແຕ່ງຕັ້ງທ່ານ ກຸນລະພັນ ວົງນາທິ ຮອງຜູ້ອຳນວຍການບໍລິສັດພົງຊັບທະວີກໍ່ສ້າງຂົວທາງ, ເຄຫະສະຖານ ແລະ ຊົນລະປະທານ ຈຳກັດຜູ້ດຽວ ເປັນຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ເພີ່ມ.
- 5) ອະນຸມັດໃຫ້ທ່ານ ໂກມິນຈັນ ເພັດອາສາ ພື້ນຕໍາແໜ່ງການເປັນກຳມະການສະພາບໍລິຫານ ຂອງບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊຸນ, ເນື່ອງຈາກໄດ້ຖືກແຕ່ງຕັ້ງໄປຮັບໜ້າທີ່ໃໝ່.

ແລະ ກຳນົດອາຍຸການຂອງກຳມະການສະພາບໍລິຫານທັງໝົດບໍ່ເກີນສອງປີ ໂດຍເລີ່ມນັບແຕ່ມີກອງປະຊຸມສາມັນຜູ້ຖືຮຸ້ນ ປະຈຳປີ 2020 ເປັນຕົ້ນໄປ ແລະ ໃຫ້ນຳເລື່ອງນີ້ສະເໜີຕໍ່ກອງປະຊຸມສາມັນຜູ້ຖືຮຸ້ນປະຈຳປີ 2020 ເພື່ອພິຈາລະນາ.

EDL-GENERATION PUBLIC COMPANY



CONSOLIDATED AND SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS

31 DECEMBER 2020



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 for the year ended 31 December 2020 are prepared, in all material respects, in accordance with the accounting policies described in Note 2 to this consolidated and separate 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 2020;
- 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 significant accounting policies and other explanatory information.

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 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 in accordance with the International Code of Ethics for Professional Accountants (including International Independence Standards) issued by the International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA Code). We have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with the IESBA Code.

Emphasis of Matter - Basis of accounting

We draw attention to Note 2 to the consolidated and separate financial statements, which describes the basis of accounting. The consolidated and separate financial statements have been prepared in accordance with the Group's accounting policies which the accounting basis used in the preparation of these consolidated and separate financial statements may differ from International Financial Reporting Standards (IFRS). The readers should therefore be aware that the accompanying consolidated and separate financial statements are not intended to present the consolidated and separate financial position and its consolidated and separate financial performance and its consolidated and separate cash flows in accordance with IFRS. Our opinion is not modified in respect to this matter.

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. We determine one key audit matter: Valuation of trade accounts receivable. The matter was addressed in the context of our audit of the consolidated and separate financial statements as a whole, and in forming our opinion thereon, and we do not provide a separate opinion on the matter.

Key audit matter	How my audit addressed the key audit matter
<i>Valuation of trade accounts receivable</i> As at 31 December 2020, trade and other receivables were stated at LAK 1,509,848 million (2019: LAK 565,802 million), representing 3,97% of total assets (2019: 2,55%). There were significant long-outstanding balances including an overdue balance more than six months of LAK 980,021 million (2019: LAK 219,454 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

The directors are 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 the audit committee.

Responsibilities of the directors for the consolidated and separate financial statements

The directors is responsible for the preparation 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 directors 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, the directors are responsible for assessing the Group's and the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless the directors either intend to liquidate the Group and the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

The audit committee assists the directors in discharging their responsibilities for overseeing the Group's 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 scepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the consolidated and separate financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Group's and the Company's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by 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's and the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our 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.

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

We also provide the audit committee with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, actions taken to eliminate threats or safeguards applied.



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

For PricewaterhouseCoopers (Lao) Sole Company Limited



By Apisit Thiengtrongpanyo
Partner

Vientiane, Lao PDR

Date: 26 March 2021

EDL-GENERATION PUBLIC COMPANY

CONSOLIDATED AND SEPARATE STATEMENTS OF FINANCIAL POSITION

AS AT 31 DECEMBER 2020

	Notes	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
		31 December 2020	31 December 2019	31 December 2020	31 December 2019
		Million LAK	Million LAK	Million LAK	Million LAK
Assets					
Non-current assets					
Investments in subsidiaries	6	-	-	619.680	540.631
Investments in associates	7,1	5.190.681	4.816.844	5.190.681	4.816.844
Interests in joint ventures	7,2	3.010.187	2.773.748	3.010.187	2.773.748
Advance payment for asset under concession and investment	8, 24	1.973.406	2.217.880	1.999.754	2.375.604
Asset under concession, net	9	9.436.044	9.841.857	8.896.788	9.355.851
Intangible assets, net		413	863	413	863
Advance payment for interest rate swap		-	11.963	-	11.963
Swap contract receivable		234.296	178.689	234.296	178.689
Advance to suppliers for construction project		341.075	341.075	-	-
Deposits at financial institution pledged as collateral		63.211	101.581	63.211	101.581
Other non-current assets		49.086	2.461	48.715	2.461
Total non-current assets		20.298.399	20.286.961	20.063.725	20.158.235
Current assets					
Cash and cash equivalents	10	265.554	979.774	247.215	948.847
Short-term investments	11	27.840	26.604	27.840	26.604
Short-term loan to related party	24	280.632	454.042	280.632	454.042
Trade and other receivables	12, 24	1.509.848	565.802	1.529.287	534.595
Current portion of advance payment for interest rate swap		11.867	11.373	11.867	11.373
Spare parts and supplies, net		3.523	4.171	3.523	4.171
Other current assets		2.305.163	1.327.651	2.298.272	1.310.301
Total current assets		4.404.427	3.369.417	4.398.636	3.289.933
Total assets		24.702.826	23.656.378	24.462.361	23.448.168



DUANGSY PHARANHOK

Chief Executive Officer

Date: 26 March 2021

VANHSENG VANNAVONG

Chief Financial Officer

Date: 26 March 2021

The accompanying notes on pages 13 to 49 form an integral part of these consolidated and separate financial statements.

EDL-GENERATION PUBLIC COMPANY

CONSOLIDATED AND SEPARATE STATEMENTS OF FINANCIAL POSITION
AS AT 31 DECEMBER 2020

	Notes	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
		31 December 2020	31 December 2019	31 December 2020	31 December 2019
		Million LAK	Million LAK	Million LAK	Million LAK
Equity and liabilities					
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	565.024	547.147	565.024	547.147
Translation adjustments		34.022	20.220	34.022	20.220
Retained earnings		987.824	1,014.989	1,028.574	1,035.607
Equity attributable to owners of the Company		9,289.706	9,285.192	9,330.456	9,305.810
Non-controlling interests		4,014	5,213	-	-
Total equity		9,293.720	9,290.405	9,330.456	9,305.810
Liabilities					
Non-current liabilities					
Long - term borrowings, net	15	3,121.428	3,361.782	2,924.501	3,184.156
Debentures, net	16	8,343.462	9,370.051	8,343.462	9,370.051
Total non-current liabilities		11,464.890	12,731.833	11,267.963	12,554.207
Current liabilities					
Trade and other payables		178.608	123.328	134.222	92.835
Current portion of long-term borrowings	15	1,091.095	946.856	1,058.644	932.049
Short - term borrowings, net	15	98.505	201.972	98.505	201.972
Current portion of debentures, net	16	1,931.841	-	1,931.841	-
Accrued expenses	17	643.041	360.701	639.604	360.369
Other current liabilities		1.126	1.283	1.126	926
Total current liabilities		3,944.216	1,634.140	3,863.942	1,588.151
Total liabilities		15,409.106	14,365.973	15,131.905	14,142.358
Total equity and liabilities		24,702.826	23,656.378	24,462.361	23,448.168



DUANGSY PHARANHOK
Chief Executive Officer
Date: 26 March 2021

VANHSENG VANNAVONG
Chief Financial Officer
Date: 26 March 2021

EDL-GENERATION PUBLIC COMPANY

CONSOLIDATED AND SEPARATE STATEMENTS INCOME
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2020

	Notes	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
		31 December 2020	31 December 2019	31 December 2020	31 December 2019
		Million LAK	Million LAK	Million LAK	Million LAK
Revenue from sale		1.167.375	1.217.530	1.138.180	1.191.545
Cost of sales	18	(567.894)	(582.870)	(553.123)	(568.510)
Gross profit		599.481	634.660	585.057	623.035
Other income		44.092	31.270	38.133	35.422
Operating and administrative expenses	18	(198.319)	(154.849)	(181.978)	(140.443)
Foreign exchange gain/(loss), net		(45.389)	71.524	(20.016)	74.528
Share of profit from investments in associates and joint ventures	7	498.703	339.377	498.703	339.377
Profit before finance costs		898.568	921.982	919.899	931.919
Finance costs	19	(741.125)	(724.366)	(741.125)	(724.366)
Profit before income tax expense		157.443	197.616	178.774	207.553
Income tax expense	20	-	-	-	-
Profit for the year		157.443	197.616	178.774	207.553
Profit attributable to:					
Owners of the parents		158.642	193.079	178.774	207.553
Non-controlling interests		(1.199)	4.537	-	-
		157.443	197.616	178.774	207.553
Earnings per share					
Basic earnings per share (in LAK)	21	94,49	115,00	106,48	123,62



DUANGSY PHARANHOK
Chief Executive Officer
Date: 26 March 2021

VANHSENG VANNAVONG
Chief Financial Officer
Date: 26 March 2021

EDL-GENERATION PUBLIC COMPANY

CONSOLIDATED STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2020

	Consolidated financial statement							
	Attributable to owners of the Company							
	Issued and paid-up ordinary shares	Share premium	Legal reserve	Translation adjustments	Unappropriated retained earnings	Total	Non- controlling interests	
	Million LAK	Million LAK	Million LAK	Million LAK	Million LAK	Million LAK	Million LAK	
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
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)	-	-	-
As at 31 December 2019	6,717,215	985,621	547,147	20,220	1,014,989	9,285,192	5,213	9,290,405
For the year ended 31 December 2020								
As at 1 January 2020	6,717,215	985,621	547,147	20,220	1,014,989	9,285,192	5,213	9,290,405
Profit for the year	-	-	-	-	158,642	158,642	(1,199)	157,443
Translation adjustments	-	-	-	13,802	-	13,802	-	13,802
Dividend paid	-	-	-	-	(167,930)	(167,930)	-	(167,930)
Transfer to legal reserve	-	-	17,877	-	(17,877)	-	-	-
As at 31 December 2020	6,717,215	985,621	565,024	34,022	987,824	9,289,706	4,014	9,293,720



VANHSENG VANNAVONG
Chief Financial Officer
Date: 26 March 2021

EDL-GENERATION PUBLIC COMPANY

SEPARATE STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2020

	Separate financial statements					
	Issued and paid-up ordinary shares Million LAK	Share premium Million LAK	Legal reserve Million LAK	Translation adjustments Million LAK	Unappropriated retained earnings Million LAK	Total Million LAK
For the year ended 31 December 2019						
As at 1 January 2019	6,717.215	985.621	526.392	12.611	1,117.498	9,359,337
Profit for the year	-	-	-	-	207,553	207,553
Translation adjustments	-	-	-	7,609	-	7,609
Dividend paid	-	-	-	-	(268,689)	(268,689)
Transfer to legal reserve	-	-	20,755	-	(20,755)	-
As at 31 December 2019	6,717.215	985.621	547,147	20,220	1,035,607	9,305,810
For the year ended 31 December 2020						
As at 1 January 2020	6,717.215	985.621	547,147	20,220	1,035,607	9,305,810
Profit for the year	-	-	-	-	178,774	178,774
Translation adjustments	-	-	-	13,802	-	13,802
Dividend paid	-	-	-	-	(167,930)	(167,930)
Transfer to legal reserve	-	-	17,877	-	(17,877)	-
As at 31 December 2020	6,717.215	985.621	565,024	34,022	1,028,574	9,330,456

As at 31 December 2020



DUANGSI PHARANHOK
Chief Executive Officer
Date: 26 March 2021

VANHSENG VANNAVONG
Chief Financial Officer
Date: 26 March 2021

The accompanying notes on pages 13 to 49 form an integral part of these consolidated and separate financial statements.

EDL-GENERATION PUBLIC COMPANY

**CONSOLIDATED AND SEPARATE STATEMENT OF CASH FLOWS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2020**

		Consolidated financial statements		Separate financial statements	
		31 December 2020	31 December 2019	31 December 2020	31 December 2019
	Notes	Million LAK	Million LAK	Million LAK	Million LAK
Cash flows from operating activities					
Profit before income tax expenses for the year		157.443	197.616	178.774	207.553
Adjustments for:					
Depreciation and amortisation		515.932	541.644	504.669	530.767
Amortisation of debenture issuance costs		62.761	34.986	62.761	34.986
Loss on disposal of property, plant and equipment		22.657	277	22.657	277
Interest income		(18.012)	22.747	(18.012)	22.747
Finance costs		741.125	724.366	741.125	724.366
Share of profit from investments in associates and joint ventures	7	(498.703)	(339.377)	(498.703)	(339.377)
Changes in working capital:		983.203	1.182.259	993.271	1.181.319
Decrease (increase) in					
Other non-current assets		(46.625)	2.027	(46.254)	2.027
Deposits at financial institution pledged as collateral		41.868	-	41.868	-
Trade and other receivables		(957.587)	(159.110)	(967.765)	(141.818)
Spare parts and supplies		648	(230)	648	(230)
Other current assets		53.772	(150.868)	35.897	(161.666)
Trade and other payables		20.963	(519.378)	25.176	(523.668)
Accrued expenses		67.917	184.205	65.694	184.482
Other current liabilities		(158)	(429)	199	108
Cash generated from operations		164.001	538.476	148.734	540.554
Interest paid		(524.777)	(595.708)	(525.658)	(595.708)
Income tax paid		-	(7.837)	-	(7.837)
Net cash outflow from operating activities		(360.776)	(65.069)	(376.924)	(62.991)
Cash flows used in investing activities					
Advance payment for assets under concession and investments		-	-	(271)	(9.637)
Cash paid for investments in subsidiaries		-	-	(24.417)	-
Cash received from advance payment for subsidiaries		-	-	36.447	214.290
Payments for investments in associates and joint ventures		(7.837)	(124.766)	(7.837)	(124.766)
Payments for purchase of assets under concession		(98.009)	(142.154)	(51.602)	(103.390)
Payments for purchase of intangible asset		-	(557)	-	(557)
Decrease (increase) in short-term investments		-	84.390	-	84.390
Payments for short-term loan to related party		-	(120.832)	-	(120.832)
Cash received from short-term loan to related party		136.183	171.021	136.183	171.021
Dividend received from investment in associates and joint ventures	7	154.540	300.314	154.540	300.314
Dividend received from investment in subsidiaries		-	-	-	6.709
Net cash inflow from investment activities		184.877	167.416	243.043	417.542

The accompanying notes on pages 13 to 49 form an integral part of these consolidated and separate financial statements.

EDL-GENERATION PUBLIC COMPANY

CONSOLIDATED AND SEPARATE STATEMENT OF CASH FLOWS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2020

	Notes	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
		31 December 2020	31 December 2019	31 December 2020	31 December 2019
		Million LAK	Million LAK	Million LAK	Million LAK
Cash flows from financing activities					
Payments for debentures issuance cost		-	(21.659)	-	(21.659)
Dividend paid to shareholders		(167.930)	(268.689)	(167.930)	(268.689)
Proceeds from short-term borrowings	15	98.239	228.389	98.239	228.389
Repayments for short-term borrowings	15	(204.418)	(225.463)	(204.418)	(225.463)
Proceeds from long-term borrowings	15	29.442	192.432	-	-
Repayments for long-term borrowings	15	(268.567)	(306.006)	(268.567)	(306.006)
Proceeds from debentures issuance	16	-	1.063.992	-	1.063.992
Repayments for debentures	16	-	(404.590)	-	(404.590)
Net cash outflow(inflow) from financing activities		(513.234)	258.406	(542.676)	65.974
Net increase (outflow) in cash and cash equivalent		(689.133)	360.753	(676.557)	420.525
Cash and cash equivalent at the beginning of the year		979.774	642.106	948.847	550.978
Effect of exchange rate changes on cash and cash equivalent		(25.087)	(23.085)	(25.075)	(22.656)
Cash and cash equivalent at the end of the year		265.554	979.774	247.215	948.847

None cash transactions:

Payable for purchases of assets under concession		34.317	17.646	16.211	-
Offsetting trade and other receivables with					
- Dividend payment		125.948	201.516	125.948	201.516
- Long-term loan from related party		8.288	39.019	8.288	39.019
- Accrued interest expense		338	-	338	-
Offsetting short-term loan to related parties with loan repayment	15	58.834	-	58.834	-
Offsetting short-term loan to related parties with accrued interest expense		1.926	-	1.926	-
Transfer from advance payment for asset under concessions and investments to					
- Investment in subsidiaries		-	-	-	455.471
- Investment in associates		244.474	3.172.963	244.474	3.172.963
- Investment in joint ventures		-	436.916	-	436.916
- Assets under concession		-	488.810	-	488.810



DUANGSY PHARANHOK
Chief Executive Officer
Date: 26 March 2021

VANHSENG VANNAVONG
Chief Financial Officer
Date: 26 March 2021

**NOTES TO THE CONSOLIDATED AND SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2020**
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).

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 2020 and 2019 were as follows:

Name of the entity	Type of business	Country of incorporation	Ownership interest (%)	
			2020	2019
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 statement was authorised for issue by the Board of Directors on 26 March 2021.

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.

According to the Accounting Law no. 47/NA issued on 26 December 2013, Public Interest Enterprises (PIEs) are required to apply Financial Reporting Standard (IFRS). However, Ministry of Finance has issued announcement No. 1137/MoF issued on 27 April 2020 and from Lao Securities and Exchange Commission Office (LSCO) dated 25 May 2020, which provided options for PIEs to prepare action plan for adoption IFRS within four-year period. The management is presently preparing action plan for implementation IFRS in accordance with the announcement.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED AND SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2020**

2 Accounting policies (Continued)

2.1 Basis of accounting (Continued)

The accounting principles applied may materially differ from IFRS. These areas of significant differences are, for example, leases, employee benefit, the effects of changes in foreign exchange rate, income tax and deferred income tax, financial instrument and pre-operation cost.

The preparation of financial statements requires management to make estimates and assumptions that affect the reported assets and liabilities, the disclosure of contingent assets and liabilities at the date of the financial statements and the revenues and expenses in the reported periods. Although these estimates are based on management's knowledge of current events and actions, actual results may materially 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 7).

NOTES TO THE CONSOLIDATED AND SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2020

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 7).

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.

NOTES TO THE CONSOLIDATED AND SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2020

2 Accounting policies (Continued)

2.3 Foreign currency translation (Continued)

Monetary assets and liabilities

All resulting exchange differences unrealised from the translation of Monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are recognised in statement of financial position and will reverse in further year. Realise gain/(loss) on exchange rate from the settlement of foreign currency transaction 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 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 inventories, 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.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED AND SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2020**

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.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED AND SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2020**

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.

NOTES TO THE CONSOLIDATED AND SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2020

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 mention 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 is amortised in the statement of income on the straight-line method over the contract period.

NOTES TO THE CONSOLIDATED AND SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2020

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.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED AND SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2020**

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 Classification Investments in associates and joint ventures

According to note 2.1) basic of accounting, the Group is preparing action plan to adopt the IFRS (announced by MOF) until the year 2025, the Group has reclassified type of investment in order to proper present and align with IFRS as below;

Associates and Joint ventures	<u>As previously reported</u>	<u>As newly reported</u>
Nam Thuen 1 Power Co., Ltd.	Associates	Joint ventures
Nam Mang 1 Power Co., Ltd	Joint ventures	Associates
Nam Ou River Basin Hydropower Co., Ltd	Joint ventures	Associates

Comparative figures have been adjusted to confirm with change in presentation in current period as follows:

Item in the Statement of Financial Position (extract)	<u>As previously reported (LAK)</u>	<u>Increase/ (decrease) (LAK)</u>	<u>As newly reported (LAK)</u>
As at 31 December 2019			
Investments in associates	4.901.466	(84.622)	4.816.844
Interests in joint ventures	2.689.126	84.622	2.773.748

NOTES TO THE CONSOLIDATED AND SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2020

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 16).

As at 31 December 2020, 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.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED AND SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2020**

4 Financial risk management (continued)

As at 31 December 2020, the Company has SWAP contracts as below:

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+ 3,610%	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 2020**

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 2020			
	Segment 1	Segment 2	Eliminate	Total
	<i>Million LAK</i>			
Revenue from sale	1,167.375	-	-	1,167.375
Cost of sales	(567.894)	-	-	(567.894)
Segment result	599.481	-	-	599.481
Other income	44.092	-	-	44.092
Operating and administrative expenses	(198.319)	-	-	(198.319)
Foreign exchange loss, net	(45.389)	-	-	(45.389)
Share of profit from investments in associate and joint ventures	-	498.703	-	498.703
Operating profit	399.865	498.703	-	898.568
Finance costs	(741.125)	-	-	(741.125)
Profit/(loss)before income tax expense	(341.260)	498.703	-	157.443
Income tax expense	-	-	-	-
Profit/(loss) for the year	(341.260)	498.703	-	157.443

**NOTES TO THE CONSOLIDATED AND SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2020**

5 Segment information (Continued)

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

6 Investments in subsidiaries

Separate financial statements		
	2020	2019
	<i>Million LAK</i>	
Balance as at 1 January	540.631	85.160
Addition	79.049	455.471
Total	619.680	540.631

During 2020, the additions are from investment in EDL-GEN Solar Power Co., Ltd (Solar) and Nam Bi Power Co., Ltd (Nam Bi) at the amount of LAK 76.938 million and LAK 2.111million (2019: 455.471 million), respectively.

Nam Bi Power Co., Ltd

The project construction has been temporarily halted starting December 2020 until the Company can obtain a new financial support to resume the project construction. This is based on Board of Directors during their meeting on 25 November 2020.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED AND SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2020**

Investments in subsidiaries as at 31 December 2020 and 2019, and dividend income for the years ended 31 December 2020 and 2019 were as follows:

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

**NOTES TO THE CONSOLIDATED AND SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2020**

7 Investments in associates and joint ventures

		Consolidated and separate financial statements	
	<i>Notes</i>	2020	2019
		<i>Million LAK</i>	
Associates			
At 1 January		4.816.844	1.282.676
Share of net profit of associates		173.636	40.383
Dividend income	7.1	(49.735)	(82.682)
Addition		-	-
Transfer from advance payment for assets under concession and investments	7.1	244.474	3.575.199
Currency translation differences		5.462	1.268
Closing amount		5.190.681	4.816.844
Joint ventures			
At 1 January		2.773.748	2.526.598
Share of net profit of joint venture		325.067	298.994
Dividend income	7.2	(104.805)	(217.631)
Addition		7.837	124.766
Transfer from advance payment for assets under concession and investments	7.2	-	34.680
Currency translation differences		8.340	6.341
Closing amount		3.010.187	2.773.748

During the year ended 31 December 2020, there were increases in investment in associates and joint ventures as follow:

Associates;*Nam Tha 1 Lao Power Co., Ltd*

On 23 July 2020, the Company has additional investment in Nam Tha 1 Lao Power Co., Ltd (Nam Tha 1) by transfer from advance payment for assets under concession and investment, totalling LAK 244.474 million.

Joint ventures;*Nam Phoun Power Co., Ltd*

During the year ended 31 December 2020, the Company has additional investment in Nam Phoun Power Co., Ltd, totalling LAK 3.153 million.

Lower Houay Lamphanh Co., Ltd

During the year ended 31 December 2020, the Company has additional investment in Lower Houay Lamphanh Co., Ltd, totalling LAK 4.684 million.

EDL-GENERATION PUBLIC COMPANY

NOTES TO THE CONSOLIDATED AND SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2020

7 Investments in associates and joint ventures (Continued)

7.1 Investments in associates

Investments in associates as at 31 December 2020 and 2019, and dividend income for the years ended 31 December 2020 and 2019 were as follows:

Consolidated and separate financial statements												
Ownership interest		Type of Business	Cost		Impairment		Cost – net		Equity		Dividend income	
2020	2019		2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Million LAK												
Associates												
			454.742	454.742	-	-	454.742	454.742	373.984	457.020	49.735	67.166
25	25	Electricity generation	32.240	32.240	-	-	32.240	32.240	81.924	70.952	-	15.516
10	10	Electricity generation	80.022	80.022	-	-	80.022	80.022	111.701	103.978	-	-
15	15	Electricity generation	605.016	605.016	-	-	605.016	605.016	742.392	602.070	-	-
20	20	Electricity generation	18.162	18.162	-	-	18.162	18.162	27.589	25.145	-	-
10	10	Electricity generation	5.537	5.537	-	-	5.537	5.537	9.690	7.618	-	-
20	20	Electricity generation	3.172.963	3.172.963	-	-	3.172.963	3.172.963	3.212.052	3.143.326	-	-
20	20	Electricity generation	37.596	37.596	-	-	37.596	37.596	41.878	38.707	-	-
10	10	Electricity generation	364.640	364.640	-	-	364.640	364.640	375.688	368.028	-	-
15	15	Electricity generation	244.474	-	-	-	244.474	-	213.783	-	-	-
20	-	Electricity generation	5,015.392	4,770.918	-	-	5,015.392	4,770.918	5,190.681	4,816.844	49.735	82.682
Total associates												

EDL-GENERATION PUBLIC COMPANY

NOTES TO THE CONSOLIDATED AND SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2020

7 Investments in associates and joint ventures (Continued)

7.2 Investments in joint ventures

Investments in joint ventures as at 31 December 2020 and 2019, and dividend income for the years ended 31 December 2020 and 2019 were as follows:

Consolidated and separate financial statements												
Ownership interest		Type of Business	Cost		Impairment		Cost – net		Equity		Dividend income	
2020	2019		2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019
(%)			Million LAK									
Joint ventures												
Theun-Hinboun Power Co., Ltd.	60	Electricity generation	1,120.696	1,120.696	-	-	1,120.696	1,120.696	2,271.757	2,031.605	94,257	204,595
Houay Ho Power Co., Ltd.	20	Electricity generation	1,171	1,171	-	-	1,171	1,171	20,594	23,674	10,548	13,036
Lower Houay Lamphanh Co., Ltd.	60	Electricity generation	24,470	19,785	-	-	24,470	19,785	14,558	12,958	-	-
Nam Dik 1 Hydro Power Co., Ltd.	70	Electricity generation	54,942	54,942	-	-	54,942	54,942	52,129	52,703	-	-
Nam Phoun Power Co., Ltd.	51	Electricity generation	8,964	5,811	-	-	8,964	5,811	4,169	2,485	-	-
E&E Engineering and Service Co., Ltd. (joint venture of O&M)	60	Maintenance Service	-	-	-	-	-	-	(281)	(253)	-	-
EDL-GEN RED CO., LTD	80	Service	123,222	123,222	-	-	123,222	123,222	122,068	122,811	-	-
Nam Thuen 1 Power Co., Ltd.	15	Electricity generation	497,163	497,163	-	-	497,163	497,163	481,943	491,357	-	-
Nam Lik 1 Power Co., Ltd	10	Electricity generation	34,680	34,680	-	-	34,680	34,680	43,250	36,408	-	-
Total joint ventures			1,865,308	1,857,470	-	-	1,865,308	1,857,470	3,010,187	2,773,748	104,805	217,631
Total associates and joint ventures			6,880,700	6,628,388	-	-	6,880,700	6,628,388	8,200,868	7,590,592	154,540	300,313

**NOTES TO THE CONSOLIDATED AND SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2020**

8 Advance payment for assets under concessions and investments

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2020	2019	2020	2019
	<i>Million LAK</i>			
At 1 January	2.217.880	6.298.672	2.375.604	7.104.200
Additions	-	-	271	9.637
Decrease	-	-	(131.548)	(214.290)
Transfer to investments in subsidiary, associates, joint ventures and assets	(244.474)	(4.098.688)	(244.474)	(4.554.159)
Finance costs	-	17.896	-	17.896
Currency translation difference	-	-	(99)	12.320
Total	1.973.406	2.217.880	1.999.754	2.375.604

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 2020 and 2019 were as follows:

		Consolidated financial statements		Separate financial statements	
		2020	2019	2020	2019
Type		<i>Million LAK</i>			
EDL-Gen Solar	Sub	-	-	14.523	145.434
EDL-GEN O&M	Sub	-	-	11.825	12.290
Nam Khan 3	Assets	348.522	348.522	348.522	348.522
Nam Chiean 1	Assets	678.504	678.504	678.504	678.504
Nam Hinboun	Assets	205.955	205.955	205.955	205.955
Xeset 3	Assets	149.418	149.418	149.418	149.418
Nam Ngum 1 Ext Unit 6	Assets	247.374	247.374	247.374	247.374
Nam Ngiep 2	IPP	111.470	111.470	111.470	111.470
Xekamam 3	IPP	232.163	232.163	232.163	232.163
Nam Tha 1	IPP	-	244.474	-	244.474
Total		1.973.406	2.217.880	1.999.754	2.375.604

**NOTES TO THE CONSOLIDATED AND SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2020**

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

During the year ended 31 December 2020, there was a Share Transferred Agreements completed in condition, therefore, these advance payments were transfer to investment in associates in consolidation as below:

Advance payment for	Transfer to	% of investment	Original currency (Million)	Equivalent Million LAK
Nam Tha 1 Lao Power Co., Ltd	Associate	20%	USD 30,1	244.474

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

As at 31 December 2020, 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 Khan 3	Luang Prabang	100%	60
2	Nam Chiean 1	Xiengkouang	100%	104
3	Nam Hinboun	Khammouan	100%	30
4	Xeset 3	Champasack	100%	24
5	Nam Ngum 1 Ext Unit 6	Vientiane	100%	40
	Total			258

No	Project name	Location	Stake	MW
Shares IPPs				
1	Nam Ngiep 2	Xiengkouang	10%	18
2	Xekamam 3	Sekong	15%	37,5
	Total			55,5

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.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED AND SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2020**

Consolidated financial statements

32

**NOTES TO THE CONSOLIDATED AND SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2020**

	Separate financial statements						
	Buildings	Hydroelectric dams	Plant and machineries	Motor vehicles	Office equipment, furniture and fixtures	Construction in progress	Total
	<i>Million LAK</i>						
As at 31 December 2019							
Cost	775,612	6,350,111	4,546,546	20,771	18,514	398,491	12,110,045
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
As at 31 December 2020							
At 1 January 2020	493,992	5,108,334	3,345,126	4,304	5,604	398,491	9,355,851
Additions	458	30	45,092	20	1,156	21,057	67,813
Transfer from work in process	-	-	-	14	-	(14)	-
Disposal cost	-	-	(22,650)	-	(7)	-	(22,657)
Depreciation charge	(46,099)	(235,273)	(218,408)	(1,995)	(2,444)	-	(504,219)
Net book amount	448,351	4,873,091	3,149,160	2,343	4,309	419,534	8,896,788
As at 31 December 2020							
Cost	774,748	6,350,141	4,565,429	20,600	18,686	419,534	12,149,138
Less: Accumulated depreciation	(326,397)	(1,477,050)	(1,416,269)	(18,257)	(14,377)	-	(3,252,350)
Net book amount	448,351	4,873,091	3,149,160	2,343	4,309	419,534	8,896,788

**NOTES TO THE CONSOLIDATED AND SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2020**

10 Cash and cash equivalents

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2020	2019	2020	2019
	<i>Million LAK</i>			
Cash on hands	254	226	229	181
Cash at bank	265.300	979.548	246.986	948.666
Total	265.554	979.774	247.215	948.847

The currency denomination of cash and cash equivalents as at 31 December 2020 and 2019 were as follows:

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2020	2019	2020	2019
	<i>Million LAK</i>			
U.S.Dollars	107.939	585.754	91.824	562.286
Lao Kip	38.759	378.460	36.569	371.025
Thai Baht	118.856	15.560	118.822	15.536
Total	265.554	979.774	247.215	948.847

11 Short-term investments

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2020	2019	2020	2019
	<i>Million LAK</i>			
Fixed deposit	27.840	26.604	27.840	26.604
Short-term deposits	-	-	-	-
Total	27.840	26.604	27.840	26.604

The currency denomination of short-term investments as at 31 December 2020 in U.S Dollar

**NOTES TO THE CONSOLIDATED AND SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2020**

12 Trade and other receivables

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2020	2019	2020	2019
	<i>Million LAK</i>			
Trade accounts receivable from related party	1.368.564	536.270	1.351.794	514.539
Other receivables from related parties	123.775	22.415	118.975	12.939
Others	17.509	7.117	58.518	7.117
Total	1.509.848	565.802	1.529.287	534.595

Aging analyses for trade receivables were as follows:

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2020	2019	2020	2019
	<i>Million LAK</i>			
Within credit term	120.254	73.311	115.911	70.701
Overdue				
Less than 3 months	268.289	229.411	261.173	224.384
3 - 6 months	506.173	233.548	500.862	219.454
7 - 12 months	207.393	-	207.393	-
More than 12 months	266.455	-	266.455	-
Total	1.368.564	536.270	1.351.794	514.539

**NOTES TO THE CONSOLIDATED AND SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2020**

13 Share capital and share premium

	Number of shares	Share capital	Share premium	Total share capital
	Share		Million LAK	
At 1 January 2019	1.679.303.697	6.717.215	985.621	7.702.836
Issue of shares	-	-	-	-
At 31 December 2019	1.679.303.697	6.717.215	985.621	7.702.836
At 1 January 2020	1.679.303.697	6.717.215	985.621	7.702.836
Issue of shares	-	-	-	-
At 31 December 2020	1.679.303.697	6.717.215	985.621	7.702.836

The total authorised number of ordinary shares is 1.679.303.697 shares with a par value of LAK 4.000 per share, totally LAK 6.717.215 million. As at 31 December 2020 and 2019, all issued shares were fully paid up and were registered with Ministry of Industry and Commerce.

14 Legal reserve

	Consolidated and separate financial statements	
	2020	2019
	Million LAK	Million LAK
At 1 January	547.147	526.392
Appropriation made during the year	17.877	20.755
At 31 December	565.024	547.147

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 2020

15 Borrowings, net

	<i>Note</i>	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
		2020	2019	2020	2019
		<i>Million LAK</i>			
Short-term borrowing		98.505	201.972	98.505	201.972
Current portion of long-term borrowings					
- Long-term borrowing from related party	24	961.173	723.234	961.173	723.234
- Long-term borrowing from financial institution		129.922	223.622	97.471	208.815
Total current interest-bearing liabilities		1.189.600	1.148.828	1.157.149	1.134.021
Non-current portion of long-term borrowings					
- Long-term borrowing from related party	24	2.818.225	3.062.376	2.818.225	3.062.376
- Long-term borrowing from financial institution		303.203	299.406	106.276	121.780
Total non-current interest bearing liabilities		3.121.428	3.361.782	2.924.501	3.184.156
Total interest-bearing liabilities		4.311.028	4.510.610	4.081.650	4.318.177

**NOTES TO THE CONSOLIDATED AND SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2020**

15 Borrowings, net (Continued)

Movements in interest-bearing liabilities as at 31 December 2020 and 2019 were as follows:

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2020	2019	2020	2019
	<i>Million LAK</i>			
At 1 January	4,510.610	4,462.574	4,318.177	4,462.574
Additions	127.681	420.818	98.239	228.385
Repayments	(531.819)	(531.469)	(531.819)	(531.469)
Amortisation of deferred borrowing costs	1.397	1.426	1.397	1.426
Effect from currency translation	203.159	157.261	195.656	157.261
Total	4,311.028	4,510.610	4,081.650	4,318.177

During the years ended 31 December 2020 and 2019, the Group has entered into significant new borrowing agreements as below:

Credit Loan Agreement

On 21 August 2020, the Group signed credit loan agreement with Vienttin Bank Lao Limited for credit facility amounting of LAK 190.000 million or equivalents of US dollar for the purpose of additional working capital. This borrowing has an interest rate of 5,5% per year for US dollar and 8,5% per year for LAK, in which principal is due in six months after drawdown and interest payable on a quarterly basis.

As at 31 December 2020, the outstanding balance amounted of USD 10,6 million or equivalent to LAK 98.239 million.

The currency denomination of interest-bearing liabilities as at 31 December 2020 and 2019 were as follows:

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2020	2019	2020	2019
	<i>Million LAK</i>			
U.S.Dollar	4,150.917	4,331.726	3,921.539	4,139.293
Euro	141.766	154.021	141.766	154.021
Japanese Yen	18.345	24.863	18.345	24.863
Total	4,311.028	4,510.610	4,081.650	4,318.177

**NOTES TO THE CONSOLIDATED AND SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2020**

15 Borrowings, net (Continued)

The periods to maturity of interest-bearing liabilities as at 31 December 2020 and 2019 were as follows:

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2020	2019	2020	2019
	<i>Million LAK</i>			
Within 1 year	1.209.026	1.148.828	1.157.460	1.134.021
More than 1 year but less than 5 years	1.608.564	1.581.461	1.532.105	1.522.233
More than 5 years	1.494.876	1.783.156	1.393.523	1.664.758
Less: Deferred finance cost	(1.438)	(2.835)	(1.438)	(2.835)
Total	4.311.028	4.510.610	4.081.650	4.318.177

Details of the Group's borrowings from financial institutions as at 31 December 2020 were as follows:

Consolidated and separate financial statements			
Currency	Facilities (in million)	Interest Rates (% p.a.)	Repayment Terms
LAK	190.000 or equivalents to US dollars	5,5% for USD and 8,5% for LAK	Principal is repayable on a quarterly basis, commencing from September 2020
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

Unutilised credit facility

As at 31 December 2020, 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.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED AND SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2020**

16 Debentures, net

	Consolidated and separate financial statements	
	2020	2019
	<i>Million LAK</i>	
Current portion of debentures	1.931.841	-
Non-current portion of debentures	8.343.462	9.370.051
	10.275.303	9.370.051

Movements in debentures for the year ended 31 December 2020 and 2019 were as follows:

	Consolidated and separate financial statements	
	2020	2019
	<i>Million LAK</i>	
At 1 January	9.370.051	7.933.766
Addition – net	-	1.042.333
Repayments	-	(404.590)
Amortisation of deferred finance cost	52.709	19.655
Effect from currency translation	852.543	778.887
Total	10.275.303	9.370.051

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, principal shall be repaid on maturity date.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED AND SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2020**

16 Debentures, net (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	6,50%	12	Semi-annual basis	30 January 2031

The periods to maturity of debenture as at 31 December 2020 and 2019 were as follows:

	Consolidated and separate financial statements	
	2020	2019
	<i>Million LAK</i>	
Less than 1 year	1.934.481	-
More than 1 year but less than 5 years	4.225.515	5.155.764
More than 5 years	4.231.818	4.383.507
Less: Deferred finance cost	(116.511)	(169.220)
Net	10.275.303	9.370.051

17 Accrued expenses

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2020	2019	2020	2019
	<i>Million LAK</i>			
Accrued interest expense	485.765	287.719	484.883	287.655
Accrued royalty fees and other taxes	151.939	67.293	151.459	67.049
Others	5.337	5.689	3.262	5.665
Total	643.041	360.701	639.604	360.369

**NOTES TO THE CONSOLIDATED AND SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2020**

18 Expenses by nature

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2020	2019	2020	2019
	<i>Million LAK</i>			
Depreciation expense (Note 9)	515.483	541.644	504.219	530.767
Personnel expense	70.020	67.297	60.243	60.090
Dividend tax expense	14.944	30.756	14.944	30.756
Repair and maintenance expenses	14.542	10.589	12.269	7.988
Others	151.224	87.433	143.426	79.352
Total	766.213	737.719	735.101	708.953

19 Finance costs

	Consolidated and Separate financial statements	
	2020	2019
	<i>Million LAK</i>	
Interest expense from debentures	530.403	511.174
Interest expense from borrowing from related party	185.436	198.501
Interest expense from borrowing from financial institutions	18.585	31.873
Others	18.495	714
Total	752.919	742.262
<i>Less: interest capitalised to advance payment for assets under concession and investments</i>	<i>(11.794)</i>	<i>(17.896)</i>
Net	741.125	724.366

20 Income tax expense

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 2020**

21 Basic earnings per share

The calculations of basic earnings per share as at 31 December 2020 and 2019 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	
	2020	2019	2020	2019
Profit attributable to ordinary shareholders of the Company (<i>in million LAK</i>)	158.642	193.079	178.774	207.553
Number of ordinary shares outstanding (<i>in million shares</i>)	1.679	1.679	1.679	1.679
Basic earnings per share (<i>in LAK</i>)	94,49	115,00	106,48	123,62

22 Dividends

2020:

The annual general meeting of shareholders, held on 29 May 2020, approved interim dividend payment respect of net profit for the six-month period from 1 July to 31 December 2019 of LAK 100 per share amounting to a total of LAK 167.930 million. This dividend was paid during 26 June 2020.

The Ordinary Board of Director's Meeting held dated 24 August 2020, approved no dividend payment for the six-month period from 1 January to 30 June 2020, because of the business operating result of the Group for the six-month period from 1 January to 30 June 2020 reports a loss of LAK 15.530 million.

2019:

The Ordinary Board of Director's Meeting, held on 23 August 2019, 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, 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.

**NOTES TO THE CONSOLIDATED AND SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2020**

23 Commitments with non-related parties

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2020	2019	2020	2019
	<i>Million LAK</i>			
<i>Capital commitments</i>				
<i>Contracted but not provided for:</i>				
Design construction and installment for machinery and equipment and project construction	2.421.717	2.252.652	234.767	161.204
<i>Non-cancellable operating lease commitments</i>				
With one year	1.440	1.376	305	291
After one year but within five years	5.791	5.519	1.250	1.180
After five years	25.558	25.816	6.260	6.288
Total	32.789	32.711	7.815	7.759

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 2020**

24 Related parties

Significant transactions as at 31 December 2020 and 2019 with related parties were as follows:

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2020	2019	2020	2019
	<i>Million LAK</i>			
Parent company				
Sales	1.167.375	1.217.530	1.138.180	1.191.545
Interest expense	185.436	198.501	185.436	198.501
Interest income	18.012	22.747	18.012	22.747

Balances as at 31 December 2020 and 2019 with related parties were as follows:

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2020	2019	2020	2019
	<i>Million LAK</i>			
<i>Advance payment for assets under concession and investments</i>				
Parent company				
EDL	1.973.406	2.217.880	1.973.406	2.217.880
Subsidiaries				
Nam Bi	-	-	-	-
EDL-Gen Solar	-	-	14.523	145.434
EDL-Gen O&M	-	-	11.825	12.290
	1.973.406	2.217.880	1.999.754	2.375.604
<i>Short-term loan to related party</i>				
Parent company				
EDL	280.632	454.042	280.632	454.042

**NOTES TO THE CONSOLIDATED AND SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2020**

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	
	2020	2019	2020	2019
	<i>Million LAK</i>			
At 1 January	454.042	486.666	454.042	486.666
Additions	-	120.832	-	120.832
Repayments	(188.670)	(171.021)	(188.670)	(171.021)
Effect from currency translation	15.260	17.565	15.260	17.565
Total	280.632	454.042	280.632	454.042

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	2020	2019	2020	2019
	Million LAK			
Trade and other receivables				
Parent Company				
EDL	1.409.906	549.514	1.393.136	527.301
Subsidiary and others				
Nam Bi	-	-	-	177
Theun-Hinboun Power Co., Ltd.	77.633	-	77.633	-
E&E Engineering and Service Co., Ltd.	4.800	-	-	-
Total	1.492.339	549.514	1.470.769	527.478

Long-term borrowings

Parent Company				
EDL				
- Current portion	961.173	723.234	961.173	723.234
- Long-term portion	2.818.225	3.062.376	2.818.225	3.062.376
Total	3.779.398	3.785.610	3.779.398	3.785.610

**NOTES TO THE CONSOLIDATED AND SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2020**
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	
	2020	2019	2020	2019
	<i>Million LAK</i>			
At 1 January	3.785.610	3.817.417	3.785.610	3.817.417
Additions	-	-	-	-
Repayments	(175.883)	(191.073)	(175.883)	(191.073)
Effect from currency translation	169.671	159.266	169.671	159.266
Total	3.779.398	3.785.610	3.779.398	3.785.610

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.

NOTES TO THE CONSOLIDATED AND SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2020

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 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 instructions 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.

26 Event after the reporting period

Debenture issuances and/or borrowings from financial institutions

The Extraordinary General Meeting of Shareholder No. 1/2021 held dated 3 March 2021 has approved the capital raising plan through debenture issuances and/or borrowing from financial institutions with the amount of not exceeding USD 500 million or equivalent in any other currency for the purposes of financing investments for the business expansion, refinancing maturing debts including debentures and/or loans, in which the amount for investments or the Company’s general corporate expense purposes in business operation including its working capital is to be agreed by the Board of Directors.

NOTES TO THE CONSOLIDATED AND SEPARATE FINANCIAL STATEMENTS
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2020

26 Event after the reporting period (Continued)

Dividend payment

Ordinary Board of Directors' Meeting, held on 19 March 2021, approved the dividend payment from the Company's 2020 business operation result after deducting required legal reserve and from retained earnings from previous years to shareholders listed in the shareholder register book on the book closing date on 23 April 2021 that determines the right to receive the dividend at the rate of LAK 100 per share, with the total dividend to be paid of LAK 167,93 Billion, and the date of dividend payment to shareholders is determined to be on 12 May 2021. This matter shall be proposed to the Annual general meeting 2020 (AGM 2020) for further consideration.

Appointment of an additional Vice Chairman and new Directors of the Board of Directors

Ordinary Board of Directors' Meeting, held on 19 March 2021, approved the appointment of an additional Vice Chairman and new Directors of the Board of Directors, as per details below;

- 1) Appointed Dr. Bounthavy SYSOUPHANTHONG, former Vice Minister of Ministry of Planning and Investment, to be an Independent Director and an additional Vice Chairman.
- 2) Appointed Mr. Phongsavath SENAPHUAN, Chairman of the Board of Directors of Phongsubthavy Road, Building and Irrigation Construction Sole Co., Ltd., to be a Director.
- 3) Appointed Mr. Somlath MEK AKATH, Managing Director of Phongsubthavy Road, Building and Irrigation Construction Sole Co., Ltd., to be a Director.
- 4) Appointed Mr. Kounlaphanh VONGNATHI, Deputy Managing Director of Phongsubthavy Road, Building and Irrigation Construction Sole Co., Ltd., to be an additional Deputy Managing Director.
- 5) Approved Mr. Komonchanh PHET ASA's departure from a Director position in the Company's Board of Directors as a result of his appointment to a new position.

And Directors in the Board of Directors is determined in position not more than two years from AGM 2020 onwards, and this matter shall be proposed to the AGM 2020 for further consideration.

ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່
Managing Director



ດວງສີ ພາຣາຍົກ

ຫົວໜ້າພະແນກບັນຊີ
Manager of Accounting Division

ຄຳຫວາງ ສິສິມຫວັງ

ຫົວໜ້າພະແນກກວດສອບພາຍໃນ
Manager of Internal Audit Division

ນິກອນ ແກ້ວວິໄລ