

ໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບວັນທີ 20 ມິຖຸນາ 2012



ຈຳນວນຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນລວມທັງໝົດບໍ່ຫຼຸດ 140,470,452 ຮຸ້ນ
(ບວກກັບຈຳນວນຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ເຫຼືອຈາກການສະເໜີຂາຍຕໍ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມຕາມສັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນ)
ມູນຄ່າຮຸ້ນຕາມໃບຮຸ້ນ ("ມູນຄ່າກຳນົດ"): 4,000 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ

ຂອງ

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ
(EDL-Generation Public Company)
(“ບໍລິສັດ” ຫຼື “ຜ-ຟຟລ” ຫຼື “EDL-Gen”)

(ຂຶ້ນທະບຽນເປັນບໍລິສັດມະຫາຊົນ ທີ່ມີຄວາມຮັບຜິດຊອບຈຳກັດ ຢູ່ ສາທາລະນະລັດ ປະຊາທິປະໄຕ ປະຊາຊົນລາວ (“ສປປ ລາວ”) ໃນວັນທີ 15 ທັນວາ 2010)



ລາຄາສະເໜີຂາຍ ແລະ ຈຳນວນຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນ:

ຮຸ້ນລະ 4,800 ກີບ: ສະເໜີຂາຍຕໍ່ ຟຟລ (ຕາມທີ່ຈະໄດ້ນິຍາມຕໍ່ໄປ) ຈຳນວນ 105,352,839 ຮຸ້ນ
ຮຸ້ນລະ 4,800 ກີບ: ສະເໜີຂາຍຕໍ່ມວນຊົນ ຈຳນວນບໍ່ຫຼຸດ 35,117,613 ຮຸ້ນ
(ບວກກັບຈຳນວນຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ເຫຼືອຈາກການສະເໜີຂາຍຕໍ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມຕາມສັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນ)

ໄລຍະການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ:

ລະຫວ່າງ 8:30 ໂມງ ຕອນເຊົ້າ ຫາ 3:30 ໂມງ ຕອນແລງ ຂອງວັນທີ 4 ຫາ 11 ກໍລະກົດ 2012
(ຍົກເວັ້ນວັນທີ 11 ກໍລະກົດ 2012 ຈະປິດການຈອງຊື້ ເວລາ 12:00 ຕອນເຊົ້າ)

ບໍລິສັດສະເໜີຂາຍຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນຂອງຕົນໃນຈຳນວນລວມທັງໝົດບໍ່ຫຼຸດ 140,470,452 ຮຸ້ນ (ບວກກັບຈຳນວນຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ເຫຼືອຈາກການສະເໜີຂາຍຕໍ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມຕາມສັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນ) (“ຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍ” ຫຼື “ຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ”) ຕາມກົດລະບຽບຂອງຄະນະກຳມະການຄຸ້ມຄອງຫຼັກຊັບ ແລະ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບແຫ່ງ ສປປ ລາວ (“ຄລຕ ລາວ”) ກ່ຽວກັບຂໍ້ຕົກລົງວ່າດ້ວຍລະບຽບກ່ຽວກັບການອອກ ແລະ ສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຕໍ່ມວນຊົນ ເລກທີ 008/ຄລຕ, ລົງວັນທີ 21 ກໍລະກົດ 2010 ເຊິ່ງເປັນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນຕໍ່ ຟຟລ ແລະ ມວນຊົນ (“ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ”).

ໃນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນຂອງບໍລິສັດຄັ້ງນີ້, ຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍຕໍ່ ຟຟລ ແລະ ມວນຊົນ ຈະດຳເນີນການສະເໜີຂາຍໂດຍ ບໍລິສັດຫຼັກຊັບ ທຣາດລ-ກຫ ຈຳກັດ (“ຜູ້ຄຸ້ມຄອງການຂາຍຮຸ້ນ”) ໂດຍຜ່ານທະນາຄານການຄ້າຕ່າງປະເທດລາວ ມະຫາຊົນ (“ຕິວແທນຈຳໜ່າຍ”) ໂດຍຈະບໍ່ໄດ້ຍື່ນຂໍອະນຸຍາດຕາມກົດໝາຍຫຼັກຊັບຂອງປະເທດອື່ນ ນອກຈາກກົດໝາຍທີ່ກ່ຽວກັບ ຫຼັກຊັບຂອງ ສປປ ລາວ.

ຄຳເຕືອນ

ໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ສ້າງຂຶ້ນເພື່ອໃຫ້ກຸ່ມນັກລົງທຶນທີ່ສົນໃຈຈະລົງທຶນໃນຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນທີ່ອອກໂດຍບໍລິສັດ ໃຊ້ເປັນຂໍ້ມູນເບື້ອງຕົ້ນສຳລັບການລົງທຶນເທົ່ານັ້ນ ບໍ່ໄດ້ໝາຍຄວາມວ່າ ຄລຕ ລາວ ຫຼື ສຳນັກງານຄະນະກຳມະການຄຸ້ມຄອງຫຼັກຊັບ ແລະ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ (“ສຄລຕ”) ແນະນຳໃຫ້ລົງທຶນໃນຫຼັກຊັບທີ່ສະເໜີຂາຍ, ຮັບປະກັນກ່ຽວກັບລາຄາ ຫຼື ຜົນຕອບແທນຂອງຫຼັກຊັບດັ່ງກ່າວ, ຮັບຮອງຄວາມຄົບຖ້ວນ ແລະ ຖືກຕ້ອງຂອງຂໍ້ມູນໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ແຕ່ຢ່າງໃດ. ການຮັບຮອງຄວາມຖືກຕ້ອງ ແລະ ຄົບຖ້ວນຂອງເນື້ອໃນ ແລະ ຂໍ້ມູນຕ່າງໆ ໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ ເປັນຄວາມຮັບຜິດຊອບຂອງບໍລິສັດ.

ທາກວ່າເນື້ອໃນ ຫຼື ຂໍ້ມູນໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ ບໍ່ເປັນຄວາມຈິງ ຫຼື ຂາດຂໍ້ມູນສຳຄັນທີ່ຄວນແຈ້ງ ຜູ້ຖືຫຼັກຊັບສາມາດຮຽກຮ້ອງຄ່າເສຍຫາຍຈາກບໍລິສັດ ຫຼື ເຈົ້າຂອງຫຼັກຊັບ ໄດ້ຕາມກົດໝາຍ ແລະ ລະບຽບກົດໝາຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ.

“ທຸກການລົງທຶນມີຄວາມສ່ຽງ ນັກລົງທຶນຄວນສຶກສາຂໍ້ມູນລະອຽດກ່ອນການຕັດສິນໃຈລົງທຶນ”

ໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບທີ່ເຮັດເປັນພາສາລາວນີ້ເປັນສະບັບທີ່ໄດ້ຍື່ນຂໍອະນຸຍາດຕໍ່ ສຄລຕ (“ໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບພາສາລາວ”) ແລະ ໄດ້ມີການກະກຽມບົດແປໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບພາສາລາວເປັນພາສາອັງກິດ (“ໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບພາສາອັງກິດ”) ດ້ວຍ. ເຖິງວ່າໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບພາສາອັງກິດນີ້ ຈະໄດ້ຮັບການເອົາໃຈໃສ່ໃນການແປແລ້ວກໍຕາມ, ແຕ່ບົດແປກໍຍັງບໍ່ມີຜົນທາງກົດໝາຍ ແລະ ບໍ່ໄດ້ຢັ້ງຢືນຄວາມຖືກຕ້ອງຂອງການແປພາສາ ແລະ ບົດແປສະບັບພາສາອັງກິດກໍບໍ່ແມ່ນໜັງສືຊວນຊື້ຕາມທີ່ນິຍາມໄວ້ໃນດຳລັດຂອງສຳນັກງານນາຍົກລັດຖະມົນຕີ ເລກທີ 255/ນຍ. ວ່າດ້ວຍຫຼັກຊັບ ແລະ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ, ລົງວັນທີ 24 ພຶດສະພາ 2010 (“ດຳລັດຫຼັກຊັບ”). ເອກະສານຕົ້ນສະບັບພາສາລາວເທົ່ານັ້ນທີ່ມີຜົນທາງກົດໝາຍຕາມດຳລັດຫຼັກຊັບ ແລະ ກົດໝາຍລາວກຳນົດໃຫ້ແຈກຢາຍໜັງສືຊວນຊື້ທີ່ມີຜົນບັງຄັບໃຊ້ແລ້ວຕາມດຳລັດຫຼັກຊັບຕໍ່ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ.

ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນນີ້ຈະສອດຄ່ອງກັບກົດລະບຽບຂອງ ຄລຕ ລາວ ແລະ ໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບພາສາລາວໄດ້ເຮັດຂຶ້ນສະເພາະເພື່ອຈຸດປະສົງການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນຕໍ່ມວນຊົນ. ດັ່ງນັ້ນ, ຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍຈະບໍ່ໄດ້ຍື່ນຂໍອະນຸຍາດຕາມກົດໝາຍຫຼັກຊັບຂອງປະເທດອື່ນ ນອກຈາກກົດໝາຍທີ່ກ່ຽວກັບຫຼັກຊັບຂອງ ສປປ ລາວ. ຮູບແບບ ຫຼື ເນື້ອໃນຂອງໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບພາສາລາວ ແລະ ໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບພາສາອັງກິດບໍ່ໄດ້ມີການຢັ້ງຢືນເຖິງຄວາມເໝາະສົມ ຫຼື ມີຂໍ້ມູນທີ່ພຽງພໍ ສຳລັບການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນຕໍ່ນັກລົງທຶນຕ່າງປະເທດ. ຜູ້ລົງທຶນຄວນອ່ານໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບພາສາລາວ ແລະ ໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບພາສາອັງກິດ ຄຽງຄູ່ກັນກ່ອນຈະຕັດສິນໃຈລົງທຶນຊື້ຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍ.

ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນຄັ້ງນີ້ ເປັນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນຂອງບໍລິສັດຕໍ່ ຟຟລ ແລະ ມວນຊົນໂດຍບໍລິສັດຄາດວ່າຈະຍື່ນຄຳຮ້ອງຂໍຂຶ້ນທະບຽນການເພີ່ມທຶນຂອງບໍລິສັດ ພ້ອມກັບການແຈ້ງການປ່ຽນແປງທະບຽນວິສາຫະກິດ ກັບຂະແໜງການທີ່ກ່ຽວຂ້ອງຂອງກະຊວງອຸດສາຫະກຳ ແລະ ການຄ້າ ບໍ່ເກີນ 10 ວັນລັດຖະການເຊິ່ງແມ່ນພາຍຫຼັງທີ່ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນສຳເລັດລົງ ແລະ ຈະຍື່ນຄຳຮ້ອງຂໍຈົດທະບຽນຮຸ້ນເພີ່ມທຶນໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ ພາຍຫຼັງບໍລິສັດໄດ້ຮັບທະບຽນວິສາຫະກິດສະບັບດັດແກ້ຈາກກະຊວງອຸດສາຫະກຳ ແລະ ການ

ຄຳ ເຊິ່ງບໍລິສັດຄາດວ່າ ຮຸ້ນເພີ່ມທຶນຂອງບໍລິສັດຈະໄດ້ຮັບອະນຸຍາດໃຫ້ເປັນຫຼັກຊັບຈົດທະບຽນໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ ບໍ່ເກີນ 7 ວັນ ຫຼັງຈາກຍື່ນຄຳຮ້ອງຂໍຈົດທະບຽນຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ.

ບໍລິສັດຄາດວ່າ ຈະໄດ້ຮັບຊຳລະຄ່າຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ ບໍ່ເກີນ 10 ວັນລັດຖະການ ຫຼັງຈາກໄລຍະການສະເໜີຂາຍ ຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ ໂດຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນຈະສົ່ງມອບໃຫ້ແກ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນຜ່ານລະບົບການຮັບຝາກຫຼັກຊັບ ຂອງຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ ຜ່ານສູນຮັບຝາກຫຼັກຊັບ ບໍ່ເກີນ 15 ວັນລັດຖະການ ຫຼັງຈາກໄລຍະການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ.

ຢ່າງໃດກໍດີ, ໃນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນຕໍ່ ຟຟລ ນີ້ເປັນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນເພື່ອຕອບ ແທນແກ່ ຟຟລ ຍ້ອນວ່າ ຟຟລ ໄດ້ໂອນຮຸ້ນບາງສ່ວນທີ່ ຟຟລ ຖືໃນໂຄງການຜູ້ຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າເອກະລາດ (“IPP”) ລວມ 4 ໂຄງການ ເຊິ່ງໄດ້ແກ່ (1) ບໍລິສັດ ເທີນ-ທິນບູນ ພາວເວີ ຈຳກັດ, (2) ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ຫ້ວຍເຫາະ ຈຳກັດ, (3) ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນ້ຳລືກ 1-2 ຈຳກັດ ແລະ (4) ບໍລິສັດ ໄຟຟ້ານ້ຳຖ້ຳ 2 ຈຳກັດ ໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ (ເບິ່ງ “ຂໍ້ມູນ ກ່ຽວກັບການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ - ວິທີການຊຳລະຄ່າຈອງຊື້ຮຸ້ນ”)

ກ່ອນລົງທຶນຊື້ຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍ, ນັກລົງທຶນຄວນພິຈາລະນາຄວາມສ່ຽງຕ່າງໆ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ. ເຊັ່ນອ່ານ ພາກວ່າດ້ວຍ “ປັດໃຈຄວາມສ່ຽງ” ກ່ອນລົງທຶນຊື້ຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍ.

ທີ່ປຶກສາດ້ານການເງິນ: ບໍລິສັດຫຼັກຊັບ ທຄຕລ-ກທ ຈຳກັດ
ຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ: ບໍລິສັດຫຼັກຊັບ ທຄຕລ-ກທ ຈຳກັດ
ຕົວແທນຈຳໜ່າຍ: ທະນາຄານການຄ້າຕ່າງປະເທດລາວ ມະຫາຊົນ

ບົດສັງລວມ	13
ພາກທີ 1 ຂໍ້ມູນກ່ຽວກັບບໍລິສັດ	19
1. ຂໍ້ມູນກ່ຽວກັບບໍລິສັດ	19
2. ປັດໃຈຄວາມສູງ	22
3. ການດຳເນີນທຸລະກິດ	36
4. ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການດຳເນີນທຸລະກິດ	55
5. ໂຄງການໃນອະນາຄົດ	65
6. ຂໍ້ຂັດແຍ່ງທາງດ້ານກົດໝາຍ	96
7. ໂຄງສ້າງທຶນ	97
8. ໂຄງຮ່າງການຈັດຕັ້ງ	100
9. ການຄວບຄຸມພາຍໃນ	110
10. ລາຍການລະຫວ່າງກັນ	113
11. ຖານະການເງິນ ແລະ ຜົນການດຳເນີນງານ	115
12. ຂໍ້ມູນອື່ນໆ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ (ຖ້າມີ)	123
ພາກທີ 2 ຂໍ້ມູນກ່ຽວກັບການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ	124
1. ລາຍລະອຽດຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍ ແລະ ວິທີການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນ	124
2. ການຈຳກັດການໂອນຮຸ້ນ	124
3. ທີ່ມາຂອງການກຳນົດລາຄາຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍ	125
4. ລາຍລະອຽດຂອງຜູ້ຄັ້ງປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ແລະ ຕົວແທນຈຳໜ່າຍ	125
5. ເງື່ອນໄຂການຄັ້ງປະກັນການຂາຍ	129
6. ຄາດຄະເນຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ	130
7. ຂັ້ນຕອນການຮັບໜັງສືຊວນຊື້ ແລະ ໃບຈອງຊື້	130
8. ວິທີການຈອງຊື້ຮຸ້ນ	130
9. ວິທີການຊຳລະຄ່າຈອງຊື້ຮຸ້ນ	131
10. ການແບ່ງປັນຮຸ້ນກໍລະນີການຈອງຊື້ເກີນຈຳນວນຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍ	132

11. ການສົ່ງຄ່າຈອງຊື້ຮຸ້ນຄືນໃນກໍລະນີທີ່ບໍ່ໄດ້ຮັບການແບ່ງປັນຮຸ້ນ.....	132
12. ການແບ່ງປັນຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍ.....	132
13. ວິທີສົ່ງມອບຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍ	132
14. ລາຍລະອຽດກ່ຽວກັບຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ	133
ພາກທີ 3 ການຮັບຮອງຄວາມຖືກຕ້ອງຂອງຂໍ້ມູນ	139
1. ການຮັບຮອງຄວາມຖືກຕ້ອງຂອງຂໍ້ມູນໃນສ່ວນຂອງບໍລິສັດ	139
2. ການຮັບຮອງຄວາມຖືກຕ້ອງຂອງຂໍ້ມູນໃນສ່ວນຂອງບໍລິສັດຫຼັກຊັບ	141
ເອກະສານຊ້ອນທ້າຍ 1 ຕົວຢ່າງແບບຟອມໃບຈອງຊື້ຮຸ້ນ	142
ເອກະສານຊ້ອນທ້າຍ 2 ບົດລາຍງານການເງິນຂອງບໍລິສັດ.....	143

ຂໍ້ມູນໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ມີຄວາມຖືກຕ້ອງ ໃນວັນທີທີ່ລະບຸໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້. ນັກລົງທຶນຄວນເຂົ້າໃຈວ່າຫຼັງຈາກວັນທີທີ່ລະບຸໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້, ຂໍ້ມູນບາງຢ່າງອາດມີການປ່ຽນແປງ ເຊັ່ນ ຂໍ້ມູນດ້ານກິດຈະການທຸລະກິດ, ເງື່ອນໄຂດ້ານການເງິນ, ຜົນການດຳເນີນງານ, ເຊິ່ງອາດແຕກຕ່າງໄປຈາກຂໍ້ມູນໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້.

ໃນການຕັດສິນໃຈລົງທຶນ, ຜູ້ລົງທຶນຕ້ອງອີງໃສ່ການສຶກສາໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບພາສາລາວ, ໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບພາສາອັງກິດ ແລະ ເອກະສານອື່ນໆກ່ຽວກັບການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນຄັ້ງນີ້ ລວມທັງຄວາມມີເຫດມີຜົນ ແລະ ຄວາມສ່ຽງຕ່າງໆ ດ້ວຍຕົນເອງ. ນັກລົງທຶນຕ້ອງບໍ່ຖືເອົາເນື້ອໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ ຫຼື ເອກະສານຊ້ອນທ້າຍເປັນຄຳແນະນຳດ້ານກົດໝາຍ, ທຸລະກິດ, ການເງິນ ຫຼື ອາກອນ. ນັກລົງທຶນແຕ່ລະຄົນຄວນປຶກສາຫາລືກັບທີ່ປຶກສາດ້ານກົດໝາຍ, ທຸລະກິດ ແລະ ອາກອນຂອງຕົນເອງ ກ່ຽວກັບກົດໝາຍ, ທຸລະກິດ, ອາກອນ ແລະ ເລື່ອງກ່ຽວຂ້ອງອື່ນໆ ກ່ຽວກັບການລົງທຶນຊື້ຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍ ຕາມແຕ່ລະກໍລະນີ.

ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນຄັ້ງນີ້ບໍ່ໄດ້ຮັບການອະນຸມັດ, ປະຕິເສດ ຫຼື ແນະນຳໂດຍໜ່ວຍງານຂອງປະເທດອື່ນ ນອກຈາກ ສຄລຕ ແລະ ຮູບແບບ ຫຼື ເນື້ອໃນຂອງໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ກໍບໍ່ໄດ້ມີການຢັ້ງຢືນເຖິງຄວາມເໝາະສົມ ຫຼື ມີຂໍ້ມູນທີ່ພຽງພໍ ໂດຍໜ່ວຍງານຂອງປະເທດອື່ນ.

ໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ ມີການລະບຸເຖິງສະກຸນເງິນໂດລາສະຫະລັດຕາມອັດຕາແລກປ່ຽນທີ່ກຳນົດໄວ້ ເພື່ອສ້າງຄວາມສະດວກໃຫ້ຜູ້ອ່ານເທົ່ານັ້ນ. ນອກຈາກກໍລະນີໄດ້ກຳນົດໄວ້ຢ່າງອື່ນ, ລາຍການແລກປ່ຽນສະກຸນເງິນກົບເປັນສະກຸນເງິນບາດໄທ ແລະ ໂດລາສະຫະລັດທີ່ໃຊ້ຢູ່ໃນບົດລາຍງານການເງິນແມ່ນໄດ້ອີງໃສ່ອັດຕາແລກປ່ຽນ ກົບ/ບາດໄທ/ໂດລາສະຫະລັດ ທີ່ລະບຸໄວ້ໃນໝາຍເຫດຂອງເອກະສານຊ້ອນທ້າຍບົດລາຍງານການເງິນຂອງຜູ້ກວດສອບບັນຊີພາຍນອກເປັນຫຼັກ. ຢ່າງໃດກໍດີ, ບໍລິສັດບໍ່ໄດ້ຢັ້ງຢືນວ່າຈຳນວນເງິນໃນສະກຸນເງິນກົບ, ບາດໄທ ແລະ ໂດລາສະຫະລັດທີ່ກ່າວເຖິງໃນນີ້ໄດ້ແລກປ່ຽນ ຫຼື ສາມາດແລກປ່ຽນ ເປັນກົບ, ບາດໄທ, ຫຼື ໂດລາສະຫະລັດ ຕາມແຕ່ກໍລະນີໃນອັດຕາດັ່ງກ່າວ. ການຜິດດ່ຽງໃດໆ ໃນຕາຕະລາງທີ່ບັນຈຸໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ ລະຫວ່າງຈຳນວນໃດໜຶ່ງ ແລະ ຍອດລວມເກີດຂຶ້ນຈາກການປັບເປັນເລກມົນ.

ໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້, ທຸກການກ່າວເຖິງ:

- “ADB” ໝາຍເຖິງ ທະນາຄານພັດທະນາອາຊີ;
- “EGAT” ໝາຍເຖິງ ການໄຟຟ້າຝ່າຍຜະລິດແຫ່ງປະເທດໄທ;
- “HHPC” ໝາຍເຖິງ ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ຫ້ວຍເຫາະ ຈຳກັດ
- “IDA” ໝາຍເຖິງ ອົງການພັດທະນາສາກົນ, ເຊິ່ງເປັນອົງການໜຶ່ງຂອງທະນາຄານໂລກ;

- “IPP” ໝາຍເຖິງ ຜູ້ຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າເອກະລາດໃນ ສປປ ລາວ;
- “JBIC” ໝາຍເຖິງ ທະນາຄານແຫ່ງປະເທດຍີ່ປຸ່ນເພື່ອການຮ່ວມມືສາກົນ;
- “LHSE” ໝາຍເຖິງ ລັດວິສາຫະກິດຖືຮຸ້ນລາວ;
- “MOU” ໝາຍເຖິງ ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ;
- “NLPC” ໝາຍເຖິງ ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນໍ້າລຶກ 1-2 ຈຳກັດ;
- “NN2PC” ໝາຍເຖິງ ບໍລິສັດ ໄຟຟ້ານໍ້າຕົກ 2 ຈຳກັດ;
- “PDP 2010-2020 (ສະບັບປັບປຸງ-1)” ໝາຍເຖິງ ແຜນພັດທະນາລະບົບໄຟຟ້າ ສຳລັບປີ 2010-2020 ທີ່ກຽມໂດຍ ຟຟລ ສະບັບເດືອນສິງຫາ 2011 ເຊິ່ງໄດ້ຮັບການປັບປຸງມາຈາກ ແຜນພັດທະນາລະບົບໄຟຟ້າ ສຳລັບປີ 2007-2016;
- “PPA” ໝາຍເຖິງ ສັນຍາຊື້-ຂາຍພະລັງງານໄຟຟ້າ;
- “PWC” ໝາຍເຖິງ ບໍລິສັດ ພຣາຍສວໍເຕີເຮົ້າສກູປເບີ ລາວ ຈຳກັດ;
- “THPC” ໝາຍເຖິງ ບໍລິສັດ ເທີນ-ຫິນບູນ ພາວເວີ ຈຳກັດ;
- “USD”, “\$”, “US\$”, “ໂດລາສະຫະລັດ”, ຫຼື “ໂດລາ” ໝາຍເຖິງ ສະກຸນເງິນຕາ ຕາມກົດໝາຍຂອງ ປະເທດສະຫະລັດອະເມລິກາ;
- “ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ” ໝາຍເຖິງ ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນຂອງບໍລິສັດຕໍ່ ຟຟລ, ມວນຊົນ ຕາມຂໍ້ຕົກລົງ ຄລຕ ວ່າດ້ວຍການອອກ ແລະ ສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຕໍ່ມວນຊົນ (ຕາມທີ່ຈະໄດ້ນິຍາມຕໍ່ໄປ);
- “ກີບ” ຫຼື “LAK” ໝາຍເຖິງ ສະກຸນເງິນກີບຂອງລາວ ທີ່ເປັນສະກຸນເງິນຕາ ຕາມກົດໝາຍຂອງ ສປປ ລາວ;
- “ກຸ່ມປະເທດ GMS” ໝາຍເຖິງ ປະເທດອະນຸພາກພື້ນແມ່ນໍ້າຂອງ GMS ປະກອບດ້ວຍ 6 ປະເທດທີ່ຕັ້ງ ຢູ່ລຸ່ມແມ່ນໍ້າຂອງຄື: ປະເທດກຳປູເຈຍ, ສປປ ລາວ, ປະເທດມຽນມາ, ປະເທດໄທ, ປະເທດຫວຽດນາມ ແລະ ປະເທດຈີນ;

- “ເກົາຫຼີ” ຫຼື “ປະເທດເກົາຫຼີ” ໝາຍເຖິງ ສາທາລະນະລັດເກົາຫຼີ;
- “ກຳປູເຈຍ” ຫຼື “ປະເທດກຳປູເຈຍ” ໝາຍເຖິງ ລາດຊະອານາຈັກກຳປູເຈຍ;
- “ກົດລະບຽບບໍລິສັດ” ໝາຍເຖິງ ກົດລະບຽບຂອງບໍລິສັດ ລວມທັງສະບັບດັດແກ້ທຸກສະບັບ;
- “ກົດໝາຍວິສາຫະກິດ” ໝາຍເຖິງ ກົດໝາຍວ່າດ້ວຍວິສາຫະກິດ ເລກທີ 11/ສພຊ, ລົງວັນທີ 9 ພະຈິກ 2005 (ສະບັບປັບປຸງ);
- “ຂໍ້ຕົກລົງ ຄລຕ ວ່າດ້ວຍການອອກ ແລະ ສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຕໍ່ມວນຊົນ” ໝາຍເຖິງ ຂໍ້ຕົກລົງຂອງຄະນະກຳມະການຄຸ້ມຄອງຫຼັກຊັບ ແລະ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ ເລກທີ 008/ຄລຕ ວ່າດ້ວຍລະບຽບກ່ຽວກັບການອອກ ແລະ ສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຕໍ່ມວນຊົນ, ລົງວັນທີ 21 ກໍລະກົດ 2010;
- “ຂໍ້ຕົກລົງນາຍົກລັດຖະມົນຕີວ່າດ້ວຍການສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ” ໝາຍເຖິງ ຂໍ້ຕົກລົງຂອງນາຍົກລັດຖະມົນຕີ ເລກທີ 180/ນຍ ວ່າດ້ວຍການຮັບຮອງ ແລະ ຍັງຢືນຢັນຫາສະເພາະທີ່ຕິດພັນກັບການສ້າງຕັ້ງ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ, ລົງວັນທີ 13 ທັນວາ 2010;
- “ຂໍ້ຕົກລົງໃນການໃຊ້ແທນໜີ້ສິນ” ໝາຍເຖິງ ຂໍ້ຕົກລົງໃນການໃຊ້ແທນໜີ້ສິນ ລະຫວ່າງ ຟຟລ ແລະ ບໍລິສັດ;
- “ຄ່າພາກຫຼວງ” ໝາຍເຖິງ ຄ່າຊົມໃຊ້ຊັບພະຍາກອນທຳມະຊາດ ເຊິ່ງຜູ້ໄດ້ຮັບສິດໃນການນຳໃຊ້ ຊັບພະຍາກອນດັ່ງກ່າວ ຈະຕ້ອງຈ່າຍໃຫ້ລັດຖະບານລາວ ໂດຍການຄິດໄລ່ເປັນອັດຕາສ່ວນຮ້ອຍຂອງ ລາຍຮັບທັງໝົດທີ່ໄດ້ຈາກການຂາຍພະລັງງານໄຟຟ້າ;
- “ຄສພຊ” ໝາຍເຖິງ ຄະນະປະຈຳສະພາແຫ່ງຊາດ;
- “ຄລຕ ລາວ” ໝາຍເຖິງ ຄະນະກຳມະການຄຸ້ມຄອງຫຼັກຊັບ ແລະ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບແຫ່ງ ສປປ ລາວ;
- “ໂຄງການ IPP ຂອງ ຟຟລ” ໝາຍເຖິງ ໂຄງການ IPP ໃດໜຶ່ງ ເຊິ່ງ ຟຟລ ເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນ ຫຼື ຈະໄດ້ເຂົ້າຖືຮຸ້ນ ແລະ ລວມເຖິງ “ໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເຂົ້າຖືຮຸ້ນເຊິ່ງກຳລັງດຳເນີນງານ” ແລະ “ໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເຂົ້າຖືຮຸ້ນເຊິ່ງກຳລັງກໍ່ສ້າງ ແລະ ຂຶ້ນແຜນໄວ້ແລ້ວ”;
- “ໂຄງການ IPP ທີ່ບໍ່ແມ່ນເປັນຂອງ ຟຟລ” ໝາຍເຖິງ ໂຄງການ IPP ທີ່ ຟຟລ ບໍ່ໄດ້ເຂົ້າຖືຮຸ້ນ;
- “ໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເຂົ້າຖືຮຸ້ນເຊິ່ງກຳລັງດຳເນີນງານ” ໝາຍເຖິງ ໂຄງການ IPP ທີ່ກຳລັງດຳເນີນ ງານຢູ່ໃນປະຈຸບັນ ເຊິ່ງ ຟຟລ ເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນໃນໂຄງການທີ່ກ່ຽວຂ້ອງດັ່ງກ່າວ;

- “ໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເຂົ້າຖືຮຸ້ນເຊິ່ງກຳລັງກໍ່ສ້າງ ແລະ ຂຶ້ນແຜນໄວ້ແລ້ວ” ໝາຍເຖິງ ໂຄງການ IPP ທີ່ປະຈຸບັນຢູ່ໃນໄລຍະການກໍ່ສ້າງ ຫຼື ຂຶ້ນແຜນໄວ້ແລ້ວ ເຊິ່ງ ຟຟລ ເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນ ຫຼື ຈະໄດ້ເຂົ້າຖືຮຸ້ນໃນໂຄງການທີ່ກ່ຽວຂ້ອງດັ່ງກ່າວ;
- “ຈີນ” ຫຼື “ປະເທດຈີນ” ໝາຍເຖິງ ສາທາລະນະລັດປະຊາຊົນຈີນ;
- “ສຄລຕ” ໝາຍເຖິງ ສຳນັກງານຄະນະກຳມະການຄຸ້ມຄອງຫຼັກຊັບ ແລະ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບແຫ່ງ ສປປ ລາວ;
- “ສປປ ລາວ” ໝາຍເຖິງ ສາທາລະນະລັດ ປະຊາທິປະໄຕ ປະຊາຊົນລາວ;
- “ສົງກະໂປ” ຫຼື “ປະເທດສົງກະໂປ” ໝາຍເຖິງ ສາທາລະນະລັດສົງກະໂປ;
- “ສັນຍາຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ” ໝາຍເຖິງ ສັນຍາຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ລະຫວ່າງ ບໍລິສັດ ແລະ ຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ;
- “ສັນຍາສຳປະທານ” ໝາຍເຖິງ ສັນຍາສຳປະທານທີ່ກ່ຽວກັບໂຄງການການຜະລິດໄຟຟ້າເຊິ່ງລັດຖະບານລາວເປັນຜູ້ໃຫ້ສຳປະທານຝ່າຍໜຶ່ງກັບຜູ້ໄດ້ຮັບອະນຸຍາດອີກຝ່າຍໜຶ່ງ;
- “ຊັບສິນທີ່ກ່ຽວກັບໂຄງການຜະລິດໄຟຟ້ານຳຕົກ” ໝາຍເຖິງ (i) ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງ ຟຟລ ເຊິ່ງກຳລັງກໍ່ສ້າງ ແລະ ຂຶ້ນແຜນໄວ້ແລ້ວ, (ii) ໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເຂົ້າຖືຮຸ້ນເຊິ່ງກຳລັງກໍ່ສ້າງ ແລະ ຂຶ້ນແຜນໄວ້ແລ້ວ ແລະ (iii) ໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເຂົ້າຖືຮຸ້ນເຊິ່ງກຳລັງດຳເນີນງານ;
- “ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງ ຟຟລ ເຊິ່ງກຳລັງກໍ່ສ້າງ ແລະ ຂຶ້ນແຜນໄວ້ແລ້ວ” ໝາຍເຖິງ ໂຄງການໄຟຟ້າພະລັງງານນ້ຳທີ່ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ ເຊິ່ງກຳລັງກໍ່ສ້າງ ແລະ ຂຶ້ນແຜນໄວ້ແລ້ວ ໃນວັນທີຂອງໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້;
- “ຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນສ້າງຕັ້ງ” ໝາຍເຖິງ ເຂື່ອນໄຟຟ້ານຳຕົກ ແລະ ຊັບສິນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບເຂື່ອນໄຟຟ້ານຳຕົກ ທີ່ບໍລິສັດໄດ້ຮັບໂອນມາໃນວັນສ້າງຕັ້ງ ເຊິ່ງບໍລິສັດເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ;
- “ດຳລັດນາຍົກລັດຖະມົນຕີວ່າດ້ວຍການລະດົມທຶນຂອງບໍລິສັດ” ໝາຍເຖິງ ດຳລັດຂອງນາຍົກລັດຖະມົນຕີ ເລກທີ 526/ນຍ ວ່າດ້ວຍການຍົກເວັ້ນການປະຕິບັດ ສະເພາະທີ່ຕິດພັນກັບການອອກ ແລະ ສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຕໍ່ມວນຊົນຄັ້ງທຳອິດ ແລະ ການຈົດທະບຽນໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວຂອງ ບໍລິສັດ ຜະລິດໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ, ລົງວັນທີ 13 ທັນວາ 2010;

- “ດຳລັດຫຼັກຊັບ” ໝາຍເຖິງ ດຳລັດຂອງສຳນັກງານນາຍົກລັດຖະມົນຕີ ເລກທີ 255/ນຍ. ວ່າດ້ວຍຫຼັກຊັບ ແລະ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ, ລົງວັນທີ 24 ພຶດສະພາ 2010;
- “ຕົວແທນຈຳໜ່າຍ” ໝາຍເຖິງ ທະນາຄານການຄ້າຕ່າງປະເທດລາວ;
- “ທີ່ປຶກສາດ້ານການເງິນ” ໝາຍເຖິງ ບໍລິສັດຫຼັກຊັບ ທຣາຕລ-ກທ ຈຳກັດ;
- “ໄທ” ຫຼື “ປະເທດໄທ” ໝາຍເຖິງ ລາດຊະອານາຈັກໄທ;
- “ບາດໄທ” ໝາຍເຖິງ ສະກຸນເງິນຕາ ຕາມກົດໝາຍຂອງປະເທດໄທ;
- “ບໍລິສັດ” ຫຼື “ຜ-ຟຟລ” ໝາຍເຖິງ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ, ທີ່ຂຶ້ນທະບຽນຢູ່ ສປປ ລາວ ເປັນບໍລິສັດມະຫາຊົນ ທີ່ມີຄວາມຮັບຜິດຊອບຈຳກັດ;
- “ບົດລາຍງານການເງິນ” ໝາຍເຖິງ ບົດລາຍງານການເງິນຂອງບໍລິສັດ ສຳລັບປີປັນຊີ 2011 ທີ່ໄດ້ ກວດສອບແລ້ວໂດຍ PWC;
- “ປີປັນຊີ” ໝາຍເຖິງ ຮອບປີປັນຊີຂອງບໍລິສັດ ເລີ່ມຕັ້ງແຕ່ ວັນທີ 1 ມັງກອນ ເຖິງ 31 ທັນວາ;
- “ຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ” ໝາຍເຖິງ ບໍລິສັດຫຼັກຊັບ ທຣາຕລ-ກທ ຈຳກັດ;
- “ພວກເຮົາ” ໝາຍເຖິງ ບໍລິສັດ;
- “ຟຟລ” ໝາຍເຖິງ ບໍລິສັດລັດ ວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ ຫຼື EDL;
- “ມະຕິຕົກລົງ ຄສພຊ ວ່າດ້ວຍວຽກງານຫຼັກຊັບ ແລະ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ ປີ 2010” ໝາຍເຖິງ ມະຕິຕົກລົງ ຂອງ ຄສພຊ ເລກທີ 132/ຄປຈ ກ່ຽວກັບການຮັບຮອງ ແລະ ການຍົກເວັ້ນການປະຕິບັດກົດໝາຍບາງ ສະບັບທີ່ຕິດພັນກັບວຽກງານຫຼັກຊັບ ແລະ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ, ລົງວັນທີ 13 ທັນວາ 2010 ເຊິ່ງ ໄດ້ກຳນົດນະໂຍບາຍ ໃນການປັບໂຄງສ້າງທຸລະກິດການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງ ຟຟລ ແລະ ອະນຸຍາດໃຫ້ ຟຟລ ໂອນຊັບສິນບາງສ່ວນຂອງ ຟຟລ ໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ ເຊິ່ງປະຈຸບັນ ຄື “ຊັບສິນຂອງບໍລິສັດທີ່ຮັບໂອນມາ ໃນວັນສ້າງຕັ້ງ”;
- “ມະຕິຕົກລົງ ຄສພຊ ວ່າດ້ວຍວຽກງານຫຼັກຊັບ ແລະ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ ປີ 2012” ໝາຍເຖິງ ມະຕິຕົກລົງ ຂອງ ຄສພຊ ເລກທີ 051/ຄປຈ ວ່າດ້ວຍການຮັບຮອງ ແລະ ຍົກເວັ້ນການປະຕິບັດບາງມາດຕາຂອງ ກົດໝາຍ ສະເພາະສ່ວນທີ່ຕິດພັນກັບວຽກງານຫຼັກຊັບ ແລະ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ, ລົງວັນທີ 13 ມິຖຸນາ 2012 ເຊິ່ງອະນຸຍາດໃຫ້ ຟຟລ ຂາຍ ແລະ ໂອນຮຸ້ນທີ່ ຟຟລ ຖືຢູ່ໃນ 4 ໂຄງການ IPP ໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ ເຊິ່ງໄດ້ແກ່

(1) ບໍລິສັດ ເທີນ-ຫົນບູນ ພາວເວີ ຈຳກັດ, (2) ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ຫ້ວຍເຫາະ ຈຳກັດ, (3) ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນັ້
ລຶກ 1-2 ຈຳກັດ ແລະ (4) ບໍລິສັດ ໄຟຟ້ານ້ຳຕົກ 2 ຈຳກັດ ແລະ ອະນຸຍາດໃຫ້ ຟຟລ ໂອນໂຄງການເຂື່ອນ
ໄຟຟ້າຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່ ແລະ ນ້ຳຄານ 2 ໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ. ກະຊວງເບິ່ງຂໍ້ມູນເພີ່ມເຕີມໃນພາກທີ 1 ທົວຂໍ້
“ໂຄງການໃນອະນາຄົດ - ຂໍ້ 3.2 ແຜນການລົງທຶນຂອງບໍລິສັດໃນໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເຂົ້າຖືຮຸ້ນ
ເຊິ່ງກຳລັງດຳເນີນງານ”;

- “ລັດຖະບານລາວ” ໝາຍເຖິງ ລັດຖະບານແຫ່ງ ສປປ ລາວ;
- “ວັນສ້າງຕັ້ງ” ໝາຍເຖິງ ວັນທີ 15 ທັນວາ 2010;
- “ຫວຽດນາມ” ຫຼື “ປະເທດຫວຽດນາມ” ໝາຍເຖິງ ສາທາລະນະລັດສັງຄົມນິຍົມຫວຽດນາມ.
- “ຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍ” ຫຼື “ຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ” ໝາຍເຖິງ ຈຳນວນຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນຂອງບໍລິສັດຈຳນວນບໍ່
ຫຼຸດ 140,470,452 ຮຸ້ນ (ບວກກັບຈຳນວນຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ເຫຼືອຈາກການສະເໜີຂາຍຕໍ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມຕາມ
ສັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນ) ມູນຄ່າກຳນົດຮຸ້ນລະ 4,000 ກີບ ເຊິ່ງບໍລິສັດສະເໜີຂາຍຄັ້ງນີ້, (ເບິ່ງ “ຂໍ້ມູນກ່ຽວ
ກັບການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ - ລາຍລະອຽດຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍ ແລະ ວິທີການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນ
ເພີ່ມທຶນ”);
- “ຮົງກົງ” ໝາຍເຖິງ ເຂດບໍລິຫານພິເສດຮົງກົງ;

ໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້, ຄຳສັບຫົວໜ່ວຍເຕັກນິກຂ້າງລຸ່ມນີ້ ມີຄວາມໝາຍຕາມທີ່ລະບຸໄວ້ດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້:

GWh	:	ກິກາວັດໂມງ
km	:	ກິໂລແມັດ
km ²	:	ກິໂລແມັດມົນທົນ ຫຼື ຕາກິໂລແມັດ
km ³	:	ກິໂລແມັດກ້ອນ
kV	:	ກິໂລໂວນ
KVA	:	ກິໂລໂວນ-ອຳແປ
KWh	:	ກິໂລວັດໂມງ
m	:	ແມັດ
m ³	:	ແມັດກ້ອນ
m ³ /s	:	ແມັດກ້ອນ/ວິນາທີ
masl	:	ແມັດ (ທຽບໃສ່ໜ້ານ້ຳທະເລ)
MCM	:	Thousands circular mils
mm ²	:	ມິນລິແມັດມົນທົນ ຫຼື ຕາມິນລິແມັດ
mm ³	:	ມິນລິແມັດກ້ອນ

MW

: ເມກາວັດ

ບົດສັງລວມ

ບົດສັງລວມຕໍ່ໄປນີ້ ບໍ່ໄດ້ລວບລວມຂໍ້ມູນທັງໝົດທີ່ສໍາຄັນສໍາລັບນັກລົງທຶນ. ນັກລົງທຶນຄວນອ່ານໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ ທັງໝົດ ລວມທັງຂໍ້ມູນດ້ານການເງິນ ແລະ ໝາຍເຫດທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ລວມເຖິງ “ບັດໃຈຄວາມສ່ຽງ” ກ່ອນການລົງທຶນ.

1. ຂໍ້ມູນກ່ຽວກັບບໍລິສັດ

ບໍລິສັດສ້າງຕັ້ງຂຶ້ນໃນຮູບແບບບໍລິສັດມະຫາຊົນ ທີ່ມີຄວາມຮັບຜິດຊອບຈຳກັດ ໃນວັນທີ 15 ທັນວາ 2010 ພາຍໃຕ້ກົດໝາຍ ສປປ ລາວ, ມີສໍານັກງານຕັ້ງຢູ່ ຊັ້ນທີ 7, ອາຄານສໍານັກງານໃຫຍ່ ຂອງ ລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ, ຖະໜົນມິດຕະພາບລາວ-ໄທ, ບ້ານທົ່ງກາງ, ເມືອງສີສັດຕະນາກ, ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ, ສປປ ລາວ. ການສ້າງຕັ້ງຂອງ ບໍລິສັດເລີ່ມຈາກການທີ່ ຟຟລ ໄດ້ເລີ່ມການສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດເພື່ອປັບໂຄງສ້າງທຸລະກິດພະລັງງານໄຟຟ້າຂອງ ຟຟລ ໂດຍ ການໂອນຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນສ້າງຕັ້ງ ຕາມຂໍ້ຕົກລົງນາຍົກລັດຖະມົນຕີວ່າດ້ວຍການສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ ແລະ ມະຕິຕົກລົງ ຄສພຊ ວ່າດ້ວຍວຽກງານຫຼັກຊັບ ແລະ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ ປີ 2010.

ອີງຕາມຂໍ້ຕົກລົງນາຍົກລັດຖະມົນຕີວ່າດ້ວຍການສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ ແລະ ມະຕິຕົກລົງ ຄສພຊ ວ່າດ້ວຍວຽກງານ ຫຼັກຊັບ ແລະ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ ປີ 2010, ນາຍົກລັດຖະມົນຕີໄດ້ຮັບຮອງການສ້າງຕັ້ງຂອງບໍລິສັດ ແລະ ຄສພຊ ໄດ້ອະ ນຸມັດການໂອນຊັບສິນໃນພາກການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງ ຟຟລ ລວມທັງຊັບສິນພາກສ່ວນອື່ນໆ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງເພື່ອໃຫ້ ເປັນຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນສ້າງຕັ້ງ ແລະ ອະນຸມັດການໂອນພາລະໜ້າທີ່ຂອງ ຟຟລ ພາຍໃຕ້ສັນຍາຖືຢືມ ເງິນ ແລະ ສັນຍາອື່ນໆ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ.

ໃນວັນສ້າງຕັ້ງ, ຟຟລ ໄດ້ຊຳລະເງິນສົດ ແລະ ໂອນຊັບສິນໃນພາກການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງ ຟຟລ ໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ ເພື່ອແລກກັບການທີ່ ຟຟລ ຈອງຊື້ຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ ເຊິ່ງເທົ່າກັບຈໍານວນ 651,448,042 ຮຸ້ນ, ເທົ່າກັບ 99.99 ສ່ວນຮ້ອຍ ຂອງທຶນທັງໝົດຂອງບໍລິສັດ. ບໍລິສັດຈຶ່ງເປັນບໍລິສັດໃນກຸ່ມຂອງ ຟຟລ. ຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດສ່ວນທີ່ເຫຼືອອີກ 0.01 ສ່ວນຮ້ອຍ ຂອງທຶນທັງໝົດຂອງບໍລິສັດ ຖືໂດຍບຸກຄົນອີກ 8 ຄົນ.

ໃນມື້ດຽວກັນນັ້ນ, ກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ ກໍ່ໄດ້ລົງມະຕິໃຫ້ມີການເພີ່ມທຶນຂອງບໍລິສັດ ຈາກ 2,605,792,200,000 ກີບ ມາເປັນ 3,474,388,200,000 ກີບ (ເຊິ່ງເປັນທຶນຈົດທະບຽນຂອງບໍລິສັດໃນວັນທີ່ລະບຸ ໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້) ເພື່ອສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຕໍ່ມວນຊົນຄັ້ງທຳອິດ. ຫຼັງຈາກສໍາເລັດການຂາຍຮຸ້ນຕໍ່ມວນຊົນຄັ້ງທຳອິດ, ຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດກໍ່ເປັນໜຶ່ງໃນຫຼັກຊັບທຳອິດທີ່ໄດ້ຮັບການຈົດທະບຽນເປັນຫຼັກຊັບຈົດທະບຽນຢູ່ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ ໃນ ວັນທີ 11 ມັງກອນ 2011. ນັບຕັ້ງແຕ່ມີການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຕໍ່ມວນຊົນຄັ້ງທຳອິດຈົນເຖິງປະຈຸບັນ, ຟຟລ ໄດ້ຮັກສາການ ເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນລາຍໃຫຍ່ໃນບໍລິສັດ ໂດຍມີອັດຕາສ່ວນການຖືຮຸ້ນໃນບໍລິສັດປະມານ 75 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດທີ່ ຖອກແລ້ວທັງໝົດ.



ຕໍ່ມາໃນວັນທີ 3 ຕຸລາ 2011 ກອງປະຊຸມວິສາມັນຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ ຄັ້ງທີ 1/2011 ໄດ້ມີມະຕິໃຫ້ມີການເພີ່ມທຶນຈົດທະບຽນຂອງບໍລິສັດຈາກ 3,474,388,200,000 ກີບ, ແບ່ງອອກເປັນ 868,597,050 ຮຸ້ນ, ມູນຄ່າກຳນົດຮຸ້ນລະ 4,000 ກີບ, ເປັນຈຳນວນ 4,904,867,060,000 ກີບ, ແບ່ງອອກເປັນ 1,226,216,765 ຮຸ້ນ, ມູນຄ່າກຳນົດຮຸ້ນລະ 4,000 ກີບ ໂດຍການອອກຮຸ້ນໃໝ່ຈຳນວນ 357,619,715 ຮຸ້ນ, ມູນຄ່າກຳນົດຮຸ້ນລະ 4,000 ກີບ ເພື່ອສະເໜີຂາຍຕໍ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມຂອງບໍລິສັດ ແລະ ເພື່ອການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ ຕໍ່ ຟຟລ ແລະ ຕໍ່ມວນຊົນ ຕາມແຜນການຂາຍຮຸ້ນດັ່ງນີ້:

ສ່ວນທີ 1: ການສະເໜີຂາຍຕໍ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມຕາມລັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນ (Rights Offering ຫຼື RO)

ຈຳນວນຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ RO ເທົ່າກັບ 217,149,263 ຮຸ້ນ, ມີລາຄາສະເໜີຂາຍເທົ່າກັບ 4,300 ກີບ ຕໍ່ຮຸ້ນ ໂດຍ ຟຟລ ເຊິ່ງເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມຂອງບໍລິສັດ ມີສິດຈອງຊື້ຈຳນວນ 162,862,011 ຮຸ້ນ ແລະ ຊຳລະຄ່າຈອງຊື້ຮຸ້ນດ້ວຍຮຸ້ນບາງສ່ວນທີ່ ຟຟລ ຖືຢູ່ໃນໂຄງການ IPP.

ສ່ວນທີ 2: ການສະເໜີຂາຍຕໍ່ມວນຊົນ (Public Offering ຫຼື PO)

ຈຳນວນຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ PO ຈຳນວນບໍ່ເກີນ 140,470,452 ຮຸ້ນ ລວມກັບຈຳນວນຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ RO ທີ່ເຫຼືອໃນສ່ວນທີ 1, ມີລາຄາສະເໜີຂາຍບໍ່ຫຼຸດ 4,800 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ ໂດຍທີ່ ຟຟລ ຈະຈອງຊື້ຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍຕໍ່ມວນຊົນຈຳນວນບໍ່ເກີນ 105,352,839 ຮຸ້ນ ແລະ ຊຳລະຄ່າຈອງຊື້ຮຸ້ນດ້ວຍຮຸ້ນບາງສ່ວນທີ່ ຟຟລ ຖືຢູ່ໃນໂຄງການ IPP.

ລາຍລະອຽດການຊຳລະຄ່າຈອງຊື້ຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ

- (1) ຮຸ້ນສາມັນຈຳນວນບໍ່ເກີນ 89,404,865 ຮຸ້ນ ໃຫ້ຊຳລະເປັນເງິນ; ແລະ
- (2) ຮຸ້ນສາມັນຈຳນວນບໍ່ເກີນ 268,214,850 ຮຸ້ນ ໃຫ້ຊຳລະດ້ວຍຮຸ້ນທີ່ ຟຟລ ຖືຄອງຢູ່ໃນ 4 ບໍລິສັດ ດັ່ງນີ້:
 - (2.1) ຮຸ້ນສາມັນຈຳນວນບໍ່ເກີນ 184,962,489 ຮຸ້ນ ໃຫ້ຊຳລະດ້ວຍຮຸ້ນທີ່ ຟຟລ ຖືຄອງຢູ່ໃນ ບໍລິສັດ ເທີນ-ຫົນບູນ ພາວເວີ ຈຳກັດ ຈຳນວນ 489,783 ຮຸ້ນ;
 - (2.2) ຮຸ້ນສາມັນຈຳນວນບໍ່ເກີນ 2,879,465 ຮຸ້ນ ໃຫ້ຊຳລະດ້ວຍຮຸ້ນທີ່ ຟຟລ ຖືຄອງຢູ່ໃນ ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ຫ້ວຍເຫາະ ຈຳກັດ ຈຳນວນ 74,209 ຮຸ້ນ;
 - (2.3) ຮຸ້ນສາມັນຈຳນວນບໍ່ເກີນ 5,321,038 ຮຸ້ນ ໃຫ້ຊຳລະດ້ວຍຮຸ້ນທີ່ ຟຟລ ຖືຄອງຢູ່ໃນ ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນ້ຳລືກ 1-2 ຈຳກັດ ຈຳນວນ 22,143 ຮຸ້ນ; ແລະ
 - (2.4) ຮຸ້ນສາມັນຈຳນວນບໍ່ເກີນ 75,051,858 ຮຸ້ນ ໃຫ້ຊຳລະດ້ວຍຮຸ້ນທີ່ ຟຟລ ຖືຄອງຢູ່ໃນ ບໍລິສັດ ໄຟຟ້ານ້ຳຖ້ວມ2 ຈຳກັດ ຈຳນວນ 163,428,275 ຮຸ້ນ.

ຮູບແບບທຸລະກິດຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ ຄື ການເປັນເຈົ້າຂອງ ແລະ ດຳເນີນການໃນຊັບສິນທີ່ກ່ຽວກັບໂຄງການຜະລິດໄຟຟ້ານ້ຳຕົກຈຳນວນໜຶ່ງແມ່ນຜະລິດໄຟຟ້າເພື່ອຂາຍຍົກໃຫ້ແກ່ ຟຟລ. ໃນອະນາຄົດ, ບໍລິສັດອາດຈະດຳເນີນການພັດທະນາລະບົບສາຍລົງ ແລະ ສະຖານີໄຟຟ້າຫາກມີຄວາມຈຳເປັນ ລວມທັງລົງທຶນ ຫຼື ຮ່ວມທຶນໃນ

ໂຄງການຜະລິດໄຟຟ້າອື່ນໆ ແລະ ໃຫ້ບໍລິການການບໍາລຸງຮັກສາໂຄງການຜະລິດໄຟຟ້າອື່ນໆ ເຊິ່ງເປັນໄປຕາມມາດຕະຖານການລົງທຶນຂອງບໍລິສັດ. ນັບແຕ່ວັນສ້າງຕັ້ງມາຈົນເຖິງປະຈຸບັນ ບໍລິສັດໄດ້ດຳເນີນທຸລະກິດຜະລິດໄຟຟ້າຈາກເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຕົກທັງໝົດ 7 ເຂື່ອນ ໂດຍເຂື່ອນທັງເຈັດເປັນຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນສ້າງຕັ້ງ.

ຜົນການດຳເນີນງານຂອງບໍລິສັດໃນໄລຍະເວລາທີ່ຜ່ານມາສຳລັບປີບັນຊີ 2011 ນັ້ນ, ບໍລິສັດມີລາຍໄດ້ທັງໝົດ 881,748 ລ້ານກີບ ໂດຍແມ່ນເປັນລາຍໄດ້ເຊິ່ງເກີດຈາກການຂາຍພະລັງງານໄຟຟ້າທີ່ຜະລິດໄດ້ຈາກຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນສ້າງຕັ້ງ ໃຫ້ແກ່ ຟຟລ ຕາມສັນຍາ PPA ອັນເປັນລາຍຮັບຕົ້ນຕໍຂອງບໍລິສັດ.

2. ຂໍ້ມູນກ່ຽວກັບຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍ

ຊື່ຜູ້ອອກຮຸ້ນ	ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ
ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ	ຮຸ້ນສາມັນຈຳນວນບໍ່ຫຼຸດ 140,470,452 ຮຸ້ນ (ບວກກັບຈຳນວນຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ເຫຼືອຈາກການສະເໜີຂາຍຕໍ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມຕາມສັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນ) ທີ່ອອກ ແລະ ສະເໜີຂາຍຕໍ່ ຟຟລ ແລະ ມວນຊົນ ໂດຍຜູ້ຄຸ້ມຄອງການຂາຍຮຸ້ນ ຜ່ານຕົວແທນຈຳໜ່າຍ, ເຊິ່ງໃນຈຳນວນດັ່ງກ່າວຈະສະເໜີຂາຍດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້: - ຮຸ້ນຈຳນວນ 105,352,839 ຮຸ້ນ ຈະສະເໜີຂາຍຕໍ່ ຟຟລ; - ຮຸ້ນຈຳນວນບໍ່ຫຼຸດ 35,117,613 ຮຸ້ນ (ບວກກັບຈຳນວນຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ເຫຼືອຈາກການສະເໜີຂາຍຕໍ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມຕາມສັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນ) ຈະສະເໜີຂາຍຕໍ່ມວນຊົນ. ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນນີ້ ໄດ້ຍື່ນຂໍອະນຸຍາດເປັນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຕໍ່ມວນຊົນ ຕໍ່ ສຄລຕ ແລ້ວ ໂດຍຈະບໍ່ໄດ້ຍື່ນຂໍອະນຸຍາດຕາມກົດໝາຍຫຼັກຊັບຂອງປະເທດອື່ນ ນອກຈາກກົດໝາຍທີ່ກ່ຽວກັບຫຼັກຊັບຂອງ ສປປ ລາວ.
ມູນຄ່າກຳນົດ	ຮຸ້ນລະ 4,000 ກີບ.
ລາຄາສະເໜີຂາຍສຳລັບການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນຕໍ່ ຟຟລ	ຮຸ້ນລະ 4,800 ກີບ.
ລາຄາສະເໜີຂາຍສຳລັບການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນຕໍ່ມວນຊົນ	ຮຸ້ນລະ 4,800 ກີບ.

ສິດລົງຄະແນນສຽງ	ຜູ້ຖືຮຸ້ນຈະມີສິດລົງຄະແນນສຽງເຕັມສ່ວນ ເບິ່ງພາກທີ 2 ຫົວຂໍ້ “ລາຍລະອຽດກ່ຽວກັບຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ - ສິດລົງຄະແນນສຽງ”.
ເງິນປັນຜົນ	ຜູ້ຖືຮຸ້ນຈະມີສິດໄດ້ຮັບເງິນປັນຜົນ ຕາມການເຫັນດີຈາກກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນ ໂດຍຈະແບ່ງປັນເງິນປັນຜົນໃຫ້ແກ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນໃນອັດຕາບໍ່ຫຼຸດ 50 ສ່ວນຮ້ອຍ ຂອງຜົນກຳໄລສຸດທິຂອງບໍລິສັດ ພາຍຫຼັງທີ່ກ່ຽວຂ້ອງສາອາກອນ, ຄັງເງິນສຳຮອງຕາມກົດໝາຍ ແລະ ຄັງເງິນສຳຮອງອື່ນໆ (ຖ້າມີ). ເບິ່ງພາກທີ 2 ຫົວຂໍ້ “ລາຍລະອຽດກ່ຽວກັບຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ - ເງິນປັນຜົນ”. ໂດຍທົ່ວໄປ, ເງິນປັນຜົນໃນຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດທັງຫຼາຍ ໃນ ສປປ ລາວ ຈະຕ້ອງຖືກເສຍອາກອນເງິນປັນຜົນໃນອັດຕາສ່ວນ 10 ສ່ວນຮ້ອຍ.
ການຈຳກັດການໂອນຮຸ້ນ	ອີງຕາມກົດລະບຽບບໍລິສັດ ຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດສາມາດໂອນໄດ້ໂດຍບໍ່ມີຂໍ້ຈຳກັດ ເວັ້ນແຕ່ການໂອນຮຸ້ນນັ້ນຈະເປັນເຫດໃຫ້ມີບຸກຄົນ ຫຼື ນິຕິບຸກຄົນຕ່າງປະເທດຖືຮຸ້ນຢູ່ໃນບໍລິສັດຫຼາຍກວ່າຈຳນວນທີ່ໄດ້ກຳນົດໄວ້ໃນຂໍ້ຕົກລົງຂອງ ຄລຕ ລາວ ແລະ/ຫຼື ລະບຽບກົດໝາຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ເຊິ່ງປະຈຸບັນມີຂໍ້ຕົກລົງຂອງ ຄລຕ ເລກທີ 021/ຄລຕ ວ່າດ້ວຍການເພີ່ມສັດສ່ວນການຖືຄອງຮຸ້ນຂອງນັກລົງທຶນຕ່າງປະເທດໃນບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ, ລົງວັນທີ 5 ມັງກອນ 2012 ອະນຸຍາດໃຫ້ນັກລົງທຶນຕ່າງປະເທດຖືຄອງຮຸ້ນໃນບໍລິສັດໄດ້ບໍ່ເກີນ 20 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຈຳນວນຮຸ້ນທັງໝົດ ໃນນັ້ນ, ນັກລົງທຶນຕ່າງປະເທດປະເພດບຸກຄົນສາມາດຖືຄອງໄດ້ບໍ່ເກີນ 1 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຈຳນວນຮຸ້ນທັງໝົດ ແລະ ນັກລົງທຶນຕ່າງປະເທດປະເພດສະຖາບັນ ຫຼື ນິຕິບຸກຄົນ ສາມາດຖືຄອງໄດ້ບໍ່ເກີນ 5 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຈຳນວນຮຸ້ນທັງໝົດ. ນອກຈາກໄລຍະເວລາຈຳກັດອື່ນທີ່ກຳນົດ ຕາມຂໍ້ກຳນົດກ່ຽວກັບການຈົດທະບຽນຫຼັກຊັບຂອງຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ ແລະ ຂໍ້ຜູກພັນຂອງສັນຍາອື່ນ, ກົດໝາຍວິສາຫະກິດກຳນົດໃຫ້ ຟຟລ ບໍ່ສາມາດໂອນຮຸ້ນທີ່ຕົນຖືຢູ່ໃນບໍລິສັດ ພາຍໃນໄລຍະ 2 ປີ ຫຼັງຈາກສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ ຍ້ອນ ຟຟລ ເປັນ “ຜູ້ສ້າງຕັ້ງ” ພາຍໃຕ້ກົດໝາຍດັ່ງກ່າວ, ໂດຍ ຟຟລ ແລະ ຜູ້ສ້າງຕັ້ງຄົນອື່ນຕ້ອງຖືຮຸ້ນລວມກັນບໍ່ໃຫ້ຫຼຸດ 10 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງທຶນຈົດທະບຽນພາຍໃນໄລຍະເວລາ 2 ປີດັ່ງກ່າວ. ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ ເມື່ອເຖິງ

ກຳນົດໄລຍະເວລາການຈຳກັດການໂອນຮຸ້ນ 2 ປີ ດັ່ງກ່າວ (ແມ່ນ ວັນທີ 15 ທັນວາ 2012) ບໍລິສັດເຊື່ອວ່າ ຟຟລ ຈະຍັງຄົງອັດຕາ ສ່ວນການຖືຮຸ້ນໃນບໍລິສັດປະມານ 75 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຮຸ້ນຂອງ ບໍລິສັດທີ່ຖອກແລ້ວທັງໝົດ ເພື່ອຮັກສາການເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນລາຍ ໃຫຍ່ຂອງບໍລິສັດຕໍ່ໄປ.

ເບິ່ງ “ຂໍ້ມູນກ່ຽວກັບການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ - ການຈຳກັດ ການໂອນຮຸ້ນ”

ເປົ້າໝາຍການນຳໃຊ້ລາຍຮັບຈາກການ ຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍ

ລາຍຮັບຈາກການຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນນີ້ປະກອບດ້ວຍ (i) ຮຸ້ນບາງ ສ່ວນໃນໂຄງການ IPP ເຊິ່ງບໍລິສັດຮັບໂອນມາຈາກ ຟຟລ ໄດ້ ແກ່ (1) ບໍລິສັດ ເທີນ-ຫິນບູນ ພາວເວີ ຈຳກັດ, (2) ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ຫ້ວຍເຫາະ ຈຳກັດ, (3) ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນ້ຳລຶກ 1-2 ຈຳກັດ ແລະ (4) ບໍລິສັດ ໄຟຟ້ານ້ຳຖ້ວມ 2 ຈຳກັດ ແລະ (ii) ເງິນ ສິດຈຳນວນບໍ່ຫຼຸດ 168,565 ລ້ານກີບ (ບວກກັບເງິນສິດທີ່ ໄດ້ຮັບຈາກການຂາຍຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນທີ່ເຫຼືອຈາກການສະເໜີ ຂາຍຕໍ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມຕາມສັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນ) (ເບິ່ງ “ຂໍ້ມູນກ່ຽວກັບ ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ - ວິທີການຊຳລະຄ່າຈອງຊື້ຮຸ້ນ”).

ສຳລັບລາຍຮັບທີ່ເປັນເງິນສິດ ບໍລິສັດຈະນຳໃຊ້ໂດຍຊື້ຮຸ້ນບາງ ສ່ວນໃນໂຄງການ IPP ຂ້າງເທິງ ພາຍໃນກຳນົດປີ 2012 ເຊິ່ງ ເປັນໄປຕາມມາດຕະຖານການລົງທຶນຂອງບໍລິສັດ. ໃນນີ້, ຖ້າມີ ເງິນທຶນສ່ວນທີ່ເຫຼືອຈາກການຊື້ຮຸ້ນໃນ 4 ໂຄງການ IPP ນັ້ນ, ບໍລິສັດຈະນຳໃຊ້ເງິນທຶນດັ່ງກ່າວເປັນທຶນໝູນວງູນ ແລະ ບຳລຸງ ຮັກສາຊັບສິນຂອງບໍລິສັດ.

ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນເທື່ອນີ້ ບໍ່ມີ ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດທີ່ອອກ ແລ້ວ

ຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍຂອງບໍລິສັດ ໃນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນ ເພີ່ມທຶນເທື່ອນີ້ ຈະເປັນຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ອອກໃໝ່. ຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ ທີ່ອອກແລ້ວ ຈະບໍ່ມີການຂາຍລວມໄປໃນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນ ເພີ່ມທຶນເທື່ອນີ້.

ຕໍ່ໄປນີ້ແມ່ນການສັງລວມເຫດການບາງຢ່າງໃນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນເທື່ອນີ້. ກຳນົດເວລາຈຳນວນໜຶ່ງເປັນ ການຄາດຄະເນຂອງບໍລິສັດ ແລະ ອາດມີການປ່ຽນແປງ. ການກຳນົດເວລາທຸກຢ່າງໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ແມ່ນ ເວລາທ້ອງຖິ່ນຢູ່ ສປປ ລາວ (ເຊິ່ງເປັນເວລາ Greenwich + 7 ຊົ່ວໂມງ).

④

ໄລຍະການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ	ລະຫວ່າງ 8:30 ໂມງ ຕອນເຊົ້າ ຫາ 3:30 ໂມງ ຕອນແລງ ຂອງ ວັນທີ 4 ຫາ 11 ກໍລະກົດ 2012 (ຍົກເວັ້ນວັນທີ 11 ກໍລະກົດ 2012 ຈະປິດການຈອງຊື້ ເວລາ 12:00 ຕອນເຊົ້າ)
ການຈອງຊື້ຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ ແລະ ຊຳລະຄ່າຮຸ້ນ ເພີ່ມທຶນ	ການຊຳລະຄ່າຮຸ້ນເພີ່ມທຶນໃຫ້ບໍລິສັດ ຕ້ອງສຳເລັດກ່ອນ ຫຼື ພ້ອມ ກັບການຈອງຊື້ຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ
ການລົງມອບຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ	ຮຸ້ນເພີ່ມທຶນຈະລົງມອບໃຫ້ແກ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນ ຫຼັງຈາກຜູ້ຈອງຊື້ຊຳລະຄ່າ ຮຸ້ນເພີ່ມທຶນແລ້ວ ເຊິ່ງບໍລິສັດຄາດວ່າຈະລົງມອບຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ ຜ່ານລະບົບການຮັບຝາກຫຼັກຊັບຂອງສູນຮັບຝາກຫຼັກຊັບ ຂອງ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ ບໍ່ເກີນ 15 ວັນລັດຖະການ ຫຼັງຈາກໄລຍະ ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ.
ການຂຶ້ນທະບຽນການເພີ່ມທຶນ ແລະ ການ ຍື່ນແຈ້ງປ່ຽນແປງທະບຽນວິສາຫະກິດ	ຄຳຮ້ອງຂໍຂຶ້ນທະບຽນການເພີ່ມທຶນຂອງບໍລິສັດ ຄາດວ່າຈະຍື່ນ ພ້ອມກັບການແຈ້ງປ່ຽນແປງທະບຽນວິສາຫະກິດ ກັບຂະແໜງ ການທີ່ກ່ຽວຂ້ອງຂອງກະຊວງອຸດສາຫະກຳ ແລະ ການຄ້າ ບໍ່ເກີນ 10 ວັນລັດຖະການ ພາຍຫຼັງທີ່ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ ສຳເລັດລົງ.
ຄຳຮ້ອງຂໍຈົດທະບຽນຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ	ບໍລິສັດຈະຍື່ນຄຳຮ້ອງຂໍໃຫ້ຈົດທະບຽນຮຸ້ນເພີ່ມທຶນຕໍ່ຕະຫຼາດຫຼັກ ຊັບລາວ, ເຊິ່ງບໍລິສັດຄາດວ່າຈະຍື່ນຄຳຮ້ອງດັ່ງກ່າວ ພາຍຫຼັງ ທັນທີ ທີ່ (i) ບໍລິສັດໄດ້ຂຶ້ນທະບຽນການເພີ່ມທຶນກັບກະຊວງ ອຸດສາຫະກຳ ແລະ ການຄ້າ ແລະ (ii) ບໍລິສັດໄດ້ຮັບທະບຽນ ວິສາຫະກິດສະບັບດັດແກ້ ຈາກກະຊວງອຸດສາຫະກຳ ແລະ ການ ຄ້າ ເຊິ່ງທັງສອງໜ້າວຽກດັ່ງກ່າວຈະເກີດຂຶ້ນຫຼັງຈາກທີ່ສຳເລັດ ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນແລ້ວ.
ການຈົດທະບຽນຫຼັກຊັບໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ ລາວ	ບໍລິສັດຄາດວ່າ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ ຈະຮັບຮຸ້ນເພີ່ມທຶນຂອງ ບໍລິສັດເປັນຫຼັກຊັບຈົດທະບຽນໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ ບໍ່ເກີນ 7 ວັນ ຫຼັງຈາກຍື່ນຄຳຮ້ອງຂໍຈົດທະບຽນຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ.

ພາກທີ 1
ຂໍ້ມູນກ່ຽວກັບບໍລິສັດ

1. ຂໍ້ມູນກ່ຽວກັບບໍລິສັດ

1) ຂໍ້ມູນທົ່ວໄປ:

- ຂໍ້ມູນທົ່ວໄປຂອງບໍລິສັດ

ຊື່ບໍລິສັດ : ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ
EDL-Generation Public Company

ຊື່ທີ່ໃຊ້ສໍາລັບການຊື້ຂາຍໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ: EDL-Gen

ປະເພດທຸລະກິດ : 1. ຜະລິດໄຟຟ້າຂາຍຍົກໃຫ້ແກ່ ຟຟລ ແລະ ກໍ່ສ້າງລະບົບ
ສາຍສົ່ງ ແລະ ສະຖານີໄຟຟ້າຖ້າຫາກມີຄວາມຈໍາເປັນ;
2. ລົງທຶນ ໃນບັນດາຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າ
ຂອງ ຟຟລ ເຊິ່ງກໍາລັງກໍ່ສ້າງ ແລະ ຂຶ້ນແຜນໄວ້ແລ້ວ ຫຼື
ລົງທຶນດ້ວຍການເຂົ້າຖືຮຸ້ນທັງໝົດ ຫຼື ບາງສ່ວນ ແທນ
ຟຟລ ໃນບັນດາໂຄງການ IPP ຂອງ ຟຟລ;
3. ຮັບບໍລິການການຄຸ້ມຄອງ ແລະ ບໍາລຸງຮັກສາໃຫ້ແກ່
ບັນດາໂຄງການຜະລິດໄຟຟ້າຕ່າງໆ ໃນຂອບເຂດທົ່ວ
ປະເທດ.

ທີ່ຕັ້ງສໍານັກງານໃຫຍ່ : ຊັ້ນທີ 7, ອາຄານສໍານັກງານໃຫຍ່ ຂອງ ລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ,
ຖະໜົນມິດຕະພາບລາວ-ໄທ, ບ້ານທົ່ງກາງ, ເມືອງສີສັດຕະນາກ,
ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ, ສປປ ລາວ.

ໂທລະສັບ : (+856-21) 316-142

ໂທລະສານ : (+856-21) 316-141

ອີເມລ : edlgenhq@edlgen.com.la

ເວັບໄຊທ໌ : www.edlgen.com.la

- ເປົ້າໝາຍການນໍາໃຊ້ລາຍຮັບທີ່ໄດ້ຈາກການຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍ

ລາຍຮັບຈາກການຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນນີ້ປະກອບດ້ວຍ (i) ຮຸ້ນບາງສ່ວນໃນໂຄງການ IPP ເຊິ່ງບໍລິສັດ
ຮັບໂອນມາຈາກ ຟຟລ ໄດ້ແກ່ (1) ບໍລິສັດ ເທີນ-ຫິນບູນ ພາວເວີ ຈໍາກັດ, (2) ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ຫ້ວຍເຫາະ ຈໍາກັດ, (3)

4

ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນໍ້າລຶກ 1-2 ຈຳກັດ ແລະ (4) ບໍລິສັດ ໄຟຟ້ານໍ້າຈຶ່ງມ2 ຈຳກັດ ແລະ (ii) ເງິນສົດຈຳນວນບໍ່ພຽງ 168,565 ລ້ານກີບ (ບວກກັບເງິນສົດທີ່ໄດ້ຮັບຈາກການຂາຍຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນທີ່ເຫຼືອຈາກການສະເໜີຂາຍຕໍ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມຕາມ ສັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນ) (ເບິ່ງ “ຂໍ້ມູນກ່ຽວກັບການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ - ວິທີການຊຳລະຄ່າຈອງຊື້ຮຸ້ນ”).

ສຳລັບລາຍຮັບທີ່ເປັນເງິນສົດ ບໍລິສັດຈະນຳໃຊ້ໂດຍຊື້ຮຸ້ນບາງສ່ວນໃນໂຄງການ IPP ຂ້າງເທິງ ພາຍ ໃນກຳນົດປີ 2012 ເຊິ່ງເປັນໄປຕາມມາດຕະຖານການລົງທຶນຂອງບໍລິສັດ. ໃນນີ້, ຖ້າມີເງິນທຶນສ່ວນທີ່ເຫຼືອຈາກການ ຊື້ຮຸ້ນໃນ 4 ໂຄງການ IPP ນັ້ນ, ບໍລິສັດຈະນຳໃຊ້ເງິນທຶນດັ່ງກ່າວເປັນທຶນໝູນວຽນ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາຊັບສິນຂອງ ບໍລິສັດ.

- ປະຫວັດຄວາມເປັນມາຂອງບໍລິສັດ

ເລີ່ມແຕ່ປີ 2008 ເປັນຕົ້ນມາ ຟຟລ ໄດ້ປະຕິບັດຕາມທິດຊື້ນຳຂອງລັດຖະບານລາວ ວ່າດ້ວຍການ ປັບປຸງໂຄງສ້າງທຸລະກິດຂອງຂະແໜງອຸດສາຫະກຳໄຟຟ້າໃນ ສປປ ລາວ, ຟຟລ ເຊິ່ງເປັນລັດວິສາຫະກິດທີ່ມີທ້າທີ່ ດຳເນີນທຸລະກິດໃນການຜະລິດ, ຂົນສົ່ງ ແລະ ຈຳໜ່າຍ ພະລັງງານໄຟຟ້າ ຈຶ່ງໄດ້ວ່າຈ້າງບໍລິສັດທີ່ປຶກສາ ສຶກສາຄວາມ ເປັນໄປໄດ້ໃນການປັບໂຄງສ້າງທຸລະກິດຂອງ ຟຟລ ແນໃສ່ເຮັດໃຫ້ຂະແໜງພະລັງງານໃນ ສປປ ລາວ ມີຄວາມເຕີບ ໃຫຍ່ຂະຫຍາຍຕົວ ຕອບສະໜອງໄດ້ຕາມຄວາມຮຽກຮ້ອງຕ້ອງການຂອງສັງຄົມທີ່ສູງຂຶ້ນ.

ມາຮອດປີ 2010, ຜົນການສຶກສາໄດ້ຍັງຢືນຄວາມເປັນໄປໄດ້ທີ່ຈະທັນເອົາພາກສ່ວນການຜະລິດ ຂອງ ຟຟລ ມາເປັນທຶນຮອນເພື່ອສ້າງຕັ້ງເປັນບໍລິສັດ ແນໃສ່ເພື່ອລະດົມທຶນເພີ່ມຈາກມວນຊົນດ້ວຍການຂາຍຮຸ້ນ ຈຳນວນ 25 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງບໍລິສັດ ແລະ ນຳເອົາຮຸ້ນທັງໝົດຂອງບໍລິສັດພາຍຫຼັງສຳເລັດການລະດົມທຶນເພີ່ມເຂົ້າ ຈົດທະບຽນໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ.

ພາຍໃຕ້ການຊື້ນຳຂອງ ຄລຕ ລາວ, ຄະນະກຳມະການວິຊາການເພື່ອກະກຽມເອົາບໍລິສັດເຂົ້າຈົດ ທະບຽນໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວກໍໄດ້ຮັບການສ້າງຕັ້ງຂຶ້ນ ເຊິ່ງປະກອບດ້ວຍບັນດາກຳມະການໃນຫຼາຍຂະແໜງການທີ່ ກ່ຽວຂ້ອງຂອງກະຊວງຕ່າງໆ ເຂົ້າຮ່ວມ.

ຂະບວນການດັ່ງກ່າວໄດ້ພົວພັນກັບຫຼາຍກະຊວງ ແລະ ຂະແໜງການຂອງລັດຖະບານລາວ ລວມທັງ ສະພາແຫ່ງຊາດ ແລະ ສຳນັກງານນາຍົກລັດຖະມົນຕີ ເພື່ອຂໍອະນຸມັດ ຫຼື ຍົກເວັ້ນບາງຂໍ້ກຳນົດ ແລະ ມາດຕາ ຂອງ ດຳລັດ ແລະ ກົດໝາຍຕ່າງໆ ທັງໝົດນີ້ ກໍ່ຍ້ອນວ່າບັນຫານີ້ເປັນເລື່ອງໃໝ່ສຳລັບ ສປປ ລາວ ແລະ ກໍ່ໄດ້ດຳເນີນໄປເພື່ອ ໃຫ້ທັນຕາມກຳນົດເວລາທີ່ລັດຖະບານລາວໄດ້ວາງອອກ ຄື ວັນທີ 11 ມັງກອນ 2011, ເປັນມື້ເປີດການຊື້-ຂາຍຮຸ້ນ ຄັ້ງທຳອິດໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ.

ມາຮອດວັນທີ 13 ທັນວາ 2010, ສະພາແຫ່ງຊາດກໍ່ໄດ້ອອກມະຕິຕົກລົງ ຄສພຊ ວ່າດ້ວຍວຽກງານ ຫຼັກຊັບ ແລະ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ ປີ 2010 ເພື່ອການຮັບຮອງ ແລະ ການຍົກເວັ້ນການປະຕິບັດກົດໝາຍບາງສະບັບທີ່ຕິດ ພັນກັບວຽກງານຫຼັກຊັບ ແລະ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ, ຄຽງຄູ່ກັນນັ້ນ ນາຍົກລັດຖະມົນຕີກໍ່ໄດ້ອອກດຳລັດນາຍົກລັດຖະມົນຕີ ວ່າດ້ວຍການລະດົມທຶນຂອງບໍລິສັດ ເພື່ອຍົກເວັ້ນການປະຕິບັດ ສະເພາະທີ່ຕິດພັນກັບການອອກ ແລະ ສະເໜີຂາຍຮຸ້ນ

ຕໍ່ມວນຊົນຄັ້ງທຳອິດ ແລະ ການຈົດທະບຽນໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວຂອງບໍລິສັດ ແລະ ຂໍ້ຕົກລົງນາຍົກລັດຖະມົນຕີ ວ່າດ້ວຍການສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ ເພື່ອຮັບຮອງ ແລະ ຍັງຢືນບັນຫາສະເພາະທີ່ກ່ຽວພັນກັບການສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ ອັນເປັນ ພື້ນຖານທາງດ້ານນິຕິກຳໃຫ້ແກ່ການສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ ແລະ ລະດົມທຶນ ລວມທັງຈົດທະບຽນໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ.

ຕົກລາຍອດວັນທີ 15 ທັນວາ 2010, ກະຊວງອຸດສາຫະກຳ ແລະ ການຄ້າ ກໍ່ໄດ້ອອກທະບຽນ ວິສາຫະກິດ ສະບັບເລກທີ 4637/ທຈທ ໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ ດ້ວຍທຶນຈົດທະບຽນສ້າງຕັ້ງ ຈຳນວນ 2,605,792,200,000 ກີບ ແລະ ໂດຍປະຕິບັດຕາມນິຕິກຳຕ່າງໆ ທີ່ກ່າວມາຂ້າງເທິງນັ້ນ ຟຟລ ກໍ່ໄດ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ ແລະ ຊຳລະຄ່າ ຮຸ້ນໂດຍໂອນຊັບສິນໃນພາກການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງ ຟຟລ ໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ ເພື່ອເປັນຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນ ສ້າງຕັ້ງ ໄດ້ແກ່ ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຖິ້ມ 1, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳເລິກ, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳມັງ 3, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຊອງ (ເຊິ່ງກຳລັງ ກໍ່ສ້າງ ແລະ ຄາດວ່າຈະສຳເລັດໃນປີ 2012 ນີ້), ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 1, ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 2 ແລະ ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊ ລະບຳ ເຊິ່ງລວມກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 387 MW, ສາມາດຜະລິດໄຟຟ້າໄດ້ສະເລ່ຍປີໜຶ່ງປະມານ 1,923.5 ລ້ານ KWh.

ໃນເດືອນທັນວາ 2010, ກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດກໍ່ໄດ້ມີມະຕິໃຫ້ມີການເພີ່ມທຶນຂອງບໍລິສັດ ເປັນຈຳນວນ 3,474,388,200,000 ກີບ ເພື່ອສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຕໍ່ມວນຊົນຄັ້ງທຳອິດ ແລະ ບໍລິສັດໄດ້ສຳເລັດຜົນການ ເພີ່ມທຶນດ້ວຍການຂາຍຮຸ້ນສາມັນໃໝ່ໃຫ້ແກ່ພະນັກງານຂອງບໍລິສັດ, ພະນັກງານຂອງ ຟຟລ ແລະ ມວນຊົນທົ່ວໄປ ເຊິ່ງໄດ້ຮັບການອະນຸຍາດໃຫ້ອອກ ແລະ ຂາຍຮຸ້ນຕໍ່ມວນຊົນຕາມໃບອະນຸຍາດ ສະບັບເລກທີ 002/ສຄລຕ, ລົງວັນທີ 15 ທັນວາ 2010 ໃນຈຳນວນຮຸ້ນ 217,149,000 ຮຸ້ນ.

ໃນວັນທີ 11 ມັງກອນ 2011 ບໍລິສັດກໍ່ໄດ້ເປັນໜຶ່ງໃນບໍລິສັດມະຫາຊົນທຳອິດຂອງ ສປປ ລາວ ທີ່ຈົດ ທະບຽນໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ ແລະ ສາມາດເຄື່ອນໄຫວທຸລະກິດຕາມກົດໝາຍຂອງ ສປປ ລາວ.

2. ປັດໃຈຄວາມສ່ຽງ

ການລົງທຶນໃນບໍລິສັດມີຄວາມສ່ຽງ, ນັກລົງທຶນຄວນພິຈາລະນາຂໍ້ມູນໃນໜັງສືຂວນຊື່ສະບັບນີ້ທັງໝົດຢ່າງຮອບຄອບກ່ອນຕັດສິນໃຈລົງທຶນ, ໂດຍສະເພາະຂໍ້ມູນກ່ຽວກັບຄວາມສ່ຽງທີ່ໄດ້ອະທິບາຍໄວ້ລຸ່ມນີ້. ຂໍ້ມູນຕໍ່ໄປນີ້ອະທິບາຍເຖິງຄວາມສ່ຽງທີ່ສຳຄັນ ເຊິ່ງອາດມີຜົນກະທົບກັບບໍລິສັດ ແລະ ມູນຄ່າຂອງການລົງທຶນໃດໜຶ່ງໃນບໍລິສັດ. ນອກຈາກນີ້, ອາດມີຄວາມສ່ຽງອື່ນໆ ທີ່ພວກເຮົາບໍ່ຮູ້ ແລະ ຄວາມສ່ຽງອື່ນໆ ທີ່ພວກເຮົາເຊື່ອວ່າບໍ່ແມ່ນຄວາມສ່ຽງທີ່ສຳຄັນໃນປະຈຸບັນ ເຊິ່ງຄວາມຈິງແລ້ວອາດເປັນຄວາມສ່ຽງທີ່ສຳຄັນ.

ໂດຍທົ່ວໄປ, ການລົງທຶນໃນຕະຫຼາດໃໝ່ ເຊັ່ນ ໃນ ສປປ ລາວ ທີ່ມີຕະຫຼາດຫຼັກຊັບທີ່ຫາກໍ່ສ້າງຕັ້ງນັ້ນ ອາດມີຄວາມສ່ຽງອື່ນໆ ເກີດຂຶ້ນທີ່ບໍ່ມີໃນຕະຫຼາດທີ່ຫາກໍ່ສ້າງໃໝ່ຫຼາຍໆ ບ່ອນຄືກັນ. ດັ່ງນັ້ນ, ນອກຈາກບັນຫາທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບບໍລິສັດ (ຄຸນນະພາບຂອງຊັບສິນ ແລະ ການບໍລິຫານຈັດການ, ຄວາມສາມາດໃນການສ້າງກະແສເງິນສົດ, ຄວາມໝັ້ນຄົງທາງການເງິນ, ກົດລະບຽບທີ່ຄວບຄຸມຕະຫຼາດພະລັງງານໄຟຟ້າ), ນັກລົງທຶນຄວນເອົາໃຈໃສ່ໃນບັນຫາທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບຕະຫຼາດຫຼັກຊັບທີ່ຫາກໍ່ເປີດໃໝ່ ລວມເຖິງກົດລະບຽບ, ສ່ວຍສາອາກອນ, ຄວາມຄ່ອງຕົວ ແລະ ຕົ້ນທຶນທາງທຸລະກິດ.

ຕໍ່ໄປນີ້ແມ່ນການສັງລວມຄວາມສ່ຽງຕົ້ນຕໍທີ່ອາດເກີດຂຶ້ນ ແລະ ມາດຕະການຫຼຸດຜ່ອນຄວາມສ່ຽງທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ:

1. ການຂຶ້ນທະບຽນເພີ່ມທຶນຊັກຊ້າ

ຜູ້ຊື້ຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍໃນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນຄັ້ງນີ້ ຈະບໍ່ສາມາດໃຊ້ສິດໃນຖານະເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນ ແລະ ຈະບໍ່ສາມາດຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍໄດ້ຈົນກວ່າບໍລິສັດຈະໄດ້ຂຶ້ນທະບຽນການເພີ່ມທຶນກັບກະຊວງອຸດສາຫະກຳ ແລະ ການຄ້າ. ໃນຊ່ວງໄລຍະເວລານັ້ນ, ຜູ້ຊື້ຮຸ້ນອາດຈະມີຖານະເປັນເຈົ້າໜີ້ທົ່ວໄປສະເພາະຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍ ແທນທີ່ຈະມີຖານະເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນ.

2. ການບໍ່ສາມາດຈົດທະບຽນຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍ

ພາຍຫຼັງສຳເລັດການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍ ແລະ ຂຶ້ນທະບຽນການເພີ່ມທຶນກັບກະຊວງອຸດສາຫະກຳ ແລະ ການຄ້າ, ບໍລິສັດຈະຍື່ນຄຳຮ້ອງຂໍຈົດທະບຽນຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍກັບຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ ເຊິ່ງບໍລິສັດຄາດວ່າຈະໄດ້ຮັບອະນຸຍາດຈາກຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວໃຫ້ຈົດທະບຽນຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍຕາມເງື່ອນໄຂທີ່ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວກຳນົດໄວ້ ເພື່ອໃຫ້ຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດຈົດທະບຽນກະຈາຍໄປຍັງຜູ້ຖືຮຸ້ນຕ່າງໆ.

ຖ້າຫາກບໍລິສັດບໍ່ສາມາດຈົດທະບຽນຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍໄດ້, ຜູ້ຖືຮຸ້ນຈະບໍ່ສາມາດຊື້ຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວໄດ້. ໃນກໍລະນີດັ່ງກ່າວນີ້, ຜູ້ຄ້າປະກັນການຂາຍຮຸ້ນໄດ້ຕົກລົງທີ່ຈະຈັບຄູ່ຕາມຜູ້ຖືຮຸ້ນທີ່ຕ້ອງການຊື້ ຫຼື ຂາຍຮຸ້ນດັ່ງກ່າວ.

3. ຄວາມສ່ຽງກ່ຽວກັບຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ

ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ ເປັນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບທີ່ສ້າງຕັ້ງຂຶ້ນໃໝ່ ແລະ ຢູ່ໃນລະຫວ່າງການພັດທະນາ ແລະ ປັບປຸງລະບົບ ແລະ ກົດລະບຽບຕ່າງໆ ເພື່ອສະໜອງການຂະຫຍາຍຕົວທາງດ້ານເສດຖະກິດໃນອະນາຄົດຂອງ ສປປ ລາວ. ຢ່າງໃດກໍດີ, ຖ້າທຽບກັບຕະຫຼາດຫຼັກຊັບໃນບາງປະເທດທີ່ເສດຖະກິດຂະຫຍາຍຕົວດົນນານມາແລ້ວ ເຊັ່ນ ຮົງກົງ ຫຼື ສິງກະໂປ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວຈະມີການເຄື່ອນໄຫວໜ້ອຍກວ່າ. ນອກຈາກນີ້, ຂໍ້ມູນຂອງບໍລິສັດ ທີ່ເປີດເຜີຍຕໍ່ມວນຊົນ ເຊິ່ງຜ່ານລະບົບຂອງຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວທີ່ສ້າງຕັ້ງຂຶ້ນໃໝ່ນັ້ນອາດຈະມີຂໍ້ມູນໜ້ອຍກວ່າ. ດັ່ງ ນັ້ນ, ນັກລົງທຶນອາດຈະຊອກຫາຂໍ້ມູນກ່ຽວກັບບໍລິສັດໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວຍາກກວ່າປະເທດທີ່ມີຕະຫຼາດຫຼັກຊັບມາ ເປັນໄລຍະເວລານານແລ້ວ.

4. ຄວາມສ່ຽງໃນການດຳເນີນກິດຈະການ

4.1 ປະຫວັດກ່ຽວກັບການດຳເນີນທຸລະກິດຂອງບໍລິສັດທີ່ມີຈຳກັດ

ຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນສ້າງຕັ້ງ ສ່ວນຫຼາຍແມ່ນ ຟຟລ ໄດ້ດຳເນີນການຜະລິດ ຢ່າງເຕັມສ່ວນມາຫຼາຍປີແລ້ວ ແລະ ບໍລິສັດຄາດໝາຍວ່າຊັບສິນເຫຼົ່ານີ້ຈະສືບຕໍ່ການດຳເນີນງານໃນອະນາຄົດ. ຢ່າງໃດ ກໍດີ, ບໍລິສັດກໍບໍ່ສາມາດຮັບປະກັນໄດ້ວ່າຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນສ້າງຕັ້ງ ຈະສືບຕໍ່ດຳເນີນການຕາມລະດັບ ຄວາມສາມາດໃນປະຈຸບັນ ບໍລິສັດຈຶ່ງບໍ່ສາມາດຮັບປະກັນໄດ້ວ່າບໍລິສັດຈະມີລາຍຮັບ ຫຼື ກຳໄລຈາກການດຳເນີນ ທຸລະກິດ ຕາມທີ່ຄາດຄະເນ. ຢ່າງໃດກໍຕາມ, ພະນັກງານຂອງບໍລິສັດທີ່ຮັບໂອນມາຈາກ ຟຟລ ໃນວັນສ້າງຕັ້ງ ເປັນຜູ້ມີ ປະສົບການເຮັດວຽກກັບ ຟຟລ ມາກ່ອນ ຈຶ່ງໄດ້ສືບຕໍ່ການເຮັດວຽກເພື່ອດຳເນີນການໃນຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນ ວັນສ້າງຕັ້ງ ແລະ ພະນັກງານບາງສ່ວນເປັນຜູ້ມີຄວາມຮູ້ ແລະ ຄວາມຊຳນານທາງເຕັກນິກໃນຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນ ມາໃນວັນສ້າງຕັ້ງເປັນຢ່າງດີ. ດັ່ງນັ້ນ, ບໍລິສັດຈຶ່ງເຊື່ອໝັ້ນວ່າການດຳເນີນທຸລະກິດໃນຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນ ສ້າງຕັ້ງ ຈະບໍ່ໄດ້ຮັບຜົນກະທົບຈາກປະຫວັດກ່ຽວກັບການດຳເນີນທຸລະກິດຂອງບໍລິສັດທີ່ມີຈຳກັດ.

4.2 ຄວາມສ່ຽງກ່ຽວກັບສັນຍາສຳປະທານ

ຕາມກົດໝາຍວ່າດ້ວຍໄຟຟ້າ ເລກທີ 03/ສພຊ, ລົງວັນທີ 8 ທັນວາ 2008, ໄລຍະ ເວລາໃຫ້ສຳປະທານສູງສຸດທີ່ກຳນົດໄວ້ສຳລັບຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າແມ່ນ 30 ປີ ແລະ ໃຫ້ສິດຕໍ່ອາຍຸສັນຍາ ອີກບໍ່ເກີນ 10 ປີ. ດັ່ງນັ້ນ, ແຫຼ່ງລາຍຮັບຕົ້ນຕໍຂອງ ບໍລິສັດ (ເຊິ່ງແມ່ນການຂາຍພະລັງງານໄຟຟ້າໃຫ້ ຟຟລ ຕາມສັນຍາ PPA) ກໍຂຶ້ນຢູ່ກັບຂໍ້ຈຳກັດດັ່ງກ່າວ. ພາຍຫຼັງສິ້ນສຸດໄລຍະເວລາດັ່ງກ່າວ, ບໍລິສັດຈະຕ້ອງໂອນຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການ ຜະລິດໄຟຟ້າທີ່ກ່ຽວຂ້ອງໃຫ້ລັດຖະບານລາວ ຕາມສັນຍາສຳປະທານ. ຢ່າງໃດກໍດີ, ບໍລິສັດຈະເຈລະຈາເພື່ອຂໍຕໍ່ໄລຍະ ສຳປະທານ ພາຍຫຼັງທີ່ໄລຍະສຳປະທານທຳອິດສິ້ນສຸດລົງ. ເຊິ່ງວ່າ, ບໍລິສັດຄາດໝາຍວ່າລັດຖະບານລາວຈະໃຫ້ສິດ ສຳປະທານກັບບໍລິສັດອີກພາຍຫຼັງທີ່ໄລຍະສຳປະທານທຳອິດສິ້ນສຸດລົງ ຍ້ອນລັດເປັນເຈົ້າຂອງບໍລິສັດສ່ວນຫຼາຍໂດຍ ຜ່ານທາງ ຟຟລ ເຊິ່ງການໃຫ້ສິດສຳປະທານເທື່ອຕໍ່ໄປ ຂຶ້ນກັບເງື່ອນໄຂທີ່ຈະໄດ້ເຈລະຈາກັບລັດຖະບານລາວ.

4

ນອກຈາກນີ້, ສິດຕ່າງໆ ທີ່ໄດ້ຮັບຕາມສັນຍາສຳປະທານແຕ່ລະສະບັບທີ່ກ່ຽວພັນກັບຊັບສິນທີ່ ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນສ້າງຕັ້ງ ລວມເຖິງສິດໃນການນຳໃຊ້ຊັບພະຍາກອນທຳມະຊາດ ເຊັ່ນ ນ້ຳ ແລະ ປ່າໄມ້ ອາດຈະຖືກຖອດຖອນໂດຍລັດຖະບານລາວໄດ້ ຍ້ອນວ່າສັນຍາ PPA ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບໂຄງການນັ້ນໆ ສິ້ນສຸດລົງ ເນື່ອງ ຈາກບໍລິສັດມີໜີ້ສິນເກີນຄວາມສາມາດທີ່ຈະຊຳລະ, ບໍລິສັດບໍ່ສາມາດຊຳລະຄ່າພາກຫຼວງ ຫຼື ອາກອນຕ່າງໆ ຫຼື ບໍລິສັດ ລະເມີດຂໍ້ສັນຍາພື້ນຖານໃນສັນຍາໃດໜຶ່ງໃນສັນຍາສຳປະທານ ຫຼື ສັນຍາ PPA. ເຖິງວ່າການສິ້ນສຸດລົງຂອງສັນຍາ ສຳປະທານສະບັບໃດໜຶ່ງ ຈະບໍ່ເປັນຜົນໃຫ້ສັນຍາສຳປະທານສະບັບອື່ນໆ ສິ້ນສຸດລົງດ້ວຍ, ແຕ່ຖ້າສັນຍາສຳປະທານ ສະບັບໃດໜຶ່ງສິ້ນສຸດລົງດ້ວຍເຫດໃດກໍຕາມ, ບໍລິສັດຈະບໍ່ສາມາດ ຫຼື ຖືກຈຳກັດການດຳເນີນງານສືບຕໍ່ໃນຊັບສິນທີ່ ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນສ້າງຕັ້ງ ຕາມເນື້ອທີ່ທີ່ໄດ້ຮັບສຳປະທານ. ນອກຈາກນັ້ນ, ທຸລະກິດ, ຖານະທາງການເງິນ, ຜົນການດຳເນີນກິດຈະການ ແລະ ຊ່ອງທາງການດຳເນີນກິດຈະການຂອງບໍລິສັດ ອາດຈະໄດ້ຮັບຜົນກະທົບໃນທາງ ລົບຢ່າງຫຼວງຫຼາຍ.

4.3 ຄວາມສ່ຽງຈາກການທີ່ບໍລິສັດບໍ່ສາມາດບັນລຸຜົນຕອບແທນຈາກການລົງທຶນທີ່ຕັ້ງໄວ້

ບໍລິສັດມີຄວາມຮັບຜິດຊອບໃນການຕິດຕາມ ແລະ ບໍລິຫານໂຄງການໃຫ້ເປັນໄປຢ່າງ ເໝາະສົມ ເພື່ອໃຫ້ບັນລຸເປົ້າໝາຍທີ່ຕັ້ງໄວ້. ມາດຕະການທີ່ບໍລິສັດສະໜອງດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້ມີໄວ້ເພື່ອໃຫ້ບໍລິສັດຫຼຸດຜ່ອນ ຄວາມສ່ຽງດັ່ງກ່າວຄື:

- ຈັດຕັ້ງຄະນະຜູ້ບໍລິຫານ ແລະ ມອບໃຫ້ຄະນະຜູ້ບໍລິຫານຕ່າງໆ ແລະ ບຸກຄະລາກອນຂອງບໍລິສັດ ເປັນຜູ້ເຮັດໜ້າທີ່ຕ່າງໜ້າຜູ້ອຳນວຍການຕ່າງໆ ຫຼື ໃຫ້ບໍລິຫານໂຄງການໄຟຟ້າພະລັງງານນ້ຳທີ່ບໍລິສັດເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ຜູ້ດຽວ ແລະ ໃນທຸລະກິດປະສົມ.
- ຈັດຕັ້ງຂະແໜງການບໍລິຫານຊັບສິນຂອງບໍລິສັດ ເພື່ອຕິດຕາມການດຳເນີນງານ ແລະ ບຸກຄະລາກອນ ຂອງແຕ່ລະໂຄງການຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ ແລະ ເພື່ອວິເຄາະ ແລະ ຕິດຕາມຜົນຕອບແທນຕົວຈິງຈາກການລົງທຶນ ທຽບກັບຜົນຕອບແທນທີ່ຕັ້ງໄວ້.
- ກຽມບົດລາຍງານຄວາມຄືບໜ້າໃນແຕ່ລະໄລຍະ ແລະ ບົດລາຍງານຜົນການ ດຳເນີນງານພິເສດ ໃຫ້ຄະນະຜູ້ບໍລິຫານຂັ້ນສູງ ແລະ ສະພາຜູ້ອຳນວຍການ ເພື່ອບໍລິສັດຈະໄດ້ມີມາດຕະການຢ່າງທັນການ ແລະ ແທດເໝາະ.

4.4 ຄວາມສ່ຽງກ່ຽວກັບລູກຄ້າຫຼັກ

ປະຈຸບັນ, ແຫຼ່ງລາຍຮັບຕົ້ນຕໍຂອງບໍລິສັດແມ່ນການຜະລິດ ແລະ ຈຳໜ່າຍ ພະລັງງານ ໄຟຟ້າ ໃຫ້ແກ່ ຟຟລ ຕາມສັນຍາ PPA ເຊິ່ງກຳນົດໃຫ້ ຟຟລ ຊື້ພະລັງງານໄຟຟ້າທີ່ຜະລິດໄດ້ຈາກຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາ ໃນວັນສ້າງຕັ້ງ. ບໍລິສັດເຊື່ອວ່າຄວາມສ່ຽງກ່ຽວກັບລາຍຮັບຂອງບໍລິສັດມີຕໍ່າ ຍ້ອນວ່າ ຟຟລ ຕ້ອງຮັບຜິດຊອບໃນການ ຮັບປະກັນການສະໜອງພະລັງງານໄຟຟ້າໃນ ສປປ ລາວ. ຢ່າງໃດກໍດີ, ໃນກໍລະນີທີ່ມີບັນຫາຕ່າງໆ ເກີດຂຶ້ນກັບ ຟຟລ

ແລະ ບໍລິສັດເຊິ່ງເອື້ອຍອີງໃສ່ກັບລູກຄ້າຕົ້ນຕໍນີ້ ອາດສົ່ງຜົນໃຫ້ລາຍຮັບຂອງບໍລິສັດຫຼຸດລົງຢ່າງຫຼວງຫຼາຍ ໂດຍລາຍຮັບຂອງບໍລິສັດ ຈະອີງໃສ່ການສືບຕໍ່ການປະຕິບັດຕາມສັນຍາ PPA, ຄວາມສາມາດຂອງບໍລິສັດໃນການປະຕິບັດຕາມພັນທະພາຍໃຕ້ສັນຍາ PPA ລວມທັງຄວາມສາມາດ ແລະ ຄວາມສະໝັກໃຈ ໃນການຊຳລະລາຄາຄ່າໄຟຟ້າຂອງ ຟຟລ ພາຍໃຕ້ສັນຍາ PPA. ເຊິ່ງຄວາມສ່ຽງບາງຢ່າງທີ່ກ່ຽວພັນກັບສັນຍາ PPA ໄດ້ອະທິບາຍໄວ້ລຸ່ມນີ້.

ການປ່ຽນແປງຂອງລະບຽບກົດໝາຍ. ສັນຍາ PPA ກຳນົດຄ່າຊົດເຊີຍໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດໃນກໍລະນີທີ່ມີການປ່ຽນແປງຂອງລະບຽບກົດໝາຍ ເຊິ່ງສົ່ງຜົນກະທົບໃນທາງລົບຕໍ່ລາຍຮັບ ຫຼື ຕົ້ນທຶນຂອງບໍລິສັດ.

ການຍົກເລີກ. ເມື່ອມີເຫດການລະເມີດບາງຢ່າງຕາມທີ່ກຳນົດໄວ້ໃນສັນຍາ PPA ເກີດຂຶ້ນ, ເຊິ່ງເຮັດໃຫ້ ຟຟລ ສາມາດຍົກເລີກສັນຍາ PPA ໄດ້.

ນອກຈາກນັ້ນ, ລັດຖະບານລາວອາດຈະປັບໂຄງສ້າງ ຟຟລ ທັງໝົດ ຫຼື ບາງສ່ວນ ໃນອະນາຄົດ, ໂດຍລັດຖະບານລາວຈະຍັງຄົງຮັກສາຜົນປະໂຫຍດໃນ ຟຟລ ໄວ້. ຢ່າງໃດກໍດີ, ບໍລິສັດບໍ່ສາມາດຮັບປະກັນໄດ້ວ່າການປັບໂຄງສ້າງຂອງ ຟຟລ ໂດຍລັດຖະບານລາວ ຈະເປັນປະໂຫຍດກັບບໍລິສັດ ຫຼື ພັນທະການຊຳລະເງິນຂອງ ຟຟລ ພາຍໃຕ້ສັນຍາ PPA ຈະສືບຕໍ່ເປັນພັນທະຂອງລັດວິສາຫະກິດ. ບໍລິສັດເຊື່ອວ່າລັດຖະບານລາວຈະສືບຕໍ່ການຄຸ້ມຄອງ, ການຄວບຄຸມ ແລະ ການສະໜັບສະໜູນ ຟຟລ ໃນອະນາຄົດ ຍ້ອນວ່າ ຟຟລ ສືບຕໍ່ມີຄວາມສຳຄັນຕໍ່ການສົ່ງແລະ ຈຳໜ່າຍ ພະລັງງານໄຟຟ້າຢູ່ ສປປ ລາວ. ຢ່າງໃດກໍດີ, ບໍລິສັດກໍບໍ່ສາມາດຮັບປະກັນຜົນດັ່ງກ່າວໄດ້ຄືກັນ.

4.5 ການຂຶ້ນກັບການສະໜັບສະໜູນ ແລະ ການຮັບຊື້ພະລັງງານໄຟຟ້າຂອງ ຟຟລ

ໃນວັນທີທີ່ລະບຸໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້, ຟຟລ ເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນລາຍໃຫຍ່ຂອງບໍລິສັດ ໂດຍຖືຮຸ້ນປະມານ 75 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດທີ່ອອກແລ້ວທັງໝົດ. ພາຍຫຼັງສຳເລັດການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ, ຟຟລ ຈະຮັກສາອັດຕາສ່ວນການຖືຮຸ້ນໄວ້ເທົ່າເດີມໂດຍຈະສືບຕໍ່ການຄວບຄຸມບໍລິສັດ. ເຖິງວ່າບໍລິສັດຈະມີສະພາຜູ້ອຳນວຍການຂອງຕົນເອງ, ແຕ່ ຟຟລ ສາມາດຄວບຄຸມບໍລິສັດ ແລະ ສະພາຜູ້ອຳນວຍການຂອງບໍລິສັດໄດ້ໂດຍ ຟຟລ ເອງ ຫຼື ໂດຍຮ່ວມກັບຜູ້ຖືຮຸ້ນອື່ນໆ ຈຳນວນບໍ່ຫຼາຍ ແລະ ຟຟລ ສາມາດກຳນົດໃຫ້ບໍລິສັດດຳເນີນການຕ່າງໆ ໄດ້ໂດຍໄດ້ຮັບຄວາມເຫັນດີຈາກຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ.

ຟຟລ ເປັນລັດວິສາຫະກິດພາຍໃຕ້ການຄຸ້ມຄອງດູແລ ແລະ ການຄວບຄຸມຂອງກະຊວງການເງິນ. ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງ ແລະ ດຳເນີນການສົ່ງ ແລະ ຈຳໜ່າຍພະລັງງານໄຟຟ້າຕົ້ນຕໍຂອງ ສປປ ລາວ ແລະ ນຳເຂົ້າໄຟຟ້າຈາກຕ່າງປະເທດເຂົ້າສູ່ລະບົບໄຟຟ້າຂອງຕົນ ແລະ ສົ່ງອອກພະລັງງານໄຟຟ້າໄປຕ່າງປະເທດຈາກສະຖານີຕ່າງໆ ຂອງຕົນ. ຟຟລ ຍັງມີພາລະບົດບາດພັດທະນາໂຄງການ ແລະ ເປັນຕົວແທນອົງການຈັດຕັ້ງໂຄງການໄຟຟ້າພະລັງງານນ້ຳຂອງລັດຖະບານລາວ. ໃນກໍລະນີໂຄງການ IPP ຂອງ ຟຟລ, ຟຟລ ກໍເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນ ແລະ ປະຈຸບັນ ຟຟລ ຍັງເປັນລູກຄ້າພຽງລາຍດຽວຂອງບໍລິສັດ ທີ່ຮັບຊື້ພະລັງງານໄຟຟ້າທີ່ຜະລິດໄດ້ຈາກຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນສ້າງຕັ້ງ ໂດຍ ຟຟລ ມີໜ້າທີ່ຮັບຊື້ພະລັງງານໄຟຟ້າຈາກບໍລິສັດພາຍໃຕ້ສັນຍາ PPA, ເຊິ່ງເປັນສັນຍາໄລຍະຍາວມີກຳນົດ 30 ປີ ແລະ ມີສິດຕໍ່ອາຍຸສັນຍາອີກ 10 ປີ ຕາມໄລຍະເວລາທີ່ກຳນົດໃນສັນຍາສຳປະທານຂອງບໍລິສັດ

4

ສຳລັບແຕ່ລະຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນສ້າງຕັ້ງ. ສັນຍາ PPA ນີ້ແມ່ນລາຍຮັບຕົ້ນຕໍ ແລະ ມີຄວາມສຳຄັນ ຢ່າງຫຼວງຫຼາຍຕໍ່ທຸລະກິດຂອງບໍລິສັດ.

ຟຟລ ເປັນພາກສ່ວນພື້ນເດັ່ນໃນຕະຫຼາດພະລັງງານໄຟຟ້າຂອງລາວ ໂດຍເປັນຜູ້ຊື້ ພະລັງງານໄຟຟ້າແຕ່ຜູ້ດຽວ ແລະ ເປັນຜູ້ຄວບຄຸມການສົ່ງໄຟຟ້າແຕ່ຜູ້ດຽວຂອງ ສປປ ລາວ. ບໍລິສັດຈຶ່ງເຊື່ອໝັ້ນວ່າ ບໍລິສັດຈະໄດ້ຮັບຜົນປະໂຫຍດຈາກການທີ່ ຟຟລ ໃຫ້ການສະໜັບສະໜູນທຸລະກິດ ແລະ ຕິດຕາມການດຳເນີນການ ຂອງບໍລິສັດ. ຢ່າງໃດກໍດີ, ຖ້າຫາກວ່າ ຟຟລ ຕ້ອງພົບພໍ້ກັບບັນຫາທາງດ້ານການເງິນ, ການດຳເນີນກິດຈະການ ຫຼື ບັນຫາອື່ນໆ ທີ່ບໍ່ສາມາດຄາດຄະເນໄດ້, ບໍລິສັດກໍອາດຈະໄດ້ຮັບຜົນກະທົບໃນທາງລົບຢ່າງຫຼວງຫຼາຍ.

ພາຍໃຕ້ກົດໝາຍວິສາຫະກິດ, ຟຟລ ບໍ່ສາມາດໂອນຮຸ້ນທີ່ຕົນຖືຢູ່ໃນບໍລິສັດພາຍໃນໄລຍະ 2 ປີ ຫຼັງຈາກສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ ໂດຍ ຟຟລ ແລະ ຜູ້ສ້າງຕັ້ງຄົນອື່ນ ຕ້ອງຖືຮຸ້ນລວມກັນບໍ່ໃຫ້ຫຼຸດ 10 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງ ທຶນຈົດທະບຽນ ພາຍໃນໄລຍະເວລາ 2 ປີດັ່ງກ່າວ (“ໄລຍະເວລາຫ້າມໂອນຮຸ້ນຂອງຜູ້ສ້າງຕັ້ງ”). ພາຍຫຼັງໄລຍະ ເວລາຫ້າມໂອນຮຸ້ນຂອງຜູ້ສ້າງຕັ້ງດັ່ງກ່າວ (ແມ່ນ ວັນທີ 15 ທັນວາ 2012) ແລະ ນອກຈາກໄລຍະເວລາຈຳກັດອື່ນທີ່ ກຳນົດ ຕາມຂໍ້ກຳນົດກ່ຽວກັບການຈົດທະບຽນຫຼັກຊັບຂອງຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ ແລະ ຂໍ້ຜູກພັນຂອງສັນຍາອື່ນ, ຟຟລ ບໍ່ມີພັນທະຕ້ອງຮັກສາຮຸ້ນຂອງຕົນໃນບໍລິສັດຕໍ່ໄປ ແລະ ບໍລິສັດບໍ່ສາມາດຮັບປະກັນວ່າ ຟຟລ ຈະສືບຕໍ່ຮັກສາ ຮຸ້ນເປັນໄລຍະເວລາເທົ່າໃດ. ຟຟລ ມີສິດຂາຍຮຸ້ນຂອງຕົນໃນບໍລິສັດທັງໝົດ ຫຼື ບາງສ່ວນ ພາຍຫຼັງໄລຍະເວລາຫ້າມ ໂອນຮຸ້ນຂອງຜູ້ສ້າງຕັ້ງ. ເຊິ່ງມີຄວາມເປັນໄປໄດ້ວ່າ ນະໂຍບາຍຂອງລັດຖະບານລາວອາດກຳນົດໃຫ້ ຟຟລ ຂາຍອັດຕາ ສ່ວນຮຸ້ນຂອງຕົນໃນບໍລິສັດໃຫ້ຫຼຸດລົງ ໂດຍການສົ່ງໃຫ້ ຟຟລ ປະຕິບັດ. ການຂາຍຮຸ້ນໃນບໍລິສັດຂອງ ຟຟລ ຫຼື ສາຍພົວພັນຂອງບໍລິສັດກັບ ຟຟລ ຫຼຸດລົງຍ້ອນສາເຫດໃດກໍຕາມ ອາດສ້າງຜົນກະທົບໃນທາງລົບຢ່າງຫຼວງຫຼາຍ ຕໍ່ທຸລະກິດ, ຜົນການດຳເນີນກິດຈະການ, ຖານະການເງິນ ແລະ ຊ່ອງທາງການດຳເນີນກິດຈະການຂອງບໍລິສັດ. ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ ເມື່ອເຖິງກຳນົດໄລຍະເວລາຫ້າມໂອນຮຸ້ນຂອງຜູ້ສ້າງຕັ້ງ ບໍລິສັດຄາດວ່າ ຟຟລ ຈະຍັງຄົງອັດຕາສ່ວນ ການຖືຮຸ້ນໃນບໍລິສັດປະມານ 75 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດທີ່ຖອກແລ້ວທັງໝົດ ເພື່ອຮັກສາການເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນລາຍ ໃຫຍ່ຕໍ່ໄປ.

4.6 ການປະຕິບັດນະໂຍບາຍຕ່າງໆ ຂອງລັດຖະບານລາວໃນຖານະທີ່ເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນທາງອ້ອມຂອງ ບໍລິສັດ

ພາຍຫຼັງສຳເລັດຈາກການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ, ຟຟລ ຈະຮັກສາອັດຕາສ່ວນການຖືຮຸ້ນ ປະມານ 75 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດທີ່ອອກແລ້ວທັງໝົດ ແລະ ຈະສືບຕໍ່ການຄຸ້ມຄອງ ແລະ ຄວບຄຸມບໍລິສັດ. ຢ່າງໃດກໍດີ, ລັດຖະບານລາວເປັນຜູ້ຄຸ້ມຄອງ ແລະ ຄວບຄຸມ ຟຟລ ເຊິ່ງອາດເປັນຜົນໃຫ້ລັດຖະບານລາວສາມາດແຕ່ງ ຕັ້ງສະພາຜູ້ອຳນວຍການໄດ້ ແລະ ອາດຈະມີນະໂຍບາຍດັ່ງກ່າວຈົນກວ່າຈະມີການປ່ຽນແປງ. ຢ່າງໃດກໍດີ, ບໍລິສັດເຊື່ອ ວ່າຈະໄດ້ຮັບການປະຕິບັດໃນຖານະເປັນບໍລິສັດມະຫາຊົນ ແລະ ຈະສາມາດຕັດສິນໃຈທາງທຸລະກິດໃນເລື່ອງການຊື້ ຊັບສິນ, ລາຄາຄ່າໄຟຟ້າ, ພະນັກງານ ແລະ ເລື່ອງອື່ນໆ ດ້ວຍຕົນເອງໄດ້. ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ, ລັດຖະບານລາວອາດຈະ ອອກນະໂຍບາຍອື່ນໆ ແລະ ມີຜົນໃຊ້ກັບບໍລິສັດໃນອະນາຄົດ ເຊິ່ງອາດຈະຂັດແຍ່ງກັບຜົນປະໂຫຍດຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງ ບໍລິສັດໄດ້.

4.7 ຄວາມສ່ຽງກ່ຽວກັບການດຳເນີນງານຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້າ

(i) ຄວາມເສຍຫາຍຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້າ, ເຄື່ອງຈັກ ແລະ ທ່າສົ່ງນໍ້າ

ການດຳເນີນການຜະລິດໄຟຟ້າຂຶ້ນກັບໂຮງງານໄຟຟ້າ ແລະ ເຄື່ອງຈັກ ເຊັ່ນ ໃບພັດ (turbine) ແລະ ເຄື່ອງຜະລິດໄຟຟ້າ (generator). ຄວາມເສຍຫາຍ ຄວາມຜິດພາດ ຫຼື ຄວາມຫຍຸ້ງຍາກ ໃນການດຳເນີນງານຂອງໂຮງງານໄຟຟ້າ ຫຼື ເຄື່ອງຈັກ ຫຼື ທ່າສົ່ງນໍ້າ ອາດສົ່ງຜົນກະທົບໃນທາງລົບຢ່າງກວ້າງຂວາງ ຕໍ່ທຸລະກິດ, ຖານະການເງິນ, ຜົນຜະລິດ ແລະ ຊ່ອງທາງການດຳເນີນກິດຈະການຂອງບໍລິສັດ.

(ii) ປະສິດທິຜົນຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້າ

ບໍລິສັດເຊື່ອວ່າຄວາມສ່ຽງຈາກການບໍ່ສາມາດສືບຕໍ່ການຜະລິດ ແລະ ສົ່ງພະລັງງານໄຟຟ້າ ໃຫ້ໄດ້ຈຳນວນເທົ່າກັບກຳລັງຕິດຕັ້ງທີ່ໄດ້ອອກແບບໄວ້ສຳລັບແຕ່ລະຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນສ້າງຕັ້ງນັ້ນມີຕໍ່າ. ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ, ບໍລິສັດກໍ່ສຸມໃສ່ເພື່ອຮັບປະກັນໃຫ້ທຸກໆໝາຍການຜະລິດທີ່ກ່ຽວຂ້ອງສາມາດບັນລຸຜົນທີ່ຕັ້ງໄວ້ໄດ້.

(iii) ການຂາດນໍ້າໃນການຜະລິດໄຟຟ້າ

ການປະກອບທຸລະກິດຂອງບໍລິສັດ ຕ້ອງອາໄສລະດູການຕາມທຳມະຊາດເປັນຫຼັກ ຍ້ອນວ່າປີໃດທີ່ຝົນຕົກຕາມລະດູການ ຈະເຮັດໃຫ້ມີປະລິມານນໍ້າທີ່ອາດນຳມາໃຊ້ຜະລິດໄຟຟ້າໄດ້ຫຼາຍ. ໃນທາງກົງກັນຂ້າມ, ຫາກປີໃດເກີດພາວະແຫ້ງແລ້ງ ແລະ ນໍ້າໃນອ່າງເກັບນໍ້າເດີມມີຢູ່ໜ້ອຍ ຈະສົ່ງຜົນໃຫ້ປະລິມານນໍ້າໃນປີນັ້ນໆ ໜ້ອຍລົງ ແລະ ສົ່ງຜົນໃຫ້ບໍລິສັດອາດບໍ່ສາມາດຜະລິດໄຟຟ້າໄດ້ຕາມກຳນົດ ຫຼື ອາດເປັນເຫດໃຫ້ໂຮງງານໄຟຟ້າຢຸດການເຄື່ອນໄຫວ ແລະ ອາດສົ່ງຜົນກະທົບຕໍ່ລາຍຮັບຂອງບໍລິສັດ. ຢ່າງໃດກໍດີ, ຟຟລ ແລະ ບໍລິສັດ ກໍ່ບໍ່ເຄີຍມີບັນຫາທີ່ໜັກໜ່ວງໃນການຂາດນໍ້າ ບໍລິສັດຈຶ່ງເຊື່ອວ່າຄວາມສ່ຽງດ້ານນີ້ມີຕໍ່າ ແຕ່ປັດໃຈສ່ຽງດັ່ງກ່າວເປັນປັດໃຈພາຍນອກເຊິ່ງຄວບຄຸມໄດ້ຍາກ ຈຶ່ງເຮັດໃຫ້ເກີດຄວາມບໍ່ແນ່ນອນ ແລະ ຫາກເກີດຄວາມແຫ້ງແລ້ງຢ່າງກວ້າງຂວາງ ຫຼື ການປ່ຽນແປງຂອງສະພາບອາກາດທີ່ຮຸນແຮງ ອາດສົ່ງຜົນໃຫ້ມີນໍ້າບໍ່ພຽງພໍ ເຊິ່ງອາດສົ່ງຜົນໃຫ້ເກີດຄວາມສ່ຽງຕໍ່ສະຖານະທາງການເງິນຂອງບໍລິສັດ.

(iv) ຄວາມເປັນໄປໄດ້ຂອງປະກັນໄພທີ່ຄຸ້ມຄອງບໍ່ພຽງພໍ / ຄວາມປອດໄພ, ສຸຂະພາບ ແລະ ສິ່ງແວດລ້ອມ (ຄວາມສ່ຽງ "SHE")

ບໍລິສັດອາດພົບພໍ້ກັບຄວາມສູນເສຍກັບທຸລະກິດ, ສະພາບທາງການເງິນ ແລະ ຜົນການດຳເນີນງານຂອງບໍລິສັດຢ່າງກວ້າງຂວາງ ຍ້ອນວ່າປະກັນໄພຄຸ້ມຄອງບໍ່ພຽງພໍຕໍ່ຄວາມເສຍຫາຍທີ່ເກີດຂຶ້ນ.

ເຖິງວ່າ, ຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນສ້າງຕັ້ງ ມີປະຫວັດການດຳເນີນງານທີ່ດີໃນດ້ານ SHE. ບໍລິສັດໄດ້ເອົາໃຈໃສ່ຢ່າງດີເພື່ອຮັບປະກັນວ່າບັນດາພະນັກງານຂອງພວກເຮົາ ແລະ ຊຸມຊົນອ້ອມຂ້າງ

ຈະມີສິ່ງແວດລ້ອມທີ່ປອດໄພ ແລະ ມີຄຸນນະພາບຊີວິດທີ່ດີ. ແຕ່ບໍລິສັດຕ້ອງບໍລິຫານຈັດການນ້ຳຈຳນວນຫຼາຍ, ຈັດການດ້ານວຽກງານທາງດ້ານວິສະວະກຳໂຍທາ ແລະ ອຸປະກອນທີ່ໃຊ້ໃນອຸດສາຫະກຳຂະໜາດໃຫຍ່, ດັ່ງນັ້ນ ອາດເກີດອຸບັດຕິເຫດທີ່ເກີດຈາກຄວາມຜິດພາດຂອງມະນຸດ ຫຼື ເຫດການຕາມທຳມະຊາດ ທີ່ອາດສົ່ງຜົນກະທົບກັບຊີວິດ, ຊັບສິນ ແລະ ທຸລະກິດຂອງພວກເຮົາ ແລະ ລະດູຝົນຂອງ ສປປ ລາວ ຢູ່ລະຫວ່າງເດືອນມິຖຸນາ ຫາ ເດືອນພະຈິກ ຂອງແຕ່ລະປີ ເຊິ່ງໃນໄລຍະເວລາດັ່ງກ່າວອາດເຮັດໃຫ້ເກີດສະພາບທີ່ພາໃຫ້ເກີດອຸບັດຕິເຫດໄດ້ງ່າຍຂຶ້ນ.

ພາຍໃຕ້ສັນຍາສຳປະທານ ລັດຖະບານລາວໄດ້ກຳນົດໃຫ້ບໍລິສັດຕ້ອງຈັດໃຫ້ມີການປະກັນໄພຄຸ້ມຄອງຕະຫຼອດໄລຍະສຳປະທານ ໂດຍຕ້ອງຄຸ້ມຄອງຢ່າງໜ້ອຍສິ່ງຕ່າງໆ ດັ່ງນີ້:

- (1) ການປະກັນ “ຄ່າຊົດເຊີຍພະນັກງານ” ທີ່ສອດຄ່ອງກັບກົດໝາຍ ສປປ ລາວ;
- (2) ການປະກັນ “ຄວາມຮັບຜິດຊອບຕໍ່ຝ່າຍທີສາມ”; ແລະ
- (3) ການປະກັນໄພຕ່າງໆ ຕາມຂໍ້ຕົກລົງທາງການຄ້າທີ່ມີຢູ່ ໂດຍຂຶ້ນກັບຄວາມພໍໃຈຂອງບໍລິສັດ ດັ່ງນີ້:
 - (3.1) ການປະກັນ “ຄວາມສ່ຽງຕໍ່ຊັບສິນຮອບດ້ານ” ຕໍ່ຄວາມເສຍຫາຍຕໍ່ຊັບສິນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບໂຄງການພະລັງງານໄຟຟ້າ (ບົນພື້ນຖານ “ມູນຄ່າປ່ຽນແທນ”);
 - (3.2) ການປະກັນ “ຄວາມສ່ຽງເຄື່ອງຈັກເປ່ເພ” (Machine Breakdown); ແລະ
 - (3.3) ການປະກັນ “ການຢຸດສະຖິກຂອງທຸລະກິດ” ຖ້າເຫັນວ່າມີຄວາມຈຳເປັນ ແລະ ມີຜົນປະໂຫຍດຕໍ່ບໍລິສັດ.

ບໍລິສັດເຊື່ອໝັ້ນວ່າຈະສາມາດຮັກສາການປະກັນໄພທີ່ພຽງພໍ ເພື່ອຊົດເຊີຍຄວາມເສຍຫາຍຈາກເຫດການທີ່ອາດຈະເກີດຂຶ້ນ. ຢ່າງໃດກໍດີ, ບໍລິສັດກໍບໍ່ສາມາດຮັບປະກັນໄດ້ວ່າການປະກັນໄພຈະຄຸ້ມຄອງພຽງພໍ ໃນກໍລະນີທີ່ເກີດຜົນກະທົບຕໍ່ຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນສ້າງຕັ້ງໜ່ວຍໃດໜຶ່ງ ຫຼື ຫຼາຍໜ່ວຍ.

4.8 ມາດຕະຖານການບໍລິຫານຄຸ້ມຄອງບໍລິສັດ

ມາດຕະຖານການບໍລິຫານຄຸ້ມຄອງບໍລິສັດໃນ ສປປ ລາວ ລວມເຖິງ ມາດຕະຖານກ່ຽວກັບຄວາມເປັນເອກະລາດຂອງສະພາຜູ້ອຳນວຍການ, ມາດຕະຖານການກວດສອບພາຍໃນ, ແລະ ມາດຕະຖານການລາຍງານທັງພາຍໃນ ແລະ ພາຍນອກ ອາດແຕກຕ່າງຈາກການບັງຄັບໃຊ້ໃນປະເທດອື່ນໆ ຫຼາຍສົມຄວນ.

4.9 ຄວາມສາມາດໃນການຈັດຫາບຸກຄະລາກອນທີ່ມີຄວາມສາມາດ

ຄວາມສາມາດໃນການພັດທະນາ ແລະ ດຳເນີນງານ ໃນຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນ ສ້າງຕັ້ງຢ່າງເໝາະສົມ ລວມເຖິງການຄຸ້ມຄອງລາຍຈ່າຍແຮງງານກ່ຽວກັບການດຳເນີນງານ ແລະ ການບຳລຸງຮັກສາ ກິດຈະການຂອງຕົນ ຂຶ້ນກັບຄວາມສາມາດດົງດູດ ແລະ ຮັກສາວິສະວະກອນ, ສະຖາປະນິກ ແລະ ຜູ້ຊ່ຽວຊານທີ່ມີ ຄຸນວຸດທິ ແລະ ປະສົບການພຽງພໍກ່ຽວກັບວຽກງານວິສະວະກຳ, ອອກແບບ, ກໍ່ສ້າງ, ດຳເນີນງານ ແລະ ບຳລຸງ ຮັກສາໂຄງການດັ່ງກ່າວ. ບໍລິສັດຄາດວ່າຈະສາມາດຈັດຫາບຸກຄະລາກອນທີ່ມີຄຸນວຸດທິ, ໂດຍສະເພາະຈາກ ຟຟລ ດ້ວຍການສະເໜີເງິນເດືອນ ແລະ ຜົນປະໂຫຍດ ທີ່ສາມາດແຂ່ງຂັນໃນຕະຫຼາດແຮງງານ ແຕ່ບໍລິສັດບໍ່ສາມາດ ຮັບປະກັນວ່າບໍລິສັດຈະດົງດູດ ຫຼື ຮັກສາບຸກຄະລາກອນດັ່ງກ່າວນີ້ໄວ້ໄດ້.

5. ການລົງທຶນໃສ່ໂຄງການເພີ່ມເຕີມ

5.1 ການລົງທຶນໃສ່ໂຄງການເພີ່ມເຕີມ

ທຸລະກິດຫຼັກຂອງບໍລິສັດແມ່ນກ່ຽວພັນກັບການຊື້, ການເປັນເຈົ້າຂອງ ແລະ ການດຳເນີນງານ ໃນຊັບສິນທີ່ກ່ຽວກັບໂຄງການຜະລິດໄຟຟ້ານໍ້າຕົກທີ່ມີການລົງທຶນ ແລະ ກໍ່ສ້າງຂຶ້ນໂດຍ ຟຟລ. ຢ່າງໃດກໍດີ, ບໍລິສັດອາດ ຈະລົງທຶນເພີ່ມເຕີມໃສ່ໂຄງການການຜະລິດ ແລະ ທຸລະກິດກ່ຽວຂ້ອງທີ່ສອດຄ່ອງກັບເປົ້າໝາຍການລົງທຶນຂອງບໍລິສັດ. ເບິ່ງ “ຂໍ້ມູນກ່ຽວກັບບໍລິສັດ - ໂຄງການໃນອະນາຄົດ”. ໂດຍໂຄງການເພີ່ມເຕີມນີ້ອາດຈະປະກອບດ້ວຍການລົງທຶນ ໃສ່ເຂື່ອນໄຟຟ້າພະລັງງານນໍ້າຂະໜາດໃຫຍ່ ແລະ ທີ່ໃຊ້ເຕັກນິກສູງ ຂອງຜູ້ເຂົ້າຮ່ວມໂຄງການ ເຊິ່ງການດຳເນີນການດັ່ງ ກ່າວມີຄວາມສ່ຽງຫຼາຍ ໂດຍກ່ອນທີ່ບໍລິສັດຈະເລີ່ມລົງທຶນໃສ່ໂຄງການໃດໜຶ່ງນັ້ນ ບໍລິສັດຕ້ອງສຶກສາຄວາມເປັນໄປ ໄດ້ຂອງໂຄງການ, ການປະກອບທຶນ ແລະ ບັນຫາອື່ນ. ຜູ້ເຂົ້າຮ່ວມໂຄງການກັບບໍລິສັດອາດຈະຕ້ອງໄດ້ຮັບການ ອະນຸມັດຕ່າງໆ ທີ່ຈຳເປັນເພື່ອໃຫ້ການລົງທຶນໃສ່ໂຄງການໂດຍບໍລິສັດສຳເລັດຜົນໄປໄດ້ດ້ວຍດີ. ຢ່າງໃດກໍດີ, ການໄດ້ຮັບອະນຸມັດອາດໃຊ້ເວລາດົນພໍສົມຄວນ. ພ້ອມດຽວກັນ, ການອະນຸມັດດັ່ງກ່າວ ອາດມີເງື່ອນໄຂທີ່ບໍລິສັດບໍ່ ສາມາດຍອມຮັບໄດ້.

ສຳລັບການລົງທຶນໃສ່ເຂື່ອນໄຟຟ້າໃໝ່ ອາດມີຄວາມສ່ຽງຫຼາຍດ້ານ ເຊັ່ນ ອຸປະກອນເປ່ເພ ຫຼື ໃຊ້ງານບໍ່ໄດ້ ເຮັດໃຫ້ການເດີນເຄື່ອງຈັກໂຈະການເຮັດວຽກ ຫຼື ຂະບວນການຜະລິດ ແລະ ຜົນການດຳເນີນງານຕ່ຳ ກວ່າລະດັບການຜະລິດທີ່ຄາດໝາຍ ຫຼື ຕ່ຳກວ່າປະສິດທິຜົນທີ່ຄາດໝາຍ. ນອກຈາກນີ້, ເຂື່ອນໄຟຟ້າໃໝ່ອາດໃຊ້ ອຸປະກອນທີ່ພັດທະນາຂຶ້ນໃໝ່ ແລະ ເຕັກໂນໂລຊີສູງ ເຊິ່ງພະນັກງານຂອງບໍລິສັດຕ້ອງໃຊ້ເວລາດົນໃນການເຮັດຄວາມ ເຂົ້າໃຈ. ການດຳເນີນການຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້າໃໝ່ອາດໄດ້ຮັບຜົນກະທົບໃນທາງລົບຢ່າງຫຼວງຫຼາຍຈາກປັດໃຈອື່ນ ເຊັ່ນ ບັນຫາແຮງງານທີ່ມີຄວາມຮູ້ຄວາມເຂົ້າໃຈບໍ່ພຽງພໍ, ໄພພິບັດຕາມທຳມະຊາດ, ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍສູງ ແລະ ການຕ້ອງປະຕິບັດ ຕາມລະບຽບການຂອງລັດຖະບານລາວ ແລະ ມາດຕະຖານຂອງອຸດສາຫະກຳໃນດ້ານຕ່າງໆ.

ສືບເນື່ອງຈາກຄວາມສ່ຽງຢ່າງຫຼວງຫຼາຍທີ່ກ່ຽວພັນກັບການພັດທະນາ ແລະ ການດຳເນີນ ງານຂອງໂຄງການໄຟຟ້າພະລັງງານນໍ້າຂະໜາດໃຫຍ່, ບໍລິສັດບໍ່ສາມາດຮັບປະກັນໄດ້ວ່າຈະສາມາດຊື້ນຳ, ພັດທະນາ, ດຳເນີນງານ ແລະ ຈັດຫາເງິນທຶນໃນໂຄງການເພີ່ມເຕີມ ຫຼື ທຸລະກິດທີ່ກ່ຽວຂ້ອງໄດ້ຢ່າງສຳເລັດຜົນ.

5.2 ການລົງທຶນໃສ່ຊັບສິນທີ່ກ່ຽວກັບໂຄງການຜະລິດໄຟຟ້ານໍ້າຕົກຂອງ ຟຟລ

ບໍລິສັດຄາດໝາຍວ່າ ຟຟລ ຈະໂອນຮຸ້ນໃນໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເຂົ້າຖືຮຸ້ນເຊິ່ງກຳລັງດຳເນີນງານມາໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ ໃນລາຄາຕາມບັນຊີ ຫຼື ລາຄາທີ່ໃກ້ຄຽງ. ນອກຈາກນັ້ນ, ບໍລິສັດເຊື່ອວ່າ ຟຟລ ຈະໂອນຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງ ຟຟລ ເຊິ່ງກຳລັງກໍ່ສ້າງ ແລະ ຂຶ້ນແຜນໄວ້ແລ້ວ (ທີ່ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ) ແລະ ໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເຂົ້າຖືຮຸ້ນເຊິ່ງກຳລັງກໍ່ສ້າງ ແລະ ຂຶ້ນແຜນໄວ້ແລ້ວ ໃນລາຄາຕາມບັນຊີ ຫຼື ລາຄາທີ່ໃກ້ຄຽງເຊັ່ນກັນ.

ຢ່າງໃດກໍດີ, ບໍລິສັດບໍ່ສາມາດຮັບປະກັນໄດ້ວ່າ ແຜນການລົງທຶນຂອງບໍລິສັດດັ່ງກ່າວທີ່ຈະມີການຊື້ຊັບສິນທີ່ກ່ຽວກັບໂຄງການຜະລິດໄຟຟ້ານໍ້າຕົກຂອງ ຟຟລ ໃນອະນາຄົດ ຈະໄດ້ຮັບການປະຕິບັດຕາມ ແລະ ຂໍ້ມູນຕ່າງໆ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບຊັບສິນຂອງ ຟຟລ ໃນລະຫວ່າງການເຂົ້າກວດສອບຊັບສິນໂດຍບໍລິສັດ ຈະໄດ້ຮັບການເປີດເຜີຍພຽງພໍແກ່ບໍລິສັດ ເຊິ່ງໃນກໍລະນີເຊັ່ນນີ້ ບໍລິສັດຈະບໍ່ສາມາດດຳເນີນການກວດສອບຂໍ້ມູນໄດ້ຄົບຖ້ວນພຽງພໍ ແລະ ອາດສົ່ງຜົນກະທົບຕໍ່ການລົງທຶນຂອງບໍລິສັດໄດ້. ນອກຈາກນັ້ນ, ໃນການໂອນຊັບສິນທີ່ມີມູນຄ່າສູງ ຫຼື ຂະໜາດໃຫຍ່ໃນອະນາຄົດຈະຕ້ອງໄດ້ຮັບການຮັບຮອງຈາກ ຄສພຊ ກ່ອນ ແຕ່ຫາກເປັນການໂອນຊັບສິນຂອງລັດທີ່ມູນຄ່າບໍ່ສູງ ຫຼື ມີຂະໜາດປົກກະຕິ ຈະຕ້ອງໄດ້ຮັບການຕົກລົງໂດຍລັດຖະບານລາວ ເຊິ່ງບໍລິສັດບໍ່ສາມາດຮັບປະກັນໄດ້ວ່າ ຄສພຊ ຫຼື ລັດຖະບານລາວ ຈະຮັບຮອງ ຫຼື ຕົກລົງການໂອນດັ່ງກ່າວ ແລະ ຊັບສິນໃນອະນາຄົດຈະໄດ້ຮັບການໂອນມາຍັງບໍລິສັດ. ນອກຈາກນັ້ນ, ມີຄວາມເປັນໄປໄດ້ວ່າໃນອະນາຄົດ ກະຊວງການເງິນເຊິ່ງເປັນຜູ້ອອກກົດລະບຽບຄຸ້ມຄອງທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບຊັບສິນຂອງລັດ ຫຼື ລັດຖະບານລາວ ຫຼື ຄສພຊ ອາດປ່ຽນແປງນະໂຍບາຍຂອງຕົນໄດ້.

ນອກຈາກນີ້, ໃນການຊື້ຮຸ້ນຂອງ ຟຟລ ທີ່ຖືຢູ່ໃນໂຄງການ IPP ດັ່ງກ່າວ ອາດມີຂໍ້ກຳນົດໃນສັນຍາ ຫຼື ລະບຽບກົດໝາຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ເຊິ່ງກຳນົດໃຫ້ ຟຟລ ຈະຕ້ອງໄດ້ຮັບການຍິນຍອມຈາກຜູ້ຖືຮຸ້ນລາຍອື່ນ ຫຼື ເຈົ້າໜີ້ ກ່ອນທີ່ ຟຟລ ຈະໂອນຮຸ້ນດັ່ງກ່າວໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ ເຊິ່ງໃນການດຳເນີນການດັ່ງກ່າວ ບໍລິສັດຈະຕ້ອງອາໄສການເຈລະຈາຕໍ່ລອງຂອງ ຟຟລ ກັບບຸກຄົນເຫຼົ່ານັ້ນ ເຊິ່ງບໍລິສັດບໍ່ອາດຮັບປະກັນໄດ້ວ່າ ຟຟລ ຈະປະສົບຄວາມສຳເລັດໃນການເຈລະຈາຕໍ່ລອງ ແລະ ຫາກ ຟຟລ ບໍ່ສາມາດດຳເນີນການດັ່ງກ່າວໄດ້ ບໍລິສັດອາດຈະໄດ້ຮັບຜົນກະທົບໃນທາງລົບຕໍ່ທຸລະກິດ, ຜົນການດຳເນີນງານ, ແລະ ຊ່ອງທາງດ້ານການດຳເນີນກິດຈະການໄດ້.

ໃນນີ້ ຟຟລ ໄດ້ມີໜັງສືເລກທີ 1213/ຟຟລ ລົງວັນທີ 6 ມິຖຸນາ 2011 ສະເໜີປັບປຸງໂຄງສ້າງຖານະການເງິນ ຂອງ ຟຟລ ໃນປີ 2011 ຫາ ປີ 2015 ເຖິງກະຊວງການເງິນ ເພື່ອຂໍປັບປຸງຖານະການເງິນ ແລະ ຫຼຸດຜ່ອນໜີ້ ຫຼື ພັນທະທາງການເງິນຂອງ ຟຟລ ໂດຍສະເໜີທາງອອກ 2 ວິທີ ແມ່ນ (1) ໂອນສິດ ແລະ ພັນທະຂອງໂຄງການຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່ ແລະ ນ້ຳຄານ 2 ໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ ແລະ (2) ຂາຍຮຸ້ນທີ່ ຟຟລ ຖືຢູ່ໃນ 4 ໂຄງການ IPP ໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ. ຕໍ່ມາກະຊວງການເງິນໄດ້ມີໜັງສືເລກທີ 1528/ກງ ລົງວັນທີ 27 ມິຖຸນາ 2011 ສະເໜີເລື່ອງດັ່ງກ່າວຕໍ່ນາຍົກລັດຖະມົນຕີ ໂດຍຕໍ່ມາຫົວໜ້າຫ້ອງວ່າການສຳນັກງານນາຍົກລັດຖະມົນຕີໄດ້ມີແຈ້ງການ ເລກທີ 111/ທສນຍ ລົງວັນທີ 7 ກໍລະກົດ 2011 ເຫັນດີໃຫ້ປັບປຸງໂຄງສ້າງຖານະການເງິນຂອງ ຟຟລ ຕາມການສະເໜີຂອງກະຊວງການເງິນດັ່ງກ່າວ.

ຕໍ່ຈາກນີ້, ເມື່ອວັນທີ 13 ມິຖຸນາ 2012 ຄສພຊ ໄດ້ວາງອອກ ມະຕິຕົກລົງ ຄສພຊ ວ່າດ້ວຍ ວຽກງານຫຼັກຊັບ ແລະ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ ປີ 2012 ເຊິ່ງອະນຸຍາດໃຫ້ ຟຟລ ຂາຍ ແລະ ໂອນຮຸ້ນທີ່ ຟຟລ ຖືຢູ່ໃນ 4 ໂຄງການ IPP ໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ ເຊິ່ງໄດ້ແກ່ (1) ບໍລິສັດ ເທີນ-ຫິນບູນ ພາວເວີ ຈຳກັດ, (2) ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ຫ້ວຍເຫາະ ຈຳກັດ, (3) ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນໍ້າລຶກ 1-2 ຈຳກັດ ແລະ (4) ບໍລິສັດ ໄຟຟ້ານໍ້າຕົກ 2 ຈຳກັດ ແລະ ອະນຸຍາດໃຫ້ ຟຟລ ໂອນໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່ ແລະ ນໍ້າຄານ 2 ລວມເຖິງພັນທະພາຍໃຕ້ສັນຍາກູ້ຢືມເງິນ ແລະ ສັນຍາອື່ນໆ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບໂຄງການທັງສອງໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດດ້ວຍ. ນອກຈາກນີ້, ຄສພຊ ຮັບຮອງວ່າບໍລິສັດຈະໄດ້ຮັບສິດ, ຜົນປະໂຫຍດ ແລະ ການຄຸ້ມຄອງຈາກການດຳເນີນໂຄງການ IPP ດັ່ງກ່າວ ແລະ ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່ ແລະ ນໍ້າຄານ 2 ຄືກັນກັບສິດ, ຜົນປະໂຫຍດ ແລະ ການຄຸ້ມຄອງ ທີ່ ຟຟລ ມີຢູ່ ຫຼື ໄດ້ຮັບຈາກລັດຖະບານລາວໃນປະຈຸບັນ.

ນອກຈາກນີ້, ເຖິງວ່າຊັບສິນເຫຼົ່ານັ້ນຈະໄດ້ຮັບການໂອນມາຍັງບໍລິສັດ, ລາຄາຂອງຊັບສິນດັ່ງກ່າວກໍ່ອາດຈະສູງກວ່າລາຄາຕາມບັນຊີ ຫຼື ອາດຈະມີສະພາບບາງຢ່າງທີ່ບໍລິສັດບໍ່ສາມາດຮັບຮູ້ໄດ້ໝົດ ອາດສົ່ງຜົນກະທົບໃນທາງລົບຕໍ່ບໍລິສັດ ໂດຍອາດຈະເຮັດໃຫ້ອັດຕາການຂະຫຍາຍຕົວໃນອະນາຄົດ ຫຼື ລາຍຮັບທີ່ຄາດວ່າຈະໄດ້ຮັບຈາກການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດຫຼຸດລົງ.

5.3 ການລົງທຶນໃນໂຄງການໃນອະນາຄົດ ສຳລັບໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່ ແລະ ນໍ້າຄານ 2

ບໍລິສັດໄດ້ເຂົ້າຮ່ວມລົງນາມໃນ MOU ກັບ ຟຟລ ເມື່ອວັນທີ 8 ກໍລະກົດ 2011 ກ່ຽວກັບການໂອນຊັບສິນ 2 ໂຄງການ ຄື ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່ ແລະ ນໍ້າຄານ 2 ເຊິ່ງຈະໂອນໃຫ້ບໍລິສັດຫຼັງຈາກທີ່ທັງສອງໂຄງການເລີ່ມຜະລິດຂາຍແລ້ວ ແລະ ບໍລິສັດຄາດວ່າເຂື່ອນດັ່ງກ່າວຈະເລີ່ມຜະລິດຂາຍໄດ້ໃນປີ 2015 (ເບິ່ງຂໍ້ມູນເພີ່ມເຕີມໃນ “ຂໍ້ມູນກ່ຽວກັບບໍລິສັດ - ໂຄງການໃນອະນາຄົດ”). ຢ່າງໃດກໍ່ຕາມ, ການລົງທຶນດັ່ງກ່າວອາດມີຄວາມສ່ຽງດ້ານການເງິນ ຍ້ອນວ່າບໍລິສັດມີພັນທະຊຳລະເງິນໃຫ້ແກ່ ຟຟລ ໃນບັນດາຄ່າໃຊ້ຈ່າຍຕ່າງໆ ທີ່ ຟຟລ ມີພັນທະຕາມສັນຍາກູ້ຢືມເງິນ ແລະ ສັນຍາຕ່າງໆ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບແຕ່ລະໂຄງການ ແລະ ຫາກບໍລິສັດບໍ່ສາມາດປະຕິບັດຕາມທີ່ກຳນົດໃນ MOU ດັ່ງກ່າວ ອາດຈະສົ່ງຜົນກະທົບຢ່າງຫຼວງຫຼາຍຕໍ່ທຸລະກິດ, ຖານະດ້ານການເງິນ, ຜົນການດຳເນີນງານ ແລະ ຊ່ອງທາງດ້ານການດຳເນີນກິດຈະການຂອງບໍລິສັດ.

ໃນນີ້, ອີງຕາມມະຕິຕົກລົງ ຄສພຊ ວ່າດ້ວຍວຽກງານຫຼັກຊັບ ແລະ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ ປີ 2012 ຄສພຊ ອະນຸຍາດໃຫ້ ຟຟລ ໂອນໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່ ແລະ ນໍ້າຄານ 2 ລວມເຖິງພັນທະພາຍໃຕ້ສັນຍາກູ້ຢືມເງິນ ແລະ ສັນຍາອື່ນໆ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບໂຄງການທັງສອງໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ ໂດຍ ຄສພຊ ຮັບຮອງວ່າບໍລິສັດຈະໄດ້ຮັບສິດ, ຜົນປະໂຫຍດ ແລະ ການຄຸ້ມຄອງຈາກການດຳເນີນໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່ ແລະ ນໍ້າຄານ 2 ຄືກັນກັບສິດ, ຜົນປະໂຫຍດ ແລະ ການຄຸ້ມຄອງ ທີ່ ຟຟລ ມີຢູ່ ຫຼື ໄດ້ຮັບຈາກລັດຖະບານລາວໃນປະຈຸບັນ.

6. ການແຂ່ງຂັນໃນການພັດທະນາໂຄງການໃນອະນາຄົດ

ບໍລິສັດອາດປະສົບກັບການແຂ່ງຂັນໃນການດຳເນີນການຕາມຍຸດທະສາດການລົງທຶນ ແລະ ການພັດທະນາໂຄງການພະລັງງານໄຟຟ້າໃໝ່ຢູ່ ສປປ ລາວ. ຄູ່ແຂ່ງຈຳນວນໜຶ່ງຂອງບໍລິສັດອາດມີແຫຼ່ງການເງິນ ແລະ ປະສົບການສູງກວ່າບໍລິສັດໃນການພັດທະນາ ຫຼື ປະກອບທຶນສ້າງເຂື່ອນຜະລິດໄຟຟ້າ. ນອກຈາກນັ້ນ, ນະໂຍບາຍຂອງລັດຖະບານລາວອາດມີຄວາມສຳຄັນໃນການຕົກລົງທີ່ຈະມອບໂຄງການໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ ຫຼື ບໍລິສັດເອກະຊົນອື່ນທີ່ເປັນຄູ່ແຂ່ງ. ໂດຍສະເພາະລັດຖະບານລາວອາດຈະຕັດສິນໃຈທີ່ຈະໂອນການດຳເນີນງານໃນເຂື່ອນຜະລິດໄຟຟ້າ ຫຼື ການລົງທຶນໃນໂຄງການ IPP ຕ່າງໆ ໃນອະນາຄົດ ໃຫ້ແກ່ພາກສ່ວນອື່ນນອກຈາກບໍລິສັດ. ດັ່ງນັ້ນ ບໍລິສັດອາດຕ້ອງພົບພໍ້ກັບການແຂ່ງຂັນກັບໂຄງການ IPP ທີ່ມີຢູ່ໃນປະຈຸບັນ ຫຼື ລາຍໃໝ່ ລວມທັງ ຟຟລ ເອງ ຍ້ອນ ຟຟລ ຍັງເປັນຜູ້ຜະລິດໄຟຟ້າພະລັງງານນ້ຳຕົກຈຳນວນໜຶ່ງທີ່ຍັງບໍ່ໄດ້ໂອນມາຍັງບໍລິສັດ ແລະ ຖ້າຫາກບໍລິສັດບໍ່ສາມາດແຂ່ງຂັນກັບຜູ້ຜະລິດໄຟຟ້າດັ່ງກ່າວໄດ້ ກໍ່ອາດສົ່ງຜົນກະທົບໃນທາງລົບຕໍ່ທຸລະກິດ, ຜົນການດຳເນີນງານ, ຖານະດ້ານການເງິນ ແລະ ຊ່ອງທາງການດຳເນີນກິດຈະການຂອງບໍລິສັດໄດ້.

7. ຄວາມແຕກຕ່າງດ້ານກົດລະບຽບ, ການເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນ ແລະ ການບັນຊີ

ມາດຕະຖານການເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນ ແລະ ການບັນຊີຢູ່ ສປປ ລາວ ບໍ່ເຂັ້ມງວດໃນບາງດ້ານທຽບກັບໃນຕະຫຼາດທີ່ມີການພັດທະນາແລ້ວຫຼາຍກວ່າ ເຊັ່ນ ສິງກັງ, ສິງກະໂປ ແລະ ປະເທດທີ່ເປັນສະມາຊິກອົງການຈັດຕັ້ງເສດຖະກິດ, ຮ່ວມມື ແລະ ພັດທະນາ (OECD), ແລະ ອາດມີຂໍ້ມູນກ່ຽວກັບບໍລິສັດທີ່ຈັດຕັ້ງໃນ ສປປ ລາວ ເປີດເຜີຍໃນຈຳນວນທີ່ຈຳກັດກວ່າຂໍ້ມູນທີ່ເປີດເຜີຍໂດຍບໍລິສັດຢູ່ປະເທດດັ່ງກ່າວ.

ນອກຈາກນີ້, ກົດລະບຽບ ແລະ ການຄຸ້ມຄອງຂອງຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ ແລະ ການເຄື່ອນໄຫວຂອງນັກລົງທຶນ, ນາຍໜ້າ ແລະ ຜູ້ເຂົ້າຮ່ວມອື່ນໆ ມີຄວາມແຕກຕ່າງກັບຕະຫຼາດໃນສິງກັງ, ສິງກະໂປ ແລະ ປະເທດທີ່ເປັນສະມາຊິກ OECD. ຄລຕ ລາວ ແລະ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ ມີພັນທະໃນການປັບປຸງມາດຕະຖານການເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນ ແລະ ກົດລະບຽບອື່ນໆ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ. ຄລຕ ລາວ ຈຶ່ງໄດ້ອອກກົດລະບຽບກ່ຽວກັບການບັນຊີ ແລະ ການກວດສອບກ່ຽວກັບວຽກງານຫຼັກຊັບ ແລະ ໄດ້ອອກລະບຽບກ່ຽວກັບການເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນ ແລະ ຈະໄດ້ອອກຂໍ້ກຳນົດອື່ນໆ. ຢ່າງໃດກໍ່ດີ, ບໍລິສັດບໍ່ສາມາດຮັບປະກັນໄດ້ວ່າ: (i) ຂໍ້ກຳນົດດັ່ງກ່າວຈະພຽງພໍໃນການຄຸ້ມຄອງນັກລົງທຶນ, (ii) ຜູ້ເຂົ້າຮ່ວມໃນຕະຫຼາດຈະປະຕິບັດຕາມຂໍ້ກຳນົດດັ່ງກ່າວ ຫຼື (iii) ໜ່ວຍງານຮັບຜິດຊອບຂອງ ສປປ ລາວ ຈະສາມາດຄຸ້ມຄອງ ແລະ ບັງຄັບໃຊ້ຂໍ້ກຳນົດດັ່ງກ່າວໄດ້ຢ່າງເໝາະສົມ.

8. ການລົງຄະແນນສຽງຂອງ ຟຟລ ໃນເລື່ອງທີ່ອາດຈະມີຜົນປະໂຫຍດ

ໂດຍອີງຕາມກົດໝາຍວິສາຫະກິດ, ຜູ້ຖືຮຸ້ນໃດໜຶ່ງອາດຈະຖືກຈຳກັດສິດໃນການລົງຄະແນນສຽງ ຫາກຜູ້ຖືຮຸ້ນນັ້ນມີສ່ວນໄດ້ເສຍ ຫຼື ມີຜົນປະໂຫຍດໂດຍກົງກັບບັນຫາທີ່ລົງຄະແນນສຽງຮັບຮອງ ໂດຍການກຳນົດຜູ້ຖືຮຸ້ນໃນເລື່ອງນີ້ ແມ່ນໃຫ້ກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນຕົກລົງກັນເອງວ່າຜູ້ຖືຮຸ້ນນັ້ນຈະຖືກຈຳກັດສິດ ຫຼື ບໍ່. ດັ່ງນັ້ນ, ຫາກໃນກໍລະນີທີ່ບໍລິສັດຈະຊື້ຊັບສິນໃນອະນາຄົດຈາກ ຟຟລ ພາຍຫຼັງການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນນີ້, ຟຟລ ອາດຖືກຈຳກັດສິດໃນການລົງຄະແນນສຽງໃນກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນໃນເລື່ອງທີ່ກ່ຽວພັນກັບການຂາຍຊັບສິນໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ ຍ້ອນວ່າ ຟຟລ ຈະແມ່ນ

ຜູ້ມີຜົນປະໂຫຍດໂດຍກົງກັບການຂາຍຊັບສິນ ຍົກເວັ້ນແຕ່ກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນຈະຕົກລົງກັນໃຫ້ ຟຟລ ລົງຄະແນນສຽງ ໃນເລື່ອງດັ່ງກ່າວໄດ້. ໃນກໍລະນີທີ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນບໍ່ສາມາດຕົກລົງກັນໄດ້, ຜູ້ຖືຮຸ້ນອາດຈະບໍ່ສາມາດມີມະຕິອະນຸມັດໃຫ້ລົງທຶນ ຊັບສິນໃນອະນາຄົດຈາກ ຟຟລ ໄດ້ ຍ້ອນວ່າມະຕິທີ່ຈະຕ້ອງໄດ້ຮັບສໍາລັບການເພີ່ມທຶນແມ່ນຕ້ອງມີສຽງຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ ຫຼື ຜູ້ຕາງໜ້າຜູ້ຖືຮຸ້ນຢ່າງໜ້ອຍສອງສ່ວນສາມຂອງຜູ້ເຂົ້າຮ່ວມປະຊຸມ ແລະ ມີຢ່າງໜ້ອຍ 80 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຈຳນວນຮຸ້ນທີ່ ຖອກແລ້ວທັງໝົດ.

9. ຂໍ້ຈຳກັດການຖືຮຸ້ນຂອງບຸກຄົນ ຫຼື ນິຕິບຸກຄົນຕ່າງປະເທດ

ອີງຕາມກົດລະບຽບບໍລິສັດ ຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດສາມາດໂອນໄດ້ໂດຍບໍ່ມີຂໍ້ຈຳກັດ ເວັ້ນແຕ່ການໂອນຮຸ້ນ ນັ້ນຈະເປັນເຫດໃຫ້ນິຕິບຸກຄົນ ຫຼື ນິຕິບຸກຄົນຕ່າງປະເທດຖືຮຸ້ນຢູ່ໃນບໍລິສັດຫຼາຍກວ່າຈຳນວນທີ່ໄດ້ກຳນົດໄວ້ໃນຂໍ້ຕົກລົງ ຂອງ ຄລຕ ລາວ ແລະ/ຫຼື ລະບຽບກົດໝາຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ເຊິ່ງປະຈຸບັນມີຂໍ້ຕົກລົງຂອງ ຄລຕ ເລກທີ 021/ຄລຕ ວ່າດ້ວຍ ການເພີ່ມສັດສ່ວນການຖືຄອງຮຸ້ນຂອງນັກລົງທຶນຕ່າງປະເທດໃນບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ, ລົງວັນທີ 5 ມັງກອນ 2012 ອະນຸຍາດໃຫ້ນັກລົງທຶນຕ່າງປະເທດຖືຄອງຮຸ້ນໃນບໍລິສັດໄດ້ບໍ່ເກີນ 20 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຈຳນວນຮຸ້ນ ທັງໝົດ ໃນນັ້ນ, ນັກລົງທຶນຕ່າງປະເທດປະເພດບຸກຄົນສາມາດຖືຄອງໄດ້ບໍ່ເກີນ 1 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຈຳນວນຮຸ້ນທັງໝົດ ແລະ ນັກລົງທຶນຕ່າງປະເທດປະເພດສະຖາບັນ ຫຼື ນິຕິບຸກຄົນ ສາມາດຖືຄອງໄດ້ບໍ່ເກີນ 5 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຈຳນວນຮຸ້ນ ທັງໝົດ. ດັ່ງນັ້ນ, ນັກລົງທຶນຕ່າງປະເທດທີ່ຈອງຊື້ຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍຂອງບໍລິສັດ ອາດບໍ່ໄດ້ຮັບການແບ່ງປັນຮຸ້ນ ເພີ່ມທຶນດັ່ງກ່າວ ແລະ ໃນກໍລະນີທີ່ບໍລິສັດໄດ້ຮັບເງິນຄ່າຈອງຊື້ຈາກນັກລົງທຶນຕ່າງປະເທດແຕ່ບໍ່ອາດແບ່ງປັນຮຸ້ນເພີ່ມ ທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍໄດ້ ບໍລິສັດຈະຄືນເງິນຄ່າຈອງຊື້ໃຫ້ແກ່ນັກລົງທຶນຕາມຂໍ້ມູນຂອງນັກລົງທຶນທີ່ໄດ້ໃຫ້ໄວ້ກັບຜູ້ຄຸ້ມຄອງປະກັນ ການຂາຍຮຸ້ນ ພາຍໃນ 2 ວັນລັດຖະການ ຕາມຂໍ້ຕົກລົງ ຄລຕ ວ່າດ້ວຍການອອກ ແລະ ສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຕໍ່ມວນຊົນ (ເບິ່ງ “ຂໍ້ມູນກ່ຽວກັບການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ - ການສົ່ງຄ່າຈອງຊື້ຮຸ້ນຄືນໃນກໍລະນີທີ່ບໍ່ໄດ້ຮັບການແບ່ງປັນຮຸ້ນ”).

10. ຄວາມສ່ຽງດ້ານອັດຕາແລກປ່ຽນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ

ບໍລິສັດມີຄວາມສ່ຽງກ່ຽວກັບອັດຕາແລກປ່ຽນເງິນຕາຕ່າງປະເທດໃນແງ່ຕ່າງໆ. ລາຍຈ່າຍເພື່ອດຳເນີນ ງານຫຼາຍລາຍການເປັນການຈ່າຍດ້ວຍສະກຸນເງິນກີບ. ແຕ່ບໍລິສັດອາດມີລາຍຈ່າຍເປັນສະກຸນເງິນໂດລາສະຫະລັດ ແລະ ສະກຸນເງິນຕ່າງປະເທດອື່ນໆ. ບໍລິສັດອາດຈະບໍ່ສາມາດຕັດພາລະການເໜັງຕີງຂອງລາຍຈ່າຍ (ລວມທັງ ການ ເໜັງຕີງຂອງສະກຸນເງິນຕ່າງໆ) ຜ່ານໄປໃຫ້ ຟຟລ ໃນອັດຕາລາຄາຄ່າໄຟຟ້າຕາມສັນຍາ PPA. ນອກຈາກນັ້ນ, ໜີ້ ໄລຍະຍາວສ່ວນຫຼາຍຂອງ ຟຟລ ເຊິ່ງບໍລິສັດມີໜ້າທີ່ຊໍາລະແທນຕາມຂໍ້ຕົກລົງໃນການໃຊ້ແທນໜີ້ສິນ ເປັນໜີ້ສະກຸນ ເງິນຕ່າງປະເທດ ເຊິ່ງອາດເຮັດໃຫ້ເກີດຄວາມສ່ຽງກັບບໍລິສັດໃນກໍລະນີທີ່ມີວິກິດການທາງການເງິນ ຫຼື ການປ່ຽນແປງ ທາງເສດຖະກິດ. ດ້ວຍເຫດນີ້, ການເໜັງຕີງຢ່າງຕື່ມຕໍ່ໃນອັດຕາແລກປ່ຽນ ສາມາດສ້າງຜົນກະທົບໃນທາງລົບຢ່າງ ຫຼວງຫຼາຍຕໍ່ທຸລະກິດ, ຜົນການດຳເນີນງານ, ຖານະດ້ານການເງິນ ແລະ ຊ່ອງທາງການດຳເນີນກິດຈະການຂອງບໍລິສັດ.

11. ປັດໃຈດ້ານການເມືອງ ແລະ ເສດຖະກິດຂອງ ສປປ ລາວ

ການເຄື່ອນໄຫວຂອງບໍລິສັດຂຶ້ນກັບສະພາບການເມືອງ, ເສດຖະກິດ, ກົດລະບຽບຢູ່ ສປປ ລາວ ເຊິ່ງມີຄວາມໝາຍແຕກຕ່າງໃນບາງດ້ານທີ່ສໍາຄັນ ເມື່ອທຽບກັບປະເທດອື່ນເຊິ່ງເສດຖະກິດໄດ້ມີການພັດທະນາແລ້ວ. ວິກິດການເສດຖະກິດທີ່ເກີດຂຶ້ນໃນ ສປປ ລາວ ອາດສົ່ງຜົນກະທົບໃນທາງລົບຢ່າງກວ້າງຂວາງຕໍ່ທຸລະກິດ, ຖານະດ້ານການເງິນ, ຜົນການດໍາເນີນງານ ແລະ ຊ່ອງທາງການດໍາເນີນກິດຈະການຂອງບໍລິສັດ. ມາດຕະການທາງດ້ານເສດຖະກິດຂອງລັດຖະບານລາວສາມາດສົ່ງຜົນໃຫ້ເກີດການປ່ຽນແປງຢ່າງສໍາຄັນຕໍ່ນະໂຍບາຍເສດຖະກິດ ແລະ ອາດສົ່ງຜົນກະທົບໃນທາງລົບຕໍ່ບໍລິສັດໄດ້. ການປ່ຽນແປງນະໂຍບາຍຂອງລັດຖະບານລາວກ່ຽວກັບລາຄາຄ່າໄຟຟ້າ, ອັດຕາຄ່າຕອບແທນ, ການຄຸ້ມຄອງອັດຕາແລກປ່ຽນ, ນະໂຍບາຍດ້ານພາສີອາກອນ ແລະ ດ້ານອື່ນໆ ອາດສົ່ງຜົນກະທົບໃນທາງລົບຕໍ່ຊ່ອງທາງໃນຕໍ່ໜ້າຂອງບໍລິສັດ ແລະ ຕໍ່ ຟຟລ ແລະ ລູກຄ້າໃນອະນາຄົດຂອງບໍລິສັດ. ນອກຈາກນີ້, ນະໂຍບາຍການປັບໂຄງສ້າງຂະແໜງຜະລິດໄຟຟ້າຂອງລັດຖະບານລາວອາດມີການປ່ຽນແປງໃນອະນາຄົດ.

12. ຄວາມບໍ່ແນ່ນອນຂອງກົດລະບຽບທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບຂະແໜງໄຟຟ້າຢູ່ ສປປ ລາວ

ໃນອະນາຄົດ, ລັດຖະບານລາວອາດຈະມີການປ່ຽນແປງກົດລະບຽບຂອງອຸດສາຫະກຳໄຟຟ້າທີ່ສໍາຄັນເຊິ່ງອາດສົ່ງຜົນກະທົບໃນທາງລົບກັບບໍລິສັດ. ເຖິງວ່າ ບໍລິສັດເຊື່ອວ່າລັດຖະບານລາວຈະພະຍາຍາມທຸກວິທີເພື່ອຊ່ວຍເຫຼືອບໍລິສັດ ແລະ ສະໜັບສະໜູນທຸລະກິດຂອງພວກເຮົາ, ແຕ່ບໍລິສັດກໍບໍ່ສາມາດຮັບປະກັນໄດ້ວ່າກົດລະບຽບໃນອະນາຄົດຂອງລັດຖະບານລາວຈະຄືເກົ່າ.

13. ຜົນບັງຄັບໃຊ້ຂອງຄໍາພິພາກສາສານຕ່າງປະເທດຢູ່ ສປປ ລາວ

ບໍລິສັດສ້າງຕັ້ງຂຶ້ນພາຍໃຕ້ກົດໝາຍ ສປປ ລາວ. ຜູ້ອຳນວຍການ ແລະ ພະນັກງານສ່ວນຫຼາຍຂອງບໍລິສັດ ເປັນພົນລະເມືອງລາວ ແລະ ອາໄສຢູ່ ສປປ ລາວ, ແລະ ຊັບສິນທີ່ສໍາຄັນທັງໝົດຂອງບໍລິສັດ ແລະ ບຸກຄົນດັ່ງກ່າວແມ່ນຕັ້ງຢູ່ ສປປ ລາວ. ດ້ວຍເຫດນີ້, ນັກລົງທຶນອາດມີຄວາມຫຍຸ້ງຍາກທີ່ຈະຮ້ອງຟ້ອງບໍລິສັດ ຫຼື ບຸກຄົນດັ່ງກ່າວ ຫຼື ບັງຄັບໃຊ້ຄໍາພິພາກສາຂອງສານຕໍ່ບໍລິສັດ ຫຼື ບຸກຄົນດັ່ງກ່າວ ເຊິ່ງຢູ່ໃນ ສປປ ລາວ.

ພາຍໃຕ້ກົດໝາຍວ່າດ້ວຍການດໍາເນີນຄະດີແພ່ງ ເລກທີ 02/ສພຊ, ລົງວັນທີ 17 ພຶດສະພາ 2004, ສປປ ລາວ ຈະບັງຄັບປະຕິບັດຕາມຄໍາພິພາກສາຂອງສານຕ່າງປະເທດ ຖ້າຄໍາພິພາກສານັ້ນເປັນໄປຕາມເງື່ອນໄຂດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້:

- ຄໍາຕັດສິນຂອງປະເທດທີ່ເປັນພາຄີຂອງສົນທິສັນຍາທີ່ ສປປ ລາວ ເປັນພາຄີ ຫຼື ຄູ່ສັນຍາ;
- ຄະດີທີ່ບໍ່ມີຜົນກະທົບຕໍ່ອະທິປະໄຕ ຫຼື ຂັດກັບກົດໝາຍຂອງ ສປປ ລາວ; ແລະ
- ຄໍາຕັດສິນທີ່ບໍ່ຂັດກັບກົດລະບຽບກ່ຽວກັບການດໍາເນີນຄະດີແພ່ງ ແລະ ບໍ່ຂັດກັບກົດໝາຍ ແລະ ກົດລະບຽບກ່ຽວກັບຄວາມສະຫງົບ ແລະ ຄວາມເປັນລະບຽບຮ້ອຍຂອງສັງຄົມ.

ຢ່າງໃດກໍດີ, ໃນທາງປະຕິບັດ ການບັງຄັບປະຕິບັດຄຳພິພາກສາຂອງສານຕ່າງປະເທດໃນ ສປປ ລາວ ທີ່ຜ່ານມານັ້ນບໍ່ມີຫຼາຍ ແລະ ເປັນໄປໄດ້ວ່າສານໃນ ສປປ ລາວ ອາດບໍ່ຕົກວາມໝາຍ ແລະ ບັງຄັບປະຕິບັດຕາມ ຄຳພິພາກສາຂອງສານຕ່າງປະເທດ.

ພາຍໃຕ້ຫຼັກທົ່ວໄປຂອງກົດໝາຍລາວ, ໃນກໍລະນີທີ່ຄູ່ກໍລະນີມີສິດເລືອກວິທີການແກ້ໄຂຂັ້ນແຍ່ງ ເຊັ່ນ ການເຈລະຈາ, ການໄກ່ເກ່ຍ, ການແກ້ໄຂຂັ້ນແຍ່ງທາງເສດຖະກິດ ແລະ ການພິຈາລະນາຄະດີໃນສານ ເຊິ່ງວິທີ ການແກ້ໄຂຂັ້ນແຍ່ງດັ່ງກ່າວ ຈະຕ້ອງໄດ້ລະບຸໄວ້ໃນສັນຍາ. ສປປ ລາວ ໄດ້ໃຫ້ສັດຕະຍາບັນເຂົ້າເປັນພາຄີສິນທີ່ ສັນຍາວ່າດ້ວຍການຮັບຮູ້ ແລະ ບັງຄັບປະຕິບັດຄຳຕັດສິນຂອງກຳມະການຕັດສິນຕ່າງປະເທດ ຫຼື ສາກົນ, ນິວຢອກ ປີ 1958 (“ສັນທິສັນຍານິວຢອກ”).

ຢ່າງໃດກໍດີ, ກົດໝາຍວ່າດ້ວຍການແກ້ໄຂຂັ້ນແຍ່ງທາງດ້ານເສດຖະກິດ ເລກທີ 06/ສພຊ, ລົງວັນທີ 17 ທັນວາ 2010 ໄດ້ກຳນົດໄວ້ວ່າ ສປປ ລາວ ຮັບຮູ້ ແລະ ປະຕິບັດຄຳຕັດສິນຂອງກຳມະການຕັດສິນຕ່າງປະເທດ ຫຼື ສາກົນ ໂດຍໄດ້ຮັບການຢັ້ງຢືນ ຈາກສານປະຊາຊົນຂອງ ສປປ ລາວ ເຊິ່ງສານປະຊາຊົນຂອງ ສປປ ລາວ ຈະພິຈາລະນາຢັ້ງຢືນຄຳຕັດສິນຂອງ ກຳມະການຕັດສິນຕ່າງປະເທດ ຫຼື ສາກົນໄດ້ກໍ່ຕໍ່ເມື່ອມີເງື່ອນໄຂຄົບຖ້ວນ ດັ່ງນີ້: (i) ຄູ່ກໍລະນີຕ້ອງຖືສັນຊາດຂອງ ຕ່າງປະເທດ ທີ່ເປັນພາຄີຂອງສິນທິສັນຍານິວຢອກ; (ii) ບໍ່ຂັດກັບລັດຖະທຳມະນູນ ແລະ ລະບຽບກົດໝາຍກ່ຽວກັບ ຄວາມໝັ້ນຄົງຂອງຊາດ, ຄວາມສະຫງົບຂອງສັງຄົມ ແລະ ສິ່ງແວດລ້ອມ; ແລະ (iii) ຄູ່ກໍລະນີຝ່າຍທີ່ມີພັນທະ ໃຊ້ແທນໜີ້ສິນ ມີຊັບສິນ, ກິດຈະການ, ຮຸ້ນ, ເງິນຝາກ ຫຼື ຊັບອື່ນຢູ່ ສປປ ລາວ. ນອກຈາກນີ້, ທີ່ ຜ່ານມາ ການບັງຄັບປະຕິບັດຕາມຄຳຕັດສິນແກ້ໄຂຂັ້ນແຍ່ງຂອງຕ່າງປະເທດໃນ ສປປ ລາວ ບໍ່ຄ່ອຍຈະມີຫຼາຍກໍລະນີ ເທົ່າໃດ.

3. ການດຳເນີນທຸລະກິດ

1. ຂໍ້ມູນເບື້ອງຕົ້ນ

ບໍລິສັດແມ່ນເປັນບໍລິສັດຜະລິດໄຟຟ້າສຳລັບພາຍໃນປະເທດຊັ້ນນຳແຫ່ງໜຶ່ງຂອງ ສປປ ລາວ ເຊິ່ງ ຮູບແບບທຸລະກິດຂອງບໍລິສັດໃນປະຈຸບັນ ຄື ການເປັນເຈົ້າຂອງ ແລະ ດຳເນີນການໃນຊັບສິນທີ່ກ່ຽວກັບໂຄງການ ຜະລິດໄຟຟ້າຈາກຈຳນວນໜຶ່ງ ທີ່ຜະລິດໄຟຟ້າຂາຍຍົກໃຫ້ແກ່ ຟຟລ ເຊິ່ງຮັບຜິດຊອບການນຳສົ່ງ ແລະ ຈຳໜ່າຍ ໄຟຟ້າພາຍໃນ ສປປ ລາວ ຈາກ 6 ເຂື່ອນໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດ ເຊິ່ງໄດ້ເລີ່ມຜະລິດຂາຍແລ້ວ (ບໍລິສັດເປັນເຈົ້າຂອງໃນ ບັນດາທັງໝົດ 7 ເຂື່ອນ ເຊິ່ງມີກຳລັງຕິດຕັ້ງລວມ 387 MW). ໃນປະຈຸບັນບໍລິສັດເປັນຜູ້ຄວບຄຸມປະມານ 20 ສ່ວນ ຮ້ອຍຂອງກຳລັງຕິດຕັ້ງໃນການຜະລິດທີ່ມີທັງໝົດພາຍໃນ ສປປ ລາວ (ນັບລວມທັງໂຄງການ IPP ຂອງ ຟຟລ ແລະ ໂຄງການ IPP ທີ່ບໍ່ແມ່ນເປັນຂອງ ຟຟລ). ຕາຕະລາງລຸ່ມນີ້ ສະແດງເຖິງຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນສ້າງຕັ້ງ.

ຕາຕະລາງ 3.1: ຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນສ້າງຕັ້ງ (ແລະ ເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ)

ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	ທີ່ຕັ້ງ	ກຳລັງຕິດຕັ້ງ (MW)	ປະລິມານໄຟຟ້າ ທີ່ຜະລິດໄດ້ຕໍ່ປີ ຕາມການອອກ ແບບ (GWh)	ວັນທີເລີ່ມ ຜະລິດຂາຍ
ພາກກາງ-1				
ນ້ຳຮຸ່ງມ 1	ວຽງຈັນ	155.0	1,002.0	1971
ນ້ຳເລິກ	ວຽງຈັນ	60.0	218.0	2000
ນ້ຳມັງ 3	ວຽງຈັນ	40.0	180.0	2005
ນ້ຳຊອງ	ວຽງຈັນ	6.0	13.5	ຄາດໝາຍ ໃນປີ 2012
ພາກໃຕ້				
ເຊເສັດ 1	ສາລະວັນ	45.0	180.0	1991
ເຊເສັດ 2	ສາລະວັນ	76.0	309.0	2009
ເຊລະບຳ	ຈຳປາສັກ	5.0	21.0	1969
ລວມທັງໝົດ		387.0	1,923.5	-

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ບາງສ່ວນຈາກ PDP 2010-2020 (ສະບັບປັບປຸງ-1)

ປະຈຸບັນ ບໍລິສັດໄດ້ເຮັດຂໍ້ຕົກລົງໃນການໃຊ້ແທນໜີ້ສິນກັບ ຟຟລ ເຊິ່ງຂໍ້ຕົກລົງໃນການໃຊ້ແທນ ໜີ້ສິນນີ້ໄດ້ສ້າງພາລະໜີ້ສິນທີ່ກ່ຽວພັນກັບຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນສ້າງຕັ້ງ ໂດຍກຳນົດໃຫ້ບໍລິສັດຊຳລະໜີ້ ສິນໃຫ້ແກ່ ຟຟລ ເຊິ່ງໜີ້ສິນທີ່ບໍລິສັດຊຳລະໃຫ້ແກ່ ຟຟລ ນີ້ ເປັນໜີ້ເງິນກູ້ຂອງ ຟຟລ ຕາມສັນຍາທາງການເງິນທີ່ ຟຟລ ເປັນຜູ້ກູ້ ແລະ ໄດ້ນຳເງິນກູ້ມາໃຊ້ໃນການລົງທຶນໃນຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນສ້າງຕັ້ງ.

ນອກຈາກນີ້ ຟຟລ ຍັງໄດ້ກູ້ຢືມເງິນຈຳນວນໜຶ່ງເພື່ອບຳລຸງຮັກສາ ແລະ ບໍລິການ ອີກສອງຊັບສິນທີ່ ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນສ້າງຕັ້ງ ຈາກຜູ້ໃຫ້ກູ້ ໂດຍມີ Vientiane Automation and Solution Engineering Company Limited. (VASE) ເຊິ່ງເປັນຜູ້ຮັບເໝົາທີ່ປະຕິບັດວຽກງານດັ່ງກ່າວ. ໃນນີ້, ພາລະໜ້າທີ່ໃນການຊຳລະໜີ້ສິນພາຍໃຕ້ການກູ້ຢືມເງິນນີ້ ໄດ້ມອບໝາຍມາໃຫ້ກັບບໍລິສັດຕັ້ງແຕ່ວັນສ້າງຕັ້ງແລ້ວ. ຕາຕະລາງ 3.2 ລຸ່ມນີ້ສະແດງເຖິງພາລະໜີ້ສິນ ເຫຼົ່ານີ້.

ໃນນີ້, ຜູ້ໃຫ້ກູ້ ໝາຍເຖິງ ADB, JBIC, IDA, ບໍລິສັດນໍ້າ ແລະ ພະລັງງານ ສາທາລະນະລັດ ປະຊາຊົນຈີນ (CWE) ແລະ ບໍລິສັດໂນລິນໂກ (Norinco), Overseas Economic Cooperation Fund of Japan (OECF), Vientiane Automation and Solution Engineering Company Limited (VASE).

ຕາຕະລາງ 3.2: ສະຫຼຸບຂໍ້ຕົກລົງໃນການໃຊ້ແທນໜີ້ສິນ

ຜູ້ໃຫ້ກູ້	ຈຳນວນໜີ້ສິນ ໃນມື້ທີ່ເຮັດສັນຍາ (ລ້ານໂດລາ ສະຫະລັດ)	ຈຳນວນໜີ້ສິນ ຄົງເຫຼືອ ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2011 (ລ້ານໂດລາ ສະຫະລັດ)	ໄລຍະເວລາ ຊຳລະໜີ້	ດອກເບ້ຍ (% ຕໍ່ປີ)	ໝາຍເຫດ
ADB 846 (ເຊເສັດ 1)	0.55	-	2011	7.03%	ຊຳລະໝົດແລ້ວ
ADB 1063 (ເຊເສັດ 1)	0.52	0.40	2015	6.36%	-
ADB 1214 (ນໍ້າຊອງ)	12.11	11.00	2022	6.51%	-
ADB 1456 (ນໍ້າເລິກ)	29.22	25.10	2020	6.00%	-
CWE (ນໍ້າມັງ 3)	16.80	11.20	2013	2.00%	-
ບໍລິສັດໂນລິນໂກ (ເຊເສັດ 2)	93.62	83.70	2020	2.00%	-
OECF (ນໍ້າເລິກ) (ສະກຸນເງິນຕົ້ນຕໍແມ່ນເປັນ ສະກຸນເງິນເຢນ)	26.29	23.50	2020	2.30%	-
VASE (ເຊລະບຳ)	5.41	4.33	2014	6.50%	ກູ້ສຳລັບການ ກວດກາໃຫຍ່
VASE (ນຳຮັ່ງມ 1: Gen 5)	4.04	-	2015	5.00%	ກູ້ສຳລັບການ ກວດກາໃຫຍ່ (ຊຳລະໝົດແລ້ວ)
ໜີ້ລວມທັງໝົດ	188.56	159.23	-	-	-

ໝາຍເຫດ: ອັດຕາແລກປ່ຽນ ໃນວັນທີ 15 ທັນວາ 2010 = 8,060 ກີບ/ໂດລາສະຫະລັດ ແລະ 99.21 ກີບ/ເຢນ

ອັດຕາແລກປ່ຽນ ໃນວັນທີ 30 ທັນວາ 2011 = 8,043 ກີບ/ໂດລາສະຫະລັດ ແລະ 103.31 ກີບ/ເຢນ

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ທະນາຄານການຄ້າຕ່າງປະເທດລາວ ມະຫາຊົນ

ໃນອະນາຄົດອັນໃກ້ນີ້ ທຸລະກິດຂອງບໍລິສັດຈະມີການຂະຫຍາຍຕົວຫຼາຍຂຶ້ນ ຍ້ອນບໍລິສັດໄດ້ເຂົ້າຮ່ວມ ລົງນາມ MOU ເລື່ອງການໂອນຮຸ້ນ ກັບ ຟຟລ ໃນວັນທີ 8 ກໍລະກົດ 2011. ອີງຕາມ MOU ບໍລິສັດອາດຊື້ຮຸ້ນທີ່ ຟຟລ ຖື ໃນ 4 ໂຄງການ IPP ດັ່ງນີ້:

1. ຮຸ້ນ 60 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຈຳນວນຮຸ້ນທັງໝົດ ໃນບໍລິສັດ ເທີນ-ຫົນບູນ ພາວເວີ ຈຳກັດ;
2. ຮຸ້ນ 20 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຈຳນວນຮຸ້ນທັງໝົດ ໃນບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ຫ້ວຍເຫາະ ຈຳກັດ;
3. ຮຸ້ນ 10 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຈຳນວນຮຸ້ນທັງໝົດ ໃນບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນໍ້າລືກ 1-2 ຈຳກັດ; ແລະ
4. ຮຸ້ນ 25 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຈຳນວນຮຸ້ນທັງໝົດ ໃນບໍລິສັດ ໄຟຟ້ານໍ້າຈຶ່ງມ2 ຈຳກັດ.

ໂດຍຮຸ້ນທັງໝົດທີ່ ຟຟລ ຈະໂອນໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ ຈະຕ້ອງເປັນຮຸ້ນທີ່ ຟຟລ ມີສິດຕາມກົດໝາຍ. ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ, ຮຸ້ນທີ່ບໍລິສັດຈະຮັບໂອນມາຈາກ ຟຟລ ນັ້ນ ອາດມີພັນທະຕາມສັນຍາທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບໂຄງການ IPP ເຊັ່ນ ຮຸ້ນອາດມີພັນທະຈາກການຊວດຈຳ ຫຼື ເປັນຫຼັກປະກັນໃຫ້ແກ່ເຈົ້າໜີ້ໂຄງການ ເປັນຕົ້ນ ໃນນີ້, ບໍລິສັດ ແລະ ຟຟລ ຈະຕ້ອງເຂົ້າເຮັດສັນຍາການໂອນຮຸ້ນ (Shares Transfer Agreement) ເພື່ອໃຫ້ການໂອນຮຸ້ນໃນ 4 ໂຄງການ IPP ນີ້ມີຜົນສຳເລັດກ່ອນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ. ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ, ການເຂົ້າຊື້ຮຸ້ນທີ່ ຟຟລ ຖືໃນ 4 ໂຄງການ IPP ຈາກ ຟຟລ ນັ້ນ ຢູ່ພາຍໃຕ້ເງື່ອນໄຂວ່າບໍລິສັດຈະຊື້ຮຸ້ນທັງໝົດທີ່ ຟຟລ ຖືໃນ 4 ໂຄງການ IPP ໂດຍບໍ່ແມ່ນການເຂົ້າຊື້ຮຸ້ນໃນໂຄງການ IPP ໃດໜຶ່ງເທົ່ານັ້ນ ແລະ ຄູ່ສັນຍາຈະຕ້ອງປະຕິບັດຕາມເງື່ອນໄຂທີ່ສຳຄັນ ຄື ຄູ່ສັນຍາແຕ່ລະຝ່າຍໄດ້ຮັບຄວາມຍິນຍອມ ຫຼື ການອະນຸມັດທີ່ຈຳເປັນທັງໝົດຈາກຂະແໜງການຕ່າງໆ ຂອງລັດຖະບານລາວ.

ຫາກບໍລິສັດໄດ້ຮັບການໂອນຮຸ້ນທີ່ ຟຟລ ຖືໃນ 4 ໂຄງການ IPP ເຊິ່ງໄດ້ແກ່ ໂຄງການ IPP ເທີນຫົນບູນ, ໂຄງການ IPP ຫ້ວຍເຫາະ, ໂຄງການ IPP ນໍ້າລືກ 1-2 ແລະ ໂຄງການ IPP ນໍ້າຈຶ່ງມ 2 ຈະເຮັດໃຫ້ບໍລິສັດເປັນຜູ້ຄວບຄຸມປະມານ 35 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງກຳລັງຕິດຕັ້ງໃນການຜະລິດທັງໝົດພາຍໃນ ສປປ ລາວ.

ໃນໄລຍະຜ່ານມາ, ຊັບສິນທີ່ກ່ຽວກັບໂຄງການຜະລິດໄຟຟ້ານໍ້າຕົກໃນ ສປປ ລາວ ແມ່ນໄດ້ຮັບການລົງທຶນ ແລະ ກໍ່ສ້າງມາຈາກ ຟຟລ ດ້ວຍຕົວເອງ ແລະ ຈາກຜູ້ພັດທະນາ IPP ຫຼາຍໆ ກຸ່ມ. ຕາມຫຼັກແລ້ວ ຟຟລ ຈະພັດທະນາຊັບສິນທີ່ກ່ຽວກັບໂຄງການຜະລິດໄຟຟ້ານໍ້າຕົກຂອງຕົນເພື່ອສະໜອງຕະຫຼາດພາຍໃນປະເທດ ແລະ IPP ແມ່ນຈະສົ່ງອອກຂາຍຕ່າງປະເທດ ໂດຍມີ ຟຟລ ຫຼື LHSE ຈະຖືຮຸ້ນໃນໂຄງການດັ່ງກ່າວ (ແລ້ວແຕ່ກໍລະນີ). ເຊິ່ງວ່າບໍລິສັດເອງແມ່ນຈະຍັງສືບຕໍ່ປະຕິບັດຕາມແຜນການດັ່ງກ່າວ ດ້ວຍການຊື້ຊັບສິນທີ່ກ່ຽວກັບໂຄງການຜະລິດໄຟຟ້ານໍ້າຕົກຂອງ ຟຟລ ໃນວັນທີ່ເລີ່ມຜະລິດຂາຍ ຫຼື ວັນທີ່ໃກ້ຄຽງ ຫຼື ໃນວັນທີ່ຈະໄດ້ຕົກລົງກັນລະຫວ່າງບໍລິສັດ ແລະ ຟຟລ (ແລ້ວແຕ່ກໍລະນີ).

ໃນອະນາຄົດ, ບໍລິສັດອາດດຳເນີນການພັດທະນາລະບົບສາຍສົ່ງ ແລະ ສະຖານີໄຟຟ້າ ຫາກມີຄວາມຈຳເປັນ ລວມທັງຈະລົງທຶນ ຫຼື ຮ່ວມທຶນ ໃນໂຄງການຜະລິດໄຟຟ້າອື່ນໆ ແລະ ໃຫ້ບໍລິການການບຳລຸງຮັກສາໂຄງການຜະລິດໄຟຟ້າອື່ນໆ ເຊິ່ງເປັນໄປຕາມມາດຕະຖານການລົງທຶນຂອງບໍລິສັດ. ນອກຈາກນີ້, ບໍລິສັດອາດຈະລົງທຶນໃສ່ (i) ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງ ຟຟລ ເຊິ່ງກຳລັງກໍ່ສ້າງ ແລະ ຂຶ້ນແຜນໄວ້ແລ້ວ (ທີ່ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ), (ii) ໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເຂົ້າຖືຮຸ້ນເຊິ່ງກຳລັງກໍ່ສ້າງ ແລະ ຂຶ້ນແຜນໄວ້ແລ້ວ, ແລະ (iii) ໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເຂົ້າຖືຮຸ້ນເຊິ່ງກຳລັງດຳເນີນງານ. ບໍລິສັດຈະທະຍອຍຊື້ຊັບສິນທີ່ກ່ຽວກັບໂຄງການ ຜະລິດໄຟຟ້ານໍ້າຕົກຈາກ ຟຟລ ໃນວັນທີ່ເລີ່ມຜະລິດຂາຍ ຫຼື ວັນທີ່ໃກ້ຄຽງ ຫຼື ໃນວັນທີ່ຈະໄດ້ຕົກລົງກັນລະຫວ່າງບໍລິສັດ ແລະ ຟຟລ (ແລ້ວແຕ່ກໍລະນີ) ໂດຍບໍລິສັດອາດຈະຊຳລະເປັນເງິນສົດ ຫຼື ໂດຍການອອກຮຸ້ນໃໝ່ ເຊິ່ງຂຶ້ນກັບການໄດ້ຮັບອະນຸມັດຈາກຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ ລວມທັງຂະແໜງການຕ່າງໆ ຂອງລັດຖະບານລາວ ແລະ ບຸກຄົນຕ່າງໆ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງທີ່ຕ້ອງເຫັນດີກັບການໂອນຊັບສິນຈາກ ຟຟລ. ບໍລິສັດຄາດໝາຍວ່າມູນຄ່າຂອງຊັບສິນດັ່ງກ່າວຈະໂອນມາໃນລາຄາບັນຊີ ຫຼື ລາຄາທີ່ໃກ້ຄຽງ.

Q

ການລົງທຶນຂອງບໍລິສັດໃສ່ໂຄງການ IPP ຂອງ ຟຟລ ອາດຈະຂຶ້ນກັບເງື່ອນໄຂໃນຂໍ້ຕົກລົງຂອງ ຜູ້ຖືຮຸ້ນທີ່ ຟຟລ ໄດ້ເຂົ້າຕົກລົງ (ຖ້າມີ), ການອະນຸມັດຈາກຂະແໜງການຕ່າງໆ ຂອງລັດຖະບານລາວ, ແລະ ການເຫັນດີ ຈາກບຸກຄົນຕ່າງໆ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ເຊິ່ງຈະເປັນສິ່ງທີ່ຈຳເປັນໃນການໂອນຊັບສິນຈາກ ຟຟລ ມາໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ. ບໍລິສັດອາດ ລົງທຶນໂດຍການຊື້ຮຸ້ນທີ່ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງໃນໂຄງການ IPP ດັ່ງກ່າວ. ເຊິ່ງວ່າໂຄງການ IPP ເຫຼົ່ານີ້ ຈະມີໂຄງຮ່າງ ສັນຍາຄົບຊຸດ ເຊັ່ນ ສັນຍາ PPA, ຂໍ້ຕົກລົງການກູ້ຢືມເງິນ ແລະ ອື່ນໆ. ດັ່ງນັ້ນ, ທາງບໍລິສັດໄດ້ລົງທຶນໃນ ໂຄງການ IPP ດັ່ງກ່າວແລ້ວ ບົດບາດຂອງບໍລິສັດຈະເປັນເຊັ່ນດຽວກັນກັບຜູ້ຖືຮຸ້ນໃນບໍລິສັດຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າ ເອກະລາດທີ່ເປັນເຈົ້າຂອງໂຄງການ IPP ເຊິ່ງໂຄງການ IPP ດັ່ງກ່າວໄດ້ມີສັນຍາຕ່າງໆ ຄົບຊຸດແລ້ວ.

ສຳລັບການທີ່ຈະຊື້ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງ ຟຟລ ທີ່ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ ນັ້ນ, ບໍລິສັດອາດຈະລົງທຶນໂດຍເຂົ້າຊື້ຊັບສິນດັ່ງກ່າວຈາກ ຟຟລ ໂດຍກົງ ເຊິ່ງຊັບສິນດັ່ງກ່າວຈະຍັງບໍ່ມີສັນຍາຕ່າງໆ ຄົບຊຸດ. ໃນເວລາດຽວກັນກັບການຊື້ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງ ຟຟລ ທີ່ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ ນັ້ນ, ບໍລິສັດອາດວ່າຈະເຂົ້າເຮັດສັນຍາສຳປະທານກັບລັດຖະບານລາວ ແລະ ຈະເຂົ້າເຮັດສັນຍາ PPA ກັບ ຟຟລ ສຳລັບຊັບສິນດັ່ງກ່າວ ໂດຍມີຂໍ້ຕົກລົງທີ່ສອດຄ່ອງກັບຂໍ້ຕົກລົງທີ່ເຄີຍໄດ້ຕົກລົງສຳລັບໂຄງການ IPP ແລະ ຫຼັງຈາກນັ້ນ ຟຟລ ກໍຈະຊື້ພະລັງງານໄຟຟ້າຈາກບໍລິສັດຕາມສັນຍາ PPA.

ໃນອະນາຄົດ, ບໍລິສັດມີແຜນໃນການເພີ່ມລາຍຮັບຈາກ 2 ແຫຼ່ງ ໄດ້ແກ່:

(1) ລາຍຮັບຈາກການໃຫ້ບໍລິການການບຳລຸງຮັກສາ ບັນດາແຫຼ່ງສະໜອງໄຟຟ້າດ້ວຍພະລັງງານ ນ້ຳ, ເນື່ອງຈາກວ່າພະນັກງານຂອງບໍລິສັດຫຼາຍກວ່າ 90 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງພະນັກງານທັງໝົດ ແມ່ນພະນັກງານທີ່ປະຈຳ ຢູ່ເຂື່ອນຕ່າງໆ ຂອງບໍລິສັດທີ່ມີຢູ່ ເຊິ່ງພະນັກງານເຫຼົ່ານີ້ມີຄວາມຊຳນານໃນການບໍລິຫານ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາ ເຂື່ອນໄຟຟ້າເປັນຢ່າງດີ; ເຊິ່ງໃນອະນາຄົດບໍລິສັດອາດວ່າຈະໃຫ້ບໍລິການການບຳລຸງຮັກສາໃຫ້ກັບບັນດາເຂື່ອນອື່ນໆ

(2) ລາຍຮັບຈາກການຂາຍກາກບອນໃນອະນາຄົດ (ລະບົບ Clean Development Mechanism (CDM ຫຼື ເອີ້ນຕາມສາກົນວ່າ “Carbon Credit”)) ເຊິ່ງບໍລິສັດອາດວ່າຈະມີລາຍຮັບຈາກໂຄງການ ດັ່ງນີ້:

(2.1) ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຕົກເຊເສັດ 2 ອາດວ່າຈະໄດ້ຮັບລາຍໄດ້ຈາກການຂາຍກາກບອນ ໃນທ້າຍປີ 2012;

(2.2) ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຕົກຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່ ແລະ ນ້ຳຄານ 2 ໄດ້ເຊັນ MOU ກັບບໍລິສັດ Asia Net Service ເຊິ່ງທັງສອງເຂື່ອນ ຈະເລີ່ມຜະລິດໄຟອອກຂາຍໃນປີ 2015.

ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ, ທາງບໍລິສັດເອງຈະຍັງບໍ່ທັນມີລາຍຮັບມາຈາກພາກສ່ວນດັ່ງກ່າວໃນປະຈຸບັນ.

2. ຜົນການດຳເນີນທຸລະກິດໃນໄລຍະທີ່ຜ່ານມາ

2.1 ຂໍ້ມູນທາງການເງິນຂອງບໍລິສັດໃນໄລຍະທີ່ຜ່ານມາ

ເນື່ອງຈາກບໍລິສັດສ້າງຕັ້ງໃນວັນທີ 15 ທັນວາ 2010 ທຸລະກິດຂອງບໍລິສັດຈຶ່ງບໍ່ມີຫຼາຍ
ນອກຈາກເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຕົກ 7 ເຂື່ອນທີ່ໄດ້ຮັບໂອນມາຈາກ ຟຟລ. ດັ່ງນັ້ນ, ຂໍ້ມູນທາງດ້ານການເງິນຂອງບໍລິສັດຈຶ່ງ
ບໍ່ມີຫຼາຍ.

ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ, ບໍລິສັດໄດ້ຄິດໄລ່ ແລະ ປຸງປຸງຂໍ້ມູນທາງດ້ານການເງິນຈາກ ຟຟລ ສະ
ເພາະທີ່ກ່ຽວກັບເຂື່ອນ ແລະ ຊັບສິນຕ່າງໆ ທີ່ຮັບໂອນມາຈາກ ຟຟລ ເຊິ່ງຕາຕະລາງຕໍ່ໄປນີ້ແມ່ນເປັນບົດສະຫຼຸບທີ່ສະ
ແດງຂໍ້ມູນທາງດ້ານການເງິນ ແລະ ຂໍ້ມູນອື່ນໆ ທີ່ຜ່ານມາຂອງບໍລິສັດ ໂດຍສະແດງຂໍ້ມູນປະຈຳປີບັນຊີ 2011. ນັກ
ລົງທຶນຄວນເບິ່ງຂໍ້ມູນໃນຕາຕະລາງລຸ່ມນີ້ ພ້ອມກັນກັບ “ບົດລາຍງານການເງິນຂອງບໍລິສັດ” ເຊິ່ງຢູ່ໃນເອກະສານ
ຊ້ອນທ້າຍ 2.

ຕາຕະລາງ 3.3: ສະຫຼຸບຂໍ້ມູນທາງການເງິນ

ສະຫຼຸບຂໍ້ມູນທາງການເງິນ (ລ້ານກີບ)	ບົດລາຍງານການເງິນ ຂອງບໍລິສັດ
	2011
ໃບສະຫຼຸບຊັບສິນບັດ	
ເງິນສົດ ແລະ ຊັບສິນທຽບເທົ່າເງິນສົດ	342,795
ຊັບສິນໝູນວຽນ	854,140
ຊັບສິນບໍ່ໝູນວຽນ	4,384,432
ລວມຍອດຊັບສິນ	5,238,572
ໜີ້ສິນໝູນວຽນ	248,832
ໜີ້ສິນບໍ່ໝູນວຽນ	1,070,276
ລວມຍອດໜີ້ສິນ	1,319,108
ຮຸ້ນທຶນ/ທຶນຈົດທະບຽນ	3,474,388
ກຳໄລສະນິມ	371,091
ລວມຍອດທຶນຕົນເອງ	3,919,464
ໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ	
ການຂາຍ	881,748
ລາຍຮັບລວມທັງໝົດ	891,529
ກຳໄລລວມ	677,077
ກຳໄລກ່ອນຫັກລາຍຈ່າຍໃນການດຳເນີນງານ	682,963
ລາຍຈ່າຍຄຸ້ມຄອງ - ບໍລິຫານ	48,013

ສະຫຼຸບຂໍ້ມູນທາງການເງິນ (ລ້ານກີບ)	ບົດລາຍງານການເງິນ ຂອງບໍລິສັດ
	2011
ກຳໄລຈາກການດຳເນີນງານ ກ່ອນທີ່ກລາຍຈ່າຍການເງິນ ແລະ ອາກອນກຳໄລ	634,950
ລາຍຈ່າຍການເງິນ - ດອກເບ້ຍຈ່າຍ	41,278
ອາກອນກຳໄລ	30,104
ກຳໄລສຸດທິ	563,568
ກຳໄລສຸດທິ ສ່ວນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ	563,568

2.2 ງົບປະມານໃຊ້ຈ່າຍລົງທຶນຂອງບໍລິສັດ

ບໍລິສັດຄາດໝາຍຈະເພີ່ມງົບປະມານໃຊ້ຈ່າຍລົງທຶນຕໍ່ໄປໃນອະນາຄົດ ໂດຍເງິນທຶນສ່ວນຫຼາຍຈະນຳໄປໃຊ້ເພື່ອການບຳລຸງຮັກສາ ແລະ ສ້ອມແປງໃຫຍ່ ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການດຳເນີນງານຂອງບໍລິສັດ. ບໍລິສັດຈະນຳໃຊ້ເງິນທີ່ໄດ້ຮັບຈາກການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນຄັ້ງນີ້ ລວມທັງແຫຼ່ງເງິນທຶນຈາກການກູ້ຢືມອື່ນໆ ຕາມແຕ່ຄວາມເໝາະສົມ ເພື່ອສະໜັບສະໜູນຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການລົງທຶນດັ່ງກ່າວ.

ໃນປະຈຸບັນ, ຟຟລ ມີຊັບສິນທີ່ກ່ຽວກັບໂຄງການຜະລິດໄຟຟ້ານ້ຳຕົກຈຳນວນຫຼາຍທີ່ກຳລັງກໍ່ສ້າງ ຫຼື ຢູ່ໃນຊ່ວງການພັດທະນາ. ກະຊວງເບິ່ງລາຍຊື່ “ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງ ຟຟລ ເຊິ່ງກຳລັງກໍ່ສ້າງ ແລະ ຂຶ້ນແຜນໄວ້ແລ້ວ (ທີ່ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ)” ແລະ “ໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເຂົ້າຖືຮຸ້ນເຊິ່ງກຳລັງກໍ່ສ້າງ ແລະ ຂຶ້ນແຜນໄວ້ແລ້ວ” ໃນພາກນີ້. ທັງນີ້, ບໍລິສັດເຊື່ອວ່າ ຫາກໃນອະນາຄົດອັນໃກ້ນີ້ ຟຟລ ຍັງຄົງສືບຕໍ່ພັດທະນາ ແລະ ກໍ່ສ້າງຊັບສິນເຫຼົ່ານີ້ ໂດຍບໍລິສັດຈະຮັບໂອນຊັບສິນທີ່ກ່ຽວກັບໂຄງການຜະລິດໄຟຟ້ານ້ຳຕົກມາຈາກ ຟຟລ ໃນວັນທີ່ເລີ່ມ ຜະລິດຂາຍ ຫຼື ວັນທີ່ໄກ້ຄຽງ ຫຼື ໃນວັນທີ່ຈະໄດ້ຕົກລົງກັນລະຫວ່າງບໍລິສັດ ແລະ ຟຟລ (ແລ້ວແຕ່ກໍລະນີ) ຈະເຮັດໃຫ້ການດຳເນີນງານມີປະສິດທິພາບຫຼາຍທີ່ສຸດ.

ບໍລິສັດຄາດໝາຍວ່າ ຈະລົງທຶນເພື່ອໃຫ້ໄດ້ມາເຊິ່ງກຳມະສິດໃນຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າເຊິ່ງ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ ໃນວັນທີ່ແຕ່ລະຊັບສິນເລີ່ມຜະລິດຂາຍ ຫຼື ວັນທີ່ໄກ້ຄຽງ ຫຼື ໃນວັນທີ່ຈະໄດ້ຕົກລົງກັນລະຫວ່າງບໍລິສັດ ແລະ ຟຟລ ໂດຍຂຶ້ນກັບການອະນຸມັດຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ ລວມທັງຂະແໜງການຕ່າງໆ ຂອງລັດຖະບານລາວ ແລະ ບຸກຄົນຕ່າງໆ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງທີ່ຕ້ອງເຫັນດີກັບການໂອນຊັບສິນຈາກ ຟຟລ ແລະ ເພື່ອແລກກັບການໄດ້ມາເຊິ່ງຊັບສິນດັ່ງກ່າວ ບໍລິສັດອາດຈະຕອບແທນໂດຍຊຳລະເປັນເງິນສົດ ຫຼື ໂດຍການອອກຮຸ້ນໃໝ່ໃຫ້ແກ່ ຟຟລ ແລະ ພ້ອມກັນນັ້ນ ບໍລິສັດຄາດວ່າຈະເຂົ້າເຮັດສັນຍາ PPA ກັບ ຟຟລ ແລະ ສັນຍາສຳປະທານກັບລັດຖະບານລາວ ສຳລັບແຕ່ລະຊັບສິນດັ່ງກ່າວ ໂດຍມີຂໍ້ຕົກລົງທີ່ສອດຄ່ອງກັບຂໍ້ຕົກລົງທີ່ເຄີຍໄດ້ຕົກລົງສຳລັບໂຄງການ IPP. ທັງນີ້, ບໍລິສັດຄາດໝາຍວ່າມູນຄ່າຂອງຊັບສິນເຫຼົ່ານີ້ຈະເປັນໄປຕາມລາຄາບັນຊີ ຫຼື ລາຄາທີ່ໄກ້ຄຽງ. ໃນນີ້, ສຳລັບໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່ ແລະ ນ້ຳຄານ 2 ຈະໂອນມາຈາກ ຟຟລ ໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ ຫຼັງຈາກວັນທີທັງສອງໂຄງການເລີ່ມຜະລິດຂາຍແລ້ວ ເຊິ່ງເປັນໄປຕາມ MOU ລະຫວ່າງບໍລິສັດ ແລະ ຟຟລ ກ່ຽວກັບການໂອນຊັບສິນ 2 ໂຄງການດັ່ງກ່າວ ເຊິ່ງໄດ້ເຂົ້າຮ່ວມລົງນາມໃນວັນທີ 8 ກໍລະກົດ 2011. (ເບິ່ງ “ຂໍ້ມູນກ່ຽວກັບບໍລິສັດ - ໂຄງການໃນອະນາຄົດ”).

ລຸ່ມນີ້ແມ່ນເປັນບົດສະຫຼຸບກ່ຽວກັບການຄາດຄະເນການຊື້ຊັບສິນຈາກ ຟຟລ ໃນຊ່ວງປີ 2010 ຫາ 2020.

ຕາຕະລາງ 3.4: ຄາດຄະເນການຊື້ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງ ຟຟລ ເຊິ່ງກຳລັງກໍ່ສ້າງ ແລະ ຂຶ້ນແຜນໄວ້ແລ້ວ (ທີ່ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ)

ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	ກຳລັງຕິດຕັ້ງ (MW)	ຄາດໝາຍປີທີ່ເລີ່ມ ຜະລິດຂາຍ
ນ້ຳບູນ 2	15.0	2014
ນ້ຳຄານ 2	130.0	2015
ນ້ຳຈຽນ	80.0	2015
ນ້ຳພາກ	30.0	2015
ນ້ຳຄານ 3	47.0	2016
ນ້ຳຊະນາ	14.0	2013
ນ້ຳຕົ້ມ 1 (ພາກຂະຫຍາຍ)	40.0	2014
ແກ້ງເສືອເຕີ້ນ	54.0	2016
ເຊເສັດ 3	23.0	2013
ເຊລະບຳ (ພາກຂະຫຍາຍ)	7.7	2013
ຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່	88.0	2014
ເຊເສັດ 4	10.0	2015
ນ້ຳຫີນບູນ	40.0	2016
ລວມທັງໝົດ	578.7	-

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: - PDP 2010-2020 (ສະບັບປັບປຸງ-1)

- ກົມສົ່ງເສີມ ແລະ ພັດທະນາພະລັງງານ, ກະຊວງພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່

ຕາຕະລາງ 3.5: ຄາດຄະເນການຊື້ໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເຂົ້າຖືຮຸ້ນເຊິ່ງກຳລັງກໍ່ສ້າງ ແລະ ຂຶ້ນແຜນໄວ້ແລ້ວ

ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	ກຳລັງຕິດຕັ້ງທຽບກັບອັດຕາສ່ວນ ການຖືຮຸ້ນ (MW)	ຄາດໝາຍປີທີ່ເລີ່ມ ຜະລິດຂາຍ
ໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເຂົ້າຖືຮຸ້ນເຊິ່ງກຳລັງກໍ່ສ້າງ		
ເທີນຫີນບູນ (ພາກຂະຫຍາຍ ແລະ ນ້ຳຍວງ 8)	132.0	2012
ນ້ຳຕົ້ມ 5	18.0	2012

ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	ກຳລັງຕິດຕັ້ງທຽບກັບອັດຕາສ່ວນ ການຖືຮຸ້ນ (MW)	ຄາດໝາຍປີທີ່ເລີ່ມ ຜະລິດຂາຍ
ເຊຊະໝານ 3	37.5	2012
ນ້ຳລອງ	1.0	2013
ນ້ຳງຽບ 2	18.0	2015
ນ້ຳທາ 3	0.1	2011
ນ້ຳຂອງໄຊຍະບູລີ	321.3	2019
ລວມ	527.9	-
ໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເຂົ້າຖືຮຸ້ນເຊິ່ງຂຶ້ນແຜນໄວ້ແລ້ວ		
ນ້ຳລືກ 1	6.0	2014
ນ້ຳງົວ	5.0	2014
ເຊນຈັນອຍ 1	14.8	2014
ນ້ຳແປງ	6.8	2015
ນ້ຳໄມ້	18.0	2015
ນ້ຳມັງ 1	12.8	2014
ນ້ຳທາ 1	42.0	2015
ນ້ຳພາກ	9.0	2015
ນ້ຳອູ 1-7	115.6	2016
ເຊກະຕຳ	15.3	2016
ນ້ຳຊັນ 3	16.3	2016
ດອນສະຫິງ	48.0	2017
ດາກ ອີເມີນ	32.5	2016
ນ້ຳຮຳ	0.7	ບໍ່ມີຂໍ້ມູນ
ນ້ຳໄມ້ 1	6.2	ບໍ່ມີຂໍ້ມູນ
ນ້ຳເນີນ	16.3	ບໍ່ມີຂໍ້ມູນ
ພະລັງງານຄວາມຮ້ອນ ກະລຶມ	150.0	2015
ເຊໂປນ 3 ຕາມກະແສນ້ຳ	7.5	2016
ເຊໂປນ 3 ຕ້ານກະແສນ້ຳ	17.5	2016
ລວມ	540	=
ລວມທັງໝົດ	1,067.9	-

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: - PDP 2010-2020 (ສະບັບປັບປຸງ-1)

- ກົມສົ່ງເສີມ ແລະ ພັດທະນາພະລັງງານ, ກະຊວງພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່

3. ອັດຕາການເພີ່ມຂຶ້ນຂອງຄວາມຕ້ອງການໄຟຟ້າ - ອະດີດ ແລະ ອະນາຄົດ

ຄວາມຕ້ອງການໄຟຟ້າໃນ ສປປ ລາວ ແມ່ນມີອັດຕາເພີ່ມຂຶ້ນຢ່າງໄວວາໃນໄລຍະທົດສະວັດທີ່ຜ່ານມາ. ສປປ ລາວ ເອງກໍ່ແມ່ນເປັນປະເທດທີ່ມີອັດຕາການພັດທະນາທີ່ວ່ອງໄວ ໂດຍສະເພາະອັດຕາຄວາມຕ້ອງການໄຟຟ້າທີ່ມີອັດຕາສູງກວ່າອັດຕາການເພີ່ມຂຶ້ນຂອງຍອດລວມຜະລິດຕະພັນພາຍໃນປະເທດ (GDP) ກວ່າ 2 ເທົ່າ.

ອັດຕາການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າພາຍໃນໄດ້ເພີ່ມຂຶ້ນຈາກ 728 GWh ໃນປີ 2001 ມາເປັນ 2,258 GWh ໃນປີ 2009, ເຮັດໃຫ້ເພີ່ມສູງຂຶ້ນໃນແຕ່ລະປີ ໃນອັດຕາ 13 ສ່ວນຮ້ອຍ ໃນໄລຍະດັ່ງກ່າວ. ຄວາມຕ້ອງການນຳໃຊ້ໄຟຟ້າສູງສຸດ (Peak Demand) ໃນໄລຍະປີ 2001-2009 ແມ່ນເພີ່ມຂຶ້ນຈາກ 192 MW ເປັນ 478 MW. ໂດຍປັດໃຈຫຼັກໃນການຢູ່ດັນອັດຕາດັ່ງກ່າວ ແມ່ນເປັນຜົນສຳເລັດມາຈາກການເພີ່ມຂຶ້ນຂອງໂຄງການໃນການໃຫ້ປະຊາຊົນໃນເຂດຊົນນະບົດສາມາດເຂົ້າເຖິງ ແລະ ມີໄຟຟ້າໃຊ້ ລວມໄປເຖິງການຂະຫຍາຍຕົວໃນພາກອຸດສາຫະກຳ ແລະ ເສດຖະກິດການຄ້າ.

ບໍລິສັດຄາດໝາຍວ່າ ອັດຕາຄວາມຕ້ອງການໄຟຟ້າພາຍໃນປະເທດຍັງຈະສືບຕໍ່ເພີ່ມຂຶ້ນຢ່າງແຂງແຮງ. ເຫດການດັ່ງກ່າວແມ່ນໄດ້ເກີດຂຶ້ນມາຈາກຄວາມພະຍາຍາມ ແລະ ຄວາມເອົາໃຈໃສ່ຂອງລັດຖະບານລາວໃນການນຳເອົາໄຟຟ້າໃຫ້ປະຊາຊົນໃນເຂດຊົນນະບົດ ໃຫ້ສາມາດເຂົ້າເຖິງ ແລະ ຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າໄດ້. ພ້ອມກັບມາດຕະຖານການດຳລົງຊີວິດຂອງປະຊາຊົນລາວໄດ້ຮັບການປັບປຸງ ແລະ ຍົກລະດັບຂຶ້ນນັ້ນ ແນ່ນອນວ່າຄວາມຕ້ອງການໄຟຟ້າກໍ່ຍິ່ງເພີ່ມສູງຂຶ້ນນຳຕົກັນ. ໂດຍເປົ້າໝາຍຂອງລັດຖະບານລາວເອງ ແມ່ນຄາດໝາຍໃຫ້ປະຊາຊົນກວ່າ 81 ສ່ວນຮ້ອຍ ໃຫ້ສາມາດເຂົ້າເຖິງ ແລະ ຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າໃນປີ 2015 ແລະ 92 ສ່ວນຮ້ອຍ ໃນປີ 2020. ໃນນັ້ນການຂະຫຍາຍຕົວໃນພາກອຸດສາຫະກຳ ແລະ ການຄ້າ ກໍ່ຍັງສືບຕໍ່ເປັນພາກສ່ວນຫຼັກເຊັ່ນດຽວກັນ. ໂດຍອີງຕາມ PDP 2010-2020 (ສະບັບປັບປຸງ-1), ອັດຕາການເພີ່ມຂຶ້ນຂອງຄວາມຕ້ອງການໄຟຟ້າພາຍໃນປະເທດໂດຍສະເລ່ຍ (ນັບທັງການສູນເສຍພາຍໃນລະບົບ) ແລະ ຄວາມຕ້ອງການໄຟຟ້າສູງສຸດ (Peak Load) ໃນໄລຍະປີ 2010-2020 ແມ່ນຄາດວ່າຈະເພີ່ມຂຶ້ນ 22.6 ສ່ວນຮ້ອຍ ແລະ 19.6 ສ່ວນຮ້ອຍ ຕໍ່ປີ ຕາມລຳດັບ.

ຕາຕະລາງ 3.6: ການຄາດຄະເນຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໄຟຟ້າພາຍໃນ ສປປ ລາວ ໃນໄລຍະປີ 2009-2020.

ລາຍລະອຽດ	ຫົວໜ່ວຍ	ຕາມຈິງ				ຄາດຄະເນ	
		2010	2011	2015	2020	ອັດຕາການເພີ່ມຂຶ້ນ (%)	
						2010-15	2010-20
ຄວາມຕ້ອງການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ (ບໍ່ນັບການສູນເສຍພາຍໃນລະບົບ)	(GWh)	2,548.1	3,645.5	18,545.3	20,663.7	48.7%	23.3%
ການສູນເສຍພາຍໃນລະບົບ	(GWh)	418.6	573.1	2,359.5	2,491.7	-	-
	(%)	14.1%	13.6%	11.3%	10.8%		
ຄວາມຕ້ອງການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ (ນັບລວມການສູນເສຍພາຍໃນລະບົບ)	(GWh)	2,966.8	4,218.6	20,904.7	23,155.4	47.8%	22.8%
ຄວາມຕ້ອງການໄຟຟ້າສູງສຸດ	(MW)	583.8	786.4	3,173.9	3,561.8	40.3%	19.8%

ລາຍລະອຽດ	ຫົວໜ່ວຍ	2010	2011	2015	2020	ອັດຕາການເພີ່ມຂຶ້ນ (%)	
						2010-15	2010-20
(Peak Load)							
ອັດຕາຄ່າຕົວປະກອບໄຟຟ້າ (Load Factor)	(%)	58.0%	61.2%	75.2%	74.2%	-	-

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: PDP 2010-2020 (ສະບັບປັບປຸງ-1)

3.1 ອັດຕາການຊົມໃຊ້ພະລັງງານພາຍໃນປະເທດໂດຍອີງຕາມປະເພດຜູ້ຊົມໃຊ້

ບໍລິສັດຂາຍພະລັງງານໄຟຟ້າທີ່ຜະລິດໄດ້ທັງໝົດໃຫ້ກັບ ຟຟລ ເຊິ່ງເປັນການຂາຍພະລັງງານໄຟຟ້າໃຫ້ແກ່ຕະຫຼາດພາຍໃນປະເທດໂດຍກົງ. ຟຟລ ໄດ້ແບ່ງແຍກປະເພດຂອງຜູ້ຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າອອກເປັນ 7 ກຸ່ມດັ່ງນີ້: (1) ພາກອຸດສາຫະກຳ ແລະ ການຄ້າ; (2) ພາກກະສິກຳ; (3) ພາກທຸລະກິດ; (4) ພາກບັນເທີງ; (5) ຫ້ອງການລັດຖະບານ; (6) ພາກຄົວເຮືອນປະຊາຊົນ; ແລະ (7) ສະຖານທູດ. ໂດຍອາໄສຜົນສຳເລັດຂອງໂຄງການນຳໄຟຟ້າລົງສູ່ຊົນນະບົດຂອງລັດຖະບານລາວ ແລະ ອັດຕາການຂະຫຍາຍຕົວຢ່າງແຂງແຮງໃນພາກອຸດສາຫະກຳ ແລະ ການຄ້າ, ຈຳນວນຂອງຜູ້ຊົມໃຊ້ໃນແຕ່ລະພາກສ່ວນ ໄດ້ເພີ່ມຈຳນວນຂຶ້ນຢ່າງຫຼວງຫຼາຍໃນຊ່ວງປີ 2001 ຫາ 2010. ຕົວຢ່າງເຊັ່ນ ການເພີ່ມຂຶ້ນຂອງຜູ້ຊົມໃຊ້ໃນຄົວເຮືອນໄດ້ເພີ່ມຂຶ້ນຈາກ 254,445 ເປັນ 737,687 ຫຼັງຄາເຮືອນ ຫຼື ໃນອັດຕາການຂະຫຍາຍຕົວສະເລ່ຍ 12.6 ສ່ວນຮ້ອຍ ຕໍ່ປີ.

3.2 ລາຍຮັບປະຈຸບັນຂອງບໍລິສັດ - ຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນສ້າງຕັ້ງ

(1) ສັນຍາ PPA ແລະ ສັນຍາສຳປະທານ

ໃນປະຈຸບັນ, ລາຍຮັບພຽງແຕ່ງດຽວຂອງບໍລິສັດມາຈາກການຂາຍພະລັງງານໄຟຟ້າທີ່ຜະລິດໄດ້ຈາກບັນດາຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນສ້າງຕັ້ງໃຫ້ແກ່ ຟຟລ ຕາມສັນຍາ PPA ເຊິ່ງອັດຕາລາຄາຄ່າໄຟຟ້າຂອງແຕ່ລະຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນສ້າງຕັ້ງ ໄດ້ມີການຕົກລົງກັບ ຟຟລ ແລະ ໄດ້ລະບຸຢູ່ໃນສັນຍາ PPA ແລ້ວ. ສັນຍາ PPA ແລະ ສັນຍາສຳປະທານທີ່ຕິດພັນໄປນັ້ນ ແມ່ນໄດ້ສ້າງຂຶ້ນມາຈາກຮ່າງສັນຍາມາດຕະຖານສະບັບຫຍໍ້ທີ່ ຟຟລ ໄດ້ສ້າງສຳເລັດກ່ອນໜ້ານີ້. ສັນຍາ PPA ລະຫວ່າງບໍລິສັດກັບ ຟຟລ ແລະ ສັນຍາສຳປະທານລະຫວ່າງບໍລິສັດກັບລັດຖະບານລາວນັ້ນ ໄດ້ສ້າງຂຶ້ນແຍກຕາມແຕ່ລະຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນສ້າງຕັ້ງ ເຊິ່ງສັນຍາເຫຼົ່ານີ້ແມ່ນມີກຳນົດໄລຍະເວລາຢູ່ 30 ປີ ແລະ ສາມາດຕໍ່ໄດ້ອີກ 10 ປີ ແລະ ມີເງື່ອນໄຂອື່ນໆ ທີ່ລະບຸວ່າບໍລິສັດຈະຕ້ອງໂອນຊັບສິນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບພາກຜະລິດທັງໝົດໃຫ້ແກ່ລັດຖະບານລາວ ພາຍຫຼັງສິ້ນສຸດໄລຍະສຳປະທານ ຫຼື ເມື່ອສັນຍາສິ້ນສຸດລົງ.

(2) ໂຄງສ້າງລາຄາຄ່າໄຟຟ້າສຳລັບຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນສ້າງຕັ້ງ

ກ່ອນການສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ, ຟຟລ ໄດ້ກຳນົດໂຄງຮ່າງລາຄາຄ່າໄຟຟ້າທີ່ເອື້ອອຳນວຍ ແລະ ສ້າງລາຍຮັບທີ່ໝັ້ນຄົງໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ. ລາຄາຄ່າໄຟຟ້າເລີ່ມຕົ້ນໃນວັນສ້າງຕັ້ງ ແມ່ນ 413.89 ກີບ/KWh (ປະມານ 5.13 ເຊັນໂດລາສະຫະລັດ/KWh) ເຊິ່ງວ່າອັດຕາຄ່າໄຟຟ້າດັ່ງກ່າວ ແມ່ນໄດ້ຮັບການສ້າງບົນພື້ນຖານການປຶກສາຫາລື

ຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງພາຍໃນ ຟຟລ (ລະຫວ່າງ ຝ່າຍຜະລິດ ແລະ ຝ່າຍຈຳໜ່າຍ) ແລະ ຕັ້ງຢູ່ບົນພື້ນຖານຂອງລາຄາຄ່າໄຟຟ້າຂອງ IPP ອື່ນໆ ທີ່ສາມາດປຽບທຽບກັນໄດ້. ປັດໃຈຫຼັກທີ່ໃຊ້ໃນການກຳນົດຄ່າໄຟຟ້າມີດັ່ງນີ້:

- ອັດຕາການເພີ່ມຂຶ້ນຂອງລາຄາຄ່າໄຟຟ້າໃນອັດຕາ 1 ສ່ວນຮ້ອຍ ຕໍ່ປີ
- ລາຄາຄ່າໄຟຟ້າໄດ້ຮັບການກຳນົດ ເພື່ອທີ່ຈະເຮັດໃຫ້ມີອັດຕາຜົນຕອບແທນພາຍໃນ (Internal Rate of Return ຫຼື IRR) ຢູ່ໃນລະດັບປະມານ 15 ສ່ວນຮ້ອຍ
- ໂຄງສ້າງລາຄາຄ່າໄຟຟ້າດັ່ງກ່າວ ແມ່ນຈະໄດ້ຖືກນຳໃຊ້ກັບຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນສ້າງຕັ້ງທັງ 6 (ນຳຖິ້ມ 1, ນຳເລິກ, ນຳມັງ 3, ເຊເສັດ 1, ເຊເສັດ 2 ແລະ ເຊລະບຳ) ລວມເຖິງໂຄງການນຳຊອງພາກຂະຫຍາຍ (ທີ່ກຳລັງຢູ່ໃນຊ່ວງການກໍ່ສ້າງ)
- ປະສິດທິພາບຂອງກຳລັງການຜະລິດຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້າ ຢູ່ລະດັບຄົງທີ່ 56.6 ສ່ວນຮ້ອຍ ຂອງຍອດລວມການຜະລິດ
- ບໍລິສັດຈະຕ້ອງຈ່າຍອັດຕາຄ່າພາກຫຼວງອັດຕາ 1 ສ່ວນຮ້ອຍ ແລະ ອາກອນກຳໄລອັດຕາ 10 ສ່ວນຮ້ອຍ ເຊິ່ງໃກ້ຄຽງກັບ IPP ອື່ນໆ (ເຊັ່ນ ນຳລືກ 1-2 ແລະ ນຳຖິ້ມ 5)

ບໍລິສັດໄດ້ອີງໃສ່ຜົນຕອບແທນຈາກແຜນລາຍຮັບ ແລະ ຂໍ້ມູນກ່ຽວກັບຕົ້ນທຶນການດຳເນີນງານໃນອະດີດ, ຈຶ່ງຄາດໝາຍວ່າຈະສາມາດສ້າງລາຍຮັບທີ່ເປັນບວກດ້ວຍອັດຕາການເພີ່ມຂຶ້ນຂອງກຳໄລສຸດທິຢູ່ປະມານ 1 ສ່ວນຮ້ອຍ ຕໍ່ປີ ແລະ ສາມາດຫຼຸດພາລະໜີ້ສິນ ເຊິ່ງບໍລິສັດເຊື່ອວ່າຈະສາມາດເຮັດໃຫ້ບໍລິສັດສາມາດຊ່ວຍເຫຼືອຕົນເອງທາງການເງິນກ່ຽວກັບແຜນພັດທະນາພະລັງງານໃນອະນາຄົດ.

ສະຖານະພາບທາງການເງິນຂອງບໍລິສັດເປັນສິ່ງສຳຄັນຕໍ່ ຟຟລ ເຊິ່ງ ຟຟລ ຂຶ້ນກັບເງິນປັນຜົນຂອງບໍລິສັດຢ່າງຫຼວງຫຼາຍ. ນະໂຍບາຍທາງດ້ານການຈ່າຍເງິນປັນຜົນຂອງບໍລິສັດທີ່ແບ່ງປັນນັ້ນ ແມ່ນຈະປະຕິບັດໃນອັດຕາບໍ່ຫຼຸດກວ່າ 50 ສ່ວນຮ້ອຍ ຂອງຜົນກຳໄລສຸດທິຫຼັງຫັກສ່ວຍສາອາກອນ, ຄັງເງິນສຳຮອງຕາມກົດໝາຍ ແລະ ຄັງເງິນສຳຮອງອື່ນໆ (ຖ້າມີ).

(3) ການປະສົມປະສານກັນລະຫວ່າງການຂາຍພາຍໃນ ແລະ ຕ່າງປະເທດ

ໃນປີ 2009 (ໃນເວລາທີ່ຍັງບໍ່ໄດ້ຮັບໂອນມາຈາກ ຟຟລ) ແລະ ປີ 2010 ຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນສ້າງຕັ້ງຜະລິດໄຟຟ້າໄດ້ປະມານ 1,638.79 GWh ແລະ 1,538.44 GWh ຕາມລຳດັບພະລັງງານໄຟຟ້າທີ່ຜະລິດໄດ້ບາງສ່ວນໄດ້ຖືກສົ່ງໄປຂາຍຕ່າງປະເທດ ເຊັ່ນ ປະເທດໄທ. ເບິ່ງຕາຕະລາງ 3.7 ລຸ່ມນີ້.

ຕາຕະລາງ 3.7: ການຜະລິດພາຍໃນປະເທດ

ປີ	ພະລັງງານທີ່ຜະລິດໄດ້	
	(GWh)	ອັດຕາການເພີ່ມຂຶ້ນ (%)
2005	1,701.42	21%
2006	1,626.65	-4%
2007	1,382.45	-15%
2008	1,761.11	27%
2009	1,638.79	-7%
2010	1,538.44	-6%

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ບົດລາຍງານສະຖິຕິປີ 2010 ຂອງ ຟຟລ

ຕັ້ງແຕ່ປະມານປີ 2014 ເປັນຕົ້ນໄປ, ບໍລິສັດຄາດໝາຍວ່າການສົ່ງອອກຂອງ ປະເທດຈະເພີ່ມສູງຂຶ້ນຢ່າງຫຼວງຫຼາຍ. ເຊິ່ງວ່າຖ້າບໍ່ໄດ້ແບ່ງແຍກປະເພດຂອງການຂາຍ, ໃນການຂາຍພະລັງງານໄຟຟ້າ ໃຫ້ກັບ ຟຟລ ບໍລິສັດຈະໄດ້ຮັບເງິນຄ່າຂາຍພະລັງງານໄຟຟ້າຈາກ ຟຟລ ຕາມລາຄາຄ່າໄຟຟ້າທີ່ກຳນົດໄວ້ໃນສັນຍາ PPA. ເຊິ່ງວ່າໃນອະນາຄົດ ບໍລິສັດຄາດໝາຍວ່າບໍລິສັດອາດຈະມີຄວາມເປັນອິດສະຫຼະໃນການສົ່ງຂາຍພະລັງງານ ໄຟຟ້າໃຫ້ແກ່ຜູ້ຊື້ໃນຕ່າງປະເທດໄດ້ໂດຍກົງ (ຄືກັບ IPP ອື່ນໆ) ໃນລາຄາທີ່ບໍລິສັດສາມາດຕໍ່ລອງໄດ້. ເຖິງຢ່າງໃດ ກໍຕາມ, ບໍລິສັດກໍຍັງຈະຕ້ອງໄດ້ຂາຍພະລັງງານໄຟຟ້າສຳລັບຊົມໃຊ້ພາຍໃນປະເທດຜ່ານ ຟຟລ. ສຳລັບການຂາຍອອກ ຕ່າງປະເທດ ບໍລິສັດກໍຍັງຈະຕ້ອງໄດ້ສົ່ງຄ່າຜ່ານລະບົບໄຟຟ້າໃຫ້ແກ່ ຟຟລ ຈົນກວ່າບໍລິສັດຈະສາມາດສ້າງລະບົບ ສາຍສົ່ງໄຟຟ້າເພື່ອຮັບໃຊ້ການຂາຍຂອງບໍລິສັດໄດ້ສຳເລັດ. ຢ່າງໃດກໍດີ, ໃນໄລຍະທີ່ອັດຕາຄ່າຜ່ານລະບົບໄຟຟ້າຍັງ ບໍ່ໄດ້ສະຫຼຸບອອກມາເປັນທີ່ແນ່ນອນນັ້ນ ບໍລິສັດກໍເຊື່ອວ່າອັດຕາຄ່າຜ່ານລະບົບໄຟຟ້າທີ່ ຟຟລ ຈະເກັບນັ້ນ ຈະຖືກ ປະຕິບັດໃນລະດັບທີ່ສົມເຫດສົມຜົນກັບທຸລະກິດຕົວຈິງ.

3.3 ລາຍຮັບຂອງບໍລິສັດໃນອະນາຄົດ - ລາຍຮັບທີ່ບໍ່ໄດ້ມາຈາກການຂາຍພະລັງງານໄຟຟ້າ

ໃນອະນາຄົດ, ບໍລິສັດມີແຜນໃນການເພີ່ມລາຍຮັບຈາກ 2 ແຫຼ່ງ ໄດ້ແກ່:

(1) ລາຍຮັບຈາກການໃຫ້ບໍລິການການບຳລຸງຮັກສາ ບັນດາແຫຼ່ງສະໜອງໄຟຟ້າດ້ວຍ ພະລັງງານນ້ຳ, ເນື່ອງຈາກວ່າພະນັກງານຂອງບໍລິສັດຫຼາຍກວ່າ 90 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງພະນັກງານທັງໝົດ ແມ່ນພະນັກງານ ທີ່ປະຈຳຢູ່ເຂື່ອນຕ່າງໆ ຂອງບໍລິສັດທີ່ມີຢູ່ ເຊິ່ງພະນັກງານເຫຼົ່ານີ້ມີຄວາມຊຳນານໃນການບໍລິຫານ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາ ເຂື່ອນໄຟຟ້າເປັນຢ່າງດີ; ເຊິ່ງໃນອະນາຄົດບໍລິສັດຄາດວ່າຈະໃຫ້ບໍລິການການບຳລຸງຮັກສາໃຫ້ກັບບັນດາເຂື່ອນອື່ນໆ.

(2) ລາຍຮັບຈາກການຂາຍກາກບອນໃນອະນາຄົດ (ລະບົບ Clean Development Mechanism (CDM ຫຼື ເອີ້ນຕາມສາກົນວ່າ “Carbon Credit”)) ເຊິ່ງບໍລິສັດຄາດວ່າຈະມີລາຍຮັບຈາກໂຄງການ ດັ່ງນີ້:

(2.1) ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຕົກເຊເສັດ 2 ຄາດວ່າຈະໄດ້ຮັບລາຍໄດ້ຈາກການຂາຍ ກາກບອນ ໃນທ້າຍປີ 2012;

(2.2) ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຕົກຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່ ແລະ ນ້ຳຄານ 2 ໄດ້ເຊັນ MOU ກັບ ບໍລິສັດ Asia Net Service ເຊິ່ງທັງສອງເຂື່ອນ ຈະເລີ່ມຜະລິດໄຟອອກຂາຍໃນປີ 2015.

ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ, ທາງບໍລິສັດເອງຈະຍັງບໍ່ທັນມີລາຍຮັບມາຈາກພາກສ່ວນດັ່ງກ່າວໃນ ປະຈຸບັນ.

3.4 ການດຳເນີນທຸລະກິດທີ່ເປັນອິດສະຫຼະ ແລະ ສະແຫວງຫາຜົນກຳໄລ

ຕາມປົກກະຕິ, ຟຟລ ເປັນພາກສ່ວນສຳຄັນໃນການປະຕິບັດພັນທະຂອງລັດຖະບານລາວ ກ່ຽວກັບນະໂຍບາຍພະລັງງານແຫ່ງຊາດ. ເນື່ອງຈາກ ຟຟລ ເປັນຫົວໜ່ວຍທີ່ສ້າງຂຶ້ນມາເພື່ອຈຸດປະສົງໃນການສະໜອງ ນະໂຍບາຍລັດຖະບານລາວ, ຟຟລ ຈຶ່ງຖືກກຳນົດໃຫ້ສະໜອງພະລັງງານໃນລະດັບອັດຕາທີ່ບໍ່ຫວັງຜົນກຳໄລ. ແຕ່ວ່າ ນັບຕັ້ງແຕ່ທີ່ບໍລິສັດໄດ້ສ້າງຕັ້ງ ແລະ ໄດ້ທັນເປັນບໍລິສັດມະຫາຊົນ, ບໍລິສັດເອງບໍ່ໄດ້ມີນະໂຍບາຍການດຳເນີນທຸລະກິດ ແບບບໍລິຫານເກື້ອກູນອີກຕໍ່ໄປ. ພວກເຮົາເອງມີອິດສະຫຼະໃນການຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າເພື່ອດຳເນີນທຸລະກິດ ແລະ ສະແຫວງຫາຜົນກຳໄລ ໂດຍລັດຖະບານບໍ່ມີສິດແຊກແຊງທຸລະກິດຂອງບໍລິສັດ.

3.5 ການເຮັດໃຫ້ຊັບສິນ ແລະ ທຶນຂອງບໍລິສັດ ມີປະສິດທິຜົນທີ່ສຸດ ດ້ວຍການກູ້ຢືມເງິນເພື່ອ ລົງທຶນໃນໂຄງການ (Project Financing)

ຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນສ້າງຕັ້ງ ສ້າງກະແສເງິນສົດທີ່ໜ້າເຊື່ອຖື ແລະ ເອື້ອ ອຳນວຍໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ. ນອກຈາກນັ້ນ, ການປະສົມປະສານກັນລະຫວ່າງການຂະຫຍາຍຕົວຢ່າງແຂງແຮງຂອງຕະຫຼາດ ພາຍໃນ ແລະ ພາຍນອກປະເທດ ຍັງຈະເຮັດໃຫ້ເປັນການຂະຫຍາຍຊ່ອງທາງລາຍຮັບຂອງບໍລິສັດ. ສະພາບການ ດັ່ງກ່າວ ໄດ້ເຮັດໃຫ້ບໍລິສັດຢູ່ໃນສະພາບທີ່ສາມາດເຂົ້າເຖິງແຫຼ່ງເງິນທຶນຈາກຫຼາຍແຫຼ່ງເພື່ອມາພັດທະນາໂຄງການຂອງ ບໍລິສັດ ເຊັ່ນ ທະນາຄານການຄ້າຈາກປະເທດຈີນ, ປະເທດໄທ ແລະ ປະເທດຫວຽດນາມ; ອົງການສິນເຊື່ອເພື່ອການສົ່ງ ອອກ ແລະ ອົງການຮ່ວມມືທາງການເງິນທະວີພາຄີ ຫຼື ພະຫຸພາຄີ ກໍ່ໃຫ້ຄວາມຊ່ວຍເຫຼືອ.

ບໍລິສັດເອງມີຄວາມຕັ້ງໃຈທີ່ຈະນຳໃຊ້ແຫຼ່ງທຶນໃນຮູບແບບທີ່ສົນຢ່າງລະມັດລະວັງ ເພື່ອໃຫ້ ເກີດຜົນຕອບແທນຕໍ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນໃຫ້ສູງທີ່ສຸດໃນການລົງທຶນໃນຕໍ່ໜ້າ. ບໍລິສັດເອງຍັງບໍ່ທັນມີນະໂຍບາຍທີ່ເປັນທາງການ ກ່ຽວກັບໂຄງສ້າງຂອງທຶນ. ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ, ບໍລິສັດກໍ່ມີຄວາມຕັ້ງໃຈໃນການຕັ້ງເປົ້າໝາຍຂອງອັດຕາສ່ວນໜີ້ສິນ ຕໍ່ທຶນ ໃຫ້ຢູ່ໃນລະດັບທີ່ສາມາດເຮັດໃຫ້ບໍລິສັດມີລະດັບຄວາມຄ່ອງຕົວໃນທາງການເງິນເທົ່າທີ່ຈຳເປັນ ແລະ ເພື່ອຮັກສາ ລະດັບຖານະທາງການເງິນຂອງບໍລິສັດໃຫ້ແຂງແຮງ.

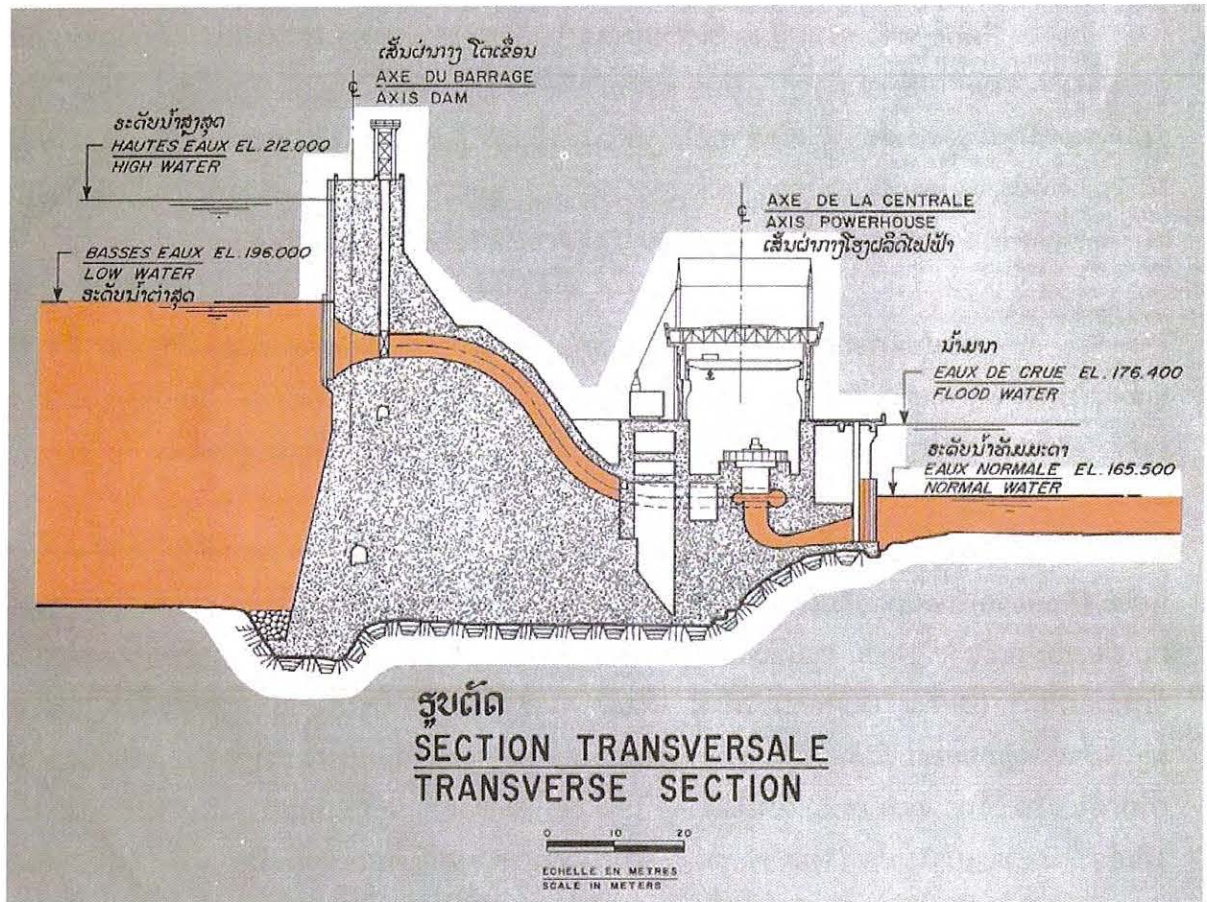
4. ຂັ້ນຕອນການຜະລິດ

ສປປ ລາວ ເປັນປະເທດທີ່ອຸດົມສົມບູນໄປດ້ວຍຊັບພະຍາກອນທຳມະຊາດ ເຊັ່ນ ແຫຼ່ງນ້ຳທຳມະຊາດ, ພູຜາປ່າໄມ້ ແລະ ແຮ່ທາດຕ່າງໆ. ບັນດາສາຍນ້ຳນ້ອຍຕ່າງໆ ໄຫຼໂຮມລົງສູ່ສາຍນ້ຳໃຫຍ່ ເຊັ່ນ ບັນດາສາຂາແມ່ນ້ຳຂອງທີ່ໄຫຼລົງສູ່ແມ່ນ້ຳຂອງ ເຊິ່ງສາຍນ້ຳດັ່ງກ່າວໄດ້ເອື້ອອຳນວຍ ແລະ ມີຄວາມເໝາະສົມ ໃນການກໍ່ສ້າງເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຕົກຢູ່ຫຼາຍບ່ອນ ນັບແຕ່ເຂື່ອນໄຟຟ້າຂະໜາດນ້ອຍ, ຂະໜາດກາງ ແລະ ຂະໜາດໃຫຍ່. ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຕົກແບ່ງອອກໄດ້ເປັນ 2 ປະເພດ ຄື: ເຂື່ອນແບບມີອ່າງເກັບນ້ຳ ແລະ ເຂື່ອນທີ່ບໍ່ມີອ່າງເກັບນ້ຳ.

ສ່ວນປະກອບຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຕົກ ປະກອບມີ 4 ພາກສ່ວນຄື ພະລັງງານທ່າຕັ້ງ (Potential Energy), ພະລັງງານເດີນເຄື່ອນ (Kinetic Energy), ພະລັງງານກົນຈັກ (Dynamic Energy) ແລະ ພະລັງງານໄຟຟ້າ (Electric Energy) ພະລັງງານດັ່ງກ່າວ ເກີດຂຶ້ນເມື່ອມີການເຊື່ອມຕໍ່ໄຟຟ້າເຂົ້າສູ່ລະບົບ.

ນ້ຳຢູ່ໃນອ່າງເບື້ອງເທິງຂອງເຂື່ອນຈະຖືກລຳລຽງຜ່ານອຸໂມງສົ່ງນ້ຳ ແລະ ທໍ່ສົ່ງນ້ຳ (Penstock) ເຂົ້າສູ່ກົງທັນ (Turbine) ໂດຍຜ່ານໃນລ່າຍນ້ຳ (Guide Vane) ເມື່ອນ້ຳໄປກະແທກໃສ່ກົງທັນ ຈະເຮັດໃຫ້ກົງທັນມີການໝູນຕົວ ພ້ອມນັ້ນກໍ່ເຮັດໃຫ້ Rotor ໝູນຕົວໄປພ້ອມກັນ ເພາະວ່າແກນຂອງ 2 ພາກສ່ວນນີ້ໄດ້ເຊື່ອມຕໍ່ເຂົ້າກັນ, ເມື່ອມີການປ້ອນກະແສກົງ (Direct Current) ເຂົ້າສູ່ Rotor ຈະເຮັດໃຫ້ເກີດມີທົ່ງໄຟຟ້າແມ່ເຫຼັກເກີດຂຶ້ນ (Electric Flux) ທົ່ງໄຟຟ້າແມ່ເຫຼັກຈະໝູນຕັດກັບຂົດລວດທີ່ຄຽງມທາງສ່ວນຕັ້ງ (Stator) ທີ່ມີຂົດລວດຄຽງເປັນ 3 Phases, ເຊິ່ງເຮັດໃຫ້ເກີດກະແສໄຟຟ້າໄຫຼ ແລະ ຄວາມດັນໄຟຟ້າ ຫຼື ໂວນເຕັດ (Voltage) ຈາກຂວັນຂອງໝໍ້ປັ່ນໄຟເກີດຂຶ້ນ. ໜ່ວຍປັ່ນໄຟໄດ້ເຊື່ອມຕໍ່ກັບໝໍ້ແປງໄຟຟ້າ (Transformer), ໃນເມື່ອເຄື່ອງຈັກຂະໜານເຂົ້າສູ່ລະບົບ ຈະກໍ່ໃຫ້ເກີດກະແສໄຟຟ້າໄຫຼຜ່ານ ເຮັດໃຫ້ເກີດມີພະລັງງານໄຟຟ້າເກີດຂຶ້ນ. ສາຍໄຟຟ້າຈະເຊື່ອມຕໍ່ກັບໝໍ້ປັ່ນໄຟ ແລະ ນຳສົ່ງກະແສໄຟຟ້າໄປໃຫ້ແກ່ຜູ້ຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າທົ່ວທັງ ສປປ ລາວ ຕໍ່ໄປ.

ຮູບ 3.1: ຮູບປະກອບກ່ຽວກັບການຜະລິດພະລັງງານດ້ວຍກະແສນ້ຳ



ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຜ-ຟຟລ

5. ການດຳເນີນງານ ແລະ ການບຳລຸງຮັກສາ

ການບຳລຸງຮັກສາຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າ ເປັນວຽກງານສຳຄັນທີ່ສຸດອັນໜຶ່ງຂອງທຸລະກິດຂອງບໍລິສັດ. ການບຳລຸງຮັກສາທີ່ເໝາະສົມຈະເຮັດໃຫ້ການດຳເນີນງານມີປະສິດທິພາບສູງຂຶ້ນ ແລະ ຜະລິດໄຟຟ້າໄດ້ຫຼາຍຂຶ້ນ.

ບໍລິສັດໄດ້ດຳເນີນການໃຫ້ມີການບຳລຸງຮັກສາເຂື່ອນໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດ ເພື່ອຫຼຸດຜ່ອນບັນຫາທີ່ຂັດຂ້ອງໃນການຜະລິດໄຟຟ້າ ລວມໄປເຖິງການປະສານງານເລື່ອງການຕັດໄຟຟ້າ ຕາມການຮ້ອງຂໍຂອງລູກຄ້າຂອງບໍລິສັດ, ຟຟລ ແລະ ຕາມການວາງແຜນໃນການບຳລຸງຮັກສາລະບົບຂອງບໍລິສັດ ເພື່ອເຮັດໃຫ້ເຄື່ອງຈັກມີປະສິດທິພາບສູງສຸດ ແລະ ຫຼຸດຜ່ອນເວລາໃນການຢຸດການຜະລິດໃນເຂື່ອນຂອງບໍລິສັດ.

ສັນຍາ PPA ຂອງບໍລິສັດ ໄດ້ຈັດສັນງົບປະມານສຳລັບກຳນົດເວລາໃນການຕັດໄຟຟ້າ ແລະ ບໍລິສັດກໍໄດ້ພະຍາຍາມເພື່ອໃຫ້ແນ່ໃຈວ່າບໍລິສັດໄດ້ປະຕິບັດຕາມມາດຕະການດັ່ງກ່າວ. ບໍລິສັດໄດ້ຮັກສາຈຳນວນພະນັກງານສາຍເຕັກນິກ ແລະ ວິສະວະກຳເປັນຈຳນວນຫຼວງຫຼາຍ ເພື່ອໃຫ້ບໍລິການໃນການດຳເນີນງານ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາ. ໂດຍທົ່ວໄປແລ້ວ, ບໍລິສັດເອງແມ່ນໄດ້ເກັບຮັກສາ ແລະ ສຳຮອງອາໄຫຼ່ ຫຼື ພາກສ່ວນຫຼັກຂອງເຄື່ອງຈັກໄວ້ ເພື່ອຮັບມືກັບກໍລະນີທີ່ໄຟຟ້າຕັດ. ນອກຈາກນີ້, ບໍລິສັດມີແຜນການການບຳລຸງຮັກສາຢ່າງເປັນປະຈຳ ເພື່ອໃຫ້ການຜະລິດເປັນໄປຕາມເປົ້າໝາຍທີ່ວາງໄວ້. ໃນນີ້ ລາຍລະອຽດຂອງການບຳລຸງຮັກສາເຄື່ອງຈັກ ມີດັ່ງນີ້:

- (1) ການບຳລຸງຮັກສາເຄື່ອງຈັກ ປະຈຳວັນ, ເດືອນ ແລະ ປີ ຂອງພະນັກງານໄຟຟ້າ ມີດັ່ງລຸ່ມນີ້:
 - ໜ່ວຍປັ່ນກະແສໄຟ (Generator);
 - ລະບົບນ້ຳທຳຄວາມເຢັນໃຫ້ເຄື່ອງຈັກ (Cooling water system);
 - ພັດລົມດູດອາກາດເຂົ້າ-ອອກ ໂຮງຈັກ (Inlet-outlet air aspirator);
 - ລະບົບກະແສອອຍ (Excitation system);
 - ໝໍ້ແປງຫຼັກ (Main transformer);
 - ສະໜາມໄຟແຮງກາງ (Medium voltage switch gear);
 - ສະໜາມໄຟແຮງສູງ (High voltage switch gear);
 - GIS (Gas Insulation Switch Gear);
 - ຕູ້ບັງຄັບປະຕູນ້ຳລີ້ນ (Spillway gate control cubicle);
 - ລະບົບປ້ອງກັນສາຍລີ້ງ (Line protection system);
 - ຕູ້ແຈກໂທລະສັບ (PABX);
 - ຕູ້ບັງຄັບປະຕູນ້ຳທາງເຂົ້າ (Intake gate control cubicle);
 - ແອເຢັນສຳລັບຫ້ອງການ (Air conditioner for room);
 - ເຄື່ອງຈັກຜະລິດໄຟສຸກເສີນ (Diesel engine generator);
 - ຕູ້ບັງຄັບປ້ຳນ້ຳ (Motor for water pump cubicle control);
 - ໝໍ້ໄຟ ແລະ ຕູ້ສາກໝໍ້ໄຟ (Galleries and galleries charger);
 - ລະບົບປ້ອງກັນເຄື່ອງຈັກ (Generator protection system);

- ພາກບັງຄັບເຄື່ອງຍົກ (Crane control system);
- ສະໜາມໄຟແຮງຕໍ່າ (Low voltage switch gear);
- ໄຟແສງສະຫວ່າງ: ຫ້ອງການ, ບ້ານພັກ, ເຍືອງທາງ.

ມີດັ່ງນີ້:

(2) ການບຳລຸງຮັກສາເຄື່ອງຈັກ ແລະ ຕົວເຂື່ອນ ປະຈຳວັນ, ເດືອນ ແລະ ປີ ຂອງພະແນກກໍ່ສ້າງ

(2.1) ວຽກບຳລຸງຮັກສາເຂື່ອນ:

- ບຳລຸງຮັກສາທໍ່ສົ່ງນ້ຳເຂົ້າຫາຈັກ (Penstock);
- ຕິດຕາມ ແລະ ເກັບກຳເອົາຂໍ້ມູນ ແຮງດັນນ້ຳ ແລະ ລະດັບນ້ຳຮົ່ວຊຶມ ໃນອຸໂມງ (Water pressure, water drainage and water level in gallery);
- ຕິດຕາມ ແລະ ເກັບກຳເອົາຂໍ້ມູນ ດິນມູນໜ້າອ່າງ (Sedimentation);
- ຕິດຕາມ ແລະ ເກັບກຳເອົາຂໍ້ມູນ ການເຄື່ອນຍ້າຍຂອງຕົວເຂື່ອນ (Deflection);
- ຕິດຕາມການຮົ່ວຊຶມຂອງນ້ຳ ໃນໂຮງຈັກ (Water leakage);
- ບຳລຸງຮັກສາຕາມຖານກັນຂີ້ເຫຍື້ອ ເພື່ອປ້ອງກັນວັດສະດຸແຂງ ທີ່ຈະໄຫຼເຂົ້າມາໜ້າອ່າງ (Log boom).

(2.2) ວຽກບຳລຸງຮັກສາບ້ານພັກ ແລະ ເສັ້ນທາງ:

- ສ້ອມແປງ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາ ອາຄານບ້ານພັກຂອງພະນັກງານກຳມະກອນ;
- ສ້ອມແປງ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາ ອາຄານຫ້ອງການ, ສາງເຄື່ອງ, ເຮືອນພັກ ທະຫານຍາມປ້ອງກັນເຂື່ອນ, ປ້ອມຍາມ ແລະ ບ້ານພັກສະໂມສອນໃຫຍ່;
- ສ້ອມແປງ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາ ເສັ້ນທາງແຕ່ລະຄຸມຂອງບ້ານພັກພະນັກງານກຳມະກອນ.

(3) ການບຳລຸງຮັກສາເຄື່ອງຈັກ ປະຈຳວັນ, ເດືອນ ແລະ ປີ ຂອງພະແນກຜະລິດຄວບຄຸມມີດັ່ງນີ້:

- ກວດກາ ແລະ ຕິດຕາມ ການເຮັດວຽກຂອງອຸປະກອນຕ່າງໆ ຂອງເຄື່ອງຈັກ;
- ຕິດຕາມລະດັບນ້ຳໜ້າເຂື່ອນ ແລະ ທ້າຍເຂື່ອນ;
- ຂັດຖູຜູ້ບັງຄັບຂອງເຄື່ອງຈັກ;
- ຢຸດ ແລະ ແລ່ນ ເຄື່ອງຈັກ ເວລາບຳລຸງຮັກສາປະຈຳປີ. Lock ຂາ Servomotor ແລະ ນ້ຳມັນ, ປຸງຸນ Selector ຂອງຜູ້ບັງຄັບນ້ຳ ທຳຄວາມເຢັນໃສ່ Normal, OFF ໄຟ DC ຂອງຜູ້ບັງຄັບອຸປະກອນຂອງເຄື່ອງຈັກ.

ນອກຈາກນີ້, ບໍລິສັດໄດ້ຈັດໃຫ້ມີການກວດກາໃຫຍ່ (Overhaul) ໂດຍຈະປະຕິບັດທຸກໆ 10 ປີ. ໂດຍເນັ້ນໃສ່ການກວດກາອຸປະກອນຫຼັກ ເຊັ່ນ ອຸປະກອນໄຟຟ້າ ແລະ relay equipment ຕ່າງໆ (ເຊັ່ນ ເຄື່ອງຜະລິດໄຟຟ້າ, ໃບພັດ, guide vane, ໝໍ້ແປງ, switch yard equipment, etc.) ເຊິ່ງການກວດກາໃຫຍ່ນີ້ຈະມີທັງສ້ອມແປງ (repair) ແລະ ປ່ຽນແທນ (replace) ອຸປະກອນດັ່ງກ່າວ ແລ້ວແຕ່ກໍລະນີ.

6. ການປະກັນໄພ

ພາຍໃຕ້ສັນຍາສຳປະທານ, ລັດຖະບານລາວໄດ້ກຳນົດໃຫ້ບໍລິສັດມີການປະກັນໄພຄຸ້ມຄອງຕະຫຼອດໄລຍະສຳປະທານ ໂດຍຕ້ອງຄຸ້ມຄອງຢ່າງໜ້ອຍສິ່ງຕ່າງໆ ດັ່ງນີ້:

- (1) ການປະກັນ “ຄ່າຊົດເຊີຍພະນັກງານ” ທີ່ສອດຄ່ອງກັບກົດໝາຍ ສປປ ລາວ;
- (2) ການປະກັນ “ຄວາມຮັບຜິດຊອບຕໍ່ຝ່າຍທີສາມ”; ແລະ
- (3) ການປະກັນໄພຕ່າງໆ ຕາມຂໍ້ຕົກລົງທາງການຄ້າທີ່ມີຢູ່ ໂດຍຂຶ້ນກັບຄວາມພໍໃຈຂອງບໍລິສັດດັ່ງນີ້:
 - (3.1) ການປະກັນ “ຄວາມສ່ຽງຕໍ່ຊັບສິນຮອບດ້ານ” ຕໍ່ຄວາມເສຍຫາຍຕໍ່ຊັບສິນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບໂຄງການພະລັງງານໄຟຟ້າ (ບົນພື້ນຖານ “ມູນຄ່າປ່ຽນແທນ”);
 - (3.2) ການປະກັນ “ຄວາມສ່ຽງເຄື່ອງຈັກເປ່ເພ” (Machine Breakdown); ແລະ
 - (3.3) ການປະກັນ “ການຍຸດສະຖາຂອງທຸລະກິດ”, ຖ້າເຫັນວ່າມີຄວາມຈຳເປັນ ແລະ ມີຜົນປະໂຫຍດຕໍ່ບໍລິສັດ.

ບໍລິສັດເຊື່ອວ່າບໍລິສັດຈະສາມາດຮັກສາການປະກັນໄພທີ່ພຽງພໍ ເພື່ອຊົດເຊີຍຄວາມເສຍຫາຍຈາກເຫດການທີ່ອາດຈະເກີດຂຶ້ນ. ຢ່າງໃດກໍດີ, ບໍລິສັດກໍ່ບໍ່ສາມາດຮັບປະກັນໄດ້ວ່າການປະກັນໄພຈະຄຸ້ມຄອງພຽງພໍໃນກໍລະນີທີ່ເກີດຜົນກະທົບຕໍ່ຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນສ້າງຕັ້ງໜ່ວຍໃດໜຶ່ງ ຫຼື ຫຼາຍໜ່ວຍ.

7. ບັນຫາເລື່ອງຄວາມປອດໄພ, ສຸຂະພາບ ແລະ ສິ່ງແວດລ້ອມ (SHE)

ເຖິງວ່າຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນສ້າງຕັ້ງທັງໝົດ ອາດເຄີຍສົ່ງຜົນກະທົບຕໍ່ຄວາມປອດໄພ, ສິ່ງແວດລ້ອມ ແລະ ຄຸນນະພາບຊີວິດ ຂອງຊຸມຊົນອ້ອມຂ້າງ, ເຊິ່ງຄວນໄດ້ຮັບການແກ້ໄຂໃນໄລຍະກໍ່ສ້າງແລ້ວ, ບໍລິສັດກໍ່ຍັງໄດ້ໃຊ້ມາດຕະການຕໍ່ໄປນີ້ ເພື່ອຫຼຸດຜ່ອນຜົນກະທົບ ແລະ ຄວາມສ່ຽງບົ່ມຊ້ອນຕໍ່ຄວາມປອດໄພ, ສິ່ງແວດລ້ອມ ແລະ ຊີວິດການເປັນຢູ່ຂອງຊຸມຊົນອ້ອມຂ້າງ:

- ປະຕິບັດຕາມມາດຕະການທີ່ກຳນົດໄວ້ໃນປຶ້ມຄູ່ມືການບໍລິຫານ SHE, ເຊິ່ງປຶ້ມຄູ່ມືດັ່ງກ່າວປະກອບມີນະໂຍບາຍ SHE, ແຜນການວຽກງານ ແລະ ແນວທາງປະຕິບັດງານ ລວມທັງຂັ້ນຕອນການກວດກາ ເພື່ອຮັບປະກັນໃຫ້ການດຳເນີນງານ, ການບຳບັດສິ່ງເສດເຫຼືອ ແລະ ວຽກງານທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ໃຫ້ມີປະສິດທິຜົນທາງດ້ານ SHE.
- ຈັດກຽມປຶ້ມຄູ່ມືວຽກງານ ແລະ ແຜນການແກ້ໄຂສະຖານະການສຸກເສີນ, ປະຕິບັດແຜນການຝຶກອົບຮົມ ແລະ ການທົດສອບແຜນການ, ອຸປະກອນ ແລະ ລະບົບເຕືອນໄພ ລວມທັງຮັບປະກັນການປະຕິບັດຕາມປຶ້ມຄູ່ມືຢ່າງເຂັ້ມງວດ.

- ສ້າງບັນຊີລະບຽບຂໍ້ກຳນົດທີ່ມີຜົນບັງຄັບໃຊ້ ແລະ ກຳນົດຜູ້ຮັບຜິດຊອບໃຫ້ຕິດຕາມການປະຕິບັດຕາມລະບຽບຂໍ້ກຳນົດດັ່ງກ່າວ.
- ຕິດຕາມ ແລະ ຮັບປະກັນການປະຕິບັດຕາມປຶ້ມຄູ່ມືຂອງ SHE.

8. ຊັບພະຍາກອນມະນຸດ

ນັບແຕ່ວັນສ້າງຕັ້ງ, ທຸລະກິດຂອງບໍລິສັດເອງແມ່ນຍັງບໍ່ເຄີຍມີບັນຫາເລື່ອງການຍຸດຕິວຽກງານ ຫຼື ການປະທ້ວງຂອງແຮງງານ. ຈຶ່ງຕີຄວາມໝາຍໄດ້ວ່າ ສາຍພົວພັນລະຫວ່າງພະນັກງານ ແລະ ບໍລິສັດ ແມ່ນສາມາດດຳເນີນໄປໄດ້ດ້ວຍດີ.

ພະນັກງານເປັນໜຶ່ງໃນປັດໃຈທີ່ມີຄວາມສຳຄັນທາງດ້ານຍຸດທະສາດ ແລະ ມີມູນຄ່າຫຼາຍທີ່ສຸດຂອງບໍລິສັດ ເຊິ່ງເປັນພື້ນຖານຂອງຄວາມສຳເລັດ ແລະ ການຂະຫຍາຍຕົວ. ປັດຊະຍາກຸ່ມກັບການບໍລິຫານຊັບພະຍາກອນມະນຸດ ແມ່ນມີຈຸດປະສົງເພື່ອສ້າງສະພາບແວດລ້ອມໃນການເຮັດວຽກທີ່ພະນັກງານຂອງບໍລິສັດສາມາດເຕີບໃຫຍ່ໃນໜ້າທີ່ວຽກງານ ແລະ ສາມາດພັດທະນາຕົນເອງ ລວມທັງສາມາດປະຕິບັດວຽກງານໄດ້ເຕັມຄວາມສາມາດທີ່ສຸດ. ພະນັກງານທີ່ມີທັກສະທາງດ້ານເຕັກນິກ ແລະ ວິສະວະກຳຂັ້ນສູງທັງໝົດທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການຜະລິດໄຟຟ້ານັ້ນ ໄດ້ໂອນຈາກ ຟຟລ ມາຍັງບໍລິສັດ, ເຊິ່ງອາດໝາຍຄວາມວ່າ ບໍລິສັດໄດ້ຮັບປະໂຫຍດຈາກການທີ່ມີຊັບພະຍາກອນມະນຸດໃນພາກການຜະລິດໄຟຟ້າທີ່ດີທີ່ສຸດໃນປະເທດ. ການມີຊັບພະຍາກອນມະນຸດທີ່ດີນີ້ ແມ່ນເປັນຂໍ້ດີທາງດ້ານຍຸດທະສາດຂອງບໍລິສັດ ທີ່ຈະຮັບປະກັນການຂະຫຍາຍຕົວໃນອະນາຄົດ, ສະຖານະພາບທີ່ໝັ້ນຄົງໃນອຸດສາຫະກຳການຜະລິດໄຟຟ້າ ແລະ ໂອກາດໃນການຂະຫຍາຍໄປສູ່ທຸລະກິດອື່ນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ.

ນອກຈາກຄວາມສາມາດດ້ານເຕັກນິກແລ້ວ, ບໍລິສັດຍັງມີຈຸດປະສົງທີ່ຈະພັດທະນາຄວາມສາມາດໃນທາງທຸລະກິດ, ຄວາມສຳພັນກັບນັກລົງທຶນ ແລະ ຄວາມຮູ້ຂອງພະນັກງານໃນເລື່ອງຕະຫຼາດທຶນ ເພື່ອໃຫ້ເຂົາໃຈເຖິງບົດບາດ ແລະ ຜົນກະທົບຂອງບໍລິສັດໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ ແລະ ການພົວພັນລະຫວ່າງບໍລິສັດກັບຜູ້ຖືຮຸ້ນ. ຄວາມຊື່ສັດ ແລະ ຈັນຍາບັນ ແມ່ນໄດ້ຖືກຮັດແໜ້ນໃຫ້ເປັນພາກສ່ວນໜຶ່ງຂອງຄຸນຄ່າຫຼັກທີ່ບໍລິສັດຍຶດຖື ເພື່ອຮັບປະກັນການປະຕິບັດພັນທະ ແລະ ຄວາມຮັບຜິດຊອບທີ່ມີຕໍ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນ.

ບໍລິສັດຕັ້ງໃຈທີ່ຈະສ້າງວັດທະນະທຳແຂ່ງຂັນກັນສ້າງຜົນງານໃນອົງກອນ ຜ່ານລະບົບການບໍລິຫານຄຸ້ມຄອງຜົນງານ ເຊິ່ງຈະປະເມີນຜົນການປະຕິບັດງານ, ຄວາມສາມາດ ຕະຫຼອດຮອດການເອົາໃຈໃສ່ພັດທະນາບຸກຄະລາກອນ ໂດຍອີງຕາມຄວາມເໝາະສົມຂອງແຕ່ລະຄົນ. ການຍ້ອງຍໍແມ່ນຈະໄດ້ປະຕິບັດຕາມຜົນການປະຕິບັດງານຂອງພະນັກງານ. ການຝຶກອົບຮົມທີ່ຈຳເປັນ ແມ່ນຈະຖືກກຳນົດຕາມຜົນຂອງການວັດແທກລະດັບຄວາມສາມາດ ແລະ ພາກສ່ວນທີ່ຕ້ອງໄດ້ຮັບການພັດທະນາ. ດັ່ງນັ້ນ, ການພັດທະນາຊັບພະຍາກອນມະນຸດຈຶ່ງໄດ້ຖືກວາງແຜນເພື່ອສະໜັບສະໜູນທິດທາງທຸລະກິດ ແລະ ການວາງແຜນແຮງງານຂອງບໍລິສັດ.

4. ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການດຳເນີນທຸລະກິດ

1. ຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນສ້າງຕັ້ງ

ໃນປະຈຸບັນ, ຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນສ້າງຕັ້ງ ເຊິ່ງມີກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດລວມເທົ່າກັບ 387 MW ລ້ວນແຕ່ເປັນເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຕົກ. ໃນນີ້, ຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນສ້າງຕັ້ງໂດຍສະຫຼຸບເປັນໄປຕາມຕາຕະລາງ 4.1 ລຸ່ມນີ້. ສ່ວນລາຍລະອຽດເພີ່ມເຕີມກ່ຽວກັບຊັບສິນແຕ່ລະໂຄງການແມ່ນຈະໄດ້ລະບຸໃນຂັ້ນຕໍ່ໄປ.

ຕາຕະລາງ 4.1: ຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນສ້າງຕັ້ງ (ແລະ ເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ)

ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	ທີ່ຕັ້ງ	ກຳລັງຕິດຕັ້ງ (MW)	ຄວາມສາມາດ ຜະລິດ ພະລັງງານຕາມ ທີ່ອອກແບບ (ຕໍ່ປີ)	ວັນທີເລີ່ມ ຜະລິດຂາຍ
ພາກກາງ 1				
ນ້ຳຈຶ້ມ 1	ວຽງຈັນ	155.0	1,002.0	1971
ນ້ຳເລິກ	ວຽງຈັນ	60.0	218.0	2000
ນ້ຳມັງ 3	ວຽງຈັນ	40.0	180.0	2005
ນ້ຳຊອງ	ວຽງຈັນ	6.0	13.5	ຄາດໝາຍໃນປີ 2012
ໃຕ້				
ເຊເສັດ 1	ສາລະວັນ	45.0	180.0	1991
ເຊເສັດ 2	ສາລະວັນ	76.0	309.0	2009
ເຊລະບຳ	ຈຳປາສັກ	5.0	21.0	1969
ລວມ		387.0	1,923.5	-

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ບາງສ່ວນຈາກ PDP 2010-2020 (ສະບັບປັບປຸງ-1)

1.1 ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຈຶ້ມ 1

ນ້ຳຈຶ້ມເປັນແມ່ນ້ຳສາຍສຳຄັນແຫ່ງໜຶ່ງໃນ ສປປ ລາວ. ຈາກການສຶກສາຄວາມເປັນໄປໄດ້, ນ້ຳຈຶ້ມອາດສາມາດກໍ່ສ້າງເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຕົກ ເຊິ່ງມີກຳລັງຕິດຕັ້ງໄດ້ເຖິງ 1,600 MW. ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຈຶ້ມ 1 ໄດ້ກໍ່ສ້າງ ແລະ ນຳໃຊ້ມາແຕ່ປີ 1971 ໂດຍມີກຳລັງຕິດຕັ້ງ 150 MW. ໃນປີ 2003-2004, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຈຶ້ມ 1 ໄດ້ມີການສ້ອມແປງໃຫຍ່ເຄື່ອງຈັກເບີ 1 ແລະ ເບີ 2 ແລະ ເຮັດໃຫ້ກຳລັງຂອງເຄື່ອງຈັກເພີ່ມຂຶ້ນໜ່ວຍລະ 2.5 MW ດັ່ງນັ້ນ, ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຈຶ້ມ 1 ມີກຳລັງຕິດຕັ້ງ 155 MW. ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຈຶ້ມ 1 ຕັ້ງຢູ່ແຂວງວຽງຈັນ ຫ່າງຈາກ ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນໄປທາງທິດເໜືອປະມານ 90 km. ການກໍ່ສ້າງເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຈຶ້ມ 1 ໄດ້ແບ່ງອອກເປັນ 3 ໄລຍະ ດັ່ງລຸ່ມນີ້:



ໄລຍະການກໍ່ສ້າງທີ I

ໄລຍະການກໍ່ສ້າງຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຖິ້ມ 1 ຄັ້ງທີ 1 ໄດ້ເລີ່ມກໍ່ສ້າງໃນປີ 1968 ແລະ ສຳເລັດ ໃນປີ 1971, ໂດຍມີການປະກອບທຶນທັງໝົດ 28 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ. ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຖິ້ມ 1 ໃນໄລຍະນີ້ ປະກອບດ້ວຍ ເຂື່ອນເບຕິງນ້ຳໜັກ, ໂຮງຈັກໄຟຟ້າ ເຊິ່ງຕັ້ງຢູ່ຕີນເຂື່ອນປະກອບດ້ວຍເຄື່ອງຜະລິດໄຟຟ້າ 2 ໜ່ວຍ, ໜ່ວຍລະ 15 MW ແລະ ຍັງມີສະຖານທີ່ກຽມໄວ້ສຳລັບຂະຫຍາຍໂຮງຈັກເພື່ອຕິດຕັ້ງເຄື່ອງຜະລິດໄຟຟ້າເພີ່ມເຕີມອີກ 3 ໜ່ວຍ. ໄຟຟ້າທີ່ຜະລິດໄດ້ຈາກເຄື່ອງຜະລິດໄຟຟ້າຖືກສົ່ງເຂົ້າລະບົບສາຍສົ່ງໄຟຟ້າແຮງສູງຂະໜາດ 115 kV ວົງຈອນດ່ຽວ ໂດຍສົ່ງຈາກສະຖານີໂພນຕ້ອງ ທີ່ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ ເຂົ້າສູ່ລະບົບສາຍສົ່ງແຮງສູງ 115 kV ຂອງ EGAT ທີ່ສະຖານີໜອງຄາຍ, ປະເທດໄທ.

ໄລຍະການກໍ່ສ້າງທີ II

ໄລຍະການກໍ່ສ້າງຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຖິ້ມ 1 ຄັ້ງທີ 2 ໄດ້ເລີ່ມກໍ່ສ້າງໃນປີ 1976 ແລະ ສຳເລັດໃນປີ 1978, ໂດຍມີການປະກອບທຶນທັງໝົດ 49 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ. ໂຄງການກໍ່ສ້າງໃນໄລຍະນີ້ ປະກອບດ້ວຍການຕິດຕັ້ງປະຕູນ້ຳລົ້ນ, ທ່ໍ່ສົ່ງນ້ຳ ແລະ ລະບົບປະຕູນ້ຳເຂົ້າກົງທັນໃໝ່, ການຂະຫຍາຍໂຮງຈັກຕື່ມ ເພື່ອຮອງຮັບການຕິດຕັ້ງເຄື່ອງຜະລິດໄຟຟ້າຂະໜາດ 40 MW ຕື່ມອີກ 2 ໜ່ວຍ, ປະກອບມີສາຍສົ່ງແຮງສູງຂະໜາດ 115 kV 2 ວົງຈອນຈາກເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຖິ້ມ 1 ຫາສະຖານີໂພນຕ້ອງ ແລະ ຈາກສະຖານີໂພນຕ້ອງເຊື່ອມຕໍ່ເຂົ້າກັບ ລະບົບ 115 kV ຂອງ EGAT ທີ່ສະຖານີອຸດອນ 1 ແລະ ອຸດອນ 2, ປະເທດໄທ.

ໄລຍະການກໍ່ສ້າງທີ III

ໄລຍະການກໍ່ສ້າງຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຖິ້ມ 1 ຄັ້ງທີ 3 ໄດ້ເລີ່ມກໍ່ສ້າງໃນປີ 1983 ແລະ ສຳເລັດໃນປີ 1984, ໂດຍມີການປະກອບທຶນທັງໝົດ 20 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ. ໄດ້ມີການຕິດຕັ້ງເຄື່ອງຈັກເພີ່ມອີກ 1 ເຄື່ອງທີ່ມີກຳລັງຕິດຕັ້ງ 40 MW. ພາຍຫຼັງສຳເລັດໂຄງການນີ້ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຖິ້ມ 1 ຈຶ່ງມີກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ 150 MW ແລະ ສາມາດຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າໂດຍສະເລ່ຍໄດ້ເພີ່ມຂຶ້ນເຖິງ 865 GWh ຕໍ່ປີ.

ເຂື່ອນຜັນນ້ຳຊອງ ແລະ ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳເລິກ

ພາຍຫຼັງໂຄງການເຂື່ອນຜັນນ້ຳຊອງສຳເລັດລົງໃນປີ 1996 ໄດ້ຜັນນ້ຳຊອງເຂົ້າອ່າງເກັບນ້ຳ ນ້ຳຖິ້ມ 1 ເຊິ່ງເພີ່ມການຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າເຂື່ອນນ້ຳຖິ້ມ 1 ຂຶ້ນໂດຍສະເລ່ຍເປັນ 995 GWh ຕໍ່ປີ. ໂຄງການ ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳເລິກພາຍຫຼັງສ້າງສຳເລັດລົງ ໄດ້ເພີ່ມການຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າໂດຍສະເລ່ຍຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຖິ້ມ 1 ຂຶ້ນເປັນ 1,025 GWh ຕໍ່ປີ.

ຂໍ້ມູນທີ່ສໍາຄັນດ້ານເຕັກນິກຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳງຸ່ມ 1 ໂດຍຫຍໍ້

1. ກຳລັງຕິດຕັ້ງ

ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ	: 155 MW
ຈຳນວນເຄື່ອງຈັກທັງໝົດ	: 5 ໜ່ວຍ;
	2 ໜ່ວຍ x 17.5 MW
	3 ໜ່ວຍ x 40 MW
ພະລັງງານໄຟຟ້າຜະລິດສະເລ່ຍຕໍ່ປີ	: 1,025 GWh/ປີ

2. ອ່າງເກັບນ້ຳ

ເນື້ອທີ່ອ່າງໂຕ່ງນ້ຳ	: 8,460 km ²
ລະດັບນ້ຳເຕັມອ່າງ	: 212.30 masl
ລະດັບນ້ຳຕ່ຳສຸດ	: 196.0 masl
ລະດັບໜ້າເຂື່ອນສູງສຸດ	: 213.0 masl
ເນື້ອທີ່ອ່າງເກັບນ້ຳ (ທີ່ລະດັບ 212.00)	: 370 km ²
ບໍລິມາດນ້ຳເຕັມອ່າງ	: 7,030 x 10 ⁶ m ³
ບໍລິມາດນ້ຳໃຊ້ເຂົ້າການຜະລິດ	: 4,700 x 10 ⁶ m ³

3. ລະດັບນ້ຳທ້າຍເຂື່ອນ

ລະດັບນ້ຳທ້າຍເຂື່ອນຕ່ຳສຸດ (Q=0)	: 164.0 masl
--------------------------------	--------------

4. ເຂື່ອນ

ປະເພດ	: ເຂື່ອນເບຕົງນ້ຳໜັກ
ຄວາມຍາວ	: 468 m
ຄວາມກວ້າງຂອງຕົ້ນເຂື່ອນ	: 70 m
ຄວາມກວ້າງຂອງສັນເຂື່ອນ	: 6 m

5. ປະຕູນ້ຳລື້ນ

ປະເພດ	: ແບບລັດສະໝີ
ຈຳນວນ	: 4 ປະຕູ
ຄວາມກວ້າງ x ຄວາມສູງ	: 12.5 m x 10.0 m

1.2 ນໍ້າຊອງ

ເຂື່ອນຜັນນໍ້າຊອງໄດ້ສໍາເລັດລົງປີ 1996 ເພື່ອຜັນນໍ້າຈາກສາຍນໍ້າຊອງເຂົ້າອ່າງເກັບນໍ້າ ນໍ້າຈຶ່ງມ 1 ແລະ ໄດ້ຊ່ວຍເພີ່ມການຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້ານໍ້າຈຶ່ງມ 1. ປະຈຸບັນໄດ້ມີໂຄງການຕິດຕັ້ງ ເຄື່ອງຈັກໄຟຟ້າຕາມຄອງຜັນນໍ້າ ເພື່ອພັດທະນາເຂື່ອນຜັນນໍ້າຊອງໃຫ້ເປັນເຂື່ອນໄຟຟ້ານໍ້າຕົກ, ເຊິ່ງໂຄງການນີ້ໃຊ້ທຶນ ປະມານ 13 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ. ເຂື່ອນໄຟຟ້ານໍ້າຊອງມີກຳລັງຕິດຕັ້ງ 6 MW ແລະ ມີການຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າ ສະເລ່ຍ 25 GWh ຕໍ່ປີ. ພະລັງງານໄຟຟ້າທີ່ຜະລິດຈາກເຂື່ອນໄຟຟ້ານໍ້າຊອງຈະສົ່ງເຂົ້າລະບົບ 22 kV ຂອງ ຟຟລ. ຄາດວ່າໂຄງການດັ່ງກ່າວຈະເລີ່ມຜະລິດຂາຍພາຍໃນທ້າຍປີ 2012.

1.3 ເຂື່ອນໄຟຟ້ານໍ້າເລິກ

ເຂື່ອນໄຟຟ້ານໍ້າເລິກໄດ້ກໍ່ສ້າງສໍາເລັດໃນປີ 2000 ເຊິ່ງມີກຳລັງຕິດຕັ້ງ 60 MW ປະກອບມີ ເຄື່ອງຈັກ 2 ໜ່ວຍ ໂດຍມີກຳລັງຕິດຕັ້ງໜ່ວຍລະ 30 MW ເຂື່ອນດັ່ງກ່າວປະກອບມີອ່າງເກັບນໍ້າຢູ່ຕອນເທິງຫ່າງຈາກ ໂຮງໄຟຟ້າປະມານ 10 km. ມີອຸໂມງລິ້ນນໍ້າຍາວ 2,830 m, ທໍ່ລິ້ນນໍ້າແບບເປີດໜ້າດິນ ມີຄວາມຍາວ 458 m ແລະ ມີ ເສັ້ນຜ່າກາງ 3.40 m ນອກຈາກນັ້ນ ຍັງໄດ້ອ່ວ່າຍນໍ້າຈາກນໍ້າປູນເຂົ້າຫາອ່າງນໍ້າເລິກຕື່ມອີກ ມີຄວາມຍາວປະມານ 2,600 m. ມີອຸໂມງເສັ້ນຜ່າກາງ 3.30 m.

ຝາຍນໍ້າລິ້ນ (ປະຕູນໍ້າລິ້ນ)

ຝາຍນໍ້າລິ້ນໃຫຍ່ແມ່ນຝາຍນໍ້າລິ້ນແບບເປີດ, ເຊິ່ງຢູ່ເບື້ອງຊ້າຍຂອງຕົວເຂື່ອນ, ມີຄວາມຍາວ 60 m ແລະ ສາມາດລະບາຍນໍ້າໄດ້ $2,100 \text{ m}^3/\text{s}$. ຝາຍນໍ້າລິ້ນສຳຮອງແມ່ນ ຝາຍນໍ້າລິ້ນຂະໜາດນ້ອຍ ເຊິ່ງຢູ່ຫ່າງ ຈາກຕົວເຂື່ອນໄປທາງຊ້າຍ. ຝາຍນໍ້າລິ້ນດັ່ງກ່າວແມ່ນເພື່ອລະບາຍນໍ້າຊ່ວຍຝາຍນໍ້າລິ້ນໃຫຍ່ໃນເວລາທີ່ນໍ້າຂຶ້ນສູງສຸດ ແລະ ຝາຍດັ່ງກ່າວສາມາດລະບາຍນໍ້າໄດ້ $1,500 \text{ m}^3/\text{s}$.

ສາຍສົ່ງ

ຈາກສະຖານີຈ່າຍໄຟຟ້ານໍ້າເລິກຕິດກັບໂຮງຈັກ. ກະແສໄຟຟ້າຖືກສົ່ງອອກ 3 ສາຍສົ່ງ 115 kV ຄື: ສາຍສົ່ງທີ 01 ແມ່ນຈາກສະຖານີນໍ້າເລິກຫາສະຖານີປາກຊັນມີຄວາມຍາວ 85 km, ສາຍສົ່ງທີ 02 ແມ່ນ ຈາກສະຖານີນໍ້າເລິກໂດຍເລາະຕາມແຄມອ່າງນໍ້າຈຶ່ງມຫາສະຖານີເຂື່ອນໄຟຟ້ານໍ້າຈຶ່ງມ 1 ມີຄວາມຍາວ 55 km ແລະ ສາຍສົ່ງທີ 03 ແມ່ນຈາກສະຖານີນໍ້າເລິກຫາສະຖານີໂພນສະຫວັນ (ຊຽງຂວາງ) ມີຄວາມຍາວ 187 km.

ລັກສະນະທີ່ສຳຄັນຂອງເຂື່ອນ

ເຂື່ອນນໍ້າເລິກແມ່ນເປັນແບບດິນຖິມ, ແຖມກາງເປັນດິນໜຽວ. ຄວາມຍາວຕາມສັນເຂື່ອນ ແມ່ນ 800 m ມີຄວາມສູງຈາກຖານ 45.5 m ບໍລິມາດຂອງດິນ ແລະ ຫີນທີ່ນຳມາສ້າງເຂື່ອນແມ່ນມີປະມານ 1.2 mm^3 .



ຂໍ້ມູນທີ່ສໍາຄັນດ້ານເຕັກນິກຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳເລິກ ໂດຍຫຍໍ້

1. ອ່າງເກັບນ້ຳ

ລວງສູງຂອງເຂື່ອນ	: 45.5 m
ລະດັບນ້ຳສູງສຸດ	: 405 masl
ລະດັບນ້ຳຕໍ່ສຸດ	: 388 masl
ເນື້ອທີ່ອ່າງເກັບນ້ຳ (ລະດັບສະໜອງເຕັມສ່ວນ)	: 12.8 km ²
ບໍລິມາດນ້ຳໃຊ້ນ້ຳເຂົ້າໃນການຜະລິດ	: 154 x 10 ⁶ m ³
ຄວາມສາມາດເກັບຮັກສານ້ຳ	: 31 x 10 ⁶ m ³
ບໍລິມາດນ້ຳລົ້ນອ່າງຕໍ່ປີ	: 517 x 10 ⁶ m ³
ຄວາມສູງສຸດທິ (Net Head)	: 182.9 m

2. ເຂື່ອນ

ຄວາມສູງ	: 45.5 m
---------	----------

3. ລະບົບການສົ່ງນ້ຳຂອງເຂົ້າຫາກົງທັນ

ລວງຍາວອຸໂມງ	: 2,830 m
ຂະໜາດເສັ້ນຜ່າກາງຂອງອຸໂມງ	: 4.90 m
ທໍ່ສົ່ງນ້ຳເສັ້ນເຫຼັກ (Steel lining)	: 305 m
ທໍ່ສົ່ງນ້ຳເຂົ້າຈັກປັ່ນ (ເປີດໜ້າດິນ)	: 458 m
ກຳລັງການຜະລິດ	: 60 MW
ປະລິມານນ້ຳຜ່ານກົງທັນ	: 39 m ³ /s

1.4 ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳມັງ 3

ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳມັງ 3 ເປັນໂຄງການທີ່ມີຜົນປະໂຫຍດຫຼາຍດ້ານ. ໂຄງການນີ້ນອກຈາກຈະສາມາດສະໜອງໄຟຟ້າໄດ້ແລ້ວ, ຍັງມີປະໂຫຍດໃນດ້ານການຊົນລະປະທານ. ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳມັງ 3 ຕັ້ງຢູ່ພູເຂົາຄວາຍ, ແຂວງວຽງຈັນ ຫ່າງຈາກນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນທາງເໜືອ ປະມານ 60 km ແລະ ຫ່າງຈາກເຂື່ອນນ້ຳເລິກທາງຕາເວັນຕົກສຽງໃຕ້ປະມານ 15 km. ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳມັງ 3 ເປັນໂຄງການເຂື່ອນນ້ຳໄຫຼ. ນ້ຳຈາກນ້ຳຍອງ (750 masl) ເຊິ່ງເປັນສາຂາໜຶ່ງຂອງນ້ຳມັງທີ່ໄຫຼມາຈາກຈຸດທີ່ຢູ່ສູງກວ່າຫຼາຍເຂົ້າອ່າງນ້ຳ (200 masl). ຄວາມສູງທີ່ແຕກຕ່າງກັນເຖິງ 550 m ນີ້ ສາມາດຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າໄດ້ເຖິງ 40 MW ໂດຍຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າ 138 GWh ຫາ 140 GWh ໂດຍສະເລ່ຍຕໍ່ປີ.

ຈາກການສຶກສາຄວາມເປັນໄປໄດ້ຂັ້ນຕົ້ນໃນປີ 1992 ໄດ້ມີການສະເໜີໃຫ້ມີອ່າງເກັບນ້ຳຂະໜາດໃຫຍ່ກວ່າປະຈຸບັນ ເຊິ່ງໄດ້ລວມເອົາອ່າງເກັບນ້ຳຂອງເຂື່ອນອີກແຫ່ງໜຶ່ງທີ່ມີກຳລັງຕິດຕັ້ງ 35 MW. ຕໍ່ມາໄດ້ສຶກສາຄວາມເປັນໄປໄດ້ອີກໃນປີ 1994, ດ້ວຍຂໍ້ມູນທີ່ແນ່ນອນ ແລະ ເພີ່ມຂຶ້ນ ໂດຍສະເພາະກ່ຽວກັບພູມິປະເທດສປປ ລາວ ຈຶ່ງໄດ້ສົມທົບຫຼາຍທາງເລືອກ. ແຕ່ການສະຫຼຸບຕອນທ້າຍ ໄດ້ອີງໃສ່ການສຶກສາຄວາມເປັນໄປໄດ້ໃນປີ 2001 ທີ່ໄດ້ສຶກສາຜົນກະທົບຕໍ່ສິ່ງແວດລ້ອມຢ່າງຮອບຄອບ ແລະ ໄດ້ສະເໜີສ້າງອ່າງເກັບນ້ຳນ້ອຍກວ່າ ແລະ ເຂື່ອນແຫ່ງດຽວສູງ 28 m, ຕັ້ງຢູ່ສ່ວນຕົ້ນຂອງນ້ຳຍອງໃກ້ກັບສາຍນ້ຳມັງ. ເຂື່ອນທີ່ສະເໜີມີເນື້ອທີ່ອ່າງໂຕ່ງ 68 km² ໂດຍອວ່າຍນ້ຳຈາກຫ້ວຍກວາງ ທີ່ເປັນສາຂາຂອງນ້ຳຍອງຜ່ານປະຕູນ້ຳ, ອຸໂມງ ແລະ ທີ່ສົ່ງນ້ຳແຮງດັນສູງເຂົ້າອ່າງເກັບນ້ຳນ້ຳມັງ 3 ເຊິ່ງມີເນື້ອທີ່ອ່າງໂຕ່ງນ້ຳ 14 km² ເນື້ອທີ່ນ້ຳຖ້ວມ (ລະດັບເຕັມ) ມີ 10.2 km², ປ່ອຍນ້ຳໂດຍສະເລ່ຍ 4.19 m³/s ແລະ 132 km³/ປີ.

ການກໍ່ສ້າງເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳມັງ 3 ແບ່ງເປັນ 2 ໄລຍະ. ການກໍ່ສ້າງໄລຍະທີ 1 ໃຊ້ທຶນ 63 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ ແລະ ໄລຍະທີ 2 ໃຊ້ທຶນ 27 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ. ໃນທັງສອງໄລຍະ, 80 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງທຶນມາຈາກທະນາຄານຂາອອກ-ຂາເຂົ້າຂອງປະເທດຈີນ ແລະ ອີກ 20 ສ່ວນຮ້ອຍມາຈາກ ຟຟລ.

ຂໍ້ມູນທີ່ສຳຄັນດ້ານເຕັກນິກຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳມັງ 3 ໂດຍຫຍໍ້

1. ອ່າງເກັບນ້ຳ:

ເນື້ອທີ່ອ່າງໂຕ່ງນ້ຳ	: 68 km ²
ລະດັບນ້ຳສູງສຸດ	: 750 masl
ລະດັບນ້ຳຕ່ຳສຸດ	: 742 masl
ຄວາມສາມາດເກັບຮັກສານ້ຳ	: 59 x 10 ⁶ m ³
ບໍລິມາດນ້ຳໃຊ້ເຂົ້າການຜະລິດ	: 44.5 x 10 ⁶ m ³
ເນື້ອທີ່ອ່າງເກັບນ້ຳ (ລະດັບສະໜອງ ເຕັມສ່ວນ)	: 10.20 km ²
(Area at FSL)	

2. ເຂື່ອນ:

ປະເພດ	: ຊີມັງເສັມເຫຼັກ
ຄວາມສູງ	: 28 m
ຄວາມຍາວ	: 150.93 m
ຄວາມສູງຂອງເຂື່ອນທຽບໃສ່ລະດັບນ້ຳທະເລ	: 754 masl
ຝາຍນ້ຳລົ້ນແບບເປີດສາມາດລະບາຍນ້ຳໄດ້	: 1,030 m ³ /s

3. ເຂື່ອນດິນ:

ຄວາມສູງ	: 19.9 m
ຄວາມສູງຂອງເຂື່ອນທຽບໃສ່ລະດັບນ້ຳທະເລ	: 755 masl
ຄວາມຍາວ	: 435.8 m



4. ລະບົບການສົ່ງນໍ້າເຂົ້າຫາກົງທັນ:

ອຸໂມງ:

ຂະໜາດ : 1.8 m x 2.2 m

ຄວາມຍາວ : 512 m

ທໍ່ສົ່ງນໍ້າ:

ຂະໜາດເສັ້ນຜາກາງຂອງທໍ່ສົ່ງນໍ້າ : 0.95 - 1.8 m

ຄວາມຍາວ : 3.152 m

ປະລິມານນໍ້າຜ່ານກົງທັນ : 9.14 m³/s

ກຳລັງການຜະລິດ : 40 MW

1.5 ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 1

ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 1 ໄດ້ສະໜອງໄຟຟ້າໃຫ້ແຂວງສາລະວັນ ແລະ ຈຳປາສັກ ແລະ ສົ່ງອອກໄຟຟ້າສ່ວນທີ່ເຫຼືອໃຫ້ປະເທດໄທ.

ສປປ ລາວ ໄດ້ຮັບເງິນກູ້ຈາກ ADB, ແລະ ທຶນຊ່ວຍເຫຼືອຈາກ UNDP, ລັດຖະບານຊູແອັດ ແລະ ລັດຖະບານນອກເວ ເພື່ອສ້າງໂຄງການນີ້. ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 1 ຕັ້ງຢູ່ກາງສາຍນໍ້າ ແລະ ນຳໃຊ້ຊ່ວງຍາວ ປະມານ 1.5 km ຂອງສາຍນໍ້າບ່ອນນໍ້າຕົກສູງ 157 m. ຍ້ອນໂຄງສ້າງປະເທດທີ່ມີຄວາມສາມາດເກັບຮັກສາຈຳກັດ, ການຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າຈະຂຶ້ນກັບກະແສນໍ້າໃຫຼ່ຂອງສາຍນໍ້າແຕ່ລະວັນ. ເຂື່ອນຄວາມຖ່ວງສູງ 10 m ໄດ້ສ້າງຂຶ້ນ ເພື່ອໃຊ້ເປັນອ່າງຮັບນໍ້າ. ຈາກອ່າງຮັບນໍ້າສູ່ໂຮງໄຟຟ້າ, ນໍ້າແລ່ນຜ່ານອຸໂມງໃຕ້ດິນທີ່ມີການຮອງດ້ວຍເຫຼັກໂລຫະ ເພື່ອໃຫ້ທົນທານຕໍ່ຄວາມດັນສູງຂອງນໍ້າ. ໂຮງໄຟຟ້າຕັ້ງຢູ່ກາງແຈ້ງ ແລະ ປະກອບດ້ວຍຈັກປັ່ນໄຟ 5 ໜ່ວຍ. ໂຄງການ ປະກອບດ້ວຍເຄື່ອງຈັກ 3 ໜ່ວຍທີ່ມີຄວາມສາມາດແຕ່ລະໜ່ວຍ 13 MW ແລະ ປະກອບດ້ວຍເຄື່ອງຈັກ 2 ໜ່ວຍທີ່ມີ ຄວາມສາມາດແຕ່ລະໜ່ວຍ 3 MW. ທຸກວຽກງານກໍ່ສ້າງໄດ້ດຳເນີນພາຍໃນໄລຍະເວລາດຽວ ແລະ ໄດ້ສຳເລັດປີ 1991 ພາຍຫຼັງໃຊ້ເວລາກໍ່ສ້າງ 2 ປີເຄິ່ງ.

ຂໍ້ມູນທີ່ສຳຄັນດ້ານເຕັກນິກຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 1 ໂດຍຫຍໍ້

1. ອ່າງເກັບນໍ້າ:

ເນື້ອທີ່ອ່າງໂຕ່ງນໍ້າ : 325 km²

ຄວາມສາມາດເກັບຮັກສານໍ້າ : 0.3 x 10⁶ m³

ລະດັບນໍ້າສູງສຸດ : 482 masl

ລະດັບນໍ້າຕໍ່າສຸດ : 478 masl

2. ເຂື່ອນ:

ຄວາມສູງຂອງເຂື່ອນ : 10 m

ຄວາມຍາວຂອງເຂື່ອນ : 91 m

3. ລະບົບການສົ່ງນໍ້າເຂົ້າຫາກົງຫັນ:

ຄວາມຍາວຂອງທໍ່ສົ່ງນໍ້າ : 436 m

ຂະໜາດເສັ້ນຜ່າກາງຂອງທໍ່ສົ່ງນໍ້າ : 3.2 m

ປະລິມານນໍ້າຜ່ານກົງຫັນ

(ເບີ 1 ຫຼື 2) : 2.25 m³/s

ປະລິມານນໍ້າຜ່ານກົງຫັນ

(ເບີ 3, 4 ຫຼື 5) : 9.5 m³/s

1.6 ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 2

ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 2 ກໍ່ເປັນເຂື່ອນໜຶ່ງທີ່ຕັ້ງຢູ່ທາງພາກໃຕ້ຂອງ ສປປ ລາວ ເຊິ່ງຕັ້ງຢູ່ແຂວງ ສາລະວັນ ແລະ ຈຳປາສັກ ຫ່າງຈາກຕົວເມືອງສາລະວັນປະມານ 35 km ແລະ ຫ່າງຈາກເຂື່ອນເຊເສັດ 1 ປະມານ 5 km.

ຟຟລ ແລະ ບໍລິສັດອຸດສາຫະກຳພາກເໜືອ (Norinco) ຈາກປະເທດຈີນ ໄດ້ເຊັນ MOU ກ່ຽວກັບການພັດທະນາເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 2 ໃນເດືອນສິງຫາ 2001. ໃນເດືອນຕຸລາ 2003, ຟຟລ ໄດ້ຮັບບົດລາຍງານການອອກແບບຂັ້ນພື້ນຖານ ແລະ ໃນເດືອນມັງກອນ 2004, ຟຟລ ໄດ້ເຊັນທີ່ປຶກສາຈາກປະເທດນອກເວ ເພື່ອທົບທວນບົດລາຍງານການອອກແບບຂັ້ນພື້ນຖານ. ບົດລາຍງານການອອກແບບຂັ້ນສຸດທ້າຍ ໄດ້ສຳເລັດລົງໃນ ເດືອນກັນຍາ ປີ 2005. ການກໍ່ສ້າງໂຄງການໄດ້ເລີ່ມຕົ້ນໃນປີ 2005 ແລະ ໄດ້ສຳເລັດລົງໃນປີ 2009.

ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 2 ປະກອບດ້ວຍເຄື່ອງຈັກຈຳນວນ 2 ໜ່ວຍ ໂດຍມີໜ່ວຍລະ 38 MW ແລະ ຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າໄດ້ໂດຍສະເລ່ຍ 309 GWh. ນອກຈາກນັ້ນ ຍັງໄດ້ອວ່າຍນໍ້າຈາກຫ້ວຍຕາປຸງເຂົ້າຫາອ່າງເກັບນໍ້າເຊເສັດຕື່ມອີກ.

ໂຄງການໃຊ້ທຶນປະມານ 135.5 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ. ໃນຈຳນວນເງິນດັ່ງກ່າວ 80 ສ່ວນຮ້ອຍ ຫຼື ປະມານ 108 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ ມາຈາກການໃຫ້ສິນເຊື່ອຂອງທະນາຄານຂາອອກ-ຂາເຂົ້າຂອງປະເທດຈີນ ແລະ ອີກ 20 ສ່ວນຮ້ອຍ ຫຼື ປະມານ 27 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ ເປັນທຶນສົມທົບຂອງ ຟຟລ.

ຂໍ້ມູນທີ່ສໍາຄັນດ້ານເຕັກນິກຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊເສັດ 2 ໂດຍຫຍໍ້

- ເຂດເຂື່ອນເຊເສັດ 2:

ເນື້ອທີ່ອ່າງໂຕ່ງນໍ້າ	: 392 km ²
ປະລິມານນໍ້າຝົນປະຈຳປີສະເລ່ຍ	: 2066 mm
ການລະເຫີຍປະຈຳປີສະເລ່ຍ	: 1188 mm
ລະດັບນໍ້າປົກກະຕິໃນອ່າງ	: 813 masl
ລະດັບນໍ້າຖ້ວມອ່າງຕາມການອອກແບບ	: 816 masl
ຄວາມສາມາດບັນຈຸລວມ	: 800,000 m ³
ກຳລັງຕິດຕັ້ງ	: 2 x 38 MW

- ເຂດເຂື່ອນຫ້ວຍຕາປຸງ:

ລະດັບບັນຈຸນໍ້າປົກກະຕິໃນອ່າງ	: 824 masl
ລະດັບນໍ້າຖ້ວມອ່າງຕາມການອອກແບບ	: 826 masl

1.7 ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊລະບຳ

ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊລະບຳຕັ້ງຢູ່ແຂວງຈຳປາສັກ ຫ່າງຈາກຕົວເມືອງປາກເຊໄປທາງທິດເໜືອ 35 km ເປັນເຂື່ອນໄຟຟ້ານໍ້າຕົກຂະໜາດນ້ອຍມີກຳລັງຕິດຕັ້ງ 5.04 MW ສາມາດຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າໄດ້ ໂດຍສະເລ່ຍ 25 GWh ຕໍ່ປີ ເປັນເຂື່ອນທຳອິດຂອງ ສປປ ລາວ. ເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊລະບຳມີພາລະບົດບາດໃນ ການຜະລິດ ແລະ ສະໜອງພະລັງງານໄຟຟ້າໃຫ້ແກ່ການພັດທະນາເສດຖະກິດສັງຄົມ ຕາມແນວທາງນະໂຍບາຍຂອງ ລັດຖະບານລາວ.

ການກໍ່ສ້າງແບ່ງອອກເປັນ 2 ໄລຍະດັ່ງນີ້ :

ໄລຍະທີ 1 : ການກໍ່ສ້າງເລີ່ມຕົ້ນໃນປີ 1966 ແລະ ສຳເລັດໃນປີ 1970 ປະກອບດ້ວຍ ເຄື່ອງຈັກ 3 ໜ່ວຍ ເຊິ່ງເຄື່ອງຈັກແຕ່ລະຕົວມີກຳລັງຕິດຕັ້ງລວມ 850 KVA, ແລະ

ໄລຍະທີ 2 : ການກໍ່ສ້າງເລີ່ມຕົ້ນໃນປີ 1990 ແລະ ສຳເລັດໃນປີ 1994 ປະກອບດ້ວຍ ເຄື່ອງຈັກຕົວດຽວ ເຊິ່ງມີກຳລັງຕິດຕັ້ງ 3,530 KVA.

ຂໍ້ມູນທີ່ສໍາຄັນດ້ານເຕັກນິກຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້າເຊລະບຳ ໂດຍຫຍໍ້

1. ອ່າງເກັບນໍ້າ:

ເນື້ອທີ່ອ່າງໂຕ່ງນໍ້າ	: 6,360 km ²
ລະດັບນໍ້າສູງສຸດ	: 120.70 masl
ລະດັບນໍ້າຕໍ່າສຸດ	: 118.80 masl

2. ເຂື່ອນ:

ຄວາມຍາວຂອງເຂື່ອນ	: 435 m
ຄວາມສູງຂອງເຂື່ອນ	: 23 m

3. ລະບົບການສົ່ງນໍ້າເຂົ້າຫາກົງຫັນ:

ຂະໜາດເສັ້ນຜ່າກາງຂອງທໍ່ສົ່ງນໍ້າ (ເບີ 1, 2 ແລະ 3)	: 2 m
ຂະໜາດເສັ້ນຜ່າກາງຂອງທໍ່ສົ່ງນໍ້າ (ເບີ 4)	: 3.2 m
ປະລິມານນໍ້າຜ່ານກົງຫັນ (ເບີ 1, 2 ແລະ 3)	: 15 m ³ /s
ປະລິມານນໍ້າຜ່ານກົງຫັນ (ເບີ 4)	: 25 m ³ /s

5. ໂຄງການໃນອະນາຄົດ

1. ຍຸດທະສາດທາງທຸລະກິດຂອງບໍລິສັດ

ບໍລິສັດມີຈຸດປະສົງໃນການຮັກສາສະຖານະຂອງບໍລິສັດ ໃນການເປັນຜູ້ນຳໃນຕະຫຼາດການຜະລິດໄຟຟ້າພາຍໃນປະເທດ. ບໍລິສັດຄາດໝາຍວ່າຈະຂະຫຍາຍທຸລະກິດເພື່ອໃຫ້ສາມາດຕອບສະໜອງກັບການເພີ່ມຂຶ້ນຂອງຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໄຟຟ້າພາຍໃນປະເທດຢ່າງວ່ອງໄວ. ນອກນັ້ນ, ບໍລິສັດຄາດໝາຍທີ່ຈະພັດທະນາໃນຕະຫຼາດຕ່າງປະເທດທີ່ຢູ່ໃກ້ຄຽງ ສປປ ລາວ ເຊັ່ນ ປະເທດໄທ, ປະເທດຈີນ, ປະເທດຫວຽດນາມ ແລະ ປະເທດກຳປູເຈຍ ໂດຍຂຶ້ນຢູ່ກັບການອະນຸຍາດຂອງລັດຖະບານລາວ.

ບໍລິສັດເຊື່ອໝັ້ນເປັນຢ່າງຍິ່ງວ່າທັງຕະຫຼາດພາຍໃນ ແລະ ຕະຫຼາດຕ່າງປະເທດ ຈະສາມາດສ້າງໂອກາດໃນການຂະຫຍາຍຕົວຢ່າງກວ້າງຂວາງໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ. ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ, ບໍລິສັດຍັງຈະສືບຕໍ່ສ້າງລາຍຮັບເພີ່ມເຕີມຈາກຫຼາຍໆ ພາກສ່ວນທີ່ແທດເໝາະກັບລັກສະນະສະເພາະຂອງຄວາມສາມາດສະເພາະ ແລະ ສະຖານະຂອງບໍລິສັດ ເຊັ່ນ: ລາຍຮັບຈາກການຂາຍກາກບອນ (carbon credit), ການບໍລິການພັດທະນາໂຄງການ, ການບໍລິການດຳເນີນການ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາ.

ການປະສົມປະສານກັນລະຫວ່າງລາຍຮັບຫຼັກ ແລະ ທຸລະກິດໃໝ່ ຈະອຳນວຍໃຫ້ບໍລິສັດສາມາດບັນລຸເຖິງການເປັນໜຶ່ງໃນບໍລິສັດທີ່ມີການຂະຫຍາຍຕົວໄວທີ່ສຸດໃນອາຊີ ແລະ ເປັນບໍລິສັດທີ່ສ້າງກຳໄລຫຼາຍທີ່ສຸດໃນທຸລະກິດການຜະລິດໄຟຟ້າ; ເພື່ອບັນລຸຈຸດປະສົງດັ່ງກ່າວ, ບໍລິສັດເອງຕັ້ງໃຈທີ່ຈະ:

(1) ຂະຫຍາຍທຸລະກິດຫຼັກໃນການຜະລິດພາຍໃນ ສປປ ລາວ

ຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໄຟຟ້າໃນຕະຫຼາດພາຍໃນປະເທດ ໃນຊ່ວງປີ 2001 ຫາ 2009 ໄດ້ເພີ່ມຂຶ້ນໃນລະດັບສະເລ່ຍ 18 ສ່ວນຮ້ອຍ ຕໍ່ປີ. PDP 2010-2020 ໄດ້ຄາດໝາຍວ່າຕະຫຼາດຈະມີອັດຕາການຂະຫຍາຍຕົວລວມຕໍ່ປີ (Compound Annual Growth Rate ຫຼື CAGR) ໃນຊ່ວງປີ 2010 ຫາ 2020 ເຖິງ 18 ສ່ວນຮ້ອຍ. ອັດຕາການຊົມໃຊ້ພະລັງງານໄຟຟ້າຕໍ່ປະຊາກອນຂອງ ສປປ ລາວ ແມ່ນຖືວ່າຍັງຕ່ຳຫຼາຍເມື່ອປຽບທຽບກັບປະເທດອື່ນໆ ທີ່ໃກ້ຄຽງຢູ່ໃນອາຊີ ເຊິ່ງສິ່ງນີ້ຈະສາມາດສ້າງອັດຕາການຂະຫຍາຍຕົວຢ່າງຫຼວງຫຼາຍໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ.

ເຖິງວ່າ ສປປ ລາວ ຈະເປັນປະເທດນ້ອຍ ແຕ່ໂອກາດໃນການຂະຫຍາຍຕົວຂອງຕະຫຼາດພາຍໃນປະເທດແມ່ນມີຫຼວງຫຼາຍຢູ່ພໍສົມຄວນ. ບໍລິສັດເອງອາດຈະນຳໃຊ້ຄວາມສຳພັນຢ່າງໃກ້ຊິດກັບ ຟຟລ ແລະ ລັດຖະບານລາວ ເພື່ອໃຫ້ການຂະຫຍາຍຕົວຂອງບໍລິສັດເປັນໄປຢ່າງດີທີ່ສຸດ. ນອກຈາກນັ້ນ, ຟຟລ ກໍຍັງຕ້ອງເອື້ອຍອີງຢ່າງຫຼວງຫຼາຍກ່ຽວກັບເງິນປັນຜົນຈາກບໍລິສັດເອງ ແລະ ມີຄວາມຕ້ອງການເຫັນບໍລິສັດມີການເຕີບໂຕຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ ຈຶ່ງໄດ້ນຳສົ່ງໂຄງການທີ່ໜ້າສົນໃຈຕ່າງໆ ໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ.

ການປັບປຸງໂຄງສ້າງຂອງອຸດສາຫະກຳໄຟຟ້າໃນ ສປປ ລາວ

ປະຫວັດຄວາມເປັນມາຂອງການປັບປຸງໂຄງສ້າງ

ໃນໄລຍະຊຸມປີຜ່ານມານີ້, ສປປ ລາວ ເອງໄດ້ພົບພໍ້ກັບການເພີ່ມຂຶ້ນຂອງຄວາມຕ້ອງການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າຢ່າງຫຼວງຫຼາຍຢູ່ໃນລະດັບສະເລ່ຍ 18 ສ່ວນຮ້ອຍ ໃນຊ່ວງປີ 2001 ຫາ 2009. ການເພີ່ມຂຶ້ນດັ່ງກ່າວແມ່ນໄດ້ຮັບການຍູ້ດັນຢ່າງໜັກໜາຈາກພາກສ່ວນອຸດສາຫະກຳບໍ່ແຮ່, ອຸດສາຫະກຳການຜະລິດ ແລະ ການຂະຫຍາຍຕົວຂອງການເຄື່ອນໄຫວທຸລະກິດ ແລະ ແຜນການຂອງລັດຖະບານລາວໃນການໃຫ້ຊົນນະບົດສາມາດມີໄຟຟ້າໃຊ້.

ຕາຕະລາງ 5.1: ປະຫວັດການຂະຫຍາຍຕົວຂອງອຸດສາຫະກຳໄຟຟ້າພາຍໃນ ສປປ ລາວ

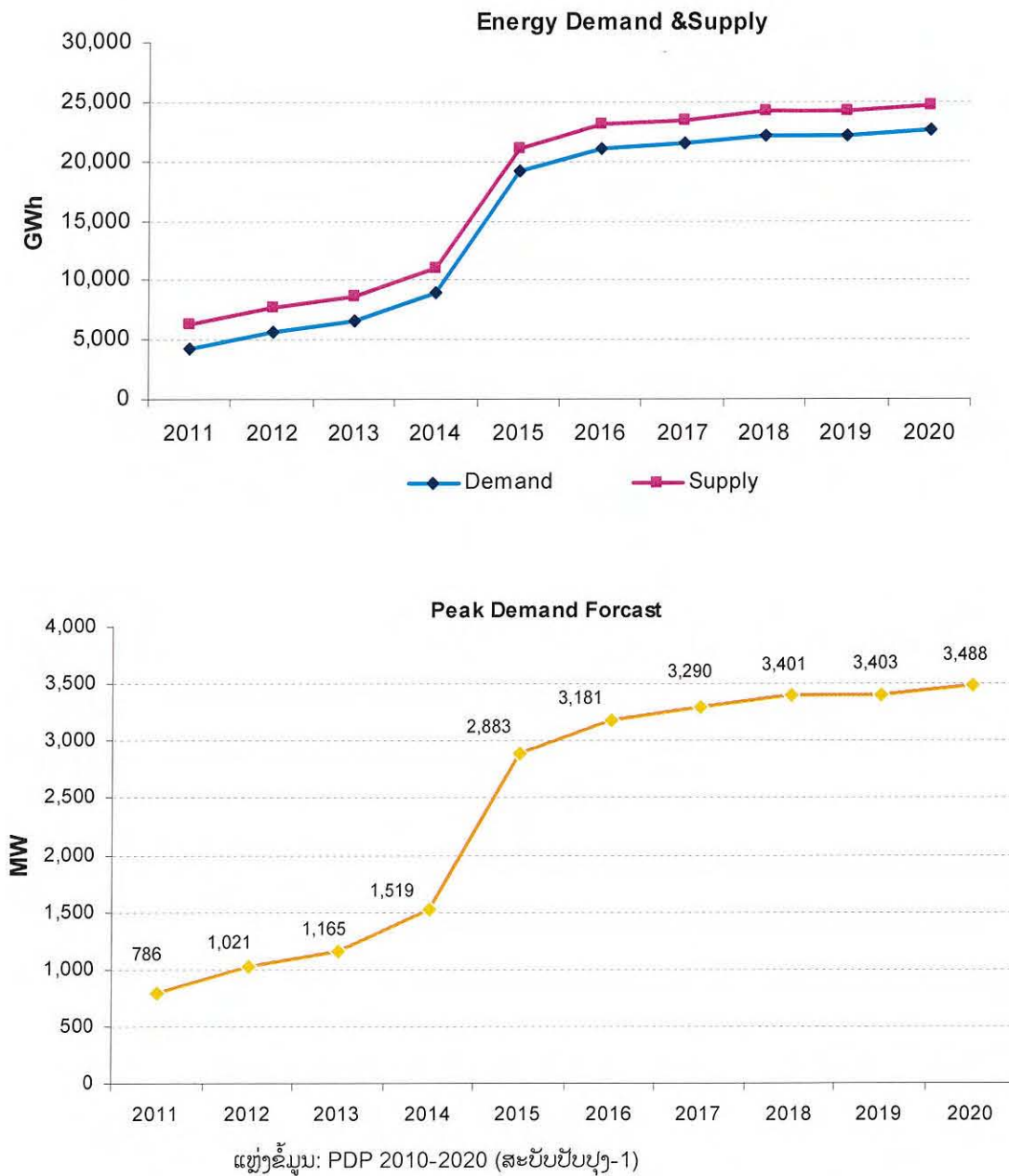
	2005	2006	2007	2008	2009	2010
ອັດຕາການຂະຫຍາຍຕົວຂອງການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າພາຍໃນ	12.00%	10.02%	16.72%	21.52%	20.50%	17.19%
ອັດຕາການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າພາຍໃນ (GWh)	1,011.06	1,112.40	1,298.41	1,577.86	1,901.29	2,228.15

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ບົດລາຍງານສະຖິຕິປີ 2010 ຂອງ ຟຟລ

ອີງຕາມ PDP 2010-2020 (ສະບັບປັບປຸງ-1), ຟຟລ ໄດ້ຄາດໝາຍອັດຕາການຂະຫຍາຍຕົວຂອງຄວາມຕ້ອງການໄຟຟ້າພາຍໃນປະເທດລວມຕັ້ງແຕ່ປີ 2010 ຫາ 2020 (ລວມທັງການສູນເສຍພາຍໃນລະບົບ) ສະເລ່ຍແລ້ວຢູ່ທີ່ 18 ສ່ວນຮ້ອຍ ຕໍ່ປີ. ຄວາມຕ້ອງການນຳໃຊ້ໄຟຟ້າສູງສຸດ (Peak Demand) ພາຍໃນ ສປປ ລາວ ຄາດວ່າຈະເພີ່ມຂຶ້ນຈາກ 786 MW ໃນປີ 2011 ໄປເປັນ 3,488 MW ໃນປີ 2020. ເຖິງວ່າຈະມີບັນຫາໃນເລື່ອງວິກິດເສດຖະກິດໂລກກໍຕາມ ແຕ່ອັດຕາການຂະຫຍາຍຕົວຂອງຄວາມຕ້ອງການໄຟຟ້າໃນ ສປປ ລາວ ຍັງມີທ່າທີເພີ່ມຂຶ້ນທີ່ແຂງແຮງ.

ຮູບລຸ່ມນີ້ ສະຫຼຸບການຄາດຄະເນຄວາມຕ້ອງການໄຟຟ້າຂອງພາຍໃນປະເທດຈາກ PDP 2010-2020 (ສະບັບປັບປຸງ-1). ການຄາດຄະເນອັດຕາການເພີ່ມຂຶ້ນຂອງຄວາມຕ້ອງການນຳໃຊ້ໄຟຟ້າສູງສຸດຈະເພີ່ມຂຶ້ນຈາກ 786 MW ໄປເປັນ 3,488 MW ໃນປີ 2020 ເຊິ່ງຄິດເປັນອັດຕາການເຕີບໂຕສະເລ່ຍຕໍ່ປີ (Compound Annual Growth Rate (CAGR)) ປະມານ 18 ສ່ວນຮ້ອຍ ໃນຊ່ວງໄລຍະດັ່ງກ່າວ.

ຮູບ 5.1: ການຄາດຄະເນຄວາມຕ້ອງການ ແລະ ການສະໜອງພະລັງງານ ແລະ ການຄາດຄະເນຄວາມຕ້ອງການສູງສຸດພາຍໃນ ສປປ ລາວ ລະຫວ່າງປີ 2010-2020



ການຄາດຄະເນການເພີ່ມຂຶ້ນຂອງຄວາມຕ້ອງການໄຟຟ້າຢ່າງວ່ອງໄວດັ່ງກ່າວ ເປັນບັນຫາທີ່ທ້າທາຍພໍສົມຄວນຕໍ່ກັບທັງ ຟຟລ ແລະ ລັດຖະບານລາວ. ໃນນີ້, PDP 2010-2020 (ສະບັບປັບປຸງ-1) ໄດ້ສະເໜີທາງເລືອກຫຼາຍແບບເພື່ອໃຫ້ສາມາດສະໜອງຄວາມຕ້ອງການພາຍໃນປະເທດໃນອະນາຄົດ ລວມເຖິງຄວາມຕ້ອງການໃນການສົ່ງອອກໄປຍັງປະເທດໄທ, ປະເທດຫວຽດນາມ ແລະ ປະເທດຈີນ ທີ່ຈະເພີ່ມຂຶ້ນຢ່າງຫຼວງຫຼາຍຕໍ່ໜ້າເຖິງປີ 2020. ກຳລັງການຜະລິດລວມພາຍໃນ ສປປ ລາວ ຄາດວ່າຈະເພີ່ມຂຶ້ນຈາກ 2,560 MW ໃນປີ 2011 ເປັນ 22,675 MW ໃນປີ 2020. ທາງເລືອກທີ່ສະເໜີມານີ້ ໄດ້ແກ່ ການສ້າງແຫຼ່ງຜະລິດແຫຼ່ງໃໝ່ຂອງ ສປປ ລາວ, ການຊື້ເອົາໂຄງການ IPP, ການນຳເຂົ້າ ແລະ ການແລກປ່ຽນກັບຕ່າງປະເທດໃນພາກພື້ນ. ຕາຕະລາງ 5.2 ລຸ່ມນີ້ ແມ່ນລາຍ

ລະອຽດຂອງໂຄງການໄຟຟ້າໃໝ່ເຊິ່ງກຳລັງກໍ່ສ້າງ ແລະ ຂຶ້ນແຜນໄວ້ແລ້ວ ສຳລັບປີ 2010 ຫາ 2020 ຕາມທີ່ໄດ້ກຳນົດໄວ້ໃນ PDP 2010-2020 (ສະບັບປັບປຸງ-1) ເຊິ່ງລວມເຖິງຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງ ຟຟລ ເຊິ່ງກຳລັງກໍ່ສ້າງ ແລະ ຂຶ້ນແຜນໄວ້ແລ້ວ (ທີ່ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ) ແລະ ໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເຂົ້າຖືຮຸ້ນເຊິ່ງກຳລັງກໍ່ສ້າງ ແລະ ຂຶ້ນແຜນໄວ້ແລ້ວ ລວມທັງໂຄງການ IPP ທີ່ ບໍ່ແມ່ນເປັນຂອງ ຟຟລ ແລະ ທີ່ບໍ່ລິສັດຈະບໍ່ໄດ້ເຂົ້າຮ່ວມລົງທຶນ.

ຕາຕະລາງ 5.2: ແຫຼ່ງຜະລິດໃໝ່ຂອງ ສປປ ລາວ ຕາມ PDP 2010-2020 (ສະບັບປັບປຸງ-1)

ໂຄງການ	ແຂວງ	ກຳລັງຕິດຕັ້ງ (MW)	ພະລັງງານຕໍ່ປີ (GWh)	Plant Factor	ຄາດໝາຍສຳເລັດ	ເຈົ້າຂອງ	ຫົນຕົ້ນຕໍ	ສະຖານະ
ພາກເໜືອ								
ນ້ຳຍອນ	ບໍ່ແກ້ວ	2.4	12.0	57%	2006-11	IPP (d)	ນ້ຳຍອນ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
ນ້ຳທາ 3	ຫຼວງນ້ຳທາ	1.3	5.5	50%	2010-11	IPP (d)	ບໍລິສັດລາວ	ສ້ອມແປງ
ນ້ຳຈຶ່ງມ 5	ຊຽງຂວາງ	120.0	507.0	48%	2007-12	IPP (d)	ຈີນ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
ນ້ຳລອງ	ຫຼວງນ້ຳທາ	5.0	37.0	84%	2009-13	IPP (d)	ບໍລິສັດ ຫຼວງປະເສີດ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
ນ້ຳຮຳ 2	ໄຊຍະບູລີ	5.0	16.0	37%	2011-13	IPP (d)	Cobri/PEA	ກຳລັງສຶກສາ
ນ້ຳບູນ 2	ຜົ້ງສາລີ	15.0	80.0	61%	2011-14	ຟຟລ	ອິນເດຍ ແລະ ຟຟລ	ກຳລັງສຶກສາ, ຄວາມເປັນໄປໄດ້
ນ້ຳຈື່ວ	ຊຽງຂວາງ	20.0	63.0	36%	2010-14	IPP (d)	ຟຟລ + Right Engineering	ກຳລັງສຶກສາ
ນ້ຳແບ່ງ	ອຸດົມໄຊ	34.0	137.0	46%	2010-15	IPP (d)	ຈີນ	ກຳລັງສຶກສາ
ນ້ຳຄານ 2	ຫຼວງພະບາງ	130.0	558.0	49%	2010-15	ຟຟລ	ທະນາຄານ ຂາອອກ-ຂາເຂົ້າ ຂອງຈີນ ແລະ ຟຟລ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
ນ້ຳສົມ	ຫົວພັນ	8.6	32.6	43%	2011-15	IPP (d)	NORAD	ກຳລັງສຶກສາ, ຄວາມເປັນໄປໄດ້
ນ້ຳໂປດ	ຊຽງຂວາງ	15.0	70.5	54%	2010-15	IPP (d)	ບໍລິສັດລາວ	ກຳລັງສຶກສາ, ຄວາມເປັນໄປໄດ້
ນ້ຳຈູນ	ຊຽງຂວາງ	80.0	330.0	47%	2010-15	ຟຟລ	ຈີນ	MOU
ນ້ຳພາກ	ອຸດົມໄຊ	30.0	170.0	65%	2009-15	ຟຟລ	ອິນເດຍ	ກຳລັງສຶກສາ, ຄວາມເປັນໄປໄດ້
ຫົງສາ (ລຶກໂນ)	ໄຊຍະບູລີ	100.0	700.8	80%	2008-15	IPP (e)	ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າຫົງສາ ຈຳກັດ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
ນ້ຳງູບ 2	ຊຽງຂວາງ	180.0	723.0	46%	2010-15	IPP (d)	ທະນາຄານ ຂາອອກ-ຂາເຂົ້າ ຂອງຈີນ, CWE ແລະ ຟຟລ	ກຽມການກໍ່ສ້າງ

ໂຄງການ	ແຂວງ	ກຳລັງຕິດຕັ້ງ (MW)	ພະລັງງານຕໍ່ປີ (GWh)	Plant Factor	ຄາດໝາຍ ສຳເລັດ	ເຈົ້າຂອງ	ທຶນຕົ້ນຕໍ	ສະຖານະ
ນ້ຳຟ້າ	ຫຼວງນ້ຳທາ	130.0	720.0	63%	2010-15	IPP (d)	ມາເລເຊຍ	ກຳລັງສຶກສາ ຄວາມເປັນໄປ ໄດ້
ນ້ຳທາ 1	ຫຼວງນ້ຳທາ	168.0	721.0	49%	2009-16	IPP (d)	ທະນາຄານ ຂາອອກ-ຂາເຂົ້າ ຂອງຈີນ ແລະ ຟຟລ	ຢູ່ລະຫວ່າງ ເຈລະຈາ PPA
ນ້ຳຈຳ 4	ຊຽງຂວາງ	33.0	165.0	55%	2010-19	IPP (d)	ຫວຽດນາມ	ກຳລັງສຶກສາ
ນ້ຳອູ 2	ຫຼວງພະບາງ	120.0	545.8	52%	2008-16	IPP (d)	ຈີນ	ກຳລັງສຶກສາ ຄວາມເປັນໄປ ໄດ້
ນ້ຳອູ 6	ຜົ້ງສາລີ	180.0	817.9	52%	2008-16	IPP (d)	ຈີນ	ກຳລັງສຶກສາ ຄວາມເປັນໄປ ໄດ້
ນ້ຳອູ 5	ຜົ້ງສາລີ	240.0	1,156.3	55%	2011-16	IPP (d)	ຈີນ	ກຳລັງສຶກສາ ຄວາມເປັນໄປ ໄດ້
ນ້ຳຄານ 3	ຫຼວງພະບາງ	47.0	222.0	54%	2011-16	ຟຟລ	ທະນາຄານ ຂາອອກ-ຂາເຂົ້າ ຂອງຈີນ ແລະ ຟຟລ	ກຳລັງສຶກສາ ຄວາມເປັນໄປ ໄດ້
ນ້ຳຊຳ 1 (off take)	ຫົວພັນ	47.0	143.0	35%	2009-16	IPP (e)	ຫວຽດນາມ	ກຽມການ ເຈລະຈາ PPA
ນ້ຳເຊືອງ 1	ຫຼວງພະບາງ	42.0	167.0	45%	2010-17	IPP (d)	ໄທ	ກຳລັງສຶກສາ ຄວາມເປັນໄປ ໄດ້
ນ້ຳເຊືອງ 2	ຫຼວງພະບາງ	134.0	621.0	53%	2010-17	IPP (d)	ໄທ	ກຳລັງສຶກສາ ຄວາມເປັນໄປ ໄດ້
ນ້ຳອູ 1	ຫຼວງພະບາງ	160.0	798.9	57%	2010-18	IPP (d)	ຈີນ	ກຳລັງສຶກສາ
ນ້ຳອູ 3	ຫຼວງພະບາງ	150.0	709.6	54%	2010-18	IPP (d)	ຈີນ	ກຳລັງສຶກສາ
ນ້ຳອູ 4	ຜົ້ງສາລີ	116.0	569.0	56%	2010-18	IPP (d)	ຈີນ	ກຳລັງສຶກສາ
ນ້ຳອູ 7	ຜົ້ງສາລີ	190.0	915.4	55%	2010-18	IPP (d)	ຈີນ	ກຳລັງສຶກສາ
ນ້ຳມ້າ 1.2.3.4.5	ຫົວພັນ	22.4	75.8	55%	2010-19	IPP (d)	ຫວຽດນາມ	ກຳລັງສຶກສາ ຄວາມເປັນໄປ ໄດ້
ນ້ຳຂອງໄຊຍະບູລີ (off take)	ໄຊຍະບູລີ	60.0	420.0	80%	2008-19	IPP (e)	ໄທ	ກຳລັງສຶກສາ
ນ້ຳຂອງຫຼວງພະບາງ (off take)	ຫຼວງພະບາງ	114.0	598.0	60%	2008-20	IPP (e)	ຫວຽດນາມ	ກຳລັງສຶກສາ ຄວາມເປັນໄປ ໄດ້
ນ້ຳຂອງປາກແບ່ງ	ຫຼວງພະບາງ	150.0	660.0	50%	2010-20	IPP (e)	ຈີນ	ກຳລັງສຶກສາ
ພາກກາງ								
ນ້ຳລືກ 1/2	ວຽງຈັນ	100.0	435.0	50%	2008-10	IPP (d)	ຈີນ	ສຳເລັດແລ້ວ 100%

ໂຄງການ	ແຂວງ	ກຳລັງຕິດຕັ້ງ (MW)	ພະລັງງານຕໍ່ປີ (GWh)	Plant Factor	ຄາດໝາຍ ສຳເລັດ	ເຈົ້າຂອງ	ທຶນຕົ້ນຕໍ	ສະຖານະ
ນ້ຳງຸ່ມ 2	ວຽງຈັນ	615.0	2,218.0	41%	2006-10	IPP (e)	ໄທ	ສຳເລັດແລ້ວ 100%
ນ້ຳຊອງ (ພາກຂະຫຍາຍ)	ວຽງຈັນ	6.0	25.0	48%	2008-11	ຟຟລ	ອິນເດຍ ແລະ ຟຟລ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
ນ້ຳພາວ	ບໍລິຄຳໄຊ	1.6	8.5	61%	2008-12	IPP (d)	ບໍລິສັດລາວ /SMG	MOU, PPA
ເທີນທິນບູນ (ພາກຂະຫຍາຍ)	ບໍລິຄຳໄຊ	220.0	946.0	49%	2008-12	IPP (e)	ຟຟລ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
ນ້ຳຍວງ 8	ບໍລິຄຳໄຊ	60.0	316.0	60%	2009-12	IPP (d)	THPC	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
ນ້ຳຊະນາ	ວຽງຈັນ	14.0	49.6	40%	2010-13	ຟຟລ	ຟຟລ ແລະ ທະນາຄານກຸງໄທ	ກຳລັງກຽມ ລົງນາມ EPC
ນ້ຳງຸ່ມ 1 (ພາກຂະຫຍາຍ)	ວຽງຈັນ	40.0	88.0	25%	2010-14	ຟຟລ	JBIC	ກຳລັງສຶກສາ ຄວາມເປັນໄປ ໄດ້
ນ້ຳລຶກ 1	ວຽງຈັນ	60.0	256.0	49%	2011-14	IPP (d)	ທະນາຄານ ຂາອອກ-ຂາເຂົ້າ ຂອງໄທ	ຢູ່ລະຫວ່າງ ເຈລະຈາ CA, PPA
ນ້ຳຄານ	ວຽງຈັນ	5.0	19.7	45%	2010-14	IPP (d)	ບໍລິສັດລາວ	ກຳລັງສຶກສາ ຄວາມເປັນໄປ ໄດ້
ນ້ຳມັງ 1	ບໍລິຄຳໄຊ	64.0	224.8	40%	2010-15	IPP (d)	ຈີນ	ກຳລັງສຶກສາ ຄວາມເປັນໄປ ໄດ້
ນ້ຳບາກ	ວຽງຈັນ	160.0	744.0	53%	2010-15	IPP (d)	ໄທ	ກຳລັງສຶກສາ ຄວາມເປັນໄປ ໄດ້
ນ້ຳພວນ	ວຽງຈັນ	30.0	140.0	53%	2010-15	IPP (d)	ມາເລເຊຍ	ກຳລັງສຶກສາ ຄວາມເປັນໄປ ໄດ້
ນ້ຳຝາຍ	ວຽງຈັນ	60.0	280.0	53%	2010-15	IPP (d)	ຈີນ, Norinco	ກຳລັງສຶກສາ
ນ້ຳຊັນ 3	ຊຽງຂວາງ	48.0	324.9	77%	2010-15	IPP (d)	ມາເລເຊຍ	ບົດສຶກສາ ຄວາມເປັນໄປ ໄດ້ສຳເລັດ ແລ້ວ
ແກ້ງເສືອເຕັ້ນ	ບໍລິຄຳໄຊ	54.0	213.0	45%	2009-16	ຟຟລ	ໄທ	MOU
ນ້ຳເທີນ 1 (off take)	ບໍລິຄຳໄຊ	50.0	250.0	57%	2008-18	IPP (e)	ມາເລເຊຍ	ຢູ່ລະຫວ່າງ ເຈລະຈາ CA, PPA
ນ້ຳຊັນ 3 (ລຸ່ມ)	ຊຽງຂວາງ	30.0	120.0	46%	2010-18	IPP (d)	ຈີນ	ກຳລັງສຶກສາ
ນ້ຳງຸ່ມ (ລຸ່ມ)	ນະຄອນຫຼວງ ວຽງຈັນ	60.0	300.0	57%	2010-18	IPP (d)	ຈີນ	ກຳລັງສຶກສາ
ນ້ຳງຽບ 1 (off take)	ບໍລິຄຳໄຊ	22.0	122.0	63%	2010-18	IPP (e)	ຍີ່ປຸ່ນ	ກຳລັງສຶກສາ ຄວາມເປັນໄປ ໄດ້
ພາກໃຕ້								
ເຊຊະໝານ 3 (off take)	ເຊກອງ	25.0	96.0	44%	2008-12	IPP (e)	ບໍລິສັດ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ

ໂຄງການ	ແຂວງ	ກຳລັງຕິດຕັ້ງ (MW)	ພະລັງງານຕໍ່ປີ (GWh)	Plant Factor	ຄາດໝາຍ ສຳເລັດ	ເຈົ້າຂອງ	ທຶນຕົ້ນຕໍ	ສະຖານະ
							ລາວ-ຫວຽດ ແລະ ຟຟລ	
ຕາດສະເລັນ	ສະຫວັນນະເຂດ	3.2	17.0	61%	2008-13	IPP (d)	ທະນາຄານ ຂາອອກ-ຂາເຂົ້າ ຂອງໄທ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
ເຊເສັດ 3	ຈຳປາສັກ	23.0	86.1	43%	2010-13	ຟຟລ	ຈີນ	ກຳລັງສຶກສາ
ເຊລະບຳ (ພາກຂະຫຍາຍ)	ຈຳປາສັກ	7.7	37.1	55%	2008-13	ຟຟລ	JBIC	ກຳລັງສຶກສາ
ເຊນຳນ້ອຍ 1	ເຊກອງ	15.0	100.0	76%	2008-13	IPP (d)	ບໍລິສັດລາວ	ຢູ່ລະຫວ່າງ ເຈລະຈາ PPA
ເຊຂະໝານ 1 (off take)	ອັດຕະປື	64.0	240.0	43%	2011-14	IPP (e)	ຫວຽດນາມ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
ຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່	ເຊກອງ	88.0	495.0	64%	2010-14	ຟຟລ	ທະນາຄານ ຂາອອກ-ຂາເຂົ້າ ຂອງຈີນ ແລະ ຟຟລ	ກຳລັງກໍ່ສ້າງ
ຫ້ວຍກາປີ	ສາລະວັນ	5.0	21.0	48%	2010-14	IPP (d)	ບໍລິສັດລາວ	ກຳລັງສຶກສາ
ຫ້ວຍຈຳປີ	ຈຳປາສັກ	5.0	27.3	62%	2010-14	IPP (d)	ບໍລິສັດລາວ	ກຳລັງສຶກສາ
ເມືອງ ກະລຶມ (ລິກໄນ)	ເຊກອງ	300.0	2,100.0	80%	2010-14	IPP (d)	ບໍລິສັດລາວ	ກຳລັງສຶກສາ
ນ້ຳຄົງ 2	ອັດຕະປື	66.0	263.0	45%	2010-15	IPP (d)	ຫວຽດນາມ	ກຳລັງສຶກສາ
ນ້ຳຄົງ 3	ອັດຕະປື	42.0	157.5	43%	2010-15	IPP (d)	ຫວຽດນາມ	ກຳລັງສຶກສາ
ນ້ຳປາກ/ຫ້ວຍຂະຕາມ	ຈຳປາສັກ	45.0	307.0	78%	2010-16	IPP (d)	ຍີ່ປຸ່ນ	ກຳລັງສຶກສາ ຄວາມເປັນໄປ ໄດ້
ເຊເສັດ 4	ຈຳປາສັກ	10.0	40.0	46%	2009-15	ຟຟລ	ຈີນ	MOU
ທ່າຄໍ້ (ນ້ຳຂອງ)	ຈຳປາສັກ	50.0	360.0	82%	2009-16	IPP (d)	ຝຣັ່ງ	ກຳລັງສຶກສາ
ເຊໂປນ 3 (ລຸ່ມ)	ສາລະວັນ	30.0	150.0	57%	2008-16	IPP (d)	ຈີນ	ກຳລັງສຶກສາ ຄວາມເປັນໄປ ໄດ້
ເຊໂປນ 3 (ເທິງ)	ສາລະວັນ	70.0	280.0	46%	2008-16	IPP (d)	ຈີນ	ກຳລັງສຶກສາ ຄວາມເປັນໄປ ໄດ້
ນ້ຳຫີນບູນ	ຄຳມ່ວນ	40.0	220.0	63%	2009-16	ຟຟລ	ໄທ ແລະ ຟຟລ	ກຳລັງສຶກສາ
ເຊກອງ 4 (off take)	ເຊກອງ	60.0	318.0	61%	2009-16	IPP (e)	Region Oil Russia	ກຳລັງສຶກສາ ຄວາມເປັນໄປ ໄດ້ ແລະ Tariff MOU
ເຊປຽນ-ເຊນຳນ້ອຍ	ຈຳປາສັກ	40.0	178.8	51%	2010-16	IPP (e)	ເກົາຫຼີ ແລະ ໄທ	ຢູ່ລະຫວ່າງ ເຈລະຈາ CA, PPA
ເຊກະຕຳ	ຈຳປາສັກ	75.0	381.0	58%	2009-17	IPP (d)	ຍີ່ປຸ່ນ	ກຳລັງສຶກສາ ຄວາມເປັນໄປ ໄດ້
ດອນສະຫງ່າ	ຈຳປາສັກ	240.0	1,750.0	83%	2010-17	IPP (d)	ມາເລເຊຍ	ບົດສຶກສາ ຄວາມເປັນໄປ ໄດ້ສຳເລັດ ແລ້ວ

ໂຄງການ	ແຂວງ	ກຳລັງຕິດຕັ້ງ (MW)	ພະລັງງານຕໍ່ປີ (GWh)	Plant Factor	ຄາດໝາຍ ສຳເລັດ	ເຈົ້າຂອງ	ທຶນຕົ້ນຕໍ	ສະຖານະ
ເຊເໜືອ	ຄຳມ່ວນ	53.0	209.0	45%	2008-18	IPP (d)	ໄທ	ກຳລັງສຶກສາ- ຄວາມເປັນໄປ- ໄດ້
ເຊລະນອງ 1	ສະຫວັນນະເຂດ	60.0	300.0	57%	2010-18	IPP (d)	ນອກເວ	ກຳລັງສຶກສາ
ເຊລະນອງ 2	ສາລະວັນ	45.0	170.0	43%	2010-18	IPP (d)	ຍີ່ປຸ່ນ	ກຳລັງສຶກສາ
ເຊໂດນ 2	ສາລະວັນ	20.0	80.0	46%	2010-18	IPP (d)	ເກົາຫຼີ	ກຳລັງສຶກສາ
ເຂື່ອນໄຟຟ້າຂະໜາດ ນ້ອຍ	5 – 10 ບ່ອນ	40.0	122.6	35%	2010-19	ຟຟລ	-	ກຳລັງສຶກສາ
ລະບົບໄຟຟ້າແສງຕາເວັນ		15.63	27.4	20%	2010-19	ຟຟລ	-	ກຳລັງສຶກສາ
ເຊບັງຫຼາງ 1	ສະຫວັນນະເຂດ	60.0	357.0	68%	2010-19	IPP (d)	ຫວຽດນາມ	ກຳລັງສຶກສາ ຄວາມເປັນໄປ- ໄດ້

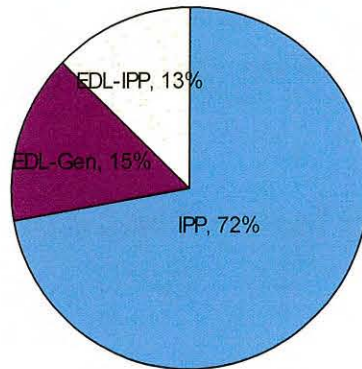
ໝາຍເຫດ: IPP (d) ໝາຍເຖິງ ໂຄງການ IPP ທີ່ຜະລິດໄຟຟ້າເພື່ອຂາຍພາຍໃນປະເທດ; IPP (e) ໝາຍເຖິງ ໂຄງການ IPP ທີ່ຜະລິດໄຟຟ້າ
ເພື່ອສົ່ງອອກຂາຍຕ່າງປະເທດ.

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: PDP 2010-2020 (ສະບັບປັບປຸງ-1)

ຕົ້ນທຶນເພື່ອພັດທະນາຂະແໜງໄຟຟ້າໃນ ສປປ ລາວ ທີ່ຜ່ານມາ ແມ່ນເປັນອຸປະສັກຂອງ
ຟຟລ ທີ່ໃຫຍ່ຫຼວງພໍລິມະຄວນ. ໃນຊຸມປີທີ່ຜ່ານມານີ້, ເນື່ອງຈາກການຂາດເຂີນແຫຼ່ງທຶນທີ່ຈຳເປັນຈຶ່ງເຮັດໃຫ້ ຟຟລ ແລະ
ລັດຖະບານລາວ ໃຊ້ທຶນຂອງຕົນເອງເຂົ້າໃນການພັດທະນາກຳລັງການຜະລິດຂອງໂຄງການ. ໃນຄວາມເປັນຈິງແລ້ວ
ແຫຼ່ງທຶນຈາກສາກົນ ເຊັ່ນ ຈາກ IPP, ທະນາຄານເພື່ອການພັດທະນາ ແລະ ອື່ນໆ ໄດ້ປະກອບສ່ວນທຶນຢ່າງໜັກແໜ້ນ
ໃນຮູບແບບຂອງເງິນກູ້ຢືມ ແລະ ທຶນທີ່ລົງທຶນປະກອບໃຫ້ແກ່ໂຄງການ. ດັ່ງນັ້ນ, ຟຟລ ແລະ ລັດຖະບານລາວ ຍັງ
ຈຳເປັນຕ້ອງໄດ້ສືບຕໍ່ອາໄສຜູ້ພັດທະນາ IPP ຕ່າງປະເທດ ແລະ ແຫຼ່ງທຶນຈາກຕ່າງປະເທດ ເພື່ອສືບຕໍ່ພັດທະນາແຫຼ່ງ
ພະລັງງານໄຟຟ້າພາຍໃນປະເທດ ລວມທັງທຸລະກິດການສົ່ງອອກພະລັງງານໄຟຟ້າ.

ສະພາບການດັ່ງກ່າວແມ່ນໄດ້ສະແດງຢູ່ໃນຮູບ 5.2 ລຸ່ມນີ້. ກຳລັງຕິດຕັ້ງໃນການຜະລິດ
ລວມຂອງ ສປປ ລາວ ໃນປະຈຸບັນແມ່ນ 2,560 MW. ເຊິ່ງ 7 ຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນສ້າງຕັ້ງ (ໃນຈຳນວນ
ນັ້ນ, ມີ 6 ເຂື່ອນໄຟຟ້າໄດ້ດຳເນີນການຜະລິດຂາຍແລ້ວ ແລະ ອີກ 1 ເຂື່ອນໄຟຟ້າກຳລັງກໍ່ສ້າງ) ລວມກັນແລ້ວມີກຳລັງ
ຕິດຕັ້ງ 387 MW. ໂດຍກຳລັງຕິດຕັ້ງອີກ 2,175 MW ໄດ້ແກ່ ໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເຂົ້າຖືຮຸ້ນເຊິ່ງກຳລັງດຳເນີນ
ງານ (326 MW) ແລະ ໂຄງການ IPP ທີ່ບໍ່ແມ່ນເປັນຂອງ ຟຟລ (1,849 MW). ໃນນີ້, ມີ 2 ໂຄງການ IPP ທີ່ເລີ່ມຜະ
ລິດຂາຍໃນປີ 2010 ເຊິ່ງໄດ້ແກ່ ນ້ຳລຶກ 1-2 (100 MW) ແລະ ນ້ຳເທີນ 2 (1,088 MW) ແລະ ອີກ 1 ໂຄງການທີ່
ເລີ່ມຜະລິດຂາຍໃນເບື້ອງຕົ້ນ ຕັ້ງແຕ່ວັນທີ 26 ມີນາ 2011 ຄື ນ້ຳຖ້ືມ 2 (615 MW), ເຊິ່ງ ຟຟລ ມີຮຸ້ນສ່ວນໃນ ນ້ຳລຶກ
1-2 ຢູ່ 10 ສ່ວນຮ້ອຍ ແລະ ມີຮຸ້ນສ່ວນໃນ ນ້ຳຖ້ືມ 2 ຢູ່ 25 ສ່ວນຮ້ອຍ ແຕ່ບໍ່ມີຮຸ້ນສ່ວນໃນ ນ້ຳເທີນ 2 (ໂດຍ LHSE ມີ
ຮຸ້ນສ່ວນຢູ່ 25 ສ່ວນຮ້ອຍ).

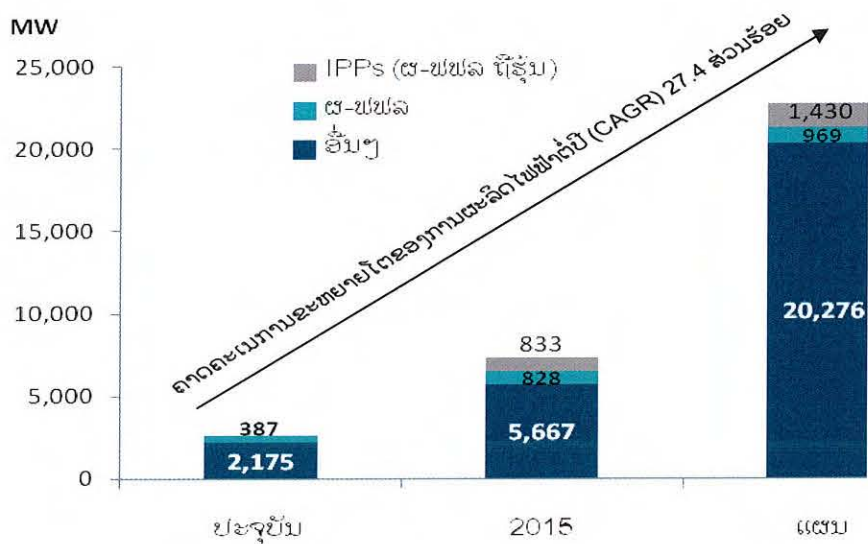
ຮູບ 5.2: ກຳລັງຕິດຕັ້ງຂອງການຜະລິດຈັດກຸ່ມຕາມຄວາມເປັນເຈົ້າຂອງ



ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: - PDP 2010-2020 (ສະບັບປັບປຸງ-1)
- ກົມສົ່ງເສີມ ແລະ ພັດທະນາພະລັງງານ, ກະຊວງພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່

ງົບປະມານໃນການໃຊ້ຈ່າຍລົງທຶນໃນຂະແໜງການຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າຂອງ ສປປ ລາວ (ໃນໄລຍະເວລາ 10 ປີ ຫາປີ 2020) ສະເພາະສຳລັບ ຟຟລ ພຽງຢ່າງດຽວ (ໂດຍບໍ່ນັບລວມບັນດາ IPP ຕ່າງໆ) ຢູ່ ທີ່ປະມານ 1.29 ຕື້ໂດລາສະຫະລັດ, ເຊິ່ງເປັນງົບປະມານໃນການໃຊ້ຈ່າຍລົງທຶນໃນໂຄງການໃໝ່. ຮູບ 5.3 ສະແດງເຖິງ ແຜນການຂະຫຍາຍຕົວຂອງຂະແໜງໄຟຟ້າຂອງ ສປປ ລາວ ແຕ່ປີ 2010 ຫາ 2020.

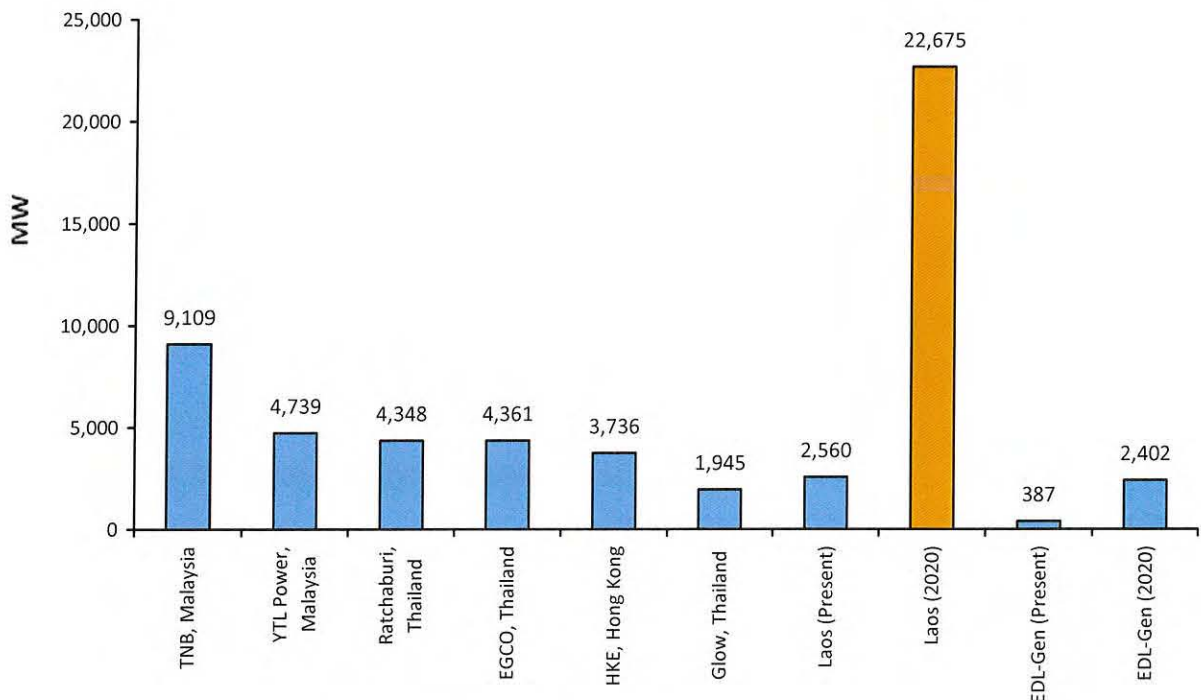
ຮູບ 5.3: ແຜນການຂະຫຍາຍຕົວຂອງຂະແໜງໄຟຟ້າຂອງ ສປປ ລາວ ແຕ່ປີ 2010 ຫາ 2020



ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: - PDP 2010-2020 (ສະບັບປັບປຸງ-1),
- ກົມສົ່ງເສີມ ແລະ ພັດທະນາພະລັງງານ, ກະຊວງພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່

ຂະແໜງການຜະລິດໄຟຟ້າໃນ ສປປ ລາວ ສ້າງໂອກາດການຂະຫຍາຍຕົວທາງທຸລະກິດ ໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ ໃຫ້ເປັນທຸລະກິດການຜະລິດໄຟຟ້າຂະໜາດໃຫຍ່ທີ່ມີຕົວເລກຈາກການຂາຍເພື່ອການສົ່ງອອກທີ່ຫຼາຍພໍ ສົມຄວນ ແລະ ມີຕົວເລກຈາກການຂາຍໃນປະເທດທີ່ອາດຈະບໍ່ສູງ ແຕ່ກໍເພີ່ມຂຶ້ນຢ່າງວ່ອງໄວ. ຟຟລ ຄາດຄະເນວ່າ ແຫຼ່ງຜະລິດໄຟຟ້າພະລັງງານນ້ຳທີ່ມີໃນ ສປປ ລາວ ໃນປີ 2020 ເຊິ່ງມີຄວາມເປັນໄປໄດ້ທີ່ຈະຄົ້ນພົບ ມີກຳລັງຢູ່ 22,675 MW, ໂດຍບໍ່ນັບລວມເອົາໂຄງການຕາມລຳແມ່ນ້ຳຂອງ. ສະນັ້ນ ສປປ ລາວ ຈຶ່ງມີຖານະໃນການເປັນ ແຫຼ່ງພະລັງງານຫຼັກແຫຼ່ງໜຶ່ງໃຫ້ແກ່ກຸ່ມປະເທດ GMS ທີ່ອາດມີຄວາມສາມາດໃນການສ້າງລາຍຮັບຢ່າງເປັນຫຼັກແຫຼ່ງ ໃຫ້ແກ່ ສປປ ລາວ.

ຮູບ 5.4: ໂອກາດການພັດທະນາຂະແໜງພະລັງງານຂອງ ສປປ ລາວ (ທາເດືອນພະຈິກ 2010)



ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: - PDP 2010-2020 (ສະບັບປັບປຸງ-1)

- ບລູມເບີກ

- ກົມສິ່ງເສີມ ແລະ ພັດທະນາພະລັງງານ, ກະຊວງພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່

ໃນປີ 2009, ຟຟລ ໄດ້ເລີ່ມຕົ້ນສຳຫຼວດເພື່ອປັບປຸງໂຄງສ້າງ ແລະ ຊອກຫາທາງເລືອກທາງການເງິນ ເຊິ່ງຈະຊ່ວຍໃຫ້ ຟຟລ ສາມາດກຸ້ມຕົນເອງດ້ານການເງິນໃນການຂະຫຍາຍທຸລະກິດໄດ້. ການກຸ້ມຕົນເອງດ້ານການເງິນດັ່ງກ່າວ ຈະເຮັດໃຫ້ປະຊາຊົນລາວສາມາດຮັກສາຜົນປະໂຫຍດຂອງປະເທດທີ່ອີງໃສ່ແຫຼ່ງພະລັງງານນ້ຳດັ່ງກ່າວໄດ້ຫຼາຍຂຶ້ນ. ໃນປີ 2008, ຟຟລ ໄດ້ເລີ່ມຕົ້ນໂຄງການຢູ່ດ້ານທາງດ້ານການເງິນ (Financial Task Force ຫຼື FTF) ໂດຍປະສານສົມທົບກັບອົງການຈັດຕັ້ງຂອງລັດຖະບານລາວທີ່ກ່ຽວຂ້ອງເພື່ອ “ແກ້ບັນຫາທາງດ້ານການເງິນຢ່າງເປັນລະບົບ” (ບົດລາຍງານປະຈຳປີ 2008 ຂອງ ຟຟລ). ໂດຍໜຶ່ງໃນບັນດາຄວາມພະຍາຍາມດັ່ງກ່າວ ຟຟລ ໄດ້ມອບ

ໝາຍໃຫ້ທີ່ປຶກສາທາງການເງິນ (i) ສຶກສາອຸດສາຫະກຳດ້ານພະລັງງານຂອງ ສປປ ລາວ, ສະພາບການຂອງ ຟຟລ ໃນ ປະຈຸບັນ ແລະ ໂອກາດຂອງ ຟຟລ ໃນອະນາຄົດ ແລະ (ii) ສະເໜີຄວາມເຫັນກ່ຽວກັບບັນຫາການປັບປຸງໂຄງສ້າງຂອງ ຟຟລ ແລະ ອຸດສາຫະກຳດ້ານພະລັງງານຂອງ ສປປ ລາວ ໂດຍສະເພາະການໂອນຊັບສິນເພື່ອຫັນເປັນເອກະຊົນ ແລະ ທາງເລືອກໃນການລະດົມທຶນຂອງ ຟຟລ.

(2) ຊອກຫາການຂະຫຍາຍຕົວ ຫຼື ຮ່ວມທຶນໃນໂຄງການ IPP ໂດຍການຂາຍໄຟຟ້າໃຫ້ແກ່ປະເທດ ໃກ້ຄຽງທີ່ຕ້ອງການ.

ພະລັງງານ ໂດຍສະເພາະໄຟຟ້າພະລັງງານນໍ້າຕົກ ແມ່ນມີສ່ວນສໍາຄັນໃນການຂະຫຍາຍຕົວຂອງເສດຖະກິດຂອງ ສປປ ລາວ. ໃນໄລຍະຜ່ານມາ, ຊັບສິນທີ່ກ່ຽວກັບໂຄງການຜະລິດໄຟຟ້ານໍ້າຕົກໃນ ສປປ ລາວ ແມ່ນໄດ້ຮັບການລົງທຶນ ແລະ ກໍ່ສ້າງໂດຍ ຟຟລ ແລະ ຜູ້ພັດທະນາ IPP ອື່ນໆ. ຕາມທຳມະດາແລ້ວ, ຟຟລ ແມ່ນໄດ້ລົງທຶນຊັບສິນທີ່ກ່ຽວກັບໂຄງການຜະລິດໄຟຟ້ານໍ້າຕົກເພື່ອຕະຫຼາດພາຍໃນປະເທດ ແລະ IPP ແມ່ນຈະພັດທະນາເພື່ອການສົ່ງອອກ ໂດຍມີ ຟຟລ ຫຼື LHSE ຮ່ວມລົງທຶນໃນໂຄງການ IPP ຕ່າງໆ ເຫຼົ່ານັ້ນ. ເຊິ່ງຮູບແບບການດຳເນີນການນີ້ຈະຍັງດຳເນີນຕໍ່ໄປ ໂດຍບໍລິສັດຈະຊື້ຊັບສິນທີ່ກ່ຽວກັບໂຄງການຜະລິດໄຟຟ້ານໍ້າຕົກຂອງ ຟຟລ ໃນວັນທີ່ເລີ່ມຜະລິດຂາຍ ຫຼື ວັນທີ່ໃກ້ຄຽງ ຫຼື ໃນວັນທີ່ຈະໄດ້ຕົກລົງກັນລະຫວ່າງບໍລິສັດ ແລະ ຟຟລ (ແລ້ວແຕ່ກໍລະນີ). ເຖິງວ່າ ຟຟລ ເອງຈະເຄີຍຂາດເຂີນທຶນຮອນໃນການພັດທະນາໂຄງການໃນຕະຫຼາດຕ່າງປະເທດຢ່າງກວ້າງຂວາງກໍຕາມ, ແຕ່ໃນອະນາຄົດ ບໍລິສັດເອງກໍມີຄວາມຕັ້ງໃຈທີ່ຈະນຳຍຸດທະສາດທີ່ໜັກແໜ້ນກວ່າມາປັບໃຊ້ເພື່ອກ້າວໄປຫາຕະຫຼາດຕ່າງປະເທດ.

ປະຈຸບັນ ຟຟລ ແມ່ນມີຮຸ້ນສ່ວນໃນສີ່ໂຄງການ IPP ເຊິ່ງບໍລິສັດຄາດໝາຍຈະເຂົ້າໄປລົງທຶນໃນອະນາຄົດ ໄດ້ແກ່: (i) ໂຄງການ IPP ເທີນທິນບູນ (ລວມພາກຂະຫຍາຍ ແລະ ນ້ຳຍວງ) (ກຳລັງຕິດຕັ້ງ 500 MW, ຟຟລ ມີຮຸ້ນສ່ວນ 60 ສ່ວນຮ້ອຍ, ເລີ່ມຜະລິດຂາຍໃນປີ 1998); (ii) ໂຄງການ IPP ຫ້ວຍເຫາະ (ກຳລັງຕິດຕັ້ງ 152 MW, ຟຟລ ມີຮຸ້ນສ່ວນ 20 ສ່ວນຮ້ອຍ, ເລີ່ມຜະລິດຂາຍໃນປີ 1999); (iii) ໂຄງການ IPP ນ້ຳລືກ 1-2 (ກຳລັງຕິດຕັ້ງ 100 MW, ຟຟລ ມີຮຸ້ນສ່ວນ 10 ສ່ວນຮ້ອຍ, ເລີ່ມຜະລິດຂາຍໃນປີ 2010); ແລະ (iv) ໂຄງການ IPP ນ້ຳຖ້ຳ 2 (ກຳລັງຕິດຕັ້ງ 615 MW, ຟຟລ ມີຮຸ້ນສ່ວນ 25 ສ່ວນຮ້ອຍ, ເລີ່ມຜະລິດຂາຍໃນເບື້ອງຕົ້ນຕັ້ງແຕ່ວັນທີ 26 ມີນາ 2011).

ນອກຈາກບັນດາໂຄງການ IPP ແລ້ວ, ຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນສ້າງຕັ້ງຍັງໄດ້ສົ່ງອັດຕາການຜະລິດສ່ວນເກີນຂ້າມເຂດຊາຍແດນລະຫວ່າງປະເທດ (ໂດຍຜ່ານ ຟຟລ) ຕົວຢ່າງເຊັ່ນ ນ້ຳຖ້ຳ 1, ນ້ຳເລິກ ແລະ ນ້ຳມັງ 3 (ລວມກັນໄດ້ 255 MW) ສາມາດສະໜອງພະລັງງານໃຫ້ແກ່ເຂດພາກກາງ 1 ແລະ ບາງພາກສ່ວນຂອງພາກເໜືອ, ເຊິ່ງວ່າ ເຊເສັດ 1 ແລະ ເຊລະບຳ (ລວມກັນໄດ້ 50 MW) ກໍ່ສະໜອງພະລັງງານໃຫ້ແກ່ເຂດພາກໃຕ້. ພະລັງງານສ່ວນເກີນຂອງເຂດພາກກາງ 1 ແລະ ເຂດພາກໃຕ້ ແມ່ນໄດ້ສົ່ງອອກໄປຂາຍໃຫ້ແກ່ປະເທດໄທ ໂດຍຜ່ານສາຍສົ່ງ 115 kV ຈາກສະຖານີໄພນຕ້ອງຫາສະຖານີທ່ານາແລ້ງ (ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ) ແລະ ຈາກສະຖານີປາກຊັນ (ບໍລິຄຳໄຊ) ຫາສະຖານີບາງເຢາະ (ປາກເຊ).

ໃນອະນາຄົດ, ບໍລິສັດອາດຈະຊອກຫາຊ່ອງທາງຂະຫຍາຍໂອກາດໃຫ້ສູງທີ່ສຸດ ເພື່ອເປີດໂອກາດໃນພາກການສົ່ງອອກໃຫ້ຫຼາຍຂຶ້ນ ໂດຍຂາຍໃຫ້ ຟຟລ ຫຼື ສົ່ງອອກໂດຍກົງ ໂດຍອາດຈະເປັນເຈົ້າຂອງໃນບັນດາໂຄງການ IPP. ອີງຕາມແຜນພັດທະນາພະລັງງານຂອງບັນດາປະເທດທີ່ນຳເຂົ້າໄຟຟ້າແມ່ນໄດ້ແກ່ ປະເທດຈີນ,



ປະເທດໄທ ແລະ ປະເທດຫວຽດນາມ ໄດ້ບົ່ງຊີ້ໃຫ້ເຫັນເຖິງແຜນການຕົ້ນຕໍໃນການນຳເຂົ້າພະລັງງານໄຟຟ້າພາຍໃນ ສອງທິດສະວັດຕໍ່ໜ້າ ດັ່ງທີ່ໄດ້ສະແດງໃຫ້ເຫັນໃນຕາຕະລາງ 5.3 ລຸ່ມນີ້.

ຕາຕະລາງ 5.3: ຄາດຄະເນອັດຕາການນຳເຂົ້າພະລັງງານໄຟຟ້າຂອງ ປະເທດຈີນ, ປະເທດໄທ ແລະ ປະເທດຫວຽດນາມ

ປະເທດ	ຄາດຄະເນການ ນຳເຂົ້າໃນປີ 2015 (MW)	ຄາດຄະເນການ ນຳເຂົ້າໃນປີ 2020 (MW)	ຄາດຄະເນການ ນຳເຂົ້າໃນປີ 2025 (MW)	% ອັດຕາສ່ວນຄວາມ ຕ້ອງການໄຟຟ້າສູງ ສຸດໃນປີ 2025
ຈີນ	2,200	8,000	19,000	13%
ໄທ	4,100	5,400	7,700, ຈາກ ສປປ ລາວ: 5,500 ມຽນມາ: 1,900 ມາເລເຊຍ: 300	15%
ຫວຽດນາມ	2,200	4,800	4,800	7%

ໝາຍເຫດ: ໃນຕາຕະລາງນີ້, ຈີນ ໝາຍເຖິງ ມົນທົນຢູນານ ແລະ ກວ່າງຊີ ເທົ່ານັ້ນ

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ADB, ກອງປະຊຸມແລກປ່ຽນຄັງສຸດທ້າຍ ຕຸລາ 2010

ການສົ່ງອອກພະລັງງານໄຟຟ້າເປັນການພັດທະນາທີ່ຫາກໍ່ມີຂຶ້ນໃນ ສປປ ລາວ. ປະຈຸບັນນີ້ ສປປ ລາວ ມີ MOU ກັບປະເທດໄທ ແລະ ປະເທດຫວຽດນາມ ແລະ ມີການຮ່ວມມືກັບປະເທດກຳປູເຈຍ ແລະ ປະເທດຈີນ ໃນການສະໜອງພະລັງງານໄຟຟ້າຜ່ານບັນດາ IPP ທີ່ຢູ່ໃນ ສປປ ລາວ. ຢ່າງໃດກໍ່ດີ, ບໍລິສັດບໍ່ໄດ້ເຂົ້າຮ່ວມ ລົງທຶນໃນທຸກໂຄງການ IPP ແຕ່ບໍລິສັດຄາດໝາຍຈະໄດ້ເຂົ້າໄປມີສ່ວນຮ່ວມໃນໂຄງການ IPP ຈຳນວນໜຶ່ງ.

(2.1) ແຜນການສະໜອງໃຫ້ປະເທດໄທ

ໃນເດືອນມິຖຸນາ 1993, ລັດຖະບານລາວ ແລະ ລັດຖະບານປະເທດໄທ ໄດ້ເຊັນ MOU ສະບັບທຳອິດ ເພື່ອສະໜັບສະໜູນການພັດທະນາໂຄງການໄຟຟ້າໃນ ສປປ ລາວ ດ້ວຍການສະໜອງ ພະລັງງານໄຟຟ້າເຖິງ 1,500 MW ໃຫ້ປະເທດໄທ. ເພື່ອເປັນການສະໜອງຄວາມຕ້ອງການໄຟຟ້າທີ່ເພີ່ມຂຶ້ນຢ່າງ ຕໍ່ເນື່ອງໃນປະເທດໄທ, ທັງສອງລັດຖະບານໄດ້ມີການຕໍ່ໄລຍະເວລາຂອງ MOU ອີກຫຼາຍຄັ້ງ. ຂໍ້ຕົກລົງສະບັບລ້າສຸດ ໄດ້ເຮັດຂຶ້ນໃນເດືອນທັນວາ 2007 ໂດຍມີແຜນທີ່ຈະສະໜອງພະລັງງານໄຟຟ້າສູງເຖິງ 7,000 MW ໃຫ້ແກ່ປະເທດໄທ ພາຍໃນປີ 2020.

(2.2) ແຜນການສະໜອງໃຫ້ປະເທດຫວຽດນາມ

ໃນປີ 1998, ລັດຖະບານລາວໄດ້ເຊັນ MOU ກັບລັດຖະບານຫວຽດນາມເພື່ອ ສະໜອງພະລັງງານໄຟຟ້າເຖິງ 2,000 MW ຈາກ ສປປ ລາວ ໃຫ້ແກ່ປະເທດຫວຽດນາມ. ໃນເດືອນທັນວາ 2006, ທັງສອງລັດຖະບານກໍ່ໄດ້ເຊັນ MOU ສະບັບທີ 2 ໂດຍຕົກລົງທີ່ຈະສະໜອງພະລັງງານໄຟຟ້າເພີ່ມຂຶ້ນຈາກ 2,000 MW

ເປັນ 3,000 MW ພາຍໃນປີ 2015. ຕໍ່ມາໃນເດືອນມັງກອນ 2008, ກໍ່ໄດ້ມີການຕົກລົງເພີ່ມການສະໜອງພະລັງງານໄຟຟ້າຈາກ 3,000 MW ເປັນ 5,000 MW ພາຍໃນປີ 2020.

ໂຄງການໄຟຟ້ານ້ຳຕົກຈຳນວນໜຶ່ງ ເຊັ່ນ ໂຄງການໄຟຟ້ານ້ຳຕົກເຊກອງ 3ກ ແລະ 3ຂ ທີ່ມີກຳລັງຕິດຕັ້ງ 152 MW ແລະ 96 MW ຕາມລຳດັບ ຍັງຢູ່ໃນໄລຍະສຶກສາ. ການສຶກສາເພີ່ມເຕີມຂອງໂຄງການໄຟຟ້າພະລັງງານນ້ຳ ດາກ ອີເມີນ (Dak Emeule Hydropower Project) ທີ່ມີກຳລັງຕິດຕັ້ງ 138 MW ຈະສຳເລັດລົງພາຍໃນທ້າຍປີ 2010. ນອກຈາກນີ້, ໄດ້ຂຶ້ນບັນຊີລາຍການອີກ 20 ໂຄງການເພື່ອສະໜອງໄຟຟ້າໃຫ້ເຖິງ 5,000 MW ພາຍໃຕ້ MOU ທີ່ໄດ້ເຊັນກັນລະຫວ່າງສອງລັດຖະບານ.

(2.3) ແຜນການສະໜອງໃຫ້ປະເທດກຳປູເຈຍ

ເດືອນທັນວາ 2009, ຟຟລ ໄດ້ເລີ່ມຈັດສົ່ງປະມານ 10 MW ຈາກລະບົບໄຟຟ້າພາກໃຕ້ຂອງຕົນໃຫ້ຄວາມຕ້ອງການຂະໜາດນ້ອຍຢູ່ກຳປູເຈຍ. ພາຍໃນໄລຍະດຽວກັນ, ທັງສອງລັດຖະບານໄດ້ມີການຕົກລົງສະໜອງ 200 MW ຈາກ ສປປ ລາວ ໄປ ປະເທດກຳປູເຈຍ ໃນປີ 2020 ໂດຍດອນສະຫງົງເຊິ່ງເປັນທີ່ຕັ້ງຕາມສາຍນໍ້າຂອງ ເປັນໂຄງການໄຟຟ້ານ້ຳຕົກແຫ່ງທຳອິດທີ່ສະໜອງໄຟຟ້າໃຫ້ລະບົບໄຟຟ້າພາກເໜືອຂອງປະເທດກຳປູເຈຍ.

(2.4) ຄວບຄຸມ ແລະ ຄຸ້ມຄອງການຈ່າຍໄຟຟ້າໃຫ້ທັນສະໄໝ

ຫຼັກການຕົ້ນຕໍ ກ່ຽວກັບການນຳໃຊ້ຄຸນປະໂຫຍດຈາກໂອກາດທັງຕະຫຼາດພາຍໃນ ແລະ ຕ່າງປະເທດ ແມ່ນການປະສານສົມທົບ ແລະ ຄວບຄຸມການຈ່າຍໄຟຟ້າຢ່າງມີປະສິດທິຜົນນັ້ນເອງ. ດັ່ງນັ້ນ ຟຟລ ຈຶ່ງໄດ້ພັດທະນາລະບົບການຄວບຄຸມການຈ່າຍໄຟ ໂດຍຈັດຕັ້ງສູນຄວບຄຸມການຈ່າຍໄຟຟ້າແຫ່ງຊາດ (National Load Dispatch Center ຫຼື NLDC) ໂດຍຈຸດປະສົງຫຼັກຂອງສູນ NLDC ກໍ່ແມ່ນເພື່ອຄວບຄຸມລະບົບເພື່ອໃຫ້ມີຄວາມເຊື່ອຖືໄດ້, ຄວາມໝັ້ນຄົງໃນດ້ານເຕັກນິກ ແລະ ວິສະວະກຳ ແລະ ມີປະສິດທິພາບໃນການຈັດການເລື່ອງການຊື້ຂາຍພະລັງງານໄຟຟ້າລະຫວ່າງ ຟຟລ ແລະ IPP ນອກຈາກນີ້, ສູນ NLDC ມີແຜນທີ່ຈະຄວບຄຸມລະບົບຂອງສູນຄວບຄຸມຕາມພາກຕ່າງໆ (Regional Control Centre ຫຼື RCC) ອີກ 4 ແຫ່ງ ທີ່ຂຶ້ນແຜນການກໍ່ສ້າງໄວ້ ດັ່ງລຸ່ມນີ້:

1. ສູນຄວບຄຸມພາກກາງ ແມ່ນຕັ້ງຢູ່ສະຖານີໂພນຕ້ອງ ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ;
2. ສູນຄວບຄຸມພາກເໜືອ ແມ່ນຕັ້ງຢູ່ສະຖານີແສນສຸກ ແຂວງຫຼວງພະບາງ;
3. ສູນຄວບຄຸມພາກໃຕ້ ແມ່ນຕັ້ງຢູ່ສະຖານີທ່າແຂກ ແຂວງຄຳມ່ວນ; ແລະ
4. ສູນຄວບຄຸມພາກໃຕ້ອີກແຫ່ງໜຶ່ງ ແມ່ນຕັ້ງຢູ່ສະຖານີບັງເຢາະ ແຂວງຈຳປາສັກ.

ແລະຈະຍັງຄວບຄຸມສູນຄວບຄຸມເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຕົກ (Hydropower Plant Control Centres ຫຼື HPCC) ອີກ 2 ແຫ່ງ ເຊິ່ງໄດ້ຂຶ້ນແຜນການກໍ່ສ້າງໄວ້ແລ້ວຄືກັນ ດັ່ງລຸ່ມນີ້:

1. ສູນຄວບຄຸມເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຕົກເຂດພາກເໜືອ ແລະ ພາກກາງ ເຊິ່ງຕັ້ງຢູ່ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຕົກນ້ຳຖິ້ມ 1 ແຂວງວຽງຈັນ; ແລະ
2. ສູນຄວບຄຸມເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຕົກເຂດພາກໃຕ້ ເຊິ່ງຕັ້ງຢູ່ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຕົກເຊເສັດ 1 ແຂວງສາລະວັນ.

(3) ການບຸກເຂົ້າຕະຫຼາດໃໝ່ບ່ອນທີ່ບໍລິສັດມີທ່າແຮງທີ່ດີ

ບໍລິສັດຕັ້ງໃຈໃນການຊອກຫາກາລະໂອກາດໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດຕາມຄວາມເໝາະສົມ, ເພື່ອດຸ່ນດ່ຽງຄວາມຊຳນິຊຳນານທາງດ້ານເຕັກນິກ, ຄວາມຮູ້ທ້ອງຖິ່ນ ແລະ ຊັບສິນທີ່ມີຢູ່ ເພື່ອສ້າງລາຍຮັບເພີ່ມເຕີມຈາກດ້ານອື່ນໆ ທີ່ບໍ່ແມ່ນມາຈາກການຂາຍພະລັງງານໄຟຟ້າ. ຕົວຢ່າງເຊັ່ນ, ບໍລິສັດເອງອາດຈະຫາຊ່ອງທາງໃນການສ້າງລາຍຮັບຈາກການຂາຍກາບອນ (carbon credit) ຈາກຊັບສິນເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຕົກທີ່ມີຢູ່. ປະເທດໄກ້ຄຽງຂອງ ສປປ ລາວ ທີ່ເປັນຜູ້ຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າຈຳນວນຫຼວງຫຼາຍ ແມ່ນໄດ້ກ່ຽວຂ້ອງກັບການຜະລິດໄຟຟ້າໃນລະບົບທີ່ນຳໃຊ້ທາດກາບອນສູງ. ເຊິ່ງວ່າ ສປປ ລາວ ເອງໄດ້ເຄີຍຖືກຄາດໝາຍວ່າຈະສ້າງລາຍຮັບແບບບໍ່ຈຳກັດຈາກການຂາຍກາບອນທີ່ໄດ້ຈາກລະບົບການຜະລິດໄຟຟ້າພະລັງງານນ້ຳທຳມະຊາດ 100 ສ່ວນຮ້ອຍ. ຢ່າງໃດກໍດີ, ຕາມຂໍ້ຕົກລົງຂອງຄະນະບໍລິຫານງານຂອງສະຫະປະຊາຊາດ ເລກທີ EB28 (UN Executive Board Decision of EB28) ທີ່ອະນຸຍາດໃຫ້ມີການຂາຍກາບອນຢູ່ ສປປ ລາວ ໄດ້ໃນປະຈຸບັນ ເຊິ່ງບໍລິສັດເອງກໍເຂົ້າໃຈດີວ່າໃນເວລານີ້ມີໂຄງການ IPP ໃນ ສປປ ລາວ ລາຍໜຶ່ງ ຢູ່ໃນຊ່ວງການດຳເນີນການຂາຍກາບອນ.

ເນື້ອໃນຫຼັກຂອງຫຼັກການປະຕິບັດກຽວໂຕ (Kyoto Protocol) ແມ່ນເພື່ອສ້າງຄວາມຮັບຜິດຊອບໃຫ້ແກ່ 37 ປະເທດອຸດສາຫະກຳ ແລະ ປະເທດໃນກຸ່ມເອີຣົບ ໃນການຫຼຸດຜ່ອນການປ່ອຍມົນລະພິດອາຍແກັດເຮືອນແກ້ວ (Greenhouse gas ຫຼື GHG). ຫຼັກການປະຕິບັດດັ່ງກ່າວແມ່ນໄດ້ສ້າງຄວາມຮັບຜິດຊອບອັນໜັກໜ່ວງຕໍ່ປະເທດທີ່ພັດທະນາແລ້ວ ພາຍໃຕ້ຫຼັກການຄວາມເທົ່າທຽມກັນແຕ່ແບ່ງປັນໜ້າທີ່ຄວາມຮັບຜິດຊອບ (Common but differentiated responsibilities) ຍ້ອນການຮັບຮູ້ວ່າບັນດາປະເທດພັດທະນາແລ້ວ ແມ່ນມີຄວາມຮັບຜິດຊອບຕົ້ນຕໍຕໍ່ມົນລະພິດລະດັບສູງຂອງອາຍແກັດເຮືອນແກ້ວທີ່ມີຢູ່ໃນຊັ້ນບັນຍາກາດໃນປະຈຸບັນ ເຊິ່ງເກີດມາຈາກຂະບວນການໃນການຜະລິດ ແລະ ການຂະຫຍາຍຕົວພາກອຸດສາຫະກຳ ຫຼາຍກວ່າ 150 ປີມາແລ້ວ.

ກົນໄກການພັດທະນາທີ່ສະອາດ (Clean Development Mechanism ຫຼື CDM) ເຊິ່ງໄດ້ມີຢາມໄວ້ໃນມາດຕາ 12 ຂອງຫຼັກການປະຕິບັດກຽວໂຕ ແມ່ນອະນຸຍາດໃຫ້ບັນດາປະເທດທີ່ຫຼຸດຜ່ອນມົນລະພິດ ຫຼື ຈຳກັດການປ່ອຍມົນລະພິດໃຫ້ຄຳໝັ້ນພາຍໃຕ້ຫຼັກການປະຕິບັດກຽວໂຕ (ຝ່າຍສັນຍາທີ່ຢູ່ໃນເອກະສານປະກອບ B) ໃນການຈັດຕັ້ງປະຕິບັດໂຄງການເພື່ອຫຼຸດຜ່ອນມົນລະພິດໃນປະເທດທີ່ກຳລັງພັດທະນາ. ເຊິ່ງໂຄງການດັ່ງກ່າວອາດມີລາຍຮັບຈາກການຂາຍໃບຢັ້ງຢືນການຫຼຸດຜ່ອນມົນລະພິດ (Certificated Emission Reduction ຫຼື CER) ໄດ້, ໂດຍໜຶ່ງໜ່ວຍຄິດເປັນໜຶ່ງໜ່ວຍຂອງອາຍກາກໂບນິກ ເຊິ່ງສາມາດນັບລວມເຂົ້າກັນເພື່ອໃຫ້ບັນລຸເປົ້າໝາຍຂອງກອງປະຊຸມກຽວໂຕ.



ຄຽງຄູ່ກັນກັບກົນໄກໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງ ສປປ ລາວ ທີ່ເປັນການຜະລິດແບບໝູນວຽນ ໂດຍອີງໃສ່ລະບົບໄຟຟ້າພະລັງງານນໍ້າເປັນຫຼັກ, ລະບົບສາຍສົ່ງຂອງ ສປປ ລາວ ເອງກໍ່ເປັນພາກສ່ວນໜຶ່ງຂອງ ລະບົບສາຍສົ່ງທີ່ມີຂະໜາດໃຫຍ່ໃນພາກພື້ນ ໂດຍຄອບຄຸມເອົາທັງ ສປປ ລາວ, ປະເທດໄທ, ປະເທດກຳປູເຈຍ ແລະ ປະເທດຫວຽດນາມ. ພາຍໃຕ້ກົນໄກການພັດທະນາທີ່ບໍລິສຸດຂອງ United Nations Framework Convention of Climate Change (UNFCCC), ຂອບເຂດຂອງໂຄງການແມ່ນລະບົບສາຍສົ່ງທີ່ກວ້າງຂວາງຂອງ ສປປ ລາວ ດັ່ງກ່າວ ນີ້ເອງ. ຄະນະບໍລິຫານງານຂອງ UNFCCC ກໍ່ໄດ້ອະນຸມັດບັນດາໂຄງການທີ່ມີຂອບເຂດຂ້າມຊາຍແດນລະຫວ່າງ ປະເທດແລ້ວ.

ຂໍ້ຕົກລົງຂອງຄະນະບໍລິຫານງານ ເລກທີ EB28 ໄດ້ເວົ້າໄວ້ຊັດເຈນແລ້ວວ່າ ລະບົບສາຍສົ່ງ ທີ່ຂ້າມຊາຍແດນແມ່ນໃຫ້ສາມາດຖືວ່າເປັນໂຄງການດຽວໄດ້ ແລະ ຍັງໄດ້ຮັບການຢັ້ງຢືນຈາກການອະນຸມັດ ໂຄງການ ທີ 2746 (Project 2746): ໂຄງການໄຟຟ້າພະລັງງານນໍ້າດາກາຈູ ແຫ່ງປະເທດບູຖານ ໃນເດືອນມີນາ 2010 ເຊິ່ງມີສາມປັດໃຈທີ່ມີອິດທິພົນຕໍ່ຄະນະບໍລິຫານງານ ໄດ້ແກ່:

- ລະບົບສາຍສົ່ງຂອງປະເທດບູຖານ ໄດ້ເຊື່ອມຕໍ່ແບບສົມບູນແລ້ວ ກັບລະບົບ ສາຍສົ່ງຕາເວັນອອກຂອງປະເທດອິນເດຍ ແລະ ໄດ້ສົ່ງອອກ 90 ສ່ວນຮ້ອຍ ຂອງ ຈຳນວນໄຟຟ້າທີ່ຜະລິດໄດ້ທັງໝົດຂອງປະເທດບູຖານ ອອກໄປໃນລະບົບສາຍສົ່ງ ຕາເວັນອອກຂອງປະເທດອິນເດຍ.
- ລະບົບສາຍສົ່ງແຮງສູງສ່ວນຫຼາຍໃນປະເທດບູຖານ ແມ່ນໄດ້ຮັບການກໍ່ສ້າງຂຶ້ນ ເພື່ອສົ່ງອອກໄຟຟ້າໄປປະເທດອິນເດຍ.
- ແນວຄິດໃນການຂາຍໄຟຟ້າຂ້າມປະເທດ ລະຫວ່າງປະເທດອິນເດຍ ແລະ ປະເທດບູຖານ ແມ່ນສາມາດພິສູດໄດ້ຈາກສັນຍາລະຫວ່າງລັດຖະບານປະເທດ ອິນເດຍ ແລະ ລັດຖະບານປະເທດບູຖານ ທີ່ໄດ້ເຊັນກັນໃນວັນທີ 27 ກໍລະກົດ 2006.

ສປປ ລາວ ແລະ ປະເທດໄທ ກໍ່ມີສະຖານະທີ່ຄືກັນກັບປະເທດອິນເດຍ ແລະ ປະເທດບູຖານ ໃນທັງສາມດ້ານຂ້າງເທິງນັ້ນ. ດັ່ງນັ້ນ, ເມື່ອອີງໃສ່ການປະສົມປະສານກັນທາງດ້ານພະລັງງານຂອງລະບົບສາຍສົ່ງ ລະຫວ່າງ ປະເທດໄທ ແລະ ສປປ ລາວ ຈຶ່ງອາດສະຫຼຸບໄດ້ວ່າ ທຸກໆ ປະລິມານໄຟຟ້າ 100 GWh ທີ່ຜະລິດໃນ ສປປ ລາວ ຈະມີລາຍຮັບຈາກການຂາຍກາກບອນປະມານ 55,000 ໂດລາສະຫະລັດ ຕໍ່ປີ. ເຊິ່ງການຂາຍດັ່ງກ່າວສາມາດ ຊື້ຂາຍໄດ້ໂດຍ ຜ່ານຕະຫຼາດແລກປ່ຽນ ເຊັ່ນ European Climate Exchange (ECX) ຫຼື ຜ່ານສັນຍາຊື້ຂາຍ ລ່ວງໜ້າ ເຊິ່ງຮູ້ຈັກກັນໃນນາມສັນຍາຊື້ຂາຍການຫຼຸດຜ່ອນການປ່ອຍມົນລະພິດ (Emissions Purchase Reductions Agreement ຫຼື ERP) ເຊິ່ງສາມາດເຊັນສັນຍາກັນໃນໄລຍະ 7 ປີ ຫຼື 10 ປີ ແລະ ສາມາດກຳນົດ ລາຍຮັບໄດ້ຕັ້ງແຕ່ວັນທີ່ເລີ່ມຕົ້ນການຜະລິດເປັນຕົ້ນໄປ. ໂດຍສັນຍາ ERP ເຫຼົ່ານີ້ສາມາດຕໍ່ອາຍຸໄດ້ເຖິງ 21 ປີ. ເມື່ອພິຈາລະນາເຖິງໂຄງການ, ລາຍຮັບຈາກການຂາຍກາກບອນສາມາດກາຍເປັນລາຍຮັບຫຼັກສ່ວນໜຶ່ງທີ່ສາມາດ ຍົກລະດັບອັດຕາຜົນຕອບແທນພາຍໃນ (Internal Rate of Return) ຂອງແຕ່ລະໂຄງການໄດ້ໃນລະດັບສູງ.

ບໍລິສັດເອງ ຍັງໄດ້ເບິ່ງຄວາມເປັນໄປໄດ້ໃນການໃຫ້ບໍລິການພັດທະນາໂຄງການແກ່ຜູ້ພັດທະນາໂຄງການ IPP ລວມທັງ ການບໍລິການດຳເນີນງານ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາໃຫ້ແກ່ບັນດາໂຄງການດັ່ງກ່າວ. ພະນັກງານວິສະວະກອນຂອງບໍລິສັດຈຳນວນໜຶ່ງ ແມ່ນມີຄວາມສາມາດສູງ ແລະ ອາດສາມາດສະໜອງບໍລິການທາງດ້ານການດຳເນີນງານ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາ ໃຫ້ແກ່ IPP ໃນອະນາຄົດໄດ້. ນອກຈາກນັ້ນ, ທີມງານພັດທະນາໂຄງການຂອງບໍລິສັດມີສະຖານະທີ່ໄດ້ປຸງໃນການເຂົ້າເຖິງ ແລະ ການຂໍອະນຸຍາດຕ່າງໆ ໄດ້ດີກວ່າທີມງານທີ່ມາຈາກຕ່າງປະເທດ.

2. ແຜນການເພີ່ມກຳລັງການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດ.

ເພື່ອໃຫ້ສາມາດສະໜອງຄວາມຕ້ອງການໄຟຟ້າພາຍໃນ ສປປ ລາວ ແລະ ຄວາມຕ້ອງການເພື່ອການລົງອອກໃນອະນາຄົດບາງສ່ວນ, ຟຟລ ໄດ້ພັດທະນາແຜນການສະໜອງໄຟຟ້າ (ເຊິ່ງລະບຸໄວ້ໃນ PDP 2010-2020 (ສະບັບປັບປຸງ-1)). ແຜນດັ່ງກ່າວໄດ້ຮຽກຮ້ອງໃຫ້ມີການປະສົມປະສານກັນລະຫວ່າງເຂື່ອນໄຟຟ້າທີ່ເປັນຂອງບໍລິສັດແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວໃນອະນາຄົດ ແລະ IPP ອື່ນໆ. ຕາຕະລາງ 5.4 ລຸ່ມນີ້ໄດ້ສະຫຼຸບແຜນດັ່ງກ່າວໄວ້ດັ່ງນີ້.

ຕາຕະລາງ 5.4: ແຜນການເພີ່ມກຳລັງການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດ

ປີ	ກຳລັງຕິດຕັ້ງເພີ່ມເຕີມ (MW)	ກຳລັງຕິດຕັ້ງໃນໂຄງການທີ່ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ພຽງ ຜູ້ດຽວ (MW)	ກຳລັງຕິດຕັ້ງໃນໂຄງການ IPP ຂອງ ຟຟລ (MW)
2011 - 2015	1,277	444 (35%)	833 (65%)
2016 - 2020	738	141 (23%)	597 (77%)
ລວມ 2011 - 2020	2,015	585 (29%)	1,430 (71%)

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: PDP 2010-2020 (ສະບັບປັບປຸງ-1)

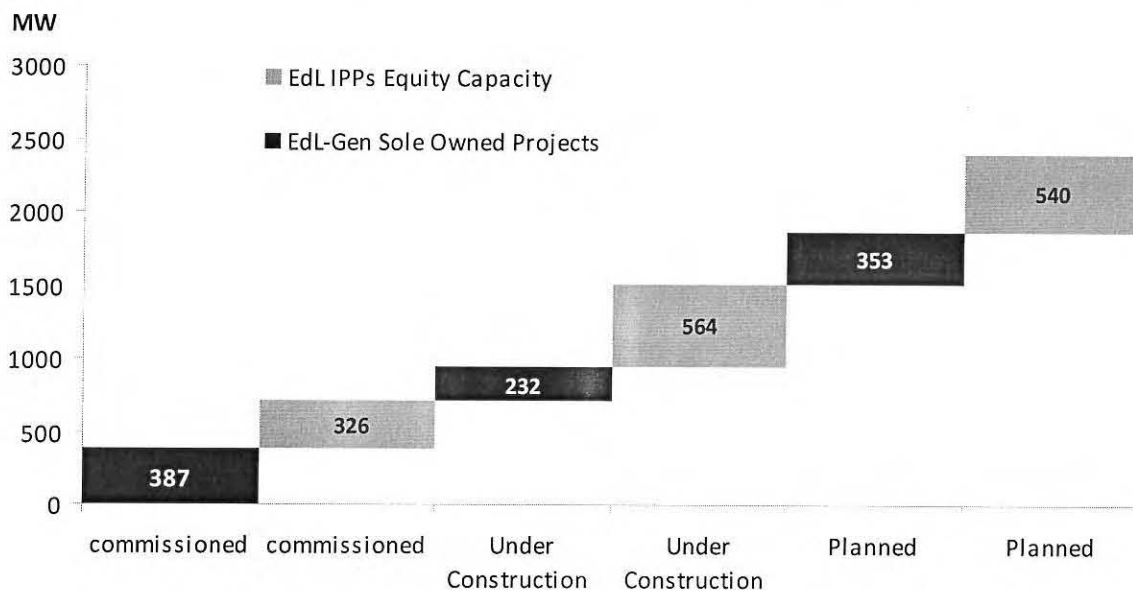
ແຜນການເພີ່ມກຳລັງການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດ ບໍ່ໄດ້ລວມເຖິງໂຄງການ IPP ທີ່ບໍ່ແມ່ນເປັນຂອງ ຟຟລ ເຊິ່ງຄາດວ່າຈະມີກຳລັງຕິດຕັ້ງລວມໃນປີ 2015 ແມ່ນ 5,667 MW ແລະ ອາດຈະມີກຳລັງຕິດຕັ້ງເພີ່ມເຖິງ ປະມານ 14,608 MW ໃນລະຫວ່າງປີ 2016-2020. ຖ້າຫາກວ່າເປັນໄປຕາມແຜນທີ່ກຳນົດໄວ້ໃນ PDP 2010-2020 (ສະບັບປັບປຸງ-1) ບໍລິສັດອາດຈະມີໂອກາດໃນການເຂົ້າຮ່ວມລົງທຶນໃນບາງໂຄງການ IPP ທີ່ບໍ່ແມ່ນເປັນຂອງ ຟຟລ ແຕ່ໃນປະຈຸບັນນີ້ຍັງບໍ່ສາມາດຄາດໝາຍໄດ້.

3. ແຜນການລົງທຶນຂອງບໍລິສັດ

ອີງຕາມນະໂຍບາຍຂອງລັດຖະບານລາວໃນອະນາຄົດ, ບໍລິສັດອາດຈະລົງທຶນໃນໂຄງການຜະລິດໄຟຟ້າ ຫຼື ທຸລະກິດອື່ນໆ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ເຊິ່ງຢູ່ໃນມາດຕະຖານການລົງທຶນຂອງບໍລິສັດເພີ່ມເຕີມ, ລວມເຖິງ

- (i) ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງ ຟຟລ ເຊິ່ງກຳລັງກໍ່ສ້າງ ແລະ ຂຶ້ນແຜນໄວ້ແລ້ວ (ທີ່ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ) (232 MW ແລະ 353 MW ຕາມລຳດັບ);
- (ii) ໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເຂົ້າຖືຮຸ້ນເຊິ່ງກຳລັງດຳເນີນງານ (326 MW);
- (iii) ໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເຂົ້າຖືຮຸ້ນເຊິ່ງກຳລັງກໍ່ສ້າງ ແລະ ຂຶ້ນແຜນໄວ້ແລ້ວ (564 MW ແລະ 540 MW ຕາມລຳດັບ).

ຮູບ 5.5: ສະຫຼຸບການຂະຫຍາຍຕົວຂອງຊັບສິນຂອງບໍລິສັດ: 2010-2020



ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: - PDP 2010-2020 (ສະບັບປັບປຸງ-1)

- ກົມສົ່ງເສີມ ແລະ ພັດທະນາພະລັງງານ, ກະຊວງພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່

ໂດຍອາໄສຄວາມເປັນເຈົ້າຂອງຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນສ້າງຕັ້ງ ແລະ ການຊ່ວຍເຫຼືອຢ່າງ ສະໝໍ່າສະເໝີຂອງ ຟຟລ ດ້ວຍການໂອນຊັບສິນທີ່ກ່ຽວກັບໂຄງການຜະລິດໄຟຟ້ານ້ຳຕົກເພີ່ມເຕີມໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ (ກະລຸນາເບິ່ງຕາຕະລາງ 5.5, 5.6 ແລະ 5.7) ບໍລິສັດເຫັນວ່າບໍລິສັດຈະມີການປະສານສານກັນລະຫວ່າງການ ຂະຫຍາຍຕົວທາງການຂາຍທັງພາຍໃນ ແລະ ຕ່າງປະເທດ ຢ່າງມີຄຸນນະພາບ. ບໍລິສັດຈະເປັນເຈົ້າຂອງ, ຄວບຄຸມ ແລະ ດຳເນີນງານໃນຊັບສິນທາງດ້ານການຜະລິດເຫຼົ່ານັ້ນ ເຊິ່ງອາດຈະເຮັດໃຫ້ບໍລິສັດເປັນຜູ້ຜະລິດໄຟຟ້າທີ່ໃຫຍ່ທີ່ສຸດ ໃນ ສປປ ລາວ ແລະ ສາມາດສົ່ງພະລັງງານຂ້າມເຂດແດນໄປທາຕະຫຼາດທີ່ກຳລັງຂະຫຍາຍຕົວໃນບັນດາກຸ່ມປະເທດ GMS.

ການຂະຫຍາຍຕົວຂອງບໍລິສັດໃນອະນາຄົດ ແລະ ນະໂຍບາຍຂອງລັດຖະບານລາວ

ບໍລິສັດເຊື່ອໝັ້ນວ່າ ບໍລິສັດຢູ່ໃນສະຖານະທີ່ດີທີ່ຈະສາມາດຂະຫຍາຍຕົວໄປໄດ້ຢ່າງວ່ອງໄວດ້ວຍເຫດຜົນດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້.

ເຫດຜົນທີໜຶ່ງ, ບໍລິສັດມີໂຄງສ້າງທີ່ປະກອບໄປດ້ວຍຊັບສິນພື້ນຖານ, ກະແສເງິນສົດ ແລະ ໃບສະຫຼຸບຊັບສິນທີ່ເອື້ອອຳນວຍໃຫ້ບໍລິສັດມີຄວາມຄ່ອງຕົວ ແລະ ຂະຫຍາຍຕົວທາງດ້ານການເງິນ.

ເຫດຜົນທີສອງ, ບໍລິສັດຮັບໂອນຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນສ້າງຕັ້ງມາຈາກ ຟຟລ ໃນລາຄາບັນຊີ ໂດຍບໍລິສັດຄາດໝາຍວ່າສູດໃນການຄິດໄລ່ລາຄາຊັບສິນນີ້ ຈະນຳມາໃຊ້ກັບຊັບສິນທີ່ຈະໄດ້ຮັບໂອນມາເພີ່ມເຕີມຕາມທີ່ໄດ້ອະທິບາຍໄວ້ຂ້າງເທິງນີ້.

ເຫດຜົນທີສາມ, ຟຟລ ໄດ້ສ້າງກົນໄກລາຄາຄ່າໄຟຟ້າທີ່ໜ້າສົນໃຈ ພ້ອມກັບໄດ້ສ້າງໂຄງສ້າງລະບົບສັນຍາ PPA ໄລຍະຍາວກັບບໍລິສັດ ຕາມຂໍ້ຕົກລົງທາງການຄ້າທີ່ໄກ້ຄຽງກັບສັນຍາ PPA ອື່ນໆ ຂອງ ຟຟລ.

3.1. ເຂົ້າຖືຮຸ້ນ ແລະ ເຂົ້າຊື້ກິດຈະການຂອງ ຟຟລ ໃນໂຄງການ ທີ່ ຟຟລ ຖືຮຸ້ນແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວທີ່ກຳລັງດຳເນີນການຜະລິດ, ດຳເນີນການກໍ່ສ້າງ ແລະ ມີແຜນດຳເນີນການກໍ່ສ້າງ

ນອກຈາກໂຄງການນີ້ຂອງ ພາກຂະຫຍາຍ ເຊິ່ງເປັນໜຶ່ງໃນຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນສ້າງຕັ້ງ, ຟຟລ ຍັງມີຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງ ຟຟລ ເຊິ່ງກຳລັງກໍ່ສ້າງ ແລະ ຂຶ້ນແຜນໄວ້ແລ້ວ (ທີ່ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ) ອີກຈຳນວນໜຶ່ງ ເຊິ່ງຊັບສິນດັ່ງກ່າວໄດ້ສະຫຼຸບໄວ້ໃນຕາຕະລາງ 5.5 ລຸ່ມນີ້. ບໍລິສັດເຊື່ອວ່າໃນອະນາຄົດອັນໃກ້, ຖ້າຫາກ ຟຟລ ໄດ້ສືບຕໍ່ການພັດທະນາແລະການກໍ່ສ້າງຊັບສິນເຫຼົ່ານີ້ ໂດຍບໍລິສັດຈະຮັບໂອນຊັບສິນດັ່ງກ່າວມາຈາກ ຟຟລ ໃນວັນທີ່ເລີ່ມຜະລິດຂາຍ ຫຼື ວັນທີ່ໄກ້ຄຽງ ຫຼື ໃນວັນທີ່ຈະໄດ້ຕົກລົງກັນລະຫວ່າງບໍລິສັດ ແລະ ຟຟລ (ແລ້ວແຕ່ກໍລະນີ) ຈະເຮັດໃຫ້ການດຳເນີນງານມີປະສິດທິພາບສູງທີ່ສຸດ.

ບໍລິສັດຄາດໝາຍວ່າຈະຊື້ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງ ຟຟລ ເຊິ່ງກຳລັງກໍ່ສ້າງ ແລະ ຂຶ້ນແຜນໄວ້ແລ້ວ (ທີ່ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ) ໃນວັນທີ່ຊັບສິນເລີ່ມຜະລິດຂາຍ ຫຼື ວັນທີ່ໄກ້ຄຽງ ຫຼື ໃນວັນທີ່ຈະໄດ້ຕົກລົງກັນລະຫວ່າງບໍລິສັດ ແລະ ຟຟລ (ແລ້ວແຕ່ກໍລະນີ) ຕາມລາຍລະອຽດຊັບສິນທີ່ລະບຸໄວ້ໃນຕາຕະລາງ 5.5 ແລະ ເພື່ອແລກປ່ຽນກັບການທີ່ ຟຟລ ໂອນຊັບສິນໃຫ້ກັບບໍລິສັດ, ບໍລິສັດອາດຈະຊຳລະເປັນເງິນສົດ ຫຼື ໂດຍການອອກຮຸ້ນໃໝ່ໃຫ້ແກ່ ຟຟລ ແລະ ບໍລິສັດຄາດວ່າຈະເຂົ້າເຮັດສັນຍາ PPA ກັບ ຟຟລ ແລະເຂົ້າເຮັດສັນຍາສຳປະທານກັບລັດຖະບານລາວ ໂດຍມີຂໍ້ຕົກລົງທີ່ສອດຄ່ອງກັບຂໍ້ຕົກລົງທີ່ເຄີຍໄດ້ຕົກລົງສຳລັບໂຄງການ IPP. ນອກນັ້ນ, ບໍລິສັດຄາດໝາຍວ່າມູນຄ່າຂອງຊັບສິນເຫຼົ່ານີ້ຈະເປັນໄປຕາມລາຄາບັນຊີ ຫຼື ລາຄາໃກ້ຄຽງ. ຢ່າງໃດກໍດີ, ການໂອນຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງ ຟຟລ ດັ່ງກ່າວອາດຂຶ້ນກັບການອະນຸມັດຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດລວມທັງເງື່ອນໄຂຕ່າງໆ ໄດ້ແກ່ ຄວາມຍິນຍອມ ຫຼື ການອະນຸມັດທີ່ຈຳເປັນທັງໝົດຈາກຂະແໜງການຕ່າງໆ ຂອງລັດຖະບານລາວ ແລະ ບຸກຄົນຕ່າງໆ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງທີ່ຕ້ອງເຫັນດີກັບການໂອນຊັບສິນດັ່ງກ່າວ.



ນອກນັ້ນ, ສຳລັບໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່ ແລະ ນ້ຳຄານ 2 ຈະໂອນມາຈາກ ຟຟລ ໃຫ້ບໍລິສັດຫຼັງຈາກວັນທີທັງສອງໂຄງການເລີ່ມຜະລິດຂາຍແລ້ວ ເຊິ່ງເປັນໄປຕາມ MOU ລະຫວ່າງບໍລິສັດ ແລະ ຟຟລ ກ່ຽວກັບການໂອນຊັບສິນທັງສອງໂຄງການດັ່ງກ່າວ ເຊິ່ງໄດ້ເຂົ້າຮ່ວມລົງນາມໃນວັນທີ 8 ກໍລະກົດ 2011.

ພາຍຫຼັງຈາກທີ່ມີການໂອນຊັບສິນແຕ່ລະຊັບສິນ, ບໍລິສັດຈະເຂົ້າເປັນເຈົ້າຂອງ ແລະ ດຳເນີນ ງານໃນຊັບສິນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ແລະ ມີລາຍຮັບຕາມສັນຍາ PPA ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ.

ຕາຕະລາງ 5.5: ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງ ຟຟລ ເຊິ່ງກຳລັງກໍ່ສ້າງ ແລະ ຂຶ້ນ ແຜນໄວ້ແລ້ວ (ທີ່ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ)

ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	ທີ່ຕັ້ງ	ກຳລັງຕິດຕັ້ງ (MW)	ພະລັງງານທີ່ຜະລິດໄດ້ຕໍ່ປີ (GWh)	ຄາດໝາຍປີທີ່ ເລີ່ມຜະລິດຂາຍ
ນ້ຳບູນ 2	ຜັງສາລີ	15.0	80	2014
ນ້ຳຄານ 2	ຫຼວງພະບາງ	130.0	558	2015
ນ້ຳຈຽນ	ຊຽງຂວາງ	80.0	330	2015
ນ້ຳພາກ	ອຸດົມໄຊ	30.0	170	2015
ນ້ຳຄານ 3	ຫຼວງພະບາງ	47.0	222	2016
ນ້ຳຊະນາ	ວຽງຈັນ	14.0	49.6	2013
ນ້ຳງື່ມ 1 (ພາກຂະຫຍາຍ)	ວຽງຈັນ	40.0	88	2014
ແກ້ງເສືອເຕັ້ນ	ບໍລິຄຳໄຊ	54.0	213	2016
ເຊເສັດ 3	ຈຳປາສັກ	23.0	86.1	2013
ເຊລະບຳ (ພາກຂະຫຍາຍ)	ຈຳປາສັກ	7.7	37.1	2013
ຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່	ເຊກອງ	88.0	495	2014
ເຊເສັດ 4	ຈຳປາສັກ	10.0	40	2015
ນ້ຳຫີນບູນ	ຄຳມ່ວນ	40.0	220	2016
ລວມທັງໝົດ		578.7	2,588.8	

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: PDP 2010-2020 (ສະບັບປັບປຸງ-1)

ອີງຕາມ MOU ລະຫວ່າງບໍລິສັດ ແລະ ຟຟລ ກ່ຽວກັບການໂອນໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າ ຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່ ແລະ ນ້ຳຄານ 2 ເຊິ່ງບໍລິສັດໄດ້ເຂົ້າຮ່ວມລົງນາມກັບ ຟຟລ ເມື່ອວັນທີ 8 ກໍລະກົດ 2011 ບໍລິສັດ ອາດຈະເຂົ້າຊື້ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່ ແລະ ນ້ຳຄານ 2 ຈາກ ຟຟລ ຫຼັງຈາກວັນທີທັງສອງໂຄງການ ເລີ່ມຜະລິດຂາຍແລ້ວ. ໂດຍຊັບສິນໃນໂຄງການທັງສອງ ທີ່ ຟຟລ ຈະໂອນໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ ຈະຕ້ອງເປັນຊັບສິນທີ່ບໍ່ມີ ຄວາມບົກພ່ອງ ຫຼື ຄວາມເສຍຫາຍ ລວມທັງໄດ້ຜ່ານການທົດສອບ ແລະ ສາມາດຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າໄດ້ຕາມທີ່ ອອກແບບໄວ້. ໃນນີ້, ບໍລິສັດ ແລະ ຟຟລ ຈະຕ້ອງດຳເນີນການເຮັດສັນຍາການໂອນຊັບສິນ ແລະ ເອກະສານຕ່າງໆ ທີ່ ກ່ຽວຂ້ອງ ເພື່ອໃຫ້ການຊື້ຂາຍໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່ ແລະ ນ້ຳຄານ 2 ມີຜົນສຳເລັດສົມບູນ ບໍ່ເກີນ 30

ວັນຫຼັງຈາກວັນທີໂຄງການທັງສອງເລີ່ມຜະລິດຂາຍ. ຢ່າງໃດກໍດີ, ການໂອນໂຄງການທັງສອງດັ່ງກ່າວຂຶ້ນກັບເງື່ອນໄຂທີ່ສຳຄັນ ຄື ຄູ່ສັນຍາແຕ່ລະຝ່າຍໄດ້ຮັບຄວາມຍິນຍອມ ຫຼື ການອະນຸມັດທີ່ຈຳເປັນທັງໝົດຈາກຂະແໜງການຕ່າງໆ ຂອງລັດຖະບານລາວ. ນອກຈາກນີ້, ອາດຂຶ້ນກັບການອະນຸມັດຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ ແລະ ບຸກຄົນຕ່າງໆ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງທີ່ຕ້ອງເຫັນດີກັບການໂອນຊັບສິນດັ່ງກ່າວ.

3.2. ເຂົ້າຊື້ຮຸ້ນແທນ ຟຟລ ໃນໂຄງການ IPP ທີ່ ຟຟລ ຖືຮຸ້ນ ທີ່ກຳລັງດຳເນີນການຜະລິດ

ບໍລິສັດຄາດໝາຍວ່າຈະຊື້ຮຸ້ນຂອງ ຟຟລ ທີ່ຖືຢູ່ໃນແຕ່ລະໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເຂົ້າຖືຮຸ້ນ ເຊິ່ງກຳລັງດຳເນີນງານ ເຊິ່ງໂຄງການດັ່ງກ່າວໄດ້ສະຫຼຸບໄວ້ໃນຕາຕະລາງ 5.6 ລຸ່ມນີ້. ເພື່ອແລກກັບການຊື້ຮຸ້ນໃນໂຄງການດັ່ງກ່າວ ບໍລິສັດອາດຈະຊຳລະເປັນເງິນສົດ ແລະ ໂດຍການອອກຮຸ້ນໃໝ່ໃຫ້ກັບ ຟຟລ. ເຊິ່ງບໍລິສັດຄາດໝາຍວ່າມູນຄ່າຂອງໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເຂົ້າຖືຮຸ້ນເຊິ່ງກຳລັງດຳເນີນງານ ຈະເປັນໄປຕາມລາຄາບັນຊີ ຫຼື ລາຄາໃກ້ຄຽງ.

ຢ່າງໃດກໍດີ, ສຳລັບຮຸ້ນຂອງ ຟຟລ ທີ່ຖືຢູ່ໃນໂຄງການ IPP ເກີນຫົນບູນ (ລວມພາກຂະຫຍາຍ ແລະ ນ້ຳຍວງ), ໂຄງການ IPP ຫ້ວຍເຫາະ, ໂຄງການ IPP ນ້ຳລຶກ 1-2 ແລະ ໂຄງການ IPP ນ້ຳຖ້ຳ 2, ບໍລິສັດຈະເຂົ້າຊື້ຮຸ້ນຂອງ ຟຟລ ທີ່ຖືຢູ່ໃນໂຄງການທັງສີ່ດັ່ງກ່າວ ຕາມທີ່ໄດ້ລະບຸໄວ້ໃນທັງສີ່ຊ່ວນຊື້ສະບັບນີ້.

ຕາຕະລາງ 5.6: ໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເຂົ້າຖືຮຸ້ນເຊິ່ງກຳລັງດຳເນີນງານ

ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	ອັດຕາສ່ວນການຖືຮຸ້ນ	ກຳລັງຕິດຕັ້ງລວມ (MW)	ກຳລັງຕິດຕັ້ງທຽບກັບອັດຕາສ່ວນການຖືຮຸ້ນ (MW)	% ສົ່ງອອກ / ປະເທດ	ວັນທີເລີ່ມຜະລິດຂາຍ
ເກີນຫົນບູນ (ບໍ່ລວມພາກຂະຫຍາຍ ແລະ ນ້ຳຍວງ)	60%	220	132.00	98.9% / ປະເທດໄທ	1998
ຫ້ວຍເຫາະ	20%	152	30.40	98.7 % / ປະເທດໄທ	1999
ນ້ຳລຶກ 1-2	10%	100	10.00	0%	2010
ນ້ຳຖ້ຳ 2	25%	615	153.75	100.0 % / ປະເທດໄທ	2011
ລວມທັງໝົດ		1,087	326.15		

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: - PDP 2010-2020 (ສະບັບປັບປຸງ-1)

- ກົມສົ່ງເສີມ ແລະ ພັດທະນາພະລັງງານ, ກະຊວງພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່

ໂດຍຮຸ້ນທັງໝົດທີ່ ຟຟລ ຈະໂອນໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ ຈະຕ້ອງເປັນຮຸ້ນທີ່ ຟຟລ ມີສິດຕາມກົດໝາຍ. ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ, ຮຸ້ນທີ່ບໍລິສັດຈະຮັບໂອນມາຈາກ ຟຟລ ນັ້ນ ອາດມີພັນທະຕາມສັນຍາທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບໂຄງການ IPP ເຊັ່ນ ຮຸ້ນອາດມີພັນທະຈາກການຊວດຈຳ ຫຼື ເປັນຫຼັກປະກັນໃຫ້ແກ່ເຈົ້າໜີ້ໂຄງການ ເປັນຕົ້ນ. ໃນນີ້, ບໍລິສັດ ແລະ ຟຟລ ຈະຕ້ອງເຂົ້າເຮັດສັນຍາການໂອນຮຸ້ນ (Shares Transfer Agreement) ເພື່ອໃຫ້ການໂອນຮຸ້ນໃນ 4 ໂຄງການ IPP ນີ້ມີຜົນສຳເລັດກ່ອນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທືນ. ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ, ການເຂົ້າຊື້ຮຸ້ນທີ່ ຟຟລ ຖືໃນ 4

ໂຄງການ IPP ຈາກ ຟຟລ ນັ້ນ ຢູ່ພາຍໃຕ້ເງື່ອນໄຂວ່າບໍລິສັດຈະຊື້ຮຸ້ນທັງໝົດທີ່ ຟຟລ ຖືໃນ 4 ໂຄງການ IPP ໂດຍບໍ່ແມ່ນການເຂົ້າຊື້ຮຸ້ນໃນໂຄງການ IPP ໃດໜຶ່ງເທົ່ານັ້ນ ແລະ ຄູ່ສັນຍາຈະຕ້ອງປະຕິບັດຕາມເງື່ອນໄຂທີ່ສຳຄັນ ຄື ຄູ່ສັນຍາແຕ່ລະຝ່າຍໄດ້ຮັບຄວາມຍິນຍອມ ຫຼື ການອະນຸມັດທີ່ຈຳເປັນທັງໝົດຈາກຂະແໜງການຕ່າງໆ ຂອງລັດຖະບານລາວ.

ໃນນີ້ ຟຟລ ໄດ້ມີໜັງສືເລກທີ 1213/ຟຟລ ລົງວັນທີ 6 ມິຖຸນາ 2011 ສະເໜີປັບປຸງໂຄງສ້າງຖານະການເງິນ ຂອງ ຟຟລ ໃນປີ 2011 ຫາ ປີ 2015 ເຖິງກະຊວງການເງິນ ເພື່ອຂໍປັບປຸງຖານະການເງິນ ແລະ ຫຼຸດຜ່ອນໜີ້ ຫຼື ພັນທະທາງການເງິນຂອງ ຟຟລ ໂດຍສະເໜີທາງອອກ 2 ວິທີ ແມ່ນ (1) ໂອນສິດ ແລະ ພັນທະຂອງໂຄງການຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່ ແລະ ນ້ຳຄານ 2 ໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ ແລະ (2) ຂາຍຮຸ້ນທີ່ ຟຟລ ຖືຢູ່ໃນ 4 ໂຄງການ IPP ໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ. ຕໍ່ມາກະຊວງການເງິນໄດ້ມີໜັງສືເລກທີ 1528/ກງ ລົງວັນທີ 27 ມິຖຸນາ 2011 ສະເໜີເລື່ອງດັ່ງກ່າວຕໍ່ນາຍົກລັດຖະມົນຕີ ໂດຍຕໍ່ມາທົວໜ້າຫ້ອງວ່າການສຳນັກງານນາຍົກລັດຖະມົນຕີໄດ້ມີແຈ້ງການ ເລກທີ 111/ທສນຍ ລົງວັນທີ 7 ກໍລະກົດ 2011 ເຫັນດີໃຫ້ປັບປຸງໂຄງສ້າງຖານະການເງິນຂອງ ຟຟລ ຕາມການສະເໜີຂອງກະຊວງການເງິນດັ່ງກ່າວ

ຕໍ່ຈາກນີ້, ເມື່ອວັນທີ 13 ມິຖຸນາ 2012 ຄສພຊ ໄດ້ວາງອອກ ມະຕິຕົກລົງ ຄສພຊ ວ່າດ້ວຍວຽກງານຫຼັກຊັບ ແລະ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ ປີ 2012 ເຊິ່ງອະນຸຍາດໃຫ້ ຟຟລ ຂາຍ ແລະ ໂອນຮຸ້ນທີ່ ຟຟລ ຖືຢູ່ໃນ 4 ໂຄງການ IPP ໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ ເຊິ່ງໄດ້ແກ່ (1) ບໍລິສັດ ເທີນ-ຫິນບູນ ພາວເວີ ຈຳກັດ, (2) ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ຫ້ວຍເຫາະ ຈຳກັດ, (3) ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນ້ຳລືກ 1-2 ຈຳກັດ ແລະ (4) ບໍລິສັດ ໄຟຟ້ານ້ຳຖ້ຳມີ 2 ຈຳກັດ ແລະ ອະນຸຍາດໃຫ້ ຟຟລ ໂອນໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່ ແລະ ນ້ຳຄານ 2 ລວມເຖິງພັນທະພາຍໃຕ້ສັນຍາກູ້ຢືມເງິນ ແລະ ສັນຍາອື່ນໆ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບໂຄງການທັງສອງໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດດ້ວຍ. ນອກຈາກນີ້, ຄສພຊ ຮັບຮອງວ່າບໍລິສັດຈະໄດ້ຮັບສິດ, ຜົນປະໂຫຍດ ແລະ ການຄຸ້ມຄອງຈາກການດຳເນີນໂຄງການ IPP ດັ່ງກ່າວ ແລະ ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່ ແລະ ນ້ຳຄານ 2 ຄືກັນກັບສິດ, ຜົນປະໂຫຍດ ແລະ ການຄຸ້ມຄອງ ທີ່ ຟຟລ ມີຢູ່ ຫຼື ໄດ້ຮັບຈາກລັດຖະບານລາວໃນປະຈຸບັນ.

ຫຼັງຈາກຮັບໂອນຊັບສິນຂ້າງເທິງນີ້ທັງໝົດແລ້ວ, ບໍລິສັດກໍ່ຈະມີລາຍຮັບຈາກເງິນປັນຜົນຢ່າງເປັນປະຈຳຈາກໂຄງການ IPP ດັ່ງກ່າວ.

ໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເຂົ້າຖືຮຸ້ນເຊິ່ງກຳລັງດຳເນີນງານໝາຍເຖິງໂຄງການລຸ່ມນີ້:

1. ໂຄງການໄຟຟ້ານ້ຳຕົກເທີນຫິນບູນ

ທີ່ຕັ້ງຂອງເຂື່ອນ: ເຂື່ອນດັ່ງກ່າວຕັ້ງຢູ່ຊາຍແດນລະຫວ່າງແຂວງ ບໍລິຄຳໄຊ ແລະ ແຂວງຄຳມ່ວນ, ສປປ ລາວ

ໂຄງການໄຟຟ້ານ້ຳຕົກເທີນຫີນບູນ (ບໍລວມພາກຂະຫຍາຍ ແລະ ນ້ຳຍວງ) (220 MW) ເລີ່ມຜະລິດໄຟອອກຂາຍໃນປີ 1998. ປະຈຸບັນ ຟຟລ ຖືຮຸ້ນ 60 ສ່ວນຮ້ອຍ ແລະ GMS Lao company limited ຖືຮຸ້ນ 20 ສ່ວນຮ້ອຍ ແລະ Statkraft SF ຖືຮຸ້ນ 20 ສ່ວນຮ້ອຍ. ນອກຈາກນີ້, ຟຟລ ໄດ້ດຳເນີນການໃນໂຄງການພາກຂະຫຍາຍຂອງໂຄງການ IPP ນີ້ ເພື່ອເພີ່ມກຳລັງຕິດຕັ້ງເຖິງ 220 MW ເຊິ່ງຄາດວ່າຈະເລີ່ມຜະລິດໄຟອອກຂາຍໄດ້ໃນປີ 2012. ໂຄງການນີ້ໄດ້ມີການກູ້ຢືມເງິນມາຈາກທະນາຄານເອກະຊົນສາກົນຕ່າງໆ ອີກ. ນອກນັ້ນ, ຜົນຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າຈຳນວນ 95 ສ່ວນຮ້ອຍ ສະໜອງໃຫ້ປະເທດໄທ ຕາມພັນທະການຮັບຊື້ແບບຮັບປະກັນ (Take-or-Pay Commitment) ໂດຍມີກຳນົດໄລຍະເວລາ 27 ປີ ຕາມສັນຍາ PPA ທີ່ເຮັດກັບ EGAT.

ໂຄງການໄຟຟ້ານ້ຳຕົກຂອງ THPC ເປັນໂຄງການໄຟຟ້ານ້ຳຕົກ ຊະນິດຝາຍນ້ຳລົ້ນ (ບໍ່ມີອ່າງເກັບນ້ຳ) ໂດຍແບ່ງເອົານ້ຳ 110 m³/s ຈາກນ້ຳເທີນຜ່ານອຸໂມງລົງໄປສູ່ໂຮງຈັກໄຟຟ້າ ຕັ້ງຢູ່ລຸ່ມຮ່ອມພູ ເຊິ່ງຕ່ຳກວ່າລະດັບຂອງເຂື່ອນເຖິງ 240 m. ຈາກນັ້ນນ້ຳໄດ້ຖືກສົ່ງລົງສູ່ຄອງເໝືອງ ແລະ ອ່າງເກັບລະບາຍນ້ຳກ່ອນລະບາຍລົງສູ່ນ້ຳໄຮ່, ທີ່ເປັນສາຂາໜຶ່ງຂອງຫີນບູນ. ໂຄງການໄຟຟ້ານ້ຳຕົກນີ້ນຳໃຊ້ອຸປະກອນທັນສະໄໝຂອງບໍລິສັດສາກົນ ເຊັ່ນ ABB ແລະ Kvaener Energy ເປັນຕົ້ນ. ນອກນັ້ນ, ບໍລິສັດວິສາວະກຳສາກົນໄດ້ເປັນຜູ້ອອກແບບໂຮງຈັກໄຟຟ້ານ້ຳຕົກແຫ່ງນີ້, ແລະ ບໍລິສັດສາກົນໄດ້ເປັນຜູ້ດຳເນີນການກໍ່ສ້າງຕົວຈິງ.

ລູກຄ້າຕົ້ນຕໍຂອງ THPC ແມ່ນ EGAT, ອີງຕາມສັນຍາ PPA ເຊິ່ງມີກຳນົດເວລາ 27 ປີ, EGAT ຕົກລົງເຫັນດີຮັບຊື້ຢ່າງໜ້ອຍ 95 ສ່ວນຮ້ອຍ ຂອງພະລັງງານໄຟຟ້າທັງໝົດທີ່ THPC ຜະລິດໄດ້. ນອກນັ້ນ, THPC ຍັງສະໜອງໄຟຟ້າໃຫ້ແກ່ ຟຟລ ເພື່ອຕອບສະໜອງໃຫ້ແກ່ຄວາມຮຽກຮ້ອງຕ້ອງການໄຟຟ້າໃນເຂດຊົນນະບົດທີ່ ແຂວງບໍລິຄຳໄຊ ແລະ ຄຳມ່ວນ.

ຜູ້ນຳໃນການລະດົມທຶນໃນໂຄງການ IPP ດັ່ງກ່າວ ແມ່ນການປະສານສົມທົບລະຫວ່າງ ເງິນກູ້ຢືມເປັນໂດລາສະຫະລັດ ຈາກອົງກອນສົ່ງອອກສິນເຊື້ອ ແລະ ຈາກສະຖາບັນສິນເຊື້ອຕ່າງໆ (84 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ) ແລະ ການກູ້ຢືມເງິນບາດໄທ (2.8 ຕື້ບາດ) ຈາກກຸ່ມທະນາຄານທຸລະກິດໃນປະເທດໄທ.

ໃນເດືອນເມສາ 2002, THPC ໄດ້ສຳເລັດການປັບປຸງໂຄງສ້າງທຶນຄືນໃໝ່ ຕໍ່ໜີ້ສິນໃນເວລານັ້ນ ເປັນຈຳນວນ 152 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ.

ໂດຍຜ່ານການປຶກສາຫາລືກັບຝ່າຍລັດຖະບານລາວ ແລະ ປະຊາຊົນທີ່ໄດ້ຮັບຜົນກະທົບຕ່າງໆ ຈາກເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຕົກ. THPC ໄດ້ຈ່າຍເງິນຈຳນວນຫຼາຍກວ່າ 2.5 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ ເພື່ອເປັນຄ່າຊົດເຊີຍ ແລະ ປົວແບ່ງບັນດາຜົນກະທົບທີ່ໂຄງການມີຕໍ່ສະພາບແວດລ້ອມ ແລະ ສັງຄົມ. ນອກຈາກພັນທະຂອງ THPC ໄດ້ຖືກປະຕິບັດຄົບຖ້ວນ ແລະ ເປັນຢ່າງດີ ຕາມການຕົກລົງກັບລັດຖະບານລາວແລ້ວ, THPC ຍັງໄດ້ໃຫ້ການຊ່ວຍເຫຼືອທາງການເງິນ ແກ່ບັນດາໂຄງການຂອງແຂວງ ແລະ ເມືອງ ເພື່ອສ້າງໂຮງຮຽນ, ສ້າງຂົວ ແລະ ສ້າງເຮືອບ້ານຂ້າມນ້ຳ ໃນເສັ້ນທາງເລກ 1 ທີ່ ແຂວງບໍລິຄຳໄຊ.

ພາຍຫຼັງການດຳເນີນງານມາໄດ້ຫຼາຍປີ, THPC ໄດ້ພົບເຫັນຜົນກະທົບເພີ່ມເຕີມ ຈຳນວນໜຶ່ງເຊິ່ງບໍ່ໄດ້ຖືກແກ້ໄຂ ແລະ ປົວແປງກ່ອນໜ້ານີ້. ດັ່ງນັ້ນ, ໃນທ້າຍປີ 1999, THPC ໄດ້ສະເໜີໃຫ້ ADB ສົ່ງຄະນະວິຊາການມາທີ່ສະໜາມ ເພື່ອສຶກສາເບິ່ງບັນດາມາດຕະການທີ່ໄດ້ດຳເນີນໄປແລ້ວໃນໄລຍະຜ່ານມາ ແລະ ເພື່ອຄົ້ນຄວ້າໃຫ້ຄຳແນະນຳເພື່ອປະຕິບັດຕໍ່ໄປ. ສະນັ້ນເມື່ອຕົ້ນປີ 2000, THPC ໄດ້ວ່າຈ້າງທີ່ປຶກສາຜູ້ໜຶ່ງທີ່ມີ ປະສົບການ ເພື່ອມາຊ່ວຍທ້າງທາກະກຽມໂຄງການປົວແປງຢ່າງຕັ້ງໜ້າເພື່ອສືບຕໍ່ແກ້ໄຂຜົນກະທົບຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້າ ນ້ຳຕົກ. ໃນທ້າຍປີ 2000, ແຜນງານປົວແປງ ແລະ ຊົດເຊີຍສຳລັບ 10 ປີ (ຜປຊ) ໄດ້ຖືກສ້າງຕັ້ງຂຶ້ນ ແລະ ຈາກນັ້ນ ໃນຕົ້ນປີ 2001, THPC ໄດ້ສ້າງຕັ້ງພະແນກຄຸ້ມຄອງສິ່ງແວດລ້ອມ (ພຄສ) ພາຍໃນ THPC ຂຶ້ນ ເພື່ອຮັບຜິດຊອບ ໃນການຈັດຕັ້ງປະຕິບັດ ຜປຊ. ຂັ້ນຕອນທຳອິດໃນການຈັດຕັ້ງປະຕິບັດ ຜປຊ ແມ່ນການກຳນົດຂອບເຂດ ວຽກງານ-ແຜນວຽກງົບປະມານ.

ຂໍ້ມູນທີ່ສຳຄັນດ້ານເຕັກນິກຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້າເທີນຫີນບູນ ໂດຍຫຍໍ້

1. ອ່າງເກັບນ້ຳ

ເນື້ອທີ່ອ່າງໂຕ່ງນ້ຳ	: 8,937 km ²
ບໍລິມາດນ້ຳໄຫຼຜ່ານ ສະເລ່ຍຕໍ່ປີ	: 460 m ³ /s

2. ເຂື່ອນ

ປະເພດເຂື່ອນ	: ຄອນກຣີດ
ລະດັບສູງຂອງສັນເຂື່ອນ	: 400 masl
ລວງສູງຈາກພື້ນ	: 25 m
ລວງຍາວ	: 268 m

3. ອຸໂມງສົ່ງນ້ຳ

ປະເພດອຸໂມງ	: ໂອບດ້ວຍຄອນກຣີດ
ລວງຍາວ	: 5,540 m
ໜ້າຕັດ	: 48.5 m
ລະດັບພື້ນປະຕູນ້ຳ	: 390.7 m
ປະລິມານນ້ຳໄຫຼຜ່ານ	: 110 m ³ /s
ຕາມການອອກແບບ	

4. ທ່າສົ່ງນ້ຳ

ເສັ້ນຜ່າສູນກາງ	: 5.2 m
ລວງຍາວ	: 900 m

5. ໂຮງຈັກໄຟຟ້າ

ປະເພດໂຮງຈັກ ແລະ ຈຳນວນ ໂຮງຈັກຕັ້ງຢູ່ເທິງໜ້າດິນ
ເຄື່ອງຈັກ ມີຈຳນວນ 2 ເຄື່ອງ

ປະເພດກົງຫັນນ້ຳ : ຝຣັ່ງຊິດແບບເພົາຕັ້ງ
ບໍລິມາດນ້ຳໃຊ້ເຂົ້າໃນການຜະລິດ : $2 \times 55 \text{ m}^3/\text{s}$
(ໄຫຼຜ່ານກົງຫັນ)
ຄວາມສູງນ້ຳຕົກ : 230 m
ກຳລັງຕິດຕັ້ງ : $2 \times 105 \text{ MW}$
ພະລັງງານຜະລິດໄດ້ສະເລ່ຍຕໍ່ປີ : 1,561 GWh

6. ຄອງລະບາຍນ້ຳທ້າຍໂຮງຈັກ

ລວງຍາວ : 3,500 m
ລວງກວ້າງພື້ນຄອງ : 12 m
ຄວາມເລິກໃນເວລາປ່ອຍນ້ຳສູງສຸດ : 4 m
ບໍລິມາດອ່າງເກັບລະບາຍນ້ຳ : $540,000 \text{ m}^3$

7. ສາຍສົ່ງໄຟຟ້າ

ປະເພດ : ວົງຈອນຄູ່ (ກະແສໄຟຟ້າສະຫຼັບ)
ແຮງດັນ : 230 kV
ໄລຍະຈາກໂຮງຈັກໄຟຟ້າ ເຖິງ : 86 km
ສະຖານີໄຟຟ້າທ່າແຂກ
ໄລຍະຈາກສະຖານີໄຟຟ້າທ່າແຂກ : 74 km
ເຖິງ ສະຖານີໄຟຟ້າສະກົນນະຄອນ

2. ໂຄງການໄຟຟ້ານ້ຳຕົກຫ້ວຍເຫາະ

ທີ່ຕັ້ງຂອງເຂື່ອນ: ເຂື່ອນດັ່ງກ່າວຕັ້ງຢູ່ພາກໃຕ້ຂອງລາວ, ເທິງພູພຽງບໍລະເວນ,
ແຂວງອັດຕະປື, ສປປ ລາວ

ໂຄງການໄຟຟ້ານ້ຳຕົກຫ້ວຍເຫາະ (152 MW) ເລີ່ມຜະລິດໄຟອອກຂາຍໃນປີ
1999 ໂດຍມີຜູ້ຖືຮຸ້ນປະຈຸບັນ ໄດ້ແກ່ ບໍລິສັດ ໂກລ ຈຳກັດ (Glow Co., Ltd.) ຖືຮຸ້ນ 55 ສ່ວນຮ້ອຍ, ບໍລິສັດ ຫ້ວຍເຫາະ
ໄທ ຈຳກັດ (Houay Ho Thai Co., Ltd.) ຖືຮຸ້ນ 25 ສ່ວນຮ້ອຍ ແລະ ຟຟລ ຖືຮຸ້ນ 20 ສ່ວນຮ້ອຍ. ນອກນັ້ນ,
ຜົນຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າຈຳນວນ 98.7 ສ່ວນຮ້ອຍສະໜອງໃຫ້ EGAT ຕາມພັນທະການຮັບຊື້ແບບຮັບປະກັນ

(Take-or-Pay Commitment) ໂດຍມີກຳນົດໄລຍະເວລາ 30 ປີ ແລະ ສ່ວນທີ່ເຫຼືອແມ່ນເຊື່ອມໂຍງກັບລະບົບ ສາຍສົ່ງຂອງ ຟຟລ ເພື່ອຈຳໜ່າຍໃຫ້ຊຸມຊົນໃນເຂດໃກ້ຄຽງ.

ໂຄງການໄຟຟ້ານ້ຳຕົກນີ້ໄດ້ເລີ່ມຕົ້ນພັດທະນາໃນປີ 1993 ໂດຍບໍລິສັດ ແດວູ ອິນເຈຍເນຍລິງ ແລະ ກໍ່ສ້າງ (Daewoo Engineering & Construction) ຂອງປະເທດເກົາຫຼີ ທັງເປັນຜູ້ປະກອບທຶນ ໃນນາມຜູ້ຮັບເໝົາກໍ່ສ້າງ ໂດຍບໍລິສັດ ແດວູ ຄໍເປີເຮຊັນ (Daewoo Corporation) ໄດ້ເຂົ້າເຮັດສັນຍາສຳປະທານກັບ ລັດຖະບານລາວ ໃນວັນທີ 23 ກັນຍາ 1993 ໂດຍມີໄລຍະເວລາ 30 ປີ ເລີ່ມຕົ້ນປີ 1999 ຫາປີ 2029. HHPC ໄດ້ສ້າງ ຕັ້ງຂຶ້ນໃນວັນທີ 27 ມິຖຸນາ 1996 ແລະ HHPC ໄດ້ເຂົ້າເຊັນສັນຍາ PPA ກັບ EGAT ໂດຍມີໄລຍະເວລາ 30 ປີ ເລີ່ມຕົ້ນປີ 1999 ຫາປີ 2029 ຄືກັນກັບສັນຍາສຳປະທານ. ໂຄງການ HHPC ໄດ້ເລີ່ມຕົ້ນຂາຍໄຟຟ້າຢ່າງເປັນ ທາງການໃນວັນທີ 3 ກັນຍາ 1999.

ຂໍ້ມູນທີ່ສຳຄັນດ້ານເຕັກນິກຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້າຫ້ວຍເຫາະ ໂດຍຫຍໍ້

1. ອ່າງເກັບນ້ຳ:

ເນື້ອທີ່ອ່າງເກັບນ້ຳ	: 37.0 km ²
ລະດັບສູງສຸດຂອງນ້ຳ	: 883.0 masl
ລະດັບຕ່ຳສຸດຂອງນ້ຳ	: 861.0 masl
ບໍລິມາດນ້ຳໃຊ້ນ້ຳເຂົ້າການຜະລິດ	: 527 x 10 ⁶ m ³
ປະລິມານການໄຫຼສູງສຸດ	: 22.0 m ³ /s
ສະເລ່ຍນ້ຳຝົນແຕ່ລະປີ	: 2,300 mm
ເນື້ອທີ່ອ່າງໂຕ່ງນ້ຳ	: 192.0 km ²

2. ເຂື່ອນ:

ປະເພດ	: ຄອນກຣັດປະສົມທຶນ
ຄວາມສູງ	: 79 m
ບໍລິມາດເຂື່ອນ	: 1.11 x 10 ⁶ m ³

3. ໂຮງໄຟຟ້າ ແລະ ສາຍສົ່ງ

ກຳລັງຕິດຕັ້ງ	: 150 MW (75 MW x 2) ແລະ ມີ ຈັກນ້ອຍ 2.1 MW ສຳລັບສະໜອງ ພາຍໃນ
ຍີ່ຫໍ້ຂອງຈັກ	: ເພນໂຕນ (Pelton)
ລະດັບນ້ຳໂຕນ	: 775.5 m
ທາງນ້ຳໄຫຼຍາວ	: 3,540 m (ອຸມົງໃຕ້ດິນມີຄວາມດັນ)
ສາຍສົ່ງ	: 230 kV x 2 ລວງຍາວຫຼາຍກວ່າ 161 km ເຖິງ

3. ໂຄງການໄຟຟ້ານ້ຳຕົກນ້ຳລຶກ 1-2

ທີ່ຕັ້ງຂອງເຂື່ອນ: ເຂື່ອນດັ່ງກ່າວຫ່າງຈາກນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນໄປທາງທິດເໜືອ ປະມານ 145 km ແລະ ຫ່າງຈາກເສັ້ນທາງເລກທີ 13 ເໜືອ, ເມືອງຫີນເຫີບ ແຂວງວຽງຈັນ 50 km.

ໂຄງການໄຟຟ້ານ້ຳຕົກນ້ຳລຶກ 1-2 (100 MW) ເປັນການລົງທຶນຂອງ China Water & Energy, Ltd. (CWE) 90% ແລະ ຟຟລ ອີກ 10% ສັນຍາ PPA ລະຫວ່າງ ຟຟລ ແລະ NLPC ໄດ້ລົງ ນາມໃນວັນທີ 19 ພະຈິກ 2006 ໄຟຟ້າທີ່ຜະລິດໄດ້ຈະຖືກສົ່ງເຂົ້າລະບົບສາຍສົ່ງໄຟຟ້າແຮງສູງຂະໜາດ 115 kV. ພະ ລັງງານໄຟຟ້າທີ່ຜະລິດອອກມາທັງໝົດແມ່ນ ຟຟລ ຮັບຊື້ເອົາທັງໝົດຕາມສັນຍາ PPA ເຊິ່ງມີພັນທະການຮັບຊື້ແບບຮັບ ປະກັນ (Take-or-Pay Commitment) ໂດຍມີກຳນົດໄລຍະເວລາ 25 ປີ ແລະ ຈະນຳໃຊ້ເພື່ອສະໜອງຄວາມຕ້ອງ ການພາຍໃນປະເທດ. ການກໍ່ສ້າງເລີ່ມແຕ່ປີ 2007 ແລະ ສຳເລັດໃນປີ 2010, ແລະ ຜະລິດໄຟຟ້າອອກຂາຍໃນວັນທີ 29 ສິງຫາ 2011.

ຂໍ້ມູນທີ່ສຳຄັນດ້ານເຕັກນິກຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳລຶກ 1-2 ໂດຍຫຍໍ້

1. ອ່າງເກັບນ້ຳ

ເນື້ອທີ່ອ່າງໂຕ່ງນ້ຳ	: 1993 km ²
Est. long term mean flow	: 84.9 m ³ /s
ບໍລິມາດນ້ຳເຕັມອ່າງ	: 1.35 x 10 ⁹ m ³
Reservoir storage below the normal level	: 1.33 x 10 ⁹ m ³
Regulation reservoir capacity	: 0.97 x 10 ⁹ m ³
Normal storage water level	: 305.0 m
Dead water level	: 275.0 m
Reservoir areas at the normal water level	: 46 km ²

2. ເຂື່ອນ

ປະເພດ	: ຊີມັງເສີມເຫຼັກ
Max. height	: 103.0 m
Crest length	: 327.84 m

3. ເຂື່ອນດິນ

ປະເພດ	: Homogenous earth dam
Max. height	: 5 m / 10 m / 16 m
Crest length	: 44 m / 81 m / 102.3 m

4. Spillway Tunnel

ປະເພດ	: WES curved weir/ tunnel
Opening dimension	: 13 m (W) x 20 m (H)
Design Flood Discharge	: 2513 m ³ /s

5. Flood Discharge Tunnel

Opening dimension	: Radium 6 m/ 10 m x 12 m (pressurized/ unpressurized)
Design Flood Discharge	: 1371 m ³ /s
Check Flood Discharge	: 1390 m ³ /s

6. Headrace Tunnel

ຈຳນວນ	: 1
ລວງຢາວ	: 280.73 m
ຂະໜາດເສັ້ນຜ່າກາງ	: 8.0 m
Lining	: Reinforced concrete lining

7. Penstock

ລວງຢາວ	: 128.94 m
Inner Diameter	: 6.4 m/ 4.0 m - trunk/ branch
Max. Static Head	: 85.71 m

8. Powerhouse

ປະເພດ	: Surface
Dimension of Main Hall	: 60 m (L) x 21.6 m (W) x 43.67 m (H)
Demension of Secondary Hall	: 21.6 m (L) x 12 m (W)

9. Generating Equipment

ຈຳນວນ ແລະ ປະເພດຂອງ turbines	: 2 ໜ່ວຍ / HL240-LJ-300 (Francis type)
-----------------------------	---

Rated Head	: 72 m
Rated Rotation d	: 214.3 r/min
Rated Discharge	: 80.31 m ³ /s
ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ	: 2 x 50 MW
Energy Output	: 435 GWh per yer
Type of Generator	: SF50-28 / 6300
Rated Capacity	: 50 MW
Rated Voltage	: 10.5 kV

10. Interconnection with the EDL's Grid System

Transmission Line Voltage	: 115 kV
Conductors Size	: 240 mm ²
No. of circuits	: 2
Length of Transmission Line	: 15 km
Transmission Destination	: Nam Lik - Ban Don

4. ໂຄງການໄຟຟ້ານຳຕົກນຳຖີ່ມ 2

ທີ່ຕັ້ງຂອງເຂື່ອນ: ໂຄງການໄຟຟ້ານຳຕົກນຳຖີ່ມ 2 ເປັນໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າຂະໜາດໃຫຍ່ໃນ ສປປ ລາວ ຕັ້ງຢູ່ຫ່າງຈາກວຽງຈັນໄປທາງທິດເໜືອ 90 km ໂດຍຫ່າງຈາກເຂື່ອນໄຟຟ້ານຳຖີ່ມ 1 ໄປທາງດ້ານເໜືອໄລຍະທາງ 35 km.

ໂຄງການໄຟຟ້ານຳຕົກນຳຖີ່ມ 2 (615 MW) ປະຈຸບັນໄດ້ດຳເນີນການຜະລິດໄຟອອກຂາຍໃນເບື້ອງຕົ້ນແລ້ວ (Initial Operating Date) ຕັ້ງແຕ່ວັນທີ 26 ມີນາ 2011 ແລະ ຄາດວ່າຈະເລີ່ມຜະລິດໄຟອອກຂາຍຕົ້ນເດືອນມັງກອນ ປີ 2013 ໂດຍມີ ບໍລິສັດ ເຊົາທ໌ອີສທ໌ເອເຊຍ ເອັນເນີຈີ ຈຳກັດ (South East Asia Energy Limited) ຖືຮຸ້ນ 75 ສ່ວນຮ້ອຍ ແລະ ຟຟລ ຖືຮຸ້ນ 25 ສ່ວນຮ້ອຍ. ຜົນຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າທັງໝົດຈະສະໜອງໃຫ້ປະເທດໄທ.

ໂຄງການໄຟຟ້ານຳຕົກນຳຖີ່ມ 2 ສາມາດຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າໄດ້ລວມ 2,310 GWh ຕໍ່ປີ. ພະລັງງານໄຟຟ້າທີ່ໂຄງການໄຟຟ້ານຳຕົກນຳຖີ່ມ 2 ຜະລິດໄດ້ຈຳໜ່າຍໄປຍັງປະເທດໄທຜ່ານລະບົບສາຍລົງໄຟຟ້າຂອງ EGAT ເຊິ່ງຈະກໍ່ໃຫ້ເກີດຜົນປະໂຫຍດຮ່ວມກັນຂອງທັງປະເທດໄທ ແລະ ສປປ ລາວ.

ໂຄງການໄຟຟ້ານຳຕົກນຳຖີ່ມ 2 ໄດ້ເລີ່ມດຳເນີນການສຶກສາໂຄງການຄັ້ງທຳອິດຕາມໂຄງການຂອງ United Nations Development Program (UNDP) The International Bank for Reconstruction and Development (IBRD) ຕັ້ງແຕ່ປີ 1986 ໂດຍໄດ້ມີການສຶກສາຄວາມເປັນໄປໄດ້ຂອງ

ໂຄງການ ຕັ້ງແຕ່ປີ 1986 ຫາປີ 1996 ແລະ ໄດ້ລົງນາມໃນສັນຍາ PPA ກັບ EGAT ໃນປີ 2005 ແລະ ລົງນາມໃນສັນຍາສຳປະທານກັບລັດຖະບານລາວ ໃນວັນທີ 14 ມີນາ 2006.

ຂໍ້ມູນທີ່ສຳຄັນດ້ານເຕັກນິກຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຖື່ມ 2 ໂດຍຫຍໍ້

1. ອ່າງເກັບນ້ຳ

ເນື້ອທີ່ລວມ	: 5,640 km ²
ບໍລິມາດນ້ຳໄຫຼຜ່ານ ສະເລ່ຍຕໍ່ປີ	: 6,270 MCM
ລະດັບນ້ຳເຕັມອ່າງ	: 378.75 masl
ລະດັບນ້ຳຖ້ວມສູງສຸດ	: 375.00 masl
ເນື້ອທີ່ອ່າງເກັບນ້ຳ	: 122 km ²
(ລະດັບສະໜອງເຕັມສ່ວນ)	
ບໍລິມາດນ້ຳ	: 6,774 MCM
(ລະດັບສະໜອງເຕັມສ່ວນ)	
ລະດັບນ້ຳຕ່ຳສຸດ	: 345.00 masl
ບໍລິມາດນ້ຳ (ລະດັບສະໜອງຕ່ຳສຸດ)	: 3,780 MCM
ບໍລິມາດນ້ຳໃຊ້ນ້ຳເຂົ້າໃນການຜະລິດ	: 2,994 MCM

2. ເຂື່ອນ

ປະເພດເຂື່ອນ	ເຂື່ອນຫີນຖິ້ມດາດໜ້າດ້ວຍຄອນກຣີດ
ລວງຍາວຂອງສັນເຂື່ອນ	: 485 m
ລະດັບສູງຂອງສັນເຂື່ອນ	: 381 masl
ລວງສູງຈາກພື້ນ	: 181 m
ຄວາມໜາຂອງຄອນກຣີດດາດໜ້າ	: 0.30 - 0.90 m

3. ອຸໂມງສົ່ງນ້ຳ

ປະເພດອຸໂມງ	ໂອບດ້ວຍຄອນກຣີດ ແບ່ງອອກເປັນ 2 ອຸໂມງ
ເສັ້ນຜ່າສູນກາງ	: 11.70 m
ລວງຍາວ (ອຸໂມງທີ 1)	: 1,141 m
ລວງຍາວ (ອຸໂມງທີ 2)	: 1,263 m
ລະດັບພື້ນປະຕູນ້ຳ	: 209.10 masl

4. ທ່າສົ່ງນ້ຳ

ຈຳນວນ	: 3 ທ່າ
ເສັ້ນຜ່າສູນກາງ	: 5.35 m
ລວງຍາວ	: 212 m



3.3. ເຂົ້າຊື້ຮຸ້ນແທນ ຟຟລ ໃນໂຄງການ IPP ທີ່ ຟຟລ ຖືຮຸ້ນ ທີ່ກຳລັງດຳເນີນການກໍ່ສ້າງ ແລະ ມີ ແຜນດຳເນີນການກໍ່ສ້າງ

ນອກຈາກໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເຂົ້າຖືຮຸ້ນເຊິ່ງກຳລັງດຳເນີນງານ ແລະ ຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນ ການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງ ຟຟລ ເຊິ່ງກຳລັງກໍ່ສ້າງ ແລະ ຂຶ້ນແຜນໄວ້ແລ້ວ (ທີ່ ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ) ທີ່ໄດ້ ອະທິບາຍໄວ້ຂ້າງເທິງນີ້ແລ້ວ, ຟຟລ ຍັງມີຮຸ້ນສ່ວນ (ທີ່ ມີຂໍ້ຕົກລົງທີ່ຈະເຂົ້າຖືຮຸ້ນໃນໂຄງການ IPP ທີ່ຂຶ້ນແຜນໄວ້ແລ້ວ) ໃນໂຄງການ IPP ຈຳນວນໜຶ່ງ ເອີ້ນວ່າ “ໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເຂົ້າຖືຮຸ້ນເຊິ່ງກຳລັງກໍ່ສ້າງ ແລະ ຂຶ້ນແຜນໄວ້ແລ້ວ” ເຊິ່ງໄດ້ສະຫຼຸບໄວ້ໃນຕາຕະລາງ 5.7 ລຸ່ມນີ້.

ບໍລິສັດເຊື່ອວ່າ ໃນອະນາຄົດອັນໃກ້ ຫາກ ຟຟລ ໄດ້ສືບຕໍ່ການເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນໃນໂຄງການທີ່ ກຳລັງພັດທະນາ ແລະ ກຳລັງກໍ່ສ້າງເຫຼົ່ານີ້ ໂດຍບໍລິສັດອາດຈະຮັບໂອນຮຸ້ນຈາກ ຟຟລ ໃນແຕ່ລະໂຄງການ IPP ໃນວັນ ທີ່ເລີ່ມຜະລິດຂາຍ ຫຼື ວັນທີ່ໃກ້ຄຽງ ຫຼື ໃນວັນທີ່ຈະໄດ້ຕົກລົງກັນລະຫວ່າງບໍລິສັດ ແລະ ຟຟລ (ແລ້ວແຕ່ກໍລະນີ) ເພື່ອ ການດຳເນີນງານທີ່ມີປະສິດທິພາບສູງທີ່ສຸດ ແລະ ເພື່ອແລກກັບການຊື້ຮຸ້ນໃນໂຄງການດັ່ງກ່າວ ບໍລິສັດອາດຈະຊຳລະ ເປັນເງິນສົດ ຫຼື ອອກຮຸ້ນໃໝ່ໃຫ້ກັບ ຟຟລ. ບໍລິສັດຄາດໝາຍວ່າມູນຄ່າໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເຂົ້າຖືຮຸ້ນເຊິ່ງກຳລັງ ກໍ່ສ້າງ ແລະ ຂຶ້ນແຜນໄວ້ແລ້ວນັ້ນ ຈະເປັນໄປຕາມລາຄາບັນຊີ ຫຼື ລາຄາໃກ້ຄຽງ.

ເມື່ອການໂອນດັ່ງກ່າວສຳເລັດຜົນ, ບໍລິສັດຈະມີລາຍຮັບຈາກເງິນປັນຜົນຢ່າງເປັນປະຈຳ ຈາກໂຄງການ IPP ດັ່ງກ່າວ.

ຕາຕະລາງ 5.7: ໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເຂົ້າຖືຮຸ້ນເຊິ່ງກຳລັງກໍ່ສ້າງ ແລະ ຂຶ້ນແຜນໄວ້ ແລ້ວ

ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	ທີ່ຕັ້ງ	ອັດຕາສ່ວນການ ຖືຮຸ້ນ	ກຳລັງຕິດຕັ້ງ ທຽບກັບ ອັດຕາສ່ວນ ການຖືຮຸ້ນ (MW)	ປີທີ່ເລີ່ມ ຜະລິດຂາຍ
ໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເຂົ້າຖືຮຸ້ນເຊິ່ງກຳລັງກໍ່ສ້າງ				
ເທີນຫີນບູນ (ພາກຂະຫຍາຍ ແລະ ນ້ຳຍວງ 8)	ບໍລິຄຳໄຊ	60%	132.0	2012
ນ້ຳງື່ມ 5	ຊຽງຂວາງ	15%	18.0	2012
ເຊຊະໝານ 3	ເຊກອງ	15%	37.5	2012
ນ້ຳລອງ	ຫຼວງນ້ຳທາ	20%	1.0	2013
ນ້ຳງື່ມ 2	ຊຽງຂວາງ	10%	18.0	2015
ນ້ຳທາ 3	ຫຼວງພະບາງ	10%	0.1	2011
ນ້ຳຂອງໄຊຍະບູລີ	ໄຊຍະບູລີ	25%	321.3	2019

ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	ທີ່ຕັ້ງ	ອັດຕາສ່ວນການ ຖືຮຸ້ນ	ກຳລັງຕິດຕັ້ງ ທຽບກັບ ອັດຕາສ່ວນ ການຖືຮຸ້ນ (MW)	ປີທີ່ເລີ່ມ ຜະລິດຂາຍ
		ລວມ	527.9	
ໂຄງການ IPP ທີ່ມີ ຟຟລ ເຂົ້າຖືຮຸ້ນເຊິ່ງຂຶ້ນແຜນໄວ້ແລ້ວ				
ນ້ຳລຶກ 1	ວຽງຈັນ	10%	6.0	2014
ນ້ຳຖົ່ວ	ຊຽງຂວາງ	25%	5.0	2014
ເຊນນ້ຳນ້ອຍ 1	ຈຳປາສັກ/ ອັດຕະປື	10%	14.8	2014
ນ້ຳແບ່ງ	ອຸດົມໄຊ	20%	6.8	2015
ນ້ຳໂມ້	ຊຽງຂວາງ	15%	18.0	2015
ນ້ຳມັງ 1	ບໍລິຄຳໄຊ	20%	12.8	2014
ນ້ຳທາ 1	ຫຼວງນ້ຳທາ	25%	42.0	2015
ນ້ຳພາກ	ຈຳປາສັກ	20%	9.0	2015
ນ້ຳອູ 1-7	ຜົ້ງສາລີ/ຫຼວງພະບາງ	10%	115.6	2016
ເຊກະຕຳ	ຈຳປາສັກ	25%	15.3	2016
ນ້ຳຊັນ3	ຊຽງຂວາງ	25%	16.3	2016
ດອນສະຫິງ	ຈຳປາສັກ	20%	48.0	2017
ດາກ ອີເມີນ	ເຊກອງ	25%	32.5	2016
ນ້ຳຮຳ	ໄຊຍະບູລີ	20%	0.7	ບໍ່ມີຂໍ້ມູນ
ນ້ຳໂມ້ 1	ຊຽງຂວາງ	10%	6.2	ບໍ່ມີຂໍ້ມູນ
ນ້ຳເນີນ	ຫົວພັນ	25%	16.3	ບໍ່ມີຂໍ້ມູນ
ພະລັງງານຄວາມຮ້ອນ ກະລຶມ	ເຊກອງ	25%	150.0	2015
ເຊໂປນ 3 ຕາມກະແສນ້ຳ	ສາລະວັນ	25%	7.5	2016
ເຊໂປນ 3 ຕ້ານກະແສນ້ຳ	ສາລະວັນ	25%	17.5	2016
		ລວມ	540	
ລວມທັງໝົດ			1,067.9	

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: - PDP 2010-2020 (ສະບັບປັບປຸງ-1)

- ກົມສົ່ງເສີມ ແລະ ພັດທະນາພະລັງງານ, ກະຊວງພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່

3.4. ແຜນການລົງທຶນຂອງບໍລິສັດໃນໂຄງການ IPP ທີ່ກຳລັງດຳເນີນການກໍ່ສ້າງ ແລະ ມີແຜນດຳເນີນການກໍ່ສ້າງ ທີ່ ຟຟລ ບໍ່ໄດ້ຖືຮຸ້ນ

ບໍລິສັດຈະຊອກໂອກາດໃນການເຂົ້າຮ່ວມລົງທຶນໃນບາງໂຄງການ IPP ທີ່ກຳລັງດຳເນີນການກໍ່ສ້າງ ແລະ ມີແຜນດຳເນີນການກໍ່ສ້າງ ທີ່ ຟຟລ ບໍ່ໄດ້ຖືຮຸ້ນ ເພື່ອສະໜອງໄຟຟ້າພາຍໃນປະເທດ, ເຊິ່ງໃນປະຈຸບັນນີ້ຍັງບໍ່ສາມາດຄາດຄະເນໄດ້ເທື່ອ.

6. ຂໍ້ຂັດແຍ່ງທາງດ້ານກົດໝາຍ

- ບໍ່ມີ -

7. ໂຄງສ້າງທຶນ

ການປະກອບທຶນຂອງບໍລິສັດ

ຕາຕະລາງຕໍ່ໄປນີ້ສະແດງໃຫ້ເຫັນເງິນສົດ ແລະ ຊັບສິນ ເຊັ່ນ ເງິນສົດ, ທຶນສົນ ແລະ ການປະກອບທຶນ ຂອງບໍລິສັດຮອດວັນທີ 31 ທັນວາ 2010 ແລະ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2011. ອີງຕາມຂໍ້ຕົກລົງນາຍົກລັດຖະມົນຕີວ່າດ້ວຍ ການສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ ແລະ ມະຕິຕົກລົງ ຄສພຊ ວ່າດ້ວຍວຽກງານຫຼັກຊັບ ແລະ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ ປີ 2010, ນາຍົກລັດຖະມົນຕີໄດ້ຮັບຮອງການສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ ແລະ ຄສພຊ ໄດ້ອະນຸມັດການໂອນຊັບສິນໃນພາກການຜະລິດ ໄຟຟ້າຂອງ ຟຟລ ລວມທັງຊັບສິນພາກສ່ວນອື່ນໆ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ເພື່ອໃຫ້ເປັນຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນສ້າງຕັ້ງ. ເຊິ່ງວ່າ ໃນວັນທີ 15 ທັນວາ 2010 ຟຟລ ໄດ້ໂອນບາງຊັບສິນມາໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດໃນລາຄາຕາມບັນຊີຂອງຊັບສິນລວມ. ບໍລິສັດໄດ້ຂຶ້ນທະບຽນທຶນຮຸ້ນຂອງຕົນກັບກະຊວງອຸດສາຫະກຳ ແລະ ການຄ້າ ໃນລາຄາຕາມບັນຊີຂອງຊັບສິນລວມທີ່ ໄດ້ໂອນມາ.

ລາຍຮັບຈາກການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນຄັ້ງນີ້ ພາຍຫຼັງທີ່ກຳລັງປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ, ພ້ອມກັບລາຍໄດ້ ຕ່າງໆ ຈາກເງິນດັ່ງກ່າວ, ຈະໃຊ້ຊື້ຮຸ້ນບາງສ່ວນທີ່ ຟຟລ ຖືຢູ່ໃນໂຄງການ IPP ໄດ້ແກ່ (1) ບໍລິສັດ ເທີນ-ທິນບູນ ພາວເວີ ຈຳກັດ, (2) ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ຫ້ວຍເຫາະ ຈຳກັດ, (3) ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນ້ຳລືກ 1-2 ຈຳກັດ ແລະ (4) ບໍລິສັດ ໄຟຟ້ານ້ຳຖ້ວມ 2 ຈຳກັດ. ລາຍຮັບສ່ວນທີ່ເຫຼືອຈາກການຊື້ຮຸ້ນໃນ 4 ໂຄງການ IPP ຈະໃຊ້ເປັນທຶນໝູນວຽນ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາຊັບ ສິນຂອງບໍລິສັດ ເຊິ່ງເປັນໄປຕາມມາດຕະຖານການລົງທຶນຂອງບໍລິສັດ.

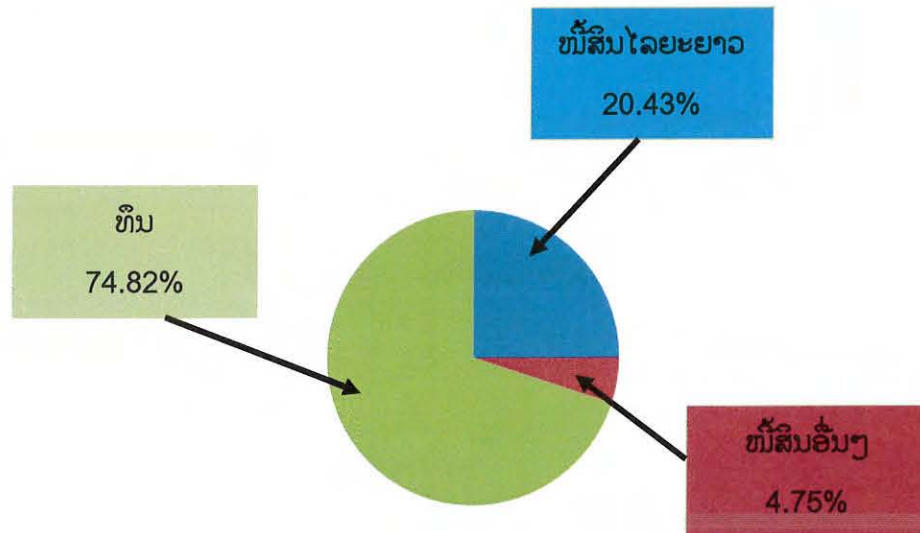
ຕາຕະລາງລຸ່ມນີ້ ໄດ້ສ້າງຈາກບົດລາຍງານການເງິນຂອງບໍລິສັດທີ່ລະບຸໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້. ນັກລົງທຶນ ຄວນສຶກສາຕາຕະລາງນີ້ຮ່ວມກັບ:

- ບົດລາຍງານການເງິນຂອງບໍລິສັດ, ໝາຍເຫດທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ແລະ ຂໍ້ມູນການເງິນອື່ນທີ່ຢູ່ໃນພາກອື່ນ ຂອງໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້; ແລະ
- ເນື້ອໃນຂອງໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ ໃນຫົວຂໍ້ “ຂໍ້ມູນກ່ຽວກັບບໍລິສັດ” ກ່ຽວກັບ “ຖານະການເງິນ ແລະ ຜົນ ການດຳເນີນງານ - ຂໍ້ພິຈາລະນາຂອງຜູ້ບໍລິຫານ, ການວິເຄາະຂອງສະພາບທາງການເງິນ ແລະ ຜົນໄດ້ຮັບ ຂອງທຸລະກິດ”.

	ວັນທີ 31 ທັນວາ 2010 ກີບ (ລ້ານ)	ວັນທີ 31 ທັນວາ 2011 ກີບ (ລ້ານ)
ຊັບສິນ		
ຊັບສິນບໍ່ໝູນວຽນ		
ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ, ສຸດທິ	2,382	1,982
ເງິນລົງທຶນຈ່າຍລ່ວງໜ້າ	-	434,923
ຊັບສິນທີ່ຢູ່ພາຍໃຕ້ການສຳປະທານ, ສຸດທິ	3,935,381	3,947,527
ລວມຊັບສິນບໍ່ໝູນວຽນ	3,937,763	4,384,432
ຊັບສິນໝູນວຽນ		
ເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດ	884,782	342,795
ເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນ	-	100,000
ໜີ້ຕ້ອງຮັບຈາກລູກຄ້າ ແລະ ໜີ້ຕ້ອງຮັບອື່ນໆ	225,367	402,764
ເຄື່ອງໃນສາງ ແລະ ວັດສະດຸ, ສຸດທິ	4,625	3,749
ຊັບສິນໝູນວຽນອື່ນໆ	-	4,832
ລວມຊັບສິນໝູນວຽນ	1,114,774	854,140
ລວມຍອດຊັບສິນ	5,052,537	5,238,572
ທຶນ		
ທຶນຈາກຜູ້ຖືຮຸ້ນ		
ຮຸ້ນທຶນ/ທຶນຈົດທະບຽນ	2,605,792	3,474,388
ສ່ວນເພີ່ມມູນຄ່າຮຸ້ນ	-	15,577
ຄັງສະສົມຕາມລະບຽບການ	2,051	58,408
ກຳໄລລ່ຖ້າແບ່ງປັນ	18,461	371,091
ລວມຍອດທຶນຕົນເອງ	2,626,304	3,919,464
ໜີ້ສິນ		
ໜີ້ສິນບໍ່ໝູນວຽນ		
ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ, ສຸດທິ	1,302,588	1,070,276
ລວມໜີ້ສິນບໍ່ໝູນວຽນ	1,302,588	1,070,276
ໜີ້ສິນໝູນວຽນ		
ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ ເຖິງກຳນົດຈັດເປັນໄລຍະສັ້ນ	197,742	211,921
ໜີ້ຕ້ອງສົ່ງອາກອນລາຍໄດ້	2,289	13,786
ໜີ້ຕ້ອງສົ່ງອື່ນໆ	19,184	22,228
ໜີ້ຕ້ອງສົ່ງຜູ້ສະໜອງ	20,258	874
ໜີ້ສິນໝູນວຽນອື່ນໆ	884,172	23
ລວມໜີ້ສິນໝູນວຽນ	1,123,645	248,832
ລວມຍອດໜີ້ສິນ	2,426,233	1,319,108
ລວມຍອດທຶນຕົນເອງ ແລະ ໜີ້ສິນ	5,052,537	5,238,572

ຮູບ 7.1: ສະແດງໃຫ້ເຫັນເຖິງໂຄງສ້າງທຶນຂອງວັນທີ 31 ທັນວາ 2011 ແລະ ໂຄງສ້າງຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດຂອງ
ວັນທີ 3 ເມສາ 2012

- ໂຄງສ້າງທຶນ



- ໂຄງສ້າງຜູ້ຖືຮຸ້ນ

ລຳດັບ	ລາຍຊື່ຜູ້ຖືຮຸ້ນ	ວັນທີ 3 ເມສາ 2012	
		ຈຳນວນຮຸ້ນ	ເປີເຊັນ
1	ELECTRICITE DU LAOS	651,448,042	75.00%
2	RATCH-LAO SERVICES COMPANY LIMITED	56,313,871	6.48%
3	RH INTERNATIONAL (SINGAPORE) CORPORATION PTE. LTD	31,532,887	3.63%
4	BANQUE POUR LE COMMERCE EXTERIEUR LAO	23,255,900	2.68%
5	KRUNG THAI BANK PUBLIC COMPANY LIMITED	14,990,000	1.73%
6	DRAGON CAPITAL CLEAN DEVELOPMENT LTD.	6,285,200	0.72%
7	THAVEERAT PROONGPATTANASKUL	4,650,000	0.54%
8	LEOPARD CAMBODIA FUND L.P.	3,474,510	0.40%
9	SATIEN PORNYUENGYONG	1,973,900	0.23%
10	KRITTAPHONG GROUP CO.LTD	1,869,400	0.22%
11	VISIT PONGHATHAIKUL	1,850,500	0.21%
12	LAO DEVELOPMENT BANK	1,703,499	0.20%
13	ຜູ້ຖືຮຸ້ນອື່ນໆ	69,249,341	7.97%
	ທັງໝົດ	868,597,050	100%

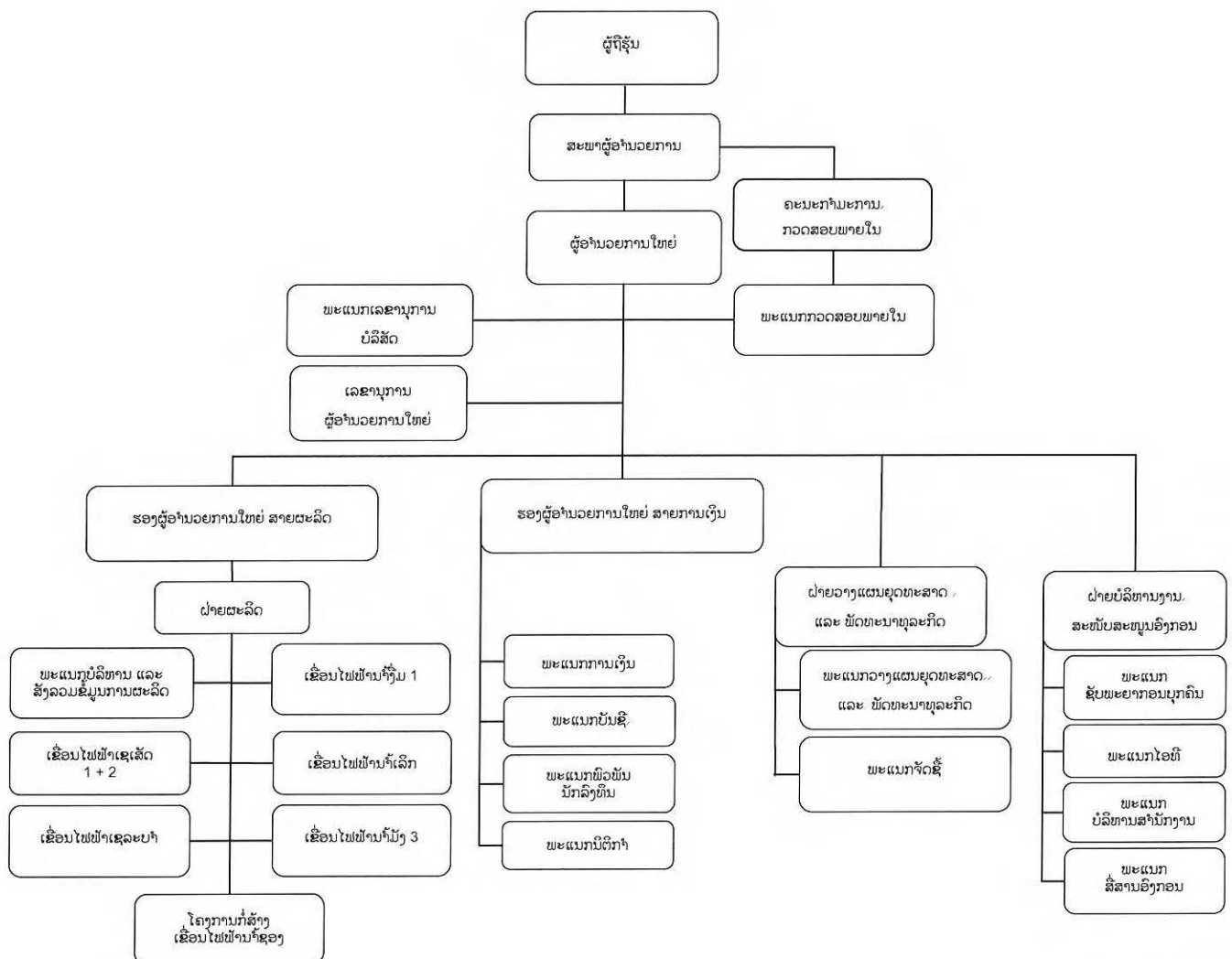
8. ໂຄງຮ່າງການຈັດຕັ້ງ

1. ໂຄງສ້າງການບໍລິຫານ

ເພື່ອໃຫ້ບໍລິສັດມີລະບົບການບໍລິຫານ ແລະ ການຈັດການທີ່ດີ ແລະ ມີປະສິດທິພາບ ບໍລິສັດໄດ້ກຳນົດໂຄງສ້າງການບໍລິຫານຂອງບໍລິສັດດັ່ງນີ້ ຄື

- (1) ສະພາຜູ້ອຳນວຍການ ເຊິ່ງປະກອບດ້ວຍຜູ້ອຳນວຍການຈຳນວນ 10 ທ່ານ,
- (2) ຄະນະຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ຈຳນວນ 3 ທ່ານ

ໂຄງຮ່າງການຈັດຕັ້ງຂອງບໍລິສັດເປັນໄປຕາມຮູບດັ່ງລຸ່ມນີ້



1.1 ສະພາຜູ້ອຳນວຍການ

ໃນວັນທີທີ່ລະບຸໃນໜັງສືຊວນຊື້ນີ້ ສະພາຜູ້ອຳນວຍການຂອງບໍລິສັດປະກອບດ້ວຍຜູ້ອຳນວຍການທັງໝົດ 10 ທ່ານ, ເຊິ່ງຜູ້ອຳນວຍການດັ່ງກ່າວປະກອບດ້ວຍຜູ້ຊົງຄຸນດູດທິ ແລະ ມີປະສົບການກ່ຽວກັບການບໍລິຫານ ໂດຍມີລາຍລະອຽດດັ່ງນີ້:



ທ່ານ ຄຳມະນີ ອິນທິລາດ
ປະທານສະພາຜູ້ອຳນວຍການ



ທ່ານ ສີສະຫວາດ ທິຣະວົງ
ຮອງປະທານສະພາຜູ້ອຳນວຍການ



ທ່ານ ບຸນອຸ້ມ ສີວັນເພັງ
ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່



ທ່ານ ນາງ ລັດຕະນາ ປະທຸມວັນ
ຜູ້ອຳນວຍການ ແລະ ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ ສາຍຜະລິດ

A small, stylized handwritten mark or signature in blue ink, located in the bottom right corner of the page.



ທ່ານ ບຸນມາ ມະນີວົງ
ຜູ້ອຳນວຍການ



ທ່ານ ນາງ ວານິດາ ສະຫວັດດີ
ຜູ້ອຳນວຍການ



ທ່ານ ສີຈາດ ບຸດຊາກິດຕິລາດ
ຜູ້ອຳນວຍການ



ຮສ. ດຣ. ກອງສີ ແສງມະນີ
ຜູ້ອຳນວຍການອິດສະຫຼະ

(Handwritten signature)



ຮສ. ດຣ. ຄຳລືຊາ ນວນສະຫວັນ
ຜູ້ອຳນວຍການອິດສະຫຼະ



ຮສ. ຄຳເຜີຍ ພິມມະຈັນ
ຜູ້ອຳນວຍການອິດສະຫຼະ

ລຳດັບທີ	ຊື່ ແລະ ນາມສະກຸນ	ຕຳແໜ່ງ	ຕຳແໜ່ງປະຈຸບັນ ເປັນວາລະທີ
1	ທ່ານ ຄຳມະນີ ອິນທິລາດ	ປະທານສະພາຜູ້ອຳນວຍການ	2
2	ທ່ານ ສີສະຫວາດ ທິຣະວົງ	ຮອງປະທານສະພາຜູ້ອຳນວຍການ	2
3	ທ່ານ ບຸນອຸ້ມ ສີວັນເພັງ	ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່	1
4	ທ່ານ ນາງ ລັດຕະນາ ປະທຸມວັນ	ຜູ້ອຳນວຍການ ແລະ ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ ສາຍຜະລິດ	2
5	ທ່ານ ບຸນມາ ມະນີວົງ	ຜູ້ອຳນວຍການ	2
6	ທ່ານ ນາງ ວານິດາ ສະຫວັດດີ	ຜູ້ອຳນວຍການ	2
7	ທ່ານ ສີຈາດ ບຸດຊາກິດຕິລາດ	ຜູ້ອຳນວຍການ	2
8	ຮສ. ດຣ. ກອງສີ ແສງມະນີ	ຜູ້ອຳນວຍການອິດສະຫຼະ	2
9	ຮສ. ດຣ. ຄຳລືຊາ ນວນສະຫວັນ	ຜູ້ອຳນວຍການອິດສະຫຼະ	2
10	ຮສ. ຄຳເຜີຍ ພິມມະຈັນ	ຜູ້ອຳນວຍການອິດສະຫຼະ	2

1.1.1 ຜູ້ມີອຳນາດລົງລາຍເຊັນໃນເອກະສານຜູກພັນບໍລິສັດ

ຜູ້ມີອຳນາດລົງລາຍເຊັນຜູກພັນບໍລິສັດ ປະກອບມີຄື:

- (1) ປະທານສະພາຜູ້ອຳນວຍການ ຫຼື ຮອງປະທານສະພາຜູ້ອຳນວຍການ ຫຼື ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ ເປັນຜູ້ລົງລາຍເຊັນ ແລະ ປະທັບກາບໍລິສັດແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ, ຫຼື
- (2) ຜູ້ອຳນວຍການອື່ນ 2 ທ່ານ ລົງລາຍເຊັນຮ່ວມກັນ ແລະ ປະທັບ ກາບໍລິສັດ.

1.1.2 ການປະຊຸມຂອງສະພາຜູ້ອຳນວຍການ

ບໍລິສັດໄດ້ມີການກຳນົດແຜນການກອງປະຊຸມສະພາຜູ້ອຳນວຍການປະຈຳປີ ເຊິ່ງຈະໄດ້ຈັດຂຶ້ນເປັນ 2 ປະເພດ ຄື: 1) ກອງປະຊຸມສະພາຜູ້ອຳນວຍການ ສະໄໝສາມັນ ແມ່ນເປີດຂຶ້ນ 4 ຄັ້ງ ຕໍ່ປີ ແລະ 2) ສະໄໝວິສາມັນ ສາມາດເປີດຂຶ້ນໄດ້ຕາມຄວາມຮຽກຮ້ອງຕ້ອງການຂອງຜູ້ອຳນວຍການໃດໜຶ່ງ.

1.1.3 ໜ້າທີ່ ແລະ ຄວາມຮັບຜິດຊອບຂອງສະພາຜູ້ອຳນວຍການ

ໃນຖານະເປັນຕົວແທນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ ແລະ ບໍລິສັດ, ສະພາຜູ້ອຳນວຍການມີໜ້າທີ່ໃນການຄຸ້ມຄອງບໍລິສັດ ແລະ ເປັນຜູ້ຮັບຜິດຊອບກິດຈະການທັງໝົດຂອງບໍລິສັດ ເພື່ອໃຫ້ເປັນໄປຕາມມະຕິກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນ, ມະຕິກອງປະຊຸມສະພາຜູ້ອຳນວຍການ, ກົດລະບຽບບໍລິສັດ, ລະບຽບກົດໝາຍ ແລະ ກົດລະບຽບຕ່າງໆ.

ໜ້າທີ່ ແລະ ຄວາມຮັບຜິດຊອບຂອງສະພາຜູ້ອຳນວຍການມີດັ່ງນີ້:

- 1) ກຳນົດນະໂຍບາຍ ກົນລະຍຸດ ແຜນທຸລະກິດ ແລະ ງົບປະມານ ໂດຍການພິຈາລະນາກ່ຽວກັບກົນລະຍຸດຕ່າງໆ ອະນຸມັດໃນວຽກງານທີ່ສຳຄັນກ່ຽວກັບທິດທາງ ແລະ ນະໂຍບາຍລວມຂອງບໍລິສັດ; ພິຈາລະນາ ແລະ ອະນຸມັດແຜນການດຳເນີນທຸລະກິດປະຈຳປີ, ງົບປະມານການໃຊ້ຈ່າຍປະເພດທຶນ, ພິຈາລະນາບັນຫາຕ່າງໆ ຕາມການສະເໜີຂອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່;
- 2) ພິຈາລະນາຮ່ວມກັບຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ ແລະ ໃຫ້ຄວາມຄິດເຫັນກ່ຽວກັບຊັບພະຍາກອນມະນຸດ ແລະ ແຜນພັດທະນາຜູ້ບໍລິຫານ, ພິຈາລະນາ ແລະ ອະນຸມັດງົບປະມານຄ່າຕອບແທນ ຕ່າງໆ ຂອງອົງກອນ ໂດຍອີງຕາມຜົນຂອງການປະຕິບັດງານ ເພື່ອກໍ່ໃຫ້ເກີດແຮງຈູງໃຈໃນການວ່າຈ້າງ ແລະ ຮັກສາບຸກຄະລາກອນທີ່ມີຄວາມຮູ້ຄວາມສາມາດສູງ ປະຕິບັດຢ່າງມີຜົນການ ມີຂະບວນການທີ່ຊັດເຈນ ແລະ ໂປ່ງໃສ ມີຄວາມເໝາະສົມ ແລະ ເປັນປະໂຫຍດຕໍ່ອົງກອນໃນການຈ້າງ ຫຼື ເລີກຈ້າງ ຜູ້ບໍລິຫານລະດັບສູງ ເພື່ອໃຫ້ບໍລິສັດມີຄະນະຜູ້ບໍລິຫານທີ່ມີຄຸນສົມບັດ, ຄວາມຮູ້ຄວາມສາມາດທີ່ເໝາະສົມ ແລະ ມີປະສິບການໃນການດຳເນີນກິດຈະການຂອງບໍລິສັດໃຫ້ມີປະສິດທິພາບ ແລະ ປະສິບຜົນສຳເລັດ;
- 3) ເປັນໃຈກາງປະສານງານ ແລະ ດັດປັບວຽກງານຂອງບັນດາຜູ້ອຳນວຍການ;
- 4) ສະເໜີແຕ່ງຕັ້ງຜູ້ອຳນວຍການໃດໜຶ່ງທີ່ວ່າງລົງ ໃນລະຫວ່າງສອງກອງປະຊຸມສາມັນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ ແມ່ນແຕ່ງຕັ້ງໂດຍກອງປະຊຸມຂອງສະພາຜູ້ອຳນວຍການ;

- 5) ກຳນົດທິດທາງແຜນການໃນການບໍລິຫານຈັດການບໍລິສັດ ເພື່ອສະເໜີ ຜ່ານກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນ;
- 6) ປະຕິບັດສິດແລະໜ້າທີ່ອື່ນໆ ຕາມທີ່ໄດ້ກຳນົດໄວ້ໃນກົດລະບຽບບໍລິສັດ;
- 7) ພິຈາລະນາ ແລະ ຮັບຮອງເອົາແຜນການພັດທະນາໄລຍະສັ້ນ, ໄລຍະ ຍາວ, ບົດລາຍງານ ແລະ ແຜນການປະຈຳ 6 ເດືອນ, ປະຈຳປີ ໃນການດຳເນີນທຸລະກິດຂອງບໍລິສັດ;
- 8) ພິຈາລະນາ ແລະ ກຳນົດເງິນເດືອນ, ເງິນບຳເນັດ ໃຫ້ພະນັກງານ ກຳມະກອນ ບົນພື້ນຖານລະບຽບການບໍລິສັດ ເພື່ອສະເໜີກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນອະນຸມັດ;
- 9) ພິຈາລະນາ ແລະ ຕົກລົງກ່ຽວກັບການນຳໃຊ້ທຶນ, ການກຳນົດໂຄງ ປະກອບຂອງທຶນ, ອັດຕາສ່ວນລະຫວ່າງເງິນກູ້ ແລະ ທຶນ, ນະໂຍບາຍຫັກຄ່າຫຼັຍທຸ້ນ, ສັນຍາກູ້ຢືມເງິນ ແລະ ສິນເຊື່ອ ຕ່າງໆ, ສັນຍາຮ່ວມຮຸ້ນ, ສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າ ແລະ ສັນຍາຈັດຊື້-ຈັດຫາຕ່າງໆ ທີ່ມີມູນຄ່າສູງເພື່ອສະເໜີກອງປະຊຸມ ຜູ້ຖືຮຸ້ນອະນຸມັດ;
- 10) ສະເໜີເອົາເຈົ້າໜ້າທີ່ກວດສອບບັນຊີຈາກພາຍນອກ ແລະ ກຳນົດ ຄ່າກວດສອບບັນຊີເພື່ອໃຫ້ກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນອະນຸມັດ;
- 11) ພິຈາລະນາ ແລະ ຮັບຮອງການແບ່ງປັນກຳໄລໃນແຕ່ລະປີຂອງບໍລິສັດ ພາຍຫຼັງການເສຍອາກອນຕ່າງໆ ຕາມກົດລະບຽບທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ;
- 12) ສະພາຜູ້ອຳນວຍການມີອຳນາດບໍລິຫານບໍລິສັດ ໃຫ້ເປັນໄປຕາມມະຕິກອງ ປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນ, ກົດລະບຽບບໍລິສັດ ແລະ ລະບຽບກົດໝາຍຕ່າງໆ ດ້ວຍຄວາມຊື່ສັດສຸດຈະລິດ ແລະ ດ້ວຍ ຄວາມລະມັດລະວັງ ເພື່ອຮັກສາຜົນປະໂຫຍດຂອງບໍລິສັດ;
- 13) ສະພາຜູ້ອຳນວຍການມີໜ້າທີ່ກຳນົດເປົ້າໝາຍ ແນວທາງ ນະໂຍບາຍ, ແຜນງານ ແລະ ງົບປະມານຂອງບໍລິສັດ, ຄວບຄຸມຄຸ້ມຄອງການບໍລິຫານ, ການຈັດການຂອງຝ່າຍບໍລິຫານ ຫຼື ຂອງ ບຸກຄົນ ເຊິ່ງໄດ້ຮັບມອບໝາຍໃຫ້ດຳເນີນງານດັ່ງກ່າວ ເພື່ອໃຫ້ໝັ້ນໃຈວ່າຝ່າຍບໍລິຫານ ຫຼື ບຸກຄົນນັ້ນ ໄດ້ປະຕິບັດຕາມ ນະໂຍບາຍຕາມທີ່ສະພາຜູ້ອຳນວຍການໄດ້ກຳນົດ;
- 14) ສະພາຜູ້ອຳນວຍການມີອຳນາດກວດສອບ ແລະ ພິຈາລະນາ/ອະນຸມັດ ແນວທາງນະໂຍບາຍ ແລະ ແຜນການດຳເນີນງານ, ສຳລັບໂຄງການລົງທຶນຂະໜາດໃຫຍ່ຂອງບໍລິສັດ;
- 15) ສະພາຜູ້ອຳນວຍການມີອຳນາດແຕ່ງຕັ້ງມອບໝາຍ ຫຼື ແນະນຳໃຫ້ຄະນະ ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ ຫຼື ກຸ່ມງານ ເພື່ອພິຈາລະນາ ຫຼື ປະຕິບັດ ໃນເລື່ອງໃດໜຶ່ງທີ່ສະພາຜູ້ອຳນວຍການເຫັນສົມຄວນ;
- 16) ສະພາຜູ້ອຳນວຍການມີອຳນາດຕິດຕາມຜົນການດຳເນີນງານ ໃຫ້ເປັນໄປ ຕາມແຜນການດຳເນີນງານ ແລະ ງົບປະມານການດຳເນີນງານຂອງບໍລິສັດ;
- 17) ສະພາຜູ້ອຳນວຍການມີໜ້າທີ່ຄຸ້ມຄອງ ໃຫ້ບໍລິສັດມີລະບົບການຄຸ້ມຄອງ ພາຍໃນ ແລະ ການກວດສອບພາຍໃນທີ່ມີປະສິດທິພາບ ໂດຍຈັດໃຫ້ມີພະແນກກວດສອບພາຍໃນ
- 18) ສະພາຜູ້ອຳນວຍການມີອຳນາດພິຈາລະນາເລື່ອງຕ່າງໆ ທີ່ຈຳເປັນ ແລະ ກ່ຽວຂ້ອງກັບບໍລິສັດ ຫຼື ເຫັນວ່າເປັນຄວາມເໝາະສົມ ແລະ ເພື່ອຜົນປະໂຫຍດຂອງບໍລິສັດ.

ການຕັດສິນໃຈຂອງສະພາຜູ້ອຳນວຍການເພື່ອດຳເນີນການໃນເລື່ອງຕໍ່ໄປນີ້ ຈະ ປະຕິບັດໄດ້ກໍຕໍ່ເມື່ອໄດ້ຮັບອະນຸມັດຈາກກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນດ້ວຍຄະແນນສູງຢ່າງໜ້ອຍ ສອງສ່ວນສາມ ຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ ທີ່ເຂົ້າຮ່ວມປະຊຸມ ແລະ ມີຢ່າງໜ້ອຍ 80 ສ່ວນຮ້ອຍ ຂອງຈຳນວນຮຸ້ນທີ່ຖອກແລ້ວທັງໝົດ:

- 1) ການປ່ຽນແປງກົດລະບຽບບໍລິສັດ ຫຼື ສັນຍາສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ;
- 2) ການເພີ່ມທຶນ ຫຼື ການຫຼຸດທຶນ;
- 3) ການຄວບ ຫຼື ການຍຸບເລີກບໍລິສັດ;
- 4) ການຂາຍ ຫຼື ໂອນກິດຈະການທັງໝົດ ຫຼື ບາງສ່ວນທີ່ມີຄວາມສຳຄັນຂອງ
ບໍລິສັດ ໃຫ້ບຸກຄົນອື່ນ;
- 5) ການຊື້ ຫຼື ຮັບໂອນກິດຈະການຂອງວິສາຫະກິດອື່ນ;
- 6) ທຸກເງື່ອນໄຂ ແລະ/ຫຼື ບັນຫາ ທີ່ໄດ້ກຳນົດໄວ້ພາຍໃຕ້ລະບຽບກົດໝາຍ
ແລະ ກົດລະບຽບຕ່າງໆ ທີ່ຕ້ອງໄດ້ຮັບຄວາມເຫັນດີຈາກກອງປະຊຸມສະພາຜູ້ອຳນວຍການ ແລະ ກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນ
ດ້ວຍຄະແນນສູງດັ່ງກ່າວຂ້າງຕົ້ນ.

ຢ່າງໃດກໍດີ, ຖ້າເລື່ອງໃດທີ່ຜູ້ອຳນວຍການມີຜົນໄດ້ຜົນເສຍ ຫຼື ມີຜົນປະໂຫຍດທີ່
ກ່ຽວຂ້ອງໂດຍກົງກັບບໍລິສັດ, ຜູ້ອຳນວຍການເຊິ່ງມີຜົນໄດ້ຜົນເສຍ ຫຼື ມີຜົນປະໂຫຍດກ່ຽວຂ້ອງດັ່ງກ່າວ ບໍ່ມີສິດອອກສູງ
ລົງຄະແນນໃນເລື່ອງນັ້ນ.

1.1.4 ຄຳຕອບແທນສະພາຜູ້ອຳນວຍການ

ສະພາຜູ້ອຳນວຍການໄດ້ຮັບເບ້ຍປະຊຸມກອງປະຊຸມ ດັ່ງນີ້:

- 1) ປະທານກອງປະຊຸມ ໄດ້ຮັບເບ້ຍປະຊຸມເທົ່າກັບ 100 ສ່ວນຮ້ອຍ
ຂອງເງິນເດືອນຂອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ 2 ເດືອນ (ກ່ອນທັກອາກອນ);
- 2) ຮອງປະທານກອງປະຊຸມ ໄດ້ຮັບເບ້ຍປະຊຸມເທົ່າກັບ 75 ສ່ວນ
ຮ້ອຍ ຂອງເງິນເດືອນຂອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ 2 ເດືອນ (ກ່ອນທັກອາກອນ); ແລະ
- 3) ຜູ້ອຳນວຍການແຕ່ລະທ່ານ ໄດ້ຮັບເບ້ຍປະຊຸມເທົ່າກັບ 50 ສ່ວນ
ຮ້ອຍ ຂອງເງິນເດືອນຂອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ 2 ເດືອນ (ກ່ອນທັກອາກອນ)

ນອກຈາກນີ້, ກອງເລຂາສະພາຜູ້ອຳນວຍການ ແລະ ບັນດາທ່ານທີ່ຖືກເຊີນ
ເຂົ້າຮ່ວມກອງປະຊຸມແຕ່ລະທ່ານ ໄດ້ຮັບເບ້ຍປະຊຸມເທົ່າກັບ 80 ສ່ວນຮ້ອຍ ຂອງເງິນເບ້ຍປະຊຸມຜູ້ອຳນວຍການ.

1.2 ຄະນະຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່

ຄະນະຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ຂອງບໍລິສັດ ປະກອບມີ 3 ທ່ານ ຄື ທ່ານ ບຸນອຸ້ມ ສີວັນເພັງ
ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່, ທ່ານ ນາງ ລັດຕະນາ ປະທຸມວັນ ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ ສາຍຜະລິດ, ທ່ານ ບຸນສະຫຼອງ
ສຸດທິດາຣາ ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ ສາຍການເງິນ.



ທ່ານ ບຸນອຸ້ມ ສີວັນເພັງ
ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່



ທ່ານ ນາງ ລັດຕະນາ ປະທຸມວັນ
ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ ສາຍຜະລິດ



ທ່ານ ດຣ. ບຸນສະຫຼອງ ສຸດທິດາຣາ
ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ ສາຍການເງິນ

1.2.1 ໜ້າທີ່ ແລະ ຄວາມຮັບຜິດຊອບ ຂອງຜູ້ອຳນວຍໃຫຍ່

ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ ໃນຖານະເປັນຕົວແທນຂອງບໍລິສັດ ເປັນຜູ້ປະສານງານລະຫວ່າງບໍລິສັດ, ສະພາຜູ້ອຳນວຍການ ແລະ ບຸກຄົນພາຍນອກ ແລະ ປະຕິບັດໜ້າທີ່ດຳເນີນກິດຈະການໃຫ້ເປັນໄປຕາມມະຕິກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນ, ມະຕິກອງປະຊຸມສະພາຜູ້ອຳນວຍການ, ກົດລະບຽບບໍລິສັດ, ລະບຽບກົດໝາຍ ແລະ ກົດລະບຽບຕ່າງໆ.

ໜ້າທີ່ ແລະ ຄວາມຮັບຜິດຊອບຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ ມີດັ່ງນີ້:

- 1) ພິຈາລະນາກ່ຽວກັບຊັບພະຍາກອນມະນຸດ ແລະ ແຜນພັດທະນາ ຜູ້ບໍລິຫານ, ພິຈາລະນາງົບປະມານຄ່າຕອບແທນຕ່າງໆ ຂອງອົງກອນ ເພື່ອນຳສະເໜີຕໍ່ສະພາຜູ້ອຳນວຍການ, ໂດຍອີງຕາມຜົນຂອງການປະຕິບັດງານ ເພື່ອກໍ່ໃຫ້ເກີດແຮງຈູງໃຈໃນການວ່າຈ້າງ ແລະ ຮັກສາບຸກຄະລາກອນທີ່ມີຄວາມຮູ້ຄວາມສາມາດສູງ, ປະຕິບັດຢ່າງມີຫຼັກການມີຂະບວນການທີ່ຊັດເຈນ ແລະ ປອດໃສ ແລະ ເປັນປະໂຫຍດຕໍ່ອົງກອນໃນການວ່າຈ້າງ ຫຼື ເລີກຈ້າງບຸກຄະລາກອນ ເພື່ອໃຫ້ບໍລິສັດມີບຸກຄະລາກອນທີ່ມີຄວາມຮູ້ຄວາມສາມາດທີ່ເໝາະສົມ;
- 2) ສ້າງ ແລະ ນຳສະເໜີນະໂຍບາຍທາງທຸລະກິດ, ເປົ້າໝາຍແຜນການດຳເນີນງານ, ຍຸດທະສາດທາງທຸລະກິດ ແລະ ງົບປະມານປະຈຳປີຂອງບໍລິສັດ ເພື່ອຂໍອະນຸມັດຕໍ່ສະພາຜູ້ອຳນວຍການຂອງບໍລິສັດ;
- 3) ຄວບຄຸມດູແລການດຳເນີນທຸລະກິດຂອງບໍລິສັດ ໃຫ້ເປັນໄປຕາມນະໂຍບາຍທາງທຸລະກິດ, ເປົ້າໝາຍແຜນການດຳເນີນງານ, ຍຸດທະສາດທາງທຸລະກິດ ແລະ ງົບປະມານທີ່ໄດ້ຮັບອະນຸມັດ ຈາກສະພາຜູ້ອຳນວຍການ;
- 4) ກຳນົດໂຄງສ້າງອົງກອນ ແລະ ອຳນາດການບໍລິຫານຈັດການ ໂດຍໃຫ້ຄວບຄຸມລາຍລະອຽດການຄັດເລືອກ ການຈັດຈ້າງ ການກຳນົດຜົນປະໂຫຍດຕອບແທນ ການຍົກຍ້າຍ ການຝຶກອົບຮົມ ແລະ ການເລີກຈ້າງພະນັກງານບໍລິສັດ;
- 5) ອາດແຕ່ງຕັ້ງ ຫຼື ມອບໝາຍໃຫ້ບຸກຄົນໃດໜຶ່ງ ຫຼື ຫຼາຍຄົນ ປະຕິບັດວຽກງານໃດໜຶ່ງແທນສະພາຜູ້ອຳນວຍການຕາມທີ່ເຫັນສົມຄວນໄດ້, ແຕ່ວ່າສະພາຜູ້ອຳນວຍການສາມາດຍົກເລີກ ປຸງແປງ ຫຼື ແກ້ໄຂອຳນາດນັ້ນໆ ໄດ້;
- 6) ມີອຳນາດພິຈາລະນາອະນຸມັດການໃຊ້ຈ່າຍ ໃນການດຳເນີນວຽກທຸລະກິດ ປົກກະຕິຂອງບໍລິສັດ ເຊັ່ນ ການຈັດຊື້ຊື້ບສິນ, ການໃຊ້ຈ່າຍເງິນລົງທຶນທີ່ສຳຄັນເພື່ອຜົນປະໂຫຍດຂອງບໍລິສັດ ພາຍໃນຂອບເຂດວົງເງິນທີ່ກຳນົດ;
- 7) ປະຕິບັດໜ້າທີ່ອື່ນໆ ຕາມທີ່ໄດ້ຮັບມອບໝາຍຈາກສະພາຜູ້ອຳນວຍການທັງນີ້, ການອະນຸມັດລາຍການຂອງສະພາຜູ້ອຳນວຍການຈະບໍ່ລວມເຖິງການອະນຸມັດລາຍການທີ່ຄະນະຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ ຫຼື ບຸກຄົນທີ່ອາດມີຄວາມຂັດແຍ່ງ, ມີສ່ວນໄດ້ສ່ວນເສຍ ຫຼື ອາດມີຄວາມຂັດແຍ່ງທາງດ້ານຜົນປະໂຫຍດໃນລັກສະນະອື່ນໆ ກັບບໍລິສັດ, ລວມທັງລາຍການທີ່ໄດ້ກຳນົດໃຫ້ປະຕິບັດໄດ້ ແຕ່ຕ້ອງຂໍຄຳເຫັນຈາກກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນໃນການເຮັດລາຍການທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັນ ແລະ ການໄດ້ມາ ຫຼື ຈຳໜ່າຍໄປເຊິ່ງຊັບສິນທີ່ສຳຄັນຂອງບໍລິສັດ ເພື່ອໃຫ້ສອດຄ່ອງກັບກົດລະບຽບຂອງຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ ຫຼື ລະບຽບກົດໝາຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບບໍລິສັດ;
- 8) ບໍລິຫານກິດຈະການຂອງບໍລິສັດ ໃຫ້ຖືກຕ້ອງຕາມທີ່ໄດ້ກຳນົດໄວ້ໃນສັນຍາສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ, ກົດລະບຽບບໍລິສັດ ແລະ ມະຕິກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນ;
- 9) ຄຸ້ມຄອງ ແລະ ນຳໃຊ້ທຶນຂອງບໍລິສັດ ຕາມວັດຖຸປະສົງ ແລະ ເປົ້າໝາຍທີ່ວາງໄວ້;
- 10) ຈັດວາງລະບົບບັນຊີ ປົກກະຕິກຳນົດ ແລະ ເກັບມ້ຽນເອກະສານທັງໝົດຂອງບໍລິສັດ;

11) ໃຫ້ຄວາມຮ່ວມມືແກ່ຜູ້ກວດສອບບັນຊີ ໃນການອະທິບາຍກ່ຽວກັບທີ່ມາ ແລະ ຄວາມຖືກຕ້ອງຂອງຕົວເລກ ແລະ ຂໍ້ມູນທີ່ລະບຸໃນໃບສະຫຼຸບຊັບສົມບັດ ກ່ອນນຳສະເໜີກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນເພື່ອ ຮັບຮອງ;

12) ສົ່ງສຳເນົາໃບສະຫຼຸບຊັບສົມບັດໃຫ້ຜູ້ຖືຮຸ້ນ ແລະ ຕ້ອງສຳເນົາຈຳນວນໜຶ່ງ ໄວ້ເພື່ອກວດສອບເບິ່ງເມື່ອຕ້ອງການ;

13) ຈັດແບ່ງຜົນກຳໄລໃຫ້ຖືກຕ້ອງ ແລະ ເໝາະສົມ;

14) ຄຸ້ມຄອງ ແລະ ນຳໃຊ້ພະນັກງານ ຫຼື ກຳມະກອນຂອງບໍລິສັດ;

15) ແຈ້ງໃຫ້ບໍລິສັດຊາບກ່ຽວກັບຜົນປະໂຫຍດທີ່ຕົນມີບໍ່ວ່າທາງກົງ ຫຼື ທາງ ອ້ອມ ໃນສັນຍາຕ່າງໆ ຂອງບໍລິສັດ ຫຼື ການຖືຮຸ້ນເພີ່ມ ຫຼື ຫຼຸດຮຸ້ນຂອງຕົນໃນບໍລິສັດ ຫຼື ບໍລິສັດໃນກຸ່ມ ທີ່ເກີດຂຶ້ນໃນ ລະຫວ່າງປີການບັນຊີ.

ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ ເປັນຜູ້ບໍລິຫານຈັດການວຽກງານບາງດ້ານຕາມການມອບ ໝາຍຂອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ ແລະ ປະຕິບັດໜ້າທີ່ແທນຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ຕາມການມອບໝາຍ.

9. ການຄວບຄຸມພາຍໃນ

ພະແນກກວດສອບພາຍໃນ ເປັນພະແນກທີ່ຖືກຕັ້ງຂຶ້ນໂດຍມີໜ້າທີ່ກວດ ເພື່ອຕິດຕາມແຜນການດຳເນີນງານທີ່ໄດ້ຮັບອະນຸຍາດຈາກສະພາອຳນວຍການ ເພື່ອຫຼຸດຄວາມສ່ຽງຕ່າງໆ ທີ່ເກີດຂຶ້ນຈາກການບໍລິຫານ ແລະ ປະເມີນຜົນການດຳເນີນງານຂອງບໍລິສັດ ໂດຍນຳສະເໜີແນວທາງການປັບປຸງ, ພັດທະນາບໍລິສັດ ແລະ ສ້າງບົດລາຍງານ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ. ອີກຢ່າງໜຶ່ງບໍລິສັດຍັງໄດ້ເຫັນຄວາມສຳຄັນຂອງການກວດສອບ ການຄຸ້ມຄອງກິດຈະການ, ຜູ້ຖືຮຸ້ນ ແລະ ພະນັກງານໂດຍມີແນວທາງດັ່ງນີ້:

- ການຄຸ້ມຄອງກິດຈະການ

ບໍລິສັດໄດ້ຄຳນຶງເຖິງ ແລະ ໃຫ້ຄວາມສຳຄັນຫຼາຍ ຕໍ່ລະບົບການບໍລິຫານຈັດການທີ່ມີປະສິດທິພາບ, ໂປ່ງໃສ ແລະ ສາມາດກວດສອບໄດ້ ເຊິ່ງຈະເຮັດໃຫ້ເກີດຄວາມເຊື່ອໝັ້ນກັບທຸກຝ່າຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ແລະ ສົ່ງຜົນໃຫ້ທຸລະກິດມີຄວາມສາມາດຂະຫຍາຍຕົວຢ່າງໝັ້ນຄົງ ພາຍໃຕ້ການດຳເນີນງານຢ່າງມີຈັນຍາບັນ ແລະ ເປັນໄປຕາມລະບຽບກົດໝາຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ບໍລິສັດຈຶ່ງມີແນວທາງການຄຸ້ມຄອງກິດຈະການທີ່ດີ ເພື່ອຍົກລະດັບການດຳເນີນການທີ່ມີຢູ່ແລ້ວໃຫ້ມີຄວາມເປັນລະບົບມາດຕະຖານທີ່ຊັດເຈນ ແລະ ການກະຈາຍວຽກງານໄປສູ່ພະນັກງານຂອງບໍລິສັດທຸກລະດັບ ອັນເປັນການເສີມສ້າງວັດທະນະທຳການເຮັດວຽກທີ່ດີ ແລະ ມີສ່ວນຮ່ວມຢ່າງເປັນອັນໜຶ່ງອັນດຽວກັນ, ໂດຍມີໂຄງສ້າງສະພາຜູ້ອຳນວຍການ ເຊິ່ງປະກອບດ້ວຍບຸກຄົນທີ່ມີຄວາມຮູ້ຄວາມສາມາດ ແລະ ປະສົບການ ທີ່ສາມາດສ້າງປະໂຫຍດໃຫ້ກັບບໍລິສັດ ໂດຍເປັນຜູ້ມີບົດບາດສຳຄັນໃນການໃຫ້ຄວາມເຫັນຕໍ່ການວາງນະໂຍບາຍ ແລະ ແຜນການດຳເນີນທຸລະກິດ ໃນພາບລວມຂອງອົງກອນ. ໃນນີ້, ລະບົບການຄວບຄຸມພາຍໃນຈະເປັນກົນໄກສຳຄັນທີ່ຈະສ້າງຄວາມໝັ້ນໃຈຕໍ່ຝ່າຍບໍລິຫານ ໃນການຊ່ວຍຫຼຸດຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານທຸລະກິດ, ຊ່ວຍໃຫ້ການປະຕິບັດວຽກງານເປັນໄປຢ່າງມີປະສິດທິພາບ ໂດຍມີການຈັດສັນຊັບພະຍາກອນຢ່າງເໝາະສົມ ແລະ ບັນລຸເປົ້າໝາຍຕາມທີ່ຕັ້ງໄວ້, ທັງຍັງຊ່ວຍໃຫ້ບຸກຄະລາກອນປະຕິບັດຕາມລະບຽບການທີ່ກ່ຽວຂ້ອງໄດ້ຢ່າງຖືກຕ້ອງ.

- ສິດຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ

ບໍລິສັດໄດ້ຄຳນຶງເຖິງ ແລະ ໃຫ້ຄວາມສຳຄັນ ໃນສິດພື້ນຖານຕ່າງໆ ຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ ທັງໃນຖານະຂອງນັກລົງທຶນໃນຫຼັກຊັບ ແລະ ໃນຖານະສ່ວນໜຶ່ງຂອງເຈົ້າຂອງບໍລິສັດ ເຊັ່ນ: ສິດໃນການຊື້-ຂາຍຫຼັກຊັບ, ສິດໃນການໄດ້ຮັບສ່ວນແບ່ງຈາກເງິນປັນຜົນ ແລະ ສິດໃນການໄດ້ຮັບຂໍ້ມູນຢ່າງພຽງພໍ, ສິດໃນການປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນ, ສະແດງຄວາມຄິດເຫັນ, ຂໍສະເໜີແນະ, ຂໍສອບຖາມ ຢ່າງເທົ່າທຽມກັນ ແລະ ສິດໃນການລົງຄະແນນສຽງໃນກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນ ເພື່ອຕັດສິນໃຈໃນເລື່ອງທີ່ສຳຄັນທີ່ມີຜົນຕໍ່ບໍລິສັດ ເປັນຕົ້ນ. ໂດຍບໍ່ເຮັດສິ່ງໃດທີ່ເປັນການລະເມີດ ຫຼື ກະທົບ ຕໍ່ສິດຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ ລວມເຖິງສິ່ງເສີມໃຫ້ຜູ້ຖືຮຸ້ນໄດ້ໃຊ້ສິດຂອງຕົນ. ໃນນີ້, ໃນການດຳເນີນການປະຊຸມແຕ່ລະຄັ້ງ ບໍລິສັດຈະດຳເນີນການຈັດສົ່ງໜັງສືມັດປະຊຸມ ແລະ ຂໍ້ມູນປະກອບການປະຊຸມ ຕາມວາລະຕ່າງໆ ໃຫ້ແກ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນຮັບຮູ້ລ່ວງໜ້າກ່ອນວັນປະຊຸມ 5 ວັນລັດຖະການ ເພື່ອໃຫ້ໄດ້ມີໂອກາດສຶກສາຂໍ້ມູນປະກອບວາລະການປະຊຸມກ່ອນຕັດສິນໃຈ. ນອກຈາກນີ້ ບໍລິສັດຍັງໃຫ້ຄວາມສຳຄັນຂອງການເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນທີ່ມີຄວາມຖືກຕ້ອງ, ຄົບຖ້ວນ ແລະ ປອດໃສ ທັງລາຍງານຂໍ້ມູນທາງການເງິນ ແລະ ຂໍ້ມູນທົ່ວໄປ ຕະຫຼອດຈົນຂໍ້ມູນອື່ນໆ ທີ່ສຳຄັນ ທີ່ອາດມີຜົນກະທົບຕໍ່ລາຄາຫຼັກຊັບຂອງບໍລິສັດ ຜ່ານ

0

ເວັບໄຊທ໌ຂອງບໍລິສັດ ຫຼື ຜ່ານລະບົບສື່ສານສາທາລະນະ ການເຜີຍແຜ່ຂໍ້ມູນຕ່າງໆ ຂອງຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ ເຊິ່ງອາດມີຜົນກະທົບຕໍ່ການຕັດສິນໃຈຂອງຜູ້ລົງທຶນ ແລະ ຜູ້ທີ່ມີສ່ວນໄດ້ເສຍກັບບໍລິສັດ.

- **ພະນັກງານ**

ພະນັກງານເປັນໜຶ່ງໃນຊັບພະຍາກອນຫຼັກ ທີ່ມີຄວາມສຳຄັນໃນການພັດທະນາອົງກອນໃຫ້ມີການເຕີບໂຕ ບໍລິສັດຈຶ່ງສະໜັບສະໜູນໃນການພັດທະນາສັກກະຍາພາບຂອງຊັບພະຍາກອນບຸກຄົນ ໃຫ້ເກີດຜົນປະໂຫຍດສູງສຸດຕໍ່ບໍລິສັດ ລວມທັງສົ່ງເສີມການເຮັດວຽກເປັນຄະນະເພີ່ມຂຶ້ນ ເພື່ອເພີ່ມຄວາມຄ່ອງຕົວໃນການເຮັດວຽກ, ສົ່ງເສີມການພັດທະນາຄວາມຮູ້, ຄວາມສາມາດຂອງພະນັກງານ ໃຫ້ມີຄວາມກ້າວໜ້າ ແລະ ຈັດໃຫ້ສະພາບແວດລ້ອມການເຮັດວຽກ ມີຄວາມປອດໄພຕໍ່ພະນັກງານ, ລວມທັງປະຕິບັດຕໍ່ພະນັກງານທຸກຄົນຢ່າງເທົ່າທຽມກັນ, ເປັນທາງທາງດ້ານໂອກາດ, ຜົນຕອບແທນ, ສະຫວັດດີການທີ່ເໝາະສົມ ແລະ ການພັດທະນາທາງດ້ານຄວາມສາມາດ.

ປັດຊະຍາທາງທຸລະກິດ ແລະ ການລົງທຶນ

- **ວິໄສທັດ:**

ບໍລິສັດມີຄວາມຕັ້ງໃຈທີ່ຈະເປັນບໍລິສັດນຳໜ້າຂອງ ສປປ ລາວ ໃນການຮັບປະກັນ ແລະ ການຕອບສະໜອງພະລັງງານໄຟຟ້າຢ່າງພຽງພໍ ແລະ ທັນການ ໃຫ້ແກ່ການພັດທະນາເສດຖະກິດ-ສັງຄົມຂອງ ສປປ ລາວ ທັງເປັນບໍລິສັດທີ່ຈະປະກອບສ່ວນຢ່າງແຂງແຮງສ້າງໃຫ້ ສປປ ລາວ ກາຍເປັນໝໍ້ໄຟຂອງອາຊຽນ ແລະ ປະກອບສ່ວນຢ່າງເຕັມກຳລັງເຮັດໃຫ້ຂົງເຂດອາຊຽນມີຄວາມໝັ້ນຄົງທາງດ້ານພະລັງງານໄຟຟ້າຢ່າງຍືນຍົງ

- **ພາລະກິດ:**

1. ເປັນບໍລິສັດນຳໜ້າອັນດັບໜຶ່ງໃນການດຳເນີນທຸລະກິດຜະລິດໄຟຟ້າ ເພື່ອຮັບໃຊ້ພາຍໃນປະເທດ ແລະ ພາຍໃນຂົງເຂດພາກພື້ນ ດ້ວຍລາຄາທີ່ສົມເຫດສົມຜົນ ແລະ ສ້າງມູນຄ່າໃຫ້ແກ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນ.

2. ຍືນຄຸງຄູ່ ແລະ ສົມທົບຢ່າງສະໝິດແໜ້ນກັບ ຟຟລ ຮ່ວມຮັກສາຄວາມໝັ້ນຄົງທາງດ້ານພະລັງງານ ບໍ່ວ່າທາງດ້ານປະລິມານ ກໍຄືຄຸນນະພາບ ເພື່ອສະໜອງໃຫ້ແກ່ການພັດທະນາເສດຖະກິດ-ສັງຄົມໃນຂອບເຂດທົ່ວປະເທດ ແລະ ໃນຂົງເຂດອາຊຽນ.

3. ຕັ້ງໜ້າຍົກສູງ ແລະ ພັດທະນາຄຸນສົມບັດ ແລະ ຄວາມສາມາດຂອງພະນັກງານຂອງບໍລິສັດໃນທຸກລະດັບ ໃຫ້ມີຄວາມກ້າວໜ້າ ແລະ ມີສ່ວນຮ່ວມໃນການຂະຫຍາຍ ແລະ ພັດທະນາ ບໍລິສັດດ້ວຍຄວາມຮູ້ສຶກທີ່ພາກພູມໃຈ, ມີຄວາມຮັບຜິດຊອບ ແລະ ເປັນເຈົ້າຂອງ.



- **ພັນທະກິດ:**

ບໍລິສັດຈະຕັ້ງໜ້າຍົກສູງຄຸນສົມບັດ ແລະ ສ້າງວັດທະນະທຳຂອງອົງກອນ ໃຫ້ສອດຄ່ອງກັບ ຫຼັກການການຄຸ້ມຄອງກິດຈະການທີ່ດີ ດັ່ງລຸ່ມນີ້:

1. ຮັບຜິດຊອບຕໍ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນ ແລະ ຜູ້ມີສ່ວນໄດ້ສ່ວນເສຍຢ່າງເຕັມສ່ວນ ໃນການປົກປັກຮັກສາ ຊັບສິນຂອງບໍລິສັດໃຫ້ມີຄວາມໝັ້ນຄົງ ແລະ ເຕີບໃຫຍ່ຂະຫຍາຍຕົວຢ່າງໜັກແໜ້ນ ແລະ ຍືນຍົງ;
2. ປະຕິບັດຕາມວິໄສທັດ ແລະ ພາລະກິດທີ່ໄດ້ຮັບມອບໝາຍຢ່າງຄ່ອງແຄ້ວ ແລະ ມີຫຼັກການ ໂດຍຄຳນຶງເຖິງບັນດາຄວາມສ່ຽງຕ່າງໆ ໃນປະຈຸບັນ ແລະ ອະນາຄົດ;
3. ມີຂະບວນການຕັດສິນໃຈ ແລະ ຂັ້ນຕອນການດຳເນີນງານທີ່ຈະແຈ້ງ ປອດໃສ ແລະ ກວດ ສອບໄດ້;
4. ປະຕິບັດຕໍ່ທຸກຝ່າຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງຢ່າງສະເໝີພາບເທົ່າທຽມກັນ ແລະ ຫຼີກເວັ້ນສະພາບທີ່ຈະກໍ່ ໃຫ້ເກີດມີຂໍ້ຂັດແຍ່ງທາງດ້ານຜົນປະໂຫຍດ ຫຼື ຜົນປະໂຫຍດຊ້ຳຊ້ອນ;
5. ຕັ້ງໜ້າສ້າງຄວາມຮັ່ງມີ ແລະ ມູນຄ່າໃນໄລຍະຍາວໃຫ້ແກ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນ;
6. ນຳໃຊ້ທິວຄິດປະດິດສ້າງ ແລະ ເຕັກນິກວິທະຍາການທີ່ກ້າວໜ້າ ແນໃສ່ຍົກສູງປະສິດທິພາບ ໃນການບໍລິຫານທຸລະກິດ ແລະ ການຜະລິດ ຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ ແລະ ໃຫ້ສາມາດແຂ່ງຂັນໄດ້;
7. ເອົາໃຈໃສ່ຕໍ່ສັງຄົມ, ແຫຼ່ງນໍ້າ ແລະ ສິ່ງແວດລ້ອມ.

- **ຈັນຍາບັນ:**

1. ບໍລິສັດຈະດຳເນີນທຸລະກິດຢ່າງຊື່ສັດສຸດຈະລິດ ແລະ ມີສິນທຳ;
2. ບໍລິສັດຈະປະຕິບັດຕາມກົດໝາຍຂອງ ສປປ ລາວ ແລະ ບັນດາສັນຍາຕ່າງໆ ທີ່ຕົນເຂົ້າຮ່ວມ ຢ່າງເຄັ່ງຄັດ ແລະ ຈິງໃຈ;
3. ນຳໃຊ້ຊັບພະຍາກອນທຳມະຊາດຢ່າງມີປະສິດທິພາບ;
4. ປະກອບສ່ວນຢ່າງຕັ້ງໜ້າໃນການປົກປັກຮັກສາແຫຼ່ງນໍ້າ ແລະ ສິ່ງແວດລ້ອມ;
5. ສົ່ງເສີມໃຫ້ພະນັກງານໄດ້ພັດທະນາຕົນເອງທາງດ້ານຄຸນສົມບັດ ແລະ ຄວາມສາມາດ ແລະ ພັດທະນາອົງກອນຢ່າງເຕັມສ່ວນ ແລະ ເປັນເຈົ້າການ ທັງຮັບປະກັນຄວາມສາມັກຄີຢ່າງແໜ້ນແຟ້ນພາຍໃນອົງກອນ.

10. ລາຍການລະຫວ່າງກັນ

ລາຍການລະຫວ່າງກັນຂອງບໍລິສັດທີ່ເກີດຂຶ້ນສ່ວນໜຶ່ງ ເນື່ອງຈາກບໍລິສັດສ້າງຕັ້ງຂຶ້ນໃນຮູບແບບບໍລິສັດມະຫາຊົນ ໃນວັນທີ 15 ທັນວາ 2010 ພາຍໃຕ້ກົດໝາຍ ສປປ ລາວ, ໂດຍ ຟຟລ ໄດ້ເລີ່ມການສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດເພື່ອປັບໂຄງສ້າງທຸລະກິດພະລັງງານໄຟຟ້າຂອງ ຟຟລ ໂດຍການໂອນຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນສ້າງຕັ້ງ ແລະ ໂອນຍ້າຍພາລະໜ້າທີ່ຂອງ ຟຟລ ພາຍໃຕ້ສັນຍາກູ້ຢືມເງິນ ແລະ ສັນຍາອື່ນໆ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ ຕາມຂໍ້ຕົກລົງນາຍົກລັດຖະມົນຕີວ່າດ້ວຍການສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ ແລະ ມະຕິຕົກລົງ ຄສພຊ ວ່າດ້ວຍວຽກງານຫຼັກຊັບ ແລະ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ ປີ 2010 ແລະ ເຂົ້າຈົດທະບຽນໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ ເຊິ່ງນັບຕັ້ງແຕ່ມີການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຕໍ່ມວນຊົນຄັ້ງທຳອິດຈົນເຖິງປະຈຸບັນ, ຟຟລ ມີນະໂຍບາຍທີ່ຈະຮັກສາການເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນລາຍໃຫຍ່ໃນບໍລິສັດ ໂດຍມີອັດຕາສ່ວນການຖືຮຸ້ນໃນບໍລິສັດ 75 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດທີ່ຖອກແລ້ວທັງໝົດ.

ດັ່ງນັ້ນ, ເຮັດໃຫ້ທີ່ຜ່ານມາມີລາຍການລະຫວ່າງກັນເກີດຂຶ້ນລະຫວ່າງບໍລິສັດ ກັບ ຟຟລ ເຊິ່ງເປັນທັງບໍລິສັດແມ່ທີ່ເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນລາຍໃຫຍ່ ແລະ ໃນອີກຖານະໜຶ່ງ ຟຟລ ກໍ່ມີໜ້າທີ່ເປັນຜູ້ຮັບຊື້ໄຟຟ້າ ເພື່ອສົ່ງເຂົ້າລະບົບສາຍສົ່ງ ແລະ ຂາຍໄຟຟ້າໃຫ້ກັບບ້ານເຮືອນ ພາກທຸລະກິດ ແລະ ປະຊາຊົນທົ່ວໄປຂອງ ສປປ ລາວ ຕາມສັນຍາ PPA ແລະ ສັນຍາສຳປະທານ.

ລາຍການລະຫວ່າງກັນຫຼັກທີ່ສຳຄັນແມ່ນສືບເນື່ອງມາຈາກ ການໂອນຊັບສິນຂອງ ຟຟລ, ການໂອນຍ້າຍພາລະໜ້າທີ່ ພາຍໃຕ້ສັນຍາການກູ້ຢືມເງິນ ແລະ ການເຮັດທຸລະກິດຜະລິດ ແລະ ຈຳໜ່າຍໄຟຟ້າ ໂດຍມີລາຍການລະຫວ່າງກັນດັ່ງກ່າວ ເຊັ່ນ: ລາຍການຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າລະຫວ່າງກັນ, ລູກໜີ້ການຄ້າ ແລະ ລາຍການເງິນກູ້ຢືມ ເປັນຕົ້ນ. ໂດຍມີລາຍລະອຽດຂອງລາຍການ ຕາມບົດລາຍງານການເງິນຂອງບໍລິສັດ ສຳລັບປີບັນຊີ 2011 ດັ່ງລາຍລະອຽດລຸ່ມນີ້:

ບໍລິສັດ/ອົງກອນ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ພົວພັນ	ສາຍພົວພັນ (ການພົວພັນ)	ລັກສະນະຂອງ ລາຍການ	ມູນຄ່າ ລາຍການ (ລ້ານກີບ)	ເຫດຜົນ ແລະ ຄວາມຈຳເປັນ
ຟຟລ	ບໍລິສັດແມ່ຂອງບໍລິສັດ ເຊິ່ງ ຖືຮຸ້ນ 75 ສ່ວນຮ້ອຍ ໃນ ບໍລິສັດ	ບໍລິສັດຂາຍໄຟຟ້າໃຫ້ ກັບ ຟຟລ	881,748	ເປັນການຊື້ຂາຍໄຟຟ້າຕາມລາຄາ ແລະ ເງື່ອນ ໄຂ ໃນສັນຍາ PPA ເປັນລາຍການການດຳເນີນ ທຸລະກິດຕາມປົກກະຕິ
ຟຟລ	ບໍລິສັດແມ່ຂອງບໍລິສັດ ເຊິ່ງ ຖືຮຸ້ນ 75 ສ່ວນຮ້ອຍ ໃນ ບໍລິສັດ	ບໍລິສັດມີລູກໜີ້ຄ້າ ຮັບອື່ນໆ ຈາກ ຟຟລ	110,534	ລາຍການເກີດຂຶ້ນ ຕາມຂໍ້ຕົກລົງນາຍົກ ລັດຖະມົນຕີວ່າດ້ວຍການສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ ເຊິ່ງ ຟຟລ ຈະຕ້ອງຊຳລະເງິນໃຫ້ບໍລິສັດ ເຮັດໃຫ້ ລາຍການດັ່ງກ່າວມີແນວໂນ້ມຈະໝົດລົງໃນ ອະນາຄົດ
ຟຟລ	ບໍລິສັດແມ່ຂອງບໍລິສັດ ເຊິ່ງ ຖືຮຸ້ນ 75 ສ່ວນຮ້ອຍ ໃນ ບໍລິສັດ	ບໍລິສັດມີລູກໜີ້ການ ຄ້າ ຄື ຟຟລ	292,230	ເປັນລູກໜີ້ຄ່າໄຟຟ້າ ໃນການດຳເນີນທຸລະກິດ ປົກກະຕິ, ເຊິ່ງລູກໜີ້ການຄ້າຈຳນວນ 130,000 ລ້ານກີບ ເປັນລູກໜີ້ການຄ້າທີ່ຢູ່ໃນ ໄລຍະເວລາ ການໃຫ້ສິນເຊື່ອລູກໜີ້ປົກກະຕິ, ແລະ ລູກໜີ້ ການຄ້າຈຳນວນ 162,230 ລ້ານກີບ ຊຳລະໝົດ ແລ້ວໃນປີ 2012
ຟຟລ	ບໍລິສັດແມ່ຂອງບໍລິສັດ ເຊິ່ງ	ບໍລິສັດຈ່າຍເງິນລົງທຶນ	434,923	ເງິນຈຳນວນ 178,635 ລ້ານກີບ ເປັນການ

ບໍລິສັດ/ອົງກອນ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ພົວພັນ	ສາຍພົວພັນ (ການພົວພັນ)	ລັກສະນະຂອງ ລາຍການ	ມູນຄ່າ ລາຍການ (ລ້ານກີບ)	ເຫດຜົນ ແລະ ຄວາມຈຳເປັນ
	ຖືຮຸ້ນ 75 ສ່ວນຮ້ອຍ ໃນ ບໍລິສັດ	ລ່ວງໜ້າແກ່ ຟຟລ		ຈ່າຍເງິນລ່ວງໜ້າໃຫ້ ຟຟລ ສຳລັບໂຄງການ ເຂື່ອນໄຟຟ້າຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່ ແລະ ນ້ຳຄານ 2 ພາຍໃຕ້ MOU ກ່ຽວກັບການໂອນຊັບສິນ 2 ໂຄງການດັ່ງກ່າວ ເຊິ່ງໄດ້ເຂົ້າຮ່ວມລົງນາມໃນ ວັນທີ 8 ກໍລະກົດ 2011 ແລະ ເງິນຈຳນວນ 256,288 ລ້ານກີບ ເປັນການຈ່າຍເງິນລ່ວງໜ້າ ໃຫ້ກັບ ຟຟລ ສຳລັບການເຂົ້າຊື້ຮຸ້ນທີ່ ຟຟລ ຖືໃນ 4 ໂຄງການ IPP ຈາກ ຟຟລ ພາຍໃຕ້ MOU ເລື່ອງການໂອນຮຸ້ນໃນ 4 ໂຄງການ IPP ເຊິ່ງໄດ້ ເຂົ້າຮ່ວມລົງນາມໃນວັນທີ 8 ກໍລະກົດ 2011
ຟຟລ	ບໍລິສັດແມ່ຂອງບໍລິສັດ ເຊິ່ງ ຖືຮຸ້ນ 75 ສ່ວນຮ້ອຍ ໃນ ບໍລິສັດ	ເປັນເງິນຄ່າຕອບແທນ ສຳລັບຜູ້ອຳນວຍການ ແລະ ຜູ້ບໍລິຫານ	585	ເປັນເງິນຄ່າຕອບແທນ ສຳລັບຜູ້ອຳນວຍການ ແລະ ຜູ້ບໍລິຫານ

ນະໂຍບາຍ ຫຼື ແນວໂນ້ມການເຮັດລາຍການລະຫວ່າງກັນໃນອະນາຄົດ

ບໍລິສັດຄາດວ່າໃນອະນາຄົດອາດມີລາຍການລະຫວ່າງກັນຂອງບໍລິສັດ ແລະ ບໍລິສັດແມ່ ເຊິ່ງສ່ວນຫຼາຍເປັນໄປ
ຕາມລາຍການການຄ້າປົກກະຕິທີ່ເກີດຂຶ້ນໃນທຸລະກິດການຜະລິດ ແລະ ຈຳໜ່າຍໄຟຟ້າ ເຊິ່ງເປັນທຸລະກິດຫຼັກຂອງ
ບໍລິສັດ ແຕ່ຫາກເປັນລາຍການທີ່ສຳຄັນ ແລະ ກະທົບຕໍ່ການດຳເນີນງານ ລາຍການດັ່ງກ່າວກໍຈະໄດ້ມີການລາຍງານ
ແລະ ໄດ້ຂໍອະນຸມັດຈາກສະພາຜູ້ອຳນວຍການຂອງບໍລິສັດ ແລະ/ຫຼື ຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ ເພື່ອພິຈາລະນາກວດສອບ
ແລະ ໃຫ້ຄວາມເຫັນເຖິງຄວາມເໝາະສົມຂອງລາຄາ ແລະ ຄວາມສົມເຫດສົມຜົນ ຂອງການເຮັດລາຍການດ້ວຍຄວາມ
ຖືກຕ້ອງ ແລະ ປອດໃສ.

11. ຖານະການເງິນ ແລະ ຜົນການດຳເນີນງານ

1. ສະຫຼຸບຖານະທາງການເງິນ ແລະ ຜົນການດຳເນີນງານສຳລັບປີປັນຊີ 2011

ສະຫຼຸບຂໍ້ມູນທາງການເງິນ (ລ້ານກີບ)	ບົດລາຍງານການເງິນ ຂອງບໍລິສັດສຳລັບປີປັນຊີ 2011
ໃບສະຫຼຸບຊັບສິນບັດ	
ເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດ	342,795
ຊັບສິນໝູນວຽນ	854,140
ຊັບສິນບໍ່ໝູນວຽນ	4,384,432
ລວມຍອດຊັບສິນ	5,238,572
ໜີ້ສິນໝູນວຽນ	248,832
ໜີ້ສິນບໍ່ໝູນວຽນ	1,070,276
ລວມຍອດໜີ້ສິນ	1,319,108
ຮຸ້ນທຶນ/ທຶນຈົດທະບຽນ	3,474,388
ກຳໄລສະສົມ	371,091
ລວມຍອດທຶນຕົນເອງ	3,919,464
ໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ	
ການຂາຍ	881,748
ລາຍຮັບລວມທັງໝົດ	891,529
ກຳໄລລວມ	677,077
ກຳໄລກ່ອນຫັກລາຍຈ່າຍໃນການດຳເນີນງານ	682,963
ລາຍຈ່າຍຄຸ້ມຄອງ - ບໍລິຫານ	48,013
ກຳໄລຈາກການດຳເນີນງານ ກ່ອນຫັກລາຍຈ່າຍການເງິນ ແລະ ອາກອນກຳໄລ	634,950
ລາຍຈ່າຍການເງິນ - ດອກເບ້ຍຈ່າຍ	41,278
ອາກອນກຳໄລ	593,672
ກຳໄລສຸດທິ	563,568

2. ຂໍ້ພິຈາລະນາຂອງຜູ້ບໍລິຫານ, ການວິເຄາະສະພາບທາງການເງິນ ແລະ ຜົນໄດ້ຮັບຂອງທຸລະກິດ

ສະພາບໂດຍລວມ

ບໍລິສັດໄດ້ສ້າງຕັ້ງຂຶ້ນໃນວັນທີ 15 ທັນວາ 2010 ຕາມການປັບປຸງໂຄງສ້າງຂອງທຸລະກິດພະລັງງານຂອງ ຟຟລ ດ້ວຍການໂອນຊັບສິນໃນພາກການຜະລິດໄຟຟ້າ ແລະ ພາກສ່ວນອື່ນໆ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ເພື່ອເປັນຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນສ້າງຕັ້ງ. ຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນສ້າງຕັ້ງ ໄດ້ສະຫຼຸບໄວ້ໃນຕາຕະລາງລຸ່ມນີ້:

ຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນສ້າງຕັ້ງ

ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	ທີ່ຕັ້ງ	ກຳລັງຕິດຕັ້ງ (MW)	ປະລິມານໄຟຟ້າ ທີ່ຜະລິດໄດ້ ຕາມການອອກແບບ (GWh)	ວັນທີເລີ່ມຜະລິດຂາຍ
	ພາກກາງ			
ນ້ຳງຸ່ມ 1	ວຽງຈັນ	155.0	1,002.00	1971
ນ້ຳເລິກ	ວຽງຈັນ	60.0	218.00	2000
ນ້ຳມັງ 3	ວຽງຈັນ	40.0	180.00	2005
ນ້ຳຊອງ	ວຽງຈັນ	6.0	13.50	ຄາດໝາຍ ໃນປີ 2012
	ພາກໃຕ້			
ເຊເສັດ 1	ສາລະວັນ	45.0	180.00	1991
ເຊເສັດ 2	ສາລະວັນ	76.0	309.00	2009
ເຊລະບຳ	ຈຳປາສັກ	5.0	21.00	1969
ລວມທັງໝົດ		387.0	1,923.5	-

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: PDP 2010-2020 (ສະບັບປັບປຸງ-1)

ໃນວັນທີ 3 ເມສາ 2012 ໂຄງຮ່າງການຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດໄດ້ລວມມີ ຟຟລ ເປັນຜູ້ສ້າງຕັ້ງ ແລະ ປະຈຸບັນຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດຢູ່ 75 ສ່ວນຮ້ອຍ ແລະ ຜູ້ຖືຮຸ້ນອື່ນອີກ 4,142 ຄົນ.

ການພິຈາລະນາ ແລະ ການວິເຄາະທາງດ້ານສະຖານະທາງການເງິນ ພ້ອມດ້ວຍຜົນໄດ້ຮັບຈາກການດຳເນີນງານຂອງບໍລິສັດ ແມ່ນຕັ້ງຢູ່ບົນພື້ນຖານຂອງການຄາດຄະເນບົດລາຍງານການເງິນດັ່ງກ່າວ. ບໍລິສັດດຳເນີນງານໃນຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນສ້າງຕັ້ງ ໂດຍໜ້າທີ່ຕົ້ນຕໍຂອງບໍລິສັດແມ່ນດຳເນີນການຜະລິດໄຟຟ້າ ແລະ ສະໜອງໄຟຟ້າໃຫ້ແກ່ ຟຟລ.

1. ບົດລາຍງານ ແລະ ການວິເຄາະຜົນການດຳເນີນງານ

ສຳລັບຜົນການດຳເນີນທຸລະກິດສຳລັບປີ 2011 ບໍລິສັດມີຍອດລາຍໄດ້ລວມ ແລະ ກຳໄລສຸດທິເທົ່າກັບ 891,529 ລ້ານກີບ ແລະ 563,568 ລ້ານກີບ ຕາມລຳດັບ ເຊິ່ງວ່າບົດລາຍງານການເງິນສຳລັບປີ ສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2011 ບໍລິສັດມີຊັບສິນລວມເທົ່າກັບ 5,238,572 ລ້ານກີບ ເພີ່ມຂຶ້ນ 3.68 ສ່ວນຮ້ອຍຈາກຊັບສິນລວມຂອງທ້າຍປີ 2010 ເຊິ່ງວ່າໜີ້ສິນລວມເທົ່າກັບ 1,319,108 ລ້ານກີບ ແລະ ສ່ວນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນເທົ່າກັບ 3,919,464 ລ້ານກີບ, ທຽບກັບຊັບສິນລວມແລ້ວເທົ່າກັບ 25.18 ສ່ວນຮ້ອຍ ແລະ 74.82 ສ່ວນຮ້ອຍຕາມລຳດັບ.

1.1 ລາຍຮັບ

ລາຍຮັບຫຼັກຂອງບໍລິສັດມາຈາກການຂາຍໄຟຟ້າໃຫ້ກັບ ຟຟລ ໂດຍສາມາດແຍກລາຍໄດ້ຂອງບໍລິສັດໄດ້ດັງຕາຕະລາງລຸ່ມນີ້:

ລາຍຮັບ	
	ສຳລັບປີ ສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2011 (ລ້ານກີບ)
ລາຍຮັບຈາກການຂາຍໄຟຟ້າ	881,748
ລາຍຮັບອື່ນໆ	9,781
ລາຍຮັບລວມທັງໝົດ	891,529

ສຳລັບຜົນການດຳເນີນທຸລະກິດສຳລັບປີ 2011 ບໍລິສັດມີລາຍໄດ້ຈາກການຂາຍໄຟຟ້າເທົ່າກັບ 881,748 ລ້ານກີບ ເທົ່າກັບ 98.90 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງລາຍໄດ້ລວມ ແລະ ມີລາຍຮັບອື່ນໆ ເກືອບທັງໝົດຈະເປັນລາຍໄດ້ຈາກດອກເບ້ຍຈຳນວນປະມານ 8,733 ລ້ານກີບ ໂດຍບໍລິສັດສາມາດຜະລິດໄຟຟ້າຂາຍໄດ້ທັງໝົດໃນປີ 2011 ປະມານ 2,130 GWh ໃນລາຄາອັດຕາຄ່າໄຟ 413.89 ກີບຕໍ່ KWh ຕາມສັນຍາ PPA ໂດຍມີລາຍລະອຽດການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງເຂື່ອນຕ່າງໆ ດັ່ງລຸ່ມນີ້:

	ລວມ	ນ້ຳຖ້ວມ 1	ນ້ຳມັງ 3	ນ້ຳເລິກ	ເຊເສັດ 1+2	ເຊລະບຳ
ປະລິມານການຜະລິດໄຟຟ້າ (KWh)	2,130,403,731	908,956,556	212,858,790	583,035,333	407,800,308	17,752,744

ພ້ອມນີ້ ຜົນການດຳເນີນທຸລະກິດຂອງບໍລິສັດຈະແຕກຕ່າງກັນໃນແຕ່ລະໄຕມາດ ແລະ ລະດູການ ເນື່ອງຈາກປັດໃຈຫຼັກໃນການຜະລິດໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດ ຂຶ້ນຢູ່ກັບປະລິມານນ້ຳທີ່ໄຫຼເຂົ້າສູ່ອ່າງເກັບນ້ຳຂອງແຕ່ລະເຂື່ອນ ເຊິ່ງເຮັດໃຫ້ທ້າຍປີ ທີ່ເປັນຊ່ວງລະດູຝົນ ຈະເຮັດໃຫ້ບໍລິສັດສາມາດຜະລິດໄຟຟ້າໄດ້ໃນປະລິມານທີ່ສູງຂຶ້ນຫຼາຍ ຈາກປະລິມານນ້ຳທີ່ເພີ່ມຂຶ້ນ.

Q

1.2 ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການດຳເນີນງານ

ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍລວມຂອງບໍລິສັດ ປະກອບດ້ວຍ ຕົ້ນທຶນຂາຍ ແລະ ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການຂາຍ ແລະ ບໍລິຫານ ໂດຍໄດ້ສະແດງລາຍລະອຽດຂອງລາຍການແຕ່ລະປະເພດໄວ້ ດັ່ງຕາຕະລາງລຸ່ມນີ້:

ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍ	
	ສຳລັບປີ ສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2011
	(ລ້ານກີບ)
<i>ຕົ້ນທຶນຂາຍ</i>	
ຄ່າບຳລຸງຮັກສາ	32,775
ຄ່າຫຼັຍທຽນ	152,013
ອື່ນໆ	19,883
ຕົ້ນທຶນຂາຍລວມ	204,671
<i>ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການຂາຍ ແລະ ບໍລິຫານ</i>	
ເງິນເດືອນ ແລະ ສະຫວັດດີການ	25,862
ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍທົ່ວໄປ ແລະ ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການບໍລິຫານ	18,343
ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍອື່ນໆ	3,808
ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການຂາຍ ແລະ ບໍລິຫານລວມ	48,013
ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍທັງໝົດ	252,684

ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍ

ສຳລັບຜົນການດຳເນີນທຸລະກິດສຳລັບປີ 2011 ບໍລິສັດມີຄ່າໃຊ້ຈ່າຍທັງໝົດເທົ່າກັບ 252,684 ລ້ານກີບ ຫຼື ເທົ່າກັບ 28.34 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງລາຍໄດ້ລວມ ເຊິ່ງປະກອບດ້ວຍລາຍການຫຼັກໆ ຄື: ຕົ້ນທຶນຂາຍ ແລະ ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການຂາຍ ແລະ ບໍລິຫານ ເທົ່າກັບ 204,671 ແລະ 48,013 ລ້ານກີບ ຕາມລຳດັບ ໂດຍມີລາຍລະອຽດດັ່ງນີ້:

- ຕົ້ນທຶນຂາຍເທົ່າກັບ 204,671 ລ້ານກີບ ຫຼື 22.96 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງລາຍໄດ້ທັງໝົດ

ສ່ວນຫຼາຍຈະປະກອບໄປດ້ວຍລາຍການຫຼັກຄື ຄ່າຫຼັຍທຽນ ຕາມອາຍຸທີ່ໄດ້ຮັບສຳປະທານທີ່ຈຳນວນ 30 ປີ ຈຳນວນເທົ່າກັບ 152,013 ລ້ານກີບ ຫຼື 74.27 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຕົ້ນທຶນຂາຍ ແລະ ຄ່າເບິ່ງແຍງ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາ (maintenance) ຈຳນວນເທົ່າກັບ 32,775 ລ້ານກີບ ຫຼື 16.01 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຕົ້ນທຶນຂາຍ ນອກຈາກນີ້, ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍທີ່ເປັນຕົ້ນທຶນຂາຍ ຫຼື ຄ່າພາກຫຼວງ (Royalty) ເຊິ່ງຄິດໃນອັດຕາ 1 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຍອດຂາຍໄຟຟ້າ ແລະ ມີຄ່າໃຊ້ຈ່າຍອື່ນໆ ເປັນຕົ້ນ.

- ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການຂາຍ ແລະ ບໍລິຫານ ເທົ່າກັບ 48,013 ລ້ານກີບ ຫຼື

5.39 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງລາຍໄດ້ທັງໝົດ

ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການຂາຍ ແລະ ບໍລິຫານ ທີ່ເກີດຂຶ້ນສ່ວນຫຼາຍ ຈະແມ່ນ ການຈ່າຍເງິນເດືອນ ແລະ ສະຫວັດດີການພະນັກງານ ຈຳນວນເທົ່າກັບ 25,862 ລ້ານກີບ ຫຼື 53.86 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງ ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການຂາຍ ແລະ ບໍລິຫານ ສ່ວນຍັງເຫຼືອຈະເປັນລາຍການຄ່າໃຊ້ຈ່າຍທີ່ໄປ ແລະ ການບໍລິຫານ ຈຳນວນ ເທົ່າກັບ 18,343 ລ້ານກີບ ຫຼື 38.20 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການຂາຍ ແລະ ບໍລິຫານລວມ.

1.3 ກຳໄລຈາກການດຳເນີນງານ ກ່ອນຕົ້ນທຶນທາງການເງິນ ແລະ ອາກອນ

ສຳລັບຜົນການດຳເນີນທຸລະກິດສຳລັບປີ 2011 ບໍລິສັດສາມາດສ້າງກຳໄລຈາກ ການດຳເນີນງານ ກ່ອນຕົ້ນທຶນທາງການເງິນ ແລະ ອາກອນ ໄດ້ເທົ່າກັບ 634,950 ລ້ານກີບ ຫຼື ຄິດໄລ່ເປັນອັດຕາກຳໄລ ຈາກການດຳເນີນງານໃນອັດຕາ 71.22 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງລາຍໄດ້ລວມ.

ກຳໄລຈາກການດຳເນີນງານ ກ່ອນຕົ້ນທຶນທາງການເງິນ ແລະ ອາກອນ	
	ສຳລັບປີ ສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2011
	(ລ້ານກີບ)
ລາຍໄດ້ລວມ	891,529
ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍລວມ	252,684
ຂາດທຶນຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນ	(3,895)
ກຳໄລຈາກການດຳເນີນງານ ກ່ອນຕົ້ນທຶນທາງການເງິນ ແລະ ອາກອນ	634,950

ສ່ວນລາຍການຂາດທຶນຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນ ສ່ວນຫຼາຍເກີດຈາກໜີ້ສິນປະເພດ ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວທີ່ເປັນສະກຸນເງິນເຢນ (Yen) ທີ່ແຂງຄ່າຂຶ້ນມາທຽບກັບສະກຸນເງິນກີບ ເຮັດໃຫ້ຂາດທຶນຈາກອັດຕາ ແລກປ່ຽນປະມານ 8,401 ລ້ານກີບ ແຕ່ວ່າບໍລິສັດມີເງິນກູ້ຢືມເປັນສະກຸນເງິນໂດລາ ເຮັດໃຫ້ໄດ້ກຳໄລຈາກອັດຕາ ແລກປ່ຽນປະມານ 4,506 ລ້ານກີບ ຈຶ່ງເຮັດໃຫ້ໂດຍລວມແລ້ວໃນປີ 2011 ນີ້ ບໍລິສັດຍັງມີຜົນຂາດທຶນຈາກອັດຕາ ແລກປ່ຽນເທົ່າກັບ 3,895 ລ້ານກີບ.

ຕົ້ນທຶນທາງການເງິນ

ບໍລິສັດມີຕົ້ນທຶນທາງການເງິນສຳລັບປີ 2011 ເທົ່າກັບ 41,278 ລ້ານກີບ ຫຼື 4.63 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງລາຍໄດ້ລວມ ເຊິ່ງເກືອບທັງໝົດຈະເປັນລາຍການອັດຕາດອກເບ້ຍຈ່າຍ ຂອງເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວຂອງ ເຂື່ອນຕ່າງໆ ທີ່ໄດ້ຮັບໂອນມາ ລວມທັງຊັບສິນ ແລະ ພາລະໜ້າທີ່ການກູ້ຢືມ ເຊິ່ງໃນນີ້ອັດຕາດອກເບ້ຍຂອງບໍລິສັດຢູ່ ລະຫວ່າງ 2.00 - 6.51 ສ່ວນຮ້ອຍຕໍ່ປີ.

ອາກອນກຳໄລ

ສຳລັບປີ 2011 ບໍລິສັດມີອາກອນກຳໄລເທົ່າກັບ 30,104 ລ້ານກີບ ຫຼື ເທົ່າກັບ ອັດຕາອາກອນ 5.0 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງກຳໄລກ່ອນອາກອນ. ເນື່ອງຈາກບໍລິສັດໄດ້ຮັບສິດທິພູດອາກອນຈາກອັດຕາ ປົກກະຕິ ເຊິ່ງພູດລົງ 5 ສ່ວນຮ້ອຍ ເປັນໄລຍະເວລາ 4 ປີ ຕັ້ງແຕ່ປີ 2011-2014 ຈາກການເຂົ້າຈົດທະບຽນໃນ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ ເຊິ່ງອັດຕາອາກອນກຳໄລປົກກະຕິຂອງບໍລິສັດຕາມສັນຍາສຳປະທານຕະຫຼອດອາຍຸ ເຊິ່ງເທົ່າກັບ 10 ສ່ວນຮ້ອຍຕໍ່ປີ. ຢ່າງໃດກໍຕາມ, ຖ້າຫາກບໍລິສັດປະກາດຂາດທຶນ ຫຼື ມີລາຍຮັບບໍ່ເຖິງລະດັບ, ບໍລິສັດຈະຕ້ອງເສຍ ອາກອນຕ່ຳສຸດ 0.25 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງລາຍໄດ້.

1.4 ກຳໄລສຸດທິ

ສຳລັບປີ 2011 ບໍລິສັດມີກຳໄລສຸດທິເທົ່າກັບ 563,568 ລ້ານກີບ ຫຼື ຄິດໄລ່ເປັນ ອັດຕາກຳໄລສຸດທິ 63.21 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງລາຍໄດ້ລວມ. ເຊິ່ງເປັນອັດຕາກຳໄລທີ່ຢູ່ໃນລະດັບສູງຖ້າທຽບໃສ່ກັບທຸລະກິດ ອື່ນໆ ເນື່ອງຈາກຕົ້ນທຶນຂອງທຸລະກິດຜະລິດໄຟຟ້າຈາກເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຕົກ ສ່ວນຫຼາຍຈະເປັນຄ່າເບິ່ງແຍງບຳລຸງ ຮັກສາເຂື່ອນຕ່າງໆ ແລະ ຄ່າຫຼັຍທຽມ ເຊິ່ງເປັນຄ່າໃຊ້ຈ່າຍທາງບັນຊີ ບໍ່ໄດ້ມີກະແສເງິນສົດອອກໄປແທ້. ນອກຈາກນີ້, ພາລະຕົ້ນທຶນທາງການເງິນຂອງໜີ້ສິນບໍລິສັດ ຍັງຢູ່ໃນລະດັບຕ່ຳ ແລະ ມີແນວໂນ້ມພູດລົງຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ ຈຶ່ງເຮັດໃຫ້ ບໍລິສັດມີຄວາມສາມາດໃນການສ້າງກຳໄລໄດ້ດີ.

2. ບົດລາຍງານ ແລະ ການວິເຄາະສະຖານະພາບທາງການເງິນ

2.1 ການວິເຄາະຊັບສິນ

ໃນປີ 2011, ຊັບສິນຂອງບໍລິສັດທັງໝົດແມ່ນ 5,238,572 ລ້ານກີບ ເພີ່ມ ຂຶ້ນຈຳນວນ 186,035 ລ້ານກີບ ຫຼື 3.68 ສ່ວນຮ້ອຍ ສົມທຽບກັບທ້າຍປີ 2010 ສາເຫດຫຼັກແມ່ນຍ້ອນການເພີ່ມຂຶ້ນຂອງ ເງິນລົງທຶນທີ່ຈ່າຍລ່ວງໜ້າໃຫ້ກັບ ຟຟລ ສຳລັບການຊື້ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່ ແລະ ນ້ຳຄານ 2 ແລະ ການຊື້ຮຸ້ນທີ່ ຟຟລ ຖືໃນ 4 ໂຄງການ IPP ພາຍໃຕ້ MOU ລະຫວ່າງບໍລິສັດ ແລະ ຟຟລ ເຊິ່ງໄດ້ເຂົ້າຮ່ວມລົງນາມໃນ ວັນທີ 8 ກໍລະກົດ 2011 ແລະ ໜີ້ຕ້ອງຮັບຈາກລູກຄ້າ ແລະ ໜີ້ຕ້ອງຮັບອື່ນໆ ໂດຍມີລາຍລະອຽດດັ່ງນີ້:

- 1) ເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າກັບເງິນສົດ ຈຳນວນ 342,795 ລ້ານກີບ ຫຼື ເທົ່າກັບ 6.54 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຊັບສິນລວມ, ເຊິ່ງເມື່ອທຽບກັບປີ 2010 ແລ້ວ ມີເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າກັບເງິນສົດພູດລົງ ຈຳນວນ 541,987 ລ້ານກີບ ຫຼື ເທົ່າກັບ 61.26 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າກັບເງິນສົດ ໃນປີ 2010 ຍ້ອນວ່າບໍລິສັດໄດ້ມີການຈ່າຍ ເງິນລົງທຶນລ່ວງໜ້າ ໃຫ້ກັບ ຟຟລ ສຳລັບການຊື້ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າ ຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່ ແລະ ນ້ຳຄານ 2 ແລະ ການຮຸ້ນທີ່ ຟຟລ ຖືໃນ 4

ໂຄງການ IPP ພາຍໃຕ້ MOU ລະຫວ່າງບໍລິສັດ ແລະ ຟຟລ ເຊິ່ງໄດ້ເຂົ້າ
ຮ່ວມລົງນາມໃນວັນທີ 8 ກໍລະກົດ 2011.

- 2) ໜີ້ຕ້ອງຮັບຈາກລູກຄ້າ ແລະ ໜີ້ຕ້ອງຮັບອື່ນໆ ມີຈຳນວນ 402,764
ລ້ານກີບ ຫຼື ເທົ່າກັບ 7.69 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຊັບສິນລວມ ເຊິ່ງໜີ້ຕ້ອງຮັບ
ຈາກລູກຄ້າ ແລະ ໜີ້ຕ້ອງຮັບອື່ນໆ ເພີ່ມຂຶ້ນຈຳນວນ 177,397 ລ້ານກີບ
ຫຼື ເທົ່າກັບ 78.71 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງໜີ້ຕ້ອງຮັບຈາກລູກຄ້າ ແລະ ໜີ້ຕ້ອງຮັບ
ອື່ນໆ ຈາກປີ 2010 ຕາມປະລິມານການຜະລິດ ແລະ ການຂາຍໄຟຟ້າ
ເພີ່ມຂຶ້ນ. ເຊິ່ງໜີ້ຕ້ອງຮັບຈາກລູກຄ້າ ຈຳນວນ 110,534 ລ້ານກີບ ແມ່ນ
ໜີ້ຄົງເຫຼືອທີ່ເກີດຈາກຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນສ້າງຕັ້ງ ໃນວັນທີ
15 ທັນວາ 2010, ສ່ວນໜີ້ຕ້ອງຮັບຈາກລູກຄ້າ 162,230 ລ້ານກີບ ຈະ
ໄດ້ຮັບການຊໍາລະໝົດ ພາຍໃນປີ 2012 ສ່ວນທີ່ຍັງເຫຼືອແມ່ນໜີ້ຕ້ອງຮັບ
ຈາກລູກຄ້າທີ່ຍັງຢູ່ໃນເຄຣດິດການຄ້າປົກກະຕິ.
- 3) ອາໄຫຼ່ ແລະ ວັດສະດຸຕ່າງໆ ແມ່ນຈຳນວນ 3,479 ລ້ານກີບ ຫຼື ເທົ່າກັບ
0.07 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຊັບສິນລວມ, ລາຍການນີ້ຫຼຸດລົງ 18.94 ສ່ວນຮ້ອຍ
ຈາກປີ 2010.
- 4) ເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນ ຈຳນວນ 100,000 ລ້ານກີບ ຫຼື ເທົ່າກັບ 1.91 ສ່ວນ
ຮ້ອຍຂອງຊັບສິນລວມ ແມ່ນເງິນຝາກປະຈຳ 6 ເດືອນຂອງບໍລິສັດກັບ
ສະຖາບັນການເງິນ ຢູ່ ສປປ ລາວ, ເຊິ່ງເລີ່ມຈາກວັນທີ 4 ກໍລະກົດ 2011
ເຖິງວັນທີ 4 ມັງກອນ 2012 ດ້ວຍອັດຕາດອກເບ້ຍ 5 ສ່ວນຮ້ອຍ.
- 5) ຊັບສິນໝູນວຽນອື່ນໆ ຈຳນວນ 4,832 ລ້ານກີບ ຫຼື ເທົ່າກັບ 0.09 ສ່ວນ
ຮ້ອຍຂອງຊັບສິນລວມ.
- 6) ຊັບສິນພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານສຸດທິ ມີຈຳນວນ 3,947,527 ລ້ານກີບ
ຫຼື ເທົ່າກັບ 75.36 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຊັບສິນລວມ ເຊິ່ງຊັບສິນສ່ວນຫຼາຍຈະ
ເປັນຊັບສິນຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້າຕ່າງໆ ພາຍໃຕ້ສັນຍາສໍາປະທານໄລຍະ
ເວລາ 30 ປີ ເຊິ່ງຊັບສິນນີ້ເພີ່ມຂຶ້ນຈຳນວນ 12,146 ລ້ານກີບ ຈາກປີ
2010 ເຊິ່ງສ່ວນໜຶ່ງເປັນວຽກງານລະຫວ່າງການກໍ່ສ້າງ ແລະ ຕິດຕັ້ງ.

2.2 ການວິເຄາະໜີ້ສິນ

ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2011 ໜີ້ສິນລວມຂອງບໍລິສັດມີຈຳນວນ 1,319,108 ລ້ານ
ກີບ ຫຼຸດລົງຈຳນວນ 1,107,125 ລ້ານກີບ ຫຼື ຫຼຸດລົງ 45.63 ສ່ວນຮ້ອຍ ເມື່ອທຽບກັບໜີ້ສິນໃນປີ 2010. ເຊິ່ງສາເຫດຫຼັກ
ແມ່ນມາຈາກລາຍການເງິນສົດທີ່ໄດ້ຈາກການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຕໍ່ມວນຊົນຄັ້ງທຳອິດ ແຕ່ຍັງບໍ່ໄດ້ໄປຈົດທະບຽນເພີ່ມທຶນ
ໃນທ້າຍປີ 2010. ບໍລິສັດຈຶ່ງຕ້ອງລົງບັນທຶກໜີ້ສິນເປັນເງິນສົດຮັບລ່ວງໜ້າ ແລະ ເມື່ອໄດ້ຈົດທະບຽນເພີ່ມທຶນກັບ
ກະຊວງອຸດສາຫະກຳ ແລະ ການຄ້າແລ້ວ ເຮັດໃຫ້ໜີ້ສິນດັ່ງກ່າວໝົດໄປ ແລະ ກາຍເປັນທຶນທີ່ຖອກແລ້ວ. ນອກຈາກນີ້,
ໜີ້ສິນທີ່ຫຼຸດລົງອີກສ່ວນໜຶ່ງ ເກີດຈາກເງິນກູ້ຢືມທີ່ຫຼຸດລົງຕາມການຜ່ອນຊໍາລະຂອງບໍລິສັດ ຈຳນວນປະມານ 232,312
ລ້ານກີບ.



ໃນນີ້, ໜີ້ສິນສ່ວນຫຼາຍຂອງບໍລິສັດ ຈະມີໜີ້ສິນເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວລວມທັງໝົດຈຳນວນ 1,282,197 ລ້ານກີບ ຫຼື ເທົ່າກັບ 97.2 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງໜີ້ສິນລວມຂອງບໍລິສັດ, ໃນນັ້ນ ມີເງິນກູ້ໄລຍະຍາວເຖິງກຳນົດຈັດເປັນໄລຍະສິ້ນທີ່ຕ້ອງຊຳລະໃນ 1 ປີ ລວມ 211,921 ລ້ານກີບ, ກຳນົດຊຳລະໃນ 1-5 ປີ ລວມ 570,260 ລ້ານກີບ ແລະ ກຳນົດຊຳລະເກີນ 5 ປີຂຶ້ນໄປ ລວມ 500,016 ລ້ານກີບ ເຊິ່ງເທົ່າກັບ 16.53 ສ່ວນຮ້ອຍ, 44.48 ສ່ວນຮ້ອຍ ແລະ 38.99 ສ່ວນຮ້ອຍຕາມລຳດັບ ຂອງໜີ້ສິນໄລຍະຍາວທັງໝົດຂອງບໍລິສັດ.

2.3 ການວິເຄາະສ່ວນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ

ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2011 ສ່ວນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດຈຳນວນ 3,919,464 ລ້ານກີບ ຫຼື ເທົ່າກັບ 74.82 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຊັບສິນລວມ. ສ່ວນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນສ່ວນໃຫຍ່ ປະກອບໄປເປັນທຶນຈົດທະບຽນທີ່ຖອກແລ້ວ ຫຼັງການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຕໍ່ມວນຊົນຄັ້ງທຳອິດຈຳນວນລວມ 3,474,388 ລ້ານກີບ ຈາກທຶນຈົດທະບຽນຕອນທຳອິດຕັ້ງແຕ່ຕັ້ງບໍລິສັດຈຳນວນ 2,605,792 ລ້ານກີບ ທີ່ລາຄາຕັ້ງໄວ້ 4,000 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ, ແລະ ສ່ວນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນທີ່ເປັນກຳໄລສະສົມ ແມ່ນ 371,091 ລ້ານກີບ ເພີ່ມຂຶ້ນຈຳນວນ 352,630 ລ້ານກີບ ຫຼື ເທົ່າກັບ 1,910.13 ສ່ວນຮ້ອຍ, ເນື່ອງມາຈາກການເພີ່ມຂຶ້ນຂອງຜົນການດຳເນີນທຸລະກິດທີ່ມີກຳໄລສຸດທິ 563,568 ລ້ານກີບ. ໃນປີ 2011 ກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນໄດ້ອະນຸມັດຈ່າຍເງິນປັນຜົນສຳລັບກຳໄລສຸດທິ 6 ເດືອນ ເລີ່ມຈາກວັນທີ 1 ມັງກອນ 2011 ເຖິງ ວັນທີ 30 ມິຖຸນາ 2011 ຈຳນວນ 177.97 ກີບ ຕໍ່ຮຸ້ນ ລວມເປັນເງິນທັງໝົດ 154,581 ລ້ານກີບ ແລະ ໄດ້ຖືກຈ່າຍໄປແລ້ວໃນລະຫວ່າງປີ 2011.

ໃນຂະນະທີ່ສາມາດຄິດໄລ່ອັດຕາສ່ວນໜີ້ສິນຕໍ່ທຶນແມ່ນ 0.34 ເທື່ອ, ຫຼຸດລົງຈາກ 0.92 ເທື່ອ ໃນປີ 2010.

3. ຄ່າຕອບແທນຂອງຜູ້ກວດສອບບັນຊີ

ຄ່າຕອບແທນຂອງຜູ້ກວດສອບບັນຊີຂອງບໍລິສັດ ສຳລັບປີ 2012 ເປັນຈຳນວນເງິນ 67,000 ໂດລາສະຫະລັດ.

12. ຂໍ້ມູນອື່ນໆ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ (ຖ້າມີ)

ຜູ້ກວດສອບບັນຊີພາຍນອກ, ທີ່ປຶກສາດ້ານການເງິນ ແລະ ທີ່ປຶກສາດ້ານກົດໝາຍ

ຜູ້ກວດສອບບັນຊີພາຍນອກ : ບໍລິສັດ ພຮາຍວໍເຕີ້ເຮົ້າກຸບເປີສ໌ (ລາວ) ຈຳກັດ
ໜ່ວຍ 1, ຊັ້ນ 4, ອາຄານວຽງຈັນພາມິດ
33 ຖະໜົນລ້ານຊ້າງ
ບ້ານຫັດສະດີ, ເມືອງຈັນທະບູລີ
ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ, ສປປ ລາວ
ໂທລະສັບ : (+856-21) 222-718
ໂທລະສານ: (+856-21) 222-723

ທີ່ປຶກສາດ້ານການເງິນ : ບໍລິສັດຫຼັກຊັບ ທຄຕລ-ກທ ຈຳກັດ
ອາຄານຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ, ຊັ້ນ 7, ຖະໜົນກຳແພງເມືອງ
ບ້ານໂພນທັນເໝືອ, ເມືອງໄຊເສດຖາ
ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ, ສປປ ລາວ
ໂທລະສັບ : (+856-21) 265-477
ໂທລະສານ: (+856-21) 265-488

ທີ່ປຶກສາດ້ານກົດໝາຍ : ບໍລິສັດ ແອລແອສ ຮໍຣາຍຊອນ (ລາວ) ຈຳກັດ
ໜ່ວຍ 4/1.1, ຊັ້ນ 4
ສູນການຄ້າສີເມືອງ, ຖະໜົນຟ້າງຸ່ມ
ບ້ານເພຍວັດ, ເມືອງສີສັດຕະນາກ
ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ, ສປປ ລາວ
ໂທລະສັບ: (+856-21) 217-762, 217-768
ໂທລະສານ: (+856-21) 217-590

ພາກທີ 2

ຂໍ້ມູນກ່ຽວກັບການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ

1. ລາຍລະອຽດຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍ ແລະ ວິທີການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນ

ຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍຈະຖືກຈຳໜ່າຍ ແລະ ສະເໜີຂາຍຕໍ່ມວນຊົນ ໂດຍຜູ້ຄັ້ງປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ຜ່ານ ຕົວແທນຈຳໜ່າຍ ຕໍ່ ຟຟລ ແລະ ມວນຊົນ ໂດຍຈະບໍ່ໄດ້ຍື່ນຂໍອະນຸຍາດຕາມກົດໝາຍຫຼັກຊັບຂອງປະເທດອື່ນ ນອກຈາກກົດໝາຍທີ່ກ່ຽວກັບຫຼັກຊັບຂອງ ສປປ ລາວ.

1. ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ

ຮຸ້ນສາມັນຈຳນວນບໍ່ຫຼຸດ 140,470,452 ຮຸ້ນ (ບວກກັບຈຳນວນຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ເຫຼືອຈາກການສະເໜີຂາຍຕໍ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມຕາມສັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນ) ທີ່ອອກ ແລະ ສະເໜີຂາຍຕໍ່ ຟຟລ ແລະ ມວນຊົນ, ເຊິ່ງໃນຈຳນວນດັ່ງກ່າວ ຈະສະເໜີຂາຍດັ່ງນີ້:

- ຮຸ້ນຈຳນວນ 105,352,839 ຮຸ້ນ ຈະສະເໜີຂາຍຕໍ່ ຟຟລ;
- ຮຸ້ນຈຳນວນບໍ່ຫຼຸດ 35,117,613 ຮຸ້ນ (ບວກກັບຈຳນວນຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ເຫຼືອຈາກການສະເໜີຂາຍຕໍ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມຕາມສັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນ) ຈະສະເໜີຂາຍຕໍ່ມວນຊົນ.

ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນນີ້ ເປັນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຕໍ່ມວນຊົນ ເຊິ່ງໄດ້ມີການຍື່ນຂໍອະນຸຍາດຕໍ່ ສຄລຕ ແລ້ວ.

2. ລາຄາສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ ສຳລັບການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນຄັ້ງນີ້ ຈະສະເໜີຂາຍໃນລາຄາດັ່ງນີ້:

- ຮຸ້ນລະ 4,800 ກີບ ສຳລັບການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນຕໍ່ ຟຟລ;
- ຮຸ້ນລະ 4,800 ກີບ ສຳລັບການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນຕໍ່ມວນຊົນ.

2. ການຈຳກັດການໂອນຮຸ້ນ

ອີງຕາມກົດລະບຽບບໍລິສັດ ຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດສາມາດໂອນໄດ້ໂດຍບໍ່ມີຂໍ້ຈຳກັດ ເວັ້ນແຕ່ການໂອນຮຸ້ນນັ້ນຈະເປັນ ເຫດໃຫ້ມີບຸກຄົນ ຫຼື ນິຕິບຸກຄົນຕ່າງປະເທດຖືຮຸ້ນຢູ່ໃນບໍລິສັດຫຼາຍກວ່າ ຈຳນວນຮຸ້ນທີ່ໄດ້ກຳນົດໄວ້ໃນຂໍ້ຕົກລົງຂອງ ຄລຕ ລາວ ແລະ/ຫຼື ລະບຽບກົດໝາຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ເຊິ່ງປະຈຸບັນມີຂໍ້ຕົກລົງຂອງ ຄລຕ ເລກທີ 021/ຄລຕ ວ່າດ້ວຍການ ເພີ່ມສັດສ່ວນການຖືຮອງຮຸ້ນຂອງນັກລົງທຶນຕ່າງປະເທດໃນບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ, ລົງວັນທີ 5 ມັງກອນ

2012 ອະນຸຍາດໃຫ້ນັກລົງທຶນຕ່າງປະເທດຖືຮອງຮຸ້ນໃນບໍລິສັດໄດ້ບໍ່ເກີນ 20 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຈຳນວນຮຸ້ນທັງໝົດ ໃນນັ້ນ, ນັກລົງທຶນຕ່າງປະເທດປະເພດບຸກຄົນສາມາດຖືຮອງໄດ້ບໍ່ເກີນ 1 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຈຳນວນຮຸ້ນທັງໝົດ ແລະ ນັກລົງທຶນຕ່າງປະເທດປະເພດສະຖາບັນ ຫຼື ນິຕິບຸກຄົນ ສາມາດຖືຮອງໄດ້ບໍ່ເກີນ 5 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຈຳນວນຮຸ້ນທັງໝົດ.

ນອກຈາກນີ້, ພາຍໃຕ້ກົດໝາຍວິສາຫະກິດ ຟຟລ ກໍ່ບໍ່ສາມາດໂອນຮຸ້ນທີ່ຕົນຖືຢູ່ໃນບໍລິສັດ ພາຍໃນໄລຍະ 2 ປີ ຫຼັງຈາກສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ ຍ້ອນ ຟຟລ ເປັນ “ຜູ້ສ້າງຕັ້ງ” ພາຍໃຕ້ກົດໝາຍດັ່ງກ່າວ, ໂດຍ ຟຟລ ແລະ ຜູ້ສ້າງຕັ້ງຄົນອື່ນ ຕ້ອງຖືຮຸ້ນລວມກັນບໍ່ໃຫ້ຫຼຸດ 10 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງທຶນຈົດທະບຽນ ພາຍໃນໄລຍະເວລາ 2 ປີດັ່ງກ່າວ. ເຖິງຢ່າງໃດກໍ່ຕາມ ເມື່ອເຖິງກຳນົດໄລຍະເວລາການຈຳກັດການໂອນຮຸ້ນ 2 ປີ ດັ່ງກ່າວ (ແມ່ນ ວັນທີ 15 ທັນວາ 2012) ບໍລິສັດຄາດວ່າ ຟຟລ ຈະຍັງຄົງອັດຕາສ່ວນການຖືຮຸ້ນໃນບໍລິສັດປະມານ 75 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດທີ່ຖອກແລ້ວທັງໝົດ ເພື່ອ ຮັກສາການເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນລາຍໃຫຍ່ຕໍ່ໄປ.

3. ທີ່ມາຂອງການກຳນົດລາຄາຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍ

ໃນການປະເມີນລາຄາ ແລະ ກຳນົດລາຄາສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍດັ່ງກ່າວນັ້ນ ທີ່ປຶກສາ ທາງການເງິນໄດ້ທຳການເກັບກຳຂໍ້ມູນລາຄາສະເລ່ຍຂອງຮຸ້ນເປັນເວລາ 30 ວັນ ກ່ອນການມີມະຕິຂອງສະພາ ຜູ້ອຳນວຍການ ເຊິ່ງປະຊຸມເມື່ອວັນທີ 30 ສິງຫາ 2011 ຈຶ່ງເຮັດໃຫ້ສາມາດກຳນົດລາຄາດັ່ງກ່າວອອກມາໄດ້. ເຊິ່ງວ່າລາຄາດັ່ງກ່າວແມ່ນມີມູນຄ່າສ່ວນຫຼຸດຢູ່ ປະມານ 5 ສ່ວນຮ້ອຍ.

4. ລາຍລະອຽດຂອງຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ແລະ ຕົວແທນຈຳໜ່າຍ

(1) ຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ

ບໍລິສັດຫຼັກຊັບ ທຄຕລ-ກທ ຈຳກັດ
ອາຄານຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ, ຊັ້ນ 7, ຖະໜົນກຳແພງເມືອງ
ບ້ານໂພນທັນເໜືອ, ເມືອງໄຊເສດຖາ
ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ, ສປປ ລາວ
ໂທລະສັບ : (+856-21) 265-477
ໂທລະສານ: (+856-21) 265-488

(2) ຕົວແທນຈຳໜ່າຍໃນປະເທດ

- ໃນເຂດນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ ດັ່ງລຸ່ມນີ້:

1. ບໍລິສັດຫຼັກຊັບ ທຄຕລ-ກທ ຈຳກັດ
ອາຄານຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ, ຊັ້ນ 7, ຖະໜົນກຳແພງເມືອງ

ບ້ານໂພນທັນເໜືອ, ເມືອງໄຊເສດຖາ
ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ, ສປປ ລາວ
ໂທລະສັບ: (+856-21) 265-477
ໂທລະສານ: (+856-21) 265-488

2. ທະນາຄານການຄ້າຕ່າງປະເທດລາວ ມະຫາຊົນ (ສຳນັກງານໃຫຍ່)
ເລກທີ 01 ຖະໜົນປາງຄຳ
ບ້ານຊຽງຍືນ, ຈັນທະບູລີ
ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ, ສປປ ລາວ
ໂທລະສັບ: (+856-21) 213-200, 222-495
ໂທລະສານ: (+856-21) 213-202
3. ທະນາຄານການຄ້າຕ່າງປະເທດລາວ ມະຫາຊົນ (ສາຂາ ດົງໂດກ)
ບ້ານຄຳຮຸ່ງ, ເມືອງໄຊທານີ
ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ, ສປປ ລາວ
ໂທລະສັບ: (+856-21) 771-495, 720-344
ໂທລະສານ: (+856-21) 771-496
4. ທະນາຄານການຄ້າຕ່າງປະເທດລາວ ມະຫາຊົນ (ສາຂາ ນະຄອນຫຼວງ)
ຖະໜົນອາຊຽນ,
ບ້ານທົ່ງຂັນຄຳ, ເມືອງຈັນທະບູລີ
ແຂວງນະຄອນຫຼວງ, ສປປ ລາວ
ໂທລະສັບ: (+856-21) 213-205, 219-763, 219-764
ໂທລະສານ: (+856-21) 219-765

• ນອກເຂດນະຄອນຫຼວງມີ 16 ແຫ່ງ ດັ່ງລຸ່ມນີ້:

1. ທະນາຄານການຄ້າຕ່າງປະເທດລາວ ມະຫາຊົນ (ສາຂາ ຜຶ້ງສາລີ)
ເລກທີ 061 ຖະໜົນພູຟ້າ/ຈອມເມືອງ
ບ້ານພູຟ້າ, ເມືອງຜຶ້ງສາລີ
ແຂວງຜຶ້ງສາລີ, ສປປ ລາວ
ໂທລະສັບ: (+856-88) 210-224
ໂທລະສານ: (+856-88) 210-221
2. ທະນາຄານການຄ້າຕ່າງປະເທດລາວ ມະຫາຊົນ (ສາຂາ ຫຼວງນ້ຳທາ)
ເລກທີ 130/6 ຖະໜົນ ນ້ຳທາ

- ບ້ານ ອຸດົມສິນ, ເມືອງ ນ້ຳທາ
ແຂວງ ຫຼວງນ້ຳທາ, ສປປ ລາວ
ໂທລະສັບ: (+856-86) 211-316
ໂທລະສານ: (+856-86) 211-319
3. ທະນາຄານການຄ້າຕ່າງປະເທດລາວ ມະຫາຊົນ (ສາຂາ ບໍ່ແກ້ວ)
ເລກທີ 200 ຖະໜົນສາຍກາງ
ບ້ານຫ້ວຍຊາຍເໜືອ, ເມືອງຫ້ວຍຊາຍ
ແຂວງບໍ່ແກ້ວ, ສປປ ລາວ
ໂທລະສັບ: (+856-84) 212-162, 212-169, 212-171
ໂທລະສານ: (+856-84) 212-162, 212-169
4. ທະນາຄານການຄ້າຕ່າງປະເທດລາວ ມະຫາຊົນ (ສາຂາ ອຸດົມໄຊ)
ຖະໜົນ 13 ເໜືອ
ບ້ານນາຫວານນ້ອຍ, ເມືອງໄຊ
ແຂວງອຸດົມໄຊ, ສປປ ລາວ
ໂທລະສັບ: (+856-81) 211-260, 211-261, 211-263
ໂທລະສານ: (+856-81) 211-262, 211-925
5. ທະນາຄານການຄ້າຕ່າງປະເທດລາວ ມະຫາຊົນ (ສາຂາ ໄຊຍະບູລີ)
ບ້ານສີສະອາດຊົມພູ, ເມືອງປາກລາຍ
ແຂວງໄຊຍະບູລີ, ສປປ ລາວ
ໂທລະສັບ: (+856-074) 550-051
ໂທລະສານ: (+856-074) 550-053
6. ທະນາຄານການຄ້າຕ່າງປະເທດລາວ ມະຫາຊົນ (ສາຂາ ຫຼວງພະບາງ)
ຖະໜົນພູວ່າວ
ບ້ານໂພນແພງ, ເມືອງຫຼວງພະບາງ
ແຂວງຫຼວງພະບາງ, ສປປ ລາວ
ໂທລະສັບ: (+856-71) 252-814
ໂທລະສານ: (+856-71) 260-598
7. ທະນາຄານການຄ້າຕ່າງປະເທດລາວ ມະຫາຊົນ (ສາຂາ ຊຽງຂວາງ)
ຖະໜົນ ເລກ 7
ບ້ານເທີນ, ເມືອງ ແປກ
ແຂວງຊຽງຂວາງ, ສປປ ລາວ

ໂທລະສັບ: (+856-61) 213-291
ໂທລະສານ: (+856-61) 213-290

8. ທະນາຄານການຄ້າຕ່າງປະເທດລາວ ມະຫາຊົນ (ສາຂາ ຫົວພັນ)
ບ້ານພັນໄຊ, ເມືອງຊຳເໜືອ
ແຂວງຫົວພັນ, ສປປ ລາວ
ໂທລະສັບ: (+856-64) 312-112
ໂທລະສານ: (+856-64) 312-109
9. ທະນາຄານການຄ້າຕ່າງປະເທດລາວ ມະຫາຊົນ (ສາຂາ ວັງວຽງ)
ເຮືອນເລກທີ 045, ຖະໜົນກາງເທືອງ
ບ້ານແສງສະຫວ່າງ, ເມືອງວັງວຽງ
ແຂວງວຽງຈັນ, ສປປ ລາວ
ໂທລະສັບ: (+856-23) 511-434
ໂທລະສານ: (+856-23) 511-433
10. ທະນາຄານການຄ້າຕ່າງປະເທດລາວ ມະຫາຊົນ (ສາຂາ ບໍລິຄຳໄຊ)
ຖະໜົນ ເລກທີ 13 ໃຕ້
ບ້ານສີວິໄລ, ເມືອງປາກຊັນ
ແຂວງບໍລິຄຳໄຊ, ສປປ ລາວ
ໂທລະສັບ: (+856-54) 280-112, 280-113
ໂທລະສານ: (+856-54) 790-919
11. ທະນາຄານການຄ້າຕ່າງປະເທດລາວ ມະຫາຊົນ (ສາຂາ ຄຳມ່ວນ)
ຖະໜົນວຽງຈັນ
ບ້ານຈອມເງິນ, ເມືອງທ່າແຂກ
ແຂວງຄຳມ່ວນ, ສປປ ລາວ
ໂທລະສັບ: (+856-51) 212-686, 212-689, 250-747
ໂທລະສານ: (+856-51) 212-685
12. ທະນາຄານການຄ້າຕ່າງປະເທດລາວ ມະຫາຊົນ (ສາຂາ ສະຫວັນນະເຂດ)
ຖະໜົນລາດສະວົງ
ບ້ານສຸນັນທາ, ເມືອງຄັນທະບູລີ
ແຂວງສະຫວັນນະເຂດ, ສປປ ລາວ
ໂທລະສັບ: (+856-41) 212-261
ໂທລະສານ: (+856-41) 212-723

13. ທະນາຄານການຄ້າຕ່າງປະເທດລາວ ມະຫາຊົນ (ສາຂາ ຈຳປາສັກ)
ເລກທີ 11
ບ້ານວັດຫຼວງ, ເມືອງປາກເຊ
ແຂວງຈຳປາສັກ, ສປປ ລາວ
ໂທລະສັບ: (+856-31) 212-770-7
ໂທລະສານ: (+856-31) 212-974
14. ທະນາຄານການຄ້າຕ່າງປະເທດລາວ ມະຫາຊົນ (ສາຂາ ອັດຕະປື)
ຖະໜົນ 18B
ບ້ານຕານຊຸມ, ເມືອງສາມັກຄີໄຊ
ແຂວງອັດຕະປື, ສປປ ລາວ
ໂທລະສັບ: (+856-36) 211-919-29, 260-002
ໂທລະສານ: (+856-36) 211-939, 260-003
15. ທະນາຄານການຄ້າຕ່າງປະເທດລາວ ມະຫາຊົນ (ສາຂາ ສາລະວັນ)
ບ້ານນາເຫຼັກ, ເມືອງສາລະວັນ
ແຂວງສາລະວັນ, ສປປ ລາວ
ໂທລະສັບ: (+856-34) 212-063
ໂທລະສານ: (+856-34) 212-038
16. ທະນາຄານການຄ້າຕ່າງປະເທດລາວ ມະຫາຊົນ (ສາຂາ ເຊກອງ)
ບ້ານວັດຫຼວງ, ເມືອງລາມາມ
ແຂວງ ເຊກອງ, ສປປ ລາວ
ໂທລະສັບ: (+856-38) 211-687
ໂທລະສານ: (+856-38) 211-689

5. ເງື່ອນໄຂການຄ້າປະກັນການຂາຍ

ບໍລິສັດໄດ້ແຕ່ງຕັ້ງຜູ້ຄ້າປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ໃຫ້ປະຕິບັດໜ້າທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການຈອງຊື້ຮຸ້ນ ແລະ ການຊຳລະເງິນສຳລັບຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍຈຳນວນບໍ່ຫຼຸດ 140,470,452 ຮຸ້ນ (ບວກກັບຈຳນວນຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ເຫຼືອຈາກການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຕໍ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມຕາມສັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນ) ໂດຍມີມູນຄ່າກຳນົດ ຮຸ້ນລະ 4,000 ກີບ ໂດຍຜູ້ຄ້າປະກັນການຂາຍຮຸ້ນຈະຄ້າປະກັນການຂາຍຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍ ຕາມຂໍ້ກຳນົດ ແລະ ເງື່ອນໄຂຂອງສັນຍາຄ້າປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ.

6. ຄາດຄະເນຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ

ບໍລິສັດຈະຈ່າຍຄ່າທຳນຽມຄຳປະກັນສຳລັບການຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍ ໃຫ້ແກ່ຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ. ໂດຍຕົວແທນຈຳໜ່າຍຈະແບ່ງສ່ວນຄ່າທຳນຽມຄຳປະກັນກັບຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ. ຄາດຄະເນວ່າ ບໍລິສັດຈະມີຄ່າໃຊ້ຈ່າຍລວມໃນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນຄັ້ງນີ້, ໂດຍບໍ່ນັບລວມຄ່າທຳນຽມຄຳປະກັນຂອງຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ, ແມ່ນເປັນປະມານ 600,000 ໂດລາສະຫະລັດ.

7. ຂັ້ນຕອນການຮັບໜັງສືຊວນຊື້ ແລະ ໃບຈອງຊື້

ນັກລົງທຶນສາມາດເຂົ້າມາພົວພັນເອົາໜັງສືຊວນຊື້ ແລະ ໃບຈອງຊື້ ຂອງການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນໄດ້ຈາກສຳນັກງານຂອງຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ແລະ ແຕ່ລະສາຂາຂອງຕົວແທນຈຳໜ່າຍ ໃນເວລາລະຫວ່າງ 8:30 ໂມງຕອນເຊົ້າ ເຖິງ 3:30 ໂມງ ຕອນແລງ ຂອງ ວັນທີ 4 ຫາ 11 ກໍລະກົດ 2012 (“ໄລຍະສະເໜີຂາຍຮຸ້ນ”).

8. ວິທີການຈອງຊື້ຮຸ້ນ

ຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນສາມາດພົວພັນເອົາໜັງສືຊວນຊື້ ແລະ ໃບຈອງຊື້ໄດ້ຈາກຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ແລະ ຕົວແທນຈຳໜ່າຍ ພາຍໃນໄລຍະສະເໜີຂາຍຮຸ້ນທີ່ກຳນົດໄວ້ໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້. ໂດຍຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນຕ້ອງປະກອບຂໍ້ມູນໃສ່ໃບຈອງຊື້ ໃຫ້ຄົບຖ້ວນ ແລະ ຈະແຈ້ງ ພ້ອມທັງລົງລາຍເຊັນ ແລະ ແນບສຳເນົາບັດປະຈຳຕົວ ໜັງສືຜ່ານແດນ (Passport) ຫຼື ເອກະສານຢັ້ງຢືນຕົວຕົນອື່ນໆ ຕາມທີ່ຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ຫຼື ຕົວແທນຈຳໜ່າຍ ກຳນົດ ພ້ອມກັບຍື່ນເອກະສານທັງໝົດຕາມທີ່ກຳນົດໃຫ້ຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ຫຼື ຕົວແທນຈຳໜ່າຍ (ແລ້ວແຕ່ກໍລະນີ) ແລະ ຊຳລະຄ່າຈອງຊື້ຮຸ້ນ ຕາມວິທີການທີ່ກຳນົດໄວ້ໃນພາກນີ້ ພາຍໃນໄລຍະສະເໜີຂາຍຮຸ້ນ.

ໃນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ, ການຈອງຊື້ຮຸ້ນໃນແຕ່ລະຄັ້ງຈະຕ້ອງຈອງຊື້ຕ່ຳສຸດຄັ້ງລະ 100 ຮຸ້ນ ແລະ ເພີ່ມທະວີຄູນຄັ້ງລະ 100 ຮຸ້ນ.

ຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ແລະ ຕົວແທນຈຳໜ່າຍ ທີ່ຮັບຈອງຊື້ຮຸ້ນ ຈະຕ້ອງປະກອບຫຼັກຖານການຈອງຊື້ຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍໃຫ້ແກ່ຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນ ແລະ ສົ່ງມອບເງິນຕໍ່ບໍລິສັດພາຍໃນ 15 ວັນພາຍຫຼັງສິ້ນສຸດໄລຍະສະເໜີຂາຍຮຸ້ນ. ໃນນີ້, ຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ຫຼື ຕົວແທນຈຳໜ່າຍແຕ່ລະຄົນ ຈະແຈ້ງໃຫ້ຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນຮູ້ເຖິງຈຳນວນຮຸ້ນທີ່ໄດ້ຮັບການແບ່ງປັນພາຍຫຼັງສິ້ນສຸດໄລຍະສະເໜີຂາຍຮຸ້ນ.

ຢ່າງໃດກໍຕາມ, ຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ແລະ ຕົວແທນຈຳໜ່າຍ ສະຫງວນສິດທີ່ຈະປະຕິເສດການຈອງຊື້ຮຸ້ນທີ່ສະເໜີຂາຍຕາມໃບຈອງຊື້ ຖ້າຫາກຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ຫຼື ຕົວແທນຈຳໜ່າຍ (ແລ້ວແຕ່ກໍລະນີ) ເຫັນວ່າບໍ່ສອດຄ່ອງກັບວິທີການຈອງຊື້ຮຸ້ນດັ່ງກ່າວ.

9. ວິທີການຊຳລະຄ່າຈອງຊື້ຮຸ້ນ

1. ສຳລັບ ຟຟລ

ຟຟລ ຈະຈອງຊື້ຮຸ້ນເພີ່ມທຶນຂອງບໍລິສັດທີ່ສະເໜີຂາຍຕໍ່ມວນຊົນ ຈຳນວນ 105,352,839 ຮຸ້ນ ໂດຍ ຟຟລ ຈະຊຳລະຄ່າຮຸ້ນເພີ່ມທຶນຂອງບໍລິສັດດ້ວຍຮຸ້ນທີ່ ຟຟລ ຖືຮອງຢູ່ໃນ 4 ບໍລິສັດ ເຊິ່ງເປັນຈຳນວນເງິນທັງໝົດ ປະມານ 505,694 ລ້ານກີບ ດັ່ງລາຍລະອຽດລຸ່ມນີ້:

(1) ຮຸ້ນທີ່ ຟຟລ ຖືຮອງຢູ່ໃນ ບໍລິສັດ ເທີນ-ທິນບູນ ພາວເວີ ຈຳກັດ ຈຳນວນ 205,373 ຮຸ້ນ, ມູນຄ່າທັງໝົດເທົ່າກັບ 348,729,206,400 ກີບ;

(2) ຮຸ້ນທີ່ ຟຟລ ຖືຮອງຢູ່ໃນ ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ຫ້ວຍເຫາະ ຈຳກັດ ຈຳນວນ 31,117 ຮຸ້ນ, ມູນຄ່າທັງໝົດເທົ່າກັບ 5,428,958,400 ກີບ;

(3) ຮຸ້ນທີ່ ຟຟລ ຖືຮອງຢູ່ໃນ ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນ້ຳລືກ 1-2 ຈຳກັດ ຈຳນວນ 9,285 ຮຸ້ນ, ມູນຄ່າທັງໝົດເທົ່າກັບ 10,032,312,000 ກີບ; ແລະ

(4) ຮຸ້ນທີ່ ຟຟລ ຖືຮອງຢູ່ໃນ ບໍລິສັດ ໄຟຟ້ານ້ຳຖ້ຳມ2 ຈຳກັດ ຈຳນວນ 68,527,876 ຮຸ້ນ, ມູນຄ່າທັງໝົດເທົ່າກັບ 141,503,150,400 ກີບ.

ໃນນີ້, ບໍລິສັດຈະດຳເນີນການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນດັ່ງກ່າວຂ້າງເທິງກໍ່ຕໍ່ເມື່ອ ຟຟລ ສາມາດໂອນຮຸ້ນໃນບໍລິສັດທັງສີ່ໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດໄດ້.

2. ສຳລັບຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນທີ່ບໍ່ແມ່ນ ຟຟລ

ນັກລົງທຶນທີ່ຕ້ອງການຈອງຊື້ຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍ ທີ່ຍັງບໍ່ທັນມີບັນຊີຊື້-ຂາຍຫຼັກຊັບ ຕ້ອງໄດ້ເປີດບັນຊີຊື້-ຂາຍຫຼັກຊັບຢູ່ກັບຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ໂດຍນັກລົງທຶນແຕ່ລະທ່ານຕ້ອງໄດ້ກະກຽມເງິນຢູ່ໃນບັນຊີຊື້-ຂາຍຫຼັກຊັບໃຫ້ພຽງພໍກັບຈຳນວນຮຸ້ນທີ່ຕ້ອງການຈອງຊື້ ແລະ ໃນເວລາຈອງຊື້ຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍ ລະບົບຈະດຳເນີນການຕັດເງິນຄ່າຈອງຊື້ຮຸ້ນ ຈາກບັນຊີຊື້-ຂາຍ ຫຼັກຊັບຂອງຜູ້ຈອງຊື້ອັດຕະໂນມັດ.

ສຳລັບຜູ້ຈອງຊື້ທີ່ມີເງິນໃນບັນຊີຊື້-ຂາຍ ຫຼັກຊັບພໍພຽງພໍກັບມູນຄ່າຮຸ້ນທີ່ຕ້ອງການຈອງຊື້ ຜູ້ຈອງຊື້ດັ່ງກ່າວສາມາດໂອນເຂົ້າໄປໃນບັນຊີຊື້-ຂາຍຫຼັກຊັບຂອງຕົນເພີ່ມເຕີມໄດ້ທີ່:

ເລກບັນຊີ: 010-4-19-00-00010

ຊື່ບັນຊີ: ບໍລິສັດຫຼັກຊັບ ທຣາຕລ-ກທ ຈຳກັດ ເພື່ອການຊື້ຂາຍຮຸ້ນລູກຄ້າ

ໃນນີ້, ຜູ້ຈອງຊື້ຈະຕ້ອງໄດ້ທຳການໂອນເງິນໃຫ້ພຽງພໍກັບມູນຄ່າຮຸ້ນທີ່ຕ້ອງການຈອງຊື້ ໃຫ້ຄົບຖ້ວນ ແລະ ສົ່ງຈອງຊື້ຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍກ່ອນສິ້ນສຸດໄລຍະສະເໜີຂາຍຮຸ້ນ, ບໍ່ດັ່ງນັ້ນ ລະບົບຈະດຳເນີນການຈອງຊື້ຮຸ້ນຕາມຈຳນວນເງິນທີ່ທ່ານມີໃນບັນຊີ ຊື້-ຂາຍ ຫຼັກຊັບເທົ່ານັ້ນ.

10. ການແບ່ງປັນຮຸ້ນກໍລະນີການຈອງຊື້ເກີນຈຳນວນຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍ

ໃນກໍລະນີທີ່ຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ແລະ ຕົວແທນຈຳໜ່າຍ ໄດ້ຮັບການຈອງຊື້ຮຸ້ນຢ່າງຖືກຕ້ອງມີຈຳນວນເກີນກວ່າຈຳນວນຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍ, ຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນຈະພິຈາລະນາກຳນົດການແບ່ງປັນຮຸ້ນໃຫ້ນັກລົງທຶນໃດໜຶ່ງ ຫຼື ທັງໝົດ ຕາມໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້.

11. ການສົ່ງຄ່າຈອງຊື້ຮຸ້ນຄືນໃນກໍລະນີທີ່ບໍ່ໄດ້ຮັບການແບ່ງປັນຮຸ້ນ

ຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ແລະ ຕົວແທນຈຳໜ່າຍ ຈະແຈ້ງຜົນການແບ່ງປັນຮຸ້ນໃຫ້ຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນທີ່ບໍ່ໄດ້ຮັບການແບ່ງປັນຮຸ້ນຕາມຈຳນວນທີ່ຈອງຊື້ທັງໝົດ ຫຼື ບາງສ່ວນ ແລະ ຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ຫຼື ຕົວແທນຈຳໜ່າຍ (ແລ້ວແຕ່ກໍລະນີ) ຈະສົ່ງຄ່າຈອງຊື້ຮຸ້ນຄືນແກ່ຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນທີ່ບໍ່ໄດ້ຮັບການແບ່ງປັນຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍທີ່ຕົນຈອງຊື້ຢ່າງເຕັມຈຳນວນ ໂດຍການໂອນເງິນ ກັບຄືນບັນຊີຊື້ຂາຍຫຼັກຊັບ ໃຫ້ແກ່ຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນພາຍໃນ 2 ວັນ ລັດຖະການຫຼັງຈາກສິ້ນສຸດໄລຍະສະເໜີຂາຍຮຸ້ນ. ຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນຈະໄດ້ຮັບເງິນຄ່າຈອງຊື້ຄືນຕາມຈຳນວນເງິນເທົ່າກັບຄ່າຈອງຊື້ຮຸ້ນທີ່ບໍ່ໄດ້ຮັບການແບ່ງປັນ. ໃນນີ້, ການສົ່ງຄືນຄ່າຈອງຊື້ຮຸ້ນທີ່ບໍ່ໄດ້ຮັບການແບ່ງປັນຈະບໍ່ມີດອກເບ້ຍ ຫຼື ຄ່າຊົດເຊີຍຄວາມເສຍຫາຍໃດໆ ຖ້າການສົ່ງຄືນນັ້ນໄດ້ປະຕິບັດຕາມລະບຽບຂັ້ນຕອນທີ່ກຳນົດໄວ້ໃນໜັງສືຊວນຊື້ ສະບັບນີ້, ໃນກໍລະນີທີ່ຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ແລະ ຕົວແທນຈຳໜ່າຍ ບໍ່ໄດ້ປະຕິບັດຕາມລະບຽບຂັ້ນຕອນທີ່ກຳນົດໄວ້ໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້, ຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ແລະ ຕົວແທນຈຳໜ່າຍ ຈະຕ້ອງຮັບຜິດຊອບໃນດອກເບ້ຍ ປັບໄໝໃນອັດຕາ 5 ສ່ວນຮ້ອຍ ຕໍ່ປີ ຂອງຄ່າຈອງຊື້ຮຸ້ນທີ່ບໍ່ໄດ້ສົ່ງເງິນຄືນໃຫ້ຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນ ຈົນກວ່າຈະໄດ້ຊຳລະຈຳນວນເງິນນັ້ນຢ່າງຄົບຖ້ວນ.

12. ການແບ່ງປັນຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍ

ຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ແລະ ຕົວແທນຈຳໜ່າຍ ຈະແບ່ງປັນຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍໃຫ້ເປັນໄປຕາມປະໂຫຍດອັນສູງສຸດຂອງບໍລິສັດ. ແຕ່ຢ່າງໃດກໍຕາມ, ການແບ່ງປັນຮຸ້ນໃຫ້ຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນຈະຂຶ້ນກັບການພິຈາລະນາຂອງຜູ້ຄຳປະກັນການຂາຍຮຸ້ນ ແລະ ຕົວແທນຈຳໜ່າຍ ຕາມທີ່ໄດ້ກຳນົດໄວ້ໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້.

13. ວິທີສົ່ງມອບຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍ

ນາຍທະບຽນຮຸ້ນຈະຝາກຮຸ້ນເຂົ້າບັນຊີຫຼັກຊັບທີ່ຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນມີບັນຊີຊື້ຂາຍຫຼັກຊັບຢູ່ກັບນາຍໜ້າ ເຊິ່ງເປັນບັນຊີທີ່ເປີດໄວ້ກັບສະມາຊິກຂອງສູນຮັບຝາກຫຼັກຊັບຂອງຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ ຕາມການແຈ້ງເຈດຕະນາໂດຍຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນຕາມທີ່ລະບຸໄວ້ໃນໃບຈອງຊື້. ຢ່າງໃດກໍດີ, ຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດມີສິດທິຈະຂໍໃຫ້ບໍລິສັດອອກໃບຮຸ້ນໃຫ້ໄດ້ ໂດຍຂຶ້ນກັບຂັ້ນຕອນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ.

14. ລາຍລະອຽດກ່ຽວກັບຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ

ຕໍ່ໄປນີ້ແມ່ນຂໍ້ມູນທົ່ວໄປຈຳນວນໜຶ່ງກ່ຽວກັບຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ ລວມທັງບົດສັງລວມບາງຂໍ້ຂອງສັນຍາສ້າງຕັ້ງ ແລະ ກົດລະບຽບຂອງບໍລິສັດ, ກົດໝາຍວິສາຫະກິດ ແລະ ດຳລັດຫຼັກຊັບ ຕາມທີ່ມີຜົນບັງຄັບໃຊ້ໃນປະຈຸບັນ.

1. ສະພາບທົ່ວໄປ

ບໍລິສັດ ສ້າງຕັ້ງຂຶ້ນໃນຮູບແບບບໍລິສັດມະຫາຊົນ ທີ່ມີຄວາມຮັບຜິດຊອບຈຳກັດ ໃນວັນທີ 15 ທັນວາ 2010 ພາຍໃຕ້ກົດໝາຍ ສປປ ລາວ. ໃນວັນສ້າງຕັ້ງ, ຟຟລ ໄດ້ຊຳລະເງິນສົດ ແລະ ໂອນຊັບສິນໃນພາກການຜະລິດ ໄຟຟ້າຂອງ ຟຟລ ໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ ເພື່ອເປັນຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດຮັບໂອນມາໃນວັນສ້າງຕັ້ງ ເພື່ອແລກກັບການທີ່ ຟຟລ ຈອງຊື້ຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ ເຊິ່ງເທົ່າກັບຈຳນວນ 651,448,042 ຮຸ້ນ, ເທົ່າກັບ 99.99 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງທຶນທັງໝົດຂອງ ບໍລິສັດ. ບໍລິສັດຈຶ່ງເປັນເຄືອຂ່າຍຂອງ ຟຟລ. ຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດສ່ວນທີ່ເຫຼືອອີກ 0.01 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງທຶນທັງໝົດຂອງ ບໍລິສັດ ຖືໂດຍບຸກຄົນອີກ 8 ຄົນ.

ໃນວັນດຽວກັນນັ້ນ, ກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດກໍ່ໄດ້ລົງມະຕິໃຫ້ມີການເພີ່ມທຶນຂອງບໍລິສັດຈາກ 2,605,792,200,000 ກີບ ມາເປັນ 3,474,388,200,000 ກີບ (ເຊິ່ງເປັນທຶນຈົດທະບຽນຂອງບໍລິສັດໃນວັນທີ ທີ່ລະບຸໃນໜັງສືຂວນຊື້ສະບັບນີ້) ເພື່ອສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຕໍ່ມວນຊົນຄັ້ງທຳອິດ. ຫຼັງຈາກສຳເລັດການຂາຍຮຸ້ນຕໍ່ມວນຊົນຄັ້ງ ທຳອິດ, ຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດກໍ່ເປັນໜຶ່ງໃນຫຼັກຊັບທຳອິດທີ່ໄດ້ຮັບການຈົດທະບຽນເປັນຫຼັກຊັບຈົດທະບຽນຢູ່ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ ລາວ ໃນວັນທີ 11 ມັງກອນ 2011. ນັບຕັ້ງແຕ່ມີການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຕໍ່ມວນຊົນຄັ້ງທຳອິດຈົນເຖິງປະຈຸບັນ, ຟຟລ ໄດ້ຮັກສາການເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນລາຍໃຫຍ່ໃນບໍລິສັດ ໂດຍມີອັດຕາສ່ວນການຖືຮຸ້ນໃນບໍລິສັດ 75 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຮຸ້ນທີ່ຖອກ ແລ້ວທັງໝົດຂອງບໍລິສັດ.

ຕໍ່ມາໃນວັນທີ 3 ຕຸລາ 2011 ກອງປະຊຸມວິສາມັນຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ ຄັ້ງທີ 1/2011 ໄດ້ມີມະຕິ ໃຫ້ມີການເພີ່ມທຶນຈົດທະບຽນຂອງບໍລິສັດຈາກ 3,474,388,200,000 ກີບ, ແບ່ງອອກເປັນ 868,597,050 ຮຸ້ນ, ມູນຄ່າກຳນົດຮຸ້ນລະ 4,000 ກີບ, ເປັນຈຳນວນ 4,904,867,060,000 ກີບ, ແບ່ງອອກເປັນ 1,226,216,765 ຮຸ້ນ, ມູນ ຄ່າກຳນົດຮຸ້ນລະ 4,000 ກີບ ໂດຍການອອກຮຸ້ນໃໝ່ຈຳນວນ 357,619,715 ຮຸ້ນ, ມູນຄ່າກຳນົດຮຸ້ນລະ 4,000 ກີບ ເພື່ອ ສະເໜີຂາຍຕໍ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມຂອງບໍລິສັດ ແລະ ເພື່ອການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ ຕໍ່ ຟຟລ ແລະ ຕໍ່ມວນຊົນ ຕາມ ແຜນການຂາຍຮຸ້ນດັ່ງນີ້:

ສ່ວນທີ 1: ການສະເໜີຂາຍຕໍ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມຕາມສັດສ່ວນການຖືຮຸ້ນ (Rights Offering ຫຼື RO)

ຈຳນວນຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ RO ເທົ່າກັບ 217,149,263 ຮຸ້ນ, ມີລາຄາສະເໜີຂາຍເທົ່າກັບ 4,300 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ ໂດຍ ຟຟລ ເຊິ່ງເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນເດີມຂອງບໍລິສັດ ມີສິດຈອງຊື້ຈຳນວນ 162,862,011 ຮຸ້ນ ແລະ ຊຳລະຄ່າ ຈອງຊື້ຮຸ້ນດ້ວຍຮຸ້ນບາງສ່ວນທີ່ ຟຟລ ຖືຢູ່ໃນໂຄງການ IPP.

ສ່ວນທີ 2: ການສະເໜີຂາຍຕໍ່ມວນຊົນ (Public Offering ຫຼື PO)

ຈຳນວນຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ PO ຈຳນວນບໍ່ເກີນ 140,470,452 ຮຸ້ນ ລວມກັບຈຳນວນຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ RO ທີ່ເຫຼືອໃນສ່ວນທີ 1, ມີລາຄາສະເໜີຂາຍບໍ່ຫຼຸດ 4,800 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ ໂດຍທີ່ ຟຟລ ຈະຈອງຊື້ຮຸ້ນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍຕໍ່ມວນຊົນຈຳນວນບໍ່ເກີນ 105,352,839 ຮຸ້ນ ແລະ ຊຳລະຄ່າຈອງຊື້ຮຸ້ນດ້ວຍຮຸ້ນບາງສ່ວນທີ່ ຟຟລ ຖືຢູ່ໃນໂຄງການ IPP.

ໃນນີ້, ການເພີ່ມທຶນຈົດທະບຽນຄັ້ງນີ້ກຳນົດໃຫ້ຊຳລະໂດຍວິທີດັ່ງລຸ່ມນີ້:

- (1) ຮຸ້ນສາມັນຈຳນວນບໍ່ເກີນ 89,404,865 ຮຸ້ນ ໃຫ້ຊຳລະເປັນເງິນ; ແລະ
- (2) ຮຸ້ນສາມັນຈຳນວນບໍ່ເກີນ 268,214,850 ຮຸ້ນ ໃຫ້ຊຳລະດ້ວຍຮຸ້ນທີ່ ຟຟລ ຖືຄອງຢູ່ໃນ 4 ບໍລິສັດ ດັ່ງນີ້:
 - (2.1) ຮຸ້ນສາມັນຈຳນວນບໍ່ເກີນ 184,962,489 ຮຸ້ນ ໃຫ້ຊຳລະດ້ວຍຮຸ້ນທີ່ ຟຟລ ຖືຄອງຢູ່ໃນ ບໍລິສັດ ເທີນ-ທັນບູນ ພາວເວີ ຈຳກັດ ຈຳນວນ 489,783 ຮຸ້ນ;
 - (2.2) ຮຸ້ນສາມັນຈຳນວນບໍ່ເກີນ 2,879,465 ຮຸ້ນ ໃຫ້ຊຳລະດ້ວຍຮຸ້ນທີ່ ຟຟລ ຖືຄອງຢູ່ໃນ ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ຫ້ວຍເຫາະ ຈຳກັດ ຈຳນວນ 74,209 ຮຸ້ນ;
 - (2.3) ຮຸ້ນສາມັນຈຳນວນບໍ່ເກີນ 5,321,038 ຮຸ້ນ ໃຫ້ຊຳລະດ້ວຍຮຸ້ນທີ່ ຟຟລ ຖືຄອງຢູ່ໃນ ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນ້ຳລືກ 1-2 ຈຳກັດ ຈຳນວນ 22,143 ຮຸ້ນ; ແລະ
 - (2.4) ຮຸ້ນສາມັນຈຳນວນບໍ່ເກີນ 75,051,858 ຮຸ້ນ ໃຫ້ຊຳລະດ້ວຍຮຸ້ນທີ່ ຟຟລ ຖືຄອງຢູ່ໃນ ບໍລິສັດ ໄຟຟ້ານ້ຳຢືມ2 ຈຳກັດ ຈຳນວນ 163,428,275 ຮຸ້ນ.

2. ຮຸ້ນທຶນ

ໃນວັນທີທີ່ລະບຸໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້, ບໍລິສັດມີທຶນຈົດທະບຽນ 3,474,388,200,000 ກີບ ປະກອບມີຮຸ້ນສາມັນ 868,597,050 ຮຸ້ນ, ແຕ່ລະຮຸ້ນມີມູນຄ່າກຳນົດ 4,000 ກີບ, ເຊິ່ງຮຸ້ນທັງໝົດດັ່ງກ່າວ ໄດ້ຖອກຢ່າງຄົບຖ້ວນ ແລະ ຖືກສົ່ງມອບຕາມລະບຽບຂອງຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ ເພື່ອໃຫ້ສາມາດດຳເນີນການຊື້ຂາຍກັນຢ່າງເສລີໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວໄດ້.

ພາຍຫຼັງການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ, ບໍລິສັດຈະຍື່ນຄຳຮ້ອງຂໍຈົດທະບຽນຮຸ້ນເພີ່ມທຶນຢູ່ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ ຫຼັງຈາກຂຶ້ນທະບຽນການເພີ່ມທຶນກັບກະຊວງອຸດສາຫະກຳ ແລະ ການຄ້າ ແລະ ໄດ້ຮັບທະບຽນວິສາຫະກິດສະບັບດັດແກ້ຈາກກະຊວງອຸດສາຫະກຳ ແລະ ການຄ້າ. ບໍລິສັດຄາດວ່າ ຄຳຮ້ອງຂໍຈົດທະບຽນຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ ຈະໄດ້ຮັບອະນຸມັດ ເຊິ່ງການຈະໄດ້ຮັບອະນຸມັດ ຫຼື ບໍ່ນັ້ນ ແມ່ນຂຶ້ນກັບການປະຕິບັດ ແລະ ເງື່ອນໄຂຂອງບໍລິສັດຕາມກົດລະບຽບຂອງຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ.

3. ການໂອນຮຸ້ນ

ຕາມກົດໝາຍວິສາຫະກິດ, ການໂອນຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດມະຫາຊີນຈະສໍາເລັດລົງເມື່ອຜູ້ໂອນໄດ້ສະຫຼັກ ຫຼັງໃບຮຸ້ນ ໂດຍກຳນົດຊື່ຂອງຜູ້ຮັບໂອນ ພ້ອມດ້ວຍຊື່ ແລະ ລາຍເຊັນຂອງພວກກ່ຽວ ແລະ ຜູ້ໂອນໄດ້ມອບໃບຮຸ້ນ ໃຫ້ຜູ້ຮັບໂອນ. ການໂອນຮຸ້ນຈະມີຜົນໃຊ້ໄດ້ກໍ່ຕໍ່ເມື່ອບໍລິສັດໄດ້ຮັບຄໍາຮ້ອງຂໍໃຫ້ຂຶ້ນທະບຽນການໂອນ. ພາຍຫຼັງບໍລິສັດ ຂຶ້ນທະບຽນການໂອນຮຸ້ນແລ້ວ, ການໂອນຮຸ້ນຈະມີຜົນຕໍ່ບຸກຄົນພາຍນອກ. ນອກຈາກນີ້ ຍ້ອນວ່າຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດທີ່ອອກ ແລ້ວທັງໝົດຈະໄດ້ມີການຊື້ຂາຍຜ່ານຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ ດັ່ງນັ້ນ ການໂອນຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດຈະແມ່ນຂຶ້ນກັບການ ປະຕິບັດຕາມກົດລະບຽບຕ່າງໆ ຂອງຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ.

4. ຂໍ້ຈຳກັດໃນການຖືຮຸ້ນໂດຍຄົນຕ່າງປະເທດ

ກົດໝາຍລາວກຳນົດໃຫ້ທຸລະກິດບາງປະເພດມີຂໍ້ຈຳກັດໃນການຖືຮຸ້ນໂດຍຄົນຕ່າງປະເທດ ຫຼື ຕ້ອງ ຮັກສາອັດຕາສ່ວນການຖືຮຸ້ນຂອງພົນລະເມືອງລາວຕາມທີ່ກຳນົດໄວ້ ແຕ່ທຸລະກິດການຜະລິດໄຟຟ້າເປັນທຸລະກິດ ສໍາປະທານ ເຊິ່ງກົດໝາຍບໍ່ໄດ້ຈຳກັດການຖືຮຸ້ນໂດຍບຸກຄົນທີ່ບໍ່ແມ່ນພົນລະເມືອງລາວ. ພ້ອມດຽວກັນ, ກົດໝາຍ ວິສາຫະກິດ ກໍ່ບໍ່ໄດ້ຈຳກັດອັດຕາສ່ວນການຖືຮຸ້ນໃນບໍລິສັດຂອງບຸກຄົນທີ່ບໍ່ແມ່ນພົນລະເມືອງລາວ. ຢ່າງໃດກໍ່ດີ, ໃນທາງ ປະຕິບັດ ລັດຖະບານລາວອາດຈະບໍ່ອະນຸຍາດໃຫ້ບຸກຄົນທີ່ບໍ່ແມ່ນພົນລະເມືອງລາວຖືຮຸ້ນສາມັນສ່ວນຫຼາຍຂອງບໍລິສັດ.

ອີງຕາມກົດລະບຽບບໍລິສັດ ຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດສາມາດໂອນໄດ້ໂດຍບໍ່ມີຂໍ້ຈຳກັດ ເວັ້ນແຕ່ການໂອນຮຸ້ນ ນັ້ນຈະເປັນເຫດໃຫ້ມີບຸກຄົນ ຫຼື ນິຕິບຸກຄົນຕ່າງປະເທດຖືຮຸ້ນຢູ່ໃນບໍລິສັດຫຼາຍກວ່າຈຳນວນທີ່ໄດ້ກຳນົດໄວ້ໃນຂໍ້ຕົກລົງ ຂອງ ຄລຕ ລາວ ແລະ/ຫຼື ລະບຽບກົດໝາຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ເຊິ່ງປະຈຸບັນມີຂໍ້ຕົກລົງຂອງ ຄລຕ ເລກທີ 021/ຄລຕ ວ່າດ້ວຍ ການເພີ່ມສັດສ່ວນການຖືຄອງຮຸ້ນຂອງນັກລົງທຶນຕ່າງປະເທດໃນບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊີນ, ລົງວັນທີ 5 ມັງກອນ 2012 ອະນຸຍາດໃຫ້ນັກລົງທຶນຕ່າງປະເທດຖືຄອງຮຸ້ນໃນບໍລິສັດໄດ້ບໍ່ເກີນ 20 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຈຳນວນຮຸ້ນທັງ ໝົດ ໃນນັ້ນ, ນັກລົງທຶນຕ່າງປະເທດປະເພດບຸກຄົນສາມາດຖືຄອງໄດ້ບໍ່ເກີນ 1 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຈຳນວນຮຸ້ນທັງໝົດແລະ ນັກລົງທຶນຕ່າງປະເທດປະເພດສະຖາບັນ ຫຼື ນິຕິບຸກຄົນ ສາມາດຖືຄອງໄດ້ບໍ່ເກີນ 5 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຈຳນວນຮຸ້ນທັງໝົດ.

5. ເງິນປັນຜົນ

ການແບ່ງເງິນປັນຜົນຕ້ອງໄດ້ຮັບການຕົກລົງເຫັນດີລ່ວງໜ້າຂອງກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ ແລະ ແບ່ງປັນໃຫ້ແຕ່ລະຮຸ້ນໃນອັດຕາສ່ວນທີ່ເທົ່າກັນ.

ຕາມກົດໝາຍວິສາຫະກິດ, ບໍລິສັດຈະບໍ່ແບ່ງເງິນປັນຜົນ ຖ້າຍັງມີການຂາດທຶນຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງໃນຊຸມ ປີຜ່ານມາ. ນອກນັ້ນ, ບໍລິສັດຕ້ອງຫັກ 10 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງກຳໄລສຸດທິ ເຂົ້າຄັງເງິນສຳຮອງຕາມກົດໝາຍ ແລະ ຄັງເງິນສຳຮອງອື່ນໆ (ຖ້າມີ) ພາຍຫຼັງທີ່ໄດ້ຫັກເງິນຂາດທຶນຕໍ່ເນື່ອງອອກໄປແລ້ວ. ບໍລິສັດສາມາດໂຈະການຫັກ ຜົນກຳໄລສຸດທິເຂົ້າຄັງສຳຮອງດັ່ງກ່າວ ເມື່ອຄັງສຳຮອງມີເງິນສະສົມໄດ້ເຄື່ອງໜຶ່ງຂອງທຶນຈົດທະບຽນຂອງບໍລິສັດແລ້ວ ເວັ້ນແຕ່ວ່າກົດລະບຽບບໍລິສັດໄດ້ກຳນົດໄວ້ຢ່າງອື່ນ.

0

6. ກອງປະຊຸມທົ່ວໄປຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ

ຕາມກົດໝາຍວິສາຫະກິດ ແລະ ກົດລະບຽບບໍລິສັດ, ສະພາຜູ້ອຳນວຍການຂອງບໍລິສັດຈະຮຽກກອງປະຊຸມສາມັນຜູ້ຖືຮຸ້ນ ພາຍໃນ 4 ເດືອນນັບຈາກມີສຸດທ້າຍຂອງປີການເງິນທີ່ສິ້ນສຸດລົງວັນທີ 31 ທັນວາ. ສະພາຜູ້ອຳນວຍການສາມາດຮຽກປະຊຸມວິສາມັນຜູ້ຖືຮຸ້ນ ຖ້າເຫັນວ່າມີຄວາມຈຳເປັນ ເຊັ່ນ ກໍລະນີຕຳແໜ່ງຜູ້ກວດສອບ ບັນຊີວ່າງລົງ ຫຼື ຜູ້ອຳນວຍການເກີນກວ່າເຄິ່ງໜຶ່ງເຫັນດີໃຫ້ເປີດກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນ, ຜູ້ຖືຮຸ້ນຍື່ນຄຳຮ້ອງຟ້ອງ ແລະ ສານສົ່ງໃຫ້ເປີດກອງປະຊຸມ ແລະ ຜູ້ຖືຮຸ້ນຢ່າງໜ້ອຍເທົ່າກັບ 20 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຈຳນວນຮຸ້ນທີ່ຖອກແລ້ວທັງໝົດ ສະເໜີເປັນລາຍລັກອັກສອນໂດຍແຈ້ງຈຸດປະສົງຂໍເປີດກອງປະຊຸມ. ພາຍຫຼັງໄດ້ຮັບການສະເໜີ, ສະພາຜູ້ອຳນວຍການກໍ່ຕ້ອງເປີດກອງປະຊຸມວິສາມັນຜູ້ຖືຮຸ້ນ ພາຍໃນ 30 ວັນ ຈາກວັນໄດ້ຮັບການສະເໜີ.

ໜັງສືແຈ້ງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນຕ້ອງສົ່ງໂດຍກົງ ຫຼື ຜ່ານລະບົບສື່ສານທີ່ເໝາະສົມໃຫ້ແກ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ ທຸກຄົນຢ່າງໜ້ອຍ 5 ວັນລັດຖະການ ກ່ອນວັນເປີດກອງປະຊຸມ.

ອົງປະຊຸມຂອງກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ ຕ້ອງມີຜູ້ຖືຮຸ້ນເຂົ້າຮ່ວມຢ່າງໜ້ອຍ 2 ຄົນ ແລະ ຕ້ອງມີຈຳນວນຮຸ້ນເກີນເຄິ່ງໜຶ່ງຂອງຈຳນວນຮຸ້ນທີ່ຖອກແລ້ວທັງໝົດ.

7. ສິດລົງຄະແນນສຽງ

ໂດຍທົ່ວໄປ, ຜູ້ຖືຮຸ້ນມີໜຶ່ງສຽງຕໍ່ຮຸ້ນ. ກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນສາມາດລົງມະຕິດ້ວຍຄະແນນສຽງຫຼາຍກວ່າເຄິ່ງໜຶ່ງຂອງຈຳນວນສຽງທີ່ເຂົ້າຮ່ວມກອງປະຊຸມ. ແຕ່ບາງບັນຫາຕ້ອງໄດ້ຮັບມະຕິສະເພາະ ເຊິ່ງຈະຕ້ອງໄດ້ຮັບສຽງຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ ຫຼື ຜູ້ຕາງໜ້າຜູ້ຖືຮຸ້ນ ຢ່າງໜ້ອຍສອງສ່ວນສາມຂອງຜູ້ເຂົ້າຮ່ວມປະຊຸມ ແລະ ຕ້ອງມີຢ່າງໜ້ອຍ 80 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງຈຳນວນຮຸ້ນທີ່ຖອກແລ້ວທັງໝົດ ເຊັ່ນ;

- (i) ການລົງຄະແນນສຽງໃນບັນຫາຕາມທີ່ໄດ້ກຳນົດໄວ້ໃນກົດໝາຍວິສາຫະກິດ;
- (ii) ການປ່ຽນແປງກົດລະບຽບບໍລິສັດ ແລະ ສັນຍາສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ;
- (iii) ການເພີ່ມທຶນ ຫຼື ການຫຼຸດທຶນ;
- (iv) ການຄວບ ຫຼື ການຍຸບເລີກບໍລິສັດ;
- (v) ການຂາຍ ຫຼື ໂອນກິດຈະການທັງໝົດ ຫຼື ບາງສ່ວນທີ່ມີຄວາມສຳຄັນຂອງບໍລິສັດ ໃຫ້ບຸກຄົນອື່ນ; ແລະ
- (vi) ການຊື້ ຫຼື ຮັບໂອນກິດຈະການຂອງວິສາຫະກິດອື່ນ.

ໂດຍອີງຕາມກົດໝາຍວິສາຫະກິດ, ຜູ້ຖືຮຸ້ນໃດໜຶ່ງອາດຈະຖືກຈຳກັດສິດໃນການລົງຄະແນນສຽງ ຖ້າຫາກຜູ້ຖືຮຸ້ນນັ້ນມີສ່ວນໄດ້ເສຍ ຫຼື ມີຜົນປະໂຫຍດໂດຍກົງກັບບັນຫາທີ່ລົງຄະແນນສຽງຮັບຮອງ ໂດຍການກຳນົດຜູ້ຖືຮຸ້ນໃນເລື່ອງນີ້ ແມ່ນໃຫ້ກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນຕົກລົງກັນເອງວ່າຜູ້ຖືຮຸ້ນນັ້ນຈະຖືກຈຳກັດສິດ ຫຼື ບໍ່. ດັ່ງນັ້ນ, ຖ້າໃນກໍລະນີທີ່ບໍລິສັດຈະຊື້ຊຸບສິນໃນອະນາຄົດຈາກ ຟຟລ ພາຍຫຼັງການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເພີ່ມທຶນນີ້, ຟຟລ ອາດຖືກຈຳກັດສິດໃນການລົງຄະແນນສຽງໃນກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນໃນເລື່ອງທີ່ກ່ຽວພັນກັບການຂາຍຊຸບສິນໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ ຍ້ອນວ່າ ຟຟລ

ຈະແມ່ນມີຜົນປະໂຫຍດໂດຍກົງກັບການຂາຍຊັບສິນຍົກເວັ້ນແຕ່ກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນຈະຕົກລົງກັນໃຫ້ ຟຟລ ລົງ
ຄະແນນສູງໃນເລື່ອງດັ່ງກ່າວໄດ້. ໃນກໍລະນີທີ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນບໍ່ສາມາດຕົກລົງກັນໄດ້, ຜູ້ຖືຮຸ້ນອາດຈະບໍ່ສາມາດມີມະຕິ
ອະນຸມັດໃຫ້ລົງທຶນຊື້ຊັບສິນໃນອະນາຄົດຈາກ ຟຟລ ໄດ້ ຍ້ອນວ່າມະຕິສໍາລັບການເພີ່ມທຶນແມ່ນຕ້ອງມີສູງເທັ່ນດີຂອງ
ຜູ້ຖືຮຸ້ນ ຫຼື ຜູ້ຕາງໜ້າຜູ້ຖືຮຸ້ນຢ່າງໜ້ອຍສອງສ່ວນສາມຂອງຜູ້ເຂົ້າຮ່ວມປະຊຸມ ແລະ ມີຢ່າງໜ້ອຍ 80 ສ່ວນຮ້ອຍຂອງ
ຈຳນວນຮຸ້ນທີ່ຖອກແລ້ວທັງໝົດ.

8. ສິດຮັບການສະເໜີກ່ອນຜູ້ອື່ນ ແລະ ການອອກຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນ

ກົດໝາຍວິສາຫະກິດກຳນົດວ່າ ການເພີ່ມທຶນຂອງບໍລິສັດຈະຕ້ອງໄດ້ຮັບການຕົກລົງເທັ່ນດີຂອງ
ຜູ້ຖືຮຸ້ນ. ຜູ້ຖືຮຸ້ນມີສິດຊື້ຮຸ້ນເພີ່ມທຶນຕາມລຳດັບບູລິມະສິດ. ຮຸ້ນເພີ່ມທຶນຈະໄດ້ສະເໜີຂາຍໃຫ້ຜູ້ຖືຮຸ້ນຕາມອັດຕາສ່ວນ
ຮຸ້ນທີ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນແຕ່ລະຄົນຖືກ່ອນ. ຮຸ້ນເພີ່ມໃດທີ່ບໍ່ໄດ້ຊື້ພາຍໃນກຳນົດເວລາທີ່ວາງໄວ້ ຫຼື ທີ່ຜູ້ຖືຮຸ້ນປະຕິເສດການຊື້
ຮຸ້ນຕາມອັດຕາສ່ວນຂອງຕົນ ກໍ່ຈະສາມາດສະເໜີຂາຍໃຫ້ຜູ້ຖືຮຸ້ນອື່ນທີ່ສົນໃຈຊື້. ຈາກນັ້ນ, ຜູ້ອຳນວຍການຂອງບໍລິສັດ
ຈະມີສິດຊື້ຮຸ້ນສ່ວນທີ່ເຫຼືອ ແລະ ຮຸ້ນສ່ວນທີ່ຍັງເຫຼືອ ກໍ່ຈະສະເໜີຂາຍໃຫ້ບຸກຄົນພາຍນອກ.

ອີງຕາມມະຕິຕົກລົງ ຄສພຊ ວ່າດ້ວຍວຽກງານຫຼັກຊັບ ແລະ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ ປີ 2010, ບໍລິສັດໄດ້ຮັບ
ການຍົກເວັ້ນໃນເລື່ອງບູລິມະສິດຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ ໃນການໄດ້ສິດຮັບການສະເໜີກ່ອນຜູ້ອື່ນ ຕາມທີ່ກຳນົດໄວ້ໃນ
ກົດໝາຍວິສາຫະກິດ ສໍາລັບການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນເທື່ອນີ້ ແລະ ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດຕໍ່ມວນຊົນທຸກໆ ຄັ້ງ
ແລະ ການສະເໜີຂາຍຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດໃດໜຶ່ງທີ່ໄດ້ຈົດທະບຽນໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ. ຢ່າງໃດກໍ່ດີ ອີງຕາມກົດໝາຍ
ວິສາຫະກິດ, ບໍລິສັດຕ້ອງຮຽກປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນເພື່ອຂໍອະນຸມັດໃນເລື່ອງການເພີ່ມທຶນຂອງບໍລິສັດໃນທຸກໆ ຄັ້ງ.

ກົດໝາຍວິສາຫະກິດ ຍັງກຳນົດໃຫ້ບໍລິສັດຂຶ້ນທະບຽນການເພີ່ມທຶນກັບເຈົ້າໜ້າທີ່ທະບຽນວິສາຫະ
ກິດທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ພາຍໃນ 10 ວັນລັດຖະການ ນັບແຕ່ວັນທີ່ໄດ້ກຳນົດໃຫ້ຊຳລະຮຸ້ນທີ່ຈອງໄວ້. ນອກຈາກນີ້, ບໍລິສັດຈະ
ແຈ້ງໃຫ້ມວນຊົນຮັບຮູ້ເຖິງການຂຶ້ນທະບຽນການເພີ່ມທຶນຢ່າງໜ້ອຍໜຶ່ງຄັ້ງ ພາຍໃນ 10 ວັນລັດຖະການ ນັບແຕ່ວັນ
ທີ່ໄດ້ຂຶ້ນທະບຽນປ່ຽນແປງທຶນ.

9. ບົດລາຍງານການເງິນ

ກົດໝາຍວິສາຫະກິດກຳນົດໃຫ້ສະພາຜູ້ອຳນວຍການຮ່ວມມືກັບຜູ້ກວດສອບບັນຊີ ໂດຍໃຫ້ລະບຸແຈ້ງ
ກ່ຽວກັບແຫຼ່ງ ແລະ ຄວາມຊັດເຈນຂອງຕົວເລກ ແລະ ຂໍ້ມູນທີ່ລະບຸໃນໃບສະຫຼຸບຊັບສິນຂອງບໍລິສັດກ່ອນສະເໜີຜ່ານ
ກອງປະຊຸມຜູ້ຖືຮຸ້ນເພື່ອພິຈາລະນາຮັບຮອງ. ໃບສະຫຼຸບຊັບສິນຂອງບໍລິສັດຕ້ອງໄດ້ຮັບການຢັ້ງຢືນຈາກຜູ້ກວດສອບ
ບັນຊີ ແລະ ການຕົກລົງຮັບຮອງໂດຍກອງປະຊຸມສາມັນຜູ້ຖືຮຸ້ນ.

ນອກຈາກນີ້ດໍາລັດຫຼັກຊັບ ກຳນົດໃຫ້ບໍລິສັດກຽມ ແລະ ສະເໜີບົດລາຍງານການເງິນປະຈຳປີທີ່ຜ່ານ
ການກວດສອບແລ້ວ ແລະ ບົດລາຍງານການເງິນປະຈຳໄຕມາດທີ່ຜ່ານການກວດກາແລ້ວຕໍ່ ສຄລຕ. ນອກຈາກນີ້,
ບໍລິສັດຍັງຕ້ອງປະຕິບັດຕາມຂໍ້ກຳນົດອື່ນຂອງຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ.

10. ສິດໃນການຊຳລະສະສາງ

ໃນກໍລະນີຊຳລະສະສາງ, ຊັບສິນສ່ວນເຫຼືອ ພາຍຫຼັງແຈກຢາຍໃຫ້ເຈົ້າໜີ້ຢ່າງຄົບຖ້ວນແລ້ວຈະໄດ້ແຈກຢາຍລະຫວ່າງຜູ້ຖືຮຸ້ນຕາມອັດຕາສ່ວນຈຳນວນຮຸ້ນທີ່ໄດ້ຖື.

11. ການຊື້ຮຸ້ນຄືນຂອງບໍລິສັດ

ກົດໝາຍວິສາຫະກິດ ຫ້າມບໍລິສັດຊື້ຮຸ້ນຂອງຕົນເອງຄືນ.

12. ທະບຽນຜູ້ຖືຮຸ້ນ

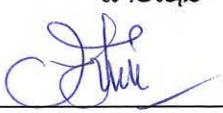
ນາຍທະບຽນຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດຈະບັນທຶກຊື່ຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນໄວ້ໃນປຶ້ມບັນຊີທະບຽນຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ. ຂໍ້ມູນກ່ຽວກັບຜູ້ຖືຮຸ້ນຈະຢູ່ໃນປຶ້ມບັນຊີທະບຽນຜູ້ຖືຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ ແລະ ຈະຖືວ່າເປັນຫຼັກຖານທີ່ຖືກຕ້ອງທີ່ໃຊ້ອ້າງອີງເຖິງສິດໃນຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ.

ພາກທີ 3
ການຮັບຮອງຄວາມຖືກຕ້ອງຂອງຂໍ້ມູນ

1. ການຮັບຮອງຄວາມຖືກຕ້ອງຂອງຂໍ້ມູນໃນສ່ວນຂອງບໍລິສັດ

ຂ້າພະເຈົ້າໄດ້ກວດກາຂໍ້ມູນໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບພາສາລາວແລ້ວ ແລະດ້ວຍຄວາມລະມັດລະວັງ ໃນຖານະ ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່. ຂ້າພະເຈົ້າຂໍຮັບຮອງວ່າ ຂໍ້ມູນດັ່ງກ່າວນີ້ມີຄວາມຖືກຕ້ອງ ແລະ ຄົບຖ້ວນ.

ໃນການນີ້, ເພື່ອເປັນຫຼັກຖານວ່າເອກະສານທັງໝົດເປັນເອກະສານຊຸດດຽວກັນກັບທີ່ຂ້າພະເຈົ້າໄດ້ຮັບຮອງ ຄວາມຖືກຕ້ອງແລ້ວ. ຂ້າພະເຈົ້າໄດ້ມອບໝາຍໃຫ້ ທ່ານ ບຸນອຸ້ມ ສີວັນເພັງ ເປັນຜູ້ເຊັນຫຍໍ້ກຳກັບເອກະສານນີ້ໄວ້ໃນທຸກ ໜ້າດ້ວຍ. ຫາກເອກະສານໃດບໍ່ໄດ້ມີການເຊັນຫຍໍ້ຊື່ຂອງ ທ່ານ ບຸນອຸ້ມ ສີວັນເພັງ ກຳກັບໄວ້, ຂ້າພະເຈົ້າຈະຖືວ່າ ເອກະສານນັ້ນບໍ່ແມ່ນເປັນຂໍ້ມູນທີ່ຂ້າພະເຈົ້າໄດ້ຮັບຮອງຄວາມຖືກຕ້ອງ.

ຊື່	ຕຳແໜ່ງ	ລາຍເຊັນ
1. ທ່ານ ບຸນອຸ້ມ ສີວັນເພັງ	ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່	

ການລົງນາມຂອງສະພາຜູ້ອຳນວຍການຂອງບໍລິສັດ

ຊື່	ຕຳແໜ່ງ	ລາຍເຊັນ
1. ທ່ານ ຄຳມະນີ ອິນທິລາດ	ປະທານສະພາຜູ້ອຳນວຍການ	
2. ທ່ານ ສີສະຫວາດ ທິຣະວົງ	ຮອງປະທານສະພາຜູ້ອຳນວຍການ	
3. ທ່ານບຸນອຸ້ມ ສີວັນເພັງ	ຜູ້ອຳນວຍການ ແລະ ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່	
4. ທ່ານ ນາງ ລັດຕະນາ ປະທຸມວັນ	ຜູ້ອຳນວຍການ ແລະ ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ ສາຍຜະລິດ	
5. ທ່ານ ບຸນມາ ມະນີວົງ	ຜູ້ອຳນວຍການ	
6. ທ່ານ ນາງ ວານິດາ ສະຫວັດດີ	ຜູ້ອຳນວຍການ	



7. ທ່ານ ສີຈາດ ບຸດຊາກິດຕິລາດ

ຜູ້ອຳນວຍການ



8. ຮສ. ດຣ. ກອງສີ ແສງມະນີ

ຜູ້ອຳນວຍການອິດສະຫຼະ



9. ຮສ. ດຣ. ຄຳລືຊາ ນວນສະຫວັນ

ຜູ້ອຳນວຍການອິດສະຫຼະ



10. ຮສ. ຄຳເຜີຍ ພິມມະຈັນ

ຜູ້ອຳນວຍການອິດສະຫຼະ



ການລົງນາມຂອງຝ່າຍການກວດສອບ

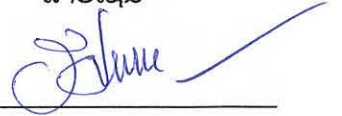
ຊື່

ຕຳແໜ່ງ

ລາຍເຊັນ

1. ທ່ານ ບຸນອຸ້ມ ສີວັນເພັງ

ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່



ການລົງນາມຂອງຝ່າຍການບັນຊີ

ຊື່

ຕຳແໜ່ງ

ລາຍເຊັນ

1. ທ່ານ ດຣ. ບຸນສະຫຼອງ ສຸດທິດາຣາ

ຮອງຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ ສາຍການເງິນ



2. ການຮັບຮອງຄວາມຖືກຕ້ອງຂອງຂໍ້ມູນໃນສ່ວນຂອງບໍລິສັດຫຼັກຊັບ

ໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ ເປັນສ່ວນໜຶ່ງຂອງເອກະສານປະກອບສໍານວນຄໍາຮ້ອງຂໍອອກຮຸ້ນຂອງ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ເຊິ່ງ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ແລະ ບໍລິສັດຫຼັກຊັບ ທຄຕລ-ກທ ຈຳກັດ ຮ່ວມກັນ ສ້າງຂຶ້ນບົນພື້ນຖານສັນຍາການໃຫ້ຄໍາປຶກສາ ແລະ ຄໍາປະກັນການຈຳໜ່າຍ.

ຂ້າພະເຈົ້າ ຮັບປະກັນວ່າ ການວິເຄາະ, ການຕີເຫຼັ້ມຄ່າ ແລະ ການໃຊ້ສໍານວນຄໍາສັບໃນໜັງສືຊວນຊື້ສະບັບນີ້ ມີ ຄວາມຖືກຕ້ອງ, ຄົບຖ້ວນ ບົນພື້ນຖານຂໍ້ມູນຂ່າວສານທີ່ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ສະໜອງໃຫ້

ບໍລິສັດຫຼັກຊັບ ທຄຕລ-ກທ ຈຳກັດ

ຊື່

ຕຳແໜ່ງ

1. ທ່ານ ກຳພົນ ສວງບູລະນະກຸນ

ຜູ້ອຳນວຍການ



Kumpon SUANGBURANAKUL

ເອກະສານຊ້ອນທ້າຍ 1
ຕົວຢ່າງແບບຟອມໃບຈອງຊື້ຮຸ້ນ



ແບບຟອມການຈອງຊື້ຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍໃຫ້ມວນຊົນ ຂອງ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ສະເໜີຂາຍຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນໃຫ້ມວນຊົນດ້ວຍມູນຄ່າທີ່ກຳນົດໄວ້ 4,000 ກີບ ລາຄາສະເໜີຂາຍທີ່ 4,800 ກີບ ຕໍ່ຮຸ້ນ.

(ຜູ້ທີ່ຕ້ອງການຈອງຊື້ຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນຕ້ອງຈອງຈຳນວນຕ່ຳສຸດ 100 ຮຸ້ນ ແລະ ຈຳນວນທະວີຄູນ 100 ຮຸ້ນ)

ວັນທີ: _____ / _____ / _____

ໃບຈອງຮຸ້ນເລກທີ _____

ຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນ ກະລຸນາຕື່ມຂໍ້ມູນໃສ່ດ້ານລຸ່ມນີ້ໃຫ້ຄົບຖ້ວນ ຊັດເຈນ

ຊື່ ແລະ ນາມສະກຸນ(ພາສາອັງກິດ) _____ ບັນຊີຫຼັກຊັບ ເລກທີ. _____ ລະຫັດຜ່ານ _____

() ບັດປະຊາຊົນ () ບັດຕ່າງດ້າວ () ບັດສະບັບ () ໃບທະບຽນວິສະຫະກິດເລກທີ _____

ສັນຊາດ _____ ວັນເດືອນປີເກີດ _____ / _____ / _____ ອາຊີບ _____

ທີ່ຢູ່ປະຈຸບັນ _____ ປະເທດ _____

ເບີໂທລະສັບ _____ ເບີມືຖື _____

ເບີແຟັກ _____ ອີເມວ _____

ຂ້າພະເຈົ້າຂໍສະເໜີຈອງຊື້ຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນຂອງ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້:

ຈຳນວນຮຸ້ນທີ່ຈອງຊື້

ລາຄາຮຸ້ນ (ກີບ)

ຈຳນວນເງິນທີ່ຕ້ອງຈ່າຍ (ກີບ)

ຈຳນວນເງິນເປັນຕົວໜັງສື (ກີບ)

4,800

ສົ່ງຈ່າຍໃຫ້ "ບໍລິສັດຫຼັກຊັບ ທຸລະກິດ-ກາງ ຈຳກັດ ເພື່ອການຊື້ຂາຍຮຸ້ນຂອງລູກຄ້າ" ທີ່ທະນາຄານ ທຸລະກິດ ມະຫາຊົນ ບັນຊີເລກທີ. 010-4-19-00-00010.

ຖ້າຂ້າພະເຈົ້າໄດ້ຮັບການຈັດສັນຮຸ້ນ ຂ້າພະເຈົ້າເຫັນດີຕົກລົງໃຫ້ບໍລິສັດຍັງຍືນການຖືຮຸ້ນໃນຊື່ "ສູນຮັບຝາກຫຼັກຊັບລາວ" ຈຳນວນຮຸ້ນທີ່ໄດ້ຮັບການຈັດສັນຈະໄດ້ສົ່ງຕໍ່ໃຫ້ແກ່ ບໍລິສັດຫຼັກຊັບ ທຸລະກິດ-ກາງ ຈຳກັດ ເຊິ່ງຂ້າພະເຈົ້າມີບັນຊີຫຼັກຊັບກັບບໍລິສັດດັ່ງກ່າວ (ຊື່ຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນຕ້ອງຕົງກັບຊື່ບັນຊີຫຼັກຊັບ)

ຖ້າຂ້າພະເຈົ້າບໍ່ໄດ້ຮັບການຈັດສັນຈຳນວນຮຸ້ນທີ່ຈອງ, ຂ້າພະເຈົ້າເຫັນດີໃຫ້ສົ່ງເງິນຄືນໃສ່ບັນຊີຫຼັກຊັບຂອງຂ້າພະເຈົ້າທີ່ມີກັບ ບໍລິສັດຫຼັກຊັບ ທຸລະກິດ-ກາງ ຈຳກັດ.

ຂ້າພະເຈົ້າຂໍດຳເນີນການຈອງຊື້ຮຸ້ນສາມັນຂ້າງເທິງຕາມຈຳນວນທີ່ໄດ້ຮັບການຈັດສັນໃຫ້ຂ້າພະເຈົ້າ ແລະ ຈະບໍ່ຍົກເລີກການຈອງຊື້ຮຸ້ນຄັ້ງນີ້ ລວມທັງຍອມຮັບການສົ່ງເງິນຄືນໃນກໍລະນີ ການຈອງຊື້ຮຸ້ນຂອງຂ້າພະເຈົ້າຖືກປະຕິເສດດ້ວຍສາເຫດວ່າເອກະສານບໍ່ຄົບຖ້ວນຕາມທີ່ບໍລິສັດຕ້ອງການ ແລະ ສາເຫດອື່ນໆ

ລາຍເຊັນ & _____ ຜູ້ສັ່ງຈອງ

(_____)

ກະລຸນາ ຮັບຮູ້ວ່າການລົງທຶນໃນຫຼັກຊັບມີຄວາມສ່ຽງ ແລະ ທ່ານໄດ້ສຶກສາລະອຽດຂໍ້ມູນທັງໝົດກ່ອນຕັດສິນໃຈສັ່ງຈອງຮຸ້ນ.

ເອກະສານທີ່ຕ້ອງການ:

ບຸກຄົນ: () ບັດປະຈຳຕົວ (ບຸກຄົນລາວ) / () ໜັງສືເດີນທາງ (ບຸກຄົນຕ່າງປະເທດ) (ໄດ້ຮັບການຢັ້ງຢືນສຳເນົາຖືກຕ້ອງຈາກເຈົ້າຂອງບັດ)

ນິຕິບຸກຄົນ: () ບັດປະຈຳຕົວ ຫຼື ໜັງສືເດີນທາງ (ຂອງຜູ້ມີສິດລົງລາຍເຊັນ) (ໄດ້ຮັບການຢັ້ງຢືນສຳເນົາຖືກຕ້ອງຈາກເຈົ້າຂອງບັດ)

>>> ສຳລັບພະນັກງານເທົ່ານັ້ນ >>>	ຜູ້ກວດກາ: _____	ຜູ້ບັນຍັດຂໍ້ມູນ: _____
	ວັນທີ _____ / _____ / _____	ວັນທີ _____ / _____ / _____



ຜູ້ຈອງຊື້ຮຸ້ນ ກະລຸນາຕື່ມຂໍ້ມູນໃສ່ດ້ານລຸ່ມນີ້ໃຫ້ຄົບຖ້ວນ ຊັດເຈນ

ວັນທີ: _____ / _____ / _____

ໃບຈອງຮຸ້ນເລກທີ _____

ຂ້າພະເຈົ້າໄດ້ຮັບເງິນຈາກທ່ານ _____ ບັນຊີຫຼັກຊັບ ເລກທີ. _____ ລະຫັດຜ່ານ _____

ເພື່ອຈອງຊື້ຮຸ້ນສາມັນເພີ່ມທຶນທີ່ສະເໜີຂາຍໃຫ້ມວນຊົນຂອງ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ຈຳນວນ _____ ຮຸ້ນ

ຈຳນວນເງິນ (ກີບ) _____ ວັນທີຈ່າຍ: _____ / _____ / _____

ຖ້າຂ້າພະເຈົ້າໄດ້ຮັບການຈັດສັນຮຸ້ນ ຂ້າພະເຈົ້າເຫັນດີຕົກລົງໃຫ້ບໍລິສັດຍັງຍືນການຖືຮຸ້ນໃນຊື່ "ສູນຮັບຝາກຫຼັກຊັບລາວ" ຈຳນວນຮຸ້ນທີ່ໄດ້ຮັບການຈັດສັນຈະໄດ້ສົ່ງຕໍ່ໃຫ້ແກ່ ບໍລິສັດຫຼັກຊັບ ທຸລະກິດ-ກາງ ຈຳກັດ.

ຜູ້ອະນຸມັດ _____

ເອກະສານຊ້ອນທ້າຍ 2
ບົດລາຍງານການເງິນຂອງບໍລິສັດ

ບົດລາຍງານຂອງຜູ້ກວດສອບອິດສະລະ

ສະເໜີຕໍ່ສະພາບໍລິຫານ ແລະ ຜູ້ຖືຮຸ້ນ ຂອງ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ພວກຂ້າພະເຈົ້າ ໄດ້ກວດສອບເອກະສານລາຍງານການເງິນ ຂອງບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ (ບໍລິສັດ), ຊຶ່ງປະກອບມີໃບສະຫຼຸບຊັບສິມບັດ, ໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ, ໃບລາຍງານສ່ວນປ່ຽນແປງທຶນຕົນເອງຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ ແລະ ໃບລາຍງານກະແສເງິນສົດສຳປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2011 ພ້ອມທັງວິທີການບັນຊີ ທີ່ໄດ້ນຳໃຊ້ ແລະ ບົດອະທິບາຍ (ລວມເຂົ້າໃນເອກະສານລາຍງານການເງິນ). ເອກະສານລາຍງານການເງິນໄດ້ຖືກສ້າງຂຶ້ນ ຕາມທີ່ໄດ້ອະທິບາຍໃນບົດອະທິບາຍຂໍ້ທີ 2.

ຄວາມຮັບຜິດຊອບຂອງຜູ້ບໍລິຫານ ຕໍ່ເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ຜູ້ບໍລິຫານ ມີຄວາມຮັບຜິດຊອບໃນການສ້າງ ແລະ ນຳສະເໜີເອກະສານລາຍງານການເງິນເຫຼົ່ານີ້ ໃຫ້ຖືກຕ້ອງທີ່ສຸດກັບຕົວຈິງ ຕາມທີ່ໄດ້ຍົກຂຶ້ນໃນບົດອະທິບາຍ ທີ 2 ເຊັ່ນ: ການຄວບຄຸມພາຍໃນ ທີ່ຜູ້ບໍລິຫານ ໄດ້ວາງອອກຢ່າງພຽງພໍ ເພື່ອສ້າງເອກະສານລາຍງານການເງິນ ທີ່ປາສະຈາກ ການລາຍງານຜິດພາດ ອັນເນື່ອງມາຈາກການສັ່ງໂກງ ຫຼື ຂໍ້ຜິດພາດ.

ຄວາມຮັບຜິດຊອບຂອງຜູ້ກວດສອບ

ຄວາມຮັບຜິດຊອບຂອງພວກເຮົາ ແມ່ນເພື່ອສະແດງຄວາມເຫັນ ຕໍ່ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ທີ່ພວກເຮົາໄດ້ກວດສອບ. ພວກເຮົາໄດ້ດຳເນີນການກວດສອບ ຕາມມາດຕະຖານສາກົນດ້ານການກວດສອບ, ມາດຕະຖານດັ່ງກ່າວ ຮຽກຮ້ອງໃຫ້ປະຕິບັດຕາມຫຼັກຈັນຍາບັນ ແລະ ມີການວາງແຜນການກວດສອບ ເພື່ອການຮັບປະກັນ ເຖິງແມ່ນວ່າ ບົດລາຍງານ ດັ່ງກ່າວນີ້ ແມ່ນໄດ້ຖືກສ້າງຂຶ້ນ ໂດຍປາສະຈາກການລາຍງານຜິດພາດ ທີ່ມີຄວາມສຳຄັນໂດຍທຽບຖານກໍຕາມ.

ການກວດສອບຄັ້ງນີ້ ໄດ້ກວດສອບເອກະສານຫຼັກຖານ ກ່ຽວກັບ ຈຳນວນເງິນ ແລະ ການເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນ ໃນ ເອກະສານລາຍງານການເງິນເຫຼົ່ານີ້. ການເລືອກເຟັ້ນລາຍການເພື່ອທົດສອບ ຂຶ້ນກັບການປະເມີນຂອງຜູ້ກວດສອບ ຊຶ່ງປະກອບດ້ວຍ ການປະເມີນຄວາມສ່ຽງຂອງການລາຍງານຜິດພາດທີ່ມີຄວາມສຳຄັນໂດຍທຽບຖານ ຂອງເອກະສານ ລາຍງານການເງິນ ຫຼືວ່າ ເນື່ອງຈາກການລໍ້າໂກງ ຫຼື ຂໍ້ຜິດພາດ. ໃນການປະເມີນຄວາມສ່ຽງເຫຼົ່ານີ້, ຜູ້ກວດສອບ ໄດ້ປະ ເມີນລາຄາລະບົບການຄວບຄຸມພາຍໃນ ທີ່ພົວພັນເຖິງການສະເໜີຂໍ້ມູນເອກະສານລາຍງານການເງິນຂອງບໍລິສັດ ເພື່ອກຳນົດຂັ້ນຕອນໃນການກວດສອບ ທີ່ແທດເໝາະກັບສະພາບຕົວຈິງ, ແຕ່ບໍ່ມີຈຸດປະສົງ ເພື່ອສະແດງຄວາມເຫັນ ກ່ຽວກັບ ປະສິດທິພາບຂອງການຄວບຄຸມພາຍໃນຂອງບໍລິສັດ. ໃນການກວດສອບຄັ້ງນີ້ ຍັງໄດ້ປະເມີນລາຄາ ວິທີການ ບັນຊີທີ່ໄດ້ນຳໃຊ້ ແລະ ຄວາມສົມເຫດສົມຜົນຂອງຕົວເລກຄາດຄະເນປະຕິບັດ ທີ່ສ້າງຂຶ້ນໂດຍຜູ້ບໍລິຫານ ລວມທັງ ການປະເມີນ ມູນຄ່າ ໃນເອກະສານລາຍງານການເງິນຂອງບໍລິສັດ.

ພວກເຮົາເຊື່ອວ່າ ຫຼັກຖານທີ່ໄດ້ຈາກການກວດສອບ ທີ່ພວກເຮົາໄດ້ຮັບ ຈະພຽງພໍ ແລະ ສົມເຫດສົມຜົນ ເພື່ອເປັນ ພື້ນຖານ ສຳລັບການສະແດງຄຳເຫັນຂອງພວກເຮົາ.

ຄຳເຫັນ

ໃນຄຳເຫັນຂອງພວກເຮົາ ເອກະສານລາຍງານການເງິນສະບັບນີ້ໄດ້ຖືກສ້າງຂຶ້ນໃນທຸກດ້ານໂດຍສອດຄ່ອງກັບພື້ນຖານ ທີ່ໄດ້ລະບຸໄວ້ໃນບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍ ທີ 2.

ສຳລັບ ບໍລິສັດ ພຮາຍວໍເຕີເຮົ້າກູບເປີສ (ລາວ) ຈຳກັດ.



ທ່ານ ໄພບູນ ຕັນກຸນ

ຜູ້ຖືຮຸ້ນ

ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ, ສປປ ລາວ

ວັນທີ: 9 ມີນາ 2012

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ
 ບົດລາຍງານຖານະການເງິນ
 ສຳລັບປີ ສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2011

		31 ທັນວາ 2011	31 ທັນວາ 2010
	ໝາຍເຫດ	ລ້ານ ກີບ	ລ້ານ ກີບ
ຊັບສິນ			
ຊັບສິນບໍ່ໝູນວຽນ			
ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ, ສຸດທິ	4	1,982	2,382
ເງິນລົງທຶນຈ່າຍລ່ວງໜ້າ	5	434,923	-
ຊັບສິນທີ່ຢູ່ພາຍໃຕ້ການສຳປະທານ, ສຸດທິ	6	3,947,527	3,935,381
ລວມຊັບສິນບໍ່ໝູນວຽນ		4,384,432	3,937,763
ຊັບສິນໝູນວຽນ			
ເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດ	7	342,795	884,782
ເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນ	8	100,000	-
ໜີ້ຕ້ອງຮັບຈາກລູກຄ້າ ແລະ ໜີ້ຕ້ອງຮັບອື່ນໆ	9	402,764	225,367
ເຄື່ອງໃນສາງ, ສຸດທິ		3,749	4,625
ໜີ້ຕ້ອງຮັບ-ອື່ນໆ		4,832	-
ລວມຊັບສິນໝູນວຽນ		854,140	1,114,774
ລວມຍອດຊັບສິນ		5,238,572	5,052,537



ສີສະຫວາດ ທິຣະວົງ
 ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່
 9 ມີນາ 2012

ບຸນສະຫຼອງ ສຸດທິດາລາ
 ຫົວໜ້າການເງິນ
 9 ມີນາ 2012

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ
ບົດລາຍງານຖານະການເງິນ
ສຳລັບປີ ສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2011

		31 ທັນວາ 2011	31 ທັນວາ 2010
	ໝາຍເຫດ	ລ້ານ ກີບ	ລ້ານ ກີບ
ທຶນ			
ທຶນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ			
ເງິນລົງທຶນ	10	3,474,388	2,605,792
ສ່ວນເກິນມູນຄ່າຮຸ້ນ	10	15,577	-
ສຳຮອງເງິນຕາມກົດໝາຍ	11	58,408	2,051
ກຳໄລສະສົມ		371,091	18,461
ລວມທຶນ		3,919,464	2,626,304
ທັສິນ			
ທັສິນບໍ່ໝູນວຽນ			
ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ, ສຸດທິ	12	1,070,276	1,302,588
ລວມທັສິນບໍ່ໝູນວຽນ		1,070,276	1,302,588
ທັສິນໝູນວຽນ			
ທິດ້ອງສົ່ງຜູ້ສະໜອງ		874	20,258
ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ ເຖິງກຳນົດຈັດເປັນໄລຍະ ສັ້ນ	12	211,921	197,742
ທິດ້ອງສົ່ງອື່ນໆ	13	22,228	19,184
ທິດ້ອງສົ່ງ ອາກອນລາຍໄດ້	14	13,786	2,289
ທັສິນໝູນວຽນອື່ນໆ	15	23	884,172
ລວມທັສິນໝູນວຽນ		248,832	1,123,645
ລວມຍອດທັສິນ		1,319,108	2,426,233
ລວມຍອດທຶນຕົນເອງ ແລະ ທັສິນ		5,238,572	5,052,537



ສິສະຫວາດ ທິຣະວົງ
ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່
9 ມີນາ 2012


ບຸນສະຫຼອງ ສຸດທິດາລາ
ຫົວໜ້າການເງິນ
9 ມີນາ 2012

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍ ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແຕ່ ໜ້າ 8 ເຖິງ 42 ເປັນສ່ວນໜຶ່ງ ຂອງ ເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ
 ໃບລາຍງານ ຜົນໄດ້ຮັບ
 ສຳລັບ ປີສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2011

		ສຳລັບປີ ສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2011	ສຳລັບງວດ ວັນທີ 16 ທາ 31 ທັນວາ 2010
	ໝາຍເຫດ	ລ້ານ ກີບ	ລ້ານ ກີບ
ຂາຍ		881,748	37,229
ຕົ້ນທຶນໃນການຂາຍ		(204,671)	(9,768)
ກຳໄລລວມ		677,077	27,461
ລາຍຮັບອື່ນໆ		9,781	69
ຂາດທຶນອັດຕາແລກປ່ຽນ, ສຸດທິ		(3,895)	(1,739)
ກຳໄລກ່ອນຫັກລາຍຈ່າຍໃນການດຳເນີນງານ		682,963	25,791
ລາຍຈ່າຍຄຸ້ມຄອງ-ບໍລິຫານ		(48,013)	(597)
ກຳໄລຈາກການດຳເນີນງານ ກ່ອນຫັກລາຍຈ່າຍການເຊື່ອມ ແລະອາກອນກຳໄລ	16	634,950	25,194
ລາຍຈ່າຍການເງິນ	17	(41,278)	(2,393)
ກຳໄລ ກ່ອນ ອາກອນກຳໄລ		593,672	22,801
ອາກອນກຳໄລ	18	(30,104)	(2,289)
ກຳໄລສຸດທິສຳລັບປີ/ງວດ		563,568	20,512

ກຳໄລຕໍ່ຮຸ້ນ



ສະໜອງໄຟຟ້າ ທີ່ຮະວົງ

ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່

9 ມີນາ 2012

19 681.76 31.48

ບຸນສະຫຼອງ ສຸດທິດາລາ

ຫົວໜ້າການເງິນ

9 ມີນາ 2012

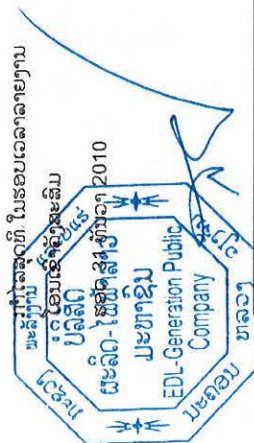
ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍ ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແຕ່ ໜ້າ 8 ເຖິງ 42 ເປັນສ່ວນໜຶ່ງ ຂອງ ເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ບໍລິສັດ ຕະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ
ໃບລາຍງານ ສ່ວນປຸງແປງທຶນຕົນເອງ ຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ
ສຳລັບປີ ສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2011

ສຳລັບປີ ສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2011					
ໝາຍເຫດ	ຮຸ້ນທຶນ/ທຶນຈົດທະບຽນ (ໝາຍເຫດ 10) ລ້ານ ກີບ	ສ່ວນເພີ່ມມູນຄ່າຮຸ້ນ (ໝາຍເຫດ 10) ລ້ານ ກີບ	ຄັງສະສົມ ຕາມລະບຽບການ (ໝາຍເຫດ 11) ລ້ານ ກີບ	ກຳໄລລົດຖ້ຳແບ່ງ ປັນ ລ້ານ ກີບ	ລວມ ລ້ານ ກີບ
ຮອດ ວັນທີ 1 ມັງກອນ 2011	2,605,792	-	2,051	18,461	2,626,304
ກຳໄລສຸດທິ ໃນຮອບເວລາລາຍງານ	-	-	-	563,568	563,568
ການອອກຮຸ້ນເພີ່ມທຶນ	868,596	15,577	-	-	884,173
ເງິນປັບຜົນຈ່າຍ	-	-	-	(154,581)	(154,581)
ໂອນເຂົ້າຄັງສະສົມ	-	-	56,357	(56,357)	-
ຮອດ 31 ທັນວາ 2011	3,474,388	15,577	58,408	371,091	3,919,464

ສຳລັບວດ ວັນທີ 16 ຫາ 31 ທັນວາ 2010

ໝາຍເຫດ	ຮຸ້ນທຶນ/ທຶນຈົດທະບຽນ ຮຸ້ນ (ໝາຍເຫດ 10) ລ້ານ ກີບ	ສ່ວນເພີ່ມມູນຄ່າຮຸ້ນ (ໝາຍເຫດ 10) ລ້ານ ກີບ	ຄັງສະສົມ ຕາມລະບຽບການ (ໝາຍເຫດ 11) ລ້ານ ກີບ	ກຳໄລລົດຖ້ຳແບ່ງ ປັນ ລ້ານ ກີບ	ລວມ ລ້ານ ກີບ
ຮອດ ວັນທີ 15 ມັງກອນ 2011	2,605,792	-	-	-	2,605,792
ກຳໄລສຸດທິ ໃນຮອບເວລາລາຍງານ	-	-	-	20,512	20,512
ກຳໄລໃນຮອບເວລາລາຍງານ	-	-	2,051	(2,051)	-
ຮອດ 31 ທັນວາ 2010	2,605,792	-	2,051	18,461	2,626,304



ສີສະຫວາດ ທິລະວົງ
ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່
9 ມີນາ 2012

ບົດອະທິບາຍຊັ້ນທ້າຍ ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແຕ່ ໜ້າ 8 ເຖິງ 42 ເປັນສ່ວນໜຶ່ງ ຂອງ ເອກະສານລາຍງານການເງິນ

ໝາຍເຫດ	ສຳລັບປີ ສິນສຸດ		ສຳລັບງວດ
	ວັນທີ 31 ທັນວາ 2011	ວັນທີ 16 ທາ	31 ທັນວາ 2010
	ລ້ານ ກີບ	ລ້ານ ກີບ	ລ້ານ ກີບ
ກະແສເງິນສົດ ຈາກ ກິດຈະກຳ ການດຳເນີນງານ			
ກຳໄລກ່ອນອາກອນ ກຳໄລ	593,672		22,801
ປັບປຸງ			
ທັກຄ່າຫຼັຍທຸກ	4	2,104	51
ຄ່າສູນເສຍມູນຄ່າ	6	151,951	4,429
ຂາດທຶນຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນ, ສຸດທິ		3,895	1,739
ລາຍຈ່າຍການເງິນ		10,815	2,393
ກະແສເງິນສົດຈາກ ການດຳເນີນງານ ກ່ອນການປ່ຽນແປງຂອງ	762,437		31,413
ທຶນໝູນວຽນ			
ການເພີ່ມຂອງໜີ້ຕ້ອງຮັບຈາກລູກຄ້າ ແລະ ໜີ້ຕ້ອງຮັບອື່ນໆ	(177,396)		(4,162)
ການຫຼຸດລົງຂອງຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ	(1,704)		-
ການການເພີ່ມ ຂອງເຄື່ອງໃນສາງ	876		(888)
ການເພີ່ມຂອງໜີ້ຕ້ອງຮັບ-ອື່ນໆ	(4,832)		-
ການຫຼຸດລົງຂອງໜີ້ຕ້ອງສົ່ງຜູ້ສະໜອງ	(19,384)		4,542
ການເພີ່ມຂອງໜີ້ຕ້ອງສົ່ງອື່ນໆ	36,590		485
ກະແສເງິນສົດ ທີ່ກຳເນີດ ຈາກການດຳເນີນງານ	596,587		31,390
ອາກອນກຳໄລ ທີ່ໄດ້ຈ່າຍ	(18,607)		-
ເງິນສົດສຸດທິຈາກກິດຈະກຳ ການດຳເນີນງານ	577,980		31,390
ກະແສເງິນສົດຈາກ ກິດຈະກຳ ການລົງທຶນ			
ການເພີ່ມຂອງເງິນລົງທຶນຈ່າຍລ່ວງໜ້າ	5	(434,923)	-
ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະສັ້ນແກ່ ຟຟລ	21	(250,000)	-
ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະສັ້ນແກ່ ຟຟລ	21	250,000	-
ຊື້ຊັບສິນບັດຄົງທີ່	6	(164,097)	-
ຊື້ເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນ	8	(100,000)	-
ເງິນສົດສຸດທິ ຈາກກິດຈະກຳ ການລົງທຶນ	(699,020)		-
ກະແສເງິນສົດຈາກ ກິດຈະກຳ ປະກອບທຶນ			
ເງິນສົດຮັບຈາກການຊື້ຮຸ້ນສາມັນ	7	884,172	884,172
ເງິນສົດຮັບລວງໜ້າຈາກການຊື້ຮຸ້ນສາມັນ	15	(884,149)	-
ການເພີ່ມຂອງເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ	12	2,574	-
ຈ່າຍເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ	12	(224,602)	(21,279)
ຈ່າຍເງິນປັນຜົນ	20	(115,936)	-
ຈ່າຍເງິນປັນຜົນ	20	(38,645)	-
ຈ່າຍດອກເບ້ຍ		(44,361)	(9,501)
ເງິນສົດສຸດທິ ຈາກກິດຈະກຳ ປະກອບທຶນ	(420,947)		853,392
ເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດ ເພີ່ມຂຶ້ນ(ຫຼຸດລົງ) ສຸດທິ		(541,987)	884,782
ເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດ ຕົ້ນງວດ		884,782	-
	7	342,795	884,782
ເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດ ຕົ້ນງວດ			
ລາຍການທີ່ບໍ່ແມ່ນເງິນສົດ			
ພະລັງງານຊື້ຮຸ້ນສິນບັດຄົງທີ່ທີ່ບໍ່ໄດ້ຈ່າຍເງິນ			15,621
ການຊື້ຊັບສິນບັດຄົງທີ່ທີ່ບໍ່ໄດ້ຮັບເງິນ			69



[Handwritten Signature]

ຫລວງ
 ສະຫວາດ ທິຣະວົງ
 ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່
 9 ມີນາ 2012

ບຸນສະຫຼອງ ສຸດທິດາລາ
 ທົວໜ້າການເງິນ
 9 ມີນາ 2012

ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍ ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ແຕ່ ໜ້າ 8 ເຖິງ 42 ເປັນສ່ວນໜຶ່ງ ຂອງ ເອກະສານລາຍງານການເງິນ

1. ຂໍ້ມູນທົ່ວໄປ

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ("ບໍລິສັດ" ຫຼື "ຜ ຟຟລ") ເປັນ ບໍລິສັດ ມະຫາຊົນ ຊຶ່ງໄດ້ຈົດທະບຽນ ເຂົ້າໃນຕະຫຼາດ ຫຼັກຊັບ ແຫ່ງ ສປປ ລາວ ແລະ ຖືກຄຸ້ມຄອງໂດຍ ສາທາລະນະລັດ ປະຊາທິປະໄຕ ປະຊາຊົນລາວ. ບໍລິສັດ ໄດ້ຖືກສ້າງຕັ້ງຂຶ້ນ ແລະ ຈົດທະບຽນ ກັບ ກະຊວງ ອຸດສາຫະກຳ ແລະ ການຄ້າ ໃນ ວັນທີ 15 ທັນວາ 2010 (ວັນສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ).

ໃນວັນທີ 15 ທັນວາ 2010, ກໍ່ຍັງແມ່ນວັນທີ ເລີ່ມດຳເນີນທຸລະກິດຂອງ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ຕາມການໂອນ ຊັບສິນ ແລະ ໜີ້ສິນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ, ສັນຍາສຳປະທານ, ສັນຍາຊື້ຂາຍໄຟຟ້າ ກັບ ລັດ ວິສາຫະກິດ ໄຟຟ້າ ລາວ (ຟຟລ) ຫຼື ບໍລິສັດແມ່.

ບໍລິສັດ ໄດ້ເລີ່ມດຳເນີນທຸລະກິດໄຟຟ້າ ນັບແຕ່ມີໂອນຊັບສິນ ຈາກບໍລິສັດ ຟຟລ ຈະໂອນຄືນໃຫ້ກັບ ລັດຖະບານ ສປປ ລາວ ຕາມການຕົກລົງ ແລະ ເງື່ອນໄຂທີ່ວາງໄວ້. ຊັບສິນຕົ້ນຕໍ ທີ່ສະເໜີໂອນ ມີເຂື່ອນ ໄຟຟ້າ 7 ແຫ່ງ ພາຍໃຕ້ການສຳປະທານ 30 ປີ ເຂື່ອນໄຟຟ້າ 7 ແຫ່ງດັ່ງກ່າວນີ້ ລວມມີເຂື່ອນນ້ຳງຸ່ມ 1, ເຂື່ອນ ນ້ຳເລິກ, ເຂື່ອນນ້ຳມັງ 3, ເຂື່ອນນ້ຳຊອງ, ເຂື່ອນເຊເຊັດ 1, ເຂື່ອນເຊເຊັດ 2 ແລະ ເຂື່ອນເຊລະບຳ.

ທີ່ຢູ່ ລົງທະບຽນ ຂອງ ບໍລິສັດ ມີດັ່ງລຸ່ມນີ້:
ຕັ້ງຢູ່ຖະໜົນ ໜອງບອນ, ບ້ານຝາຍ, ເມືອງໄຊເສດຖາ,
ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ
ຜູ້ໄປສະນີ ນຳເບີ 30901000
ສປປ ລາວ.

ໃນລະຫວ່າງເດືອນ ມັງກອນ 2012 ບໍລິສັດໄດ້ຍ້າຍຫ້ອງການໄປຢູ່ທີ່ ຖະໜົນມິດຕະພາບລາວ-ໄທ, ບ້ານທົ່ງກາງ ຜູ້ ປ.ນ 2392 ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ, ສປປ ລາວ

ບໍລິສັດໄດ້ຈົດທະບຽນເຂົ້າຕະຫຼາດຫຼັກຊັບແຫ່ງ ສປປ ລາວ ໃນວັນທີ 11 ມັງກອນ 2011 ແລະ ໄດ້ເປີດຂາຍ ຮຸ້ນຄັ້ງທຳອິດ ໃນວັນທີ 11 ມັງກອນ 2011.

ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ໄດ້ຮັບອະນຸມັດໂດຍສະພາຜູ້ອຳນວຍການ ລົງວັນທີ 9 ມີນາ 2012.

1. ຂໍ້ມູນທົ່ວໄປ (ຕໍ່)

ກ) ການສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ

ການສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ ທຳອິດແມ່ນເລີ່ມຕົ້ນຈາກ ບໍລິສັດລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ ຊຶ່ງຈັດຕັ້ງຂຶ້ນໃໝ່ດ້ານ
ທຸລະກິດພະລັງງານຈາກບໍລິສັດລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ ໂດຍການໂອນຊັບສິນທີ່ມີຢູ່ຂອງຕົນ ຕາມຂໍ້
ຕົກລົງຂອງສຳນັກງານນາຍົກລັດຖະມົນຕີ (ສນຍ) ໃນເມື່ອກ່ອນ, ເລກທີ 180 ວັນທີ 13 ທັນວາ 2010.
ສນຍ ໄດ້ອະນຸມັດສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ ເພື່ອສືບຕໍ່ດຳເນີນກິດຈະການຜະລິດໄຟຟ້າ ແລະ ການດຳ
ເນີນອື່ນໆຈຳເປັນ ແລະ ກ່ຽວຂ້ອງ. ນອກນັ້ນ ເພື່ອຈົດທະບຽນຮຸ້ນທຶນຂອງບໍລິສັດ ໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ.
ສນຍ ຍັງໄດ້ ອະນຸມັດໃຫ້ໂອນຊັບສິນ ຂອງລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການຜະລິດໄຟຟ້າ
ແລະ ຊັບສິນອື່ນໆ ທີ່ພົວພັນ ໃຫ້ກັບບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ພ້ອມທັງມີຂໍ້ຜູກພັນພາຍໃຕ້
ສັນຍາກູ້ຢືມ ແລະ ສັນຍາອື່ນໆ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການໂອນຊັບສິນ ໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ
ມະຫາຊົນ ຊຶ່ງເປັນການປະກອບທຶນ (ຊຳລະຄ່າຮຸ້ນທຶນ) ຂອງບໍລິສັດ. ນອກຈາກນີ້, ສນຍ ຍັງໄດ້ອະນຸມັດ
ການໂອນສິດ ແລະ ພັນທະ ບາງດ້ານຊຶ່ງກຳນົດໂດຍລັດຖະບານ ແຫ່ງ ສປປ ລາວ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບ
ໂຄງການໄຟຟ້າໃນປະຈຸບັນ ແລະ ອະນຸມັດ ໃຫ້ລັດວິສາຫະກິດ ໄຟຟ້າລາວ ສາມາດຂາຍຮຸ້ນໃນໂຄງການ
ພະລັງງານໄຟຟ້າໃຫ້ແກ່ບໍລິສັດ.

ສະຫຼຸບລວມແລ້ວ, ບໍລິສັດລັດວິສາຫະກິດ ໄຟຟ້າລາວ ໄດ້ໂອນເຂື່ອນໄຟຟ້າພະລັງນ້ຳ ແລະ ຊັບສິນທີ່
ກ່ຽວຂ້ອງ ເປັນຕົ້ນ: ໂຮງໄຟຟ້າ ພະລັງນ້ຳ ເຊິ່ງປະຈຸບັນຖືເປັນຊັບສິນໃຊ້ໃນການຜະລິດ ເພື່ອໃຊ້ໃນການ
ຊຳລະຄ່າຮຸ້ນ ຂອງບໍລິສັດ ຈຳນວນ 651,448,042 ຮຸ້ນ ຊຶ່ງມີມູນຄ່າຮຸ້ນລະ 4,000 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ ລວມ
2,605,792 ລ້ານກີບ ໃນວັນທີສ້າງຕັ້ງ. ຮຸ້ນດັ່ງກ່າວ ເທົ່າ 99.99% ຂອງທຶນຈົດທະບຽນຂອງບໍລິສັດ. ບໍລິສັດ
ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ໄດ້ກາຍມາເປັນ ບໍລິສັດ ໃນກຸ່ມຂອງ ຟຟລ. ຜູ້ຖືຮຸ້ນສ່ວນນ້ອຍ ມີຈຳນວນ 8
ຄົນ ເຊິ່ງແຕ່ລະຄົນຖືຮຸ້ນ 1 ຮຸ້ນ. ຊັບສິນບັດທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າ ຊຶ່ງໂອນມາຈາກ ລັດວິສາຫະກິດ
ໄຟຟ້າ ລາວ ໃຫ້ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ສັງລວມໄວ້ຢູ່ຂ້າງລຸ່ມນີ້.

ຂ) ການໂອນຊັບສິນບັດ ທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າ, ຊັບສິນອື່ນໆ, ຫຼັກສິນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ແລະ ຂອງທຸລະກິດ

ໃນມື້ສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ, ຟຟລ ໄດ້ໂອນຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດ ແລະ ຫຼັກສິນ ທີ່ພົວພັນ ຕາມມູນຄ່າໃນບັນຊີ
ໃນວັນທີ 20 ຕຸລາ 2010 ໃຫ້ກັບ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ, ບໍລິສັດ ລັດວິສາຫະກິດ
ໄຟຟ້າລາວ ຈະສືບຕໍ່ສົ່ງໄຟຟ້າ ແລະ ແຈກຢາຍໄຟຟ້າ ໂດຍໃຊ້ຊັບສິນທີ່ມີຢູ່ ໃຫ້ຜູ້ຊົມໃຊ້. ສັງລວມຊັບ
ສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດ, ຊັບສິນອື່ນໆ ແລະ ຫຼັກສິນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ດັ່ງລຸ່ມນີ້:

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ
 ບົດອະທິບາຍຊັບສິນທ້າຍເອກະສານລາຍງານການເງິນ
 ສຳລັບ ປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ 2011

1. ຂໍ້ມູນທົ່ວໄປ (ຕໍ່)

ຂ) ການໂອນຊັບສິນບັດ ທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າ, ຊັບສິນອື່ນໆ, ໜີ້ສິນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ແລະ ຂອງທຸລະກິດ (ຕໍ່)

ຊື່ສຳນັກງານ	ທີ່ຕັ້ງ	ກຳລັງຜະລິດ (ເມກາວັດ)	ພະລັງງານຕໍ່ປີ (GWh ຕໍ່ປີ)	ວັນທີເລີ່ມຜະລິດ	ມູນຄ່າສຸດທິຂອງ ຊັບສິນທີ່ໂອນ (ລ້ານ ກີບ)
	ພາກກາງ 1				
ສຳນັກງານໃຫຍ່	ວຽງຈັນ	–	–	–	220,343
ນ້ຳຖ້ຳ 1	ວຽງຈັນ	155.00	1,002.00	1971	975,835
ນ້ຳເລິກ	ວຽງຈັນ	60.00	218.00	2000	397,351
ນ້ຳມັງ 3	ວຽງຈັນ	40.00	180.00	2005	345,009
ນ້ຳຊອງ	ວຽງຈັນ	6.00	13.50	ຄາດວ່າຈະ ດຳເນີນງານໃນປີ 2012	–
	ພາກໃຕ້				
ເຊເຊັດ 1	ສາລາວັນ	45.00	180.00	1991	643,909
ເຊເຊັດ 2	ສາລາວັນ	76.00	309.00	2009	
ເຊລະບຳ	ຈຳປາສັກ	5.00	21.00	1969	23,345
ລວມ		387.00	1,923.50		2,605,792

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ແຜນການພັດທະນາພະລັງງານຂອງ ລັດວິສາຫະກິດ ໄຟຟ້າ ລາວ ໃນເດືອນ ສິງຫາ 2010

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ
ບົດອະທິບາຍຊັບສິນທ້າຍເອກະສານລາຍງານການເງິນ
ສຳລັບ ປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ 2011

1. ຂໍ້ມູນທົ່ວໄປ (ຕໍ່)

ຂ) ການໂອນຊັບສິນບັດ ທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດໄຟຟ້າ, ຊັບສິນອື່ນໆ, ໜີ້ສິນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ແລະ ຂອງທຸລະກິດ (ຕໍ່)

ລາຍລະອຽດຂອງຊັບສິນທີ່ຮັບໂອນສຸດທິ ໃນມື້ໂອນ ວັນທີ 15 ທັນວາ 2010 (ວັນສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ) ມີດັ່ງນີ້:

	15 ທັນວາ 2010 ລ້ານ ກີບ
ຊັບສິນບັດຄົງທີ່ ມີຕົວຕົນ, ຕາມມູນຄ່າຍັງເຫຼືອ	3,924,189
ເຄື່ອງອາໄລ ແລະ ວັດຖຸຊົມໃຊ້ໃນສາງ, ຕາມມູນຄ່າຍັງເຫຼືອ	3,737
ບັນຊີທີ່ຕ້ອງຮັບອື່ນໆ	221,075
ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວຈາກບໍລິສັດແມ່	(1,519,761)
ດອກເບ້ຍຕ້ອງຈ່າຍ	(23,352)
ບັນຊີທີ່ຕ້ອງສົ່ງຜູ້ສະໜອງ	(96)
ມູນຄ່າຊັບສິນບັດ ຕາມມູນຄ່າຍັງເຫຼືອໃນບັນຊີ	2,605,792

ຊັບສິນການເງິນ –ແລະ ໜີ້ສິນ –ເປັນສະກຸນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ ໃນມື້ສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ ໄດ້ແຕກເປັນເງິນກີບ ຕາມອັດຕາແລກປ່ຽນ ຂອງທະນາຄານການຄ້າຕ່າງປະເທດ ໃນມື້ ຊຶ່ງໄດ້ກຳນົດໄວ້ດັ່ງລຸ່ມນີ້:

ກີບ/ໂດລາ = 8,060

ກີບ/ເຢັນ = 99.21

ກີບ/ບາດ = 269

ຕາຕະລາງຂ້າງເທິງນີ້ໄດ້ເປີດເຜີຍ ຍອດເຫຼືອທີ່ພົວພັນ ຕາມມູນຄ່າຍັງເຫຼືອໃນບັນຊີ ໃນວັນທີ 20 ຕຸລາ 2010 ຕາມປຶ້ມບັນຊີ ຂອງບໍລິສັດລັດວິສາຫະກິດ ໄຟຟ້າລາວ ຊຶ່ງໄດ້ຕົກລົງກັນໂດຍ ລັດວິສາຫະກິດ ໄຟຟ້າ ລາວ ແລະ ບໍລິສັດ ໃນມື້ໂອນ. ໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ ຕັ້ງແຕ່ວັນທີ 21 ເດືອນ ຕຸລາ 2010 ເຖິງວັນທີ 14 ທັນວາ 2010 ໄດ້ລວມ ຢູ່ບົດລາຍງານຖານະການຂອງ ຟຟລ.

ນັບຕັ້ງແຕ່ວັນທີ 15 ທັນວາ 2010, ບໍລິສັດ ໄດ້ເລີ່ມດຳເນີນການຜະລິດໄຟຟ້າ ໂດຍໃຊ້ຊັບສິນທີ່ໂອນ ດັ່ງກ່າວ ເພື່ອສະໜອງໄຟຟ້າ ຄົນໃຫ້ກັບລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ.

1. ຂໍ້ມູນທົ່ວໄປ (ຕໍ່)

ຄ) ສັນຍາ ທີ່ສຳຄັນຕ່າງໆ

ສັນຍາທີ່ສຳຄັນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງການດຳເນີນທຸລະກິດຂອງບໍລິສັດ ມີດັ່ງລຸ່ມນີ້:

i) ສັນຍາສຳປະທານ ("CA")

ໃນວັນທີ 15 ທັນວາ 2010 ບໍລິສັດ ໄດ້ເຮັດສັນຍາສຳປະທານ ("CA") ກັບລັດຖະບານ ສາທາລະນະລັດ ປະຊາທິປະໄຕ ປະຊາຊົນລາວ ("GOL") ຊຶ່ງຕາງໜ້າໂດຍ ກະຊວງແຜນການ ແລະ ການລົງທຶນ ("MPI"). ສັນຍາສຳປະທານ ໃຫ້ເວລາສຳປະທານ 30 ປີ ແລະ ສາມາດຕໍ່ອາຍຸໄດ້ອີກ 10 ປີ ສຳລັບໂຄງການໂຮງໄຟຟ້າ ຄືດັ່ງທີ່ອະທິບາຍໃນບົດອະທິບາຍ 1 (ຂ) ເມື່ອສິ້ນສຸດໄລຍະເວລາສຳປະທານແລ້ວ ບໍລິສັດ ຈະຕ້ອງໄດ້ໂອນສິດ, ກຳມະສິດ ແລະ ຜົນປະໂຫຍດ ຂອງໂຄງການ ລວມທັງ ຊັບສິນຕ່າງໆ ທີ່ຄອບຄອງໂດຍບໍລິສັດ ໃນການດຳເນີນງານ ໃຫ້ແກ່ລັດຖະບານ ຫຼື ຜູ້ຕາງໜ້າ ໂດຍບໍ່ມີຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃດໆ ດັ່ງທີ່ໄດ້ກຳນົດໄວ້ໃນສັນຍາສຳປະທານ.

ພາຍໃຕ້ສັນຍາສຳປະທານນີ້, ລັດຖະບານຍິນຍອມໃຫ້ບໍລິສັດມີສິດແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວໃນຊ່ວງໄລຍະເວລາໃນການສຳປະທານ. ສິດທີ່ສຳຄັນພາຍໃຕ້ສັນຍາສຳປະທານ ລວມມີ 1) ສິດເປັນເຈົ້າຂອງ, ດຳເນີນງານ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາສິ່ງອຳນວຍຄວາມສະດວກຂອງໂຄງການ ແລະ ຊັບສິນບັດອື່ນໆ ຫຼື ຊັບສິນທີ່ບໍລິສັດ ໄດ້ມາ, 2) ສິດນຳໃຊ້ເຂື່ອນ, ສັນເຂື່ອນ ແລະ ແມ່ນ້ຳ, 3) ສິດໃນການຂາຍໄຟຟ້າໃຫ້ກັບລັດວິສາຫະກິດ ໄຟຟ້າລາວ, 4) ສິດໄດ້ຮັບການຍົກເວັ້ນອາກອນມູນຄ່າເພີ່ມ (VAT) ໃນການເປັນຜູ້ສະໜອງໄຟຟ້າໃຫ້ກັບລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ ແລະ 5) ເສຍອາກອນກຳໄລ 10%. 6) ຄ່າທຳນຽມ (ຄ່າພາກຫລວງ) 1% ຈາກຍອດຂາຍໄຟຟ້າ

ພ້ອມກັນນັ້ນ ບໍລິສັດ ໄດ້ຖືກຮຽກຮ້ອງໃຫ້ປະຕິບັດ ຕາມຫຼາຍຂໍ້ກຳນົດ ແລະ ເງື່ອນໄຂຕ່າງໆ ຊຶ່ງລວມມີຢູ່ໃນສັນຍາສຳປະທານສະບັບນີ້, ແຕ່ບໍ່ຈຳກັດ ການກໍ່ສ້າງ, ການປະກອບທຶນ, ຄ່າທຳນຽມ, ສຸຂະພາບ ແລະ ຄວາມປອດໄພ, ອາກອນ ແລະ ຄ່າເຊົ່າທີ່ດິນ.

ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ, ພາຍໃນ 1 ປີ ນັບແຕ່ມີເຊັນສັນຍາສຳປະທານ, ບໍລິສັດ ແລະ ລັດຖະບານລາວ ຈະໃຊ້ຄວາມພະຍາຍາມ ໃນການປະຕິບັດສັນຍາ ໃຫ້ຖືກຕ້ອງ, ຄົບຖ້ວນ ເລິກເຊິ່ງ ແລະ ເປັນທຳ ທີ່ສຸດ

ວັນທີ 31 ທັນວາ 2011, ການປັບປຸງສັນຍາສຳປະທານ ຍັງບໍ່ທັນສຳເລັດ. ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ ສັນຍາສຳປະທານໂຕເກົ່າ ຍັງມີຜົນບັງຄັບໃຊ້ ຈົນກວ່າຈະມີສັນຍາສຳປະທານໂຕໃໝ່ມາປ່ຽນແທນ.

1. ຂໍ້ມູນທົ່ວໄປ (ຕໍ່)

ຄ) ສັນຍາ ທີ່ສຳຄັນຕ່າງໆ (ຕໍ່)

ii) ສັນຍາການຮັບຊື້ໄຟຟ້າ ("PPA")

ໃນວັນທີ 15 ທັນວາ 2010 ບໍລິສັດ ໄດ້ເຮັດສັນຍາຊື້-ຂາຍ ໄຟຟ້າ ("PPA") ກັບ ຟຟລ ສັນຍາດັ່ງກ່າວ ມີໄລຍະເວລາ 30 ປີ ແລະ ສາມາດຕໍ່ອາຍຸ 10 ປີ ຄືກັບກັບສັນຍາສຳປະທານ.

ແຫຼ່ງຂອງລາຍຮັບຕົ້ນຕໍຂອງບໍລິສັດ ແມ່ນການຂາຍໄຟຟ້າ ໃຫ້ລັດວິສາຫະກິດ ໄຟຟ້າ ລາວ ຕາມສັນຍາ ຊື້-ຂາຍ ໄຟຟ້າ ທີ່ຜະລິດຈາກຊັບສິນທີ່ມີຢູ່. ການຂາຍກະແສໄຟຟ້າ ແມ່ນຂຶ້ນກັບ ອັດຕາຄ່າໄຟຟ້າ ທີ່ໄດ້ຕົກລົງກັບ ຟຟລ ແລະ ກຳນົດໄວ້ໃນສັນຍາຊື້-ຂາຍ ໄຟຟ້າ ສຳລັບແຕ່ລະຊັບສິນທີ່ໃຊ້ໃນການຜະລິດ ໄຟຟ້າ.

ພາຍໃຕ້ສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າ ສະບັບນີ້, ບໍລິສັດ ມີຊຸດກຸໝັ້ນ ຫຼື ຕ້ອງປະຕິບັດຕາມຂໍ້ກຳນົດ ແລະ ເງື່ອນໄຂ ດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້ : 1) ບໍລິສັດ ຈະຕ້ອງຮັບຜິດຊອບໃນການດຳເນີນງານ ແລະ ການບຳລຸງຮັກສາກຳລັງ ການຜະລິດ ພາຍໃຕ້ການດຳເນີນງານປົກກະຕິ ທີ່ໄດ້ຕົກລົງໄວ້ໃນສັນຍາຕະຫຼອດໄລຍະເວລາຂອງ ສັນຍາ, 2) ບໍລິສັດ ຈະຕ້ອງບໍ່ໃຫ້ພາກສ່ວນທີສາມ ມີສິດໃນການສະໜອງ ຫຼື ໃຊ້ພະລັງງານໄຟຟ້າ ທີ່ເກີດຈາກສິ່ງອຳນວຍຄວາມສະດວກໃດໆ ໃນຕະຫຼອດໄລຍະເວລາສຳປະທານ, 3) ບໍລິສັດ ມີພັນທະວາງ ແຜນຜະລິດໄຟຟ້າ ຈາກສິ່ງອຳນວຍຄວາມສະດວກ ຫຼື ລະບົບຕາຂ່າຍ ຂອງ ຟຟລ ກ່ອນ ການ ຕົກລົງຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າໃນແຕ່ລະປີ, 4) ຮັບການຊຳລະຈາກ ຟຟລ ຂອງການຈຳຫນ່າຍໄຟຟ້າສຸດທິ.

ວັນທີ 9 ທັນວາ 2011, ບໍລິສັດ ໄດ້ເຊັນສັນຍາຊື້ໄຟຟ້າ ສະບັບປັບປຸງ ກັບ ຟຟລ, ຈຸດປະສົງຂອງສັນຍາ ສະບັບປັບປຸງນີ້ ເພື່ອວາງຂໍ້ກຳນົດ ແລະ ເງື່ອນໄຂ ລະອຽດຂຶ້ນກວ່າເກົ່າ, ແຕ່ຂໍ້ກຳນົດ ແລະ ເງື່ອນໄຂ ສຳຄັນຕົ້ນຕໍ ບໍ່ໄດ້ມີການປ່ຽນແປງຫຼາຍຈາກສັນຍາສະບັບເດີມ ທີ່ໄດ້ເຊັນໃນຄັ້ງວັນທີ 15 ທັນວາ 2010, ຍົກເວັ້ນບາງລາຍການດັ່ງລຸ່ມນີ້:

- ເງື່ອນໄຂການຊຳລະ, ຟຟລ ສາມາດແບ່ງຊຳລະເປັນພູດ ແລະ ຍອດເຫຼືອຄ້າງຊຳລະ ໃຫ້ກັບກິດ ແທນກັບເງິນປັນຜົນຕ້ອງຈ່າຍ ທີ່ປະກາດໂດຍບໍລິສັດ ໃນແຕ່ລະປີ.
- ບໍລິສັດ ເຫັນດີຈະອຳນວຍຄວາມສະດວກໃນການສະໜອງໄຟຟ້າທີ່ຜະລິດ ໃຫ້ກັບ ຟຟລ ບໍ່ຕ່ຳກວ່າ 90% ທີ່ໄດ້ແຈ້ງໄວ້ໂດຍລວມເຖິງການຜະລິດໄຟຟ້າທັງໝົດ ຂອງການສົ່ງໄຟຟ້າ ແລະ ການລົ້ມເຫຼວ ຂອງຜົນຜະລິດໄຟຟ້າ ຟຟລ ໄດ້ຕົກລົງຊື້ ຈາກບໍລິສັດບໍ່ຕ່ຳກວ່າ 90%.

1. ຂໍ້ມູນທົ່ວໄປ (ຕໍ່)

ຄ) ສັນຍາ ທີ່ສໍາຄັນຕ່າງໆ (ຕໍ່)

ii) ສັນຍາການຮັບຊື້ໄຟຟ້າ ("PPA") (ຕໍ່)

- ຖ້າຫາກວ່າອັດຕາແລກປ່ຽນຕາມທີ່ໄດ້ຕົກລົງໃນສັນຍາມີການປ່ຽນແປງ ບໍລິສັດທັງສອງສາມາດມາຕົກລົງອັດຕາຄ່າໄຟຟ້າໃໝ່

ການປັບປຸງ ສັນຍາຊື້ໄຟຟ້າ ມີຜົນບັງຄັບໃຊ້ ນັບແຕ່ວັນທີ 9 ທັນວາ 2011,

iii) ສັນຍາຂໍ້ຕົກລົງການຊໍາລະໜີ້

ບໍລິສັດ ໄດ້ເຮັດຂໍ້ຕົກລົງ ການຊໍາລະໜີ້ ("ຂໍ້ຕົກລົງ") ກັບ ຟຟລ ໃນວັນທີ 15 ທັນວາ 2010. ຟຟລ ຄືຜູ້ກູ້ຢືມຕາມສັນຍາເງິນກູ້ທີ່ບໍ່ມີຫຼັກປະກັນກັບລັດຖະບານ ສປປ ລາວ ຊຶ່ງໄດ້ເງິນຈາກຜູ້ໃຫ້ກູ້ຫຼາຍແຫ່ງ ແລະ ໃຫ້ຜ່ານລັດຖະບານ. ນອກຈາກການໂອນຊັບສິນໃຫ້, ບໍລິສັດ ໄດ້ຕົກລົງກັບ ຟຟລ ວ່າຈະຊໍາລະໜີ້ ໃຫ້ ຟຟລ ແລະ ຟຟລ ຈະການຊໍາລະເງິນດັ່ງກ່າວໄປໃຫ້ລັດຖະບານ, ສໍາລັບ ລັດຖະບານ ແຫ່ງ ສປປ ລາວ, ການຊໍາລະເງິນ ໃຫ້ກັບຜູ້ໃຫ້ກູ້ຢືມແມ່ນອີງຕາມ ສັນຍາກູ້ຢືມ. ສັງລວມ ການກູ້ຢືມທີ່ມີຄວາມສໍາຄັນພາຍໃຕ້ສັນຍານີ້ ໄດ້ອະທິບາຍ ໃນຂໍ້ທີ 12.

iv) ການໂອນພະນັກງານຈາກ ບໍລິສັດລັດວິສາຫະກິດ ໄຟຟ້າລາວ

ພາຍຫຼັງສ້າງຕັ້ງ, ພະນັກງານ ຂອງ ຟຟລ ທີ່ດໍາເນີນການຜະລິດ ຈະຖືກໂອນໄປເຮັດວຽກໃຫ້ບໍລິສັດ ພາຍໃຕ້ເງື່ອນໄຂຂໍ້ຕົກລົງຂອງການໂອນພະນັກງານຕາມສັນຍາທີ່ໄດ້ຖືກສ້າງຂຶ້ນສະບັບຫຼ້າສຸດ.

ໃນວັນທີ 28 ກຸມພາ 2011, ພະນັກງານທີ່ຖືກໂອນມາຈາກ ຟຟລ ແມ່ນໄດ້ເຊັນສັນຍາວ່າຈ້າງ ກັບ ບໍລິສັດໃໝ່ ຊຶ່ງເນື້ອໃນ ແລະ ຜົນປະໂຫຍດທີ່ຈະໄດ້ຮັບຕ່າງໆ ແມ່ນບໍ່ມີການປ່ຽນແປງ, ສໍາລັບຄ່າແຮງງານທີ່ເກີດຂຶ້ນຈາກວັນທີ 15 ທັນວາ 2010 (ວັນສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ) ຈົນເຖິງມື້ ເຊັນສັນຍາວ່າຈ້າງໃໝ່ ແມ່ນ ຟຟລ ເປັນຜູ້ຮັບຜິດຊອບ.

v) ສັນຍາການເຊົ່າທີ່ດິນ

ອີງຕາມເອກະສານແຈ້ງການ ຂອງ ສນຍ ເລກທີ 180 ລົງວັນທີ 13 ທັນວາ 2010 ອະນຸມັດໃຫ້ ບໍລິສັດ ມີສິດນໍາໃຊ້ທີ່ດິນ ເພື່ອການດໍາເນີນກິດຈະການຜະລິດໄຟຟ້າ. ກະຊວງຊັບພະຍາກອນນໍ້າ ແລະ ສິ່ງແວດລ້ອມ ແລະ ບໍລິສັດ ກໍາລັງຢູ່ໃນຂັ້ນຕອນການສໍາຫຼວດ ແລະ ຮ່າງສັນຍາເຊົ່າທີ່ດິນ. ຄ່າເຊົ່າຈະຖືກບັນທຶກ ເມື່ອທັງສອງຝ່າຍຕົກລົງເຫັນດີກ່ຽວກັບຂໍ້ກໍານົດ ແລະ ເງື່ອນໄຂ ສັນຍາເຊົ່າທີ່ດິນ. ສັນຍາເຊົ່າທີ່ດິນ ບໍ່ທັນມີຜົນບັງຄັບໃຊ້ ແລະ ບໍ່ ກະທົບຕໍ່ເອກະສານລາຍງານການເງິນສະບັບນີ້.

1. ຂໍ້ມູນທົ່ວໄປ (ຕໍ່)

ຄ) ສັນຍາ ທີ່ສຳຄັນຕ່າງໆ (ຕໍ່)

v) ສັນຍາການເຊົ່າທີ່ດິນ(ຕໍ່)

ວັນທີ 31 ທັນວາ 2011, ການປັບປຸງສັນຍາສຳປະທານ ແມ່ນຢູ່ໃນຂັ້ນຕອນທົບທວນຄືນ ໂດຍບໍລິສັດ ແລະ ກະຊວງຊັບພະຍາກອນນ້ຳ ແລະ ສິ່ງແວດລ້ອມ

vi) ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ ກ່ຽວກັບການໂອນຊັບສິນ ຂອງໂຄງການ ຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່ ແລະ ນ້ຳຄານ 2 (ໂຄງການ)

ໃນວັນທີ 8 ກໍລະກົດ 2011, ບໍລິສັດ ແລະ ຟຟລ ໄດ້ເຊັນບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈກ່ຽວກັບການມອບ ໂອນຊັບສິນຂອງໂຄງການ ຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່ ແລະ ນ້ຳຄານ 2. ອີງໃສ່ເງື່ອນໄຂໃນບົດບັນທຶກຄວາມ ເຂົ້າໃຈ, ຟຟລ ມີຈຸດປະສົງ ຈະໂອນບັນດາຊັບສິນທັງໝົດຂອງໂຄງການທີ່ກ່າວມາຂ້າງເທິງນັ້ນ ໃຫ້ກັບ ບໍລິສັດ ພາຍຫຼັງວັນທີ ແຕ່ລະໂຄງການ ສຳເລັດການປະຕິບັດໂຄງການ ຫຼື ເລືອກເອົາວັນໃດໜຶ່ງ ຕາມ ທີ່ພາກສ່ວນກ່ຽວຂ້ອງໄດ້ຕົກລົງເທັນດີເປັນເອກະພາບກັນ, ໂດຍພາຍໃຕ້ເງື່ອນໄຂທີ່ວ່າ : i) ບໍລິສັດເຫັນ ດີ ທີ່ຈະທົດແທນຄືນທຸກຄ່າໃຊ້ຈ່າຍ ໂດຍ ຟຟລ ຈົນເຖິງປະຈຸບັນ ແລະ/ຫຼື ກຳລັງເກີດຂຶ້ນອີກ ຈົນກວ່າ ຈະສຳເລັດ ແລະ ໂອນກຳມະສິດຂອງໂຄງການໃຫ້ກັບ ບໍລິສັດ, ii) ບໍລິສັດ ຈະຮັບຜິດຊອບຈ່າຍທົດ ແທນຄືນລາຍຈ່າຍ, ລາຍຈ່າຍໆ ລ່ວງໜ້າ, ລາຍຈ່າຍທີ່ ສືບຕໍ່ຈ່າຍ ຫຼື ລາຍຈ່າຍທີ່ກຳລັງຈະເກີດຂຶ້ນອີກ ໃຫ້ ຟຟລ ຕາມທີ່ສອງຝ່າຍໄດ້ຕົກລົງກັນໄວ້. ທຸກພັນທະທາງດ້ານການເງິນ ໃນຕໍ່ໜ້າຂອງ ຟຟລ ທີ່ກ່ຽວ ພັນກັບໂຄງການອາດຈະຂຶ້ນກັບການກຳນົດຕາມສັນຍາ.

ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2010 ບໍລິສັດ ໄດ້ຈ່າຍເງິນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບ ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ ທີ່ກ່າວ ໄວ້ໃນຂ້າງເທິງເປັນຈຳນວນເງິນ 178,635 ລ້ານກີບ (ບົດອະທິບາຍ ຂໍ້ທີ 5)

vii) ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ ກ່ຽວກັບການໂອນຮຸ້ນທຶນ (MOU)

ວັນທີ 8 ກໍລະກົດ 2011, ບໍລິສັດ ແລະ ຟຟລ –ໄດ້ເຊັນບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈກ່ຽວກັບການໂອນຮຸ້ນ. ອີງຕາມສັນຍາສະບັບນີ້, ບໍລິສັດ ມີຄວາມປະສົງຈະຊື້ຮຸ້ນທຶນຂອງ ຟຟລ ມີດັ່ງນີ້:

ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ເກີນທຶນບູນ ຈຳກັດ

ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ຫ້ວຍເຫາະ ຈຳກັດ

ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນ້ຳລຶກ 1-2 ຈຳກັດ

ບໍລິສັດ ໄຟຟ້າ ນ້ຳຮຸ້ມ 2 ຈຳກັດ

1. ຂໍ້ມູນທົ່ວໄປ (ຕໍ່)

ຄ) ສັນຍາ ທີ່ສຳຄັນຕ່າງໆ (ຕໍ່)

vii) ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ ກ່ຽວກັບໂອນຮຸ້ນທຶນ (MOU) (ຕໍ່)

ທັງສອງຝ່າຍ ມີຄວາມປະສົງທີ່ແນ່ນອນ ຈະເຮັດສັນຍາການໂອນຮຸ້ນ –ແລະ ທຸກເອກະສານທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ຊຶ່ງຕ້ອງໄດ້ກະກຽມ, ເຈລະຈາ ແລະ ຮັບຮອງເອົາກັບພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ເພື່ອເຮັດໃຫ້ມີຜົນສັກສິດ ທາງດ້ານ ກົດໝາຍ ແລະ ເປັນຈິງ ໃນການໂອນຜົນປະໂຫຍດຂອງ ຟຟລ ແລະ ພາກສ່ວນກ່ຽວຂ້ອງ ອື່ນໆ ບໍ່ໃຫ້ກາຍວັນທີ 31 ທັນວາ 2012. ບໍລິສັດ ຈະຕ້ອງຊຳລະ i) ຈ່າຍລ່ວງໜ້າ 406,534 ລ້ານກີບ ຕາມກຳນົດໃນສັນຍາ ແລະ ຕາມທີ່ໄດ້ກຳນົດໄວ້ໃນບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ, ii) ຍອດເງື່ອນ ທີ່ທັງໝົດ ລົບເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າ ແລະ ອື່ນໆ ບໍລິສັດ ແລະ ຟຟລ ຈະຕ້ອງຊຳລະຕາມສັນຍາ ເຊັ່ນ ການຈ້າງ ຊ່ຽວຊານ ເພື່ອເຮັດການປະເມີນລາຄາຊື້ ຂາຍ ແລະ ການຂໍອະນຸມັດ ຈາກພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ລວມ ເຖິງລັດຖະບານແຫ່ງ ສປປ ລາວ.

ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2011 ບໍລິສັດ ໄດ້ຈ່າຍເງິນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບ ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈທີ່ ກ່າວໄວ້ໃນຂ້າງເທິງ ເປັນຈຳນວນເງິນ 256,288 ລ້ານກີບ (ບົດອະບາຍ ຂໍ້ທີ 5)

Viii) ສັນຍາການຖືຮຸ້ນ ລະຫວ່າງ ບໍລິສັດ ກັບ Vientiane Automation and Solution Engineering (VASE)

ວັນທີ 6 ຕຸລາ 2011 ໄດ້ເຊັນສັນຍາເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນ ກັບ VASE ຕາມສັນຍາ ລະຫວ່າງ ບໍລິສັດ ກັບ VASE ເທັນຕີສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ ຜະລິດໄຟຟ້າໄໝ່ (ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າ ຫ້ວຍລຳພັນຕອນລຸ່ມ) ຕັ້ງຢູ່ແຂວງ ເຊກອງ ສປປ ລາວ. ພາຍໃຕ້ສັນຍາສະບັບນີ້, ບໍລິສັດ ມີຫຼາຍຂໍ້ຜູກພັນທີ່ຈະຕ້ອງປະຕິບັດໄດ້ແກ່ i) ຜູ້ຖື ຮຸ້ນແຕ່ລະຄົນ ຈະຕ້ອງມີສິດຮັບເງິນຄືນ ຈາກບໍລິສັດໄໝ່ໄດ້ ຕໍ່ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການພັດທະນາທັງໝົດ ທີ່ ຕິດພັນ ກ່ອນ ຫຼື ເກີດຂຶ້ນກ່ອນວັນປິດບັນຊີ ii) ຜູ້ຖືຮຸ້ນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ຈະຕ້ອງໃຫ້ຄວາມຊ່ວຍເຫຼືອ ໃນການ ຊອກຫາແຫຼ່ງເງິນທຶນທີ່ສົມເຫດສົມຜົນ ໃຫ້ກັບບໍລິສັດ ເພື່ອເປັນເງິນທຶນ.

ວັນທີ 31 ທັນວາ 2011 ບໍລິສັດໄໝ່ ຍັງບໍ່ທັນສຳເລັດການສ້າງຕັ້ງເທື່ອ, ຜູ້ບໍລິຫານຄາດວ່າຈະສ້າງຕັ້ງ ສຳເລັດໃນປີ 2012.

2 ວິທີການບັນຊີທີ່ນຳໃຊ້

ວິທີການບັນຊີຕົ້ນຕໍ ທີ່ຮັບຮອງເອົາໃນການສ້າງເອກະສານລາຍງານການເງິນມີດັ່ງນີ້:

2.1 ພື້ນຖານໃນການກະກຽມ

ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ໄດ້ມີການກະກຽມຕາມວິທີການບັນຊີຂອງບໍລິສັດທີ່ໄດ້ລະບຸໄວ້ ໃນບົດອະທິບາຍ ຂໍ້ 2 ຂອງເອກະສານລາຍງານການເງິນສະບັບນີ້ ເຊິ່ງຄ້າຍຄືກັນກັບ ລັດວິສາຫະກິດ ໄຟຟ້າລາວ, ຍົກເວັ້ນ ຊັບສິນ ພາຍໃຕ້ສັນຍາສຳປະທານ ທີ່ໄດ້ອະທິບາຍໃນບົດອະທິບາຍ ຂໍ້ 2.4. .

ບໍ່ທັນມີການວາງມາດຕະຖານບັນຊີອອກ ຢູ່ ສປປ ລາວ. ມາດຕະຖານລາວດ້ານການບັນຊີ ກຳລັງມີການພັດທະນາຈາກ ກົມບັນຊີ ແລະ ອົງການຈັດຕັ້ງວິຊາຊີບການບັນຊີລາວ (LICPA). ໃນປັດຈຸບັນ, ບັນດາບໍລິສັດໄດ້ ນຳໃຊ້ປຶ້ມຄູ່ມື ກ່ຽວກັບ ລະບຽບວິທີປະຕິບັດງານດ້ານການບັນຊີ ທີ່ວາງອອກໂດຍກະຊວງ ການເງິນ. ປຶ້ມຄູ່ມື ດັ່ງກ່າວ ໄດ້ວາງຂໍ້ແນະນຳ ຕາມພື້ນຖານເງິນຄ້າງຮັບ-ຄ້າງຈ່າຍ. ຍັງມີຄວາມແຕກຕ່າງກັນຢູ່ລະຫວ່າງ ປຶ້ມຄູ່ມື ດັ່ງກ່າວ ແລະ ມາດຕະຖານສາກົນດ້ານການລາຍງານການເງິນ. ຄວາມແຕກຕ່າງດັ່ງກ່າວ ເຊັ່ນ : ຊັບສິນບັດຄົງທີ່ມີຕົວຕົນ, ສັນຍາເຊົ່າ, ຜົນປະໂຫຍດພະນັກງານ, ຜົນກະທົບຈາກການປ່ຽນແປງອັດຕາແລກປ່ຽນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ, ອາກອນລາຍໄດ້ ແລະ ອາກອນເຍື້ອນຊຳລະ, ເຄື່ອງມືການເງິນ ແລະ ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍກ່ອນການດຳເນີນງານ (ບົດອະທິບາຍ ຂໍ້ 2.14). ຫຼັກການບັນຊີທີ່ນຳໃຊ້ ມີຄວາມແຕກຕ່າງທີ່ສຳຄັນໂດຍທຽບຖານ ຈາກຫຼັກການບັນຊີ ທີ່ຖືກຮັບຮອງເອົາໂດຍທົ່ວໄປ ລວມທັງ ມາດຕະຖານສາກົນດ້ານການລາຍງານການເງິນ ທີ່ຮັບຮອງເອົາໃນບາງປະເທດ ແລະ ບາງຂົງເຂດ. ສະນັ້ນ, ຂໍ້ມູນຂ່າວສານທາງດ້ານການເງິນນີ້ ໃຊ້ສຳລັບຜູ້ທີ່ມີຄວາມຮູ້ຄວາມເຂົ້າໃຈນະໂຍບາຍການເງິນບັນຊີ ແລະ ການປະຕິບັດງານຂອງບໍລິສັດ

ເອກະສານລາຍງານການເງິນ ໄດ້ມີການສ້າງຂຶ້ນ ບົນພື້ນຖານຂໍ້ຕົກລົງຮັບເຂົ້າຕາມຕົ້ນທຶນເດີມ.

ການສ້າງເອກະສານລາຍງານການເງິນ ຮຽກຮ້ອງໃຫ້ຜູ້ບໍລິຫານ ຕ້ອງໄດ້ຄາດຄະເນ ແລະ ວາງຂໍ້ສົມມຸດຖານທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ຊຶ່ງຈະມີຜົນຕໍ່ຕົວເລກລາຍງານ ຂອງຊັບສິນ ແລະ ທັບສິນ ລວມທັງການເປີດເຜີຍຂໍ້ມູນ ກ່ຽວກັບຊັບສິນ ແລະ ທັບສິນ ທີ່ອາດຈະເກີດຂຶ້ນໃນມື້ລາຍງານການເງິນ ແລະ ຈຳນວນເງິນລາຍຮັບ ແລະ ລາຍຈ່າຍໃນຮອບເວລາລາຍງານ. ຜ່ານຕົວເລກຄາດຄະເນ ບົນພື້ນຖານຄວາມຮັບຮູ້ເຂົ້າໃຈດີ ຂອງຜູ້ບໍລິຫານຕໍ່ເຫດການປັດຈຸບັນ ແລະ ການກະທຳ ຊຶ່ງຜົນໄດ້ຮັບຕົວຈິງ ອາດຈະແຕກຕ່າງຈາກການ ຄາດຄະເນເຫຼົ່ານັ້ນ.

2.2 ການແລກປ່ຽນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ

ບັນດາລາຍການໃນເອກະສານລາຍງານການເງິນ ສະແດງອອກເປັນສະກຸນເງິນພາຍໃນ (ກີບ) ຊຶ່ງເປັນສະກຸນເງິນພື້ນຖານທາງດ້ານເສດຖະກິດຢູ່ພາຍໃນປະເທດ ຊຶ່ງບໍລິສັດ ໄດ້ນຳໃຊ້ໃນການບັນທຶກບັນຊີ.

2 ວິທີການບັນຊີທີ່ນຳໃຊ້ (ຕໍ່)

2.2 ການແລກປ່ຽນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ (ຕໍ່)

ລາຍການເຄື່ອນໄຫວເປັນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ ໄດ້ຖືກປ່ຽນເປັນເງິນກີບ ໂດຍໃຊ້ອັດຕາແລກປ່ຽນຂອງວັນທີທີ່ມີການເຄື່ອນໄຫວເກີດຂຶ້ນ. ຊັບສິນການເງິນ ແລະ ໜີ້ສິນ ທີ່ເປັນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ ໄດ້ຖືກປ່ຽນກັບຕາມອັດຕາແລກປ່ຽນໃນມື້ປິດບັນຊີ. ກຳໄລ ແລະ ຂາດຫຼື ທີ່ເກີດຈາກການຊຳລະເປັນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ ແລະ ຈາກການຕີມູນຄ່າຊັບສິນ ແລະ ໜີ້ສິນ ເປັນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ ໄດ້ຖືກຮັບຮູ້ບັນທຶກໃນໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ.

2.3 ເຄື່ອງອາໄລ ແລະ ເຄື່ອງໃນສາງອື່ນໆ

ເຄື່ອງອາໄລ ແລະ ເຄື່ອງໃນສາງອື່ນໆ ສະແດງອອກ ຕາມລາຄາທີ່ຕ່ຳກວ່າໝູ່ ລະຫວ່າງ ລາຄາຕົ້ນທຶນ ແລະ ລາ ຄາຂາຍອອກສຸດທິ. ການຄິດໄລ່ຕົ້ນທຶນຈ່າຍອອກສາງ ໄດ້ນຳໃຊ້ວິທີສະເລ່ຍຕາມນ້ຳໜັກ. ຕົ້ນທຶນຊື້ປະກອບ ດ້ວຍລາຄາຊື້ ແລະ ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍທາງກົງ ທີ່ຕິດພັນກັບການຊື້ເຄື່ອງໃນສາງ ເຊັ່ນ : ຄ່າຂົນສົ່ງ ລົບທຸກສ່ວນພູດທີ່ໄດ້ຮັບ. ລາຄາຂາຍອອກສຸດທິ ແມ່ນລາຄາທີ່ເຄື່ອງໃນສາງ ສາມາດຂາຍອອກໃນ ຮອບວຽນປົກກະຕິຂອງວິສາຫະກິດ ຫຼັງຈາກຫັກຕົ້ນທຶນໃນການຂາຍອອກ. ຄ່າສູນເສຍມູນຄ່າເກີດຂຶ້ນ, ກໍລະນີການພົ້ນສະໄໝ, ເສຍຄຸນ ຂອງເຄື່ອງອາໄລ ແລະ ເຄື່ອງໃນສາງອື່ນໆ.

2.4 ຊັບສົມບັດ ພາຍໃຕ້ສຳປະທານ

ຊັບສົມບັດທີ່ຢູ່ພາຍໃຕ້ການສຳປະທານປະກອບດ້ວຍ ຊັບສິນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງໃນການຜະລິດກະແສໄຟຟ້າທີ່ຖືກໂອນຈາກບໍລິສັດ ລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ (ບົດອະທິບາຍ ຂໍ້ທີ 1 ກ). ອີງຕາມສັນຍາສຳປະທານທີ່ເຊັນກັບ ລັດຖະບານ, ບໍລິສັດ ຕ້ອງໄດ້ໂອນຊັບສິນທັງໝົດ ຮັບໃຊ້ການດຳເນີນງານຂອງໂຄງການຕາມທີ່ໄດ້ ກຳນົດໄວ້ໃນສັນຍາສຳປະທານກັບລັດຖະບານໃນເວລາສິ້ນສຸດສັນຍາສຳປະທານ (ບົດອະທິບາຍ ຂໍ້ 1 ຄ i).

ຊັບສົມບັດທີ່ຢູ່ພາຍໃຕ້ສຳປະທານທີ່ສະແດງອອກຕາມມູນຄ່າ ຕົ້ນທຶນ ລົບໃຫ້ຄ່າຫຼຸດຫຼັງສະສົມ. ຄ່າຫຼຸດຫຼັງ ຄິດໄລ່ແບບວິທີສະເລ່ຍ ຕາມອາຍຸການໃຊ້ງານທີ່ຄາດຫວັງ ແຕ່ບໍ່ໃຫ້ເກີນໄລຍະການສຳປະທານຕາມສັນຍາ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ 30 ປີ. ອັດຕາທີ່ນຳໃຊ້ແຕ່ລະປະເພດຊັບສິນ ສະແດງອອກ ດັ່ງນີ້:

	ປີ
ອາຄານ	1,2,4-30
ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	20-30
ເຄື່ອງຈັກ	1,4, 10-30
ພາຫະນະ (ລົດ)	1-6
ອຸປະກອນທ້ອງຖານ	1-9
ເພີນິເຈີ ແລະ ເຄື່ອງໃຊ້ສຳນັກງານ	1-10

2 ວິທີການບັນຊີທີ່ນຳໃຊ້ (ຕໍ່)

2.4 ຊັບສົມບັດ ພາຍໃຕ້ສຳປະທານ (ຕໍ່)

ບໍລິສັດບັນທຶກຄ່າຫຼັກທຸກຢ່າງເປັນລາຍຈ່າຍເປັນຮອບເວລາ. ເມື່ອຊັບສົມບັດໄລຍະຍາວພົດອາຍຸການນຳໃຊ້, ບໍລິສັດ ຈະໄດ້ຈົດອອກຈາກບັນຊີຊັບສົມບັດ ແລະ ຄ່າຫຼັກທຸກສະສົມທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ແລະ ບັນທຶກກຳໄລ ຫຼື ຂາດທຶນ ຈາກການສະສາງອອກ ເຂົ້າໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ.

ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍ ທີ່ເກີດຂຶ້ນຕາມພາຍຫຼັງ ຈະຖືກຈົດເຂົ້າໃນມູນຄ່າຍັງເຫຼືອໃນບັນຊີ ຕາມຄວາມເໝາະສົມ ເມື່ອເປັນໄປໄດ້ວ່າ ຜົນປະໂຫຍດດ້ານເສດຖະກິດໃນອະນາຄົດ ທີ່ຕິດພັນຈະໄຫຼເຂົ້າສູ່ບໍລິສັດ ແລະ ດົ້ນທຶນສາມາດຕິມູນຄ່າຢ່າງໜ້າເຊື່ອຖືໄດ້. ຈຳນວນເງິນຍັງເຫຼືອໃນບັນຊີຖືກປົດອອກຈາກບັນຊີ. ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການສ້ອມແປງ ແລະ ບຳລຸງຮັກສາທີ່ເກີດຂຶ້ນໃນຮອບເວລາລາຍງານ ຈະຖືກບັນທຶກເປັນລາຍຈ່າຍ ເຂົ້າໃນໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ ໃນເວລາເກີດຂຶ້ນ.

2.5 ຄ່າສູນເສຍມູນຄ່າຂອງຊັບສິນ

ບັນດາຊັບສິນ ທີ່ທຶກຄ່າຫຼັກທຸກຢ່າງ ຈະຖືກທົດສອບຄ່າສູນເສຍມູນຄ່າ. ຊັບສິນທີ່ທຶກຄ່າຫຼັກທຸກຢ່າງ ຈະຖືກທົດສອບຄ່າສູນເສຍມູນຄ່າ ໃນກໍລະນີການປ່ຽນແປງ ຫຼື ເຫດການ ທີ່ຊີ້ໃຫ້ເຫັນວ່າ ຈຳນວນເງິນຍັງ ເຫຼືອໃນບັນຊີ ບໍ່ສາມາດເກັບກູ້ຄືນໄດ້. ຄ່າສູນເສຍມູນຄ່າ ບັນທຶກຕາມຈຳນວນເງິນ ຊຶ່ງຈຳນວນເງິນຍັງເຫຼືອໃນບັນຊີຂອງຊັບສິນ ຫຼາຍກວ່າ ມູນຄ່າຈຳນວນເງິນທີ່ສາມາດເກັບກູ້ຄືນໄດ້ ຊຶ່ງສູງກວ່າມູນຄ່າຍຸຕິທຳຂອງຊັບສິນ ທຶກຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນ ການຂາຍອອກ ແລະ ມູນຄ່າການໃຊ້ (ມູນຄ່າຜົນປະໂຫຍດ). ເພື່ອຈຸດປະສົງທົດສອບຄ່າສູນເສຍມູນຄ່າ, ຊັບສິນຖືກຈັດເປັນກຸ່ມໃນລະດັບຕ່ຳສຸດ ທີ່ສາມາດຈຳແນກການສ້າງກະແສເງິນສົດລວມ. ຊັບສິນອື່ນໆ ທີ່ບໍ່ແມ່ນ ການເງິນ ນອກຈາກຄ່ານິຍົມ ຈະຖືກທົດສອບຄືນເພື່ອເປັນໄປໄດ້ວ່າ ອາດຈະມີການເກັບຄືນຄ່າສູນເສຍມູນ ຄ່າໃນແຕ່ລະຮອບເວລາລາຍງານ.

2.6 ເງິນກູ້ຢືມ

ເງິນກູ້ຢືມ ໄດ້ຮັບເຂົ້າຕາມມູນຄ່າກູ້ຢືມເບື້ອງຕົ້ນ, ບວກຄ່າໃຊ້ຈ່າຍສຸດທິ ທີ່ເກີດຂຶ້ນຕິດພັນກັບເງິນກູ້ຢືມ, ຖ້າມີ. ເງິນກູ້ຢືມ ຈັດເປັນໜີ້ສິນໝູນວຽນ ເວັ້ນເສຍແຕ່ ບໍລິສັດ ບໍ່ມີເງື່ອນໄຂ ໂດຍການເຍື່ອນຊຳລະໜີ້ສິນຢ່າງໜ້ອຍ 12 ເດືອນ ຫຼັງຈາກມີປິດບັນຊີໃນປີ.

2.7 ການເຊົ່າ-ບໍລິສັດເປັນຜູ້ເຊົ່າ

ສັນຍາເຊົ່າ ບໍ່ໄດ້ໂອນຄວາມສ່ຽງ ແລະ ຜົນປະໂຫຍດທີ່ສຳຄັນ ໃຫ້ແກ່ຜູ້ເຊົ່າ ຈຶ່ງຈຳແນກເປັນສັນຍາເຊົ່າທຳມະດາ (ສັນຍາເຊົ່າໃນການທຸລະກິດ). ການຊຳລະຄ່າເຊົ່າ ພາຍໃຕ້ສັນຍາເຊົ່າທຳມະດາ (ລົບທຸກລາຍການທີ່ໄດ້ຮັບຈາກຜູ້ໃຫ້ເຊົ່າ) ໄດ້ຈົດເປັນລາຍຈ່າຍ ໃນໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ ບົນພື້ນຖານວິທີສະເລ່ຍຕະຫຼອດ ໄລຍະອາຍຸການເຊົ່າ.

ເມື່ອສັນຍາເຊົ່າ ມີການຍົກເລີກກ່ອນໄລຍະການເຊົ່າສິ້ນສຸດ, ຈຳນວນເງິນຄ່າເຊົ່າ ແລະ ຄ່າປັບໃໝຕ່າງໆ ຕ້ອງ ໄດ້ຈ່າຍໃຫ້ກັບຜູ້ໃຫ້ເຊົ່າ ແລະ ຮັບຮູ້ເປັນລາຍຈ່າຍໃນເວລາທີ່ມີການຍົກເລີກ.

2 ວິທີການບັນຊີທີ່ນຳໃຊ້ (ຕໍ່)

2.8 ຜົນປະໂຫຍດໃຫ້ພະນັກງານ

i) ພັນທະດ້ານເງິນບຳນານ

ບໍລິສັດ ມີແຜນການເບີກຈ່າຍເງິນບຳນານ. ແຜນການດັ່ງກ່າວ ກຳນົດການປະກອບ ຊຶ່ງບໍລິສັດ ກຳນົດການປະກອບສ່ວນ ບົນພື້ນຖານຈຳນວນເງິນເດືອນພື້ນຖານຄົງຄ່າ, ຈຳນວນປີເຮັດວຽກ ແລະ ລະດັບການສຶກ ສາ ຊຶ່ງພະນັກງານມີສິດຮັບ ໃນເວລາລາອອກ ຫຼື ບຳນານ. ຂໍ້ກຳນົດ ແລະ ເງື່ອນໄຂສຳຄັນ ມີດັ່ງນີ້ :

ການລາອອກ:

ບໍລິສັດ ເບີກຈ່າຍໃຫ້ໃຫ້ພະນັກງານ ຜູ້ທີ່ລາອອກ ຄົບຖ້ວນເທື່ອດຽວ ເມື່ອໄລຍະເວລາການເຮັດວຽກ ຖືກຕ້ອງ ຕາມນະໂຍບາຍຂອງບໍລິສັດ. ໄລຍະການເຮັດວຽກຂຶ້ນຢູ່ກັບພາລະບົດບາດ, ໜ້າທີ່ຮັບຜິດຊອບ ແລະ ຕຳແໜ່ງ. ຈຳນວນເງິນທີ່ຕ້ອງຈ່າຍແມ່ນໄດ້ຄິດໄລ່ບົນພື້ນຖານເງິນເດືອນ ເດືອນສຸດທ້າຍຄູນໄລຍະປີ ການເຮັດວຽກ ບວກ ເງິນປະຈຳຕຳແໜ່ງ ຫຼື ເງິນອຸດໜູນພິເສດ ຕາມນະໂຍບາຍຂອງບໍລິສັດ.

ເງື່ອນໄຂສຳລັບພະນັກງານ:

- ພະນັກງານທີ່ເຮັດວຽກ ໃນລະດັບນັກຊ່ຽວຊານ ຈະຕ້ອງມີອາຍຸການເຮັດວຽກ ຫຼາຍກວ່າ ຫ້າ ປີ.
- ພະນັກງານທີ່ບໍ່ບັນລຸເງື່ອນໄຂຂ້າງເທິງນັ້ນ ຈະຕ້ອງມີອາຍຸການເຮັດວຽກ ຫຼາຍກວ່າ ສາມ ປີ.

ບໍລິສັດຈະບັນທຶກລາຍຈ່າຍເມື່ອພະນັກງານລາອອກ

ການອອກບຳນານ

ເມື່ອເຖິງບຳນານ, ບໍລິສັດ ຈະຈ່າຍເງິນໃຫ້ກັບພະນັກງານທີ່ມີອາຍຸ ແລະ ຖືກຕ້ອງກັບນະໂຍບາຍຂອງບໍລິສັດ ດ້ານການບຳນານຄົບຖ້ວນເທື່ອດຽວ. ຈຳນວນເງິນທີ່ຕ້ອງຈ່າຍອີງຕາມຈຳນວນທີ່ໄດ້ລະບຸໄວ້ຂ້າງເທິງນັ້ນ ບວກ ກັບສາມເທົ່າຂອງເງິນເດືອນ ເດືອນສຸດທ້າຍ ຄູນ ໄລຍະປີການເຮັດວຽກ ບວກ ກັບເງິນປະຈຳຕຳແໜ່ງ ຫຼື ເງິນ ອຸດໜູນພິເສດຕາມນະໂຍບາຍບໍລິສັດ.

ເງື່ອນໄຂສຳລັບພະນັກງານ:

- ພະນັກງານ ທັງເພດຍິງ ແລະ ເພດຊາຍ ທີ່ອາຍຸ 60 ແລະ ການເຮັດວຽກຫຼາຍກວ່າ 25 ປີ. ເຖິງຢ່າງໃດກໍ່ ຕາມ, ພະນັກງານ ເພດຍິງ ທີ່ອາຍຸການ 55 ປີ ແລະ ປີການເຮັດວຽກ ບໍ່ຕໍ່າກວ່າ 25 ປີ ຖ້າມີການສະເໜີ ແມ່ນ ຈະຕ້ອງຜ່ານການພິຈາລະນາ.
- ໄລຍະປີການເຮັດວຽກ ໃນແຕ່ລະຕຳແໜ່ງງານ ທີ່ຄົບຖ້ວນ, ຖືກຕ້ອງ ກັບນະໂຍບາຍຂອງບໍລິສັດ.

ເງິນແຮເພື່ອເງິນຜົນປະໂຫຍດພະນັກງານ ບໍ່ໄດ້ບັນທຶກບັນຊີເປັນແຕ່ລະປີ. ໜີ້ສິນໄດ້ບັນທຶກໄວ້ໃນໃບ ສະຫຼຸບຊັບສົມບັດ ແລະ ລາຍຈ່າຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ເຂົ້າໃນໃບລາຍງານຜົນໄດ້ຮັບ ອີງຕາມຈຳນວນຕົວຈິງ ໃນເວລາພະນັກງານລາອອກ ຫຼື ບຳນານ.

2 ວິທີການບັນຊີທີ່ນຳໃຊ້ (ຕໍ່)

2.8 ຜົນປະໂຫຍດໃຫ້ພະນັກງານ (ຕໍ່)

ii) ພັນທະອື່ນໆ ດ້ານຜົນປະໂຫຍດພະນັກງານ

ບໍລິສັດຍັງສະໜອງຜົນປະໂຫຍດອື່ນໆອີກ ໃຫ້ກັບພະນັກງານ ເຊັ່ນວ່າ: ກອງທຶນປະກັນສັງຄົມຕາມ
ກົດໝາຍ. ບໍລິສັດ ແລະ ພະນັກງານ ຍັງໄດ້ປະກອບສ່ວນເງິນອຸດໜູນ 5% ແລະ 4.5% ຂອງເງິນເດືອນ
ໃຫ້ກອງທຶນ ອົງການປະກັນສັງຄົມ. ເງິນເດືອນພື້ນຖານໃນແຕ່ລະເດືອນ ເປັນພື້ນຖານໃນການຄິດໄລ່,
ແຕ່ບໍ່ເກີນ 1.5 ລ້ານ ກີບ. ບໍລິສັດ ບັນທຶກໜີ້ສິນ ແລະ ລາຍຈ່າຍ ໃນເວລາລາຍການດັ່ງກ່າວເກີດຂຶ້ນ.

2.9 ການທັກເງິນແຮ

ເງິນແຮ ຖືກບັນທຶກບັນຊີ ໃນເວລາມີຂັ້ນພະນັກງານໃນປະຈຸບັນຕາມກົດໝາຍ ຊຶ່ງເກີດຈາກເຫດການຜ່ານມາ,
ເປັນໄປໄດ້ວ່າ ແຫຼ່ງຊັບພະຍາກອນຈະໄຫຼອອກ ແລະ ຈຳນວນເງິນສາມາດຄາດຄະເນຢ່າງໜ້າເຊື່ອຖືໄດ້,
ຍົກເວັ້ນເງິນແຮ ເພື່ອຜົນປະໂຫຍດພະນັກງານ ຕາມທີ່ໄດ້ອະທິບາຍ ໃນຂໍ້ 2.8.

2.10 ເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນ

ເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນເປັນເງິນລົງທຶນທີ່ຝາກຈົນຄົບກຳນົດ ໂດຍບັນທຶກບັນຊີຕາມຈຳນວນທີ່ໄດ້ຈ່າຍຈົງ
ດອກເບ້ຍຈະຖືກຮັບຮູ້ຕາມໄລຍະເວລາຂອງການຝາກເງິນ

2.11 ບຸກຄົນ ຫຼື ກິດຈະການທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັນ

ບຸກຄົນ ຫຼື ກິດຈະການທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັນປະກອບມີທາງລັດຖະບານລາວ ເຊິ່ງເປັນຜູ້ມີກຳມະສິດ ທີ່ແນ່ນອນ
ໃນຮຸ້ນສ່ວນ ຫຼື ກິດຈະການໃນ ຟຟລ ໂດຍການຄຸ້ມຄອງບໍລິຫານ ຫຼື ມີອຳນາດການຕັດສິນໃຈ. ບຸກຄົນ ຫຼື
ກິດຈະການທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັນ ຍັງປະກອບມີ ໃນສະມາຊິກຜູ້ບໍລິຫານ, ໜ່ວຍງານທີ່ຄຸ້ມຄອງຂອງພາກ ລັດຖະ
ບານ ແລະ ໜ່ວຍງານອື່ນໆ.

ໃນການພິຈາລະນາຄວາມສຳພັນລະຫວ່າງບຸກຄົນ ຫຼື ກິດຈະການທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັນ ເຊິ່ງອາດມີຂຶ້ນໄດ້
ຕ້ອງຄຳນຶງ ເຖິງລາຍລະອຽດຂອງຄວາມສຳພັນຫຼາຍກວ່າຮູບແບບຄວາມສຳພັນຕາມກົດໝາຍ.

2.12 ເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດ

ເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດ ລວມກັນເປັນເງິນສົດໃນກຳມິ, ເງິນຝາກທະນາຄານ ແລະ ເງິນລົງທຶນ
ໄລຍະສັ້ນ ທີ່ມີສະພາບຄ່ອງສູງ ຊຶ່ງມີອາຍຸການຄົບກຳນົດໃນ 3 ເດືອນ ຫຼື ໜ້ອຍກວ່າ ນັບແຕ່ມີຊື້ ແຕ່ບໍ່ລວມເງິນ
ຝາກທະນາຄານ ທີ່ຝາກຈົນຄົບກຳນົດ

2 ວິທີການບັນຊີທີ່ນຳໃຊ້ (ຕໍ່)

2.13 ການຮັບຮູ້ລາຍຮັບ

ລາຍຮັບຕົ້ນຕໍ ລວມມີລາຍຮັບຈາກການຂາຍກະແສໄຟຟ້າ ແລະ ການບໍລິການ ເຊິ່ງມີທັງຄ່າບໍລິການຕິດຕັ້ງ ແລະ ລາຍໄດ້ຈາກເງິນປັນຜົນ.

ກ) ການຂາຍກະແສໄຟຟ້າ

ບໍລິສັດ ຮັບຮູ້ລົງບັນຊີລາຍຮັບຈາກການຂາຍ ໃນເມື່ອ :

- ໄດ້ເຊັນສັນຍາຊື້-ຂາຍພະລັງງານໄຟຟ້າ
- ມີການສົ່ງກະແສໄຟຟ້າ
- ສາມາດກຳນົດລາຄາຕໍ່ບໍລິມາດ ຫຼື ສາມາດຄິດໄລ່ໄດ້
- ເງິນທີ່ຕ້ອງຮັບສາມາດເກັບກູ້ຄືນໄດ້

ການນຳສົ່ງກະແສໄຟຟ້າເກີດຂຶ້ນ ເມື່ອຄວາມສູງ ແລະ ຜົນປະໂຫຍດຕິດພັນ ຖືກໂອນໃຫ້ຜູ້ຊື້. ໂດຍທົ່ວໄປ, ລາຍຮັບຈາກການຂາຍກະແສໄຟຟ້າ ຄິດໄລ່ຈາກໜັ້ນໄຟ ໃນຈຸດນຳສົ່ງ ຄູນ ອັດຕາທີ່ຕົກລົງກັນ ແລະ ກຳນົດໃນສັນຍາຊື້ກະແສໄຟຟ້າ.

ຂ) ການບໍລິການອື່ນໆ

ການບໍລິການອື່ນໆ ໂດຍສ່ວນໃຫຍ່ແລ້ວ ປະກອບມີ ຄ່າຕິດຕັ້ງ ເຊິ່ງຮັບຮູ້ລົງບັນຊີ ເມື່ອການບໍລິການ ສຳເລັດ.

ຄ) ລາຍໄດ້ຈາກເງິນປັນຜົນ

ລາຍໄດ້ຈາກເງິນປັນຜົນ ໄດ້ຖືກຮັບຮູ້ລົງບັນຊີ ເມື່ອເກີດສິດທີ່ໄດ້ຮັບ ເຊິ່ງໂດຍປົກກະຕິແລ້ວ ຈະມີການຮັບຮູ້ ເມື່ອຜູ້ຖືຮຸ້ນມີສິດ ທີ່ຈະໄດ້ຮັບການຊຳລະ.

2.14 ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍກ່ອນການດຳເນີນງານ

ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍທີ່ຕິດພັນກັບການສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ ກ່ອນມີສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ ຊຶ່ງລວມມີຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການສ້າງຕັ້ງ ຈ່າຍໂດຍ ຟຟລ, ຄ່າທຳນຽມວິຊາຊີບທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ, ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍທາງກົງ ແລະ ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການ ຈົດທະບຽນໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ ຊຶ່ງໄດ້ຈົດເປັນລາຍຈ່າຍຄົງທີ່. ລາຍຈ່າຍຈົດ ເປັນມູນຄ່າຄົງທີ່ ຈະແບ່ງ ສ່ວນໃນຮູບການຫັກຄ່າຫຼັຍທຽນ ເປັນເວລາ 2 ປີ ຫຼື 50% ຕໍ່ປີ ນັບຈາກມື້ເລີ່ມຕົ້ນ ວັນທີ 16 ທັນວາ 2010 (ວັນສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ).

ອີງຕາມ ບົດທີ 6 - ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍ ໃນການສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ ທີ່ກຳນົດໃນວິຊາການບັນຊີທົ່ວໄປລົງເລິກ ກຳນົດ ອອກໂດຍ ກົມບັນຊີ, ກະຊວງ ການເງິນ ປີ 2009 ແລະ ກົດໝາຍສ່ວຍສາອາກອນ ມາດຕາ 37 ກ່ຽວກັບ ໄລຍະການຫັກຄ່າຫຼັຍທຽນຊັບສົມບັດຄົງທີ່.

2 ວິທີການບັນຊີທີ່ນຳໃຊ້ (ຕໍ່)

2.15 ອາກອນ

ບໍລິສັດ ບໍ່ໄດ້ບັນທຶກ ອາກອນກຳໄລຕ້ອງຈ່າຍ ຫຼື ຕ້ອງຮັບ ໃນອະນາຄົດ ຊຶ່ງເກີດຈາກສ່ວນຜິດດ່ຽງຊົ່ວຄາວ ລະຫວ່າງ ພື້ນຖານຄິດໄລ່ອາກອນຂອງຊັບສິນ ແລະ ໜີ້ສິນ ແລະ ຈຳນວນເງິນຍັງເຫຼືອໃນບັນຊີ ຂອງຊັບສິນ ແລະ ໜີ້ສິນດັ່ງກ່າວ ໃນເອກະສານລາຍງານການເງິນ. ລາຍຈ່າຍອາກອນໃນປີ ຄິດໄລ່ບິນພື້ນຖານກຳໄລຂອງບໍລິສັດ ຕາມ ລະບົບການບັນຊີ-ສ່ວຍສາອາກອນ ຂອງ ສປປ ລາວ.

3 ການຄຸ້ມຄອງຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານການເງິນ

3.1 ປັດໃຈຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານການເງິນ

ໃນການດຳເນີນທຸລະກິດຂອງບໍລິສັດ ຈະປະເຊີນກັບຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານການເງິນ ທີ່ສຳຄັນ ເຊັ່ນ : ຜົນກະທົບຈາກ ອັດຕາແລກປ່ຽນເງິນຕາ, ອັດຕາຕອກເບ້ຍ, ຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານສິນເຊື້ອ ແລະ ຄວາມສ່ຽງດ້ານສະພາບຄ່ອງ.

ການຄຸ້ມຄອງຄວາມສ່ຽງ ໂດຍລວມຂອງບໍລິສັດທີ່ເນັ້ນໃສ່ ເຮັດແນວໃດເຮັດໃຫ້ສິ່ງອັນຕະລາຍບົ່ມຊ້ອນ ກະທົບຕໍ່ ການດຳເນີນງານດ້ານການເງິນ ຂອງບໍລິສັດ ໂດຍພິຈາລະນາຄວາມຄຸ້ມຄ່າຂອງຕົ້ນທຶນທີ່ຕ້ອງລົງທຶນ

ການຄຸ້ມຄອງຄວາມສ່ຽງ ໂດຍທົ່ວໄປວາງອອກໂດຍ ພະແນກການເງິນຂອງບໍລິສັດແມ່ ແລະ ຄຸ້ມຄອງພາຍ ໃຕ້ການຊີ້ນຳພາ ໂດຍປະທານສະພາບໍລິຫານ.

3.1.1 ຄວາມສ່ຽງການແລກປ່ຽນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ

ບໍລິສັດ ດຳເນີນທຸລະກິດພາຍໃນປະເທດ ແຕ່ຍັງມີຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານອັດຕາແລກປ່ຽນໃນສະກຸນເງິນໂດລາ ສະຫະລັດ ແລະ ເງິນເຢັນ. ຄວາມສ່ຽງຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນ ເກີດຈາກການຊຳລະໜີ້ສິນເຖິງກຳນົດ ທີ່ເປັນ ສະກຸນເງິນຕ່າງປະເທດ ຕາມທີ່ໄດ້ອະທິບາຍໄວ້ໃນ ຂໍ້ທີ 12 ແລະ ການສັ່ງຊື້ເຄື່ອງຈັກ ແລະ ອຸປະ ກອນ ຕ່າງໆ ທີ່ເປັນສະກຸນເງິນຕ່າງປະເທດ.

ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2011, ຜູ້ບໍລິຫານບໍ່ມີນະໂຍບາຍທີ່ເປັນທາງການ ແລະ ບໍ່ໄດ້ໃຊ້ເຄື່ອງມືທາງດ້ານ ການເງິນ ຫຼື ອານຸພັນ ເພື່ອທີ່ຈະມາຄວບຄຸມຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານການແລກປ່ຽນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ. ເຖິງ ຢ່າງໃດກໍຕາມ, ຜູ້ບໍລິຫານໄດ້ຕິດຕາມການເຄື່ອນໄຫວຂອງອັດຕາແລກປ່ຽນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ ຢ່າງທັນເວ ລາ ແລະ ບາງທີຈະນຳໃຊ້ເຄື່ອງມືທາງດ້ານການເງິນ ຫຼື ອານຸພັນ ເພື່ອຈັດການກັບຄວາມສ່ຽງຕ່າງໆ ຖ້າຜູ້ບໍລິ ຫານທາກເຫັນວ່າຈຳເປັນ. ດັ່ງນັ້ນ, ການເພີ່ມຂຶ້ນ ຫຼື ຫຼຸດລົງ ຂອງອັດຕາແລກປ່ຽນເງິນຕາຕ່າງປະເທດນັ້ນ, ອາດສົ່ງຜົນກະທົບທີ່ມີຄວາມສຳຄັນໂດຍທຽບຖານ ຕໍ່ການດຳເນີນທຸລະກິດ, ຜົນການປະຕິບັດງານ, ເງື່ອນ ໄຂທາງດ້ານການເງິນ ແລະ ອື່ນໆ.

3 ການຄຸ້ມຄອງຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານການເງິນ (ຕໍ່)

3.1.2 ອັດຕາຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານອັດຕາດອກເບ້ຍ

ຄວາມສ່ຽງດອກເບ້ຍ ຕົ້ນຕໍເກີດເງິນກູ້ຢືມ. ເງິນກູ້ຢືມ ຕາມການປ່ຽນແປງອັດຕາປະກົດຕົວ ສົ່ງຜົນກະທົບ ຕໍ່ຄວາມສ່ຽງດອກເບ້ຍຂອງບໍລິສັດ. ບໍລິສັດ ວິໄຈອັດຕາດອກເບ້ຍທີ່ປາກົດຕົວ ຢ່າງທັນການ ແລະ ບໍ່ທັນໄດ້ ຕັດສິນໃຈ ນຳໃຊ້ເຄື່ອງມືການເງິນ ຫຼື ອານຸພັນທາງການເງິນ ໃນການຄຸ້ມຄອງຄວາມສ່ຽງດັ່ງກ່າວ.

3.1.3 ຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານສິນເຊື້ອ

ບໍລິສັດຂາຍຜົນຜະລິດໃຫ້ກັບ ຟຟລ ຊຶ່ງເປັນວິສາຫະກິດຂອງລັດ ທີ່ເຄື່ອນໄຫວ ພາຍໃຕ້ການຄຸ້ມຄອງ ຂອງກະຊວງ ການເງິນ ແລະ ເປັນລູກຄ້າລາຍ ໃຫຍ່ລາຍດຽວ. ຄວາມສ່ຽງ ໄດ້ຖືກພິຈາລະນາຢ່າງເຂັ້ມງວດ ຫຼື ຂຶ້ນກັບລູກຄ້າລາຍດຽວ ຊຶ່ງຜູ້ບໍລິຫານ ໄດ້ມີ ການປະເມີນ ແລະ ສາມາດຄວບຄຸມໄດ້.

ເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດ ແມ່ນຝາກໄວ້ກັບທະນາຄານ ທີ່ມີຊື່ສຽງ ແລະ ມີຄວາມໜ້າເຊື່ອຖື.

3.1.4 ຄວາມສ່ຽງທາງດ້ານສະພາບຄ່ອງ

ການຄຸ້ມຄອງຄວາມສ່ຽງ ມີຄວາມຮອບຄອບຢ່າງພຽງພໍ ໃນການນຳໃຊ້ເງິນສົດລົງທຶນໄລຍະສັ້ນ. ບໍລິສັດ ຍັງ ຢູ່ໃນໄລຍະເລີ່ມຕົ້ນ, ຜູ້ບໍລິຫານຂອງບໍລິສັດ ໄດ້ດຳເນີນການວາງແຜນການເງິນສົດ ເພື່ອຊ່ວຍໃນການຄຸ້ມ ຄອງຄວາມສ່ຽງ ແລະ ໝັ້ນໃຈວ່າ ມີສະພາບຄ່ອງຢ່າງພຽງພໍ ສຳລັບການດຳເນີນງານໄລຍະສັ້ນທີ່ຈຳເປັນ ລວມທັງ ການຊຳລະເງິນກູ້ຢືມຄືນ ແລະ ການວາງແຜນລົງທຶນໄລຍະຍາວ.

3.1.5 ການຄຸ້ມຄອງຄວາມສ່ຽງຂອງທຶນ

ວັດຖຸປະສົງຂອງບໍລິສັດ ເພື່ອການຄຸ້ມຄອງທຶນ ໃຫ້ຢູ່ໃນລະດັບປອດໄພ ເຮັດໃຫ້ມີຄວາມອາດສາມາດດຳ ເນີນງານຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ ແນໃສ່ຊຳລະຄືນຜົນປະໂຫຍດໃຫ້ຜູ້ຖືຮຸ້ນ ແລະ ຜູ້ມີສ່ວນຮ່ວມອື່ນໆ ແລະ ສືບຕໍ່ຮັກສາ ໂຄງສ້າງຂອງທຶນ, ທຸດຜ່ວນຄ່າໃຊ້ຈ່າຍຂອງທຶນ.

ເພື່ອທີ່ຈະຮັກສາ ຫຼື ປັບປຸງ ໂຄງສ້າງທຶນ ໃຫ້ສະດວກໃນການດຳເນີນງານ ແລະ ແຜນການລົງທຶນ, ບໍລິສັດ ອາດຍືມເງິນທຶນໃໝ່, ອອກຮຸ້ນໃໝ່, ຊອກຫາແຫຼ່ງເງິນກູ້ໄໝ່ແທນແຫຼ່ງເງິນກູ້ເກົ່າ ແລະ ດັດແກ້ຈຳນວນ ເງິນປັນຜົນທີ່ໄດ້ຈ່າຍໃຫ້ຜູ້ຖືຮຸ້ນ ໃນອະນາຄົດ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ
 ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍເອກະສານລາຍງານການເງິນ
 ສຳລັບ ປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ 2011

4. ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍກ່ອນການດຳເນີນງານ, ຕາມມູນຄ່າສຸດທິ

	ລ້ານ ກີບ
ມູນຄ່າຕົ້ນທຶນ :	
ວັນທີ 1 ມັງກອນ 2011	2,433
ສ່ວນເພີ່ມຂຶ້ນ	1,704
ວັນທີ 31 ທັນວາ 2011	4,137
ຄ່າຫຼຸດທຽມສະສົມ :	
ວັນທີ 1 ມັງກອນ 2011	(51)
ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍເກີດຂຶ້ນໃນປີ	(2,104)
ວັນທີ 31 ທັນວາ 2011	(2,155)
ມູນຄ່າສຸດທິຍັງເຫຼືອຕາມບັນຊີ, ວັນທີ 31 ທັນວາ 2011	1,982

ພາຍໃນປີ, ບໍລິສັດ ໄດ້ຈ່າຍຄ່າທຳນຽມວິຊາຊີບ ແລະ ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍອື່ນໆທີ່ໄດ້ເກີດຂຶ້ນ ກ່ອນການສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ ແລະ ຕິດພັນກັບຂັ້ນຕອນການຈົດທະບຽນ ໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ ຈຳນວນ 211,524 ໂດລາສະຫະລັດ ຫຼື ເທົ່າກັບ 1,704 ລ້ານກີບ ຊຶ່ງບໍລິສັດໄດ້ຈ່າຍ. ບັນດາຄ່າໃຊ້ຈ່າຍດັ່ງກ່າວ ໄດ້ຖືກຕົກລົງຮັບຮອງໂດຍຜູ້ບໍລິຫານ ໃນວັນທີ 19 ແລະ 28 ເມສາ 2011. ຄ່າທຳນຽມເພີ່ມເຫຼົ່ານີ້ ໄດ້ຈົດເປັນລາຍຈ່າຍຄົງທີ່ ເປັນຄ່າໃຊ້ຈ່າຍ ກ່ອນການດຳເນີນງານ ແລະ ແບ່ງສ່ວນຈົດເປັນ ລາຍຈ່າຍດ້ວຍຮູບການຫັກຄ່າຫຼຸດທຽມ ເປັນເວລາ 2 ປີການ ບັນຊີ ຕາມວິທີການບັນຊີຂອງບໍລິສັດ.

5. ເງິນລົງທຶນຈ່າຍລ່ວງໜ້າ

ເງິນລົງທຶນຈ່າຍລ່ວງໜ້າປະກອບດ້ວຍ

	ລ້ານ ກີບ
ເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າພາຍໃຕ້ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈກ່ຽວກັບ ການໂອນຊັບສິນຂອງໂຄງການ (i)	178,635
ເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າພາຍໃຕ້ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈກ່ຽວກັບ ການໂອນຮຸ້ນທຶນ (ii)	256,288
ວັນທີ 31 ທັນວາ 2011	434,923

5. ເງິນລົງທຶນຈ່າຍລ່ວງໜ້າ (ຕໍ່)

- (i) ເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າພາຍໃຕ້ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈກ່ຽວກັບ ການໂອນຊັບສິນຂອງໂຄງການ ໄດ້ຈ່າຍໃຫ້ ຟຟລ ສຳລັບໂຄງການຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່ ແລະ ນ້ຳຄານ 2 (ໂຄງການ) ພາຍໃຕ້ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ ກ່ຽວກັບ ການໂອນຊັບສິນຂອງໂຄງການໃນວັນທີ 8 ກໍລະກົດ 2011 ຊຶ່ງໄດ້ເປີດເຜີຍໃນບົດອະບາຍ 1 ຄ vi ເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າຈະຖືກຮຽກເກັບຄືນຖ້າຫາກມີການຍົກເລີກສັນຍາ
- (ii) ເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າພາຍໃຕ້ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈກ່ຽວກັບ ການໂອນຮຸ້ນທຶນ ໄດ້ຈ່າຍໃຫ້ ຟຟລ ພາຍ ໃຕ້ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ ກ່ຽວກັບ ການໂອນຮຸ້ນທຶນໃນວັນທີ 8 ກໍລະກົດ 2011 ຊຶ່ງໄດ້ ເປີດເຜີຍ ໃນບົດອະບາຍ 1 ຄ vii ເງິນຈ່າຍລ່ວງໜ້າຈະຖືກຮຽກເກັບຄືນຖ້າຫາກມີການຍົກເລີກສັນຍາ

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ
 ບົດອະທິບາຍຊັອນທ້າຍເອກະສານລາຍງານການເງິນ
 ສຳລັບ ປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ 2011

6. ຊັບສິນບົດທາຍໃຕ້ສັນຍາສຳປະທານ, ຕາມມູນຄ່າສຸດທິ

	ຕົກອາຄານ		ເຂື່ອນໄຟຟ້າ		ໂຮງງານ ແລະ ເຄື່ອງຈັກ		ລົດໃຫຍ່		ອຸປະກອນເຄື່ອງ		ເພີ່ມໃຈ		ວາງກຳລັງ		ລວມ
	ລ້ານ ກີບ		ລ້ານ ກີບ		ລ້ານ ກີບ		ລ້ານ ກີບ		ລ້ານ ກີບ		ລ້ານ ກີບ		ລ້ານ ກີບ		ລ້ານ ກີບ
15 ທັນວາ 2010															
ມູນຄ່າຕົ້ນທຶນ	255,523		2,434,875		1,232,467		769		183		372		-		3,924,189
ຄ່າຫຼຸດຖານສະສົມ	-		-		-		-		-		-		-		-
ມູນຄ່າຍັງເຫຼືອຕາມບັນຊີ	255,523		2,434,875		1,232,467		769		183		372		-		3,924,189
ສຳລັບໄລຍະຈາກວັນທີ 16 ທັນວາ ເຖິງ 31 ທັນວາ 2010															
ຍອດຍົກມາຈາກປີກ່ອນ	255,523		2,434,875		1,232,467		769		183		372		-		3,924,189
ສ່ວນເພີ່ມຂຶ້ນ	12,795		-		-		-		-		-		2,826		15,621
ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍເກີດຂຶ້ນໃນປີ	(617)		(2,346)		(1,095)		(359)		(7)		(5)		-		(4,429)
ມູນຄ່າຍັງເຫຼືອຕາມບັນຊີ	267,701		2,432,529		1,231,372		410		176		367		2,826		3,935,381
ວັນທີ 31 ທັນວາ 2010															
ມູນຄ່າຕົ້ນທຶນ	268,318		2,434,875		1,232,467		769		183		372		2,826		3,939,810
ຄ່າຫຼຸດຖານສະສົມ	(617)		(2,346)		(1,095)		(359)		(7)		(5)		-		(4,429)
ມູນຄ່າຍັງເຫຼືອຕາມບັນຊີ	267,701		2,432,529		1,231,372		410		176		367		2,826		3,935,381

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ
 ບົດອະທິບາຍຊັອນທ້າຍເອກະສານລາຍງານການເງິນ
 ສຳລັບ ປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ 2011

6. ຊັບສິນທີ່ຢູ່ພາຍໃຕ້ການສຳປະທານ, ສຸດທິ (ຕໍ່)

	ຕຶກອາຄານ		ເຂື່ອນໄຟຟ້າ		ໂຮງງານ ແລະ ເຄື່ອງຈັກ		ລົດໃຫຍ່		ອຸປະກອນເຄື່ອງ		ເຟີນີເຈີ		ວຽກກຳລັງ		ລວມ
	ລ້ານ ກີບ		ລ້ານ ກີບ		ລ້ານ ກີບ		ລ້ານ ກີບ		ລ້ານ ກີບ		ລ້ານ ກີບ		ລ້ານ ກີບ		ລ້ານ ກີບ
ຍອດຍົກມາຈາກປີກ່ອນ	267,701		2,432,529		1,231,372		410		176		367		2,826		3,935,381
ສ່ວນເພີ່ມຂຶ້ນ	8		-		41,505		1,196		841		386		120,161		164,097
ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍເກີດຂຶ້ນໃນປີ	(15,908)		(81,372)		(53,906)		(501)		(161)		(103)		-		(151,951)
ມູນຄ່າຍັງເຫຼືອຕາມບັນຊີ	251,801		2,351,157		1,218,971		1,105		856		650		122,987		3,947,527
ວັນທີ 31 ທັນວາ 2011															
ມູນຄ່າຕົ້ນທຶນ	268,326		2,434,875		1,273,972		1,965		1,024		758		122,987		4,103,907
ຄ່າຫຼຸດຖືກສະລົມ	(16,525)		(83,718)		(55,001)		(860)		(168)		(108)		-		(156,380)
ມູນຄ່າຍັງເຫຼືອຕາມບັນຊີ	251,801		2,351,157		1,218,971		1,105		856		650		123,987		3,947,527

ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2011 ວຽກກຳລັງດຳເນີນງານກໍ່ສ້າງສ່ວນຫຼາຍປະກອບດ້ວຍ ອຸປະກອນ, ການຕິດຕັ້ງອຸປະກອນ ຂອງເຂື່ອນນ້ຳຊອງ

ຮອດວັນທີ 31 ທັນວາ 2010, ມູນຄ່າຕົ້ນທຶນ ແລະ ມູນຄ່າສຸດທິຍັງເຫຼືອໃນບັນຊີຂອງຊັບສິນ ພາຍໃຕ້ສັນຍາສຳປະທານ ສ່ວນໃຫຍ່ແມ່ນຕົ້ນທຶນຂອງວັດຖຸອຸປະກອນ ຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້າ 7 ແຫ່ງ ທີ່ກ່ອນຢູ່ໃນ ສັນຍາສຳປະທານທີ່ມີ ອາຍຸສຳປະທານ 30 ປີ (ບົດອະທິບາຍ ຂໍ້ 1)

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ
 ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍເອກະສານລາຍງານການເງິນ
 ສຳລັບ ປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ 2011

7. ເງິນສົດ ແລະ ລາຍການທຽບເທົ່າເງິນສົດ

	31 ທັນວາ 2011	31 ທັນວາ 2010
	ລ້ານ ກີບ	ລ້ານ ກີບ
ເງິນສົດໃນກຳມື	9	-
ເງິນຝາກທະນາຄານ	342,786	884,782
	342,795	884,782

ເງິນສົດໃນກຳມື ມີໄວ້ເພື່ອໃຊ້ຈ່າຍທົ່ວໄປໃນບໍລິສັດ ບໍລິສັດ ໄດ້ກຳນົດນະໂຍບາຍກ່ຽວກັບເງິນສົດໃນກຳມືໃນປີ 2011

ເງິນຝາກທະນາຄານ ປະກອບດ້ວຍເງິນຝາກທະນາຄານໃນສອງສະກຸນເງິນຄືໂດລາສະຫະລັດ ແລະ ກີບ ໃນບັນຊີກະແສ ລາຍວັນ ກັບທະນາຄານຢູ່ໃນ ສປປ ລາວ ບໍ່ມີອອກເບັ້ຍ

ວັນທີ 31 ທັນວາ 2010, ເງິນສົດຢູ່ທະນາຄານສ່ວນໃຫຍ່ ແມ່ນເງິນສົດທີ່ໄດ້ມາຈາກການຄ້າປະກັນສິດການຊື້ ຮຸ້ນສາມັນ ເປັນຈຳນວນເງິນ 884,172 ກີບ (ບົດອະທິບາຍ ຂໍ້ 15). ເງິນສົດ ໄດ້ຝາກຢູ່ໃນບັນຊີເງິນຝາກກະແສ ລາຍວັນ ຢູ່ທະນາຄານພາຍໃນປະເທດ ແລະ ບໍ່ມີຍອດເຫຼືອອອກເບັ້ຍ.

8. ເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນ

ໃນວັນທີ 31 ທັນວາ 2011 ບໍລິສັດ ໄດ້ຝາກເງິນລົງທຶນໄລຍະສັ້ນໃນໄລຍະເວລາ 6 ເດືອນ ເລີ່ມ ຈາກວັນທີ 4 ກໍລະກົດ 2011 ເຖິງ ວັນທີ 4 ມັງກອນ 2012 ຢູ່ທະນາຄານພາຍໃນປະເທດ ມີອັດຕາດອກເບັ້ຍ 5% ຕໍ່ປີ

9. ໜີ້ຕ້ອງຮັບຈາກລູກຄ້າ ແລະ ໜີ້ຕ້ອງຮັບອື່ນໆ

	31 ທັນວາ 2011	31 ທັນວາ 2010
	ລ້ານ ກີບ	ລ້ານ ກີບ
ໜີ້ຕ້ອງຮັບລູກຄ້າ – ບໍລິສັດ ແມ່ (ບົດອະທິບາຍ 21 ຂ)	292,230	37,229
ໜີ້ຕ້ອງຮັບອື່ນ – ບໍລິສັດ ແມ່ (ບົດອະທິບາຍ 21 ຂ)	110,534	188,138
	402,764	225,367

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ
 ບົດອະທິບາຍຊັອນທ້າຍເອກະສານລາຍງານການເງິນ
 ສຳລັບ ປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ 2011

9. ໜີ້ຕ້ອງຮັບຈາກລູກຄ້າ ແລະ ໜີ້ຕ້ອງຮັບອື່ນໆ (ຕໍ່)

ອາຍຸໜີ້ຕ້ອງຮັບຈາກລູກຄ້າວິເຄາະໄດ້ດັ່ງລຸ່ມນີ້:

	31ທັນວາ 2011 ລ້ານ ກີບ	31ທັນວາ 2010 ລ້ານ ກີບ
ບໍ່ເຖິງກຳນົດ	130,000	37,229
ຄ້າງຊຳລະຕໍ່າກວ່າ 3 ເດືອນ	162,230	-
ຄ້າງຊຳລະ 3 - 6 ເດືອນ	-	-
ຄ້າງຊຳລະ 6-12 ເດືອນ	-	-
ຄ້າງຊຳລະເກີນກວ່າ 12 ເດືອນ	-	-
	292,230	37,229
ຫັກ ຄ່າສູນເສຍມູນຄ່າໜີ້ຕ້ອງຮັບທວງຍາກ	-	-
ລູກຄ້າ ສຸດທິ	292,230	37,229

10. ຮຸ້ນທຶນ ແລະ ສ່ວນເພີ່ມມູນຄ່າຮຸ້ນ

	ຈຳນວນຮຸ້ນ (ຮຸ້ນ)	ຮຸ້ນ (ລ້ານ ກີບ)	ສ່ວນເພີ່ມມູນຄ່າຮຸ້ນ (ລ້ານ ກີບ)	ລວມ (ລ້ານ ກີບ)
ຍອດຍົກມາ, ວັນທີ 15				
ທັນວາ 2010	651,448,050	2,605,792	-	2,605,792
ຮັບຈາກອອກຮຸ້ນໃໝ່	-	-	-	-
ຍອດເຫຼືອ, ວັນທີ				
31 ທັນວາ 2010	651,448,050	2,605,792	-	2,605,792
ອອກຮຸ້ນໃໝ່	217,149,000	868,596	15,577	884,173
ຍອດເຫຼືອ, ວັນທີ 31				
ທັນວາ 2011	868,597,050	3,474,388	15,577	3,489,965

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ
ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍເອກະສານລາຍງານການເງິນ
ສຳລັບ ປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ 2011

10. ຮຸ້ນທຶນ ແລະ ສ່ວນເພີ່ມມູນຄ່າຮຸ້ນ (ຕໍ່)

ໃນວັນທີ 15 ທັນວາ 2010, ສຳນັກງານ ຄະນະກຳມະການຄຸ້ມຄອງຫຼັກຊັບ ແລະ ຕະຫຼາດຫຼັກຊັບ ໄດ້ຮັບຮອງເອົາຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ ຈຳນວນ 217,149,000 ຮຸ້ນ ໃນລາຄາ 4,000 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ ສຳຫຼັບການຊື້-ຂາຍໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບພາຍໃຕ້ລະຫັດ ເລກທີ LA3000020005, ອອກຊື້ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ.

ບໍລິສັດໄດ້ສະເໜີ ຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດໃນຈຳນວນ 217,149,000 ຮຸ້ນ ໃນລາຄາ 4,000 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ, ລວມເປັນມູນຄ່າທັງໝົດ 868,596 ລ້ານກີບ ພາຍໃຕ້ການນຳສະເໜີຂາຍຮຸ້ນມື້ທຳອິດ ໂດຍລາຄາຂາຍ 4,000 ກີບ ຕໍ່ຮຸ້ນ ແລະ 4,300 ກີບ ຕໍ່ຮຸ້ນ ສຳລັບນັກລົງທຶນທັງພາຍໃນ ແລະ ພາຍນອກ ສປປ ລາວ ຕາມລຳດັບ.

ບໍລິສັດມີສ່ວນເພີ່ມມູນຄ່າຮຸ້ນ ທັງໝົດ 63,402 ລ້ານກີບ ແລະ ມີຄ່າໃຊ້ຈ່າຍ ໃນການຂາຍຮຸ້ນ 47,825 ລ້ານກີບ ຊຶ່ງໄດ້ຫັກກັບ ສ່ວນເພີ່ມມູນຄ່າຮຸ້ນ. ດັ່ງນັ້ນ, ສ່ວນເພີ່ມມູນຄ່າຮຸ້ນສຸດທິ ເທົ່າກັບ 15,577 ລ້ານກີບ.

ຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ ໄດ້ເປີດການຊື້-ຂາຍເທື່ອທຳອິດໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບແຫ່ງ ສປປ ລາວ ໃນວັນທີ 11 ມັງກອນ 2011.

ວັນທີ 31 ທັນວາ 2011, ລວມຍອດຈຳນວນຮຸ້ນສາມັນທີ່ໄດ້ຮັບຈາກການອະນຸມັດທັງໝົດ 868,597,050 ຮຸ້ນ (31 ທັນວາ 2010 : 651,448,050 ຮຸ້ນ) ມູນຄ່າຕໍ່ຮຸ້ນ 4,000 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ (31 ທັນວາ 2010 : 4,000 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ). ຮຸ້ນທີ່ໄດ້ອອກທັງໝົດ ໄດ້ຊຳລະຄົບຖ້ວນຕາມຈຳນວນເງິນດັ່ງກ່າວ.

11. ຄັງສະສົມຕາມລະບຽບການ

	31 ທັນວາ 2011	31 ທັນວາ 2010
	ລ້ານ ກີບ	ລ້ານ ກີບ
ວັນທີ 1 ມັງກອນ 2011 ແລະ 15 ທັນວາ 2010	2,051	-
ຄັງສະສົມຕາມລະບຽບການ ເກີດຂຶ້ນໃນປີ/ງວດ	56,357	2,051
ວັນທີ 31 ທັນວາ 2011	58,408	2,051

ຄັງສະສົມຕາມລະບຽບການ ສ້າງຂຶ້ນ ຕາມທີ່ໄດ້ກຳນົດໄວ້ ໃນມາດຕາ 151 ຂອງກົດໝາຍ ວ່າດ້ວຍ ວິສາຫະກິດ ຂອງ ສປປ ລາວ ຊຶ່ງກຳນົດໃຫ້ຫັກ 10% ຂອງກຳໄລສຸດທິປະຈຳປີ ຈົນກວ່າ ຄັງສະສົມດັ່ງກ່າວ ເທົ່າກັບ 50% ຂອງທຶນຈົດທະບຽນ.

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ
 ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍເອກະສານລາຍງານການເງິນ
 ສຳລັບ ປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ 2011

12. ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ, ມູນຄ່າຍັງເຫຼືອສຸດທິ

	31 ທັນວາ 2011 ລ້ານກີບ	31 ທັນວາ 2011 ລ້ານກີບ
ຍອດລວມເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ	1,282,197	1,500,330
ລົບ : ພູດສ່ວນຂອງການກູ້ຢືມໄລຍະຍາວຈັດເປັນໄລຍະສັ້ນ	(211,921)	(197,742)
ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ, ມູນຄ່າຍັງເຫຼືອສຸດທິ	1,070,276	1,302,588

ການເຄື່ອນໄຫວ ຂອງເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ ສາມາດວິໄຈໄດ້ ດັ່ງນີ້ :

	ລ້ານ ກີບ
ວັນທີ 31 ທັນວາ 2010	1,500,330
ເພີ່ມເຕີມລະຫວ່າງປີ	2,574
ທົດແທນຄືນໃນປີ	(224,602)
ຂາດທຶນຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ	3,895
ວັນທີ 30 ທັນວາ 2011	1,282,197

ອີງຕາມຂໍ້ຕົກລົງຂອງ ສະມາຊິກ ເລກທີ 180 ລົງວັນທີ 13 ທັນວາ 2010, ສະມາຊິກ ໄດ້ອະນຸມັດໃຫ້ມີການໂອນຊັບສິນຂອງ ຟຟລ ແລະ ກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ ທີ່ພົວພັນ ເພື່ອຊື້ຊຸມສິນທີ່ກ່ຽວພັນກັບການຜະລິດກະແສໄຟຟ້າ ແລະ ຊຳລະໜີ້ສິນອື່ນໆ ລວມທັງພັນທະຕ່າງໆ ພາຍໃຕ້ສັນຍາກູ້ຢືມ ແລະ ສັນຍາ ໃຫ້ບໍລິສັດຊຳລະໃນຮູບການອອກຮຸ້ນທຶນຂອງບໍລິສັດ ຕາມທີ່ໄດ້ອະທິບາຍ ໃນຂໍ້ 10.

ບໍລິສັດ ໄດ້ເຮັດສັນຍາການຊຳລະໜີ້ (ສັນຍາ) ກັບ ຟຟລ ໃນວັນທີ 15 ທັນວາ 2010. ບໍລິສັດໄດ້ຕົກລົງກັບ ຟຟລ ຕາມສັນຍາໃຊ້ໜີ້ ທີ່ບໍລິສັດ ຈະຕ້ອງຊຳລະ ຕາມຍອດເຫຼືອໜີ້ ແລະ ຟຟລ ຈະຊຳລະໃຫ້ລັດຖະບານແຫ່ງ ສປປ ລາວ, ລັດຖະບານ ຈະຊຳລະຕໍ່ໃຫ້ຜູ້ໃຫ້ກູ້ຢືມຕາມສັນຍາກູ້ຢືມ ທີ່ລັດຖະບານ ຫຼື ທະນາຄານ ແຫ່ງ ສປປ ລາວ ກັບຜູ້ໃຫ້ກູ້ຢືມ (ບົດອະທິບາຍ ຂໍ້ 1 ຄ iii).

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ
ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍເອກະສານລາຍງານການເງິນ
ສຳລັບ ປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ 2011

12. ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ, ມູນຄ່າຍັງເຫຼືອສຸດທິ (ຕໍ່)

ສັງລວມ ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວຈາກ ຟຟລ ຕາມສັນຍາ ດັ່ງນີ້:

ຜູ້ໃຫ້ກູ້ຢືມ	ຕົ້ນທຶນກູ້ຢືມ (ສະກຸນ ເງິນກູ້ຢືມ)	ໄລຍະຊຳລະ	ກຳນົດຊຳລະ	ດອກເບ້ ຍ ຕໍ່ປີ	ຍອດເງິນກູ້ຄ້າງ ຊຳລະ (ສະກຸນ ເງິນກູ້ຢືມ)	ຍອດຄ້າງ ຊຳລະ (ລ້ານ ກີບ)
ທະນາຄານພັດ ທະນາອາຊີ	32 ລ້ານໂດ ລາ	15 ມັງກອນ 1998 ຫາ 15 ກໍລະກົດ 2022	ສອງຄັ້ງຕໍ່ປີ 15 ມັງກອນ ແລະ 15 ກໍລະກົດ	6.51 %	11.0 ລ້ານ ໂດລາ	89,265
ທະນາຄານພັດ ທະນາອາຊີ	36 ລ້ານ ໂດ ລາ	1 ມິຖຸນາ 2001 ຫາ 1 ທັນວາ 2020	ສອງຄັ້ງຕໍ່ປີ 1 ມິຖຸນາ ແລະ 1 ທັນວາ	6%	25.1 ລ້ານ ໂດລາ	201,487
ທະນາຄານພັດ ທະນາອາຊີ	3,903 ລ້ານ ເຢັນ	1 ມິຖຸນາ 2001 ຫາ 1 ທັນວາ 2020	ສອງຄັ້ງຕໍ່ປີ 1 ມິຖຸນາ ແລະ 1 ທັນວາ	2.3%	1,831 ລ້ານ ເຢັນ	189,148
ທະນາຄານພັດ ທະນາອາຊີ	15 ລ້ານ ໂດລາ	1 ກຸມພາ 1993 ຫາ 1 ສິງຫາ 2011	ສອງຄັ້ງຕໍ່ປີ 1 ກຸມພາ ແລະ 1 ສິງຫາ	7.03%	-	-
ທະນາຄານພັດ ທະນາອາຊີ	3 ລ້ານ ໂດລາ	1 ພຶດສະພາ 1993 ຫາ 1 ພຶດສະພາ 2015	ສອງຄັ້ງຕໍ່ປີ 1 ພຶດສະພາ ແລະ 1 ພະຈິກ	6.36%	0.4 ລ້ານ ໂດລາ	3,267
China International Water & Electric Corp.	27 ລ້ານ ໂດລາ	1 ມັງກອນ 2005 ຫາ 10 ກໍລະກົດ 2013.	ສອງຄັ້ງຕໍ່ປີ 10 ມັງກອນ ແລະ 10 ກໍລະກົດ	2%	11.20 ລ້ານ ໂດລາ	90,082

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ
 ບົດອະທິບາຍຊັອນທ້າຍເອກະສານລາຍງານການເງິນ
 ສຳລັບ ປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ 2011

12. ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະຍາວ, ມູນຄ່າຍັງເຫຼືອສຸດທິ (ຕໍ່)

ຜູ້ໃຫ້ກູ້ຢືມ	ຕົ້ນທຶນກູ້ຢືມ (ສະກຸນ ເງິນກູ້ຢືມ)	ໄລຍະຊຳລະ	ກຳນົດຊຳລະ	ດອກເ ບ້ຍ ຕໍ່ປີ	ຍອດເງິນກູ້ຄ້າງ ຊຳລະ (ສະກຸນ ເງິນກູ້ຢືມ)	ຍອດຄ້າງ ຊຳລະ (ລ້ານ ກີບ)
Norinco International Cooperation	108 ລ້ານ ໂດລາ	7 ສິງຫາ 2009 ຫາ 7 ກຸມພາ 2020	ສອງຄັ້ງຕໍ່ປີ 7 ສິງຫາ ຫາ 7 ກຸມພາ	2%	83.7 ລ້ານ ໂດລາ	673,723
Vientiane Automation and Solution Engineering	4 ລ້ານໂດລາ	2 ມິຖຸນາ 2011 ຫາ 2 ທັນວາ 2014	ສອງຄັ້ງຕໍ່ປີ 2 ມິຖຸນາ ຫາ 2 ທັນວາ	6.5%	4.33 ລ້ານໂດລາ	35,225
Vientiane Automation and Solution Engineering	5.4 ລ້ານໂດລາ	18 ກຸມພາ 2011 ຫາ 18 ສິງຫາ 2015	ສອງຄັ້ງຕໍ່ປີ 18 ກຸມພາ ຫາ 18 ສິງຫາ	5%	-	-
					ລວມ	1,282,197

ຈຳນວນເງິນໃນບັນຊີ ເງິນກູ້ຢືມ ຂອງບໍລິສັດ ມີດັ່ງນີ້ :

	31 ທັນວາ 2011	31 ທັນວາ 2010
ໂດລາສະຫະລັດ (ລ້ານ)	135	161
ເຢນ (ລ້ານ)	1,831	2,034

ການຈຳແນກ ອາຍຸຂອງເງິນກູ້ຢືມ ດັ່ງນີ້:

	31 ທັນວາ 2011	31 ທັນວາ 2010
	ລ້ານ ກີບ	ລ້ານ ກີບ
ຫຼັກທຶນປະຈຳປີ (1 ປີ)	211,921	197,742
ໜັງປີ (1 ປີ) ແຕ່ບໍ່ເກີນຫ້າປີ (5 ປີ)	570,260	674,182
ຫ້າປີ (5 ປີ) ຂຶ້ນໄປ	500,016	628,406
	1,282,197	1,500,330

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ
 ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍເອກະສານລາຍງານການເງິນ
 ສຳລັບ ປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ 2011

13. ລາຍຈ່າຍຕ້ອງຈ່າຍ

ລາຍຈ່າຍດອກເບ້ຍຕ້ອງຈ່າຍ ປະກອບດ້ວຍ :

	31 ທັນວາ 2011	31 ທັນວາ 2010
	ລ້ານ ກີບ	ລ້ານ ກີບ
ລາຍຈ່າຍດອກເບ້ຍ ຕ້ອງຈ່າຍ	10,472	16,265
ຄ່າທຳນຽມຄ້າງຈ່າຍ ແລະ ອື່ນໆ (i)	6,108	372
ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດທີ່ຕ້ອງຈ່າຍ ອື່ນໆ	-	2,433
	5,648	114
	<u>22,228</u>	<u>19,184</u>

i) ຄ່າທຳນຽມຄ້າງຈ່າຍຈຳນວນ 5,735 ລ້ານກີບ ເປັນລາຍຈ່າຍຕ້ອງຈ່າຍຕາມສັນຍາສຳປະທານ ວັນທີ 15 ທັນວາ 2010 (ບົດອະທິບາຍ ຂໍ້ 1 ຄ i) ບໍລິສັດ ມີພັນທະຕ້ອງຈ່າຍຄ່າທຳນຽມໃຫ້ແກ່ລັດຖະບານ ເປັນຈຳນວນ 1%ຂອງລາຍໄດ້ຈາກການຂາຍໄຟຟ້າ ຕ້ອງດຳເນີນການຈ່າຍທຸກໆ 6 ເດືອນ ຄ່າທຳນຽມຄ້າງຈ່າຍຂ້າງເທິງໄດ້ຈ່າຍໃນວັນທີ 10 ມັງກອນ 2012

14. ອາກອນລາຍໄດ້ທີ່ຕ້ອງຈ່າຍ

	31 ທັນວາ 2011	31 ທັນວາ 2010
	ລ້ານ ກີບ	ລ້ານ ກີບ
ຕົ້ນປີ	2,289	-
ຈ່າຍໃນປີ/ງວດ	(18,607)	-
ອາກອນກຳໄລຄ້າງຈ່າຍ ໃນປີ/ງວດ (ບົດອະທິບາຍຂໍ້ 18)	30,104	2,289
	<u>13,786</u>	<u>2,289</u>

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ
 ບົດອະທິບາຍຊັ້ນທ້າຍເອກະສານລາຍງານການເງິນ
 ສຳລັບ ປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ 2011

15. ໜີ້ສິນໝູນວງອື່ນໆ

ໜີ້ສິນໝູນວງອື່ນໆ ປະກອບດ້ວຍ :

	31 ທັນວາ 2011	31 ທັນວາ 2010
	ລ້ານ ກີບ	ລ້ານ ກີບ
ເງິນຮັບລ່ວງໜ້າ ຈາກການຊື້ຮຸ້ນສາມັນ (ຄຳອະທິບາຍ ຂໍ້ 7)	-	884,172
ອື່ນໆ	23	-
	23	884,172

ເງິນຮັບລ່ວງໜ້າຈາກການຊື້ຮຸ້ນສາມັນ ດ້ວຍການຮັບເງິນສົດ ຈາກບໍລິສັດຫຼັກຊັບ ທຣາຕລ-ກຸງໄທ ຈຳກັດ ທີ່ໄດ້
 ຈ່າຍລ່ວງໜ້າສຳລັບການຈອງຊື້ຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ. ເງິນຮັບລ່ວງໜ້ານີ້ ໄດ້ຈົດເປັນຮຸ້ນທຶນ ໃນເວລາທີ່ບໍລິສັດໄດ້
 ອອກຮຸ້ນທຶນ ໃຫ້ຜູ້ຊື້ຮຸ້ນສາມັນຢ່າງຖືກຕ້ອງຕາມກົດໝາຍ ໃນວັນທີ 7 ມັງກອນ 2011.

16. ລາຍຈ່າຍ ຈັດຕາມລັກສະນະເນື້ອໃນ

ລາຍການລາຍຈ່າຍຕໍ່ໄປນີ້ໄດ້ແຍກຕາມລັກສະນະ ໄດ້ລວມຢູ່ໃນຄ່າໃຊ້ຈ່າຍການດຳເນີນງານ

	ສຳລັບປີ ສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2011	ສຳລັບງວດ ວັນທີ 16 ທຸ 31 ທັນວາ 2010
	ລ້ານ ກີບ	ລ້ານ ກີບ
ຄ່າສ້ອມແປງ ແລະ ຄ່າບຳລຸງຮັກສາ	32,775	4,224
ທັກຄ່າຫຼັກຊັບສິນພາຍໃຕ້ສັນຍາສຳປະທານ (ຄຳອະທິບາຍ ຂໍ້ 6)	151,951	4,429
ຄ່າຫຼັກຊັບລາຍຈ່າຍໃນການສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ (ຄຳອະທິບາຍ 4)	2,104	51

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ
 ບົດອະທິບາຍຊັອນທ້າຍເອກະສານລາຍງານການເງິນ
 ສຳລັບ ປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ 2011

17. ລາຍຈ່າຍການເງິນ

	ສຳລັບປີ ສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2011	ສຳລັບງວດ ວັນທີ 16 ທາ 31 ທັນວາ 2010
	ລ້ານ ກີບ	ລ້ານ ກີບ
ດອກເບ້ຍຈ່າຍຈາກເງິນກູ້ຢືມ	41,278	2,393

ວັນທີ 31 ທັນວາ 2011, ລາຍຈ່າຍທາງດ້ານການເງິນ ເກີດຂຶ້ນຈາກຄ່າໃຊ້ຈ່າຍດອກເບ້ຍ ທີ່ຕິດພັນກັບໂອນເງິນກູ້ຢືມ ຟຟລ (ບົດອະທິບາຍຂໍ້ 1 ຂ ແລະ 12)

18. ລາຍຈ່າຍອາກອນກຳໄລ

ບໍລິສັດ ມີພັນທະໃນການຊຳລະອາກອນກຳໄລ ໃນອັດຕາ 5% (ຊຶ່ງເປັນອັດຕາຫຼຸດຜ່ອນ ທີ່ນຳໃຊ້ສຳລັບ ບໍລິສັດຈົດທະບຽນໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ) ຫຼື ອາກອນຕ່ຳສຸດ 0,25% ຂອງຕົວເລກທຸລະກິດ ຫຼື ລາຍຮັບປະຈຳປີ, ຖ້າຫາກສູງກວ່າອາກອນກຳໄລ.

ບໍລິສັດ ບັນທຶກຈຳນວນເງິນອາກອນກຳໄລຕ້ອງຈ່າຍ ບົນພື້ນຖານຫຼັກການ ເງິນຄ້າງ່າຍ. ບໍລິສັດ ບໍ່ໄດ້ຮັບຮູ້ບັນທຶກບັນຊີອາກອນກຳໄລຕ້ອງຈ່າຍ ຫຼື ຕ້ອງຮັບ ໃນອະນາຄົດ ທີ່ເກີດຈາກສ່ວນຜິດດ່ຽງຊົ່ວຄາວ. ລາຍຈ່າຍອາກອນກຳໄລ ໄດ້ບັນທຶກບົນພື້ນຖານຜົນການດຳເນີນງານໃນປີ ຫຼັງຈາກ ປັບປຸງ ລາຍຈ່າຍທັກອອກບໍ່ໄດ້ດ້ານສ່ວຍສາອາກອນ ແລະ ລາຍການອື່ນໆ ຕາມກົດໝາຍສ່ວຍສາອາກອນ ແລະ ອັດຕາອາກອນ.

	ສຳລັບປີ ສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2011	ສຳລັບງວດ ວັນທີ 16 ທາ 31 ທັນວາ 2010
	ລ້ານ ກີບ	ລ້ານ ກີບ
ອາກອນໃນປີ-ອາກອນຕ່ຳສຸດ 0.25% ຂອງຕົວເລກ ທຸລະກິດປະຈຳປີ	2,229	93

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ
 ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍເອກະສານລາຍງານການເງິນ
 ສຳລັບ ປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ 2011

18. ລາຍຈ່າຍອາກອນກຳໄລ (ຕໍ່)

	ສຳລັບປີ ສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2011	ສຳລັບງວດ ວັນທີ 16 ທາ 31 ທັນວາ 2010
	ລ້ານ ກີບ	ລ້ານ ກີບ
ການສົມທຽບລະຫວ່າງ ລາຍຈ່າຍອາກອນກຳໄລ ແລະ ກຳໄລທາງດ້ານບັນຊີ :		
ກຳໄລທາງດ້ານບັນຊີກ່ອນອາກອນກຳໄລ	593,672	22,801
ລາຍຈ່າຍທີ່ຫັກອອກບໍ່ໄດ້ ເພື່ອຈຸດປະສົງດ້ານອາກອນ	8,406	89
ພື້ນຖານຖືກເສຍອາກອນກຳໄລ	602,078	22,890
ຄິດໄລ່ອາກອນກຳໄລ ໃນອັດຕາ 5% (2010:10%)	30,104	2,289
ອາກອນຕ່ຳສຸດ ທີ່ໄດ້ຈ່າຍ	30,104	2,289

19. ກຳໄລພື້ນຖານຕໍ່ຮຸ້ນ

ກຳໄລພື້ນຖານຕໍ່ຮຸ້ນ ໄດ້ຄິດໄລ່ ໂດຍການເອົາກຳໄລສຸດທິໃນປີ/ງວດ ຫານໃຫ້ ຈຳນວນຮຸ້ນ ແບບວິທີສະເລ່ຍຕາມ
 ນ້ຳໜັກຂອງຮຸ້ນສາມັນທີ່ອອກຢູ່ໃນປີ/ງວດ

	ສຳລັບປີ ສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2011	ສຳລັບງວດ ວັນທີ 16 ທາ 31 ທັນວາ 2010
ກຳໄລສຸດທິຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນ (ລ້ານກີບ)	563,568	20,512
ຈຳນວນຮຸ້ນ ແບບວິທີສະເລ່ຍຕາມ ນ້ຳໜັກຂອງຮຸ້ນ ສາມັນ (ລ້ານຮຸ້ນ)	826.64	651.44
ກຳໄລຕໍ່ຮຸ້ນ (ຮຸ້ນ)	681.76	31.48

20. ເງິນປັນຜົນຈ່າຍຕໍ່ຮຸ້ນ

ເງິນປັນຜົນ ຈະບໍ່ຖືກບັນທຶກບັນຊີຈົນກວ່າຈະຮັບການຮັບຮອງຈາກກອງປະຊຸມໃຫຍ່ປະຈຳປີ

ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ ຜູ້ບໍລິຫານໄດ້ອະນຸມັດເງິນປັນຜົນລະຫວ່າງການສຳລັບກຳໄລສຸດທິ 6 ເດືອນ ເລີ່ມຈາກ ວັນທີ 1 ມັງກອນ ເຖິງ 30 ມິຖຸນາ 2011 ຈຳນວນ 177.97 ກີບ ຕໍ່ຮຸ້ນ (ວັນທີ 31 ທັນວາ 2010: ບໍ່ມີ) ລວມເປັນເງິນ 154,581 ລ້ານກີບ ຈຳນວນເງິນດັ່ງກ່າວນີ້ໄດ້ຖືກຈ່າຍແລ້ວໃນລະຫວ່າງປີ

ມະຕິຂອງຄະນະ ກຳມະການວັນທີ 9 ມີນາ 2012 ຄະນະກຳມະການມີມະຕິອະນຸມັດການຈ່າຍປັນຜົນ ສຳລັບກຳໄລສຸດທິ 6 ເດືອນ ສຳລັບງວດວັນທີ 1 ກໍລະກົດ ເຖິງ 31 ທັນວາ ເປັນຈຳນວນ 320 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ(31 ທັນວາ 2010:ບໍ່ມີ)ເປັນເງິນລວມທັງໝົດ 277:951 ລ້ານກີບ (31 ທັນວາ 2010: ບໍ່ມີ) ເງິນປັນຜົນຈະຈ່າຍໃນວັນທີ 9 ເມສາ 2012 ເງິນປັນຜົນດັ່ງກ່າວບໍ່ໄດ້ບັນທຶກໃນໃບສະຫຼຸບຊັບສົມບັດສຳລັບປີ 31 ທັນວາ 2011 ແຕ່ຈະບັນທຶກໃນປີທີ່ມີການອະນຸມັດ ຄືປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2012

21. ລາຍການເຄື່ອນໄຫວ ກັບພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ

ຜູ້ຖືຮຸ້ນໃຫຍ່ຂອງບໍລິສັດຄື ຟຟລ ເປັນຈຳນວນ 75% ຂອງຮຸ້ນສາມັນທັງໝົດ ຜູ້ທີ່ຖືຮຸ້ນທີ່ເຫຼືອແມ່ນຜູ້ຖືຮຸ້ນທົ່ວໄປ

ລາຍການເຄື່ອນໄຫວ ທີ່ມີຄວາມສຳຄັນ ກັບພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັນ ໃນປີ ສາມາດສັງລວມໄດ້ ດັ່ງນີ້ :

ກ) ຂາຍຜົນຜະລິດ (ຜະລິດຕະພັນ)

	ສຳລັບປີ ສິ້ນສຸດ ວັນທີ 31 ທັນວາ 2011	ສຳລັບງວດ ວັນທີ 16 ທາ 31 ທັນວາ 2010
	ລ້ານ ກີບ	ລ້ານ ກີບ
ຂາຍໄຟຟ້າໃຫ້ ຟຟລ	881,748	37,299

ຂາຍໄຟຟ້າໃຫ້ ຟຟລ ບົນພື້ນຖານຂໍ້ກຳນົດ ແລະ ເງື່ອນໄຂ ຂອງສັນຍາຊື້ຂາຍໄຟຟ້າ ("PPA") ທີ່ໄດ້ຕົກລົງກັນ ໃນວັນທີ 15 ທັນວາ 2010 ແລະ ປັບປຸງມື້ວັນທີ 9 ທັນວາ 2011 (ບົດອະທິບາຍ 1 ຄ ອ ii)

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ
 ບົດອະທິບາຍຊັອນທ້າຍເອກະສານລາຍງານການເງິນ
 ສຳລັບ ປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ 2011

21. ລາຍການເຄື່ອນໄຫວ ກັບພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ (ຕໍ່)

ຂ) ດອດເບ້ຍຈາກເງິນກູ້ຢືມໄລຍະສັ້ນແກ່ ຟຟລ

ເງິນກູ້ຢືມໄລຍະສັ້ນ ຟຟລ ຈຳນວນ 250,000 ລ້ານກີບ (31 ທັນວາ 2010; ບໍ່ມີ) ໄດ້ຖືກຄັ້ງປະກັນໂດຍເງິນລົງທຶນໃນ 4 ເຂື່ອນໄຟຟ້ານ້ຳຕົກທີ່ຖືໂດຍ ຟຟລ ແລະ ມີການກຳນົດຊຳລະ ພາຍໃນ 180 ນັບແຕ່ມີທ້າວກູ້ຢືມ, ເງິນກູ້ຢືມດັ່ງກ່າວນີ້ ມີອັດຕາດອກເບ້ຍ 9% ຕໍ່ປີ ບໍລິສັດທັງ 2 ໄດ້ຕົກລົງກັນທີ່ຈະນຳເງິນກູ້ຢືມພ້ອມດອກເບ້ຍຈຳນວນ 6,287 ລ້ານກີບ ເປັນສ່ວນໜຶ່ງຂອງ ເງິນລົງທຶນຈ່າຍລ່ວງໜ້າ ພາຍໃຕ້ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈກ່ຽວກັບການໂອນຮຸ້ນທຶນໃນ 4 ບໍລິສັດ ໃນວັນທີ 8 ກໍລະກົດ 2011 ຕາມບົດອະທິບາຍຂໍ້ 1 ຄ VII

ຄ) ຍອດເຫຼືອ ຈາກພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັນ

	31 ທັນວາ 2011	31 ທັນວາ 2010
	ລ້ານ ກີບ	ລ້ານ ກີບ
ບັນຊີທີ່ຕ້ອງຮັບ-ໜີ້ອື່ນໆ (ບົດອະທິບາຍຂໍ້ 9)	110,534	188,138
ບັນຊີທີ່ຕ້ອງຮັບຈາກລູກຄ້າ (ບົດອະທິບາຍຂໍ້ 9)	292,230	37,229
ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍໃນການສ້າງຕັ້ງບໍລິສັດ-ຈ່າຍລ່ວງໜ້າ ໂດຍ ຟຟລ	–	192
ບັນຊີທີ່ຕ້ອງສົ່ງອື່ນໆ	–	12,795

ງ) ເງິນຕອບແທນກຳມະການ ແລະ ຜູ້ບໍລິຫານ

ເງິນຕອບແທນກຳມະການ ແລະ ຜູ້ບໍລິຫານປະກອບມີ: ເງິນຕອບແທນໃຫ້ແກ່ຄະນະກຳມະການ, ຜູ້ອຳນວຍການ ແລະ ຫົວໜ້າການເງິນດັ່ງລາຍລະອຽດລຸ່ມນີ້:

	31 ທັນວາ 2011	31 ທັນວາ 2010
	ລ້ານ ກີບ	ລ້ານ ກີບ
ເງິນຕອບແທນໄລຍະສັ້ນແກ່ຄະນະກຳມະການ	585	–

ຈ) ສັນຍາທີ່ສຳຄັນຕ່າງໆກັບ ຟຟລ

ບໍລິສັດ ໄດ້ເຊັນສັນຍາທີ່ສຳຄັນຕ່າງໆ ກັບ ຟຟລ ດັ່ງທີ່ໄດ້ອະທິບາຍໄວ້ໃນບົດອະທິບາຍ ຂໍ້ 1 ຄ (ii), (iii), (iv), (vi), (vii) ແລະ 12

22. ພາລະໜີ້ສິນທີ່ອາດຈະເກີດຂຶ້ນ

ລາຍໄດ້ຈາກການຂາຍໄຟໃຫ້ແກ່ ຟຟລ

ໃນວັນທີ 19 ຕຸລາ 2011 ຟຟລ ໄດ້ສົ່ງຈົດໝາຍປະຕິເສດການຊຳລະເງິນບາງສ່ວນຂອງຄ່າຂາຍໄຟ ທີ່ຜະລິດໄຟໂດຍ ເຂື່ອນນ້ຳມັງ 3 ແລະ ນ້ຳເລິກ ສຳລັບເດືອນ ທັນວາ 2010 ເຖິງ ມີນາ 2011 ເປັນຈຳນວນເງິນ 36,122 ລ້ານກີບ ເນື່ອງ ຈາກຄວາມຄາດເຄື່ອນຂອງເຄື່ອງວັດຄ່າໄຟຟ້າ ບໍລິສັດ ຢູ່ລະຫວ່າງການຊອກຫາເຫດຜົນຄວາມແຕກຕ່າງທີ່ທາງ ຟຟລ ໄດ້ແຈ້ງຕາມຈົດໝາຍ ແຕ່ຂະບວນຍັງບໍ່ທັນສຳເລັດ ຜູ້ບໍລິຫານເຊື່ອວ່າ ບໍລິສັດຈະແກ້ຂໍ້ກ່າວຫາໄດ້ ແລະບໍ່ມີຜົນກະທົບຕໍ່ບໍລິສັດ ທີ່ເປັນສາລະສຳຄັນ ຈຶ່ງບໍ່ໄດ້ປັບປຸງລາຍໄດ້ຈາກການຂາຍໄຟຟ້າ ໃນບົດລາຍງານການເງິນສຳລັບປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ 2011

ສັນຍາການເຊົ່າທີ່ດິນ

ອີງຕາມບົດອະທິບາຍຂໍ້ 1 ຄ (v) ບໍລິສັດ ແລະ ກະຊວງຊັບພະຍາກອນນ້ຳ ແລະ ສິ່ງແວດລ້ອມ ກຳລັງຢູ່ໃນຂັ້ນຕອນການຮ່າງສັນຍາເຊົ່າທີ່ດິນ ຜູ້ບໍລິຫານເຊື່ອວ່າ ກະຊວງຊັບພະຍາກອນນ້ຳ ແລະ ສິ່ງແວດລ້ອມ ຈະບໍ່ຄິດໄລ່ຄ່າເຊົ່າຍ້ອນຫຼັງແຕ່ຈະຄິດໄລ່ຄ່າເຊົ່ານັບແຕ່ມີທີ່ເຊັນສັນຍາເປັນຕົ້ນໄປ.

23. ຄຳໝັ້ນສັນຍາ ແລະ ການເຄື່ອນໄຫວ ທີ່ມີຄວາມສຳຄັນ

ສຳລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2011

ສຳລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2011, ບໍລິສັດ ໄດ້ມີການດຳເນີນທຸລະກິດ ແລະ ເຮັດສັນຍາທີ່ສຳຄັນຕ່າງໆ ດັ່ງລຸ່ມນີ້:

- ໃນ ລະຫວ່າງປີ 2011, ບໍລິສັດໄດ້ ເຮັດສັນຍາ ແລະ ຂໍ້ຕົກລົງ ກ່ຽວກັບ ການບໍລິການ ບຳລຸງຮັກສາກັບຫຼາຍໆ ຜູ້ສະໜອງ ແລະ ໄດ້ ເຮັດສັນຍາ ແລະ ຂໍ້ຕົກລົງ ກ່ຽວກັບ ການກໍ່ສ້າງ ກັບຫຼາຍໆຜູ້ສະໜອງ ກ່ຽວຂ້ອງກັບການຕິດຕັ້ງ ແລະ ອຸປະກອນຜະລິດໄຟຟ້າ ບໍລິສັດ ມີພັນທະ ຜູກພັນ ພາຍໃຕ້ສັນຍາດັ່ງກ່າວ ໃນມູນຄ່າ 61,805 ລ້ານກີບ, ເຊິ່ງມີກຳນົດການຊຳລະ ປະມານ 1 ເຖິງ 2 ປີ.
- ພາຍໃຕ້ສັນຍາ ຄ່ານາຍໜ້າໃນການຂາຍຮຸ້ນ, ຄ່າບໍລິການ ຊ່າງວຸດຊານທີ່ປຶກສາ ແລະ ອື່ນໆ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ໃນມູນຄ່າ 5.9 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ ຫຼື ເທົ່າກັບ 47,825 ລ້ານກີບ ບໍລິສັດ ໄດ້ຈ່າຍເງິນໃນວັນທີ 11 ມັງກອນ 2011. ຄ່າໃຊ້ຈ່າຍດັ່ງກ່າວໄດ້ນຳໄປທັກ ກັບສ່ວນເພີ່ມມູນຄ່າຮຸ້ນ (ບົດອະທິບາຍ ຂໍ້ 10).

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ
ບົດອະທິບາຍຊ້ອນທ້າຍເອກະສານລາຍງານການເງິນ
ສຳລັບ ປີສິ້ນສຸດ 31 ທັນວາ 2011

23. ຄຳໝັ້ນສັນຍາ ແລະ ການເຄື່ອນໄຫວ ທີ່ມີຄວາມສຳຄັນ (ຕໍ່)

ສຳລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2010

ສຳລັບປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2010, ບໍລິສັດ ໄດ້ມີການດຳເນີນທຸລະກິດ ແລະ ເຮັດສັນຍາທີ່ສຳຄັນຕ່າງໆ ດັ່ງລຸ່ມນີ້:

ໃນວັນທີ 28 ທັນວາ 2010 ບໍລິສັດ ໄດ້ເຊັນສັນຍາຄ່າບໍລິການ ແລະ ຄ່ານາຍໜ້າ ໃນການຂາຍຮຸ້ນກັບບໍລິສັດ ຫຼັກຊັບ ທຄລຕ-ກທ ຈຳກັດ ເພື່ອເປັນນາຍໜ້າຂາຍຮຸ້ນຂອງບໍລິສັດ ກັບຕະຫຼາດຫຼັກຊັບແຫ່ງປະເທດລາວ ບໍລິສັດ ຫຼັກຊັບ ທຄລຕ-ກທ ມີໜ້າທີ່ຈັດຈຳໜ່າຍ ແລະ ໃຫ້ບໍລິການອື່ນໆ ຈົນກະທັ້ງບໍລິສັດ ສາມາດນຳຮຸ້ນເຂົ້າ ຈົດທະບຽນກັບຕະຫຼາດຫຼັກຊັບແຫ່ງປະເທດລາວໄດ້ສຳເລັດ ພາຍໃຕ້ສັນຍາ ຄ່ານາຍໜ້າໃນການຂາຍຮຸ້ນ, ຄ່າ ບໍລິການ ຊ່າງວຊານທີ່ປຶກສາ ແລະ ອື່ນໆ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ ໃນມູນຄ່າ 5.9 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ ຫຼື ເທົ່າກັບ 47,825 ລ້ານກີບ

ວັນທີ 31 ທັນວາ 2010, ບໍລິການດັ່ງກ່າວຍັງບໍ່ແລ້ວ ບໍລິສັດໄດ້ຮັບຜົນສຳເລັດຂອງງານໃນວັນທີ 11 ມັງກອນ 2011 ເຊິ່ງມີທີ່ບໍລິສັດຈົດທະບຽນຂາຍຮຸ້ນທຸນໃນຕະຫຼາດຫຼັກຊັບແຫ່ງ ສ ສ ປ ລາວ

24. ເຫດການພາຍຫຼັງວັນທີບົດລາຍງານຖານະການເງິນ

ປະກາດຈ່າຍປັນຜົນ

ມະຕິຂອງຄະນະ ກຳມະການວັນທີ 9 ມີນາ 2012 ຄະນະກຳມະການມີມະຕິອະນຸມັດການຈ່າຍປັນຜົນ ສຳລັບ ກຳໄລສຸດທິ 6 ເດືອນ ສຳລັບງວດວັນທີ 1 ກໍລະກົດ ເຖິງ 31 ທັນວາ 2011 ເປັນຈຳນວນ 320 ກີບຕໍ່ຮຸ້ນ (31 ທັນວາ 2010;ບໍ່ມີ) ເປັນເງິນລວມທັງຫມົດສິ້ນ 277,951 ລ້ານກີບ (31 ທັນວາ 2010;ບໍ່ມີ) ເງິນປັນຜົນ ຈະຈ່າຍໃນວັນທີ 9 ເມສາ 2012 ເງິນປັນຜົນດັ່ງກ່າວບໍ່ໄດ້ປັນທຶກໃນໃບສະຫລຸບຊັບສົມບັດສຳລັບປີ 31 ທັນວາ 2011 ແຕ່ຈະປັນທຶກໃນປີທີ່ມີການອະນຸມັດ ຄືປີສິ້ນສຸດວັນທີ 31 ທັນວາ 2012. ເງິນປັນຜົນນີ້ ເປັນເງິນປັນຜົນ ເພີ່ມເຕີມຈາກເງິນປັນຜົນເຄິ່ງປີ ທີ່ໄດ້ອະທິບາຍໄວ້ໃນບົດອະທິບາຍຂໍ້ທີ 20

ການປ່ຽນຜູ້ບໍລິຫານ

ມະຕິຂອງສະພາຜູ້ອຳນວຍການ ໃນວັນທີ 9 ມີນາ 2012 ສະພາຜູ້ອຳນວຍການມີມະຕິອະນຸມັດ ແຕ່ງຕັ້ງ ທ່ານ ບຸນອຸ້ມ ສີວັນເພັງ ໃຫ້ຮັບຕຳແໜ່ງ ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ ຜູ້ໄໝ່ ປ່ຽນແທນທ່ານ ສີສະຫວາດ ທິຣະວົງ