



ສາທາລະນະລັດ ປະຊາທິປະໄຕ ປະຊາຊົນລາວ: ໂຄງການກໍ່ສ້າງຕາຂ່າຍແລະການຄ້າພະລັງງານຜ່ານແດນທາງພາກເໜືອອະນຸພາກພື້ນແມ່ນ້ຳຂອງ

ຊື່ໂຄງການ	ໂຄງການກໍ່ສ້າງຕາຂ່າຍແລະການຄ້າພະລັງງານຜ່ານແດນທາງພາກເໜືອອະນຸພາກພື້ນແມ່ນ້ຳຂອງ
ໂຄງການເລກທີ	51329-001
ປະເທດ	ສາທາລະນະລັດ ປະຊາທິປະໄຕ ປະຊາຊົນລາວ
ສະຖານະພາບຂອງໂຄງການ	ໄດ້ຖືກສະເໜີແລ້ວ
ປະເພດຂອງໂຄງການ / ຮູບແບບການຊ່ວຍເຫຼືອ	ເງິນຊ່ວຍເຫຼືອລ້າ ເງິນກູ້ຢືມ
ແຫຼ່ງທຶນ / ຈຳນວນ	<p>ເງິນຊ່ວຍເຫຼືອລ້າ: ໂຄງການກໍ່ສ້າງຕາຂ່າຍແລະ ການຄ້າພະລັງງານຜ່ານແດນ ທາງພາກເໜືອອະນຸພາກພື້ນແມ່ນ້ຳຂອງ</p> <p>ການໃຫ້ກູ້ຢືມຈາກ ແຫຼ່ງທຶນປົກກະຕິທີ່ຈັດສັນ / ກອງທຶນພັດທະນາອາຊີ 3,00 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ</p> <p>ເງິນກູ້ຢືມ: ໂຄງການກໍ່ສ້າງຕາຂ່າຍແລະ ການຄ້າພະລັງງານຜ່ານແດນ ທາງພາກເໜືອອະນຸພາກພື້ນ</p> <p>ການໃຫ້ກູ້ຢືມຈາກ ແຫຼ່ງທຶນປົກກະຕິທີ່ຈັດສັນ / ກອງທຶນພັດທະນາອາຊີ 24,40 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ</p>
ເປົ້າໝາຍຍຸດທະສາດ	ການເຕີບໂຕທີ່ສາມາດຍືນຍົງດ້ານສິ່ງແວດລ້ອມ ການເຕີບໂຕທາງດ້ານເສດຖະກິດແບບທົ່ວເຖິງ ການເຊື່ອມໂຍງອານຸພາກພື້ນ
ບັດໃຈຂັບເຄື່ອນຕໍ່ການປ່ຽນແປງ	ການຄຸ້ມຄອງບໍລິຫານ ແລະ ການພັດທະນາຄວາມອາດສາມາດ ການຮ່ວມມື ການພັດທະນາຂະແໜງເອກະຊົນ
ຂະແໜງການ/ຂະແໜງການຍ່ອຍ	ພະລັງງານ - ສາຍສົ່ງແລະຕາຂ່າຍໄຟຟ້າ
ການເຊື່ອມສານບົດບາດຍິງ-ຊາຍເຂົ້າໃນໂຄງການ	ມີບາງອົງປະກອບທີ່ມີຜົນປະໂຫຍດຕໍ່ແມ່ຍິງໂດຍສະເພາະ
ລາຍລະອຽດຂອງໂຄງການ	<p>ໂຄງການກໍ່ສ້າງຕາຂ່າຍ ແລະ ການຄ້າພະລັງງານຜ່ານແດນ ພາກເໜືອ ອານຸພາກພື້ນແມ່ນ້ຳຂອງ ນີ້ ມີຈຸດປະສົງເພື່ອສົ່ງເສີມ ການແລກປ່ຽນພະລັງງານໃນຂົງເຂດອານຸພາກພື້ນແມ່ນ້ຳຂອງ (GMS) ແລະ ເພື່ອຂະຫຍາຍການເຂົ້າເຖິງພະລັງງານໃນຫຼາຍແຂວງພາກເໜືອ ໃນ ສາທາລະນະລັດ ປະຊາທິປະໄຕ ປະຊາຊົນລາວ (ສປປ ລາວ). ໂຄງການນີ້ຈະຊ່ວຍແກ້ໄຂຄວາມຈຳເປັນຂອງ ສປປ ລາວ ໃນການ: (i) ຂະຫຍາຍການເຂົ້າເຖິງພະລັງງານ ລາຄາຖືກ ແລະ ເຊື່ອໜັ້ນໄດ້ ໃນເຂດຊົນນະບົດ; ແລະ (ii) ພັດທະນາການເຊື່ອມຕໍ່ດ້ານພະລັງງານລະຫວ່າງປະເທດ ສປປ ລາວ ກັບ ປະເທດໄທ ແລະ ປະເທດມຽນມາ ເພື່ອເພີ່ມການຄ້າພະລັງງານ.</p> <p>ໂຄງການນີ້ ຈະສະໜັບສະໜູນການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າໃນທົ່ວປະເທດ ແລະ ຈະສະໜັບສະໜູນ ບໍລິສັດໄຟຟ້າລາວ (ຟຟລ) ເພື່ອ (i) ຂະຫຍາຍຕາຂ່າຍ ແລະ ສະໜອງພະລັງງານທາງເລືອກ ໃນແຂວງ ຫຼວງນ້ຳທາ, ແຂວງບໍ່ແກ້ວ ແລະ ແຂວງຜົ້ງສາລີ; (ii) ສະໜອງກົງເຕີ້ໄຟ ໃຫ້ຢ່າງໜ້ອຍ 8.000 ຫຼັງຄາເຮືອນ ສຳລັບລູກຄ້າທີ່ຕໍ່ໄຟເຂົ້າໃໝ່; ແລະ (iii) ກໍ່ສ້າງສາຍສົ່ງ ຕາຂ່າຍໄຟຟ້າແຮງສູງ ຢ່າງໜ້ອຍ 1 ຕາຂ່າຍ ຫຼືຫຼາຍກວ່າ ເພື່ອເຊື່ອມຕໍ່ພາກເໜືອຂອງ ສປປ ລາວ ກັບ ແມ່ຈັນ ໃນປະເທດໄທ ແລະ/ຫຼື ລັດສານໃນປະເທດມຽນມາ. ໂຄງການນີ້ ແມ່ນສານຕໍ່ຈາກ ບົດຮຽນທີ່ຖອດຖອນໄດ້ຈາກ ໂຄງການສາຍສົ່ງໄຟຟ້າ ພາກເໜືອອະນຸພາກພື້ນແມ່ນ້ຳຂອງ ແລະ ການຊ່ວຍເຫຼືອດ້ານສາຍສົ່ງພາກພື້ນທີ່ຜ່ານມາຈາກທະນາຄານພັດທະນາອາຊີ (ເອດີບີ). ໂຄງການນີ້ ແມ່ນກວມຢູ່ໃນ ແຜນດຳເນີນທຸລະກິດຂອງປະເທດ ປີ 2018-2020 ແລະ ຂອບລົງທຶນພາກພື້ນໃນຂົງເຂດອານຸພາກພື້ນແມ່ນ້ຳຂອງ ປີ 2022.</p>

ຄວາມເປັນມາຂອງໂຄງການ
ແລະການເຊື່ອມໂຍງກັບຍຸດ
ທະສາດຂັ້ນປະເທດ/ພາກ
ພື້ນ

ແຜນພັດທະນາເສດຖະກິດ-ສັງຄົມແຫ່ງຊາດຄັ້ງທີ 8 ຂອງລັດຖະບານ (NSEDP) ປີ 2016 -2020 ວາງເປົ້າໝາຍເພື່ອໃຫ້ ສປປ ລາວ ຫຼຸດພື້ນຜູນອອກຈາກສະຖານະພາຍປະເທດດ້ອຍພັດທະນາເທື່ອລະກ້າວແຕ່ນີ້ເຖິງປີ 2020, ແລະ ການພັດທະນາເສດຖະກິດ, ສັງຄົມ ແລະ ສິ່ງແວດລ້ອມແບບຍືນຍົງ. ໃນໄລຍະທົດສະວັດທີ່ຜ່ານມາ, ເຖິງແມ່ນວ່າ ສປປ ລາວໄດ້ມີການຂະຫຍາຍຕົວທາງເສດຖະກິດຢ່າງໄວວາ ແລະ ຄວາມທຸກຍາກຫຼຸດລົງຫຼາຍ ເຊິ່ງຫຼັກໆແລ້ວແມ່ນຍ້ອນການສົ່ງອອກໄຟຟ້າພະລັງງານນໍ້າ ແລະ ບໍ່ແຮ່ກໍ່ຕາມ, ແຕ່ບັນຫາທໍາທາຍໃນຕໍ່ໜ້າ ແມ່ນການຮັກສາທໍາອ່ຽງຂອງການເຕີບໂຕສູງທາງເສດຖະກິດ ແລະ ການເຮັດໃຫ້ການເຕີບໂຕນັ້ນໃຫ້ເຂົ້າໄດ້ທົ່ວເຖິງເພີ່ມຂຶ້ນແກ່ປະຊາຊົນທົ່ວປະເທດຈໍານວນ 6,5 ລ້ານຄົນ. ດັ່ງທີ່ໄດ້ກ່າວມາຂ້າງເທິງນັ້ນ, ບັນຫາທໍາທາຍຕົ້ນຕໍ ກໍ່ຍັງຄົງຢູ່ທີ່ຂະແໜງການພະລັງງານ ເຊິ່ງເປັນຕົວຂັບເຄື່ອນເສດຖະກິດທີ່ສໍາຄັນຂອງ ສປປ ລາວ. ໂດຍຮັບຮູ້ດີວ່າ ການເຂົ້າເຖິງພະລັງງານທີ່ທັນສະໄໝແລະລາຄາສາມາດຮັບໄດ້, ແລະ ການນໍາໃຊ້ແຫຼ່ງພະລັງງານທີ່ມີຢູ່ປະຈຸບັນໃຫ້ໄດ້ຮັບຜົນຍິ່ງຂຶ້ນ ແມ່ນມີຄວາມສໍາຄັນຫຼາຍຕໍ່ກັບການພັດທະນາສັງຄົມ ແລະ ເສດຖະກິດຂອງ ສປປ ລາວໃຫ້ກ້າວຕໍ່ໄປ ຊຶ່ງແຜນພັດທະນາເສດຖະກິດສັງຄົມແຫ່ງຊາດສໍາລັບປີ 2016 -2020 ໄດ້ໃຫ້ບຸລິມະສິດຕໍ່ກັບຄວາມຈໍາເປັນໃນການພັດທະນາຂະແໜງພະລັງງານໃນລັກສະນະທີ່ມີລາຄາສາມາດຮັບໄດ້, ທົ່ວເຖິງ ແລະ ຍືນຍົງ.

ສປປ ລາວ ເປັນປະເທດທີ່ບໍ່ຕິດກັບທະເລ ມີທີ່ຕັ້ງຢູ່ໃຈກາງຂອງຂົງເຂດອານຸພາກພື້ນແມ່ນໍ້າຂອງ ເຊິ່ງມີແມ່ນໍ້າຂອງເປັນຊາຍແດນກັບທາງພາກຕາເວັນຕົກສ່ວນຫຼາຍ ທີ່ຕິດກັບໄທ ແລະ ມຽນມາ. ເນື່ອງຈາກປະເທດດັ່ງກ່າວມີທ່າແຮງດ້ານພະລັງງານໄຟຟ້າຂະໜາດໃຫຍ່ ເຊິ່ງຄາດວ່າມີຫຼາຍກວ່າ 25.000 ເມກາວັດ (MW) ປະກອບກັນທີ່ຕັ້ງທາງພາກກາງແລະຄວາມສາມາດຂອງປະເທດທີ່ຈະສະໜອງພະລັງງານໃຫ້ແກ່ບັນດາປະເທດເພື່ອນບ້ານທີ່ຂາດເຂີນພະລັງງານ. ສະນັ້ນ, ສປປ ລາວ ຈຶ່ງຖືກເອີ້ນວ່າເປັນ “ໝໍ້ໄຟຂອງອາຊີຕາເວັນອອກສ່ຽງໃຕ້”. ຕະຫຼອດໄລຍະທົດສະວັດຜ່ານມາ, ລັດຖະບານໄດ້ມີຄວາມຄືບໜ້າຫຼາຍ ບໍ່ວ່າຈະເປັນດ້ານຄວາມສາມາດສະໜອງໄຟຟ້າໃຫ້ປະຊາຊົນຂອງຕົນ ແລະ ກໍ່ຄືການສົ່ງອອກໄຟຟ້າ (ສ່ວນຫຼາຍແມ່ນໄຟຟ້າພະລັງງານນໍ້າ) ໂດຍສ່ວນໃຫຍ່ຫຼັກໆແມ່ນໃຫ້ກັບໄທ ແລະ ຫວຽດນາມ. ໃນປີ 2016, ອັດຕາການສົ່ງອອກໄຟຟ້າກວມເອົາ 21% ຂອງປະລິມານການສົ່ງອອກທັງໝົດຂອງປະເທດ. ເຖິງຢ່າງໃດກໍ່ຕາມ, ໃນຂັ້ນຕໍ່ໄປລັດຖະບານຈະປະສົບກັບບັນຫາທໍາທາຍທັງສອງດ້ານ. ການລົງທຶນຂອງຂະແໜງການເອກະຊົນໃນການຜະລິດຍັງບໍ່ສອດຄ່ອງກັບການລົງທຶນຕາມສັດສ່ວນໃນໂຄງລ່າງພື້ນຖານດ້ານສາຍສົ່ງ ແລະ ຕາຂ່າຍໄຟຟ້າ. ສະນັ້ນ, ສະມັດຕະພາບຂອງຕາຂ່າຍໄຟຟ້າແຫ່ງຊາດທີ່ໃຊ້ປະຈຸບັນ ແມ່ນບໍ່ພຽງພໍທີ່ຈະຮອງຮັບກັບຄວາມຕ້ອງການໃນປະຈຸບັນທີ່ມີສູງສຸດໃນເຂດໃຈກາງຕົວເມືອງ ແລະ ການສືບຕໍ່ເພີ່ມຂຶ້ນຂອງການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າພາຍໃນປະເທດ ພ້ອມດ້ວຍ ການຂາດລະບົບສາຍສົ່ງ ແລະ ຕາຂ່າຍໄຟຟ້າທີ່ຮ່ວມລະບົບອັນດຽວກັນ ເຮັດໃຫ້ມີສິ່ງທ້າທາຍໃນການເພີ່ມອັດຕາການໃຊ້ໄຟຟ້າພາຍໃນປະເທດເພີ່ມຂຶ້ນ ໂດຍສະເພາະແມ່ນທາງພາກເໜືອຂອງປະເທດ ເຊິ່ງເປັນເຂດທີ່ທຸກຍາກທີ່ສຸດຂອງປະເທດ. ນອກຈາກນັ້ນ, ຈຸດເຊື່ອມຕໍ່ໄຟຟ້າແຮງສູງຜ່ານແດນໃນຂອບເຂດປະເທດກໍ່ມີບໍ່ພຽງພໍ ເພື່ອເພີ່ມການສົ່ງອອກໄປຍັງປະເທດເພື່ອບ້ານ. ຍິ່ງໄປກວ່ານັ້ນ, ການໃຊ້ພະລັງງານຈະນໍາໄປສູ່ຄວາມບໍ່ສົມດຸນຕາມລະດູການຄື: ໃນລະດູຝົນ ໄຟຟ້າພະລັງງານນໍ້າ ແມ່ນອຸດົມສົມບູນ ແລະ ບໍລິສັດໄຟຟ້າລາວ ສາມາດຜະລິດໄດ້ເກີນອັດຕາ; ແຕ່ວ່າໃນໄລຍະລະດູແລ້ງ ບໍລິສັດປະສົບກັບການຂາດເຂີນພະລັງງານ ແລະ ຕ້ອງໄດ້ນໍາເຂົ້າພະລັງງານ. ການຄ້າພະລັງງານພາກພື້ນ ສາມາດແກ້ບັນຫາຄວາມບໍ່ສົມດຸນນີ້ໄດ້ ແລະທັງສົ່ງເສີມການເຂົ້າເຖິງໄຟຟ້າໃນປະເທດເພື່ອນບ້ານໄດ້ຫຼາຍຂຶ້ນ. ມາຮອດເດືອນມັງກອນ 2017, ກໍາລັງຕິດຕັ້ງການຜະລິດພະລັງງານລວມທັງໝົດແມ່ນ 6.391 ເມກາວັດ (MW), ເຊິ່ງສາມາດຜະລິດພະລັງງານໄດ້ປະມານ 33,8 ເທຣາວັດໂມງ (TWh) ຕໍ່ປີ. ກໍາລັງການຜະລິດສ່ວນຫຼາຍ (88,4%) ແມ່ນຜະລິດໂດຍບັນດາຜູ້ຜະລິດພະລັງງານເອກະລາດ (IPP) ແລະ ມີເປົ້າໝາຍຫຼັກເພື່ອການສົ່ງອອກ ສ່ວນທີ່ຍັງເຫຼືອພຽງແຕ່ 11,6% ແມ່ນເປັນຂອງບໍລິສັດ ຟຟລ ເພື່ອສະໜອງການຊົມໃຊ້ພາຍໃນປະເທດ. ການຜະລິດສ່ວນຫຼາຍແມ່ນຜະລິດຈາກພະລັງງານນໍ້າ: ໃນຈໍານວນໂຮງຜະລິດໄຟຟ້າ 42 ແຫ່ງທີ່ກໍາລັງຜະລິດໄຟໃນປະຈຸບັນ ມີ 37 ແຫ່ງເປັນໂຮງໄຟຟ້າພະລັງງານນໍ້າ, 1 ແຫ່ງເປັນໂຮງໄຟຟ້າພະລັງງານຖ່ານຫີນ, ແລະ 2 ແຫ່ງ ເປັນໂຮງໄຟຟ້າພະລັງງານກາກອ້ອຍ. ໂຮງຜະລິດໄຟຟ້າພະລັງງານນໍ້າອີກ 12 ແຫ່ງ ເຊິ່ງມີກໍາລັງການຜະລິດ 468,45 MW ແມ່ນກໍາລັງຢູ່ໃນໄລຍະກໍ່ສ້າງ ແລະ ຄາດວ່າຈະດໍາເນີນການຜະລິດໃນທ້າຍປີ 2017. ຕາມການມອບໝາຍຈາກສາຍຕັ້ງ, ບໍລິສັດ ຟຟລ ເຊິ່ງເປັນບໍລິສັດຮັບຜິດຊອບກ່ຽວກັບໄຟຟ້າທົ່ວປະເທດ ປະຈຸບັນໄດ້ດໍາເນີນຄວາມຮັບຜິດຊອບຕໍ່ຕາຂ່າຍໄຟຟ້າພາຍໃນປະເທດ 3 ຕາຂ່າຍທີ່ແຍກຕ່າງກັນ ເຊິ່ງມີສະຖານນີໄຟຟ້າແຮງສູງ 53 ແຫ່ງທີ່ມີສາຍສົ່ງຍາວປະມານ 53.000 ກິໂລແມັດ. ສາຍສົ່ງ 31 ແຫ່ງເຊື່ອມຕໍ່ກັບບັນດາປະເທດເພື່ອນບ້ານເຊັ່ນ: ໄທ (17 ແຫ່ງ), ສປປ ຈີນ (4 ແຫ່ງ), ຫວຽດນາມ (7 ແຫ່ງ), ກໍາປູເຈຍ (2 ແຫ່ງ) ແລະ ມຽນມາ (1 ແຫ່ງ). ສາຍສົ່ງໄຟຟ້າແຮງສູງ 6 ແຫ່ງ (500 kV ແລະ 230 kV) ໂດຍສະເພາະແມ່ນສະໜອງເພື່ອການນໍາເຂົ້າໄຟຟ້າໃນ 5 ປະເທດເພື່ອນບ້ານ, ແລະ ສາຍສົ່ງແຮງສູງ 6 ແຫ່ງ (115 kV) ແມ່ນສໍາລັບການແລກປ່ຽນສົ່ງໄຟຟ້າ ລະຫວ່າງ ໄທ ແລະ ສປປ ຈີນ. ສາຍສົ່ງແຮງສູງສ່ວນຫຼາຍແມ່ນເປັນຂອງເອກະຊົນ. ສປປ ລາວມີແຜນຕິດຕັ້ງສາຍສົ່ງຕື່ມອີກ 54 ແຫ່ງ ແລະ ສະຖານນີໄຟຟ້າອີກ 16 ແຫ່ງພາຍໃນປີ 2020. ແຜນການດັ່ງກ່າວນັ້ນ ປະກອບດ້ວຍ ສາຍສົ່ງແຮງສູງຜ່ານແດນ 9 ແຫ່ງ ໃນນັ້ນ, 6 ແຫ່ງເປັນຂອງບໍລິສັດ ຟຟລ ເຊິ່ງຮວມທັງສາຍສົ່ງ 1 ແຫ່ງເພື່ອສົ່ງອອກໄປຍັງມຽນມາ. ຍ້ອນບໍ່ມີຄວາມຄືບໜ້າທາງດ້ານການເງິນ ແລະ ທາງດ້ານບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈລະຫວ່າງໜ່ວຍງານລັດຖະບານດ້ວຍກັນ, ດັ່ງນັ້ນ, ຈິ່ງບໍ່ຄວາມຈະແຈ້ງວ່າ ແຜນການຕ່າງໆຂອງລັດຖະບານຈະປະກົດເປັນຈິງໄດ້ຄືແນວໃດ.

ເປົ້າໝາຍຂອງລັດຖະບານໃນການສະໜອງໄຟຟ້າໃຫ້ຄົວເຮືອນທັງໝົດໃຫ້ໄດ້ 90% ພາຍໃນປີ 2020 ແມ່ນໄດ້ບັນລຸຜົນແລ້ວໃນປີ 2016 ເຊິ່ງມີອັດຕາການຊົມໃຊ້ກວມເອົາ 92%. ເຖິງຢ່າງໃດກໍ່ຕາມ, ລະບົບສາຍສົ່ງ ແລະ ຕາຂ່າຍໄຟຟ້າຂອງບໍລິສັດ ຟຟລ ທີ່ກະຈາຍຢູ່ຕາມເຂດຕ່າງໆ ຍັງບໍ່ທັນກວມເອົາທົ່ວທັງປະເທດ. ສະນັ້ນ, ມັນຈຶ່ງມີຄວາມແຕກໂຕນກັນຫຼາຍ ລະຫວ່າງ ເຂດເທດສະບານ ແລະ ເຂດຊົນນະບົດ. ໃນປີ 2014, ແຂວງບໍ່ແກ້ວ, ແຂວງຫຼວງນໍ້າທາ ແລະ ແຂວງຜົ້ງສາລີ ໄດ້ບັນລຸອັດຕາຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າພຽງແຕ່ 79% ເຊິ່ງແຂວງຜົ້ງສາລີບັນລຸໄດ້ພຽງແຕ່ 46% ແຕ່ວ່ານະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ ບັນລຸໄດ້ຫຼາຍກວ່າ 99%. ຄວາມທຸກຍາກຍັງມີສູງໃນແຂວງເຫຼົ່ານີ້ ເຊິ່ງມີຄົວເຮືອນປະມານ 24% ຖືກຈັດປະເພດວ່າເປັນຄົວເຮືອນທີ່ທຸກຍາກ ໃນປີ 2013 ເມື່ອທຽບກັບ 5,9% ໃນນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ. ບັນດາຄົວເຮືອນໃນເຂດຊົນນະບົດທີ່ຂາດການເຊື່ອມຕໍ່ນັ້ນ ຕ້ອງໄດ້ເລືອກເອົາ ລະຫວ່າງ ໄຟຟ້ານອກຕາຂ່າຍທີ່ມີລາຄາສູງ (ສ່ວນຫຼາຍແລ້ວແມ່ນໄຟຟ້າຜະລິດດ້ວຍຈັກນໍ້າມັນກາຊອນ) ຫຼື ບໍ່ມີໄຟຟ້າໃຊ້ເລີຍ. ສ່ວນໜຶ່ງຂອງການສະໜັບສະໜູນທີ່ພວມຈັດຕັ້ງປະຕິບັດການພັດທະນາໄຟຟ້າແລະໂຄງລ່າງພື້ນຖານພະລັງງານ, ເອດີບີ ໂດຍການຮ່ວມທຶນຈາກທະນາຄານເພື່ອການສົ່ງອອກ-ນໍາເຂົ້າແຫ່ງ ສ ເກົາຫຼີ (Korean Export-Import Bank) ປະຈຸບັນນີ້ ພວມຈັດຕັ້ງປະຕິບັດໂຄງການສາຍສົ່ງໄຟຟ້າພາກເໜືອອະນຸພາກພື້ນແມ່ນໍ້າຂອງ (ລຸ່ມໜ້າເຈ້ຍ 1). ໂຄງການນີ້ ຈະສະໜັບສະໜູນລັດຖະບານ ເພື່ອກໍ່ສ້າງສາຍສົ່ງ ແລະສະຖານນີໄຟຟ້າທີ່ກ່ຽວກັນ ເພື່ອຂະຫຍາຍການເຂົ້າເຖິງຕາຂ່າຍໄຟຟ້າສໍາລັບບຸກຄົນ ໃຊ້ໄຟຟ້າໃນແຂວງໄຊຍະບູລີ, ແຂວງຜົ້ງສາລີ ແລະ ແຂວງວຽງຈັນ ແລະ ເພື່ອເພີ່ມການຂາຍໄຟຟ້າໃຫ້ກັບໄທ. ປະຈຸບັນ, ໂຄງການນີ້ພວມດໍາເນີນໄປຕາມແຜນໃນການທົດລອງການໃຊ້ງານລະບົບສາຍສົ່ງ ແລະ ລະບົບຕາຂ່າຍໄຟຟ້າພາຍໃນເດືອນມິຖຸນາ 2019 ແລະ ຈະໃຫ້ບົດຮຽນອັນສໍາຄັນໃຫ້ແກ່ການຄຸ້ມຄອງໂຄງການໃນອະນາຄົດ. ນອກຈາກນັ້ນ, ເອດີບີ ກໍ່ຍັງມີປະສົບການທີ່ຜ່ານມາກ່ຽວກັບ ການວາງແຜນຜະລິດໄຟຟ້າໃຊ້ທຶນຕໍາທີ່ສຸດໃນອິນໂດເນເຊຍ ແລະ ມຽນມາ ເຊິ່ງເປັນບ່ອນທີ່ເອດີບີໄດ້ສະແດງໃຫ້ເຫັນວ່າ ຕາຂ່າຍພະລັງງານທົດແທນຂະໜາດນ້ອຍສາມາດໃຫ້ບໍລິການດ້ວຍຄຸນນະພາບສູງ ແລະ ໃຫ້ທາງເລືອກທີ່ຄຸ້ມຄ່າ ເມື່ອທຽບກັບການຂະຫຍາຍຕາຂ່າຍໄຟຟ້າ.

ຜົນສະທ້ອນ	ສປປ ລາວ ຫຼຸດພື້ນຜູນອອກຈາກສະຖານະພາຍປະເທດດ້ອຍພັດທະນາ.
ຜົນໄດ້ຮັບຂອງໂຄງການ	ການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າພາຍໃນປະເທດ ແລະ ການຄ້າຂາຍໄຟຟ້າຜ່ານແດນເພີ່ມຂຶ້ນ.
ຜົນງານຂອງໂຄງການ	ຕາຂ່າຍໄຟຟ້າໄດ້ຂະຫຍາຍກວມເອົາເມືອງຕ່າງໆໃນ 3 ແຂວງພາກເໜືອ (ຫຼວງນໍ້າທາ, ບໍ່ແກ້ວ ແລະ ຜົ້ງສາລີ). ໄດ້ຮັບການກໍ່ສ້າງ ສາຍສົ່ງຂ້າມຊາຍແດນ ແຂວງບໍ່ແກ້ວ ສປປ ລາວ ກັບປະເທດໄທ ແລະ/ຫຼື ປະເທດມຽນມາ.
ພື້ນທີ່ທາງພູມສາດ	ທົ່ວປະເທດ

ປະເພດຂອງມາດຕະການປົກປ້ອງ

ດ້ານສິ່ງແວດລ້ອມ	A
ດ້ານການຍົກຍ້າຍຈັດສັນທີ່ບໍ່ສະໝັກໃຈ	B
ດ້ານຊົນເຜົ່າພື້ນເມືອງ	B

ສະຫຼຸບຫຍໍ້ດ້ານສັງຄົມ ແລະ ສິ່ງແວດລ້ອມ

ດ້ານສິ່ງແວດລ້ອມ	ໃນໄລຍະກະກຽມໂຄງການ, ເອດີບີ ຈະສຶກສາຄວາມເປັນໄປໄດ້ດ້ານສິ່ງແວດລ້ອມທັງ 3 ທາງເລືອກຜ່ານແດນ ພ້ອມທັງທາງເລືອກອື່ນໆ ເພື່ອຂະຫຍາຍຕາຂ່າຍໄຟຟ້າຊົນນະບົດ ແລະ ໃຫ້ຄຳແນະນຳບໍລິສັດ ຟຟລ ກ່ຽວກັບບາດກ້າວຕໍ່ໄປ. ທີມງານ TRTA ຈະທົບທວນດ້ານຕ່າງໆຂອງຜົນກະທົບດ້ານສິ່ງແວດລ້ອມ.
ດ້ານການຍົກຍ້າຍຈັດສັນທີ່ບໍ່ສະໝັກໃຈ	ຈະບໍ່ມີການຍົກຍ້າຍຈັດສັນທີ່ບໍ່ສະໝັກໃຈ. ຈະມີຈັດຊື້ພື້ນທີ່ຂະໜາດນ້ອຍ (ປະມານ 5m x 5m) ສຳລັບເປັນຖານຂອງບາງເສົາໄຟຟ້າ ແຕ່ແລວເສົາໄຟຟ້າສ່ວນຫຼາຍແມ່ນນອນໃນເຂດດິນລັດ. ການຊົດເຊີຍສຳລັບເຂດພື້ນທີ່ແລວເສົາກ້ວາງ 25m ແລະ ຜົນກະທົບຕໍ່ພືດໄລຍະສັ້ນ ແມ່ນຈະໄດ້ຮັບການພິຈາລະນາ. ທີມງານ TRTA ຈະທົບທວນດ້ານຕ່າງໆ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການຍົກຍ້າຍຈັດສັນທີ່ບໍ່ສະໝັກໃຈ.
ດ້ານຊົນເຜົ່າພື້ນເມືອງ	ທີມງານ TRTA ຈະທົບທວນດ້ານຕ່າງໆກ່ຽວກັບຜົນກະທົບດ້ານຄວາມທຸກຍາກ ແລະ ການຈ້າງງານໂດຍຈັດຕາມປະເພດບົດບາດ ຍິງ-ຊາຍ ພ້ອມທັງຈະດຳເນີນການປະເມີນແລະກວດສອບການປະຕິບັດຕາມເງື່ອນໄຂໂຄງການກ່ຽວກັບຊົນເຜົ່າພື້ນເມືອງ. ທີມງານນີ້ ຈະສ້າງບັນຊີລາຍການຄວາມເສຍຫາຍທີ່ອາດເກີດຂຶ້ນ, ສຳຫຼວດຜົນກະທົບດ້ານເສດຖະກິດສັງຄົມ ແລະ ດຳເນີນການປຶກສາຫາລືກັບ ປະຊາຊົນຜູ້ໄດ້ຮັບຜົນກະທົບ, ອຳນາດການປົກຄອງລັດຂັ້ນທ້ອງຖິ່ນ ແລະ ຂັ້ນສູນກາງ ແລະ ພາກສ່ວນກ່ຽວຂ້ອງອື່ນໆ ເພື່ອອ່ານວຍຄວາມສະດວກ ໃຫ້ມີການສະໜັບສະໜູນເປັນວົງກວ້າງຈາກຊຸມຊົນ ແລະ ເພື່ອບັນທຶກຂັ້ນຕອນ ແລະ ຜົນໄດ້ຮັບຈາກ ການປຶກສາຫາລືກັບປະຊາຊົນຜູ້ໄດ້ຮັບຜົນກະທົບ. ທີມງານ TRTA ນີ້ ຈະຊ່ວຍ ເອດີບີ ໃນການເຜີຍແຜ່ຂໍ້ມູນໂຄງການໃຫ້ແກ່ຊຸມຊົນ. ເອກະສານປົກປ້ອງສັງຄົມກໍ່ຈະໄດ້ຖືກສ້າງຂຶ້ນມາເຊັ່ນກັນ.

ການສື່ສານ, ການປຶກສາຫາລື ແລະ ການມີສ່ວນຮ່ວມກັບພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ

ໃນໄລຍະອອກແບບໂຄງການ	ບໍລິສັດໄຟຟ້າລາວ (ຟຟລ) ທີ່ເປັນໜ່ວຍງານແຫ່ງຊາດ, ອຳນາດການປົກຄອງລັດຂັ້ນແຂວງ ແລະ ຂັ້ນເມືອງ, ຊຸມຊົນທ້ອງຖິ່ນ, ປະຊາຊົນຜູ້ໄດ້ຮັບຜົນກະທົບ/ຊົນເຜົ່າພື້ນເມືອງ ຈະໄດ້ຮັບການປຶກສາຫາລືກ່ຽວກັບໂຄງການທີ່ສະເໜີຂຶ້ນມານີ້. ພວກເຂົາຈະເຂົ້າຮ່ວມໃນການວາງແຜນ, ການຈັດຕັ້ງປະຕິບັດ ແລະ ການກວດກາໂຄງການນີ້ຈາກຫຼາຍຊ່ອງທາງ ຊຶ່ງປະກອບດ້ວຍ: i) ການປຶກສາຫາລືກັບພາກສ່ວນກ່ຽວຂ້ອງຕ່າງໆ (ບັນດາໜ່ວຍງານລັດ ແລະ ອົງການທີ່ບໍ່ສັງກັດລັດຖະບານ) ເພື່ອໃຫ້ໄດ້ສິ່ງທີ່ບ້ອນເຂົ້າໃຫ້ແກ່ການອອກແບບໂຄງການ, ການຂໍອະນຸຍາດ ແລະ ມາດຕະການຫຼຸດຜ່ອນສຳລັບປະຊາຊົນຜູ້ໄດ້ຮັບຜົນກະທົບ/ຊົນເຜົ່າພື້ນເມືອງ; ii) ກອງປະຊຸມເປີດກ້ວາງປຶກສາຫາລືກັບບຸກຄົນທົ່ວໄປ ແລະ ການປຶກສາຫາລືເປັນກຸ່ມກັບຊຸມຊົນ ແລະ ປະຊາຊົນຜູ້ໄດ້ຮັບຜົນກະທົບ/ຊົນເຜົ່າພື້ນເມືອງ ເພື່ອໃຫ້ໄດ້ ທັດສະນະ ແລະ ຄຳແນະນຳຈາກພວກເຂົາກ່ຽວກັບຜົນກະທົບທີ່ອາດຈະເກີດຂຶ້ນຈາກໂຄງການ ແລະ ມາດຕະການຫຼຸດຜ່ອນ. ການປຶກສາຫາລືທີ່ມີຄວາມໝາຍຄວາມສຳຄັນນັ້ນຈະດຳເນີນຂຶ້ນ ໃນໄລຍະ TRTA ແລະ ຈະສືບຕໍ່ເນື່ອງໄປຕະຫຼອດຮອບວຽນຂອງໂຄງການ. ທັດສະນະຕ່າງໆຕໍ່ຄວາມກັງວົນຂອງພາກສ່ວນກ່ຽວຂ້ອງຈະໄດ້ຖືກຍົກຂຶ້ນມາພິຈາລະນາ ແລະ ບັນທຶກໄວ້ຢ່າງຖືກຕ້ອງ ໂດຍສະເພາະແມ່ນຜົນກະທົບຕ່າງໆທີ່ອາດເກີດຂຶ້ນຈາກໂຄງການ, ການຍົກຍ້າຍຈັດສັນ, ຄວາມສ່ຽງດ້ານສັງຄົມ, ແລະ ມາດຕະການຫຼຸດຜ່ອນ. ວິທີການທີ່ຈະນຳໃຊ້ເພື່ອການປຶກສາຫາລືນັ້ນລວມມີ: i) ກອງປະຊຸມເປີດກ້ວາງປຶກສາຫາລືກັບຄົນທົ່ວໄປ ແລະ ການສົນທະນາກຸ່ມກັບປະຊາຊົນຜູ້ທີ່ອາດຈະໄດ້ຮັບຜົນກະທົບ/ຊົນເຜົ່າພື້ນເມືອງ; ii) ການສຳຫຼວດຄົວເຮືອນໃນຂອບເຂດຈຳກັດ; iii) ກອງປະຊຸມ ແລະ ການປຶກສາຫາລືກັບພະນັກງານລັດທັງຂັ້ນສູນກາງ ແລະ ຂັ້ນແຂວງ; ແລະ iv) ກອງປະຊຸມກັບບັນດາຫົວໜ້າ/ກຸ່ມບໍ່ເປັນທາງການໃນທຸກເຂດພື້ນທີ່ຂອງໂຄງການ.
ໃນໄລຍະຈັດຕັ້ງປະຕິບັດໂຄງການ	

ຜູ້ຮັບຜິດຊອບໂຄງການຝ່າຍເອດີບີ	ທ່ານ Tharakan, Pradeep J.
ກົມຮັບຜິດຊອບໂຄງການຝ່າຍ ເອດີບີ	ກົມອາຊີຕາເວັນອອກສ່ຽງໃຕ້
ພະແນກຮັບຜິດຊອບໂຄງການຝ່າຍເອດີບີ	ພະແນກພະລັງງານ, SERD
ໜ່ວຍງານຄຸ້ມຄອງໂຄງການ	ບໍລິສັດໄຟຟ້າລາວ ຖະໜົນສາມແສນໄທ, ຕູ້ ປມ 309 ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ, ສາທາລະນະລັດ ປະຊາທິປະໄຕ ປະຊາຊົນລາວ

ຕາຕະລາງໂຄງການ	
ອະນຸມັດຮູບແບບເບື້ອງຕົ້ນຂອງໂຄງການ	22 ພະຈິກ 2017
ການລົງເກັບກຳຂໍ້ມູນຕົວຈິງ	01 ຕຸລາ 2018 ເຖິງ 05 ຕຸລາ 2018
ກອງປະຊຸມຜ່ານໂຄງການ	03 ທັນວາ 2018
ອະນຸມັດໂຄງການ	-
ການລົງທຶນທວນໂຄງການຄັ້ງສຸດທ້າຍ	-
ການປັບປຸງຂໍ້ມູນພື້ນຖານຂອງໂຄງການຄັ້ງສຸດທ້າຍ	22 ມີນາ 2018
ໜ້າເວັບໄຊໂຄງການ	https://www.adb.org/projects/51329-001/main
ຂໍ້ຂໍ້ມູນ	http://www.adb.org/forms/request-information-form?subject=51329-001
ວັນທີ່ດຳເນີນການ	15 ພຶດສະພາ 2018

ຂໍ້ມູນພື້ນຖານຂອງໂຄງການໄດ້ບັນຈຸຂໍ້ມູນໂດຍຫຍໍ້ກ່ຽວກັບໂຄງການຫຼືແຜນງານ: ເນື່ອງຈາກວ່າຂໍ້ມູນພື້ນຖານຂອງໂຄງການໄດ້ບັນຈຸຂໍ້ມູນຂອງວຽກທີ່ພວມດຳເນີນ, ບາງຂໍ້ມູນອາດຈະບໍ່ໄດ້ເອົາບັນຈຸເຂົ້າໃນສະບັບເບື້ອງຕົ້ນຂອງຂໍ້ມູນພື້ນຖານຂອງໂຄງການນັ້ນ ແຕ່ວ່າຈະໄດ້ເອົາຕື່ມເຂົ້າໃສ່ພາຍຫຼັງທີ່ມີຂໍ້ມູນເພີ່ມເຕີມນັ້ນ. ຂໍ້ມູນກ່ຽວກັບໂຄງການທີ່ພວມນຳສະເໜີແມ່ນຍັງບໍ່ທັນຄົບຖ້ວນ ແລະ ມີໃຫ້ໄດ້ຕາມທີ່ລະບຸໄວ້.

ເອດີບີ ສະໜອງຂໍ້ມູນທີ່ໄດ້ຖືກບັນຈຸເຂົ້າໃນຂໍ້ມູນພື້ນຖານຂອງໂຄງການນີ້ພຽງແຕ່ເອກະສານດຽວເທົ່ານັ້ນ ຊຶ່ງເອກະສານດັ່ງກ່າວນີ້ຖືວ່າເປັນແຫຼ່ງຂໍ້ມູນໂຄງການ ສະໜອງໃຫ້ແກ່ຜູ້ປະສົງຢາກນຳໃຊ້ຂໍ້ມູນໂຄງການດັ່ງກ່າວ ໂດຍບໍ່ມີຕ້ອງໄດ້ຮັບອະນຸຍາດກ່ອນການນຳໃຊ້ໃດໆ. ໃນຂະນະທີ່ ເອດີບີ ພະຍາຍາມທີ່ຈະສະໜອງເນື້ອຫາທີ່ມີຄຸນນະພາບສູງ, ຂໍ້ມູນທີ່ສະໜອງໃຫ້ "ຕາມນີ້" ແມ່ນບໍ່ມີການຮັບປະກັນໃດໆ, ບໍ່ວ່າຈະເປັນການສະແດງຄຳຄິດເຫັນ ຫຼື ການບອກເປັນໃນໆ ລວມທັງ ການຮັບປະກັນທາງການຄ້າ, ຄວາມສອດຄ່ອງກັບຈຸດປະສົງສະເພາະໃດໜຶ່ງ ແລະ ບໍ່ແມ່ນການລະເມີດ. ເອດີບີ ເວົ້າສະເພາະແລ້ວຈະບໍ່ຮັບປະກັນ ຫຼື ເປັນຕົວແທນໃດໆເຖິງຄວາມຖືກຕ້ອງ ຫຼື ຄົບຖ້ວນສົມບູນຂອງຂໍ້ມູນດັ່ງກ່າວ.