

ຂໍ້ແນະນຳ

ລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ ຕໍ່ກັບຫຼັກການພິຈາລະນາຮັບຊື່ໄຟຟ້າ
ຈາກເອກະຊົນ
(ສະບັບ ປີ 2024)

ສາທາລະນະລັດ ປະຊາທິປະໄຕ ປະຊາຊົນລາວ
ສັນຕິພາບ ເອກະລາດ ປະຊາທິປະໄຕ ເອກະພາບ ວັດທະນະຖາວອນ



ກະຊວງພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່
ລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ



ເລກທີ 0551 /ຝຟລ.ຝກກາ-ກາ
ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ, ວັນທີ 13 FEB 2024

ຂໍ້ແນະນຳ

ລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ ຕໍ່ກັບຫຼັກການຝຶຈາລະນາຮັບຊື້ໄຟຟ້າຈາກເອກະຊົນ.

- ອີງຕາມ ກົດໝາຍວ່າດ້ວຍໄຟຟ້າ (ສະບັບປັບປຸງ) ສະບັບເລກທີ 19/ສົພຊ, ລົງວັນທີ 09/05/2017.
- ອີງຕາມ ມາດຕະຖານເຕັກນິກໄຟຟ້າຂອງລາວ ສະບັບປີ 2018 ຂຶ້ງປະກາດໃຊ້ໂດຍກະຊວງພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່ ຕາມຂໍ້ຕົກລົງສະບັບເລກທີ 1230/ຟບ, ລົງວັນທີ 27/06/2019.
- ອີງຕາມ ລະບຽບການເຊື່ອມຕໍ່ລະບົບໄຟຟ້າຂອງລາວ (LAO GRID CODE) ຄັ້ງ ເດືອນ 06/2013 ຂຶ້ງປະກາດ ໃຊ້ໂດຍລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ.
- ອີງຕາມ ການເຫັນດີຂອງ ສະພາບລືມທານ ລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ, ສະບັບເລກທີ 050/ຝຟລ.ສບຫ.ລຂ. ລົງວັນທີ 23/10/2023.
- ອີງຕາມ ການເຫັນດີເປັນເອກະພາບ ຂອງກາງປະຊຸມຄະນະຜູ້ອໍານວຍການ ແລະ ຄະນະຝ່າຍ ຄັ້ງວັນທີ 20/07/2023.
- ອີງຕາມ ການເຫັນດີ ຈົດໝາຍວຽນ ຂໍດຳເຫັນຄະນະ ສະພາບລືມທານ ສະບັບເລກທີ 050/ຝຟລ.ສບຫ.ລຂ. ລົງວັນທີ 23/10/2023.
- ອີງຕາມ ການເຫັນດີຂອງ ສະພາບລືມທານ ຕາມໜັງສືລາຍງານ ສະບັບເລກທີ 050/ຝຟລ.ສບຫ. ລົງວັນທີ 12/12/2023.
- ອີງຕາມ ການເຫັນດີຂອງ ກະຊວງ ພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່ ຕາມໜັງສືແຈ້ງຕອບ ສະບັບເລກທີ 0104/ຟບ.ຫກ. ລົງວັນທີ 08/01/2024.

ຜູ້ອໍານວຍການໃຫຍ່ ລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ

ອອກຂໍ້ແນະນຳ.

ໝວດທີ 1.

ບົດບັນຍັດທີ່ວ່ໄປ.

ມາດຕາ 1: ຈຸດປະສົງ.

ຂໍ້ແນະນຳສະບັບນີ້ ກຳນົດຫຼັກການຝຶຈາລະນາຮັບຊື້ໄຟຟ້າຈາກໂຄງການຝະລິດສະໜອງພາຍໃນ ເພື່ອກຳນົດຫຼັກການຝຶ້ນຖານໃນການຝຶຈາລະນາການຮັບຊື້ໄຟຟ້າຈາກເອກະຊົນ ແລະ ຫຼັກການໃນການເຮັດວຽກພາຍໃນຂອງ ລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວເອງ, ລວມທັງເປັນ ບ່ອນອີງໃຫ້ແກ່ການຝຶຈາລະນາການຮັບຊື້ໄຟຟ້າຈາກເອກະຊົນ ຂອງບັນດາພາກສ່ວນກ່ຽວຂ້ອງພາຍໃນ ຝົກ ມີຄວາມເປັນເອກະພາບຫາງດ້ານຫຼັກການ, ຈຸດປະສົງ ແລະ ວິທີການ ໃຫ້ມີຄວາມໂປ່ງໃສ, ເປັນທຳ ແລະ ສາມາດກວດສອບໄດ້ ບັນື້ນຖານຫຼັກກົວຊາການຮັບປະກັນດ້ານປະສິດຕິພາບ, ປະສິດຕິຜົນ, ຄວາມຖືກຕ້ອງສອດຕ່ອງກັບກົດໝາຍ ແລະ ຄວາມໜັ້ງທາງດ້ານຝະລັງງານຂອງປະເທດ, ສ່ວນລາຄາໄຟແມ່ນຕ້ອງໄດ້ລາຍງານ ຫາ ລັດຖະບານຮັບຮອງ, ໂດຍຜ່ານ ສະພາບລືມທານ ໄປຫາລັດຖະມົນຕີ ກະຊວງພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່ ຕາມກົດໝາຍວ່າດ້ວຍໄຟຟ້າ.

ມາດຕາ 2: ການອະທິບາຍຄໍາສັບ.

ຖະໜົນມິດຕະພາບລາວ - ໄທ, ຕຸ່ນ.ນ 309, ບ້ານທີ່ກາງ, ເມືອງສີສັດທະນາກ, ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ, ສປປລາວ

ໂທ: (856-21) 316094-1129, 316133, ແຜ່ກ: (856-21) 416381; 263794, ອີເມວ: edlmdo@edl.com.la; ເວັບໄຊ: www.edl.com.la

ຄໍາສັບທີ່ນໍາໃຊ້ໃນຄໍາແນະນຳສະບັບນີ້ມີຄວາມໝາຍດັ່ງນີ້:

- ຜົກລ໌ ໝາຍເຖິງ ລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ.
- ເອກະຊົນ ໝາຍເຖິງ ສ່ວນບຸກຄົນ ບໍ່ໄດ້ດຳເນີນການໂດຍລັດຖະບານ, ປະກອບດ້ວຍວິສາຫະກິດ ແລະ ວິສາຫະກິດທີ່ຖືກຄວບຄຸມໂດຍບຸກຄົນ ແລະ ກຸ່ມເອກະຊົນເື່ອຈຸດປະສົງຂອງການຮັດໃຫ້ໄດ້ກໍາໄລ.
- MOU ໝາຍເຖິງ ບົດບັນທຶກຄວາມເຂົ້າໃຈ.
- PDA ໝາຍເຖິງ ສັນຍາຟັດທະນາໂຄງການ.
- CA ໝາຍເຖິງ ສັນຍາສໍາປະຫານ.
- FS ໝາຍເຖິງ ບົດສຶກສາຄວາມເປັນໄປໄດ້.
- FM ໝາຍເຖິງ ແມ່ແບບຈຳລອງທາງດ້ານການເງິນ.
- ຈຸດເຊື່ອມຕໍ່ ໝາຍເຖິງຈຸດທີ່ "ຜູ້ຂ້າຍ" ເຊື່ອມຕໍ່ລະບົບຕາຂ່າຍຂອງ "ຜູ້ຊື້".
- Power System Study ໝາຍເຖິງ ການສຶກສາລະບົບ.
- Tariff ໝາຍເຖິງ ລາຄາໄຟຟ້າ.
- PPA ໝາຍເຖິງ ສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າ.
- SCOD ໝາຍເຖິງ ມັງກຳນີ້ດັວນເລີ່ມຕົ້ນດຳເນີນການຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າຢ່າງເປັນທາງການ.
- ລະບົບປ້ອງກັນ ໝາຍເຖິງ Protection System.
- ລະບົບສື່ສານ ໝາຍເຖິງ Communication System.
- ລະບົບ SCADA ໝາຍເຖິງ SCADA System.
- π - Connection ການເຊື່ອມຕໍ່ແບບ π.
- X₁ ໝາຍເຖິງ ລາຄາໄຟຟ້າສະເລ່ຍຂອງໂຄງການ.
- X₂ ໝາຍເຖິງ ສັດສ່ວນ (%) ຂອງຄ່າໄຟຟ້າເອົາມາຄິດໄລ່ຄ່າປັບໄໝ.

ມາດຕາ 3: ການຝຶຈາລະນາຮັບຊື້ໄຟຟ້າຈາກເອກະຊົນ.

ການຝຶຈາລະນາຮັບຊື້ໄຟຟ້າຈາກເອກະຊົນ ແມ່ນການທີ່ລັດຖະບານສົ່ງສົມໃຫ້ເອກະຊົນເຂົ້າມາມີບົດບາດໃນການຜະລິດໄຟຟ້າເື່ອເີ່ມການແຂ່ງຂັນດ້ານພະລັງງານ, ເຮັດໃຫ້ຜະລິດຕະພັນດ້ານພະລັງງານມີປະສິດຕິພາບໜ້າຍຂຶ້ນ ແລະ ຜູ້ບໍລິໂພກມີພະລັງງານນໍາໃຊ້ຢ່າງຝຽງຟໍ, ເື່ອສະຫັບສະຫຼຸນໃຫ້ປະຊາຊົນມີສ່ວນຮ່ວມໃນການຝັດທະນາ ກິດຈະການດ້ານພະລັງງານຂອງປະເທດໂດຍສະເພາະແມ່ນບັນດາຕະຫລາດການລົງທຶນ, ເວົ້າລວມກໍແມ່ນການຫຼຸດຜ່ອນການລົງທຶນຂອງລັດ ແລະ ຫຼຸດພາວະໜີສິນຂອງລັດຖະບານໂດຍສະເພາະກໍ່ໄລຍະການປະຕິຮູບ ຂອງ ລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ ໃນປັດຈຸບັນ.

ໝວດທີ 2.

ເປົ້າໝາຍການຮັບຊື້ໄຟຟ້າຈາກເອກະຊົນ ແລະ ຂັ້ນຕອນການຝຶຈາລະນາການຮັບຊື້ໄຟຟ້າຈາກເອກະຊົນ.

ມາດຕາ 4: ເປົ້າໝາຍການຮັບຊື້ໄຟຟ້າຈາກເອກະຊົນ.

ເປົ້າໝາຍການຮັບຊື້ໄຟຟ້າ ຈາກເອກະຊົນແມ່ນ: ໂຄງການໄຟຟ້າພະລັງງານນັ້ນ, ຖ່ານຫົນ, ລົມ, ຄວາມຮັອນໃຕ້ດິນ ຫຼື ແຫ່ງໆຜະລິດປະເຟດສົ່ງເສດຖະກິນ ແລະ ອື່ນໆ ທີ່ຈະສະເໜີຂ້າຍໄຟຟ້າໃຫ້ ຜົກລ໌, ຊິ່ງ ຕ້ອງຢູ່ໃນຂັ້ນ ສຶກສາຄວາມເປັນໄປໄດ້ (MOU) ຫຼື ສັນຍາຟັດທະນາໂຄງການ (PDA) ຫຼື ສັນຍາສໍາປະຫານ (CA) ກັບ ລັດຖະບານ ຕາມທີ່ໄດ້ລະບຸໃນກົດໝາຍວ່າດ້ວຍໄຟຟ້າ ຈຶ່ງມີສິດສົ່ງຫັນສີສະເໜີ ຂ້າຍໄຟຟ້າ ເຖິງ ຜົກລ໌ ຫຼື ໂຄງການທີ່ຕິດພັນກັບຄວາມໝັ້ນຄົງທາງດ້ານພະລັງງານ ຕາມແຜນຝັດທະນາລະບົບໄຟຟ້າຂອງ ສປປ ລາວ. ແຕ່ໃນກໍລະນີເປັນພະລັງງານແສງຕາເວັນ (Solar Farm) ແມ່ນສາມາດຮັບຂໍສະເໜີໄດ້ ຕາມກໍລະນີເໜີມີຄວາມຈຳເປັນຮົບດ່ວນ ແມ່ນໃຫ້ເຈລະຈາຈັດຊື້ໂດຍກິງ ແລ້ວລາຍງານລັດຖະບານ ເື່ອຂໍອະນຸມັດເປັນແຕ່ລະກໍລະນີ.

ມາດຕາ 5: ການຝຶຈາລະນາການຮັບຊື້ໄຟຟ້າຈາກເອກະຊົນ.

ເງື່ອນໄຂື້ນຖານໃນການຝຶຈາລະນາການຮັບຊື້ໄຟຟ້າຈາກເອກະຊົນມີດັ່ງນີ້:

- ສອດຄ່ອງກັບແຜນຝັດທະນາເສດຖະກິດ-ສັງຄົມໄລຍະ 5 ປີ ຂອງ ປະເທດ.
- ເປັນໂຄງການທີ່ຮັບປະກັນໃຫ້ປະສິດທິພິນສູງ ດ້ວຍເສດຖະກິດ-ສັງຄົມ ແລະ ຮັບປະກັນຄວາມໜັ້ນຄົງຫາງດ້ານ ພະລັງງານຂອງປະເທດ.
- ເປັນໂຄງການທີ່ຮັບປະກັນ ການປົກປັກຮັກສາ ສິ່ງແວດລ້ອມແບບຍືນຍົງ, ບໍ່ແຕະເຕືອງປູຊະນິຍະສະຖານ, ວັດຖຸບຸຮານ ບໍາສະຫງວນ, ບໍາປ້ອງກັນ ຫຼື ທີ່ດິນ ຂີ່ໄດ້ຮັບອະນຸຍາດໃຫ້ນຳໃຊ້ເຟື່ອສາທາລະນະປະໂຫຍດ.
- ມີເອກະສານປະກອບຕາມທີ່ໄດ້ກຳນົດໄວ້ໃນ ຄໍາແນະນຳສະບັບນີ້.
- ໄດ້ຮັບການເຫັນດີຈາກກະຊວງ, ອົງການລັດທຽບທີ່ກະຊວງ ຫຼື ອົງການປົກຄອງທ້ອງຖິ່ນ ທີ່ກ່ຽວຂ້ອງຕາມ ການແບ່ງຂັ້ນຄຸ້ມຄອງ.

ມາດຕາ 6: ຂັ້ນຕອນຝຶຈາລະນາການຮັບຊື້ໄຟຟ້າຈາກເອກະຊົນ.

6.1. ຂັ້ນຕອນປະຕິບັດຂອງ ຝົດ.

ກ. ຂັ້ນຕອນສະເໜີ ຂອງ ຝົດ.

➤ ຫ້ອງການໄຟຟ້າລາວ.

- ຮັບໃບສະເໜີ ຂໍທິດຊັ້ນນຳ ຈາກ ຄະນະອຳນວຍການ
- ພາຍຫຼັງໄດ້ຮັບເອກະສານ ຈາກ ຄະນະອຳນວຍການ ມອບໃຫ້ ຫ້ອງການ ຝົດ ກວດກາເອກະສານ, ໃບສະເໜີ ເວັບກໍາຂໍ້ມູນທີ່ໄດ້ຮັບແບບຄືບຊຸດ, ຈາກຜູ້ຝັດທະນາ, ເປັນເຈົ້າການໃນຕິດຕາມວຽກໃຫ້ໄປຕາມກຳນົດ ເວລາ ຜ້ອມທັງປະສານງານຮ່ວມກັບຜູ້ຝັດທະນາໃນການສະໜອງຂໍ້ມູນຕາມແບບຝອມ ຫາງດ້ານເຕັກນິກ ແລະ ການເງິນ.

➤ ຝ່າຍວາງແຜນ ແລະ ບັນຊາລະບົບໄຟຟ້າ.

ປະສານສົມທິບ ກັບ ຜູ້ຝັດທະນາ ເອົາຂໍ້ມູນເຕັກນິກເຟື່ອຮ່ວມກັນຄົ້ນຄວ້າກວດກາ ເບິ່ງວ່າລະບົບມີຄວາມ ຕ້ອງການໄຟຟ້າ ຫຼື ບໍ່ຕ້ອງການ, ກວດສອບຈຸດເຊື່ອມຕໍ່ ແລະ ຈຸດທີ່ຕັ້ງໂຄງການຂອງລະບົບໃນເບື້ອງຕົ້ນ ແລ້ວລາຍງານ ຫ້ອງການ ຝົດ.

➤ ຝ່າຍທຸລະກິດ-ການເງິນ.

ປະສານສົມທິບຜູ້ຝັດທະນາ ເອົາຂໍ້ມູນ ເຊັ່ນ: FS, FM ແລະ ເອກະສານ ອື່ນງ ເຟື່ອນຳມາວິຄາະຫາງການເງິນ ທີ່ຈໍາເປັນໃນການຄິດໄລ່ລາຄາຮັບຊື້ໄຟ.

- ກໍລະນີເອກະສານຄົບຖ້ວນ ດຳເນີນການຄົ້ນຄວ້າ ລາຄາຊື້ໄຟຟ້າ ໃຫ້ສໍາເລັດພາຍໃນ 5 ວັນ ແລ້ວລາຍງານຫາ ຫ້ອງການ ຝົດ, (ຢີກເວັ້ນກໍລະນີມີເຫດສຸກວິໄສ).
- ກໍລະນີເອກະສານບໍ່ຄົບຖ້ວນ ແມ່ນບໍ່ສາມາດເຊັນ Tariff MOU ຮັບຊື້ໄດ້, ນອກຈາກນັກລົງທຶນຈະ ຍອມຮັບເງິນໄຂ ແລະ ຄວາມສ່ຽງດ້ານຕ່າງໆ ລວມທັງສາມາດຄໍປະກັນເປັນເງິນໃຫ້ກັບ ຝົດ ດັ່ງເຝື່ອບໍ່ ໃຫ້ເສຍໂອກາດໃນການຝຶຈາລະນາໂຄງການອື່ນ.

➤ ຫ້ອງການໄຟຟ້າລາວ.

- ລາຍງານ ຫາ ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ ຜົນການສື່ກສາລະບົບເບື້ອງຕົ້ນ ແລະ ດ້ວຍລາຄາໄຟຟ້າ ເຟື່ອຂໍທິດຊັ້ນນຳ ໃນການຈັດຕັ້ງປະຕິບັດ.

➤ ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່.

- ກໍລະນີ ຜູ້ອຳນວຍການໃຫຍ່ ເຫັນດີ ຜຶຈາລະນາຊື້ແມ່ນໃຫ້ ຫ້ອງການ ຝົດ ແຈ້ງຜູ້ຝັດທະນາ ແລ້ວດຳເນີນ ຕາມຂັ້ນຕອນ ທີ່ 2 ຕາມລະບຽບການ.
- ແຈ້ງໃຫ້ ຝ່າຍກົດໝາຍ-ສັນຍາ ກະກຽມຮ່ວມເຮັດວຽກດ້ານນິຕິກຳ.

- ເຈົ້າໃຫ້ ຝ່າຍວາງແຜນ ແລະ ບັນຊາລະບົບໄຟຟ້າ ກະຽມ ກວດກາຈຸດເຊື່ອມຕໍ່ລະບົບ (Connection point) ແລະ ກະຽມສຶກສາລະບົບໄຟຟ້າ (Power System Study).

ຂ. ຂັ້ນຕອນຂະນຸມັດ ຂອງ ຜົນ.

➤ ຫ້ອງການໄຟຟ້າລາວ.

- ຊື້ນໍາ ໃຫ້ ຝ່າຍວາງແຜນ ແລະ ບັນຊາລະບົບໄຟຟ້າ ຄົ້ນຄວ້າສຶກສາລະບົບ.
- ຊື້ນໍາ ໃຫ້ ຝ່າຍກົດໝາຍ-ສັນຍາ ສີບຕໍ່ເຈລະຈາສັນຍາຕາມຂັ້ນຕອນຕ່າງໆ.

➤ ຝ່າຍວາງແຜນ ແລະ ບັນຊາລະບົບໄຟຟ້າ.

- ປະສານສິມທົບກັບຜູ້ຜັດທະນາເພື່ອ ເອົ້າຂຸ່ມູນເຕັກນິກຮ່ວມກັນ ແລະ ສຶກສາລະບົບໄຟຟ້າ (Power System Study) ແລ້ວລາຍງານຜົນການສຶກສາຕໍ່ຜູ້ອໍານວຍການໃຫຍ່.
- ກໍລະນີ ກໍາລັງການຕິດຕັ້ງ ບໍ່ເກີນ 10 MW, ກໍານົດໄລຍະເວລາສຶກສາລະບົບ 1 ເດືອນ.
- ກໍລະນີ ກໍາລັງການຕິດຕັ້ງ ຫຼາຍກວ່າ 10 MW, ກໍານົດໄລຍະເວລາສຶກສາລະບົບ 2 ເດືອນ.

➤ ຝ່າຍກົດໝາຍ-ສັນຍາ.

- ປະສານງານ ກັບ ຜູ້ຜັດທະນາ ໃນການເຈລະຈາຮ່າງສັນຍາຕ່າງໆ ແຕ່ເລີ່ມຕົ້ນ ຈິນສໍາເລັດ Tariff, MOU ຫຼື PPA. (ອີງຕາມນິຕິກຳທີ່ເຂົາມີ ກັບເບື້ອງລັດ).

➤ ຝ່າຍຫຼຸລະກົດ-ການເງິນ.

- ເຂົ້າຮ່ວມຕິດຕາມການເຈລະຈາ Tariff, MOU ຫຼື PPA.

➤ ຝ່າຍກົດໝາຍ-ສັນຍາ.

- ລາຍງານຂໍອະນຸມັດຈາກ ຜູ້ອໍານວຍການໃຫຍ່ ເຝື່ອລາຍງານຕໍ່ສະພາບລິຫານ, ກະຊວງຝະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແກ່ ແລະ ທ່ານ ນາຍົກລັດຖະມົນຕີ ຕາມລຳດັບ ສໍາລັບໂຄງການທີ່ມີກໍາລັງຕິດຕັ້ງຕໍ່ກວ່າ 100 MW ສ່ວນ ໂຄງການທີ່ກໍາລັງຕິດຕັ້ງ 100 MW ຂັ້ນໄປ ແມ່ນຕ້ອງຝ່ານສະພາເໜ່ງຊາດ.

6.2. ຂັ້ນຕອນປະຕິບັດຂອງ ເອກະຊົນ.

1. ກ່ອນເລີ່ມເຈລະຈາ Tariff MOU ກັບ ຜົນ, ຜູ້ຜັດທະນາ ຕ້ອງສິ່ງໜັງສີສະເໜີເຈດຈຳນິງ ຂໍເຈລະຈາ ຂ່າຍ ໄຟຟ້າ ເຖິງ ຜົນ ພາຍຫຼັງສໍາເລັດການຄົ້ນຄວ້າສຶກສາຄວາມເປັນໄປໄດ້ຂັ້ນສຸດທ້າຍ ຕາມທີ່ໄດ້ກຳນົດໄວ້ໃນກົດໝາຍວ່າດ້ວຍໄຟຟ້າ ຜ້ອມທັງຄົດຕິດເອກະສານບົດລາຍງານການສຶກສາດັ່ງກ່າວ ແລະ ໃບຢັ້ງຍືນທີ່ຖືກຕ້ອງຈາກຂະແໜງການກ່ຽວຂ້ອງແບບຄືບຊຸດ ມາຜ້ອມກັບໜັງສີສະເໜີ.
2. ຜູ້ຜັດທະນາຕ້ອງວາງເງິນຕໍ່ປະກັນ Tariff MOU ເປັນ Bank Guarantee ຫຼື ເງິນສິດ ໃນມູນຄ່າ 3.000 ໂດລາ ສໜລ/MW. ໃນກໍລະນີຜູ້ຜັດທະນາບໍ່ສາມາດສໍາເລັດການເຈລະຈາ ແລະ ເຊັນ PPA ຕາມກໍານົດເວລາທີ່ລະບຸໃນ Tariff MOU ຜົນ ມີສິດບໍ່ຂະໜຸາດໃຫ້ຕໍ່ອ່າຍ ແລະ ມີສິດຢືນເງິນຕໍ່ປະກັນດັ່ງກ່າວໄດ້, ຜ້ອມດຽວກັນນັ້ນ ລາຄາໄຟຟ້າຂອງແຕ່ລະໂຄງການ ຕ້ອງໄດ້ຮັບຮອງຈາກລັດຖະບານ ພາຍໃຕ້ການສະເໜີຂອງ ຜົນ ແລະ ປະຕິບັດເງື່ອນໄຂອື່ນໆ ຕາມທີ່ໄດ້ກຳນົດໄວ້ໃນກົດໝາຍວ່າດ້ວຍໄຟຟ້າ.
3. ກ່ອນເຊັນ PPA, ຜູ້ຜັດທະນາ ຕ້ອງໄດ້ເຊັນສັນຍາສໍາປະຫານ (CA) ຫຼື ສັນຍາຄຸ້ມຄອງໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າຂະໜາດນ້ອຍ (SHOA) ຫຼື ໄດ້ຮັບສິດຜະລິດໄຟຟ້າຢ່າງຖືກຕ້ອງຕາມກົດໝາຍ ແລະ ຜົນ ຕ້ອງນຳເອົາຮ່າງ PPA ລາຍງານ ແລະ ຂໍອະນຸມັດເຊັນ ຈາກລັດຖະບານ.
4. ຫຼັງຈາກ ຜົນ ແລະ ຜູ້ຜັດທະນາ ໄດ້ເຊັນ PPA ຮ່ວມກັນແລ້ວ, ຜູ້ຜັດທະນາ ຕ້ອງໄດ້ວາງເງິນຕໍ່ປະກັນ PPA ເປັນ Bank Guarantee ຫຼື ເປັນເງິນສິດ ເຊື່ອຕໍ່ປະກັນສັນຍາ PPA ໃນມູນຄ່າ ຢ້າງຕໍ່ເທົ່າກັບ ປະລິມານໄຟທີ່ໂຄງການຈະຜະລິດ ສະເລີຍຕໍ່ 1 ເດືອນ ຄຸນໃຫ້ 30% ຂອງລາຄາໄຟສະເລ່ຍ (Levelized Tariff) ຂອງໂຄງການ ແຕ່ຕ້ອງບໍ່ຫັຍກວ່າ 50% ຂອງລາຄາໄຟສະເລ່ຍປີທີ 1, ໃນກໍລະນີທີ່ໂຄງການບໍ່ສໍາເລັດການກ່ຽວຂ້ອງ ແລະ ສິ່ງໄຟຟ້າບໍ່ທັນຕາມກໍານົດ SCOD ໄດ້, ຜົນ ມີສິດຢືນເອົາເງິນຈາກເງິນຕໍ່ປະກັນດັ່ງກ່າວ ຜ້ອມທັງດຳເນີນການປັບໄໝນຕາມຈຳນວນ

ຖະໜົນມິດຕະພາບລາວ - ໄທ, ຕ່.ປ.ນ 309, ບ້ານທີ່ງວາງ, ເມືອງສີສັດຕະນາກ, ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ, ສປປລາວ

ໂທ: (856-21) 316094-1129, 316133, ແຜນ: (856-21) 416381; 263794, ອີເມວ: edlmdo@edl.com.la; ເວັບໄຊ: www.edl.com.la

ມີທີ່ໂຄງການຊັກຊ້າໃນການບັນລຸ SCOD (ຕາມລະບຸໃນສຸດຄືດໄລ່ 1) ແຊ່ງຜູ້ຂາຍໄຟອາດສະເໜີຂໍຫັກລົບກັບຄ່າໄຟໃນອະນາຄົດໄດ້. ໃນກໍລະນີຈຳເປັນ ຝົລ ອາດເຂົ້າຄວບຄຸມໂຄງການ ຖ້າຫາກໂຄງການດັ່ງກ່າວມີຄວາມສໍາຄັນຕໍ່ຄວາມໜັ້ນຄົງດ້ານພະລັງງານຂອງປະເທດ ຫຼື ອາດຍົກເລີກສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຝັ້ງ ຕາມຄວາມເໝາະສົມ.

❖ ສຸດຄືດໄລ່ 1: ການປັບໄໝ ກໍລະນີ SCOD ບໍ່ທັນຕາມກໍານົດ:

ຄ່າປັບໄໝ (ໂໂລງ/ມື້) = (ພະລັງງານສະເລ່ຍ 1 ເດືອນ × ລາຄາໄຟສະເລ່ຍຂອງໂຄງການປີທີ X₁) × X₂ / 30 ວັນ.
X₁ - ແມ່ນລາຄາໄຟສະເລ່ຍຂອງໂຄງການ ຄື: ຖ້າລ່າຊ້າພາຍໃນ 1 ປີ ຄ່າຂອງ X₁ ເທົ່າກັບ ລາຄາໄຟສະເລ່ຍປີທີ 1,
 ບ້າລ່າຊ້າເກີນ 1 ປີ ຫາ 2 ປີ ຄ່າຂອງ X₁ ເທົ່າກັບ ລາຄາໄຟສະເລ່ຍປີທີ 2 ແລະ ຈິນຮອດປີທີ n...ຕາມລຳດັບ.
X₂ - ສັດສ່ວນ (%) ຂອງຄ່າໄຟທີ່ເອີມຄືດໄລ່ຄ່າປັບໄໝ ຄື: ຖ້າ COD ລ່າຊ້າພາຍໃນ 3 ເດືອນ ຄ່າຂອງ X₂ ເທົ່າ
 ກັບ 20%, ບ້າລ່າຊ້າເກີນ 3 ເດືອນ ຫາ 6 ເດືອນ ຄ່າຂອງ X₂ ເທົ່າກັບ 25%, ບ້າລ່າຊ້າເກີນ 6 ເດືອນ ຫາ 9
 ເດືອນ ຄ່າຂອງ X₂ ເທົ່າກັບ 30%, ບ້າລ່າຊ້າເກີນ 9 ເດືອນ ຫາ 12 ເດືອນ ຄ່າຂອງ X₂ ເທົ່າກັບ 40% ແລະ
 ບ້າລ່າຊ້າເກີນ 12 ເດືອນ ຄ່າຂອງ X₂ ເທົ່າກັບ 50%.

- ລາຍລະອຽດກ່ຽວກັບຂັ້ນຕອນ ແລະ ເວລາ ໃຫ້ປະຕິບັດຕາມເອກະສານຄັດຕິດ 1.

ມາດຕາ 7: ຂຶ້ແນະນຳທາງດ້ານເຕັກນິກ.

1. ຜູ້ຝັດທະນາໂຄງການທີ່ຕ້ອງການຂາຍໄຟຝັ້ງໃຫ້ແກ່ ຝົລ ຕ້ອງຢືນຢັນ ແລະ ນຳສິ່ງຂໍ້ມູນທາງດ້ານເຕັກນິກ ທີ່
ສໍາຄັນ ແລະ ຂໍ້ມູນກ່ຽວກັບໂຄງການໃຫ້ຄົບຖ້ວນ ຜ້ອມບົດສຶກສາຄວາມເປັນໄປໄດ້ໃຫ້ ຝົລ ເຝື່ອຮັດການ
ວິເຄາະທາງດ້ານເຕັກນິກ-ການເງິນ ແລະ ຄວາມສ່ຽງໃນໂຄງການໄດ້ຢ່າງຖືກຕ້ອງ ເຝື່ອກ່າວໄປສູ່ການຕົກລົງລາຍ
ລະອຽດ.
- ກ່ອນການຈະລາ ຕ້ອງມີບົດສຶກສາລະບົບໄຟຝັ້ງ (Power System Study) ແລະ ແບບຂອງການເຊື່ອມຕໍ່ ເຊົ້າ
ລະບົບໄຟຝັ້ງ ຕາມຮູບແບບການເຊື່ອມຕໍ່ ທີ່ຖືກຮອງໂດຍ ຝົລ ແລ້ວສິ່ງໃຫ້ ຝົລ (ຝ້ອມດ້ວຍ PDF File)
ເຝື່ອກວດກາ ແລະ ຮັບຮອງແບບ, ຜູ້ຝັດທະນາໂຄງການ ຫຼື ບໍລິສັດ ສາມາດວາ່ຈ້າງ ຝົລ ເປັນຜູ້ສຶກສາລະບົບ
ໃຫ້ ຕາມແຈ້ງການຂອງ ຝົລ ສະບັບເລກທີ 3130/ຝົລ, ລົງວັນທີ 25/08/2020 (ເອກະສານຄັດຕິດ 1) ຫຼື
ຕາມແຈ້ງການທີ່ປະກາດໃຊ້ໃນແຕ່ລະໄລຍະ; ໂຄງການທີ່ ຝົລ ຈະຮັບຊື້ໄຟຝັ້ງ ຈະຕ້ອງຝ່ານການຝິຈາລະນາຢ່າງ
ລະອຽດຄົບຖ້ວນດ້ານຫຼັກການ, ຈຸດທີ່ຕັ້ງ ແລະ ລັກສະນະສະເພາະຂອງໂຄງການ ແຊ່ງຕ້ອງເປັນໂຄງການທີ່ຊ່ວຍ
ບັບປຸງລະບົບໃຫ້ມີຄວາມສະຖຽນລະພາບ, ບໍ່ສິ່ງຜົນກະທົບດ້ານລົບຕໍ່ລະບົບໄຟຝັ້ງ ຂອງ ຝົລ ແລະ ໃນລາຄາທີ່
ສົມເຫດສົມຜົນ, ແທດເໝາະກັບຄຸນນະພາບຂອງພະລັງງານ ຫຼື ໃນກໍລະນີຜູ້ຝັດທະນາກໍສ້າງໄປແລ້ວ (ໂດຍບໍ່ຫັນ
ໄດ້ຮັບຮອງທາງດ້ານເຕັກນິກ) ເຮັດໃຫ້ບໍ່ສິ່ງຜົນກີຕໍ່ລະບົບຂອງ ຝົລ ແມ່ນຈະມີການປັບປຸງທາງດ້ານລາຄາ
ໄຟຝັ້ງລົງ ໂດຍຄືດໄລ່ຕ່າມຜົນກະທົບຕໍ່ລະບົບຂອງ ຝົລ.
2. ຜູ້ຝັດທະນາໂຄງການ ຮັບຜິດຊອບກໍສ້າງສາຍສິ່ງ-ສະຖານີ ຈາກໂຮງໄຟຝັ້ງ ມາເຊື່ອມກັບລະບົບຂອງ ຝົລ ໂດຍ
ກົງ ຫຼື ເປັນ Π-Connection (ຫຼື ແບບ T-Connection ໃນກໍລະນີຈຳເປັນ) ໃນລະດັບແຮງດັນ 22 kV ແລະ
ລະດັບແຮງສູງຂຶ້ນໄປ ໃນເມື່ອໄດ້ຮັບການເຫັນດີ ແລະ ອະນຸຍາດຈາກ ຝົລ. ຜ້ອມທັງ ຕິດຕັ້ງອຸປະກອນຄົບຊຸດ
ເປັນຕົ້ນແມ່ນ ລະບົບປ້ອງກັນ, ລະບົບຕັດຕໍ່, ລະບົບສື່ສານ, ລະບົບ SCADA ແລະ ອື່ນໆ, ໂດຍໃຫ້ເຂົ້າກັບ
ລະບົບ ແລະ ດີກຕ້ອງຕາມມາດຕະຖານເຕັກນິກໄຟຝັ້ງຂອງລາວ ແລະ LAO GRID CODE, ໃນກໍລະນີ
ໂຄງການໄຟຝັ້ງແສງຕາເວັນ (Solar farm) ຫຼື ແຫ່ງພະລັງງານທົດແທນ ແມ່ນຕາມການກໍານົດສະເພາະຂອງ
ຝົລ. ສໍາລັບໂຄງການທີ່ຕິດຜົນກັບຄວາມໜັ້ນຄົງທາງດ້ານພະລັງງານຂອງປະເທດ ແມ່ນຈະມີການຄົ້ນຄວ້າ,
ປຶກສາຫາລື ແລະ ຜິຈາລະນາເປັນອັນສະເພາະ ກ່ຽວກັບຄວາມຮັບຜິດຊອບໃນການກໍສ້າງສາຍສິ່ງ-ສະຖານີ,
ຄວາມຮັບຜິດຊອບພະລັງງານຕົກເຮັຍ ເຝື່ອໃຫ້ຕົ້ນທຶນການສະໜອງເກົ່າທີ່ສຸດ.

3. ຈຸດຮັບຊື່ຝະລັງງານໄຟຟ້າ (Delivery Point) ແມ່ນໃຫ້ບຸລິມະສິດຕິຕັ້ງ Meter ຢູ່ສະຖານີໄຟຟ້າຂອງ ຜົກ
ແຕ່ກໍລະນີຈຳເປັນ ແມ່ນຂຶ້ນກັບຜົນຂອງການສຶກສາທາງດ້ານເຕັກນິກໃນການໃຊ້ສູດຄໍານວນ Power Losses
ໃນການເຊື່ອມຕໍ່ລະບົບໄຟຟ້າໃນຮູບແບບຕ່າງໆ ເພື່ອການຄືດໄລ່ຄ່າຝະລັງງານທີ່ຜະລິດຕົວຈິງ, ໂດຍອີງໃສຜົນ
ການວິເຄາະທາງດ້ານເສດຖະກິດເປັນຕົ້ນຕໍ່.
4. ໂຄງການທີ່ຢູ່ໃນຂັ້ນຕອນການກໍ່ສ້າງ ຕ້ອງໄດ້ສິ່ງລາຍງານການປະຕິບັດຽກໃນແຕ່ລະເດືອນ ເພື່ອລາຍງານໃຫ້
ຝົກ ຊາບ ແລະ ອະນຸຍາດໃຫ້ ພະນັກງານ-ວິຊາການ ຂອງ ຜົກ ລົງທຶນາມກວດກາ ການກໍ່ສ້າງເປັນໄລຍະ
ເພື່ອຄວາມສອດຄ່ອງທາງດ້ານມາດຕະຖານ-ເຕັກນິກ ແລະ ຮັບປະກັນ ການກໍ່ສ້າງສໍາເລັດຕາມແຜນການທີ່ກໍາ
ນິດໄວ້.

ມາດຕາ 8: ຂໍ້ແນະນຳທາງດ້ານເສດຖະກິດ.

1. ອາຍຸສັນຍາຊື່-ຂາຍໄຟຟ້າ ແມ່ນບໍ່ເກີນ 25 ປີ ນັບແຕ່ COD ຫຼື ຕາມການກຳນົດຂອງກົດໝາຍ.
2. ລາຄາຮັບຊື່ຝະລັງງານໄຟຟ້າ:

ຝົກ ໃຫ້ບຸລິມະສິດແກ່ແຫຼ່ງຜະລິດທີ່ສາມາດຕອບສະໜອງຄວາມຕ້ອງການຂອງລະບົບ ຜົກ ເປັນຫຼັກ ເຊັ່ນ:
ໂຄງການທີ່ໄຟມີຄຸນນະພາບສູງ (ຜະລິດໄຟໄດ້ຫຼາຍໃນລະດຸແລ້ງ), ສາມາດສິ່ງຜະລິດໄດ້ຕາມຄວາມຕ້ອງການ, ໂຄງການ
ທີ່ສາມາເປັນ Base Load ໃຫ້ແກ່ລະບົບ ຫຼື ສາມາດຕອບສະໜອງຄວາມຕ້ອງການສູງສຸດ (Peak Demand) ດັ່ງ.

ການຕັ້ງລາຄາຊື່ຝະລັງງານໄຟຟ້າ ແມ່ນເປັນລາຄາແບບສະເລ່ຍ (Levelized Tariff) ໂດຍກຳນົດລາຄາ
Discount Rate ເທົ່າກັບ 8% ຫຼື ຕາມ Weighted Average Cost of Capital (WACC), ການກຳນົດລາຄາ
ຕ້ອງເລີ່ມຈາກ ຕໍ່າ ສູງ ຕາມອາຍຸສັນຍາ ຫຼື ຂຶ້ນກັບເງື່ອນໄຂຕົວຈິງຂອງແຕ່ລະໂຄງການໂດຍສະເພະໂຄງການທີ່
ເປັນ Base load ແມ່ນຈະມີການຝຶຈາລະນາຕາມແຕ່ລະກໍລະນີ ບົນຝຶ້ນຖານລາຄາໃນຊ່ວງຕົ້ນ ບໍ່ສູງກວ່າລາຄາ
ສະເລ່ຍຕະຫຼອດອາຍຸສັນຍາ, ລາຄາການຮັບຊື່ຝະລັງງານໄຟຟ້າຈາກໂຮງຜະລິດໄຟຟ້າແຕ່ລະປະເັດ ມີດັ່ງນີ້:

- 2.1. ສໍາລັບ ໂຮງຜະລິດໄຟຟ້າຈາກແສງຕາເວັນ (Solar Farm) ແມ່ນຕ້ອງຜ່ານຂະບວນການປະມຸນລາຄາໄຟ ຫຼື
ສົມທຽບລາຄາ ໂດຍມີການກຳນົດໃນແຕ່ລະໄລຍະ ແລະ ຕາມຄວາມຈຳເປັນຕ້ອງການໄຟຂອງ ຜົກ
ຍີກເວັນ ໂຄງການທີ່ມີຄວາມຈຳເປັນຮົບດ່ວນເພື່ອຊ່ວຍບັບປຸງລະບົບໄຟຟ້າ ແລະ/ຫຼື ເພື່ອຮັບປະກັນຄວາມ
ໝັ້ນຄົງທາງດ້ານຝະລັງງານຂອງປະເທດ, ແມ່ນຈະໃຊ້ຮູບແບບການເຈລະຈາໂດຍກົງ ແລະ ຮັບຮອງໂດຍ
ລັດຖະບານ ຜ່ານການນຳສະເໜີຂອງ ຜົກ, ສໍາລັບ ລາຄາຮັບຊື່ໄຟຟ້າແມ່ນອີງໃສ່ຈຸດທີ່ຕັ້ງຂອງໂຄງການ,
ຄວາມຕ້ອງການຂອງລະບົບ ຜົກ, ມູນຄ່າການລົງທຶນ ແລະ ຈຸດຝຶເສດສະເພະຂອງແຕ່ລະໂຄງການ ແລະ/
ຫຼື ປະຕິບັດຕາມແຈ້ງການຂອງ ລັດຖະບານແຕ່ລະໄລຍະ.
- 2.2. ໂຮງຜະລິດໄຟຟ້າຈາກຝະລັງງານລົມ (Wind Power): ລາຄາຮັບຊື່ໄຟ ແມ່ນຈະຂຶ້ນກັບຕົ້ນທຶນການກໍ່ສ້າງ
ແລະ ຄຸນນະພາບຂອງໄຟ ເຊິ່ງຈະໃຊ້ຮູບແບບການເຈລະຈາໂດຍກົງ ແລະ ຮັບຮອງໂດຍລັດຖະບານ ຜ່ານ
ການນຳສະເໜີຂອງ ຜົກ, ໂດຍລາຄາສະເລ່ຍບໍ່ເກີນ 6,30 USc/kWh.
- 2.3. ໂຮງໄຟຟ້າຈາກ ຂີວະມວນ (Biomas/Biogas) ທີ່ສ້າງຂຶ້ນສະເພາະຜະລິດໄຟຟ້າຂາຍທັງໝົດໃຫ້ ຜົກ (ບໍ່ແມ່ນ
ຝະລັງງານໄຟຟ້າຫຼືອຊີມໃຊ້ໃນກົດຈະການຂອງຕົນ ແລະ ຜົກ ສາມາດສິ່ງຜະລິດໄດ້ຕາມແຜນການຜະລິດທີ່
ຜົກ ຮັບຮອງ) ກຳນົດລາຄາຊື່ໄຟຟ້າເປັນ 2 ລະດຸ ຄື: ລະດຸຜົນ ຈຳນວນ 04 ເດືອນ (ເດືອນ 7, 8, 9 ແລະ 10)
ແລະ ລະດຸແລ້ງ ຈຳນວນ 08 ເດືອນ (ເດືອນ 1, 2, 3, 4, 5, 6, 11 ແລະ 12), ເຊິ່ງລາຄາສະເລ່ຍສອງລະດຸ
(Levelized Tariff) ບໍ່ເກີນ 6,50 USc/kWh ແລະ ລາຄາໄຟຟ້າດຸແລ້ງບໍ່ເກີນ 7,00 USc/kWh.
- 2.4. ເຂື່ອນໄຟຟ້າຝະລັງງານນ້ຳ (Hydro Power Plant) ແມ່ນຈະກຳນົດລາຄາຮັບຊື່ໄຟເປັນ 3 ຮູບແບບ ຄື:
2.4.1. ລາຄາຮັບຊື່ໄຟແບບລາຄາດຽວ: ລາຄາສະເລ່ຍບໍ່ເກີນ 6,35 USc/kWh, ສໍາລັບເຂື່ອນຝາຍນ້ຳລັ້ນ
ແລະ Head ຕໍ່າ.

2.4.2. ລາຄາຮັບຊື້ໄຟແບບ 2 ຂັ້ນ (ຝະລັງງານໄຟຟ້າຂັ້ນ 1 ແລະ ຝະລັງງານໄຟຟ້າຂັ້ນ 2) ຄື:

- ຝະລັງງານໄຟຟ້າຂັ້ນ 1 (Level 1 Energy): ກຳນົດລາຄາໄຟສະເລ່ຍ ບໍ່ເກີນ 7,00 USc/kWh, ໂດຍແມ່ນຝະລັງງານທັງໝົດທີ່ຜະລິດໄດ້ໃນແຕ່ລະເດືອນ (ເດືອນ 1, 2, 3, 4, 5, 6, 11 ແລະ 12) ຍົກເວັ້ນ 04 ເດືອນ (ເດືອນ 7, 8, 9 ແລະ 10) ທີ່ເຂື່ອນຕ່າງໆສາມາດຜະລິດໄຟໄດ້ຫຼາຍ ແມ່ນສູງສຸດບໍ່ເກີນຄ່າສະເລ່ຍຕໍ່ເດືອນຂອງທັງໝົດຂີດຄວາມສາມາດຜະລິດທັງປີ ຫຼື Annual Energy Generation Target ທານໃຫ້ 12.
- ຝະລັງງານໄຟຟ້າຂັ້ນ 2 (Level 2 Energy): ກຳນົດລາຄາຊື້ໄຟສະເລ່ຍ ບໍ່ເກີນ 70% ຂອງ ລາຄາໄຟຂັ້ນ 1, ໂດຍແມ່ນຝະລັງງານໄຟຟ້າສ່ວນທີ່ເກີນຄ່າສະເລ່ຍຕໍ່ເດືອນຂອງທັງໝົດຂີດ ຄວາມສາມາດຜະລິດທັງປີ ຫຼື Annual Energy Generation Target ທານໃຫ້ 12 ທີ່ນອນ ໃນ 04 ເດືອນ ທີ່ເຂື່ອນຕ່າງໆສາມາດຜະລິດໄຟໄດ້ຫຼາຍ (ກວມເອົາເດືອນ 7, 8, 9 ແລະ 10). ການແຈ້ງການຜະລິດ ແລະ ຍືນຢັນການຮັບພະລັງງານ (Declaration and Dispatch Instruction) ລວມທັງລາຍລະອຽດການປັບໃໝ່ ຈະລະບຸລະອຽດໃນສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າ.

2.4.3. ລາຄາຮັບຊື້ໄຟແບບ 2 ລະດຸ (ແລ້ງ-ຝຶນ) ຄື:

- ລະດຸແລ້ງ ແມ່ນຝະລັງງານທີ່ຜະລິດໄດ້ ຈຳນວນ 08 ເດືອນ (ເດືອນ 1, 2, 3, 4, 5, 6, 11 ແລະ 12) ແລະ ລະດຸຝຶນ ແມ່ນຝະລັງງານທີ່ຜະລິດໄດ້ ຈຳນວນ 04 ເດືອນ (ເດືອນ 7, 8, 9 ແລະ 10).
- ກຳນົດລາຄາລະດຸຝຶນ ຕໍ່ກວ່າ ລາຄາລະດຸແລ້ງ ແລະ ລາຄາສະເລ່ຍສອງລະດຸຕະຫຼອດສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟ (Weighted Levelized Tariff) ບໍ່ເກີນ 6,50 USc/kWh.

ໂດຍທີ່ວໄປແລ້ວ ເຂື່ອນທີ່ມີອ່າງເກັບນໍ້າ, ເຂື່ອນທີ່ Head ສູງ ຫຼື ເຂື່ອນທີ່ ພົມ ສາມາດສັ່ງ Dispatch ດ້ວຍໜ້ອຍມີອ່າງເກັບນໍ້າໃຫ້ສາມາດຮັດ Daily Regulation ໄດ້ ຈະກຳນົດລາຄາຮັບຊື້ໄຟ ເປັນຮູບແບບລາຄາ 2 ຂັ້ນ. ສ່ວນເຂື່ອນທີ່ບໍ່ມີອ່າງເກັບນໍ້າ, ເຂື່ອນຝາຍນໍ້າລັ້ນ, ເຂື່ອນທີ່ Head ຕໍ່ ຫຼື ເຂື່ອນທີ່ ພົມ ບໍ່ສາມາດສັ່ງ Dispatch ໃຫ້ສາມາດຮັດ Daily Regulation ແມ່ນຈະກຳນົດລາຄາເປັນ ສອງລະດຸ (ແລ້ງ-ຝຶນ) ຫຼື ກຳນົດເປັນລາຄາກວ່າ ຕາມແຕ່ລະກຳລະນີ. ເຖິງຢ່າງໃດກຳຕາມ ການກຳນົດຮູບ ແບບລາຄາໄຟ ແມ່ນຂັ້ນກັບຄວາມເໝາະສົມທາງດ້ານເສດຖະກິດ-ເຕັກນິກຂອງລະບົບ ພົມ ແລະ ລັກສະນະເສະແພະຂອງແຕ່ລະໂຄງການ ເປັນຫຼັກ.

2.5. ສໍາລັບ ໂຮງຜະລິດໄຟຟ້າຄວາມຮອນ (Thermal Power Plant): ການຮັບຊື້ຝະລັງງານຈະອີງໃສ່ຄວາມ ສາມາດໃນການຜະລິດຕາມຄວາມຕ້ອງການຂອງລະບົບ ພົມ ເປັນຫຼັກ, ໂດຍລາຄາຮັບຊື້ຝະລັງງານແມ່ນ ອີງຕາມໂຕປະກອບກຳລັງຂອງການຜະລິດ (Plant Factor “PF”) ໂດຍກຳນົດເອົາ 6.500 ຊົ່ວໂມງ/ປີ ເປັນຕົວຕໍ່ ຊຶ່ງໝາຍເຖິງການຜະລິດຝະລັງງານຕົວຈິງໃນໜີ່ປີ ທຽບໃສ່ກຳລັງການຜະລິດຂອງໂຮງໄຟຟ້າ, ໂດຍ ພົມ ອະນຸຍາດໃຫ້ຢຸດ ຫຼື ຫຼຸດການຮັບພະລັງງານ ເພື່ອບໍ່ລຸ່ມຮັກສາ ໃນເດືອນ 7, 8, 9 ແລະ/ຫຼື ເດືອນ 10 ເທົ່ານັ້ນ, ສ່ວນການຜະລິດຝະລັງງານ ໃນເດືອນ 1, 2, 3, 4, 5, 6, 11 ແລະ 12 ແມ່ນໃຫ້ຜະລິດຕາມ ຂີດຄວາມສາມາດທີ່ອອກແບບໄວ້ຂອງເຄື່ອງຈັກ ຫຼື ຕາມຄວາມຕ້ອງການຂອງ ພົມ, ແຕ່ໃນກຳລະນີທີ່ການ ຜະລິດ ທາກກົງກັນຂ້າມກັບທີ່ໄດ້ກ່າວມາຂ້າງເທິງ ແມ່ນຈະຖືວ່າຄ່າ $PF \geq 0,85$ ໃນທັນທີ, ການກຳນົດ ລາຄາຮັບຊື້ຝະລັງງານໃນແຕ່ລະກຳລະນີ ໃຫ້ປະຕິບັດດັ່ງນີ້:

- ກຳລະນີ ສໍາປະສິດການຜະລິດ (PF) $\leq 75\%$ ຈະຮັບຊື້ໃນລາຄາສະເລ່ຍບໍ່ເກີນ 7,00 USc/kWh.
- ກຳລະນີ ສໍາປະສິດການຜະລິດ (PF) ທາກຫຼາຍກວ່າ 75% ແຕ່ໜ້ອຍກວ່າ 85% ແມ່ນຂັ້ນກັບການ ເຈລະຈາ ແຕ່ລາຄາສະເລ່ຍຈະຢູ່ລະຫວ່າງ $6,00 - 7,00$ USc/kWh.
- ກຳລະນີ ສໍາປະສິດການຜະລິດ (PF) $\geq 85\%$ ຈະຮັບຊື້ໃນລາຄາສະເລ່ຍບໍ່ເກີນ 6,00 USc/kWh.

2.6. สໍາລັບ ການຊື່ໄຟຟ້າຈາກຜູ້ຜະລິດໄຟຟ້າພະລັງງານແສງຕາເວັນ ທີ່ຕິດຕັ້ງເທິງຫຼັງຄາ ທີ່ຢູ່ອາໄສ (Solar PV Rooftop): ແມ່ນຜູ້ຝັດທະນາ ຕ້ອງໄດ້ມີບິດສຶກສາທາງດ້ານເຕັກນິກ ແລະ ໄດ້ຖືກຮອງຮັບໂດຍ ຜົນ. ຈຸດ ຈັດຊື່ໄຟຟ້າຕາມຜົ່ນທີ່ ແລະ ປະລິມານທີ່ກຳນົດໃນແຈ້ງການຈັດຊື່ໄຟຟ້າຕາມທີ່ ລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ ກຳນົດຈຸດ ແລະ ເຂດຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໃນແຕ່ລະໄລຍະ. ຊົ່ງຕ້ອງປະຕິບັດຕາມມາດຕະຖານ ເຕັກນິກໄຟຟ້າລາວ, ມາດຕະຖານ ດ້ານຄວາມປອດໄພ ແລະ ມາດຕະຖານ ການເຊື່ອມລະບົບເຂົ້າກັບລະບົບ ຕາມຂໍກຳນົດລະບົບຕາຂ່າຍໄຟຟ້າ (ຝົນ) ລວມທັງ ຂໍກຳນົດຄຸນສົມບັດຂອງວັດຖຸປະກອນໄຟຟ້າ ແລະ ການຕິດຕັ້ງລະບົບຜະລິດໄຟຟ້າ ດ້ວຍແສງຕາເວັນທີ່ຕິດຕັ້ງເທິງຫຼັງຄາ ທີ່ຢູ່ອາໄສ (Solar PV Rooftop) ທີ່ ກ່ຽວຂ້ອງ.

- ຜົນ ກວດສອບຄວາມຕ້ອງການໄຟຟ້າພາຍໃນຂອບເຂດຜົ່ນທີ່ ກ່ອນຈະອະນຸມັດໃຫ້ລູກຄ້າຕິດຕັ້ງ Solar PV Rooftop ເພື່ອຫຼິກລົງ ຜົນກະທົບຕໍ່ລະບົບໄຟຟ້າ ແລະ ບັນຫາໄຟຟ້າ ໄຫຼຍ້ອນກັບເຂົ້າສະຖານີໄຟຟ້າ.
 - ກ່ອນຈະມີການຕິດຕັ້ງ Solar PV Rooftop, ລູກຄ້າຕ້ອງໄດ້ສົ່ງແບບໃນການເຊື່ອມຕໍ່ໃຫ້ກັບ ຜົນ ກວດກາ ແລະ ຮັບຮອງກ່ອນ ເພື່ອຮັບປະກັນບໍ່ໃຫ້ສົ່ງຜົນກະທົບຕໍ່ລະບົບໄຟຟ້າ ແລະ ລູກຄ້າລາຍອື່ນງ.
 - Solar PV Rooftop ໃນບາງຂົງເຂດອາກຽກຮ້ອງໃຫ້ມີລະບົບກັກເວັບພະລັງງານ (Battery Energy Storage System “BESS”).
 - ລາຄາຮັບຊື່ໄຟຟ້າຈາກໂຄງການ Solar PV Rooftop ແມ່ນປະຕິບັດຕາມແຈ້ງການຂອງລັດຖະບານ ຫຼື ພາກສ່ວນກ່ຽວຂ້ອງ ໃນແຕ່ລະໄລຍະ.
3. ສໍາລັບໂຄງການທີ່ມີ PPA ກັບ ຜົນ ແລ້ວ ແຕ່ຕ້ອງການເຝື່ອກຳລັງຕິດຕັ້ງ ຫຼື ກຳລັງການຜະລິດ ຕ້ອງໄດ້ຮັບ ການເຫັນດີຈາກ ຜົນ ກ່ອນ ລວມທັງຫຼັກການກຳນົດລາຄາໄຟຟ້າ ແລະ ຮູບແບບການຮັບໄຟຟ້າ ເຊັ່ນ:
- 3.1 ຜົນ ມີສິດຮັບ ຫຼື ບໍ່ຮັບກຳລັງຕິດຕັ້ງ (MW) ທີ່ເຝື່ອເຂົ້າມາໃໝ່ໃນລະບົບໄຟຟ້າຂອງ ຜົນ ອີງຕາມຄວາມ ຕ້ອງການ ແລະ ຄວາມອາດສາມາດຂອງລະບົບ ໃນແຕ່ລະໄລຍະ.
 - 3.2 ຜົນ ມີສິດຮັບ ຫຼື ບໍ່ຮັບພະລັງງານໄຟຟ້າ (kWh) ທີ່ເຝື່ອຈາກຈຳນວນພະລັງງານໄຟຟ້າ ທີ່ຕິກລົງກັນແລ້ວ ໃນ PPA, ໂດຍລວມແລ້ວ ຜົນ ຕ້ອງການໄຟໃນລະດຸແລ້ວ ແລະ ຍືນດີຮັບພະລັງງານລະດຸແລ້ວ (ໃນຍາມ ທີ່ ຜົນ ຂາດໄຟ) ໃນລາຄາບໍ່ເກີນ ທີ່ລະບຸໃນ PPA ບັດຈຸບັນ. ສໍາລັບພະລັງງານໃນລະດຸຜົນ ໂຄງການ ສາມາດສະເໜີຂາຍໃຫ້ ຜົນ ດັ່ງ ແຕ່ ຜົນ ມີສິດຮັບ ຫຼື ບໍ່ຮັບຊື່ໄຟຟ້າດັ່ງກ່າວ ຕາມຄວາມຕ້ອງການ ຂອງລະບົບ, ຖ້າຮັບຊື່ ແມ່ນລາຄາບໍ່ເກີນ 50% ຂອງລາຄາໄຟທີ່ຕິກລົງ ໃນ PPA ບັດຈຸບັນ ແລະ ເປັນແບບ ຈ່າຍເມື່ອໄດ້ຮັບພະລັງງານ (Take and Pay) ຕາມການສິ່ງຜະລິດຂອງ ຜົນ (Dispatch Instruction).
 4. ສໍາລັບ ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າທີ່ມີສັນຍາຊື່-ຂາຍໄຟແລ້ວ, ຕ້ອງການເອົາພະລັງງານແສງຕາເວັນ, ພະລັງງານຄວາມ ຮັບຮັບ ແລະ/ຫຼື ພະລັງງານລົມ ເຂົ້າມາປະສົມປະສານ (Hybrid) ຫຼື Combine Operation: ຜົນ ຈະຮັບກຳລັງ ຕິດຕັ້ງເທົ່າເດີມ ເພື່ອບໍ່ໃຫ້ກະທົບຕໍ່ ຄວາມສະຖຽນລະບົບຂອງລະບົບ ຫຼື ສາມາດຮັບເຝື່ອໃນຊ່ວງທີ່ລະບົບ ສາມາດຮັບໄດ້ ຕາມການສຶກສາຕົວຈິງຕາມແຕ່ລະກຳລະນີ, ສໍາລັບລາຄາຮັບຊື່ ຈະບົກສາຫາລື ເປັນແຕ່ລະກຳລະນີ.
 5. ຜົນ ຈະຮັບປະກັນການຊື່ໄຟ ໃນຊ່ວງລະດຸຜົນ ໃນປະລິມານພະລັງງານໄຟຟ້າບໍ່ເກີນ 80% ຂອງແຜນການຜະລິດ ທີ່ຖືກຮັບຮອງໂດຍ ຜົນ ຫຼື ຕາມຄວາມຕ້ອງການຂອງລະບົບ ຜົນ ໃນແຕ່ລະໄລຍະ, ສ່ວນລະດຸແລ້ວ ຜົນ ຈະ ຮັບຊື່ປະລິມານພະລັງງານໄຟຟ້າທັງໝົດຂອງແຜນການຜະລິດ ທີ່ຖືກຮັບຮອງໂດຍ ຜົນ.
 6. ພະລັງງານໄຟຟ້າສ່ວນເກີນ (Excess Energy):
- ໃນສັນຍາຊື່-ຂາຍໄຟ ຕ້ອງລະບຸຈຳນວນພະລັງງານທີ່ໂຄງການຜະລິດໄດ້ໃນແຕ່ລະເດືອນໃຫ້ຊັດເຈນ ຕາມທີ່ ລະບຸບິດສຶກສາຄວາມເປັນໄປໄດ້ (FS) ຫຼື ເອກະສານກ່ຽວຂ້ອງ, ໃນກຳລະນີການຜະລິດຕົວຈິງໄດ້ຫຼາຍກວ່າ FS

ແມ່ນຕົວໆເປັນຜະລົງງານໄຟຟ້າສ່ວນເກີນ (Excess Energy), ຝຟລ ກຳນົດນະໂຍບາຍຮັບຊື້ໄຟ ແລະ ລາຄາໄຟສ່ວນດັ່ງກ່າວ ດັ່ງນີ້:

6.1 ສໍາລັບໂຄງການທີ່ກຳນົດລາຄາແບບ 2 ລະດຸ:

- ຜະລົງງານລະດູແລ້ງ: ໃນກຳລະນີທີ່ການຜະລິດຜະລົງງານຕົວຈີງ ດັ່ງໝາຍກວ່າທີ່ກຳນົດໃນ FS ຝຟລ ມີສຶດຮັບ ຫຼື ບໍ່ຮັບຊື້ໄຟສ່ວນດັ່ງກ່າວ ຕາມຄວາມຕ້ອງການຂອງລະບົບ, ຖ້າຮັບຊື້ ແມ່ນຈະຈ່າຍໃນລາຄາບໍ່ເກີນ 60% ຂອງລາຄາສະເລ່ຍຕະຫຼອດສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟ, ແຕ່ຕ້ອງບໍ່ເກີນ 60% ຂອງລາຄາໄຟສະເລ່ຍໃນປີນັ້ນງົງ.
- ຜະລົງງານລະດູຝຶນ: ໃນກຳລະນີທີ່ການຜະລິດຜະລົງງານຕົວຈີງ ດັ່ງໝາຍກວ່າທີ່ກຳນົດໃນ FS ຝຟລ ມີສຶດຮັບ ຫຼື ບໍ່ຮັບຊື້ໄຟສ່ວນດັ່ງກ່າວ ຕາມຄວາມຕ້ອງການຂອງລະບົບ, ຖ້າຮັບຊື້ ແມ່ນຈະຈ່າຍໃນລາຄາບໍ່ເກີນ 50% ຂອງລາຄາສະເລ່ຍຕະຫຼອດສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟ ລະດູຝຶນ.

6.2 ສໍາລັບໂຄງການທີ່ກຳນົດລາຄາແບບ 2 ຂັ້ນ:

- ຜະລົງງານຂັ້ນ 1: ໃນກຳລະນີທີ່ການຜະລິດຜະລົງງານຕົວຈີງ ດັ່ງໝາຍກວ່າທີ່ກຳນົດໃນ FS ຝຟລ ມີສຶດຮັບ ຫຼື ບໍ່ຮັບຊື້ໄຟສ່ວນດັ່ງກ່າວ ຕາມຄວາມຕ້ອງການຂອງລະບົບ, ຖ້າຮັບຊື້ ແມ່ນຈະຈ່າຍໃນລາຄາບໍ່ເກີນ 50% ຂອງລາຄາສະເລ່ຍຕະຫຼອດສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟ, ແຕ່ຕ້ອງບໍ່ເກີນ 50% ຂອງລາຄາໄຟສະເລ່ຍ ໃນປີນັ້ນງົງ.
- ຜະລົງງານຂັ້ນ 2: ໃນກຳລະນີທີ່ການຜະລິດຜະລົງງານຕົວຈີງ ດັ່ງໝາຍກວ່າທີ່ກຳນົດໃນ FS ຝຟລ ມີສຶດຮັບ ຫຼື ບໍ່ຮັບຊື້ໄຟສ່ວນດັ່ງກ່າວ ຕາມຄວາມຕ້ອງການຂອງລະບົບ, ຖ້າຮັບຊື້ ແມ່ນຈະຈ່າຍໃນລາຄາບໍ່ເກີນ 40% ຂອງລາຄາສະເລ່ຍຕະຫຼອດສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟ ຂັ້ນ 2.

6.3 ສໍາລັບໂຄງການຜະລົງງານລົມ, ໂຄງການຜະລົງງານເສງຫາເວັນ ແລະ ໂຄງການເຂື່ອນໄຟຟ້າ ທີ່ກຳນົດລາຄາແບບລາຄາດຽວ: ໃນກຳລະນີທີ່ການຜະລິດຜະລົງງານຕົວຈີງ ດັ່ງໝາຍກວ່າທີ່ກຳນົດໃນ FS ຝຟລ ມີສຶດຮັບ ຫຼື ບໍ່ຮັບຊື້ໄຟສ່ວນດັ່ງກ່າວ ຕາມຄວາມຕ້ອງການຂອງລະບົບ, ຖ້າຮັບຊື້ ແມ່ນຈະຈ່າຍໃນລາຄາບໍ່ເກີນ 60% ຂອງລາຄາສະເລ່ຍຕະຫຼອດສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟ, ແຕ່ຕ້ອງບໍ່ເກີນ 60% ຂອງລາຄາໄຟສະເລ່ຍໃນປີນັ້ນງົງ.

7. ຜະລົງງານໄຟຟ້າສ່ວນທີ່ບໍ່ຄືບຕາມສັນຍາ (Shortfall Energy):

ຜູ້ັດທະນາ ຕ້ອງບໍລິຫານການຜະລິດຂອງໂຄງການ ໃຫ້ຜະລິດໄຟຕາມສັນຍາ, ໃນກຳລະນີທີ່ການຜະລິດຜະລົງງານໝົດປີ ຫ້ອຍກວ່າທີ່ກຳນົດໃນສັນຍາ (ອະນຸຍາດໃຫ້ຫຼຸດສັນຍາບໍ່ເກີນ 10%) ຝຟລ ຈະດຳເນີນການປັບໄໝເປັນຈຳນວນເງິນ ໂດຍຄືດໄລ່ຈາກຈຳນວນຜະລົງງານທີ່ຂາດໄປ (ບໍ່ລວມ 10%) ຖຸນໃຫ້ ລາຄາໄຟສະເລ່ຍໃນປີນັ້ນງົງ ຫຼື ເອົາຜະລົງງານທີ່ຂາດໄປ ນຳໄປຫັກລົບກັບຜະລົງງານທີ່ຜະລິດໄດ້ໃນປີຕໍ່ໄປ. ຍັກເວັນ ກຳລະນີເກີດເຫດສຸດວິໄສ, ໄຟຟິບັດທີ່ບໍ່ສາມາຄວບຄຸມໄດ້ ແລະ/ຫຼື ໂຄງການຜະລິດໄຟໄດ້ ແຕ່ ຝຟລ ເປັນຜູ້ປະຕິເສດຖານາຮັບໄຟດັ່ງກ່າວ.

8. ໄລຍະເວລາການຊໍາລະເງິນຄ່າຜະລົງງານໄຟຟ້າ ແມ່ນ 45 ວັນ ຫຼັງຈາກ ຝຟລ ໄດ້ຮັບໃບຮຽກເກັບເງິນ.

9. ສະກຸນເງິນຊໍາລະຄ່າຜະລົງງານໄຟຟ້າ:

ກຳນົດສະກຸນເງິນ ໂດລາ ສຫລາ ແລະ ເງິນຢວນ (ສະກຸນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ) ເປັນໂຕຊື້-ຂາຍ ຝຟລ ມີນະໂຍບາຍສົ່ງເສີມການຊໍາລະດ້ວຍສະກຸນເງິນກີບ ເປັນສ່ວນໃຫຍ່ ໂດຍກຳນົດອັດຕາສ່ວນໃນການຊໍາລະເງິນຄ່າຜະລົງງານໄຟຟ້າ ຄື:

9.1 ໄລຍະເວລາໂຄງການໃຊ້ໜີເງິນກັ້ງ: ຝຟລ ຈະຊໍາລະເງິນຄ່າຜະລົງງານໄຟຟ້າ ເປັນສະກຸນເງິນຕາຕ່າງປະເທດບໍ່ເກີນ 70%, ສ່ວນທີ່ເຫຼືອ ຈະຊໍາລະເປັນສະກຸນເງິນ ກີບ ຕາມອັດຕາແລກປ່ຽນຂອງທະນາຄານໃນມື້ງຟລ ສັງຈາຍ.

- 9.2 ໄລຍະເວລາໂຄງການຫຼັງໃຊ້ທີ່ເງິນກູ້ມືດແລ້ວ: ຝົດ ຂະຊາລະເງິນຄ່າຝະລັງງານໄຟຟ້າ ເປັນສະກຸນເງິນ ໄດ້ ສຫລາ ບໍ່ເກີນ 30%, ສ່ວນທີ່ເຫຼືອ ຂະຊາລະເປັນສະກຸນເງິນ ກີບ ຕາມອັດຕາແລກປຸງຂອງ ທະນາຄານໃນມື້ ຝົດ ສັງຈາຍ.
10. ຜູ້ັດທະນາໂຄງການ ຕ້ອງກຳນົດມື້ ຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າ (Schedule Commercial Operation Date, SCOD) ຢ່າງ ລະອຽດ, ຖ້າຫາກວ່າໂຄງການບໍ່ສາມາດ COD ໄດ້ຕາມແຜນ SCOD ແມ່ນຈະຖືກປັບໄໝເປັນມື້, ກ່ອນ ຝົດ ຈະ ອອກ COD ໃຫ້ແກ່ໂຄງການ, ໂຄງການຕ້ອງໄດ້ຝ່ານຂັ້ນຕອນການປະຕິບັດດັ່ງນີ້:
- 10.1 ການທິດສອບແລ່ນຈັກ (Commissioning Test) ແຕ່ລະໜ່ວຍ (Unit):
- ການທິດສອບແຕ່ລະ Unit ຈະຕ້ອງຝ່ານການແລ່ນຈັກຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ 72 ຊົ່ວໂມງ.
 - ຖ້າຫາກວ່າບໍ່ສາມາດແລ່ນຈັກຕໍ່ເນື່ອງໄດ້ 72 ຊົ່ວໂມງ ຈະຖືວ່າການທິດສອບດັ່ງກ່າວບໍ່ສົມບູນ (Load Rejection) ຂຶ່ງຝະລັງງານໃນສ່ວນນີ້ ຝົດ ຈະບໍ່ຈ່າຍ.
- 10.2 ຫຼັງຈາກຝ່ານການທິດສອບແລ່ນຈັກ 72 ຊົ່ວໂມງຕໍ່ເນື່ອງກັນແລ້ວ, ໂຄງການຕ້ອງສືບຕໍ່ແລ່ນຈັກໄປອີກ ໄລຍະໜຶ່ງກ່ອນອອກ COD ຕາມລະບຽບການ ຫຼຶ່ງ ຝົດ ຈະຈ່າຍໃນລາຄາບໍ່ເກີນ 50% ຂອງລາຄາໄຟ ສະເລ່ຍໃນປີທໍາອົດ (ໃນໄລຍະ Pre-COD), ແຕ່ຕ້ອງບໍ່ເກີນ 50% ຂອງລາຄາສະເລ່ຍຕະຫຼອດສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟ.
- 10.3 ຝົດ ຈະອອກ COD ໃຫ້ໂຄງການ ກຳຕໍ່ເມື່ອໂຄງການໄດ້ດຳເນີນເອກະສານກັບພາກສ່ວນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງເຊັ່ນ:
- ໄດ້ໃບຢັ້ງຢືນ Completion Certificate ຈາກ ກະຊວງຝະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ.
 - ໂຄງການແລ່ນຈັກຝ່ານຂັ້ນຕອນ Pre-COD 6 ເດືອນ (ຊື່ເປັນຊ່ວຍໆໃນການຄໍ້າປະກັນຈາກຜູ້ຮັບໝົດ).
11. ຜູ້ັດທະນາໂຄງການ ຕ້ອງຢັ້ງຢືນແຫຼ່ງທຶນທີ່ມາັດທະນາເປັນລາຍລັກອັກສອນ (ແຫຼ່ງທີ່ມາຂອງທຶນທີ່ໜ້າເຊື່ອຖື) ເພື່ອຫຼືກລ້ຽງໂຄງການລໍ່ຊ້າ ແລະ ບໍ່ມີການັດທະນາ.
12. ການກຳນົດເງື່ອນໄຂ ແລະ ລາຄາໄຟຟ້າຂ້າງເທິງ ແມ່ນອີງໃສ່ຂີດຄວາມສາມາດໃນການແລກປະລັງງານຕົວຈິງ ຂອງ ແຕ່ລະໂຄງການ. ນອກຈາກນັ້ນ, ໃນກໍລະນີທີ່ ລະບົບຂອງ ຝົດ ມີຄວາມຈຳເປັນ ຫຼື ມີຄວາມຈຳເປັນໃນທາງທຸລະ ກິດ ຫຼື ເຕັກນິກ, ຝົດ ຈະດຳເນີນການຄົ້ນຄວ້າ ລາຄາຂຶ້ນໄຟຟ້າ ເປັນກໍລະນີສະເພາະ ຮັ້ນທີ່ໃຊ້ລາຄາທີ່ລະບຸຂ້າງເທິງ ຈະຮັດໃຫ້ໂຄງການບໍ່ມີປະສິດທິຜົນ ຫຼື ໂຄງການມີຜົນຕອບແທນສູງເກີນໄປ ກໍຕ້ອງໄດ້ບັບລາຄາຕໍ່ລົງ, ໃນກໍລະນີ ດັ່ງກ່າວ ຈະຕ້ອງຟິຈາລະນາ ແລະ ວິເຄາະຢ້າງລະອຽດລົບຖ້ວນ ໂດຍອີງໃສ່ລາຄາຕົ້ນທຶນການຊື້ໄຟ ແລະ ລາຄາຈຳ ພົມຍ່າໄຟຟ້າ ຂອງ ຝົດ ເປັນບ່ອນອີງໃນການກຳນົດລາຄາຊື້ໄຟ ເປັນອັນສະເພາະໂຄງການ ສໍາລັບສັດສ່ວນການຂໍາລະ ຄ່າຝະລັງງານກຳເຊັ້ນຕຽວກັນ.
13. ການທິດສອບລະບົບແມ່ນໃຫ້ທັງສອງຝ່າຍມີການທິດສອບ ແລະ ຢັ້ງຢືນເປັນແຕ່ລະໄລຍະ ແມ່ນສະເໜີໃຫ້ມີການ ປະຕິບັດທຸກປີ.

ໝວດທີ 3.

ຂໍ້ຫ້າມ ແລະ ມາດຕະການຕໍ່ຜູ້ລະເມີດ.

ມາດຕາ 9: ຂໍ້ຫ້າມສໍາລັບພະນັກງານຂອງ ຝົດ.

ໃນວຽກງານການຟິຈາລະນາຮັບຊື່ໄຟຟ້າຈາກເອກະຊົນ, ຫ້າມພະນັກງານຂອງ ຝົດ ມີຜິດຕິກຳ ດັ່ງນີ້:

- ສວຍໃຊ້ໜ້າທີ່ຕໍ່າໝາຍເໜັງເຜື່ອຜົນປະໂຫຍດສ່ວນຕົວ.
- ນໍາໃຊ້ສິດ ແລະ ຜ້າທີ່ເກີນຂອບເຂດ ຫຼຶ່ງກ່າວໃຫ້ເກີດຄວາມເສຍຫາຍໃຫ້ແກ່ຜົນປະໂຫຍດຂອງລັດ, ລວມໜຸ່ງ ຫຼື ສິດຜົນປະໂຫຍດອັນຊອບທຳຂອງລູກຄ້າ.
- ທວງເອົາ, ຂໍເອົາ, ຮັບເອົາສິນບິນຈາກລູກຄ້າ.
- ປະລະໜ້າທີ່ ແລະ ຄວາມຮັບຜິດຊອບທີ່ການຈັດຕັ້ງມອບໜາຍໃຫ້.

- ເປີດເຜີຍຄວາມລັບຂອງວຽກງານ ແລະ ຂອງລູກຄ້າ.
- ປອມແປງເອກະສານ.
- ຖ່ວງດຶງ ຫຼື ແກ່ຍາວເອກະສານສະເໜີຂອງລູກຄ້າ ແລະ ຂັ້ນຕອນອະນຸຍາດ.
- ດຳເນີນ ຫຼື ເຂົ້າຮ່ວມການດຳເນີນທຸລະກິດທີ່ຕິດພັນກັບວຽກງານທີ່ຕື່ນຮັບຜິດຊອບ.
- ໄຊ້ຄວາມຮຸນແຮງ, ບັງຄັບ, ນາບຊຸ່ ແລະ ນຳໃຊ້ມາດຕະການອື່ນທີ່ບໍ່ຖືກຕ້ອງຕາມກົດໝາຍ.
- ຊື້, ສະເໜີຂ່າຍ, ຂາຍ ຫຼື ເປັນນາຍໜ້າຮັບວຽກໃຫ້ບໍລິສັດພາຍນອກ.
- ມີຝຶດຕິກຳອື່ນທີ່ເປັນການລະເມີດກົດໝາຍ ແລະ ລະບຽບການ.

ຟາກທີ 4.
ຂໍ້ກຳນົດສູດທ້າຍ.

ມາດຕາ 10: ການຈັດຕັ້ງປະຕິບັດ.

ຂໍ້ແນະນຳສະບັບນີ້ ແມ່ນເຜື່ອສ້າງຄວາມເປັນເອກະພາບພາຍໃນ ຝົກ ທາງດ້ານວິທີການ ແລະ ຫຼັກການ ພິຈາລະນາຮັບຊື່ໄຟເຂົ້າມາໃນລະບົບຂອງ ຝົກ ເຜື່ອໃຫ້ເກີດມີຄວາມໂປ່ງໃສ, ແນໃສໃຫ້ການເຮັດທຸລະກິດຂອງ ຝົກ ມີປະສິດທິຜົນສູງສຸດທາງດ້ານການເງິນ ແລະ ເຕັກນິກ, ເຜື່ອສໍາເລັດຂັ້ນຕອນພາຍໃນ ຝົກ ແລ້ວຈຶ່ງສາມາດ ນຳສະເໜີຂໍຂໍ່ນຸ້ມັດຮັບອງລາຄາໄຟຈາກ ລັດຖະບານ.

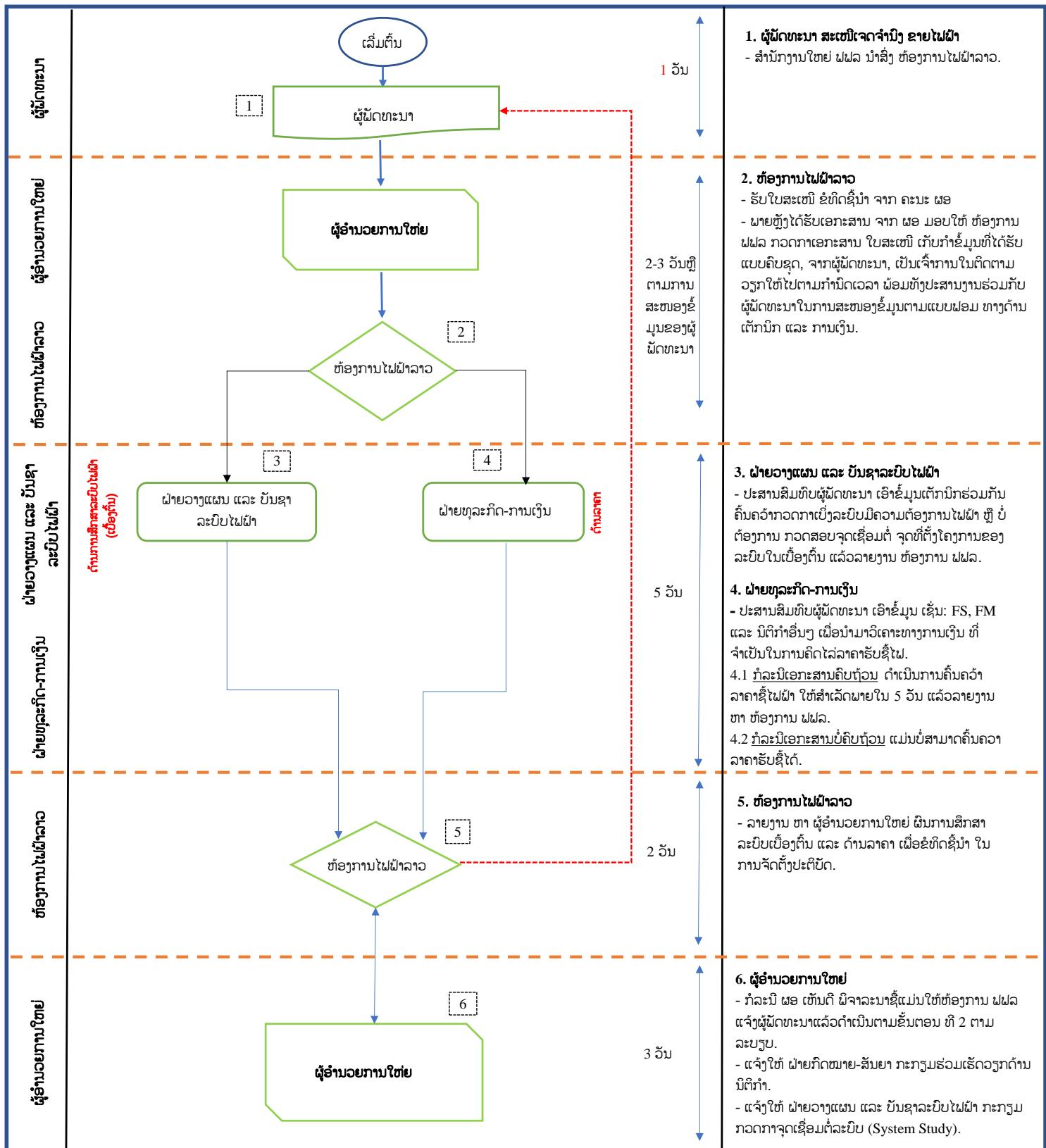
ມາດຕາ 11: ຜົນສັກສິດ.

ຂໍ້ແນະນຳສະບັບນີ້ມີຜົນສັກສິດນັບແຕ່ວັນລົງລາຍເຊັນເປັນຕົ້ນໄປ, ລະບຽບການໃດຂອງ ຝົກ ທີ່ຂັດກັບຂໍ້ ແນະນຳສະບັບນີ້ ລ່ວມເຕັກໂນໂລຢີກເລີກ.



ຈັນທະບູນ ສຸກອາລຸນ
ຜູອຳນວຍການໃຫຍ່

ຂໍ້ມູນທີ 1 ການປະຕິບັດວຽກຮັບຊື່ໃໝ່ ຈາກຜັດທະນາ



ຂໍ້ມູນທີ 2 ການປະຕິບັດວຽກຮັບຊື່ໃໝ່ ຈາກຜູ້ຜັດທະນາ

