



ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ

ເລກທີ. 71 /2020

15 ພຶດສະພາ 2020

ລະດັບຄວາມໜ້າເຊື່ອຖືຂອງບໍລິສັດ: **BBB**
 ລະດັບຄວາມໜ້າເຊື່ອຖືຂອງຮຸ້ນກູ້ບໍ່ດ້ອຍສິດແລະບໍ່ມີຫລັກປະກັນ: **BBB**
 ແນວໂນ້ມລະດັບຄວາມໜ້າເຊື່ອຖື: **Negative**
 ວັນທີທົບທວນຄັ້ງກ່ອນ: 28/06/19
 ລະດັບຄວາມໜ້າເຊື່ອຖືຂອງບໍລິສັດທີ່ຜ່ານມາ:

ວັນທີ	ຜົນການຈັດອັນດັບ	ແນວໂນ້ມ
28/06/19	BBB	ຄົງທີ່ (Stable)
12/06/17	BBB+	ລົບ (Negative)
15/10/14	BBB+	ຄົງທີ່ (Stable)

ເຫດຜົນ

TRIS Rating ຍັງຮັກສາລະດັບຄວາມໜ້າເຊື່ອຖື ຂອງ ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ (ຜ-ຟຟລ) ແລະ ຂອງຮຸ້ນກູ້ປະເທດບໍ່ດ້ອຍສິດແລະບໍ່ມີຫລັກປະກັນ ທີ່ລະດັບ “BBB”. ພ້ອມນີ້, TRIS Rating ກໍປັບແນວໂນ້ມລະດັບຄວາມໜ້າເຊື່ອຖື (Rating Outlook) ຂອງ ຜ-ຟຟລ ມາເປັນ “Negative” ຈາກ “Stable”.

ການປັບແນວໂນ້ມລະດັບຄວາມໜ້າເຊື່ອຖືດັ່ງກ່າວ ເປັນຜົນສືບເນື່ອງມາຈາກການປັບແນວໂນ້ມລະດັບຄວາມໜ້າເຊື່ອຖືຂອງປະເທດ ສປປ ລາວ. TRIS Rating ປັບຫລຸດແນວໂນ້ມລະດັບຄວາມໜ້າເຊື່ອຖື ຂອງປະເທດລາວ ມາເປັນ “Negative” ຈາກ “Stable” ແຕ່ຍັງຄົງຮັກສາລະດັບຄວາມໜ້າເຊື່ອຖືຂອງປະເທດ ທີ່ລະດັບ “BBB” ໃນວັນທີ 15 ພຶດສະພາ 2020.

ລະດັບຄວາມໜ້າເຊື່ອຖື “BBB” ສືບຕໍ່ສະທ້ອນເຖິງຄວາມເຊື່ອມໂຍງໃນລະດັບສູງ ຂອງ ຜ-ຟຟລ ກັບ ລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ (ຟຟລ) ເຊິ່ງເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນລາຍໃຫຍ່ ແລະ ຜູ້ຮັບຊື້ໄຟຟ້າພຽງລາຍດຽວຂອງ ຜ-ຟຟລ. ຟຟລ ມີສະຖານະເປັນລັດວິສາຫະກິດຂອງ ສປປ ລາວ. ດັ່ງນັ້ນ ລະດັບຄວາມໜ້າເຊື່ອຖືຂອງ ຟຟລ ຈຶ່ງຂຶ້ນກັບລະດັບຄວາມໜ້າເຊື່ອຖືຂອງປະເທດ ສປປ ລາວ.

ນອກຈາກນີ້ ລະດັບຄວາມໜ້າເຊື່ອຖືຂອງ ຜ-ຟຟລ ຍັງໄດ້ພິຈາລະນາເຖິງບົດບາດສໍາຄັນຂອງບໍລິສັດ ໃນອຸດສາຫະກໍາຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າຂອງ ສປປ ລາວ, ແລະຍັງຂຶ້ນກັບລະດັບຄວາມໜ້າເຊື່ອຖືຂອງປະເທດ, ແຜນການລົງທຶນຂະໜາດໃຫຍ່ຂອງ ຟຟລ, ແລະ ສະພາບອຸປະທານສ່ວນເກີນ (oversupply) ຂອງຕະຫຼາດພະລັງງານໄຟຟ້າໃນ ສປປ ລາວ.

ບັດໄຈສໍາຄັນທີ່ກໍານົດລະດັບຄວາມໜ້າເຊື່ອຖື

ລະດັບຄວາມໜ້າເຊື່ອຖືຂອງ ຜ-ຟຟລ ສະທ້ອນເຖິງ ລະດັບຄວາມໜ້າເຊື່ອຖືຂອງ ຟຟລ ແລະ ສປປ ລາວ.

ລະດັບຄວາມໜ້າເຊື່ອຖືຂອງ ຜ-ຟຟລ ແມ່ນຂຶ້ນກັບລະດັບຄວາມໜ້າເຊື່ອຖືຂອງ ຟຟລ ແລະ ສປປ ລາວ. ຜ-ຟຟລ ເປັນບໍລິສັດລູກທໍ່ສໍາຄັນ ຂອງ ຟຟລ. ເມື່ອບໍລິສັດຖືກສ້າງຕັ້ງຂຶ້ນ, ຜ-ຟຟລ ໄດ້ຮັບບົດບາດເປັນຜູ້ຜະລິດໄຟຟ້າສໍາລັບປະເທດ. ສ່ວນ ຟຟລ ກໍເປັນລູກຄ້າຜູ້ຮັບຊື້ໄຟຟ້າພຽງລາຍດຽວຂອງ ຜ-ຟຟລ ແລະ ຍັງເປັນເຈົ້າຂອງລະບົບສາຍສົ່ງແຫ່ງຊາດແຕ່ພຽງຜູ້ດຽວ. ດັ່ງນັ້ນ, ພາຍໃຕ້ໂຄງສ້າງແບບນີ້ ຜ-ຟຟລ ຈຶ່ງຖືໄດ້ວ່າມີສາຍພົວພັນທີ່ສະໜິດແໜ້ນກັບ ຟຟລ.

ຟຟລ ມີອິດທິພົນຕໍ່ທິດທາງທຸລະກິດຂອງ ຜ-ຟຟລ ໃນຫຼາຍດ້ານ ເຊັ່ນ ໂອກາດການຂະຫຍາຍຕົວຂອງບໍລິສັດ, ໂຄງສ້າງສັນຍາຊື້ຂາຍໄຟຟ້າໃນອະນາຄົດ ແລະ ນະໂຍບາຍການຈ່າຍເງິນປັນຜົນຂອງ ຜ-ຟຟລ.

ຟຟລ ເປັນລັດວິສາຫະກິດ ໂດຍມີກະຊວງການເງິນຂອງ ສປປ ລາວ ເປັນຜູ້ຖືຮຸ້ນທັງໝົດ. ດັ່ງນັ້ນ ສະຖານະຄວາມໜ້າເຊື່ອຖືຂອງຟຟລ ສະທ້ອນເຖິງຄວາມເປັນໄປໄດ້ໃນລະດັບສູງທີ່ລັດຖະບານ ສປປ ລາວ ຈະໃຫ້ການສະໜັບສະໜູນເຕັມທີ່ໃນກໍລະນີ ຟຟລ ປະເຊີນກັບຂໍ້ຫຍຸ້ງຍາກ, ເຊິ່ງວ່າ ສົມມຸດຖານດັ່ງກ່າວນີ້ ມີບັດໄຈສະໜັບສະໜູນມາຈາກການທີ່ ຟຟລ ແລະ ຜ-ຟຟລ ຕ່າງມີບົດບາດສໍາຄັນຕໍ່ແຜນພັດທະນາພະລັງງານໄຟຟ້າຂອງ ສປປ ລາວ, ແລະ ອຸດສາຫະກໍາໄຟຟ້າ ຍັງມີບົດບາດສໍາຄັນໃນການຊຸກຍູ້ສິ່ງເສີມໃຫ້ແກ່ການພັດທະນາເສດຖະກິດ-ສັງຄົມຂອງ ສປປ ລາວ.

ສະຖານະທາງການຕະຫຼາດທີ່ເຂັ້ມແຂງໃນຂະແໜງພະລັງງານໄຟຟ້າຂອງ ສປປ ລາວ.

ຜ-ຟຟລ ເປັນໜຶ່ງໃນຜູ້ຜະລິດໄຟຟ້າລາຍໃຫຍ່ ຂອງ ສປປ ລາວ ໂດຍມີກໍາລັງຕິດຕັ້ງກວມປະມານ 16,5% ຂອງກໍາລັງຕິດຕັ້ງລວມຂອງປະເທດ. ສໍາລັບການສະໜອງໄຟຟ້າພາຍໃນປະເທດ, ຜ-ຟຟລ ເປັນຜູ້ຜະລິດໄຟຟ້າລາຍໃຫຍ່ທີ່ສຸດ ໂດຍມີກໍາລັງຕິດຕັ້ງກວມ 22,6% ຂອງກໍາລັງຕິດຕັ້ງທີ່ຊົມໃຊ້ພາຍໃນ ສປປ ລາວ.

ກໍາລັງຕິດຕັ້ງຂອງ ຜ-ຟຟລ ເພີ່ມຂຶ້ນສູງໃນລະຫວ່າງປີ 2019-2020. ໃນປີ 2019, ຜ-ຟຟລ ໄດ້ສໍາເລັດການຮັບໂອນຮຸ້ນທີ່ໄດ້ລົງທຶນຊື້ຈາກ ຟຟລ, ລວມມີຮຸ້ນຈາກ 4 ໂຄງການຜູ້ຜະລິດໄຟຟ້າເອກະລາດ (IPP) ລວມກໍາລັງຕິດຕັ້ງ 350 ເມກາວັດ (MW) ຕາມສັດສ່ວນຖືຮຸ້ນ, ແລະ ຊັບສິນຜະລິດໄຟຟ້າ 80 MW ຈາກໂຄງການ ນໍ້າຈື່ມ 1 ພາກຂະຫຍາຍ. ນອກຈາກນີ້, ໂຄງການຜະລິດໄຟຟ້າພະລັງງານນໍ້າ ດອນສະໂຮງ ທີ່ ຜ-ຟຟລ ມີກໍາລັງຕິດຕັ້ງ 52 MW ຕາມສັດສ່ວນຖືຮຸ້ນ ກໍໄດ້ເລີ່ມການຜະລິດໄຟຟ້າແລ້ວ ໃນເດືອນທັນວາ ປີ 2019. ສໍາລັບປີ 2020, ຟຟລ ມີແຜນໂອນ 3 ໂຄງການຜະລິດໄຟຟ້າພະລັງງານນໍ້າ ລວມກໍາລັງຕິດຕັ້ງ 187 MW ໃຫ້ແກ່ ຜ-ຟຟລ. TRIS Rating ຄາດວ່າ ກໍາລັງຕິດຕັ້ງຕາມສັດສ່ວນຖືຮຸ້ນຂອງ ຜ-ຟຟລ ຈະເພີ່ມຂຶ້ນເປັນ 1.896 MW ໃນທ້າຍປີ 2020 ຈາກ 1.159 MW ໃນທ້າຍປີ 2018.

ອຸປະທານ(ການສະໜອງ)ສ່ວນເກີນ ຈະຍັງສືບຕໍ່ໃນຊຸມປີຕໍ່ໜ້າ.

ອີງຕາມຂໍ້ມູນເບື້ອງຕົ້ນທີ່ TRIS Rating ໄດ້ຮັບ, ກໍາລັງຕິດຕັ້ງຂອງໂຄງການຜະລິດໄຟຟ້າທັງໝົດທົ່ວປະເທດ ສປປ ລາວ ເພີ່ມຂຶ້ນເປັນ 9.972 MW ໃນທ້າຍປີ 2019 ຈາກ 7.080 MW ໃນທ້າຍປີ 2018. ໃນນີ້ຈໍານວນ 5.961 MW ແມ່ນມາຈາກກໍາລັງຕິດຕັ້ງຂອງຜູ້ຜະລິດໄຟຟ້າເອກະລາດສໍາລັບສິ່ງອອກໄຟຟ້າໄປຕ່າງປະເທດໂດຍກົງ ໂດຍສະເພາະປະເທດໄທເປັນຫລັກ, ໃນຂະນະທີ່ 4.011 MW ແມ່ນ ຟຟລ ຮັບຊື້ ແລະ ຈໍາໜ່າຍໃຫ້ການຊົມໃຊ້ພາຍໃນປະເທດ ຜ່ານສາຍສົ່ງຂອງ ຟຟລ.

ໃນຊຸມປີຜ່ານມາ ກໍາລັງຕິດຕັ້ງການຜະລິດໄຟຟ້າສໍາລັບຈໍາໜ່າຍພາຍໃນປະເທດ ເພີ່ມຂຶ້ນດ້ວຍອັດຕາສະເລ່ຍ (Compound Annual Growth Rate) ທີ່ 17,5% ຕໍ່ປີ, ໂດຍກໍາລັງຕິດຕັ້ງ ເພີ່ມຂຶ້ນຈາກ 2.105 MW ໃນປີ 2015 ມາເປັນ 4.011 MW ໃນປີ 2019. ແຕ່ໃນສ່ວນອຸປະສົງ(ຄວາມຕ້ອງການ)ໄຟຟ້າໃນ ສປປ ລາວ ກໍເພີ່ມຂຶ້ນແຕ່ໃນອັດຕາທີ່ຊ້າກວ່າ ທີ່ອັດຕາສະເລ່ຍ 9,3% ຕໍ່ປີ, ໂດຍເພີ່ມຈາກ 760 MW ໃນປີ 2015 ເປັນ 1.085 MW ໃນປີ 2019, ສິ່ງຜົນໃຫ້ການຜະລິດໄຟຟ້າໃນ ສປປ ລາວ ມີກໍາລັງຕິດຕັ້ງສ່ວນເກີນຢູ່ 1.500-2.000 ເມກາວັດ. ຟຟລ ໄດ້ພະຍາຍາມຫລຸດຜ່ອນສະພາບອຸປະທານສ່ວນເກີນນີ້ ໂດຍການສົ່ງອອກໄຟຟ້າໄປປະເທດອ້ອມຂ້າງ ເຊັ່ນ ກໍາປູເຈຍ, ຫວຽດນາມ, ມຽນມາ ແລະ ມາເລເຊຍ ຜ່ານການເຊື່ອມຕໍ່ລະບົບສົ່ງໄຟຟ້າແບບ grid-to-grid. ພ້ອມນີ້ ຟຟລ ຍັງຢູ່ໃນໄລຍະດໍາເນີນການກໍ່ສ້າງລະບົບສາຍສົ່ງແຮງສູງຫລັກຂອງປະເທດ ເພື່ອເຊື່ອມໂຍງລະຫວ່າງພາກກາງແລະພາກໃຕ້ຂອງ ສປປ ລາວ ເພື່ອອໍານວຍຄວາມສະດວກໃຫ້ແກ່ການຈໍາໜ່າຍໄຟຟ້າໄປປະເທດ ກໍາປູເຈຍແລະ ຫວຽດນາມ. ການຍົກລະດັບແຮງດັນຂອງລະບົບສາຍສົ່ງໄຟຟ້າດັ່ງກ່າວ ຄາດວ່າຈະສໍາເລັດໃນໄລຍະປີ 2021-2022, ເຊິ່ງໝາຍຄວາມວ່າ ສະພາບອຸປະທານສ່ວນເກີນ ຈະຍັງສືບຕໍ່ໃນໄລຍະ 2 ປີຂ້າງໜ້າ.

ສະພາບອຸປະທານສ່ວນເກີນໃນປະເທດນີ້ ສິ່ງຜົນກະທົບຕໍ່ຜົນການດໍາເນີນງານຂອງ ຜ-ຟຟລ ໃນດ້ານຕົວເລກການຈໍາໜ່າຍໄຟຟ້າເນື່ອງຈາກ ຟຟລ ຈະຕ້ອງຮັບຊື້ໄຟຟ້າຈາກໂຄງການໄຟຟ້າ IPP ລາຍອື່ນໆ ແລະ ອາດຫລຸດການຊື້ໄຟຟ້າຈາກ ຜ-ຟຟລ ເພື່ອດຸ່ນ

ດ່ຽງການສະໜອງແລະຄວາມຕ້ອງການໄຟຟ້າ ໂດຍສະເພາະໃນລະດູຝົນ. ເນື່ອງຈາກວ່າ ຫລາຍໂຄງການຜູ້ຜະລິດໄຟຟ້າເອກະລາດ ເປັນໂຄງການແບບຝາຍນ້ຳລື້ນ (run-of-river) ຈຶ່ງບໍ່ສາມາດຫລຸດການຜະລິດໄຟຟ້າໃນລະດູຝົນ ແຕ່ບາງໂຄງການຂອງ ຜ-ຟຟລ ເປັນໂຄງການທີ່ມີອ່າງເກັບນ້ຳ ຈຶ່ງສາມາດຫລຸດການຜະລິດລົງໃນລະດູຝົນ ແລະ ເພີ່ມການຜະລິດເຕັມກຳລັງໃນຊ່ວງລະດູແລ້ງ.

ໄພແລ້ງສິ່ງຜົນກະທົບຕໍ່ຜົນການດຳເນີນງານໃນປີ 2019-2020

ໃນປີ 2019, ຜ-ຟຟລ ຈຳໜ່າຍໄຟຟ້າຫລຸດເປົ້າໝາຍ 25% ເນື່ອງຈາກໄພແຫ້ງແລ້ງກະທົບພາກເໜືອຂອງ ສປປ ລາວ. ອີງຕາມຂໍ້ມູນເບື້ອງຕົ້ນທີ່ TRIS Rating ໄດ້ຮັບ, ຜ-ຟຟລ ໄດ້ຜະລິດແລະສົ່ງຂາຍໄຟຟ້າ ຈຳນວນ 2.114 ກິກກະວັດໂມງ (GWh) ໃຫ້ແກ່ຟຟລ. ກຳໄລຈາກການລົງທຶນຖືຮຸ້ນໃນບັນດາໂຄງການຜູ້ຜະລິດໄຟຟ້າເອກະລາດ (IPP) ກຳຫລຸດລົງມາເປັນ 339 ຕື້ກີບ ໃນປີ 2019 ຈາກ 626 ຕື້ກີບ ໃນປີ 2018 ເນື່ອງຈາກລະດັບນ້ຳໄຫລເຂົ້າອ່າງຕ່ຳ ໃນ ສປປ ລາວ.

ສະພາບໄພແຫ້ງແລ້ງໃນປີ 2019 ໄດ້ເຮັດໃຫ້ລະດັບນ້ຳໃນອ່າງຂອງໂຄງການຫລັກຂອງ ຜ-ຟຟລ ຫລຸດລົງຕໍ່າສຸດ ໃນທ້າຍປີ 2019. ດັ່ງນັ້ນ ການຜະລິດໄຟຟ້າໃນປີ 2020 ຈາກໂຄງການທີ່ຄຸ້ມຄອງໃນປັດຈຸບັນ ຈຶ່ງຄາດວ່າຈະບໍ່ເກີນລະດັບການຜະລິດໃນປີ 2019. ເຖິງຢ່າງໃດກໍຕາມ, ຟຟລ ໄດ້ໂອນ 3 ໂຄງການຜະລິດໄຟຟ້າ ລວມກຳລັງຕິດຕັ້ງ 187 MW ໃຫ້ແກ່ ຜ-ຟຟລ ໃນເດືອນກຸມພາ ປີ 2020. TRIS Rating ຈຶ່ງຄາດຄະເນວ່າ ລາຍຮັບຈາກການຂາຍໄຟຟ້າຂອງ ຜ-ຟຟລ ຈະເພີ່ມສູງຂຶ້ນປະມານ 8% ເປັນປະມານ 1,3 ພັນຕື້ກີບ ໃນປີ 2020 ເນື່ອງຈາກການຮັບຮູ້ລາຍຮັບເພີ່ມຈາກຊັບສິນໂຄງການຜະລິດໄຟຟ້າທີ່ໄດ້ຮັບໂອນເຂົ້າມາໃຫມ່ຈາກຟຟລ.

ຄວາມສ່ຽງຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນ

ຜ-ຟຟລ ຍັງສືບຕໍ່ໄດ້ຮັບຜົນກະທົບຈາກການຂາດທຶນຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນ. ການຂາດທຶນຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນ ເກີດຂຶ້ນເນື່ອງຈາກຄ່າເງິນ ສະກຸນເງິນໂດລາສະຫະລັດແລະໄທບາດ ແຂງຄ່າທຽບກັບເງິນກີບ, ແລະ ໜີ້ທັງໝົດຂອງ ຜ-ຟຟລ ແມ່ນເປັນສະກຸນເງິນຕາຕ່າງປະເທດ. ຜ-ຟຟລ ຈະຍັງຄົງມີຄວາມສ່ຽງຈາກອັດຕາແລກປ່ຽນ ເນື່ອງຈາກຄວາມແຕກຕ່າງກັນຂອງສະກຸນເງິນຂອງລາຍຮັບແລະລາຍຈ່າຍ. ໂຄງສ້າງລາຍຮັບຂອງບໍລິສັດ ປະມານ 50% ເປັນສະກຸນເງິນກີບ, 46% ເປັນໂດລາສະຫະລັດ ແລະ 4% ເປັນບາດໄທ, ໃນຂະນະທີ່ພາລະໜີ້ສ່ວນໃຫຍ່ຢູ່ໃນສະກຸນເງິນໂດລາສະຫະລັດແລະບາດໄທ.

ໃນທ້າຍປີ 2019, ບໍລິສັດມີໜີ້ເງິນກຸ້ນຕາມທີ່ລາຍງານໃນງົບການເງິນ ທັງໝົດ 13,9 ພັນຕື້ກີບ ໂດຍມີໜີ້ເງິນກຸ້ນສະກຸນເງິນໂດລາສະຫະລັດ ປະມານ 60%, ບາດໄທ 39% ແລະ ສ່ວນອີກ 1% ແມ່ນສະກຸນເງິນເອີໂຣແລະເຢນ.

ການລົງທຶນຢູ່ລະດັບກາງ ໃນໄລຍະປີ 2021-2025

ຜ-ຟຟລ ມີແຜນຫລຸດຜ່ອນການລົງທຶນລົງ ໂດຍຕັດສິນໃຈເລື່ອນການລົງທຶນໃນບາງໂຄງການ IPP ອອກໄປ. ໃນໄລຍະປີ 2020-2023, ຜ-ຟຟລ ມີແຜນຈະໃຊ້ເງິນລົງທຶນທັງໝົດປະມານ 5 ພັນຕື້ກີບ ເພື່ອຊື້ເອົາ ຊັບສິນໂຄງການ 100% ຈຳນວນ 4 ໂຄງການ ຈາກ ຟຟລ, ຮຸ້ນໃນ 2 ໂຄງການ IPP ຈາກ ຟຟລ, ແລະ ລົງທຶນໂດຍກົງໃນອີກ 2 ໂຄງການ IPP. ຜ-ຟຟລ ຍັງຢູ່ໃນຂັ້ນຕອນການພັດທະນາແລະກໍ່ສ້າງ ໂຄງການຜະລິດໄຟຟ້າພະລັງງານນ້ຳ 4 ໂຄງການ ແລະ ໂຄງການຜະລິດໄຟຟ້າພະລັງງານແສງຕາເວັນ 1 ໂຄງການ. ໃນຈຳນວນເງິນລົງທຶນລວມ 5 ພັນຕື້ກີບນັ້ນ, ຜ-ຟຟລ ໄດ້ຊຳລະເງິນລົງທຶນລ່ວງໜ້າໄປແລ້ວ ປະມານ 2,2 ພັນຕື້ກີບ ໃຫ້ແກ່ ຟຟລ ສຳລັບສ່ວນຖືຮຸ້ນໃນຫລາຍໂຄງການ. ກຳລັງຕິດຕັ້ງຂອງ ຜ-ຟຟລ ລະຫວ່າງປີ 2021-2025 ແມ່ນຄາດວ່າຈະເພີ່ມຂຶ້ນສະເລ່ຍ 80 MW ຕໍ່ປີ, ປຽບທຽບກັບການເຕີບໂຕຈຳນວນ 490 MW ແລະ 247 MW ໃນປີ 2019 ແລະ 2020, ຕາມລຳດັບ.

ພາລະໜີ້ຄາດວ່າຈະເພີ່ມຂຶ້ນ

ພາລະໜີ້ ຂອງ ຜ-ຟຟລ ຄາດວ່າຈະມີເພີ່ມສູງຂຶ້ນ ພາຍຫລັງການຮັບໂອນໂຄງການໄຟຟ້າຈາກ ຟຟລ ໃນລະຫວ່າງປີ 2018-2020. ການເພີ່ມຂຶ້ນຂອງລະດັບໜີ້ສິນ ສ່ວນໃຫຍ່ເປັນຜົນມາຈາກການລວມເອົາພາລະໜີ້ເງິນກຸ້ນຂອງໂຄງການໄຟຟ້າທີ່ ຜ-ຟຟລ ຮັບໂອນ

ມາຈາກ ຟຟລ ເຂົ້າມາໃນງົບການເງິນ. TRIS Rating ຄາດວ່າອັດຕາສ່ວນໜີ້ເງິນກູ້ລວມຕໍ່ໂຄງສ້າງເງິນທຶນ ຈະເພີ່ມເປັນ 63%-67% ລະຫວ່າງປີ 2020-2022 ຈາກລະດັບ 58,5% ໃນທ້າຍປີ 2019.

ກຳໄລກ່ອນລາຍຈ່າຍດອກເບ້ຍ, ອາກອນ, ແລະ ຄ່າຫຼ້ຍຫ້ຽນ ຈະເພີ່ມຂຶ້ນຫລັງປີ 2021.

ຈາກການຄາດຄະເນກໍລະນີພື້ນຖານຂອງ TRIS Rating ຄາດວ່າ ກຳໄລກ່ອນລາຍຈ່າຍດອກເບ້ຍ, ອາກອນ ແລະຄ່າຫຼ້ຍຫ້ຽນ (EBITDA) ຂອງ ຜ-ຟຟລ ຈະເພີ່ມຂຶ້ນເປັນປະມານ 2-2,1 ພັນຕື້ກີບໃນປີ 2022-2023 ຈາກ 1,4 ພັນຕື້ກີບ ໃນປີ 2019 ເມື່ອ ຜ-ຟຟລ ໄດ້ຮັບຮູ້ຜົນປະກອບການ ຈາກການຊື້ໂຄງການໄຟຟ້າແລະຮຸ້ນໃນໂຄງການໄຟຟ້າ IPP ຈາກ ຟຟລ ຢ່າງເຕັມສ່ວນ. ພາຍໃນປີ 2022 ຈະເປັນປີທີ່ໂຄງການໄຟຟ້າເກືອບທັງໝົດດຳເນີນການຜະລິດເຕັມປີ.

TRIS Rating ຄາດວ່າ ອັດຕາສ່ວນ ໜີ້ສິນທາງການເງິນ ຕໍ່ກຳໄລກ່ອນດອກເບ້ຍ ອາກອນ ຄ່າຫຼ້ຍຫ້ຽນແລະຄ່າເສື່ອມ (Debt to EBITDA Ratio) ຈະເພີ່ມສູງຂຶ້ນເປັນປະມານ 11-12 ເທົ່າ ໃນປີ 2020 ຈາກປະມານ 9,6 ເທົ່າໃນປີ 2019. ອັດຕາສ່ວນ ດັ່ງກ່າວ ຄາດວ່າຈະດີຂຶ້ນມາຢູ່ລະດັບ 8-10 ເທົ່າ ໃນລະຫວ່າງປີ 2021-2022. ອີງຕາມການຄາດຄະເນລະດັບ EBITDA ແລະ ຈຳນວນເງິນທຶນທີ່ໃຊ້ລົງທຶນ ຄາດວ່າ ຜ-ຟຟລ ຈະມີຄວາມຈຳເປັນໃນການ Refinance ຮຸ້ນກູ້ສະກຸນເງິນບາດທີ່ຈະຄົບກຳນົດຊຳລະໃນປີ 2021.

ສະຖານະສະພາບຄ່ອງທີ່ພຽງພໍ

TRIS Rating ປະເມີນລະດັບສະພາບຄ່ອງຂອງ ຜ-ຟຟລ ຢູ່ໃນລະດັບທີ່ພຽງພໍ ໃນໄລຍະ 12 ເດືອນຕໍ່ໜ້າ, ໂດຍແຫຼ່ງທີ່ມາຂອງ ເງິນທຶນ ປະກອບດ້ວຍເງິນສົດ ຈຳນວນ 1,1 ພັນຕື້ກີບ ໃນທ້າຍປີ 2019. ເງິນທຶນຈາກການດຳເນີນງານ (Funds from operations) ໃນໄລຍະ 12 ເດືອນຂ້າງຫນ້າ ຄາດວ່າຈະມີປະມານ 590 ຕື້ກີບ. ບໍລິສັດບໍ່ມີຮຸ້ນກູ້ທີ່ຄົບກຳນົດຊຳລະໃນປີ 2020. ຢ່າງໃດກໍຕາມ ບໍລິສັດມີພາລະໜີ້ຈາກໜີ້ເງິນກູ້ໄລຍະຍາວທີ່ຈະຄົບກຳນົດຊຳລະຈຳນວນປະມານ 580 ຕື້ກີບ. ເງິນສົດທີ່ມີທ້າຍປີ ບວກກັບ ເງິນທຶນຈາກການດຳເນີນງານພາຍໃນປີ ຄວນຢູ່ໃນລະດັບທີ່ພຽງພໍ ໃນການຊຳລະໜີ້ເງິນກູ້ ໃນປີ 2020.

ສົມມຸດຖານກໍລະນີພື້ນຖານ

- ປະລິມານການຈຳໜ່າຍໄຟຟ້າຂອງ ຜ-ຟຟລ ເພີ່ມຂຶ້ນ 8% ໃນປີ 2020 ຈາກ 3 ໂຄງການໄຟຟ້າໃຫມ່.
- ສະພາບອຸປະທານສ່ວນເກີນ ແລະ ຂໍ້ຈຳກັດຂອງສາຍສົ່ງໃນ ສປປ ລາວ ຈະເລີ່ມດີຂຶ້ນໃນປີ 2022.
- ອັດຕາກຳໄລຈາກການດຳເນີນງານ (ກຳໄລຈາກການດຳເນີນງານກ່ອນຄ່າຫຼ້ຍຫ້ຽນ ແລະຄ່າເສື່ອມ ຕໍ່ລາຍຮັບ) ສູງກວ່າ 80% ຕະຫລອດໄລຍະການຄາດຄະເນ.
- ເງິນລົງທຶນໃນໄລຍະປີ 2020-2023 ຄາດວ່າຈະໃຊ້ປະມານ 5 ພັນຕື້ກີບ ໂດຍເງິນລົງທຶນນີ້ ໄດ້ລວມເຖິງຄ່າໃຊ້ຈ່າຍ ສ້ອມແປງແລະບຳລຸງຮັກສາປະຈຳປີ, ການຊື້ໂຄງການໄຟຟ້າຈາກ ຟຟລ, ການຊື້ຮຸ້ນໃນໂຄງການໄຟຟ້າ IPP ຈາກ ຟຟລ, ການກໍ່ສ້າງໂຄງການໄຟຟ້າໃຫມ່ ແລະ ການຮ່ວມລົງທຶນໃນໂຄງການໄຟຟ້າ IPP ອື່ນໆ.

ແນວໂນ້ມລະດັບຄວາມໜ້າເຊື່ອຖື

ແນວໂນ້ມລະດັບຄວາມໜ້າເຊື່ອຖື “Negative” ຫຼື “ລົບ” ສະທ້ອນເຖິງແນວໂນ້ມລະດັບຄວາມໜ້າເຊື່ອຖືຂອງປະເທດ ສປປ ລາວ ໂດຍ TRIS Rating ຄາດວ່າ ໂຄງສ້າງທຸລະກິດແລະລະດັບຄວາມສຳພັນລະຫວ່າງ ຟຟລ ແລະ ຜ-ຟຟລ ຈະບໍ່ປ່ຽນແປງໄປ ຈາກປັດຈຸບັນ, ແລະ ຟຟລ ຈະສືບຕໍ່ຮັກສາການຖືຄອງຮຸ້ນເປັນຂາຮຸ້ນລາຍໃຫຍ່ຂອງ ຜ-ຟຟລ ແລະ ສືບຕໍ່ໄດ້ຮັບ ການສະໜັບສະໜູນ ຈາກລັດຖະບານ ສປປ ລາວ.

ປັດໄຈທີ່ອາດເຮັດໃຫ້ລະດັບຄວາມໜ້າເຊື່ອຖືປ່ຽນແປງ

ການປັບປ່ຽນແນວໂນ້ມລະດັບຄວາມໜ້າເຊື່ອຖືຂອງບໍລິສັດ ກັບມາເປັນ “Stable” ຫຼື “ຄົງທີ່” ນັ້ນ ແມ່ນຂຶ້ນກັບແນວໂນ້ມລະດັບ ຄວາມໜ້າເຊື່ອຖືຂອງ ສປປ ລາວ. ປັດໄຈທີ່ມີຜົນທາງບວກຫຼືລົບ ຕໍ່ກັບລະດັບຄວາມໜ້າເຊື່ອຖືຂອງ ຜ-ຟຟລ ນັ້ນ ແມ່ນຕິດພັນ

ກັບການປ່ຽນແປງລະດັບຄວາມໜ້າເຊື່ອຖືຂອງປະເທດ ສປປ ລາວ. ລະດັບຄວາມໜ້າເຊື່ອຖືຂອງ ຜ-ຟຟລ ສະທ້ອນເຖິງລະດັບຄວາມສາມາດການຊໍາລະຫນີ້ ຂອງ ຟຟລ ແລະ ລັດຖະບານ ສປປ ລາວ.

ພາບລວມຂອງບໍລິສັດ

ຜ-ຟຟລ ຖືກສ້າງຕັ້ງຂຶ້ນໃນປີ 2010 ແລະ ຈົດທະບຽນເຂົ້າຕະຫຼາດຫຼັກຊັບລາວ ໃນປີ 2011. ການສ້າງຕັ້ງຂອງ ຜ-ຟຟລ ແມ່ນສ່ວນໜຶ່ງຂອງການປັບໂຄງສ້າງຂະແໜງພະລັງງານໄຟຟ້າຂອງ ສປປ ລາວ ໂດຍໃຫ້ ຜ-ຟຟລ ລົງທຶນຊື້ເອົາຊັບສິນຜະລິດໄຟຟ້າທັງໃນປັດຈຸບັນແລະອະນາຄົດຈາກ ຟຟລ. ກ່ອນການສ້າງຕັ້ງ ຜ-ຟຟລ, ຟຟລ ເປັນວິສາຫະກິດທີ່ຮັບຜິດຊອບລວມໃນທຸກພາກສ່ວນຂອງຂະແໜງພະລັງງານໄຟຟ້າ ນັບແຕ່ການຜະລິດ, ການພັດທະນາລະບົບສາຍສົ່ງ ຈົນເຖິງການຈໍາໜ່າຍກະແສໄຟຟ້າໃຫ້ແກ່ຜູ້ຊົມໃຊ້. ຟຟລ ຍັງເປັນເຈົ້າຂອງຮຸ້ນໃນໂຄງການຜູ້ຜະລິດໄຟຟ້າເອກະລາດໃນຫຼາຍໂຄງການ ທີ່ດໍາເນີນການຜະລິດໃນ ສປປ ລາວ. ເຖິງແມ່ນວ່າຈະມີການໂອນຊັບສິນຜະລິດໄຟຟ້າໃຫ້ແກ່ ຜ-ຟຟລ, ຟຟລ ຍັງຄົງເປັນຜູ້ຮັບຊື້ໄຟຟ້າພຽງລາຍດຽວໃນ ສປປ ລາວ ແລະ ເປັນຜູ້ຈໍາໜ່າຍຫລັກ. ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງລະບົບສົ່ງແລະຈໍາໜ່າຍກະແສໄຟຟ້າເກືອບທັງໝົດໃນ ສປປ ລາວ.

ໃນເດືອນມີນາ 2020, ຟຟລ ຖືຮຸ້ນ 75% ໃນ ຜ-ຟຟລ. ຜ-ຟຟລ ເປັນເຈົ້າຂອງແລະຄຸ້ມຄອງບໍລິຫານຊັບສິນຜະລິດໄຟຟ້າພະລັງງານນໍ້າ ທີ່ໄດ້ຖືກພັດທະນາໂດຍ ຟຟລ. ນອກຈາກນີ້, ຜ-ຟຟລ ຍັງລົງທຶນຖືຮຸ້ນໃນບັນດາໂຄງການຜູ້ຜະລິດໄຟຟ້າເອກະລາດ (IPP) ທີ່ເຄີຍຖືຮຸ້ນໂດຍ ຟຟລ ໃນເມື່ອກ່ອນ. ຊັບສິນຜະລິດໄຟຟ້າແຕ່ລະໂຄງການ ຂອງ ຜ-ຟຟລ ແມ່ນມີສັນຍາຊື້ຂາຍໄຟຟ້າແລະສັນຍາສໍາປະທານເປັນໄລຍະ 30 ປີ.

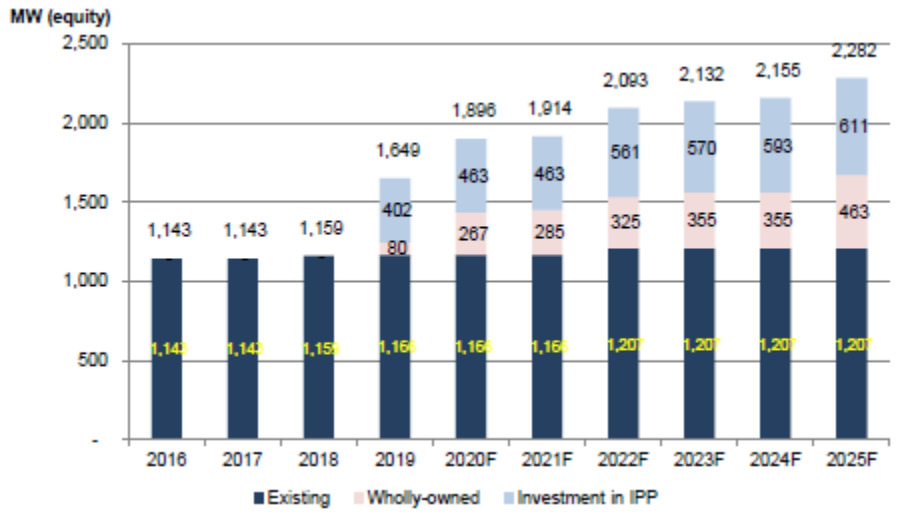
ໃນເດືອນມີນາ 2020, ກໍາລັງຕິດຕັ້ງຂອງ ຜ-ຟຟລ ຕາມສັດສ່ວນຖືຮຸ້ນ ມີ 1.836 MW, ແບ່ງເປັນ 886 MW ຈາກ 13ໂຄງການທີ່ເປັນເຈົ້າຂອງທັງໝົດ, ແລະ 950 MW ຈາກການລົງທຶນຖືຮຸ້ນໃນ 14 ໂຄງການໄຟຟ້າພະລັງງານນໍ້າ ແລະ 1 ໂຄງການໄຟຟ້າພະລັງງານແສງຕາເວັນ.

ຕາຕະລາງ 1: ໂຄງການຜະລິດໄຟຟ້າທີ່ ຜ-ຟຟລ ຄຸ້ມຄອງ ແລະ ຖືຮຸ້ນ (ທີ່ດຳເນີນການຜະລິດແລ້ວ)							
ໂຄງການ	ສັດສ່ວນ ຖືຮຸ້ນ (%)	ທີ່ຕັ້ງ	ປີສຳເລັດການ ຮັບໂອນ	ປີເລີ່ມຜະລິດ	ກຳລັງຕິດຕັ້ງ (MW)	ກຳລັງຕິດຕັ້ງ ຕາມສັດສ່ວນ ຖືຮຸ້ນ (MW)	
ໂຄງການທີ່ເປັນເຈົ້າຂອງຄຸ້ມຄອງ							
1	ນ້ຳງື່ມ 1	100	ວຽງຈັນ	2010, 2019	1971, 2018	235	235
2	ນ້ຳເລິກ	100	ໄຊສິມບູນ	2010	2000	60	60
3	ນ້ຳມັງ 3	100	ວຽງຈັນ	2010	2005	40	40
4	ນ້ຳຊອງ	100	ວຽງຈັນ	2010	2012	6	6
5	ເຊເສັດ 1	100	ສາລະວັນ	2010	1991	45	45
6	ເຊເສັດ 2	100	ສາລະວັນ	2010	2009	76	76
7	ແຊລະບຳ	100	ຈຳປາສັກ	2010	1969	5	5
8	ນ້ຳສະນາ	100	ວຽງຈັນ	2015	2014	14	14
9	ຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່	100	ເຊກອງ	2015	2015	88	88
10	ນ້ຳຄານ 2	100	ຫຼວງພະບາງ	2015	2015	130	130
11	ນ້ຳຄານ 3	100	ຫຼວງພະບາງ	2020	2018	60	60
12	ເຊເສັດ 3	100	ສາລະວັນ	2020	2018	23	23
13	ນ້ຳຈຽນ	100	ໄຊສິມບູນ	2020	2018	104	104
ລວມໂຄງການທີ່ຄຸ້ມຄອງ						886	886
ໂຄງການທີ່ຖືຮຸ້ນ							
14	ເທີນຫີນບູນ	60	ບໍລິຄຳໄຊ	2012	1998,2013	520	312
15	ຫ້ວຍເຫາະ	20	ອັດຕະປື	2012	1999	152	30
16	ນ້ຳລຶກ 1-2	10	ວຽງຈັນ	2012	2010	100	10
17	ນ້ຳງື່ມ 2	25	ວຽງຈັນ	2012	2011	615	154
18	ນ້ຳງື່ມ 5	15	ວຽງຈັນ	2015	2012	120	18
19	ພະລັງງານແສງຕາເວັນ	60	ວຽງຈັນ	2017	2017	32	19
20	ນ້ຳລອງ	20	ຫຼວງນ້ຳທາ	2018	2013	5	1
21	ນ້ຳແບງ	10	ອຸດົມໄຊ	2018	2016	34	3
22	ດອນສະໂຮງ	20	ຈຳປາສັກ	2018	2019	260	52
23	ໄຊຍະບູລີ	20	ໄຊຍະບູລີ	2019	2019	1.285	257
24	ນ້ຳອູ 2	15	ຫຼວງພະບາງ	2019	2017	120	18
25	ນ້ຳອູ 5	15	ຜົ້ງສາລີ	2019	2017	240	36
26	ນ້ຳອູ 6	15	ຜົ້ງສາລີ	2019	2017	180	27
27	ນ້ຳມັງ 1	10	ບໍລິຄຳໄຊ	2019	2017	64	6
28	ນ້ຳລຶກ 1	10	ວຽງຈັນ	2019	2019	60	6
ລວມການລົງທຶນຖືຮຸ້ນ						3.787	950
ລວມທັງໝົດ						4.673	1.836

ໝາຍເຫດ: ຂໍ້ມູນສະຫລຸບຮອດ ເດືອນ ມີນາ 2020

ທີ່ມາ: ຜ-ຟຟລ

ເສັ້ນສະແດງ 1: ແຜນການຂະຫຍາຍກຳລັງຕິດຕັ້ງຂອງ ຜ-ຟຟລ



ທີ່ມາ: ຜ-ຟຟລ

ຂໍ້ມູນການເງິນ ແລະ ອັດຕາສ່ວນທາງການເງິນທີ່ສຳຄັນ *

ຫົວໜ່ວຍ: ລ້ານກີບ

	2019	---ຕົວເລກທ້າຍປີ ວັນທີ 31 ທັນວາ ---			
		2018	2017	2016	2015
ລາຍຮັບລວມຈາກການດຳເນີນງານ	1.248.800	1.163.906	1.245.535	1.252.246	863.957
ກຳໄລກ່ອນຊຳລະດອກເບ້ຍແລະອາກອນ	851.800	1.088.865	1.026.593	819.900	752.932
ກຳໄລກ່ອນຊຳລະດອກເບ້ຍ, ອາກອນ, ຄ່າຫຼຸ້ຍທ້ຽນ ແລະ ຄ່າເສື່ອມ (EBITDA)	1.362.002	1.438.909	1.390.299	1.232.918	881.524
ເງິນທຶນຈາກການດຳເນີນງານ	618.398	834.238	868.609	1.017.557	731.326
ລາຍຈ່າຍດອກເບ້ຍທີ່ປັບປຸງແລ້ວ	743.604	604.671	505.747	166.251	110.244
ເງິນລົງທຶນ	142.711	226.917	987.895	756.108	499.649
ຊັບສິນລວມ	23.656.378	22.553.171	19.619.193	18.729.565	11.968.372
ໜີ້ສິນທາງການເງິນທີ່ປັບປຸງແລ້ວ	13.082.815	11.754.784	8.377.012	2.160.325	1.253.741
ສ່ວນຂອງຜູ້ຖືຮຸ້ນທີ່ປັບປຸງແລ້ວ	9.290.405	9.353.869	9.208.819	9.186.402	9.104.228
ອັດຕາສ່ວນທາງການເງິນທີ່ປັບປຸງແລ້ວ					
ອັດຕາກຳໄລຈາກການດຳເນີນງານ ກ່ອນຄ່າຫຼຸ້ຍທ້ຽນ ແລະຄ່າເສື່ອມ ຕໍ່ລາຍຮັບ (%)	109,06	123,63	111,62	98,46	102,03
ອັດຕາສ່ວນຜົນຕອບແທນຕໍ່ເງິນທຶນຖາວອນ(%)	3,75	5,31	6,16	6,34	7,49
ອັດຕາສ່ວນກຳໄລ ກ່ອນດອກເບ້ຍ ອາກອນ ຄ່າຫຼຸ້ຍ ທ້ຽນແລະຄ່າເສື່ອມ ຕໍ່ດອກເບ້ຍທີ່ຈ່າຍ (ເທົ່າ)	1,83	2,38	2,75	7,42	8,00
ອັດຕາສ່ວນໜີ້ສິນທາງການເງິນ ຕໍ່ກຳໄລກ່ອນດອກ ເບ້ຍ ອາກອນ ຄ່າຫຼຸ້ຍທ້ຽນແລະຄ່າເສື່ອມ (ເທົ່າ)	9,61	8,17	6,03	1,75	1,42
ອັດຕາສ່ວນເງິນທຶນຈາກການດຳເນີນງານຕໍ່ໜີ້ສິນທາງ ການເງິນ (%)	4,73	7,10	10,37	47,10	58,33
ອັດຕາສ່ວນໜີ້ສິນທາງການເງິນຕໍ່ໂຄງສ້າງເງິນທຶນ (%)	58,48	55,69	47,64	19,04	12,10

*ງົບການເງິນແບບລວມກິດຈະການ

ເກນການຈັດລະດັບຄວາມໜ້າເຊື່ອຖືທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ

- ວິທີການຈັດລະດັບຄວາມໜ້າເຊື່ອຖືທຸລະກິດທົ່ວໄປ, 26 ກໍລະກົດ 2019
- ອັດຕາສ່ວນທາງການເງິນທີ່ສຳຄັນແລະການປັບປຸງຕົວເລກທາງການເງິນ, 5 ກັນຍາ 2018
- Group Rating Methodology, 10 ກໍລະກົດ 2015
- ເກນການຈັດລະດັບຄວາມໜ້າເຊື່ອຖືຂອງປະເທດ (Sovereign Credit Rating), 8 ຕຸລາ 2013

ບໍລິສັດ ຜະລິດ-ໄຟຟ້າລາວ ມະຫາຊົນ (ຜ-ຟຟລ)

ລະດັບຄວາມໜ້າເຊື່ອຖືບໍລິສັດ

BBB

ລະດັບຄວາມໜ້າເຊື່ອຖືຂອງຮຸ້ນກູ້:

EDLGEN217A: ຮຸ້ນກູ້ປະເພດບໍ່ດ້ອຍສິດແລະບໍ່ມີຫຼັກປະກັນ ຈໍານວນ 3.810,3 ລ້ານບາດ ກຳນົດຊໍາລະປີ 2021	BBB
EDLGEN21DA: ຮຸ້ນກູ້ປະເພດບໍ່ດ້ອຍສິດແລະບໍ່ມີຫຼັກປະກັນ ຈໍານວນ 2.000 ລ້ານບາດ ກຳນົດຊໍາລະປີ 2021	BBB
EDLGEN227A: ຮຸ້ນກູ້ປະເພດບໍ່ດ້ອຍສິດແລະບໍ່ມີຫຼັກປະກັນ ຈໍານວນ 1.085,5 ລ້ານບາດ ກຳນົດຊໍາລະປີ 2022	BBB
EDLGEN237A: ຮຸ້ນກູ້ປະເພດບໍ່ດ້ອຍສິດແລະບໍ່ມີຫຼັກປະກັນ ຈໍານວນ 4.078,1 ລ້ານບາດ ກຳນົດຊໍາລະປີ 2023	BBB
EDLGEN247A: ຮຸ້ນກູ້ປະເພດບໍ່ດ້ອຍສິດແລະບໍ່ມີຫຼັກປະກັນ ຈໍານວນ 1.660,7 ລ້ານບາດ ກຳນົດຊໍາລະປີ 2024	BBB
EDLGEN24DA: ຮຸ້ນກູ້ປະເພດບໍ່ດ້ອຍສິດແລະບໍ່ມີຫຼັກປະກັນ ຈໍານວນ 3.000 ລ້ານບາດ ກຳນົດຊໍາລະປີ 2024	BBB
EDLGEN257A: ຮຸ້ນກູ້ປະເພດບໍ່ດ້ອຍສິດແລະບໍ່ມີຫຼັກປະກັນ ຈໍານວນ 1.443,1 ລ້ານບາດ ກຳນົດຊໍາລະປີ 2025	BBB
EDLGEN287A: ຮຸ້ນກູ້ປະເພດບໍ່ດ້ອຍສິດແລະບໍ່ມີຫຼັກປະກັນ ຈໍານວນ 1.897,9 ລ້ານບາດ ກຳນົດຊໍາລະປີ 2028	BBB
EDLGEN307A: ຮຸ້ນກູ້ປະເພດບໍ່ດ້ອຍສິດແລະບໍ່ມີຫຼັກປະກັນ ຈໍານວນ 809,8 ລ້ານບາດ ກຳນົດຊໍາລະປີ 2030	BBB
EDLGEN311A: ຮຸ້ນກູ້ປະເພດບໍ່ດ້ອຍສິດແລະບໍ່ມີຫຼັກປະກັນ ຈໍານວນ 1.093,4 ລ້ານບາດ ກຳນົດຊໍາລະປີ 2031	BBB
EDLGEN337A: ຮຸ້ນກູ້ປະເພດບໍ່ດ້ອຍສິດແລະບໍ່ມີຫຼັກປະກັນ ຈໍານວນ 1.621,2 ລ້ານບາດ ກຳນົດຊໍາລະປີ 2033	BBB
EDLGEN239A: ຮຸ້ນກູ້ປະເພດບໍ່ດ້ອຍສິດແລະບໍ່ມີຫຼັກປະກັນ ຈໍານວນ 51 ລ້ານໂດລາ ກຳນົດຊໍາລະປີ 2023	BBB
EDLGEN269A: ຮຸ້ນກູ້ປະເພດບໍ່ດ້ອຍສິດແລະບໍ່ມີຫຼັກປະກັນ ຈໍານວນ 166 ລ້ານໂດລາ ກຳນົດຊໍາລະປີ 2026	BBB
EDLGEN289A: ຮຸ້ນກູ້ປະເພດບໍ່ດ້ອຍສິດແລະບໍ່ມີຫຼັກປະກັນ ຈໍານວນ 95 ລ້ານໂດລາ ກຳນົດຊໍາລະປີ 2028	BBB
	BBB
ແນວໂນ້ມລະດັບຄວາມໜ້າເຊື່ອຖື	ລົບ

ໝາຍເຫດ:

ສະບັບແປພາສາລາວ ຖືກຈັດກຽມຈາກສະບັບຕົ້ນທີ່ເປັນພາສາອັງກິດ. ກໍລະນີມີການຜິດດ່ຽງກັນ, ສະບັບພາສາອັງກິດມີສິດເໜືອກວ່າ.