

ສາທາລະນະລັດ ປະຊາທິປະໄຕ ປະຊາຊົນລາວ
ກະຊວງພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່

ປະເທດລາວ
ພາກພະລັງງານ
ການສໍາຫຼວດແລະການຢັ້ງຢືນໃນການສັງລວມຂໍ້ມູນ

ບົດລາຍງານຂັ້ນສຸດທ້າຍ
(ໂດຍສັງເຂບ)

ເດືອນ ສິງຫາ ປີ 2012

ສະໜັບສະໜູນໂດຍ:

JAPAN INTERNATIONAL COOPERATION AGENCY

ປະຕິບັດວຽກໂດຍ:

**THE INSTITUTE OF ENERGY ECONOMICS, JAPAN
ELECTRIC POWER DEVELOPMENT CO., LTD.
MITSUBISHI RESEARCH INSTITUTE, INC.**

LAO

JR

12-002

ສະລະບານ

ບົດສະເໜີ.....	1
ຄວາມເປັນມາຂອງການສໍາຫຼວດ.....	1
ຈຸດປະສົງຂອງການສໍາຫຼວດ.....	1
ຂອບເຂດຂອງການສໍາຫຼວດ.....	1
ອົງການຮ່ວມມື.....	2
ໄລຍະຂອງການສໍາຫຼວດ.....	2
1. ສະພາບເສດຖະກິດ ແລະ ພະລັງງານ ໃນປະຈຸບັນ.....	2
1.1 ສະພາບເສດຖະກິດ.....	2
1.2 ສະພາບການສະໜອງແລະຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໃນປະຈຸບັນ.....	6
2. ສະພາບແລະຂໍ້ຄົງຄ້າງຂອງນະໂຍບາຍດ້ານພະລັງງານໃນປະຈຸບັນ.....	10
2.1 ສະພາບແລະລະບົບຂອງນະໂຍບາຍດ້ານພະລັງງານໃນປະຈຸບັນ.....	10
2.2 ຂໍ້ຄົງຄ້າງຂອງລະບົບນະໂຍບາຍດ້ານພະລັງງານໃນປະຈຸບັນ.....	11
3. ສະພາບແລະຂໍ້ຄົງຄ້າງຂອງການສະໜອງແລະຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໃນປະຈຸບັນ.....	13
3.1 ໄຟຟ້າ.....	13
3.2 ຖ່ານຫີນ.....	17
3.3 ນໍ້ານັ້ນເຊື້ອໄຟ.....	20
3.4 ພະລັງງານທົດແທນ.....	24
4. ສະພາບແລະຂໍ້ຄົງຄ້າງຂອງສະຖິຕິພະລັງງານໃນປະຈຸບັນ.....	29
4.1 ສະຖິຕິພະລັງງານ.....	29
4.2 ລະບົບການສັງລວມຂໍ້ມູນ.....	29
4.3 ບົດສະເໜີຕໍ່ລະບົບການສັງລວມຂໍ້ມູນຂອງປະເທດລາວ.....	30
4.4 ຖານຂໍ້ມູນດ້ານພະລັງງານ.....	31
4.5 ແຜນປະຕິບັດວຽກ.....	33
5. ຄາດຄະເນການສະໜອງແລະຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານ.....	34
5.1 ຈຸດປະສົງແລະການສຶກສາຂອງການສໍາຫຼວດໃນຄັ້ງນີ້ໂດຍສັງເຂບ.....	34
5.2 ນໍາໃຊ້ຕົວແບບຈໍາລອງຂອງ IEEJ ກ່ຽວກັບຜົນຂອງການຄາດຄະເນ.....	35
5.3 ອີງໃສ່ສົມທຸດສະຖານະຂອງການສະໜອງພະລັງງານເພື່ອການສົມທຽບຄວາມສົມດຸນຂອງ.. ການສະໜອງແລະຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານ.....	37
6. ແຜນການລົງທຶນ.....	40
6.1 ແຜນການລົງທຶນດ້ານພະລັງງານ.....	40
6.2 ກໍລະນີສຶກສາ.....	40
6.3 ບົດສະຫຼຸບແລະການສຶກສາຂໍ້ຄົງຄ້າງໃນຕໍ່ໜ້າ.....	42

7. ບົດສຸດທ້າຍ.....	41
7.1 ຂໍ້ຄວນເອົາໃຈໃສ່ເມື່ອພິຈາລະນາໃນເລື່ອງຄວາມສົມດຸນຂອງການສະໜອງແລະຄວາມ ຕ້ອງການຂອງພະລັງງານໃນປີ 2025.....	41
7.2 ບົດບາດແລະຄວາມຄາດຫ້ວງຈາກ ກົມນະໂຍບາຍແລະແຜນພະລັງງານ.....	44
7.3 ຂໍ້ສະເໜີຄວາມເປັນໄດ້ຂອງການຮ່ວມມືໃນຕໍ່ໜ້າ.....	48
7.4 ບົດສຸດທ້າຍ.....	51

ສະລະບານຮູບ

ຮູບ 3-1	ການປ່ຽນແປງຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໄຟຟ້າແລະຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໄຟຟ້າສູງສຸດໃນແຕ່ລະເຂດ.....	13
ຮູບ 3-2	ການປ່ຽນແປງການສະໜອງພະລັງງານໄຟຟ້າແລະການນໍາເຂົ້າສິ່ງອອກພະລັງງານໄຟຟ້າ... ..	14
ຮູບ 3-3	ການປ່ຽນແປງຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໄຟຟ້າ (PDP2010 revision-1).....	15
ຮູບ 3-4	ແຜນພັດທະນາໄຟຟ້າໃນ ສປປ ລາວ.....	16
ຮູບ 3-5	ການປ່ຽນແປງການນໍາເຂົ້ານໍ້າມັນເຊື້ອໄຟ.....	20
ຮູບ 3-6	ສະຖານີຈັດເກັບນໍ້າມັນເຊື້ອໄຟ ແລະ ປໍ້ານໍ້າມັນ.....	22
ຮູບ 3-7	ການປ່ຽນແປງປະລິມານການນໍາເຂົ້າແກັສ LPG (ຫົວໜ່ວຍ:ໂຕນ).....	23
ຮູບ 4-1	ໂຄງສ້າງລະບົບການສັງລວມຂໍ້ມູນແບບ ONLINE.....	30
ຮູບ 4-2	ຕົວຢ່າງຂອງການຖ່າຍໂອນຂໍ້ມູນຂອງຖານຂໍ້ມູນດ້ານພະລັງງານ.....	32
ຮູບ 4-3	ແຜນປະຕິບັດວຽກຖານຂໍ້ມູນດ້ານພະລັງງານຂອງລາວ.....	32
ຮູບ 5-1	ວິທີການຄາດຄະເນຄວາມການຕ້ອງດ້ານພະລັງງານ.....	35
ຮູບ 5-2	ການປ່ຽນແປງຂອງໂຄງສ້າງຄວາມຕ້ອງການດ້ານພະລັງງານ (ປີ2010 ແລະ ປີ2025).....	36
ຮູບ 5-3	ການສົມທຽບຄວາມສົມດຸນຂອງການສະໜອງແລະຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໄຟຟ້າແລະການສົມທຽບປະລິມານການຜະລິດພະລັງງານຂອງແຕ່ລະແຫຼ່ງຜະລິດພະລັງງານຕ່າງໆ... ..	39

ສະລະບານຕາຕະລາງ

ຕາຕະລາງ 3-1	ການປ່ຽນແປງຂອງການສະໜອງພະລັງງານໄຟຟ້າແລະການນໍາເຂົ້າແລະສິ່ງອອກພະລັງງານໄຟຟ້າ.....	14
ຕາຕະລາງ 3-2	ການປ່ຽນແປງຂອງປະລິມານການຜະລິດຖ່ານຫີນ.....	17
ຕາຕະລາງ 3-3	ລາຍຊື່ໂຮງງານຜະລິດຊີມັງ.....	18
ຕາຕະລາງ 4-1	ແຜນປະຕິບັດຕໍ່ລະບົບການສັງລວມຂໍ້ມູນ.....	33
ຕາຕະລາງ 5-1	ການສົມທຽບກໍລະນີຄວາມສົມດຸນຂອງການສະໜອງແລະຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານ.....	38
ຕາຕະລາງ 5-2	ຄວາມສົມດຸນຂອງການສະໜອງແລະຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານ(ປີ2025 ກໍລະນີ C-1).....	39
ຕາຕະລາງ 6-1	ໂຄງການທີ່ລົງທຶນ.....	40
ຕາຕະລາງ 6-2	ການວິເຄາະຈຸດແບ່ງລະຫວ່າງກໍາໄລແລະຂາດທຶນ.....	41

ບົດສະເໜີ

ຄວາມເປັນມາຂອງການສຳຫຼວດ

ຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານຂອງ ສປປ ລາວ ໃນປີ 2010 ຖ້າປ່ຽນເປັນນໍ້າມັນເຊື້ອໄຟ ແມ່ນ: 2,400,000 ໂຕນ,ອັດຕາການຂະຫຍາຍຕົວ 3-4% ຕໍ່ປີ.ຕາມການຄາດຄະເນ ຮອດປີ 2025 ຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານຈາກປະຈຸບັນເພີ່ມຂຶ້ນ 2.6 ເທົ່າ ຄິດເປັນຈຳນວນ 6,400,000 ໂຕນ.ປະຈຸບັນແຫຼ່ງພະລັງງານຫຼັກຂອງ ສປປ ລາວ ປະກອບມີ:ຟືນແລະຖ່ານ (47%),ນໍ້າມັນເຊື້ອໄຟ (19%),ພະລັງງານໄຟຟ້ານໍ້າຕົກ (19%).ແຕ່ ການຂະຫຍາຍຕົວຂອງຂະແໜງຂົນສົ່ງ ແລະ ຂະແໜງອຸດສາຫະກຳ,ຄາດວ່າໃນປີ 2025 ນີ້ ນໍ້າມັນເຊື້ອໄຟຈະເພີ່ມຂຶ້ນເຖິງ 60% ຂອງຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານທັງໝົດ.

ຍ້ອນເຫັນໄດ້ເຖິງຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານຄືແນວນີ້,ເພື່ອຄວາມໝັ້ນຄົງດ້ານພະລັງງານລັດຖະບານລາວຈຶ່ງໄດ້ສ້າງລະບົບພະລັງງານຜ່ານນະໂຍບາຍພະລັງງານ ແລະ ແຜນສະໜອງພະລັງງານ.ດັ່ງນັ້ນ,ລັດຖະບານລາວຈຶ່ງຈຳເປັນວາງແຜນຮັບມືກັບບັນຫາຕໍ່ໄປນີ້:

- ຄວາມບໍ່ດຸ່ນດ່ຽງຂອງການສະໜອງແລະຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໄຟຟ້າ.
- ການສະໜອງແລະຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໄຟຟ້າຂອງແຕ່ລະໆດູ.
- ຮັບປະກັນຄວາມໝັ້ນຄົງດ້ານພະລັງງານ.
- ການແລກປ່ຽນພະລັງງານໄຟຟ້າລະຫວ່າງປະເທດ.
- ປະສິດທິພາບຂອງພະລັງງານ.
- ສົ່ງເສີມການນຳໃຊ້ພະລັງງານທົດແທນ.
- ອຳນາດຂອງອົງການທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ.

ຈຸດປະສົງຂອງການສຳຫຼວດ

ການສຳຫຼວດໃນຄັ້ງນີ້,ເພື່ອເປັນການຮ່ວມມືດ້ານວິຊາການ ແລະເພື່ອຊ່ວຍສ້າງແຜນແມ່ບົດ (Master Plan).ເພື່ອສັງລວມຂໍ້ມູນ-ສະຖິຕິຕ່າງໆ ທີ່ພົວພັນກັບການສະໜອງແລະຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານຂອງ ສປປ ລາວ,ການວິເຄາະຄວາມອາດສາມາດການບໍລິຫານ ຂອງ ອົງການທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ,ການປະເມີນກ່ຽວກັບພະລັງງານຈາກແຮ່ທາດ ແລະ ພະລັງງານທົດແທນ,ການຄາດຄະເນການສະໜອງແລະຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານ,ສຶກສາແຫຼ່ງສະໜອງພະລັງງານ ແລະ ສົມທູດສະຖານະການພັດທະນາພະລັງງານ,ການຮຽບຮຽງຂໍ້ມູນດ້ານພະລັງງານ ທັງໝົດແມ່ນຈຸດປະສົງຂອງການສຳຫຼວດ.

ຂອບເຂດຂອງການສຳຫຼວດ

ໃນຂອບເຂດທົ່ວປະເທດ (ສຳຫຼັບປະເທດເພື່ອນບ້ານແມ່ນສຳຫຼວດທາງດ້ານເອກະສານ).

ອົງການຮ່ວມມື

ກະຊວງພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່.

ໄລຍະຂອງການສຳຫຼວດ

ເດືອນ ມັງກອນ ປີ 2012 ຫາ ເດືອນ ສິງຫາ ປີ 2012.

1. ສະພາບເສດຖະກິດ ແລະ ພະລັງງານ ໃນປະຈຸບັນ

1.1 ສະພາບເສດຖະກິດ

1.1.1 ເສດຖະກິດຕະຫຼາດກັບການເຂົ້າສູ່ປະຊາຄົມອາຊຽນ

ເປັນເວລາ 25ປີ ແລ້ວທີ່ ສປປ ລາວ ໄດ້ປ່ຽນຈາກເສດຖະກິດລວມສູນໄປສູ່ ເສດຖະກິດຕະຫຼາດ. ໂດຍໄດ້ຮັບການຊ່ວຍເຫຼືອຈາກຕ່າງປະເທດໄປພ້ອມໆ ກັບການດຳເນີນພາລະກິດປ່ຽນແປງໃໝ່. ແຕ່ເຖິງຢ່າງໃດກະຕາມ ສປປ ລາວ ກໍ່ຍັງຂາດດຸນການຄ້າຕະຫຼອດມາ. ເນື່ອງຈາກໄດ້ຮັບທຶນຊ່ວຍເຫຼືອລ້າ ແລະ ເງິນກູ້ຢືມຈາກຕ່າງປະເທດ ຈຶ່ງເຮັດໃຫ້ ສປປ ລາວ ລົດຊ່ອງຫວ່າງຂອງການ ຂາດດຸນໃຫ້ໜ້ອຍລົງ. ແຕ່ໃນປີ 2015ນີ້, ປະຊາຄົມອາຊຽນມີແຜນຈະຍົກເວັ້ນ ພາສີ ແລະ ເລັ່ງລັດສູ່ປະຊາຄົມເສດຖະກິດອາຊຽນ. ສຳຫຼັບ ສປປ ລາວ, ການ ຂະຫຍາຍຕົວທາງດ້ານເສດຖະກິດ ກັບ ເອກະລາດ ແລະ ຄວາມສົມດຸນທາງ ດ້ານເສດຖະກິດເປັນສິ່ງທີ່ຈຳເປັນ.

ໃນວິກິດການໆເງິນອາຊີໃນເມື່ອ ປີ 1997 ເຮັດໃຫ້ ສປປ ລາວ ພົບກັບຄວາມ ຫຍຸ້ງຍາກລຳບາກ ກັບບັນຫາໄພເງິນເຟີ້. ຫຼັງຈາກນັ້ນ, ໃນຊຸມປີຜ່ານມາ ສປປ ລາວ ກໍ່ໄດ້ມີການປະຕິຮູບນະໂຍບາຍຕ່າງໆ ເຮັດໃຫ້ ລວມຍອດຜະລິດຕະພັນ ພາຍໃນ GDP ໄດ້ມີການຂະຫຍາຍຕົວຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ, ຮອດປີ 2010 ສະເລ່ຍ 5 ປີ 7.5% ຕໍ່ປີ. ການຂະຫຍາຍຕົວຢ່າງແຮງ ສະເລ່ຍ 5ປີ ການຂະຫຍາຍ ຕົວເກີນ 12% ຕໍ່ປີ ແມ່ນຂະແໜງອຸດສາຫະກຳ ເປັນຕົ້ນແມ່ນຂະແໜງພັດ ທະນາບໍ່ແຮ່ ແລະ ພັດທະນາແຫຼ່ງພະລັງງານໄຟຟ້ານໍ້າຕົກທີ່ອຸດົມສົມບູນຕາມ ສາຂາຂອງລຳແມ່ນໍ້າຂອງ .

ການຂະຫຍາຍຕົວຂອງເສດຖະກິດກໍ່ເຮັດໃຫ້ການສົ່ງອອກກໍ່ເພີ່ມຂຶ້ນ, ການນຳ ເຂົ້າ ວັດຖຸດິບ ແລະ ສິນຄ້າຂຶ້ນກາງກໍ່ເພີ່ມຂຶ້ນເຊັ່ນກັນ. ການຂາດດຸນການຄ້າກໍ່ ມີແນວໂນ້ມເພີ່ມຂຶ້ນ. ແຕ່ເບິ່ງການຄ້າລະຫວ່າງປະເທດແມ່ນເຫັນໄດ້ເຖິງການ ປ່ຽນແປງຂະໜາດໃຫຍ່, ການສົ່ງອອກໃນປີ 2000 ແມ່ນປະເທດໄທອັນດັບ ໜຶ່ງ ແລະ ຫວຽດນາມ ອັດຕັບສອງ, 2ປະເທດລວມກັນການສົ່ງອອກສູງເຖິງ 40% ຂອງການສົ່ງອອກທັງໝົດ. ແຕ່ໃນປີ 2010 ການຂະຫຍາຍຕົວຢ່າງຕໍ່ ເນື່ອງຂອງເສດຖະກິດຈີນ ເຮັດໃຫ້ການສົ່ງອອກຂອງລາວເພີ່ມຂຶ້ນເປັນ 24% , ມາຢູ່ອັນດັບສອງ ແທນຫວຽດນາມ. ຍ້ອນແນວນີ້ການຄ້າລະຫວ່າງລາວ-ຈີນ ຈຶ່ງມີຄວາມສຳຄັນຫຼາຍ. ສຳຫຼັບການນຳເຂົ້າແມ່ນ ປະເທດໄທ 60% ອັນດັບ

ໜຶ່ງ,ປະເທດຈີນ 10% ອັນດັບສອງ ແລະ ປະເທດຫວຽດນາມ 5% ອັນດັບສາມ ຕາມລຳດັບ ບໍ່ມີການປ່ຽນແປງ,ແຕ່ໃນທີ່ນີ້ຈີນໄດ້ມີບົດບາດສູງຂຶ້ນຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ.

ຫຼັງປີ 2000 ປະຊາກອນຂອງ ສປປ ລາວ ໄດ້ເພີ່ມຂຶ້ນສະເລ່ຍໃນອັດຕາ 2% ຕໍ່ປີ,ຮອດປີ 2010 ປະຊາກອນທີ່ມີອາຍຸລະຫວ່າງ 20-60ປີ ແມ່ນກວມເຖິງ 45% ຂອງປະຊາກອນທັງໝົດ.ການທີ່ ສປປ ລາວ ມີປະຊາກອນທີ່ຢູ່ໃນໄວທຳງານຢ່າງຫຼວງຫຼາຍຈະເປັນຕົວຂັບເຄື່ອນສຳຄັນຂອງເສດຖະກິດ ແຕ່ຂະນະດຽວກັນ ສປປ ລາວ ກໍ່ຕ້ອງໄດ້ເຮັດໃຫ້ເຂົາເຈົ້າມີວຽກເຮັດງານທຳ,ມີການຈ້າງງານຢ່າງທົ່ວເຖິງ, ໂດຍລັດຖະບານລາວ ຕ້ອງວາງຍຸດທະສາດພາກອຸດສາຫະກຳສາກ່ອນ,ດັ່ງທີ່ຈະເປັນນະໂຍບາຍ ແລະ ບັນຫາສຳຄັນ ໃນຂັ້ນຕໍ່ໄປ.

1.1.2 ແຜນພັດທະນາເສດຖະກິດ-ສັງຄົມ 5ປີ ຄັ້ງທີ7 ໂດຍສັງເຂບ

ເປົ້າໝາຍແລະທິດທາງຂອງແຜນພັດທະນາເສດຖະກິດ-ສັງຄົມ 5ປີ ຄັ້ງທີ7 (2011-2015) ໄດ້ແບ່ງອອກເປັນ 4ຂໍ້ ຫຼັກກຳລັງນີ້:

- (ກ) ການຂະຫຍາຍຕົວທາງດ້ານເສດຖະກິດທີ່ສັງຄົມມີຄວາມສາມັກຄີປອງດອງ,ຮັກສາການຂະຫຍາຍຕົວຂອງ GDP ຢ່າງໜ້ອຍ 8%ຕໍ່ປີ ແລະ ລາຍໄດ້ 1700 ໂດລາສະຫະລັດ ຕໍ່ຫົວຄົນ.
- (ຂ) ສືບຕໍ່ພັດທະນາສິ່ງແວດລ້ອມແລະນຳເອົາເຕັກໂນໂລຊີເພື່ອບັນລຸເປົ້າໝາຍການພັດທະນາແຫ່ງສະຫັດສະວັດພາຍໃນປີ 2015 ແລະ ນຳເອົາປະເທດລາວອອກຈາກຄວາມດ້ອຍພັດທະນາພາຍໃນປີ 2020.
- (ຄ) ການຂະຫຍາຍຕົວທາງດ້ານເສດຖະກິດຕ້ອງຄຽງຄູ່ກັບການອະນຸລັກວັດທະນະທຳ,ສັງຄົມ,ຊັບພະຍາກອນທຳມະຊາດເພື່ອການພັດທະນາທີ່ຍືນຍົງ.
- (ງ) ຮັກສາສະຖຽນລະພາບທາງດ້ານການເມືອງ,ຮັກສາຄວາມສະຫງົບ ແລະ ຮັກສາຄວາມເປັນລະບຽບທົ່ວສັງຄົມ.

ກ່ຽວກັບເປົ້າໝາຍຂອງເສດຖະກິດມະຫາພາກແມ່ນມີຂໍ້ຫຼັກກຳລັງຕໍ່ໄປນີ້:

- (ກ) ຕ້ອງບັນລຸການຂະຫຍາຍຕົວຂອງ GDP ຢ່າງໜ້ອຍ 8%ຕໍ່ປີ,ອັດຕາຂະຫຍາຍຕົວຂະແໜງກະສິກຳ 3% ຕໍ່ປີຂຶ້ນໄປ, ອັດຕາຂະຫຍາຍຕົວຂະແໜງອຸດສາຫະກຳ 15% ຕໍ່ປີຂຶ້ນໄປ,ອັດຕາຂະຫຍາຍຕົວພາກບໍລິການ 6.5% ຕໍ່ປີຂຶ້ນໄປ.
- (ຂ) ອັດຕາເງິນຟື້ຕ້ອງຄົງຕົວຕໍ່າກ່ວາອັດຕາຂະຫຍາຍຕົວທາງດ້ານເສດຖະກິດ ແລະອັດຕາແລກເງິນກີບຕ້ອງປ່ຽນແປງຢູ່ທີ່ 5%.
- (ຄ) ອັດຕາການຂາດດຸນງົບປະມານຕໍ່ປີຕ້ອງຢູ່ທີ່ 3-5% ຂອງ GDP.

1.1.3 ສະພາບເສດຖະກິດຂອງບັນດາປະເທດອະນຸພາກລຸ່ມແມ່ນ້ຳຂອງ (GMS) ໃນປະຈຸບັນ

(1) ປະເທດໄທ

ປະເທດໄທໄດ້ເຂົ້າເປັນສະມາຊິກຂອງປະຊາຄົມອາຊຽນໃນປີ1967 ແລະເຂົ້າເປັນສະມາຊິກຂອງ APEC ໃນປີ 1989.ເສດຖະກິດຂອງປະເທດໄທໄດ້ຈະເລີນເຕີບໂຕຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ ເນື່ອງຈາກຂະແໜງອຸດສາຫະກຳ.ນັບຕັ້ງແຕ່ທົດສະວັດ1981 ເປັນຕົ້ນມາ ການຂະຫຍາຍຕົວເນື່ອງຈາກການລົງທຶນຈາກຕ່າງປະເທດ ແລະ ການເພີ່ມຂຶ້ນຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງຂອງຂະແໜງສົ່ງອອກ ຈຶ່ງເຮັດໃຫ້ເສດຖະກິດຂອງປະເທດໄທຂະຫຍາຍຕົວຢ່າແຂງແຮງ. ໂດຍສະເພາະ ນັບຕັ້ງແຕ່ປີ 1985 ເປັນຕົ້ນມາ ເປັນເວລາ 10ປີທີ່ອັດຕາຂະຫຍາຍຕົວຂອງ GDP ສູງເຖິງ 9%ຕໍ່ປີ.ແຕ່ໃນປີ 1997 ໄດ້ເກີດວິກິດການໆເງິນອາຊີ ໄດ້ເຮັດໃຫ້ເສດຖະກິດຂອງປະເທດໄທຕົກຕໍ່າລົງຊ່ວງໜຶ່ງ.ຫຼັງຈາກໄດ້ມີການສົ່ງເສີມການລົງທຶນຢ່າງເອົາຈິງເອົາຈັງປະກອບກັບການສົ່ງອອກໄດ້ເພີ່ມຂຶ້ນຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງຈຶ່ງເຮັດໃຫ້ເສດຖະກິດຂອງປະເທດໄທກັບມາຂະຫຍາຍໄດ້ອີກ. ໂດຍສະເພາະ ໃນປີ 2010 ເສດຖະກິດຂອງປະເທດໄທໄດ້ຂະຫຍາຍຕົວສູງເຖິງ 7.8% ລີ້ນການຂະຫຍາຍຕົວຂອງເສດຖະກິດປະເທດຫວຽດນາມ ແລະ ປະເທດຟິລິບປິນ.ແຕ່ປີ 2011 ໄດ້ເກີດອຸທຸກະໄພຄັ້ງໄຫຍ່ເຮັດໃຫ້ການຂະຫຍາຍຕົວທາງດ້ານເສດຖະກິດມີພຽງແຕ່ 1.2% ເທົ່ານັ້ນ.

(2) ປະເທດຫວຽດນາມ

ໃນປີ1986 ປະເທດຫວຽດນາມ ໄດ້ດຳເນີນພາລະກິດປ່ຽນແປງໃໝ່ຕາມທິດຕາມສັງຄົມນິຍົມ.ຫຼັງຈາກນັ້ນ,ເສດຖະກິດໄດ້ຂະຫຍາຍຕົວຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ ແລະ ເຖິງປີ1995 ໄດ້ເຂົ້າເປັນສະມາຊິກຂອງປະຊາຄົມອາຊຽນຂອງລັດສັງຄົມນິຍົມ ປະເທດທຳອິດ.ເຖິງວ່າ ໃນປີ 1997 ໄດ້ເກີດວິກິດການໆເງິນອາຊີ ກໍ່ຕາມ ປະເທດຫວຽດນາມກໍ່ຍັງຮັກສາການຂະຫຍາຍຕົວໄວ້ໄດ້.ໂຄງສ້າງລວມຍອດຜະລິດຕະພັນພາຍໃນ GDP ຂອງຫວຽດນາມປະກອບມີ ຂະແໜງກະສິກຳເປັນຫຼັກ ແຕ່ເນື່ອງຈາກການຂະຫຍາຍຕົວຂະແໜງອຸດສາຫະກຳຢ່າງແຂງແຮງຈຶ່ງເຮັດໃຫ້ໃນຊຸມປີຜ່ານມາຂະແໜງກະສິກຳຫຼຸດລົງໃນອັດຕາສະເລ່ຍ 20%ຕໍ່ປີ.ນັບຕັ້ງແຕ່ປີ 2006-2010 ອັດຕາຂະຫຍາຍຕົວຂອງເສດຖະກິດຢູ່ທີ່ 7% ຕໍ່ປີ.

(3) ປະເທດກຳປູເຈຍ

ນັບແຕ່ປີ 1970 ເປັນຕົ້ນມາເສດຖະກິດຂອງປະເທດກຳປູເຈຍໄດ້ຢຸດສະຫງັດຍ້ອນເກີດວິກິດການສົງຄາມພາຍໃນ.ແຕ່ເຖິງຢ່າງໃດກໍ່ຕາມໃນປີ 1992 ອົງການປ່ຽນຖ່າຍອຳນາດຂອງສະຫະປະຊາຊາດໄດ້ຈັດໃຫ້ມີການຈັດຕັ້ງທົ່ວໄປ ເຮັດໃຫ້ກຳປູເຈຍຈັດຕັ້ງຄະນະລັດຖະບານໄດ້. ຫຼັງຈາກນັ້ນກໍໄດ້ຮັບການຊ່ວຍເຫຼືອຈາກຕ່າງປະເທດ, ຜ່ານການພັດທະນາກົດໝາຍວ່າດ້ວຍການລົງທຶນ ໄດ້ເຮັດໃຫ້ເສດຖະກິດກຳປູເຈຍຂະຫຍາຍຕົວຂຶ້ນເທື່ອລະກ້າວ. ປີ 2006 ເສດຖະກິດຂະຫຍາຍຕົວເຖິງ 10.8%, ປີ 2007 ຂະຫຍາຍຕົວ 10.2%. ເສດຖະກິດກຳປູເຈຍປະກອບດ້ວຍ ຂະແໜງກະສິກຳ, ການປະມົງ, ປ່າໄມ້ເປັນຫຼັກ, ແຕ່ໃນຊຸມປີຜ່ານມາຂະແໜງອຸດສາຫະກຳການຜະລິດ, ການທ່ອງທ່ຽວໄດ້ຂະຫຍາຍຕົວ. ໃນປີ 2009 ເກີດວິກິດການເງິນໂລກ, ປະເທດກຳປູເຈຍໄດ້ສົ່ງອອກໄປຍັງສະຫະລັດເປັນສ່ວຍໃຫຍ່ ໄດ້ເຮັດໃຫ້ການຂະຫຍາຍຕົວຫຼຸດລົງຢ່າງໜັກຢູ່ທີ່ 1.9%. ຫຼັງຈາກປີ 2010 ເສດຖະກິດໂລກມີການພື້ນເຕີ ເສດຖະກິດກຳປູເຈຍກໍກັບມາຂະຫຍາຍຕົວຢູ່ທີ່ 6.6% ຕໍ່ປີ.

(4) ປະເທດມຽນມາ

ນັບແຕ່ປີ 2000-2007 ເສດຖະກິດຂອງປະເທດມຽນມາຂະຫຍາຍຕົວເກີນ 10%. ແຕ່ໃນເດືອນ ກັນຍາ ປີ 2007 ໄດ້ເກີດມີຂະບວນປະທ້ວງຕໍ່ຕ້ານລັດຖະບານຂຶ້ນ. ຍ້ອນສາເຫດດັ່ງກ່າວຈຶ່ງໄດ້ຮັບການຕໍາໜິຈາກນາໆຊາດ. ຈຶ່ງເຮັດໃຫ້ສະຫະລັດອາເມລິກາ ແລະ ສະຫະພາບເອີລົບ EU ໄດ້ໃຊ້ມາດຕະການລົງໂທດຂ້ວມບາດທາງດ້ານເສດຖະກິດ ແລະ ປະກອບກັບຜົນກະທົບຈາກວິກິດການເງິນໂລກ ຈຶ່ງເຮັດໃຫ້ເສດຖະກິດ ໃນປີ 2008 ຂະຫຍາຍຕົວພຽງແຕ່ 3-5% ເທົ່ານັ້ນ. ໃນຊຸມປີຜ່ານມາ ໄດ້ຮັບການຜ່ອນຜັນການຂ້ວມບາດທາງດ້ານເສດຖະກິດຈາກບັນດາປະເທດຕ່າງໆຢ່າງຕໍ່ເນື່ອງ ບວກກັບການຂະຫຍາຍໂຄງລ່າງພື້ນຖານທາງດ່ວນແຕ່ Naypyidaw ຫາ Mandalay ປະກອບກັບການນໍາເຂົ້າອາຍແກັສທໍາມະຊາດແລະຜະລິດຕະພັນອາຫານຂອງປະເທດເພື່ອນບ້ານເນື່ອງຈາກເສດຖະກິດຂອງເຂົາເຈົ້າມີການພື້ນເຕີ ຈຶ່ງເຮັດໃຫ້ເສດຖະກິດຂອງປະເທດມຽນມາ ໃນປີ 2010-2012 ກັບມາຂະຫຍາຍຕົວຢູ່ທີ່ລະດັບ 5.5% ຕໍ່ປີ.

(5) ເສດຖະກິດປະເທດລາວໃນໄລຍະກາງ ແລະ ໄລຍະຍາວ

ຖ້າພິຈາລະນາການຂະຫຍາຍຕົວຂອງເສດຖະກິດຂອງລາວໃນໄລຍະກາງ ແລະ ໄລຍະຍາວແລ້ວ ແມ່ນຂຶ້ນກັບການຂະຫຍາຍຂອງເສດຖະກິດປະເທດເພື່ອນບ້ານ ໂດຍສະເພາະແມ່ນ ໄທ ແລະ ຫວຽດນາມ ເປັນສິ່ງ

ທີ່ສໍາຄັນ.ປະເທດໄທ GDP ສະເລ່ຍຕໍ່ຫົວຄົນແມ່ນເກີນ 5,000ໂດລາ ສະຫະລັດແລ້ວ ແລະພື້ນຖານປະເທດກໍາລັງພັດທະນາ ມາສູ່ລະດັບໃກ້ ຄຽງກັບກຸ່ມບັນດາປະເທດເສດຖະກິດເກີດໃໝ່ BRICS. ໃນຂະນະດຽວ ກັນການພັດທະນາເສດຖະກິດຂອງຫວຽດນາມກໍໄດ້ດໍາເນີນພາລະກິດ ປ່ຽນແປງໃໝ່ ຈາກເສດຖະກິດລວມສູນໄປສູ່ເສດຖະກິດຕະຫຼາດຕາມ ທິດສັງຄົມນິຍົມ ແລະມີທ່າແຮງດີກວ່າປະເທດລາວ.ປະເທດຫວຽດເປັນ ປະເທດທີ່ມີປະຊາກອນໜ້າແໜ້ນແລະອຸດົມສົມບູນໄປດ້ວຍນໍ້າມັນ,ອາຍ ແກ້ສທໍາມະຊາດ,ຖ່ານຫີນແລະແຫຼ່ງພະລັງງານ,ແຕ່ບໍ່ໄດ້ມີສະພາບແວດ ລ້ອມຄືປະເທດລາວ. ສະນັ້ນ,ຂໍ້ມູນເສດຖະກິດ ຂອງ ປະເທດເພື່ອນ ບ້ານ ໃນ 10ປີ,20ປີຕໍ່ໜ້າຖ້າພິຈາລະນາສຶກສາເສດຖະກິດຂອງລາວ ແລ້ວ ມັນຈະເປັນດັດສະນີບິ່ງຊື່ທີ່ສໍາຄັນສໍາລັບການພັດທະນາເສດຖະກິດ ລາວ.

1.2 ສະພາບການສະໜອງແລະຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໃນປະຈຸບັນ

1.2.1 ພາບລວມດ້ານພະລັງງານໃນປະເທດລາວ

ປະເທດລາວ ອຸດົມສົມບູນໄປດ້ວຍແຫຼ່ງຊັບພະຍາກອນນໍ້າທີ່ເປັນສາຂາຂອງ ແມ່ນໍ້າຂອງ ຍ້ອນທ່າແຮງດັ່ງກ່າວຈຶ່ງໄດ້ນໍາໃຊ້ນໍ້າເພື່ອຜະລິດກະແສໄຟຟ້າສິ່ງ ອອກ. ໃນປີ 2010 ການນໍາເຂົ້າແລະສົ່ງອອກຫັກລວມກັນແລ້ວພະລັງງານ ໄຟຟ້າທີ່ສົ່ງອອກເກີນການຊົມໃຊ້ພະລັງງານໄຟຟ້າພາຍໃນເຖິງ 2ເທົ່າ.ປະເທດ ລາວຍັງອຸດົມສົມບູນໄປດ້ວຍຖ່ານຫີນ,ເກືອບທັງໝົດຂອງການຊົມໃຊ້ຖ່ານ ຫີນໃນປະເທດແມ່ນການຜະລິດພາຍໃນ ມີພຽງແຕ່ບາງສ່ວນເທົ່ານັ້ນທີ່ນໍາ ເຂົ້າ. ໃນຂະນະດຽວກັນປະເທດລາວແມ່ນຂາດແຄນແຫຼ່ງພະລັງງານເຊື້ອໄຟ, ຕ້ອງໄດ້ເພິ່ງພາການນໍາເຂົ້ານໍ້າມັນເຊື້ອໄຟທັງໝົດຈາກຕ່າງປະເທດ.

ໃນປີ 2010 ການບໍລິໂພກພະລັງງານຂັ້ນສູດທ້າຍທີ່ໄດ້ມາຈາກແຫຼ່ງພະລັງງານ ຕ່າງໆນັ້ນກິນສ່ວນແບ່ງຫຼາຍກວ່າໜູ່ແມ່ນການຊົມໃຊ້ຟືນແລະຖ່ານຢູ່ຕາມ ບ້ານເຮືອນຂອງປະຊາຊົນ ມີປະລິມານເຖິງ 60% ຂອງພະລັງງານຂັ້ນສູດທ້າຍ ທັງໝົດ. ຖັດຈາກນັ້ນແມ່ນຂະແໜງຂົນສົ່ງນໍາໃຊ້ນໍ້າມັນເຊື້ອໄຟ 26%, ຂະແໜງບໍລິການ,ຂະແໜງອຸດສາຫະກໍາແລະພາກສ່ວນເຮືອນຊານທົ່ວໄປ ແມ່ນການຊົມໃຊ້ພະລັງງານໄຟຟ້າແມ່ນ 8% ແລະ ຖ່ານ 5%.

ໂດຍນໍາໃຊ້ຂໍ້ມູນທີ່ສາມາດສົມທຽບໄດ້ນັບຕັ້ງແຕ່ປີ 1900 ເປັນຕົ້ນມາ ກ່ຽວ ກັບການສະໜອງພະລັງງານຂັ້ນໜຶ່ງ ແລະ ການຊົມໃຊ້ພະລັງງານຂັ້ນສູດທ້າຍ ແລ້ວມີດັ່ງນີ້:ຖ້າສົມທຽບລະຫວ່າງປະເທດຫວຽດນາມກັບປະເທດໄທເຫັນ ວ່າ:ການສະໜອງພະລັງງານຂັ້ນໜຶ່ງ ແລະ ການຊົມໃຊ້ພະລັງງານຂັ້ນສູດທ້າຍ ທັງສອງຢ່າງແມ່ນຫວຽດນາມສະເລ່ຍໃນແຕ່ລະປີເພີ່ມຂຶ້ນໃນອັດຕາຂະຫຍາຍ

ຕົວເກີນ 11%.ແຕ່ຂະນະດຽວກັນ ປະເທດລາວ ການສະໜອງພະລັງງານຂັ້ນ
ໜຶ່ງ ແລະ ການຊົມໃຊ້ພະລັງງານຂັ້ນສຸດທ້າຍແມ່ນໃກ້ຄຽງກັບປະເທດໄທ
ສະເລ່ຍໃນແຕ່ລະປີອັດຕາຂະຫຍາຍຕົວມີພຽງແຕ່ 5%.ແຕ່ໃນຊ່ວງເວລາ
ດຽວກັນການຊົມໃຊ້ພະລັງງານຂອງລາວ ຖ້າສົມທຽບໃສ່ອັດຕາການ
ຂະຫຍາຍຕົວຂອງ GDP ແລ້ວ ແມ່ນລົ້ນຫວຽດນາມ ແລະ ໄທ ສູງເຖິງ
15% ນັ້ນສະແດງໃຫ້ເຫັນເຖິງການພັດທະນາເສດຖະກິດທີ່ຕອບສະໜອງ
ການນໍາໃຊ້ກິນຈັກຊຶ່ງແຕກຕ່າງກັບປະເທດຕ່າງໆ.
ດັ່ງທີ່ໄດ້ກ່າວມາຂ້າງເທິງນັ້ນ,ປະເທດລາວອຸດົມສົມບູນໄປດ້ວຍຊັບພະ
ກອນນໍ້າ ແລະ ນໍາໃຊ້ຊັບພະຍາກອນນໍ້າຜະລິດກະແສໄຟຟ້າ ແລະ ເປັນ
ປະເທດສິ່ງອອກພະລັງງານໄຟຟ້າ.ການສິ່ງອອກພະລັງງານໄຟຟ້າເປັນແຫຼ່ງລາຍ
ຮັບອັນໃຫຍ່ຫຼວງຂອງລັດຖະບານ.ແຕ່ບາງລະດູ,ບາງພາກຂອງປະເທດກໍຍັງ
ໄດ້ນໍາເຂົ້າພະລັງງານໄຟຟ້າຈາກປະເທດໄທ.ຍ້ອນວ່າ ລະດູຝົນແລະລະດູແລ້ງ
ປະລິມານນໍ້າມີການປ່ຽນແປງ ແລະ ປະກອບກັບເງື່ອນໄຂທີ່ລະບົບສາຍສົ່ງ
ແຕ່ ພາກເໜືອ,ພາກກາງແລະພາກໃຕ້ຍັງບໍ່ເຊື່ອມຕໍ່ກັນໄດ້ທົ່ວເຖິງເທື່ອ.ຍ້ອນ
ແນວນີ້ ຈຶ່ງເຮັດໃຫ້ເຂດທີ່ເຫຼືອໃຊ້ຄືດັ່ງພາກໃຕ້ໄດ້ສິ່ງອອກ ແຕ່ຂະນະດຽວກັນ
ເຂດທີ່ຂາດແຄນຄືດັ່ງພາກກາງຕ້ອງໄດ້ນໍາເຂົ້າຈາກປະເທດໄທໃນລາຄາທີ່ສູງ
ກວ່າການສິ່ງອອກ,ມັນເປັນການເຄື່ອນໄຫວທີ່ບໍ່ເປັນເສດຖະກິດ.ເພື່ອແກ້ໄຂ
ບັນຫາດັ່ງກ່າວ, ໃນຊຸມປີຜ່ານມາລັດຖະບານໄດ້ສຸມໃສ່ການເຊື່ອມຕໍ່ລະບົບ
ສາຍສົ່ງລະຫວ່າງພາກກາງກັບພາກໃຕ້ ແລະ ສ້າງສະຖານນີຈ່າຍໄຟຟ້າແຮງ
ສູງ.ນອກນັ້ນ,ລັດຖະບານຍັງໃຫ້ສໍາປະທານ ຜູ້ພັດທະນາໄຟຟ້າເອກະລາດ ຮູບ
ແບບ IPP ກໍ່ສ້າງໂຮງໄຟຟ້າພະລັງງານຄວາມຮ້ອນຈາກຖ່ານຫີນທີ່ບໍ່ຂຶ້ນກັບ
ປະລິມານນໍ້າ,ສ່ວນໜຶ່ງພະລັງງານໄຟຟ້າທີ່ໄດ້ຈາກໂຮງໄຟຟ້າຖ່ານຫີນຈະ
ຊົມໃຊ້ພາຍໃນ ແລະ ເປັນສ່ວນໜຶ່ງຂອງການຫຼຸດຊ່ອງຫວ່າງຂອງການນໍາເຂົ້າ.

ການຂາຍຍ່ອຍພະລັງງານໄຟຟ້າໃນລາວນັ້ນທັງໝົດແມ່ນດາເນີນໂດຍລັດວິ
ສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ.ຜູ້ພັດທະນາໄຟຟ້າເອກະລາດ IPP ນັ້ນແມ່ນສະໜອງ
ແລະສົ່ງຜ່ານໃຫ້ລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວເພື່ອຈ່າຍຫຍາຍພາຍໃນ ແລະ ສົ່ງ
ອອກເປັນຫຼັກ.ການຂາຍຍ່ອຍພະລັງງານໄຟຟ້າທີ່ຮັບຜິດຊອຍໂດຍລັດວິ
ສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວນັ້ນ,ບໍລິສັດໄດ້ຄາດຄະເນປະລິມານການຊົມໃຊ້ພາຍໃນ
ແລະເພີ່ມກໍາລັງການຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າ ແລະ ມີຄວາມຈໍາເປັນຕ້ອງໄດ້
ເຮັດສັນຍາໄລຍະຍາວກັບ IPP.ແຕ່ໃນຊຸມປີຜ່ານມາເນື່ອງຈາກການ
ຂະຫຍາຍຕົວຂອງເສດຖະກິດແລະຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໄຟຟ້າເພີ່ມຂຶ້ນ
ຢ່າງໄວວາ ຈຶ່ງເຮັດໃຫ້ການຄາດຄະເນການຊົມໃຊ້ພະລັງງານໄຟຟ້າພາຍໃນມີ
ຄວາມຄາດເຄື່ອນ ຫຼັງປີ 2007 ລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ ໄດ້ນໍາເຂົ້າໄຟຟ້າ
ຈາກປະເທດໄທ ລົ້ນ ການສິ່ງອອກ.ສົມທຽບວ່າ ການຄາດຄະເນວ່າ:ການ
ຊົມໃຊ້ພະລັງງານໄຟຟ້າພາຍໃນມີຄວາມຕ້ອງການສູງ ແລະ ເຮັດສັນຍາຊື້ໄຟ

ໄລຍະຍາວກັບ IPP ເປັນຈຳນວນຫຼາຍ ຖ້າການຄາດຄະເນຫາກມີຄວາມ
ຄາດເຄື່ອນ ກໍ່ຈະເຮັດໃຫ້ລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວຂາດຫີນໄດ້. ຕໍ່ສະພາບ
ດັ່ງກ່າວ ການຄາດຄະເນທີ່ແນ່ນອນ ແລະ ການຊື້ໄຟຈາກ IPP ໃນປະລິມານ
ທີ່ເໝາະສົມ ມັນເປັນສິ່ງທີ່ສຳຄັນ ທີ່ລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ ຈະຕ້ອງກຳ
ແໜ້ນສະພາບການຊົມໃຊ້ພະລັງງານໄຟຟ້າພາຍໃນໆແຕ່ລະໄລຍະ.

1.2.2 ພາບລວມດ້ານພະລັງງານຂອງບັນດາປະເທດອະນຸພາກລຸ່ມແມ່ນ້ຳຂອງ (GMS)

(1) ພາບລວມດ້ານພະລັງງານຂອງປະເທດໄທ

ຕັ້ງແຕ່ທົດສະວັດ 1980 ເປັນຕົ້ນມາ ເນື່ອງຈາກເສດຖະກິດຂະຫຍາຍ
ຕົວແຮງຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານກໍ່ເພີ່ມຂຶ້ນຢ່າງໄວວາເຊັ່ນກັນ. ການ
ຜະລິດພະລັງງານສ່ວນໜຶ່ງແມ່ນນຳໃຊ້ຊັບພະຍາກອນທີ່ມີຢູ່ພາຍໃນ
ປະເທດ, ແຕ່ເນື່ອງຈາກການຂະຫຍາຍຕົວທາງດ້ານເສດຖະກິດແຮງຈຶ່ງບໍ່
ສາມາດຕອບສະໜອງກັບຄວາມຕ້ອງການໄດ້ ແລະ ຈຳເປັນຕ້ອງນຳເຂົ້ານໍ້າ
ມັນ, ອາຍແກັສທຳມະຊາດ. ສຳລັບການຊົມໃຊ້ອາຍແກັສທຳມະຊາດນັ້ນ
ແມ່ນສາມາດໃຊ້ອາຍແກັສທຳມະຊາດທີ່ມີຢູ່ພາຍໃນປະເທດ ແຕ່ໄລຍະ
ຫຼັງນີ້ ເນື່ອງຈາກຄວາມຕ້ອງການແກັສເພີ່ມຂຶ້ນ ຈຳເປັນຕ້ອງໄດ້ນຳເຂົ້າ
ຈາກປະເທດມຽນມາປະມານ 30% ຂອງຈຳນວນທັງໝົດ. ປະເທດໄທ
ໄດ້ມີປະລິມານສະສົມຖ່ານຫີນທີ່ອຸດົມສົມບູນ ຕາມການສຶກສາພົບວ່າ
ປະລິມານສະສົມຂອງຖ່ານຫີນ ຖ້າຊຸດມານຳໃຊ້ແມ່ນຕອບສະໜອງ
ຄວາມຕ້ອງການໄດ້ເຖິງ 70 ປີ.

(2) ພາບລວມດ້ານພະລັງງານຂອງປະເທດຫວຽດນາມ

ຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານຂອງຫວຽດນາມເບິ່ງແຕ່ລະຂະແໜງການມີ
ດັ່ງນີ້: ເນື່ອງຈາກຂະແໜງອຸດສາຫະກຳໄດ້ມີການຂະຫຍາຍຕົວຢ່າງຕໍ່
ເນື່ອງ, ສະນັ້ນ ຂະແໜງການຜະລິດ ແລະ ຂະແໜງຂົນສົ່ງ ແມ່ນມີ
ສັດສ່ວນສູງ, ຖ້າເບິ່ງຕາມສັດສ່ວນທັງໝົດແມ່ນຂະແໜງການບໍລິໂພກ
ຂອງພາກປະຊາຊົນແມ່ນໄດ້ກວມເອົາເກີນເຄິ່ງໜຶ່ງຂອງຄວາມຕ້ອງການ
ທັງໝົດ. ດ້ານການຜະລິດປະເທດຫວຽດນາມແມ່ນອຸດົມສົມບູນໄປດ້ວຍ
ຊັບພະຍາກອນແຫຼ່ງພະລັງງານ ຫຼັງປີ 1990 ໄດ້ຜະລິດແລະສົ່ງອອກ
ຖ່ານຫີນ 70% ແລະ ນໍ້າມັນດິບເກີນ 90%. ຂະນະດຽວກັນ, ການຜະລິດ
ອາຍແກັສທຳມະຊາດບໍ່ໄດ້ສົ່ງອອກ, ປະມານ 80% ຂອງການຜະລິດ
ແມ່ນໄດ້ນຳໃຊ້ເຂົ້າໃນການຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າ.

(3) ພາບລວມດ້ານພະລັງງານຂອງປະເທດກຳປູເຈຍ

ຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານຂອງກຳປູເຈຍມີດັ່ງນີ້: ການຊົມໃຊ້ພະລັງງານຂຶ້ນສຸດທ້າຍໃນປີ 1995 ແມ່ນ 3,153 ktoe ຫາ ປີ 2009 ແມ່ນ 4,665 ktoe ໃນແຕ່ລະປີອັດຕາຂະຫຍາຍຕົວຢູ່ທີ່ 2.8%. ໂດຍສະເພາະ ແມ່ນຄວາມຕ້ອງການເຊື້ອໄຟ ແລະ ພະລັງງານໄຟຟ້າ ແມ່ນມີການຂະຫຍາຍຕົວຢ່າງໄວວາ, ໃນຊ່ວງເວລາດຽວກັນ ນໍ້າມັນເຊື້ອໄຟຂະຫຍາຍຕົວ 7.6%, ພະລັງງານໄຟຟ້າຂະຫຍາຍຕົວ 22.4%. ຕາມສະຖິຕິແມ່ນຍັງບໍ່ທັນມີການຊົມໃຊ້ຖ່ານຫີນ ແລະ ອາຍແກັສທຳມະຊາດເທື່ອ, ມີພຽງແຕ່ການຊົມໃຊ້ນໍ້າມັນເຊື້ອໄຟເທົ່ານັ້ນ. ດ້ານການຜະລິດໃນປະຈຸບັນ ປະເທດກຳປູເຈຍຍັງບໍ່ທັນໄດ້ຜະລິດ ຖ່ານຫີນ, ນໍ້າມັນເຊື້ອໄຟ ແລະ ອາຍແກັສທຳມະຊາດເທື່ອ. ໃນປີ 2009 ການສະໜອງພະລັງງານຂຶ້ນໜຶ່ງແມ່ນ 28%, ນອນນັ້ນ ພະລັງງານທົດແທນແມ່ນ 72%. ໃນບັນດາບັນດາປະເທດອະນຸພາກລຸ່ມແມ່ນ້ຳຂອງ (GMS) ປະເທດກຳປູເຈຍແມ່ນເປັນປະເທດຊົມໃຊ້ພະລັງງານທີ່ສູງ, ທີ່ບໍ່ໃຊ້ໃນດ້ານການຄ້າ.

(4) ພາບລວມດ້ານພະລັງງານຂອງປະເທດມຽນມາ

ຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານຂອງມຽນມາມີດັ່ງນີ້: ການຊົມໃຊ້ພະລັງງານຂຶ້ນສຸດທ້າຍໃນປີ 1971 ແມ່ນ 7,135 ktoe ຫາຈຸດສູງສຸດໃນປີ 2005 ຢູ່ທີ່ 14,146 ktoe ສະເລ່ຍອັດຕາເພີ່ມໃນແຕ່ລະປີແມ່ນ 2.4%, ຈົນມາເຖິງຄວາມວຸ້ນວາຍທາງການເມືອງພາຍໃນໄດ້ມີແນວໂນ້ມຫຼຸດລົງຈົນເຖິງ 13,803 ktoe ໃນປີ 2009. ດ້ານການຜະລິດ, ປະລິມານການສະໜອງພະລັງງານຂຶ້ນໜຶ່ງໃນປີ 1971 ແມ່ນ 7,882 ktoe ຫາ ປີ 2005 ຢູ່ທີ່ 15,968 ktoe ຫຼັງຈາກນັ້ນ ໄດ້ຫຼຸດລົງໃນປີ 2009 ຢູ່ທີ່ 15,062 ktoe. ມຽນມາອຸດົມສົມບູນໄປດ້ວຍນໍ້າມັນ ແລະ ອາຍແກັສທຳມະຊາດ, ໃນປີ 2005 ການສະໜອງພະລັງງານຂຶ້ນໜຶ່ງໄດ້ສຸມໃສ່ອາຍແກັສທຳມະຊາດ.

2. ສະພາບແລະຂໍ້ຄົງຄ້າງຂອງນະໂຍບາຍດ້ານພະລັງງານໃນປະຈຸບັນ

2.1 ສະພາບແລະລະບົບຂອງນະໂຍບາຍດ້ານພະລັງງານໃນປະຈຸບັນ

(1) ນະໂຍບາຍພື້ນຖານ

ສປປ ລາວຍັງບໍ່ທັນໄດ້ສ້າງກົດລະບຽບທີ່ຄຸ້ມຄອງນະໂຍບາຍດ້ານພະລັງງານເທື່ອ, ແຕ່ຜ່ານການສອບຖາມຜູ້ມີສ່ວນຮ່ວມພັດທະນາດ້ານພະລັງງານສາມາດສັງລວມໄດ້ນະໂຍບາຍພື້ນຖານດ້ານພະລັງງານໄດ້ດັ່ງນີ້:

(ກ) ເພື່ອສົ່ງເສີມການພັດທະນາເສດຖະກິດ ແລະ ສັງຄົມ ຕ້ອງໄດ້ຂະຫຍາຍ ແລະ ຮັກສາແຫຼ່ງສະໜອງພະລັງງານໄຟຟ້າທີ່ໜັ້ນຄົງ, ເພື່ອປະສິດທິພາບທາງດ້ານ ເສດຖະກິດ ແລະ ຄວາມໜ້າເຊື່ອຖື.

(ຂ) ສົ່ງເສີມການພັດທະນາພະລັງງານ ແລະ ສິ່ງອອກ ເພື່ອຮັກສາແຫຼ່ງລາຍໄດ້ຂອງ ລັດຖະບານ.

(ຄ) ປັບປຸງແລະສ້າງກົດໝາຍແລະນິຕິກຳຕ່າງໆ ເພື່ອການພັດທະນາພາກ ພະລັງງານທີ່ມີປະສິດທິພາບໂດຍການມີສ່ວນຮ່ວມຂອງພາກລັດແລະເອກະຊົນ.

(ງ) ສ້າງຄວາມເຂັ້ມແຂງພາຍໃນທາງດ້ານຄວາມຮູ້ແລະປະສົມການໃຫ້ທຽບເທົ່າ ສາກົນ.

(ຈ) ເພື່ອການພັດທະນາທີ່ຍືນຍົງ, ເມື່ອມີຜົນກະທົບຕໍ່ສັງຄົມຕ້ອງມີຄວາມ ຮັບຜິດຊອບຢ່າງຈະແຈ້ງ.

(2) ນະໂຍບາຍດ້ານພະລັງງານໄຟຟ້າ

ແຜນພັດທະນາເສດຖະກິດ-ສັງຄົມ 5ປີຂອງລັດ (2010-2015) ໃນພາກ ພະລັງງານໄຟຟ້າໄດ້ລະບຸນະໂຍບາຍພື້ນຖານດ້ານພະລັງງານໄວ້ດັ່ງນີ້:

(ກ) ສົ່ງອອກພະລັງງານໄຟຟ້າ ນຳລາຍໄດ້ມາພັດທະນາເສດຖະກິດ-ສັງຄົມ.

(ຂ) ພັດທະນາຕາຂ່າຍແລະຂະຫຍາຍລະບົບສາຍສົ່ງໄຟຟ້າ.

(ຄ) ສະໜອງຄວາມຕ້ອງການຊົມໃຊ້ພາຍໃນໃຫ້ທົ່ວເຖິງ.

(ງ) ພັດທະນາລາຄາຫົວໜ່ວຍໄຟຟ້າໃຫ້ມີຄວາມເໝາະສົມກັບລະດັບເສດຖະກິດ ຂອງຜູ້ຊົມໃຊ້, ເພື່ອສົ່ງເສີມການພັດທະນາເສດຖະກິດ-ສັງຄົມ.

(ຈ) ບໍລິຫານຄຸ້ມຄອງຕາມຫຼັກການໆຄ້າຂອງລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ.

(ສ) ຫຼຸດການນຳເຂົ້າພະລັງງານ.

ຈຸດປະສົງຂອງການພັດທະນາພາກພະລັງງານໃນ ສປປ ລາວ ໄດ້ລະບຸໃນກົດໝາຍ ວ່າດ້ວຍໄຟຟ້າວ່າ: ຫຼຸດການນຳເຂົ້າພະລັງງານ, ສົ່ງເສີມ ການພັດທະນາແຫຼ່ງ ພະລັງງານພາຍໃນ ເປັນຕົ້ນໄຟຟ້າພະລັງງານນ້ຳຕົກ, ພະລັງງານໄຟຟ້າແສງຕາເວັນ, ພະລັງງານໄຟຟ້າຄວາມຮ້ອນຈາກຖ່ານຫີນ ແລະ ພະລັງງານທົດແທນ. ຂະຫຍາຍ ຕາໜ່າງການຈ່າຍໄຟໃຫ້ສາມາດເຂົ້າເຖິງໃນທີ່ຫ່າງໄກສອກຫຼີກໃຫ້ສາມາດຊົມໃຊ້ ພະລັງງານໄຟຟ້າໃຫ້ໄດ້ 90% ຂອງບ້ານທົ່ວປະເທດ ພາຍໃນປີ 2020. ນອກນັ້ນ ກົດໝາຍວ່າດ້ວຍໄຟຟ້າຍັງລະບຸກ່ຽວກັບທຸລະກິດພະລັງງານໄຟຟ້າໄວ້ດັ່ງນີ້:

- (ກ) ຕ້ອງສອດຄ່ອງກັບແຜນພັດທະນາເສດຖະກິດ-ສັງຄົມຂອງລັດ.
- (ຂ) ຕ້ອງມີຄວາມຕໍ່ເນື່ອງ, ມີປະສິດທິພາບ ແລະ ເປັນເສດຖະກິດ.
- (ຄ) ຮັກສາຊັບພະຍາກອນທຳມະຊາດ, ນໍ້າ, ສິ່ງແວດລ້ອມ ແລະ ສັງຄົມ.
- (ງ) ຮັກສາຄວາມໝັ້ນຄົງດ້ານພະລັງງານ.

ກະຊວງພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່ ໄດ້ວາງນະໂຍບາຍພະລັງງານໃນຫົວຂໍ້ ຍຸດທະສາດ ການພັດທະນາພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່ ແຕ່ປີ 2006-2020, ແລະ ໄດ້ເຜີຍແຜ່ໃນປີ 2006, ສະບັບປັບປຸງໃນປີ 2008. ໂດຍມີຈຸດປະສົງ ຮັກສາຄວາມໝັ້ນຄົງ ແລະ ຄວາມຕໍ່ເນື່ອງຂອງການຂະຫຍາຍດ້ານພະລັງງານ ເພື່ອພັດທະນາເສດຖະກິດ ແລະ ຫຼຸດຜ່ອນຄວາມທຸກຍາກ. ໂດຍມີເນື້ອໃນສຳຄັນ ດັ່ງລຸ່ມນີ້:

- (ກ) ສົ່ງເສີມການພັດທະນາແຫຼ່ງພະລັງງານຂະໜາດນ້ອຍ ແລະ ຂະໜາດກາງ ຂອງ ພາກເອກະຊົນ.
- (ຂ) ສົ່ງເສີມການພັດທະນາພະລັງງານທົດແທນ.
- (ຄ) ພັດທະນາແຫຼ່ງຜະລິດພະລັງງານ.
- (ງ) ຂະຫຍາຍສາຍສົ່ງເພື່ອ ຕອບສະໜອງຄວາມຕ້ອງການຊົມໃຊ້ພະລັງງານພາຍໃນ.

(3) ນະໂຍບາຍສົ່ງອອກພະລັງງານໄຟຟ້າ

ກົດໝາຍວ່າດ້ວຍໄຟຟ້າ (ສະບັບ 20/12/2011) ມາດຕາ 19 ໄດ້ລະບຸວ່າ: ການສົ່ງອອກໄຟຟ້າເພື່ອເປັນສິນຄ້າອອກຕ່າງປະເທດ ຕ້ອງຮັບປະກັນບູລິມະສິດໃນການສະໜອງໃຫ້ແກ່ການຊົມໃຊ້ພາຍໃນຢ່າງພຽງພໍ ລວມທັງການຂະຫຍາຍອຸດສາຫະກຳ ແລະ ການພັດທະນາເສດຖະກິດ-ສັງຄົມ. ແລະ ການນຳເຂົ້າໄຟຟ້າຈາກຕ່າງປະເທດເຂົ້າມາ ສປປ ລາວ ຈະປະຕິບັດໄດ້ກໍຕໍ່ເນື່ອ ໄດ້ຮັບການເຫັນດີຈາກລັດຖະບານ ໂດຍອີງໃສ່ຄວາມຈຳເປັນໃນການພັດທະນາເສດຖະກິດ-ສັງຄົມ.

2.2 ຂໍ້ຄົງຄ້າງຂອງລະບົບນະໂຍບາຍດ້ານພະລັງງານໃນປະຈຸບັນ

ນະໂຍບາຍດ້ານພະລັງງານທີ່ຄຸ້ມຄອງຮອບດ້ານຄົບຖ້ວນຍັງບໍ່ທັນໄດ້ຖືກຮ່າງຂຶ້ນ. ແຜນພັດທະນາເສດຖະກິດ-ສັງຄົມ 5ປີຂອງລັດ (2010-2015) ໃນພາກພະລັງງານໄຟຟ້າ, ໄດ້ມີທິດທາງນະໂຍບາຍ ແລະ ຍຸດທະສາດກ່ຽວກັບພະລັງງານໄຟຟ້າ, ແຕ່ບໍ່ໄດ້ຄຸ້ມຄອງໃນທຸກໆພະລັງງານ.

ປະຈຸບັນນະໂຍບາຍກ່ຽວກັບພະລັງງານຂອງ ສປປ ລາວ ໄດ້ກ່າວກ່ຽວກັບພະລັງງານໄຟຟ້າເປັນສ່ວນໃຫຍ່. ໂດຍສະເພາະ ການພັດທະນາແຫຼ່ງພະລັງງານໄຟຟ້າເພື່ອ ການສົ່ງອອກ, ນຳລາຍໄດ້ ມາພັດທະນາເສດຖະກິດ-ສັງຄົມ.

ການຊົມໃຊ້ນໍ້າມັນເຊື້ອໄຟແມ່ນໄດ້ເພິ່ງພາການນຳເຂົ້າເປັນສ່ວນໃຫຍ່ (ນໍ້າມັນເຊື້ອໄຟນຳເຂົ້າ 100%). ແຜນການພື້ນຖານການສະໜອງແລະຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານບໍ່

ມີ.ໜ່ວຍງານຂອງລັດທີ່ມີອຳນາດໃນ ການຄຸ້ມຄອງການນຳເຂົ້າ ແລະ ສົ່ງອອກ ຍັງບໍ່
ຈະແຈ້ງ.

ມາດຕະການທີ່ສຳຄັນກ່ຽວກັບການບໍລິຫານພະລັງງານໃນປະຈຸບັນ,ພາຍໃຕ້ສະຖານະ
ການໆເງິນໃນປະຈຸບັນ ເພື່ອຕອບສະໜອງການຊົມໃຊ້ພາຍໃນປະເທດ ແລະ ການສົ່ງ
ອອກ ໄດ້ຂະຫຍາຍແຫຼ່ງຜະລິດພະລັງງານຢ່າງຫຼວງຫຼາຍ ແລະໄດ້ມີການດຳເນີນງານ
ເປັນຢ່າງດີ.ແຕ່ຖ້າເບິ່ງໄປອີກ 10ປີຂ້າງໜ້າ ທີ່ຄວາມຕ້ອງການໃນການຊົມໃຊ້ພະລັງງານ
ທີ່ເພີ່ມຂຶ້ນຢ່າງໄວວາ,ມີພຽງແຕ່ການເພິ່ງພາເຊິ່ງກັນແລະກັນດ້ານພະລັງງານຂອງບັນດາ
ປະເທດອະນຸພາກລຸ່ມແມ່ນ້ອງ (GMS) ດັ່ງທີ່ເປັນຢູ່ໃນປະຈຸບັນນີ້ ຈະບໍ່ສະມາດ
ຜ່ານຜ່າຄວາມຫຍຸ້ງຍາກໄດ້.ສະນັ້ນ,ສົມທູດວ່າຫາກຄວາມຕ້ອງການຊົມໃຊ້ພາຍໃນ
ເພີ່ມຂຶ້ນຢ່າງໄວວາ,ສປປ ລາວຕ້ອງສາມາດເພິ່ງພາຕົວເອງໄດ້ເພື່ອຕອບສະໜອງ ກັບ
ສະຖານະການສຸກເສີນ ນັ້ນມັນສິ່ງສຳຄັນທີ່ສຸດສຳຫຼັບ ສປປ ລາວ.ມາດຕະການດັ່ງຕໍ່ໄປ
ນີ້ແມ່ນມາດຕະການແກ້ໄຂພື້ນຖານ:

- (ກ) ການເພີ່ມກຳລັງການຜະລິດ ຂອງ EDL-Gen.
- (ຂ) ປະລິມານການສົ່ງອອກພະລັງງານໄຟຟ້າ ກັບ ປະລິມານຄວາມຕ້ອງການພາຍ
ໃນຕ້ອງສົມດຸນກັນ.
- (ຄ) ສົ່ງເສີມແຫຼ່ງພະລັງງານໃຫ້ມີຄວາມຫຼາກຫຼາຍ ແລະການກະຈາຍ.

ຂໍ້ສະຫຼຸບ: ຍັງບໍ່ທັນມີນະໂຍບາຍທີ່ເປັນລາຍລັກອັກສອນ ກ່ຽວກັບ ພະລັງງານປະເພດ
ອື່ນ, ແຕ່ກ່ຽວກັບນະໂຍບາຍພະລັງງານໄຟຟ້າແມ່ນມີທິດທາງທີ່ແນ່ນອນແລະ
ສອດຄ່ອງກັບງົບປະມານໃນປະຈຸບັນ.ຍ້ອນບໍ່ມີແຜນ ແລະ ນະໂຍບາຍພະລັງງານ
ໂດຍລວມ ຈຶ່ງເຮັດໃຫ້ດ້ານນະໂຍບາຍບໍ່ຈະແຈ້ງ ແລະ ບໍ່ສອດຄ່ອງກັບທິດທາງຂອງ
ເສດຖະກິດມະຫາພາກ ຫຼື ແຜນພັດທະນາເສດຖະກິດ-ສັງຄົມ 5ປີ ຂອງລັດ.

ເພື່ອຮັບການຂະຫຍາຍຕົວຂອງເສດຖະກິດນັ້ນ,ລັດຖະບານ ຕ້ອງມີແຜນການ ເຮັດ
ຄວາມກົມກືນ ລະຫວ່າງ ແຜນການລົງທຶນທີ່ມີປະສິດທິພາບ ກັບ ແຜນພັດທະນາ
ພະລັງງານ ເພາະເປັນສິ່ງທີ່ຈຳເປັນ ແລະ ສຳຄັນທີ່ສຸດ.ຖ້າບໍ່ມີແຜນດັ່ງກ່າວແລ້ວ,ກໍ່ຈະ
ເປັນເລື່ອງຍາກທີ່ຈະໄດ້ຮັບຜົນດ້ານເສດຖະກິດ.

ດັ່ງນັ້ນ,ເປັນເວລາອັນສົມຄວນແລ້ວໃນການພິຈາລະນາສ້າງແຜນແມ່ບົດພະລັງງານ
(Energy Master Plan) ໃຫ້ສອດຄ່ອງກັບທິດທາງຂອງ ແຜນພັດທະນາ
ເສດຖະກິດ-ສັງຄົມ 5ປີຂອງລັດ.

3. ສະພາບແລະຂໍ້ຄົງຄ້າງຂອງການສະໜອງແລະຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໃນປະຈຸບັນ

3.1 ໄຟຟ້າ

3.1.1 ພາບລວມຂອງພາກໄຟຟ້າ

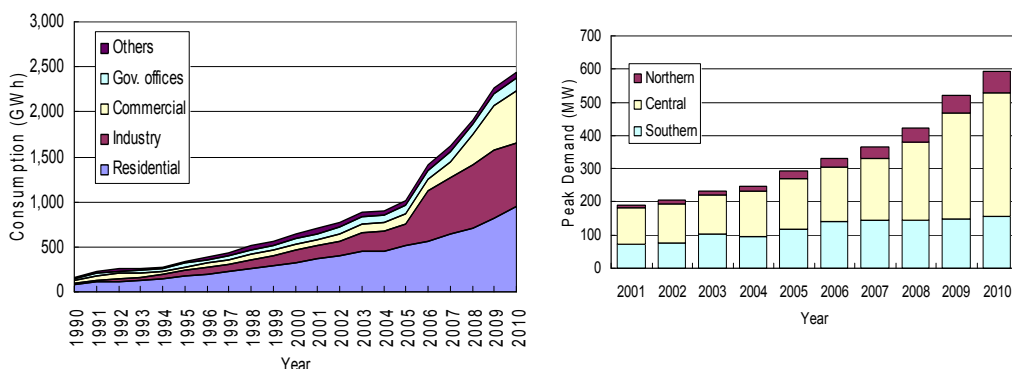
ກົດໝາຍວ່າດ້ວຍໄຟຟ້າສະບັບປັບປຸງ (12/2011) ໄດ້ລະບຸໄລຍະເວລາ ແລະ ຈຳນວນເທື່ອຂອງການຕໍ່ສັນຍາ ຂອງ MOU ແລະ PDA ຂອງ ຜູ້ພັດທະນາ ໄຟຟ້າເອກະລາດ IPP. ລາຍລະອຽດຂັ້ນຕອນຕ່າງໆມີແຜນລະບຸລົງໃນດຳລັດ ທີ່ຈະປະກາດໃຊ້ໃນຕໍ່ໜ້ານີ້. ລາຄາຫົວໜ່ວຍໄຟຟ້ານັບແຕ່ປີ 1997 ເປັນຕົ້ນ ມາ ສະເລ່ຍແຕ່ລະປີ ເພີ່ມຂຶ້ນ 19%, ມາຮອດປີ 2009 ແມ່ນ 559ກີບ/kwh (6.6cents/Kwh). ແຜນການປັບຂຶ້ນໃໝ່ຂອງລັດຖະບານໄດ້ອອກໃນ 3/2012 ຮອດປີ 2017 ແຕ່ລະປີເພີ່ມຂຶ້ນ 2%.

3.1.2 ສະພາບການສະໜອງແລະຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໄຟຟ້າໃນປະຈຸບັນ

1) ການສະໜອງແລະຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໄຟຟ້າ

ຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໄຟຟ້າຂອງ ສປປ ລາວ ແມ່ນຂະແໜງອຸດສາຫະກຳແລະການຄ້າມີຄວາມຕ້ອງເພີ່ມຂຶ້ນຢ່າງໄວວາ. ນັບແຕ່ປີ 2000-2010 ສະເລ່ຍໃນແຕ່ລະປີເພີ່ມຂຶ້ນປີລະ 11%. ຮູບ 3-1 ສະແດງການປ່ຽນແປງຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໄຟຟ້ານັບແຕ່ປີ 1990-2010. ໂດຍສະເພາະ ປີ 2005 ຄວາມຕ້ອງການໃນພາກອຸດສາຫະກຳແຕ່ລະປີເພີ່ມ 25%, ພາກການຄ້າເພີ່ມ 40%. ຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໄຟຟ້າພາຍໃນປະເທດເພີ່ມຂຶ້ນ 2.5ເທົ່າ ພາຍໃນ 5ປີ.

ຄວາມຕ້ອງການສູງສຸດ(kw)ນັບແຕ່ປີ 2000 ແມ່ນ 190,000 kw ຫາປີ 2010 ແມ່ນ 590,000 kw ພາຍໃນ 10ປີ ເພີ່ມຂຶ້ນ 3ເທົ່າຕົວ. ດັ່ງທີ່ຮູບ3-1 ໄດ້ສະແດງວ່າ: ຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານສູງສຸດຂອງພາກກາງ ແມ່ນ 370,000 kw ແລະ ກວມເຖິງ 60% ຂອງຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານສູງສຸດໃນປະເທດ.



ຂໍ້ດາກ : MEM/DEPP Electricity Statistical Yearbook 2010, EdL PDP 2010 Revision 1

ຮູບ 3-1 ການປ່ຽນແປງຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໄຟຟ້າແລະຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໄຟຟ້າສູງສຸດໃນແຕ່ລະເຂດ

2) ການສະໜອງພະລັງງານໄຟຟ້າ

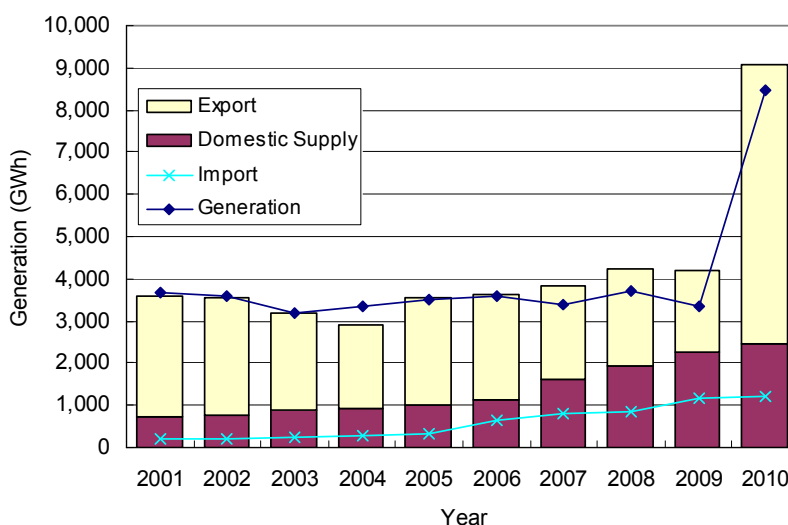
ການສະໜອງແລະການນໍາເຂົ້າ-ສົ່ງອອກພະລັງງານໄຟຟ້າຂອງ ສປປ ລາວ ດັ່ງທີ່ສະແດງໃນ ຕາຕະລາງ 3-2 ແລະ ຮູບ 3-3 (EDL-Gen ແລະ ເຂື່ອນໄຟຟ້າແຫ່ງຕ່າງໆລວມກັນ). ຍ້ອນຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໄຟຟ້າພາຍໃນປະເທດເພີ່ມຂຶ້ນຢ່າງໄວວາ, ມາຮອດປີ 2009 ການສົ່ງອອກພະລັງງານໄຟຟ້າໄດ້ຫຼຸດລົງ, ແຕ່ເນື່ອງຈາກ ໂຄງການນໍ້າເທີນ 2 ແລະ ໂຄງການນໍ້າລຶກ 1-2 ໄດ້ເລີ່ມການຜະລິດໃນປີ 2010 ຈຶ່ງເຮັດໃຫ້ປະລິມານການສົ່ງອອກໄດ້ເພີ່ມຂຶ້ນຢ່າງຫຼວງຫຼາຍ. ຍ້ອນວ່າ ໃນລະດູແລ້ງປະລິມານນໍ້າບໍ່ພຽງພໍໃນການປັ່ນໄຟ ລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ ຈຶ່ງໄດ້ນໍາເຂົ້າພະລັງງານໄຟຟ້າຈາກປະເທດເພື່ອນບ້ານ, ໃນປີ 2010 ໄດ້ນໍາເຂົ້າພະລັງງານໄຟຟ້າໃນປະລິມານ 1,210 Gwh ເທົ່າກັບການສະໜອງພະລັງງານໄຟຟ້າພາຍໃນເຖິງເຄິ່ງໜຶ່ງ.

ຕາຕະລາງ 3-1 ການປ່ຽນແປງຂອງການສະໜອງພະລັງງານໄຟຟ້າແລະການນໍາເຂົ້າແລະສົ່ງອອກພະລັງງານໄຟຟ້າ

Generation										
Year	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Generation (EdL)	1,554	1,570	1,317	1,416	1,715	1,640	1,398	1,778	1,656	1,553
Generation (IPP)	2,100	2,034	1,861	1,931	1,794	1,956	1,975	1,939	1,710	6,896
Subtotal	3,654	3,604	3,178	3,348	3,509	3,595	3,374	3,717	3,366	8,449
Import	184	201	229	278	330	631	793	845	1,175	1,210
Total	3,838	3,805	3,408	3,625	3,839	4,226	4,167	4,562	4,541	9,659

Supply										
Year	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Domestic Supply	710	767	884	903	1,011	1,406	1,616	1,916	2,258	2,441
Export	2,871	2,798	2,285	2,425	2,506	2,487	2,230	2,315	1,921	6,646
Total	3,582	3,565	3,168	3,327	3,517	3,893	3,846	4,231	4,179	9,087

ຂໍ້ດາກ : MEM/DEPP Electricity Statistics Yearbook 2010

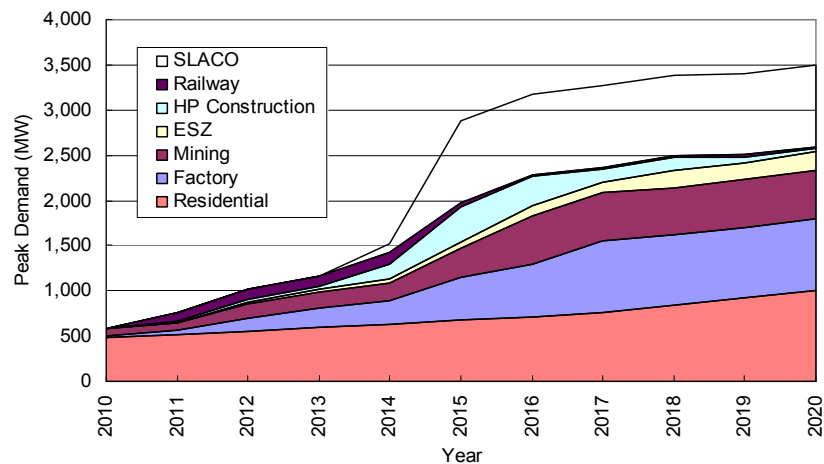


ຂໍ້ດາກ : MEM/DEPP Electricity Statistics Yearbook 2010

ຮູບ 3-2 ການປ່ຽນແປງຂອງການສະໜອງພະລັງງານໄຟຟ້າແລະການນໍາເຂົ້າສົ່ງອອກພະລັງງານໄຟຟ້າ

3.1.3 ແຜນພັດທະນາໄຟຟ້າ

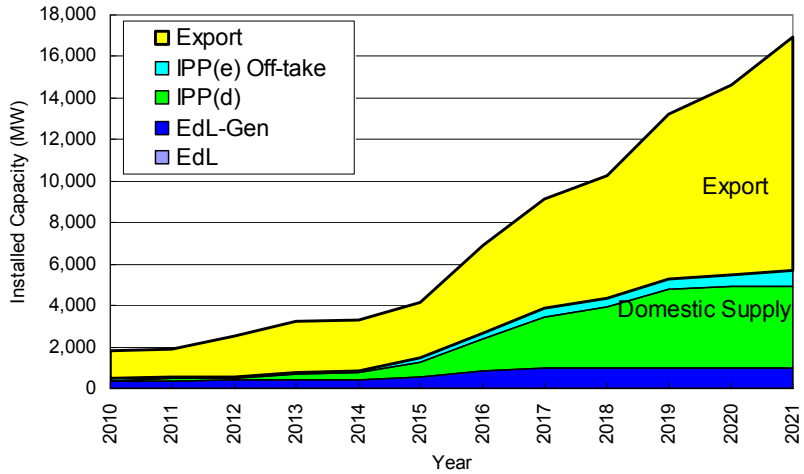
PDP 2010-2020 Revision-1 ສະບັບ,ເດືອນ 8 ປີ 2011 ຂອງລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ ກ່ຽວກັບແຜນພັດທະນາໄຟຟ້າເພື່ອຕອບສະໜອງຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານພາຍໃນ.ຕາມການຄາດຄະເນຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໄຟຟ້າ, ຫຼັງປີ 2014 ກິດຈະການບໍ່ແຮ່ ແລະ ກິດຈະການໂຮງງານຈະມີຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານສູງ, ຮອດປີ 2020 ຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານສູງສຸດປະມານ 2,600,000 kw ທຽບໃສ່ປະຈຸບັນແມ່ນ 3ເທົ່າຕົວ (ຮູບ 3-4). PDP ໄດ້ລະບຸວ່າ: ຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໄຟຟ້າຂອງໂຮງງານອະລຸມິນຽມ (SLACO) ຢູ່ພາກໃຕ້ແມ່ນ 900,000 kw ນັ້ນແມ່ນກໍລະນີສຶກສາຂອງ PDP ໂດຍການເອົາຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານຂອງໂຮງງານອະລຸມິນຽມເຂົ້ານໍາ ບວກກັບຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໄຟຟ້າທັງໝົດພາຍໃນປະເທດ. ແຕ່ອີງຕາມຂໍ້ມູນຈາກ ກະຊວງພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່ ວ່າ: SLACO ມີແຜນການຊົມໃຊ້ພະລັງງານໄຟຟ້າຕ່າງຫາກ, ທີ່ບໍ່ແມ່ນພະລັງງານໄຟຟ້າຈາກ ລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ.



ຂໍ້ຈາກ : EdL PDP2010-2020 Revision-1

ຮູບ 3-3 ການປ່ຽນແປງຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໄຟຟ້າ (PDP2010 revision-1)

ແຜນການພັດທະນາໄຟຟ້າ, ເຖິງປີ 2021 ເພື່ອຊົມໃຊ້ພາຍໃນນັ້ນ EDL, EDL-Gen, IPP(d) ແລະ IPP(e) ລວມກັນແມ່ນສາມາດຜະລິດໄດ້ 5,700,000 kw. ແຕ່ໃນປະຈຸບັນນີ້ ການຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າເພື່ອສົ່ງອອກຂອງ 4ເຂື່ອນມີ ເທີນຫີນບູນ, ຫ້ວຍເຫາະ, ນໍ້າເທີນ2 ແລະ ນໍ້າງື່ມ2 ລວມກັນຜະລິດໄດ້ 2,050,000 kw ທີ່ດໍາເນີນການຜະລິດຢູ່. ຮອດປີ 2021 ແຜນການຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າເພື່ອສົ່ງອອກຂອງເຂື່ອນ ລວມກັນມີເຖິງ 11,500,000 kw. ເຖິງປີ 2021 ແຜນພັດທະນາໄຟຟ້າເພື່ອຊົມໃຊ້ພາຍໃນ ແລະ ສົ່ງອອກ ລວມກັນ ປະມານ 17,000,000 kw ດັ່ງທີ່ສະແດງຢູ່ຮູບ3-4.



ຂໍ້ຈາກ : MEM

ຮູບ 3-4 ແຜນພັດທະນາໄຟຟ້າໃນ ສປປ ລາວ

ໃນຂະນະດຽວກັນ,ແຜນພັດທະນາໄຟຟ້າເພື່ອຊົມໃຊ້ພາຍໃນ ແລະ ສົ່ງອອກນັ້ນ, ໃນປະຈຸບັນຍັງຢູ່ໃນຂັ້ນສຶກສາຄວາມເປັນໄປໄດ້ (FS), ເພື່ອຕອບສະໜອງຄວາມຕ້ອງການພາຍໃນ ແລະ ການສົ່ງອອກພະລັງງານໄຟຟ້າໃນອະນາຄົດ, ຈະຕ້ອງໄດ້ຍົກສູງແຜນຜະລິດແຫຼ່ງພະລັງງານໃຫ້ມີປະສິດທິພາບສູງຂຶ້ນກວ່າເກົ່າ, ນອກນັ້ນ, ການປະຕິບັດແຜນພັດທະນາພະລັງງານໄຟຟ້ານັ້ນມີຄວາມຈຳເປັນທີ່ຈະຕ້ອງໄດ້ປັບປຸງແຜນການໃຫ້ເໝາະສົມກັບສະຖານະການໃນແຕ່ລະໄລຍະ.

3.2 ຖ່ານຫີນ

3.2.1 ຊັບພະຍາກອນຖ່ານຫີນ

ຊັບພະຍາກອນຖ່ານຫີນໃນປະເທດລາວ ແຈກຢາຍຢູ່ທົ່ວປະເທດ, ປະເພດ Anthracite ນັ້ນສ່ວນຫຼາຍແມ່ນຢູ່ແຂວງວຽງຈັນ, ແຂວງຜົ້ງສາລີ ແລະ ຢູ່ພາກໃຕ້ຂອງລາວ. ປະເພດ Lignite ນັ້ນແມ່ນຢູ່ພາກເໜືອ ແລະ ແຂວງຊຽງຂວາງ. ອີງຕາມບົດລາຍງານ ສະບັບເດືອນ 10 ປີ 2001 ລາວມີປະລິມານສະສົມຖ່ານຫີນ 599.63 ລ້ານໂຕນ. ຈຳນວນທີ່ສາມາດຢັ້ງຢືນໄດ້ (Indicated reserves) ແມ່ນ 514.43 ລ້ານໂຕນ, ໃນຈຳນວນດັ່ງກ່າວນັ້ນໄດ້ລວມປະລິມານສະສົມຢູ່ ຫົງສາ ຈຳນວນ 511 ລ້ານໂຕນ, ຊຶ່ງກວມເຖິງ 85% ຂອງຈຳນວນສະສົມທັງໝົດ, ເຫຼືອນັ້ນແມ່ນມີປະລິມານໜ້ອຍ. ປະຈຸບັນນີ້ ບໍລິສັດພອນສັກ ກຳລັງດຳເນີນການສຳຫຼວດພື້ນທີ່ໄດ້ຮັບອະນຸຍາດໂດຍມີການລາຍງານປະລິມານສະສົມໄວ້ເຖິງ 374.5 ລ້ານໂຕນ.

3.2.2 ການຜະລິດຖ່ານຫີນ

ອີງຕາມປຶ້ມສະຖິຕິປະຈຳປີແຫ່ງຊາດລາວແມ່ນ ປະລິມານການຜະລິດຖ່ານຫີນທັງໝົດ ຈຳນວນ 710,000 ໂຕນ, ໃນນັ້ນມີ ປະເພດ Lignite ຈຳນວນ 500,000 ໂຕນ ແລະ ປະເພດ Anthracite ຈຳນວນ 210,000 ໂຕນ.

ຕາຕະລາງ 3-2 ການປ່ຽນແປງຂອງປະລິມານການຜະລິດຖ່ານຫີນ

	(1,000 tons)		
	Lignite	Anthracite	Total
1985	1	-	1
1990	3	-	3
1995	23	-	23
2000	300	-	300
2001	210	-	210
2002	270	31	301
2003	250	41	291
2004	300.0	46.0	346.0
2005	320.0	50.5	370.5
2006	319.2	62.0	381.2
2007	681.7	80.0	761.7
2008	379.2	104.7	483.9
2009	466.1	101.4	567.5
2010	501.6	211.7	713.3

ຂັດຈາກ : Lao Department of Statistics, “Statistical Yearbook 2010”

ປະຈຸບັນລາວມີເຂດຜະລິດຖ່ານຫີນ 8ແຫ່ງ. ຍົກຕົວຢ່າງ: ຢູ່ແຂວງຫຼວງນ້ຳທາ ບໍລິສັດ Vieng Phoukha Coal Mine Co.,Ltd ໄດ້ຜະລິດ Lignite ໂດຍສ່ວນຫຼາຍສົ່ງອອກໄປປະເທດໄທ, ຢູ່ແຂວງຜົ້ງສາລີ ບໍລິສັດ Luithing Co.,Ltd ໄດ້ຜະລິດ Anthracite ທັງໝົດສົ່ງອອກໄປປະເທດຈີນ. ຢູ່ເມືອງວັງ

ວຽງ ແຂວງວຽງຈັນ ບໍລິສັດ Agriculture industry Development Enterprises Imp-Exp & General Services, ບໍລິສັດ First Pacific Mining Lao Co., Ltd ຜະລິດ Anthracite ໂດຍສ່ວນຫຼາຍ ແມ່ນ ຜະລິດ ປ້ອນໂຮງງານຊີມັງ. ນອກນັ້ນ, ຍັງໄດ້ເລີ່ມດໍາເນີນການຂຸດຄົ້ນ ແລະ Anthracite ຢູ່ແຂວງ ສາລະວັນ ແລະ ແຂວງເຊກອງ.

3.2.3 ການຊົມໃຊ້ຖ່ານຫີນ

ປະຈຸບັນລາວມີໂຮງງານຜະລິດຊີມັງຢູ່ 8 ແຫ່ງ, ໃນແຕ່ລະປີຊົມໃຊ້ຖ່ານຫີນ ປະມານ 300,000 ໂຕນ. ໃນນັ້ນ ໂຮງງານຜະລິດຊີມັງຢູ່ແຂວງຄໍາມ່ວນ, ຊົມໃຊ້ຖ່ານຫີນ ປະມານ 120,000 ໂຕນ ຕໍ່ປີ. ແຕ່ເນື່ອງຈາກບໍ່ມີເຂດຜະລິດ ຖ່ານຫີນຢູ່ໃກ້ ຈຶ່ງໄດ້ນໍາເຂົ້າຖ່ານຫີນທັງໝົດຈາກປະເທດຫວຽດນາມ. ນອກ ນັ້ນ ໂຮງງານຊີມັງແຫ່ງຕ່າງໆ ແມ່ນນໍາໃຊ້ ຖ່ານຫີນທີ່ຜະລິດໄດ້ຈາກເຂດຂຸດ ຄົ້ນໃກ້ຄຽງ. ເພື່ອຮັກສາປະສິດທິພາບໃນຂະບວນການຜະລິດໃນເຕົາເຜົາ ນັ້ນຈໍາເປັນຕ້ອງໃຊ້ Anthracite ທີ່ມີຄວາມຮ້ອນ 5,000 kcal/kg ຂຶ້ນໄປ, ເນື່ອງຈາກ Anthracite ທີ່ມີຢູ່ພາຍໃນນັ້ນມີຄຸນນະພາບຂອງຄວາມຮ້ອນທີ່ ແຕກຕ່າງກັນ, ຍ້ອນແນວນັ້ນ ຈຶ່ງນໍາໃຊ້ Anthracite ທີ່ມີຄຸນນະພາບຂອງ ຄວາມຮ້ອນຕໍ່າກວ່າ 5,000 kcal/kg ມາປະສົມກັບ ຖ່ານຫີນປະເພດອື່ນ ທີ່ ມີຄຸນນະພາບຂອງຄວາມຮ້ອນສູງ ເພື່ອໃຫ້ໄດ້ຄວາມຮ້ອນທີ່ເໝາະສົມໃນ ຂະບວນການຜະລິດຊີມັງ.

ຕາຕະລາງ 3-3 ລາຍຊື່ໂຮງງານຜະລິດຊີມັງ

Name of Plant and Company	Production Capacity (Ton/year)	comennced year	Note
1. Lao Vangvieng Cement Plant # 1 (Wild Bull Brand) under State Enterprise for Agriculture Development Imp-Exp & General Server (DAI)	80,000	1995	expanding to 900,000 ton/year.
2. Lao Vangvieng Cement Plant # 2 (Gold Wild Bull Brand) under Lao Cement Company (LCC)	240,000	2002	
3. Luangprabang Cement Plant (Deer Brand)	50,000	2006	expanding to 150,000 ton/year.
4. Thakhek Cement Plant (Lion Brand) under Lao Cement Industry Plant (LCI).	1,000,000	2007	
5. Vientiane Cement Company (Dragon Brand) under Vientiane Cement Company (VCC).	100,000	2005	
6. Lao Savannakhet Cement Plant (Bison Brand) under Lao Savannakhet Cement Plan partnership.	130,000	2004	
7. Lao Savannakhet Cement Plant (Elephant Head Brand) under Chougya E.C Lao Cement Co., Ltd.	500,000	end of 2011	
8. BMC Cement Production Limited (Gold Elephant Brand)	300,000	February 2012	
Total	2,400,000		

ໂຮງງານທີ 5,6 ແລະ 8 ບໍ່ແມ່ນຜະລິດຕະພັນຂຶ້ນສຸດທ້າຍ (non-completed production) ຊຶ່ງນໍາໃຊ້ຫີນປຸນ (clinker) ເພື່ອຜະລິດຊີມັງ. ຫີນປຸນ (clinker) ໄດ້ສະ ໜອງໃຫ້ແກ່ໂຮງງານຊີມັງພາຍໃນ ແລະ ສ່ວນໜຶ່ງແມ່ນນໍາເຂົ້າມາຈາກປະເທດຫວຽດນາມ ແລະ ປະເທດໄທ.

ຂໍ້ດາກ : Cement Association

3.2.4 ຂໍ້ຄົງຄ້າງ

ຂໍ້ຄົງຄ້າງຂອງການຜະລິດຖ່ານຫີນໃນປະເທດລາວມີດັ່ງນີ້:

ໃນອະນາຄົດ,ການຊົມໃຊ້ເພື່ອການຜະລິດຊົມັງ ແລະ ການຊົມໃຊ້ເພື່ອຜະລິດໄຟຟ້າພະລັງຄວາມຮ້ອນ.

ອຸດສາຫະກຳຜະລິດຊົມັງ:ໃນອະນາຄົດການຜະລິດຊົມັງໄດ້ເພີ່ມຂຶ້ນ ຄວາມຕ້ອງການຖ່ານຫີນກໍ່ເພີ່ມຂຶ້ນເຊັ່ນກັນ.ແຕ່ໃນປະຈຸບັນນີ້ ບໍ່ຖ່ານຫີນທີ່ຢູ່ໃກ້ກັບ ໂຮງງານຊົມັງແມ່ນປະລິມານສະສົມໜ້ອຍຫຼາຍ ແລະ ປະກອບບັນຫາການສຳຫຼວດທີ່ລ່າຊ້າ,ບັນຫາຄຸນນະພາບຂອງຖ່ານຫີນ ແລະ ຊິເພີ່ມປະລິມານການຜະລິດ Anthracite ຂຶ້ນຢ່າງໃດ ເພື່ອຕອບສະໜອງຄວາມຕ້ອງການຂອງການຜະລິດຊົມັງນັ້ນເປັນບັນຫາທີ່ຕ້ອງໄດ້ພິຈາລະນາ.

ການຊົມໃຊ້ເພື່ອຜະລິດໄຟຟ້າພະລັງຄວາມຮ້ອນ: ໂຄງການໄຟຟ້າພະລັງຄວາມຮ້ອນຈາກຖ່ານຫີນຫຼືສາ ທີ່ກຳລັງດຳເນີນການກໍ່ສ້າງຢູ່ນັ້ນໄດ້ນຳໃຊ້ຖ່ານຫີນ Lignite,ສະເລ່ຍໃນລະບົບແຜນນຳໃຊ້ຖ່ານຫີນເຖິງ 12,000,000 ໂຕນ. ນອກນັ້ນ,ຢູ່ພາກໃຕ້ຂອງລາວ ເມືອງກະລຶມ ແຂວງເຊກອງ ຍັງມີແຜນຈະກໍ່ສ້າງໂຮງໄຟຟ້າພະລັງຄວາມຮ້ອນຈາກຖ່ານຫີນ ໂດຍບໍລິສັດພອນສັກ ຊຶ່ງປະຈຸບັນກຳລັງຢູ່ໃນຂັ້ນຕອນສຳຫຼວດຫາປະລິມານສະສົມທີ່ແທ້ຈິງຢູ່,ຖ້າຮູ້ປະລິມານຖ່ານຫີນພຽງພໍສຳລັບຄວາມເປັນໄປໄດ້ຂອງໂຄງການແລ້ວ,ໂຄງການນີ້ມີຄວາມເປັນໄປໄດ້ສູງເຊັ່ນກັນທີ່ຈະກໍ່ສ້າງ.ແຕ່ໃນປະຈຸບັນ ນອກຈາກສອງເຂດນີ້ແລ້ວ,ຍັງບໍ່ພົບບ່ອນໃດເທື່ອທີ່ມີປະລິມານສະສົມພຽງພໍ ສຳລັບ ກໍ່ສ້າງໂຮງໄຟຟ້າພະລັງຄວາມຮ້ອນຈາກຖ່ານຫີນ.

3.2.5 ການພັດທະນາອຸດສາຫະກຳຖ່ານຫີນໃນຕໍ່ໜ້າ

ຖ່ານຫີນທີ່ມີຢູ່ໃນ ສປປ ລາວ ຕ້ອງນຳໃຊ້ໃຫ້ມີປະສິດທິຜົນສູງສຸດ,ເພື່ອການພັດທະນາເສດຖະກິດໄດ້ນັ້ນ ຕ້ອງມີຄວາມຕໍ່ເນື່ອງສະໜໍາສະເໝີໃນການສຳຫຼວດ ແລະ ສ້າງຄວາມເຂັ້ມແຂງໃນການບໍລິຫານຈັດການ ບໍ່ຖ່ານຫີນ.ຊຶ່ງມີວິທີການດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້:

(1) ການສຳຫຼວດຈາກພາກລັດ

ປະຕິບັດການສຳຫຼວດໃນພື້ນທີ່ຍັງບໍ່ທັນໄດ້ສຳຫຼວດ ແລະ ພື້ນທີ່ໄດ້ສຳຫຼວດແລ້ວຄົນໃໝ່ ແລະ ສຳຫຼວດເລິກລົງໄປຕື່ມ ໂດຍການຮ່ວມມືນຳຊ່ຽວຊານຈາກຕ່າງປະເທດ.

(2) ການບໍລິຫານຈັດການເຂດບໍ່ຖ່ານຫີນ

ພັດທະນາໂຄງສ້າງການບໍລິຫານຈັດການ ໂດຍອອກຂໍ້ບັງຄັບ ໃຫ້ເຂົາເຈົ້າມີການລາຍງານສະພາບການຜະລິດ,ສະພາບການພັດທະນາໂຄງການ ແລະ ຜົນຂອງການສຳຫຼວດ (ປະລິມານສະສົມ,ຄຸນນະພາບ).

(3) ການຮ່ວມມືກັນລະຫວ່າງກົມທໍລະນີສາດ ແລະ ກົມບໍ່ແຮ່

ສ້າງຄວາມເຂັ້ມແຂງຂອງການຮ່ວມມືດ້ານຂໍ້ມູນ ລະຫວ່າງ ສອງກົມ.

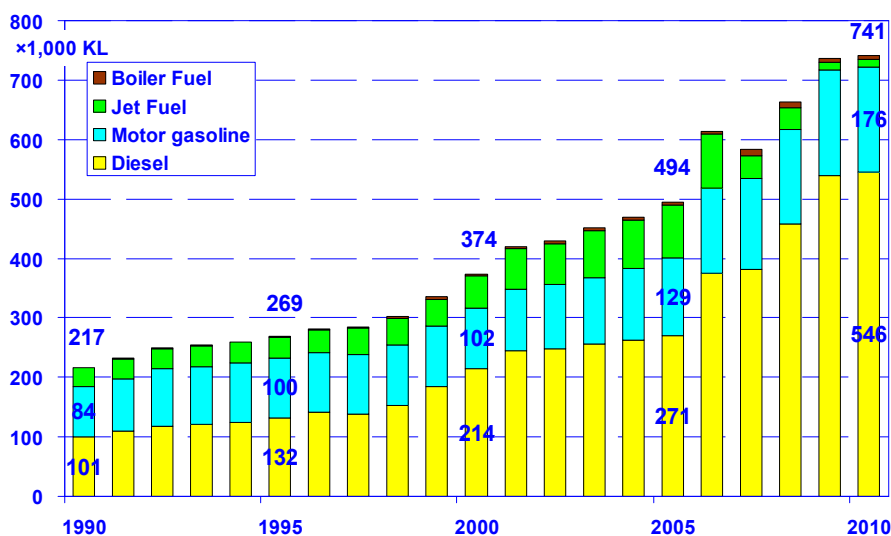
(4) ການສ້າງຊັບພະຍາກອນມະນຸດ

ການນໍາເຕັກໂນໂລຊີການສໍາຫຼວດມາຈາກຕ່າງປະເທດ, ການພັດທະນາເຕັກໂນໂລຊີ ແລະ ການສ້າງຊັບພະຍາກອນມະນຸດ

3.3 ນໍ້າມັນເຊື້ອໄຟ

3.3.1 ຄວາມຕ້ອງການນໍ້າມັນເຊື້ອໄຟ

ສປປ ລາວ ບໍ່ມີຊັບພະຍາກອນນໍ້າມັນ ແລະ ອາຍແກັສທໍາມະຊາດ, ສະນັ້ນ ນໍ້າມັນເຊື້ອໄຟແມ່ນນໍາເຂົ້າຈາກປະເທດໄທ ປະມານ 70% ແລະ ປະເທດຫວຽດນາມ 30%. ໃນປີ 2010 ໄດ້ນໍາເຂົ້ານໍ້າມັນເຊື້ອໄຟ 744,260 kl ໃນນັ້ນປະກອບມີ ນໍ້າມັນແອັດຊັງ, ກະຊວນ, ນໍ້າມັນເຄື່ອງ, ນໍ້າມັນຍົນ ແລະ ລວມທັງ LPG ອີກ ຈໍານວນ 1,510 ໂຕນ. ການນໍາໃຊ້ນໍ້າມັນເຊື້ອໄຟນັ້ນ, ສ່ວນຫຼາຍແມ່ນຢູ່ຕາມຕົວເມືອງໄຫຍ່ລວມທັງນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ ຄິດເປັນຈໍານວນເຖິງ 45-50% ຂອງຈໍານວນທັງໝົດ. ຈໍານວນທີ່ນໍາເຂົ້າຫຼາຍກວ່າໝູ່ແມ່ນ ນໍ້າມັນກະຊວນ ໃນປີ 2010 ຄິດເປັນຈໍານວນເຖິງ 73.4% ຂອງການນໍາເຂົ້ານໍ້າມັນເຊື້ອໄຟທັງໝົດ. ຖັດໄປແມ່ນນໍ້າມັນແອັດຊັງ 23.6%. ຍ້ອນການເພີ່ມຂຶ້ນຂອງ ລົດໂອໂຕ ນັບຕັ້ງແຕ່ປີ 2000-2010 ການນໍາເຂົ້ານໍ້າມັນກະຊວນ ແລະ ນໍ້າມັນແອັດຊັງໄດ້ເພີ່ມຂຶ້ນໃນອັດຕາສະເລ່ຍໃນແຕ່ລະປີ ແມ່ນ 9.8% ແລະ 5.6% ຕາມລໍາດັບ.



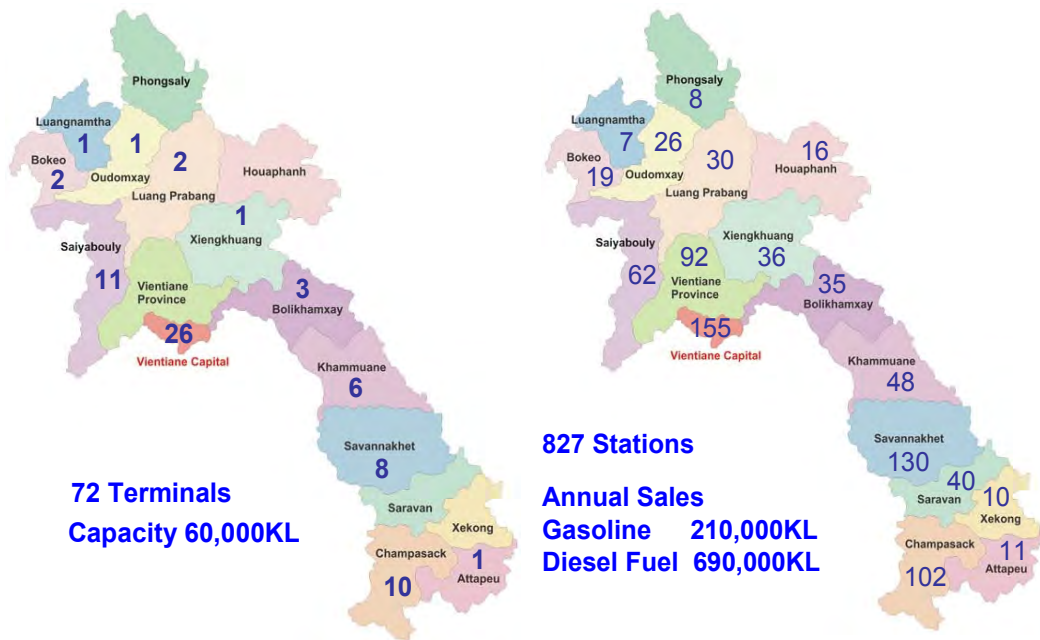
ຂັດຈາກ : MEM

ຮູບ 3-5 ການປ່ຽນແປງການນໍາເຂົ້ານໍ້າມັນເຊື້ອໄຟ

ກ່ອນທີ່ຈະເປີດເສລີອຸດສາຫະກຳນໍ້າມັນພາຍໃນປະເທດນັ້ນ ມີພຽງແຕ່ 3 ບໍລິສັດເທົ່ານັ້ນ, ເຊັ່ນ: ລັດວິສາຫະກິດນໍ້າມັນເຊື້ອໄຟລາວ, Shell ແລະ Thailand Nation company PTT ທີ່ສາມາດຈັດຫາແລະສະໜອງນໍ້າມັນເຊື້ອໄຟພາຍໃນໄດ້, ແຕ່ມາເຖິງເດືອນ 2 ປີ 2012 ໄດ້ມີເຖິງ 18 ບໍລິສັດ, ແລະ ແຕ່ລະບໍລິສັດກໍ່ມີການນຳເຂົ້ານໍ້າມັນເຊື້ອໄຟແຕ່ລະຊະນິດເປັນຂອງຕົວເອງ, ປະຈຸບັນມີສະຖານີຈັດເກັບນໍ້າມັນເຊື້ອໄຟ (ສາງນໍ້າມັນ) ເຖິງ 72 ແຫ່ງໃນທົ່ວປະເທດ ແລະ ສາມາດຈັດເກັບນໍ້າມັນໄດ້ເຖິງ 60,000 kl. ລາຄານໍ້າມັນນັ້ນໄດ້ຖືກຄຸ້ມຄອງໂດຍລັດຖະບານ, ເບິ່ງລວມແລ້ວ ຕະຫຼາດລາວເປັນຕະຫຼາດນ້ອຍ ແຕ່ມີການແຂ່ງຂັນກັນສູງ.

3.3.2 ຄວາມຕ້ອງການນໍ້າມັນເຊື້ອໄຟ

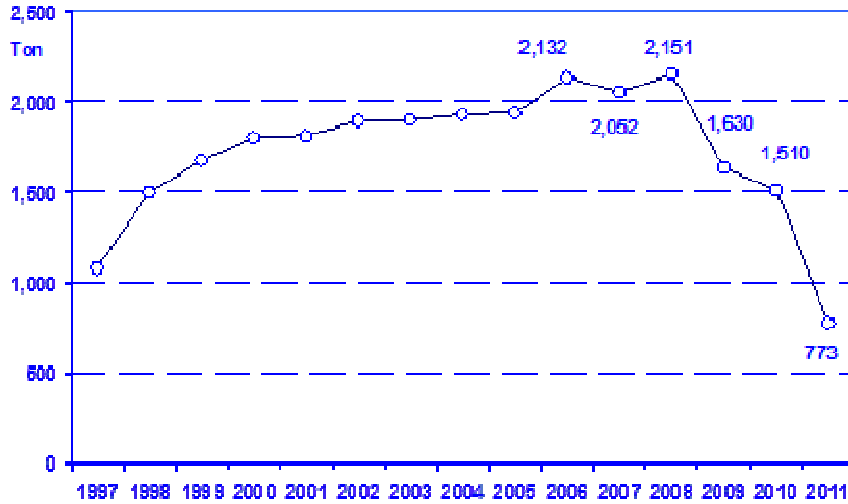
ຜູ້ປະກອບກິດຈະການນໍ້າມັນນັ້ນມັນເຊື້ອໄຟມີ 18 ບໍລິສັດ, ຜູ້ປະກອບກິດຈະການ LPG ມີ 5 ບໍລິສັດ ທັງໝົດ ໄດ້ຂຶ້ນກັບ ສະມາຄົມນໍ້າມັນ ແລະ ອາຍແກັສລາວ (The Lao Fuel & Gas Association [LFGA]). ໃນ ແຕ່ລະເດືອນ ແຕ່ລະບໍລິສັດຕ້ອງໄດ້ສົ່ງບົດລາຍງານປະລິມານການຂາຍນໍ້າມັນ, ຍອດຂາຍລວມ ໃຫ້ກັບ ກະຊວງອຸດສາຫະກຳ ແລະ ການຄ້າ. ການສົ່ງຂໍ້ມູນດັ່ງກ່າວຍັງບໍ່ທັນໄດ້ເປັນຂໍ້ບັງຄັບຈາກກົດໝາຍເທື່ອ, ແຕ່ເປັນຄວາມສະໝັກໃຈຂອງບໍລິສັດເອງ. ຍ້ອນວ່າມີບາງບໍລິສັດ ບໍ່ຢາກໃຫ້ຄູ່ແຂ່ງ ຮູ້ຂໍ້ມູນທາງການຄ້າຂອງຕົວເອງຈຶ່ງມີການອຳຂໍ້ມູນໄວ້, ດັ່ງນັ້ນຂໍ້ມູນທີ່ໄດ້ຮັບຈະຖືກຕ້ອງສ່ຳໃດນັ້ນ ຍັງເປັນຂໍ້ຄົງຄ້າງທີ່ຍັງຕ້ອງໄດ້ພິຈາລະນາໃນຂັ້ນຕໍ່ໄປ. ຈາກຂໍ້ມູນຂອງການຈ່າຍອາກອນ ສະມາຄົມນໍ້າມັນ ແລະ ອາຍແກັສລາວ ໄດ້ກວດສອບຂໍ້ມູນການນຳເຂົ້າ ນໍ້າມັນເຊື້ອໄຟ, ແຕ່ການກວດສອບດັ່ງກ່າວສ່ວນຫຼາຍແມ່ນຖືເອົາຈຳນວນເງິນເປັນຫຼັກທີ່ໄດ້ລະບຸໄວ້ໃນບົດສະຫຼຸບປະຈຳປີ ໃນຊ່ວງເດືອນ 9 ຫາ ເດືອນ 10 ເປັນພື້ນຖານ, ຍ້ອນແນວນັ້ນ, ຈຶ່ງເຮັດໃຫ້ການສົມທຽມຂໍ້ມູນມີຄວາມຫຍຸ້ງຍາກ.



ຂັດຈາກ : LSFC
ຮູບ 3-6 ສະຖານີຈັດເກັບນໍ້າມັນເຊື້ອໄຟ ແລະ ບໍ່ນໍ້າມັນ

ຍ້ອນວ່າ ຜູ້ປະກອບກິດຈະການນໍ້າມັນເຊື້ອໄຟນັ້ນໄດ້ເຮັດກໍາໄລ ຈາກ ຄວາມແຕກຕ່າງລະຫວ່າງ ລາຄານໍາເຂົ້າທີ່ຊື່ ກັບ ລາຄາທີ່ລັດຖະບານກໍານົດໃຫ້ຂາຍ ແລະ ການເຮັດໃຫ້ລາຄາຂຶ້ນສິ່ງຖືກລົງຈຶ່ງເປັນສິ່ງທີ່ພວກເຂົາໃສ່ໃຈທີ່ສຸດ ແລະ ເວລານໍາເຂົ້າກໍ່ເຊັ່ນກັນພວກເຂົາໄດ້ມີການເຄື່ອນໄຫວຫາວິທີຫຼີກລ້ຽງພາສີນໍາເຂົ້າ ແລະ ພາສີມູນຄ່າເພີ່ມ ທີ່ຈໍາເປັນຕ້ອງໄດ້ຈ່າຍ. ຈາກການສໍາຫຼວດແລະສຶມທຽບ ລາຄາສິ່ງອອກນໍ້າມັນຂອງໄທ ແລະ ລາຄານໍາເຂົ້ານໍ້າມັນຂອງລາວ ໂດຍສະເພາະກ່ຽວກັບ ນໍ້າມັນ ແລະ ອາຍແກັສ ເຫັນວ່າ ລາຄານໍາເຂົ້ານໍ້າມັນຂອງລາວ ແມ່ນ ຖືກຫຼາຍ, ຍ້ອນການຫຼີກລ້ຽງພາສີ ໂດຍການເອົາໃບແຈ້ງລາຍການສິນຄ້າ ພຽງແຕ່ສ່ວນໃດສ່ວນໜຶ່ງຈາກທັງໝົດໄປແຈ້ງ.

ໃນໄລຍະຫຼັງໆມານີ້ ການຊົມໃຊ້ແກັດ LPG ໄດ້ມີການຂະຫຍາຍຕົວ, ແຕ່ຕາມສະຖິຕິນັ້ນແມ່ນມີແນວໂນ້ມຫຼຸດລົງ ສາເຫດຍ້ອນວ່າ ມີຄົນລາວຈໍານວນຫຼາຍທີ່ໄປທ່ຽວໄທແລະໄດ້ຊື້ບັນຈຸໃສ່ຖັງກັບມາ, ເພາະວ່າປະເທດໄທໄດ້ມີນະໂຍບາຍອຸດໜູນລາຄາແກັສ LPG. ໃນປີ 2010 ປະລິມານການນໍາເຂົ້າໄດ້ຫຼຸດຢ່າງໄວ ແຕ່ກໍ່ມີບາງປີ ປະລິມານການນໍາເຂົ້າເກີນ 2,000 ໂຕນຕໍ່ປີ.



ຂໍ້ຈາກ: MEM

ຮູບ 3-7 ການປ່ຽນແປງປະລິມານການນໍາເຂົ້າແກັສ LPG (ຫົວໜ່ວຍ:ໂຕນ)

3.3.3 ມາດຕະການພັດທະນາແກ້ໄຂ

ລັດຖະບານຕ້ອງຈັດເກັບຂໍ້ມູນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບນໍ້າມັນເຊື້ອໄຟ ແລະ ຄວນອອກກົດໝາຍບັງຄັບໃຫ້ບໍລິສັດຕ້ອງສົ່ງບົດລາຍງານປະຈໍາເດືອນກ່ຽວກັບປະລິມານການນໍາເຂົ້ານໍ້າມັນເຊື້ອໄຟ,ປະລິມານການຂາຍ,ປະລິມານນໍ້າມັນໃນສາງ,ລາຄາCIF ແລະ ລາຄາຂາຍຍ່ອຍ,ຫຼັງຈາກນັ້ນລັດຖະບານຄວນສັງລວມຂໍ້ມູນດັ່ງກ່າວໄວ້.ແລະບໍ່ຄວນເປີດເຜີຍກ່ຽວກັບຂໍ້ມູນຂອງແຕ່ລະບໍລິສັດ,ຄວນເປີດເຜີຍແຕ່ຕົວເລກລວມຍອດຂອງທັງໝົດບໍລິສັດລວມກັນ.ເພື່ອບໍ່ໃຫ້ມີປະກົດການຫຼີກລ້ຽງພາສີ ແລະ ເພື່ອໃຫ້ການເກັບພາສີຂອງລັດຖະບານມີຄວາມເຂັ້ມແຂງ,ລັດຖະບານຄວນລິດຈໍານວນຂອງຜູ້ປະກອບກິດຈະການນໍ້າມັນເຊື້ອໄຟລົງ.ປະລິມານນໍ້າມັນເຊື້ອໄຟທັງໝົດທີ່ນໍາເຂົ້າມາຄວນມາເກັບໄວ້ໃນສະຖານີຈັດເກັບທີ່ລັດຖະບານຄຸ້ມຄອງ, ຈາກນີ້ຈຶ່ງປະຕິບັດລາຄາCIF ບວກກັບລາຄາຄຸ້ມຄອງ,ແລ້ວສົ່ງຂາຍໃຫ້ຜູ້ປະກອບກິດຈະການນໍ້າມັນເຊື້ອໄຟ.ຖ້າປະຕິບັດໄດ້ແນວນີ້ ໂດຍການເອົາລາຄາCIF ຂອງ ຜູ້ປະກອບກິດຈະການນໍ້າມັນເປັນບ່ອນອີງ ກໍ່ຈະເຮັດໃຫ້ການກໍານົດລາຄາຂາຍຂອງລັດຖະບານມີຄວາມເຂັ້ມແຂງຂຶ້ນ.

3.3.4 ແຜນແກ້ໄຂໃນອະນາຄົດ

ຖ້າປະຕິບັດໄດ້ດັ່ງທີ່ກ່າວມາຂ້າງເທິງໄດ້ແລ້ວ,ຈະຊ່ວຍໃຫ້ລັດຖະບານປ່ອຍໃຫ້ລາຄາຂາຍຕໍ່ຜູ້ບໍລິໂພກນັ້ນ,ເປັນໄປຕາມກົນໄກຕະຫຼາດ. ໃນອະນາຄົດ, ລັດຖະບານຄວນມີຍຸດທະສາດນໍ້າມັນສໍາຮອງ,ຖ້າຊ່ວງເວລາໃດໜຶ່ງການນໍາເຂົ້ານໍ້າມັນຫາກຢຸດສະຫງົດລົງ ຫຼືບໍ່ ລາຄານໍ້າມັນໄດ້ຖີບຕົວສູງຂຶ້ນຢ່າງກະທັນຫັນ,ກໍ່ຈະຊ່ວຍໃຫ້ລັດຖະບານຕອບສະໜອງແກ້ໄຂບັນຫານໍ້າມັນຂາດແຄນໄດ້.ນອກນັ້ນ,ຍັງຊ່ວຍໃນເວລາທີ່ລັດຖະບານຈະນໍາເອົາ ໄບໂອມາສ

ມານຳໃຊ້ ແລະ ປະສົມກັບນໍ້າມັນທີ່ນຳເຂົ້າ ໃນປະລິມານທີ່ເໝາະສົມ.ການທີ່ ລັດຖະບານມີສະຖານີຈັດເກັບນໍ້າມັນສຳຮອງເປັນບ່ອນປະສົມນໍ້າມັນກັບ ໄບ ໂອມາສ,ກໍ່ຈະເຮັດໃຫ້ລັດຖະບານສາມາດຮັກສາຄຸນນະພາບຂອງຜະລິດຕະ ພັນໄດ້.

3.4 ພະລັງງານທົດແທນ

3.4.1 ສະພາບການຊົມໃຊ້ພະລັງງານທົດແທນຢູ່ ສປປ ລາວ

(1) ສະພາບການຊົມໃຊ້ພະລັງງານທົດແທນຢູ່ ສປປ ລາວ ໃນປະຈຸບັນ

ການຊົມໃຊ້ພະລັງງານທົດແທນ (ຕໍ່ໄປເອີ້ນ:RE) ຢູ່ ສປປ ລາວ,ແມ່ນ ການຊົມໃຊ້ແທນກະແສໄຟຟ້າຂອງເຂດຊົນນະບົດທ່າງໄກສອກຫຼີກ, ສ່ວນຫຼາຍແມ່ນນຳໃຊ້ລະບົບໄຟຟ້າພະລັງງານແສງຕາເວັນແບບຕິດເຮືອນ (SHS) ແລະ ໄຟຟ້າພະລັງງານນໍ້າ ຂະໜາດໄມໂຄຣ,ລັດຖະບານໄດ້ວາງ ເປົ້າໝາຍ ແລະ ແຜນການ ພາຍໃນປີ 2020 ຈະເຮັດໃຫ້ຈຳນວນ 90% ຂອງບ້ານທົ່ວປະເທດສາມາດເຂົ້າເຖິງການຊົມໃຊ້ພະລັງງານໄຟຟ້າໄດ້ (5% ຊົມໃຊ້ພະລັງງານໄຟຟ້າໃນລະບົບຕາຂ່າຍ On-grid ແລະ ອີກ 5% ຊົມໃຊ້ພະລັງງານໄຟຟ້າໃນອກລະບົບຕາຂ່າຍ Off-grid).ການ ຊົມໃຊ້ພະລັງງານໄຟຟ້າໃນຊົນນະບົດ ແມ່ນໄດ້ຮັບການຊ່ວຍເຫຼືອຈາກ ທະນາຄານໂລກ,ອົງການສາກົນຕ່າງໆ ແລະ ບໍລິສັດພາຍໃນເອງ.

ໃນຂະນະດຽວກັນ,ໄດ້ມີການຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າ ຂະໜາດ 9,7 MW ໂດຍການນຳໃຊ້ ກາກອ້ອຍ ທີ່ເປັນ ໄບໂອມາສ,ແລະຈາກ ຂີ້ໝູ ທີ່ໄດ້ຈາກ ຟຼາມ ໂດຍການຮ່ວມມືຈາກທະນາຄານໂລກ,ກ່ຽວກັບ ພະລັງງານຊີວະພາບ,ແມ່ນການນຳໃຊ້ນໍ້າມັນໝາກເຢົາ(Jatropha oil)ມາ ເຮັດ ໄບໂອຕິເຊວ ຊຶ່ງປະຈຸບັນໄດ້ທົດລອງເຮັດແລ້ວ.

3.4.2 ຂໍ້ຄັງຄ້າງຂອງຍຸດທະສາດການພັດທະນາພະລັງງານທົດແທນ

(1) ຍຸດທະສາດການພັດທະນາພະລັງງານທົດແທນ

ລັດຖະບານລາວໂດຍການຊ່ວຍເຫຼືອທາງດ້ານການເງິນຈາກລັດຖະບານ ຟິນແລນ ໃນການຮ່ວມມື ສຶກສາ ຍຸດທະສາດການພັດທະນາRE, ໃນ ເດືອນ 10 ປີ 2011 ບົດສຶກສາ (ຍຸດທະສາດການພັດທະນາພະລັງງານ ທົດແທນ REDS : Renewable Energy Development Strategy ກໍ່ໄດ້ຖືກພິມອອກເຜີຍແຜ່,ຊຶ່ງມີເນື້ອ ໃນສຳຄັນຕົ້ນຕໍດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້:

- ເປົ້າໝາຍໃນປີ 2025 ຈະພັດທະນາພະລັງງານທົດແທນ (ພະລັງງານໄຟຟ້າ,ພະລັງງານຊີວະພາບ)ໃຫ້ໄດ້ 30% ຂອງ ພະລັງງານທັງໝົດ.

- ການພັດທະນາພະລັງງານຊີວະພາບ, ໃນປີ 2025 ສາມາດໃຊ້ໃນຂະແໜງຂົນສົ່ງ 10% (ຕົວເລກສົມໝຸດຖານ) ຂອງຄວາມຕ້ອງການ.
- ການພັດທະນາພະລັງງານທົດແທນຕ້ອງໄດ້ປະຕິບັດຕາມ ບົດສຶກສາ ຍຸດທະສາດການພັດທະນາພະລັງງານທົດແທນ (Renewable Energy Development Strategy).

(2) ຂໍ້ຄົງຄ້າງຂອງຍຸດທະສາດການພັດທະນາພະລັງງານທົດແທນ (ສຶກສາໂດຍທີມງານສຳຫຼວດຂອງອົງການ JICA)

1) ການນຳໃຊ້ຂໍ້ມູນຕົວຈິງໃນການວິເຄາະກ່ຽວກັບການພັດທະນາພະລັງງານທົດແທນ ແລະ ການລົງທຶນ

(ກ) ອີງຕາມບົດສຶກສາ ຍຸດທະສາດການພັດທະນາພະລັງງານທົດແທນ, ໃນປີ 2025 ຈຳນວນເງິນທີ່ລົງທຶນ ກັບ ກຳລັງຕິດຕັ້ງ ສຳລັບພະລັງງານທົດແທນ ຈະສອດຄ່ອງກັນບໍ່.

- ວິເຄາະກ່ຽວກັບ ຊົມໃຊ້ພະລັງງານທົດແທນ 30% ຂອງພະລັງງານທັງໝົດ.
- ບົດສຶກສາ ຍຸດທະສາດການພັດທະນາພະລັງງານທົດແທນ ໄດ້ລະບຸວ່າ: ກຳລັງຕິດຕັ້ງ (666 MW) ກັບ ເງິນລົງທຶນ (1,754 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ). JICA ໄດ້ວິເຄາະໂດຍຖືເອົາ ອັດຕາຊົມໃຊ້ພະລັງງານຕົວຈິງ (PF) ແລະ ໄດ້ວິເຄາະໄວ້ 2 ກໍລະນີ ຄື: ກຳລັງການຕິດຕັ້ງ ແລະ ຈຳນວນເງິນທີ່ລົງທຶນ.
- ກໍລະນີທີ 1 : ແກ້ໄຂ (PF), ໂດຍ ກຳລັງຕິດຕັ້ງ 1,150 MW ລົງທຶນ 2,826 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ. (ຕາມບົດສຶກສາ ຍຸດທະສາດການພັດທະນາພະລັງງານທົດແທນ ແມ່ນ 1,754 ລ້ານ, ແຕ່ JICA 2,826 ລ້ານ).
- ກໍລະນີທີ 2 : ພະລັງງານໄຟຟ້ານໍ້າຕົກຂະໜາດນ້ອຍ ທີ່ຫົວໜ່ວຍລາໄຟຖືກກວ່າພະລັງງານທົດແທນ 50% ມາຄິດໄລ່. ແກ້ໄຂ (PF), ໂດຍ ກຳລັງຕິດຕັ້ງ 954 MW ລົງທຶນ 2,197 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ, ຖ້ານຳໃຊ້ພະລັງງານໄຟຟ້ານໍ້າຕົກຂະໜາດນ້ອຍ, ການລົງທຶນໃນ ກໍລະນີທີ 1 ຈາກ 2,826 ລ້ານ ຈະຖືກລົງປະມານ 23%. ດັ່ງນັ້ນ, ຈຶ່ງເຫັນໄດ້ວ່າ: ການລົງທຶນໃນ ພະລັງງານໄຟຟ້ານໍ້າຕົກຂະໜາດນ້ອຍ ຈະມີປະສິດທິຜົນກວ່າ.

(ຂໍ້ລະວັງ): ພະລັງງານໄຟຟ້ານໍ້າຕົກ ຂະໜາດນ້ອຍ ໝາຍເຖິງຕໍ່າກວ່າ 15 MW ລົງມາ.

(ຂ) ຈຳນວນເງິນອຸດໜູນປະຈຳປີຂອງລັດຖະບານຕໍ່ກໍລະນີສົມໝຸດ ຫົວໜ່ວຍລາຄາໄຟຂອງພະລັງງານທົດແທນແຕ່ລະປະເພດນັ້ນ, ໃນປີ 2025, ກຳລັງການຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າ 5,000 kwh ຕໍ່ປີ (ໃນ ນັ້ນ ນຳໃຊ້ ພະລັງງານທົດແທນ 30%) ກັບ ຫົວໜ່ວຍລະຄາໄຟ ຂອງ ພະລັງງານທົດແທນ ແຕ່ລະປະເພດ (ຕົວຢ່າງ: ໄທ, ຍີ່ປຸ່ນ, ອາເມລິກາ), ຈະຜະລິດໄຟຂາຍໄດ້ 483 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ ຕໍ່ປີ. ລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວຊື້ໄຟໃນລາຄາ 0.07 USD/kwh ເປັນ ເງິນ 350 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ ຕໍ່ປີ, ມີຄວາມຕ່າງປະມານ 130 ລ້ານໂດລາສະຫະລັດ, ຈຳນວນຕ່າງນັ້ນລັດຖະບານມີຄວາມຈຳເປັນ ຈະໄດ້ອຸດໜູນ.

(ຄ) ນິຍາມຂອງສັກກະຍະພາບຂອງພະລັງງານທົດແທນ ບົດສຶກສາ ຍຸດທະສາດການພັດທະນາພະລັງງານທົດແທນບໍ່ໄດ້ລະບຸ ນິຍາມຂອງສັກກະຍະພາບຂອງພະລັງງານທົດແທນ, ນອກນັ້ນ ການ ຄິດໄລ່ ສັກກະຍະພາບຂອງປະລິມານພະລັງງານທົດແທນແຕ່ລະ ປະເພດຍັງບໍ່ຈະແຈ້ງ.

3.4.3 ສະເໜີກ່ຽວກັບເຕັກໂນໂລຊີດ້ານພະລັງງານຂອງປະເທດຍີ່ປຸ່ນ

ເຕັກໂນໂລຊີທີ່ຈະສະເໜີມີດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້:

(1) ພະລັງງານໄຟຟ້າແສງຕາເວັນ (PV)

- ແກ້ໄຂບັນຫາລະບົບສາຍສົ່ງສຳລັບການນຳໃຊ້ ລະບົບ PV ຂະ ໜາດໃຫຍ່.
- ການໝູນໃຊ້ຮ່ວມກັນລະຫວ່າງ ລະບົບ PV ຂະໜາດໃຫຍ່ ແລະ ພະລັງງານໄຟຟ້ານ້ຳຕົກທີ່ມີອ່າງເກັບນ້ຳ.
- ແຜງຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າຈາກແສງຕາເວັນ

(2) ພະລັງງານໄຟຟ້າພະລັງລົມ

- ການປະເມີນພະລັງງານໄຟຟ້າພະລັງລົມ (ນຳໃຊ້ການສຳຫຼວດ ສັກກະຍະພາບ).
- ພະລັງງານໄຟຟ້າພະລັງລົມຂະໜາດນ້ອຍ (ນຳໃຊ້ຢູ່ຊົນນະບົດ).

(3) ພະລັງງານໄຟຟ້ານ້ຳຕົກຂະໜາດນ້ອຍ: ຈັກປັ່ນໄຟຂະໜາດນ້ອຍ

(4) ໄບໂອມາສ: ການຮ່ວມມືກັນລະຫວ່າງກະຊວງການຄ້າ ແລະ ກະຊວງ ກະສິກຳ ການປະມົງ ແລະ ປ່າໄມ້ (ແຜນນະວັດຕະກຳພະລັງງານຊີວະ ພາບ) ນຳໃຊ້ ສິ່ງເສດເຫຼືອຈາກຟາມ ແລະ ອາຈົມຂອງສັດ.

3.4.4 ການສຶກສາໂຄງການຕົວແບບ (ໂດຍສັງເຂບ)

(1) ລົງສຶກສາຢູ່ພາກສະໜາມ

ໂຄງການຕົວແບບໄດ້ຍົກເອົາ: ໂຄງການພະລັງງານໄຟຟ້າຈາກແສງຕາເວັນ (PV), ພະລັງງານໄຟຟ້າພະລັງລົມ, ພະລັງງານໄຟຟ້ານໍ້າຕົກຂະໜາດນ້ອຍ ແລະ ພະລັງງານຊີວະພາບ ຂຶ້ນມາ, ເພື່ອກໍາແໜ້ນວ່າໂຄງການດັ່ງກ່າວ ຈະ ມີຜົນກະທົບແນວໃດຕໍ່ ໂຄງການຕໍ່ໜ້າ ຂອງອົງການ JICA. ເນື້ອໃນ ຂອງການສໍາຫຼວດແມ່ນ ສະພາບ ລະບົບສາຍສົ່ງ ແລະ ການນໍາໃຊ້ດິນ. ຍັງໄດ້ຍົກເອົາ ໂຄງການຕົວແບບ ຂອງ ADB ພະລັງງານໄຟຟ້ານໍ້າຕົກຂະ ໜາດນ້ອຍ ຂຶ້ນມາອ້າງອີງນໍາ ແຕ່ບໍ່ໄດ້ລົງສຶກສາຢູ່ພາກສະໜາມ.

(2) ໂຄງການຕົວແບບ

(ກ) ໂຄງການພະລັງງານໄຟຟ້າຈາກແສງຕາເວັນ (PV) ກໍາລັງຕິດຕັ້ງ 1MW ຢູ່ ເມືອງຜາລານ ແຂວງສະຫວັນນະເຂດ.

(ຂ) ໂຄງການພະລັງງານໄຟຟ້າພະລັງລົມ ກໍາລັງຕິດຕັ້ງ 1.2 MW ຢູ່ ຫຼັງ ຄັງ ແຂວງຄໍາມ່ວນ.

(ຄ) ໂຄງການພະລັງງານໄຟຟ້ານໍ້າຕົກຂະໜາດນ້ອຍ ກໍາລັງຕິດຕັ້ງ 1.2 MW ຢູ່ ວຽງທອງ ແຂວງບໍລິຄໍາໄຊ (ໂຄງການຕົວແບບ ຂອງ ADB).

(ງ) ພະລັງງານຊີວະພາບ ຢູ່ແຂວງຫຼວງພະບາງ ແລະ ແຂວງອ້ອມຂ້າງ, ເຂດທີ່ມີການຖາງປ່າເຮັດໄຮ່ ໄດ້ມີການປູກ Vernicia Montana, ເພື່ອ ມາປຸງແຕ່ງພະລັງງານຊີວະພາບ B10 ໂດຍສະເລ່ຍໃນແຕ່ລະປີຜະລິດໄດ້ 30,000 ໂຕນ.

3.4.5 ຂໍ້ສະຫຼຸບແລະການສໍາຫຼວດໃນຕໍ່ໜ້າ

(1) ທົບທວນແລະແກ້ໄຂ ບົດສຶກສາຍຸດທະສາດການພັດທະນາພະລັງງານ ທົດແທນ.

ດັ່ງທີ່ກ່າວຢູ່ໃນ ຂໍ້ 4.4.2 ກ່ຽວກັບການແກ້ໄຂບັນຫາຂອງຍຸດທະສາດ ການພັດທະນາພະລັງງານທົດແທນ ແມ່ນການນໍາໃຊ້ຂໍ້ມູນທີ່ໃໝ່, ທົບ ທວນ ແລະ ເອົາຜົນສໍາຫຼວດເຂົ້າມາ, ເມື່ອຮອດເວລາອັນເໝາະສົມ ກໍ່ ຄວນທີ່ຈະທົບທວນແລະແກ້ໄຂບົດສຶກສາຍຸດທະສາດການພັດທະນາ ພະລັງງານທົດແທນ.

(2) ການສໍາຫຼວດໃນຕໍ່ໜ້າ

ດັ່ງທີ່ກ່າວມາຂ້າງເທິງນີ້ ກ່ຽວກັບການແກ້ໄຂບັນຫາຂອງຍຸດທະສາດການ ພັດທະນາພະລັງງານທົດແທນ ແມ່ນການນໍາໃຊ້ເຕັກໂນໂລຊີທີ່ທັນສະ ໄໝ, ສຶກສາໂຄງການຕົວແບບ ແລະ ເອົາການສໍາຫຼວດດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້ ມາເປັນ ຕົວວັດແທກສັກກະຍະພາບຂອງໂຄງການ.

1) ສໍາຫຼວດສັກກະຍະພາບ

ສັກກະຍະພາບຂອງພະລັງງານໄຟຟ້າທີ່ກວມອັດຕາສ່ວນໃຫຍ່ນັ້ນ ແມ່ນພະລັງງານທີ່ໄດ້ມາຈາກພະລັງນໍ້າ,ພະລັງງານແສງຕາເວັນ PV, ພະລັງງານລົມ ທີ່ໄດ້ມີການສໍາຫຼວດແລ້ວ.ສ່ວນ ໄບໂອມາສ,ໄບໂອ ແກັສ ແລະ ສິ່ງເສດເຫຼືອນັ້ນແມ່ນຈະສັງລວມຂໍ້ມູນແລະເອກະສານ ຕ່າງໆສາກ່ອນ ຈຶ່ງສຶກສາໃນຂັ້ນຕໍ່ໄປ.

2) ສຶກສາຄວາມເປັນໄປໄດ້

(ກ) ພະລັງງານໄຟຟ້ານໍ້າຕົກຂະໜາດນ້ອຍ (On-grid)

ຖ້າມີການສໍາຫຼວດຄົ້ນພົບໂຄງການທີ່ມີສັກກະຍະພາບສູງ ຄວນເລີ່ມ ລົງມືສຶກສາຄວາມເປັນໄປໄດ້ (FS)

(ຂ) ພະລັງງານແສງຕາເວັນ PV ຂະໜາດໃຫຍ່

ຕາມການສຶກສາຄວາມເປັນໄປໄດ້ຈາກໂຄງການຕົວແບບ,ພະລັງງານ ໄຟຟ້າແສງຕາເວັນ PV ຂະໜາດໃຫຍ່ ຊ່ວຍແກ້ໄຂ ການຂາດແຄນ ພະລັງງານໄຟຟ້າໃນລະດູແລ້ງໄດ້ ເນື່ອງຈາກພະລັງງານໄຟຟ້ານໍ້າຕົກ ຂະໜາດນ້ອຍ ຈະຜະລິດໄຟໄດ້ໜ້ອຍໃນຊ່ວງນີ້,ດັ່ງນັ້ນ ການ ພັດທະນາ PV ຈຶ່ງເປັນສິ່ງທີ່ຈໍາເປັນ.

(ຄ) ພະລັງງານຊີວະພາບ

ແມ່ຍົກເອົາການສຶກສາຄວາມເປັນໄປໄດ້ ຂອງ ໂຄງການຕົວແບບປູກ Vernicia Montana,ເພື່ອມາປຸງແຕ່ງພະລັງງານຊີວະພາບ ແມ່ນ ບໍລິສັດໂຄງການໄດ້ນໍາໃຊ້ ພື້ນທີ່ການຖາງປ່າເຮັດໄຮ່ຂອງປະຊາຊົນ ມາບໍລິຫານຈັດການ ແລະ ໄດ້ຜະລິດຕະພັນສຸດທ້າຍຄື B10.

(ງ) ລະບົບໄຟຟ້າຢູ່ເຂດຊົນນະບົດ

ສຶກສາຄວາມເປັນໄປໄດ້ ການນໍາໃຊ້ຮ່ວມກັນ ພະລັງງານໄຟຟ້າ ແສງຕາເວັນ PV,ພະລັງງານໄຟຟ້ານໍ້າຕົກຂະໜາດນ້ອຍ ແລະ ພະລັງງານໄຟຟ້າພະລັງລົມຂະໜາດນ້ອຍ ໂດຍໃຊ້ ລະບົບ Mix-grid.

4. ສະພາບແລະຂໍ້ຄົງຄ້າງຂອງສະຖິຕິພະລັງງານໃນປະຈຸບັນ

4.1 ສະຖິຕິພະລັງງານ

ສະຖິຕິພະລັງງານຂອງ ສປປ ລາວ ແມ່ນໄດ້ຈາກການສັງລວມຂໍ້ມູນຈາກກົມ
ນະໂຍບາຍແລະແຜນພະລັງງານ ຂອງ ກະຊວງພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່.ສະຖິຕິ
ພະລັງງານຂອງ ສປປ ລາວ ປະກອບດ້ວຍ:ສະຖິຕິຂອງຖ່ານຫີນ,ນໍ້າມັນເຊື້ອໄຟ,
ພະລັງງານໄຟຟ້າ,ປະລິມານການຜະລິດ ໄບໂອມາສ,ການນໍາເຂົ້າສົ່ງອອກພະລັງງານ
ໄຟຟ້າ.ຂໍ້ມູນດັ່ງກ່າວ ມີແຕ່ປີ 1990 ຫາ 2010.

ດ້ານຂໍ້ມູນຂອງ ຖ່ານຫີນ ແມ່ນໄດ້ຈາກການສັງລວມຂໍ້ມູນຈາກກົມບໍ່ແຮ່ຂອງກະຊວງ
ພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່.ປະກອບມີຂໍ້ມູນປະລິມານການຜະລິດຖ່ານຫີນ,ພະລັງຄວາມ
ຮ້ອນຂອງຖ່ານຫີນ,ປະລິມານການສົ່ງອອກຖ່ານຫີນ,ປະລິມານການສະໜອງຖ່ານຫີນ
ຢູ່ພາຍໃນ.ນອກນັ້ນ,ຍັງໄດ້ຂໍ້ມູນການນໍາເຂົ້າປະລິມານຖ່ານຫີນ ແຕ່ບໍ່ຮູ້ພະລັງຄວາມ
ຮ້ອນຂອງຖ່ານຫີນດັ່ງກ່າວ.ດ້ານຂໍ້ມູນນໍ້າມັນເຊື້ອໄຟແມ່ນໄດ້ຈາກການສັງລວມຂໍ້ມູນ
ຈາກ ສະມາຄົມນໍ້າມັນເຊື້ອໄຟ ແລະ ອາຍແກັສ ລາວ,ຈາກ ລັດວິສາຫະກິດນໍ້າມັນເຊື້ອ
ໄຟລາວ ແລະ ຈາກ ບໍລິສັດການບິນລາວ.ຂໍ້ມູນທີ່ໄດ້ມາແມ່ນ ປະລິມານການນໍາເຂົ້າ
ແລະ ປະລິມານການຂາຍເທົ່ານັ້ນ,ສ່ວນປະລິມານການຈັດເກັບຢູ່ໃນສະຖານີແມ່ນ
ຍັງກໍາບໍ່ໄດ້ເທື່ອ.ດ້ານຂໍ້ມູນໄຟຟ້າແມ່ນໄດ້ຈາກການສັງລວມຂໍ້ມູນ ຈາກ ລັດວິສາຫະ
ກິດໄຟຟ້າລາວ ເຊິ່ງປະກອບມີຂໍ້ມູນ ປະລິມານການຜະລິດ,ປະລິມານການສົ່ງອອກ,
ປະລິມານການຂາຍ ແລະ ປະລິມານການສູນເສຍພະລັງງານ.ກ່ຽວກັບພະລັງງານໄຟຟ້າ
ຂອງ ໂຄງການ IPP ແມ່ນໄດ້ຈາກການຮັບໂດຍກົງຈາກບໍລິສັດໂຄງການ IPP.ດ້ານຂໍ້
ມູນພະລັງງານທົດແທນ ປະຈຸບັນແມ່ນໄດ້ຈາກຂໍ້ມູນຂອງເຂື່ອນໄຟຟ້ານໍ້າຕົກຂະໜາດ
ນ້ອຍ ແລະ ໄບໂອມາສ,ພືນ ແລະ ຖ່ານ ເທົ່ານັ້ນ.ນອກຈາກນັ້ນ,ຍັງມີຂໍ້ມູນຂອງ
ພະລັງງານໄຟຟ້າແສງຕາເວັນ ແລະ ພະລັງງານທົດແທນອື່ນໆ ແຕ່ຂໍ້ມູນເຫຼົ່ານັ້ນບໍ່ໄດ້ຢູ່
ໃນສະຖິຕິຂອງ ກະຊວງພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່.

ກ່ຽວກັບສະຖິຕິພະລັງງານຍັງພົບບັນຫາຫຼາຍປະການ ເຊັ່ນວ່າ:ປະລິມານສົ່ງອອກຖ່ານ
ຫີນແມ່ນຫຼິ້ນປະລິມານການຜະລິດ.ກ່ຽວກັບໄຟຟ້າ,ການສູນເສຍພະລັງງານແຕ່ປີ
1990-1999 ແມ່ນ 24.1%-35% ເຫັນວ່າໃຫຍ່ຫຼາຍ.ນັບແຕ່ປີ 2000 ເປັນຕົ້ນມາ
ເປັນ 2.0%-9.4% ເຫັນວ່າແຕກຕ່າງກັນຫຼາຍ.ດ້ານນໍ້າມັນເຊື້ອໄຟ,ປະລິມານການ
ຊົມໃຊ້ນໍ້າມັນຍືນແມ່ນປີ 2006 ກັບ ປີ 2007 ແມ່ນແຕກໂຕນກັນຫຼາຍ.

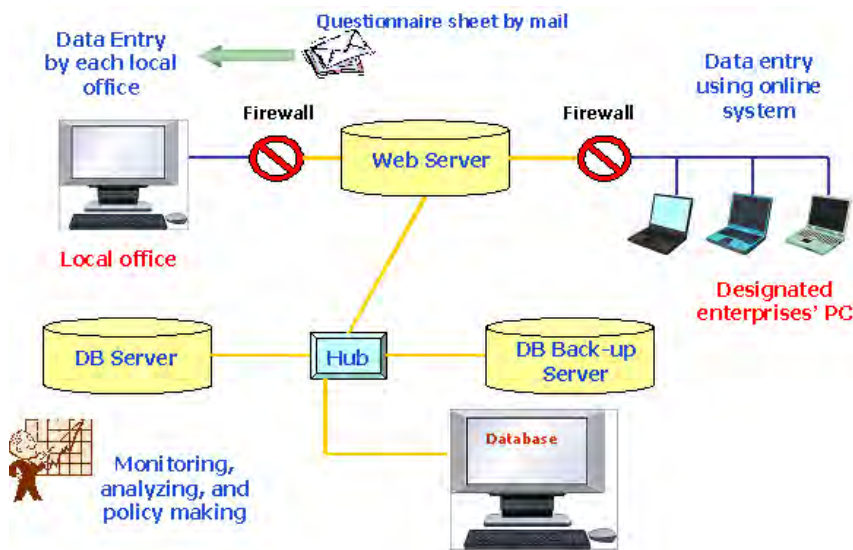
4.2 ລະບົບການສັງລວມຂໍ້ມູນ

ຂໍ້ມູນພະລັງງານແມ່ນສໍາຄັນທີ່ສຸດເພາະນໍາໃຊ້ເຂົ້າໃນການສ້າງແຜນຄາດຄະເນຄວາມ
ຕ້ອງການພະລັງງານໃນອະນາຄົດ ແລະ ນະໂຍບາຍດ້ານພະລັງງານ.ຈະບໍ່ສາມາດຮ່າງ
ນະໂຍບາຍດ້ານພະລັງງານໄດ້ຖ້າບໍ່ມີຂໍ້ມູນສະຖິຕິພະລັງງານ.ບັນດາປະເທດກໍາລັງ
ພັດທະນາຢູ່ໃນອາຊີນັ້ນການສັງລວມຂໍ້ມູນມີຄວາມຈໍາກັດເຊັ່ນວ່າ: 1.ບໍ່ມີກົດລະບຽບ
,2.ຜູ້ລາຍງານຂໍ້ມູນບໍ່ມີຄວາມພຽງພໍດ້ານພະລັງງານ,3.ບົດລາຍງານມີຄວາມສັບສົນ,4.

ຈຳນວນລັດຖະກອນບໍ່ພຽງພໍ, 5. ການເຄື່ອນໄຫວເກັບກຳຂໍ້ມູນເດີນບໍ່ສະດວກຍ້ອນຂໍ້ຈຳກັດຕ່າງໆ. ຢູ່ປະເທດຍີ່ປຸ່ນ, ການສັງລວມຂໍ້ມູນແມ່ນປະຕິບັດຕາມກົດໝາຍວ່າດ້ວຍສະຖິຕິ ແລະ ກົດໝາຍວ່າດ້ວຍການປະຫຍັດພະລັງງານ. ນອກນັ້ນຍັງໄດ້ຈາກ ຜູ້ປະກອບກິດຈະການພະລັງງານ ເຊັ່ນ: ຂໍ້ມູນປະລິມານການສະໜອງພະລັງງານ ແລະ ປະລິມານການຊົມໃຊ້ພະລັງງານ ມາສ້າງເປັນສະຖິຕິພະລັງງານ.

4.3 ບົດສະເໜີຕໍ່ລະບົບການສັງລວມຂໍ້ມູນຂອງປະເທດລາວ

ເປົ້າໝາຍໄລຍະສັ້ນແມ່ນ, ທຳອິດ ກົດໝາຍວ່າດ້ວຍສະຖິຕິຂອງລາວແມ່ນຕ້ອງໄດ້ລວມດ້ານສະຖິຕິດ້ານພະລັງງານນຳ ແລະ ການສົ່ງບົດລາຍງານພະລັງງານຕ້ອງໄດ້ເປັນພັນທະທີ່ກຳໜົດໃນກົດໝາຍ. ການສົ່ງລາຍງານພະລັງງານແມ່ນຈະເລີ່ມຈາກໂຮງງານທີ່ໄຫຍ່ໆສາກ່ອນ, ຫຼັງຈາກນັ້ນຈຶ່ງຄ່ອຍຈັດແຈງຮຽບຮຽງ ແລ້ວຂະຫຍາຍແຕ່ໄຫຍ່ໄປຫານ້ອຍ. ນອກນັ້ນ, ແບບຟອມຂອງບົດລາຍງານຕ້ອງກະທັດຮັດງ່າຍດາຍ, ຫຼັງຈາກນັ້ນຈຶ່ງຄ່ອຍໆເຕີມຂໍ້ມູນທີ່ຈຳເປັນໃສ່ຂຶ້ນເທື່ອລະໜ້ອຍ. ປະຈຸບັນ ກະຊວງອຸດສາຫະກຳ ແລະ ການຄ້າ ໄດ້ສົ່ງແບບຟອມສອບຖາມໄປໃຫ້ບັນດາໂຮງງານຕ່າງໆຢູ່, ແຕ່ອັດຕາການເກັບຄືນແບບສອບຖາມດັ່ງກ່າວແມ່ນຕ່ຳຫຼາຍ. ເປົ້າໝາຍໄລຍະຍາວແມ່ນການສ້າງລະບົບການສັງລວມຂໍ້ມູນແບບ Online. ການສັງລວມແບບນີ້ສາມາດຫຼຸດຈຳນວນຄົນທີ່ປະຕິບັດວຽກໄດ້, ຂໍ້ມູນຈະເຂົ້າຖານຂໍ້ມູນໂດຍກົງ, ສາມາດຫຼຸດເວລາໃນການວິເຄາະຂໍ້ມູນໄດ້. ດັ່ງທີ່ສະແດງໃນ ຮູບ 4-1.



ຮູບ 4-1 ໂຄງສ້າງລະບົບການສັງລວມຂໍ້ມູນແບບ ONLINE

ນອກຈາກການສ້າງລະບົບການສັງລວມຂໍ້ມູນແລ້ວ, ຍັງຕ້ອງໄດ້ຮ່ວມມືກັບກະຊວງອື່ນໆ. ປະຈຸບັນ ຂໍ້ມູນພະລັງງານໄດ້ຈາກກະຊວງພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່, ກະຊວງອື່ນໆ ແລະ ອົງການຕ່າງໆ, ແຕ່ຂໍ້ບັງຄັບຈາກກົດໝາຍບໍ່ມີ. ຂໍ້ມູນເສດຖະກິດ ແລະ ຂໍ້ມູນພະລັງງານ ບໍ່ເປັນປະໂຫຍດສະເພາະແຕ່ ກະຊວງພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່ ແລະ

ກະຊວງອື່ນໆເທົ່ານັ້ນ,ແຕ່ຍັງເປັນປະໂຫຍດຫຼາຍສໍາລັບການສ້າງແຜນ ແລະ ວິເຄາະ ສະພາບຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໃນປະຈຸບັນ ແລະ ການຄາດຄະເນໃນອະນາຄົດ. ດັ່ງນັ້ນ,ຂໍ້ມູນດັ່ງກ່າວຈຶ່ງແມ່ນຊັບສິມບັດຂອງຊາດ,ການເຊື່ອມຕໍ່ຖານຂໍ້ມູນແມ່ນການ ເຊື່ອມໂຍງການພັດທະນາປະເທດ.

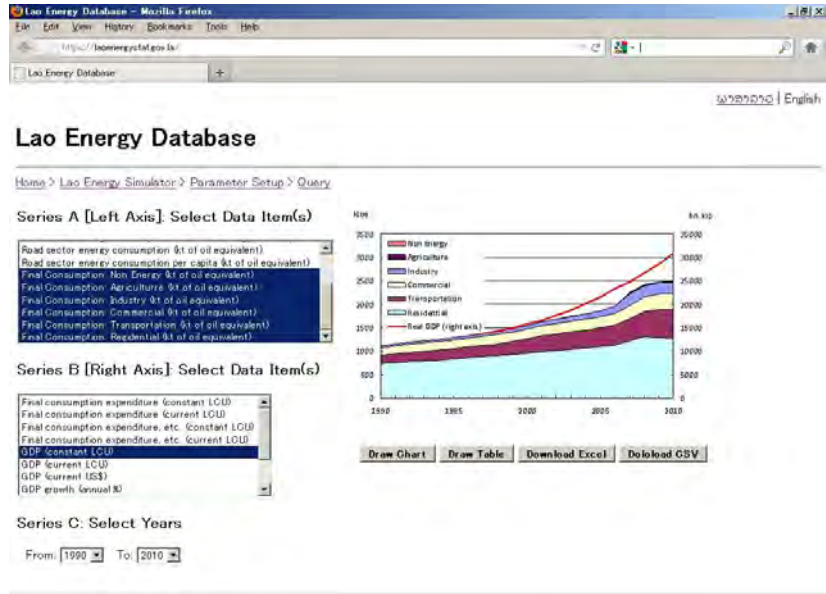
4.4 ຖານຂໍ້ມູນດ້ານພະລັງງານ

4.4.1 ສະພາບຂອງຖານຂໍ້ມູນດ້ານພະລັງງານຂອງ ສປປ ລາວ

ປະເທດລາວມີຫຼາຍຖານຂໍ້ມູນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບພະລັງງານ,ພັດທະນາຂຶ້ນມາ ເພື່ອຈຸດປະສົງສະເພາະ,ຂໍ້ມູນທີ່ເປີດເຜີຍມີຈໍາກັດມີພຽງແຕ່ ລາຍການຂໍ້ມູນ ແລະ ຂອບເຂດ ເທົ່ານັ້ນ.ດັ່ງນັ້ນ,ຖ້າເບິ່ງຈາກຮູບການທີ່ຈະນໍາໄປສູ່ການສ້າງ ແຜນນະໂຍບາຍດ້ານພະລັງງານແລ້ວ,ການພັດທະນາຖານຂໍ້ມູນດ້ານພະລັງ ງານ ຈຶ່ງມີຄວາມຈໍາເປັນແລະ ສໍາຄັນທີ່ສຸດ.ກ່ຽວກັບການນໍາໃຊ້ພະລັງງານໃນ ປະຈຸບັນ,ໂຄງການ DSM/EE Project ທີ່ເປັນສ່ວນໜຶ່ງຂອງ Dynamic Energy Use Database ໄດ້ຖືກເຜີຍແຜ່ໂດຍລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ. ປະຈຸບັນ,ຂໍ້ມູນທີ່ຖືກເປີດເຜີຍຕໍ່ສະທາລະນະຊົນມີພຽງແຕ່ຂໍ້ມູນກ່ຽວກັບ ການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າເທົ່ານັ້ນ. ໃນຕໍ່ໜ້ານີ້ຈະໄດ້ຂະຫຍາຍໄປພາກສ່ວນອື່ນໆອີກ. ກ່ຽວກັບຂໍ້ມູນສະຖິຕິເສດຖະກິດ-ສັງຄົມ,ສະຖິຕິປະຊາກອນນັ້ນ,ທາງກົມ ສະຖິຕິແຫ່ງຊາດຈະໄດ້ເຜີຍແຜ່ LaoInfo ແລະ Lao Expenditure and Consumption Survey LECS) ໃນຮູບແບບ CD ຫຼື ຮູບແບບເອກະ ສານ.

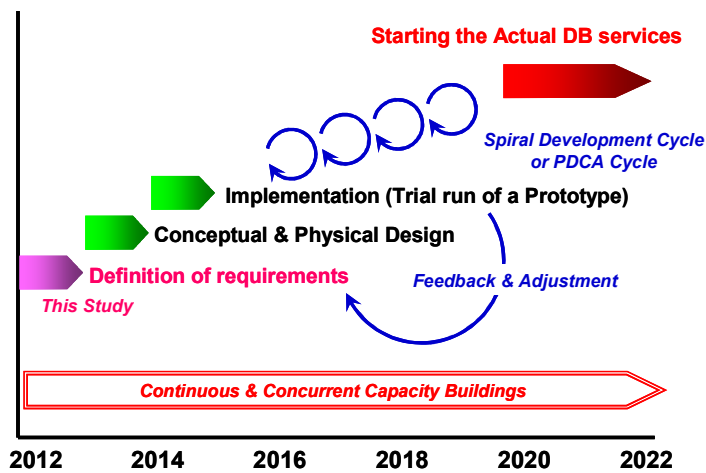
4.4.2 ຂໍ້ສະຫຼຸບແລະຂໍ້ຄົງຄ້າງຂອງການສຶກສາໃນຕໍ່ໜ້າ

ການສໍາຫຼວດໃນຄັ້ງນີ້,ມີຂໍ້ສະເໜີດັ່ງນີ້: (1) ຟັງຊັນການຖອນຂໍ້ມູນ,(2) ຟັງ ຊັນຄວາມສາມາດໃນການສ້າງພາບຂໍ້ມູນ,(3) ແບບຈໍາລອງງ່າຍດາຍຂອງການ ສະໜອງແລະຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໂດຍຖານຂໍ້ມູນພະລັງງານລວມ (ຖານຂໍ້ມູນພະລັງງານລາວ). ກ່ຽວກັບ (3) ແມ່ນຖືກພັດທະນາຂຶ້ນໂດຍຜົນ ຂອງການສໍາຫຼວດໃນຄັ້ງນີ້ ຕົວແບບພະລັງງານຂອງລາວ ຫຼື ເອີ້ນວ່າ ຕົວແບບ IEEJ ດັ່ງສະແດງໃນ ຮູບ 4-2



ຮູບ 4-2 ຕົວຢ່າງຂອງການຖ່າຍໂອນຂໍ້ມູນຂອງຖານຂໍ້ມູນດ້ານພະລັງງານ

ໃນຕໍ່ໜ້ານີ້ ຈະສ້າງລະບົບການສັງລວມຂໍ້ມູນແບບ Online ໄປພ້ອມໆກັບການອອກແບບທາງກາຍະພາບລະບົບຖານຂໍ້ມູນ, ປະມານປີ 2014 ໃຫ້ໄດ້ທົດລອງໃຊ້ຕົວຢ່າງຕົວແບບ ຢູ່ພາຍໃນກ່ອນ, ແລະ ປີມານປີ 2020 ໃຫ້ສາມາດດໍາເນີນການແບບລະບົບ Online ໄດ້. ນອກນັ້ນ, ເພື່ອໃຫ້ລະບົບໂດຍລວມມີປະສິດທິພາບ ແລະ ບໍ່ຄັດຂ້ອງ ໃນລະຫວ່າງດໍາເນີນການນັ້ນ, ຕ້ອງໄດ້ຮ່ວມມືນໍາພາກສ່ວນກ່ຽວຂ້ອງແລະກະຊວງຕ່າງໆ ເປັນສິ່ງທີ່ຈໍາເປັນ ແລະ ຂາດບໍ່ໄດ້. ດັ່ງສະແດງໃນ ຮູບ 4-3



ຮູບ 4-3 ແຜນປະຕິບັດວຽກຖານຂໍ້ມູນດ້ານພະລັງງານຂອງລາວ

4.5 ແຜນປະຕິບັດວຽກ

ຕາຕະລາງ 4-1 ໄດ້ສະແດງ ແຜນປະຕິບັດວຽກຂອງລະບົບການສັງລວມຂໍ້ມູນ. ກະຊວງແຜນການ ແລະ ການລົງທຶນ ຕ້ອງພັດທະນາກົດໝາຍວ່າດ້ວຍສະຖິຕິ ຢູ່ມາດຕາ 8 ນັ້ນ ເອົາ ສະຖິຕິພະລັງງານ ລົງໄປຕື່ມ. ກະຊວງພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່ ຈະຕ້ອງ ເອົາລາຍຊື່ບັນດາໂຮງງານຈາກກະຊວງອຸດສາຫະກຳ ແລະ ການຄ້າ ເພື່ອຈະໄດ້ຂໍ້ມູນ ການຊົມໃຊ້ພະລັງງານໄຟຟ້າຂອງບັນດາໂຮງງານດັ່ງກ່າວ, ແລະເລືອກກຳໜົດໂຮງງານທີ່ຈະຕ້ອງໄດ້ສົ່ງຂໍ້ມູນນັ້ນ ແລະ ສ້າງບົດລາຍງານການຊົມໃຊ້ພະລັງງານເປັນໄລຍະກຳໜົດ. ນອກນັ້ນ, ກະຊວງພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່ ຈະຕ້ອງໄດ້ສ້າງໜ່ວຍງານສັງລວມພະລັງງານຢູ່ໃນກະຊວງເອງ ຫຼື ວ່າເປັນອົງການຈັດໜຶ່ງຕ່າງຫາກກໍ່ໄດ້, ແລະສ້າງພະນັກງານໃຫ້ມີຄວາມຊຳນານງານ. ໄລຍະອັນໃກ້ນີ້, ຄວນສ້າງລະບົບສັງລວມຂໍ້ມູນທີ່ເປັນ Online ແລະ ຖານຂໍ້ມູນ ທີ່ເປັນອັນດຽວກັນ.

ຕາຕະລາງ 4-1 ແຜນປະຕິບັດຕໍ່ລະບົບການສັງລວມຂໍ້ມູນ

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	Organization
Revise Statistics Law	■										MPI
Choose designated factories	■										MEM. MIC
Prepare periodical report	■										MEM
Establish organization for data handling	■										MEM or Outsourcing
Train staff on the matters of energy statistics		■									MEM
Start data collection			→								MEM or Outsourcing
Build online data collection system						■					Outsourcing
Provide ID and password							■				MEM
Build database system						■					Outsourcing
Link online system with database							■				Outsourcing
Start data collection using online								→			MEM

5. ຄາດຄະເນການສະໜອງແລະຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານ

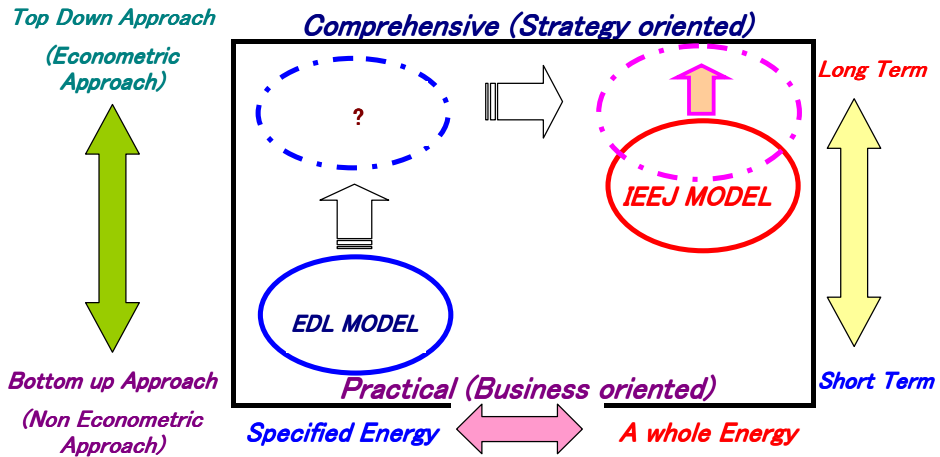
5.1 ຈຸດປະສົງແລະການສຶກສາຂອງການສໍາຫຼວດໃນຄັ້ງນີ້ໂດຍສັງເຂບ

5.1.1 ການພັດທະນາແລະຈຸດປະສົງຂອງການສໍາຫຼວດໃນຄັ້ງນີ້

IEEJ ໄດ້ມີການພັດທະນາແບບຈໍາລອງມິຕິຂຶ້ນເອງ ເພື່ອໃຊ້ໃນການຄາດຄະເນຂອງຕ້ອງການຂອງທຸກພະລັງງານ ຂອງ ປະເທດລາວ. ໄລຍະຂອງການຄາດຄະເນແມ່ນ 25ປີ, ຜົນຂອງການຄາດຄະເນແມ່ນໄດ້ປະຕິບັດຕາມຕາຕະລາງຄວາມສົມດຸນພະລັງງານຂອງ IEA, ດໍາເນີນການວິເຄາະແບບລະອຽດອ່ອນ (Sensitivity Analysis) ເພື່ອວັດແທກຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານຕໍ່ກັບການຂະຫຍາຍຕົວຂອງ GDP, ນອກນັ້ນຍັງສົມທຽບກັບຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານຂອງປະເທດເພື່ອນບ້ານ (ໄທ, ຫວຽດນາມ) ໃນອະດີດ ແລະ ຍັງສົມທຽບກວດສອບຄືນ ແຜນພັດທະນາໄຟຟ້າ (PDP) ຂອງລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ. ນອກນັ້ນໄປພ້ອມໆກັບຜົນຂອງການວິເຄາະຂອງການສະໜອງພະລັງງານແຕ່ລະພາກສ່ວນ, ກໍາໜົດສົມທຽບສະຖານະການສະໜອງພະລັງງານໃນແຕ່ລະຂະແໜງ ເພື່ອກວດກາຄືນກ່ຽວກັບຄວາມສົມດຸນຂອງການສະໜອງແລະຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານ. ສຸດທ້າຍນີ້, ການພັດທະນາແບບຈໍາລອງການຄາດຄະເນຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໃນຄັ້ງນີ້ປະກອບມີ ຊໍ່ອບແວການສັງລວມ, ແບບຈໍາລອງການພັດທະນາ, ວິທີນໍາໃຊ້ ໄດ້ມອບໃຫ້ ພະແນກນະໂຍບາຍ ຂອງ ກົມນະໂຍບາຍແລະແຜນພະລັງງານ ແລ້ວ, ພ້ອມກັນນັ້ນກໍ່ຍັງຖ່າຍທອດຄວາມຮູ້ໃຫ້ 2ຄັ້ງ (ຄັ້ງທໍາອິດ: ເປັນເວລາ 2ວັນ 6ຊົ່ວໂມງ, ຄັ້ງທີ2: ເປັນເວລາ 1ວັນ 6ຊົ່ວໂມງ) ໂດຍຜ່ານ OJT.

5.1.2 ວິທີການຄາດຄະເນຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານຂອງລາວ

ແບ່ງວິທີການຄາດຄະເນຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານເປັນໃຫຍ່ດັ່ງນີ້: ວິທີກອງຂຶ້ນໄປ (Bottom-up approach) ແລະ ວິທີຄາດຄະເນທາງເສດຖະກິດ (Econometric approach). ແຕ່ລະຢ່າງມີຂໍ້ດີ, ຂໍ້ເສຍ, ຕາມທໍາມະດາແລ້ວການນໍາໃຊ້ແມ່ນຈະຂຶ້ນກັບຈຸດປະສົງຂອງແຕ່ລະຢ່າງ. ຕາມທໍາມະດາ, ຖ້າຄາດຄະເນປະມານ 5ປີ ແມ່ນວິທີ Bottom-up approach, ການຄາດຄະເນໄລຍະຍາວ 10ປີຂຶ້ນໄປ ແມ່ນວິທີ Econometric approach. ທັງສອງວິທີໄດ້ຖືກຈັດແຈງມິຕິ: 1) ໄລຍະສັ້ນ ຫຼື ໄລຍະຍາວ 2) ການປະຕິບັດຕົວຈິງ ຫຼື ຍຸດທະສາດ (Comprehensive Strategy oriented or Practical and Business oriented), 3) ພະລັງງານທົ່ວໄປສະເພາະ. ທັງ 3ຢ່າງໄດ້ສະແດງໃນຮູບ 5-1.



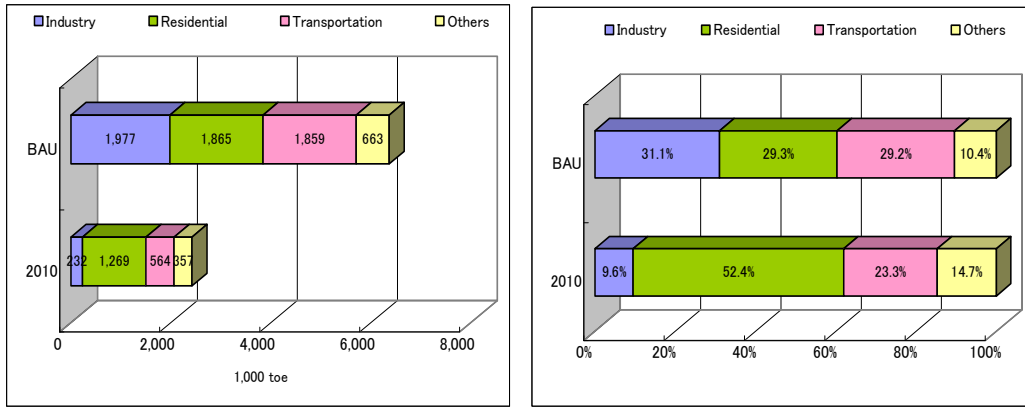
ຮູບ 5-1 ວິທີການຄາດຄະເນຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານ

ຢູ່ປະເທດລາວ, ການຄາດຄະເນມີແຕ່ນຳໃຊ້ວິທີ Econometric approach ເທົ່ານັ້ນ, ເພື່ອຄາດຄະເນຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໃນໄລຍະສັ້ນ ແລະ ໄລຍະຍາວ. ປະຈຸບັນຢູ່ປະເທດລາວ ການຄາດຄະເນຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານ ໂດຍນຳໃຊ້ວິທີ Bottom-up approach ແມ່ນມີພຽງແຕ່ນຳໃຊ້ໃນການສ້າງແຜນພັດທະນາໄຟຟ້າ ຂອງລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ ເທົ່ານັ້ນ.

5.2 ນຳໃຊ້ຕົວແບບຈຳລອງຂອງ IEEJ ກ່ຽວກັບຜົນຂອງການຄາດຄະເນ

5.2.1 ແນວໂນ້ວຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໃນປີ 2025 (BAU)

ການຄາດຄະເນຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໂດຍຖືເອົາເສດຖະກິດມະຫາພາກ ເປັນຈຸດໃຈກາງ, ກຳໜົດແລະເອົາແຜນພັດທະນາເສດຖະກິດ-ສັງຄົມ 5 ປີ ຄັ້ງທີ 7 ເປັນຕົວສຳຄັນໃນການຄາດຄະເນ. ເຊັ່ນວ່າ: ອັດຕາຂະຫຍາຍຕົວຂອງ GDP ແຕ່ປີ 2011-2015 ແມ່ນ 7.1%, ອັດຕາເງິນເຟີ້ສະເລ່ຍ 6%, ອັດຕາແລກປ່ຽນແມ່ນ 8,000 ກີບ / 1 USD, ເອົາເງື່ອນໄຂເຫຼົ່ານີ້ມາຄາດຄະເນແນວໂນ້ມຄວາມຕ້ອງການ ເອີ້ນວ່າ BAU (Business As Usual). ປີ 2010 ປະລິມານຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານແມ່ນ 2,422 ລ້ານໂຕນ ຫາ ປີ 2025 ເພີ່ມເປັນ 2.6 ເທົ່າ 6,364 ລ້ານໂຕນ. ປີ 2010 ຂະແໜງຄົວເຮືອນກວມ ອັດຕາເຖິງ 52.4% ຂອງຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານທັງໝົດ, ແຕ່ ປີ 2025 ໄດ້ຫຼຸດລົງຢ່າງຫຼາຍ ໂດຍຂະແໜງອຸດສາຫະກຳໄດ້ເພີ່ມຂຶ້ນຢ່າງໄວ, ແຕ່ອັດຕາສ່ວນລວມກັນຄື ຂະແໜງຄົວເຮືອນ, ຂະແໜງອຸດສາຫະກຳ ແລະ ຂະແໜງຂົນສົ່ງຍັງຄືເກົ່າ. ດັ່ງສະແດງໃນ ຮູບ 5-2.



ປະລິມານຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໃນແຕ່ລະຂະແໜງການຜະລິດ

ອັດຕາສ່ວນຂອງແຕ່ລະຂະແໜງການ

ຮູບ 5-2 ການປ່ຽນແປງຂອງໂຄງສ້າງຄວາມຕ້ອງການດ້ານພະລັງງານ (ປີ2010 ແລະ ປີ2025)

5.2.2 ວິເຄາະແບບຄວາມລະອຽດອ່ອນ (Sensitivity Analysis)

(1) ວິເຄາະແບບຄວາມລະອຽດອ່ອນ (Sensitivity Analysis) ແລະສົມທຽບກັບປະເທດເພື່ອນບ້ານ

ນຳໃຊ້ແບບຈຳລອງຂອງ IEEJ,ເຮັດການສຶກສາການປ່ຽນແປງຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານ ໂດຍເອົາກໍລະນີດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້ມາວິເຄາະ ເຊັ່ນວ່າ ຄວາມຕ້ອງການຂອງ BAU ຕໍ່ກັບການຂະຫຍາຍຕົວຂອງ GDP 7.1% ບວກ 2% ເປັນ 9.1% ຫຼື -2% ເປັນ 5.1%. ກໍລະນີ +2% ແມ່ນເປັນ 7,980 ລ້ານໂຕນ, ກໍລະນີ -2% ແມ່ນເປັນ 5,110 ລ້ານໂຕນ.ໃນຂະນະດຽວກັນ,ປີ 2011 ຫາ ປີ 2025 ການປ່ຽນແປງການເພີ່ມຂຶ້ນຂອງຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໃນລາວ ສົມທຽບກັບຄວາມຕ້ອງການ ພະລັງງານຕົວຈິງໃນອະດີດຂອງໄທ ແລະ ຫວຽດນາມແມ່ນ,ສົມທຽບກັບໄທ ປະມານ 30ປີ (ປະມານກາງທົດສະວັດປີ1990),ສົມທຽບກັບ ຫວຽດນາມປະມານ 10ປີ ແມ່ນບໍ່ໄດ້ຂະຫຍາຍຕົວຊັກຊ້າ,ເຫັນໄດ້ວ່າການຂະຫຍາຍຕົວແມ່ນເທົ່າໆກັນ.

(2) ສົມທຽບກັບແຜນພັດທະນາໄຟຟ້າ (PDP)

ນຳໃຊ້ແບບຈຳລອງຂອງ IEEJ,ຕາມການຄິດໄລ່,ເພື່ອໃຫ້ບັນລຸໃນອັດຕາດຽວກັນກັບຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໄຟຟ້າໃນປີ 2020 ຂອງ PDP ແມ່ນອັດຕາການຂະຫຍາຍຕົວຂອງ GDP 15ປີ ຕ້ອງແມ່ນ 10% ຂຶ້ນໄປ.ແຕ່ອັດຕາການຂະຫຍາຍຂອງ 15ປີ ນັ້ນຈະຍືນຍົງຢ່າງໃດຍັງເປັນບັນຫາທີ່ຕ້ອງໄດ້ພິຈາລະນາ.

5.3 ອີງໃສ່ສົມໝຸດສະຖານະຂອງການສະໜອງພະລັງງານເພື່ອການສົມທຽບຄວາມສົມດຸນຂອງການສະໜອງແລະຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານ

5.3.1 ກຳນົດສົມໝຸດສະຖານະຂອງການສະໜອງພະລັງງານ

ດັ່ງທີ່ສະແດງໃນຕາຕະລາງ 5-1 ແຕ່ລະສົມໝຸດສະຖານະຂອງການສະໜອງພະລັງງານ ຕໍ່ກັບ J,A,B,C 4ກໍລະນີ,ຄວາມຕ້ອງການ BAU ແມ່ນສົມໝຸດສະຖານະການ 1 ,ກຳນົດໃຫ້ມີມາດຕະຖານດຽວກັນ ແມ່ນເຫັນໄດ້ກໍລະນີ J-1,ກໍລະນີ A-1,ກໍລະນີ B-1,ກໍລະນີ C-1,ທັງ4ກໍລະນີແມ່ນກໍລະນີຄວາມສົມດຸນພະລັງງານ.ສົມໝຸດສະຖານະJ ແມ່ນກໍລະນີຊົມໃຊ້ພະລັງງານທີ່ມີພາຍໃນປະເທດ ແລະ ນຳເຂົ້າຈຳນວນທີ່ບໍ່ພໍໃຊ້.ກ່ຽວກັບພະລັງງານໄຟຟ້າ,ນ້ຳມັນເຊື້ອໄຟ ແລະ ຖ່ານຫີນກໍ່ໃຊ້ວິທີດຽວກັນ.ກ່ຽວກັບພະລັງງານທົດແທນ ແມ່ນໂດຍຍົກເວັ້ນພະລັງງານຊີວະພາບມາປ່ຽນແທນພະລັງງານຂະແໜງຂົນສົ່ງ,ຕ້ອງໄດ້ພິຈາລະນາຄວາມເປັນໄປໄດ້ທາງດ້ານເສດຖະກິດ ແລະ ປະສິດທິພາບ ເປັນຕົວກຳນົດ.

ໃນຂະນະດຽວກັນ,ກ່ຽວກັບພະລັງງານໄຟຟ້າ,ຍຸດທະສາດການສົ່ງອອກ (ແຜນ PDP) ແມ່ນເຫຼືອຈາກການສະໜອງຄວາມຕ້ອງການພາຍໃນແລ້ວ, ແມ່ນນອນໃນກໍລະນີ ສົມໝຸດສະຖານະການA. ພະລັງງານທົດແທນແມ່ນນອນໃນກໍລະນີ ສົມໝຸດສະຖານະການJ.ສົມໝຸດສະຖານະການBກໍ່ຄືກັນ. ກ່ຽວກັບພະລັງງານໄຟຟ້າ ປະຕິບັດຕາມສົມໝຸດສະຖານະການA ຄວາມແຕກຕ່າງແມ່ນ ປະລິມານການທີ່ເອົາພະລັງງານທົດແທນມາຊົມໃຊ້ ແມ່ນປະຕິບັດຕາມແຜນ REDS,ຕໍ່ກັບຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໄຟຟ້າເມື່ອສົມທຽບກັບພະລັງງານທົດແທນ (ພະລັງງານໄຟຟ້ານ້ຳຕົກຂະໜາດນ້ອຍ, ພະລັງງານໄຟຟ້າພະລັງລົມ,ພະລັງງານໄຟຟ້າຈາກແສງຕາເວັນ) ແມ່ນມີສູງ. ສົມໝຸດສະຖານະການC ນັ້ນ,ສົມໝຸດສະຖານະການA ທີ່ເປັນສ່ວນໜຶ່ງຂອງແຜນ PDP ທີ່ບໍ່ໄດ້ຄິດໄລ່ ພະລັງງານທີ່ໄດ້ຈາກການສ້າງເຂື່ອນຕາມລຳແມ່ນ້ຳຂອງ ແລະ ຈາກເຂື່ອນທີ່ກຳລັງການຜະລິດຕໍ່າ ເພື່ອສົ່ງອອກ ແມ່ນຢູ່ລະຫວ່າງກາງຂອງສົມໝຸດສະຖານະການJ ແລະ ສົມໝຸດສະຖານະການA. ໃນຂະນະດຽວກັນ ກ່ຽວກັບພະລັງງານທົດແທນ (ພະລັງງານໄຟຟ້ານ້ຳຕົກຂະໜາດນ້ອຍ), ຈະມີຂໍ້ຄົງຄ້າງທາງດ້ານຄວາມເປັນເສດຖະກິດ,ແຕ່ເພື່ອເປັນການຮັກສາສິ່ງແວດລ້ອມແລະຍຸດຍັງການເພິ່ງພາເຂື່ອນໄຟຟ້າຂະໜາດໃຫຍ່ຈົນເກີນໄປ,ກໍ່ຄິດວ່າຄວນສົ່ງເສີມໃນຂອບເຂດທີ່ເປັນໄປໄດ້.

ຕາຕະລາງ 5-1 ການສົມທຽບກໍລະນີຄວາມສົມດຸນຂອງການສະໜອງແລະຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານ

Supply		J	A	B	C
		Domestic Demand Driven Strategy	PDP Supply Planning*	PDP + REDS Supply Planning	IEEJ Supply Planning
Demand		Nothing like export strategy	(only Export Strategy for Power)	(Export Strategy for Power and RE strategy)	(Best mix for Export Strategy and D.Domestic Driven Strategy)
		BAU (AAGR of GDP 7.1%)	CASE J-1 (BASE)	CASE A-1	CASE B-1
1					
Supply Conditions					
RE	Small Hydro	5% of Domestic Elec. Demand	⇒	based on REDS	10% of Domestic Elec. Demand
	Biofuel	E10 (Gasoline with 10% ethanol)	⇒	based on REDS	E10 (Gasoline with 10% ethanol)
		B10 (Diesel fuel with 10% BDF)			
The others	None	⇒	based on REDS	None	
Coal	Coal fired Power station	Only Hongsa	PDP (2 coal fired Plants)	⇒	⇒
Hydro	Hydro power generation	D.Demand Driven Strategy	based on PDP	⇒	IEEJ projection (Review of PDP)

5.3.2 ສຶກສາສົມທຽບຂອງຄວາມສົມດຸນການສະໜອງແລະຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານ

ຜົນຂອງການສຶກສາຂອງຄວາມສົມດຸນການສະໜອງແລະຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໃນປີ 2025 ແມ່ນ CASE C-1 ເໝາະສົມທີ່ສຸດ. ຍ້ອນວ່າ CASE C-1 ແມ່ນຕອບສະໜອງຕໍ່ແຜນ PDP ທີ່ເປັນ CASE A-1. ສົມທຽບກັບແຜນ REDS ທີ່ຕອບສະໜອງຕໍ່ CASE B-1 ແມ່ນຄວາມໝັ້ນຄົງໃນການສະໜອງ, ເປັນເສດຖະກິດ, ຕອບສະໜອງຕໍ່ດ້ານສິ່ງແວດລ້ອມ ແມ່ນຮັກສາຄວາມສົມດຸນໄດ້ດີ. ຄວາມໝາຍຂອງກໍລະນີສຶກສາມີດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້.

- (1) ກ່ຽວກັບຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານ, ຄວາມບໍ່ສົມດຸນລະຫວ່າງການຊົມໃຊ້ພາຍໃນ ແລະ ການສົ່ງອອກ ແມ່ນສະມາດແກ້ໄຂໃຫ້ມາຢູ່ໃນຂອບເຂດໄດ້ສ່ວນໃດສ່ວນໜຶ່ງແລ້ວ. ເພື່ອໃຫ້ມີປະສິດທິພາບໃນການຄາດຄະເນ (ຄວາມຕ້ອງພາຍໃນ ແລະ ການສົ່ງອອກ), ຕ້ອງມີແຜນຈັດການການຜະລິດພະລັງງານບໍ່ໃຫ້ເກີນຫຼາຍເກີນໄປ.
- (2) ເພື່ອຍົກສູງການສະໜອງພະລັງງານທີ່ໝັ້ນຄົງ, ຕ້ອງໄດ້ເພີ່ມໂຮງໄຟຟ້າພະລັງຄວາມຮ້ອນຈາກຖ່ານຫີນຂຶ້ນ ແລະ ພະລັງງານທົດແທນທີ່ເປັນເຂື່ອນໄຟຟ້ານໍ້າຕົກຂະໜາດນ້ອຍ. ຍ້ອນວ່າເຂື່ອນໄຟຟ້ານໍ້າຕົກຂະໜາດນ້ອຍແມ່ນເປັນມິດກັບສິ່ງແວດລ້ອມ ແລະ ຍັງສາມາດນໍາໃຊ້ຊັບພະກອນພາຍໃນປະເທດຢ່າງມີປະສິດທິພາບ.
- (3) ກ່ຽວກັບພະລັງງານທົດແທນຍົກເວັ້ນເຂື່ອນໄຟຟ້ານໍ້າຕົກຂະໜາດນ້ອຍ, ຕ້ອງໄດ້ພິຈາລະນາຢ່າງໜັກກ່ຽວກັບຄວາມເປັນເສດຖະກິດຂອງພະລັງງານທົດແທນຢ່າງອື່ນ.
- (4) ການຂະຫຍາຍການຊົມໃຊ້ຖ່ານຫີນແມ່ນຖ່ານຫີນຕ້ອງໄດ້ເພິ່ງພາປະລິມານສະສົມ, ດັ່ງນັ້ນການສົ່ງເສີມໃຫ້ມີການສໍາຫຼວດຈິ່ງເປັນສິ່ງສໍາຄັນ.

6. ແຜນການລົງທຶນ

6.1 ແຜນການລົງທຶນດ້ານພະລັງງານ

ຈາກການສັງລວມຂໍ້ມູນ, ໄດ້ເຮັດກໍລະນີສຶກສາທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບແຜນການລົງທຶນ, ດັ່ງທີ່ສະແດງຢູ່ໃນຕາຕະລາງ 6-1 ມີ 6 ໂຄງການ, ບວກກັບໂຄງການພະລັງງານຊີວະພາບເປັນ 7 ກໍລະນີໂຄງການ. ເປົ້າໝາຍຂອງ ກໍລະນີສຶກສາໃນຄັ້ງນີ້, ແມ່ນສຶກສາຄວາມເປັນໄປໄດ້ຂອງໂຄງການໃນຕໍ່ໜ້າ. ກ່ຽວກັບເງື່ອນໄຂເບື້ອງຕົ້ນ, ແມ່ນໄດ້ຄິດໄລ່ຈາກຂໍ້ມູນທີ່ມີຢູ່, ການກວດກາຄືນເງື່ອນໄຂເບື້ອງຕົ້ນເປັນສິ່ງທີ່ຈໍາເປັນສໍາລັບການປະຕິບັດຂັ້ນຕອນ ສຶກສາຄວາມເປັນໄປໄດ້ (FS).

ຕາຕະລາງ 6-1 ໂຄງການທີ່ລົງທຶນ

Category	Reference of Investment Plan	Unit Cost of Initial Cost US\$/kW, US\$MM/MW	Plant Factor	Operating Cost Ratio (%) vs Initial Cost ※1	Capacity	Initial Cost
Conventional Energy	Coal Thermal Power Plant	US\$2,000/kW	75%	5%	600MW	US\$1,200,000,000
Renewable Energy	Small Hydro Power Plant	US\$2,500/kW	75%	1%	10MW	US\$25,000,000
	Mega Solar Power Plant	US\$2,500-3,000/kW	20%	1%	1MW	US\$2,500,000
	Wind Power Plant	US\$1,500/kW	20%	2%	1MW	US\$1,500,000
	Small Wind Power Plant	US\$5,000/kW	60%	2%	4kW	US\$20,000
	Biogas Power Plant	US\$3,200/kW	70%	5%	20kW (500m ³ ※2)	US\$64,000

※1 Operation & Maintenance including Replacement

※2 Biogas Production Unit Size

ຂໍ້ຕອນ : JICA Study Team

6.2 ກໍລະນີສຶກສາ (Case Study)

6 ໂຄງການ ດັ່ງທີ່ໄດ້ສະແດງຢູ່ໃນຕາຕະລາງ 6-1 ແມ່ນໃນເງື່ອນໄຂທີ່ພະລັງງານຜະລິດໄດ້ທັງໝົດໄດ້ຂາຍໃຫ້ລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ, ການວິເຄາະແມ່ນພາຍໃຕ້ເງື່ອນໄຂດັ່ງລຸ່ມນີ້:

- (1) ຫົວໜ່ວຍຄາລາໄຟ: US \$7.0/kWh
- (2) ອັດຕາສ່ວນຫຼຸດ: 10%
- (3) ໄລຍະການຄິດໄລ່: 15ປີ
- (4) ເງິນທຶນ: ກູ້ຢືມຈາກທະນາຄານກາງ 100%
- (5) ດອກເບ້ຍ: 12%
- (6) ອາກອນລາຍໄດ້: 10%
- (7) ອັດຕາເງິນເຟີ້: ບໍ່ໄດ້ຖືກນໍາມາພິຈາລະນາ

ນອນນັ້ນ, ກ່ຽວກັບພະລັງງານຊີວະພາບ (BDF) ແມ່ນບໍລິສັດໄດ້ນໍາເອົາ BDF ທີ່ຜະລິດໄດ້ມາປະສົມກັບ ນໍ້າມັນກະຊວນ ເພື່ອໃຫ້ໄດ້ B10 ແລ້ວຂາຍອອກ, ມີເງື່ອນໄຂດັ່ງລຸ່ມນີ້:

- (1) ລາຄາຜະລິດ: US\$3,600/Kl

- (2) ອັດຕາການຜະລິດ: 82%
- (3) ຄ່າ O & M: 16%
- (4) ປະລິມານການຜະລິດ BDF: 2,600kL/ປີ

ໄດ້ເຮັດການວິເຄາະໂຄງການຈາກເງື່ອນໄຂທີ່ໄດ້ກ່າວມາຂ້າງເທິງນັ້ນ, ຜົນທີ່ໄດ້ຮັບແມ່ນ ບໍ່ມີໂຄງການໃດເລີຍທີ່ມີຄວາມເປັນເສດຖະກິດ. ດັ່ງທີ່ສະແດງໃນຕາຕະລາງ 6-2 ແມ່ນ ໄດ້ສະແດງເຖິງການຂາດຫີນຂອງ 6 ໂຄງການ. ຍົກຕົວຢ່າງເອົາໂຮງໄຟຟ້າພະລັງຄວາມ ຮ້ອນຈາກຖ່ານຫີນມາອະທິບາຍ ຈະເຫັນໄດ້ວ່າ: ຫົວໜ່ວຍລາຄາຂາຍ ແມ່ນ US \$7.0/kWh, ໄລຍະຕົ້ນຂອງການລົງທຶນແມ່ນ ຖືກ KW ລະ US\$1,853 ຖ້າບໍ່ ໄດ້ລາຄາດັ່ງກ່າວເຫັນວ່າ ໂຄງການບໍ່ເປັນເສດຖະກິດ. ຄວາມແຕກຕ່າງ ຂອງ US\$147/Kw ($2,000 - 1,853 = 147$) ຈຳເປັນຕ້ອງໄດ້ເພິ່ງພາເງິນອຸດໜູນຈາກ ລັດຖະບານ. ຖ້າບໍ່ມີເງິນອຸດໜູນຈາກລັດຖະບານແລ້ວແມ່ນຫົວໜ່ວຍລາຄາຂາຍ 7.556/kWh, ຖ້າບໍ່ໄດ້ລາຄາດັ່ງກ່າວແມ່ນໂຄງການບໍ່ເປັນເສດຖະກິດ.

ຕາຕະລາງ 6-2 ການວິເຄາະຈຸດແບ່ງລະຫວ່າງກຳໄລແລະຂາດຫີນ

Projects	Tariff & Cost	Baseline	Base Tariff		Base Cost	
		US \$ 7.00/kWh	US \$ 7.00/kWh			
		No Subsidy	Cost (NPV=0)	vs. Base	Tariff (NPV=0)	vs. Base
1 Coal Thermal Power Plant	US\$ 2,000 / kW	US\$ 1,853.00 / kW	92.7%	US \$ 7.556 / kWh	107.9%	
2 Small Hydro Power Plant	US\$ 2,500 / kW	US\$ 2,209.00 / kW	88.4%	US \$ 7.922 / kWh	113.2%	
3 Mega Solar Power Plant	US\$ 2,500 / kW	US\$ 589.00 / kW	23.6%	US \$ 29.708 / kWh	424.4%	
4 Wind Power Plant	US\$ 1,500 / kW	US\$ 562.05 / kW	37.5%	US \$ 18.681 / kWh	266.9%	
5 Small Wind Power Plant	US\$ 5,000 / kW	US\$ 1,686.00 / kW	33.7%	US \$ 20.756 / kWh	296.5%	
6 Biogas Power Plant	US\$ 3,200 / kW	US\$ 2,177.00 / kW	68.0%	US \$ 11.140 / kWh	159.1%	

*1

*2

*1 : How much is the earning power by projects ?

*2 : How much increase the Tariff to viability ?

ຂັດຈາກ : JICA Study Team

ໃນຂະນະດຽວກັນ, ໃນກໍລະນີຂອງພະລັງງານຊີວະພາບ (BDF) ຫົວໜ່ວຍລາຄາຂາຍ ແມ່ນ US \$90/L, ໄລຍະຕົ້ນຂອງການລົງທຶນແມ່ນ ຖືກ KW ລະ US\$2,513 ຖ້າບໍ່ ໄດ້ລາຄາດັ່ງກ່າວເຫັນວ່າ ໂຄງການບໍ່ເປັນເສດຖະກິດ. ຄວາມແຕກຕ່າງ ຂອງ ($3,600 - 2,513 = 1,087$) ຈຳເປັນຕ້ອງໄດ້ເພິ່ງພາເງິນອຸດໜູນຈາກລັດຖະບານ. ຖ້າບໍ່ ມີເງິນອຸດໜູນຈາກລັດຖະບານແລ້ວແມ່ນຫົວໜ່ວຍລາຄາຂາຍ US \$129/L, ຖ້າບໍ່ໄດ້ ລາຄາດັ່ງກ່າວແມ່ນໂຄງການບໍ່ເປັນເສດຖະກິດ.

6.3 ບົດສະຫຼຸບແລະການສຶກສາຂໍ້ຄົງຄ້າງໃນຕໍ່ໜ້າ

ໂຄງການໃດໜຶ່ງ ໃນ 7ໂຄງການນີ້, ໂຮງໄຟຟ້າພະລັງຄວາມຮ້ອນຈາກຖ່ານຫີນ, ໄຟຟ້າ
ນໍ້າຕົກຂະໜາດນ້ອຍ ແລະ ພະລັງງານຊີວະພາບ ຫາກຜ່ານເງື່ອນໄຂທີ່ວາງໄວ້ແລ້ວ,
ສາມາດເວົ້າໄດ້ວ່າ ເປັນໂຄງການທີ່ດີສໍາລັບການລົງທຶນທີ່ສຸດ. ວິທີແກ້ໄຂເພື່ອຢາກ
ສິ່ງເສີມໂຄງການດັ່ງກ່າວນີ້ມີຄື: ໃຫ້ສິດທິເງິນກູ້ພິເສດຈາກລັດຖະບານ, ລະບົບຊື້ຄົງທີ່,
ເງິນອຸດໜູນໄລຍະຕົ້ນຂອງການລົງທຶນ, ພິຈາລະນາເງິນກູ້ ແລະ ເງິນຊ່ວຍເຫຼືອລ້າ ຈາກ
ປະເທດຍີ່ປຸ່ນ. ລະບົບຊື້ຄົງທີ່ຂອງປະເທດຍີ່ປຸ່ນແມ່ນໄດ້ເລີ່ມມາແຕ່ ເດືອນ ກໍລະກົດ ປີ
2007. ລາຄາຄົງທີ່ແມ່ນ US \$50/kWh , ລາຄາຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າໃນຄົວເຮືອນແມ່ນ
US \$35/kWh ຫຼືເທົ່າກັບ 1.4ເທົ່າ. ໂດຍສະເພາະສິ່ງທີ່ຄວນໃສ່ໃຈທີ່ສຸດແມ່ນ, ການ
ສິ່ງເສີມພະລັງງານທົດແທນຂອງປະເທດລາວເພື່ອຫຼີກລ້ຽງຜົນກະທົບຈາກເສດຖະກິດ
ແມ່ນມັນເປັນສິ່ງທີ່ຈໍາເປັນ. ທໍາອິດ, ຕົວຢ່າງ ຖ້າຮັກສາ ການກໍາໜົດລາຄາໄຟແມ່ນ
US \$7.00/kWh , ຕໍ່ກັບການລົງທຶນແມ່ນເຫັນໄດ້ຢ່າງຈະແຈ້ງຈະຕ້ອງໄດ້ຮັບເງິນອຸດ
ໜູນຈາກລັດຖະບານ. ອັນທີສອງ, ໃນກໍລະນີ ຖ້າບໍ່ມີເງິນອຸດໜູນຈາກລັດຖະບານ
ປະຊາຊົນຈໍາຕ້ອງໄດ້ແບກຮັບພາລະລາຄາຄ່າໄຟທີ່ສູງ. ແຕ່ ກໍລະນີ ມີເງິນອຸດໜູນຈາກ
ລັດຖະບານ ກໍ່ຄືກັນ ເງິນທີ່ເອົາມາອຸດໜູນນັ້ນກໍ່ແມ່ນເງິນພາສີຂອງປະຊາຊົນ, ດັ່ງນັ້ນ
ການທີ່ປະຊາຊົນຕ້ອງໄດ້ແບກພາລະນັ້ນບໍ່ມີການປ່ຽນແປງ.

7. ບົດສະຫຼຸບ

7.1 ຂໍ້ຄວນເອົາໃຈໃສ່ເມື່ອພິຈາລະນາໃນເລື່ອງຄວາມສົມດຸນຂອງການສະໜອງແລະຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໃນປີ 2025

ການເພີ່ມຂຶ້ນຢ່າງໄວວາຂອງຄວາມຕ້ອງການພາຍໃນປະເທດ, ແລະໃນສະພາບການເພິ່ງພາການສິ່ງອອກທີ່ເສດຖະກິດໂລກບໍ່ມີຄວາມໝັ້ນຄົງ. ຕ້ອງໄດ້ເອົາໃຈໃສ່ເປັນພິເສດຖືເປົາບໍ່ໄດ້ ເພື່ອຕອບສະໜອງໃນສະຖານະການສຸກເສີນແລະຄວາມເປັນເອກະລາດດ້ານພະລັງງານຂອງ ສປປ ລາວ. 3 ຈຸດດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້ເປັນສິ່ງທີ່ຄວນໄດ້ເອົາໃຈໃສ່ທີ່ສຸດ.

(a) ເພີ່ມກຳລັງການຜະລິດພະລັງງານໄຟຟ້າຂອງ Edl-Gen ຂຶ້ນ (ໂດຍບໍ່ເພິ່ງພາໂຄງການຂອງ IPP 100%).

ໃນອະນາຄົດ, ການເພີ່ມການສິ່ງອອກບໍ່ແມ່ນແຕ່ເພິ່ງພາໂຄງການຂອງ IPP ຢ່າງດຽວ, Edl-Gen ຕ້ອງໄດ້ເພີ່ມກຳລັງການຜະລິດຂອງຕົວເອງ, ໂດຍເອົາຄວາມສົມດຸນລະຫວ່າງການສິ່ງອອກ ແລະ ການຊົມໃຊ້ພາຍໃນ ເປັນຕົວສຳຄັນ. ປະຈຸບັນນີ້ໂຄງການຂອງ IPP ປະມານ 10% ແມ່ນເອົາມາສະໜອງໃຫ້ແກ່ພາຍໃນ, ຕົວນັ້ນກໍ່ແມ່ນນະໂຍບາຍແກ້ໄຂຢ່າງໜຶ່ງ, ແຕ່ຖ້າພິຈາລະນາເຖິງຄວາມໝັ້ນຄົງດ້ານພະລັງງານແລ້ວ, ຖ້າບໍ່ມີມາດຕະການໃດໜຶ່ງສຳລັບ IPP ແລ້ວເຫັນວ່າຄວາມສ່ຽງກໍ່ບໍ່ໜ້ອຍເຊັ່ນກັນ.

(b) ອັດຕາສ່ວນຄວາມພໍດີຂອງການສິ່ງອອກແລະການສະໜອງພະລັງງານໄຟຟ້າພາຍໃນ.

ໃນກໍລະນີຫາກຄວາມຈຳເປັນຂອງການຊົມໃຊ້ພະລັງງານຂອງຕ່າງປະເທດຫາກຫຼາຍ, ການສິ່ງອອກກໍ່ຈະບໍ່ມີຜົນກະທົບຫຍັງ. ແຕ່ໃນກໍລະນີຫາກເສດຖະກິດໂລກເກີດຄວາມບໍ່ໝັ້ນຄົງ ແລະ ຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານຂອງຕ່າງປະເທດຫຼຸດລົງ. ພຽງແຕ່ການຂະຫຍາຍຕົວພາຍໃນກໍ່ບໍ່ສາມາດຮັບມືກັບປະລິມານການຜະລິດທີ່ເຫຼືອ, ດັ່ງນັ້ນໂດຍທົ່ວໄປແລ້ວ, ອັດຕາສ່ວນຂອງການສິ່ງອອກແລະການສະໜອງພະລັງງານໄຟຟ້າພາຍໃນຕ້ອງມີຄວາມພໍດີກັນ.

(c) ສ້າງຄວາມຫຼາກຫຼາຍ ແລະ ການກະຈາຍ ຂອງ ແຫຼ່ງຜະລິດ

ບໍ່ວ່າການສິ່ງອອກ, ການຊົມໃຊ້ພາຍໃນ, ການສະໜອງໃຫ້ແກ່ຄວາມຈຳເປັນສະເພາະ, ພາຍໃຕ້ການນຳຂອງລັດຖະບານ, ໃນໄລຍະກາງແລະໄລຍະຍາວນີ້ ເຂື່ອນທັງໝົດກໍ່ຈະຖືກໂອນມາເປັນຂອງລັດຖະບານ. ຈາກຂໍ້ສັງເກດກ່ຽວກັບການຊົມໃຊ້ຊັບພະຍາກອນຢ່າງມີປະສິດທິພາບແລ້ວ, ບໍ່ວ່າຈະເປັນແຫຼ່ງພະລັງງານຈາກ ເຂື່ອນໄຟຟ້າ, ພະລັງງານທົດແທນ, ໂຮງໄຟຟ້າພະລັງຄວາມຮ້ອນຈາກຖ່ານຫີນ ທັງໝົດແມ່ນຕ້ອງໄດ້ຍົກສູງນະໂຍບາຍສ້າງຄວາມຫຼາກຫຼາຍ ແລະ ການກະຈາຍ ຂອງ ແຫຼ່ງຜະລິດເຫຼົ່ານັ້ນ.

ນອກນັ້ນ,ການໃຫ້ຄວາມໄວ້ວາງໃຈແລະການເພິ່ງພາເຊິ່ງກັນແລະກັນຂອງບັນດາ
ປະເທດອະນຸພາບລຸ່ມແມ່ນ້ຳຂອງ GSM ,ແລະຍັງເປັນບົດບາດອັນສຳຄັນຂອງປະເທດ
ລາວໃນການເປັນໝໍ້ໄຟໃຫ້ແກ່ GSM ໃນອະນາຄົດ.ພ້ອນກັນນັ້ນ,ຕ້ອງຮັກສາຄວາມ
ເປັນເອກະລາດດ້ານພະລັງງານ.

7.2 ບົດບາດແລະຄວາມຄາດຫວັງຈາກ ກົມນະໂຍບາຍແລະແຜນພະລັງງານ

ເລີ່ມຈາກການສ້າງແຜນແມ່ບົດພະລັງງານໃນຕໍ່ໜ້າ,ສຶກສາກວດກາຄືນແຜນນະໂຍບາຍ
ພະລັງງານ ກົມນະໂຍບາຍແລະແຜນພະລັງງານ ກະຊວງພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່ ແມ່ນ
ເປັນຜູ້ມີບົດບາດໃນດ້ານນີ້. ໃນຕໍ່ໜ້ານີ້ ສິ່ງທີ່ຄາດຫວັງຈາກບົດບາດຂອງ ກົມນະໂຍ
ບາຍແລະແຜນພະລັງງານ ມີດັ່ງລຸ່ມນີ້:

7.2.1 ພະລັງງານໄຟຟ້າ

- (1) ນະໂຍບາຍພະລັງງານໄຟຟ້າແລະຄວາມເປັນເອກະພາບກັນກັບແຜນ
ພັດທະນາໄຟຟ້າ ແຫ່ງຊາດ PDP.

ກົດໝາຍວ່າດ້ວຍໄຟຟ້າ ມາດຕາ 10 ໄດ້ກຳໜົດວ່າ ກະຊວງພະລັງງານ
ແລະ ບໍ່ແຮ່ ເປັນເຈົ້າການໃນການປະສານສົມທົບ ກັບບັນດາອົງການທີ່
ກ່ຽວຂ້ອງ ເພື່ອສ້າງແຜນການພັດທະນາໄຟຟ້າ ແລະ ນຳສະເໜີໃຫ້
ລັດຖະບານພິຈາລະນາ.

ຍ້ອນແນວນັ້ນ,ເພື່ອໃຫ້ບັນລຸຜົນສຳເລັດໃນການຊົມໃຊ້ຊັບພະຍາກອນ
ໃຫ້ມີປະສິດທິພາບ ແລະ ຄວາມເໝາະສົມ,ນະໂຍບາຍພະລັງງານຂອງ
ສປປ ລາວ ໃນການສົ່ງອອກ ແລະ ນຳເຂົ້າ,ແຜນລະບົບສາຍສົ່ງຕ່າງໆ ຫຼື
ເວົ້າຢ່າງໜຶ່ງແມ່ນ ແຜນພັດທະນາໄຟຟ້າ ແຫ່ງຊາດ.

- (2) ສ້າງຄວາມເຂັ້ມແຂງຂອງການເປັນເຈົ້າການ ແລະ ການກວດກາ ຂອງ
ກະຊວງພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່ ດ້ານພະລັງງານ.

ການສ້າງແຜນພັດທະນາໄຟຟ້າຂອງລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ ແມ່ນຕອບ
ສະໜອງໃຫ້ແກ່ ການສ້າງເຂື່ອນເພື່ອແກ້ໄຂການຊົມໃຊ້ພາຍໃນ ແລະ
ແຜນສ້າງລະບົບສາຍສົ່ງເທົ່ານັ້ນ.ມີແຕ່ສະເໜີບາງສ່ວນຂອງ ແຜນ
ພັດທະນາໄຟຟ້າ.ແຫຼ່ງຜະລິດພະລັງງານສຳລັບການສົ່ງອອກ ແມ່ນ
ກະຊວງພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່ ແລະ ຜູ້ພັດທະນາໂຄງການ ເປັນຜູ້
ເຈລະຈາກັນ.ພະລັງງານໄຟຟ້າໃນ ສປປ ລາວ ແມ່ນຜະລິດເພື່ອການສົ່ງ
ອອກເປັນສ່ວນໃຫຍ່,ດັ່ງນັ້ນ ແຜນລະບົບສາຍສົ່ງ ຈຶ່ງເປັນສ່ວນໜຶ່ງຂອງ
ແຜນລະບົບເຊື່ອມຕໍ່ຂອງບັນດາປະເທດອະນຸພາບລຸ່ມແມ່ນ້ຳຂອງ
GSM.ດັ່ງນັ້ນ,ຕໍ່ກັບແຜນພັດທະນາໄຟຟ້າຂອງ ລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າ
ລາວນັ້ນ ກະຊວງພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່ ຕ້ອງສ້າງຄວາມເຂັ້ມແຂງຂອງ
ການເປັນເຈົ້າການ,ແລະລຸ່ເປົ້າໝາຍໃນການສ້າງແຜນພັດທະນາໄຟຟ້າແຫ່ງ
ຊາດ.ເພື່ອໃຫ້ການສ້າງຄວາມເຂັ້ມແຂງໃນການເປັນເຈົ້າການໃຫ້ເປັນຮູບ

ປະທຳ ກະຊວງພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່ ຕ້ອງໄດ້ສ້າງຊັບພະຍາກອນ
ມະນຸດ ແລະ ສ້າງອົງການຈັດຕັ້ງໃຫ້ເຂັ້ມແຂງ.

7.2.2 ນໍ້າມັນເຊື້ອໄຟ (ລວທັງອາຍແກັສ LPG) ແລະ ພະລັງງານຊີວະພາບ

(1) ຄວາມເປັນເອກະພາບໃນການຄຸ້ມຄອງການຈາລະຈອນຂອງນໍ້າມັນເຊື້ອ
ໄຟ.

ການຂົນສົ່ງນໍ້າມັນເຊື້ອໄຟຢູ່ພາຍໃນ ແລະ ການນຳເຂົ້າ ແມ່ນຕ້ອງຢູ່ພາຍ
ໃຕ້ການຄຸ້ມຄອງດູແລຂອງ ກະຊວງພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່. ແລະ ສ້າງ
ເປັນອົງການຈັດຕັ້ງໜຶ່ງພາຍໃຕ້ ກະຊວງພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່. ຖອດ
ຖອນຮ່າຮຽນ ຈາກ ສະມາຄົມນໍ້າມັນເຊື້ອໄຟແລະອາຍແກັສລາວ ແລະ
ລັດວິສາຫະກິດນໍ້າມັນເຊື້ອໄຟລາວ. ກ່ຽວກັບພະລັງງານຊີວະພາບ, ແມ່ນ
ຕ້ອງໄດ້ມາປະສົມກັບນໍ້າມັນແອັດຊັງ, ກະຊວນ ແລ້ວຈຶ່ງນຳໃຊ້, ສະນັ້ນ
ລະບົບຈາລະຈອນຂອງນໍ້າມັນເຊື້ອໄຟຈຶ່ງແມ່ນ ກະຊວງພະລັງງານ ແລະ
ບໍ່ແຮ່ ເປັນຜູ້ ຄຸ້ມຄອງ.

(2) ຈັດແຈງສະຖິຕິນໍ້າມັນເຊື້ອໄຟ

ອອກລະບຽບໃຫ້ຜູ້ປະກອບກິດຈະການນໍ້າມັນເຊື້ອໄຟ ສິ່ງບົດລາຍງານ
ສະຖິຕິຈັດສິ່ງ (ສະຖິຕິ ການນຳເຂົ້າ, ຈັດເກັບ, ຈັດສິ່ງ). ຕາມກົດລະບຽບ
ແລ້ວ ຕ້ອງກວດກາທຸກບໍລິສັດນໍ້າມັນ, ຖ້າຫາກບໍລິສັດໄດ້ປະຕິບັດບໍ່ໄດ້,
ຕ້ອງໃຊ້ມາດຕະການລົງໂທດ ຕາມ ກົດໝາຍວ່າດ້ວຍສະຖິຕິນໍ້າມັນ. ສິ່ງ
ເຫຼົ່ານີ້ ແມ່ນມາດຕະການໜຶ່ງທີ່ຈຳເປັນໃນອະນາຄົດ ເພາະວ່າ ການທີ່ນຳ
ໃຊ້ພະລັງງານຊີວະພາບ ຈະຕ້ອງໄດ້ຮູ້ກ່ຽວກັບປະລິມານປະສົມ, ຄຸນ
ນະພາບຂອງຜະລິດຕະພັນ ແລະ ຕົວເລກປະລິມານການຈັດເກັບ.

(3) ຕິດຕາມລາຄານຳເຂົ້າ ແລະ ລາຄາຂາຍຍ່ອຍ

ຮ່ວມມືກັບພາສ່ວນພາສີ ເພື່ອກວດກາລາຄານຳເຂົ້າຂອງບໍລິສັດນໍ້າມັນ.
ນອກນັ້ນຍັງຕ້ອງຮ່ວມມືກັບທະນາຄານກາງ ແລະ ກະຊວງແຜນການ
ແລະ ການລົງທຶນ ເພື່ອຕິດຕາມລາຄາຂາຍຍ່ອຍ. ສິ່ງເຫຼົ່ານີ້ແມ່ນມາດ
ຕະການປ້ອງກັນການຫຼີກລ້ຽງພາສີໃນເມື່ອມີການເຮັດພະລັງງານຊີວະ
ພາບ ເພາະຕ້ອງໄດ້ປະສົມກັບນໍ້າມັນ ແລະ ເພື່ອກຳແໜ້ນ ປະລິມານຈັດ
ເກັບ ແລະ ຈັດສິ່ງ.

7.2.3 ຖ່ານຫີນ

ກ່ຽວກັບຖ່ານຫີນແມ່ນບໍ່ໄດ້ຢູ່ໃນຄວາມຄຸ້ມຄອງຂອງກົມນະໂຍບາຍແລະ
ແຜນພະລັງງານ, ແມ່ນ ກົມບໍ່ແຮ່ເປັນຜູ້ຄຸ້ມຄອງ. ການຮ່ວມມືກັນລະຫວ່າງ
ກົມບໍ່ແຮ່ ແລະ ກົມນະໂຍບາຍແລະແຜນພະລັງງານ ມີຄວາມສຳຄັນດັ່ງນີ້:

- (1) ການຄຸ້ມຄອງຄວາມເພື່ອເປັນເອກະພາບຂອງຄວາມສົມດຸນການສະໜອງ ແລະຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານພາຍໃນ
 - (ກ) ກົມບໍ່ແຮ່ຕ້ອງເຮັດໃຫ້ພະແນກກ່ຽວຂ້ອງກັບການຄຸ້ມຄອງຖ່ານຫີນ ມີຄວາມເຂັ້ມແຂງທາງດ້ານໂຄງສ້າງ.ທຳອິດຕ້ອງຈັດແຈ້ງຂໍ້ມູນກ່ຽວກັບ ການສະໜອງແລະຄວາມຕ້ອງການຖ່ານຫີນ (ປະລິມານການຜະລິດ, ການສົ່ງອອກ,ນຳເຂົ້າ,ການຊົມໃຊ້) ແລະ ມີຄວາມເປັນເອກະພາບກັນ ດ້ານຂໍ້ມູນ.ຕ້ອງມີລະບຽບການໃຫ້ບໍລິສັດທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການຊົມໃຊ້, ການຜະລິດຖ່ານຫີນສົ່ງບົດລາຍງານ.
 - (ຂ) ຊຸກຍູ້ໃຫ້ບໍລິສັດກ່ຽວຂ້ອງກັບຖ່ານຫີນສົ່ງຜົນຂອງການສຳຫຼວດ, ປະລິມານສະສົມ ເປັນປົກກະຕິຕາມກຳໜົດເວລາ.

- (2) ສົ່ງເສີມການສຳຫຼວດຖ່ານຫີນ

ກົມບໍ່ແຮ່ ຮ່ວມມື ກັບ ກົມທໍລະນີສາດ (ປະຈຸບັນ ກົມທໍລະນີສາດ ແມ່ນສັງກັດ ກະຊວງຊັບພະຍາກອນທຳຊາດ ແລະ ສົ່ງແວດລ້ອມ),ສຳຫຼວດ (ບໍ່ສຳຫຼວດສະເພາະແຕ່ເທິງໜ້າດິນ ຕ້ອງໄດ້ສຳຫຼວດເລິກລົງໄປຕື່ມ) ຖ່ານຫີນໃນຂອບເຂດທົ່ວປະເທດ.

- (3) ສ້າງຊັບພະຍາກອນມະນຸດ

ວິຊາການສຳຫຼວດ ແລະ ເຕັກໂນໂລຊີພັດທະນາທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບຖ່ານ ຫີນ ແມ່ນເຮັດເປັນອົງການຈັດຕັ້ງໜຶ່ງ ສັງກັດ ກົມບໍ່ແຮ່,ນອກນັ້ນຍັງນຳ ເອົາເຕັກໂນໂລຊາກຕ່າງປະເທດມາໝູນໃຊ້.

7.2.4 ສະຖິຕິພະລັງງານ,ຖານຂໍ້ມູນ ແລະ ການຄາດຄະເນ ການສະໜອງ ແລະ ຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານ

ການສ້າງແຜນພະລັງງານຈຳເປັນຕ້ອງໄດ້ຂໍ້ມູນຄວາມຕ້ອງການທີ່ແນ່ນອນ, ແລະອີງຕາມຂໍ້ມູນດັ່ງກ່າວ ມາວິເຄາະແລະຄາດຄະເນຄວາມຕ້ອງການພະ ລັງງານນັ້ນຍັງມີຂໍ້ຄົງຄ້າງຢູ່. ຍ້ອນແນວນັ້ນ ກົມນະໂຍບາຍ ແລະ ແຜນ ພະລັງງານ ຈຶ່ງຈຳເປັນຕ້ອງຮີບຮ້ອນແກ້ໄຂຂໍ້ຄົງຄ້າງ ເຊິ່ງມີວິທີດັ່ງຕໍ່ໄປນີ້.

- (ກ) ມີຄວາມເປັນເອກະພາບ ແລະ ການຮ່ວມມື ດ້ານຂໍ້ມູນ ໃນຫຼາຍໆອົງ ການຈັດຕັ້ງທີ່ກ່ຽວຂ້ອງ,ແລະ ມີການປະຊຸມປຶກສາຫາລືກັນເພື່ອຄວາມເປັນ ເອກະພາບດ້ານຂໍ້ມູນ.
- (ຂ) ສ້າງຖານຂໍ້ມູນຕົວຈິງ ແລະ ແຈ້ງໃຫ້ພາກສ່ວນກ່ຽວຂ້ອງ,ຮູ້ກ່ຽວກັບ ຄຸນຄ່າ ແລະ ປະສິດທິພາບຂອງມັນ.ສ້າງແຜນປະຕິບັດວຽກເພື່ອໃຫ້ການສ້າງ ຖານຂໍ້ມູນປະກົດຜົນເປັນຈິງ.
- (ຄ) ສັງລວມແລະວິເຄາະຂໍ້ມູນທີ່ໄດ້ມາ,ເພື່ອສ້າງລະບົບການເຮັດວຽກດ້ານ ການຄາດຄະເນການສະໜອງແລະຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານ.

ຈາກການສໍາຫຼວດໃນຄັ້ງນີ້,ການສ້າງຖານຂໍ້ມູນພະລັງງານດິນແບບແມ່ນ
ຈະແຈ້ງແລ້ວວ່າຕ້ອງ ໄດ້ສ້າງ ແຜນປະຕິບັດວຽກ ສາກ່ອນ.ນອນນັ້ນ ກ່ຽວ
ກັບການສະໜອງແລະຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານແມ່ນຈາກຜົນຂອງການສໍາ
ຫຼວດໃນຄັ້ງນີ້ໄດ້ພັດທະນາແບບຈໍາລອງ IEEJ ຂຶ້ນ ເພື່ອຖ່າຍທອດດ້ານວິຊາ
ການໃຫ້ແກ່ ສປປ ລາວ.ຕໍ່ໄປນີ້ ແມ່ນການພັດທະນາສະຖິຕິແຕ່ລະພາກສ່ວນ
ແລະ ການສ້າງຖານຂໍ້ມູນ ທີ່ເປັນສິ່ງທີ່ຄວນເອົາໃຈໃສ່.

(1) ພັດທະນາສະຖິຕິຜູ້ຜະລິດພະລັງງານ

(ກ) ສ້າງ ກົດໝາຍວ່າດ້ວຍສະຖິຕິນໍ້າມັນ ແລະ ກົດໝາຍວ່າດ້ວຍ
ສະຖິຕິຖ່ານຫີນ,ຕາມກົດໝາຍແລ້ວ,ຜູ້ປະກອບກິດຈະການທັງໝົດ (ຜູ້
ຜະລິດ ແລະ ຜູ້ນໍາເຂົ້າ) ຕ້ອງໄດ້ເກັບກໍາຂໍ້ມູນໄວ້.

(ຂ) ນອກຈາກຂໍ້ມູນພະລັງງານໄຟຟ້າທີ່ເປັນຮູບປະທໍາແລ້ວ (ກະຊວງ
ພະລັງງານ ແລະ ບໍ່ແຮ່ ແລະ ລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ),ສະຖິຕິຜູ້
ຜະລິດພະລັງງານອື່ນ (ໄຟຟ້າ,ຖ່ານຫີນ,ນໍ້າມັນ) ກໍ່ຕ້ອງໄດ້ຮັບການ
ພັດທະນາ.

(ຄ) ດັ່ງທີ່ກ່າວມາຂ້າງເທິງນັ້ນ,ກ່ຽວກັບຂໍ້ມູນ ໄຟຟ້າ,ຖ່ານຫີນ,ນໍ້າມັນ
ເອີ້ນມາເພີ່ມເຕີມໃສ່ ມາດຕາ 8 ຂອງກົດໝາຍວ່າດ້ວຍສະຖິຕິ,ໂດຍແມ່ນ
ກະຊວງພະລັງງານແລະບໍ່ແຮ່ເປັນຜູ້ຮັບຜິດຊອບ.ຕ້ອງໄດ້ຮິບຮ້ອງສ້າງ
ລະບົບເຮັດວຽກສໍາລັບການສັງລວມຂໍ້ມູນໂດຍໄວເທົ່າທີ່ຈະເປັນໄປໄດ້.

(2) ພັດທະນາສະຖິຕິຂອງຜູ້ຊົມໃຊ້ພະລັງງານ

(ກ) ຮ່ວມມືກັບກະຊວງອຸດສາຫະກໍາແລະການຄ້າ,ກະຊວງອຸດສາຫະກໍາ
ແລະການຄ້າ, ໃນແຕ່ລະປີໄດ້ສໍາຫຼວດໂຮງງານທັງໝົດ (ແຜນການໆ
ຜະລິດ,ປະລິມານການຜະລິດ,ລາຄາ ແລະອື່ນໆ) ແລະຕ້ອງໄດ້ກໍາແໜ້ນ
ປະລິມານການຊົມໃຊ້ພະລັງງານ.

(ຂ) ປະຕິບັດການສັງລວມໂດຍອີງຕາມການສໍາຫຼວດຕົວຢ່າງ ແລະ ການ
ສໍາພາດ,ກໍາແໜ້ນປະລິມານການຊົມໃຊ້ຂອງພາກສ່ວນຄົວເຮືອນ ແລະ
ພາກສ່ວນອາຄານ.

(3) ສ້າງກົດໝາຍວ່າດ້ວຍປະຫຍັດພະລັງງານ

ສ້າງກົດໝາຍວ່າດ້ວຍການປະຫຍັດພະລັງງານທີ່ຄ້າຍຄືຂອງປະເທດຍີ່ປຸ່ນ
,ສະພາບການຊົມໃຊ້ພະລັງງານຂອງໂຮງງານ,ອາຄານຕ່າງໆ ຕ້ອງໄດ້ສິ່ງ
ບົດລາຍງານການຊົມໃຊ້ພະລັງງານຕາມລະບຽບການ ນັ້ນແມ່ນເປົ້າໝາຍ
ສຸດທ້າຍທີ່ຈະຕ້ອງໄດ້ເຮັດ.ແຕ່ວ່າໃນສະພາບປະຈຸບັນນີ້,ຍັງໄວເກີນໄປ,
ຕ້ອງພັດທະນາດັ່ງທີ່ກ່າວໃນຂໍ້ (1) ແລະ (2) ສາກ່ອນ.

(4) ວິທີປະຕິບັດວຽກຂອງການສ້າງລະບົບຖານຂໍ້ມູນ
ການສໍາຫຼວດໃນຄັ້ງນີ້, ໄດ້ສໍາເລັດໃນການປະຕິບັດໜ້າທີ່ການວິເຄາະຂໍ້
ມູນ. ໄດ້ມີການແລກປ່ຽນຄໍາຄິດເຫັນ ແລະ ປຶກສາຫາລື ລະຫວ່າງ
ກະຊວງພະລັງງານແລະບໍ່ແຮ່ ກັບ ອົງການ JICA ເພື່ອສ້າງຖານຂໍ້ມູນ
ພະລັງງານ (EDBS) ຂອງຜູ້ຊົມໃຊ້ພະລັງງານ ແລະ ການບໍລິຫານຄຸ້ມ
ຄອງ, ເພື່ອປະກອບເຂົ້າໃນການຕັດສິນໃຈສ້າງວິທີນໍາໃຊ້. ນອກນັ້ນ
ໄປພ້ອມໆກັບການສັງລວມຂໍ້ມູນ, ແລະ ຈັດການຂໍ້ມູນເພື່ອໃຫ້ການສ້າງ
ຖານຂໍ້ມູນພະລັງງານ EDBS ສາມາດດໍາເນີນໄປໄດ້ໂດຍດີ.

(5) ພັດທະນາຖານຂໍ້ມູນພະລັງງານຕົ້ນແບບ
ໃນຂະນະດຽວກັນ, ການພັດທະນາຖານຂໍ້ມູນພະລັງງານຕົ້ນແບບນັ້ນ
ປະມານ 2 ປີ ໃຫ້ໄດ້ເລີ່ມທົດລອງນໍາໃຊ້. ການທົດລອງນໍາໃຊ້ຈາກການ
ສັງລວມຂໍ້ມູນ (ນໍາໃຊ້ແບບຟອມສອບຖາມໃນໄລຍະທໍາອິດ) ກວດກາຂໍ້
ມູນ, ສະສົມຂໍ້ມູນ, ການຈັດການຂໍ້ມູນ ເພື່ອຊຸກລ້າງບັນຫາທີ່ເກີດຂຶ້ນແລະ
ເພື່ອອອກແບບລະບົບຖານຂໍ້ມູນໃຫ້ສາມາດເຄື່ອນໄຫວໄດ້ດີ. ຫຼືເອີ້ນວ່າ
ການພັດທະນາລະບົບແບບໝູນວຽນ (ຮູບແບບກຽວ).

7.3 ຂໍ້ສະເໜີຄວາມເປັນໄດ້ຂອງການຮ່ວມມືໃນຕໍ່ໜ້າ

ອີງຕາມຜົນຂອງການສໍາຫຼວດໃນຄັ້ງນີ້ກ່ຽວກັບຄວາມເປັນໄປໄດ້ໄດ້ການຮ່ວມມືໃນຕໍ່
ໜ້າ, ຄິດວ່າມີ 2 ຢ່າງ. ດັ່ງທີ່ໄດ້ກ່າວໃນ ຂໍ້ 7.2 ລະບົບແລະບົດບາດຂອງກົມນະໂຍບາຍ
ແລະແຜນພະລັງງານ, ກະຊວງພະລັງງານແລະບໍ່ແຮ່ຕ້ອງເຂັ້ມແຂງ, ປະຕິການຢ່າງມີ
ປະສິດທິພາບໃນຊ່ວຍເຫຼືອຖ່າຍທອດວິຊາການ, ເຕັກໂນໂລຊີ (ເປັນອາຈານຜູ້ຊ່ວຍ,
ພັດທະນາຂີດຄວາມສາມາດ) ແລະ ສ້າງແຜນແມ່ບົດພະລັງງານ ທີ່ກວມລວມເອົາ
ບັນຫາໄວ້ຢ່າງຄົບຖ້ວນ.

7.3.1 ການຮ່ວມມືດ້ານວິຊາການ (ຊ່ວຍເຫຼືອພັດທະນາຂີດຄວາມສາມາດ)

(1) ພັດທະນາທັດສະຂອງການຄາດຄະເນ

ການພັດທະນາແບບຈໍາລອງ IEEJ ໃນຄັ້ງນີ້, ຢ່າງໜ້ອຍ 2 ປີ ຈໍາເປັນຕ້ອງ
ໄດ້ຮັບການບໍາລຸງຮັກສາ, ພັດທະນາແລະບໍາລຸງຮັກສາຂໍ້ມູນຕາມອາຍຸການ
ເວລາ, ສັງລວມແບບຄວາມຕ້ອງການຄືນໃໝ່, ຍົກສູງຄຸນນະພາບຂອງ
ການສັງລວມໄປຕາມວິທີສັງລວມທີ່ຖືກຕ້ອງ, ປ່ຽນໂຄງສ້າງແບບຈໍາລອງ
ແລະ ມີຄວາມຈໍາເປັນຍົກສູງຂີດຄວາມສາມາດໃນການອະທິບາຍທີ່ໄດ້
ຈາກການທົດລອງ. ໃນຄັ້ງນີ້, OJT ໄດ້ຊ່ວຍຖ່າຍທອດວິຊາການໄລຍະ
ສັ້ນໃຫ້ກັບພະແນກນະໂຍບາຍແລະແຜນພະລັງງານ. ເມື່ອການສໍາຫຼວດຄັ້ງ

ນີ້ສໍາເລັດລົງ, ຢ່າງໜ້ອຍ 2-3 ເທື່ອໜຶ່ງ ມີຄວາມຈໍາເປັນຕ້ອງໄດ້ຮັບ ການຮໍາຮຽນຈາກຊ່ຽວຊານ.

(2) ຊ່ວຍເຫຼືອພັດທະນາຂີດຄວາມສາມາດດ້ານການສໍາຫຼວດຖ່ານຫີນ, ທໍລະນີສາດ ແລະ ການສໍາຫຼວດດ້ານເລິກຂອງຖ່ານຫີນ ຕໍ່ກັບການສໍາຫຼວດແຮ່ທາດອື່ນໆໄດ້ດໍາເນີນໄປຢ່າງດີ, ແຕ່ການສໍາຫຼວດ ຊັບພະຍາກອນຖ່ານຫີນບໍ່ດໍາເນີນໄປໄດ້ເທົ່າທີ່ຄວນ, ເນື່ອງຈາກຂາດ ງົບປະມານ, ແລະ ວິຊາການຊ່ຽວຊານສະເພາະດ້ານ, ຈຶ່ງເຫັນໄດ້ສະພາບ ການຕັ້ງທີ່ເຫັນໃນປະຈຸບັນ. ດັ່ງທີ່ໄດ້ກ່າວໃນ ຂໍ້ 7.2 ການສໍາຫຼວດທໍລະນີ ສາດໄດ້ຮັບການພັດທະນາໃຫ້ດີຂຶ້ນເລື້ອຍໆເນື່ອງຈາກໄດ້ຮັບການ ຊ່ວຍເຫຼືອທາງດ້ານການເງິນຈາກຕ່າງປະເທດແລະເອົາການສໍາຫຼວດ ທໍລະນີສາດມານໍາໃຊ້ເພື່ອໃຫ້ປະຕິບັດການສໍາຫຼວດຖ່ານຫີນຢ່າງມີ ປະສິດທິພາບ. ໂດຍສະເພາະ, ຊ່ຽວຊານ ແລະ ວິຊາການ ຜູ້ທີ່ຖືກໃຫ້ໄປ ສໍາຫຼວດ ຄວນຊ່ວຍເຫຼືອວິຊາການຂອງລາວໃຫ້ມີຄວາມຮູ້ສະເພາະ ດ້ານນໍາ (OJT).

(3) ຊ່ວຍເຫຼືອພັດທະນາຖານຂໍ້ມູນ
ການສັງລວມຂໍ້ມູນ, ການສ້າງລະບົບຖານຂໍ້ມູນ, ລວມເຖິງການສ້າງແຜນ ແລະ ນະໂຍບາຍພະລັງງານ ແມ່ນຕ້ອງໄດ້ປະຕິບັດສິ່ງທີ່ຈໍາເປັນແລະຮີບ ດ່ວນກ່ອນດັ່ງທີ່ໄດ້ກ່າວມາແລ້ວໃນ ຫົວຂໍ້ກ່ອນ. ແຕ່ວ່າ ການສ້າງລະບົບ ຖານຂໍ້ມູນ, ການສັງລວມຂໍ້ມູນ ໃຫ້ສໍາເລັດນັ້ນເປັນສິ່ງຈໍາເປັນຈະຕ້ອງໄດ້ ເຮັດຢູ່ແລ້ວ. ສະພາບຄວາມເປັນຈິງໃນປະຈຸບັນວຽກງານດ້ານຖານຂໍ້ມູນ ຍັງບໍ່ໄດ້ເທົ່າທີ່ຄວນ, ກໍເນື່ອງຈາກວ່າ ການຮ່ວມມືລະຫ່ວາງ ອົງການທີ່ ກ່ຽວຂ້ອງ ຫຼືວ່າສູນກາງ ກັບ ທ້ອງຖິ່ນ ຍັງບໍ່ໄດ້ດີ ເນື່ອງຈາກຄວາມຮູ້ ຄວາມສາມາດຂອງວິຊາການກໍ່ມີສ່ວນ. ດັ່ງທີ່ໄດ້ກ່າວມາແລ້ວ, ຕ້ອງໄດ້ສ້າງ ຕົວແບບຢ່າງໃດຢ່າງໜຶ່ງໃຫ້ພວກເຂົາສາກ່ອນ, ຈາກຕົວແບບກໍ່ຈະເຮັດໃຫ້ ອົງການທີ່ກ່ຽວຂ້ອງມີຄວາມຮູ້, ມີຄວາມຕະຫນັກເຖິງຄວາມຈໍາເປັນໃນ ການສ້າງລະບົບຖານຂໍ້ມູນ, ສ້າງລະບົບການຮ່ວມມືທີ່ມີປະສິດທິພາບ. ດັ່ງນັ້ນ, ການຊ່ວຍເຫຼືອດ້ານວິຊາການກ່ຽວກັບລະບົບຖານຂໍ້ມູນທີ່ນໍາພາ ໂດຍ PJ ແມ່ນໃຫ້ປະຕິບັດໂດຍໄວທີ່ສຸດ ເພື່ອໃຫ້ເກີດປະສິດທິຜົນ.

7.3.2 ແຜນແມ່ບົດ

ສ ປປ ລາວ ໄຟຟ້າໄດ້ກວມເອົາອັດຕາສ່ວນເປັນສ່ວນໃຫຍ່, ລະດັບປະຕິບັດ ວຽກຕົວຈິງແມ່ນໄປຕາມທິດທາງແລະນະໂຍບາຍທີ່ວາງອອກ. ແຕ່ເຖິງຢ່າງໃດ ກະຕາມ, ເບິ່ງແຜນໄຟຟ້າ ກັບ ແຜນພັດທະນາເສດຖະກິດ-ສັງຄົມ 5 ປີ ຂອງ ລັດ ຫຼື ເສດຖະກິດມະຫາພາກ ແລ້ວ ເຫັນວ່າຍັງມີຄວາມບໍ່ສອດຄ່ອງໃນບາງ ອັນຢູ່. ໃນຕໍ່ໜ້ານີ້ ການຂະຫຍາຍຕົວຂອງເສດຖະກິດໄດ້ດໍາເນີນໄປຢ່າງ

ແຂງແຮງ,ແຕ່ທົ່ວປະເທດຍັງບໍ່ມີແຜນທີ່ສອດຄ່ອງກັນແລ້ວ ກໍ່ຈະບໍ່ສາມາດ
ປະຕິບັດການລົງທຶນທີ່ມີປະສິດທິພາບໄດ້ ແລະ ກໍ່ເປັນເລື່ອງຍາກທີ່ຈະໄດ້ຮັບ
ຜົນດີ.ດັ່ງນັ້ນ ເປັນເວລາອັນພໍດີແລ້ວສໍາລັບການສ້າງແຜນແມ່ບົດພະລັງງານ
ໃນຂອບເຂດທົ່ວປະເທດ.ສິ່ງທີ່ຄວນປຶກສາຫາລື,ສິ່ງທີ່ຄວນເອົາມາເປັນສິ່ງ
ອ້າງອີງ,ບັນຫາຫຼັກໆຕ່າງໆ ຕ້ອງໄດ້ເອົາມາຂຶ້ນແຜນໄວ້.

- (1) ກຳໜົດເປົ້າໝາຍຂອງການພັດທະນາໂຄງລ່າງພື້ນຖານ ແລະ ຂອງຕົວຊີ້
ວັດທາງເສດຖະກິດໃນໄລຍະຍາວ (ຮັກສາຄວາມສອດຄ່ອງກັບ ແຜນ
ພັດທະນາເສດຖະກິດ-ສັງຄົມ 5ປີ ຂອງລັດ)
 - 1) ຍຸດທະສາດການສົ່ງອອກ (ໄຟຟ້າ,ແຮ່ທາດ,ການສົ່ງອອກນໍ້າເຂົ້າ
ແລະ ເປົ້າໝາຍການສ້າງລາຍຮັບເງິນຕາຕ່າງປະເທດ).
 - 2) ພັດທະນາໂຄງລ່າງພື້ນຖານ (ແຜນພັດທະນາໄຟຟ້າໃນຊຸມນະບົດ,
ນະໂຍບາຍພັດທະນາເຮືອນຊານໃນຕົວເມືອງ ແລະ ແຜນພັດທະນາ
ຄົມມະນາຄົມ).
 - 3) ພັດທະນາລະບົບການຂົນສົ່ງ (ເສັ້ນທາງ,ທາງລົດໄຟ,ລະບົບທໍ່ສົ່ງ
ແລະ ລະບົບເຊື່ອມຕໍ່ພາກພື້ນ GSM).
 - 4) ແຜນການໆລົງທຶນໃນແຕ່ລະແໜງການ.
 - 5) ນະໂຍບາຍງົບປະມານ,ການເງິນ ແລະ ອັດຕາແລກປ່ຽນ.

- (2) ການຄາດຄະເນຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໃນໄລຍະຍາວ
 - 1) ການພັດທະນາແລະການນໍາໃຊ້ແບບຈໍາລອງຄວາມຕ້ອງການ
ພະລັງງານ.
 - 2) ແນວໂນ້ມຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານທັງໝົດ ຂອງ ແຕ່ລະຂະ
ແໜງການໃນໄລຍະຍາວ ປີ 2035.
 - 3) ສົມທຸດສະຖານະການດ້ານນະໂຍບາຍແລະວິເຄາະລະບົບຂົນສົ່ງສະ
ທາລະນະ,ວິຖີຊີວິດ ແລະ ການປະຫຍັດພະລັງງານ.

- (3) ແຜນການສະໜອງພະລັງງານໃນໄລຍະຍາວ
 - 1) ແຜນພັດທະນາພະລັງງານ ແລະ ນະໂຍບາຍພະລັງງານໄຟຟ້າ (ແຜນ
ພັດທະນາໄຟຟ້າ PDP).
 - 2) ນໍ້າມັນສໍາຮອງ,ລະບົບນໍ້າມັນສໍາລັບຂະແໜງຂົນສົ່ງ ແລະ
ນະໂຍບາຍນໍາເຂົ້າ.
 - 3) ແຜນພັດທະນາແລະສໍາຫຼວດຖ່ານຫີນ.
 - 4) ຍຸດທະສາດພະລັງງານທົດແທນ (ປັບປຸງ ແຜນ REDS ໃນປະຈຸບັນ
ຄືນໃໝ່).

- (4) ແຜນການລົງທຶນ (ຈຳນວນລົງທຶນ, ຄຸນນະພາບຂອງການລົງທຶນ ແລະ ການລະດົມທຶນ).
 - 1) ແຜນການລົງທຶນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບການພັດທະນາພະລັງງານ ແລະ ລະບົບສາຍສົ່ງ.
 - 2) ແຜນການລົງທຶນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບນໍ້າມັນສໍາຮອງ, ລະບົບນໍ້າມັນສໍາລັບ ຂະແໜງຂົນສົ່ງ.
 - 3) ແຜນການລົງທຶນທີ່ກ່ຽວຂ້ອງກັບແຜນພັດທະນາແລະສໍາຫຼວດຖ່ານ ຫີນ.

- (5) ນະໂຍບາຍເງິນອຸດໜູນແລະພາສີ
 - 1) ປັບປຸງລາຄາໄຟຟ້າ.
 - 2) ນະໂຍບາຍລາຄາ ແລະ ພາສີນໍ້າມັນ, ຖ່ານຫີນ ແລະ ແຮ່ທາດອື່ນໆ (ພະສີສິ່ງແວດລ້ອມ ແລະ ພາສີສິ່ງເສີມປະຫຍັດພະລັງງານ).
 - 3) ພັດທະນາລະບົບເງິນອຸດໜູນພະລັງງານທົດແທນ.

- (6) ແຜນພະລັງງານຂັ້ນພື້ນຖານ ແລະ ສ້າງອົງການປຶກສາຫາລືດ້ານ ນະໂຍບາຍພະລັງງານລະດັບຊາດ ທີ່ປະກອບດ້ວຍສະມາຊິກຄະນະ ລັດຖະບານ.
 - 1) ຮັບຮອງການສ້າງແຜນການສະໜອງແລະຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານ ແລະ ແຜນການລົງທຶນ.
 - 2) ບົດບາດຂອງອົງການປຶກສາຫາລືດ້ານນະໂຍບາຍພະລັງງານ (ກົມ ນະໂຍບາຍແລະແຜນພະລັງງານ, ກະຊວງພະລັງງານແລະບໍ່ແຮ່).
 - 3) ຄວາມສໍາຄັນຂອງການປັບກັບສະພາບນະໂຍບາຍພະລັງງານຂອງ ບັນດາປະເທດອະນຸພາບລຸ່ມແມ່ນໍ້າຂອງ GSM.

- (7) ເງິນຊ່ວຍເຫຼືອຈາກອົງການສາກົນ.
- (8) ການຊ່ວຍເຫຼືອ ແລະ ການຮ່ວມມືດ້ານວິຊາການ, ການພັດທະນາຂີດ ຄວາມສາມາດຈາກຕ່າງປະເທດ.

7.4 ບົດສຸດທ້າຍ

ການສໍາຫຼວດໃນຄັ້ງນີ້, ໄດ້ກວມລວມເອົາການພັດທະນາແບບຈໍາລອງການຄາດຄະເນ ຄວາມຕ້ອງການຂອງທຸກພະລັງງານ, ເພື່ອຄາດຄະເນຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານໃນປີ 2025. ໄປພ້ອມໆກັບວິເຄາະຜົນຂອງແຕ່ລະຂະແໜງການເຊັ່ນ: ຂະແໜງໄຟຟ້າ, ນໍ້າມັນ ເຊື້ອໄຟ, ຖ່ານຫີນ ແລະ ພະລັງງານທົດແທນ ກໍ່ໄດ້ສ້າງສົມທຸດສະຖານະການການສະ ໜອງພະລັງງານ ແລະ ກໍາໜົດແຜນໃນອະນາຄົດຂອງ ສປປ ລາວ ເຊິ່ງສະແດງໃຫ້ ເຫັນຮູບຮ່າງຄວາມສົມດຸນຂອງການສະໜອງແລະຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານ. ກ່ຽວກັບ

ການລົງທຶນດ້ານພະລັງງານ, ໄດ້ກ່າວກ່ຽວກັບພະລັງງານທົດແທນພາກສ່ວນໃດໜຶ່ງແລ້ວ , ໄດ້ປຶກສາຫາລືກັບລັດຖະບານກ່ຽວກັບວິທີການໃນການຊ່ວຍເຫຼືອຈາກພາກລັດກ່ຽວກັບຄວາມສາມາດໃນການລົງທຶນ. ນອກນັ້ນ, ກ່ຽວກັບສະຖິຕິຂໍ້ມູນທີ່ເປັນພື້ນຖານຂອງການຄາດຄະເນຄວາມຕ້ອງການພະລັງງານແມ່ນໄດ້ມີຂໍ້ສະເໜີຕໍ່ລັດຖະບານໃນແຜນການພັດທະນາສະຖິຕິ ແລະ ສ້າງລະບົບຖານຂໍ້ມູນ ໃນອະນາຄົດ. ດັ່ງນັ້ນການສໍາຫຼວດໃນຄັ້ງນີ້, ມີຈຸດປະສົງພື້ນຖານແມ່ນການສັງລວມຂໍ້ມູນເປັນສ່ວນໃຫຍ່ກໍ່ຕາມ, ແຕ່ຍັງເຫັນໄດ້ຂໍ້ຄົງຄ້າງໃຫຍ່ໆທີ່ຈະໄດ້ແກ້ໄຂໃນຕໍ່ໜ້າ ແລະ ຍັງສະແດງທິດທາງໃຫ້ແກ່ການສ້າງແຜນແມ່ບົດໃນອະນາຄົດ. ແຕ່ວ່າ, ໄລຍະຂອງການສໍາຫຼວດມີພຽງແຕ່ເຄິ່ງປີເທົ່ານັ້ນ ເຊິ່ງເປັນເວລາທີ່ໜ້ອຍຫຼາຍ ແລະ ສາມາດເວົ້າໄດ້ວ່າ ມີຫຼາຍຈຸດທີ່ຍັງບໍ່ຄົບຖ້ວນ.