



ລັດວິສາຫະກິດ ໄຟຟ້າລາວ

ປຶ້ມສະຖິຕິ

ປະຈຳປີ

2023

ຮຽບຮຽງ ໂດຍ :

ພະແນກແຜນການ

ຝ່າຍທຸລະກິດ-ແຜນການ



ELECTRICITE DU LAOS

STATISTIC YEAR BOOK

2023

COMPILED BY:

PLANNING DIVISION

BUSINESS - PLANNING
DEPARTMENT

ຄຳນຳ

ຈຸດປະສົງ ຂອງປຶ້ມສະຖິຕິ ປະຈຳປີ 2023 ສະບັບນີ້ ແມ່ນເພື່ອສ່ອງແສງເຖິງຜົນສຳເລັດ ໃນການ ພັດທະນາລະບົບໄຟຟ້າ ແລະ ການດຳເນີນທຸລະກິດ ໃນໄລຍະຜ່ານມາ ຂອງລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ (ຝຟລ) ຢູ່ໃນ ສປປ ລາວ. ເຊື່ອໝັ້ນວ່າ ປຶ້ມສະຖິຕິ ສະບັບນີ້ ຈະເປັນບ່ອນອີງທີ່ດີ ຕໍ່ການສຶກສາຄົ້ນຄວ້າ ເພື່ອເຊື່ອມໂຍງ ໃຫ້ແກ່ການວາງແຜນພັດທະນາ ເສດຖະກິດ-ສັງຄົມ ໃນວຽກງານຂະແໜງອື່ນໆ.

ພະແນກແຜນການ, ຝ່າຍທຸລະກິດ-ແຜນການ ຂອງ ຝຟລ ຍິນດີຮັບເອົາຂໍ້ຄິດເຫັນ ຕຳນິ ຕິຊົມຈາກ ທຸກພາກສ່ວນ ແລະ ບັນດາທ່ານ ທີ່ໄດ້ນຳໃຊ້ປຶ້ມຫົວນີ້ ມາປັບປຸງແກ້ໄຂ ເພື່ອແນໃສ່ຮັບໃຊ້ສັງຄົມໃນຕໍ່ໜ້າ ໃຫ້ມີຄຸນນະພາບດີຂຶ້ນ.

ຫວັງວ່າຈະໄດ້ຮັບການຮ່ວມຈາກບັນດາທ່ານ ຜູ້ນຳໃຊ້ປຶ້ມສະຖິຕິສະບັບນີ້ ເປັນຢ່າງດີ

ພະແນກແຜນການ

Preface

The objective of the Annual Statistical Report 2023 is to present the accomplishments in the development of the electrical infrastructure and the business performance of Electricité du Laos over the past period. We are confident that this publication will serve as an invaluable reference for research, providing a comprehensive foundation to support and integrate economic and social development planning across various related sectors.

The Planning Division, Business-Planning Department of EDL cordially welcomes input and recommendations from all sectors and individuals who have consulted this publication, with the objective of incorporating these insights to refine and enhance its quality, ensuring it continues to serve society more effectively in the future.

We look forward to receiving the fullest cooperation from all esteemed users who are highly satisfied with this service.

Planning Division



ສາລະບານ

1. ຜະນັກງານ ຂອງ ລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ	1
2. ກຳລັງການຕິດຕັ້ງ (ທັງໝົດ)	3
3. ກຳລັງຕິດຕັ້ງທີ່ມີ (ມີສັນຍາຊື້-ຂາຍກັບ ຝຟລ)	5
4. ແຫຼ່ງຜະລິດໄຟຟ້າ ທີ່ສະໜອງໄຟໃຫ້ກັບ ຝຟລ	7
5. ລວງຍາວລະບົບຕາຂ່າຍ-ສາຍສົ່ງໄຟຟ້າ	13
6. ສະຖານີໄຟຟ້າແຮງສູງ ທົ່ວປະເທດ ຮອດປີ 2023	15
7. ການຊົມໃຊ້ກຳລັງໄຟຟ້າສູງສຸດ	21
8. ການນຳເຂົ້າໄຟຟ້າຜ່ານຈຸດເຊື່ອມຕໍ່ລະຫວ່າງປະເທດ	23
9. ການສົ່ງອອກໄຟຟ້າຜ່ານຈຸດເຊື່ອມຕໍ່ລະຫວ່າງປະເທດ	25
10. ການນຳເຂົ້າ ແລະ ສົ່ງອອກໄຟຟ້າ	27
11. ການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ ຂອງແຕ່ລະປະເພດລູກຄ້າ	31
12. ອັດຕາການເຕີບໂຕສະເລ່ຍຕໍ່ປີ (%)	35
13. ການສະໜອງ ແລະ ການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ ສະເລ່ຍຕໍ່ຫົວຄົນ	37
14. ສະເລ່ຍລາຄາໄຟຟ້າຂອງແຕ່ລະປະເພດລູກຄ້າ	39
15. ຈຳນວນລູກຄ້າ ຂອງແຕ່ລະປະເພດ	41
16. ອັດຕາການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າໃນຄົວເຮືອນ ແຍກເປັນແຂວງ	43
17. ອັດຕາການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ ແຍກເປັນປີ	47
18. ປະສິດທິພາບຂອງການຈຳໜ່າຍໄຟຟ້າ	51
19. ຄ່າຜະລິດງານຕົກເຮ່ຍ	53
20. ຄ່າຜະລິດງານຕົກເຮ່ຍ (ສ່ວນຮ້ອຍ)	57



CONTENTS

1. Employees of EDL	2
2. Installed Capacity (Total)	4
3. Available Capacity (PPA with EDL)	6
4. Electricity Generation Sources of EDL (PPA with EDL)	10
5. The Length of the Electrical Grid Transmission System	14
6. High-voltage Substations Nationwide Year 2023	18
7. Peak Load	22
8. Electricity Import via cross-border interconnection points	24
9. Electricity Export via cross-border interconnection points	26
10. Electricity Imports and Exports	29
11. Electricity Consumption by Sector	33
12. Average Annual Growth Rate (%)	36
13. Electricity Supply & Consumption Per Capita	38
14. Average Tariffs by Sector	40
15. Number of Customers	42
16. Households Electricity consumption Rate by Province	45
17. Households Electricity consumption by Year	49
18. Efficiency of Electricity Distribution	52
19. Energy Loss (GWh)	55
20. Energy Loss (Percent)	59



1. ພະນັກງານ ຂອງ ລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ

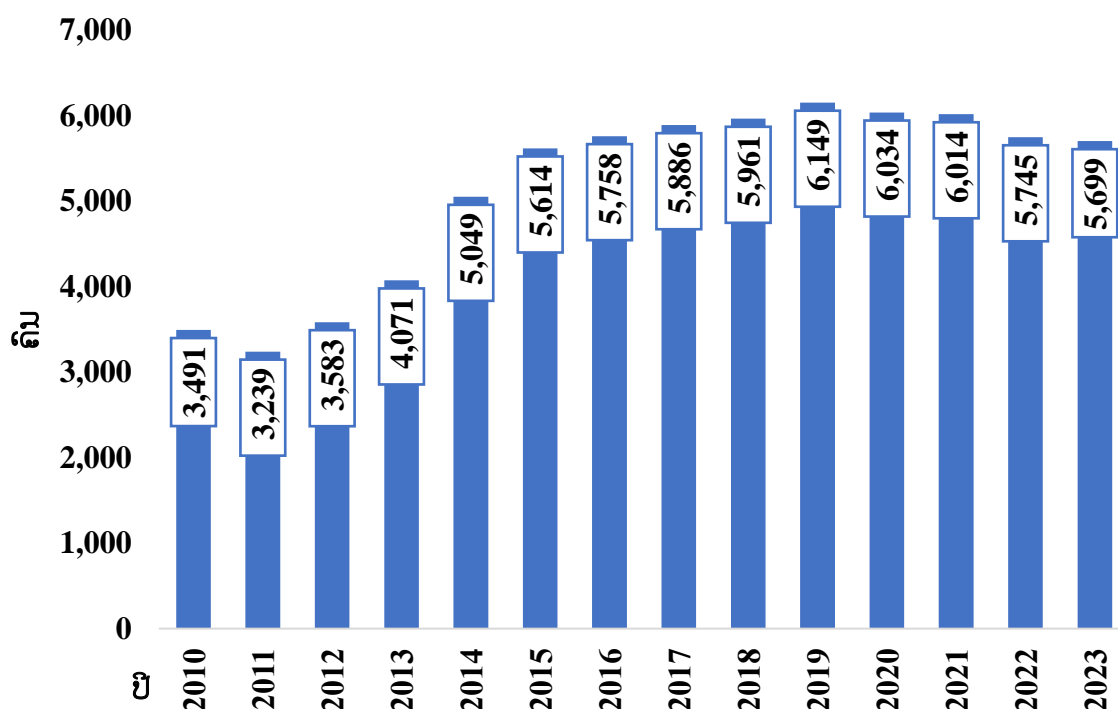
ຈຳນວນພະນັກງານ ແລະ ອັດຕາການເຕີບໂຕ ແມ່ນການສົມທຽບຈຳນວນພະນັກງານ ໃນແຕ່ລະປີ

ຕາຕະລາງ 1: ພະນັກງານ ຂອງ ຟຟລ (ອັດຕາການເພີ່ມ ປີຕໍ່ປີ)

ປີ	ຈຳນວນພະນັກງານ (ຄົນ)	ອັດຕາການເຕີບໂຕ (%)
2010	3,491	100.0%
2011	3,239	92.8%
2012	3,583	110.6%
2013	4,071	113.6%
2014	5,049	124.0%
2015	5,614	111.2%
2016	5,758	102.6%
2017	5,886	102.2%
2018	5,961	101.3%
2019	6,149	103.2%
2020	6,034	98.1%
2021	6,014	99.7%
2022	5,745	95.5%
2023	5,699	99.2%

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ອ້າງອີງຈາກປຶ້ມສະຖິຕິປະຈຳປີ ແລະ ຝ່າຍບຸກຄະລາກອນ

ຮູບສະແດງ 1: ຈຳນວນພະນັກງານ ຂອງຟຟລ





1. Employees of EDL

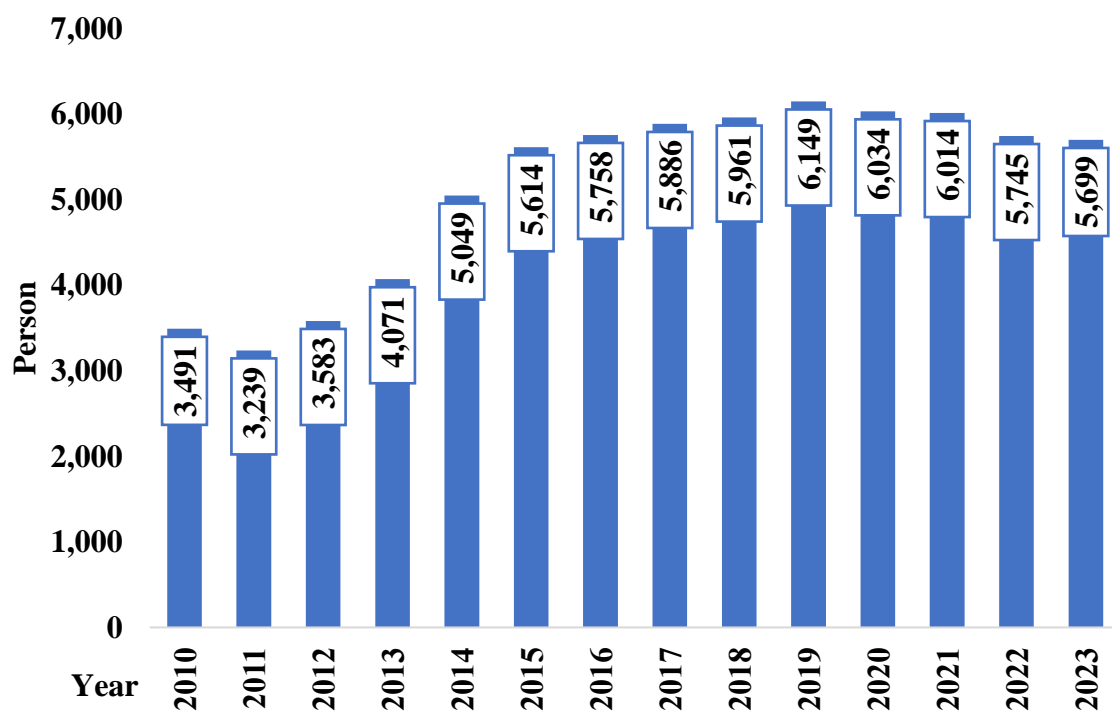
The number of employees and growth rate refer to the comparison of the number of employees over the year.

Table 1: Employees of EDL (Annual Growth Rate)

Year	Employees (Person)	Growth (%)
2010	3,491	100.0%
2011	3,239	92.8%
2012	3,583	110.6%
2013	4,071	113.6%
2014	5,049	124.0%
2015	5,614	111.2%
2016	5,758	102.6%
2017	5,886	102.2%
2018	5,961	101.3%
2019	6,149	103.2%
2020	6,034	98.1%
2021	6,014	99.7%
2022	5,745	95.5%
2023	5,699	99.2%

Source: Statistic EDL year book and Human Resource Department

Figure 1: Employees





2. ກຳລັງການຕິດຕັ້ງ (ທັງໝົດ)

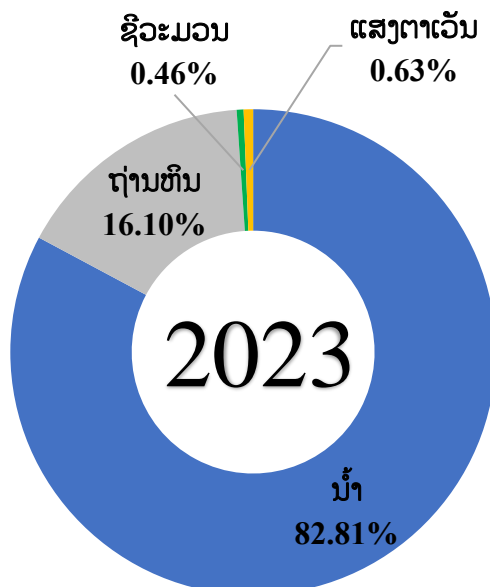
ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ ແມ່ນກຳລັງຕິດຕັ້ງ ຂອງບັນດາແຫຼ່ງຜະລິດ ໃນ ສປປ ລາວ ໂດຍລວມເອົາ ທັງແຫຼ່ງຜະລິດທີ່ ຟຟລ ຄຸ້ມຄອງ, ຜ-ຟຟລ, ພາກເອກະຊົນ ທີ່ມີສັນຍາຊື້-ຂາຍ ກັບ ຟຟລ ແລະ ພາກເອກະຊົນທີ່ ສົ່ງອອກຕ່າງປະເທດ

ຕາຕະລາງ 2: ກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດຂອງແຫຼ່ງຜະລິດໄຟຟ້າໃນ ສປປ ລາວ ທັງໝົດ

ຫົວໜ່ວຍ MW		ນ້ຳ	ຖ່ານຫີນ	ຊີວະມວນ	ແສງຕາເວັນ	ລວມ
ພາກເໜືອ	ຟຟລ	28.0	-	-	-	28.0
	ຜ-ຟຟລ	190.0	-	-	-	190.0
	IPPs	3,174.0	1,878.0	-	-	5,052.0
	SPP	139.2	-	-	-	139.2
	ລວມພາກເໜືອ	3,531.2	1,878.0	-	-	5,409.2
ພາກກາງ	ຟຟລ	12.0	-	-	-	12.0
	ຜ-ຟຟລ	499.0	-	-	49.0	548.0
	IPPs	2,415.9	-	-	-	2,415.9
	SPP	23.4	-	-	14.0	37.4
	ລວມພາກກາງ	2,950.3	-	-	63.0	3,013.3
ພາກໃຕ້	ຟຟລ	15.0	-	-	-	15.0
	ຜ-ຟຟລ	255.0	-	-	-	255.0
	IPPs	2,824.0	-	35.0	10.0	2,869.0
	SPP	81.7	-	18.5	-	100.2
	ລວມພາກໃຕ້	3,175.7	-	53.5	10.0	3,239.2
ລວມທັງໝົດ		9,657.2	1,878.0	53.5	73.0	11,661.7
ສັດສ່ວນ (%)		82.81%	16.10%	0.46%	0.63%	100%

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ກະຊວງພະລັງງານ ແລະ ປ່ຽນແປງ. ຝ່າຍວາງແຜນ ແລະ ບັນຊາລະບົບໄຟຟ້າ ແລະ ຝ່າຍທຸລະກິດ-ການເງິນ

ຮູບສະແດງ 2: ກຳລັງການຕິດຕັ້ງທັງໝົດ





2. Installed Capacity (Total)

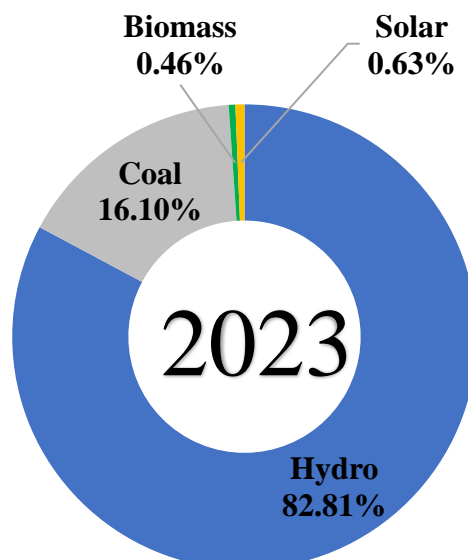
The total of installed Capacity in Lao PDR is included of EDL, EDL-GEN, IPP&SPP that have PPA with EDL and IPP&SPP are not under the management of EDL.

Table 2: Total installed capacity in Lao PDR

Unit MW		Hydro	Coal	Biomass	Solar	Total
Northern	EDL	2.4	-	-	-	2.4
	EDL-GEN	190.0	-	-	-	190.0
	IPPs	3,174.0	1,878.0	-	-	5,052.0
	SPP	149.8	-	-	-	149.8
	Total Northern	3,516.2	1,878.0	-	-	5,394.2
Central	EDL	-	-	-	-	-
	EDL-GEN	499.0	-	-	32.0	531.0
	IPPs	1,325.9	-	-	-	1,325.9
	SPP	35.4	-	-	14.0	49.4
	Total Central	1,860.3	-	-	46.0	1,906.3
Southern	EDL	15.0	-	-	-	15.0
	EDL-GEN	255.0	-	-	-	255.0
	IPPs	3,914.0	-	35.0	10.0	3,959.0
	SPP	81.7	-	18.5	-	100.2
	Total Southern	4,265.7	-	53.5	10.0	4,329.2
Total		9,642.2	1,878.0	53.5	56.0	11,629.7
Share (%)		82.91%	16.15%	0.46%	0.48%	100%

Source: Ministry of Energy and Mines. Power System Planning and Control Department and Business and Finance Department

Figure 2: Installed Capacity





3. ກຳລັງຕິດຕັ້ງທີ່ມີ (ມີສັນຍາຊື້-ຂາຍກັບ ຟຟລ)

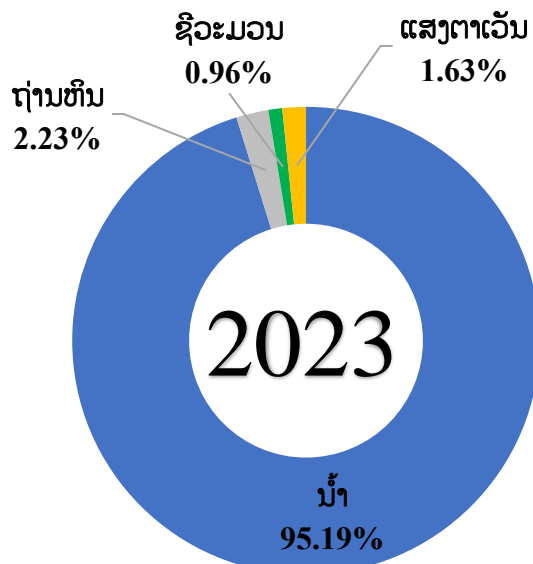
ກຳລັງຕິດຕັ້ງທີ່ມີ ແມ່ນຈຳນວນກຳລັງຕິດຕັ້ງຂອງບັນດາແຫຼ່ງຜະລິດ ຂອງ ຜ-ຟຟລ ແລະ ພາກເອກະ ຊົນ ທີ່ມີການເຊັນສັນຍາຊື້-ຂາຍໄຟຟ້າ ກັບ ຟຟລ ໂດຍລວມທັງ ແຫຼ່ງຜະລິດທີ່ ຟຟລ ຄຸ້ມຄອງເອງ

ຕາຕະລາງ 3: ກຳລັງການຕິດຕັ້ງທີ່ມີໃນລະບົບຂອງ ຟຟລ

ຫົວໜ່ວຍ MW		ນ້ຳ	ຖ່ານຫີນ	ຊີວະມວນ	ແສງຕາເວັນ	ລວມ
ພາກເໜືອ	ຟຟລ	28.0	-	-	-	28.0
	ຜ-ຟຟລ	190.0	-	-	-	190.0
	IPPs	1,880.0	100.0	-	-	1,980.0
	SPP	139.2	-	-	-	139.2
	ລວມພາກເໜືອ	2,237.2	100.0	-	-	2,337.2
ພາກກາງ	ຟຟລ	12.0	-	-	-	12.0
	ຜ-ຟຟລ	499.0	-	-	49.0	548.0
	IPPs	543.9	-	-	-	543.9
	SPP	23.4	-	-	14.0	37.4
	ລວມພາກກາງ	1,078.3	-	-	63.0	1,141.3
ພາກໃຕ້	ຟຟລ	15.0	-	-	-	15.0
	ຜ-ຟຟລ	255.0	-	-	-	255.0
	IPPs	607.9	-	35.0	10.0	652.9
	SPP	81.7	-	8.0	-	89.7
	ລວມພາກໃຕ້	959.6	-	43.0	10.0	1,012.6
ລວມທັງໝົດ		4,275.1	100.0	43.0	73.0	4,491.1
ສັດສ່ວນ (%)		95.19%	2.23%	0.96%	1.63%	100%

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ສູນບັນຊາລະບົບໄຟຟ້າ ແລະ ຝ່າຍທຸລະກິດ-ການເງິນ

ຮູບສະແດງ 3: ກຳລັງຕິດຕັ້ງທີ່ມີ





3. Available Capacity (PPA with EDL)

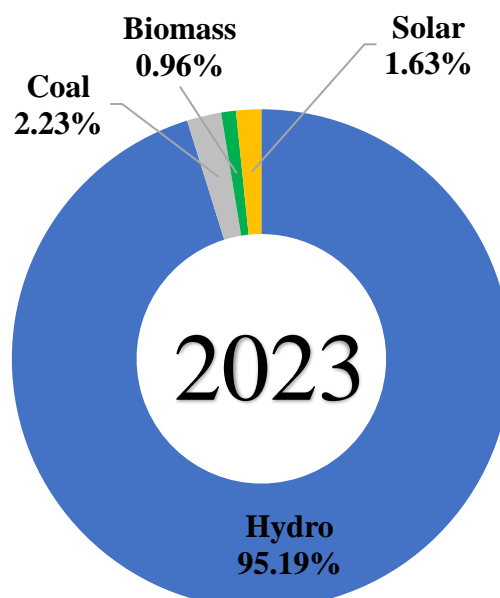
The available installed capacity refers to the power generation capacity of EDL-GEN, IPP&SPP that have PPA with EDL, as well as the power plants managed directly by EDL.

Table 3: Available Capacity in EDL system

Unit MW		Hydro	Coal	Biomass	Solar	Total
Northern	EDL	28.0	-	-	-	28.0
	EDL-GEN	190.0	-	-	-	190.0
	IPPs	1,880.0	100.0	-	-	1,980.0
	SPP	139.2	-	-	-	139.2
	Total Northern	2,237.2	100.0	-	-	2,337.2
Central	EDL	12.0	-	-	-	12.0
	EDL-GEN	499.0	-	-	49.0	548.0
	IPPs	543.9	-	-	-	543.9
	SPP	23.4	-	-	14.0	37.4
	Total Central	1,078.3	-	-	63.0	1,141.3
Southern	EDL	15.0	-	-	-	15.0
	EDL-GEN	255.0	-	-	-	255.0
	IPPs	607.9	-	35.0	10.0	652.9
	SPP	81.7	-	8.0	-	89.7
	Total Southern	959.6	-	43.0	10.0	1,012.6
Total		4,275.1	100.0	43.0	73.0	4,491.1
Share (%)		95.19%	2.23%	0.96%	1.63%	100%

Source: Power System Planning and Control Department and Business and Finance Department

Figure 3: Available Capacity





4. ແຫຼ່ງຜະລິດໄຟຟ້າ ທີ່ສະໜອງໄຟໃຫ້ກັບ ຝຟລ (ມີສັນຍາຊື້-ຂາຍກັບ ຝຟລ)

ຕາຕະລາງ 4: ແຫຼ່ງຜະລິດໄຟຟ້າທີ່ສະໜອງໃຫ້ ຝຟລ

ລ/ດ	ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	ທີ່ຕັ້ງ	ກຳລັງຕິດຕັ້ງ (MW)	GWh/ປີ	ຄຸ້ມຄອງ	COD
	ຝຟລ		54.99	240.80		
1	ນ້ຳກຳ	ອຸດົມໄຊ	1.50	7.90	ຝຟລ	1996
2	ນ້ຳແສ້	ອຸດົມໄຊ	0.08	0.14	ຝຟລ	2012
3	ນ້ຳມອງ	ຫລວງພະບາງ	0.07	0.12	ຝຟລ	2012
4	ນ້ຳບູນ	ຜົ້ງສາລີ	0.30	0.53	ຝຟລ	2016
5	ນ້ຳສາດ	ຫົວພັນ	0.27	0.36	ຝຟລ	2014
6	ນ້ຳສ້ານ	ຫົວພັນ	0.11	0.04	ຝຟລ	2014
7	ນ້ຳແອດ	ຫົວພັນ	0.06	0.03	ຝຟລ	2014
8	ຫ້ວຍລຳພັນຕອນລຸ່ມ	ເຊກອງ	15.00	68.00	ຝຟລ	2022
9	ນ້ຳເປັນ 1	ຫົວພັນ	25.6	109.61	ໂອນມາ	2018
10	ນ້ຳກາບ	ໄຊສົມບູນ	12	54.07	ຝຟລ	2019
	EDL-GEN		993.00	4,312.42		
11	ນ້ຳຄານ3	ຫລວງພະບາງ	60.00	240.00	ຜ-ຝຟລ	2016
12	ນ້ຳຄານ2	ຫລວງພະບາງ	130.00	568.00	ຜ-ຝຟລ	2015
13	ນ້ຳຈຽນ	ໄຊສົມບູນ	104.00	448.00	ຜ-ຝຟລ	2018
14	ນ້ຳຖີ່ມ 1 + ຈັກເບີ 6	ແຂວງວຽງຈັນ	195.00	1,061.00	ຜ-ຝຟລ	1971
15	ນ້ຳມັງ 3	ແຂວງວຽງຈັນ	40.00	150.00	ຜ-ຝຟລ	2005
16	ນ້ຳເລິກ	ໄຊສົມບູນ	60.00	218.00	ຜ-ຝຟລ	2000
17	ນ້ຳຊອງ	ແຂວງວຽງຈັນ	6.00	28.00	ຜ-ຝຟລ	2012
18	ນ້ຳສະນາ	ແຂວງວຽງຈັນ	14.00	49.00	ຜ-ຝຟລ	2014
19	ນ້ຳຖີ່ມ1 ຈັກເບີ 7-8	ແຂວງວຽງຈັນ	80.00	360.00	ຜ-ຝຟລ	2018
20	ຜະລິງງານແສງອາທິດ ເມືອງປາກຖີ່ມ 1+2	ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ	15.00	25.26	ຜ-ຝຟລ	2017
21	ຜະລິງງານແສງອາທິດ ເມືອງນາຊາຍທອງ 1	ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ	4.80	8.12	ຜ-ຝຟລ	2017
22	ຜະລິງງານແສງອາທິດ ເມືອງນາຊາຍທອງ 2	ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ	5.00	8.00	ຜ-ຝຟລ	2018
23	ຜະລິງງານແສງອາທິດ ເມືອງສັງທອງ	ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ	2.00	3.40	ຜ-ຝຟລ	2018
24	ຜະລິງງານແສງອາທິດ ເມືອງສີໂຄດຕະບອງ	ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ	5.20	8.80	ຜ-ຝຟລ	2018
25	ເຊລະບຳ + ພາກຂະຫຍາຍ	ຈຳປາສັກ	13.00	55.46	ຜ-ຝຟລ	1969
26	ເຊເລັດ 3	ຈຳປາສັກ	23.00	82.00	ຜ-ຝຟລ	2016
27	ເຊເລັດ 1	ສາລະວັນ	45.00	133.90	ຜ-ຝຟລ	1991



ລ/ດ	ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	ທີ່ຕັ້ງ	ກຳລັງຕິດຕັ້ງ (MW)	GWh/ປີ	ຄຸ້ມຄອງ	COD
28	ເຊເສັດ 2	ສາລະວັນ	86.00	349.63	ຜ-ຟຟລ	2009
29	ຫ້ວຍລຳພັນໃຫຍ່	ເຊກອງ	88.00	500.00	ຜ-ຟຟລ	2015
30	ແສງຕາເວັນ ນາໄຊ	ບໍລິຄຳໄຊ	6.00	5.42	ຜ-ຟຟລ	2023
31	ແສງຕາເວັນ ຄຳໄພ	ບໍລິຄຳໄຊ	3.00	2.73	ຜ-ຟຟລ	2023
32	ແສງຕາເວັນ ນາແຖ	ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ	4.00	4	ຜ-ຟຟລ	2023
33	ແສງຕາເວັນ ນາບໍ	ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ	4.00	3.7	ຜ-ຟຟລ	2023
	IPP		3,176.80	14,248.70		
34	ນ້ຳແປງ	ອຸດົມໄຊ	36.00	136.00	IPP	2016
35	ຫົງສາ	ໄຊຍະບູລີ	100.00	830.00	IPP	2015
36	ນ້ຳອູ 2	ຫລວງພະບາງ	120.00	545.00	IPP	2015
37	ນ້ຳອູ 5	ຜົ້ງສາລີ	240.00	1,129.00	IPP	2015
38	ນ້ຳອູ 6	ຜົ້ງສາລີ	180.00	418.00	IPP	2015
39	ນ້ຳລຶກ 1/2	ແຂວງວຽງຈັນ	100.00	435.00	IPP	2010
40	ນ້ຳຈຶ້ມ 5	ຊຽງຂວາງ	120.00	507.00	IPP	2012
41	ນ້ຳງຽບ 2	ຊຽງຂວາງ	180.00	723.00	IPP	2015
42	ນ້ຳງຽບ 3A	ຊຽງຂວາງ	44.00	144.00	IPP	2015
43	ນ້ຳໄຜ່	ໄຊສົມບູນ	86.00	420.00	IPP	2017
44	ນ້ຳທາ 1	ບໍ່ແກ້ວ	168.00	721.00	IPP	2018
45	ນ້ຳລຶກ 1	ແຂວງວຽງຈັນ	64.50	265.00	IPP	2019
46	ນ້ຳຜາໃຫຍ່	ໄຊສົມບູນ	19.40	130.00	IPP	2019
47	ເຂື່ອນນ້ຳຂອງໄຊຍະບູລີ	ໄຊຍະບູລີ	60.00	300.00	IPP	2019
48	ນ້ຳອູ 1	ຫລວງພະບາງ	180.00	709.00	IPP	2020
49	ນ້ຳອູ 3	ຫລວງພະບາງ	210.00	684.00	IPP	2020
50	ນ້ຳອູ 4	ຜົ້ງສາລີ	132.00	523.00	IPP	2020
51	ນ້ຳອູ 7	ຜົ້ງສາລີ	210.00	810.00	IPP	2021
52	ນ້ຳເທີນ 2	ຄຳມ່ວນ	75.00	300.00	IPP	2009
53	ນ້ຳຍວງ	ບໍລິຄຳໄຊ	60.00	316.00	IPP	2012
54	ນ້ຳມັງ 1	ບໍລິຄຳໄຊ	64.00	201.00	IPP	2016
55	ນ້ຳງຽບ 1	ບໍລິຄຳໄຊ	20.00	97.00	IPP	2020
56	ໂຮງງານຜະລິດເຈ້ຍ	ສະຫວັນນະເຂດ	15.00	80.00	IPP	2018
57	ເຊລະນອງ	ສະຫວັນນະເຂດ	70.00	267.00	IPP	2020
58	ແສງຕາເວັນໜາມຄອງ 1	ສະຫວັນນະເຂດ	5.00	8.00	IPP	2022
59	ແສງຕາເວັນໜາມຄອງ 3	ສະຫວັນນະເຂດ	5.00	8.00	IPP	2022
60	ນ້ຳເທີນ 1	ບໍລິຄຳໄຊ	130.00	527.50	IPP	2022
61	ຫ້ວຍເຫາະ	ອັດຕະປື	2.10	8.20	IPP	1999
62	ໂຮງງານນ້ຳຕານ ຮ່ວງແອງ	ອັດຕະປື	20.00	123.00	IPP	2013
63	ເຊປຽນ-ເຊນ້ຳນ້ອຍ	ອັດຕະປື	40.80	229.00	IPP	2019



ປຶ້ມສະຖິຕິ ລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ 2023

ລ/ດ	ເຂື່ອນໄຟຟ້າ	ທີ່ຕັ້ງ	ກຳລັງຕິດຕັ້ງ (MW)	GWh/ປີ	ຖ້ຳຄອງ	COD
64	ດອນສະໂຮງ	ຈຳປາສັກ	260.00	2,006.00	IPP	2020
65	ນ້ຳກົງ 1	ອັດຕະປື	160.00	649.00	IPP	2021
	SPP		266.27	1,119.99		
66	ນ້ຳຍອນ	ບໍ່ແກ້ວ	2.40	11.50	SPP	2011
67	ນ້ຳທາ 3	ຫຼວງນ້ຳທາ	1.30	6.00	SPP	2011
68	ນ້ຳລອງ	ຫຼວງນ້ຳທາ	5.00	37.00	SPP	2013
69	ນ້ຳອູ 9	ຜົ້ງສາລີ	0.52	1.60	SPP	2015
70	ນ້ຳງາ 2	ອຸດົມໄຊ	14.50	62.59	SPP	2017
71	ນ້ຳເປັນ 2	ຫົວພັນ	12.00	68.00	SPP	2017
72	ນ້ຳໄພ	ແຂວງວຽງຈັນ	2.63	12.54	SPP	2017
73	ຕາດລ່າງ-ນ້ຳແສນ	ຊຽງຂວາງ	5.00	18.00	SPP	2014
74	ນ້ຳໂສ້	ຊຽງຂວາງ	7.38	18.68	SPP	2016
75	ນ້ຳງຽບ 2C	ຊຽງຂວາງ	14.80	58.00	SPP	2017
76	ນ້ຳກະ	ຊຽງຂວາງ	0.08	0.52	SPP	2010
77	ນ້ຳຖິ້ມ-ແກ້ງຄວັນ	ຊຽງຂວາງ	1.00	5.95	SPP	2018
78	ນ້ຳງຽບ 2B	ຊຽງຂວາງ	15.90	76.00	SPP	2019
79	ນ້ຳແຈ 1	ໄຊສົມບູນ	15.00	63.62	SPP	2019
80	ນ້ຳອ້າວ	ຊຽງຂວາງ	15.00	84.24	SPP	2020
81	ນ້ຳແທ້	ຊຽງຂວາງ	24.80	80.66	SPP	2020
82	ນ້ຳຕະລານ	ຫຼວງນ້ຳທາ	4.50	18.88	SPP	2020
83	ຜະລິງງານແສງອາທິດ ບໍລິສັດ ທີ່ຟີຈິລາວ ຈຳກັດ	ນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ	14.00	25.00	SPP	2020
84	ນ້ຳຟາວ	ບໍລິຄຳໄຊ	1.60	8.00	SPP	2011
85	ໂຮງງານນ້ຳຕານ ມິດລາວ	ສະຫວັນນະເຂດ	4.50	14.06	SPP	2013
86	ຕາດສະແລນ	ສະຫວັນນະເຂດ	3.20	17.00	SPP	2012
87	ໂຮງງານນ້ຳຕານ	ສະຫວັນນະເຂດ	3.50	10.94	SPP	2018
88	ນ້ຳຊື້	ບໍລິຄຳໄຊ	4.20	19.25	SPP	2019
89	ນ້ຳຫີນບຸນຕອນລຸ່ມ	ຄຳມ່ວນ	15.00	79.00	SPP	2021
90	ເຊນ້ຳນ້ອຍ 6	ຈຳປາສັກ	5.00	25.20	SPP	2015
91	ເຊນ້ຳນ້ອຍ2 - ເຊກະຕຳ1	ຈຳປາສັກ	20.10	120.00	SPP	2017
92	ຫ້ວຍເປາະ	ສາລະວັນ	15.00	60.00	SPP	2017
93	ເຊນ້ຳນ້ອຍ 1	ອັດຕະປື	14.80	28.00	SPP	2014
94	ຫ້ວຍສະໝອງ	ອັດຕະປື	0.56	1.50	SPP	2016
95	ຕາດຈຽດ	ຈຳປາສັກ	8.00	39.55	SPP	2018
96	ນ້ຳຮຸ່ງ	ໄຊຍະບູລີ	15.00	48.71	SPP	2023
	ລວມທັງໝົດ		4,491.06	19,921.91		



4. Electricity Generation Sources of EDL (PPA with EDL)

Table 4: Electricity Generation Sources of EDL

No.	Power Plants	Provinces Location	Installed (MW)	GWh/year	Owner	COD
	EDL		54.99	240.80		
1	NamKo	Oudomxay	1.50	7.90	EDL	1996
2	NamSae	Oudomxay	0.08	0.14	EDL	2012
3	NamMong	Luangprabang	0.07	0.12	EDL	2012
4	NamBoun	Phongsaly	0.30	0.53	EDL	2016
5	NamSad	Houaphan	0.27	0.36	EDL	2014
6	NamSan	Houaphan	0.11	0.04	EDL	2014
7	NamEt	Houaphan	0.06	0.03	EDL	2014
8	Huay Lamphan Downstream	Xekong	15.00	68.00	EDL	2022
9	NamPeun1	Houaphan	25.6	109.61	EDL	2018
10	NamKarp	Xaysomboun	12	54.07	EDL	2019
	EDL-GEN		993.00	4,312.42		
11	NamKhan 3	Luangprabang	60.00	240.00	EDL-Gen	2016
12	NamKhan 2	Luangprabang	130.00	568.00	EDL-Gen	2015
13	Nam Chien	Xaysomboun	104.00	448.00	EDL-Gen	2018
14	NamNgum1 + No 6	Vientiane	195.00	1,061.00	EDL-Gen	1971
15	NamMang3	Vientiane	40.00	150.00	EDL-Gen	2005
16	Nam Leuk	Xaysomboun	60.00	218.00	EDL-Gen	2000
17	Namsong (Ex)	Vientiane	6.00	28.00	EDL-Gen	2012
18	NamSana	Vientiane	14.00	49.00	EDL-Gen	2014
19	NamNgum1 Extension 7-8	Vientiane	80.00	360.00	EDL-Gen	2018
20	Solar Power Pakngum District1+2	Vientiane Capital	15.00	25.26	EDL-Gen	2017
21	Solar Power Nasaythong District1	Vientiane Capital	4.80	8.12	EDL-Gen	2017
22	Solar Power Nasaythong District2	Vientiane Capital	5.00	8.00	EDL-Gen	2018
23	Solar Power Sangthong District	Vientiane Capital	2.00	3.40	EDL-Gen	2018
24	Solar Power Sykhodtabong District	Vientiane Capital	5.20	8.80	EDL-Gen	2018
25	Xelabam	Champasak	13.00	55.46	EDL-Gen	1969
26	Xeset3	Champasak	23.00	82.00	EDL-Gen	2016
27	Xeset 1	Saravane	45.00	133.90	EDL-Gen	1991



ປຶ້ມສະຖິຕິ ລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ 2023

No.	Power Plants	Provinces Location	Installed (MW)	GWh/year	Owner	COD
28	Xeset 2	Saravane	86.00	349.63	EDL-Gen	2009
29	Houay LamphanNgai	Xekong	88.00	500.00	EDL-Gen	2015
30	Solar Naxay	Bolikhamxay	6.00	5.42	EDL-Gen	2023
31	Solar Khamphai	Bolikhamxay	3.00	2.73	EDL-Gen	2023
32	Solar Nathae	Vientiane Capital	4.00	4	EDL-Gen	2023
33	Solar Napoh	Vientiane Capital	4.00	3.7	EDL-Gen	2023
	IPP		3,176.80	14,248.70		
34	NamBaeng	Oudomxay	36.00	136.00	IPP	2016
35	HongsaLignite	Xayabouly	100.00	830.00	IPP	2015
36	NamOu 2	Luangprabang	120.00	545.00	IPP	2015
37	NamOu 5	Phongsaly	240.00	1,129.00	IPP	2015
38	NamOu 6	Phongsaly	180.00	418.00	IPP	2015
39	NamLik 1/2	Vientiane	100.00	435.00	IPP	2010
40	NamNgum 5	Xieng Khuang	120.00	507.00	IPP	2012
41	NamNgiep 2	Xieng Khuang	180.00	723.00	IPP	2015
42	NamNgiep 3A	Xieng Khuang	44.00	144.00	IPP	2015
43	NamPhay	Xaysomboun	86.00	420.00	IPP	2017
44	NamTha1	Bokeo	168.00	721.00	IPP	2018
45	Nam Lik 1	Vientiane	64.50	265.00	IPP	2019
46	NamPhaYai	Xaysomboun	19.40	130.00	IPP	2019
47	Xayabuly Power Company Limited	Xayabouly	60.00	300.00	IPP	2019
48	NamOu 1	Luangprabang	180.00	709.00	IPP	2020
49	NamOu 3	Luangprabang	210.00	684.00	IPP	2020
50	NamOu 4	Phongsaly	132.00	523.00	IPP	2020
51	NamOu 7	Phongsaly	210.00	810.00	IPP	2021
52	NamTheun 2	Khammuane	75.00	300.00	IPP	2009
53	NamGnuang	Bolikhamxay	60.00	316.00	IPP	2012
54	NamMang 1	Bolikhamxay	64.00	201.00	IPP	2016
55	NamNgiep 1	Bolikhamxay	20.00	97.00	IPP	2020
56	Sun Paper Holding Company	Savannakhet	15.00	80.00	IPP	2018
57	Xelanong	Savannakhet	70.00	267.00	IPP	2020
58	Solar Omnamkhong 1	Savannakhet	5.00	8.00	IPP	2022
59	Solar Omnamkhong 3	Savannakhet	5.00	8.00	IPP	2022
60	Nam Theun 1	Bolikhamxay	130.00	527.50	IPP	2022
61	HouayHo	Attapeu	2.10	8.20	IPP	1999
62	Biomass From Sugar Thermal Factory	Attapeu	20.00	123.00	IPP	2013
63	Xepian-Xenamnoy	Attapeu	40.80	229.00	IPP	2019



No.	Power Plants	Provinces Location	Installed (MW)	GWh/year	Owner	COD
64	Donsahong	Champasak	260.00	2,006.00	IPP	2020
65	NamKong1	Attapeu	160.00	649.00	IPP	2021
	SPP		266.27	1.119.99		
66	NamNhone	Bokeo	2.40	11.50	SPP	2011
67	NamTha 3	Luangnamtha	1.30	6.00	SPP	2011
68	NamLong	Luangnamtha	5.00	37.00	SPP	2013
69	NamOu 9	Phongsaly	0.52	1.60	SPP	2015
70	NamNga 2	Oudomsay	14.50	62.59	SPP	2017
71	NamPeun2	Houaphan	12.00	68.00	SPP	2017
72	NamPhai	Vientiane	2.63	12.54	SPP	2017
73	Tadlang-Nam sen	Xieng Khuang	5.00	18.00	SPP	2014
74	NamSo	Xieng Khuang	7.38	18.68	SPP	2016
75	NamNgiep2C	Xieng Khuang	14.80	58.00	SPP	2017
76	NamKa	Xieng Khuang	0.08	0.52	SPP	2010
77	Namngum-KaengKhouan	Xieng Khuang	1.00	5.95	SPP	2018
78	NamNgiep2B	Xieng Khuang	15.90	76.00	SPP	2019
79	NamJae1	Xaysomboun	15.00	63.62	SPP	2019
80	NamAow	Xieng Khuang	15.00	84.24	SPP	2020
81	NamThae	Xieng Khuang	24.80	80.66	SPP	2020
82	Nam Talan	Luangnamtha	4.50	18.88	SPP	2020
83	Solar Power TPG Lao Compamy Limited	Vientiane Capital	14.00	25.00	SPP	2020
84	NamPhao	Bolikhamsey	1.60	8.00	SPP	2011
85	Thermal Factory Mitlao	Savannakhet	4.50	14.06	SPP	2013
86	TadSalen	Savannakhet	3.20	17.00	SPP	2012
87	Sugar Thermal Factory Savannakhet	Savannakhet	3.50	10.94	SPP	2018
88	NamSor	Bolikhamsey	4.20	19.25	SPP	2019
89	Hinboun Downstream	Khammuane	15.00	79.00	SPP	2021
90	Xenamnoy 6	Champasak	5.00	25.20	SPP	2015
91	Xenamnoy 2 and Xekatom1	Champasak	20.10	120.00	SPP	2017
92	HouayPo	Saravane	15.00	60.00	SPP	2017
93	Xenamnoy1	Attapeu	14.80	28.00	SPP	2014
94	HouaySaMong	Attapeu	0.56	1.50	SPP	2016
95	TadChiet	Champasak	8.00	39.55	SPP	2018
96	Nam Houng	Xayabouly	15.00	48.71	SPP	2023
	Total		4,491.06	19,921.91		



5. ລວງຍາວລະບົບຕາຂ່າຍ-ສາຍສົ່ງໄຟຟ້າ

ລວງຍາວຂອງລະບົບຕາຂ່າຍ-ສາຍສົ່ງໄຟຟ້າ ທີ່ ຝຟລ ຄຸ້ມຄອງໃນປະຈຸບັນ ທົ່ວ ສປປ ລາວ

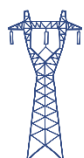
ຕາຕະລາງ 5: ລວງຍາວລະບົບຕາຂ່າຍ-ສາຍສົ່ງໄຟຟ້າ

unit km/ວົງຈອນ

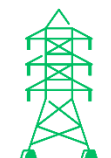
ແຮງດັນ	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
230 kV	1,619	2,470	2,468	2,640	2,828	2,828	2,924
115 kV	6,647	6,860	6,852	7,076	7,146	7,225	7,252
35 kV	288	331	354	394	394	400	388
Swer 34.5 kV	-	-	-	292	292	290	389
22 kV	29,720	30,847	32,241	33,376	35,188	35,237	36,449
Swer 12.7 kV	312	305	305	343	343	472	316
0.4 kV	18,903	19,432	19,706	20,280	20,570	21,010	21,483

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ອ້າງອີງຈາກປຶ້ມສະຖິຕິປະຈຳປີ ແລະ ບົດລາຍງານ ຂອງສາຂາ

ຮູບສະແດງ 4: ລວງຍາວວົງຈອນສາຍສົ່ງ ແລະ ຕາຂ່າຍໄຟຟ້າ 2023



ສາຍສົ່ງແຮງສູງ 230 kV 2,924 ກມ/ວົງຈອນ



ສາຍສົ່ງແຮງສູງ 115 kV 7,252 ກມ/ວົງຈອນ



ຕາຂ່າຍແຮງກາງ 22 kV 36,449 ກມ/ວົງຈອນ



ຕາຂ່າຍແຮງຕໍ່າ 0.4 kV 21,483 ກມ/ວົງຈອນ

5. The Length of the Electrical Grid Transmission System

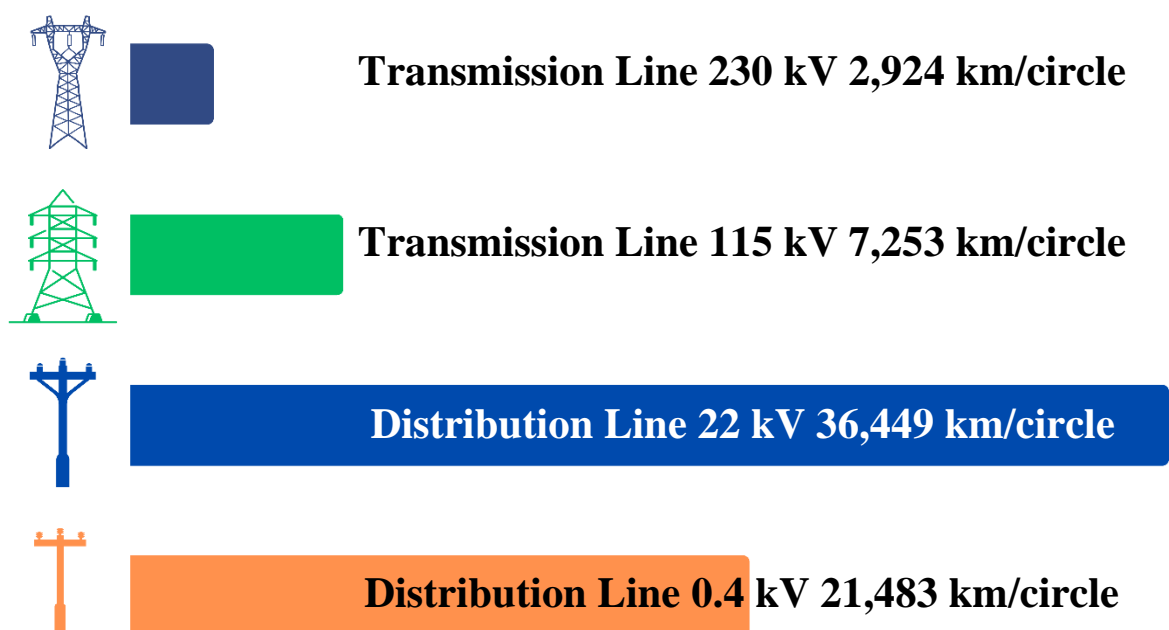
The length of the electricity grid transmission system that EDL currently manages directly.

Table 5: Transmission system capacity

Voltage	Unit km/Circle						
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
230 kV	1,619	2,470	2,468	2,640	2,828	2,828	2,924
115 kV	6,647	6,860	6,852	7,076	7,146	7,225	7,252
35 kV	288	331	354	394	394	400	388
Swer 34.5 kV	-	-	-	292	292	290	389
22 kV	29,720	30,847	32,241	33,376	35,188	35,237	36,449
Swer 12.7 kV	312	305	305	343	343	472	316
0.4 kV	18,903	19,432	19,706	20,280	20,570	21,010	21,483

Source: Statistic EDL year book and Annual of branch

Figure 4: Transmission System 2023





6. ສະຖານີໄຟຟ້າແຮງສູງ ທົ່ວປະເທດ ຮອດປີ 2023

ຕາຕະລາງ 6: ສະຖານີໄຟຟ້າແຮງສູງ

ແຂວງ	ລ/ດ	ສະຖານີຕ່າງໆ	ແຮງດັນ	ກຳລັງຕິດຕັ້ງໝໍ້ແປງ		Feeder	Feeder Spare	ວັນ/ເດືອນ/ປີ ນຳໃຊ້	
				230/115 kV	115/22 kV				
			[kV]	[MVA]	[MVA]				
ລວມກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດພາກເໜືອ				1.210	861	104	38	No1	No2
ຜົ້ງສາລີ	1	ສະຖານີບູນໃຕ້	230/115kV	120	0	0	0	2015	
	2	ສະຖານີບູນເໜືອ	115/22kV	0	30	3	0	2019	
	3	ສະຖານີເມືອງຂວາ	115/22kV	0	30	2	4	2020	
ບໍ່ແກ້ວ	4	ສະຖານີທ່າຝ້າ	115/22kV	0	36	3	2	2017	
	5	ສະຖານີຫ້ວຍຊາຍ	115/22kV	0	60	4	8	2018	
	6	ສະຖານີຜາອຸດົມ	230/115/ 22kV	400	30	2	2	2018	
	7	ສະຖານີຕົ້ນເຜີ້ງ	115/22kV	0	50	4	1	2020	
ຫຼວງນ້ຳທາ	8	ສະຖານີບ້ານໃໝ່	115/22kV	0	20	6	0	2009	
ຫົວພັນ	9	ສະຖານີຊຳເໜືອ	115/22kV	0	42,7	6	0	2011	
	10	ສະຖານີຊຳໃຕ້	230/115kV	50	0	5	0	2020	
ອຸດົມໄຊ	11	ສະຖານີນາໝ້ 1	115/22kV	0	30	4	1	2009	
	12	ສະຖານີນາໝ້ 2	230/115kV	120	0	0	0	2015	
	13	ສະຖານີນາແລ	115/22kV	0	50	5	3	2009	
	14	ສະຖານີເມືອງງາ	115/22kV	0	30	5	0	2017	
	15	ສະຖານີເມືອງຮຸນ	115/22kV	0	30	4	0	2021	
	16	ສະຖານີປາກແບງ	115/22kV	0	30	5	0	2017	
ໄຊຍະບູລີ	17	ສະຖານີໄຊຍະບູລີ	115/22kV	0	36	5	0	2003	
	18	ສະຖານີວຽງແກ້ວ	115/22kV	0	20	0	4	2015	
	19	ສະຖານີປາກລາຍ	115/22kV	0	30	3	1	2016	
	20	ສະຖານີໂພນໄຊ	115/22kV	0	30	4	0	2020	
	21	ສະຖານີແກ່ນທ້າວ	115/22kV	0	20	2	2	2020	
	22	ສະຖານີຊຽງຮອນ	115/22kV	0	30	4	0	2020	
ຊຽງຂວາງ	23	ສະຖານີໂພນສະຫວັນ	115/22kV	0	46	5	4	2003	
	24	ສະຖານີນ້ຳຈຶ່ງມ 5	115/22kV	0	0	0	0	2012	
	25	ສະຖານີເມືອງຄຳ	115/22kV	0	10	2	1	2019	
	26	ສະຖານີນາຫໍ້	115/22kV	0	20	1	3	2020	



ແຂວງ	ບ/ດ	ສະຖານີຕ່າງໆ	ແຮງດັນ [kV]	ກຳລັງຕິດຕັ້ງໝໍ້ແປງ		Feeder	Feeder Spare	ວັນ/ເດືອນ/ປີ ນຳໃຊ້	
				230/115 kV	115/22 kV				
				[MVA]	[MVA]				
ຫຼວງພະບາງ	27	ສະຖານີຫຼວງພະບາງ1	115/22kV	0	60	6	2	1996	
	28	ສະຖານີຊຽງເງິນ 2	230/115/ 22kV	400	30	4	0	2013	
	29	ສະຖານີຫ້ວຍແສນ3	115/22kV	0	30	4	0	2011	
	30	ສະຖານີປາກມອງ1	115/22kV	0	30	6	0	2009	
	31	ສະຖານີປາກມອງ 2	230/115kV	120	0	0	0	2015	
ລວມກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດພາກກາງ				<u>2.700</u>	<u>1.477</u>	<u>160</u>	<u>27</u>		
ວຽງຈັນ	32	ສະຖານີໂພນສູງ	115/22kV	0	30	6	0	1990	
	33	ສະຖານີທ່າລາດ	115/22kV	0	30	5	3	1972	
	34	ສະຖານີຫີນເຫີບ	230/115/ 22kV	400	20	4	0	2011	
	35	ສະຖານີບ້ານດອນ	115/22kV	0	16	2	2	2003	
	36	ສະຖານີໂນນໄຮ	115/22kV	0	16	3	0	2003	
	37	ສະຖານີວັງວຽງ	115/22kV	0	32	6	0	1994	
	38	ສະຖານີກາສີ	115/22kV	0	30	7	1	2014	
	39	ສະຖານີແສງສະຫວ່າງ	230/115/ 22kV	400	20	3	3	2018	
ໄຊສົມບູນ	40	ສະຖານີທົ່ງຄູນ 2	115/22kV	0	25	2	0	2012	
	41	ສະຖານີທ່າວຽງ	230/115/ 22kV	200	20	3	0	2016	
ນະຄອນຫຼວງ	42	ສະຖານີໂພນຕ້ອງ	115/22kV	0	200	17	0	1968	
	43	ສະຖານີທ່ານາແລ້ງ	115/22kV	0	110	11	1	2004	
	44	ສະຖານີໂຄກສະອາດ	115/22kV	0	102	11	0	2004	
	45	ສະຖານີນາຊາຍທອງ	230/115/ 22kV	400	60	8	0	2004	
	46	ສະຖານີດອນກອຍGIS	115/22kV	0	250	14	5	2012	2022
	47	ສະຖານີວຽງແກ້ວ	115/22kV	0	60	5	0	2012	
	48	ສະຖານີປາກທ້າງ	115/22kV	0	100	7	0	2012	
	49	ສະຖານີນາບົງ	230/115/22 kV	200	30	6	1	2016	
	50	ສະຖານີວິຕ້າປາກ	115/22kV	0	30	2	2	2016	
	51	ສະຖານີທ່າສະຫວ່າງ	115/22kV	0	50	8	4	2021	
	52	ສະຖານີດົງໄຟສີ	230/115/ 22kV	800	100	10	4	2022	



ປຶ້ມສະຖິຕິ ລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ 2023

ແຂວງ	ລ/ດ	ສະຖານີຕ່າງໆ	ແຮງດັນ [kV]	ກຳລັງຕິດຕັ້ງໝໍ້ແປງ		Feeder	Feeder Spare	ວັນ/ເດືອນ/ປີ ນຳໃຊ້	
				230/115 kV [MVA]	115/22 kV [MVA]				
ບໍລິຄໍາໄຊ	53	ສະຖານີປາກຊັນ	115/22kV	0	46	5	0	2002	
	54	ສະຖານີຄອນສິງ	115/22kV	0	20	5	1	2012	
	55	ສະຖານີທ່າສາລາ	115/22kV	0	20	4	0	2012	
	56	ສະຖານີ ຫຼັກຊາວ	230/115/ 22kV	200	30	4	0	2014	
	57	ສະຖານີ ທ່າບົກ	230/115/ 22kV	100	30	2	0	2015	
ລວມກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດພາກໃຕ້				190	774	118	14		
ຄຳມ່ວນ	58	ສະຖານີທ່າແຂກ	115/22kV	0	60	12	0	2004	
	59	ສະຖານີມະຫາໄຊ	115/22kV	0	40	5	1	2010	
	60	ສະຖານີນ້ຳເທີນ 2	115/22kV	0	20	4	0	2010	
	61	ສະຖານີຫີນບູນ	115/22kV	0	30	4	0	2020	
ສະຫວັນນະເຂດ	62	ສະຖານີປາກບໍ່	115/22kV	0	40	7	1	1996	
	63	ສະຖານີແກ້ງກອກ	115/22kV	0	40	4	0	2004	
	64	ສະຖານີໜອງເດີນ	115/22kV	0	100	8	0	2013	
	65	ສະຖານີເຊໂນ	115/22kV	0	30	5	1	2017	
	66	ສະຖານີເມືອງຝັນ	115/22kV	0	20	4	0	2016	
ຈຳປາສັກ	67	ສະຖານີບາງເຢາະ	115/22kV	0	50	8	0	1991	
	68	ສະຖານີຈຽງໄຊ	115/22kV	0	60	3	0	2005	2022
	69	ສະຖານີປາກຊ່ອງ	115/22kV	0	30	10	0	2009	
	70	ສະຖານີບ້ານນາ	115/22kV	0	30	8	5	2005	
	71	ສະຖານີບ້ານຫາດ	230/115/ 22kV	190	40	5	1	2019	2005
ສາລະວັນ	72	ສະຖານີນາທ່ອນ	115/22kV	0	40	7	1	2011	
	73	ສະຖານີເຕົາຖ່ານ	115/22kV	0	16	6	3	2021	2016
	74	ສະຖານີເຂື່ອນເຊເສັດ1	115/22kV	0	8	3	1	2021	2016
ອັດຕະປື	75	ສະຖານີສະເພົາທອງ	115/22kV	0	40	7	0	2006	
ເຊກອງ	76	ສະຖານີໜອງບຶງ	115/22kV	0	80	8	0	2013	2022
ລວມກຳລັງຕິດຕັ້ງ				4.100	3.112				
ລວມກຳລັງຕິດຕັ້ງທັງໝົດ				7.212					



6. High-voltage Substations Nationwide Year 2023

Table 6: High-voltage Substations

Province	N/o	Substation	Voltage [kV]	Capacity		Feeder	Feeder Spare	COD	
				230/115 kV	115/22 kV				
				[MVA]	[MVA]				
Northern				1.210	861	104	38	No1	No2
Phong saly	1	Bountai	230/115k V	120	0	0	0	2015	
	2	Boun Neua	115/22kV	0	30	3	0	2019	
	3	Meuang Khoua	115/22kV	0	30	2	4	2020	
Bokeo	4	Thafar (Nam Thoung)	115/22kV	0	36	3	2	2017	
	5	Houay xaiy	115/22kV	0	60	4	8	2018	
	6	Pha ou-dom	230/115/2 2kV	400	30	2	2	2018	
	7	Tonpheung	115/22kV	0	50	4	1	2020	
Luang namtha	8	Ban Mai	115/22kV	0	20	6	0	2009	
Huaphan	9	Xamneua	115/22kV	0	42,7	6	0	2011	
	10	Xamtai	230/115k V	50	0	5	0	2020	
Oudomxay	11	Na Mo 1	115/22kV	0	30	4	1	2009	
	12	Na Mo 2	230/115k V	120	0	0	0	2015	
	13	Nalae	115/22kV	0	50	5	3	2009	
	14	Meuang Nga	115/22kV	0	30	5	0	2017	
	15	Meuang Houn	115/22kV	0	30	4	0	2021	
	16	Pakbeng	115/22kV	0	30	5	0	2017	
Xaiyaburi	17	Xayaboury	115/22kV	0	36	5	0	2003	
	18	Viengkeo	115/22kV	0	20	0	4	2015	
	19	Paklay	115/22kV	0	30	3	1	2016	
	20	Phonxai (S)	115/22kV	0	30	4	0	2020	
	21	Kenthao (S)	115/22kV	0	20	2	2	2020	
	22	Xienghon (S)	115/22kV	0	30	4	0	2020	
Xieng khuang	23	Phonsavan	115/22kV	0	46	5	4	2003	
	24	Nam Ngum 5	115/22kV	0	0	0	0	2012	
	25	Meuang Kham	115/22kV	0	10	2	1	2019	
	26	Na hor	115/22kV	0	20	1	3	2020	



ປຶ້ມສະຖິຕິ ລັດວິສາຫະກິດໄຟຟ້າລາວ 2023

Province	N/o	Substation	Voltage [kV]	Capacity		Feeder	Feeder Spare	COD	
				230/115 kV	115/22 kV				
				[MVA]	[MVA]				
Luangprabang	27	Luangprabang 1	115/22kV	0	60	6	2	1996	
	28	Xieng Ngeun 2	230/115/ 22kV	400	30	4	0	2013	
	29	Huaysaen 3	115/22kV	0	30	4	0	2011	
	30	Pakmong 1	115/22kV	0	30	6	0	2009	
	31	Pakmong 2	230/115k V	120	0	0	0	2015	
Central				2.700	1.477	160	27		
Vientiane	32	Phonsoung	115/22kV	0	30	6	0	1990	
	33	Thalat	115/22kV	0	30	5	3	1972	
	34	Hinheup	230/115/ 22kV	400	20	4	0	2011	
	35	Ban Don	115/22kV	0	16	2	2	2003	
	36	Non hai	115/22kV	0	16	3	0	2003	
	37	Vang Vieng	115/22kV	0	32	6	0	1994	
	38	Kasi	115/22kV	0	30	7	1	2014	
	39	Saensavang (Thalat 2)	230/115/ 22kV	400	20	3	3	2018	
Saisomboun	40	Tongkoun 2	115/22kV	0	25	2	0	2012	
	41	Thavieng	230/115/ 22kV	200	20	3	0	2016	
Vientiane Cap	42	Phontong	115/22kV	0	200	17	0	1968	
	43	Thanaleng	115/22kV	0	110	11	1	2004	
	44	Khok sa-ad	115/22kV	0	102	11	0	2004	
	45	Naxaythong	230/115/ 22kV	400	60	8	0	2004	
	46	Donkoi	115/22kV	0	250	14	5	2012	2022
	47	Viengkeo	115/22kV	0	60	5	0	2012	
	48	Pakthang	115/22kV	0	100	7	0	2012	
	49	Nabong	230/115/ 22kV	200	30	6	1	2016	
	50	Vitapark	115/22kV	0	30	2	2	2016	
	51	Thasavang	115/22kV	0	50	8	4	2021	
	52	Dongphosy	230/115/ 22kV	800	100	10	4	2022	



Province	N/o	Substation	Voltage [kV]	Capacity		Feeder	Feeder Spare	COD	
				230/115 kV	115/22 kV				
				[MVA]	[MVA]				
Bolikhamsay	53	Pakxan	115/22kV	0	46	5	0	2002	
	54	Konsong	115/22kV	0	20	5	1	2012	
	55	Thasala	115/22kV	0	20	4	0	2012	
	56	Lak 20 (pompik)	230/115/ 22kV	200	30	4	0	2014	
	57	Thabok	230/115/ 22kV	100	30	2	0	2015	
Southern				190	774	118	14		
Khammuan	58	Thakhek	115/22kV	0	60	12	0	2004	
	59	Mahaxai	115/22kV	0	40	5	1	2010	
	60	Nam Theun 2	115/22kV	0	20	4	0	2010	
	61	Hinboun	115/22kV	0	30	4	0	2020	
Savannakhet	62	Pakbo	115/22kV	0	40	7	1	1996	
	63	Kengkong	115/22kV	0	40	4	0	2004	
	64	Nongdeun	115/22kV	0	100	8	0	2013	
	65	Banmat (Seno)	115/22kV	0	30	5	1	2017	
	66	Muang Phin	115/22kV	0	20	4	0	2016	
Champasak	67	Bang yo	115/22kV	0	50	8	0	1991	
	68	Jiengxai	115/22kV	0	60	3	0	2005	2022
	69	Pak Xong	115/22kV	0	30	10	0	2009	
	70	Ban Na	115/22kV	0	30	8	5	2005	
	71	Ban Hat	230/115/ 22kV	190	40	5	1	2019	2005
Saravan	72	Nathone (Saravan)	115/22kV	0	40	7	1	2011	
	73	Taothan	115/22kV	0	16	6	3	2021	2016
	74	Xeset 1	115/22kV	0	8	3	1	2021	2016
Attapeu	75	Saphaothong	115/22kV	0	40	7	0	2006	
Xekong	76	Nongbong	115/22kV	0	80	8	0	2013	2022
Capacity				4.100	3.112				
Total Capacity				7.212					



7. ການຊົມໃຊ້ກຳລັງໄຟຟ້າສູງສຸດ

ຕາຕະລາງ 7: ການຊົມໃຊ້ກຳລັງໄຟຟ້າສູງສຸດ

ລ/ດ	ສາຂາແຂວງ	Off Peak (MW)	Peak (MW)
1	ຜົ້ງສາລີ	1.64	83.40
2	ຫລວງນ້ຳທາ	0.22	15.23
3	ອຸດົມໄຊ	6.91	93.91
4	ບໍ່ແກ້ວ	24.03	112.94
5	ຫົວພັນ	0.66	27.51
6	ຫຼວງພະບາງ	171.80	304.79
7	ໄຊຍະບູລີ	0.73	49.13
8	ຊຽງຂວາງ	5.90	52.57
9	ວຽງຈັນ	10.16	217.58
10	ໄຊສົມບູນ	2.45	51.62
11	ນະຄອນຫຼວງ 1+2	127.89	567.49
12	ບໍລິຄຳໄຊ	3.62	59.07
13	ຄຳມ່ວນ	8.48	79.07
14	ສະຫວັນນະເຂດ	22.50	93.94
15	ຈຳປາສັກ	28.86	99.65
16	ສາລະວັນ	3.74	31.20
17	ເຊກອງ	1.44	22.31
18	ອັດຕະປື	5.10	26.70
Total		620.52	1,724.21

ໝາຍເຫດ: ຂໍ້ມູນຂອງນະຄອນຫຼວງວຽງຈັນ ແມ່ນລວມເອົາທັງຂອງສາຂານະຄອນຫຼວງ 1 ແລະ ສາຂານະຄອນຫຼວງ 2 ເຂົ້າ
ລວມກັນ



7. Peak Load

Table 7: Peak Load

No.	Province	Off Peak (MW)	Peak (MW)
1	Phongsaly	1.64	83.40
2	Luangnamtha	0.22	15.23
3	Oudomxay	6.91	93.91
4	Bokeo	24.03	112.94
5	Huaphan	0.66	27.51
6	Luangprabang	171.80	304.79
7	Xaiyaburi	0.73	49.13
8	Xienkhuang	5.90	52.57
9	Vientiane	10.16	217.58
10	Saisomboun	2.45	51.62
11	Vientiane Cap 1+2 (Same time)	127.89	567.49
12	Bolikhamxay	3.62	59.07
13	Khammuan	8.48	79.07
14	Savannakhet	22.50	93.94
15	Champasak	28.86	99.65
16	Saravan	3.74	31.20
17	Xekong	1.44	22.31
18	Attapeu	5.10	26.70
Total		620.52	1,724.21

Remark: The data for Vientiane Capital combines information from both Branch Vientiane Cap1 and Branch Vientiane Cap2.



8. ການນຳເຂົ້າໄຟຟ້າຜ່ານຈຸດເຊື່ອມຕໍ່ລະຫວ່າງປະເທດ

ຕາຕະລາງ 8: ການນຳເຂົ້າໄຟຟ້າ

ນຳເຂົ້າຈາກ	ລ/ດ	ຈຸດເຊື່ອມຕໍ່	ແຮງດັນ	ແຂວງ	GWh (2023)	ອັດຕາສ່ວນ
ຊື້ຈາກໄທ	I	ລວມຊື້ໄຟຟ້າຈາກໄທ			1,634.13	92.58%
	1.1	ແຖ່ນທ້າວ - ທ່າລີ້	115 kV	ໄຊຍະບູລີ	236.30	13.39%
	1.2	ທ່ານາແລ້ງ - ໜອງຄາຍ	115 kV	ນະຄອນຫຼວງ	291.52	16.52%
	1.3	ດົງໂຟສີ - ໜອງຄາຍ 1	115 kV	ນະຄອນຫຼວງ	180.56	10.23%
	1.4	ດົງໂຟສີ - ໜອງຄາຍ 2	115 kV	ນະຄອນຫຼວງ	181.57	10.29%
	1.5	ປາກຊັນ - ບຶງການ	115 kV	ບໍລິຄຳໄຊ	19.48	1.10%
	1.6	ທ່າແຂກ - ນະຄອນພະນົມ 1	115 kV	ຄຳມ່ວນ	203.12	11.51%
	1.7	ທ່າແຂກ - ນະຄອນພະນົມ 2	115 kV	ຄຳມ່ວນ	206.89	11.72%
	1.8	ປາກບໍ່ - ມຸກດາຫານ	115 kV	ສະຫວັນນະເຂດ	137.25	7.78%
	1.9	ບາງເຢາະ - ສີຣິນທອນ 1	115 kV	ຈຳປາສັກ	88.76	5.03%
	1.10	ບາງເຢາະ - ສີຣິນທອນ 2	115 kV	ຈຳປາສັກ	88.68	5.02%
ຊື້ຈາກຈີນ	II	ລວມຊື້ໄຟຟ້າຈາກ ສປ ຈີນ			78.58	4.45%
	2.1	(ເມືອງຫຼາ - ນາໝໍ້) ອຸດົມໄຊ	115 kV	ອຸດົມໄຊ	78.54	4.45%
	2.2	(ເມືອງຍອດອຸ) ຜຶ້ງສາລີ	22 kV	ຜຶ້ງສາລີ	-	0.00%
	2.3	(ປາງທອງ) ຫຼວງນ້ຳທາ	22 kV	ຫຼວງນ້ຳທາ	0.04	0.00%
	2.4	(ບໍ່ເຕັນ) ຫຼວງນ້ຳທາ	35 kV	ຫຼວງນ້ຳທາ	-	0.00%
ຊື້ຈາກຫວຽດນາມ	III	ລວມຊື້ໄຟຟ້າຈາກ ຫວຽດນາມ			52.38	2.97%
	3.1	ຜຶ້ງສາລີ	22 kV	ຜຶ້ງສາລີ	-	0.00%
	3.2	(ປ່າຮ່າງ) ຫົວຝັນ	35 kV	ຫົວຝັນ	-	0.00%
	3.3	ສະຫວັນນະເຂດ	22 kV	ສະຫວັນນະເຂດ	3.97	0.22%
	3.4	ສາລະວັນ	35 kV	ສາລະວັນ	2.75	0.16%
	3.5	ອັດຕະປື	22 kV	ອັດຕະປື	45.64	2.59%
	3.6	ເຊກອງ	22 kV	ເຊກອງ	0.02	0.00%
ລວມທັງໝົດ					1,765.08	100.00%



8. Electricity Import via cross-border interconnection points

Table 8: Import electricity

From	No	Grid to Grid	Voltage	Province	GWh (2023)	Percent
Thailand	I	Import from Thailand			1,634.13	92.58%
	1.1	Kenthao - Tha Li	115 kV	Xaiyaburi	236.30	13.39%
	1.2	Thanaleng - Nong Khai	115 kV	Vientiane Cap	291.52	16.52%
	1.3	Dongphosy - Nong Khai 1	115 kV	Vientiane Cap	180.56	10.23%
	1.4	Dongphosy - Nong Khai 2	115 kV	Vientiane Cap	181.57	10.29%
	1.5	Pakxan - Bung Kan	115 kV	Bolikhamxay	19.48	1.10%
	1.6	Thakhek - Nakhon Phanom 1	115 kV	Khammuan	203.12	11.51%
	1.7	Thakhek - Nakhon Phanom 2	115 kV	Khammuan	206.89	11.72%
	1.8	Pakbo - Mukdahan	115 kV	Savannakhet	137.25	7.78%
	1.9	Bangyo - Sirindhon 1	115 kV	Champasak	88.76	5.03%
	1.10	Bangyo - Sirindhon 2	115 kV	Champasak	88.68	5.02%
China	II	Import from China			78.58	4.45%
	2.1	Namo - Dongmeng	115 kV	Oudomxay	78.54	4.45%
	2.2	Gnot-Ou	22 kV	Phongsaly	-	0.00%
	2.3	Pangthong	22 kV	Luangnamtha	0.04	0.00%
	2.4	Boten	35 kV	Luangnamtha	-	0.00%
Vietnam	III	Import from Vietnam			52.38	2.97%
	3.1	Pang Hok - Dien Bien	22 kV	Phongsaly	-	0.00%
	3.2	Pa Hang - Son La	35 kV	Huaphan	-	0.00%
	3.3	Lao Bao	22 kV	Savannakhet	3.97	0.22%
	3.4	Samuay - Are Ngor	35 kV	Saravan	2.75	0.16%
	3.5	Phovong - Ber E	22 kV	Attapeu	45.64	2.59%
	3.6	Xekong	22 kV	Xekong	0.02	0.00%
Total					1,765.08	100.00%



9. ການສົ່ງອອກໄຟຟ້າຜ່ານຈຸດເຊື່ອມຕໍ່ລະຫວ່າງປະເທດ

ຕາຕະລາງ 9: ການສົ່ງອອກໄຟຟ້າ

ສົ່ງອອກ	ລ/ດ	ຈຸດເຊື່ອມຕໍ່	ແຮງດັນ	ແຂວງ	GWh (2023)	ອັດຕາສ່ວນ
ສົ່ງໄປໄທ	I	ຂາຍໃຫ້ໄທ			1,490.54	35.06%
	1.1	ແກ່ນທ້າວ - ທ່າລີ້	115 kV	ໄຊຍະບູລີ	159.16	3.74%
	1.2	ທ່ານາແລ້ງ - ໜອງຄາຍ	115 kV	ນະຄອນຫຼວງ	81.20	1.91%
	1.3	ດົງໂຟສີ - ໜອງຄາຍ 1	115 kV	ນະຄອນຫຼວງ	234.68	5.52%
	1.4	ດົງໂຟສີ - ໜອງຄາຍ 2	115 kV	ນະຄອນຫຼວງ	236.33	5.56%
	1.5	ປາກຊັນ - ບຶງການ	115 kV	ບໍລິຄໍາໄຊ	255.35	6.01%
	1.6	ທ່າແຂກ - ນະຄອນພະນົມ 1	115 kV	ຄຳມ່ວນ	39.38	0.93%
	1.7	ທ່າແຂກ - ນະຄອນພະນົມ 2	115 kV	ຄຳມ່ວນ	38.98	0.92%
	1.8	ປາກບໍ່ - ມຸກດາຫານ	115 kV	ສະຫວັນນະເຂດ	117.57	2.77%
	1.9	ບາງເຢາະ - ສີຣິນທອນ 1	115 kV	ຈຳປາສັກ	164.08	3.86%
	1.10	ບາງເຢາະ - ສີຣິນທອນ 2	115 kV	ຈຳປາສັກ	163.82	3.85%
ສົ່ງໄປຈີນ	II	ຂາຍໃຫ້ ສປ ຈີນ			15.02	0.35%
	2.1	(ເມືອງຫຼາ-ນາໝໍ້) ອຸດົມໄຊ	115 kV	ອຸດົມໄຊ	15.02	0.35%
ສົ່ງໄປກຳປູເຈຍ	III	ຂາຍໃຫ້ ກຳປູເຈຍ			2,564.69	60.33%
	3.1	ບ້ານຫາດ - ສະຕັງເຕິງ	230 kV	ຈຳປາສັກ	2,499.31	58.79%
	3.2	ບ້ານຫາດ - ພາວເວີເຣີຍ	115 kV	ຈຳປາສັກ	61.17	1.44%
	3.3	ໜອງນົກຂຽນ	22 kV	ຈຳປາສັກ	3.86	0.09%
	3.4	ເວີນຢາງ - ສາຂາຈຳປາສັກ	22 kV	ຈຳປາສັກ	0.37	0.01%
ສົ່ງໄປມຽນມາ	IV	ຂາຍໃຫ້ ມຽນມາ			98.05	2.31%
	4.1	ສະຖານີຕົ້ນເຜິ້ງ - ມຽນມາ	115 kV	ບໍ່ແກ້ວ	94.92	2.23%
	4.2	ເມືອງລອງ - ມຽນມາ	22 kV	ຫຼວງນ້ຳທາ	3.14	0.07%
V. ສົ່ງໄປ LTMS (ສົງກະໂປ)					83.05	1.95%
ລວມທັງໝົດ					4,251.36	100%



9. Electricity Export via cross-border interconnection points

Table 9: Export electricity

Export	No	Gird to Grid	Voltage	Province	GWh (2023)	Percent
Thailand	I	Export to Thailand			1,490.54	35.06%
	1.1	Kenthao - Tha Li	115 kV	Xaiyaburi	159.16	3.74%
	1.2	Thanaleng - Nong Khai	115 kV	Vientiane Cap	81.20	1.91%
	1.3	Dongphosy - Nong Khai 1	115 kV	Vientiane Cap	234.68	5.52%
	1.4	Dongphosy - Nong Khai 2	115 kV	Vientiane Cap	236.33	5.56%
	1.5	Pakxan - Bung Kan	115 kV	Bolikhamxay	255.35	6.01%
	1.6	Thakhek - Nakhon Phanom 1	115 kV	Khammuan	39.38	0.93%
	1.7	Thakhek - Nakhon Phanom 2	115 kV	Khammuan	38.98	0.92%
	1.8	Pakbo - Mukdahan	115 kV	Savannakhet	117.57	2.77%
	1.9	Bangyo - Sirindhon 1	115 kV	Champasak	164.08	3.86%
	1.10	Bangyo - Sirindhon 2	115 kV	Champasak	163.82	3.85%
China	II	Export to China			15.02	0.35%
	2.1	Namo - Dongmeng	115 kV	Oudomxay	15.02	0.35%
Cambodia	III	Export to Cambodia			2,564.69	60.33%
	3.1	Ban Hat - Stung Treng	230 kV	Champasak	2,499.31	58.79%
	3.2	Ban Hat - Khampongsalao	115 kV	Champasak	61.17	1.44%
	3.3	Nongnökkien - Stun Treng	22 kV	Champasak	3.86	0.09%
	3.4	Vernyang	22 kV	Champasak	0.37	0.01%
Myanmar	IV	Export to Myanmar			98.05	2.31%
	4.1	Tonpherng - Myanmar	115 kV	Bokeo	94.92	2.23%
	4.2	Long District -Myanmar	22 kV	Luangnamtha	3.14	0.07%
V. Export LTMS (Singapore)					83.05	1.95%
Total					4,251.36	100%



10. ການນຳເຂົ້າ ແລະ ສົ່ງອອກໄຟຟ້າ

ໃນ ສປປ ລາວ ແມ່ນໄດ້ມີການນຳເຂົ້າ ແລະ ສົ່ງອອກໄຟຟ້າ ໄປຕ່າງປະເທດ ໃນປີ 2023 ຝລ໌ໄດ້ສົ່ງອອກໄປຕ່າງປະເທດທັງໝົດ 4,251.36 GWh ແລະ ນຳເຂົ້າ 1,765.08 GWh.

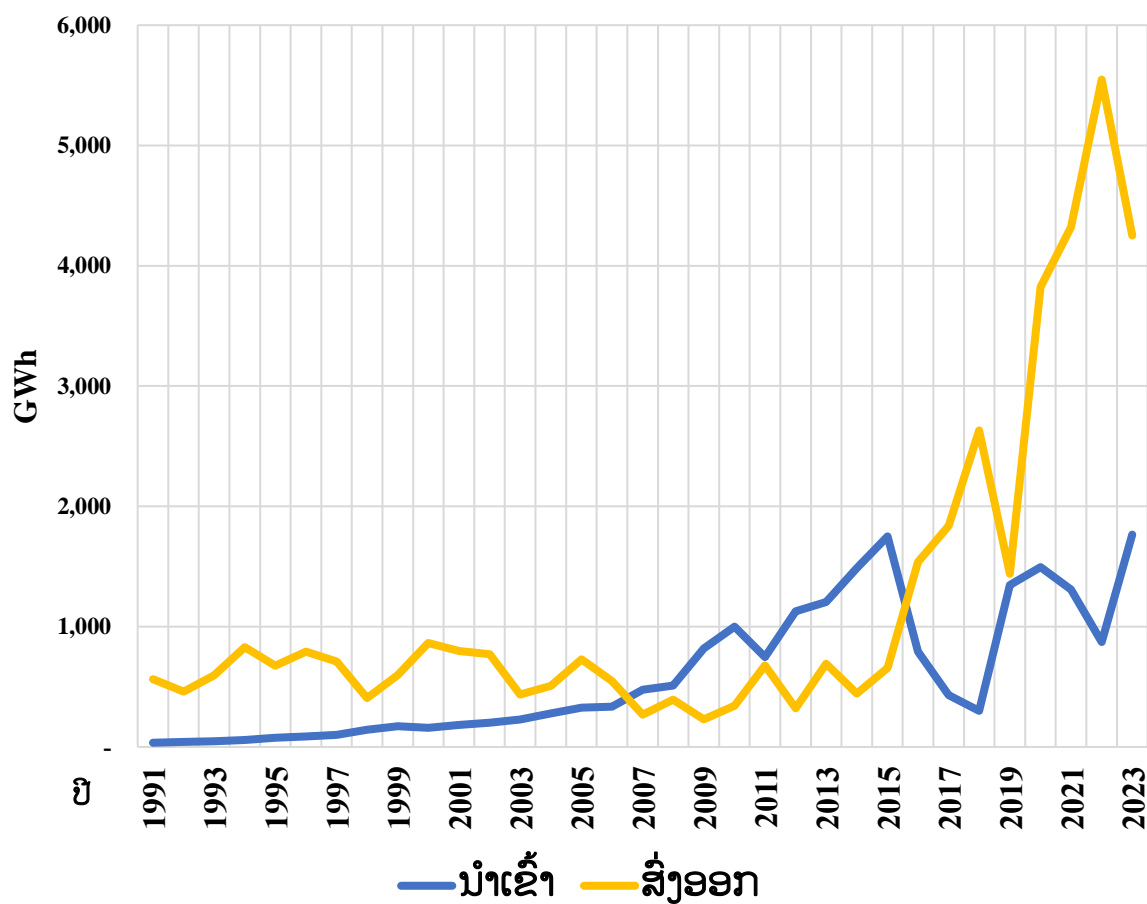
ຕາຕະລາງ 10: ການນຳເຂົ້າ ແລະ ສົ່ງອອກໄຟຟ້າ ຂອງ ຝລ໌

ປີ	ນຳເຂົ້າ (GWh)	ສົ່ງອອກ (GWh)
1991	34.90	562.59
1992	41.27	459.82
1993	47.70	595.79
1994	57.46	829.25
1995	76.83	675.55
1996	87.56	792.43
1997	101.65	710.21
1998	142.06	405.20
1999	172.20	598.14
2000	159.92	862.94
2001	182.50	796.38
2002	200.80	771.43
2003	229.34	434.66
2004	277.59	507.05
2005	325.98	727.76
2006	334.55	547.05
2007	475.94	267.97
2008	509.95	391.79
2009	818.63	229.53
2010	998.98	341.29
2011	747.90	678.31
2012	1,127.33	320.38
2013	1,205.05	690.83
2014	1,486.46	444.62
2015	1,750.38	655.41
2016	792.77	1,538.34
2017	430.52	1,837.37
2018	300.50	2,630.18
2019	1,344.74	1,439.34
2020	1,494.28	3,822.05
2021	1,307.47	4,320.39
2022	872.66	5,547.50
2023	1,765.08	4,251.36

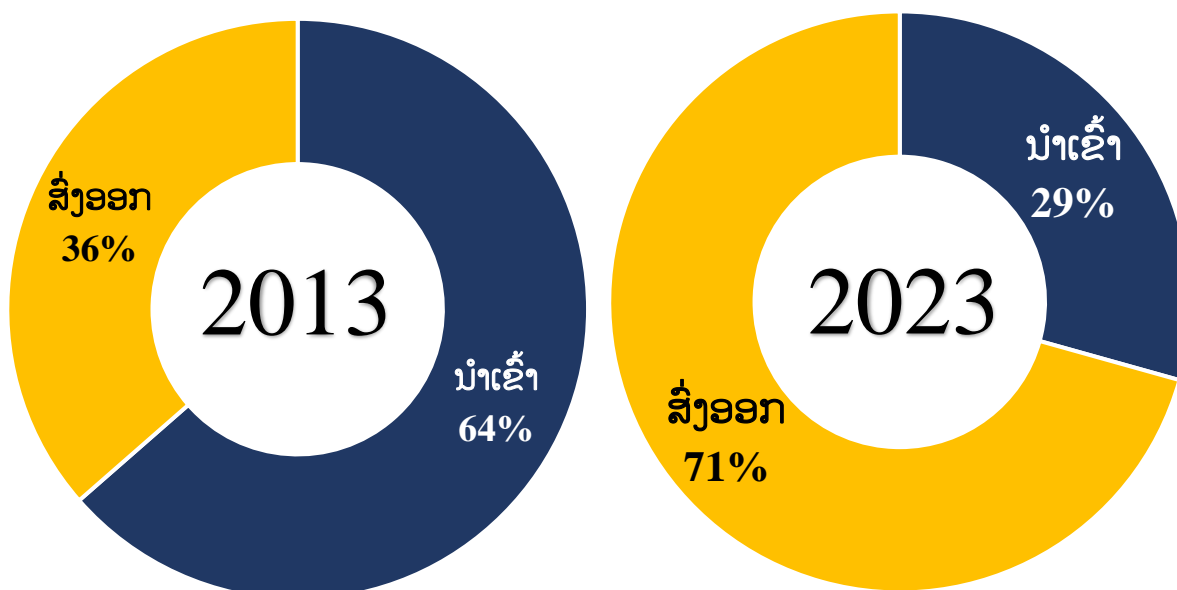
ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ອ້າງອີງຈາກປຶ້ມສະຖິຕິປະຈຳປີ ແລະ ຂໍ້ມູນຈາກໃບຮຽກເກັບເງິນ (Invoice) ປະຈຳເດືອນ



ຮູບສະແດງ 5: ນໍ້າເຂົ້າ ແລະ ສົ່ງອອກໄຟຟ້າ



ຮູບສະແດງ 6: ສົມທຽບອັດຕາສ່ວນນໍ້າເຂົ້າ ແລະ ສົ່ງອອກ ໄຟຟ້າ





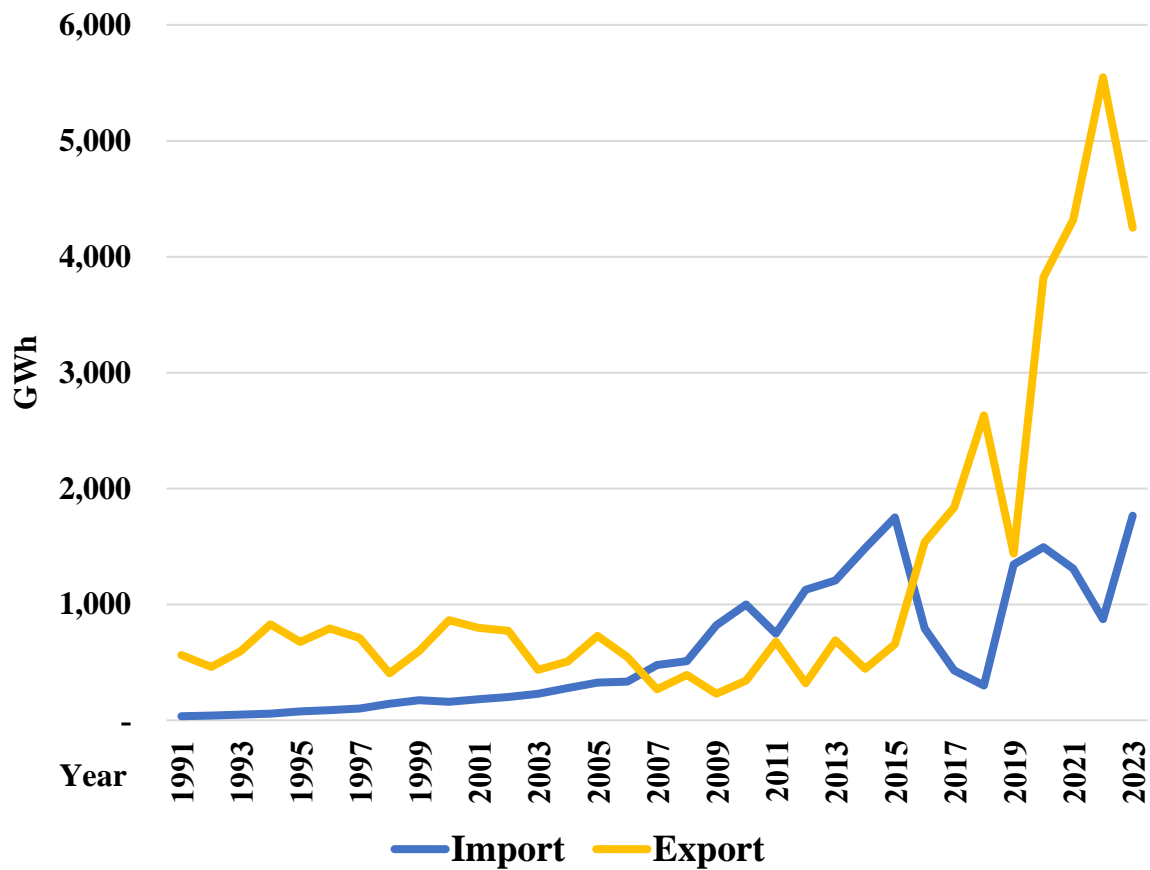
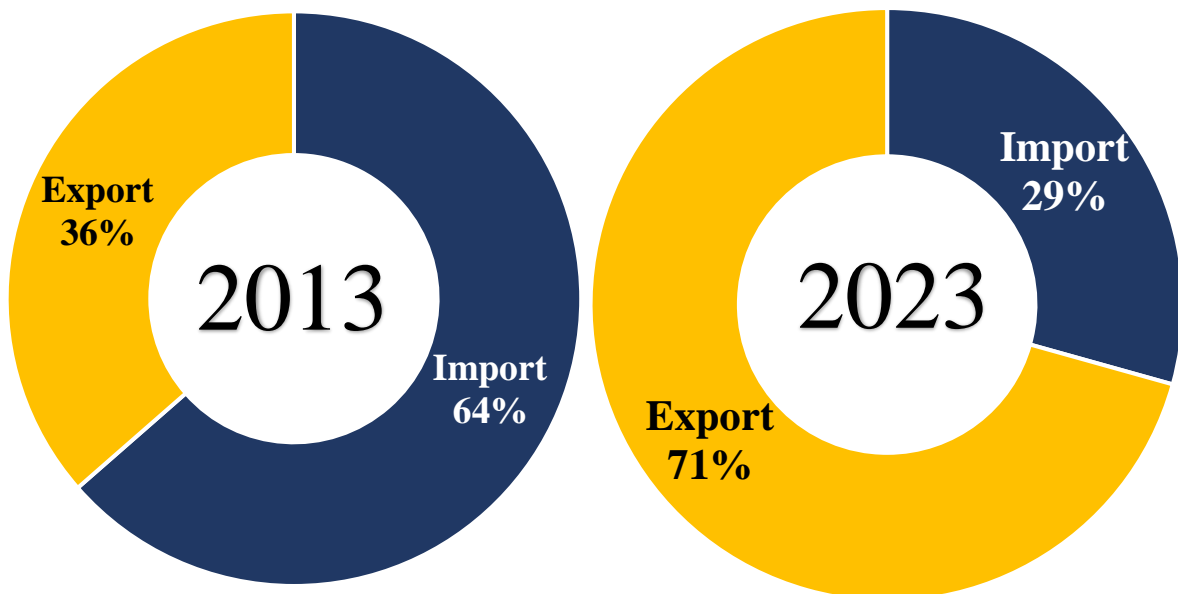
10. Electricity Imports and Exports

In Lao PDR has engaged in the import and export of electricity to foreign countries, in 2023 EDL exported 4,251.36 GWh and imported 1,765.08 GWh

Table 10: Import and Export electricity of EDL

Year	Import (GWh)	Export (GWh)
1991	34.90	562.59
1992	41.27	459.82
1993	47.70	595.79
1994	57.46	829.25
1995	76.83	675.55
1996	87.56	792.43
1997	101.65	710.21
1998	142.06	405.20
1999	172.20	598.14
2000	159.92	862.94
2001	182.50	796.38
2002	200.80	771.43
2003	229.34	434.66
2004	277.59	507.05
2005	325.98	727.76
2006	334.55	547.05
2007	475.94	267.97
2008	509.95	391.79
2009	818.63	229.53
2010	998.98	341.29
2011	747.90	678.31
2012	1,127.33	320.38
2013	1,205.05	690.83
2014	1,486.46	444.62
2015	1,750.38	655.41
2016	792.77	1,538.34
2017	430.52	1,837.37
2018	300.50	2,630.18
2019	1,344.74	1,439.34
2020	1,494.28	3,822.05
2021	1,307.47	4,320.39
2022	872.66	5,547.50
2023	1,765.08	4,251.36

Source: Statistic year book of EDL and Invoice Monthly

**Figure 5: Electricity Imports and Exports****Figure 6: Comparison Import and Export Electricity**



11. ການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ ຂອງແຕ່ລະປະເພດລູກຄ້າ

ສະຖິຕິ ການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າພາຍໃນ ຂອງ ສປປລາວ ແມ່ນໄດ້ຈັດແບ່ງປະເພດຂອງລູກຄ້າອອກທັງໝົດ 8 ປະເພດ (ຮອດປີ 2023) ໂດຍໃນນັ້ນ ແມ່ນພາກທີ່ຢູ່ອາໄສ ແມ່ນຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າທັງໝົດ 2,726.7 GWh ກວມເອົາ 23.5% ແລະ ພາກອຸດສາຫະກຳ 3,658.4 GWh ກວມເອົາ 31.6%.

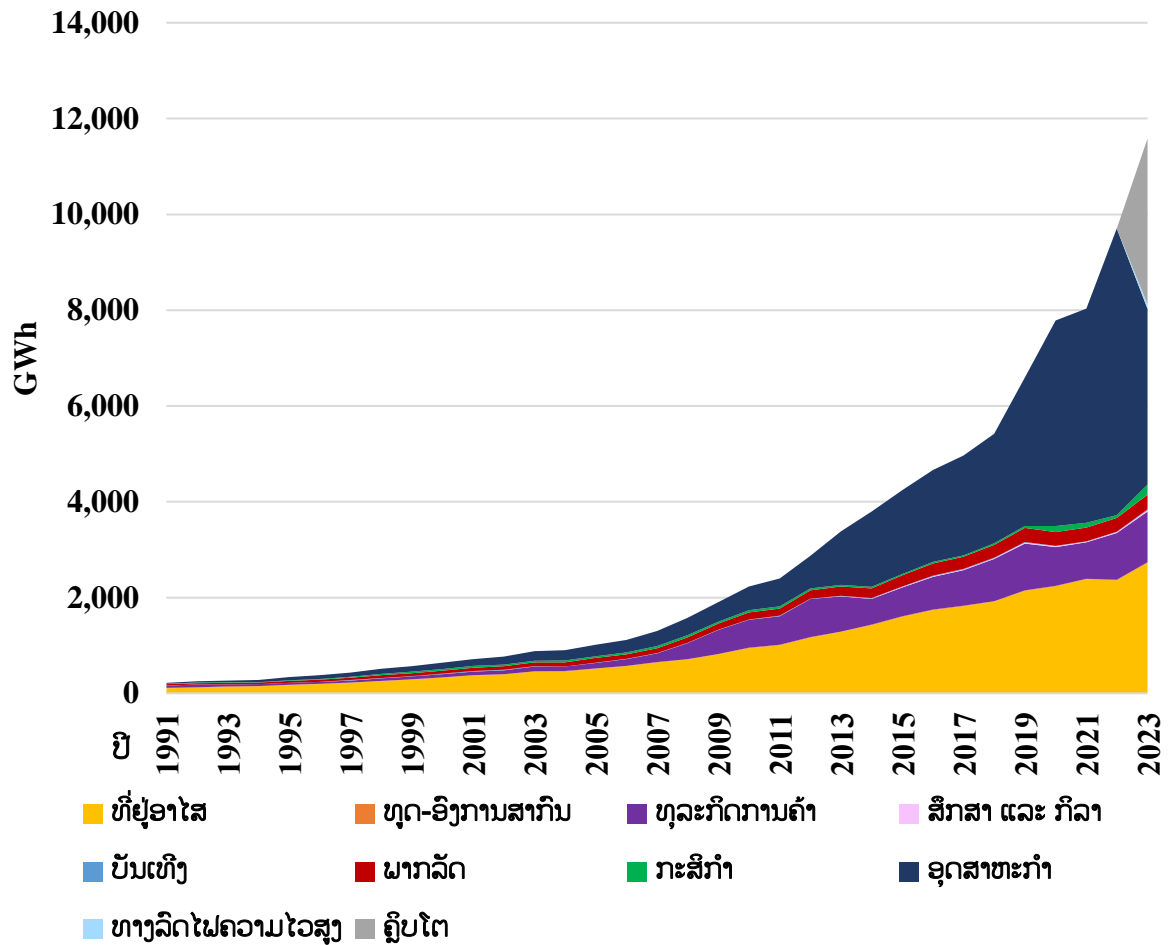
ຕາຕະລາງ 11: ການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າຂອງລູກຄ້າແຕ່ລະປະເພດ

Unit GWh											
Year	ທີ່ຢູ່ອາໄສ	ທຸດ-ອົງການສາກົນ	ທຸລະກິດການຄ້າ	ສຶກສາ ແລະ ກິລາ	ທຸລະກິດບັນເທີງ	ພາກລັດບໍລິຫານ	ກະສິກຳ	ອຸດສາຫະກຳ	ລົດໄຟຄວາມໄວສູງ	ຊົນໂຕ	ລວມທັງໝົດ
1991	107.3	8.4	45.4	-	-	30.8	8.7	20.0	-	-	220.7
1992	119.5	9.0	58.3	-	-	28.5	12.0	25.4	-	-	252.7
1993	135.3	7.5	45.7	-	-	33.7	10.4	32.1	-	-	264.8
1994	145.0	7.5	39.0	-	-	34.8	7.7	45.4	-	-	279.4
1995	170.2	7.5	38.8	-	-	42.9	13.6	64.5	-	-	337.5
1996	192.6	8.1	40.7	-	-	44.7	13.4	80.0	-	-	379.5
1997	218.3	8.1	40.1	-	9.7	49.6	17.0	91.1	-	-	433.9
1998	252.2	8.6	50.1	-	10.7	54.4	29.6	107.6	-	-	513.3
1999	285.1	7.7	58.6	-	11.1	54.5	33.9	114.8	-	-	565.5
2000	324.7	7.5	67.8	-	11.8	59.8	33.4	134.8	-	-	639.9
2001	371.4	10.9	72.4	-	12.7	67.2	40.8	134.9	-	-	710.3
2002	394.6	7.6	78.1	-	10.2	77.5	34.8	164.0	-	-	766.7
2003	454.5	8.2	95.0	-	7.5	83.4	31.8	203.4	-	-	883.7
2004	455.3	8.4	93.6	-	5.2	82.3	39.4	218.6	-	-	902.8
2005	510.6	8.6	115.5	-	5.8	98.6	35.3	236.5	-	-	1,011.1
2006	565.2	8.2	138.2	-	6.8	96.6	39.7	257.7	-	-	1,112.4
2007	642.5	8.6	180.8	-	7.2	103.8	46.9	308.8	-	-	1,298.4
2008	706.7	9.3	332.1	-	7.1	112.8	44.4	365.4	-	-	1,577.9
2009	813.6	9.9	499.7	-	8.3	127.0	39.0	403.7	-	-	1,901.3
2010	942.6	10.3	584.4	-	8.0	145.8	42.5	494.6	-	-	2,228.2
2011	1,004.1	9.4	598.7	-	7.8	149.1	46.2	584.1	-	-	2,399.4
2012	1,161.0	10.4	796.6	3.0	8.8	173.9	39.5	681.0	-	-	2,874.2
2013	1,278.4	10.5	733.0	7.4	9.2	189.1	35.2	1,118.2	-	-	3,381.0
2014	1,424.1	13.0	532.1	8.4	9.5	204.2	35.6	1,564.4	-	-	3,791.3
2015	1,594.7	12.3	603.9	11.6	10.6	228.1	32.6	1,745.3	-	-	4,239.2
2016	1,735.2	12.8	683.3	14.7	11.3	252.2	34.2	1,916.4	-	-	4,660.1
2017	1,814.5	12.1	742.7	15.6	11.6	255.9	27.5	2,086.5	-	-	4,966.3
2018	1,913.4	12.2	879.1	16.7	12.1	267.7	29.1	2,286.2	-	-	5,416.6
2019	2,135.8	12.4	979.7	19.2	12.1	295.7	41.9	3,099.1	-	-	6,595.8
2020	2,231.1	11.5	808.2	18.9	8.6	287.8	125.7	4,294.4	-	-	7,786.2
2021	2,381.2	12.0	756.6	15.4	7.5	290.2	95.6	4,473.6	-	-	8,032.2
2022	2,357.3	11.3	977.6	19.7	9.0	284.1	61.6	5,984.3	-	-	9,705.0
2023	2,726.7	13.2	1,055.9	26.0	19.0	304.9	219.9	3,658.4	99.6	3,459.9	11,583.5

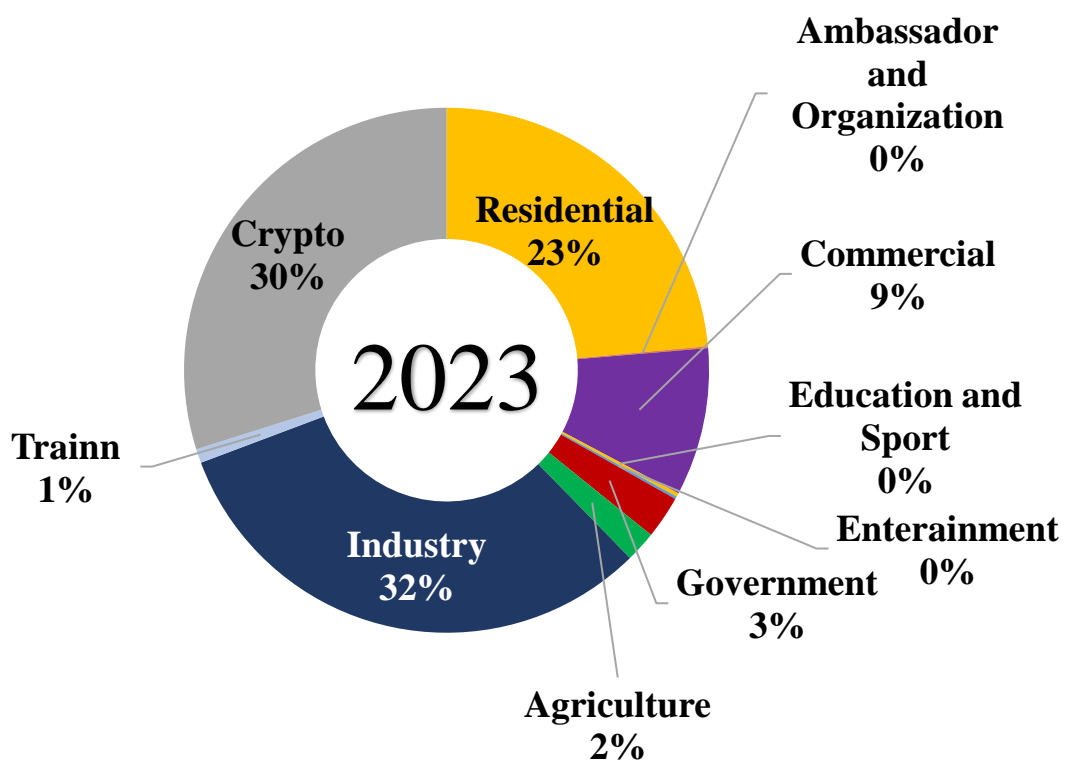
ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ອ້າງອີງຈາກປຶ້ມສະຖິຕິປະຈຳປີ ແລະ ຂໍ້ມູນຈາກລະບົບ BS2000



ຮູບສະແດງ 7: ການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ ແຕ່ລະປະເພດລູກຄ້າ



ຮູບສະແດງ 8: ການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ ແຕ່ລະປະເພດລູກຄ້າ ປີ 2023





11. Electricity Consumption by Sector

The statistic of domestic electricity consumption of Lao PDR was divided into 8 types of customers (up to the year 2023). One of those types is residential sector which consumed 2,726.7 GWh (23.5%) and another one of those is industrial sector consumed 3,658.4 GWh (31.6%).

Table 11: consumption electricity of customer by sector

Year	ທີ່ຢູ່ອາໄສ	ທຸກ-ອົງການສາກົນ	ທຸລະກິດການຄ້າ	ສຶກສາ ແລະ ກິລາ	ທຸລະກິດບັນເທີງ	ພາກລັດບໍລິຫານ	ກະສິກຳ	ອຸດສາຫະກຳ	ລົດໄຟຄວາມໄວສູງ	Unit GWh	
										ຄູບໂຕ	ລວມທັງໝົດ
1991	107.3	8.4	45.4	-	-	30.8	8.7	20.0	-	-	220.7
1992	119.5	9.0	58.3	-	-	28.5	12.0	25.4	-	-	252.7
1993	135.3	7.5	45.7	-	-	33.7	10.4	32.1	-	-	264.8
1994	145.0	7.5	39.0	-	-	34.8	7.7	45.4	-	-	279.4
1995	170.2	7.5	38.8	-	-	42.9	13.6	64.5	-	-	337.5
1996	192.6	8.1	40.7	-	-	44.7	13.4	80.0	-	-	379.5
1997	218.3	8.1	40.1	-	9.7	49.6	17.0	91.1	-	-	433.9
1998	252.2	8.6	50.1	-	10.7	54.4	29.6	107.6	-	-	513.3
1999	285.1	7.7	58.6	-	11.1	54.5	33.9	114.8	-	-	565.5
2000	324.7	7.5	67.8	-	11.8	59.8	33.4	134.8	-	-	639.9
2001	371.4	10.9	72.4	-	12.7	67.2	40.8	134.9	-	-	710.3
2002	394.6	7.6	78.1	-	10.2	77.5	34.8	164.0	-	-	766.7
2003	454.5	8.2	95.0	-	7.5	83.4	31.8	203.4	-	-	883.7
2004	455.3	8.4	93.6	-	5.2	82.3	39.4	218.6	-	-	902.8
2005	510.6	8.6	115.5	-	5.8	98.6	35.3	236.5	-	-	1,011.1
2006	565.2	8.2	138.2	-	6.8	96.6	39.7	257.7	-	-	1,112.4
2007	642.5	8.6	180.8	-	7.2	103.8	46.9	308.8	-	-	1,298.4
2008	706.7	9.3	332.1	-	7.1	112.8	44.4	365.4	-	-	1,577.9
2009	813.6	9.9	499.7	-	8.3	127.0	39.0	403.7	-	-	1,901.3
2010	942.6	10.3	584.4	-	8.0	145.8	42.5	494.6	-	-	2,228.2
2011	1,004.1	9.4	598.7	-	7.8	149.1	46.2	584.1	-	-	2,399.4
2012	1,161.0	10.4	796.6	3.0	8.8	173.9	39.5	681.0	-	-	2,874.2
2013	1,278.4	10.5	733.0	7.4	9.2	189.1	35.2	1,118.2	-	-	3,381.0
2014	1,424.1	13.0	532.1	8.4	9.5	204.2	35.6	1,564.4	-	-	3,791.3
2015	1,594.7	12.3	603.9	11.6	10.6	228.1	32.6	1,745.3	-	-	4,239.2
2016	1,735.2	12.8	683.3	14.7	11.3	252.2	34.2	1,916.4	-	-	4,660.1
2017	1,814.5	12.1	742.7	15.6	11.6	255.9	27.5	2,086.5	-	-	4,966.3
2018	1,913.4	12.2	879.1	16.7	12.1	267.7	29.1	2,286.2	-	-	5,416.6
2019	2,135.8	12.4	979.7	19.2	12.1	295.7	41.9	3,099.1	-	-	6,595.8
2020	2,231.1	11.5	808.2	18.9	8.6	287.8	125.7	4,294.4	-	-	7,786.2
2021	2,381.2	12.0	756.6	15.4	7.5	290.2	95.6	4,473.6	-	-	8,032.2
2022	2,357.3	11.3	977.6	19.7	9.0	284.1	61.6	5,984.3	-	-	9,705.0
2023	2,726.7	13.2	1,055.9	26.0	19.0	304.9	219.9	3,658.4	99.6	3,459.9	11,583.5

Source: Statistic EDL year book and BS2000



Figure 7: Electricity Consumption by Sector

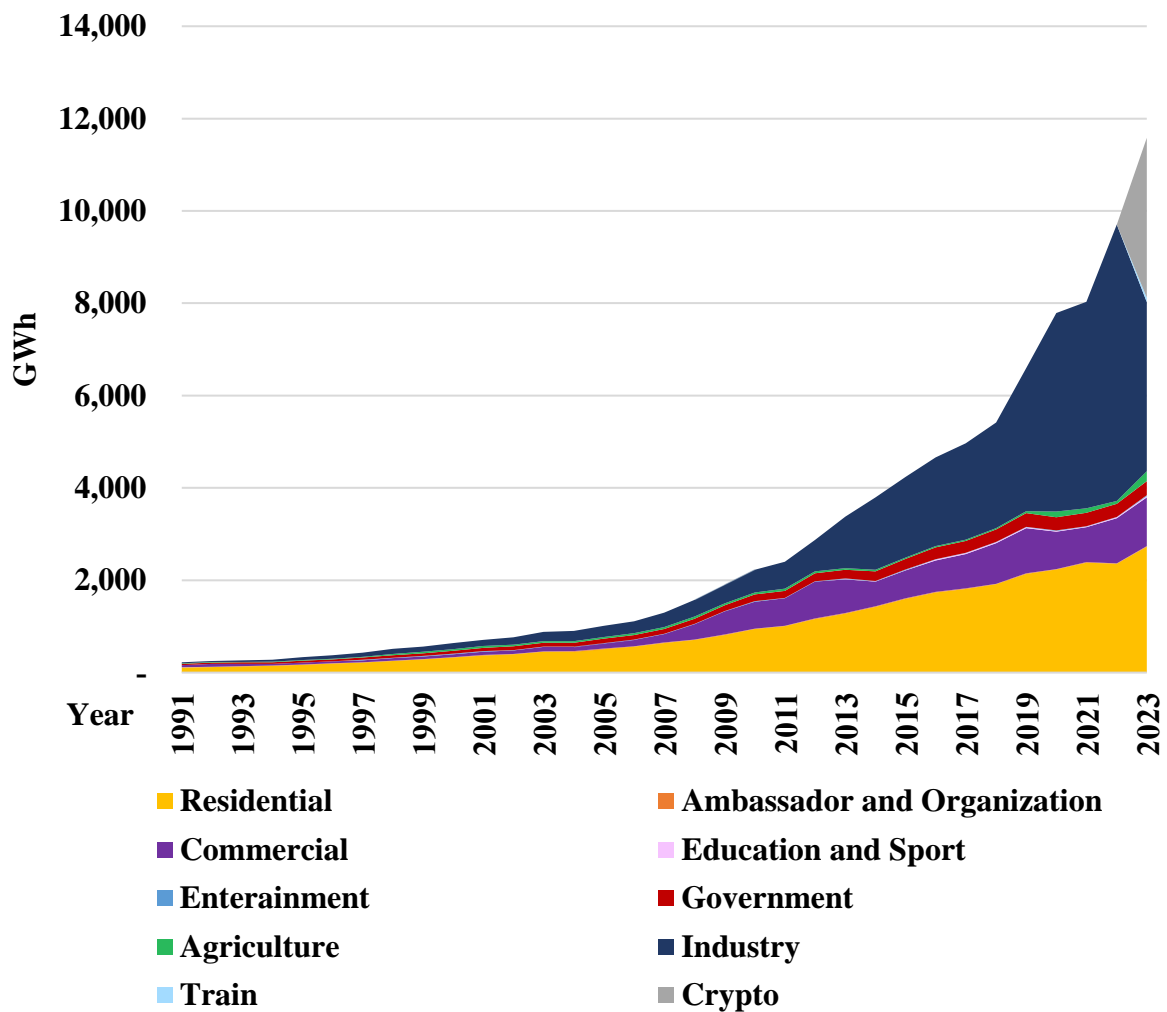
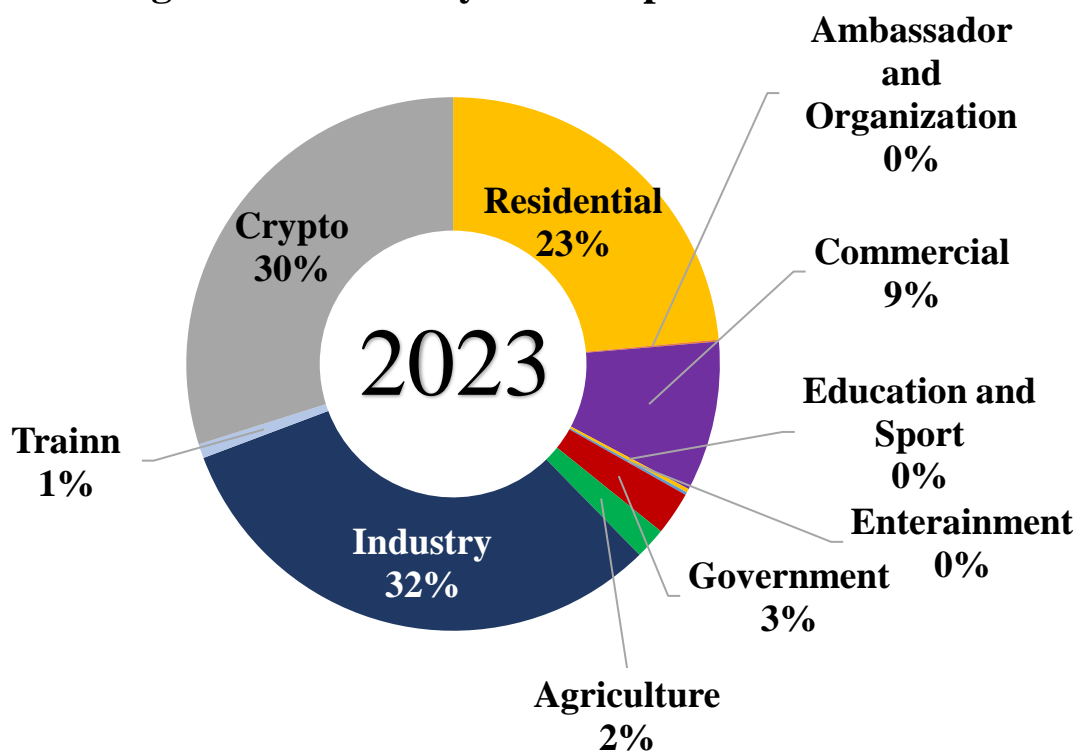


Figure 8: Electricity Consumption 2023





12. ອັດຕາການເຕີບໂຕສະເລ່ຍຕໍ່ປີ (%)

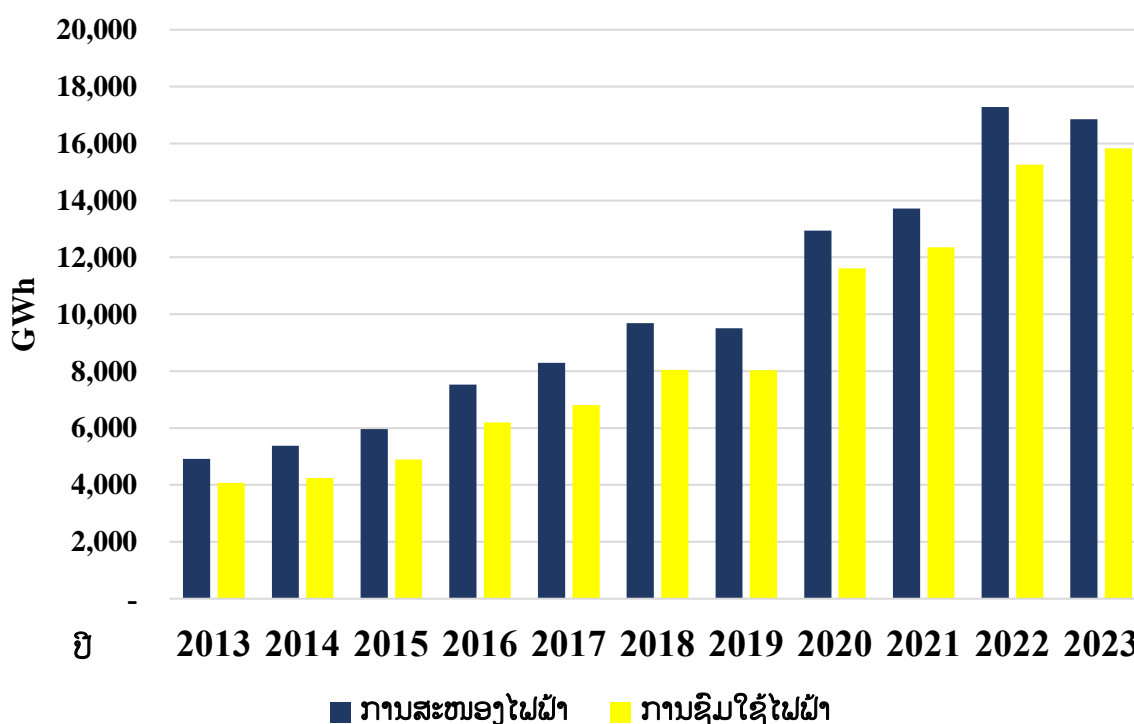
ອັດຕາການເຕີບໂຕສະເລ່ຍ ແມ່ນການສົມທຽບການເພີ່ມຂຶ້ນ ຫຼື ຫຼຸດລົງ ໃນແຕ່ລະປີ ຂອງການສະໜອງໄຟຟ້າ ແລະ ການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ ໃນແຕ່ລະປີ

ຕາຕະລາງ 12: ອັດຕາການເຕີບໂຕທາງດ້ານການສະໜອງ ແລະ ຄວາມຕ້ອງການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ

ປີ	ການສະໜອງໄຟຟ້າ (ຜະລິດ-ຊື້ພາຍໃນ-ນຳເຂົ້າ)		ຄວາມຕ້ອງການໄຟຟ້າ (ຈຳໜ່າຍພາຍໃນ ແລະ ສົ່ງອອກ)	
	Total GWh	ອັດຕາການເຕີບໂຕຕໍ່ ປີ	Total GWh	ອັດຕາການເຕີບໂຕ ຕໍ່ ປີ
2012	3,769.2	-	3,194.6	-
2013	4,912.9	30%	4,071.8	27%
2014	5,372.8	9%	4,235.9	4%
2015	5,960.1	11%	4,894.6	16%
2016	7,528.0	26%	6,198.4	27%
2017	8,291.0	10%	6,803.7	10%
2018	9,687.3	17%	8,046.8	18%
2019	9,511.0	-2%	8,035.1	0%
2020	12,936.7	36%	11,608.2	44%
2021	13,712.6	6%	12,352.6	6%
2022	17,277.6	26%	15,252.5	23%
2023	16,854.1	-2%	15,834.9	4%

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ອ້າງອີງຈາກປຶ້ມສະຖິຕິປະຈຳປີ. ໃບຮຽກເກັບເງິນ (Invoice) ແລະ ຂໍ້ມູນຈາກລະບົບ BS2000

ຮູບສະແດງ 9: ການສະໜອງ ແລະ ຄວາມຕ້ອງການຊົມໃຊ້





12. Average Annual Growth Rate (%)

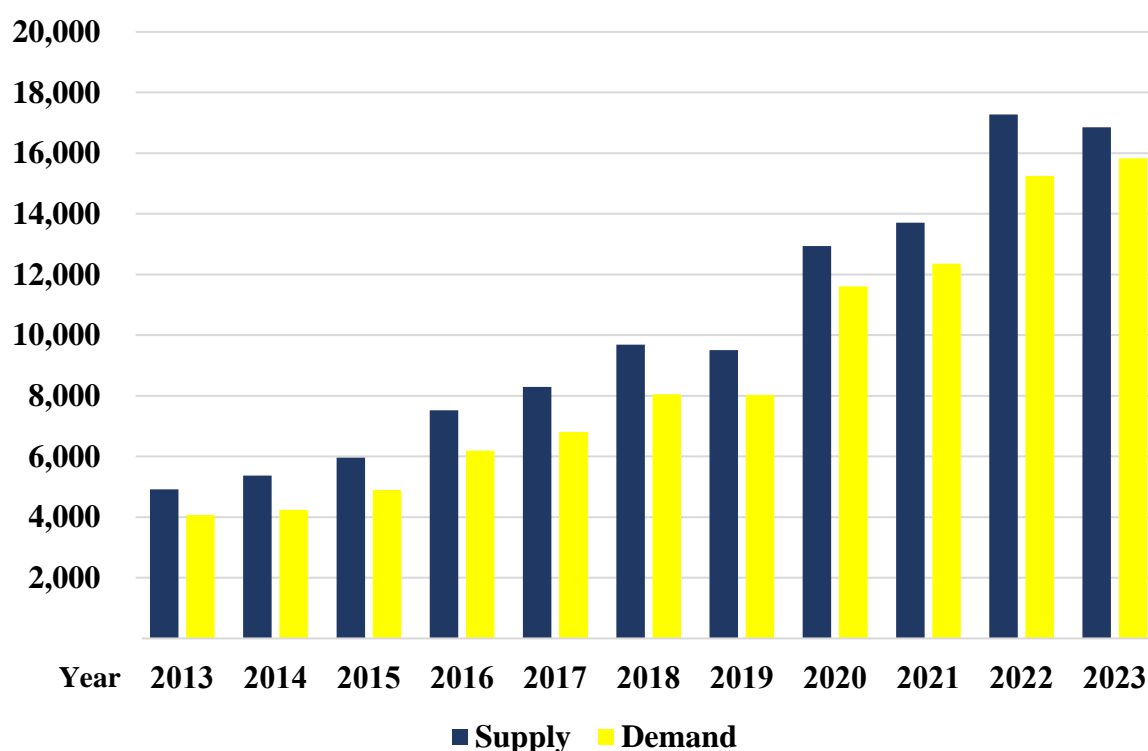
Average Annual growth rate is comparison growth rate of electricity supply and electricity consumption in each year

Table 12: Average Annual Growth Rate of Electricity Supply and Electricity Consumption

Year	Electricity Supply (Generate-Buy Domestic and Import)		Electricity Demand (Sale Domestic and Export)	
	Total GWh	Growth rate Per year	Total GWh	Growth rate Per year
2012	3,769.2	-	3,194.6	-
2013	4,912.9	30%	4,071.8	27%
2014	5,372.8	9%	4,235.9	4%
2015	5,960.1	11%	4,894.6	16%
2016	7,528.0	26%	6,198.4	27%
2017	8,291.0	10%	6,803.7	10%
2018	9,687.3	17%	8,046.8	18%
2019	9,511.0	-2%	8,035.1	0%
2020	12,936.7	36%	11,608.2	44%
2021	13,712.6	6%	12,352.6	6%
2022	17,277.6	26%	15,252.5	23%
2023	16,854.1	-2%	15,834.9	4%

Source: Statistic EDL year book. Invoice and BS2000

Figure 9: Supply and Demand





13. ການສະໜອງ ແລະ ການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ ສະເລ່ຍຕໍ່ຫົວຄົນ

ແມ່ນການສະເລ່ຍລະດັບການເບື້ອງການສະໜອງໄຟຟ້າ ເຊັ່ນ: ການຜະລິດ, ການຊື້ຈາກພາກເອກະຊົນ ແລະ ນຳເຂົ້າຈາກຕ່າງປະເທດ ມາສະເລ່ຍຕໍ່ກັບປະຊາກອນໃນແຕ່ລະປີ. ການສະເລ່ຍເບື້ອງການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ ແມ່ນ ການສະເລ່ຍຈາກການຈຳໜ່າຍພາຍໃນ ແລະ ການສົ່ງອອກໄປຕ່າງປະເທດ ມາສະເລ່ຍກັບປະຊາກອນ

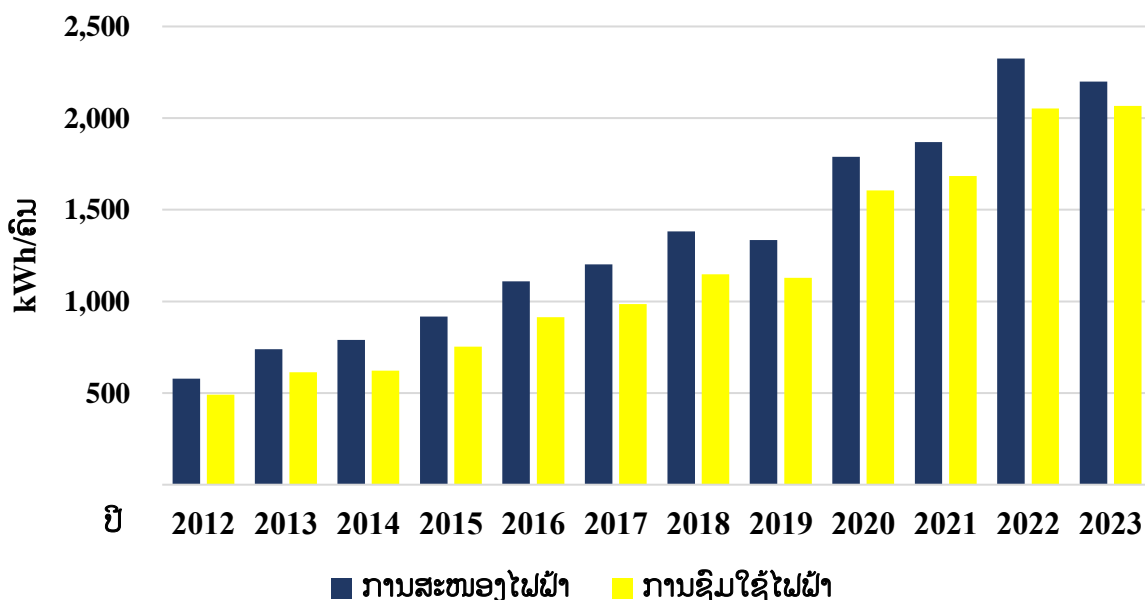
ຕາຕະລາງ 13: ສະເລ່ຍການສະໜອງໄຟຟ້າ ແລະ ການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ ຕໍ່ຫົວຄົນ ປະຈຳປີ

Year	ປະຊາກອນ (ລ້ານຄົນ)	ການສະໜອງໄຟຟ້າ (ຜະລິດ-ຊື້ພາຍໃນ-ນຳເຂົ້າ)		ຄວາມຕ້ອງການໄຟຟ້າ (ຈຳໜ່າຍພາຍໃນ ແລະ ສົ່ງອອກ)	
		ທັງໝົດ GWh	kWh/ຕໍ່ຄົນ	ທັງໝົດGWh	kWh/ຕໍ່ຄົນ
2012	6.51	3,769.2	578.64	3,194.6	490.42
2013	6.64	4,912.9	739.44	4,071.8	612.85
2014	6.81	5,372.8	789.07	4,235.9	622.11
2015	6.49	5,960.1	918.06	4,894.6	753.94
2016	6.79	7,528.0	1,109.17	6,198.4	913.28
2017	6.90	8,291.0	1,201.42	6,803.7	985.90
2018	7.01	9,687.3	1,381.33	8,046.8	1,147.41
2019	7.12	9,511.0	1,335.25	8,035.1	1,128.06
2020	7.23	12,936.7	1,789.07	11,608.2	1,605.34
2021	7.34	13,712.6	1,868.71	12,352.6	1,683.37
2022	7.43	17,277.6	2,325.39	15,252.5	2,052.82
2023	7.66 ^[*]	16,854.1	2,198.84	15,834.9	2,065.87

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ອ້າງອີງຈາກປຶ້ມສະຖິຕິປະຈຳປີ. ໃບຮຽກເກັບເງິນ (Invoice) ແລະ ຂໍ້ມູນຈາກລະບົບ BS2000

[*] ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນປະຊາກອນ ປີ 2023 (<https://worldpopulationreview.com/countries/laos>)

ຮູບສະແດງ 10: ການສະໜອງ ແລະ ການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ ຕໍ່ຫົວຄົນ





13. Electricity Supply & Consumption Per Capita

Is to average the electricity supply which includes production, private sector and imports from abroad. This total is then averaged with the population for each year. The average electricity consumption is determined by calculating the total electricity distributed domestically and the electricity exported abroad, and subsequently averaging this figure against the population.

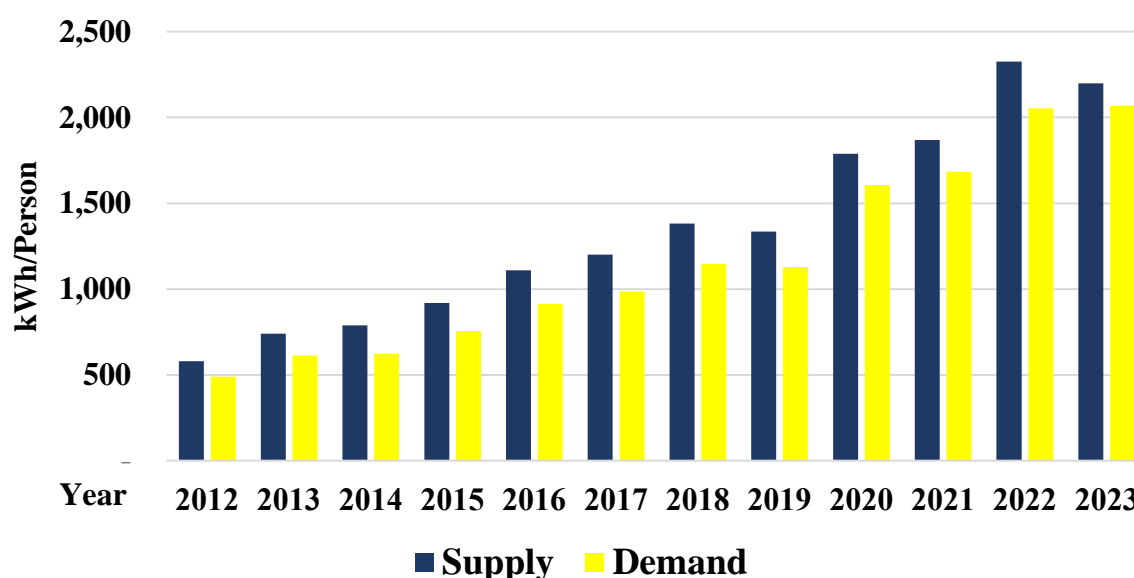
Table 13: Average supply and consumption electricity per capita

Year	Population (Million)	Electricity Supply (Generate-Buy Domestic and Import)		Electricity Demand (Sale Domestic and Export)	
		Total GWh	kWh/ person	Total GWh	kWh/ person
2012	6.51	3,769.2	578.64	3,194.6	490.42
2013	6.64	4,912.9	739.44	4,071.8	612.85
2014	6.81	5,372.8	789.07	4,235.9	622.11
2015	6.49	5,960.1	918.06	4,894.6	753.94
2016	6.79	7,528.0	1,109.17	6,198.4	913.28
2017	6.90	8,291.0	1,201.42	6,803.7	985.90
2018	7.01	9,687.3	1,381.33	8,046.8	1,147.41
2019	7.12	9,511.0	1,335.25	8,035.1	1,128.06
2020	7.23	12,936.7	1,789.07	11,608.2	1,605.34
2021	7.34	13,712.6	1,868.71	12,352.6	1,683.37
2022	7.43	17,277.6	2,325.39	15,252.5	2,052.82
2023	7.66 ^[*]	16,854.1	2,198.84	15,834.9	2,065.87

Source: Statistic EDL year book. Invoice and BS2000

[*] Population in 2023 (<https://worldpopulationreview.com/countries/laos>)

Figure 10: Electricity Supply & Demand





14. ສະເລ່ຍລາຄາໄຟຟ້າຂອງແຕ່ລະປະເພດລູກຄ້າ

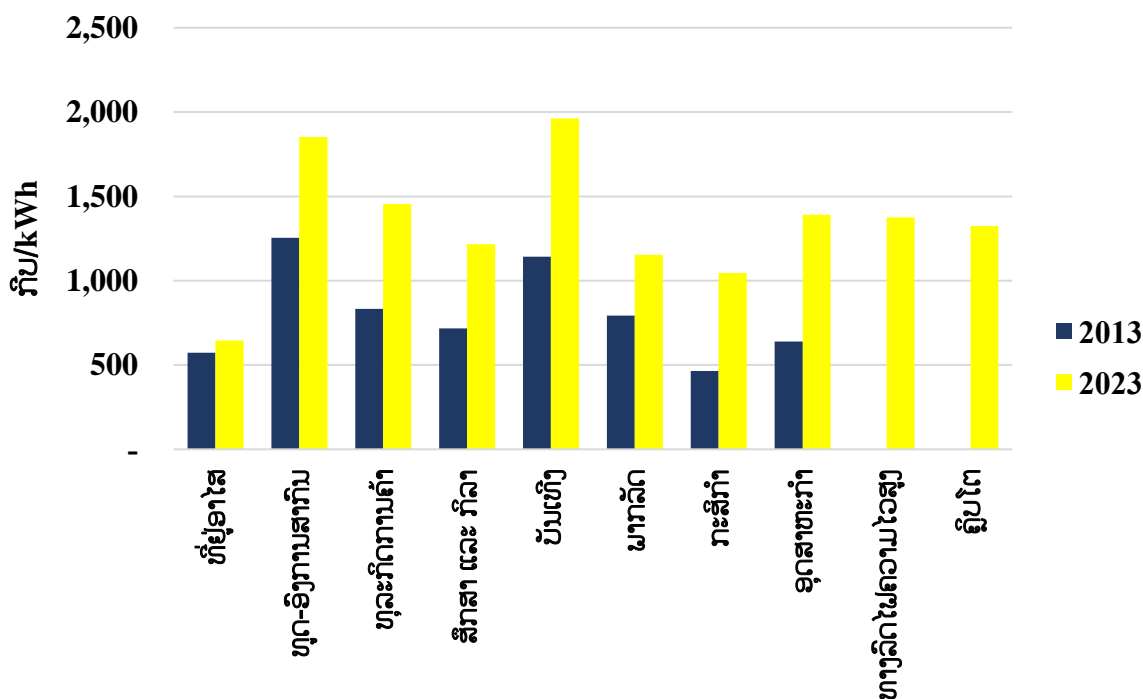
ສະເລ່ຍລາຄາໄຟຟ້າ ແມ່ນລາຄາສະເລ່ຍຈາກການຈຳໜ່າຍໃຫ້ກັບລູກຄ້າພາຍໃນປະເທດ ນັບແຕ່ປີ 2013 ມາຮອດປີ 2023

ຕາຕະລາງ 14: ສະເລ່ຍລາຄາໄຟຟ້າຂອງລູກຄ້າແຕ່ລະປະເພດ

Year	ທີ່ຢູ່ອາໄສ	ທຸດ-ອົງການສາກົນ	ທຸລະກິດການຄ້າ	ສຶກສາ ແລະ ກິລາ	ບັນເທີງ	ພາກລັດ	ກະສິກຳ	ອຸດສາຫະກຳ	ທາງລົດໄຟຄວາມໄວສູງ	ຄູໂຕ
2012	529.7	1,160.4	768.2	696.6	1,073.0	730.8	411.3	577.4	-	-
2013	572.1	1,254.5	833.2	717.6	1,143.1	792.2	465.1	638.5	-	-
2014	591.2	1,249.3	952.0	761.2	1,260.4	797.8	482.0	675.0	-	-
2015	609.1	1,329.8	982.4	779.0	1,307.9	816.7	492.9	687.5	-	-
2016	614.9	1,275.6	997.1	787.3	1,341.8	821.4	511.6	691.9	-	-
2017	589.6	1,294.7	1,009.2	808.4	1,372.2	834.6	516.1	712.7	-	-
2018	589.6	1,289.5	1,002.4	813.9	1,282.4	831.7	516.1	713.4	-	-
2019	606.9	1,293.1	1,011.9	811.4	1,386.6	834.0	367.0	643.6	-	-
2020	564.6	1,030.8	969.1	814.3	1,432.4	827.5	498.2	561.7	-	-
2021	613.0	1,379.8	1,026.6	818.3	1,432.9	834.3	550.5	629.8	-	-
2022	616.1	1,430.8	1,019.8	830.4	1,425.9	832.6	506.4	906.7	-	-
2023	644.5	1,851.5	1,454.7	1,216.1	1,962.9	1,153.4	1,045.9	1,391.7	1,375.1	1,323.7

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ອ້າງອີງຈາກປຶ້ມສະຖິຕິປະຈຳປີ ແລະ ຂໍ້ມູນຈາກລະບົບ BS2000

ຮູບສະແດງ 11: ສະເລ່ຍລາຄາໄຟຟ້າ ຂອງແຕ່ລະປະເພດລູກຄ້າ





14. Average Tariffs by Sector

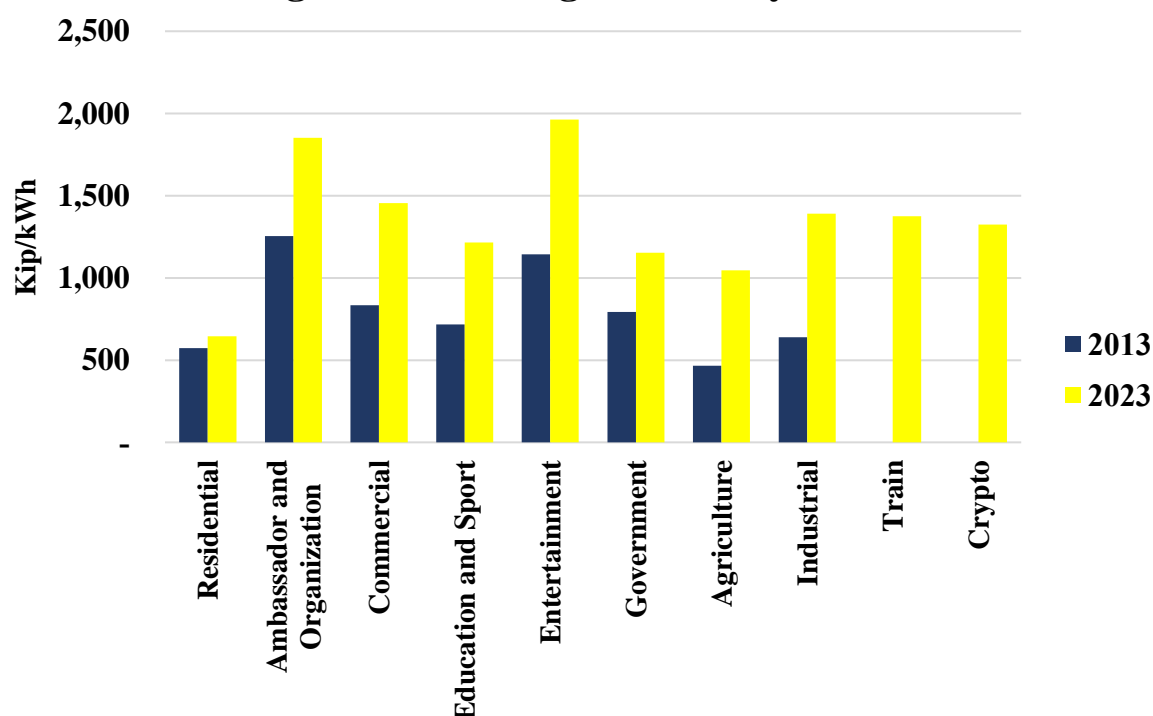
The average electricity tariff refers to the mean price derived from the sale of electricity to domestic customers from the year 2013 to 2023.

Table 14: Average selling prices consumption

Year	Residential	Ambassador and Organization	Commercial	Education and Sport	Entertainment	Government	Agriculture	Industrial	Train	Crypto
2012	529.7	1,160.4	768.2	696.6	1,073.0	730.8	411.3	577.4	-	-
2013	572.1	1,254.5	833.2	717.6	1,143.1	792.2	465.1	638.5	-	-
2014	591.2	1,249.3	952.0	761.2	1,260.4	797.8	482.0	675.0	-	-
2015	609.1	1,329.8	982.4	779.0	1,307.9	816.7	492.9	687.5	-	-
2016	614.9	1,275.6	997.1	787.3	1,341.8	821.4	511.6	691.9	-	-
2017	589.6	1,294.7	1,009.2	808.4	1,372.2	834.6	516.1	712.7	-	-
2018	589.6	1,289.5	1,002.4	813.9	1,282.4	831.7	516.1	713.4	-	-
2019	606.9	1,293.1	1,011.9	811.4	1,386.6	834.0	367.0	643.6	-	-
2020	564.6	1,030.8	969.1	814.3	1,432.4	827.5	498.2	561.7	-	-
2021	613.0	1,379.8	1,026.6	818.3	1,432.9	834.3	550.5	629.8	-	-
2022	616.1	1,430.8	1,019.8	830.4	1,425.9	832.6	506.4	906.7	-	-
2023	644.5	1,851.5	1,454.7	1,216.1	1,962.9	1,153.4	1,045.9	1,391.7	1,375.1	1,323.7

Source: Statistic EDL year book and BS2000

Figure 11: Average Tariffs by Sector





15. ຈຳນວນລູກຄ້າ ຂອງແຕ່ລະປະເພດ

ຈຳນວນລູກຄ້າທີ່ຊືມໃຊ້ໄຟຟ້າ ໃນແຕ່ລະປະເພດ ທົ່ວ ສປປລາວ

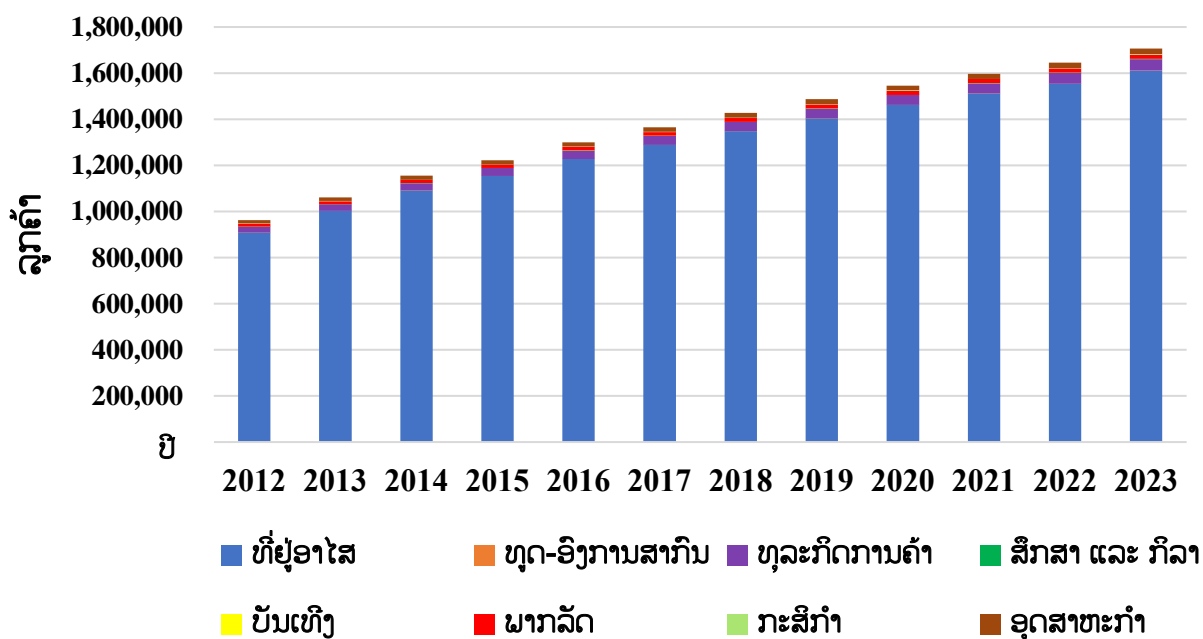
ຕາຕະລາງ 15: ຈຳນວນລູກຄ້າ ຂອງແຕ່ລະປະເພດ

ຫົວໜ່ວຍ 1 ຫ້ນັບໄຟ

Year	ທີ່ຢູ່ອາໄສ	ທຸດ-ອົງການສາກົນ	ທຸລະກິດການຄ້າ	ສຶກສາ ແລະ ກິລາ	ບັນເທີງ	ພາກລັດ	ກະສິກຳ	ອຸດສາຫະກຳ	ລວມທັງໝົດ
2012	908,069	170	26,698	251	139	11,803	815	14,382	962,327
2013	1,002,432	182	28,876	320	139	12,720	836	15,489	1,060,994
2014	1,091,140	174	31,401	378	179	13,744	876	17,051	1,154,943
2015	1,153,700	189	34,228	430	191	14,684	864	18,412	1,222,698
2016	1,227,704	166	36,347	511	151	15,510	859	19,219	1,300,467
2017	1,289,224	156	38,760	554	154	15,933	871	20,070	1,365,722
2018	1,348,038	153	40,315	552	162	16,851	912	21,080	1,428,063
2019	1,403,986	149	41,926	584	133	17,288	1,064	21,684	1,486,814
2020	1,462,239	137	42,658	657	131	17,298	2,953	19,202	1,545,275
2021	1,512,095	140	43,406	699	130	17,624	1,167	21,701	1,596,962
2022	1,553,411	152	47,199	681	138	18,397	1,464	23,641	1,645,769
2023	1,610,113	144	50,236	892	266	19,209	2,528	23,509	1,706,897

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ອ້າງອີງຈາກປຶ້ມສະຖິຕິປະຈຳປີ ແລະ ຂໍ້ມູນຈາກລະບົບ BS2000

ຮູບສະແດງ 12: ຈຳນວນລູກຄ້າ ແຍກເປັນແຕ່ລະປະເພດລູກຄ້າ





15. Number of Customers

The number of customers using electricity in each category across Lao PDR

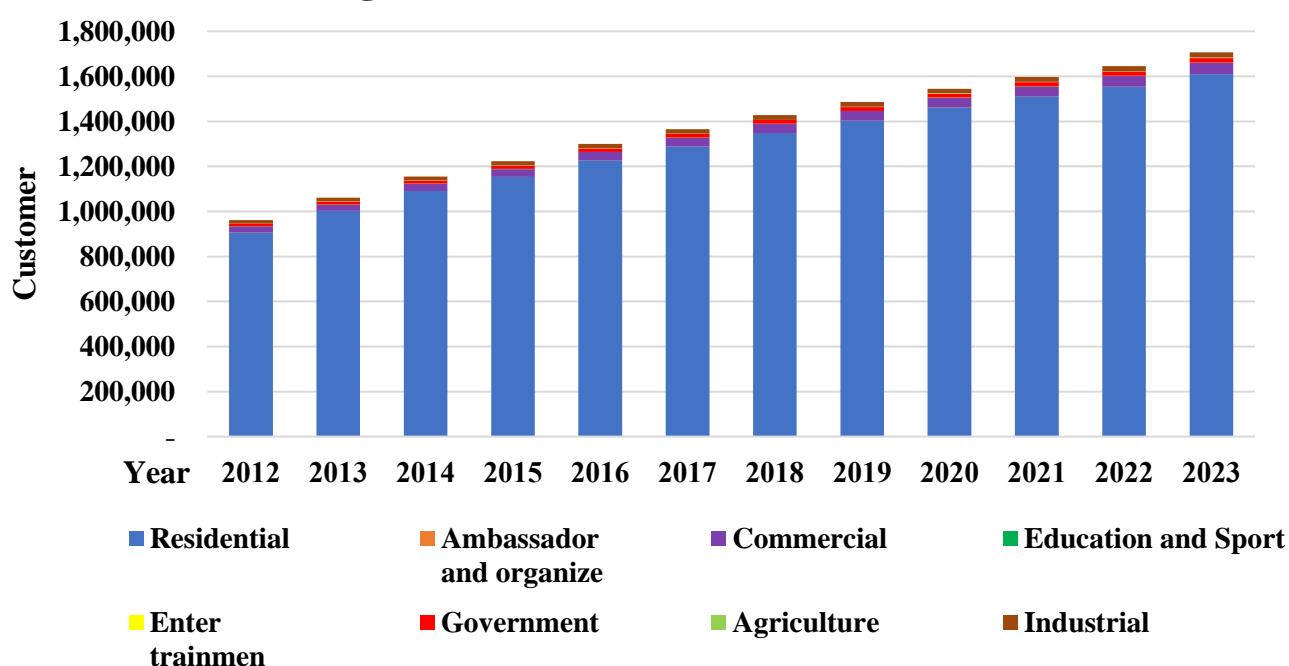
Table 15: Number of customers

Unit 1 Meter

Year	Residential	Ambassador and organize	Com-mercial	Education and Sport	Enter trainmen	Government	Agriculture	Industrial	Total
2012	908,069	170	26,698	251	139	11,803	815	14,382	962,327
2013	1,002,432	182	28,876	320	139	12,720	836	15,489	1,060,994
2014	1,091,140	174	31,401	378	179	13,744	876	17,051	1,154,943
2015	1,153,700	189	34,228	430	191	14,684	864	18,412	1,222,698
2016	1,227,704	166	36,347	511	151	15,510	859	19,219	1,300,467
2017	1,289,224	156	38,760	554	154	15,933	871	20,070	1,365,722
2018	1,348,038	153	40,315	552	162	16,851	912	21,080	1,428,063
2019	1,403,986	149	41,926	584	133	17,288	1,064	21,684	1,486,814
2020	1,462,239	137	42,658	657	131	17,298	2,953	19,202	1,545,275
2021	1,512,095	140	43,406	699	130	17,624	1,167	21,701	1,596,962
2022	1,553,411	152	47,199	681	138	18,397	1,464	23,641	1,645,769
2023	1,610,113	144	50,236	892	266	19,209	2,528	23,509	1,706,897

Source: Statistic EDL year book and BS2000

Figure 12: Number of Customers





16. ອັດຕາການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າໃນຄົວເຮືອນ ແຍກເປັນແຂວງ

ແມ່ນອັດຕາການເຂົ້າເຖິງໄຟຟ້າຂອງຄົວເຮືອນ ແຍກເປັນແຕ່ລະແຂວງທົ່ວ ສປປລາວ

ຕາຕະລາງ 16: ອັດຕາການເຂົ້າເຖິງໄຟຟ້າຂອງຄົວເຮືອນ ແຍກເປັນແຂວງ

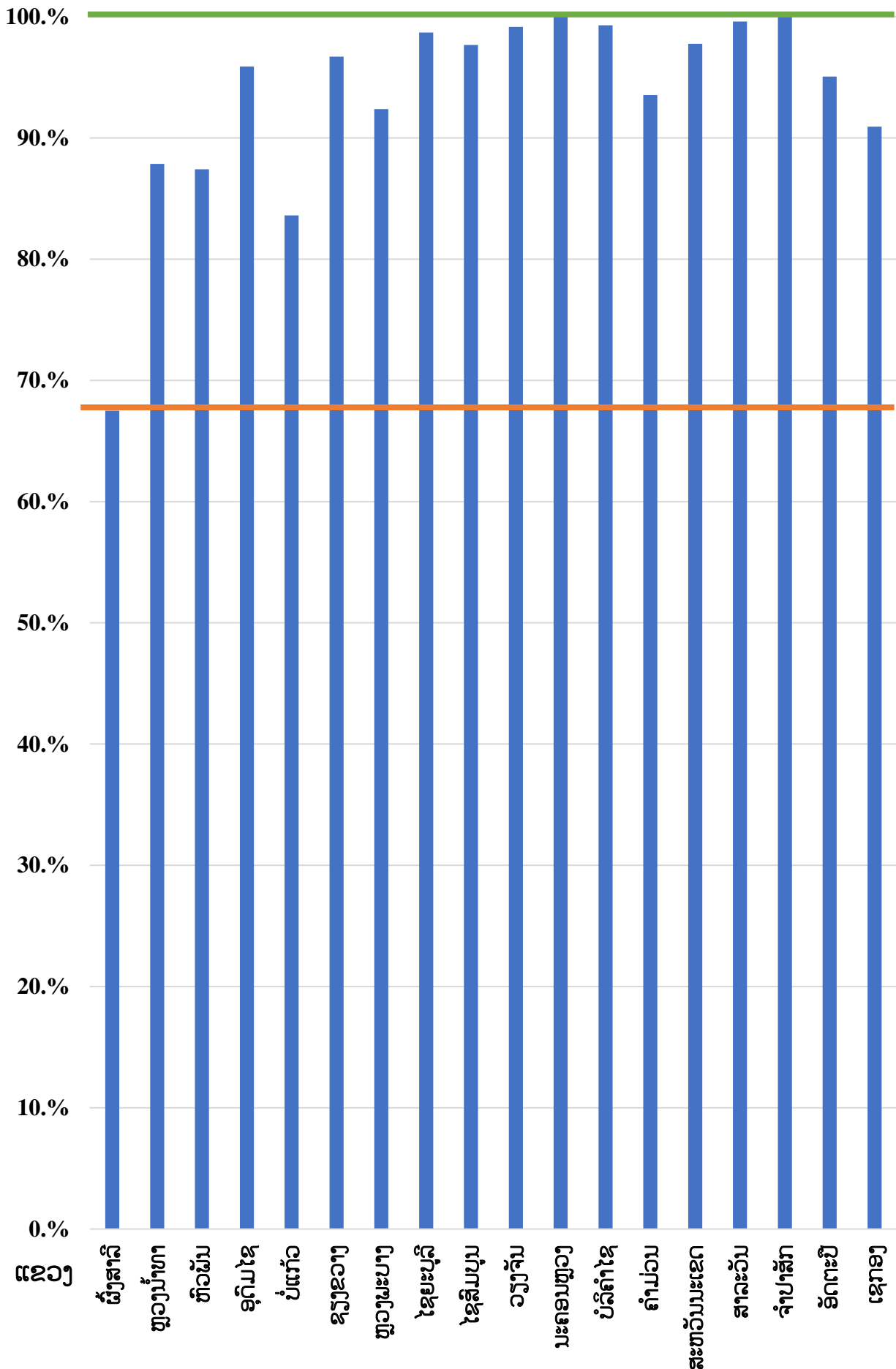
Unit Percent

ລ/ດ	ແຂວງ	2019	2020	2021	2022	2023
1	ຜົ້ງສາລີ	68.71%	64.73%	66.41%	66.26%	67.51%
2	ຫຼວງນ້ຳທາ	90.02%	90.90%	91.34%	91.70%	87.85%
3	ຫົວພັນ	81.74%	83.99%	85.68%	85.57%	87.42%
4	ອຸດົມໄຊ	82.68%	84.58%	83.05%	84.53%	95.89%
5	ບໍ່ແກ້ວ	97.35%	97.61%	97.09%	95.23%	83.60%
6	ຊຽງຂວາງ	93.40%	93.40%	95.24%	95.24%	96.69%
7	ຫຼວງພະບາງ	92.94%	91.02%	91.02%	91.71%	92.38%
8	ໄຊຍະບູລີ	98.31%	98.40%	98.27%	98.58%	98.68%
9	ໄຊສົມບູນ	94.93%	94.93%	95.52%	96.16%	97.67%
10	ວຽງຈັນ	99.24%	99.34%	99.32%	99.43%	99.16%
11	ນະຄອນຫຼວງ	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
12	ບໍລິຄຳໄຊ	95.77%	96.01%	96.16%	99.25%	99.28%
13	ຄຳມ່ວນ	88.83%	90.74%	93.46%	93.73%	93.53%
14	ສະຫວັນນະເຂດ	97.71%	97.71%	97.71%	97.66%	97.76%
15	ສາລະວັນ	93.19%	94.81%	97.53%	99.04%	99.59%
16	ຈຳປາສັກ	99.71%	100.00%	100.00%	99.99%	99.99%
17	ອັດຕະປື	88.02%	91.57%	92.87%	94.22%	95.05%
18	ເຊກອງ	74.14%	77.83%	74.98%	85.25%	90.92%
	ລວມ	93.93%	94.29%	94.75%	95.32%	95.43%

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ບົດລາຍງານປະຈຳປີຂອງສາຂາ



ຮູບສະແດງ 13: ອັດຕາການເຂົ້າເຖິງໄຟຟ້າຂອງຄົວເຮືອນ ແຍກເປັນແຂວງ





16. Households Electricity consumption Rate by Province

Is the electricity consumption rate of household divided by province in Lao PDR.

Table 16: Households Electricity consumption rate by Province

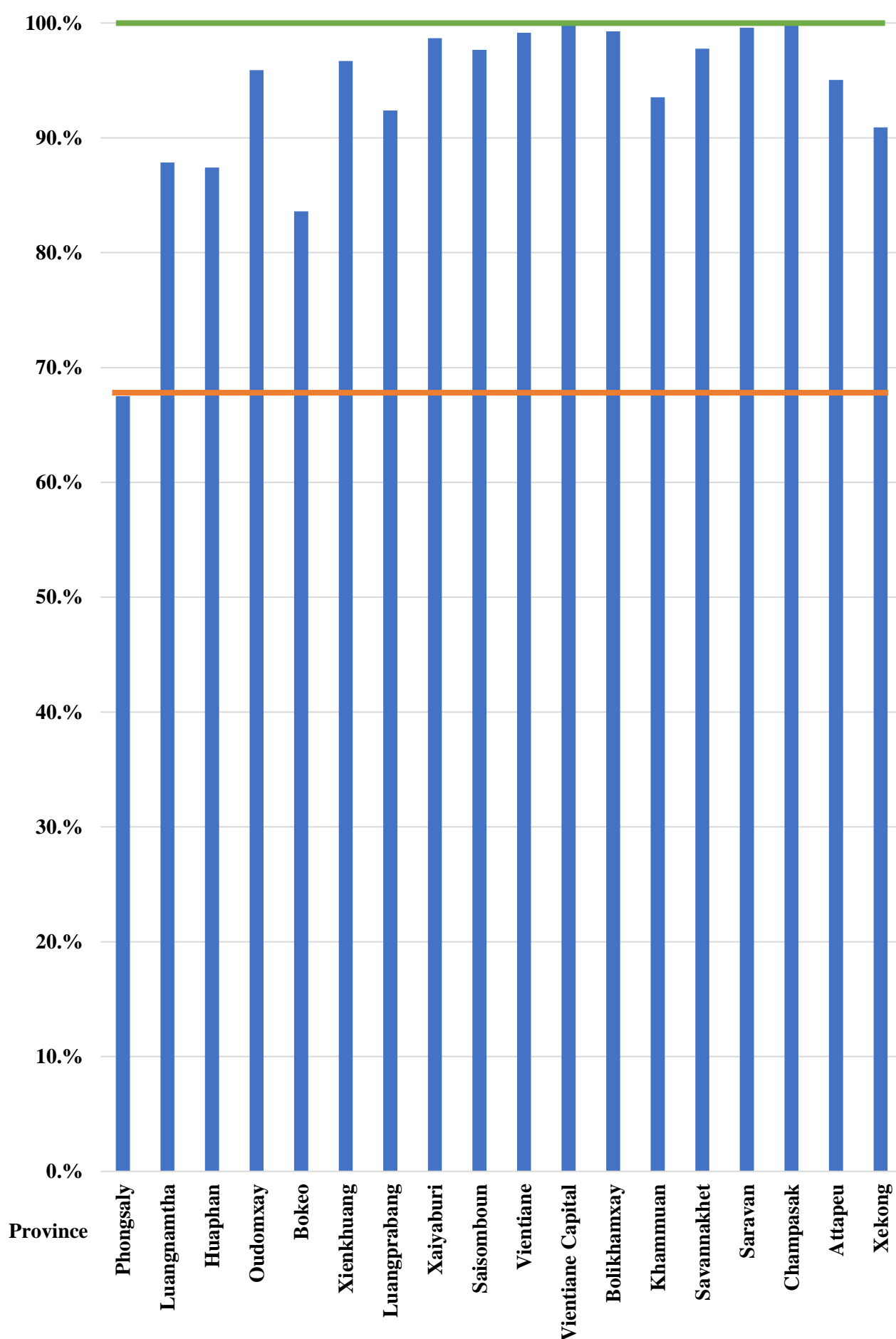
Unit Percent

No	Province	2019	2020	2021	2022	2023
1	Phongsaly	68.71%	64.73%	66.41%	66.26%	67.51%
2	Luangnamtha	90.02%	90.90%	91.34%	91.70%	87.85%
3	Huaphan	81.74%	83.99%	85.68%	85.57%	87.42%
4	Oudomxay	82.68%	84.58%	83.05%	84.53%	95.89%
5	Bokeo	97.35%	97.61%	97.09%	95.23%	83.60%
6	Xienkhuang	93.40%	93.40%	95.24%	95.24%	96.69%
7	Luangprabang	92.94%	91.02%	91.02%	91.71%	92.38%
8	Xaiyaburi	98.31%	98.40%	98.27%	98.58%	98.68%
9	Saisomboun	94.93%	94.93%	95.52%	96.16%	97.67%
10	Vientiane	99.24%	99.34%	99.32%	99.43%	99.16%
11	Vientiane Capital	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
12	Bolikhamxay	95.77%	96.01%	96.16%	99.25%	99.28%
13	Khammuan	88.83%	90.74%	93.46%	93.73%	93.53%
14	Savannakhet	97.71%	97.71%	97.71%	97.66%	97.76%
15	Saravan	93.19%	94.81%	97.53%	99.04%	99.59%
16	Champasak	99.71%	100.00%	100.00%	99.99%	99.99%
17	Attapeu	88.02%	91.57%	92.87%	94.22%	95.05%
18	Xekong	74.14%	77.83%	74.98%	85.25%	90.92%
	Total	93.93%	94.29%	94.75%	95.32%	95.43%

Source: Annual report of Branch EDL



Figure 13: Households Electricity consumption by Province





17. ອັດຕາການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ ແຍກເປັນປີ

ແມ່ນອັດຕາການເຂົ້າເຖິງໄຟຟ້າຂອງຄົວເຮືອນ ທົ່ວ ສປປລາວ ໃນແຕ່ລະປີ

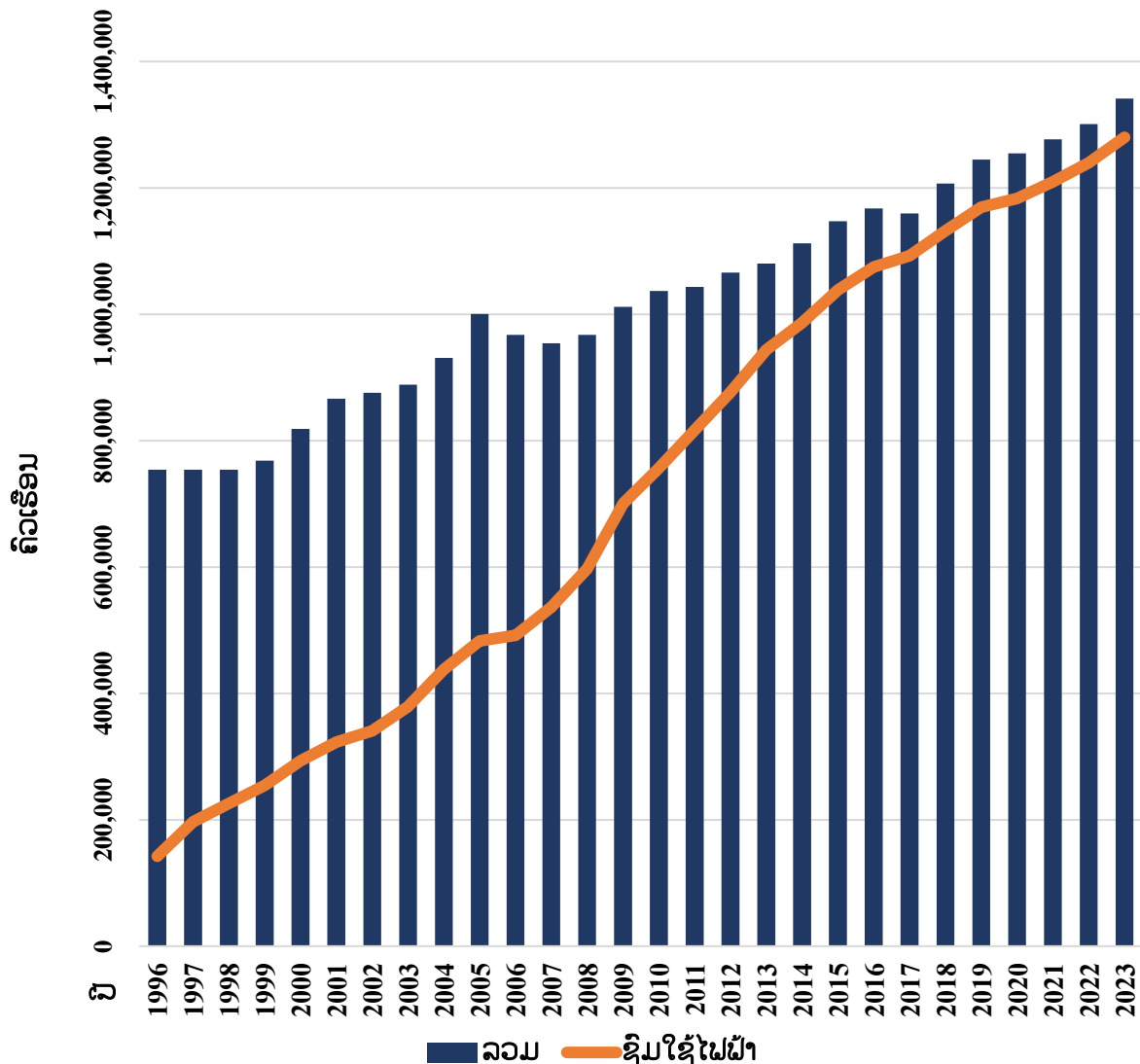
ຕາຕະລາງ 17: ອັດຕາການເຂົ້າເຖິງໄຟຟ້າ ພາກຄົວເຮືອນ

ປີ	ບ້ານ			ຄົວເຮືອນ		
	ລວມ	ຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ	%	ລວມ	ຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າ	%
1996	11,456	1,217	10.62%	754,265	142,283	18.86%
1997	11,456	1,545	13.49%	754,265	196,998	26.12%
1998	11,456	1,884	16.45%	754,265	226,004	29.96%
1999	11,058	2,507	22.67%	768,142	254,610	33.15%
2000	11,263	2,651	23.54%	818,668	293,495	35.85%
2001	11,231	2,811	25.03%	866,277	322,845	37.27%
2002	11,168	3,245	29.06%	875,774	340,550	38.89%
2003	10,866	3,776	34.75%	888,355	379,109	42.68%
2004	10,781	4,229	39.23%	930,982	437,649	47.01%
2005	10,473	4,510	43.06%	1,000,350	483,133	48.30%
2006	10,470	4,515	43.12%	967,420	492,100	50.87%
2007	9,956	4,500	45.20%	954,345	536,727	56.24%
2008	9,313	4,776	51.28%	967,340	597,428	61.76%
2009	9,075	5,279	58.17%	1,011,623	700,547	69.25%
2010	8,977	5,808	64.70%	1,036,773	756,604	72.98%
2011	8,736	6,036	69.09%	1,043,429	816,890	78.29%
2012	8,656	6,448	74.49%	1,066,017	876,762	82.25%
2013	8,620	6,924	80.32%	1,080,342	943,599	87.34%
2014	8,571	7,203	84.04%	1,112,046	986,435	88.70%
2015	8,583	7,373	85.90%	1,147,135	1,038,248	90.51%
2016	8,544	7,554	88.41%	1,167,607	1,074,789	92.05%
2017	8,505	7,667	90.15%	1,159,571	1,092,611	94.23%
2018	8,480	7,766	91.58%	1,206,926	1,132,019	93.79%
2019	8,447	7,864	93.10%	1,244,853	1,169,250	93.93%
2020	8,450	7,886	93.33%	1,254,748	1,183,159	94.29%
2021	8,437	7,940	94.11%	1,276,921	1,209,837	94.75%
2022	8,427	7,959	94.45%	1,300,848	1,239,917	95.32%
2023	8,524	8,019	94.08%	1,341,424	1,280,087	95.43%

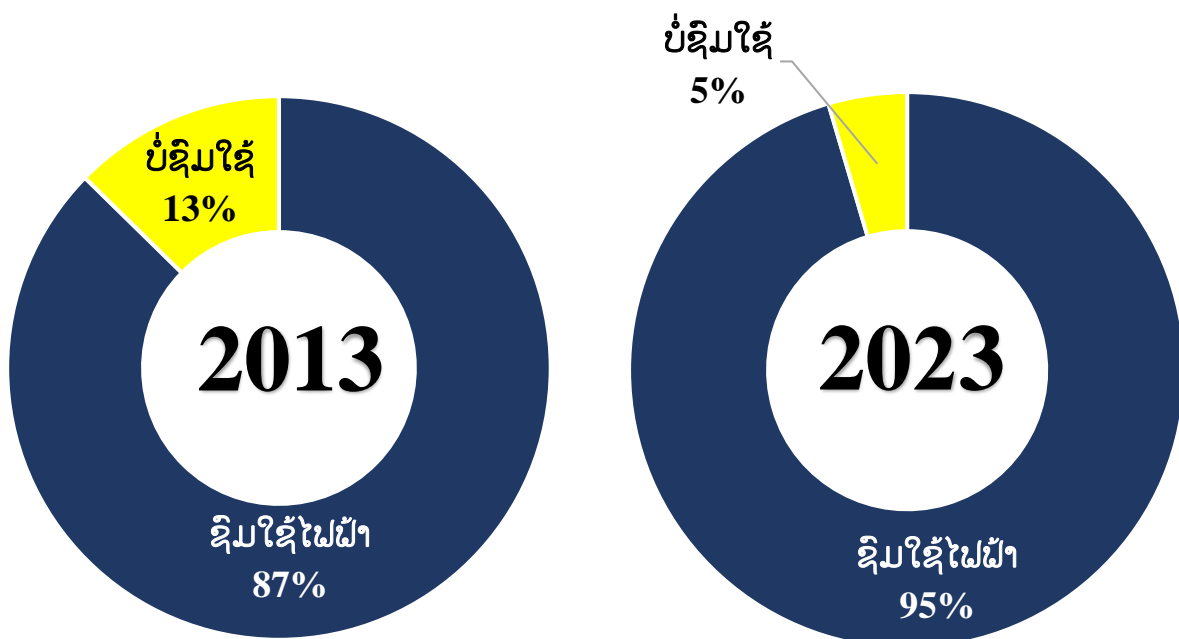
ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ປຶ້ມສະຖິຕິ ພູມສະຖານ ປະຈຳປີ ແລະ ບົດລາຍງານປະຈຳປີຂອງສາຂາ



ຮູບສະແດງ 14: ການຊົມໃຊ້ໄຟຟ້າພາກຄົວເຮືອນແຕ່ປີ 1996-2023



ຮູບສະແດງ 15: ສົມທຽບການເຂົ້າເຖິງໄຟຟ້າພາກຄົວເຮືອນ ປີ 2013 ແລະ ປີ 2023





17. Households Electricity consumption by Year

The electricity access rate of households throughout the Lao PDR each year

Table 17: Households Electricity consumption Rate

Year	Village			House Hold		
	Total	Consumption	%	Total	Consumption	%
1996	11,456	1,217	10.62%	754,265	142,283	18.86%
1997	11,456	1,545	13.49%	754,265	196,998	26.12%
1998	11,456	1,884	16.45%	754,265	226,004	29.96%
1999	11,058	2,507	22.67%	768,142	254,610	33.15%
2000	11,263	2,651	23.54%	818,668	293,495	35.85%
2001	11,231	2,811	25.03%	866,277	322,845	37.27%
2002	11,168	3,245	29.06%	875,774	340,550	38.89%
2003	10,866	3,776	34.75%	888,355	379,109	42.68%
2004	10,781	4,229	39.23%	930,982	437,649	47.01%
2005	10,473	4,510	43.06%	1,000,350	483,133	48.30%
2006	10,470	4,515	43.12%	967,420	492,100	50.87%
2007	9,956	4,500	45.20%	954,345	536,727	56.24%
2008	9,313	4,776	51.28%	967,340	597,428	61.76%
2009	9,075	5,279	58.17%	1,011,623	700,547	69.25%
2010	8,977	5,808	64.70%	1,036,773	756,604	72.98%
2011	8,736	6,036	69.09%	1,043,429	816,890	78.29%
2012	8,656	6,448	74.49%	1,066,017	876,762	82.25%
2013	8,620	6,924	80.32%	1,080,342	943,599	87.34%
2014	8,571	7,203	84.04%	1,112,046	986,435	88.70%
2015	8,583	7,373	85.90%	1,147,135	1,038,248	90.51%
2016	8,544	7,554	88.41%	1,167,607	1,074,789	92.05%
2017	8,505	7,667	90.15%	1,159,571	1,092,611	94.23%
2018	8,480	7,766	91.58%	1,206,926	1,132,019	93.79%
2019	8,447	7,864	93.10%	1,244,853	1,169,250	93.93%
2020	8,450	7,886	93.33%	1,254,748	1,183,159	94.29%
2021	8,437	7,940	94.11%	1,276,921	1,209,837	94.75%
2022	8,427	7,959	94.45%	1,300,848	1,239,917	95.32%
2023	8,524	8,019	94.08%	1,341,424	1,280,087	95.43%

Source: Statistic EDL Year book and Annual report of Branch



Figure 14: Households Electricity consumption since 1996-2023

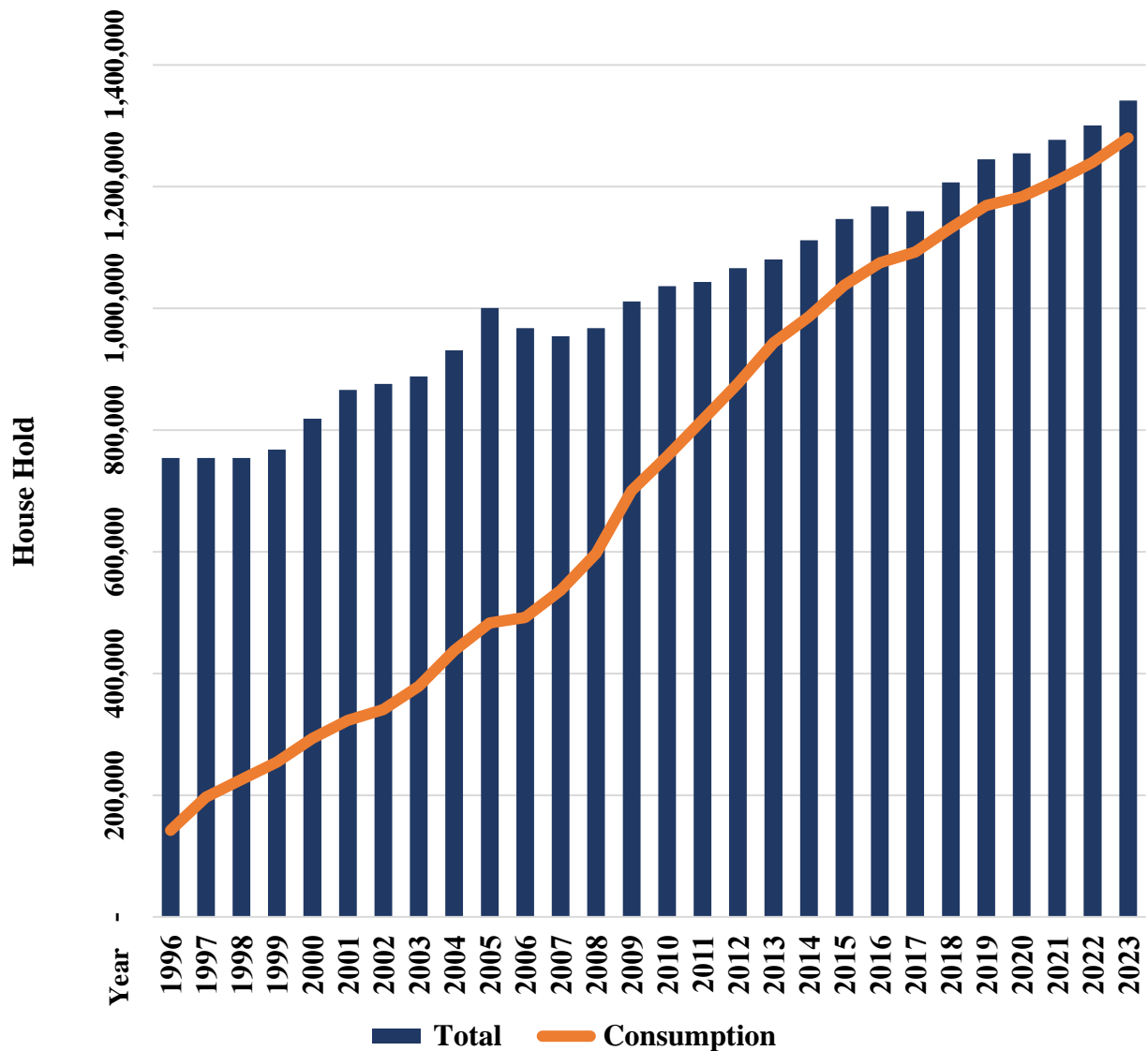
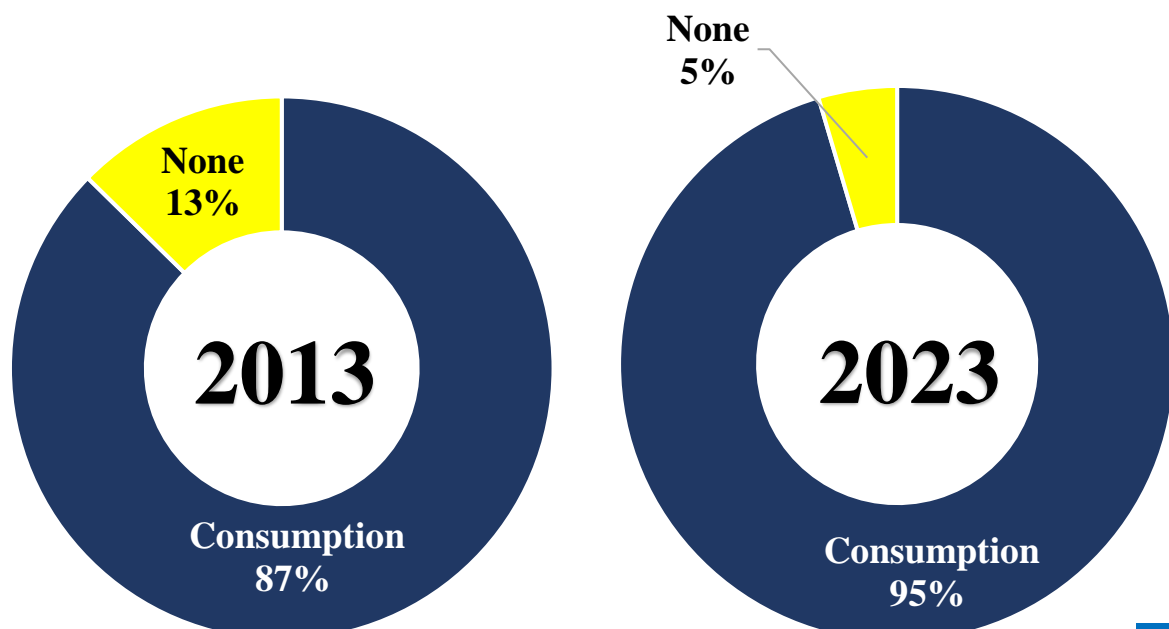


Figure 15: Comparison Household Electricity consumption between 2013 and Year 2023





18. ປະສິດທິພາບຂອງການຈຳໜ່າຍໄຟຟ້າ

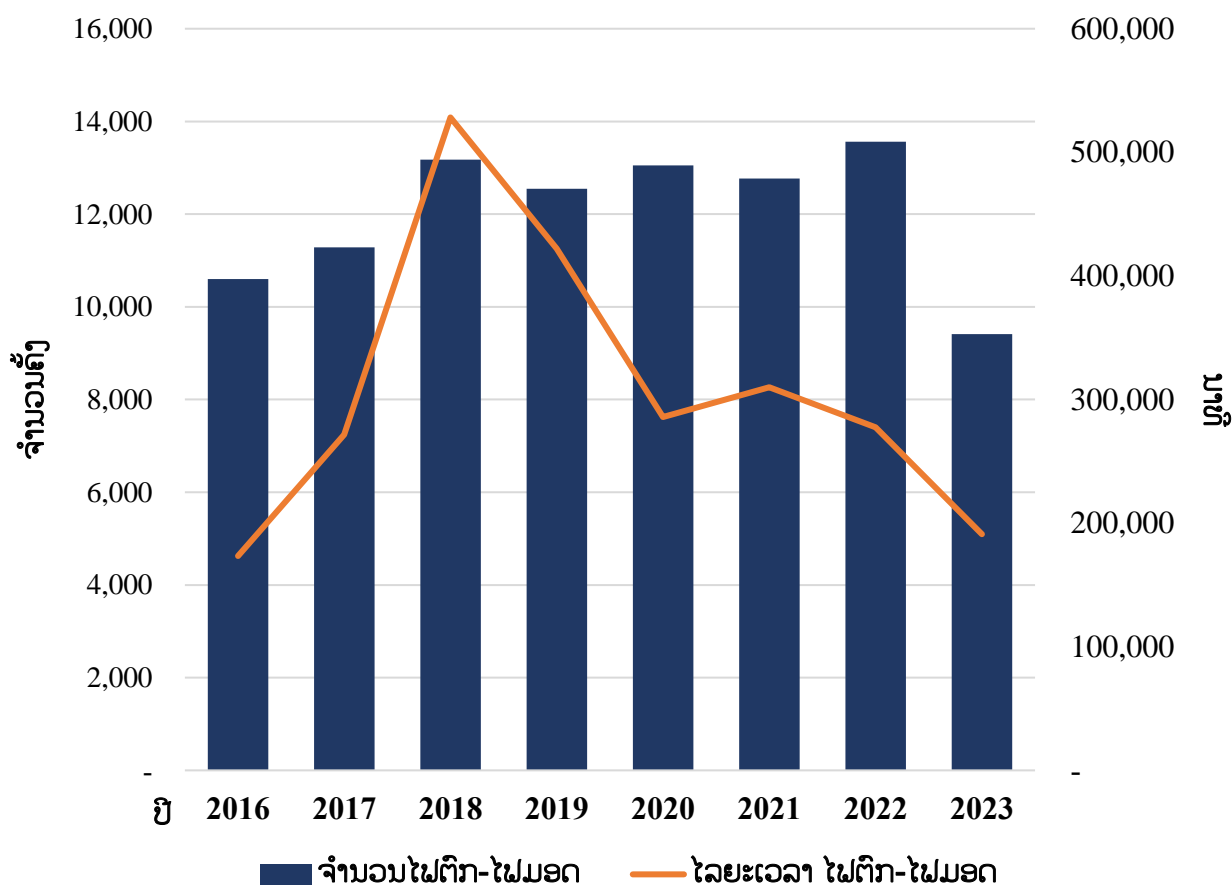
ຂໍ້ມູນຈຳນວນໄຟຕົກ-ໄຟມອດ ໃນລະບົບຂອງ ຝຟລ ໃນທົ່ວປະເທດ

ຕາຕະລາງ 18: ປະສິດທິພາບຂອງການຈັດຈຳໜ່າຍ

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
ຈຳນວນໄຟຕົກ-ໄຟມອດ	10,600	11,286	13,172	12,546	13,051	12,769	13,561	9,412
ໄລຍະເວລາ ໄຟຕົກ-ໄຟມອດ	173,435	271,666	528,212	422,192	285,770	309,855	277,451	191,179
SAIFI (ຄັ້ງ/ຜູ້ຊົມໃຊ້/ປີ)	6.19	4.51	5.29	4.31	4.65	4.16	4.42	1.03
SAIDI (ນາທີ/ຜູ້ຊົມໃຊ້/ປີ)	459.18	80.59	140.59	84.39	82.42	74.06	191.93	43.23
CAIDI (ນາທີ/ປີ)	74.18	17.87	26.58	19.58	17.72	17.80	43.42	42.10

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຝ່າຍວາງແຜນ ແລະ ບັນຊາລະບົບໄຟຟ້າ

ຮູບສະແດງ 16: ປະສິດທິພາບຂອງການຈັດຈຳໜ່າຍ





18. Efficiency of Electricity Distribution

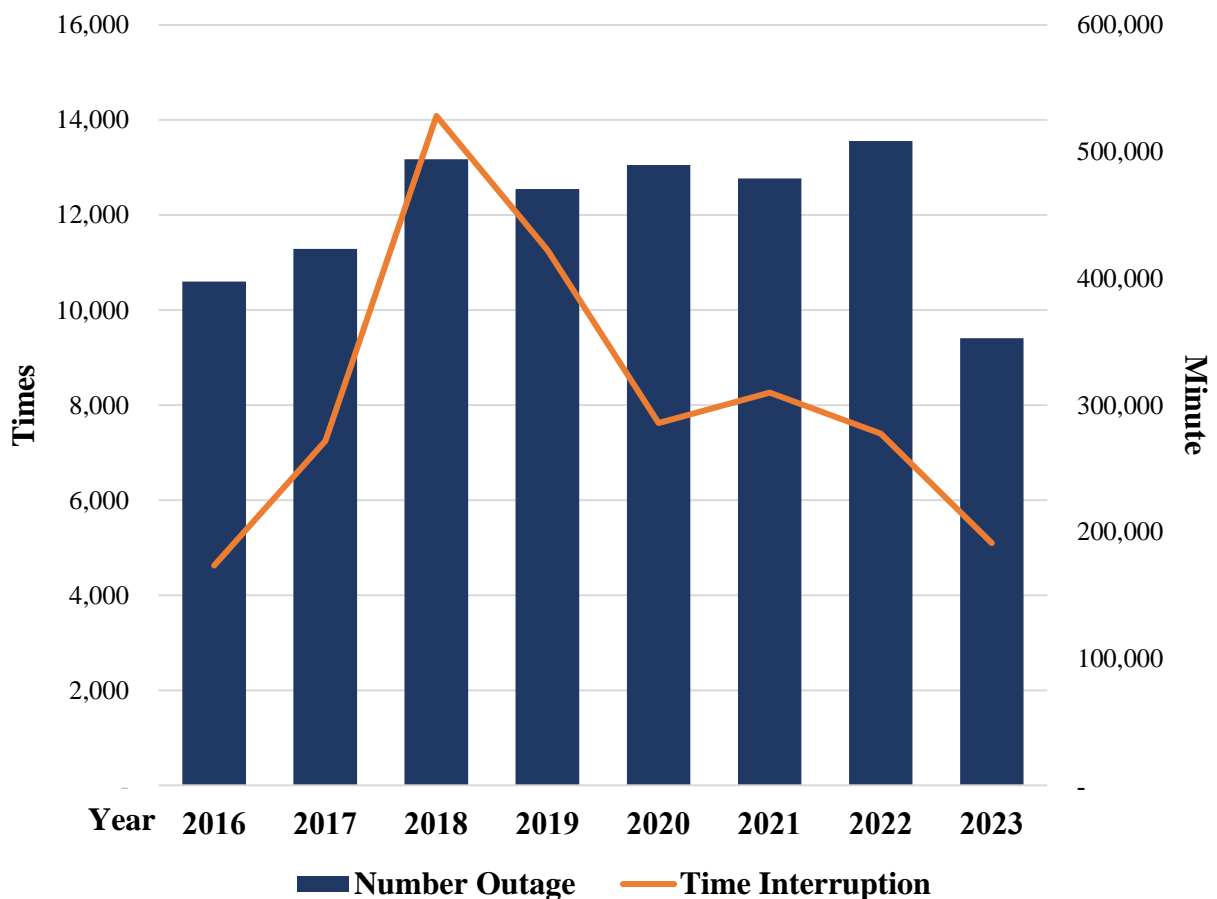
The number of power outage and shutdowns in the system of EDL.

Table 18: Performance of Distribution

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Number Outage	10,600	11,286	13,172	12,546	13,051	12,769	13,561	9,412
Time Interruption	173,435	271,666	528,212	422,192	285,770	309,855	277,451	191,179
SAIFI (Times/Customer/Year)	6.19	4.51	5.29	4.31	4.65	4.16	4.42	1.03
SAIDI (Minutes/Customer/Year)	459.18	80.59	140.59	84.39	82.42	74.06	191.93	43.23
CAIDI (Minutes/Year)	74.18	17.87	26.58	19.58	17.72	17.80	43.42	42.10

Source: Power System Planning and Control Department

Figure 16: Efficiency of Electricity Distribution





19. ຄ່າຜະລິງງານຕົກເຮ້ຍ

ແມ່ນຜະລິງງານຕົກເຮ້ຍສະເພາະພາກຈຳໜ່າຍຂອງບັນດາສາຂາໄຟຟ້າໃນແຂວງ ປະຈຳປີ ເປັນ GWh

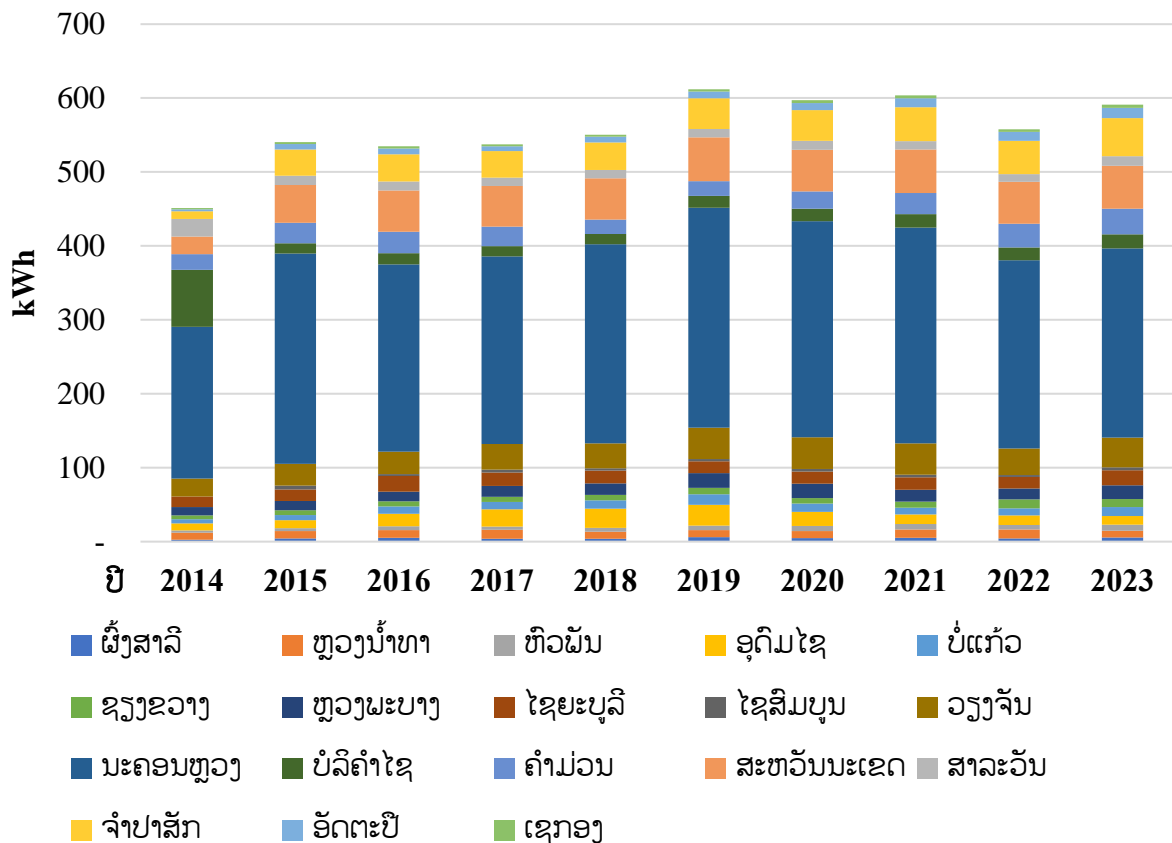
ຕາຕະລາງ 19: ຄ່າຜະລິງງານຕົກເຮ້ຍ (GWh)

		Unit GWh									
ລ/ດ	ແຂວງ	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	ຜົ້ງສາລີ	2.69	4.36	5.04	4.02	3.72	5.88	4.91	5.05	4.50	5.59
2	ຫຼວງນ້ຳທາ	9.36	9.88	10.76	11.92	9.80	9.79	9.47	11.56	12.17	9.27
3	ຫົວພັນ	2.93	4.17	4.82	4.44	5.31	6.17	6.66	7.04	6.04	7.91
4	ອຸດົມໄຊ	9.50	10.78	16.95	23.33	25.58	27.82	19.08	13.03	12.97	11.96
5	ບໍ່ແກ້ວ	5.76	6.85	9.98	9.84	11.40	14.40	11.29	9.19	9.45	11.91
6	ຊຽງຂວາງ	5.47	6.54	7.02	7.01	7.50	8.62	7.45	8.09	11.97	10.77
7	ຫຼວງພະບາງ	11.06	12.42	13.18	14.60	15.50	20.04	19.38	16.38	14.98	18.87
8	ໄຊຍະບູລີ	14.13	15.78	20.87	18.35	17.23	15.95	16.71	16.84	15.57	20.15
9	ໄຊສົມບູນ	-	4.92	2.92	4.06	3.06	3.05	3.21	3.18	2.63	4.08
10	ວຽງຈັນ	24.22	29.42	30.10	34.39	33.93	42.47	42.98	42.43	35.78	40.32
11	ນະຄອນຫຼວງ	205.36	284.74	253.47	253.77	269.30	297.28	292.47	291.93	254.43	255.74
12	ບໍລິຄຳໄຊ	77.03	13.60	15.17	14.09	13.99	16.01	16.94	18.36	17.58	19.35
13	ຄຳມ່ວນ	21.34	28.06	28.78	26.49	19.38	20.28	23.16	28.60	32.14	34.60
14	ສະຫວັນນະເຂດ	24.00	50.97	56.02	54.60	55.63	59.28	56.52	58.60	56.66	57.89
15	ສາລະວັນ	23.53	12.29	12.11	11.45	11.41	11.18	12.01	11.55	10.24	12.92
16	ຈຳປາສັກ	10.72	35.66	36.65	35.80	37.15	41.44	41.45	45.80	44.96	51.65
17	ອັດຕະປື	2.42	7.30	7.91	6.74	7.73	9.33	9.77	11.93	12.27	13.78
18	ເຊກອງ	1.78	2.50	3.02	2.62	2.97	3.05	3.75	4.04	3.25	4.16

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຝ່າຍວາງແຜນ ແລະ ບັນຊາລະບົບໄຟຟ້າ

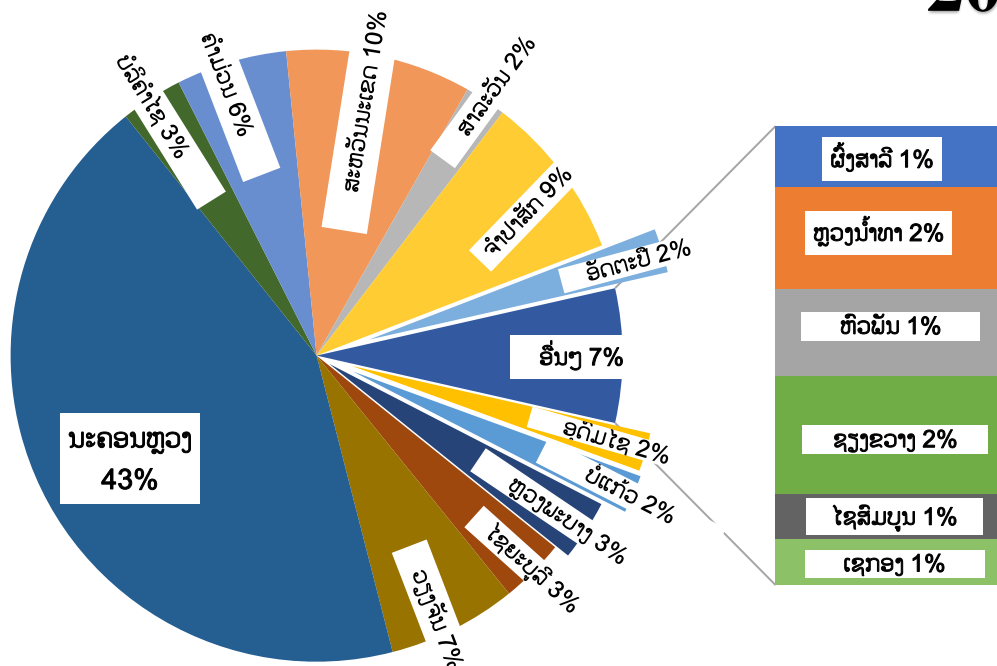


ຮູບສະແດງ 17: ຄ່າຜະລິງງານຕົກເຮ້ຍ



ຮູບສະແດງ 18: ຜະລິງງານຕົກເຮ້ຍໃນປີ 2023 ແຍກເປັນແຂວງ

2023





19. Energy Loss (GWh)

Is refers to the energy that is lost specifically within the distribution sector of each branch yearly as GWh.

Table 19: Energy Loss (GWh)

Unit GWh											
No	Province	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Phongsaly	2.69	4.36	5.04	4.02	3.72	5.88	4.91	5.05	4.50	5.59
2	Luangnamtha	9.36	9.88	10.76	11.92	9.80	9.79	9.47	11.56	12.17	9.27
3	Huaphan	2.93	4.17	4.82	4.44	5.31	6.17	6.66	7.04	6.04	7.91
4	Oudomxay	9.50	10.78	16.95	23.33	25.58	27.82	19.08	13.03	12.97	11.96
5	Bokeo	5.76	6.85	9.98	9.84	11.40	14.40	11.29	9.19	9.45	11.91
6	Xienkhuang	5.47	6.54	7.02	7.01	7.50	8.62	7.45	8.09	11.97	10.77
7	Luangpra bang	11.06	12.42	13.18	14.60	15.50	20.04	19.38	16.38	14.98	18.87
8	Xaiyaburi	14.13	15.78	20.87	18.35	17.23	15.95	16.71	16.84	15.57	20.15
9	Saisomboun	-	4.92	2.92	4.06	3.06	3.05	3.21	3.18	2.63	4.08
10	Vientiane	24.22	29.42	30.10	34.39	33.93	42.47	42.98	42.43	35.78	40.32
11	Vientiane Capital	205.36	284.74	253.47	253.77	269.30	297.28	292.47	291.93	254.43	255.74
12	Bolikhamxay	77.03	13.60	15.17	14.09	13.99	16.01	16.94	18.36	17.58	19.35
13	Khammuan	21.34	28.06	28.78	26.49	19.38	20.28	23.16	28.60	32.14	34.60
14	Savannakhet	24.00	50.97	56.02	54.60	55.63	59.28	56.52	58.60	56.66	57.89
15	Saravan	23.53	12.29	12.11	11.45	11.41	11.18	12.01	11.55	10.24	12.92
16	Champasak	10.72	35.66	36.65	35.80	37.15	41.44	41.45	45.80	44.96	51.65
17	Attapeu	2.42	7.30	7.91	6.74	7.73	9.33	9.77	11.93	12.27	13.78
18	Xekong	1.78	2.50	3.02	2.62	2.97	3.05	3.75	4.04	3.25	4.16

Source: Power System Planning and Control Department



Figure 17: Energy Loss by Province

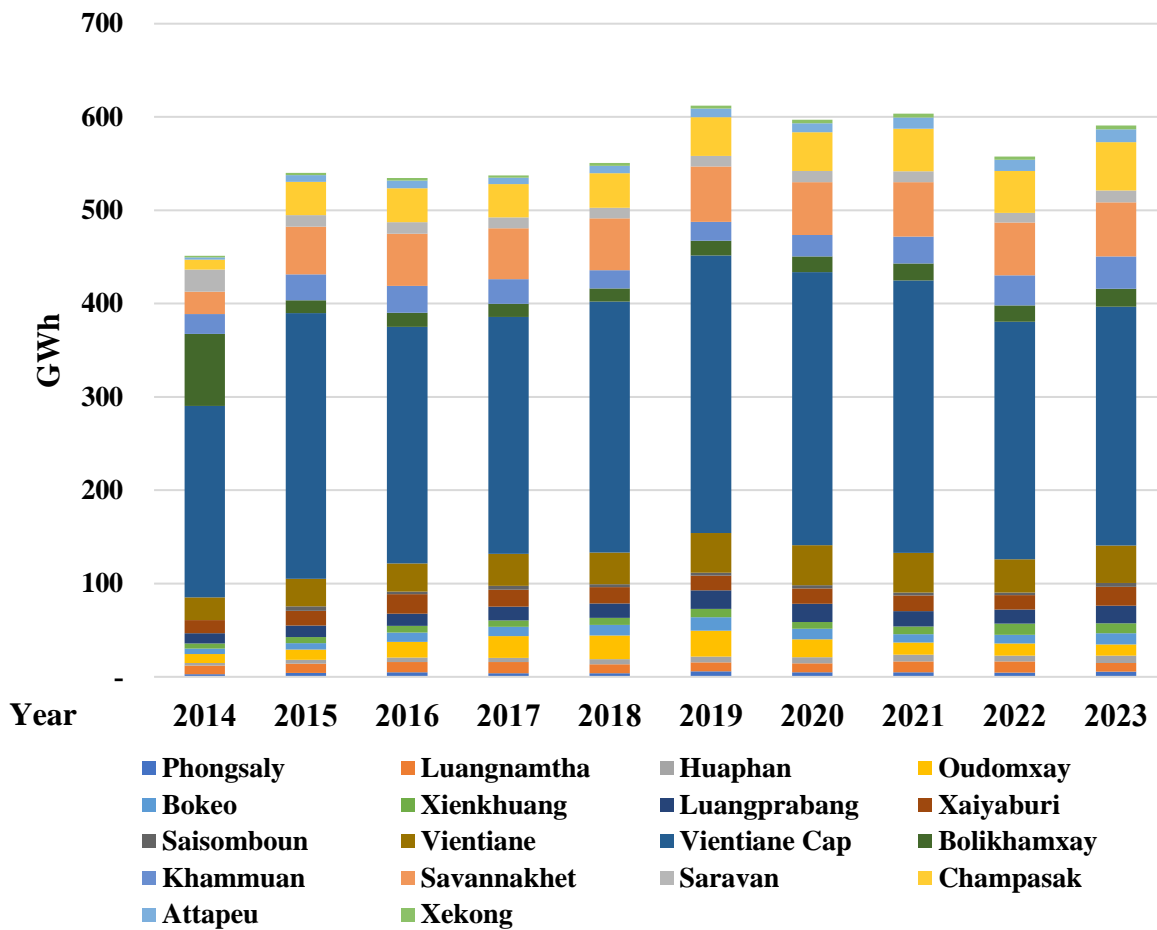
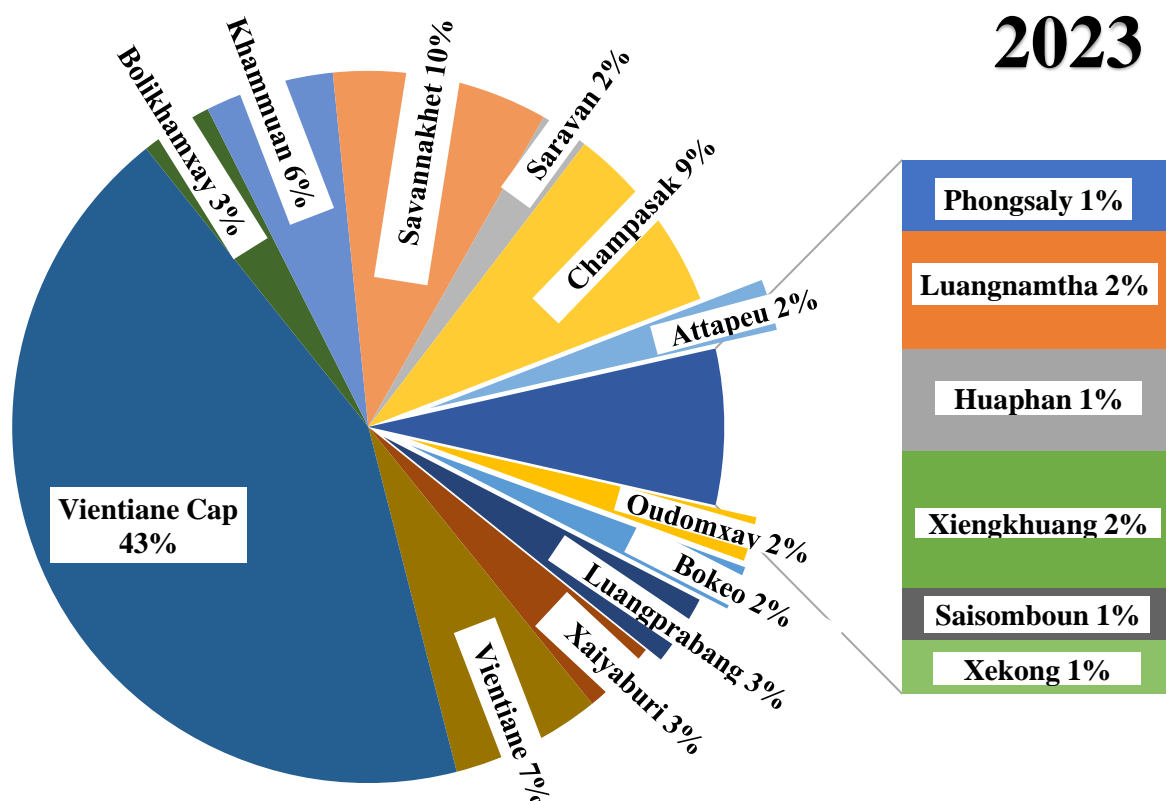


Figure 18: Loss Electricity in 2023





20. ຄ່າຜະລິງງານຕົກເຮ້ຍ (ສ່ວນຮ້ອຍ)

ແມ່ນຜະລິງງານຕົກເຮ້ຍສະເພາະພາກຈຳໜ່າຍຂອງບັນດາສາຂາໄຟຟ້າໃນແຂວງ ປະຈຳປີ ເປັນເປີເຊັນ

ຕາຕະລາງ 20: ຜະລິງງານຕົກເຮ້ຍ (%)

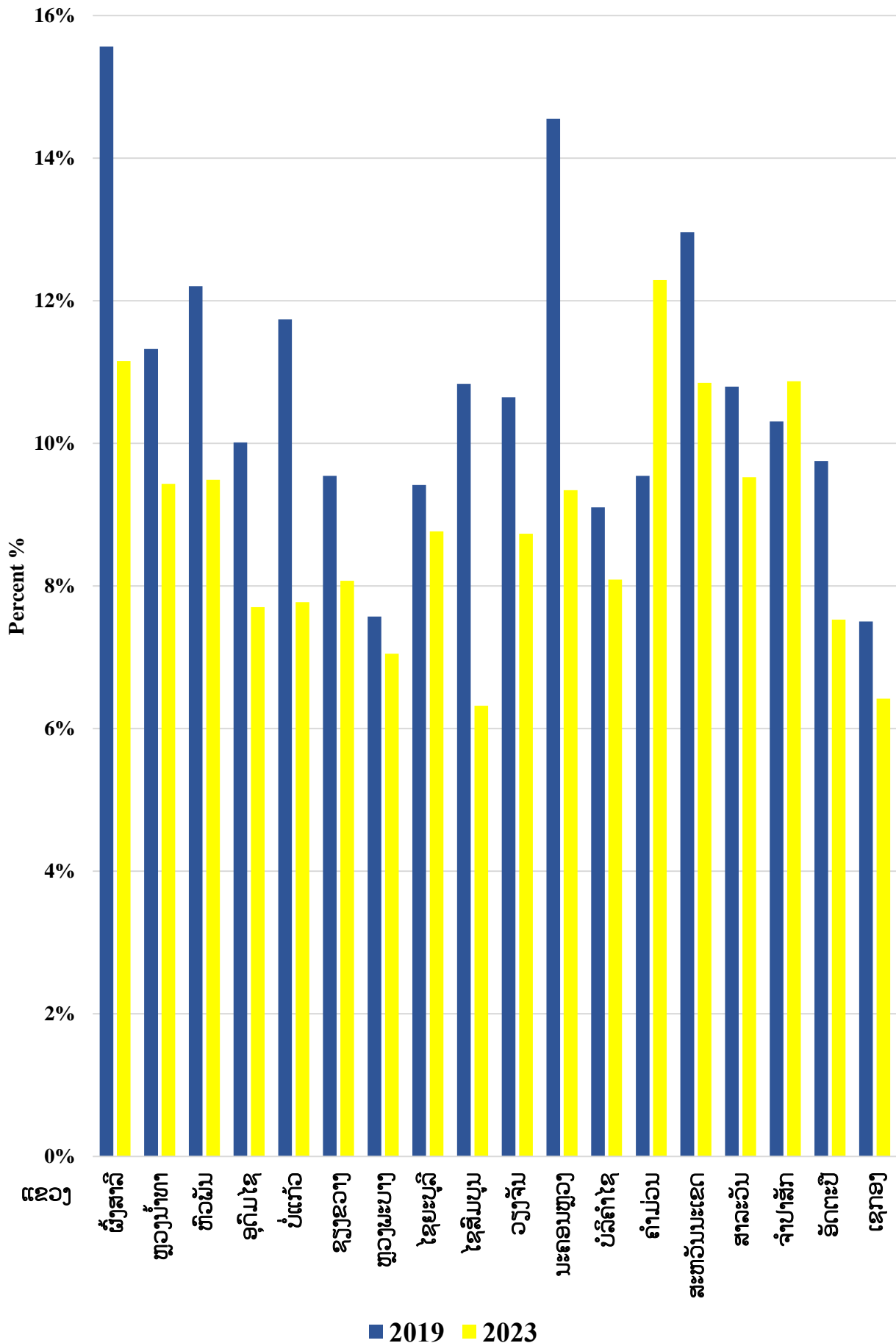
Unit Percent

ລ/ດ	ແຂວງ	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	ຜົ້ງສາລີ	14.80	19.16	19.83	13.86	11.67	15.56	14.14	13.78	10.96	11.16
2	ຫຼວງນ້ຳທາ	12.54	11.74	11.17	11.57	11.37	11.32	11.06	12.52	11.92	9.43
3	ຫົວພັນ	9.99	11.01	11.61	10.62	12.07	12.20	12.91	11.50	8.71	9.49
4	ອຸດົມໄຊ	14.83	13.31	13.45	12.73	11.41	10.01	8.19	8.27	9.83	7.71
5	ບໍ່ແກ້ວ	9.48	8.20	9.59	10.35	11.01	11.74	9.94	8.64	8.34	7.77
6	ຊຽງຂວາງ	10.97	10.37	10.06	9.53	8.53	9.54	8.39	8.30	10.69	8.07
7	ຫຼວງພະບາງ	7.46	7.77	7.74	7.33	6.97	7.57	8.33	7.50	6.48	7.05
8	ໄຊຍະບູລີ	13.22	13.00	14.27	11.64	10.72	9.42	9.51	8.82	7.81	8.77
9	ໄຊສົມບູນ	-	17.77	11.05	15.69	12.21	10.84	11.44	8.85	5.57	6.32
10	ວຽງຈັນ	12.44	13.95	12.83	12.47	10.81	10.65	11.64	11.67	9.04	8.73
11	ນະຄອນຫຼວງ	14.89	18.23	15.15	14.83	14.83	14.55	14.45	13.98	11.04	9.34
12	ບໍລິຄຳໄຊ	39.10	9.84	10.14	8.80	8.73	9.10	9.20	9.41	8.50	8.09
13	ຄຳມ່ວນ	12.03	13.83	14.08	13.08	9.54	9.55	10.48	11.97	13.02	12.29
14	ສະຫວັນນະເຂດ	7.76	14.17	14.94	13.78	13.45	12.96	12.32	12.34	11.84	10.85
15	ສາລະວັນ	23.75	12.15	12.59	11.75	11.60	10.79	10.64	10.20	7.94	9.53
16	ຈຳປາສັກ	4.12	10.99	10.50	10.13	9.93	10.31	10.10	11.17	10.59	10.87
17	ອັດຕະປື	4.61	10.95	11.83	9.50	9.51	9.75	8.20	7.66	7.47	7.53
18	ເຊກອງ	7.25	8.67	9.48	8.08	8.21	7.50	6.87	6.63	5.40	6.42

ແຫຼ່ງຂໍ້ມູນ: ຝ່າຍວາງແຜນ ແລະ ບັນຊາລະບົບໄຟຟ້າ



ຮູບສະແດງ 19: ຄ່າພະລັງງານຕົກເຮ່ຍ (ສ່ວນຮ້ອຍ)





20. Energy Loss (Percent)

is the power loss specific to the distribution sector of the electricity branches in the province annually as a percentage

Table 20: Energy Loss (%)

Unit Percent

No	Province	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
1	Phongsaly	14.80	19.16	19.83	13.86	11.67	15.56	14.14	13.78	10.96	11.16
2	Luangnamtha	12.54	11.74	11.17	11.57	11.37	11.32	11.06	12.52	11.92	9.43
3	Huaphan	9.99	11.01	11.61	10.62	12.07	12.20	12.91	11.50	8.71	9.49
4	Oudomxay	14.83	13.31	13.45	12.73	11.41	10.01	8.19	8.27	9.83	7.71
5	Bokeo	9.48	8.20	9.59	10.35	11.01	11.74	9.94	8.64	8.34	7.77
6	Xienkhuang	10.97	10.37	10.06	9.53	8.53	9.54	8.39	8.30	10.69	8.07
7	Luangprabang	7.46	7.77	7.74	7.33	6.97	7.57	8.33	7.50	6.48	7.05
8	Xaiyaburi	13.22	13.00	14.27	11.64	10.72	9.42	9.51	8.82	7.81	8.77
9	Saisomboun	-	17.77	11.05	15.69	12.21	10.84	11.44	8.85	5.57	6.32
10	Vientiane	12.44	13.95	12.83	12.47	10.81	10.65	11.64	11.67	9.04	8.73
11	Vientiane Capital	14.89	18.23	15.15	14.83	14.83	14.55	14.45	13.98	11.04	9.34
12	Bolikhamxay	39.10	9.84	10.14	8.80	8.73	9.10	9.20	9.41	8.50	8.09
13	Khammuan	12.03	13.83	14.08	13.08	9.54	9.55	10.48	11.97	13.02	12.29
14	Savannakhet	7.76	14.17	14.94	13.78	13.45	12.96	12.32	12.34	11.84	10.85
15	Saravan	23.75	12.15	12.59	11.75	11.60	10.79	10.64	10.20	7.94	9.53
16	Champasak	4.12	10.99	10.50	10.13	9.93	10.31	10.10	11.17	10.59	10.87
17	Attapeu	4.61	10.95	11.83	9.50	9.51	9.75	8.20	7.66	7.47	7.53
18	Xekong	7.25	8.67	9.48	8.08	8.21	7.50	6.87	6.63	5.40	6.42

Source: Power System Planning and Control Department

**Figure 19: Energy Loss (Percent)**