



វគ្គបណ្តុះបណ្តាលសំខាន់ៗ របស់វិស័យអគ្គិសនី ស្របតាមការណែនាំរបស់កម្ពុជា រហូតដល់ខែធ្នូ ឆ្នាំ២០២៥



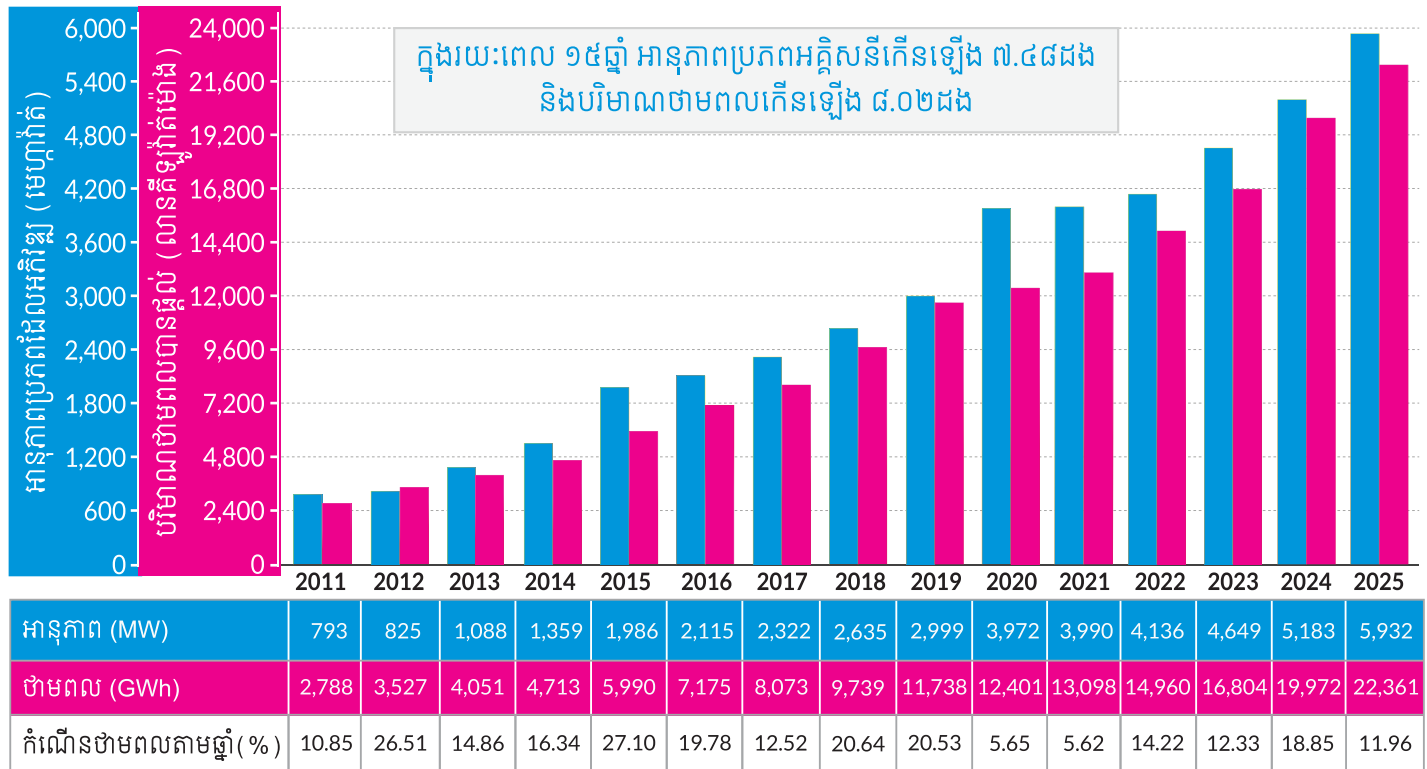
ទាញយកកំណត់ត្រា

អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា
t.me/EACCambodia
admin@eac.gov.kh
www.eac.gov.kh



១) វឌ្ឍនភាពនៃការផ្តល់ប្រភពអគ្គិសនី

១.១ វឌ្ឍនភាពនៃការផ្តល់ប្រភពអគ្គិសនីក្នុងរយៈពេល ១៥ឆ្នាំ កន្លងមក



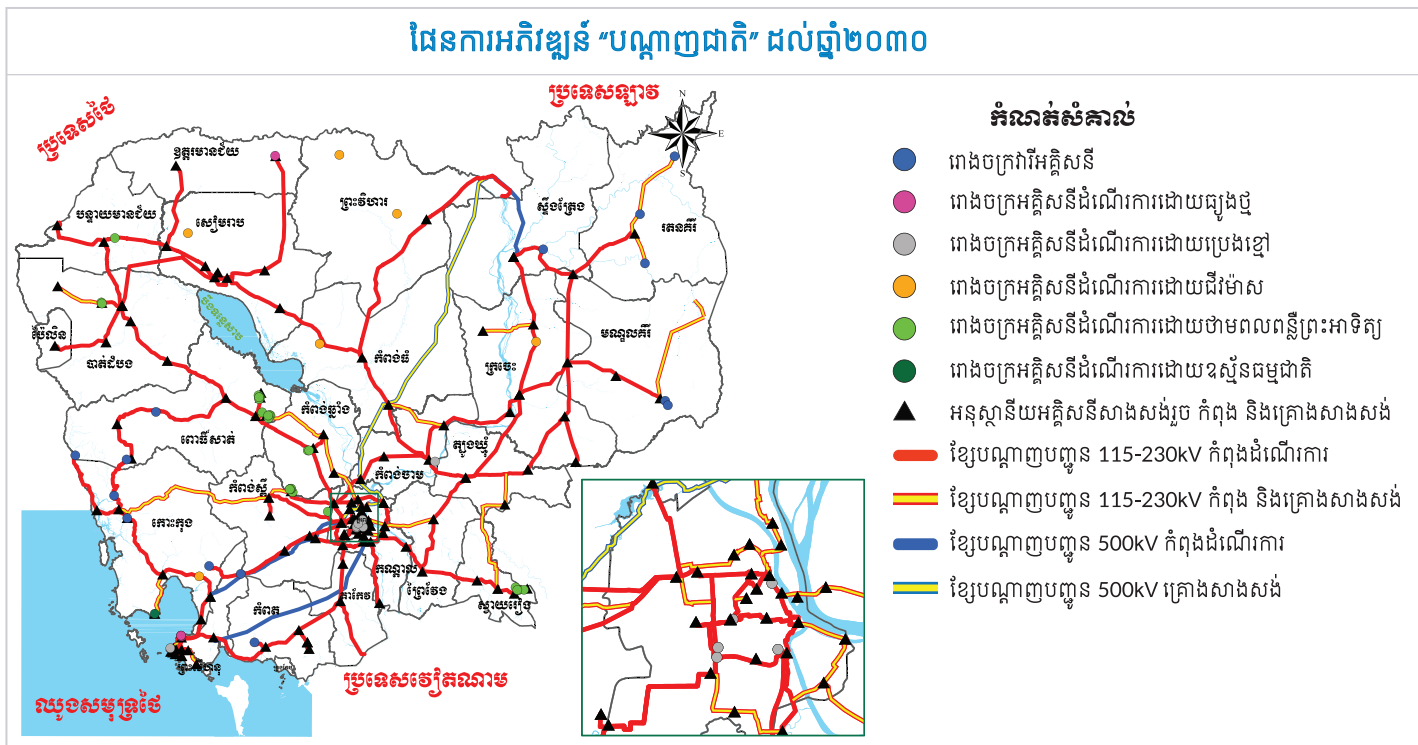
១.២ និន្នន័យនៃប្រភពអគ្គិសនីផ្សេងៗដែលផ្តល់ឱ្យកម្ពុជា

ប្រភពអគ្គិសនី	ឆ្នាំ២០២៤				ឆ្នាំ២០២៥				ផែនការឆ្នាំ២០២៦			
	អានុភាព		ថាមពល		អានុភាព		ថាមពល		អានុភាព		ថាមពល	
	MW	%	GWh	%	MW	%	GWh	%	MW	%	GWh	%
១. ប្រភពភ្ជាប់ផ្ទាល់ជាមួយបណ្តាញជាតិ												
- ថាមពលកកើតឡើងវិញ	2,811	62.31%	8,573.39	46.81%	3,325	63.23%	10,317.52	50.09%	4,133	67.40%	11,250.04	48.84%
+ ប្រភពវារីអគ្គិសនី	1,796	39.82%	7,227.78	39.46%	1,801	34.25%	8,167.52	39.66%	2,212	36.08%	8,209.17	35.64%
+ ប្រភពថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យ	966	21.41%	1,278.96	6.98%	1,476	28.05%	2,097.41	10.18%	1,873	30.53%	2,972.77	12.91%
.ស្ថានីយថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យ	827	18.33%	1,059.78	5.79%	1,307	24.85%	1,831.72	8.89%	1,677	27.35%	2,664.51	11.57%
.ថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដីបូល	139	3.08%	219.18	1.20%	169	3.20%	265.69	1.29%	196	3.19%	308.27	1.34%
+ ប្រភពថាមពលជីវម៉ាស	49	1.08%	66.66	0.36%	49	0.92%	52.59	0.26%	49	0.79%	68.09	0.30%
- មិនមែនថាមពលកកើតឡើងវិញ	1,700	37.69%	9,741.29	53.19%	1,934	36.77%	10,278.56	49.91%	1,999	32.60%	11,782.29	51.16%
+ ប្រភពដុតធូងថ្ម	1,300	28.82%	9,208.88	50.28%	1,365	25.95%	9,828.08	47.72%	1,430	23.32%	10,017.64	43.49%
+ ប្រភពដុតប្រេង	400	8.87%	532.42	2.91%	569	10.82%	450.48	2.19%	569	9.28%	1,764.65	7.66%
សរុបប្រភពភ្ជាប់ផ្ទាល់ជាមួយបណ្តាញជាតិ	4,511	100%	18,314.68	100%	5,259	100%	20,596.09	100%	6,132	100%	23,032.33	100%
២. ប្រភពនាំចូលពីបណ្តាញប្រទេសជិតខាង												
- ប្រភពនាំចូលពីថៃ	277	41.24%	731.01	44.10%	277	41.24%	391.33	22.17%	-	-	-	-
- ប្រភពនាំចូលពីវៀតណាម	339	50.43%	910.04	54.90%	339	50.43%	1,191.28	67.49%	339	85.82%	1,301.05	92.29%
- ប្រភពនាំចូលពីឡាវ	56	8.33%	16.68	1.01%	56	8.33%	182.48	10.34%	56	14.18%	108.76	7.71%
សរុបប្រភពនាំចូលពីបណ្តាញប្រទេសជិតខាង	672	100%	1,657.72	100%	672	100%	1,765.09	100%	395	100%	1,409.81	100%
៣. ប្រភពអគ្គិសនីទាំងអស់												
- ប្រភពភ្ជាប់ផ្ទាល់ជាមួយបណ្តាញជាតិ	4,511	87.03%	18,314.68	91.70%	5,259	88.67%	20,596.09	92.11%	6,132	93.95%	23,032.33	94.23%
- ប្រភពនាំចូលពីបណ្តាញប្រទេសជិតខាង	672	12.97%	1,657.72	8.30%	672	11.33%	1,765.09	7.89%	395	6.05%	1,409.81	5.77%
សរុបប្រភពអគ្គិសនីទាំងអស់	5,183	100%	19,972.41	100%	5,932	100%	22,361.17	100%	6,527	100%	24,442.14	100%

២. វឌ្ឍនភាពនៃការផ្តល់សេវាបញ្ជូនអគ្គិសនី

២.១ ផែនការអភិវឌ្ឍន៍បណ្តាញជាតិរហូតដល់ឆ្នាំ២០៣០

"បណ្តាញជាតិ" គឺជាប្រព័ន្ធផ្តល់សេវាបញ្ជូនអគ្គិសនីដែលមានហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធសំខាន់៣ គឺ៖ បណ្តាញបញ្ជូនតង់ស្យុងខ្ពស់ អនុស្ថានីយ និងមជ្ឈមណ្ឌលជាតិបញ្ជា ។ ការអភិវឌ្ឍ "បណ្តាញជាតិ" មានគោលបំណងសំខាន់៣ គឺ៖ ទី១.បើកឱកាសឱ្យយើងអាចអភិវឌ្ឍប្រភពអគ្គិសនីដែលមានសក្តានុពលនៅទីតាំងផ្សេងៗ ភ្ជាប់បញ្ចូលមកក្នុង "បណ្តាញជាតិ", ទី២.គ្រប់គ្រងការទទួលប្រភពអគ្គិសនីទាំងនេះតាមពេលវេលា និងរដូវកាល មកលាយបញ្ចូលគ្នា តម្រូវទៅតាមទំហំនៃសេចក្តីត្រូវការប្រើប្រាស់តាមពេលវេលានីមួយៗ និងទី៣.បញ្ជូនប្រភពអគ្គិសនីទាំងនេះទៅឱ្យរាជធានី/ខេត្ត និងតំបន់នានាតាមរយៈអនុស្ថានីយរបស់ខ្លួន ដើម្បីធ្វើការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីបន្តទៅអ្នកប្រើប្រាស់ ។ ផែនការអភិវឌ្ឍន៍ "បណ្តាញជាតិ" ដល់ឆ្នាំ២០៣០ មានបង្ហាញក្នុងផែនទីខាងក្រោម៖



២.២ ហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធនៃប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនជាតិកំពុងដំណើរការក្នុងឆ្នាំ២០២៥

ល.រ	កម្រិតតង់ស្យុង	ប្រវែង, គីឡូម៉ែត្រ	ទីតាំង និងចំនួនអនុស្ថានីយ
1	បណ្តាញបញ្ជូនតង់ស្យុង 500kV	177.30 (x2)	១.ភ្នំពេញ ចំនួន១៤, ២.កណ្តាល ចំនួន៦, ៣.តាកែវ ចំនួន១, ៤.កំពង់ស្ពឺ ចំនួន៥, ៥.កំពត ចំនួន៣, ៦.ព្រះសីហនុ ចំនួន៦, ៧.កោះកុង ចំនួន៤, ៨.ព្រៃវែង ចំនួន២, ៩.ស្វាយរៀង ចំនួន២, ១០.បាត់ដំបង ចំនួន៥, ១១.ពោធិ៍សាត់ ចំនួន៤, ១២.កំពង់ឆ្នាំង ចំនួន២, ១៣.បន្ទាយមានជ័យ ចំនួន២, ១៤.សៀមរាប ចំនួន៣, ១៥.ឧត្តរមានជ័យ ចំនួន៥, ១៦.ប៉ៃលិន ចំនួន១, ១៧.កំពង់ចាម ចំនួន២, ១៨.ក្រចេះ ចំនួន៣, ១៩.ស្ទឹងត្រែង ចំនួន១, ២០.រតនគិរី ចំនួន១, ២១.ត្បូងឃ្មុំ ចំនួន១, ២២.មណ្ឌលគិរី ចំនួន៣, ២៣.ព្រះវិហារ ចំនួន១ និង២៤.កំពង់ធំ ចំនួន១ ។
2	បណ្តាញបញ្ជូនតង់ស្យុង 230kV	2,754.42 (x2)	
3	បណ្តាញបញ្ជូនតង់ស្យុង 115kV	34.30 (x1)	
		396.63 (x2)	
		939.67 (x1)	
សរុប		115-230-500kV = 4,302.32	អនុស្ថានីយចំនួន ៧៥ កន្លែង គ្របដណ្តប់ ២៥ រាជធានី-ខេត្ត

នៅចុងឆ្នាំ២០២៥នេះ តាមរយៈហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធដែលមានខាងលើ "បណ្តាញជាតិ" មានលទ្ធភាពនាំចូលប្រភពអគ្គិសនីពីប្រទេសវៀតណាម និងឡាវ និងទទួលប្រភពថាមពលបានមកពីការផលិតថាមពលអគ្គិសនីក្នុងស្រុកនានាដែលបានអភិវឌ្ឍ មកលាយបញ្ចូលគ្នាតម្រូវទៅតាមសេចក្តីត្រូវការប្រើប្រាស់ រួចបញ្ជូនប្រភពថាមពលទាំងនោះទៅផ្តល់ឱ្យគ្រប់រាជធានី/ខេត្តទូទាំងប្រទេសតាមរយៈអនុស្ថានីយដែលស្ថិតនៅក្នុងរាជធានី/ខេត្តទាំងនោះ។ ហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធដែលមានខាងលើ ក៏អាចធ្វើឱ្យ "បណ្តាញជាតិ" មានលទ្ធភាពផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីជូនដល់រោងចក្រ និងតំបន់ឧស្សាហកម្មធំៗ ដែលមានទីតាំងស្ថិតនៅក្នុងរង្វង់ដែនផ្គត់ផ្គង់ពីអនុស្ថានីយទាំង ៧៥ ដែលស្ថិតនៅក្នុងរាជធានី/ខេត្តទាំង២៥ នោះផងដែរ ។

២.៣ បណ្តាញបញ្ជូន និងអនុស្ថានីយដែលកំពុងសាងសង់ និងគ្រោងសាងសង់ (រហូតដល់ឆ្នាំ២០៣០)

គម្រោង	បណ្តាញបញ្ជូន, គីឡូវ៉ុលត្រី	អនុស្ថានីយ
១-ខ្សែបញ្ជូនអនុស្ថានីយកោះកុង-អនុស្ថានីយបែកបាន	230kV : 204.00 (×2)	
២-ខ្សែបញ្ជូនអនុស្ថានីយបែកបាន-អនុស្ថានីយខ្សាច់កណ្តាល	500kV : 45.00 (×2)	
៣-ខ្សែបញ្ជូនអនុស្ថានីយខ្សាច់កណ្តាល-ព្រំដែនឡាវ	500kV : 300.00 (×2)	
៤-ខ្សែបញ្ជូនអនុស្ថានីយល្វាឯម-អនុស្ថានីយស្វាយអន្ទរ	230kV : 40.00 (×2)	
៥-ខ្សែបញ្ជូនអនុស្ថានីយស្ទឹងត្រង់-អនុស្ថានីយបារាយណ៍	115kV : 55.00 (×1)	សាងសង់អនុស្ថានីយថ្មី ១ នៅស្រុកបារាយណ៍ ខេត្តកំពង់ធំ
៦-ខ្សែបញ្ជូនអនុស្ថានីយកំពង់ត្រឡាច-អនុស្ថានីយកំពង់ឆ្នាំងទី២	230kV : 29.00 (×1)	
៧-ខ្សែបញ្ជូនអនុស្ថានីយកំពង់ឆ្នាំង-អនុស្ថានីយកំពង់ឆ្នាំងទី២	230kV : 15.00 (×2)	
៨-ខ្សែបញ្ជូនអនុស្ថានីយកំពង់ឆ្នាំងទី២-អនុស្ថានីយក្រគរថ្មី	230kV : 65.00 (×2)	
៩-ខ្សែបញ្ជូនអនុស្ថានីយក្រគរថ្មី-អនុស្ថានីយពោធិ៍សាត់	230kV : 29.00 (×2)	
១០-ខ្សែបញ្ជូនអនុស្ថានីយពោធិ៍សាត់-អនុស្ថានីយសង្កែ	230kV : 102.00 (×2)	
១១-ខ្សែបញ្ជូនអនុស្ថានីយកំពង់ត្រឡាច-អនុស្ថានីយមុខកំពូល	230kV : 31.30 (×2)	
១២-ខ្សែបញ្ជូនអនុស្ថានីយរតនគិរី-ស្ថានីយវ៉ាអគ្គិសនីព្រែកល្អាង	230kV : 77.00 (×2)	
១៣-ខ្សែបញ្ជូនអនុស្ថានីយរតនគិរី-ស្ថានីយវ៉ាអគ្គិសនីស្រែពក 3A	230kV : 26.00 (×2)	
១៤-ខ្សែបញ្ជូនអនុស្ថានីយរតនគិរី-ស្ថានីយវ៉ាអគ្គិសនីស្រែពក 4-ស្ថានីយវ៉ាអគ្គិសនីស្រែពក 3A	230kV : 100.00 (×2)	
១៥-ខ្សែបញ្ជូនអនុស្ថានីយកោះពេជ្រ-អនុស្ថានីយកោះនរ-អនុស្ថានីយច្បារអំពៅ	115kV : 9.00 (×1)	
១៦-ខ្សែបញ្ជូនអនុស្ថានីយច្បារអំពៅ-អនុស្ថានីយកៀនស្វាយ	115kV : 15.00 (×2)	
១៧-ខ្សែបញ្ជូនចន្លោះអនុស្ថានីយឫស្សីកែវ និងអនុស្ថានីយទួលសង្កែទី១-អនុស្ថានីយជ្រោយចង្វារទី១-អនុស្ថានីយជ្រោយចង្វារទី២-អនុស្ថានីយមរតកតេជោ-អនុស្ថានីយកោះដាច់	115kV : 19.00 (×2)	
១៨-ខ្សែបញ្ជូនអនុស្ថានីយថ្មសរ-អនុស្ថានីយបុទុមសាគរ	230kV : 37.00 (×2)	
សរុប	115kV-230kV-500kV = 1,198.30	

៣) វឌ្ឍនភាពនៃការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីឱ្យអ្នកប្រើប្រាស់

៣.១ ការអភិវឌ្ឍបណ្តាញបញ្ជូនរង និងបណ្តាញចែកចាយអគ្គិសនី

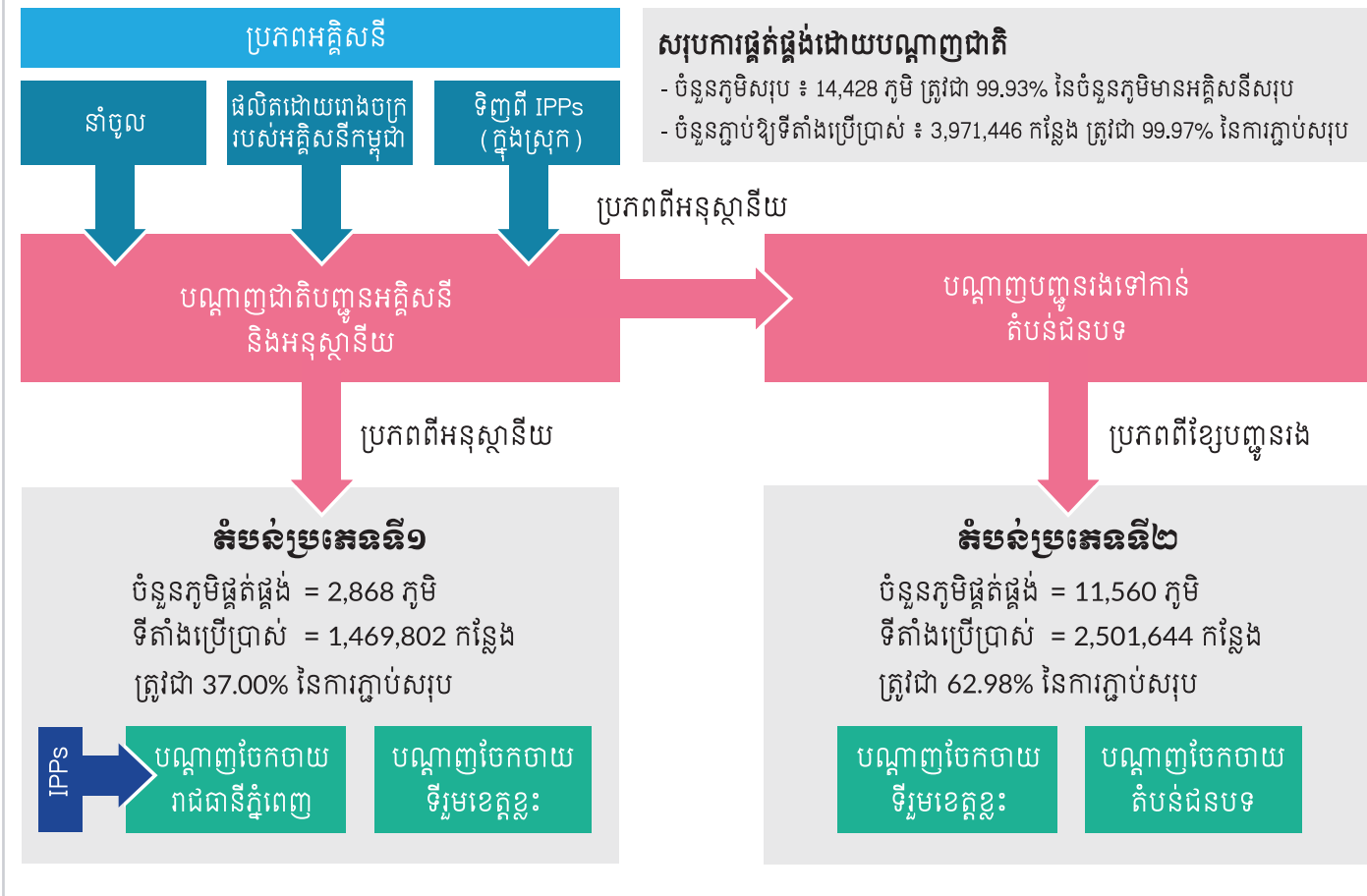
នៅកម្ពុជា ការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីឱ្យអ្នកប្រើប្រាស់ធ្វើតាមមធ្យោបាយ ៣ ប្រភេទ៖ ទី១. ចំពោះអ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីជូនដំណែងមានអានុភាពចាប់ពី 10MW ឡើងទៅ អាចទិញថាមពលអគ្គិសនីតាមរយៈអនុស្សនីយបណ្តាញជាតិ, ទី២. ចំពោះអ្នកប្រើប្រាស់ជូនដំណែងមានអានុភាពលើសពី 500kVA ឡើងទៅអាចទិញថាមពលអគ្គិសនីតាមរយៈបណ្តាញបញ្ជូនរងរបស់អ្នកបញ្ជូនរងនិងចែកចាយនិងទី៣. ចំពោះអ្នកប្រើប្រាស់ជូនតូចដែលមានអានុភាព 500kVA ចុះក្រោម អាចទិញថាមពលអគ្គិសនីតាមរយៈបណ្តាញចែកចាយនៅតំបន់ចែកចាយដែលមានខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម (MV) សមរម្យ និងស្ថិរភាព ។ បណ្តាញបញ្ជូនរង គឺជាបណ្តាញមេតង់ស្យុងមធ្យម (MV) ដែលគេប្រើប្រាស់សម្រាប់បញ្ជូនអគ្គិសនីពីទ្វារចរន្តនៃអនុស្សនីយទៅផ្តល់ឱ្យតំបន់ចែកចាយ និងអាចផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីឱ្យអ្នកប្រើប្រាស់ជូនដំណែង MV ដែលមានអានុភាពលើសពី 500kVA ឡើងទៅ ។ ប្រព័ន្ធចែកចាយ គឺជា ហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធអគ្គិសនីដែលមានបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម (MV), ត្រង់ស្នូចែកចាយ, បណ្តាញរាយតង់ស្យុងទាប (LV) និងបរិក្ខារភ្ជាប់ចរន្តឱ្យអ្នកប្រើប្រាស់សម្រាប់ផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីឱ្យអ្នកប្រើប្រាស់ដែលមានអានុភាព 500kVA ចុះក្រោម ។ ហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនរង (MV) និងប្រព័ន្ធចែកចាយអគ្គិសនីទាំង ៤ ផ្នែក (បណ្តាញ MV, ត្រង់ស្នូ, បណ្តាញ LV និងបរិក្ខារភ្ជាប់ចរន្ត) ដែលបានអភិវឌ្ឍន៍ ប៉ាន់ស្មានរហូតដល់ចុងខែធ្នូ ឆ្នាំ២០២៥នេះ មានបង្ហាញក្នុងតារាងខាងក្រោម៖

ហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធបញ្ជូនរង និងប្រព័ន្ធចែកចាយដែលបានអភិវឌ្ឍន៍				
ប្រភេទហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធ	ឯកតា	វិនិយោគដោយអគ្គិសនីកម្ពុជា	វិនិយោគដោយឯកជន	សរុប
បណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម(MV)	គីឡូម៉ែត្រ	26,719.97	25,097.93	51,817.90
ត្រង់ស្នូ	គ្រឿង	18,877	16,846	35,723
បណ្តាញតង់ស្យុងទាប(LV)	គីឡូម៉ែត្រ	11,687.03	39,751.10	51,438.13
បរិក្ខារភ្ជាប់ចរន្ត	ចំនួនភ្ជាប់	1,469,802	2,502,529	3,972,331
ប៉ាន់ស្មានចំនួនបានវិនិយោគ	លានដុល្លារ	1,425.92	1,313.94	2,739.86

៣.២ រចនាសម្ព័ន្ធ និងប្រភេទនៃការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីដែលមាននៅក្នុងព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជាចុងឆ្នាំ២០២៥

ការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីនៅក្នុងប្រទេសកម្ពុជាត្រូវបានដោះស្រាយ និងធ្វើការអភិវឌ្ឍទៅតាមលទ្ធភាពដែលអាចអភិវឌ្ឍបាននៃតំបន់នីមួយៗ ។ មកដល់ចុងឆ្នាំ២០២៥ យើងបានផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីឱ្យទីតាំងប្រើប្រាស់ចំនួន ៣.៩៧២.៣៣១កន្លែង ហើយក្នុងនោះដែរ ការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីបានចែកចេញជា ៣ប្រភេទ ទៅតាមលទ្ធភាពនៃការផ្តល់ប្រភពអគ្គិសនី គឺ៖ ១.ការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីដោយប្រភពអគ្គិសនីពីបណ្តាញជាតិចំពោះតំបន់ទាំងឡាយណាដែលប្រភពអគ្គិសនីពីបណ្តាញជាតិបានពង្រីកទៅដល់, ២.ការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីដោយប្រភពអគ្គិសនីនាំចូលពីប្រទេសជិតខាង ចំពោះតំបន់ទាំងឡាយណាដែលបណ្តាញជាតិពុំទាន់ពង្រីកទៅដល់ ប៉ុន្តែមានលទ្ធភាពនាំចូលប្រភពអគ្គិសនីពីប្រទេសជិតខាងបានតាមខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម (MV) ឆ្លងកាត់ព្រំដែន និង ៣.ការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីដោយការផលិតអគ្គិសនីពីម៉ាស៊ីនដៀសល ឬដោយបច្ចេកវិទ្យាផ្សេងៗទៀត ចំពោះតំបន់ទាំងឡាយណាដែលបណ្តាញជាតិពុំទាន់ពង្រីកទៅដល់ និងពុំមានលទ្ធភាពនាំចូលប្រភពអគ្គិសនីពីប្រទេសជិតខាង ។ រចនាសម្ព័ន្ធនៃការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីតាមប្រភេទផ្គត់ផ្គង់នីមួយៗ និងចំនួនភូមិដែលបានផ្តល់អាជ្ញាបណ្ណ ព្រមទាំងចំនួនទីតាំងប្រើប្រាស់អគ្គិសនីដែលបានភ្ជាប់ចរន្តរួចតាមប្រភេទនៃការផ្គត់ផ្គង់នីមួយៗ មកដល់ចុងឆ្នាំ២០២៥នេះ មានបង្ហាញក្នុងរូបភាពខាងក្រោម៖

១. រចនាសម្ព័ន្ធនៃការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី ដោយប្រភពអគ្គិសនីរបស់បណ្តាញជាតិចុងឆ្នាំ២០២៥



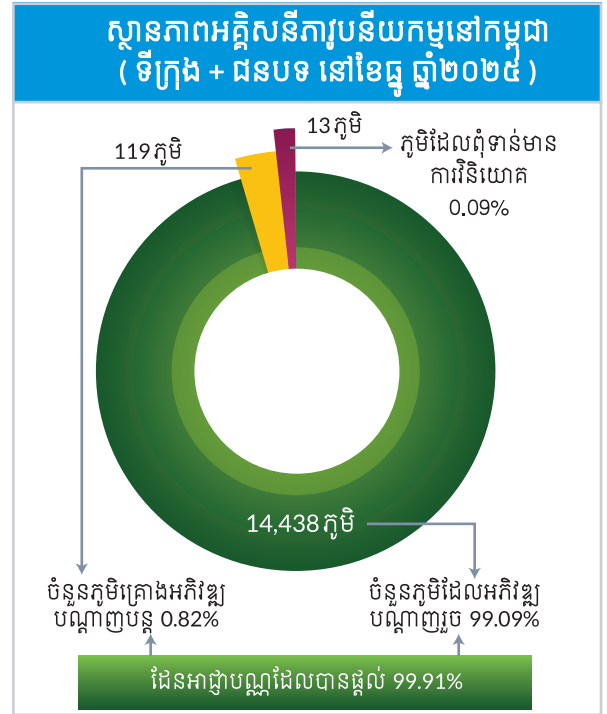
២. រចនាសម្ព័ន្ធនៃការផ្គត់ផ្គង់របស់តំបន់ទោលកូចៗ



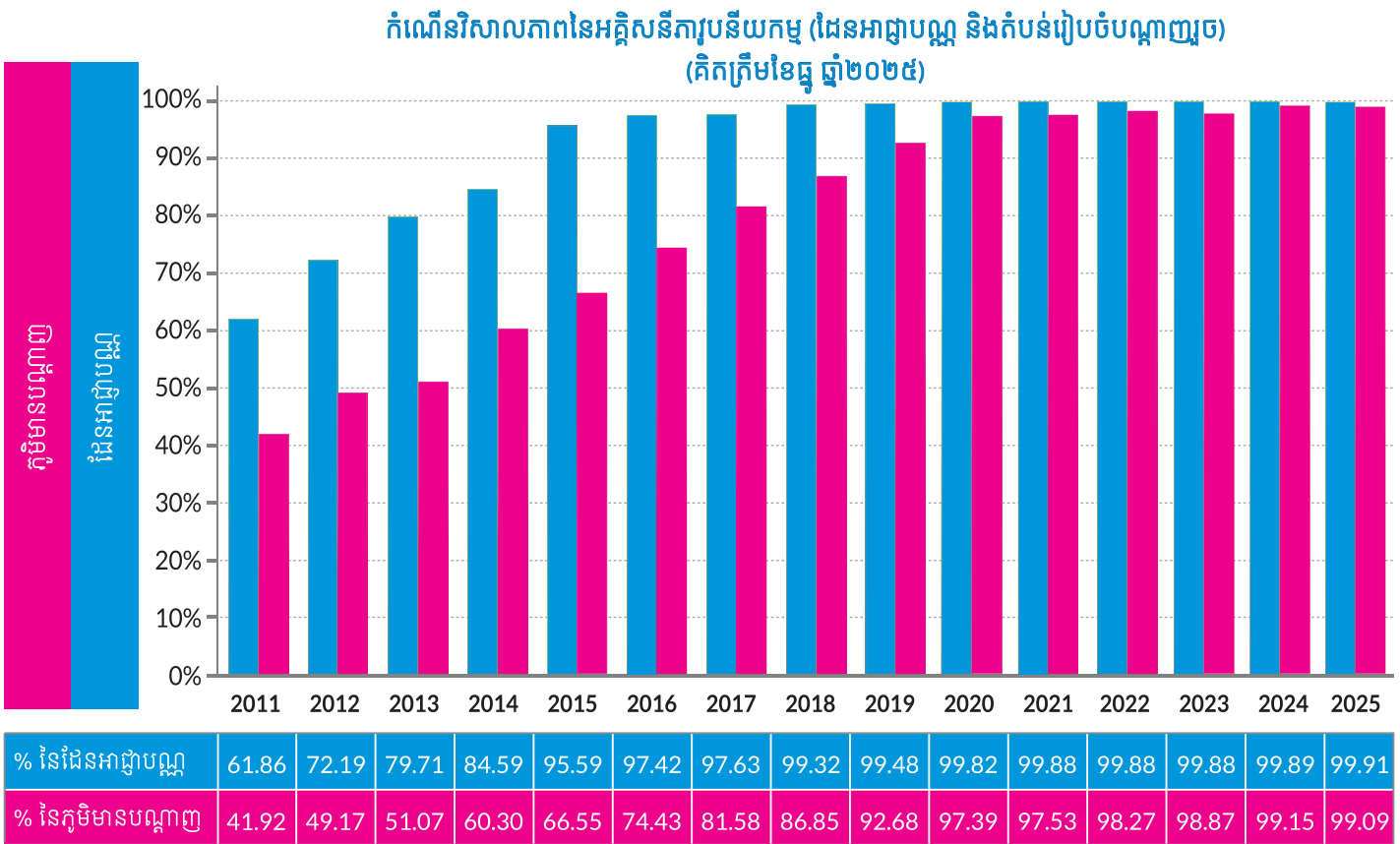
៣.៣ ការផ្តល់អាជ្ញាបណ្ណចែកចាយ ការផ្តល់ដែនអាជ្ញាបណ្ណ និងការរៀបចំបណ្តាញចែកចាយ

រាជធានី/ខេត្ត	ចំនួនភូមិដែលមាន	អាជ្ញាបណ្ណដែលផ្តល់	ដែនអាជ្ញាបណ្ណដែលផ្តល់		បណ្តាញដែលសាងសង់រួច		ចំនួនភូមិពុំទាន់មានបណ្តាញអគ្គិសនី		
			ចំនួនភូមិ	% នៃភូមិសរុប	ចំនួនភូមិ	% នៃភូមិសរុប	មានអ្នកវិនិយោគរួចហើយ	ពុំទាន់មានអ្នកវិនិយោគ	សរុប
ភ្នំពេញ	953	18	953	100.00	953	100.00	-	-	-
កណ្តាល	1,010	60	1,010	100.00	1,010	100.00	-	-	-
កំពង់ចាម	947	45	947	100.00	947	100.00	-	-	-
កំពង់ស្ពឺ	1,365	22	1,365	100.00	1,365	100.00	-	-	-
កែប	18	1	18	100.00	18	100.00	-	-	-
ប៉ៃលិន	92	2	92	100.00	92	100.00	-	-	-
ព្រះសីហនុ	111	20	111	100.00	111	100.00	-	-	-
ស្វាយរៀង	690	14	690	100.00	690	100.00	-	-	-
ព្រៃវែង	1,168	33	1,167	99.91	1,167	99.91	-	1	1
ត្បូងឃ្មុំ	875	14	875	100.00	874	99.89	1	-	1
បន្ទាយមានជ័យ	658	27	658	100.00	656	99.70	2	-	2
កំពត	491	9	491	100.00	489	99.59	2	-	2
កោះកុង	119	15	119	100.00	117	98.32	2	-	2
សៀមរាប	909	22	909	100.00	906	99.67	3	-	3
កំពង់ឆ្នាំង	569	18	569	100.00	565	99.30	4	-	4
តាកែវ	1,121	33	1,121	100.00	1,117	99.64	4	-	4
កំពង់ធំ	765	22	762	99.61	758	99.08	4	3	7
មណ្ឌលគិរី	92	1	92	100.00	84	91.30	8	-	8
រតនគិរី	243	10	243	100.00	234	96.30	9	-	9
ស្ទឹងត្រែង	137	3	137	100.00	127	92.70	10	-	10
ឧត្តរមានជ័យ	308	11	308	100.00	297	96.43	11	-	11
ពោធិ៍សាត់	526	20	523	99.43	514	97.72	9	3	12
បាត់ដំបង	844	35	843	99.88	828	98.10	15	1	16
ព្រះវិហារ	232	15	232	100.00	216	93.10	16	-	16
ក្រចេះ	327	12	322	98.47	303	92.66	19	5	24
ទូទាំងប្រទេស	14,570	482	14,557	99.91	14,438	99.09	119	13	132

បញ្ជាក់ ៖ កន្លងមក អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាបានប្រើប្រាស់ទិន្នន័យឆ្នាំ២០១១ ដែលមានភូមិសរុបនៅទូទាំងប្រទេសចំនួន ១៤.១៦៨ភូមិ ។ ប៉ុន្តែ បច្ចុប្បន្នតាមស្ថិតិថ្មី ភូមិសរុបនៅទូទាំងប្រទេសមានចំនួន ១៤.៥៧០ភូមិ កើនឡើងចំនួន ៤០២ភូមិ ។ ដូច្នេះ តារាងខាងលើត្រូវបានគណនាតាមចំនួនភូមិសរុបដែលមានថ្មី ធ្វើឱ្យចំនួនភាគរយផ្លាស់ប្តូរខុសពីមុន ។



៣.៤ វឌ្ឍនភាពនៃការផ្តល់ផែនអាជ្ញាបណ្ណ និងការអភិវឌ្ឍខ្សែបណ្តាញចែកចាយអគ្គិសនីក្នុងរយៈពេល ១៥ឆ្នាំ កន្លងមក



៣.៥ ស្ថានភាពនៃការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីនៅក្នុងព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជាសម្រាប់ឆ្នាំ២០២៥

គិតមកដល់ចុងឆ្នាំ២០២៥ ផែនអាជ្ញាបណ្ណដែលផ្តល់ឱ្យអ្នកកាន់អាជ្ញាបណ្ណចែកចាយធ្វើការវិនិយោគនិងអភិវឌ្ឍបណ្តាញចែកចាយអគ្គិសនីទាំងរដ្ឋ និងឯកជន មានចំនួន ១៤.៥៥៧ភូមិ ស្មើនឹង ៩៩,៩១% នៃចំនួនភូមិសរុបទូទាំងប្រទេស ។ ក្នុងចំណោមភូមិដែលផ្តល់ឱ្យអ្នកកាន់អាជ្ញាបណ្ណទាំង ១៤.៥៥៧ភូមិ នេះ មានចំនួន ១៤.៤៣៧ភូមិ ស្មើនឹង ៩៩,០៩% បានសាងសង់ខ្សែបណ្តាញរួច ហើយមានចំនួន ១៣២ភូមិ ស្មើនឹង ០,៩១% ពុំទាន់មានខ្សែបណ្តាញទៅដល់ បើធៀបទៅនឹងភូមិសរុបទូទាំងប្រទេស ។ សម្រាប់ភូមិដែលបានសាងសង់ខ្សែបណ្តាញរួចទាំង ១៤.៤៣៧ភូមិ មានចំនួន ១៤.៤២៨ភូមិ ទទួលបានប្រភពផ្គត់ផ្គង់ពីប្រព័ន្ធបណ្តាញជាតិ, ២ភូមិ ទទួលបានប្រភពពីម៉ាស៊ីនដៀសល់តូចៗ និង៨ភូមិទទួលបានការផ្គត់ផ្គង់ពីប្រភពថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យខ្នាតតូច ។ ដោយឡែកចំពោះភូមិចំនួន ១៣២ ដែលពុំទាន់មានខ្សែបណ្តាញអគ្គិសនីទៅដល់ ភាគច្រើនស្ថិតនៅតំបន់កោះ តំបន់លិចទឹកនៅរដូវវស្សា តំបន់គ្មានផ្លូវធ្វើដំណើរ តំបន់បណ្តែតទឹក និងតំបន់ឆ្ងាយជាប់ស្រយាលដែលមានប្រជាជនរស់នៅរាយប៉ាយ ។

៤. វឌ្ឍនភាពនៃការភ្ជាប់ចរន្តអគ្គិសនីឱ្យអ្នកប្រើប្រាស់ដល់ចុងឆ្នាំ២០២៥

៤.១ វឌ្ឍនភាពនៃការភ្ជាប់ចរន្តអគ្គិសនីឱ្យអ្នកប្រើប្រាស់គ្រប់ប្រភេទក្នុងរយៈពេល ១៥ឆ្នាំ កន្លងមក

កំណើននៃការភ្ជាប់ចរន្តឱ្យទីតាំងប្រើប្រាស់អគ្គិសនីគ្រប់ប្រភេទ

ឆ្នាំ	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
សរុបចំនួនទីតាំងភ្ជាប់ (លាន)	0.81	0.99	1.19	1.35	1.75	2.15	2.41	2.65	2.95	3.10	3.31	3.53	3.71	3.86	3.97
កំណើនតាមឆ្នាំ (%)	20.90	22.22	20.20	13.45	29.63	22.86	12.09	9.96	11.32	5.08	6.77	6.65	5.10	3.93	3.02

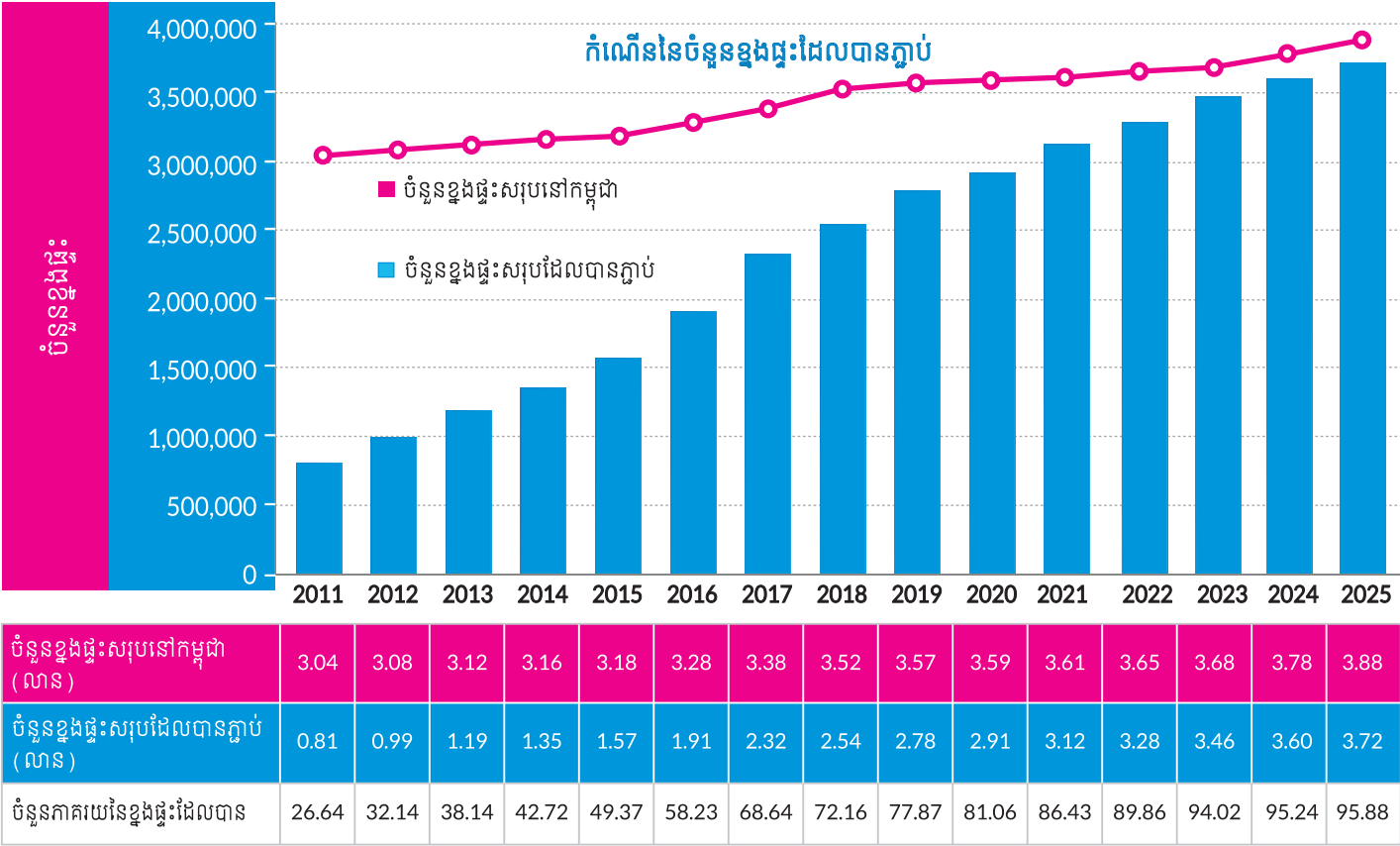
កំណើនចំនួនទីតាំង និងចាមពលប្រើប្រាស់តាមប្រភេទនៃការប្រើប្រាស់ចាប់ពីឆ្នាំ២០២៥

ល.រ	បរិយាយ	អគ្គិសនីកម្ពុជា		សេវាករ		សរុប			
		ចំនួន អតិថិជន	GWh	ចំនួន អតិថិជន	GWh	ចំនួន អតិថិជន	%	GWh	%
1	អ្នកប្រើប្រាស់ភ្ជាប់ពីទ្វារចរន្តតង់ស្យុងខ្ពស់	16	617.05			16	0.00	617.05	3.20
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមអត្រាថ្លៃមធ្យម	11	98.09			11	0.00	98.09	0.51
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមពេលវេលា និងអានុភាព	3	404.72			3	0.00	404.72	2.10
	ចំពោះអ្នកប្រើប្រាស់មានដាក់ដំឡើងប្រភពពន្លឺព្រះអាទិត្យ	2	114.24			2	0.00	114.24	0.59
2	អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទឧស្សាហកម្មភ្ជាប់ពីទ្វារចរន្តតង់ស្យុងមធ្យម នៃអនុស្ថានីយក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ និងក្រុងតាខ្មៅ	2	94.81			2	0.00	94.81	0.49
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមអត្រាថ្លៃមធ្យម	1	28.60			1	0.00	28.60	0.15
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមពេលវេលា និងអានុភាព	1	66.21			1	0.00	66.21	0.34
	ចំពោះអ្នកប្រើប្រាស់មានដាក់ដំឡើងប្រភពពន្លឺព្រះអាទិត្យ					-	-	-	-
3	អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទកសិកម្មភ្ជាប់ពីទ្វារចរន្តតង់ស្យុងមធ្យម នៃអនុស្ថានីយក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ និងក្រុងតាខ្មៅ					-	-	-	-
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមអត្រាថ្លៃមធ្យម					-	-	-	-
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមពេលវេលា និងអានុភាព					-	-	-	-
	ចំពោះអ្នកប្រើប្រាស់មានដាក់ដំឡើងប្រភពពន្លឺព្រះអាទិត្យ					-	-	-	-
4	អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទពាណិជ្ជកម្មភ្ជាប់ពីទ្វារចរន្តតង់ស្យុងមធ្យម នៃអនុស្ថានីយក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ និងក្រុងតាខ្មៅ	36	334.39			36	0.00	334.39	1.73
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមអត្រាថ្លៃមធ្យម	32	249.33			32	0.00	249.33	1.29
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមពេលវេលា និងអានុភាព	1	15.28			1	0.00	15.28	0.08
	ចំពោះអ្នកប្រើប្រាស់មានដាក់ដំឡើងប្រភពពន្លឺព្រះអាទិត្យ	3	69.78			3	0.00	69.78	0.36
5	អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទឧស្សាហកម្មភ្ជាប់ពីទ្វារចរន្តតង់ស្យុងមធ្យម នៃអនុស្ថានីយក្រៅរាជធានីភ្នំពេញ និងក្រុងតាខ្មៅ	21	514.31			21	0.00	514.31	2.67
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមអត្រាថ្លៃមធ្យម	19	390.97			19	0.00	390.97	2.03
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមពេលវេលា និងអានុភាព	2	123.34			2	0.00	123.34	0.64
	ចំពោះអ្នកប្រើប្រាស់មានដាក់ដំឡើងប្រភពពន្លឺព្រះអាទិត្យ					-	-	-	-
6	អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទកសិកម្មភ្ជាប់ពីទ្វារចរន្តតង់ស្យុងមធ្យម នៃអនុស្ថានីយក្រៅរាជធានីភ្នំពេញ និងក្រុងតាខ្មៅ	2	6.19			2	0.00	6.19	0.03
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមអត្រាថ្លៃមធ្យម	2	6.19			2	0.00	6.19	0.03
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមពេលវេលា និងអានុភាព					-	-	-	-
	ចំពោះអ្នកប្រើប្រាស់មានដាក់ដំឡើងប្រភពពន្លឺព្រះអាទិត្យ					-	-	-	-
7	អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទពាណិជ្ជកម្មភ្ជាប់ពីទ្វារចរន្តតង់ស្យុងមធ្យម នៃអនុស្ថានីយក្រៅរាជធានីភ្នំពេញ និងក្រុងតាខ្មៅ	8	67.99			8	0.00	67.99	0.35
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមអត្រាថ្លៃមធ្យម	7	67.76			7	0.00	67.76	0.35
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមពេលវេលា និងអានុភាព					-	-	-	-
	ចំពោះអ្នកប្រើប្រាស់មានដាក់ដំឡើងប្រភពពន្លឺព្រះអាទិត្យ	1	0.23			1	0.00	0.23	0.00
8	អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទឧស្សាហកម្មភ្ជាប់ពីបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម	871	1,272.92	2,943	2,785.60	3,814	0.10	4,058.52	21.05
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមអត្រាថ្លៃមធ្យម	826	1,095.88	2,927	2,739.85	3,753	0.09	3,835.73	19.90
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមពេលវេលា និងអានុភាព	24	83.95	2	2.68	26	0.00	86.63	0.45
	ចំពោះអ្នកប្រើប្រាស់មានដាក់ដំឡើងប្រភពពន្លឺព្រះអាទិត្យ	21	93.09	14	43.07	35	0.00	136.16	0.71

ល.រ	បរិយាយ	អគ្គិសនីកម្ពុជា		សេរីភាព		សរុប			
		ចំនួន អគិបិជន	GWh	ចំនួន អគិបិជន	GWh	ចំនួន អគិបិជន	%	GWh	%
9	អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទកសិកម្មភ្ជាប់ពីបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម	102	94.44	945	471.74	1,047	0.03	566.18	2.94
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមអត្រាថ្លៃមធ្យម	102	94.44	941	465.17	1,043	0.03	559.61	2.90
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមពេលវេលា និងអានុភាព			-	-	-	-	-	-
	ចំពោះអ្នកប្រើប្រាស់មានដាក់ដំឡើងប្រភពពន្លឺព្រះអាទិត្យ			4	6.58	4	0.00	6.58	0.03
10	អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម រដ្ឋបាល និងផ្សេងៗភ្ជាប់ពីបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម	2,535	2,475.88	1,505	923.54	4,040	0.10	3,399.42	17.63
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមអត្រាថ្លៃមធ្យម	2,409	2,379.46	1,490	918.96	3,899	0.10	3,298.42	17.11
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមពេលវេលា និងអានុភាព	2	11.16	-	-	2	0.00	11.16	0.06
	ចំពោះអ្នកប្រើប្រាស់មានដាក់ដំឡើងប្រភពពន្លឺព្រះអាទិត្យ	10	12.62	4	3.48	14	0.00	16.10	0.08
	ចំពោះអ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទរដ្ឋបាលសាធារណៈដែលទូទាត់ដោយ បរិក្ខាររដ្ឋ(បង់តាមថ្លៃមធ្យម)	114	72.64	11	1.10	125	0.00	73.74	0.38
11	អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទឧស្សាហកម្មភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្នូតតាមនាឡិកាស្ទង់តង់ស្យុងទាប (ត្រង់ស្នូតអ្នកទិញ)	424	153.91	660	77.32	1,084	0.03	231.23	1.20
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមអត្រាថ្លៃមធ្យម	418	151.00	658	76.71	1,076	0.03	227.71	1.18
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមពេលវេលា និងអានុភាព	1	1.16	2	0.60	3	0.00	1.76	0.01
	ចំពោះអ្នកប្រើប្រាស់មានដាក់ដំឡើងប្រភពពន្លឺព្រះអាទិត្យ	5	1.75	-	-	5	0.00	1.75	0.01
12	អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទកសិកម្មភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្នូតតាមនាឡិកាស្ទង់តង់ស្យុងទាប (ត្រង់ស្នូតអ្នកទិញ)	71	6.66	567	41.40	638	0.02	48.06	0.25
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមអត្រាថ្លៃមធ្យម	71	6.66	567	41.40	638	0.02	48.06	0.25
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមពេលវេលា និងអានុភាព			-	-	-	-	-	-
	ចំពោះអ្នកប្រើប្រាស់មានដាក់ដំឡើងប្រភពពន្លឺព្រះអាទិត្យ			-	-	-	-	-	-
13	អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទឧស្សាហកម្មភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្នូតតាមនាឡិកាស្ទង់តង់ស្យុងទាប (ត្រង់ស្នូតអ្នកលក់)	50	11.40	250	31.49	300	0.01	42.89	0.22
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមអត្រាថ្លៃមធ្យម	49	11.40	249	31.45	298	0.01	42.85	0.22
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមពេលវេលា និងអានុភាព	1		1	0.04	2	0.00	0.04	0.00
14	អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទកសិកម្មភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្នូតតាមនាឡិកាស្ទង់តង់ស្យុងទាប (ត្រង់ស្នូតអ្នកលក់)	7	0.68	231	13.14	238	0.01	13.82	0.07
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមអត្រាថ្លៃមធ្យម	7	0.68	228	12.78	235	0.01	13.46	0.07
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមពេលវេលា និងអានុភាព			3	0.36	3	0.00	0.36	0.00
15	អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម រដ្ឋបាល និងផ្សេងៗភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្នូតតាមនាឡិកាស្ទង់តង់ស្យុងទាប (ត្រង់ស្នូតអ្នកលក់)	1,888	293.66	1,106	183.78	2,994	0.08	477.44	2.48
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមអត្រាថ្លៃមធ្យម	1,770	275.94	1,081	180.49	2,851	0.07	456.43	2.37
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមពេលវេលា និងអានុភាព	1	1.33	-	-	1	0.00	1.33	0.01
	ចំពោះអ្នកប្រើប្រាស់មានដាក់ដំឡើងប្រភពពន្លឺព្រះអាទិត្យ	8	1.92	1	0.00	9	0.00	1.92	0.01
	ចំពោះអ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទរដ្ឋបាលសាធារណៈដែលទូទាត់ដោយ បរិក្ខាររដ្ឋ(បង់តាមថ្លៃមធ្យម)	109	14.47	24	3.28	133	0.00	17.75	0.09
16	អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម រដ្ឋបាល និងផ្សេងៗភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្នូតតាមនាឡិកាស្ទង់តង់ស្យុងទាប (ត្រង់ស្នូតអ្នកលក់)	736	114.48	995	35.92	1,731	0.04	150.40	0.78
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមអត្រាថ្លៃមធ្យម	662	81.78	984	35.26	1,646	0.04	117.04	0.61
	បង់ថ្លៃអគ្គិសនីតាមពេលវេលា និងអានុភាព		0.46	-	-	-	-	0.46	0.00
	ចំពោះអ្នកប្រើប្រាស់មានដាក់ដំឡើងប្រភពពន្លឺព្រះអាទិត្យ	1	0.07	-	-	1	0.00	0.07	0.00
	ចំពោះអ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទរដ្ឋបាលសាធារណៈដែលទូទាត់ដោយ បរិក្ខាររដ្ឋ(បង់តាមថ្លៃមធ្យម)	73	32.17	11	0.65	84	0.00	32.82	0.17
17	អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទលំនៅឋានភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញចែកចាយតង់ស្យុងទាប	1,350,669	2,955.47	2,365,551	2,459	3,716,220	94	5,414	28
	អ្នកប្រើពី ១ ដល់ ១០ គឺឡូរ៉ាត់ម៉ោងក្នុង១ខែ	133,970	6.04	282,931	11.35	416,901	10.50	17.39	0.09
	អ្នកប្រើពី ១១ ដល់ ៥០ គឺឡូរ៉ាត់ម៉ោងក្នុង១ខែ	279,552	102.65	852,781	314.91	1,132,333	28.51	417.56	2.17
	អ្នកប្រើពី ៥១ ដល់ ២០០ គឺឡូរ៉ាត់ម៉ោងក្នុង១ខែ	350,146	505.33	986,219	1,127.49	1,336,365	33.64	1,632.82	8.47
	អ្នកប្រើលើស ២០០ គឺឡូរ៉ាត់ម៉ោងក្នុង១ខែ	435,100	2,099.96	174,725	738.45	609,825	15.35	2,838.41	14.72

ល.រ	បរិយាយ	អគ្គិសនីកម្ពុជា		សេវាករ		សរុប			
		ចំនួន អតិថិជន	GWh	ចំនួន អតិថិជន	GWh	ចំនួន អតិថិជន	%	GWh	%
	លំនៅឋាននៅតំបន់ស្វាយរៀង, កំពង់ត្រាច, ពញាក្រែក, មេមត់ និងកែវសីមា (អត្រាថ្លៃ ៦៥០រៀល)	133,506	212.18	-	-	133,506	3.36	212.18	1.10
	លំនៅឋាននៅតំបន់ស្ទឹង (អត្រាថ្លៃ ៦០០រៀល)	14,936	22.10	-	-	14,936	0.38	22.10	0.11
	លំនៅឋាននៅតំបន់តេនគីរី (អត្រាថ្លៃ ៦៧០រៀល)	3,459	7.21	-	-	3,459	0.09	7.21	0.04
	លំនៅឋាននៅតាមព្រំដែនថៃអូរស្មាច់, ក្រុងប៉ោយប៉ែត និងក្រុងខេមរភូមិន្ទ			42,420	238.49	42,420	1.07	238.49	1.24
	លំនៅឋាននៅតាមព្រំដែនវៀតណាមជ្រៃជំ			25,578	27.99	25,578	0.64	27.99	0.15
	លំនៅឋានផ្គត់ផ្គង់ដោយម៉ាស៊ីនដូរស្រូវ (កោះរុងសន្លឹម និងកោះកុងក្រៅ)			238	0.32	238	0.01	0.32	0.00
	លំនៅឋានផ្គត់ផ្គង់ដោយថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យ			659	0.03	659	0.02	0.03	0.00
18	អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទផ្សេងទៀតក្រៅពីលំនៅឋានភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញចែកចាយតង់ស្យុងទាប	105,960	2,116.66	117,757	924.71	223,717	5.63	3,041.37	15.78
	អត្រាថ្លៃប្រព័ន្ធបណ្តាញជាតិ (អត្រាថ្លៃ ៧៣០រៀល)	97,959	2,007.63	117,757	924.71	215,716	5.43	2,932.34	15.21
	តំបន់ស្វាយរៀង, កំពង់ត្រាច, ពញាក្រែក, មេមត់ និងកែវសីមា (អត្រាថ្លៃ ៦៥០រៀល)	5,508	91.46	-	-	5,508	0.14	91.46	0.47
	នៅតំបន់ស្ទឹង (អត្រាថ្លៃ ៦០០រៀល)	343	3.22	-	-	343	0.01	3.22	0.02
	នៅតំបន់តេនគីរី (អត្រាថ្លៃ ៦៧០រៀល)	2,148	14.32	-	-	2,148	0.05	14.32	0.07
	នៅតំបន់មេមត់ (អត្រាថ្លៃ ៥០០រៀល)	2	0.03	-	-	2	0.00	0.03	0.00
19	សាលារៀន មន្ទីរពេទ្យ មណ្ឌលសុខភាពនៅជនបទភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញចែកចាយតង់ស្យុងទាប	404	1.06	7,245	22.59	7,649	0.19	23.65	0.12
20	អ្នកបូមទឹកធ្វើកសិកម្ម និងអ្នកប្រើប្រាស់ក្នុងវិស័យកសិកម្ម ប្រើប្រាស់ពីម៉ោង ៩យប់ ដល់ ៧ព្រឹក	438	52.02	2,774	122.83	3,212	0.08	174.85	0.91
	ភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញចែកចាយតង់ស្យុងមធ្យម	277	1.75	1,837	95.65	2,114	0.05	97.40	0.51
	ភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញចែកចាយតង់ស្យុងទាប	161	50.27	937	27.18	1,098	0.03	77.45	0.40
21	សេវាករ	5,562	8,673.13	-	-	5,562	0.14		
	សរុប	1,469,802	19,857.11	2,502,529	8,093.07	3,972,331	100	19,277.05	100

៤.២ ខ្សែនការនៃការភ្ជាប់ចរន្តអគ្គិសនីឱ្យលំនៅឋានក្នុងរយៈពេល ១៥ឆ្នាំកន្លងមក



៥) វឌ្ឍនភាពនៃការបន្ថយអត្រាថ្លៃអគ្គិសនី

៥.១ ផែនការបន្ថយអត្រាថ្លៃអគ្គិសនីដែលផ្គត់ផ្គង់ពីប្រភពបណ្តាញជាតិ

យោងប្រកាសរបស់ក្រសួងរ៉ែ និងថាមពល លេខ២៧៥ ច.បកអច.ប្រក ចុះថ្ងៃទី៤ ខែវិច្ឆិកា ឆ្នាំ២០២៤ ស្តីពីការដាក់ឱ្យអនុវត្តផែនការបញ្ជីថ្លៃលក់អគ្គិសនី ស្តីពីការដាក់ឱ្យអនុវត្តផែនការបញ្ជីថ្លៃលក់អគ្គិសនីសម្រាប់ឆ្នាំ២០២៥ របស់ក្រសួងរ៉ែ និងថាមពល និងសេចក្តីសម្រេចរបស់អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា លេខ២០០៨. ទ្វារចរន្តតង់ស្យុងមធ្យមនៃអនុស្ថានីយ ក្នុង និងក្រៅរាជធានីភ្នំពេញ និងក្រុងតាខ្មៅ ។ ដោយឡែក ប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្ម ភ្ជាប់ពីទ្វារចរន្តតង់ស្យុងមធ្យម ថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យប្រើប្រាស់នៅពេលយប់ មានការកែប្រែបញ្ជីថ្លៃលក់ កែសម្រួលលក្ខខណ្ឌ និងរចនាសម្ព័ន្ធថ្លៃខ្លះ ដែលមិនធ្វើឱ្យប៉ះពាល់ដល់អត្រាថ្លៃលក់

ប្រភេទនៃការទិញ	
១.ការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីពីអនុស្ថានីយបណ្តាញជាតិផ្ទាល់	
ទិញពីទ្វារចរន្តតង់ស្យុងខ្ពស់	
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម ភ្ជាប់ពីទ្វារចរន្តតង់ស្យុងមធ្យមនៃអនុស្ថានីយ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ និងក្រុងតាខ្មៅ៖	
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម ភ្ជាប់ពីទ្វារចរន្តតង់ស្យុងមធ្យមនៃអនុស្ថានីយ ក្រៅរាជធានីភ្នំពេញ និងក្រុងតាខ្មៅ៖	
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្ម ភ្ជាប់ពីទ្វារចរន្តតង់ស្យុងមធ្យមនៃអនុស្ថានីយ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ និងក្រុងតាខ្មៅ៖	
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្ម ភ្ជាប់ពីទ្វារចរន្តតង់ស្យុងមធ្យមនៃអនុស្ថានីយ ក្រៅរាជធានីភ្នំពេញ និងក្រុងតាខ្មៅ៖	
២.ការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជា ក្នុង និងក្រៅរាជធានីភ្នំពេញ និងក្រុងតាខ្មៅ	
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្ម ភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម	
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម រដ្ឋបាល និងផ្សេងៗ ភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម	
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទរដ្ឋបាលសាធារណៈដែលទូទាត់ដោយថវិការដ្ឋ ភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម	
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្ម ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្កូចកែច្នៃតាមនាឡិកាស្ទង់តង់ស្យុងទាប (ត្រង់ស្កូអ្នកទិញ)	
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្ម ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្កូចកែច្នៃតាមនាឡិកាស្ទង់តង់ស្យុងទាប (ត្រង់ស្កូអ្នកលក់)	
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម រដ្ឋបាល និងផ្សេងៗ ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្កូចកែច្នៃតាមនាឡិកាស្ទង់តង់ស្យុងទាប (ត្រង់ស្កូអ្នកទិញ)	
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទរដ្ឋបាលសាធារណៈដែលទូទាត់ដោយថវិការដ្ឋ ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្កូចកែច្នៃតាមនាឡិកាស្ទង់តង់ស្យុងទាប (ត្រង់ស្កូអ្នកទិញ)	
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម រដ្ឋបាល និងផ្សេងៗ ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្កូចកែច្នៃតាមនាឡិកាស្ទង់តង់ស្យុងទាប (ត្រង់ស្កូអ្នកលក់)	
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទរដ្ឋបាលសាធារណៈដែលទូទាត់ដោយថវិការដ្ឋ ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្កូចកែច្នៃតាមនាឡិកាស្ទង់តង់ស្យុងទាប (ត្រង់ស្កូអ្នកលក់)	
លំនៅឋានប្រើពី ១ ដល់ ១០ គីឡូវ៉ាត់ម៉ោងក្នុង១ខែ	
លំនៅឋានប្រើពី ១១ ដល់ ៥០ គីឡូវ៉ាត់ម៉ោងក្នុង១ខែ	
លំនៅឋានប្រើពី ៥១ ដល់ ២០០ គីឡូវ៉ាត់ម៉ោងក្នុង១ខែ	
លំនៅឋានប្រើលើសពី ២០០ គីឡូវ៉ាត់ម៉ោង ក្នុង១ខែ, ប្រភេទផ្សេងទៀតក្រៅពីលំនៅឋាន	
សាលារៀន មន្ទីរពេទ្យ និងមណ្ឌលសុខភាព នៅជនបទ	
អ្នកបូមទឹកធ្វើកសិកម្ម និងអ្នកប្រើប្រាស់ក្នុងវិស័យកសិកម្ម និងអ្នកប្រើប្រាស់មានដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យប្រើប្រាស់នៅពេលយប់ ពីម៉ោង ១យប់ ដល់ម៉ោង 7ព្រឹក ភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញចែកចាយ MV និង LV (ក្រោមត្រង់ស្កូផ្ទាល់ខ្លួន ឬក្រោមត្រង់ស្កូអ្នកផ្គត់ផ្គង់)	
អ្នកបូមទឹកធ្វើកសិកម្ម និងអ្នកប្រើប្រាស់ក្នុងវិស័យកសិកម្ម និងអ្នកប្រើប្រាស់មានដំឡើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យប្រើប្រាស់នៅពេលយប់ ពីម៉ោង ១យប់ ដល់ម៉ោង 7ព្រឹក ភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញចែកចាយសាធារណៈ LV	
៣.ការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីរបស់អ្នកផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី និងអ្នកបញ្ជូនរងអគ្គិសនីឯកជន	
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្ម ភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម	
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម រដ្ឋបាល និងផ្សេងៗ ភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម	
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទរដ្ឋបាលសាធារណៈដែលទូទាត់ដោយថវិការដ្ឋ ភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម	

សម្រាប់ឆ្នាំ២០២៥, លេខ០៣៤៣ រថ.បគអថ.ប្រក ចុះថ្ងៃទី៦ ខែធ្នូ ឆ្នាំ២០២៤ ស្តីពីការកែសម្រួលប្រការ២ ចំណុចទី៤ នៃប្រកាសលេខ០២៧៥ រថ.បគអថ.ប្រក ស.រ.២៥ អអក ចុះថ្ងៃទី២២ ខែមករា ឆ្នាំ២០២៥ រាជរដ្ឋាភិបាលសម្រេចបន្ថែមប្រភេទអ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម និងប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្ម ភ្ជាប់ពី នៃអនុស្ថានីយ ក្រៅរាជធានីភ្នំពេញ និងក្រុងតាខ្មៅ និងប្រភេទអ្នកបូមទឹកធ្វើកសិកម្មនិងអ្នកប្រើប្រាស់ក្នុងវិស័យកសិកម្មនិងអ្នកប្រើប្រាស់មានដំឡើងប្រព័ន្ធ របស់អ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនី ដូចកំណត់ក្នុងតារាងខាងក្រោម៖

	ឯកតា	អត្រាថ្លៃលក់អគ្គិសនី ដែលត្រូវអនុវត្តតាមឆ្នាំ							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	\$/kWh	0.1170	0.1170	0.1170	0.1170	0.1170	0.1170	0.1170	0.1170
	\$/kWh	0.1350	0.1320	0.1320	0.1320	0.1320	0.1320	0.1320	0.1320
	\$/kWh	0.1220	0.1210	0.1210	0.1210	0.1210	0.1210	0.1320	0.1320
	\$/kWh	0.1350	0.1320	0.1320	0.1320	0.1320	0.1320	0.1320	0.1320
	\$/kWh	0.1220	0.1210	0.1210	0.1210	0.1210	0.1210	0.1270	0.1270
	\$/kWh	0.1470	0.1370	0.1370	0.1370	0.1370	0.1370	0.1370	0.1370
	\$/kWh	0.1590	0.1580	0.1580	0.1580	0.1580	0.1580	0.1580	0.1580
	៛/kWh				653	653	653	653	653
	\$/kWh	0.1529	0.14248	0.14248	0.14248	0.14248	0.14248	0.14248	0.14248
	\$/kWh	0.1609	0.15048	0.15048	0.15048	0.15048	0.15048	0.15048	0.15048
	\$/kWh	0.1654	0.16432	0.16432	0.16432	0.16432	0.16432	0.16432	0.16432
	៛/kWh				679	679	679	679	679
	\$/kWh	0.1734	0.17232	0.17232	0.17232	0.17232	0.17232	0.17232	0.17232
	៛/kWh				712	712	712	712	712
	៛/kWh	380	380	380	380	380	380	380	380
	៛/kWh	480	480	480	480	480	480	480	480
	៛/kWh	610	610	610	610	610	610	610	610
	៛/kWh	740	730	730	730	730	730	730	730
	៛/kWh	610	610	610	610	610	610	610	610
	\$/kWh							0.1200	0.1200
	៛/kWh	480	480	480	480	480	480	480	480
	\$/kWh	0.1470	0.1370	0.1370	0.1370	0.1370	0.1370	0.1370	0.1370
	\$/kWh	0.1590	0.1580	0.1580	0.1580	0.1580	0.1580	0.1580	0.1580
	៛/kWh				653	653	653	653	653

អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្ម ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្នូចែកចាយតាមនាឡិកាស្ទង់តង់ស្យុងទាប (ត្រង់ស្នូអ្នកទិញ)
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្ម ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្នូចែកចាយតាមនាឡិកាស្ទង់តង់ស្យុងទាប (ត្រង់ស្នូអ្នកលក់)
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម រដ្ឋបាល និងផ្សេងៗ ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្នូចែកចាយតាមនាឡិកាស្ទង់តង់ស្យុងទាប (ត្រង់ស្នូអ្នកទិញ)
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទរដ្ឋបាលសាធារណៈដែលទូទាត់ដោយវិទ្យុភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្នូចែកចាយតាមនាឡិកាស្ទង់តង់ស្យុងទាប (ត្រង់ស្នូអ្នកទិញ)
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម រដ្ឋបាល និងផ្សេងៗ ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្នូចែកចាយតាមនាឡិកាស្ទង់តង់ស្យុងទាប (ត្រង់ស្នូអ្នកលក់)
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទរដ្ឋបាលសាធារណៈដែលទូទាត់ដោយវិទ្យុភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្នូចែកចាយតាមកុងទ័រ LV (ត្រង់ស្នូអ្នកលក់)
លំនៅឋានប្រើពី ១ ដល់ ១០ គឺឡូត៍ម៉ោងក្នុង១ខែ
លំនៅឋានប្រើពី ១១ ដល់ ៥០ គឺឡូត៍ម៉ោងក្នុង១ខែ
លំនៅឋានប្រើពី ៥១ ដល់ ២០០ គឺឡូត៍ម៉ោងក្នុង១ខែ
លំនៅឋានប្រើលើសពី ២០០ គឺឡូត៍ម៉ោងក្នុង១ខែ, ប្រភេទផ្សេងទៀតក្រៅពីលំនៅឋាន
សាលារៀន មន្ទីរពេទ្យ និងមណ្ឌលសុខភាព នៅជនបទ
អ្នកបូមទឹកធ្វើកសិកម្ម និងអ្នកប្រើប្រាស់ក្នុងវិស័យកសិកម្ម និងអ្នកប្រើប្រាស់មានដំឡើងប្រព័ន្ធបាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យប្រើប្រាស់នៅពេលយប់ ពីម៉ោង ១យប់ ដល់ម៉ោង ៧ព្រឹក ភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញចែកចាយ MV និង LV (ក្រោមត្រង់ស្នូផ្ទាល់ខ្លួន ឬក្រោមត្រង់ស្នូអ្នកផ្គត់ផ្គង់)
អ្នកបូមទឹកធ្វើកសិកម្ម និងអ្នកប្រើប្រាស់ក្នុងវិស័យកសិកម្ម និងអ្នកប្រើប្រាស់មានដំឡើងប្រព័ន្ធបាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យប្រើប្រាស់នៅពេលយប់ ពីម៉ោង ១យប់ ដល់ម៉ោង ៧ព្រឹក ភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញចែកចាយសាធារណៈ LV

៥.២ បញ្ជីថ្លៃលក់អគ្គិសនី តាមពេលវេលា និងអានុភាព សម្រាប់អ្នកប្រើប្រាស់ធុនដុំ ធុនធំ និងធុនមធ្យម “ប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្ម” និង “ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម រដ្ឋបាល និងផ្សេងៗ” ដែលភ្ជាប់ចរន្តប្រើប្រាស់ពីប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីពីប្រភពបណ្តាញជាតិ

យោងប្រកាសរបស់ក្រសួងរ៉ែ និងថាមពល លេខ០២៧៥ រថ.បត.អច.ប្រក ចុះថ្ងៃទី៤ ខែវិច្ឆិកា ឆ្នាំ២០២៤ ស្តីពីការដាក់ឱ្យអនុវត្តផែនការបញ្ជីថ្លៃលក់អគ្គិសនីសម្រាប់ឆ្នាំ២០២៥, លេខ០៣៤៣ រថ.បត.អច.ប្រក ចុះថ្ងៃទី២៦ ខែធ្នូ ឆ្នាំ២០២៤ ស្តីពីការកែសម្រួលប្រការ២ ចំណុចទី៤ នៃប្រកាសលេខ០២៧៥ រថ.បត.អច.ប្រក ស្តីពីការដាក់ឱ្យអនុវត្តផែនការបញ្ជីថ្លៃលក់អគ្គិសនីសម្រាប់ឆ្នាំ២០២៥ របស់ក្រសួងរ៉ែ និងថាមពល អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាបានចេញសេចក្តីសម្រេច លេខ០០៨.ស.រ.២៥ អអក ចុះថ្ងៃទី២២ ខែមករា ឆ្នាំ២០២៥ កំណត់បញ្ជីថ្លៃលក់អគ្គិសនីតាមពេលវេលា និងអានុភាព សម្រាប់ឆ្នាំ២០២៥ ដូចតារាងខាងក្រោម៖

ល.រ	ប្រភេទនៃអ្នកប្រើប្រាស់ និងលក្ខខណ្ឌភ្ជាប់	អត្រាថ្លៃអានុភាព USD/kw/ខែ	អត្រាថ្លៃថាមពល	
			ប្រើប្រាស់ពីម៉ោង 07:00-21:00 USD/kWh	ប្រើប្រាស់ពីម៉ោង 21:00-07:00 USD/kWh
១	អ្នកប្រើប្រាស់ភ្ជាប់ពីទ្វារចរន្តតង់ស្យុងខ្ពស់របស់អនុស្ថានីយបណ្តាញជាតិ	2.00	0.1140	0.0980
២	អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្មភ្ជាប់ពីទ្វារចរន្តតង់ស្យុងមធ្យមរបស់អនុស្ថានីយក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ និងក្រុងតាខ្មៅ	2.50	0.1290	0.1000
៣	អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្មភ្ជាប់ពីទ្វារចរន្តតង់ស្យុងមធ្យមរបស់អនុស្ថានីយក្រៅរាជធានីភ្នំពេញ និងក្រុងតាខ្មៅ	2.50	0.1240	0.1000
៤	អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្ម ភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម	3.00	0.1300	0.1100
៥	អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម រដ្ឋបាល និងផ្សេងៗ ភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម	3.50	0.1500	0.1240
៦	អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្ម ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្នូចែកចាយតាមនាឡិកាស្ទង់តង់ស្យុងទាប (ត្រង់ស្នូអ្នកទិញ)	3.00	0.13520	0.11440
៧	អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្ម ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្នូចែកចាយតាមនាឡិកាស្ទង់តង់ស្យុងទាប (ត្រង់ស្នូអ្នកលក់)	3.00	0.14320	0.12240
៨	អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម រដ្ឋបាល និងផ្សេងៗ ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្នូចែកចាយតាមនាឡិកាស្ទង់តង់ស្យុងទាប (ត្រង់ស្នូអ្នកទិញ)	3.50	0.15600	0.12896
៩	អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម រដ្ឋបាល និងផ្សេងៗ ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្នូចែកចាយតាមនាឡិកាស្ទង់តង់ស្យុងទាប (ត្រង់ស្នូអ្នកលក់)	3.50	0.16400	0.13696

	\$/kWh	0.1529	0.14248	0.14248	0.14248	0.14248	0.14248	0.14248	0.14248
	\$/kWh	0.1609	0.15048	0.15048	0.15048	0.15048	0.15048	0.15048	0.15048
	\$/kWh	0.1654	0.16432	0.16432	0.16432	0.16432	0.16432	0.16432	0.16432
	\$/kWh				679	679	679	679	679
	\$/kWh	0.1734	0.17232	0.17232	0.17232	0.17232	0.17232	0.17232	0.17232
	\$/kWh				712	712	712	712	712
	\$/kWh	380	380	380	380	380	380	380	380
	\$/kWh	480	480	480	480	480	480	480	480
	\$/kWh	610	610	610	610	610	610	610	610
	\$/kWh	740	730	730	730	730	730	730	730
	\$/kWh	610	610	610	610	610	610	610	610
	\$/kWh						0.1200	0.1200	
	\$/kWh	480	480	480	480	480	480	480	480

៥. ការបញ្ជាក់ថ្លៃប្រើប្រាស់អគ្គិសនីត្រូវបានបង់សម្រាប់ការប្រើប្រាស់ថាមពលអគ្គិសនីពីប្រព័ន្ធបណ្តាញជាតិដើម្បីបំពេញឱ្យបានពេញលេញព្រះអាទិត្យលើដំបូលរបស់ខ្លួន

យោងប្រកាសរបស់ក្រសួងរ៉ែ និងថាមពល លេខ០៣១២ រថ.ថ្ងៃទី១៨ ខែវិច្ឆិកា ឆ្នាំ២០២៤ ស្តីពីការដាក់ឱ្យប្រើប្រាស់បច្ចុប្បន្នភាពគោលការណ៍សម្រាប់ការអនុញ្ញាតឱ្យប្រើប្រាស់ថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលនៅកម្ពុជាសម្រាប់ឆ្នាំ២០២៥និងយោងតាមសេចក្តីសម្រេចរបស់អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា លេខ១០១ ស.រ.ប្រ. ចុះថ្ងៃទី២៩ ខែឧសភា ឆ្នាំ២០២៥ ស្តីពីការកំណត់បញ្ជីថ្លៃប្រើប្រាស់អគ្គិសនីត្រូវបានបង់សម្រាប់ការប្រើប្រាស់ថាមពលអគ្គិសនីពីប្រព័ន្ធបណ្តាញជាតិដើម្បីបំពេញឱ្យបានពេញលេញព្រះអាទិត្យលើដំបូលរបស់ខ្លួនបានកំណត់ ដូចក្នុងតារាងខាងក្រោម៖

ល.រ	ទំហំអានុភាពប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល		អត្រាថ្លៃប្រើប្រាស់ USD/kWh	អត្រាថ្លៃប្រើប្រាស់ Riel/kWh
១	ទំហំតូច	មិនលើសពី 10 kWac	ពុំចាំបាច់បង់ថ្លៃប្រើប្រាស់	
២	ទំហំធំ	លើសពី 10 kWac ដល់ 50 kWac	0.037	148
៣		លើសពី 50 kWac ដល់ 100 kWac	0.047	188
៤		លើសពី 100 kWac ដល់ 200 kWac	0.052	208
៥		លើសពី 200 kWac ដល់ 500 kWac	0.055	220
៦		លើសពី 500 kWac ដល់ 1,000 kWac	0.058	232
៧		លើសពី 1,000 kWac ឡើង	0.060	240

ក្នុងករណីអ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីមានដំឡើងប្រព័ន្ធអគ្គិសនីផ្ទះក្នុងផ្ទះជាមួយប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលរបស់ខ្លួនដើម្បីបំពេញឱ្យបានពេញលេញព្រះអាទិត្យលើដំបូលរបស់ខ្លួន ហើយបរិមាណថាមពល (kWh) ដែលបញ្ចេញដោយប្រព័ន្ធអគ្គិសនីផ្ទះក្នុងផ្ទះក្នុងខែណាមួយ មានបរិមាណចាប់ពី ៥០% នៃបរិមាណថាមពលដែលផលិតចេញពីប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូលនោះ សន្មត់ថាក្នុងខែនោះ អ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីបានប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធអគ្គិសនីផ្ទះក្នុងផ្ទះក្នុងខែនោះ បំពេញឱ្យបានពេញលេញព្រះអាទិត្យលើដំបូលរបស់ខ្លួនហើយ ។ ដូច្នេះក្នុងខែនោះ អ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីពុំតម្រូវឱ្យបង់ថ្លៃប្រើប្រាស់អគ្គិសនីឡើយ ។ ផ្ទុយទៅវិញ ក្នុងខែណាមួយបរិមាណថាមពល (kWh) ដែលបញ្ចេញដោយប្រព័ន្ធអគ្គិសនីផ្ទះក្នុងផ្ទះក្នុងខែនោះ មានបរិមាណតិចជាង ៥០% នៃបរិមាណថាមពលដែលផលិតចេញពីប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល នោះអ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីត្រូវបង់ថ្លៃប្រើប្រាស់អគ្គិសនីដូចតាមតារាងខាងក្រោម៖

$$\text{ថ្លៃប្រើប្រាស់} = \{ \text{បរិមាណថាមពលអគ្គិសនីដែលផលិតពីប្រព័ន្ធពន្លឺព្រះអាទិត្យលើដំបូល (kWh)} - [2 \times \text{ថាមពលបញ្ចេញដោយប្រព័ន្ធអគ្គិសនីផ្ទះក្នុងផ្ទះ (kWh)}] \} \times \text{អត្រាថ្លៃប្រើប្រាស់កំណត់ក្នុងតារាងខាងលើ}$$

៥.៤ តទ្ធិពលនៃផែនការបន្ថយអត្រាថ្លៃអគ្គិសនី និងអនុគ្រោះអត្រាថ្លៃអគ្គិសនីសម្រាប់អ្នកប្រើប្រាស់លំនៅឋានក្នុងឆ្នាំ២០២៥ ចំនួនលំនៅឋាន និងអត្រាថ្លៃអគ្គិសនីទៅតាមបរិមាណចាយពលប្រើប្រាស់របស់លំនៅឋានក្នុងឆ្នាំ២០២៥

ចំនួន kwh ដែលប្រើប្រាស់ក្នុង១ខែ	ប្រភេទលំនៅឋានទៅតាមចំនួន kwh នៃការប្រើប្រាស់ក្នុង១ខែ							
	0-10	11-50	51-100	101-200	201-1,000	1,001-2,00	>=2,001	សរុប
១.តំបន់ចែកចាយរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជានៅក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ និងក្រុងតាខ្មៅ								
ចំនួនលំនៅឋានតាមប្រភេទនីមួយៗ	98,848	211,571	85,076	100,067	278,066	35,153	11,750	820,531
ចំនួនលំនៅឋានតាមប្រភេទគិតជាភាគរយ	12.05%	25.78%	22.56%		39.60%			
អត្រាថ្លៃអគ្គិសនីដែលបានកំណត់ក្នុង១គីឡូវ៉ាត់ម៉ោង	380៛	480៛	610៛		730៛			
២.តំបន់ចែកចាយរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជានៅខេត្ត-ក្រុង								
ចំនួនលំនៅឋានតាមប្រភេទនីមួយៗ	35,122	67,981	73,949	91,054	100,300	7,711	2,119	378,236
ចំនួនលំនៅឋានតាមប្រភេទគិតជាភាគរយ	9.29%	17.97%	43.62%		29.12%			
អត្រាថ្លៃអគ្គិសនីដែលបានកំណត់ក្នុង១គីឡូវ៉ាត់ម៉ោង	380៛	480៛	610៛		730៛			
៣.តំបន់ចែកចាយរបស់សេវាករ								
ចំនួនលំនៅឋានតាមប្រភេទនីមួយៗ	282,931	852,781	581,654	404,565	169,511	4,425	789	2,296,656
ចំនួនលំនៅឋានតាមប្រភេទគិតជាភាគរយ	12.32%	37.13%	42.94%		7.61%			
អត្រាថ្លៃអគ្គិសនីដែលបានកំណត់ក្នុង១គីឡូវ៉ាត់ម៉ោង	380៛	480៛	610៛		730៛			
សរុប១+២+៣	416,901	1,132,333	740,679	595,686	547,877	47,289	14,658	3,495,423
	11.93%	32.39%	38.23%		17.45%			

៥.៥ ស្ថានភាពបន្ថយតម្លៃថ្លៃលក់អគ្គិសនីនៅក្នុងព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជាសម្រាប់ឆ្នាំ២០២៥

គិតមកដល់ចុងឆ្នាំ២០២៥ អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាបានចេញអាជ្ញាបណ្ណឱ្យអ្នកកាន់អាជ្ញាបណ្ណចែកចាយចំនួន ៣៧៨ គ្របដណ្តប់លើភូមិចំនួន ១៤.៥៥៧ ត្រូវជា ៩៩,៩១% នៃភូមិសរុបទូទាំងប្រទេស ។ ក្នុងចំណោមអាជ្ញាបណ្ណចែកចាយទាំង ៣៧៨ មាន ៣៧០អាជ្ញាបណ្ណ គ្របដណ្តប់លើភូមិចំនួន ១៤.៤៣៥ ត្រូវជា ៩៩,០៧% កំពុងអនុវត្តបញ្ជីថ្លៃលក់អគ្គិសនីពីបណ្តាញជាតិ ។ ដោយឡែក ចំពោះអាជ្ញាបណ្ណចំនួន ៨ ទៀត គ្របដណ្តប់លើភូមិចំនួន ១២២ ក្នុងនោះ មាន២អាជ្ញាបណ្ណ គ្របដណ្តប់លើភូមិចំនួន ១១២ ត្រូវជា ០,៧៧% ស្ថិតនៅជាប់ព្រំប្រទល់ប្រទេសកម្ពុជា-ថៃ កំពុងអនុវត្តបញ្ជីថ្លៃលក់អគ្គិសនីពីបណ្តាញជាតិពុំពេញលេញ, ៤អាជ្ញាបណ្ណ គ្របដណ្តប់លើភូមិចំនួន ៨ ត្រូវជា ០,០៦% ដែលផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីដោយប្រព័ន្ធចាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យខ្នាតតូច កំពុងអនុវត្តថ្លៃលក់ ៧៣០រៀល និង ២អាជ្ញាបណ្ណ គ្របដណ្តប់លើភូមិចំនួន ២ ត្រូវជា ០,០១% ដែលផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីតាមប្រព័ន្ធទោលដោយម៉ាស៊ីនដៀសលក់កំពុងអនុវត្តថ្លៃអគ្គិសនីប្រែប្រួលតាមថ្លៃប្រេងដៀសលក់ពី២.៥០០-២.៩០០រៀល ។