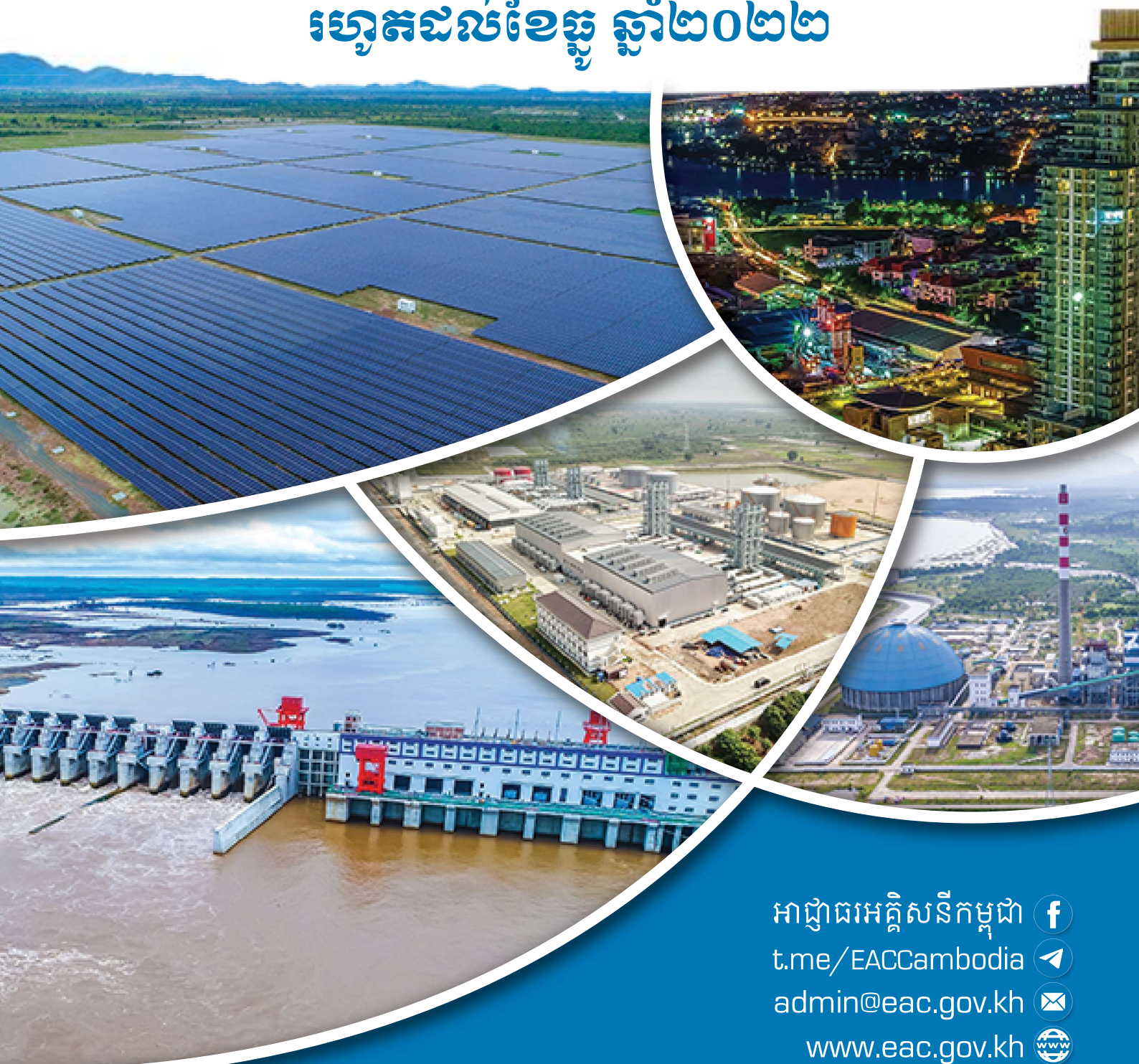




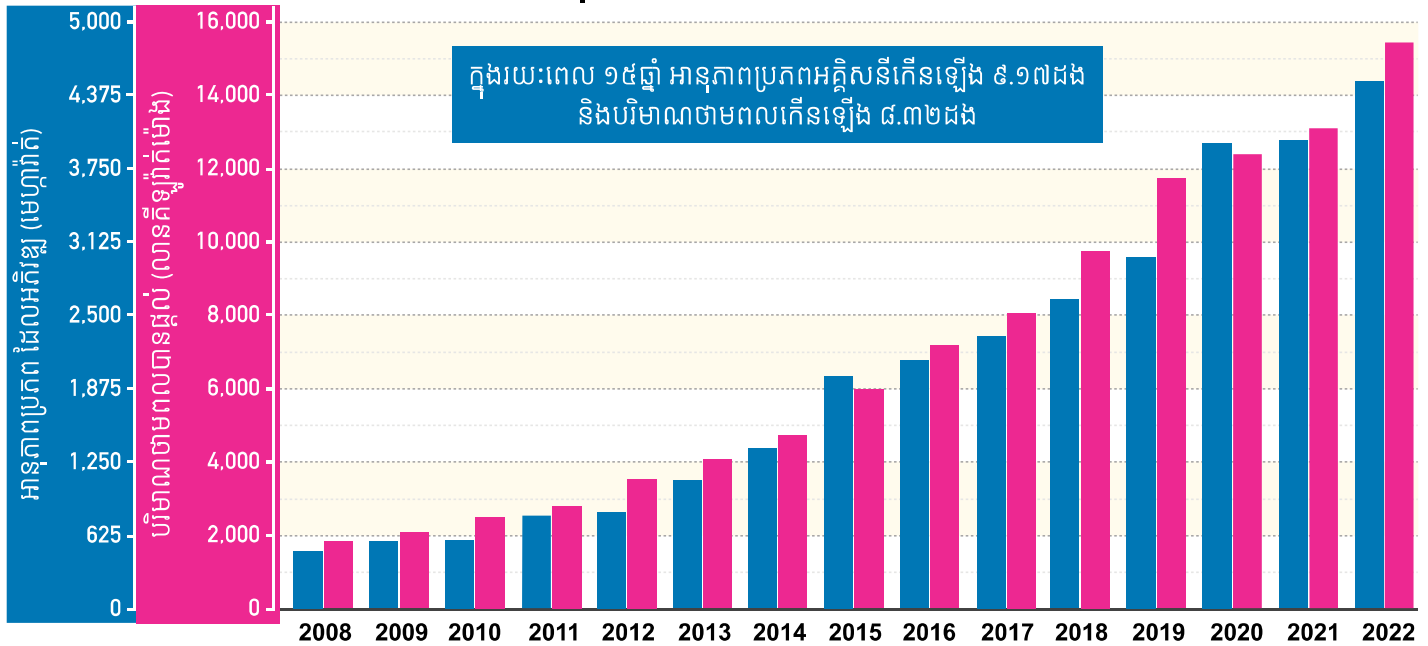
វគ្គបណ្តុះបណ្តាលសំខាន់ៗ របស់វិស័យអគ្គិសនី នៃព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា រហូតដល់ខែធ្នូ ឆ្នាំ២០២២



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

១) វឌ្ឍនភាពនៃការផ្តល់ប្រភពអគ្គិសនី

១.១ វឌ្ឍនភាពនៃការផ្តល់ប្រភពអគ្គិសនីក្នុងរយៈពេល ១៥ឆ្នាំ កន្លងមក



អានុភាព (MW)	490	579	584	793	825	1,088	1,359	1,986	2,115	2,322	2,635	2,999	3,972	3,990	4,495
ថាមពល (GWh)	1,858	2,077	2,515	2,788	3,527	4,051	4,713	5,990	7,175	8,073	9,739	11,738	12,401	13,098	15,456
កំណើនថាមពលតាមឆ្នាំ(%)	22.52	11.76	21.08	13.26	23.84	14.83	16.35	27.09	19.79	14.78	20.64	20.53	5.65	5.62	18.00

១.២ ទិន្នន័យនៃប្រភពអគ្គិសនីផ្សេងៗដែលផ្តល់ឲ្យកម្ពុជា

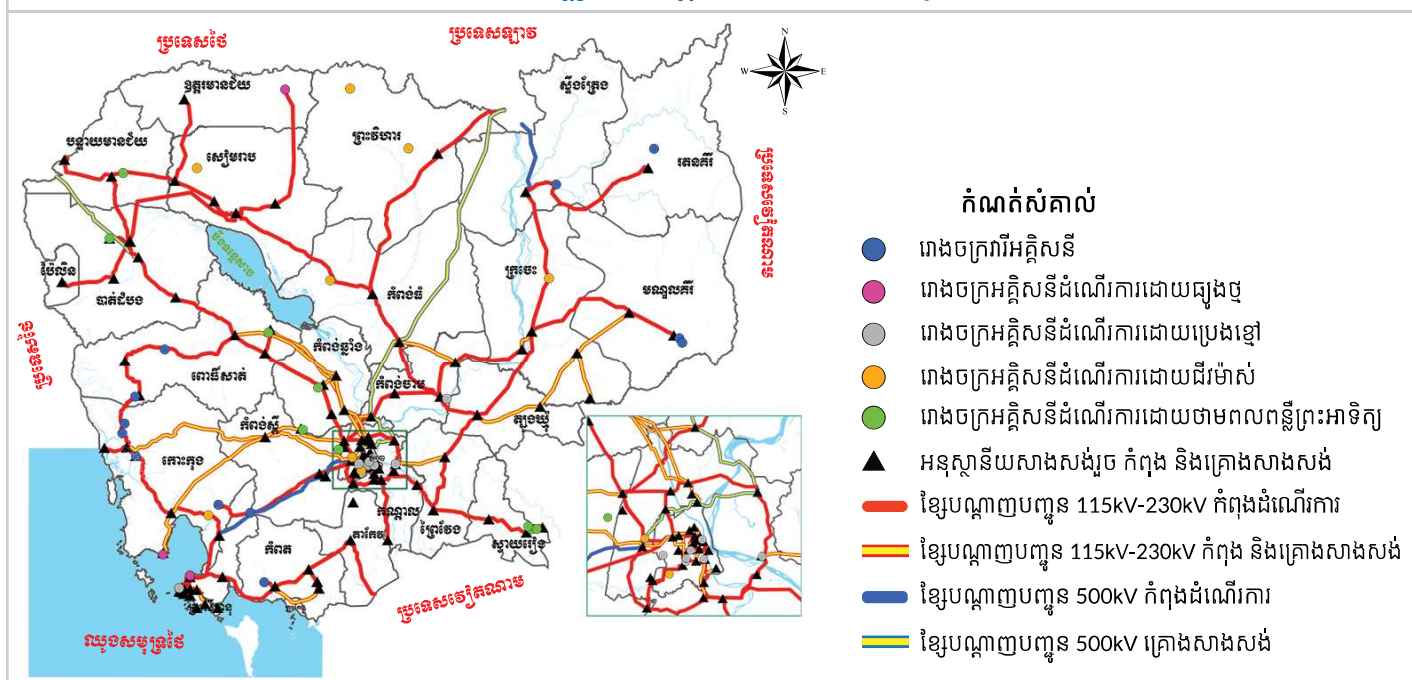
ប្រភពអគ្គិសនី	ឆ្នាំ២០២១				ឆ្នាំ២០២២				ផែនការឆ្នាំ២០២៣			
	អានុភាពដំឡើង		ថាមពល		អានុភាពដំឡើង		ថាមពល		អានុភាពដំឡើង		ថាមពល	
	MW	%	GWh	%	MW	%	GWh	%	MW	%	GWh	%
១. ប្រភពអគ្គិសនីក្នុងស្រុក												
- មិនមែនថាមពលកកើតឡើងវិញ	1,294.60	43.01%	4,009.24	41.28%	1,667.60	48.13%	4,015.81	38.94%	2,017.60	52.89%	7,262.68	59.27%
+ ប្រភពដុតធុនធំ	675.00	22.43%	3,455.60	35.58%	1,025.00	29.58%	3,664.67	35.53%	1,375.00	36.05%	6,636.12	54.16%
+ ប្រភពដុតប្រេង	619.60	20.59%	553.64	5.70%	642.60	18.55%	351.14	3.40%	642.60	16.85%	626.56	5.11%
- ថាមពលកកើតឡើងវិញ	1,715.07	56.99%	5,703.53	58.72%	1,797.07	51.87%	6,297.04	61.06%	1,797.07	47.11%	4,991.13	40.73%
+ ប្រភពព័រអគ្គិសនី	1,329.70	44.18%	5,043.94	51.93%	1,331.70	38.44%	5,557.55	53.89%	1,331.70	34.91%	4,257.82	34.75%
+ ប្រភពថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យ	356.80	11.86%	609.96	6.28%	436.80	12.61%	687.87	6.67%	436.80	11.45%	675.40	5.51%
+ ប្រភពថាមពលជីវម៉ាស់	28.57	0.95%	49.63	0.51%	28.57	0.82%	51.63	0.50%	28.57	0.75%	57.91	0.47%
សរុបប្រភពអគ្គិសនីក្នុងស្រុក	3,009.67	100%	9,712.77	100%	3,464.67	100%	10,312.85	100%	3,814.67	100%	12,253.81	100%
២. ប្រភពអគ្គិសនីនាំចូល												
- ប្រភពនាំចូលពីថៃ	277.30	28.27%	283.55	8.38%	277.30	26.90%	915.17	17.45%	277.30	24.52%	838.36	16.36%
- ប្រភពនាំចូលពីវៀតណាម	332.45	33.90%	829.95	24.52%	332.45	32.25%	1,284.04	25.09%	332.45	29.40%	1,319.41	26.52%
- ប្រភពនាំចូលពីឡាវ	371.00	37.83%	2,271.55	67.11%	421.00	40.84%	2,943.45	57.46%	521.00	46.08%	2,845.25	57.12%
សរុបប្រភពអគ្គិសនីនាំចូល	980.75	100%	3,385.05	100%	1,030.75	100%	5,142.66	100%	1,130.75	100%	5,003.02	100%
៣. ប្រភពអគ្គិសនីទាំងអស់												
- សរុបប្រភពអគ្គិសនីក្នុងស្រុក	3,009.67	75.42%	9,712.77	74.16%	3,464.67	77.07%	10,312.85	66.73%	3,814.67	77.14%	12,253.81	71.01%
- សរុបប្រភពអគ្គិសនីនាំចូល	980.75	24.58%	3,385.05	25.84%	1,030.75	22.93%	5,142.66	33.27%	1,130.75	22.86%	5,003.02	28.99%
សរុបប្រភពអគ្គិសនីទាំងអស់	3,990.42	100%	13,097.82	100%	4,495.42	100%	15,455.51	100%	4,945.42	100%	17,256.83	100%

២) វឌ្ឍនភាពនៃការផ្តល់សេវាបញ្ចូលអគ្គិសនី

២.១ ផែនការអភិវឌ្ឍន៍បណ្តាញជាតិរហូតដល់ឆ្នាំ២០២៧

"បណ្តាញជាតិ" គឺជាប្រព័ន្ធផ្តល់សេវាបញ្ចូលអគ្គិសនីដែលមានហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធសំខាន់៣ គឺ ៖ បណ្តាញបញ្ចូលកង់ស្បែងខ្ពស់ អនុស្ថានីយ និងមជ្ឈមណ្ឌលជាតិបញ្ចូល ។ ការអភិវឌ្ឍ "បណ្តាញជាតិ" មានគោលបំណងសំខាន់៣ គឺ ៖ ទី១.បើកឱកាសឲ្យយើងអាចអភិវឌ្ឍប្រភពអគ្គិសនីដែលមានសក្តានុពលនៅទីតាំងផ្សេងៗគ្នាបញ្ចូលមកក្នុង "បណ្តាញជាតិ", ទី២.គ្រប់គ្រងការទទួលប្រភពអគ្គិសនីទាំងនេះតាមពេលវេលា និងរដូវកាល មកលាយបញ្ចូលគ្នាតម្រូវទៅតាមទំហំ នៃសេចក្តីត្រូវការប្រើប្រាស់តាមពេលវេលា និងទី៣.បញ្ជូនថាមពលអគ្គិសនីទាំងនេះ ទៅឲ្យរាជធានី/ខេត្ត និងតំបន់នានា តាមរយៈអនុស្ថានីយរបស់ខ្លួនដើម្បីធ្វើការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីបន្តទៅអ្នកប្រើប្រាស់ ។ ផែនការអភិវឌ្ឍន៍ "បណ្តាញជាតិ" ដល់ឆ្នាំ២០២៧ មានបង្ហាញក្នុងផែនទីខាងក្រោម ៖

ផែនការអភិវឌ្ឍន៍ "បណ្តាញជាតិ" ដល់ឆ្នាំ២០២៧



២.២ ហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធដែលមាន និងលទ្ធភាពនៃការផ្តល់សេវារបស់ "បណ្តាញជាតិ" នៅចុងឆ្នាំ២០២២

ឈ្មោះប្រព័ន្ធ	បណ្តាញបញ្ចូលដែលមាន	អនុស្ថានីយដែលមាន
១.ប្រព័ន្ធកូមិភាគខាងត្បូង	230kV : 627.92km (x2) 115kV : 427.71km (x1) 115kV : 251.70km (x2) 500kV : 130.00km (x2)	មានអនុស្ថានីយ ៣៧ កន្លែង ៖ នៅភ្នំពេញ ១៣, កណ្តាល ៤, តាកែវ ១, កំពង់ស្ពឺ ៣, កំពត ៣, ព្រះសីហនុ ៦, កោះកុង ៤, ព្រៃវែង ២ និងស្វាយរៀង ១
២.ប្រព័ន្ធកូមិភាគខាងលិច	230kV : 671.43km (x2) 115kV : 256.55km (x1) 115kV : 161.28km (x2)	មានអនុស្ថានីយ ១៥ កន្លែង ៖ នៅបាត់ដំបង ៤, ពោធិ៍សាត់ ៤, កំពង់ឆ្នាំង ១, បន្ទាយមានជ័យ ២, សៀមរាប ២, ឧត្តរមានជ័យ ១ និងប៉ៃលិន ១
៣.ប្រព័ន្ធកូមិភាគឦសាន	230kV : 712.46km (x2) 115kV : 94.90km (x1) 500kV : 49.00km (x2)	មានអនុស្ថានីយ ៩ កន្លែង ៖ នៅកំពង់ចាម ២, ក្រចេះ ២, ស្ទឹងត្រែង ១, រតនគិរី ១, ក្បុងឃ្មុំ ១ និងមណ្ឌលគិរី ២
៤.ប្រព័ន្ធកូមិភាគខាងជើង	115kV : 189.50km (x1) 230kV : 381.20km (x2)	មានអនុស្ថានីយ ២ កន្លែង ៖ នៅព្រះវិហារ ១ និងកំពង់ធំ ១
សរុបប្រព័ន្ធកំពុងដំណើរការ	115kV-230kV-500kV= 3,953.65km	អនុស្ថានីយចំនួន៦៣ ផ្គត់ផ្គង់ប្រភពអគ្គិសនីឲ្យរាជធានី/ខេត្តទាំង ២៥ផ្ទាល់ នៅទូទាំងប្រទេស

នៅចុងឆ្នាំ២០២២នេះ តាមរយៈហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធដែលមានខាងលើ "បណ្តាញជាតិ" មានលទ្ធភាពនាំចូលប្រភពអគ្គិសនីពីប្រទេសវៀតណាម ថៃ និងឡាវ និងទទួលប្រភពថាមពលមកពីការផលិតថាមពលអគ្គិសនីក្នុងស្រុកនានាដែលបានអភិវឌ្ឍមកលាយបញ្ចូលគ្នាតម្រូវទៅតាមសេចក្តីត្រូវការរួចបញ្ជូនថាមពលទាំងនេះទៅផ្តល់ឲ្យគ្រប់រាជធានី/ខេត្តទូទាំងប្រទេសតាមរយៈអនុស្ថានីយដែលបិកនៅក្នុងរាជធានី/ខេត្តទាំងនោះ។ ហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធដែលមានខាងលើក៏អាចធ្វើឲ្យ "បណ្តាញជាតិ" មានលទ្ធភាពផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីជូនដល់រោងចក្រ និងតំបន់ឧស្សាហកម្មធំៗ ដែលមានទីតាំងបិតនៅក្នុងរង្វង់ដែនផ្គត់ផ្គង់អនុស្ថានីយទាំង ៦៣កន្លែង ដែលបិកនៅក្នុងរាជធានី/ខេត្ត ទាំង២៥នេះផងដែរ ។

២.៣ បណ្តាញបញ្ជូន និងអនុស្ថានីយកំពុងសាងសង់ និងគ្រោងសាងសង់ (រហូតដល់ឆ្នាំ២០២៧)

គម្រោង	បណ្តាញបញ្ជូន	អនុស្ថានីយ
១.អនុស្ថានីយកោះកុង-បែកចាន	230kV : 204km (x2)	
២.បណ្តាញបែកចាន-ខាងកើតភ្នំពេញ	500kV : 45km (x2)	
៣.បណ្តាញអនុស្ថានីយទី៦-អនុស្ថានីយ ADB Solar Park	230kV : 40km (x1)	សង់អនុស្ថានីយថ្មី១
៤.បណ្តាញអនុស្ថានីយខាងកើតភ្នំពេញ-ព្រំដែនឡាវ	500kV : 300km (x2)	
៥.អនុស្ថានីយសង្កែ-ព្រំដែនថៃ	500kV : 110km (x2)	សង់អនុស្ថានីយថ្មី១
៦.Coal Power Plant ថ្មី-បុទុមសាគរ	230kV : 36km (x2)	
៧.បណ្តាញក្រុងស្អាង-មេមត់-ភ្នំព្រិច-អូរខ្វាវ	230kV : 168km (x2)	សង់អនុស្ថានីយថ្មី៣ នៅស្រុកមេមត់១ ភ្នំព្រិច១ និងអូរខ្វាវ១
៨.បណ្តាញស្ទឹងត្រង់-បារាយណ៍	115kV : 55km (x1)	សង់អនុស្ថានីយថ្មី២ នៅស្រុកស្ទឹងត្រង់ ខេត្តកំពង់ចាម និងស្រុកបារាយណ៍ ខេត្តកំពង់ធំ
៩.បណ្តាញក្រគរ-កំពង់ត្រឡាច-ថ្នល់កែង	115kV : 114.86km (x2)	សង់អនុស្ថានីយថ្មី២
១០.បណ្តាញអនុស្ថានីយកំពត-ជីបម៉ុង	115kV : 46km (x1)	
១១.បណ្តាញបុទុមសាគរ-អនុស្ថានីយឱរ៉ាល់-ADB Solar Substation	230kV : 134km (x2)	
១២.បណ្តាញភ្នំព្រិច-ស្ពឺល	115kV : 30km (x1)	សង់អនុស្ថានីយថ្មី១ នៅស្រុកស្ពឺល
១៣.អនុស្ថានីយក្រគរថ្មី-អនុស្ថានីយកំពង់ឆ្នាំងទី២	230kV : 64km (x2)	
១៤.អនុស្ថានីយកំពង់ត្រឡាច-អនុស្ថានីយមុខកំពូល	230kV : 31.3km (x2)	
១៥.អនុស្ថានីយច្រកម្តេស-អនុស្ថានីយបារិត	115kV : 20km (x1)	
១៦.អនុស្ថានីយព្រែកប្រសព្វ-អនុស្ថានីយក្រចេះ	115kV : 13km (x1)	
១៧.អនុស្ថានីយរាម-អនុស្ថានីយស្មាច់ដែង	115kV : 13km (x1)	សង់អនុស្ថានីយថ្មី១ នៅស្មាច់ដែង
១៨.គម្រោងពង្រឹងសមត្ថភាពប្រព័ន្ធខ្សែបញ្ជូនក្នុងភ្នំពេញ	115kV : 8.5km (x1)	
១៩.គម្រោងពង្រឹងសមត្ថភាពប្រព័ន្ធខ្សែបញ្ជូនក្នុងភ្នំពេញ ជំហានទី២	230kV : 19km (x2)	
សរុប	115kV-230kV-500kV=1451.7km	បន្ថែមអនុស្ថានីយចំនួន១១

៣) វឌ្ឍនភាពនៃការផ្តល់សេវាផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីឱ្យអ្នកប្រើប្រាស់

៣.១ ការអភិវឌ្ឍបណ្តាញបញ្ជូនរង និងបណ្តាញចែកចាយអគ្គិសនី

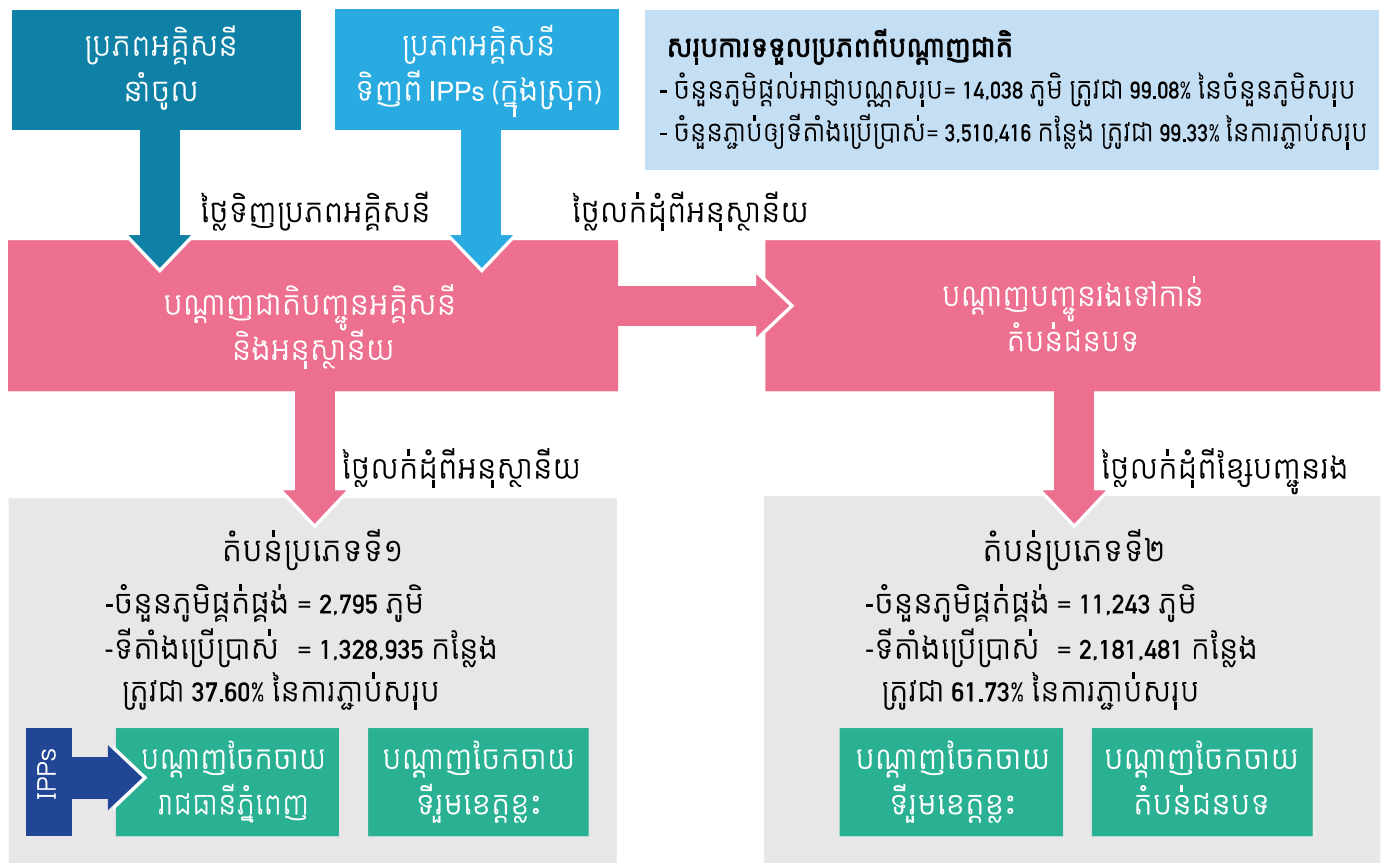
នៅកម្ពុជា ការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីឱ្យអ្នកប្រើប្រាស់ធ្វើតាមមធ្យោបាយ ៣ ប្រភេទ ៖ ទី១. ចំពោះអ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីធុនដុំដែលមានអានុភាពចាប់ពី 10MW ឡើងទៅ អាចទិញថាមពលអគ្គិសនីតាមរយៈអនុស្សាវរីយ៍បណ្តាញជាតិ, ទី២. ចំពោះអ្នកប្រើប្រាស់ធុនធំ ដែលមានអានុភាពលើសពី 500kVA ឡើងទៅ អាចទិញថាមពលអគ្គិសនីតាមរយៈបណ្តាញបញ្ជូនរងរបស់អ្នកបញ្ជូនរង និងចែកចាយ និងទី៣. ចំពោះអ្នកប្រើប្រាស់ធុនតូចដែលមានអានុភាព500kVAចុះក្រោមអាចទិញថាមពលអគ្គិសនីតាមរយៈបណ្តាញចែកចាយនៅតំបន់ចែកចាយដែលមានខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម(MV) សមរម្យ និងស្ថិរភាព ។ បណ្តាញបញ្ជូនរង គឺជាបណ្តាញមេតង់ស្យុងមធ្យម(MV) ដែលគេប្រើប្រាស់សម្រាប់បញ្ជូនអគ្គិសនីពីទ្វារចរន្តនៃអនុស្សាវរីយ៍ទៅផ្តល់ឲ្យតំបន់ចែកចាយ និងអាចផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីឱ្យអ្នកប្រើប្រាស់ធុនធំMV ដែលមានអានុភាពលើសពី 500kVA ឡើងទៅ ។ ប្រព័ន្ធចែកចាយ គឺជាហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធអគ្គិសនីដែលមានបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម(MV), ត្រង់ស្តូចែកចាយ, បណ្តាញរាយតង់ស្យុងទាប(LV) និងបរិក្ខារភ្ជាប់ចរន្តឱ្យអ្នកប្រើប្រាស់សម្រាប់ផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីឱ្យអ្នកប្រើប្រាស់ ដែលមានអានុភាព 500kVA ចុះក្រោម ។ ហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនរង(MV) និងប្រព័ន្ធចែកចាយអគ្គិសនីទាំង ៤ផ្នែក (បណ្តាញ MV, ត្រង់ស្តូ, បណ្តាញ LV និងបរិក្ខារភ្ជាប់ចរន្ត) ដែលបានអភិវឌ្ឍចំពោះស្ថានភាពដល់ចុងខែធ្នូ ឆ្នាំ២០២២នេះ មានបង្ហាញក្នុងតារាងខាងក្រោម ៖

ហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធបញ្ជូនរង និងប្រព័ន្ធចែកចាយដែលបានអភិវឌ្ឍ				
ប្រភេទហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធ	ឯកតា	វិនិយោគដោយអគ្គិសនីកម្ពុជា	វិនិយោគដោយឯកជន	សរុប
បណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម(MV)	គីឡូម៉ែត្រ	21,008	21,956	42,964
ត្រង់ស្តូ	គ្រឿង	13,504	12,577	26,081
បណ្តាញតង់ស្យុងទាប(LV)	គីឡូម៉ែត្រ	9,638	34,927	44,565
បរិក្ខារភ្ជាប់ចរន្ត	ចំនួនភ្ជាប់	1,315,411	2,218,524	3,533,935
ប៉ាន់ស្មានចំនួនបានវិនិយោគ	លានដុល្លារ	749.08	1,136.34	1,885.42

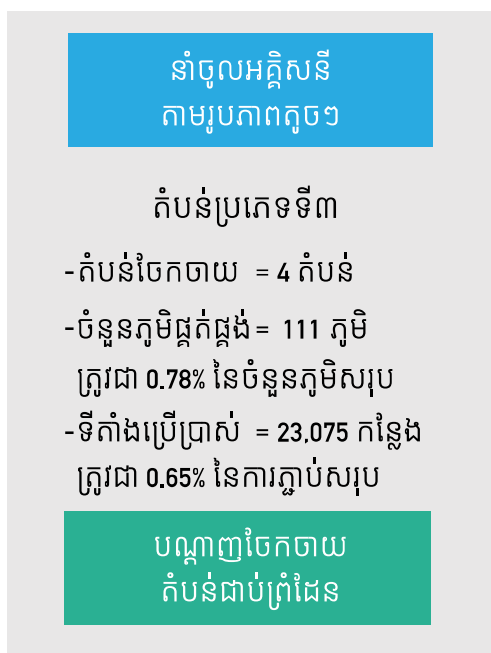
៣.២ រចនាសម្ព័ន្ធ និងប្រភេទនៃការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី ដែលមាននៅព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជានៅចុងឆ្នាំ២០២២

ការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីនៅកម្ពុជាត្រូវបានដោះស្រាយ និងធ្វើការអភិវឌ្ឍទៅតាមលទ្ធភាពដែលអាចអភិវឌ្ឍបាននៃតំបន់នីមួយៗ ។ មកដល់ចុងឆ្នាំ២០២២ យើងបានផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីឱ្យទីតាំងប្រើប្រាស់ចំនួន ៣,៥៣៣,៩៣៥កន្លែង ហើយក្នុងនោះដែរ ការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីបានចែកចេញជា ៣ប្រភេទ ទៅតាមលទ្ធភាពនៃការផ្តល់ប្រភពអគ្គិសនី គឺ៖ ១.ការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីដោយប្រភពអគ្គិសនីពីបណ្តាញជាតិចំពោះតំបន់ទាំងឡាយណាដែលប្រភពអគ្គិសនីពីបណ្តាញជាតិបានពង្រីកទៅដល់, ២.ការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីដោយប្រភពអគ្គិសនីនាំចូលពីប្រទេសជិតខាង ចំពោះតំបន់ទាំងឡាយណាដែលបណ្តាញជាតិពុំទាន់ពង្រីកទៅដល់ ប៉ុន្តែមានលទ្ធភាពនាំចូលប្រភពអគ្គិសនីពីប្រទេសជិតខាងបានតាមខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម(MV)ឆ្លងកាត់ព្រំដែន និង ៣.ការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីដោយការផលិតអគ្គិសនីពីម៉ាស៊ីនដូរស្រទាប់ ឬដោយបច្ចេកវិទ្យាផ្សេងៗទៀត ចំពោះតំបន់ទាំងឡាយណាដែលបណ្តាញជាតិពុំទាន់ពង្រីកទៅដល់ និងពុំមានលទ្ធភាពនាំចូលប្រភពអគ្គិសនីពីប្រទេសជិតខាង ។ រចនាសម្ព័ន្ធនៃការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីតាមប្រភេទផ្គត់ផ្គង់នីមួយៗ និងចំនួនភូមិដែលបានផ្តល់អាជ្ញាបណ្ណព្រមទាំងចំនួនទីតាំងប្រើប្រាស់អគ្គិសនីដែលបានភ្ជាប់ចរន្ត តាមប្រភេទនៃការផ្គត់ផ្គង់នីមួយៗមកដល់ចុងឆ្នាំ២០២២នេះ មានបង្ហាញក្នុងរូបភាពខាងក្រោម ៖

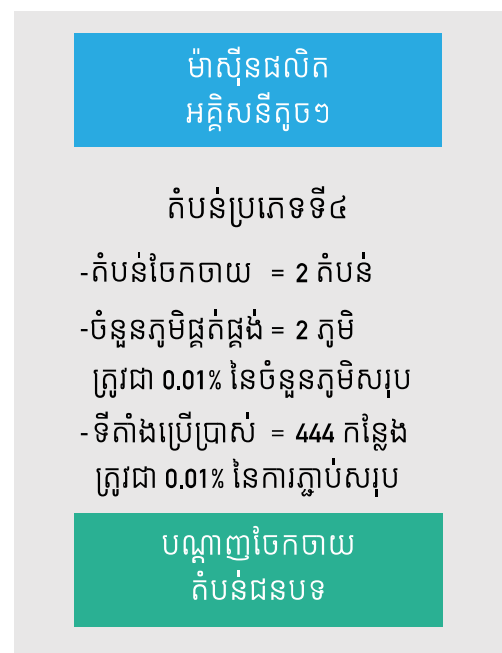
១. រចនាសម្ព័ន្ធនៃការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី ដោយប្រភពអគ្គិសនីរបស់បណ្តាញជាតិដល់ចុងឆ្នាំ២០២២



២. រចនាសម្ព័ន្ធនៃការផ្គត់ផ្គង់ ដោយការនាំចូលតាមរូបភាពតូចៗពីប្រទេសជិតខាង



៣. រចនាសម្ព័ន្ធនៃការផ្គត់ផ្គង់របស់តំបន់ទោលតូចៗ

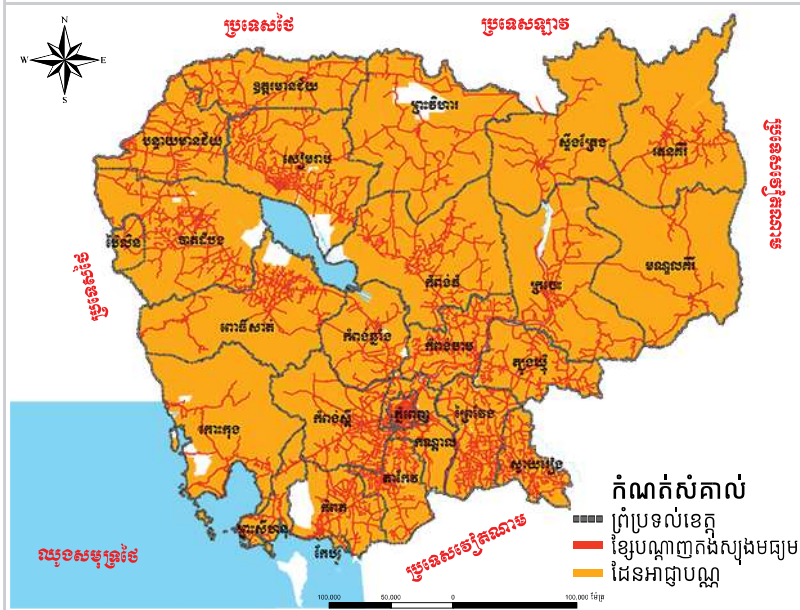


៣.៣ ការផ្តល់អាជ្ញាបណ្ណចែកចាយ ការផ្តល់ដែនអាជ្ញាបណ្ណ និងការរៀបចំបណ្តាញចែកចាយ

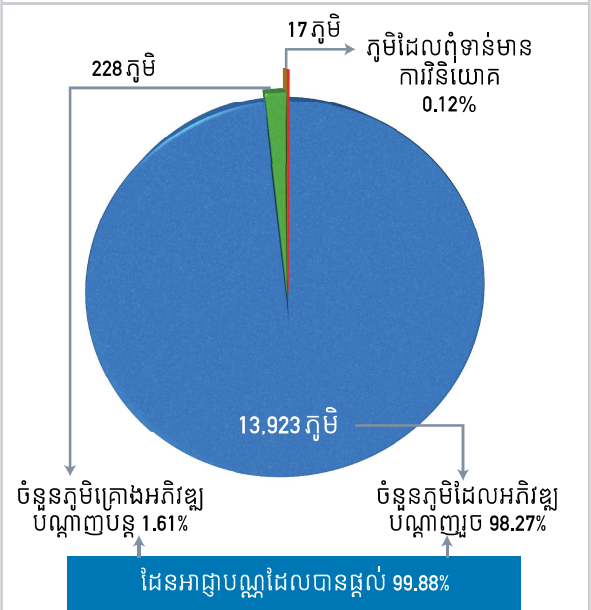
ខេត្ត	ចំនួនភូមិដែលមាន	អាជ្ញាបណ្ណដែលផ្តល់	ដែនអាជ្ញាបណ្ណដែលផ្តល់		បណ្តាញដែលសាងសង់រួច		ចំនួនភូមិពុំទាន់មានបណ្តាញអគ្គិសនី		
			ចំនួនភូមិ	% នៃភូមិសរុប	ចំនួនភូមិ	% នៃភូមិសរុប	មានអ្នកវិនិយោគរួចហើយ	ពុំទាន់មានអ្នកវិនិយោគ	សរុប
បន្ទាយមានជ័យ	661	28	661	100	658	99.55	3	-	3
បាត់ដំបង	805	40	804	99.88	776	96.52	28	1	29
កំពង់ចាម	916	41	916	100	914	99.78	2	-	2
កំពង់ឆ្នាំង	568	16	568	100	551	97.01	17	-	17
កំពង់ស្ពឺ	1,362	23	1,362	100	1,354	99.41	8	-	8
កំពង់ធំ	742	21	737	99.33	728	98.78	9	5	14
កំពត	488	10	488	100	485	99.39	3	-	3
កណ្តាល	918	60	918	100	917	99.89	1	-	1
កោះកុង	117	12	115	98.29	103	89.57	12	2	14
ក្រចេះ	253	12	248	98.02	243	97.98	5	5	10
មណ្ឌលគិរី	92	1	92	100	84	91.30	8	-	8
ភ្នំពេញ	932	14	932	100	932	100	-	-	-
ព្រះវិហារ	232	17	232	100	215	92.67	17	-	17
ព្រៃវែង	1,137	32	1,136	99.91	1,128	99.30	8	1	9
ពោធិ៍សាត់	510	17	507	99.41	498	98.22	9	3	12
រតនគិរី	243	6	243	100	231	95.06	12	-	12
សៀមរាប	930	21	930	100	919	98.82	11	-	11
ព្រះសីហនុ	115	20	115	100	115	100	-	-	-
ស្ទឹងត្រែង	128	3	128	100	111	86.72	17	-	17
ស្វាយរៀង	690	12	690	100	658	95.36	32	-	32
តាកែវ	1,119	31	1,119	100	1,115	99.64	4	-	4
ឧត្តរមានជ័យ	260	12	260	100	240	92.31	20	-	20
កែប	18	2	18	100	18	100	-	-	-
ប៉ៃលិន	79	3	79	100	79	100	-	-	-
ក្បូងឃ្មុំ	853	17	853	100	851	99.77	2	-	2
ទូទាំងប្រទេស	14,168	471*	14,151	99.88	13,923**	98.27	228	17	245

បញ្ជាក់ ៖ * ចំនួនអាជ្ញាបណ្ណសរុបតាមខេត្តច្រើនជាងចំនួនអាជ្ញាបណ្ណដែលបានចុះបញ្ជីជាក់ស្តែង ពីព្រោះអាជ្ញាបណ្ណមួយចំនួនមានដែនអាជ្ញាបណ្ណលើសពីមួយខេត្ត ។
 ** ចំនួនភូមិក្នុងដែនអាជ្ញាបណ្ណច្រើនជាងចំនួនភូមិដែលបានវិនិយោគរួច ដោយសារអាជ្ញាបណ្ណប្រគល់ឲ្យមុន ទើបអ្នកកាន់អាជ្ញាបណ្ណធ្វើការវិនិយោគជាបន្តបន្ទាប់ ។

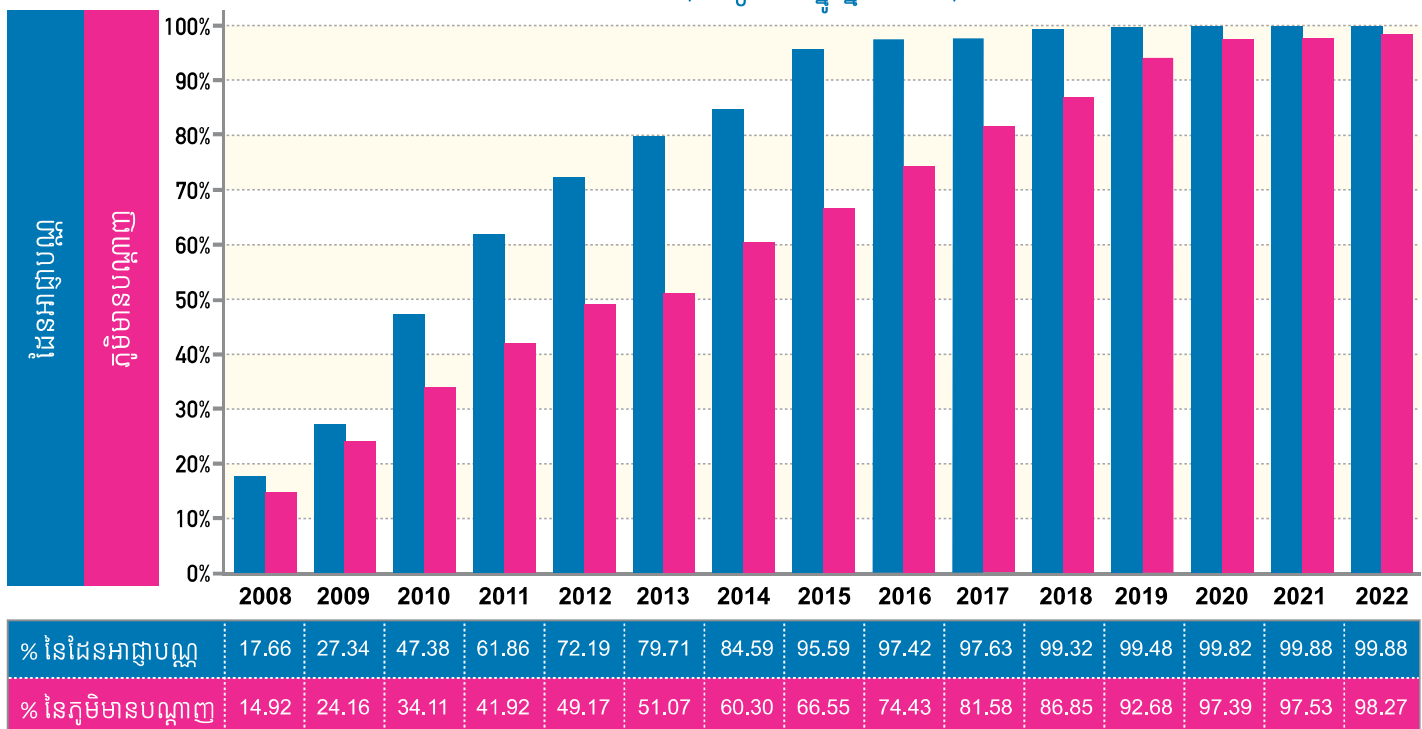
ផែនអាជ្ញាបណ្ណចែកចាយដែលបានផ្តល់ និងបណ្តាញមេMV សាងសង់រួចនៅចុងឆ្នាំ២០២២



ស្ថានភាពអគ្គិសនីការបន្ថែមកម្មនៅកម្ពុជា (ទីក្រុង + ជនបទ នៅខែធ្នូ ឆ្នាំ២០២២)



៣.៤ វឌ្ឍនភាពនៃការផ្តល់ផែនអាជ្ញាបណ្ណ និងការអភិវឌ្ឍបណ្តាញចែកចាយអគ្គិសនីក្នុងរយៈពេល ១៥ឆ្នាំ កន្លងមក កំណើនវិសាលភាពនៃអគ្គិសនីការបន្ថែមកម្ម (ផែនអាជ្ញាបណ្ណ និងតំបន់រៀបចំបណ្តាញរួច) (គិតត្រឹមខែធ្នូ ឆ្នាំ២០២២)



ដោយសារស្ថានភាពលំបាកពាក់ព័ន្ធនឹងជំងឺឆ្លងកូវីដ-១៩ នៅឆ្នាំ២០២២នេះ បានធ្វើឲ្យគម្រោងផែនការពង្រឹងការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីដល់ភូមិដែលពុំទាន់មានអគ្គិសនីប្រើប្រាស់ មានការយឺតយ៉ាវ ឬត្រូវពន្យារពេលអនុវត្តគម្រោង ។

៣.៥ ស្ថានភាពនៃការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីនៅក្នុងព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជាសម្រាប់ឆ្នាំ២០២២

គិតមកដល់ចុងឆ្នាំ២០២២ ព្រំដែននៃអាជ្ញាបណ្ណដែលផ្តល់ឲ្យអ្នកកាន់អាជ្ញាបណ្ណចែកចាយធ្វើការវិនិយោគនិងអភិវឌ្ឍបណ្តាញចែកចាយអគ្គិសនីទាំងរដ្ឋ និងឯកជន មានចំនួន ១៤,១៥១ភូមិ ស្មើនឹង ៩៩.៨៨% នៃចំនួនភូមិសរុបទូទាំងប្រទេស ។ ក្នុងចំណោមភូមិដែលផ្តល់ឲ្យអ្នកកាន់អាជ្ញាបណ្ណទាំង ១៤,១៥១ភូមិនេះ មានចំនួន ១៣,៩២៣ភូមិ ស្មើនឹង ៩៨.២៧% បានសាងសង់ខ្សែបណ្តាញរួច ហើយមានចំនួន ២៤៥ភូមិ ស្មើនឹង ១.៧៣% ពុំទាន់មានខ្សែបណ្តាញទៅដល់ រៀបរៀងនឹងភូមិសរុបទូទាំងប្រទេស ។ សម្រាប់ភូមិដែលបានសាងសង់ខ្សែបណ្តាញរួចទាំង ១៣,៩២៣ភូមិ មានចំនួន ១៣,៨១០ភូមិ ទទួលបានប្រភពផ្គត់ផ្គង់ពីប្រព័ន្ធបណ្តាញជាតិ មានចំនួន ១១១ភូមិ ទទួលបានប្រភពពីប្រទេសជិតខាង និងមានចំនួន ២១១៣ ទទួលបានប្រភពពីម៉ាស៊ីនដូរស្រប្រភេទផ្សេងៗ ។ ដោយឡែកចំពោះភូមិចំនួន២៤៥ ដែលពុំទាន់មានខ្សែបណ្តាញអគ្គិសនីទៅដល់ ភាគច្រើនប្រើប្រាស់តំបន់កោះ តំបន់លិចទឹកនៅរដូវវស្សា តំបន់គ្មានផ្លូវធ្វើដំណើរ តំបន់បណ្តែតទឹក និងតំបន់ឆ្ងាយជាប់ស្រយាលដែលមានប្រជាជនរស់នៅរាយប៉ាយ ។

៤) វឌ្ឍនភាពនៃការភ្ជាប់ចរន្តអគ្គិសនីឱ្យអ្នកប្រើប្រាស់ដល់ចុងឆ្នាំ២០២២

៤.១ វឌ្ឍនភាពនៃការភ្ជាប់ចរន្តអគ្គិសនីឱ្យអ្នកប្រើប្រាស់គ្រប់ប្រភេទក្នុងរយៈពេល ១៥ឆ្នាំ កន្លងមក

កំណើននៃការភ្ជាប់ចរន្តឱ្យទីតាំងប្រើប្រាស់អគ្គិសនីគ្រប់ប្រភេទ

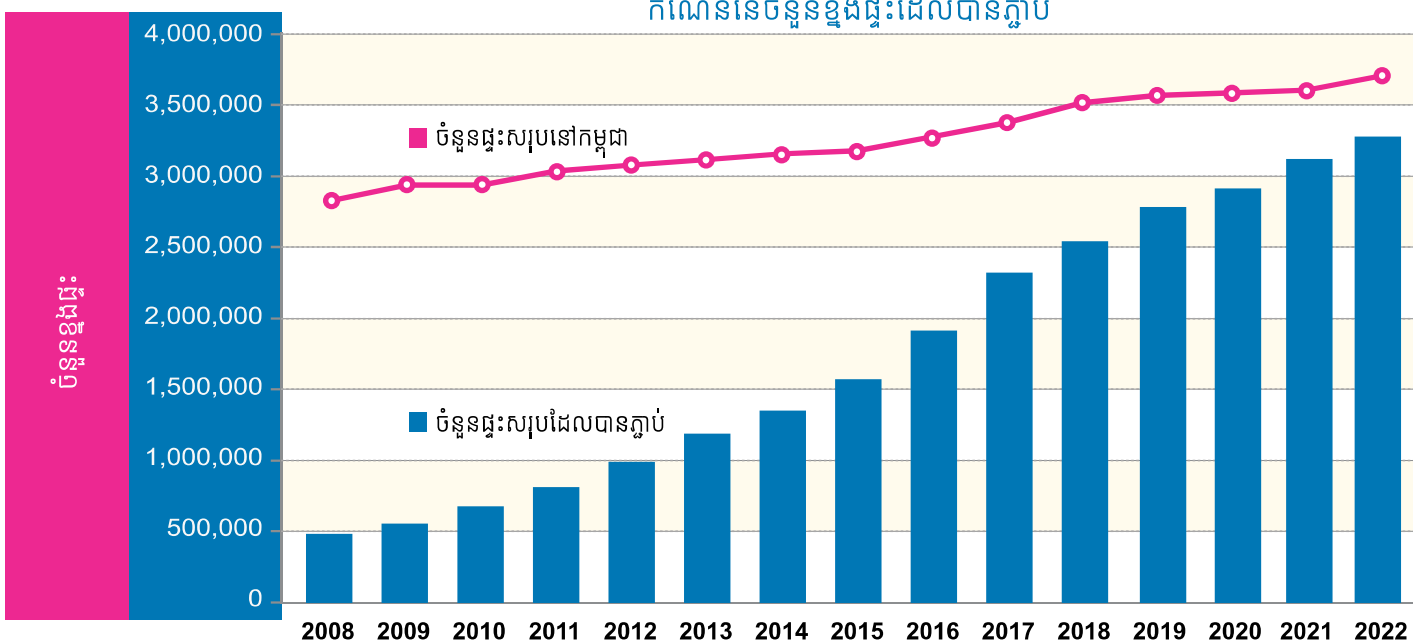
ឆ្នាំ	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
សរុបចំនួនទីតាំងភ្ជាប់(លាន)	0.48	0.55	0.67	0.81	0.99	1.19	1.35	1.75	2.15	2.41	2.65	2.95	3.10	3.31	3.53
កំណើនតាមឆ្នាំ (%)	17.08	14.58	21.82	20.90	22.22	20.20	13.45	29.63	22.86	12.09	9.96	11.32	5.08	6.77	6.65

កំណើនចំនួនទីតាំង និងថាមពលប្រើប្រាស់តាមប្រភេទនៃការប្រើប្រាស់ពីឆ្នាំ២០១៩ ដល់ឆ្នាំ២០២២

ឆ្នាំ	លំនៅឋាន		អាជីវកម្ម សេវាកម្ម ពាណិជ្ជកម្ម ឧស្សាហកម្មកូចៗ និងរដ្ឋបាល លើបណ្តាញសាធារណៈ		ធុនធំ មធ្យម ពាណិជ្ជកម្ម និងឧស្សាហកម្ម		ពាណិជ្ជកម្ម និងឧស្សាហកម្ម តាមពេលវេលា		សាលារៀន មណ្ឌលសុខភាព និង មន្ទីរពេទ្យនៅជនបទ		សរុបគ្រប់ប្រភេទ	
	ចំនួន អតិថិជន	GWh	ចំនួន អតិថិជន	GWh	ចំនួន អតិថិជន	GWh	ចំនួន អតិថិជន	GWh	ចំនួន អតិថិជន	GWh	ចំនួន អតិថិជន	GWh
2019	2,776,043	3,399.57	159,116	3,360.75	10,190	3,190.20	43	419.21	4,723	8.64	2,950,115	10,378.37
%	94.10	32.76	5.39	32.38	0.35	30.74	0	4.04	0.16	0.08	100	100
2020	2,914,479	3,880.86	162,323	3,160.29	17,899	3,801.59	24	445.01	5,265	10.34	3,099,990	11,298.09
%	94.02	34.35	5.24	27.97	0.58	33.65	0	3.94	0.17	0.09	100	100
2021	3,123,096	4,230.29	164,556	3,311.99	20,216	4,242.53	14	17.90	5,815	13.37	3,313,697	11,816.07
%	94.25	35.80	4.97	28.03	0.61	35.90	0	0.15	0.18	0.11	100	100
2022	3,282,703	4,507.23	223,130	4,148.41	21,895	5,236.46	32	21.40	6,175	14.85	3,533,935	13,928.35
%	92.89	32.36	6.31	29.78	0.62	37.60	0	0.15	0.17	0.11	100	100

៤.២ វឌ្ឍនភាពនៃការភ្ជាប់ចរន្តអគ្គិសនីឱ្យលំនៅឋានក្នុងរយៈពេល ១៥ឆ្នាំ កន្លងមក

កំណើននៃចំនួនឧត្តុង្គផ្ទះដែលបានភ្ជាប់



ចំនួនផ្ទះសរុបនៅកម្ពុជា (លាន)	2.83	2.94	2.94	3.04	3.08	3.12	3.16	3.18	3.28	3.38	3.52	3.57	3.59	3.61	3.71
ចំនួនផ្ទះសរុបដែលបានភ្ជាប់ (លាន)	0.48	0.55	0.67	0.81	0.99	1.19	1.35	1.57	1.91	2.32	2.54	2.78	2.91	3.12	3.28
% នៃផ្ទះដែលបានភ្ជាប់	17.22	18.79	22.88	24.17	29.25	38.14	42.72	49.37	58.23	68.64	72.16	77.87	81.06	86.43	88.41

៥) វឌ្ឍនភាពនៃការបន្ថយថ្លៃអគ្គិសនី

៥.១ ផែនការបន្ថយអត្រាថ្លៃអគ្គិសនីដែលផ្គត់ផ្គង់ពីប្រភពបណ្តាញជាតិ

យោងប្រកាសរបស់ក្រសួងវិ និងថាមពល លេខ០២២៧ រ.ប.គ.អ.ច.ប្រក ចុះថ្ងៃទី០៤ ខែសីហា ឆ្នាំ២០២១ ស្តីពីការដាក់ឱ្យអនុវត្តផែនការបញ្ជីថ្លៃលក់អគ្គិសនីសម្រាប់ឆ្នាំ២០២២ រាជរដ្ឋាភិបាលបានសម្រេចរក្សាស្ថានភាពថ្លៃលក់អគ្គិសនីនិងរចនាសម្ព័ន្ធថ្លៃអគ្គិសនី សម្រាប់ឆ្នាំ២០២២ ឲ្យនៅដដែលដូចឆ្នាំ២០២១ ដូចក្នុងតារាងខាងក្រោម ៖

ប្រភេទនៃការទិញ	ឯកតា	អត្រាថ្លៃអគ្គិសនីដែលត្រូវអនុវត្តតាមឆ្នាំ					
		2018	2019	2020	2021	2022	2023
១.ការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីពីអនុស្ថានីយបណ្តាញជាតិផ្ទាល់							
ទិញពីទ្វារចរន្តតង់ស្យុងខ្ពស់	\$/kWh	0.1240	0.1170	0.1170	0.1170	0.1170	0.1170
ទិញពីទ្វារចរន្តតង់ស្យុងមធ្យម ក្រៅរាជធានីភ្នំពេញ និងក្រុងតាខ្មៅ	\$/kWh	0.1260	0.1220	0.1210	0.1210	0.1210	0.1210
ទិញពីទ្វារចរន្តតង់ស្យុងមធ្យម ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ និងក្រុងតាខ្មៅ	\$/kWh	0.1475	0.1350	0.1320	0.1320	0.1320	0.1320
២.ការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជាក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ និងក្រុងតាខ្មៅ							
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្ម ភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម	\$/kWh	0.1650	0.1470	0.1370	0.1370	0.1370	0.1370
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម រដ្ឋបាល និងផ្សេងៗ ភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម	\$/kWh	0.1650	0.1590	0.1580	0.1580	0.1580	0.1580
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទរដ្ឋបាលសាធារណៈដែលទូទាត់ដោយថវិការដ្ឋ ភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម	\$/kWh					653	653
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្ម ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្តូចែកចាយតាមកុងទ័រLV (ត្រង់ស្តូអ្នកទិញ)	\$/kWh	0.1706	0.1529	0.14248	0.14248	0.14248	0.14248
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្ម ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្តូចែកចាយតាមកុងទ័រLV (ត្រង់ស្តូអ្នកលក់)	\$/kWh	0.1786	0.1609	0.15048	0.15048	0.15048	0.15048
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម រដ្ឋបាល និងផ្សេងៗ ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្តូចែកចាយតាមកុងទ័រLV (ត្រង់ស្តូអ្នកទិញ)	\$/kWh	0.1706	0.1654	0.16432	0.16432	0.16432	0.16432
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទរដ្ឋបាលសាធារណៈដែលទូទាត់ដោយថវិការដ្ឋ ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្តូចែកចាយតាមកុងទ័រLV (ត្រង់ស្តូអ្នកទិញ)	\$/kWh					679	679
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម រដ្ឋបាល និងផ្សេងៗ ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្តូចែកចាយតាមកុងទ័រLV (ត្រង់ស្តូអ្នកលក់)	\$/kWh	0.1786	0.1734	0.17232	0.17232	0.17232	0.17232
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទរដ្ឋបាលសាធារណៈដែលទូទាត់ដោយថវិការដ្ឋ ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្តូចែកចាយតាមកុងទ័រLV (ត្រង់ស្តូអ្នកលក់)	\$/kWh					712	712
លំនៅឋាន(>200 គម្រីម/ខែ), ប្រភេទផ្សេងទៀតក្រៅពីលំនៅឋាន	\$/kWh	750	740	730	730	730	730
លំនៅឋានប្រើពី 51 ដល់ 200 គម្រីម/ខែ	\$/kWh	720	610	610	610	610	610
លំនៅឋានប្រើពី 11 ដល់ 50 គម្រីម/ខែ	\$/kWh	610	480	480	480	480	480
លំនៅឋានប្រើមិនលើសពី 10 គម្រីម/ខែ	\$/kWh	610	380	380	380	380	380
៣.ការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជាក្រៅរាជធានីភ្នំពេញ និងក្រុងតាខ្មៅ							
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្ម ភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម	\$/kWh	0.1640	0.1470	0.1370	0.1370	0.1370	0.1370
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម រដ្ឋបាល និងផ្សេងៗ ភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម	\$/kWh	0.1640	0.1590	0.1580	0.1580	0.1580	0.1580
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទរដ្ឋបាលសាធារណៈដែលទូទាត់ដោយថវិការដ្ឋ ភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម	\$/kWh					653	653
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្ម ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្តូចែកចាយតាមកុងទ័រLV (ត្រង់ស្តូអ្នកទិញ)	\$/kWh	0.1706	0.1529	0.14248	0.14248	0.14248	0.14248
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្ម ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្តូចែកចាយតាមកុងទ័រLV (ត្រង់ស្តូអ្នកលក់)	\$/kWh	0.1786	0.1609	0.15048	0.15048	0.15048	0.15048
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម រដ្ឋបាល និងផ្សេងៗ ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្តូចែកចាយតាមកុងទ័រLV (ត្រង់ស្តូអ្នកទិញ)	\$/kWh	0.1706	0.1654	0.16432	0.16432	0.16432	0.16432
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទរដ្ឋបាលសាធារណៈដែលទូទាត់ដោយថវិការដ្ឋ ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្តូចែកចាយតាមកុងទ័រLV (ត្រង់ស្តូអ្នកទិញ)	\$/kWh					679	679
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម រដ្ឋបាល និងផ្សេងៗ ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្តូចែកចាយតាមកុងទ័រLV (ត្រង់ស្តូអ្នកលក់)	\$/kWh	0.1786	0.1734	0.17232	0.17232	0.17232	0.17232
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទរដ្ឋបាលសាធារណៈដែលទូទាត់ដោយថវិការដ្ឋ ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្តូចែកចាយតាមកុងទ័រLV (ត្រង់ស្តូអ្នកលក់)	\$/kWh					712	712

ប្រភេទនៃការទិញ	ឯកតា	អត្រាថ្លៃលក់អគ្គិសនី ដែលត្រូវអនុវត្តតាមឆ្នាំ					
		2018	2019	2020	2021	2022	2023
លំនៅឋាន(>200 គម្រីម/ខែ), ប្រភេទផ្សេងទៀតក្រៅពីលំនៅឋាននៅទីរួមខេត្ត	kWh	750	740	730	730	730	730
លំនៅឋាន(>200 គម្រីម/ខែ), ប្រភេទផ្សេងទៀតក្រៅពីលំនៅឋាននៅតំបន់ជនបទ	kWh	770	740	730	730	730	730
លំនៅឋានប្រើពី 51 ដល់ 200គម្រីម/ខែ ទីរួមខេត្ត	kWh	750	610	610	610	610	610
លំនៅឋានប្រើពី 51 ដល់ 200គម្រីម/ខែ នៅតំបន់ជនបទ	kWh	770	610	610	610	610	610
លំនៅឋានប្រើពី 11 ដល់ 50គម្រីម/ខែ ទីរួមខេត្ត និងជនបទ	kWh	610	480	480	480	480	480
លំនៅឋានប្រើមិនលើស 10 គម្រីម/ខែ ទីរួមខេត្ត និងជនបទ	kWh	480	380	380	380	380	380
អ្នកបូមទឹកធ្វើកសិកម្ម និងអ្នកប្រើប្រាស់ក្នុងវិស័យកសិកម្មភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញចែកចាយMV និងLV ប្រើពេលយប់ពីម៉ោង ១យប់ ដល់ 7ព្រឹក	kWh	480	480	480	480	480	480
សាលារៀន មន្ទីរពេទ្យ និងមណ្ឌលសុខភាព នៅជនបទ	kWh	770	610	610	610	610	610
៤.ការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីរបស់អ្នកផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី និងអ្នកបញ្ជូនរងអគ្គិសនីឯកជន							
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្ម ភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម	\$/kWh	0.1640	0.1470	0.1370	0.1370	0.1370	0.1370
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម រដ្ឋបាល និងផ្សេងៗ ភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម	\$/kWh	0.1640	0.1590	0.1580	0.1580	0.1580	0.1580
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទរដ្ឋបាលសាធារណៈដែលទូទាត់ដោយថវិការដ្ឋ ភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម	kWh					653	653
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្ម ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្កូចែកចាយតាមកុងទ័រ LV (ត្រង់ស្កូអ្នកទិញ)	\$/kWh	0.1706	0.1529	0.14248	0.14248	0.14248	0.14248
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្ម ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្កូចែកចាយតាមកុងទ័រ LV (ត្រង់ស្កូអ្នកលក់)	\$/kWh	0.1786	0.1609	0.15048	0.15048	0.15048	0.15048
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម រដ្ឋបាល និងផ្សេងៗ ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្កូចែកចាយតាមកុងទ័រ LV (ត្រង់ស្កូអ្នកទិញ)	\$/kWh	0.1706	0.1654	0.16432	0.16432	0.16432	0.16432
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទរដ្ឋបាលសាធារណៈដែលទូទាត់ដោយថវិការដ្ឋ ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្កូចែកចាយតាមកុងទ័រ LV (ត្រង់ស្កូអ្នកទិញ)	kWh					679	679
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម រដ្ឋបាល និងផ្សេងៗ ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្កូចែកចាយតាមកុងទ័រ LV (ត្រង់ស្កូអ្នកលក់)	\$/kWh	0.1786	0.1734	0.17232	0.17232	0.17232	0.17232
អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទរដ្ឋបាលសាធារណៈដែលទូទាត់ដោយថវិការដ្ឋ ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្កូចែកចាយតាមកុងទ័រ LV (ត្រង់ស្កូអ្នកលក់)	kWh					712	712
លំនៅឋាន(>200 គម្រីម/ខែ), ប្រភេទផ្សេងទៀតក្រៅពីលំនៅឋាន	kWh	770	740	730	730	730	730
លំនៅឋានប្រើពី 51 ដល់ 200 គម្រីម/ខែ	kWh	770	610	610	610	610	610
លំនៅឋានប្រើពី 11 ដល់ 50 គម្រីម/ខែ	kWh	610	480	480	480	480	480
លំនៅឋានប្រើមិនលើសពី 10 គម្រីម/ខែ	kWh	480	380	380	380	380	380
អ្នកបូមទឹកធ្វើកសិកម្ម និងអ្នកប្រើប្រាស់ក្នុងវិស័យកសិកម្មភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញចែកចាយMV និងLV ប្រើពេលយប់ពីម៉ោង ១យប់ ដល់ 7ព្រឹក	kWh	480	480	480	480	480	480
សាលារៀន មន្ទីរពេទ្យ និងមណ្ឌលសុខភាព នៅជនបទ	kWh	770	610	610	610	610	610

៥.២ បញ្ជីថ្លៃលក់អគ្គិសនីតាមពេលវេលា និងអានុភាពសម្រាប់អ្នកប្រើប្រាស់ជូនដំ ជូនធំ និងជូនមធ្យម “ប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្ម” និង “ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម រដ្ឋបាល និងផ្សេងៗ” ដែលភ្ជាប់ចរន្តប្រើប្រាស់ពីប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីពីប្រភពបណ្តាញជាតិ

យោងប្រកាសរបស់ក្រសួងរ៉ែ និងថាមពល លេខ០២២៧៧ ប.បកអថ.ប្រក ចុះថ្ងៃទី០៤ ខែសីហា ឆ្នាំ២០២១ ស្តីពីការដាក់ឱ្យអនុវត្តផែនការបញ្ជីថ្លៃលក់អគ្គិសនីសម្រាប់ ឆ្នាំ២០២២ រាជរដ្ឋាភិបាលបានសម្រេចរក្សាបញ្ជីថ្លៃលក់អគ្គិសនីតាមពេលវេលា និងអានុភាព សម្រាប់ឆ្នាំ២០២២ ឲ្យនៅដដែលដូចឆ្នាំ២០២១ ដូចក្នុងតារាងខាងក្រោម ៖

ល.រ	ប្រភេទនៃអ្នកប្រើប្រាស់ និងលក្ខខណ្ឌភ្ជាប់	អត្រាថ្លៃអានុភាព USD/kWh/ខែ	អត្រាថ្លៃថាមពល	
			ប្រើប្រាស់ពីម៉ោង 07:00-21:00 USD/kWh	ប្រើប្រាស់ពីម៉ោង 21:00-7:00 USD/kWh
១	អ្នកប្រើប្រាស់ភ្ជាប់ពីទ្វារចរន្តតង់ស្យុងខ្ពស់របស់អនុស្ថានីយ	2.90	0.1140	0.0940
២	អ្នកប្រើប្រាស់ភ្ជាប់ពីទ្វារចរន្តតង់ស្យុងមធ្យមរបស់អនុស្ថានីយក្រៅរាជធានីភ្នំពេញ និងក្រុងតាខ្មៅ	3.10	0.1180	0.0960
៣	អ្នកប្រើប្រាស់ភ្ជាប់ពីទ្វារចរន្តតង់ស្យុងមធ្យមរបស់អនុស្ថានីយក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ និងក្រុងតាខ្មៅ	4.00	0.1290	0.0960
៤	អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្ម ភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម	5.00	0.1300	0.1100

៥	អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម រដ្ឋបាល និងផ្សេងៗ ភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម	5.80	0.1500	0.1240
៦	អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្ម ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្នូចែកចាយតាមកុងទ័រLV (ត្រង់ស្នូអ្នកទិញ)	5.00	0.13520	0.11440
៧	អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្ម ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្នូចែកចាយតាមកុងទ័រLV (ត្រង់ស្នូអ្នកលក់)	5.00	0.14320	0.12240
៨	អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម រដ្ឋបាល និងផ្សេងៗ ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្នូចែកចាយតាមកុងទ័រ LV (ត្រង់ស្នូអ្នកទិញ)	5.80	0.15600	0.12896
៩	អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម រដ្ឋបាល និងផ្សេងៗ ភ្ជាប់ពីក្រោមត្រង់ស្នូចែកចាយតាមកុងទ័រ LV (ត្រង់ស្នូអ្នកលក់)	5.80	0.16400	0.13696

៥.៣ បញ្ជីថ្លៃលក់អគ្គិសនីដែលមានដាក់ដំឡើងប្រភពពន្លឺព្រះអាទិត្យ សម្រាប់អ្នកប្រើប្រាស់ជូនដំ និងជូនធំ “ប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្ម” និង “ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម រដ្ឋបាល និងផ្សេងៗ” ដែលភ្ជាប់ចរន្តប្រើប្រាស់ពីប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីពីប្រភពបណ្តាញជាតិ និងមានអានុភាពចាប់ពី ២៧៥kVA ឡើងទៅ

យោងប្រកាសរបស់ក្រសួងរ៉ែ និងថាមពល លេខ០២២៧ រថ.បកអថ.ប្រក ចុះថ្ងៃទី០៤ ខែសីហា ឆ្នាំ២០២១ ស្តីពីការដាក់ឱ្យអនុវត្តផែនការ បញ្ជីថ្លៃលក់អគ្គិសនីសម្រាប់ឆ្នាំ២០២២ រាជរដ្ឋាភិបាលបានសម្រេចរក្សាបញ្ជីថ្លៃលក់អគ្គិសនីសម្រាប់អ្នកប្រើប្រាស់មានដាក់ដំឡើងប្រភពពន្លឺ ព្រះអាទិត្យភ្ជាប់សាំងក្រូនជាមួយប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីបណ្តាញជាតិ សម្រាប់ឆ្នាំ២០២២ ឲ្យនៅរក្សាដដែលដូចឆ្នាំ២០២១ ដូចក្នុងតារាងខាងក្រោម ៖

ល.រ	ប្រភេទនៃអ្នកប្រើប្រាស់ និងលក្ខខណ្ឌភ្ជាប់	អត្រាថ្លៃអានុភាព USD/kW/ខែ	អត្រាថ្លៃថាមពល USD/kWh
១	អ្នកប្រើប្រាស់ភ្ជាប់ពីទ្វារចរន្តតង់ស្យុងខ្ពស់របស់អនុស្ថានីយ	2.90	0.1140
២	អ្នកប្រើប្រាស់ភ្ជាប់ពីទ្វារចរន្តតង់ស្យុងមធ្យមរបស់អនុស្ថានីយក្រៅរាជធានីភ្នំពេញ និងក្រុងតាខ្មៅ	3.10	0.1180
៣	អ្នកប្រើប្រាស់ភ្ជាប់ពីទ្វារចរន្តតង់ស្យុងមធ្យមរបស់អនុស្ថានីយក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ និងក្រុងតាខ្មៅ	4.00	0.1290
៤	អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទឧស្សាហកម្ម និងកសិកម្ម ភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម ៖		
	- នាឡិកាស្ទង់ដំឡើងនៅផ្នែកMV	5.00	0.1300
	- នាឡិកាស្ទង់ដំឡើងនៅផ្នែកLV ក្រោមត្រង់ស្នូ	5.00	0.13520
៥	អ្នកប្រើប្រាស់ប្រភេទពាណិជ្ជកម្ម រដ្ឋបាល និងផ្សេងៗ ភ្ជាប់ពីខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម ៖		
	- នាឡិកាស្ទង់ដំឡើងនៅផ្នែកMV	5.80	0.1500
	- នាឡិកាស្ទង់ដំឡើងនៅផ្នែកLV ក្រោមត្រង់ស្នូ	5.80	0.15600

៥.៤ ឥទ្ធិពលនៃផែនការបន្ថយថ្លៃអគ្គិសនី និងអនុគ្រោះថ្លៃអគ្គិសនីសម្រាប់អ្នកប្រើប្រាស់លំនៅឋាននៅឆ្នាំ២០២២ ចំនួនលំនៅឋាន និងអត្រាថ្លៃលក់អគ្គិសនីទៅតាមចំនួនថាមពលប្រើប្រាស់របស់លំនៅឋានក្នុងឆ្នាំ២០២២

ចំនួនkWh ដែលប្រើប្រាស់ក្នុង១ខែ	ប្រភេទលំនៅឋានទៅតាមចំនួនkWh នៃការប្រើប្រាស់ក្នុង១ខែ							
	0-10	11-50	51-100	101-200	201-1,000	1,001-2,000	>=2,001	សរុប
១.កំប៉នភ្នំពេញ និងតាខ្មៅ								
-ចំនួនលំនៅឋានតាមប្រភេទនីមួយៗ	139,014	216,951	81,565	112,340	201,761	17,290	5,753	774,674
-ចំនួនលំនៅឋានតាមប្រភេទគិតជា%	17.94%	28.01%	25.03%		29.02%			
-អត្រាថ្លៃលក់អគ្គិសនីដែលបានកំណត់/1kWh	380៛	480៛	610៛		730៛			
២.កំប៉នខេត្ត និងជនបទ								
-ចំនួនលំនៅឋានតាមប្រភេទនីមួយៗ	256,662	997,375	620,361	418,221	206,251	7,204	1,955	2,508,029
-ចំនួនលំនៅឋានតាមប្រភេទគិតជា%	10.23%	39.77%	41.41%		8.59%			
-អត្រាថ្លៃលក់អគ្គិសនីដែលបានកំណត់/1kWh	380៛	480៛	610៛		730៛			

៥.៥ ស្ថានភាពបន្ថយតម្លៃអគ្គិសនីនៅក្នុងព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជាសម្រាប់ឆ្នាំ២០២២

គិតមកដល់ចុងឆ្នាំ២០២២ អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាបានចេញអាជ្ញាបណ្ណឱ្យធ្វើការចែកចាយអគ្គិសនីលើតំបន់ចំនួន ៣៩៥ ដែលមានដែនអាជ្ញាបណ្ណសរុប គ្របដណ្តប់លើភូមិចំនួន ១៤,១៥១ ត្រូវជា ៩៩.៨៨% នៃចំនួនភូមិសរុបទូទាំងប្រទេស ១៤,១៦៨ ។ បច្ចុប្បន្នក្នុងចំណោមអ្នកចែកចាយអគ្គិសនីទាំង ៣៩៥តំបន់នេះ មានចំនួន ៣៨៥តំបន់ ដែលមានដែនអាជ្ញាបណ្ណគ្របដណ្តប់លើភូមិចំនួន ១៤,០៣៨ ត្រូវជា ៩៩.០៩% នៃដែនអាជ្ញាបណ្ណសរុប កំពុងអនុវត្ត បញ្ជីថ្លៃលក់អគ្គិសនីតាមយុទ្ធសាស្ត្រ គឺបញ្ជីថ្លៃលក់អគ្គិសនីដែលរាជរដ្ឋាភិបាលបានកំណត់សម្រាប់តំបន់ចែកចាយក្នុងប្រព័ន្ធបណ្តាញជាតិ ។ ទន្ទឹមនឹងនេះ យើងនៅសល់តំបន់ចំនួន ១០ ដែលនៅអនុវត្តបញ្ជីថ្លៃលក់អគ្គិសនីខុសៗគ្នាតាមថ្លៃដើមដាក់ស្នែងនៃតំបន់នីមួយៗនៅឡើយ ដែលក្នុងនោះ ៤តំបន់ មានដែនអាជ្ញាបណ្ណគ្របដណ្តប់លើភូមិចំនួន ១១១ ត្រូវជា ០.៧៨% នៃដែនអាជ្ញាបណ្ណសរុបកំពុងប្រើអគ្គិសនីមានប្រភពនាំចូលពីប្រទេសជិតខាង ដែលមាន អត្រាថ្លៃលក់ ៧៥០រៀល និងចាប់ពី ៤.០៦៤៥ ទៅ ៦.០០០បាត និង២តំបន់ទៀតកំពុងប្រើប្រភពអគ្គិសនីផលិតពីម៉ាស៊ីនដូចជា គ្របដណ្តប់លើ ភូមិចំនួន ២ ត្រូវជា០.០១% ដែលមានអត្រាថ្លៃលក់ពី ២,៣០០ ទៅ ២,៩០០រៀលក្នុង១គីឡូវ៉ាត់ម៉ោង ។