អគ្គិសនីកម្ពុជា

ELECTRICITE DU CAMBODGE

របាយការណ៍ប្រចាំឆ្នាំ ២០១៤

សេចក្តីថ្លែងការណ៍របស់ប្រធានក្រុមប្រឹក្សាភិបាល

តាងនាមឲ្យក្រុមប្រឹក្សាភិបាល ខ្ញុំសូមសំដែងនូវការកោតសរសើរយ៉ាងស្មោះចំពោះ អគ្គិសនីកម្ពុជា ដែលបានបញ្ចេញនូវរបាយការណ៍ប្រចាំឆ្នាំ ២០១៤ ។ យើងមាន មោទនភាពចំពោះលទ្ធផល ដែលអគ្គិសនីកម្ពុជាសម្រេចបានអំឡុងឆ្នាំ ២០១៤ និង ជឿជាក់យ៉ាងខ្លាំងថា អគ្គិសនីកម្ពុជានឹងឈានឆ្ពោះទៅកាន់ការសម្រេចបាននូវគោលដៅ និងចក្ខុវិស័យរបស់ខ្លួន ក្នុងគោលបំណង ដើម្បីឲ្យក្លាយជាក្រុមហ៊ុនឈានមុខគេលើវិស័យថាមពលនៅក្នុង ព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា ដោយកសាងទំនាក់ទំនង និងសេវាកម្មល្អ ប្រកបដោយទំនុកចិត្ត ក្នុងការផ្គត់ផ្គង់ អគ្គិសនីឲ្យបានគ្រប់គ្រាន់ និងតម្លៃសមរម្យជូនអតិថិជនរបស់ខ្លួន។

ក្នុងនាមជាប្រធានក្រុមប្រឹក្សាភិបាល ខ្ញុំមានសេចក្តីពេញចិត្តយ៉ាងខ្លាំង ចំពោះភាពជោគជ័យដ៏ធំធេងដែលនិយោជិត និយោជក របស់អគ្គិសនីកម្ពុជាសម្រេចបានក្នុងឆ្នាំកន្លងមក។ សមិទ្ធផលមានជាបន្តបន្ទាប់ប៉ុន្មានឆ្នាំកន្លងមកនេះ គឺជាសមិទ្ធផលដែលមិនធ្លាប់មានពីមុនមក។

ក្នុងឱកាសនេះ ខ្ញុំសូមសំដែងនូវអំណរគុណអស់ពីដួងចិត្តខ្ញុំផ្ទាល់ ចំពោះថ្នាក់ដឹកនាំ និងនិយោជិតអគ្គិសនីកម្ពុជាទាំងអស់ ដែលបានបំពេញការងារអស់ពីកម្លាំងកាយ និងកម្លាំងបញ្ញាស្មារតី ដែលធ្វើឲ្យសម្រេចបាននូវសមិទ្ធផលជាច្រើនកន្លងមក ដើម្បីឈានដល់ទិសដៅ និងចក្ខុវិស័យរបស់ខ្លួន។

ប្រធានក្រុមប្រឹក្សាភិបាល

វិចធ័រ ហ្សូនា

ពីប្រតិភូរាជរដ្ឋាភិបាលកម្ពុជា ទទួលបន្ទុកជា អគ្គនាយកអគ្គិសនីកម្ពុជា

ខ្ញុំមានមោទនភាព និងសូមបង្ហាញជូននូវរបាយការណ៍ប្រចាំឆ្នាំ២០១៤ ដែលអគ្គិសនីកម្ពុជាទទួលបាន ដោយផ្អែកលើចក្ខុវិស័យរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជា គឺធ្វើយ៉ាងណាឲ្យក្លាយជាអង្គភាពអគ្គិសនីឈានមុខគេនៅក្នុងព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា ដោយត្រូវខិតខំយ៉ាងខ្លាំងក្នុងការបំពេញតម្រូវការប្រើប្រាស់ថាមពលអគ្គិសនី និងធ្វើឲ្យប្រសើរឡើងនូវគុណភាព និងប្រសិទ្ធភាពនៃការផ្គត់ផ្គង់ជូនអតិថិជន។

ក្នុងឆ្នាំ២០១៤ ការលក់ថាមពលអគ្គិសនីរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជា បានកើនឡើងដល់ ៤.១៥១,៧៣ ជីហ្គាវ៉ាត់ម៉ោង (GWh) ឬ ១៩,១៨% ច្រើនជាងឆ្នាំមុន ទន្ទឹមនឹងនោះ ការបាត់បង់លើប្រព័ន្ធទាំងមូល មានកម្រិតត្រឹម ៨%។ ចំណូលប្រចាំឆ្នាំមានការកើនឡើងដល់ ៣.០១៣ ប៊ីលានរៀល ឬ ១៣% ច្រើនជាងឆ្នាំមុន។ យើងមាននិយោជិតសរុបចំនួន ៣.៥៨៥ នាក់ សម្រាប់បម្រើសេវាកម្មជូនអតិថិជនចំនួន ៥៤១.១៤១។

អំឡុងឆ្នាំ ២០១៤ រោងចក្រវារីអគ្គិសនីស្ទឹងឫស្សីជ្រុំក្រោម ៣៣៨ មេហ្គាវ៉ាត់(MW) រោងចក្រអគ្គិសនីដើរដោយធ្យូងថ្ម ១៣៥ មេហ្គាវ៉ាត់(MW) ម៉ាស៊ីនទី១ នៃអានុភាពតម្លើងសរុប ២៧០ មេហ្គាវ៉ាត់(MW) និងរោងចក្រវារីអគ្គិសនីស្ទឹងតាតៃ ២៤៦ មេហ្គាវ៉ាត់(MW) ត្រូវបានសាងសង់រួចជាស្ថាពរ និងដាក់ឲ្យដំណើរការដោយបានតភ្ជាប់ និងផ្គត់ផ្គង់ថាមពលទៅបណ្តាញជាតិតាមរយៈខ្សែបណ្តាញបញ្ជូនតង់ស្យុងខ្ពស់ ២៣០ គីឡូវ៉ុល(kV) កាត់តាមអនុស្ថានីយអូរសោម និងអនុស្ថានីយស្ទឹងហាវ មករាជធានីភ្នំពេញ។ ទន្ទឹមនឹងនោះ ថាមពលនាំចូលពីប្រទេសវៀតណាមតាមរយៈខ្សែបណ្តាញបញ្ជូនតង់ស្យុងខ្ពស់ ២៣០ គីឡូវ៉ុល(kV) ក៏ត្រូវបានឯកភាពឲ្យកើនឡើងដល់ ២០០ មេហ្គាវ៉ាត់(MW) ផងដែរ ដើម្បីធានាដល់កំណើននៃការប្រើប្រាស់ ។

ខ្សែបញ្ជូនតង់ស្យុងខ្ពស់ ១១៥ គីឡូវ៉ុល(kV) ពីអនុស្ថានីយស្ទឹងហាវ ទៅអនុស្ថានីយខេត្តព្រះសីហនុ ស្ថិតក្រោមប្រាក់កម្ចី ទីភ្នាក់ងារសហប្រតិបត្តិការអន្តរជាតិជប៉ុន (JICA) មានប្រវែង ១១ គីឡូម៉ែត្រ(km) និងខ្សែបញ្ជូនតង់ស្យុងខ្ពស់ ១១៥ គីឡូវ៉ុល(kV) មួយខ្សែទៀតពីអនុស្ថានីយឈូក ទៅអនុស្ថានីយបន្ទាយមាស ក្រោមថវិការបស់អគ្គិសនីកម្ពុជា ដែលមានប្រវែង ១២ គីឡូម៉ែត្រ(km) ត្រូវបានដាក់ឲ្យដំណើរការ។

គម្រោងអគ្គិសនីភាវូបនីយកម្មជនបទ ដែលស្ថិតក្រោមប្រាក់កម្ចីរបស់ធនាគារចិនអ៊ិចស៊ីម (China Exim Bank) កំពុងដំណើរការសាងសង់ប្រព័ន្ធចែកចាយតង់ស្យុងមធ្យម ដែលគ្របដណ្តប់ខេត្តចំនួន ០៤ ដូចជា ខេត្តកំពង់ចាម ខេត្តព្រៃវែង ខេត្តកំពង់ស្ពឺ និងខេត្តព្រះសីហនុ ដែលមានប្រវែងសរុប ២.០០០ km ។

បន្ថែមពីនេះ គម្រោងអគ្គិសនីភាវូបនីយកម្មជនបទដំណាក់កាលទី២ ស្ថិតក្រោមមូលនិធិរបស់រាជរដ្ឋាភិបាលកម្ពុជា ដែលគ្របដណ្តប់ខេត្តចំនួន ៦ ដូចជា ខេត្តក្រចេះ ខេត្តស្ទឹងត្រែង ខេត្តរតនគិរី ខេត្តមណ្ឌលគិរី ខេត្តឧត្តរមានជ័យ និងខេត្តសៀមរាប ដែលមានប្រវែងសរុបប្រមាណ ១.២០០ គីឡូម៉ែត្រ(km) បានចាប់ផ្តើមសាងសង់ ហើយរំពឹងថារួចរាល់ជាស្ថាពរនៅឆ្នាំ ២០១៦។ ខ្សែបណ្តាញចែកចាយប្រវែង ២.០៤០ គីឡូម៉ែត្រ(km) និងខ្សែបណ្តាញបញ្ជូនតង់ស្យុងខ្ពស់ប្រវែង ២២០ គីឡូម៉ែត្រ(km) ត្រូវបានស្នើសុំជំនួយហិរញ្ញវត្ថុពីធនាគារចិនអ៊ិចស៊ីម (China Exim Bank) ដំណាក់កាលទី២, ៣ និង ៤ ជាបន្តបន្ទាប់ ដែលគ្របដណ្តប់ខេត្តចំនួន ១៤ ដូចជា ខេត្តកណ្តាល ខេត្តកំពង់ស្ពឺ ខេត្តកំពង់ឆ្នាំង ខេត្តពោធិ៍សាត់ ខេត្តសៀមរាប ខេត្តឧត្តរមានជ័យ ខេត្តព្រះវិហារ ខេត្តកំពង់ចាម ខេត្តក្រចេះ ខេត្តស្ទឹងត្រែង ខេត្តរតនគិរី ខេត្តមណ្ឌលគិរី ខេត្តកោះកុង និងខេត្តព្រះសីហនុ។

លើសពីនេះទៅទៀត បណ្តាអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណ (សេវាករ) បម្រើសេវាចែកចាយអគ្គិសនីចំនួន ១២៣ បានចុះកិច្ចព្រមព្រៀងលក់-ទិញថាមពលអគ្គិសនីជាមួយអគ្គិសនីកម្ពុជា ដោយភ្ជាប់ជាមួយបណ្តាញរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជា ដើម្បីផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីនៅក្នុងតំបន់អាជ្ញាប័ណ្ណរបស់ខ្លួន ដោយបានបញ្ឈប់ឲ្យដំណើរការនូវម៉ាស៊ីនភ្លើងតូចៗ របស់ខ្លួន ដែលជាប្រភពប្រើប្រាស់ប្រេងមានតម្លៃខ្ពស់។

នៅក្នុងឆ្នាំនេះដែរ អគ្គិសនីកម្ពុជាបានផ្តល់ជំនួយឥតសំណងចំនួន ៦ លានដុល្លារអាមេរិក ទៅកាន់នាយកដ្ឋានមូលនិធិអគ្គិសនីភាវូបនីយកម្មជនបទ ដើម្បីបន្តការជំរុញ និងអភិវឌ្ឍន៍វិស័យអគ្គិសនីភាវូបនីយកម្មជនបទទូទាំងប្រទេស តាមរយៈគោលនយោបាយឧបត្ថម្ភធនរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជា។

លទ្ធផលនៃកិច្ចខំប្រឹងប្រែងខាងលើ បានផ្តល់នូវប្រយោជន៍ដោយផ្ទាល់ និងដោយប្រយោលជាច្រើនជូនដល់ប្រជាជនរាប់សែនគ្រួសារ រួមទាំងការទាក់ទាញការវិនិយោគនៅទូទាំងប្រទេស ដែលប្រការទាំងនេះបានឆ្លុះបញ្ចាំងឲ្យឃើញពីភាពរឹងមាំ និងការរីកចម្រើនឥតឈប់ឈរ ក្នុងការរួមចំណែកអភិវឌ្ឍន៍ប្រទេសកម្ពុជា ដើម្បីស្ថាបនាបាននូវគ្រឹះដ៏រឹងមាំ សម្រាប់កិច្ចអភិវឌ្ឍន៍ឲ្យមាននិរន្តភាពសេដ្ឋកិច្ច និងសង្គមជាតិ។

ឆ្លៀតក្នុងឱកាសនេះ យើងខ្ញុំសូមធ្វើការកត់សម្គាល់ពីការចូលរួមចំណែក និងការប្តេជ្ញាចិត្តដ៏មុះមុតរបស់និយោជិតយើងទាំងអស់គ្នា ដែលបានដើរតួនាទីដ៏សំខាន់ និងមិនអាចខ្វះបានក្នុងការសម្រេចបានជោគជ័យជូនអង្គភាពនេះ។ យើងខ្ញុំសូមសម្តែងនូវកតញ្ញូដ៏ជ្រាលជ្រៅ ចំពោះការណែនាំដ៏មានសារៈសំខាន់ប្រកបដោយគតិបណ្ឌិតរបស់ **សម្តេចអគ្គមហាសេនាបតីតេជោ ហ៊ុន សែន នាយករដ្ឋមន្ត្រី នៃព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា** ដែលសម្តេចតែងផ្តល់ការគាំទ្រជាគន្លឹះៗ នៅគ្រប់របត់សំខាន់ៗ ទាំងអស់។

យើងខ្ញុំសូមសម្តែងនូវការដឹងគុណ ចំពោះក្រសួង រ៉ែ និង ថាមពល និងក្រសួងសេដ្ឋកិច្ច និងហិរញ្ញវត្ថុ ដែលបានបន្តចង្អុលបង្ហាញទិសដៅ និងគាំទ្រយ៉ាងខ្លាំងក្លា ។ យើងខ្ញុំសូមសំដែងនូវសេចក្តីសោមនស្សរីករាយជាពិសេសជូនដល់អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា និងចំពោះសមាជិកក្រុមប្រឹក្សាភិបាលអគ្គិសនីកម្ពុជា សម្រាប់ការចូលរួមចំណែក ការគាំទ្រ និងការណែនាំកន្លងមក ។ យើងខ្ញុំសូមវាយតម្លៃយ៉ាងខ្ពស់ផងដែរ ចំពោះការគាំទ្រពីសំណាក់អតិថិជនគ្រប់ប្រភេទរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជា ជាងនេះទៅទៀត យើងខ្ញុំសូមសម្តែងនូវការកោតសរសើរ ចំពោះដៃគូអភិវឌ្ឍន៍នានា និងដៃគូអ្នកផលិតថាមពលឯករាជ្យទាំងអស់ ក្នុងការជួយជ្រោមជ្រែង និងសហការគ្នាយ៉ាងជិតស្និទ្ធជាបន្តបន្ទាប់ ។

ដោយទទួលបានសមិទ្ធផល និងការលើកទឹកចិត្តទាំងនេះ យើងខ្ញុំបានត្រៀមខ្លួន ដើម្បីដឹកនាំអគ្គិសនីកម្ពុជា និងវិស័យថាមពល ឲ្យមានការអភិវឌ្ឍន៍ឈានដល់កម្រិតអតិបរមា ។ យើងខ្ញុំមានសង្ឃឹមដ៏មុតមាំថានាថ្ងៃអនាគត វិស័យថាមពល នឹងមានសន្ទុះដ៏ប្រសើរបំផុត។

ប្រតិភូរាជរដ្ឋាភិបាលកម្ពុជា
ទទួលបន្ទុកជា អគ្គនាយកអគ្គិសនីកម្ពុជា

កែវ រតនៈ

ចក្ខុវិស័យ

ចក្ខុវិស័យរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជា គឺធ្វើយ៉ាងណាឲ្យក្លាយជាអង្គភាពអគ្គិសនី ឈានមុខគេនៅក្នុងព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា ដោយត្រូវខិតខំយ៉ាងខ្លាំង ក្នុងការបំពេញតម្រូវការប្រើប្រាស់ថាមពលអគ្គិសនី និងធ្វើឲ្យប្រសើរឡើងនូវគុណភាព និងប្រសិទ្ធភាពនៃការផ្គត់ផ្គង់ថាមពលអគ្គិសនីជូនអតិថិជន។

ទស្សនវិស័យ

ផ្តល់ការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីឲ្យបានគ្រប់គ្រាន់ ប្រកបដោយ ស្ថេរភាព គុណភាព ប្រសិទ្ធភាព ជូនអតិថិជននៅក្នុងតំបន់ដែលមានអាជ្ញាប័ណ្ណរបស់ខ្លួន ដោយតម្លៃប្រកួតប្រជែង។ បង្កើនប្រតិបត្តិការអាជីវកម្មឲ្យបានប្រសើរបំផុត និងប្រកបដោយប្រសិទ្ធភាព និងឧត្តមភាព និងចូលរួមអនុវត្តគោលនយោបាយរបស់រាជរដ្ឋាភិបាលដើម្បីកាត់បន្ថយភាពក្រីក្រ ការពារបរិស្ថាន និងអភិវឌ្ឍន៍សេដ្ឋកិច្ចសង្គម។

តួនាទី និងការទទួលខុសត្រូវ

អគ្គិសនីកម្ពុជាមានសិទ្ធិ និងការទទួលខុសត្រូវចំពោះការផលិត បញ្ជូន និងចែកចាយ ថាមពលអគ្គិសនីទូទាំងព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា ដោយអនុលោមតាមកាតព្វកិច្ចនៃការធ្វើពាណិជ្ជកម្មរបស់ខ្លួន ដែលមានចែងនៅក្នុងច្បាប់លក្ខន្តិកៈ អាជ្ញាប័ណ្ណ និងបទបញ្ញត្តិដទៃទៀតរបស់រាជរដ្ឋាភិបាលកម្ពុជា។

អគ្គិសនីកម្ពុជា ប្រតិបត្តិជាសហគ្រាសពាណិជ្ជកម្មមួយ មានឯករាជ្យភាព ក្នុងការរៀបចំអាជីវកម្មរបស់ខ្លួនលើការផលិត បញ្ជូន និងចែកចាយថាមពលអគ្គិសនី និងបង្កើតទុនវិនិយោគ ដើម្បីឆ្លើយតបទៅនឹងតម្រូវការទីផ្សារ និងមានការទទួលខុសត្រូវលើចំណូល ចំណាយ។

អគ្គិសនីកម្ពុជា ត្រូវអនុវត្តន៍តាមល័ក្ខខ័ណ្ឌរបស់អាជ្ញាប័ណ្ណ ចេញដោយអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា ដើម្បីផ្តល់សេវាកម្មអគ្គិសនី។ អគ្គិសនីកម្ពុជា ត្រូវអនុវត្តន៍ និងធ្វើឲ្យសម្រេចនូវផែនការអាជីវកម្មរបស់ខ្លួន ដែលបានអនុម័តដោយក្រុមប្រឹក្សាភិបាលអគ្គិសនីកម្ពុជា និងអនុលោមតាមគោលនយោបាយថាមពលអគ្គិសនីជាតិ និងផែនការអភិវឌ្ឍន៍ជាតិ ។

អគ្គិសនីកម្ពុជា ត្រូវកំណត់សកម្មភាពអាជីវកម្ម ដែលមានចែងនៅក្នុងលក្ខន្តិកៈ និងអាជ្ញាប័ណ្ណដែលបានអនុម័តដោយអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា។

អគ្គិសនីកម្ពុជា ត្រូវបានអនុញ្ញាតលើការទទួលខុសត្រូវចំពោះ ៖

១ ការផលិត ការបញ្ជូន និងការបែងចែកថាមពលអគ្គិសនី ក្នុងគោលបំណង ដើម្បីឆ្លើយតបតាមតម្រូវការថាមពលរបស់អ្នកជាវគ្រប់ប្រភេទ។

២ ការនាំចូល និងនាំចេញ ថាមពលអគ្គិសនី ជាមួយប្រទេសជិតខាង ។

៣ ការសាងសង់ និងដាក់ឲ្យដំណើរការបណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី ដើម្បីធានានូវការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីឲ្យបានគ្រប់គ្រាន់ និងមានគុណភាព។

៤ ការសាងសង់ និងដាក់ឲ្យដំណើរការបណ្តាញបញ្ជូនរង ក្នុងគោលបំណង ចែកចាយអគ្គិសនី និងផ្គត់ផ្គង់ដល់តំបន់គ្រប់គ្រងដោយអគ្គិសនីកម្ពុជា និងតំបន់ដទៃទៀត។

៥ ការលក់ថាមពលអគ្គិសនី និងការបម្រើសេវាកម្មដែលពាក់ព័ន្ធ ។

៦ ការទិញថាមពល ការបញ្ជូនថាមពល និងការទិញ-លក់ថាមពល រវាងអគ្គិសនីកម្ពុជា និងដៃគូអ្នកផលិតថាមពលឯករាជ្យផ្សេងៗទៀត។

អគ្គិសនីកម្ពុជា បានប្រភពទុនមកពី ៖

១ ការផ្តល់ជំនួយពីរាជរដ្ឋាភិបាលកម្ពុជា ។

២ អចលនទ្រព្យនិងដីធ្លីទាំងឡាយ ដែលត្រូវបានផ្ទេរជូនអគ្គិសនីកម្ពុជា ដោយរាជរដ្ឋាភិបាល ដូចមាននៅក្នុងមាត្រាទី៧ នៃអនុក្រឹត្យ លេខ ២៣។

៣ ប្រាក់ចំណូល ដោយយោងតាមគោលការណ៍គណនេយ្យរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជា ។

៤ ការផ្តល់ហិរញ្ញប្បទានឥតសំណង និងហិរញ្ញប្បទានឥណទានផ្សេងៗ ដែលអគ្គិសនីកម្ពុជាបានទទួលដោយមានការអនុម័តពីរាជរដ្ឋាភិបាល ។

៥ ការផ្តល់ឥណទានដល់អគ្គិសនីកម្ពុជាពីប្រភពហិរញ្ញវត្ថុផ្សេងៗ ដែលត្រូវអនុម័តដោយរាជរដ្ឋាភិបាល។

ការវិវត្តន៍របស់អគ្គិសនីកម្ពុជា

ការប្រើប្រាស់អគ្គិសនី មានវត្តមាននៅប្រទេសកម្ពុជា ក្នុងឆ្នាំ១៩០៦ ។ មុនខែ តុលា ឆ្នាំ ១៩៥៨ ថាមពលអគ្គិសនី និងការប្រើប្រាស់សម្រាប់បំភ្លឺផ្សេងៗ នៅប្រទេសកម្ពុជា ត្រូវបានផ្គត់ផ្គង់ដោយក្រុមហ៊ុនឯកជនចំនួន ០៣ ៖

- ក្រុមហ៊ុនទឹក និងអគ្គិសនី ហៅកាត់ថា CEE
- សហព័ន្ធអគ្គិសនីឥណ្ឌូចិន ហៅកាត់ថា UNEDI
- ក្រុមហ៊ុនអគ្គិសនីបារាំង-ខ្មែរ ហៅកាត់ថា CFKE

ក្រុមហ៊ុនទឹក និងអគ្គិសនី (CEE) បានបម្រើសេវាអគ្គិសនីយ៉ាងធំនៅតំបន់ទីក្រុងភ្នំពេញ។ សហព័ន្ធអគ្គិសនីឥណ្ឌូចិន (UNEDI) ទទួលខុសត្រូវគ្រប់បណ្តាខេត្តផ្សេងៗទាំងអស់លើកលែងតែខេត្តបាត់ដំបង ដែលត្រូវបានផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីដោយ ក្រុមហ៊ុនអគ្គិសនីបារាំង-ខ្មែរ (CFKE)។

យោងតាមក្រិតលេខៈ ៦៦៥-NS ចុះថ្ងៃទី១០ ខែតុលា ឆ្នាំ១៩៥៨ ក្រុមហ៊ុនចំនួនពីរគឺ ក្រុមហ៊ុនទឹក និងអគ្គិសនី (CEE) និងសហព័ន្ធអគ្គិសនីឥណ្ឌូចិន (UNEDI) បានដាក់បញ្ចូលគ្នា ដោយដាក់ឈ្មោះថា **អគ្គិសនីកម្ពុជា** ។

អំឡុងឆ្នាំ១៩៧០ ដល់ឆ្នាំ១៩៧៩ វិស័យថាមពលអគ្គិសនីនៅក្នុងប្រទេសបានឆ្លងកាត់ព្រឹត្តិការណ៍ចំនួនពីរដែលទទួលរងគ្រោះថ្នាក់ដោយសារ ៖សង្គ្រាមស៊ីវិល (ពីឆ្នាំ១៩៧០ - ១៩៧៥) និងមានភាពចលាចលជាប្រវត្តិសាស្ត្រ អំឡុងរបបខ្មែរក្រហម (ពីឆ្នាំ១៩៧៥ - ១៩៧៩)។ អំឡុងពេលនោះ មធ្យោបាយនៃការផលិត ការបញ្ជូន និងការចែកចាយ គ្រប់ប្រភេទទាំងអស់ត្រូវបានបំផ្លាញ មិនត្រឹមតែនៅរាជធានីភ្នំពេញទេ ប៉ុន្តែថែមទាំងនៅតំបន់ដទៃៗទៀតផងដែរ។

នៅឆ្នាំ១៩៧៩ អគ្គិសនីកម្ពុជា ត្រូវបានបង្កើតឡើងវិញ ដោយរចនាសម្ព័ន្ធរដ្ឋបាល ស្ថិតក្រោមការគ្រប់គ្រងរបស់ក្រសួងឧស្សាហកម្ម។ នៅឆ្នាំ ១៩៩១ អគ្គិសនីកម្ពុជា ត្រូវបានផ្ទេរឲ្យស្ថិតក្រោមការគ្រប់គ្រងរបស់សាលារាជធានីភ្នំពេញ ដោយដាក់ឈ្មោះថា អគ្គិសនីភ្នំពេញ ហើយមានភារកិច្ចក្នុងការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីនៅរាជធានីភ្នំពេញ ទន្ទឹមនឹងនោះ ការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីនៅតាមបណ្តាខេត្តទាំងអស់ ត្រូវបានគ្រប់គ្រងដោយមន្ទីរឧស្សាហកម្មខេត្ត។

នៅឆ្នាំ ១៩៩២ អគ្គិសនីភ្នំពេញ ត្រូវបានផ្ទេរឲ្យស្ថិតក្រោមការគ្រប់គ្រងរបស់ក្រសួងឧស្សាហកម្ម ដោយប្តូរឈ្មោះជាថ្មីទៅជាអគ្គិសនីកម្ពុជាវិញ។ ក្រោយពីការបោះឆ្នោតជាសកលនៅឆ្នាំ១៩៩៣ អគ្គិសនីកម្ពុជា ត្រូវបានធ្វើកំណែទម្រង់ ឲ្យស្ថិតក្រោមការគ្រប់គ្រងរបស់ក្រសួង រ៉ែ និងថាមពល ហើយទទួលខុសត្រូវសម្រាប់ការផ្គត់ផ្គង់ថាមពលអគ្គិសនីនៅរាជធានីភ្នំពេញ។ ចំណែកឯ អង្គភាពបម្រើសេវាកម្មថាមពល អគ្គិសនីនៅតាមបណ្តាខេត្តមួយចំនួន នៅតែស្ថិតក្រោមការគ្រប់គ្រង របស់អាជ្ញាធរខេត្ត ប៉ុន្តែទទួលការឧបត្ថម្ភថវិកាតាមរយៈក្រសួង រ៉ែ និងថាមពល។

នៅខែមីនា ឆ្នាំ១៩៩៦ តាមព្រះរាជក្រឹត្យលេខ ០៣៩៦/១០ អគ្គិសនីកម្ពុជា បានក្លាយជាក្រុមហ៊ុនស្វយ័តទទួលខុសត្រូវមានកំណត់មួយ ជាកម្មសិទ្ធិរបស់រដ្ឋទាំងមូល ដែលមានកាតព្វកិច្ចក្នុងការផលិត បញ្ជូន និងចែកចាយថាមពលអគ្គិសនីទូទាំងព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា។ អគ្គិសនីកម្ពុជា ជាស្ថាប័នមួយស្របច្បាប់ ដោយមានស្វ័យភាពនៃការគ្រប់គ្រងរដ្ឋបាល និងហិរញ្ញវត្ថុ។ អគ្គិសនីកម្ពុជា ទទួលខុសត្រូវចំពោះប្រាក់ចំណេញ ប្រាក់ខាតបង់ និងទទួលសងបំណុលទៅតាមទំហំនៃតម្លៃទ្រព្យសម្បត្តិរបស់ខ្លួន។

រចនាសម្ព័ន្ធគ្រប់គ្រង

ក្នុងនាមរាជរដ្ឋាភិបាលកម្ពុជា ក្រសួង រ៉ែ និងថាមពល និងក្រសួងសេដ្ឋកិច្ច និងហិរញ្ញវត្ថុគឺជាម្ចាស់សហាកម្មសិទ្ធិលើក្រុមហ៊ុនអគ្គិសនីកម្ពុជា។

ក្រុមប្រឹក្សាភិបាល

ឆ្នាំ ២០១៤ ក្រុមប្រឹក្សានៃអគ្គិសនីកម្ពុជា មានសមាជិកចំនួន ០៧ រូប

ឯកឧត្តម វិចឆ័រ ហ្សូនា

ប្រធាន

តំណាង ក្រសួង រ៉ែ និងថាមពល

ឯកឧត្តម កែវ រតនៈ

សមាជិក

ប្រតិភូរាជរដ្ឋាភិបាលកម្ពុជា ទទួលបន្ទុកជា អគ្គនាយកអគ្គិសនីកម្ពុជា (ទីប្រឹក្សាផ្ទាល់របស់ សម្តេចអគ្គមហាសេនាបតីតេជោ ហ៊ុន សែន នាយករដ្ឋមន្ត្រី នៃព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា)

ឯកឧត្តម ចាន់ សុធី

សមាជិក

តំណាង ក្រសួងសេដ្ឋកិច្ច និងហិរញ្ញវត្ថុ

ឯកឧត្តម ហែម គ្រាញ់ តូនី

សមាជិក

តំណាង ទីស្តីការគណៈរដ្ឋមន្ត្រី

លោក ហង់ ទូច

សមាជិក

តំណាង និយោជិតកម្មករ អគ្គិសនីកម្ពុជា

លោក គូ ខែមលីន
សមាជិក
តំណាង ក្រសួងយុត្តិធម៌

លោកស្រី សុខ សុធាវី
សមាជិក
តំណាង សភាពាណិជ្ជកម្មកម្ពុជា

ការគ្រប់គ្រងរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជា

អគ្គិសនីកម្ពុជា ត្រូវបានដឹកនាំដោយប្រតិភូរាជរដ្ឋាភិបាលកម្ពុជា ទទួលបន្ទុកជា អគ្គនាយកអគ្គិសនីកម្ពុជា ដោយមានឋានៈស្មើនឹងរដ្ឋលេខាធិការក្នុងជួររាជរដ្ឋាភិបាល ដែលជាអ្នករាយការណ៍ជូនក្រុមប្រឹក្សាភិបាល និងទទួលរបាយការណ៍ត្រឡប់មកវិញ ដើម្បីរាយការណ៍ជូនទៅ រដ្ឋមន្ត្រីក្រសួងអាណាព្យាបាលទាំងពីរ។ ប្រតិភូរាជរដ្ឋាភិបាលកម្ពុជា ទទួលបន្ទុកជា អគ្គនាយកអគ្គិសនីកម្ពុជា ត្រូវបានជួយការងារ ដោយអគ្គនាយករង ចំនួន ០៤ រូប និងនាយក ចំនួន ០៩ រូប ។ ឆ្នាំ ២០១៤ ថ្នាក់គ្រប់គ្រងរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជា រួមមាន៖

ឯកឧត្តម កែវ រតនៈ
ប្រតិភូរាជរដ្ឋាភិបាលកម្ពុជា ទទួលបន្ទុកជា អគ្គនាយកអគ្គិសនីកម្ពុជា
ទីប្រឹក្សាផ្ទាល់របស់ សម្តេចអគ្គមហាសេនាបតីតេជោ ហ៊ុន សែន នាយករដ្ឋមន្ត្រី នៃព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា

បណ្ឌិត ប្រាំង ចលសា
អគ្គនាយករង
ផែនការ និងបច្ចេកទេស

លោក ធឹង អ៊ឹង
អគ្គនាយករង
ហិរញ្ញកិច្ច-អាជីវកម្ម

ឯកឧត្តម អេង គន្ធា
អគ្គនាយករង
រដ្ឋបាល

លោក កែវ វីរៈ
អគ្គនាយករង
មូលនិធិអគ្គិសនីតាវរូបនីយកម្មជនបទ

លោក ជុន ពិសិដ្ឋ

នាយក ផែនការយុទ្ធសាស្ត្រ និងគម្រោងការ

កញ្ញា ស៊ិន សុវណ្ណានី

នាយិកា ហិរញ្ញកិច្ច-គណនេយ្យ

លោក លី ទីយ៉ា

នាយក រដ្ឋបាល

លោក ទូ សុខុន

នាយក បញ្ជូនអគ្គិសនី

លោក អួន ហេមរិទ្ធ

នាយក ផលិតកម្ម

លោក ជា ស៊ីនហ៊ើល

នាយក អាជីវកម្ម-ចែកចាយ

លោក ខ៉ែត សុខន

នាយក លទ្ធកម្ម

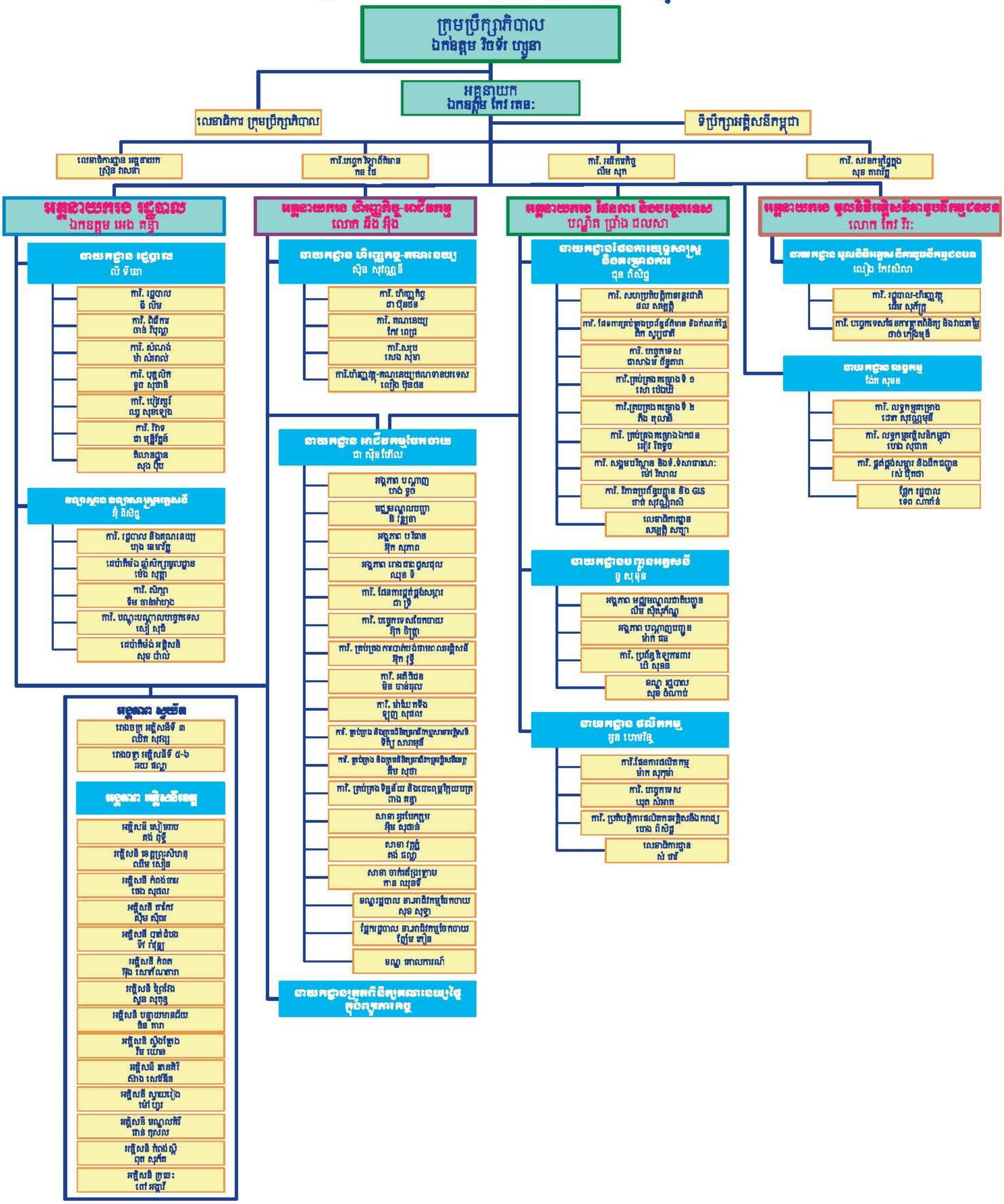
លោក អ៊ុំ ពិសិដ្ឋ

នាយក វិទ្យាស្ថានវិទ្យាសាស្ត្រអគ្គិសនី

លោក ឿង កែវសិលា

នាយក មូលនិធិអគ្គិសនីតាវ៉ូបនីយកម្មជនបទ

អង្គការលេខ និងរចនាសម្ព័ន្ធគ្រប់គ្រង អគ្គិសនីកម្ពុជា



ការអភិវឌ្ឍន៍ធនធានមនុស្ស

នៅឆ្នាំ ២០១៤ វិទ្យាស្ថានវិទ្យាសាស្ត្រអគ្គិសនី បានបណ្តុះបណ្តាលដល់សិក្ខាកាមជានិយោជិត មកពីនាយកដ្ឋាន និងអង្គភាពអគ្គិសនីខេត្ត-ក្រុងចំនួន ១.០០៧ នាក់ លើវគ្គជំនាញចំនួន ១៣២ វគ្គ និង ៨៥ មុខវិជ្ជា។ សិក្ខាកាមទាំងនោះ ត្រូវបានបណ្តុះបណ្តាលលើជំនាញផ្សេងៗគ្នា ក្នុងនោះរួមមាន៖ សិក្ខាកាម ២៥៤ នាក់ ខាងផ្នែកបណ្តាញចែកចាយ សិក្ខាកាម ៥៥ នាក់ ខាងផ្នែកប្រព័ន្ធការពាររោងចក្រផលិតអគ្គិសនី សិក្ខាកាម ១៦៩ នាក់ ខាងផ្នែកនាឡិកាស្ទង់ សិក្ខាកាម ២០៤ នាក់ ខាងផ្នែកសុវត្ថិភាពពលកម្ម សិក្ខាកាម ៨១ នាក់ ខាងផ្នែកផលិតថាមពល សិក្ខាកាម ១៤៧ នាក់ ខាងផ្នែកបណ្តាញបញ្ជូនតង់ស្យុងខ្ពស់ សិក្ខាកាម ៥២ នាក់ ខាងផ្នែកកុំព្យូទ័រ និងសិក្ខាកាម ៤៥ នាក់ ខាងផ្នែកភាសាអង់គ្លេសបច្ចេកទេស ។

អគ្គិសនីកម្ពុជា ក៏បានសហការជាមួយស្ថាប័នជាតិ និងអន្តរជាតិដទៃទៀត ក្នុងការផ្តល់នូវវគ្គបណ្តុះបណ្តាលវិស័យថាមពលអគ្គិសនី ដើម្បីបង្កើនចំណេះដឹង និងបច្ចេកវិទ្យាថ្មីៗ ដល់និយោជិតរបស់ខ្លួន។

តារាងទី ១ : និយោជិត-កម្មករ អគ្គិសនីកម្ពុជាពីឆ្នាំ ២០០៩ - ២០១៤

ប្រភេទ	២០០៩	២០១០	២០១១	២០១២	២០១៣	២០១៤
បណ្ឌិត	១	១	២	៣	៤	៤
អនុបណ្ឌិត	៩១	១០៤	១១៩	១៤២	១៨១	១៥១
វិស្វករ និងបរិញ្ញាប័ត្រផ្សេងៗ	៤៤៦	៥៥១	៦៧២	៨២២	៩៣៤	១,០៧៨
បច្ចេកទេសជំនាញ	៣៥៨	៣៩០	៤២៩	៤៩៣	៥៧០	៧៣៦
កម្មករជំនាញ	២៤៥	២៤៦	២០៧	១៨៨	១៨០	១៧៨
ទុតិយភូមិ និង គ្មានជំនាញ	១.២១៩	១.២៧៨	១.៣៣១	១.២៨៧	១.៣៩៨	១.៤៣៨
សរុប	២.៣៦០	២.៥៧០	២.៧៦០	២.៩៣៥	៣.២២៧	៣.៥៨៥

ចក្ខុវិស័យរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជា សម្រាប់និយោជិតរបស់ខ្លួន គឺមានដូចខាងក្រោម ៖

- ផ្តល់ឲ្យនិយោជិតរបស់ខ្លួន មានឱកាស ដើម្បីពង្រឹងសមត្ថភាពវិជ្ជាជីវៈ ដោយផ្តោតលើសមត្ថភាពការងារ ភាពសុចរិត និងភាពស្មោះត្រង់ចំពោះអគ្គិសនីកម្ពុជា។
- ផ្តល់ឲ្យនិយោជិតរបស់ខ្លួន នូវស្ថានភាពជីវភាពរស់នៅបានល្អ និងសមរម្យ
- ធានានូវភាពត្រឹមត្រូវ ស្មើភាព និងផ្តល់ឱកាសដល់និយោជិតទាំងឡាយ ដើម្បីទទួលបាននូវការចូលរួមចំណែកក្នុងការអភិវឌ្ឍន៍អគ្គិសនីកម្ពុជា។
- ផ្តល់ជូននូវល័ក្ខខ័ណ្ឌការងារល្អសមរម្យ ដោយបើកទូលាយក្នុងការប្រាស្រ័យទាក់ទងព័ត៌មាន ប្រកបដោយភាពស្មោះត្រង់ ក្នុងចំណោមនិយោជិតទាំងអស់ និងជួយជំរុញលើការចូលរួមធ្វើការជាក្រុមក្នុងគោលបំណងបង្កើនប្រសិទ្ធភាពការងារ ដោយផ្តោតលើទិសដៅស្ថាបនាក្រុមហ៊ុនឲ្យមានការរីកចម្រើន។

ការនាំចូលអគ្គិសនីតង់ស្យុងខ្ពស់ពីប្រទេសថៃឡង់ដ៍ និងវៀតណាម

អគ្គិសនីកម្ពុជា បាននាំថាមពលអគ្គិសនីពីប្រទេសថៃឡង់ដ៍ តាមរយៈខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុង ១១៥ kV តាមច្រកអារញ្ញប្រាថេតប្រទេសថៃឡង់ដ៍ មកខេត្តបន្ទាយមានជ័យនៃប្រទេសកម្ពុជា ដើម្បីផ្គត់ផ្គង់ដល់ខេត្តបន្ទាយមានជ័យ ខេត្តបាត់ដំបង និងខេត្តសៀមរាប ចាប់ពីខែវិច្ឆិកា ឆ្នាំ ២០០៧ ។ អំឡុងឆ្នាំ ២០១៤ តាមខ្សែបណ្តាញខាងលើ អគ្គិសនីកម្ពុជា បាននាំថាមពលអគ្គិសនីបរិមាណ ៣៥០.០៧១.៦០០ kWh ពីប្រទេសថៃឡង់ដ៍។

ពីប្រទេសវៀតណាម តាមរយៈបណ្តាញខ្សែបញ្ជូនតង់ស្យុង ២៣០ kV ចំនួន ០២ សៀគ្វី អគ្គិសនីកម្ពុជា បាននាំថាមពលមកផ្គត់ផ្គង់នៅខេត្តតាកែវ នៅថ្ងៃទី ៣១ ខែ មីនា ឆ្នាំ ២០០៩ និងរាជធានីភ្នំពេញ នៅថ្ងៃទី ០៨ ខែឧសភា ឆ្នាំ២០០៩ ។ តាមរយៈខ្សែបញ្ជូននេះ នៅឆ្នាំ២០១៣ អគ្គិសនីកម្ពុជា បាននាំថាមពលអគ្គិសនីមានបរិមាណ ៨៧៨.៥៣៣.២៤០ kWh។ បណ្តាញខ្សែបញ្ជូននេះ បានភ្ជាប់ទៅខ្សែបណ្តាញបញ្ជូន និងអនុស្ថានីយមួយចំនួនទៀត ដែលបានសាងសង់រួចពីខេត្តបាត់ដំបងមក ខេត្តពោធិ៍សាត់ ខេត្តកំពង់ឆ្នាំង និងរាជធានីភ្នំពេញ ។ បណ្តាញនេះ នឹងត្រូវភ្ជាប់ជាមួយបណ្តាញបញ្ជូនមួយចំនួនទៀត ដែលកំពុងស្ថិតក្នុងការសាងសង់ ដូចជាបណ្តាញ ២៣០ kV ពីខេត្តតាកែវទៅខេត្តកំពត, បណ្តាញពីខេត្តកំពតទៅខេត្តព្រះសីហនុ និងបណ្តាញពីរាជធានីភ្នំពេញទៅខេត្តកំពង់ចាមជាដើម ហើយបណ្តាញខ្សែបញ្ជូនទាំងមូលនេះ នឹងក្លាយទៅជាបណ្តាញជាតិបញ្ជូន ។

តម្រូវការថាមពល និងការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី នៅក្នុងតំបន់គ្រប់គ្រងដោយអគ្គិសនីកម្ពុជា

តំបន់ដែលគ្រប់គ្រងដោយអគ្គិសនីកម្ពុជា នៅឆ្នាំ២០១៤ មានចំនួន ១៥ តំបន់ ដែលស្ថិតនៅក្នុងខេត្ត-ក្រុងផ្សេងៗ ដូចមានខាងក្រោម៖

អគ្គិសនីភ្នំពេញ (ប្រព័ន្ធភ្នំពេញ) ភ្នំពេញ គឺជារាជធានីនៃព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា។ ក្នុងរបាយការណ៍នេះ ប្រព័ន្ធអគ្គិសនីភ្នំពេញ ផ្គត់ផ្គង់ពីអនុស្ថានីយទី១, អនុស្ថានីយទី២, អនុស្ថានីយទី៣, អនុស្ថានីយទី៤, អនុស្ថានីយទី៥, អនុស្ថានីយទី៦ និងអនុស្ថានីយទី៧ ដែលស្ថិតក្នុងការគ្រប់គ្រងរបស់អគ្គិសនីភ្នំពេញ រួមមានរាជធានីភ្នំពេញ តំបន់ជាយក្រុង ជុំវិញក្រុងភ្នំពេញ និងមានក្នុងទីប្រជុំជនខេត្តកណ្តាល។

ប្រព័ន្ធអគ្គិសនីភ្នំពេញ ត្រូវបានផ្គត់ផ្គង់ពីបណ្តាញជាតិបញ្ជូន រោងចក្រផលិតថាមពលឯករាជ្យ (IPPs) និងរោងចក្រអគ្គិសនីរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជា ។ អានុភាពតម្លើងរបស់រោងចក្រផលិតថាមពលឯករាជ្យ (IPPs) គឺ ១.៤៨៣,៩០ MW អានុភាពនាំចូលពីប្រទេសវៀតណាមប្រមាណ ២០០ MW និងអានុភាពតម្លើងរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជា (EDC) គឺមាន ៨៤ MW ដែលភាគច្រើនប្រើសម្រាប់បម្រុងទុក។

នៅឆ្នាំ២០១៤ តម្រូវការអានុភាពអតិបរមារបស់ប្រព័ន្ធភ្នំពេញគឺ ៥៦៣,៣៨ MW ។ ការជាវថាមពលពីការផលិតដោយរោងចក្រអគ្គិសនី ការនាំចូលមកប្រព័ន្ធអគ្គិសនីភ្នំពេញ និងទិញពីបណ្តាញជាតិបញ្ជូន បានកើនឡើងពី ៣.៣៩៨,១០ GWh ក្នុងឆ្នាំ ២០១៤ ទៅ ៤.២៦៨,៨៨ GWh ក្នុងឆ្នាំ២០១៤ ហើយការបាត់បង់ថាមពលនៅលើប្រព័ន្ធបានកើនឡើងពី ៨,២៣ % ក្នុងឆ្នាំ២០១៣ ទៅ ៩,៥៦% ក្នុងឆ្នាំ ២០១៤។

អគ្គិសនីសៀមរាប សៀមរាប គឺជាតំបន់ទាក់ទាញភ្ញៀវទេសចរណ៍ និងមានទីតាំងស្ថិតនៅភាគពាយ័ព្យនៃប្រទេសកម្ពុជា។ ការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីនៅខេត្តសៀមរាប បានមកពីការផលិត ដោយរោងចក្រអគ្គិសនីកម្ពុជាផ្ទាល់ខ្លួន និងនាំចូលថាមពលពីប្រទេសថៃឡង់ដ៍។

ប្រព័ន្ធអគ្គិសនីសៀមរាប សម្រាប់ឆ្នាំ២០១៤ មានសមត្ថភាពផ្គត់ផ្គង់ ៩០,៥០ MW និងតម្រូវការប្រើប្រាស់អានុភាពជាអតិបរមា ៥៩,៣៩ MW ។ ប្រភពថាមពលនៅក្នុងប្រព័ន្ធទាំងមូល ទទួលបានពីបណ្តាញជាតិបញ្ជូន ការនាំចូលពីប្រទេសថៃឡង់ដ៍តាមរយៈអនុស្ថានីយ ១១៥/២២ kV និងការផលិតដោយរោងចក្រផ្ទាល់ខ្លួនសរុបប្រមាណ ៣៤៦,៥៦ GWh ។ ប្រវែងខ្សែបណ្តាញចែកចាយតង់ស្យុង មធ្យម ២២ kV និងប្រវែងបណ្តាញតង់ស្យុងទាប ០,៤ kV មានប្រវែងសរុបចំនួន ៨០៨,០៨ km ដែលបានផ្គត់ផ្គង់ជូនអតិថិជនគ្រប់ប្រភេទចំនួន ៣៦.៦៩៤ ។

អគ្គិសនីខេត្តព្រះសីហនុ ខេត្តព្រះសីហនុ គឺជាតំបន់ទេសចរណ៍ ដែលមានឆ្នេរសមុទ្រស្អាតជាប់ចំណាត់ថ្នាក់លេខ ១ ស្ថិតនៅភាគនិរតីនៃប្រទេសកម្ពុជា។ កន្លងមកប្រព័ន្ធអគ្គិសនីក្រុងព្រះសីហនុ ជាប្រព័ន្ធដាច់ដោយឡែកពីគេ និងទទួលការផ្គត់ផ្គង់ពីរោងចក្រអគ្គិសនីរបស់រោងចក្រផលិតថាមពលឯករាជ្យ និងរោងចក្រអគ្គិសនីកម្ពុជា ដែលមានអានុភាពសរុប ១៩,៦០ MW ។ ប៉ុន្តែក្នុងឆ្នាំ ២០១៤ ក្រោមគម្រោងអគ្គិសនីភាវូបនីយកម្មជនបទ ប្រព័ន្ធអគ្គិសនីខេត្តព្រះសីហនុ ត្រូវបានភ្ជាប់ និងផ្គត់ផ្គង់មួយផ្នែកពីប្រព័ន្ធអគ្គិសនីកំពត ដែលបានទទួលថាមពលពីបណ្តាញជាតិបញ្ជូន និងការនាំចូលថាមពលពីប្រទេសវៀតណាមតាមរយៈបណ្តាញ ២២ kV ។

ខ្សែបណ្តាញនេះ បានធ្វើឲ្យអគ្គិសនីខេត្តព្រះសីហនុមានសមត្ថភាពផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី ទៅអ្នកកាន់អាជ្ញាប័ណ្ណ និងតំបន់ជាច្រើនទៀតនៅក្រុងព្រះសីហនុ។ ថាមពលទិញសរុបប្រចាំឆ្នាំមាន ១៩៧,១៩ GWh ដែលតម្រូវការប្រើប្រាស់អានុភាពជាអតិបរមា ២៩,៥០ MW ហើយប្រវែងខ្សែបណ្តាញចែកចាយតង់ស្យុងមធ្យម ២២ kV និងប្រវែងបណ្តាញតង់ស្យុងទាប ០,៤ kV មានប្រវែងសរុបចំនួន ៣៦២,១៦ km ដែលបានផ្គត់ផ្គង់ដល់អតិថិជនគ្រប់ប្រភេទចំនួន ១៤.២៣៨ ។

អគ្គិសនីកំពង់ចាម កំពង់ចាម ជាតំបន់ដែលសំបូរទៅដោយចំការកៅស៊ូ មានទីតាំងស្ថិតនៅភាគខាងកើតនៃប្រទេសកម្ពុជា។ ប្រព័ន្ធអគ្គិសនីកំពង់ចាម ត្រូវបានភ្ជាប់មកបណ្តាញជាតិបញ្ជូននៅឆ្នាំ២០១៣ ដែលទទួលថាមពលផ្គត់ផ្គង់ពីបណ្តាញជាតិ រោងចក្រផលិតថាមពលឯកជន និងមួយផ្នែកទៀត ត្រូវបានផ្គត់ផ្គង់ដោយប្រព័ន្ធអគ្គិសនី ដែលនាំចូលថាមពលពីប្រទេសវៀតណាម ។ ក្នុងឆ្នាំ២០១៤ ថាមពលទិញសរុបប្រចាំឆ្នាំ ៤៤,៨៦ GWh អានុភាពតម្លើង ៩,១៨ MW ដែលតម្រូវការប្រើប្រាស់អានុភាពជាអតិបរមា ១៣,៦០ MW ប្រវែងខ្សែបណ្តាញចែកចាយតង់ស្យុងមធ្យម ២២ kV និងប្រវែងបណ្តាញតង់ស្យុងទាប ០,៤ kV មានប្រវែងសរុបចំនួន ៦៦៧,០៦ km ដែលបានផ្គត់ផ្គង់ដល់អតិថិជនគ្រប់ប្រភេទចំនួន ១៤.៨៧៦។

សាខាមេមត់ និងពញាក្រែក ប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីសម្រាប់ស្រុកមេមត់ និងពញាក្រែក មានទីតាំងស្ថិតនៅខេត្តកំពង់ចាម និងប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម ២២ kV ។ ការផ្គត់ផ្គង់ថាមពលអគ្គិសនីទៅតំបន់ទាំងពីរនេះ ត្រូវបាននាំចូលពីប្រទេសវៀតណាម ចាប់ពីឆ្នាំ២០០២ ដែលមានអានុភាពផ្គត់ផ្គង់តាមកិច្ចសន្យា ១០ MW ក្នុងឆ្នាំ ២០១៤ ថាមពលនាំចូលទទួលបាន ៤៦,១៣ GWh ព្រមទាំងប្រវែងខ្សែបណ្តាញចែកចាយតង់ស្យុងមធ្យម ២២ kV និងប្រវែងបណ្តាញតង់ស្យុងទាប ០,៤ kV មានប្រវែងសរុបចំនួន ២៧៩,៤២ km ដែលតម្រូវការប្រើប្រាស់អានុភាពជាអតិបរមា ៩,៨៩ MW និងបានផ្គត់ផ្គង់ដល់អតិថិជនគ្រប់ប្រភេទចំនួន ៨.៥៨៧ ។

អគ្គិសនីបាត់ដំបង បាត់ដំបង ជាតំបន់ដែលផលិតអង្ករជាប់ចំណាត់ថ្នាក់លេខ១ មានទីតាំងស្ថិតនៅភាគពាយ័ព្យនៃប្រទេសកម្ពុជា។ ខ្សែបញ្ជូន ១១៥ kV សម្រាប់នាំចូលថាមពលអគ្គិសនីពីប្រទេសថៃឡង់ដ៏ ត្រូវបានតភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធបញ្ជូនអគ្គិសនីសៀមរាប និងបន្ទាយមានជ័យ ព្រមទាំងភ្ជាប់បន្តទៅបណ្តាញជាតិបញ្ជូនក្នុងឆ្នាំ២០១៣។ ការផ្គត់ផ្គង់ថាមពលអគ្គិសនីក្នុងខេត្តបាត់ដំបង បានមកពីការនាំចូលពីប្រទេសថៃឡង់ដ៏ ការផលិតថាមពលពីរោងចក្រអគ្គិសនីកម្ពុជាផ្ទាល់ និងការទិញថាមពលពីបណ្តាញជាតិបញ្ជូន។ ប្រព័ន្ធអគ្គិសនីបាត់ដំបង មានសមត្ថភាពផ្គត់ផ្គង់ ២១,៦០ MW និងមានថាមពលទិញសរុបប្រចាំឆ្នាំប្រមាណ ១៧០,០៣ GWh ព្រមទាំងតម្រូវការប្រើប្រាស់អានុភាពជាអតិបរមា ២៦,៤៩ MW ។ ប្រវែងខ្សែបណ្តាញចែកចាយតង់ស្យុង មធ្យម ២២ kV និងប្រវែងបណ្តាញតង់ស្យុងទាប ០,៤ kV មានប្រវែងសរុបចំនួន ៦៩០,៨៩ km ដែលបានផ្គត់ផ្គង់ដល់អតិថិជនគ្រប់ប្រភេទចំនួន ៤២.៣៣៦ ។

អគ្គិសនីបន្ទាយមានជ័យ និងសាខាមង្គលបុរី បន្ទាយមានជ័យមានទីតាំងស្ថិតនៅភាគពាយ័ព្យនៃប្រទេសកម្ពុជា ។ ការផ្គត់ផ្គង់ថាមពលអគ្គិសនីក្នុងខេត្តបន្ទាយមានជ័យ បានពីការនាំចូលពីប្រទេសថៃឡង់ដ៏ ការផលិតថាមពលពីរោងចក្រអគ្គិសនីកម្ពុជាផ្ទាល់ និងការទិញថាមពលពីបណ្តាញជាតិបញ្ជូន ។ សមត្ថភាពផ្គត់ផ្គង់របស់ប្រព័ន្ធអគ្គិសនីនេះមាន ២៣,០៤ MW ។ នៅឆ្នាំ ២០១៤ ថាមពលទិញសរុបគឺ ៧៥,៣០ GWh ដែលតម្រូវការប្រើប្រាស់អានុភាពជាអតិបរមា ១៩,៣៦ MW ។ ប្រវែងខ្សែបណ្តាញចែកចាយតង់ស្យុងមធ្យម ២២ kV និងប្រវែងបណ្តាញតង់ស្យុងទាប ០,៤ kV មានប្រវែងសរុបចំនួន ២៦៣,៤៦ km និងបានផ្គត់ផ្គង់ដល់អតិថិជនគ្រប់ប្រភេទចំនួន ១៩.២១៧ ។

អគ្គិសនីស្ទឹងត្រែង ស្ទឹងត្រែង គឺជាខេត្តដាច់ស្រយាលមួយ និងមានប្រជាជនរស់នៅរង្វើលៗ ឃ្លាតៗពីគ្នាដែលស្ថិតនៅភាគឦសាននៃប្រទេសកម្ពុជា ។ ប្រព័ន្ធអគ្គិសនីក្រុងស្ទឹងត្រែង បានតភ្ជាប់ទៅប្រព័ន្ធអគ្គិសនីប្រទេសឡាវ តាមរយៈតង់ស្យុង ២២ kV តាំងពីឆ្នាំ ២០១០។ សមត្ថភាពផ្គត់ផ្គង់សរុបគឺ ៥,៦៤ MW (ដែល ១,៦៤ MW ផ្គត់ផ្គង់ដោយរោងចក្រអគ្គិសនីកម្ពុជាផ្ទាល់ និង ៤ MW នាំចូលពីប្រទេសឡាវ) ។ ក្នុងឆ្នាំ

២០១៤ តម្រូវការប្រើប្រាស់អានុភាពជាអតិបរមា ៤,៨៥ MW និងថាមពលផលិតសរុប ១៣,៩១ GWh ។ ប្រវែងខ្សែបណ្តាញចែកចាយតង់ស្យុងមធ្យម ២២ kV និងប្រវែងបណ្តាញតង់ស្យុងទាប ០,៤ kV មានប្រវែងសរុបចំនួន ២៣៩,៥៧ km ដែលបានផ្គត់ផ្គង់ដល់អតិថិជនគ្រប់ប្រភេទចំនួន ៥.៧៤២ ។

អគ្គិសនីរតនគិរី រតនគិរី ស្ថិតនៅជាប់ព្រំដែនខ្ពង់រាបកណ្តាល នៃប្រទេសវៀតណាម និងប្រទេសឡាវ។ ប្រព័ន្ធអគ្គិសនីរតនគិរី មានអានុភាពតម្លើង ៣,៦៨ MW ពីរោងចក្រវារីអគ្គិសនីរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជាផ្ទាល់ និងផលិតករឯកជន ព្រមទាំង ៧,៥០ MW បាននាំចូលពីប្រទេសវៀតណាម តាមរយៈខ្សែបញ្ជូនរងតង់ស្យុង ៣៥ kV ។ នៅឆ្នាំ ២០១៤ តម្រូវការប្រើប្រាស់អានុភាពជាអតិបរមា ៥,៤០ MW ថាមពលផលិត និងនាំចូលសរុបប្រចាំឆ្នាំប្រមាណ ២៧,៩១ GWh ។ ប្រវែងខ្សែបណ្តាញចែកចាយតង់ស្យុងមធ្យម ២២ kV និងប្រវែងបណ្តាញតង់ស្យុងទាប ០,៤ kV មានប្រវែងសរុបចំនួន ១៤០,៧៥ km ដែលបានផ្គត់ផ្គង់ដល់អតិថិជនគ្រប់ប្រភេទចំនួន ៤.៧២២។

អគ្គិសនីតាកែវ និងសាខាអង្គតាសោម តាកែវ មានទីតាំងស្ថិតនៅតំបន់វាលរាបភាគខាងត្បូងនៃប្រទេសកម្ពុជា។ ខ្សែបញ្ជូនតង់ស្យុង ២៣០ kV ចេញពីប្រទេសវៀតណាម និងអនុស្ថានីយតាកែវ ត្រូវបានដាក់ឲ្យដំណើរការនៅថ្ងៃទី ៣១ ខែ មីនា ឆ្នាំ ២០០៩ ដើម្បីនាំចូលថាមពលពីប្រទេសវៀតណាម។ អគ្គិសនីតាកែវ មានរោងចក្រអគ្គិសនីរបស់ខ្លួនដើម្បីទុកបម្រុង ដែលមានអានុភាពតម្លើង ១,៥៦ MW និង ១៦ MW នាំចូលពីប្រទេសវៀតណាម ។ នៅឆ្នាំ២០១៤ តម្រូវការប្រើប្រាស់អានុភាពជាអតិបរមា ១៨,២៦ MW ដែលប្រវែងខ្សែបណ្តាញចែកចាយតង់ស្យុងមធ្យម ២២ kV និងប្រវែងបណ្តាញតង់ស្យុងទាប ០,៤ kV មានប្រវែងសរុបចំនួន ៥៦៧,១២ km ថាមពលផលិតដោយរោងចក្រអគ្គិសនីកម្ពុជាផ្ទាល់ ការនាំចូល និងទិញពីបណ្តាញជាតិបញ្ជូនសរុបប្រចាំឆ្នាំ ៥៧,៦៩ GWh ដែលបានផ្គត់ផ្គង់ដល់អតិថិជនគ្រប់ប្រភេទចំនួន ១៥.៦៣៦ ។

អគ្គិសនីកំពត កំពត មានទីតាំងស្ថិតនៅភាគខាងត្បូងនៃប្រទេសកម្ពុជា។ រោងចក្រអគ្គិសនីកំពត មានអានុភាពតម្លើង ៣,០៨ MW និងនាំចូលថាមពលពីប្រទេសវៀតណាម តាមរយៈខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុង ២២ kV ឆ្លងកាត់កំពង់ត្រាច សម្រាប់ផ្គត់ផ្គង់ឲ្យក្រុងកំពត ។ នៅឆ្នាំ ២០១៤ ថាមពលផលិត ដែលផ្គត់ផ្គង់ដោយរោងចក្រអគ្គិសនីកម្ពុជាផ្ទាល់ ការនាំចូល ការទិញពីបណ្តាញជាតិបញ្ជូនមានសរុប ៥៦,៩០ GWh ហើយតម្រូវការប្រើប្រាស់អានុភាពជាអតិបរមា ១៣,៣០ MW ។ ប្រវែងខ្សែបណ្តាញចែកចាយតង់ស្យុងមធ្យម ២២ kV និងប្រវែងបណ្តាញតង់ស្យុងទាប ០,៤ kV មានប្រវែងសរុបចំនួន ៣៣៨,៨៩ km ដែលបានផ្គត់ផ្គង់ដល់អតិថិជនគ្រប់ប្រភេទចំនួន ១១.២៣៤។

សាខាកំពង់ត្រាច ប្រព័ន្ធអគ្គិសនីកំពង់ត្រាច ស្ថិតនៅក្នុងខេត្តកំពត និងនាំចូលអគ្គិសនីពីប្រទេសវៀតណាមតាំងពីឆ្នាំ២០០២ ។ នៅឆ្នាំ២០១៤ អានុភាពជាវតាមកិច្ចសន្យាគឺ ១០ MW ហើយប្រវែងខ្សែបណ្តាញ ចែកចាយតង់ស្យុងមធ្យម ២២ kV និងប្រវែងបណ្តាញតង់ស្យុងទាប ០,៤ kV មានប្រវែងសរុបចំនួន ៧៥,៦៥ km មានថាមពលនាំចូលសរុប ១៣,២០ GWh និងតម្រូវការប្រើប្រាស់អានុភាពជាអតិបរមា ២,៩១ MW ដែលបានផ្គត់ផ្គង់ដល់អតិថិជនគ្រប់ប្រភេទចំនួន ៣.៦៧០។

អគ្គិសនីព្រៃវែង ព្រៃវែង មានទីតាំងស្ថិតនៅភាគអាគ្នេយ៍ នៃប្រទេសកម្ពុជា។ ប្រព័ន្ធអគ្គិសនីក្រុងព្រៃវែងមានអានុភាពតម្លើងសរុប ៤,៩៤ MW ដែលបានមកពីរោងចក្រអគ្គិសនីកម្ពុជាផ្ទាល់ និងទទួលការផ្គត់ផ្គង់ពីខ្សែបណ្តាញអគ្គិសនី ដែលនាំចូលថាមពលពីប្រទេសវៀតណាម។ ប្រវែងខ្សែបណ្តាញចែកចាយតង់ស្យុងមធ្យម ២២ kV និងប្រវែងបណ្តាញតង់ស្យុងទាប ០,៤ kV មានប្រវែងសរុបចំនួន ៧៤៩,៦៦ km និងតម្រូវការអានុភាពអតិបរមា ៨,០៧ MW ព្រមទាំងថាមពលផលិត និងនាំចូលក្នុងឆ្នាំ២០១៤ ប្រមាណ ២០,៩១ GWh ដែលបានផ្គត់ផ្គង់ដល់អតិថិជនគ្រប់ប្រភេទចំនួន ៦.១១០ ។

អគ្គិសនីស្វាយរៀង ស្វាយរៀង មានទីតាំងស្ថិតនៅភាគអាគ្នេយ៍នៃប្រទេសកម្ពុជា។ អគ្គិសនីស្វាយរៀង ត្រូវបានផ្គត់ផ្គង់ដោយការនាំចូលថាមពលពីប្រទេសវៀតណាម និងពីរោងចក្រអគ្គិសនីកម្ពុជាផ្ទាល់ អានុភាពផលិតសរុប ៨,៣០ MW ។ នៅឆ្នាំ ២០១៤ ថាមពលនាំចូល និងផលិតដោយរោងចក្រអគ្គិសនីកម្ពុជាផ្ទាល់គឺ ១៣៨,០៦ GWh ដែលមានតម្រូវការប្រើប្រាស់អានុភាពជាអតិបរមា ៨ MW ។ ប្រវែងខ្សែបណ្តាញចែកចាយ

តង់ស្យុងមធ្យម ២២ kV និងប្រវែងបណ្តាញតង់ស្យុងទាប ០,៤ kV មានប្រវែងសរុបចំនួន ៦០៤,៥៩ km ព្រមទាំងបានផ្គត់ផ្គង់ដល់អតិថិជនគ្រប់ប្រភេទចំនួន ១៣.៨៩២។

សាខាបាវិត ប្រព័ន្ធអគ្គិសនីបាវិត ស្ថិតនៅខេត្តស្វាយរៀង និងទទួលការផ្គត់ផ្គង់ថាមពលតាមរយៈការនាំចូលពីប្រទេសវៀតណាម។ នៅឆ្នាំ២០១៤ អានុភាពនាំចូលពីប្រទេសវៀតណាមប្រមាណ ១៦ MW និងមានតម្រូវការប្រើប្រាស់អានុភាពជាអតិបរមា ១៦,៩១ MW ដែលបានផ្គត់ផ្គង់ដល់អតិថិជនគ្រប់ប្រភេទចំនួន ៣.៨០២ ។

អគ្គិសនីមណ្ឌលគិរី អគ្គិសនីមណ្ឌលគិរី ត្រូវបានផ្ទេរមកនៅក្រោមការគ្រប់គ្រងរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជានៅឆ្នាំ ២០១០។ អានុភាពតម្លើង ៣៧០ kW ផលិតដោយរោងចក្រវារីអគ្គិសនី អានុភាពផលិតដោយម៉ាស៊ីនឌីយ៉េស៊ែល ៣០០ kW និងអានុភាពនាំចូលពីប្រទេសវៀតណាមប្រមាណ ១ MW ។ ក្រោមការគ្រប់គ្រងរបស់ អគ្គិសនីកម្ពុជានៅឆ្នាំ២០១៤ ថាមពលផលិត និងនាំចូលសរុប ៤,៣០ GWh និងតម្រូវការប្រើប្រាស់អានុភាពជាអតិបរមា ១,០១ MW ។ ប្រវែងខ្សែបណ្តាញចែកចាយតង់ស្យុង មធ្យម ២២ kV និងប្រវែងបណ្តាញតង់ស្យុងទាប ០,៤ kV មានប្រវែងសរុបចំនួន ១២៤,៥២ km ដែលបានផ្គត់ផ្គង់ដល់អតិថិជនគ្រប់ប្រភេទចំនួន ២.១៩៥។

សាខាកែវសីមា អគ្គិសនីកែវសីមា ស្ថិតនៅក្នុងខេត្តមណ្ឌលគិរី។ ការផ្គត់ផ្គង់ថាមពល គឺតាមរយៈការនាំចូលពីប្រទេសវៀតណាម ដែលអានុភាពបញ្ចេញតាមកិច្ចសន្យា ០,៣៦ MW ។ ថាមពលនាំចូលគឺ ៣,១៥ GWh និងតម្រូវការប្រើប្រាស់អានុភាពជាអតិបរមា ០,៧៤ MW ។ ប្រវែងខ្សែបណ្តាញចែកចាយតង់ស្យុងមធ្យម ២២ kV និងប្រវែងបណ្តាញតង់ស្យុងទាប ០,៤ kV មានប្រវែងសរុបចំនួន ៨៨,៩០ km ដែលបានផ្គត់ផ្គង់ដល់អតិថិជនគ្រប់ប្រភេទចំនួន ១.៥៥៤។

អគ្គិសនីក្រចេះ អគ្គិសនីក្រចេះ ត្រូវបានគ្រប់គ្រងដោយអគ្គិសនីកម្ពុជានៅឆ្នាំ ២០១១។ ប្រព័ន្ធអគ្គិសនីក្រចេះ ជាប្រព័ន្ធនៅដាច់ដោយឡែក ដែលផ្គត់ផ្គង់ដោយរោងចក្រផលិតថាមពលឯករាជ្យ ដែលមានអានុភាពតម្លើង ០,៥៥ MW ។ ក្រោមការគ្រប់គ្រងដោយអគ្គិសនីកម្ពុជានៅឆ្នាំ២០១៤ ថាមពលទិញ និងនាំចូលប្រចាំឆ្នាំប្រមាណ ១៦,២១ GWh និងតម្រូវការប្រើប្រាស់អានុភាពជាអតិបរមា ៣,១៥ MW ។ ប្រវែងខ្សែបណ្តាញចែកចាយតង់ស្យុងមធ្យម ២២ kV និងប្រវែងបណ្តាញតង់ស្យុងទាប ០,៤ kV មានប្រវែងសរុបចំនួន ១៦០,១៤ km ដែលបានផ្គត់ផ្គង់ដល់អតិថិជនគ្រប់ប្រភេទចំនួន ៤.៧៧៦។

សាខាស្នួល ប្រព័ន្ធអគ្គិសនីស្នួល ស្ថិតនៅខេត្តក្រចេះ ។ ប្រព័ន្ធនេះ បានផ្គត់ផ្គង់ដោយការនាំចូលថាមពលពីប្រទេសវៀតណាមប្រមាណ ៤ MW ដោយមានថាមពលផលិតប្រចាំឆ្នាំ ១០,៨១ GWh និងតម្រូវការប្រើប្រាស់អានុភាពជាអតិបរមា ១,៦៣ MW ។ ប្រវែងខ្សែបណ្តាញចែកចាយតង់ស្យុងមធ្យម ២២ kV និងប្រវែងបណ្តាញតង់ស្យុងទាប ០,៤ kV មានប្រវែងសរុបចំនួន ៣៣,៤៨ km ដែលបានផ្គត់ផ្គង់ដល់អតិថិជនគ្រប់ប្រភេទចំនួន ១.២៣៨។

អគ្គិសនីកំពង់ស្ពឺ នៅពាក់កណ្តាលឆ្នាំ ២០១២ សាខាកំពង់ស្ពឺ ត្រូវបានបង្កើតជាអង្គភាពខេត្ត ខណៈដែលសាខានេះ កាលពីពេលកន្លងមក បានស្ថិតក្រោមប្រព័ន្ធគ្រប់គ្រងអគ្គិសនីភ្នំពេញ។ អង្គភាពថ្មីនេះទទួលបន្ទុកគ្រប់គ្រងប្រព័ន្ធអគ្គិសនីក្នុងក្រុងកំពង់ស្ពឺ និងតំបន់តាមបណ្តោយផ្លូវជាតិលេខ៤ ដែលចែកចាយថាមពលដល់អនុស្ថានីយកំពង់ស្ពឺ។ ថាមពលដែលលក់ប្រចាំឆ្នាំគឺ ៨៣,៤៤ GWh មានប្រវែងខ្សែបណ្តាញចែកចាយតង់ស្យុងមធ្យម ២២ kV និងប្រវែងបណ្តាញតង់ស្យុងទាប ០,៤ kV មានប្រវែងសរុបចំនួន ៨២៥,៤៣ km ដែលបានផ្គត់ផ្គង់ដល់អតិថិជនគ្រប់ប្រភេទចំនួន ១១.១៥៩ ។

តារាងទី ២ : អានុភាពតម្លើង និងអានុភាពបញ្ចេញពីប្រភពរោងចក្រ និងការនាំចូល (MW)

ឆ្នាំ			២០០៩	២០១០	២០១១	២០១២	២០១៣	២០១៤
ទីតាំង		អានុភាព						
ភ្នំពេញ		តម្លើង	៤៥៣,៤៨	៤២៩,៤៨	៤២៩,៤៨	៦៣៣,៩០	១.២១៩,៥៨	១.៧២៧,៩០
		បញ្ចេញ	៣១៧,៤៩	៣១៧,៤៩	៣៣២,៤៩	៥៧១,២៩	៩៦៨,១៩	១.៥៣២,៤៩
អគ្គិសនីកម្ពុជា		តម្លើង	៤៥,៦០	៤៤	៤៤	៤៤	៤៤	៤៤
		បញ្ចេញ	៤២,៦០	៤១	៤១	៤១	៤១	៤១
CUPL	IPP	តម្លើង	៣៧,១០	៣៧,១០	៣៧,១០	៣៧,១០	៣៧,១០	៣៧,១០
		បញ្ចេញ	៣១,៩៩	៣១,៩៩	៣១,៩៩	៣១,៩៩	៣១,៩៩	៣៣,៥០
គិរីរម្យ ១	IPP	តម្លើង	១២	១២	១២	១២	១២	១២
		បញ្ចេញ	១១	១១	១១	១១	១១	១១
គិរីរម្យ ៣	IPP	តម្លើង	-	-	-	១៨	១៨	១៨
		បញ្ចេញ	-	-	-	១៨	១៨	១៨
កំចាយ	IPP	តម្លើង	-	-	-	១៩៤,១០	១៩៤,១០	១៩៤,១០
		បញ្ចេញ	-	-	-	១៩៤,១០	១៩៤,១០	១៩៤,១០
អាតៃ	IPP	តម្លើង	-	-	-	-	១២០	១២០
		បញ្ចេញ	-	-	-	-	១២០	១២០
ឫស្សីជ្រុំក្រោម	IPP	តម្លើង	-	-	-	-	៣៣៨	៣៣៨
		បញ្ចេញ	-	-	-	-	១៦៩	៣៣៨
តាតៃ	IPP	តម្លើង	-	-	-	-	-	២៤៦
		បញ្ចេញ	-	-	-	-	-	២៤៦
CEL	IPP	តម្លើង	-	-	-	-	១២០	១២០
		បញ្ចេញ	-	-	-	-	១០០	១០០
CIIDG	IPP	តម្លើង	-	-	-	-	-	២៧០
		បញ្ចេញ	-	-	-	-	-	១២៥.០៩
KEP	IPP	តម្លើង	៤៩,២០	៤៩,២០	៤៩,២០	៤៩,២០	៤៩,២០	៤៩,២០
		បញ្ចេញ	៤៥	៤៥	៤៥	៤៣,២០	៤៣,២០	៤៣,២០
CITY Power	IPP	តម្លើង	៧,៦៨	៧,៦៨	៧,៦៨	-	៧,៦៨	-
		បញ្ចេញ	៦,៩០	៦,៩០	៦,៩០	-	៦,៩០	-
CEP	IPP	តម្លើង	៤៩,២០	៤៩,២០	៤៩,២០	៤៩,២០	៤៩,២០	៤៩,២០
		បញ្ចេញ	៤៥	៤៥	៤៥	៤៥	៤៥	៤៥
COLBEN	IPP	តម្លើង	២០,២០	២០,២០	២០,២០	២០,២០	២០,២០	២០,២០
		បញ្ចេញ	១០	១០	១០	១០	១០	១០
TH	IPP	តម្លើង	១០	-	-	-	-	-
		បញ្ចេញ	៨	-	-	-	-	-

តារាងទី ២ : អានុភាពតម្លើង និងអានុភាពបញ្ចេញពីប្រភពរោងចក្រ និងការនាំចូល (MW) (ត)

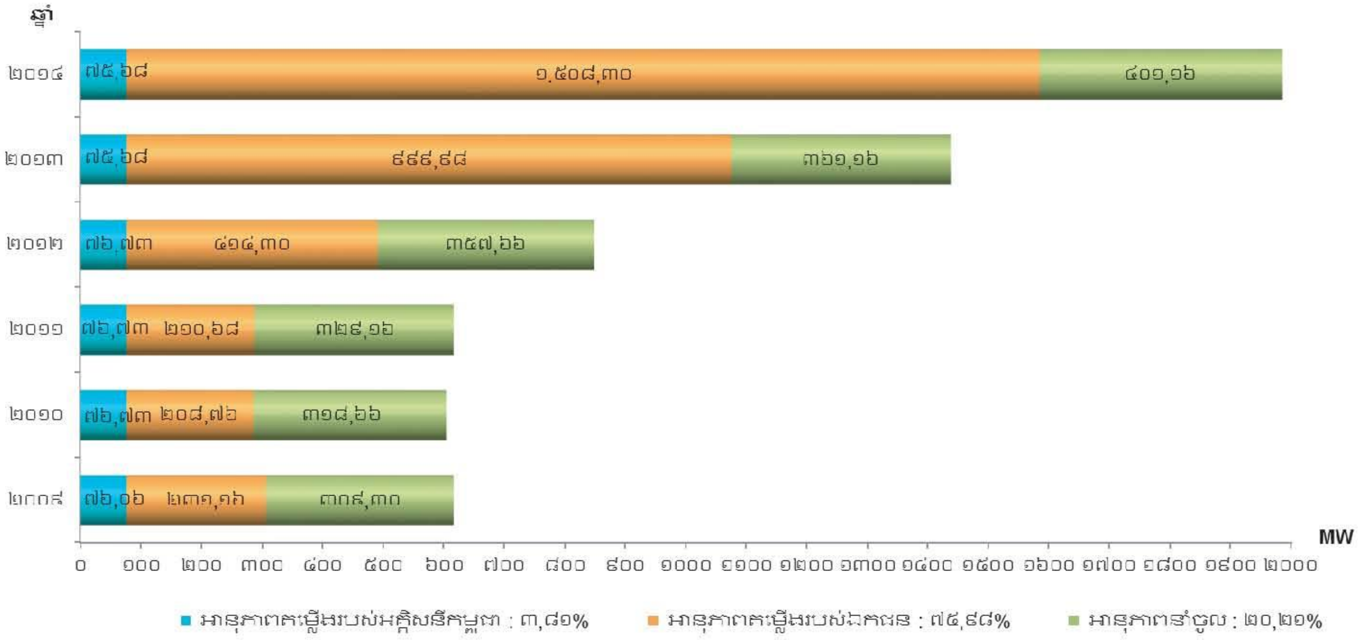
ឆ្នាំ			២០០៩	២០១០	២០១១	២០១២	២០១៣	២០១៤
ទីតាំង		អានុភាព						
COLBEN PPSEZ	IPP	តម្លើង	១២,៤០	-	-	-	-	-
		បញ្ចេញ	១០	-	-	-	-	-
សុវណ្ណភូមិ	IPP	តម្លើង	១០,១០	១០,១០	១០,១០	១០,១០	១០,១០	១០,១០
		បញ្ចេញ	៧	៧	៧	៧	៨	៨
West PP (នាំចូល VN)	IMP	PPA	២០០	២០០	២០០	២០០	២០០	២០០
		បញ្ចេញ	១០០	១២០	១៣៥	១៧០	១៧០	២០០
អគ្គិសនី ខេត្ត-ក្រុង		តម្លើង	១៦៣,០៤	១៧៤,៦៧	១៨៧,០៩	២១៤,៧៩	២១៧,២៤	២៥៧,២៤
		បញ្ចេញ	១៥៦,២៦	១៦៧,៨៩	១៧៨,៩៩	២០៦,៦៩	២០៩,៨៩	២៤៧,៨៩
អគ្គិសនី សៀមរាប	IPP	តម្លើង	-	-	-	-	-	-
		បញ្ចេញ	-	-	-	-	-	-
	EDC	តម្លើង	១០,៥០	១០,៥០	១០,៥០	១០,៥០	១០,៥០	១០,៥០
		បញ្ចេញ	១០,៥០	១០,៥០	១០,៥០	១០,៥០	១០,៥០	១០,៥០
	IMP	PPA	៨០	៨០	៨០	៨០	៨០	៨០
		បញ្ចេញ	៨០	៨០	៨០	៨០	៨០	៨០
អគ្គិសនី ខេត្តព្រះសីហនុ	EDC	តម្លើង	៥,៦០	៥,៦០	៥,៦០	៥,៦០	៥,៦០	៥,៦០
		បញ្ចេញ	៥	៥	៥	៥	៥	៥
	IPP	តម្លើង	១៤	១៤	១៤	១៤	១៤	១៤
		បញ្ចេញ	១០	១០	១០	១០	១០	១០
អគ្គិសនី កំពង់ចាម	IPP	តម្លើង	៧,៦៨	៧,៦៨	៧,៦៨	៧,៦៨	៧,៦៨	៧,៦៨
		បញ្ចេញ	៧	៧	៧	៧	៧	៥
	IMP	PPA	-	-	១,៥០	១,៥០	១,៥០	១,៥០
		បញ្ចេញ	-	-	១,៥០	១,៥០	១,៥០	១,៥០
សាខា ពញាក្រែក	IMP	តម្លើង	៥	៥	៥	៥	៥	៥
		បញ្ចេញ	៥	៥	៥	៥	៥	៥
សាខា មេមត់	IMP	តម្លើង	៥	៥	៥	៥	៥	៥
		បញ្ចេញ	៥	៥	៥	៥	៥	៥
អគ្គិសនី តាកែវ	EDC	តម្លើង	១,៥៦	១,៥៦	១,៥៦	១,៥៦	១,៥៦	១,៥៦
		បញ្ចេញ	១,៥០	១,៥០	១,៥០	១,៥០	១,៥០	១,៥០
	IMP	តម្លើង	៣	៣	៤	១៦	១៦	១៦
		បញ្ចេញ	៣	៣	៤	១៦	១៦	១៦

តារាងទី ២ : អានុភាពតម្លើង និងអានុភាពបញ្ចេញពីប្រភពរោងចក្រ និងការនាំចូល (MW)(ត)

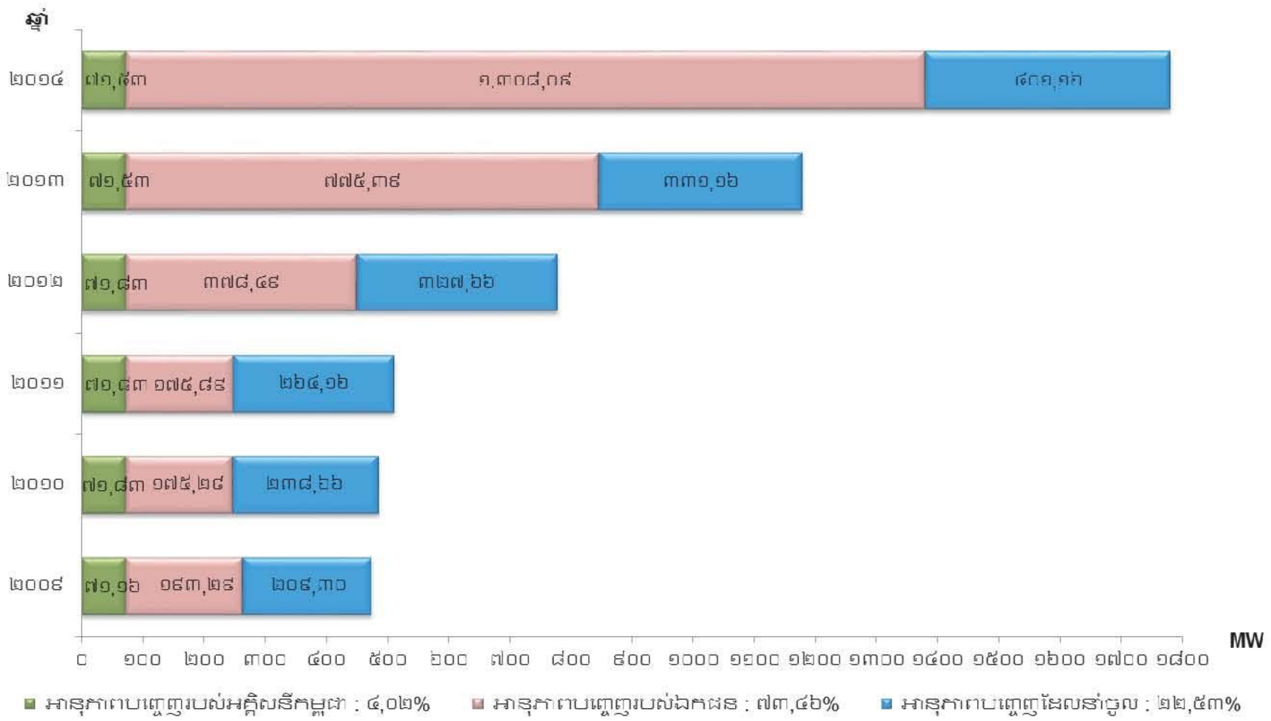
ឆ្នាំ			២០០៩	២០១០	២០១១	២០១២	២០១៣	២០១៤
ទីតាំង		អានុភាព						
អគ្គិសនីបាត់ដំបង	EDC	តម្លើង	១,៦០	៣,២០	៣,២០	៣,២០	១,៦០	១,៦០
		បញ្ចេញ	០,៨០	២,៤០	២,៤០	២,៤០	១,៦០	១,៦០
	IPP	តម្លើង	-	-	-	-	-	-
		បញ្ចេញ	-	-	-	-	-	-
	IMP	PPA	២០	២០	២០	២០	២០	២០
		បញ្ចេញ	២០	២០	២០	២០	២០	២០
អគ្គិសនីកំពត	EDC	តម្លើង	៣,០៨	៣,០៨	៣,០៨	៣,០៨	៣,០៨	៣,០៨
		បញ្ចេញ	៣	៣	៣	៣	៣	៣
សាខាកំពង់ត្រាច	IMP	តម្លើង	៣	១០	១០	១០	១០	១០
		បញ្ចេញ	៣	១០	១០	១០	១០	១០
អគ្គិសនីព្រៃវែង	EDC	តម្លើង	១,៦៤	១,៦៤	១,៦៤	១,៦៤	១,៦៤	១,៦៤
		បញ្ចេញ	១,៥០	១,៥០	១,៥០	១,៥០	១,៥០	១,៥០
	IMP	តម្លើង	០,៨០	០,៨០	០,៨០	០,៨០	៣,៣០	៣,៣០
		បញ្ចេញ	០,៨០	០,៨០	០,៨០	០,៨០	៣,៣០	៣,៣០
អគ្គិសនីបន្ទាយមានជ័យ	EDC	តម្លើង	៣,០៨	៣,០៨	៣,០៨	៣,០៨	៣,០៨	៣,០៨
		បញ្ចេញ	៣	៣	៣	៣	៣	៣
	IMP	PPA	២០	២០	២០	២០	២០	២០
		បញ្ចេញ	២០	២០	២០	២០	២០	២០
អគ្គិសនីស្ទឹងត្រែង	EDC	តម្លើង	១,៦៤	១,៦៤	១,៦៤	១,៦៤	១,៦៤	១,៦៤
		បញ្ចេញ	១,៥០	១,៥០	១,៥០	១,៥០	១,៥០	១,៥០
	IMP	តម្លើង	-	២	២	៤	៤	៤
		បញ្ចេញ	-	២	២	៤	៤	៤
អគ្គិសនីរតនគិរី	IPP	តម្លើង	១,៦០	១,៦០	០,៨០	-	-	២,៧២
		បញ្ចេញ	១,៤០	១,៤០	០,៨០	-	-	១,២០
	EDC	តម្លើង	០,៩៦	០,៩៦	០,៩៦	០,៩៦	០,៩៦	០,៩៦
		បញ្ចេញ	០,៩៦	០,៩៦	០,៩៦	០,៩៦	០,៩៦	០,៩៦
	IMP	តម្លើង	-	-	៧	៧	៧,៥០	៧,៥០
		បញ្ចេញ	-	-	៧	៧	៧,៥០	៧,៥០
អគ្គិសនីស្វាយរៀង	EDC	តម្លើង	០,៨០	០,៨០	០,៨០	០,៨០	០,៨០	០,៨០
		បញ្ចេញ	០,៨០	០,៨០	០,៨០	០,៨០	០,៨០	០,៨០
	IMP	តម្លើង	៧,៥០	៧,៥០	៧,៥០	៧	៧,៥០	៧,៥០
		បញ្ចេញ	៧,៥០	៧,៥០	៧,៥០	៧	៧,៥០	៧,៥០
សាខាបាវិត	IMP	តម្លើង	៥	៥	៥	១៦	១៦	១៦
		បញ្ចេញ	៥	៥	៥	១៦	១៦	១៦

តារាងទី ២ : អានុភាពតម្លើង និងអានុភាពបញ្ចេញពីប្រភពរោងចក្រ និងការនាំចូល (MW) (ត)

ទីតាំង		ឆ្នាំ / អានុភាព	២០០៩	២០១០	២០១១	២០១២	២០១៣	២០១៤
អគ្គិសនីមណ្ឌលគិរី	EDC	តម្លើង	-	០,៦៧	០,៦៧	០,៦៧	០,៦៧	០,៦៧
		បញ្ចេញ	-	០,៦៧	០,៦៧	០,៦៧	០,៦៧	០,៦៧
	IMP	តម្លើង	-	-	-	១	១	១
		បញ្ចេញ	-	-	-	១	១	១
សាខាកែវសីមា	IMP	តម្លើង	-	០,៣៦	០,៣៦	០,៣៦	០,៣៦	០,៣៦
		បញ្ចេញ	-	០,៣៦	០,៣៦	០,៣៦	០,៣៦	០,៣៦
អគ្គិសនីក្រចេះ	EDC	តម្លើង	-	-	-	-	០,៥៥	០,៥៥
		បញ្ចេញ	-	-	-	-	០,៥០	០,៥០
	IPP	តម្លើង	-	-	២,៧២	២,៧២	២,៧២	-
		បញ្ចេញ	-	-	១,២០	១,២០	១,២០	-
សាខាស្នួល	IMP	តម្លើង	-	-	១	៤	៤	៤
		បញ្ចេញ	-	-	១	៤	៤	៤
សរុប		តម្លើង	៦១៦,៥២	៦០៤,១៥	៦១៦,៥៧	៨៤៨,៦៩	១៤.៣៦,៨២	១.៩៨៥,១៤
		បញ្ចេញ	៤៧៣,៧៥	៤៨៥,៧៨	៥១១,៨៨	៧៧៧,៩៨	១.១៧៨,០៨	១.៧៨០,៧៨
ជាភាគរយ , %			៧៦,៨៤%	៨០,៤១%	៨៣,០២%	៩១,៦៧%	៨១,៩៩%	៨៩,៧១%



រូបភាពទី ១ : អានុភាពតម្លើងនៅឆ្នាំ ២០១៤



រូបភាព : អានុភាពបញ្ចេញនៅឆ្នាំ ២០១៤

តារាងទី ៣ : ថាមពលផលិតពីប្រភពរោងចក្រ និងការនាំចូល (GWh)

ឆ្នាំ / ទីតាំង	២០០៩	២០១០	២០១១	២០១២	២០១៣	២០១៤
បណ្តាញជាតិ	**១.៦៩២,៥៤**	**២.០៩៨,២១**	**២.៣៨៩,៤២**	**៣.០៨១,៥០**	**៣.៤២២,៦៦**	**៤.២២៧,៩៥**
អគ្គិសនីកម្ពុជា	៨២,៨៦	៣៣,០៨	៤៨,៥២	៥៨,២៨	៣៥,៨៦	២៦,១០
CUPL	១៨២,២២	១២០,២១	១៣៣,៨១	១៣២,១៤	៧៣,១៣	៣៥,១៤
Jupiter	-	-	-	-	-	-
គិរីរម្យ ១	៤៤,៨១	២៤,២១	៣៨,២៥	២៩,២១	៤៤,៥៧	៣៩,៣៦
កំចាយ	-	-	-	៣៩៦,៣៨	៤៦៣,២៧	៤២៣,៥២
គិរីរម្យ ៣	-	-	-	៨៦,៤០	៩០,៣៩	៧៩,៦២
អាតៃ	-	-	-	-	២៦៧,០៦	៣២៦,៦៧
ឫស្សីជ្រុំក្រោម	-	-	-	-	១៣៨,១៥	៨៦៥,៩៧
តាតៃ	-	-	-	-	-	១០៣,៧១
T.H	១៧,៣១	-	-	-	-	-
KEP	២៥៦,២៥	២៣០,៣៨	២៣១,៩០	១៩៦,៩៥	១៣៩,៦៧	៨០,១៣
City Power	៣៤,១១	១៨,២៣	២៥,២៦	១៥,៧៩	១៣,១៤	-
CEP	២៦៩,៤៨	២៤៧,២៩	២២៧,៧០	២០៩,៤៦	១៤៣,៧៣	៩៦,៣៥
COLBEN	៥៣,២៤	៣៥,៨០	៣៤,១៧	៣១,០៧	១៩,១៥	១១,១៦
S.L Garment	៥,៧៦	៤,០៥	១១,៨៦	១០,១៧	៥,៥២	១,៣៣
COLBEN PPSEZ	៤៥,០៦	-	-	-	-	-
សុវណ្ណភូមិ	២៨,០៣	៣២,០៧	៤៦,៥០	៣៧,៤២	២៩,៧៥	៤២,៦៣

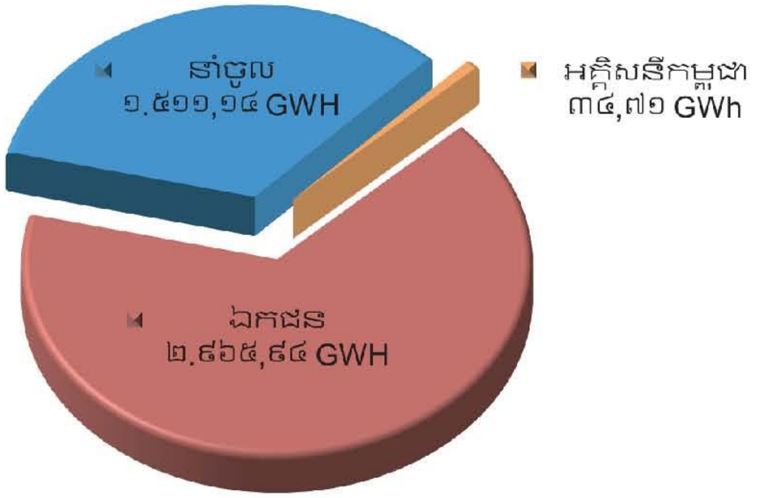
តារាងទី ៣ : ថាមពលផលិតពីប្រភពរោងចក្រ និងការនាំចូល (GWh) (ត)

ឆ្នាំ / ទីតាំង	២០០៩	២០១០	២០១១	២០១២	២០១៣	២០១៤
CEL	-	-	-	-	១៣៩	**៦៥៣,៨០**
CIIDG	-	-	-	-	-	**១៦៦,៥៩**
ថៃ	-	-	-	៧៦,១៦	៤១៦,៩៧	**៣៥០,០៧**
វៀតណាម	៣៥៧,២១	៩៥៤,៥៥	១.១២០,៩៦	១.១៩៨,៩៦	១.៣២៩,១២	**៨៧៨,៥៣**
PP Sugar	-	-	-	១,៣២	០,៦៥	**៩,៨៣**
សៀមរាប	១៦៥,២០	១៩៣,៩៨	២១៤,១៥	២៦៨,៤៣	៤,៤០	**៥,០៨**
ព្រះសីហនុ	៥១,១៦	៦៤,៩៦	៧៦,២២	៩០,០២	២៥,៣៦	**៩,១៧**
កំពង់ចាម	២៥,២៧	៣៤,៩៥	៣៨,៤៦	៥៧,០៨	៣២,០៦	**៨,០៤**
តាកែវ	៧,៣៩	៩,២៨	១៣,១១	២៥,៧២	០,០៣	**០,០២**
បាត់ដំបង	៣៨,២៥	៤៩,៧៣	៦៧,៨៣	១០៥,៩៩	០,០១	**០,០១**
កំពត	១០,១៧	២០,៨២	៣២,៧៥	១៤,៤១	១១,៥១	**១៥,០៩**
បន្ទាយមានជ័យ	១៩,១៦	២៤,៦៣	២៨,៣៧	៤០,១៣	០,១៦	**០,០៤**
ក្រៅបណ្តាញជាតិ	**១២៥,៣១**	**១៤៤,២៩**	**១៧៤,៦៥**	**២២៨,៥៤**	**២៦៦,៣៣**	**២៨៣,៨៤**
ពញាក្រែក	២៦,៩២	២៥,៩៨	៣២,២៧	៣៩,៩៤	៣៩,១៨	**៣០,៣២**
មេមត់	១០,៥៦	១០,៤០	១១,២៦	១៤,០៣	១៥,៦៧	**១៥,៤០**
កំពង់ត្រាច	៥,៣៩	៨,៦៨	១៤,៩២	១៧,០៥	១៦,៦៤	**១៣,២០**
ព្រៃវែង	៣,៣៦	៤,៦៨	៦,៦០	១១,៦៥	១៥,៣៨	**១៣,៤៤**
ស្ទឹងត្រែង	៤,៣៩	៥,៤០	៦,៦៥	៩,០១	១០,៥៨	**១៣,៩១**
រតនគិរី	៦,៤១	៨,១៩	៩,៤៧	១៧,១៦	២២,៧៣	**២៧,៩១**
ស្វាយរៀង	១២,៩១	១៨,១៥	២៣,៨០	២៦,៩៩	៣៣,២១	**១៣៦,៧៤**
បាវិត	៥៥,៣៧	៦០,៨៦	៥៩,៣៥	៧៤,០២	៨៧,៤៧	**-**
មណ្ឌលគិរី	-	១,១០	២,៣៤	២,៩៨	៣,៣៩	**៤,៣០**
កែវសីមា	-	០,៤៥	១,០៣	១,៤៨	២,២១	**៣,១៥**
ក្រចេះ	-	-	២,៣២	៦,៨៥	១០,៤៩	**១៤,៨៦**
ស្ទូល	-	-	៤,៦៤	៧,៣៨	៩,៣៥	**១០,២០**
សរុប	**១.៨១៧,៨៥**	**២.២៤២,៤៩**	**២.៥៦៤,០៧**	**៣.៣១០,០៥**	**៣.៦៨៨,៩៩**	**៤.៥១១,៧៩**

កំណត់សម្គាល់៖ ថាមពលផ្ទេរពីប្រតិបត្តិការរួមគ្នារវាងសាខា និងសាខាប្រមាណ ៩៣៨,៦២ GWh

តារាងទី ៤ : ប្រភពថាមពលផលិតពីប្រភពរោងចក្រ និងការនាំចូលឆ្នាំ ២០១៤ (GWh)

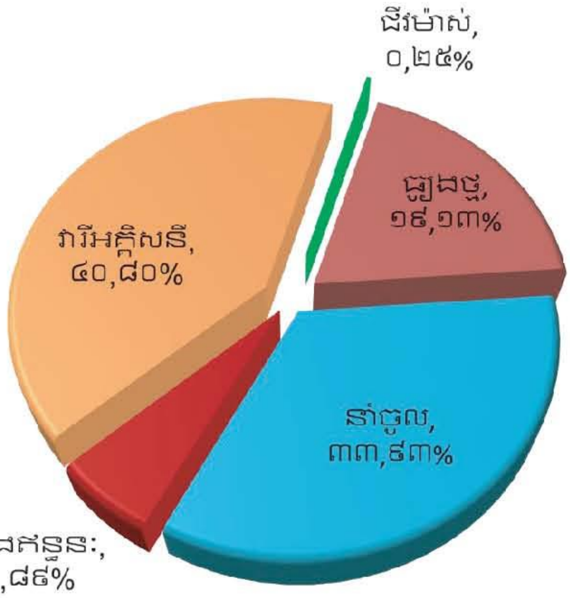
ទីតាំង	អគ្គិសនីកម្ពុជា	ឯកជន	ការនាំចូល	សរុប
បណ្ដាញជាតិ	៣២,១៣	២.៩៥២,១៥	១.២៤៣,៦៧	៤.២២៧,៩៥
ភ្នំពេញ	២៦,១០	២.៩៣៥,៨០	១.២២៨,៦០	៤.១៩០,៥១
សៀមរាប	៥,០៨	-	-	៥,០៨
ព្រះសីហនុ	០,៨៦	៨,៣១	-	៩,១៧
កំពង់ចាម	-	៨,០៤	-	៨,០៤
តាកែវ	០,០២	-	-	០,០២
បាត់ដំបង	០,០១	-	-	០,០១
កំពត	០,០៣	-	១៥,០៧	១៥,០៩
បន្ទាយមានជ័យ	០,០៤	-	-	០,០៤
ក្រៅបណ្ដាញ	២,៥៨	១៣,៨០	២៦៧,៤៧	២៨៣,៨៤
ពញាក្រែក	-	០,១៥	៣០,១៧	៣០,៣២
មេមត់	-	-	១៥,៨០	១៥,៨០
កំពង់ត្រាច	-	-	១៣,២០	១៣,២០
ព្រៃវែង	០,១៥	១៣,២៩	-	១៣,៤៤
ស្ទឹងត្រែង	០,១៤	-	១៣,៧៧	១៣,៩១
រតនគិរី	០,៥៣	០,០៦	២៧,៣១	២៧,៩១
ស្វាយរៀង	០,១១	-	១៣៦,៦៣	១៣៦,៧៤
បាវិត	-	-	-	-
មណ្ឌលគិរី	១,៦៥	-	២,៦៥	៤,៣០
កែវសីមា	-	-	៣,១៥	៣,១៥
ក្រចេះ	០,០០	០,២៩	១៤,៥៧	១៤,៨៦
ស្នួល	-	-	១០,២០	១០,២០
សរុប	៣៤,៧១	២.៩៦៥,៩៤	១.៥១១,១៤	៤.៥១១,៧៩



រូបភាពទី៣ : ថាមពលផលិតតាមប្រភេទ នៅឆ្នាំ ២០១៤

តារាងទី ៥ : ការផលិតថាមពលតាមប្រភេទ អំឡុងឆ្នាំ ២០១៤ (GWh)

ទីតាំង	ប្រេងឥន្ធនៈ	វារីអគ្គិសនី	ជីវម៉ាស់	ធ្យូងថ្ម	នាំចូល	សរុប
បណ្តាញជាតិ	២៦៤,៨៤	១.៨៣៨,៨៤	១១,១៦	៨៦៣,០២	១.២៥០,១០	៤.២២៧,៩៥
ភ្នំពេញ	២៤៨,៨៨	១.៨៣៨,៨៤	១១,១៦	៨៦៣,០២	១.២២៨,៦០	៤.១៩០,៥១
សៀមរាប	៥,០៨	-	-	-	-	៥,០៨
ព្រះសីហនុ	៩,១៧	-	-	-	-	៩,១៧
កំពង់ចាម	១,៦១	-	-	-	៦,៤២	៨,០៤
តាកែវ	០,០២	-	-	-	-	០,០២
បាត់ដំបង	០,០១	-	-	-	-	០,០១
កំពត	០,០៣	-	-	-	១៥,០៧	១៥,០៩
បន្ទាយមានជ័យ	០,០៤	-	-	-	-	០,០៤
ក្រៅបណ្តាញ	០,៨៥	២,០៨	-	-	២៨០,៩១	២៨៣,៨៤
ពញាក្រែក	-	-	-	-	៣០,៣២	៣០,៣២
មេមត់	-	-	-	-	១៥,៨០	១៥,៨០
កំពង់ត្រាច	-	-	-	-	១៣,២០	១៣,២០
ព្រៃវែង	០,១៥	-	-	-	១៣,២៩	១៣,៤៤
ស្ទឹងត្រែង	០,១៤	-	-	-	១៣,៧៧	១៣,៩១
រតនគិរី	០,០៦	០,៥៣	-	-	២៧,៣១	២៧,៩១
ស្វាយរៀង	០,១១	-	-	-	១៣៦,៦៣	១៣៦,៧៤
បាវិត	-	-	-	-	-	-
មណ្ឌលគិរី	០,១១	១,៥៤	-	-	២,៦៥	៤,៣០
កែវសីមា	-	-	-	-	៣,១៥	៣,១៥
ក្រចេះ	០,២៩	-	-	-	១៤,៥៧	១៤,៨៦
ស្នួល	-	-	-	-	១០,២០	១០,២០
សរុប	២៦៥,៦៩	១.៨៤០,៩២	១១,១៦	៨៦៣,០២	១.៥៣១,០១	៤.៥១១,៧៩



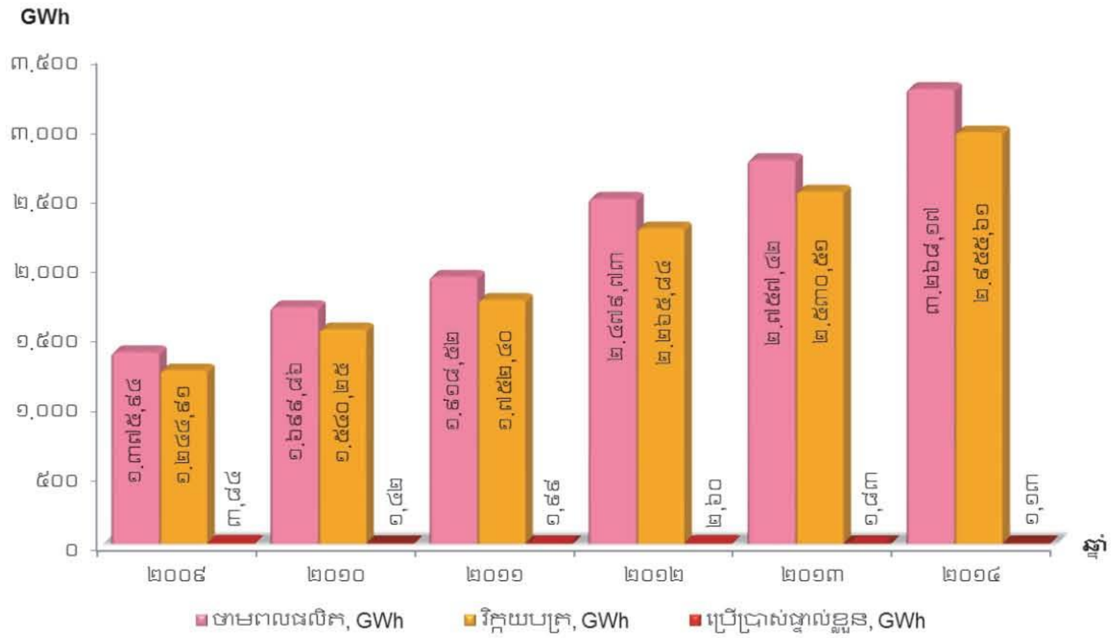
រូបភាពទី៤ : ការផលិតថាមពលតាមប្រភេទ នៅឆ្នាំ២០១៤

តារាងទី ៦ : ប្រភពថាមពលផលិតក្នុងប្រព័ន្ធរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជា អំឡុងឆ្នាំ ២០១៤ (GWh)

ទីតាំង	អគ្គិសនីកម្ពុជា	ឯកជន	ការនាំចូល	ប្រតិបត្តិការរួមគ្នារវាង សាខា និងសាខា	សរុប
បណ្តាញជាតិ	៣២,១៣	២.៩៥២,១៥	១.២៤៣,៦៧	៩២៨,២៨	៥.១៥៦,២៣
ភ្នំពេញ	២៦,១០	២.៩៣៥,៨០	១.២២៨,៦០	៧៨,៣៧	៤.២៦៨,៨៨
សៀមរាប	៥,០៨	-	-	៣៤១,៣៨	៣៤៦,៤៦
ព្រះសីហនុ	០,៨៦	៨,៣១	-	១៣៧,៦១	១៤៦,៧៨
កំពង់ចាម	-	៨,០៤	-	៣៦,១៥	៤៤,១៩
តាកែវ	០,០២	-	-	៥៧,៦៧	៥៧,៦៩
បាត់ដំបង	០,០១	-	-	១៧០,០២	១៧០,០៣
កំពត	០,០៣	-	១៥,០៧	៣១,៨០	៤៦,៩០
បន្ទាយមានជ័យ	០,០៤	-	-	៧៥,២៦	៧៥,៣០
ក្រៅបណ្តាញ	២,៥៨	១៣,៨០	២៦៧,៤៧	១០,៣៥	២៩៤,១៩
ពញាក្រែក	-	០,១៥	៣០,១៧	-	៣០,៣២
មេមត់	-	-	១៥,៨០	-	១៥,៨០
កំពង់ត្រាច	-	-	១៣,២០	-	១៣,២០
ព្រៃវែង	០,១៥	១៣,២៩	-	៧,៤៧	២០,៩១
ស្ទឹងត្រែង	០,១៤	-	១៣,៧៧	-	១៣,៩១
រតនគិរី	០,៥៣	០,០៦	២៧,៣១	-	២៧,៩១
ស្វាយរៀង	០,១១	-	១៣៦,៦៣	១,៣១	១៣៨,០៦
បាវិត	-	-	-	-	-
មណ្ឌលគិរី	១,៦៥	-	២,៦៥	-	៤,៣០
កែវសីមា	-	-	៣,១៥	-	៣,១៥
ក្រចេះ	០,០០	០,២៩	១៤,៥៧	១,៣៦	១៦,២១
ស្នួល	-	-	១០,២០	០,២១	១០,៤១
សរុប	៣៤,៧១	២.៩៦៥,៩៤	១.៥១១,១៤	៩៣៨,៦២	៥.៤៥០,៤១

តារាងទី ៧ : អានុភាពអតិបរមាប្រចាំឆ្នាំ (MW)

ទីតាំង	២០០៩	២០១០	២០១១	២០១២	២០១៣	២០១៤
ភ្នំពេញ	២៤៤,១០	៣០០,២០	៣៤៩,៤០	៤១០	៤៩២,៥០	៥៦៣,៣៨
សៀមរាប	២៩,៩៨	៣៤,៩៧	៣៩,០៧	៤៧,៣៦	៥៦,៧០	៥៩,៣៩
ព្រះសីហនុ	១០,១៧	១៣,៤០	១៦,៤០	១៨,៥០	២៤,៨០	២៩,៥០
កំពង់ចាម	៦,៨០	៧,៣០	៨,៤៥	១០,៤៥	១៦,៨០	១៣,៦០
ពញាក្រែក	៥,៥០	៥	៦,៥០	៦,៥០	៦,៥០	៦
មេមត់	៣	៣	៣,៩៤	៣,៩៤	៤,៥០	៣,៨៩
តាកែវ	២,២៦	២,៦៨	៤,៧៣	៦,៧០	៨,៧៧	១៨,២៦
បាត់ដំបង	៧,៩៨	១០,៤៥	១៦,៧៧	២០,៥៣	២២,៧៨	២៦,៤៩
កំពត	២,៣៦	៤,៥២	៥,៤៧	៥,៣៤	៥,៩០	១៣,៣០
កំពង់ត្រាច	១,២០	២,១៣	២,៣៨	៣,១០	៣,៣៨	២,៩១
ព្រៃវែង	០,៧៩	០,៩៣	១,៤៦	៣,១៥	២,៧៣	៨,០៧
បន្ទាយមានជ័យ	៤,៣២	៥,៥១	៦,២៨	៨,៨២	១០,៨០	១៩,៣៦
ស្ទឹងត្រែង	១,០៨	១,៩៦	២,៣៧	៣,២២	៣,៨០	៤,៨៥
រតនគិរី	១,៧៨	១,៩៤	២,២៤	៣,៦៩	៤,២០	៥,៤០
ស្វាយរៀង	២,៨០	៣,៧០	៥,៤០	៥,៣០	៦,៦៧	៨
បាវិត	៩,៥០	១១	១១,២០	១៥,១០	១៥,៦០	១៦,៩១
មណ្ឌលគិរី	-	០,៤៦	០,៦២	០,៧០	០,៨៦	១,០១
កែវសីមា	-	-	-	០,៣៨	០,៤៧	០,៧៤
ក្រចេះ	-	-	២,០៨	១,១៨	២,៤៨	៣,១៥
ស្នួល	-	-	-	១,៤៥	១,៤៨	១,៦៣
សរុប	៣៣៣,៦២	៤០៩,១៤	៤៨៤,៧៦	៥៧៥,៤១	៦៩១,៧២	៨០៥,៨៤

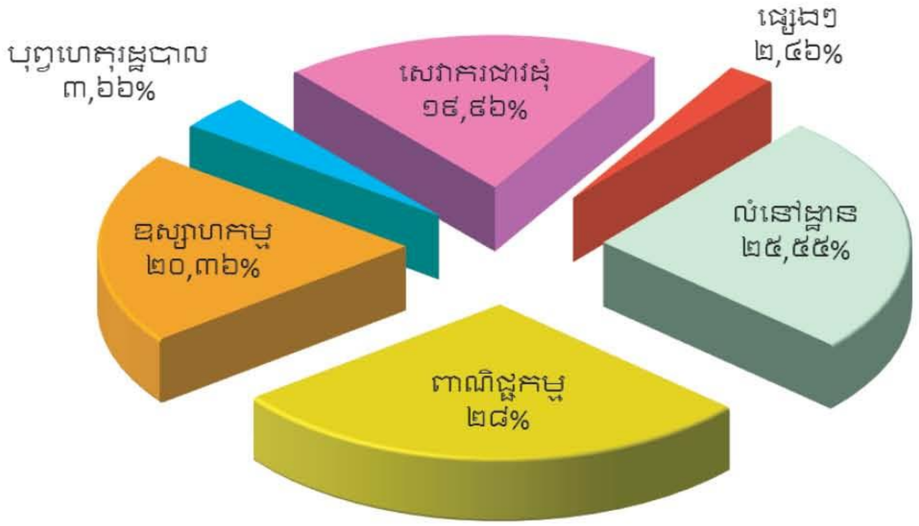


រូបភាពទី៥ : ថាមពលផលិត, វិក្កយបត្រ និងប្រើប្រាស់ផ្ទាល់ខ្លួន សម្រាប់ប្រព័ន្ធអគ្គិសនីភ្នំពេញ ពីឆ្នាំ២០០៩ - ២០១៤

តារាងទី ៨ : ថាមពលលក់ (GWh)

ទីតាំង	២០០៩	២០១០	២០១១	២០១២	២០១៣	២០១៤
ភ្នំពេញ	១.២៤៦,៥៣	១.៥៤០,២៥	១.៧៥២,៤០	២.២៦៥,៨៤	២.៥៣០,៥១	២.៩៥៥,៦១
សៀមរាប	១៤៥,១២	១៧០,៩៧	១៨៨,២៦	២៣៧,៣០	២៧០,០៤	៣១៩,៣៣
ព្រះសីហនុ	៤៥,៤៨	៥៨,១៣	៦៨,៩៩	៧៩,៧៥	៩៥,៩២	១៤១,២៧
កំពង់ចាម	២២,២៣	៣១,៣១	៣៤,៩៥	៥២,៣០	៤៤,១៣	៤៣,៣៥
ពញាក្រែក	២៥,៥៦	២៤,៩៩	៣០,៦៣	៣៧,៩១	៣៧,១៣	២៩,៣៧
មេមត់	១០	៩,៨០	១០,៥៦	១៣,១២	១៤,៧៨	១៤,៨១
តាកែវ	៦,៦២	៨,៤១	១១,៩១	២៣,៥២	៣៦,៨៦	៥៤,៤៣
បាត់ដំបង	៣៤,២៧	៤៥,៤១	៦២,៩៥	៩៨,៧២	១២៧,៤៦	១៦១,១៦
កំពត	៩,០៩	១៥,២១	៣០,៦៧	៤៨,៥៩	២៩,៣៣	៤៤,៣៤
កំពង់ត្រាច	៥,១១	៨,២០	១៤,៦២	១៦,៧០	១៦,២៣	១២,៩២
ព្រៃវែង	២,៨៨	៤,១៧	៥,៩៧	១០,៦៦	១៤,៣៩	១៩,៧២
បន្ទាយមានជ័យ	១៧,២៨	២២,៦២	២៦,១២	៣៦,៥០	៤៧,៣៤	៧១,៣២
ស្ទឹងត្រែង	៤,១០	៤,៨៤	៥,៧៩	៨,០៨	៩,៥៩	១២,១២
រតនគិរី	៥,៧៧	៧,៥៣	៨,៦៧	១៥,៩៧	២១,៤៩	២៥,៩៧
ស្វាយរៀង	១១,៨១	១៦,៥១	២៣,៣៣	២៣,៥៨	២៦,៣៧	១២៩,០៧
បាវិត	៥២,២២	៦១,៩៦	៥៥,០១	៧០,៦៥	៨៦,៨១	០,០០
មណ្ឌលគិរី	-	០,៨៣	២,០៩	២,៦១	៣,០៥	៣,៨៥
កែវសីមា	-	០,៣៧	១,០១	១,៤៨	២,០៨	៣,០៥
ក្រចេះ	-	-	២,២៥	៥,៩២	៩,៥៣	១៥,០២
ស្នួល	-	-	២,១៦	៦,៤៩	៨,១៦	១០,៥៣
កំពង់ស្ពឺ	-	-	១៥,៩៧	៤២,២៧	៥២,៤៨	៨៤,៥០
សរុប	១.៦៤៤,០៧	២.០៣១,៥០	២.៣៥៤,២៩	៣.០៩៧,៩៧	៣.៤៨៣,៦៦	៤.១៥១,៧៣

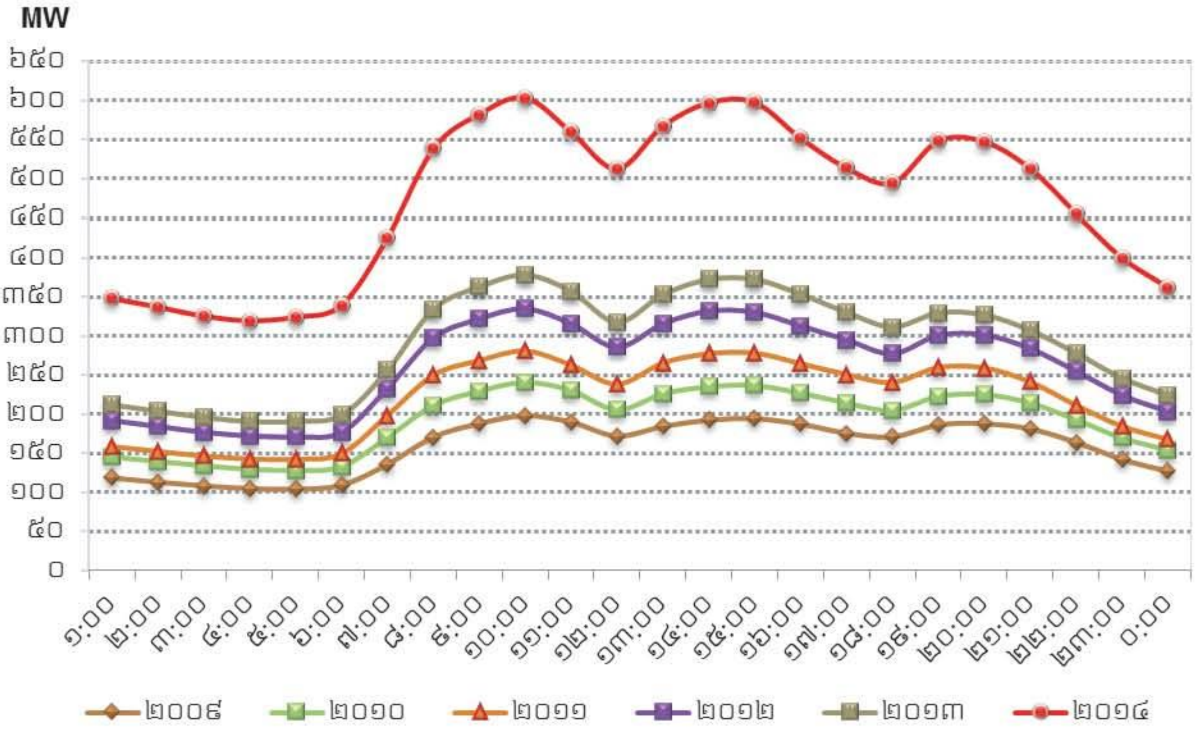
កំណត់សម្គាល់៖ ថាមពលផ្ទេរពីប្រតិបត្តិការរូមគ្នារវាងសាខា និងសាខាប្រមាណ ៩៣៨,៦២ GWh



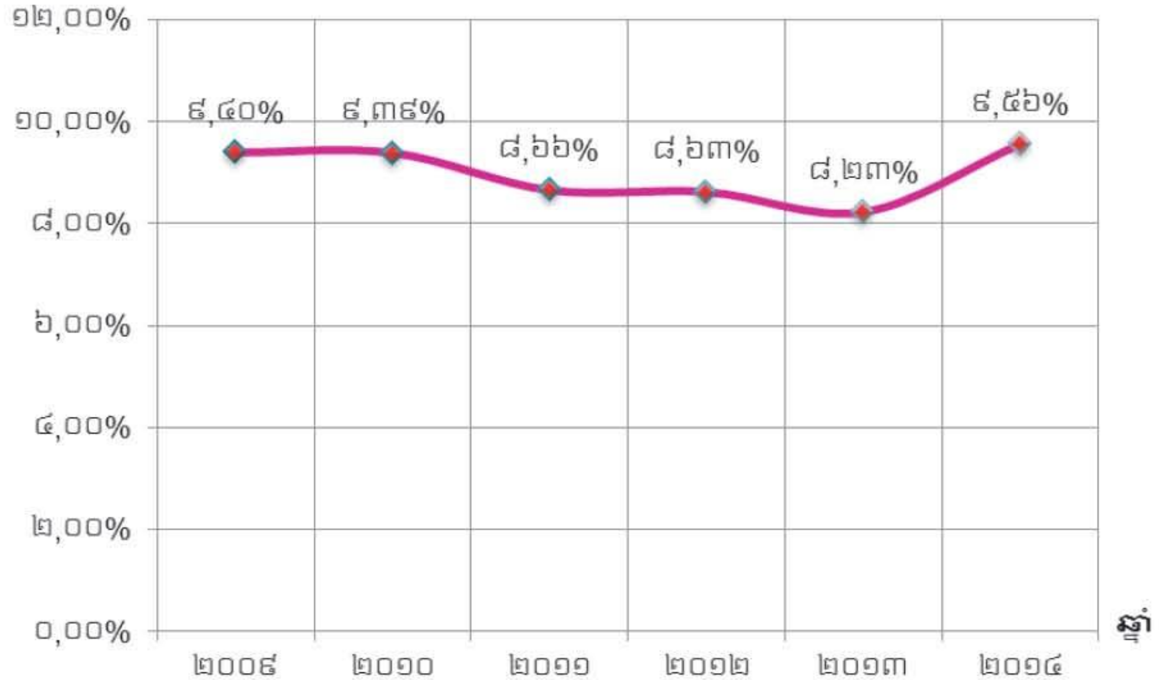
រូបភាពទី៦ : ថាមពលលក់តាមប្រភេទអតិថិជន សម្រាប់ប្រព័ន្ធអគ្គិសនីភ្នំពេញនៅឆ្នាំ ២០១៤

តារាងទី ៩ : ថាមពលលក់ អំឡុងឆ្នាំ ២០១៤ (GWh)

ទីតាំង	ថាមពលលក់	គ្រោងចំណូល ថ្លៃទិញថាមពល	ប្រតិបត្តិការរួមគ្នារវាង សាខា និងសាខា	សរុប
ភ្នំពេញ	៣.៨៤៧,២០	៣០,៧៤	(៩២២,៣៣)	២.៩៥៥,៦១
សៀមរាប	៣១៧,២៨	២,០៥	-	៣១៩,៣៣
ព្រះសីហនុ	១៣៧,៧៧	៣,៥០	-	១៤១,២៧
កំពង់ចាម	៥០,០៨	០,៥៤	(៧,២៧)	៤៣,៣៥
ពញាក្រែក	២៩,១៤	០,២៣	-	២៩,៣៧
មេមត់	១៤,៩៧	០,០៥	(០,២១)	១៤,៨១
តាកែវ	៥៣,៧៤	០,៦៩	-	៥៤,៤៣
បាត់ដំបង	១៦០,៦៧	០,៤៩	-	១៦១,១៦
កំពត	៥០,៧៣	០,៨២	(៧,២១)	៤៤,៣៤
កំពង់ត្រាច	១២,៨៣	០,០៨	-	១២,៩២
ព្រៃវែង	២០,៦៦	០,៣៧	(១,៣១)	១៩,៧២
បន្ទាយមានជ័យ	៧០,៦០	០,៧២	-	៧១,៣២
ស្ទឹងត្រែង	១១,៩២	០,២០	-	១២,១២
រតនគិរី	២៥,៣៣	០,៦៤	-	២៥,៩៧
ស្វាយរៀង	១២៨,៣៤	០,៧៣	-	១២៩,០៧
បាវិត	-	-	-	-
មណ្ឌលគិរី	៣,៧៤	០,១១	-	៣,៨៥
កែវសីមា	២,៩០	០,១៥	-	៣,០៥
ក្រចេះ	១៥,០៣	០,២៨	(០,២៩)	១៥,០២
ស្នួល	១០,២៧	០,២៦	-	១០,៥៣
កំពង់ស្ពឺ	៨៣,៤៤	១,០៥	-	៨៤,៥០
សរុប	៥.០៤៦,៦៤	៤៣,៧១	(៩៣៨,៦២)	៤.១៥១,៧៣



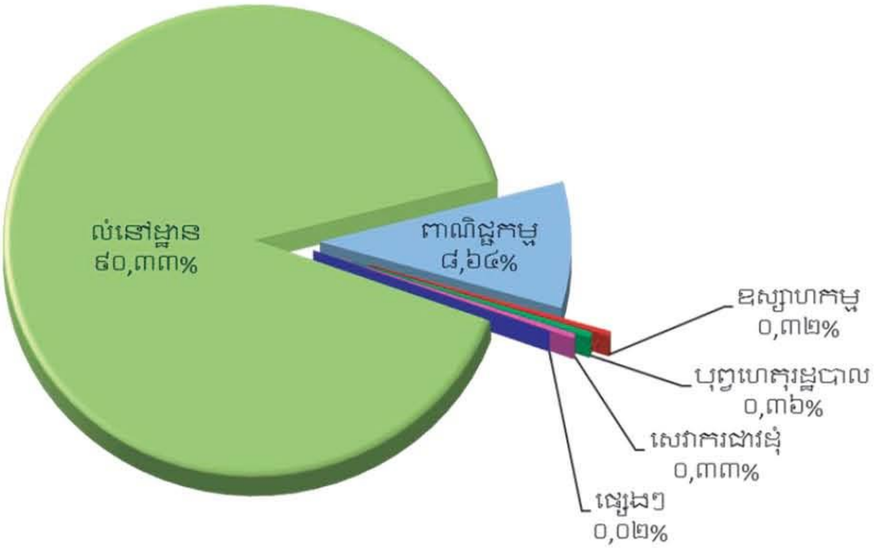
រូបភាពទី៧ : ខ្សែកោងបន្ទុកប្រើប្រាស់ប្រចាំថ្ងៃជាមធ្យម ពីឆ្នាំ២០០៩ - ២០១៤ ក្នុងរាជធានីភ្នំពេញ



រូបភាពទី៨ : ថាមពលបាត់បង់លើប្រព័ន្ធបណ្ដាញអគ្គិសនីភ្នំពេញពីឆ្នាំ ២០០៨-២០១៣

តារាងទី ១០ : ចំនួនអតិថិជន ពីឆ្នាំ ២០០៩ - ២០១៤

ឆ្នាំ	២០០៩	២០១០	២០១១	២០១២	២០១៣	២០១៤
ភ្នំពេញ	២២៤.៥៩៣	២៤០.៩៩២	២៥៦.៦៤២	២៧៦.៣០៧	២៩៩.៧៧៤	៣១៩.៤២៣
សៀមរាប	១៨.២២៩	១៩.៩៥១	២៦.១៥៦	២៨.៧៩១	៣២.៧២៥	៣៦.៦៩៤
ព្រះសីហនុ	៩.៧៦៧	១០.៦៣៦	១១.៤៧២	១២.២៤៦	១៣.១៤៦	១៤.២៣៨
កំពង់ចាម	៨.២២៥	១០.៤៧៨	១១.៧៣៩	១២.២៣៩	១៣.០០៣	១៤.៨៧៦
ពញាក្រែក	២.២១០	២.៣៨៦	២.៥១៩	២.៦៩៤	២.៨៤៩	២.៩៩៦
មេមត់	៣.៧៣១	៤.០១៨	៤.២៨៥	៤.៩៩២	៥.៣២១	៥.៥៩១
តាកែវ	៥.៦៣៨	៥.៩៨៧	៧.៦៨២	១១.២០១	១៣.០៨១	១៥.៦៣៦
បាត់ដំបង	២៣.៩០២	៣១.៥៧៥	៣២.៧៥៦	៣៨.៤៩៨	៤០.៧៣៥	៤២.៣៣៦
កំពត	៦.៣១៤	៧.១៧១	៧.៧៩៦	៩.៣៣២	១០.៥៥៩	១១.២៣៤
កំពង់ត្រាច	២.២៨៧	២.៥១៥	២.៦៧៦	២.៨៣១	៣.៤៩៩	៣.៦៧០
ព្រៃវែង	៣.៥៥៤	៤.៤៤៧	៤.៧២៥	៥.៥៣៨	៥.៧៩០	៦.១១០
បន្ទាយមានជ័យ	១៣.៩៤១	១៤.៨១៦	១៦.០៨៥	១៧.២១៣	១៨.០២២	១៩.២១៧
ស្ទឹងត្រែង	២.៥០២	២.៦៣៦	៣.០៩០	៣.៥៦៣	៤.៦៦៨	៥.៧៨២
រតនគិរី	២.៧៧០	២.៩១០	៣.១៩៧	៣.៥៣៨	៤.២៣៣	៤.៧២២
ស្វាយរៀង	៨.៥៦៥	១០.៧៩៥	១១.៣៩០	១០.២៩៨	១២.៤៧៤	១៣.៨៩២
បាវិត	២.៣០១	២.៤៩៥	២.៥៦២	៤.៥១៨	៣.១៧៤	៣.៨០២
មណ្ឌលគិរី	-	១.៣២៨	១.៤៤៤	១.៧១៩	២.០៧០	២.១៩៥
កែវសីមា	-	៨៦១	៩៧៣	១.២០២	១.៣៣៧	១.៥៥៤
ក្រចេះ	-	-	៣.៥៥២	៣.៦៣២	៤.៤០៤	៤.៧៧៦
ស្ទួល	-	-	១.០៥១	១.០៩៤	១.១៦៧	១.២៣៨
កំពង់ស្ពឺ	-	-	៦.២៧៤	៩.៥៤៧	១០.៨២៨	១១.១៥៩
សរុប	៣៣៨.៥២៩	៣៧៥.៩៩៧	៤១៨.០៦៦	៤៦០.៩៩៣	៥០២.៨៥៩	៥៤១.១៤១



រូបភាពទី ៩ : ប្រភេទអតិថិជនក្នុងប្រព័ន្ធរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជានៅឆ្នាំ ២០១៤

បណ្តាញខ្សែបញ្ជូន និងចែកចាយ

ខ្សែបញ្ជូន ១១៥ kV លើកទីមួយមានប្រវែង ២២,៧១ km ដែលតភ្ជាប់ពីអនុស្ថានីយចំនួនបី (អនុស្ថានីយទី១, អនុស្ថានីយទី២ និងអនុស្ថានីយទី៣) នៅក្នុងប្រព័ន្ធបណ្តាញរាជធានីភ្នំពេញ បានផ្គត់ផ្គង់ថាមពលក្នុងឆ្នាំ ១៩៩៩។ នៅឆ្នាំ២០០២ មានខ្សែបញ្ជូន ១១៥ kV បន្ថែមមួយទៀត ដែលមានប្រវែង ១១១ km ត្រូវបានសាងសង់ ដើម្បីតភ្ជាប់ពីរោងចក្រវារីអគ្គិសនីគិរីរម្យ ១ មកកាន់អនុស្ថានីយទី១។ គោលបំណងដ៏ចម្បងនៃខ្សែបញ្ជូន ដែលមានតង់ស្យុង ១១៥ kV ព័ទ្ធជុំវិញរាជធានីភ្នំពេញ គឺដើម្បីផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីឲ្យតំបន់រាជធានីភ្នំពេញ និងបង្កើនស្ថេរភាពលើប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់ថាមពលរាជធានីភ្នំពេញនេះ ដោយតភ្ជាប់ទៅវិញទៅមករវាងអនុស្ថានីយចំនួនបី។

ខេត្តចំនួនបី ស្ថិតនៅភាគពាយ័ព្យនៃប្រទេសកម្ពុជា មានខេត្តបាត់ដំបង ខេត្តបន្ទាយមានជ័យ និងខេត្តសៀមរាប បានផ្គត់ផ្គង់ថាមពលដោយខ្សែបញ្ជូន ១១៥ kV មានប្រវែង ១៨៥ km ដោយនាំចូលថាមពលពីប្រទេសថៃឡង់ដ៏ និងបានដាក់ឲ្យដំណើរការនៅចុងឆ្នាំ២០០៧។

នៅឆ្នាំ ២០០៩ ខ្សែបណ្តាញបញ្ជូនតង់ស្យុង ២៣០ kV ជាលើកដំបូងក្នុងប្រវត្តិសាស្ត្ររបស់ប្រទេសកម្ពុជា ដែលមានប្រវែង ៩៧ km បានដាក់ឲ្យបម្រើសេវាកម្មផ្គត់ផ្គង់ ដែលនាំថាមពលពីប្រទេសវៀតណាម ដើម្បីផ្គត់ផ្គង់ថាមពលទៅអនុស្ថានីយតាកែវ និងអនុស្ថានីយខាងលិចភ្នំពេញ (អនុស្ថានីយទី៤)។ ប្រព័ន្ធខ្សែបញ្ជូន ១១៥ kV ដែលតភ្ជាប់អនុស្ថានីយខាងលិចភ្នំពេញ (អនុស្ថានីយទី៤) ទៅភ្ជាប់អនុស្ថានីយទី១ និងអនុស្ថានីយទី២ នៅរាជធានីភ្នំពេញ ត្រូវបានសាងសង់រួច និងដាក់ឲ្យដំណើរការក្នុងឆ្នាំនេះផងដែរ។

នៅឆ្នាំ ២០១១ ខ្សែបណ្តាញបញ្ជូនតង់ស្យុង ២៣០ kV ដែលមានប្រវែង ៧៣ km ត្រូវបានពង្រីកចេញពីអនុស្ថានីយតាកែវ ទៅអនុស្ថានីយកំពត និងតភ្ជាប់ទៅរោងចក្រវារីអគ្គិសនីកំចាយ តាមខ្សែបញ្ជូន ២៣០ kV មួយទៀត ដែលមានប្រវែង ១១ km ក៏ត្រូវបានដាក់ឲ្យដំណើរការផងដែរនៅចុងឆ្នាំ ២០១១ នេះ។

ខ្សែបណ្តាញបញ្ជូនតង់ស្យុងខ្ពស់ ២៣០ kV ពីរាជធានីភ្នំពេញទៅខេត្តបាត់ដំបង ត្រូវបានចាប់ផ្តើមដាក់ឲ្យដំណើរការក្នុងខែមេសា ឆ្នាំ ២០១២ ដែលមានប្រវែង ៣០០ km និងខ្សែបញ្ជូនតង់ស្យុងខ្ពស់ ២៣០ kV មួយខ្សែទៀតពីអនុស្ថានីយអូរសោម (ខេត្តកោះកុង) ទៅអនុស្ថានីយខេត្តពោធិ៍សាត់ ស្ថិតក្រោមគម្រោង សាងសង់ ដំណើរការ និងផ្ទេរ (BOT) ដែលមានប្រវែង ១៣០ km កំពុងសាងសង់ ។ ការសាងសង់ខ្សែបណ្តាញ ១១៥ kV ចេញពីអនុស្ថានីយ ២៣០/១១៥/២២ kV របស់ក្រុមហ៊ុន CPG ទៅភ្ជាប់ជាមួយនឹងអនុស្ថានីយ ១១៥ kV របស់ក្រុមហ៊ុន CPTL បានដាក់ឲ្យប្រើប្រាស់នៅថ្ងៃទី ០១ ខែកញ្ញា ឆ្នាំ២០១២ ដែលផ្តល់លទ្ធភាពឲ្យបណ្តាញជាតិបញ្ជូន មានសមត្ថភាពពង្រីកវិសាលភាពគ្របដណ្តប់ពីផ្នែកមួយនៃបណ្តាញភាគខាងត្បូង (រាជធានីភ្នំពេញ ខេត្តកណ្តាល ខេត្តកំពង់ស្ពឺ ខេត្តតាកែវ ខេត្តកំពត និងខេត្តកែប) ទៅកាន់បណ្តាញភាគខាងជើងឆៀងខាងលិច (ខេត្តបាត់ដំបង ខេត្តបន្ទាយមានជ័យ និងខេត្តសៀមរាប) កាត់តាមខេត្តកំពង់ឆ្នាំង និងខេត្តពោធិ៍សាត់។

នៅឆ្នាំ ២០១៣ ខ្សែបញ្ជូនតង់ស្យុងខ្ពស់ ២៣០ kV ពីខេត្តកំពត ទៅខេត្តព្រះសីហនុ ស្ថិតក្រោមប្រាក់កម្ចីធនាគារអភិវឌ្ឍន៍អាស៊ី (ADB) និងភ្នាក់ងារសហប្រតិបត្តិការអន្តរជាតិជប៉ុន (JICA) មានប្រវែង ៨៨ km និងខ្សែបញ្ជូនតង់ស្យុងខ្ពស់ ២៣០ kV មួយខ្សែទៀតពីភ្នំពេញ ទៅខេត្តកំពង់ចាម ដែលមានប្រវែង ១១០ km ត្រូវបានដាក់ឲ្យដំណើរការ។ គម្រោងទាំងនេះ បានធ្វើឲ្យបណ្តាញជាតិគ្របដណ្តប់លើខេត្តចំនួន ២ បន្ថែមទៀតរួមមាន ខេត្តព្រះសីហនុ និងខេត្តកំពង់ចាម។

ខ្សែបញ្ជូនតង់ស្យុងខ្ពស់ ១១៥ kV ពីអនុស្ថានីយស្ទឹងហាវ ទៅអនុស្ថានីយខេត្តព្រះសីហនុ ស្ថិតក្រោមប្រាក់កម្ចីទីភ្នាក់ងារសហប្រតិបត្តិការអន្តរជាតិជប៉ុន (JICA) មានប្រវែង ១១ km និងខ្សែបញ្ជូនតង់ស្យុងខ្ពស់ ១១៥ kV មួយខ្សែទៀតពីអនុស្ថានីយឈូក ទៅអនុស្ថានីយបន្ទាយមាស ក្រោមថវិការបស់អគ្គិសនីកម្ពុជា ដែលមានប្រវែង ១២ km ត្រូវបានដាក់ឲ្យដំណើរការ។

តារាងទី ១១ : បណ្តាញខ្សែបញ្ជូនអគ្គិសនីតង់ស្យុងខ្ពស់សំខាន់ៗ

I	ខ្សែបញ្ជូនអគ្គិសនីតង់ស្យុងខ្ពស់ ១១៥ kV	ចំនួនសៀគ្វី	មុខកាត់ខ្សែ (mm^2)	ប្រវែងខ្សែ (km)	ឆ្នាំដំណើរការ	ប្រភពទុន
១	អនុស្ថានីយទី ១ - អនុស្ថានីយទី ៣	១	២x២៥០	១១,៥០	១៩៩៩	World Bank
២	អនុស្ថានីយទី ៣ - អនុស្ថានីយទី ២	១	២x២៥០	១១,៨៥	១៩៩៩	World Bank
៣	អនុស្ថានីយទី១ - អនុស្ថានីយកំពង់ស្ពឺ	១	១៥០	៤០,៩៣	២០០២	BOT
៤	អនុស្ថានីយកំពង់ស្ពឺ - គិរីរម្យ ១	១	១៥០	៦៥,០៤	២០០២	BOT
៥	ព្រំដែនថៃ - អនុស្ថានីយ IE	២	៤០០	៤	២០០៧	BOT
៦	អនុស្ថានីយ IE - អនុស្ថានីយបន្ទាយមានជ័យ	២	៤០០	៤៣	២០០៧	BOT
៧	អនុស្ថានីយបន្ទាយមានជ័យ - អនុស្ថានីយសៀមរាប	១	៤០០	៨៥	២០០៧	BOT
៨	អនុស្ថានីយបន្ទាយមានជ័យ-អនុស្ថានីយបាត់ដំបង	១	៤០០	៥៣	២០០៧	BOT
៩	អនុស្ថានីយទី៤ - អនុស្ថានីយទី១	១	២x២៥០	២៩,៨០	២០០៩	World Bank
១០	អនុស្ថានីយទី៤ - KEP	១	២x២៥០	២២,៨០	២០០៩	World Bank
១១	KEP - អនុស្ថានីយទី ២	១	២x២៥០	៦,៦០	២០០៩	World Bank
១២	គិរីរម្យ ១ - គិរីរម្យ ៣	១	១៥០	៣២	២០១២	BOT
១៣	រោងចក្រវារីអគ្គិសនីស្ទឹងអាតៃ - អនុស្ថានីយអូរសោម	២	៦៣០	១៧,៨០	២០១៣	BOT
១៤	អនុស្ថានីយស្ទឹងហាវ-អនុស្ថានីយខេត្តព្រះសីហនុ	២	៤០០	១១	២០១៤	JICA
១៦	អនុស្ថានីយឈូក - អនុស្ថានីយបន្ទាយមាស	១	៤០០	១២	២០១៤	EDC
ប្រវែងខ្សែសរុប				៤៤៦,៣២ km		

II	ខ្សែបញ្ជូនអគ្គិសនីតង់ស្យុងខ្ពស់ ២៣០ kV	ចំនួនសៀគ្វី	មុខកាត់ខ្សែ (mm^2)	ប្រវែងខ្សែ (km)	ឆ្នាំដំណើរការ	ប្រភពទុន
១	ព្រំដែនវៀតណាម - អនុស្ថានីយតាកែវ	២	៤០០	៥០	២០០៩	ADB - NDF
២	អនុស្ថានីយតាកែវ - អនុស្ថានីយទី៤	២	៦៣០	៤៧	២០០៩	ADB - NDF
៣	អនុស្ថានីយតាកែវ - អនុស្ថានីយកំពត	២	៤៥០	៧៣	២០១១	KfW
៤	អនុស្ថានីយកំពត - រោងចក្រវារីអគ្គិសនីកំចាយ	២	៤០០	១១	២០១២	BOT
៥	អនុស្ថានីយទី៤ - អនុស្ថានីយទី៦ - អនុស្ថានីយកំពង់ឆ្នាំង - អនុស្ថានីយពោធិ៍សាត់ - អនុស្ថានីយបាត់ដំបង	២	៦៣០	២៩៧	២០១២	BOT
៦	អនុស្ថានីយពោធិ៍សាត់ - អនុស្ថានីយអូរសោម	២	៦៣០	១៣២	២០១២	BOT
៧	អនុស្ថានីយកំពត - អនុស្ថានីយស្ទឹងហាវ	២	៦៣០	៨១,៦២	២០១៣	ADB - JICA
៨	អនុស្ថានីយទី៦(ខាងជើងភ្នំពេញ) - អនុស្ថានីយកំពង់ចាម	២	២x៤០០	៩៧,១៤	២០១៣	BOT
៩	អនុស្ថានីយអូរសោម - រោងចក្រវារីអគ្គិសនីស្ទឹងឫស្សីជ្រុំក្រោម	២	២x៤០០	៤២	២០១៣	BOT
១០	ជុំវិញរាជធានីភ្នំពេញ (ខាងលិច - ខាងត្បូងភ្នំពេញ)	២	២x៦៣០	៤៨	២០១៤	China Exim Bank
១១	រោងចក្រវារីអគ្គិសនីស្ទឹងឫស្សីជ្រុំលើក្រោម - រោងចក្រវារីអគ្គិសនីស្ទឹងតាតៃ	២	២x៤០០	៣៨	២០១៤	BOT
ប្រវែងខ្សែសរុប				៩១៦,៨០ km		

* NDF : Nordic Development Fund : មូលនិធិអភិវឌ្ឍន៍របស់ Nordic

តារាងទី ១២ : អនុស្ថានីយអគ្គិសនីតង់ស្យុងខ្ពស់

ល.រ	អនុស្ថានីយ	តង់ស្យុង (kV)	ចំនួនត្រង់ស្វូម៉ាទ័រ	អានុភាព (MVA)	ឆ្នាំដំណើរការ
១	អនុស្ថានីយទី១	១១៥/២២/១៥	១	៥០	១៩៩៩
		១១៥/២២	១	៥០	
២	អនុស្ថានីយទី២	១១៥/២២/១៥	១	៥០	១៩៩៩
		១១៥/២២	១	៥០	
៣	អនុស្ថានីយទី៣	១១៥/២២	២	៥០	១៩៩៩
៤	អនុស្ថានីយកំពង់ស្ពឺ	១១៥/២២	១	៦,៣	២០០២
៥	អនុស្ថានីយបាត់ដំបង	១១៥/២២	១	២៥	២០០៧
៦	អនុស្ថានីយបន្ទាយមានជ័យ	១១៥/២២	១	២៥	២០០៧
៧	អនុស្ថានីយសៀមរាប	១១៥/២២	១	៥០	២០០៧
៨	អនុស្ថានីយទី៤ (ខាងលិចភ្នំពេញ)	២៣០/១១៥	២	២០០	២០០៩
		១១៥/២២	២	៥០	
៩	អនុស្ថានីយតាកែវ	២៣០/២២	១	១៦	២០០៩
១០	អនុស្ថានីយកំពត	២៣០/២២	១	៥០	២០១១
១១	អនុស្ថានីយកំពង់ឆ្នាំង	២៣០/២២	១	២៥	២០១២
១២	អនុស្ថានីយពោធិ៍សាត់	២៣០/២២	១	២៥	២០១២
១៣	អនុស្ថានីយបាត់ដំបង	២៣០/១១៥/២២	១	៩០	២០១២
១៤	អនុស្ថានីយទី៥ (SWS)	១១៥/២២	២	៥០	២០១៣
១៥	អនុស្ថានីយស្ទឹងហាវ	២៣០/២២	១	៥០	២០១៣
១៦	បន្ថែមអានុភាពនៃតង់ស្យុង ១១៥ kV ក្នុងអនុស្ថានីយទី២ និងអនុស្ថានីយទី៣	១១៥/២២	១	៥០	២០១៣
១៧	ផ្លាស់ប្តូរអានុភាពនៃតង់ស្យុង ១១៥ kV ក្នុងអនុស្ថានីយទី១	១១៥/២២	២	៧៥	២០១៣
១៧	អនុស្ថានីយទី៦ (ខាងជើងភ្នំពេញ)	១១៥/២២	២	៥០	២០១៣
១៨		២៣០/១១៥	២	២០០	
១៩	អនុស្ថានីយអូរសោម	២៣០/១១៥/២២	១	១៥០	២០១៣
២០	អនុស្ថានីយកំពង់ចាម	១១៥/២២	១	៥០	២០១៣
២០	អនុស្ថានីយទី៧ (ខាងត្បូងភ្នំពេញ)	២៣០/១១៥	១	២០០	២០១៤
២១		១១៥/២២	២	៥០	
២២	អនុស្ថានីយឈូក	២៣០/១១៥	១	១០០	២០១៤
២៣	អនុស្ថានីយខេត្តព្រះសីហនុ	១១៥/២២	១	៥០	២០១៤
២៤	អនុស្ថានីយបន្ទាយមាស	-	-	-	២០១៤

បណ្តាញចែកចាយ និងបណ្តាញបញ្ជូនរងរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជា ជាទូទៅ គឺមានតង់ស្យុង ២២ kV និងតង់ស្យុងទាប ០,៤/០,២២ kV ។ អំឡុងឆ្នាំ២០០៩ និង ២០១០ បណ្តាញចែកចាយនៅរាជធានីភ្នំពេញ ខេត្តកំពង់ស្ពឺ ខេត្តព្រៃវែង ស្រុកបានលុង (ខេត្តរតនគិរី) ខេត្តស្ទឹងត្រែង និងខេត្តព្រះសីហនុ ត្រូវបានសាងសង់បន្ថែម ដើម្បីបង្កើនប្រសិទ្ធភាពនៃការផ្គត់ផ្គង់។ ចំពោះទិន្នន័យលម្អិតរបស់ខ្សែបណ្តាញប្រភេទតង់ស្យុងខុសៗគ្នាដូចមានបង្ហាញក្នុងតារាងបន្ទាប់។

គម្រោងអគ្គិសនីភាវូបនីយកម្មជនបទ ដែលស្ថិតក្រោមប្រាក់កម្ចីរបស់ធនាគារចិនអ៊ិចស៊ីម (China Exim Bank) កំពុងដំណើរការសាងសង់ប្រព័ន្ធចែកចាយតង់ស្យុងមធ្យម ដែលគ្របដណ្តប់ខេត្តចំនួន ០៤ ដូចជា ខេត្តកំពង់ចាម ខេត្តព្រៃវែង ខេត្តកំពង់ស្ពឺ និងខេត្តព្រះសីហនុ ដែលមានប្រវែងសរុប ២.០០០ km ។ បន្ថែមពីនេះ គម្រោងអគ្គិសនីភាវូបនីយកម្មជនបទដំណាក់កាលទី២ ស្ថិតក្រោមមូលនិធិរបស់រាជរដ្ឋាភិបាលកម្ពុជា ដែលគ្របដណ្តប់ខេត្តចំនួន ៦ ដូចជា ខេត្តក្រចេះ ខេត្តស្ទឹងត្រែង ខេត្តរតនគិរី ខេត្តមណ្ឌលគិរី ខេត្តឧត្តរមានជ័យ និងខេត្តសៀមរាប ដែលមានប្រវែងសរុបប្រមាណ ១.២០០ km បានចាប់ផ្តើមសាងសង់ ហើយរំពឹងថារួចរាល់ជាស្ថាពរនៅឆ្នាំ ២០១៦។ ខ្សែបណ្តាញចែកចាយប្រវែង ២.០៤០ km និងខ្សែបណ្តាញបញ្ជូនតង់ស្យុងខ្ពស់ប្រវែង ២២០ km ត្រូវបានស្នើសុំជំនួយហិរញ្ញវត្ថុពីធនាគារចិនអ៊ិចស៊ីម (China Exim Bank) ដំណាក់កាលទី២, ៣ និង ៤ ជាបន្តបន្ទាប់ ដែលគ្របដណ្តប់ខេត្តចំនួន ១៤ ដូចជា ខេត្តកណ្តាល ខេត្តកំពង់ស្ពឺ ខេត្តកំពង់ឆ្នាំង ខេត្តពោធិ៍សាត់ ខេត្តសៀមរាប ខេត្តឧត្តរមានជ័យ ខេត្តព្រះវិហារ ខេត្តកំពង់ចាម ខេត្តក្រចេះ ខេត្តស្ទឹងត្រែង ខេត្តរតនគិរី ខេត្តមណ្ឌលគិរី ខេត្តកោះកុង និងខេត្តព្រះសីហនុ។

តារាងទី ១៣ : ទិន្នន័យសង្ខេបនៃប្រព័ន្ធចែកចាយ និងបញ្ជូនទេ

ទីតាំង	ប្រភេទ	២០០៩	២០១០	២០១១	២០១២	២០១៣	២០១៤
ភ្នំពេញ និង កណ្ដាល	ប្រវែងខ្សែ,cct-km	១.៦០២,៨៥	១.៨៧៧,១៦	២.០៥៨,១៦	២.៥៧២,៥៣	៣.៥៨៥,៧៦	៣.៧៧៨,៥៤
	តង់ស្យុងមធ្យម	៧៤១,៨១	៩៣២,៦៤	១.០៧៦,០៨	១.២៨៧,២៦	២.២០៣,៥៥	២.៣២៥,៣៨
	តង់ស្យុងទាប	៨៦១,០៤	៩៤៤,៥២	៩៨២,០៨	១.២៨៥,២៧	១.៣៨២,២១	១.៤៥៣,២០
	បន្ទប់ភ្លើងសរុប	១.៤១២	១.៥៩១	១.៨៧៥	២.១៧០	២.៣៨៥	២.៦៦៥
	បន្ទប់ភ្លើង	-	-	-	-	-	១.០៧៦
	ប៉ុស្តិ៍លើបង្គោល	-	-	-	-	-	១.៥៨៩
កំពង់ស្ពឺ	ប្រវែងខ្សែ,cct-km	១១៦,២២	១១៥,៨៤	១២៨,១៥	១៥១,៦៧	៨០៥,៥៨	៨២៥,៤៣
	តង់ស្យុងមធ្យម	៦១,៣២	៦០,៩៤	៧៤,០៧	៩៥,៨៨	៦៧៣,២០	៦៨៣,១០
	តង់ស្យុងទាប	៥៤,៩០	៥៤,៩០	៥៤,០៨	៥៥,៧៩	១៣២,៣៨	១៤២,៣៣
	បន្ទប់ភ្លើងសរុប	២៣	២៣	៦២	៧១	៨៧	៩៥
	បន្ទប់ភ្លើង	-	-	-	-	-	-
	ប៉ុស្តិ៍លើបង្គោល	-	-	-	-	-	៩៥
សៀមរាប	ប្រវែងខ្សែ,cct-km	២៨៧,១៩	៤១៧,០២	៦២៦,១០	៦៥៧,៥៦	៧៣៦,៤១	៨០៨,០៨
	តង់ស្យុងមធ្យម	១៦០,៤៨	១៩២,០៦	៣៥០,៣២	៣៦៧,៧៣	៤១៤,៤៤	៤៦២,២៦
	តង់ស្យុងទាប	១២៦,៧១	២២៤,៩៦	២៧៥,៧៨	២៨៩,៨៣	៣២១,៩៧	៣៤៥,៨២
	បន្ទប់ភ្លើងសរុប	៩៥	១២៦	១៥៨	១៨៤	១៩៦	២៣០
	បន្ទប់ភ្លើង	-	-	-	-	-	១៣២
	ប៉ុស្តិ៍លើបង្គោល	-	-	-	-	-	៩៨
ព្រះសីហនុ	ប្រវែងខ្សែ,cct-km	១៧៣,៧៨	២៨៣,៨៣	២៩៧,៧០	២៩៧,៧០	៣០៤,៣៧	៣៦២,១៦
	តង់ស្យុងមធ្យម	៩៩,៣២	២០៣,៣៦	២០៣,៩៦	២០៣,៩៦	២០៧,៩៦	២៦៥,៧៨
	តង់ស្យុងទាប	៧៤,៤៦	៨០,៤៧	៩៣,៧៤	៩៣,៧៤	៩៦,៤១	៩៦,៣៨
	បន្ទប់ភ្លើងសរុប	៦៩	១៤៤	១៥៥	១៧៨	១៨៧	២៨១
	បន្ទប់ភ្លើង	-	-	-	-	-	៥១
	ប៉ុស្តិ៍លើបង្គោល	-	-	-	-	-	២៣០
កំពង់ចាម	ប្រវែងខ្សែ,cct-km	៥២,៦០	១៤១,៦២	១៤៤,០១	១៤៥,៤៥	១៤៩,៦៩	៦៦៧,០៦
	តង់ស្យុងមធ្យម	២២,៨៤	៥០,៨០	៥០,៩៧	៥១,២៨	៥១,៦០	៥៤៨,០៦
	តង់ស្យុងទាប	២៩,៧៦	៩០,៨២	៩៣,០៤	៩៤,១៧	៩៨,០៩	១១៩
	បន្ទប់ភ្លើងសរុប	៣១	៥២	៥៩	៥៩	៦៤	១៤១
	បន្ទប់ភ្លើង	-	-	-	-	-	៦
	ប៉ុស្តិ៍លើបង្គោល	-	-	-	-	-	១៣៥
ពញាក្រែក	ប្រវែងខ្សែ,cct-km	៣៣,៣៥	៣៩,៥៥	៤៣,៨៥	៤៥,០២	៤៥,១៧	៦៣,៧៣
	តង់ស្យុងមធ្យម	២២,៥៥	២៣,៥៩	២៦,៩០	២៧,១២	២៧,១២	៤៥,៦៨
	តង់ស្យុងទាប	១០,៨០	១៥,៩៦	១៦,៩៥	១៧,៩០	១៨,០៥	១៨,០៥
	បន្ទប់ភ្លើងសរុប	២៩	២៧	៣១	៣១	២១	៣៣
	បន្ទប់ភ្លើង	-	-	-	-	-	-
	ប៉ុស្តិ៍លើបង្គោល	-	-	-	-	-	៣៣

តារាងទី ១៣ : ទិន្នន័យសង្ខេបនៃប្រព័ន្ធចែកចាយ និងបញ្ជូនរង(ត)

ទីតាំង	ប្រភេទ	២០០៩	២០១០	២០១១	២០១២	២០១៣	២០១៤
មេមត់	ប្រវែងខ្សែ,cct-km	៤៥,១៧	៤៦,៣៧	៤៦,៤៦	៤៦,៤៦	៤៨,២៤	២១៥,៦៩
	តង់ស្យុងមធ្យម	២៣,១០	២៣,១០	២៣,១៧	២៣,១៧	២៣,១៧	១៨៩,៤៤
	តង់ស្យុងទាប	២២,០៧	២៣,២៧	២៣,២៩	២៣,២៩	២៥,០៧	២៦,២៥
	បន្ទប់ភ្លើងសរុប	៣០	៣១	៣៧	៣៧	២៤	២៥
	បន្ទប់ភ្លើង	-	-	-	-	-	-
	ប៉ុស្តិ៍លើបង្គោល	-	-	-	-	-	២៥
តាកែវ	ប្រវែងខ្សែ,cct-km	១០៤,១៧	១០៥,៩៣	២៨០,១៤	២៨០,១៤	៣៦៧,៩៦	៥៦៧,១២
	តង់ស្យុងមធ្យម	៣១,២៩	៣១,៧៧	១៥៨,៣១	១៥៨,៣១	១៥៨,៣១	៣១៥,៧៧
	តង់ស្យុងទាប	៧២,៨៨	៧៤,១៦	១២១,៨៣	១២១,៨៣	២០៩,៦៥	២៥១,៣៥
	បន្ទប់ភ្លើងសរុប	៣១	៣១	១០១	១០៤	១១៣	១៦៧
	បន្ទប់ភ្លើង	-	-	-	-	-	១៧
	ប៉ុស្តិ៍លើបង្គោល	-	-	-	-	-	១៥០
បាត់ដំបង	ប្រវែងខ្សែ,cct-km	២១៦,២១	២៤៨,៧៣	៦៤២,៨៩	៦៤២,៩១	៦៩១,៥៣	៦៩០,៨៩
	តង់ស្យុងមធ្យម	៤៤,០៥	៧៤,៨៩	៤០១,០៣	៤០១,០៣	៤៤៤,១៩	៤៤៤,១៩
	តង់ស្យុងទាប	១៧២,១៦	១៧៣,៨៤	២៤១,៨៦	២៤១,៨៨	២៤៧,៣៤	២៤៦,៧០
	បន្ទប់ភ្លើងសរុប	៩៦	៧៩	២២៧	២២៨	២៤០	២៤០
	បន្ទប់ភ្លើង	-	-	-	-	-	-
	ប៉ុស្តិ៍លើបង្គោល	-	-	-	-	-	២៤០
កំពត	ប្រវែងខ្សែ,cct-km	៩៤,៧៨	១៤៧,៦៧	២៨៩,៨៦	៣៣៨,៨៩	៣៣៨,៨៩	៣៣៨,៨៩
	តង់ស្យុងមធ្យម	៣២,៧៧	៦៨,៤២	២០៥,៦១	២២៦,៦៤	២២៦,៦៤	២២៦,៦៤
	តង់ស្យុងទាប	៦២,០១	៧៩,២៥	៨៤,២៥	១១២,២៥	១១២,២៥	១១២,២៥
	បន្ទប់ភ្លើងសរុប	៣០	៣៨	៧១	៩០	១០៥	១០៥
	បន្ទប់ភ្លើង	-	-	-	-	-	-
	ប៉ុស្តិ៍លើបង្គោល	-	-	-	-	-	១០៥
កំពង់ត្រាច	ប្រវែងខ្សែ,cct-km	៣៩,៩៣	៤៥,១៨	៤៥,៤២	៦០,០២	៧៥,៦៥	៧៥,៦៥
	តង់ស្យុងមធ្យម	២១,៦៨	២៥,០៥	២៥,០៥	៣៩,៤៥	៤៦,៧៨	៤៦,៧៨
	តង់ស្យុងទាប	១៨,២៥	២០,១៣	២០,៣៧	២០,៥៧	២៨,៨៧	២៨,៨៧
	បន្ទប់ភ្លើងសរុប	១២	២៤	៣១	៣៦	៤៤	៤៤
	បន្ទប់ភ្លើង	-	-	-	-	-	១
	ប៉ុស្តិ៍លើបង្គោល	-	-	-	-	-	៤៣
ព្រៃវែង	ប្រវែងខ្សែ,cct-km	៨៣,១៩	១០០,២៧	១០០,២៧	១១២,៤៤	៤៧៣,៩៦	៧៨៩,៦៦
	តង់ស្យុងមធ្យម	៤៧,៧៩	៥៣,១២	៥៣,១២	៥៥,៦២	៤១៧,១៤	៧៣០,៨៤
	តង់ស្យុងទាប	៣៥,៤០	៤៧,១៥	៤៧,១៥	៥៦,៨២	៥៦,៨២	៥៨,៨២
	បន្ទប់ភ្លើងសរុប	១៤	១៧	១៧	២០	២១	១៩៤
	បន្ទប់ភ្លើង	-	-	-	-	-	-
	ប៉ុស្តិ៍លើបង្គោល	-	-	-	-	-	១៩៤

តារាងទី ១៣ : ទិន្នន័យសង្ខេបនៃប្រព័ន្ធចែកចាយ និងបញ្ជូនរង(ត)

ទីតាំង	ប្រភេទ	២០០៩	២០១០	២០១១	២០១២	២០១៣	២០១៤
បន្ទាយមានជ័យ	ប្រវែងខ្សែ,cct-km	១៤៦,៦៩	១៣៦,៤០	១៥៩,៧១	១៧១,៣២	១៧៣,៩១	១៨១,២៤
	តង់ស្យុងមធ្យម	៣៣,៦៦	២៩,៥០	៤១,៤២	៤៦,២៦	៤៨,៨៥	៥១,០៨
	តង់ស្យុងទាប	១១៣,០៣	១០៦,៩០	១១៨,២៩	១២៥,០៦	១២៥,០៦	១៣០,១៦
	បន្ទប់ភ្លើងសរុប	៣២	៣៣	៣៩	៥០	៥៥	៦០
	បន្ទប់ភ្លើង	-	-	-	-	-	-
	ប៉ុស្តិ៍លើបង្គោល	-	-	-	-	-	៦០
មង្គលបុរី	ប្រវែងខ្សែ,cct-km	៤៦,៩៥	៤៩,៦០	៦៣,៨៩	៨២,២២	៨២,២២	៨២,២២
	តង់ស្យុងមធ្យម	១៤,២៥	១៥,៣៧	២៩,៦៦	៤៥,៤៨	៤៥,៤៨	៤៥,៤៨
	តង់ស្យុងទាប	៣២,៧០	៣៤,២៣	៣៤,២៣	៣៦,៧៤	៣៦,៧៤	៣៦,៧៤
	បន្ទប់ភ្លើងសរុប	១៣	១៧	២៦	៣៥	៣៥	៣៩
	បន្ទប់ភ្លើង	-	-	-	-	-	-
	ប៉ុស្តិ៍លើបង្គោល	-	-	-	-	-	៣៩
ស្ទឹងត្រែង	ប្រវែងខ្សែ,cct-km	១១១,៤៣	៧៤,០៦	១៣២,៩៣	១៣២,៩៣	២០២,៤៣	២៣៩,៥៧
	តង់ស្យុងមធ្យម	៧៧,១៨	៣៩,៨១	៩២,១៨	៩២,១៨	១៣២,០៨	១៥០,៥៦
	តង់ស្យុងទាប	៣៤,២៥	៣៤,២៥	៤០,៧៥	៤០,៧៥	៧០,៣៥	៨៩,០១
	បន្ទប់ភ្លើងសរុប	១២	១៤	២៥	២៣	៣៧	៤៨
	បន្ទប់ភ្លើង	-	-	-	-	-	-
	ប៉ុស្តិ៍លើបង្គោល	-	-	-	-	-	៤៨
រតនគិរី	ប្រវែងខ្សែ,cct-km	៥៦,០២	៥៤,១២	១២៤,៤២	១៣០,៣០	១៣៨,៧០	១៤០,៧៥
	តង់ស្យុងមធ្យម	២៤,២៨	២០,២៩	៩០,១៨	៩០,២៥	៩១,៧៤	៩១,៧៥
	តង់ស្យុងទាប	៣១,៧៤	៣៣,៨៣	៣៤,២៤	៤០,០៥	៤៦,៩៦	៤៩,០០
	បន្ទប់ភ្លើងសរុប	១៣	១៤	៣០	៥០	៧២	៨៥
	បន្ទប់ភ្លើង	-	-	-	-	-	១
	ប៉ុស្តិ៍លើបង្គោល	-	-	-	-	-	៨៤
ស្វាយរៀង	ប្រវែងខ្សែ,cct-km	២១២,៣៧	២១៨,៣៦	៤០៦,១៧	៤១៧,៥១	៤១៩,០៩	៦០៤,៥៩
	តង់ស្យុងមធ្យម	១២១,៩៩	១២៧,៩៨	៣១៤	៣២៥,៣៤	៣២៥,៣៤	៤៦៦,០៨
	តង់ស្យុងទាប	៩០,៣៨	៩០,៣៨	៩២,១៧	៩២,១៧	៩៣,៧៥	១៣៨,៥១
	បន្ទប់ភ្លើងសរុប	៤០	៥៣	៥៦	៧១	៥៤	៧៦
	បន្ទប់ភ្លើង	-	-	-	-	-	-
	ប៉ុស្តិ៍លើបង្គោល	-	-	-	-	-	៧៦
បាវិត	ប្រវែងខ្សែ,cct-km	៣០,៣៥	៣១,៧៤	៣៩,៦៨	១៧៣,៩៩	១៨៥,៥៦	-
	តង់ស្យុងមធ្យម	១១,២១	១១,២១	១១,៩៥	១៤១,១៩	១៤១,២៤	-
	តង់ស្យុងទាប	១៩,១៤	២០,៥៣	២៧,៧៣	៣២,៨០	៤៤,៣២	-
	បន្ទប់ភ្លើងសរុប	៣២	៣៥	៥០	៥០	២១	-
	បន្ទប់ភ្លើង	-	-	-	-	-	-
	ប៉ុស្តិ៍លើបង្គោល	-	-	-	-	-	-

តារាងទី ១៣ : ទិន្នន័យសង្ខេបនៃប្រព័ន្ធចែកចាយ និងបញ្ជូនខេ(ត)

ទីតាំង	ប្រភេទ	២០០៩	២០១០	២០១១	២០១២	២០១៣	២០១៤
មណ្ឌលគិរី	ប្រវែងខ្សែ,cct-km	-	៦១,៦៧	៦៤,៤៨	១០៩,៣៩	១២០,៣៩	១២៤,៥២
	តង់ស្យុងមធ្យម	-	២៩,៦៧	៣២,២៤	៦៨,៩៣	៧២,៩៣	៧៧,០៦
	តង់ស្យុងទាប	-	៣២	៣២,២៤	៤០,៤៦	៤៧,៤៦	៤៧,៤៦
	បន្ទប់ភ្លើងសរុប	-	៤០	៤២	៤៩	៥៤	៥៥
	បន្ទប់ភ្លើង	-	-	-	-	-	-
	ប៉ុស្តិ៍លើបង្គោល	-	-	-	-	-	៥៥
ព្រៃវិហារ	ប្រវែងខ្សែ,cct-km	-	៤៤	៤៤	៦៣,៦៥	៧៧,៩១	៨៨,៩០
	តង់ស្យុងមធ្យម	-	២០	២០	៣២,៥០	៤៥,៨០	៤៧,៩៦
	តង់ស្យុងទាប	-	២៤	២៤	៣១,១៥	៣២,១១	៤០,៩៤
	បន្ទប់ភ្លើងសរុប	-	១៦	១៦	២២	២២	២៦
	បន្ទប់ភ្លើង	-	-	-	-	-	-
	ប៉ុស្តិ៍លើបង្គោល	-	-	-	-	-	២៦
ក្រចេះ	ប្រវែងខ្សែ,cct-km	-	-	៤៦,៧៩	១៣៥,៥៤	១៦០,១៤	១៦០,១៤
	តង់ស្យុងមធ្យម	-	-	២៨,៧៥	១១៦,៨៤	១២២,៥៩	១២២,៥៩
	តង់ស្យុងទាប	-	-	១៨,០៤	១៨,៧០	៣៧,៥៥	៣៧,៥៥
	បន្ទប់ភ្លើងសរុប	-	-	១៣	៤៤	៤៩	៥៣
	បន្ទប់ភ្លើង	-	-	-	-	-	-
	ប៉ុស្តិ៍លើបង្គោល	-	-	-	-	-	៥៣
ស្ទួល	ប្រវែងខ្សែ,cct-km	-	-	-	៣២,៥៨	៣២,៦៩	៣៣,៤៨
	តង់ស្យុងមធ្យម	-	-	-	១៩,០៧	១៩,០៧	១៩,៨៧
	តង់ស្យុងទាប	-	-	-	១៣,៥១	១៣,៦១	១៣,៦១
	បន្ទប់ភ្លើងសរុប	-	-	-	២៥	២៨	៣២
	បន្ទប់ភ្លើង	-	-	-	-	-	-
	ប៉ុស្តិ៍លើបង្គោល	-	-	-	-	-	៣២
សរុប	ប្រវែងខ្សែ,cct-km	៣.៤៥៣,២៥	៤.២៣៩,១២	៥.៧៨៥,០៨	៦.៨០០,២២	៩.២១៦,២៥	១០.៨៣៨,៣១
	តង់ស្យុងមធ្យម	១.៥៩១,៥៧	២.០៣៣,៥៧	៣.៣០៨,៩៧	៣.៩១៥,៤៩	៥.៩៣៩,២២	៧.៣៥៦,៣១
	តង់ស្យុងទាប	១.៨៦១,៦៨	២.២០៥,៥៥	២.៤៧៦,១១	២.៨៨៤,៧៣	៣.២៧៧,០២	៣.៤៨២
	បន្ទប់ភ្លើងសរុប	២.០១៤	២.៤០៥	៣.១២១	៣.៦២៧	៣.៩១៤	៤.៦៩៤
	បន្ទប់ភ្លើង	-	-	-	-	-	១.២៨៤
	ប៉ុស្តិ៍លើបង្គោល	-	-	-	-	-	៣.៤១០

មូលនិធិអគ្គិសនីភាវូបនីយកម្មជនបទ នៃអគ្គិសនីកម្ពុជា

រាជរដ្ឋាភិបាលបានចេញព្រះរាជក្រឹត្យលេខ នស/រកត/១២០៤/០៤៨ ចុះថ្ងៃទី ៤ ខែ ធ្នូ ឆ្នាំ ២០០៤ ស្តីពីការបង្កើតស្ថាប័ន មូលនិធិអគ្គិសនីភាវូបនីយកម្មជនបទនៃព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា ដើម្បីជំរុញការអភិវឌ្ឍន៍អគ្គិសនីភាវូបនីយកម្មជនបទ។ បន្ទាប់មកនៅថ្ងៃទី ២២ ខែ សីហា ឆ្នាំ ២០១២ រាជរដ្ឋាភិបាលកម្ពុជា បានចេញព្រះរាជក្រឹត្យថ្មីមួយទៀតលេខ នស/រកត/០៨១២/៧៣៤ ដោយធ្វើវិសោធនកម្មមាត្រាខ្លះនៃព្រះរាជក្រឹត្យចាស់ ដោយផ្ទេរស្ថាប័នមូលនិធិអគ្គិសនីភាវូបនីយកម្មជនបទ ឲ្យស្ថិតនៅក្រោមការគ្រប់គ្រងរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជាវិញ ដើម្បីឲ្យកម្ពុជាខ្លួនឯងអាចម្ចាស់ការបន្តប្រតិបត្តិការការងាររបស់មូលនិធិអគ្គិសនីភាវូបនីយកម្មជនបទផង និងក៏នៅតែអាចទទួលនូវអំណោយ និងជំនួយនានាពីខាងក្រៅមកជួយអភិវឌ្ឍន៍អគ្គិសនីភាវូបនីយកម្មជនបទកម្ពុជាបានផង។

សកម្មភាពការងារដែល ម.អ.ជ សម្រេចបានចាប់តាំងពីថ្ងៃបង្កើត ម.អ.ជ ឆ្នាំ ២០០៤ រហូតមកដល់ចុងឆ្នាំ ២០១៤

ក្នុងឆ្នាំ២០១៤ អគ្គិសនីកម្ពុជាបានផ្តល់ថវិកាចំនួន ៦ លានដុល្លារអាមេរិក សម្រាប់ចំណាយប្រតិបត្តិការរបស់ ម.អ.ជ. និងសម្រាប់អនុវត្តន៍កម្មវិធីអភិវឌ្ឍន៍អគ្គិសនីភាវូបនីយកម្មជនបទចំនួន៣ រួមមាន៖

១. **កម្មវិធីផ្តល់ចរន្តអគ្គិសនីដល់គ្រួសារក្រីក្រ៖** គោលបំណងនៃកម្មវិធីនេះ គឺជួយដល់គ្រួសារក្រីក្ររស់នៅតំបន់ជនបទ ដើម្បីឲ្យពួកគាត់អាចទទួលបានការតភ្ជាប់ចរន្តអគ្គិសនីពីប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី ដោយការផ្តល់ប្រាក់កម្ចីអនុគ្រោះគ្មានការប្រាក់ឲ្យពួកគាត់ខ្ចីយកទៅ៖ ១-បង់ថ្លៃភ្ជាប់ចរន្តឲ្យអ្នកផ្គត់ផ្គង់ ២-បង់ថ្លៃប្រាក់កក់ឲ្យអ្នកផ្គត់ផ្គង់ ៣-ចំណាយលើការទិញ និងរាយខ្សែពីចំណុចភ្ជាប់ចរន្តមកដល់ផ្ទះរបស់ខ្លួន និង ៤-ចំណាយលើការរៀបចំខ្សែបណ្តាញ និងឧបករណ៍អគ្គិសនីក្នុងផ្ទះ ដើម្បីតភ្ជាប់ចរន្តអគ្គិសនីចូលផ្ទះ។ ប្រាក់កម្ចីនេះនឹងទូទាត់តាមរយៈអ្នកផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី ដែលជាអ្នកទទួលខុសត្រូវក្នុងការបង់សងត្រឡប់មក ម.អ.ជ. វិញ ដោយបានមកពីការប្រមូលពីអ្នកខ្ចីដែលត្រូវបង់សងរំលស់១ខែម្តងមក ម.អ.ជ. ក្នុងរយៈពេល ៣ឆ្នាំ។ ចំនួនទឹកប្រាក់កម្ចីនេះ គឺមិនលើសពី ៤៨០.០០០ រៀល ក្នុង ១ គ្រួសារ។ រហូតមកដល់ពេលនេះ មានគ្រួសារជនបទចំនួន ១.៨១៣ គ្រួសារ ស្មើនឹង ៨.៣៤០ នាក់ ដែលបានទទួលផលដោយផ្ទាល់ក្រោមកម្មវិធីនេះ។

២. **កម្មវិធីប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យតាមផ្ទះ៖** គោលបំណងនៃកម្មវិធីនេះ គឺជួយសម្រួលឲ្យគ្រួសារជនបទរស់នៅតំបន់ដាច់ស្រយាល ដែលខ្សែបណ្តាញអគ្គិសនីមិនទាន់អាចពង្រីកទៅដល់ក្នុងរយៈពេលយូរ អាចទទួលបានអគ្គិសនីប្រើប្រាស់តាមរយៈប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យតាមផ្ទះ។ ម.អ.ជ. ជួយផ្តល់ប្រាក់ឧបត្ថម្ភធនចំនួន ១០០ ដុល្លារអាមេរិកក្នុង ១ ប្រព័ន្ធ ដល់គ្រួសារជនបទ ដើម្បីជួយកាត់បន្ថយការទូទាត់ថ្លៃទិញប្រព័ន្ធ ហើយអ្នកទិញត្រូវបង់ថ្លៃសល់ពីការឧបត្ថម្ភធននេះ រំលស់ប្រចាំខែដោយគ្មានការប្រាក់មក ម.អ.ជ. វិញក្នុងរយៈពេល ៤ឆ្នាំ។ ក្រោយពេលបង់រំលស់អស់ជាស្ថាពរ ប្រព័ន្ធនេះនឹងក្លាយជាកម្មសិទ្ធិរបស់អ្នកទិញ។ រហូតដល់ពេលនេះ មានគ្រួសារជនបទចំនួន ៤.០០០ គ្រួសារ ស្មើនឹង ១៨.៤០០ នាក់ បានទទួលផលដោយផ្ទាល់ក្រោមកម្មវិធីនេះ។

៣. **កម្មវិធីជួយទុនសម្រាប់ពង្រីកការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីនៅតំបន់ជនបទ៖** គោលបំណងនៃកម្មវិធីនេះគឺជួយសម្រួលឲ្យអ្នកផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីនៅតំបន់ជនបទ ដែលមានអាជ្ញាប័ណ្ណស្របច្បាប់ អាចមានទុនសម្រាប់វិនិយោគពង្រីកការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី ឲ្យពេញដែនអាជ្ញាប័ណ្ណចែកចាយរបស់ខ្លួន ដើម្បីឲ្យប្រជាពលរដ្ឋគ្រប់គ្រួសារអាចភ្ជាប់ចរន្តប្រើប្រាស់តាមលទ្ធភាពរបស់ខ្លួន ។ រហូតដល់ពេលនេះ ម.អ.ជ បានចុះកិច្ចសន្យាបន្ថែមចំនួន៧២ ស្មើនឹងប្រវែងខ្សែបណ្តាញចំនួន ១.២៨៣ គីឡូម៉ែត្រ និងបានទទួលថវិកាពី ម.អ.ជ សម្រាប់ការសាងសង់នេះ។

ផែនការអភិវឌ្ឍន៍វិស័យថាមពលអគ្គិសនីនៅព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា

គោលនយោបាយអភិវឌ្ឍន៍វិស័យថាមពល

រាជរដ្ឋាភិបាលកម្ពុជា បានដាក់ចេញនូវគោលនយោបាយអភិវឌ្ឍន៍វិស័យថាមពលអគ្គិសនីនៅ ខែ តុលា ឆ្នាំ ១៩៩៤ ដែលមានទិសដៅដូចខាងក្រោម៖

- ផ្តល់នូវការផ្គត់ផ្គង់ថាមពលអគ្គិសនីឲ្យបានគ្រប់គ្រាន់ទូទាំងប្រទេសកម្ពុជា ក្នុងតម្លៃសមរម្យ
- ធានានូវការផ្គត់ផ្គង់ថាមពលអគ្គិសនីឲ្យមាននិរន្តរភាព និងសុវត្ថិភាព ដែលធ្វើឲ្យមានភាពងាយស្រួលដល់ការវិនិយោគក្នុងប្រទេសកម្ពុជា និងការអភិវឌ្ឍន៍សេដ្ឋកិច្ចជាតិ។
- ជួយជំរុញនូវរបកគំហើញថ្មីៗ និងការអភិវឌ្ឍន៍នៃប្រភពផលិតថាមពលដែលមិនប៉ះពាល់ដល់បរិស្ថាន និងសង្គម ដែលជាតម្រូវការចាំបាច់សម្រាប់ផ្គត់ផ្គង់ថាមពលដល់គ្រប់វិស័យទាំងអស់នៃសេដ្ឋកិច្ចជាតិ។
- លើកទឹកចិត្តនូវការប្រើប្រាស់ថាមពលអគ្គិសនីឲ្យមានប្រសិទ្ធភាព និងកាត់បន្ថយផលប៉ះពាល់បរិស្ថាននូវកម្រិតអប្បបរមាពីប្រភពផ្គត់ផ្គង់ និងការប្រើប្រាស់ ។

ការព្យាករណ៍តម្រូវការថាមពល

ដោយផ្អែកទៅលើឯកសារស្តីពីផែនការមេ នៃការអភិវឌ្ឍន៍វិស័យថាមពលអគ្គិសនី នៃព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា ដែលបានរៀបចំឡើងនៅឆ្នាំ ២០០៧ បានកត់សម្គាល់ថា តម្រូវការថាមពលអគ្គិសនី នឹងមានកំណើនជំគួរឲ្យកត់សម្គាល់មួយក្នុងរយៈពេល ១៨ឆ្នាំខាងមុខនេះ។ តម្រូវការសម្រាប់ផលិតថាមពលនៅព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា នឹងមានកំណើនពី ១.១០៦,៤៨ GWh និង ២៧៨,៩២ MW នៅឆ្នាំ ២០០៦ ទៅ ១៤.៩៥១ GWh និង ២.៦៧៨ MW នៅឆ្នាំ ២០២៥។ ដើម្បីបំពេញតម្រូវការនាពេលអនាគត រាជរដ្ឋាភិបាលកម្ពុជា បានបង្កើតផែនការអភិវឌ្ឍន៍ ថាមពលរហូតដល់ឆ្នាំ ២០៣០ ។

មួយភាគធំនៃកំណើនតម្រូវការប្រើប្រាស់ថាមពលស្ថិតនៅភាគខាងត្បូងនៃប្រទេស ដែលរួមបញ្ចូលទាំងរាជធានីភ្នំពេញផងដែរ ។ តារាងខាងក្រោមពណ៌នាពីការព្យាករណ៍អានុភាពអតិបរមា និងថាមពលបញ្ចេញសម្រាប់ព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា។

តារាងទី ១៤ : ការព្យាករណ៍តម្រូវការថាមពលអគ្គិសនី នៅព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា

ករណីមូលដ្ឋាន	២០១៤	២០២០	២០២៥
អានុភាពអតិបរមាក្នុងបណ្តាញជាតិ (MW)	៨០៥,៨៥*	១.៦៨១	២.៦៧៨
អានុភាពអតិបរមាក្នុងប្រទេស (MW)	៨៨៧	១.៦៨១	២.៦៧៨
ថាមពលក្នុងបណ្តាញជាតិ (GWh)	៤.៥១១,៧៩*	៩.៤០៦	១៤.៩៥១
ថាមពលក្នុងប្រទេស (GWh)	៤.៩៥៤	៩.៤០៦	១៤.៩៥១

* ថាមពល និងអានុភាពអតិបរមាក្នុងបណ្តាញជាតិ គឺជាទិន្នន័យជាក់ស្តែងក្នុងឆ្នាំ ២០១៤

ផែនការមេនៃការផលិតថាមពល

ផែនការមេនៃការផលិតថាមពល ត្រូវបានអភិវឌ្ឍន៍ដោយផ្អែកលើលក្ខណៈវិនិច្ឆ័យដូចខាងក្រោម ៖

- ការផលិតថាមពលដើរដោយរោងចក្រអគ្គិសនីដែលមានស្រាប់ សម្រាប់ប្រព័ន្ធភ្នំពេញនៅពេលបន្ទុកអតិបរមា។
- ប្រើប្រាស់ម៉ាស៊ីនឌីយ៉េស្សែលធុនតូច និងមធ្យម ដើម្បីជួយក្នុងការផលិតថាមពល សម្រាប់ចែករំលែកក្នុងបន្ទុកធម្មតា និងមានបន្ទុកអតិបរមានៅតាមបណ្តាខេត្ត-ក្រុង (សម្រាប់រយៈពេលខ្លី)។
- ពង្រីកការអភិវឌ្ឍន៍ផ្នែកវារីអគ្គិសនី ដោយមូលដ្ឋាននៃការអភិវឌ្ឍន៍លើរោងចក្រវារីអគ្គិសនីធុនតូច ដែលមានភាពងាយស្រួលក្នុងការចូលអភិវឌ្ឍដូចជាៈ រោងចក្រវារីអគ្គិសនីគិរីរម្យ, និងគម្រោងរោងចក្រវារីអគ្គិសនីធុនមធ្យម និងធំជាបន្តបន្ទាប់ដូចជាៈ រោងចក្រវារីអគ្គិសនីកំចាយ រោងចក្រវារីអគ្គិសនីស្ទឹងអាតៃ, រោងចក្រវារីអគ្គិសនីស្ទឹងឫស្សីជ្រុំក្រោម, រោងចក្រវារីអគ្គិសនីបាត់ដំបង, រោងចក្រវារីអគ្គិសនី ស្រែពកក្រោម២ ឬរោងចក្រវារីអគ្គិសនីសេសានក្រោម។

ផែនការអភិវឌ្ឍន៍ផ្នែកផលិតកម្មសម្រាប់ឆ្នាំ ២០១៥ - ២០២០

ល.រ	ឈ្មោះគម្រោង	ប្រភេទ	អានុភាព (MW)	ឆ្នាំ ដំណើរការ
១	រោងចក្រអគ្គិសនីធ្យូងថ្ម (CIIDG) នៅខេត្តព្រះសីហនុ ដំហានទី១: ៧០០ MW	ធ្យូងថ្ម	២៤០	២០១៥
២	រោងចក្រវារីអគ្គិសនីសេសានក្រោម២	វារីអគ្គិសនី	៤០០	២០១៦
៣	រោងចក្រអគ្គិសនីធ្យូងថ្ម (CIIDG) នៅខេត្តព្រះសីហនុ ១៣៥ MW	ធ្យូងថ្ម	១២០	២០១៧
៤	រោងចក្រវារីអគ្គិសនីស្ទឹងជាយអារ៉ែង	វារីអគ្គិសនី	១០៨	២០២០
សរុប			៨៦៨ MW	

ផែនការមេនៃប្រព័ន្ធខ្សែបញ្ជូន

ផែនការអភិវឌ្ឍន៍ផ្នែកប្រព័ន្ធខ្សែបញ្ជូន សម្រាប់ឆ្នាំ ២០១៥ - ២០២០

ល.រ	ខ្សែបញ្ជូនអគ្គិសនីតង់ស្យុងខ្ពស់ ១១៥ kV	ចំនួនសៀគ្វី	ប្រវែងខ្សែ (km)	ឆ្នាំ ដំណើរការ	ដៃគូអភិវឌ្ឍន៍
១	ខ្សែបញ្ជូនអគ្គិសនីជាកងជុំវិញរាជធានីភ្នំពេញ	២	៩២	២០១៥	ធនាគារចិន អ៊ិចស៊ឹម
២	អនុស្ថានីយសៀមរាប - អនុស្ថានីយសៀមរាបថ្មីខាងកើត	១	២៥	២០១៦	BOT
៣	អនុស្ថានីយទី២ - សួនច្បារសម្តេច ហ៊ុន សែន និង អនុស្ថានីយ	២	៤,៥០	២០១៦	BT
៤	អនុស្ថានីយទី៧ (ខាងត្បូងភ្នំពេញ) - អនុស្ថានីយព្រៃវែង - អនុស្ថានីយបាវិត	២	១៥៥	២០១៧	ធនាគារចិន អ៊ិចស៊ឹម
៥	ព្រំប្រទល់ឡាវ - អនុស្ថានីយព្រះវិហារ	១	៦០	២០១៧	CHMC ដំហានទី៣
៦	អនុស្ថានីយកំពង់ធំ - អនុស្ថានីយព្រះវិហារ និងអនុស្ថានីយកំពង់សីង្ហ - អនុស្ថានីយស្វាយអន្ទរ	១	១៩០	២០១៧	CHMC ដំហានទី៤
៧	រោងចក្រវារីអគ្គិសនីគិរីរម្យ៣ - អនុស្ថានីយចំការលួង	១	២៧	២០១៨	កំពុងស្វែងរកដៃគូអភិវឌ្ឍន៍
៨	អនុស្ថានីយកំពង់ចាម - អនុស្ថានីយព្រែកប្រសប់(ក្រចេះ)	១	១០០	២០១៨	AFD
៩	ខ្សែបញ្ជូនកប់ដីពីអនុស្ថានីយទី១ - អគ្គិសនីកម្ពុជា - សួនច្បារសម្តេច ហ៊ុនសែន - អនុស្ថានីយអូឡាំពិក - អង្គភាពមជ្ឈមណ្ឌល ជាតិបញ្ជូន - អនុស្ថានីយទី៣	១	១៩	២០១៨	JICA ដំហានទី១
១០	ពីចំណុចកណ្តាលនៃអនុស្ថានីយទី៥ និងអនុស្ថានីយទី១ - អនុស្ថានីយទួលគោក	២	០,១០	២០២០	JICA ដំហានទី២
១១	អនុស្ថានីយទី៥ - អនុស្ថានីយជ្រោយចង្វារ	២	១៨	២០២០	កំពុងស្វែងរកដៃគូអភិវឌ្ឍន៍
១២	អនុស្ថានីយបន្ទាយមានជ័យ - អនុស្ថានីយឧត្តរមានជ័យ	១	១០៥	២០២០	កំពុងស្វែងរកដៃគូអភិវឌ្ឍន៍
ប្រវែងខ្សែសរុប			៦៩០,៦០ km		

ផែនការអភិវឌ្ឍន៍ផ្នែកប្រព័ន្ធខ្សែបញ្ជូន សម្រាប់ឆ្នាំ ២០១៥ - ២០២០ (ត)

ល.រ	ខ្សែបញ្ជូនអគ្គិសនីតង់ស្យុងខ្ពស់ ២៣០ kV	ចំនួនសៀគ្វី	ប្រវែងខ្សែ (km)	ឆ្នាំដំណើរការ	ដៃគូអភិវឌ្ឍន៍
១	អនុស្ថានីយទី៤ - អនុស្ថានីយស្ទឹងហាវ (តាមបណ្តោយផ្លូវជាតិលេខ៤)	២	១៧២	២០១៦	BOT
២	អនុស្ថានីយបាត់ដំបង - អនុស្ថានីយខាងកើតសៀមរាប	២	១០០	២០១៧	ធនាគារចិន អ៊ិចស៊ីម
៣	អនុស្ថានីយខាងកើតសៀមរាប - អនុស្ថានីយកំពង់ធំ	២	១៣០	២០១៧	ធនាគារចិន អ៊ិចស៊ីម
៤	អនុស្ថានីយកំពង់ធំ - អនុស្ថានីយកំពង់ចាម	២	១០០	២០១៧	ធនាគារចិន អ៊ិចស៊ីម
៥	អនុស្ថានីយកំពង់ចាម - អនុស្ថានីយក្រចេះ	២	១១០	២០១៧	BOT
៦	អនុស្ថានីយក្រចេះ - អនុស្ថានីយស្ទឹងត្រែង	២	១៣០	២០១៧	ធនាគារឥណ្ឌា អ៊ិចស៊ីម
៧	អនុស្ថានីយស្ទឹងត្រែង - រោងចក្រវារីអគ្គិសនីសេសានក្រោម២	២	១៨	២០១៧	BOT
៨	ជុំវិញរាជធានីភ្នំពេញជំហានទី២ (ខាងជើង - ជ្រោយចង្វារ - ខាងកើត - ខាងជើង)	២	៦៥	២០១៨	ធនាគារចិន អ៊ិចស៊ីម
៩	អនុស្ថានីយចំការល្ហុង - អនុស្ថានីយបុទុមសាគរ	២	៤៧	២០១៨	AFD
១០	អនុស្ថានីយបុទុមសាគរ - រោងចក្រវារីអគ្គិសនីតាតៃ	២	៧០	២០១៨	កំពុងស្វែងរកដៃគូអភិវឌ្ឍន៍
១១	អនុស្ថានីយកោះកុង - អនុស្ថានីយទីក្រុងកោះកុង	២	២១	២០១៨	AFD
១២	អនុស្ថានីយក្រចេះ - អនុស្ថានីមណ្ឌលគិរី	២	១៤០	២០១៩	ធនាគារចិន អ៊ិចស៊ីម
១៣	អនុស្ថានីយរតនគិរី - អនុស្ថានីយស្ទឹងត្រែង	២	១០៥	២០១៩	ធនាគារចិន អ៊ិចស៊ីម
១៤	អនុស្ថានីយស្ទឹងត្រែង - ព្រំប្រទល់ឡាវ PDR	២	៤៨	២០១៩	កំពុងស្វែងរកដៃគូអភិវឌ្ឍន៍
១៥	ចំណុចកណ្តាលនៃអនុស្ថានីយទី៦(ខាងជើងភ្នំពេញ) និង អនុស្ថានីយទី៤ - អនុស្ថានីយទី៥	២	១០,២០	២០២០	JICA ជំហានទី២
១៦	ខ្សែបញ្ជូនកប់ដីពីអនុស្ថានីយទី៥ - អង្គភាពមជ្ឈមណ្ឌលជាតិបញ្ជូន	២	៩,២៨	២០២០	JICA ជំហានទី២
ប្រវែងខ្សែសរុប			១.៦៧៥,៤៨ km		

ការតភ្ជាប់បណ្តាញអគ្គិសនីជាមួយប្រទេសថៃឡង់ដ៍

កិច្ចព្រមព្រៀងសហប្រតិបត្តិការថាមពលជាមួយប្រទេសថៃឡង់ដ៍ ត្រូវបានចុះហត្ថលេខា នៅថ្ងៃទី ០៣ ខែ កុម្ភៈ ឆ្នាំ ២០០០។ កិច្ចព្រមព្រៀងនេះ បានផ្តល់នូវក្របខណ្ឌការងារសម្រាប់ការធ្វើពាណិជ្ជកម្មថាមពល និងជំនួយបច្ចេកទេសរវាងប្រទេសទាំងពីរនេះ និងបើកឲ្យថាមពលអគ្គិសនីចូលទៅប្រទេសទីបី។ កិច្ចព្រមព្រៀងទិញ-លក់ថាមពល បានចុះហត្ថលេខានៅឆ្នាំ ២០០២ និងបានកែសម្រួលនៅឆ្នាំ២០០៧ ។ កិច្ចព្រមព្រៀងនេះ បានជំរុញឲ្យប្រើប្រាស់រួមគ្នា នូវធនធានធម្មជាតិដែលមានស្រាប់របស់ប្រទេសទាំងពីរ។ នៅពេលដែលប្រភពបញ្ចូលគ្នានឹងត្រូវបង្កើតឡើង ប្រទេសទាំងពីរអាចចូលរួមដោយទូលាយលើការផ្គត់ផ្គង់ថាមពល និងការទទួលថាមពល ។

បច្ចុប្បន្នថាមពលអគ្គិសនីរវាងប្រទេសកម្ពុជា និងប្រទេសថៃឡង់ដ៍ ត្រូវបានបញ្ជូនដោយតង់ស្យុង ២២ kV និង ១១៥ kV ។ កិច្ចព្រមព្រៀងមួយ បានចុះហត្ថលេខាជាមួយខេត្តត្រាតនៃប្រទេសថៃឡង់ដ៍ ដើម្បីផ្គត់ផ្គង់ថាមពលឲ្យខេត្តកោះកុង និងក្រុងប៉ោយប៉ែតនៃប្រទេសកម្ពុជា ដោយប្រើបណ្តាញ ២២ kV ។ តំបន់ខាងលើបានភ្ជាប់ថាមពលតាំងពីឆ្នាំ ២០០១ ។ ខ្សែបញ្ជូន ១១៥ kV ចេញពីអនុស្ថានីយអារញ្ញប្រាថេត ប្រទេសថៃឡង់ដ៍ ភ្ជាប់ទៅខេត្តបន្ទាយមានជ័យ ខេត្តបាត់ដំបង និងខេត្តសៀមរាប បានដាក់ឲ្យដំណើរការក្នុងឆ្នាំ ២០០៧។

ការតភ្ជាប់បណ្តាញអគ្គិសនីជាមួយប្រទេសវៀតណាម

កិច្ចសហប្រតិបត្តិការថាមពលជាមួយប្រទេសវៀតណាម បានចុះហត្ថលេខានៅថ្ងៃទី ១០ ខែ មិថុនា ឆ្នាំ ១៩៩៩។ កិច្ចព្រមព្រៀងនេះ មានបំណងសហប្រតិបត្តិការក្នុងវិស័យថាមពល រវាងប្រទេសទាំងពីរ ។ ការផ្គត់ផ្គង់ថាមពលឲ្យតំបន់តាមបណ្តោយព្រំដែន ដោយខ្សែបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម និងការតភ្ជាប់រវាងបណ្តាញតង់ស្យុងខ្ពស់ ត្រូវបានជំរុញ។

តាំងពីឆ្នាំ ២០០២ អគ្គិសនីកម្ពុជា បាននាំថាមពលពី PC2 ដើម្បីផ្គត់ផ្គង់នៅស្រុកមេមត់ និងស្រុកពញាក្រែក ខេត្តកំពង់ចាម បាវិតនៅខេត្តស្វាយរៀង កំពង់ត្រាចនៅខេត្តកំពត កោះធំ និងប្រែធំនៅខេត្តកណ្តាល ស្រុកស្នួល នៅខេត្តក្រចេះ ស្រុកកែវសីមានៅខេត្តមណ្ឌលគិរី ស្រុកកំពង់រោទ៍នៅខេត្តស្វាយរៀង។ ការតភ្ជាប់ដើម្បីនាំថាមពល ពីភ្នំដិននៅខេត្តតាកែវ ត្រូវបានដាក់ឲ្យដំណើរការនៅឆ្នាំ ២០០៥ ។ គម្រោងភ្ជាប់បណ្តាញខ្សែបញ្ជូន ២៣០ kV សម្រាប់នាំចូលថាមពលពីប្រទេសវៀតណាម មកភ្នំពេញ ត្រូវបានដាក់ឲ្យដំណើរការនៅខែ មីនា ឆ្នាំ ២០០៩។

ការតភ្ជាប់បណ្តាញអគ្គិសនីជាមួយប្រទេសឡាវ

កិច្ចសហប្រតិបត្តិការថាមពល ជាមួយប្រទេសឡាវ ត្រូវបានចុះហត្ថលេខានៅថ្ងៃទី ២១ ខែតុលា ឆ្នាំ ១៩៩៩ ។ កិច្ចព្រមព្រៀងនេះ មានគោលបំណងសហប្រតិបត្តិការក្នុងវិស័យថាមពល រវាងប្រទេសទាំងពីរ។ ការផ្គត់ផ្គង់ថាមពលដល់តំបន់តាមបណ្តោយព្រំដែន ដោយបណ្តាញតង់ស្យុងមធ្យម ២២ kV និងការតភ្ជាប់បណ្តាញជាមួយបណ្តាញតង់ស្យុងខ្ពស់ ត្រូវបានជំរុញ។ ការតភ្ជាប់បណ្តាញតង់ស្យុង ២២ kV ពីប្រទេសឡាវ មកខេត្តស្ទឹងត្រែង ត្រូវបានដាក់ឲ្យដំណើរការនៅឆ្នាំ២០១០។

ប្រទេសទាំងពីរបានពិភាក្សាគ្នា និងព្រមព្រៀងលើការតភ្ជាប់បណ្តាញថាមពល ពីភាគខាងត្បូងប្រទេសឡាវ (បានហាតនៅខេត្តចំប៉ាសាក់) ទៅកាន់ខេត្តស្ទឹងត្រែងនៃប្រទេសកម្ពុជា តាមខ្សែបញ្ជូនតង់ស្យុង ១១៥ kV នៅពេលអនាគត។

ការតភ្ជាប់បណ្តាញអនុតំបន់

ការសិក្សាតភ្ជាប់រវាងបណ្តាញ ដែលនៅដាច់ដោយឡែកពីប្រទេសមួយទៅប្រទេសមួយនៅក្នុងអនុតំបន់អាងទន្លេមេគង្គ (កម្ពុជា ឡាវ ថៃឡង់ដ៍ វៀតណាម យូណាន - ប្រទេសចិន និងប្រទេសភូមា) និងសូម្បីតែបណ្តាញប្រទេសម៉ាឡេស៊ី និងសិង្ហបុរី ក៏ត្រូវបានយកមកធ្វើការសិក្សាផងដែរ ដោយមានគោលបំណងធ្វើឲ្យប្រសើរឡើងនូវការប្រើប្រាស់ប្រភពថាមពល។ របាយការណ៍ស្តីពី ផែនការមេនៃការតភ្ជាប់បណ្តាញរបស់អាស៊ានត្រូវបានសិក្សា

បញ្ចប់នៅឆ្នាំ ២០០២ ដែលបង្ហាញពីការសិក្សាមួយយ៉ាងច្បាស់ ស្តីអំពីការតភ្ជាប់បណ្តាញរបស់អាស៊ាន។ បច្ចុប្បន្ន មានការពិនិត្យឡើងវិញ អំពីផែនការមេនៃការតភ្ជាប់បណ្តាញរបស់អាស៊ាននេះ ដោយក្រុមសិក្សានៃបណ្តាប្រទេសអាស៊ាន។

ការសិក្សាផ្តល់ភាគច្រើន លើការវាយតម្លៃលើអាទិភាព និងលទ្ធភាពជោគជ័យនៃការតភ្ជាប់ខ្សែបណ្តាញទៅវិញទៅមកនៅក្នុងតំបន់ ដោយផ្អែកលើការសិក្សាបុរេសមិទ្ធលទ្ធភាព។ ការសិក្សាបានស្នើឲ្យមានការអភិវឌ្ឍន៍បណ្តាញថាមពលអាស៊ាន (APG) ដោយបានបង្កើតគណៈកម្មាធិការទីប្រឹក្សាបណ្តាញថាមពលអាស៊ាន។ យ៉ាងណាក៏ដោយ ក្នុងចំណោមការសិក្សាតភ្ជាប់បណ្តាញចំនួន ១០ របស់អាស៊ានការតភ្ជាប់បណ្តាញរវាងប្រទេសកម្ពុជា និងប្រទេសវៀតណាម ជាប់លំដាប់ទី៤ និងបានចាត់ថ្នាក់ថាជាគម្រោង ដែលមានសក្តានុពលពីរយៈពេលខ្លីទៅរយៈពេលមធ្យម ដែលគួរបញ្ចប់គម្រោងនេះមុនឆ្នាំ ២០១០ ។

រូបភាពទី ១០: ផែនការអភិវឌ្ឍន៍ខ្សែបញ្ជូន ឆ្នាំ ២០១៥-២០២០

អគ្គិសនីកម្ពុជា
តារាងតុល្យការ
នាថ្ងៃទី ៣១ ខែធ្នូ ឆ្នាំ ២០១៤

	២០១៤ ពាន់រៀល	២០១៣ ពាន់រៀល
ទ្រព្យសកម្ម		
ទ្រព្យសកម្មរយៈពេលវែង		
ទ្រព្យ រោងចក្រ និងបរិក្ខារ	២.៤០៨.០៨៨.២១៨	១.៩៧៨.១០៣.១០៦
ទ្រព្យសកម្មអរូបិយ	៦៨៧.១០២	១២០.៨០០
ទ្រព្យសកម្មរយៈពេលវែងផ្សេងៗ	-	១៩២.២៥១.៥២៨
	២.៤០៨.៧៧៥.៣២០	២.១៧០.៤៧៥.០៣៤
ទ្រព្យសកម្មចរន្ត		
សាច់ប្រាក់ និងសាច់ប្រាក់សមមូល	៩២៣.៦០៨.៤២១	៧៧០.៩៥៥.៩៦៦
គណនីអតិថិជន និងគណនីត្រូវទទួលផ្សេងៗ	៥០១.២២១.៩៨៣	៥៥៣.៧២២.៩៥៩
សន្និធិ	២០២.១៩១.៦២១	១៦៨.១៦៤.៣២៦
	១.៦២៧.០២២.០២៥	១.៤៩២.៨៤៣.២៥១
ទ្រព្យសកម្មសរុប	៤.០៣៥.៧៩៧.៣៤៥	៣.៦៦៣.៣១៨.២៨៥
មូលធន		
ដើមទុន	៦៨៤.០១៨.០៦២	៦៨០.១៨៨.៧២០
ប្រាក់ចំណេញរក្សាទុក	១.១១៧.០១១.៧៤២	៨១៥.៣៤០.៧៧១
	១.៨០១.០២៩.៨០៤	១.៤៩៥.៥២៩.៤៩១
ទ្រព្យអកម្ម		
បំណុលរយៈពេលវែង		
ប្រាក់កម្ចី	១.៥៣៩.៦៦៦.២២៧	១.២២៥.៤៧០.៧៩៨
ប្រាក់កក់របស់អតិថិជន	១៣៥.៤៩៦.២៦៣	១០៣.២៣០.៥៣៣
សំវិធានធនសម្រាប់សោធននិវត្តន៍	២.៦៧៦.៧១២	២.៥៩៥.៥៦៤
បំណុលពន្ធពន្យារ, សុទ្ធ	១៩.៩៨៦.៨៦៩	១៧.១៨៨.៥០៨
	១.៦៩៧.៨២៦.០៧១	១.៣៤៨.៤៨៥.៤០៣
បំណុលចរន្ត		
ប្រាក់កម្ចី	៧៩.៩២៦.៣៧០	១៤៤.២៨៤.៣០៤
គណនីអ្នកផ្គត់ផ្គង់ និងគណនីត្រូវទូទាត់ផ្សេងៗ	៤០១.៦៧៨.៥៣៨	៦១៩.៤៧៣.៣៦៦
ពន្ធលើប្រាក់ចំណេញប្រចាំឆ្នាំត្រូវទូទាត់	៥៥.៣៣៦.៥៦២	៥៥.៥៤៩.៧២១
	៥៣៦.៩៤១.៤៧០	៨១៩.៣០៧.៣៩១
បំណុល និងមូលធនសរុប	**៤.០៣៥.៧៩៧.៣៤៥**	**៣.៦៦៣.៣១៨.២៨៥**

អគ្គិសនីកម្ពុជា
របាយការណ៍លទ្ធផល
សម្រាប់ការិយបរិច្ឆេទដែលបានបញ្ចប់ថ្ងៃទី ៣១ ខែធ្នូ ឆ្នាំ ២០១៤

	២០១៤ ពាន់រៀល	២០១៣ ពាន់រៀល
ចំណូល		
ចំណូលពីការលក់ថាមពលអគ្គិសនី	២.៩៥៨.២៧៤.៤៤៥	២.៦២៤.៦៨០.៣០២
ចំណូលពីការតភ្ជាប់បណ្តាញអគ្គិសនី	៣៩.៥៤៤.៧០៩	៣៥.០២៥.៧៧៨
ចំណូលផ្សេងៗ	១៥.៣៩២.១៦៣	១៣.៨០៩.៩៣៤
	៣.០១៣.២១១.៣១៧	**២.៦៧៣.៥១៦.០១៤**
ចំណាយប្រតិបត្តិការ		
ការទិញថាមពល	(២.២៤៣.៨៦៦.៤៩២)	(១.៩៥២.៥៥៤.៣៤៨)
ចំណាយថ្លៃប្រេង	(២៩.៤៧១.៧៨៥)	(៣៨.៧៩១.៩៧៦)
ចំណាយលើពន្ធនាំចូល	(៣៣.៩៦៣.១៨១)	(៤៥.៦៣២.៧៥១)
ចំណាយលើប្រាក់បៀវត្សរ៍ និងអត្ថប្រយោជន៍ផ្សេង	(១២៥.៧២៦.៩៨៣)	(១០១.៣៧១.២៣៣)
ចំណាយប្រតិបត្តិការផ្សេងៗ	(៧៧.៨៤៤.០១៥)	(៦៥.៥៧៨.៦៤៦)
រំលស់លើទ្រព្យរោងចក្រ និងបរិក្ខារ	(៧២.០៨១.៣៣៤)	(៦៨.៩៤៧.៣៨៧)
រំលស់លើទ្រព្យសកម្មអរូបិយ	(១៥៧.២៦១)	(៧៥.៥៩៣)
ចំណេញប្រតិបត្តិការ	**៤៣០.១០០.២៦៦**	**៤០០.៥៦៤.០៨០**
ចំណាយហិរញ្ញវត្ថុ-សុទ្ធ	(៤៩.៥១៣.៦០៤)	(១៣.៤៣៩.៩៨៦)
ប្រាក់ចំណេញមុនដកពន្ធ	**៣៨០.៥៨៦.៦៦២**	**៣៨៧.១២៤.០៩៤**
ពន្ធលើប្រាក់ចំណេញ	(៧៨.៩១៥.៦៩១)	(៨៣.៨០០.៦២១)
ប្រាក់ចំណេញសុទ្ធ សម្រាប់ការិយបរិច្ឆេទ/ចំណូលរួមសរុប	**៣០១.៦៧០.៩៧១**	**៣០៣.៣២៣.៤៧៣**

អគ្គិសនីកម្ពុជា
របាយការណ៍លំហូរសាច់ប្រាក់
សម្រាប់ការិយបរិច្ឆេទដែលបានបញ្ចប់ថ្ងៃទី ៣១ ខែធ្នូ ឆ្នាំ ២០១៤

	២០១៤	២០១៣
	ពាន់រៀល	ពាន់រៀល
លំហូរទឹកប្រាក់ពីសកម្មភាពប្រតិបត្តិការ		
ប្រាក់ចំណេញប្រចាំឆ្នាំ	៣០១.៦៧០.៩៧១	៣០៣.៣២៣.៤៧៣
និយ័តកម្មលើ:		
ចំណាយរំលស់	៧២.២៣៨.៥៩៥	៦៩.០២២.៩៨០
ខាតលើការលក់ទ្រព្យ រោងចក្រ និងបរិក្ខារ	៦.២៨៣.៨១៤	៧.៩៧៤.៧៣៤
ចំណេញពីការប្តូររូបិយប័ណ្ណបរទេស	១៤,១១៧,៨៤៨	២.៨៥៣.៩៧១
ចំណាយការប្រាក់	៥១.៩១៩.៤២៧	៩.៥៨០.៩៣៤
ចំណាយពន្ធប្រាក់ចំណូល	៧៨.៩១៥.៦៩១	៨៣.៨០០.៦២១
សំវិធានធន/(ការយកមកវិញនៃសំវិធានធន)		
លើគណនីអតិថិជនជាប់សង្ស័យ	៩២៧.៣២៦	(២.៦១៥.៧៨១)
សំវិធានធនសម្រាប់អត្ថប្រយោជន៍ចូលនិវត្តន៍	៨១.១៤៨	៦៣៤.១៧៩
សំវិធានធនសម្រាប់សន្និធិខូចខាត	៣.២៣៤.៥៣៦	២.៨៩៣.២៤៩
	៥២៩.៣៨៩.៣៥៦	៤៧៧.៤៦៨.៣៦០
ប្រែប្រួលនៃ:		
គណនីអតិថិជន និងគណនីត្រូវទទួលផ្សេងៗ	១៩៤.១៦០.០២៧	(៨២.៣៣០.៣៥៥)
សន្និធិ	(៩៩.៩៦០.២២៥)	(៦៥.៦៦៤.៨៧២)
ទ្រព្យសកម្មរយៈពេលវែងផ្សេងៗ	១៩២.២៥១.៥២៨	២.០០៤.២២៥
គណនីអ្នកផ្គត់ផ្គង់ និងគណនីត្រូវទូទាត់ផ្សេងៗ	(១៨៦.៧៣៥.៥៣៣)	១១១.៩៩៥.០៨១
ប្រាក់កក់របស់អតិថិជន	៣២.២៦៥.៧៣០	១៣.៥០៦.៣៨៧
សាច់ប្រាក់សុទ្ធទទួលបានពីប្រតិបត្តិការ	៦៦១.៣៧០.៨៨៣	៤៥៦.៩៧៨.៨២៦
ការប្រាក់បានបង់	(៨២.៩៧៨.៧២២)	(៣៩.១៣៥.១៨៣)
ពន្ធបានបង់	(៧៦.៣៣០.៤៨៩)	(៥៣.៦១៤.៤១២)
សាច់ប្រាក់សុទ្ធទទួលបានពីសកម្មភាពប្រតិបត្តិការ	**៥០២.០៦១.៦៧២**	**៣៦៤.២២៩.២៣១**

អគ្គិសនីកម្ពុជា
របាយការណ៍លំហូរសាច់ប្រាក់ (ត)
សម្រាប់ការិយបរិច្ឆេទដែលបានបញ្ចប់ថ្ងៃទី ៣១ ខែធ្នូ ឆ្នាំ ២០១៤

	២០១៤	២០១៣
	ពាន់រៀល	ពាន់រៀល
លំហូរទឹកប្រាក់ពីសកម្មភាពវិនិយោគ		
ការទិញ ទ្រព្យ រោងចក្រ និងបរិក្ខារ	(៣០៨.០៥៥.០២៩)	(២១៧.៦៤០.០៧៨)
ការទិញ ទ្រព្យអរូបី	(៧២៣.៩៦៣)	-
សាច់ប្រាក់ទទួលបានពីការលក់ទ្រព្យ រោងចក្រ និងបរិក្ខារ	២៩៦.២៦៤	២៥១.៥៣៣
សាច់ប្រាក់សុទ្ធប្រើប្រាស់ក្នុងសកម្មភាពវិនិយោគ	**(៣០៨.៤៨២.៧២៨)**	**(២១៧.៣៨៨.៥៤៥)**
លំហូរទឹកប្រាក់ពីសកម្មភាពហិរញ្ញប្បទាន		
សាច់ប្រាក់ទទួលបានពីប្រាក់កម្ចី	៧៦.២២២.៩៣២	១២៤.៤៣៩.៣១៣
ការទូទាត់សងប្រាក់កម្ចី	(១១៧.០០៣.៤០៩)	(៧៩.០៦២.២២២)
ជំនួយពីរាជរដ្ឋាភិបាល	(១៤៦.០១២)	(៣៣៤)
សាច់ប្រាក់សុទ្ធទទួលបានពីសកម្មភាពហិរញ្ញប្បទាន	**(៤០.៩២៦.៤៨៩)**	**៤៥.៣៧៦.៧៥៧**
ការកើនឡើងសុទ្ធនៃសាច់ប្រាក់ និងសាច់ប្រាក់សមមូល	**១៥២.៦៥២.៤៥៥**	**១៩២.២១៧.៤៤៣**
សាច់ប្រាក់ និងសាច់ប្រាក់សមមូលនាដើមការិយបរិច្ឆេទ	**៧៧០.៩៥៥.៩៦៦**	**៥៧៨.៧៣៨.៥២៣**
សាច់ប្រាក់ និងសាច់ប្រាក់សមមូលនាចុងការិយបរិច្ឆេទ	**៩២៣.៦០៨.៤២១**	**៧៧០.៩៥៥.៩៦៦**