



អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា  
លេខ ០១៨ គរ-១៨ អអក

ព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា  
ជាតិ សាសនា ព្រះមហាក្សត្រ

ថ្ងៃ ក្រក្កាទី០២ ខែ ហែស ឆ្នាំរកា នព្វស័ក ព.ស.២៥៦១  
ភ្នំពេញ, ថ្ងៃទី ២៦ ខែ មករា ឆ្នាំ២០១៨

**បទប្បញ្ញត្តិ**

**ស្តីពីលក្ខខណ្ឌទូទៅក្នុងការភ្ជាប់ប្រភពអគ្គិសនីពីប្រព័ន្ធជាមតលរបស់ព្រះរាជក្រឹត្យ  
ទៅជាមួយប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី ឬជាមួយប្រព័ន្ធប្រើប្រាស់អគ្គិសនី  
ដែលមិននៅក្នុងប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីរបស់បណ្តាញជាតិ**

**Regulations**

On General Conditions for connecting Solar PV Generation sources to the Electricity Supply System of National Grid or to the Electrical System of a Consumer connected to the Electricity Supply System of National Grid



**អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា**

Electricity Authority of Cambodia

- អនុវត្តតាមការកំណត់របស់ច្បាប់ស្តីពីអគ្គិសនីនៃព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា ដែលប្រកាសឱ្យប្រើដោយព្រះរាជក្រមលេខ នស/រកម/០២០១/០៣ ចុះថ្ងៃទី០២ ខែកុម្ភៈ ឆ្នាំ២០០១
- Having seen the Electricity Law of the Kingdom of Cambodia promulgated by the Royal Kram No. NS/RKM/0201/03 Dated February 02, 2001 and subsequent amendments
- យោងមាត្រា ៧ របស់ច្បាប់ស្តីពីអគ្គិសនីនៃព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា ដែលកំណត់ឱ្យអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាចេញបទប្បញ្ញត្តិ និងបទបញ្ជាសមស្របសម្រាប់ការធ្វើសេវាកម្ម និងការប្រើប្រាស់អគ្គិសនីនៅក្នុងព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា
- Having seen Article 7 of the Electricity Law of the Kingdom of Cambodia, which requires Electricity Authority of Cambodia to issue regulations and to make appropriate orders for electric power services and use of electricity in the Kingdom of Cambodia

- យោងបទប្បញ្ញត្តិស្តីពីលក្ខខណ្ឌទូទៅក្នុងការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីនៅក្នុងព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា ដែលអនុម័តដោយសម័យប្រជុំរបស់អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាលើកទី១៤ នាថ្ងៃទី១៧ ខែមករា ឆ្នាំ២០០៣ និង ការកែសម្រួលជាបន្តបន្ទាប់ ។
- Having seen the Regulations on General Conditions of Supply of Electricity in the Kingdom of Cambodia approved by Electricity Authority of Cambodia in its Session No.14 Dated January 17, 2003 and subsequent amendments.
- យោងតាមការពិគ្រោះយោបល់ជាមួយអ្នកពាក់ព័ន្ធ និងសាធារណជនដែលបានធ្វើ ចាប់ពីថ្ងៃទី០៨ ខែតុលា ឆ្នាំ២០១៧ ដល់ថ្ងៃទី២៦ ខែមករា ឆ្នាំ២០១៨ ។
- In accordance with the consultation with concerned parties and public, made from October 08, 2017 to January 26, 2018.
- យោងការសម្រេចនៃសម័យប្រជុំរបស់អាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាលើកទី៣២៥ នៅថ្ងៃសុក្រ ១០កើត ខែមាយ ឆ្នាំរោង ព.ស ២៥៦១ ត្រូវនឹងថ្ងៃទី២៦ ខែមករា ឆ្នាំ២០១៨ ។
- In accordance with the decision of Electricity Authority of Cambodia's Session No. 325. Dated January 26, 2018.

**សម្រេច**  
**DECIDES**

|  |  |
|--|--|
| <p><b>ប្រការ ១ ៖</b></p> <p>ចេញបទប្បញ្ញត្តិមួយដែលមានឈ្មោះថា "បទប្បញ្ញត្តិស្តីពីលក្ខខណ្ឌទូទៅក្នុងការភ្ជាប់ប្រភពអគ្គិសនីពីប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យទៅជាមួយប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីឬជាមួយប្រព័ន្ធប្រើប្រាស់អគ្គិសនី ដែលបិតនៅក្នុងប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់របស់បណ្តាញជាតិ" ដើម្បីគ្រប់គ្រងការតម្លើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យ ផ្តល់ប្រភពអគ្គិសនីភ្ជាប់ជាមួយនឹងប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនី ឬ ជាមួយនឹងប្រព័ន្ធប្រើប្រាស់អគ្គិសនីដែលបិតនៅក្នុងប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់របស់បណ្តាញជាតិនៃព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា ។ នៅក្នុងបទប្បញ្ញត្តិនេះ "ប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីរបស់បណ្តាញជាតិ" មានន័យថា ប្រព័ន្ធបណ្តាញផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីដែលគ្រប់គ្រងដោយអគ្គិសនីកម្ពុជា និង/ឬអ្នកកាន់អាជ្ញាបណ្ណផ្សេងទៀតដូចខាងក្រោម៖ ទី១.ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនតង់ស្យុងខ្ពស់ និងអនុស្ថានីយរបស់បណ្តាញជាតិ ទី២.ប្រព័ន្ធបណ្តាញបញ្ជូនរងដែលចេញពីអនុស្ថានីយបណ្តាញជាតិ និងទី៣.ប្រព័ន្ធបណ្តាញចែកចាយអគ្គិសនីតង់ស្យុងមធ្យម និងតង់ស្យុងទាបដែលទទួលប្រភពអគ្គិសនីពីបណ្តាញជាតិ ។ ប្រព័ន្ធប្រើប្រាស់អគ្គិសនីគឺជាប្រព័ន្ធបណ្តាញចែកចាយអគ្គិសនីផ្ទៃក្នុងរបស់អ្នកប្រើប្រាស់</p> | <p><b>Article 1-</b></p> <p>To issue the Regulations called "Regulations on General Conditions for connecting Solar PV Generation sources to the Electricity Supply System of National Grid or to the electrical system of a consumer connected to the Electricity Supply System of National Grid" to regulate the installation and operation of the Solar PV system in the Kingdom of Cambodia. In these Regulations "Electricity Supply System of National Grid" means the following networks operated by Electricité Du Cambodge (EDC) and/or other licensees - (i) the high voltage transmission lines and substations of National Grid (ii) the MV sub-transmission network connected to the substations of National Grid and (iii) the MV and LV distribution network fed from the National Grid. The electrical system of</p> |
|--|--|

អគ្គិសនីដែលបានរៀបចំក្នុងទីតាំងរបស់អ្នកប្រើប្រាស់សម្រាប់ ការប្រើប្រាស់ផ្ទាល់ខ្លួន ។

**ប្រការ ២ ៖**

នៅក្នុងព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា អគ្គិសនីកម្ពុជាទទួលបាន នូវអាជ្ញាបណ្ណរួម ដែលក្នុងនោះមាន អាជ្ញាបណ្ណផលិតកម្ម អាជ្ញាបណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់បណ្តាញជាតិបញ្ជូនអគ្គិសនី និង អាជ្ញាបណ្ណចែកចាយ ។ ក្នុងក្របខណ្ឌនៃអាជ្ញាបណ្ណដែលបាន អនុញ្ញាតអគ្គិសនីកម្ពុជាត្រូវបានអនុញ្ញាតឱ្យដំណើរការ ហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធផលិតអគ្គិសនី ដែលកំណត់ទិញអគ្គិសនី ពីប្រភពនានា ដែលមានក្នុងពេលបច្ចុប្បន្ន និងទៅអនាគត ធ្វើផែនការ ធ្វើការអភិវឌ្ឍន៍ និងដំណើរការប្រព័ន្ធបញ្ជូនអគ្គិសនី និង ចែកចាយអគ្គិសនីនៅក្នុងតំបន់ចែកចាយដែលបាន អនុញ្ញាតក្នុងអាជ្ញាបណ្ណ ។ ក្រៅពីអគ្គិសនីកម្ពុជានៅមានអ្នក កាន់អាជ្ញាបណ្ណឯកជនផ្សេងទៀតដែលត្រូវបានផ្តល់ (១) អាជ្ញាបណ្ណបញ្ជូនសម្រាប់គោលបំណងពិសេសដែលត្រូវបាន អនុញ្ញាតឱ្យផ្តល់សេវាបញ្ជូន និងសេវាបញ្ជូនដោយ ហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធ កំណត់ក្នុងអាជ្ញាបណ្ណរបស់គេ និង(២) អាជ្ញាបណ្ណចែកចាយ ដែលត្រូវបានអនុញ្ញាតឱ្យទិញអគ្គិសនី ពីអ្នកកាន់អាជ្ញាបណ្ណផ្សេងទៀតដែលបានកំណត់ក្នុងអាជ្ញាបណ្ណ និងផ្តល់សេវា ចែកចាយនៅក្នុងតំបន់ចែកចាយដែលបាន អនុញ្ញាតក្នុងអាជ្ញាបណ្ណរបស់គេ ។ ដូច្នេះ អ្នកកាន់អាជ្ញាបណ្ណ ផ្សេងទៀតក្រៅពី អគ្គិសនីកម្ពុជាអាចទិញអគ្គិសនីពីប្រភព ដែលបានកំណត់នៅ ក្នុងអាជ្ញាបណ្ណរបស់ខ្លួនប៉ុណ្ណោះ និង មិនអាចទិញអគ្គិសនីពីប្រភពណាផ្សេងដែលមិនមានកំណត់ ក្នុងអាជ្ញាបណ្ណឡើយ ។ មានតែអគ្គិសនីកម្ពុជាតែមួយប៉ុណ្ណោះ ដែលអាចទិញអគ្គិសនី ពីប្រភពផ្សេងៗ ដើម្បីធានាឱ្យមានការ ផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីគ្រប់ គ្រាន់នៅក្នុងប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់របស់បណ្តាញជាតិ ទាំងមូល។ ដើម្បី ឱ្យការអភិវឌ្ឍន៍ និងការដំណើរការប្រព័ន្ធ ផ្គត់ផ្គង់របស់បណ្តាញ ជាតិប្រព្រឹត្តទៅដោយល្អ និងមាន ប្រសិទ្ធភាពសេដ្ឋកិច្ច អគ្គិសនីកម្ពុជាត្រូវទិញអគ្គិសនីពីប្រភព នានាដែលភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់នៃប្រព័ន្ធបណ្តាញជាតិ

**លាយបញ្ចូលគ្នាទូទៅ ថ្លៃចំណាយនៃប្រភពអគ្គិសនី ទាំងនេះ គណនាថ្លៃ មធ្យមនៃអគ្គិសនីទាំងអស់ ដើម្បីឱ្យបញ្ជីថ្លៃលក់ នៃអគ្គិសនីដែលផ្គត់ផ្គង់ឱ្យ អ្នកកាន់អាជ្ញាបណ្ណ និង អ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនី ត្រូវបានលើកមូលដ្ឋាននៃថ្លៃ មធ្យមនៃលទ្ធផល**

a consumer means the electrical installation on the premises of the consumer used and operated by the consumer.

**Article 2 -**

In the Kingdom of Cambodia, EDC has been granted the Consolidate License comprising of Generation License, National Transmission License and Distribution license. In its license EDC has been authorized to operate specified generation facilities, to purchase electricity from sources available at present and in future, to plan, develop and operate the transmission system and to distribute electricity in its authorized Distribution areas. There are other private licensees who are granted (i) Special Purpose Transmission Licenses which authorizes to provide transmission and sub-transmission services by operating facilities specified in their licenses; and (ii) Distribution license which authorizes to purchase electricity from other licensees specified in their license and provide distribution service in the authorized area specified in their licenses. So all licensees other than EDC can purchase electricity only as specified in their license and not from any other source. Only EDC can purchase electricity from different sources to ensure adequate supply of electricity in the National Grid. For smooth, efficient and economic development and operation of the Electricity Supply System of National Grid in Cambodia, EDC purchases electricity from all sources connected to the Electricity Supply System of National Grid; aggregates the cost of all sources of electricity to calculate the average cost of electricity and then the tariff for supply to licensees and consumers is based on this average cost. Based on this

**គណនានេះ** ។ ឈរលើគោលការណ៍នេះ អគ្គិសនីដែលបានបញ្ចូលមកក្នុងប្រព័ន្ធបណ្តាញជាតិ ដោយប្រភពផ្សេងៗទាំងអស់ រួមទាំងប្រភពពីថាមពលពន្លឺព្រះ អាទិត្យផង ទោះជាត្រូវបញ្ចូលនៅចំណុចណាក៏ដោយតាម ប្រព័ន្ធដែលជាកម្មសិទ្ធិរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជាក៏ដោយ ឬតាមប្រព័ន្ធដែលជាកម្មសិទ្ធិរបស់អ្នកកាន់អាជ្ញាបណ្ណផ្សេងទៀត ក៏ដោយត្រូវតែទិញដោយអគ្គិសនីកម្ពុជាតែមួយគត់ ។

**ប្រការ ៣ ៖**

ដើម្បីធានានូវសន្តិសុខនិងស្ថិរភាពនៃការផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីតាមតម្លៃមួយដែលមានប្រសិទ្ធភាពសេដ្ឋកិច្ច ការអភិវឌ្ឍន៍ប្រភពអគ្គិសនីនានា រួមបញ្ចូលទាំងគម្រោងថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យ ទំហំរបស់វា ទីតាំង និងប្រភេទនៃប្រភពអគ្គិសនីនីមួយៗ និងទាំងចំណុចភ្ជាប់របស់វាទោះជាហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធនេះជាកម្មសិទ្ធិរបស់អគ្គិសនីកម្ពុជា ឬរបស់អ្នកកាន់អាជ្ញាបណ្ណផ្សេងទៀតក៏ដោយ ត្រូវតែអនុលោមតាមផែនការមេអភិវឌ្ឍន៍វិស័យអគ្គិសនីក្នុងព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា បន្ទាប់ពីនេះហៅថា " ផែនការមេរបស់ជាតិ " ។ ប្រសិនបើ គម្រោងអភិវឌ្ឍន៍ប្រភពអគ្គិសនីណាមួយដែលមិនមានក្នុងផែនការមេរបស់ជាតិទេ ពេលនោះ គេត្រូវត្រួតពិនិត្យការសិក្សាលំអិតអំពីលទ្ធភាពនៃការអនុវត្តគម្រោងនេះ ឥទ្ធិពលរបស់វាលើតម្លៃអគ្គិសនីនៃប្រព័ន្ធទាំងមូល និងប្រសិទ្ធភាពនៃការដំណើរការរបស់វា ។

នៅព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា ក្រសួងរ៉ែ និងថាមពលគឺជាអ្នកទទួលខុសត្រូវលើគោលនយោបាយ យុទ្ធសាស្ត្រ និងផែនការអភិវឌ្ឍន៍ ក្នុងវិស័យអគ្គិសនីរួចអគ្គិសនីកម្ពុជា គឺជាអ្នកទទួលខុសត្រូវលើការដំណើរការប្រព័ន្ធបណ្តាញជាតិ ។ ដូច្នេះ សម្រាប់គម្រោងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យដែលគ្រោងភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់របស់បណ្តាញជាតិ ហើយពុំមានសិក្សាដាក់ក្នុងផែនការមេរបស់ជាតិទេ មុននឹងអនុញ្ញាតផ្តល់សម្បទានឱ្យគម្រោងនេះភ្ជាប់បញ្ចូលក្នុងប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់របស់បណ្តាញជាតិ គម្រោងនេះត្រូវឆ្លងកាត់ការត្រួតពិនិត្យភាពសមស្រប និងប្រសិទ្ធភាពនៃគម្រោង នៅក្នុង កាលៈទេសៈនោះ ដោយក្រសួងរ៉ែ និងថាមពល និងអគ្គិសនីកម្ពុជាដោយបង្ហាញថាគម្រោងនេះពិតជាសមស្របនិងមានប្រសិទ្ធភាពពិតមែន ។ គម្រោងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យ ដែលបានអនុញ្ញាតឱ្យដាក់បញ្ចូលនេះ បន្ទាប់មកត្រូវតែដាក់ចូលនៅក្នុងផែនការមេរបស់ជាតិ ។

principle, the electricity injected into the National Grid by all sources including the Solar PV system and injected at any level either through the system owned by EDC or through system owned by other licensees must be purchased by EDC only.

**Article 3 -**

For security and reliability of electricity supply at economical cost, development of sources of electricity, including Solar PV Projects, their size, location and type, irrespective of their points of connection being on the infrastructure owned by EDC or any other licensee, has to be done in accordance with the Power Development Master Plan in Cambodia, hereinafter referred as " Master Plan ". If a project for developing a source of electricity is not included in the Master Plan, its feasibility has to be examined, in coordination with other projects, for its impact on the system's overall electricity cost and efficiency of operation.

In the Kingdom of Cambodia, the Ministry of Mines and Energy is responsible for the policy, strategy and planning in the electricity sector; and Electricité du Cambodge (EDC) is responsible for the operation of national grid system. For a Solar PV System, to be connected to the Electricity Supply System of National Grid, and not included in the Master Plan, the Ministry of Mines and Energy and Electricité du Cambodge shall examine the suitability of the solar PV project for its timing and efficiency and allow it to be connected to the Electricity Supply System of National Grid if found suitable. The Solar PV project will then be included in the Master Plan.

**ប្រការ ៤ ៖**

គ្រប់អ្នកវិនិយោគទាំងអស់ ដែលត្រូវបានអនុញ្ញាតឱ្យវិនិយោគគម្រោងប្រភពអគ្គិសនីចេញពីប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យដើម្បីដាក់បញ្ចូលមកក្នុងប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់របស់បណ្តាញជាតិត្រូវគោរពតាមស្តង់ដារបច្ចេកទេស និងលក្ខខណ្ឌសុវត្ថិភាព ដែលបានកំណត់នៅក្នុងប្រការ ៧ និងប្រការ ៨ នៃបទប្បញ្ញត្តិ នេះ ។ លក្ខខណ្ឌនៃការវិនិយោគ និងការធ្វើអាជីវកម្មលើគម្រោងថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យដែលភ្ជាប់បញ្ចូលមកក្នុង ប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់របស់បណ្តាញជាតិត្រូវកំណត់ក្នុងកិច្ចព្រមព្រៀងអនុវត្តគម្រោង ។ អគ្គិសនីដែលទទួលបានពីគម្រោងថាមពល ពន្លឺព្រះអាទិត្យផ្គត់ផ្គង់ដល់ប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់របស់បណ្តាញជាតិត្រូវតែលក់ឱ្យអគ្គិសនីកម្ពុជាក្នុងក្របខណ្ឌនៃកិច្ចព្រមព្រៀងទិញលក់អគ្គិសនី ដែលត្រូវមានការឯកភាពពីអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា ។

**ប្រការ ៥ ៖**

នៅក្នុងព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជាអ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីណាក៏ដោយ ដែលមានបំណងតម្លើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យ ដើម្បីផ្តល់អគ្គិសនីសម្រាប់តែការប្រើប្រាស់ផ្ទាល់នៅផ្នែកណាមួយ ឬទាំងអស់នៃប្រព័ន្ធប្រើប្រាស់របស់ខ្លួនដោយមិនភ្ជាប់ និងសំរាំងក្រូនជាមួយប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់របស់បណ្តាញជាតិ អ្នកប្រើប្រាស់នោះអាចតម្លើងប្រើប្រាស់បាននិងត្រូវទទួលខុសត្រូវខ្លួនឯងចំពោះការដំណើរការដោយសុវត្ថិភាព ។

ចំពោះការតម្លើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យសម្រាប់តែការប្រើប្រាស់អគ្គិសនីផ្ទាល់របស់ខ្លួន និងភ្ជាប់សំរាំងក្រូនជាមួយប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីរបស់បណ្តាញជាតិជាជំហានដំបូងមានតែអ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីធុនធំ (អតិថិជនប្រភេទតង់ស្យុងមធ្យម) និងអ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីធុនធំ(អតិថិជនប្រភេទតង់ស្យុងខ្ពស់)ត្រូវបានអនុញ្ញាតឱ្យតម្លើងប្រព័ន្ធថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យ ដោយភ្ជាប់វាជាមួយប្រព័ន្ធប្រើប្រាស់របស់ខ្លួននិងសំរាំងក្រូនជាមួយប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់របស់បណ្តាញជាតិ ដើម្បីផ្តល់ប្រភពអគ្គិសនីផ្គត់ផ្គង់បន្ថែមឱ្យដល់ការប្រើប្រាស់របស់ខ្លួនផ្ទាល់ ប្រសិនបើអ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីទាំងនោះគោរព និងឯកភាព តាមលក្ខខណ្ឌដែលមានចែង ដូចខាងក្រោម៖

- > គោរពតាមស្តង់ដារបច្ចេកទេស និងលក្ខខណ្ឌសុវត្ថិភាព ដែលបានកំណត់នៅក្នុងប្រការ ៧ និងប្រការ ៨ នៃបទប្បញ្ញត្តិនេះ។

**Article 4 -**

All investors, who are allowed to invest in Solar PV project for connecting it to the Electricity Supply System of National Grid must comply with the technical standard and safety conditions set forth in Articles 7 and 8 of this Regulation. Condition of investment and doing business on Solar PV projects connected with Electricity Supply System of National Grid shall be defined in the project implement agreement. The electricity supplied to the Electricity Supply System of National Grid from the Solar PV project must be sold to Electricité du Cambodge under a Power Purchase Agreement approved by EAC.

**Article 5 -**

In the Kingdom of Cambodia, any person who wants to install Solar PV System to use electricity for its own consumption for any parts or all of its installation which is not connected and synchronized with the Electricity Supply System of National Grid, can do so and will be responsible for its safe operation.

For installation of Solar PV System to use electricity for its own consumption and synchronized with the Electricity Supply System of National Grid, in the first step, only Big Consumers (medium voltage consumers) and Bulk Consumers (high voltage consumers) are allowed to install Solar PV system and connect it to their own system and synchronize with the Electricity Supply System of National Grid, to provide the additional electricity source for their own consumption provided they comply and agree with the following conditions:

- > Comply with the technical standard and safety conditions as defined in Articles 7 and 8 of this Regulation.

|   |  |
|---|--|
| <p>&gt; ប្តូរប្រភេទប្រើប្រាស់របស់ខ្លួនទៅជា "អ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីធុនធំ ដែលមានប្រព័ន្ធនីត្រូវអាទិភាពជាមួយបណ្តាញជាតិ" ឬក៏ "អ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីធុនធំដែលមានប្រព័ន្ធនីត្រូវអាទិភាពជាមួយបណ្តាញជាតិ" តាមប្រភេទរបស់ខ្លួន ។ ដើម្បីឱ្យមានយុត្តិធម៌ជាមួយអ្នកកាន់អាជ្ញាបណ្ណ ដែលបានវិនិយោគលើហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធនានាក្នុង ប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់ដើម្បីធានាផ្តល់អានុភាពតាមការស្នើសុំរបស់អ្នកប្រើនោះ បញ្ជីថ្លៃលក់ដែលត្រូវអនុវត្តលើអ្នកប្រើប្រាស់នោះ ត្រូវប្តូរឱ្យទៅជា "បញ្ជីថ្លៃលក់សម្រាប់អ្នកប្រើប្រាស់ ដែលមានភ្ជាប់ប្រព័ន្ធនីត្រូវអាទិភាព" តាមមូលដ្ឋាននៃប្រព័ន្ធគិតថ្លៃ២ផ្នែក ដែលក្នុងនោះគឺ គិតថ្លៃប្រើប្រាស់អានុភាពផ្សេង និងថ្លៃប្រើប្រាស់ថាមពលផ្សេង ។ បញ្ជីថ្លៃលក់នេះ ត្រូវកំណត់ដោយអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជាជាបន្តបន្ទាប់ ទៅតាមស្ថានភាពជាក់ស្តែងនៃការវិនិយោគលើហេដ្ឋារចនាសម្ព័ន្ធអគ្គិសនីទាំងក្នុងផលិតកម្មអគ្គិសនី និងទាំងក្នុងប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់របស់បណ្តាញជាតិ ដើម្បីឆ្លើយតបទៅតាមបន្ទុកក្នុងកិច្ចសន្យា និងតម្រូវការថាមពលរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ ។</p> | <p>&gt; The type of consumer will be changed to "National Grid connected Solar PV Project Big Consumer" or "National Grid connected Solar PV Project Bulk Consumer", as applicable. In order to be fair to the licensees for investments made in infrastructures in Electricity Supply System to meet the demand of consumers, the tariff application to these consumers is to be changed to "the tariff for consumers with the Solar PV system" which is based on two part tariff system, with charges for both capacity and energy. This tariff will be as approved by Electricity Authority of Cambodia from time to time according to the actual situation of investment made in electricity infrastructure both in electricity generation and in the Supply System of National Grid to meet the contracted demand and energy requirements of consumers.</p> |
| <p>&gt; អានុភាពតម្លើងអតិបរិមាណនៃគម្រោងប្រព័ន្ធនីត្រូវអាទិភាពនោះ ដែលមានបង្ហាញលេខនៅចំណុចចេញចរន្តធ្លាស់ AC ពីអាំងវែរទ័រ លើមូលដ្ឋាននៃអានុភាពបញ្ចេញរបស់អាំងវែរទ័រ មិនត្រូវលើសពី ៥០% នៃទំហំអានុភាពគិតជាគីឡូវ៉ាត់ ដែលអ្នកប្រើប្រាស់បានចុះកិច្ចព្រមព្រៀងផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីជាមួយអ្នកផ្គត់ផ្គង់ឡើយ (ប្រសិនបើបន្ទុកក្នុងកិច្ចសន្យាបានគិតជាគីឡូវ៉ាត់អំពែរ ត្រូវប្តូរវាឱ្យទៅជាគីឡូវ៉ាត់ ដោយប្រើកត្តាអានុភាព ០.៩) ។</p>   | <p>&gt; The maximum capacity of the Solar Power Project, as mentioned on AC side at the output of inverter based on rated inverter capacity, shall not be more than 50% of the Contract Demand in kW (if Contracted Demand is stated in kVA, it will be converted to kW at normative Power Factor of 0.90), as stated in the Power supply Agreement with the consumer.</p>   |
| <p>&gt; អាំងវែរទ័រដែលប្រើប្រាស់ដោយគម្រោងនេះ ត្រូវរៀបចំមិនឱ្យមានការបញ្ជូនអគ្គិសនីត្រឡប់ទៅប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់របស់បណ្តាញជាតិវិញទេ មានន័យថាការនាំចេញស្មើសូន្យ ។ ករណីនេះ អាចលើកលែងបាន ប្រសិនបើការបញ្ជូនចេញទៅឱ្យប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់របស់បណ្តាញជាតិ ត្រូវបានអនុញ្ញាតដោយកិច្ចព្រមព្រៀង ១) រវាងអ្នកប្រើប្រាស់និងអគ្គិសនីកម្ពុជា ប្រសិនបើអគ្គិសនីកម្ពុជា ជាអ្នកផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីឱ្យអ្នកប្រើប្រាស់នោះ ឬ ២) រវាងអ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីកម្ពុជានិងអ្នកកាន់អាជ្ញាបណ្ណ ប្រសិន</p>   | <p>&gt; The inverters should be programmed that the Solar PV project power is consumed by the consumer and not fed into the Electricity Supply System of National Grid i.e. there is zero export. In exceptional cases only, export of power to the Electricity Supply System of National Grid may be allowed only under a written agreement between (i) the consumer and EDC, if EDC is the licensee</p>  |

បើអ្នកកាន់អាជ្ញាបណ្ណផ្សេងក្រៅពីអគ្គិសនីកម្ពុជា ជាអ្នកផ្គត់ផ្គង់អគ្គិសនីឱ្យអ្នកប្រើប្រាស់នោះ ។ កិច្ចព្រមព្រៀងនេះ ត្រូវធ្វើជាលាយលក្ខណ៍អក្សរ ដែលមានកំណត់លក្ខខណ្ឌ និងអាណត្តិ និងមានការយល់ព្រមពីអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា ។

- នាឡិកាស្នង់ដែលប្រើប្រាស់សម្រាប់ “អ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីដែលមានប្រព័ន្ធពន្លឺព្រះអាទិត្យភ្ជាប់ជាមួយបណ្តាញជាតិ” ត្រូវជានាឡិកាស្នង់ដែលមានសមត្ថភាពសមស្របសម្រាប់ការវាស់វែង និងកត់ត្រាទិន្នន័យដែលត្រូវការ ។ ប្រសិនបើប្រព័ន្ធនាឡិកាស្នង់ ដែលអ្នកប្រើប្រាស់នោះកំពុងប្រើ មិន មានសមត្ថភាពដូចការកំណត់ខាងលើទេ អ្នកប្រើនោះ ត្រូវធ្វើការផ្លាស់ប្តូរប្រព័ន្ធនាឡិកាស្នង់នោះដោយខ្លួនឯង ឬឱ្យអ្នកកាន់អាជ្ញាបណ្ណធ្វើការផ្លាស់ប្តូរ ដោយអ្នកប្រើជា អ្នកទទួលបន្ទុកចំណាយលើការផ្លាស់ប្តូរនេះ ។

**ប្រការ ៦ ៖**

អ្នកប្រើប្រាស់ធុនធំ(ប្រភេទតង់ស្យុងមធ្យម) និងអ្នកប្រើប្រាស់ធុនដុំ(ប្រភេទតង់ស្យុងខ្ពស់) ដែលមានបំណងតម្លើងប្រព័ន្ធពន្លឺព្រះអាទិត្យ ដើម្បីផ្តល់ប្រភពអគ្គិសនីឱ្យការប្រើប្រាស់របស់ខ្លួនបន្ថែម ដោយភ្ជាប់សំរាំងត្រួតជាមួយប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់របស់បណ្តាញជាតិ ត្រូវដាក់ពាក្យស្នើសុំទៅអគ្គិសនីកម្ពុជា និងទៅអ្នកផ្គត់ផ្គង់របស់ខ្លួន (ប្រសិនបើអ្នកប្រើប្រាស់នោះត្រូវបានផ្គត់ផ្គង់ដោយអ្នកកាន់អាជ្ញាបណ្ណណាផ្សេងក្រៅពីអគ្គិសនីកម្ពុជា) ដោយផ្តល់នូវព័ត៌មានពេញលេញអំពីការភ្ជាប់ប្រព័ន្ធដែលមានស្រាប់ និងព័ត៌មានទាំងអស់នៃគម្រោងតម្លើងប្រព័ន្ធពន្លឺព្រះអាទិត្យដែលបានស្នើសុំដើម្បីស្នើសុំការអនុញ្ញាតពីអគ្គិសនីកម្ពុជា និងពីអ្នកផ្គត់ផ្គង់របស់ខ្លួនដើម្បីភ្ជាប់គម្រោងតម្លើងប្រព័ន្ធពន្លឺព្រះអាទិត្យនេះជាមួយប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់របស់បណ្តាញជាតិ ។ អគ្គិសនីកម្ពុជា និងអ្នកផ្គត់ផ្គង់អាចទារព័ត៌មានបន្ថែមប្រសិនបើចាំបាច់ ។ ក្នុងកំឡុងពេល១ ខែបន្ទាប់ ពីទទួលបានព័ត៌មានគ្រប់គ្រាន់ហើយ ប្រសិនបើគម្រោងដាក់ ប្រព័ន្ធពន្លឺព្រះអាទិត្យ ដែលស្នើសុំអាចភ្ជាប់ជាមួយបណ្តាញ ជាតិបាន ពេលនោះ អ្នកប្រើនោះអាចចុះកិច្ចព្រមព្រៀងជាមួយអគ្គិសនីកម្ពុជា និងជាមួយអ្នកកាន់អាជ្ញាបណ្ណបាន ។ ការអនុញ្ញាតនេះ ត្រូវមានសុពលភាពមួយឆ្នាំគិតចាប់ពីកាលបរិច្ឆេទ ដែលបានអនុញ្ញាត

supplying electricity to the consumer or (ii) the consumer, EDC and the licensee supplying electricity to the consumer, if the supply to the consumer is by a licensee other than EDC. This written agreement shall specify all terms and conditions and shall be approved by EAC.

- Meters suitable for the applicable tariff for the National Grid connected Solar PV Project consumer shall be provided to record the required parameters. The required changes to the connections and metering system required for connecting the Solar PV Project to the grid will be made by the consumer or may be made by the licensee on payment of the charges by the consumer.

**Article 6 -**

The Big Consumer (MV consumer) and Bulk Consumer (HV consumer) intending to install Solar PV project to generate additional electricity and synchronize with the Supply System of National Grid shall apply to EDC and the licensee supplying electricity to the consumer (if the consumer is supplied electricity by a licensee other than EDC) giving full information about existing supply connection and all information on the proposed solar project and seek permission from EDC and the licensee to connect the solar project to the Supply System of National Grid. EDC and the licensee may seek further information, if required. Within one month of receipt of all information, EDC shall intimate if the proposed solar project can be connected to the grid and ask the consumer to sign an agreement with EDC and the licensee. The permission so granted will be valid for one year from the date of permission, and on failure to

ហើយប្រសិនបើអ្នកស្នើសុំបរាជ័យ ក្នុងការអនុវត្តគម្រោង ក្នុងរយៈពេលដែលអនុញ្ញាត ពេលនោះ ការអនុញ្ញាតនេះនឹង ចាត់ទុកជាមោឃៈដោយស្វ័យប្រវត្តិ ។

**ប្រការ ៧ ៖**

គម្រោងតម្លើងប្រព័ន្ធពន្លឺព្រះអាទិត្យគ្រប់ប្រភេទទាំងការ តម្លើងដើម្បីភ្ជាប់ជាមួយនឹងប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់របស់បណ្តាញជាតិ និងទាំងការតម្លើងដើម្បីភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធរបស់អ្នកប្រើប្រាស់ អគ្គិសនីឱ្យតែបិតនៅក្នុងប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់របស់បណ្តាញជាតិនៃ ព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា ត្រូវតែគោរពស្តង់ដារបច្ចេកទេស ដើម្បីការពារ និងរក្សាគុណភាព និងសន្តិសុខនៅក្នុងប្រព័ន្ធ ផ្គត់ផ្គង់របស់បណ្តាញជាតិដូចខាងក្រោម៖

**ក.ការកំណត់ព្រំដែនការជ្រាបចរន្តជាប់ចូលទៅក្នុង បណ្តាញជាតិ៖**

គម្រោងប្រព័ន្ធពន្លឺព្រះអាទិត្យគ្រប់ប្រភេទ មិនត្រូវធ្វើឱ្យ ជ្រាបចរន្តជាប់ចូលទៅក្នុងបណ្តាញជាតិធំជាង ១% នៃ អត្រាចរន្តចេញដែលមានក្នុងអាំងវ៉ែទ័រឡើយ ។

**ខ.ការកំណត់ព្រំដែនការញាក់តង់ស្យុង ៖**

គម្រោងប្រព័ន្ធពន្លឺព្រះអាទិត្យ មិនត្រូវបង្កើតការញាក់ តង់ស្យុងដល់កម្រិតដ៏ទាស់បាន ដល់អ្នកប្រើប្រាស់ផ្សេង ទៀត នៅលើបណ្តាញជាតិឡើយ ។

**គ.ការកំណត់ព្រំដែនការជ្រាបចរន្ត និងតង់ស្យុង អាកម៉ូនិក៖**

គម្រោងប្រព័ន្ធពន្លឺព្រះអាទិត្យ មិនត្រូវធ្វើឱ្យជ្រាបចរន្ត និងតង់ស្យុងអាកម៉ូនិក ទៅក្នុងប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់របស់បណ្តាញ ជាតិលើសពីតម្លៃដែលកំណត់នៅក្នុងតារាងខាងក្រោម ឡើយ៖

**ព្រំដែនកំណត់នៃតង់ស្យុងអាកម៉ូនិក**

| កម្រិតតង់ស្យុង នៅ ចំណុចភ្ជាប់ | តម្លៃអាកម៉ូនិក អតិបរមារបស់ ឧបករណ៍នីមួយៗ(%) | តម្លៃអតិបរមានៃកំហុច ទ្រង់ទ្រាយអាកម៉ូនិក (THD) (%) |
|-------------------------------|--|---|
| 69 kV និង តិចជាង              | 3.0 %                                      | 5.0%  |
| 69 kV < V ≤ 161 kV            | 1.5%                                       | 2.5%  |
| លើសពី 161 kV                  | 1%   | 1.5%  |

commission the project within the validity of the permission, the permission will automatically lapse.

**Article 7 -**

All Solar PV projects installed for supplying electricity to the National Grid or for connection to the electrical installation of the consumer and synchronized with the Electricity Supply System of National Grid shall comply with the technical standards given below to maintain the quality and security of electricity in the Electricity Supply System of National Grid:

**a) Limit of DC Power Injection:**

The Solar PV Project shall not inject DC current into the National Grid greater than 1% of the inverter rated output current.

**b) Limit of Flicker:**

The solar PV Project shall not create objectionable flicker for other consumers on the National Grid.

**c) Limit of Harmonic Injection:**

The harmonic current and voltage injection by the Solar PV Project into the Supply System of National Grid shall not exceed the values given below:

**Harmonic Voltage Limits**

| Bus Voltage at point of coupling | Maximum Individual Harmonic Component (%) | Maximum Total Harmonic Distortion (THD) (%) |
|----------------------------------|---|---|
| 69 kV and less                   | 3.0 %                                     | 5.0%  |
| 69kV < V ≤ 161kV                 | 1.5%                                      | 2.5%  |
| Above 161 kV                     | 1%  | 1.5%  |



**ព្រំដែននៃកំហូចទ្រង់ទ្រាយចរន្តអាកម្មនិកកំណត់ជា %  
នៃចរន្តបន្ទុកតិចជាមធ្យម**

| សម្រាប់តង់ស្យុង 69kV ឬ តិចជាង |          |                  |                  |                  |             |      |
|-------------------------------|----------|------------------|------------------|------------------|-------------|------|
| SCR= $I_{sc}/I_L$             | $h < 11$ | $11 \leq h < 17$ | $17 \leq h < 23$ | $23 \leq h < 35$ | $35 \leq h$ | TDD  |
| <20                           | 4.0      | 2.0              | 1.5              | 0.6              | 0.3         | 5.0  |
| 20-50                         | 7.0      | 3.5              | 2.5              | 1.0              | 0.5         | 8.0  |
| 50-100                        | 10.0     | 4.5              | 4.0              | 1.5              | 0.7         | 12.0 |
| 100-1000                      | 12.0     | 5.5              | 5.0              | 2.0              | 1.0         | 15.0 |
| >1000                         | 15.0     | 7.0              | 6.0              | 2.5              | 1.4         | 20.0 |

  

| សម្រាប់តង់ស្យុង 69 kV < V ≤ 161 kV |     |      |      |      |      |      |
|------------------------------------|-----|------|------|------|------|------|
| <20                                | 2.0 | 1.0  | 0.75 | 0.3  | 0.15 | 2.5  |
| 20-50                              | 3.5 | 1.75 | 1.25 | 0.5  | 0.25 | 4.0  |
| 50-100                             | 5.0 | 2.25 | 2.0  | 1.25 | 0.35 | 6.0  |
| 100-1000                           | 6.0 | 2.75 | 2.5  | 1.0  | 0.5  | 7.5  |
| >1000                              | 7.5 | 3.5  | 3.0  | 1.25 | 0.7  | 10.0 |

  

| សម្រាប់តង់ស្យុងលើសពី 161 kV |     |      |      |     |      |     |
|-----------------------------|-----|------|------|-----|------|-----|
| <50                         | 2.0 | 1.0  | 0.75 | 0.3 | 0.15 | 2.5 |
| 50 or more                  | 3.5 | 1.75 | 1.25 | 0.5 | 0.25 | 4.0 |

ដែល៖

SCR = អត្រាចរន្តឆ្លង (ចរន្តឆ្លងរបស់អ្នកផ្គត់ផ្គង់នៅចំណុចភ្ជាប់ ចែកនឹងចរន្តមធ្យមនៃបន្ទុកប្រើប្រាស់របស់អតិថិជន)

h = លេខអាកម្មនិច

ISC = ចរន្តឆ្លងរបស់អ្នកផ្គត់ផ្គង់នៅចំណុចភ្ជាប់

IL = ចរន្តមធ្យមនៃបន្ទុកប្រើប្រាស់របស់អតិថិជន

TDD = កំហូចទ្រង់ទ្រាយនៃតម្រូវការសរុប

**យ.បញ្ជាផ្សេងទៀតដើម្បីការពារគុណភាពអគ្គិសនីនៅ  
ក្នុងប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់របស់បណ្តាញជាតិ៖**

សម្រាប់ទិដ្ឋភាពដទៃទៀតនៃការការពារ និងរក្សាគុណភាពអគ្គិសនីពីគម្រោងតម្លើងប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់ថាមពលពន្លឺព្រះអាទិត្យគ្រប់ប្រភេទ ត្រូវគោរពតាមស្តង់ដារអន្តរជាតិ ដែលពាក់ព័ន្ធ ។

**ប្រការ ៨ ៖**

គម្រោងតម្លើងប្រព័ន្ធពន្លឺព្រះអាទិត្យគ្រប់ប្រភេទ ទាំងការតម្លើងដើម្បីភ្ជាប់ជាមួយនិងប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់របស់បណ្តាញជាតិ ឬ ភ្ជាប់ជាមួយប្រព័ន្ធប្រើប្រាស់អគ្គិសនីឱ្យតែបិតនៅក្នុងនិងសាំងក្រូនជាមួយប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់របស់បណ្តាញជាតិនៃព្រះរាជាណាចក្រកម្ពុជា ត្រូវតែគោរពនូវការការពារដោយការផ្តាច់ចេញ ដើម្បីការពារសុវត្ថិភាពនៅក្នុងប្រតិបត្តិការនៃប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់របស់បណ្តាញជាតិដូចខាងក្រោម ៖

**Harmonic Current Distortion Limits as % of average load current**

| For voltage 69 kV or less |          |                  |                  |                  |             |      |
|---------------------------|----------|------------------|------------------|------------------|-------------|------|
| SCR= $I_{sc}/I_L$         | $h < 11$ | $11 \leq h < 17$ | $17 \leq h < 23$ | $23 \leq h < 35$ | $35 \leq h$ | TDD  |
| <20                       | 4.0      | 2.0              | 1.5              | 0.6              | 0.3         | 5.0  |
| 20-50                     | 7.0      | 3.5              | 2.5              | 1.0              | 0.5         | 8.0  |
| 50-100                    | 10.0     | 4.5              | 4.0              | 1.5              | 0.7         | 12.0 |
| 100-1000                  | 12.0     | 5.5              | 5.0              | 2.0              | 1.0         | 15.0 |
| >1000                     | 15.0     | 7.0              | 6.0              | 2.5              | 1.4         | 20.0 |

  

| For 69 kV < V ≤ 161 kV |     |      |      |      |      |      |
|------------------------|-----|------|------|------|------|------|
| <20                    | 2.0 | 1.0  | 0.75 | 0.3  | 0.15 | 2.5  |
| 20-50                  | 3.5 | 1.75 | 1.25 | 0.5  | 0.25 | 4.0  |
| 50-100                 | 5.0 | 2.25 | 2.0  | 1.25 | 0.35 | 6.0  |
| 100-1000               | 6.0 | 2.75 | 2.5  | 1.0  | 0.5  | 7.5  |
| >1000                  | 7.5 | 3.5  | 3.0  | 1.25 | 0.7  | 10.0 |

  

| For voltage above 161 kV |     |      |      |     |      |     |
|--------------------------|-----|------|------|-----|------|-----|
| <50                      | 2.0 | 1.0  | 0.75 | 0.3 | 0.15 | 2.5 |
| 50 or more               | 3.5 | 1.75 | 1.25 | 0.5 | 0.25 | 4.0 |

Where

SCR = Short circuit ratio (Utility short circuit current at point of common coupling divided by the Customer average load current)

h = Harmonic number

ISC = Utility short circuit current at the point of coupling

IL = Customer average load current

TDD = Total Demand Distortion

**d) Other issues to maintain quality of electricity from Solar PV Projects:**

For other aspects of quality of electricity from Solar PV Projects, relevant International Standards are to be followed.

**Article 8 -**

All Solar PV projects installed for supplying electricity to the National Grid or for connection to the electrical installation of the consumer and synchronized with the Electricity Supply System of National Grid shall comply with the Anti-islanding provisions given below to maintain the safety in operation of the Supply System of National Grid:

**ការការពារដោយការផ្តាច់ចេញ**

ការរៀបចំ និងតម្លើងគម្រោងប្រព័ន្ធពន្លឺព្រះអាទិត្យ ត្រូវ មានបំពាក់ឧបករណ៍ការពារមួយ ដែលមានសមត្ថភាព សមស្របក្នុងការដឹងបញ្ហាមិនប្រក្រតីណាមួយកើតឡើង នៅក្នុងបណ្តាញជាតិ និងធ្វើការផ្តាច់ប្រព័ន្ធនេះចេញដោយ ស្វ័យប្រវត្តិពីបណ្តាញជាតិ ។ ការផ្តាច់ដោយស្វ័យប្រវត្តិ ឬ ការការពារដោយការផ្តាច់ចេញនៃប្រព័ន្ធពន្លឺព្រះអាទិត្យ ត្រូវ តែធានាថា (i) ប្រេកង់មិនប្រក្រតី និង (ii) គ្មានការផ្គត់ផ្គង់ ពីបណ្តាញជាតិ និងក្នុងលក្ខខណ្ឌគង់ស្បងខ្លះ ឬ លើសនៅ ពេលដែលប្រព័ន្ធប្រេកង់ លើសពី ៥០.៥ Hz ឬ ទាបជាង ៤៧.៥ Hz គម្រោងប្រព័ន្ធពន្លឺព្រះអាទិត្យនឹងត្រូវផ្តាច់ចេញ ពីប្រព័ន្ធបណ្តាញជាតិក្នុងរយៈពេល ០.២ វិនាទី ។ នៅពេល ដែលគង់ស្បងនៅចំណុចតភ្ជាប់នៃគម្រោងប្រព័ន្ធពន្លឺព្រះ អាទិត្យស្ថិតនៅក្នុងកម្រិតគង់ស្បង ដែលផ្តល់ឲ្យដូចក្នុង តារាងខាងក្រោម ។ គម្រោងប្រព័ន្ធពន្លឺព្រះអាទិត្យនឹងត្រូវ ផ្តាច់ចេញពីប្រព័ន្ធបណ្តាញជាតិ ស្ថិតនៅក្នុងរយៈពេលដូច បានកំណត់ក្នុងតារាង ។

**រយៈពេលផ្តាច់ចំពោះលក្ខខណ្ឌបម្រែបម្រួលគង់ស្បង**

| គង់ស្បងចំណុចភ្ជាប់ប្រព័ន្ធ         | រយៈពេលផ្តាច់អតិបរមាគិតជាវិនាទី |
|------------------------------------|--------------------------------|
| 45% > V <sub>nominal</sub>         | 0.2                            |
| 45% ≤ V <sub>nominal</sub> < 60%   | 1                              |
| 60% ≤ V <sub>nominal</sub> < 88%   | 2                              |
| 88% ≤ V <sub>nominal</sub> < 110%  | ដំណើរការធម្មតា                 |
| 110% ≤ V <sub>nominal</sub> ≤ 120% | 1                              |
| 120% < V <sub>nominal</sub>        | 0.2                            |

ត្រូវដាក់ហ្វុយស៊ីប ដែលមានកម្រិតចរន្តផ្តាច់ត្រឹមត្រូវ និង ត្រូវដាក់ឌីស្យុងទ័រ ដែលធ្វើសកម្មភាពរហ័សនៅចំណុច ចូល និងចំណុចចេញនៃអាំងវែរទ័រ និងត្រូវដាក់កាំបិតផ្តាច់ ដើម្បីញែកប្រព័ន្ធចរន្តជាប់ និងចរន្តឆ្លាស់សម្រាប់ពេលធ្វើ ការថែទាំ។

**ប្រការ ៩ ៖**

បទប្បញ្ញត្តិនេះ មានប្រសិទ្ធភាពអនុវត្តចំពោះអ្នកកាន់ អាជ្ញាប័ណ្ណទាំងអស់ដែលពាក់ព័ន្ធ និងអ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនី ធុនធំ និងធុនដុំ ដែលមានបំណងតម្លើងប្រព័ន្ធពន្លឺព្រះ អាទិត្យ ដើម្បីផ្តល់ប្រភពអគ្គិសនីផ្គត់ផ្គង់ឱ្យការប្រើប្រាស់ របស់ខ្លួនបន្ថែម ដោយភ្ជាប់សាំងត្រួនជាមួយប្រព័ន្ធផ្គត់ផ្គង់ របស់បណ្តាញជាតិ។

**Anti-islanding**

The design and installation of the Sola PV Project shall be equipped with appropriately rated protective devices to sense any abnormality in the grid system and carry out automatic isolation of the Solar PV Project from the grid. The automatic isolation or islanding protection of Solar PV Project should be ensured for (i) abnormal frequency, and (ii) no grid supply and low or over voltage conditions. When the system frequency is above 50.5 Hz or below 47.5 Hz, the Solar PV Project shall disconnect from the grid supply within 0.2 seconds. When the Voltage at the interconnection point of the Solar PV Project is in a range given in the Table below. The Solar PV Project shall disconnect from the grid system within time stated in the Table.

**Response to abnormal voltages**

| Voltage ( at PCC)                  | Maximum trip time in seconds |
|------------------------------------|------------------------------|
| 45% > V <sub>nominal</sub>         | 0.2                          |
| 45% ≤ V <sub>nominal</sub> < 60%   | 1                            |
| 60% ≤ V <sub>nominal</sub> < 88%   | 2                            |
| 88% ≤ V <sub>nominal</sub> < 110%  | Normal operation             |
| 110% ≤ V <sub>nominal</sub> ≤ 120% | 1                            |
| 120% < V <sub>nominal</sub>        | 0.2                          |

Adequate rates fuses and fast acting circuit breakers on input and output side of the inverters and disconnect/isolating switches to isolate DC and AC system for maintenance shall be provided.

**Article 9 -**

These Regulations shall apply to all licensees and Big Consumers or Bulk Consumers who intend to install Solar PV Projects in order to supply more electricity for their own use by synchronizing with the Supply System of National Grid.

|   |   |
|---|---|
| <p><b>ប្រការ ១០ ៖</b><br/> អ្នកកាន់អាជ្ញាបណ្ណ អាចធ្វើការផ្តាច់ការផ្គត់ផ្គង់ចំពោះអតិថិជនអ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីណាមួយ ដែលបានរំលោភលើបញ្ញត្តិ ដែលមានចែងនៅក្នុងបទប្បញ្ញត្តិនេះ បន្ទាប់ពីបានផ្តល់នូវសេចក្តីជូនដំណឹងជាមុនក្នុងរយៈពេល ៧ថ្ងៃ ឱ្យអនុវត្តតាមបទប្បញ្ញត្តិនេះ រួចអ្នកប្រើប្រាស់អគ្គិសនីនៅតែខកខានមិនគោរពតាមបទប្បញ្ញត្តិនេះ ។</p> | <p><b>Article 10 -</b><br/> The licensee may disconnect the supply to a consumer who is in violation of the provisions of this Regulation, after giving seven days' notice to comply with this Regulation and on failure of the consumer to comply with the regulations in spite of the notice.</p> |
| <p><b>ប្រការ ១១ ៖</b><br/> បទប្បញ្ញត្តិនេះ មានប្រសិទ្ធភាពអនុវត្ត ចាប់ពីថ្ងៃចុះហត្ថលេខាតទៅ និងមានសុពលភាព រហូតដល់មានការកែសម្រួលជាថ្មី ដោយអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា ។</p>  | <p><b>Article 11 -</b><br/> This regulation shall come into force from the date of signing and remain valid until any new decision by Electricity Authority of Cambodia.</p>  |
| <p><b>ប្រការ ១២ ៖</b><br/> លេខាធិការដ្ឋាននៃអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា ត្រូវមានការកិច្ច ផ្សព្វផ្សាយបទប្បញ្ញត្តិនេះជាសាធារណៈ និងដល់គ្រប់ភាគីអ្នកពាក់ព័ន្ធទាំងអស់ ។</p>   | <p><b>Article 12 -</b><br/> The secretariat of Electricity Authority of Cambodia shall disseminate this regulation to the public and affected parties.</p>  |


**ប្រធានអាជ្ញាធរអគ្គិសនីកម្ពុជា**   
 CHAIRMAN OF ELECTRICITY AUTHORITY OF CAMBODIA  
  
**ចាន់ត្រី ធីនី**