



TAMIL NADU GOVERNMENT GAZETTE

PUBLISHED BY AUTHORITY

No. 17]

CHENNAI, WEDNESDAY, MAY 7, 2014
Chithirai 24, Jaya, Thiruvalluvar Aandu - 2045

Part VI—Section 2

Notifications of interest to a section of the public
issued by Heads of Departments, etc.

NOTIFICATIONS BY HEADS OF DEPARTMENTS, ETC.

CONTENTS

	<i>Pages.</i>
TAMIL NADU ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION	
Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission Grid Connectivity and Intra-State Open Access Regulations, 2014	224-313
GOVERNMENT EXAMINATIONS / EDUCATIONAL OFFICERS	
Loss of Certificates	314-319

NOTIFICATIONS BY HEADS OF DEPARTMENTS, ETC.

TAMIL NADU ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION, CHENNAI.

TAMIL NADU ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION, GRID CONNECTIVITY
AND INTRA-STATE OPEN ACCESS REGULATIONS, 2014.

Notification No. TNERC/GC & ISOA/11/2, Dated 13-03-2014

No. VI(2)/117/2014.

WHEREAS under the Electricity Act, 2003 (Central Act 36 of 2003), the State Electricity Regulatory Commission shall specify the terms and conditions for intra-state open access within the State;

AND WHEREAS the Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission has specified the Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission (Intra-State Open Access) Regulations, 2005 in Notification No.TNERC/ISOA/11/1 dated 24-06-2005 and the same has been published at pages 1-21 of Part VI—Section 2 of the *Tamil Nadu Government Gazette*, dated the 2nd August 2005;

AND WHEREAS various orders have been issued by the Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission from time to time and taking cue from such orders and from the past experience, it is decided to repeal the said Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission (Intra-State Open Access) Regulations, 2005 and notify a new comprehensive Regulation governing the Grid connectivity and Open Access;

NOW THEREFORE, under Section 181 of the Electricity Act, 2003 (Central Act 36 of 2003) and all other powers enabling in that behalf, the Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission hereby makes the Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission (Grid connectivity and Intra-State Open Access) Regulations, 2014, the draft of the same having been previously published as required under sub section (3) of the said Section 181.

CHAPTER 1

PRELIMINARY

1. Short Title, Extent and Commencement.—

(1) These Regulations may be called the Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission (Grid connectivity and Intra-State Open Access) Regulations, 2014;

(2) These Regulations shall come into force on the date of publication in the *Tamil Nadu Government Gazette*.

2. Scope.—

These Regulations shall apply to open access for use of intra-State transmission system and or distribution systems in the State of Tamil Nadu, including when such system is used in conjunction with inter-State transmission system.

3. Definitions.—

(1) In these Regulations, unless the context otherwise requires, –

(a) “Act” means the Electricity Act, 2003 (Central Act 36 of 2003);

(b) “Allotted Capacity” means the power transfer in MW between the specified point of injection and point of drawal allowed to a long-term/medium-term open access customer on the intra-State transmission system and the expression “allotment of capacity” shall be construed accordingly;

(c) “Applicant” means a consumer, trader, distribution licensee or a Generating company who has applied seeking connectivity or open access, as the case may be;

(d) “Central Commission” means the Central Electricity Regulatory Commission referred to in sub-section (1) of Section 76 of the Act;

(e) “Commission” means the Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission constituted under sub-section (1) of Section 82 of the Act;

(f) “Contracted demand” means the load in kW/kVA (kilo Watt/kilo Volt Ampere) which the distribution licensee has agreed to supply from time to time, subject to the governing terms and conditions and is different from the connected load;

(g) "Day" means a day starting at 00.00 hours and ending at 24.00 hours;

(h) "Distribution System" means the system as defined in sub section (19) of section 2 of the Act and operates at the voltage of 33 kV and below;

(i) "IEGC" means Indian Electricity Grid Code specified by Central Electricity Regulatory Commission under clause (h) of sub-section (1) of section 79 of the Act;

(j) "Intra state Transmission System" means the system as defined in sub-section (37) of Section 2 of the Act and operates at the voltage of 66 kV and above;

(k) "Imbalance" in a time block for a generating station means its total actual generation minus its total scheduled generation and for a consumer or buyer means its total drawal minus its total scheduled drawal;

(l) "Long-term open access" means the right to use the Intra-State transmission system or distribution system for a period exceeding 12 years but not exceeding 25 years;

(m) "Medium-term open access" means the open access for a period exceeding three months but not exceeding three years;

Explanation:

Open access applications for a period more than 3 years and up to 12 years shall be considered under medium term open access only and shall be allowed for a period exceeding 3 months, but not exceeding 3 years at a time.

(n) "Month" means a calendar month as per the Gregorian calendar;

(o) "Nodal agency" means the agency specified in column (4) of the Schedule 1 and 2 of these Regulations;

(p) "open access" means the non-discriminatory provision for the use of transmission lines or distribution system or associated facilities with such lines or system by any licensee or consumer or a person engaged in generation in accordance with these Regulations and includes long- term open access, medium-term open access and short-term open access;

(q) "open access customer" means a consumer, trader, distribution licensee or a generator who has been granted open access under these Regulations;

(r) "Reserved Capacity" means the power transfer in MW between the specified point(s) of injection and point(s) of drawal allowed to a short-term open access customer on the transmission/distribution system depending on availability of transmission/distribution capacity and the expression "reservation of capacity" shall be construed accordingly;

(s) "Short-term open access" means open access for a period up to one month at a time;

Explanation:

Open access applications for a period more than 1 month and up to 3 months shall be considered under short term open access only and shall be allowed for a period up to 1 month at a time.

(t) "SLDC" means the State Load Dispatch Centre established under sub-section (1) of Section 31 of the Act;

(u) "State Grid Code" means the State Grid Code specified by the Commission under clause (h) of sub-section (1) of Section 86 of the Act;

(v) "State Transmission Utility (STU)" means a Government Company specified as such by the State Government under sub-section (1) of Section 39 of the Act;

(w) "Transmission System Segment" means a part or whole of the transmission system from the point of injection to the point of drawal;

(x) "Wheeling" means the operation whereby the distribution system and associated facilities of a transmission Licensee or distribution Licensee, as the case may be, are used by another person for the conveyance of electricity on payment of charges to be determined under section 62 of the Act.

(2) Words and expressions used and not defined in these Regulations but defined in the Act or IEGC or the State Grid Code or any other Codes / Regulations made by the Commission shall have the meaning assigned to them under the Act or the IEGC or the State Grid Code or any other Codes / Regulations made by the Commission, as the case may be.

(3) The General Clauses Act, 1897(Central Act X of 1897), as amended from time to time shall apply for the interpretation of these Regulations as it applies for interpretation of an Act of Parliament.

(4) In the interpretation of these Regulations, unless the context otherwise requires.—

(a) Words in the singular or plural term, as the case may be, shall also be deemed to include the plural or the singular term, respectively;

(b) The terms “include” or “including” shall be deemed to be followed by “without limitation” or “but not limited to” regardless of whether such terms are followed by such phrases or words of like import;

(c) References herein to the “Regulations” shall be construed as a reference to these Regulations as amended or modified by the Commission from time to time in accordance with the applicable laws in force;

(d) The headings are inserted for convenience and may not be taken into account for the purpose of interpretation of these Regulations;

(e) References to the statutes, Regulations or guidelines shall be construed as including all statutory provisions consolidating, amending or replacing such statutes, Regulations or guidelines, as the case may be, referred to;

(f) In case of inconsistency between any provisions of these regulations and any other regulations or order passed by the Commission the provisions of these regulations shall prevail.

CHAPTER 2 CONNECTIVITY

4. Connectivity.—

(1) Any consumer having contracted demand of 10 MW and above or a consumer availing supply at 66 kV and above or a Generating Station having capacity of 15 MW and above or a Generating Station requiring connectivity at 66 kV and above shall be eligible to obtain connectivity to the intra-State transmission system, unless already connected, and shall apply for connectivity, in accordance with the provisions in this chapter.

(2) Any consumer having contracted demand of less than 10 MW or a consumer availing supply at 33 kV and below or a Generating Station having installed capacity less than 15 MW or a Generating Station requiring connectivity at 33 kV and below shall be eligible to obtain connectivity to the Distribution system and shall apply for connectivity as per the provisions of these Regulations, unless already connected, in accordance with the provisions in this chapter.

(3) Fossil fuel based generating stations shall be given connectivity at HT/EHT level. Generating stations generating energy based on new and renewable energy sources shall be provided with connectivity at any voltage, subject to the provisions of the Commission's regulations/orders in force.

5. Application procedure for Connectivity to intra-State transmission system.—

(1) An application for connectivity to intra-state transmission system shall be made to the STU in the Form prescribed by the STU.

(2) Every application shall be accompanied by a non-refundable fee as specified below in the manner as mentioned in the procedure to be issued by the STU. The said fee is inclusive of the charges for any load flow / system studies to be conducted by the STU.

Sl.No.	<i>Quantum of power to be injected / off take into / from Intra-State Transmission and / or Distribution System.</i>	<i>Application fee for connectivity (Rs. In Lakhs)</i>
(1)	(2)	(3)
1.	Up to 100 MW	2 (Two)
2.	More than 100 MW and up to 500 MW	3 (Three)
3.	More than 500 MW and up to 1000 MW	6 (Six)
4.	More than 1000 MW	9 (Nine)

(3) In case of co-generation and generation of electricity from renewable energy sources, the application fee shall be 50% of the normal fee.

(4) The application for connectivity shall contain details such as, geographical location of the applicant, quantum of power to be interchanged, that is, the quantum of power to be injected in the case of a generating station including a captive generating plant and quantum of power to be drawn in the case of consumer, with the intra-State transmission system and such other details as may be laid down by the State Transmission Utility in the detailed procedure:

Provided that in cases where once an application has been filed and thereafter there has been any material change in the location of the applicant or change by more than 10 per cent in the quantum of power to be interchanged with the Intra-State transmission system, the applicant shall make a fresh application, which shall be considered in accordance with these Regulations:

Provided further that an application by the collective generators shall be considered by STU, only if all the generators, whose aggregate capacity is connected at the single connection point, formalize a written agreement among themselves that the lead generator shall act on behalf of all the generators to undertake all operational and commercial responsibilities for all the collective generators connected at that point in following the provisions of the Indian Electricity Grid Code or Tamil Nadu Electricity Grid Code as the case may be and all other Regulations of the Commission, such as grid security, scheduling and dispatch, collection and payment/ adjustment of Transmission charges, Unscheduled Interchange (UI) charges, congestion and other charges, etc., and submit the application of connectivity with a copy of the agreement to the STU and also send a copy of the application to the SLDC:

Provided also that the STU shall suitably incorporate the requirement of formal agreement amongst such generators in the detailed procedure and Connection Agreement signed with such lead generator.

6. Processing of Application and Grant of connectivity to STU.—

(1) On receipt of the application, the STU shall, in consultation and through coordination with other agencies involved in the intra-State transmission including the Distribution Licensee, process the application and carry out the necessary interconnection study as specified in the Central Electricity Authority - (Technical Standards for Connectivity to the Grid) Regulations, 2007, (Grid Standards) Regulations, 2007 and (Technical Standards for construction of electrical plants and electric lines) Regulations, 2010.

(2) While granting connectivity, the STU shall specify the name of the sub-station or pooling station or switchyard where connectivity is to be granted. In case connectivity is to be granted by looping-in and looping-out of an existing or proposed line, the STU shall specify the point of connection and name of the line at which connectivity is to be granted. The STU shall indicate the broad design features of the dedicated transmission line. The timeframe for completion of the dedicated transmission line may be informed by STU or the generating company as the case may be.

(3) The applicant and all intra-State transmission licensees including the State Transmission Utility shall comply with the provisions of Central Electricity Authority – (Technical Standards for Connectivity to the Grid) Regulations, 2007, (Grid Standards) Regulations, 2007 and (Technical Standards for construction of electrical plants and electric lines) Regulations, 2010.

(4) The applicant shall sign a connectivity agreement with the State Transmission Utility or intra-State transmission licensee owning the sub-station or pooling station or switchyard or the transmission line as identified by the STU where connectivity is being granted:

Provided that in case connectivity of a generating station, including captive generating plant or connectivity to a customer is granted to the intra-State transmission system of an intra-State transmission licensee other than the State Transmission Utility, a tripartite agreement as provided in the Central Electricity Authority (Technical Standards for Connectivity to the Grid) Regulations, 2007 shall be signed among the applicant, the State Transmission Utility and such intra-State transmission licensee.

(5) The grant of connectivity shall not entitle an applicant to interchange any power with the grid unless the applicant obtains long-term open access, medium-term open access or short-term open access, as the case may be, in accordance with the provisions of these Regulations:

Provided that any interchange of power with grid without any type of valid open access shall not warrant any payment to be made by any licensee. Such interchange of power shall be violation of these Regulations and shall be dealt with in accordance with the provisions of the Electricity Act, 2003:

Provided further that provisions of these regulations shall not be applicable to energy exchange taking place under sub-regulation (6).

(6) Notwithstanding anything contained in sub-regulation (5) and any provision with regard to sale of infirm power in the relevant PPA, a unit of a generating station, including a captive generating plant which has been granted connectivity to the grid shall be allowed to inject infirm power into the grid during testing including full load testing before its COD for a period not exceeding six months from the date of first synchronization after obtaining prior permission of the concerned State Load Despatch Centre:

Provided that the Commission may allow extension of the period for testing including full load testing, and consequent injection of infirm power by the unit, beyond six months, in exceptional circumstances on an application made by the generating company at least two months in advance of completion of six month period:

Provided further that the concerned State Load Despatch Centre while granting such permission shall keep the grid security in view:

Provided also that the onus of proving that the injection of infirm power from the unit(s) of the generating station is for the purpose of testing and commissioning shall lie with the generating company, and the respective SLDC shall seek such information on each occasion of injection of power before COD. For this, the generator shall provide SLDC sufficient details of the specific testing and commissioning activity, its duration and intended injection etc. Such details shall be shared with the distribution licensee who has to pay for the infirm power, before effecting connectivity. Commercial treatment including the tariff for such infirm power from a generating station or a unit thereof will be governed by the concerned Regulations / Orders in force issued by the Commission from time to time.

(7) An applicant shall be required by the State Transmission Utility to construct a dedicated line to the point of connection to enable connectivity to the grid. In cases where augmentation of the STU / Transmission Licensee's sub-station is involved, the generator shall also bear the cost of bay extension, data communication system and initial testing & commissioning.

(8) The STU shall convey its decision on grant of connectivity or otherwise within a period of 30 days from the date of receipt of application in complete shape.

7. Application procedure for Connectivity to distribution system for a generating station.-

(1) All eligible generating stations including a captive generating plant, seeking connectivity to the distribution system, shall apply to the distribution licensee for connectivity in the Form prescribed by the Distribution Licensee.

(2) The Application shall be accompanied by a non-refundable fee of Rs. one lakh in the manner prescribed by the Distribution Licensee. In case of co-generation and generation of electricity from renewable energy sources, the application fee shall be 50% of the normal fee. The application fee is inclusive of the charges for any load flow or system studies to be conducted by the Distribution Licensee.

(3) The application for connectivity shall contain details such as, geographical location of the generating station, quantum of power to be injected and such other details as may be prescribed by the Distribution Licensee:

Provided that in cases where after filing of an application there has been any material change in the location of the applicant or change by more than 10 percent in the quantum of power to be interchanged with the distribution system, the applicant shall make a fresh application, which shall be considered in accordance with these Regulations:

Provided further that the application shall be considered by the Distribution Licensee only if all the generators, whose aggregate capacity is connected at the single connection point, formalize a written agreement among themselves that the lead generator shall act on behalf of all the generators to undertake all operational and commercial responsibilities for all the collective generators connected at that point in following the provisions of the Indian Electricity Grid Code or Tamil Nadu Electricity Grid Code, as the case may be, and all other Regulations of the Commission, such as regulations relating to grid security, scheduling and dispatch, collection and payment/ adjustment of wheeling charges, UI charges, congestion and other charges, etc., and submit the application for connectivity with a copy of the agreement to the Distribution Licensee and also send a copy of application to the SLDC:

Provided also that the Distribution Licensee shall suitably incorporate the requirement of formal agreement amongst such generators in the detailed procedure and Connectivity Agreement signed with such lead generator.

8. Processing of Application and Grant of connectivity to distribution system for a generating station.-

(1) On receipt of the application, the distribution licensee shall, in consultation and through coordination with State Transmission Utility, process the application and carry out necessary inter-connection study as specified in the Central Electricity Authority - (Technical Standards for Connectivity to the Grid) Regulations, 2007, (Grid Standards) Regulations, 2007 and (Technical Standards for construction of electrical plants and electric lines) Regulations, 2010.

(2) While granting connectivity, the distribution licensee shall specify the name of the sub-station or pooling station or switchyard where connectivity is to be granted.

(3) The distribution licensee shall indicate the broad design features such as switchyard and interconnection facility up to the point of injection into the Substation of the distribution licensee and the timeframe for completion of the same. The cost of creation of these facilities shall be borne by the Generating Company. In cases where augmentation of the distribution licensee's sub-station is involved, the generating station shall also bear the cost of bay extension, data communication system and initial testing & commissioning.

(4) The applicant and the distribution licensee shall comply with the provisions of Central Electricity Authority-(Technical Standards for Connectivity to the Grid) Regulations, 2007, (Grid Standards) Regulations, 2007 and (Technical Standards for construction of electrical plants and electric lines) Regulations, 2010.

(5) The applicant shall sign a connectivity agreement with the distribution licensee where connectivity is being granted.

(6) The grant of connectivity shall not entitle an applicant to interchange any power with the grid unless it obtains long-term open access, medium-term open access or short-term open access, as the case may be in accordance with the provisions of these Regulations:

Provided that any interchange of power with grid without any type of valid open access shall be violation of these regulations and shall be dealt with in accordance with section 142 of the Electricity Act, 2003:

Provided further that provisions of these regulations shall not be applicable to energy exchange taking place under sub regulation (7).

(7) A generating station, including captive generating plant which has been granted connectivity to the distribution system shall be allowed to undertake testing including full load testing by injecting its infirm power into the grid before being put into commercial operation, even before availing any type of open access, after obtaining permission of the State Load Despatch Centre and the distribution licensee, who shall keep grid security in view while granting such permission. Commercial treatment including the tariff for such infirm power from a generating station or a unit thereof will be governed by the concerned Regulations or Orders in force issued by the Commission.

(8) Every applicant shall construct a dedicated line to the point of connection to enable connectivity to the distribution system.

(9) The Distribution Licensee shall convey its decision on grant of connectivity or otherwise within a period of 30 days from the date of receipt of application in complete shape.

CHAPTER 3

GENERAL PROVISIONS FOR OPEN ACCESS

9. Eligibility for Open Access and conditions to be satisfied.-

(1) Subject to the provisions of these Regulations, the licensees, generating companies, captive generating plants and consumers shall be eligible for open access to the intra-State transmission system of the State Transmission Utility or any transmission licensee on payment of transmission and other charges as may be determined by the Commission from time to time.

(2) Subject to the provisions of these Regulations, the licensees, generating stations, captive generating plants and consumers shall be eligible for open access to distribution system of a distribution licensee on payment of the wheeling and other charges as may be determined by the Commission from time to time.

(3) Subject to the provisions of these Regulations, open access shall be permissible to the consumers seeking open access capacity up to which the Commission has introduced open access and are connected through an independent feeder emanating from a sub-station of licensee:

Provided that the consumers who are not on independent feeders, shall be allowed open access subject to the restrictions in the feeders serving them in line with the Commission's Regulations / Codes / Orders:

Provided further that duties of the distribution licensee with respect to such open access customers shall be of a common carrier providing non-discriminatory open access as per sub-section (3) of Section 42 of the Act.

(4) An un-discharged insolvent or a person having outstanding dues against him for more than two months billing of distribution/transmission licensee at the time of application shall not be eligible for open access.

(5) In case a person, to whom open access has already been allowed, is declared insolvent or is having outstanding dues for more than two months billing of transmission or distribution Licensee, he shall not be eligible for open access from the day he is adjudged as insolvent or failed to clear the amount outstanding for more than two months billing.

(6) Open Access shall be allowed to the intra state transmission system subject to the satisfaction of the conditions contained in the Act and in these Regulations. Having regard to operational constraints and other relevant factors, open access shall be allowed to all EHT & HT consumers within their contracted demand subject to the terms and conditions of supply. In case of generation of electricity from new and renewable sources, open access shall be allowed as specifically permitted by the Commission in its relevant regulations/orders in force.

10. Criteria for granting long-term open access or medium-term open access or short term open access.-

(1) Before awarding long-term open access, the State Transmission Utility shall have due regard to the augmentation required for the intra-State transmission system.

(2) Medium-term open access or short-term open access shall be granted if the resultant power flow can be accommodated in the existing transmission system or the transmission system under execution:

Provided that no augmentation shall be carried out to the transmission system for the sole purpose of granting medium-term open access or short-term open access:

Provided further that construction of a dedicated transmission line shall not be construed as augmentation of the transmission system for the purpose of this Regulation.

CHAPTER 4

APPLICATION PROCEDURE AND APPROVAL

APPLICATION PROCEDURE AND APPROVAL FOR OPEN ACCESS TO CONSUMER

11. Categories of Open Access Customers.-

The application procedure, application fee and the time frame for processing the request of the eligible consumers seeking Open Access shall be based on the following criteria:-

- (1) System to which connected;
 - (a) Intra-State transmission system; and
 - (b) Distribution system;
- (2) Inter-se location of drawal and injection points;
 - (a) Both within the same distribution system;
 - (b) Within the State but in different distribution systems;
 - (c) Injection / Drawal at the intra-state transmission system and injection at the intra-state transmission system and drawal at the distribution system and *vice versa* in the same State and in different States;
- (3) Duration of Open Access;
 - (a) Long term access;
 - (b) Medium-term open access; and
 - (c) Short-term open access.

12. Application procedure for Open Access.-

(1) An application for open access shall be made in the prescribed Form and submitted to the Nodal agency in accordance with these Regulations. The application fee is inclusive of the charges for any load flow or system studies to be conducted by the STU.

(2) The application shall be accompanied by an undertaking of not having entered into Power purchase agreement (PPA) or any other bilateral agreement **with more than one person** for the same quantum of power for which open access is sought.

(3) Subject to the provisions of these Regulations, the Nodal agency, Application fee, Documents to accompany the application and time frame for disposal of application are specified in the Schedule 1 and 2.

13. Procedure for Long Term Access.-

(1) **Involving inter-State transmission system:** Notwithstanding anything contained in sub regulations (2) and (3), procedure for inter-State long-term open access shall be as per Central Electricity Regulatory Commission's Regulations or Orders issued for this purpose as amended from time to time:

Provided that in respect of a consumer connected to a distribution system / transmission system, seeking inter-State long-term open access, the SLDC, before giving its consent to the RLDC as required under the Central Commission's Regulations or Orders, shall require the consumer to submit the consent of the distribution licensee or the transmission licensee concerned.

(2) **Involving only intra-State transmission system.**-Subject to the provisions of sub-regulation (1), intra-State long-term open access involving intra- State transmission system shall be in accordance with the provisions below:-

(a) Every application for grant of long-term open access shall contain details such as name of the entity or entities from whom electricity is proposed to be procured along with the quantum of power and such other details as may be laid down by the State Transmission Utility in the **detailed procedure specified in Regulation 43:**

Provided that in case augmentation of transmission system is required, the applicant shall also have to bear the transmission charges for the same as per these Regulations:

Provided further that in cases where there is any material change in location of the applicant or change by more than 10 percent in the quantum of power to be interchanged using the intra-State transmission system, a fresh application shall be made, which shall be considered afresh in accordance with these Regulations.

(b) The applicant shall submit any other information sought by the Nodal agency including the basis for assessment of power to be interchanged using the intra-State transmission system and power to be transmitted to or from various entities or regions to enable the Nodal agency to plan the intra-State transmission system in a holistic manner.

(c) The application shall be accompanied by a bank guarantee at the rate of Rs.10,000/- (Rupees Ten thousand only) per MW or part thereof the total power to be transmitted. The bank guarantee shall be in favour of the Nodal agency, in the manner laid down under the detailed procedure.

(d) The bank guarantee shall be valid and subsisting till the execution of the long-term open access agreement, in the case when augmentation of transmission system is required, and till operationalization of long-term open access when augmentation of transmission system is not required.

(e) The bank guarantee may be encashed by the Nodal agency, if the application is withdrawn by the applicant or the long-term open access rights are relinquished prior to the operationalisation of such rights when augmentation of transmission system is not required.

(f) The aforesaid bank guarantee will stand discharged with the submission of bank guarantee required to be given by the applicant to the State Transmission Utility during construction phase when augmentation of transmission system is required, in accordance with the provisions in the detailed procedure.

(g) On receipt of the application, the Nodal agency shall, in consultation and through coordination with other agencies involved in intra-State transmission system to be used, process the application and carry out the necessary system studies as expeditiously as possible and ensure that the decision to grant long-term open access is arrived at within the timeframe specified in Schedule 1 and 2:

Provided that in case the Nodal agency faces any difficulty in the process of consultation or coordination, it may approach the Commission for appropriate directions.

(h) Based on the system studies, the Nodal agency shall specify the intra-State transmission system that would be required to give long-term open access. In case augmentation to the existing intra-State transmission system is required, the same will be intimated to the applicant.

(i) While granting long-term open access, the Nodal agency shall communicate to the applicant, the date from which long-term open access shall be granted and an estimate of the transmission charges likely to be payable based on the prevailing costs, prices and methodology of sharing of transmission charges specified by the Commission.

(j) The applicant shall sign an agreement with the State Transmission Utility in case long-term open access is granted by the State Transmission Utility, in accordance with the provision as may be made in the detailed procedure. While seeking long-term open access to an intra-State transmission licensee, other than the State Transmission Utility, the applicant shall sign a tripartite long-term open access agreement with the State Transmission Utility and the intra-State transmission licensee. The long-term open access agreement shall contain the date of commencement of long-term open access, the point of injection of power into the grid and point of drawal from the grid and the details of dedicated transmission lines, if any, required. In case augmentation of transmission system is required, the long-term open access agreement shall contain the time line for construction of the facilities of the applicant and the transmission licensee, the bank guarantee required to be given by the applicant and other details in accordance with the detailed procedure.

(k) Immediately after grant of long-term open access, the Nodal agency shall inform the State Load Despatch Centre so that it can consider the same while processing requests for grant of short-term open access, received under these Regulations.

(l) On the expiry of the period of long-term open access, the same shall stand extended on a written request by the consumer, to the State Transmission Utility, submitted at least six months prior to such expiry, mentioning the period for which extension is required:

Provided that in case no written request is received from the consumer within the timeline specified above, the said long-term open access shall stand terminated on the date up to which it was initially granted.

(3) **Within same distribution system:** The procedure specified in sub regulation (2) above shall, *mutatis mutandis*, apply to cases of long-term open access when the point of injection and the point of drawal are located in the same distribution system.

14. Procedure for medium-term open access. -

(1) **Involving inter-State transmission system:** Notwithstanding anything contained in sub regulations (2) and (3) the procedure for inter-State medium-term open access shall be as per Central Electricity Regulatory Commission's Regulations or Orders in force for this purpose as amended from time to time:

Provided that in respect of a consumer connected to a transmission system or distribution system seeking inter-State medium-term open access, the SLDC, before giving its consent to the RLDC as required under the Central Commission's Regulations, shall require the consumer to submit the consent of the transmission licensee / distribution licensee concerned.

(2) **Involving only intra-State transmission system:** Subject to the provisions of sub regulation (1), intra-State medium-term open access involving intra-State transmission system shall be in accordance with the provisions of clauses (a) to (f);

(a) The application for grant of medium-term open access shall contain such details as may be laid down under the detailed procedure and shall, in particular, include the point of injection into the grid, point of drawal from the grid and the quantum of power for which medium-term open access has been applied for;

(b) The application shall be accompanied by a bank guarantee of Rs.2000/- (Rupees two thousand) per MW or part thereof for the total power to be transmitted. The bank guarantee shall be in favour of the Nodal agency, in the manner laid down under the detailed procedure;

(c) The bank guarantee shall be kept valid and subsisting till operationalization of medium-term open access;

(d) The bank guarantee may be encashed by the Nodal agency, if the application is withdrawn by the applicant or the medium-term open access rights are relinquished prior to the operationalisation of such rights;

(e) The start date of the medium-term open access shall not be earlier than 5 months and not later than 1 year from the last day of the month in which application has been made;

(f) On receipt of the application, the Nodal agency shall, in consultation and through coordination with other agencies involved in intra-State transmission, process the application and carry out the necessary system studies as expeditiously as possible and ensure that the decision to grant or refuse medium-term open access is made within the timeframe specified in Schedule 1 and 2:

Provided that in case the Nodal agency faces any difficulty in the process of consultation or coordination, it may approach the Commission for appropriate directions;

(g) On being satisfied that the requirements specified in regulations 9 and 10 are complied with, the Nodal agency shall grant medium-term open access for the period stated in the application:

Provided that for reasons to be recorded in writing, the Nodal agency may grant medium-term open access for a period less than that sought for by the applicant:

Provided further that the applicant shall sign an agreement for medium term open access with the State Transmission Utility, in accordance with the provision as may be made in the detailed procedure. While seeking medium-term open access to an intra-State transmission licensee, other than the State Transmission Utility, the applicant shall sign a tripartite medium-term open access agreement with the State Transmission Utility and the intra-State transmission licensee. The medium-term open access agreement shall contain the date of commencement and end of medium-term open access, the point of injection of power into the grid and point of drawal from the grid, the details of dedicated transmission lines required, if any, the bank guarantee required to be given by the applicant and other details in accordance with the detailed procedure;

(h) After the grant of medium-term open access, the Nodal agency shall inform the State Load Despatch Centre for processing requests for short-term open access received under these Regulations;

(i) On expiry of the period of the medium-term open access, the medium-term consumer shall not be entitled to any overriding preference for renewal of the term.

(3) **Within same distribution system:** The procedure specified in sub regulation (2) shall, *mutatis mutandis*, apply to cases of medium-term open access when the point of injection and the point of drawal are located in the same distribution system.

15. Procedure for short-term Open Access.-

(1) **Involving inter-State transmission system.** - Notwithstanding anything contained in sub regulations (2) to (3), the procedure for inter-State short-term Open Access shall be as per Central Electricity Regulatory Commission's Regulations or Orders issued for this purpose as amended from time to time:

Provided that in respect of a consumer connected to a transmission system or distribution system seeking inter-State short-term open access, the SLDC, before giving its consent to the RLDC as required under the Central Commission's Regulations, shall require the consumer to submit the consent of the transmission licensee or distribution licensee concerned.

(2) **Involving only intra-State transmission system.** - Subject to the provisions of sub regulation (1), intra-State short-term Open Access shall be in accordance with the provisions of clauses (a) to (f):

(a) Open Access in advance.-

(i) Application may be submitted to the Nodal Agency seeking short-term open access up to the fourth month, considering the month in which an application is made being the first month;

(ii) Separate application shall be made for each month and for each transaction in a month;

(iii) Every application to the Nodal agency shall be in the specified format [FORMAT ST-1] containing such details like capacity needed, generation planned or power purchase contracted, point of injection, point of drawal, duration of availing open access, peak load, average load and such other additional information as may be required by the Nodal agency. The application shall be accompanied by a non-refundable application fee as per Schedule 1 and 2 in cash or by demand draft in favour of the officer so notified by Nodal agency;

(iv) An application for grant of open access commencing in any month may be submitted in a cover marked "Application for Short-Term Open Access" up to 15th day of the preceding month. For example, application for grant of open access commencing in the month of July shall be received up to 15th day of June;

(v) Nodal agency shall acknowledge receipt of the application by indicating time and date on "ACKNOWLEDGEMENT" to the applicant;

(vi) A consumer of distribution licensee intending to avail open access shall also furnish a copy of his application to the distribution licensee of his area of supply;

(vii) Based on the type of transactions, Nodal agency shall take a decision on the applications for short-term open access in the manner provided herein below;

(viii) All applications received under sub clause (iv) shall be taken up for consideration together and processed as per allotment priority criteria specified under regulation 19 of these Regulations;

(ix) Nodal agency shall check transaction for congestion of any element (line or transformer) of transmission and distribution system involved in transaction;

(x) Nodal agency shall convey grant of open access or otherwise in the specified format [FORMAT-ST2] along with schedule of payments to the consumer latest by 19th day of such preceding month;

(xi) Nodal agency shall assign specific reasons if open access is denied under sub-clause (x).

(b) Day-Ahead Open Access. -

(i) An application for grant of day ahead open access may be received by Nodal agency within three days prior to the date of scheduling but not later than 13.00 Hours of the day immediately preceding the day of scheduling for day-ahead transaction. For example, application for day-ahead transaction on 25th day of July shall be received on 22nd day or 23rd day or up to 13.00 hours on 24th day of that month;

(ii) Nodal agency shall check for congestion and convey grant of approval or otherwise in the same format [FORMAT-ST2] as provided in sub-clause (x) of clause (a). All other provisions of application for short-term open access shall apply.

(c) Procedure for scheduling transaction in a contingency.-

In the event of a contingency, the buying utility may locate a source of power to meet short-term contingency requirement even after the cut-off time of 13.00 hrs of the preceding day and apply to the Nodal agency for open access and scheduling and in that event, the Nodal agency shall endeavour to accommodate such request as soon as and to the extent practically feasible, in accordance with the detailed procedure.

(d) Bidding Procedure.-

(i) If the capacity sought by the consumers for Open Access for the following month is more than the available capacity or SLDC perceives congestion of any element of transmission and/or distribution system involved in the transaction, the allocation shall be made through electronic bidding procedure;

(ii) The decision of SLDC in respect of an expected congestion shall be final and binding;

(iii) SLDC shall convey information of congestion and decision for invitation of bidding indicating floor price on format [FORMAT- ST3] to the applicants;

(iv) SLDC shall also display bidding information on its website;

(v) The floorprice of transmission and wheeling charges determined on the basis of relevant Order of the Commission shall be indicated in FORMAT-ST3;

(vi) The Bids shall be accepted on format [FORMAT-ST4] up to the "bid closing time" as indicated in bidding invitation FORMAT- ST3. Modification / amendment to a bid, once submitted shall not be entertained;

(vii) If any consumer does not participate in bidding process, his application shall be deemed to have been withdrawn and shall not be processed;

(viii) SLDC shall not entertain any request for extension of time or date for submission of bids;

(ix) The bidders shall quote price (rounded-off to whole number) in denomination in which floor price has been determined;

(x) The quoted price shall be arranged in descending Order and allocation of available capacities shall be accorded in such descending Order until the available capacity is exhausted;

(xi) In case of equal price quoted by two or more consumers, the allocation from the residual available capacity at any stage under sub-clause (x) shall be made in proportion to capacity being sought by such consumers;

(xii) All consumers, in favour of whom full capacities have been allotted, shall pay the highest price obtained from bids;

(xiii) The consumers, who are allotted less capacity, shall pay the price as quoted by them;

(xiv) SLDC shall reject bid which are incomplete, vague in any manner or not found in conformity with bidding procedure;

(xv) The successful bidder, in favour of whom the capacities have been allocated, shall pay transmission charges, wheeling charges, as the case may be, determined by bidding under sub-clause (xii) or (xiii);

(e) The reserved capacity by a short-term open access customer is not transferable to others;

(f) The capacity available as a result of surrender or reduction or cancellation of the reserved capacity by the State Load Dispatch Centre, may be reserved for any other short-term open access consumer in accordance with these Regulations;

(g) On expiry of the period of the short-term open access, the short-term customer shall not be entitled to any overriding preference for renewal of the term;

(3) Within same distribution system.- The procedure specified in sub regulation (2), mutatis mutandis, shall apply to cases of short-term open access when the point of injection and the point of drawal are located in the same distribution system.

16. Consent by STU, SLDC or Distribution Licensee.-

(1) Inter-State open access. - STU in the case of application for grant of long-term open access and SLDC in the case of grant of medium-term open access and short-term open access shall convey its consent or otherwise as per the provisions of Central Electricity Regulatory Commission's Regulations or Orders in force. In case of applicant connected to the distribution licensee, the said distribution licensee shall convey its consent or otherwise within 3 days of receipt of the request of the applicant.

(2) Intra-State Open Access.- (a) In respect of a consumer connected to a distribution system seeking Open access, such consumer shall be required to submit the consent of the distribution licensee concerned. The distribution licensee shall convey its consent to the applicant by e-mail or fax or by any other usually recognized mode of communication, within three (3) working days of receipt of the application;

(b) While processing the application from a generating station seeking consent for open access, the distribution licensee shall verify the following, namely-

(i) Existence of infrastructure necessary for time-block-wise energy metering and accounting in accordance with the provisions of the State Grid Code in force; and

(ii) Availability of capacity in the distribution network; and

(iii) Availability of Remote Terminal Unit (RTU) and communication facility to transmit real-time data to the SLDC or Distribution Control Centre (DCC);

(c) Where existence of necessary infrastructure and availability of capacity in the distribution network has been established, the distribution licensee shall convey its consent to the applicant by e-mail or fax or by any other usually recognized mode of communication, within three (3) working days of receipt of the application;

(d) In case the distribution licensee finds that the application for consent is incomplete or defective in any respect, it shall communicate the deficiency or defect to the applicant by e-mail or fax or by any other usually recognized mode of communication, within two (2) working days of receipt of the application;

(e) In case the application has been found to be in Order but the distribution licensee refuses to give consent on the grounds of non-existence of necessary infrastructure or unavailability of surplus capacity in the distribution network, such refusal shall be communicated to the applicant by e-mail or fax or by any other usually recognized mode of communication, within the period of three (3) working days from the date of receipt of the application, along with reasons for such refusal;

(f) Where the distribution licensee has not communicated any deficiency or defect in the application within two (2) days from the date of receipt of application, or refusal or consent within the specified period of three (3) working days from the date of receipt of the application as the case may be, consent shall be deemed to have been granted;

Provided that the applicant shall submit to the Nodal agency a copy of the acknowledgement, if any, given by the Distribution licensee, or any other evidence in support of delivery of the application to the Distribution licensee.

17. Consideration of applications from defaulters. -

Notwithstanding anything contained in these Regulations, the Nodal Agency shall be at liberty to summarily reject an application for Open Access on the ground of non-compliance of the provisions of these Regulations, more specifically the provisions relating to timely payment of the charges leviable hereunder.

18. Application by eligible entities other than consumers. -

The procedure for submission of the application and processing the same as laid down in this chapter in respect of the consumers shall, mutatis mutandis, be applicable to the electricity trading licensees, distribution licensees and the generating companies.

Common provisions for Open Access

19. Allotment Priority. -

(1) The priority for allotment of open access in intra-State transmission system shall be decided on the following criteria:

(a) A distribution Licensee shall have the highest priority in allotment of open access capacity irrespective of whether the open access request is for long-term, medium-term or short-term;

(b) The long-term open access applicants shall have the priority next to the distribution licensee;

(c) The medium-term open access applicants shall have the priority next to the long-term open access applicants;

(d) The short-term open access applicants shall have the priority next to the medium-term open access applicants;

(e) Allotment priority for short-term open access applicants shall be decided subject to capacity availability;

(f) Subject to clauses (a) to (e), the decision shall be based on first come first served;

(g) An existing open access customer shall have the priority higher than new open access applicants under respective category provided the former applies for its renewal thirty days prior to the expiry of existing term of open access;

(h) When the requirement projected by an applicant is more than the available capacity and the said applicant is not able to limit his requirement to the available capacity, the request of applicant having next lower priority shall be taken up for consideration;

(i) During capacity availability constraints, the allotment can be made available to the next senior applicant, provided that the first senior is not able to limit his requirement to the available capacity and so on.

CHAPTER 5

OPEN ACCESS CHARGES

20. Transmission Charges. -

Open Access customer using transmission system shall pay the charges as stated hereunder:

(1) For use of inter-State transmission system. – As specified by the Central Commission from time to time.

(2) For use of intra-State transmission system.—

(a) By Long-Term, Medium-Term and Short-Term Open Access Customers.—

Existing Long-Term Open Access and Medium-Term Open Access customers (including existing distribution licensees and generating companies) shall share the Annual Transmission Charges (ATC) of the State Transmission Utility or transmission licensee, as determined by the Commission in the ARR for the relevant year, in the ratio of their allotted capacities. Transmission charges payable by other Long-Term Open Access, Medium-Term Open Access and Short Term Open Access customers to the STU or Transmission Licensee shall be determined as under:

Transmission Charges = ATC/ (ACs X365) (in Rs./MW-day)

Where,

ATC= Annual Transmission Charges determined by the Commission for the transmission system of the STU / Transmission Licensee for the relevant year.

ACs = Sum of Capacities allocated to all Long-term and Medium-term Open Access customers in MW.

Provided that where a dedicated transmission system used for open access has been constructed for exclusive use of an open access customer, the transmission charges for such dedicated system shall be worked out by transmission licensee for their respective dedicated systems and got approved by the Commission and shall be borne entirely by such open access customer till such time the surplus capacity is allotted and used for by other persons or purposes:

Provided further that transmission charges for Short-Term open access shall be payable on the basis of capacity reserved for such customer.

(3) In case intra state transmission system or distribution system is used by an open access customer in addition to inter-state transmission system, transmission charges and wheeling charges as fixed and approved by the Commission shall be payable for use of intra-state system in addition to payment of transmission charges for inter-state transmission.

(4) The transmission charges payable by the Open Access Customer utilizing the Intra-State Transmission system for part of a day shall be on pro-rata basis.

21. Scheduling and system operation charges. -

Scheduling and system operation charges shall be payable by the Open Access customers at the following rates:

(1) In respect of inter-State open access. –

(a) Long-term open access and Medium-term open access:-

(i) Regional Load Despatch Centre fees and charges including charges for the Unified Load Despatch and Communication Scheme as specified by the Central Commission under sub section (4) of section 28 of the Act;

(ii) State Load Despatch Centre charges as specified by the Commission under sub-section (3) of section 32 of the Act;

(b) Short-term open access:-

(i) Regional Load Despatch Centre and State Load Despatch Centre charges as specified by the Central Commission.

(2) In respect of intra-State open access. -

(a) Long-term, medium-term and short-term open access:-

(i) The scheduling and system operation charges payable to State Load Dispatch Center by open access customer shall be such as determined by the Commission under section 32 of the Act;

(ii) The scheduling and system operation charges collected by the State Load Dispatch Center in accordance with clause (a)(i) shall be in addition to the other fees and charges approved by the Commission under these Regulations;

(iii) The Scheduling and system operation charges shall be payable even when the open access customer happens to be a generating company or trading Licensee, availing open access under these Regulations.

22. Wheeling Charges. -

(a) Wheeling charges payable to Distribution Licensee, by an open access customer shall be as determined by the Commission;

(b) Where a dedicated distribution system used for open access has been constructed for exclusive use of an open access customer, the wheeling charges for such dedicated system shall be worked out by the Licensee and got approved by the Commission and shall be borne entirely by such open access customer till such time the surplus capacity is allotted and used by other persons or for other purposes;

(c) In case intra state transmission system or distribution system is used by an open access customer in addition to inter-state transmission system, transmission charges and wheeling charges as fixed and approved by the Commission shall be payable for use of intra-state system in addition to payment of transmission charges for inter-state transmission.

23. Cross subsidy surcharge. -

(1) If open access facility is availed of by a subsidizing consumer of a Distribution Licensee, then such consumer, in addition to transmission and/or wheeling charges, shall pay cross subsidy surcharge as determined by the Commission. Cross subsidy surcharge determined on Per Unit basis shall be payable, on monthly basis, by the open access customers based on the actual energy drawn during the month through open access. The amount of surcharge shall be paid to the distribution licensee of the area of supply from whom the consumer was availing supply before seeking open access.

24. Additional Surcharge. -

(1) An open access customer, receiving supply of electricity from a person other than the distribution licensee of his area of supply, shall pay to the distribution licensee an additional surcharge on the charges of wheeling, in addition to wheeling charges and cross-subsidy surcharge, to meet out the fixed cost of such distribution licensee arising out of his obligation to supply as provided under sub-section (4) of section 42 of the Act.

(2) This additional surcharge shall become applicable only if the obligation of the licensee in terms of power purchase commitments has been and continues to be stranded or there is an unavoidable obligation and incidence to bear fixed costs consequent to such a contract. However, the fixed costs related to network assets would be recovered through wheeling charges.

(3) The distribution licensee shall submit to the Commission on six monthly basis, a detailed calculation statement of fixed cost which the licensee is incurring towards his obligation to supply. The Commission shall scrutinize the statement of calculation of fixed cost submitted by the distribution licensee and obtain objections, if any, and determine the amount of additional surcharge:

Provided that any additional surcharge so determined by the Commission shall be applicable only to the new open access customers.

(4) Additional surcharge determined on per unit basis shall be payable, on monthly basis, by the open access customers based on the actual energy drawn during the month through open access:

Provided that such additional surcharges shall not be levied in case distribution access is provided to a person who has established a captive generation plant for carrying the electricity from such plant to the destination of his own use

25. Charges for Startup Power Supplied by the Distribution Licensee.

(1) The generators connected with the state grid are eligible to get start up power after declaration of CoD. The demand shall be limited to 10% of the highest capacity of the generating unit of the generating station or the percentage of auxiliary consumption as specified in the Commission's Tariff Regulations, whichever is less. The supply shall be restricted to 42 days in a financial year. Drawal of power for a day or part thereof shall be accounted as a day for this purpose. Power factor compensation charges are not applicable for start-up power. The generator shall pay the Distribution Licensee for the supply of startup power at the rates as specified by the Commission in its Tariff Order issued from time to time. Start up supply beyond 42 days in a financial year may be provided by the Distribution Licensee at the rate of one and half times of the normal rate as specified by the Commission. However, no start up supply shall be provided beyond 120 days in a financial year. In case of new and renewable energy based generator, the Commission may add/vary/delete certain criteria in the specific order issued for that category of new and renewable energy based generation. In case of Independent Power Producer (IPP), start-up power transactions shall be governed by this regulation only if it is not covered by the Power Purchase Agreement.

26. Parallel Operation Charges. -

If the Captive Generating Plants (CGPs) opt for parallel operation with the licensee's grid for safe and secure operation of their generators and to provide quality, reliable power supply to their load, the CGPs shall pay a parallel operation charges of Rs.30,000/- per month for each MW capacity (or part thereof) of the generator. This charge is applicable to the generators availing only parallel operation with the grid without availing open access. The application fees and procedure for parallel operation of generators with grid shall be same as that of grid connectivity of generators.

27. Restoration Charges. -

Any default in payment of the various charges specified in these regulations, within the time stipulated by the Commission will result in the discontinuance of the open access to the consumer. Restoration of such discontinued open access shall be subject to the payment of reconnection charges applicable to that voltage level of the customer as approved by the Commission in the Order on "Non-tariff related Miscellaneous charges" issued from time to time.

28. Other Charges. -

The regulatory charges, congestion charges and any other charges imposed by Central Commission and/or State Commission shall be payable by all the open access customers.

CHAPTER 6**SCHEDULING, METERING, REVISION AND LOSSES****29. Scheduling. -**

(1) Notwithstanding anything contained in these Regulations, scheduling of inter-State open access transactions shall be as specified by the Central Commission.

(2) Intra-State open access transactions in respect of consumers and all generating stations irrespective of the capacity shall be scheduled by SLDC in accordance with the provisions of the Tamil Nadu Electricity Grid Code.

30. Metering. -

(1) Special Energy Meters (ABT compliant interface meters) shall be installed as specified in the Central Electricity Authority (Installation and Operation of Meters) Regulations, 2006 irrespective of allotted capacity. The meters shall be provided by the STU or the Distribution Licensee as the case may be, at the cost of open access customers both at the injection and drawal points. The open access customers can opt for supply and installation of meters as per the standards recommended by the STU or the Distribution Licensee, as the case may be and approved by the Commission. The cost of meters and installation have to be borne by the open access customers and the readings shall be taken by the Licensee as per the CEA regulations.

(2) Special Energy Meters shall be open for inspection by any person authorized by the State Transmission Utility or the State Load Despatch Centre or the Distribution Licensee.

(3) The STU or Distribution Licensee may provide Check Meters of the same specifications as that of the main meters.

(4) The open access customer can have a standby meter of the same specification, tested and sealed by the STU/ Distribution Licensee.

(5) Main and Check Meters shall have facility to communicate its readings to State Load Dispatch Centre / Distribution Control Centre on real time basis or otherwise.

(6) The Main and Check Meters shall be periodically tested and calibrated by the generators/ Licensee as the case may be in the presence of other party involved. Both parties shall seal Main and Check meters. Defective meter shall be replaced immediately. The periodicity of testing, checking, calibration etc. will be governed by the regulations issued by the Central Electricity Authority in this regard.

(7) Reading of Main and Check meters shall be taken periodically at appointed day and hour by authorized officer of the STU/Distribution Licensee in the presence of the open access customer or his representative.

(8) Check meter readings shall be considered when Main Meters are found to be defective or stopped:

Provided that, if difference exists between the readings of main and check meters, viz. main meter reading exceeds twice the percentage error applicable to relevant class, both meters shall be tested and the defective meter shall be immediately replaced and reading of other will be considered.

(9) If during test or calibration, both the main meter and the check meter are found to have errors beyond permissible limits, the bill shall be revised for the previous 3 (Three) months or for the exact period if known and agreed upon by both the parties, by applying correction as determined by the STU or Distribution Licensee to the consumption registered by the meter with lesser error.

(10) The open access customer shall check the healthiness of metering arrangement by superficially checking indicator lamps or by taking readings as frequently as possible. If both the main meter and the check meter fail to record energy either due to the blowing of the P.T. fuses or due to any other causes, the energy imported or exported may be arrived at based on the standby meter, if available, or by mutual agreement of the parties involved.

31. Revision. -

Revision of scheduled energy shall be permitted in accordance with the provisions of IEGC or the Tamil Nadu Electricity Grid Code, as the case may be.

32. Losses. -

(1) Transmission losses. -

(a) Inter-State transmission. -

The open access customers shall bear the energy losses in the transmission system in accordance with the provisions specified by the Central Commission.

(b) Intra-State transmission. -

The open access customers shall bear average energy losses in the transmission system as estimated by the State Load Dispatch Centre. The information regarding average energy losses for the previous fifty two weeks shall be posted on the website of the State Load Dispatch Centre. Fortnightly average transmission loss in the system on all open access customers shall be monitored by the SLDC.

(2) Distribution loss. -

In case of distribution open access, the Licensee shall estimate the losses for each category of voltages and furnish to the Commission. These losses as approved by Commission shall be borne by the open access customer.

CHAPTER 7

IMBALANCE AND REACTIVE ENERGY CHARGES

33. Imbalance Charge. -

(1) Scheduling of all transactions pursuant to grant of long-term open access or medium-term open access or short-term open access shall be carried out on day-ahead basis in accordance with the relevant provisions of IEGC/CERC Open Access Regulations for inter-State transactions and in accordance with State Grid Code or Commission's Regulations / orders for intra-State transactions.

(2) Deviations between the schedule and the actual injection/drawal in respect of an open access consumer who is not a consumer of the distribution licensee and the generator, shall come under the purview of the intra-state ABT, as notified by the Commission and shall be settled based on the composite accounts for imbalance transactions issued by SLDC on a weekly cycle in accordance with the UI charges specified by the Commission. Billing, collection and disbursement of any amounts under the above transactions shall be in accordance with the Commission's orders on Intra-state ABT, as may be applicable from time to time. Till the implementation of Intra-State ABT, the imbalance charge shall be at the UI rate of CERC. Standby support shall not be available for the open access consumer who is not a consumer of the Distribution Licensee.

(3) In case of deviation between the schedule and the actual injection/drawal in respect of an open access consumer who is a consumer of distribution licensee and the generator shall come under the purview of the intra-state ABT, as notified by the Commission and shall be settled based on the composite accounts for imbalance transactions issued by SLDC on a weekly cycle in accordance with the UI charges specified by the Commission. Billing, collection and disbursement of any amounts under the above transactions shall be in accordance with the Commission's orders on Intra-state ABT, as may be applicable from time to time. Open access consumer of the Distribution Licensee is eligible for standby support from the Distribution Licensee. Till the implementation of Intra-State ABT, the standby support and charge shall be regulated as below:

(a) In case of actual energy/demand drawl by the OA consumer in a billing cycle is equal to or less than the permitted energy/demand (based on contracted demand and energy or quota demand and energy as applicable), the OA consumer shall pay at the applicable tariff rates of that category of consumer as determined by the Commission from time to time;

(b) In case of actual energy drawl/demand by OA consumer in a billing cycle is more than the permitted energy/demand (based on contracted demand and energy or quota demand and energy as applicable), payment for the energy/demand over and above the permitted energy/demand shall have to be made at the excess energy/demand charges as specified by the Commission for such categories of consumers in the regulation/order issued from time to time.

(4) In case of underdrawal as a result of non availability of the distribution system beyond the norms specified in the Commission's Tamil Nadu Electricity Distribution Standards of Performance Regulations 2004 or unscheduled load shedding, the open access customer shall be compensated by the distribution licensee at the average power purchase cost of the distribution licensee.

Explanation.-

1. "**Average Power Purchase Cost**" means the weighted average pooled price at which the distribution licensee has purchased the electricity including cost of self generation in the previous year.

2. "**Unscheduled load shedding**" means, load shedding during hours other than the hours for which load shedding has been announced by the distribution licensee or approved by the SLDC.

(5) Payment of imbalance charges shall have a high priority and the concerned constituents (including the licensees or the open access customers as the case may be) shall pay the indicated amounts within 10 (ten) days of the issue of the statement, into a State Imbalance Pool Account operated by the SLDC. The person who has to receive the money on account of imbalance charges would then be paid out from the State Imbalance Pool Account, within three (3) working days.

(6) If payments against the above imbalance charges are delayed by more than two days, i.e., beyond twelve (12) days from the date of issue of statement, the defaulting party shall have to pay simple interest @ 0.06% for each day of delay. The interest so collected shall be paid to the person who had to receive the amount, payment of which got delayed. Persistent payment defaults, if any, shall be reported by the SLDC to the Commission, for initiating remedial action.

(7) The **detailed energy accounting procedure** shall be prepared by the SLDC and submitted for approval to the Commission within 60 days from notification of this Regulations.

34. Reactive Energy Charge. -

The payment for the reactive energy charges by open access customers shall be in accordance with provisions stipulated in the Commission's State Grid Code or Regulations or Orders in force.

CHAPTER 8

COMMERCIAL MATTERS

35. Billing, collection and disbursement. -

Billing in respect of the charges payable under these Regulations shall be made as per the following procedure:

(1) Inter-State transactions. -

(a) Short-term Open Access. -

(i) Collection and disbursement of transmission charges for use of CTU and STU systems and operating charges payable to RLDCs and SLDCs towards short-term open access shall be made by the Nodal RLDC in accordance with the procedure specified by the Central Commission;

(ii) The short-term open access customer connected to distribution system of a distribution licensee shall pay to such distribution licensee the charges payable to the distribution licensee within 3 days from the grant of the short-term open access by the Nodal agency.

(b) Long-term open access and medium- term open access.-

(i) Billing, collection and disbursement of charges payable to RLDC including Unified Load Despatch and Communication Scheme shall be in accordance with the procedure specified by the Central Commission;

(ii) Bills towards the charges payable to SLDC shall be raised by the STU/SLDC directly to the open access customer connected to STU and to the distribution licensee in respect of the customers connected to the distribution system, before the 3rd working day of the succeeding calendar month **by e-mail or fax or by any other usually recognized mode of communication**;

(iii) Distribution licensee shall raise the bill with the open access customer connected to it within 3 days of receipt of bill from SLDC;

(iv) Open access customer connected to the distribution licensee shall pay the charges within five days of receipt of bill from distribution licensee. The distribution licensee shall disburse the amount payable to STU/SLDC on a monthly basis;

(v) Open access customer connected to the STU shall pay the bills within five working days of receipt of the bill;

(2) Intra-State transactions.-

(a) Short-term Open Access. -

(i) The short-term open access customer shall deposit with SLDC the transmission charges and operating charges **for the entire period of open access** within three working days of grant of the short-term open access by SLDC, but before the commencement of open access;

(ii) In addition to the above, the short-term open access customer connected to distribution system of a distribution licensee shall also pay to SLDC, the charges payable to the distribution licensee **for the entire period of open access** within three days from the grant of the short-term open access by the Nodal agency, but before the commencement of open access. Such charges would be disbursed to the distribution licensee on a weekly basis.

(b) Long-term and Medium-Term open access.-

SLDC, transmission licensees and distribution licensee, where applicable, shall communicate to STU the details of the bills due to them by the 3rd day of the succeeding calendar month. STU shall separately indicate the above charges and raise the bill with the open access customer, together with the charges receivable by it, if any, before the 5th day of the above month. The open access customer shall pay the charges within seven days from the date of receipt of the bill. STU shall disburse the charges payable to SLDC, transmission licensee and distribution licensee on a monthly basis.

36. Late payment surcharge. -

In case the payment of any bill for charges payable under these Regulations is delayed by an open access customer beyond the due date, without prejudice to any action under the Act or any other Regulation thereunder, a late payment surcharge at the rate of 1.5% per month shall be levied.

37. Default in payment. -

(1) Non-payment of any charge or sum of money payable by the open access customer under these Regulations including imbalance charges shall be considered non-compliance of these Regulations and shall be liable for action under section 142 of the Act in addition to action under section 56 of the Act. The STU or any other transmission licensee or a distribution licensee may discontinue open access after giving customer an advance notice of fifteen days without prejudice to its right to recover such charges by suit.

(2) In case of default in payment of charges due to the State Load Despatch Centre, the State Load Despatch Centre may refuse to schedule power to the defaulting open access customer and direct the licensee concerned to disconnect such customer from the grid.

38. Payment Security Mechanism. -

In case of long-term open access and medium-term open access, the applicant for open access will open an irrevocable Letter of Credit in favour of the agency responsible for collection of various charges for the estimated amount of various charges for a period of two months.

**CHAPTER 9
INFORMATION SYSTEM**

39. Information system. -

The State Load Dispatch Centre shall post the following information on its website in a separate web page titled "Open access information" and also issue monthly and annual report containing such information:

(1) A status report on long-term open access or medium-term open access customers indicating;

- (a) Name of customer;
- (b) Period of open access granted (date of commencement and date of termination);
- (c) Point of injection;
- (d) Point of drawal;
- (e) Transmission system / distribution system used; and
- (f) Open access capacity used.

(2) A status report on the current short-term open access customers indicating:

- (a) Name of customer;
- (b) Period of open access granted (date of commencement and date of termination);
- (c) Point of injection;
- (d) Point of drawal;
- (e) Transmission system / distribution system used; and
- (f) Open access capacity used.

(3) A status report on the Limited short-term open access customers indicating:

- (a) Name of customer;
- (b) Period of open access granted (date of commencement and date of termination);
- (c) Schedule of open access period for each day;
- (d) Point of injection;
- (e) Point of drawal;
- (f) Transmission system / distribution system used; and
- (g) Open access capacity used.

(4) Peak load flows and capacity available including the reserve capacity on all EHV lines and HV lines emanating from EHV sub- stations.

(5) The information regarding average loss in transmission and distribution system as determined by respective licensees.

CHAPTER 10

MISCELLANEOUS

40. Under-utilization or non-utilization of open access capacity in intra-State transmission system. -

(1) Long-term open access. - A long-term open access customer may relinquish the long-term open access rights fully or partly before the expiry of the full term of long- term open access, by making payment of compensation for stranded capacity as follows:-

(a) Long-term open access customer who has availed access rights for a period of and exceeding 12 years.-

(i) Notice of one (1) year – If such a customer submits an application to the State Transmission Utility at least 1 (one) year prior to the date from which such customer desires to relinquish the access rights, there shall be no charges;

(ii) Notice of less than one (1) year – If such a customer submits an application to the State Transmission Utility at any time lesser than a period of 1 (one) year prior to the date from which such customer desires to relinquish the access rights, such customer shall pay an amount equal to 66% of the transmission charges for the stranded transmission capacity for the period falling short of a notice period of one (1) year.

(b) Long-term open access customer who has availed access rights for a period less than 12 (twelve) years. - such customer shall pay an amount equal to 66% of the estimated transmission charges (net present value) for the stranded transmission capacity for the period falling short of 12 (twelve) years of access rights:

Provided that such a customer shall submit an application to the State Transmission Utility at least 1 (one) year prior to the date from which such customer desires to relinquish the access rights:

Provided further that in case a customer submits an application for relinquishment of long-term open access rights at any time at a notice period of less than one year, then such customer shall pay an amount equal to 66% of the estimated transmission charges (net present value) for the period falling short of a notice period of one (1) year, in addition to 66% of the estimated transmission charges (net present value) for the stranded transmission capacity for the period falling short of 12 (twelve) years of access rights.

(c) The discount rate that shall be applicable for computing the net present value as referred to in sub-clause (a) and (b) of clause (1) above shall be the discount rate to be used for bid evaluation in the Central Commission's Notification issued from time to time in accordance with the Guidelines for Determination of Tariff by Bidding Process for Procurement of Power by distribution Licensees issued by the Ministry of Power, Government of India from time

to time.

(d) The compensation paid by the long-term open access customer for the stranded transmission capacity shall be used for reducing transmission charges payable by other long-term open access customers and medium-term open access customers in the year in which such compensation payment is due in the ratio of transmission charges payable for that year by such long-term and medium-term open access customers.

(2) Medium-term Open Access customers. - A medium-term open access customer may relinquish rights, fully or partly, by giving at least 30 days prior notice to the Nodal agency:

Provided that the medium-term open access customer relinquishing its rights shall pay applicable transmission charges for the period of relinquishment or for 30 days whichever is less.

(3) Short-term open access customer.-

(a) On an application made to the Nodal agency by the short-term open access customer, the short-term open access schedules already accepted by the Nodal agency in advance or on first-come-first-served basis may either be cancelled or revised downwards:

Provided that such cancellation or downward revision of the short-term open access schedules shall not be effective before expiry of a minimum period of two (2) days:

Provided further that the day on which application for cancellation or downward revision of schedule is served on the Nodal agency and the day from which such cancellation or downward revision is to be implemented, shall be excluded for computing the period of two (2) days.

(b) The person seeking cancellation or downward revision of short-term open access schedule shall pay the transmission charges for the first two (2) days of the period for which the cancellation or downward revision of schedule, as the case may be, has been sought, in accordance with the schedule originally approved by the Nodal agency, and thereafter in accordance with the revised schedule prepared by the Nodal agency during the period of such cancellation or downward revision.

(c) In case of cancellation, operating charges specified in Regulations 21 of these Regulations shall be payable for two (2) days or the period of cancellation in days, whichever is less.

41. Computation of capacity availability for open access. -

(1) The capacity available for the open access shall be computed for each transmission segment and for every sub-station by the STU following the methodology given below:

(a) Available open access capacity of a transmission system segment: = (DC-SD-AC) + NC - ND

Where,

DC=Designed capacity of the transmission segment in MW,

SD = Sustained demand (peak load experienced) in MW recorded in the segment,

AC = Already allotted capacity, but not availed in MW,

NC = New capacity in MW expected to be added and

ND = New Demand expected to be added;

(b) Available open access capacity of a sub-station: = (TC-SP- AC)+NC - ND

Where,

TC= Transformer capacity of the sub-station in MVA,

SP= Sub-station peak in MVA,

AC= Already allotted capacity but not availed in MVA,

NC = New transformer capacity in MVA expected to be added and

ND = New Demand in MVA expected to be added;

(c) The STU shall update these values on monthly basis on the first calendar day of the month and publish it in their website.

(2) The appropriate distribution licensee shall determine the available capacity for allotment for the portion of the distribution system over which open access has been requested for.

42. Curtailment Priority. –

When circumstances warrant and it becomes necessary to curtail the open access service of the customers, subject to the requirements of State Grid Code, the open access to a distribution licensee shall be the last to be curtailed. Among others, short-term open access customers shall be curtailed first, followed by the medium-term open access customers, followed by long-term open access customers. SLDC shall frame guidelines for curtailment of open access customers.

43. Detailed Procedure. -

(1) Subject to the provisions of these regulations, the State Transmission Utility and the Distribution Licensee shall submit the detailed procedure to the Commission for approval within 60 days of notification of these regulations in the Official Gazette:

Provided that prior to submitting the detailed procedure to the Commission for approval, the State Transmission Utility and the Distribution Licensee shall make the same available to the public and invite comments by putting the draft of the detailed procedure on their website and giving a period of one month to submit comments:

Provided further that while submitting the detailed procedure to the Commission, the State Transmission Utility and the Distribution Licensee shall submit a statement indicating as to which of the comments of stakeholders have not been accepted by it along with reasons thereof.

(2) The detailed procedure submitted by the State Transmission Utility and Distribution Licensee shall, in particular, include -

(a) The proforma for application of connectivity and the connection agreement;

(b) The proforma for application of long-term, medium-term and short term open access and LTOA/MTOA agreements;

(c) Any other points, including payment mechanisms for application fee, agreement fee, bank guarantees etc., necessary for implementation of these regulations.

44. Redressal Mechanism

(1) All disputes and complaints relating to open access shall be made to the respective Nodal agency, which may investigate and endeavour to resolve the grievance within thirty days; and

(2) Whenever the Nodal agency is unable to resolve a grievance, the matter may be referred to the Commission.

45. Powers to Remove Difficulties. -

If any difficulty arises in giving effect to any of the provisions of these Regulations, the Commission may by general or special Order, direct the State Transmission Utility, State Load Dispatch Centre, intra-State licensees and the open access customer, to take such action, as may appear to the Commission to be necessary or expedient for the purpose of removing difficulties.

46. Force Majeure. –

(1) Any event which is beyond the control of the parties to the open access agreement which they could not foresee or with a reasonable amount of diligence could not have foreseen or which could not be prevented and which substantially affect the performance by either party such as, but not limited to, the following shall be classified as force majeure events for the purpose of these Regulations. -

(i) natural disasters (earthquakes, hurricane, floods);

(ii) wars, riots or Civil Commotions and other upheavals; and

(iii) grid / distribution system's failure not attributable to parties hereto.

(2) Both the parties to the open access agreement shall ensure compliance of the terms and conditions of the agreement. However, no party shall be liable for any claim for any loss or damage whatsoever arising out of failure to carry out the terms of the open access agreement to the extent that such failure is due to force majeure. But, any party claiming the benefit of the force majeure shall satisfy the other party of the existence of such event(s).

47. Power to amend. –

The Commission may, at anytime, vary, alter, modify or amend any of the provisions of these Regulations.

48. Repeal and Savings. –

(1) Save as otherwise provided in these Regulations, "Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission - Intra State Open Access Regulations, 2005" shall stand repealed from the date of commencement of these Regulations.

(2) Notwithstanding such repeal, anything done or purported to have been done under the repealed Regulations so far as it is not inconsistent with these Regulations shall be deemed to have been done or purported to have been done under these Regulations.

(3) Open access customers to the intra-State transmission system and the distribution system in the State on the date of coming into force of these Regulations under an existing agreement or contract shall be entitled to continue to avail such access to the transmission and distribution system on the same terms and conditions, as stipulated under such existing agreement or contract except regulations 25 and 26 of this regulations. Regulations 25 and 26 are applicable to all open access customers. Such persons shall on expiry of such existing agreement or contract be eligible to avail long-term open access or medium-term open access under these Regulation by making applications at least thirty days prior to the expiry of the existing agreement/contract.

(4) These Regulations are in addition to and not in derogation of the other Regulations / Codes issued by the Commission.

(5) The provisions in these Regulations are subject to the Commission's orders on Restriction and Control of power issued from time to time.

(By order of the Tamil Nadu Electricity Regulatory Commission)

Chennai-600 008,
17th April 2014.

S.GUNASEKARAN
Secretary,
*Tamil Nadu Electricity
Regulatory Commission.*

Schedule 1									
Applicant connected to Distribution System									
S. No. (1)	Period (2)	Interse location of drawal and injection point (3)	Nodal agency (4)	Application fee (Rs.) (5)		Documents to accompany the application (6)	Time frame for Disposal of application (days from the receipt of application) (7)	Applicable Charges (8)	Applicable Losses (9)
				For capacity of 10 MW and above (a)	For capacity less than 10 MW (b)				
1.	Short Term Open Access	Both within the same Distribution licensee	SLDC	2000	2000	<ul style="list-style-type: none"> • Proof of payment of Application fee. • Consent from concerned Distribution Licensee 	<ul style="list-style-type: none"> • 7 working days in case STOA applied for first time. • 3 working days on subsequent STOA applications. 	<ul style="list-style-type: none"> • Transmission Charge • Wheeling Charge • Cross Subsidy surcharge, Additional surcharge, if any • Stand by charges, if any • Imbalance and Reactive Energy Charges, as applicable. 	<ul style="list-style-type: none"> • Distribution loss in kind at relevant voltage level. • Transmission loss in kind.
2.		Both within the same State but in areas of different Distribution Licensees	SLDC	5000	5000	<ul style="list-style-type: none"> • Proof of payment of Application fee, • Consent from concerned Distribution licensees. 	<ul style="list-style-type: none"> • 7 working days in case STOA applied for first time. • 3 working days on subsequent STOA applications. 	<ul style="list-style-type: none"> • Wheeling Charge • Cross Subsidy surcharge, Additional surcharge, if any • Stand by charges, if any • Imbalance and Reactive Energy Charges, as applicable. • Scheduling and system Operating Charges as applicable. • Transmission charge (Intra State) 	<ul style="list-style-type: none"> • Distribution loss in kind at relevant voltage level in respect of both Distribution Licensees • Transmission loss in kind. (Intra State)

Schedule 1									
Applicant connected to Distribution System									
S. No. (1)	Period (2)	Inter se location of drawal and injection point (3)	Nodal agency (4)	Application fee (Rs.) (5)		Documents to accompany the application (6)	Time frame for disposal of application (days from the receipt of application) (7)	Applicable Charges (8)	Applicable Losses (9)
				For capacity of 10 MW and above (a)	For capacity less than 10 MW (b)				
3.		Injection point in the intra State transmission system within the State	SLDC	5000	5000	<ul style="list-style-type: none"> • Proof of payment of Application fee, • Consent from concerned Distribution licensees. 	<ul style="list-style-type: none"> • 7 working days in case STOA applied for first time. • 3 working days on subsequent STOA applications. 	<ul style="list-style-type: none"> • Wheeling Charge • Cross Subsidy surcharge, Additional surcharge, if any • Stand by charges, if any • Imbalance and Reactive Energy Charges, as applicable. • Scheduling and system Operating Charges, as applicable. • Transmission charge (Intra State) 	<ul style="list-style-type: none"> • Distribution loss in kind at relevant voltage level. • Transmission Loss in kind. (Intra State)
4.		In different States	RLDC of the region where applicant is located	As per CERC Regulation		<ul style="list-style-type: none"> • Proof of payment of Application fee, • Consent from concerned SLDCs and Distribution licensees as applicable, 	As per Central Commission's Regulation	<ul style="list-style-type: none"> • Wheeling Charges • Cross Subsidy surcharge, Additional surcharge, if any • Stand by charges, if any • Imbalance and Reactive and energy Charges, as applicable. • Scheduling and system Operating Charges, as applicable • Transmission Charge (Intra State and Inter State). 	<ul style="list-style-type: none"> • Distribution loss in kind at relevant voltage level. • Transmission Loss in kind. (Intra State and Inter State).

Schedule 1									
Applicant connected to Distribution System									
S. No. (1)	Period (2)	Inter se location of drawal and injection point (3)	Nodal agency (4)	Application fee (Rs.) (5)		Documents to accompany the application (6)	Time frame for disposal of application (days from the receipt of application)	Applicable Charges (8)	Applicable Losses (9)
				For capacity of 10 MW and above (a)	For capacity less than 10 MW (b)				
5.	Medium Term Open Access	Both within the same Distribution licensee	SLDC	50000	25000	<ul style="list-style-type: none"> • Proof of payment of Application fee, • Consent from concerned Distribution licensees • PPA or Sale purchase agreement of power, • In case of generating station not already connected to grid, documentary evidence for completion of the connectivity showing that the same shall be completed before intending date of MTOA. 	20	<ul style="list-style-type: none"> • Wheeling Charge • Cross Subsidy surcharge, Additional surcharge, if any • Stand by charges, if any • Imbalance and Reactive Energy Charges, as applicable. • Transmission charge (Intra State) 	<ul style="list-style-type: none"> • Distribution loss in kind at relevant voltage level. • Transmission loss in kind.
6.		Both within the same State but different Distribution Licensees	STU	100000	50000	<ul style="list-style-type: none"> • Proof of payment of Application fee, • PPA or Sale purchase agreement of power, • In case of generating station not already connected to grid, documentary evidence for completion of the connectivity showing that the same shall be completed before intending date of MTOA, • Consent from concerned distribution licensees 	40	<ul style="list-style-type: none"> • Wheeling Charge • Cross Subsidy surcharge, Additional surcharge, if any • Stand by charges, if any • Imbalance and Reactive Energy Charges, as applicable. • Scheduling and system Operating Charges as applicable. • Transmission charge (Intra State) 	<ul style="list-style-type: none"> • Distribution loss in kind at relevant voltage level in respect of both Distribution Licensees • Transmission loss in kind. (Intra State)

Schedule 1									
Applicant connected to Distribution System									
S. No. (1)	Period (2)	Inter se location of drawal and injection point (3)	Nodal agency (4)	Application fee (Rs.) (5)		Documents to accompany the application (6)	Time frame for disposal of application (days from the receipt of application)	Applicable Charges (8)	Applicable Losses (9)
				For capacity of 10 MW and above (a)	For capacity less than 10 MW (b)				
7.		Injection point in the intra State transmission system within the State	STU	100000	50000	<ul style="list-style-type: none"> • Proof of payment of Application fee, • PPA or Sale purchase agreement of power, • In case of generating station not already connected to grid, documentary evidence for completion of the connectivity showing that the same shall be completed before intending date of MTOA, • Consent from concerned Distribution licensees 	40	<ul style="list-style-type: none"> • Wheeling Charge • Cross Subsidy surcharge, Additional surcharge, if any • Stand by charges, if any • Imbalance and Reactive Energy Charges, as applicable. • Scheduling and system Operating Charges, as applicable. • Transmission charge (Intra State) 	<ul style="list-style-type: none"> • Distribution loss in kind at relevant voltage level. • Transmission Loss in kind. (Intra State)

Schedule 1									
Applicant connected to Distribution System									
S. No. (1)	Period (2)	Interse location of drawal and injection point (3)	Nodal agency (4)	Application fee (Rs.) (5)		Documents to accompany the application (6)	Time frame for disposal of application (days from the receipt of application) (7)	Applicable Charges (8)	Applicable Losses (9)
				For capacity of 10 MW and above (a)	For capacity less than 10 MW (b)				
8.		In different States	CTU	As per CERC Regulation		<ul style="list-style-type: none"> • Proof of payment of Application fee, • PPA or Sale purchase agreement of power, • In case of generating station not already connected to grid, documentary evidence for completion of the connectivity showing that the same shall be completed before intending date of MTOA, • Consent from concerned SLDCs and Distribution licensees, as applicable. • Any other documents specified by CERC 	As per Central Commission's Regulation	<ul style="list-style-type: none"> • Wheeling Charges • Cross Subsidy surcharge, Additional surcharge, if any • Stand by charges, if any • Imbalance and Reactive Energy Charges, as applicable. • Scheduling and system Operating Charges, as applicable • Transmission Charge (Intra State and Inter State). 	<ul style="list-style-type: none"> • Distribution loss in kind at relevant voltage level. • Transmission Loss in kind. (Intra State and Inter State).
9.	Long Term Access	Both within the same Distribution licensee	SLDC	50000	25000	<ul style="list-style-type: none"> • Proof of payment of Application fee, • Consent from concerned Distribution licensees • PPA or Sale purchase agreement of power, • In case of generating station not already connected to grid, documentary evidence for completion of the connectivity showing that the same shall be completed before intending date of LTA 	20	<ul style="list-style-type: none"> • Wheeling Charge • Cross Subsidy surcharge, Additional surcharge, if any • Stand by charges, if any • Imbalance and Reactive Energy Charges, as applicable. • Transmission charge (Intra State) 	<ul style="list-style-type: none"> • Distribution loss in kind at relevant voltage level. • Transmission loss in kind

Schedule 1									
Applicant connected to Distribution System									
S. No. (1)	Period (2)	Inter se location of drawal and injection point (3)	Nodal agency (4)	Application fee (Rs.) (5)		Documents to accompany the application (6)	Time frame for Disposal of application (days from the receipt of application) (7)	Applicable Charges (8)	Applicable Losses (9)
				For capacity of 10 MW and above (a)	For capacity less than 10 MW (b)				
10.		Both within the same State but different Distribution Licensees	STU	100000	50000	<ul style="list-style-type: none"> • Proof of payment of Application fee, • PPA or Sale purchase agreement of power, • In case of generating station not already connected to grid, documentary evidence for completion of the connectivity showing that the same shall be completed before intending date of LTA, • Consent from concerned distribution licensees 	<ul style="list-style-type: none"> • 120 days where augmentation of transmission system is not required • 150 days, where augmentation of transmission system is required. 	<ul style="list-style-type: none"> • Wheeling Charge • Cross Subsidy surcharge, Additional surcharge, if any • Stand by harges, if any • Imbalance and Reactive Energy Charges, as applicable. • Scheduling and system Operating Charges as applicable. • Transmission charge (Intra State) 	<ul style="list-style-type: none"> • Distribution loss in kindat relevant voltage level in respect of both Distribution Licensees • Transmission loss in kind. (Intra State)
11.		Injection point in the intra State transmission system within the State	STU	100000	50000	<ul style="list-style-type: none"> • Proof of payment of Application fee, • PPA or Sale purchase agreement of power, • In case of generating station not already connected to grid, documentary evidence for completion of the connectivity showing that the same shall be completed before intending date of LTA, • Consent from concerned Distribution licensee 	<ul style="list-style-type: none"> • 120 days where augmentation of transmission system is not required. • 150 days, where augmentation of transmission system is required. 	<ul style="list-style-type: none"> • Wheeling Charge • Cross Subsidy surcharge, Additional surcharge, if any • Stand by charges, if any • Imbalance and Reactive Energy Charges, as applicable. • Scheduling and system Operating Charges, as applicable. • Transmission charge (Intra State) 	<ul style="list-style-type: none"> • Distribution loss in kindat relevant voltage level. • Transmission Loss in kind. (Intra State)

Schedule 1									
Applicant connected to Distribution System									
S. No. (1)	Period (2)	Inter se location of drawal and injection point (3)	Nodal agency (4)	Application fee (Rs.)		Documents to accompany the application (6)	Time frame for Disposal of application (days from the receipt of application) (7)	Applicable Charges (8)	Applicable Losses (9)
				For capacity of 10 MW and above (a)	For capacity less than 10 MW (b)				
12.		In different States	CTU	As per CERC Regulation		<ul style="list-style-type: none"> • Proof of payment of Application fee, • PPA of Sale purchase agreement of power, • In case of generating station not already connected to grid, documentary evidence for completion of the connectivity showing that the same shall be completed before intending date of LTA, • Consent from concerned SLDCs and Distribution licensees as applicable 	As per Central Commission's Regulation	<ul style="list-style-type: none"> • Wheeling Charges • Cross Subsidy surcharge, Additional surcharge, if any • Stand by harges, if any • Imbalance and Reactive Energy Charges, as applicable. • Scheduling and system Operating Charges, as applicable • Transmission Charge (Intra State and Inter State). 	<ul style="list-style-type: none"> • Distribution loss in kind at relevant voltage level. • Transmission Loss in kind. (Intra State and Inter State).

Schedule 2									
Applicant connected to intra-State Transmission System									
S. No. (1)	Period (2)	Inter se location of drawal and injection point (3)	Nodal agency (4)	Application fee (Rs.) (5)		Documents to accompany the application (6)	Time frame for disposal of application (days from the receipt of application) (7)	Applicable Charges (8)	Applicable Losses (9)
				For capacity of 10 MW and above (a)	For capacity less than 10 MW (b)				
1.	Short Term Open Access	Both within the same State (in the intra State transmission system)	SLDC	5000	5000	<ul style="list-style-type: none"> • Proof of payment of Application fee. 	<ul style="list-style-type: none"> • 7 working days in case STOA applied for first time. • 3 working days on subsequent STOA applications. 	<ul style="list-style-type: none"> • Imbalance and Reactive Energy Charges, as applicable. • Scheduling and system Operating Charges, as applicable • Transmission Charge (Intra State), 	<ul style="list-style-type: none"> • Transmission Loss in kind. (Intra State).
2.		Injection point in the distribution system within the State	SLDC	5000	5000	<ul style="list-style-type: none"> • Proof of payment of Application fee, • Consent from concerned Distribution licensee. 	<ul style="list-style-type: none"> • 7 working days in case STOA applied for first time. • 3 working days on subsequent STOA applications. 	<ul style="list-style-type: none"> • Wheeling Charges, as applicable. • Imbalance and Reactive Energy Charges, as applicable. • Scheduling and system Operating Charges, as applicable • Transmission Charge (Intra State). 	<ul style="list-style-type: none"> • Distribution loss in kind at relevant voltage level. • Transmission Loss in kind. (Intra State).

Schedule 2									
Applicant connected to Intra-State Transmission System									
S. No. (1)	Period (2)	Inter se location of drawal and injection point (3)	Nodal agency (4)	Application fee (Rs.) (5)		Documents to accompany the application (6)	Time frame for disposal of application (days from the receipt of application) (7)	Applicable Charges (8)	Applicable Losses (9)
				For capacity of 10 MW and above (a)	For capacity less than 10 MW (b)				
3.		In different States	RLDC of the region where applicant is located	As per CERC Regulation	As per CERC Regulation	<ul style="list-style-type: none"> • Proof of payment of Application fee, • Consent from concerned SLDCs and Distribution licensee as applicable. • Any other documents specified by CERC. 	As per Central Commission's Regulation	<ul style="list-style-type: none"> • Imbalance and Reactive Energy Charges, as applicable. • Scheduling and system Operating Charges, as applicable. • Transmission Charge (Intra State and inter State). • Wheeling Charge, if applicable (ie. If fixed charge being paid by applicant could be attributed to wheeling/distribution network related cost) 	<ul style="list-style-type: none"> • Distribution loss in kind at relevant voltage level, if applicable. • Transmission Loss in kind. (Intra State and Inter State).
4.	Medium Term Open Access	Both within the same State (in the intra State transmission system)	STU	100000	50000	<ul style="list-style-type: none"> • Proof of payment of Application fee, • PPA or Sale purchase agreement of power, • In case of generating station or applicant not already connected to grid, documentary evidence for completion of the connectivity showing that the same shall be completed before Intending date of MTOA. 	20	<ul style="list-style-type: none"> • Imbalance and Reactive Energy Charges, as applicable. • Scheduling and system Operating Charges, as applicable • Transmission Charge (Intra State). 	<ul style="list-style-type: none"> • Transmission Loss in kind. (Intra State).

Schedule 2									
Applicant connected to intra-State Transmission System									
S. No. (1)	Period (2)	Inter se location of drawal and injection point (3)	Nodal agency (4)	Application fee (Rs.) (5)		Documents to accompany the application (6)	Time frame for disposal of application (days from the receipt of application) (7)	Applicable Charges (8)	Applicable Losses (9)
				For capacity of 10 MW and above (a)	For capacity less than 10 MW (b)				
5.		Injection point in the distribution system within the State	STU	100000	50000	<ul style="list-style-type: none"> • Proof of payment of Application fee, PPA or Sale purchase agreement of power, • In case of generating station or applicant not already connected to grid, documentary evidence for completion of the connectivity showing that the same shall be completed before intending date of MTOA, • Consent from concerned Distribution licensee. 	20	<ul style="list-style-type: none"> • Wheeling Charges, as applicable, • Imbalance and Reactive Energy Charges, as applicable. • Scheduling and system Operating Charges, as applicable • Transmission Charge (Intra State). 	<ul style="list-style-type: none"> • Distribution loss in kind at relevant voltage level. • Transmission Loss in kind. (Intra State).
6.		In different States	CTU	As per CERC Regulation	As per CERC Regulation	<ul style="list-style-type: none"> • Proof of payment of Application fee, PPA or Sale purchase agreement of power, • In case of generating station or applicant not already connected 	As per Central Commission's Regulation	<ul style="list-style-type: none"> • Imbalance and Reactive Energy Charges, as applicable. • Scheduling and system Operating Charges, as applicable. 	<ul style="list-style-type: none"> • Distribution loss in kind at relevant voltage level, if applicable. • Transmission Loss in kind. (Intra-State and Inter State).

Schedule 2									
Applicant connected to Intra-State Transmission System									
S. No. (1)	Period (2)	Inter se location of drawal and injection point (3)	Nodal agency (4)	Application fee (Rs.) (5)		Documents to accompany the application (6)	Time frame for disposal of application (days from the receipt of application) (7)	Applicable Charges (8)	Applicable Losses (9)
				For capacity of 10 MW and above (a)	For capacity less than 10 MW (b)				
						<ul style="list-style-type: none"> to grid, documentary evidence for completion of the connectivity showing that the same shall be completed before intending date of MTOA, Consent from concerned SLDCs and Distribution licensee, as applicable. Any other document specified by CERC. 		<ul style="list-style-type: none"> Transmission Charge (Intra-State and inter-State). Wheeling Charge, if applicable (ie. If fixed charge being paid by applicant could be attributed to wheeling/ distribution network related cost) 	
7.	Long Term Access	Both within the same State (in the intra State transmission system)	STU	200000	100000	<ul style="list-style-type: none"> Proof of payment of Application fee, Bank Guarantee, PPA or Sale purchase agreement of power, In case of generating station or applicant not already connected to grid, documentary evidence for completion of the connectivity showing that the same shall be completed before intending date of LTA. 	<ul style="list-style-type: none"> 120 days where augmentation of transmission System is not required. 150 days, where augmentation of transmission system is required. 	<ul style="list-style-type: none"> Imbalance and Reactive Energy Charges, as applicable. Scheduling and system Operating Charges, as applicable Transmission Charge (Intra State). 	<ul style="list-style-type: none"> Transmission Loss in kind. (Intra State).

Schedule 2									
Applicant connected to intra State Transmission System									
S. No. (1)	Period (2)	Inter se location of drawal and injection point (3)	Nodal agency (4)	Application fee (Rs.) (5)		Documents to accompany the application (6)	Time frame for disposal of application (days from the receipt of application) (7)	Applicable Charges (8)	Applicable Losses (9)
				For capacity of 10 MW and above (a)	For capacity less than 10 MW (b)				
8.		Injection point in the distribution system within the State	STU	200000	100000	<ul style="list-style-type: none"> • Proof of payment of Application fee, • Bank Guarantee, • PPA or Sale purchase agreement of power, • In case of generating station or applicant not already connected to grid, documentary evidence for completion of the connectivity showing that the same shall be completed before intending date of LTA, • Consent from concerned Distribution licensee. 	<ul style="list-style-type: none"> • 120 days where augmentation of transmission System is not required. • 150 days, where augmentation of transmission system is required. 	<ul style="list-style-type: none"> • Wheeling Charges, as applicable, • Imbalance and Reactive Energy Charges, as applicable. • Scheduling and system Operating Charges, as applicable • Transmission Charge (Intra State). 	<ul style="list-style-type: none"> • Distribution loss in kind at relevant voltage level. • Transmission Loss in kind. (Intra State).

Schedule 2									
Applicant connected to intra State Transmission System									
S. No. (1)	Period (2)	Inter se location of drawal and injection point (3)	Nodal agency (4)	Application fee (Rs.) (5)		Documents to accompany the application (6)	Time frame for disposal of application (days from the receipt of application) (7)	Applicable Charges (8)	Applicable Losses (9)
				For capacity of 10 MW and above (a)	For capacity less than 10 MW (b)				
9.		In different States	CTU	As per CERC Regulation	As per CERC Regulation	<ul style="list-style-type: none"> • Proof of payment of Application fee, • Bank Guarantee, • PPA or Sale purchase agreement of power, • In case of generating station or applicant not already connected to grid, documentary evidence for completion of the connectivity showing that the same shall be completed before intending date of LTA, • Consent from concerned STU and Distribution licensee, as applicable. 	As per Central Commission's Regulation	<ul style="list-style-type: none"> • Imbalance and Reactive Energy Charges, as applicable. • Scheduling and system Operating Charges, as applicable. • Transmission Charge (Intra State and inter State). • Wheeling Charge, if applicable (ie. If fixed charge being paid by applicant could be attributed to wheeling/ distribution network related cost) 	<ul style="list-style-type: none"> • Distribution loss in kind at relevant voltage level, if applicable. • Transmission Loss in kind. (Intra State and Inter State).

FORMATS for Short-Term

FORMAT- ST1

APPLICATION FOR GRANT OF SHORT-TERM OPEN ACCESS

(to be submitted by the customer to SLDC)

To: The Superintending Engineer / SLDC,

1	Customer Application No.	< self generated by customer >	Date	
2	Period of Transaction	< 3 months and more/ less than 3 months/ day-ahead >		
3	Nature of Customer*	< seller/buyer/captive user/trader(on behalf of seller/buyer/captive user) >		

< * In terms of power transfer >

4	Customer Name			
5	Registration Code		Valid up to	

< Registration code shall be as provided by SLDC >

6	Details of Transaction Party's to Grid		
		Injecting Entity	Drawee Entity
	Name of Entity		
	Status of Entity*		
	Utility in which it is Embedded		

< * In terms of ownership- State Utility/ CPP/IPP/ ISGS/Discom/applicant/specify, if any other >

7	Details of Injecting/Drawee Connectivity with intra-State System		
		Injecting Entity	Drawee Entity
	Name of Sub-station	Transmission	
		Distribution	
	Voltage Level	Transmission	
		Distribution	
	Name of Licensee (Owner of S/S)		
	Intervening intra-State Licensee		
	Intervening inter-State Licensee		

< Distribution license, if required, may treat interface periphery as its connectivity points >

8	Open Access Sought for (Period from date ____ to date ____)				
	Date		Hours		Capacity
	From	To	From	To	MW*

< MW* at point of injection >

9	Details of PPA/PSA/MoU					
	Name & Address of Parties		Date of	Validity Period		Capacity
	Seller	Buyer	PPA/PSA/MoU	Commencement	Expiry	MW*

< MW* at point of injection >

10	Details of Non-Refundable Application Fee Made			
	Bank Details	Instrument Details		Amount(Rs.)
		Type(Draft/Cash)	Instrument No.	Date

11	I hereby authorize SLDC to process said application, in case open access capacity allotted, for day-ahead scheduling in accordance with the provisions of intra-State ABT.
----	--

12	<u>Declaration</u>
	All Entities/Utilities to transaction shall abide by provisions of the Electricity Act 2003(the Act TNERC(Intra-State Open Access) Regulations, 2011 and any other relevant Regulation/Order/ code a amended from time to time.

Place

Signature (with stamp)

Date

Name & Designation

Enclosures

- (1) Non-refundable application fee by Demand draft or cash receipt (if payment by cash).
- (2) Self-certified copy of PPA/PSA/MoU entered between the parties (buyer and seller) of transaction stating contracted power, period of transaction, drawal pattern, point(s) of injection and drawal etc.
- (3) Self-certified copies of concurrence of STU and/or transmission licensee and/or distribution licensee. (If period of transaction is of three months and more)
- (4) If any other

Copy along with relevant enclosures [except (1) & (2)] to:

- (1) Managing Director of transmission licensee involved in transaction.
- (2) Director / Distribution of distribution licensee involved in transaction.
- (3) Officer in charge of transmission substation involved in transaction.
- (4) Officer in charge of distribution substation involved in transaction.
- (5) Any other concerned.

For use of SLDC (with Reference to Enrolment of Application)	
SLDC Reference ID No.	
Nodal SLDC Approval No.	< if approved >
Or Reason of Refusal* (If Refused)	

< * SLDC may also enclose supporting documents for the reasons of refusal duly signed on each page >

ACKNOWLEDGEMENT (for office use only)

APPLICATION FOR GRANT OF SHORT-TERM OPEN ACCESS (A) < to be filled by the customer >

1	Customer Application No.	< self generated by customer >	Date	
2	Period of Transaction	< 3 months and more/ less than 3 months/ day-ahead >		
3	Nature of Customer*	< seller/buyer/captive user/trader(on behalf of seller/buyer/captive user) >		

<* In terms of power transfer>

4	Customer Name			
5	Registration Code		Valid up to	

< Registration code shall be as provided by SLDC >

(B) < to be filled by SLDC >

Date and Time of Receipt of Application	
---	--

Place

Signature (with stamp) Date Name &

Date

Designation

ACKNOWLEDGEMENT

(to be issued by SLDC to the customer immediately on receipt of application duly filled in)

APPLICATION FOR GRANT OF SHORT-TERM OPEN ACCESS (A) < to be filled by the customer >

1	Customer Application No.	< self generated by customer >	Date	
2	Period of Transaction	< 3 months and more/ less than 3 months/ day-ahead >		
3	Nature of Customer*	< seller/buyer/captive user/trader(on behalf of seller/buyer/captive user) >		

<* In terms of power transfer>

4	Customer Name			
5	Registration Code		Valid up to	

< Registration code shall be as provided by SLDC >

(B) < to be filled by SLDC >

Date and Time of Receipt of Application	
---	--

Place

Signature (with stamp)

Date

Name & Designation

N.B.: This counterfoil may be scored out and issued to the customer.

Formats for Short-Term

FORMAT- ST2**APPROVAL FOR SHORT-TERM OPEN ACCESS**

(to be issued by SLDC)

Nodal SLDC Approval No. / (R-0)	Date
---------------------------------	------

< 'R-O' states original approval with revision no. - zero >

1	Customer Application No.	<as provided by customer on FORMAT-ST1>	Date
2	Period of Transaction	< 3 months and more / less than 3 months / day-ahead >	
3	Nature of Customer*	< seller/buyer/captive user/trader(on behalf of seller/buyer/captive user) >	

<* In terms of power transfer>

4	Customer Name	
5	Registration Code	Valid up to

6	Details of Transaction Party's to Grid		
		Injecting Entity	Drawee Entity
	Name of Entity		
	Status of Entity*		
	Utility in which it is embedded		

< * In terms of ownership- State Utility/CPP/IPP/ISGS/Discom/Applicant/specify, if any other >

7	Details of Injecting/Drawee Connectivity with intra-State System			
			Injecting Entity	Drawee Entity
	Name of Sub-station	Transmission		
		Distribution		
	Voltage level	Transmission		
		Distribution		
	Name of Licensee (Owner of S/S)			
	Intervening intra-State Licensee			
	Intervening inter-State Licensee			

< Distribution license, if required, may treat interface periphery as its connectivity points >

8	Open Access Approved for (Period from date _____ to date _____)						Revision No.	0
	Month	Date		Hours		Capacity (MW)		MWh
		From	To	From	To	Applied	Allotted	
						Total MWh		

9	Details of Bidding < only in case of Bidding >					
	Details of Intra-State System	Date		Hours		Applicable Rate (Rs./kWh)
		From	To	From	To	
		Transmission System				
	Distribution System					

10. The approved transaction shall be incorporated in day-ahead scheduling in accordance with the provisions of intra-State ABT.

< only in case of approval >

11. Please submit following to SLDC with details on format [FORMAT-ST5] in the manner as specified in procedure:

< only in case of approval >

(a) SLDC Fee Amount Rs. _____

Due Date: _____

(b) Security Amount Rs. _____

Due Date: _____

12. The approval is subject to provisions of TNERC (Grid Connectivity and Intra State Open Access) Regulations, 2014 and any other relevant Regulation/Order/code as amended and applicable from time to time.

< only in case of approval >

13. No approval is being granted on account of

<only in case of rejection>

< SLDC shall convey specific reasons if open access is denied and may also enclose supporting documents to support the same duly signed on each page >

Place

Signature (with stamp)

Date

Name & Designation

Enclosures

(1) Schedule of payments

< only in case of approval >

(2) If any other

Copy along with enclosures to:-

(1) Customer

(2) Managing Director of transmission licensee involved in transaction.

(3) Director / Distribution of distribution licensee involved in transaction.

(4) Officer in charge of transmission substation involved in transaction.

(5) Officer in charge of distribution substation involved in transaction.

(6) Any other concerned.

ENCLOSURE to FORMAT- ST2**SCHEDULE OF PAYMENTS**

(to be enclosed for each month by SLDC along with FOMAT-ST2)

Nodal SLDC Approval No. / (R-0)	Date
--	-------------

< 'R-O' states original approval with revision no. - zero >

1	Customer Application No.	<as provided by customer on FORMAT-ST1>	Date
2	Period of Transaction	< 3 months and more/less than 3 months / day-ahead >	
3	Nature of Customer*	< seller/buyer/captive user/trader(on behalf of seller/buyer/captive user) >	

<* In terms of power transfer>

4	Customer Name	
5	Registration Code	Valid up to

6	Tentative* Monthly Payment Schedule for Short-Term Open Access Charges			Month
	(Period: date ____ to date ____)			
	Payment Chargeable for	Rate (Rs./kWh)	MWh	Total (Rs.)
	(1) Intra-State Network			
	(a) Transmission Charges			
	concerned Transmission Licensee			
	Intervening intra-State Licensee(if any)			
	(b) Wheeling Charges			
	concerned Distribution Licensee			
	Intervening intra-State Licensee(if any)			
	(c) Surcharge			
	concerned Distribution Licensee			
	(d) Additional Surcharge			
	concerned Distribution Licensee			
	(e) SLDC Charges			
	SLDC			
	(2) Inter-State Network			
	Transmission Charges			
	Intervening inter-State Licensee(if any)			
	Total Monthly Payment Amount (Rs.)			

Place

Signature (with stamp)

Date

Name & Designation

* Tentative on the basis of MWh mentioned in application which may vary on actual operation.

FORMATS for Short-Term

FORMAT- ST3**CONGESTION INFORMATION AND INVITATION OF BIDDING**

(to be invited by SLDC)

SLDC Bidding Invitation No. _____

Date _____

1	Customer Application No.	<as provided by customer on FORMAT-ST1>	Date	
2	Period of Transaction	< 3 months and more / less than 3 months / day-ahead >		
3	Nature of Customer*	< seller/buyer/captive user/trader(on behalf of seller/buyer/captive user) >		

<* In terms of power transfer>

4	Customer Name			
5	Registration Code		Valid up to	

6. The anticipated congestion (transformer and electric line/link) is as follow:

Network Corridor		Congestion Period				Margin/ Capacity MW	Total Capacity Applied by all the MW
Sub-station with Transformation	Electric Line/Link	Date		Hours			
		From	To	From	To		
Intra-State Transmission System							
Intra-State Distribution System							
Inter-State Transmission System							

7. In view of above please submit bid on format [FORMAT-ST4]. The details for bidding are hereunder:

(a) Bid Invitation Date		Time					
(b) Bid Submission Date		Time					
(c) Bid Opening Date		Time					
(d) Bids Invited for							
Intra-State Network Corridor		Congestion Period				Margin/Capacity Available	Floor Price for Rs./kWh
Sub-station	Electric Line/Link	Date		Hours			
		From	To	From	To	MW	
Name of Transmission System							
Name of Distribution System							

8. In case of non submission of bid, application for open access shall be deemed to have been withdrawn and shall not be processed.

Place

Signature (with stamp)

Date

Name & Designation

To: Customers with their reference's < as provided by customers at sl.no. 1 on FORMAT-ST1 >

FORMATS for Short-Term

FORMAT- ST4

BID PROPOSAL

(to be submitted by the customer to SLDC)

Ref: SLDC Bidding Invitation No. _____

Date

To: Superintending Engineer / SLDC,

1	Customer Application No.	<as provided by customer on FORMAT-ST1>	Date	
2	Period of Transaction	< 3 months and more / less than 3 months / day-ahead >		
3	Nature of Customer*	< seller/buyer/captive user/trader(on behalf of seller/buyer/captive user) >		

<* In terms of power transfer>

4	Customer Name			
5	Registration Code		Valid up to	

6. In reference to above bidding invitation, I hereby submit my bid as follows:

Bidding Details as provided by SLDC							Bid Price to be Quoted by Bidder
Intra-State Network Corridor		Congestion Period				Margin/Capacity	
Sub-station	Electric Line/Link	Date		Hours		Available MW	Price Paise./kWh
		From	To	From	To		
Name of Transmission System							
Name of Distribution System							

< * Bidder shall quote price (rounded-off to whole number) in denotation of floor price >

7. I do hereby agree that determined bid price(s) shall be transmission and/or wheeling charges.

Place

Signature (with stamp)

Date

Name & Designation

Chennai-600 008,
17th April 2014.

S.GUNASEKARAN,
Secretary,
Tamil Nadu Electricity
Regulatory Commission.

தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்

2014 ஆம் ஆண்டு தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணைய மின்கட்டமைப்பு இணைப்பு மற்றும் மாநிலத்திற்குள் திறந்த நுழைவுரிமை ஒழுங்குமுறை விதிகள்:

அறிவிக்கை எண்.த.மி.ஒ.ஆ./மி.க.இ.(ம) மா.தி.நு/11/2, 13-03-2014 நாளிட்டது

2003 ஆம் ஆண்டு மின்சாரச் சட்டத்தின் (மத்தியச் சட்டம் 36/2003), படி மாநில மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம், மாநிலத்திற்குள் திறந்த நுழைவுரிமைக்கான ஷரத்துக்களையும் நிபந்தனைகளையும் குறித்துரைத்தல் வேண்டும் என்பதாலும்;

மற்றும் தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம், 2005 ஆம் ஆண்டு தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணைய (மாநிலத்திற்குள் திறந்த நுழைவுரிமை) ஒழுங்குமுறை விதிகளை, 24-06-2005 நாளிட்ட அறிவிக்கை எண் த.மி.ஒ.ஆ/ஐஎஸ்ஒஎ/11/1 இல் குறித்துரைத்துள்ளது மற்றும் அதனை 2005 ஆகஸ்டு 2 ஆம் நாளிட்ட தமிழ்நாடு அரசிதழின் பகுதி VI / பிரிவு 2 இன் பக்கங்கள் 1-21-ல் வெளியிட்டுள்ளது என்பதாலும்;

மற்றும் தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையத்தினால் பல்வேறு ஆணைகள் அவ்வப்போது பிறப்பிக்கப்பட்டுள்ளன மற்றும் அத்தகைய ஆணைகளிலிருந்தும், கடந்த கால அனுபவங்களிலிருந்தும் வழிகாட்டும் குறிப்பினை எடுத்துக்கொண்டுள்ளது என்பதாலும், மேற்சொன்ன 2005 ஆம் ஆண்டு தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணைய (மாநிலத்திற்குள் திறந்த நுழைவுரிமை) ஒழுங்குமுறைவிதிகளை நீக்கறவு செய்வதற்கும் மற்றும், மின்கட்டமைப்பு இணைப்பு மற்றும் திறந்த நுழைவுரிமையை உள்ளடக்கிய புதிய விரிவான ஒழுங்குமுறைவிதியை வெளியிட முடிவு செய்துள்ளது என்பதாலும்;

தற்போது, இதற்காக, 2003 ஆம் ஆண்டு மின்சாரச் சட்டத்தின் (மத்தியச் சட்டம் 36/2003) 181 ஆம் பிரிவின் படியும், இதன்பொருட்டு இயல்விக்கும் அனைத்துப்பிற அதிகாரங்களின்படியும், தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம், இதன் மூலம், 2014 ஆம் ஆண்டு தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணைய (மின்கட்டமைப்பு இணைப்பு மற்றும் மாநிலத்திற்குள் திறந்த நுழைவுரிமை) ஒழுங்குமுறைவிதிகளைச் செய்துள்ளது.

அத்தியாயம் 1

முன்னுரையாக

1. குறுந்தலைப்பு, அளவுகை மற்றும் தொடக்கம் :-

(1) இந்த ஒழுங்குமுறைவிதிகள், 2014 ஆம் ஆண்டு தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணைய (மின்கட்டமைப்பு இணைப்பு மற்றும் மாநிலத்திற்குள் திறந்த நுழைவுரிமை) ஒழுங்குமுறைவிதிகள் என்று வழங்கப்பெறும்.

(2) இந்த ஒழுங்குமுறைவிதிகள், தமிழ்நாடு அரசிதழில் வெளியிடப்பட்ட நாளன்று நடைமுறைக்கு வரும்.

2. வீச்சு:-

இந்த ஒழுங்குமுறைவிதிகள், மாநிலங்களுக்கிடையே மின்செலுத்தல் அமைப்பு முறையுடன் இணைத்து பயன்படுத்துவது உள்ளடங்கலாக, தமிழ்நாடு மாநிலத்தில், மாநிலத்திற்குள் மின்செலுத்தல் அமைப்புமுறை மற்றும் அல்லது மின்பகிர்மான அமைப்புமுறைகளைப் பயன்படுத்துவதற்கான திறந்த நுழைவுரிமைக்கு பொருந்துதல் வேண்டும்.

3. பொருள்வரையறைகள்:-

(1) இந்த ஒழுங்குமுறைவிதிகளில், சூழ்நிலை வேறு பொருள் குறித்தாலன்றி,-

(a) "சட்டம்" என்பது, 2003 ஆம் ஆண்டு மின்சாரச் சட்டம் (மத்தியச் சட்டம் 36/2003) என்று பொருள்படும் ;

(b) "ஒதுக்கீடு செய்யப்பட்ட மின்திறன்" என்பது நீண்டகால / நடுத்தரகால திறந்த நுழைவுரிமை வாடிக்கையாளர்களுக்கு உட்செலுத்தல் முனைக்கும் வெளிஇழுப்பு முனைக்குமிடையே மாநிலத்திற்குள் மின்செலுத்தல் அமைப்பு முறையில் மெகாவாட்டில் செய்யப்படும் மின் மாற்றம் என்று பொருள்படும் மற்றும் "மின்திறன் ஒதுக்கீடு செய்தல்" என்ற சொற்றொடர் அவ்வாறே பொருள் கொள்ளப்படுதல் வேண்டும் ;

(c) "விண்ணப்பதாரர்" என்பது, இணைப்பு அல்லது, நேர்வுக்கேற்ப, திறந்த நுழைவுரிமையைப் பெறவிரும்புவதற்கு விண்ணப்பித்துள்ள மின் நுகர்வோர், மின்வணிகர், மின்பகிர்மான உரிமத்தாரர் அல்லது மின் உற்பத்தி நிறுவனம் என்று பொருள்படும் ;

(d) "மத்திய ஆணையம்" என்பது, இந்தச் சட்டத்தின் 76 ஆம் பிரிவின் (1) ஆம் உட்பிரிவில் குறிப்பிடப்பட்ட மத்திய மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம் என்று பொருள்படும் ;

(e) "ஆணையம்" என்பது, இந்தச் சட்டத்தின் 82 ல் ஆம் பிரிவின் (1) ஆம் உட்பிரிவின்படி அமைக்கப்பட்ட தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம் என்று பொருள்படும் ;

(f) “ஓப்பந்தம் செய்யப்பட்ட மின்தேவை” என்பது, ஆளுகைக்குரிய நியதிகள் மற்றும் நிபந்தனைகளுக்கு உட்பட்டு, மின்பகிர்மான உரிமத்தாரரால் அவ்வப்போது மின்சாரம் வழங்குவதற்கு ஒத்துக் கொள்ளப்பட்டுள்ளதும் மற்றும் மின்னிணைப்பு சுமையிலிருந்து வேறுபட்டிருக்கிறதான கி.வா./கி.வோ.ஆ (கிலோவோல்ட்/கிலோவோல்ட் ஆம்பியர்) சுமை என்று பொருள்படும் ;

(g) “நாள்” என்பது, 00.00 மணி நேரத்தில் தொடங்கி 24.00 மணி நேரத்தில் முடிவடையும் நாள் என்று பொருள்படும் ;

(h) “மின்பகிர்மான அமைப்புமுறை” என்பது, 2003 ஆம் ஆண்டு மின்சாரச் சட்டத்தின் 2(19) ஆம் பிரிவில் பொருள் வரையறை செய்யப்பட்டவாறான அமைப்பு முறை என்று பொருள்படும் மற்றும் அது 33 கிலோ வோல்டிலும் அதற்குக் கீழும் இயங்கக்கூடியதாகும் ;

(i) “இ.மி.க.வி” என்பது, அவ்வப்போது திருத்தப்பட்டவாறான சட்டத்தின் 79 ஆம் பிரிவின் (1) ஆம் உட்பிரிவின் (h) கூறின்படி மத்திய மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையத்தினால் குறித்துரைக்கப்பட்ட இந்திய மின்கட்டமைப்பு விதித்தொகுப்பு என்று பொருள்படும் ;

(j) “மாநிலத்திற்குள் மின்செலுத்தல் அமைப்புமுறை” என்பது, 2003 ஆம் ஆண்டு மின்சாரச் சட்டத்தின் 2(37) ஆம் பிரிவில் பொருள் வரையறை செய்யப்பட்டவாறான அமைப்பு முறை என்று பொருள்படும் மற்றும் அது 66 கிலோ வோல்டிலும் அதற்கு மேலும் இயங்கக்கூடியதாகும் ;

(k) மின்உற்பத்தி நிலையத்திற்கான ஒரு காலஅளவிலுள்ள “சமமின்மை” என்பது, திட்டமிடப்பட்ட மின்உற்பத்தி கழிக்கப்பட்ட அதனுடைய மொத்த உள்ளடையையான மின்உற்பத்தி என்று பொருள்படும், மற்றும் மின் நுகர்வோர் அல்லது விலைக்கு வாங்குவருக்கான காலஅளவிலுள்ள சமமின்மை என்பது மொத்த திட்டமிடப்பட்ட மின்இழுப்பு கழிக்கப்பட்ட அதனுடைய மொத்த மின்இழுப்பு என்று பொருள்படும் ;

(l) “நீண்டகால திறந்த நுழைவுரிமை” என்பது, 12 ஆண்டுகளுக்கு மேற்பட்ட, ஆனால் 25 ஆண்டுகளுக்கு மேற்படாத கால அளவிற்கு மாநிலத்திற்குள் மின்செலுத்தல் அமைப்பு முறையை அல்லது மின்பகிர்மான அமைப்பு முறையைப் பயன்படுத்துவதற்கான உரிமை என்று பொருள்படும் ;

(m) “நடுத்தரகால திறந்த நுழைவுரிமை” என்பது, மூன்று மாதங்களுக்கு மேற்பட்ட, ஆனால் மூன்று வருடங்களுக்கு மேற்படாத கால அளவிற்கான திறந்த நுழைவுரிமை என்று பொருள்படும் ;

விளக்கம்:

3 ஆண்டுகளுக்கு மேற்பட்ட மற்றும் 12 ஆண்டுகள் வரையிலான கால அளவிற்கான திறந்த நுழைவுரிமை விண்ணப்பங்கள் நடுத்தரக்கால திறந்த நுழைவுரிமையின்படி மட்டுமே பரிசீலனை செய்யப்படுதல் வேண்டும் மற்றும் 3 மாதங்களுக்கு மேற்பட்ட கால அளவுக்கு அனுமதிக்கப்படுதல் வேண்டும். ஆனால், ஒரே நேரத்தில் 3 ஆண்டுகளுக்கு மேற்படுதல் ஆகாது.

(n) “மாதம்” என்பது கிரகாரீயன் கணிப் பேடின்படியான மாதம் என்ற பொருள்படும் ;

(o) “வழிகாட்டும் முகவாண்மை” என்பது, இந்த ஒழுங்குமுறைவிதிகளின் அட்டவணைகள் 1 மற்றும் 2 இன் (4) ஆம் பத்தியில் குறித்துரைக்கப்பட்ட முகவாண்மை என்று பொருள்படும் ;

(p) “திறந்த நுழைவுரிமை” என்பது, மின் செலுத்தல் மின் தொடர் அல்லது மின் பகிர்மான அமைப்புமுறை அல்லது அத்தகைய மின் தொடர்களுடன் இணைந்த வசதிகள் அல்லது அமைப்பு முறையை எவரேனும் உரிமத்தாரர் அல்லது மின்நுகர்வோர் அல்லது மின்உற்பத்தியில் ஈடுபட்டுள்ள நபர் இந்த ஒழுங்குமுறைவிதிகளுக்கிணங்க பயன்படுத்துவதற்கான வேற்றுமை காட்டாத வகைமுறை என்று பொருள்படும், மற்றும் நீண்டகால நுழைவுரிமை, நடுத்தர கால நுழைவுரிமை மற்றும் குறுகியகால நுழைவுரிமையையும் உள்ளடக்கும் ;

(q) “திறந்த நுழைவுரிமை வாடிக்கையாளர்” என்பது, இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகளின்படி திறந்த நுழைவுரிமை வழங்கப்பட்டுள்ள மின் நுகர்வோர், வணிகர், மின் பகிர்மான உரிமத்தாரர் அல்லது மின் உற்பத்தியாளர் என்று பொருள்படும் ;

(r) “ஒதுக்கிவைக்கப்பட்ட மின்திறன்” என்பது கிடைக்கக்கூடிய மின் செலுத்தல் / மின் பகிர்மான மின் திறனைப் பொறுத்து மின் செலுத்தல்/மின் பகிர்மான அமைப்புமுறையின் மீது குறுகியகால திறந்த நுழைவுரிமை வாடிக்கையாளருக்கு அனுமதியளிக்கப்பட்டுள்ள குறித்துரைக்கப்பட்ட உட்செலுத்தல் முனைகளுக்கும், வெளி இழுப்பு முனைகளுக்குமிடையே மெகாவாட்டில் செய்யப்படும் மின்மாற்றம் என்று பொருள்படும் மற்றும் “மின்திறன் ஒதுக்கி வைத்தல்” என்ற சொற்றொடர் அவ்வாறே பொருள் கொள்ளப்படுதல் வேண்டும் ;

(s) “குறுகியகால திறந்த நுழைவுரிமை” என்பது, ஒரே சமயத்தில் ஒரு மாதம் வரையிலான கால அளவு என்று பொருள்படும் ;

விளக்கம்:

ஒரு மாதத்திற்கு மேற்பட்ட மற்றும் 3 மாதங்கள் வரையிலான கால அளவிற்கான திறந்த நுழைவுரிமை விண்ணப்பங்கள், குறுகிய கால திறந்த நுழைவுரிமையின்படி மட்டுமே பரிசீலனை செய்யப்படுதல் வேண்டும் மற்றும் ஒரே நேரத்தில் 1 மாதம் வரையிலான கால அளவு வரை அனுமதிக்கப்படுதல் வேண்டும்.

(t) “மாநில மின்சுமை பகிர்ந்தனுப்பு மையம்” (SLDC) என்பது, இந்தச் சட்டத்தின் 31 ஆம் பிரிவின் (1) ஆம் உட்பிரிவின்படி நிறுவப்பட்ட மாநில மின்சுமைபகிர்ந்தனுப்பு மையம் என்று பொருள்படும் ;

(u) “மாநில மின் கட்டமைப்பு விதித்தொகுப்பு” என்பது சட்டத்தின் 86 ஆம் பிரிவின் (1) ஆம் உட்பிரிவின் (h) கூறின்படி ஆணையத்தால் குறித்துரைக்கப்பட்டுள்ள மாநில மின் கட்டமைப்பு விதித்தொகுப்பு என்று பொருள்படும் ;

(v) “மாநில மின் செலுத்தப் பணி நிறுவனம்” (STU) என்பது, சட்டத்தின் 39 ஆம் பிரிவின் (1) ஆம் உட்பிரிவின்படி மாநில அரசினால் அத்தகையவாறு குறித்துரைக்கப்பட்ட அரசு நிறுவனம் என்று பொருள்படும் ;

(w) “மின்செலுத்தல் அமைப்பு முறைப் பகுதி” என்பது உட்செலுத்தல் முனைக்கும், வெளி இழுப்பு முனைக்கும் இடையே உள்ள முழு மின்செலுத்தல் அமைப்பு முறை அல்லது அதன் பிரிவு என்று பொருள்படும் ;

(x) “மின்சாரம் கொண்டு செல்லுதல்” என்பது சட்டத்தின் 62 ஆம் பிரிவின்படி நிர்ணயிக்கப்படும் கட்டணங்களைச் செலுத்துவதன் பேரில் மின்செலுத்தல் உரிமத்தாரர் அல்லது மின்பகிர்மான உரிமத்தாரரின் மின்பகிர்மான அமைப்பு மற்றும் அதனுடன் இணைந்துள்ள வசதிகள் இன்னொரு நபரால் மின்சாரம் கொண்டு செல்ல பயன்படுத்தப்படுவதற்கான செயற்பாடு என்று பொருள்படும் ;

(2) இந்த ஒழுங்குமுறைவிதிகளில் பயன்படுத்தப்பட்ட மற்றும் பொருள் வரையறை செய்யப்படாத, ஆனால் இந்தச் சட்டத்தில் அல்லது இந்திய மின்கட்டமைப்பு விதித்தொகுப்பில் அல்லது மாநில மின்கட்டமைப்பு விதித்தொகுப்பில் அல்லது மாநில அரசால் பிறப்பிக்கப்பட்ட பிற விதித்தொகுப்புகள் / ஒழுங்குமுறைவிதிகள் எவற்றிலும் பொருள் வரை செய்யப்பட்டுள்ள சொற்கள் மற்றும் சொற்சொற்கள், இந்தச் சட்டத்தின் அல்லது இந்திய மின்கட்டமைப்பு விதித்தொகுப்பின் அல்லது மாநில மின்கட்டமைப்புவிதித்தொகுப்பின் அல்லது, நேர்வுக்கேற்ப, ஆணையத்தினால் பிறப்பிக்கப்பட்ட பிற விதித்தொகுப்புகள் / ஒழுங்குமுறைவிதிகளில் அவற்றிற்கு குறித்தளிக்கப்பட்ட அதே பொருளினை உடையன ஆகும்.

(3) அவ்வப்போது திருத்தம் செய்யப்பட்டவாறான 1897 ஆம் ஆண்டு பொது வகையங்கள் சட்டம் (மத்திய சட்டம் X/1897), நாடாளுமன்ற சட்டத்தின் பொருள்கோளுக்குப் பொருந்துகிறவாறு இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகளின் பொருள்கோளுக்குப் பொருந்துதல் வேண்டும்.

(4) சூழ்நிலை வேறு பொருள் குறித்தாலன்றி, இந்த ஒழுங்குமுறைவிதிகளின் பொருள்கோளில்,—

(a) ஒருமை அல்லது பன்மையிலுள்ள சொற்கள் நேர்வுக்கேற்ப முறையே ஒருமை அல்லது பன்மையிலுள்ள சொற்றொடரை உள்ளடக்குவதாகவுங்கூட கருதப்படுதல் வேண்டும் ;

(b) “உள்ளடக்கு” அல்லது “உள்ளடக்கும்” என்ற சொற்றொடர்கள், “காலவரம்பு இல்லாமல்” அல்லது “ஆனால் காலவரம்பு இல்லாமல்”, அத்தகைய சொற்றொடர்கள், அதே போன்ற கருத்துடைய பின்தொடர்வதைப் பொருட்படுத்தாமல் பின் தொடர்வதாகக் கருதப்படுதல் வேண்டும் ;

(c) இதில் “ஒழுங்குமுறைவிதிகள்” குறித்த சுட்டுகைகள், நடைமுறையிலுள்ள பொருந்தக்கூடிய சட்டங்களுக்கு இணங்க அவ்வப்போது திருத்தம் செய்யப்பட்டவாறான அல்லது மாற்றியமைக்கப் பட்டவாறான இந்த ஒழுங்குமுறைவிதிகள் குறித்த சுட்டுகையாகப் பொருள் கொள்ளப்படுதல் வேண்டும் ;

(d) தலைப்புகள் வசதிக்காக புகுத்தப்பட்டுள்ளன மற்றும் இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகளின் பொருள்கோளின் நோக்கத்திற்காக கணக்கில் எடுத்துக் கொள்ளப் படாமலிருக்கலாம் ;

(e) இயற்றுச்சட்டங்கள், ஒழுங்குமுறை விதிகள் அல்லது வழிகாட்டு நெறிகள் குறித்த சுட்டுகைகள், நேர்வுக்கேற்ப, சுட்டப்பட்ட அத்தகைய இயற்றுச் சட்டங்கள், ஒழுங்குமுறை விதிகள், அல்லது வழிகாட்டு நெறிகள், ஒருங்கிணைக்கும், திருத்தம் செய்யும் அல்லது மாற்றிவைக்கும் சட்டப்படியான வகைமுறைகள் அனைத்தையும் உள்ளடக்குவதாகப் பொருள் கொள்ளப்படுதல் வேண்டும் ;

(f) இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகளின் வகைமுறைகள் எவற்றிக்கும் மற்றும் ஆணையத்தினால் பிறப்பிக்கப்பட்ட பிற ஒழுங்குமுறைவிதிகள் அல்லது ஆணை, எதற்குமிடையேயான முரண்பாட்டினைப் பொறுத்தவரை, இந்த ஒழுங்குமுறைவிதிகளின் வகைமுறைகள் மேலோங்கி நிற்கும்.

அத்தியாயம் 2

இணைப்பு

4. இணைப்பு:—

(1) 10 மெகாவாட் மின்சமையும் அதற்கு மேலும் கொண்டுள்ள மின் நுகர்வோர் அல்லது 66 கிலோ வோல்ட்டில் அதற்கு மேலும் மின்வழங்களைப் பயன்படுத்தும் மின்நுகர்வோர் அல்லது 15 மெகாவாட்டும் அதற்கு மேலும் மின்திறன் கொண்டுள்ள மின்உற்பத்தி நிலையம் அல்லது 66 கிலோ வோல்ட்டும் அதற்கு மேலும் மின்னணைப்பு தேவைப்படும் மின்உற்பத்தி நிலையம் ஆகியவை ஏற்கெனவே இணைக்கப்பட்டிருந்தாலன்றி, மாநிலத்திற்குள் மின்செலுத்தல் அமைப்பிற்கு இணைப்பு பெறுவதற்கு தகுதியுடையதாகும் மற்றும் இந்த அத்தியாயத்தின் வகைமுறைகளுக்கிணங்க, இணைப்பிற்காக விண்ணப்பித்தல் வேண்டும் ;

(2) 10 மெகாவாட்டிற்குக் குறைவான மின்சமை கொண்டிருக்கிற மின்நுகர்வோர் அல்லது 33 கிலோ வோல்ட்டில் மற்றும் அதற்குக் கீழ் மின்வழங்கலைப் பயன்படுத்துகிற மின்நுகர்வோர் அல்லது 15 மெகாவாட்டிற்குக் குறைவான நிறுவதிறன் கொண்டிருக்கிற மின்உற்பத்தி நிலையம் அல்லது 33 கிலோ வோல்ட்டில் மற்றும் அதற்குக் கீழ் மின்னணைப்புத் தேவைப்படுகின்ற மின்உற்பத்தி நிலையம் ஆகியவை மின்பகிர்மான அமைப்பிற்கு

இணைப்பு பெறுவதற்கு தகுதியுடையதாகும் மற்றும் ஏற்கெனவே இணைக்கப்பட்டிருந்தாலன்றி, இந்த அத்தியாயத்தின் வகைமுறைகளுக்கிணங்க, இந்த ஒழுங்குமுறைவிதிகளின் வகைமுறைகளின் படி இணைப்பிற்காக விண்ணப்பித்தல் வேண்டும் .

(3) புதைவடிவ எரிபொருளை அடிப்படையாகக் கொண்ட மின்உற்பத்தி நிலையங்களுக்கு உயர்அழுத்த/அதிஉயர்அழுத்த அளவில் இணைப்பு வழங்கப்படுதல் வேண்டும். புதிய மற்றும் புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி ஆதாரங்களை அடிப்படையாகக் கொண்ட மின்உற்பத்தி நிலையங்களுக்கு நடைமுறையிலுள்ள ஆணையத்தின் ஒழுங்குமுறை விதிகள் / ஆணைகளின் வகைமுறைகளுக்கு உட்பட்டு, எந்த வகையான மின்னழுத்தத்திலும் இணைப்பு வழங்கப்படுதல் வேண்டும்.

5. மாநிலத்திற்குள் மின் செலுத்தல் அமைப்பை இணைப்பதற்கான நடைமுறைக்குரிய விண்ணப்பம் :-

(1) மாநிலத்திற்குள் மின் செலுத்தல் அமைப்பை இணைப்பதற்கான விண்ணப்பம், மாநில மின்செலுத்தப் பணிநிறுவனத்தினால் வகுத்துரைக்கப்பட்ட படிவத்தில் மாநில மின்செலுத்தப் பணி நிறுவனத்திற்குச் செய்யப்படுதல் வேண்டும் ;

(2) அனைத்து விண்ணப்பமும் மாநில மின்செலுத்தப் பணி நிறுவனத்தினால் பிறப்பிக்கப்பட வேண்டிய நடைமுறையில் குறிப்பிடப்பட்டவாறான முறையில் கீழே குறிப்பிடப்பட்டவாறு திருப்பிச் செலுத்தப்படக்கூடாத கட்டணத்துடன் சேர்ந்து போதல் வேண்டும். மேற்சொன்ன கட்டணம் மாநில மின் செலுத்தப் பணி நிறுவனத்தினால் செய்யப்பட வேண்டிய மின்சுமைப்பாய்வு / மின்அமைப்பு ஆய்வுகளுக்கான கட்டணங்களை உள்ளடக்கியதாகும்.

வரிசை எண்	மாநிலத்திற்குள் மின்செலுத்தல் மற்றும்/அல்லது மின்பகிர்மான அமைப்பிற்கு / அதிலிருந்து உட்செலுத்த/ எடுக்க வேண்டிய மின்சாரத்தின் அளவு	இணைப்பிற்கான விண்ணப்பக் கட்டணம் (ரூபாய் லட்சங்களில்)
1	100 மெகாவாட் வரை	2 (இரண்டு)
2	100 மெகாவாட்டிற்கு மேல் மற்றும் 500 மெகாவாட் வரை	3 (மூன்று)
3	500 மெகாவாட்டிற்கு மேல் மற்றும் 1000 மெகாவாட் வரை	6 (ஆறு)
4	1000 மெகாவாட்டிற்கு மேல்	9 (ஒன்பது)

(3) இணை மின்உற்பத்தி மற்றும் புதுப்பிக்கத்தக்க ஆதாரங்களிலிருந்து செய்யப்படும் மின்உற்பத்தியைப் பொறுத்தவரை, விண்ணப்பக் கட்டணம் வழக்கமான கட்டணத்தின் 50% ஆக இருக்கும்.

(4) இணைப்பிற்கான விண்ணப்பம், விண்ணப்பதாரரின் நிலவியல் அமைவிடம், மாநில மின்செலுத்தல் அமைப்பில் இடைமாற்றம் செய்யப்பட வேண்டிய மின்சாரத்தின் அளவு, அதாவது சுயஉபயோக மின்உற்பத்தி நிலையம் உள்ளடங்கலான மின்உற்பத்தி நிலையம் பொறுத்தவரை, உட்செலுத்தப்படவேண்டிய மின்சாரத்தின் அளவு மற்றும் மின்நுகர்வோரை பொறுத்தவரை, எடுக்கப்பட வேண்டிய மின்சாரத்தின் அளவு ஆகிய விவரங்களையும் மற்றும் விரிவான நடைமுறையில் மாநில மின்செலுத்தப் பணி நிறுவனத்தினால் வகுத்தமைக்கப்பட்டுள்ள பிற விவரங்களையும் கொண்டிருத்தல் வேண்டும் :

ஆனால், விண்ணப்பம் ஒருமுறை தாக்கல் செய்யப்பட்டுள்ள நேர்வுகளில் மற்றும் அதன்பின்பு, விண்ணப்பதாரரின் அமைவிடத்தில் ஏதேனும் முக்கியமான மாறுதல் ஏற்பட்டுள்ள போது அல்லது மாநிலத்திற்குள் மின்செலுத்தல் அமைப்பில் இடைமாற்றம் செய்யப்பட வேண்டிய மின்சாரத்தின் அளவில் 10 விழுக்காட்டிற்கு மேல் மாற்றம் ஏற்பட்டுள்ள போது, விண்ணப்பதாரர், புதிய விண்ணப்பம் தாக்கல் செய்தல் வேண்டும், அது இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகளுக்கிணங்க பரிசீலனை செய்யப்படுதல் வேண்டும் ;

ஆனால் மேலும் மின்உற்பத்தியாளர்கள் அனைவருடைய மொத்த மின்திறன் ஒற்றைமுனை இணைப்பில் இணைக்கப்பட்டிருக்குமானால், இந்திய மின்கட்டமைப்பு விதித்தொகுப்பு அல்லது, நேர்வுக்கேற்ப, தமிழ்நாடு மின் கட்டமைப்பு விதித்தொகுப்பு மற்றும் மின் கட்டமைப்பு பாதுகாப்பு, பட்டியலிடப்பட்ட மற்றும் விரைந்து அனுப்புதல், சேகரித்தல் மற்றும் மின் செலுத்துதல் கட்டணங்கள் செலுத்துகை / சரிக்கட்டுதல், ஒதுக்கீட்டு அளவைவிட அதிகமாக ஈர்க்கப்படும் மின் கட்டணங்கள் தேக்க மற்றும் பிற கட்டணங்கள் முதலியவை போன்றவற்றிற்கான ஆணையத்தின் அனைத்துப் பிற ஒழுங்குமுறை விதிகளைப் பின்பற்றி அந்த முனையில் மொத்த மின்உற்பத்தியாளர்கள் அனைவருக்குமான இயக்க மற்றும் வணிக பொறுப்புகள் அனைத்தையும் மேற்கொள்வதற்கு மின்உற்பத்தியாளர்கள் அனைவருடைய சார்பாகவும் வழிப்படுத்து மின்உற்பத்தியாளர் செயற்படுகிறார் என்று அவர்களுக்கிடையே எழுத்து வடிவிலான உடன்பாடு உருவாக்கப்படுமானால், விண்ணப்பதாரரால் செய்யப்படும் விண்ணப்பம், மாநில மின்செலுத்தப்பணி நிறுவனத்தினால் பரிசீலனை செய்யப்படுதல் வேண்டும் மற்றும் உடன்பாட்டின் நகலோடு மின்னிணைப்பு விண்ணப்பத்தை மாநில மின்செலுத்தப்பணி நிறுவனத்திடம் சமர்ப்பித்தல் வேண்டும் மற்றும் மாநில மின்பகிர்ந்தனுப்பு மையத்திற்கும் ஒரு நகலை அனுப்ப வேண்டும்.

ஆனாலும் கூட மாநில மின்செலுத்தப்பணி நிறுவனம், விரிவான நடைமுறையில், அத்தகைய மின்உற்பத்தியாளர்களுக்கிடையேயுள்ள முறைப்படியான உடன்பாடு மற்றும் அத்தகைய வழிப்படுத்து மின்உற்பத்தியாளருடன் மையொப்பமிடப்பட்ட இணைப்பு ஒப்பந்தத்தின் தேவைப்பாட்டினை தகுந்தவாறு ஒருங்கிணைத்தல் வேண்டும்.

6. விண்ணப்பத்தின் மீதான நடவடிக்கை மற்றும் மாநில மின்செலுத்தல் பணி நிறுவனத்துடன் இணைப்பு வழங்குதல்:-

(1) விண்ணப்பத்தைப் பெற்றதும் மாநில மின்செலுத்தப் பணி நிறுவனம், மின்சாரம்தாரர் உள்ளடங்கலான மாநிலத்திற்குள் மின் செலுத்தலில் ஈடுபட்டுள்ள பிற முகவாண்மைகளை கலந்தாய்வு செய்தும், அவற்றுடன் முழுமையாக ஒருங்கிணைந்தும், விண்ணப்பத்தின் மீது நடவடிக்கை எடுத்தல் வேண்டும் மற்றும் மத்திய மின்சார அதிகார அமைப்பின் மின்கட்டமைப்பை இணைப்பதற்கான தொழில்நுட்ப செந்தரங்கள், 2007 மின்கட்டமைப்பு செந்தரங்கள், 2007 மற்றும் மின்நிலையங்கள் மற்றும் மின்தொடர்கள் அமைப்பதற்கான தொழில்நுட்பச் செந்தரங்கள், 2010 ஆகிய ஒழுங்குமுறைவிதிகளில் குறித்துரைக்கப்பட்டவாறு தேவையான இடைஇணைப்பு ஆய்வைச் செய்தல் வேண்டும்.

(2) மின்னிணைப்பு வழங்குகையில், மாநில மின்செலுத்தப்பணி நிறுவனம், மின்னிணைப்பு வழங்கப்பட வேண்டிய துணை-மின் நிலையத்தின் அல்லது ஒருங்கிணைந்த மின்நிலையத்தின் அல்லது இணைப்பி முற்றத்தின் பெயரைப் குறித்துரைத்தல் வேண்டும். இருந்துவரும் அல்லது உத்தேசிக்கப்பட்ட மின்தொடரில் உள்-இணைப்பு மற்றும் வெளி-இணைப்பில் மின்னிணைப்பு வழங்கப்பட வேண்டிய நேர்வில் மாநில மின்செலுத்தப்பணி நிறுவனம், மின்னிணைப்பின் முனை மற்றும் மின்னிணைப்பு வழங்கப்பட்டுள்ள மின்தொடரின் பெயர் ஆகியவற்றைக் குறித்துரைத்தல் வேண்டும். மாநில மின்செலுத்தப்பணி நிறுவனம், உரிமை ஒப்படைக்கப்பட்ட மின்செலுத்தல் மின்தொடரின் விரிவான வடிவமைப்பு அம்சங்களை சுட்டிக்காட்டுதல் வேண்டும். உரிமை ஒப்படைக்கப்பட்ட மின்செலுத்தல் மின்தொடர்பணி நிறுவனமும் கால வரம்பு பற்றி, மாநில மின்செலுத்தப்பணி நிறுவனத்தினால் அல்லது, நேர்வுக்கேற்ப, மின்உற்பத்தி நிறுவனத்தினால் தகவல் தெரிவிக்கப்படலாம்.

(3) விண்ணப்பதாரர் மற்றும் மாநில மின்செலுத்தப் பணி நிறுவனம் உள்ளடங்கலாக மாநிலத்திற்குள் உள்ள மின்செலுத்தல் உரிமத்தாரர்கள் அனைவரும், அவ்வப்போது திருத்தம் செய்யப்பட்டவாறான, மத்திய மின்சார அதிகார அமைப்பு-மின்கட்டமைப்பை இணைப்பதற்கான தொழில்நுட்பச் செந்தரங்கள், 2007, மின்கட்டமைப்புச் செந்தரங்கள், 2007 மற்றும் மின்நிலையங்கள் மற்றும் மின்தொடர்களை அமைப்பதற்கான செந்தரங்கள், 2010 ஒழுங்குமுறைவிதிகளின் வகைமுறைகளுக்கு இணங்கி நடத்தல் வேண்டும்.

(4) விண்ணப்பதாரர், துணை-மின்நிலையம் அல்லது ஒருங்கிணைந்த மின்நிலையம் அல்லது இணைப்பிமுற்றம் அல்லது இணைப்பு வழங்கப்பட்டுள்ளவிடத்து, மாநில மின் செலுத்தப் பணி நிறுவனத்தினால் அடையாளங் காணப்பட்ட மின்செலுத்தல் மின் தொடரை சொந்தமாகக் கொண்டுள்ள மாநில மின் செலுத்தப் பணி நிறுவனம் அல்லது மாநிலத்திற்குள் உள்ள மின்செலுத்தல் உரிமத்தாரருடன் இணைப்பு உடன்பாட்டில் கையொப்பமிடுதல் வேண்டும் :

ஆனால், சுயஉபயோக மின்உற்பத்தி நிலையம் உள்ளடங்கிய மின்உற்பத்தி நிலையத்தின் மின்னிணைப்பு அல்லது வாடிக்கையாளருக்கு மின்னிணைப்பு, மாநில மின்செலுத்தப் பணிநிறுவனம் அல்லாத பிற, மாநிலத்திற்குள் மின்செலுத்தல் உரிமத்தாரரின் மாநிலத்திற்குள் மின்செலுத்தல் அமைப்புக்கு வழங்கப்பட்டள்ளதை பொறுத்தவரை, மத்திய மின்சார அதிகார அமைப்பு (மின்கட்டமைப்பு இணைப்பிற்கான தொழில்நுட்பச் செந்தரங்கள்) ஒழுங்குமுறை விதிகள் (2007) இல் வகை செய்யப்பட்டவாறான மூன்று பேர்களுக்கிடையேயுள்ள உடன்பாட்டில் விண்ணப்பதாரர், மாநில மின்செலுத்தப் பணி நிறுவனம் மற்றும் அத்தகைய மாநிலத்திற்குள் மின்செலுத்தல் உரிமத்தாரர் ஆகியோருடன் இணைந்து கையொப்பமிடுதல் வேண்டும்.

(5) மின்னிணைப்பு வழங்கல், நேர்வுக்கேற்ப, நீண்டகால திறந்த நுழைவுரிமை, நடுத்தர கால திறந்த நுழைவுரிமை அல்லது குறுகியகால திறந்த நுழைவுரிமையை, இந்த ஒழுங்குமுறைவிதிகளின் வகைமுறைகளுக்கிணங்க விண்ணப்பதாரர் பெற்றிருந்தாலன்றி, மின்கட்டமைப்பிலிருந்து மின்சக்தி எதனையும் இடைமாற்றம் செய்வதற்கு மின்வழங்கல் விண்ணப்பதாரருக்கு உரிமை வழங்காது.

ஆனால், செல்லத்தக்க திறந்த நுழைவுரிமையின் வகை எதுவும் இல்லாமல் செய்யப்படும் மின்இடை மாற்றம் எதற்கும் மின்உரிமத்தாரர் பணம் செலுத்த அவசியமில்லை. அத்தகைய மின்இடைமாற்றம் இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகளின் மீறுகையாகும் மற்றும் 2003 ஆம் ஆண்டு மின்சாரச் சட்டத்தின் விதிகளுக்கிணங்க நடவடிக்கை மேற்கொள்ளப்படும்.

ஆனால் மேலும், இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகளின் வகைமுறைகள், கீழேயுள்ள (6) ஆம் உள்-ஒழுங்குமுறைவிதியின்படியான மின்பரிமாற்றத்திற்கு பொருந்தாது.

(6) இந்த ஒழுங்குமுறைவிதியின் (5) ஆம் உள்-ஒழுங்குமுறையில் மற்றும் மின்கொள்முதல் உடன்பாட்டில் உறுதியற்ற மின்சாரத்தின் விற்பனை பொறுத்த வகை முறையில் என்ன அடங்கியிருந்தபோதிலும் மின்கட்டமைப்புக்கு மின்னிணைப்பு வழங்கியுள்ள சுயஉபயோக மின்உற்பத்தி நிலையம் உள்ளடங்கலான, மின்உற்பத்தி நிலையத்தின் பிரிவு, சம்பந்தப்பட்ட மாநில மின்சமை பகிர்ந்துண்பு மையத்தின் முன் அனுமதி பெற்ற பின்பு, முதலில் ஒத்தியங்கிய நாளிலிருந்து ஆறு மாதங்களுக்கு மேற்படாத காலஅளவிற்கு, அதனுடைய வணிகரீதியான இயக்கம் ஆரம்பித்த நாளுக்கு முன்பு, முழு மின்சமை ஓர்வு உள்ளடங்கலான ஓர்வின் போது, மின்கட்டமைப்பிற்கு உறுதியற்ற மின்சாரத்தை உட்கொடுத்துவதற்கு அனுமதியளிக்கப்படுதல் வேண்டும்.

ஆனால், ஆணையம், முழு மின்சமை ஓர்வு உள்ளடங்கலாக, ஓர்வுக்கான காலஅளவு மற்றும் அதன் விளைவாக உறுதியற்ற மின்சாரத்தை அந்தப் பிரிவு உட்கொடுத்துவதை, ஆறுமாதங்கள் கால அளவு முடிவடைவதற்கு குறைந்தது இரண்டு மாதங்கள் முன்னதாக மின்உற்பத்தி நிறுவனத்தினால் விண்ணப்பம் செய்யப்படும் விதிவிலக்கான சூழ்நிலைகளில், ஆறுமாதங்களுக்கு மேலும் நீட்டிப்பதற்கு அனுமதிக்கலாம்.

ஆனால் மேலும், சம்பந்தப்பட்ட மாநில மின்சமை பகிர்ந்துண்பு மையம், அத்தகைய அனுமதி அளிக்கையில், மின்கட்டமைப்பின் பாதுகாப்பினைக் கவனத்தில் வைத்துக் கொள்ளுதல் வேண்டும்.

ஆனாலும், ஓர்வு மற்றும் தொடக்க காரணத்திற்காகவே மின்உற்பத்தி நிலையத்தின் பிரிவுகளிலிருந்து உறுதியற்ற மின்சாரம்

உட்செலுத்தப்படுவதை நிரூபிக்கும் பொறுப்பு மின்உற்பத்தி நிறுவனத்திற்கு உண்டு மற்றும் அந்தந்த மாநில மின்சகமை பகிர்ந்தனுப்பு மையம், வணிக ரீதியான தொடக்கத்திற்கு முன்பு மின்சாரத்தை உட்செலுத்தும் ஒவ்வொரு சந்தர்ப்பத்திலும் அத்தகைய தகவலைப் பெறுதல் வேண்டும். இதற்காக, மின்உற்பத்தியாளர், குறித்தவகை ஓர்வு மற்றும் தொடக்க நடவடிக்கையின் போதுமான விவரங்களை, அதன் காலவரை மற்றும் கருதப்பட்ட உட்செலுத்தல் முதலியவற்றை மாநில மின்சகமை பகிர்ந்தனுப்பு மையத்திற்கு அளித்தல் வேண்டும். அத்தகைய விவரங்கள், இணைப்பை செயற்படுத்துவதற்கு முன்பு, உறுதியற்ற மின்சாரத்திற்காக செலுத்துகை செய்ய வேண்டிய மின்பகிர்மான உரிமத்தாரருடன் பகிர்ந்து கொள்ளப்படுதல் வேண்டும். மின்உற்பத்தி நிலையம் அல்லது அதன் பிரிவிலிருந்து பெறப்படும் அத்தகைய உறுதியற்ற மின்சாரத்திகான மின்கட்டணம் உள்ளடங்கலான வணிக நடவடிக்கையானது அல்வப்போது ஆணையத்தினால் பிறப்பிக்கப்பட்டு நடைமுறையிலுள்ள சம்பந்தப்பட்ட ஒழுங்குமுறைவிதிகள் / ஆணைகளினால் முறைப்படுத்தப்படும்.

(7) விண்ணப்பதாரர் ஒருவர், மின்கட்டமைப்பு இணைப்பை இயல்விப்பதற்கு மின்னிணைப்பு முனை வரை உரிமை ஒப்படைக்கப்பட்ட மின் தொடரை அமைப்பதற்கு மாநில மின்செலுத்தப் பணி நிறுவனத்தினால் கோரப்படலாம். மாநில மின் செலுத்தப் பணி நிறுவனம் / மின்செலுத்தல் உரிமத்தாரரின் துணை-மின்நிலைய வளர்ச்சிக்கான நடவடிக்கை எடுக்கப்படும் நேர்வில், மின்உற்பத்தியாளர், களநீட்டிப்பு, தரவுத் தொடர்பு அமைப்புமுறை, தொடக்க கால சோதனை மற்றும் இயக்கம் ஆகியவற்றிற்கான செலவை ஏற்றுக் கொள்ளுதல் வேண்டும். அத்தகைய களநீட்டிப்பு மற்றும் சாதனத்தின் பராமரிப்பு செலவுகள் மின்உற்பத்தியாளரால் ஏற்றுக்கொள்ளப்படுதல் வேண்டும்.

(8) மாநில மின்செலுத்தப் பணி நிறுவனம், முழுவுவிலான விண்ணப்பத்தைப் பெற்ற நாளிலிருந்து 30 நாட்களுக்குள் இணைப்பு வழங்குதல் அல்லது பிறவாறான தன்னுடைய முடிவைத் தெரிவித்தல் வேண்டும்.

7. மின்உற்பத்தி நிலையத்திற்கான மின்பகிர்மான அமைப்பிற்கு இணைப்பு பெறுவதற்கான விண்ணப்ப நடைமுறை:-

(1) மின்பகிர்மான அமைப்பிற்கு இணைப்புக் கோரும் சுயஉபயோக மின்உற்பத்தி நிலையம் உள்ளடங்கலான தகுதியுடைய மின்உற்பத்தி நிலையங்கள் அனைத்தும், மின் பகிர்மான உரிமத்தாரரால் வகுத்துரைக்கப்பட்ட படிவத்தில் இணைப்பிற்காக மின்பகிர்மான உரிமத்தாரருக்கு விண்ணப்பித்தல் வேண்டும்.

(2) அந்த விண்ணப்பம், மின் பகிர்மான உரிமத்தாரரால் வகுத்துரைக்கப்பட்ட முறையில் ரூபாய் ஒரு லட்சம் திருப்பிச் செலுத்தப்படாத கட்டணத்துடன் சேர்ந்து போதல் வேண்டும். இணை-மின்உற்பத்தி மற்றும் புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி ஆதாரங்களிலிருந்து செய்யப்படும் மின்உற்பத்தியைப் பொறுத்தவரை, விண்ணப்பக்கட்டணம், வழக்கமான கட்டணத்தின் 50% ஆக இருக்கும். அந்த விண்ணப்பக் கட்டணம் மின்பகிர்மான உரிமத்தாரரால் நடத்தப்படும் மின்சகமை பாப்டு அல்லது மின் அமைப்பு ஆய்வுகளுக்கான கட்டணங்களையும் உள்ளடக்கியதாகும்.

(3) இணைப்பிற்கான விண்ணப்பம், மின்உற்பத்தி நிலையத்தின் புவியியல் இட அமைப்பு, உட்செலுத்தப்பட வேண்டிய மின்சக்தியின் அளவு மற்றும் மின்பகிர்மான உரிமத்தாரரால் வகுத்துரைக்கப்படலாகும் பிறவிவரங்கள் போன்றவற்றைக் கொண்டிருத்தல் வேண்டும்.

ஆனால், ஒருமுறை விண்ணப்பம் தாக்கல் செய்யப்பட்ட நேர்வில் மற்றும் அதன்பின்பு, விண்ணப்பதாரரின் அமைவிடத்தில் முக்கிய மாறுதல் எதுவும் அல்லது மின்பகிர்மான அமைப்புமுறையுடன் இடைமாற்றம் செய்யப்படும் மின்சக்தியின் அளவில் 10 விழுக்காட்டிற்கும் அதிகமாக மாற்றம் செய்துள்ள போது, விண்ணப்பதாரர் புதிய விண்ணப்பம் செய்தல் வேண்டும். அது இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகளுக்கு இணங்க பரிசீலனை செய்யப்படுதல் வேண்டும்.

ஆனால், மேலும், மின்உற்பத்தியாளர்கள் அனைவருடைய மொத்த நிறுவனத்தின் ஒற்றை இணைப்பு முனையில் இணைக்கப்பட்டிருக்குமானால், நேர்வுக்கேற்ப, இந்திய மின்கட்டமைப்பு விதித்தொகுப்பின் அல்லது தமிழ்நாடு மின்கட்டமைப்பு விதித்தொகுப்பின் வகைமுறைகளையும் மற்றும் மின்கட்டமைப்பு பாதுகாப்பு, மின்உற்பத்திதிட்டமிடல் மற்றும் மின்பகிர்ந்தனுப்புகை, மின்சாரம் கொண்டு செல்லுதல் கட்டணங்கள், பட்டியலிடப்படாத உள்மாற்றங்களுக்குட்படக்கூடிய மின்சாரத்திற்கான கட்டணங்கள், நெரிசல் மற்றும் பிறவற்றிற்கான கட்டணங்கள் முதலியவற்றை வசூலித்தல் மற்றும் செலுத்துதல் / சரிக்கட்டுதல் ஆகியவை தொடர்பான ஒழுங்குமுறை விதிகள் போன்ற ஆணையத்தின் பிற ஒழுங்குமுறைவிதிகள் அனைத்தையும் பின்பற்றி அந்த முனையில் இணைக்கப்பட்ட கூட்டு மின்உற்பத்தியாளர்கள் அனைவருக்குமான இயக்க மற்றும் வணிகப் பொறுப்புகள் அனைத்தையும் மேற்கொள்வதற்கு மின்உற்பத்தியாளர்கள் அனைவர் சார்பாக தலைமை மின்உற்பத்தியாளர் செயற்படுகிறார் என்று அவர்களுக்கிடையே எழுத்துவடிவிலான உடன்பாட்டினை உருவாக்கினால் மட்டுமே மின்பகிர்மான உரிமத்தாரரால் அந்த விண்ணப்பம் பரிசீலனை செய்யப்படுதல் வேண்டும் மற்றும் உடன்பாட்டின் நகலுடன் சேர்த்து மின்னிணைப்பு விண்ணப்பத்தை மின்பகிர்மான உரிமத்தாரரிடம் சமர்ப்பித்தல் வேண்டும் மற்றும் மின்னிணைப்பு விண்ணப்பத்தின் நகல் ஒன்றினை மின்பகிர்ந்தனுப்புகை மையத்திற்கு அனுப்புதல் வேண்டும்.

ஆனாலும்கூட, மின்பகிர்மான உரிமத்தாரர், விரிவான நடைமுறையில் அத்தகைய மின்உற்பத்தியாளர்களுக்கிடையேயான முறைப்படியான உடன்பாட்டின் வேண்டுகோள்களை தகுந்தவாறு ஒருங்கிணைத்தமைத்தல் வேண்டும். மற்றும் அத்தகைய தலைமை மின்உற்பத்தியாளருடன் இணைப்பு உடன்பாடு கையொப்பமிடல் வேண்டும்.

8. விண்ணப்பத்தின் மீதான நடவடிக்கை மற்றும் மின்உற்பத்தி நிலையத்திற்கான மின்பகிர்மான அமைப்புமுறைக்கு இணைப்பு வழங்குதல்.

(1) விண்ணப்பத்தைப் பெற்றதன்பேரில், மின்பகிர்மான உரிமத்தாரர், மாநில மின்செலுத்தப் பணிநிறுவனத்துடன் கலந்தாய்வு செய்து, அதனுடன் ஒருங்கிணைந்து செயற்படுவதன் மூலம், விண்ணப்பத்தின் மீது நடவடிக்கை எடுத்தல் வேண்டும் மற்றும் மத்திய மின்சார அதிகார அமைப்பு (மின்கட்டமைப்பிற்குரிய இணைப்பிற்கான தொழில்நுட்ப செந்தரங்கள்), ஒழுங்குமுறைவிதிமுறைகள், 2007 (மின்கட்டமைப்பு செந்தரங்கள்) ஒழுங்குமுறைவிதிகள், 2007 மற்றும் (மின்நிலையங்கள் மற்றும் மின்தொடர்புகள் அமைப்பதற்கான தொழில்நுட்பச் செந்தரங்கள்) ஒழுங்குமுறை விதிகள், 2010 ஆகியவற்றில் குறித்துரைக்கப்பட்டவாறு தேவையான இடையணைப்பு ஆய்வுச் செய்தல் வேண்டும்.

(2) மின்னிணைப்பு வழங்குகையில், மின்பகிர்மான உரிமத்தாரர், மின்னிணைப்பு வழங்கப்படவேண்டிய துணை மின்நிலையத்தின் அல்லது ஒருங்கிணைந்த மின்நிலையத்தின் அல்லது இணைப்பு முற்றத்தின் பெயரைக் குறித்துரைத்தல் வேண்டும்.

(3) மின்பகிர்மான உரிமத்தாரர், இணைப்பு முற்றம் மற்றும் மின்பகிர்மான உரிமத்தாரரின் துணை மின்நிலையத்திற்கு மின்உட்செலுத்தல் முனைவரையிலான இடை இணைப்பு வசதி போன்ற தெளிவான வடிவமைப்பு வசதிகள், மற்றும் அது நிறைவடையும் காலக்கெடு ஆகியவற்றை சுட்டிக்காட்டுதல் வேண்டும். இந்த வசதிகளை உருவாக்குவதற்கான செலவு மின்உற்பத்தி நிறுமத்தினால் ஏற்றுக் கொள்ளப்படுதல் வேண்டும். மின்பகிர்மான உரிமத்தாரரின் துணை மின்நிலைய வளர்ச்சிக்கான நடவடிக்கையில் உட்பட்டிருக்கிறவிடத்து, மின்உற்பத்தி நிலையம், மின்பகிர்மான உரிமத்தாரரின் துணை மின்நிலையத்தின் கனம், தரவுத் தொடர்பு அமைப்பு முறை, தொடக்க கால சோதனை மற்றும் இயக்கம் ஆகியவற்றிற்கான செலவை ஏற்றுக் கொள்ளுதல் வேண்டும். அத்தகைய களநீட்டிப்பு மற்றும் சாதனத்தின் பராமரிப்புச் செலவுகள் மின்உற்பத்தியாளரால் ஏற்றுக் கொள்ளப்படுதல் வேண்டும்.

(4) விண்ணப்பதாரர் மற்றும் மின்பகிர்மான உரிமத்தாரர், மத்திய மின்சார அதிகார அமைப்பு (மின்கட்டமைப்பு இணைப்பிற்கான தொழில்நுட்ப செந்தரங்கள்), ஒழுங்குமுறைவிதிகள், 2007 (மின்கட்டமைப்புச் செந்தரங்கள்) ஒழுங்குமுறைவிதிகள், 2007 மற்றும் (மின்நிலையங்களை மற்றும் மின் தொடர்புகளை அமைப்பதற்கான தொழில்நுட்பச் செந்தரங்கள்) ஒழுங்குமுறைவிதிகள், 2010 ஆகியவற்றின் வகைமுறைகளுக்கு இணங்கி நடத்தல் வேண்டும்.

(5) விண்ணப்பதாரர், மின்னிணைப்பு வழங்கப்படுகிறவிடத்து, மின்பகிர்மான உரிமத்தாரருடன் மின்னிணைப்பு உடன்பாட்டில் கையொப்பமிடுதல் வேண்டும்.

(6) மின்னிணைப்பு வழங்குதல், விண்ணப்பதாரர், நேர்வுக்கேற்ப, நீண்டகால திறந்த நுழைவுரிமை, நடுத்தரக் கால திறந்த நுழைவுரிமை அல்லது குறுகியகால திறந்த நுழைவுரிமையை, இந்த ஒழுங்குமுறைவிதிகளுக்கிணங்க பெற்றிருந்தாலன்றி, மின்கட்டமைப்புடனான மின்சக்தி எதனையும் விண்ணப்பதாரர் இடைமாற்றம் செய்வதற்கு உரிமையுடையவர் ஆகார்.

ஆனால், செல்லத்தக்க திறந்த நுழைவுரிமையின் வகை எதுவும் இல்லாமல் மின்கட்டமைப்புடன் செய்யப்படும் மின்இடைமாற்றம் எதுவும், இந்த ஒழுங்குமுறைவிதிகளை மீறிய செயலாகும் மற்றும் 2003ஆம் ஆண்டு மின்சாரச் சட்டத்தின் 142ஆம் பிரிவிற்கிணங்க நடவடிக்கை எடுக்கப்படுதல் வேண்டும் :

ஆனால், மேலும், இந்த ஒழுங்குமுறைவிதிகளின் வகைமுறைகள், கீழேயுள்ள 8(7) ஒழுங்குமுறைவிதியின்படி செய்யப்படும் மின் பரிமாற்றத்திற்கு பொருந்தக்கூடியதாகாது.

(7) சுயஉபயோக மின்உற்பத்தி நிலையம் உள்ளடங்கலான மின்உற்பத்தி நிலையம், மின்பகிர்மான அமைப்புமுறைக்கு மின்னிணைப்பு வழங்கப்பட்டுள்ளபோது, அதனுடைய வணிக ரீதியான இயக்கம் ஆரம்பிப்பதற்கு முன்பு, எந்த வகையான திறந்த நுழைவுரிமையையும் பயன்படுத்துவதற்கு முன்பு, மாநில மின்சகமை பகிர்நதனுப்புகை மையத்தின் அனுமதியைப் பெற்ற பின்பு, மின்கட்டமைப்புக்கு உறுதியற்ற மின்சாரத்தை உட்செலுத்தி முழு மின்சகமை ஓர்வு (test) உள்ளடங்கலான ஓர்வை மேற்கொள்வதற்கு அனுமதியளிக்கப்படுதல் வேண்டும். மின்உற்பத்தி நிலையத்திலிருந்து அல்லது அதன் பிரிவிலிருந்து பெறப்படும் அத்தகைய உறுதியற்ற மின்சாரத்திற்கான மின்கட்டணம் உள்ளடங்கலான வணிக நடவடிக்கை ஆணையத்தினால் பிறப்பிக்கப்பட்டு நடைமுறையிலுள்ள சம்பந்தப்பட்ட ஒழுங்குமுறைவிதிகள் / ஆணைகளினால் முறைப்படுத்தப்படும்.

(8) விண்ணப்பதாரர், மின்பகிர்மான அமைப்புமுறைக்கு மின்னிணைப்பை இயல்விப்பதற்கு மின்னிணைப்பு முனைவரை உரிமை ஒப்படைக்கப்பட்ட மின்தொடரை அமைத்தல் வேண்டும்.

(9) மின்பகிர்மான உரிமத்தாரர், முழுவடிவிலான விண்ணப்பத்தைப் பெற்ற நாளிலிருந்து 30 நாட்கள் கால அளவிற்குள் மின்னிணைப்பு வழங்குதல் அல்லது பிறவாறு செய்தல் பற்றிய தன்னுடைய முடிவினை தெரிவித்தல் வேண்டும்.

அத்தியாயம்-3

திறந்த நுழைவுரிமைக்கான பொது வகைமுறைகள்

9. திறந்த நுழைவுரிமைக்கான தகுதி மற்றும் நிறைவேற்றப்படவேண்டிய நிபந்தனைகள்:

(1) இந்த ஒழுங்குமுறைவிதிகளின் வகைமுறைகளுக்கு உட்பட்டு, உரிமத்தாரர்கள், மின்உற்பத்தி நிறுவனங்கள், சுயஉபயோக மின்உற்பத்தி நிலையங்கள் மற்றும் மின்நுகர்வோர், ஆணையத்தினால் அவ்வப்போது நிர்ணயிக்கப்படும் மின்செலுத்தல் மற்றும் பிற கட்டணங்களைச் செலுத்துவதன் பேரில், மாநில மின்செலுத்தப்பணி நிறுவனத்தின் அல்லது எவரேனும் மின்செலுத்தல் உரிமத்தாரரின் மாநிலத்திற்குள் மின்செலுத்தல் அமைப்பு முறைக்குரிய திறந்த நுழைவுரிமைக்கு தகுதியுடையவர் ஆவார்.

(2) இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகளின் வகைமுறைகளுக்கு உட்பட்டு, உரிமத்தாரர்கள், மின்உற்பத்தி நிலையங்கள், சுயஉபயோக மின்உற்பத்தி நிலையங்கள், மற்றும் மின் நுகர்வோர், ஆணையத்தினால் அவ்வப்போது நிர்ணயிக்கப்படும் மின்சாரம் கொண்டு செல்லுதல் மற்றும் பிற கட்டணங்களைச் செலுத்துவதன் பேரில், மின்பகிர்மான உரிமத்தாரரின் மின்பகிர்மான அமைப்புமுறைக்குரிய திறந்த நுழைவுரிமைக்கு தகுதியுடையவர் ஆவார்.

(3) இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகளின் வகைமுறைகளுக்கு உட்பட்டு, ஆணையம் திறந்த நுழைவுரிமையை அறிமுகப்படுத்தியுள்ளதுவரை, உரிமத்தாரரின் துணை மின் நிலையத்திலிருந்து வெளிப்படுகின்ற தனித்த மின்னூட்டி மூலம் இணைக்கப்பட்டிருந்தால் திறந்த நுழைவுரிமை மின்திறன் கோரும் மின்நுகர்வோருக்கு திறந்த நுழைவுரிமை அனுமதிக்கத்தக்கதாகும்.

ஆனால், தனித்த மின்னூட்டி வைத்திராத மின்நுகர்வோர், ஆணையத்தின் ஒழுங்குமுறை விதிகள் / விதித்தொகுப்புகள் / ஆணைகளின் வழியில் அவர்களுடைய செயற்படும் மின்னூட்டிகளிலுள்ள கட்டுப்பாடுகளுக்கு உட்பட்டு திறந்த நுழைவுரிமை அனுமதிக்கப்படுதல் வேண்டும்.

ஆனால் மேலும் அத்தகைய திறந்த நுழைவுரிமை மின்நுகர்வோரை பொறுத்த வரை மின்பகிர்மான உரிமத்தாரரின் கடமைகள், இந்தச் சட்டத்தின் 42(3) ஆம் பிரிவின்படி வேற்றுமை காட்டாத திறந்த நுழைவுரிமைக்கு வகை செய்கிற மின்சாரம் எடுத்துச் செல்கிற பொதுவான ஊர்தி போன்று இருத்தல் வேண்டும்.

(4) விண்ணப்பம் செய்யும் சமயத்தில் மின்பகிர்மான / மின்செலுத்தல் உரிமத்தாரரின் இரண்டு மாதங்களுக்கு மேற்பட்ட பட்டியலுக்கு இன்னும் பணம் செலுத்தாதிருக்கிற விடுவிப்புப்பெறாத நொடித்துப் போனவர் அல்லது நபர், திறந்த நுழைவுரிமைக்கு தகுதியுடையவர் ஆகார்.

(5) எந்த நபருக்கு எற்கெனவே திறந்த நுழைவுரிமை அனுமதிக்கப்பட்டுள்ளதோ அந்த நபர், நொடித்துப் போனவராக விளம்பப்பட்டு அல்லது மின்செலுத்தல் அல்லது மின்பகிர்மான உரிமத்தாரரின் இரண்டு மாதங்களுக்கு மேற்பட்ட பட்டியலுக்கு இன்னும் பணம் செலுத்தாதிருக்கிற நேரவில், அவர் நொடித்துப் போனவராகத் தீர்ப்பளிக்கப்பட்ட அல்லது இரண்டு மாதங்களுக்கு மேற்பட்ட பட்டியலுக்கு இன்னும் பணம் செலுத்தத்தவறிய நாளிலிருந்து அவர் திறந்த நுழைவுரிமைக்குத் தகுதியுடையவர் ஆகார்.

(6) திறந்த நுழைவுரிமை, இந்தச் சட்டத்தில் மற்றும் இந்த ஒழுங்குமுறைவிதிகளில் அடங்கியுள்ள நிபந்தனைகளின் நிறைவேற்றத்திற்கு உட்பட்டு, மாநிலத்திற்குள் மின்செலுத்தல் அமைப்புமுறைக்கு அனுமதியளிக்கப்படுதல் வேண்டும். இயக்கபிரச்சனைகள் மற்றும் பிற தொடர்புடைய காரணிகள் தொடர்பாக திறந்த நுழைவுரிமை, அதியர் அழுத்த மற்றும் உயர் அழுத்த மின்நுகர்வோருக்கு மின்வழங்கல் விதிமுறைகள் மற்றும் வரையறைகளுக்கு உட்பட்டு, அவர்களுடைய ஒப்பந்தம் பெற்ற மின்தேவைக்குள் அனுமதியளிக்கப்படுதல் வேண்டும். புதிய மற்றும் புதுப்பிக்கத்தக்க ஆதாரங்களிலிருந்து செய்யப்படும் மின்உற்பத்தியைப் பொறுத்தவரை, திறந்த நுழைவுரிமைக்கு, நடைமுறையிலுள்ள ஆணையத்தின் ஒழுங்குமுறைவிதிகள்/ஆணைகளில் ஆணையத்தினால் குறிப்பாக அனுமதியளிக்கப்பட்டவாறு இசைவளிக்கப்படுதல் வேண்டும்.

10. நீண்டகால திறந்த நுழைவுரிமை அல்லது நடுத்தரகால திறந்த நுழைவுரிமை அல்லது குறுகியகால திறந்த நுழைவுரிமை வழங்குவதற்கான அளவு கோல்கள்.

(1) நீண்டகால திறந்த நுழைவுரிமை வழங்குவதற்கு முன்பு, மாநில மின்செலுத்தப்பணி நிறுவனம், மாநிலத்திற்குள் மின்செலுத்தல் அமைப்புமுறையைத் தேவைப்படுமளவுக்கு வளர்ச்சியடையச் செய்வதை உரிய கவனத்தில் கொள்ளுதல் வேண்டும்.

(2) இருந்துவரும் மின்செலுத்தல் அமைப்பு முறை அல்லது நிறைவேற்றுகையின் கீழுள்ள திறந்த நுழைவுரிமையில், அதன் விளைவான மின்சக்திப் பாப்வுக்கு இணங்க இருக்குமானால், நடுத்தர கால திறந்த நுழைவுரிமை அல்லது குறுகியகால திறந்த நுழைவுரிமை, வழங்கப்படுதல் வேண்டும்.

ஆனால், நடுத்தர கால திறந்த நுழைவுரிமை அல்லது குறுகியகால திறந்த நுழைவுரிமை வழங்குதல் நோக்கத்திற்காக மட்டுமே மின்செலுத்தல் அமைப்புமுறையில் வளர்ச்சி நடவடிக்கை எதுவும் செய்யப்படுதல் ஆகாது.

ஆனால் மேலும், உரிமை ஒப்படைக்கப்பட்ட மின்செலுத்தல் மின்தொடர் அமைத்தல், இந்த ஒழுங்குமுறைவிதியின் நோக்கத்திற்காக மின்செலுத்தல் அமைப்புமுறையின் வளர்ச்சி நடவடிக்கையாகக் கருதப்படுதல் ஆகாது.

அத்தியாயம் - 4

வித்நம்ய ளழியுநீஸச½ ர னுய் ஃம்முபல்

யேஃ புநீறழுரிநீர புசல்லைலுங்ஃஷ வித்நம்ய ளழியுநீஸச½ ர னுய் ஃம்முபல்:

11. பொது நுழைவுரிமை நுகர்வோர் வகைகள்:

பொது நுழைவுரிமை கோரும் தகுதியான விண்ணப்பதாரர்களுக்கான விண்ணப்ப கட்டணம், விண்ணப்ப வழிமுறைகள் மற்றும் கோரிக்கையை பரிசீலனை செய்ய தேவைப்படும் கால அளவு போன்றவை கீழ்க்கண்ட அளவு கோல்களின் படி இருத்தல் வேண்டும்.

(1) இணைக்கப்பட்டுள்ள மின் அமைப்பு:-

(a) மாநிலத்திற்குள்ளான மின் தொடரமைப்பு மற்றும்

(b) மின் பகிர்மான அமைப்பு

(2) தரப்புகளுக்கு இடையேயான மின் நுகர்வு முனை மற்றும் மின் செலுத்து முனை:-

(a) இரண்டும் ஒரே மின் பகிர்மான அமைப்பில் இருத்தல்.

(b) மாநிலத்திற்குள் வேறு வேறு மின் பகிர்மான அமைப்பில் இருத்தல்.

(c) மின் நுகர்வு / செலுத்த முனைகள் மாநிலத்திற்குள்ளான மின் தொடரமைப்பில் இருத்தல் மற்றும் மின் செலுத்துமுனை மாநிலத்திற்குள்ளான மின் தொடரமைப்பிலும் மின் நுகர்வு முனை மின் பகிர்மான அமைப்பிலும் மற்றும் எதிர்மாறாகவும் மாநிலத்திற்குள்ளும், இரு மாநிலத்திற்கு இடையிலும் இருத்தல்.

(3) பொது நுழைவுரிமை கோரப்படும் கால அளவு:

(a) நீண்டகாலம்

(b) மத்திய காலம்

(c) குறுகிய காலம்

12. பொது நுழைவுரிமைக்கான விண்ணப்ப வழிமுறைகள்:

(1) மேற்கண்ட விதிமுறைகளின் படி, பொது நுழைவுரிமைக்கான விண்ணப்பம், குறிப்பிட்ட படிவத்தில் ஒருங்கிணைப்பு முகமையிடம் சமர்ப்பிக்கப்பட வேண்டும். மாநில மின் தொடரமைப்பு நிறுவனம் நடத்தும் மின் பளு மற்றும் மின் அமைப்பு ஆய்வுக்கான செலவுகளும் விண்ணப்ப கட்டணத்துடன் சேர்க்கப்படவேண்டும்.

(2) பொது நுழைவுரிமையில் கோரப்படும் மின் அலகுகளுக்கு சமமான மின் கொள்முதல் ஒப்பந்தம் வங்கிக் இரு தரப்பு ஒப்பந்தம் ஒரு நபருக்கு மேற்பட்டு யாரிடமும் செய்யப்படவில்லை என்ற உறுதிமொழி விண்ணப்பத்துடன் இணைக்கப்பட வேண்டும்.

(3) மேற்கண்ட ஒழுங்கு விதிமுறைகளில் உள்ள வழிவகைகளுக்கு உட்பட்டு, ஒருங்கிணைப்பு முகமை, விண்ணப்ப கட்டணம், விண்ணப்பத்துடன் இணைக்கப்படவேண்டிய ஆவணங்கள், விண்ணப்பத்தை தீர்வு செய்ய தேவைப்படும் கால அளவு போன்றவை பட்டியல் 1 மற்றும் 2ல் சொல்லப்பட்டுள்ளது.

13 நீண்ட கால பொது நுழைவுரிமைக்கான நெறிமுறைகள்:

(1) இரு மாநிலத்திற்கு இடையே ஆன மின் தொடரமைப்பில் அடங்கியவை:

துணை விதிமுறைகள் (2) மற்றும் (3)ல் சொல்லப்பட்ட நெறிமுறைகள் எப்படி இருந்த போதிலும், இரு மாநிலத்திற்கு இடையே நீண்ட கால பொது நுழைவுரிமைக்கான விதிமுறைகள் மத்திய மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம் வகுத்துள்ள ஒழுங்கு விதிமுறைகளின் படியும் மற்றும் மேற்கண்ட நோக்கங்களுக்காக அவ்வப்போது வெளியிடப்படும் உத்தரவுகள் மற்றும் திருத்திய உத்தரவுகளின் படியும் இருக்க வேண்டும்.

ஆயினும் இரு மாநிலங்களுக்கு இடையே ஆன மின்பகிர்மான மற்றும் மின் தொடரமைப்பில் நீண்ட கால பொது நுழைவுரிமை கோரும் விண்ணப்பங்கள் சம்பந்தமாக மாநில மின்பகு அனுப்புகை மையம், மண்டல மின் பளு அனுப்புகை மையத்திற்கு இசைவு அளிக்கும் போது, மின்பகிர்மான அல்லது மின் தொடரமைப்பிற்கான உரிமம் பெற்றவரிடம் பெற்ற ஒப்புதல் கடிதத்தை நுகர்வோரிடம் பெற வேண்டும்.

(2) மாநிலத்திற்கு உள்ளான மின் தொடரமைப்பில் அடங்கியவை:

துணை ஒழுங்கு விதிமுறைகள்(1)க்கு உட்பட்டு, மாநிலத்திற்கு உள்ளான நீண்டகால பொது நுழைவுரிமை கீழ்க்கண்ட வழிவகைகளுக்கு பொருத்தமாக இருத்தல் வேண்டும்.

(a) நீண்ட கால நுழைவுரிமை கோரும் விண்ணப்பத்தில் மின் கொள்முதல் செய்ய உத்தேசிக்கப்பட்டுள்ள நிறுவனம்/நிறுவனங்களின் பெயர்கள், வாங்கப்படும் மின் அலகுகள் மற்றும் ஒழுங்குமுறை விதி 43-ல் குறிப்பிட்டுள்ள விரிவான வழிமுறைகளில் மாநில மின் தொடரமைப்பு நிறுவனங்கள் கோரும் இதர விவரங்கள் போன்றவை அடங்கியிருத்தல் வேண்டும்.

ஆயினும் மேற்சொன்ன ஒழுங்கு விதிமுறைகளில் படி மின் தொடரமைப்பு பெருக்கப்பட வேண்டிய தேவை ஏற்படின் அதற்கான செலவுகளையும் விண்ணப்பதாரர் ஏற்க வேண்டும்.

ஆயினும் மேலும் விண்ணப்பதாரர் குறிப்பிடும் பகுதியில் ஏதேனும் உபகரணங்கள் மாற்றப்படவேண்டி இருந்தாலோ அல்லது மாநிலத்திற்குள்ளான மின் தொடரமைப்பை பயன்படுத்தி செய்யப்படும் மின்சக்தி பரிவர்த்தனையில் 10 விழுக்காட்டிற்கு மேல் மாற்றம் இருந்தாலோ, புதிய விண்ணப்பம் சமர்ப்பிக்கப்பட்டு மறுபடியும் ஒழுங்கு விதிமுறைகளின் படி பரிசீலிக்கப்படவேண்டும்.

(b) மாநிலத்திற்குள்ளான மின் தொடரமைப்பை பயன்படுத்தி செய்யப்படும் மின்சக்தி பரிமாற்றத்தை கணக்கிடும் அடிப்படை மற்றும் மின்சக்தியை அனுப்பும்/பெறும் நிறுவனங்கள் மற்றும் மண்டலங்களை பற்றிய தகவல்களை, மாநிலத்திற்குள்ளான மின் தொடரமைப்பை படிந்த கண்ணோட்டத்தில் ஒருங்கிணைப்பு முகமையானது திட்டமிட வேண்டி, விண்ணப்பதாரர் சமர்ப்பிக்க வேண்டும்.

(c) பரிமாற்றம் செய்யப்படும் மொத்த மின் அலகுகளின் அடிப்படையில் மொத்தமாகவோ அல்லது பகுதியாகவோ, மெகா வாட்டிற்கு 10,000 ரூபாய் வீதத்தில், வங்கி உத்திரவாதம் ஒருங்கிணைப்பு முகமையின் பேரில் விண்ணப்பதாரர் விரிவான வழிமுறைகளில் சொல்லப்பட்ட முறையில் சமர்ப்பிக்க வேண்டும்.

(d) மின் தொடரமைப்பு பெருக்கப்பட வேண்டிய கட்டாயம் இருப்பின், வங்கி உத்தரவாதமானது நீண்டகால பொது நுழைவுரிமை நிறைவேறும் வரையில் செல்லத்தக்கதாகவும், மின் தொடரமைப்பு பெருக்கப்படவேண்டிய கட்டாயம் இல்லையென்றால் நீண்ட கால நுழைவுரிமை செயல்பாட்டிற்கு வரும் வரையில் செல்லத்தக்கதாகவும், இருத்தல் வேண்டும்.

(e) மின் தொடரமைப்பை வலுவூட்டும் அவசியம் தேவைப்படாத சூழ்நிலையில் விண்ணப்பதாரர் விண்ணப்பத்தை திரும்ப பெற்றாலோ, அல்லது நீண்ட கால நுழைவுரிமையை, செயல்பாட்டிற்கு வருவதற்கு முன் கை விட்டு விட்டாலோ, ஒருங்கிணைப்பு முகமையானது வங்கி உத்தரவாதத்தை பணமாக்கி கொள்ளலாம்.

(f) விரிவான வழிமுறைகளில் சொல்லிய படி, மின் தொடரமைப்பை வலுவூட்டும் பணி நடந்து கொண்டிருக்கும் போது, மாநில மின் தொடரமைப்பு நிறுவனத்திற்கு, விண்ணப்பதாரர் வங்கி உத்திரவாதம் அளிக்கும் பட்சத்தில், மேற்சொன்ன வங்கி உத்திரவாதம் விடுவிக்கப்படும்.

(g) விண்ணப்பத்தை பெற்றவுடன் ஒருங்கிணைப்பு முகமையானது மாநில மின் தொடரமைப்பை சார்ந்த அனைத்து தரப்பினரையும் ஒருங்கிணைத்து, கலந்தாலோசனை செய்து விண்ணப்பத்தை பரிசீலிக்கவேண்டும். தேவை ஏற்படின் மின் அமைப்பு சம்பந்தப்பட்ட ஆய்வு வேலைகளை விரைந்து செய்து முடிக்க வேண்டும். மேலும் நீண்ட கால பொது நுழைவுரிமை வழங்கும் இறுதி முடிவை பட்டியல் 1 மற்றும் 2-ல் சொல்லப்பட்ட காலக் கெடுவிற்குள் எடுக்க வேண்டும்.

ஆயினும் கலந்தாய்வின் போதோ அல்லது ஒருங்கிணைப்பின் போதோ சிரமங்கள் ஏற்பட்டால் ஒருங்கிணைப்பு முகமை, உரிய வழிகாட்டுதலுக்காக ஆணையத்தை அணுகலாம்.

(h) மின் அமைப்பை ஆய்ந்து, ஒருங்கிணைப்பு முகமையானது, நீண்டகால பொது நுழைவுரிமைக்கு தேவைப்படும் மின் தொடரமைப்பை குறிப்பிட வேண்டும். மேலும் தேவைப்படும் மின் தொடரமைப்பை வலுப்படுத்த வேண்டி, இருப்பின் அதை விண்ணப்பதாரருக்கு தெரிவிக்க வேண்டும்.

(i) நீண்டகால பொது நுழைவுரிமையை அனுமதிக்கும் போது ஒருங்கிணைப்பு முகமையானது, நீண்டகால நுழைவுரிமை துவங்கும் தேதி, மற்றும் நடைமுறையில் இருக்கும் விலைகளின் அடிப்படையில் மின்சாரத்தை கடத்துவதற்கான கட்டணம் மதிப்பீடு, கட்டணம் மற்றும் கட்டணத்தை பகிர்ந்து கொள்ள வேண்டி இருப்பின் அதற்கான வழிமுறைகள் போன்றவை ஒழுங்குமுறை ஆணையம் குறிப்பிட்டு உள்ளபடி விண்ணப்பதாரருக்கு தெரிவிக்க வேண்டும்.

(j) விரிவான நெறிமுறைகளில் சொல்லிய வழிவகைகளுக்கு இசைவான முறையில் நீண்ட கால பொது நுழைவுரிமை மாநில மின் தொடரமைப்பு நிறுவனத்தால் அனுமதிக்கப்பட்டால், விண்ணப்பதாரர் மாநில மின் தொடரமைப்பு நிறுவனத்துடன் ஒப்பந்தம் செய்து கொள் வேண்டும். மாநில மின் தொடரமைப்பு நிறுவனம் தவிர பிற உள்மாநில மின் தொடரமைப்பு உரிமக்காரரிடம் நீண்ட கால பொது நுழைவுரிமை கோரினால், விண்ணப்பதாரர், மாநில மின் தொடரமைப்பு நிறுவனம் மற்றும் உள் மாநில மின் தொடரமைப்பு உரிமக்காரர் ஆகியோர் இடையே ஒரு முத்தரப்பு ஒப்பந்தம் செய்யப்பட வேண்டும். நீண்ட கால பொது நுழைவுரிமை ஒப்பந்தத்தில், நீண்ட கால பொது நுழைவுரிமை துவங்கும் தேதி, மின் செலுத்தி முனை, மின் நுகர்வு முனை மற்றும் இதற்கென்று முழுமையாக ஒதுக்கப்பட்ட மின் பாதைகளின் விவரம் போன்ற தகவல்கள் இடம் பெற வேண்டும். ஒரு வேளை மின் தொடரமைப்பை பலப்படுத்த வேண்டி இருந்தால், விண்ணப்பதாரரின் வசதிக்காக செய்யப்படும் கட்டுமான பணிகளுக்காக கால அட்டவணை, மின் தொடரமைப்பு உரிமக்காரர், விண்ணப்பதாரர் கெடுக்கப்படவேண்டிய வங்கி உத்தரவாதம் போன்றவை மற்றும் இதர தகவல்கள் விரிவான வழிமுறைகளில் சொல்லியபடி இருத்தல் வேண்டும்.

(k) மேற்கண்ட ஒருங்குமுறை விதிகளின் அடிப்படையில், குறைந்த கால பொது நுழைவுரிமை கோரும் விண்ணப்பங்களை மாநில மின் சமை பகுப்பு மையம் (SLDC) பரிசீலிக்க வசதியாக, நீண்டகால பொது நுழைவுரிமை அனுமதி வழங்கியவுடன் ஒருங்கிணைப்பு முகமையானது மாநில மின் சமை பகுப்பு மையத்திற்கு உடனடியாக தகவல் தெரிவிக்க வேண்டும்.

(l) நீண்டகால பொது நுழைவுரிமை காலாவதியாகும் சமயத்தில் நுகர்வோர்கள், மீண்டும் தேவைப்படும் கால அளவை குறிப்பிட்டு, குறைந்தபட்சம் ஆறு மாதங்கள் முன்னர் மாநில மின் தொடரமைப்பு நிறுவனத்திற்கு எழுத்து பூர்வமாக வேண்டு கோள் விடுத்து நீட்டிப்பு பெறலாம்.

ஆயினும் மேற்சொன்ன காலக்கெடுவிற்குள் நுகர்வோரிடமிருந்து எழுத்துபூர்வமான வேண்டுகோள் ஏதும் பெறப்படாவிட்டால், நீண்டகால பொது நுழைவுரிமை அனுமதி, முன்னர் அனுமதிக்கப்பட்ட தேதியுடன் முடிவுறும்.

(3) ஒரே மின் பகிர்மான அமைப்பிற்குள் இருப்பின்:-

மின்செலுத்து முனை மற்றும் மின் நுகர்வு முனை இரண்டும் ஒரே மின் பகிர்மான அமைப்பினுள் இருந்தால், துணை ஒழுங்குமுறை விதி (2)-ல் சொல்லிய வழிமுறைகள் தேவையான மாற்றங்களுடன் பொருந்தும்.

14. மத்திய கால பொது நுழைவுரிமைக்கான வழிமுறைகள்:

(1) மாநிலங்களுக்கு இடையேயான மின் தொடரமைப்பில் அடங்கியவை.

துணை ஒழுங்குமுறை விதிகள் (2) மற்றும் (3)-ல் சொல்லப்பட்ட நெறிமுறைகள் எப்படி இருந்த போதிலும், மாநிலத்திற்க்கிடைப்பட்ட மத்திய கால பொது நுழைவுரிமைக்கான விதிமுறைகள், மத்திய மின்சார ஒழுங்கு முறை ஆணையம் வகுத்துள்ள விதிகளின் படியும், மற்றும் மேற்கண்ட நோக்கங்களுக்காக அவ்வப்போது வெளியிடப்படும் உத்தரவுகள் மற்றும் திருத்திய உத்தரவுகள் படியும் இருக்க வேண்டும்.

ஆயினும் மாநிலங்களுக்கு இடையே ஆன மின் பகிர்மான மற்றும் மின் தொடரமைப்பில் மத்திய கால பொதுநுழைவுரிமை கோரும் விண்ணப்பங்கள் சம்பந்தமாக மாநில மின் சமை பகுப்பு மையம் (SLDC) மண்டல மின்சமை பகுப்பு மையத்திற்கு (RLDC) இசைவு அளிக்கும் போது, மின்பகிர்மான அல்லது மின் தொடரமைப்பிற்கான உரிமக்காரர்களிடம் பெற்ற ஒப்புதல் கடிதத்தை நுகர்வோரிடம் பெற்று வைத்துக்கொள்ள வேண்டும்.

(2) மாநிலத்திற்குள்ளான மின் தொடரமைப்பில் அடங்கியவை (உள்மாநில)

துணை ஒழுங்குமுறை விதிகள் (1)க்கு உட்பட்டு உள்மாநில மத்திய கால பொது நுழைவுரிமை, கீழ்க்கண்ட (a) முதல் (f) வரையிலான பிரிவுகளுக்கு பொருந்தியதாய் இருக்க வேண்டும்.

(a) மத்திய கால பொது நுழைவுரிமை கோரும் விண்ணப்பங்கள் விரிவான நெறிமுறைகளில் சொல்லப்பட்ட தகவல்களை கொண்டிருக்க வேண்டும் குறிப்பாக மின் செலுத்து முனை, மின் நுகர்வு முனை மற்றும் மத்திய கால பொது நுழைவுரிமை கோரும் மின் அலகுகள் போன்ற தகவல்கள் கட்டாயம் சொல்லப்பட வேண்டும்.

(b) பரிமாற்றம் செய்யப்படும் மொத்த மின் அலகுகளின் அடிப்படையில் ஒரு மெகாவாட்டிற்கு மொத்தமாகவோ அல்லது பகுதியாகவோ, ரூ 2000/- (ரூபாய் இரண்டாயிரம்) என்ற வீதத்தில், ஒருங்கிணைப்பு முகமையின் பேரில், விரிவான விதிமுறைகளில் சொல்லப்பட்ட முறையில் வங்கி உத்திரவாதத்தை விண்ணப்பதாரர் சமர்ப்பிக்க வேண்டும்.

(c) வங்கி உத்திரவாதமானது மத்தியகால பொது நுழைவுரிமை செயல்பாட்டிற்கு வரும் வரையில் செல்லத்தக்கதாகவும், தேவையான குறைந்தபட்ச தொகையையாவது கொண்டிருக்க வேண்டும்.

(d) விண்ணப்பதாரர் விண்ணப்பத்தை திரும்ப பெற்றாலோ அல்லது மத்திய கால நுழைவுரிமையை செயல்பாட்டிற்கு வருமுன் கைவிட்டு விட்டலோ ஒருங்கிணைப்பு முகமையானது வங்கி உத்திரவாதத்தை பணமாக்கி கொள்ளலாம்.

(e) மத்திய கால நுழைவுரிமை துவங்கும் தேதி, விண்ணப்பித்த தேதிக்கு 5 மாதங்களுக்குள்ளும், விண்ணப்பித்த மாதத்தின் இறுதி நாளில் இருந்து 1 வருடத்திற்கு மிகாமலும் இருக்கவேண்டும்.

(f) விண்ணப்பத்தை பெற்றவுடன் ஒருங்கிணைப்பு முகமையானது மாநில மின் தொடரமைப்பை சார்ந்த அனைத்து தரப்பினரையும் ஒருங்கிணைத்து, கலந்தாலோசனை செய்து விண்ணப்பத்தை பரிசீலிக்க வேண்டும். தேவை ஏற்படின் மின் அமைப்பு சம்பந்தப்பட்ட ஆய்வுப்பணிகளை விரைவில் செய்து முடிக்க வேண்டும். மேலும் மத்திய கால பொது நுழைவுரிமை வழங்கும் இறுதி முடிவை பட்டியல் 1 மற்றும் 2 ல் சொல்லப்பட்ட காலக்கெடுவிற்குள் எடுக்க வேண்டும்.

ஆயினும் கலந்தாய்வின் போதோ அல்லது ஒருங்கிணைப்பின் போதோ ஏதேனும் சிரமங்கள் ஏற்பட்டால் ஒருங்கிணைப்பு முகமை, உரிய வழிகாட்டுதலுக்காக ஆணையத்தை அணுகலாம்.

(g) ஒழுங்கு விதிமுறைகள் 9 மற்றும் 10ல் வேண்டப்பட்ட விவரங்கள் திருப்திகரமாக பூர்த்தி செய்யப்பட்டால் விண்ணப்பத்தில் கோரப்பட்ட காலத்திற்கு மத்தியகால பொது நுழைவுரிமையை ஒருங்கிணைப்பு முகமை அளிக்கலாம்.

ஆயினும் விண்ணப்பதாரர் கோரும் காலத்தை விட குறுகிய காலத்திற்கு கூட ஒருங்கிணைப்பு முகமையானது உள்ள காரணங்களை எழுத்து பூர்வமாக பதிவு செய்துவிட்டு அனுமதி வழங்கலாம்.

ஆயினும் மேலும் விரிவான நெறிமுறைகளில் சொல்லிய வழிவகைகளுக்கு இசைவான முறையில் மத்திய கால பொது நுழைவுரிமை அனுமதிக்கப்பட்டால், விண்ணப்பதாரர் மாநில மின் தொடரமைப்பு நிறுவனத்துடன் ஒப்பந்தம் செய்து கொள்ள வேண்டும். மாநில மின் தொடர் அமைப்பு நிறுவனம் அல்லாத மாநில மின் தொடரமைப்பு உரிமக்காரரிடம் மத்திய கால பொது நுழைவுரிமை கோரினால், விண்ணப்பதாரர் மாநில மின் தொடரமைப்பு நிறுவனம் மற்றும் உள்மாநில மின்தொடரமைப்பு உரிமக்காரர் ஆகியோருடன் ஒரு முத்தரப்பு ஒப்பந்தம் செய்யப்படவேண்டும். மத்தியகால பொது நுழைவுரிமை ஒப்பந்தத்தில் மத்தியகால பொது நுழைவுரிமை துவங்கும் தேதி, மின் செலுத்துமுனை, மின் நுகர்வு முனை, இதற்கென்று முழுமையாக ஒதுக்கப்பட்ட மின் பாதைகளின் விவரம், விண்ணப்பதாரர் கொடுத்த தேவையான வங்கி உத்திரவாதம், மற்றும் விரிவான நெறிமுறைகளில் சொல்லப்பட்ட இதர தகவல்கள் இடம் பெற வேண்டும்.

(h) மேற்கண்ட ஒழுங்கு விதிமுறைகளின் அடிப்படையில், குறுகிய கால பொது நுழைவுரிமை கோரும் விண்ணப்பங்களை மாநில மின் சமை பகுப்பு மையம் (ஷிலிஞ்சி) பரிசீலிக்க வசதியாக, மத்தியகால பொது நுழைவுரிமை அனுமதி வழங்கியவுடன் ஒருங்கிணைப்பு முகமையானது, மாநில மின் சமை பகுப்பு மையத்திற்கு தகவல் தெரிவிக்க வேண்டும்.

(i) மத்திய கால பொதுநுழைவுரிமை அனுமதிக்கப்பட்ட காலம் முடிந்தவுடன் மேற்படி நுகர்வோர் மத்திய கால பொது நுழைவுரிமையை நீட்டிப்பு செய்ய சலுகை எதுவும் இல்லை.

(3) ஒரே மின் பகிர்மான அமைப்பிற்குள் இருப்பின் மின் செலுத்துமுனை மற்றும் மின் நுகர்வுமுனை இரண்டும் ஒரே மின் பகிர்மான அமைப்பினுள் இருந்தால் துணை ஒழுங்கு விதிமுறைகள்(2)-ல் சொல்லிய வழிமுறைகள் மத்திய கால பொது நுழைவுரிமைக்கு தேவையான மாற்றங்களுடன் பொருந்தும்.

15. குறுகிய கால பொது நுழைவுரிமைக்கான வழிமுறைகள்

(1) இரு மாநிலங்களுக்கு இடையேயான மின் தொடரமைப்பில் அடங்கியவை:

துணை விதிமுறைகள் (2) மற்றும் (3)ல் சொல்லப்பட்ட நெறிமுறைகள் எப்படி இருந்த போதிலும், இரு மாநிலத்திற்க்கிடப்பட்ட குறுகிய கால பொது நுழைவுரிமைக்கான விதிமுறைகள், மத்திய மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம் வகுத்துள்ள விதிகளின்படியும் மற்றும் மேற்கண்ட நோக்கங்களுக்காக அவ்வப்போது வெளியிடப்படும் உத்தரவுகள் மற்றும் திருத்திய உத்தரவுகளின் படியும் இருக்க வேண்டும்.

ஆயினும் இரு மாநிலங்களுக்கு இடையே ஆன மின்பகிரமான மற்றும் மின் தொடரமைப்பில் குறுகிய கால பொது நுழைவுரிமை கோரும் விண்ணப்பங்கள் சம்பந்தமாக மாநில மின் சமை பகுப்பு மையம் (SLDC) மண்டல மின் சமை (பளு) பகுப்பு மையத்திற்கு (RLDC) இசைவு அளிக்கும் போது, மின் பகிரமான அல்லது மின் தொடரமைப்பிற்கான உரிமக்காரர்களிடம் பெற்ற ஒப்புதல் கடிதத்தை நுகர்வோரிடம் பெற்று வைத்துக் கொள்ள வேண்டும்.

(2) உள் மாநில மின் தொடரமைப்பில் அடங்கியவை : துணை ஒழுங்குமுறை விதி (1)க்கு உட்பட்டு உள் மாநில மத்திய கால நுழைவுரிமை, கீழ்க்கண்ட (a) முதல் (f) வரையிலான பிரிவுகளுக்கு பொருந்தியதாய் இருக்க வேண்டும்.

(ஈ) முன்னிட்ட பொது நுழைவுரிமை

(i) விண்ணப்பிக்கும் மாதத்தை முதல் மாதமாக கணக்கிட்டு, அதுமுதல் நான்கு மாதங்கள் வரையில் குறுகிய கால பொது நுழைவுரிமை கோரி ஒருங்கிணைப்பு முகமையிடம் விண்ணப்பிக்கலாம்.

(ii) ஒவ்வொரு மாதத்திற்கும் மற்றும் ஒரு மாதத்தில் நிகழ்த்தப்படும் ஒவ்வொருபரிவர்த்தனைக்கும் தனித்தனியே விண்ணப்பம் சமர்ப்பிக்க படவேண்டும்.

(iii) ஒருங்கிணைப்பு முகமைக்கு சமர்ப்பிக்கப்படும் ஒவ்வொரு விண்ணப்பமும் குறிப்பிட்ட படிமத்தில் (படிமம்-ST-1), தேவைப்படும் கொள்திறன், திட்டமிடப்படும் உற்பத்தி அல்லது ஒப்பந்தம் செய்யப்பட்ட மின் கொள்முதல், மின் செலுத்துமுனை, மின் நுகர்வு முனை, பொது நுழைவுரிமை தேவைப்படும் கால அளவு, உச்ச மின்பளு, சராசரி மின்பளு, மற்றும் ஒருங்கிணைப்பு முகமையால் கேட்கப்படும் இதர தகவல்கள் பூர்த்தி செய்யப்படவேண்டும்.

(iv) குறுகிய கால பொது நுழைவுரிமை கோரும் விண்ணப்பம் சமர்ப்பிக்க படும் போது உறையின் மேல் "குறுகிய கால பொது நுழைவுரிமை விண்ணப்பம்" என்று எழுதப்பட்டு கோரப்படும் மாதத்திற்கு முன் மாதத்தில், 15-ஆம் தேதிக்குள் சமர்ப்பிக்கப்படவேண்டும். உதாரணமாக ஜூலை மாதத்தில் தேவைப்படும் பொது நுழைவுரிமைக்கான விண்ணப்பத்தை ஜூன் மாதம் 15-ம் தேதிவரை பெறலாம்.

(v) விண்ணப்பத்தை பெற்றுக்கொண்டதற்கான ஒப்புக்கையை, ஒருங்கிணைப்பு முகமை தேதி/ நேரம் குறிப்பிட்டு விண்ணப்பதாரருக்கு வழங்கவேண்டும்.

(vi) மின் பகிரமான உரிமக்காரரின் நுகர்வோர், குறுகிய கால பொது நுழைவுரிமை கோர உத்தேசிக்கும் போது அந்த மின் பகிரமான உரிமக்காரருக்கு விண்ணப்பத்தின் நகலை சமர்ப்பிக்கலாம்.

(vii) ஒருங்கிணைப்பு முகமையானது மின் பரிவர்த்தனை மாதிரிகளின் அடிப்படையில், கீழ்க்கண்ட முறைகளில் குறுகிய கால பொது நுழைவுரிமை விண்ணப்பத்தின் மேல் முடிவு எடுக்கலாம்.

(viii) துணை பிரிவு (iv) -ன் கீழ் பெறப்பட்ட அனைத்து விண்ணப்பங்களையும் மொத்தமாக பார்வைக்கு எடுத்துக்கொண்டு, ஒழுங்கு விதிமுறை -19ல் சொல்லப்பட்ட முன்னுரிமை ஒதுக்கீடு அளவுகோல்களின் படி பரிசீலிக்கப்படவேண்டும்.

(ix) மின் பரிவர்த்தனை சம்பந்தப்பட்ட மின் பகிரமான அமைப்பிலும் மின் தொடரமைப்பிலும் ஏதெனும் மின் பாதையிலோ அல்லது மின் மாற்றியிலோ நெரிசல் ஏற்படும் வாய்ப்பையும் ஒருங்கிணைப்பு முகமை சரிபார்க்க வேண்டும்.

(x) ஒருங்கிணைப்பு முகமையானது குறுகிய கால நுழைவுரிமை கோரப்படும் மாதத்திற்கு முன் மாதத்தில் 19-ம் தேதிக்குள், பொது நுழைவுரிமை வழங்கப்பட்டதா இல்லையா என்பதை குறிப்பிட்ட படிமத்தில் (படிமம் - ST -2) (format ST - 2) விண்ணப்பதாரருக்கு தெரிவிக்கவேண்டும்.

(xi) குறுகிய கால பொது நுழைவுரிமை மறுக்கப்பட்டால் அதற்கான காரணத்தை துணை பிரிவு (ஐ)-ன் படி சொல்லப்படவேண்டும்.

(b) ஒரு நாள் முன்னிட்ட பொது நுழைவுரிமை

(i) ஒரு நாள் முன்னிட்ட பொது நுழைவுரிமைக்கான விண்ணப்பத்தை ஒருங்கிணைப்பு முகமை, பொது நுழைவுரிமை கோரப்படும் நாளின் முன் மூன்று நாட்களுக்குள், ஆனால் கோரப்படும் நாளின் முந்தைய நாள் 13:00 மணிக்குள் வரையிலும் பெறலாம். உதாரணமாக ஒரு நாள் முன்னிட்ட பொது நுழைவுரிமை ஜூலை 25 முதல் கோரப்பட்டால், ஜூலை 22 முதல் ஜூலை 24/பகல் 13:00 மணி வரையிலும் பெறலாம்.

(ii) ஒருங்கிணைப்பு முகமை மின் பகிர்மான அமைப்பிலோ மின் தொடரமைப்பிலோ நெரிசல் ஏற்படும் வாய்ப்பை சரிபார்த்து பிரிவு (a) துணை பிரிவு (x)-ன் படி படிமம் ST-2 (format ST-2) மூலமாக ஒப்புதலோ அல்லது மறுப்போ அளிக்க வேண்டும்.

(c) அவசர தேவைக்கான மின் பரிவர்த்தனையை செயலாக்கும் வழிமுறைகள்:

எதிர்பாராத சூழ்நிலைகளில், நுகர்வோருக்கு அவசர தேவை ஏற்பட்டால், குறுகிய கால தேவைகளை நிறைவு செய்யும் பொருட்டு ஒரு மின்ஆதாரத்தை குறிப்பிட்டு முந்தைய நாள் பகல் 13:00 மணிக்கு பின்னும் ஒருங்கிணைப்பு முகமையிடம் விண்ணப்பிக்கலாம். அது போன்ற நேரத்தில் ஒருங்கிணைப்பு முகமையானது விரிவான வழி முறைகளில் சொல்லியபடி, விண்ணப்பத்தை ஏற்றுக்கொண்டு, நடைமுறை சாத்தியங்களை சார்ந்து விரைந்து நடவடிக்கை எடுக்க வேண்டும்.

(d) ஏலம் கோரும் வழிமுறைகள்:

(i) பொது நுழைவரிமையில் நுகர்வோர் வரப்போகும் மாதத்தில் கோரும் திறன் அப்போது கிடைக்கக்கூடிய திறனை விட அதிகமாக இருந்தாலோ அல்லது மின் பகிர்மான மற்றும் மின் தொடரமைப்பின் ஏதெனும் சாதனத்தில் மின் நெரிசல் ஏற்படும் என்று துணை மின் பளு பகுப்பு மையம் உணர்ந்தாலோ, மின்னணு ஏல முறையில் ஒதுக்கீடு செய்யப்படும்.

(ii) எதிர்ப்பார்க்கப்படும் மின் நெரிசல் சம்பந்தமாக மாநில மின் சமை பகுப்பு மையத்தின் முடிவே இறுதியானது மற்றும் கட்டுப்படுத்தக்கூடியது.

(iii) மாநில மின் சமை பகுப்பு மையம், மின் நெரிசல் குறித்த தகவல்களையும் மற்றும் மின்னணு ஏலம் விடப்படும் முடிவுகளையும், ஏலத்திற்கான குறைந்தபட்ச விலையையும் குறிப்பிட்டு படிமம் ST-3 (format ST-3) மூலமாக விண்ணப்பதாரர்களுக்கு தெரிவிக்கவேண்டும்.

(iv) மாநில மின் சமை பகுப்பு மையம் மின்னணு ஏலம் குறித்த விவரங்களை தங்களது வலைத்தளத்தில் வெளியிட வேண்டும்.

(v) ஆணையம் வெளியிட்ட உத்தரவின் அடிப்படையில் முடிவு செய்யப்பட்ட மின் தொடரமைப்பு கட்டணம் (transmission charges) மற்றும் மின் கடத்து கட்டணம் (wheeling charges) போன்றவற்றிக்கான குறைந்தபட்ச விலையை படிமம் ST-3 (format ST-3) ல் குறிப்பிடப்பட வேண்டும்.

(vi) ஏல அழைப்பு படிமம்-ST-3 ல் சொல்லப்பட்ட ஏல இறுதி நேரத்திற்குள், படிமம்-ST-4 (format ST-4) மூலமாக ஏலத்தில் கலந்து கொள்ளும் விண்ணப்பம் ஏற்றுக்கொள்ளப்பட வேண்டும். மேலும் சமர்ப்பிக்கப்பட்ட விண்ணப்பத்தில் மாற்றமோ/திருத்தமோ செய்ய அனுமதிக்க கூடாது.

(vii) ஏலத்தில் கலந்துகொள்ளாத விண்ணப்பதாரரின் விண்ணப்பம் விலக்கிக் கொள்ளப்பட்டதாக கருதி அவரது விண்ணப்பம் பரிசீலனைக்கு ஏற்றுக் கொள்ளப்பட மாட்டாது.

(viii) ஏல விண்ணப்பங்கள் சமர்ப்பிக்கப்பட வேண்டிய இறுதி நாளையோ/நேரத்தையோ நீட்டிக்க கோரி செய்யப்படும் எந்த ஒரு வேண்டுகோளையும் மாநில மின் பளு அனுப்புகை மையம் ஏற்க கூடாது.

(ix) ஏலம் கேட்பவர்கள், நிர்ணயிக்கப்பட்ட குறைந்தபட்ச ஏலத்தொகையின் மடங்கில் (முழு எண்ணில்) தங்களது விலைப்புள்ளிகளை சமர்ப்பிக்க வேண்டும்.

(x) ஏலம்கேட்கப்படும் தொகைக்கான இறங்கு வரிசையில் சீர்படுத்தி, கிடைக்கும் திறன் முழுமையாக தீரும் வரையில் அதே இறங்கு வரிசையில் ஒதுக்கீடு செய்யப்படும்.

(xi) இரண்டு அல்லது அதற்கு மேற்பட்ட நுகர்வோர் ஒரே விலைக்கு கேட்டியிருந்தால், துணைப்பிரிவு (x)-ன் படி கிடைக்கப்பெற்ற திறனில் மீதமுள்ள திறனை, நுகர்வோர் கோரிய திறன்களின் விகிதத்தில் ஒதுக்கீடு செய்யப்படும்.

(xii) முழுத்திறனும் ஒதுக்கீடு பெற்ற நுகர்வோர்கள், ஏலத்தில் கேட்கப்பட்ட அதிகபட்சதொகையை செலுத்த வேண்டும்.

(xiii) விண்ணப்பித்த திறனை விட குறைவாக ஒதுக்கீடு பெற்றவர்கள், ஏலத்தில் தாங்கள் கூறிய தொகையை செலுத்த வேண்டும்.

(xiv) ஏல நடைமுறைகளுக்கு ஒத்து அமையாத, பூர்த்தி செய்யப்படாத, மற்றும் தெளிவற்ற முறையிலும் சமர்ப்பிக்கப்பட்ட ஏல விண்ணப்பங்களை மாநில மின் சுமை பகுப்பு மையம் தள்ளுபடி செய்யலாம்.

(xv) முழு ஒதுக்கீடு பெற்ற ஏலதாரர்கள், துணை பிரிவுகள் (xii) அல்லது (xiii) -ன் படி மின் தொடரமைப்பு கட்டணம் (Transmission Charges) மின் கடத்து கட்டணம் (wheeling Charges) போன்றவற்றை செலுத்தவேண்டும்.

(e) பொது நுழைவுரிமை நுகர்வோர் தங்களிடம் உள்ள எஞ்சிய திறனை (Reversed Capacity) பிறருக்கு மாற்றம் செய்ய இயலாது.

(f) ஒதுக்கப்பட்ட திறன் ரத்து, குறைப்பு, அல்லது ஒப்படைப்பு மூலமாக உள்ள எஞ்சிய திறனை பிற குறுகிய கால பொது நுழைவுமை நுகர்வோருக்கு ஒழுங்குமுறை விதிகளின் படி மாநில மின் சுமை பகுப்பு மையம் ஒதுக்கீடு செய்யலாம்.

(g) குறுகிய கால பொது நுழைவுரிமைக்கான குறிப்பிட்ட காலம் நிறைவடைந்த பின் மீண்டும் பொது நுழைவுரிமையை நீட்டிப்பு செய்ய நுகர்வோருக்கு முன்னுரிமை இல்லை.

(3) ஒரே மின் பகிர்மான அமைப்பில் அடங்கியவை:

மின் செலுத்துமுனை மற்றும் மின்நுகர்வு முனை இரண்டும் ஒரே மின் பகிர்மான அமைப்பினுள் இருந்தால் துணை ஒழுங்குமுறை விதி (2) -ல் சொல்லிய வழிமுறைகள் வேண்டிய மாற்றங்களுடன் குறுகிய கால பொது நுழைவுரிமைக்கு பொருந்தும்.

16. மாநில மின் தொடரமைப்பு கழகம்/மாநில மின் சுமை பகுப்பு மையம் அல்லது மின் பகிர்மான உரிமக்காரரின் ஒப்புதல்.

(1) மாநிலங்கிடையே பொது நுழைவுரிமை

நீண்டகால பொது நுழைவுரிமை கோரும் விண்ணப்பங்களுக்கு மாநில மின் தொடரமைப்பு நிறுவனமும், மத்திய மற்றும் குறுகிய கால பொது நுழைவுரிமை கோரும் விண்ணப்பங்களுக்கு மாநில மின் சுமை பகுப்பு மையமும் நடைமுறையிலுள்ள மத்திய மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையத்தின் ஒழுங்குமுறை விதிகள்/ஆணைகளின் அடிப்படையில் ஒப்புதலோ மறுப்போ அளிக்க வேண்டும். விண்ணப்பதாரர் மின்பகிர்மான உரிமைக்காரருடன் இணைக்கப்பட்டிருந்தால், அத்தகைய மின்பகிர்மான உரிமைக்காரர் தனது ஒப்புதலையோ, மறுப்பையோ, விண்ணப்பதாரரின் விண்ணப்பம் கிடைக்கப் பெற்ற 3 நாட்களுக்குள் தெரிவிக்க வேண்டும்.

(2) உள்மாநில பொது நுழைவுரிமை

(a) ஒரு மின் பகிர்மான அமைப்பை சார்ந்துள்ள விண்ணப்பதாரர், பொது நுழைவுரிமை கோரும் பட்சத்தில், தான் சார்ந்துள்ள மின் பகிர்மான உரிமக்காரரிடம் ஒரு ஒப்புதல் கடிதம் பெற்று சமர்ப்பிக்கவேண்டும். மின் பகிர்மான உரிமக்காரர், மின்னஞ்சல் (Email) ஒளிப்பட அஞ்சல் (Fax) அல்லது ஏதேனும் ஒரு அங்கீகரிக்கப்பட்ட தகவல் போக்குவரத்து மூலம் விண்ணப்பம் பெற்ற மூன்று (3) நாட்களுக்குள் தன்னுடைய ஒப்புதலை விண்ணப்பதாரருக்கு தெரிவிக்க வேண்டும்.

(b) ஒரு மின் உற்பத்தி நிறுவனத்திடம் இருந்து பொது நுழைவுரிமை ஒப்புதலுக்கான விண்ணப்பம் பெற்றால், கீழ்க்கண்ட விவரங்களை மின் பகிர்மான உரிமக்காரர் சரி பார்க்க வேண்டும்.

(i) அமுலில் உள்ள மாநில மின் கட்டமைப்பு விதித்தொகுப்பின் அடிப்படையில் நேரத்தொகுதி வாரியாக மின்திறன் அளவீடு மற்றும் கணக்கீடு செய்வதற்கு தேவையான கட்டமைப்பு வசதி.

(ii) மின் பகிர்மான அமைப்பில் கிடைக்கக்கூடிய திறன்

(iii) மாநில மின் சுமை பகுப்பு மையம் மற்றும் மின்பகிர்மான கட்டுப்பாட்டு மையங்களுக்கு நிகழ்நேர விவரக்குறிப்புகளை (Real Time Data) அனுப்பும் தகவல் போக்குவரத்து மற்றும் நெடுந்தார பிரிவு முனையங்களின் (Remote Terminal Units) சேவை.

(c) மின் பகிர்மான அமைப்பில் போதுமான திறனும், தேவையான கட்டமைப்பு வசதிகளும் இருப்பது உறுதியாகும் பட்சத்தில், மின் பகிர்மான உரிமக்காரர், மின்னஞ்சல் (Email), ஒளிப்பட அஞ்சல் (Fax), அல்லது ஏதேனும் ஒரு அங்கீகரிக்கப்பட்ட தகவல் போக்குவரத்து மூலம் விண்ணப்பம் பெற்ற மூன்று (3) நாட்களுக்குள் தன்னுடைய ஒப்புதலை விண்ணப்பதாரருக்கு தெரிவிக்கவேண்டும்.

(d) விண்ணப்பத்தில் ஏதேனும் தவறுகளை, குறைபாடுகளோ இருந்தால், மின் பகிர்மான உரிமக்காரர் மின்னஞ்சல் (email) ஒளிப்பட அஞ்சல் (Fax), அல்லது ஏதேனும் ஒரு அங்கீகரிக்கப்பட்ட தகவல் போக்குவரத்து மூலம் தவறுகளையும், குறைகளையும் விண்ணப்பதாரருக்கு (2) இரண்டு வேலை நாட்களுக்குள் தெரிவிக்க வேண்டும்.

(e) விண்ணப்பம் சரியாக இருப்பினும், தேவையான கட்டமைப்பு வசதி இல்லாததாலும், மின் பகிர்மான அமைப்பில் எஞ்சிய மின் திறன் ஏதும் இல்லாததாலும் மின் பகிர்மான உரிமக்காரர் ஒப்புதல் அளிக்க மறுத்தால், மறுப்பதற்கான காரணத்தை குறிப்பிட்டு விண்ணப்பம் பெற்ற நாளில் இருந்து மூன்று (3) வேலை நாட்களுக்குள், மின்னஞ்சல், ஒளிப்பட அஞ்சல், மற்றும் ஏதேனும் ஒரு அங்கீகரிக்கப்பட்ட தகவல் போக்குவரத்துமூலம் விண்ணப்பதாரருக்கு தெரிவிக்க வேண்டும்.

(f) மின் பகிர்மான உரிமக்காரர், விண்ணப்பத்தை பெற்ற (2) இரண்டு வேலை நாட்களுக்குள் விண்ணப்பத்தில் உள்ள தவறுகளையும், குறைபாடுகளையும் விண்ணப்பதாரருக்கு தெரிவிக்க தவறினாலோ அல்லது விண்ணப்பம் பெறப்பட்ட மூன்று (3) வேலை நாட்களுக்குள் அனுமதியையோ அல்லது மறுப்பையோ தெரிவிக்கத் தவறினாலோ அனுமதி அளித்ததாகவே எடுத்துக் கொள்ளப்படும்.

ஆயினும் விண்ணப்பதாரர், மின்பகிர்மான அமைப்பிற்கு விண்ணப்பம் சமர்ப்பித்தற்கான ஒப்புதல் சீட்டு நகல் அல்லது ஏதேனும் ஒரு ஆதாரத்தை ஒருங்கிணைப்பு முகமையிடம் சமர்ப்பிக்க வேண்டும்.

17. தவணை தவறியவர்களின் விண்ணப்பங்களை பரிசீலித்தல்:

இந்த ஒழுங்கு விதிமுறைகளில் எப்படி சொல்லி இருந்த போதிலும், இந்த ஒழுங்கு விதிமுறைகளை மீறியவர்கள் குறிப்பாக விதிமுறைகளில் குறிப்பிடப்பட்ட கட்டணங்களை உரிய நேரத்தில் செலுத்த தவறியவர்களின் பொது நுழைவுரிமை விண்ணப்பங்களை ஒருங்கிணைப்பு முகமையானது தள்ளுபடி செய்ய முழுச் சுதந்திரம் உண்டு.

18. நுகர்வோரை தவிர பிற தகுதியான நிறுவனங்கள்:

மின் நுகர்வோர் விண்ணப்பம் சமர்ப்பிக்கும் வழிமுறைகள் மற்றும் அவற்றை பரிசீலனை செய்யும் வீதம் போன்றவை, மின் வணிக உரிமக்காரர்கள் (Electricity Trading Licensees) மின் பகிர்மான உரிமக்காரர் மற்றும் மின் உற்பத்தி நிறுவனங்கள் ஆகியோருக்கு தேவையான மாற்றங்களுடன் பொருந்தும்.

பொது நுழைவுரிமை குறித்த அனைவருக்குமான வழிவகைகள்

(19) ஒதுக்கீடு முன்னுரிமை (Allotment priority)

(1) உள்மாநில பொது நுழைவுரிமை கீழ்க்கண்ட வழிமுறையின் அடிப்படையில் முன்னுரிமை ஒதுக்கீடு செய்யப்பட வேண்டும்.

(a) கோரப்படும் பொது நுழைவுரிமை நீண்டகாலம், மத்திய காலம், அல்லது குறுகிய காலம் என்று எந்த அளவில் இருந்தாலும் மின் பகிர்மான உரிமக்காரருக்கே முதல் உரிமை வழங்கப்பட வேண்டும்.

(b) நீண்டகால பொது நுழைவுரிமை கோரும் விண்ணப்பதாரர்களுக்கு மின் பகிர்மான உரிமக்காரருக்கு அடுத்த படியாக முன்னுரிமை தரப்படவேண்டும்.

(c) மத்தியகால பொது நுழைவுரிமை கோருபவர்களுக்கு, நீண்ட கால பொது நுழைவுரிமை கோரும் விண்ணப்பதாரர்களுக்கு அடுத்தபடியான முன்னுரிமை தரப்படவேண்டும்.

(d) குறுகியகால பொது நுழைவுரிமை கோரும்பவர்களுக்கு மத்திய கால பொது நுழைவுரிமை கோருபவர்களுக்கு அடுத்தபடியான முன்னுரிமை தரப்படவேண்டும்.

(e) குறுகிய கால பொது நுழைவுரிமை கோருபவர்களுக்கு, கிடைக்கப்பெறும் மின் திறனின் அடிப்படையில் முன்னுரிமை தரப்படவேண்டும்.

(f) (a) முதல் (e) வரையிலான பிரிவுகளுக்கு உட்பட்டு, "முதலில் வருபவர்களுக்கு முதல்சேவை" என்ற அடிப்படையில் முடிவுகள் எடுக்கப்பட வேண்டும்.

(g) ஏற்கெனவே ஒப்புதல் பெற்ற நீண்டகால பொது நுழைவுரிமை நுகர்வோர், தன்னுடைய ஒப்புதல் காலாவதியாவதற்கு (30) முப்பது நாட்களுக்கு முன் நீட்டிப்பு கோரி விண்ணப்பித்து இருந்தால் அவருக்கு புதிதாக நீண்டகால பொது நுழைவுரிமை கோரும்வரை விட அதிக முன்னுரிமை தரப்படவேண்டும்.

(h) விண்ணப்பதாரர் கோரும் திறன் கிடைக்கப்பெறும் திறனை விட அதிகமாக இருந்து, விண்ணப்பதாரர் தன்னுடைய தேவையை குறைக்க இயலவில்லை எனும் பட்சத்தில் அவருக்கு அடுத்த விண்ணப்பதாரரின் விண்ணப்பத்தை பரிசீலனைக்கு எடுத்து கொள்ள வேண்டும்.

(i) கிடைக்கப்பெறும் திறன் அளவில் பற்றாக்குறை உள்ள நிலையில் நுழைவுரிமை கோரும்விண்ணப்பதாரர் தன்னுடைய தேவையை குறைத்துக் கொள்ள இயலவில்லை என்றால் வரிசையில் அவருக்கு அடுத்ததாக உள்ள விண்ணப்பதாரருக்கு ஒதுக்கீடு செய்யலாம்.

அத்தியாயம் - 5

பொது நுழைவுரிமை கட்டணங்கள்

20. மின் தொடரமைப்பு கட்டணங்கள்.

மின் தொடரமைப்பை பயன்படுத்தும் நீண்டகால பொது நுழைவுரிமை நுகர்வோர் அடியில் கண்டவாறு கட்டணங்கள் செலுத்தவேண்டும்.

(1) மாநிலங்களுக்கு இடையே ஆன மின் தொடரமைப்பில் பரிவர்த்தனை:

மத்திய மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம் அவ்வப்போது பிறப்பிக்கும் உத்தரகளின் படி கட்டணம் செலுத்த வேண்டும்.

(2) உள்மாநிலத்தில் உள்ள மின் தொடரமைப்பில் பரிவர்த்தனை:

(a) நீண்டகால, மத்தியகால மற்றும் குறுகிய கால பொது நுழைவுரிமை நுகர்வோர் :

மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையத்தால் குறிப்பிட்ட வருடத்திற்கான வருடாந்திர வருவாய் தேவை (ARR)-ல் சொல்லப்பட்ட முறைகளின்படி கணக்கிட்ட, மாநில மின் தொடரமைப்பு நிறுவனம் அல்லது மின் தொடரமைப்பு உரிமக்காரருக்கு ஏற்படும் வருடாந்திர மின் தொடரமைப்பு கட்டணத்தை (ATC), நடப்பு நீண்டகால பொதுநுழைவுரிமை நுகர்வோர் மற்றும் நடப்பு மத்திய கால பொது நுழைவுரிமை பெற்றோர் அனைவரும், நடப்பு மின்பகிர்மான உரிமக்காரர்கள் மற்றும் உற்பத்தி நிறுவனங்கள் உட்பட) தங்களுக்கு ஒதுக்கப்பட்ட திறனின் வீதத்தில் பகிர்ந்து செலுத்த வேண்டும். பிற நீண்டகால, மத்தியகால, குறுகியகால பொதுநுழைவுரிமை விண்ணப்பதாரர்கள் செலுத்த வேண்டிய கட்டணம் கீழ்க்கண்ட முறையில் நிர்ணயிக்கப்பட வேண்டும்.

மின்தொடரமைப்பு கட்டணம் = $ATC / (ACS \times 365)$ (ரூபாய்/மெகாவாட்-நாள்-இல்) (Transmission Charges)

ATC = குறிப்பிட்ட வருடத்திற்கென்று மின் தொடரமைப்பு நிறுவனத்திற்கும் மின் தொடரமைப்பு உரிமக்காரருக்கும் ஆணையத்தால் நிர்ணயிக்கப்பட்ட வருடாந்திர தொடரமைப்பு, கட்டணம் (Annual Transmission Charges)

ACS=அனைத்து நீண்டகால/மத்திய கால நுழைவுரிமை பெற்றவர்க்கு ஒதுக்கீடு செய்யப்பட்ட மொத்த திறன் மெகாவாட்டில்.

ஆயினும் ஒரு பொது நுழைவுரிமை நுகர்வோருக்காகவென்று தனிப்பட்ட மின் தொடரமைப்பு கட்டமைக்கப்பட்டால், அப்படிப்பட்ட பிரத்யேகமான மின் தொடரமைப்பு கட்டணமானது மின் தொடரமைப்பு உரிமக்காரரால் கணக்கிடப்பட்டு ஆணையத்திடம் ஒப்புதல் பெறவேண்டும். எஞ்சிய திறனை பிற நுகர்வோருக்கோ அல்லது பிற பயன்பாட்டிற்கோ ஒதுக்கீடு செய்யும் வரையில். மேற்படி மின் தொடரமைப்பு கட்டணம் முழுமையாக அந்த நுகர்வோரையே சாரும்.

ஆயினும் மேலும் குறுகிய கால நுழைவுரிமை கோருபவர்களுக்கான மின் தொடரமைப்பு கட்டணம் (Transmission charges) அவர்களுக்கு ஒதுக்கீடு செய்யப்பட்ட திறனின் அடிப்படையில் செலுத்த வேண்டும்.

• பொது நுழைவுரிமை நுகர்வோர், உள்மாநில மின் தொடரமைப்பு மற்றும் மின் பகிர்மான அமைப்புகளுடன் மாநிலங்களுக்கிடையே ஆன மின் தொடரமைப்பு வசதிகளையும் பயன்படுத்தினால் உள்மாநில அமைப்புகளை பயன்படுத்துவதற்கு ஆணையம் நிர்ணயித்த/ அங்கீகரித்த மின் தொடரமைப்பு கட்டணம் (Transmission Charges) மற்றும் மின் கடத்து கட்டணங்களை (Wheeling Charges) மாநிலங்களுக்கு இடையே ஆன பரிவர்த்தனைக்கான மின் தொடரமைப்பு கட்டணத்துடன் சேர்த்து செலுத்த வேண்டும்.

• நாளின் பகுதிக்கு மட்டும் பொது நுழைவுரிமையை பயன்படுத்தும் நுகர்வோரிடம் அப்போதைக்கு பொருத்தமான (Pro-rata) வீதத்தில் கட்டணம் வசூலிக்கப்பட வேண்டும்.

21. பட்டியலிடும் மற்றும் செயலாக்க கட்டணங்கள்

(Scheduling and System Operation Charges)

பொது நுழைவுரிமை விண்ணப்பதாரர், பட்டியலிடும் மற்றும் செயலாக்க கட்டணங்களை கீழ்க்கண்ட வீதத்தில் செலுத்த வேண்டும்.

(1) மாநிலங்களுக்கு இடையே ஆன பரிவர்த்தனை:

(a) நீண்டகால/மத்திய கால பொது நுழைவுரிமை

(i) மத்திய ஒழுங்குமுறை ஆணையம் மின்சார சட்டப்பிரிவு 28-ன் துணைப்பிரிவு (4)-ன் படி குறிப்பிட்டுள்ள மண்டல மின் சுமை பகுப்பு மைய கட்டணம் (RLDC charges) மற்றும் ஒருங்கிணைந்த மின் பகுப்பு மற்றும் தகவல் தொடர்பு ஏற்பாடுகளுக்கான கட்டணங்கள் (Communication charges)

(ii) ஆணையம் குறித்துள்ள மின்சார சட்டப்பிரிவு 32, துணைப்பிரிவு (3) -ன் படி மாநில மின் பகுப்பு மைய கட்டணம்.

(b) குறுகிய கால பொது நுழைவுரிமை

(i) மத்திய ஆணையம் குறித்துள்ள மண்டல மற்றும் மாநில மின் பகுப்பு மைய கட்டணங்கள்

(2) உள்மாநில பொது நுழைவுரிமை:

(a) நீண்டகால, மத்தியகால, குறுகியகால பொது நுழைவுரிமை:

(i) மின்சார சட்டப்பிரிவு 32-ன் படி ஆணையம் குறிப்பிட்டுள்ள பட்டியலிடும் கட்டணம் மற்றும் செயலாக்க கட்டணங்களை (Scheduling and system operation charges) பொது நுழைவுரிமை நுகர்வோர் மாநில மின் பகுப்பு மையத்திற்கு செலுத்த வேண்டும்.

(ii) ஒழுங்கு முறை விதிகளின் படி ஆணையத்தால் அங்கீகரிக்கப்பட்ட இதர கட்டணங்களுடன், மேற் சொன்ன பிரிவு (a) (i) -ல் சொல்லப்பட்ட பட்டியலிடும் கட்டணம் மற்றும் செயலாக்க கட்டணங்களை கூடுதலாக மாநில மின் பகுப்பு மையம் வசூல் செய்ய வேண்டும்.

(iii) ஒழுங்கு முறை விதிகளின் படி பொது நுழைவுரிமையை ஏற்கும் நுகர்வோர் ஒரு மின் உற்பத்தி நிறுவனமாகவோ அல்லது ஒரு மின் வணிக உரிமக்காரராகவோ இருப்பினும் மேற்கண்ட பட்டியலிடும் கட்டணம் மற்றும் செயலாக்க கட்டணங்களை செலுத்த வேண்டும்.

22. மின் கடத்து கட்டணம் (Wheeling charges)

(a) பொது நுழைவுரிமை நுகர்வோர், ஆணையம் நிர்ணயித்துள்ள மின் கடத்து கட்டணத்தை மின் பகிர்மான உரிமக்காரருக்கு செலுத்த வேண்டும்.

(b) ஒரு பொது நுழைவுரிமை நுகர்வோருக்காகவென்று தனிப்பட்ட மின் பகிர்மான அமைப்பு கட்டமைக்கப்பட்டால், அப்படிப்பட்ட பிரத்யேகமான அமைப்புக்கான மின்கடத்து கட்டணம் (Wheeling charges) மின் பகிர்மான உரிமக்காரரால் கணக்கிடப்பட்டு ஆணையத்திடம் ஒப்புதல் பெறவேண்டும். எஞ்சிய திறனை பிற நுகர்வோருக்கோ அல்லது பிற பயன்பாட்டிற்கோ ஒதுக்கீடு செய்யும்வரை. மேற்படி மின் கடத்து கட்டணம் முற்றிலுமாக அந்த நுகர்வோரையை சாரும்.

(c) பொது நுழைவுரிமை நுகர்வோர் உள்மாநில மின் தொடரமைப்பு மற்றும் மின்பகிர்மான அமைப்புகளுடன் மாநிலங்களுக்கு இடையே ஆன மின் தொடரமைப்பு வசதிகளையும் பயன்படுத்தினால் உள்மாநில அமைப்புகளை பயன்படுத்துவதற்கு ஆணையம் நிர்ணயித்த/ அங்கீகரித்த மின் தொடரமைப்பு கட்டணம் (Transmission charges) மற்றும் மின் கடத்து கட்டணங்களை, மாநிலங்களுக்கு இடையே ஆன பரிவர்த்தகைக்கான மின் தொடரமைப்பு கட்டணத்துடன் சேர்த்து செலுத்த வேண்டும்.

23. குறுக்கு மானிய மேல் வரி (Cross subsidy surcharge):

(1) பொது நுழைவுரிமையை ஏற்றுள்ள, மின் பகிர்மான உரிமக்காரரிடம் மானியம் செலுத்துதல் அளிக்கும் ஒரு நுகர்வோர், மின் தொடரமைப்பு கட்டணம் மற்றும் மின் கடத்து கட்டணங்களுடன் ஆணையம் நிர்ணயித்துள்ள குறுக்கு மானிய மேல் வரியையும் செலுத்த வேண்டும். அலகு ஒன்றிற்கு இவ்வளவு என்ற முறையில் நிர்ணயிக்கப்பட குறுக்கு மானிய மேல் வரியை, மாதம் முழுவதும் எடுத்துக்கொண்ட உள்ளபடியான அலகுகளுக்கு மாதம்தோறும் பொது நுழைவுரிமை நுகர்வோர் செலுத்த வேண்டும். மேற்கண்ட மேல் வரியை, பொது நுழைவுரிமை நுகர்வோர், தான் பொது நுழைவுரிமை கோருவதற்கு முன் மின்சாரம் பெற்றுக் கொண்டிருந்த அந்தப்பகுதி மின் பகிர்மான உரிமக்காரரிடம் செலுத்த வேண்டும்.

24. கூடுதல் மேல் வரி:

(1) தான் இருக்கும் மின் விநியோகப்பகுதிக்கான மின் பகிர்மான உரிமக்காரர் தவிர பிறரிடம் மின்சாரம் பெறும் ஒரு பொது நுழைவுரிமை நுகர்வோர், மின்சார சட்டப்பிரிவு - 42, துணைப்பிரிவு (4) -ன் படி மின் விநியோகம் செய்ய கட்டுப்பாடு கொண்ட அப்பகுதி மின் பகிர்மான உரிமக்காரருக்கு அவருடைய நிலைப்பட்ட செலவினங்களை (Fixed cost) ஈடு செய்யும் வகையில் மின் கடத்து கட்டணம் மற்றும் குறுக்கு மானிய மேல் வரியுடன் கூடுதல் மேல்வரியையும் (Additional surcharge) சேர்த்து செலுத்த வேண்டும்.

(2) மின் பகிர்மான உரிமக்காரரின் மின் கொள்முதல் உறுதிகள் (Power purchase commitments) சார்ந்த கடப்பாடுகள் (obligations) செயலின்றி இருந்தாலோ அல்லது செயல்பாடற்ற நிலை தொடர்ந்தாலோ மேலும் மேற்கண்ட ஒப்பந்தத்தின் காரணமாக தவிக்கமுடியாத கடப்பாடுகளும், நிலைப்பட்ட செலவினங்களை ஏற்கக்கூடிய நிகழ்வும் ஏற்பட்டால் கூடுதல் மேல்வரி வசூலிக்கப்படவேண்டும். எனினும் மின்கட்டமைப்பு சார்ந்த நிலையான கட்டணங்கள் மின் கடத்து கட்டணம் வழியாக வசூலிக்கப்பட வேண்டும்.

(3) மின் பகிர்மான உரிமக்காரர், தன்னுடைய மின் விநியோக கட்டுப்பாடுகள் காரணமாக தனக்கு ஏற்படும் நிலைப்பட்ட செலவினங்கள் குறித்த விரிவான கணக்கீடு விவர அறிக்கையை (Detailed Calculation Statement) ஆறு (6) மாதங்களுக்கு ஒருமுறை ஆணையத்திற்கு சமர்ப்பிக்க வேண்டும். ஆணையம் மின்பகிர்மான உரிமக்காரரின் நிலைப்பட்ட செலவினங்கள் அறிக்கையின் கணக்கீட்டை ஆராய்ந்து, ஆட்சேபனைகள் ஏதேனும் இருந்தால் அவற்றை பெற்று, கூடுதல் மேல் வரியை கணக்கிட வேண்டும். ஆயினும் ஆணையம் நிர்ணயம் செய்யும் கூடுதல் மேல் வரி புதிய பொது நுழைவுரிமை நுகர்வோருக்கு மட்டுமே பொருந்தும்.

(4) அலகு ஒன்றிற்கு இவ்வளவு என்ற முறையில் நிர்ணயிக்கப்பட்ட கூடுதல் மேல் வரியை, மாதம் முழுவதும் எடுத்துக் கொண்ட உள்ளப்படையான அலகுகளுக்கு மாதம் தோறும் பொது நுழைவுரிமை நுகர்வோர் செலுத்த வேண்டும்.

ஆயினும் ஆலை வசப்பட்ட மின் உற்பத்தி நிலையம் (Captive power plant) வைத்துள்ள ஒரு நபர் தன்னுடைய சொந்த உபயோகத்திற்கு, உற்பத்தி நிலையத்தில் இருந்து வேறு பகுதிக்கு மின்சாரம் அனுப்பும் போது, அவருக்கு கூடுதல் மேல் வரி விதிக்க கூடாது.

25. மின் பகிர்மான உரிமக்காரர் வழங்கும் துவக்க ஆற்றலுக்கான கட்டணங்கள்:

(Charges for startup Power Supplied by the Distribution Licensee)

(1) வணிகரீதியான உற்பத்தி நாளை (COD) அறிவித்தபின் மாநிலத்தின் மின்கட்டமைப்போடு இணைக்கப்பட்ட மின் உற்பத்தி நிலையங்கள், துவக்க ஆற்றலை பெற தகுதியுண்டு. மின் உற்பத்தி நிலையத்தின் ஒரு அலகின் அதிகபட்ச உற்பத்தி திறனில் பத்து விழுக்காடு (10%) அல்லது ஆணையத்தின் வீதப்பட்டி விதிமுறைகளில் சொல்லப்பட்ட துணைச்சாதனங்களின் நுகர்வு விழுக்காடு, இரண்டில் எது குறைவோ அந்த அளவில் துவக்க ஆற்றலுக்கான தேவை இருக்கவேண்டும். மின்வழங்கல் ஒரு நிதி ஆண்டில் நாற்பத்தி இரண்டு (42) நாட்கள் மட்டுமே என்று வரையறை செய்யப்பட வேண்டும். ஒரு நாளுக்கோ அல்லது ஒரு நாளின் பகுதி நேரத்திற்கோ மின்சாரம் வழங்கப்பட்டால் காலம் ஒரு நாள் என்று கணக்கில் எடுத்துக் கொள்ளவேண்டும். துவக்க ஆற்றலுக்கு மின்சக்தி காரணிக்கான (Power Factor) ஈட்டுத்தொகை (Compensation charges) பொருந்தாது. அவ்வப்போது ஆணையம் தன்னுடைய வீதப்பட்டி உத்தரவில் குறிப்பிட்ட வீதங்களின் படி மின் உற்பத்தி நிலையங்கள், துவக்க ஆற்றலுக்கான கட்டணத்தை மின் பகிர்மான உரிமக்காரருக்கு செலுத்த வேண்டும். ஒரு நிதி ஆண்டில் 42 நாட்களுக்கு மேல், துவக்க ஆற்றல், ஆணையம் நிர்ணயித்த வழக்கமான வீதத்தின் ஒன்றரை விகிதத்தில் மின்உரிமத்தாரரால் வழங்கப்பட வேண்டும், இருப்பினும், ஒரு நிதி ஆண்டில் 120 நாட்களுக்குமேல் துவக்க ஆற்றல் வழங்கப்படல் ஆகாது. புதிய மற்றும் புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்தி அடிப்படையிலான மின்உற்பத்தியாளரை பொறுத்த அளவில் புதிய மற்றும் புதுப்பிக்கத்தக்க எரிசக்திவகை மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கென்று பிறப்பிக்கப்பட்ட குறித்த ஆணைகளில் ஒரு சில அளவுகோல்களை ஆணையம் கூட்டவோ/மாற்றவோ/நீக்கவோ செய்யலாம். தனித்த மின் உற்பத்தி நிலையங்களை பொறுத்தமட்டில் மின் கொள்முதல் ஒப்பந்தத்தில் (Purchase agreement) துவக்க ஆற்றல் பரிவர்த்தனைகள் இடம் பெறவில்லை என்றால் இந்த ஒழுங்கு முறை விதிகளின் படி நெறிப்படுத்தப்பட வேண்டும்.

26 இணைந்த செயல்பாட்டு கட்டணம்

(Parallel Operation charge)

மின்னாக்கிகளின் பாதுகாப்பான மற்றும் இடர் அற்ற இயக்கத்திற்காகவும், தங்களின் மின்பளுவிற்கு நம்பகமான முறையில் மின்சாரம் வழங்குவதற்கும் உரிமக்காரரின் மின் வலையில் இணைந்து செயல்பட ஆலை சார்ந்த மின் உற்பத்தி நிறுவனங்கள் கருதினால், மெகா வாட் அல்லது பகுதிக்கு மாதம் ஒன்றிற்கு ரூ 30,000/- (ரூபாய் முப்பதாயிரம்) என்ற அளவில் செலுத்த வேண்டும். இந்தக் கட்டணம் பொது நுழைவுரிமை கோராது, உரிமக்காரரின் மின் வலையில் இணைந்து மட்டுமே செயல்பட அனுமதி பெற்ற மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கு மட்டுமே பொருந்தும். மின்னாக்கிகளின் மின் வலை இணைந்த செயல்பாட்டிற்கான விண்ணப்ப கட்டணம் மற்றும் வழிமுறைகள், மின்னாக்கிகளின் மின் வலை பிணைப்பு (Grid Connectivity) அனுமதிக்கென்று உள்ளவற்றை பொருந்தும்.

27. மீட்பு கட்டணம் (Restoration charges)

இந்த ஒழுங்கு விதிமுறைகளில் சொல்லப்பட்ட பல்வேறு கட்டணங்களை, ஆணையம் நிர்ணயித்த காலக் கெடுவிற்குள் கட்ட தவறினால் பொது நுழைவுரிமை இடை நிறுத்தம் செய்யப்படும். இடை நிறுத்தம் செய்யப்பட்ட பொது நுழைவுரிமையை மீட்க, "வீதப்பட்டி சாராத பல்வகை கட்டணங்கள்" என்ற தலைப்பில் ஆணையம் அவ்வப்போது வெளியிடும் உத்தரவுகளில் அங்கீகரிக்கப்பட்ட நுகர்வோரின் மின் அழுத்த அளவிற்கு (Voltage level) ஈடான மறு இணைப்பு கட்டணம் (Re Connection Charges) பெறப்பட வேண்டும்.

28. பிற கட்டணங்கள் (Other charges) :-

மத்திய ஆணையம் மற்றும் மாநில ஆணையம் விதிக்கும் நெறியாளர் கட்டணம் (regulatory charges), நெரிசல் கட்டணம் (congestion charges) மற்றும் பிற கட்டணங்களை பொது நுழைவுரிமை நுகர்வோர் செலுத்தவேண்டும்.

அத்தியாயம்-6

பட்டியலிடுதல், அளவியல், சீராய்வு மற்றும் இழப்புகள்
(Scheduling, metering, Revision and lessees)

29. பட்டியலிடுதல் (Scheduling)

(1) மேலே சொல்லப்பட்ட ஒழுங்கு விதிமுறைகள் எப்படி இருந்த போதிலும், மாநிலங்களுக்கு இடையே ஆன பரிவர்த்தனைகளை பட்டியலிடும் பணி மத்திய ஆணையத்தின் விதிமுறைகளின் படி இருக்க வேண்டும்.

(2) நுகர்வோர் மற்றும் அனைத்து மின் உற்பத்தி நிலையங்களுக்கும் திறனை பொருட்படுத்தாமல் உள்மாநில மின் பரிவர்த்தனைகளை பட்டியலிடும் பணியை, தமிழ்நாடு மின் கட்டமைப்பு விதித் தொகுப்பின் (Tamil Nadu Electricity Grid Code) ஏற்பாடுகளின் படி மாநில மின் சுமை பகுப்பு மையம் செய்யவேண்டும்.

30. அளவியல்:

(1) ஒதுக்கப்பட்ட திறனை பொருட்படுத்தாது, மத்திய மின் ஒழுங்குமுறை ஆணையம் அளவிகள் அமைப்பு மற்றும் இயக்க விதிமுறைகள் (Installation and operation of Meters) - 2006 குறிப்பிடும் வகையில் ABT -இணக்கமுள்ள முகப்புதள அளவிகள் (ABT Compliance Interface Meters) பொருத்தப்பட வேண்டும். இந்த அளவிகள் மின் செலுத்துமுனை, மற்றும் மின் நுகர்வு முனை என இரண்டு பக்கங்களிலும் மாநில மின் தொடரமைப்பு நிறுவனத்தாலோ அல்லது மின் பகிர்மான உரிமக்காரராலோ நுகர்வோரின் செலவில் பொருத்தப்படவேண்டும். ஆணையத்தால் அங்கீகரிக்கப்பட்ட, மாநில மின் தொடரமைப்பு நிறுவனம் அல்லது மின் பகிர்மான உரிமக்காரர் பரிந்துரைத்த தரத்தில், பொது நுழைவுரிமை நுகர்வோர் தாமாக கூட அளவிகளை பொருத்திக் கொள்ளலாம். அளவிகள் மற்றும் அவற்றை பொருத்துவதற்கான செலவீட்டை பொது நுழைவுரிமை நுகர்வோர் முற்றிலும் ஏற்றுக் கொள்ளவேண்டும். மேலும் மின் அளவீடுகளை (Readings) 'மத்திய மின்சார துணையத்தின்' விதிமுறைகளின் அடிப்படையில் உரிமக்காரர் எடுக்க வேண்டும்.

(2) மாநில மின் சுமை பகுப்பு மையம் அல்லது மின் உரிமக்காரர் அல்லது மாநில மின் தொடரமைப்பு நிறுவனத்தால் அங்கீகாரம் பெற்ற நபர் ஆய்வு செய்யும் வகையில் சிறப்பு மின் அளவிகள் (Special Energy Meters) பொருத்தப்பட வேண்டும்.

(3) முதன்மை அளவிகளின் (Main Meters) அதே விவரக் குறிப்பீடுகள் (specification) கொண்ட சோதனை அளவிகளை (Check Meter), மாநில மின் தொடரமைப்பு நிறுவனமோ, மின் பகிர்மான உரிமக்காரரோ பொருத்திக் கொள்ளலாம்.

(4) முதன்மை அளவிகளின் அதே விவரக் குறிப்பீடுகள் கொண்ட, மாநில மின் தொடரமைப்பு நிறுவனம் அல்லது மின் பகிர்மான உரிமக்காரரால் சோதிக்கப்பட்டு முத்திரையிடப்பட்ட (Tested and Sealed) ஒரு பதில் அளவியை (Standing Meter) பொது நுழைவுரிமை நுகர்வோர் வைத்துக் கொள்ளலாம்.

(5) நிகழ் நேரத்தில் அல்லது அவ்வப்போது மின் அளவீடுகளை (Readings) மாநில மின் சுமை பகுப்பு மையத்திற்க்கோ அல்லது மின் பகிர்மான கட்டுப்பாட்டு மையத்திற்க்கோ தெரிவிக்கும் வகையில் முதன்மை மற்றும் சோதனை அளவிகளில் வசதி இருக்கவேண்டும்.

(6) முதன்மை மற்றும் சோதனை அளவிகள், மின் உற்பத்தி நிறுவனத்தாலோ அல்லது உரிமக்காரராலோ பருவந்தோறும் சம்பந்தப்பட்ட உடந்தையாளர் முன்னிலையில் சோதிக்கப்பட்டு துல்லியாக அளவிடும் வண்ணம் அமைக்கப்பட வேண்டும். சம்பந்தப்பட்ட உடந்தையாளர்கள் முத்திரையிடலாம். பழுதடைந்த அளவிகள் உடனே மாற்றப்படவேண்டும். மத்திய மின்சார ஆணையத்தின் ஒழுங்கு விதிமுறைகளின் அடிப்படையில் சோதித்தல் (Testing), சரிபார்த்தல் (Checking), மற்றும் துல்லியமாக அளவிடும் வண்ணம் அமைத்தல் போன்ற பணிகள் நிர்வகிக்கப்பட வேண்டும்.

(7) முதன்மை மற்றும் சோதனை அளவிகளில், ஒதுக்கப்பட்ட நாள்/நேரத்தில் கால முறைப்படி மின் அளவீடுகள் மாநில மின் தொடரமைப்பு அங்கீகரிக்கப்பட்ட அதிகாரியால், பொது நுழைவுரிமை நுகர்வோர் அல்லது அவரது பிரதிநிதி முன்னிலையில், பதிவு செய்யப்பட வேண்டும்.

(8) முதன்மை அளவி (Main Meter) பழுதடைந்து விட்டாலோ அல்லது நின்று விட்டாலோ, சோதனை அளவியின் (Check Meter) மின் அளவீடுகளை (Readings) எடுத்துக் கொள்ள வேண்டும்.

ஆயினும் முதன்மை மற்றும் சோதனை அளவிகளின் விவரக் குறிப்புகளில் வித்தியாசம் இருப்பின், அதாவது முதன்மை அளவி காட்டும் மின் அளவீடுகள் இயைபுடைய வகையில் (Relevant class) அனுமதிக்கப்பட்ட பிழை விழுக்காட்டை விட (percentage error) இரு மடங்கு இருப்பின், இரண்டு அளவிகளுமே பரிசோதிக்கப்பட்டு, பழுதடைந்த அளவி உடனே மாற்றம் செய்யப்படவேண்டும். அச்சமயத்தில் மற்ற அளவியின் மின் அளவீடுகளை எடுத்துக் கொள்ளப்பட வேண்டும்.

(9) பரிசோதனை மற்றும் துல்லிய அளவமைப்பு (calibration) பணிகளின் போது முதன்மை மற்றும் சோதனை அளவிகள் இரண்டிலும் அனுமதிக்கப்பட்ட வரையறையை (Permissible limits) விட பிழைகள் அதிகமாக இருந்தால், குறைந்த அளவு பிழை கொண்ட அளவி பதிவு செய்த மின் பயனீட்டு அலகுகளில் மாநில மின் தொடரமைப்பு கழகம் அல்லது மின் பகிர்மான உரிமக்காரரால் தேவையான திருத்தங்கள் செய்யப்பட்டு, சம்பந்தப்பட்ட இரு சாராரும் ஒத்துக் கொண்ட வகையில் கட்டணங்கள், முந்தைய மூன்று மாதத்திற்க்கோ அல்லது சரியான கால அளவு தெரிந்திருந்தால் அதற்க்கோ சீராய்வு (Revision) செய்யப்பட வேண்டும்.

(10) செய்யப்பட வேண்டும் மின் அளவீடுகளை அடிக்கடி பதிவு செய்வதன் மூலமாகவும், சுட்டு விளக்குகளை (Indicator Lamps) மேலோட்டமாக சரிபார்ப்பதன்மூலமாகவும் மின் அளவிகளின் அமைப்பின் நலனை, பொது நுழைவுரிமை நுகர்வோர் அவ்வப்போது சரிபார்க்க வேண்டும். மின்னழுத்த மின்மாற்றியன் எரியிழை (PT Fuse) உருகுதல் மற்றும் இதர காரணங்களால் முதன்மை அளவி மற்றும் சோதனை அளவி இரண்டுமே மின் நுகர்வை பதிவு செய்யவிட்டால், மின் சக்தி இறக்கம் மற்றும் மின்சக்தி ஏற்றம் (Import and Expose) போன்ற அளவுகளை தயாராக இருக்கும் பதில் அளவி (Standing Meter) கொண்டோ அல்லது சம்பந்தப்பட்ட உடந்தையாளர்கள் தங்களுக்குள் ஏற்றுக்கொண்ட முறையிலோ கணக்கிடப்பட வேண்டும்.

31. சீராய்வு (Revision)

இந்திய மின் வலை சட்டம் (IEGC) அல்லது தமிழ்நாடு மின்வலை சட்டத்தில் (Tamilnadu Electricity Grid Code)-ல் உள்ள பொருத்தமான வழிவகைகளின்படி பட்டியலிட்ட மின்சக்தியை சீராய்வு செய்ய அனுமதிக்கப்படும்.

32. இழப்புகள் (Losses)

(1) மின்தொடரமைப்பு இழப்புகள் :-

(a) மாநிலங்களுக்கு இடையே ஆன மின் தொடரமைப்பு:

மத்திய ஆணையம் குறித்துள்ள நெறிமுறைகளின்படி, மாநிலங்களுக்கு இடையே ஆன மின் தொடரமைப்பில் ஏற்படும் இழப்புகளை, பொது நுழைவுரிமை பெற்ற நுகர்வோர்கள் ஏற்க வேண்டும்.

(b) உள் மாநில மின் தொடரமைப்பு:

மாநில மின் சுமை பகுப்பு மையம் மதிப்பீடு செய்யும் சராசரி மின் தொடரமைப்பு இழப்பை (Average transmission loss) பொது நுழைவுரிமை பெற்ற நுகர்வோர்கள் ஏற்க வேண்டும். முந்தைய ஐம்பத்திரண்டு (52) வார சராசரி மின் தொடரமைப்பு இழப்பு (Average Transmission Loss) சம்பந்தப்பட்ட தகவல்களை மாநில மின் சுமை பகுப்பு மையம் (State Lead Dispatch Centre) தன்னுடைய இணைய தளத்தில் வெளியிட வேண்டும். மாநில மின் சுமை பகுப்பு மையம் அனைத்து பொது நுழைவுரிமை நுகர்வோருக்கான கட்டமைப்பில் 15 நாட்களுக்கான சராசரி மின் தொடரமைப்பு இழப்பை கண்காணிக்க வேண்டும்.

(2) மின் பகிர்மான இழப்பு

மின் பகிர்மான இழப்புகளை பொருத்தமட்டில் உரிமக்காரர் மின்னழுத்த வாரியாக மின் பகிர்மான இழப்பை மதிப்பீடு செய்து ஆணையத்திடம் சமர்ப்பிக்கவேண்டும். ஆணையத்தால் அங்கீகரிக்கப்பட்ட இந்த இழப்புகளை பொது நுழைவுரிமை நுகர்வோர் ஏற்க வேண்டும்.

அத்தியாயம் - 7

சமமற்ற மற்றும் எதிர்விணைபுரி மின்கட்டணங்கள்

33. சமமற்ற கட்டணம்

(1) நீண்டகால திறந்த நுழைவுரிமை அல்லது நடுத்தர கால திறந்த நுழைவுரிமை அல்லது குறுகியகால திறந்த நுழைவுரிமை அளிக்கப்பட்டதைத் தொடர்ந்து அனைத்து நடவடிக்கைகளின் திட்டமிடல், மாநிலங்களுக்கிடையேயான நடவடிக்கைகளுக்கான திறந்த நுழைவுரிமை இந்திய மின்கட்டமைப்பு விதித் தொகுப்பு / மத்திய மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணைய ஒழுங்குமுறை விதிகளின் தொடர்புடைய வகைமுறைகளுக்கிணங்கவும், மாநிலத்திற்குள் உள்ள நடவடிக்கைகளுக்கு மாநில மின்கட்டமைப்பு விதித்தொகுப்பு ஆணையத்தின் ஒழுங்குமுறை விதிகள்/ஆணைகளுக்கிணங்கவும் ஒரு நாளைக்கு முன்னதான அடிப்படையில் செய்யப்படுதல் வேண்டும்.

(2) மின்பகிர்மான உரிமத்தாரரின் மின்நுகர்வோராக இராத திறந்த நுழைவுரிமை நுகர்வோர், மற்றும் மின்உற்பத்தி நிலையங்களை பொறுத்த வரையில் திட்டமிடுதலுக்கும், உள்ளபடியான மின் உட்செலுத்துகை/இழுத்தலுக்குமிடையேயான மாறுபாடுகள், ஆணையத்தினால்

அறிவிக்கப்பட்டவாறு மாநிலத்திற்குள்ளான ஏபிடியின்(ABT) உள்ளீட்டு எல்லையின் கீழ்வரும் மற்றும் ஆணையத்தினால் குறித்துரைக்கப்பட்ட திட்டமிடப்படாத மின்மாற்றங்களுக்கான (UI) மின்கட்டணங்களுக்கிணங்க வாராந்திர சுழற்சியின் பேரில், மாநில மின்கமை பகிர்ந்தனுப்பு மையத்தினால் பிறப்பிக்கப்பட்ட சமமற்ற நடவடிக்கைகளுக்கான கூட்டுக்கணக்குகளின் அடிப்படையில் தீர்க்கப்படுதல் வேண்டும். மேலேயுள்ள நடவடிக்கைகளின்படியான பட்டியலிடல், வசூலித்தல் மற்றும் தொகைகள் எவற்றையும் கொடுத்தல் அவ்வப்போது பொருந்தக்கூடியவாறு மாநிலத்திற்குள்ளான ஏபிடியின்(ABT) மீதான ஆணையத்தின் ஆணைகளுக்கிணங்க இருத்தல் வேண்டும். மாநிலத்திற்குள்ளான ஏபிடி செயற்படுத்தப்படும்வரையில், சமமற்ற கட்டணம் மத்திய மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையத்தின் திட்டமிடப்படாத மின்மாற்ற கட்டணத்தின் அளவில் இருக்கும் மின்பகிர்மானஉரிமத்தாரரின் நுகர்வோராக இல்லாத திறந்த நுழைவுரிமை நுகர்வோருக்கு காத்திருப்பு துணை (Stand by Support) கிடைக்காது.

(3) மின்பகிர்மான உரிமத்தாரரின் நுகர்வோராக இருக்கும் ஒரு திறந்த நுழைவுரிமை நுகர்வோர் மற்றும் மின் உற்பத்தியாளருக்கும் இடையேயான பட்டியலிடப்பட்ட மின்இழுப்பு மற்றும் வெளியேற்றத்திற்கும் உள்ளபடியேயான மின்இழுப்பு/ மின்வெளியேற்றத்திற்கும் இடையேயான மாறுபாடுகள் ஆணையத்தினால் அறிவிக்கை செய்யப்பட்டவாறு மாநிலத்திற்குள் உள்ள ஏபிடியின் உள்ளீட்டு எல்லைகளுக்குட்பட்டு வரும் மற்றும் ஆணையத்தினால் குறித்துரைக்கப்பட்ட திட்டமிடப்படாத மின்மாற்றங்களுக்கான கட்டணங்களுக்கிணங்க நிகர மின்னளவியிடுதலின் அடிப்படையில் வாராந்திர சுழற்சியின் பேரில் மாநில மின்கமை பகிர்ந்தனுப்பு மையத்தினால் பிறப்பிக்கப்பட்ட சமமற்ற செயல்பாடுகளுக்கான கூட்டு கணக்குகளின் அடிப்படையில் தீர்க்கப்படுதல் வேண்டும். மேலேயுள்ள நடவடிக்கையின்படியான பட்டியலிடல், வசூலித்தல் மற்றும் தொகைகள் எவற்றையும் கொடுத்தல் அவ்வப்போது பொருந்தக்கூடியவாறு மாநிலத்திற்குள்ளான ஏபிடியின் மீதான ஆணையத்தின் ஆணைகளுக்கிணங்க இருத்தல் வேண்டும். மின்பகிர்மான உரிமத்தாரரின் திறந்த நுழைவுரிமை நுகர்வோர் மின்பகிர்மான உரிமத்தாரரின் காத்திருப்பு துணைவலுவிற்கு தகுதியுடையவர். மாநிலத்திற்குள் ஏபிடி நிறைவேற்றப்படும் வரையில், காத்திருப்பு துணைவலு மற்றும் கட்டணம் கீழ்க்கண்டவாறு ஒழுங்குமுறைப்படுத்தப்படும்:-

(a) ஒரு திறந்த நுழைவுரிமை நுகர்வோரின் ஒரு பட்டியலிடல் சுழற்சியில் உள்ளபடியேயான மின்திறன் / மின்இழுப்பு, அனுமதிக்கப்பட்ட திறன் / மின்னிழுப்பிற்கு நிகராகவோ அல்லது குறைவாகவோ இருப்பின் ஒப்பந்தம் செய்யப்பட்ட திறன் மற்றும் மின்னாற்றல் அல்லது பங்குவைத்த திறன் அல்லது மின்னாற்றல் எது பொருந்தக்கூடியதோ) திறந்த நுழைவுரிமை நுகர்வோர், தக்க நுகர்வோர் பிரிவிற்கு, ஆணையம் அவ்வப்போது நிர்ணயிக்கும் பொருத்தமான வீதப்பட்டியல் கட்டணத்தை செலுத்துவார்.

(b) ஒரு திறந்த நுழைவுரிமை நுகர்வோரின் ஒரு பட்டியலிடல் சுழற்சியில், உள்ளபடியேயான மின்திறன் / மின்இழுப்பு அனுமதிக்கப்பட்ட திறன் / மின்இழுப்பிற்கு அதிகமாக இருப்பின் (ஒப்பந்தம் செய்யப்பட்ட திறன் மற்றும் மின்னாற்றல் அல்லது பங்கு வைத்த திறன் அல்லது மின்னாற்றல் எது பொருந்தக்கூடியதோ) அனுமதிக்கப்பட்ட மின்திறன்/ மின் இழுப்பிற்கு மேல் இருக்கும் மின்திறன் / மின்இழுப்பிற்கு, ஆணையம், அத்தகைய பிரிவு நுகர்வோருக்கு அவ்வப்போது விதித்தொகுப்பின் வழியாகவோ / ஆணையாகவோ விதிக்கும் அதிகப்படியான மின்திறன் / மின்னாற்றல் கட்டணங்களுக்கு இணங்க செலுத்த வேண்டும்.

(4) மின்பகிர்மான அமைப்புமுறை, ஆணையத்தின் தமிழ்நாடு மின்பகிர்மான செயல்திறச் செந்தரங்களுக்கான ஒழுங்குமுறை விதிகள் 2004ல் குறிப்பிடப்பட்ட தரங்களின் அப்பால் கிடைக்கக்கூடியதாக இல்லாதிருப்பதன் விளைவாக, தாழ்மின் இழுப்பாக இருக்கும் நேர்வில், திறந்த நுழைவுரிமை வாடிக்கையாளர், மின்பகிர்மான உரிமத்தாரரின் சராசரி மின்கொள்முதல் விலையில் மின்பகிர்மான உரிமம் தாரரால் ஈடு செய்யப்படுதல் வேண்டும்.

விளக்கம்:-

(1) “சராசரி மின்கொள்முதல் விலை” என்பது, மின்பகிர்மான உரிமத்தாரர், முந்திய ஆண்டில் சுய உபயோகமின் உற்பத்தி செலவு உள்ளடங்கலான மின் கொள்முதல் செய்துள்ள ஒருங்கிணைந்த நிரல் சராசரி விலை என்று பொருள்படும்.

(2) “பட்டியலிடப்படாத மின்கமை குறைப்பு” என்பது, மின்பகிர்மான உரிமத்தாரரால் அறிவிக்கப்பட்டுள்ள மின்கமை குறைப்பு நேரங்கள் அல்லாத பிற நேரங்களின் போது செய்யப்படும் மின்கமை குறைப்பு என்று பொருள்படும்.

(5) திறந்த நுழைவுரிமை வாடிக்கையாளர்கள் மற்றும் மின்உற்பத்தி நிலையங்களை பொறுத்த வரையில் மின்திறனைப் பொருட்டுத்தாமல், திட்டமிடப்பட்ட மற்றும் உள்ளபடியேயான மின் உட்செலுத்துவகை / மின் இழுப்புக்கு இடையேயான வேறுபாடுகள், ஆணையத்தினால் குறித்துரைக்கப்பட்ட கட்டணங்களுக்கு இணங்க வாராந்திர சுழற்சியின் பேரில் மாநில மின்கமை பகிர்ந்தனுப்பு மையத்தினால் பிறப்பிக்கப்பட்ட சமமற்ற நடவடிக்கைகளுக்கான கூட்டுக்கணக்குகளின் அடிப்படையில் தீர்க்கப்படுதல் வேண்டும்.

(6) சமமற்ற கட்டணங்களின் செலுத்துகையானது உயர் முன்னுரிமை உடையதாகும் மற்றும் (உரிமத்தாரர்கள் அல்லது, நேர்வுக்கேற்ப, திறந்த நுழைவுரிமை வாடிக்கையாளர்கள் உள்ளடங்கலாக) சம்பந்தப்பட்ட அமைவலு வாடிக்கையாளர்கள், மாநில மின்கமை பகிர்ந்தனுப்பு மையத்தினால் இயக்கப்படும் மாநில சமமற்ற ஒருங்கிணைந்த கணக்கில் 10(பத்து) நாட்களுக்குள் சுட்டிக்காட்டப்பட்ட தொகைகளைச் செலுத்துதல் வேண்டும். சமமற்ற கட்டணங்களின் பொருட்டு பணம் பெற வேண்டிய நபர், பின்னர் மூன்று (3) பணிநாட்களுக்குள் மாநில சமமற்ற ஒருங்கிணைந்த கணக்கிலிருந்து செலுத்தப்படுவார்.

(7) மேலேயுள்ள சமமற்ற கட்டணங்களுக்கு எதிரான செலுத்துகைகள், இரண்டு நாட்களுக்கு மேல் காலத்தாழ்வாகச் செலுத்தப்படுமானால்,

அதாவது, விவர அறிக்கை பிறப்பிக்கப்பட்ட தேதியிலிருந்து பன்னிரண்டு (12) நாட்களுக்கு மேல், தவறுகை செய்யும் தரப்பினர், ஒவ்வொரு நாளுக்குமான காலத்தாழ்விற்காக, 0.06 விழுக்காடு தனிவட்டி செலுத்துதல் வேண்டும். அவ்வாறு வசூலிக்கப்பட்ட வட்டித்தொகை, எந்த நபர் அந்தத் தொகையைப் பெறுவதற்கு உரிமையுடையவரோ அந்த நபருக்கு, காலத்தாழ்வான செலுத்துதலுக்காக வழங்கப்படுதல் வேண்டும். தொடர்ந்து செய்யும் தவறுகைகள், எவையேனுமிருப்பின், அவை, தீர்வழிநடவடிக்கை தொடங்குவதற்காக மாநிலமின்சுமை பகிர்ந்தனுப்பு மையத்தினால் ஆணையத்திற்கு அறிவிக்கப்படுதல் வேண்டும்.

(8) விரிவான மின்கணக்கு நடைமுறை, மாநில மின்சுமை பகிர்ந்தனுப்பு மையத்தினால் தயாரிக்கப்பட்டு, இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகள் அறிவிக்கை செய்யப்பட்டதிலிருந்து 60 நாட்களுக்குள் ஆணையத்தின் ஒப்புதலளிப்பு பெறுவதற்காக சமர்ப்பிக்கப்படுதல் வேண்டும்.

34. எதிர்வினைபுரி மின்கட்டணம்:-

திறந்த நுழைவுரிமை வாடிக்கையாளர்களால் செய்யப்படும் எதிர்வினைபுரி மின்கட்டணங்களுக்கான செலுத்துகை, ஆணையத்தின் மாநில மின்கட்டமைப்பு விதித்தொகுப்பு / ஒழுங்குமுறைவிதிகள் / ஆணைகளில் குறிப்பிடப்பட்ட வகை முறைகளுக்கு இணங்க இருத்தல் வேண்டும்.

அத்தியாயம் - 8

வணிகம் சார்ந்த விஷயங்கள்

35. கணக்கிடல், வருமானம் மற்றும் பங்கிடுதல்:

இந்த வழிகாட்டு முறைகளின் படி, செலவின கணக்குகளை மதிப்பிட பின்வரும் முறைகள் பின்பற்றப்படுகின்றன.

(i) மாநிலங்களுக்கிடையேயான பரிவர்த்தனைகள்

(a) குறுகியகால பொது நுழைவுரிமை

(i) குறுகிய கால நுழைவுரிமைக்கான மைய தொடரமைப்பு மற்றும் மாநில தொடரமைப்பை பயன்படுத்துவதற்கான கட்டணங்கள் மற்றும், மண்டல மின்பளு பகிர்மான நிலையம் மற்றும் மாநில மின்பளு மின் பகிர்மான நிலையத்தின் இயக்குதல் செலவுகளை வசூலித்தல் மற்றும் விநியோகித்தல் ஆகியவை மைய ஆணையத்தின் வழிகாட்டுதல் படி மண்டல மின் பகிர்மான நிலையத்தால் செய்யப்பட வேண்டும்.

(ii) மின்பகிர்மான உரிமம் பெற்றோரின் பகிர்மான அமைப்பில், இணைக்கப்பட்டுள்ள குறுகிய கால பொது நுழைவுரிமை மின் பகிர்மான நுகர்வோர்கள், இத்தகைய உரிமம் பெற்றோருக்குண்டான தொகையை, தங்களுக்கு பொது நுழைவுரிமை மின் பகிர்மான வசதி அளிக்கப்பட்ட 3 நாட்களுக்குள் செலுத்திடல் வேண்டும்.

(b) நீண்ட கால மற்றும் மத்தியகால பொது நுழைவுரிமை

(i) ஒருங்கிணைந்த மின்பளு அனுப்பல் மற்றும் தகவல் திட்டங்களை உள்ளடக்கி, மண்டலமின் பளு மின் பகிர்மான நிலையத்திற்கு கட்ட வேண்டிய தொகை கணக்கிடல், வசூலித்தல் மற்றும் பங்கிடுதல் ஆகியவை மைய ஆணையத்தால் வரையறுக்கப்பட்ட வழிகாட்டல்படி இருத்தல் வேண்டும்.

(ii) மாநில மின்பளு பகிர்மான மையத்திற்கு செலுத்த வேண்டிய தொகையை கணக்கிட்டு, மாநில தொடரமைப்பு நிலையம்/மண்டல மின்பளு பகிர்மான நிலையம் நேரடியாக நுகர்வோருக்கு அனுப்பிவைக்கும். அதேபோல பகிர்மான அமைப்பில் இணைந்துள்ள நுகர்வோருக்கும், பகிர்மான உரிமம் பெற்றோருக்கும், அடுத்த மாதத்தின் மூன்றாவது வேலை நாளுக்கு முன்னதாக, மின்னஞ்சல் அல்லது ஒளிப்பட அஞ்சல் அல்லது ஏற்கனவே அனுமதிக்கப்பட்ட தகவல் முறைகளில் அனுப்பி வைக்கப்படும்.

(iii) மின் பகிர்மான உரிமம்பெற்றோர், மாநில மின்பளு பகிர்மான நிலையத்திலிருந்து தொகை ஆணையை பெற்ற 3 நாட்களுக்குள் தங்களிடம் இணைக்கப்பட்டுள்ள பொது நுழைவுரிமை மின் பகிர்மான நுகர்வோருக்கு அளித்திடுவர்.

(iv) பொது நுழைவுரிமை மின்பகிர்மான நுகர்வோர், பகிர்மானஉரிமம் பெற்றோரிடமிருந்து தொகை ஆணை பெற்ற 5 நாட்களுக்குள் தொகை செலுத்திடல் வேண்டும். மின் பகிர்மான உரிமம் பெற்றோர், மாநில தொடரமைப்பு நிலையம் மற்றும் மாநில மின் பளு பகிர்மான நிலையத்திற்கு செலுத்த வேண்டிய தொகையை மாதந்தோறும் செலுத்திடல் வேண்டும்.

(v) மாநில தொடரமைப்பு நிலையத்துடன் இணைக்கப்பட்டுள்ள பொது நுழைவுரிமை மின் நுகர்வோர் தங்கள் தொகை ஆணையை மாநில தொடரமைப்பு நிலையத்திடமிருந்து தொகை ஆணை கிடைத்த 5 நாட்களுக்குள் செலுத்திடல் வேண்டும்.

(2) உள் மாநில பரிவர்த்தனைகள்**(a) குறுகிய கால பொது நுழைவுரிமை:-**

(i) குறுகிய கால பொது நுழைவுரிமை பகிர்மான நுகர்வோர்கள், பொது நுழைவுரிமை மின் பகிர்மானம் அளிக்கப்பட்ட மூன்று வேலை நாட்களுக்கு முன்னதாக, ஆனால் பொது நுழைவுரிமை மின் பகிர்மானம் தொடங்கு முன், பொது நுழைவுரிமை மின்பகிர்மானத்தின் முழு கால அளவிற்றக்கான தொடரமைப்பு மற்றும் இயக்குதல் தொகையை, மாநில மின்பளு பகிர்மான நிலையத்தில் வைப்புத்தொகையாக செலுத்திடல் வேண்டும்.

(ii) இதைத்தவிர, குறுகியகால பொது நுழைவுரிமை மின் பகிர்மான நுகர்வோர், தாங்கள் இணைக்கப்பட்டுள்ள மின் பகிர்மான உரிமம் பெற்றோரின், மின் பகிர்மான இணைப்பிற்காக, மாநில மின்பளு பகிர்மான நிலையத்தில் மின் பகிர்மான முழு கால அளவிற்றக்கான தொகையை மூன்று நாட்களுக்கு முன்னதாகவே செலுத்திடல் வேண்டும். இந்த தொகை பகிர்மான உரிமம் பெற்றோருக்கு வார அளவில் அளிக்கப்படும்.

(b) மத்தியகால மற்றும் நீண்டகால பொது நுழைவுரிமை மின்பகிர்மானம்

மாநில மின்பளு பகிர்மான நிலையம், தொடரமைப்பு மற்றும் பகிர்மான உரிமம் பெற்றோர், தாங்கள் பெற வேண்டிய தொகை ஆணையை மாநில தொடரமைப்பு நிலையத்திடம் எதிர்வரும் மாதத்தின் 3வது நாளில் தெரிவித்திடல் வேண்டும். மாநில மின் தொடரமைப்பு நிலையம் இந்த தொகை ஆணையை, தங்களுக்கு சேர வேண்டிய தொகையுடன் இணைத்து, பொது நுழைவுரிமை மின்பகிர்மான நுகர்வோருக்கு மாதத்தின் 5வது நாளில் தெரிவிக்க வேண்டும். இந்த தொகை ஆணை கிடைத்த 7 நாட்களுக்குமுன் நுகர்வோர் தொகையை செலுத்திடல் வேண்டும். மாநில தொடரமைப்பு நிறுவனம், இத்தொகையை மாநில மின் பளு பகிர்மான நிலையம், தொடரமைப்பு மற்றும் பகிர்மான உரிமம் பெற்றோருக்கு மாதாந்திர அடிப்படையில் வழங்கும்.

36. தொகை காலம் கடந்து செலுத்துவதற்கான உபரிதொகை

இந்த வழிகாட்டலில் குறிப்பிட்டுள்ளபடி, தொகை செலுத்துவதற்கான கால அளவை பொது நுழைவுரிமை நுகர்வோர் மீற நேர்ந்தால், இந்த சட்ட விதிகள்/வழிகாட்டல்படி, தாமதம் உபரிகட்டணமாக மாதத்திற்கு 1.5% விதிக்கப்படும்.

37. கட்டணம் கட்டத்தவறுதல்

(1) இந்த வழிகாட்டல் படி, பொது நுழைவுரிமை மின் பகிர்மான நுகர்வோர், சமமின்மை ட்டணங்களுடன் கூடிய தங்களது தொகையை செலுத்தத்தவறினால், அது இந்த சட்ட விதிகளை மீறியதாக கருதப்பட்டு, சட்டத்தின் 142வது பிரிவு மற்றும் 56வது பிரிவின்படி தண்டனைக்குரியதாகக் கருதப்படும். நுகர்வோருக்கு, 15 நாட்களுக்கான கால அவகாச அறிவிப்பைத் தெரிவித்து, அதன்பின் மாநில தொடரமைப்பு நிலையம் அல்லது தொடரமைப்பு மற்றும் பகிர்மான உரிமம் பெற்றோர் அவர்களது பொது நுழைவுரிமை பகிர்மான உரிமத்தை இரத்து செய்யும்.

(2) மாநில மின்பளு நிலையத்திற்கு, இந்நுகர்வோர்கள் கட்டணம் கட்டுவதில் தாமதம் ஏற்பட்டால், நிலையத்தினர், நுகர்வோருக்கான மின் அட்டவணை முறையைநிறுத்தி, சம்பந்தப்பட்ட மின்உரிமம் பெற்றோரை, நுகர்வோரை மின் கட்டமைப்பிலிருந்து வெளியேற்றமாறு அறிவுறுத்தும்.

38. கட்டண பாதுகாப்பு வழிமுறைகள்

நீண்டகால மற்றும் மத்தியகால பொது நுழைவுரிமை பகிர்மான இணைப்பில், நுகர்வோர்கள், தாங்கள் செலுத்த வேண்டிய இரண்டு மாத கால அளவிலான தொகைக்கான மாற்ற முடியாத கடன் சான்று முறையை பல்வேறு கட்டணங்களை வசூலிக்கும் பொறுப்பிலுள்ள முகமையுடன் கையாளுவர்.

அத்தியாயம் - 9**தகவல் அமைப்புகள்****39. தகவல் அமைப்புகள்**

மாநில மின்பளு பகிர்மான நிலையம், தன்னுடைய இணையதளத்தில் "பொது நுழைவுரிமை தகவல்கள்" என்ற இணைய பக்கத்தில் பின்வரும் விபரங்களை உள்ளடக்கிய மாதாந்திர மற்றும் வருடாந்திர அறிக்கைகளை வெளியிடுதல் வேண்டும்.

(1) நீண்டகால பொது நுழைவுரிமை மின்பகிர்மானம் மற்றும் இடைக்கால பொது நுழைவுரிமை மின் பகிர்மான நுகர்வோரின் தகவல்களுக்கான தற்போதய நிலை அறிக்கை

- (a) நுகர்வோர் பெயர்
 (b) பொது நுழைவுரிமை மின் பகிர்மான கால அளவு (ஆரம்பகாலம் முதல் முடிவுகாலம் வரை)
 (c) மின் செலுத்து முனை
 (d) மின் நுகர்வு முனை
 (e) தொடரமைப்பு மற்றும் பகிர்மான முறைகள்
 (f) பொது நுழைவுரிமை மின் பகிர்மான திறன்.
- (2) தற்போதய குறுகிய கால பொது நுழைவுரிமை மின் பகிர்மான நுகர்வோருக்கான தற்போதய நிலை அறிவிக்கை.
 (a) நுகர்வோர் பெயர்
 (b) பொது நுழைவுரிமை மின் பகிர்மான கால அளவு (ஆரம்பகாலம் முதல் முடிவுகாலம் வரை)
 (c) மின் செலுத்து முனை
 (d) மின் நுகர்வு முனை
 (e) தொடரமைப்பு மற்றும் பகிர்மான முறைகள்
 (f) பொது நுழைவுரிமை மின் பகிர்மான திறன்.
- (3) வரைமுறைப்படுத்தப்பட்ட குறுகியகால பொது நுழைவுரிமை மின் பகிர்மான நுகர்வோருக்கான தற்போதய நிலை அறிக்கை.
 (a) நுகர்வோர் பெயர்
 (b) பொது நுழைவுரிமை மின் பகிர்மான கால அளவு (ஆரம்பகாலம் முதல் முடிவுகாலம் வரை)
 (c) மின் செலுத்து முனை
 (d) மின் நுகர்வு முனை
 (e) தொடரமைப்பு மற்றும் மின்பகிர்மான முறைகள்
 (f) பொது நுழைவுரிமை மின் பகிர்மான திறன்.
- (4) அதிக உயர் அழுத்த (EHV) துணைமின் நிலையங்களிலிருந்து வெளிவரும் அதிக உள் அழுத்த கடத்திகள் மற்றும் உயர் அழுத்த கடத்திகளின், கூடுதல் திறனை உள்ளடக்கிய கிடைக்கக்கூடிய திறன் மற்றும் உச்சகட்ட மின் பளு பற்றிய ஆய்வு.
- (5) அந்தந்த உரிமம் பெற்றோரின் தொடரமைப்பு மற்றும் மின் பகிர்மான அமைப்புகளில் ஏற்படும் சராசரி இழப்புகளைப் பற்றிய தகவல்கள்.

அத்தியாயம் - 10

பல்வகை அமைப்புகள்

40. மாநிலங்களுக்கிடையேயான மின் தொடரமைப்புகளில் குறைந்த அளவில்/உபயோகிக்கப்படாத அளவில் உள்ள பொது நுழைவுரிமை மின் பகிர்மான அமைப்புகள்.

1. நீண்டகால பொது நுழைவுரிமை மின் பகிர்மானம்: நீண்டகால பொது நுழைவுரிமை மின் பகிர்மான நுகர்வோர், தங்களுடைய நீண்டகால பொது நுழைவுரிமை மின் பகிர்மான உரிமகாலம் முடிவதற்குள்ளாகவே, நீண்டகால பொது நுழைவுரிமையை முழுமையாகவோ அல்லது பகுதியையோ தகுந்த இழப்பீட்டைச் செலுத்தி பின்வருமாறு ஒப்படைக்கலாம்.

(a) 12 வருடங்கள் அல்லது அதற்கு மேலான பொது நுழைவுரிமை மின் பகிர்மான உரிமம்

பெற்ற நீண்டகால மின்பகிர்மான நுகர்வோர்கள்

(i) ஒரு வருடத்திற்கான அறிவிக்கை - இத்தகைய நுகர்வோர்கள் மாநில தொடரமைப்பு நிறுவனத்திடம், தங்கள் உரிமைகளை ஒப்படைக்க விரும்பும் நாளிலிருந்து, ஒரு வருடத்திற்கு முன்பாக அறிக்கை அளித்ததால் கட்டணங்கள் இல்லை.

(ii) ஒரு வருடகால அளவுக்குட்பட்ட அறிவிக்கை - இத்தகைய நுகர்வோர்கள் மாநில தொடரமைப்பு நிறுவனத்திடம், தங்கள் உரிமைகளை ஒப்படைக்க விரும்பும், நாளிலிருந்து, ஒரு வருடத்திற்குள்ளாக அறிக்கை அளித்தால், ஒப்படைக்க விரும்பும் திறனுக்கான 66% தொடரமைப்பு செலவை ஓராண்டு அறிவிக்கை காலத்தில் மீமுள்ள காலத்திற்கு செலுத்த வேண்டியிருக்கும்.

(b) 12 வருடங்களுக்குட்பட்ட கால அளவில் பொது நுழைவுரிமை மின் பகிர்மான உரிமம் பெற்ற நீண்டகால மின்பகிர்மான நுகர்வோர்கள்.

இத்தகைய நுகர்வோர்கள், தாங்கள் ஒப்படைக்க விரும்பும் திறனின் தொடரமைப்பு செலவின் 66% தொகையை (தற்போதய நிலை மதிப்பு) 12 ஆண்டுகளில் மீதமுள்ள காலத்துக்கு செலுத்திடல் வேண்டும்.

ஆயினும் இத்தகைய மின்நுகர்வோர்கள், தாங்கள் ஒப்படைக்க விரும்பும் பொது நுழைவுரிமை மின்பகிர்மான திறனை ஒப்படைக்க விரும்பும் நாளுக்கு ஒரு வருட காலத்திற்கு முன்னதாக தெரிவிக்க வேண்டும்.

ஆயினும் மேலும் இத்தகைய மின் நுகர்வோர், தாங்கள் ஒப்படைக்க விரும்பும் பொது நுழைவுரிமை மின் பகிர்மான திறனை ஒப்படைக்க விரும்பும் நாளுக்கு ஒரு வருடத்திற்குள் தெரிவித்தால், அந்த கால அளவிற்கான மின்திறனுக்கான, தொடரமைப்பு செலவின் 66% தொகையை செலுத்திடல் வேண்டும். இது ஏற்கனவே 12 வருடகாலத்திய நீண்டகால பொது நுழைவுரிமை மின்பகிர்மான உரிமையில் குறைவு ஏற்பட்டதற்கான 66% தொகையுடன் (தற்போதய நிலை மதிப்பு) கூடியதாகும்.

(c) மைய அரசின், எரிசக்தி அமைச்சகத்தின் மூலம் மின்பகிர்மான உரிமம் பெற்றோர் ஒப்பந்தபுள்ளி வாயிலாக, மின் வணிக கட்டணங்களை நிர்ணயம் செய்திட வெளியிட்டுள்ள வழிமுறைகள் மற்றும் மைய ஆணையத்தின் அறிவிக்கைகளை பொறுத்து, தற்போதய நிலை மதிப்பை நிர்ணயிப்பதற்கான கழிவுவீதம் வரையறுக்கப்பட்டு அனுமதிக்கப்படுகின்றது.

(d) நீண்டகால பொது நுழைவுரிமை மின் பகிர்மான நுகர்வோர்கள் செலுத்திய உபயோகப்படுத்தாத மின் தொடரமைப்பு இழப்பீட்டு தொகை, நீண்டகால மற்றும் இடைக்கால பொது நுழைவுரிமை பகிர்மான மின் நுகர்வோர்கள் செலுத்த வேண்டிய தொடரமைப்பு செலவினங்களை அவர்களின் தொடரமைப்பு செலவினங்களின் விகிதாசார முறையில் குறைக்க பயன்படுத்தப்படும்.

2) மத்தியகால பொது நுழைவுரிமை மின்நுகர்வோர்கள்: இணைப்புகள் முகவர்களுக்கு

மத்தியகால மின் நுகர்வோர்கள் தங்களது பொது நுழைவுரிமை மின் பகிர்மான உரிமையை முழுதாகவோ அல்லது பகுதியாகவோ குறைந்தபட்சம் 30 நாட்கள் அறிவிப்பை முகமைக்கு அறித்து ஒப்படைக்கலாம்.

ஆயினும் அந்தந்த மத்தியகால பொது நுழைவுரிமை மின்நுகர்வோர்கள் தாங்கள் ஒப்படைக்க விரும்பும் உரிமைக்கான தொடரமைப்பு செலவை, ஒப்படைத்த கால அளவிலோ அல்லது 30 நாட்களோ, இவ்விரண்டில் எது குறைவோ, அதை செலுத்திடல் வேண்டும்.

3) குறுகிய கால பொது நுழைவுரிமை மின்நுகர்வோர்கள்

(a) குறுகியகால பொது நுழைவுரிமை மின்நுகர்வோர்கள், முகமையிடம் செய்துள்ள மனுவின் அடிப்படையில், முகமை ஏற்கனவே ஏற்றுக் கொண்ட குறுகியகால பொது நுழைவு மின் பகிர்மான கால அட்டவணை அல்லது முதலில் வருவருக்கு முன்னுரிமை என்ற அடிப்படையில் இரத்தோ அல்லது குறைந்தாலோ செய்யப்படும்.

ஆயினும் குறைந்தபட்சம் இரண்டு நாட்கள் முடிவடைவதற்குள், இந்த இரத்தோ அல்லது குறைப்போ, குறுகியகால பொது நுழைவுரிமை மின் பகிர்வாளருக்கு நடைமுறைக்கு வராது.

ஆயினும் மேலும் இரத்து அல்லது குறைப்பிற்கு மனு செய்யப்பட்ட நாள், மற்றும் நடைமுறைப்படுத்தப்பட்ட நாள் ஆகிய இந்த இரண்டு நாட்கள் கணக்கீட்டில் இணைப்புமுகவரால் விலக்கப்பட வேண்டும்.

(b) முதல் இரண்டு நாட்களுக்கான, இரத்தோ அல்லது குறைப்பு மறுஒதுக்கீட்டுடோ பெற்றவர், முன்னதாக அனுமதிக்கப்பட்ட தொடரமைப்பு செலவினை இணைப்பு முகவர் வாயிலாக செலுத்தி அதன்பின்னர் இணைப்புமுகவர் தெரிவித்துள்ள மறுசீரமைக்கப்பட்ட அட்டவணை படி, இரத்தோ அல்லது குறைப்பு மதிப்பீட்டிற்கான தொகையையோ செலுத்திடல் வேண்டும்.

(c) இரத்து செய்யப்பட்டால், இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகளில் ஒழுங்குமுறை விதி 21ல் குறிப்பிட்டுள்ளபடி, இயக்குதல் செலவினங்கள், 2 நாட்கள் அல்லது இரத்துசெய்யப்பட்ட நாட்கள், இவற்றில் எதற்கு குறைவோ, அதை செலுத்திடல் வேண்டும்.

41. பொது நுழைவுரிமை மின்பகிர்மான திறன் மதிப்பீடு

(1) மாநில தொடரமைப்பு நிறுவனம் ஒவ்வொரு துணைமின் நிலையத்திற்கான, ஒவ்வொரு தொடரமைப்பு பகுதியின் பொது நுழைவுரிமை மின்பகிர்மான திறனை பின் வருமாறு கணக்கீடுகிறது.

(a) தொடரமைப்பு பகுதியின் பொது நுழைவுரிமை மின் பகிர்மான திறன்=(DC-SD-AC)+NC-ND

இதில்

DC = தொடரமைப்பு பகுதியின் திட்டத்திறன், மெ.வாட்டில்

SD = பகுதியில் உணரப்பட்ட நீடித்த தேவை மெ.வாட்டில் (உச்சகட்ட நேரங்களில்)

AC = ஏற்கனவே ஒதுக்கீடு செய்யப்பட்டு, உபயோகிக்கப்படாத திறன், மெ.வாட்டில்

NC = புதிதாக நிறுவப்படவுள்ள திறன் மெ.வாட்டில்

ND = எதிர்பார்க்கப்படும் புதிய தேவைதிறன்.

(b) துணைமின் நிலையத்தின் பொது நுழைவுரிமை பகிர்மான திறன் $= (TC-SP-AC) + NC - AD$

இதில்

TC = துணைமின்நிலையத்தின் மின் மாற்றியின்திறன் எம்.வி.ஏ.யில்

SP = துணைமின்நிலைய உச்சகட்ட திறன் எம்.வி.ஏ.யில்

AC = ஏற்கனவே ஒதுக்கீடு செய்யப்பட்டு உபயோகிக்கப்படாத திறன் எம்.வி.ஏ.யில்

NC = புதிதாக நிறுவப்படவுள்ள மின்மாற்றி திறன் எம்.வி.ஏ.யில்

ND = புதிதாக எதிர்பார்க்கப்படும் திறன் எம்.வி.ஏ.யில்.

(c) மாநில தொடரமைப்பு நிலையம் இந்தமதிப்புகளை மாதத்தின் முதல் நாளில் வெளியிட்டு தங்களின் இணைய தளத்திலும் வெளியிட வேண்டும்.

(2) பொது நுழைவுரிமை கேட்கப்படும் மின்பகிர்மான அமைப்பின் பகுதியில் ஒதுக்கீடு செய்வதற்கு கிடைக்கக் கூடிய திறனை, தகுதியுடைய மின்பகிர்மான உரிமம் பெற்றோர் கணக்கிடுதல் வேண்டும்.

42. வெட்டிக்குறைப்பின் முன்னுரிமை

மாநில மின் கட்டமைப்பு விதித்தொகுப்பின்படி, தேவைப்படும் போதெல்லாம் பொது நுழைவுரிமை மின் பகிர்வோர்க்கான அளவுகள் குறைக்கப்படும். ஆனால் மின் பகிர்மான உரிமம் பெற்றோரின் இத்தகைய வசதிகள் கடைசி முயற்சியாக குறைக்கப்படும். இந்த குறைப்பில் முறையே குறுகியகால, மத்திய கால கடைசியாக நீண்டகால பொது நுழைவுரிமை நுகர்வோரின் அளவுகள் குறைக்கப்படும். மாநில மின் பளு நிலையங்கள் இத்தகைய குறைப்பிற்கான வழிமுறைகளை வகுத்தல் வேண்டும்.

43. விரிவான முறைகள்

(1) மாநில அரசிதழில் இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகள் வெளியிடப்பட்ட 60 நாட்களுக்குள், மாநில மின் தொடரமைப்பு நிலையமும், பகிர்மான உரிமம் பெற்றோரும், ஆணையத்திற்கு நீண்ட விரிவான வழிமுறைகளை சமர்ப்பிக்க வேண்டும்.

ஆயினும் ஆணையத்திற்கு விரிவான வழிமுறைகள் தெரிவிக்கப்படுமுன் மாநில மின் தொடரமைப்பு நிலையமும், மின் பகிர்மான உரிமம் பெற்றோரும் வரைவு வழிகாட்டல்களை தங்களது இணையதளத்தில் வெளியிட்டு, ஒரு மாத காலத்தில் மக்களின் கருத்துகள் கேட்கப்பட வேண்டும்.

ஆயினும் மேலும் இவ்வாறு விரிவான வழிமுறைகளை ஆணையத்திற்கு தெரிவிக்கும்பொழுது மாநில மின் தொடரமைப்பு நிலையமும், பகிர்மான உரிமம் பெற்றோரும் பங்குதாரர்களின் எந்த கருத்துகள், ஏற்கப்படவில்லை அவை ஏற்றுக் கொள்ளப்படாததன் காரணங்கள் அடங்கிய அறிக்கையை சமர்ப்பிக்க வேண்டும்.

(2) இந்த விரிவான முறைகள், மாநில மின் தொடரமைப்பு நிலையமும், மின்பகிர்மான உரிமம் பெற்றோரும் வழங்கும்போதும் கீழ்க்கண்டவைகளை கொண்டதாக அமையும்.

(a) இணைப்பிற்கான விண்ணப்ப நகலும் அந்த இணைப்புக்கான ஒப்பந்தங்களும்

(b) நீண்டகால, மத்தியகால மற்றும் குறுகியகால பொது நுழைவுரிமை மின் பகிர்மான உரிமம் பெற்றோரின் லிஜிளிகி/விஜிளிகி ஒப்பந்தங்கள்

(c) இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகளை நடைமுறைப்படுத்த வேண்டிய விண்ணப்ப செலவு, ஒப்பந்த செலவு, வங்கி உத்தரவாதம், மற்ற விவரங்கள்.

44. குறைதீர்க்கும் வழிமுறைகள்

(1) பொது நுழைவுரிமை மின் பகிர்மானம் தொடர்பான எல்லா குறைகளும் அந்தந்த இணைப்பு முகவர்களிடம் தெரிவிக்கப்பட்டு அக்குறை 30 நாட்களுக்குள் தீர்க்கப்பட வேண்டும்.

(2) இந்த இணைப்பு முகவர்களால் இக்குறைகள் தீர்க்கப்படாவிட்டால் அவை ஆணையத்திடம் முறையிடப்பட வேண்டும்.

45. குறைகளைத் தீர்ப்பதற்கான அதிகாரங்கள்

இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகளின் ஏற்பாடுகளை நடைமுறைப்படுத்துவதில் ஏற்படும் குறைகளைத் தீர்க்க, ஆணையம் தனது பொது அல்லது சிறப்பு ஆணை மூலமாக, மாநில மின் தொடரமைப்பு நிலையம் மாநில மின் பளு நிலையம் உள் மாநில உரிமை பெற்றோர் மற்றும் திறந்த நுழைவுரிமை நுகர்வோர் ஆகியோருக்கு விரிவான வழிகாட்டல்களை குறைதீர்க்க அறிவுறுத்தலாம்.

46. விளக்கமுடியாக இடையூறுகள்

(1) இந்த வழிகாட்டல்கள்படி, சில நிகழ்வுகளால், பொது நுழைவுரிமை மின் பகிர்மான ஒப்பந்தங்களின் பங்குதாரர்களின் கட்டுப்பாட்டை மீறி, எதிர்பாராமல் திறந்த நுழைவுரிமை பகிர்மான நிகழ்வுகளின் திறன் பாதிக்கப்பட்டால் அவை இயற்கை சீற்றங்கள் என பின்வரும் வகைகளில் பிரிக்கப்படும்.

- (i) இயற்கை பேரழிவுகள் (பூகம்பம், வெள்ளம், புயல் சீற்றங்கள்)
- (ii) போர்கள், கலவரம் மற்றும் பொதுகுழப்பங்கள் மற்றும் இயற்கை அழிவுகள்
- (iii) பங்குதாரர்களால் ஏற்படாத மின்கட்டமைப்பு / பகிர்மான குறைபாடுகள்.

(2) இந்த பொது நுழைவுரிமை ஒப்பந்தத்தின் இரண்டு தரப்பினரும் ஒப்பந்தத்தின் பிரிவுகள் படி நடந்து கொள்ள வேண்டும். இயற்கை சீற்றங்களால் ஏதேனும் பொது நுழைவுரிமை மின் பகிர்மான ஒப்பந்தத்திற்கு பாதகம் ஏற்பட்டால் இரண்டு தரப்பினருக்கும் எவ்வித இழப்பீடும் கிடைக்காது. ஆனால் ஏதேனும் ஒருவர் இயற்கை சீரழிவின் காரணமாக இழப்பீடு கோரினால் அது மற்றவரின் சம்மதத்துடன் நடைபெற வேண்டும்.

47. திருத்தங்களுக்கான அதிகாரங்கள்

இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகளின் ஏற்பாடுகளை ஆணையம் எந்நேரமும் மாறுபடுத்த, மாற்றியமைக்க, சிறிது மாற்ற, திருத்தம் செய்ய முடியும்.

48. சட்டநீக்கமும் பாதுகாத்தலும்

(1) இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகளின் நடைமுறை நாளிலிருந்து “தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம் மாநிலத்திற்குள்ளான பொது நுழைவுரிமை பகிர்மான வழிகாட்டல்கள்-2005” நீக்கம் செய்யப்படுகிறது.

(2) இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகளின் திருத்தங்கள் செய்யப்பட்டாலோ/ செய்தவையாக கருதப்பட்டாலோ அவை திருத்தங்கள் செய்துமுடிக்கப்பட்டதாகவும், வழிகாட்டல்களின் முறைகளின் படி நடந்ததாகவும் கருதப்படும்.

(3) மாநிலத்திற்குள்ளான மின் தொடரமைப்பு மற்றும் பகிர்மான தொடர்களின், பொது நுழைவுரிமை மின்பகிர்மான நுகர்வோர்கள் ஏற்கனவே உள்ள ஒப்பந்த விதிகளின்படி, அதே விதிமுறைகளின்படி ஒப்பந்தங்களை தொடர்ந்து நடத்தி வழிகாட்டல்களின் 25 மற்றும் 26 பிரிவுகளை தவிர்த்து நடைமுறைப்படுத்தப்படும். வழிகாட்டல்களின் பிரிவு 25 மற்றும் 26 எல்லா பொது நுழைவுரிமை மின்பகிர்மான நுகர்வோர்களுக்கு பொருந்தும். ஏற்கெனவே உள்ள ஒப்பந்தம் முடிவடைவதற்கு 30 நாட்களுக்கு முன்னதாகவே இந்த நுகர்வோர்கள் நீண்டகால மற்றும் மத்தியகால பொது நுழைவுரிமை மின்நுகர்வோர்கள் விண்ணப்பிக்கலாம்.

(4) இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகள், ஆணையம் வெளியிட்ட மற்ற ஒழுங்குமுறை விதிகள் / விதித்தொகுப்பைத் தொடர்ந்து நடைமுறைப்படுத்தப்படும்.

(5) இந்த ஒழுங்குமுறை விதிகள், மின் திறன் குறைப்பு மற்றும் கட்டுப்பாடு, குறித்து ஆணையம் அவ்வப்போது வெளியிடும் ஆணைகளால் கட்டுப்படுத்தப்படும்.

(தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையத்தின் உத்தரவுபடி)

சென்னை-600 008,
2014 ஏப்ரல் 17.

சி. குணசேகரன்,
செயலர்,
தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்.

அட்டவணை 1

மின்பகிர்மானத்தில் இணைக்கப்பட்டுள்ள விண்ணப்பதாரர்

வரிசை எண்	கால அளவு	மின் நுகர்வு மற்றும் மின்செலுத்து முனைகளின் இட அமைவு	இணைப்பு முகவர்	விண்ணப்பவிலை		விண்ணப்பத் துடன் இணைக்க வேண்டிய ஆவணங்கள்	விண்ணப்பம் பரிசீலனை கால அளவு (வரப்பெற்ற நாளிலிருந்து)	பொருந்தக் கூடிய கட்டணங்கள்	பொருந்தக் கூடிய இழப்பீடு
				10 மெவா திறன் மற்றும் மேலாக	10 மெவா திறனுக்கு குறைவாக				
(1)	(2)	(3)	(4)	(a)	(b)	(6)	(7)	(8)	(9)
1.	குறுகிய கால திறந்த நுழைவுரிமை	ஒரே மின்பகிர்மான உரிமம் பெற்றவரிடம் இரு முனைகள் இருத்தல்	மாநில மின்பளு நிலையம்	2000	2000	விண்ணப்ப தொகை செலுத்திய அத்தாட்சி, மின்பகிர்மான உரிமம் பெற்றோரின் ஒப்புதல் கடிதம்	முதல் தடவை STOA அளிக்கப் பட்டால் 7 வேலை நாட்கள் STOA தொடர்ந்து அளிக்கப் பட்டால் 3 வேலை நாட்கள்	தொடரமைப்பு கட்டணம்/ கடத்துதல் கட்டணம் குறுக்கு ஊக்குவிப்பு தொகை, உபரிவரி, தயார் நிலை கட்டணம் எதிர்வினை மின்சக்தி கட்டணம்.	சம்பந்தப்பட்ட மின் அழுத்தத்தில் பகிர்மான இழப்பு, தொடரமைப்பு இழப்பு
2.	குறுகிய கால திறந்த நுழைவுரிமை	ஒரே மாநிலத்தில் ஆனால் மாறுபட்ட பகிர்மான உரிமம் பெற்றோரிடையே இரு முனைகள் இருத்தல்	மாநில மின் பளு நிலையம்	5000	5000	விண்ணப்ப தொகை செலுத்திய அத்தாட்சி. மின்பகிர்மான உரிமம் பெற்றோரின் ஒப்புதல் கடிதம்	முதல் தடவை STOA அளிக்கப் பட்டால் 7 வேலை நாட்கள் STOA தொடர்ந்து அளிக்கப் பட்டால் 3 வேலை நாட்கள்	கடத்தல் கட்டணம், குறுக்கு ஊக்குவிப்பு தொகை, உபரி வரி தயார் நிலை கட்டணம் எதிர்வினை மின்சக்தி கட்டணம் கால அட்டவணை மற்றும் இயக்குதல் கட்டணம், தொடரமைப்புக் கட்டணம்	இரண்டு மின் பகிர்மான உரிமத்தாரர்களிடம் ஏற்படும் மின் அழுத்த பகிர்மான இழப்பு, தொடரமைப்பு இழப்பு

3.		மாநிலத்தில் உள்ள மின்செலுத்துதல் அமைப்பில் மின்செலுத்து முனை இருத்தல்	மாநில மின்பளு பகிர்மான நிலையம்	5000	5000	விண்ணப்ப தொகை கட்டிய அத்தாட்சி, மின்பகிர்மான உரிமம் பெற்றோரின் அனுமதி கடிதம்	முதல் தடைவ STOA அளித்தப்பட்டால் 7 வேலை நாட்கள் STOA தொடர்ந்து அளிக்கப்பட்டால் 3 வேலை நாட்கள்	தொடரமைப்பு கட்டணம், கடத்துதல் கட்டணம், குறுக்கு ஊக்குவிப்பு தொகை, உபரிவரி தயார் நிலை கட்டணம், எதிர்வினை மின்சக்தி கட்டணம்.	சம்பந்தப்பட்ட மின் அழுத்த அளவில் ஏற்படும் பகிர்மான இழப்பீடு மின்தொடரமைப்பு இழப்பு (மாநிலத்தில்)
4.		வேறுபட்ட மாநிலங்களுக்கிடையே	விண்ணப்பதாரர் இடத்தைச் சார்ந்த மண்டல மின்பளு பகிர்மான நிலையம்	மைய மின் ஆணைய வழிகாட்டல்படி		விண்ணப்ப தொகை கட்டிய அத்தாட்சி, மாநில மின்பளு பகிர்மான நிலைய மற்றும் பகிர்மான உரிமம் பெற்றோரின் அனுமதி கடிதம்.	மைய ஆணையத்தின் வழிகாட்டல்படி	தொடரமைப்பு கட்டணம், கடத்துதல் கட்டணம், குறுக்கு ஊக்குவிப்பு தொகை, உபரிவரி தயார் நிலை கட்டணம், எதிர் வினை மின்சக்தி கட்டணம்.	சம்பந்தப்பட்ட மின் அழுத்த அளவில் ஏற்படும் பகிர்மான இழப்பு மின்தொடரமைப்பு இழப்பு (மாநிலத்தில்)

5.	மத்திய கால திறந்த நுழைவுரிமை	ஒரே மின்பகிர்மான உரிமம் பெற்ற வரிடம் இரு முனைகளும் இருத்தல்	மாநில மின் பளு பகிர்மான நிலையம்	5000	25,000	விண்ணப்ப கட்டணம் செலுத்திய ஆவணம், மின்பகிர்மான உரிமம் பெற்றோரின் ஒப்புதல், மின்கொள்முதல் ஒப்பந்தம் அல்லது கொள்முதல் ஆணை, மின்உற்பத்தி நிலையம் கட்டமைப்பில் ஏற்கனவே இணைக்கப்படாவிட்டால் தேதிக்கு முன்னதாக மின்இணைப்பை முடிப்பதற்கான ஆவணம்	20	மின்கடத்தல் செலவு, குறுக்கு ஊக்குவிப்பு தொகை, கூடுதல் வரி தயார் நிலை கட்டணம் /எதிர்வினை மின்சக்தி கட்டணம் தொடரமைப்பு கட்டணம் (மாநிலத்திற்குள்)	குறிப்பிடப்பட்ட மின் அழுத்த நிலையில் பகிர்மான இழப்பு தொடரமைப்பு இழப்பு
6.		ஒரே மாநிலத்தில் ஆனால் வேறு மின்பகிர்மான உரிமம் பெற்றொரிடம் இரு முனைகள் இருத்தல்	மாநில மின் தொடரமைப்பு நிலையம்	1,00,000	50,000	விண்ணப்ப கட்டணம் செலுத்திய ஆவணம், மின்பகிர்மான உரிமம் பெற்றோரின் ஒப்புதல் மின்கொள்முதல் ஒப்பந்தம் அல்லது கொள்முதல் ஆணை, மின்உற்பத்தி நிலையம் கட்டமைப்பில் இணைக்கப்படாவிட்டால், MTOA தேதிக்கு முன்னதாக மின்இணைப்பை முடிப்பதற்கான ஆவணம்	40	மின்கடத்தல் செலவு, குறுக்கு ஊக்குவிப்பு தொகை, கூடுதல் வரி தயார் நிலை கட்டணம், எதிர்வினை மின்சக்தி கட்டணம் மின் அட்டவணை மற்றும் இயக்குதல் செலவினம் தொடரமைப்பு கட்டணம் (மாநிலத்தில்)	குறிப்பிட்ட மின் அழுத்த நிலையில் பகிர்மான இழப்பு தொடரமைப்பு இழப்பு (மாநிலத்தில்)

7		மாநிலத்தில் உள்ள மின்செலுத்துதல் அமைப்பில் மின்செலுத்து முனை இருத்தல்	மாநில தொடரமைப்பு நிறுவனம்	1,00,000	50,000	விண்ணப்ப கட்டணம் செலுத்திய ஆவணம், மின்கிர்மான உரிமம் பெற்றோரின் ஒப்புதல் மின்கொள்முதல் ஒப்பந்தம் அல்லது கொள்முதல் ஆணை, மின்உற்பத்தி நிலையம் கட்டமைப்பில் இணைக்கப்படாவிட்டால் MTOA தேதிக்கு முன்னதாக முடிப்பதற்கான ஆவணம்.	40	மின்கடத்தல் செலவு, குறுக்கு ஊக்குவிப்பு தொகை கூடுதல் வரி தயார் நிலை கட்டணம், எதிர்வினை மின்சக்தி கட்டணம், மின்அட்டவணை மற்றும் இயக்குதல் செலவினம், தொடரமைப்பு கட்டணம் (மாநிலத்திற்குள்)	குறிப்பிட்ட மின் அழுத்த நிலையில் பகிர்மான இழப்பு தொடரமைப்பு இழப்பு (மாநிலத்தில்)
8		வேறுபட்ட மாநிலங்களுக்கிடையே	மைய தொடரமைப்பு நிறுவனம்	மைய மின்ஒழுங்குமுறை ஆணையத்தின் வழிகாட்டல்படி	விண்ணப்ப கட்டணம் செலுத்திய ஆவணம், மின்கொள்முதல் ஒப்பந்த ஆவணம் மின்கட்டமைப்பில் இணைக்கப் படாத மின் உற்பத்தி நிலையங்கள் MTOA தேதிக்குள் இணைக்கப்படும் என்ற உத்தரவாதம், மாநில மின்பளு நிலைய ஒப்புதல், பகிர்மான உரிமம் பெற்றோர் ஒப்புதல், மைய மின்ஒழுங்குமுறை ஆணையம் குறித்துள்ள மற்ற ஆவணங்கள்	மைய ஆணையத்தின் வழிகாட்டல்கள்	மின்கடத்தல் செலவு, குறுக்கு ஊக்குவிப்பு தொகை, கூடுதல் வரி இழப்பு தயார் நிலை கட்டணம், எதிர் வினை மின்சக்தி கட்டணம், மின்அட்டவணை மற்றும் இயக்குதல் செலவினம் மின்தொடரமைப்பு கட்டணம் (மாநிலத்தில் மற்றும் மாநிலங்களுக்கிடையே)	குறிப்பிட்ட மின் அழுத்த நிலையில் பகிர்மான இழப்பு தொடரமைப்பு இழப்பு (மாநிலத்தில் மற்றும் மாநிலங்களுக்கிடையே)	

9	நீண்ட கால திறந்த நுழைவு ரிமை	ஒரே மின் பகிர்மான உரிமம் பெற்ற வரிடம் இரு முனைகள் இருத்தல்	மாநில மின்பளு பகிர்மான நிலையம்	50,0000	25,000	விண்ணப்பக் கட்டணம் செலுத்திய ஆவணம், மின்கொள்முதல் ஒப்பந்த ஆவணம் மின்கட்டமைப்பில் இணைக்கப்படாத மின்உற்பத்தி நிலையங்கள் MTOA தேதிக்குள் இணைக்கப்படும் என்ற உத்தரவாதம், மாநில மின்பளு நிலைய ஒப்புதல், பகிர்மான உரிமம் பெற்றோர் ஒப்புதல்.	20	மின்கடத்தல் செலவு, குறுக்கு ஊக்குவிப்பு தொகை, கூடுதல் வரி தயார் நிலை கட்டணம், எதிர் வினை மின்சக்தி கட்டணம், தொடரமைப்பு கட்டணம் (மாநிலத்திற்குள்)	குறிப்பிட்ட மின் அழுத்த நிலையில் பகிர்மான இழப்பு தொடரமைப்பு இழப்பு
10		ஒரே மாநிலத்தில் ஆனால் மாறுபட்ட மின் பகிர்மான உரிமம் பெற்றோரிடையே இரு முனைகள் இருத்தல்	மாநில மின்தொடரமைப்பு நிறுவனம்	1.00,000	50,000	விண்ணப்ப கட்டணம் செலுத்திய ஆவணம், மின்கொள்முதல் ஒப்பந்த ஆவணம் மின்கட்டமைப்பில் இணைக்கப்படாத மின்உற்பத்தி நிலையங்கள், LTA தேதிக்குள் இணைக்கப்படும் என்ற உத்தரவாதம், மாநில மின்பளு நிலைய ஒப்புதல், மின்பகிர்மான உரிமம் பெற்றோரிடம் ஒப்புதல்	மின்தொடரமைப்பு செயலின் பெருக்கம் ஏற்படாவிட்டால் 120 நாட்கள் மின் தொடரமைப்பின் பெருக்கம் ஏற்பட்டால் 150 நாட்கள்	மின்கடத்தல் செலவு, குறுக்கு ஊக்குவிப்பு தொகை, கூடுதல் வரி தயார் நிலை கட்டணம், எதிர்வினை மின்சக்தி கட்டணம் தொடரமைப்பு கட்டணம் (மாநிலத்திற்குள்)	வேறுபட்ட மின் அழுத்தத்தில் உள்ள பகிர்மான இழப்பு மாநிலத்திற்குள் தொடரமைப்பு இழப்பு

11.		மாநிலத்திற்கு ள்ளாக மின் தொடரமைப்பில் மின்செலுத்து முனை இருத்தல்	மாநில மின் தொடர மைப்பு நிறுவனம்	1,00,000	50,000	விண்ணப்ப கட்டணம் செலுத்திய ஆவணம், மின்கொள்முதல் ஒப்பந்த ஆவணம் மின்கட்டமைப்பில் இணைக்கப்படாத மின்உற்பத்தி நிலையங்கள், LTA தேதிக்குள் இணைக்கப்படும் என்ற உத்தரவாதம், மின்பகிர்மான உரிமம் பெற்றோரிடம் ஒப்புதல்.	மின்தொடரமைப்பு செயலின் பெருக்கம் ஏற்படாவிட்டால் 120 நாட்கள் மின் தொடரமைப்பின் பெருக்கம் ஏற்பட்டால் 150 நாட்கள்	மின்கடத்தல் செலவு, குறுக்கு ஊக்குவிப்பு தொகை, கூடுதல் வரி தயார் நிலை கட்டணம், மின்சக்தி கட்டணம் தொடரமைப்பு கட்டணம் (மாநிலத்திற்குள்)	வேறுபட்ட மின் அழுத்தத்தில் உள்ள பகிர்மான இழப்பு மாநிலத்திற்குள் தொடரமைப்பு இழப்பு
12.		பல்வேறு மாநிலங்களுக்கிடையே	மைய மின்தொடரமைப்பு நிறுவனம்	மைய மின்தொடர ஒழுங்குமுறை ஆணைய வழிகாட்டல்படி	விண்ணப்ப கட்டணம் செலுத்திய ஆவணம், மின்கொள்முதல் ஒப்பந்த ஆவணம் மின்கட்டமைப்பில் இணைக்கப்படாத மின்உற்பத்தி நிலையங்கள், LTA தேதிக்குள் இணைக்கப்படும் என்ற உத்தரவாதம், மின்பகிர்மான உரிமம் பெற்றோரிடம் ஒப்புதல்.	மைய மின் ஆணையத்தின் வழிகாட்டல்கள்	மின்கடத்தல் செலவு, குறுக்கு ஊக்குவிப்பு தொகை, கூடுதல் வரி தயார் நிலை கட்டணம், சமமின்மை மற்றும் எதிர்வினை மின்சக்தி கட்டணம் கால அட்டவணை மற்றும் இயக்குதல் கட்டணம் தொடரமைப்பு கட்டணம் (மாநிலத்திற்குள்)	வேறுபட்ட மின் அழுத்தத்தில் உள்ள பகிர்மான இழப்பு, தொடரமைப்பு இழப்பு (மாநிலத்திற்குள் மற்றும் மாநிலங்களுக்கிடையே)	

உள்மாநில தொடரமைப்பில் இணைக்கப்பட்டுள்ள விண்ணப்பதாரர்

அட்டவணை: 2									
(1)	(2)	(3)	(4)	(5) (a)	(b)	(6)	(7)	(8)	(9)
1.	குறுகிய கால திறந்த நுழைவுரிமை	அதே மாநிலத்தில் உள்ள உள்மாநில மின்தொடரமைப்பு	மாநில மின்புரூபகிர்மான நிலையம்	5000	5000	விண்ணப்ப கட்டணம் செலுத்தியதற்கான அத்தாட்சி	முதலாவதாக STOA விண்ணப்பித்துள்ள நாளிலிருந்து 7 நாட்கள் அடுத்தடுத்த STOA விண்ணப்ப நாளிலிருந்து 3 வேலை நாட்கள்	சமமின்மை மற்றும் எதிர்வினை மின்செலவு மின் அட்டவணை மற்றும் இயக்குதல் செலவு மாநிலத்திற்குள் தொடரமைப்பு செலவு	உள்மாநில மின்தொடரமைப்பு இழப்பு வேறுபட்ட மின் அழுத்தத்தில் உள்ள பகிர்மான இழப்பு
2.		மாநிலத்திற்குள்ளே மின்பகிர்மானத்தில் செலுத்துதல் முனை இருத்தல்	மாநில மின்புரூபகிர்மான நிலையம்	5000	5000	விண்ணப்ப கட்டணம் செலுத்தியதற்கான அத்தாட்சி மின்பகிர்மான உரிமம் பெற்றோரின் ஒப்புதல்	முதலாவதாக STOA விண்ணப்ப நாளிலிருந்து 7 நாட்கள் அடுத்தடுத்த STOA விண்ணப்ப நாளிலிருந்து 3 வேலை நாட்கள்	மின்கடத்துதல் செலவுகள் சமமின்மை மற்றும் எதிர்வினை மின்சக்தி கட்டணம் மின் அட்டவணை மற்றும் இயக்குதல் செலவினம் மாநிலத்திற்குள் தொடரமைப்பு செலவு	உள்மாநில மின்தொடரமைப்பு இழப்பு
3.	மத்தியகால திறந்த நுழைவுரிமை	பல்வேறு மாநிலங்களில்	விண்ணப்பதாரர் உள்ள மண்டல மின்புரூபகிர்மான நிலையம்	மைய மின் ஒழுங்குமுறை ஆணைய வழி காட்டல்	மைய மின் ஒழுங்குமுறை ஆணைய வழி காட்டல்	விண்ணப்ப கட்டணம் செலுத்திய அத்தாட்சி மாநிலமின்புரூபகிர்மான நிலையம் மற்றும் மின்பகிர்மான உரிமம் பெற்றோரின் ஒப்புதல் மையமின் ஒழுங்குமுறை ஆணையத்தின் மூலம் கூறப்பட்ட மற்ற ஆவணங்கள்	மைய ஆணையத்தின் வழி காட்டல்கள்	சமமின்மை மற்றும் எதிர்வினை மின்செலவு மின் அட்டவணை மற்றும் இயக்குதல் செலவு மாநிலத்திற்குள் மற்றும் மமநிலத்திற்கிடையே தொடரமைப்பு செலவு மின்கடத்துதல் செலவு (தேவையிருந்தால்)	முாநிலங்களுக்கிடையே மற்றும் ஒரே மாநிலத்தில் வேறுபட்ட மின் அழுத்தத்தில் உள்ள மின்பகிர்மான இழப்பு மாநிலத்திற்குள் மற்றும் மாநிலங்களுக்கிடையே யான தொடரமைப்பு இழப்பு

4.		ஒரே மாநிலத்தில் மின்தொடரமைப்பு இணைப்பு	மாநில தொடரமைப்பு நிறுவனம்	1,00,000	50,000	விண்ணப்ப கட்டணம் செலுத்திய அத்தாட்சி மின்கொள்முதல் ஒப்பந்தம் மின்கட்டமைப்பில் இணைக்கப்படாத, மின் உற்பத்தியாளர் இணைப்பிற்கான MTOA நாளாளுக்கு முன்னதாக சான்று	20	சமமின்மை மற்றும் எதிர்-வினை மின்சக்தி கட்டணம் மின் அட்டவணை மற்றும் இயக்குதல் செலவினம் மாநிலத்திற்குள் தொடரமைப்பு செலவு	மாநிலத்துக்குள் மின்தொடரமைப்பு இழப்பு
5.		மாநிலத்தின் உள்ள பகிர்மான இணைப்பில் மின்செலுத்துதல்	மாநில மின்தொடரமைப்பு நிலையம்	100000	50000	விண்ணப்பகட்டணம் செலுத்திய அத்தாட்சி மின்கொள்முதல் ஒப்பந்த ஆவணம் மின்கட்டமைப்பில் இணைக்கப்படாத நுகர்வோர் அல்லது மின்உற்பத்தி நிலையம் MTOA தேதிக்கு முன்னதாக இணைப்பிற்கான சான்று மின்பகிர்மான உரிமம் பெற்றோரின் ஒப்புதல்	20	மின்கடத்தல் செலவு சமமின்மை மற்றும் எதிர்மறை மின்செலவு மின் அட்டவணை மற்றும் இயக்குதல் கட்டணம், மின்தொடரமைப்பு கட்டணம் (மாநிலத்தில்)	குறிப்பிட்ட மின் அழுத்த அளவில் பகிர்மான இழப்பு, உள்மாநில மின்தொடரமைப்பு இழப்பு
6.		பல மாநிலங்களுக்கு இடையில்	மைய மின்தொடரமைப்பு நிலையம்	மைய மின் ஒழுங்குமுறை ஆணையம்		விண்ணப்ப கட்டணம் செலுத்திய அத்தாட்சி மின்கொள்முதல் ஒப்பந்த	மைய ஆணையத்தின் வழிகாட்டல்படி	சமமின்மை மற்றும் எதிர்-வினை மின்சக்தி கட்டணம் மின் அட்டவணை மற்றும் இயக்குதல் செலவினம் மாநிலத்திற்குள் மற்றும்	குறிப்பிட்ட மின் அழுத்த அளவில் பகிர்மான இழப்பு, உள்மாநில மற்றும் மாநிலத்துக்கிடையே மின்தொடரமைப்பு

						ஆவணம் மின்கட்டமைப் பில் இணைக்கப்படாத நுகர்வோர் அல்லது மின்உற்பத்தி நிலையம் MTOA தேதிக்கு முன்னதாக இணைப்பிற்கான சான்று மின்பகிர்மான உரிமம் பெற்றோரின் ஒப்புதல்		மாநிலங்களுக்கிடையே தொடரமைப்பு செலவு மின்கடத்தல் செலவுகள் (தேவைப்பட்டால்)	இழப்பு.
7.	நீண்டகால திறந்த நுழைவுரிமை	ஒரே மாநிலத்தில் இரு மின்முனைகள் (மாநில மின்தொடரமைப்பில்)	மாநில மின்தொடரமைப்பு நிலையம்	200000	10000	விண்ணப்ப கட்டணம் செலுத்திய அத்தாட்சி வங்கி காப்புரிமை மின்கொள்முத ல் ஆவணம் கட்டமைப்பில் இணைக்கப்பட ாத நுகர்வோர் அல்லது மின்உற்பத்தி நிலையம் LTA தேதிக்கு முன்னதாக இணைக்கப்ப டுவதற்கான ஆவணம்	தொடரமைப்பின் பெருக்கம் தேவையில்லாவிட்டால் 120 நாட்கள் தொடரமைப்பின் பெருக்கம் தேவைட்டால் 150 நாட்கள்	சமமின்மை மற்றும் எதிர்மறை மின்செலவு, மின் அட்டவணை மற்றும் இயக்குதல் கட்டணம், மின்தொடரமைப்பு கட்டணம் (மாநிலத்திற்குள்)	மின்தொடரமைப்பு இழப்பு (மாநிலத்துக்குள்)
8.		மாநிலத்தின் பகிர்மான இணைப்பில் மின்செலுத்தல்	மாநில மின்தொடரமைப்பு நிலையம்	200000	100000	விண்ணப்ப கட்டணம் செலுத்திய அத்தாட்சி வங்கி காப்புரிமை மின்கொள்	தொடரமைப்பின் பெருக்கம் தேவையில்லாவிட்டால் 120 நாட்கள் தொடரமைப்பின் பெருக்கம் தேவைட்டால் 150 நாட்கள்	மின்கடத்தல் செலவுகள், சமமின்மை மற்றும் எதிர்- வினை மின்சக்தி, கட்டணம் மின் அட்டவணை மற்றும் இயக்குதல் செலவினம் மாநிலத்திற்குள்	குறிப்பிட்ட மின் அழுத்தத்தில் பகிர்மான இழப்பு மின்தொடர் அமைப்பு இழப்பு (மாநிலத்தில்)

						முதல் ஆவணம் கட்டமைப்பில் இணைக்கப்படாத நுகர்வோர் அல்லது மின்உற்பத்தி நிலையம் LTA தேதிக்கு முன்னதாக இணைக்கப்படுவதற்கான ஆவணம் மாநில மின்பகிர்மான உரிமம் பெற்றோர் ஒப்புதல்		தொடரமைப்பு செலவு	
9.	பல்வேறு மாநிலங்களுக்கிடையே	மைய மின்தொடரமைப்பு நிலையம்	மைய மின் ஒழுங்குமுறை ஆணையம் வழி காட்டல்கள்	விண்ணப்ப கட்டணம் செலுத்திய ஆவணம் வங்கி உத்தரவாதம் மின்கொள்முதல் ஆவணம் மின்நுகர்வோர் அல்லது மின் உற்பத்தியாளர் கட்டமைப்பில் இணைக்கப்படாமல் இருந்தால் LTA தேதிக்கு முன் இணைக்கப்படுவதற்கான ஆவணம் மாநில மின்தொடரமைப்பு மற்றும் பகிர்மான உரிமம் பெற்றோரின் இசைவிற்கான ஆவணம்	மைய ஆணையத்திற்கான வழி காட்டல்கள்	சமமின்மை மற்றும் எதிர்மறை மின் செலவு, மின் அட்டவணை மற்றும் இயக்குதல் கட்டணம், மின்தொடரமைப்பு கட்டணம் (மாநிலத்திற்குள் மற்றும் மாநிலங்களுக்கிடையே) மின்கடத்தல் கட்டணம் (தேவைப்பட்டால்)	குறிப்பிட்ட மின் அழுத்தத்தில் பகிர்மான இழப்பு, மின்தொடர் அமைப்பு இழப்பு (மாநிலத்திற்குள் மற்றும் மாநிலங்களுக்கிடையே)		

குறுகிய காலத்திற்கு மாதிரி படிவம்
மாதிரி படிவம் - ST1

குறுகிய கால பொது நுழைவுரிமை மின் பகிர்மானத்திற்கான விண்ணப்பம்

பெறுநர் : மேற்பார்வை பொறியாளர் / மாநில மின் பளு அனுப்புபுகை மையம்

1.	நுகர்வோர் விண்ணப்ப எண்	< நுகர்வோரால் நிர்ணயிக்கப்பட்டது >	தேதி
2.	கையாளப்பட்ட கால அளவு	< மூன்றுமாதம் மற்றும் அதிகம் / மூன்று மாதத்திற்கு குறைவு / எதிர்காலம் >	
3.	நுகர்வோர் தன்மை	< விற்பனையாளர் / பெறுநர் / தாமே உபயோகிப்போர்/ வணிகர் / விற்பனையாளர், பெறுநர், உபயோகிப்போக்காக > ரூ	

<மின் மாற்றுமைக்காக>

4	நுகர்வோர் பெயர்	
5	பதிவு வழிகாட்டல்	செல்லத்தக்க காலம்

6	மின்கட்டமைப்பிற்கான வழங்குவோர் விபரம்		
		செலுத்தும் நிறுவனம்	பெறும் நிறுவனம்
	நிறுவனத்தின் பெயர்		
	நிறுவனத்தின் தன்மை		
	நிறுவனத்தின் நிலையம்		

7	மாநிலங்களுக்கிடையே இணைப்பிற்கான / பெறுவதற்கான விபரம்		
	துணைமின் நிலையபெயர்	மின்தொடரமைப்பு பகிர்மானம்	செலுத்தும் நிறுவனம்
	மின்அழுத்த அளவு	மின்தொடரமைப்பு பகிர்மானம்	
	உரிமம்பெற்றோர் பெயர்(து/நி உரிமையாளர்)		பெறும் நிறுவனம்
	மாநிலங்களுக்கிடையே உரிமம் பெற்றோர்		
	மாநிலத்தின் உரிமம் பெற்றோர்		

8	பொதுநுழைவுரிமைமின்பகிரமானகாலஅளவு (காலம் முதல் -----முடிவு-----)				
	நாள்	மணிநேரம்		திறன்	
	முதல்	முடிவு	முதல்	முடிவு	மெ.வா.

9.	மின் கொள்முதல் ஒப்பந்தம் / புரிந்துணர்வு ஒப்பந்த விபரம்					
	பங்குதாரர் பெயர்		மி.கொ.ஓ/	செல்லத்தக்க காலம்		திறன்
	விற்பனை	பெறுதல்	பு.ஓ நாள்	ஆரம்பம்	முடிவு	மெ.வா.

10.	திருப்பிதர இயலாத விண்ணப்ப கட்டணம் விபரம்				
	வங்கி விபரம்	வங்கி ஆவண விபரம்			
		பணவிடை/பணம்	வங்கி ஆவண எண்	நாள்	தொகை (ரூ)

11.	மாநிலங்களுக்கிடையேயான, கிடைக்கக் கூடிய கட்டணப்படியான வழிகாட்டலின்படி, பொது நுழைவுரிமை மின்பகிரமான திறனுக்கான விண்ணப்பத்தை பரிசீலிப்பதற்காக மாநில மின்பளு கடத்தல் நிலையத்திற்கு நான் உரிமையளிக்கிறேன்.				
-----	---	--	--	--	--

12.	சாற்றுதல்				
	இந்த மின் பகிர்தலில் இணைந்துள்ள எல்லா நிலையங்களும் மைய மின்சட்டம் 2003, மற்றும் தமிழ்நாடு மின் ஒழுங்குமுறை ஆணையம் (மாநிலங்களுள்ளான பொது நுழைவுரிமை மின்பகிரமான) வழிகாட்டல், 2011 மற்றும் அது சம்பந்தப்பட்ட பிற வழிகாட்டல்கள்/ ஆணை/ விதித்தொகுப்பு அதன் திருத்தங்களின் படி நடக்க வேண்டியது.				

இடம்
நாள்

கையொப்பம்
பெயர் மற்றும் பதவி

இணைப்புகள்

- (1) திருப்பி அனுப்ப இயலாத பணவிடை விபரம், பணஇரசீது (காசாக செலுத்தப்பட்டால்)
- (2) ஒப்பந்த மின் அளவு, வர்த்தக காலம், மின்செலுத்தும்/அனுப்பும் இடம் ஆகியவற்றை உள்ளடக்கிய, ஒப்பந்தகாரர்களுக்கிடையேயான (பெறுநர்/அனுப்புநர்), தானே சான்றளித்த மின்கொள்முதல் ஒப்பந்தம்/புரிந்துணர்வு ஒப்பந்தம்.
- (3) பகிரமான, மின் தொடரமைப்பு உரிமம் பெற்ற/ மாநில தொடரமைப்பு நிலையத்தின் ஒப்புதல் (சுய சான்றளிக்கப்பட்டது)

வேறு ஏதாவது.

நகல் (இணைப்புகளை (1+2 தவிர) உள்ளடக்கியது)

- (1) மின் தொடரமைப்பு உரிமம் பெற்றோரின் நிர்வாக இயக்குநர்
- (2) மின் பகிர்மான உரிமம் பெற்றோரின் இயக்குநர் / பகிர்மானம்
- (3) துணை மின் நிலைய தொடரமைப்பு அலுவலர்
- (4) பகிர்மான துணை மின் நிலை அலுவலர்
- (5) மற்றவர்கள்

மா.மி.ப. நிலையம்	
மா.மி.ப.நிலையம் ID எண்.	
இணைப்பு முகவர் - மா.மி.ப.நி - எண்	(ஒப்புதலளிக்கப்பட்டால்)
மறுதலிப்பதற்கான காரணம் (மறுதலிக்கப்பட்டால்)	

ஒப்புகை (அலுவலகப் பணிக்கு மட்டும்)

குறுகில கால பொது நுழைவுரிமை மின் பகிர்மானத்திற்கான விண்ணப்பம் (A) நுகர்வோரால் பூர்த்தி செய்திட வேண்டும்.

1. நுகர்வோர் விண்ணப்ப எண்	<நுகர்வோரால் தெரிந்தெடுக்கப்படவேண்டும்>	தேதி	
2. கையாளப்பட்ட கால அளவு	<மூன்றுமாதம் மற்றும் அதிகம் /மூன்று மாதத்திற்கு குறைவு/ எதிர்காலங்களில்>		
3. நுகர்வோர் தன்மை	<விற்பனையாளர்/பெறுநர்/ தாமே உபயோகிப்போர்/ வணிகர் விற்பனையாளர், பெறுநர் உபயோகிப்போருக்காக>		

4. நுகர்வோர் பெயர்			
5. பதிவு வழிகாட்டல்		செல்லத்தக்க காலம்	

B. <மாநில மின்பளு பகிர்மான நிலையத்தால் பூர்த்தி செய்திடல் வேண்டும்>

விண்ணப்பம் பெற்ற நேரம் மற்றும் தேதி இடம் கையொப்பம், நாள்	
---	--

இடம்
நாள்

கையொப்பம்
பெயர் மற்றும் பதவி

ஒப்புகை

பூர்த்தி செய்யப்பட்ட விண்ணப்பம் கிடைக்கப் பெற்றவுடன், மாநில மின்பளு பகிர்மான

நிலையத்தால் அளிக்கப்படவேண்டும்.

குறுகிய கால பொது நுழைவுரிமை மின் பகிர்மான விண்ணப்பம் (A)

<நுகர்வோரால் பூர்த்தி செய்யப்பட வேண்டும்

குறுகிய கால மாதிரி படிவம்
படிவம் - ST2

குறுகிய கால பொது நுழைவுரிமை மின்பகிர்மான ஒப்புதல்
(மாநில மின்பளு பகிர்மான நிலையம் வெளியிடல் வேண்டும்)

இணைப்பு முகவர் மாநில மின்பளு பகிர்மான நிலைய ஒப்புதல் எண்/R-O	தேதி	
---	------	--

(R-O என்பது அசல் ஒப்புதல் - மாற்றம் - 0)

1. நுகர்வோர் விண்ணப்பஎண்	படிவம் 1ல் நுகர்வோரால் கொடுக்கப்பட வேண்டும்	தேதி....	
2. கையாளப்பட்ட காலஅளவு	மூன்று மாதம் மற்றும் அதிகம், மூன்று மாதத்திற்கு குறைவு, எதிர்காலங்களில்		
3. நுகர்வோர் தன்மை	விற்பனையாளர் / பெறுநர் / தாமே உபயோகிப்போர் / வணிகர், விற்பனையாளர், பெறுநர் உபயோகிப்போருக்காக		

4. நுகர்வோர் பெயர்	
5. பதிவு வழிகாட்டல்	செல்லத்தக்க காலம்

6. மின்கட்டமைப்பில் இணைக்கப்பட்டோர் விபரம்		
	செலுத்தும் நிறுவனம்	பெறும் நிறுவனம்
நிறுவனத்தின் பெயர்		
நிறுவனத்தின் தன்மை		
நிறுவனத்தின் நிலையம்		

7. மாநிலங்களுக்கிடையே இணைப்பிற்கான / பெறுவதற்கான விபரம்			
		செலுத்தும் நிறுவனம்	பெறும் நிறுவனம்
துணை மின்நிலையபெயர்	மின்தொடரமைப்பு பகிர்மானம்		
மின் அழுத்த அளவு	மின்தொடரமைப்பு பகிர்மானம்		
உரிமம் பெற்றோர் பெயர் (து/நி உரிமையாளர்)			
மாநிலங்களுக்கிடையே உரிமம் பெற்றோர்			
மாநிலத்தில் உரிமம் பெற்றோர்			

8	வெளிசந்தைமின்பகிர்மானகாலஅளவு (காலம் முதல் -----முடிவு)						
மாதம்	நாள்		மணிநேரம்		திறன்மெ.வா.		விபரம்
	முதல்	முடிவு	முதல்	முடிவு	விண்ணப்பித்தது	ஒதுக்கீடு	

9. ஒப்பந்த புள்ளிவிபரம்	மொத்த MW				
மாநிலங்களுக்கிடையே	தேதி மணிநேரம்				கட்டணவீதம்
ஒப்பந்தபுள்ளி	முதல்	முடிவு	முதல்	முடிவு	RS/Kwh
தொடரமைப்பு					
பகிர்மானம்					

10. மாநிலங்களுக்கிடையே கிடைக்கும் கட்டணவீதத்தைப் பொருத்த, நாள்தோறும் உருவாக்கப்படும் மின்கால அட்டவணையில் அங்கீகரிக்கப்பட்ட மாற்றம்

11. மாதிரிபடிவம் ST-5 குறிப்பிட்டபடி பூர்த்தி செய்து மாநிலமின்பளு பகிர்மான மையத்தில் விண்ணப்பிக்கவும்.

(a) மா.மி.பளு.பநிலைய தொகை ரூ _____ கடைசி தேதி _____
 (b) வைப்பு தொகை ரூ _____ கடைசி தேதி _____

12. மேற்குறிப்பிட்ட ஒப்புதல் தமிழ்நாடு மின் ஒழுங்குமுறை ஆணையம் (மின்கட்டமைப்பு இணைப்பு மற்றும் மாநிலங்களுக்கிடையேயான பொது நுழைவுரிமை மின் பகிர்மானம்) வழிகாட்டல், 2013 மற்றும் அதுசம்பந்தமான வழிகாட்டல்கள்/ஆணை/ விதித்தொகுப்பு மற்றும் அதன் திருத்தங்களை சார்ந்தது. (அனுமதி வழங்கப்பட்டிருந்தால்)

13. அனுமதி வழங்கப்படமாட்டாது (நிராகரிக்கப்பட்டிருந்தால்)

மாநில மின் பளு பகிர்மான நிலையம் பொது நுழைவுரிமை மின் பகிர்மான இணைப்பை நிராகரித்திருந்தால், அதற்கான ஆவண சான்றுகள் இணைக்கப்படவேண்டும்

நாள்
இடம்

கையொப்பம்
பெயர் மற்றும் பதவி

இணைப்புகள்

1. பணப்பட்டுவாடக்கான அட்டவணை (ஒப்புதல் அளிக்கப்பட்டால்)
2. மற்ற விபரங்கள்

இணைப்புகளுடன் நகல்

1. நுகர்வோர்கள்
2. நிர்வாக இயக்குநர்/ தொடரமைப்பு உரிமம் பெற்றோர்

3. இயக்குநர்/ பகிர்மான உரிமம் பெற்றோர்
4. துணை மின்நிலைய அலுவலர் / தொடரமைப்பு
5. துணை மின்நிலைய அலுவலர்/ பகிர்மானம்
6. மற்ற விஷயங்கள்

மாதிரிபடிவம் **ST-2** வுடன் இணைப்பு

பணப்பட்டுவாடா அட்டவணை

(மாதிரிபடிவம் **ST-2** உடன் மாநில.மி.ப.ப.நிலையம் மாதந்தோறும் இணைக்க வேண்டும்)

இணைப்பு முகவர் மா.மி.ப.ப.நிலையம் ஒப்புதல்	/R.O	தேதி	
---	------	------	--

(R-O அசல் ஒப்புதல் - மாற்றம் - 0)

1. நுகர்வோர் விண்ணப்பளன்	நுகர்வோர் வழங்கப்பட்டது	தேதி	
2. கையாளப்பட்ட காலஅளவு	மூன்று மாதக்காலம் மற்றும் அதிகம், மூன்று மாதத்திற்கு குறைவு		
3. நுகர்வோர் தன்மை	விற்பனையாளர்/ பெறுநர்/தாமே உபயோகிப்போர்/ எதிர்காலங்களில் வணிகர்/விற்பனையாளர்/பெறுநர் உபயோகிப்போருக்காக		

4. நுகர்வோர் பெயர்			
5. பதிவு வழிகாட்டல்	செல்லத்தக்க காலம்		

6. குறுகியகால பொது நுழைவுரிமை மின்பகிர்மான பணப்பட்டுவாடா மாத அட்டவணை (காலம் முதல் நாள் _____ முடிவு நாள் _____)			மாதம்
பணம் செலுத்தத்தக்க	Kwhக்கான விலை	Mwh	மொத்தம் ரூ
1) மாநிலங்களுக்கிடையே இணைப்பு			
(a) மின் தொடரமைப்பு செலவு			
மின் தொடரமைப்பு உரிமம் பெற்றோர்			
மாநிலத்தில் உள்ள உரிமதாரர் (இருந்தால்)			
(b) மின்கடத்தல் செலவு			
மின்பகிர்மான உரிமம் பெற்றோர்			
மாநிலத்தில் உள்ள உரிமதாரர் (இருந்தால்)			
(c) உபரிவரி			
மின்பகிர்மான உரிமம் பெற்றோர்			
d) கூடுதல் உபரி வரி			
மின்பகிர்மான உரிமம் பெற்றோர்			

(e) மா.மி.ப.ப.நி.செலவினம்	
மா.மி.ப.ப.நிலையம்	
2) மாநிலங்களுக்கிடையே இணைப்பு	
மின்தொடரமைப்பு செலவு	
மாநிலங்களுக்கிடையே உரிமதாரர் (இருந்தால்)	
மொத்த மாதாந்திர செலவு (ரூ)	

நாள்
இடம்

கையொப்பம்
பெயர் பதவி

இயக்குதல் நடைபெறுவதையொட்டி குறிப்பிட்டுள்ள mwhல் மாற்றம் ஏற்படலாம்.

குறுகிய கால மாதிரி படிவம் மாதிரி
படிவம் - **ST-3**

மின் நெரிசல்பற்றிய தகவலும் ஒப்பந்தபுள்ளி விவரம்

மா.மி.ப.ப.நி - ஒப்பந்தபுள்ளி கோரல்

எண்

தேதி _____

1. நுகர்வோர் விண்ணப்ப எண்	ST-1 படிவத்தில் குறிப்பிட்டபடி	தேதி	
2. கையாளப்பட்ட கால அளவு	மூன்று மாதக்காலம் மற்றும் அதிகம், மூன்று மாதத்திற்கு குறைவு		
3. நுகர்வோர் தன்மை	விற்பனையாளர்/ பெறுநர்/தாமே உபயோகிப்போர்/ எதிர்காலங்களில் வணிகர்/விற்பனையாளர்/பெறுநர் உபயோகிப்போருக்காக		

4. நுகர்வோர் பெயர்			
5. புதிவு வழிகாட்டல்		செல்லத்தக்க காலம்	

6. எதிர்பார்க்கப்படும் மின்நெரிசல் (மின்மாற்றி/ மின்இணைப்பு)					
இடைவழி இணைப்பு		நெரிசல் காலம் திறன்		மொத்த திறன்	
மின்தொடரமைப்பின் துணை மின்நிலையம்	மின் இணைப்பு	நாள்	மணி	மெ.வா	மெ.வா
		முதல்	முடிவு		
மாநிலத்தின் தொடரமைப்பு					
மாநிலத்தின் பகிர்மானம்					
மாநிலங்களுக்கிடையேயான					
மின் தொடரமைப்பு					

7. மாதிரி படிவம் ஷிஜி-4ல் ஒப்பந்தபுள்ளி கோரப்படுகிறது. அதன் விபரம் பின் வருமாறு

(a) ஒப்பந்தபுள்ளி கோரப்பட்ட நாள்				நேரம்			
(b) ஒப்பந்தபுள்ளி சமர்ப்பிக்கும் நாள்				நேரம்			
(c) ஒப்பந்தபுள்ளி திறக்கும் நாள்				நேரம்			
(d) ஒப்பந்தபுள்ளிகள் கோரப்படுகின்றன							
மாநில இடைவழி	இணைப்பு	நெரிசல் நேரம்				திறன்	விலை
துணைமின்	மின்	நாள்	மணிநேரம்				
நிலையம்	இணைப்பு	முதல்	முடிவு	முதல்	முடிவு	மெ.வா	ரூ/kwh
மின்தொடரமைப்பு							
இணைப்பு							
மின்பகிர்மான							
இணைப்பு							

8. ஒப்பந்தபுள்ளிகள் சமர்ப்பிக்கப்படாவிட்டால், பொது நுழைவுரிமை மின்பகிர்மானத்திற்கான விண்ணப்பம், திரும்பப் பெறப்பட்டதாக கருதப்பட்டு பரிசீலனைக்கு எடுத்துக் கொள்ளப்படமாட்டாது.

இடம்
நாள்

கையொப்பம்
பெயர் + பதவி

நுகர்வோர்களுக்கு அவர்கள் படிவம் ஷிஜி-1 வ.எண்:1 குறிப்பிட்ட விபரப்படி.

குறுகிய கால மாதிரிபடிவம்
படிவம் ST- 4

ஒப்பந்தபுள்ளி கருத்துரு

(மா.மி.ப.ப.நிலையத்தால் நுகர்வோருக்கு)

பார்வை: மா.மி.ப.ப.நிலைய ஒப்பந்தபுள்ளி எண் _____

தேதி _____

பெறுநர் : மேற்பார்வை

பொறியாளர் / மா.மி.ப.ப.நிலையம்

1. நுகர்வோர் விண்ணப்ப எண்	ST-1 படிவத்தில் குறிப்பிட்டபடி	தேதி	
2. கையாளப்பட்ட கால அளவு	மூன்று மாதக்காலம் மற்றும் அதிகம், மூன்று மாதத்திற்கு குறைவு		
3. நுகர்வோர் தன்மை	விற்பனையாளர்/ பெறுநர்/தாமே உபயோகிப்போர்/ எதிர்காலங்களில் வணிகர்/விற்பனையாளர்/பெறுநர் உபயோகிப்போருக்காக		

4. நுகர்வோர் பெயர்			
5. பதிவு வழிகாட்டல்	செல்லத்தக்க காலம்		

6. ஒப்பந்தப்புள்ளி சம்பந்தமாக, நாள் என்னுடைய ஒப்பந்தப்புள்ளியை இணைத்துள்ளேன்

மா.மி.ப.ப.நிலைய ஒப்பந்தப்புள்ளி விபரம்									
மாநிலத்திற்குள் இணைப்பு	இடைவழி	மின்நெரிசல் காலம்	தேதி		மணி	திறன்	விலை	ஒப்பந்தப்புள்ளி விலை	
		மின் இணைப்பு	முதல்	முடிவு	முதல்	முடிவு	மெ.வா	kwhக்கு	kwhக்கு
துணைமின் நிலையம்									
மின்தொடரமைப்பு இணைப்பு									
மின்பகிர்மான இணைப்பு									

(ஒப்பந்தம் கோருவோர் விலையை முழுமையாக அளிக்க வேண்டும்)

7. நாள் கோரியுள்ள விலையில் மின் தொடரமைப்பு மற்றும் / கடத்துதல் செலவுகள் அனுமதிக்கப்பட்டுள்ளன

இடம்
நாள்

கையொப்பம்
பெயர் + பதவி

சென்னை-600 008,
2014 ஏப்ரல் 17.

சி. குணசேகரன்,
செயலர்,
தமிழ்நாடு மின்சார ஒழுங்குமுறை ஆணையம்.

DEPARTMENT OF TECHNICAL EDUCATION AND BOARD OF EXAMINATIONS, CHENNAI-600 025

[Lr. No. 100181/M3/2014 Dated 16-4-2014]

No.VI(2)/118/2014.

GOVERNMENT EXAMINATIONS / EDUCATIONAL OFFICERS

LOSS OF CERTIFICATES

It is hereby notified that the Original Higher Secondary Certificates / Matriculation Certificates / Diploma Certificates/ School Certificates of the following pupils are reported to have been lost beyond recovery. Necessary steps are being taken to issue the duplicate of the said Certificates. If the Originals were to be found by anybody, they should be treated as invalid and sent to the Secretary, Board of Higher Secondary Examination / Directorate of Government Examinations, Chennai-6 / Director of Technical Education, Chennai-25 / Inspector / Inspectress of Matriculation and Anglo-Indian Schools as the case may be for cancellation:—

<i>C.N.C. Number.</i>	<i>Name of the Candidate and Institution.</i>	<i>Register Number and Certificate Number.</i>	<i>Month and Year.</i>	<i>Details of Examination.</i>	<i>Reference Number and Date.</i>
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
1	Paranthman S. 350, Sri Sowdambika Polytechnic Collage, Aruppukottai.	444052 008269	DCA April 1993	Electronics And Communication Engineering First Class	103149/M5/2014 16/4/2014
2	Bhakkiyaraj, S. 812, Surya, Polytechnic Collage.	10315122 341963	DCN April 2012	Electrical and Electronics Engineering First Class	103748/M4/2014 16/4/2014
3	Naveen Kumar S. 231, N P A Centenary Polytechnic College, Kotagiri	2321515 B0209936	April 2005	Mechanical Engineering First Class	104031/M3/2014 17/3/2014
4	Pream Santhosh B. 545, Vivenkananda Polytechnic College, Neyveli	2512782 DCN 044190	October 2007	Mechanical Engineering Second Class	103686/M3/2014 10/3/2014
5	Geeo Raveendaran 353, S A Raja's Polytechnic College Trrunelveli.	1024394 133563	April 1999	Mechanical Engineering First Class	103687/M3/2014 10/3/2014
6	Sankara Subramanian T 352, Lakshmi Ammal Polytechnic College Kovilpatti	525757/April 94 DCA 53130	April 1995	Mechanical Engineering First Class	103751/M3/2014 11/3/2014
7	Maneeswaran P 228, Arasan Ganesan, Polytechnic College Sivakasi.	2631295 DCN 52507	April 2008	Electronics And Communication Engineering First Class	103980/M4/2014 16/4/2014
8	Veeramani G 354, Gomatiambal Polytechnic College, Malayadikurichi	062125/Nov 88 DC 34817	April 1989	Civil Engineering Second Class	103036/M2/2014 16/4/2014
9	Karnan A 334, CCMR Polytechnic College, Thanjavur	2007324/Apr 2002 B 201822	April 2005	Automobile Engineering Second Class	104099/M3/14 18/3/2014
10	Sudhakaran M 345, Thanapandiyan Polytechnic College, Madurai	2470849 B297128	April 2006	Civil Engineering Second Class	102998/M2/14 16/4/2014
11	Ramasamy K 320, Kongu Polytechnic College, Perundurai.	1177076 B103209	April 2000	Chemical Technology Second Class	104177/M2/14 16/4/2014
12	Vinoj T 103, Institute of Chemical Technology	2580481 DCN 044526	October 2007	Chemical Engineering First Class with Hon ours	103851/M2/14 16/4/2014

C.N.C. Number.	Name of the Candidate and Institution.	Register Number and Certificate Number.	Month and Year.	Details of Examination.	Reference Number and Date.
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
13	Raakesh N 371 Annai Velankanni Polytechnic College,	757367 65256	April 1996	Computer Technology First Class	103852/M2/14 16/4/2014
14	Arul Sandana Rani A 519 SCad Gramodhaya Polytechnic College.	2016703 B0127472	April 2002	Computer Technology First Class with Honours	104128/M2/14 16/4/2014
15	Saravanan M 348, Ramuseetha Polytechnic College	2543257 DCN 042883	October 2007	Civil Engineering Second Class	102714/M2/14 16/4/2014
16	Satish Kumar J N 213, Sri Krishna Polytechnic College	2790503 DCN 099732	April 2009	Instrumentation and Control Engineering First Class with Honours	103750/M2/14 16/4/2014
17	Gomathi A 350, Sri Sowdabika Polytechnic College	2538608 DCN 021635	April 2007	Textile Technology First Class with Honours	103148/M2/14 16/4/2014
18	Amul Raj S 335, The Karur Polytechnic College	1012551 128353	April 1999	Civil Engineering First Class	102608/M2/14 16/4/2014
19	Padmapriya R 220, Pattukkottai Polytechnic College	1101230 B0079409	April 2001	Civil Engineering First Class with Honours	102085/M2/14 16/4/2014
20	Manikandan B 239 C S I Polytechnic College Salem	2405776 B252894	April 2006	Mechanical Engineering First Class with Honours	104176/M3/14 19/3/2014
21	Arun Logesh S The King Polytechnic College	29508953 DCN 242674	April 2011	Computer Technology First Class with Honours	103854/M2/14 16/4/2014
22	Singamthu N 117, Alagappa Polytechnic College	2372068 B0205184	April 2005	Civil Engineering First Class	10435/M2/14 16/4/2014
23	Selvakumar S 508, Maruthi Polytechnic College Salem	1281285 B0094783	April 2001	Mechanical Engineering First Class	104578/M3/2014 28/3/2014

No. VI(2)/119/2014.

1	Gnamam, S. (1-5-1961)	860106 JE 909281	August 2006	Accountancy Junior Second Class	கடித எண் 105272/டீடி(3)/2013, 16-4-2014.
---	--------------------------	---------------------	-------------	---------------------------------------	---

No. VI(2)/120/2014.

1	Akila, S. (21-5-1976)	205034 SC 209659 402920 SC 220668	January 1998 July 1998	TES Second Class TTS First Class	கடித எண் 111256/டீடி(3)/2014, 16-4-2014.
---	--------------------------	--	---------------------------	---	---

No. VI(2)/121/2014.

1	Vinu, M. (25-5-1984)	644419 SC 506853	February 2006	TES Second Class	கடித எண் 103893/டீடி(3)/2014, 16-4-2014.
---	-------------------------	---------------------	---------------	---------------------	---

KUMAR JAYANTH,
Commissioner of Technical Education and
Chairman, Board of Examinations,
Guindy, Chennai-600 025.

சி.என்.சி. எண்	மாணவர்/மாணவி பெயர், பள்ளியின் பெயர் மற்றும் கல்வி மாவட்டம்.	பதிவு/ சான்றிதழ் எண்.	மாதம் மற்றும் வருடம்.	தேர்வின் விவரம்.	கடித எண்ணும் தேதியும்.
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
No. VI(2)/122/2014.					
Tirunelveli:					
1	Sathiya, R.	201866	March 1999	Magdalene Matriculation Higher Secondary School Tirunelveli.	ந.க.எண் 020352/எம்.2/2014 17-4-2014.
Chentharai:					
2	Y Johnbenadict.	200645	March 2000	Holy Angels Matriculation School Chentharai.	Do
Marthandam:					
3	B Santhip	200065	March 1995	Hindu Vidyalaya Matriculation School Marthandam.	Do
Madurai:					
4	Arul Ganapathy, M.	812984	March 2006	Good Shepherd Matriculation Higher Secondary School Madurai.	Do
5	Sharan Chandar, S.	867319	March 2009	Dolphin Matriculation Higher Secondary School Madurai.	Do
Virudhunagar:					
6	Susrutha Karthika, A..	805175	March 2005	Star Matriculation Higher Secondary School, Tuticorin	Do
7	Yashica, C.	804328	April 2004	Kamaraj Matriculation Higher Secondary School, Kovilpatti	Do
Dindigul:					
8	Gowri, A..	843225	March 2006	Cheran Matriculation Higher Secondary School, Vennaimalai, Karur	Do
9	Nafees Unissa, M.	819946	March 2006	Infant Jesus Matriculation Higher Secondary School, Tiruppur	Do
Erode:					
10	Vidhyalakshmi, C.	829708	March 2002	SSM Lakshmi Ammal Matriculation Higher Secondary School, K Palayam	Do
11	S Shankar Guhan	204261	Febuary 1990	Bharath Vid Bhavan Matriculation School Erode	Do
12	Pradeep, S.	829073	March 2005	A.E.T. Matriculation Higher Secondary School, Erode.	Do

சி.என்.சி. எண்	மாணவர்/மாணவி பெயர், பள்ளியின் பெயர் மற்றும் கல்வி மாவட்டம்.	பதிவு/ சான்றிதழ் எண்.	மாதம் மற்றும் வருடம்.	தேர்வின் விவரம்.	கடித எண்ணும் தேதியும்.
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
Erode—Cont.					
13	Divya Jyotsna, P.	870871	March 2008	ST. Joseph's Matriculation Higher Secondary School, Tiruppur	ந.க.எண் 020352/எம்.2//2014 17-4-2014.
14	Vijaya Bharathi, T.	211174	March 1995	Senguthar Matriculation Higher Secondary School, Erode	Do
Coimbatore:					
15	Meenaa, B	826483	March 2006	Chavara Vidya Bhavan Matriculation Higher Secondary School, Coimbatore	Do
16	Sai Kripashankar	820639	March 2006	S Jothi Nikethan Kallar	Do
Thanajvur:					
17	Sindhuja, G.	902299	March 2008	G.G.S. Mission Matriculation Higher Secondary School, Mayilai	Do
Cuddalore:					
18	B Kalaivani	840428	March 2001	John Dewey Matriculation Higher Secondary School, Panruti	Do
Pudukkottai:					
19	Nandhini, N.	227956	March 2000	A Annai Matriculation Higher Secondary School, Ponnamaravathy	Do
Thiruvannamalai:					
20	Subalakshmi, S.	844394	March 2002	Sahayamadha Matriculation Higher Secondary School, Chengam	Do
21	Karthikeyan, D.	858873	March 2005	Gangadara Matriculation School, Navalpore, Ranipet	Do
22	D. Karthikeyan	815568	July 2006	Private	Do
23	Sujitha, D.	920768	March 2008	Sri Krishna Matriculation School, Arakkonam	Do
Tiruvallur:					
24	Bharath, N.	241983	March 1999	Bharat Matriculation Higher Secondary School, Ponneri	Do
25	Prasad, C.	233389 CNI-53	April 1997	Emmanuel Methodist	Do
26	Ramya Roseline, R.	876551	March 2006	Ebenezer Matriculation Higher Secondary School, Korattur	Do

சி.என்.சி. எண்	மாணவர்/மாணவி பெயர், பள்ளியின் பெயர் மற்றும் கல்வி மாவட்டம்.	பதிவு/ சான்றிதழ் எண்.	மாதம் மற்றும் வருடம்.	தேர்வின் விவரம்.	கடித எண்ணும் தேதியும்.
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
Pondicherry:					
27	Reegan, E.	841296	March 2003	Petit seminaire Higher Secondary School, Pody	ந.க.எண் 020352/எம்.2/2014, 17-4-2014.
28	Balamurugan, K.	848061	March 2005	ST Patrick Matriculation Higher Secondary School, Pondicherry	Do
29	Preetha, U.	904209	March 2007	St Joseph of Cluny Girls Higher Secondary School, Pody	Do
30	Amuthavani, K.	228957	March 1999	St Joseph of Cluny Girls Higher Secondary School, Pody	Do
31	Banuchandar, A.	848063	March 2005	St Patrick Matriculation Higher Secondary School, Pondicherry	Do
Chennai:					
32	Viswanath Yeshwanth, A S.	945088	March 2008	Guru Nanak Matriculation Higher Secondary School, Velachery	Do
33	R. Murugan	867774	March 2003	Vallal Sabapathy Matriculation Higher Secondary School, Chetpet	Do
Ooty:					
34	Dinesh, M.	100285	April 1998	St Joseph B Anglo Indian Higher Secondary School, Coonoor	Do

கா. திருநாவுக்கரசு,
கூடுதல் செயலாளர் (மெட்ரிக்) (பொ),
அரசுத் தேர்வுகள் இயக்ககம்,
சென்னை-600 006.

C.N.C. Number.	Name of the Candidate and Institution.	Register Number and Certificate Number.	Month and Year.	Details of Examination.	Reference Number and Date.
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)

No. VI(2)/123/2014.

1	M. பிரேமா UPMM (Teacher's Training Institute Krishnan Koil	0807600 TT1 1007851 TT2 798015 TTG 845275 DTE 926987	June 2008 June 2009	ஆசிரியர் கல்வி பட்டயம்	கடித எண் 022479/சி1/2014, 16-4-2014.
---	---	--	------------------------	---------------------------	---

சி.என்.சி. எண்	மாணவர்/மாணவி பெயர், பள்ளியின் பெயர் மற்றும் கல்வி மாவட்டம்.	பதிவு/ சான்றிதழ் எண்.	மாதம் மற்றும் வருடம்.	தேர்வின் விவரம்.	கடித எண்ணும் தேதியும்.
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
No. VI(2)/124/2014.					
1	A. Joseline Sabitha Bethlehem (Teacher's Training Institute Udhagamandalam	0211736 TT1 101752 TT2 201837 TTG 301837 DTE 401794	Sep. 2002 Sep. 2003	ஆசிரியர் கல்வி பட்டயம்	கடித எண் 108068/சி1/2014, 16-4-2014.
No. VI(2)/125/2014.					
1	ஜே. ஆலிஸ் ஜெனிபர் Diet T. Kallupatti	0513895 DTE 816018	Oct. 2006	ஆசிரியர் கல்வி பட்டயம்	கடித எண் 108070/சி1/2014, 16-4-2014.
No. VI(2)/126/2014.					
1	J. அனிதா Private	1230740 DEE 333334	June 2012	ஆசிரியர் கல்வி பட்டயம்	கடித எண் 108587/சி1/2014, 16-4-2014.

ப. இராமராஜ்,
மாநிலப்பள்ளித் தேர்வுகள் குழுமம்,
அரசுத் தேர்வுகள் இயக்ககம் மற்றும்
இணை இயக்குநர் (பணியாளர்),
சென்னை-600 006.