



सत्यमेव जयते

# The Gujarat Government Gazette

**EXTRAORDINARY**  
**PUBLISHED BY AUTHORITY**

Vol. LXI ]

FRIDAY, JANUARY 17, 2020 / PAUSA 27, 1941

Separate paging is given to this Part in order that it may be filed as a Separate Compilation.

## PART IV-C

**Statutory Rules and Orders (Other than those published in Parts I, I-A and I-L) made by Statutory Authorities other than the Government of Gujarat including those made by the Government of India, the High Courts, the Director of Municipalities, the Commissioner of Police, the Director of Prohibition and Excise, the District Magistrates and the Election Commission, Election Tribunals, Returning Officers and other authorities under the Election Commission.**

### **GUJARAT ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION GANDHINAGAR**

**Gujarat Electricity Regulatory Commission (Electricity Supply Code and Related Matters)  
(Second Amendment) Regulations, 2020**

#### **Notification No. 1 of 2020**

In exercise of the powers conferred under Section 181 (2) (x) read with Section 50 of the Electricity Act, 2003 (36 of 2003) and under Section 42 (1) (b) of the Gujarat Electricity Industry (Reorganisation and Regulation) Act, 2003 (Gujarat Act 24 of 2003) and all powers enabling it in that behalf, the Gujarat Electricity Regulatory Commission hereby amends the Gujarat Electricity Regulatory Commission (Electricity Supply Code and Related Matters) Regulations, 2015, "The Principal Code".

1. Short Title, Extent and Commencement
  - i. These regulations shall be called the Gujarat Electricity Regulatory Commission (Electricity Supply Code and Related Matters) (Second Amendment) Regulations, 2020.
  - ii. These regulations shall come into force from date of their publication in the Official Gazette.

**2. Amendment in Section 4 of the principal Regulations**

Clause 4.95 of the principal Regulations shall be substituted as under:

“4.95 In case of HT, EHT and Demand Based LT connections, if the maximum demand was recorded to be in excess of contract demand by 5% or more for at least four times during last financial year, the licensee shall issue a 30-day notice to the consumer for submitting an application form for enhancement of load. If there is no response from the consumer by the end of the notice period, the licensee shall start the procedure for enhancing the consumer’s contract demand to the average of four recordings of maximum demand shown by the consumer’s MDI meter in the last financial year. In such case, the consumer shall be liable to pay all applicable charges as per provisions of this Code for regularization of the enhanced demand. The enhanced demand will be considered as revised contract demand on receipt of such charges and all provisions of agreement shall be applicable to such consumers for revised contract demand.

In case of non-Demand Based LT connections, review of Contracted Load / Sanctioned Load shall be carried out once in a financial year and if it is found that connected load on such type of connection is *in excess of Contracted Load / Sanctioned Load by 25% or more in case of Residential Consumers and by 10% or more in case of other categories of consumers*, the licensee shall issue a 60-day notice to the consumer for submitting an application form for enhancement of load. If there is no response from the consumer by the end of the notice period, the licensee shall start the procedure for enhancing the consumer’s Contracted Load/ Sanctioned Load to the load found at the time of inspection. In such case, the consumer shall be liable to pay all applicable charges as per provisions of this Code for regularization of the enhanced load. The enhanced load will be considered as revised Contracted Load/ Sanctioned Load on receipt of such charges and all provisions of agreement shall be applicable to such consumers for revised Contracted Load/ Sanctioned Load.

*Provided further that in case of Un-metered Agriculture Connections, where connected load is to be assessed based on Accucheck meter measurements due to inaccessibility of connected load and as per the methodology specified by the Commission, if it is found that connected load of such type of connection is in excess of Contracted Load / Sanctioned Load by 10% or more, the licensee shall issue a 30-day notice to the consumer for submitting an application form for enhancement of load and the consumer shall be liable to pay all applicable charges / estimate to the licensee as per provisions of this Code for regularization of the enhanced demand. If there is no response from the consumer by the end of the notice period, the licensee shall initiate actions as per Clause 7.31 to 7.44 against the consumer.”*



3. New condition added in Section 8, Clause 8.3

Condition No. (6) shall be added in Clause 8.3 of the principal Regulations:

“8.3 The supply may be disconnected temporarily in following cases:

- (1) .....
- (2) .....
- (3) .....
- (4) .....
- (5) .....

(6) *The Consumer shall not carry out any construction around the existing service position so as to hinder the access as already agreed. Should the construction become necessary due to remodelling of the structure or for any other reason, the Consumer shall immediately notify the Distribution Licensee and get the service position shifted at his cost to a mutually agreed position. Non-compliance shall be liable for disconnection after serving a notice of not less than seven days, subject to the provisions of the Acts, Rules and Regulations for the time being in force.”*

**ROOPWANT SINGH, IAS**

Secretary

Gujarat Electricity Regulatory Commission  
Gandhinagar

Place: Gandhinagar  
Date: 16/01/2020

ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ

ગાંધીનગર

ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (વિદ્યુત પુરવઠા સંહિતા અને આનુષંગિક બાબતો) (બીજો સુધારો) વિનિયમો, ૨૦૨૦

જાહેરનામા ક્રમાંક ૧/૨૦૨૦

૨૦૦૩ના વીજળી અધિનિયમની કલમ (૨૦૦૩નો ૩૬મો) ની કલમ-૧૮૧ (૨)(x) ને કલમ-૫૦ સાથે વાંચતા તે અન્વયે આપવામાં આવેલી સત્તાની રૂએ અને તે માટે સક્ષમ બનાવતી અને ૨૦૦૩ના ગુજરાત વીજળી ઉદ્યોગ (પુનરચના અને વિનિયમ) અધિનિયમ (૨૦૦૩નો ગુજરાત અધિનિયમ-૨૪) વિભાગ ૪૨ (૧)(બી) અન્વયે આપવામાં આવેલી સત્તાની રૂએ અને તે માટે સક્ષમ બનાવતી તમામ સત્તાઓની રૂએ ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ આથી મુખ્ય વિનિયમો ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (વિદ્યુત પુરવઠા સંહિતા અને આનુષંગિક બાબતો) વિનિયમો, ૨૦૧૫ માં સુધારો કરે છે.

૧. સંક્ષિપ્ત શીર્ષક, વ્યાપ અને પ્રારંભ

૧.૧ આ વિનિયમો, ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (વિદ્યુત પુરવઠા સંહિતા અને આનુષંગિક બાબતો) (બીજો સુધારો) વિનિયમો, ૨૦૨૦ કહેવાશે.

૧.૨ આ વિનિયમો સરકારી ગેઝેટમાં તેની પ્રસિદ્ધિની તારીખથી અમલમાં આવશે.

૨. મુખ્ય વિનિયમોનાં ખંડ નં. ૪ માં સુધારો:

મુખ્ય વિનિયમોની કલમ ૪.૯૫ માં નીચે પ્રમાણે ફેરબદલી કરવામાં આવશે.

“૪.૯૫ એચ.ટી., ઈ.એચ.ટી અને માંગ આધારિત એલ.ટી. જોડાણોના કેસમાં, જે નોંધાયેલી અધિકતમ માંગ, છેલ્લા નાણાકીય વર્ષ દરમિયાન ઓછામાં ઓછું ૪ વખત ૫% કે તેથી વધુ કરાર-માંગથી વધેલ હોય તો, પરવાનેદાર ગ્રાહકને વીજભાર વધારા માટે અરજી પત્રક રજૂ કરવા ૩૦ દિવસની નોટિસ આપશે. નોટિસની મુદત પૂરી થતાં સુધી ગ્રાહક પાસેથી કોઈ જવાબ ન આવે તો પરવાનેદાર, છેલ્લા નાણાકીય વર્ષમાં ગ્રાહકના MDI મીટરે દર્શાવેલ અધિકતમ ચાર રેકર્ડિંગની સરેરાશ મુજબ ગ્રાહકની કરાર માંગ વધારવાની કાર્યવાહી શરૂ કરશે. આવા કેસમાં, વધારેલી માંગ નિયમિત કરવા ગ્રાહક આ સંહિતાની જોગવાઈઓ અનુસાર લાગુ પડતા તમામ ખર્ચ ચૂકવવા જવાબદાર બનશે. આવા ખર્ચ મળતાં, વધારેલી માંગને સુધારેલી કરાર માંગ ગણવામાં આવશે અને કરારની બધી જોગવાઈઓ સુધારેલી કરાર માંગ માટે આવા ગ્રાહકોને લાગુ પડશે.

બિન-માંગ આધારિત એલ.ટી જોડાણોના કેસમાં, કરાર વીજભાર/ મંજૂર વીજભારની સમીક્ષા નાણાકીય વર્ષ દરમિયાન એક વખત કરવામાં આવશે અને જે રહેણાંક ગ્રાહકોનાં કેસમાં આવા જોડાણોમાં જોડાયેલ વીજભાર, કરાર વીજભાર/ મંજૂર વીજભાર કરતા ૨૫% કે તેથી વધુ હોય અને બીજા વર્ગના ગ્રાહકો માટે જોડાયેલ વીજભાર, કરાર વીજભાર/ મંજૂર વીજભાર કરતા ૧૦% કે તેથી વધુ હોય તો પરવાનેદાર ગ્રાહકને વીજભાર વધારા માટે અરજી પત્રક રજૂ કરવા ૬૦ દિવસ ની નોટિસ આપશે. જે નોટિસ મુદત પૂરી થતાં ગ્રાહક પાસેથી કોઈ જવાબ ન આવે તો પરવાનેદાર દ્વારા ચકાસણી સમયે માલુમ પડેલ વીજભાર મુજબ ગ્રાહકનાં કરાર વીજભાર/ મંજૂર વીજભાર વધારાની કાર્યવાહી શરૂ કરવામાં આવશે. આવા કેસમાં ગ્રાહકે વધારેલ વીજભાર નિયમિત કરવા આ સંહિતાની જોગવાઈઓ અનુસાર લાગુ પડતા તમામ ખર્ચ ચૂકવવા જવાબદાર બનશે. આવા ખર્ચની ચુકવણી મળતાં, વધારેલ વીજભારને સુધારેલ કરાર વીજભાર/મંજૂર વીજભાર ગણવામાં આવશે અને કરારની બધી જોગવાઈઓ આવા ગ્રાહકોને સુધારેલ કરાર વીજભાર/મંજૂર વીજભાર માટે લાગુ પડશે.

વધુમાં, મિટર વગરના કૃષિ વીજ જોડાણોના કિસ્સામાં જોડાયેલ વીજભાર સુધી પહોંચવાની અક્ષમતાના કારણે આવો જોડાયેલ વીજભાર એક્યુચેક મીટર થી માપવામાં આવે અને તેની ગણતરી આયોગ દ્વારા નિર્દિષ્ટ પદ્ધતિથી કરવામાં આવે ત્યારે જે આવા જોડાણોમાં જોડાયેલ વીજભાર, કરાર વીજભાર / મંજૂર વીજભાર કરતા ૧૦% કે તેથી વધુ હોય તો પરવાનેદાર ગ્રાહકને વીજભાર વધારો નિયમ અનુસાર કરવા માટે અરજી પત્રક રજૂ કરવા ૩૦ દિવસ ની નોટિસ આપશે અને વધારેલી માંગ નિયમ અનુસાર કરવા ગ્રાહક આ સંહિતાની જોગવાઈઓ અનુસાર લાગુ પડતા તમામ ખર્ચ / અંદાજ ચૂકવવા જવાબદાર બનશે. જે નોટિસ મુદત પૂરી થતાં ગ્રાહક પાસેથી કોઈ જવાબ ન આવે તો પરવાનેદાર ગ્રાહક સામે કલમ ૭.૩૧ થી ૭.૪૪ મુજબ કાર્યવાહી શરૂ કરી શકશે.”

૩. મુખ્ય વિનિયમોનાં ખંડ નં. ૮ ની કલમ ૮.૩માં સુધારો:

મુખ્ય વિનિયમોની કલમ ૮.૩ માં નીચે પ્રમાણે શરત નં. (૬) ઉમેરવામાં આવશે:

“૮.૩ નીચેના કેસોમાં પૂરવઠો કામચાલુ બંધ કરી શકાશે:

- (૧) .....
- (૨) .....
- (૩) .....
- (૪) .....
- (૫) .....

(દ) ગ્રાહક હાલના વીજ સ્થાપન / સર્વિસ લાઈન / મિટરની આજુબાજુ એવું કોઈપણ બાંધકામ કરશે નહીં, જે પહેલાથી સંમત થયેલ મુજબના પ્રવેશહક્કને અવરોધે. જો બાંધકામ માળખું ફરીથી બનાવાના કારણે અથવા અન્ય કોઈ કારણોસર બાંધકામ આવશ્યક હોય તો, ગ્રાહક તરત જ વિતરણ પરવાનેદારને જાણ કરી વીજ સ્થાપન / સર્વિસ લાઈન / મિટરને પરસ્પર સંમત થયેલ જગ્યાએ પોતાના ખર્ચે સ્થાનાંતરિત કરાવશે. આના અપાલન પર જે તે સમયે અમલમાં હોય તે અધિનિયમો, નિયમો અને વિનિયમોની જોગવાઈઓને આધીન ઓછામાં ઓછી સાત દિવસની નોટિસ આપ્યા બાદ જોડાણ કપાતને પાત્ર બનશે.”

રૂપવંતસિંહ, આઈ.એ.એસ.

સચિવ

ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ

ગાંધીનગર

સ્થળ : ગાંધીનગર

તારીખ : ૧૭/૦૧/૨૦૨૦





सत्यमेव जयते

# The Gujarat Government Gazette

## EXTRAORDINARY

### PUBLISHED BY AUTHORITY

Vol. LXI | THURSDAY, JANUARY 23, 2020 / MAGHA 3, 1941

Separate paging is given to this Part in order that it may be filed as a Separate Compilation.

#### PART IV-C

Statutory Rules and Orders (Other than those published in Parts I, I-A and I-L) made by Statutory Authorities other than the Government of Gujarat including those made by the Government of India, the High Courts, the Director of Municipalities, the Commissioner of Police, the Director of Prohibition and Excise, the District Magistrates and the Election Commission, Election Tribunals, Returning Officers and other authorities under the Election Commission.

#### GUJARAT ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION (GERC)

#### GUJARAT ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION (NET METERING ROOFTOP SOLAR PV GRID INTERACTIVE SYSTEMS) (SECOND AMENDMENT) REGULATIONS, 2020

#### NOTIFICATION NO. 2 OF 2020

In exercise of the powers conferred under Sections 61, 86 and 181 of the Electricity Act, 2003 (Act No. 36 of 2003) and all other powers enabling it in this behalf, and after previous publications, the Gujarat Electricity Regulatory Commission hereby makes the following Regulations, to amend the Gujarat Electricity Regulatory Commission (Net Metering Rooftop Solar PV Grid Interactive Systems) Regulations, 2016 (hereinafter referred to as "Principal Regulations") namely:

#### 1) Short Title Extent and Commencement:

- (i) These Regulations shall be called the Gujarat Electricity Regulatory Commission (Net Metering Rooftop Solar PV Grid Interactive Systems) (Second Amendment) Regulations, 2020.
- (ii) These Regulations shall extend to the whole of the State of Gujarat.

- 2) These Regulations shall come into force with effect from the date of their publication in the Official Gazette.



3) **Amendment in Regulation 2.1 of the Principal Regulations:**

- (a) **Addition of New Definition clause “Micro, Small and Medium (Manufacturing) Enterprise or MSME (Manufacturing)” in Regulation 2.1 of the Principal Regulations:**

The following new definition clause shall stand inserted in Regulation 2.1 after existing Regulation 2.1(o) of the Principal Regulations as Regulation 2.1 (oa):

(oa) “Micro, Small and Medium (Manufacturing) Enterprise or MSME (Manufacturing) Enterprise” shall mean a registered enterprise as per the definition of Micro, Small and Medium Manufacturing Enterprises and in accordance with the provisions of the Micro, Small and Medium Enterprises Development (MSMED) Act, 2006 as amended from time to time.

As per Micro, Small and Medium Enterprises Development (MSMED) Act, 2006 the MSME (Manufacturing) category is defined as – The enterprises engaged in manufacture or production of goods pertaining to any industry specified in first schedule to Industries (Development and Regulation) Act, 1951 or employing plant and machinery in the process of value addition to the final product having a distinct name or character or use. The Manufacturing Enterprises are defined in terms of Investment in Plant and Machinery as under:

TYPE	MANUFACTURING
	Investment in Plant & Machinery
Micro Enterprises	Not more than Rs. 25 Lakh
Small Enterprises	More than Rs. 25 Lakh but does not exceed Rs. 5 Crore
Medium Enterprises	More than Rs. 5 Crore but does not exceed Rs. 10 Crore

4) **Amendment in Regulation 5 of the Principal Regulation**

The second para of Regulation 5 of the Principal Regulations shall stand amended as under:

Provided that the cumulative capacity to be allowed at a particular distribution transformer shall not exceed capacity of the distribution transformer;

5) **Amendment in Regulation 6.2 of the Principal Regulations read with First Amendment:**

- (a) **The first para of Regulation 6.2 of the Principal Regulations as well as the amended Regulations (First Amendment) shall stand amended as under:**

The maximum Rooftop Solar PV System capacity to be installed at any Eligible Consumer’s premises except Residential Consumers (including connections for common utilities such as water works, elevators, common passage lights, street lights, garden, gym, swimming pool etc. which are being charged residential tariff) and MSME (Manufacturing) Enterprise shall be upto a maximum of 50% of consumer’s sanctioned load/contract demand; whereas in case of Residential Consumers (including connections for common utilities such as water works, elevators, common passage lights, street lights, garden, gym, swimming pool etc. which are being charged residential tariff) and MSME (Manufacturing) Enterprise, the Rooftop Solar PV System capacity shall be irrespective of their sanctioned load/contract demand.



13/1

**6) Amendment in Regulation 7 of the Principal Regulations:**

In this Regulation wherever the word 'GEDA' appears, the same shall stand replaced by 'GEDA or agency designated by the Government of Gujarat'.

In table at Sr.No. 11 Subactivity no.5 shall stand replaced as under:

"5. Installation of proper protection system (inverter shall have anti islanding feature) along with second line of protection such as no volt relay (for Solar PV system above 10 Kw), applicant has to pay connectivity charges and execute connectivity agreement with Distribution Licensee"

**7) Amendment in Regulation 9 of the Principal Regulations:**

Regulation 9 "Energy Accounting and Settlement" of the Principal Regulations shall stand replaced as under:

**9) Energy Accounting and Settlement**

Any energy injected prior to commissioning shall be deemed as inadvertent power. The consumer/Solar PV owner is not eligible to receive any monetary compensation for such inadvertent power.

For each billing period, the licensee shall show the quantum of electricity injected by Eligible Consumer/Solar PV system in the grid, electricity supplied by the distribution licensee, net billed electricity for payment by the consumer and net exported energy after adjustment against the consumption separately.

**9.1 For Residential and Government Consumers**

In the event the electricity supplied by the distribution licensee during any billing period exceeds the electricity generated by the Eligible Consumer's Rooftop Solar PV System, the distribution licensee shall raise an invoice for the net electricity consumption at the consumer's prevailing tariff;

In the event the electricity injected exceeds the electricity consumed during the billing period, such excess injected electricity shall be compensated by the concerned Distribution Licensee at the rate of Rs. 2.25 per unit or the rate, if any, specified by the Commission for Surplus Injection Compensation (SIC) from time to time for the whole life of the Rooftop Solar PV System.

Banking of energy shall be allowed within one billing cycle of the consumer.

The distribution licensee in addition to consumer tariff shall be eligible to raise an invoice for any other charges as allowed by the Gujarat Electricity Regulatory Commission from time to time.

**9.2 For Industrial other than MSME (Manufacturing) Enterprise, Commercial and Other Consumers utilizing the 'energy attribute' of the generated solar energy from the Rooftop Solar PV System and not registered under REC mechanism**

In the event the electricity supplied by the distribution licensee during any billing period exceeds the electricity generated by the Eligible Consumer's Rooftop Solar PV System, the distribution licensee shall raise an invoice for the net electricity consumption at the consumer's prevailing tariff;

In the event the electricity injected exceeds the electricity consumed during the billing period, such excess injected electricity after adjustment of consumption shall be compensated by the concerned Distribution Licensee at the rate Rs. 1.75 per unit or the rate, if any, specified by the Commission for Surplus



Injection Compensation (SIC) from time to time for whole life of the Rooftop Solar PV System;

Banking of energy shall be allowed within one billing cycle of the consumer, wherein set off may be given against energy consumed at any time of the billing cycle. However, peak charges shall be applicable for consumption during peak hours.

The distribution licensee in addition to consumer tariff shall be eligible to raise an invoice for any other charges as allowed by the Gujarat Electricity Regulatory Commission from time to time.

**9.3 For MSME (Manufacturing) Enterprise Consumers utilizing the 'energy attribute' of the generated solar energy from the Rooftop Solar PV System and not registered under REC mechanism.**

The energy accounting shall be carried out on 15 minutes time block basis

In the event the electricity injected by the Rooftop Solar PV System exceeds the electricity consumed during any 15 minutes time block resulting in net energy injection in to the grid, such excess injection after in to the grid shall be compensated by the concerned Distribution Licensee at the rate of Rs. 1.75 per unit or the rate, if any, specified by the Commission for Surplus Injection Compensation (SIC) from time to time for whole life of the Rooftop Solar PV System;

In the event the electricity consumption by the eligible consumer during any 15 minutes time block period exceeds the electricity injected by the Eligible Consumer's Rooftop Solar PV System resulting in energy supplied by the distribution licensee, the distribution licensee shall raise an invoice for the aggregated sum of such electricity supply in each 15 minutes time block during the billing period at the consumer's prevailing tariff.;

The distribution licensee in addition to consumer tariff shall be eligible to raise an invoice for any other charges as allowed by the Gujarat Electricity Regulatory Commission from time to time.

However, if the installation of Roof Top Solar PV by the MSME (Manufacturing Enterprise) consumer is within 50% of the Contracted capacity, then it shall be governed by Regulation 9.2 as above.

**9.4 For Industrial, Commercial and Other Consumers utilizing the 'energy attribute' of the generated solar energy from the Rooftop Solar PV System and utilizing the 'renewable attribute' for RPO compliance.**

The energy accounting shall be carried out on 15 minutes time block basis.

In the event the electricity injected by the Rooftop Solar PV System exceeds the electricity consumed during any 15 minutes time block resulting in net energy injection in to the grid, such excess injection after adjustment of consumption in 15 minutes time block shall be compensated by the concerned Distribution Licensee at the rate of Rs. 1.75 per unit or the rate, if any, specified by the Commission for Surplus Injection Compensation (SIC) from time to time for whole life of the Rooftop Solar PV System;

In the event the electricity consumption by the eligible consumer during any 15 minutes time block period exceeds the electricity generated by the Eligible Consumer's Rooftop Solar PV System resulting in energy supplied by the distribution licensee, the distribution licensee shall raise an invoice for the aggregated sum of such electricity supply in each 15 minute time block during the billing period at the consumer's prevailing tariff.

157/9

**9.5 For Industrial, Commercial and Other Consumers utilizing the 'energy attribute' of the generated solar energy from the Roof top Solar PV System and utilizing the 'renewable attribute' for REC.**

The energy accounting shall be carried out on 15 minutes time block basis.

In the event the electricity injected by the Rooftop Solar PV System exceeds the electricity consumed during any 15 minutes time block resulting in net energy injection in to the grid, such excess injection after adjustment of consumption in 15 minutes time block shall be compensated by the concerned Distribution Licensee at the rate of Rs. 1.50 per unit or the rate, if any, specified by the Commission for Surplus Injection Compensation (SIC) from time to time for whole life of the Rooftop Solar PV System;

In the event the electricity consumption by the eligible consumer during any 15 minutes time block period exceeds the electricity injected by the Eligible Consumer's Rooftop Solar PV System resulting in energy supplied by the distribution licensee, the distribution licensee shall raise an invoice for the aggregated sum of such electricity supply in each 15 minute time block during the billing period at the consumer's prevailing tariff.

9.6 The energy accounting and settlement for wheeling power from solar projects other than Rooftop set up for self consumption purpose shall be in line with the provision at Regulation 9.2 to Regulation 9.5.

9.7 In the event of any amount payable by the concerned DISCOM at the end of billing cycle, the same shall be shown as credit and to be carried forward in the next billing cycle. At the end of Financial Year, if the credit amount for the consumer is more than Rs. 100/-, such credit amount shall be paid by the concerned DISCOM to the consumer. In case the credit amount at the end of the Financial Year is less than Rs. 100/-, the same shall be carried forward in the next billing cycle of the following Financial Year.

**8) Amendment in Regulation 13.5 of the Principal Regulations:**

Para 13.5 of the Principal Regulations, shall be replaced with the following para:

"The main Solar Meter and Net Meter shall be of 1.0 and 0.5S or better class accuracy as per Table (a) 'Meter for Solar Generation Measurements' and Table (b) 'Meter for Net Metering Measurements' respectively at Annexure VI and with facility for recording meter readings using Meter Reading Instrument (MRI) or wireless equipment. Check Meters shall be mandatory for Rooftop Solar PV Systems having capacity more than 20 kW. For installations size of less than or equal to 20 kW, the Solar Check Meters would be optional.

Provided that the cost of new/additional meter (s) shall be borne by the Eligible Consumer and that such meter(s) shall be tested and installed by the distribution licensee.

The meters installed shall be inspected, verified for the accuracy and sealed by the distribution licensee in the presence of the representative of the consumer.

Provided that in case the Eligible Consumer is under the ambit of time of day tariff, meters capable of recording time of day consumption/generation shall be installed."

**9) Deletion of both the diagrams under "Net Metering configuration options" i.e. (1) Two meter configuration without storage and (2) Two meter configuration with storage of the Principal Regulations:**

The diagrams under "Net Metering configuration options" of the Principal Regulations i.e. (1) Two meter configuration without storage and (2) Two meter



configuration with storage shall stand deleted.

10) **Amendment in Clauses 7 (A) (ii) of Annexure IV to Principal Regulations pertaining to Interconnection Agreement between Distribution Licensee and Solar Rooftop PV Project Owner.**

The above Clause of Annexure- IV to the Principal Regulations, shall stand replaced with the following para:

- (ii) "In case of net export (net injection) of energy by the consumer to distribution grid during billing cycle, the Distribution Licensee shall compensate for surplus power, after giving set off against consumption during the billing period, at the rate of Rs. 2.25 per unit or the rate, if any, specified by the Commission for Surplus Injection Compensation (SIC) from time to time, over the life of the Rooftop Solar PV system i.e. 25 years. The entire Solar energy generation of such consumer shall be utilized for meeting the RPO of that Distribution Licensee. However, fixed / demand charges, other charges, penalty, etc. shall be payable as applicable to the respective category of consumers."

11) **Amendment in Clause 7 (B) (a) (ii) of Annexure IV to Principal Regulations pertaining to Interconnection Agreement between Distribution Licensee and Rooftop PV Project Owner.**

The above Clause of Annexure- IV to the Principal Regulations, shall be replaced with the following para:

- (ii) "In case of net export (net injection) of energy by the consumer to distribution grid during billing cycle, the Distribution Licensee shall compensate for surplus power, after giving set off against consumption during the billing period, at the rate of Rs. 1.75 per unit or the rate, if any, specified by the Commission for Surplus Injection Compensation (SIC) from time to time, over the life of the Rooftop Solar PV system i.e. 25 years. The entire Solar energy generation of such consumer shall be utilized for meeting the RPO of that Distribution Licensee. However, fixed / demand charges, peak charges, other charges, penalty, etc. shall be payable as applicable to the respective category of consumers."

12) **Addition of new Clause 7(B)(a)(iii) after Clause 7(B)(a)(ii) of Annexure IV to Principal Regulations pertaining to Interconnection Agreement between Distribution Licensee and Rooftop PV Project Owner.**

- (iii) "In case of installation of Roof Top Solar PV by the MSME(Manufacturing Enterprise) consumer is within 50% of Contracted Demand, then it shall be governed by Clause (i) & (ii) as above.

In case of installation of Roof Top Solar PV by the MSME (Manufacturing Enterprise) consumer is more than 50% of Contracted Demand, then the energy accounting shall be carried out on 15 minutes time block basis. In case of net export (net injection) of power on 15 minutes basis after giving set off against consumption, the Distribution Licensee shall compensate for such surplus power at the rate of Rs. 1.75 per unit or the rate, if any, specified by the Commission for Surplus Injection Compensation (SIC) from time to time, over the life of the Rooftop Solar PV system i.e. 25 years. The entire Solar energy generation of such consumer shall be utilized for meeting the RPO of that Distribution Licensee. However, fixed / demand charges, peak charges, other charges, penalty, etc. shall be payable as applicable to the respective category of consumers."



13) **Amendment in Clause 7 (B) (b) (ii) of Annexure IV to Principal Regulations pertaining to Interconnection Agreement between Distribution Licensee and Solar Rooftop PV Project Owner.**

The above Clause of Annexure- IV to the Principal Regulations, shall be replaced with the following para:

- (ii) "In case of net export (net injection) of power on 15 minutes basis after giving set off against consumption, the Distribution Licensee shall compensate for such surplus power at the rate of Rs. 1.75 per unit or the rate, if any, specified by the Commission for Surplus Injection Compensation (SIC) from time to time, over the life of the Rooftop Solar PV system i.e. 25 years. Such surplus energy purchased by the Distribution Licensee shall be utilized for meeting the RPO of that Distribution Licensee. However, fixed / demand charges, peak charges, other charges, penalty, etc. shall be payable as applicable to the respective category of consumers."

14) **Amendment in Clauses 7 (B) (c) (ii) of Annexure IV to Principal Regulations pertaining to Interconnection Agreement between Distribution Licensee and Solar Rooftop PV Project Owner.**

The above Clause of Annexure- IV to the Principal Regulations, shall be replaced with the following para:

- (ii) "In case of net export (net injection) of power on 15 minutes basis after giving set off against consumption, the Distribution Licensee shall compensate for such surplus power at the rate of Rs. 1.50 per unit or the rate, if any, specified by the Commission for Surplus Injection Compensation (SIC) from time to time, over the life of the Rooftop Solar PV system i.e. 25 years. However, fixed / demand charges, peak charges, other charges, penalty, etc. shall be payable as applicable to the respective category of consumers."

15) **Amendment in Clause 1.3 of Annexure IV of the Principal Regulations:**

The existing Clause 1.3 of Annexure IV to the Principal Regulations shall stand replaced with the following clause:

- 1.3 "Consumers other than Residential Consumers (Residential Consumers shall be including the connections for common utilities such as water works, elevators, common passage lights, street lights, garden, gym, swimming pool etc. which are being charged Residential Tariff) and MSME (Manufacturing Enterprise) shall ensure capacity of Rooftop Solar not to exceed 50% of his contract load/demand/sanctioned load during the currency of the connectivity agreement.

Date: 23/01/2020.  
Place: Gandhinagar.

ROOPWANT SINGH, IAS  
Secretary  
Gujarat Electricity Regulatory Commission  
Gandhinagar, Gujarat





સત્યમેવ જયતે

# The Gujarat Government Gazette

## EXTRAORDINARY

### PUBLISHED BY AUTHORITY

Vol. LXI | TUESDAY, FEBRUARY 04, 2020 / MAGHA 15, 1941

Separate paging is given to this Part in order that it may be filed as a Separate Compilation.

#### PART IV-C

**Statutory Rules and Orders (Other than those published in Parts I, I-A and I-L) made by Statutory Authorities other than the Government of Gujarat including those made by the Government of India, the High Courts, the Director of Municipalities, the Commissioner of Police, the Director of Prohibition and Excise, the District Magistrates and the Election Commission, Election Tribunals, Returning Officers and other authorities under the Election Commission.**

#### ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ

ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (નેટ મીટરિંગ રૂફટોપ સોલર પી. વી. ગ્રિડ ઈન્ટરએક્ટિવ સિસ્ટમ  
(બીજો સુધારો) વિનિયમો-૨૦૨૦

જાહેરનામું નં. ૦૨ / ૨૦૨૦

૨૦૦૩ના (૨૦૦૩ના અધિનિયમ નં.૩૬) વીજળી અધિનિયમ ની કલમો ૬૧, ૮૬ અને ૧૮૧ અન્વયે સોંપેલી સત્તાઓ અને આ અંગે તેને સક્ષમ બનાવતી બીજી તમામ સત્તાઓની રૂએ, ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (નેટ મીટરિંગ રૂફટોપ સોલર પી.વી. ગ્રિડ ઈન્ટરએક્ટિવ સિસ્ટમ) વિનિયમોમાં સુધારો કરવા નીચે મુજબના વિનિયમો ઘડે છે. (અહીં હવે પછી તેનો "મુખ્ય વિનિયમો" તરીકે ઉલ્લેખ કરાશે)

#### ૧. ટૂંકું શીર્ષક, વ્યાપ અને પ્રારંભ :

- (૧) આ વિનિયમો, ૨૦૨૦ના ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (નેટ મીટરિંગ રૂફટોપ સોલર પી.વી. ગ્રિડ ઈન્ટરએક્ટિવ સિસ્ટમ) (બીજો સુધારો) વિનિયમો કહેવાશે.
- (૨) આ વિનિયમો સમગ્ર ગુજરાત રાજ્યને લાગુ પડશે.

૨. આ વિનિયમો, સરકારી ગુજરાત રાજપત્રમાં તેની પ્રસિદ્ધિની તારીખથી અમલમાં આવશે.

#### ૩. મુખ્ય વિનિયમોના વિનિયમ ૨.૧ માં સુધારો :

(ક) મુખ્ય વિનિયમોમાં, "લઘુ, નાના અને મધ્યમ (ઉત્પાદક) ઉદ્યોગ-સાહસ" અથવા લઘુ નાના, મધ્યમ ઉત્પાદક (MSME) (ઉત્પાદન એવી નવી વ્યાખ્યા ના ખંડનો ઉમેરો:

મુખ્ય વિનિયમ ના હાલના વિનિયમ ૨.૧(૦)ને વિનિયમ ૨.૧ ((0a) કર્યા પછી, વિનિયમ ૨.૧ માં નીચેની નવી વ્યાખ્યા ના ખંડને દાખલ કરેલ હોવાનું ગણવું.

(0a) "લઘુ, નાના અને મધ્યમ (ઉત્પાદન) ઉદ્યોગ-સાહસ અથવા MSME (ઉત્પાદન) ઉદ્યોગ-સાહસ" એટલે "લઘુ, નાના અને મધ્યમ (ઉત્પાદન) ઉદ્યોગ-સાહસ ની વ્યાખ્યા અનુસાર તથા વખતોવખત સુધાર્યા મુજબના ૨૦૦૬ના "લઘુ, નાના અને મધ્યમ (ઉત્પાદન) ઉદ્યોગ-સાહસ વિકાસ (MSMED) અધિનિયમ ની જોગવાઈઓ અનુસાર નોંધાયેલ ઉદ્યોગ-સાહસ.

૨૦૦૬ના "લઘુ, નાના અને મધ્યમ (ઉત્પાદન) ઉદ્યોગ-સાહસ વિકાસ (MSMED) અધિનિયમ અનુસાર, "લઘુ, નાના અને મધ્યમ (ઉત્પાદન) ઉદ્યોગ-સાહસ (MSME) (ઉત્પાદન) પ્રકારની વ્યાખ્યા, ૧૯૫૧ના ઉદ્યોગ અધિનિયમ (વિકાસ અને વિનિયમ)ની પ્રથમ અનુસૂચિ માં નિર્દિષ્ટ કોઈપણ ઉદ્યોગને લગતાં માલ નું ઉત્પાદન કે બનાવટ માં રોકાયેલ અથવા વિશિષ્ટ નામ કે સ્વરૂપ કે ઉપયોગ મુક્ત આખરી તૈયાર પેદાશ માં મૂલ્યવર્ધિત પ્રક્રિયામાં પ્લાન્ટ અને યંત્ર સામગ્રી કામે લેનાર ઉદ્યોગ-સાહસ તરીકે કરવામાં આવી છે. ઉત્પાદક ઉદ્યોગ-સાહસો, પ્લાન્ટ અને યંત્ર સામગ્રીમાં મૂડી રોકાણ ના સંદર્ભમાં નીચે મુજબ નિશ્ચિત કરવામાં આવ્યા છે.

પ્રકાર	ઉત્પાદન
	પ્લાન્ટ અને યંત્ર સામગ્રીમાં મૂડી રોકાણ
લઘુ ઉદ્યોગ-સાહસ	રૂ.૨૫/- લાખ કરતાં વધુ નહીં
નાના ઉદ્યોગ-સાહસ	રૂ.૨૫/- લાખ કરતાં વધુ પરંતુ રૂ. ૫/- કરોડ કરતાં વધુ નહીં
મધ્યમ ઉદ્યોગ-સાહસ	રૂ. ૫/- કરોડ કરતાં વધુ પરંતુ રૂ. ૧૦/- કરોડ કરતાં વધુ નહીં

(જ) મુખ્ય વિનિયમ ના વિનિયમ-૫ માં સુધારો :

મુખ્ય વિનિયમ ના વિનિયમ-૫ના બીજા ફકરાનો સુધારો નીચે મુજબ છે.

પરંતુ, એક ચોક્કસ ટ્રાન્સફોર્મર ખાતે છૂટ અપાયેલ સંચિત ક્ષમતા, વિતરણ ટ્રાન્સફોર્મરની ક્ષમતા કરતાં વધારે હોવી ન જોઈએ.

(પ) પ્રથમ સુધારા સાથે વાંચતા મુખ્ય વિનિયમ ના વિનિયમ ૬.૨ માં સુધારો :

(ક) મુખ્ય વિનિયમોના વિનિયમ ૬.૨ના પ્રથમ ફકરા તેમજ સુધારેલ વિનિયમો (પ્રથમ સુધારો) સુધાર્યા મુજબ નીચે પ્રમાણે રહેશે.

રહેણાંકના ગ્રાહકો સિવાયના કોઈપણ પાત્ર ગ્રાહકોના મકાનો ખાતે ( વોટર-વર્ક્સ ઇલેવેટર્સ, રાહદારી માર્ગની લાઈટો, શેરી-લાઈટ, બગીચા, વ્યાયામ શાળા, તરણ હોજ વગેરે સહિત જેના પર રહેણાંક પ્રશુલ્ક વસૂલ કરાય છે) ગોઠવવાની રૂફટોપ સોલર પી. વી. સિસ્ટમની અધિકત્તમ ક્ષમતા અને "લઘુ, નાના અને મધ્યમ (ઉત્પાદન)ની ક્ષમતા ગ્રાહક ની મંજૂર કરેલ વીજ ભાર/કરાર-માગ ના ૫૦% સુધીની હોવી જોઈશે, જ્યારે રહેણાંકના ગ્રાહકોના ( વોટર-વર્ક્સ એલિવેટર્સ, રાહદારી માર્ગની લાઈટો, શેરી-લાઈટ, બગીચા, વ્યાયામ શાળા, તરણ હોજ વગેરે જેવી સામાન્ય યુટિલિટીઓ માટેનાં જોડાણો સહિત) અને "લઘુ, નાના અને મધ્યમ ઉદ્યોગ-સાહસો (ઉત્પાદન)ની બાબતમાં, રૂફટોપ સોલર પી. વી સિસ્ટમની ક્ષમતા માટે તેમની મંજૂર કરાયેલ વીજ ભાર/કરાર-માગ ધ્યાનમાં લેવાશે નહીં.

(ડ) મુખ્ય વિનિયમોના વિનિયમ-૭ માં સુધારો :

આ વિનિયમમાં જ્યાં 'GEDA' અથવા ગુજરાત સરકાર દ્વારા પદનામિત સંસ્થા એવો અર્થ રહેશે. કોઠામાં ક્રમ નં.૧૧ માં પેટા-પ્રવૃત્તિ નં.૫માં નીચે મુજબ ફેરફાર કરવો.



“પ. યોગ્ય રક્ષણાત્મક સિસ્ટમ (એન્ટિ-આયલેન્ડિંગ લક્ષણ ધરાવનાર ઈનવર્ટર) અને તેની સાથે “વોલ્ટ રિલે નહીં” જેવી રક્ષણાત્મક બીજી લાઇન ની ૧૦ કી. મી. કરતાં વધુ સોલર પી.વી. સિસ્ટમ માટે) ગોઠવણ અંગે, અરજદારે જોડાણ-ખર્ચ ચૂકવવા નો રહેશે અને વિતરણ પરવાનેદારો સાથેની જોડાણ સમજૂતીનું પાલન કરવાનું રહેશે.”

(૭) **મુખ્ય વિનિયમોના વિનિયમ-૯ માં સુધારો :**

મુખ્ય વિનિયમોના “ઉર્જા હિસાબ અને પતાવટ” વિનિયમ-૯ને બદલે સુધારેલ વિનિયમ નીચે મુજબ રહેશે.

**૯ વીજળી ઊર્જા હિસાબ અને પતાવટ :**

શરૂઆત પૂર્વે દાખલ કરેલ કોઈપણ ઊર્જા/વીજળી ધ્યાન બહાર રહેલ વીજળી તરીકે ગણાશે. ગ્રાહક/સોલર પી.વી માલિક, આવી ધ્યાન બહાર રહેલી વીજળી માટે કોઈ નાણાકીય વળતર મેળવવા હક્ક દાર બનતો નથી.

દરેક બિલની મુદતે, પરવાનેદારે, પાત્ર ગ્રાહક/સોલર પી. વી. સિસ્ટમ દ્વારા ગ્રિડ માં દાખલ કરાયેલ વીજળી, વિતરણ પરવાનેદારે પૂરી પાડેલી વીજળી, ગ્રાહક દ્વારા ચુકવણી માટે બિલ મુજબની ચોખ્ખી વીજળી અને વપરાશ સામે મેળ બેસાડ્યા પછી ચોખ્ખી બહાર (નિકાસ) મોકલાયેલ વીજળીની માત્ર દર્શાવવી.

**૯.૧ રહેણાંક અને સરકારી ગ્રાહકો માટે:**

કોઈપણ બિલની મુદત દરમિયાન વિતરણ પરવાનેદારે પૂરી પાડેલ વીજળી હક્ક દાર ગ્રાહક ની રૂફટોપ સોલર પી.વી.સિસ્ટમ દ્વારા ઉત્પાદિત વીજળી કરતાં વધુ હોય તેવા પ્રસંગે, વિતરણ પરવાનેદાર, ગ્રાહકના પ્રવર્તમાન પ્રશુલ્કમાં, ચોખ્ખી વીજ-વપરાશ નું ભરતિયું તૈયાર કરશે.

દાખલ કરાયેલ વીજળી, બિલ આપવાની મુદત દરમિયાન વપરાયેલ વીજળી કરતાં વધુ હોય તેવા પ્રસંગે, આવા દાખલ કરાયેલ વીજળી ના વધારા માટે, સંબંધિત વિતરણ પરવાનેદાર, આયોગે, રૂફટોપ સોલર પી. વી સિસ્ટમની સમગ્ર આવરદા માટે વખતોવખત વધારાની દાખલ કરેલી વીજળી ના વળતર માટે, નિર્દિષ્ટ કરાયેલ હોય તો તેવા દરે અથવા યુનિટ દીઠ રૂ.૨.૨૫ના દરે વળતર ચૂકવશે.

વિતરણ પરવાનેદાર, ગ્રાહક-પ્રશુલ્ક ઉપરાંત ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગને વખતોવખત છૂટ આપ્યા મુજબ બીજા કોઈપણ માટે ભરતિયું (invoice) ઊભું કરવા હક્કદાર બનશે.

**૯.૨ રૂફટોપ સોલર પી.વી સિસ્ટમ થી ઉત્પાદિત સૌર્ય વીજળી માંથી ‘વીજળી લક્ષણ (attribute)નો ઉપયોગ કરનાર “લઘુ, નાના અને મધ્યમ ઉદ્યોગ-સાહસો (ઉત્પાદન) ઉદ્યોગ સાહસ સિવાયના અને REC તંત્ર-વ્યવસ્થા અન્વયે નોંધણી ન કરાયેલ ઔદ્યોગિક, વાણિજ્યિક અને અન્ય ગ્રાહકો માટે :**

કોઈપણ બિલ આપવાની મુદત દરમિયાન વિતરણ પરવાનેદાર દ્વારા પૂરી પડાયેલી વીજળી, હક્કદાર ગ્રાહકના રૂફટોપ સોલર પી.વી. સિસ્ટમ દ્વારા ઉત્પાદિત વીજળી કરતાં વધુ હોય તેવા પ્રસંગે, વિતરણ પરવાનેદાર, ગ્રાહકના પ્રવર્તમાન પ્રશુલ્કમાં ચોખ્ખી વીજળી વપરાશ માટે ભરતિયું ઉમેરશે;

બિલની મુદત દરમિયાન વપરાયેલ વીજળી દાખલ કરાયેલ વીજળી કરતાં વધી જાય તેવા પ્રસંગે, વપરાશ નો મેળ બેસાડ્યા પછી દાખલ કરેલ આવી વધારાની વીજળી માટે સંબંધિત વિતરણ પરવાનેદાર, યુનિટ દીઠ રૂ.૧.૭૫ અથવા આયોગે, રૂફટોપ સોલર પી.વી. સિસ્ટમની સંપૂર્ણ આવરદા માટે, વખતોવખત વધારાની દાખલ કરેલ વીજળી ના વળતર માટે કોઈ દર નિર્દિષ્ટ કર્યો હોય તો તે દરે વળતર ચૂકવશે.

ગ્રાહકના એક બિલિંગ સત્રની અંદર વીજળી બેલેન્ડિંગની છૂટ રહેશે. જેનાં બિલિંગ સાઈકલ ના કોઈપણ સમયે વપરાયેલી વીજળી સામે રકમ માંડવાળ કરાશે. આમ છતાં, અધિકતમ વપરાશના કલાકો દરમિયાન વપરાશ માટે અધિકતમ ચાર્જ લાગુ પડશે.

વિતરણ પરવાનેદાર, વપરાશ-પ્રશુલ્ક ઉપરાંત ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગે વખતોવખત છૂટ આપ્યા પ્રમાણે બીજા કોઈપણ ખર્ચ માટે ભરતિયું (invoice) ઊભું કરવા હક્કદાર રહેશે.

**૯.૩ રૂફટોપ પી.વી. સિસ્ટમમાંથી ઉત્પાદિત સૌર્ય ઉર્જા ના 'વીજળી લક્ષણો' ઉપયોગ કરનાર REC તંત્ર વ્યવસ્થા હેઠળ નોંધણી ન કરાયેલ "લઘુ, નાના અને મધ્યમ ઉદ્યોગ-સાહસો (ઉત્પાદન)ના વપરાશકર્તાઓ માટે:**

વીજળીની હિસાબ-પદ્ધતિ ૧૫ મિનિટ સમય-ઘટકને ધોરણે હાથ ધરાશે.

રૂફટોપ સોલર પી.વી.સિસ્ટમ દ્વારા દાખલ કરાયેલ વીજળી, કોઈપણ ૧૫ મિનિટ ના સમય-ઘટક દરમિયાન વપરાયેલી વીજળી કરતાં વધી જાય અને તેને પરિણામે ગ્રિડ માં ચોખ્ખી વીજળી દાખલ થાય તેવા પ્રસંગે, ગ્રિડ માં આવી વધારાની વીજળી દાખલ થાય ત્યારબાદ તે અંગે વિતરણ પરવાનેદાર, યુનિટ દીઠ રૂ.૧.૭૫ના દરે અથવા આયોગ, રૂફટોપ સોલર પી.વી સિસ્ટમની સંપૂર્ણ આવરણ માટે વખતોવખત વધારાના પ્રવેશ માટે નિર્દિષ્ટ કરે તે વળતર, કોઈ હોય તો તે દરે વળતર આપશે.

કોઈપણ ૧૫ મિનિટ ના સમય-ઘટકની મુદત દરમિયાન હક્કદાર ગ્રાહકનો વીજળી વપરાશ, હક્કદાર ગ્રાહકના રૂફટોપ સોલર પી.વી સિસ્ટમ દ્વારા દાખલ કરેલી વીજળી વધી જવાને પરિણામે વિતરણ પરવાનેદાર દ્વારા વીજળી પૂરી પાડવામાં આવે ત્યારે વિતરણ પરવાનેદાર, ગ્રાહકના પ્રવર્તમાન પ્રશુલ્કમાં બિલની મુદત દરમિયાન દરેક ૧૫ મિનિટ ના સમય ઘટકમાં એક ભરતિયા (invoice) નો ઉમેરો કરશે.

ગ્રાહકના પ્રશુલ્ક ઉપરાંત વિતરણ પરવાનેદાર ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગે વખતોવખત છૂટ આપ્યા પ્રમાણે બીજા કોઈપણ ખર્ચ માટે ભરતિયું ઊભું કરવા હક્કદાર બનશે.

આમ છતાં, "લઘુ, નાના અને મધ્યમ ઉદ્યોગ-સાહસો (ઉત્પાદન) ગ્રાહક દ્વારા રૂફટોપ સોલર પી.વી ની ગોઠવણ કરાર કરાયેલ ક્ષમતાના ૫૦% ની અંદર થતી હોય તો, તેનું નિયમન ઉપર્યુક્ત વિનિયમ ૯.૨ દ્વારા થશે.

**૯.૪ રૂફટોપ સોલર પી.વી સિસ્ટમમાંથી ઉત્પાદિત સૌર્ય ઉર્જા ના "વીજળી લક્ષણ" નો ઉપયોગ કરનાર અને RPO પાલન માટે "નવીકરણપાત્ર લક્ષણ" નો ઉપયોગ કરનાર ઔદ્યોગિક, વાણિજ્યિક અને અન્ય ગ્રાહકો માટે :**

વીજળીની હિસાબ પદ્ધતિ ૧૫ મિનિટ ના સમય-ઘટકને ધોરણે હાથ ધરાશે. ૧૫ મિનિટ ના કોઈપણ સમય-ઘટક દરમિયાન રૂફટોપ સોલર પી.વી સિસ્ટમ દ્વારા દાખલ કરાયેલ વીજળી, વપરાયેલ વીજળી કરતાં વધી જાય અને તેના પરિણામે ગ્રિડ માં ચોખ્ખી વીજળી દાખલ કરાય તેવા પ્રસંગે, ૧૫ મિનિટ ના સમય-ઘટકમાં વપરાશ નો મેળ બેસાડ્યા પછી આવા વધારાના પ્રવેશ ના પ્રસંગે વિતરણ પરવાનેદાર યુનિટ દીઠ રૂ. ૧.૭૫ ના દરે અથવા આયોગે, રૂફટોપ સિસ્ટમ સોલર પી.વી સિસ્ટમની સંપૂર્ણ આવરણ માટે, વધારાની વીજળી દાખલ કરવાના વળતર પેટે વખતોવખત નિર્દિષ્ટ કરેલ હોય તે તેવા દરે વળતર ચૂકવશે.

૧૫ મિનિટ ના કોઈપણ સમય-ઘટક દરમિયાન હક્કદાર ગ્રાહકે કરેલ વીજળી વપરાશ, રૂફટોપ સોલર પી.વી. સિસ્ટમ દ્વારા ઉત્પાદિત વીજળી કરતાં વધી જવાને પરિણામે વિતરણ પરવાનેદાર દ્વારા વીજળી પૂરી પાડવામાં આવે તેવા પ્રસંગે, વિતરણ પરવાનેદાર, બિલની મુદત દરમિયાન ગ્રાહકના પ્રવર્તમાન શુલ્ક માં, ૧૫ મિનિટ ના દરેક સમય-ઘટકમાં આવા વીજળી પુરવઠાની એકંદર રકમ માટે ભરતિયું (Invoice) ઊભું કરશે.

**૯.૫ રૂફટોપ સોલર પી.વી. સિસ્ટમમાંથી ઉત્પાદિત સૌર્ય ઉર્જા ના 'વીજળી લક્ષણ' નો REC માટે 'નવીકરણપાત્ર લક્ષણ' નો ઉપયોગ કરનાર ઔદ્યોગિક, વાણિજ્યિક અને અન્ય ગ્રાહકો માટે:**

વીજળીની હિસાબ પદ્ધતિ, ૧૫ મિનિટ ના સમય-ઘટકને આધારે હાથ ધરાશે.



રૂફટોપ સોલર પી.વી.સિસ્ટમ દ્વારા દાખલ કરાયેલ વીજળી, ૧૫ મિનિટ ના કોઈપણ સમય-ઘટક દરમિયાન વપરાયેલી વીજળી કરતાં વધી જાય અને તેના પરિણામે ગ્રિડ માં ચોખ્ખી વીજળી દાખલ કરાય તેવા પ્રસંગે, ૧૫ મિનિટ ના દરેક સમય-ઘટકમાં વપરાશ નો મેળ કર્યા પછી આવી દાખલ કરાયેલ વધારાની વીજળી અંગે, વિતરણ પરવાનેદાર, યુનિટ ઈઠ રૂ.૧.૫૦ના દરે અથવા આયોગે, રૂફટોપ સોલર પી.વી. સિસ્ટમની સંપૂર્ણ આવરદા માટે, વખતોવખત, વધારાની દાખલ કરાયેલી વીજળી અંગેના વળતર માટે નિર્દિષ્ટ કરે તો તેવા દરે વળતર આપશે.

૧૫ મિનિટ ના કોઈપણ ઘટક મુદત દરમિયાન ગ્રાહકના રૂફટોપ સોલર પી.વી.સિસ્ટમ દ્વારા દાખલ કરાયેલ વીજળી કરતાં વધી જાય અને તેના પરિણામે વિતરણ પરવાનેદાર દ્વારા વીજળી પૂરી પડાય તેવા પ્રસંગે, વિતરણ પરવાનેદાર, બિલ આપવાની મુદત દરમિયાન, ગ્રાહકના પ્રવર્તમાન પ્રશુલ્કમાં, દરેક ૧૫ મિનિટ ના સમય ઘટકમાં આવા વીજળી પુરવઠા માટેની એકંદર રકમ અંગે ભરતિયું ઉમેરશે.

૯.૬ રૂફટોપ વ્યવસ્થા સિવાયની અન્ય સૌર્ય પરિયોજનાઓમાંથી સ્વ-વપરાશ માટે વ્હીલીંગ પાવર માટે વીજળી ના હિસાબ અને પતાવટ, વિનિયમ ૯.૨ ની વિનિયમ ૯.૫ની જોગવાઈ અનુસાર થશે.

૯.૭ બિલ આપવાના સમય-ચક્ર(Cycle)ને અંતે, સંબંધિત DISCOM દ્વારા ચૂકવવા પાત્ર થતી કોઈપણ રકમ ના પ્રસંગે, તેને જમા તરીકે દર્શાવી, બીજા બિલના સમય-ચક્રમાં આગળ લઈ જવી. નાણાકીય વર્ષને અંતે, ગ્રાહક ની જમા રકમ રૂ.૧૦૦/- કરતાં વધુ હોય તો, સંબંધિત DISCOM દ્વારા આવી જમા રકમ ગ્રાહકને ચૂકવાશે. નાણાકીય વર્ષને અંતે, જમા રકમ રૂ.૧૦૦/- કરતાં ઓછી હોય તો તે રકમ, પછીના નાણાકીય વર્ષના બીજા બિલના સમય ચક્રમાં આગળ ખેંચવી.

(૮) મુખ્ય વિનિયમ ના ફકરા ૧૩.૫ને બદલે નીચેનો ફકરો મૂકવો.

“મુખ્ય સૌર્ય મીટર અને નેટ મીટર ૧.૦ અને ૦.૫૫ મુજબ રહેશે અથવા જોડાણ-૬ માં આપેલ અનુક્રમ કોઠા(ક) “સૌર્ય ઉત્પાદન માપન અંગેના મીટર પ્રમાણે રહેશે અને તેમાં મીટર વાચન સાધન (MRI) અથવા વાયરલેસ સાધનનો ઉપયોગ કરીને મીટર વાચન રેકોર્ડિંગ કરવાની સુવિધા હશે. ૨૦ કિ.વો કરતાં વધુ ક્ષમતા વાળી રૂફટોપ સોલર પી.વી.સિસ્ટમ માટે તપાસ-મીટર ફરજિયાત બનશે. ૨૦ કિ.વો. જેટલી અથવા તેથી ઓછા કિ.વોટ કદની ગોઠવણ માટે સૌર્ય તપાસ મીટર વૈકલ્પિક રહેશે.

પરંતુ, નવા/વધારાના મીટર(રો)નું ખર્ચ હક્કદાર ગ્રાહક ભોગવશે અને આવા મીટર(રો)ની તપાસણી અને ગોઠવણ વિતરણ પરવાનેદાર દ્વારા કરાશે.

વિતરણ પરવાનેદારે, ગ્રાહકના પ્રતિનિધિ ની હાજરીમાં ગોઠવેલ મીટરોની ચોકસાઈ માટે નિરીક્ષણ અને ખરાઈ કરશે અને સીલ મારશે.

પરંતુ, હક્કદાર ગ્રાહક, દિવસ ના સમયના પ્રશુલ્કની સીમામાં આવતો હોય તો દિવસ ના વપરાશ/ઉત્પાદન સમયના રેકોર્ડિંગ માટે સક્ષમ મીટરોની ગોઠવણ કરવી.

(૯) મુખ્ય વિનિયમોના “નેટ મીટરિંગ ગોઠવણ-રૂપરેખા વિકલ્પો “ એટલે કે (૧) સંગ્રહ રહિત બે મીટર ગોઠવણ રૂપરેખા અને (૨) સંગ્રહ મુક્ત બે મીટર ગોઠવણ રૂપરેખા” અન્વયે બંને આકૃતિ ઓ રદ કરવી.

મુખ્ય વિનિયમોના “નેટ મીટરિંગ ગોઠવણ-રૂપરેખા (Configuration) વિકલ્પો” અન્વયે, એટલે કે,

(૧) સંગ્રહ રહિત બે મીટર ગોઠવણ રૂપરેખા અને

(૨) સંગ્રહ મુક્ત બે મીટર ગોઠવણ રૂપરેખા હેઠળ ની આકૃતિ ઓ રદ કરેલી ગણવી.

(૧૦) વિતરણ પરવાનેદાર અને સોલર રૂફટોપ સોલર પી.વી. પરિયોજના માલિક વચ્ચે આંતર-જોડાણ સમજૂતીને લગતાં મુખ્ય વિનિયમોના જોડાણ IV ના ખંડ ૭(A)(ii) માં સુધારો :

મુખ્ય વિનિયમોના જોડાણ-IV ના ઉપરના ખંડ બદલે નીચેનો ફકરો મૂકવો.

(ii) "બિલના સમય-ચક્ર દરમિયાન ગ્રાહક વીજળીનું વિતરણ ગ્રિડ માં ચોખ્ખું નિષ્કાસન (ચોખ્ખી દાખલ કરેલી વીજળી) કરે તેવા પ્રસંગે, વિતરણ પરવાનેદાર બિલ આપવાની મુદત દરમિયાન, વપરાશ માટે ક્ષતિપૂર્તિ કર્યા પછી, યુનિટ દીઠ રૂ.૨.૨૫ના દરે અથવા આયોગ, રૂફટોપ સોલર પી.વી. સિસ્ટમની આવરદા એટલે કે, ૨૫ વર્ષ માટે નિર્દિષ્ટ કરે, તેવા કોઈ દરે વધારાની વીજળી માટે વળતર ચૂકવશે."

(૧૧) વિતરણ પરવાનેદાર અને રૂફટોપ સોલર પી.વી. પરિયોજનાના માલિક વચ્ચે આંતર-જોડાણ સમજૂતીને લગતા મુખ્ય વિનિયમોના જોડાણ-IV ના ખંડ ૭(B) (a) (ii) માં સુધારો:

મુખ્ય વિનિયમોના જોડાણ-IV ના ખંડને બદલે નીચેના ફકરો મૂકવો.

(ii) "બિલ આપવાના સમય-ચક્ર દરમિયાન ગ્રાહક દ્વારા વિતરણ ગ્રિડ માં નિષ્કાસિત (ચોખ્ખી વીજળી દાખલ કરવી) કરાતી ચોખ્ખી વીજળી ના કેસમાં, વિતરણ પરવાનેદાર, બિલ આપવાની મુદત દરમિયાન વપરાશ સામે ક્ષતિપૂર્તિ કર્યા પછી વધારાની વીજળી માટે, યુનિટ દીઠ રૂ.૧.૭૫ ના દરે અથવા આયોગ દ્વારા રૂફટોપ સોલર પી.વી. સિસ્ટમની આવરદા એટલે કે ૨૫ વર્ષ માટે, વખતોવખત નિર્દિષ્ટ કરે તેવા કોઈપણ દરે વધારાની વીજળી માટે વળતર ચૂકવશે. આવા ગ્રાહક નું સમગ્ર સૌર્ય વીજળી ઉત્પાદન, વિતરણ પરવાનેદારના RPO ને પહોંચી વળવા માટે વપરાશે. આમ છતાં, નિયત/માગ-ખર્ચ, ભારે માગ ના સમયનો ખર્ચ, અન્ય ખર્ચ, દંડ વગેરે સંબંધિત વર્ગના ગ્રાહકોએ તેમને લાગુ પડે તે પ્રમાણે ચુકવવાનું રહેશે.

(૧૨) વિતરણ પરવાનેદારો અને રૂફટોપ સોલર પી.વી. સિસ્ટમના માલિક વચ્ચે આંતર-જોડાણ ની સમજૂતીને લગતા મુખ્ય વિનિયમોના જોડાણ-IV ના ખંડ (B) (a) (ii) પછીના નવા ખંડ 7B(a)(iii) નો ઉમેરો :

(iii) લઘુ, નાના અને મધ્યમ ઉદ્યોગ સાહસ ના (ઉત્પાદક ઉદ્યોગ સાહસ) ગ્રાહક દ્વારા રૂફટોપ સોલર પી.વી. સિસ્ટમની ગોઠવણ કરાયેલ માગ ના ૫૦%ની અંદર થતી હોય તો તેનું નિયમન ઉપરના ખંડ(i) અને (ii) દ્વારા થશે.

લઘુ, નાના અને મધ્યમ ઉદ્યોગ સાહસ ના (ઉત્પાદક ઉદ્યોગ સાહસ) ગ્રાહક દ્વારા રૂફટોપ સોલર પી.વી. સિસ્ટમની ગોઠવણ કરાર કરાયેલ માગ ના ૫૦% કરતાં વધુ હોય તો, વીજળીનો હિસાબ, ૧૫ મિનિટ ના સમય-ઘટકને ધોરણે કરાશે. વપરાશ સામે ક્ષતિપૂર્તિ કર્યા પછી, ૧૫ મિનિટ ના ધોરણે વીજળી ના ચોખ્ખા નિષ્કાસન (દાખલ કરેલી ચોખ્ખી વીજળી) ના કેસમાં, વિતરણ પરવાનેદાર, યુનિટ દીઠ રૂ.૧.૭૫ના દરે અથવા આયોગે, રૂફટોપ સોલર પી.વી. સિસ્ટમની આવરદા, એટલે કે ૨૫ વર્ષ માટે, વખતોવખત વધારાની દાખલ કરેલી વીજળી ના વળતર માટે વળતર ચૂકવશે. આવા ગ્રાહક ની સમગ્ર સૌર્ય વીજળી ઉત્પાદન નો ઉપયોગ તે વિતરણ પરવાનેદારના RPO ને પહોંચી વળવા માટે કરાશે. આમ છતાં, નિયત/માગ ખર્ચ, અધિક માગ ના સમયે ખર્ચ, અન્ય ખર્ચ, દંડ વગેરે, સંબંધિત ગ્રાહક વર્ગને લાગુ પડે તે પ્રમાણે ચૂકવવા પાત્ર થશે.

(૧૩) વિતરણ પરવાનેદાર અને રૂફટોપ સોલર પી.વી. પરિયોજનાના માલિક વચ્ચે આંતર-જોડાણ સમજૂતીને લગતા મુખ્ય વિનિયમ ના જોડાણ IV ના ખંડ 7(B) (b)(ii) માં સુધારો:

મુખ્ય વિનિયમોના જોડાણ-IV ના ઉપરના ખંડને બદલે નીચેનો ફકરો મૂકવો.

(ii) "વપરાશ સામે ક્ષતિપૂર્તિ કર્યા પછી, ૧૫ મિનિટ ના ધોરણે વીજળી ના ચોખ્ખા નિષ્કાસન (દાખલ કરેલી ચોખ્ખી વીજળી) ના કેસમાં, વિતરણ પરવાનેદાર, આવી વધારાની વીજળી માટે યુનિટ દીઠ રૂ.૧.૭૫ના દરે અથવા આયોગે, રૂફટોપ સોલર પી.વી. સિસ્ટમની આવરદા, એટલે કે ૨૫ વર્ષ માટે, દાખલ કરેલી વધારાની વીજળી ના વપરાશ વખતોવખત નિર્દિષ્ટ કરે તે દરે વળતર ચૂકવશે. વિતરણ પરવાનેદારે ખરીદેલી આવી વધારાની વીજળીનો ઉપયોગ તે વિતરણ પરવાનેદારના RPO ને પહોંચી વળવા



માટે કરાશે. આમ છતાં, નિયત/માગ ખર્ચ, અતિશય માગ ના સમયે ખર્ચ, અન્ય ખર્ચ, ઇંડ વગેરે, સંબંધિત ગ્રાહક વર્ગને લાગુ પડે તે પ્રમાણે ચૂકવવા પાત્ર થશે.

**(૧૪) વિતરણ પરવાનેદાર અને રૂફટોપ સોલર પી.વી. પરિયોજનાના માલિક વચ્ચે આંતર-જોડાણ સમજૂતીને લગતા મુખ્ય વિનિયમોના જોડાણ-IV ના ખંડ 7(B) (C)(ii) માં સુધારો:**

મુખ્ય વિનિયમોના જોડાણ-IV ના ઉપરના ખંડને બદલે નીચેનો ફકરો મૂકવો.

- (ii) "વપરાશ સામે ક્ષતિપૂર્તિ કર્યા પછી, ૧૫ મિનિટ ના ઘોરણે વીજળી ના ચોખ્ખા નિષ્કાસન (દાખલ કરેલી ચોખ્ખી વીજળી) ના કેસમાં, વિતરણ પરવાનેદાર, આવી વધારાની વીજળી માટે યુનિટ દીઠ રૂ.૧.૫૦ના દરે અથવા આયોગે, રૂફટોપ સોલર પી.વી. સિસ્ટમની આવરદા, એટલે કે ૨૫ વર્ષ માટે, દાખલ વધારાની કરેલી વીજળી ના વપરાશ વખતોવખત નિર્દિષ્ટ કરે તે દરે વળતરની ચુકવણી કરશે. આમ છતાં, સંબંધિત વર્ગના ગ્રાહકોને લાગુ પડે તે પ્રમાણે નિયત/માગ ખર્ચ, અતિશય માગ ના સમયે ખર્ચ, અન્ય ખર્ચ, ઇંડ વગેરે, ચૂકવવા પાત્ર થશે.

**(૧૫) મુખ્ય વિનિયમોના જોડાણ-IV ના ઉપરના ખંડ ૧.૩માં સુધારો:**

મુખ્ય વિનિયમોના જોડાણ-IV ના હાલના ફકરા ખંડ ૧.૩ ને બદલે નીચેનો ખંડ મૂકાશે.

- ૧.૩ "રહેણાંકના ગ્રાહકો (રહેણાંકના ગ્રાહકોમાં સામાન્ય યુટિલિટી માટેનાં એટલે કે, વોટર વર્ક્સ, એલિવેટર્સ, રાહદાર માર્ગ લાઈટ, શેરી ની લાઈટ, બગીચા, વ્યાયામ-શાળા, તરણ-હોજ વગેરે માટેના જોડાણો સમાવિષ્ટ છે) અને લઘુ, નાના અને મધ્યમ ઉદ્યોગ સાહસ ના (ઉત્પાદક ઉદ્યોગ સાહસ) સિવાયના ગ્રાહકોએ જોડાણ સમજૂતી ચાલુ હોય તે દરમિયાન તેના નિયત/કરાર મુજબના વીજ ભાર માગ/મંજૂર કરેલી વીજભારના ૫૦% કરતાં રૂફટોપ સોલરની ક્ષમતા વધુ થાય નહીં તે સુનિશ્ચિત કરવું."

તા.૨૩/૦૧/૨૦૨૦

સ્થળ : ગાંધીનગર

સહી/-  
રૂપવંતસિંઘ, આઈ.એ.એસ.  
સચિવ  
ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ,  
ગાંધીનગર, ગુજરાત.

