Extra No. 273

REGISTERED No. G/GNR/2

©

सत्यमेव जयते

The Gujarat Government Gazette

EXTRAORDINARY

PUBLISHED BY AUTHORITY

Vol. LI] WEDNESDAY, MAY 26, 2010/JYAISTHA 5, 1932

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)

Procurement of Energy from Renewable Sources

Notification No. 3 of 2010

In exercise of the powers conferred under sections 61, 66, 86 (1)(e) and 181 of the Electricity Act 2003 (36 of 2003) and all powers enabling it in that behalf, Gujarat Electricity Regulatory Commission hereby makes the following Regulations for promoting the sale of power from renewable energy sources to any person and for procurement of energy from renewable sources by distribution licensee within the State of Gujarat.

1. Short Title, Extent and Commencement

i. These Regulations shall be called the Gujarat Electricity Regulatory Commission (Procurement of Energy from Renewable Sources) Regulations, 2010.

ii. These Regulations extend to the whole of the State of Gujarat.

iii. These Regulations, excluding clause 8 shall come into force on the date of their publication in the Gazette.

iv. Clause 8 of these Regulations shall come into force from a date to be notified by the Commission separately.

2. Definitions and Interpretation

2.1 In these Regulations, unless the context otherwise requires –

(a) 'Act' means the Electricity Act, 2003 (Act 36 of 2003);

(b) 'Area of Supply' means the area within which a distribution licensee is authorized to supply electricity;

(c) 'Central Agency' means the agency operating the National Load Dispatch Centre or such other agency as the Central Commission may designate from time to time;

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

(e) 'Certificate' means the renewable energy certificate issued by the Central Agency in accordance with the procedures laid down by it and under the provisions specified in the Central Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions for recognition and issuance of Renewable Energy Certificate for Renewable Energy Generation) Regulations, 2010;

(f) 'Commission' means Gujarat Electricity Regulatory Commission;

(g) 'Distribution Licensee' means a licensee authorized to operate and maintain a distribution system for supplying electricity to the consumers in his area of supply;

(h) 'Floor price' means the minimum price as determined by the Central Electricity Regulatory Commission in accordance with its (Terms and Conditions for recognition and issuance of Renewable Energy Certificate for Renewable Energy Generation) Regulations, 2010 at and above which the certificate can be dealt in the power exchange;

(i) 'Forbearance price' means the ceiling price as determined by the Central Electricity Regulatory Commission in accordance with it's (Terms and Conditions for recognition and issuance of Renewable Energy Certificate for Renewable Energy Generation) Regulations,2010 within which only the certificates can be dealt in the power exchange;

(j) 'MNRE' means the Ministry of New and Renewable Energy;

(k) 'Obligated entity' means the entity mandated under clause (e) of subsection (1) of section 86 of the Act to fulfil the renewable purchase obligation and identified under clause 3 of these Regulations;

(l) 'Person' shall include any company or body corporate or association or body of individuals, whether incorporated or not, or artificial juridical person;

(m) 'Power Exchange' means any exchange operating as the power exchange for electricity in terms of the orders issued by the Central Commission;

(n) 'Preferential tariff' means the tariff fixed by the Commission for sale of energy from a generating station based on renewable energy sources to a distribution licensee;

(o) 'Quantum of purchase' means percentage share of total purchase of electricity from renewable energy sources as specified in these Regulations. The quantum would be the sum of all direct purchases from generating stations based on renewable energy sources and purchase from any other licensee, which would arise from renewable energy sources;

(p) 'Renewable energy sources' in this context means nonconventional, renewable electricity generating sources such as mini/ micro hydel, wind, solar, biomass and bagasse based cogeneration, urban/municipal waste, or such other sources, (which are generally inexhaustible and can be replenished in a short period of time) as approved by the Ministry of New and Renewable Energy, Government of India or by the State of Gujarat;

(q) 'State' means the state of Gujarat;

(r) 'State agency' means the agency in the State of Gujarat to be designated by the Commission to act as the agency for accreditation and recommending the renewable energy projects for registration and to undertake functions under these Regulations;

(s) 'Supply', in relation to electricity, means the sale of electricity to a licensee or consumer;

(t) 'Year' means a financial year.

Words and expressions used and not defined in these Regulations but defined in the Act shall have the meanings assigned to them in the Act. Expressions used herein but not specifically defined in these Regulations or in the Act but defined under any law passed by a competent legislature and applicable to the electricity industry in the state shall have the meaning assigned to them by such law. Expressions used herein but not specifically defined in the Regulations or in the Acts or any law passed by a competent legislature shall have the meaning as is generally assigned in the electricity industry.

2.2 Interpretation

For 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.

3. Applicability of Renewable Purchase Obligation

These Regulations shall apply to:

(1) Distribution licensee

(2) Any other person consuming electricity (i) generated from conventional Captive Generating Plant having capacity of 5 MW and above for his own use and / or (ii) procured from conventional generation through open access and third party sale.

4. Quantum of Renewable Purchase Obligation (RPO)

4.1 Each distribution licensee shall purchase electricity (in kWh) from renewable energy sources, at a defined minimum percentage of the total consumption of its consumers including T&D losses during a year.Similarly, Captive and Open Access user(s) / consumer(s) shall purchase electricity (in kWh) from renewable energy sources, at a defined minimum percentage of his/her total consumption during a year.

The defined minimum percentages are given below in the Table 1.

Table 1

Year	Minimum Quantum of purchase (in %) from renewable energy sources (in terms of energy in kWh)			
(1)	Total (2)	Wind (3)	Solar (4)	Biomass, bagasse and others (5)
2010-11	5%	4.5%	0.25%	0.25%
2011-12	6%	5.0%	0.5%	0.5%
2012-13	7%	5.5%	1.0%	0.5%

If the above mentioned minimum quantum of power purchase from solar and other renewable energy sources is not available in a particular year, then in such cases, additional wind or other energy, over and above that shown in column 3 and 5, shall be utilized for fulfillment of the RPO in accordance with column 2.

Provided further that such obligation to purchase renewable energy shall be inclusive of the purchases, if any, from renewable energy sources already being made by the obligated entity concerned:

Provided also that the power purchases under the power purchase agreements for the purchase of renewable energy sources already entered into by the distribution licensees shall continue to be made till their present validity, even if the total purchases under such agreements exceed the percentage as specified hereinabove.

4.2 The Commission may, *suo-motu* or at the request of a licensee, revise the percentage targets for a year as per clause 4.1 of these Regulations keeping in view supply constraints or other factors beyond the control of the licensee.

4.3 For the FY 2009-10, the RPO specified for the years 2008-09, vide Commission's Notification No.15 of 2005 shall be applicable.

4.4 The RPO specified for the Financial Year 2012-13 shall be continued beyond 2012-13 till any revision is effected by the Commission in this regard.

5. Certificates under the Regulations of the Central Commission

5.1 Subject to the terms and conditions contained in these Regulations, the Certificates issued under the Central Electricity Regulatory Commission's (Terms and Conditions for recognition and issuance of Renewable Energy Certificate for Renewable Energy Generation) Regulations, 2010 shall be the valid instruments for the discharge of the mandatory obligations set out in these Regulations for the obligated entities to purchase electricity from renewable energy sources.

Provided that in the event of the obligated entity fulfilling the renewable purchase obligation by purchase of certificates, the obligation to purchase electricity from generation based on renewable energy other than solar can be fulfilled by purchase of non-solar certificates and the obligation to purchase electricity from generation based on solar as renewable energy source can be fulfilled by purchase of solar certificates only. If solar certificates are not available in a particular year, then in such cases, additional non-solar certificates shall be purchased for fulfillment of the RPO in accordance with Table 1.

5.2 Subject to such direction as the Commission may give from time to time, the obligated entity shall act consistent with the Central Electricity Regulatory Commission's (Terms and Conditions for recognition and issuance of Renewable Energy Certificate for Renewable Energy Generation) Regulations, 2010 notified by the Central Electricity Regulatory Commission with regards to the procurement of the certificates for fulfillment of the Renewable Purchase Obligation under these Regulations.

5.3 The Certificates purchased by the obligated entities from the power exchange in terms of the regulation of the Central Commission mentioned in clause 5.1 of these Regulations shall be deposited by the obligated entities with the Commission within 15 days of the purchase.

6. State Agency

a) The Commission shall designate an agency as the State Agency for accreditation and recommending the renewable energy projects for registration and to undertake functions under these Regulations.

b) The State Agency shall function in accordance with the directions issued by the Commission and shall act in accordance with the provisions of the Central Electricity Regulatory Commission (Terms and Conditions for recognition and issuance of Renewable Energy Certificate for Renewable Energy Generation) Regulations, 2010.

c) The State Agency shall submit quarterly status to the Commission in respect of compliance of renewable purchase obligation by the obligated entities in the format as stipulated by the Commission and may suggest appropriate action to the Commission, if required, for compliance of the renewable purchase obligation.

d) The Commission may from time to time fix the remuneration and charges payable to the State Agency for discharge of its functions under these Regulations.

7. Distribution Licensee

7.1 Each distribution licensee shall indicate, along with sufficient proof thereof, the estimated quantum of purchase from renewable energy sources for the ensuing year in tariff/ annual performance review petition in accordance with Regulations notified by the Commission. The estimated quantum of purchase shall be in accordance with clause 4.1 of these Regulations of the approved power purchase quantity for the ensuing year(s). In the event of the actual consumption in the license area being different from that approved by the Commission, the RPO shall be deemed to have been modified in

accordance with clause 4.1. If the distribution licensee is unable to fulfil the obligation, the shortfall of the specified quantum of that year would be added to the specified quantum for the next year. However, credit for excess purchase from renewable energy sources would not be adjusted in the ensuing year.

7.2 Despite availability of renewable energy sources, if the distribution licensee fails to fulfil the minimum quantum of purchase from renewable energy sources, it shall be liable to pay compensation as per clause 9 of these Regulations.

8. Captive and Open Access User(s)/ Consumer(s)

8.1 The quantum of RPO mentioned in clause 4.1 shall be applicable to captive and open access user(s)/ consumer(s) from the date as would be notified in the Official Gazette.

8.2 Every Captive and Open access consumer(s)/ user(s) shall have to submit necessary details regarding total consumption of electricity and purchase of energy from renewable sources for fulfillment of RPO on yearly basis on or before 30th April to the State Agency.

8.3 Captive and Open Access Consumer(s)/ User(s) shall purchase renewable energy as stated in Table 1 of these Regulations. If the Captive user(s) and Open Access consumer(s) are unable to fulfil the criteria, the shortfall of the targeted quantum would attract payment of regulatory charge as per clause 9.

8.4 Captive/ Open Access consumer(s)/ User(s) may fulfil its RPO through the renewable energy certificate as provided in clause 5 above.

9. Consequences of default

9.1 If an obligated entity does not fulfil the renewable purchase obligation as provided in these Regulations during any year and also does not purchase the certificates, the Commission may direct the obligated entity to deposit into a separate fund, to be created and maintained by such obligated entity, such amount as the Commission may determine on the basis of the shortfall in units of RPO and the forbearance price decided by the Central Commission:

Provided that the fund so created shall be utilised, as may be directed by the Commission, partly for purchase of the certificates and partly for development of transmission infrastructure for evacuation of power from generating stations based on renewable energy sources.

Provided that the obligated entities shall not be authorized to use the fund created in pursuance of the above, without prior approval of the Commission;

Provided further that the Commission may empower an officer of the State Agency to procure from the Power Exchange the required number of certificates to the extent of the shortfall in the fulfillment of the obligations, out of the amount in the fund:

Provided also that the distribution licensee shall be in breach of its license condition if it fails to deposit the amount directed by the Commission within 15 days of the communication of the direction.

Provided that in case of any genuine difficulty in complying with the renewable purchase obligation because of non-availability of power from renewable energy sources or the RECs, the obligated entity can approach the Commission to carry forward the compliance requirement to the next year:

Provided further that where the Commission has consented to carry forward of compliance requirement, the provision regarding payment of regulatory charges as specified above shall not be applicable.

10. Grid Connectivity

10.1 Any person generating electricity from renewable energy sources, irrespective of installed capacity, shall have open access to any Licensee's transmission system and/or distribution system or grid as the case may be. On an application from such person, the transmission licensee or distribution licensee shall provide appropriate interconnection facilities, as far as feasible, before Commercial Operation Date of the renewable energy project. Such interconnection shall follow the grid connectivity Standards as specified in the Indian Standard Grid Code, State Grid Code and/or the manner prescribed by the Central Electricity Authority.

The STU/SLDC/Licensee shaii make best efforts to strengthen the system to provide timely open access to transmit power from renewable energy sources.

11. Cross-Subsidy

Third Party Sale from renewable energy sources shall be exempted from the cross-subsidy surcharge determined by the Commission from time to time. However, no banking facility shall be provided for supply (third party sale) from renewable energy sources through open access. Further, ABT compatible interface metering system capable of energy accounting for each block of 15 minutes shall be provided at both supply as well and drawal point.

For third party sale, energy generation from renewable energy sources in each 15 minute time block shall be set off against the captive/ open access user(s) consumption in the same 15 minute time block.

12. Power to remove difficulties

12.1 The Commission shall *suo motu* or on an application from any person generating electricity from renewable energy sources or a distribution licensee or captive user or open access consumer may review, add, amend or alter these Regulations and pass appropriate orders to remove any difficulty in exercising the provisions of these Regulations.

13. Repeal

13.1 The previous Regulation No.15 of 2005 dt. 29th October, 2005 is hereby repealed.

Sd/-
SANJAY NANDAN AGRAWAL
SECRETARY
Gujarat Electricity Regulatory Commission.

Place : Ahmedabad
Date : 17 April, 2010.

ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ

નવીનીકરણપાત્ર સાધનોમાંથી વીજળીની પ્રાપ્તિ ૨૦૧૦ના જાહેરનામા નં. ૩/૨૦૧૦

૨૦૦૩ ના વીજળી અધિનિયમ ૨૦૦૩નો અધિનિયમ ૩૬) ની કલમ ૬૧, ૬૬, ૮૬, (૧) (ઈ) અને ૧૮૧ અન્વયે મળેલી સત્તાઓ અને તે અંગે તેને શકિતમાન બતાવતી તમામ સત્તાઓની રૂએ ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ, નવીનકરણપાત્ર વીજળી સાધનોમાંથી પ્રાપ્ત વીજળીનું કોઈપણ વ્યકિત વેચાણ કરવા પ્રોત્સાહન આપવા અને ગુજરાત રાજ્યની અંદર વિતરણ પરવાનેદાર દ્વારા નવીનકરણપાત્ર સાધનોમાંથી વીજળી પ્રાપ્ત કરવા અંગેના નીચેના વિનિયમો અહીં કરે છે.

૧. ટૂંકું શીર્ષક, વ્યાપ અને પ્રારંભ :

(૧) આ વિનિયમો ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (નવીનકરણપાત્ર) સાધનોમાંથી વીજળી પ્રાપ્તિ), વિનિયમો ૨૦૧૦ કહેવાશે.

(૨) આ વિનિયમો સમગ્ર ગુજરાત રાજ્ય સુધી વ્યાપ્ત છે.

(૩) આ વિનિયમો ખંડ ૩ ને બાદ કરતાં રાજપત્રમાં તેથી પ્રસિધ્ધ થાય તે તારીખથી અમલમાં આવશે.

(૪) આ વિનિયમોનો ખંડ-૮ આયોગ અલગ રીતે જાહેર કરે તે તારીખથી અમલમાં આવશે.

૨. વ્યાખ્યા અને અર્થઘટન :

૨.૧ આ વિનિયમોમાં સંદર્ભથી અન્યથા જરૂરી હોય તે સિવાય : -

(ક) ''અધિનિયમ'' એટલે ૨૦૦૩ નો વીજળી અધિનિયમ (૨૦૦૩ નો ૩૬ મો અધિનિયમ)

(ખ) ''પુરવઠા વિસ્તાર'' એટલે વિતરણ પરવાનેદાર જ્યાં વીજળી પૂરી પાડવા અધિકૃત હોય તે વિસ્તાર

(ગ) ''કેન્દ્રીય સંસ્થા'' એટલે રાષ્ટ્રીય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્રનું સંચાલન કરતી સંસ્થા અથવા કેન્દ્રીય આયોગ વખતોવખત નિર્દિષ્ટ કરે તેવી અન્ય સંસ્થા.

(ઘ) ''કેન્દ્રિય આયોગ'' એટલે અધિનિયમની કલમ-૭૬ની પેટા કલમ (૧) માં ઉલ્લેખ કરેલ કેન્દ્રીય વીજળી નિયંત્રણ આયોગ

(ચ) ''પ્રમાણપત્ર'' એટલે કેન્દ્રીય સંસ્થા દ્વારા ઠરાવેલ કાર્યપધ્ધતિ અનુસાર અને કેન્દ્રીય વીજળી નિયંત્રણ આયોગ (નવીકરણપાત્ર વીજળી ઉત્પાદન માટે નવીકરણપાત્ર વીજળી પ્રમાણપત્ર માન્ય કરીને આપવા અંગેની શરતો) વિનિયમો, ૨૦૧૦ માં નિર્દિષ્ટ જોગવાઇઓ અન્વયે સંસ્થાએ આપેલ નવીકરણપાત્ર વીજળી પ્રમાણ પત્ર

(છ) ''આયોગ'' એટલે ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ

(જ) ''વિતરણ પરવાનેદાર'' એટલે તેના પુરવઠાના વિસ્તારમાં ગ્રાહકોને વીજળી પૂરી પાડવાની વિતરણ વ્યવસ્થાના સંચાલન અને જાળવણી કરવા અધિકૃત પરવાનેદાર

(ઝ) ''તળિયાના ભાવ'' એટલે કેન્દ્રીય વીજળી નિયંત્રણ આયોગ દ્વારા તેના (નવીકરણપાત્ર વીજળી ઉત્પાદન માટે નવીકરણપાત્ર વીજળી પ્રમાણપત્ર વીજળી ઉત્પાદન માટે નવીકરણપાત્ર વીજળી પ્રમાણપત્રની માન્યતાને તે આપવા અંગેની શરતો) ૨૦૧૦ના વિનિયમો અનુસાર નક્કી કરાવેલ ન્યૂનતમ ભાવ, જે અન્વયે પ્રમાણપત્ર વીજળી વિનિયમોમાં હાથ ધરી શકાશે.

(છ) ''ફોરબેરન્સ પ્રાઇઝ'' એટલે કેન્દ્રીય વીજળી નિયંત્રણ આયોગ, તેના ૨૦૧૦ના વિનિયમો અનુસાર (નવીકરણપાત્ર વીજળી ઉત્પાદન માટે નવીકરણપાત્ર વીજળી પ્રમાણપત્રથી માન્યતા અને તે આપવા અંગેની શરતો) જે અન્વયે વીજળી વિનિયમો અનુસાર નક્કી કરવામાં આવે તે ટોચના ભાવ. જે અંતર્ગત માત્ર પ્રમાણપત્રો વીજળી વિનિયમ અંગે હાથ ધરી શકાશે.

(ઠ) MNRE એટલે નવીન અને નવીકરણપાત્ર ઉર્જા મંત્રાલય

(ડ) ''જવાબદાર હસ્તિ'' એટલે અધિનિયમની કલમ-૮૬ની પેટા કલમ(૧) ના ખંડ (ઇ) અન્વયે નવીકરણપાત્ર વીજળી ખરીદીની જવાબદારી પરિપૂર્ણ કરવા આદેશ અપાયેલ અને આ વિનિયમોના ખંડ-૩ અન્વયે મુકરર કરેલ હસ્તિ

(ઢ) ''વ્યકિત'' માં સંસ્થાપિત હોય ન હોય, તેવી કોઇપણ કંપની, કોર્પોરેટ સંસ્થા કે એસોસીએશન કે વ્યકિતઓની સંસ્થા અથવા કૃત્રિમ અદાવતી વ્યકિત

(ણ) ''વીજળી વિનિયમ'' એટલે કેન્દ્રીય આયોગે ઇશ્યૂ કરેલા આદેશોના સંદર્ભમાં વીજળી માટે વીજળી વિનિયમ તરીકે સંચાલિત કોઇપણ વિનિયમ (એક્સચેન્જ),

(ત) ''અગ્રાધિકાર પ્રશુલ્ક'' એટલે નવીકરણપાત્ર વીજળી પર આધારિત વીજ મથકમાંથી વીજળીનું વિતરણ પરવાનેદારો વેચાણ કરવા આયોગે નક્કી કરેલ પ્રશુલ્ક,

(થ) ''ખરીદીનો જથ્થો'' એટલે આ વિનિયમોમાં નિર્દિષ્ટ કર્યા પ્રમાણે નવીકરણપાત્ર વીજળી સાધનોમાંથી વીજળીની કુલ ખરીદીનો ટકાવારી હિસ્સો જથ્થો એટલે નવીકરણપાત્ર વીજળી સાધનો પર આધારિત વીજ-મથકોમાંથી તમામ સીધી ખરીદી અને નવીકરણપાત્ર વીજળી સાધનોમાંથી ઉત્પન્ન અન્ય કોઇપણ પરવાનેદાર પાસેથી કરેલી ખરીદીનો સરવાળો થશે.

(દ) આ સંદર્ભમાં '' નવીકરણપાત્ર વીજળી સાધનો'' એટલે બિનપરંપરાગત, નવીકરણપાત્ર વીજળી ઉત્પાદન સાધનો, જેમકે મીની માઇક્રો હાઇડલ, પવન, સૌર્ય, બાયોમાસ અને બાયોગેસ આધારિત સહ-ઉત્પાદન, શહેરી/મ્યુનિસિપલ કચરો અથવા આ બીજાં સાધનો (જે સામાન્ય રીતે) જે વપરાઇ જતાં નથી અને ટૂંકા સમયમાં ફરીથી ભરાઇ જાય છે તેવાં નવીન અને નવીકરણપાત્ર ઉર્જા મંત્રાલય, ભારત સરકાર અથવા ગુજરાત રાજ્ય દ્વારા મંજૂર કર્યા મુજબનાં સાધનો :

(ધ) ''રાજ્ય'' એટલે ગુજરાત રાજ્ય

(ભ) ''રાજ્ય સંસ્થા'' એટલે નવીકરણપાત્ર વીજળી પરિયોજનાઓમાંથી નોંધણી માટે માન્યતા આપવા અને ભલામણ કરવા અને વિનિયમો હેઠળ કાર્યો હાથ ધરવાં સંસ્થા તરીકે કામ કરવા આયોગ દ્વારા નામ નિર્દિષ્ટ ગુજરાત રાજ્યની સંસ્થા,

(પ) વીજળીના સંબંધમાં ''પુરવઠા'' એટલે પરવાનેદાર કે ગ્રાહકને વીજળીનું વેચાણ

(ફ) ''વર્ષ'' એટલે નાણાંકીય વર્ષ.

આ વિનિયમોમાં વપરાયેલ અને વ્યાખ્યા ન અપાયેલ, પરંતુ અધિનિયમમાં વ્યાખ્યા અપાયેલ શબ્દો અને શબ્દપ્રયોગોને અર્થ અધિનિયમોમાં તેને માટે નિર્દિષ્ટ કરાયેલ અર્થ રહેશે. અહીં વપરાયેલ પરંતુ વિનિયમો કે અધિનિયમોમાં વ્યાખ્યાની ન અપાયેલ પરંતુ સક્ષમ વિધાનસભા દ્વારા પસાર કરાયેલ કોઇપણ કાયદા હેઠળ વ્યાખ્યા કરાયેલ અને રાજ્યમાં વીજળી ઉદ્યોગને લાગુ પડતા શબ્દપ્રયોગોનો અર્થ આવા કાયદામાં નિર્દિષ્ટ કરાયા મુજબનો અર્થ રહેશે. અહીં વપરાયેલ પરંતુ

વિનિયમો કે અધિનિયમો કે સક્ષમ વિધાનસભાએ પસાર કરેલ કાયદાંમાં ખાસ વ્યાખ્યા ન અપાઇ હોય તેવા શબ્દપ્રયોગોનો અર્થ, વીજળી ઉદ્યોગના સામાન્ય તથા નિર્દિષ્ટ હોય તે મુજબનો રહેશે.

૨.૨ **અર્થઘટન :**

સંદર્ભથી અન્યથા જરૂરી હોય તે સિવાય આ વિનિયમોનું અર્થઘટન નીચે પ્રમાણે થશે.

ક યથાપ્રસંગ એકવચન કે બહુવચન શબ્દોમાં, અનુક્રમે બહુવચન કે એકવચન શબ્દોનો સમાવેશ થતો હોવાનું ગણવામાં આવશે.

ખ ''સમાવિષ્ટ'' અથવા ''સહિત'' શબ્દો, આવા શબ્દો પછી આયાત જેવા શબ્દો કે વાકયાંશો આવે કે કેમ તે લક્ષમાં લીધા વિના ''મર્યાદા રહિત'' અથવા ''તેટલા પૂરતું મર્યાદિત નથી'' એમ આવતા હોવાનું ગણવામાં આવશે.

ગ ''વિનિયમો'' ને લગતા અહીં આપેલા સંદર્ભોના અર્થ, અમલમાં હોય તે કાયદા અનુસાર આયોગ દ્વારા વખતોવખત ફેરફાર કે સુધારો કરાય તે પ્રમાણે આ વિનિયમોને લગતા સંદર્ભ તરીકે કરવામાં આવશે.

ઘ શીર્ષકો અનુકૂળતા માટે આપ્યા છે અને તેને આ વિનિયમોના અર્થઘટનના હેતુ માટે વિચારણામાં લઇ શકાશે નહીં.

ચ કાનૂનો, વિનિયમો કે માર્ગદર્શક સૂચનાઓને લગતા સંદર્ભો, યથાપ્રસંગ આવા કાનૂનો, વિનિયમો કે માર્ગદર્શક સૂચનાઓને એકત્રિત કરતી, સુધારણા કરતી કે ફેરબદલી કરવી વૈદ્યાનિક જોગવાઇઓનો સમાવેશ કરતા હોવાનું ગણાશે.

૩. **નવીકરણપાત્ર ખરીદી જવાબદારીની પ્રયોજ્યતા :**

આ વિનિયમો લાગુ પડશે.

(૧) વિતરણ પરવાનેદાર

(૨) (૧) ૫ મે.વો. અને તેથી વધુ ક્ષમતા ધરાવતા પરંપરાગત કેપ્ટિવ વીજ ઉત્પાદન પ્લાન્ટમાંથી તેના પોતાના ઉપયોગ માટે ઉત્પાદિત અને/અથવા (૨) ખુલ્લા પ્રવેશથી અને ત્રીજા પક્ષકારના વેચાણ મારફત પરંપરાગત વીજ ઉત્પાદનમાંથી મેળવેલ વીજળીનો વપરાશ કરનાર બીજી કોઇપણ વ્યકિત

૪. **નવીકરણપાત્ર વીજળી ખરીદીના જથ્થાની જવાબદારી :**

૪.૧ દરેક વિતરણ પરવાનેદાર, વર્ષ દરમ્યાન પ્રવાહન અને વિતરણ ઘટ સહિત તેના વપરાશકારોના કુલ વપરાશથી નિયત ન્યૂનતમ ટકાવારીએ, નવીકરણપાત્ર ઉર્જા સાધનોમાંથી વીજળી (કિ. વો. કલાકમાં) ની ખરીદી કરશે.

તે જ પ્રમાણે, કેપ્ટિવ અને ખુલ્લા પ્રવેશના વપરાશકર્તા(ઓ)/ગ્રાહકો વર્ષ દરમ્યાન તેની/તેણીની નિયત ન્યૂનતમ ટકાવારીએ નવીકરણપાત્ર ઉર્જા સાધનોમાંથી વીજળીની (કિ. વો. કલાકમાં) ખરીદી કરશે.

નિયત ન્યૂનતમ ટકાવારી કોઠા -૧ માં નીચે દર્શાવી છે.

કોઠો-૧

વર્ષ	નવીકરણપાત્ર ઉર્જા સાધનોમાંથી ખરીદીને (૦ % માં) ન્યૂનતમ જથ્થો (કિ. વો. કલાકમાં) વીજળીના સંદર્ભમાં			
	કુલ	પવન	સૌર્ય	બાયોમાસ, બાયોગેસ અને અન્ય
૧.	૨.	૩.	૪.	૫.
૨૦૧૦-૧૧	૫ %	૪.૫ %	૦.૨૫ %	૦.૨૫ %
૨૦૧૧-૧૨	૬ %	૫.૦ %	૦.૫ %	૦.૫ %
૨૦૧૨-૧૩	૭ %	૫.૫ %	૧.૦ %	૦.૫ %

ચોક્કસ વર્ષમાં સૌર્ય અને અન્ય નવીકરણપાત્ર ઉર્જા સાધનોમાંથી ખરીદીનો ઉપર્યુકત ન્યૂનતમ જથ્થો ન મળી શકે તો પછી આવા કેસોમાં ખાના ૩ અને ૫ માં દર્શાવ્યા ઉપરાંત વધારાની પવન કે અન્ય ઉર્જાનો ખાના-૨ અનુસાર નવીકરણપાત્ર ખરીદીની જવાબદારી પરિપૂર્ણ કરવા ઉપયોગમાં લેવાશે.

પરંતુ આવી નવીકરણપાત્ર વીજળી ખરીદવાની જવાબદારીમાં સંબંધિત જવાબદારીવાળી હસ્તિ દ્વારા નવીકરણપાત્ર વીજળી સાધનોમાંથી કોઇ ખરીદી કરાય તો તેનો સમાવેશ થશે.

પરંતુ, વિતરણ પરવાનેદારોએ, નવીનીકરણપાત્ર વીજળી સાધનોથી ખરીદી માટે કરેલ વીજ ખરીદી સમજૂતિઓ અન્વયે વીજળીની ખરીદી, તેની વર્તમાન કાયદેસરતા રહે ત્યાં સુધી, આવી સમજૂતિઓ હેઠળની કુલ ખરીદી અહીં ઉપર નિર્દિષ્ટ કર્યા મુજબની ટકાવારી કરતાં વધી જાય તો પણ ચાલુ રહેશે.

૪.૨ આયોગ પરવાનેદારની વિનંતીથી આયોગ, સ્વયં, પુરવઠા અવરોધો તથા પરવાનેદારના કાબૂ બહારના અન્ય પરિબળો ધ્યાનમાં રાખીને આ વિનિયમોના ખંડ ૪.૧ અનુસાર વર્ષ માટે ટકાવારીના લક્ષ્યાંકમાં ફેરફાર કરી શકશે.

૪.૩ ૨૦૦૯-૧૦ ના નાણાકીય વર્ષ માટે આયોગના ૨૦૦૫ના જાહેરનામા નં. ૧૫ અન્વયે ૨૦૦૮-૦૯ ના વર્ષ માટે નિર્દિષ્ટ RPO લાગુ પડશે.

૪.૪ ૨૦૧૨-૧૩ના નાણાકીય વર્ષ માટે નિર્દિષ્ટ નવીકરણપાત્ર વીજ-ખરીદી જવાબદારી, આ અંગે આયોગ દ્વારા કોઇ ફેરફાર અમલમાં ન મૂકાય ત્યાં સુધી ૨૦૧૨-૧૩ પછી પણ ચાલુ રહેશે.

૫. કેન્દ્રીય આયોગ વિનિયમો અન્વયે પ્રમાણપત્ર :

૫.૧ આ વિનિયમોમાં સમાવિષ્ટ શરતોને અધીન રહીને, કેન્દ્રીય વીજળી નિયંત્રણ આયોગના (નવીકરણપાત્ર વીજળી ઉત્પાદન માટે નવીકરણપાત્ર વીજળી પ્રમાણપત્રની માન્યતા અને તે આપવા અંગેની શરતો) વિનિયમો ૨૦૧૦, નવીકરણપાત્ર વીજળી સાધનોમાંથી વીજળી ખરીદવાની જવાબદાર હસ્તિઓ માટે આ વિનિયમોમાં ઠરાવેલ આદેશાત્મક જવાબદારીઓ બજાવતા, કાયદેસર દસ્તાવેજ તરીકે ગણાશે.

પરંતુ જવાબદારી ધરાવનાર હસ્તિઓ પ્રમાણપત્રોથી ખરીદી દ્વારા નવીકરણપાત્ર ખરીદીની જવાબદારી પરિપૂર્ણ કરે તેવા કેસમાં, સૌર્ય સિવાય અન્ય નવીકરણપાત્ર વીજળી પર આધારિત ઉત્પાદનમાંથી વીજળી ખરીદવાની જવાબદારી, બિન-સૌર્ય, પ્રમાણપત્રમાંથી ખરીદી દ્વારા પરિપૂર્ણ કરી શકાશે અને નવીકરણપાત્ર વીજળી સાધન તરીકે સૌર્ય પર આધારિત ઉત્પાદનમાંથી વીજળીની ખરીદી માત્ર સૌર્ય પ્રમાણપત્ર ખરીદીને જ પરિપૂર્ણ કરી શકાશે. ચોક્કસ વર્ષમાં સૌર્ય પ્રમાણપત્રો ઉપલભ્ય ન હોય તો આવા કેસોમાં, કોઠાના-૧ અનુસાર RPO ની પરિપૂર્ણતા માટે વધારાના બિન-સૌર્ય પ્રમાણપત્રો ખરીદવામાં આવશે.

૫.૨ આયોગ વખતોવખત આપે તેવા આદેશોને અધીન રહીને, જવાબદારીવાળી હસ્તિ, આ વિનિયમો અન્વયે નવીકરણપાત્ર ખરીદી જવાબદારી પરિપૂર્ણ કરવા પ્રમાણપત્રોની પ્રાપ્તિ કેન્દ્રીય વીજળી નિયંત્રણ આયોગ દ્વારા જાહેર કરાયેલ કેન્દ્રીય વીજળી નિયંત્રણ આયોગના (નવીકરણપાત્ર વીજળી ઉત્પાદન માટે નવીકરણપાત્ર વીજળી પ્રમાણપત્રની માન્યતા અને તે આપવા અંગેની શરતો) વિનિયમો, ૨૦૧૦ સાથે સુસંગત રહીને કામ કરશે.

૫.૩ આ વિનિયમોના ખંડ ૫.૧ માં દર્શાવેલ કેન્દ્રિય આયોગના વિનિયમના સંદર્ભમાં જવાબદારીવાળી હસ્તિઓએ પાવર એક્ષ્ચેન્જમાંથી ખરીદેલ પ્રમાણપત્રો, જવાબદારીવાળી હસ્તિઓ ખરીદીના ૧૫ દિવસની અંદર આયોગ પાસે અનામત મૂકશે.

૬. રાજ્ય સંસ્થા :

(ક) નવીકરણપાત્ર વીજળી પરિયોજનાઓની માન્યતા અને તેની ભલામણ કરવા અને આ વિનિયમો હેઠળ કાર્યો હાથ ધરવાં આયોગ રાજ્ય સંસ્થા તરીકે એક સંસ્થા નામ નિર્દિષ્ટ કરશે.

(ખ) રાજ્ય સંસ્થા, આયોગે આપેલા આદેશો અનુસાર કામ કરશે અને કેન્દ્રીય વીજળી નિયંત્રણ આયોગ (નવીકરણપાત્ર વીજળી ઉત્પાદન માટે નવીકરણપાત્ર વીજળી પ્રમાણપત્રની માન્યતાઓ તે આપવા અંગેની શરતો) વિનિયમો, ૨૦૧૦ ની જોગવાઇઓ અનુસાર કામ કરશે.

(ગ) રાજ્ય સંસ્થા, આયોગને, તેણે નિયત કરેલા ઢાંચામાં જવાબદારીવીળી હસ્તિ દ્વારા નવીકરણપાત્ર ખરીદી જવાબદારીના પાલન અંગેની સ્થિતિ દર ત્રણ મહિને રજૂ કરશે તથા નવીકરણપાત્ર ખરીદી જવાબદારીના પાલન માટે જરૂરી જણાય તો આયોગને યોગ્ય પગલાં સૂચવશે.

(ઘ) આયોગ, આ વિનિયમો અન્વયે રાજ્ય સંસ્થાએ બજાવવાનાં કાર્યો માટે તેને ચૂકવવાપાત્ર વળતર અને ચાર્જ વખતો-વખત નક્કી કરશે.

૭. વિતરણ પરવાનેદાર : -

૭.૧ દરેક વિતરણ પરવાનેદાર, આયોગ જાહેર કરેલ વિનિયમો અનુસાર આગામી વર્ષ માટે, પ્રશુલ્ક/વાર્ષિક કામગીરી સમીક્ષા પીટિશનમાં નવીકરણપાત્ર વીજળી સાધનોમાંથી ખરીદીનો અંદાજી જથ્થો, તેની પૂરતી સાબિતી સાથે દર્શાવશે. ખરીદીનો અંદાજીત જથ્થો, આગામી વર્ષ (વર્ષો) માટે મંજૂર કરેલ વીજળી ખરીદી જથ્થાના આ વિનિયમોના ખંડ ૪.૧ અનુસાર રહેશે. લાઈસન્સના વિસ્તારમાં ખરેખરો વપરાશ, આયોગે મંજૂર કર્યો હોય તે કરતાં જુદો હોય તેવા પ્રસંગે, ખંડ ૪.૧ અનુસાર નવીકરણપાત્ર ખરીદી જવાબદારીમાં ફેરફાર કર્યો હોવાનું ગણવામાં આવશે. વિતરણ પરવાનેદાર જવાબદારી પરિપૂર્ણ કરી શકે તેમ ન હોય તો, તે વર્ષના નિર્દિષ્ટ જથ્થાની ઘટ, આગામી વર્ષના નિર્દિષ્ટ જથ્થામાં ઉમેરવામાં આવશે. આમ છતાં નવીકરણપાત્ર વીજળી સાધનોમાંથી અતિશય ખરીદીની જમા-નોંધ આગામી વર્ષમાં સમાયોજિત કરાશે નહીં.

૭.૨ નવીકરણપાત્ર વીજળી સાધનોની પ્રાપ્યતા છતાં, વિતરણ પરવાનેદાર નવીકરણપાત્ર વીજળી સાધનોમાંથી ન્યૂનતમ જથ્થાની ખરીદી પરિપૂર્ણ કરવામાં નિષ્ફળ જાય તો તે આ વિનિયમોના ખંડ-૧ અનુસાર વળતર ચૂકવવા જવાબદાર બનશે.

૮. કેપ્ટિવ અને ખુલ્લા પ્રવેશના વપરાશકર્તા(ઓ)/ ગ્રાહક (ગ્રાહકો) : -

૮.૧ ખંડ ૪.૧ માં દર્શાવેલ RPO નો જથ્થો, સરકારી રાજ્યપત્રમાં જાહેર કરાય તે તારીખથી કેપ્ટિવ અને ખુલ્લા પ્રવેશના વપરાશકર્તા(ઓ)/ગ્રાહકો(કો) ને લાગુ પડશે.

૮.૨ દરેક કેપ્ટિવ અને ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહક(કો)/ વપરાશકર્તા(ઓ) અને, રાજ્ય સંસ્થાને ૩૦મી એપ્રિલ કે તે પહેલાં વાર્ષિક ધોરણે, RPO ની પરિપૂર્ણતા માટે નવીકરણપાત્ર સાધનોમાંથી વીજળીની ખરીદી અને વીજળીના કુલ વપરાશની કુલ વપરાશની જરૂરી વિગતો રજૂ કરવાની રહેશે.

૮.૩ કેપ્ટિવ અને ખુલ્લા પ્રવેશના વપરાશકર્તા(ઓ)/ગ્રાહક(ઓ), આ વિનિયમોના કોઠા-૧માં દર્શાવ્યા પ્રમાણે નવીકરણપાત્ર વીજળીની ખરીદી કરશે. કેપ્ટિવ વપરાશકર્તા(ઓ) અને ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહક(કો) માપદંડ પરિપૂર્ણ ન કરી શકે તો, લક્ષ્યાંકિત જથ્થાની ઘટ માટે ખંડ-૧ અનુસાર નિયંત્રક ચાર્જની ચુકવણી કરવાની રહેશે.

૮.૪ કેપ્ટિવ / ખુલ્લા પ્રવેશના વપરાશકર્તા(ઓ)/ગ્રાહક(કો) ઉપરના ખંડ-૬ માં જોગવાઈ કર્યા પ્રમાણે નવીકરણપાત્ર વીજળી પ્રમાણપત્ર મારફત તેના RPO પરિપૂર્ણ કરી શકશે.

૯. કસૂરનાં પરિણામો :-

૯.૧ જવાબદાર હસ્તિ કોઈપણ વર્ષ દરમ્યાન જોગવાઈ કર્યા પ્રમાણે નવીકરણપાત્ર ખરીદી જવાબદારી પરિપૂર્ણ ન કરે અને પ્રમાણપત્રો ન ખરીદે તો આયોગ જવાબદાર હસ્તિને ફરમાવી શકે કે તેણે ઉભા કરવાના જાળવવાના અલગ ફંડમાં, આયોગ RPO ના એકમોનાં ઘટને આધારે નક્કી કરે તેટલી રકમ અને કેન્દ્રીય આયોગ દ્વારા નક્કી કરાયેલ ફોરબેરેન્સ રકમ અનામત મૂકે.

પરંતુ આ રીતે ઉભા કરેલ ફંડનો ઉપયોગ, આંશિક પ્રમાણપત્રો ખરીદવા અને આંશિક નવીકરણપાત્ર વીજળી સાધનો પર આધારિત વીજ ઉત્પાદન મથકોમાંથી વીજળી ખાલી કરવા પ્રવાહન પૂર્વજરૂરી માળખું વિકસાવવા આયોગ ફરમાશે જે મુજબ કરશે.

પરંતુ જવાબદાર હસ્તિ, આયોગની પૂર્વમંજૂરી વિના ઉપરના અનુસંધાનમાં ઉભા કરેલ ફંડનો ઉપયોગ કરવાની સત્તા રહેશે નહીં.

પરંતુ આયોગ, ફંડની રકમમાંથી જવાબદારીને પરિપૂર્ણ કરવામાં પડેલી ઘટના પ્રમાણમાં પાવર એક્ષચેન્જમાંથી જોઈતી સંખ્યાનાં પ્રમાણપત્રો મેળવતા રાજ્ય સંસ્થાના અધિકારીને સત્તા આપી શકે.

પરંતુ વિતરણ પરવાનેદાર, આદેશ આપ્યાના ૧૫ દિવસની અંદર આયોગ ફરમાવેલ રકમ અનામત મૂકવામાં નિષ્ફળ જાય તો તે લાઈસન્સની શરતનો ભંગ ગણાશે.

પરંતુ નવીકરણપાત્ર વીજળી સાધનો કે REC પાસેથી વીજળી ન મળવાને કારણે નવીકરણપાત્ર ખરીદી જવાબદારીનું પાલન કરવાના કોઈ સાચી મુશ્કેલી હોય તો, જવાબદાર હસ્તિ, બીજા વર્ષની પાલન જવાબદારી આગળ ખેંચવા આયોગનો સંપર્ક કરી શકશે.

પંરતુ વધુમાં, આયોગ પાલનની આવશ્યકતા આગળ ખેંચવાની સંમતિ આપી હોય ત્યાં ઉપર નિર્દિષ્ટ કરેલ નિયંત્રક ચાર્જની ચુકવણી અંગેની જવાબદારી લાગુ પડશે નહીં.

૧૦. ગ્રિડ જોડાણ :

૧૦.૧ સ્થાપિત શકિતને લક્ષમાં લીધા વિના કોઈ વ્યકિત નવીકરણપાત્ર વીજળી સાધનોમાંથી વીજળી ઉત્પન્ન કરતી હોય તો તેને, યથાપ્રસંગ કોઈપણ પરવાનેદારની પ્રવાહન સિસ્ટમ અને/અથવા વિતરણ સિસ્ટમ અથવા ગ્રિડમાં ખુલ્લો પ્રવેશ મળી રહેશે. આવી વ્યકિત પાસેથી અરજી મળતાં, પ્રવાહન જે વિતરણ પરવાનેદાર, નવીકરણપાત્ર વીજળી પરિયોજનામાંથી વાણિજયત સંચાલનની તારીખ પહેલાં, શકય હોય તેટલા પ્રમાણમાં યોગ્ય આંતર-જોડાણ પૂરૂં પાડશે. આવું આંતર-જોડાણ કર્યા બાદ ભારતીય માનક ગ્રિડ સંહિતા, રાજ્ય ગ્રિડ સંહિતા અને / અથવા કેન્દ્રીય વીજળી તંત્ર દ્વારા ઠરાવેલી રીતે પ્રમાણે ગ્રિડ જોડાણ ધોરણો અનુસરવાના રહેશે.

STU/SLDC/ પરવાનેદાર, નવીકરણપાત્ર વીજળી સાધનોમાંથી વીજળીનું વહન કરવા સમયસર ખુલ્લો પ્રવેશ પૂરો પાડવા સિસ્ટમને સંગીન કરવાના ઉત્તમ પ્રયત્નો કરશે.

૧૧. ક્રોસ સબસીડી :-

નવીનકરણપાત્ર વીજળી સાધનોમાંથી ત્રીજા પક્ષકારના વેચાણને, આયોગના વખતોવખત નક્કી કરે કે ક્રોસ સબસીડી સરચાર્જમાંથી મુક્ત રાખશે.

આમછતાં, ખુલ્લા પ્રવેશ મારફત નવીકરણપાત્ર વીજળી સાધનોમાંથી પુરવઠા માટે (ત્રીજા પક્ષકારને વેચાણ) કોઈ બેન્કિંગ સુવિધા અપાશે નહીં. ૧૫ મિનિટમાં દરેક બ્લોક માટે વીજળી હિસાબ કરવા સક્ષમ ABT સુસંગત ઈન્ટરફેઝ મીટરીંગ સિસ્ટમ પુરવઠો તેમજ ઉપાડના એમ બંને સ્થળોએ પૂરી પડાશે.

ત્રીજા પક્ષકારને વેચાણ માટે, ૧૫ મિનિટના દરેક સમય બ્લોકમાં નવીકરણપાત્ર વીજળી સાધનોમાંથી વીજળી ઉત્પાદનો, તે જ ૧૫ મિનિટના સમય બ્લોકમાં કેપ્ટિવ/ખુલ્લા પ્રવેશ વપરાશકર્તાના વપરાશ સામે મજરે આપવામાં આવશે.

૧૨. મુશ્કેલીઓ દૂર કરવાની સત્તા :-

૧૨.૧ આયોગ સ્વયં અથવા નવીકરણપાત્ર વીજળી સાધનોમાંથી વીજળી ઉત્પન્ન કરનાર કોઈ વ્યકિત પાસેથી અથવા પરવાનેદાર કે કેપ્ટિવ વપરાશકર્તા કે ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહક પાસેથી અરજી મળ્યેથી આ વિનિયમોની સમીક્ષા, ઉમેરો, સુધારો કે ફેરફાર કરશે અને આ વિનિયમોની જોગવાઈઓ અમલી બનાવવામાં પડતી કોઈપણ મુશ્કેલીઓ દૂર કરવા યોગ્ય ઉદેશો પસાર કરશે.

૧૩. રદ કરવું :-

૧૩.૧ તા. ૨૯ ઓકટોબર, ૨૦૦૮ નો અગાઉનો વિનિયમ નં. ૧૫ અહીં રદ કરવામાં આવે છે.

સ્થળ : અમદાવાદ **સહી/-**

તારીખ : ૧૭ એપ્રિલ, ૨૦૧૦ **સંજય નંદન અગ્રવાલ,**

સચિવ

ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ.

સરકારી મધ્યસ્થ મુદ્રણાલય, ગાંધીનગર.