Extra No. 86

©

सत्यमेव जयते

The Gujarat Government Gazette

EXTRAORDINARY

PUBLISHED BY AUTHORITY

Vol. LXVI] TUESDAY, FEBRUARY 4, 2025 / MAGHA 15, 1946

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

ગાંધીનગર, ૪થી ફેબ્રુઆરી, ૨૦૨૫

ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ માટે વિનિયમો અને શરતો) વિનિયમો, ૨૦૨૪.

સન ૨૦૨૪ના જાહેરનામા ક્રમાંક: ૦૮

જીઈઆરસી/૨૦૨૫/૦૨/લીગલ/૦૨૦૭: ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ માટે વિનિયમો અને શરતો) વિનિયમો, ૨૦૨૪ તારીખ:૨૧/૦૨/૨૦૨૪ ના ગુજરાત રાજપત્ર (અસાધારણ PART IV-C) માં અંગ્રેજીમાં પ્રસિદ્ધ થયેલ ૨૦૨૪ ના જાહેરનામા નંબર ૦૮ ક્રમાંક જીઈઆરસી/૨૦૨૪/ ૦૮/લીગલ/૦૪૬૬ નો ગુજરાતી અનુવાદ માત્ર સર્વે લોકોની જાણ અર્થે છે અને સદરહુ વિનિયમો, ૨૦૨૪ ના અંગ્રેજી મુસદ્દાને જ અર્થઘટન અર્થે અધિકૃત ગણવો.

રંજીથકુમાર જે., આઈએએસ
સચિવ
ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ
ગાંધીનગર, ગુજરાત

ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ, ગાંધીનગર

ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ માટે વિનિયમો અને શરતો) રેગ્યુલેશન્સ, ૨૦૨૪

૨૦૨૪ ના જાહેરનામા ક્રમાંક ૮

જીઈઆરસી/૨૦૨૪/૦૮/લીગલ/૦૪૬૬:- વિદ્યુત અધિનિયમ, ૨૦૦૩ (૨૦૦૩ના ૩૬) ની કલમો ૩૯, ૪૦, ૪૨, ૬૧ અને ૮૬ સાથે વાંચવામાં આવેલી કલમ ૧૮૧ હેઠળ આપવામાં આવેલી સત્તાઓનો ઉપયોગ કરીને અને આ વતી તેને સક્ષમ કરતી અન્ય તમામ સત્તાઓ, અને અગાઉના પ્રકાશન પછી, ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ આથી નીચેના વિનિયમો, એટલે કે ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ માટે વિનિયમો અને શરતો) રેગ્યુલેશન્સ, ૨૦૨૪ બનાવે છે.

૧. સંક્ષિપ્ત શીર્ષક, વિસ્તાર અને પ્રારંભ

૧. આ વિનિયમોને ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ માટેના વિનિયમો અને શરતો) વિનિયમો, ૨૦૨૪ કહેવામાં આવશે.

૨. આ વિનિયમો હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ (GEOA) પરવાનાધારક, હરિત ઊર્જા ઉત્પાદક અથવા ગ્રાહક કે જેમણે સો (૧૦૦) kW અથવા તેથી વધુની માંગ અથવા મંજૂર વીજભારનો કરાર કર્યો છે, એકલ વીજ જોડાણ દ્વારા અથવા બહુવિધ વીજ જોડાણ દ્વારા મેળવવાની ઈચ્છા માટે લાગુ થશે. વિતરણ પરવાનાધારકના સમાન વીજળી વિભાગમાં સ્થિત સો-કે.ડબલ્યુ (૧૦૦) kW અથવા તેથી વધુ જોડાણો એ શરતે પૂરા પાડવામાં આવેલ છે કે વીજ વિતરણ કંપની સાથે ગ્રાહકના કોન્ટ્રાક્ટ ડિમાન્ડ/મંજૂર વીજભાર (kW/MW, KVA/MVA)ના સંદર્ભમાં કેપ્ટીવ ઉપયોગ માટે હરિત ઊર્જા પ્રોજેક્ટ્સની સ્થાપના માટે કોઈ ક્ષમતા પ્રતિબંધ હશે નહીં.

૩. આ વિનિયમો ગુજરાતના અધિકૃત ગેઝેટમાં તેમની સૂચનાની તારીખથી અમલમાં આવશે.

૪. વિનિયમ ૧૭.૬ માં ઉલ્લેખિત ‘બેંકિંગ ચાર્જ’ આ વિનિયમોની સૂચનાની તારીખથી ૩૦મી સપ્ટેમ્બર ૨૦૨૪ સુધી અમલમાં રહેશે અને ત્યાર પછી ૧લી ઓક્ટોબર ૨૦૨૪ થી શરૂ થતા સમયગાળા માટેના બેંકિંગ શુલ્ક અને તે પછીના સમયગાળા માટે આયોગ દ્વારા વિનિયમોની અલગ સૂચના નક્કી કરવામાં આવશે.

૫. આ વિનિયમ સમગ્ર ગુજરાત રાજ્યને લાગુ પડશે.

૨. ઉદ્દેશ્ય

આ વિનિયમોનો ઉદ્દેશ્ય રાજ્યમાં પરવાનાધારકોની ઈન્ટ્રા-સ્ટેટ ટ્રાન્સમિશન વ્યવસ્થા(ઓ) (InSTS) અને/અથવા વિતરણ પ્રણાલી(ઓ) ના ઉપયોગ માટે હરિત ઊર્જા (રિન્યુએબલ એનર્જી) માટે બિન-ભેદભાવ વિનાની ખુલ્લા પ્રવેશ કે જે ઈન્ટ્રા-સ્ટેટ ટ્રાન્સમિશન અથવા ડીસ્ટ્રિબ્યુશન વ્યવસ્થા(ઓ), જે વીજળીના આંતર-રાજ્ય ટ્રાન્સમિશન માટે આનુસંગિક છે અને ખુલ્લા પ્રવેશ આપવા, હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ ગ્રાહકો માટે ખુલ્લા પ્રવેશ ચાર્જિસ અને બેંકિંગ ચાર્જિસ વગેરેના નિર્ધારણ માટેની પદ્ધતિ પ્રદાન કરવાનો છે.

૩. વ્યાખ્યાઓ

આ વિનિયમોમાં, સિવાય કે સંદર્ભમાં અન્યથા જરૂરી હોય,

(a) “અધિનિયમ” એટલે વિદ્યુત અધિનિયમ, ૨૦૦૩ (૨૦૦૩ નો ૩૬) અને ગુજરાત વીજળી ઉદ્યોગ (પુનઃ રચના અને નિયમન) અધિનિયમ, ૨૦૦૩.

(b) “અરજદાર” નો અર્થ ગ્રાહક, ટ્રેડિંગ પરવાનેદાર, વિતરણ પરવાનેદાર અથવા જનરેટિંગ કંપની, કેપ્ટીવ જનરેટિંગ પ્લાન્ટ જેવો કેસ હોય કે જેમણે હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ મેળવવા માટે અરજી કરી છે.

(c) “યોગ્ય આયોગ” એટલે સેક્શન ૭૬ ની પેટા-કલમ (૧) નો સંદર્ભ આપેલ કેન્દ્રીય નિયંત્રક આયોગ અથવા કલમ ૮૨ નો સંદર્ભ આપવામાં આવેલ રાજ્ય નિયંત્રક આયોગ અથવા અધિનિયમની કલમ ૮૩ નો સંદર્ભ આપેલ સંયુક્ત આયોગ, જેવો કેસ હોય તે મુજબ,

(d) “બેંકિંગ” એટલે ગ્રીડમાં ઈન્જેક્ટ કરાયેલી વધારાની હરિત ઊર્જા અને હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ ઉપભોક્તાઓ દ્વારા ઊર્જા વિતરણ પરવાનાધારક સાથે જમા કરવામાં આવે છે અને તે વધારાનો ખર્ચ, જો હોય તો, ની ભરપાઈ કરવા માટે શુલ્ક સાથે લેવામાં આવશે.

(e) “કેપ્ટીવ જનરેટિંગ પ્લાન્ટ” (CGP) એટલે કોઈ પણ વ્યક્તિ દ્વારા મુખ્યત્વે પોતાના ઉપયોગ માટે વીજળી ઉત્પન્ન કરવા માટે સ્થાપવામાં આવેલ પાવર પ્લાન્ટ અને તેમાં કોઈ સહકારી મંડળી અથવા વ્યક્તિઓના સંગઠન દ્વારા મુખ્યત્વે વીજળી ઉત્પન્ન કરવા માટે સ્થાપવામાં આવેલ પાવર પ્લાન્ટનો આવી સહકારી મંડળી અથવા સંગઠનનો સમાવેશ થાય છે.

(f) "સેન્ટ્રલ કમિશન" એટલે કે કેન્દ્રીય વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ જે કાયદાની કલમ ૭૬ ની પેટા-કલમ (૧) માં ઉલ્લેખિત છે.

(g) “સેન્ટ્રલ નોડલ એજન્સી” એટલે કે કેન્દ્ર સરકાર દ્વારા સૂચિત કરવામાં આવેલ કેન્દ્રીય નોડલ એજન્સી તરીકે ગ્રીન એનર્જી (રિન્યુએબલ એનર્જી) માટે સિંગલ વિન્ડો હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશની વ્યવસ્થાની સ્થાપના અને સંચાલન કરવા માટે વીજળી મંત્રાલય દ્વારા સૂચિત કરાયેલ વીજળી (ગ્રીન એનર્જી ઓપન એક્સેસ દ્વારા રિન્યુએબલ એનર્જીને પ્રોત્સાહન) નિયમો, ૨૦૨૨ મુજબ.

(h) “કમિશન” એટલે કાયદા હેઠળ રચાયેલ ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ.

(i) “ઉપભોક્તા” નો અર્થ એ છે કે કોઈપણ વ્યક્તિ કે જેને પરવાનાધારક અથવા સરકાર દ્વારા અથવા અન્ય કોઈ પણ વ્યક્તિ દ્વારા વીજળી પૂરી પાડવામાં આવે છે, જે વીજળી અધિનિયમ, ૨૦૦૩ અથવા તે સમય માટે અમલમાં હોય તેવા અન્ય કોઈ કાયદા હેઠળ લોકોને વીજળી પહોંચાડવાના વ્યવસાયમાં સંકળાયેલી હોય અને તેમાં કોઈપણ વ્યક્તિનો સમાવેશ થાય છે, જેની જગ્યા તે સમય માટે પરવાનાધારકના કામો સાથે વીજળી પ્રાપ્ત કરવાના હેતુથી જોડાયેલા હોય, સરકાર અથવા આવી અન્ય વ્યક્તિ, જેમ કે કેસ હોઈ શકે છે.

(j) “વિકાસકર્તા” એટલે જનરેટિંગ કંપની કે જે ઊર્જાના નવીનીકરણીય સ્ત્રોતોમાંથી વિદ્યુત ઊર્જા ઉત્પન્ન કરે છે.

(k) "ડે-અહેડ માર્કેટ (ડીએએમ)" એટલે એવું બજાર જેમાં પાવર એક્ષચેન્જ(ઓ) પર ડે-અહેડ માર્કેટના કરારોનો વ્યવહાર કરવામાં આવે છે.

(l) “એન્ટિટી” નો અર્થ એવો કોઈપણ ગ્રાહક કે જેણે સો (૧૦૦) કે.ડબલ્યુ અથવા તેથી વધુની વીજમાંગ અથવા મંજૂર લોડનો કરાર કર્યો હોય એક કનેકશન સો (૧૦૦) કે.ડબલ્યુ દ્વારા અથવા તેથી વધુના એકંદરે સો (૧૦૦) કે.ડબલ્યુ બહુવિધ જોડાણો દ્વારા વિતરણ પરવાનાધારકના સમાન વીજળી વિભાગમાં સ્થિત હોય, સિવાય કે કેપ્ટીવ ગ્રાહકો.

એ શરતે પૂરા પાડવામાં આવેલ છે કે વિતરણ પરવાનાધારક સાથે ગ્રાહકને કોન્ટ્રાક્ટ ડિમાન્ડ/મંજૂર લોડ (kW/MW, KVA/MVA)ના સંદર્ભમાં કેપ્ટીવ ઉપયોગ માટે RE પ્રોજેક્ટ્સની સ્થાપના માટે કોઈ ક્ષમતા પ્રતિબંધ હશે નહીં.

(m) "હાલના ખુલ્લા પ્રવેશ કન્ઝયુમર/ગ્રાહક" નો અર્થ એ છે કે આ વિનિયમો અમલમાં આવવાની તારીખે, રાજ્યમાં પ્રવર્તમાન કરાર અથવા કમિશનના લાઈસન્સ હેઠળ ટ્રાન્સમિશન વ્યવસ્થા અને/અથવા વિતરણ પ્રણાલીમાંથી નવીનીકરણીય (ગ્રીન) ઊર્જા સોર્સિંગ/સપ્લાય કરવા માટે પહેલેથી જ ખુલ્લો પ્રવેશ મેળવનાર વ્યક્તિ.

(n) "અશ્મિભૂત ઈંધણ" નો અર્થ છે કોલસો, લિગ્નાઈટ, ગેસ, પ્રવાહી ઈંધણ જેવા ઈંધણ, અથવા ઊર્જાના તેના પ્રાથમિક સ્ત્રોત તરીકે આનું સંયોજન, જેનો ઉપયોગ વીજળી ઉત્પન્ન કરવા માટે થર્મલ જનરેટિંગ સ્ટેશનમાં થાય છે.

(o) “હરિત ઊર્જા” એટલે હાઈડ્રો અને સ્ટોરેજ (જો સ્ટોરેજ રિન્યુએબલ એનર્જીનો ઉપયોગ કરે છે) અથવા ભારત સરકાર દ્વારા સમયાંતરે સૂચિત કરવામાં આવે તેવી કોઈપણ અન્ય તકનીક સહિત રિન્યુએબલ એનર્જી સ્ત્રોતમાંથી વિદ્યુત ઊર્જા અને તેનો ઉપયોગ કરતી કોઈપણ પદ્ધતિનો પણ સમાવેશ થાય છે. ગ્રીન હાઈડ્રોજન અથવા ગ્રીન એમોનિયાના ઉત્પાદન સહિત અશ્મિભૂત ઈંધણને બદલવા માટે ગ્રીન એનર્જી અને વીજળીના નિયમ ૪ ના પેટા-નિયમ (૨) ની કલમ G ની જોગવાઈ મુજબ કેન્દ્ર સરકાર દ્વારા નિર્ધારીત અન્ય કોઈપણ સ્ત્રોતો, વીજળી (ગ્રીન એનર્જી ઓપન એક્સેસ દ્વારા રિન્યુએબલ એનર્જીને પ્રોત્સાહન), નિયમો ૨૦૨૨.

(p) “હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ કન્ઝ્યુમર” એટલે એવી કોઈપણ વ્યક્તિ કે જેની પાસે સો (૧૦૦) કે.ડબલ્યુ અથવા તેથી વધુનો કોન્ટ્રાક્ટ ડિમાન્ડ અથવા મંજૂર લોડ હોય, કાં તો સિંગલ કનેકશન દ્વારા અથવા સો (૧૦૦) કે.ડબલ્યુ કે તેથી વધુ એકીકૃત કનેકશન દ્વારા ડીસ્ટ્રિબ્યુશન લાઈસન્સધારકમાં સમાન વીજળી વિભાગમાં સ્થિત હોય, ખુલ્લા પ્રવેશ દ્વારા હરિત ઊર્જા મેળવવા માટે પાત્ર હશે, જેને લાઈસન્સધારક અથવા સરકાર દ્વારા અથવા તેના પોતાના કેપ્ટીવ જનરેશન પ્લાન્ટમાંથી અથવા તેમાં રોકાયેલા અન્ય કોઈપણ વ્યક્તિ દ્વારા તેના પોતાના ઉપયોગ માટે હરિત ઊર્જા સ્ત્રોતોમાંથી વીજળી પૂરી પાડવામાં આવે છે. વિદ્યુત અધિનિયમ, ૨૦૦૩ હેઠળ જાહેર જનતાને વીજળી સપ્લાય કરવાનો વ્યવસાય અથવા તે સમય માટે અમલમાં છે તેવા અન્ય કાયદા અને તેમાં એવી કોઈપણ વ્યક્તિનો સમાવેશ થાય છે કે જેનું પરિસર પરવાનાધારક, સરકાર અથવા આવી વ્યક્તિના કામો સાથે હરિત ઊર્જા મેળવવાના હેતુથી વર્તમાન સમય માટે જોડાયેલ હોય, જેવો કેસ હોય તેમ.

એ શરતે કે હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ હેઠળ વીજળી મેળવતા ડિસ્કોમ સાથે ગ્રાહકની કોન્ટ્રાક્ટ ડિમાન્ડ/મંજૂર લોડ (kW/MW, KVA/MVA)ના સંદર્ભમાં કેપ્ટીવ ઉપયોગ માટે RE પ્રોજેક્ટ્સની સ્થાપના માટે કોઈ ક્ષમતા પ્રતિબંધ હશે નહીં.

(q) "ઈન્સ્ટોલેશન" એટલે સપ્લાયના બિંદુથી શરૂ કરીને ગ્રાહકના પરિસરમાં ઉપભોક્તા દ્વારા અથવા તેના વતી ઊભા કરાયેલા અને વાયરવાળા ઇલેક્ટ્રિક વાયર, ફીટીંગ્સ, મોટર્સ અને ઉપકરણ સહિત કોઈપણ સંયુક્ત પોર્ટેબલ અથવા સ્થિર વિદ્યુત એકમ અને તેમાં ઉપલબ્ધ ઉપકરણોનો સમાવેશ થાય છે. તેના પરિસર પર કનેક્ટેડ હોવા માટે અથવા ઇન્સ્ટોલેશન સાથે કનેક્ટ થવાની કલ્પના કરવામાં આવી હતી પરંતુ તે સમય માટે જોડાયેલ નથી.

(r) "મહિનો" નો અર્થ ગ્રેગોરિયન કેલેન્ડર મુજબનો કેલેન્ડર મહિનો છે.

(s) "ઓબ્લીગેટેડ એન્ટિટી" એટલે અધિનિયમની કલમ ૮૬ ની પેટા-કલમ (૧) ના ખંડ (e) હેઠળ ઓબ્લીગેટેડ એન્ટિટી/વ્યક્તિ, જે ફરજિયાતપણે પુન: પ્રાપ્ય ખરીદને પરિપૂર્ણ કરે છે, જેમાં વિતરણ પરવાનેદાર, કેપ્ટીવ ગ્રાહક/ વપરાશકર્તા અને મુક્ત પ્રવેશ કરનાર ગ્રાહકનો સમાવેશ થાય છે.

(t) "ખુલ્લો પ્રવેશ" નો અર્થ છે ટ્રાન્સમિશન લાઈનો અને/અથવા વિતરણ પ્રણાલી અથવા આવી લાઈનો અથવા સિસ્ટમ સાથે સંકળાયેલ સુવિધાઓના ઉપયોગ માટે કોઈપણ લાઈસન્સધારકો અથવા ઉપભોક્તાઓ અથવા યોગ્ય કમિશન દ્વારા નિર્દિષ્ટ નિયમો અનુસાર ઉત્પાદનમાં રોકાયેલા વ્યક્તિ માટે બિન-ભેદભાવપૂર્ણ જોગવાઈઓ.

(u) "વ્યક્તિ" માં કોઈપણ કંપની અથવા સંસ્થાપિત મંડળ અથવા સંગઠન અથવા મંડળીઓની વ્યક્તિઓનો સમાવેશ થાય છે, પછી ભલે તે કૃત્રિમ ન્યાયિક વ્યક્તિ હોય કે ન પણ હોય.

(v) "પરિસર" માં કોઈપણ જમીન, મકાન અથવા સંબંધિત માળખું સામેલ છે.

(w) "નિયમો" એટલે વીજળી અધિનિયમ, ૨૦૦૩ હેઠળ બનેલા નિયમો, જેમાં વીજળી (હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ દ્વારા રિન્યુએબલ એનર્જીને પ્રોત્સાહન આપવું) નિયમો, ૨૦૨૨ અને ત્યાર પછીના સુધારાનો સમાવેશ થાય છે.

(x) "રાજ્ય પ્રવહન યુટિલિટી" એટલે અધિનિયમની કલમ ૩૯ ની પેટા-કલમ (૧) હેઠળ રાજ્ય સરકાર દ્વારા સ્પષ્ટ કરેલ બોર્ડ અથવા સરકારી કંપની.

(y) "સ્ટેટ નોડલ એજન્સી" નો અર્થ ગુજરાત રાજ્યમાં ખુલ્લા પ્રવેશ આપવા માટેની નોડલ એજન્સી છે.

ગુજરાત રાજ્ય લોડ ડિસ્પેચ સેન્ટર રાજ્યના ડીસ્ટ્રિબ્યુશન પરવાનાધારકના ડીસ્ટ્રિબ્યુશન નેટવર્ક સાથે અથવા તેના વિના જોડાણમાં ઈન્ટ્રા-સ્ટેટ ટ્રાન્સમિશન વ્યવસ્થા માટે ટૂંકા ગાળાની ખુલ્લા પ્રવેશ આપવા માટે રાજ્ય નોડલ એજન્સી તરીકે કાર્ય કરશે. રાજ્ય ટ્રાન્સમિશન યુટિલિટી (STU) રાજ્યના ડીસ્ટ્રિબ્યુશન પરવાનાધારકના ડીસ્ટ્રિબ્યુશન નેટવર્ક સાથે અથવા તેના વિના જોડાણમાં ઈન્ટ્રા-સ્ટેટ ટ્રાન્સમિશન નેટવર્કને મધ્યમ-ગાળાની અને લાંબા ગાળાની ખુલ્લા પ્રવેશ આપવા માટે રાજ્ય નોડલ એજન્સી તરીકે કાર્ય કરશે.

ડીસ્ટ્રિબ્યુશન પરવાનાધારક એવા કિસ્સાઓ માટે ખુલ્લા પ્રવેશ આપવા માટે SNA સાથે સંકલનમાં નોડલ એજન્સી તરીકે કામ કરશે જેમાં ડ્રોવલ અને ઈન્જેક્શન પોઈન્ટનું ઈન્ટર-સે લોકેશન સંબંધિત ડીસ્ટ્રિબ્યુશન પરવાનાધારકના ડીસ્ટ્રિબ્યુશન નેટવર્ક પર આવે છે.

(z) "સ્ટેટ લોડ ડિસ્પેચ સેન્ટર" એટલે એક્ટની કલમ ૩૧ ની પેટા-કલમ (૧) હેઠળ સ્થાપિત "રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર".

(aa) "SERC" નો અર્થ "રાજ્ય વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ" છે.

(bb) "સ્ટેન્ડબાય એરેન્જમેન્ટ" એટલે કે હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ ઉપભોક્તા આવા જનરેટરના આઉટેજને કારણે સપ્લાય મેળવવાની વ્યવસ્થા ધરાવતા જનરેટર સ્ત્રોતો પાસેથી પાવર મેળવવા/શિડ્યુલ કરવામાં અસમર્થ હોય તેવા કિસ્સામાં વિતરણ પરવાનાધારક દ્વારા પૂરી પાડવામાં આવેલ સ્ટેન્ડબાય વ્યવસ્થા, ટ્રાન્સમિશન અસ્કયામતો અને તેના જેવા.

(cc) "સ્ટેન્ડબાય ચાર્જિસ" એટલે હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ ઉપભોક્તાઓને વિતરણ પરવાનાધારક દ્વારા પૂરી પાડવામાં આવેલ સ્ટેન્ડબાય વ્યવસ્થા સામે લાગુ પડતા શુલ્ક, જો આવા હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ ઉપભોક્તા તેમની પાસે હોય તેવા જનરેટિંગ સ્ત્રોતોમાંથી જનરેટર, ટ્રાન્સમિશન વ્યવસ્થા અને તેના જેવા આઉટેજને કારણે પાવર મેળવવા માટેની વ્યવસ્થા હેઠળ પાવર મેળવવા/શિડ્યુલ કરવામાં અસમર્થ હોય.

(dd) "વ્હીલિંગ" એટલે એવી કામગીરી જે દ્વારા પ્રવહન પરવાનેદાર કે વિતરણ પરવાનેદારની, યથા પ્રસંગે, વિતરણ સિસ્ટમ અને સંકળાયેલ સગવડોનો ઉપયોગ, ૨૦૦૩ ના વિદ્યુત અધિનિયમની કલમ-૬૨ અન્વયે નક્કી કરાયેલ ખર્ચની ચૂકવણી કર્યેથી વીજળીના વહન માટે અન્ય વ્યક્તિ દ્વારા થાય છે.

૪. વિનિયમોનું અર્થઘટન

આ વિનિયમોના અર્થઘટનમાં, સિવાય કે સંદર્ભમાં અન્યથા જરૂરી હોય:

(i) શબ્દો અને અભિવ્યક્તિઓ વપરાયેલ અને આ નિયમોમાં વ્યાખ્યાયિત નથી પરંતુ અધિનિયમ અથવા નિયમોમાં વ્યાખ્યાયિત કરવામાં આવ્યા છે, IEGC અથવા રાજ્ય ગ્રીડ કોડ અથવા રાજ્ય વિતરણ સંહિતા અથવા રાજ્ય વીજળી પુરવઠા કોડનો અર્થ તેમને અધિનિયમ અથવા નિયમો, IEGC હેઠળ સોંપેલ છે. અથવા કમિશન દ્વારા સૂચિત કોઈપણ અન્ય નિયમો જેમ કે કેસ હોઈ શકે.

(ii) સામાન્ય કલમો અધિનિયમ, ૧૮૯૭ (૧૦ of ૧૮૯૭) સમયાંતરે સુધારેલ, આ નિયમોના અર્થઘટન માટે લાગુ પડશે કારણ કે તે સંસદના કાયદાના અર્થઘટન માટે લાગુ પડે છે.

(iii) એકવચન અથવા બહુવચન શબ્દમાંના શબ્દો, જેમ બને તેમ, અનુક્રમે બહુવચન અથવા એકવચન શબ્દનો પણ સમાવેશ થતો હોવાનું માનવામાં આવશે.

(iv) "સમાવેશ" અથવા "સહિત" શબ્દોને "મર્યાદા વિના" અથવા "પરંતુ મર્યાદિત નથી" દ્વારા અનુસરવામાં આવશે તેવું માનવામાં આવશે કે કેમ કે આવી શરતો આવા શબ્દસમૂહો અથવા આયાત જેવા શબ્દો દ્વારા અનુસરવામાં આવે છે.

(v) અહીં "નિયમોના સંદર્ભો" આ નિયમોના સંદર્ભ તરીકે સમજવામાં આવશે કારણ કે અમલમાં લાગુ કાયદાઓ અનુસાર સમયાંત્તરે કમિશન દ્વારા સુધારેલ છે.

(vi) શીર્ષકો સુવિધા માટે દાખલ કરવામાં આવ્યા છે અને આ નિયમોના અર્થઘટનના હેતુ માટે ધ્યાનમાં લેવામાં આવશે નહીં.

(vii) કાનૂનો, વિનિયમો અથવા માર્ગદર્શિકાના સંદર્ભો, જેમ કે કેસ હોય, આવા કાયદાઓ, વિનિયમો અથવા માર્ગદર્શિકાઓને એકીકૃત, સુધારો અથવા બદલવાની તમામ વૈધાનિક જોગવાઈઓનો સમાવેશ થાય છે.

(viii) આ નિયમોની કોઈપણ જોગવાઈઓ અને કમિશન દ્વારા પસાર કરાયેલા કોઈપણ અન્ય નિયમો અથવા હુકમ વચ્ચે અસંગતતાના કિસ્સામાં, સુમેળભર્યા અર્થઘટનનો સિદ્ધાંત લાગુ કરવામાં આવશે. ત્યાર પછી પણ જો અસંગતતા ચાલુ રહે, તો આ નિયમોની જોગવાઈઓ પ્રચલિત રહેશે.

૫. કાર્યક્ષેત્ર

આ વિનિયમો આ નિયમોના નિયમન ૩ માં ઉપર વ્યાખ્યાયિત કર્યા મુજબ હરિત ઊર્જા સ્ત્રોતોમાંથી ઉત્પન્ન થતી વીજળીના ખુલ્લા પ્રવેશને મંજૂરી આપવા માટે લાગુ થશે, જેમાં બિન-અશ્મિભૂત ઈંધણ આધારિત મ્યુનિસિપલ સોલિડ વેસ્ટ-ટુ-એનર્જી પ્લાન્ટમાંથી ઈન્ટ્રા-સ્ટેટના ઉપયોગ માટે ઊર્જાનો સમાવેશ થાય છે. પ્રવહન વ્યવસ્થા (આઈએનએસટીએસ) અથવા વિતરણ વ્યવસ્થા અથવા બંને રાજ્યમાં ઈન્ટ્રા-સ્ટેટ ટ્રાન્સમિશન વ્યવસ્થા (આઈએનએસટીએસ) અને/અથવા વિતરણ વ્યવસ્થા(ઓ) જે વીજળીના આંતર-રાજ્ય ટ્રાન્સમિશન માટે આકસ્મિક છે.

૬. હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશને મંજૂરી આપવા માટેના માપદંડ

I. સ્ટેટ ગ્રીડ કોડમાં નિર્ધારિત ટ્રાન્સમિશન પ્લાનિંગ માપદંડ અને વિતરણ પ્લાનિંગ કોડ અનુસાર લાંબા ગાળાની હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશની મંજૂરી આપવામાં આવશે.

II. ટૂંકા ગાળાના/મધ્યમ-ગાળાની હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશને મંજૂરી આપવામાં આવશે, જો વિનંતીને સમાવી શકાય, તો તેનો ઉપયોગ કરીને:

(અ) આંતરિક ડિઝાઈન માર્જિન;

(બ) પાવર ફ્લોમાં તફાવતને કારણે માર્જિન ઉપલબ્ધ હોય અને;

(ક) ઈન-બિલ્ટ સ્પેર ટ્રાન્સમિશન વ્યવસ્થા ક્ષમતા અને/અથવા ડીસ્ટ્રિબ્યુશન વ્યવસ્થા ક્ષમતાને કારણે ઉપલબ્ધ માર્જિન ભાવિ વીજભાર વૃદ્ધિને પહોંચી વળવા માટે બનાવેલ છે;

III. ઊર્જા મીટરનું સ્થાપન એટલે કે, જનરેટરના છેડે તેમજ ઉપભોક્તાના છેડે ૧ મેગાવોટ અને તેથી વધુ માટે ખુલ્લા પ્રવેશ મેળવવા માટે એબીટી સુસંગત મીટર. જ્યારે ઉપભોક્તા ૧ મેગાવોટથી નીચે ખુલ્લા પ્રવેશ મેળવવા માંગતા હોય તો, ૧૫ મિનિટના સમય ગાળા ધોરણે ઊર્જા રેકોર્ડિંગ માટે સક્ષમ વિશેષ ઊર્જા મીટરનું સ્થાપન.

IV. સંબંધિત પરવાનાધારક અને/અથવા SNA ના કોઈ લેણાં નથી.

૭. હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશનું વર્ગીકરણ:

હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ ગ્રાહકોને ઇન્ટ્રા-સ્ટેટ ટ્રાન્સમિશન અને/અથવા વિતરણ વ્યવસ્થા ના ઉપયોગની અવધિના આધારે નીચેની શ્રેણીઓમાં વર્ગીકૃત કરવામાં આવશે:

I. "લાંબા ગાળાની હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ" નો અર્થ છે ઇન્ટ્રા-સ્ટેટ ટ્રાન્સમિશન વ્યવસ્થા અને/અથવા વિતરણ વ્યવસ્થાનો ઉપયોગ ૧૨ વર્ષ થી વધુ પરંતુ ૨૫ વર્ષ સુધીના સમયગાળા માટે કરવાનો અધિકાર.

II. "મધ્યમ-ગાળાની હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ" નો અર્થ છે ઇન્ટ્રા-સ્ટેટ ટ્રાન્સમિશન વ્યવસ્થા અને/અથવા વિતરણ વ્યવસ્થાનો ઉપયોગ ત્રણ મહિનાથી વધુ પરંતુ ત્રણ વર્ષથી વધુ ન હોય તેવા સમયગાળા માટે કરવાનો અધિકાર.

III. "ટૂંકા ગાળાની હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ" એટલે એક સમયે એક મહિના સુધીના સમયગાળા માટેનો ખુલ્લો પ્રવેશ.

પરંતુ, ટૂંકા ગાળાના હરિત ઊર્જા માટેના ખુલ્લા પ્રવેશની સમાપ્તિ પર, જો આવા વપરાશદાર/ગ્રાહક વધુ સમયગાળા માટે ટૂંકા ગાળાના હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશનો લાભ લેવા ઈચ્છે છે, તો તેણે આવા સમયગાળા માટે અરજી કરવી જરૂરી રહેશે અને આવી અરજી તાજી ગણવામાં આવશે, અને આવી અરજીની અગ્રતા તારીખના આધારે નક્કી કરવામાં આવશે.

૮. હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ માટેની અરજી પ્રક્રિયા

(૧) હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ માટેની તમામ અરજીઓ આ નિયમો અનુસાર નોડલ એજન્સીને સબમિટ કરવા માટે જરૂરી દસ્તાવેજો, વિગતો અને ફી સાથે નિયત ફોર્મમાં કરવામાં આવશે.

(૨) હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ મેળવવા ઈચ્છતા તમામ અરજદારોએ પાવર પરચેઝ કરાર (PPA) અથવા અન્ય કોઈ દ્વિપક્ષીય કરાર એક કરતાં વધુ વ્યક્તિઓ સાથે તે ક્ષમતા (પાવરની માત્રા) ન કરવા અંગેની બાંયધરી રજૂ કરવી જોઈએ કે જેના માટે હરિત ઊર્જા મુક્ત પ્રવેશ માંગેલ છે.

ઉપરોક્ત વિનિયમ ૮(૨) માં સમાવિષ્ટ કંઈ પણ હોવા છતાં, ડ્રોઈ એન્ટિટી (ગ્રાહક/વિતરણ લાઈસન્સધારક) હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશની મંજૂર અથવા તેના દ્વારા માંગવામાં આવેલ માત્રામાં એક કરતાં વધુ વ્યક્તિઓ સાથે પાવર પરચેઝ કરાર (PPA) અથવા અન્ય કોઈપણ દ્વિપક્ષીય કરારમાં દાખલ થવા માટે પાત્ર હશે.

૯. હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ લાગુ કરવા માટેની લાયકાતનાં ધોરણો

(૧) એવા ઉપભોક્તા (ગ્રાહકો) એ સો (૧૦૦) કિ.વોટ અથવા તેથી વધુની માંગ અથવા મંજૂર લોડનો કરાર કર્યો છે, તે એક જોડાણ દ્વારા અથવા બહુવિધ જોડાણ દ્વારા ૧૦૦ કિ.વોટ અથવા વધુ વિતરણ પરવાનાધારકના સમાન વીજ વિભાગમાં સ્થિત હોય તો તેવાને આ નિયમો હેઠળ હરિત ઊર્જા (RE) ખુલ્લા પ્રવેશ માટે લાયક ગણવામાં આવશે.

સિવાય કે, કેપ્ટિવ ગ્રાહકો (વપરાશકારો)ના કિસ્સામાં વિતરણ પરવાનાધારક સાથે કરારની માંગ/મંજૂર મોડ (KW/MW, KVA/MVA) ના સંદર્ભમાં કોઈ લોડ મર્યાદા રહેશે નહીં.

(૨) ટાઈમ બ્લોકની ન્યૂનતમ સંખ્યા કે જે ૧૨ ટાઈમ બ્લોકથી વધુ ન હોવી જોઈએ, જેના માટે ગ્રાહકે હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ દ્વારા ઉપયોગમાં લેવાયેલા ઊર્જાના જથ્થામાં ફેરફાર કરવો જોઈએ નહીં, જેથી વિતરણ પરવાનાધારક દ્વારા પૂરી કરવામાં આવતી માંગમાં ઉચ્ચ ભિન્નતા ટાળી શકાય.

(૩) આ નિયમો અને તંત્રની ઉપલબ્ધતાની જોગવાઈઓને આધિન, ઉપભોક્તા, પરવાનાધારકો અને/અથવા જનરેટિંગ કંપની આયોગ દ્વારા નિર્ધારિત કરવામાં આવેલા ટ્રાન્સમિશન, વ્હીલીંગ ચાર્જીસ અને અન્ય ચાર્જિસની ચૂકવણી પર રાજ્યની અંદર સ્ટેટ ટ્રાન્સમિશન યુટિલિટીની આંતર રાજ્ય ટ્રાન્સમિશન સિસ્ટમ અથવા કોઈ પણ ટ્રાન્સમિશન લાઈસન્સધારક (ઓ) અને/અથવા ડિસ્ટ્રિબ્યુશન સિસ્ટમ (ઓ) માટે હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ માટે પાત્ર રહેશે. ખુલ્લા પ્રવેશ ગ્રાહકે વાસ્તવિક સમયની દેખરેખની બાબતમાં એસએલડીસી (SLDC) ને સુવિધા મળી રહે માટે ઊર્જા એકાઉન્ટિંગ અને રિમોટ ટર્મિનલ યુનિટ (આરટીયુ) માટે તેમના સ્થાને એબીટી સુસંગત મીટર્સ/સ્પેશ્યલ એનર્જી મીટર સ્થાપિત કરવાનું રહેશે, જેનું સંબંધિત પરવાનાધારક દ્વારા યોગ્ય પ્રમાણપત્ર આપવામાં આવશે.

જો હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ ઉપભોક્તા ૧ મેગાવોટથી નીચે ખુલ્લી પહોંચ મેળવવા ઈચ્છે છે, તેમને ૧૫ મિનિટના ટાઈમ બ્લોક આધારે એનર્જી રેકોર્ડિંગ કરવા માટે સક્ષમ એવા સ્પેશ્યલ એનર્જી મીટરના ઈન્સ્ટોલેશનના આધારે મંજૂરી આપવામાં આવશે.

જો કે આ નિયમોમાં કશું પણ સામેલ હોવા છતાં, ગ્રીન એનર્જી (આરઈ) જનરેટિંગ કંપની, જે વિતરણ પરવાનાધારક સાથે અસ્તિત્વ ટકાવી રાખતી પાવર પરચેઝ એગ્રીમેન્ટ (પીપીએ) ધરાવે છે, તે હરિત ઊર્જા (આરઈ) ક્ષમતા માટે હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ માટે હકદાર રહેશે નહીં, જેના માટે પીપીએ દાખલ કરવામાં આવી છે તેમજ કોઈપણ ક્ષમતા (પાવરના જથ્થા) માટે, જેના માટે ખુલ્લા પ્રવેશ પહેલેથી જ મંજૂર કરવામાં આવી છે, સિવાય કે આવા પી.પી.એ.ની શરતો અનુસાર.

વધુમાં એવી જોગવાઈ કરવામાં આવી છે કે, આ પ્રકારની હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ આયોગ દ્વારા સમયાંતરે નક્કી કરવામાં આવેલા ચાર્જિસની ચૂકવણી પર ઉપલબ્ધ થશે.

(૪) જેણે કેપ્ટિવ જનરેટિંગ પ્લાન્ટ (CGP)નું નિર્માણ કર્યું હોય તેવી દરેક વ્યક્તિને કલમ ૯ ની જોગવાઈઓ તથા અધિનિયમ હેઠળની અન્ય જોગવાઈ અને આયોગ દ્વારા ઘડવામાં આવેલા નિયમો તથા વિનિયમો સહિત વાંચવામાં આવેલા કાયદાની અન્ય જોગવાઈઓ મુજબ ખુલ્લા પ્રવેશનો અધિકાર જે તે વિષયના સંબંધે આયોગના આદેશ અનુસાર રહેશે.

(૫) જે વ્યક્તિ(ઓ) એવો દાવો કરે છે કે તેની પાસે ઈન્ટ્રા-સ્ટેટ કેપ્ટિવ જનરેટિંગ પ્લાન્ટ છે અને હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ દ્વારા તેના પોતાના ઉપયોગ (કેપ્ટિવ યુઝ) માટે તેમાંથી ઉત્પન્ન થતી હરિત ઊર્જાનો ઉપયોગ કરે છે, તેણે કેપ્ટિવ જનરેટિંગ પ્લાન્ટમાં તેની માલિકીના મતદાન અધિકારો સાથે શેરહોલ્ડિંગની વિગતો પૂરી પાડવાની રહેશે અને વાર્ષિક ધોરણે તેમના પોતાના (કેપ્ટિવ) ઉપયોગ માટે આવા કેપ્ટિવ જનરેટિંગ પ્લાન્ટમાંથી ઉત્પન્ન થતી ઊર્જાનો ઉપયોગ કરવો પડશે, એટલે કે, નાણાકીય વર્ષના આધારે જેના વીજ વિતરણ પરવાનાધારકના ક્ષેત્રમાં, આવા કેપ્ટિવ ઉપભોક્તા(ઓ) સ્થિત છે અને પોતાના ઉપયોગ (સ્વ-વપરાશ) માટે તેના કેપ્ટિવ જનરેટિંગ પ્લાન્ટમાંથી ઊર્જાના પ્રસારણ / વ્હીલિંગ માટે હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ મેળવે છે.

સિવાય કે, (નેટ મીટરીંગ રૂફટોપ સોલર પીવી ગ્રીડ ઈન્ટરેક્ટીવ સિસ્ટમ્સ)નાં નિયમો-૨૦૧૬ તથા તેમાં સમયાંતરે થયેલા સુધારાની જોગવાઈઓ હેઠળ તેના પરિસરમાં ૧ મેગાવોટ સુધીનો કેપ્ટિવ રૂફટોપ સોલર પાવર પ્રોજેક્ટ ધરાવતા વપરાશકારોને ઈક્વિટીની વિગતો તથા વિતરણ પરવાનાધારકને CGP માપદંડોની પરિપૂર્ણતા માટે શેરહોલ્ડીંગ, ઊર્જાનું હોલ્ડીંગ તથા ઊર્જાના વપરાશની વિગતો આપવામાંથી મુક્તિ અપાશે. અલબત્ત, રૂફટોપ પ્રોજેક્ટ તેમની પોતાની માલિકીનો છે, તેવી બાંયધરી તેમણે વિતરણ પરવાનાધારકને આપવાની રહેશે.

(૬) કેપ્ટિવ વપરાશકાર (વપરાશકારો) દ્વારા ચકાસણી માટે વિતરણ પરવાનાધારકને આ વિનિયમોની અનુસૂચિ-૧ મુજબ નાણાંકીય વર્ષના આધારે પ્લાન્ટ તથા ઊર્જા વપરાશની કેપ્ટિવ સ્થિતિના પાલન માટે આયોગને રજૂ કરવાની જરૂરી વિગતો તથા દસ્તાવેજો નાણાકીય વર્ષની સમાપ્તિ બાદ મોડામાં મોડા તા. ૩૧ મી ઑક્ટોબર સુધીમાં જમા કરાવવાના રહેશે.

સ્પષ્ટતા: દાખલા તરીકે, નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૩-૨૪ ની સમાપ્તિ વખતે (એટલે કે, ૦૧.૦૪.૨૦૨૩ થી ૩૧.૦૩.૨૦૨૪) કેપ્ટિવ સ્ટેટસ, જનરેટર તથા કેપ્ટિવ વપરાશકાર (વપરાશકારો) સિદ્ધ કરતી વિગતો જે તે સંબંધિત વિતરણ પરવાનેદારને તા. ૩૧મી ઑક્ટોબર, ૨૦૨૪ સુધીમાં આ વિનિયમોની અનુસૂચિ-I મુજબ જમા કરાવવાની રહેશે.

સિવાય કે, કેપ્ટિવ જનરેટિંગ પ્લાન્ટમાંથી ઉત્પન્ન થતી ઊર્જા અને કેપ્ટિવ વપરાશકાર (રો) પોતે જેનો ઉપયોગ કરતા હોય તે એકથી વધારે રાજ્યમાં સ્થિત હોય અને આંતર-રાજ્ય જનરેટિંગ પ્લાન્ટ હેઠળ આવતા હોય તો તેવા કિસ્સામાં કેપ્ટિવ સ્થિતિ તરીકેનો દરજ્જો કેન્દ્રીય વીજ સત્તા મંડળ (**CEA**) દ્વારા ઊર્જા મંત્રાલયના તા. ૧લી સપ્ટેમ્બર, ૨૦૨૩ના જાહેરનામા અનુસાર નિશ્ચિત કરાશે.

(૭) ઉપર દર્શાવેલાં સમયગાળા દરમિયાન સંબંધિત કેપ્ટિવ જનરેટિંગ પ્લાન્ટ તથા કેપ્ટિવ વપરાશકારો દ્વારા વિતરણ પરવાનાધારકને ઉપરોક્ત વિગતો પૂરી પાડી નહીં શકાય તો વિતરણ પરવાનાધારકે વિનિયમોની જોગવાઈઓનું પાલન ન કરવાના કારણે આયોગનો સંપર્ક કરવાનો રહેશે તેમજ જોગવાઈઓ અનુસાર પગલાં ભરવા માટે દિશાનિર્દેશો માંગવાના રહેશે. વિનિયમો કે જેમાં આવા ગ્રાહકની કેપ્ટિવ સ્થિતિ દૂર કરવી તથા કેપ્ટિવ દરજ્જાનો લાભ પાછો ખેંચી લેવો - તેવાં પગલાનો સમાવેશ થાય છે. સાથોસાથ, તે નાણાંકીય વર્ષ માટે ક્રોસ-સબસિડી સરચાર્જમાંથી મુક્તિના લાભો, વધારાના સરચાર્જ વગેરે ડિફોલ્ટિંગ એન્ટિટી પાસેથી તેના પર લેટ-પેમેન્ટ સરચાર્જ સહિત આ શુલ્કની વસૂલાતનો સમાવેશ થાય છે.

(૮) કેપ્ટિવ જનરેટિંગ પ્લાન્ટ અને કેપ્ટિવ કન્ઝ્યુમર પાસેથી વિતરણ પરવાનાધારક દ્વારા દસ્તાવેજો/પુરાવા પ્રાપ્ત થયા બાદ વિતરણ પરવાનાધારકે દસ્તાવેજો/પુરાવા પ્રાપ્ત થયાની તારીખથી ૩ (ત્રણ) મહિનાની અંદર તેની ખરાઈ કરવાની રહેશે અને દસ્તાવેજો/પુરાવાઓની ખરાઈ કર્યા બાદ, જો વિતરણ પરવાનાધારકને જણાય કે, જનરેટર અથવા ગ્રાહક કેપ્ટિવ જનરેટિંગ પ્લાન્ટની સ્થિતિ અને/અથવા કેપ્ટિવ વપરાશની સ્થિતિ સાબિત કરવામાં નિષ્ફળ ગયા છે અથવા જાણવા મળ્યું હોય કે તેમાંથી ઊર્જાનું વેચાણ થયું છે કે કેમ કેપ્ટિવ જનરેટિંગ પ્લાન્ટ કે જે થર્ડ પાર્ટી સેલિંગ હેઠળ લાયક ઠરે છે, તે કિસ્સામાં વિતરણ પરવાનાધારકે આયોગ (જીઈઆરસી) નો સંપર્ક કરીને આવા કેપ્ટિવ જનરેટિંગ પ્લાન્ટ અને/અથવા કેપ્ટિવ ગ્રાહક સામે કાયદા અનુસાર કાર્યવાહી કરવાની રહેશે. જનરેટરની કેપ્ટિવ સ્થિતિ અને/અથવા ઉપભોક્તા દ્વારા વપરાશ માટે કાયદા, વિનિયમો

અને નિયમોની જોગવાઈઓનું પાલન ન કરવાના ઉપરોક્ત કિસ્સાઓમાં વિતરણ પરવાનાધારક, ગ્રાહક દ્વારા જનરેટર અને/અથવા વપરાશની કેપ્ટિવ સ્થિતિ નક્કી કરવા માટે આયોગ (જીઈઆરસી) ના આવા બિન-પાલન અને અભિગમના સંબંધમાં મુદ્દો ઉઠાવે છે અને ગ્રાહક દ્વારા કેપ્ટિવ દરજ્જાને પરિપૂર્ણ ન કરવાને કારણે આવા ગ્રાહક દ્વારા ચૂકવવાપાત્ર ચાર્જની વસૂલાતનો દાવો કરે છે, ગ્રાહક દ્વારા જનરેટર અને/અથવા વપરાશ જેમાં ક્રોસ સબસિડી સરચાર્જ, જો કોઈ લાગુ પડતું હોય તો વધારાનો સરચાર્જ, અને અન્ય ચાર્જિસ/લાભોની વસૂલાતનો સમાવેશ થાય છે, જો કોઈ વ્યક્તિ દ્વારા કેપ્ટિવ જનરેટર તરીકે અને/અથવા ગ્રાહક દ્વારા કમિશનના આ નિયમો અથવા આદેશોની જોગવાઈ હેઠળ વપરાશનો લાભ લેવામાં આવ્યો હોય તો, ઉત્પાદક અને/અથવા ગ્રાહક દ્વારા નાણાકીય વર્ષ પૂર્ણ થયા પછી કેપ્ટિવ સ્થિતિ સાબિત કરવામાં નિષ્ફળતા, તેમને સામાન્ય ખુલ્લા પ્રવેશ ગ્રાહકો તરીકે ગણવામાં આવે છે, અને તેમના દ્વારા ઊર્જાના વપરાશને નોન કેપ્ટિવ વપરાશ તરીકે ગણવામાં આવે છે અને આવા ગ્રાહક સામાન્ય ખુલ્લા પ્રવેશ ગ્રાહક દ્વારા ચૂકવવાપાત્ર તમામ ચાર્જીસ ચૂકવવા માટે જવાબદાર રહેશે. ઊર્જાના પ્રેરક ઉપયોગ માટે આપવામાં આવતા રાહતદાયક લાભો કાયદા, નિયમો અને આ નિયમોની આવશ્યક શરતો પરિપૂર્ણ ન કરવાના કારણે સંબંધિત વર્ષ માટે પાછા ખેંચી લેવામાં આવશે. જનરેટરમાંથી પૂરી પાડવામાં આવતી અને ઉપભોક્તા દ્વારા વપરાશમાં લેવામાં આવતી ઊર્જાને સામાન્ય ગ્રાહક તરીકે વીજળીના પુરવઠા તરીકે ગણવામાં આવશે, નહીં કે કેપ્ટિવ ગ્રાહક તરીકે.

(૯) હરિત ઊર્જા મુક્ત વપરાશ મેળવવા માગતા વપરાશકાર સંબંધિત વિતરણ પરવાનાધારક પાસેથી વપરાશના સ્થળે જરૂરી મીટરીંગ માળખાકીય સવલતની ઉપલબ્ધતા સંબંધિત પરવાનાધારક પાસેથી નો-ડ્યૂ પ્રમાણપત્ર તેમજ વપરાશના પરિસરમાં મીટરીંગ માટે જરૂરી માળખાકીય સુવિધાઓ અંગેનું પ્રમાણપત્ર મેળવશે તથા તેને અરજી સહિત નોડલ એજન્સી સમક્ષ રજૂ કરવાનું રહેશે.

૧૦. નોડલ એજન્સી

I. હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ સંબંધિત તમામ અરજીઓ સેન્ટ્રલ નોડલ એજન્સી દ્વારા સ્થાપિત પોર્ટલ પર રજૂ કરવામાં આવશે. સેન્ટ્રલ નોડલ એજન્સી દ્વારા અરજીઓ સ્ટેટ નોડલ એજન્સી (SNA) ને મોકલવામાં આવશે.

જો કે SNA સંબંધિત વિતરણ પરવાનાધારકના ડીસ્ટ્રિબ્યુશન નેટવર્ક પર ડ્રોલ અને ઈન્જેક્શનના ઈન્ટર-સે પોઈન્ટ્સમાં આવતા હોય તેવા કિસ્સાઓમાં સંબંધિત વિતરણ પરવાનાધારકને અરજી મોકલશે અને સંબંધિત વિતરણ પરવાનાધારક આ વિનિયમો અનુસાર અરજી પર પ્રક્રિયા કરશે.

જો કે, તે સમય સુધી, સેન્ટ્રલ નોડલ એજન્સી દ્વારા પ્રક્રિયાઓ અને ફોર્મેટ ઘડવામાં આવે ત્યાં સુધી, સંબંધિત રાજ્ય નોડલ એજન્સી દ્વારા ખુલ્લો પ્રવેશ આપવા માટે નિર્ધારિત હાલની પ્રક્રિયાઓ/ફોર્મેટ્સનું પાલન કરવામાં આવશે.

II. ગુજરાત રાજ્ય લોડ ડિસ્પેચ સેન્ટર રાજ્યના વિતરણ પરવાનાધારકના ડીસ્ટ્રિબ્યુશન નેટવર્ક સાથે અથવા તેના વિના જોડાણમાં ઈન્ટ્રા-સ્ટેટ ટ્રાન્સમિશન વ્યવસ્થા માટે ટૂંકા ગાળાનો ખુલ્લો પ્રવેશ આપવા માટે રાજ્ય નોડલ એજન્સી તરીકે કાર્ય કરશે. સ્ટેટ ટ્રાન્સમિશન યુટિલિટી (STU) રાજ્યના વિતરણ પરવાનાધારકના ડીસ્ટ્રિબ્યુશન નેટવર્ક સાથે અથવા તેના વિના જોડાણમાં ઈન્ટ્રા-સ્ટેટ ટ્રાન્સમિશન નેટવર્કને મધ્યમ ગાળાની અને લાંબા ગાળાના ખુલ્લા પ્રવેશ આપવા માટે રાજ્ય નોડલ એજન્સી તરીકે કાર્ય કરશે.

વિતરણ પરવાનાધારક એવા કિસ્સાઓ માટે ખુલ્લો પ્રવેશ આપવા માટે SNA સાથે સંકલનમાં નોડલ એજન્સી તરીકે કાર્ય કરશે જેમાં ડ્રોલ અને ઈન્જેક્શન પોઈન્ટ્સનું ઈન્ટર-સે લોકેશન સંબંધિત વિતરણ પરવાનાધારકના ડીસ્ટ્રિબ્યુશન નેટવર્ક પર આવે છે.

III. સેન્ટ્રલ નોડલ એજન્સીના પોર્ટલ પર જાહેર જનતાને હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ સંબંધિત તમામ માહિતી ઉપલબ્ધ કરાવવા માટે સ્ટેટ નોડલ એજન્સી STU અને ડીસ્ટ્રિબ્યુશન લાઈસન્સ સહિત ટ્રાન્સમિશન પરવાનાધારકો સાથે સંકલન કરશે.

૧૧. હાલની હરિત ઊર્જા (RE) ખુલ્લા પ્રવેશ ઉપભોક્તા(ઓ) માટે વ્યવહાર

RE જનરેટર (હરિત ઊર્જા જનરેટર) માટે ઉપભોક્તા/જનરેટર/પરવાનાધારક દ્વારા પ્રાપ્ત થયેલ હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ કે જે આ વિનિયમોની સૂચનાની તારીખ પહેલા કમિશન કરવામાં આવી હતી, તે જે તે સરકારી નીતિની સંબંધિત જોગવાઈઓ દ્વારા અથવા કમિશનના આદેશ(ઓ) અથવા નિયંત્રણ સમયગાળા હેઠળ કમિશન દ્વારા સૂચિત નિયમો કે જેના હેઠળ RE જનરેટર (હરિત ઊર્જા જનરેટર) શરૂ કરવામાં આવ્યા હતા, સંચાલિત થવાનું ચાલુ રહેશે.

જો ગ્રાહક/જનરેટર/પરવાનાધારક આ વિનિયમોની સૂચના પછી કમિશન કરાયેલ RE જનરેટર પાસેથી હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ મેળવે તો આ વિનિયમોની જોગવાઈઓ અને/અથવા કમિશનના આદેશો, જેમ કે કેસ હોઈ શકે તે મુજબ સંચાલિત કરવામાં આવશે.

વધુમાં, જો આ વિનિયમોની સૂચના પછી બહાર પાડવામાં આવેલ હુકમ(ઓ) ની જોગવાઈઓ વચ્ચે અસંગતતાના કિસ્સામાં, સૌપ્રથમ સુમેળભર્યા અર્થઘટનનો સિદ્ધાંત લાગુ કરવામાં આવશે અને તે પછી પણ જો વિસંગતતા ચાલુ રહે તો, આ વિનિયમોની જોગવાઈઓ પ્રચલિત રહેશે.

જો કોઈ વધારાની હરિત ઊર્જા (RE) ક્ષમતા માટે કે જે આ વિનિયમોની સૂચના પછી કાર્યરત હોય જે માટે ખુલ્લા પ્રવેશની જો હાલની ક્ષમતા ઉપરાંત કોઈપણ વર્તમાન ગ્રાહક(ઓ)/જનરેટર/પરવાનાધારક દ્વારા માંગવામાં આવે તો આવી વધારાની ક્ષમતાને હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ માટે નવી અરજી તરીકે ગણવામાં આવશે.

૧૨. ફાળવણી અગ્રતા

(i) વિતરણ પરવાનાધારક અન્ય હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ ઉપભોક્તાઓ કરતાં સર્વોચ્ચ અગ્રતા ધરાવશે.

(ii) હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ ગ્રાહકોને ખુલ્લા પ્રવેશની સમાન કેટેગરીમાં સામાન્ય ખુલ્લા પ્રવેશ ગ્રાહકો કરતાં પ્રાધાન્યતા (પ્રાથમિક્તા) હોવી જોઈએ.

(iii) હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ ઉપભોક્તાઓમાં, લાંબા ગાળાના હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ ગ્રાહકોને પ્રાથમિક્તા (પ્રાધાન્યતા) હોવી જોઈએ ત્યારબાદ મધ્યમ ગાળાના હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ ગ્રાહકો અને ત્યારબાદ ટૂંકા ગાળાના હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ ગ્રાહકો, કોઈપણ સમયે, ફાજલ ટ્રાન્સમિશન/વિતરણ વ્યવસ્થા ક્ષમતા માર્જિનની ઉપલબ્ધતાને આધીન.

જો કે હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશને મંજૂરી આપવાનો નિર્ણય વહેલા તે પહેલાના આધારે લેવામાં આવશે.

૧૩. હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશની ફાળવણી માટેની પ્રક્રિયા

૧. હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ અરજદારે કેન્દ્રીય નોડલ એજન્સીએ તૈયાર કરેલા સેન્ટ્રલ પોર્ટલ પર કેન્દ્રીય નોડલ એજન્સી દ્વારા ઉલ્લેખ કરેલા ફોર્મેટમાં તમામ પાસાઓને ધ્યાને રાખીને સંપૂર્ણ અરજી રજૂ કરશે.

૨. કેન્દ્રીય નોડલ એજન્સી વધુ ચકાસણી માટે આ અરજી સંબંધિત રાજ્ય નોડલ એજન્સીને મોકલશે અને રાજ્ય નોડલ એજન્સીને કેન્દ્રીય નોડલ એજન્સી તરફથી અરજી પ્રાપ્ત થયા તારીખથી ૧૫ દિવસની અંદર રાજ્ય નોડલ એજન્સી દ્વારા તેનો નિર્ણય લેવામાં આવશે. અરજીની પ્રક્રિયા કરવા માટે નીચેના સમયપત્રકને અનુસરવામાં આવશે:

ક્રમ નં.	વિગતો	સમય-મર્યાદા	વિશેષ નોંધ
૧	રાજ્ય નોડલ એજન્સીને કેન્દ્રીય નોડલ એજન્સી તરફથી અરજી મળી હોય તે તારીખ	એ જ તારીખે	
૨	અરજી મળ્યાની રસીદ	એ જ તારીખ	ઈલેક્ટ્રોનિક માધ્યમથી સ્વીકૃતિ રસીદ તુરંત જ આપવાની રહેશે.
૩	પ્રોસેસિંગ ફી અને BG (બેંક બાંયધરી) સહિત અરજદાર દ્વારા તમામ સંબંધિત દસ્તાવેજો આપવામાં આવ્યા છે તે ખાતરી કર્યા પછી રાજ્ય નોડલ એજન્સી દ્વારા અરજીની સ્વીકૃતિ.	અરજી મળ્યા તારીખ + ૧ કાર્ય દિવસ	જો અરજી અધૂરી હોય તો, રાજ્ય નોડલ એજન્સીએ અરજીને રદ કરીને આ અંગે અને ખૂટતી વિગતો આપવા માટે લેખિતમાં જાણ કરશે. ખામીને સુધાર્યા બાદ નવી અરજી કરવામાં આવશે.
૪	GETCO/સંબંધિત DISCOMs ને અરજી મોકલવી	અરજી મળ્યા તારીખ + ૩ કાર્ય દિવસો	અરજી સ્વીકારીને, તે વ્યવસ્થાની ઉપલબ્ધતા, મીટરીંગ ઈન્ફ્રાસ્ટ્રક્ચર, કોઈ બાકી લેણાં નથી અને જે ક્ષમતા માટે હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ માંગવામાં આવે છે તેના માટે કોઈ પીપીએ ન હોય તે સુનિશ્ચિત કરવા માટે GETCO/ સંબંધિત DISCOMs ને મોકલવામાં આવશે.

ક્રમ નં.	વિગતો	સમય-મર્યાદા	વિશેષ નોંધ
૫	GETCO/ DISCOMs તરફથી જાણ	અરજી મળ્યા તારીખ + ૭ કાર્ય દિવસો	અરજી મળ્યા બાદ, GETCO/ DISCOMs અન્ય આવશ્યક આધારમાળખાની જો કોઈ જરૂરિયાત હોય તો તેની ઉપલબ્ધ્તાની આકારણી કરવા વ્યવસ્થા સ્ટડી હાથ ધરશે અને કોઇ લેણાં બાકી નથી તેની ખાતરી કરશે. જો નેટવર્કમાં માર્જિન ઉપલબ્ધ હોય અને જરૂરી ઈન્ફ્રાસ્ટ્રક્ચરની ઉપલબ્ધતા પણ હોય તો GETCO/DISCOMs એ રાજ્ય નોડલ એજન્સીને અરજીની માન્યતા વિશે જાણ કરવાની રહેશે. LTOA ના કિસ્સામાં, જો વ્યવસ્થા ને મજબૂત બનાવવી આવશ્યક હોય તો, GETCO/ DISCOM અરજદાર અને રાજ્ય નોડલ એજન્સીને વ્યવસ્થા ને મજબૂત બનાવવા માટે સામેલ કામગીરી અંગે જાણ કરશે. જો વ્યવસ્થા ને મજબૂત બનાવવાની જરૂર હોય, તો હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ આપવાની સંભવિત તારીખ રાજ્ય નોડલ એજન્સીને એ સમય દરમિયાન જ જણાવવામાં આવશે. જો નિર્દિષ્ટ સમયની અંદર, યથા પ્રસંગે, GETCO/DISCOM તરફથી જાણ કરવામાં ન આવે તો, રાજ્ય નોડલ એજન્સી તેને માન્ય અરજી તરીકે ધ્યાને લેશે. પરંતુ, અરજદારે એવી બાંહેધરી રજૂ કરે કે, ખુલ્લા પ્રવેશ પસંદ કર્યા હોવા છતાં પણ તે પરવાનાધારક સાથેની તેના પુરવઠા કરારમાં ઉલ્લેખિત કરારની માંગને વધારશે નહી તે શરતને અધીન ખુલ્લા પ્રવેશ મેળવતા પરવાનાધારકના ગ્રાહક માટે જરૂરી આધાર માળખાની ઉપલબ્ધતા સુનિશ્ચિત કરવા માટે ડ્રોલ પોઈન્ટ પર વ્યવસ્થા નો અભ્યાસ જરૂરી નથી. જો કે, હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ હેઠળ પાવર મેળવતા DISCOM સાથે ગ્રાહકની કરાર માંગ ડિમાન્ડ/મંજૂર લોડ (kW/MW, KVA/MVA) ના સંદર્ભમાં કેપ્ટીવ ઉપયોગ માટે RE પ્રોજેક્ટ્સ ઊભા કરવા માટે કોઈ ક્ષમતા પ્રતિબંધ હશે નહીં.
૬	રાજ્ય નોડલ એજન્સી દ્વારા અરજદારને જાણ	અરજી મળ્યા તારીખ + ૮ કાર્ય દિવસો	રાજ્ય નોડલ એજન્સી નિર્ધારિત સમયની અંદર હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ આપવા માટેની અરજીની માન્યતા અંગે અરજદારને જાણ કરશે. જો હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ મંજૂર ન કરી શકાય તો, રાજ્ય નોડલ એજન્સી ઉક્ત સમયની અંદર હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ ન આપવાના કારણો લેખિતમાં રજૂ કરીને અરજદારને તેની જાણ કરશે.

ક્રમ નં.	વિગતો	સમય-મર્યાદા	વિશેષ નોંધ
			જો, રાજ્ય નોડલ એજન્સી ઉપરોક્ત નિર્દિષ્ટ સમયની અંદર અથવા અન્યથા હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશની ફાળવણીની જાણ કરવામાં નિષ્ફળ જાય તો, જે વ્યવસ્થા ની ઉપલબ્ધતાને અધીન તે મંજૂર કરવામાં આવી હોવાનું માનવામાં આવશે.
૭	મધ્યમ સમયગાળાના અને લાંબી-મુદતના હરિત ઊર્જા ખુલ્લો પ્રવેશ માટે અરજદારે સહી કરેલા કરારની રજૂઆત	અરજી મળ્યા તારીખ + ૧૦ કાર્ય દિવસો	અરજદારે સહી કરેલા ટ્રાન્સમિશન અને/ અથવા વ્હીલિંગ કરાર અમલમાં મૂકવા માટે પરવાનાધારકને રજૂ કરવાનો રહેશે અને આવી રજૂઆત માટે સંબંધિત પરવાનાધારક દ્વારા નિર્દિષ્ટ સત્તાધિકારીની યોગ્ય સ્વીકૃતિ મેળવવાની રહેશે. જો અરજદાર નિર્દિષ્ટ સમયની અંદર ટ્રાન્સમિશન અને/અથવા વ્હીલિંગ કરાર રજૂ કરી ન શકે તો મંજૂર થયેલ ખુલ્લા પ્રવેશ ફાળવણી રદ થયેલ માનવામાં આવશે.
૮	પરવાનાધારક દ્વારા કરારનો અમલ અને સહી કરેલો કરાર અરજદારને પરત સોંપવો	અરજી મળ્યા તારીખ + ૧૩ કાર્ય દિવસો	સંબંધિત સત્તાધિકારી ત્રણ દિવસની અંદર અરજદાર સાથેના કરારનો અમલ સુનિશ્ચિત કરશે અને આવા અમલ કરાયેલા કરારની નકલ પણ આપશે અને અરજદાર પાસેથી ઉચિત સ્વીકૃતિ રસીદ મેળવશે. GETCO દ્વારા ટ્રાન્સમિશન કરાર પર અને વિતરણ પરવાનાધારક દ્વારા વ્હીલિંગ કરાર હસ્તાક્ષર કરવાની સમય મર્યાદા, દરેક કિસ્સામાં ત્રણ દિવસની રહેશે, બંને કરાર પર હસ્તાક્ષર કરવા જરૂરી છે. ટ્રાન્સમિશન અને વ્હીલિંગ કરાર પ્રમાણભૂત ફોર્મેટમાં અમલમાં મૂકવામાં આવશે, જે આયોગ દ્વારા મંજૂર કરવામાં આવે તે મુજબ યથા પ્રસંગે, રાજ્ય નોડલ એજન્સી/ પરવાનાધારક(કો) દ્વારા તૈયાર કરવામાં આવશે. આ વિનિયમોના અનુપાલનમાં REC અને Non-REC રૂટ માટે આયોગ દ્વારા સુધારવામાં આવ્યા મુજબના અને મંજૂર કરવામાં આવે તે મુજબના પ્રવર્તમાન વ્હીલિંગ/ ટ્રાન્સમિશન કરાર સ્વીકારવાના રહેશે.
૯	અરજદાર દ્વારા SNAને અમલી કરેલા કરાર / બાંયધરીની સહી કરેલી નકલો રજૂ કરવી.	અરજી મળ્યા તારીખ + ૧૫ કાર્ય દિવસો	ત્યાર બાદ, અરજદારે આવા અમલી કરાર (કરારો)ની પ્રાપ્તિના બે દિવસની અંદર રાજ્ય નોડલ એજન્સીને સહી કરેલા ટ્રાન્સમિશન અને/ અથવા વ્હીલિંગ કરારની નકલ રજૂ કરવાની રહેશે અને રાજ્ય નોડલ એજન્સી સ્વીકૃતિ રસીદ આપશે.

ક્રમ નં.	વિગતો	સમય-મર્યાદા	વિશેષ નોંધ
			જો GETCO/DISCOMs ઉપર નિર્દિષ્ટ કરેલા સમયની અંદર અરજદાર દ્વારા રજૂ કરાયેલા ટ્રાન્સમિશન અને/અથવા વ્હીલિંગ કરાર પર હસ્તાક્ષર કરવામાં અને અમલ કરવામાં નિષ્ફળ જાય તો, ટ્રાન્સમિશન અને/અથવા વ્હીલિંગ કરાર અમલમાં મૂકવામાં આવ્યો હોવાનું માનવામાં આવશે. અમલમાં મૂકાયેલ તારીખે ધ્યાને લેવાયેલ ડીમ્ડ એક્ઝિક્યુશન કિસ્સામાં આયોગ દ્વારા મંજૂર કરાયેલી પ્રમાણભૂત જોગવાઈઓ લાગુ પડશે અને બંધનકર્તા રહેશે. અમલમાં મૂકાયેલ તારીખે ધ્યાને લેવાયેલ (ડીમ્ડ એક્ઝિક્યુશન) કરારના કિસ્સામાં અરજદારે, ઊર્જાનું ટ્રાન્સમિશન અને અથવા / વ્હીલિંગ મેળવશે તથા અમલમાં મૂકાયેલ તારીખે ધ્યાને લેવાયેલા કરાર (રો)ની શરતો અને બોલીઓ તેને બંધનકર્તા રહેશે તેવી સોંગદનામા પર દાખલ કરેલી બાંયધરીને અધીન તેને ઊર્જાના ટ્રાન્સમિશન / વ્હીલિંગ માટે પરવાનગી આપવામાં આવશે.
૧૦	વ્હીલિંગ માટે અમલ તારીખ	જો રાજ્ય નોડલ એજન્સી અરજદાર પાસેથી, યથાપ્રસંગ, અમલ કરેલા કરાર (રો)ની નકલ / કરારના ડીમ્ડ એક્ઝિક્યુશનના સંદર્ભમાં સોગંદનામા પર બાંયધરી મેળવે તો, હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ શરૂ કરવાની અસરકર્તા તારીખ, અરજદારે રાજ્ય નોડલ એજન્સીને કરાર(રો)/ બાહેંધરીની સહી કરેલ નકલ રજૂ કર્યા તારીખની પછીની તારીખ હશે.	અરજદારને અસરકારક તારીખથી ઊર્જાને વ્હીલિંગની પરવાનગી આપવામાં આવશે.

૩. ખુલ્લા પ્રવેશ માટેની અરજી આ કલમમાં ઉલ્લેખિત નોન-રિફંડેબલ પ્રોસેસિંગ ફી સાથે તેના જરૂરી પુરાવા સાથે હોવી જોઈએ. રાજ્ય નોડલ એજન્સી એ સુનિશ્ચિત કરશે કે લાંબા ગાળા માટે રૂપિયા પચાસ હજારની નોન-રિફંડેબલ પ્રોસેસિંગ ફી અને (ii) મધ્યમ ગાળાની હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ માટે રૂપિયા પચીસ હજાર અને (iii) ટૂંકા ગાળાના હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ માટે રૂપિયા ૫,૦૦૦ (પાંચ હજાર) અરજદાર દ્વારા સ્ટેટ નોડલ એજન્સીને ચૂકવવામાં આવશે.

૪ . હરિત ઊર્જા જનરેટિંગ પ્લાન્ટ(ઓ) અથવા તેના/તેમના જનરેટિંગ યુનિટ(ઓ) જે હવે ચાલુ થવાના છે તે માટે ટૂંકા ગાળાના હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ માટેની અરજી, કોરિડોરના બિનજરૂરી અવરોધને ટાળવા માટે RE જનરેટિંગ પ્લાન્ટ(ઓ) અથવા તેના/તેમના જનરેટિંગ યુનિટ(ઓ) ચાલુ થવાની તારીખના બે મહિના પહેલા કરવામાં આવશે નહીં.

૫. લાંબા ગાળાની/મધ્યમ ગાળાની હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ માટેની અરજી ૧ મેગાવોટથી ઓછી ક્ષમતા માટે રૂપિયા પચાસ હજાર (રૂ.૫૦,૦૦૦/-)ની બેંક ગેરંટી (BG) સાથે અને ૧ મેગાવોટ અને તેથી વધુ ક્ષમતા માટે રૂપિયા એક લાખ પ્રતિ મેગાવોટ (રૂ.૧,૦૦,૦૦૦/- પ્રતિ મેગાવોટ) સાથે હોવી જોઈએ. જે વીજળીના ટ્રાન્સમિશન અને/અથવા વ્હીલિંગ માટેના કરાર પર હસ્તાક્ષર ન થાય ત્યાં સુધી માન્ય અને ટકાવી રાખવાની રહેશે અને આવી BG નોડલ એજન્સી દ્વારા રોકડ કરવામાં આવશે, જો અરજી આવા કરાર પર હસ્તાક્ષર કરતા પહેલા અરજદાર દ્વારા પાછી ખેંચી લેવામાં આવે છે. વીજળીના ટ્રાન્સમિશન અને/અથવા વ્હીલિંગ માટેના કરાર પર હસ્તાક્ષર કર્યા પછી, BG રાજ્ય નોડલ એજન્સી દ્વારા અરજદારને ૨૫ કામકાજના દિવસોમાં પરત કરવામાં આવશે.

૬. રાજ્યની અંદર ઈન્ટ્રા-સ્ટેટ ટ્રાન્સમિશન અને/અથવા વિતરણ વ્યવસ્થાનો ઉપયોગ કરીને ઈન્જેક્શન પોઈન્ટના સ્થાન અથવા પાવરના જથ્થાના સંબંધમાં કોઈ ભૌતિક ફેરફાર થાય તો, વ્યવસ્થાની ઉપલબ્ધતાની ખાતરી કરવા માટે સમગ્ર ક્ષમતા માટે નવી અરજી કરવામાં આવશે અને આવી અરજી સંબંધિત દસ્તાવેજો, અરજી ફી સાથે હોવી જોઈએ. વધુમાં, લાંબા ગાળાના અને મધ્યમ ગાળાના હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશના કિસ્સામાં, વધારાની ક્ષમતા માટે બેંક ગેરંટી જરૂરી રહેશે. તે પણ સ્પષ્ટ કરવામાં આવે છે કે જો વધારાની ક્ષમતા વર્તમાન નેટવર્કમાં સમાવી શકાય તેમ ન હોય, તો અરજદાર તેના મૂળ ફાળવણીની ક્ષમતા સુધી હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ માટે હક્કદાર છે.

૭. બેંક ગેરંટી (BG) સ્ટેટ નોડલ એજન્સી (SNA) દ્વારા ૨૫ કામકાજના દિવસોમાં પરત કરવામાં આવશે; (i) ખુલ્લા પ્રવેશ ગ્રાહક દ્વારા સ્ટેટ નોડલ એજન્સી (SNA)ને સહી કરેલ કરાર રજૂ કર્યાની તારીખથી, ખુલ્લા પ્રવેશ માટે માનવામાં આવતી મંજૂરીના કિસ્સામાં; (ii) SNA દ્વારા નેટવર્કમાં માર્જિનની ઉપલબ્ધતા ન હોવાના આધારે ખુલ્લા પ્રવેશ માટેની અરજી નકારવાની તારીખથી અને; (iii) કોઈપણ ઊણપ અથવા ખામીને કારણે SNA દ્વારા અરજી નકારવાની તારીખથી. કોઈપણ ખામી અથવા ખામીના આધારે અરજી નકારવાના કિસ્સામાં અરજદાર દ્વારા ઊણપ અથવા ખામીને દૂર કર્યા પછી સેન્ટ્રલ નોડલ પોર્ટલ પર નવી અરજી કરવામાં આવશે.

૮. રાજ્ય નોડલ એજન્સી હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ અથવા અન્યથા અનુદાન સંબંધિત સંચારની માન્યતા પ્રાપ્ત પદ્ધતિ દ્વારા અરજદારને જણાવશે.

૯. વધુમાં, હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશની મંજૂરી માટે અરજી પડતર હોય તે સમય દરમિયાન, અરજદારે પરવાનાધારકોના નેટવર્કમાં કોઈપણ ઊર્જા ઈન્જેક્ટ કરવી જોઈએ નહીં અને પરવાનાધારક આવા સમયગાળા દરમિયાન ઈન્જેક્ટ કરાયેલી ઊર્જા માટે કોઈપણ શુલ્ક ચૂકવવા માટે જવાબદાર રહેશે નહીં.

૧૦. ટ્રાન્સમિશન પરવાનાધારકો, વિતરણ પરવાનાધારકો, SLDC અને STU એ હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશની વ્યવસ્થા કરતી વખતે યોગ્ય સંકલનની ખાતરી કરવી જોઈએ.

૧૧. ન્યુ હરિત ઊર્જા (RE) જનરેટ કરતા પ્લાન્ટ(ઓ) અથવા જનરેટિંગ યુનિટ(ઓ) અથવા જનરેટિંગ કંપની કે જેમણે તેના નામ પર કનેક્ટિવિટી મેળવી છે, લાંબા ગાળાની હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ મેળવવા માટે અરજી કરી છે અને તેના પર વ્હીલિંગ અને/અથવા ટ્રાન્સમિશન માટે કરાર કર્યો છે, નામ, હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ અરજીની તારીખથી ચોવીસ મહિનાની અંદર આવા પ્લાન્ટ(ઓ) અથવા યુનિટ(ઓ) અથવા સંબંધિત PPA માં ઉલ્લેખિત પ્લાન્ટના ખુલ્લા પ્રવેશ/SCOD શરૂ થવાની શિડ્યુલ તારીખની અંદર કમિશન કરશે. ટ્રાન્સમિશન એગ્રીમેન્ટ/વ્હીલિંગ એગ્રીમેન્ટ, જે પણ વહેલું હોય, કેસ બની શકે. તેમાં નિષ્ફળ થવા પર, કોરિડોરના બિનજરૂરી અવરોધને ટાળવા માટે આપવામાં આવેલ હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ રદ કરવામાં આવી હોવાનું માનવામાં આવશે.

પરંતુ, જો પ્રોજેક્ટ ડેવલપર સહાયક દસ્તાવેજી પુરાવા સાથે પ્રોજેક્ટ ચાલુ કરવા માટે તૈયાર હોય પરંતુ પરવાનાધારકની નિષ્ફળતાને કારણે ટ્રાન્સમિશન/ડીસ્ટ્રિબ્યુશન નેટવર્કની ઉપલબ્ધતા ન હોવાથી આવા પ્રોજેક્ટ્સ ચાલુ કરવામાં અસમર્થ હોય તો આવા જનરેટર અથવા જનરેટર કંપની, શક્ય હોય તો ઉપર ઉલ્લેખિત સમયમર્યાદા પૂર્ણ થયાની તારીખથી ત્રણ (૩) મહિના પહેલાં આયોગનો સંપર્ક કરવા સ્વતંત્ર છે.

૧૨. હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ ગ્રાહક જનરેટર અથવા જનરેટિંગ કંપની, ટ્રેડીંગ પરવાનાધારક, વિતરણ પરવાનાધારક જે પણ લાગુ પડતું હોય તેની સાથે વ્યાપારી કરાર કરશે, અને આવા કરારોમાં ચુકવણી સુરક્ષા વ્યવસ્થાને લગતી જોગવાઈઓ સામેલ હોવી જોઈએ.

૧૩. રાજ્ય નોડલ એજન્સી તેની વેબસાઈટ પર સેન્ટ્રલ નોડલ એજન્સી તરફથી મળેલી દરેક અરજીની વિગતો અને આવી અરજીની સતત ધોરણે સ્થિતિ રજૂ કરશે, જે લોકોને ઉપલબ્ધ કરાવવાની રહેશે.

૧૪. રાજ્ય નોડલ એજન્સી/વિતરણ પરવાનાધારક હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશની મંજૂરી માટે કાર્યપદ્ધતિ તૈયાર કરશે જેમાં રાજ્યમાં હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશના સરળ અમલીકરણ અને આયોગ તરફથી મંજૂરી મેળવવા માટે અધિનિયમની જોગવાઈઓ, નિયમો, વિનિયમો, હુકમોના અનુપાલનમાં હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ માટે રજૂ કરવાના જરૂરી દસ્તાવેજો, ફોર્મેટ અને કેન્દ્રીય એજન્સી દ્વારા અનુસરવામાં આવેલી પ્રક્રિયાનો સમાવેશ થાય છે.

૧૪. ડે અહેડ હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ લેવડ-દેવડ (Transactions) માટે અરજી કરવાની કાર્યપદ્ધતિ

અરજદારે ડે અહેડ હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ લેવડ-દેવડ (Transactions) માટે કેન્દ્રીય પોર્ટલ પર માનક અરજી ફોર્મેટમાં અરજી કરવાની રહેશે.

કેન્દ્રીય નોડલ એજન્સી તરફથી રાજ્ય નોડલ એજન્સીને મળેલી અરજીઓ માટે, ડે અહેડ હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ ટ્રાન્ઝેક્શન માટે સુનિશ્ચિત કરવાના દિવસના ૧૩.૦૦ કલાક પહેલાં, રાજ્ય નોડલ એજન્સી સિસ્ટમમાં ભીડ માટે તપાસ કરશે અને ક્ષમતા હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ હેઠળ માંગવામાં આવેલી ક્ષમતા માટે કોઈ ચાલુ PPA છે કે નહીં તે સુનિશ્ચિત કર્યા બાદ, ડે અહેડની લેવડ-દેવડ (Transactions) માટે નિયત કરવાના દિવસના તુરંત પહેલાના ૧૫.૦૦ કલાકથી મોડું ન થાય તે રીતે અરજદારને ઈ-મેલ અથવા ફેક્સ દ્વારા મંજૂરીની જાણ કરશે.

રાજ્ય નોડલ એજન્સી દ્વારા નિર્ધારિત કરવામાં આવે તે મુજબ, અરજદારે દરેક ટ્રાન્ઝેક્શન માટે પાંચ હજાર રૂપિયાની નોન-રિફંડપાત્ર પ્રોસેસિંગ ફી ડિમાન્ડ ડ્રાફ્ટ દ્વારા અથવા રાજ્ય નોડલ એજન્સીની તરફેણમાં ઈલેક્ટ્રોનિક ટ્રાન્સફર મારફતે રાજ્ય નોડલ એજન્સીને ચૂકવવાની રહેશે.

પરંતુ, હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશની વાસ્તવિક કામગીરી, ડે અહેડની લેવડ-દેવડ (Transactions) માટે નિયત કરવાના દિવસના તુરંત પહેલાના ૧૭.૦૦ કલાક પહેલા અરજદાર દ્વારા આ વિનિયમોમાં નિર્દિષ્ટ કરેલા શુલ્કની ચુકવણી અને આયોગ દ્વારા સમયાંતરે પસાર કરવામાં આવેલા હુકમોને અધીન અસરકર્તા રહેશે.

વધુમાં, વિતરણ પરવાનેધારક દ્વારા પૂરી કરવામાં આવતી માંગમાં વધુ પડતી વિસંગતતા ટાળવા લઘુત્તમ ૧૨ ટાઈમ-બ્લોક કે જેના માટે ખુલ્લો પ્રવેશ દ્વારા વપરાશમાં લેવાયેલા પાવરના જથ્થામાં ગ્રાહક ફેરફાર કરશે નહીં.

જ્યાં હરિત ઊર્જા ખુલ્લો પ્રવેશ નકારવામાં આવે છે, રાજ્ય નોડલ એજન્સી અરજદારને તેના કારણો રજૂ કરશે.

૧૫. હરિત ઊર્જા ખુલ્લો પ્રવેશ ગ્રાહકો દ્વારા સેવાનો ઉપયોગ, બિન-ઉપયોગ

૧. મધ્યમ-ગાળાના/લાંબી મુદ્દતના ગ્રાહક રાજ્ય નોડલ એજન્સી/પરવાનાધારકની પૂર્વ મંજૂરી વિના હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ કરાર માં ઉલ્લેખિત તેના અધિકારો અને જવાબદારીઓ છોડશે નહીં. લાંબી મુદ્દતના અને મધ્યમ ગાળાના ગ્રાહક દ્વારા આવા અધિકારો અને જવાબદારીઓનો ત્યાગ આ વિનિયમોની જોગવાઈઓ અનુસાર વળતરની ચૂકવણીને અધીન રહેશે.

૨. વધુમાં, વિતરણ પરવાનેધારક દ્વારા પૂરી કરવામાં આવતી માંગમાં વધુ પડતી વિસંગતતા ટાળવા લઘુત્તમ ૧૨ ટાઈમ-બ્લોક કે જેના માટે ખુલ્લો પ્રવેશ દ્વારા વપરાશમાં લેવાયેલા પાવરના જથ્થામાં ગ્રાહક ફેરફાર કરશે નહીં.

૧૬. એનર્જી એકાઉન્ટિંગ

૧. આંતર-રાજ્ય લેવડ-દેવડ (Inter-state Transactions)

આંતર-રાજ્ય લેવડ-દેવડ (ગુજરાતમાં ગ્રાહકને પાવર સપ્લાય કરતા ગુજરાતમાં આવેલા અને ISTS નેટવર્ક સાથે જોડાયેલા આંતર-રાજ્ય RE પ્રોજેક્ટ્સ સહિત) હેઠળ હાથ ધરવામાં આવેલા હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશના કિસ્સામાં એનર્જી એકાઉન્ટિંગ CERC વિનિયમો મુજબ રહેશે.

જો જનરેટર ગુજરાત રાજ્યમાં આવેલું હોય અને રાજ્ય ગ્રીડ મારફત આંતર-રાજ્ય ગ્રીડ સાથે જોડાયેલ હોય અને રાજ્યની બહાર/અંદર વીજ વેચાણ કરતું હોય, તો વિચલન પતાવટ માટે એનર્જી એકાઉન્ટિંગ હાથ ધરવામાં આવશે જેમાં વિચલન ચાર્જ (ક) સંદર્ભ શુલ્ક દર અથવા (ખ) વિચલન માટે ચાર્જનો સામાન્ય દર બેમાંથી જે વધારે હોય તે રહેશે.

સમજૂતી : સંદર્ભ શુલ્ક દર અને વિચલન માટે ચાર્જનો સામાન્ય દરનો અર્થ CERC DSM વિનિયમોમાં સમયાંતરે વ્યાખ્યાયિત કર્યા મુજબનો રહેશે.

૨. રાજ્યની અંદર લેવડ-દેવડ (Intra-State Transactions)

લાંબી મુદ્દત માટે ખુલ્લો પ્રવેશ / મધ્યમ-સમયગાળા માટે ખુલ્લો પ્રવેશ / ટૂંકી મુદત માટે ખુલ્લો પ્રવેશ :

પવન/સૌર જનરેટર દ્વારા જીઈઆરસી (સોલાર અને પવન જનરેશન સ્ત્રોતો માટે પૂર્વાનુમાન અને નિર્ધારણ તથા સંબંધિત બાબતો) વિનિયમો, ૨૦૧૯ મુજબ વિચલન ચાર્જ ચૂકવવાપાત્ર રહેશે.

જો કે સોલાર, પવન અને પવન -સોલાર હાઈબ્રીડ જનરેટર સિવાયના હરિત ઊર્જા જનરેટર (RE જનરેટર) આયોગ દ્વારા સમયાંતરે પસાર કરવામાં આવેલા RE ટેરિફ હુકમો અન્વયે કાર્યરત કરાયા હોય અને આયોગના હુકમોની સુસંગત જોગવાઈઓ દ્વારા નિયંત્રિત કરવાના રહેશે.

રાજ્યની અંદર લેવડ-દેવડ (Transactions) કિસ્સામાં, પવન અને સોલાર એનર્જી પ્રોજેક્ટ્સના એનર્જી એકાઉન્ટિંગમાં કાર્યોત્તર (post-facto) સમયપત્રક તૈયાર કરતી વખતે મીટરથી વાસ્તવિક રીતે માપેલા ડેટા સાથે પૂર્વાનુમાન / નિર્ધારણની ફેરબદલ કરવાની રહેશે.

૧૭. ઊર્જા બેન્કિંગ ફેસિલિટી અને શુલ્ક, ઊર્જા સેટલમેન્ટ અને ખુલ્લા પ્રવેશ શુલ્ક, ચુકવણી સલામતી તંત્ર અને હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ માટે ખુલ્લા પ્રવેશના હક્કને જતા કરવા:

હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશના શુલ્કને લગતી જોગવાઈઓ, ઊર્જા બેન્કિંગ ફેસિલિટી અને શુલ્ક, ઊર્જા સેટલમેન્ટ, પેમેન્ટ સિક્યુરિટી તંત્ર અને હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ માટે ખુલ્લા પ્રવેશના હક્કને જતો કરવાની બાબત નીચે મુજબની રહેશે: -

1. ટ્રાન્સમિશન શુલ્ક;
2. વ્હીલિંગ શુલ્ક (સ્થળાંતરના ચાર્જ);
3. ક્રોસ સબસિડી સરચાર્જ;
4. વિશેષ સરચાર્જ;
5. સ્ટેન્ડ બાય ચાર્જ, લાગુ પડતું હોય ત્યાં;
6. બેન્કિંગ ફેસિલિટી અને શુલ્ક;
7. એનર્જી સેટલમેન્ટ;
8. અન્ય ફી તથા સંબંધિત નિયમો, આયોગના આદેશો અનુસાર SLDC ફી, શિડ્યુલિંગ ચાર્જ, ડેવિયેશન સેટલમેન્ટ (DSM) ચાર્જ, ટ્રાન્ઝેક્શન ચાર્જ અને મીટર રીડિંગ ચાર્જ જેવા શુલ્ક.
9. ચુકવણી સલામતી તંત્ર (પેમેન્ટ સિક્યુરિટી મિકેનિઝમ)
10. જતુ કરવું તથા તેના શુલ્ક

૧૭.૧ ટ્રાન્સમિશન ચાર્જ

પ્રવહન વ્યવસ્થાનો ઉપયોગ કરનારા હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહકે નીચે જણાવ્યા મુજબના ચાર્જ ચૂકવવાના રહેશેઃ

૧૭.૧.૧ ઇન્ટર-સ્ટેટ ટ્રાન્સમિશન વ્યવસ્થા ના ઉપયોગ માટેઃ

(i) સમય સમય પર કેન્દ્રીય આયોગ દ્વારા નિર્દેશિત કરાય તે મુજબ.

૧૭.૧.૨ રાજ્યની અંદર (આંતરિક) ટ્રાન્સમિશન વ્યવસ્થા ના ઉપયોગ માટેઃ

લાંબા ગાળાના, મધ્યમ ગાળાના તથા ટૂંકા ગાળાના હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ માટેના ટ્રાન્સમિશન શુલ્ક આયોગ દ્વારા સમયાંતરે પસાર કરાયેલા આદેશો સાથે વંચાણે લીધેલ GERC (MYT) નિયમોની પ્રવર્તમાન જોગવાઈઓ અનુસાર આયોગ દ્વારા નિર્ધારિત કરાયા મુજબ રહેશે.

હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહક દ્વારા થતા ચૂકવવાપાત્ર ટ્રાન્સમિશન ચાર્જ અને ટ્રાન્સમિશન ખોટના લાગુ પડતા ભાવ આયોગ દ્વારા તેના ગ્રીન એનર્જી ટેકનોલોજી આધારિત જેવા કે પવન, સોલર, પવન-સોલાર હાઈબ્રીડ, બાયોમાસ, બગાસ, હાઈડ્રો, મિનિ-સ્મોલ-માઇક્રો હાઈડ્રો, મ્યુનિસિપલ સોલિડ વેસ્ટથી ઊર્જા, હરિત હાઈડ્રોજન અને હરિત એમોનિયા આધારિત પ્રોજેક્ટ વગેરે જેવા પ્રોજેક્ટો સહિતના જનરેશનના ટેરિફ ઓર્ડરના આધારે નક્કી કરાશે.

૧૭.૨ વ્હીલિંગ ચાર્જિસ

ક. હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહક દ્વારા વિતરણ પરવાનાદારને તેની સિસ્ટમના ઉપયોગ બદલ ભરવાપાત્ર થતા વ્હીલિંગ ચાર્જિસ આયોગ દ્વારા સમયાંતરે તેના ટેરિફ ઓર્ડરમાં નિશ્ચિત કરાશે:

i. વિતરણ પરવાનાધારકના વિતરણ વાયર બિઝનેસના વ્હીલિંગ ચાર્જિસ નું નિર્ધારણ આયોગ દ્વારા અધિનિયમની કલમ ૬૪ ની પેટા-કલમ (૩) હેઠળ પસાર કરાયેલા તેના આદેશ મુજબ કરાશે.

ii. હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહક દ્વારા ચૂકવવાપાત્ર થતા વ્હીલિંગ ચાર્જને આયોગ દ્વારા તેનાં ગ્રીન એનર્જી ટેકનોલોજી આધારિત જેવાં કે પવન, સોલાર, પવન-સોલાર હાઈબ્રીડ, બાયોમાસ, બગાસે, હાઈડ્રો, મિનિ/સ્મોલ/માઇક્રો હાઈડ્રો, મ્યુનિસિપલ સોલિડ વેસ્ટથી ઊર્જા આધારિત પ્રોજેક્ટ્સ, હરિત હાઈડ્રોજન તથા હરિત એમોનિયા આધારિત પ્રોજેક્ટ્સ વગેરેના જેવા પ્રોજેક્ટો સહિત હરિત ઊર્જા જનરેશન ટેકનોલોજીના ટેરિફ ઑર્ડરમાં આયોગ દ્વારા નિશ્ચિત કરાશે.

iii. હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ પ્રાપ્તિ માટેના વ્હીલિંગ ચાર્જને રૂ./**kWh**માં ગણતરી કરાશે તથા વ્હીલ કરાયેલી ઊર્જાના આધારે ગણાશે.

ખ. વ્હીલિંગ ચાર્જ ઉપરાંત, વ્હીલિંગ ખોટ, હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ મેળવવા ઈચ્છનારા ગ્રાહક કે જનરેટરને લાગુ પડશે, જે-તે કિસ્સા અનુસાર અને તે ટેરિફ ઓર્ડરમાં સમય સમય પર આયોગ દ્વારા નક્કી કરાશે.

૧૭.૩ ક્રોસ સબસિડી સરચાર્જ

૧. ગ્રાહક દ્વારા હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ સવલત મેળવવામાં આવી હોય તો તેણે આયોગ દ્વારા સમય સમય પર સંબંધિત ટેરિફ આદેશોમાં પૂરી પાડવામાં આવી હોય તે મુજબ ક્રોસ સબસિડી સરચાર્જ, ટ્રાન્સમિશન અને/અથવા વ્હીલિંગ ચાર્જિસ ઉપરાંત ભરવાના રહેશે. યુનિટ દીઠના આધારે આયોગે નક્કી કરેલી ક્રોસ સબસિડી બિલિંગના સમયગાળા દરમિયાન વાસ્તવિક ઊર્જા વપરાઈ હોય તેના આધારે બિલિંગ-ચક્ર (બિલિંગ સાઈકલ)ના આધારે, ખુલ્લા પ્રવેશકાર ગ્રાહકે ભરવાપાત્ર રહેશે. આવા ગ્રાહકે જે વિતરણ પરવાનાધારકના વિસ્તારમાં આવેલા હોય તેને આ સરચાર્જની રકમ ભરવાની રહેશે.

૨. ઊર્જા મંત્રાલય, ભારત સરકાર દ્વારા સૂચિત ટેરિફ-નીતિમાં નિર્ધારિત સિદ્ધાંતો અને ફોર્મ્યુલા સાથે વંચાણે લીધેલા વીજ-અધિનિયમ-૨૦૦૩ ની જોગવાઈઓ અનુસાર ક્રોસ-સબસિડી સરચાર્જ આયોગ દ્વારા નિર્ધારિત કરાશે.

જો કે, આવા ક્રોસ-સબસિડી સરચાર્જ એવા કિસ્સામાં વસૂલ કરવામાં નહીં આવે કે જે વ્યક્તિને વિતરણ/ટ્રાન્સમિશન પ્રવેશ આપવામાં આવેલ હોય અને આવી વ્યક્તિએ પોતાના જ ઉપયોગના સ્થાન સુધી વીજળી લઈ જવા માટે કેપ્ટીવ જનરેશન પ્લાન્ટ સ્થાપ્યો હોય.

વધુમાં, હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહક, હરિત ઊર્જા (નવીનીકરણ ઊર્જા) સ્ત્રોતોનો ઉપયોગ કરીને ઉત્પાદન કરતા પ્લાન્ટમાંથી હરિત ઊર્જા ખરીદતા હોય અને તે રિન્યુએબલ ઊર્જા સ્ત્રોતોનો ઉપયોગ કરીને ઉત્પાદન કરતા પ્લાન્ટના સંચાલનની તારીખથી બાર વર્ષ દરમિયાન હોય કે જે વર્ષ માટે ખુલ્લા પ્રવેશની મંજૂરી હોય અને તેમાં નિર્ધારિત સરચાર્જના પચાસ ટકાથી વધારે સુધી હોય તો ક્રોસ સબસિડી સરચાર્જ વધારો કરાશે નહીં.

વળી, બિન-અશ્મિભૂત ઈંધણ આધારિત મ્યુનિસિપલ સોલિડ વેસ્ટ-ટુ-એનર્જી પ્લાન્ટમાંથી ઉત્પન્ન કરાયેલ ઊર્જાને હરિત ઊર્જા મુક્ત ગ્રાહકને પહોંચાડાતી હોય તો તેવા કિસ્સામાં ક્રોસ સબસિડી સરચાર્જ લાગુ નહીં પડે.

૩. વીજ અધિનિયમ-૨૦૦૩ ના કલમ ૮૬(૧)(ક) હેઠળ આયોગે નક્કી કરેલ સરચાર્જ પુરવઠાની સરેરાશ કિંમતના વીસ ટકાથી વધારે ન હોવી જોઈએ.

૪. ગ્રાહકે ભરવાપાત્ર થતી ક્રોસ સબસિડી સરચાર્જની રકમ વિતરણ પરવાનાધારકના પુરવઠાના વિસ્તારમાં ક્રોસ સબસિડીના વર્તમાન સ્તરને પહોંચી શકાય તેવી હોવી જોઈ.

૧૭.૪ વધારાના સરચાર્જ

i. અધિનિયમો, નિયમો, નિયમોની જોગવાઈઓને ધ્યાનમાં લઈને આયોગ દ્વારા સમયાંતરે થતા આદેશો મુજબ હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહકોએ વધારાના સરચાર્જ ભરવાનું જરૂરી છે. હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહક પર લાદવામાં આવનાર વધારાના સરચાર્જ જે-તે સંબંધિત વિતરણ પરવાનાધારકની ઊર્જા-ખરીદીની યુનિટ દીઠ નિશ્ચિત કિંમતથી વધારે નહીં હોય.

ii. હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહક માટે વધારાનો સરચાર્જ વિતરણ પરવાનાધારક સાથે કરારની માંગની મર્યાદા સુધી લાગુ થશે નહીં.

પરંતુ, જો હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહક દ્વારા મેળવેલ હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશનું પ્રમાણ પરવાનાધારક સાથે કરાર કરાયેલ માંગ/મંજૂર લોડ કરતાં વધારે હોય અને વધારાના ક્વૉન્ટમ માટે કોઈ ફીક્સ ચાર્જ અથવા ડીમાન્ડ ચાર્જ ચૂકવવામાં આવતો ન હોય અથવા ચૂકવવાપાત્ર હોય તો તે કિસ્સામાં આયોગના આદેશો અનુસાર સમય-સમય પર આયોગ દ્વારા નિર્ધારિત વધારાનો સરચાર્જ કોન્ટ્રાક્ટેડ ડીમાન્ડ/મંજૂર લોડ પર મેળવેલા આવા વધારાના જથ્થા માટે લાગુ પડશે.

જો કે, હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશનો લાભ લેનાર વ્યક્તિ માટે વધારાના સરચાર્જ જે વર્ષમાં હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ આપવામાં આવ્યો હતો તે મૂલ્યમાંથી રેખીય રીતે ઘટાડવામાં આવશે, જેથી જો આ વ્યક્તિ દ્વારા તેનો લાભ લેવાનું જારી રાખવામાં આવે તો વધારાના સરચાર્જને હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશને મંજૂરીની તારીખથી ચાર વર્ષની અંદર નાબૂદ કરવામાં આવશે.

પરંતુ આવા વધારાના સરચાર્જ એવા કિસ્સામાં વસૂલ કરવામાં નહીં આવે કે જે વ્યક્તિને વિતરણ/ટ્રાન્સમિશન એક્સેસ આપવામાં આવેલ હોય એવી વ્યક્તિએ પોતાના ઉપયોગના સ્થાન સુધી વીજળી લઈ જવા માટે કેપ્ટિવ જનરેશન પ્લાન્ટ સ્થાપ્યો હોય.

વધુમાં, જો મ્યુનિસિપલ સોલિડ વેસ્ટ-ટુ-એનર્જી પ્લાન્ટમાંથી ઉત્પન્ન કરાયેલી ઊર્જા આ હરિત ખુલ્લા પ્રવેશ ગ્રાહકને પહોંચાડાતી હોય તો તેવા કિસ્સામાં વધારાના સરચાર્જ લાગુ નહીં પડે.

વધુમાં, ઓફશોર વિન્ડ પ્રોજેક્ટમાંથી ઉત્પન્ન થયેલી ઊર્જા, કે જે ડિસેમ્બર-૨૦૩૨ સુધી કાર્યરત રહેનાર હોય અને તેમાંથી તેનો પુરવઠો આ ખુલ્લા પ્રવેશ ગ્રાહકને મળતો હોય તો તેવા કિસ્સામાં વધારાનો સરચાર્જ લાગુ નહીં પડે.

૧૭.૫ વિતરણ પરવાનાધારક પાસેથી હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ ગ્રાહક દ્વારા ઊર્જા ખેંચવા માટે સ્ટેન્ડબાય ચાર્જ

જો હરિત ઊર્જા ખુલ્લો પ્રવેશ ગ્રાહક જનરેટર, ટ્રાન્સમિશન વ્યવસ્થા, અને તેના જેવા આઉટેજને કારણે પાવર મેળવવાની વ્યવસ્થા ધરાવતા જનરેટર સ્ત્રોતોમાંથી પાવર મેળવવા/શિડ્યુલ કરવા અસમર્થ હોય તો હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહકને જે તે વિસ્તારના તેના પુરવઠાના વિતરણ પરવાનાધારક તરફથી સ્ટેન્ડબાયની વ્યવસ્થા પૂરી પાડવાની રહેશે અને વિતરણ પરવાનાધારક FPPPA ચાર્જ સહિત ઊર્જા-શુલ્કના દસ ટકા તરીકે સ્ટેન્ડ-બાય ચાર્જિસ તરીકે વસૂલ કરી શકશે. આ FPPPA ચાર્જ વર્ષોવર્ષના આધારે આયોગ દ્વારા પસાર કરાયેલા સંબંધિત પ્રશુલ્ક આદેશમાં નિશ્ચિત કરાયા અનુસાર રહેશે.

જો કે, સ્ટેન્ડબાય ચાર્જીસ એ વિતરણ પરવાનાધારક દ્વારા હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહકોને પૂરી પાડવામાં આવતી સ્ટેન્ડબાય ઊર્જા પર લાગુ ટેરિફ ઉપરાંતની રહેશે.

આથી એ સ્પષ્ટ કરવાનું રહે છે કે, આવી સ્થિતિમાં ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહકે વિતરણ પરવાનાધારક જેવા વૈકલ્પિક સ્ત્રોતમાંથી ઊર્જા મેળવવાની રહેશે અને આવા ગ્રાહકો માટે સ્ટેન્ડ બાયની વ્યવસ્થાઓને નિભાવવાના શુલ્ક વિતરણ પરવાનાધારક દ્વારા આવી ટેકારૂપ સેવાઓ પૂરી પાડવા માટે ઉઠાવાયેલા ખર્ચનું પ્રતિબિંબ પાડનાર રહેશે.

જો કે, જો હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહકે 'D-(માઇનસ)-૧' દિવસે ડે-અહેડ-માર્કેટના બંધ થવાના સમય પહેલાં ઓછામાં ઓછા એક દિવસ અગાઉ નોટિસ આપી હોય તો સ્ટેન્ડબાય ચાર્જ લાગુ થશે નહીં. 'ડી' દિવસ વિતરણ પરવાનાધારકને ઊર્જાની ડિલિવરી માટેની સ્ટેન્ડબાય વ્યવસ્થાઓ માટેનો દિવસ હોય છે.

જો કે હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહકો પાસે અન્ય કોઈ પણ સ્ત્રોતમાંથી સ્ટેન્ડબાય ઊર્જા મેળવવાનો વિકલ્પ રહેશે.

૧૭.૬ બેન્કિંગ ફેસિલિટી અને શુલ્ક

(i) હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ મેળવતા ગ્રાહકોને બેન્કિંગ સવલતની મંજૂરી અપાશે.

(ii) આ નિયમોના હેતુસર, બેન્કિંગ એટલે ગ્રીડમાં ૧૫ મિનિટના ટાઇમ બ્લોકના આધારે ઉમેરેલી વધારાની હરિત ઊર્જા અને હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહકો દ્વારા વિતરણ પરવાનાધારકની ઊર્જામાં ઉમેરેલી ઊર્જા તથા તેને ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહક દ્વારા વિતરણ પરવાનાધારકને શુલ્ક ભરપાઈ કરી આપવા માટે વાપરવામાં આવશે.

(iii) ઊર્જાના બેન્કિંગને ઊર્જા-ગણતરી માટે ૧૫ મિનિટના ટાઇમ બ્લોકના આધારે મૂલ્યાંકન કરાશે. વપરાશ બિંદુથી મળેલી હરિત ઊર્જા જનરેટરમાંથી ઈન્જેક્ટેડ ઊર્જા અને ગ્રાહકના વપરાશની ઊર્જાની વચ્ચેના એકસમાન ૧૫ મિનિટના ટાઇમ બ્લોક આધારના તફાવતને બેન્ક્ડ-એનર્જી તરીકે ગણવામાં આવશે.

(iv) બેન્ક્ડ-એનર્જીના વપરાશને બિલિંગ સાઇકલ પર નીચે દર્શાવેલી પદ્ધતિના આધારે મંજૂરી મળશેઃ

બિલિંગ સાઈકલમાં, બેન્ક્ડ એનર્જી, જો હોય તો, પીક-પિરિયડ દરમિયાન ઉપલબ્ધ (એટલે કે, ટાઇમ ઓફ યુઝ - ToU સમય-સમય પર જે-તે વિતરણ પરવાનાધારક માટે આયોગના પ્રશુલ્ક આદેશોમાં ખાસ નિશ્ચિત કરાયેલો સમયગાળો) સમયગાળામાં તેને પીક-પિરિયડ દરમિયાન તથા ઓફ-પીક પિરિયડ (એટલે કે, પીક-પિરિયડ સિવાયનો સમયગાળો) માટે ઉપયોગમાં લેવાની મંજૂરી અપાશે.

જો કે, ઓફ-પીક પિરિયડ (એટલે કે, પીક પિરિયડ સિવાયના સમયગાળા) દરમિયાન ઉપલબ્ધ બેન્ક્ડ એનર્જીના કિસ્સામાં તેને હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશકાર દ્વારા ઓફ-પીક પિરિયડમાં જ વાપરવામાં આવશે.

(v) બેન્કિંગ સુવિધા હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ ગ્રાહકોને આપવામાં આવતી વૈકલ્પિક સુવિધા છે. જો ગ્રાહક બેન્કિંગ સુવિધાનો લાભ ન લેવાનું પસંદ કરે તો તેવા ગ્રાહકોને આ સંબંધમાં બાંયધરી આપેથી, પરવાનગી આપવામાં આવશે. એક વાર ગ્રાહક દ્વારા આ પ્રકારના વિકલ્પનો ઉપયોગ કરવામાં આવે તે પછી આવા વિકલ્પો હેઠળ ખુલ્લા પ્રવેશની કામગીરીની તારીખથી ત્રણ વર્ષ પૂર્ણ થયા પહેલાં તેને બદલવાની પરવાનગી આપવામાં આવશે નહીં. હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશના વપરાશકારો દ્વારા બેન્કિંગ સુવિધા મેળવવાની ઇચ્છા ન હોય તેવા કિસ્સામાં ખુલ્લા પ્રવેશ ઊર્જા ગણતરીના હેતુ માટે ૧૫ મિનિટના સમય બ્લોકમાં ઊર્જા એકાઉન્ટિંગ કરાશે, વધારાની ઊર્જા, જો હોય તો, ૧૫ મિનિટના સમય-બ્લોકના આધારે એડજસ્ટમેન્ટ પછી

ઉપલબ્ધ ગણાશે અને તે ઊર્જાના અજાણતા પ્રવાહ તરીકે લાયક ઠરશે તથા તે માટે હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ ઉપભોક્તા લેપ્સ્ડ બેન્ક્ડ એનર્જીની હદ સુધી REC માટે હકદાર રહેશે નહીં.

(vi) હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહકો દ્વારા બેન્ક્ડ એનર્જીનો માન્ય જથ્થો બિલિંગ સમયગાળા દરમિયાન ગ્રાહકો દ્વારા વિતરણ-પરવાનાધારક પાસેથી વીજળીના કુલ વપરાશના ઓછામાં ઓછા ૩૦ ટકા રહેશે.

(vii) ગુજરાત રાજ્યમાં કે બહારના કોઈ રાજ્યમાં રહેલા જનરેટર આંતર-રાજ્ય ટ્રાન્સમિશન વ્યવસ્થા (ISTS) ગ્રીડ સાથે સંકળાયેલ હોય તે અને ઊર્જાનો પુરવઠો ગુજરાત રાજ્યમાં રહેલ વપરાશકાર(રો)ને સીધે સીધો જ અપાતો હોય કે જે માત્ર આંતરરાજ્ય પ્રવહન વ્યવસ્થા /ગ્રીડ સાથે સંકળાયેલ હોય પરંતુ રાજ્યના ટ્રાન્સમિશન નેટવર્ક અને/અથવા રાજ્યની વિતરણ વ્યવસ્થા સાથે સંકળાયેલ ન હોય ત્યારે બેન્કિંગ ફેસિલિટીને લગતી જોગવાઈઓ CERCનાં લાગુ પડતા વિનિયમો - MoP ના નિયમો સાથે વંચાણે લઈને તે અનુસાર સંચાલિત કરાશે.

(viii) યુનિટ દીઠ રૂ.૧.૫૦ ના દરે બેન્કિંગ ચાર્જ આ વિનિયમોના જાહેરનામાની તારીખથી તા.૩૦ સપ્ટેમ્બર, ૨૦૨૪ સુધી અમલમાં રહેશે. ત્યારબાદ તા. ૧લી ઑક્ટોબર, ૨૦૨૪ થી અને તેનાથી આગળ, આયોગે નક્કી કર્યા અનુસાર તથા વિનિયમો દ્વારા અલગથી સૂચિત કર્યા મુજબ લાગુ પડશે.

(ix) હરિત ઊર્જા જનરેટર જ્યારે કાં તો ગુજરાત રાજ્યમાં અથવા ગુજરાત રાજ્યની બહાર આવેલ હોય અને આંતરરાજ્ય પ્રવહન વ્યવસ્થા/ગ્રીડ સાથે જોડાયેલ હોય અને રાજ્યની આંતરરાજ્ય પ્રવહન અને/અથવા વિતરણ વ્યવસ્થા સાથે જોડાયેલા ગ્રાહકને ઊર્જા પુરવઠો પૂરો પાડે ત્યારે તે કિસ્સામાં બેન્કિંગ સુવિધા MoP નિયમો સાથે વંચાણે લીધેલા લાગુ CERC નિયમો અનુસાર સંચાલિત કરાશે.

(x) 'હરિત ઊર્જા' જનરેટિંગ સ્ટેશનથી ગ્રીડમાં ઊર્જાનું ઈન્જેક્શન પણ સમયાંતરે સુધારેલા GERC (અનુમાન, સમયપત્રક, વિચલન સેટલમેન્ટ તંત્ર અને પવન તથા સૌર જનરેશન સ્ટેશનોને સંબંધિત બાબતો) નિયમન-૨૦૧૯ મુજબ શેડ્યુલિંગને તથા સમય સમય પર કરાતા સુધારા તથા વિવિધ નવીનીકરણીય ઊર્જા આધારિત (હરિત ઊર્જા) પ્રોજેક્ટ્સ પર આયોગના સમય અને સંબંધિત આદેશોને આધારિત રહેશે.

(xi) બેન્ક્ડ ઊર્જા માટેના ધિરાણને અનુગામી બિલિંગ સાઈકલમાં આગળ લઈ જવાની મંજૂરી આપવામાં આવશે નહીં, અને તે જ બિલિંગ સાઈકલ દરમિયાન આ નિયમો હેઠળ નિર્દિષ્ટ રીતે ગોઠવવામાં આવશે.

જો કે, બિન-ઉપયોગી વધારાની બેન્ક્ડ ઊર્જા દરેક બિલિંગ સાઈકલના અંતે લેપ્સ્ડ તરીકે ગણાશે અને રિન્યુએબલ ઊર્જા જનરેટિંગ સ્ટેશન લેપ્સ્ડ બેન્ક્ડ ઊર્જાની હદ સુધી રિન્યુએબલ ઊર્જા પ્રમાણપત્ર (REC) મેળવવા માટે હક્કદાર રહેશે.

૧૭.૭ આ વિનિયમો સહિત સરકારની વિવિધ નીતિઓ/આયોગના આદેશો/નિયમો હેઠળ સ્થાપિત હરિત ઊર્જા જનરેટિંગ પ્લાન્ટ્સમાંથી ખુલ્લા પ્રવેશ મેળવતા ગ્રાહકોના સંદર્ભમાં ઊર્જાના સેટલમેન્ટ માટે નીચે મુજબનો ક્રમ રહેશે:

હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહકે ઊર્જા-ગણતરી માટે એ જ ટાઇમ બ્લોકમાં વિવિધ તંત્ર ધરાવતા અને ઊર્જાના સેટ-ઓફને સાંકળતા અને/અથવા દૈનિક ધોરણે અને/અથવા માસિક ધોરણે/બિલિંગ સાઈકલના ધોરણે, આયોગ/સરકારી નીતિના જે પણ લાગુ પડતાં આદેશ/નિયમો હોય તેને સુસંગત, જે તે કેસ મુજબ, સાથોસાથ, વિવિધ હરિત ઊર્જા જનરેટિંગ પ્લાન્ટમાંથી હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ મેળવેલ હોય તેવા કિસ્સામાં ગ્રાહકના વપરાશ સામે સેટ-ઓફ આપવા માટે SLDC/ALDC/વિતરણ પરવાનાધારક દ્વારા ઊર્જા ગણતરી માટેનો અગ્રતાક્રમ નીચે મુજબનો રહેશે.

૧) રિન્યુએબલ ઊર્જા જનરેટર (ગ્રીન એનર્જી જનરેટર)માંથી લાંબા ગાળાના ખુલ્લા પ્રવેશ, મધ્યમ ગાળાના ખુલ્લા પ્રવેશ અથવા ટૂંકા ગાળાના ખુલ્લા પ્રવેશ હેઠળ વ્હીલ કરાયેલી/ટ્રાન્સમિટેડ એનર્જીના સેટલમેન્ટ માટેનો વ્યવહાર રિન્યુએબલ ઊર્જા જનરેટર પરના આયોગના આદેશ/સંબંધિત સરકારી નીતિની જોગવાઈઓ મુજબ, કે જેની હેઠળ આવા પ્રોજેક્ટો સ્થાપ્યા હોય અથવા શરૂ કરાયા હોય, જેને પરવાનાધારક સાથેના વ્હીલિંગ/ટ્રાન્સમિશન કરાર અન્વયે વાંચવાના રહેશે.

૨) LTOA/MTOA/STOA દ્વારા હરિત ઊર્જા (RE) મેળવવા માટે ઊર્જાની ગણતરીના હેતુ માટેનો અગ્રતાક્રમ નીચે મુજબ રહેશે:

(i) LTOA-આધારિત ઊર્જા/વ્હીલ્ડ એનર્જીને સર્વોચ્ચ અગ્રતાક્રમ;

(ii) MTOA-આધારિત ખરીદાયેલી એનર્જી/વ્હીલ્ડ એનર્જીને LTOA એનર્જી પછી અગ્રતાક્રમ મળશે;

(iii) STOA-આધારિત ખરીદાયેલી એનર્જી/વ્હીલ્ડ એનર્જીને MTOA એનર્જી બાદ અગ્રતાક્રમ મળશે;

(iv) ઉપરોક્ત ખુલ્લા પ્રવેશ કેસોની સમાન શ્રેણીમાં પ્રાથમિકતા, FIFO (ફર્સ્ટ ઇન ફર્સ્ટ આઉટ)ના સિદ્ધાંતનું પાલન કરવામાં આવશે.

૩) ૧૫-મિનિટ-ટાઇમ બ્લોકના ધોરણે વપરાશ સેટ-ઓફ આપ્યા બાદ વધારાની ઊર્જાને બેન્ક્ડ એનર્જી તરીકે ધ્યાનમાં લેવાશે અને તેને આ વિનિયમોની જોગવાઈઓ મુજબ વપરાશકાર દ્વારા વપરાશમાં લેવાશે.

૪) આયોગ/સરકારી નીતિના લાગુ પડતા આદેશ/નિયમો અનુસાર વિવિધ નવીનીકરણીય ઊર્જા જનરેટર્સ માટે ઉપલબ્ધ બેંકિંગ સુવિધાઓ, ઊર્જા તંત્રનું સેટલમેન્ટ અલગ અલગ પ્રદાન કરવામાં આવે છે.

૫) વિવિધ RE સ્ત્રોતોમાંથી ઉત્પન્ન થયેલી કુલ ઊર્જાને જો ઉપરોક્ત ગણતરીમાં ન લઈ શકાય અને તે મુજબ એડજસ્ટ ન કરી શકાય તો ઉપલબ્ધ વધારાની ઊર્જાને આ પ્રોજેક્ટો માટે, આ વિનિયમોમાં REC તરીકે નિર્દિષ્ટ કરાયા મુજબ લેપ્સ્ડ એનર્જી (ખોવાયેલી ઊર્જા) તરીકે ધ્યાને લેવામાં આવશે. જ્યારે આ વિનિયમો પહેલાં શરૂ થયેલા પ્રોજેક્ટોમાં વધારાની ઊર્જાના વ્યવહારને સંબંધિત સરકારી નીતિ, આયોગના આદેશો/વિનિયમો - ટ્રાન્સમિશન અને/અથવા પાર્ટીઓ વચ્ચેના વ્હીલિંગ એગ્રીમેન્ટ સાથે વંચાણે લીધા મુજબ તેની જોગવાઈઓ મુજબ વ્યવહાર કરાશે.

૬) હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશને અશ્મિભૂત ઈંધણ આધારિત ઊર્જાની ઉપર અગ્રતાક્રમ મળશે.

૧૭.૮ અન્ય શુલ્ક અને ફી

૧૭.૮.૧ શિડ્યુલિંગ ચાર્જિસ

હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહકોએ ટૂંકા ગાળાના ખુલ્લા પ્રવેશ માટે રૂ.૨૦૦૦/દિવસ દીઠ/મંજૂરી માટે ભરવાના રહેશે, જ્યારે લાંબા ગાળાના ખુલ્લા પ્રવેશ અને મધ્યમ ગાળાના ખુલ્લા પ્રવેશના કિસ્સામાં જે-તે વર્ષના SLDCના સંદર્ભે આયોગ દ્વારા નિશ્ચિત કરાયેલા ટેરિફ ઓર્ડર મુજબ રહેશે.

૧૭.૮.૨ રિન્યુએબલ એનર્જી વિચલન (Deviation) સેટલમેન્ટ ચાર્જિસ (RE-DSM)

પવન અને સૌર ઊર્જામાંથી હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ ગ્રાહકો ((RE generators)ને આયોગ દ્વારા સૂચવાયેલ GERC (આગાહી, શિડ્યુલિંગ, ડેવિયેશન સેટલમેન્ટ અને રિલેટેડ મેટર ઓફ પવન એન્ડ જનરેશન સોર્સિસ) નિયમો-૨૦૧૯ દ્વારા સંચાલિત કરાશે. જે તે કિસ્સા અનુસાર, તેમણે ઉપર દર્શાવેલાં વિનિયમો મુજબ વિચલન ચાર્જ ભરવાના રહેશે. જ્યારે, અન્ય RE ટેકનોલોજી આધારિત જનરેટરોને આયોગના સંબંધિત ટેકનોલોજી આધારિત ટેરિફ ઓર્ડરની જોગવાઈ, સરકારી નીતિ કે જેની હેઠળ આ જનરેટરો કમિશન (સ્થાપિત) થયા હોય અથવા સમય સમય પર આયોગ નક્કી કરે તે મુજબ ચાલશે. સંબંધિત ટેકનોલોજીની જોગવાઈઓ મુજબ, કે જેની હેઠળ આ જનરેટરો ચાલતાં હોય તે અથવા સમય સમય પર આયોગ નક્કી કરે તે મુજબ ચાલશે.

૧૭.૮.૩ ટ્રાન્ઝેક્શન અને મીટર રીડિંગ ચાર્જિસ

હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશકારે માસિક (a) રાજ્ય નોડલ એજન્સી સાથે ટ્રાન્ઝેકશન વ્યવહારને જાળવવા માટે રૂ.૩,૦૦૦/- (રૂપિયા ત્રણ હજાર પૂરા)નો માસિક ચાર્જ ચૂકવવાનો રહેશે, અને (b) રૂ.૧,૦૦૦/- (રૂપિયા એક હજાર પૂરા)ના માસિક ચાર્જ જે આવું મીટર રીડિંગ કરતા હોય તે સંબંધિત પરવાનાધારક(કો)ને મીટર રીડિંગ માટે ચૂકવવાનો રહેશે.

૧૭.૯ ચૂકવણી સિક્યુરિટી-તંત્ર

વીજળીના ટ્રાન્સમિશન અને/અથવા વ્હીલિંગના સહી કરેલા કરારની રજૂઆત સમયે, હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહકોએ લાંબા ગાળાના વપરાશ માટે, મધ્યમ ગાળાના વપરાશ માટે હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ માટે આ વિનિયમોમાં દર્શાવેલાં વિવિધ ચાર્જની વસૂલાત માટે જવાબદાર એજન્સીની તરફેણનો અફર રીવોલ્વીંગ લેટર ઓફ ક્રેડિટ અથવા બેન્ક ગેરન્ટી બે મહિનાના સમયગાળા માટે વિવિધ ચાર્જની અંદાજીત રકમ માટે પૂરી પાડવાની રહેશે. જ્યારે ટૂંકા ગાળાના વપરાશ માટે, ચૂકવણી-સલામતી હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ ગ્રાહક દ્વારા અગાઉથી આ સમગ્ર સમયગાળા માટે કે જેમાં ખુલ્લા પ્રવેશ માંગવામાં આવ્યો હોય તે ગાળા માટે ચૂકવવામાં આવશે. હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહક દ્વારા ઉપર દર્શાવેલી યોગ્ય ચૂકવણી-સલામતીની ગેરહાજરીમાં કોઈ ખુલ્લા પ્રવેશની મંજૂરી નહીં આપવામાં આવે.

આવા LC/BG રાજ્ય નોડલ એજન્સી અને/અથવા પરવાનાધારકને તેમના દ્વારા આપવામાં આવેલી હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશના સમગ્ર સમયગાળા દરમિયાન ઉપલબ્ધ હોવી જોઈએ અને ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહક દ્વારા તેનો લાભ મેળવવાનો રહેશે. રાજ્ય નોડલ એજન્સીને અને/અથવા પરવાનાધારકને ઉપર જણાવેલી યોગ્ય આર્થિક બાબતો ચુકવણી સલામતી તરીકે ન ચૂકવવામાં આવે તો હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશની મંજૂરીને રદ ગણવામાં આવશે.

૧૭.૧૦ ત્યાગ અને તેના શુલ્ક

હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહકો દ્વારા આંતરરાજ્ય પ્રવહન વ્યવસ્થા/વિતરણ વ્યવસ્થામાં ખુલ્લા પ્રવેશ ક્ષમતાના ઓછા ઉપયોગ અથવા બિન-ઉપયોગને છોડી દેવાનો વિકલ્પ રહેલો છે.

(૧) લાંબા ગાળાનો વપરાશ:

લાંબા ગાળાના હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહક, લાંબા ગાળાના ખુલ્લા પ્રવેશ-અધિકારોને સંપૂર્ણ અથવા અંશતઃ લાંબા ગાળાના વપરાશની સમગ્ર મુદત પૂર્ણ થાય તે પહેલાં માંગવામાં આવેલી સ્ટ્રેન્ડેડ રિલિન્ક્વિશમેન્ટ ક્ષમતા માટે વળતરની ચુકવણી કરીને છોડી શકે છે, જે નીચે મુજબ છે: -

(a) ઓછામાં ઓછાં ૧૨ વર્ષ માટે વપરાશના અધિકારોનો લાભ લીધો હોય તેવા લાંબા ગાળાના હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહકો

(i) એક (૧) વર્ષની નોટિસ - જો આવી હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહક રાજ્ય પરિવહન યુટિલિટી/પ્રવહન પરવાનાધારકને જે તારીખથી ગ્રાહક આવા ખુલ્લા પ્રવેશના અધિકારોને છોડી દેવા ઇચ્છતા હોય તે તારીખના ઓછામાં ઓછા એક (૧) વર્ષ પહેલાં અરજી કરે તો કોઈ ચાર્જ નહીં લાગે.

(ii) એક (૧) વર્ષથી ઓછા માટેની નોટિસ - જો આવા હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ ગ્રાહક દ્વારા રાજ્ય ટ્રાન્સમિશન યુટિલિટી/ટ્રાન્સમિશન પરવાનાધારક અને/અથવા વિતરણ પરવાનાધારકને આ ગ્રાહક પોતાના વપરાશ-હક્કો છોડવા ઇચ્છતા હોય તેની તારીખથી ૧ (એક) વર્ષ અગાઉથી કોઈ પણ સમયે એક અરજી કરવામાં આવે તો આવા ગ્રાહકે સ્ટ્રેન્ડેડ પ્રવહન ક્ષમતા માટે વિતરણ ક્ષમતા કે જેની એક (૧) વર્ષના નોટિસ સમયગાળા માટે ઓછા પડતા સમયની વિનંતી કરવામાં આવી હોય અને/અથવા પ્રવહન ચાર્જ અને/અથવા વ્હીલિંગ ચાર્જના ૬૬% ભરવાના રહેશે,

(b) ઓછામાં ઓછાં ૧૨ (બાર) વર્ષથી જેમણે વપરાશના હકનો લાભ લીધો નથી તેવા લાંબા ગાળાના હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહકો

આવા ગ્રાહકે અનુમાનિત પ્રવહન ચાર્જિસ અને/અથવા વ્હીલિંગ ચાર્જિસ (ચોખ્ખી વર્તમાન કિંમત) ના ૬૬% જેટલી રકમ ચૂકવવાની રહેશે, જે ૧૨ (બાર) વર્ષની વપરાશથી ઓછી હોય તેવા સમયગાળા માટે વિનંતી કરાયેલી પ્રવહન-ક્ષમતા અને/અથવા વિતરણ ક્ષમતાના અધિકાર છોડી દેવા માટે હોય.

જો કે, આવા હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહકે રાજ્ય પરિવહન યુટિલિટી/પ્રવહન પરવાનાધારક અને/અથવા વિતરણ પરવાનાધારકને જ્યાંથી આવા ગ્રાહક ખુલ્લા પ્રવેશના અધિકારોને છોડી દેવા ઇચ્છતા હોય તે તારીખથી ઓછામાં ઓછા ૧ (એક) વર્ષ પહેલાં અરજી કરવાની રહેશે.

જો કે, જો કોઈ કિસ્સામાં હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહક એક વર્ષથી ઓછા સમયના નોટિસ પિરિયડમાં કોઈ પણ સમયે લાંબા ગાળાના વપરાશ-હક્કો છોડી દેવા માટે અરજી કરે તો આવા ગ્રાહકે અંદાજીત પ્રવહન ચાર્જના ૬૬% જેટલી રકમ ભરવાની રહે છે. આ હક્ક છોડી દેવા માટે અનુમાનિત પ્રવહન ચાર્જ અને/અથવા વ્હીલિંગ ચાર્જિસ (ચોખ્ખી વર્તમાન કિંમત)ના ૬૬% ઉપરાંત એક (૧) વર્ષના નોટિસ સમયગાળાથી ઓછા પડતા સમયગાળા માટેના શુલ્ક અને/અથવા વ્હીલિંગ શુલ્ક (નેટ વર્તમાન મૂલ્ય) પ્રવહન ક્ષમતા અને/અથવા વિતરણ ક્ષમતાનો સમયગાળો ૧૨ (બાર) વર્ષનો ઓછો પડતો હોય અને તેના માટે વિનંતી કરાઈ હોય.

(c) ઉપરોક્ત કલમ (૧)ની પેટા કલમ (b)માં ઉલ્લેખ પામેલ નેટ વર્તમાન મૂલ્યની ગણતરી કરવા માટે લાગુ પડતો ડિસ્કાઉન્ટ રેટ કેન્દ્રીય આયોગની સમયાંતરે જારી કરાયેલી સૂચનામાં બીડ-મૂલ્યાંકન માટે ઉપયોગમાં લેવાતો ડિસ્કાઉન્ટ દર વીજ-મંત્રાલય દ્વારા જારી કરાયેલ વિતરણ પરવાનાદાર દ્વારા વીજળીની પ્રાપ્તિ માટે બીડિંગ પ્રક્રિયા દ્વારા પ્રશુલ્ક નક્કી કરવા માટેની માર્ગદર્શિકા અનુસાર રહેશે.

(d) છોડી દેવાયેલી પ્રવહન ક્ષમતા માટે અને/અથવા વિતરણ ક્ષમતા માટેની લાંબા ગાળાના હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહક દ્વારા ચૂકવાયેલી વળતરની રકમનો ઉપયોગ પ્રવહન ચાર્જ ઘટાડવા માટે કરવામાં આવશે કે જે વર્ષમાં આ વળતરની રકમ આવા અન્ય લાંબા ગાળાના ગ્રાહકો અને મધ્યમ ગાળાના હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહકો દ્વારા ચૂકવવાપાત્ર પ્રવહન ચાર્જિસની કપાત માટે કરાશે. જે વર્ષમાં આ વળતરની રકમ બાકી હશે તે ટ્રાન્સમિશન ચાર્જિસ અને/અથવા વ્હીલિંગ ચાર્જિસ તે વર્ષ માટે ભરવાપાત્ર હોય તે આવા લાંબા ગાળાના ગ્રાહક તથા મધ્યમ ગાળાના હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહકો દ્વારા ચૂકવવાપાત્ર રહેશે.

(૨) મધ્યમ ગાળા હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહકો

મધ્યમ ગાળાની હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ ગ્રાહક નોડલ એજન્સીને ઓછામાં ઓછા ૩૦ દિવસ પહેલાં નોટિસ આપીને સંપૂર્ણ અથવા આંશિક રીતે અધિકારોનો ત્યાગ કરી શકે છે:

જો કે, મધ્યમ ગાળા હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહક પોતાના હકને છોડતી વખતે ત્યાગના સમયગાળા માટે અથવા 30 દિવસ બેમાંથી જે ઓછું હોય તે મુજબ, લાગુ પડતા ટ્રાન્સમિશન ચાર્જ અને/અથવા વ્હીલિંગ ચાર્જિસ ભરવાના રહેશે.

(૩) ટૂંકા ગાળાના હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહક

(a) રાજ્ય નોડલ એજન્સી દ્વારા અગાઉથી સ્વીકાર પામેલા ટૂંકા ગાળાના ખુલ્લા પ્રવેશ શિડ્યુલને ટૂંકા ગાળાની હરિત ઊર્જા દ્વારા રાજ્ય નોડલ એજન્સીને કરાયેલ અરજી પર રદ કરાયેલ અથવા નીચેની તરફ સુધારી શકાય છે.

જો કે, આવી રીતે ટૂંકા ગાળાના ખુલ્લા પ્રવેશ શિડ્યુલોનું રદ કરાયેલ અથવા નીચલું રિવિઝન ઓછામાં ઓછા બે (૨) દિવસની અવધિની સમાપ્તિ પહેલાં અસરમાં નહીં આવે.

જો કે નોડલ એજન્સીને જે દિવસે રદ કરવાની નોટિસ કે શિડ્યુલના ડાઉનવર્ડ રિવિઝનની નોટિસ જારી કરાઈ હોય તે દિવસ અને જે દિવસથી આવું રદીકરણ અને શિડ્યુલ ડાઉનવર્ડ કરાયેલું અસરમાં આવવાનું હોય તેને બે (૨) દિવસના સમયગાળા માટે ગણતરીમાં લેવામાંથી બાકાત રખાશે.

(b) ટૂંકા ગાળાના ખુલ્લા પ્રવેશ શિડ્યુલના રદ કરવાની કે ડાઉનવર્ડ રિવિઝનની ઇચ્છા ધરાવનાર વ્યક્તિએ જે ગાળા માટે રદીકરણ કે શિડ્યુલ ડાઉનવર્ડ કરાયાના સમયમાં પ્રથમ બે (૨) દિવસ માટે પ્રવહન ચાર્જ અને/અથવા વ્હીલિંગ ચાર્જ ભરવાનો રહેશે. તે માટે કિસ્સા અનુસાર, અને નોડલ એજન્સી દ્વારા શિડ્યુલ મૂળભૂત રીતે મંજૂર થયો હોય તેને અનુરૂપ અને તે પછી નોડલ એજન્સી દ્વારા આવા રદીકરણના કે ડાઉનવર્ડ રિવિઝનના સમયગાળા દરમિયાન સુધારેલા શિડ્યુલને અનુરૂપ રીતે કરાયેલ હોય તે મુજબ રહેશે.

(c) રદ કરવાના કિસ્સામાં, આ વિનિયમોમાં સ્પષ્ટ કરાયેલા ઓપરેટિંગ ચાર્જિસ રદ કરાયાના બે (૨) દિવસમાં અથવા રદીકરણના ગાળામાં, બે પૈકી જે ઓછું હોય તેમાં ભરવાપાત્ર રહેશે.

૧૮. કાપની પ્રાથમિકતા

પ્રવહન/વિતરણ વ્યવસ્થાના અવરોધોના કારણે અથવા, સેવામાં ઘટાડો કરવો જરૂરી હોય તો નીચેની અગ્રતાને અનુસરવામાં આવશે:

a. ટૂંકા ગાળાના ખુલ્લા પ્રવેશકાર ગ્રાહક (હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહક સિવાય)ને પહેલાં ટૂંકા ગાળાના હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ ગ્રાહક દ્વારા કાપ મુકાશે.

b. તે પછી, મધ્યમ ગાળાના ખુલ્લા પ્રવેશ (હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ ગ્રાહક સિવાય) મધ્યમ ગાળાના હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ ગ્રાહક દ્વારા કાપ મૂકવામાં આવશે.

c. પછીના લાંબા ગાળાના ખુલ્લા પ્રવેશ ગ્રાહક (હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહક સિવાય) બાદ લાંબા ગાળા હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ ગ્રાહક દ્વારા કાપ મૂકવામાં આવશે.

જો કે, તે જ વર્ગમાં જો હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ ગ્રાહકો પાસે એકસમાન કાપની અગ્રતા હોય તો તેમને પ્રો-રાટા ધોરણે કાપ મૂકવામાં આવશે.

જો કે, છેલ્લા ઉપાય તરીકે વિતરણ પરવાનાધારકો પર કાપ મૂકવામાં આવશે.

૧૯. તકરારનું નિવારણ:

હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશને લગતી તમામ તકરારો અને ફરિયાદો સંબંધિત સ્ટેટ નોડલ એજન્સી, એટલે કે, SLDC/STU/વિતરણ પરવાનાધારક, જે તે કિસ્સા મુજબ મોકલી અપાશે, જે ફરિયાદનો નિકાલ કરશે.

ખુલ્લા પ્રવેશ માટેની કોઈ અરજીને સાંભળવાની તક આપ્યા વિના રદ નહીં કરી શકાય તથા ખુલ્લા પ્રવેશનો ઇનકાર કરતા તમામ આદેશો સંબંધિત નોડલ એજન્સીના મૌખિક આદેશો રહેશે.

MoP, GoI દ્વારા સૂચિત કરાયેલા હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ નિયમો-૨૦૨૨ના નિયમ ૭ ના પેટાનિયમ (૪) મુજબ સંબંધિત નોડલ એજન્સી દ્વારા અપાયેલ આદેશની વિરુદ્ધમાં અપીલ આયોગ સમક્ષ, આદેશ મળ્યાની તારીખથી ૩૦ દિવસના સમયગાળાની મર્યાદામાં કરવી આવકાર્ય છે.

આયોગ ત્રણ માસના સમયગાળામાં અપિલનો નિકાલ કરશે અને તેનો હુકમ કરશે, જે પક્ષકારોને બંધનકર્તા રહેશે.

૨૦. મીટરીંગ

૧ MW અને તેનાથી વધારેની કોન્ટ્રાક્ટ-ડિમાન્ડ ધરાવતા હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશના વપરાશકારે જનરેટરના છેડે, ચાર ચતુર્થાંશ ABT કમ્પ્લાયન્ટ મીટરો, ઈન્ટરફેસ પોઇન્ટ, વપરાશની જગ્યા આપવાની રહેશે, જે કેન્દ્રીય વીજ સત્તા મંડળ (મીટરોનું સ્થાપન અને સંચાલન) વિનિયમ-૨૦૦૬ને તથા સમયાંતરે થતા સુધારાઓને અનુરૂપ રહેશે.

જો કે, ખુલ્લા પ્રવેશ ગ્રાહક, કે જે વિતરણ પરવાનાધારકનો પણ ગ્રાહક હોય તથા ૧ MW સુધીની હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશની માંગ કરે તો તેને પરવાનાધારક દ્વારા સ્પેશિયલ એનર્જી મીટર સ્થાપિત કરવાની પરવાનગી આપવામાં આવશે કે જેમાં ૧૫ મિનિટ ટાઇમ બ્લોક ધોરણેની રિકોર્ડિંગની ક્ષમતા હોય તથા જે CEA દ્વારા હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ માટે વપરાશકારની સંમતિ અનુસાર વપરાશના સ્થળે તેના બિલિંગ અને ઊર્જાની ગણતરીના હેતુની પૂર્તિ તેના નિયમનમાં કરતું હોય.

મીટરીંગ પોઇન્ટ તથા ગ્રીડ કનેક્ટિવિટી માટેના ઇન્ટર-કનેકશન પોઇન્ટ તદ્દન નજીકના પ્રવહન/વિતરણ પરવાના સબ-સ્ટેશનના સૌથી નજીક હશે.

ઉપરના મીટરને હંમેશા સારી સ્થિતિમાં જાળવવાનાં રહેશે અને સ્ટેટ પ્રવહન યુટિલિટી, વિતરણ પરવાનાધારક અથવા રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર દ્વારા અધિકૃત કોઈ પણ વ્યક્તિ માટે નિરીક્ષણના હેતુસર તેને ખુલ્લું રાખવાનું રહેશે.

દરેક હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ ગ્રાહકોએ CEAના મીટરીંગ ધોરણોનું પાલન કરવાનું રહેશે.

૨૧. રિએક્ટીવ એનર્જી ચાર્જ

હરિત ઊર્જા જનરેટરના સંદર્ભમાં પ્રતિક્રિયાશીલ ઊર્જા-શુલ્ક (રીએક્ટીવ ઊર્જા-ચાર્જ) માટેની ચૂકવણી આયોગ દ્વારા સમયાંતરે પસાર કરાયેલા ટેરિફ-આદેશ સાથે વંચાણે લીધેલા આયોગ દ્વારા સૂચિત કરાયેલા વીજ-ગ્રીડ કોડમાં નિર્ધારિત જોગવાઈઓ અનુસાર કરાશે.

જો કે, જ્યારે હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહક વિતરણ-પરવાનાદાર પાસેથી ઊર્જા મેળવતા હોય અને સાથોસાથ હરિત ઊર્જાના પુરવઠાકાર પાસેથી એ કિસ્સામાં પાવર વ્હીલિંગ લેતા હોય તો રિએક્ટીવ એનર્જી ચાર્જની ગણતરી સંબંધી જે તે ગ્રાહકોના વર્ગ માટે લાગુ પડતા ટેરિફ આદેશ મુજબ થશે.

૨૨. ગ્રીડ કોડ, વિતરણ કોડ, નિયમો, આદેશો વગેરેનું પાલન

હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશના ગ્રાહકો (વપરાશકારો)એ રાજ્ય ગ્રીડ કોડ, વિતરણ કોડ તથા અન્ય તમામ કોડ અને ધોરણો, DSMનાં વિનિયમો તથા સમયાંતરે આયોગના લાગુ પડતાં અન્ય નિયમો તેમજ આદેશોનું પાલન કરવાનું રહેશે.

૨૩. ચાર્જનું સંગ્રહ અને વિતરણ

હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશના ઉપભોક્તા (ગ્રાહકો-વપરાશકારો)ના સંદર્ભમાં શુલ્ક આ વિનિયમોમાં ઉલ્લેખ પામેલા ચૂકવણીના નિયમો તથા શરતો અનુસાર રાજ્ય નોડલ એજન્સી તથા વિતરણ પરવાનાધારકોને સીધે સીધા ચૂકવવાપાત્ર રહેશે. સ્ટેટ નોડલ એજન્સી યોગ્ય પરવાનાધારકોને પ્રાપ્ત રકમનું વિતરણ કરશે. જો એક કરતાં વધારે વિતરણ પરવાનાધારક એક જ વિસ્તારમાં સપ્લાય કરી રહ્યા હોય તો ગ્રાહક જેની પાસેથી પુરવઠો મેળવે છે તે પરવાનાધારક હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ ના ચાર્જની વસુલાત કરશે.

૨૪. માહિતી તંત્ર:

a) રાજ્ય વીજભાર રવાનગી (SLDC) નીચે મુજબની માહિતીને એક અલગ વેબપેજમાં 'હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ માહિતી'ના શીર્ષક હેઠળ પ્રદર્શિત કરશે અને નીચે મુજબની માહિતીનો માસિક તથા વાર્ષિક અહેવાલો રજૂ કરશે.

i. લાંબાગાળાના વપરાશકારો/મધ્યમ-ગાળાના/ટૂંકા ગાળાના હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશના ઉપભોક્તાઓનો સ્ટેટસ રિપોર્ટ.

ii. ભીડના કિસ્સામાં બીડિંગ માટે ફ્લોર રેટ.

iii. EHV પર પીક લોડનું વહન.

iv. પરવાનાધારક દ્વારા માસિક ધોરણે નિર્ધારિત પ્રવહન વ્યવસ્થામાં સરેરાશ નુકસાન તથા આયોગ દ્વારા તેને સંબંધિત ટેરિફ-આદેશમાં નિર્ધારિત વિતરણ-નુકસાન અંગેની માહિતી.

b) સ્ટેટસમાં થતા દરેક ફેરફાર મુજબ માહિતીને અપડેટ કરવામાં આવશે.

c) વેબ-આર્કાઇવ્સમાં અગાઉના તમામ અહેવાલો ઉપલબ્ધ હશે.

d) આ નિયમોની પ્રસિદ્ધિની તારીખથી એક મહિનાની અંદર ઉપર્યુક્ત માહિતી રાજ્ય વીજભાર રવાનગી (SLDC) દ્વારા પોતાની વેબસાઇટ પર મુકાશે.

૨૫. અહેવાલો / રિપોર્ટ્સ

પ્રવહન/વિતરણ-પરવાનાધારકે માસિક અહેવાલ દર મહિને અથવા આયોગ દ્વારા નિર્દેશ કરાય ત્યારે નીચે મુજબના ફોર્મેટમાં આયોગમાં રજૂ કરાવવાનો રહેશે:

ક્રમ	હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ/ વ્હીલિંગ વપરાશકારનું નામ અને સરનામું	પોઈન્ટ ઓફ ઈન્જેક્શન	પોઈન્ટ ઓફ ડ્રોવલ	મંજૂર ક્ષમતા (MWમાં)

૨૬. સંચાર સુવિધા

હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ ના ઉપભોક્તાએ જનરેટરના સ્થળે તથા જનરેટરના સ્થળ તરફથી ડેટા/આદેશો/માહિતી સ્ટેટ નોડલ એજન્સી (SLDC), વિતરણ પરવાનાદાર, સબ- SLDC તથા ALDC (એરિયા લોડ ડિસ્પેચ સેન્ટર), તથા LMU (લોડ મેનેજમેન્ટ યુનિટ) તથા ગ્રાહકના સ્થળ પરથી વિતરણ પરવાનાદારને સાચા સમયના ધોરણે મોકલવા/મેળવવા માટેના સરળ સંચાર સુવિધા માટે યોગ્ય વ્યવસ્થા ગોઠવવાની રહેશે.

જો કે, ૧ MW તથા તેનાથી વધારેની સામૂહિક ક્ષમતા ધરાવતા જનરેટરોના ડેટાનો ઉપયોગ રાજ્ય નોડલ એજન્સી (SLDC) દ્વારા ઊર્જા-ગણતરી માટે અને સાચા સમય ગ્રીડ મેનેજમેન્ટ માટે કરવામાં આવશે.

જો કે, હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ ના ગ્રાહકના ડેટામાં જનરેટરનો અને ૧૦૦ kW થી ૧ MW ના ઉપભોક્તાનો સમાવેશ થાય છે, જેનો ઉપયોગ એરિયા લોડ ડિસ્પેટ સેન્ટર (ALDC) દ્વારા કરવામાં આવશે, જે ઊર્જા-ગણતરી અને સાચા સમય માટે લોડ મેનેજમેન્ટ અને ગ્રીડ મેનેજમેન્ટ માટે લોડ મેનેજમેન્ટ યુનિટ (LMU) તરીકે પણ કામ કરે છે.

૨૭. આદેશો અને નિર્દેશો જારી કરવા

વીજ-અધિનિયમ-૨૦૦૩ તથા આ નિયમોની જોગવાઈઓને અધીન આયોગ સમયાંતરે આ નિયમો તથા અનુસરવામાં આવનારી પ્રક્રિયાઓના અમલીકરણને લગતા આદેશો તથા તેની પ્રક્રિયા (પ્રેક્ટિસ)ને જારી કરી શકે છે.

૨૮. નિર્દેશો આપવાની સત્તા

આયોગને આ નિયમોના અમલીકરણ માટે સમયાંતરે જરૂરી જણાય તેવા નિર્દેશો તથા આદેશો આપવાની સત્તા રહેશે.

૨૯. રાહત માટેની સત્તા

સામાન્ય કે ખાસ આદેશ હેઠળ આયોગ પોતાની રીતે સ્વાયતપણે અથવા રુચિ ધરાવનાર વ્યક્તિ દ્વારા તેની સમક્ષ કરાયેલી અરજીના આધારે, લેખિતમાં રેકોર્ડ કરેલ કારણ માટે અને અસરગ્રસ્ત પક્ષકારોને સાંભળવાની તક આપ્યા બાદ, આ નિયમોના પૈકીના કોઈ નિયમને હળવા કે રાહતરૂપ કરી શકે છે.

૩૦. સુધારાની સત્તાઃ

આ નિયમોની કોઈ પણ જોગવાઈઓમાં સમયાંતરે ઉમેરા, ફેરફાર, પરિવર્તન, સ્થગિતતા, અલગ કરવાની, અલગ પાડવાની, સુધારા કરવાની અથવા રદ કરવાની સત્તા આયોગ પાસે રહેશે.

૩૧. મુશ્કેલીઓ દૂર કરવા માટેની સત્તા:

આ નિયમોની જોગવાઈઓના અમલીકરણમાં કોઈ મુશ્કેલી ઊભી થાય તો આયોગ આદેશ દ્વારા જે-તે મુશ્કેલીને દૂર કરવા માટે જરૂર જણાય તો વીજ-અધિનિયમ તથા આ નિયમોની જોગવાઈઓ સાથે અસંગત ન હોય તેવી જોગવાઈ કરી શકે છે.

૩૨. અસંગતતાનું અર્થઘટન

એવા કિસ્સાઓમાં જ્યારે પણ સરકારી નીતિ, આયોગનો આદેશ, નિયમો, નિયમો તથા અધિનિયમ વચ્ચે કોઈ અસંગતતા જણાય ત્યારે પ્રવર્તમાન જોગવાઈઓ નીચે મુજબની રહેશેઃ

(i) અન્ય જોગવાઈઓ, નિયમો, નિયમો, આદેશો તથા સરકારી નીતિ (નીતિઓ) પર આ અધિનિયમની જોગવાઈઓ પ્રભાવી રહેશે.

(ii) નિયમોની જોગવાઈઓ, નિયમો, આદેશ તથા સરકારી નીતિ (નીતિઓ) પર પ્રભાવી રહેશે.

(iii) નિયમોની જોગવાઈઓ આદેશ તથા સરકારી નીતિ (નીતિઓ)ની ઉપર પ્રભાવી રહેશે, તથા;

(iv) આદેશની જોગવાઈઓ સરકારી નીતિ (નીતિઓ)ની ઉપર પ્રભાવી રહેશે.

૩૩. બચત કલમો

૩૩.૧ આ નિયમોમાં અન્યથા કરાયેલી જોગવાઈઓ ઉપરાંત, GERC (ખુલ્લો પ્રવેશ) નિયમો-૨૦૧૧ તથા તે પછીના તમામ સુધારાઓ, હરિત ઊર્જાને પ્રાપ્ત કરવા માટે આ નિયમોમાં કરાયેલી જોગવાઈઓ માત્ર એ હદ સુધી જ રદ માનવામાં આવશે કે જ્યાં સુધી આ વિનિયમોમાં કરાયેલી જોગવાઈઓ તથા સમયાંતરે હરિત ઊર્જાનો લાભ મેળવવા માટે ખુલ્લા પ્રવેશના સંદર્ભે સુધારા કરી શકાય છે.

૩૩.૨ હરિત ઊર્જા (RE) સહિત વર્તમાન ગ્રાહક (ગ્રાહકો)/જનરેટરો વર્તમાન મંજૂર ખુલ્લા પ્રવેશ હેઠળ સંચાલિત થવાનું ચાલુ રહેશે તથા તેઓ હાલના હરિત ઊર્જા (RE)/ગ્રાહક/ પરવાનાધારક/જનરેટર પાસેથી ખુલ્લો પ્રવાસ મેળવવા માટે જે-તે કરારમાં દર્શાવ્યા મુજબ સમયગાળા માટે વર્તમાન મંજૂર ખુલ્લા પ્રવેશ વિનિયમ હેઠળ અથવા આયોગના આદેશોમાં દર્શાવાયેલા સમયગાળા માટે ખુલ્લો પ્રવેશ મેળવશે.

૩૩.૩ GERC (ખુલ્લો પ્રવેશ) નિયમો-૨૦૧૧ની જોગવાઈઓ, કે જે આ નિયમોની જોગવાઈઓ હેઠળ સુસંગત ન હોય અથવા આ નિયમો હેઠળ આવરી લેવાયેલ ન હોય તે પણ આ નિયમોના ભાગરૂપે મ્યુટાટીસ મુટાન્ડીસ રીતે લાગુ પડશે.

૩૪. આવા રદબાતલ હોવા છતાં

a) કંઈ પણ કરવામાં આવ્યું છે અથવા કોઈ પણ પગલાં લેવામાં આવ્યા છે અથવા લેવાની જરૂર છે અથવા કરવામાં આવી છે અથવા લેવામાં આવી હોવાનો કથિત હોય કે પરવાનગી મંજૂર થઈ હોય કે દસ્તાવેજ અથવા સાધન અમલમાં હોય અથવા રદ થયેલ વિનિયમ/આયોગના આદેશો, જ્યાં સુધી તે આ વિનિયમોની જોગવાઈઓની સાથે અસંગત ન હોય ત્યાં સુધી તેમને આ વિનિયમોની અનુરૂપ જોગવાઈઓ હેઠળ ગણવામાં આવશે.

b) રદ GERC (ખુલ્લા પ્રવેશ) વિનિયમો-૨૦૦૫ અને ૨૦૧૧ ની જોગવાઈઓ હેઠળ મંજૂર ખુલ્લા પ્રવેશની બાબતને એ વિનિયમો હેઠળ મંજૂર થયેલા ખુલ્લા પ્રવેશના સમયગાળા સુધી એ વિનિયમોની જોગવાઈઓ મુજબ શાસિત કરવામાં આવશે.

સ્થળ: ગાંધીનગર.

તારીખ: ૨૦/૦૨/૨૦૨૪.

રંજીથકુમાર જે., આઈએએસ,
સચિવ
ગુજરાત વિદ્યુત નિયમન આયોગ,
ગાંધીનગર, ગુજરાત

અનુસૂચિ – I

નાણાકીય વર્ષ પૂર્ણ થયા બાદ, કેપ્ટીવ જનરેટિંગ પ્લાન્ટ/કેપ્ટીવ વપરાશકારો દ્વારા, જેના વિસ્તારમાં આવા વપરાશકાર આવેલા હોય તે વિતરણ પરવાનાધારકને ચકાસણી માટે સોગંદનામામાં વિગતો આપવામાં આવશે, તથા ઉપર્યુક્ત વપરાશકાર જ્યારે રાજ્ય કે રાજ્ય બહાર આવેલા પોતાના કેપ્ટીવ જનરેટિંગ પ્લાન્ટમાંથી ઊર્જા ટ્રાન્સમીટ (પ્રસારિત) કરાય અને/અથવા અન્યત્ર ખસેડાય ત્યારે કેપ્ટીવ જનરેટિંગ પ્લાન્ટ (પ્લાન્ટ્સ)ના સ્ટેટસ તથા કેપ્ટીવ વપરાશકાર (વપરાશકારો)ના અનુપાલન માટે આયોગને વિગતો આપવામાં આવશે.

કેપ્ટીવ વપરાશકારો અને કેપ્ટીવ જનરેટિંગ પ્લાન્ટ સહિત કેપ્ટીવ જનરેટિંગ પ્લાન્ટ હોલ્ડિંગ કંપની અને/અથવા ગૌણ કંપની દ્વારા સ્થાપિત કરાયેલ હોય, વીજ અધિનિયમ-૨૦૦૩ અને તેમાં સુધારા કરાયા મુજબ બનેલા વિદ્યુત નિયમો-૨૦૦૫ હેઠળ દર્શાવ્યા મુજબ તથા સમયાંતરે વાર્ષિક ધોરણ (નાણાકીય વર્ષ)ના આધારે, ઊર્જાના વપરાશને લગતી તથા મતાધિકાર સહિતની ઇક્વિટી શેર હોલ્ડિંગ વિગતો જરૂરી દસ્તાવેજો/પુરાવા/ સાબિતી સહિત વિતરણ પરવાનાદારને નાણાકીય વર્ષ પૂર્ણ થયા પછી આગામી વર્ષની તા. ૩૧ મી ઓક્ટોબર સુધીમાં રજૂ કરવાની રહેશે.

૧. હરિત ઊર્જા ખુલ્લા પ્રવેશ માટે અરજી કરતી વખતે જનરેટરે પોતાના શેર હોલ્ડિંગની વિગતો મતાધિકાર સહિત સહાયક દસ્તાવેજો કેસ અનુસાર, જેમ કે, મેમોરેન્ડમ ઓફ એસોસિએશન, આર્ટિકલ્સ ઓફ એસોસિએશન્સ વગેરે જમા કરાવવાના રહેશે.

૨. નાણાકીય વર્ષ દરમિયાન કેપ્ટીવ જનરેટિંગ પ્લાન્ટમાં ઇક્વિટી શેર હોલ્ડિંગમાં ફેરફાર, જો કોઈ હોય તો, વિવિધ વ્યક્તિઓ વચ્ચે શેર હોલ્ડિંગમાં ફેરફારની અવધિ અને પરિમાણનો ઉલ્લેખ કરીને દર્શાવવા.

૩. કેપ્ટીવ જનરેટિંગ પ્લાન્ટમાં કેપ્ટીવ ગ્રાહક દ્વારા ઇક્વિટી શેર હોલ્ડિંગનો સમયગાળો તથા કેપ્ટીવ જનરેટિંગ પ્લાન્ટમાંથી નાણાકીય વર્ષ દરમિયાન તેના માટે અનુરૂપ વપરાશ.

૪. કેપ્ટીવ જનરેટિંગ પ્લાન્ટ તથા કેપ્ટીવ ગ્રાહક(કો)એ ચોક્કસ ફોર્મેટમાં સોગંદનામું ફાઇલ કરવાનું રહેશે, જેમાં આગામી વર્ષની તા.૩૧ મી ઓક્ટોબર અથવા તે પહેલાં નાણાકીય વર્ષના મતાધિકારો સહિત તેમની વીજ ઉત્પાદન એન્ટિટી મુજબના વપરાશ તથા ઇક્વિટી શેર હોલ્ડિંગ સંબંધિત વિગતો આપવામાં આવશે.

૫. વિતરણ પરવાનાધારક/આયોગ, કેપ્ટીવ જનરેટિંગ પ્લાન્ટ અથવા કેપ્ટીવ ગ્રાહકના કેપ્ટીવ સ્ટેટસની આવા કેપ્ટીવ જનરેટિંગ પ્લાન્ટ તથા કેપ્ટીવ ગ્રાહક(કો)એ જરૂરી દસ્તાવેજો/પુરાવાઓ સાથે કરેલા સોગંદનામાના આધારે ચકાસણી માટે સંબંધિત RLDC, SLDCનો સહયોગ લઈ શકે છે.

૬. મતાધિકાર વગેરે સહિત શેર હોલ્ડિંગની તબદીલીના કારણે શેર હોલ્ડિંગમાં કોઈ ફેરફારના કિસ્સામાં જેઓ મતાધિકાર સહિતનું શેર હોલ્ડિંગ ધરાવતા હોય તેમણે, જતા કરાયેલા કેપ્ટીવ ગ્રાહકથી તે અસર સુધી કે કેપ્ટીવ જનરેટિંગ પ્લાન્ટ માટે ઘડવામાં આવેલા નિયમોનું પાલન કરવામાં નિષ્ફળતાના કિસ્સામાં તે શુલ્કની ચુકવણી અને અન્ય પરિણામો માટે જવાબદાર રહેશે, તેવી બાંયધરી આપવાની રહેશે.

૭. વાર્ષિક (નાણાકીય વર્ષના આધારે) વપરાશ માપદંડની ચકાસણી:

a) કેપ્ટીવ ગ્રાહક દ્વારા વપરાશના માપદંડની ચકાસણી જનરેટિંગ સ્ટેશનના જનરેટિંગ યુનિટ(યુનિટો)માંથી ઉત્પન્ન થયેલ અને ગ્રીડમાં ઈન્જેક્ટ કરાયેલી ચોખ્ખી વીજળી પર આધારિત રહેશે, એટલે કે, કુલ વીજ ઉત્પાદન ઓછા સહાયક વપરાશ, કેપ્ટીવ ઉપયોગ માટે ઓળખ કરવામાં આવશે અને ચાર ચતુર્થાંશએ એબીટીને સુસંગત એનર્જી મીટર ગ્રીડ સાથેના આંતરજોડાણના જનરેટિંગ એન્ડમાં સ્થાપિત થયેલ હોય તેમજ વપરાશના અંતે રેકોર્ડ થયેલ ઊર્જામાં નોંધાયેલ અનુસાર રહેશે, કે જેને RLDC/SLDC/ વિતરણ પરવાનાદાર દ્વારા ઊર્જાની ગણતરી મુજબ પ્રમાણિત કરવામાં આવેલ હોય તે મુજબ રહેશે.

b) જનરેટિંગ પ્લાન્ટ દ્વારા ઈક્વિટી શેર હોલ્ડર/ એકલા માલિકી ધરાવતા ઓળખાયેલા કેપ્ટીવ યુઝર માટે ઈન્જેક્ટ કરાયેલી વીજળી કેપ્ટીવ જનરેશન અને કેપ્ટીવ વપરાશ માટે ધ્યાનમાં લેવા યોગ્ય રહેશે.

c) કેપ્ટીવ જનરેટિંગ પ્લાન્ટના ઈક્વિટીધારકો વચ્ચે આવા જનરેટિંગ પ્લાન્ટમાંથી ઉત્પન્ન થતી ઊર્જાના વેચાણ-ખરીદી માટે કરાયેલ કોઈ પણ વેચાણ-ખરીદી કરાર તૃતીય પક્ષના વેચાણ હેઠળ ગ્રાહકને ઊર્જાના વેચાણ તરીકે લાયક ઠરશે અને તે જ, કેપ્ટીવ વપરાશ (પોતાના વપરાશ) તરીકે લાયક ઠરશે નહીં.

d) ઉપરોક્ત પેટા-કલમ મુજબ ઓળખાયેલ કેપ્ટીવ વપરાશકારોને જનરેટિંગ સ્ટેશન દ્વારા સપ્લાય સિવાયના અન્ય ઈક્વિટી ધારકો-માલિકો વચ્ચે આંતર-સેલ-ખરીદી કરાર દ્વારા કેપ્ટીવ જનરેટિંગ પ્લાન્ટમાંથી ૫૧ ટકા થી પણ વધુ ઊર્જા પૂરી પાડવામાં આવે છે, જો કોઈ હોય, તો તે તૃતીય પક્ષ વેચાણ હેઠળ આવે છે અને જે કેપ્ટીવ વપરાશ (પોતાના વપરાશ) તરીકે લાયક નથી.

e) જો સમયાંતરે સુધારા કરાયેલા વીજ-નિયમો-૨૦૦૫ ના નિયમ ૩(૧) હેઠળ ઉલ્લેખ પામેલી શરતો વિદ્યુત નિયમો-૨૦૦૫ ના પેટાનિયમ (૨)ની દૃષ્ટિએ યોગ્ય રીતે સંતુષ્ટ ન હોય, તો ઓળખાયેલ કેપ્ટીવ ગ્રાહકને પુરવઠાની સંપૂર્ણ માત્રા ૫૧ ટકા કે તેનાથી વધુ વીજ નિયમો-૨૦૦૫ ની જોગવાઈના ઉલ્લંઘન હોવાના સંદર્ભમાં કેપ્ટીવ ઉપયોગ તરીકે ધ્યાનમાં લેવા માટે લાયક નથી.

f) ચોખ્ખી વીજળીનું ઉત્પાદન અને તેમાંથી વપરાશ વર્ષના અંતે વાર્ષિક ધોરણે (નાણાકીય વર્ષના આધારે) નક્કી કરવામાં આવશે.

૮. કેપ્ટીવ ગ્રાહકો/વપરાશકારોના વિવિધ પ્રકારોના સંદર્ભમાં વીજળીના વપરાશ માટે ચકાસણીના માપદંડ કેપ્ટીવ ગ્રાહકો/વપરાશકારોના વિવિધ પ્રકારોના સંદર્ભમાં વીજ-વપરાશ માટે ચકાસણીના માપદંડો નીચે મુજબ રહેશે:

ક્રમ	કેપ્ટીવ ગ્રાહકો/વપરાશકારોના વિવિધ પ્રકારો	વપરાશના માપદંડ
i.	સિંગલ કેપ્ટીવ કન્ઝ્યુમર/યુઝર, એક વ્યક્તિ કંપની	વાર્ષિક ધોરણે ઉત્પન્ન થતી ચોખ્ખી વીજળીના સ્વ-ઉપયોગ ૫૧% કરતાં ઓછો ન હોવો જોઈએ.
ii.	ભાગીદારી પેઢી/મર્યાદિત જવાબદારી ભાગીદારી (LLP)	વાર્ષિક ધોરણે ઉત્પન્ન થતી ચોખ્ખી વીજળીના સ્વ-ઉપયોગ ૫૧% કરતાં ઓછો ન હોવો જોઈએ.
iii.	વ્યક્તિઓનો સંગઠન (AoP)	કેપ્ટીવ ગ્રાહક/ વપરાશકારોએ ૧૦% થી વધુ તફાવતની અંદર પાવર પ્લાન્ટમાં માલિકીના તેમના શેરના પ્રમાણમાં કેપ્ટીવ ઉપયોગ માટે વાર્ષિક ધોરણે ઉત્પન્ન થતી ચોખ્ખી વીજળીના ૫૧% કરતાં ઓછી નહીં એવો વપરાશ કરવો જોઈએ.
iv.	ભારતીય કંપની અધિનિયમ હેઠળ સમાવિષ્ટ કંપની	વાર્ષિક ધોરણે ઊર્જા-પ્લાન્ટમાંથી પેદા થતી ચોખ્ખી વીજળીના સ્વ-ઉપયોગ ૫૧% કરતાં ઓછો હોવો જોઈએ નહીં.
v.	સહકારી સોસાયટી	સોસાયટીના સભ્યોએ વાર્ષિક ધોરણે પાવર પ્લાન્ટમાંથી પેદા થતી ચોખ્ખી વીજળીના ૫૧% કરતાં ઓછી નહીં તેવી સામૂહિક રીતે વપરાશ કરવો જોઈએ.

ક્રમ	કેપ્ટીવ ગ્રાહકો/વપરાશકારોના વિવિધ પ્રકારો	વપરાશના માપદંડ
vi.	ખાસ હેતુસરનું વાહન (SPV)	કેપ્ટીવ ગ્રાહક/વપરાશકારોએ ઊર્જા-પ્લાન્ટમાં ૧૦% થી વધારે ન હોય તેવા તફાવતની અંદર તેમના માલિકીના હિસ્સાના પ્રમાણમાં કેપ્ટીવ ઉપયોગ માટે વાર્ષિક ધોરણે પાવર પ્લાન્ટમાંથી પેદા થતી ચોખ્ખી વીજળીના ૫૧% થી ઓછી નહીં.

૯. કેપ્ટીવ જનરેટિંગ પ્લાન્ટમાંથી ઉત્પાદન અને કેપ્ટીવ ગ્રાહક/વપરાશકારો દ્વારા વપરાશ સંબંધિત ડેટાના મૂલ્યાંકનની રીતઃ

કેપ્ટીવ જનરેટિંગ પ્લાન્ટમાંથી ઉત્પાદન અને કેપ્ટીવ ગ્રાહક/વપરાશકારો દ્વારા વપરાશ સંબંધિત ડેટાના મૂલ્યાંકનની રીત નીચે મુજબ રહેશે:

ક્રમ	સ્થળ	મૂલ્યાંકનની રીત
i.	CGP તથા તેના કેપ્ટીવ ગ્રાહક/વપરાશકારો નેટ મીટરિંગની જોગવાઈઓ હેઠળ સહ-સ્થિત અને સેટ-અપ કરાયેલ સ્થિતિમાં છે.	જે ગ્રાહકો GERC (નેટ મીટરીંગ રૂફટોપ સોલર PV ગ્રીડ ઈન્ટરેક્ટીવ વ્યવસ્થા) વિનિયમ-૨૦૧૬ અને સમયાંતરે સુધારાઓની જોગવાઈઓ હેઠળ પોતાના પરિસરમાં ૧ મેગાવોટ સુધી કેપ્ટીવ રૂફટોપ સોલર પાવર પ્રોજેક્ટ ધરાવતા હોય તેમને વિતરણ-પરવાનાધારક સાથે CGP માપદંડોની પરિપૂર્ણતા માટે ઈક્વિટી હોલ્ડિંગ તેમજ ઊર્જાના વપરાશની વિગતો પ્રદાન કરવામાંથી મુક્તિ આપવામાં આવશે. અલબત્ત, તેમણે રૂફટોપ પ્રોજેક્ટ તેમની પોતાની માલિકીનો જ છે એ બાબતની વિતરણ પરવાનાધારકને બાંયધરી આપવાની રહેશે.
ii.	CGP તથા તેના કેપ્ટીવ ગ્રાહકો/વપરાશકારો રાજ્યમાં સ્થિત છે (પરંતુ સહ-સ્થિત નથી),	સંબંધિત SLDC/ALDC/ પરવાનાધારક દ્વારા પૂરા પાડવામાં આવેલા ડેટા અનુસાર CGPમાંથી વાસ્તવિક ઉત્પાદનના આધારે તથા જે-તે SLDC/ALDC / તેમજ વિતરણ પરવાનાધારક દ્વારા પ્રદાન કરાયેલા ગ્રીડ સાથે ગ્રાહક/વપરાશકાર ઈન્ટરફેસ પર મીટર-રીડિંગ ઉપર આધારિત વાસ્તવિક વપરાશ, કે જેના વિસ્તારમાં ગ્રાહક/ વપરાશકારો સ્થિત હોય.
iii.	CGP તથા તેના કેપ્ટીવ ગ્રાહક(ગ્રાહકો)/ વપરાશકારો જુદાં જુદાં રાજયોમાં સ્થિત છે.	સંબંધિત RLDC દ્વારા પૂરા પાડવામાં આવેલા ડેટા અને વાસ્તવિક વપરાશના આધારે CGPમાંથી વાસ્તવિક ઉત્પાદનના આધારે, સંબંધિત RLDC તથા વિતરણ પરવાનાધારક દ્વારા પ્રદાન કરાયેલ ગ્રીડ સાથે ગ્રાહક(કો)/ વપરાશકાર(રો) ઈન્ટરફેસ પર મીટર-રીડિંગના આધારે વિતરણ પરવાનાધારક કે જેના વિસ્તારમાં ગ્રાહક/ વપરાશકારો સ્થિત છે, તેના આધારે. જો કે, ઉત્પાદન પ્લાન્ટની કેપ્ટીવ સ્થિતિ અને આંતર-રાજ્ય વ્યવહારો માટે વપરાશની ચકાસણી કેન્દ્રીય વીજ-સત્તા મંડળ (CEA) દ્વારા MoP, ઈલેક્ટ્રિસિટી (ત્રીજો સુધારો) નિયમો-૨૦૨૩ મુજબ ૧ લી સપ્ટેમ્બર, ૨૦૨૩ના રોજ સૂચિત કરવામાં આવેલ હોય.

૧૦. મતાધિકાર સાથે ઈક્વિટી શેર હોલ્ડિંગની ચકાસણીના માપદંડો:

CGPના વિવિધ પ્રકારો માટે મતાધિકાર સાથે ઈક્વિટી શેર હોલ્ડિંગની ચકાસણી માટેના માપદંડો નીચે મુજબ છેઃ

ક્રમ	કેપ્ટીવ જનરેટિંગ પ્લાન્ટ/વપરાશકારનો પ્રકાર	મતાધિકાર સહિત ઈક્વિટી શેર હોલ્ડિંગનો માપદંડ	ટેકારૂપ દસ્તાવેજો
i.	સિંગલ ગ્રાહક/ વપરાશકાર દ્વારા માલિકીવાળા કેપ્ટીવ જનરેટિંગ પ્લાન્ટ	ગ્રાહક/વપરાશકાર આખા વર્ષ દરમિયાન મતાધિકાર ધરાવતી ઈક્વિટી શેર મૂડીના ૨૬% કરતાં ઓછી ન હોવી જોઈએ.	(i) શેર રજિસ્ટર અને શેર પ્રમાણપત્રની પ્રમાણિત નકલ, અને (ii) ચાર્ટર્ડ એકાઉન્ટન્ટ/ CS દ્વારા જારી કરાયેલું પ્રમાણપત્ર (iii) કંપની/ વ્યક્તિની બેલેન્સશીટ, જો કોઈ હોય તો, અને (iv) વાર્ષિક ઑડિટેડ ખાતું (એકાઉન્ટ).

ક્રમ	કેપ્ટીવ જનરેટિંગ પ્લાન્ટ/વપરાશકારનો પ્રકાર	મતાધિકાર સહિત ઈક્વિટી શેર હોલ્ડિંગનો માપદંડ	ટેકારૂપ દસ્તાવેજો
ii.	૨૬% મૂડી હોલ્ડિંગ સહિતની ભાગીદારી પેઢી/ મર્યાદિત જવાબદારી ભાગીદારી (LLP) પેઢી	કેપ્ટીવ પ્લાન્ટમાં માલિકી ૨૬% કરતાં ઓછા માલિકી-વ્યાજ અને વાર્ષિક ધોરણે ઉત્પાદન સ્ટેશન અથવા પાવર પ્લાન્ટ પર નિયંત્રણના સંદર્ભમાં હોવી જોઈએ.	(i) ભાગીદારી ડીડ અને (ii) શેર હોલ્ડિંગ તથા (iii) સંબંધિત અધિનિયમની જોગવાઈઓ મુજબ વાર્ષિક ધોરણે લાગુ પડતી કોઈ પણ વ્યક્તિને ભાગીદારી પેઢી દ્વારા રજિસ્ટ્રાર ઓફ ફર્મ્સ સમક્ષ સાદર કરવામાં આવેલી રિટર્નની પ્રમાણિત નકલ.
iii.	મતાધિકાર સહિત ૨૬% ઈક્વિટી શેરવાળી લિમિટેડ લાયાબિલિટી ભાગીદારી કંપની (LLPC)	કેપ્ટીવ પ્લાન્ટમાં માલિકી ૨૬% કરતાં ઓછા માલિકી વ્યાજ અને વાર્ષિક ધોરણે ઉત્પાદક સ્ટેશન અથવા પાવર પ્લાન્ટ પર નિયંત્રણના સંદર્ભમાં હોવી જોઈએ.	(i) શેર રજિસ્ટરની પ્રમાણિત નકલ અને (ii) શેરનું પ્રમાણપત્ર તથા (iii) કંપની સેક્રેટરીનું પ્રમાણપત્ર તથા કંપની રજિસ્ટ્રાર સમક્ષ ફાઇલ કરાયેલ રિટર્ન, જેમાં ફોર્મ MGT-7 અથવા 7-A બેમાંથી જે લાગુ હોય અને ફોર્મ-AoC-4 સંબંધિત અધિનિયમની જોગવાઈઓ અનુસાર વાર્ષિક ધોરણે આપવામાં આવશે.
iv.	એસોસિએશન ઓફ પર્સન્સ (AoP) (વ્યક્તિઓનું સંગઠન)	કેપ્ટીવ ગ્રાહકો/ વપરાશકારો સમગ્ર વર્ષ દરમિયાન મતાધિકાર સાથે માલિકી/ ચૂકવેલ ઈક્વિટી શેર મૂડીના ૨૬% કરતાં ઓછા ન હોવા જોઈએ.	(i) કંપનીના રજિસ્ટ્રાર સમક્ષ ફાઇલ કરેલી રિટર્નની પ્રમાણિત નકલ, જેમાં લાગુ પડતા ફોર્મ-MGT-7 અથવા 7-A, અને ફોર્મ AoC-4, જે લાગુ પડતું હોય તે સંબંધિતની જોગવાઈઓ અનુસાર વાર્ષિક ધોરણે પેઢીના રજિસ્ટ્રાર અથવા સોસાયટીના રજિસ્ટ્રાર સમક્ષ ફાઇલ કરવામાં આવે. (ii) કેપ્ટીવ જનરેટિંગ પ્લાન્ટમાં એસોસિએશન ઓફ પર્સન્સના સભ્યો/ શેરધારકોના મતાધિકારો સાથે ઈક્વિટી શેર હોલ્ડિંગ દર્શાવતું શેર રજિસ્ટર, (iii) રજિસ્ટર્ડ ચાર્ટર્ડ એકાઉન્ટન્ટનું પ્રમાણપત્ર સાથે ઑડિટેડ વાર્ષિક ખાતું અને બેલેન્સશીટ તથા (iv) કંપની સેક્રેટરી તરફથી પ્રમાણપત્ર સહિત.
v.	સહકારી સોસાયટી	સોસાયટીના સભ્યોએ સામૂહિક રીતે વાર્ષિક ધોરણે માલિકીના ૨૬% કરતાં ઓછી નહીં એવી રીતે સંતોષપ્રદ રીતે કરવાની રહેશે.	(i) સહકારી મંડળીના જિલ્લા રજિસ્ટ્રાર તરફથી પ્રમાણપત્ર, (ii) સંબંધિત નાણાકીય વર્ષ માટે મતાધિકાર સહિત સંબંધિત શેરધારકો (સભ્યો)નું શેર હોલ્ડિંગ દર્શાવતી સહકારી મંડળીની શેર રજિસ્ટરની નકલ
vi.	SPV/કંપની	કેપ્ટીવ ગ્રાહક(કો)/ વપરાશકારો કેપ્ટીવ ઉપયોગ માટે ઓળખાયેલા એકમોના મતાધિકારો સાથે પ્રમાણસર પેઈડ અપ ઈક્વિટી શેરમૂડીના 26% કરતાં ઓછી ન હોવી જોઈએ (એટલે કે, સંબંધિત કંપનીની ઈક્વિટીના પ્રમાણસર) આખા વર્ષ દરમિયાન CGP તરીકે ઓળખાયેલ જનરેટિંગ યુનિટ અથવા એકમો.	નીચેનાંની પ્રમાણિત નકલો- (i) MGT-7 અથવા 7-A જે લાગુ પડતું હોય તે અને AoC-4 સહિત સંબંધિત અધિનિયમની જોગવાઈઓ અનુસાર વાર્ષિક ધોરણે કંપનીના રજિસ્ટ્રાર સમક્ષ રિટર્ન ફાઇલ કરવામાં આવે, (ii) શેર રજિસ્ટરની પ્રમાણિત નકલ, કેપ્ટીવ જનરેટિંગ પ્લાન્ટમાં શેરધારક(કો) તરીકે SPVના સભ્યોના મતાધિકાર સહિત ઈક્વિટી હોલ્ડિંગ દર્શાવે છે, અને (iii) મેમોરેન્ડમ ઓફ એસોસિએશન્સ, (iv) એસોસીએશનના લેખો અને રજીસ્ટર્ડ ચાર્ટર્ડ એકાઉન્ટન્ટ તરફથી પ્રમાણપત્ર તથા (v) કંપની સેક્રેટરી.

ક્રમ	કેપ્ટીવ જનરેટિંગ પ્લાન્ટ/વપરાશકારનો પ્રકાર	મતાધિકાર સહિત ઈક્વિટી શેર હોલ્ડિંગનો માપદંડ	ટેકારૂપ દસ્તાવેજો
vii.	હોલ્ડિંગ કંપની દ્વારા CGP સેટ-અપ અને આવા હોલ્ડિંગ કંપની અને/અથવા સબ્સિડિયરી કંપની દ્વારા આવા CGPમાંથી ઊર્જાનો વપરાશ.	હોલ્ડિંગ કંપની, કંપની અધિનિયમ-૨૦૧૩ ની કલમ ૨ (૪૬)ની જોગવાઈઓનું પાલન કરવું અને સબ્સિડિયરી કંપની, કંપની અધિનિયમ-૨૦૧૩ની કલમ ૨ (૮૭)ની જોગવાઈઓનું પાલન કરવું.	(i) વાર્ષિક બેલેન્સશીટ (ii) ફોર્મ MGT7 (iii) કંપનીનું એકાઉન્ટ (Form AOC-4) કંપની અધિનિયમ તથા નિયમો હેઠળ હોલ્ડિંગ કંપની અને સબ્સિડિયરી કંપની દ્વારા ફાઇલ કરવામાં આવ્યું હોય તે.
viii.	સબ્સિડિયરી કંપની દ્વારા CGP સેટ-અપ અને આવા CGPમાંથી સબ્સિડિયરી અને/અથવા હોલ્ડિંગ કંપની દ્વારા ઊર્જાનો વપરાશ.	સબ્સિડિયરી કંપની, કંપની અધિનિયમ-૨૦૧૩ ની કલમ ૨ (૮૭)ની જોગવાઈઓનું પાલન કરવું, અને હોલ્ડિંગ કંપની, કંપની અધિનિયમ-૨૦૧૩ની કલમ ૨ (૪૬)ની જોગવાઈઓનું પાલન કરશે.	(i) વાર્ષિક બેલેન્સશીટ (ii) ફોર્મ MGT7 (iii) કંપનીનું એકાઉન્ટ (ફોર્મ AOC-4) સબ્સિડિયરી કંપની તથા હોલ્ડિંગ કંપની અધિનિયમ તેમજ નિયમો હેઠળ ફાઇલ કરવામાં આવ્યું હોય તે.

૧૧. કેપ્ટીવ ગ્રાહક/વપરાશકારના સ્ટેટસને પૂર્ણ કરવામાં નિષ્ફળતાનું પરિણામઃ

૧૧.૧ જો CGP અથવા કેપ્ટીવ ગ્રાહક/વપરાશકાર, વીજ-નિયમન-૨૦૦૫નાં રૂલ ૩ મુજબ અને સમયાંતરે સુધારા કરાય મુજબ તથા વાર્ષિક ધોરણે નિર્ધારિત હોય તે, જો CGP અથવા કેપ્ટીવ ગ્રાહક/વપરાશકાર તે વર્ષ માટેના કેપ્ટીવ સ્ટેટસ, મુજબ માલિકી અને વપરાશના માપદંડોને પૂર્ણ કરવામાં નિષ્ફળ જાય તો તે વર્ષ માટે પોતાનું કેપ્ટીવ સ્ટેટસ ગુમાવશે, જેના કારણે ક્રોસ સબસિડી સરચાર્જ અને વધારાના સરચાર્જ, લેટ પેમેન્ટ સરચાર્જ તથા મુક્ત પ્રવેશના (ખુલ્લા પ્રવેશના) ગ્રાહકો પર લાગુ પડતા અન્ય કર લાદવામાં આવશે.

૧૧.૨ કેપ્ટીવ ગ્રાહક(કો)/ વપરાશકાર(રો) અગાઉથી જમા કરાવશે તથા કેપ્ટીવ સ્ટેટસ મેળવવા માટેના સમગ્ર સમયગાળા સુધી તેને જાળવી રાખશે, બિનશરતી અને અફર રીવોલ્વીંગ L.C. તરીકે સિક્યુરિટી ડિપોઝિટ/અનુમાનિત ક્રોસ સબસિડી સરચાર્જ અને અન્ય શુલ્કની સામે ચુકવણી સુરક્ષા તરીકે સંબંધિત વિતરણ પરવાનાધારકને વાર્ષિક કેપ્ટીવ વપરાશના **૫૧%** જેટલી બેન્ક-ગેરન્ટી, જો લાગુ પડતું હોય તો, આયોગ દ્વારા નક્કી કરાય તે મુજબ રહેશે.

જો કે, બિન-કેપ્ટીવ ગ્રાહકો દ્વારા ઉપયોગમાં લેવાતી વીજળી પર ક્રોસ-સબસિડી સરચાર્જમાં કોઈ છૂટછાટ આપવામાં આવશે નહિ.

૧૨. કેપ્ટીવ વપરાશકારો/કેપ્ટીવ જનરેટિંગ પ્લાન્ટ દ્વારા દસ્તાવેજો સબમિટ કરવા માટે વિતરણ પરવાનાધારકો દ્વારા ઓનલાઇન પોર્ટલ બનાવવું.

વિતરણ પરવાનાધારકોએ CGP તથા તેની ચકાસણી વગેરેને લાગુ પડતી વિવિધ જોગવાઈઓના અમલીકરણ અંગે વિગતવાર પ્રક્રિયા તૈયાર કરવાની રહેશે તથા CGP-ધારકો દ્વારા આવશ્યક દસ્તાવેજો રજૂ કરવા માટે ઓનલાઇન પોર્ટલ બનાવવાનું રહેશે તથા તેને આયોગ પાસેથી કેપ્ટીવ સ્ટેટસના નિર્ધારણ અંગેની માહિતીના સરળ પ્રવાહને સુનિશ્ચિત કરવા માટે ૩ મહિનામાં મંજૂર કરાવવાનું રહેશે.

Signature Not Verified
Signed by:BHOLUSINGH G THAKUR
Date: 2025.02.11 22:29:23 +05:30
Reason: Validate Document
Location: Government Central Press, Gandhinagar

Government Central Press, Gandhinagar.