

| | | | |
|---|--|--|---|
|  | <h2>ગુજરાત ઊર્જા વિકાસ નિગમ લિમિટેડ</h2> <p>(An ISO 9001:2008 Company)CIN U40109GJ2004SGC045195</p> <p>૨જી. અને કોર્પોરેટ ઓફિસ: સરદાર પટેલ વિદ્યુત ભવન, રેસ કોર્સ, વડોદરા-૩૯૦૦૦૭</p> | |  |
| | Email: cetech.guvnl@gebmail.com | web site: www.guvnl.com | |

No. GUVNL/Tech/Solar Cell/ SURYA-Gujarat/૨૦૨૦-૨૧/૨૩૭૮

તારીખ: ૦૫/૧૨/૨૦૨૦
૦૭પરિપત્રમાં સુધારો :

વિષય: 'સૂર્ય -ગુજરાત' SURYA-Gujarat (Surya Urja Rooftop Yojna) યોજનાના વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ માં અમલીકરણ માટે પરિપત્રમાં સુધારો

સંદર્ભ : પરિપત્ર No.GUVNL/Tech/Solar Cell/ Surya Gujarat/૧૭૬૨ તારીખ:૦૬ /૦૬ /૨૦૧૯

સ્ટેટ નોડલ એજન્સી GUVNL દ્વારા 'સૂર્ય -ગુજરાત' યોજનાના સમગ્ર રાજ્યમાં એકસરખા અને સફળ અમલીકરણ માટે રાજ્ય સરકાર હસ્તકની ચારેય વીજ વિતરણ કંપનીઓ અને ખાનગી પરવાનેદાર વીજ વિતરણ કંપનીઓ માટે ઉપરોક્ત સંદર્ભિત પરિપત્રમાં દર્શાવ્યા મુજબ કાર્યવાહી કરવાની સૂચના આપેલ હતી.

હવે, વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧માં આ યોજનાના અમલીકરણ માટે Expression of Interest દ્વારા સોલર રૂફટોપ સ્થાપિત કરવાના નવા દરો PGVCL દ્વારા શોધિત કરવામાં આવેલ છે અને વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ માટે સફળ એજન્સીઓને નવેસરથી માન્યતા આપી, માન્ય એજન્સીઓની નવી યાદી PGVCL દ્વારા તૈયાર કરવામાં આવેલ છે.

આથી ઉપરોક્ત સંદર્ભિત તારીખ ૦૬ /૦૬ /૨૦૧૯ના પરિપત્રમાં વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧માં આ યોજનાના અમલીકરણ માટે નીચે મુજબની શરતોમાં સુધારો કરવામાં આવે છે.

સુધારેલ શરતો :-

૧. શરત નં. ૩ :- સબસીડી/ CFA (Capital Finance Assistance) :- કાર્યાત્મક સમયગાળા દરમિયાન રહેણાંક ક્ષેત્રમાં કાર્યાન્વિત થયેલ કોઈપણ સોલાર રૂફટોપ સબસિડીને પાત્ર રહેશે.

વર્ષ 2020-21 માટે, GUVNL દ્વારા PGVCL થકી બહાર પાડેલ Expression of Interest (EOI) ની પ્રક્રિયા બાદ નિયત કરેલ દર (તમામ કર સાથે) Rs./KWp 'પરિશિષ્ટ-ખ (2020-21)' માં દર્શાવ્યા મુજબ નક્કી કરેલ સોલાર સીસ્ટમની કુલ કિંમત પર નીચે મુજબની રાજ્ય સરકારની સબસિડી કે કેન્દ્ર સરકાર તરફથી CFA મળવા પાત્ર રહેશે.

અ) પ્રાઈવેટ રહેણાંક વીજ ગ્રાહક દ્વારા સ્થાપિત અને કાર્યાન્વિત થયેલ સોલાર રૂફટોપ સિસ્ટમ પર નીચે મુજબ સબસિડી મળવા પાત્ર રહેશે:

| ક્રમ | સોલારરૂફટોપ સિસ્ટમ સ્થાપનની કુલ ક્ષમતા | 'પરિશિષ્ટ-ખ (2020-21)'માં દર્શાવ્યા મુજબના લાગુ પડતાં દર પ્રમાણે નક્કી કરેલ સોલાર સીસ્ટમની કુલ કિંમત પર રાજ્ય સરકારની સબસિડી કે કેન્દ્ર સરકાર તરફથી CFA |
|------|--|---|
| ૧. | ૩ (ત્રણ) કી.વો. સુધી | ૪૦% |
| ૨. | ૩ (ત્રણ) કી.વો. થી વધુ અને ૧૦ (દસ) કી.વો. સુધી | પ્રથમ ૩ કિલોવોટ સુધી ૪૦% અને ૩ કી.વો. પછીની બાકીની ક્ષમતા માટે ૨૦% |
| ૩. | ૧૦ (દસ) કી.વો. થી વધુ | પ્રથમ ૩ કિલોવોટ સુધી ૪૦% અને ૩ કી.વો. પછીના ૭ કિલોવોટ ક્ષમતા માટે ૨૦%. ૧૦ કિલોવોટ પછીની ક્ષમતા પર સબસિડી મળશે નહીં. |

સોલાર પેનલની DC ક્ષમતા અને ઇન્વર્ટરની AC ક્ષમતા પૈકી જે ઓછી હશે તે ક્ષમતાને ગણતરીમાં લઈ તે મુજબ સબસિડી ચૂકવવામાં આવશે. સબસિડીની ગણતરી દર્શાવતા નમૂનાનું પત્રક 'પરિશિષ્ટ-ગ (2020-21)'માં દર્શાવેલ છે.

બ) ગ્રૂપ હાઉસિંગ સોસાયટી (GHS)/ રેસિડેન્સિયલ વેલ્ફેર એસોસિએશન (RWA)ની સોસાયટીની લાઇટ, સોસાયટીનું વોટરવર્કસ, લિફ્ટ, જીમ, સ્વીમિંગપુલ, બગીચો વગેરે જેવી મળિયારી (Common) સુવિધાઓના વીજજોડાણો માટે સોલાર રૂફટોપ પ્લાન્ટ સ્થાપિત કરવા નીચે મુજબ

સબસિડી (CFA) મળવા પાત્ર થશે. GHS /RWA માટે સોલાર રૂફટોપ પ્લાન્ટની ક્ષમતા ઘર દીઠ ૧૦ કિલોવોટની મર્યાદામાં વધુમાં વધુ કુલ ૫૦૦ કિલોવોટ સુધી રહેશે.

આ ૫૦૦ કી.વો.ની મહત્તમ મર્યાદા મળિયારી (Common) સુવિધાઓના વીજજોડાણો માટે સોલાર રૂફટોપ પ્લાન્ટ સ્થાપિત કરતી વખતે જે તે GHS / RWA માં અલગ-અલગ રહેવાસી દ્વારા સ્થાપિત કરવામાં આવેલ અલગ-અલગ સોલાર સિસ્ટમની ક્ષમતાઓ સાથે સમાવિષ્ટ કરી ગણવાની રહેશે.

| ક્રમ | સોલારરૂફટોપ સિસ્ટમ સ્થાપનની કુલ ક્ષમતા | 'પરિશિષ્ટ-ખ(2020-21)' માં દર્શાવ્યા મુજબના લાગુ પડતાં દર પ્રમાણે નક્કી કરેલ સોલાર સીસ્ટમની કુલ કિંમત પર રાજ્ય સરકારની સબસિડી કે કેન્દ્ર સરકાર તરફથી CFA |
|------|--|---|
| ૧. | GHS/RWAની મળિયારી (Common) સુવિધાઓના વીજજોડાણો માટે ઉપર દર્શાવ્યા મુજબ ઘર દીઠ ૧૦ કિલોવોટની મર્યાદામાં વધુમાં વધુ કુલ ૫૦૦ કિલોવોટ સુધી સોલાર રૂફટોપ પ્લાન્ટ સ્થાપિત કરવાની યોજ્ખી ક્ષમતા. આ ૫૦૦કી.વો.ની મહત્તમ મર્યાદા મળિયારી (Common) સુવિધાઓના વીજજોડાણો માટે સોલાર રૂફટોપ પ્લાન્ટ સ્થાપિત કરતી વખતે જે તે GHS/RWA માં અલગ-અલગ રહેવાસી દ્વારા સ્થાપિત કરવામાં આવેલ અલગ-અલગ સોલાર સિસ્ટમની ક્ષમતાઓ સાથે સમાવિષ્ટ કરી ગણવાની રહેશે. | ૨૦% |

સોલાર પેનલની DC ક્ષમતા અને ઇન્વર્ટરની AC ક્ષમતા પૈકી જે ઓછી હશે તે ક્ષમતાને ગણતરીમાં લઈ તે મુજબ સબસિડી ચૂકવવામાં આવશે. સબસિડીની ગણતરી દર્શાવતા નમૂનાનું પત્રક 'પરિશિષ્ટ-ઘ (2020-21)' માં દર્શાવેલ છે.

ક) નીચે મુજબના રહેણાંક હેતુના વીજ ગ્રાહકો કે જેમણે અગાઉની યોજના દરમ્યાન સોલાર રૂફટોપ સીસ્ટમ સ્થાપિત અને કાર્યાન્વિત કરેલ હોય અને તેની રહેણાકની હયાત સોલાર સિસ્ટમની ક્ષમતામાં વધારો કરવા ઈચ્છે તો તેઓ પણ નીચેની શરતોને આધીન સબસિડી મેળવવા પાત્ર ગણાશે,પરંતુ એ શરતે કે, જેમણે,

- i. અગાઉ કાર્યાન્વિત કરેલ સોલારસીસ્ટમની ક્ષમતા ૧૦કી.વો. કરતા ઓછી હોયતો,
- ii. અગાઉ કાર્યાન્વિત કરેલ સોલાર સીસ્ટમની ક્ષમતામાં વધારો કર્યા સાથેની સોલાર સીસ્ટમની કુલ ક્ષમતા ૩ કીવો સુધી હોય તો માત્ર વધતી સોલાર ક્ષમતા પર ૪૦ % સબસિડી મળવાપાત્ર રહેશે અને જો વધારો કર્યા સાથેની સોલાર સીસ્ટમની કુલ ક્ષમતા ૩કીવોથી વધુ અને ૧૦કીવો કે તેથી ઓછી હોય તો માત્ર વધારેલ સોલાર ક્ષમતા પર ૨૦% સબસિડી મળવાપાત્ર રહેશે. ૧૦ કીવોથી વધુ કુલ સોલાર સીસ્ટમની ક્ષમતા પર સબસિડી મળવાપાત્ર રહેશે નહિ.

સોલાર પેનલની DC ક્ષમતા અને ઇન્વર્ટરની AC ક્ષમતા પૈકી જે ઓછી હશે તે ક્ષમતાને ગણતરીમાં લઈ તે મુજબ સબસિડી ચૂકવવામાં આવશે. સબસિડીની ગણતરી દર્શાવતા નમૂનાનું પત્રક 'પરિશિષ્ટ-ચ (2020-21)' માં દર્શાવેલ છે.

૨. શરત નં. ૧૬:- સદર યોજનાના અમલીકરણ માટે વીજ વિતરણ કંપનીઓએ MNRE ના CFA અને સ્ટેટ સબસિડી મેળવવા માટે નીચે મુજબની કાર્યવાહી કરવાની રહેશે

(a) ભારત સરકારના નવી અને નવીકરણીય મંત્રાલય (MNRE) દ્વારા ગુજરાતની દરેક વિજવિતરણ કંપનીને MNRE સેંકસન મુજબ ફાળવેલ સોલાર ક્ષમતા (MW) માટે વિજ વિતરણ કંપનીએ MNREને પાસેથી CFA મેળવવા જરૂરી કાર્યવાહી કરવાની રહેશે.

(b) MNRE દ્વારા ફાળવેલ સોલાર ક્ષમતા ઉપરાંતની ક્ષમતા કાર્યાન્વિત થયે, તે માટે રાજ્ય સરકારના કલાઇમેટ એન્ડ વિભાગના નાણાકિય વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ના બજેટમાં ફાળવવામાં આવેલ ગ્રાન્ટમાંથી સબસિડીનો ખર્ચ કરવાનો રહેશે જે માટે જરૂરી ફંડ EPD તરફથી GUVNLને મળ્યે, વિજવિતરણ કંપનીઓને નિયમાનુસાર ફાળવવામાં આવશે.

૩. શરત નં. ૧૮:- આ યોજનામાં જોડાવા માગતા વીજ ગ્રાહકોએ GUVNL દ્વારા PGVCL થકી વર્ષ 2020-21ની EOI પ્રક્રિયાથી નક્કી કરેલ માન્ય એજન્સી (Empanelled Agency)ની યાદીમાંથી

કોઈ એક સોલાર એજન્સીની પસંદગી કરવાની રહેશે. આ યાદી દરેક વીજવિતરણ કંપનીએ તેની વેબસાઇટ ઉપર અપલોડ કરવાની રહેશે અને તેના તાબા હેઠળની દરેક વીજ કચેરીએ ઉપલબ્ધ કરાવવાની રહેશે.

૪. શરત નં. ૧૯. રૂફટોપ સોલાર સિસ્ટમ મેળવવા માટે નીચે દર્શાવેલ વિકલ્પ (a)/(b)/(c) માંથી કોઈ પણ વિકલ્પ દ્વારા અરજી થઈ શકશે.

(a) માન્ય એજન્સી (Empanelled Agency/Installer) જે તે વીજ ગ્રાહકવતી સોલાર રૂફટોપના સૂર્ય-ગુજરાત પોર્ટલ <https://suryagujarat.guvnl.in> પર જરૂરી દસ્તાવેજો સાથે ઓન લાઇન અરજી સુધારેલ ડિજિટલ અરજી પત્રક મુજબ નોંધણી કરી શકશે. આ ભરેલ અરજી પત્રકને ડાઉનલોડ કરી પ્રિન્ટ કરી તેમાં એજન્સી અને ગ્રાહકની સહી લઈ પોર્ટલ પર અપલોડ કરવાનું રહેશે. આ પ્રક્રિયા પૂર્ણ થયે અરજી માન્ય ગણાશે.

(b) જો ગ્રાહક ઈચ્છે તો પોતે ઉપરોક્ત પોર્ટલ પર લોગ-ઇન-ID મેળવીને ડિજિટલ અરજી પત્રક ભરીને અરજી કરી શકશે. આ ડિજિટલ અરજી પત્રકમાં ગ્રાહકે એજન્સીની પસંદગી કરી શકશે અને તે પોતાના રહેણાંક મકાન પર સોલાર સિસ્ટમ સ્થાપિત કરવા એજેન્સીને on-line રિકવેસ્ટ મોકલશે, જે એજન્સી દ્વારા on-line સ્વીકાર કર્યેથી on-line અરજી પત્રક ભરેલ ગણાશે. આ ભરેલ અરજી પત્રકને ડાઉનલોડ કરી પ્રિન્ટ કરી તેમાં ગ્રાહક અને એજન્સીની સહી લઈ પોર્ટલ પર અપલોડ કરવાનું રહેશે. આ પ્રક્રિયા પૂર્ણ થયે અરજી માન્ય ગણાશે.

(c) જો ગ્રાહક ઉપરોક્ત વિકલ્પ (a) કે (b) માં દર્શાવ્યા પ્રમાણે અરજી કરી ન શકે તો તે સંલગ્ન પેટા વિભાગીય કચેરીએ રૂબરૂ જઈને અરજી કરી શકશે. ડિજિટલ અરજી પત્રકમાં ગ્રાહકે એજન્સીની પસંદગી લેખિતમાં બતાવવાની રહેશે અને પેટા વિભાગીય કચેરીએ તે એજેન્સીને ગ્રાહકના રહેણાંક મકાન પર સોલાર સિસ્ટમ સ્થાપિત કરવા on-line અરજીમાં જાણ કરશે જે એજન્સી દ્વારા on-line સંમત થયે on-line અરજી પત્રક ભરેલ ગણાશે. આ ભરેલ અરજી પત્રકને ડાઉનલોડ કરી પ્રિન્ટ કરી તેમાં ગ્રાહકે એજન્સીની સહી મેળવી, પોતાની સહી કરી પેટા વિભાગીય કચેરીએ રૂબરૂ જઈને અરજી પોર્ટલ પર અપલોડ કરવા આપવાની રહેશે. આ પ્રક્રિયા પૂર્ણ થયે અરજી માન્ય ગણાશે.

૫. શરત નં. ૨૦:- અરજી નોંધણી બાદ, સંલગ્ન પેટા વિભાગીય કચેરી દ્વારા ડોક્યુમેન્ટ ખરાઈ કરી અને Technical Feasibility ચકાસ્યા બાદ ગ્રાહકને 'પરિશિષ્ટ-છ (2020-21)' માં નીચે દર્શાવ્યા માટેના ચાર્જિસ ભરપાઈ કરવા નિયત ભાવપત્રક (Firm Quotation)/(F.Q.) આપવામાં આવશે, જે રકમ ગ્રાહકે પોતે ૩૦ દિવસમાં સંલગ્ન પેટા વિભાગીય કચેરીમાં ભરપાઈ કરવાની રહેશે.

- I. નેટ મીટર ચાર્જ, મીટર બોક્સ ચાર્જ, મીટર ટેસ્ટિંગ ફી અને કનેક્ટિવિટી ચાર્જની રકમ ભરપાઈ કરવાની રહેશે,
- II. જે કિસ્સામાં હયાત વિજ માળખામાં સુધારો-વધારો કરવાનો થાય તે કિસ્સામાં વધારાના ચાર્જિસ નિયમોનુસર ગ્રાહકે ભરવાના રહેશે.

ઉપરોક્ત ભાવપત્રક (F.Q.) ગ્રાહકે ભાવપત્રક (F.Q.) આપ્યાની તારીખથી ૩૦ દિવસમાં ભરપાઈ કરવાનું રહેશે. જે ગ્રાહક દ્વારા ભાવપત્રક આ સમય મર્યાદામાં ભરપાઈ ન કર્યો તે ગ્રાહકની અરજી રદ કરવામાં આવશે.

નોંધ:- રૂફટોપ સોલાર સિસ્ટમ મેળવવા માટેની અરજી નોંધાવવા માટે ગત વર્ષ જે ડિપોઝિટ પેટે રકમ એજન્સીએ ભરવાની થતી હતી તે ડિપોઝિટ હવેથી ભરવાની રહેશે નહીં. EOI મુજબ અરજી ફી પણ ભરવાની રહેશે નહીં.

૬. શરત નં. ૨૨:- નિયત કરેલ એજન્સી (Empanelled Agency) એ અરજદાર વીજ ગ્રાહક પાસેથી સોલાર સિસ્ટમની નિયત કરેલ કુલ કિંમતમાંથી મળવા પાત્ર સબસિડીની રકમ બાદ કર્યા પછી તે આધારે બાકી રહેતી રકમ ('non-subsidy part') અરજદારના ફાળા તરીકે મેળવવાની રહેશે. ગ્રાહક દ્વારા સિસ્ટમ કોસ્ટના આ 'non-subsidy part' ની રકમ એજન્સીને તબક્કાવાર ચૂકવી શકે. Empanelled Agency એ વીજ ગ્રાહક પાસેથી ઉપરોક્ત પેમેન્ટ સબવેન્ડરના બદલે એજન્સીએ પોતેજ લેવાનું રહેશે. જે બદલ Empanelled Agency એ વીજ ગ્રાહક પાસેથી રકમ મળ્યાની માન્ય પહોંચ ગ્રાહકને આપવાની રહેશે. આ પહોંચ પેમેન્ટ ટ્રાન્ઝેક્શન થયાના ૩ (ત્રણ) દિવસમાં એજન્સીએ પોર્ટલ પર અપલોડ કરવાની રહેશે. ગ્રાહકે પોતે એજન્સીને વખતો વખત કરેલ પેમેન્ટની માહિતી પોર્ટલ પર મોકલી શકશે.

૭. શરત નં. ૨૩:- સ્ટ્રક્ચરનો વધારાનો ખર્ચ:- સોલાર સિસ્ટમના ભાવમાં ૩૦૦ મી.મી ઊંચાઈના સોલાર સ્ટ્રક્ચરનો ભાવ આવરી લેવામાં આવેલ છે. એટલેકે સ્થાપિત થયેલ સોલાર મોડ્યુલની રૂફ લેવલથી ૩૦૦ મી.મી. ઊંચાઈ રાખી સિસ્ટમ સ્થાપવામાં આવે તો તેનો કોઈ ચાર્જ ગ્રાહકે ચૂકવવાનો રહેતો નથી. પરંતુ ગ્રાહક જો સ્ટ્રક્ચરની ઊંચાઈમાં ઉપરોક્ત ઊંચાઈ કરતા વધારો કરવા ઈચ્છે તો તે

વધારાની ઉંચાઈમાટે વધારાનો ખર્ચ ગ્રાહક તથા એજન્સી વચ્ચે પરસ્પર સમજૂતીથી નક્કી કરી ગ્રાહકે એજન્સીને અલગથી ચૂકવવાનો રહેશે.

૮. શરત નં. ૩૦:- ચાલુ વર્ષ ૨૦૨૦-૨૧ માટે ડિસકોમ પ્રમાણે ટાર્ગેટ નીચે મુજબ રહેશે. :

| અનુ.ક્રમ | કંપની | આવરી લેવાના રહેણાંક જોડાણોની સંખ્યા | એકંદર સૌર ક્ષમતા મેગા વોટમાં |
|----------|-------------------------|-------------------------------------|------------------------------|
| ૧ | ડીજીવીસીએલ | ૪૧૦૦૦ | ૧૨૪ |
| ૨ | એમજીવીસીએલ | ૩૮૦૦૦ | ૧૧૪ |
| ૩ | પીજીવીસીએલ | ૫૭૦૦૦ | ૧૭૧ |
| ૪ | યુજીવીસીએલ | ૩૪૦૦૦ | ૧૦૧ |
| ૫ | ટોરેન્ટ (અમદાવાદ+ સુરત) | ૩૦૦૦૦ | ૯૦ |
| ૬ | બાકીના પરવાનેદાર | જરૂરિયાતમુજબ | |
| | કુલ | ૨૦૦૦૦૦ | ૬૦૦ |

૯. શરત નં. ૩૪:- સોલાર સિસ્ટમ સ્થાપિત અને કાર્યનિવૃત્ત કરવાનો સમયગાળો:- EOIની શરતો મુજબ Empanelled Agency એ સોલાર સિસ્ટમ સ્થાપિત કરવાનું કામ, ગ્રાહક દ્વારા ભાવપત્રક (Firm quotation) FQ ભરપાઈ થયેના તારીખથી ૮૫ (પંચાસી) દિવસમાં પૂરું કરવાનું કરવાનું રહેશે. આ માટે એજન્સીએ EOI માં દર્શાવ્યા મુજબ પોર્ટલ પર સિસ્ટમ સ્થાપન કર્યાની જાણ માટે “intimation request” આપવાની રહેશે. જે તે પેટાવિભાગીય કચેરીના નાયબ ઇજનેર દ્વારા સ્થાપિત થયેલ સિસ્ટમની સ્થળ પર ઇન્સ્પેક્શન કરી જો કામ EOI મુજબ હોઈ તો “intimation approval” કરવાની રહેશે.

જો કોઈ ગ્રાહક દ્વારા ખાસ વાસ્તવિક (genuine) કારણસર એજન્સીને પેમેન્ટ કરવામાં મોડું થવા અંગે રજૂઆત મળે, તો તેવા કિસ્સામાં ફક્ત આવા જ ગ્રાહક માટે સમય મર્યાદાની સમીક્ષા case to case બેઝિસ પર વીજ વિતરણ કંપનીએ CE(Tech)/ HOD(Tech) કોર્પોરેટ લેવલે કરવાની રહેશે.

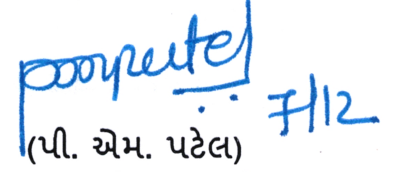
૧૦. શરત નં. ૩૫:- આ સાથે કેટેગરી -A અને કેટેગરી - B ની માન્ય યાદીમાં સમાવિષ્ટ એજન્સીઓ (Empanelled Agencies) નું લિસ્ટ જે તે વીજ વિતરણ કંપનીની વેબસાઇટ પર ઉપલબ્ધ છે.

નવેસરથી માન્યતા પ્રાપ્ત એજેન્સીઓની યાદી તથા શોધિત દર, ગ્રાહકને મળવાપાત્ર સબસિડી અને ગ્રાહકે તેમણે પસંદ કરેલ એજન્સીને ભરવા પાત્ર રકમની માહિતી સૂર્ય-ગુજરાત પોર્ટલ <https://suryagujarat.guvnl.in>; <https://suryagujarat.guvnl.com>; તેમજ વિજવિતરણ કંપનીઓની વેબસાઇટ પર ઉપલબ્ધ છે.

બેરોજગાર ઇજનેર માટે આંત્રેપ્રીન્યુચરસીપ ડેવલોપમેન્ટ માટે કેટેગરી-C હેઠળની યાદી પણ વેબ સાઇટ ઉપર મુકવામાં આવશે.

૧૧. શરત નં. ૩૭:- ઉપરોક્ત સુધારેલ શરતો સિવાયની તારીખ ૦૯/૦૯/૨૦૧૯ના પરિપત્રમાં દર્શાવેલ શરતો યથાવત રહેશે. આ પરિપત્ર અને આ વિષયમાં વખતો વખત થતાં સુધારા તમામ સંબંધકર્તાઓને બંધનકર્તા રહેશે.

આ પરિપત્રની જાણ આપની કક્ષાએથી તમામ ક્ષેત્રીય કચેરીઓને અમલીકરણ અર્થે કરવા અને આ પરિપત્રની સ્કેન PDF ફાઇલ આપની વેબસાઇટ અને intranet માં અપલોડ કરવા આઇ.ટી. વિભાગને સૂચના આપવા સારું.


(પી. એમ. પટેલ)

કા.વા. મુખ્યઇજનેર(ટેક)

- બિડાણ: ૧. 'પરિશિષ્ટ-ખ (2020-21)' (સોલારસિસ્ટમના દરો),
૨. 'પરિશિષ્ટ-ગ (2020-21)' (પ્રાઇવેટ રહેણાંક વીજ ગ્રાહકસબસિડીની ગણતરી દર્શાવતુ પત્રક),
૩. 'પરિશિષ્ટ-ઘ (2020-21)' (ગ્રૂપહાઉસિંગ સોસાયટી (GHS)/ રેસિડેન્સિયલ વેલ્ફેર એસોસિએશન (RWA) સબસિડીની ગણતરી દર્શાવતુ પત્રક),
૪. 'પરિશિષ્ટ-ચ (2020-21)' -(રહેણાક વીજગ્રાહકની હયાત સોલાર સિસ્ટમની ક્ષમતામાં વધારો માટે સબસિડીની ગણતરી દર્શાવતુ પત્રક),
૫. 'પરિશિષ્ટ-છ (2020-21)' (ભાવપત્રક (Firm Quotation))

પ્રતિ

મેનેજીંગ ડીરેક્ટરશ્રી

ડીજીવીસીએલ, એમજીવીસીએલ, પીજીવીસીએલ, યુજીવીસીએલ, ટોરેન્ટ પાવર લિમિટેડ

રજી. અને કોર્પોરેટ ઓફીસ

સુરત, વડોદરા, રાજકોટ, મહેસાણા, અમદાવાદ

નકલ સાદર રવાના -

1. માન. ઉર્જામંત્રીશ્રીના અંગતસચિવશ્રી, માન. ઉર્જામંત્રીશ્રીનું કાર્યાલય, સ્વર્ણિમ સંકુલ-૧, સચિવાલય, ગાંધીનગર.
2. માન. મંત્રીશ્રી રાજ્યકક્ષા(ઉર્જા)ના અંગતસચિવશ્રી, માન. મંત્રીશ્રી રાજ્યકક્ષા(ઉર્જા)નું કાર્યાલય, સ્વર્ણિમ સંકુલ-૧, સચિવાલય, ગાંધીનગર.
3. માન. અધિક મુખ્ય સચિવશ્રી(EPD)ના અંગતસચિવશ્રી ઉર્જા પેટ્રોકેમિકલ્સ વિભાગ, સચિવાલય, ગાંધીનગર
4. મેનેજીંગ ડીરેક્ટરશ્રીના અંગતસચિવશ્રી, જીયુવીએનએલ,વડોદરા.
5. નિયામકશ્રી, ગુજરાત ઉર્જા વિકાસ સંસ્થા, બ્લોક નં. ૧૧-૧૨ , ચોથો માળ, ઉદ્યોગ ભવન, ગાંધીનગર.

નકલ રવાના -

1. મુખ્ય ઈજનેરશ્રી (ટેક /પ્રોજેક્ટ)કોર્પોરેટ ઓફિસ, દક્ષિણ, મધ્ય,પશ્ચિમ ઉત્તર, ગુજરાત વીજ વિતરણ કંપની, સુરત રાજકોટ - મહેસાણા - વડોદરા -
2. મુખ્ય ઈજનેર શ્રી (પરીવહન) ,GETCO,કોર્પોરેટ ઓફિસ,વડોદરા.
3. મુખ્ય ઈજનેર શ્રી (લોડ ડિસ્પેચ) ,SLDC, ગોત્રી, વડોદરા
4. જનરલ મેનેજર (એફ&એ /કોમર્સ/આઇ.ટી), જીયુવીએનએલ .વડોદરા ,
5. જનરલ મેનેજર (F&A) કોર્પોરેટ ઓફિસ ,દક્ષિણ મધ્ય ઉત્તર પશ્ચિમ - ગુજરાત વીજ વિતરણ કંપની, સુરત રાજકોટ - મહેસાણા - વડોદરા -
6. નાયબસચિવશ્રી, ઉર્જા અને પેટ્રોકેમિકલ્સ વિભાગ, સચિવાલય, ગાંધીનગર.
7. લાયઝન ઓફિસરશ્રી, માન .ઉર્જા મંત્રીશ્રીનું કાર્યાલય સ્વર્ણિમ સંકુલ -૧, સચિવાલય ગાંધીનગર
8. લાયઝન ઓફિસરશ્રી, મંત્રીશ્રી રાજ્યકક્ષા(ઉર્જા) નું કાર્યાલય સ્વર્ણિમ સંકુલ -૨, સચિવાલય ગાંધીનગર
9. સરકારી સંદર્ભ વિભાગ, GUVNL

| પરિશિષ્ટ-ખ (૨૦૨૦-૨૧) (સોલાર સીસ્ટમના શોધિત દર) | | |
|---|---|--|
| ક્રમ | સોલર સિસ્ટમ ની ક્ષમતા કિલોવોટમાં (કી.વો -ડીસી) | એજન્સીઓ માટે શોધિત દર (તમામ કર સાથે) (રૂ. પ્રતિ કિલોવોટ) |
| ૧ | ૧ કી.વો | ૪૬૮૨૭.૦ |
| ૨ | ૨ કી.વો = ૧.૦૧ થી ૨.૦૦ | ૪૨૯૯૩.૭ |
| ૩ | ૩ કી.વો = ૨.૦૧ થી ૩.૦૦ | ૪૧૯૯૧.૮ |
| ૪ | ૪ કી.વો = ૩.૦૧ થી ૪.૦૦ | ૪૦૯૯૩.૨ |
| ૫ | ૫ કી.વો = ૪.૦૧ થી ૫.૦૦ | ૪૦૯૯૩.૨ |
| ૬ | ૬ કી.વો = ૫.૦૧ થી ૬.૦૦ | ૪૦૯૯૩.૨ |
| ૭ | ૬ કી.વો થી વધુ અને ૧૦ કી.વો સુધી | ૪૦૯૯૩.૨ |
| ૮ | ૧૦ કી.વો થી વધુ અને ૨૫ કી.વો સુધી | ૩૭૮૪૨.૮ |
| ૯ | ૨૫ કી.વો થી વધુ અને ૫૦ કી.વો સુધી | ૩૨૬૭૦.૦ |
| ૧૦ | ૫૦ કી.વો થી વધુ અને ૧૦૦ કી.વો સુધી | ૩૧૫૮૧.૦ |
| ૧૧ | ૧૦૦ કી.વો થી વધુ અને ૫૦૦ કી.વો સુધી | ૩૦૪૯૨.૦ |

નોંધ:-૧. નેટ મીટર ચાર્જ, મીટર બોક્સ ચાર્જ, મીટર ટેસ્ટિંગ ફી અને કનેક્ટિવિટી ચાર્જની (FQ) રકમ ઉપરોક્ત દરમાં સમાવિષ્ટ નથી. આ ચાર્જિસ અને જે કિસ્સામાં હયાત વિજ માળખામાં સુધારો-વધારો કરવાનો થાય તે કિસ્સામાં વધારાના ચાર્જિસની રકમ નિયમોનુસર સંલગ્ન પેટા વિભાગીય કચેરીમાં ગ્રાહકે પોતે ભરપાઈ કરવાની રહેશે.

૨. સ્ટ્રક્ચરનો વધારાનો ખર્ચ:- સોલાર સિસ્ટમના ભાવમાં ૩૦૦ મી.મી ઉંચાઈના સોલાર સ્ટ્રક્ચરનો ભાવ આવરી લેવામાં આવેલ છે. એટલેકે સ્થાપિત થયેલ સોલાર મોડ્યુલની રૂફ લેવલથી ૩૦૦ મી.મી. ઉંચાઈ રાખી સિસ્ટમ સ્થાપવામાં આવે તો તેનો કોઈ ચાર્જ ગ્રાહકે ચૂકવવાનો રહેતો નથી. પરંતુ ગ્રાહક જે સ્ટ્રક્ચરની ઉંચાઈમાં ઉપરોક્ત ઉંચાઈ કરતા વધારો કરવા ઈચ્છે તો તે વધારાની ઉંચાઈમાટે વધારાનો ખર્ચ ગ્રાહક તથા એજન્સી વચ્ચે પરસ્પર સમજુતીથી નક્કી કરી ગ્રાહકે એજન્સીને અલગથી ચૂકવવાનો રહેશે.

| પરિશિષ્ટ-ગ (૨૦૨૦-૨૧) (પ્રાઈવેટ રહેણાંક વીજ ગ્રાહક માટે સબસીડીની ગણતરીનું ઉદાહરણ દર્શાવતું પત્રક) | | | | | | | | | | | | |
|--|--|----------|----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|------------|------------|------------|
| અનુ. ક્રમ | સોલર સિસ્ટમ ની ક્ષમતા (કી.વો) | ૧ | ૨ | ૩ | ૪ | ૫ | ૬ | ૧૦ | ૨૫ | ૫૦ | ૧૦૦ | ૧૫૦ |
| ૧ | નિયત કરેલ મહત્તમ દર (રૂ. પ્રતિ કિલોવોટ) | ૪૬૮૨૭.૦૦ | ૪૨૯૯૩.૭૦ | ૪૧૯૯૧.૮૦ | ૪૦૯૯૩.૨૦ | ૪૦૯૯૩.૨૦ | ૪૦૯૯૩.૨૦ | ૪૦૯૯૩.૨૦ | ૩૭૮૪૨.૮૦ | ૩૨૬૭૦.૦૦ | ૩૧૫૮૧.૦૦ | ૩૦૪૯૨.૦૦ |
| ૨ | સોલર સિસ્ટમ ની નિયત કરેલ મહત્તમ કુલ કિંમત | ૪૬૮૨૭.૦૦ | ૮૫૯૮૭.૪૦ | ૧૨૫૯૭૫.૪૦ | ૧૬૩૯૭૨.૮૦ | ૨૦૪૯૬૬.૦૦ | ૨૪૫૯૫૯.૨૦ | ૪૦૯૯૩૨.૦૦ | ૯૪૬૦૭૦.૦૦ | ૧૬૩૩૫૦૦.૦૦ | ૩૧૫૮૧૦૦.૦૦ | ૪૫૭૩૮૦૦.૦૦ |
| ૩ | રાજ્ય સરકારની/ કેન્દ્ર સરકારની સહાય કુલ કિંમતના ૪૦%, (૩.કી.વો. સુધી) | ૧૮૭૩૦.૮૦ | ૩૪૩૯૪.૯૬ | ૫૦૩૯૦.૧૬ | ૪૯૧૯૧.૮૪ | ૪૯૧૯૧.૮૪ | ૪૯૧૯૧.૮૪ | ૪૯૧૯૧.૮૪ | ૪૫૪૧૧.૩૬ | ૩૯૨૦૪.૦૦ | ૩૭૮૯૭.૨૦ | ૩૬૫૯૦.૪૦ |
| ૪ | રાજ્ય સરકારની/ કેન્દ્ર સરકારની સહાય (કુલ કિંમતના ૨૦%, ૩.કી.વો.થી વધુ અને ૧૦ કી.વો. સુધી) | - | - | - | ૮૧૯૮.૬૪ | ૧૬૩૯૭.૨૮ | ૨૪૫૯૫.૯૨ | ૫૭૩૯૦.૪૮ | ૫૨૯૭૯.૯૨ | ૪૫૭૩૮.૦૦ | ૪૪૨૧૩.૪૦ | ૪૨૬૮૮.૮૦ |
| ૫ | કુલ રાજ્ય સરકારની/કેન્દ્ર સરકારની સહાય | ૧૮૭૩૦.૮૦ | ૩૪૩૯૪.૯૬ | ૫૦૩૯૦.૧૬ | ૫૭૩૯૦.૪૮ | ૬૫૫૮૯.૧૨ | ૭૩૭૮૭.૭૬ | ૧૦૬૫૮૨.૩૨ | ૯૮૩૯૧.૨૮ | ૮૪૯૪૨.૦૦ | ૮૨૧૧૦.૬૦ | ૭૯૨૭૯.૨૦ |
| ૬ | લાભાર્થી એ ચૂકવવાની થતી | ૨૮૦૯૬.૨૦ | ૫૧૫૯૨.૪૪ | ૭૫૫૮૫.૨૪ | ૧૦૬૫૮૨.૩૨ | ૧૩૯૩૭૬.૮૮ | ૧૭૨૧૭૧.૪૪ | ૩૦૩૩૪૯.૬૮ | ૮૪૭૬૭૮.૭૨ | ૧૫૪૮૫૫૮.૦૦ | ૩૦૭૫૯૮૯.૪૦ | ૪૪૯૪૫૨૦.૮૦ |

- નોંધ:-૧. નેટ મીટર ચાર્જ, મીટર બોક્સ ચાર્જ, મીટર ટેસ્ટિંગ ફી અને કનેક્ટિવિટી ચાર્જની (FQ) રકમ ઉપરોક્ત દરમાં સમાવિષ્ટ નથી. આ ચાર્જિસ અને જે કિસ્સામાં હયાત વિજ માળખામાં સુધારો-વધારો કરવાનો થાય તે કિસ્સામાં વધારાના ચાર્જિસની રકમ નિયમોનુસર સંલગ્ન પેટા વિભાગીય કચેરીમાં ગ્રાહકે પોતે ભરપાઈ કરવાની રહેશે.
૨. સ્ટ્રક્ચરનો વધારાનો ખર્ચ:- સોલાર સિસ્ટમના ભાવમાં ૩૦૦ મી.મી ઊંચાઈના સોલાર સ્ટ્રક્ચરનો ભાવ આવરી લેવામાં આવેલ છે. એટલેકે સ્થાપિત થયેલ સોલાર મોજ્યુલની રૂફ લેવલથી ૩૦૦ મી.મી. ઊંચાઈ રાખી સિસ્ટમ સ્થાપવામાં આવે તો તેનો કોઈ ચાર્જ ગ્રાહકે ચૂકવવાનો રહેતો નથી. પરંતુ ગ્રાહક જો સ્ટ્રક્ચરની ઊંચાઈમાં ઉપરોક્ત ઊંચાઈ કરતા વધારો કરવા ઇચ્છે તો તે વધારાની ઊંચાઈમાટે વધારાનો ખર્ચ ગ્રાહક તથા એજન્સી વચ્ચે પરસ્પર સમજૂતીથી નક્કી કરી ગ્રાહકે એજન્સીને અલગથી ચૂકવવાનો રહેશે.

| પરિશિષ્ટ-ઘ (૨૦૨૦-૨૧) (ગ્રુપ હાઉસિંગ સોસાયટી (GHS)/રેસિડેન્સિયલ વેલ્ફેર એસોસિએશન(RWA) સબસીડીની ગણતરીનું ઉદાહરણ દર્શાવતું પત્રક) | | | | | | | | | | | | |
|--|---|----------|----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|------------|------------|------------|
| અનુ.ક્રમ | સોલર સિસ્ટમ ની ક્ષમતા (કી.વો) | ૧ | ૨ | ૩ | ૪ | ૫ | ૬ | ૧૦ | ૨૫ | ૫૦ | ૧૦૦ | ૧૫૦ |
| ૧ | નિયત કરેલ મહત્તમ દર (રૂ. પ્રતિ કિલોવોટ) | ૪૬૮૨૭.૦૦ | ૪૨૯૯૩.૭૦ | ૪૧૯૯૧.૮૦ | ૪૦૯૯૩.૨૦ | ૪૦૯૯૩.૨૦ | ૪૦૯૯૩.૨૦ | ૪૦૯૯૩.૨૦ | ૩૭૮૪૨.૮૦ | ૩૨૬૭૦.૦૦ | ૩૧૫૮૧.૦૦ | ૩૦૪૯૨.૦૦ |
| ૨ | સોલર સિસ્ટમ ની નિયત કરેલ મહત્તમ કુલ કિંમત | ૪૬૮૨૭.૦૦ | ૮૫૯૮૭.૪૦ | ૧૨૫૯૭૫.૪૦ | ૧૬૩૯૭૨.૮૦ | ૨૦૪૯૬૬.૦૦ | ૨૪૫૯૫૯.૨૦ | ૪૦૯૯૩૨.૦૦ | ૯૪૬૦૭૦.૦૦ | ૧૬૩૩૫૦૦.૦૦ | ૩૧૫૮૧૦૦.૦૦ | ૪૫૭૩૮૦૦.૦૦ |
| ૩ | રાજ્ય સરકારની/કેન્દ્ર સરકારની સહાય (કુલ કિંમતના ૨૦%) ધર ઈલે ૧૦ કિલોવોટની મર્યાદામાં વધુમાં વધુ કુલ ૫૦૦ કિલોવોટ સુધી | ૯૩૬૫.૪૦ | ૧૭૧૯૭.૪૮ | ૨૫૧૯૫.૦૮ | ૩૨૭૯૪.૫૬ | ૪૦૯૯૩.૨૦ | ૪૯૧૯૧.૮૪ | ૮૧૯૮૬.૪૦ | ૧૮૯૨૧૪.૦૦ | ૩૨૬૭૦૦.૦૦ | ૬૩૧૬૨૦.૦૦ | ૯૧૪૭૬૦.૦૦ |
| ૪ | લાભાર્થી એ ચૂકવવાની થતી | ૩૭૪૬૧.૬૦ | ૬૮૭૮૯.૯૨ | ૧૦૦૭૮૦.૩૨ | ૧૩૧૧૭૮.૨૪ | ૧૬૩૯૭૨.૮૦ | ૧૯૬૭૬૭.૩૬ | ૩૨૭૯૪૫.૬૦ | ૭૫૬૮૫૬.૦૦ | ૧૩૦૬૮૦૦.૦૦ | ૨૫૨૬૪૮૦.૦૦ | ૩૬૫૯૦૪૦.૦૦ |

- નોંધ:-૧. નેટ મીટર ચાર્જ, મીટર બોક્સ ચાર્જ, મીટર ટેસ્ટિંગ ફી અને કનેક્ટિવિટી ચાર્જની (FQ) રકમ ઉપરોક્ત દરમાં સમાવિષ્ટ નથી. આ ચાર્જિસ અને જે કિસ્સામાં હયાત વિજ માળખામાં સુધારો-વધારો કરવાનો થાય તે કિસ્સામાં વધારાના ચાર્જિસની રકમ નિયમોનુસર સંલગ્ન પેટા વિભાગીય કચેરીમાં ગ્રાહકે પોતે ભરપાઈ કરવાની રહેશે.
૨. સ્ટ્રક્ચરનો વધારાનો ખર્ચ:- સોલાર સિસ્ટમના ભાવમાં ૩૦૦ મી.મી ઊંચાઈના સોલાર સ્ટ્રક્ચરનો ભાવ આવરી લેવામાં આવેલ છે. એટલેકે સ્થાપિત થયેલ સોલાર મોડ્યુલની રૂફ લેવલથી ૩૦૦ મી.મી. ઊંચાઈ રાખી સિસ્ટમ સ્થાપવામાં આવે તો તેનો કોઈ ચાર્જ ગ્રાહકે ચૂકવવાનો રહેતો નથી. પરંતુ ગ્રાહક જો સ્ટ્રક્ચરની ઊંચાઈમાં ઉપરોક્ત ઊંચાઈ કરતા વધારો કરવા ઇચ્છે તો તે વધારાની ઊંચાઈમાટે વધારાનો ખર્ચ ગ્રાહક તથા એજન્સી વચ્ચે પરસ્પર સમજૂતીથી નક્કી કરી ગ્રાહકે એજન્સીને અલગથી ચૂકવવાનો રહેશે.

| પરિશિષ્ટ-ચ (૨૦૨૦-૨૧) (જો પ્રાઈવેટ રહેણાંક વીજ ગ્રાહકે સોલર સિસ્ટમની ક્ષમતામાં વધારો કરવા માટે નીચે મુજબ સબસીડીની ગણતરી કરવાની રહેશે.) | | | | |
|---|--|----------|-----------|-----------|
| અનુ. ક્રમ | જો હયાત સોલર સિસ્ટમ માં ક્ષમતા વધારો કરવા ઇચ્છે તો સબસીડીની ગણતરી નીચે મુજબ થશે. | ઉદાહરણ-૧ | ઉદાહરણ-૨ | ઉદાહરણ-૩ |
| ૧ | સોલર સિસ્ટમની હયાત ક્ષમતા કી.વો. | ૨ | ૨ | ૮ |
| ૨ | સોલર સિસ્ટમની માંગેલ વધારાની ક્ષમતા કી.વો. | ૨ | ૮ | ૧૭ |
| ૩ | સોલર સિસ્ટમ ની કુલ ક્ષમતા કી.વો. | ૪ | ૧૦ | ૨૫ |
| ૪ | નિયત કરેલ દર (રૂ. પ્રતિ કિલોવોટ) | ૪૨૯૯૩.૭૦ | ૪૦૯૯૩.૨૦ | ૩૭૮૪૨.૮૦ |
| ૫ | સોલર સિસ્ટમ ની નિયત કરેલ મહત્તમ કુલ કિંમત રૂ. | ૮૫૯૮૭.૪૦ | ૩૨૭૯૪૫.૬૦ | ૬૪૩૩૨૭.૬૦ |
| ૬ | રાજ્ય સરકારની/ કેન્દ્ર સરકારની સહાય કુલ કિંમતના ૪૦%, (૩.કી.વો. સુધી) રૂ. | ૧૭૧૯૭.૪૮ | ૧૬૩૯૭.૨૮ | ૦.૦૦ |
| ૭ | રાજ્ય સરકારની/ કેન્દ્ર સરકારની સહાય (કુલ કિંમતના ૨૦%, ૩.કી.વો.થી વધુ અને ૧૦ કી.વો. સુધી) રૂ. | ૮૫૯૮.૭૪ | ૫૭૩૯૦.૪૮ | ૧૫૧૩૭.૧૨ |
| ૮ | રાજ્ય સરકારની/કેન્દ્ર સરકારની કુલ સહાય રૂ. | ૨૫૭૯૬.૨૨ | ૭૩૭૮૭.૭૬ | ૧૫૧૩૭.૧૨ |
| ૯ | લાભાર્થી એ ચૂકવવાની થતી રકમ રૂ. | ૬૦૧૯૧.૧૮ | ૨૫૪૧૫૭.૮૪ | ૬૨૮૧૯૦.૪૮ |

‘પરિશિષ્ટ-૭ (2020-21)’ (ભાવપત્રક) (Firm Quotation)*

| અનુ.ક્રમ | સીસ્ટમ ક્ષમતા શ્રેણી | નેટ મીટર ચાર્જ કર સાથે | મીટર બોક્સ ચાર્જ કર સાથે | મીટર ટેસ્ટિંગ ચાર્જ કર સાથે | કનેક્ટિવિટી ચાર્જ | કુલ |
|----------|------------------------------------|------------------------------------|--------------------------------------|---|----------------------|-------|
| | | (રૂ.) | (રૂ.) | (રૂ.) | (રૂ.) | (રૂ.) |
| ૧ | ૧ કી.વો. થી. ૬.૦૦ કી.વો. | ૧૦૧૪ | ૩૧૮ | ૧૧૮ | ૧૫૦૦ | ૨૯૫૦ |
| ૨ | ૬ કી.વો થી વધુ અને ૨૫ કી.વો સુધી | ૨૨૭૯ | ૭૭૭ | ૩૫૪ | ૧૦૦૦૦ | ૧૩૪૧૦ |
| ૩ | ૨૫ કી.વો થી વધુ અને ૧૦૦ કી.વો સુધી | ૨૭૬૧ | ૧૨૬૮ | ૩૫૪ | ૧૦૦૦૦ | ૧૪૩૮૩ |
| ૪ | ૧૦૦ કી.વો થી વધુ | ૬૨૨૦ | ૩૯૯૦ | ૧૧૮૦ | ૫૦૦૦૦ | ૬૧૩૯૦ |

- નોંધ:-1. * ઉપરોક્ત રકમ સોલર સિસ્ટમના નિયત કરેલ દરમાં સમાવિષ્ટ નથી. આ ચાર્જિસ અને જે કિસ્સામાં હયાત વિજ માળખામાં સુધારો-વધારો કરવાનો થાય તે કિસ્સામાં વધારાના ચાર્જિસની રકમ નિયમોનુસર સંલગ્ન પેટા વિભાગીય કચેરીમાં ગ્રાહકે પોતે ભરપાઈ કરવાની રહેશે.
2. * ઉપરોક્ત દર જી.યુ.વી.એન.એલ હસ્તકની ચાર વીજ વીજવિતરણ કંપનીઓ માટે હાલ લાગુ રહેશે. તે સિવાયની વીજવિતરણ કંપનીઓ/ ખાનગી પરવાનેદાર ધારાધોરણ મુજબ ચાર્જ વસુલી શકશે.