ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ

૧૭મો વાર્ષિક અહેવાલ

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬

છઠ્ઠો માળ, ગીફ્ટ વન,
રોડ ૫-સી, ઝોન ૫, ગીફ્ટ સીટી,
ગાંધીનગર-૩૮૨૩૫૫.

ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ

સત્તરમો વાર્ષિક અહેવાલ
૨૦૧૫-૧૬

છઠ્ઠો માળ, ગીફ્ટ વન,
રોડ ૫-સી, ઝોન ૫, ગીફ્ટ સીટી,
ગાંધીનગર-૩૮૨૩૫૫.

Website : www.gercin.org **E-mail :** gerc@gercin.org

ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ

આયોગ વીજળી અધિનિયમ-૨૦૦૩ની
કલમ ૧૦૫ અન્વયે નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬
માટેનો સત્તરમો વાર્ષિક અહેવાલ રજૂ કરે છે.

રૂપવંત સિંઘ, આઈ.એ.એસ.
સચિવ
ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ

વિષય-સૂચિ

જોડાણો		...	ii
સંક્ષેપાક્ષર		...	iii
અધ્યક્ષ સ્થાનેથી		...	iv
૨૦૧૫-૧૬ની પ્રવૃત્તિ વિશેષતા		...	vi
૧.	**આયોગનું વ્યવસ્થાતંત્ર**	**...**	**૦૧**
	૧.૧ આયોગ	...	૦૧
	૧.૨ પૂર્વ જરૂરી સગવડો	...	૦૧
	૧.૩ સ્ટાફ	...	૦૨
૨.	**આયોગના કાર્યો**	**...**	**૦૩**
	૨.૧ આદેશ	...	૦૩
	૨.૨ કાર્યો	...	૦૩
	૨.૩ વિનિયમો	...	૦૩
૩.	**નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ દરમ્યાનની પ્રવૃત્તિઓ**	**...**	**૦૪**
	૩.૧ પ્રશુલ્ક નિર્ધારણ	...	૦૪
	૩.૨ રાષ્ટ્રીય વિદ્યુત નીતિના પરિપ્રેક્ષ્યમાં વર્તમાન સ્થિતિ	...	૨૨
	૩.૩ પ્રશુલ્ક નીતિના પરિપ્રેક્ષ્યમાં વર્તમાન સ્થિતિ	...	૨૪
	૩.૪ પીટીશનો અને અપીલોનો નિકાલ	...	૩૨
	૩.૫ વિવાદ અને મતભેદોનો ન્યાય નિર્ણય	...	૩૨
	૩.૬ રાજ્ય સલાહકાર સમિતિ	...	૩૫
	૩.૭ તાલીમ કાર્યક્રમ	...	૩૬
	૩.૮ નિયંત્રક ફોરમની બેઠકો	...	૩૬
	૩.૯ ભારતીય નિયંત્રક ફોરમની બેઠકો	...	૩૬
	૩.૧૦ મહત્વપુર્ણ આદેશો/વિનિયમો	...	૩૬
૪.	**વાર્ષિક હિસાબો**	**...**	**૪૨**
૫.	**ગુજરાતમાં ઉર્જા ક્ષેત્રનું ચિત્ર - એક દષ્ટિપાત**	**...**	**૪૪**

જોડાણો

૧.	આયોગનું આંતરિક માળખું	... ૫૩
૨.	આયોગનો વ્યવસ્થાપકીય ચાર્ટ	... ૫૪
૩.	વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ દરમ્યાન નિકાલ કરેલ પીટીશનોની વિગતો	... ૫૫
૪.	ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગે અધિસુચિત કરેલા વિનિમયો / આદેશોની યાદી	... ૬૬
૫.	ગ્રાહક ફરિયાદ નિવારણ ફોરમની કચેરીની વિગત	... ૬૯
૬.	વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ દરમ્યાન ગ્રાહક ફરિયાદ નિવારણ ફોરમની કામગીરી	... ૭૧
૭.	વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ દરમ્યાન વિદ્યુત લોકપાલની કામગીરી	... ૭૨
૮.	વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ દરમ્યાન નિકાલ કરેલ ફરિયાદોની પ્રકારવાર યાદી	... ૭૩
૯.	રાજ્ય સલાહકાર સમિતિની રચના	... ૭૪

સંક્ષેપાક્ષરો

ABT	પ્રાપ્યતા આધારિત પ્રશુલ્ક
ARR	એકંદર મહેસુલ જરૂરિયાત
BPL	ગરીબી રેખા નીચે
CEI	મુખ્ય વીજળી નિરીક્ષક
CERC	કેન્દ્રીય વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ
CERS	ગ્રાહક શિક્ષણ અને સંશોધન સોસાયટી
CIRE	કેન્દ્રીય ગ્રામ્ય વીજળીકરણ સંસ્થા
CPP	કેપ્ટીવ વિજ પ્લાન્ટ
DGVCL	દક્ષિણ ગુજરાત વિજ કંપની લિમિટેડ
DSM	માંગ તરફનું વ્યવસ્થાપન
EI	વિદ્યુત નિરીક્ષક
ESCI	ભારતીય ઇજનેરી સ્ટાફ કોલેજ
FOIR	ભારતીય નિયંત્રક ફોરમ
FOR	નિયંત્રક ફોરમ
FPPPA	બળતણ ભાવ અને વિજ ખરીદી સમાયોજન
GEB	ગુજરાત વિદ્યુત બોર્ડ
GERC	ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ
GETCO	ગુજરાત વિજ પ્રવહન નિગમ લિમિટેડ
GSECL	ગુજરાત રાજ્ય વીજળી નિગમ લિમિટેડ
GUVNL	ગુજરાત ઊર્જા વિકાસ નિગમ લિમિટેડ
IIT	ભારતીય ટેકનોલોજી સંસ્થા
IOC	ઇન્ડિયન ઓઇલ કોર્પોરેશન
KPT	કંડલા પોર્ટ ટ્રસ્ટ
NTCT	રાત્રિ સમય રાહત પ્રશુલ્ક
MUPL	એમપીસેઝ યુટીલીટીઝ પ્રા. લી.
MTR	મધ્ય સત્રીય સમીક્ષા
MGVCL	મધ્ય ગુજરાત વિજ કંપની લિમિટેડ
PDCRC	કાયમી જોડાણ કાપ તથા ગ્રાહક પુર્નજોડાણ
PGVCL	પશ્ચિમ ગુજરાત વિજ કંપની લિમિટેડ
POC	સમાંતર કાર્યદર
PPA	વિજ ખરીદી સમજૂતી
SSNNL	સરદાર સરોવર નર્મદા નિગમ લિ.
SLDC	રાજ્ય વિજભાર રવાનગી કેન્દ્ર
SAFIR	દક્ષિણ એશિયા આંતર-માળખાકીય વિનિયમ ફોરમ
TEL	ટોરેન્ટ એનર્જી લિમિટેડ
TPL	ટોરેન્ટ પાવર લિમિટેડ
ToU	વપરાશનો સમય
ToD	દિવસનો સમય
UGVCL	ઉત્તર ગુજરાત વિજ કંપની લિમિટેડ

અધ્યક્ષ સ્થાનેથી

છેલ્લા એક દાયકાથી વધુ સમયથી, એક નિયંત્રક આયોગ તરીકે ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ ગુજરાતના ઊર્જા ક્ષેત્રે ઊર્જા ઉત્પાદન, નાણાકીય સ્થિરતા, સંગઠનાત્મક માળખું અને વધુ અગત્યના એવા ગતિશીલતાના સંદર્ભમાં પરિવર્તન માટે મહત્વપૂર્ણ ભૂમિકા ભજવી રહ્યુ છે.

આ અહેવાલનું વર્ષ આયોગ માટે ઘણા બધા દ્રષ્ટિકોણથી ખુબ અગત્યનું છે વર્ષ દરમ્યાન વિદ્યુત પુરવઠા સંહિતા અને બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક દરની બાબતમાં ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રણ આયોગ વિતરણ સંહિતામાં સુધારા અને નવા વિનિયમો જાહેર કરવામાં આવ્યાં હતાં. આ વિનિયમો વિશ્લેષણ અને ચર્ચાની વિસ્તૃત પ્રક્રિયાને અંતે નિર્ધારિત થયેલ છે. તાજેતરના વર્ષોના અનુભવને આધારે સંખ્યાબંધ નવી ખાસિયતોનો સમાવેશ કરવામાં આવ્યો છે. નિયમન પ્રક્રિયામાં યુટિલિટિઝ તેમજ ગ્રાહકોને નિયમનકારી નિશ્ચિતતા, સાતત્ય અને પારદર્શકતા પુરી પાડવા માટે હંમેશા અસરકારક પગલાં લેવામાં આવે છે. આયોગ યુટિલિટિઝને સ્માર્ટ ગ્રીડ અને માંગ તરફ વ્યવસ્થાપન ક્ષેત્રે અદ્યતન ટેક્નોલોજીનો લાભ મેળવવા પ્રોત્સાહિત કરે છે. આયોગ દ્વારા નિયમિત દેખરેખના લીધે વિજ વિતરણ કંપનીઓએ ઘટ ઘટાડવા માટે લીધેલ પગલાથી રાજ્યની વિજ વિતરણ કંપનીઓની AT & C ઘટ સમગ્ર દેશમાં સૌથી ઓછી છે.

પર્યાવરણીય મુદ્દાઓ અંગે વધતી ચિંતાના સમાધાન માટે તેમજ પુનઃ પ્રાપ્ય ઊર્જા સ્ત્રોતોની સ્થાયી વિકાસમાં ભુમિકા ધ્યાને લઈ આયોગે પુનઃ પ્રાપ્ય ઊર્જા સ્ત્રોતમાંથી ઉર્જા ઉત્પાદન માટે વિજ વિતરણ પરવાનેદારોને જરૂરી આદેશોથી પુનઃ પ્રાપ્ત ઉર્જા ખરીદી ફરજો (RPPO) ના લક્ષ્યાંક આપવામાં આવ્યાં. અને સમયાંતરે તેની સમીક્ષા કરવામાં આવી. સૌર ઊર્જાને પ્રોત્સાહન માટે આયોગ રૂફટોપ આધારિત ગ્રીડથી જોડાયેલ સૌર મથકો માટે નેટ મિટરીંગ વિનિમયો જાહેર કર્યા. આયોગ નાના અને મધ્યમ કદના જળ વિદ્યુત મથકો અને કચરા આધારિત મથકો માટે સામાન્ય પ્રશુલ્ક દર આદેશનો મુસદ્દો જાહેર કર્યો જે આગામી નિયંત્રિત સમયગાળા માટે ચર્ચા હેઠળ છે.

આયોગ એવા જુજ આયોગોમાંનુ એક છે જે નિયમિત અને સમયસર પ્રશુલ્ક દર આદેશ બહાર પાડી રાજ્યમાં મજબુત નાણાકીય સ્થિતિ સાથેની યુટિલિટિઝ ધરાવે છે. જેના પરિણામે આર્થિક રીતે સ્વસ્થ યુટિલિટિઝ નવું ઈન્ફ્રાસ્ટ્રકચર ઊભું કરવા અને હયાત ઈન્ફ્રાસ્ટ્રકટરને મજબુત કરવા મોટા પ્રમાણમાં રોકાણ કરી. તમામ શ્રેણીના ગ્રાહકોને ગુણવતાયુક્ત ઊર્જા પુરી પાડી રહ્યા છે. કામગીરી વિનિમયોના ધોરણો પ્રમાણે નિર્ધારીત લક્ષ્યાંકો સામે આયોગ દ્વારા નિયમિત પણે તેમની દેખરેખ રાખવામાં આવે છે. જે યુટિલિટિઝને સમયસર પગલાં લઈ લક્ષ્યાંક સિધ્ધ કરવા સુનિશ્ચિત કરે છે. રાજ્ય માટે ખુબ ગર્વની વાત એ છે કે રાજ્ય માલિકીની DISCOMs ને ઊર્જા મંત્રાલય દ્વારા સતત "A+" રેટિંગ આપવામાં આવી રહ્યુ છે.

આયોગ સ્વતંત્ર વિદ્યુત લોકપાલ અને વિવિધ ગ્રાહક ફરિયાદ નિવારણ ફોરમ દ્વારા વિજ ગ્રાહકોની ફરિયાદોના નિવારણ માટે જરૂરી તમામ પગલાં લઇ રહ્યું છે. વિદ્યુત ક્ષેત્રે સહાયક વાતાવરણ ઊભું કરવા માટે, આયોગ રાજ્ય સલાહકાર સમિતિ, સંકલન ફોરમ થકી અલગ-અલગ સમયે વિવિધ મુદ્દાઓ પર ગ્રાહક સંસ્થાઓ, ઉદ્યોગ સંગઠનોના પ્રતિનિધિઓ, અગ્રણી નાગરિકો - વ્યક્તિઓ, ક્ષેત્ર તજજ્ઞો અને યુટિલિટિઝ સાથે વારંવાર વિચાર - વિમર્શ કરી સલાહકાર પ્રક્રિયાને અનુસરે છે.

ક્ષેત્રીય ગતિશીલતા ચકાસવા અને સુધારાની જરૂર હોય તેવી બાબતો શોધવા માટે આયોગ વિવિધ In House અભ્યાસ કરાવે છે.

વિદ્યુત કાયદાના સફળ અમલ માટે કુશળ માનવ શક્તિની ઉપલબ્ધતા પર ભાર મુકે છે. વિવિધ મુદ્દાઓને કેન્દ્રમાં રાખી અધિકારીઓને સતત તાલીમ આપવામાં આવે છે. એજ રીતે, આયોગ યુટિલિટિઝ અને અન્યોને સ્ટાફના ક્ષમતા નિર્માણ અને કૌશલ્ય વર્ધન કાર્યક્રમો વગેરેના આયોજન માટે પ્રોત્સાહિત કરે છે.

ગુજરાતમાં ત્વરિત એકંદર ઊર્જા વૃધ્ધિ તેમજ તમામ શ્રેણીના ગ્રાહકો માટે સલાહકાર અને ઉકેલ પ્રદાતા સંસ્થા તરીકે આયોગને ઉપલબ્ધ બનાવવું એ આયોગનું એક દ્રષ્ટિબિંદુ છે. સમગ્ર દેશમાં ઊર્જા ક્ષેત્રે અન્ય રાજ્યો માટે એક આદર્શ રાજ્ય બનાવવાના એક સહાયક અમારા પ્રયાસ છે.

વિદ્યુત ક્ષેત્રે ગુજરાત રાજ્ય જવલંત કામગીરીથી વિકાસની યાત્રા સતત ચાલુ રાખશે. તેવા વિશ્વાસ સાથે હું આયોગનો ૧૭મો વાર્ષિક અહેવાલ રજુ કરૂં છું.

આનંદ કુમાર
અધ્યક્ષ

વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ની પ્રવૃત્તિ વિશેષતા.

પ્રશુલ્ક નિર્ધારણ

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫નું ટ્રુ-અપ અને નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭નું પ્રશુલ્ક નિર્ધારણ

વર્ષ દરમ્યાન, રાજ્યમાં કાર્યરત ૧૫ પરવાનેદારો માટેનાં નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ના ટ્રુ-અપ અને નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ના પ્રશુલ્ક નિર્ધારણ આદેશ આયોગે બહાર પાડેલા છે.

વર્ષ દરમ્યાન તા. ૦૧-૦૭-૨૦૧૫ થી તા. ૩૧-૦૩-૨૦૧૬ સમયગાળા માટે સૌર ઉર્જામાંથી વિતરણ પરવાનેદારો અને અન્યો માટે ઉર્જા ખરીદી સંદર્ભિત સામાન્ય પ્રશુલ્ક આદેશ આયોગે બહાર પાડ્યો.

પીટીશનો અને પરચૂરણ અરજીઓનો નિકાલ :-

આયોગ દ્વારા વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ દરમ્યાન ૭૫ પીટીશનો અને ૧ પરવાના/અરજીઓનો નિકાલ કરવામાં આવેલ હતો. વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ દરમ્યાન પરવાના અરજી મળેલ નથી.

નીચે દર્શાવેલ વિગતે બેઠકો યોજવામાં આવેલ હતી.

- રાજ્ય સલાહકાર સમિતિ : ૨૧મી બેઠક ગીફ્ટ સીટી ગાંધીનગર ખાતે તા. ૨૨ એપ્રિલ, ૨૦૧૫
  ૨૨મી બેઠક ગીફ્ટ સીટી ગાંધીનગર ખાતે તા. ૨૪ ફેબ્રુઆરી, ૨૦૧૬
- રાજ્ય સંકલન સમિતિ : ૧૬મી બેઠક ગીફ્ટ સીટી ગાંધીનગર ખાતે તા. ૨૭ એપ્રિલ, ૨૦૧૫
- ગ્રાહક તકરાર નિવારણ ફોરમ : ૧૯મી બેઠક ગીફ્ટ સીટી ગાંધીનગર ખાતે તા. ૭ જુલાઇ, ૨૦૧૫
  ૨૦મી બેઠક ગીફ્ટ સીટી ગાંધીનગર ખાતે તા. ૨૧ ઓક્ટોબર, ૨૦૧૫

વિનિમયો :- વર્ષ દરમિયાન આયોગે જાહેર કરેલ વિનિમયો નીચે મુજબ છે.

- GERC (વિજ પુરવઠા સંહિતા અને સંબધિત બાબતો) વિનિયમો-૨૦૧૫
- GERC વિતરણ સંહિતા(બીજો સુધારો) વિનિયમો-૨૦૧૬
- GERC (બહુ વર્ષીય પ્રશુલ્ક દર) વિનિયમો-૨૦૧૬
- GERC (બહુ વર્ષીય પ્રશુલ્ક દર) (પહેલો સુધારો) વિનિયમો-૨૦૧૬

૧. આયોગનું વ્યવસ્થાતંત્ર

૧.૧ આયોગ

વર્ષ દરમ્યાન તા. ૧૭-૦૮-૨૦૧૫ સુધી શ્રી પ્રવિણભાઈ પટેલ, અધ્યક્ષ તરીકે કાર્યભાર સંભાળ્યો અને ઉર્જા તથા પેટ્રોકેમિકલ્સ વિભાગ, ગુજરાત સરકારે શ્રી કે. એમ. શ્રીંગારપુરેને તા. ૨૧-૦૮-૨૦૧૫ ના રોજ અધ્યક્ષનો ચાર્જ આપ્યો હતો. ડૉ. એમ. કે. ઐયરે તા. ૦૪-૦૮-૨૦૧૫ સુધી સભ્ય (નાણાં) તરીકે સેવાઓ આપી છે. શ્રી પી. જે. ઠક્કરે તા. ૧૩-૧૦-૨૦૧૫થી આયોગનાં સભ્ય તરીકે પદભાર સંભાળ્યો. શ્રી રૂપવંત સિંઘ, આઇ.એ.એસ. તા. ૦૧-૦૪-૨૦૧૫ થી આયોગના સચિવ તરીકે કાર્યભાર સંભાળ્યો.

આયોગની કચેરી

૧.૨ પૂર્વ જરૂરી સગવડો

કચેરીનું મકાન :-

આયોગે ગીફ્ટ સીટી, રોડ-૫ સી, ઝોન-૫, ગાંધીનગર-૩૮૨૩૫૫ ખાતે પોતાની માલિકીની ગીફ્ટ-૧ ટાવરમાં છઠ્ઠા માળે કચેરી ધરાવે છે. જે આયોગને અનુરૂપ બેઠક ખંડ અને આયોગની કામગીરી અને સુનાવણી માટે કોર્ટ રૂમ ધરાવે છે. આયોગ અગાઉની સરખામણી એ કામગીરી માટે વધુ સારી સવલતો અને વિશાળ કોર્ટ રૂમ ધરાવે છે.

સ્થાનિક વિસ્તાર નેટવર્ક વેબસાઇટ :-

આયોગની કચેરીની કોમ્પ્યુટર સિસ્ટમ એલ.એ.એન. (LAN) મારફતે જોડી છે. કોઈ પણ સંદર્ભમાં માહિતી પ્રાપ્ત કરવા વેબસાઈટ (www.gercin.org) છે. જેને આયોગની કચેરી નિયમિત જાળવે છે અને અધ્યતન રાખે છે.

સુનાવણી નિયત સમયપત્રકો, સમાચાર, અધ્યતન સામગ્રી, આદેશો મુકવા તથા વિભાવનાના પેપર્સ અંગે અભિપ્રાયો મંગાવવા, વિનિયમો, પીટીશનો પ્રસિધ્ધ કરવા વેબસાઈટ વપરાય છે. ગ્રાહકોને તેમની ફરિયાદો ના નિવારણ માટે ફોરમ અને વિદ્યુત લોકપાલ અંગે પણ માહિતી પૂરી પાડવામાં આવે છે. તથા ગ્રાહકોની ફરિયાદોના નિવારણ માટે માર્ગદર્શન આપે છે. વધુમાં વેબસાઈટ ઉપર ડાઉનલોડ કરી શકાય તેવા ઢાંચામાં અધિસૂચિત વિનિયમો, આદેશો અને માહિતી અધિકાર કાયદો ૨૦૦૫ની વિગતો પણ ઉપલબ્ધ છે.

૧.૩ સ્ટાફ

આયોગનો સ્ટાફ સીધી ભરતીથી કે કરાર કે પ્રતિનિયુક્તિના ધોરણે નિયુક્ત કરાય છે. જોડાણ-૧માં આયોગના સ્ટાફની સ્થિતિ અને જોડાણ-૨માં આયોગના વ્યવસ્થાતંત્રનો ચાર્ટ દર્શાવ્યો છે. તા. ૩૧-૦૩-૨૦૧૬ ના રોજ આયોગના અધિકારીઓ અને સ્ટાફની વિગતો પત્રક મુજબ છે.

ક્રમ	કર્મચારીનું નામ	હોદ્દો
૧	શ્રી રૂપવંત સિંઘ, આઈ.એ.એસ.	સચિવ
૨	શ્રી. એસ. આર. પાન્ડે	કાનુની સલાહકાર
૩	શ્રી ડી. આર. પરમાર (જે.ઇ.આર.સી. માં પ્રતિનિયુક્તિ)	સંયુક્ત નિયામક (ટેકનીકલ)
૪	શ્રી એસ. ટી. અનડા	સંયુક્ત નિયામક અને
		ઇન્ચાર્જ નાયબ નિયામક
		(વહીવટ અને હિસાબ)
૫	શ્રી પી. જે. જાની	નાયબ નિયામક (કાનુની) અને
		ઇન્ચાર્જ હિસાબી અધિકારી
૬	શ્રી જી. ઓ. દયાલાણી (તા. ૩૧-૦૭-૨૦૧૫ સુધી)	નાયબ નિયામક (ટેકનીકલ)
૭	શ્રી કાન્તી જે. ભુવા (તા. ૨૯-૧૦-૨૦૧૫ થી)	નાયબ નિયામક (ટેકનીકલ)
૮	શ્રી એ. યુ. અધ્વર્યુ	નાયબ નિયામક (ટેરીફ)
૯	શ્રી જીજ્ઞેશ મકવાણા	એક્ઝીક્યુટીવ
૧૦	શ્રીમતી કાજલ બી. ચૌધરી	એક્ઝીક્યુટીવ
૧૧	શ્રી અભિષેક મકવાણા	એક્ઝીક્યુટીવ
૧૨	શ્રી ઉમેશ એ. ગોર	એક્ઝીક્યુટીવ
૧૩	શ્રી સંતોષકુમાર અસીપુ	એક્ઝીક્યુટીવ
૧૪	શ્રી વશીમ અફ્સર અંસારી	એક્ઝીક્યુટીવ
૧૫	શ્રી રૂપેશ જી. જાદવ	એક્ઝીક્યુટીવ
૧૬	શ્રી રૂચીક કે. સોલા	એક્ઝીક્યુટીવ
૧૭	શ્રી કેતન એમ. થાનકી	એક્ઝીક્યુટીવ
૧૮	શબાના બશીરભાઇ દલ	એક્ઝીક્યુટીવ
૧૯	શ્રી પી. આર. શશી	અંગત મદદનીશ
૨૦	શ્રી આર. જી. પિલ્લાઈ	અંગત મદદનીશ
૨૧	શ્રીમતી પી. એ. ક્રિશ્ચિયન	અંગત મદદનીશ
૨૨	શ્રી ટી. એમ. રાવલ (તા. ૩૧-૧૦-૨૦૧૫ સુધી)	અંગત મદદનીશ
૨૩	શ્રી પી. એસ. મિસ્ત્રી (તા. ૨૭-૦૧-૨૦૧૬ થી)	અંગત મદદનીશ
૨૪	શ્રી કુલદીપ આઈ. દેસાઈ	જુનીયર આસીસટન્ટ
૨૫	શ્રીમતી હેતલ કેતન થાનકી	રીસેપ્શનીષ્ટ-કમ-ક્લાર્ક

- **આ ઉપરાંત આયોગમાં પાંચ ડ્રાયવર કમ એટેન્ડન્ટ અને અન્ય ચાર પટ્ટાવાળા છે.**

૨. આયોગના કાર્યો.

૨.૧ આદેશ (મેન્ડેટ)

૨૦૦૩ના વિજળી અધિનિયમનું ધ્યેય વિજળીના, ઉત્પાદન, પ્રવહન, વિતરણ, વેપાર અને ઉદ્યોગને લગતા કાયદાઓનું એકત્રીકરણ, સામાન્ય રીતે વિજળી ઉદ્યોગના વિકાસના વાહક પગલાં લેવા. તેમાં સ્પર્ધાને ઉત્તેજન, ગ્રાહકોના હિતોનું રક્ષણ, તમામ વિસ્તારમાં વિજળીનો પુરવઠો સુનિશ્ચિત કરવાનું વિજળી પ્રશુલ્કનું સુઆયોજન, આર્થિક સહાયકીય લગતી પારદર્શક નીતિઓ સુનિશ્ચિત કરવાનું, કાર્યદક્ષ અને પર્યાવરણની દ્રષ્ટિએ હિતકારક નીતિઓન પ્રોત્સાહન, કેન્દ્રીય વિજતંત્ર આયોગની રચના તથા વિજળી માટે અપીલ પંચની સ્થાપના કરવાનું છે. ગ્રાહકો તેમજ વિજ પુરવઠાકારોના હિતને લક્ષમાં રાખીને ખુલ્લા નિષ્પક્ષ સ્પર્ધાત્મક બજાર સંચાલિત વાતાવરણમાં વિજળી ક્ષેત્રના વિકાસને વાહક સમક્ષ માળખું ઉભુ કરવાનું પણ તેનું ધ્યેય છે. આ સંદર્ભમાં વિજળી, અધિનિયમમાં વિચારાયેલ ઉદ્દેશો સાકાર કરવા આયોગની ભુમિકા સૌથી અગત્યની છે.

૨.૨ કાર્યો :

૨૦૦૩ ના વિજળી અધિનિયમની કલમ-૮૬ અનુસાર આયોગને નીચેના કાર્યો હાથ ધરવા આદેશ આપ્યો છે.

(ક) રાજ્યની અંદર જથ્થાબંધ મોટા જથ્થામાં કે છુટક કે જે હોય તે પ્રમાણે વિજળીના ઉત્પાદન, પુરવઠા, પ્રવહન અને વ્હીલીંગ માટે પ્રશુલ્ક નક્કી કરવું.

(ખ) રાજ્યની અંદર વિજ ઉત્પાદન કંપનીઓ કે પરવાનેદારો પાસેથી અથવા વિતરણ અને પુરવઠા માટે વિજ ખરીદીની સમજુતીઓ મારફ્ત બીજા સ્ત્રોતોમાંથી જે ભાવે વિજળી મેળવવાની હોય તે સહિત વિતરણ પરવાનેદારોની વિજ ખરીદી અને પ્રાપ્તિ પ્રક્રિયા નિયંત્રણ કરવી.

(ગ) આંતર રાજ્ય વિજ પ્રવહન અને વ્હીંલીંગની સગવડ કરવી.

(ઘ) પ્રવહન પરવાનેદારો, વિતરણ પરવાનેદારો અને વિજળીના વેપારીઓને રાજ્યમાં તેમની કામગીરી સબંધમાં કામ કરવા માગતી વ્યક્તિઓને લાઈસન્સ આપવા.

(ચ) ગ્રીડ સાથેના જોડાણ માટે યોગ્ય પગલાંની જોગવાઈ કરીને, નવીનીકરણ પાત્ર સાધનોમાંથી વિજળીના સહઉત્પાદન અને કોઈ વ્યક્તિને વેચાણ માટે પ્રોત્સાહન આપવું અને આવા સાધનોમાંથી વિજળીની ખરીદી માટે વિતરણ લાઈસન્સના વિસ્તારમાં વિજળીના કુલ વપરાશની ટકાવારી પણ નક્કી કરવી.

(છ) પરવાનેદારો અને વિજ ઉત્પાદન કંપનીઓ વચ્ચેની તકરારો અંગે ન્યાય નિર્ણય આપવો અને લવાદને કોઈ તકરાર અંગે પૂછાણ કરવું.

(જ) અધિનિયમ હેતુસર ફી વસુલ કરવી.

(ઝ) અધિનિયમની કલમ-૭૯ની પેટા કલમ (૧)ના ખંડ અન્વયે કેન્દ્રીય વિજ નિયંત્રણ આયોગ દ્વારા નિર્દિષ્ટ ગ્રીડ કોડ સાથે સુસંગત રાજ્ય ગ્રીડ કોડ નિર્દિષ્ટ કરવો.

(ટ) પરવાનેદારોની સર્વિસને ગુણવતા સાતત્ય અને વિશ્વનીયતા સંબંધમાં ધોરણો નિર્દિષ્ટ કરવા અને અમલમાં મુકવા.

(ઠ) જરૂરી લાગે તો વિજળીના આંતરરાજ્ય વેપાર અંગેનો માર્જિન નક્કી કરવો.

(ડ) અધિનિયમ અન્વયે તેમને સોપવામાં આવે તેવા બીજા કાર્યો બજાવવા.

૨.૩ વિનિયમો

આયોગો જુદી-જુદી ૪૦ બાબતો અંગે વિનિયમો/જાહેરનામા/આદેશ પ્રસિદ્ધ કર્યા જે અગાઉના સ્થાને નવા આદેશ હતા અથવા સુધારા આદેશ હતા. જેની વિગત પરિશિષ્ટ-૪ માં દર્શાવેલી છે.

૩. નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ દરમ્યાનની પ્રવૃતિઓ

૩.૧ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ના ટ્રુ-અપ નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે પ્રોવીઝનલ ARRને મંજુરી અને નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ના પ્રશુલ્ક દર નિર્ધારણ :

તા. ૩૧/૩/૨૦૧૬ પછીથી GERC (MYT) વિનિયમો, ૨૦૧૧ લાગુ કરવા બાબતે પીટીશન નં ૧૫૩૪/૨૦૧૫ પર આયોગ દ્વારા સુઓ - મોટો કાર્યવાહી શરૂ કરવામાં આવી અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ માટે મંજુર કરેલ ARRને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે પ્રોવીઝનલ ARR તરીકે માન્યતા અંગે પરવાનેદાર/ઉત્પાદક કંપનીઓને નિર્દેશ આપ્યાં. વધુમાં આયોગ દ્વારા પરવાનેદાર/ઉત્પાદક કંપનીઓ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે ARR નિર્ધારણ અને પ્રશુલ્ક દર નિર્ધારણ તેમજ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ના ટ્રુ-અપ પર વિચારણા અને નિર્ણય માટે આ આદેશ જારી થયેથી ૩ અઠવાડિયામાં પીટીશન રજુ કરવા નિર્ણય કરવામાં આવ્યો. નાણાકીય વર્ષ દરમ્યાન રાજ્યમાં નીચે દર્શાવ્યા મુજબની કંપનીઓ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ ના ટ્રુ-અપ અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ ના પ્રોવીઝનલ ARR અને પ્રશુલ્ક દર નિર્ધારણના પ્રશુલ્ક આદેશ આયોગે કર્યા.

(એ) ગુજરાત સ્ટેટ ઇલેક્ટ્રીસીટી કોર્પોરેશન લી. (GSECL) - રાજ્ય વિજ ઉત્પાદક કંપની.
(બી) ગુજરાત એનર્જી ટ્રાન્સમિશન કોર્પોરેશન લી. વડોદરા (GETCO) - રાજ્ય વિજ પ્રવહન કંપની.
(સી) સ્ટેટ લોડ ડિસ્પેમચ સેન્ટર (SLDC)
(ડી) દક્ષિણ ગુજરાત વિજ કંપની લી. (DGVCL) - દક્ષિણ ગુજરાતની વિજ વિતરણ કંપની.
(ઈ) મધ્ય ગુજરાત વિજ કંપની લી. (MGVCL) - મધ્ય ગુજરાતની વિજ વિતરણ કંપની.
(એફ) પશ્ચિમ ગુજરાત વિજ કંપની લી. (PGVCL) - પશ્ચિમ ગુજરાતની વિજ વિતરણ કંપની.
(જી) ઉત્તર ગુજરાત વિજ કંપની લી. (UGVCL) - ઉત્તર ગુજરાતની વિજ વિતરણ કંપની.
(એચ) ટોરેન્ટ પાવર લી. (TPL-G) - ખાનગી વિજ ઉત્પાદક કંપની.
(આઈ) ટોરેન્ટ પાવર લી. (TPL-A) - અમદાવાદ અને ગાંધીનગર માટે ખાનગી વિજ વિતરણ કંપની.
(જે) ટોરેન્ટ પાવર લી. (TPL-S) - સુરત વિસ્તાર માટે ખાનગી વિજ વિતરણ કંપની.
(કે) MPSEZ યુટિલિટિઝ પ્રા.લી. (MUPL) - મુન્દ્રા SEZ વિસ્તાર માટે ખાનગી માલિકીની વિજ વિતરણ કંપની.
(એલ) ટોરેન્ટ એનર્જી લિ. (TEL-Dahej) - દહેજ SEZ વિસ્તાર માટે ખાનગી વિજ વિતરણ કંપની.

(એ) ગુજરાત સ્ટેટ ઈલેક્ટ્રીસીટી કોર્પોરેશન લી. (GSECL) - રાજ્ય વિજ ઉત્પાદક કંપની

GSECL દ્વારા નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ નાં ટ્રુ-અપ અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે પ્રશુલ્ક દર નિર્ધારણ માટે ૮ મી ડીસેમ્બર ૨૦૧૫ના રોજ પીટીશન રજુ કરેલ હતી. આયોગે વિજ અધિનિયમ ૨૦૦૩ ની જોગવાઈઓ, સુસંગત નિયમો, વિનિમયો અનુસાર પીટીશનની ચકાસણી કરીને પીટીશન કેસ નં. ૧૫૪૪/૨૦૧૫ તા. ૧૭ ડિસેમ્બર ૨૦૧૫ થી દાખલ કરી. આયોગ દ્વારા પીટીશન પર જાહેર જનતા અને હિતધારકો તરફથી ટિપ્પણીઓ મંગાવવામાં આવી. જાહેર સુનાવણી તા. ૧૧ ફેબ્રુઆરી, ૨૦૧૬ ના રોજ આયોગની કચેરી ગાંધીનગર ખાતે નિયત કરેલ હતી. આ બાબતે ૪ હિતધારકો તરફથી વાંધાઓ/સુચનો નોંધવવામાં આવેલ હતા. આયોગે સદર પીટીશન પર ૩૧ માર્ચ, ૨૦૧૬ ના રોજ આદેશ બહાર પાડ્યો હતો.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ દરમ્યાન ગુજરાત ઈલેક્ટ્રીસીટી કોર્પોરેશન લિ. GSECL ની કામગીરી

- GSECL ના ઉર્જા વિજ મથકોનું વિજ ઉત્પાદન આયોગે ૧૧ એપ્રિલ, ૨૦૧૧ ના બહુવર્ષિય પ્રશુલ્ક આદેશ અને કેસ નં. ૧૩૭૪/૨૦૧૩ તા. ૨૯/૦૪/૨૦૧૪ અન્વયે મંજુર કરેલ ૪૧૬૪૧ (MUs) સામે ખરેખર ૨૧૩૨૨ (MUs) નું થયેલ હતું
- આયોગના તા. ૧૧ મી એપ્રીલ, ૨૦૧૧ ના પ્રશુલ્ક આદેશ મુજબ GSECL ના મથકો, ઉકાઈ-૬, કે.એલ.ટી.પી.એસ. (૧-૩) અને કે.એલ.ટી.પી.એસ. ૪ અને ઉકાઈ જળવિદ્યુત મથકમાં આયોગ દ્વારા માન્ય રાખેલ સ્તર કરતા PAF (Plant Availability Factor) ઓછો હતો.
- આયોગના બહુવર્ષિય પ્રશુલ્ક આદેશ મુજબ ગાંધીનગર-૫, ઉકાઈ અને કડાણા જળવિદ્યુત મથક સિવાય તમામ મથકોમાં આયોગ દ્વારા માન્ય રાખેલ સ્તર કરતા PLF (Plant Load Factor) નીચા રહેલ હતા.
- ઉકાઈ જળવિદ્યુત મથક સિવાય તમામ મથકોનો વાસ્તવિક વધારાનો વપરાશ (Auxilliary Consumption) મંજૂરી કરતા વધુ હતો.
- ગાંધીનગર (૧-૪), વણાકબોરી-૭, સિક્કા, કે.એલ.ટી.પી.એસ. (૧-૩) કે.એલ.ટી.પી.એસ. ૪ સિવાય તમામ મથકોમાં ખરેખર મથક ગરમી દર (Station Heat Rate) બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક આદેશ મુજબ મંજૂર મથક ગરમી દર કરતાં વધારે હતો.
- ખરેખર ગૌણ તેલ બળતણનો વપરાશ (Secondary Fuel Oil Consumption) ઉકાઈ ૬ સિવાય તમામ મથકો માટે બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક આદેશ મુજબ મંજૂર કરેલ સ્તર કરતાં ઓછો હતો.
- GSECL ઊર્જા મથકોના કોલસાની પરિવહન ઘટ માન્ય કરેલ તે મુજબ જ હતી.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ નું ટ્રુ-અપ

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ નું ટ્રુ-અપ કરતી વખતે, એકંદર મહેસુલી જરૂરિયાતના વિવિધ પરિબળોને કેસ નં. ૧૦૬૧/૨૦૧૧ બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક આદેશ તા. ૧૧, એપ્રિલ, ૨૦૧૧માં માન્ય કરેલ આંકડા સાથે સરખાવવામાં આવેલ હતા. નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ માટે વધ અને ઘટની ગણતરી કરતી વખતે ટ્રુ-અપના દરેક પરિબળની ગણના કરવામાં આવી હતી. PPA આધારિત મથકોને બાદ કરતાં નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ માન્ય રાખેલ એકંદર મહેસુલી જરૂરિયાત ₹. ૧૬૮૦.૪૯ કરોડ કેસ નં. ૧૩૭૪/૨૦૧૩ તા. ૨૯-૦૪-૨૦૧૫ સામે સુધારેલ એકંદર મહેસુલી જરૂરિયાત ₹. ૧૭૪૨.૯૪ કરોડ માન્ય રાખેલ હતી. નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫

ના ટ્રુ-અપમાં આયોગ દ્વારા ₹. ૫૦.૯૨ કરોડનો ચાખ્ખો નફો મંજુર કરવામાં આવ્યો હતો. વધુમાં મંજુર થયેલ આ ₹. ૫૦.૯૨ કરોડને GUVNL દ્વારા DISCOM ને ૧૨ સરખા માસિક હપ્તામાં ફાળવવામાં આવેલ હતા.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે પ્રોવિઝનલ એકંદર મહેસુલી જરૂરિયાત (ARR) નું નિર્ધારણ

પીટીશન નં. ૧૫૩૪/૨૦૧૫ તા. ૦૨/૧૨/૨૦૧૫ પર GERC દ્વારા જારી કરાયેલ આદેશ મુજબ આયોગ દ્વારા નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ માટે માન્ય કરેલ એકંદર મહેસુલી જરૂરિયાત (ARR) ને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે પ્રોવિઝનલ એકંદર મહેસુલી જરૂરિયાત (ARR) તરીકે માન્ય રાખવામાં આવી. GSECL ના હયાત વિજ ઉત્પાદક મથકો માટે તા. ૧૧/૦૪/૨૦૧૧ ના બહુવર્ષિય પ્રશુલ્ક આદેશ મુજબ માન્ય કરેલ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ ના એકંદર મહેસુલી જરૂરિયાત (ARR) ને વિચારણામાં લેવામાં આવ્યા. નવા વિજ ઉત્પાદક મથકો/ઉત્પાદક મથકો કે જેનો ઉક્ત બહુવર્ષિય પ્રશુલ્ક આદેશમાં સમાવેશ ન થયા હોય તેવા સિક્કા (૩-૪) ધુવારણ CCPP ૩ અને ઉકાઈ-૬ મથકો માટે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૩-૧૪ નું ટ્રુ-અપ તા. ૩૧/૦૩/૨૦૧૫ પ્રશુલ્ક આદેશ અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ ના પ્રશુલ્ક દર નિર્ધારણ પ્રશુલ્ક આદેશ ધ્યાને લેવામાં આવ્યાં.

આયોગ તા. ૧૧/૦૪/૨૦૧૧ ના બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક દર આદેશ મુજબ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ માટે વાર્ષિક સ્થિર ખર્ચ ₹. ૨૨૪૦.૬૪ કરોડ મંજુર કરેલ વધુમાં આયોગે ઉકાઈ - ૬ મથક માટે પીટીશન નં. ૧૫૦૮/૨૦૧૫ ૨૦૧૫ તા. ૧૦/૦૨/૨૦૧૬ પરના આખરી પ્રશુલ્ક આદેશ પીટીશન નં. ૧૫૬૩/૨૦૧૬ તા. ૨૯/૦૩/૨૦૧૬ સાથે વંચાણે લેતાં સ્થિર ખર્ચ ₹. ૫૬૬.૫૬ કરોડ અને ઉર્જા ખર્ચ ₹. ૧.૬૮૩ પ્રતિ યુનિટ માન્ય રાખેલ.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ થી ધુવારણ CCPP-૩ અને સિક્કા ૩-૪ મથકો સંપૂર્ણ પણે કાર્યરત થનાર છે. તે મુજબ આયોગ દ્વારા ઉક્ત મથકો માટે પ્રોવિઝનલ સ્થિર ખર્ચ અનુક્રમે ₹. ૩૪૪.૭૧ કરોડ અને ₹. ૬૧૭.૭૩ કરોડ માન્ય રાખવામાં આવ્યાં. આ મથકો કાર્યરત થયા તારીખથી પ્રો-રેટા આધારિત સ્થિર ખર્ચ વસુલ કરવા માટે આયોગ દ્વારા GSECL ને નિર્દેશ આપવામાં આવ્યાં. આયોગે ધુવારણ CCPP ૩ અને સિક્કા ૩-૪ માટે અસ્થિર ખર્ચ અનુક્રમે ₹. ૨.૨૮૫ પ્રતિ kWh અને ₹. ૩.૧૮૫ પ્રતિ kWh પ્રોવિઝનલી માન્ય રાખવામાં આવ્યાં.

ખરેખર કામગીરી પરિબળો જેવા કે PAF, PLF, SHR વાસ્તવિક વધારાનો વપરાશ (Auxilliary Consumption), પરિવહન ઘટ, ખરેખર કુલ ઉત્પાદન, ખરેખર નેટ ઉત્પાદન અને કોલસાના સ્ટોકની સ્થિતિ (આયાતી અને સ્વદેશી બંને) વગેરેની માસ વાર માહિતી ત્રિમાસિક સમયગાળે આયોગને અને તેની વેબસાઈટ પર રજુ કરવા GSECL ને નિર્દેશ આપવામાં આવ્યાં.

(બી) ગુજરાત એનર્જી ટ્રાન્સમિશન કોર્પોરેશન લી. વડોદરા (GETCO) - રાજ્ય વિજ પ્રવહન કંપની.

ગુજરાત એનર્જી ટ્રાન્સમિશન કોર્પોરેશન લી. વડોદરા (GETCO) દ્વારા નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ના ટ્રુ-અપ અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે વિજ પ્રવહન દર નિર્ધારણ માટે તા. ૯, ડિસેમ્બર, ૨૦૧૫ ના રોજ. પીટીશન રજુ કરેલ હતી. આયોગે વિજ અધિનિયમન ૨૦૦૩ ની જોગવાઈઓ, સુસંગત નિયમો, વિનિયમો અનુસાર પીટીશનની ચકાસણી કરીને પીટીશન કેસ નં. ૧૫૪૫/૨૦૧૫ તા. ૧૭, ડિસેમ્બર, ૨૦૧૫ દાખલ કરી.

આયોગને ચાર હિતધારકો તરફથી સુચનો/વાંધાઓ મળેલ હતા. મળેલ સૂચનો/વાંધાઓની આયોગ દ્વારા ચકાસણી કરવામાં આવી અને આયોગની ગાંધીનગર કચેરી ખાતે પીટીશન પર જાહેર સુનાવણી માટેની તા. ૧૧મી ફેબ્રુઆરી ૨૦૧૬ નિયત કરવામાં આવી. ત્યાર બાદ, જાહેર સુનાવણી પ્રક્રિયામાં આયોગ સમક્ષ વ્યક્તિગત મત રજૂ કરી ભાગ લેવા માટે વાંધા ઉઠાવનારને જાણ કરવામાં આવી. આયોગે ઉપરોક્ત પીટીશન પર તા. ૩૧ માર્ચ, ૨૦૧૬ ના રોજ આદેશ બહાર પાડ્યો.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ નું ટ્રુ-અપ

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ નું ટ્રુ-અપ કરતી વખતે એકંદર મહેસુલી જરૂરિયાત અને ખરેખર મહેસુલના વિવિધ પરિબળોને કેસ નં. ૧૩૪૧/૨૦૧૩, મધ્ય સમિક્ષા આદેશ તા. ૨૯, એપ્રિલ ૨૦૧૪ માં માન્ય કરેલ આંકડા સાથે સરખાવવામાં આવેલ હતા. નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ માટે વધ અને ઘટની ગણતરી કરતી વખતે ટ્રુ-અપના દરેક પરિબળની ગણના કરવામાં આવી હતી. તા. ૨૯, એપ્રિલ ૨૦૧૪ મધ્ય સમિક્ષા આદેશમાં નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ માટે માન્ય કરેલ એકંદર મહેસુલિ જરૂરિયાત (ARR) ₹. ૨૪૭૩.૪૪ કરોડ સામે સુધારેલ એકંદર મહેસુલી જરૂરિયાત (ARR) ₹. ૨૨૪૩.૨૫ કરોડ માન્ય રાખેલ હતી. નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫માં પુરાંત ₹. ૧૮૪.૨૯ કરોડ માન્ય રાખેલ હતી.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ દરમ્યાન (GETCO) ની કામગીરી

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ દરમ્યાન આયોગ દ્વારા માન્ય રાખેલ સિસ્ટમ ઉપલબ્ધ કરતાં ઉંચી સિસ્ટમ ઉપલબ્ધતા અને માન્ય રાખેલ સિસ્ટમ ઘટ કરતાં નીચી સિસ્ટમ ઘટ સાથે GETCO ની કામગીરી સારી હતી.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ માટે મધ્ય સત્રિય સમિક્ષા તા. ૨૯, એપ્રિલ ૨૦૧૪ માં મંજૂર થયેલ સિસ્ટમ ઉપલબ્ધતા ૯૮.૦૦ % ની સામે ૯૯.૫૭% હતી. બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક આદેશમાં મંજૂર થયેલ સિસ્ટમની ઘટ ૪.૧૦% ની સામે ૩.૬૫% સાથે નિયંત્રણ કરવામાં આવી હતી.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે પ્રોવિઝનલ એકંદર મહેસુલી જરૂરિયાત (ARR)નું નિર્ધારણ અને પ્રવહન પ્રશુલ્ક મંજુરી

આયોગ દ્વારા નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે મધ્ય સત્રીય સમીક્ષા આદેશ તા. ૨૯, એપ્રિલ ૨૦૧૪ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ માટે માન્ય એકંદર મહેસુલી જરૂરીયાત (ARR) માં GETCO ની પ્રોવિઝનલી એકંદર મહેસુલિ જરૂરિયાત (ARR) ₹. ૨૭૭૨.૦૫ કરોડ માન્ય રાખવામાં આવેલ હતી. માન્ય રાખેલ વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ ની પ્રોવિઝનલી એકંદર મહેસુલી જરૂરીયાત (ARR) અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ના ટ્રુ-અપ વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે GETCO ના અંદાજ સામે પ્રવહન પ્રશુલ્ક દર નીચે મુજબ માન્ય રાખવામાં આવેલ.

વિગત	GETCO દ્વારા અંદાજીત પ્રવહન પ્રશુલ્ક	આયોગ દ્વારા માન્ય રાખેલ પ્રશુલ્ક
પ્રવહન પ્રશુલ્ક ₹./MW દિવસ	૩૧૪૭	૨૮૪૫

- GETCO ને લાઇનો અને સબસ્ટેશનો માટે માન્ય-CAPEX મુજબ મિનીમમ વેરિએશન અંગે સૂચના આપવામાં આવી.
- GETCO ને ગુજરાતમાં સરેરાશ અને મહત્તમ વિજભારવાળા ૨૨૦ KV, ૧૩૨ KV અને ૬૬ KV ના સબ-સ્ટેશનોનો ત્રિમાસિક અહેવાલ રજૂ કરવા સુચના આપવામાં આવી.

(સી) સ્ટેટ લોર્ડ ડિસ્પેચ સેન્ટર (SLDC) :

સ્ટેટ લોર્ડ ડિસ્પેચ સેન્ટર દ્વારા નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ નાં ટ્રુ-અપ અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭નાં ફી અને નિર્ધારણ ખર્ચ માટે તા. ૧૧, ડિસેમ્બર, ૨૦૧૫ નાં રોજ પીટીશન રજુ કરવામાં આવી. આયોગે વિજ અધિનિયમ ૨૦૦૩ની જોગવાઈઓ, સુસંગત નિયમો, વિનિયમો અનુસાર પીટીશન ચકાસણી કરીને એસ.એ લ . ડી. સી. ને કેસ નં. ૧૫૪૬/૨૦૧૫ તા. ૧૭, ડિસેમ્બબર, ૨૦૧૫ થી પીટીશન દાખલ કરી.

આયોગને બે હિતધારકો તરફથી વાંધાઓ/સુચનો મળેલ હતા. મળેલ સુચનો/વાંધાઓની આયોગ દ્વારા ચકાસણી કરવામાં આવી અને જાહેર સુનાવણી તારીખ ૧૧, ફેબ્રુઆરી, ૨૦૧૬ ના રોજ આયોગની કચેરી ગાંધીનગર ખાતે નિયત કરેલ હતી ત્યારબાદ જાહેર સુનાવણી આયોગ સમક્ષ વ્યક્તિગત મત રજૂ કરી ભાગ લેવા માટે વાંધો ઉઠાવનારને જાણ કરવામાં આવી. આયોગ ઉપરોક્ત પીટીશન પર તા. ૩૧, માર્ચ, ૨૦૧૬નાં રોજ આદેશ બહાર પાડ્યો.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫નું ટ્રુ-અપ

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫નું ટ્રુ-અપ કરતી વખતે આયોગે સમીક્ષા આદેશ ૧૪૩૮/૨૦૧૪ તા. ૭, નવેમ્બર, ૨૦૧૪ વેચાણે લેતા તા. ૨૯, એપ્રિલ, ૨૦૧૪ મધ્ય સત્રિય સમિક્ષા આદેશમાં મંજૂર કરેલ એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાત (ARR) ₹. ૨૮૦૯.૯૨ લાખની સામે સુધારેલ એકંદર મહેસુલી જરૂરિયાત (ARR) ₹. ૧૩૫૪.૪૧ લાખ (માનનીય એપટેલના ચુકાદા મુજબ તા. ૩૦ નવેમ્બર ૨૦૧૫ અપીલ નં. ૩૩/૨૦૧૫) મંજુર કરી SLDC ફી અને ખર્ચની આવકને આધારે આયોગ દ્વારા નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ ના ટ્રુ-અપમાં પુરાંત ₹. ૮૬૮.૯૬ લાખ મંજુર કરેલ હતી.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે પ્રોવિઝનલ એકંદર મહેસૂલ જરૂરિયાત નિર્ધારણ અને SLDC **ફી અને ખર્ચ મંજુરી**

આયોગ દ્વારા નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે સમીક્ષા આદેશ ૧૪૩૮/૨૦૧૪ તા. ૭, નવેમ્બર, ૨૦૧૪ માં નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ મુજબ પ્રોવિઝનલ એકંદર મહેસુલી જરૂરીયાત (ARR) નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ અને નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ ના ટ્રુ-અપ સમાયોજનને આધારે નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે આયોગ દ્વારા SLDC ના વાર્ષિક ખર્ચ પેટે ₹. ૨૧૭૮.૧૩ લાખ અને ગ્રીડ કનેક્શન ફી ₹. ૧૦,૦૦૦/ મંજુર કરવામાં આવ્યા. આયોગના ૨૮ માર્ચ, ૨૦૧૩ ના આદેશમાં મંજુર થયેલ ફોર્મ્યુલા મુજબ કુલ SLDC ના વાર્ષિક ખર્ચ ૧૨ સરખાં હપ્તામાં વસુલ કરવાના રહેશે.

(ડી.ઈ.એફ.જી.) રાજ્ય માલિકીની વિજ વિતરણ કંપનીઓ (દ.ગુ.વિ.કં.લિ., મ.ગુ.વિ.કં.લિ., અને પ.ગુ.વિ.કં.લિ., ઉ.ગુ.વિ.કં.લિ.,)

રાજ્ય માલિકીની વિજ વિતરણ કંપનીઓ - (દ.ગુ.વિ.કં.લિ., મ.ગુ.વિ.કં.લિ., પ.ગુ.વિ.કં.લિ., અને ઉ.ગુ.વિ.કં.લિ.,) કંપની દ્વારા નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ નું ટ્રુ-અપ અને નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ ના પ્રશુલ્ક નિર્ધારણ માટે ૮, ડિસેમ્બર ૨૦૧૫ ના રોજ પીટીશનન રજૂ કરેલ હતી. આયોગે વિજ અધિનિયમ ૨૦૦૩ની જોગવાઈઓ, સુસંગત નિયમો, વિનિયમો અનુસાર પીટીશન ચકાસણી કરીને (દ.ગુ.વિ.કં.લિ., મ.ગુ.વિ.કં.લિ., પ.ગુ.વિ.કં.લિ., અને ઉ.ગુ.વિ.કં.લિ., પીટીશન કેસ નં. ૧૫૪૮/૨૦૧૫, ૧૫૪૯/૨૦૧૫, ૧૫૫૦/૨૦૧૫, ૧૫૪૭/૨૦૧૫ તા. ૧૭, ડિસેમ્બર ૨૦૧૫ થી દાખલ કરી.

આયોગને ૧૭ હિતધારકો તરફથી વાંધાઓ/સૂચનો મળેલ હતા. આયોગે વાંધાઓ/સૂચનોની ચકાસણી કરી અને જાહેર સુનાવણી તા. ૧૨, ફેબ્રુઆરી ૨૦૧૬ ના રોજ આયોગની કચેરી ગાંધીનગર ખાતે નિયત કરેલ હતી. ત્યારબાદ જાહેર સુનાવણીમાં આયોગ સમક્ષ વ્યક્તિગત મત રજૂ કરી ભાગ લેવા માટે વાંધો ઉઠાવનારને જાણ કરવામાં આવી. આયોગે ઉપરોક્ત પીટીશન પર તા. ૩૧, માર્ચ ૨૦૧૬ ના રોજ આદેશ જારી કર્યો.

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ દરમ્યાન વિજ વિતરણ કંપનીઓએ કરેલ કામગીરી :

ચાર વિજ વિતરણ કંપનીઓની નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ દરમ્યાન માન્ય અને ખરેખર વિજ વિતરણ ઘટ નીચે કોષ્ટકમાં દર્શાવેલ છે.

માન્ય અને ખરેખર વિજ વિતરણ ઘટ

વિજ વિતરણ કંપનીનું નામ	માન્ય રાખેલ ઘટ (%)	ખરેખર ઘટ (%)
દ.ગુ.વી.કં.લિ.	૧૧.૫૦	૯.૧૧
મ.ગુ.વી.કં.લિ.	૧૨.૦૦	૧૨.૨૭
પ.ગુ.વી.કં.લિ.	૨૪.૦૦	૨૪.૬૧
ઉ.ગુ.વી.કં.લિ.	૧૨.૨૫	૯.૨૦

એ ધ્યાન પર લેવામાં આવે છે કે મ.ગુ.વિ.કં.લી. અને પ.ગુ.વિ,કં.લી. ને બાદ કરતાં તમામ કંપનીઓને વિજ વિતરણ ઘટનો લક્ષ્યાંક મેળવ્યો હતો. (માન્ય ઘટની સામે ખરેખર ઘટ)

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫નું ટ્રુ-અપ :

દરેક વિતરણ કંપનીનું નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ માટેનું ટ્રુ-અપ કરતી વખતે એકંદર મહેસુલી જરૂરિયાતના વિવિધ પરિબળોને તા. ૨૯, એપ્રિલ ૨૦૧૪ ના મધ્યસત્રિય સમીક્ષા આદેશમાં માન્ય કરેલ આંકડા સાથે સરખાવવામાં આવેલ હતા. આયોગ ૨૦૧૪-૧૫ ના ટ્રુ-અપના દરેક પરિબળોને આધારે વધ અને ઘટની ગણતરી કરેલ હતી.

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫નું ટ્રુ-અપ સમયે માન્ય રાખેલ સુધારેલ એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાત (ના વર્ષ ૨૦૧૨-૧૩ ટ્રુ-અપ ની (ઘટ)/પુરાંત સાથે) અને તા. ૨૯, એપ્રિલ ૨૦૧૪ ના મધ્ય સત્રીય સમિક્ષા આદેશમાં એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાત નીચેના કોષ્ટકમાં દર્શાવેલ છે.

માન્ય અને ખરેખર વિજ વિતરણ ઘટ

વિજ વિતરણ કંપનીનું નામ	તા. ૨૯-૪-૨૦૧૪ના મધ્ય સત્રીય સમીક્ષા આદેશમાં નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ માટે માન્ય રાખેલ ARR	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ ના ટ્રુ-અપમાં માન્ય રાખેલ ARR
દ.ગુ.વી.કં.લિ.	૮૦૪૨.૭૫	૯૮૩૪.૭૪
મ.ગુ.વી.કં.લિ.	૪૩૨૯.૦૬	૪૭૪૦.૨૩
પ.ગુ.વી.કં.લિ.	૯૬૫૪.૨૮	૧૦૪૧૭.૮૬
ઉ.ગુ.વી.કં.લિ.	૭૩૪૬.૨૭	૭૮૨૪.૦૫

આયોગે માન્ય રાખેલ (ઘટ)/પુરાંત નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ માટે નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૨-૧૩ ના ટ્રુ-અપના (ઘટ)/પુરાંત ને ધ્યાનમાં રાખીને નીચેના કોષ્ટકમાં દર્શાવેલ છે.

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ માટે મહેસુલી (ઘટ) / પુરાંત (₹. કરોડમાં)

વિજ વિતરણ કંપનીનું નામ	મહેસૂલી (ઘટ)/પુરાંત
દ.ગુ.વી.કં.લિ.	(૫૮.૮૬)
મ.ગુ.વી.કં.લિ.	૫૨.૭૩
પ.ગુ.વી.કં.લિ.	૨૦.૦૦
ઉ.ગુ.વી.કં.લિ.	૨૧.૯૮

વધુમાં, નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ માટેના GUVNL ના વાર્ષિક હિસાબોના નફા-નુકશાનના પત્રક મુજબ ટેક્ષ બાદ કુલ નફાની રકમ ₹. ૭૯.૭૧ કરોડ સરભર કરવા આયોગ દ્વારા નક્કી કરવામાં આવ્યું.

આયોગ દ્વારા નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ માં ચાર રાજ્યની માલિકીની DISCOMs માટે ચોખ્ખી સંયુક્ત પુરાંત ₹. ૧૧૫.૫૫ કરોડ તારવવામાં આવી અને નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ ના પ્રશુલ્ક દર નિર્ધારીત કરતી વખતે આ રકમને ધ્યાને લેવામાં આવેલ હતી.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે પ્રોવિઝનલ ARR અને પ્રશુલ્ક દર નિર્ધારણ :

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટેના તા. ૨૯, એપ્રિલ ૨૦૧૪ ના મધ્ય સત્રીય સમીક્ષા આદેશમાં મંજૂર થયેલ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ ના ARR આયોગ દ્વારા નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે રાજ્યની માલિકીની ચાર DISCOMs એટલે કે દ.ગુ.વિ.કં.લિ., મ.ગુ.વિ.કં.લિ., અને પ.ગુ.વિ.કં.લિ., ઉ.ગુ.વિ.કં.લિ., માટે પ્રોવિઝનલી મંજૂર કરવામાં આવ્યાં. વધુમાં નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ પ્રોવિઝનલી મંજૂર ARR, ને આધારે આયોગે પ્રશુલ્ક દર અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ ના ટ્રુ-અપ ના આધારે મહેસુલ (ઘટ)/પુરાંત નિર્ધારિત કરેલ. તેમજ અગાઉના વર્ષો નાણાકીય વર્ષ ૨૦૦૯-૧૦ અને ૨૦૧૦-૧૧ ની ટ્રુ-અપ (ઘટ)/પુરાંતની પુનઃપ્રાપ્તિ નિયત કરવામાં આવી.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે દરેક DISCOMs પ્રોવિઝનલી મંજૂર ARR નીચે કોષ્ટકમાં દર્શાવ્યા મુજબ છે.

મંજુર ARR (₹. કરોડમાં)

વિજ વિતરણ કંપનીનું નામ	નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે પ્રોવિઝનલી મંજૂર ARR
દ.ગુ.વી.કં.લિ.	૮૮૨૬.૪૫
મ.ગુ.વી.કં.લિ.	૪૬૨૫.૮૦
પ.ગુ.વી.કં.લિ.	૧૦૬૧૩.૮૦
ઉ.ગુ.વી.કં.લિ.	૮૦૦૮.૮૩

મધ્ય સત્રીય સમીક્ષામાં અંદાજીત વેચાણની આયોગ દ્વારા સમીક્ષા કરવામાં આવી અને મધ્ય સત્રીય સમીક્ષામાં વિજ કંપનીઓ માટે MUS માં કરાયેલ વેચાણને મંજૂર કરવામાં આવ્યાં. આયોગે વર્ગ પ્રમાણે મધ્ય સત્રીય સમીક્ષાના આદેશમાં મંજૂર થયેલ વેચાણ ધ્યાનમાં લઈને હાલના પ્રશુલ્ક દરની સાથે દરેક ગ્રાહક કેટેગરી પ્રમાણે વેચાણ આવકની ફરીથી ગણતરી કરવામાં આવી અને FPPPA ₹. ૧.૨૦ પ્રતિ KWH લાગુ કરવામાં આવ્યો.

તેનાથી નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે રાજ્યની માલિકીની ચાર DISCOMs ની એકંદર (ઘટ)/પુરાંત ₹. ૬૫૬.૫૫ કરોડ તારવી. આયોગ દ્વારા દરેક DISCOMs માટે ના વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે અંદાજવામાં આવેલ (ઘટ)/પુરાંત નીચેના કોષ્ટક મુજબ છે.

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે મહેસુલી (ઘટ) / પુરાંત (₹. કરોડમાં)

વિજ વિતરણ કંપનીનું નામ	મહેસૂલી (ઘટ)/પુરાંત
દ.ગુ.વી.કં.લિ.	૩૨૦.૧૩
મ.ગુ.વી.કં.લિ.	૧૨૨.૫૫
પ.ગુ.વી.કં.લિ.	૨૦૧.૩૦
ઉ.ગુ.વી.કં.લિ.	૧૨.૫૭

આયોગે નક્કી કર્યુ કે દરેક સ્લેબના સ્થાનિક ગ્રાહકોને ઉર્જા ખર્ચમાં ૧૦ પૈસા ઘટાડીને મહેસુલી વધના ફાયદાને ગ્રાહકોમાં વહેંચી દેવી, ગામડામાં રહેતા રહીશો કે જેઓ શહેરી વિકાસ અધિકાર અંતર્ગત ભૌગોલિક અધિકાર ક્ષેત્રમાં આવતા હશે. તેઓને ગ્રામીણ ક્ષેણીના પ્રશુલ્ક દર મુજબ બિલ મોકલવામાં આવશે. HTP-1, Non-RGP Night, LTMD-NIght અને HTP-IV પ્રશુલ્ક દર કેટેગરીની શરતોને દૂર કરવા તથા રાત્રી વપરાશને પ્રોત્સાન આપવા માટે અને સ્થિર કિંમત દ્વારા સ્થિર ખર્ચને પહોંચી વળવા તથા ક્રોસ સબસીડાઇઝએશનના લેવલને ઘટાડવા એચ.ટી ગ્રાહકો માટેના દરમાં ૧૪ પૈસા/યુનિટ તથા LTMD કેટેગરીમાં ૧૦ પૈસા/યુનિટ ઘટાડો કરવામાં આવ્યો. વધુમાં પ્રશુલ્ક દર નક્કી કરતી વખતે આયોગે તેના પ્રશુલ્ક દર નિર્ધારણના નિયત સિધ્ધાતો જેમ કે સ્થિર કિંમત (જે સ્થિર ખર્ચ તરીકે દર્શાવાય છે.) ની યોગ્ય વસુલાત, પ્રશુલ્ક દર નિતિ મુજબ ક્રોસ સબસીડાઇઝેશનમાં ક્રમશઃ ઘટાડો જીણવટ ભર્યા પ્રશુલ્ક દર દ્વારા ઉર્જા સંરક્ષણનો અમલ, માંગની વ્યવસ્થા જેમ કે વ્યસ્ત કલાકોમાં થતા વપરાશને વ્યસ્ત ના હોય તેવા કલાકોમાં થતા વપરાશમાં રૂપાંતર તથા વિજળીનો કાર્યક્ષમ ઉપયોગ કરવા પ્રોત્સાહન આપવા જેવા બાબતો ધ્યાનમાં લીધી.

આ ફેરફારો સાથે દરના માળખાના સુયોજનથી અને પ્રશુલ્ક દરની ફેરફારથી રાજ્ય માલિકીના DISCOMs ના ગ્રાહકોને ₹. ૪૧૪.૦૩ કરોડનો કુલ નફો થશે. વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ ની કુલ મહેસુલી જરૂરિયાત તથા મહેસુલ અંદાજ પ્રોવિઝનલ હોવાથી તથા તેમાં ફેરફાર જી.ઈ.આર.સી. (MYT) વિનિયમો, ૨૦૧૬ ના જાહેરનામા બાદ જ સંભવ છે અને જે તા. ૧ એપ્રિલ ૨૦૧૬ થી લાગુ હોવાથી આયોગે તમામ બાકી જમા કે જે ₹. ૬૫૬.૫૫ કરોડ હતી તે ધ્યાનમાં લીધી નથી.

આયોગે તમામ વિજ વિતરણ કંપનીઓને આપેલા નિર્દેશો :

- તમામ વિતરણ કંપનીઓને વિતરણની ખોટ નીચે લાવવા માટે વાણિજ્યિક ખોટને ઓછી કરવા માટે ગંભીર તથા સંનિષ્ઠ પ્રયાસો કરવા નિર્દેશિત કર્યા.
- તમામ વિતરણ કંપનીઓને દર વર્ષે પ્રશુલ્ક દર પીટીશન સાથે વર્ગ વાર સેવા ખર્ચ (પુરવઠા ખર્ચ) નો અહેવાલ અચૂક જમા કરાવવા નિર્દેશ આપવામાં આવ્યાં.
- તમામ વિતરણ કંપનીઓને એચ.ટી. અને એલ.ટી. ની ચોક્કસ ખોટ જાણવા નવા મુલ્યાંકન અભ્યાસ કરવા દોરવામાં આવ્યા.

રાજ્યની માલિકીની વિતરણ કંપનીઓ માટે પ્રશુલ્ક આદેશોની વિશેષતાઓ :

- સ્થાનિક ગ્રાહકોના દરમાં ૧૦ પૈસા/યુનિટ ઘટાડવામાં આવ્યા.
- ગામડામાં રહેતા રહિશો કે જેઓ શહેરી વિકાસ સત્તામંડળ અંતર્ગત ભૌગોલિક અધિકાર ક્ષેત્રમાં આવતા હશે તેઓને ગ્રામિણ ક્ષેણીના દર મુજબ બિલ મોકલવામાં આવશે.
- LTMD તથા HT ની શ્રેણીમાં આવતા ગ્રાહકોના પ્રથમ દરમાં સુયોજન બાદ અનુક્રમે ૧૦ પૈસા/યુનિટ અને ૧૪ પૈસા/યુનિટ ઘટાડવામાં આવ્યા.
- રાત્રી સમયના વિજ વપરાશને પ્રોત્સાહન આપવા માટે HTP-1, Non-RGP Night LTMD Nigh અને HTP-IV શ્રેણીના પ્રશુલ્ક દરની શરતો દુર કરી.

(એચ.આઈ.જે.) ટોરેન્ટ પાવર લિ. (TPL)

ટોરેન્ટ પાવર લિ. દ્વારા નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ નું ટ્રુ-અપ અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ નું પ્રશુલ્ક નિર્ધારણ માટે તા. ૨૩, ડિસેમ્બર, ૨૦૧૫ નાં રોજ પીટીશન દાખલ કરી. આયોગે વિજ-અધિનિયમ ૨૦૦૩ની જોગવાઈઓ, સુસંગત નિયમો, વિનિયમો અનુસાર પીટીશનની ચકાસણી કરીને પીટીશન કેસ નં. ૧૫૫૧/ ૨૦૧૫, ૧૫૫૨/૨૦૧૫ અને ૧૫૫૩/૨૦૧૫ તા. ૨૮, ડિસેમ્બર, ૨૦૧૫ થી દાખલ કરી.

આયોગને આઠ હિતધારકો તરફથી વાંધાઓ/સુચનોની ચકાસણી કરી અને જાહેર સુનાવણી તા. ૧૭, ફેબ્રુઆરી ૨૦૧૬ નાં રોજ આયોગની કચેરી, ગાંધીનગર ખાતે નિયત કરેલ હતી. ત્યારબાદ જાહેર સુનાવણીમાં આયોગ સમક્ષ વ્યક્તિગત મત રજૂ કરી ભાગ લેવા માટે વાંધો ઉઠાવનારને જાણ કરવામાં આવી. આયોગે ઉપરોક્ત પીટીશન પર તા. ૩૧, માર્ચ, ૨૦૧૬ નાં રોજ આદેશ બહાર પાડ્યો.

ટોરેન્ટ પાવર લિ. ઉત્પાદન (TPL-G) ની કામગીરી :

- ટોરેન્ટ પાવર લિ. નાં સાબરમતી ઉર્જા વિજ મથકનું ઉત્પાદન આયોગે તા. ૨૯, એપ્રિલ, ૨૦૧૪ નાં મધ્ય સત્રિય સમિક્ષા આદેશના મંજૂર કરેલ ૩૨૪૭ MuS ની સામે ૨૯૮૨.૯૧ MuS નું થયેલ હતું.
- મધ્ય સત્રિય સમિક્ષા આદેશમાં માન્ય રાખેલ સ્તર કરતાં ટીપીએલનાં સી અને ડી સિવાયનાં સ્ટેશનોનો PAF (Plane Availability Factor) માન્ય રાખેલ સ્તર કરતા PAF (Plane Availability Factor) બધાજ સ્ટેશનોના નીચા રહેલ હતા.
- બહુવર્ષિય પ્રશુલ્ક આદેશમાં મંજૂર કરેલ PLF (Plane Load Factor) કરતા બધા જ મથકોનો PLF (Plane Load Factor) નીચે રહેલ હતો.
- ટીપીઓલનાં સી મથક સિવાય તમામ મથકોનો વાસ્તવિક વધારાનો વપરાશ (Actual Availability Consumption) મધ્ય સત્રીય આદેશમાં મંજૂર થયેલ સ્તર કરતાં ઓછા હતા.
- ટીપીએલનાં સી મથક સિવાય તમામ મથક ગરમી દર (Station Heat Ratio)માન્ય રાખેલ ગરમી દર (Station Heat Ratio) કરતાં ઓછો હતો.
- બધા જ મથકોમાં ખરેખર ગૌણ તેલ-બળતણોનો વપરાશ (Secondary Fuel/Oil Consumption) મધ્ય સત્રીય સમિક્ષા આદેશમાં માન્ય રાખેલ સ્તર કરતાં ઓછા હતા.
- ટીપીએલનાં કોલસા યુક્ત ઉર્જા મથકોના કોલસાના પરિવહન ઘટ માન્ય કરેલ તેનાં કરતાં વધારે હતી.

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ નું ટ્રુ-અપ :

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫નું ટ્રુ-અપ કરતી વખતે એકંદર મહેસુલી જરૂરિયાતનાં વિવિધ પરિબળોને તા. ૨૯, એપ્રિલ, ૨૦૧૪નાં રોજ પ્રસિધ્ધ થયેલ મધ્ય સત્રીય સમીક્ષા આદેશમાં માન્ય કરેલ આંકડા સાથે સરખાવવામાં આવેલ હતા. નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ માટે વધ અને ઘટની ગણતરી કરતી વખતે ટ્રુ-અપનાં દરેક પરિબળોની ગણના કરવામાં આવેલ હતી. આયોગે મધ્ય સત્રીય સમીક્ષા આદેશમાં માન્ય કરેલ એકંદર મહેસુલી જરૂરિયાત ૧૧૭૯.૧૭ કરોડની તુલનાએ નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ માટે રાહત રકમ સાથેની મંજુર થયેલ સુધારેલ એકંદર મહેસુલી જરૂરિયાત ARR ₹. ૧૧૯૪.૬૧ કરોડ અને ₹. ૧૨૧૦.૩૧ કરોડ માન્ય રાખેલ હતી. નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ માટે TPL-G (APP) પાસેથી ખરીદેલ ઉર્જા માટેના ખરેખર ઉર્જા ખરીદીનો ખર્ચ કે જે TPL-D નાં એકંદર મહેસુલી જરૂરિયાતમાં દર્શાવેલ તેને સુધારેલ એકંદર મહેસુલી જરૂરિયાત ARR તરીકે માન્ય રાખેલ.

પ્રોવિઝનલી એકંદર મહેસુલી જરૂરિયાત નિર્ધારણ :

આયોગે તા. ૨૯, એપ્રિલ, ૨૦૧૪ નાં મધ્ય સત્રીય સમીક્ષા આદેશ નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ નાં સ્થિર અને અસ્થિર ખર્ચ મુજબ નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ નાં સ્થિર અને અસ્થિર ખર્ચ માન્ય રાખેલ, પ્રોવિઝનલ એકંદર મહેસુલી જરૂરિયાત નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ TPL-G (APP) માટે ₹. ૧૦૫૨.૪૧ કરોડ માન્ય રાખેલ હતી.

(TPL-G) ને આયોગે આપેલ નિર્દેશો :

TPL- ઉત્પાદનને વાસ્તવિક કામગીરી પરિબળો જેમ કે, PAF, PLF, મથક ગરમી દર, ખરેખર વપરાશ, ગૌણ-બળતણોનો વપરાશ, પરિવહન ઘટ વગેરે, વાસ્તવિક ઉત્પાદન, વાસ્તવિક નેટ ઉત્પાદન અને કોલસાની સ્થિતિ (આયાતી અને સ્વદેશી બંને) દરેક મથક માટે માસવાર, ત્રિ-માસિક સમયગાળે આયોગને રજુ કરવા અને આ માહિતિ પોતાની વેબસાઈટ પર પણ મુકવા નિર્દેશ આપવામાં આવ્યા.

TPL- ઉત્પાદનને ધિરાણદારો સાથે વાટાઘાટો દ્વારા ઋણ સુકવવામાં નિષ્ફળ ગયા હોય તેવા ધિરાણ પર વ્યાજ દર ઘટાડી વધારે ઋણને ઓછા ઋણમાં તબદીલ કરવા જોઈએ તેવા નિર્દેશો આપવામાં આવ્યા.

ટોરેન્ટ પાવર લિ. વિતરણ અમદાવાદ અને સુરત :

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ દરમ્યાન (TPL-D) ના કામગીરી :

ટીપીએલ અમદાવાદ અને ગાંધીનગર અને ટીપીએલ સુરતના નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ ખરેખર અને માન્ય રાખેલ વિતરણ ઘટ નીચે કોષ્ટકમાં દર્શાવેલ છે.

માન્ય રાખેલ અને ખરેખર વિજ વિતરણ ઘટ

વિગત	માન્ય રાખેલ વિતરણ ઘટ (%)	ખરેખર ઘટ (%)
TPL-A	૮.૫૦	૭.૩૪
TPL-S	૫.૧૫	૪.૦૯

એ બાબત ધ્યાનમાં આવેલ છે કે (TPL-D) ના બન્ને વિસ્તારમાં એપટેલ ચુકાદો તા. ૧૬-૦૨-૨૦૧૫ અપીલ નં. ૧૪૮ અને ૧૪૯, ૨૦૧૪ ની તા. ૨૯, એપ્રિલ, ૨૦૧૪ માં મધ્ય સત્રીય સમીક્ષા આદેશમાં આયોગ દ્વારા માન્ય રાખેલ વિતરણ ઘટ કરતાં ખરેખર ઘટ ઓછી રહેલ હતી.

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ નું ટ્રુ-અપ

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ નું ટ્રુ-અપ કરતી વખતે, એકંદર મહેસુલી જરૂરિયાતના વિવિધ પરિબળોને ના. વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ નાં તા. ૨૯, એપ્રિલ, ૨૦૧૪ ના રોજ પ્રસિધ્ધ થયેલ મધ્ય સમીક્ષા આદેશમાં માન્ય કરેલ આંકડા સાથે સરખાવવામાં આવેલ હતા. નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ માટે વધ ઘટની ગણતરી કરતી વખતે ટ્રુ-અપના દરેક પરિબળની ગણના કરવામાં આવી હતી. આયોગે તા. ૨૯, એપ્રિલ, ૨૦૧૪ ના રોજ પ્રસિધ્ધ થયેલ મધ્ય સત્રીય સમીક્ષા આદેશમાં માન્ય કરેલ એકંદર મહેસુલી જરૂરિયાત સામે (TPL-A) અને (TPL-S) સુધારેલ એકંદર મહેસુલી જરૂરિયાતની વિગતો નીચેના કોષ્ટકમાં દર્શાવી છે.

માન્ય રાખેલ એકંદર મહેસુલી જરૂરિયાત

વિગત	મધ્ય સત્રીય સમીક્ષા આદેશમાં નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ માટે માન્ય રાખેલ ARR	નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ના ટ્રુ-અપમાં માન્ય રાખેલ ARR
TPL-A	૪૦૮૮.૮૧	૪૩૬૦.૩૯
TPL-S	૧૮૨૩.૪૧	૨૧૪૩.૬૧

આયોગે માન્ય રાખેલ નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ માટે મહેસુલી ઘટ/(પુરાંત) નીચેના કોષ્ટકમાં દર્શાવેલ છે.

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ માટે મહેસુલી ઘટ/(પુરાંત) (₹. કરોડમાં)

વિગત	મહેસૂલી ઘટ/(પુરાંત)
TPL-A	૫૦૩.૫૪
TPL-S	૧૬૧.૦૪

TPL-D માટે આયોગ દ્વારા નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ની ચોખ્ખી ઘટ ૬૬૪.૫૮ કરોડ નિયત કરવામાં આવી અને નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ પ્રશુલ્ક નિર્ધારિણ વખતે તે રકમને ધ્યાનમાં લેવામાં આવી.

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે પ્રોવિઝનલ એકંદર મહેસુલી જરૂરિયાત (ARR) અને પ્રશુલ્ક દર નિર્ધારિણ :

આયોગ દ્વારા તા. ૨૯, એપ્રિલ, ૨૦૧૪ મધ્ય સત્રીય સમીક્ષા આદેશમાં નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ માટેમાન્ય કરાયેલ એકંદર મહેસુલી જરૂરિયાત (ARR) ને નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે પ્રોવિઝનલ એકંદર મહેસુલી જરૂરિયાત (ARR) તરીકે માન્ય રાખવામાં આવી. વધુમાં આયોગે નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ ના પ્રોવિઝનલ મંજૂર (ARR), આયોગે પ્રશુલ્ક દર અને નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ના ટ્રુ-અપના આધારે મહેસુલ ઘટ/(પુરાંત) અને સ્પષ્ટતા/સુધારો માનનીય એપટેલ ચુકાદા આધારે નિર્ધારીત કરેલ.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે પ્રોવિઝનલ એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાત TPL-A અને TPL-S માટે મંજૂર થયેલ નીચે કોષ્ટકમાં દર્શાવ્યા મુજબ.

મંજૂર થયેલ એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાત (ARR) (₹. કરોડમાં)

વિગત	નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે માન્ય રાખેલ ARR
TPL-A	૪૫૨૭.૪૭
TPL-S	૧૯૨૬.૩૬

મધ્ય સત્રીય સમીક્ષામાં અંદાજીત વેચાણની આયોગ દ્વારા સમીક્ષા કરવામાં આવી અને મધ્ય સત્રીય સમીક્ષામાં TPL-D માટે MUS માં કરાયેલ વેચાણને મંજૂર કરવામાં આવ્યાં. આયોગે વર્ગ પ્રમાણે મધ્ય સત્રીય સમીક્ષાના આદેશમાં મંજૂર થયેલ વેચાણ ધ્યાનમાં લઈને હાલના પ્રશુલ્ક દરની સાથે દરેક ગ્રાહક વર્ગ પ્રમાણે વેચાણ આવકની ફરીથી ગણતરી કરવામાં આવી અને FPPPA ₹. ૧.૨૩ પ્રતિ KWH લાગુ કરવામાં આવ્યો. તે દ્વારા આયોગે TPL-D ની નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે સંયુક્ત ઘટ/(પુરાંત) ₹. ૫૬૦.૫૦ કરોડ મંજૂર કરી. TPL-A અને TPL-S માટે આયોગ દ્વારા અંદાજીત (ઘટ)/પુરાંત નીચે દર્શાવેલ કોષ્ટક મુજબ છે,.

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે મહેસુલી ઘટ/(પુરાંત) (₹. કરોડમાં)

વિગત	મહેસૂલી ઘટ/(પુરાંત)
TPL-A	૪૦૯.૬૨
TPL-S	૧૫૦.૮૮

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે પ્રશુલ્ક દર નિર્ધારીત કરતી વખતે મળેલ વિશાળ તફાવતને જોતા, પાછલા સમયગાળાના આ તફાવતની ગ્રાહકો પર પડતી અસર હળવી કરવા માટે આયોગે નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪ ૧૫ની FPPPA ની વસુલાત કે જેની TPL-D ને નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ માં જાણ થયેલ તેની સામે ₹. ૯૦.૦૦ કરોડ ને મહેસુલી રકમ તરીકે ધ્યાને લીધી તે મુજબ “નિયંત્રણ ચાર્જ ”નિયત કરવા માટે આયોગે ₹. ૫૬૦.૫૦ કરોડ - ₹. ૯૦.૦૦ કરોડ = ₹. ૪૭૦.૫૦ કરોડને એકંદર ઘટ તરીકે માન્ય રાખેલ હતી.

આયોગ દ્વારા ₹. ૪૭૦.૫૦ કરોડને "નિયંત્રક ચાર્જ" તરીકે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭માં TPL અમદાવાદ, ગાંધીનગર અને સુરતના તમામ શ્રેણીના ગ્રાહકો પાસેથી ૪૫ પૈસા /યુનિટના દરથી વસૂલવા નિર્ણય કર્યો.

TPL-D **ને આપેલા નિર્દેશો :**

- પુન: પ્રાપ્ય ઉર્જા ખરીદી ફરજોના પાલન માટે પુન: પ્રાપ્ય ઊર્જા સ્પર્ધાત્મક ભાવથી ખરીદવા માટેના કરારો માટે પ્રયત્નો ચાલુ રાખવા TPL-D ને આયોગે નિર્દેશ આપ્યા.
- "નિયંત્રક ચાર્જ" ની ખરેખર થયેલ વસુલાત અંગે અહેવાલ બે માસના ધોરણે વેચાણ કરેલ યુનિટના વૈધાનિક ઓડિટરો દ્વારા પ્રમાણિત આંકડા સાથે આયોગને રજુ કરવા અને પોતાની વેબસાઈટ પર મુકવા નિર્દેશ આપ્યા.
- TPL-D ને ધિરાણદારો સાથે વાટાઘાટો દ્વારા ઋણ ચૂકવવામાં નિષ્ફળ ગયા હોય તેવા ધિરાણ પર વ્યાજ દર ઘટાડી વધારે ઋણને ઓછા ઋણમાં તબદીલ કરવા જોઈએ તેવા નિર્દેશો આપવામાં આવ્યા.

TPL-D **માટે પ્રસુલ્ક આદેશોની વિશેષતાઓ :**

- અમદાવાદ, ગાંધીનગર અને સુરત ના વિસ્તારના ગ્રાહકો માટે પ્રશુલ્ક દરમાં કોઈ કાયમી વધારો નહી.
- નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ દરમ્યાન જ્યાં સુધી અગાઉના સમયનો તફાવત દૂર ન થાય ત્યાં સુધી ગ્રાહકો પાસેથી ૪૫ પૈસા /યુનિટના દરથી નિયંત્રણ ચાર્જ વસૂલવા મંજૂરી આપી. એક વાર અગાઉના સમયનો તફાવત વસૂલ થાય તે પછી નિયંત્રણ ચાર્જની વસૂલી અટકાવી દેવી.
- હાલનાં FPPPA ચાર્જ ₹. ૧.૯૮/ યુનિટની જગ્યાએ ₹. ૧.૩૫/યુનિટ વસુલાત કરવી.
- તે દ્વારા અસરકારક રીતે, દરેક શ્રેણીના અમદાવાદ, ગાંધીનગર અને સુરતના ગ્રહકો માટે ૧૮ પૈસા/યુનિટના ઘટાડો.

કે) એમપીએસઈઝેડ યુટીલીટીઝ પ્રા. લિ. (MUPL)

એમપીએસઈઝેડ યુટીલીટીઝ પ્રા. લિ. (MUPL) દ્વારા નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ નું ટ્રુ-અપ અને નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ નાં પ્રશુલ્ક નિર્ધારણ માટે તા. ૩૦, ડિસેમ્બર, ૨૦૧૫ નાં રોજ પીટીશન રજૂ કરેલ હતી. આયોગે વિજ અધિનિયમ ૨૦૦૩ ની જોગવાઈઓ, સુસંગત નિયમો, વિનિયમો અનુસાર પીટીશનની ચકાસણી કરીને એમ.યુ.પી.એલ. ને પીટીશન કેસ નં. ૧૫૫૬/૨૦૧૬ તા. ૧, જાન્યુઆરી ૨૦૧૬ થી દાખલ કરી.

આયોગને કોઈપણ હિત ધારકો કોઈ વાંધાઓ/સુચનો મળેલ ન હતા. આયોગે ઉપરોક્ત પીટીશન પર તા. ૩૧, માર્ચ, ૨૦૧૬ નાં રોજ આદેશ બહાર પાડ્યો.

એમપીએસઈઝેડ યુટીલીટીઝ પ્રા. લી.ની નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ દરમ્યાન કામગીરી

MUPL એ નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ માટે મધ્ય સત્રીય સમીક્ષા આદેશમાં માન્ય રાખેલ વિજ વિતરણ ઘટ ૪.૫૦% ની સામે ૪.૦૬ % જણાવી.

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫નું ટ્રુ-અપ

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫નું ટ્રુ-અપ કરતી વખતે એકંદર મહેસુલી જરૂરિયાતનાં વિવિધ પરિબળો નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ નાં મધ્ય સત્રીય સમીક્ષા આદેશમાં માન્ય કરેલા આંકડા સાથે સરખાવવામાં આવેલ હતા. નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ નાં મધ્ય સત્રીય સમીક્ષા આદેશમાં માન્ય કરેલા આંકડા સાથે સરખાવવામાં આવેલ હતા. નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ માટે વધ અને ઘટની ગણતરી કરતી વખતે ટ્રુ-અપનાં દરેક પરિબળોની ગણના કરવામાં આવેલ હતી. આયોગે MUPL માટે મધ્ય સત્રીય સમીક્ષા આદેશોમાં માન્ય કરેલ એકંદર મહેસુલી જરૂરિયાત સામે સુધારેલ એકંદર મહેસુલી જરૂરિયાતની વિગતો નીચેના કોષ્ટકમાં દર્શાવેલ છે.

મંજૂર થયેલ એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાત (ARR) (₹. કરોડમાં)

વિગત	મધ્ય સત્રીય સમીક્ષાનાં આદેશમાં નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ માટે માન્ય રાખેલ ARR	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ ના ટ્રુ-અપમાં માન્ય રાખેલ ARR
MUPL	૧૩૫.૯૦	૧૧૧.૬૮

આયોગે એપટેલ ચુકાદા વિવિધ અપીલ મૂલ્યોને લક્ષમાં રાખીને આયોગે મહેસુલી (ઘટ)/પુરાંત માન્ય રાખ્યા હતાં, જે મહેસુલી (ઘટ)/પુરાંત નીચેના કોષ્ટકમાં દર્શાવેલ છે.

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ માટે મહેસુલી (ઘટ)/પુરાંત (₹. કરોડમાં)

વિગત	મહેસૂલી ઘટ/(પુરાંત)
MUPL	૨.૧૫

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે પ્રોવિઝનલ એકંદર મહેસુલી જરૂરિયાત અને પ્રશુલ્ક દર નિર્ધારણ

આયોગ દ્વારા તા. ૨૯, એપ્રિલ, ૨૦૧૪ નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ મધ્ય સત્રીય સમીક્ષા આદેશમાં માન્ય એકંદર મહેસુલી જરરિયાત નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ તે મુજબ પ્રોવિઝનલ અકંદર મહેસુલી જરૂરિયાત નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે માન્ય રાખવામાં આવી.

વધુમાં નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ના પ્રોવિઝનલી મંજુર ARR, આયોગે પ્રશુલ્ક દર અને નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ના ટ્રુ-અપના આધારે મહેસુલ ઘટ / (પુરાંત) નિર્ધારીત કરેલ. આયોગ દ્વારા માન્ય પ્રોવિઝનલ એકંદર મહેસુલી જરૂરિયાત પાછળ કોષ્ટકમાં દર્શાવેલ છે.

માન્ય કરેલ એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાત (ARR) (₹. કરોડમાં)

વિગત	નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ માટે માન્ય રાખેલ ARR
MUPL	૧૭૧.૫૯

આયોગ દ્વારા નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે મહેસુલી વધ/(પુરાંત) ₹. ૧૧.૭૭ કરોડ માન્ય કરવામાં આવી. આયોગે વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ ની ₹. ૨.૧૫ કરોડની મહેસુલી પુરાંતને તમામ શ્રેણી માટે ઉર્જા ખર્ચમાં ૫ પૈસા/યુનિટ ના ઘટાડાથી સરભર કરવા નિર્ણય કર્યો. ARR અને અંદાજીત મહેસુલ નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે પ્રોવિઝનલ હોઈ આયોગે નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે પ્રશુલ્ક દર નિર્ધારિણ માટે અંદાજિત પુરાંત ₹. ૭.૧૬ કરોડને માન્ય રાખેલ ન હતી. તા. ૦૧-૦૪-૨૦૧૬ થી અમલી બનનાર GERC (બહુવર્ષીય આદેશ) વિનિયમો, ૨૦૧૬ ના આધારે નિર્ધારીત નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટેના આખરી ARR માં ફેરફારને અવકાશ છે.

(એલ) ટોરેન્ટ પાવર લિ. (દહેજ - SEZ)

TPL - દહેજ એ નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ નું ટ્રુ-અપ અને નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ ના પ્રશુલ્ક નિર્ધારિણ માટે તા. ૨૩, ડિસેમ્બર ૨૦૧૫ નાં રોજ પીટીશન દાખલ કરી.

આયોગે વિજ અધિનિયમ ૨૦૦૩ની જોગવાઈઓ, સુસંગત નિયમો, વિનિયમો અનુસાર પીટીશનની ચકાસણી કરીને TEL - દહેજ ને પીટીશન ક્રમ નં. ૧૫૫૪/૨૦૧૫ તા. ૨૮, ડિસેમ્બર, ૨૦૧૫ થી દાખલ કરી.

આયોગને ૨ હિતધારકો તરફથી વાંધાઓ /સૂચનો મળેલ હતા. આયોગે વાંધાઓ /સૂચનોની ચકાસણી કરી અને જાહેર સુનાવણી તા. ૧૭, ફેબ્રુઆરી, ૨૦૧૬ ના રોજ આયોગની કચેરી ગાંધીનગર ખાતે નિયત કરેલ હતી. ત્યારબાદ જાહેર સુનાવણીમાં આયોગ સમક્ષ વ્યક્તિગત મત રજૂ કરી ભાગ લેવા માટે વાંધો ઉઠાવનારને જાણ કરવામાં આવી. આયોગે ઉપરોક્ત પીટીશન પર તા. ૩૧, માર્ચ, ૨૦૧૬ નાં રોજ આદેશ બહાર પાડ્યો.

TPL - દહેજ એ નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ દરમ્યાન કામગીરી :

TPL - દહેજ એ નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ માટે મધ્ય સત્રીય સમીક્ષા આદેશમાં માન્ય રાખેલ વિજ વિતરણ ઘટ ૨.૦૦% ની સામે ખરેખર ઘટ ૧.૧૪% જણાવી.

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫નું ટ્રુ-અપ :

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫નું ટ્રુ-અપ કરતી વખતે એકંદર મહેસુલી જરૂરિયાતનાં વિવિધ પરિબળોને નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ નાં મધ્ય સત્રીય સમીક્ષા આદેશમાં માન્ય કરેલા આંકડા સાથે સરખાવવામાં આવેલ હતા. નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ માટે વધ ઘટની ગણતરી કરતી વખતે ટ્રુ-અપનાં દરેક પરિબળોની ગણના કરવામાં આવેલ હતી. આયોગે મધ્ય સત્રીય સમીક્ષા આદેશમાં માન્ય કરેલ એકંદર મહેસુલી જરૂરિયાત (ARR) ટ્રુ-અપ બાદ સુધારેલ એકંદર મહેસુલી જરૂરિયાત (ARR) ની વિગતો નીચેના કોષ્ટકમાં દર્શાવેલ છે.

માન્ય કરેલ એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાત (ARR) **(₹. કરોડમાં)**

વિગત	મધ્ય સત્રીય સમીક્ષાનાં આદેશમાં નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ માટે માન્ય રાખેલ ARR	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ ના ટ્રુ-અપમાં માન્ય રાખેલ ARR
TPL-Dahej	૬૯.૯૯	૮૧.૦૭

આયોગે માન્ય રાખેલ મહેસુલી ઘટ/પુરાંત નીચેના કોષ્ટકમાં દર્શાવેલ છે.

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ માટે મહેસુલી (ઘટ)/પુરાંત (₹. કરોડમાં)

વિગત	મહેસૂલી (ઘટ)/પુરાંત
TPL-Dahej	૧૦.૧૬

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે પ્રોવિઝનલ એકંદર મહેસુલી જરૂરિયાત નિર્ધારણ અને પ્રશુલ્ક દર નિર્ધારણ :

આયોગ દ્વારા નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ની તા. ૨૯, એપ્રિલ, ૨૦૧૪ મધ્ય સત્રીય સમીક્ષા આદેશમાં માન્ય એકંદર મહેસુલી જરૂરિયાત મુજબ નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે પ્રોવિઝનલ એકંદર મહેસુલી જરૂરિયાત માન્ય રાખેલ હતી. વધુમાં નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ ના પ્રોવિઝનલી મંજૂર ARR, આયોગે પ્રશુલ્ક દર અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ ના ટ્રુ-અપના આધારે મહેસુલ ઘટ/(પુરાંત) નિર્ધારીત કરેલ.

આયોગ દ્વારા માન્ય એકંદર પ્રોવિઝન મહેસુલી જરૂરિયાત TPL - દહેજ માટે નીચેના કોષ્ટકમાં દર્શાવેલ છે.

માન્ય કરેલ એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાત (ARR) **(₹. કરોડમાં)**

વિગત	નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ માટે માન્ય એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાત
TPL-Dahej	७૯.૧૦

વર્ષ દરમ્યાન આયોગે નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૩-૧૪ નાં ટ્રુ-અપ પ્રશુલ્ક આદેશો અને નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ માટે પ્રશુલ્ક નિર્ધારણ રાજ્યની નીચે આપેલ યુટીલીટીઝમાં જાહેર કર્યા.

a. કંડલા પોર્ટ ટ્રસ્ટ (KPT) કંડલા પોર્ટ ટ્રસ્ટ પોતાના પોર્ટ વિસ્તાર માટે વિતરણ પરવાનેદાર છે.

b. આસ્પેન ઈન્ફ્રા લી.(AIL) અગાઉનું સીન્ફ્રા એન્જિનીયરીંગ એન્ડ કન્સ્ટ્રકશન લી. વડોદરા નજીકનાં વાઘોડિયા સેઝ વિસ્તાર માટે ખાનગી માલિકીની વિજ વિતરણ કંપની.

a. કંડલા પોર્ટ ટ્રસ્ટ (KPT)

પોર્ટ વિસ્તાર માટે કંડલા પોર્ટ ટ્રસ્ટ વિજ વિતરણનાં માની લીધેલા (deemed) પરવાનેદાર છે.

કંડલા પોર્ટ ટ્રસ્ટ (KPT) એ તા. ૨૪, નવેમ્બર, ૨૦૧૪ અને ૧૫, ડિસેમ્બર, ૨૦૧૪ ના પત્રથી આયોગને નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ માં પ્રશુલ્ક દર નિર્ધારણ માટેની પીટીશન રજુ કરવા માટે તા. ૩૧, ડિસેમ્બર, ૨૦૧૪ સુધીનો વધારાનો સમય આપવા વિનંતી કરેલ હતી. KPT ની વિનંતી ધ્યાનમાં રાખીને આયોગનાં પત્ર તા. ૨૯ નવેમ્બર, ૨૦૧૪ ના મેઈલ દ્વારા ફરી. તેઓને તેમના સમક્ષ સત્તા પાસેથી મંજુરીની રાહ બાબત હોવાથી આયોગ પાસે ૩૧, જાન્યુઆરી ૨૦૧૫ સુધીનો વધારાનો સમય આપવા વિનંતી કરેલ હતી. KPT ની વિનંતીના જવાબમાં આયોગે KPT ને પીટીશન ૧૫, જાન્યુઆરી, ૨૦૧૫ સુધી દાખલ કરવા નિર્દેશ આપ્યા. આ કારણે KPTએ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૩-૧૪ નું ટ્રુ-અપ અને નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ ના પ્રશુલ્ક નિર્ધારણ માટે તા. ૧૨, જાન્યુઆરી ૨૦૧૫ ના રોજ પીટીશન દાખલ કરી.

આયોગે વિજ અધિનિયમ ૨૦૦૩ ની જોગવાઈઓ, સુસંગત નિયમો, વિનિયમો અનુસાર પીટીશન ચકાસણી કરીને KPT ની પીટીશન કેસ નં. ૧૪૭૪/૨૦૧૫ તા. ૧૩, જાન્યુઆરી, ૨૦૧૫ થી દાખલ કરી.

આયોગને હિતધારકો તરફથી વાંધાઓ સુચનો મળેલ ન હતા. આયોગે ઉપરોક્ત પીટીશન પર ૨૩, એપ્રિલ, ૨૦૧૫ ના રોજ આદેશ જારી કર્યો.

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૩-૧૪નું ટ્રુ-અપ :

કંડલા પોર્ટ ટ્રસ્ટ (KPT) એ નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૩-૧૪ માટે ઓડિટ હિસાબો રજુ કરેલ નહીં હોવાથી આયોગે નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૩-૧૪ નું ટ્રુ-અપ ધ્યાનમાં લીધેલ નથી.

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ માટે પ્રશુલ્ક નિર્ધારણ :

આયોગે કંડલા પોર્ટ ટ્રસ્ટ માટે માન્ય રાખેલ એકંદર મહેસુલી જરૂરિયાત (ARR) નીચેના કોષ્ટકમાં દર્શાવેલ છે.

માન્ય કરેલ એકંદર મહેસૂલી જરૂરિયાત (ARR) (₹. કરોડમાં)

વિગત	નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ માટે માન્ય રાખેલ ARR
KPT	૧૭.૯૩

કંડલા પોર્ટ ટ્રસ્ટને આયોગે આપેલ નિર્દેશો :

- તમામ ગ્રાહકોને વિજ મીટર પુરા પાડવા માટે KPT સુચના આપવામાં આવી.
- KPT ને ડિસેમ્બર ૨૦૧૫ સુધીમાં તમામ મીટર સંદર્ભે તમામ કામગીરી પૂર્ણ કરવાનું આયોજન તૈયાર કરવા આયોગે નિર્દેશ આપ્યા.
- વિજ વિતરણના નિયંત્રિત વ્યવસાય માટે અલગથી હિસાબો નિભાવવા અને હિસાબોને અલગ કરવાની પ્રક્રિયાને ઝડપી બનાવવા KPT ને નિર્દેશ આપવામાં આવ્યા.
- આગામી ૫ વર્ષ - નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ થી ૨૦૨૧-૨૨ સુધીનું વ્યવસાયિક આયોજન તૈયાર કરવા અને ઓગસ્ટ ૨૦૧૫ સુધીમાં આયોગને રજૂ કરવા KPT ને નિર્દેશ આપવામાં આવ્યા.

- KPT ને GUVNL સાથે ભાવ બાબતે વાટાઘાટો કરવા અથવા વૈકલ્પિક સ્ત્રોતમાંથી ઊર્જા પ્રાપ્ત કરવા તેમજ આ બાબતે સપ્ટેમ્બર ૨૦૧૫ સુધીમાં અહેવાલ રજુ કરવા નિર્દેશ આપવામાં આવ્યા.
- આગામી વર્ષથી પ્રશુલ્ક દર પીટીશન સાથે વર્ગ વાર - સ્લેબ વાર D-4 અહેવાલ રજૂ કરવા KPT ને નિર્દેશ આપવામાં આવ્યા.

b. આસ્પેન ઈન્ફ્રા લી. (AIL) :

પોર્ટ વિસ્તાર માટે આસ્પેન ઈન્ફ્રા લી. (AIL) વિજ વિતરણનાં માની લીધેલા (deemed) પરવાનેદાર છે.

AIL એ નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૩-૧૪ ટ્રુ-અપ અને નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ નાં પ્રશુલ્ક નિર્ધારણ માટે તા. ૧૯, જાન્યુઆરી ૨૦૧૫ નાં રોજ પીટીશન દાખલ કરી. આયોગે વિજ અધિનિયમની ૨૦૦૩ની જોગવાઈઓ, સુસંગત નિયમો વિનિયમો અનુસાર પીટીશનની ચકાસણી કરીને KPT ની પીટીશન કેસ નં. ૧૪૭૯/૨૦૧૫ તા. ૪, ફેબ્રુઆરી ૨૦૧૫ થી દાખલ કરી.

આયોગને હિતધારકો તરફથી વાંધાઓ/સૂચનો મળેલ ન હતા. આયોગે ઉપરોક્ત પીટીશન પર તા. ૨૩, એપ્રિલ, ૨૦૧૫ નાં રોજ આદેશ જારી કર્યો.

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૩-૧૪ દરમ્યાન AIL ની કામગીરી :

AIL એ નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૩-૧૪ માટે બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક આદેશમાં માન્ય રાખેલ વિજ વિતરણ ઘટ ૩.૩૦% ની સામે ખરેખર ઘટ ૪.૨૭% જણાવી.

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૩-૧૪ નું ટ્રુ-અપ :

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૩-૧૪ નું ટ્રુ-અપ કરતી વખતે એકંદર મહેસુલી જરૂરિયાતનાં વિવિધ પરિબળોને નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૩-૧૪ ના બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક આદેશમાં માન્ય કરેલા આંકડા સાથે સરખાવવામાં આવેલ હતા. નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૩-૧૪ માં વધ અને ઘટની ગણતરી કરતી વખતે ટ્રુ-અપનાં દરેક પરિબળોની ગણના કરવામાં આવેલ હતી. આયોગે AIL માટે બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક આદેશમાં માન્ય કરેલ એકંદર મહેસુલી જરૂરિયાત સામે ટ્રુ-અપ પછી સુધારેલ એકંદર મહેસુલી જરૂરિયાતની વિગતો નીચેના કોષ્ટકમાં દર્શાવેલ છે.

માન્ય કરેલ એકંદર મહેસુલી જરૂરિયાત (ARR) **(₹. કરોડમાં)**

વિગત	બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક આદેશમાં નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૩-૧૪ માટે માન્ય રાખેલ ARR	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૩-૧૪ના ટ્રુ-અપમાં માન્ય રાખેલ ARR
TEL	૮૯૯.૭૧	૪૭૪.૨૨

આયોગે માન્ય રાખેલ મહેસુલી નીચેના કોષ્ટકમાં દર્શાવેલ છે.

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૩-૧૪ માટે મહેસુલી (ઘટ)/પુરાંત (₹. કરોડમાં)

વિગત	મહેસૂલી(ઘટ)/પુરાંત
TEL	૧૯.૬૨

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ માટે પ્રશુલ્ક નિર્ધારણ :

આયોગે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ માટે એકંદર મહેસુલી જરૂરિયાત AIL માટે ₹. ૪૭૪.૮૫ લાખ માન્ય કરેલ વધુમાં આયોગો પ્રશુલ્ક આધારિત નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ માટે અકંદર મહેસુલિ જરૂરિયાત અને નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૩-૧૪ ટ્રુ-અપમાં મહેસુલી ઘટ/(પુરાંત) નિર્ધારણ કરેલ. આયોગે મહેસુલી ઘટ ₹. ૪૦.૬૯ લાખ માન્ય કરેલ.

૩.૨ રાષ્ટ્રીય વિદ્યુત નીતિના પરિપ્રેક્ષ્યમાં વર્તમાન સ્થિતિ

૩.૨.૧ મીટરીંગ યોજના :

વિજ અધિનિયમ-૨૦૦૩માં તમામ ઉપભોક્તાને મીટર પુરા પાડવાનું ઠરાવેલ છે. રાષ્ટ્રીય વિદ્યુત નીતિ અનુસાર રાજ્ય આયોગે વિજ વિતરણ પરવાનેદારો પાસેથી તેમની મીટરીંગ યોજના મેળવી તેને માન્ય રાખવા, મંજૂર કરવા અને તેના પર દેખરેખ રાખવાની રહે છે. આયોગે તમામ વિતરણ પરવાનેદારોને તેમની મીટરીંગ યોજના રજૂ કરવા નિર્દેશ આપ્યા હતા. જેના જવાબમાં વિતરણ પરવાનેદારોએ ખેતી વિષયક જોડાણો સિવાયના તમામ જોડાણો મીટરવાળા છે તેમ જણાવેલ હતું.

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ માં ખેતી વિષયક જોડાણોમાં મીટરની સ્થિતિ નીચે મુજબ છે.

ક્રમ	વિજ વિતરણ પરવાનેદાર	ખેતી વિષયક મીટરવાળા જોડાણો
૧	દ.ગુ.વી.કં.લિ.	૬૮.૪૪%
૨	મ.ગુ.વી.કં.લિ.	૭૯.૨૧%
૩	પ.ગુ.વી.કં.લિ.	૬૩.૫૬%
૪	ઉ.ગુ.વી.કં.લિ.	૫૪.૪૮%
૫	ટી.પી.એલ. (અમદાવાદ)	૧૦૦.૦૦%
૬	ટી.પી.એલ. (સુરત)	૧૦૦.૦૦%

આયોગે ખેતી વિષયક જોડાણો અંગે મીટર પુરા પાડવાની વર્તમાન સ્થિતિ સુધારવા નિર્દેશ આપ્યા.

૩.૨.૨ HVDS, SCADA અને માહિતી આધારિત પ્રબંધન અંગે અમલઃ

SCADA અને માહિતી પ્રબંધન યોજના વિતરણ પદ્ધતિને વધુ કાર્યક્ષમ રીતે સંચાલનમાં ઉપયોગી છે. રાષ્ટ્રીય વિદ્યુત નીતિ અનુસાર તાંત્રિક અને આર્થિક બાબતોને ધ્યાનમાં રાખીને SCADA અને માહિતી પ્રબંધનના સમય મર્યાદાવાળા કાર્યક્રમો કે જે રાજ્ય આયોગે માન્ય કરેલા હોય તે, વિતરણ પરવાનેદારો દ્વારા અમલમાં હોવા જોઈશે.

SCADA નું અમલીકરણ વિતરણ પરવાનેદારોએ શરૂ કરેલ છે. HVDS ના અમલી કરણ પૈકી ઘટમાં અસરકારક ઘટાડા માટે, દગુવીકંલિ, મગુવીકંલિ, પગુવીકંલિ, ઉગુવીકંલિ એ શરૂ કરેલ છે.

૩.૨.૩ કામગીરીના ધોરણોના માપદંડો :

રાષ્ટ્રીય વિદ્યુત નીતિની જોગવાઈ અનુસાર આયોગે અપેક્ષિત કામગીરીના ધોરણો નિયત કરવાના હોય છે. સંબધિત આયોગે ગુણવતાયુક્ત વિદ્યુત પુરવઠા અંગેના પૂર્વ નિર્ધારિત માપદંડો ના આધારે કંપનીઓનું નિયંત્રણ કરે છે.

રાજ્યમાં વિતરણ પરવાનેદારો માટે કામગીરીના માપદંડો આયોગે જાહેરનામા ક્રમાંક ૧૦/૨૦૦૫ તા. ૩૧-૦૩-૨૦૦૫થી નિયત કરેલ છે. આયોગ આ જાહેરનામાંથી નિયત કરેલ માપદંડો સાથે વિતરણ પરવાનેદારોની સમીક્ષા કરે છે. આયોગે કામગીરીના ધોરણોનાં વિનિયમની જોગવાઈ હેઠળ વિતરણ પરવાનેદારો પાસેથી કામગીરીનો ત્રિમાસિક અને વાર્ષિક વિગતવાર અહેવાલ મેળવે છે.

૩.૨.૪ ગ્રાહક ફરિયાદ નિવારણ ફોરમ (CGRF) અને વિદ્યુત લોકપાલની સ્થાપના :

રાષ્ટ્રીય વિદ્યુત નીતિની માર્ગદર્શિકા અનુસાર ગ્રાહક ફરિયાદ નિવારણ ફોરમની પરવાનેદાર થકી રચના અને વિદ્યુત લોકપાલની નિમણૂંક માટેની માર્ગદર્શિકા બનાવવા ભાર મુકે છે.

વીજ અધિનિયમ ૨૦૦૩ ગ્રાહકોના હિતની જાળવણી માટે સંગઠિત માળખાની જોગવાઈ કરે છે. વિજ અધિનિયમ હેઠળ રચાયેલી રાષ્ટ્રીય વિદ્યુત નિતીમાં રાજ્યોને ગ્રાહક ફરિયાદ નિવારણ ફોરમની રચના અને વિદ્યુત લોકપાલની નિમણુંક માટે માર્ગદર્શિકા / વિનિયમો બહાર પાડવાની સલાહ આપવામાં આવેલ છે. તદ્‌અનુસાર જીઈઆરસીએ તા. ૨૫/૦૮/૨૦૦૪ના રોજ વિદ્યુત લોકપાલ અને ગ્રાહક ફરિયાદ નિવારણ ફોરમની રચના અંગે વિનિયમો જાહેરનામિત કર્યા છે. લાંબા સમયના અનુભવે અને ગ્રાહકના વિશાળ હિતને ધ્યાનમાં રાખીને આયોગે વિદ્યુત લોકપાલ અને CGRF ની રચના અંગે સઘન અને એકત્રિત વિનિયમો બનાવ્યા. આ વિનિયમોની રચનાનો મુખ્ય હેતુ ફોરમને વધુ સ્વતંત્ર, ગ્રાહકલક્ષી તથા પ્રવર્તમાન વિનિયમોના સંદર્ભમાં ફરિયાદોનો ઉકેલ આવે છે. ઉપર જણાવેલ વિનિયમોના સ્થાને આયોગે તા. ૦૭-૦૪-૨૦૧૧ ના રોજ ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (ગ્રાહક ફરિયાદ નિવારણ ફોરમ અને વિદ્યુત લોકપાલ) વિનિયમો /૨૦૧૧ જાહેરનામિત કર્યા.

ગુજરાતમાં આઠ ગ્રાહક ફરિયાદ નિવારણ ફોરમ કાર્યરત છે. દરેક ગ્રાહક ફરિયાદ નિવારણ ફોરમમાં એક સ્વતંત્ર સભ્યની પસંદગી આયોગ દ્વારા કરવામાં આવે છે. આયોગે સ્વતંત્ર વિદ્યુત લોકપાલની નિમણૂક તા. ૦૧-૦૬-૨૦૧૦ થી અમલી બને તે રીતે કરેલ છે, અને જે સ્વતંત્ર કચેરીમાંથી કામગીરી બજાવે છે. આયોગ ત્રિમાસિક કામગીરીના અહેવાલ અને સમયાંતરે સમાલોચન બેઠકો દ્વારા ફોરમની કામગીરીની સમીક્ષા કરે છે. આયોગે અહેવાલના વર્ષ દરમ્યાન બે બેઠકો બોલાવી સમીક્ષા કરેલ હતી. આ બેઠકોમાં ખાસ કિસ્સાઓ કે ફરિયાદોની ચર્ચા કરવામાં આવી હતી.

CGRF અને વિદ્યુત લોકપાલની વિગતો "જોડાણ નં. ૫" માં દર્શાવેલ છે.

૩.૩ પ્રશુલ્ક નીતિના પરિપ્રેક્ષ્યમાં વર્તમાન સ્થિતિ :

૩.૩.૧ ઈક્વીટી પર વળતર :

સર્વગ્રાહી જોખમ અને પ્રવર્તમાન મૂડીની કિંમતની ધ્યાને રાખી. રાજ્ય વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ ઈક્વીટી પર વળતર દર નક્કી કરી શકે તેવી જોગવાઈ પ્રશુલ્ક નીતિમાં છે.

આયોગ નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ માટે રાજ્યની તમામ યુટીલીટી માટે ૧૪% ઈક્વીટી પર વળતર માન્ય રાખેલ છે.

૩.૩.૨ ઘસારાના દર :

પ્રશુલ્ક નીતિ પ્રમાણે કેન્દ્રીય આયોગે ઘસારાના દર જાહેર કર્યા છે. જે જરૂરી સુધારાઓ સાથે વિજ વિતરણ કંપનીઓને લાગુ પાડી શકાય છે. આયોગે ઘસારાના દર નક્કી કરેલ છે. જે નીચે દર્શાવેલ છે.

ક્રમ	પરવાનેદાર		વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ માટે અવમુલ્યન દર
૧	ગુ.રા.વિ.નિ.લી.	(GSECL)	૫.૧૯%
૨	ગુ.વિ.પ્ર.નિ.લી.	(GETCO)	૫.૦૫%
૩	દ.ગુ.વિ.કં.લી.	(DGVCL)	૫.૨૫%
૪	મ.ગુ.વિ.કં.લી.	(MGVCL)	૫.૨૨%
૫	પ.ગુ.વિ.કં.લી.	(PGVCL)	૫.૨૭%
૬	ઉ.ગુ.વિ.કં.લી.	(UGVCL)	૫.૨૫%
૭	એસ.એલ.ડી.સી.	(SLDC)	૬.૩૪%
૮	ટી.પી.એલ. (ઉત્પાદન)	(TPL-G)	૩.૮૦%
૯	ટી.પી.એલ. (અમદાવાદ)	(TPL-A)	૪.૦૨%
૧૦	ટી.પી.એલ. (સુરત)	(TPL-S)	૩.૭૦%
૧૧	એમ.યુ.પી.એલ.	(MUPL)	૫.૨૮%
૧૨	ટી.ઇ.એલ.-દહેજ	(TEL-Dahej)	૪.૫૬%
૧૩	એ.આઇ.એલ.	(AIL)	-
૧૪	કે.પી.ટી.	(KTP)	૪.૯૧%

૩.૩.૩ દિવસના સમય આધારિત પ્રશુલ્ક (ToD) :

પ્રશુલ્ક નીતિ દિવસના સમય આધારિત પ્રશિલ્કનો અમલ અગાઉથી ગુજરાતમાં છે. LT ગ્રાહકો કે જેમની વીજભાર માંગ ૪૦ કિલોવોટ કે તેથી વધુ અને HT ગ્રાહકો કે જેમનો નિયમિત વિજ પુરવઠો ૧૦૦ કેવીએ અને તેથી વધુ છે અને રાતના ૧૦.૦૦ કલાકથી બીજા દિવસના સવારના ૦૬-૦૦ કલાક સુધી ફક્ત રાત્રિ કલાકો દરમ્યાન વિજ ઉપયોગ કરે છે. તે માટે અલગ પ્રશુલ્ક લાગુ પડેલ છે.

તદ્-ઉપરાંત વપરાશના સમય અનુસારનો પ્રશુલ્ક અને પાણી પુરવઠાના LT જોડાણો માટે અમલમાં છે. HT કક્ષામાં કૃષિ ગ્રાહકો અને રેલ્વે ટ્રેકશનના વર્ગને છોડીને બાકીના તમામ HT વર્ગના ગ્રાહક વપરાશના સમય આધારિત પ્રશુલ્ક નો લાભ મેળવે છે.

દિવસના સમય આધારિત પ્રશુલ્ક દર જે તા. ૩૧, માર્ચ, ૨૦૧૫ ના પ્રશુલ્ક આદેશ અન્વયે UGVCL, DGVCL, MGVCL **અને** PGVCL **માટે અમલી છે. જેનું કોષ્ટક નીચે મુજબ છે.**

વ્યસ્ત સમય કલાક	:	**૭-૦૦ કલાકથી ૧૧-૦૦ કલાક અને ૧૮-૦૦ કલાકથી ૨૨-૦૦ કલાક**
બિન વ્યસ્ત સમય કલાક	:	**૧૧-૦૦ કલાક થી ૧૮-૦૦ કલાક**
રાત્રિ કલાકા	:	**૨૨-૦૦ કલાકથી બીજા દિવસના સવારના ૦૬-૦૦ કલાક સુધી**

ગ્રાહકનો વર્ગ	વ્યસ્ત સમયનો પ્રશુલ્ક પૈસા/કિલો વોટ કલાક	બિનવ્યસ્ત સમય માટેના પ્રશુલ્ક પૈસા/કિલો વોટ કલાકLTMD-
રાત્રિ : ૪૦ કિલોવોટ થી વધુ એકંદર વીજભાર ધરાવતા હોય અને ફક્ત રાત્રિ ૧૦.૦૦ કલાકથી ૬.૦૦ દરમ્યાન વીજ વપરાશ થતો હોય.	૪૭૦	૨૬૦
NON-RGP-રાત્રિ : ૪૦ કિલોવોટથી વધુ એકંદર વીજભાર ધરાવતા હોય અને ફક્ત રાત્રિ ૧૦.૦૦ કલાકથી ૬.૦૦ દરમ્યાન વીજ વપરાશ થતો હોય.	જો રાત્રિ કલાક સિવાય પણ વીજ વપરાશ કરવામાં આવે તો NON RGP કક્ષાના સુસંગત પ્રશુલ્ક દર લાગુ પડશે.	૨૬૦
ટાઈપ-I : સ્થાનિક સત્તા મંડળ સિવાય અન્ય દ્વારા સંચાલિત પાણી પુરવઠા અને ગટર વ્યવસ્થા માટેના પંપ.	૪૩૦	તમામ પાણી પુરવઠાના વર્ગ માટે વપરાશ માટે ૪૦ પૈસા/ કિલોવોટનો વટાવ જેમકે ૧૧.૦૦ કલાકથી ૧૮.૦૦ કલાક માટે અને ૭૫પૈસા/ કિલોવોટનો વટાવ રાત્રી દરમ્યાન વપરાશ અંગે જેમકે રાત્રીના ૨૨.૦૦ કલાકથી બીજા દિવસના સવાર ના ૬.૦૦ સુધી
ટાઈપ-II : પાણી પુરવઠા અને ગટર વ્યવસ્થાના પંપ જે સ્થાનિક સત્તા મંડળ જેવા કે મ્યુનિસિપલ કોર્પોરેશન ગુજરાત પાણી પુરવઠા અને ગટર વ્યવસ્થા બોર્ડ દ્વારા સંચાલિત હોય કે જે ગ્રામ પંચાયત વિસ્તારની બહાર હોય.	૪૧૦	
ટાઈપ-III : પાણી પુરવઠા અને ગટર વ્યવસ્થાના પંપ જે મ્યુનિસિપાલીટી/નગરપાલિકા દ્વારા સંચાલિત હોય અને ગ્રામ પંચાયત, ગુજરાત પાણી પુરવઠા અને ગટર વ્યવસ્થા બોર્ડ દ્વારા ગ્રામ પંચાયત વિસ્તારમાં સ્થાપન થયેલ હોય.	૩૨૦	
TP-I અને II : CD સાથેનો નિયમિત પુરવઠો અથવા પ્રથમ ૫૦૦ કેવીએની બીલીંગ માંગ સામેની ખરી માંગ.	૪૮૦	૪૩૫
HTP-I અને II : CD સાથેનો નિયમિત પુરવઠો અથવા પ્રથમ ૨૦૦૦ કેવીએની બીલીંગ માંગ સામેની ખરી માંગ.	૫૪૦	૪૫૫
HTP-I અને II : CD સાથેની નિયમિત પુરવઠો અથવા પ્રથમ ૨૫૦૦ કેવીએની બીલીંગ માંગ સામેની ખરી માંગ.	૫૫૦	૪૬૫
HTP-III : ઉંચાં વિજ દબાણે ૧૦૦ કેવીએથી ઓછો ન હોય તેવો હંગામી સમયગાળા માટેનો વિજ પુરવઠો.	૭૪૫	૬૬૦
HTP-IV : ફક્ત રાત્રી કલાકો દરમિયાન એચટી ઉપભોક્તાએ વીજ પુરવઠાનો વિકલ્પ સ્વીકારેલ હોય.	જો રાત્રી કલાક સિવાય પણ વીજવપરાશ કરવા માં આવે તો HTP-I કક્ષાના સુસંગત પ્રશુલ્ક દર લાગુ પડશે.	૨૪૦

તા. ૩૧.૦૩.૨૦૧૫ના પ્રશુલ્ક આદેશના સંદર્ભમાં ટોરેન્ટ પાવર લી. અમદાવાદ અને ગાંધીનગરને (દિવસના સમય આધારિત પ્રશુલ્ક) (ToD) પાછળના કોષ્ટકમાં દર્શાવેલ દરે અમલી બનશે.

દર - HTMD - ૧ :

સ્થાનિક સત્તા દ્વારા સંચાલિત પંપીંગ સ્ટેશન સિવાયના હેતુ માટે ઉંચા વીજ દબાણના ૧૦૦ kW અને તેથી વધુની મહત્તમ કોન્ટ્રાક્ટ માંગ ધરાવનાર ઉપભોક્તાને આ લાગુ પડશે.

ઉર્જા ચાર્જ :

૧	પ્રત્યેક kW દીઠ પ્રતિમાસની બિલીંગ માંગના પ્રથમ ૪૦૦ યુનિટ માટે	૪૪૫ પૈસા પ્રતિ યુનિટ
૨	પ્રતિમાસ બાકી રહેલા યુનિટના વપરાશ માટે	૪૩૫ પૈસા પ્રતિ યુનિટ

વપરાશના સમય (ToU) આધારિત ચાર્જ :

	નીચે દર્શાવેલ સમય દરમિયાનના વપરાશ માટે :	
૧	એપ્રિલ થી ઓક્ટોમ્બર સમયગાળા માટે ૧૨.૦૦ કલાક થી ૧૭.૦૦ કલાક અને ૧૮.૩૦ કલાક થી ૨૧.૩૦ કલાક	
૨.	નવેમ્બર થી માર્ચ સમયગાળા માટે ૦૮.૦૦ કલાક થી ૧૨.૦૦ કલાક અને ૧૮.૦૦ કલાક થી ૨૨.૦૦ કલાક	
	અ. ૩૦૦ કિલોવોટ સુધીની બીલીંગ માંગ	૮૦ પૈસા પ્રતિ યુનિટ
	બ. ૩૦૦ કિલોવોટથી વધુની બીલીંગ માંગ	૧૦૦ પૈસા પ્રતિ યુનિટ

રાત્રી દરમ્યાનના રાહત પ્રશુલ્ક :

જે મીટરમાં સમયની સ્વીચ અથવા સમય પરિમાણની સવલત હોય અને રાત્રીના ૨૨.૦૦ કલાકથી બીજા દિવસના સવારે ૬.૦૦ કલાક સુધી વીજ વપરાશની નોંધ મીટરમાં થયેલ હોય અને માસ દરમ્યાન કુલ વપરાશના ત્રીજા ભાગથી વધુ વપરાશ જો થયેલ હોય તો તે પ્રત્યેક kWh પર ૬૦ પૈસા વળતર મેળવવા પાત્ર બનશે.

દર - HTMD - ૨ :

૧૦૦ કિલોવોટ અને તેથી વધુની મહત્તમ માંગ માટેની કરાર માંગ ધરાવતા હોય તેવા પાણીના અને ગટરના પંપીંગ સ્ટેશનને વીજ પૂરવઠો જે સ્થાનિક સત્તા મંડળ દ્વારા સંચાલિત હોય તેને આ લાગુ પડશે.

ઉર્જા ચાર્જ :

સમાન દર	૪૦૦ પૈસા પ્રતિ યુનિટ

વપરાશના સમય (ToU) આધારિત ચાર્જ :

	નીચે દર્શાવેલ સમય દરમિયાનના વપરાશ માટે :	
૧	એપ્રિલ થી ઓક્ટોમ્બર સમયગાળા માટે ૧૨.૦૦ કલાક થી ૧૭.૦૦ કલાક	૬૦ પૈસા પ્રતિ યુનિટ
	અને ૧૮.૩૦ કલાક થી ૨૧.૩૦ કલાક	
૨.	નવેમ્બર થી માર્ચ સમયગાળા માટે ૦૮.૦૦ કલાક થી ૧૨.૦૦ કલાક	
	અને ૧૮.૦૦ કલાક થી ૨૨.૦૦ કલાક	

રાત્રી દરમ્યાન રાહત પ્રશુલ્ક

જે મીટરમાં સમયની સ્વીચ અથવા સમય પરિમાણની સવલત હોય અને રાત્રીના ૨૨.૦૦ કલાકથી બીજા દિવસના ૦૬.૦૦ કલાક સુધી વિજ વપરાશની નોંધ મીટરમાં થયેલ હોય અને માસ દરમ્યાન કુલ વપરાશના ત્રીજા ભાગથી વધુ વપરાશ જો થયેલ હોય તો તે પ્રત્યેક Kwh પર ૬૦ પૈસા વળતર મેળવવા પાત્ર બનશે.

દર - HTMD - ૩

૧૦૦ કિલોવોટથી નીચે નહિ તેવા હંગામી સમય માટેનો કરાર કરનાર ગ્રાહક કે જે ઉંચા વિજ દબાણ સાથેનો વિજ પૂરવઠો લે તેને આ લાગુ પડશે.

ઉર્જા ચાર્જ

સમાન દર	૬૯૫ પૈસા પ્રતિ યુનિટ

વપરાશના સમય (ToU) આધારિત ચાર્જ :

	નીચે દર્શાવેલ સમય દરમિયાનના વપરાશ માટે :	
૧	એપ્રિલ થી ઓક્ટોમ્બર સમયગાળા માટે ૧૨.૦૦ કલાક થી ૧૭.૦૦ કલાક	૬૦ પૈસા પ્રતિ યુનિટ
	અને ૧૮.૩૦ કલાક થી ૨૧.૩૦ કલાક	
૨.	નવેમ્બર થી માર્ચ સમયગાળા માટે ૦૮.૦૦ કલાક થી ૧૨.૦૦ કલાક	
	અને ૧૮.૦૦ કલાક થી ૨૨.૦૦ કલાક	

દર - NTCT : રાત્રી દરમ્યાનના રાહત પ્રશુલ્ક

નિયમિત વિજ પૂરવઠો મેળવવા ઉપભોક્તાઓ કે જેઓએ ફક્ત રાત્રિના ૨૨.૦૦ કલાકથી બીજા દિવસના ૦૬.૦૦ કલાક દરમ્યાન વિજ વપરાશનો વિકલ્પ સ્વીકારેલ હોય. તેઓને રાત્રી સમયના રાહત પ્રશુલ્ક લાગુ પડશે.

સ્થાયી ચાર્જ

સ્થાયી ચાર્જ	સંબંધિત પ્રશુલ્ક વર્ગના ડીમાન્ડ ચાર્જિસના ૩૦%

ઉર્જા ચાર્જ

સમાન દર	૩૪૦ પૈસા પ્રતિ યુનિટ

ઉપરોક્ત જે તે પ્રશુલ્ક વર્ગની શરતો ન સંતોષે તો તે આવા ઉપભોક્તા સંબંધિત બીલીંગ સમયગાળા માટે HTMD વર્ગ માટેના પ્રશુલ્ક લાગુ પડશે.

તા. ૩૧.૦૩.૨૦૧૫ના પ્રશુલ્ક આદેશના સંદર્ભમાં ટોરેન્ટ પાવર લી. સુરતને (દિવસના સમય આધારિત પ્રશુલ્ક) (ToD) પાછળના કોષ્ટકમાં દર્શાવેલ દરે અમલી બનશે.

દર - HTMD -૧ :

સ્થાનિક સત્તા મંડળો દ્વારા સંચાલિત પંપીગ સ્ટેશન સિવાયના હેતુઓ મટે ૩.૩ KV અને તેથી વધુ ના ઊર્જા પુરવઠાના ઉપભોક્તાઓ કે જેઓનો કરાર ૧૦૦ KVA અને તેથી વધુ માંગ માટેનો હોય. તેઓને આ પ્રશુલ્ક લાગુ પડશે.

૧	પ્રત્યેક KVA દીઠ પ્રતિ માસના બીલીંગ માંગના પ્રથમ ૪૦૦ યુનિટ માટે	૪૮૦ પૈસા પ્રતિ યુનિટ
૨	પ્રતિમાસ બાકી રહેલા યુનિટના વપરાશ માટે	૪૭૦ પૈસા પ્રતિ યુનિટ

વપરાશના સમય આધારિત ચાર્જ :

બે વ્યસ્ત સમય દરમ્યાનની ઉર્જા વપરાશ માટે, જેમકે, ૦૭.૦૦ કલાકથી ૧૧.૦૦ કલાક અને ૧૮.૦૦ કલાકથી ૨૨.૦૦ કલાક		
૧	૫૦૦ KVA સુધીની બીલીંગ માંગ માટે	૬૫ પૈસા પ્રતિ યુનિટ
૨	૫૦૦ KVA થી વધુની બીલીંગ માંગ માટે	૧૦૦ પૈસા પ્રતિ યુનિટ

રાત્રી દરમ્યાનના રાહત પ્રશુલ્ક :

જે મીટરમાં સમયની સ્વીચ અથવા સમય પરિમાણની સવલત હોય અને રાત્રીના ૨૨.૦૦ કલાકથી બીજા દિવસના સવારે ૬.૦૦ કલાક સુધી વીજ વપરાશની નોંધ મીટરમાં થયેલ હોય અને માસ દરમ્યાન કુલ વપરાશના ત્રીજા ભાગથી વધુ વપરાશ જો થયેલ હોય તો તે પ્રત્યેક kWh પર ૬૦ પૈસા વળતર મેળવવા પાત્ર બનશે.

દર - HTMD - ૨ :

સ્થાનિક સત્તા મંડળો દ્વારા સંચાલિત પંપીગ સ્ટેશન સિવાયના હેતુઓ મટે ૩.૩ KV અને તેથી વધુ ના ઊર્જા પુરવઠાના ઉપભોક્તાઓ કે જેઓનો કરાર ૧૦૦ KVA અને તેથી વધુ માંગ માટેનો હોય. તેઓને આ પ્રશુલ્ક લાગુ પડશે.

ઉર્જા ચાર્જ :

૧	પ્રત્યેક KVA દીઠ પ્રતિ માસના બીલીંગ માંગના પ્રથમ ૪૦૦ યુનિટ માટે	૪૭૫ પૈસા પ્રતિ યુનિટ
૨	પ્રતિમાસ બાકી રહેલા યુનિટના વપરાશ માટે	૪૭૦ પૈસા પ્રતિ યુનિટ

વત્તા
વપરાશના સમય આધારિત ચાર્જ :

નીચે દર્શાવેલ કલાકો દરમ્યાન વપરાશ થયેલ હોય :

બે વ્યસ્ત સમય દરમ્યાનની ઉર્જા વપરાશ માટે, જેમકે, ૦૭.૦૦ કલાકથી ૧૧.૦૦ કલાક અને ૧૮.૦૦ કલાકથી ૨૨.૦૦ કલાક		
૧	૫૦૦ KVA સુધીની બીલીંગ માંગ માટે	૪૫ પૈસા પ્રતિ યુનિટ
૨	૫૦૦ KVA થી વધુની બીલીંગ માંગ માટે	૮૦ પૈસા પ્રતિ યુનિટ

રાત્રી દરમ્યાનના પ્રશુલ્ક :

જે મીટરમાં સમયની સ્વીચ અથવા સમય પરિમાણની સવલત હોય અને રાત્રીના ૨૨.૦૦ કલાકથી બીજા દિવસના સવારે ૦૬.૦૦ કલાક સુધી વીજ વપરાશની નોંધ મીટરમાં થયેલ હોય અને માસ દરમ્યાન કુલ વપરાશના ત્રીજા ભાગથી વધુ વપરાશ જો થયેલ હોય તો તે પ્રત્યેક Kwh પર ૬૦ પૈસા વળતર મેળવવા પાત્ર બનશે.

દર - HTMD -3

૧૦૦ KVAથી નીચે નહિ તેવા હંગામી સમય માટેનો કરાર કરનાર ગ્રાહક જે ઉંચા વિજ દબાણ સાથેનો વિજ પુરવઠો લે તેને આ લાગુ પડશે.

ઊર્જા ચાર્જ :

સમાન દર	૬૯૫ પૈસા પ્રતિ યુનિટ

વપરાશનાં સમય આધારિત ચાર્જ :

બે વ્યસ્ત સમય દરમ્યાનની ઉર્જા વપરાશ માટે, જેમકે, ૦૭.૦૦ કલાકથી ૧૧.૦૦ કલાક અને ૧૮.૦૦ કલાકથી ૨૨.૦૦ કલાક		
૧	૫૦૦ KVA સુધીની બીલીંગ માંગ માટે	૪૫ પૈસા પ્રતિ યુનિટ
૨	૫૦૦ KVA થી વધુની બીલીંગ માંગ માટે	૮૦ પૈસા પ્રતિ યુનિટ

દર - HTCT રાત્રી દરમ્યાનના રાહત પ્રશુલ્ક :

નિયમિત વિજ પૂરવઠો મેળવવા ઉપભોક્તાઓ કે જેઓએ ફક્ત રાત્રિના ૨૨.૦૦ કલાકથી બીજા દિવસના ૦૬.૦૦ કલાક દરમ્યાન વિજ વપરાશનો વિકલ્પ સ્વીકારેલ હોય. તેઓને રાત્રી સમયના રાહત પ્રશુલ્ક લાગુ પડશે.

સ્થાયી ચાર્જ :

સ્થાયી ચાર્જ	સંબંધિત પ્રશુલ્ક વર્ગના ડીમાન્ડ ચાર્જિસના 30%

ઊર્જા ચાર્જ :

ઉર્જા ચાર્જ	૩૪૦ પૈસા પ્રતિ યુનિટ

ઉપરોક્ત જે તે પ્રશુલ્ક વર્ગની શરતો ન સંતોષે તો તે આવા ઉપભોક્તા સંબંધિત બીલીંગ સમયગાળા માટે HTMD વર્ગ માટેના પ્રશુલ્ક લાગુ પડશે.

૩.૩.૪ FPPPA ચાર્જીસ :

ભારત સરકાર દ્વારા પ્રશુલ્ક નીતિ જે જાહેર કરવામાં આવી છે. તેમાં અનિયંત્રિત ખર્ચની ઝડપી વસુલાતની જોગવાઈ કરવામાં આવેલ છે જેની ઉપભોક્તાઓએ ભવિષ્યમાં પૂર્વ ખર્ચનો બોજ ઉઠાવવો ન પડે.

વિદ્યુત માટેની અપીલ પ્રાધિકરણે તા. ૧૧ મી નવેમ્બર ૨૦૧૧ ના આદેશ ક્રમાંક: ૧/૨૦૧૧ના નિર્દેશ અનુસાર, દરેક રાજ્યના આયોગે વિજ અધિનિયમ કલમ ૬૨ (૪) મુજબ વિતરણ કંપનીઓને નાણાંકીય વર્ષમાં ઉર્જા ખરીદીની પડતરમાં વધારાને સરભર કરવા બળતણ અને ઉર્જા ખરીદી પડતર સરભર માળખું ગોઠવવું જરૂરી છે.

રાજ્યની માલિકીની વિજ વિતરણ કંપનીઓમાં ૨૦૦૪થી અને ટીપીએલમાં ૨૦૦૭થી બળતણ અને વિજ ખરીદી સરભર ચાર્જિસ ત્રિમાસીક સમયગાળા માટે સરભર કરવાની પ્રથા અમલમાં છે. આયોગના તા. ૨૪-૬-૨૦૦૪ના આદેશથી રાજ્યની વિજ વિતરણ કંપનીઓ માટે FPPPA ની ફોર્મ્યુલા માન્ય કરેલ છે. અને TPL ને તા. ૩૧-૭-૨૦૦૭ના આદેશથી લાગુ પાડેલ છે. તારીખ ૨૯ મી ઓક્ટોબર ૨૦૧૩ના કેસ નં. ૧૩૦૯/૨૦૧૩ અને ૧૩૧૩/૨૦૧૩થી આયોગે FPPPA ની જુની ફોર્મ્યુલા મુજબ જુદા જુદા સ્ત્રોતમાંથી ઉર્જા ખરીદીના ભાવ તફાવતને પુરેપુરી સરભર થઈ શકતી ન હોય તેમાં સુધારા સાથેની સુધારેલી ફોર્મ્યુલા માન્ય કરી. આના કારણે મોટી રકમ વણવસુલાયેલ હતી. જે ટ્રુ-અપ સમયે ઘટ તરીકે દર્શાવાતી હતી. આથી વિજ ખરીદીમાં ભાવ તફાવતને સમયસર વસૂલ કરવા FPPPA ની વધુ વાસ્તવિક ફોર્મ્યુલા આયોગે માન્ય કરી.

આયોગે ચાલુ ત્રિમાસિક સમયગાળામાં અગાઉના ત્રિમાસની સરખામણીએ પ્રતિ Kwh દસ (૧૦) પૈસાથી વધુ FPPPA પરવાનેદારોને નિર્દેશ આપ્યા.

રાજ્યની માલિકીની વિતરણ કંપનીઓ માટે બળતણ અને ઉર્જા ખરીદી સરભર ચાર્જ FPPPA ત્રિમાસિક ગાળા પર વસુલ કરવાની પ્રથા ૨૦૦૪થી અને TPL અને અન્ય વિતરણ કંપનીઓ FPPPA ચાર્જીસની ગણતરી તમામ આધારીત દસ્વાતેજો સાથે ત્રિમાસિક ધોરણે આયોગને નિયમિત પણે રજૂ કરે છે. આયોગ વિતરણ કંપનીઓએ રજૂ કરેલા દસ્વાવેજોનું પૃથ્થકરણ કરે છે, અને મૂળ FPPPA આદેશમાં કોઈ વિસંગતતા કે તફાવત જણાય તો જરૂરી સૂચનાઓ વિતરણ કંપનીને આપે છે. આયોગની સૂચનાના આધારા FPPPA ચાર્જીસમાં જરૂરી સુધારા કરવાના હોય તો વિતરણ કંપની તે મુજબ કરે છે.

નાણાકિય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ માટે બિલ કરવામાં આવેલ FPPPA ચાર્જીસ નીચેના કોષ્ટકમાં દર્શાવેલ

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬	રાજ્ય હસ્તક વિતરણ કંપનીઓ	TPL
એપ્રિલ ૧૫ થી જૂન ૧૫	₹. ૧.૬૦ પ્રતિ યુનિટ	₹. ૧.૯૮ પ્રતિ યુનિટ
જુલાઈ ૧૫ થી સપ્ટેમ્બર ૧૫	₹. ૧.૪૨ પ્રતિ યુનિટ	₹. ૧.૯૮ પ્રતિ યુનિટ
ઓક્ટો. ૧૫ થી ડિસે. ૧૫	₹. ૧.૪૨ પ્રતિ યુનિટ	₹. ૧.૯૮ પ્રતિ યુનિટ
જાન્યુ. ૧૬ થી માર્ચ ૧૬	₹. ૧.૩૫ પ્રતિ યુનિટ	₹. ૧.૯૮ પ્રતિ યુનિટ

પરવાનેદારની વેબસાઇડ પર આયોગને FPPPA ગણતરી માટે મોકલેલ માહિતી તથા FPPPAની વસુલાતની માહિતી મુકેલ છે.

૩.૪ પીટીશનનો અને અપીલોનો નિકાલ :

નાણાકિય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ દરમિયાન આયોગે ૬૮ પીટીશનનો નિકાલ કર્યો. અને ૬૮ પીટીશનો અને ૧ અપીલ તા. ૩૧-૦૩-૨૦૦૧૬ના રોજ પડતર હતી. આમ છતાં, નાણાંકીય વર્ષ દરમિયાન કોઈપણ પરવાનેદાર માટેની અરજી અને પરચુરણ અરજીઓ મળેલ નથી. વિગતો નીચે કોષ્ટકમાં દર્શાવેલ છે.

વિગત	૦૧.૦૪.૨૦૧૫ના રોજ બાકી	વર્ષ દરમિયાન મળેલ	કુલ	વર્ષ દરમિયાન નિકાલ	૩૧.૦૩.૨૦૧૬ના રોજ બાકી
પીટીશન	૬૧	૭૫	૧૩૬	૬૮	૬૮
અપીલ	૧	૦	૧	૦	૧
કુલ	**૬૨**	**૭૫**	**૧૩૭**	**૬૮**	**૬૯**

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ દરમિયાન નિકાલ થયેલ પીટીશનો, પરચુરણ અરજીઓ અનુક્રમે જોડાણ નં. ૩ માં દર્શાવેલ છે.

૩.૫ વિવાદ અને મતભેદનો ન્યાય નિર્ણય :

ગ્રાહક તકરાર નિવાર ફોરમ

ગ્રાહકોની ફરિયાદના યોગ્ય નિવારણ માટે વિજ-અધિનિયમ ૨૦૦૩ની કલમ ૪૨ (૫)ની જોગવાઈ હેઠળ વિતરણ પરવાનેદારે ગ્રાહક તકરાર નિવારણ ફોરમની રચના કરવાની રહે છે. તદ્ઉપરાંત ફોરમના નિર્ણયની સામે રજૂઆત કરવા વિદ્યુત લોકપાલની કચેરીની સ્થાપનાની પણ જોગવાઈ છે. વિતરણ પરવાનેદાર, ફરીયાદના નિવારણ માટે કોઈ વ્યવસ્થા ગોઠવેને તે ઉપરાંતની વધારાની વ્યવસ્થા છે.

રાજ્યમાં કાર્યરત છ વિજ વિતરણ પરવાનેદારોએ ગ્રાહક તકરાર નિવારણ ફોરમની રચના કરેલ છે. વિવિધ પરવાનેદારોએ સ્થાપેલ ગ્રાહક તકરાર નિવારણ ફોરમમાં આયોગે સ્વતંત્ર સભ્યોની નિમણુંક કરેલ છે. ફોરમની કચેરીની વિગત જોડાણ-૫માં આપેલ છે. આયોગ દ્વારા મોકલવામાં આવતાં ત્રિમાસિક અહેવાલ અને સમીક્ષા બેઠકો દ્વારા કામકાજની દેખરેખ રાખે છે.

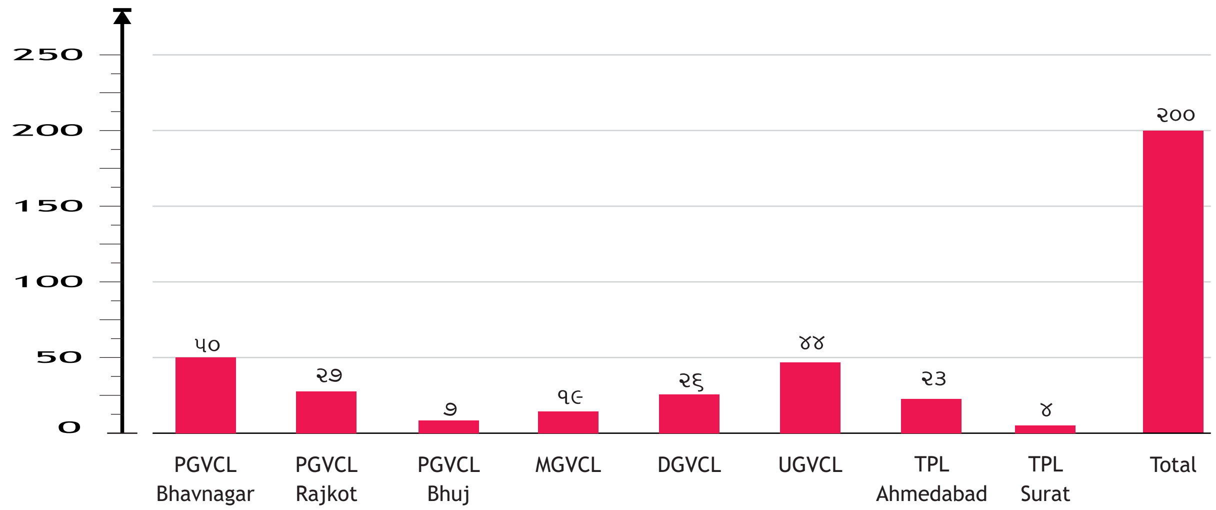
વિદ્યુત લોકપાલ

આયોગે સુસજ્જ કચેરી અને કર્મચારીગણની સવલત સાથે શ્રી દિલીપ રાવલની વિદ્યુત લોકપાલ તરીકે નિમણુંક કરેલ છે. GERC, ગ્રાહક તકરાર નિવારણ ફોરમ અને વિદ્યુત લોકપાલ વિનિયમો ૨૦૧૧ હેઠળ ફોરમના આદેશો વિરૂદ્ધની રજૂઆતો અંગેની કામગીરી કરે છે. વિદ્યુત લોકપાલની કચેરીને મળેલ રજુઆતની વિગત નીચેના કોષ્ટકમાં દર્શાવેલ છે.

વર્ષની શરૂઆતમાં પડતર કેસોની સંખ્યા	વર્ષ દરમિયાન મળેલ કેસોની સંખ્યા	કુલ કેસોની સંખ્યા	વર્ષ દરમિયાન નિકાલ કરેલ કેસોની સંખ્યા	વર્ષના અંતે પડતર કેસોની સંખ્યા
૧૫	૧૮૫	૨૦૦	૧૭૪	૨૬

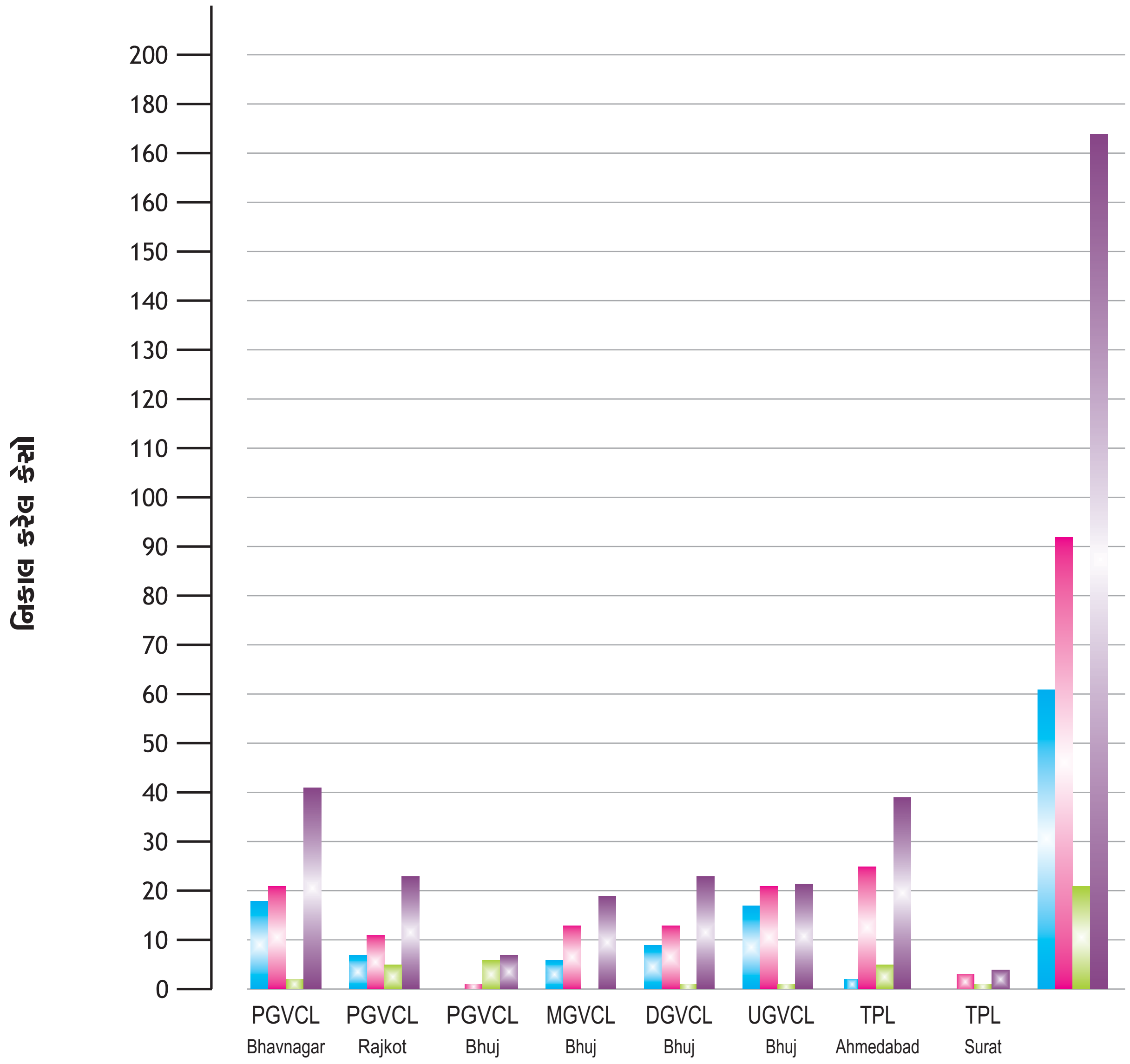
ફોરમ વાર અને ફરીયાદના પ્રકારવાર વિગત જોડાણ-૬, ૭ અને ૮ માં દર્શાવેલ છે.

વિદ્યુત લોકપાલને નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ દરમ્યાન મળેલ ફરિયાદની સ્થિતિ.



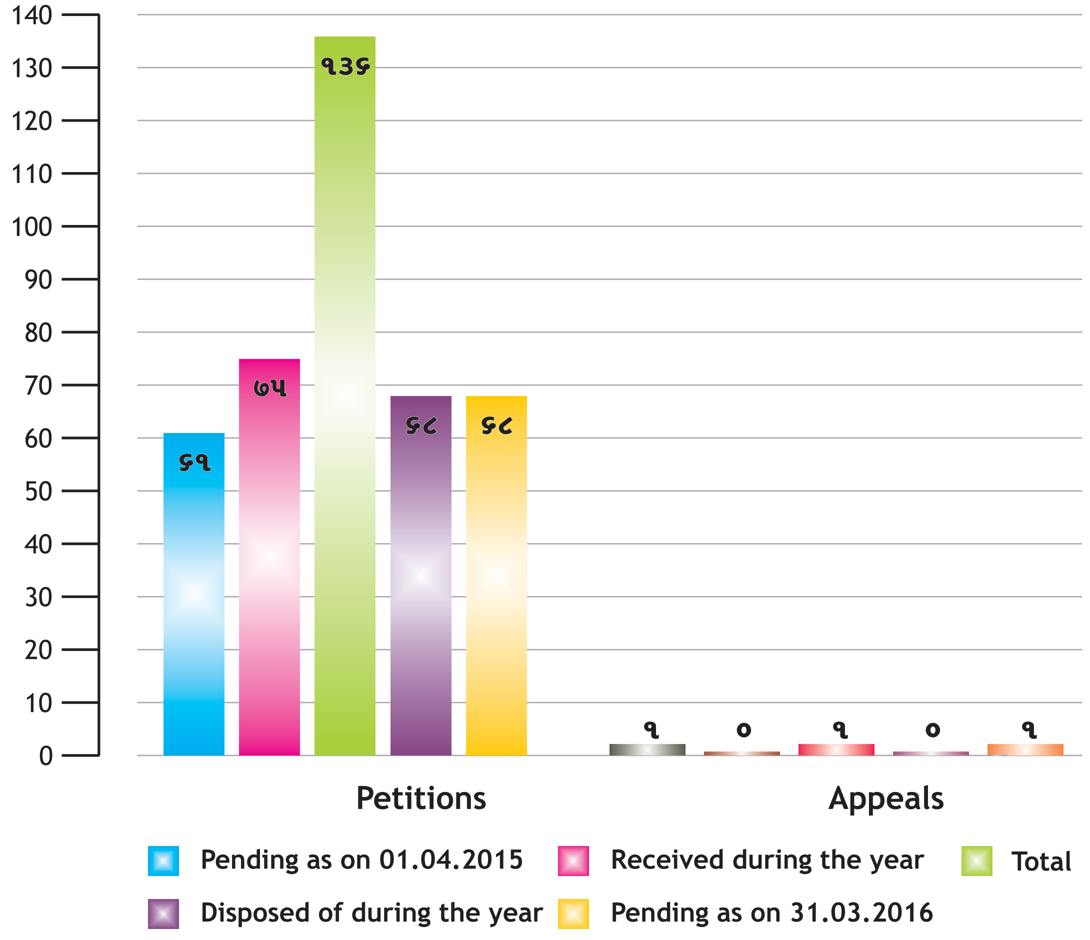
વિદ્યુત લોકપાલે વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ દરમિયાન અરજદાર, પરવાનેદાર અને અન્યની તરફેણમાં નિકાલ કરેલ કેસની વિગત.

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬નાં નિકાલ કરેલ કેસો



	PGVCL - Bhavnagar	PGVCL - Rajkot	PGVCL - Bhuj	MGVCL -	DGVCL -	UGVCL -	TPL - Ahd.	TPL - Surat	કુલ
અરજદારની તરફેણમાં	૧૮	૭	૦	૬૯	૯	૧૭	૪	૦	૬૧
પરવાનેદારની તરફેણમાં	૨૧	૧૧	૧	૧૩૭	૧૩	૨૧	૯	૩	૯૨
અન્ય	૨	૫	૬	૦	૧	૧	૫	૧	૨૧
કુલ	**૪૧**	**૨૩**	**૭**	**૧૯**	**૨૩**	**૩૯**	**૧૮**	**૪**	**૧૭૪**

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ દરમ્યાન પીટીશનની સ્થિતિ



૩.૬ રાજ્ય સલાહકાર સમિતિ

વિદ્યુત અધિનિયમ, ૨૦૦૩ની જોગવાઈ હેઠળ રાજ્ય સલાહકાર સમિતિની રચના કરવામાં આવેલ છે. જેમાં ઉદ્યોગ, વાણિજ્ય, પરિવહન, કૃષિ ગ્રાહકો, સ્વૈચ્છિક સંગઠનો, શિક્ષણ અને સંશોધન ક્ષેત્રનાં પ્રતિનિધિનો સમાવેશ કરવામાં આવેલ છે. સમિતિની રચનાની વિગત જોડાણ-૯માં આપવામાં આવેલ છે. સમિતિ નીચેના પ્રશ્નોનો ઉકેલ માટે નિયમિત સમયાંતરે મળે છે.

૧. નીતિ વિષયક પ્રશ્નો.
૨. પરવાનેદાર દ્વારા ગુણવત્તાયુક્ત, સાતત્ય, પુર્ણ પુરવઠો પુરો પાડવા અંગે.
૩. પરાવનેદારો દ્વારા શરતો અને બોલીઓના અમલીકરણ અંગે.
૪. ગ્રાહકના હિતનાં રક્ષણ અંગે.
૫. યુટીલીટીઝ દ્વારા પુરો પાડવામાં આવતો વિજ પુરવઠો અને ગુણવત્તાના માપદંડ.

વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ દરમિયાન આ સમિતિની ૨૧મી બેઠક ગીફ્ટ સીટી, ગાંધીનગર ખાતે તા. ૨૨, એપ્રિલ ૨૦૧૫ના રોજ અને ૨૨મી બેઠક ગીફ્ટ સીટી ગાંધીનગર ખાતે તા. ૨૪ ફેબ્રુઆરી ૨૦૧૬ના રોજ યોજવામાં આવેલ હતી.

૩.૭ તાલીમ કાર્યક્રમ

તા. ૦૧-૦૪-૨૦૧૫ થી તા. ૩૧-૦૩-૨૦૧૬ દરમ્યાન ૧૯ તાલીમ/કાર્યશાળા વગેરેમાં જી.ઈ.આર.સી. નાં કર્મચારી ગણે ભાગલ લીધેલ હતો.

૩.૮ (FOR) બેઠકો :

ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગના ચેરમેન, જેઓ આ ફોરમના સભ્ય, તેમણે નીચેની બેઠકોમાં સક્રિય ભાગ લીધો હતો.

ક્રમાંક	સમયગાળો	વિગત	હાજરી આપી
૧.	૦૬-૦૪-૨૦૧૫	દિલ્હી ખાતે FORની ૪૭ મી બેઠક	શ્રી પ્રવિણભાઈ પટેલ, ચેરમેન
૨.	૨૫-૦૫ ૨૦૧૫	દિલ્હી ખાતે પાવર ક્વાલીટી FOR	
		વર્કીંગ ગ્રુપની બેઠક	શ્રી પ્રવિણભાઈ પટેલ, ચેરમેન
૩.	૧૦-૦૬-૨૦૧૫ થી	દિલ્હી ખાતે FORની ૪૮ મી બેઠક	
	૧૧-૦૬-૨૦૧૫		શ્રી પ્રવિણભાઈ પટેલ, ચેરમેન
૪.	૨૭-૦૭-૨૦૧૫	દિલ્હી ખાતે FORની ૪૯ મી બેઠક	શ્રી પ્રવિણભાઈ પટેલ, ચેરમેન
૫.	૨૭-૦૭-૨૦૧૫	દિલ્હી ખાતે FORની ૪૯ મી બેઠક	ડો. એમ. કે. ઐય્યર, સભ્ય (નાણાં)
૬.	૨૯-૦૯-૨૦૧૫	પુના ખાતે FORની ૫૦ મી બેઠક	કે. એમ. શ્રીગારપુરે, ઇન્ચાર્જ ચેરમેન
૭.	૩૦-૧૧-૨૦૧૫	દિલ્હી ખાતે FORની ૫૧ મી બેઠક	કે. એમ. શ્રીગારપુરે, ઇન્ચાર્જ ચેરમેન
૮.	૦૨-૧૨-૨૦૧૬	દિલ્હી ખાતે FORની ૫૨ મી બેઠક	કે. એમ. શ્રીગારપુરે, ઇન્ચાર્જ ચેરમેન
૯.	૧૮-૦૩-૨૦૧૬	દિલ્હી ખાતે FORની ૫૩ મી બેઠક	કે. એમ. શ્રીગારપુરે, ઇન્ચાર્જ ચેરમેન

૩.૯ (Foir) બેઠકો :

ભારતીય નિયંત્રકોની ફોરમની નોંધણી મંડળીના નોંધણી કાયદા હેઠળ થયેલી છે. જે નિયંત્રક સંસ્થાની કામગીરીમાં પારદર્શકતાને ઉત્તેજન આપવા, ગ્રાહકોનાં હિતનાં રક્ષણ અને ગ્રાહકોનાં હિતના સંગઠનને પ્રતિનિધિત્વ આપવા, વ્યક્તિગત અને સંસ્થાકીય પ્રતિનિધિત્વ વિનિયમ એકમમાં વધારવા યુટીલીટીઝ અને અન્ય હિતબંધનકર્તાને પ્રતિનિધિત્વ, ગુણવત્તાના સંશોધનને પ્રોત્સાહન અને તે માટે સ્વતંત્ર વિનિયમન એકમ અને વિનિયમકારી કાયદા, નિયમોની જાણકારી તથા જાગૃતિ કેળવવા તથા વ્યાવસાયિક અને બિનસરકારી સંગઠનોની ભાગીદારી અંગેના લક્ષ્ય ધરાવે છે. વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ દરમ્યાન FOIR ની બેઠકમાં કોઈ પણે ભાગ લીધેલ ન હતો.

૩.૧૦ વર્ષ દરમ્યાન મહત્વપુર્ણ આદેશો/વિનિયમો :

૧. નિયંત્રિત અને મુક્ત વપરાશકર્તાઓ માટે પુનઃ પ્રાપ્ય સ્ત્રોતોમાંથી ઊર્જાની પ્રાપ્તિનું અમલીકરણ (જાહેરનામા ક્રમાંક : ૨/૨૦૧૫)

આયોગે ગુજરાત વિજ નિયંત્રક આયોગ (પુનઃપ્રાપ્ય સ્ત્રોતોમાંથી ઊર્જાની પ્રાપ્તિ) વિનિયમો, ૨૦૧૦ (જાહેરનામાં ક્રમાંક ૩/૨૦૧૦) અને ગુજરાત વિજ નિયંત્રક આયોગ (પુનઃપ્રાપ્ત સ્ત્રોતોમાંથી ઊર્જાની પ્રાપ્તિ) વિનિયમો, ૨૦૧૪

(પહેલો સુધારો) જાહેર કરેલ છે. જાહેરનામાં ક્રમાંકઃ ૩/૨૦૧૦ અંતર્ગત વિનિયમ (૧)ની કલમ ૪ અને વિનિયમ ૮નો સમાવેશ થાય છે. જેમાં જણાવ્યા મુજબનો RPO જથ્થો સરકારી ગેઝેટના જાહેરનામા તારીખથી નિયંત્રિત અને મુક્ત વપરાશકર્તાઓ /ગ્રાહકો માટે અમલી બને છે. જો કે આયોગ દ્વારા અલગથી તારીખ જાહેર કરવામાં આવેલ.

ઉક્ત જાહેરનામાં ક્રમાંક : ૩/૨૦૧૦ને કેટલાક જવાબદાર એકમો દ્વારા નામદાર ગુજરાત હાઈકોર્ટમાં ખાસ દીવાની અરજી નં. ૧૭૧/૨૦૧૧, ૫૫૮, ૨૦૧૧, ૫૬૪/૨૦૧૧, ૫૯૭/૨૦૧૧, ૯૩૬/૨૦૧૧, ૭૯૧/૨૦૧૧, ૭૦૪૮/૨૦૧૧, ૧૦૪૭૧/૨૦૧૩ થી પડકારવામાં આવ્યું. આ દીવાની અરજીઓ પર નામદાર ગુજરાત હાઈકોર્ટ દ્વારા તા. ૧૨-૦૩-૨૦૧૫ના રોજ આદેશ બહાર પાડવામાં આવ્યો અને પક્ષકારો દ્વારા દાખલ કરાયેલ ખાસ દીવાની અરજીઓ કાઢી નાંખવામાં આવી. નામદાર હાઈકોર્ટના ઉક્ત આદેશને મુળ અરજદારો દ્વારા અપીલ અધિકાર પત્રક્રમાંક :(૧) ૫૯૮/૨૦૧૫ (૨) ૫૯૯/૨૦૧૫ (૩) ૬૦૦/૦૧૫ (૪) ૬૦૧/૨૦૧૫ (૫) ૮૨૮/૨૦૧૫ (૬) ૮૨૯/૨૦૧૫ (૭) ૮૩૨/૨૦૧૫ (૮) ૮૪૭/૨૦૧૫ થી પડકારવામાં આવ્યો. પક્ષકારોને સાંભળ્યા પછી, નામદાર હાઈકોર્ટ દ્વારા અપીલ કર્તાઓની રજૂઆત મુજબ મોકુફી માન્ય ન રાખતો ચુકાદો આપ્યો અને આથી આયોગને ગુજરાત વિજ નિયંત્રક આયોગ (પુનઃ પ્રાપ્ય સ્ત્રોતોમાંથી ઊર્જાની પ્રાપ્તિ) વિનિયમો, ૨૦૧૦ (જાહેરનામા ક્રમાંકઃ ૩/૨૦૧૦) ના વિનિયમ (૧) ની કલમ ૪ અને વિનિયમ ૮ જાહેર કરવા માટે માન્યતા મળેલ જે અપીલ અધિકાર પત્રક ક્રમાંક ૮૨૮ ૨૦૧૫ અને સંબંધિત બાબતો પર આવેલ આખરી ચુકાદાને આધિન રહેશે.

ત્યાર બાદ વિજ અધિનિયમ, ૨૦૦૩ની કલમ ૬૧, ૮૬ (૧) (ઈ) અને ૧૮૧ અન્વયે આપવામાં આવેલ સત્તાઓ, ગુજરાત વિજ નિયંત્રક આયોગ (પુનઃ પ્રાપ્ત સ્ત્રોતોમાંથી ઊર્જાની પ્રાપ્તિ) વિનિયમો, ૨૦૧૦ (જાહેરનામા ક્રમાંકઃ ૩/૨૦૧૦ (મુખ્ય વિનિયમ) ના વિનિયમ (૧) નો પેટા-વિનિયમ ૪ અને વિનિયમ ૮ અને ગુજરાત વિજ નિયંત્રક આયોગ (પુનઃ પ્રાપ્ત સ્ત્રોતોમાંથી ઊર્જાની પ્રાપ્તિ) વિનિયમો, ૨૦૧૪ (પહેલો સુધારો) (જાહેરનામા) ક્રમાંક ૨/૨૦૧૪) તેમજ અન્ય મામ સત્તાઓ કે જે ગુજરાત વિજ નિયંત્રક આયોગને તેના અમલીકરણ માટે સમર્થ બનાવે છે. તે તા. ૦૧-૦૬-૨૦૧૫ થી જાહેર કરવામાં આવી. આ તારીખથી ગુજરાત વિજ નિયંત્રક આયોગ (પુનઃ પ્રાપ્ત સ્ત્રોતોમાંથી ઊર્જાની પ્રાપ્તિ) વિનિયમો, ૨૦૧૦ (જાહેરનામા ક્રમાંક : ૩/૨૦૧૦) (મુખ્ય વિનિયમ ના વિનિયમ (૧) નો પેટા વિનિયમ ૪ અને વિનિયમ ૮ અમલી બનાવેલ છે અને નિયંત્રિત અને મુક્ત વપરાશકર્તાઓ / ગ્રાહકો માટે પુનઃપ્રાપ્ય ઉર્જા ખરીદી ફરજો લાગુ કરવામાં આવેલ છે.

૨. જવાબદાર એકમો દ્વારા પુનઃ પ્રાપ્ય ઊર્જા ખરીદી ફરજોના નિયંત્રણ માટે સુઓ-મોટો કાર્યવાહી

આયોગ દ્વારા ગુજરાત વિજ નિયંત્રક આયોગ (પુનઃ પ્રાપ્ય સ્ત્રોતોમાંથી ઊર્જાની પ્રાપ્તિ) વિનિયમો, ૨૦૧૦ અને ગુજરાત વિજ નિયંત્રક આયોગ (પુનઃ પ્રાપ્ય સ્ત્રોતોમાંથી ઊર્જાની પ્રાપ્તિ) વિનિયમો, ૨૦૧૪ (પહેલો સુધારો (જાહેરનામા ક્રમાંક : ૨/૨૦૧૪) બહાર પાડવામાં આવેલ. ઉક્ત વિનિયમો અંતર્ગત આયોગ દ્વારા પુનઃ પ્રાપ્ય ઉર્જા ખરીદીની ટકાવારી જાહેર કરવામાં આવી જેનું જવાબદાર એકમોએ કુલ ઊર્જા પ્રાપ્તિના ભાગ તરીકે પુનઃ પ્રાપ્ય ઊર્જા મેળવીને વિવિધ નાણાકીય વર્ષો દરમ્યાન અનુસરણ કરવાનું રહે છે. અપીલ નં. ૨૪/૨૦૧૩ IA અને નં. ૩૯/૨૦૧૩ પર નામદાર ટ્રીબ્યુનલના તા. ૨૫-૦૪-૨૦૧૪ના રોજ આદેશ બહાર પાડવામાં આવ્યો અને આયોગને વર્ષવાર પુનઃ પ્રાપ્ય ઉર્જા ખરીદી ફરજોના કરેલ પાલનની ચકાસણી દરમ્યાન આયોગે જવાબદાર એકમોને પુનઃ પ્રાપ્ય ઊર્જા ખરીદી ફરજોના પાલન માટે પક્ષકારો તરફથી ટિપ્પણીઓ અને સૂચનો મેળવવા માટે જાહેર નોટીસની પ્રસિદ્ધિ અંગે નિર્દેશ આપવાના રહેશે.

GUVNL દ્વારા દાખલ કરાયેલ પીટીશન નં. ૧૫૧૮/૨૦૧૫ પર આયોગે તા. ૭-૧૧-૨૦૧૫ના રોજ દૈનિક આદેશ બહાર પાડેલ અને જવાબદાર એકોમો દ્વારા વર્ષ દરમ્યાન પુનઃ પ્રાપ્ય ઊર્જા ખરીદી ફરજોનું પાલન થાય તેમજ વર્ષના અંતે આયોગ દ્વારા જવાબદાર એકમોએ વર્ષ દરમ્યાન કરેલ પુનઃ પ્રાપ્ય ઊર્જા ખરીદી ફરજોના પાલનની ચકાસણી કરવાની નોંધ કરવામાં આવી. વધુમાં, પુનઃ પ્રાપ્ય ઊર્જા ખરીદી ફરજોના પાલન માટે ટોરેન્ટ પાવર લિ. દ્વારા પીટીશન નં. ૧૫૩૬/૨૦૧૫ દાખલ કરવામાં આવી. આથી આયોગે GUVNL અને TPL ને પક્ષકારો તરફથી ટિપ્પણીઓ અને સૂચનો મેળવવા માટે જાહેર નોટીસ પ્રસિદ્ધ કરવા તેમજ પીટીશનને વેબસાઈટ પર મુકવા નિર્દેશ આપવામાં આવ્યાં.

અન્ય વિતરણ પરવાનેદારો ટોરેન્ટ એનર્જી લિ. કંડલા પોર્ટ ટ્રસ્ટ, MPSEZ યુટિલિટીઝ પ્રા. લિ., જ્યુબિલન્ટ ઈન્ફ્રાસ્ટ્રક્ચર પ્રા. લિ., મે. એસ્પેન ઈન્ફ્રાસ્ટ્રક્ચર લિ. અને GIF પાવર કંપની લિ. ના નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ દરમ્યાન પુનઃ પ્રાપ્ય ઊર્જા ખરીદી ફરજોના પાલનની ચકાસણી માટે સુઓ-મોટો કાર્યવાહી શરૂ કરવા આયોગે નિર્ણય કરેલ. આ કાર્યવાહી માટે આયોગે GEDA ને નોડલ એજન્સી તરીકે પક્ષકાર બનાવેલ હતી. આયોગ દ્વારા નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ દરમ્યાન પુનઃ પ્રાપ્ય ઊર્જા ખરીદી ફરજોના પાલન માટે ઉક્ત બાબતોની GUVNL માટે પીટીશન નં. ૧૫૧૮/૨૦૧, TPL માટે પીટીશન નં. ૧૫૩૬/૨૦૧૫ તેમજ MPSEZ યુટિલિટિઝ પ્રા. લિ., અને અન્ય માટે સુઓ-મોટો પીટીશન નં. ૧૫૪૨/૨૦૧૫ અંતર્ગત તા. ૨૨-૧૨-૨૦૧૫ના રોજ સુનાવણી કરવામાં આવી અને આ બાબતે આદેશ અનામત રાખવામાં આવેલ હતો.

૩. સુઓ-મોટો આદેશ ક્રમાંક : ૨/૨૦૧૫

સૌર ઊર્જા પ્રોજેક્ટ્સમાંથી વિતરણ પરવાનેદારો અને અન્ય દ્વારા ઊર્જાની પ્રાપ્તિ માટે પ્રશુલ્ક દર નિર્ધારણની બાબતમાં તા. ૨૭-૧-૨૦૧૨ના આદેશ ક્રમાંક : ૧/૨૦૧૨ નો નિયંત્રિત સમયગાળો ૨૯ જાન્યુઆરી ૨૦૧૨ થી ૩૧ માર્ચ ૨૦૧૫ સુધીનો હતો.

ગુજરાત રાજ્યમાં આગામી નિયંત્રિત સમયગાળા માટે સૌર ઊર્જા પ્રોજેક્ટ્સમાંથી વિતરણ પરવાનેદારો અને અન્ય દ્વારા ઊર્જાની પ્રાપ્તિ માટે આયોગ દ્વારા પ્રશુલ્ક દર નિર્ધારણની પ્રક્રિયા પ્રગતિમાં હતી. આથી વચગાળાની વ્યવસ્થા તરીકે તા. ૨૭-૧-૨૦૧૨ના આદેશ ક્રમાંકઃ ૧/૨૦૧૨ના નિયંત્રિત સમયગાળાને તા. ૩૧-૬-૨૦૧૬ સુધી લંબાવવામાં આવ્યો. તા. ૧-૪-૨૦૧૫ થી તા. ૩૦-૦૬-૨૦૧૫ સુધીના સમયગાળા માટે પ્રશુલ્ક દર ગયા વર્ષ એટડલે કે વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ના નિયંત્રિત સમયગાળા જેટલો જ નિયત કરવામાં આવ્યો.

૪. સૌર પ્રશુલ્ક દર આદેશ ક્રમાંક : ૩/૨૦૧૫

આયોગ દ્વારા આદેશ ક્રમાંક : ૩/૨૦૧૫ તા. ૧૭-૮-૨૦૧૫ બહાર પાડવામાં આવ્યો અને સૌર ઊર્જા પ્રોજેક્ટ્સ માંથી વિતરણ પરવાનેદારો અને અન્ય દ્વારા ઊર્જાની પ્રાપ્તિ માટે પ્રશુલ્ક દર નિર્ધારિત કરવામાં આવ્યાં. પ્રશુલ્ક દર નિર્ધારિણ માટે સૌર ફોટો વોલ્ટેઈક પ્રોજેક્ટ્સના નીચેના વિવિધ પરિબળોને ધ્યાને લેવામાં આવ્યાં.

સૌર ફોટવોલ્ટેઈક માટેના પરિબળોનો સારાંશ

પરિબળો	ભાવ	
મથક ખર્ચ		
કેપીટલ ખર્ચ	₹. ૬૧૫ લાખ	પ્રતિ MW, મોટા રૂફટોપ અને MW સ્કેલ સિસ્ટમ માટે
કામગીરી અને જાળણી ખર્ચ	₹. ૦.૮૦ લાખ	પ્રતિ kW, kW સ્કેલ સિસ્ટમ માટે
	₹. ૧૦.૯૦ લાખ	પ્રતિ kW - વાર્ષિક
	₹. ૦.૦૧ લાખ	પ્રતિ kW - વાર્ષિક
કામગીરી અને જાળવણી		
ખર્ચમાં વધારો	૫.૭૨%	વાર્ષિક
કામગીરી પરિબળો		
ક્ષમતા વપરાશ પરિબળ	૧૯%	
કામગીરી ઘટાડો	૧%	
ગૌણ વપરાશ	૦.૨૫%	MW સ્કેલમાં ઊર્જા ઉત્પાદનના
		kW સ્કેલમાં ઊર્જા ઉત્પાદનના
ઉપયોગી આયુષ્ય	૨૫	વર્ષ
નાણાંકિય પરિબળો		
ઋણઃ ઈક્વિટી ગુણોત્તર	૭૦-૩૦	
લોન સમયગાળો	૧૦	વર્ષ
લોન પર વ્યાજ દર	૧૨.૭૦%	વાર્ષિક
વીમા ખર્ચ	૦.૩૫%	વાર્ષિક
કાર્યકારી મૂડી પર વ્યાજ	૧૧.૮૫%	વાર્ષિક
કાર્યકારી મૂડી સરવાળો	૧	માસિક કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચ
	૧	આદર્શ મૂલક CUF થી માસિક ઊર્જા ચાર્જ
ઘસારા દર	૬%	પ્રથમ ૧૦ વર્ષ માટે વાર્ષિક
	૨%	પ્રથમ ૧૫ વર્ષ માટે વાર્ષિક
ન્યુનતમ વૈકલ્પિક ટેક્ષ દર	૨૦.૦૦૮%	પ્રથમ ૧૦ વર્ષ માટે વાર્ષિક
કોર્પોરેટ ટેક્ષ દર	૩૨.૪૪૫%	૧૧મા વર્ષથી ૨૫ વર્ષ સુધી વાર્ષિક
ઈક્વીટી પર વળતર	૧૪%	વાર્ષિક
ડિસ્કાઉન્ટ દર	૧૦.૬૪૭%	વાર્ષિક

સૌર ફોટોવોલ્ટેઈક મથકો માટે તા. ૧-૭-૨૦૧૫ થી ૩૧-૩-૨૦૧૮ સુધીના સમયગાળા માટે નીચે મુજબ સમતોલ પ્રશુલ્ક દર નાણાંકીય પૃથ્થકરણ દ્વારા નિયત કરવાં આવ્યાં :

તા. ૧-૭-૨૦૧૫ થી ૩૧-૦૩-૨૦૧૮ દરમ્યાન કાર્યરત MW અને kW સ્કેલ ફોટોવોલ્ટેઈક સિસ્ટમ માટે સમતોલ પ્રશુલ્ક દર

સમયગાળો	તા. ૦૧-૦૭-૨૦૧૫થી	તા. ૦૧-૦૪-૨૦૧૬થી	તા. ૦૧-૦૪-૨૦૧૭થી
	તા. ૩૧-૦૩-૨૦૧૮	તા. ૩૧-૦૩-૨૦૧૭	તા. ૩૧-૦૩-૨૦૧૮
MW સ્કેલ ઊર્જા મથક અને મોટા રૂફટોપ માટે સમતોલ પ્રશુલ્ક દર			
વધતા ઘસારા દરના લાભ સિવાય	૬.૭૭	૬.૩૦	૫.૮૬
વધતા ઘસારા દરના લાભ સાથે	૬.૧૭	૫.૭૪	૫.૩૪
kW સ્કેલ ઊર્જા મથક માટે સમતોલ પ્રશુલ્ક દર			
વધતા ઘસારા દરના લાભ સિવાય	૮.૪૨	૭.૬૩	૭.૨૮
વધતા ઘસારા દરના લાભ સાથે	૭.૬૪	૭.૧૧	૬.૬૧

સૌર તાપ વિજ મથકોના પ્રશુલ્ક દર નિર્ધારિણ માટે નીચેના વિવિધ પરિબળોને ધ્યાને લેવામાં આવ્યાં.

સૌર-તાપ વિજ મથકો માટેના પરિબળોનું સારાંશ કોષ્ટક

પરિબળો	ભાવ	
મથક ખર્ચ		
કેપીટલ ખર્ચ	₹. ૧૨૦૦ લાખ	પ્રતિ MW, MW સ્કેલ સિસ્ટમ માટે
કામગીરી અને જાણવણી ખર્ચ	૧.૫%	કેપીટલ ખર્ચના
કામગીરી અને જાળવણી ખર્ચમાં વધારો	૫.૭૨%	વાર્ષિક
કામગીરી પિરબળો		
ક્ષમતા વપરાશ પરિબળ	૨૩%	
કામગીરી ઘટાડો	૦.૨૫%	
ગૌણ વપરાશ	૧૦%	ઉર્જા ઉત્પાદનના
ઉપયોગી આયુષ્ય	૨૫	વર્ષ
નાણાકીય પરિબળો		
ઋણ: ઈક્વિટી ગુણોત્તર	૭૦-૩૦	
લોન સમયગાળો	૧૦	વર્ષ
લોન પર વ્યાજ દર	૧૨.૭૦%	વાર્ષિક
વીમા ખર્ચ	૦.૩૫%	વાર્ષિક
કાર્યકારી મૂડી પર વ્યાજ	૧૧.૮૫%	વાર્ષિક
કાર્યકારી મૂડી સરવાળો	૧	માસિક કામગીરી અને જાણવણી ખર્ચ
	૧	આદર્શ મૂલક CUF થી માસિક ઊર્જા ચાર્જ
	૬%	પ્રથમ ૧૦ વર્ષ માટે વાર્ષિક
	૨%	પ્રથમ ૧૫ વર્ષ માટે વાર્ષિક
ન્યુયનતમ વૈકલ્પિક ટેક્ષ દર	૨૦.૦૦૮%	પ્રથમ ૧૦ વર્ષ માટે વાર્ષિક
કોર્પોરેટ ટેક્ષ દર	૩૨.૪૪૫%	૧૧ મા વર્ષથી ૨૫ વર્ષ સુધી વાર્ષિક
ઈક્વિટી પર વળતર	૧૪%	વાર્ષિક
ડિસ્કાઉન્ટ દર	૧૦.૬૪૭%	વાર્ષિક

સૌર-તાપ વિજ મથકો માટે તા. ૧-૭-૨૦૧૫ થી તા. ૩૧-૦૩-૨૦૧૮ સુધીના સમયગાળા માટે નીચે મુજબ સમતોલ પ્રશુલ્ક દર નાણાંકીય પૃથ્થકરણ દ્વારા નિયત કરવામાં આવ્યા.

કોષ્ટક : તા. ૧-૭-૨૦૧૫ થી તા. ૩૧-૦૩-૨૦૧૮ દરમ્યાન કાર્યરત સૌર તાપ વિજ મથકો માટે સમતોલ પ્રશુલ્ક દર

સૌર તાપ વિજ મથકો માટે સમતોલ પ્રશુલ્ક દર	
વધતા ઘસારા દરના લાભ સિવાય	₹. ૧૧.૨૨ પ્રતિ kWh
વધતા ઘસારા દરના લાભ સાથે	₹. ૧૧.૧૧ પ્રતિ kWh

૫. વધારાના સરચાર્જ :

ગુજરાત ઊર્જા વિકાસ નિગમ લિ. અને વિતરણ પરવાનેદારો PGVCL, MGVCL, DGVCL, UGVCL ની પીટીશન નં. ૧૩૦૨/૨૦૧૩ પરના તા. ૧૨-૩-૨૦૧૩ના આદેશથી આયોગે વધારાના સરચાર્જના અમલી-કરણની સાથે સાથે ગણતરીની પદ્ધતિ નિયત કરેલ. ઉક્ત આદેશમાં આયોગે તા. ૦૧-૦૪-૨૦૧૩ થી તા. ૩૦-૦૯-૨૦૧૪ના સમયગાળાની માહિતીને આધારે તા. ૦૧-૦૪-૨૦૧૪ થી તા. ૩૦-૦૯-૨૦૧૪ના નિયંત્રિત સમયગાળા માટે વિતરણ પરવાનેદારોના મુક્ત વપરાશ ગ્રાહકોને લાગુ કરવાપાત્ર વધારાનો સરચાર્જ ₹. ૦.૪૨/kWh નિર્ધારિત કરેલ છે.

ત્યારબાદ, આયોગ દ્વારા અર્ધ વાર્ષિક નિયંત્રિત સમયગાળા એટલે કે તા. ૦૧ એપ્રિલ થી ૩૦ સપ્ટેમ્બર અને તા. ૦૧ ઓક્ટોબર થી ૩૧ માર્ચ માટે પરવાનેદારોએ રજૂ કરેલ માહિતીને આધારે વધારાના સરચાર્જ નિર્ધારિણ માટેની પ્રક્રિયા હાથ ધરેલ હતી. પીટીશન નં. ૧૩૦૨/૨૦૧૩ પરના તા. ૧૨-૩-૨૦૧૩ના આદેશમાં નિયત થયેલા ફોર્મ્યુલા અને પદ્ધતિને આધારે, આયોગે તા. ૧-૪-૨૦૧૬ થી તા. ૩૦-૯-૨૦૧૬ના નિયંત્રિત સમયગાળા માટે વધારાનો સરચાર્જ ₹. ૦.૬૬ અને ₹. ૦.૪૯ અનુક્રમે આદેશ ક્રમાંક ૪/૨૦૧૫ અને આદેશ ક્રમાંક ૧/૨૦૧૬ તા. ૪-૩-૨૦૧૬ થી નિર્ધારીત કરેલ હતો.

૬. સુઓ-મોટો પીટીશન નં. ૧૫૬૪/૨૦૧૬ પવન ઊર્જા પ્રોજેક્ટ્સમાંથી વિતરણ પરવાનેદારો અને અન્ય દ્વારા ઊર્જાની પ્રાપ્તિ માટે પ્રશુલ્ક દર નિર્ધારિણ ની બાબતમાં સામાન્ય પ્રશુલ્ક દર આદેશ ક્રમાંક ૨/૨૦૧૨ તા. ૮-૮-૨૦૧૨ના અમલીકરણને જ્યાં સુધી આગામી નિયંત્રીત સમયગાળા માટે આયોગ દ્વારા સામાન્ય પ્રશુલ્ક દર આદેશ જાહેર ન થાય ત્યાં સુધી લંબાવવા બાબત.

GERC પવન ઊર્જા પ્રશુલ્ક દર આદેશ તા. ૮-૮-૨૦૧૨નો નિયંત્રિત સમયગાળો ૧૧ ઓગષ્ટ ૨૦૧૨ થી ૩૧ માર્ચ ૨૦૧૬ સુધીનો હતો. આયોગ દ્વારા ઉત્પાદકો, પરવાનેદારો અને ગ્રાહકો વગેરેને પ્રશુલ્ક દર અને પવન ઊર્જા મથકો જે તા. ૧-૪-૨૦૧૬ થી નવા નિયંત્રિત સમયગાળા માટે ઈચ્છિત પ્રશુલ્ક દર આદેશ મળે તે તારીખ સુધી સ્થાપિત કરવામાં આવેલ હોય તેમને લાગુ પડતી વ્યવસાયિક શરતો વિષે નિયંત્રક સ્પષ્ટતા આપવા માટે સુઓ-મોટો કાર્યવાહી શરૂ કરવામાં આવી.

આયોગ દ્વારા આદેશ ક્રમાંક : ૨/૨૦૧૨ તા. ૮-૮-૨૦૧૨ પીટીશનનં. ૧૨૪૩/૨૦૧૨, ૧૨૪૯/૨૦૧૨ પરના તા. ૭-૧-૨૦૧૩ના આદેશ સાથે વંચાણે લેતા વ્યવસાયિક શરતો અને નિયમો સાથે પ્રશુલ્ક દર નિયત

કરવામાં આવ્યાં. જે તા. ૧-૪-૨૦૧૬ થી આયોગ નવા પ્રશુલ્ક દર નિયત કરે ત્યાં સુધી કાર્યરત થયેલ પ્રોજેક્ટસને લાગુ થવા પાત્ર છે અને જે બાબતે આદેશ બહાર પાડવામાં આવ્યો.

૭. સુઓ-મોટો પીટીશન નં. ૧૫૬૫/૨૦૧૬ બાયોમાસ આધારિત ઊર્જા પ્રોજેક્ટસ અને બાયોગેસ આધારિત સહ-ઉત્પાદક પ્રોજેક્ટ્સમાંથી વિતરણ પરવાનેદારો અને અન્ય દ્વારા ઊર્જાની પ્રાપ્તિ માટે પ્રશુલ્ક દર નિર્ધારણ ની બાબતમાં સામાન્ય પ્રશુલ્ક દર આદેશ ક્રમાંક ૪/૨૦૧૩ તા. ૮-૮-૨૦૧૩ના અમલીકરણને જ્યાં સુધી આગામી નિયંત્રિત સમયગાળા માટે આયોગ દ્વારા સામાન્ય પ્રશુલ્ક દર આદેશ જાહેર ન થાય ત્યાં સુધી લંબાવવા બાબત.

બાયોમાસ આધારિત ઊર્જા પ્રોજેક્ટસ અને બાયોગેસ આધારિત સહ-ઉત્પાદક પ્રોજેક્ટ્સમાંથી વિતરણ પરવાનેદારો અને અન્ય દ્વારા ઊર્જાની પ્રાપ્તિ માટે પ્રશુલ્ક દર આદેશનો નિયંત્રિત સમયગાળો તા. ૦૧-૦૮-૨૦૧૩ થી તા. ૩૧-૦૩-૨૦૧૬ સુધીનો હતો. આયોગ દ્વારા ઉત્પાદકો, પરવાનેદારો અને ગ્રાહકો વગેરેને પ્રશુલ્ક દર અને બાયોમાસ અને બાયોગેસ આધારિત ઊર્જા પ્રોજેક્ટસ જે તા. ૧-૪-૨૦૧૬ થી નવા નિયંત્રિત સમયગાળા માટે ઈચ્છિત પ્રશુલ્ક દર આદેશ મળે તે તારીખ સુધી સ્થાપિત કરવામાં આવેલ હોય તેમને લાગુ પડતી વ્યાવસાયિક શરતો વિષે નિયંત્રક સ્પષ્ટતા આપવા માટે સુઓ-મોટો કાર્યવાહી શરૂ કરવામાં આવી.

આયોગ દ્વારા આદેશ ક્રમાંક : ૪/૨૦૧૩ તા. ૮-૮-૨૦૧૩માં વ્યવસાયિક શરતો અને નિયમો સાથે પ્રશુલ્ક દર નિયત કરવામાં આવ્યાં જે. તા. ૧-૪-૨૦૧૬ થી આયોગ નવા પ્રશુલ્ક દર નિયત કરે ત્યાં સુધી કાર્યરત થયેલ પ્રોજેક્ટ્સને લાગુ થવા પાત્ર છે અને જે બાબતે આદેશ બહાર પાડવામાં આવ્યો.

૮. જાહેરનામા ક્રમાંક : ૫/૨૦૧૬ નેટ મીટરીંગ રૂફટોપ સોલાર ગ્રીડ ઈન્ટરેક્ટીવ સિસ્ટમ માટે વિનિયમો આયોગ દ્વારા તમામ પક્ષકારો કે જેમાં વિકાસકર્તા - ડેવલોપરની સાથે સાથે ઉત્પાદકો અને વિતરણ પરવાનેદારોનો સમાવેશ થાય છે. તેમને નિયંત્રક સ્પષ્ટતા આપવા માટે નેટ મીટરીંગ રૂફટોપ સોલાર ગ્રીડ ઈન્ટરેક્ટીવ સિસ્ટમ માટે વિનિયમોનો મુસદ્દો તૈયાર કરવામાં આવ્યો. ગુજરાત રાજ્યના તમામ વિવિધ પક્ષકારો તરફથી ટિપ્પણીઓ/ સૂચનો મંગાવવા માટે આયોગ દ્વારા તા. ૧-૨-૨૦૧૬ના રોજ બહાર પડાયેલ મુસદ્દાને અંગ્રે અને ગુજરાતી સમાચારપત્રોમાં જાહેર નોટિસોની પ્રસિદ્ધિ સાથે વેબસાઈટ મુકવામાં આવ્યો. આયોગે તા. ૨૩-૦૩-૨૦૧૬ના રોજ વિનિયમોનો મુસદ્દા પર જાહેર સુનાવણી રાખેલ હતી.

૯. સુઓ-મોટો પીટીશન નં. ૧૪૪૬/૨૦૧૪ પરના તા. ૧૭-૮-૨૦૧૫ ના આદેશ સંબંધે સંબંધિત એકમોને પરવાના આપવા.

આયોગે સુઓ-મોટો પીટીશન નં. ૧૪૪૬/૨૦૧૪ પરના તા. ૧૭-૮-૨૦૧૫ના આદેશ સંબંધે DGVCL, MGVCL, UGVCL, PGVCL, કંડલા પોર્ટ ટ્રસ્ટ યુટિલિટીઝ પ્રા. લિ. અને એસ્પેન ઈન્ફ્રાસ્ટ્રક્ચર લિ. ને વિતરણ પરવાના અને ગુજરાત એનર્જી ટ્રાન્સમિશન કોર્પોરેશન લિ. ને ટ્રાન્સમિશન પરવાના આપવા આદેશની શરતો મુજબ નિર્ણય કર્યો. આમ ઉક્ત આદેશમાં, વિતરણ પરવાના નં. ૧ થી ૭ /૨૦૧૬ અનુક્રમે UGVCL, MGVCL, DGVCL, PGVCL, કંડલા પોર્ટ ટ્રસ્ટ MPSEX યુટિલિટિઝ પ્રા. લિ. અને એસ્પેન ઈન્ફ્રાસ્ટ્રક્ચરને આપવામાં આવ્યાં જ્યારે ગુજરાત એનર્જી ટ્રાન્સમિશન કોર્પોરેશન લિ. ને ટ્રાન્સમિશન પરવાના નં. ૧/૨૦૧૬ આપવામાં આવ્યો.

૧૦ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ દરમ્યાન મહત્વપુર્ણ આદેશો/વિનિયમો :

- GERC (વિજ પુરવઠા સંહિતા અને સંબધિત બાબતો) વિનિયમો-૨૦૧૫

  આદર્શ પુરવઠા સંહિતા વિનિયમો, ૨૦૧૦ના નિયંત્રક સંદર્ભે તા. ૨૨-૯-૨૦૧૫ના જાહેરનામા ક્રમાંક : ૪/૨૦૧૫થી આયોગે GERC (વિજ પુરવઠા સંહિતા અને સંબંધિત બાબતો) વિનિયમો, ૨૦૧૫ બહાર પાડેલ હતા. આ વિનિયમોએ GERC (વિજ પુરવઠા સંહિતા અને સંબંધિત બાબતો) વિનિયમો, ૨૦૦૫ અને ત્યાર બાદના ચાર સુધારાઓ રદ કર્યા. ગ્રહકો અને તકનીકી બદલાવવી સાથે જરૂરિયાતોમાં થતા ફેરફાર સાથે વિનિયમોની સુસંગતતા માટે આયોગ દ્વારા ગુજરાત વિજ પુરવઠા સંહિતા સમીક્ષા પેનલની તા. ૨૯-૨-૨૦૧૬ ના પત્રથી સ્થાપના કરવામાં આવી.

- GERC વિતરણ સંહિતા (બીજો સુધારો) વિનિયમો-૨૦૧૬

  આયોગ દ્વારા વિતરણ સંહિતા સમીક્ષા પેનલ સૂચિત ફેરફારોને ધ્યાને લઇ જાહેરનામા ક્રમાંક : ૧/૨૦૧૬ તા. ૦૫-૦૨-૨૦૧૬થી GERC વિતરણ સંહિતા (બીજો સુધારો) ૨૦૧૬ જાહેર કરવામાં આવ્યો, ઉર્જાની ગુણવત્તાના મહત્વ, તકનીકી સુધારા પર ભાર મુકવા અને સાથે સાથે વિતરણ સંહિતાને પુરવઠા સંહિતા વિનિયમો, ૨૦૧૫ સાથે સુસંગત બનાવવા આ વિનિયમો જાહેર કરવામાં આવ્યા.

- GERC (બહુ વર્ષીય પ્રશુલ્ક દર) વિનિયમો-૨૦૧૬

  આયોગ દ્વારા જાહેરનામા ક્રમાંક : ૪/૨૦૧૬ તા. ૨૯-૦૩-૨૦૧૬થી GERC (બહુ વર્ષીય પ્રશુલ્ક દર) વિનિયમો, ૨૦૧૬ જાહેર કરવામાં આવ્યા કે જે તા. ૨૯-૦૩-૨૦૧૬તી તા. ૩૧-૦૩-૨૦૨૧ સુધી અમલી બનાવવામાં આવ્લ અન્યથા જ્યાં તેની સમીક્ષા કરવામાં ન આવેઅથવા અમલવારી લંબાવવામાં ન આવે ત્યાં સુધી. આ GERC (બહુ વર્ષીય પ્રશુલ્ક દર) વિનિયમો-૨૦૧૧ અને GERC (દ્વારા ફી અને ચાર્જના વસુલાત અને એકત્રિકરણ) વિનિયમો, ૨૦૦૫ને રદ કરેલ છે.

- GERC (બહુ વર્ષીય પ્રશુલ્ક દર) (પહેલો સુધારો) વિનિયમો-૨૦૧૬

  આયોગ દ્વારા જાહેરનામા ક્રમાંક : ૨/૨૦૧૬ તા. ૨૯-૦૩-૨૦૧૬થી GERC (બહુ વર્ષીય પ્રશુલ્ક દર) (પહેલો સુધારો) વિનિયમો, ૨૦૧૬ જાહેર કરવામાં આવ્યા.

૪. વાર્ષિક હિસાબો

ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગના ફંડનું સંચાલન ૨૦૦૫ના ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ ફંડ નિયમો દ્વારા થાય છે. ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગની આવકમાં મુખ્યત્વે લાઈસન્સ અને પીટીશન ફીનો સમાવેશ થાય છે. કોમ્પ્ટ્રોલર અને ઓડિટર જનરલ દ્વારા ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ ફંડનું દર વર્ષે ઓડિટ થાય છે. રાજ્ય વિધાનસભા સમક્ષ વાર્ષિક હિસાબો રજુ થાય છે.

ફંડનું રોકાણ રાષ્ટ્રીયકૃત બેન્કો તથા રાજ્ય દ્વારા પુરસ્કૃત નાણાંકીય સંસ્થાઓમાં થાય છે. ફંડનું સંચાલન ૧૯૭૧ના વખતો વખતના સુધારેલા ગુજરાત નાણાંકિય નિયમો દ્વારા થાય છે. વધારાના નાણાંનું રોકાણ રાષ્ટ્રીયકૃત બેન્કો તથા રાજ્ય સરકારની નાણાંકીય સંસ્થાઓમાં નિતય થાપણોમાં થાય છે. ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગની ગુજરાત સરકાર તરફથી કોઈ અનુદાન / નાણાકીય સહાય મળતી નથી અને તે ૨૦૦૫ થી નાણાકીય રીતે સ્વનિર્ભર છે.

ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ

નાણાંકીય પત્રક

૩૧મી માર્ચ ૨૦૧૬ના રોજનું સરવૈયુ

		રકમ (₹.)
કોર્પસ / મૂડી ફંડ અને જવાબદારીઓ	**૨૦૧૫-૧૬**	**૨૦૧૪-૧૫**
કોર્પસ - ગુ. વિ. નિ. આયોગ મૂડી ફંડ	૧૪,૬૮,૦૦,૦૦૦.૦૦	૧,૨૩,૩૫,૦૦,૦૦૦.૦૦
અનામત અને પુરાંત	૭,૧૮,૧૮,૧૮૩.૭૨	૬,૦૨,૧૦,૬૭૬.૬૮
અંકિત / દેણગી ફંડ	૦.૦૦	૦.૦૦
તારણવાળી લોન અને ઉછીના નાણાં	૦.૦૦	૦.૦૦
તારણ વિનાની લોન અને ઉછીના નાણાં	૨,૫૯,૮૫૦.૦૦	૨,૦૦૦.૦૦
વિલંબીત ધિરાણ જવાબદારીઓ	૦.૦૦	૦.૦૦
ચાલુ જવાબદારીઓ અને જોગવાઇ	૧,૪૫,૯૪,૮૨૫.૦૦	૨,૨૮,૮૦,૫૭૪.૪૫
સરવાળો ₹.	**૧,૫૫,૪૬,૭૨,૮૫૮.૭૨**	**૧,૩૧,૬૫,૯૩,૨૫૧.૧૩**
અસ્કયામતો		
સ્થાયી મિલ્કતો	૧૯,૮૬,૪૭,૧૨૬.૩૩	૨૨,૦૩,૩૩,૦૨૩.૫૮
અંકિત/દેણગી ફંડોમાંથી મૂડી રોકાણ	૦.૦૦	૦.૦૦
અન્ય મૂડી રોકાણ	૦.૦૦	૦.૦૦
ચાલુ અસ્કયામતો, લોન, પેશગીઓ	૧,૩૫,૬૦,૨૫,૭૩૨.૩૯	૧,૦૯,૬૨,૬૦,૨૨૭.૫૫
પ્રકીર્ણ ખર્ચ		
સરવાળો ₹.	**૧,૫૫,૪૬,૭૨,૮૫૮.૭૨**	**૧,૩૧,૬૫,૯૩,૨૫૧.૧૩**

ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ		
૩૧મી માર્ચ ૨૦૧૬ના રોજ પૂરા થતા વર્ષ માટે આવક અને ખર્ચનો હિસાબ		
		રકમ (₹.)
આવક	**૨૦૧૫-૧૬**	**૨૦૧૪-૧૫**
વેચાણ / સર્વિસમાંથી આવક	૦.૦૦	૦.૦૦
અનુદાન / સહાયકી	૦.૦૦	૦.૦૦
ફી અને ચાર્જ	૨૧,૩૪,૯૭,૩૬૧.૦૦	૧૮,૧૫,૫૦,૬૪૩.૦૦
મૂડી રોકાણમાંથી આવક (મૂડી રોકાણ અંગે ફંડ ખાતે		
તબદિલ કરેલ અંક્તિ)	૦.૦૦	૦.૦૦
રોયલટી, પ્રકાશનો વગેરેમાંથી આવક	૦.૦૦	૦.૦૦
પ્રાપ્ત કરેલ વ્યાજ	૧૦,૪૯,૩૨,૮૭૯.૮૪	૯,૭૫,૧૦,૭૫૬.૯૮
અન્ય આવક	૫૦,૯૯,૬૮૯.૪૫	૨૧,૧૨૯.૦૦
તૈયાર માલના સ્ટોકમાં વધારો / ઘટાડો અને ચાલુ કામ	૦.૦૦	૦.૦૦
સરવાળો ₹.	**૩૨,૩૫,૨૯,૯૩૦.૨૯**	**૨૭,૯૦,૮૨,૫૨૮.૯૮**
ખર્ચ		
મહેકમખર્ચ	૨,૮૫,૫૫,૭૬૪.૦૦	૩,૩૧,૭૦,૩૫૫.૦૦
અન્ય વહીવટી ખર્ચ વગેરે	૨,૬૧,૦૧,૬૦૯.૦૦	૨,૪૧,૯૮,૯૮૫.૭૧
અનુદાન, સહાયકી ખર્ચ વગેરે	૦.૦૦	૦.૦૦
વ્યાજ	૦.૦૦	૦.૦૦
ઘસારો (અનુસૂચિ-૮ને અનુરૂપ વર્ષને અંતે ચોખ્ખો સરવાળો)	૨,૨૭,૬૫,૦૫૦.૨૫.૦૦	૨,૫૧,૯૯,૦૨૭.૦૦
સરવાળો ₹.	**૭,૭૪,૨૨,૪૨૩.૨૫**	**૮,૨૫,૬૮,૩૬૭.૭૧**
ખાસ અનામત ખાતે તબદિલી	૨૪,૬૧,૦૭,૫૦૭.૦૪	૧૯,૬૫,૧૪,૧૬૧.૨૭
(દરેક નિદિર્ષ્ટ કરવું)	૨૩,૪૫,૦૦,૦૦૦.૦૦	૧૮,૭૦,૦૦,૦૦૦.૦૦
સામાન્ય અનામત ખાતે / માંથી તબદિલી	૧,૧૬,૦૭,૫૦૭.૦૪	૯૫,૧૪,૧૬૧.૨૭
સિલક બાકી જમા હોઇ સરવૈયામાં તબદિલી	૦.૦૦	૦.૦૦
નોંધ પાત્ર હિસાબ નીતિ		

૫. ગુજરાતમાં ઉર્જા ક્ષેત્રનું ચિત્ર - એક દૃષ્ટિપાત :

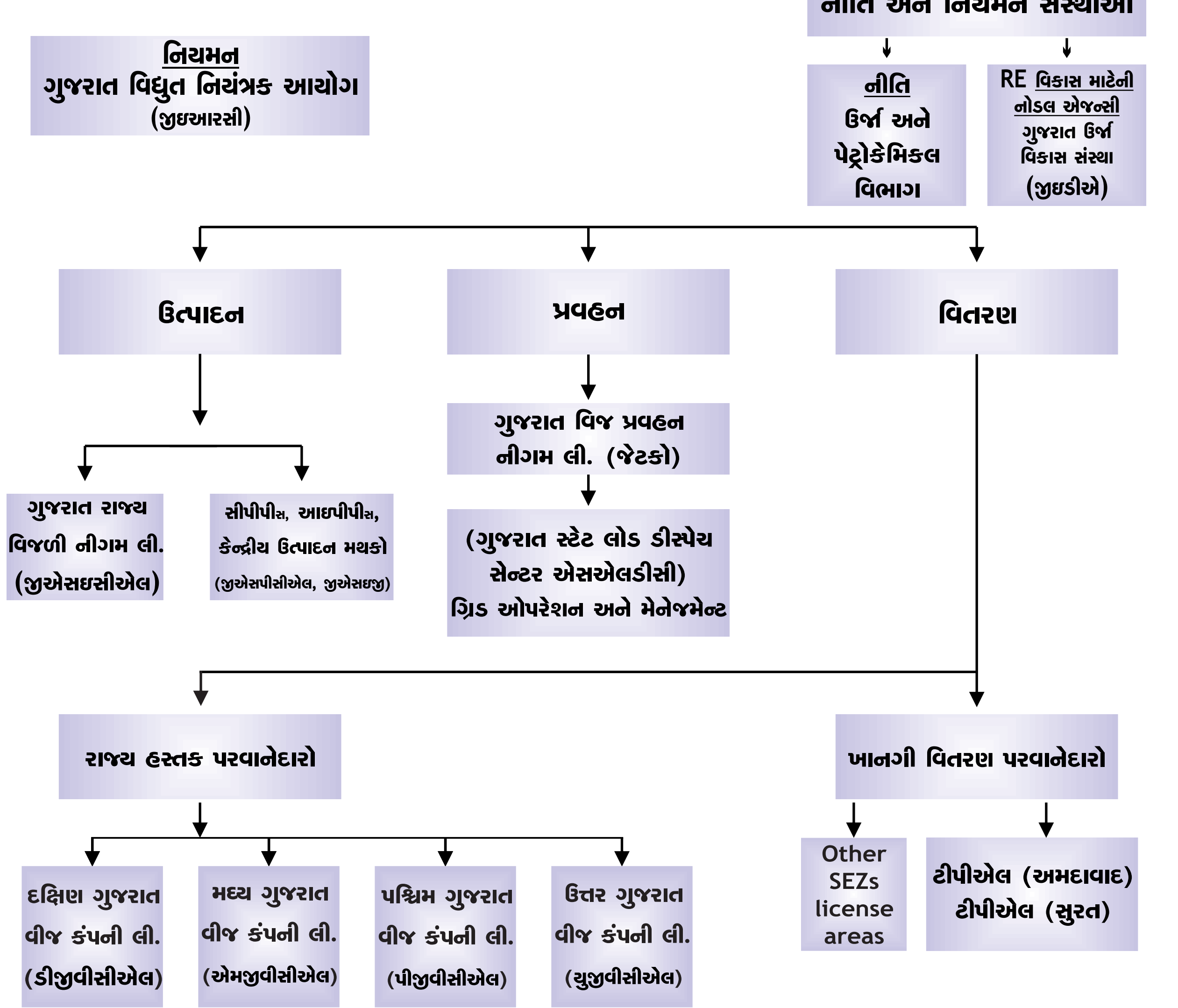
૫.૧ ગુજરાત રાજ્યમાં ઉર્જા ક્ષેત્રનું ચિત્ર :

નીચેની આકૃતિ વિજ અધિનિયમ ૨૦૦૩ના અમલીકરણ પછી ગુજરાતમાં ઊર્જા ક્ષેત્રનું ચિત્ર દર્શાવે છે.

રીફોર્મ પહેલાનું આંતર માળખું

ગુજરાત રાજ્ય વિદ્યુત બોર્ડ (જીએસઇબી)	અમદાવાદ ઇલેક્ટ્રીસીટી કંપની (એઇસી)	સુરત ઇલેક્ટ્રીસીટી કંપની (એસઇસી)	ખાનગી અને કેન્દ્રીય ઉત્પાદક મથકો
(રાજ્ય હસ્તક ઉત્પાદન, પ્રવહન અને વિતરણ)	(ખાનગી હસ્તક ઉત્પાદન, પ્રવહન અને વિતરણ)		

રીફોર્મ પછીનું આંતર માળખું



ગુજરાત ઊર્જા વિકાસ નિગમ લીમીટેડ (GUVNL) જે રાજ્ય સરકારની માલીકીની હોલ્ડીંગ કંપની છે અને GSECL, GETCO, DGVCL, MGVCL, PGVCL અને UGVCLએ તેની ગૌણ કંપનીઓ છે.

ઉપરની આકૃતિ વિજ અધિનિયમ ૨૦૦૩નાં અમલીકરણ પછી ગુજરાતમાં ઊર્જાક્ષેત્રનું ચિત્ર દર્શાવે છે.

- ગુજરાત ઊર્જા વિકાસ નિગમ લીમીટેડ (GUVNL) જે રાજ્ય સરકારની માલીકીની હોલ્ડીંગ કંપની છે. GSECL, GETCO, DGVCL, MGVCL અને UGVCL અને તે તેની ગૌણ કંપનીઓ છે.
- ગુજરાત સ્ટેટ ઈલેક્ટ્રીસીટી કોર્પોરેશન (GSECL) એ રાજ્યની માલિકીની વિજ ઉત્પાદન કંપની છે.
- ગુજરાત એનર્જી ટ્રાન્સમીશન કોર્પોરેશન લીમીટેડ (GETCO)એ રાજ્યની માલિકીની વિજ પ્રવહન કંપનીછે.
- સ્ટેટ લોડ ડીસ્પેચ સેન્ટરએ રાજ્યની માલીકીના વિજ પ્રવહન (GETCO) એકમ હેઠળ કામગીરી બજાવે છે.
- દક્ષિણ ગુજરાત વિજ કંપની લીમીટેડ (DGVCL), મધ્ય ગુજરાત વિજ કંપની લીમીટેડ પશ્ચિમ ગુજરાત વિજ કંપની લીમીટેડ અને ઉત્તર ગુજરાત વિજ કંપની લીમીટેડ રાજ્યની માલિકીની વિજ વિતરણ કંપનીઓ છે.

ઉપરોક્ત છ કંપનીઓ જીયુવીએનએલની ૧૦૦% માલીકીની ગૌણ કંપનીઓ છે. જીયુવીએનએલ દેખરેખ, સંકલન અને પ્રવૃત્તિ માટે જરૂરી સવલતો છ કંપનીઓને પુરી પાડે છે. તદ્ ઉપરાંત ટોરેન્ટ પાવર લીમીટેડ જે ખાનગી વિજ કંપની છે તે ગુજરાતમાં કાર્યરત છે. ટીપીએલ અમદાવાદમાં વિજ ઉત્પાદન અને અમદાવાદ અને સુરત વિસ્તારમાં વિજ વિતરણ પરવાના ધરાવે છે.

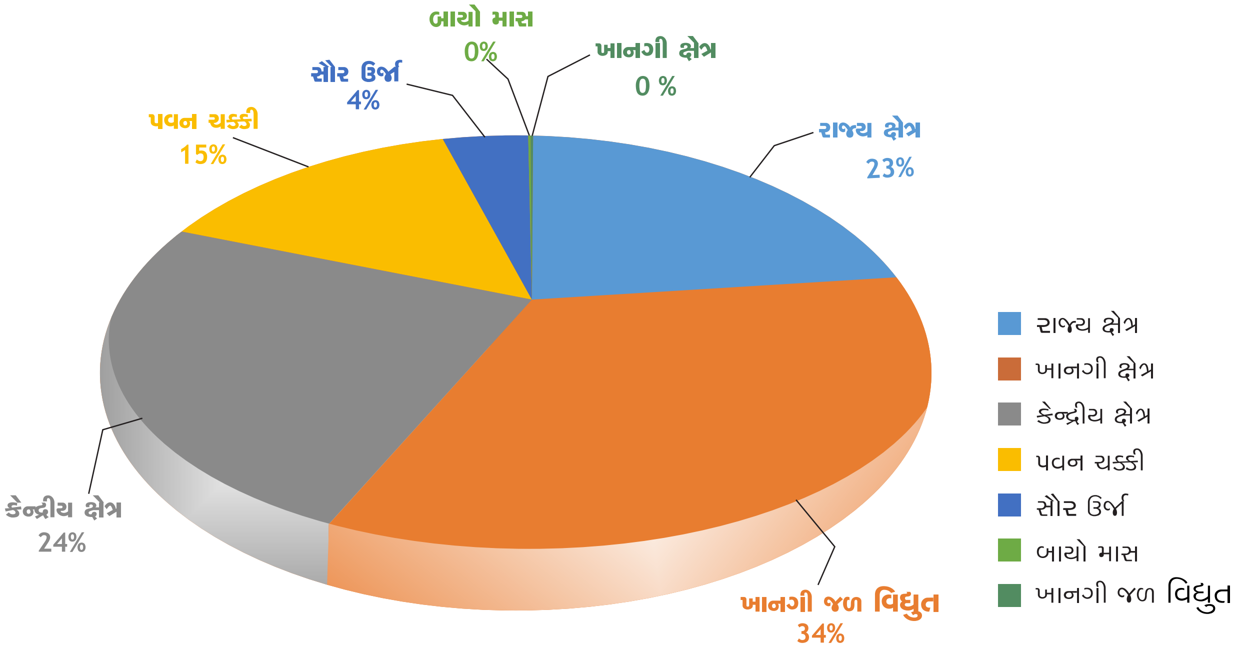
ઉપર જણાવ્યા ઉપરાંત ચાર SEZ, MPSEZ Utilities Pvt. Ltd. (MPSEZ) - મુન્દ્રા રોઝ વિસ્તરમાં ખાનગી માલિકીની વિજ વિતરણ કંપની, કંડલા પોર્ટ ટ્રસ્ટ, (KPT), કંડલા પોર્ટ વિસ્તર માટે કંડલા પોર્ટ ટ્રસ્ટ (KPT) વિજ વિતરણ પરવાનો ધરાવે છે. ટોરેન્ટ એનર્જી લીમીટેડ (TEL) દહેજ સેઝ વિસ્તાર માટે ખાનગી માલિકીની વિજ વિતરણ કંપની, જ્યુબીલેન્ટ ઈન્ફ્રાસ્ટ્રક્ચર લીમીટેડ ભરૂચ નજીકના ઈશ્વરીયા સેઝ વિસ્તાર માટે ખાનગી માલિકીની વિજ વિતરણ કંપની, આસ્પેન ઈન્ફ્રા લીમીટેડ (AIL), અગાઉની સીન્ફ્રા એન્જીનીયરીંગ એન્ડ કન્સ્ટ્રક્શન કંપની લી.) વડોદરા નજીક વાઘોડીયા સેઝ વિસ્તાર માટે ખાનગી માલિકીની વિજ વિતરણ કંપની, ઉપરોક્ત તમામ સંબંધિત વિસ્તાર માટે ડીમ્ડ વિજ વિતરણ પરવાનેદારો છે.

ક્ષેત્રવાર સ્થાપિત વીજ ઉત્પાદન ક્ષમતા તા. ૩૧-૩-૨૦૧૫ અને તા. ૩૧-૩-૨૦૧૬ની વિગતો નીચે મુજબ છે.

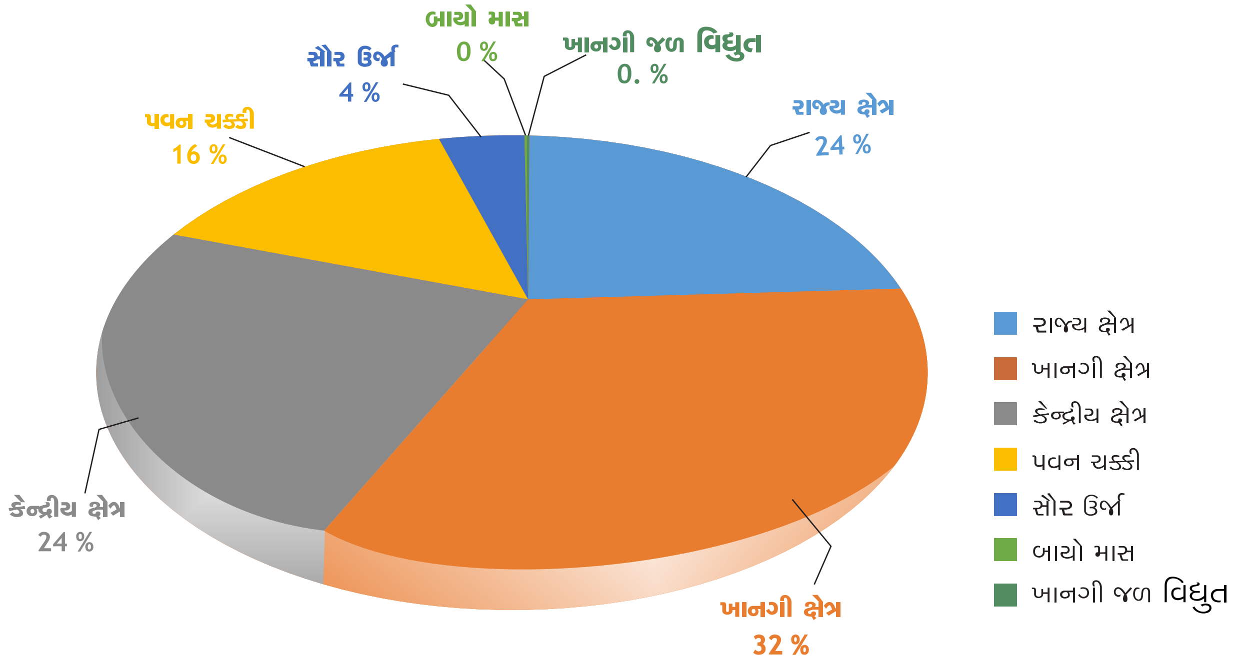
વિગત	૩૧-૦૩-૨૦૧૫		૩૧-૦૩-૨૦૧૬	
	ક્ષમતા. (મે.વો.)	હિસ્સો(%)	ક્ષમતા. (મે.વો.)	હિસ્સો(%)
રાજ્ય ક્ષેત્ર	૫૪૯૫.૫૭	૨૨.૯૦%	૫૯૯૫.૮૭	૨૩.૯૭%
ખાનગી ક્ષેત્ર	૮૧૨૫.૮૦	૩૩.૮૬%	૮૦૨૫.૮૦	૩૨.૦૯%
કેન્દ્રીય ક્ષેત્ર	૫૮૧૧.૦૯	૨૪.૨૨%	૫૯૦૪.૫૪	૨૩.૬૧%
પવન ચક્કી	૩૫૪૧.૬૧	૧૪.૭૬%	૩૯૩૨.૭૩	૧૫.૭૨%
સૌર ઉર્જા	૯૭૩.૫૪	૪.૦૬%	૧૧૦૩.૮૪	૪.૪૧%
બાયોમાસ	૪૧.૧	૦.૧૭%	૪૧.૧૦	૦.૧૬%
ખાનગી જળ વિદ્યુત	૮.૫૬	૦.૦૪%	૮.૫૬	૦.૦૩%
કુલ	**૨૩૯૯૭.૩૪**	**૧૦૦.૦૦%**	**૨૫૦૧૨.૧૪**	**૧૦૦.૦૦%**

સ્રોત : *GETCO MIS* અહેવાલ માર્ચ-૨૦૧૫ અને માર્ચ-૨૦૧૬

તા .૩૧-૦૩-૨૦૧૫ના રોજની સ્થિતિએ પ્રસ્થાપિત ક્ષમતા. (મે. વો.)



તા .૩૧-૦૩-૨૦૧૬ના રોજની સ્થિતિએ પ્રસ્થાપિત ક્ષમતા. (મે. વો.)



આગળની આકૃતી દર્શાવે છે કે, ૨૦૧૫-૧૬ના વર્ષ દરમ્યાન ૧૦૧૪.૮ મે.વો.નો ક્ષમતામાં વધારો થયો. જેમાં રાજ્યની ક્ષેત્રનો ૫૦૦ મે.વો.ના મુખ્ય સાથે વધારો થયો છે. પવનચક્કી અને સૌર ઉર્જામાં વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ દરમ્યાન અનુક્રમે ૩૯૧.૦૫ મે.વો. તથા ૧૩૦.૩ મે.વો. ની ક્ષમતામાં વધારો જોવા મળ્યો છે. એકંદરે પુનઃ પ્રાપ્ય સ્ત્રોતમાં ૫૨૧.૦૩૫ મે.વો.નો વધારો છે. જે વર્ષ દરમ્યાન બીજા સ્ત્રોતોમાં સૌથી વધારે છે. એ.ઇ.સી.ઓ ગેસ સ્ટેશનની નિવૃતી કે જે તા. ૦૧-૦૪-૨૦૧૪થી લાગુ થયેલથી ખાનગી ક્ષેત્ર ક્ષમતામાં ૧૦૦ મે.વો. ઘટાડો થયો છે.

વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ તથા વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ દરમ્યાન ખરેખર વિજ પુરવઠાના સંદર્ભમાં વિજ માંગ અને તેની સામે વિજ પ્રાપ્યતા તથા માંગ

રાજ્ય	૨૦૧૪-૧૫ના વર્ષ દરમ્યાન જરૂરિયાત	૨૦૧૪-૧૫ના વર્ષ દરમ્યાન જરૂરિયાત	વધ (+) /ઘટ (-)		૨૦૧૫-૧૬ના વર્ષ દરમ્યાન જરૂરિયાત	૨૦૧૫-૧૬ના વર્ષ દરમ્યાન જરૂરિયાત	વધ (+) /ઘટ (-)	
			MUs	(%)		Mus	MUs	(%)
ગુજરાત	૯૬૨૩૫ MUs	૯૬૨૧૧ MUs	-૨૪	૦.૦૦	૧૦૩૫૪૪ MUs	૧૦૩૫૪૦ MUs	-૪	૦.૦૦

સ્ત્રોત : *CEA LGBR* અહેવાલ

રાજ્ય	૨૦૧૪-૧૫ના વર્ષ દરમ્યાન વ્યસ્ત માંગ	૨૦૧૪-૧૫ના વર્ષ દરમ્યાન પૂરી પાડેલ માંગ	વધ (+) /ઘટ (-)		૨૦૧૫-૧૬ના વર્ષ દરમ્યાન વ્યસ્ત માંગ	૨૦૧૫-૧૬ના વર્ષ દરમ્યાન પૂરી પાડેલ માંગ	વધ (+) /ઘટ (-)	
			MW	(%)			MW	(%)
ગુજરાત	૧૩૬૦૩ MW	૧૩૪૯૯ MW	-૧૦૪	-૦.૮	૧૪૪૯૫ MW	૧૪૪૪૮ MW	-૪૭	૦.૩

સ્ત્રોત : *CEA LGBR* અહેવાલ

અગાઉના વર્ષની સરખામણીમાં વર્ષ ૨૦૧૫-૨૦૧૬ દરમિયાન રાજ્યમાં વિજ માંગ ૭૩૦૯ Mus વધારે હતી. જે માંગ વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ દરમિયાન (૪) Mus ના ઘટાડા સાથે લગભગ પુરી પાડી હતી. કે જે પુનઃ પ્રાપ્ત સ્ત્રોતોના હિસ્તાથી ક્ષમતામાં વધારો કરી પુરી પાડી સિદ્ધ થઈ શકી હોત.

અગાઉના વર્ષના સરખામણીમાં ૨૦૧૫-૨૦૧૬ દરમિયાન રાજ્યમાં વ્યસ્ત સમયની માંગ ૮૯૨ મે. વો. વધારે હતી. આ માંગ સપ્ટેમ્બર ૨૦૧૫ મહિના દરમ્યાન હતી. આ માંગ સંપૂર્ણ પણે પુરી ના પાડી ૪૭ મે.વો. ના નજીવા ઘટાડા સાથે પુરી પાડવામાં આવી હતી અને આ માંગને પુરી પાડવામાં સી.પી.પી./આઈ.પી.પીનો ૪૮.૦૮% ભાગ હતો. આમ, ઊર્જા અને માંગની ઘટ અગાઉના વર્ષ કરતા ઘણી ઓછી છે.

તા. ૯-૯-૨૦૧૫ના રોજ મહત્તમ માંગ (૧૪૯૮૨ મે.વો.) ના વખતે પીજીવીસીએલ નો હીસ્સો ૩૦% હતો અને ત્યારબાદ યુજીવીસીએલ (૨૨%) ડીજીવીસીએલ (૧૮%), એમજીવીસીએલ (૧૨%) અને ટીપીએલ (૧૦%) હતો જ્યારે ૮% પ્રવહન ઘટ તથા ગૌણ વપરાશ પેટે ગયુ હતું.

બળતણની રૂપરેખા :

વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ના અંતે રાજ્યના વિજ ઉત્પાદન મથકોની બળતણવાર પ્રસ્થાપિત ક્ષમતા પાછળ મુજબ હતી.

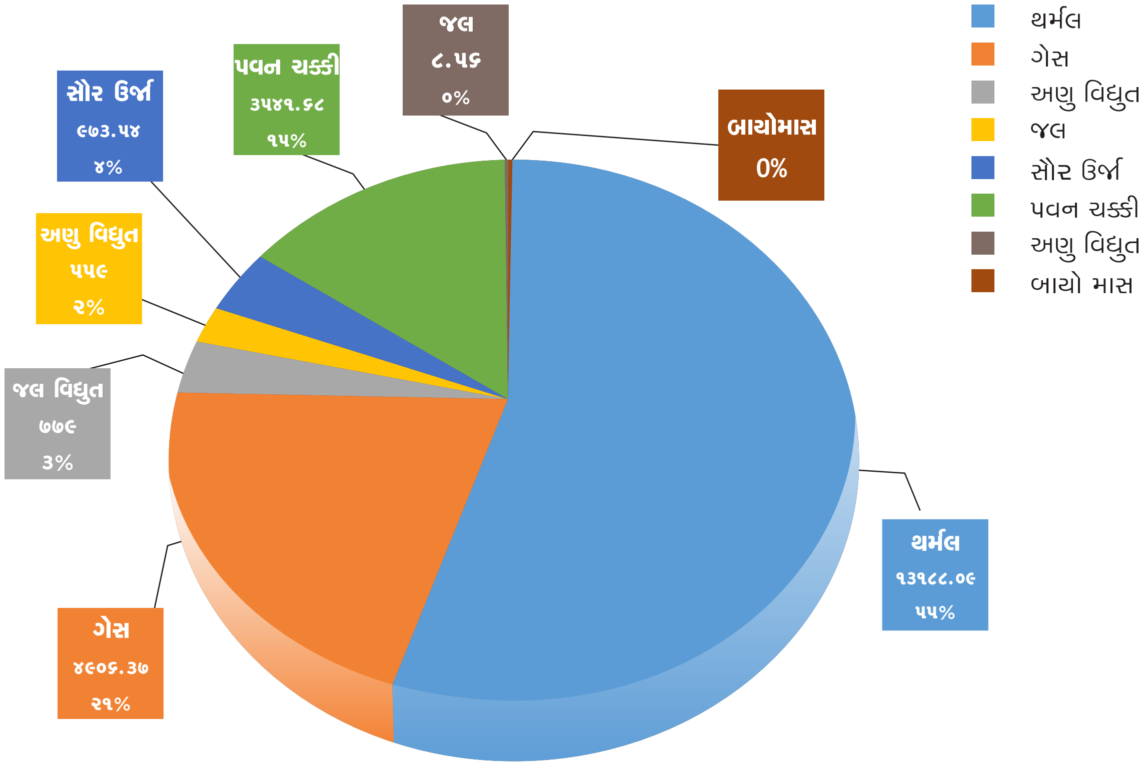
બળતણની રૂપરેખા :

વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ના અંતે રાજ્યના વિજ ઉત્પાદન મથકોની બળતણવાર પ્રસ્થાપિત ક્ષમતા નીચે મુજબ હતી.

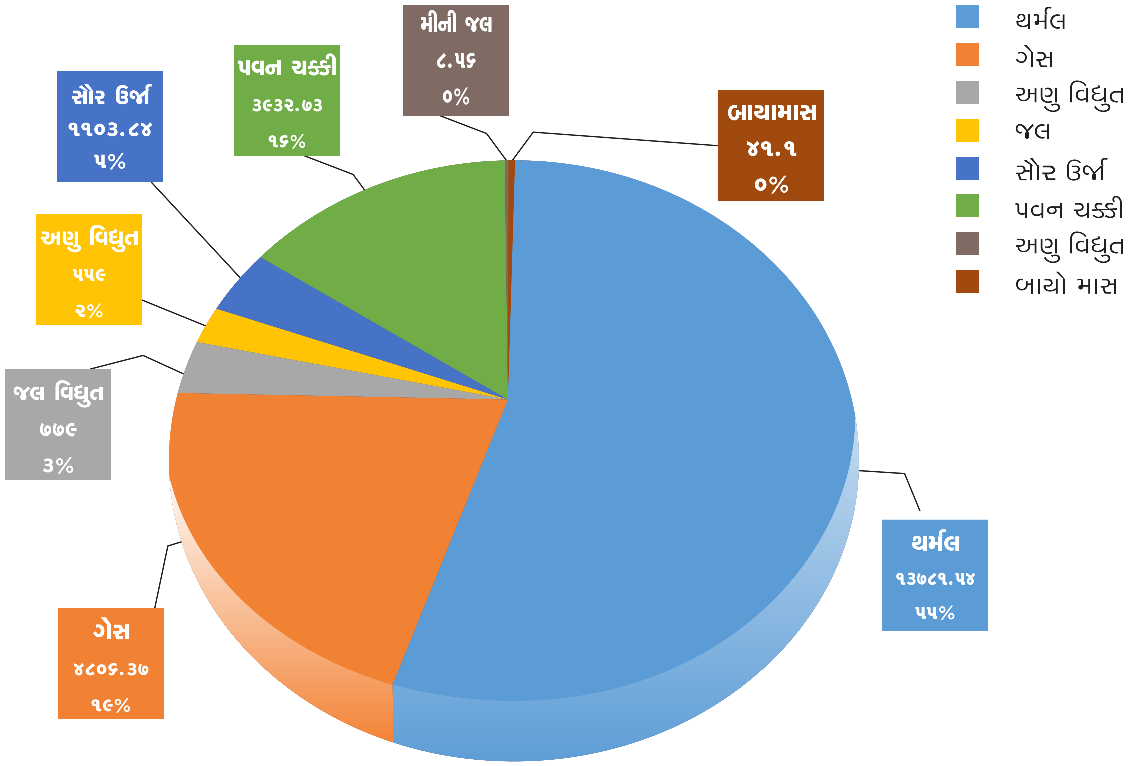
વિગત	૩૧-૦૩-૨૦૧૫		૩૧-૦૩-૨૦૧૬	
	ક્ષમતા. (મે.વો.)	હિસ્સો(%)	ક્ષમતા. (મે.વો.)	હિસ્સો(%)
થર્મલ	૧૩૧૮૮.૦૯	૫૪.૯૬%	૧૩૭૮૧.૫૪	૫૫.૧૦%
ગેસ	૪૯૦૬.૩૭	૨૦.૪૫%	૪૮૦૬.૩૭	૧૪.૨૧%
જલ વિદ્યુત	૭૭૯	૩.૨૫%	૭૭૯	૩.૧૧%
અણુ વિદ્યુત	૫૫૯	૨.૩૩%	૫૫૯	૨.૨૩%
સૌર ઉર્જા	૯૭૩.૫૪	૪.૦૬%	૧૧૦૩.૮૪	૪.૪૧%
પવન ચક્કી	૩૫૪૧.૬૮	૧૪.૭૬%	૩૯૩૨.૭૩	૧૫.૭૨%
અણુ વિદ્યુત	૮.૫૬	૦.૦૪%	૮.૫૬	૦.૦૩%
બાયો માસ	૪૧.૧	૦.૧૭%	૪૧.૧૦	૦.૧૬%
કુલ	**૨૩૯૯૭.૩૪**	**૧૦૦.૦૦%**	**૨૫૦૧૨.૧૪**	**૧૦૦.૦૦%**

સ્ત્રોત : ***GETCO MIS*** અહેવાલ માર્ચ-૨૦૧૫ અને માર્ચ-૨૦૧૬

તા .૩૧-૦૩-૨૦૧૫ના રોજની સ્થિતિએ પ્રસ્થાપિત ક્ષમતા. (મે. વો.)



તા .૩૧-૦૩-૨૦૧૬ના રોજની સ્થિતિએ પ્રસ્થાપિત ક્ષમતા. (મે. વો.)

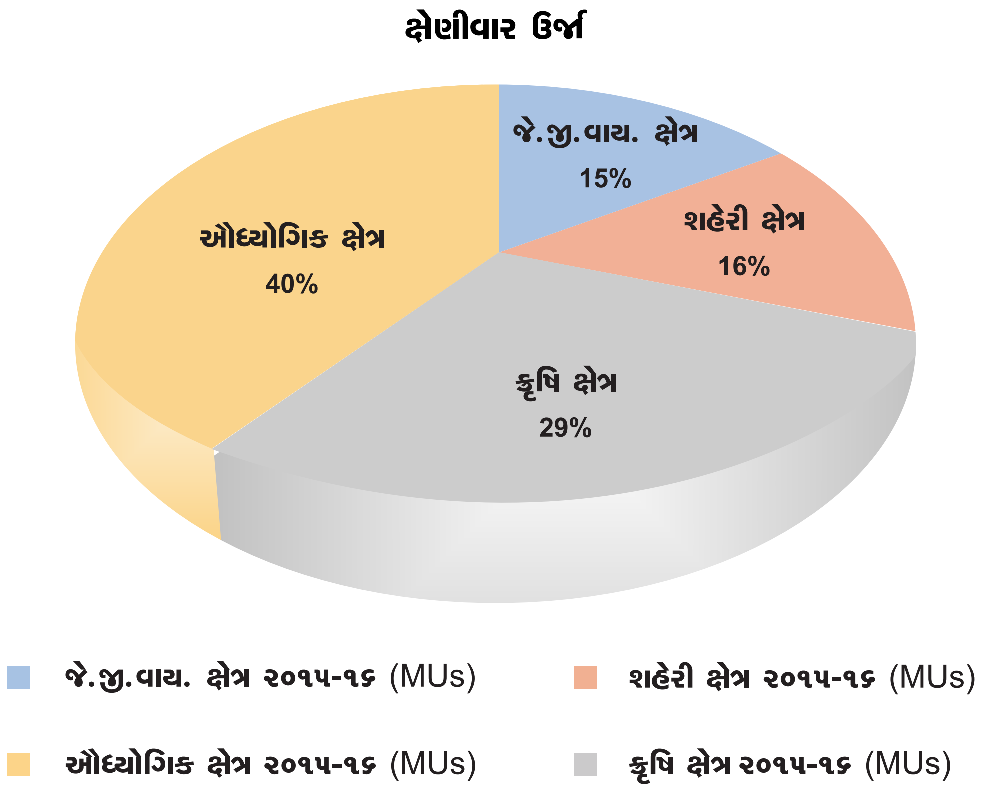


આ વર્ષે થર્મલ તથા પુનઃપ્રાપ્ય વિદ્યુત ઉત્પાદન (પવનચક્કી, સૌર ઉર્જા બાયોમાસ) ની ક્ષમતામાં અગ્રણી વધોરો જોવા મળ્યો હતો.` અનુક્રમે ૫૯૩.૪૫ મે.વો. અને ૫૨૧.૩૫ મે.વો. સ્થાપિત ક્ષમતા હતો. કુલ બળતણ પ્રમાણે વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ દરમિયાન ૧૦૧૪.૦૮ મે.વો.નો વધારો હતો. ૧૩૭૮૧.૫૪ મે.વો.ની સ્થાપિત ક્ષમતા પ્રપ્ત કરવા માટે વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ દરમિયાન ત્રણ યુનિટો શરૂ કરવામાં આવ્યા હતા.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ દરમિયાન Mus માં આપવામાં આવેલ શ્રેણીવાર ઉર્જા

	JGY Mus		URB Mus		AGR Mus		IND Mus		Total	
	૨૦૧૪-૧૫	૨૦૧૫-૧૬	૨૦૧૪-૧૫	૨૦૧૫-૧૬	૨૦૧૪-૧૫	૨૦૧૫-૧૬	૨૦૧૪-૧૫	૨૦૧૫-૧૬	૨૦૧૪-૧૫	૨૦૧૫-૧૬
કુલ	૧૧૫૪૭	૧૨૨૮૦	૧૨૭૪૨	૧૩૩૮૨	૨૧૪૯૯	૨૩૪૯૬	૩૧૪૮૬	૩૩૩૮૨	૭૭૨૭૪	૮૨૫૪૦
ગત વર્ષ સરખામણી મા વધારો %		૬.૩૪%		૫.૦૨%		૯.૨૮%		૬.૦૨%		૬.૮૧%

કુલ ઉર્જા પુરી પાડવામાં વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ દરમિયાન ઔદ્યોગિક ક્ષેત્રનો હિસ્સો ૪૦.૪૪% હતો જે વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ માં ૪૦.૭૪% હતો. ત્યારબાદ કૃષિ ક્ષેત્રનો હિસ્સો ૨૮.૪૬% શહેરી ક્ષેત્રનો ૧૬.૨૧% અને છેલ્લે જે.જી.વાય.ક્ષેત્ર કે જે નો હિસ્સો ૧૪.૮૯% હતો.

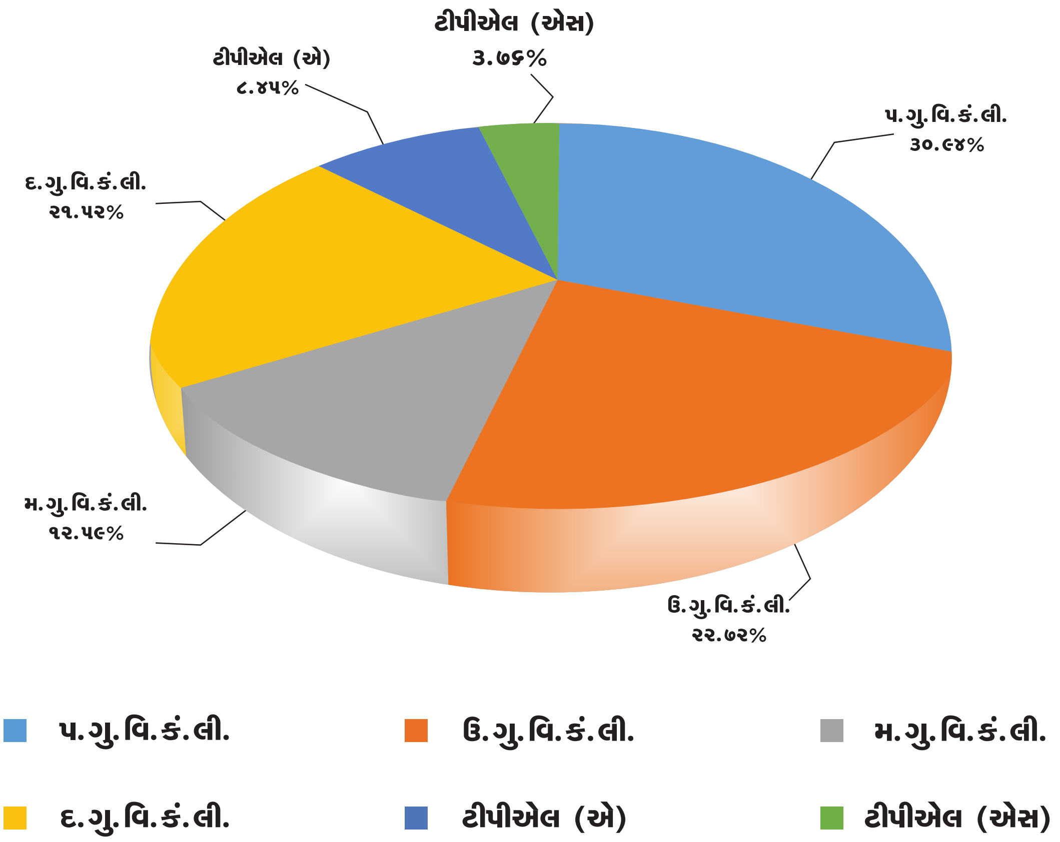


નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ દરમિયાન Mus માં આપવામાં આવેલ DISCOM વાર ઉર્જા

	PGVCL		UGVCL		MGVCL		DGVCL		TPL (A)		TPL (S)	
	૨૦૧૪-૧૫	૨૦૧૫-૧૬	૨૦૧૪-૧૫	૨૦૧૫-૧૬	૨૦૧૪-૧૫	૨૦૧૫-૧૬	૨૦૧૪-૧૫	૨૦૧૫-૧૬	૨૦૧૪-૧૫	૨૦૧૫-૧૬	૨૦૧૪-૧૫	૨૦૧૫-૧૬
કુલ	૨૭૦૭૭	૨૯૦૯૬	૧૯૭૮૭	૨૧૩૩૬	૧૦૮૪૦	૧૧૮૩૮	૧૯૫૭૦	૨૦૨૩૪	૭૭૨૩	૭૯૪૯	૩૫૧૨	૩૫૩૨
ગત વર્ષ												
સરખામણી												
મા વધારો												
%		૭.૪૫%		૮.૦૩%		૯.૨૦%		૩.૩૯%		૨.૯૨%		૦.૫૭%

કુલ ઉર્જા પુરી પાડવામાં વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ દરમિયાન PGVCLનો હિસ્સો સર્વોચ્ચ કુલ ઉર્જાના ૩૦.૯૪% હતો. તે પછીના ક્રમે UGVCL (૨૨.૭૩%), DGVCL (૨૧.૫૨%), MGVCL (૧૨.૫૯%) TPL (A) (૮.૪૫%), અને TPL (S) (૩.૭૬%) હતા.

વિતરણ કંપનીવાર ઉર્જા



રાજ્યમાં પ્રવહન તંત્રની સ્થિતિ :

રાજ્યની વિજ પ્રવહન કંપની જેટકોની વીજ પ્રવહન તંત્રનું નિરીક્ષણ નીચે મુજબ છે.

વોલ્ટેજ શ્રેણી	સબસ્ટેશનની સંખ્યા			વિજ પરિવહન લાઇન (CKTKM)		
	૩૧-૩-૨૦૧૪ ની સ્થિતિએ	૩૧-૩-૨૦૧૫ ની સ્થિતિએ	૩૧-૩-૨૦૧૬ ની સ્થિતિએ	૩૧-૩-૨૦૧૪ ની સ્થિતિએ	૩૧-૩-૨૦૧૫ ની સ્થિતિએ	૩૧-૩-૧૦૧૬ ની સ્થિતિએ
૪૦૦ કે.વી.	૧૧	૧૨	૧૩	૩૯૦૬	૪૦૫૨	૪૩૦૧
૨૨૦ કે.વી.	૮૮	૯૪	૯૯	૧૬૨૭૬	૧૬૯૮૭	૧૭૮૪૭
૧૩૨ કે.વી.	૫૧	૫૪	૫૫	૫૦૦૩	૫૦૭૨	૫૩૩૩
૩૩/૬૬ કે.વી.	૧૩૨૦	૧૪૧૦	૧૫૦૨	૨૪૯૪૬	૨૬૪૨૧	૨૭૯૮૭
કુલ	**૧૪૭૦**	**૧૫૭૦**	**૧૬૭૦**	**૫૦૧૩૧**	**૫૨૫૩૨**	**૫૫૪૬૮**

સ્રોત *SLDC Annual Report*

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬માં પ્રવહન ઘટ ૩.૭૬ % સબ સ્ટેશન પ્રાપ્યતા ૯૯.૮૫% અને વિજ પરિવહન લાઇન પ્રાપ્યતા ૯૯.૬૦% હતી.

વર્ષ દરમ્યાન ટુંકા ગાળાના ખુલ્લા પ્રવેશની (Open Access) **અરજીઓ નિકાલની વિગત :**

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૩-૧૪, ૨૦૧૪-૧૫ અને ૨૦૧૫-૧૬ દરમ્યાન રાજ્ય વીજભાર રવાનગી કેન્દ્ર (SLDC) દ્વારા ટુંકા ગાળાના ખુલ્લા પ્રવેશની અરજીઓની નિકાલની વિગત નીચે મુજબ છે.

ટૂંકા ગાળાના ખુલ્લા પ્રવેશની અરજીઓના આંકડા			
વર્ષ	મળેલ અરજીઓની સંખ્યા	મંજૂર કરેલ અરજીઓની સંખ્યા	ના મંજૂર કરેલ અરજીઓની સંખ્યા
૨૦૧૩-૧૪	૬૮૨૭	૬૪૬૩	૩૬૪
૨૦૧૪-૧૫	૫૧૫૮	૩૬૦૨	૧૫૫૩
૨૦૧૫-૧૬	૫૦૨૧	૪૩૧૮	૬૯૮

સ્ત્રોત : ***SLDC***

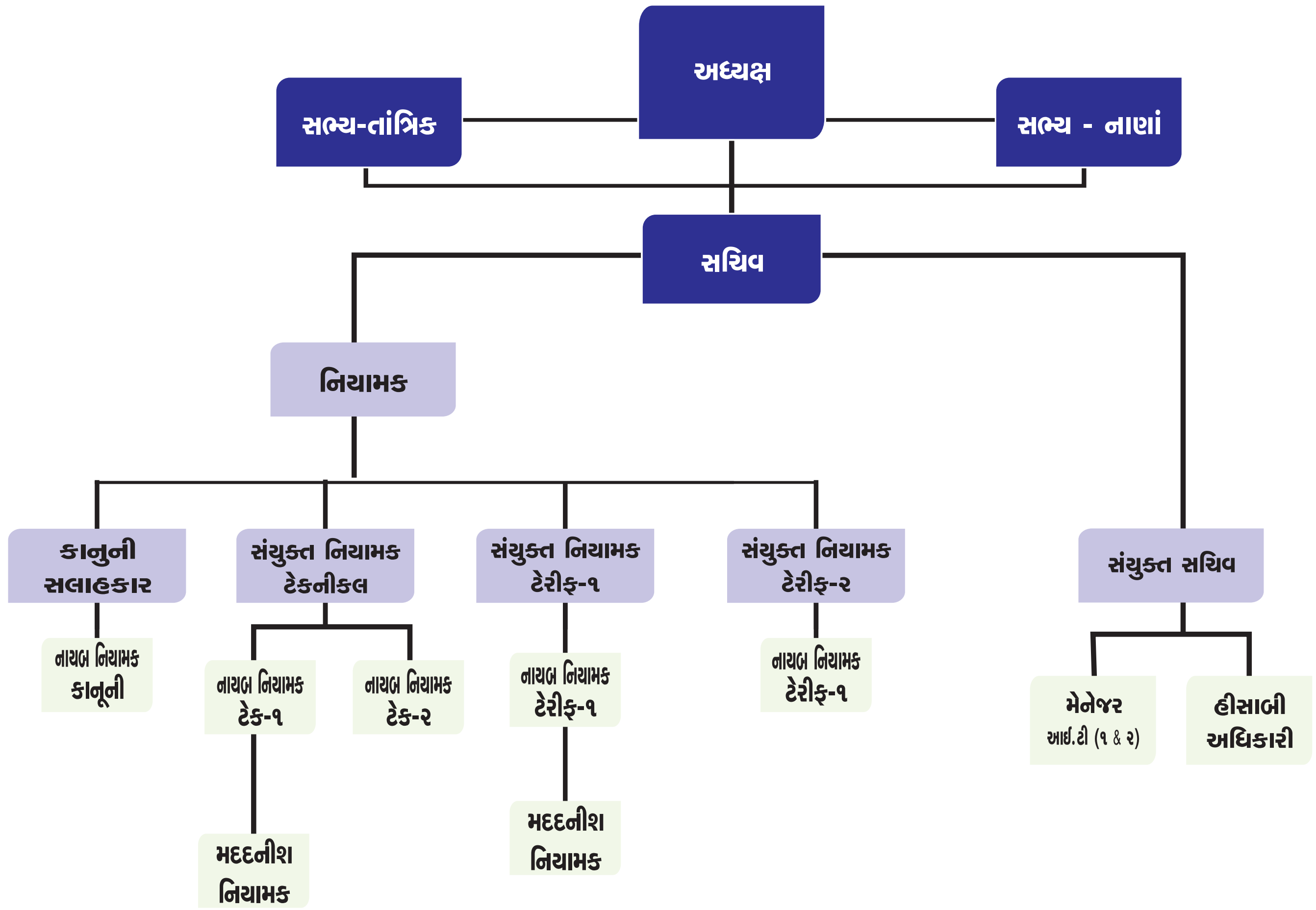
જોડાણ - ૧

આયોગનું આંતરિક માળખું

ક્રમ	જગ્યાનું નામ	મંજુર કરેલ જગ્યાની સંખ્યા	ભરેલી જીવાઓની સંખ્યા પ્રતિનિયુક્તિ પર	કોન્ટ્રાકટ પર	કાયમી ધોરણે	ખાલી જગ્યાઓ
૧.	સચિવ	૧	૧	૦	૦	૦
૨.	નિયામક	૧	૦	૦	૦	૧
૩.	સંયુક્ત નિયામક	૩	૧	૦	૧	૧
૪.	કાનૂની સલાહકાર	૧	૧	૦	૦	૦
૫.	નાયબ નિયામક	૬	૨	૦	૧	૩
૬.	હિસાબી અધિકારી	૧	૦	૦	૦	૧
૭.	મદદનીશ નિયામક	૨	૦	૦	૦	૨
૮.	માહિતી ટેક્નોલોજી મેનેજર	૨	૧	૦	૦	૧
૯.	અંગત મદદનીશ અંગ્રેજી સ્ટેનો	૪	૧	૦	૨	૧
૧૦.	અંગત મદદનીશ ગુજરાતી સ્ટેનો	૧	૦	૦	૧	૦
૧૧.	એક્ઝીક્યુટીવ	૯	૩	૦	૬	૦
૧૨.	જૂનીઅર આસિસ્ટન્ટ	૨	૧	૦	૦	૧
૧૩.	લાઈબ્રેરીયન	૧	૦	૦	૦	૧
૧૪.	રીસેપ્શનીસ્ટ	૧	૦	૦	૦	
૧૫.	ટેલીફોન ઓપરેટર	૧	૦	૦	૦	૧
૧૬.	ડ્રાઈવર કમ એટેન્ડન્ટ	૮	૦	૦	૫	૩
૧૭.	પટ્ટાવાળા	૬	૦	૦	૪	૨
	કુલ	**૫૦**	**૧૨**	**૦**	**૨૦**	**૧૮**

જોડાણ - ૨

આયોગનો વ્યવસ્થાપકીય ચાર્ટ



જોડાણ - 3

વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬માં નિકાલ કરેલ પીટીશનોની વિગતો

ક્રમ	પીટીશન નં.	વાદી/પ્રતિવાદી	વિષય
૧.	૧૪૨૩/૨૦૧૪	મંગલમ એલોઝ લિ. વિ. GETCO અને SLDC	વિજ અધિનિયમ, ૨૦૦૩ની કલમ ૪૨(૨) કલમ ૮૬ (૧) (સી) અને (૩) તથા ગુજરાત વિજ નિયમન આયોગ વિનિયમો ૨૦૧૧ (રાજ્યમાં મુક્ત વપરાશ માટેની શરતો અને નિયમો) ના વિનિયમ ૪૫ અન્વયે ફેઝેબિલીટી અહેવાલમાં STU ની સંમતિ ન મલળાના બહાન તળેટુંકા ગાળાના મુક્ત વપરાશ માટે મનસ્વી રીતેNOCઆપવાના કરેલ ઈન્કાર અંગે પીટીશન. ફેઝેબિલીટી અહેવાલમાં STU ની સંમતિ ન મળવાના બહાના તળે ટુંકા ગાળાના મુક્ત વપરાશ માટે મનસ્વી રીતે NOC આપવાના કરેલ ઈન્કારને તદ્દન ગેરકાયદેસર અને ભેદભાવયુક્ત પગલું છે. જે મનસ્વી અને ગુજરાત વિજ નિયમન આયોગ વિનિયમો ૨૦૧૧ (રાજ્યમાં મુક્ત વપરાશ માટેની શરતો અને નિયમો) નો ભંગ કરતું પગલું છે.
૨.	૧૪૩૦/૨૦૧૪	ઈન્વેસ્ટમેન્ટ એન્ડ પ્રિસીઝન કાસ્ટીંગ લિ. વિ. SLDC, PGVCL, અને GETCO	SLDC દ્વારા જુન ૨૦૧૪ દરમ્યાન ટુંકા ગાળાના મુક્ત વપરાશ માન્ય ન રાખવા સામે પીટીશન વિજ અધિનિયમ, ૨૦૦૩ની કલમ ૯૪ GERC વિનિયમ ૨/ ૨૦૦૪ની કલમ ૨૬.૧ અને GERC વિનિયમ ૩/૨૦૧૧ રાજ્યમાં મુક્ત વપરાશ માટેની શરતો અને નિયમો)ની કલમ ૪૫ સાથે વંચાણે લેતા.
૩.	૧૪૪૭/૨૦૧૪	ઓ.પી.જી.એસ. પાવર ગુજરાત પ્રા. લિ. વિ. GETCO	વિજ અધિનિયમ, ૨૦૦૩ની કલમ ૮૬(૧) (સી) અને (એફ) તથા GERC વિનિયમો ૨૦૧૧ (રાજ્યમાં મુક્ત વપરાશ માટેની શરતો અને નિયમો) ના વિનિયમ ૪૫ અને 4વિનિયમો ૨૦૦૪ (વ્યવસાયિક વર્તણુંક) ના વિનિયમો ૮૦ અને ૮૨ અન્વયે પીટીશન
૪.	૧૪૧૧/૨૦૧૪	GSECL વિ. GUVNL	GSECL અને GUVNL વચ્ચેના PPA ના સંદર્ભમાં ૫૦૦ MW ઉકાઈ યુનિટ નં. ૬નો કેપીટલ ખર્ચ મંજુર કરવા અંગે
૫.	૧૪૬૩/૨૦૧૪	UGVCL	UGVCL માટેના પ્રશુલ્ક દર આદેશ સુધારા, UGVCL માટે નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૩-૧૪ના ટ્રુ-અપ અને નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ના પ્રશુલ્ક દર નિર્ધારણ અંગેના તા. ૩૧-૩-૨૦૧૫ના પ્રશુલ્ક દર આદેશના પેરા ૧૧.૧ના પ્રશુલ્ક દર અનુસૂચિ બાબતે.

ક્રમ	પીટીશન નં.	વાદી/પ્રતિવાદી	વિષય
૬.	૧૪૬૪/૨૦૧૪	DGVCL	DGVCL માટેના પ્રશુલ્ક દર આદેશ સુધારા, DGVCL માટે નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૩-૧૪ના ટ્રુ-અપ અને નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ના પ્રશુલ્ક દર નિર્ધારણ અંગેના તા. ૩૧ ૩-૨૦૧૫ના પ્રશુલ્ક દર આદેશના પેરા ૧૧.૧ના પ્રશુલ્ક દર અનુસૂચિ બાબતે
૭.	૧૪૬૫/૨૦૧૪	MGVCL	MGVCL માટેના પ્રશુલ્ક દર આદેશ સુધારા, MGVCL માટે નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૩-૧૪ના ટ્રુ-અપ અને નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ના પ્રશુલ્ક દર નિર્ધારણ અંગેના તા. ૩૧-૩-૨૦૧૫ના પ્રશુલ્ક દર આદેશના પેરા ૧૧.૧ના પ્રશુલ્ક દર અનુસૂચિ બાબતે
૮.	૧૪૬૬/૨૦૧૪	PGVCL	PGVCL માટેના પ્રશુલ્ક દર આદેશ સુધારા, PGVCL માટે નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૩-૧૪ના ટ્રુ-અપ અને નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ના પ્રશુલ્ક દર નિર્ધારણ અંગેના તા. ૩૧-૩-૨૦૧૫ના પ્રશુલ્ક દર આદેશના પેરા ૧૧.૧ના પ્રશુલ્ક દર અનુસૂચિ બાબતે
૯.	૧૪૭૯/૨૦૧૪	અસ્પેન ઈન્ફ્રાસ્ટ્રક્ચર લિ.	નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૩-૧૪ના ટ્રુ-અપ અને નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ના પ્રશુલ્ક દર નિર્ધારણ અંગે અસ્પેન ઈન્ફ્રાસ્ટ્રક્ચર લિ. માટે પ્રશુલક દર આદેશ.
૧૦.	૧૪૮૨/૨૦૧૫	સેન્ડ લેન્ડ રીઅલ એસ્ટેટ પ્રા.લિ. વિ. GUVNL	આદેશ ક્રમાંક : ૧/૨૦૧૨ તા. ૨૭-૦૧-૨૦૧૨ના અમલી કરણ તથા EMCO લિ. અને GUVNL વચ્ચેના તા. ૯-૧૨-૨૦૧૦ ના અને તા. ૭-૫-૨૦૧૧ના પૂરક PPA સંદર્ભ ના વિવાદો અંગેની પીટીશન નં. ૧૨૭૦/૨૦૧૨ પરના ચુકાદા બાબતે આયોગ દ્વારા બહાર પાડવામાં આવેલ તા. ૮-૮-૨૦૧૩નો આદેશ, GERC વિનિયમો ૨૦૦૪ (વ્યવસાયિક વર્તણુંક) ના વિનિયમો ૬૨ અને ૬૪ અને વિજ અધિનિયમ, ૨૦૦૩ની કલમ ૮૬(૧) (એફ) અને ૧૪૨ સાથે વંચાણે લેતા
૧૧.	૧૪૮૩/૨૦૧૫	રીસ્પોન્સીવ SUTIP લિ. વિ. GUVNL	આદેશ ક્રમાંક : ૧/૨૦૧૨ તા. ૨૭-૦૧-૨૦૧૨ના અમલી કરણ તથા EMCO લિ. અને GUVNL વચ્ચેના તા. ૯-૧૨-૨૦૧૦ ના PPA અને તા. ૭-૫-૨૦૧૧ના પૂરક PPA સંદર્ભના વિવાદો અંગેની પીટીશન નં. ૧૨૭૦/૨૦૧૨ પર ના ચુકાદા બાબતે આયોગ દ્વારા બહાર પાડવામાં આવેલ તા. ૮-૮-૨૦૧૩નો આદેશ, GERC વિનિયમો ૨૦૦૪ (વ્યવસાયિક વર્તણુંક) ના વિનિયમો ૬૨ અને ૬૪ અને વિજ અધિનિયમ, ૨૦૦૩ની કલમ ૮૬(૧) (એફ) અને ૧૪૨ સાથે વંચાણે લેતા

ક્રમ	પીટીશન નં.	વાદી/પ્રતિવાદી	વિષય
૧૨.	૧૪૮૪/૨૦૧૫	હિરાકો રીન્યુએબલ એનર્જી પ્રા.લી. વિ. GUVNL	આદેશ ક્રમાંક : ૧/૨૦૧૨ તા. ૨૭-૦૧-૨૦૧૨ના અમલીકરણ તથા EMCO લિ. અને GUVNL વચ્ચેના તા. ૯-૧૨-૨૦૧૦ ના PPA અને તા. ૭-૫-૨૦૧૧ના પૂરક PPA સંદર્ભના વિવાદો અંગેની પીટીશન નં. ૧૨૭૦/૨૦૧૨ પરના ચુકાદા બાબતે આયોગ દ્વારા બહાર પાડવામાં આવેલ તા. ૮-૮-૨૦૧૩નો આદેશ, GERC વિનિયમો ૨૦૦૪ (વ્યવસાયિક વર્તણુંક) ના વિનિયમો ૬૨ અને ૬૪ અને વિજ અધિનિયમ, ૨૦૦૩ની કલમ ૮૬(૧) (એફ) અને ૧૪૨ સાથે વંચાણે લેતા
૧૩.	૧૪૮૫/૨૦૧૫	સીબીસી સોલાર ટેક્નોલોજીસ પ્રા. લિ. વિ. GUVNL	આદેશ ક્રમાંક : ૧/૨૦૧૨ તા. ૨૭-૦૧-૨૦૧૨ના અમલીકરણ તથા EMCO લિ. અને GUVNL વચ્ચેના તા. ૯-૧૨-૨૦૧૦ ના PPA અને તા. ૭-૫-૨૦૧૧ના પૂરક PPA સંદર્ભના વિવાદો અંગેની પીટીશન નં. ૧૨૭૦/૨૦૧૨ પરના ચુકાદા બાબતે આયોગ દ્વારા બહાર પાડવામાં આવેલ તા. ૮-૮-૨૦૧૩નો આદેશ, GERC વિનિયમો ૨૦૦૪ (વ્યવસાયિક વર્તણુંક) ના વિનિયમો ૬૨ અને ૬૪ અને વિજ અધિનિયમ, ૨૦૦૩ની કલમ ૮૬(૧) (એફ) અને ૧૪૨ સાથે વંચાણે લેતા
૧૪.	૧૪૮૬/૨૦૧૫	ચટ્ટેલ કન્સ્ટ્રક્શન પ્રા. લી. વિ. GUVNL	આદેશ ક્રમાંક : ૧/૨૦૧૨ તા. ૨૭-૦૧-૨૦૧૨ના અમલીકરણ તથા EMCO લિ. અને GUVNL વચ્ચેના તા. ૯-૧૨-૨૦૧૦ ના PPA અને તા. ૭-૫-૨૦૧૧ના પૂરક PPA સંદર્ભના વિવાદો અંગેની પીટીશન નં. ૧૨૭૦/૨૦૧૨ પરના ચુકાદા બાબતે આયોગ દ્વારા બહાર પાડવામાં આવેલ તા. ૮-૮-૨૦૧૩નો આદેશ, GERC વિનિયમો ૨૦૦૪ (વ્યવસાયિક વર્તણુંક) ના વિનિયમો ૬૨ અને ૬૪ અને વિજ અધિનિયમ, ૨૦૦૩ની કલમ ૮૬(૧) (એફ) અને ૧૪૨ સાથે વંચાણે લેતા
૧૫.	૧૪૮૭/૨૦૧૫	ગણેશવાણી મર્ચેન્ડાઇઝ પ્રા. લી. વિ. GUVNL	આદેશ ક્રમાંક : ૧/૨૦૧૨ તા. ૨૭-૦૧-૨૦૧૨ના અમલીકરણ તથા EMCO લિ. અને GUVNL વચ્ચેના તા. ૯-૧૨-૨૦૧૦ ના PPA અને તા. ૭-૫-૨૦૧૧ના પૂરક PPA સંદર્ભના વિવાદો અંગેની પીટીશન નં. ૧૨૭૦/૨૦૧૨ પરના ચુકાદા બાબતે આયોગ દ્વારા બહાર પાડવામાં આવેલ તા. ૮-૮-૨૦૧૩નો આદેશ, GERC વિનિયમો ૨૦૦૪ (વ્યવસાયિક વર્તણુંક) ના વિનિયમો ૬૨ અને ૬૪ અને વિજ અધિનિયમ, ૨૦૦૩ની કલમ ૮૬(૧) (એફ) અને ૧૪૨ સાથે વંચાણે લેતા

ક્રમ	પીટીશન નં.	વાદી/પ્રતિવાદી	વિષય
૧૬.	૧૪૮૮/૨૦૧૫	ગંગેસ ગ્રીન એનર્જી પ્રા. લિ. વિ. GUVNL	આદેશ ક્રમાંક : ૧/૨૦૧૨ તા. ૨૭-૦૧-૨૦૧૨ના અમલી કરણ તથા EMCO લિ. અને GUVNL વચ્ચેના તા. ૯-૧૨-૨૦૧૦ ના PPA અને તા. ૭-૫-૨૦૧૧ના પૂરક PPA સંદર્ભના વિવાદો અંગેની પીટીશન નં. ૧૨૭૦/૨૦૧૨ પર ના ચુકાદા બાબતે આયોગ દ્વારા બહાર પાડવામાં આવેલ તા. ૮-૮-૨૦૧૩નો આદેશ, GERC વિનિયમો ૨૦૦૪ (વ્યવસાયિક વર્તણુંક) ના વિનિયમો ૬૨ અને ૬૪ અને વિજ અધિનિયમ, ૨૦૦૩ની કલમ ૮૬(૧) (એફ) અને ૧૪૨ સાથે વંચાણે લેતા.
૧૭.	૧૪૫૦/૨૦૧૪	કાઈઝેન સ્વીચગીયર પ્રોડક્ટ્સ લિ વિ. GEDA, MGVCL, GETCO, CEI	અરજદાર અને પ્રતિવાદી વચ્ચેના વિવાદો પર ચુકાદા અંગે પીટીશન, (૧) પ્રતિવાદી નં. ૨ (MGVCL) ના વિતરણ નેટવર્કમાં ૦.૫૦૦ MW નો સોલાર PV પાવર પ્રોજેક્ટનું જોડાણ કરવા માટે અરજદારને મંજુરી આપવા બાબત (૨) REC યોજના અંતર્ગત અરજદારના સોલાર પાવર પ્રોજેક્ટને કાર્યાન્વિત કરવા, રજીસ્ટર કરીમાન્યતા આપવા અંગે અને અન્ય પ્રતિવાદીઓને નિર્દેશ આપવા બાબત.
૧૮.	૧૪૫૧/૨૦૧૪	ઈલેક્ટ્રિકલ કન્ટ્રોલ અને સીસ્ટમ્સ લી. વિ. GEDA, MGVCL, GETCO, CEI	અરજદાર અને પ્રતિવાદી વચ્ચેના વિવાદો પર ચુકાદા અંગે પીટીશન, (૧) પ્રતિવાદી નં. ૨ (MGVCL) ના વિતરણ નેટવર્કમાં ૦.૫૦૦ MW નો સોલાર PV પાવર પ્રોજેક્ટનું જોડાણ કરવા માટે અરજદારને મંજુરી આપવા બાબત (૨) REC યોજના અંતર્ગત અરજદારના સોલાર પાવર પ્રોજેક્ટને કાર્યાન્વિત કરવા, રજીસ્ટર કરીમાન્યતા આપવા અંગે અને અન્ય પ્રતિવાદીઓને નિર્દેશ આપવા બાબત.
૧૯.	૧૪૫૨/૨૦૧૪	બરોડા મોલ્ડ એન્ડ ડાઈઝ વિ. GEDA, MGVCL, GETCO, CEI	અરજદાર અને પ્રતિવાદી વચ્ચેના વિવાદો પર ચુકાદા અંગે પીટીશન, (૧) પ્રતિવાદી નં. ૨ (MGVCL) ના વિતરણ નેટવર્કમાં ૦.૫૦૦ MW નો સોલાર PV પાવર પ્રોજેક્ટનું જોડાણ કરવા માટે અરજદારને મંજુરી આપવા બાબત (૨) REC યોજના અંતર્ગત અરજદારના સોલાર પાવર પ્રોજેક્ટને કાર્યાન્વિત કરવા, રજીસ્ટર કરીમાન્યતા આપવા અંગે અને અન્ય પ્રતિવાદીઓને નિર્દેશ આપવા બાબત.
૨૦.	૧૪૭૩/૨૦૧૪	શ્રી પ્રકાશચંદ્ર નટવરલાલ મોદી વિ. કલેક્ટર, ભરૂચ જિલ્લા અને એસ્સાર પાવર ટ્રાન્સમિશન કંપની લિ.	વિજ અધિનિયમ ૨૦૦૩ની કલમ ૧૯(બી), (સી), ૧૨૮ (૧) અને (૬), ૧૪૭ અન્વયે પરવાનો રદ કરવા અને અરજદારને વળતર ચૂકવવા માટે દાદ માંગતી શ્રી પ્રકાશચંદ્ર નટવરલાલ મોદીની પીટીશન.

ક્રમ	પીટીશન નં.	વાદી/પ્રતિવાદી	વિષય
૨૧.	૧૪૧૮/૨૦૧૪	ટોરેન્ટ પાવર લિ. વિ. સુરત મ્યુનિસિપલ કોર્પોરેશન	વિજ અધિનિયમ, ૨૦૦૩ની કલમ ૮૬ (૧) (બી) અન્વયે સુરત મ્યુનિસિપલ કોર્પોરેશન દ્વારા ૧૪ વિવિધ સ્થળોએ સ્થાપિત રૂફટોપ સોલાર પાવર જનરેશન પ્રોજેક્ટ-કુલ ક્ષમતા ૭૫૦ માંથી ઉત્પાદિત ઊર્જાની લાંબા ગાળા માટે ખરીદીની મંજુરી બાબત.
૨૨.	૧૪૫૩/૨૦૧૪	ટોરેન્ટ પાવર લી.	અપીલ ક્રમાંક ૧૯૦/૨૦૧૧ અને ૧૬૨-૧૬૩/૨૦૧૨ પર નામદાર વિજ એપ્લેટ ટ્રિબ્યુનલના ચુકાદાના અમલીકરણ બાબતે માનનીય આયોગના તા. ૧૮-૭-૨૦૧૪ના આદેશ પર સ્પષ્ટતા/સુધારા માંગતી પીટીશન.
૨૩.	૧૩૭૮/૨૦૧૪	ટોરેન્ટ પાવર લિ. જનરેશન અમદાવાદ	નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૨-૧૩ના ટ્રુ-અપ અને નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ના પ્રશુલ્ક દર નિર્ધારણ માટેના પ્રશુલ્ક દર આદેશ.
૨૪.	૧૩૯૭/૨૦૧૪	એસીબી (ઈન્ડીયા) લિ. વિ. GUVNL	વિજ અધિનિયમ, ૨૦૦૩ની કલમ ૮૬ (૧) (એફ), તા. ૨૬-૨-૨૦૦૭ના GUVNL અને એસીબી (ઈન્ડિયા) લિ. વચ્ચે થયેલ વિજ ખરીદી કરારની કલમ ૧૩ સાથે વંચાણે લેતા પ્રશુલ્ક દરના સમાયજોન (Adjustment) માટે પીટીશન.
૨૫.	૧૩૬૩/૨૦૧૩	રીન્યુ વિન્ડ એનર્જી (રાજકોટ) પ્રા. લિ. અને વિન્ડ ઈન્ડિપેન્ડેન્ટ પાવર પ્રોડ્યુસર્સ એસોસીએશન વિ. GUVNL, MGVCL, વિ. GUVNL, MGVCL,	વિજ અધિનિયમ, ૨૦૦૩ની કલમ ૮૬(૧) (એ) (બી) (ઈ) અને (એફ), કલમ ૬૧(એચ) અને ૬૨ (૧) (એ) સાથે વંચાણે લેતા, કેન્દ્રીય વિજ નિયમન આયોગ (પુનઃ પ્રાપ્ય ઊર્જા ઉત્પાદન માટે માન્યતા અને પુનઃ પ્રાપ્ય ઊર્જા પ્રમાણપત્ર આપવા માટેની શરતો અને નિયમો)વિનિયમો, ૨૦૧૦ તા. ૧૪-૦૧-૨૦૧૦ અને GERC (પુનઃપ્રાપ્ય સ્ત્રોતમાંથી ઊર્જાની ખરીદી) વિનિયમો, ૨૦૧૦ તા. ૧૭-૪-૨૦૧૦ની જોગવાઈઓ અનુસરવા પ્રતિવાદીઓને આયોગ દ્વારા નિર્દેશ આપવા બાબતે પીટીશન.
૨૬.	૧૪૯૩/૨૦૧૫	એનર્જી એન્ડ પેટ્રોકેમિકલ્સ ડિપાર્ટમેન્ટ વિ. ટોરેન્ટ પાવર લી.	ટોરેન્ટ પાવર લિ. (અમદાવાદ યુનિટ) ના કૃષિ ગ્રાહકો માટે પ્રશુલ્ક દર.
૨૭.	૧૪૧૫/૨૦૧૪	ઈન્વેસ્ટમેન્ટ એન્ડ પ્રિસીઝન કાસ્ટિંગ લિ. વિ. PGVCL	વિજ અધિનિયમ, ૨૦૦૩ની કલમ ૮૬ (૧) (સી), (ઈ), (એફ) અન્વયે પીટીશન, GERC (રાજ્યમાં મુક્ત વપરાશ માટેની શરતો અને નિયમો) વિનિયમો, ૨૦૧૧ અને GERC પવન ઊર્જા પ્રશુલ્ક દર આદેશ તા. ૧૧-૮-૨૦૦૬ અને તા. ૩૦-૦૧-૨૦૧૦ અને ગુજરાત સરકાર દ્વારા જાહેર કરાયેલ પવન ઊર્જા નીતિ સાથે વંચાણે લેતા.

ક્રમ	પીટીશન નં.	વાદી/પ્રતિવાદી	વિષય
૨૮.	૧૪૫૭/૨૦૧૪	ગુજરાત કૃષિ વિજ ગ્રાહક સુરક્ષા સંઘ(જીકેવીએસએસ) વિ. UGVCL, DGVCL, MGVCL, PGVCL, GUVNL અને એનર્જી અને પેટ્રોકેમિકલ ડિપાર્ટમેન્ટ,	નીચેની વિગતો તૈયાર કરી પ્રકાશિત કરવા બાબત (૧) કૃષિ વિષયક વિજ જોડાણ ધરાવતા અને/અથવા જોડાણ માટે અરજી કરતા ખેડૂતો માટે અલગ વિનિયમો (૨)કૃષિ વિષયક કેટેગરીના ગ્રાહકો માટે ગ્રાહક અધિકારપત્ર તૈયાર કરવા અને પ્રકાશિત કરવા GUVNL અને DISCOMS ને આદેશ.
૨૯.	૧૩૩૯/૨૦૧૩	ગેલેન્ટ મેટલ લિ. વિ. PGVCL, GETCO	વિજ અધિનિયમ ૨૦૦૩ની કલમ ૮૬(૧) (એફ)GERC (વ્યવસાયિક વર્તણુંક) વિનિયમો, ૨૦૦૪ના વિનિયમ૮૦, ૮૧ અને ૮૨ સાથે વંચાણે લેતા અરજદાર પાસેથી એપ્રિલ ૨૦૦૭ થી ઓગષ્ટ ૨૦૧૨ના સમયગાળા દરમ્યાન ગેરકાયદેસર વસૂલ થયેલ સમાંતર કામગીરી ચાર્જીસ બાબત.
૩૦.	૧૪૯૦/૨૦૧૫	એસ્સાર પાવર ગુજરાત લિ. વિ. PGVCL	વિજ અધિનિયમ ૨૦૦૩ની કલમ ૮૬(૧) (એફ) અન્વયે વિજ અધિનિયમ ૨૦૦૩ની કલમ ૪૭(૪) અને GERC વિનિયમો (સિક્યોરીટી ડિપોઝીટ) વિનિયમો, ૨૦૦૫ના વિનિયમ ૪.૧૧ અને ૪.૧૪થી વિપરીત PGVCL માંથી HTP-III હંગામી જોડાણ મેળવવા માટેની સિક્યોરીટી ડિપોઝીટનું ચુકવણું કે જેના પર વ્યાજ ચુકવવાપાત્ર થાય છે તે ગેર-ન્યાયિક રીતે અટકાવા સામે પીટીશન,.
૩૧.	૧૪૩૩/૨૦૧૪	સીએલપી. પાવર ઈન્ડિયા પ્રા. લિ. વિ. GUVNL	પક્ષકારો વચ્ચે થયેલ ઊર્જા ખરીદી કરાર તા. ૩-૨-૧૯૯૪ સંબંધે વિજ અધિનિયમ ૨૦૦૩ની કલમ ૮૬(૧) (એફ) અન્વયે પીટીશન.
૩૨.	૧૫૧૩/૨૦૧૫	કાર્ગો સોલાર પાવર ગુજરાત ઈન્ડિયા લિ. વિ. GUVNL	અરજદારે GUVNL વચ્ચે ૨૫ MW ના સૌરઊર્જા પ્રોજેક્ટ માટે થયેલ ઊર્જા ખરીદી કરાર તા. ૩૦-૪-૨૦૧૦ સંબંધે વિજ અધિનિયમ, ૨૦૦૩ની કલમ ૮૬ (૧) (એ) અન્વયે મંજુરી અને વિવાદો પર ચુકાદાની માંગણી.
૩૩.	૧૪૩૨/૨૦૧૪	યુટિલિટી યુઝર્સ વેલફેર એસોસીએશન લિ. વિ. એસ્સાર પાવર ગુજરાત લિ. અને GUVNL	વિજ અધિનિયમ ૨૦૦૩ની કલમ ૯૪ (૧) (એફ) GERC (વ્યવસાયિક વર્તણુંક) વિનિયમો, ૨૦૦૪ની કલમ ૭૨(૧) સાથે વંચાણે લેતા પીટીશન ક્રમાંક ૧૨૯૬/ ૨૦૧૩ પર તા. ૨૯-૩-૨૦૧૪ના આયોગના આદેશ સામે રીવ્યુ પીટીશન.
૩૪.	૧૨૯૬/૨૦૧૩	એસ્સાર પાવર ગુજરાત લિ. વિ. GUVNL	વિજ અધિનિયમ ૨૦૦૩ની કલમ ૮૬(૧) (એફ) સાથે એસ્સાર પાવર ગુજરાત લિ. અને GUVNL વચ્ચે થયેલ ઊર્જા ખરીદી કરાર તા. ૨૬-૨-૨૦૦૭ની કલમ ૧૭વંચાણે લેતા કરાયેલ પીટીશન.

ક્રમ	પીટીશન નં.	વાદી/પ્રતિવાદી	વિષય
૩૫.	૧૪૯૫/૨૦૧૫	ઈન્ડિયન સ્ટીલ કોર્પોરેશન લિ. વિ. SLDC, PGVCL	SLDC દ્વારા મે-૨૦૧૪ અને તે પછીના સમયગાળા દરમ્યાન સામૂહિક વ્યવહાર માટે ઊર્જા ખરીદવા માટે ટૂંકા ગાળાના મુક્ત વપરાશની NOC આપવાના ગેરકાયદેસર રીતે કરાયેલ ઈન્કાર સામે પીટીશન વિજ અધિનિયમ ૨૦૦૩ GERC જાહેરનામા ક્રમાંકઃ ૩/૨૦૧૧ સાથે વંચાણે લેતા.
૩૬.	૧૪૪૩/૨૦૧૪	આર.જી.ઈ.સુરત પ્રા.લિ. વિ. GUVNL, DGVCL, UGVCL, PGVCL, MGVCL, TPL-SURAT, GETCO, EPD, ગુજરાત સરકાર, શહેરી વિકાસ વિભાગ, સુરત, મ્યુનિસપિલ કોર્પોરેશન ,અમદાવાદ મ્યુનિસિપલ કોર્પોરેશન	વિજ અધિનિયમ, ૨૦૦૩ની કલમ ૬૨ અને ૬૪ તેમજ GERC (ઉર્જાના નવા અને પુનઃ પ્રાપ્ય સ્રોતમાંથી ઊર્જા પ્રાપ્તિ) વિનિયમો, ૨૦૦૮ની કલમ ૪ મુજબ આર..જી..ઈ સુરત પ્રા. લિ. દ્વારા સુરત, ગુજરાત ખાતેના ૧૧.૫ MW ના મ્યુનિસિપલ ઘન કચરા આધારિત ઊર્જા પ્રોજેક્ટમાંથી ઉત્પાદિત ઊર્જાના ગુજરાત રાજ્યમાં કાર્યરતવિજવિતરણ પરવાનેદારોને વેચાણ કરવાના પ્રશુલ્ક દર આયોગ દ્વારા માન્ય કરવા માટેની દરખાસ્ત.
૩૭.	૧૪૭૮/૨૦૧૫	શાંતિગ્રામ એસ્ટેટ મેનેજમેન્ટ પ્રા.લિ. વિ. UGVCL	વિજ અધિનિયમ ૨૦૦૩ની કલમ ૬૧, ૬૨, ૬૪, ૮૬ અને અન્ય લાગુ પડતી જોગવાઈઓ અન્વયે સંબંધિત પ્રશુલ્ક દર આદેશ અને વિનિયમો મુજબ HTP-III ના પ્રશુલ્ક દરના સ્થાને HTP-I પ્રશુલ્ક દર લાગુ કરવા બાબતે અરજદારના બાંધકામ હેતુ માટેના વિજ જોડાણ નં. HT-18088 માટેની પીટીશન.
૩૮.	પીટીશન ક્રમાંક : ૧૩૦૭ અને ૧૩૧૨/ ૨૦૧૩ અન્વયે થયેલ સુઓ-મોટો કાર્યવાહી	ઈન્ડિયન વિન્ડ પાવર એસોસીએશન, GUVNL, DGVCL, UGVCL, PGVCL, MGVCL અને અન્ય	અપીલ નં. ૨૫૮/૨૦૧૩ અને ૨૧/૨૦૧૪ તથા LA નં. ૧૮૭/૨૦૧૫ પર તા. ૧૬-૪-૨૦૧૫ના આદેશ અંતર્ગત નામદાર APTEL ના તા. ૧૬-૪-૨૦૧૫ના આદેશ મુજબના નિર્દેશનો અનુસરીને પીટીશન૧૩૦૭/૨૦૧૩ અને ૧૩૧૨/૨૦૧૩ અંતર્ગત થયેલ સુઓ-મોટો કાર્યવાહી
૩૯.	૧૪૨૪/૨૦૧૪	ઓરેવા એનર્જી પ્રા.લિ. વિ. GUVNL	વિજ અધિનિયમ ૨૦૦૩ની કલમ ૮૬ (૧) (એફ) સાથે અરજદાર અને વચ્ચે થયેલ ઊર્જા ખરીદ કરાર તા. ૭-૮-૨૦૦૮ ની કલમ ૮ વંચાણે લેતા ઊર્જા ખરીદી કરારની જોગવાઈ મુજબ કુદરતી આપત્તિની ઘટના હોવા છતાં નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૨-૧૩ના લક્ષ્યાંક મુજબ ઉત્પાદન ન કરવા બદલ નિશ્ચિત નુકશાન/દંડની રકમ ₹. ૪૪ લાખ ગેરવાજબી રીતે લાગુ કરવા સામે કરાયેલ પીટીશન.

ક્રમ	પીટીશન નં.	વાદી/પ્રતિવાદી	વિષય
૪૦.	૧૪૦૫/૨૦૧૪	આર્યન કોલ બેનિફિસિએશન પ્રા. લિ. વિ. GUVNL	પાવર ગ્રીડ કોર્પોરેશન ઓફ ઈન્ડિયા લિ. એ બી બી ઈન્ડિયા વિજ અધિનિયમ ૨૦૦૩ની કલમ ૮૬(૧)(એફ) અન્વયે GUVNL દ્વારા અરજદાર પાસેથી ગેરકાયદેસર રીતે વસૂલ કરવામાં આવેલ નિશ્ચિત નુકશાનની રકમ પરત ચૂકવવા માટે પ્રતિવાદી નં. ૧ને નિર્દેશ આપવા માટે કરાયેલ પીટીશન.
૪૧	૧૪૭૬/૨૦૧૫	એબેલેન ક્લીન અમદાવાદ લિ. વિ. GUVNL, DGVCL, UGCVL, PGVCL MGCVL, TPL, GETCO, EPO, ગુજરાત સરકાર, શહેરી વિકાસ વિભાગ-ગુજરાત સરકાર, અમદાવાદ મ્યુનિસિપલ કોર્પોરેશન, યુટિલિટીઝ યુઝર્સ વેલફેર એસોસીએશન, એટુઝેડ ઈન્ફ્રાસ્ટ્રકચર લિ.	વિજ અધિનિયમ, ૨૦૦૩ની કલમ ૯૪ (૧) (એફ) GERC (વ્યવસાયિક વર્તુણંક) વિનિયમો, ૨૦૦૪ના વેચાણે લેતા પીટીશન નં. ૧૩૩૪/૨૦૧૩ પર આયોગના વિનિયમ ૭૨ સાથે તા. ૨૩/૧૨/૨૦૧૪ ના આદેશ પર સમીક્ષાની માંગણી કરતી પીટીશન.
૪૨	સુઓ-મોટો પીટીશન ૧૪૪૬/૨૦૧૪	GETCO, DGVCL, PGVCL, UGVCL, કંડલા પોર્ટ ટ્રસ્ટ, MPSEZ યુટિલિટિઝ પ્રા. લિ. એસ્પેન ઈન્ફ્રાસ્ટ્રકચર લિ.	વિજ અધિનિયમ, ૨૦૦૩ની કલમ ૧૪, ગુજરાત વિજ ઉદ્યોગ (પુનર્રચના અને નિયમન) અધિનિયમ, ૨૦૦૩ સાથે વેચાણે લેતા,અસંગઠિત એકમો જેવા કે erstwhile State Electricity Board, GEB વગેરેને ફાળવવામાં આવેલ પરવાના માટે સુઓ-મોટો કાર્યવાહીને પ્રારંભ.
૪૩	૧૪૫૮/૨૦૧૪	આઇ.સી. ટોક્ષટાઈલ્સ લિ. વિ. GETCO	MGVCL, દ્વારા માંગણીનો અંત લાવવાથી સર્વિસ લાઈનનું ૧૦૦% સ્થાયીકરણ અને EHG બિલને લાઇન GETCO દ્વારા આખરી ઓપ આપવા માટે પ્રો-રેટા ડિપોઝીટ કરવામાં થયેલ વિલંબ.
૪૪	૧૫૧૦/૨૦૧૫	ટોરેન્ટ પાવર લિ.	વિજ અધિનિયમ, ૨૦૦૩ની કલમ ૯૪, GERC (વ્યવસાયિક વર્તુણક) વિનિયમો, ૨૦૦૪ના વિનિયમ ૫૮ ૮૦, ૮૧, ૮૨ અને ૮૩ સાથે વંચાણે લેતા, અમદાવાદ ખાતે ઉત્પાદકીય સુવિધાઓ માટે નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૩-૧૪ના ટુ અપ અને નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ના પ્રશુલ્ક દર નિર્ધારિત કરવા માટેના કેસ નં. ૧૪૬૯/૨૦૧૪ પર આયોગના તા. ૩૧/૦૩/૨૦૧૫ના આદેશ પર સુધારાની માંગ કરતી પીટીશન.
૪૫	સુઓ-મોટો પીટીશન નં. ૧૫૩૪/૨૦૧૫	-	તા. ૩૧/૦૩/૨૦૧૬ પછીથી ઉઆઈણ (બહુવર્षીય પ્રશુલ્ક દર) વિનિયમો,૨૦૧૧ ને લાગુ કરવા બાબતે સુઓ-મોટો પીટીશન.

ક્રમ	પીટીશન નં.	વાદી/પ્રતિવાદી	વિષય
૪૬	૧૫૧૪/૨૦૧૫	ઈન્ડસ ટાવર્સ પ્રા. લિ.	ગુજરાત રાજ્યમાં દિવસના સમય આધારિત પ્રશુલ્ક દર માટે નવા વિનિયમોને મંજુરી અને દિવસના સમય આધારિત પ્રશુલ્ક દર માટે વધારાની ગ્રાહક કેટેગરીઓ નો સમાવેશ કરવા માટે પીટીશન.
૪૭	૧૫૦૯/૨૦૧૫	એલ એન્ડ ટી સ્પેશિયલ સ્ટીલ્સ એન્ડ હેવી ફોર્ગીંગ્સ પ્રા. લિ. વિ. GUVNL, DGVCL, MGCVL, PGVCL, UGCVL અને અન્ય	GERC વિનિયમો ૨૦૧૧ અંતર્ગત નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ માટે પ્રશુલ્ક દર નિર્ધારણ.
૪૮	૧૫૦૬/૨૦૧૫	ગુજરાત ગ્રેનિટોમેન્યુફેક્ચર્સ એસોસીએશન વિ. GUVNL, PGVCL અને અન્ય	વ્યસ્થ સમય સમય કલાકોને તર્કસંગત બનાવવા અને સવારના વ્યસ્થ સમય કલાકોમાંથી ૭-૦૦ કલાકથી ૧૧-૦૦ કલાકનો સમય રદ કરવા માટે GERC વિનિયમ ૨/૨૦૦૪અંતર્ગત પીટીશન નં. ૧૪૬૬/૨૦૧૪ પર આયોગના તા. ૩૧/૦૩/૨૦૧૫ના આદેશ સામે રીવ્યુ પીટીશન.
૫૦	૧૫૨૮/૨૦૧૫	ગુજરાત ગ્રેનિટો મેન્યુફેક્ચર્સ એસોસીએશન વિ. GUVNL, PGVCL અને અન્ય	વિજ અધિનિયમ ૨૦૦૩ની કલમ ૯૪, વિજ અધિનિયમ ૨૦૦૩ ની કલમ ૪૨ અને GERC (રાજ્યમાં મુક્ત વપરાશ માટેની શરતો અને નિયમો) વિનિયમો, ૨૦૧૧ સાથે વંચાણે લેતા, જ્યારે મુક્ત વપરાશ ગ્રાહકની કુલ માંગણી ૧ MW થી વધુ હોય પરંતુ એક સ્તોત્રમાંથી ઊર્જા ૧ MW થી ઓછી હોય ત્યારે જાહેરનામા ક્રમાંક: ૩/૨૦૧૧ થી મુક્ત વપરાશ પહેલાની સ્થાયી મંજૂરી (NOC) બાબતે પીટીશન.
૫૧	૧૫૩૭/૨૦૧૫	ઈન્ડિયન વિન્ડ પાવર એસોસીએશન વિ. GUVNL, MGVCL, PGCVL, UGVCL GEDA અને TPL	GERC (વ્યવસાયિક વર્તુણુંક) વિનિયમો, ૨૦૦૪, વિજ અધિનિયમ, ૨૦૦૩ ની કલમ ૬૧ (બી), ૬૨ (૧) (એ), ૬૨ (૪), ૮૬(૧) (ઈ) અને ૯૪ (એફ) અને સામાન્ય કલમો અધિનિયમ, ૧૮૯૭ ની કલમ ૨૧ સાથે વંચાણે લેતા, " પવન ઊર્જા પ્રોજેક્ટમાંથી વિજ વિતરણ પરવાનેદારો અને અન્ય દ્વારા ઊર્જા પ્રાપ્તિમાટેના પ્રશુલ્ક દર નિર્ધારણ" પરના આદેશ એટલે કે આદેશ ક્રમાંક: ૨/૨૦૧૨ તા. ૦૮/૦૮/૨૦૧૨ અને રીવ્યુ પીટીશન નં. ૧૨૪૩ /૨૦૧૨ અને ૧૨૪૯/૨૦૧૨ પર થયેલ ત્યાર પછીના તા. ૦૭/૦૧/૨૦૧૩ના આદેશમાં નિયત કરેલ નિયંત્રિત સમયગાળામાં છૂટછાટની પરવાનગી તેમજ નવા અને ભવિષ્યના પવન ઊર્જા પ્રોજેક્ટ માટે પ્રશુલક દર નિર્ધારણ પ્રક્રિયા શરૂ કરવા બાબતે થયેલ પીટીશન.

ક્રમ	પીટીશન નં.	વાદી/પ્રતિવાદી	વિષય
૫૨	૧૫૦૮/૨૦૧૫	GSECL વિ. GUVNL	બહુવર્ષીય પ્રશુલ્ક દર ફ્રેમવર્ક વિનિયમો અને વિજ અધિનિયમ, ૨૦૦૩ ની કલમ ૬૨ અન્વયે GSECL ઊકાઈ-૬ માટે આખરી પ્રશુલ્ક દરની મંજુરી માટે પીટીશન.
૫૩	૧૫૦૮/૨૦૧૫	યુટિલિટી યુઝર્સ વેલફેર એસોસીએશન વિ. સચિવ અને રજીસ્ટ્રી GERC, એસ્સાર ઓઈલ લિ. એસ્સાર સ્ટીલઈન્ડીયા લિ. રીલાયન્સ ઈન્ડસ્ટ્રિઝ લિ. GUVNL, GRTCO, PGVCL, DGVCL, શ્રી અમરસિંહ ચાવડા	વિજ અધિનિયમ, ૨૦૦૩ની કલમ ૯૪(૧)(એફ),દીવાની કાર્યરીતિ સંહિતા ૧૯૦૮ના આદેશ ૨૦ ના નિયમ ૩ સાથે વંચાણે લેતા, પત્ર ક્રમાંક: GERC Legal ૨૦૧૫/૧૦૫૫, ૧૦૫૬, ૧૦૫૭ અને ૧૦૫૮ તા. ૨૯/૦૫/૨૦૧૫થી મોકલેલ GERC ના તા. ૨૯/૦૫/૨૦૧૫ ના આદેશની બાબતમાં પીટીશન.
૫૪	૧૫૧૭/૨૦૧૫	અમરસિંહ બી.ચાવડા વિ.TPL, યુટિલિટી યુઝર્સ વેલફેર એસોસીએશન, ગ્રાહક સુરક્ષા અને કાર્ય સમિતિ અને ગાંધીનગર શહેર વસાહત મંડળ	રીવ્યુ પીટીશન (૧) વિજ અધિનિયમ, ૨૦૦૩ની કલમ ૯૪ (૧) (એફ), GERC (વ્યવસાયિક વર્તણુંક) વિનિયમો, ૨૦૦૪ની કલમ ૭૨ (૧) કલમ ૬૨ (૧) (એ) અંતર્ગત GERC દ્વારા નિર્ધારિત પ્રશુલ્ક દર અપનાવવા ટોરેન્ટ પાવર લિ. દ્વારા પીટીશન નં. ૧૩૨૨/૨૦૧૩ માં થયેલ માંગણી પરના તા. ૦૩/૦૩/૨૦૧૪ ના આદેશ પર સમીક્ષા સાથે વંચાણે લેતા, (૨) વિજ અધિનિયમ ૨૦૦૩ ની જોગવાઈઓ મુજબ અમદાવાદ/ગાંધીનગર અને સુરત પરવાના વિસ્તાર માટે હયાત SUGEN ઉત્પાદન મથકો ના બ્રાઉનફીલ્ડ વિસ્તરણથી ૨૭૮ MW ઊર્જા પ્રાપ્તકરવા માટે વિજ અધિનિયમ, ૨૦૦૩ ની કલમ ૭૯ (૧) (બી) સાથે વંચાણે લેતા.
૫૫	૧૫૬૩/૨૦૧૬	GSECL વિ. GUVNL	વ્યવસાયિક વર્તુણંક વિનિયમોની કલમ ૭૨ (૧) અંતર્ગત GSECL ઉકાઈ યુનિટ-૬ ના નિયત ખર્ચની મંજુરી માટે ની પીટીશન નં ૧૫૦૮/૨૦૧૫ સામે GERC ના તા. ૧૦/ ૦૨/૨૦૧૬ આદેશની બાબતમાં રીવ્યુ પીટીશન.
૫૬.	૧૫૪૪/૨૦૧૫	GSECL	નાણાંકિય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ના ટ્રુ-અપ, નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટેના પ્રોવિઝનલ ARR ને મંજુરી અને નાણાંકિય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે પ્રશુલ્ક દર નિર્ધારણ.
૫૭.	૧૫૪૫/૨૦૧૫	GETCO	નાણાંકિય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ના ટ્રુ-અપ, નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટેના પ્રોવિઝનલ ARR ને મંજુરી અને નાણાંકિય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે પ્રશુલ્ક દર નિર્ધારણ.

ક્રમ	પીટીશન નં.	વાદી/પ્રતિવાદી	વિષય
૫૮.	૧૫૪૬/૨૦૧૫	SLDC	નાણાંકિય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ના ટ્રુ-અપ, નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટેના પ્રોવિઝનલ ARR ને મંજુરી અને નાણાંકિય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે પ્રશુલ્ક દર નિર્ધારણ.
૫૯.	૧૫૪૭/૨૦૧૫	UGVCL	નાણાંકિય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ના ટ્રુ-અપ, નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટેના પ્રોવિઝનલ ARR ને મંજુરી અને નાણાંકિય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે પ્રશુલ્ક દર નિર્ધારણ.
૬૦.	૧૫૪૮/૨૦૧૫	DGVCL	નાણાંકિય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ના ટ્રુ-અપ, નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટેના પ્રોવિઝનલ ARR ને મંજુરી અને નાણાંકિય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે પ્રશુલ્ક દર નિર્ધારણ.
૬૧.	૧૫૪૯/૨૦૧૫	MGVCL	નાણાંકિય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ના ટ્રુ-અપ, નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટેના પ્રોવિઝનલ ARR ને મંજુરી અને નાણાંકિય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે પ્રશુલ્ક દર નિર્ધારણ.
૬૨.	૧૫૫૦/૨૦૧૫	PGVCL	નાણાંકિય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ના ટ્રુ-અપ, નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટેના પ્રોવિઝનલ ARR ને મંજુરી અને નાણાંકિય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે પ્રશુલ્ક દર નિર્ધારણ.
૬૩.	૧૫૫૧/૨૦૧૫	TPL-GENERATION	નાણાંકિય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ના ટ્રુ-અપ, નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટેના પ્રોવિઝનલ ARR ને મંજુરી અને નાણાંકિય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે પ્રશુલ્ક દર નિર્ધારણ.
૬૪.	૧૫૫૨/૨૦૧૫	TPL-AHMEDABAD	નાણાંકિય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ના ટ્રુ-અપ, નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટેના પ્રોવિઝનલ ARR ને મંજુરી અને નાણાંકિય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે પ્રશુલ્ક દર નિર્ધારણ.
૬૫.	૧૫૫૩/૨૦૧૫	TPL-SURAT	નાણાંકિય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ના ટ્રુ-અપ, નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટેના પ્રોવિઝનલ ARR ને મંજુરી અને નાણાંકિય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે પ્રશુલ્ક દર નિર્ધારણ.
૬૬.	૧૫૫૪/૨૦૧૫	TPL - DAHEJ	નાણાંકિય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ના ટ્રુ-અપ, નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટેના પ્રોવિઝનલ ARR ને મંજુરી અને નાણાંકિય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે પ્રશુલ્ક દર નિર્ધારણ.
૬૭.	૧૫૫૬/૨૦૧૫	MPSEZ યુટિલિટિઝ પ્રા. લિ.	નાણાંકિય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ના ટ્રુ-અપ, નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટેના પ્રોવિઝનલ ARR ને મંજુરી અને નાણાંકિય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે પ્રશુલ્ક દર નિર્ધારણ.
૬૮.	૧૫૬૦/૨૦૧૫	ASPEN ઇન્ફ્રાસ્ટ્રચર લિ.	નાણાંકિય વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ના ટ્રુ-અપ, નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટેના પ્રોવિઝનલ ARR ને મંજુરી અને નાણાંકિય વર્ષ ૨૦૧૬-૧૭ માટે પ્રશુલ્ક દર નિર્ધારણ.

જોડાણ - ૪

ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગે અધિસૂચિત કરેલા વિનિયમો/આદેશોની યાદી

ક્રમ	વિનિયમનું નામ	જાહેરનામાં	જાહેરનામાની તારીખ
૧.	સ્ટાફ સર્વિસ વિનિયમો (રીપીલ)	એક્સ્ટ્રા નં. ૫૫	૧૯-૭-૨૦૦૧
૨.	કારોબાર વિનિયમોનું સંચાલન	૦૨/૨૦૦૪	૨૫-૮-૨૦૦૪
૩.	ગ્રાહકોની ફરિયાદનાં નિવારણ માટે	૦૩/૨૦૦૪	૨૫-૮-૨૦૦૪
	ઓમ્બુઝમેનની સ્થાપના (રીપીલ)		
૪.	ગ્રાહકોની ફરિયાદનાં નિવારણ માટે	૦૪/૨૦૦૪	૨૫-૮-૨૦૦૪
	ફોરમની સ્થાપના (રીપીલ)		
૫.	ગ્રીડ સંહિતા	૦૫/૨૦૦૪	૨૫-૮-૨૦૦૪
૬.	વિતરણ સંહિતા	૬/૨૦૦૪	૨૫-૮-૨૦૦૪
	પહેલો સુધારો	જીઈઆરસી/ટેક-	
		૧/૨૨૯૬/૨૦૦૬	૨૬-૧૦-૨૦૦૬
	બીજો સુધારો	૦૧/૨૦૦૬	૦૫-૦૨-૨૦૧૬
૭.	અપીલ સત્તાધિકારી સમક્ષ અપીલ કરવા	૦૧/૨૦૦૫	૦૫-૦૧-૨૦૦૫
	માટેની કાર્ય પદ્ધતિ વિનિયમો		
૮.	પ્રવહનનું લાઈસન્સ આપવું	૨/૨૦૦૫	૩૦-૦૩-૨૦૦૫
૯.	વિદ્યુત ટ્રેડીંગનું લાઈસન્સ આપવું	૦૩/૨૦૦૫	૩૦-૦૩-૨૦૦૫
૧૦.	વિદ્યુત વિતરણનું લાઈસન્સ આપવું	૦૪/૨૦૦૫	૩૦-૦૩-૨૦૦૫
૧૧.	એસ.એલ.ડી.સી. વિનિયામોથી ફી અને ચાર્જ	૦૫/૨૦૦૫	૩૦-૦૩-૨૦૦૫
	નાંખવા અને ઉઘરાવવા		
	પહેલો સુધારો	૦૩/૨૦૧૬	૧૮-૦૨-૨૦૧૬
૧૨.	ફી, દંડ અને ખર્ચ વિનિયમો (પહેલો સુધારો)	૦૬/૨૦૦૫	૩૦-૦૩-૨૦૦૫
		૦૧/૨૦૧૫	૨૨-૦૯-૨૦૧૫
૧૩.	વિજ પુરવઠા વ્યવસ્થાના ધોરણો	૦૭/૨૦૦૫	૩૦-૦૩-૨૦૦૫
૧૪.	જામીન અનામત વિનિયમો	૦૮/૨૦૦૫	૩૧-૦૩-૨૦૦૫
	પહેલો સુધારો (રીપીલ)	૦૫/૨૦૧	૦૨-૦૮-૨૦૧૦
	બીજો સુધારો	૦૩/૨૦૧૫	૧૫-૦૭-૨૦૧૫
૧૫.	પુરવઠો પુરો પાડવામાં કરેલ ખર્ચ અને	૯/૨૦૦૫	૩૧-૦૩-૨૦૫
	પરચુરણ ખર્ચ વસુલ કરવા પરવાનેદારની સત્તા		
	પહેલો સુધારો		
૧૬.	વિતરણ પરવાનેદારની કામગીરીનું ધોરણ	૧૦/૨૦૦૫	૩૧-૦૩-૨૦૦૫
૧૭.	ટેરીફની શરતો અને બોલીઓ (રીપીલ)	૧૨/૨૦૦૫	૩૧-૦૩-૨૦૦૫
૧૮.	આદેશો કાર્ય પધ્ધતી પર		૦૩-૦૮-૨૦૦૫
૧૯.	ખુલ્લો પ્રવેશ (રીપીલ)	૧૩/૨૦૦૫	૨૯-૦૯-૨૦૦૫

ક્રમ	વિનિયમનું નામ	જાહેરનામાં	જાહેરનામાની તારીખ
૨૦.	સલાહકારની નિમણુંક	૧૪/૨૦૦૫	૨૯-૧૦-૨૦૦૫
૨૧.	વિતરણ પરવાનેદાર દ્વારા સહ-ઉત્પાદન	૧૫/૨૦૦૫	૨૯-૧૦-૨૦૦૫
	અને પુનઃ પ્રાપ્ય સ્રોતોમાંથી વિજ ખરીદી		
૨૨.	વિદ્યુત પુરવઠા સંહિતા અને સંબંધિત બાબતો	૧૧/૨૦૦૫	૩૧-૦૩-૨૦૦૫
	પહેલો સુધારો	જીઈઆરસી/ટેક-	
		૧/૨૨૭૭/૨૦૦૫	૧૪-૧૨-૨૦૦૫
	બીજો સુધારો	જીઈઆરસી/ટેક-	
		૨/૨૦૯૭/૨૦૦૬	૨૫-૦૯-૨૦૦૬
	ત્રીજો સુધારો	૦૬/૨૦૧૦	૨૦-૦૮-૨૦૧૦
	ચોથો સુધારો	જીઈઆરસી/ટેક-	
		૨/૧૨૨૯/૨૦૧૨	૧૮-૦૬-૨૦૧૨
૨૩.	બહુવર્ષિય પ્રશુલ્ક આદેશ વિનિયમ-૨૦૦૭	૦૧/૨૦૦૭	૩૦-૧૧-૨૦૦૭
	(રીપીલ)		
૨૪.	DISCOM ના અધિકારીઓને સત્તા આપવી		૨૩-૦૧-૨૦૦૮
૨૫.	ટ્રેડીંગ માર્જીન નિર્ધારણ	૦૧/૨૦૧૦	૧૬-૦૨-૨૦૧૦
૨૬.	પુનઃ પ્રાપ્ત ઊર્જા સ્રોતોમાંથી વિજ ખરીદી	૦૩/૨૦૧૦	૧૭-૦૪-૨૦૧૦
	પહેલો સુધારો	૦૨/૨૦૧૪	૦૪-૦૩-૨૦૧૪
૨૭.	આરઈસી માટે રાજ્યની નોડલ	૦૪/૨૦૧૦	૧૬-૦૭-૨૦૧૦
	એજન્સી ઉભી કરવી		
૨૮.	બહુવર્ષિય પ્રશુલ્ક આદેશ વિનિયમો, ૨૦૧૧	૦૧/૨૦૧૧	૨૩-૦૩-૨૦૧૧
	પહેલો સુધારો	૦૨/૨૦૧૬	૧૯-૦૨-૨૦૧૬
	બહુવર્ષિય વિનિયમો, ૨૦૧૬	૦૪/૨૦૧૬	૨૮-૦૩-૨૦૧૬
૨૯.	સચિવ અને સ્ટાફની ભરતી અને નોકરીની શરતો	૨૦૫૯/૨૦૧૧	૨૮-૧૧-૨૦૧૧
૩૦.	ગ્રાહકોની તકરાર નિવારણ ફોરમ અને	૦૨/૨૦૧૧	૦૭-૦૪-૨૦૧૧
	વિદ્યુત લોકપાલ વિનિયમ-૨૦૧૧		
૩૧.	આંતર રાજ્ય ખુલ્લા પ્રવેશની શરતો અને બોલીઓ	૦૩/૨૦૧૧	૦૧-૦૬-૨૦૧૧
૩૨.	ટ્રેડીંગ માર્જીન નિર્ધારણ (પ્રથમ સુધારો)	૦૪/૨૦૧૧	૦૯-૧૨-૨૦૧૧
૩૩.	માગ તરફનું વ્યવસ્થાપન	૦૧/૨૦૧૨	૦૮-૦૫-૨૦૧૨
૩૪.	ગ્રીડ સંહિતા	જીઈઆરસી/	૨૦૧૩/૧૪૨૪
		નોટીફીકેશન/	
		૧૬-૦૭-૨૦૧૩	
૩૫.	વિતરણ પરવાનેદાર માટે વિજ ખરીદી અંગે	૦૨/૨૦૧૩	૧૪-૦૮-૨૦૧૩
	માર્ગદર્શન		
૩૬.	આંતર રાજ્ય ખુલ્લા પ્રવેશની શરતો અને	૦૧/૨૦૧૪	૦૪-૦૩-૨૦૧૪
	બોલીઓ (પ્રથમ સુધારો)		

ક્રમ	વિનિયમનું નામ	જાહેરનામાં	જાહેરનામાની
			તારીખ
૩૭.	આંતર રાજ્ય ખુલ્લા પ્રવેશની શરતો અને	૦૩/૨૦૧૪	૧૨-૦૮-૨૦૧૪
	બોલીઓ (બીજો સુધારો)		
૩૮.	વિદ્યુત પુરવઠા સંહિતા અને સંબંધિત બાબતો	૦૪/૨૦૧૫	૨૨-૦૯-૨૦૧૫
૩૯.	કેપ્ટીવ અને ખુલ્લા પ્રવેશ વપરાશકર્તાઓ માટે	૦૨/૨૦૧૫	૦૧-૦૭-૨૦૧૫
	પુનપ્રાપ્ત ઊર્જા સ્ત્રોતમાંથી ઊર્જા ખરીદી		
	પ્રયોજક્તા (નોટીફીકેશ નં. ૨/૨૦૧૫)		
૪૦.	બહુવર્ષિય પ્રશુલ્ક વિનિયમો, ૨૦૧૬	૦૪/૨૦૧૬	૨૮-૦૩-૨૦૧૬

જોડાણ - ૫

ગ્રાહક ફરિયાદ નિવારણ ફોરમની કચેરીની વિગત

કંપનીનું નામ	સરનામું
દક્ષિણ ગુજરાત ગુજરાત વિજ કંપની લિમિટેડ ગ્રાહક ફરિયાદ નિવારણ ફોરમ	સંયોજક, સી જી આર એફ, દક્ષિણ ગુજરાત વિજ કંપની લિમિટેડ નાના વારાછા રોડ, કાપોદ્રા ચાર રસ્તા, સુરત-૩૯૫૦૦૬. ફોન : (૦૨૬૧) ૨૮૦૪૨૩૮ ફેક્સ : (૦૨૬૧) ૨૫૭૨૬૩૬ Email: eegerc.dgvcl@gebmail.com
મધ્ય ગુજરાત ગુજરાત વિજ કંપની લિમિટેડ ગ્રાહક ફરિયાદ નિવારણ ફોરમ	સંયોજક, સી જી આર એફ, મધ્ય ગુજરાત ગુજરાત વિજ કંપની લિમિટેડ ૫મો માળ, કોર્પોરેટ કચેરી, સરદાર પટેલ વિદ્યુત ભવન, રેસકોર્સ, વડોદરા-૩૯૦૦૦૭. ફોન : (૦૨૬૫) ૨૩૧૦૫૮૨ થી ૮૬ (એક્ષ. ૩૫૪૧) ફેક્સ -(૦૨૬૫)૨૩૪૦૬૯૨ Email: segerc1.mgvcl@gebmail.com
પશ્ચિમ ગુજરાત ગુજરાત વિજ કંપની લિમિટેડ ગ્રાહક ફરિયાદ નિવારણ ફોરમ	સંયોજક, સી જી આર એફ, પશ્ચિમ ગુજરાત ગુજરાત વિજ કંપની લિમિટેડ રજિસ્ટર્ડ અને કોર્પોરેટ ઓફિસ, નાના મવા મેઇન રોડ, લક્ષ્મી નગર, રાજકોટ-૩૬૦૦૦૪. ફોન : (૦૨૮૧) ૨૩૮૦૪૨૫/૨૩૮૦૪૨૮ Email: forum.pgvcl@gebmail.com
પશ્ચિમ ગુજરાત ગુજરાત વિજ કંપની લિમિટેડ ગ્રાહક ફરિયાદ નિવારણ ફોરમ	સંયોજક, સી જી આર એફ, પશ્ચિમ ગુજરાત ગુજરાત વિજ કંપની લિમિટેડ જુના પાવર હાઉસ, કમ્પાઉન્ડ, ચાવડી ગેટ, ભાવનગર-૩૬૪૦૦૨. ફોન : (૦૨૭૮) ૨૫૨૧૭૬૦/૬૧ ફેક્સ : (૦૨૭૮) ૨૫૨૧૭૬૩ Email: forumbhavnagar.pgvcl@gebmail.com
પશ્ચિમ ગુજરાત ગુજરાત વિજ કંપની લિમિટેડ ગ્રાહક ફરિયાદ નિવારણ ફોરમ	સંયોજક, સી જી આર એફ, પશ્ચિમ ગુજરાત ગુજરાત વિજ કંપની લિમિટેડ ઝોનલ ઓફીસ, પાવર હાઉસ કમ્પાઉન્ડ, હોસ્પિટલ રોડ, ભૂજ-(કચ્છ) ૩૭૦૦૦૧. ફોન : (૦૨૮૩૨) ૨૨૩૦૩૨ Email: cgrfbhuj.pgvcl@gebmail.com

કંપનીનું નામ	સરનામું
ઉતર ગુજરાત ગુજરાત વિજ કંપની લિમિટેડ ગ્રાહક ફરિયાદ નિવારણ ફોરમ	સંયોજક, સી જી આર એફ, ઉતર ગુજરાત ગુજરાત વિજ કંપની લિમિટેડ એ.ઇ.સી. ટાવર પાસે, રેલ્વે ક્રોસીંગ, સાબરમતી, અમદાવાદ-૩૮૦૦૦૫. ફોન : (૦૭૯) ૨૭૫૦૦૯૮૧/૨૭૫૦૦૨૧૪ Email: forum@ugvcl.com
ટોરેન્ટ પાવર લીમીટેડ ગ્રાહક તકરાર નિવારણ ફોરમ અમદાવાદ	સંયોજક, ટોરેન્ટ પાવર લીમીટેડ બીજે માળે, જયુબીલી હાઉસ સામે, એ ઈ સી ટાવર, શાહપુર, અમદાવાદ-૩૮૦૦૦૧. ફોન : (૦૭૯) ૨૫૫૦૨૮૮૧ Extn. ૫૨૯૦ ફેક્સ : (૦૭૯) ૨૫૫૦૧૫૧૦ Email: consumerforum@torrentpower.com
ટોરેન્ટ પાવર લીમીટેડ ગ્રાહક તકરાર નિવારણ ફોરમ સુરત	સંયોજક, ટોરેન્ટ પાવર લીમીટેડ ટોરેન્ટ હાઉસ, ત્રીજા માળે, સ્ટેશન રોડ, સુરત-૩૮૫૦૦૩. ફોન : (૦૨૬૧) ૨૪૨૮૨૮૧,૨૪૧૩૦૧૪-૧૯ Extn. ૫૦૨૬ ફેક્સ : (૦૨૬૧) ૨૪૨૨૯૪ Email: consumerforumtps@torrentpower.com
લોકપાલ	વિદ્યુત લોકપાલની કચેરી બેરેક નં. ૩, પોલીટેકનીક કંપાઉન્ડ, આબાંવાડી, અમદાવાદ-૩૮૦૦૧૫. ફોન : (૨૭૯) ૨૬૩૦૨૬૮૯ Email: ombudsman@gercin.org

જોડાણ - ૬

વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ દરમિયાન ગ્રાહક તકરાર નિવારણ ફોરમની કામગીરી

નં.	ફોરમનું નામ	વર્ષની શરૂઆતમાં પડતર ફરિયાદો	વર્ષ દરમિયાન મળેલ ફરિયાદો	વર્ષ દરમિયાન કુલ ફરિયાદો	વર્ષ દરમિયાન નિકાલ કરેલ ફરિયાદો	વર્ષ અંતે બાકી ફરિયાદો	પરવાનેદારની તરફેણમાં થયેલ ફરિયાદો	અરજદાર તરફેણમાં નિકાલ થયેલ ફરિયાદો	અન્ય	બેઠકોની સંખ્યા નિકાલ
૧	UGVCL	૧૭	૧૨૮	૧૪૫	૧૩૪	૧૧	૬૬	૫૪	૧૫	૩૮
૨	MGVCL	૮	૪૭	૫૫	૫૫	૦	૨૯	૨૩	૨	૨૫
૩	DGVCL	૦	૨૭૦	૨૭૦	૨૬૦	૧૦	૬૮	૧૨૪	૬૮	૪૭
૪	PGVCL (ભુજ)	૫	૮૦	૮૫	૮૩	૨	૨૩	૩૮	૨૨	૩૨
૫	PGVCL (ભાવનગર)	૨૮	૩૯૫	૪૨૩	૩૭૧	૫૨	૧૩૩	૨૨૨	૧૬	૪૨
૬	PGVCL (રાજકોટ)	૬૪	૪૨૭	૪૯૧	૪૭૪	૧૭	૮૯	૩૦૭	૭૮	૫૧
૭	TPL (અમદાવાદ)	૧૩	૧૮૫	૧૯૮	૧૮૯	૯	૧૫૮	૩૧	૦	૪૯
૮	TPL (સુરત)	૦	૨૮	૨૮	૨૬	૨	૨૪	૦	૨	૫૨
	કુલ	**૧૩૫**	**૧૫૬૦**	**૧૬૯૫**	**૧૫૯૨**	**૧૦૩**	**૫૯૦**	**૭૯૯**	**૨૦૩**	**૩૩૬**

જોડાણ - ૭

વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ દરમિયાન વિદ્યુત લોકપાલની કામગીરી

ફોરમનું નામ	વર્ષની શરૂઆતમાં પડતર ફરિયાદો	વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ દરમિયાન મળેલ ફરિયાદો	વર્ષ દરમિયાન નિકાલ કરેલ ફરિયાદો	વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ દરમિયાન નિકાલ થયેલ અપીલ			વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ દરમિયાન નિકાલ કરેલ ફરિયાદો	વર્ષ અંતે બાકી ફરિયાદો
				અરજદારની તરફેણ	પરવાનેદારની તરફેણ	અન્ય		
PGVCL (ભાવનગર)	૪	૪૫	૫૦	૧૮	૨૧	૨	૪૧	૯
PGVCL (રાજકોટ)	૦	૨૭	૨૭	૭	૧૧	૫	૨૩	૪
PGVCL (ભુજ)	૧	૬	૭	૦	૧	૬	૭	૦
MGVCL (વડોદરા)	૨	૧૭	૧૯	૬	૧૩	૦	૧૯	૦
DGVCL (સુરત)	૧	૨૫	૨૬	૯	૧૩	૧	૨૩	૩
UGVCL (મહેસાણા)	૪	૪૦	૪૪	૧૭	૨૧	૧	૩૯	૫
TPL (અમદાવાદ)	૧	૨૨	૨૩	૪	૯	૫	૧૮	૫
TPL (સુરત)	૨	૨	૪	૦	૩	૧	૪	૦
કુલ	**૧૫**	**૧૮૫**	**૨૦૦**	**૬૧**	**૯૨**	**૨૧**	**૧૭૪**	**૨૬**

જોડાણ - ૮

વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ દરમિયાન નિકાલ કરેલ ફરિયાદોની પ્રકારવાર યાદી

ક્રમ	ફરિયાદોનો પ્રકાર	કુલ
૧	નવા જોડાણો	૩૮
૨	કૃષિ વિષયક જોડાણોમાં વિજ વધારો	૩
૩	બંધ કરાવવા/પુર્નજોડાણ (કૃષિ વિષયક)	૬
૪	સેવામાં રૂકાવટ અંગે	૧
૫	કૃષિ વિષયક જોડાણોમાં શીફ્ટીંગ અંગે	૧
૬	વિજભારમાં ઘટાડા અંગે વિવાદ	૨
૭	સેવામાં વિલંબ અંગે વળતર અંગે	૮
૮	વિજભારમાં વધારા અંગે વિવાદ	૫
૯	પ્રશુલ્ક વિષયક	૨
૧૦	અંદાજ વિષયક	૨૪
૧૧	બીલીંગ વિષયક	૨૮
૧૨	ફોરમના હુકમનું અમલીકરણ	૬
૧૩	મીટર ચોકસાઇ અને પૂરક બીલ અંગે	૮
૧૪	સબ સ્ટેશન માટે જગ્યા અને તેને સબંધિત વિવાદ	૧
૧૫	ઝડપી મીટર અને રકમની ચુકવણીમાં રીફંડ	૦
૧૬	વિજ પુરવઠા વિષયક	૪
૧૭	ગેરકાયદેસર જોડાણ જાહેર	૧
૧૮	સીક્યુરીટી ડીપોઝીટ રકમના રિફંડ અને તેના પરના વ્યાજ અંગે વિવાદ	૫
૧૯	પુર્ન જોડાણ	૬
૨૦	નામમાં ફેરફાર	૩
૨૧	વિજ પુરવઠાનું જોડાણ બંધ કરવા અંગે	૬
૨૨	મીટર બળી જવાનો ચાર્જ	૨
૨૩	લાઇન શીફ્ટીંગ અંગે વિવાદ	૩
૨૪	ટ્રાન્સફોર્મર અને લાઇન શીફ્ટીંગ અંગે વિવાદ	૩
૨૫	બીલમાં જમા રકમમાં વ્યાજ	૨
૨૬	વિજ પુરવઠા બંધનું જોડાણ વિકલ્પ નોટીસ	૩
૨૭	પુરક બીલની સામે થયેલ ચુકવણીની રીફંડ બાબત	૧
૨૮	ટ્રાન્સફોર્મર ઉભા કરવા અને વળતર અંગે વિવાદ	૦
૨૯	ભૂગર્ભ કેબલ ફોલ્ટ અને ચર્જ વસૂલી	૧
૩૦	રીફંડ દંડ ચાર્જ	૧
	કુલ	**૧૭૪**

જોડાણ - ૯

રાજ્ય સલાહકાર સમિતિની રચના

૧.	**શ્રી કે. એમ. શ્રીંગારપુરે** ઇન્ચાર્જ અધ્યક્ષ ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ,	**અધ્યક્ષ**
૨.	**શ્રી કે. એમ. શ્રીંગારપુરે** સભ્ય (ટેકનિકલ) ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ,	**સભ્ય**
૩.	**શ્રી પી. જે. ઠક્કર** સભ્ય (નાણા) ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ,	**સભ્ય**
૪.	**શ્રી રૂપવંત સિંઘ** આઇ. એ.એસ. સચિવ ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ,	**સમિતિના સચિવ**
૫.	**અગ્ર સચિવ** ઉર્જા અને પેટ્રોકેમીકલ્સ વિભાગ, બ્લોક નં. ૫, સરદાર ભવન, ગાંધીનગર.	**સભ્ય**
૬.	**અગ્ર સચિવ** અન્ન અને નાગરિક પુરવઠા અને ગ્રાહક સંબંધી વિભાગ, સચિવાલય, ગાંધીનગર.	**સભ્ય**
૭.	**પ્રમુખ** ગુજરાત ચેમ્બર ઓફ કોમર્સ એન્ડ ઇન્ડસ્ટ્રીઝ શ્રી અંબિકા મીલ, ગુજરાત ચેમ્બર બિલ્ડીંગ, નટરાજ સિનેમા પાસે, આશ્રમરોડ, અમદાવાદ.	**સભ્ય**
૮.	**પ્રમુખ** ગુજરાત કાઉન્સિલ કોન્ફેડરેશન ઓફ ઇન્ડિયન ઇન્ડસ્ટ્રીઝ સીઆઇઆઇ હાઉસ, ગુલબાઇ ટેકરા રોડ, પંચવટી પાસે, અમદાવાદ.	**સભ્ય**
૯.	**પ્રમુખ** રાજકોટ એન્જિનીયરીંગ ઇન્ડસ્ટ્રીઝ એસોસીએશન, ભક્તિનગર ઔદ્યોગિક વસાહત, રાજકોટ.	**સભ્ય**
૧૦.	**પ્રમુખ** દક્ષિણ ગુજરાત ચેમ્બર ઓફ કોમર્સ એન્ડ ઇન્ડસ્ટ્રીઝ "સમૃધ્ધિ", ૪થો માળ, મકાઇ પુલ પાસે, નાનપુરા, સુરત.	**સભ્ય**

૧૧.	**મુખ્ય વિદ્યુત નિરીક્ષક** પશ્ચિમરેલ્વે, સ્ટેશન બિલ્ડીંગ, ચર્ચ ગેટ, મુંબઇ-૪૦૦૦૨૦.	**સભ્ય**
૧૨.	**પ્રમુખ** ભારતીય કિસાન સંઘ સેક્ટર-૧૨, બલરામ મંદિર સંકુલ, ગાંધીનગર.	**સભ્ય**
૧૩.	**પ્રમુખ** ગુજરાત ખેડૂત સમાજ, C/o. ભાવનગર જિલ્લા ખેડૂત સમાજ સરદાર સ્મૃતિ ક્રેસન્ટ ચોક, ભાવનગર.	**સભ્ય**
૧૪.	**એક્ઝીક્યુટીવ ડાયરેક્ટર** ગ્રાહક શિક્ષણ એને સંશોધન સંસ્થા, સુરક્ષા સંકુલ, થલતેજ, અમદાવાદ-૩૮૦૦૫૪.	**સભ્ય**
૧૫.	**શ્રીમતિ ઇલાબહેન ભટ્ટ** સ્વાશ્રયી મહિલા સંગઠન, વિક્ટોરીયા બાગની સામે,લાલ દરવાજા, અમદાવાદ.	**સભ્ય**
૧૬.	**શ્રી એન. દિનકર** ૧૦૭, મુક્તિ નગર, બેસીલ સ્કુલ પાસે, તાંદળજા રોડ, વડોદરા.	**સભ્ય**
૧૭.	**પ્રતિનિધી** ભારતીય પ્રબંધક સંસ્થા, વસ્ત્રાપુર, અમદાવાદ.	**સભ્ય**
૧૮.	**પ્રતિનિધી** ભારતીય ગ્રામ્ય પ્રબંધક સંસ્થા, આણંદ ગુજરાત કૃષિ યુર્નિવસિટી સંકુલ, આણંદ-૩૮૮૦૦૧.	**સભ્ય**
૧૯.	**નિયામક** વિદ્યુત સંશોધન અને વિકાસ સંસ્થા, પો.બો. નં. ૭૬૦, ERDA રોડ, મકરપુરા ઔદ્યોગિક વસાહત, વડોદરા-૩૯૦૦૧૦.	**સભ્ય**
૨૦.	**ડૉ. ઓમકાર જાની** સૌર ઉર્જા પ્રભાગ, ગુજરાત ઉર્જા સંશોધન અને પ્રબંધન સંસ્થા, ૩૦૩-૩૦૪, ૩જો માળ, IT ટાવર-I, ઇન્ફોસીટી, ગાંધીનગર.	**સભ્ય**

ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ

છઠ્ઠો માળ, ગીફ્ટ વન, રોડ ૫-સી, ઝોન ૫, ગીફ્ટ સીટી, ગાંધીનગર-૩૮૨૩૫૫.

Email : gerc@gercin.org Website : www.gercin.org