

પીટીશન નં. ૧૧૦૦/૨૦૧૧નો સાર

ઉત્તર ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ દ્વારા નામદાર ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ સમક્ષ રજૂ કરેલ વર્ષ ૨૦૦૯-૧૦ ના ટુ-અપ માટે વર્ષ ૨૦૧૦-૧૧ ની કામગીરીની વાર્ષિક સમીક્ષા અનેવર્ષ ૨૦૧૧-૧૨ થી વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ માટે વાર્ષિક રાજસ્વની જરૂરીયાત તેમજ વર્ષ ૨૦૧૧-૧૨ માટે વીજ દર સુધારાની દરખાસ્ત નં. ૧૧૦૦/૨૦૧૧ ની સંક્ષિપ્ત સૂચિ.

૧. પ્રસ્તાવના :

ઉત્તર ગુજરાત વીજ કંપની લીમિટેડ (યુજીવીસીએલ) એ ગુજરાતના ઉત્તર વિભાગમાં વીજ વિતરણ કરતી કંપની છે. કંપનીએ તેના વ્યવસાયિક પ્રારંભનું પ્રમાણપત્ર ૧૫ મી ઓક્ટોબર ૨૦૦૩ ના રોજ મેળવેલ છે. જ્યારે કંપનીએ તેની વાણિજ્યીક કામગીરી ૧ એપ્રિલ ૨૦૦૫ ના રોજ ચાલુ કરેલ છે.

કંપની દ્વારા નામદાર ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ સમક્ષ વીજ અધિનિયમ-૨૦૦૩ ની કલમ ૬૨ હેઠળ તેમજ માનનીય વીજનયમન આયોગ દ્વારા જાહેર કરવામાં આવેલ નિયમનો (બહુવર્ષીય ટેરીફ માળખું) જાહેરનામું-૧/૨૦૧૧ સંદર્ભે વર્ષ ૨૦૦૯-૧૦ ના ટુ-અપ માટે વર્ષ ૨૦૧૦-૧૧ ની કામગીરીની વાર્ષિક સમીક્ષા અનેવર્ષ ૨૦૧૧-૧૨ થી વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ માટે વાર્ષિક રાજસ્વની જરૂરીયાત તેમજ વર્ષ ૨૦૧૧-૧૨ માટે વીજ દર સુધારાની દરખાસ્ત નં. ૧૧૦૦/૨૦૧૧ તથા નામદાર આયોગ દ્વારા વખતદવખત આપવામાં આવેલ માર્ગદર્શન અને દિશા સૂચનો અને વિજ અધિનિયમ-૨૦૦૩ ના ભાગ-૭ (કલમ ૬૧ થી ૬૪) જોગવાઈ હેઠળ કરેલ છે.

૨. દરખાસ્તની રૂપ રેખા :

ઉત્તર ગુજરાત વીજ કંપની દ્વારા નામદાર કમીશન સમક્ષ મુખ્યત્વે નીચે મુજબની દરખાસ્ત કરેલ છે.

૧. વર્ષ ૨૦૦૯-૧૦ ના ટુ-અપ
 ૨. વર્ષ ૨૦૧૦-૧૧ ના અર્ધવાર્ષિક (અનઓડીટેડ) થયેલ વેચાણ અને આવક ખર્ચની વિગતો તથા કંપનીની કામગીરી.
 ૩. વર્ષ ૨૦૧૦-૧૧ ના અર્ધવાર્ષિક (અનઓડીટેડ) થયેલ વેચાણ અને આવક ખર્ચના અંદાજો અને ૨૦૧૦-૧૧ માટે સુધારેલા આવક ખર્ચના અંદાજો અને નામદાર કમીશન દ્વારા મંજૂર થયેલ સાથે સરખામણી અને તેનું નિયંત્રણક્ષમ અને અનિયંત્રણક્ષમમાં વર્ગીકરણ.
 ૪. વર્ષ ૨૦૧૦-૧૧ ના સુધારેલા અંદાજો અને તે મુજબની કંપની એકત્રિત રાજસ્વની જરૂરીયાત તથા ૨૦૧૦- ૧૧ ના નિયંત્રણક્ષમ અને અનિયંત્રણક્ષમ ખર્ચને લીધે પડેલ ખાદ્યને ગણતરીમાં લઈ અને વર્ષ ૨૦૧૦-૧૧ ની એકત્રીત રાજસ્વની જરૂરીયાત.
 ૫. વર્ષ ૨૦૧૧-૧૨ થી વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ માટે બહુવર્ષીય ટેરીફ માળખા હેઠળ દરખાસ્ત
 - (અ) આવક અને વેચાણના અંદાજો
 - (બ) ખર્ચના અંદાજો
- વીજળીની ખરીદી
અન્ય ખર્ચાઓ
- (ક) મૂડીગત ખર્ચનું આયોજન

૬. માનનીય આયોગના તા.૩૧/૦૩/૨૦૧૦ ના ટેરીફ ઓર્ડરથી સૂચવવામાં આવેલા દિશાસૂચનો અને તેનું પાલન

૭. વીજ દર સુધારાની દરખાસ્ત
૮. વીજ ગ્રાહકો અને વીજ પરિપથના ઉપયોગ કરતા ઉપભોક્તાઓ વચ્ચે ખર્ચની ફાળવણી
૯. પ્રાર્થના

૩. વર્ષ ૨૦૦૯-૧૦ ના ટુ-અપની દરખાસ્ત

(અ) ગ્રાહકોની કક્ષા મુજબ થયેલ ખરેખર વેચાણ અને આવક

ગ્રાહકોની કક્ષા	વીજળીનું વેચાણ મીલીયન યુનિટસમાં		આવક (રૂા. કરોડમાં)	
	મંજૂર થયેલ	ખરેખર થયેલ	મંજૂર થયેલ	ખરેખર થયેલ
હળવા દબાણના ગ્રાહકો				
રહેણાંક	૧૧૫૬	૧૦૮૩	૩૭૯	૩૯૦
વાણિજ્ય	૪૦૩	૩૯૭	૨૧૬	૨૨૫
હળવા દબાણના ઔદ્યોગિક	૬૫૩	૬૭૮	૩૪૨	૩૬૯
વારિગૃહો	૪૨૫	૪૪૫	૧૩૮	૧૫૫
ખેતીવાડી	૬,૧૦૮	૬,૭૩૬	૮૫૬	૧,૧૪૬
સ્ટ્રીટલાઈટ	૩૯	૩૯	૧૫	૧૫
હળવા દબાણના કુલ	૮,૭૮૪	૯,૩૮૭	૧,૯૪૫	૨,૩૦૧
ભારે દબાણના ગ્રાહકો				
ભારે દબાણના ઔદ્યોગિક	૨,૬૫૨	૨,૮૦૬	૧,૩૪૯	૧,૪૮૯
રેલ્વે	૧૨	૧૨	૭	૭
ભારે દબાણ કુલ	૨,૬૬૪	૨,૮૧૮	૧,૩૫૬	૧,૫૦૬
કુલ.....	૧૧,૪૪૮	૧૨,૨૦૫	૩,૩૦૨	૩,૮૦૭

(બ) ૨૦૦૯-૧૦ માટે ખરેખર થયેલ વિતરણ ખાદ્ય

વિગત	(મંજૂર થયેલ)	(ખરેખર થયેલ)
વીજ વિતરણ ખાદ્ય	૧૮.૦૦ %	૧૭.૩૬ %

(ક) ૨૦૦૯-૧૦ માટે મંજૂર થયેલ તેમજ ખરેખર ઉર્જાની જરૂરીયાત અને સમતોલ નીચેના કોષ્ટક મુજબ છે.

વિગત	એકમ	૨૦૦૯-૧૦ (મંજૂર થયેલ)	૨૦૦૯-૧૦ (ખરેખર)
વીજળીનું વેચાણ	મીલીયન યુનીટસ	૧૧,૪૪૮	૧૨,૨૦૫
વિતરણ ખાદ્ય	મીલીયન યુનીટસ	૨,૫૧૩	૨,૫૬૪
	%	૧૮.૦૦ %	૧૭.૩૬%
વીજળીની જરૂરીયાત	મીલીયન યુનીટસ	૧૩,૯૬૧	૧૪,૭૬૯
પરિવહન ખાદ્ય	મીલીયન યુનીટસ	૬૨૦	૭૪૩
	%	૪.૨૫%	૪.૭૯%
કુલ વીજળીની જરૂરીયાત (પરિવહન ખાદ્ય સાથે)	મીલીયન યુનીટસ	૧૪,૫૮૧	૧૫,૫૧૨
પૂલ ખાદ્ય	મીલીયન યુનીટસ	૧૪૪	૧૩૫
કુલ વીજળીની જરૂરીયાત	મીલીયન યુનીટસ	૧૪,૭૨૫	૧૫,૬૪૭

(ડ) ૨૦૦૯-૧૦ માટે થયેલ મૂડીગત ખર્ચ

અ. નં.	મૂડીગત ખર્ચાઓ	મૂડીગત ખર્ચ (રૂ. કરોડમાં)	
		(મંજૂર થયેલ)	(ખરેખર)
અ.	વિતરણની યોજનાઓ		
	સામાન્ય વિકાસની યોજનાઓ	૬૩	૧૦૩
	વીજ વિતરણ સુધારણાની યોજના	૪૨	૨૨
	જયોતિગ્રામ યોજના	૩	૩
	ઝુપડપટ્ટીનું વીજળીકરણ	૯	૧૭
	કુટીર જયોત યોજના	૫	૩
	મીટરની યોજના	૨૧	૦
	વિવેકાધીન યોજના	૦	૫
	અન્ય	૫	૦
	કુલ	૧૪૭	૧૫૩
બ	ગ્રામ્ય વીજળીકરણની યોજનાઓ		
	પેટાપરા તથા કૂવા (TASP)	૧૮	૨૪
	ખાસ અંગભૂત યોજના	૫	૫
	આરઈસી કુવાઓ	૨	૯
	બી.એ.ડી.પી.	૦	૦
	કુલ	૨૬	૩૮
ક	અન્ય		
	ઉર્જા બચત	૫	૦
	સ્વતંત્ર પ્રમાણિત સંસ્થાઓ	૫	૦
	કુલ	૧૦	૦
ડ	બિનયોજનાકીય ખર્ચાઓ		
	આર.ઈ. નોન પ્લાન (તત્કાલ)	૦	૦
	એ.પી.ડી.આર.પી.	૦	૩
	રાજીવ ગાંધી ગ્રામીણ વીજ યોજના	૩૬	૧૮
	કુલ	૩૬	૨૧

ઈ	અન્ય નવી યોજનાઓ		
	એ.પી.એફ.સી.પેનલ	૧૦	૦
	ઓટોમેટીક મીટર વાંચન	૦	૦
	એરીયલ બંચ કંડકટર	૧૪	૦
	એચ.વી.ડી.એસ.	૧૨	૦
	હેન્ડ હેલ્ડ ઈકવીપમેન્ટ	૧	૧
	જીઈ ૧૪.૯૧ થી ૧૪.૯૬	૦	૪
	જી.આઈ.એસ.	૬	૦
	ઓટોમેશન અને કોમ્પ્યુટરી કરણ	૩	૦
	લોડ શેડીંગ ટ્રાન્સફોર્મર	૫	૨
	અન્ય સમારકામ	૧૪	૦
	સીવીલ વર્કસ	૩	૦
	અન્ય યોજના (નિર્મલ ગુજરાત)	૧	૦
	આર.એ.પી.ડી.આર.પી.	૦	૧
	કુલ	૭૦	૮
	કુલ મૂડીગત ખર્ચાઓ	૨૮૫	૨૨૦

(ઈ) ૨૦૦૯-૧૦ માટે થયેલ મૂડીગત ખર્ચ અને નિધિયનની વિગત નીચેના કોષ્ટક મુજબ છે.

વિગત	૨૦૦૯-૧૦ (મંજૂર થયેલ)	૨૦૦૯-૧૦ (ખરેખર)
કુલ મૂડીગત ખર્ચ	૨૮૫	૨૧૫
ગ્રાહકોનો ફાળો	૫૭	૬૧
સહાય	૬૮	૬૫
ઋણ	૧૧૧	૬૨
સ્વહિસ્સો	૪૮	૨૭

(ચ) ૨૦૦૯-૧૦ માટે મંજૂર થયેલ અને ખરેખર થયેલ ખર્ચ મુજબ વાર્ષિક રાજસ્વની જરૂરીયાત અને તેનો તફાવત નીચેના કોષ્ટક મુજબ છે.

(રૂ.કરોડમાં)

વિગત	૨૦૦૯-૧૦ (મંજૂર થયેલ)	૨૦૦૯-૧૦ (ખરેખર થયેલ)	૨૦૦૯-૧૦ (તફાવત)
કુલ વીજળી ખરીદ ખર્ચ	૩,૮૫૯	૩,૮૮૭	(૧૨૮)
સંચાલન અને નિભાવના ખર્ચાઓ	૨૬૯	૩૨૪	(૫૫)
ઘસારો	૧૨૭	૧૨૫	૨
નાણાકીય ચાજ અને લોન ઉપરનું વ્યાજ	૬૬	૭૩	(૭)
કાર્યકારી મુડી ઉપરનું વ્યાજ	૩૪	૮૪	(૫૦)
ડુબતા લેણા માટેની જોગવાઈઓ	૩	૨	૧
સ્થાવરના ખર્ચાઓ અને ઓછા વ્યાજ	(૪૮)	(૧૩૨)	૮૫
ઉપરોક્ત કુલ	૪,૩૫૯	૪,૫૯૬	(૨૩૭)
રીટર્ન ઓન ઈકવીટી	૮૪	૮૩	૧
કર માટેની જોગવાઈઓ	૧	૧	૦
કુલ ખર્ચાઓ	૪,૪૪૪	૪,૬૮૦	(૨૩૬)
ઓછા : વીજ દર સિવાયની આવક	૧૦૮	૯૨	૧૬
અકત્રિત મહેસુલી જરૂરીયાતો	૪,૩૩૬	૪,૫૮૮	(૨૫૨)

(ખ) નિયંત્રણક્ષમ અને અનિયંત્રણક્ષમ બાબતોને લીધે વર્ષ ૨૦૦૯-૧૦ માં થયેલ નફો/ નુકશાની.
(રૂ. કરોડમાં)

વિગત	૨૦૦૯-૧૦ (મંજૂર થયેલ)	૨૦૦૯-૧૦ (ખરેખર)	નિયંત્રણક્ષમને લીધે થયેલ નફો / (નુકશાન)	અનિયંત્રણક્ષમને લીધે થયેલ નફો / (નુકશાન)
કુલ વીજળી ખરીદ ખર્ચ	૩,૮૫૯	૩,૯૮૭	૩૧	(૧૫૯)
સંચાલન અને નિભાવના ખર્ચાઓ	૨૬૯	૩૨૪	(૨)	(૫૪)
ઘસારો	૧૨૭	૧૨૫	-	૨
નાણાકીય ચાર્જ અને લોન ઉપરનું વ્યાજ	૬૬	૭૩	-	(૭)
કાર્યકારી મુડી ઉપરનું વ્યાજ	૩૪	૮૪	-	(૫૦)
ડુબતા લેણા માટેની જોગવાઈઓ	૩	૨	૧	-
રીટર્ન ઓન ઈકવીટી	૮૪	૮૩	૧	-
કર માટેની જોગવાઈઓ	૧	૧	-	
સ્થાવરના ખર્ચાઓ અને ઓછા વ્યાજ	(૪૮)	(૧૩૨)		
ઉપરોક્ત કુલ	૪૪૪૪	૪૬૮૦	૩૨	(૨૬૮)
ઓછા : વીજ દર સિવાયની આવક	૧૦૮	૯૨	૧૬	-
એકત્રિત મહેસુલી જરૂરીયાતો	૪,૩૩૬	૪૫૮૮	૧૬	(૨૬૮)
નિયંત્રણક્ષમ અને અનિયંત્રણ ક્ષમ બાબતોને લીધે નફો / નુકશાની	-	-	૧૬	(૨૬૮)
નિયંત્રણ ક્ષમ બાબતને લીધે થયેલ નુકશાની ગ્રાહકો પાસેથી વસૂલવા બાબત ૧/૩ - થયેલ નફો / (નુકશાન) ના)	-	-	૫	-
અનિયંત્રણ ક્ષમ બાબતને લીધે થયેલ નુકશાની ગ્રાહકો પાસેથી વસૂલવા બાબત	-	-	-	(૨૬૮)

(ગ) વર્ષ ૨૦૦૯-૧૦ માટે મંજૂર થયેલ અને ખરેખર થયેલ આવકની વિગત
(રૂ. કરોડમાં)

વિગત	૨૦૦૯-૧૦ (મંજૂર થયેલ)	૨૦૦૯-૧૦ (ખરેખર થયેલ)
વીજળી વેચાણની મહેસુલી આવક	૩,૩૦૨	૩,૮૦૭
ગ્રાહક સંબંધી બીજી આવક	૮૩	૭૩
કુલ આવક અનુદાનની આવક સિવાય	૩,૩૮૪	૩,૮૮૦
અનુદાનની આવક	૫૭૨	૫૭૯
કુલ	૩,૯૫૬	૪,૪૫૯

(ઘ) વર્ષ ૨૦૦૯-૧૦ માટે ખાદ્યની ગણતરી

(રૂ. કરોડમાં)

વિગત	૨૦૦૯-૧૦
વર્ષ ૨૦૦૯-૧૦ ની એકત્રિત રાજસ્વની જરૂરીયાત (મંજૂર થયેલ)	૪,૩૩૬
અનિયંત્રણક્ષમ પરિભળને થયેલ નફો / (નૂકશાન) ગ્રાહક પાસેથી વસૂલવા સબબ	(૨૬૮)
નિયંત્રણક્ષમ પરિભળને થયેલ નફો / (નૂકશાન) ગ્રાહક પાસેથી વસૂલવા સબબ ૧/૩- થયેલ નફો / (નૂકશાન) ના)	૫
વર્ષ ૨૦૦૯-૧૦ ની સુધારેલ એકત્રિત રાજસ્વની જરૂરીયાત	૪૫૯૮
વીજળી વેચાણની મહેસુલી આવક	૩૮૦૭
ગ્રાહક સંબંધી બીજી આવક	૭૩
કુલ આવક અનુદાનની આવક સિવાય	૩૮૮૦
અનુદાનની આવક	૫૭૯
અન્ય અનુદાનની આવક	
કુલ આવક	૪૪૫૮
નિયંત્રણક્ષમ અને અનિયંત્રણક્ષમ પરિભળને થયેલ નફો / (નૂકશાન) ને ધ્યાનમાં લઈ સુધારેલ ખાદ્ય	૧૪૦

નામદાર વીજ નિયમન આયોગને ઉપરોક્ત રૂ. ૬૦/- કરોડની ખાદ્ય વર્ષ ૨૦૧૧-૧૨ માં વસૂલવા માટે મંજૂરી આપવા વિનંતી છે.

૪. વર્ષ ૨૦૧૦-૧૧ ની વાર્ષિક સમીક્ષા

(ક) ગ્રાહકોની કક્ષા મુજબ પ્રથમ છ માસીક ગાળામાં થયેલ ખરેખર (અનઓડીટેડ) વેચાણ અને આવક અને તે પરથી વર્ષ ૨૦૧૦-૧૧ ના સુધારેલ અંદાજો.

ગ્રાહકોની કક્ષા	વીજળીનું વેચાણ મીલીયન યુનિટમાં		આવક (રૂ. કરોડમાં)	
	મંજૂર થયેલ	સુધારેલ અંદાજો	મંજૂર થયેલ	સુધારેલ અંદાજો
હળવા દબાણના ગ્રાહકો				
રહેણાંક	૧,૨૮૭	૧,૨૮૭	૩૭૭	૪૬૭
વાણિજ્ય	૪૮૦	૪૮૦	૨૩૭	૨૬૩
હળવા દબાણના ઔદ્યોગિક	૬૬૮	૭૧૨	૩૨૨	૩૮૯
સ્ટ્રીટલાઈટ	૪૪૭	૪૭૫	૧૨૬	૧૬૭
ખેતીવાડી	૬,૫૩૮	૭,૧૧૬	૭૦૬	૧,૨૨૮
વારિગૃહો	૪૨	૩૬	૧૪	૧૪
હળવા દબાણના કુલ	૯,૪૬૨	૧૦,૧૦૭	૧,૭૮૨	૨,૫૨૯
ભારે દબાણના ગ્રાહકો				
ભારે દબાણના ઔદ્યોગિક	૨,૮૫૧	૩,૧૦૦	૧,૪૪૧	૧,૫૭૮
રેલ્વે	૧૨	૧૨	૬	૮
જથ્થાબંધ વીજ પૂરવઠો				
ભારે દબાણ કુલ	૨,૮૬૩	૩,૧૧૨	૧,૪૪૮	૧,૫૮૬
કુલ.....	૧૨,૪૨૫	૧૩,૨૧૯	૩,૨૩૦	૪,૧૧૪

(ખ) વર્ષ ૨૦૧૦-૧૧ માટે સુધારેલ વિતરણ ખાદ્ય નીચે મુજબ અંદાજેલ છે.

વિગત	(મંજૂર થયેલ)	પ્રથમ છ માસીકગાળામાં નોંધાયેલ	(સુધારેલ અંદાજો)
વીજ વિતરણ ખાદ્ય	૧૫.૦૦%	૮.૪૭%	૧૨.૭૦%

(ગ) વર્ષ ૨૦૧૦-૧૧ માટે મંજૂર થયેલ તેમજ સુધારેલ ઉર્જાની જરૂરીયાત અને સમતો નીચેના કોષ્ટક મુજબ છે.

વિગત	એકમ	૨૦૦૯-૧૦ (મંજૂર થયેલ)	૨૦૦૯-૧૦ (સુધારેલ અંદાજો)
વીજળીનું વેચાણ	મીલીયન યુનીટસ	૧૨,૪૨૫	૧૩,૨૧૯
વિતરણ ખાદ્ય	મીલીયન યુનીટસ	૨,૧૯૩	૧,૯૨૩
	%	૧૫.૦૦%	૧૨.૭૦%
વીજળીની જરૂરીયાત	મીલીયન યુનીટસ	૧૪,૬૧૮	૧૫,૧૪૨
પરિવહન ખાદ્ય	મીલીયન યુનીટસ	૬૪૧	૭૧૪
	%	૪.૨૦%	૪.૫૦%
કુલ વીજળીની જરૂરીયાત (પરિવહન ખાદ્ય સાથે)	મીલીયન યુનીટસ	૧૫,૨૫૯	૧૫,૮૫૬
કુલ ખાદ્ય	મીલીયન યુનીટસ	૧૫૧	૧૫૧
કુલ વીજળીની જરૂરીયાત	મીલીયન યુનીટસ	૧૫,૪૧૦	૧૬,૦૦૭

(ઘ) વીજ ખરીદી ખર્ચ- વીજ ખરીદ ખર્ચમાં વીજળીની ખરીદીનો મૂળ ભાવ, પ્રવહન ખર્ચ (જેટકો અને પીજીસીઆઈએલ) નો તેમજ જીયુવીએનેઅલનો ભાગે આવતા ખર્ચનો સમાવેશ થાય છે. પ્રથમ છ માસીક ગાળામાં થયેલ ખરેખર વીજ ખરીદ ખર્ચ (અનઓડીટેડ) માં નીચેની બાબતોમાં સમાવેશ થાય છે.

- શેડ્યુલ્ડ એનર્જી મુજબ વીજ ખરીદીનો ભાવ
- શેડ્યુલ્ડ અને ખરેખર થયેલ એનર્જીના તફાવત-યુ.આઈ. દર
- ટ્રેડિંગમાંથી થયેલ આવક

પ્રથમ છ માસીક ગાળા દરમ્યાન થયેલ પ્રતિયુનિટ (શેડ્યુલ્ડ એનર્જી) ખર્ચ મુજબ વર્ષ ૨૦૧૦-૧૧ ની સુધારેલ વીજ ખરીદ ખર્ચ નીચે મુજબ છે.

(રૂ. કરોડમાં)

વિગત	વર્ષ ૨૦૧૦-૧૧ (મંજૂર થયેલ)	વર્ષ ૨૦૧૦-૧૧ (ખરેખર થયેલ)	વર્ષ ૨૦૧૦-૧૧ (સુધારેલ અંદાજો)
વીજ ખરીદ ખર્ચ	૩,૭૫૬	૧,૯૨૭	૪,૬૧૧

(ચ) વર્ષ ૨૦૧૦-૧૧ માટે મંજૂર થયેલ તેમજ સુધારેલ મૂડીગત ખર્ચ નીચેના કોષ્ટક મુજબ છે. (રૂ. કરોડમાં)

અ. નં.	મૂડીગત ખર્ચાઓ	મૂડીગત ખર્ચ			
		(મંજૂર થયેલ)	(અર્થવાર્ષિક)	(સુધારેલ અંદાજો)	(તકાવત)
અ.	વિતરણની યોજનાઓ				
	સામાન્ય વિકાસની યોજનાઓ	૬૬	૩૧	૬૬	-
	વીજ વિતરણ સુધારણાની યોજના	૪૪	૧૫	૧૩૪	(૮૦)
	જયોતિગ્રામ યોજના	૩	૧	૩	-
	ઝુપડપટ્ટીનું વીજળીકરણ	૬	૪	૬	-
	કુટીર જયોત યોજના	૨	૧	૨	-
	મીટરની યોજના	૨૨	૦	૨૨	-
	વિવેકાધીન યોજના	-	-	-	-
	અન્ય	૫	૨	૫	-
	કુલ	૧૪૮	૫૫	૨૩૮	(૮૦)
બ	ગ્રામ્ય વીજળીકરણની યોજનાઓ				
	પેટાપરા તથા કૂવા (ટી.એ.એસ.પી.)	૧૮	૭	૧૮	-
	ખાસ અંગભૂત યોજના	૨	૧	૨	-
	ટી.એ.એસ.પી. સિવાયના કૂવાઓ	૦	૧	૧૭	(૧૭)
	આરઈસી કૂવાઓ	૨	૧	૨	-
	બી.એ.ડી.પી.	૦	૦	૦	૦
	કુલ	૨૩	૧૦	૪૦	(૧૭)
ક	અન્ય				
	ઉર્જા ભયત	૫	૦	૫	-
	સ્વતંત્ર પ્રમાણિત સંસ્થાઓ	-	-	-	-
	કુલ	૫	૦	૫	-
ડ	બિનયોજનાકીય ખર્ચાઓ				
	આર.ઈ. નોન પ્લાન (તત્કાલ)	-	-	-	-
	એ.પી.ડી.આર.પી.	-	-	-	-
	રાજ્ય ગાંધી ગ્રામીણ વીજ યોજના	૪૧	૮	૪૧	-
	કુલ	૪૧	૮	૪૧	-
ઈ	અન્ય નવી યોજનાઓ				
	એ.પી.એફ.સી. પેનલ	૧૦	૦	૧૦	-
	ઓટોમેટીક મીટર વાંચન	૦	-	-	-
	એરીયલ બંચ કંડક્ટર	૧૬	-	૨	૧૪
	એચ.વી.ડી.એસ.	૧૪	૦	૧૪	-
	હેન્ડ હેલ્ડ ઈકવીપમેન્ટ	૧	૧	૧	-
	જીઈ ૧૪.૮૧ થી ૧૪.૮૬	૦	૦	૦	૦
	જી.આઈ.એસ.	૭	-	૭	-
	ઓટોમેશન અને કોમ્પ્યુટરી કરણ	૩	-	૩	-
	અન્ડર ગ્રાઉન્ડ કેબલ	-	-	૧૪	(૧૪)
	લોડ શેડીંગ ટ્રાન્સફોર્મર	૫	-	૫	-
	અન્ય સમારકામ	૧૫	-	૧૫	-
	સીવીલ વર્કસ	૩	૧	૩	-
	અન્ય યોજના (નિર્મલ ગુજરાત)	૧	૧	૧	-
	આર.એ.પી.ડી.આર.પી.	-	-	૨૩	(૨૩)

કુલ	૭૫	૩	૯૯	(૨૩)
કુલ મૂડીગત ખર્ચાઓ	૨૯૩	૭૬	૪૨૩	(૧૩૦)

(છ) વર્ષ ૨૦૧૦-૧૧ માટે મંજૂર થયેલ તેમજ સુધારેલ મૂડીગત ખર્ચની ફાળવણીની વિગત નીચે મુજબ છે.

(રૂ. કરોડમાં)

અ.નુ.	વિગત	(મંજૂર થયેલ)	(અર્ધ વાર્ષિક)	(સુધારેલ અંદાજો)	(તફાવત)
૧	કુલ મૂડીગત ખર્ચ	૨૧૨	૭૬	૪૨૩	(૨૧૧)
૨	ગ્રાહકોનો ફાળો	૫૯	૮	૫૯	૧
૩	સહાય	૭૦	૨૪	૩૪	૩૭
	ઋણ	૫૮	૪૦	૨૩૧	(૧૭૩)
૪	સ્વહિસ્સો	૨૫	૦૪	૯૯	(૭૪)

(જ) વર્ષ ૨૦૧૦-૧૧ માટે પ્રથમ છ માસીક ગાળામાં થયેલ (અનઓડીટેડ) ધ્યાન પર લઈ તેમજ વિકાસને ગણતરીમાં લેતાં અંદાજીત વાર્ષિક રાજસ્વની જરૂરીયાત નીચેના કોષ્ટક મુજબ છે.

(રૂ. કરોડમાં)

વિગત	મંજૂર થયેલ	ખરેખર પ્રથમ છ માસ દરમ્યાન થયેલ	વાર્ષિક સુધારેલ અંદાજો	(તફાવત)
કુલ વીજળી ખરીદ ખર્ચ	૩,૭૫૬	૧૯૨૭	૪૬૧૧	(૮૫૫)
સંચાલન અને નિભાવના ખર્ચાઓ	૨૫૮	૧૫૫	૩૧૨	(૫૪)
ધસારો	૧૪૧	૬૫	૧૪૧	૦
નાણાંકીય ચાર્જ અને લોન ઉપરનું વ્યાજ	૬૫	૨૯	૮૨	(૧૭)
કાર્યકારી મુડી ઉપરનું વ્યાજ	૩૩	૪૧	૯૬	(૬૩)
ડુબતા લેણા માટેની જોગવાઈઓ	૩	૪	૮	(૫)
ઉપરોક્ત કુલ	૪,૨૫૭	૨,૨૨૨	૫,૨૫૧	(૯૯૪)
રીટર્ન ઓન ઈકવીટી	૮૯	૪૩	૯૨	(૨)
કર માટેની જોગવાઈઓ	૧	-	૧૮	(૧૭)
કુલ ખર્ચાઓ	૪,૩૪૮	૨,૨૬૪	૫,૩૬૦	(૧,૦૧૩)
ઓછા : વીજ દર સિવાયની આવક	૧૧૫	૪૨	૯૨	૨૩
એકત્રિત મહેસુલી જરૂરીયાતો	૪,૨૩૩	૨,૨૨૨	૫,૨૬૮	(૧,૦૩૫)

(ઝ) કંપની દ્વારા થયેલ ખર્ચનું નિયંત્રણક્ષમ અને અનિયંત્રણક્ષમમાં વર્ગીકરણની

કંપની દ્વારા થયેલ ખર્ચનું નિયંત્રણક્ષમ અને અનિયંત્રણક્ષમમાં વર્ગીકરણની વિગત નીચેના કોષ્ટક મુજબ છે.

અ.નં.	વિગત	કક્ષા	નોંધ
૦૧	મૂડીગત ખર્ચ	નિયંત્રણક્ષમ	નિધિયનમાં થયેલ વિલંબ માટે અનિયંત્રણક્ષમ
૦૨	દુરસ્ત અને જાળવણી ખર્ચ	નિયંત્રણક્ષમ	પગારખર્ચ એ નામદાર સરકારશ્રીના જાહેરનામા મુજબ કરવામાં આવે છે અને તે કંપનીની સત્તા બહાર છે તેમજ મોંઘવારી ભથ્થામાં વધારો, કુદરતી આપતિના સંજોગો, આકસ્મિક રીપેર તથા નિભાવની કામગીરી ભાવ વધારાની અસર માટે અનિયંત્રણક્ષમ
૦૩	ઘસારો	અનિયંત્રણક્ષમ	નામદાર કેન્દ્રીય વીજ નિયમન પંચ દ્વારા નક્કી કર્યા મુજબના દરે ઘસારો આકરવામાં આવે છે.
૦૪	મૂડી પરનું વ્યાજ અને નાણાકીય ખર્ચ	નિયંત્રણક્ષમ	લાગુ પડતા વ્યાજના દર માટે અનિયંત્રણક્ષમ
૦૫	કાર્યકારી મૂડી પરનું વ્યાજ	અનિયંત્રણક્ષમ	કાર્યકારી મૂડી પરનું વ્યાજએ ધોરણસર ગણવામાં આવે છે અને તે અન્ય ઘટકો પર આધારીત છે.
૦૬	મૂડી પરનું વળતર	નિયંત્રણક્ષમ	
૦૭	દર સિવાયની આવક	નિયંત્રણક્ષમ	

(૨) નિયંત્રણક્ષમ અને અનિયંત્રણક્ષમ બાબતોને લીધે વર્ષ ૨૦૧૦-૧૧માં થયેલ નફો / નૂકશાની નિયંત્રણક્ષમ અને અનિયંત્રણક્ષમ બાબતોને લીધે વર્ષ ૨૦૧૦-૧૧ માં થયેલ નફો / નૂકશાનીની વિગત નીચેના કોષ્ટક મુજબ છે.

(રૂ.કરોડમાં)

વિગત	૨૦૧૦-૧૧ (મંજૂર થયેલ)	૨૦૧૦-૧૧ (અર્ધવાર્ષિક)	૨૦૧૦-૧૧ (સુધારેલ અંદાજો)	નિયંત્રણક્ષમ લીધે થયેલ નફો / (નૂકશાન)	અનિયંત્રણક્ષમને લીધે થયેલ નફો / (નૂકશાન)
કુલ વીજળી ખરીદ ખર્ચ	૩,૭૫૬	૧,૯૨૭	૪,૬૧૧	૧૨૪	(૯૭૯)
સંચાલન અને નિભાવના ખર્ચાઓ	૨૫૮	૧૫૫	૩૧૨	(૪)	(૫૦)
ઘસારો	૧૪૧	૬૫	૧૪૧	-	-
નાણાંકીય ચાર્જ અને લોન ઉપરનું વ્યાજ	૬૫	૨૯	૮૨	-	(૧૭)
કાર્યકારી મુડી ઉપરનું વ્યાજ	૩૩	૪૧	૯૬	-	(૬૩)
ડુબતા લહેણા માટેની જોગવાઈઓ	૩	૪	૮	(૫)	-
રીટર્ન ઓન ઈકવીટી	૮૯	૪૩	૯૨	(૨)	-
કર માટેની જોગવાઈઓ	૧	-	૧૮	-	(૧૭)
ઉપરોક્ત કુલ	૪,૩૪૮	૨,૨૬૪	૫,૩૬૦	૧૧૨	(૧,૧૨૫)
ઓછા : વીજ દર સિવાયની આવક	૧૧૫	૪૨	૯૨	૨૩	-
એકત્રિત મહેસુલી જરૂરીયાતો	૪,૨૩૩	૨,૨૨૨	૫,૨૬૮	૮૯	(૧,૧૨૫)
નિયંત્રણક્ષમ અને અનિયંત્રણ ક્ષમ બાબતોને લીધે નફો / નૂકશાની	-	-	-	૮૯	(૧,૧૨૫)
નિયંત્રણ ક્ષમ બાબતને લીધે થયેલ નૂકશાની ગ્રાહકો પાસેથી વસૂલવા બાબત ૧/૩ - થયેલ નફો / (નૂકશાન) ના)	-	-	-	૩૦	
અનિયંત્રણ ક્ષમ બાબતને લીધે થયેલ નૂકશાની ગ્રાહકો પાસેથી વસૂલવા બાબત	-	-	-	-	(૧,૧૨૫)

(ઠ) વર્ષ ૨૦૧૦-૧૧ માટે મંજૂર થયેલ, અર્ધવાર્ષિક નોંધાયેલ તેમજ વર્ષ ૨૦૧૦-૧૧ માટે સુધારેલ આવકની વિગત.

(રૂ.કરોડમાં)

વિગત	૨૦૧૦-૧૧ (મંજૂર થયેલ)	૨૦૧૦-૧૧ (અર્ધવાર્ષિક)	૨૦૧૦-૧૧ (સુધારેલ અંદાજો)
વીજળી વેચાણની મહેસુલી આવક	૩,૩૪૬	૧,૮૫૮	૪,૧૧૪
ગ્રાહક સંબંધી બીજી આવક	૮૮	૪૦	૭૩
કુલ આવક અનુદાનની આવક સિવાય	૩,૪૩૫	૧,૮૯૮	૪,૧૮૭
અનુદાનની આવક	૫૫૭	-	૫૭૧
અન્ય અનુદાનની આવક			
કુલ	૩,૯૯૧	૧,૯૯૮	૪,૭૫૮

(ડ) વર્ષ ૨૦૧૦-૧૧ માટેની ખાદ્યની ગણતરી.

(રૂ.કરોડમાં)

વિગત	૨૦૧૦-૧૧
વર્ષ ૨૦૧૦-૧૧ ની એકત્રિત રાજસ્વની જરૂરીયાત (મંજૂર થયેલ)	૪,૨૩૩
અનિયંત્રણક્ષમ પરિભળને થયેલ નફો / (નૂકશાન) ગ્રાહક પાસેથી વસૂલવા સબબ	૧,૧૨૫
નિયંત્રણક્ષમ પરિભળને થયેલ નફો / (નૂકશાન) ગ્રાહક પાસેથી વસૂલવા સબબ (૧/૩- થયેલ નફો / (નૂકશાન) ના)	૩૦
વર્ષ ૨૦૧૦-૧૧ ની સુધારેલ એકત્રિત રાજસ્વની જરૂરીયાત	૫,૩૨૮
વીજળી વેચાણની મહેસુલી આવક	૪,૧૧૪
ગ્રાહક સંબંધી બીજી આવક	૭૩
કુલ આવક અનુદાનની આવક સિવાય	૪,૧૮૭
અનુદાનની આવક	૫૭૧
અન્ય અનુદાનની આવક	
કુલ આવક	૪,૭૫૮
નિયંત્રણક્ષમ અને અનિયંત્રણક્ષમ પરિભળને થયેલ નફો / (નૂકશાન) ને ધ્યાનમાં લઈ સુધારેલ ખાદ્ય	૫૬૯

નામદાર આયોગને ઉપરોક્ત સુધારેલ વાર્ષિક રાજસ્વની જરૂરીયાત મંજૂર કરવા તથા સુધારેલ ખાદ્ય વસૂલવા માટે હુકમ કરવા વિનંતિ છે.

૫. નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૧-૧૨ થી ૨૦૧૫-૧૬ માટે બહુ વર્ષીય વીજ દર માટેની દરખાસ્ત

- (ક) વૃદ્ધિના અંદાજોનો સારાંશ :
દરેક કક્ષાના ગ્રાહકોમાં ગત વર્ષોમાં નોંધાયેલ સાંખ્યિક વધારો, વીજ વેચાણમાં વધારો અને વીજભારમાં થયેલ વધારાના વૃદ્ધિ દરનું વિશ્લેષણ વર્ષ ૨૦૧૧-૧૨ થી વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ નાં અંદાજો નક્કી કરવા સબબ કરવામાં આવ્યું છે. વૃદ્ધિના દરનું વિશ્લેષણ દરેક કક્ષાના ગ્રાહકોની સંખ્યા વીજ વેચાણના અંદાજો અને તે થકી થતી આવક અંદાજવામાં મહત્વનો ભાગ ભજવે છે.

સુધારેલા અંદાજો મુજબ વર્ષ ૨૦૧૧-૧૨ થી વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ માટે વિવિધ કક્ષાના ગ્રાહકોની સંખ્યા, વીજ વેચાણના (મીલીયન યુનીટસમાં) અંદાજો અને વીજભારમાં (મેગાવોટમાં)

ટેબલ - ૧૨

ગ્રાહકોની કક્ષા	અંદાજીત વીજ વેચાણ (મીલીયન યુનીટસમાં)				
	૨૦૧૧-૧૨	૨૦૧૨-૧૩	૨૦૧૩-૧૪	૨૦૧૪-૧૫	૨૦૧૫-૧૬
હળવા દબાણના ગ્રાહકો					
રહેણાંક	૧,૪૧૭	૧,૫૬૦	૧,૭૧૭	૧,૮૯૧	૨,૦૮૨
વાણિજ્ય	૫૫૩	૬૩૮	૭૩૫	૮૪૭	૯૭૬
હળવા દબાણના ઔદ્યોગિક	૭૪૮	૭૮૭	૮૨૭	૮૬૮	૯૧૩
વારિગૃહો	૫૦૭	૫૪૧	૫૭૭	૬૧૬	૬૫૮
ખેતીવાડી	૭,૧૮૧	૭,૨૬૬	૭,૩૨૮	૭,૩૮૧	૭,૪૩૩
સ્ટ્રીટલાઈટ	૩૮	૪૦	૪૨	૪૪	૪૬
હળવા દબાણના કુલ	૧૦,૪૫૫	૧૦,૮૩૧	૧૧,૨૨૬	૧૧,૬૪૭	૧૨,૨૦૮
ભારે દબાણના ગ્રાહકો					
ભારે દબાણના ઔદ્યોગિક	૩,૬૨૭	૪,૨૪૩	૪,૮૬૪	૫,૮૦૭	૬,૮૭૩
રેલ્વે	૧૩	૧૩	૧૩	૧૩	૧૪
જથ્થાબંધ વીજ પૂરવઠો					
ભારે દબાણ કુલ	૩,૬૩૯	૪,૨૫૬	૪,૮૭૭	૫,૮૨૦	૬,૮૦૭
કુલ.....	૧૪,૦૯૪	૧૫,૦૮૬	૧૬,૨૦૩	૧૭,૪૬૭	૧૮,૯૧૫

અંદાજીત ગ્રાહકોની સંખ્યા

ગ્રાહકોની કક્ષા	૨૦૧૧-૧૨	૨૦૧૨-૧૩	૨૦૧૩-૧૪	૨૦૧૪-૧૫	૨૦૧૫-૧૬
હળવા દબાણના ગ્રાહકો					
રહેણાંક	૨,૩૦૦,૮૭૦	૨,૪૬૮,૫૬૮	૨,૬૫૦,૬૩૬	૨,૮૪૪,૮૮૦	૩,૦૫૩,૫૭૩
વાણિજ્ય	૨૬૬,૧૬૨	૨૮૧,૭૦૩	૨૮૮,૧૫૨	૩૧૫,૫૬૧	૩૩૩,૮૮૭
હળવા દબાણના ઔદ્યોગિક	૩૬,૧૭૮	૩૮,૧૩૧	૪૦,૧૮૮	૪૨,૩૫૬	૪૪,૬૪૧
વારિગૃહો	૧૩,૬૫૩	૧૪,૪૦૪	૧૫,૧૮૬	૧૬,૦૩૨	૧૬,૮૧૪
ખેતીવાડી	૨૨૫,૫૦૨	૨૨૮,૨૦૨	૨૩૨,૩૦૨	૨૩૪,૮૦૨	૨૩૭,૫૦૨
સ્ક્રીટલાઈટ	૮,૦૮૮	૮,૭૨૩	૧૦,૪૦૨	૧૧,૧૨૮	૧૧,૮૦૭
હળવા દબાણના કુલ	૨,૮૫૧,૪૫૩	૩,૦૪૨,૭૩૧	૩,૨૪૬,૮૭૭	૩,૪૬૪,૮૬૧	૩,૬૮૮,૫૨૪
ભારે દબાણના ગ્રાહકો					
ભારે દબાણના ઔદ્યોગિક	૨,૨૬૪	૨,૪૮૫	૨,૭૨૭	૨,૯૮૩	૩,૨૮૫
રેલ્વે	૧	૧	૧	૧	૧
જથ્થાબંધ વીજ પૂરવઠો					
ભારે દબાણ કુલ	૨,૨૬૫	૨,૪૮૬	૨,૭૨૮	૨,૯૮૪	૩,૨૮૬
કુલ.....	૨,૮૫૩,૭૧૮	૩,૦૪૫,૨૧૭	૩,૨૪૯,૬૦૫	૩,૪૬૭,૮૮૫	૩,૭૦૧,૮૧૦

ગ્રાહકોની કક્ષા	અંદાજીત વીજભાર (મેગાવોટમાં)				
	૨૦૧૧-૧૨	૨૦૧૨-૧૩	૨૦૧૩-૧૪	૨૦૧૪-૧૫	૨૦૧૫-૧૬
હળવા દબાણના ગ્રાહકો					
રહેણાંક	૧,૭૧૦	૧,૮૩૨	૨,૧૮૪	૨,૪૬૮	૨,૭૮૮
વાણિજ્ય	૫૭૬	૬૮૮	૮૨૪	૮૮૬	૧,૧૭૮
હળવ દબાણના ઔદ્યોગિક	૬૮૩	૭૨૪	૭૫૭	૭૮૧	૮૨૭
વારિગૃહો	૨૧૭	૨૩૦	૨૪૪	૨૫૮	૨૭૫
ખેતીવાડી	૩,૪૭૮	૩,૫૨૫	૩,૫૬૪	૩,૫૮૭	૩,૬૨૮
સ્ક્રીટલાઈટ	૩૫	૪૦	૪૬	૫૨	૫૮
હળવા દબાણના કુલ	૬,૭૧૦	૭,૧૪૧	૭,૬૧૮	૮,૧૫૩	૮,૭૫૮
ભારે દબાણના ગ્રાહકો					
ભારે દબાણના ઔદ્યોગિક	૧,૨૪૭	૧,૪૨૨	૧,૬૨૨	૧,૮૫૦	૨,૧૦૮
રેલ્વે	૫	૫	૫	૫	૫
જથ્થાબંધ વીજ પૂરવઠો					
ભારે દબાણ કુલ	૧,૨૫૨	૧,૪૨૭	૧,૬૨૭	૧,૮૫૫	૨,૧૧૪
કુલ.....	૭,૯૬૨	૮,૫૬૮	૯,૨૪૬	૧૦,૦૦૮	૧૦,૮૭૪

- (ખ) વીજ વિતરણ ખાદ્ય : કંપની દ્વારા પાછલા વર્ષોમાં વીજ વિતરણની ખાદ્ય ઘટાડવા માટે સઘન પ્રયત્નો કરવામાં આવ્યા છે. અને આ પ્રયત્નો થકી કંપની વીજ વિતરણ ખાદ્ય ઘટાડવામાં સફળતમ રહી છે. કંપની આવતાં વર્ષમાં પણ આ પ્રયત્નો ચાલુ જ રાખશે.

દ્વિતિય નિયંત્રણ ગાળા દરમ્યાન અંદાજિત વીજ વિતરણ ખર્ચ નીચે મુજબ છે.

વિગત	૨૦૧૧-૧૨	૨૦૧૨-૧૩	૨૦૧૩-૧૪	૨૦૧૪-૧૫	૨૦૧૫-૧૬
વીજ વિતરણ ખાદ્ય	૧૩.૫૦%	૧૩.૦૦%	૧૨.૫૦%	૧૨.૨૫%	૧૨.૦૦%

- (ગ) દ્વિતિય નિયંત્રણ ગાળા માટે ઉર્જાની જરૂરીયાત અને સમતોલની વિગત નીચેના કોષ્ટક મુજબ છે.

વિગત	એકમ	૨૦૧૧-૧૨	૨૦૧૨-૧૩	૨૦૧૩-૧૪	૨૦૧૪-૧૫	૨૦૧૫-૧૬
વીજળીનું વેચાણ	મીલીયન યુનીટસ	૧૪૦૮૪	૧૫૦૮૬	૧૬૨૦૩	૧૭૪૬૭	૧૮૮૧૫
વિતરણ ખાદ્ય	મીલીયન યુનીટસ	૨૨૦૦	૨૨૫૪	૨૩૧૫	૨૪૩૮	૨૫૭૮
	%	૧૩.૫૦%	૧૩.૦૦%	૧૨.૫૦%	૧૨.૨૫%	૧૨.૦૦%
વીજળીની જરૂરીયાત	મીલીયન યુનીટસ	૧૬૨૮૪	૧૭૩૪૦	૧૮૫૧૮	૧૯૮૦૫	૨૧૪૮૪
પરિવહન ખાદ્ય	મીલીયન યુનીટસ	૭૫૮	૭૮૮	૮૪૨	૮૮૪	૯૬૬
	%	૪.૪૫%	૪.૪૦%	૪.૩૫%	૪.૩૦%	૪.૩૦%
કુલ વીજળીની જરૂરીયાત (પરિવહન ખાદ્ય સાથે)	મીલીયન યુનીટસ	૧૭૦૫૩	૧૮૧૩૮	૧૯૩૬૦	૨૦૭૮૯	૨૨૪૬૦
પૂલ ખાદ્ય	મીલીયન યુનીટસ	૩૫૭	૪૫૬	૫૩૫	૬૦૩	૫૪૬
કુલ વીજળીની જરૂરીયાત	મીલીયન યુનીટસ	૧૭૪૧૦	૧૮૫૯૪	૧૯૯૯૫	૨૧૪૦૨	૨૩૦૦૬

- (ઘ) વીજ ખરીદ ખર્ચ : બલ્ક સપ્લાય ટેરીફ

રાજ્યમાં રાજ્ય સરકાર હસ્તકની ચારેય વીજ વિતરણ કંપનીઓનાં ગ્રાહકોને સમાન વીજદરથી વીજળી પૂરી પાડી શકાય તે હેતુથી બલ્ક સપ્લાય ટેરીફની દરખાસ્ત કરેલ છે. બલ્ક સપ્લાય ટેરીફમાં વીજ દરીદીનો ખર્ચ વીજ પ્રવહન ખર્ચ (જેટકો અને પીજીસીઆઈએલ), તેમજ જથ્થાબંધ પુરવઠેદાર તરીકે જીયુવીએનેએલના ખર્ચનો સમાવેશ થાય છે. કુલ વીજ ખરીદીમાંથી ટ્રેડિંગ થકી થયેલ આવકને બાદ કરી અને વીજ વિતરણ કંપનીઓ માટે ચોખ્ખી વીજ દરીદ ખર્ચ આકારેલ છે. વીજ વિતરણ કંપનીઓની આવકમાંથી અન્ય ખર્ચોને બાદ કરતા બાકી રહેતી રકમ તે વીજ ખરીદ ખર્ચ તરીકેની રકમ ગણેલ છે. આ રીતે ગણાયેલ વીજ ખરીદ ખર્ચ તરીકેની રકમ તેમજ ઉપરોક્ત ચોખ્ખો વીજ ખરીદ ખર્ચ એ ખાદ્ય દર્શાવે છે. આ ખાદ્ય દરેક વીજ વિતરણ કંપનીઓની અલગ-અલગ છે, ખાદ્યને ધ્યાનમાં લઈ અને ચારેય વીજ કંપનીઓના બલ્ક સપ્લાય ટેરીફ નક્કી કરેલ છે. વર્ષ ૨૦૧૧-૧૨ માટે કુલ ખાદ્ય ચારેય કંપનીઓની રૂા. ૧૩૭૮ કરોડ છે. જ્યારે યુજીવીસીએલની ખાદ્ય રૂા. ૪૭૮ કરોડ થવા જાય છે. આ રીતે ગણાયેલ ખાદ્યને જે તે વીજ વિતરણ કંપનીની વીજ ખરીદ ખર્ચ તરીકે ગણાયેલ રકમમાં

ઉમેરી અને તેને વીજ યુનિટ વડે ભાગતાં જે તે કંપનીનો પ્રતિ યુનિટ બલ્ક સપ્લાય ટેરીફ આવે છે, તે મુજબ યુજીવીસીએલમાં બલ્ક સપ્લાય ટેરીફ વર્ષ ૨૦૧૧-૧૨ માટે રૂ.૨.૪૨ પ્રતિ યુનિટ થાય છે અને તે મુજબ કુલ વીજ ખરીદ ખર્ચ ૫૩૪૭/- કરોડ થાય છે તેવી જ રીતે વર્ષ ૨૦૧૨-૧૩ માટે અનુક્રમે રૂ.૨.૬૮ પ્રતિ યુનિટ અને રૂ.૬૧૪૩/- કરોડ, વર્ષ ૨૦૧૩-૧૪ માટે અનુક્રમે રૂ.૨.૮૧ પ્રતિ યુનિટ અને રૂ.૬૭૦૫/- કરોડ, વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ માટે અનુક્રમે રૂ.૨.૮૧ પ્રતિ યુનિટ અને રૂ.૬૯૯૦/- કરોડ, તથા વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ માટે અનુક્રમે રૂ.૩.૦૩ પ્રતિ યુનિટ અને રૂ.૭૮૯૪/- કરોડ થવા જાય છે.

(ચ) મૂડી ગત ખર્ચ : દ્વિતિય નિયંત્રણ અવધિ વર્ષ ૨૦૧૧-૧૨ થી વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ માટે નીચે મુજબના કોષ્ટક પ્રમાણે મૂડીગત ખર્ચ સૂચિત કરેલ છે.

(રૂ.કરોડમાં)

અ. નં.	મૂડીગત ખર્ચાઓ	૨૦૧૧-૧૨	૨૦૧૨-૧૩	૨૦૧૩-૧૪	૨૦૧૪-૧૫	૨૦૧૫-૧૬
અ.	વિતરણની યોજનાઓ					
	સામાન્ય વિકાસની યોજનાઓ	૬૯	૭૧	૭૨	૭૯	૮૭
	વીજ વિતરણ સુધારણાની યોજના	૧૩૬	૪૮	૪૮	૫૩	૫૮
	જ્યોતિગ્રામ યોજના	૩	૩	૩	૩	૪
	ઝુપડપટ્ટીનું વીજળીકરણ	૪	૩	૩	૩	૪
	કુટીર જ્યોત યોજના	૧	૧	૧	૧	૧
	મીટરની યોજના	૩૮	૪૦	૪૫	૫૦	૫૪
	વિવેકાધીન યોજના	૦	૦	૦	૦	૦
	અન્ય	૫	૬	૬	૬	૭
	કુલ	૨૫૬	૧૭૨	૧૭૮	૧૯૫	૨૧૫
બ	ગ્રામ્ય વીજળીકરણની યોજનાઓ					
	પેટાપરા તથા કૂવા (ટી.એ.એસ.પી.)	૯	૮	૮	૯	૧૦
	ખાસ અંગભૂત યોજના	૧	૧	૧	૧	૧
	ટી.એ.એસ.પી. સિવાયના કૂવાઓ	૧૯	૨૧	૨૩	૨૫	૨૭
	આરઈસી કૂવાઓ	૮	૮	૮	૯	૧૦
	બી.એ.ડી.પી.	૧	૧	૧	૧	૧
	કુલ	૩૭	૩૮	૪૦	૪૪	૪૯
ક	અન્ય					
	ઉર્જા ભયત	૫	૫	૫	૬	૬
	સ્વતંત્ર પ્રમાણિત સંસ્થાઓ	-	-	-	-	-
	કુલ	૫	૫	૫	૬	૬
ડ	બિનયોજનાકીય ખર્ચાઓ					
	આર.ઈ. નોન પ્લાન (તરકાલ)	-	-	-	-	-
	એ.પી.ડી.આર.પી.	-	-	-	-	-
	રાજીવ ગાંધી ગ્રામીણ વીજ યોજના	-	-	-	-	-
	કુલ	-	-	-	-	-
ઈ	અન્ય નવી યોજનાઓ					
	એ.પી.એફ.સી.પેનલ	૧૦	૧૦	૧૦	૧૧	૧૨
	એ.ડી.બી.	-	-	-	-	-
	એરીયલ બંધ કંડકટર	૨	૨	૨	૨	૨
	એચ.વી.ડી.એસ.	૧૪	૧૪	૧૪	૧૫	૧૭
	હેન્ડ હેલ્ડ ઈકવીપમેન્ટ	૧	૧	૧	૧	૧
	જીઈ ૧૪.૯૧ થી ૧૪.૯૬	-	-	-	-	-
	જી.આઈ.એસ.	૭	૭	૭	૮	૮
	ઓટોમેશન અને કોમ્પ્યુટરી કરણ	૩	૩	૩	૩	૪

અંન્ડર ગ્રાઉન્ડ કેબલ	૨૦	૨૮	૩૦	૩૩	૩૬
લોડ શેડીંગ ટ્રાન્સફોર્મર	૩	૩	૩	૩	૪
અન્ય સમારકામ	૧૬	૧૭	૧૮	૨૦	૨૨
સીવીલ વર્કસ	૪	૪	૪	૪	૪
અન્ય યોજના (નિર્મલ ગુજરાત)	૧	૧	૧	૧	૧
આર..એ.પી.ડી.આર.પી.	૨૮	૩૩	૪૦	-	-
કુલ	૧૦૮	૧૨૩	૧૩૩	૧૦૨	૧૧૨
કુલ મૂડીગત ખર્ચાઓ	૪૦૭	૩૩૮	૩૫૬	૩૪૭	૩૮૨

(છ) દ્વિતિય નિયંત્રણ અવધિ વર્ષ ૨૦૧૧-૧૨ થી વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ માટે થનાર મૂડીગત ખર્ચની ફાળવણીની વિગત નીચે મુજબ છે.

(રૂ.કરોડમાં)

અ.નુ.	વિગત	૨૦૧૧-૧૨	૨૦૧૨-૧૩	૨૦૧૩-૧૪	૨૦૧૪-૧૫	૨૦૧૫-૧૬
૧	કુલ મૂડીગત ખર્ચ	૪૦૭	૩૩૮	૩૫૬	૩૪૭	૩૮૨
૨	ગ્રાહકોનો ફાળો	૬૨	૬૪	૬૫	૭૧	૭૮
૩	સહાય	૨૧	૧૮	૧૮	૨૧	૨૩
	ઋણ	૨૨૭	૧૭૮	૧૮૧	૧૭૮	૧૮૭
૪	સ્વહિસ્સો	૮૭	૭૭	૮૨	૭૭	૮૪

(જ) દ્વિતિય નિયંત્રણ અવધિ વર્ષ ૨૦૧૧-૧૨ થી વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ માટે એકત્રીત રાજસ્વની જરૂરીયાત

(રૂ.કરોડમાં)

વિગત	૨૦૧૧-૧૨	૨૦૧૨-૧૩	૨૦૧૩-૧૪	૨૦૧૪-૧૫	૨૦૧૫-૧૬
કુલ વીજળી ખરીદ ખર્ચ	૪૮૪૮	૫૭૬૭	૬૫૭૨	૭૧૮૧	૮૩૮૬
સંચાલન અને નિભાવના ખર્ચાઓ	૩૨૪	૩૪૩	૩૬૨	૩૮૩	૪૦૫
ધસારો	૧૬૨	૧૮૦	૧૮૮	૨૧૫	૨૩૪
નાણાકીય ચાર્જ અને લોન ઉપરનું વ્યાજ	૮૩	૮૬	૮૫	૮૩	૮૦
કાર્યકારી મુડી ઉપરનું વ્યાજ	૬૨	૭૨	૮૨	૮૦	૧૦૩
ડુબતા લહેણા માટેની જોગવાઈઓ	૭	૮	૮	૧૦	૧૧
રીટર્ન ઓન ઈકવીટી	૧૦૫	૧૧૮	૧૨૮	૧૪૦	૧૫૧
કર માટેની જોગવાઈઓ	૧	૧	૧	૧	૧
ઉપરોક્ત કુલ	૫૬૦૩	૬૫૮૫	૭૪૪૮	૮૧૨૩	૯૩૮૧
ઓછા : દર સિવાયની આવક	૮૨	૮૨	૮૨	૮૨	૮૨
એકત્રિત મહેસુલી જરૂરીયાતો	૫૫૧૧	૬૪૮૩	૭૩૫૬	૮૦૩૧	૯૨૮૯

(ઝ) વર્ષ ૨૦૧૧-૧૨ માટે હયાત વીજ દરે અંદાજિત આવક

(રૂ.કરોડમાં)

વિગત	૨૦૧૧-૧૨
વીજળી વેચાણની મહેસુલી આવક	૩૬૪૩
વીજ ખરીદીને સરભર કરતા ૬૧ પૈસા પ્રતિ યુનિટ	૮૬૦
ગ્રાહક સંબંધી બીજી આવક	૭૩
અનુદાનની આવક	૫૫૮
કુલ	૫૧૩૪

(૨) હયાત દરે વર્ષ ૨૦૧૧-૧૨ ની ઘટ : વર્ષ ૨૦૧૧-૧૨ ની હયાત દરે ખાદની ગણતરી નીચે મુજબ છે.

(૩.કરોડમાં)

વિગત	૨૦૧૧-૧૨
વર્ષ ૨૦૧૧-૧૨ ની એકત્રિત રાજસ્વની જરૂરીયાત	૫૫૧૧
વર્ષ ૨૦૦૮-૧૦ ની ટુ-અપ કરતા આવેલ ખાદ	૧૪૦
વર્ષ ૨૦૧૧-૧૨ ની કુલ એકત્રિત રાજસ્વની જરૂરીયાત	૫૬૫૧
વીજળી વેચાણની મહેસુલી આવક	૩૬૪૩
વીજ ખરીદીને સરભર કરતા ૬૧ પૈસા પ્રતિ યુનિટ	૮૬૦
ગ્રાહક સંબંધી બીજી આવક	૭૩
અનુદાનની આવક	૫૫૮
કુલ આવક	૫૧૩૪
ખાદ	૫૧૭

(૬) ઉપરોક્ત ખાદને ધ્યાનમાં લઈ અને વીજ ઉર્જાદરમાં, ખેતીવાડી અને બીપીએલ વીજ ગ્રાહકો (૧ થી ૩૦ યુનિટ સુધીના વીજ વપરાશ માટે) સિવાયના, ૨૫ પૈસા પંતિ યુનિટ વધારો સુચવેલ છે. નિશ્ચિત દરમાં કોઈ વધારો સુચવેલ નથી. ઉપરોક્ત વધારા પછી ખાદ ઘટીને રૂ.૨૦૦ કરોડ થવા જાય છે.

સૂચિત દરે વર્ષ ૨૦૧૧-૧૨ ની ઘટ : વર્ષ ૨૦૧૧-૧૨ ની સૂચિત દરે ખાદની ગણતરી નીચે મુજબ છે.

(૩.કરોડમાં)

વિગત	૨૦૧૧-૧૨
વર્ષ ૨૦૧૧-૧૨ ની એકત્રિત રાજસ્વની જરૂરીયાત	૫,૫૧૧
વર્ષ ૨૦૦૮-૧૦ ની ટુ-અપ કરતા આવેલ ખાદ	૧૪૦
વર્ષ ૨૦૧૧-૧૨ ની કુલ એકત્રિત રાજસ્વની જરૂરીયાત	૫,૬૫૧
વીજળી વેચાણની મહેસુલી આવક	૩,૮૧૪
વીજ ખરીદીને સરભર કરતા ૬૧ પૈસા પ્રતિ યુનિટ	૮૬૦
ગ્રાહક સંબંધી બીજી આવક	૭૩
અનુદાનની આવક	૫૫૮
કુલ આવક	૫૩૦૬
ખાદ	૩૪૫

૬. વીજ દરમાં સૂચિત ફેરફાર અને વીજ માળખામાં સૂચિત ફેરફાર

નોંધ : મીટર વિનાના ખેતીવાડી ગ્રાહકોમાં કોઈ વધારો સૂચવેલ નથી.

વીજ માળખામાં સૂચિત ફેરફાર નીચે મુજબ છે.

- (૧) અલ.એફ.ડી.-૨ (વાણિજ્યક હેતુ) : આ વીજ દર વાણિજ્ય વીજ વપરાશ કરતા ગ્રાહકો જેવા કે દુકાન, ઓફીસ, બેંક, સ્ટુડીઓ, સ્ટોરેજ, ડીસ્ટ્રીબ્યુશન પંપીંગ સ્ટેશન, રીફ્રીજીંગ ઓફ ગેસ, ઓઈલ અને અન્ય મટીરીયલ્સ, રેલ્વેસ્ટેશન, હોસ્ટેલ, લેબોરેટરી, હોસ્પિટલ, ટેલીફોન એક્સ્ચેન્જ, ઈન્ફોકોમ, બ્રોડ કાસ્ટીંગ અને ટેલી કાસ્ટીંગ સ્ટેશનો, ટ્રેનીંગ સેન્ટર, પબ્લીક ગાર્ડન, સીનેમા થીયેટર ડ્રામા થીયેટર, વીડીયો પાર્લર, પબ્લીક મીટીંગ હાઉસ, રીફ્રીજેશન પ્લેસ, મલ્ટીપ્લેક્સ, મોલ, વર્કશોપ, હોટલ, રેસ્ટીરાં, શોરૂમ, એજ્યુકેશન ઈન્સ્ટીટ્યુટ (એલએફડી-૩ માં આવતા હોય તે સિવાયના) વગેરેમાં લાગુ કરવાની દરખાસ્ત છે.

હયાત એલ.એફ.ડી.-૨ ને એલ.એફ.ડી.-૨(અ) અને એલ.એફ.ડી.ઉ-૨(બ) માં પૂનઃગઠીત કરવાની દરખાસ્ત છે.

અ. એલ.એફ.ડી.-૨(અ) : - ૧૫ કિલોવોટ સુધી જોડેલ લોડ માટે નિશ્ચિત દર ૧૫ કિલોવોટ સુધી જોડેલ લોડની અવધિ મુજબ :

અ	૨ કિલોવોટ સુધી	રૂ. ૫૦/- પ્રતિમાસ
બ	૨ કિલોવોટ થી વધુ ૪ કિલોવોટ સુધી	રૂ. ૧૦૦/- પ્રતિમાસ
ક	૪ કિલોવોટ થી વધુ ૬ કિલોવોટ સુધી	રૂ. ૧૫૦/- પ્રતિમાસ
ડ	૬ કિલોવોટ થી વધુ	રૂ. ૨૦૦/- પ્રતિમાસ

જો કોઈ ગ્રાહકનો કરારીત વીજભાર ૧૫ કિલોવોટથી ઓછો હશે, પરંતુ, ખરેખર જોડેલ લોડ ૧૫ કિલોવોટ કે તેથી વધુ હશે તો તેનું બીલીંગ આપોઆપ એલ.એફ.ડી.-૨ (બ) ના લાગુ પડતા દરમાં તબદિલ કરવામાં આવશે.

ઉર્જા દર :-

અ	પ્રથમ ૫૦ યુનીટ માટે	૩૯૫ પૈસા પ્રતિ યુનીટ
બ	૫૧ થી ૧૦૦ યુનીટ માટે	૪૫૫ પૈસા પ્રતિ યુનીટ
ક	બાકીના યુનીટ માટે	૫૧૫ પૈસા પ્રતિ યુનીટ

ન્યુનતમ બીલ : (મીટર ચાર્જ બાદ કરતા) ઉપરોક્ત દર્શાવ્યા મુજબનો નિશ્ચિત દર.

બ. એલ.એફ.ડી.-૨(બ) : કરારીત વીજભાર ૧૫ કિલોવોટ અને તેનથી વધુ માટે.

(અ) માંગ દર (ડિમાન્ડ ચાર્જ) :
બિલીંગ ડિમાન્ડ કરારીત માંગ સુધી :

(૧)	પ્રથમ ૧૫ કિલોવોટથી ૪૦ કિલોવોટ સુધી	રૂ. ૬૫/- પ્રતિ કિલોવોટ પ્રતિમાસ
(૨)	૫૧ થી ૨૦ કિલોવોટ માટે	રૂ. ૧૦૦/- પ્રતિ કિલોવોટ પ્રતિમાસ
(૩)	૨૦ કિલોવોટથી વધુ	રૂ. ૧૬૫/- પ્રતિ કિલોવોટ પ્રતિમાસ

(બ) બિલીંગ વધુ ડિમાન્ડ કરારીત માંગ કરતા રૂ. ૨૧૦/- પ્રતિ કિલોવોટ.
ઉર્જા દર :

અ	પ્રથમ ૫૦ યુનીટ માટે	૩૮૫ પૈસા પ્રતિ યુનીટ
બ	પછીના ૧૦૦ યુનીટ માટે	૪૫૫ પૈસા પ્રતિ યુનીટ
ક	બાકીના યુનીટ માટે	૫૧૫ પૈસા પ્રતિ યુનીટ

રીએક્ટીવ ઉર્જા દર : માસીક વપરાયેલા રીએક્ટીવ યુનીટ માટે ૧૦ પૈસા પ્રતિ રીએક્ટીવ યુનીટ (કેવીએઆરએચ)

બિલીંગ ડિમાન્ડ :

બિલીંગ ડિમાન્ડ નીચેમાંથી જે વધુમાં વધુ હશે તેને નજીકના પૂર્ણ કિલોવોટ પ્રમાણે ગણવામાં આવશે.

- (અ) કરારીત વીજ ભારના ૮૫% (બ) બીલીંગ માસ દરમ્યાન ખરેખર નોંધાયેલ મહત્તમ વીજમાંગ
(ક) ૧૫ કિલોવોટ

ન્યુનતમ બીલ : દરેક મહિને ડિમાન્ડ ચાર્જ ઉપરોક્ત બીલીંગ ડિમાન્ડ મુજબ

- એલ.ટી.પી.-૧ હેઠળના સીઝનલ ગ્રાહકો માટે હયાત શરતો ઉપરાંત એક વધુ શરતનો ઉમેરો સૂચવેલ છે. " ઓફ સીઝન " પિરીયડ દરમ્યાન પ્રતિમાસ આગળના વર્ષના સીઝન પિરીયડના માસિક સરેરાશ વીજ વપરાશના ૧૦% સુધી અને કરારીત વીજભારનાં ૧૫% સુધીનો વીજભાર ગ્રાહક વાપરી શકશે. આ બંનેમાંથી કોઈ એકનો મર્યાદા ભંગ થયે જે તે બીલીંગ પિરીયડ માટે એલ.ટી.પી.-૧ મુજબ બીલ કરવામાં આવશે.
- એલ.ટી.પી.-૩ અને એલ.ટી.પી.-૧ કક્ષાને એકબીજાને અલગ કરવાની દરખાસ્ત કરી છે. એલટીપી-૧ કક્ષાના ગ્રાહકો એલટીપી-૩ માં એક વખત પરિવર્તિત થઈ શકશે.
- એલ.ટી.પી.-૩ કક્ષા હેઠળની નોંધ નીચે મુજબ સુધારવાની દરખાસ્ત છે.

૧. એલટીપી-૧ કક્ષાના ગ્રાહકો એલટીપી-૩ માં એક વખત પરિવર્તિત થઈ શકશે.

૨. આ કક્ષાના ગ્રાહકે મીટર પોતે લાવવાનું રહેશે.

૩. છ મહિનામાં જો ગ્રાહક પોતાની મહત્તમ વીજમાંગ ૧૦૦ કિ.વો. થી વધુ ૩ વખત ઓળંગશે તો તેવા ગ્રાહકે ૩ મહિનાના ગાળામાં એચ.ટી. વીજગ્રાહક તરીકે પરિવર્તિત થઈ જવાનું રહેશે.

- સ્ટ્રીટલાઈટ કક્ષા હેઠળનો "મીનીમમ ચાર્જ " ની કલમ દૂર કરવાનું સૂચવેલ છે.
- એચ.ટી.પી.-૧ સીઝનલ ગ્રાહકો માટે હયાત શરતો ઉપરાંત એક વધુ શરતનો ઉમેરો સૂચવેલ છે." ઓફ સીઝન " પિરીયડ દરમ્યાન પ્રતિમાસ આગળના વર્ષના સીઝન પિરીયડના માસિક સરેરાશ વીજ વપરાશના ૧૦% સુધી અને કરારીત વીજભારનાં ૧૫% સુધીનો વીજભાર ગ્રાહક વાપરી શકશે. આ બંનેમાંથી કોઈ એકનો મર્યાદા ભંગ થયે જે તે બીલીંગ પિરીયડ માટે એચ.ટી.પી.-૧ મુજબ બીલ કરવામાં આવશે.
- એચ.ટી.પી.-૧ માં દરેક ગ્રાહક પાસે વપરાશ સમય મુજબ દરની દરખાસ્ત છે.
- હયાત એફ.પી.પી.પી.એ. ની ગણતરીની પદ્ધતિમાં આંશિક ફેરફાર સૂચવેલ છે.

વર્ષ ૨૦૧૧-૧૨ માટે વીજ ગ્રાહકની કક્ષા અને સ્લેબવાઈસ નિશ્ચિત દર અને ઉર્જા દર નીચે મુજબ સૂચવેલ છે.

Energy Charges for LT Category FY 2011-12

Sr. No	Category	Units	Existing Tariff	FY 2011-12
LFD – I - Residential Premise				
(a)	Urban			
	Zero	Rs./KWH	-	-
	1-50 kWh	Rs./KWH	2.80	3.05
	51-100 kWh	Rs./KWH	3.10	3.35
	101-250 kWh	Rs./KWH	3.75	4.00
	Above 250 kWh	Rs./KWH	4.75	5.00
(b)	BPL Urban			
	Zero	Rs./KWH	-	-
	1-30 kWh	Rs./KWH	1.50	1.50
	31-50 kWh	Rs./KWH	2.80	3.05
	51-100 kWh	Rs./KWH	3.10	3.35
	101-250 kWh	Rs./KWH	3.75	4.00
	Above 250 kWh	Rs./KWH	4.75	5.00
(c)	Rural			
	Zero	Rs./KWH	-	-
	1-50 kWh	Rs./KWH	2.30	2.55
	51-100 kWh	Rs./KWH	2.60	2.85
	101-250 kWh	Rs./KWH	3.25	3.50
	Above 250 kWh	Rs./KWH	4.35	4.60
(d)	BPL Rural			
	Zero	Rs./KWH	-	-
	1-30 kWh	Rs./KWH	1.50	1.50
	1-50 kWh	Rs./KWH	2.30	2.55
	51-100 kWh	Rs./KWH	2.60	2.85
	101-250 kWh	Rs./KWH	3.25	3.50
	Above 250 kWh	Rs./KWH	4.35	4.60
LFD-II - Commercial Premises				
	Zero	Rs./KWH	-	-
	1-50 kWh	Rs./KWH	3.70	3.95
	51-150 kWh	Rs./KWH	4.30	4.55
	Above 300 kWh	Rs./KWH	4.90	5.15
LFD-III - Educational and Other Institutions				

Sr. No.	Category	Units	Existing Tariff	FY 2011-12
	Entire Consumption	Rs./KWH	3.20	3.45
LTP- I - Motive Power Service (upto 125 BHP)				
	For installation having contracted load upto and including 10 BHP	Rs./KWH	3.70	3.95
	For installation having contracted load exceeding 10 BHP	Rs./KWH	4.00	4.25
LTP- II - Educational Institutions and Research Laboratories for Motive Power Services				
	Entire Consumption	Rs./KWH	4.10	4.35
LTP- III - Motive Power Services (15kW - 100kW)				
	Entire Consumption	Rs./KWH	4.05	4.30
LTP- IV - Motive Power Services (upto 125 BHP using electricity exclusively during night hours)				
	Entire Consumption	Rs./KWH	2.00	2.25
LTP- IV-(A) - Motive Power Services (20 kW - 100 kW & using electricity exclusively during night hours)				
	Entire Consumption	Rs./KWH	2.00	2.25
LTP-V - Agricultural (for LT Lift Irrigation Scheme only)				
	Entire Consumption	Rs./KWH	1.60	1.60
WW - Water Works and Sewerage Pumps				
	Type – I	Rs./KWH	3.60	3.85
	Type - II	Rs./KWH	3.40	3.65
	Type - III	Rs./KWH	2.50	2.75
AG - Agricultural				
	HP Based Tariff	Rs./KWH		
	Metered Tariff	Rs./KWH	0.50	0.50
	Tatkal Scheme	Rs./KWH	0.70	0.70
SL - Street Lights				
	For streetlights operated by industrial estates and local authority	Rs./KWH	3.35	3.60
	Power supply for street lighting purposes to consumers other than the local authorities and industrial estates	Rs./KWH	3.35	3.60

Fixed Charges for LT category FY 2011-12

Sr. No.	Category	Units	Existing Tariff	FY 2011-12
LFD – I - Residential Premises				
(a)	Urban			
	Upto and including 2kW	Rs./Connection/Month	5	5
	Above 2 to 4 kW	Rs./Connection/Month	15	15
	Above 4 to 6 kW	Rs./Connection/Month	30	30
	Above 6 kW	Rs./Connection/Month	45	45
(b)	BPL Urban	Rs./Connection/Month	5	5

Sr. No.	Category	Units	Existing Tariff	FY 2011-12
(c)	Rural			
	Upto and including 2kW	Rs./Connection/Month	5	5
	Above 2 to 4 kW	Rs./Connection/Month	15	15
	Above 4 to 6 kW	Rs./Connection/Month	30	30
	Above 6 kW	Rs./Connection/Month	45	45
(d)	BPL Rural	Rs./Connection/Month	5	5
LFD-II - Commercial Premises				
	Upto and including 2kW	Rs./Connection/Month	50	50
	Above 2 to 4 kW	Rs./Connection/Month	100	100
	Above 4 to 6 kW	Rs./Connection/Month	150	150
	Above 6 kW	Rs./Connection/Month	200	200
LFD-III - Educational and Other Institutions				
	Fixed Charges	Rs./Connection/Month	45	45
LTP- I - Motive Power Service (upto 125 BHP)				
	For first 10 BHP of contracted load	Rs. per BHP per Month	22	22
	For next 40 BHP of contracted load	Rs. per BHP per Month	40	40
	For next 25 BHP of contracted load	Rs. per BHP per Month	65	65
	For next 25 BHP of contracted load	Rs. per BHP per Month	100	100
	Balance BHP of contracted load	Rs. per BHP per Month	155	155
LTP- II - Educational Institutions and Research Laboratories for Motive Power Services				
LTP- III - Motive Power Services (15kW - 100kW)				
	For first 15 to 40 KW of Billing Demand	Rs. per BHP per Month	65	65
	Next 20 KW of Billing Demand	Rs. per BHP per Month	100	100
	Above 60 KW of Billing Demand	Rs. per BHP per Month	165	165
	Billing Demand > Contracted Demand	Rs. per BHP per Month	210	210
LTP- IV - Motive Power Services (upto 125 BHP using electricity exclusively during night hours)				
	For first 10 BHP of contracted load	Rs. per BHP per Month	22	22
	For next 40 BHP of contracted load	Rs. per BHP per Month	40	40
	For next 25 BHP of contracted load	Rs. per BHP per Month	65	65
	For next 25 BHP of contracted load	Rs. per BHP per Month	100	100
	Balance BHP of contracted load	Rs. per BHP per Month	155	155
LTP- IV-(A) - Motive Power Services (20 kW - 100 kW & using electricity exclusively during night hours)				
	For first 15 to 40 KW of Billing Demand	Rs. per BHP per Month	65	65
	Next 20 KW of Billing Demand	Rs. per BHP per Month	100	100
	Above 60 KW of Billing Demand	Rs. per BHP per Month	165	165

Sr. No.	Category	Units	Existing Tariff	FY 2011-12
	Billing Demand > Contracted Demand	Rs. per BHP per Month	210	210
LTP-V - Agricultural (for LT Lift Irrigation Scheme only)				
	Fixed Charges	Rs. per BHP per Month	25	25
WW - Water Works and Sewerage Pumps				
	Type - I	Rs. per BHP per Month	15	15
	Type - II	Rs. per BHP per Month	9	9
	Type - III	Rs. per BHP per Month	-	-
AG - Agricultural				
	HP Based Tariff	Rs. per BHP per Month	160	160
	Metered Tariff	Rs. per BHP per Month	10	10
	Tatkal Scheme	Rs. per BHP per Month	10	10
SL - Street Lights				
	For streetlights operated by industrial estates and local authority	Rs. per BHP per Month	-	-
	Power supply for street lighting purposes to consumers other than the local authorities and industrial estates	Rs. per BHP per Month	20	20

Energy Charges for HT Category FY 2011-12

Sr. No	Category	Units	Existing Tariff	FY 2011-12
HTP – I - HT Consumers contracted for 100 KVA and above				
	Upto 500 KVA billing demand	Rs./KWH	3.90	4.15
	For 501 KVA to 1000 KVA billing demand	Rs./KWH	3.90	4.15
	For 1001 KVA to 2500 KVA billing demand	Rs./KWH	4.10	4.35
	For above 2500 KVA billing demand	Rs./KWH	4.20	4.45
HTP – II - HT Consumers contracted for 100 KVA and above - Water Works by Local authority and GW & SB, GIDC Water Works				
	Upto 500 KVA billing demand	Rs./KWH	3.90	4.15
	For 501 KVA to 1000 KVA billing demand	Rs./KWH	3.90	4.15
	For 1001 KVA to 2500 KVA billing demand	Rs./KWH	4.10	4.35
	For above 2500 KVA billing demand	Rs./KWH	4.20	4.45
HTP – III - Temporary Supply				
	Entire Consumption	Rs./KWH	6.3	6.55
HTP – IV - Night Hours Usages				

Sr. No	Category	Units	Existing Tariff	FY 2011-12
	Entire Consumption	Rs./KWH	2.00	2.25
HTP – V – Agriculture				
	Entire Consumption	Rs./KWH	1.60	1.60
RL - Railway Traction				
	Entire Consumption	Rs./KWH	4.55	4.80

Demand Charges for HT Category FY 2011-12

	Category	Units	Existing Tariff	FY 2011-12
HTP – I - HT Consumers contracted for 100 KVA and above				
	For first 500 KVA of billing demand	Rs./KVA/Month	100	100
	For next 500 KVA of billing demand	Rs./KVA/Month	140	140
	For next 1500 KVA of billing demand	Rs./KVA/Month	210	210
	For billing demand in excess of 2500 KVA	Rs./KVA/Month	240	240
HTP – II -HT Consumers contracted for 100 KVA and above - Water Works by Local authority and GW & SB, GIDC Water Works				
	For first 500 KVA of billing demand	Rs./KVA/Month	90	90
	For next 500 KVA of billing demand	Rs./KVA/Month	130	130
	For next 1500 KVA of billing demand	Rs./KVA/Month	190	190
	For billing demnad in excess of 2500 KVA	Rs./KVA/Month	220	220
HTP – III - Temporary Supply				
	Fixed Charges	Rs./KVA/Month	462	462
HTP – IV - Night Hours Usages				
	For first 500 KVA of billing demand	Rs./KVA/Month	100	100
	For next 500 KVA of billing demand	Rs./KVA/Month	140	140
	For next 1500 KVA of billing demand	Rs./KVA/Month	210	210
	For billing demnad in excess of 2500 KVA	Rs./KVA/Month	240	240
HTP – V - Agriculture				
	Fixed Charges	Rs./KVA/Month	25	25
RL - Railway Traction				
	Fixed Charges	Rs./KVA/Month	160	160

૭. વીજ ગ્રાહકો અને વીજ પરિપથના ઉપયોગ કરતા ઉપલોકતાઓ વચ્ચે ખર્ચની ફાળવણી

વીજ નિયમન આયોગના નિયમન (બહુવર્ષીય ટેરીફ માળખું) નિયમનો ૨૦૧૧ મુજબ વીજગ્રાહકો અને વીજ પરિપથનો ઉપલોગ કરતા ઉપલોકતાઓ વચ્ચે ખર્ચની ફાળવણીનો મેટ્રીક્સ નીચે મુજબ અમલ કરી શકાય.

વિગત	વાયર બીઝનેસ (વીજ પરિપથનો ઉપયોગ કરતા ઉપલોકતાઓ	વીજ ગ્રાહકો
વીજળી ખરીદ ખર્ચ	૦%	૧૦૦%
કર્મચારી ખર્ચ	૬૦%	૪૦%
રીપેર અને નિભાવ ખર્ચ	૯૦%	૧૦%
વહીવટી અને સામાન્ય ખર્ચ	૫૦%	૫૦%
અન્ય ઉધાર	૫૦%	૫૦%
ખાસ ખર્ચાઓ	૫૦%	૫૦%
અગાઉના વર્ષના ખર્ચા / આવક	૨૫%	૭૫%
ઓછા સ્થાવરના ખર્ચાઓ અને વ્યાજ	૫૫%	૪૫%
ધસારો	૯૦%	૧૦%
નાણાંકીય ચાર્જ અને લોન ઉપરનું વ્યાજ	૯૦%	૧૦%
કાર્યકારી મુકી ઉપરનું વ્યાજ	૧૦%	૯૦%
ડુબતા લહેણા માટેની જોગવાઈઓ	૦%	૧૦૦%
કર માટેની જોગવાઈઓ	૯૦%	૧૦%
રીટર્ન ઓન ઈકવીટી	૯૦%	૧૦%
દર સિવાયની આવક	૧૦%	૯૦%

૮. ફ્યુઅલ અને પાવર પરચેઝ પ્રાઈસ એડજસ્ટમેન્ટની પદ્ધતિમાં સૂચિત ફેરફારો:-

હેયાત ફોરમ્યુલા:

$$FPPPA = [F_{OG} + PPP_1 + PPP_2] / [S.E.]$$

Where,

F_{OG}	Adjustment on account of variations in delivered cost of Fuel at GEB's (now GSECL) Thermal Power Stations Rs. Millions
PPP₁	Adjustment on account of variable cost of power purchased in Rs. Millions
PPP₂	Adjustment on account of fixed cost of power purchased in Rs. Millions
SE	Saleable Energy in Million Units

सूचित नवी शेरभ्युला:

$$PPPA = [(PPCA - PPCB)] / [1-LA]$$

Where,

PPCA	Is the average power purchase cost per unit of delivered energy, computed based on the operational parameters approved by the Commission or principles laid down in the power purchase agreements in Rs. / KWh for all the generating stations who have supplied power in the given quarter, calculated as total power purchase cost billed in Rs. Million divided by the total quantum of power purchase in million units made during the quarter.
PPCB	Is the approved average base power purchase cost per unit of delivered energy for all the generating stations considered by the Hon'ble Commission for supplying power to the company in Rs. / KWh, calculated as the total power purchase cost approved by the Hon'ble Commission in Rs. Million divided by the total quantum of power purchase in million units considered by the Commission;
LA	Is the weighted average of the approved level of Transmission and Distribution losses for the four Discoms applicable for a particular quarter.

૯. પ્રાર્થના :

નામદાર કમીશનને આદરપૂર્વક પ્રાર્થના કરવામાં આવે છે કે,

૧. નામદાર કમીશનને વિનંતી છેકે દરખાસ્ત રજૂ કરવામાં થયેલ વિલંબને ક્ષમ્ય ગણે.
૨. કંપનીની નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૦૯-૧૦ ની ટુ-અપ, ૨૦૧૦-૧૧ ની કામગીરીની વાર્ષિક સમીક્ષા તથા દ્વિતીય નિયંત્રણ અવધિ વર્ષ ૨૦૧૧-૧૨ થી ૨૦૧૫-૧૬ દરખાસ્ત સ્વીકારે.
૩. નામદાર કમીશનના બહુવર્ષીય ટેરીફ માટેના નિયમનોની જોગવાઈઓ લક્ષમાં લઈ અને ૨૦૦૯-૧૦ ની વાર્ષિક ટુ-અપ કરતા થતા નફા-નુકસાનને ગ્રાહકો પાસેથી વસૂલવા માટે મંજૂરી આપવી.
૪. વર્ષ ૨૦૧૦-૧૧ માટે ની વાર્ષિક કામગીરીની સમીક્ષા ધ્યાનમાં લઈ અને બહુવર્ષીય ટેરીફ માટેના નિયમનો ૨૦૦૭ મુજબ થતા નફા નુકસાનને ગ્રાહકો પાસેથી વસૂલવા મંજૂરી આપવી
૫. બલક સલાય ટેરીફ મુજબ વીજ ખરીદ ખર્ચ ગણતરી કરવાની રીત મંજૂર કરવી અને ગ્રાહકો પાસેથી તે રીતે વસૂલવા મંજૂરી આપવી.
૬. દ્વિતીય નિયંત્રણ અવધિ વર્ષ ૨૦૧૧-૧૨ થી ૨૦૧૫-૧૬ માટે નામ. કમીશનના (બહુવર્ષીય ટેરીફ માળખું) નિયમનો ૨૦૧૧ મુજબ વાર્ષિક એકત્રિત રાજસ્વની જરૂરીયાતને મંજૂર કરવી.
૭. વર્ષ ૨૦૧૧-૧૨ માટે આવક ખાધ ઘતાડવાના હેતુસહ ૨૫ પૈસા પ્રતિ યુનિટ ઉર્જાદરમાં ખેતીવાડી અને બીપીએલ ગ્રાહકો (૧ થી ૩૦ યુનિટ સુધીનો વપરાશ) સિવાયના ગ્રાહકો માટે વધારો કરવા સૂચવેલ દરખાસ્તને મંજૂર કરવી.
૮. સૂચિત વીજદરે વર્ષ ૨૦૧૧-૧૨ માટે થનાર આવક અને ખર્ચ વચ્ચે રહેતા તફાવતના ગાળાને (ગેપ)ને "રેગ્યુલેટરી એસેટ" તરીકે જાહેર કરવી, જેથી ભવિષ્યમાં ટેરીફ દ્વારા વસૂલી શકાય.
૯. વર્ષ ૨૦૦૯-૧૦ માટે ખરેખર થયેલ મૂડીગત ખર્ચ, વર્ષ ૨૦૧૦-૧૧ માટે સુધારેલ મૂડીગત ખર્ચ તથા દ્વિતીય નિયંત્રણ અવધિ ૨૦૧૧-૧૨ થી ૨૦૧૫-૧૬ માટે સૂચિત મૂડીગત ખર્ચને મંજૂર કરવા વિનંતિ.
૧૦. પીપીપીએ વસૂલવાની ગણતરી દરખાસ્ત કર્યા મુજબની મંજૂર કરવી.
૧૧. કંપનીની ટેરીફ નક્કી કરતી વખતે જી-સેક, જેટકો અને એસ.એલ.ડી.સી. ની મંજૂર થયેલી દરખાસ્ત ધ્યાનમાં લેવા વિનંતી.
૧૨. નામદાર કમીશનને યોગ્ય લાગે તે અન્ય દાદ આપવા વિનંતી તથા અરજદારને આ દરખાસ્ત માટે જરૂર જણાયે વખતોવખત સુધારા-વધારા કરવા તથા ઉમેરવાની રજા આપવા વિનંતી.
૧૩. ન્યાયના હિત ખાતર સંજોગો અનુસાર નામદાર કમીશનને અન્ય કોઈ યોગ્ય લાગે તેવો બીજો હુકમ કરવા વિનંતી.

૧૦. અરજીની નકલ મેળવવા માટેની જોગવાઈ

સદર અરજીની નકલા ઉત્તર ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ વીસનગર રોડ, મહેસાણા ની વડી કચેરીમાંથી મહાપ્રબંધક (નાણાં અને હિસાબ) પાસેથી અથવા તો ઉત્તર ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડની વિશેષ મુખ્ય ઈજનેર/ અધિક્ષક ઈજનેરની વર્તુળ કચેરીઓમાંથી જરૂરી રકમ ભરપાઈ કરવાથી મળી શકશે. સંબંધીત દસ્તાવેજો ખરીદવા માટે કિંમત રૂ. ૧૫૦/- પ્રતિ નકલ નક્કી કરવામાં આવી છે.

ટપાલથી નકલ મેળવવા માટે નકલ દીઠ ટપાલ ખર્ચ પેટે રૂ. ૫૦/- (રૂ. પચાસ પુરા) વધારાના સહિતની રકમ મનીઓર્ડર અથવા ડીમાન્ડ ડ્રાફ્ટથી ઉત્તર ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડના નામે મોકલવાના રહેશે.

ઉપરોક્ત દસ્તાવેજો કંપનીની વેબ સાઈટ www.guvnl.com તથા www.ugvcl.com ઉપરથી પણ મેળવી શકાશે.

૧૧. પ્રતિભાવ રજૂ કરવા માટેની માર્ગદર્શીકા

ઉપરોક્ત બાબતેગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (કાર્ય સંચાલન અને વેપાર) નિયમન ૨૦૦૪ ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ (બહુવર્ષીય ટેરીફ માળખું) નિયમનો ૨૦૧૧ ની જોગવાઈની રૂએ આથી સંબંધીત વ્યક્તિઓ/સંસ્થાઓ વિગેરે પાસેથી સદર અરજી પરત્વે સુચનો તથા વાંધાઓ મંગાવવામાં આવે છે, જે ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગની કચેરીમાં ઉપર મુજબનાં સરનામે સચિવશ્રી, ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગને તારીખ ૧૮.૦૬.૨૦૧૧ સુધીમાં મોકલી આપવા જણાવવામાં આવે છે. સુચનો/વાંધાઓ નોંધાવનાર આસામીએ તેમની રજૂઆતો સાથે સંબંધીત પ્રમાણભુત દસ્તાવેજો પણ રજૂ કરવાના રહેશે તથા આ

બાબતની અરજીની પાંચ નકલો પ્રમાણીત મુસદ્દા પ્રમાણે સોગંદનામું કરીને પુરી પાડવાની રહેશે. જેની એક નકલ નીચે સહી કરનારને પહોંચતી કરવાની રહેશે.

ખાસ નોંધ : ઉપરોક્ત ગુજરાતી અનુવાદ અંગ્રેજી પરથી કરવામાં આવેલ છે અને તે સમજવા પૂરતો છે. વિવાદના કિસ્સામાં મુળ અંગ્રેજીમાં લખાયેલનું અર્થઘટન માન્ય રહેશે.