

પશ્ચિમ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ દ્વારા નામદાર ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગ સમક્ષ રજૂ કરેલ વર્ષ ૨૦૦૮-૧૦ ના ટુ-અપ માટે, વર્ષ ૨૦૧૦-૧૧ ની કામગીરીની વાર્ષિક સમીક્ષા અને વર્ષ ૨૦૧૧-૧૨ થી વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ માટે વાર્ષિક રાજસ્વની જરૂરીયાત તેમજ વર્ષ ૨૦૧૧-૧૨ માટે વીજદર સુધારાની દરખાસ્ત નં. ૧૧૦૨/૨૦૧૧ ની સંક્ષિપ્ત સૂચિ.

૧. પ્રસ્તાવના :

પશ્ચિમ ગુજરાત વીજ કંપની લીમિટેડ (પીજીવીસીએલ) એ ગુજરાતના પશ્ચિમ 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 વીજનિયમન આયોગ દ્વારા જાહેર કરવામાં આવેલ નિયમનો (બહુવર્ષીય ટેરીફ માળખું) જાહેરનામુ-૧/૨૦૧૧ સંદર્ભે વર્ષ ૨૦૦૮-૧૦ ના ટુઅપ માટે, વર્ષ ૨૦૧૦-૧૧ ની કામગીરીની વાર્ષિક સમીક્ષા અને વર્ષ ૨૦૧૧-૧૨ થી વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬ માટે વાર્ષિક રાજસ્વની જરૂરીયાત તેમજ વર્ષ ૨૦૧૧-૧૨ માટે વીજદર સુધારાની દરખાસ્ત નં. ૧૧૦૨/૨૦૧૧ તથા નામદાર આયોગ દ્વારા વખતોવખત આપવામાં આવેલ માર્ગદર્શન અને દિશા સૂચનો અને વીજ અધિનિયમ ૨૦૦૩ ના પાર્ટ ૭ (કલમ ૬૧ થી ૬૪) જોગવાઈ હેઠળ કરેલ છે.

૨. દરખાસ્તની રુપ રેખા :

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

૧. વર્ષ ૨૦૦૮-૧૦ ના ટુ-અપ
૨. વર્ષ ૨૦૧૦-૧૧ ના અર્ધવાર્ષિક (અનઓડીટેડ) થયેલ વેચાણ અને આવક ખર્ચની વિગતો તથા કંપનીની કામગીરી.
૨. વર્ષ ૨૦૧૦-૧૧ ના અર્ધવાર્ષિક (અનઓડીટેડ) થયેલ વેચાણ અને આવક-ખર્ચના અંદાજો અને ૨૦૧૦-૧૧ માટે સુધારેલા આવક ખર્ચનાં અંદાજો અને નામદાર કમીશન દ્વારા મંજૂર થયેલ સાથે સરખામણી અને તેનું નિયંત્રણક્ષમ અને અનિયંત્રણક્ષમમાં વર્ગીકરણ.
૩. 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.
૪. 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

૫. માનનીય આયોગના તા.૩૧.૦૩.૨૦૧૦ ના ટેરીફ ઓર્ડરથી સૂચવવામાં આવેલા દિશાસૂચનો અને તેનું પાલન
૬. વીજદર સુધારાની દરખાસ્ત
૭. વીજ ગ્રાહકો અને વીજ પરિપથના ઉપયોગ કરતા ઉપભોક્તાઓ વચ્ચે ખર્ચની ફાળવણી
૮. પ્રાર્થના.

### ૩. વર્ષ ૨૦૦૮-૧૦ ના ટુ-અપની દરખાસ્ત

(અ) ગ્રાહકોની કક્ષા મુજબ થયેલ ખરેખર વેચાણ અને આવક

ગ્રાહકોની કક્ષા	વીજળીનું વેચાણ મીલીયન યુનિટસમાં		આવક (રૂપિયા કરોડમાં)	
	મંજૂર થયેલ	ખરેખર થયેલ	મંજૂર થયેલ	ખરેખર થયેલ
હળવા દબાણના ગ્રાહકો				
રહેણાંક	૨૨૩૮	૨૧૫૬	૮૦૧	૮૦૬
વાણિજ્ય	૮૩૭	૮૧૬	૪૫૫	૪૫૭
હળવા દબાણના ઔદ્યોગિક	૧૧૬૨	૧૨૫૬	૫૮૧	૬૬૬
સ્ટ્રીટલાઈટ	૭૦	૭૧	૨૬	૨૮
ખેતીવાડી	૪૪૨૪	૪૫૮૧	૬૪૮	૮૦૭
વારિગૃહો	૨૮૬	૩૦૩	૧૨૦	૧૦૧
હળવા દબાણના કુલ	૮૦૧૮	૮૧૮૩	૨૬૪૩	૨૮૬૭
ભારે દબાણના ગ્રાહકો				
ભારે દબાણના ઔદ્યોગિક	૩૭૧૫	૩૮૩૮	૨૦૩૦	૨૨૦૨
રેલ્વે	૦	૦	૦	૦
જથ્થાબંધ વીજ પૂરવઠો	૦	૦	૦	૦
ભારે દબાણ કુલ	૩૭૧૫	૩૮૩૮	૨૦૩૦	૨૨૦૨
કુલ.....	૧૨૭૩૩	૧૩૦૩૨	૪૬૭૩	૫૦૬૮

(બ) ૨૦૦૮-૧૦ માટે ખરેખર થયેલ વિતરણ ખાધ

વિગત	(મંજૂર થયેલ)	(ખરેખર થયેલ)
વીજ વિતરણ ખાધ	૩૧.૫%	૩૪.૩૮%

(ક) વર્ષ 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	૧૨૭૩૩	૧૩૦૩૨
વિતરણ ખાદ્ય	મીલીયન યુનીટસ	૫૮૫૫	૬૮૨૬
	%	૩૧.૫%	૩૪.૩૮%
વીજળીની જરૂરીયાત	મીલીયન યુનીટસ	૧૮૫૮૮	૧૮૮૫૮
પરિવહન ખાદ્ય	મીલીયન યુનીટસ	૮૨૫	૯૯૯
	%	૪.૨૫%	૪.૭૯%
કુલ વીજળીની જરૂરીયાત (પરિવહન ખાદ્ય સાથે)	મીલીયન યુનીટસ	૧૯૪૧૩	૨૦૮૫૭
પૂલ ખાદ્ય	મીલીયન યુનીટસ	૩૩૨	૩૧૦
કુલ વીજળીની જરૂરીયાત	મીલીયન યુનીટસ	૧૯૭૪૫	૨૧૧૬૭

(ડ) વર્ષ ૨૦૦૯-૧૦ માટે થયેલ મૂડીગત ખર્ચ

અ. નં.	મૂડીગત ખર્ચાઓ	મૂડીગત ખર્ચ (રૂ. કરોડમાં)	
		(મંજૂર થયેલ)	(ખરેખર)
અ.	વિતરણની યોજનાઓ		
	સામાન્ય વિકાસની યોજનાઓ	૧૨૦	૧૪૪
	વીજ વિતરણ સુધારણાની યોજના	૭૫	૮૧
	ઝુપડપટ્ટીનું વીજળીકરણ	૭	૪
	કુટીર જ્યોત યોજના		
	હરીજન બસ્તી		
	મીટરની યોજના	૪૦	૩૬
	<b>કુલ</b>	<b>૨૪૨</b>	<b>૨૬૫</b>
બ	ગ્રામ્ય વીજળીકરણની યોજનાઓ		
	પેટાપરા		
	ખાસ અંગભૂત યોજના	૧	૨
	આરઈસી કુવાઓ	૩૧૩	૨૯૯
	બી.એ.ડી.પી.	૨	૧
	<b>કુલ</b>	<b>૩૧૫</b>	<b>૩૦૨</b>
ક	અન્ય		
	એનર્જી એકીસયન્ટ પમ્પસ	૫.૫	
	ઉર્જા બચત	૦.૦૫	
	સ્વતંત્ર પ્રમાણિત સંસ્થાઓ		
	<b>કુલ</b>	<b>૬</b>	
ડ	બિનયોજનાકીય ખર્ચાઓ		
	આર.ઈ. નોન પ્લાન (તત્કાલ)		
	આર..એ.પી.ડી.આર.પી.	૪૫	૦
	સ્કાડા / ડી.એમ.એસ.	૫	૦
	રાજીવ ગાંધી ગ્રામીણ વીજ યોજના	૩૫	૨
	<b>કુલ</b>	<b>૮૫</b>	<b>૨</b>
ઈ	અન્ય નવી યોજનાઓ		
	સીવીલ વર્કસ	૧૫	૨
	એ.પી.એફ.સી. પેનલ	૧૦	

	રીંગમેઈન યુનીટ		
	એરીયલ બંચ કંડક્ટર	૨	
	પસંદગીના પેટાવિભાગમાં એચ.વી.ડી.એસ.	૪૦	૩૪
	હેન્ડ હેલ્ડ ઈકવીથમેન્ટ		
	ઓટોમેટીક મીટર વાંચન	૩	
	શહેરી વિસ્તારમાં જીઆઈએસ		
	ફોલ્ટ પેસેજ ઈન્ડિકેટર		
	રુરલ લોડ મેનેજમેન્ટ સ્કીમ		
	લોડ શેડીંગ ટ્રાન્સફોર્મર	૧	૨
	અન્ય યોજના		૧
	અર્થકવેક રીહેબીલીટેશન		૩
	કોસ્ટલ એરીયા	૨૬	૨૬
	ફોલ્ટ પેસેજ ઈન્ડિકેટર		
	કુલ	૮૭	૬૮
ગ	સ્વર્ણીમ લક્ષ યોજનાઓ		
	બાકી ખેતીવાડી વીજજોડાણો		
	કુલ મૂડીગત ખર્ચાઓ	૭૪૪	૬૩૮

(ઈ) વર્ષ ૨૦૦૮-૧૦ માટે થયેલ મૂડીગત ખર્ચ અને નિધિયનની વિગત નીચેના કોષ્ટક મુજબ છે.

વિગત	૨૦૦૮-૧૦ (મંજૂર થયેલ)	૨૦૦૮-૧૦ (ખરેખર)
કુલ મૂડીગત ખર્ચ	૭૪૪	૬૫૪
ગ્રાહકોનો ફાળો	૧૪૮	૧૨૩
સહાય	૩૭	૮૩
ઋણ	૩૮૧	૩૧૪
સ્વહિસ્સો	૧૬૮	૧૩૫

(ચ) વર્ષ ૨૦૦૮-૧૦ માટે મંજૂર થયેલ, અને ખરેખર થયેલ ખર્ચ મુજબ વાર્ષિક રાજસ્વની જરૂરીયાત અને તેને તફાવત નીચેના કોષ્ટક મુજબ છે.

(રૂ. કરોડમાં)

વિગત	૨૦૦૮-૧૦ (મંજૂર થયેલ)	૨૦૦૮-૧૦ (ખરેખર થયેલ)	૨૦૦૮-૧૦ (તફાવત)
કુલ વીજળી ખરીદ ખર્ચ	૪૫૪૧	૪૮૮૩	(૩૪૨)
સંચાલન અને નિભાવના ખર્ચાઓ	૩૮૨	૪૨૦	(૩૭)
ધસારો	૨૧૮	૨૧૬	૨
નાણાંકીય ચાર્જ અને લોન ઉપરનું વ્યાજ	૮૭	૮૮	(૨)
કાર્યકારી મુડી ઉપરનું વ્યાજ	૪૮	૧૦૭	(૫૯)
અન્ય ઉધાર	૩	૭	(૪)
ખાસ ખર્ચાઓ	-	-	
ડુબતા લેણા માટેની જોગવાઈઓ	૯	૭૦	(૬૧)
અગાઉના વર્ષના ખર્ચા / આવક	૦	૫	(૫)
સ્થાવરના ખર્ચાઓ અને ઓછા વ્યાજ	(૪૮)	(૧૩૨)	૮૫
ઉપરોક્ત કુલ	૫૨૮૬	૫૭૮૪	(૪૯૮)
રીટર્ન ઓન ઈકવીટી	૧૫૭	૧૫૫	૨

કર માટેની જોગવાઈઓ	૧	૧૫	(૧૪)
કુલ ખર્ચાઓ	૫૪૪૪	૫૯૫૫	(૫૧૦)
ઓછા : વીજ દર સિવાયની આવક	૧૩૩	૧૪૨	(૯)
<b>એકત્રિત મહેસુલી જરૂરીયાતો</b>	<b>૫૩૧૧</b>	<b>૫૮૧૨</b>	<b>(૫૦૧)</b>

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

વિગત	૨૦૦૯-૧૦ (મંજૂર થયેલ)	૨૦૦૯-૧૦ (ખરેખર)	નિયંત્રણક્ષમ ને લીધે થયેલ નફો / (નુકશાન)	અનિયંત્રણક્ષમ ને લીધે થયેલ નફો / (નુકશાન)
કુલ વીજળી ખરીદ ખર્ચ	૪૫૪૧	૪૮૮૩	(૨૦૨)	(૧૪૦)
સંચાલન અને નિભાવના ખર્ચાઓ	૩૮૨	૪૨૦	૪	(૪૧)
ધસારો	૨૧૮	૨૧૬		૨
નાણાકીય ચાર્જ અને લોન ઉપરનું વ્યાજ	૮૭	૮૮		(૨)
કાર્યકારી મુડી ઉપરનું વ્યાજ	૪૮	૧૦૭		(૫૯)
અન્ય ઉધાર	૩	૭		(૪)
ખાસ ખર્ચાઓ				
ડુબતા લહેણા માટેની જોગવાઈઓ	૯	૭૦	(૬૧)	
અગાઉના વર્ષના ખર્ચા / આવક	૦	૫		(૫)
રીટર્ન ઓન ઈકવીટી	૧૫૭	૧૫૫	૨	
કર માટેની જોગવાઈઓ	૧	૧૫		(૧૪)
સ્થાવરના ખર્ચાઓ અને ઓછા વ્યાજ	(૪૮)	(૧૩૨)		૮૫
ઉપરોક્ત કુલ	૫૪૪૪	૫૯૫૫	(૨૫૭)	(૨૫૩)
ઓછા : વીજ દર સિવાયની આવક	૧૩૩	૧૪૨	(૯)	-
<b>એકત્રિત મહેસુલી જરૂરીયાતો</b>	<b>૫૩૧૧</b>	<b>૫૮૧૨</b>	<b>(૨૪૮)</b>	<b>(૨૫૩)</b>
નિયંત્રણક્ષમ અને અનિયંત્રણ ક્ષમ બાબતોને લીધે નફો / નુકશાની			(૨૪૮)	(૨૫૩)
નિયંત્રણ ક્ષમ બાબતને લીધે થયેલ નુકશાની ગ્રાહકો પાસેથી વસૂલવા બાબત ( ૧/૩- થયેલ નફો / (નુકશાન) ના )			(૮૩)	
અનિયંત્રણ ક્ષમ બાબતને લીધે થયેલ નુકશાની ગ્રાહકો પાસેથી વસૂલવા બાબત				(૨૫૩)

(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	૪૬૭૩	૫૦૬૯
ગ્રાહક સબંધી બીજી આવક	૧૨૧	૧૨૪
કુલ આવક અનુદાનની આવક સિવાય	૪૭૯૪	૫૧૯૩
અનુદાનની આવક	૩૯૭	૩૯૪
કુલ	૫૧૯૧	૫૫૮૭

(ઘ) વર્ષ ૨૦૦૯-૧૦ માટેની ખાદની ગણતરી.

(રૂ. કરોડમાં)

વિગત	૨૦૦૯-૧૦
વર્ષ ૨૦૦૯-૧૦ ની એકત્રિત રાજસ્વની જરૂરીયાત (મંજૂર થયેલ)	૫૩૧૧
અનિયંત્રણક્ષમ પરિભળને થયેલ નફો / (નૂકશાન) ગ્રાહક પાસેથી વસૂલવા સબબ	(૨૫૩)
નિયંત્રણક્ષમ પરિભળને થયેલ નફો / (નૂકશાન) ગ્રાહક પાસેથી વસૂલવા સબબ ( ૧/૩- થયેલ નફો / (નૂકશાન) ના )	(૮૩)
વર્ષ ૨૦૦૯-૧૦ ની સુધારેલ એકત્રિત રાજસ્વની જરૂરીયાત	૫૬૪૭
વીજળી વેચાણની મહેસુલી આવક	૫૦૬૯
ગ્રાહક સબંધી બીજી આવક	૧૨૪
કુલ આવક અનુદાનની આવક સિવાય	૫૧૯૩
અનુદાનની આવક	૩૯૪
અન્ય અનુદાનની આવક	
કુલ આવક	૫૫૮૭
નિયંત્રણક્ષમ અને અનિયંત્રણક્ષમ પરિભળને થયેલ નફો / (નૂકશાન) ને ધ્યાનમાં લઈ સુધારેલ ખાદ	૬૦

નામદાર વીજ નિયમન આયોગને ઉપરોક્ત રૂ.૬૦ કરોડની ખાદ વર્ષ ૨૦૧૧-૧૨ માં વસૂલવા માટે મંજૂરી આપવા વિનંતિ 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 યુનિટસમાં		આવક (રૂપિયા કરોડમાં)	
	મંજૂર થયેલ	સુધારેલ અંદાજો	મંજૂર થયેલ	સુધારેલ અંદાજો
હળવા દબાણના ગ્રાહકો				
રહેણાંક	૨૪૭૮	૨૩૫૮	૭૭૫	૮૧૪
વાણિજ્ય	૮૫૬	૮૨૫	૪૬૫	૫૩૦
હળવા દબાણના ઔદ્યોગિક	૧૨૦૮	૧૩૪૩	૫૬૫	૬૮૫
સ્ટ્રીટલાઈટ	૭૪	૭૬	૨૫	૩૦
ખેતીવાડી	૪૮૦૭	૪૮૮૮	૫૨૪	૮૦૨
વારિગૃહો	૩૧૭	૩૩૨	૮૭	૧૦૮
હળવા દબાણના કુલ	૯૯૪૨	૯૯૩૪	૨૪૪૨	૩૧૭૮
ભારે દબાણના ગ્રાહકો				
ભારે દબાણના ઔદ્યોગિક	૩૮૭૫	૩૮૬૬	૧૮૮૫	૨૧૬૮
રેલ્વે				
જથ્થાબંધ વીજ પૂરવઠો				
ભારે દબાણ કુલ	૩૮૭૫	૩૮૬૬	૧૮૮૫	૨૧૬૮
કુલ.....	૧૩૮૧૭	૧૩૮૦૧	૪૪૨૮	૫૩૪૬

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

વિગત	(મંજૂર થયેલ)	પ્રથમ છ માસીકગાળામાં નોંધાયેલ	(સુધારેલ અંદાજો)
વીજ વિતરણ ખાધ	૩૦.૦૦%	૨૨.૬૨%	૨૮.૫૦%

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

વિગત	એકમ	૨૦૦૮-૧૦ (મંજૂર થયેલ)	૨૦૦૮-૧૦ (સુધારેલ અંદાજો)
વીજળીનું વેચાણ	મીલીયન યુનીટસ	૧૩૮૧૭	૧૩૮૦૧
વિતરણ ખાદ્ય	મીલીયન યુનીટસ	૫૮૬૪	૫૮૧૭
	%	૩૦.૦૦%	૨૮.૫૦%
વીજળીની જરૂરીયાત	મીલીયન યુનીટસ	૧૮૮૮૧	૧૮૭૧૮
પરિવહન ખાદ્ય	મીલીયન યુનીટસ	૮૭૨	૮૨૮
	%	૪.૨૦%	૪.૫૦%
કુલ વીજળીની જરૂરીયાત (પરિવહન ખાદ્ય સાથે)	મીલીયન યુનીટસ	૨૦૭૫૩	૨૦૬૪૭
પૂલ ખાદ્ય	મીલીયન યુનીટસ	૧૫૧	૩૦૨
કુલ વીજળીની જરૂરીયાત	મીલીયન યુનીટસ	૨૦૮૦૪	૨૦૮૪૯

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

- શેડયુલ્ડ એનર્જી મુજબ વીજ ખરીદીનો ભાવ
- શેડયુલ્ડ અને ખરેખર થયેલ એનર્જીના તફાવત-યુ.આઈ. ઠર
- ટ્રેડીંગમાંથી થયેલ આવક

પ્રથમ છ માસીક ગાળા દરમ્યાન થયેલ પ્રતિ યુનિટ (શેડયુલ્ડ 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	૪૬૪૨	૨૬૫૫	૫૮૩૪

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

(રૂ. કરોડમાં)

અ.નં.	મૂડીગત ખર્ચો	મૂડીગત ખર્ચ			
		(મંજૂર થયેલ)	(અર્ધવાર્ષિક)	(સુધારેલ અંદાજો)	(તફાવત)
અ.	વિતરણની યોજનાઓ				
	સામાન્ય વિકાસની યોજનાઓ	૧૩૦	૪૫	૧૩૦	
	વીજ વિતરણ સુધારણાની યોજના	૮૦	૨૫	૭૦	૧૦
	ઝુપડપટ્ટીનું વીજળીકરણ	૭	૧	૪	૪
	કુટીર જ્યોત યોજના				
	હરીજન બસ્તી				

	મીટરની યોજના	૬૦	૯	૨૦	૪૦
	<b>કુલ</b>	<b>૨૭૭</b>	<b>૮૦</b>	<b>૨૨૪</b>	<b>૫૪</b>
<b>બ</b>	<b>ગ્રામ્ય વીજળીકરણની યોજનાઓ</b>				
	પેટાપરા				
	ખાસ અંગભૂત યોજના	૧	૦	૧	૦
	આરઈ નોર્મલ		૮૦	૩૯૮	(૩૯૮)
	આરઈસી કુવાઓ	૩૩૬			૩૩૬
	બી.એ.ડી.પી.	૨	૦	૧	૧
	<b>કુલ</b>	<b>૩૩૯</b>	<b>૮૦</b>	<b>૩૯૯</b>	<b>(૬૧)</b>
<b>ક</b>	<b>અન્ય</b>				
	એનર્જી એફીસયન્ટ પમ્પસ	૫		૨	૩
	ઉર્જા બચત				
	સ્વતંત્ર પ્રમાણિત સંસ્થાઓ				
	<b>કુલ</b>	<b>૬</b>		<b>૨</b>	<b>૩</b>
<b>ડ</b>	<b>બિનયોજનાકીય ખર્ચાઓ</b>				
	આર.ઈ. નોન પ્લાન (તત્કાલ)				
	આર.એ.પી.ડી.આર.પી.	૧૩૦	૦	૧૩	૧૧૭
	સ્કાડા ડી.એમ.એસ.				
	રાજીવ ગાંધી ગ્રામીણ વીજ યોજના	૩૫	૪	૬૪	(૨૯)
	<b>કુલ</b>	<b>૧૬૫</b>	<b>૪</b>	<b>૭૭</b>	<b>૮૮</b>
<b>ઈ</b>	<b>અન્ય નવી યોજનાઓ</b>				
	સીવીલ વર્કસ	૧૫	૧	૯	૬
	એ.પી.એફ.સી.પેનલ	૧૦		૭	૩
	રીગમેઈન યુનીટ				
	એરીયલ બંચ કંડક્ટર	૧૦		૫	૫
	પસંદગીના પેટાવિભાગમાં એચ.વી.ડી.એસ.	૧૦૦	૧૫	૮૦	૨૦
	હેન્ડ હેલ્ડ ઈકવીથમેન્ટ				
	ઓટોમેટીક મીટર વાંચન				
	શહેરી વિસ્તારમાં જીઆઈએસ				
	ફોલ્ટ પેસેજ ઈન્ડિકેટર				
	રુરલ લોડ મેનેજમેન્ટ સ્કીમ				
	લોડ શેડીંગ ટ્રાન્સફોર્મર	૧	૦	૧	
	શિયાળબેટ મરીન કેબલ	૧૬		૨૧	(૫)
	અન્ય યોજના				
	અર્થકવેક રીહેબીલીટેશન				
	કોસ્ટલ એરીયા				
	ફોલ્ટ પેસેજ ઈન્ડિકેટર				
	<b>કુલ</b>	<b>૧૫૨</b>	<b>૨૩</b>	<b>૧૮૨</b>	<b>(૩૦)</b>
<b>ગ</b>	<b>સ્વર્ણીમ લક્ષ યોજનાઓ</b>				
	બાકી ખેતીવાડી વીજજોડાણો				
	<b>કુલ મૂડીગત ખર્ચાઓ</b>	<b>૯૩૮</b>	<b>૧૮૭</b>	<b>૮૮૩</b>	<b>૫૫</b>

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

(રૂ. કરોડમાં)

અ.નુ.	વિગત	(મંજૂર થયેલ)	(અર્ધવાર્ષિક)	(સુધારેલ અંદાજો)	(તફાવત)
૧	કુલ મૂડીગત ખર્ચ	૬૬૭	૩૧૧	૮૮૩	(૨૧૬)
૨	ગ્રાહકોનો ફાળો	૧૮૮	૪૧	૧૧૭	૭૧
૩	સહાય	૪૬		૬	
	ઋણ	૩૦૩	૨૭૦	૫૩૨	(૨૨૯)
૪	સ્વહિસ્સો	૧૩૦		૨૨૮	(૯૮)

(જ) વર્ષ ૨૦૧૦-૧૧ માટે પ્રથમ છ માસીક ખરેખર થયેલ (અનઓડીટેડ) ધ્યાન પર લઈ તેમજ વિકાસને ગણતરીમાં લેતા 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	૪૬૪૨	૨૬૫૫	૫૮૩૪	(૧૨૮૨)
સંચાલન અને નિભાવના ખર્ચાઓ	૩૭૪	૨૨૮	૪૧૦	(૩૬)
ઘસારો	૨૫૫	૧૧૭	૨૫૬	(૧)
નાણાકીય ચાર્જ અને લોન ઉપરનું વ્યાજ	૧૪૭	૪૩	૧૧૮	૨૮
કાર્યકારી મૂડી ઉપરનું વ્યાજ	૪૭	૫૮	૧૨૮	(૮૧)
અન્ય ઉધાર	૪	૨	૭	(૪)
ખાસ ખર્ચાઓ	-	-	-	-
ડુબતા લેણા માટેની જોગવાઈઓ	૯	૬	૧૧	(૨)
અગાઉના વર્ષના ખર્ચા / આવક				
સ્થાવરના ખર્ચાઓ અને ઓછા વ્યાજ	(૫૧)	(૬૦)	(૧૩૨)	૮૨
ઉપરોક્ત કુલ	૫૪૭૪	૩૧૦૭	૬૮૫૮	(૧૩૮૩)
રીટર્ન ઓન ઈકવીટી	૧૭૮	૮૨	૧૮૦	(૨)
કર માટેની જોગવાઈઓ	૧	-	૩૬	(૩૫)
કુલ ખર્ચાઓ	૫૬૫૪	૩૧૮૯	૭૦૭૪	૧૪૨૦
ઓછા : વીજ દર સિવાયની આવક	૧૪૧	૩૮	૧૪૨	(૧)
એકત્રિત મહેસુલી જરૂરીયાતો	૫૫૧૩	૩૧૫૧	૬૮૩૨	(૧૪૧૮)

(ઝ) કંપની દ્વારા થયેલ ખર્ચનું નિયંત્રણક્ષમ અને અનિયંત્રણક્ષમમાં વર્ગીકરણ.

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 મોઘવારી ભથ્થામાં વધારો, કુદરતી આપત્તિના સંજોગો, આકસ્મિક રીપેર તથા નિભાવની કામગીરી ભાવવધારાની અસર માટે અનિયંત્રણક્ષમ
૦૩	ઘસારો	અનિયંત્રણક્ષમ	નામદાર કેન્દ્રીય વીજ નિયમન પંચ ધ્વારા 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	

(ટ) નિયંત્રણક્ષમ અને અનિયંત્રણક્ષમ બાબતોને લીધે વર્ષ ૨૦૧૦-૧૧ માં થયેલ નફો / નુકશાની  
નિયંત્રણક્ષમ અને અનિયંત્રણક્ષમ બાબતોને લીધે વર્ષ ૨૦૧૦-૧૧ માં થયેલ નફો / નુકશાનીની  
વિગત નીચેના કોષ્ટક મુજબ છે.

(રૂ.કરોડમાં)

વિગત	૨૦૧૦-૧૧ (મંજૂર થયેલ)	૨૦૧૦-૧૧ (અર્ધવાર્ષિક)	૨૦૧૦-૧૧ (સુધારેલ અંદાજો)	નિયંત્રણક્ષમ ને લીધે થયેલ નફો / (નુકશાન)	અનિયંત્રણક્ષમ ને લીધે થયેલ નફો / (નુકશાન)
કુલ વીજળી ખરીદ ખર્ચ	૪૬૪૨	૨૬૫૫	૫૮૩૪	૪૨	(૧૩૩૪)
સંચાલન અને નિભાવના ખર્ચાઓ	૩૭૪	૨૨૮	૪૧૦	(૧)	(૩૬)
ધસારો	૨૫૫	૧૧૭	૨૫૬	-	(૧)
નાણાકીય ચાર્જ અને લોન ઉપરનું વ્યાજ	૧૪૭	૪૩	૧૧૮	-	૨૮
કાર્યકારી મુડી ઉપરનું વ્યાજ	૪૭	૫૮	૧૨૮	-	(૮૧)
અન્ય ઉધાર	૪	૨	૭	-	(૪)
ખાસ ખર્ચાઓ					
ડુબતા લેણા માટેની જોગવાઈઓ	૮	૬	૧૧	(૨)	-
અગાઉના વર્ષના ખર્ચા / આવક					
રીટર્ન ઓન ઈકવીટી	૧૭૮	૮૨	૧૮૦	(૨)	
કર માટેની જોગવાઈઓ	૧	-	૩૬	-	(૩૫)
સ્થાવરના ખર્ચાઓ અને ઓછા વ્યાજ	(૫૧)	(૬૦)	(૧૩૨)	-	૮૨
ઉપરોક્ત કુલ	૫૬૫૪	૩૧૮૮	૭૦૭૪	૩૭	(૧૪૫૭)
ઓછા : વીજ દર સિવાયની આવક	૧૪૧	૩૮	૧૪૨	(૧)	-
<b>એકત્રિત મહેસુલી જરૂરીયાતો</b>	૫૫૧૩	૩૧૫૧	૬૮૩૨	૩૮	(૧૪૫૭)
નિયંત્રણક્ષમ અને અનિયંત્રણ ક્ષમ બાબતોને લીધે નફો / નુકશાની				૩૮	(૧૪૫૭)
નિયંત્રણ ક્ષમ બાબતને લીધે થયેલ નુકશાની ગ્રાહકો પાસેથી વસૂલવા બાબત ( ૧/૩- થયેલ નફો / (નુકશાન) ના )				૧૩	
અનિયંત્રણ ક્ષમ બાબતને લીધે થયેલ નુકશાની ગ્રાહકો પાસેથી વસૂલવા બાબત					(૧૪૫૭)

(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	૪૫૪૦	૨૭૫૬	૫૩૪૬
ગ્રાહક સબંધી બીજી આવક	૧૨૭	૬૨	૧૨૪
કુલ આવક અનુદાનની આવક સિવાય	૪૬૬૬	૨૮૧૮	૫૪૭૧
અનુદાનની આવક	૪૦૮	-	૩૯૩
અન્ય અનુદાનની આવક			
કુલ	૫૦૭૫	૨૮૧૮	૫૮૬૪

(ડ). વર્ષ ૨૦૧૦-૧૧ માટેની ખાદ્યની ગણતરી.

(રૂ. કરોડમાં)

વિગત	૨૦૧૦-૧૧
વર્ષ ૨૦૧૦-૧૧ ની એકત્રિત રાજસ્વની જરૂરીયાત (મંજૂર થયેલ)	૫૫૧૩
અનિયંત્રણક્ષમ પરિભળને થયેલ નફો / (નૂકશાન) ગ્રાહક પાસેથી વસૂલવા સબબ	(૧૪૫૭)
નિયંત્રણક્ષમ પરિભળને થયેલ નફો / (નૂકશાન) ગ્રાહક પાસેથી વસૂલવા સબબ ( ૧/૩- થયેલ નફો / (નૂકશાન) ના )	૧૩
વર્ષ ૨૦૧૦-૧૧ ની સુધારેલ એકત્રિત રાજસ્વની જરૂરીયાત	૬૯૫૭
વીજળી વેચાણની મહેસુલી આવક	૫૩૪૬
ગ્રાહક સબંધી બીજી આવક	૧૨૪
કુલ આવક અનુદાનની આવક સિવાય	૫૪૭૧
અનુદાનની આવક	૩૯૩
અન્ય અનુદાનની આવક	
કુલ આવક	૫૮૬૪
નિયંત્રણક્ષમ અને અનિયંત્રણક્ષમ પરિભળને થયેલ નફો / (નૂકશાન) ને ધ્યાનમાં લઈ સુધારેલ ખાદ્ય	૧૦૯૩

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 બહુવર્ષીય વીજદર 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	૨૫૮૧	૨૮૨૪	૩૦૮૮	૩૩૮૦	૩૬૮૭
વાણિજ્ય	૧૦૪૮	૧૧૮૮	૧૩૪૮	૧૫૨૮	૧૭૩૩
હળવા દબાણના ઔદ્યોગિક	૧૪૩૬	૧૫૩૬	૧૬૪૩	૧૭૫૭	૧૮૭૮
સ્ટ્રીટલાઈટ	૮૨	૮૮	૯૫	૧૦૨	૧૧૦
ખેતીવાડી	૫૧૫૭	૫૪૧૭	૫૬૭૬	૫૯૩૫	૬૧૯૪
વારિગૃહો	૩૬૪	૪૦૦	૪૩૮	૪૮૦	૫૨૬
હળવા દબાણના કુલ	૧૦૬૭૦	૧૧૪૫૩	૧૨૨૮૮	૧૩૧૮૨	૧૪૧૩૮
ભારે દબાણના ગ્રાહકો					
ભારે દબાણના ઔદ્યોગિક	૪૦૮૮	૪૨૩૫	૪૩૭૬	૪૫૨૨	૪૬૭૨
રેલ્વે					
જથ્થાબંધ વીજ પૂરવઠો					
ભારે દબાણ કુલ	૪૦૮૮	૪૨૩૫	૪૩૭૬	૪૫૨૨	૪૬૭૨
કુલ.....	૧૪૭૬૮	૧૫૬૮૮	૧૬૬૬૫	૧૭૭૦૪	૧૮૮૧૨

ગ્રાહકોની કક્ષા	અંદાજીત ગ્રાહકોની સંખ્યા				
	૨૦૧૧-૧૨	૨૦૧૨-૧૩	૨૦૧૩-૧૪	૨૦૧૪-૧૫	૨૦૧૫-૧૬
હળવા દબાણના ગ્રાહકો					
રહેણાંક	૨૮૧૯૬૪૮	૩૦૫૦૧૫૫	૩૧૮૬૪૮૬	૩૩૨૮૮૩૧	૩૪૭૭૭૩૩
વાણિજ્ય	૫૩૬૨૮૧	૫૬૦૫૧૮	૫૮૫૮૫૨	૬૧૨૩૨૮	૬૪૦૦૦૪
હળવા દબાણના ઔદ્યોગિક	૮૩૩૮૬	૮૫૭૮૦	૮૮૨૫૩	૯૦૭૮૬	૯૩૩૮૩

સ્ટ્રીટલાઈટ	૫૨૦૬	૫૪૫૧	૫૭૦૭	૫૯૭૫	૬૨૫૬
ખેતીવાડી	૪૯૧૫૮૯	૫૧૯૫૮૯	૫૪૭૫૮૯	૫૭૫૫૮૯	૬૦૩૫૮૯
વારિગૃહો	૧૨૧૩૩	૧૨૪૨૪	૧૨૭૨૨	૧૩૦૨૮	૧૩૩૪૧
હળવા દબાણના કુલ	૪૦૪૮૨૫૩	૪૨૩૩૯૨૮	૪૪૨૬૬૧૯	૪૬૨૬૬૩૯	૪૮૩૪૩૧૬
ભારે દબાણના ગ્રાહકો					
ભારે દબાણના ઔદ્યોગિક	૩૦૯૬	૩૪૪૨	૩૮૨૭	૪૨૫૬	૪૭૩૨
રેલ્વે					
જથ્થાબંધ વીજ પૂરવઠો					
ભારે દબાણ કુલ	૩૦૯૬	૩૪૪૨	૩૮૨૭	૪૨૫૬	૪૭૩૨
કુલ.....	૪૦૫૧૩૪૯	૪૨૩૭૩૭૦	૪૪૩૦૪૪૬	૪૬૩૦૮૯૫	૪૮૩૯૦૪૭

ગ્રાહકોની કક્ષા	અંદાજિત વીજભાર (મેગાવોટમાં)				
	૨૦૧૧-૧૨	૨૦૧૨-૧૩	૨૦૧૩-૧૪	૨૦૧૪-૧૫	૨૦૧૫-૧૬
હળવા દબાણના ગ્રાહકો					
રહેણાંક	૨૭૮૪	૩૨૬૯	૩૮૩૮	૪૫૦૭	૫૨૯૨
વાણિજ્ય	૧૦૨૫	૧૨૧૦	૧૪૨૯	૧૬૮૮	૧૯૯૩
હળવ દબાણના ઔદ્યોગિક	૧૧૨૮	૧૨૦૧	૧૨૭૯	૧૩૬૨	૧૪૫૦
સ્ટ્રીટલાઈટ	૨૩	૨૬	૨૯	૩૩	૩૮
ખેતીવાડી	૩૦૪૦	૩૨૦૧	૩૩૬૨	૩૫૨૩	૩૬૮૪
વારિગૃહો	૧૧૫	૧૧૭	૧૨૦	૧૨૨	૧૨૪
હળવા દબાણના કુલ	૮૧૧૫	૯૦૨૫	૧૦૦૫૮	૧૧૨૩૫	૧૨૫૮૨
ભારે દબાણના ગ્રાહકો					
ભારે દબાણના ઔદ્યોગિક	૧૪૦૬	૧૪૫૪	૧૫૦૩	૧૫૫૪	૧૬૦૬
રેલ્વે					
જથ્થાબંધ વીજ પૂરવઠો					
ભારે દબાણ કુલ	૧૪૦૬	૧૪૫૪	૧૫૦૩	૧૫૫૪	૧૬૦૬
કુલ.....	૯૫૨૧	૧૦૪૭૯	૧૧૫૬૧	૧૨૭૮૯	૧૪૧૮૮

નોંધ : મીટર વિનાના ખેતીવાડી ગ્રાહકોમાં કોઈ વધારો સૂચવેલ નથી.

(ખ) વીજ વિતરણ ખાદ્ય : કંપની ધ્વારા 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	૨૮.૦૦%	૨૭.૦૦%	૨૫.૫૦%	૨૪.૦૦%	૨૩.૦૦%

(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	૧૪૭૬૮	૧૫૬૮૮	૧૬૬૬૫	૧૭૭૦૪	૧૮૮૧૨
વિતરણ ખાદ્ય	મીલીયન યુનીટસ	૬૦૩૨	૫૮૦૨	૫૭૦૪	૫૫૮૧	૫૬૧૮
	%	૨૮.૦૦%	૨૭.૦૦%	૨૫.૫૦%	૨૪.૦૦%	૨૩.૦૦%
વીજળીની જરૂરીયાત	મીલીયન યુનીટસ	૨૦૮૦૧	૨૧૪૮૦	૨૨૩૬૮	૨૩૨૮૫	૨૪૪૩૧
પરિવહન ખાદ્ય	મીલીયન યુનીટસ	૮૬૮	૮૮૮	૧૦૧૭	૧૦૪૭	૧૦૮૮
	%	૪.૪૫%	૪.૪૦%	૪.૩૫%	૪.૩૦%	૪.૩૦%
કુલ વીજળીની જરૂરીયાત (પરિવહન ખાદ્ય સાથે)	મીલીયન યુનીટસ	૨૧૭૭૦	૨૨૪૭૮	૨૩૩૮૬	૨૪૩૩૨	૨૫૫૨૮
પૂલ ખાદ્ય	મીલીયન યુનીટસ	૩૬૩	૪૩૧	૪૮૫	૫૨૦	૫૪૧
કુલ વીજળીની જરૂરીયાત	મીલીયન યુનીટસ	૨૨૧૩૩	૨૨૯૧૦	૨૩૮૭૧	૨૪૮૬૨	૨૬૦૭૦

(ઘ) વીજ ખરીદ ખર્ચ:- બલ્ક સપ્લાય ટેરીફ

રાજ્યમાં રાજ્ય સરકાર હસ્તકની ચારેય વીજ વિતરણ કંપનીઓનાં ગ્રાહકોને સમાન વીજદરથી વીજળી પુરી પાડી શકાય તે હેતુથી બલ્ક સપ્લાય ટેરીફની દરખાસ્ત કરેલ છે. બલ્ક સપ્લાય ટેરીફમાં વીજ ખરીદીનો ખર્ચ, વીજ પ્રવહન ખર્ચ (જેટકો અને પીજીસીઆઈએલ), તેમજ જથ્થાબંધ પુરવઠેદાર તરીકે જીયુવીએનએલના ખર્ચનો સમાવેશ થાય છે. કુલ વીજ ખરીદીમાંથી ટ્રેડીંગ થકી થયેલ આવકને બાદ કરી અને વીજ વિતરણ કંપનીઓ માટે ચોખ્ખો વીજ ખરીદ 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 આકારેલ ચોખ્ખો વીજ ખરીદ ખર્ચ એ ખાદ્ય ધર્માવે છે. આ ખાદ્ય ધર્મ વીજ વિતરણ કંપનીઓની અલગ અલગ છે. અને 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 પીજીવીસીએલની 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 યુનિટસ વડે ભાગતા જે તે કંપનીનો પ્રતિ યુનિટ બલ્ક સપ્લાય ટેરીફ આવે છે, તે મુજબ પીજીવીસીએલમાં બલ્ક સપ્લાય ટેરીફ વર્ષ ૨૦૧૧-૧૨ માટે રૂા.૨.૪૨ પ્રતિ યુનિટ થાય છે અને તે મુજબ કુલ વીજ ખરીદ ખર્ચ રૂા.૫૩૪૭ કરોડ થાય છે તેવી જ રીતે વર્ષ ૨૦૧૨-૧૩ માટે અનુક્રમે રૂા.૨.૬૮ પ્રતિ યુનિટ અને રૂા.૬૧૪૩ કરોડ, વર્ષ ૨૦૧૩-૧૪ માટે અનુક્રમે રૂા. ૨.૮૧ પ્રતિ યુનિટ અને રૂા.૬૭૦૫ કરોડ, વર્ષ ૨૦૧૪-૧૫ માટે રૂા.૨.૮૧ પ્રતિ યુનિટ અને રૂા.૬૮૮૦ કરોડ તથા વર્ષ ૨૦૧૫-૧૬

માટે રૂ.૩.૦૩ પ્રતિ યુનિટ અને રૂ.૭૮૮૪ કરોડ થવા જાય છે.

(ચ) મૂડીગત 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.		૨૦૧૧-૧૨	૨૦૧૨-૧૩	૨૦૧૩-૧૪	૨૦૧૪-૧૫	૨૦૧૫-૧૬
	<b>મૂડીગત ખર્ચાઓ</b>					
<b>અ.</b>	<b>વિતરણની યોજનાઓ</b>					
	સામાન્ય વિકાસની યોજનાઓ	૧૭૪	૧૮૨	૨૦૭	૨૨૪	૨૪૧
	વીજ વિતરણ સુધારણાની યોજના	૮૮	૧૦૬	૧૧૪	૧૨૩	૧૩૩
	જુપડપટ્ટી / હરીજન બસ્તીનું વીજળીકરણ	૭	૭	૭	૭	૭
	મીટરની યોજના	૬૦	૬૫	૭૨	૭૫	૭૫
	<b>કુલ</b>	<b>૩૩૯</b>	<b>૩૭૦</b>	<b>૪૦૦</b>	<b>૪૨૯</b>	<b>૪૫૭</b>
<b>બ</b>	<b>ગ્રામ્ય વીજળીકરણની યોજનાઓ</b>					
	ખાસ અંગભૂત યોજના					
	આરઈસી કુવાઓ (નોર્મલ + તત્કાલ)	૪૨૦	૪૨૦	૪૨૦	૪૨૦	૪૨૦
	બી.એ.ડી.પી.	૧	૧	૧	૧	૧
	<b>કુલ</b>	<b>૪૨૧</b>	<b>૪૨૧</b>	<b>૪૨૧</b>	<b>૪૨૧</b>	<b>૪૨૧</b>
<b>ક</b>	<b>અન્ય</b>					
	એનર્જી એફીસિયન્ટ પમ્પસ	૨	૨	૨	૨	૨
	ઉર્જા બચત					
	સ્વતંત્ર પ્રમાણિત સંસ્થાઓ					
	<b>કુલ</b>	<b>૨</b>	<b>૨</b>	<b>૨</b>	<b>૨</b>	<b>૨</b>
<b>ડ</b>	<b>બિનયોજનાકીય ખર્ચાઓ</b>					
	આર.ઈ. નોન પ્લાન (તત્કાલ)					
	આર.એ.પી.ડી.આર.પી.	૨૫૮	૨૧૭	૧૫૬	-	-
	સ્કાડા ડી.એમ.એસ.	૧૦૩	૬૪	-	-	-
	રાજીવ ગાંધી ગ્રામીણ વીજ યોજના					
	<b>કુલ</b>	<b>૩૬૧</b>	<b>૨૮૧</b>	<b>૧૫૬</b>		
<b>ઈ</b>	<b>અન્ય નવી યોજનાઓ</b>					
	સીવીલ વર્કસ	૧૨	૧૫	૧૮	૨૨	૨૫
	એ.પી.એફ.સી.પેનલ					
	ડીગમેઈન યુનિટ					
	એરીયલ બંધ કંડક્ટર	૧	૧	૧	૧	૧
	પસંદગીના પેટાવિભાગમાં એચ.વી.ડી.એસ.	૧૦૦	૩૦૦	૪૦૦	૧૦૦	૧૦૦
	હેન્ડ હેલ્ડ ઈકવીથમેન્ટ/ઓટોમેટીક મીટર વાંચન					
	શહેરી વિસ્તારમાં જીઆઈએસ					
	ફોલ્ટ પેસેજ ઈન્ડીકેટર					
	લોડ શેડીંગ ટ્રાન્સફોર્મર	૧	૧	૧	૧	૧
	કોસ્ટલ એરીયા સ્કીમ	૩૦	૩૦	૩૦	૩૦	૩૦
	<b>કુલ</b>	<b>૧૪૪</b>	<b>૩૪૭</b>	<b>૪૫૦</b>	<b>૧૫૪</b>	<b>૧૫૭</b>
	<b>કુલ મૂડીગત ખર્ચાઓ</b>	<b>૧૨૬૮</b>	<b>૧૪૨૧</b>	<b>૧૪૨૯</b>	<b>૧૦૦૬</b>	<b>૧૦૩૭</b>

(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	૧૨૬૮	૧૪૨૧	૧૪૨૮	૧૦૦૬	૧૦૩૭
૨	ગ્રાહકોનો ફાળો	૧૫૭	૧૭૨	૧૮૬	૨૦૧	૨૧૭
૩	સહાય	૯	૯	૯	૯	૯
	ઋણ	૭૭૨	૮૬૮	૮૬૪	૫૫૭	૫૬૮
૪	સ્વહિસ્સો	૩૩૧	૩૭૨	૩૭૦	૨૩૯	૨૪૩

(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	૫૩૪૭	૬૧૪૩	૬૭૦૫	૬૮૮૦	૭૮૮૬
સંચાલન અને નિભાવના ખર્ચાઓ	૪૬૧	૪૮૭	૫૧૫	૫૪૪	૫૭૬
ધસારો	૩૧૩	૩૮૩	૪૫૮	૫૨૨	૫૭૫
નાણાકીય ચાર્જ અને લોન ઉપરનું વ્યાજ	૧૩૭	૧૬૬	૧૮૪	૨૦૮	૨૦૮
કાર્યકારી મુડી ઉપરનું વ્યાજ	૭૬	૮૮	૯૯	૧૦૫	૧૧૮
અન્ય ઉધાર	૫	૫	૫	૬	૬
ખાસ ખર્ચાઓ					
દુબતા લેણા માટેની જોગવાઈઓ	૯	૧૦	૧૦	૧૧	૧૨
અગાઉના વર્ષના ખર્ચા / આવક	૧૭	૧૮	૧૮	૨૦	૨૨
રીટર્ન ઓન ઈકવીટી	૨૧૮	૨૬૮	૩૨૧	૩૬૩	૩૯૭
કર માટેની જોગવાઈઓ	૧૫	૧૫	૧૫	૧૫	૧૫
ઓછા સ્થાવરના ખર્ચાઓ અને વ્યાજ	(૧૧૧)	(૧૧૮)	(૧૨૪)	(૧૩૧)	(૧૩૮)
ઉપરોક્ત કુલ	૬૫૭૬	૭૫૬૧	૮૩૧૭	૮૭૬૦	૯૭૮૮
ઓછા : દર સિવાયની આવક	૧૪૨	૧૪૨	૧૪૨	૧૪૨	૧૪૨
<b>એકત્રિત મહેસુલી જરૂરીયાતો</b>	<b>૬૪૩૪</b>	<b>૭૪૧૯</b>	<b>૮૧૭૫</b>	<b>૮૬૧૮</b>	<b>૯૬૫૬</b>

(ઝ) વર્ષ ૨૦૧૧-૧૨ માટે હૈયાત વીજદરે અંદાજીત આવક

(રૂ.કરોડમાં)

વિગત	૨૦૧૧-૧૨
વીજળી વેચાણની મહેસુલી આવક	૪૫૨૮
વીજ ખરીદીને સરભર કરતા ૬૧ પૈસા પ્રતિ યુનિટ	૮૦૧
ગ્રાહક સબંધી બીજી આવક	૧૨૪
અનુદાનની આવક	૪૦૧
કુલ	૫૮૫૫

(ટ) હૈયાત દરે વર્ષ ૨૦૧૧-૧૨ ની ઘટ : વર્ષ ૨૦૧૧-૧૨ ની હૈયાત દરે ખાધની ગણતરી નીચે મુજબ છે.

(રૂ.કરોડમાં)

વિગત	૨૦૧૧-૧૨
વર્ષ ૨૦૧૧-૧૨ ની એકત્રિત રાજસ્વની જરૂરીયાત	૬૪૩૪
વર્ષ ૨૦૦૯-૧૦ ની ટૂ-અપ કરતા આવેલ ખાધ	૬૦
વર્ષ ૨૦૧૧-૧૨ ની કુલ એકત્રિત રાજસ્વની જરૂરીયાત	૬૪૯૫
વીજળી વેચાણની મહેસૂલી આવક	૪૫૨૯
વીજ ખરીદીને સરભર કરતા ૬૧ પૈસા પ્રતિ યુનિટ	૯૦૧
ગ્રાહક સબંધી બીજી આવક	૧૨૪
અનુદાનની આવક	૪૦૧
કુલ આવક	૫૯૫૫
ખાધ	૫૩૯

(ક) ઉપરોક્ત ખાધને ધ્યાનમાં લઈ અને વીજઉર્જાદરમાં, ખેતીવાડી અને બીપીએલ વીજગ્રાહકો (૧ થી ૩૦ યુનિટ સુધીના વીજ વપરાશ માટે) સિવાયના, ૨૫ પૈસા પ્રતિ યુનિટ વધારો સૂચવેલ છે. નિશ્ચિત દરમાં કોઈ વધારો સૂચવેલ નથી. ઉપરોક્ત વધારા પછી ખાધ ઘટીને રૂ.૨૯૯ કરોડ થવા જાય છે.

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

(રૂ.કરોડમાં)

વિગત	૨૦૧૧-૧૨
વર્ષ ૨૦૧૧-૧૨ ની એકત્રિત રાજસ્વની જરૂરીયાત	૬૪૩૪
વર્ષ ૨૦૦૯-૧૦ ની ટૂ-અપ કરતા આવેલ ખાધ	૬૦
વર્ષ ૨૦૧૧-૧૨ ની કુલ એકત્રિત રાજસ્વની જરૂરીયાત	૬૪૯૫
વીજળી વેચાણની મહેસૂલી આવક	૪૭૬૯
વીજ ખરીદીને સરભર કરતા ૬૧ પૈસા પ્રતિ યુનિટ	૯૦૧
ગ્રાહક સબંધી બીજી આવક	૧૨૪
અનુદાનની આવક	૪૦૧
કુલ આવક	૬૧૯૫
ખાધ	૨૯૯

## દ. વીજદરમાં સૂચિત ફેરફાર અને વીજમાળખામાં સૂચિત ફેરફાર

વીજમાળખામાં સૂચિત ફેરફાર નીચે મુજબ છે.

(૧) એલ.એફ.ડી-૨ (વાણિજ્યક હેતુ): આ વીજદર વાણિજ્યક વીજ વપરાશ કરતા ગ્રાહકો જેવા કે દૂકાન, ઓફિસ બેંક સ્ટુડીઓ, સ્ટોરેજ, ડીસ્ટ્રીબ્યુશન પંપીંગ સ્ટેશન, રીફ્રીજીંગ ઓફ ગેસ, ઓઇલ, અને અન્ય મટીરીયલ, રેલ્વે સ્ટેશન, હોસ્ટેલ, લેબોરેટરી, હોસ્પિટલ, ટેલિફોન એક્સચેન્જ, ઇન્ફોકોમ, બ્રોડ કાસ્ટીંગ અને ટેલિ કાસ્ટીંગ સ્ટેશનો, ટ્રેનિંગ સેન્ટર, પબ્લિક ગાર્ડન, સીનેમા થીયેટર, ડ્રામા થીયેટર, વિડિયો પાર્લર, પબ્લિક મીટીંગ હાઉસ, રીક્રિએશન પ્લેસ, મલ્ટીપ્લેક્સ, મોલ, વર્કશોપ, હોટલ, રેસ્ટોરા, શોરૂમ, એજ્યુકેશન ઇન્સ્ટીટ્યુટ (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.ડીઉ-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	પછીના 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)	પછીના ૨૦ કિલોવોટ માટે	રૂ. ૧૦૦/- પ્રતિ કિલોવોટ પ્રતિમાસ
(૩)	૬૦ 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	૩૯૫ 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)

## બીલીંગ ડિમાન્ડ :

બીલીંગ 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 પાસેથી વપરાશના સમય મુજબ દર ની 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
<b>LFD - I - Residential Premise</b>				
<b>(a)</b>	<b>Urban</b>			
	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>(b)</b>	<b>BPL Urban</b>			
	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
<b>(c)</b>	<b>Rural</b>			
	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
<b>(d)</b>	<b>BPL Rural</b>			
	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
<b>LFD-II - Commercial Premises</b>				
	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
<b>LFD-III - Educational and Other Institutions</b>				

Sr. No	Category	Units	Existing Tariff	FY 2011-12
	Entire Consumption	Rs./KWH	3.20	3.45
<b>LTP- I - Motive Power Service (upto 125 BHP)</b>				
	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
<b>LTP- II - Educational Institutions and Research Laboratories for Motive Power Services</b>				
	Entire Consumption	Rs./KWH	4.10	4.35
<b>LTP- III - Motive Power Services (15kW - 100kW)</b>				
	Entire Consumption	Rs./KWH	4.05	4.30
<b>LTP- IV - Motive Power Services (upto 125 BHP using electricity exclusively during night hours)</b>				
	Entire Consumption	Rs./KWH	2.00	2.25
<b>LTP- IV-(A) - Motive Power Services (20 kW - 100 kW &amp; using electricity exclusively during night hours)</b>				
	Entire Consumption	Rs./KWH	2.00	2.25
<b>LTP-V - Agricultural (for LT Lift Irrigation Scheme only)</b>				
	Entire Consumption	Rs./KWH	1.60	1.60
<b>WW - Water Works and Sewerage Pumps</b>				
	Type - I	Rs./KWH	3.60	3.85
	Type - II	Rs./KWH	3.40	3.65
	Type - III	Rs./KWH	2.50	2.75
<b>AG - Agricultural</b>				
	HP Based Tariff	Rs./KWH		
	Metered Tariff	Rs./KWH	0.50	0.50
	Tatkal Scheme	Rs./KWH	0.70	0.70
<b>SL - Street Lights</b>				
	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
<b>LFD – I - Residential Premises</b>				
(a)	<b>Urban</b>			
	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

Sr. No.	Category	Units	Existing Tariff	FY 2011-12
	Above 6 kW	Rs./Connection/Month	45	45
(b)	<b>BPL Urban</b>	Rs./Connection/Month	5	5
(c)	<b>Rural</b>			
	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)	<b>BPL Rural</b>	Rs./Connection/Month	5	5
<b>LFD-II - Commercial Premises</b>				
	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
<b>LFD-III - Educational and Other Institutions</b>				
	Fixed Charges	Rs./Connection/Month	45	45
<b>LTP- I - Motive Power Service (upto 125 BHP)</b>				
	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
<b>LTP- II - Educational Institutions and Research Laboratories for Motive Power Services</b>				
<b>LTP- III - Motive Power Services (15kW - 100kW)</b>				

Sr. No.	Category	Units	Existing Tariff	FY 2011-12
	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
<b>LTP- IV - Motive Power Services (upto 125 BHP using electricity exclusively during night hours)</b>				
	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
<b>LTP- IV-(A) - Motive Power Services (20 kW - 100 kW &amp; using electricity exclusively during night hours)</b>				
	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
<b>LTP-V - Agricultural (for LT Lift Irrigation Scheme only)</b>				
	Fixed Charges	Rs. per BHP per Month	25	25
<b>WW - Water Works and Sewerage Pumps</b>				
	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	-	-
<b>AG - Agricultural</b>				
	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
<b>SL - Street Lights</b>				
	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
--------	----------	-------	-----------------	------------

Sr. No	Category	Units	Existing Tariff	FY 2011- 12
<b>HTP – I - HT Consumers contracted for 100 KVA and above</b>				
	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
<b>HTP – II - HT Consumers contracted for 100 KVA and above - Water Works by Local authority and GW &amp; SB, GIDC Water Works</b>				
	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
<b>HTP – III - Temporary Supply</b>				
	Entire Consumption	Rs./KWH	6.3	6.55
<b>HTP – IV - Night Hours Usages</b>				
	Entire Consumption	Rs./KWH	2.00	2.25
<b>HTP – V – Agriculture</b>				
	Entire Consumption	Rs./KWH	1.60	1.60
<b>RL - Railway Traction</b>				
	Entire Consumption	Rs./KWH	4.55	4.80

### Demand Charges for HT Category FY 2011-12

	Category	Units	Existing Tariff	FY 2011- 12
<b>HTP – I - HT Consumers contracted for 100 KVA and above</b>				
	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
<b>HTP – II -HT Consumers contracted for 100 KVA and above - Water Works by Local authority and GW &amp; SB, GIDC Water Works</b>				
	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
<b>HTP – III - Temporary Supply</b>				
	Fixed Charges	Rs./KVA/Month	462	462
<b>HTP – IV - Night Hours Usages</b>				

	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
<b>HTP - V - Agriculture</b>				
	Fixed Charges	Rs./KVA/Month	25	25
<b>RL - Railway Traction</b>				
	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 માળખુ) 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%
ઘસારો	૯૦%	૧૦%
નાણાકીય ચાર્જ અને લોન ઉપરનું વ્યાજ	૯૦%	૧૦%
કાર્યકારી મુડી ઉપરનું વ્યાજ	૧૦%	૯૦%
ડુબતા લ્હેણા 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,**

<b>Fog</b>	Adjustment on account of variations in delivered cost of Fuel at GEB's (now GSECL) Thermal Power Stations Rs. Millions
<b>PPP<sub>1</sub></b>	Adjustment on account of variable cost of power purchased in Rs. Millions
<b>PPP<sub>2</sub></b>	Adjustment on account of fixed cost of power purchased in Rs. Millions
<b>SE</b>	Saleable Energy in Million Units

सूचित नवी शेरभुदा:

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

Where,

<b>PPCA</b>	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.
<b>PPCB</b>	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;
<b>LA</b>	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 દ્વિતિય 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. બલ્ક સપ્લાય ટેરીફ મુજબ વીજ ખરીદ ખર્ચ ગણતરી કરવાની રીત મંજૂર કરવી અને ગ્રાહકો પાસેથી તે રીતે વસૂલવા મંજૂરી આપવી.
૬. દ્વિતિય 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 ખાંધ ઘટાડવાના 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 ધ્વારા વસૂલી શકાય.
૯. વર્ષ ૨૦૦૯-૧૦ માટે ખરેખર થયેલ મૂડીગત ખર્ચ, વર્ષ ૨૦૧૦-૧૧ માટે સુધારેલ મૂડીગત ખર્ચ તથા દ્વિતિય 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 ઉમેરવાંની 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 નકલો પશ્ચિમ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ, "પશ્ચિમ ગુજરાત વીજ સેવા સદન", લક્ષ્મીનગર, નાનામવા રોડ, રાજકોટની વડી કચેરીમાંથી મુખ્ય ઈજનેર પાસેથી અથવા તો પશ્ચિમ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડની અધિક્ષક ઈજનેર વર્તુળ કચેરીમાંથી જરૂરી ભરપાઈ કરવાથી મળી શકશે. સંબંધીત દસ્તાવેજો ખરીદવા માટે કિંમત રૂા. ૧૫૦/- પ્રતિ નકલ નક્કી કરવામાં આવી છે.

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

ઉપરોક્ત દસ્તાવેજો કંપનીની વેબ સાઈટ [www.guvnl.com](http://www.guvnl.com) તથા [www.pgvl.com](http://www.pgvl.com) ઉપરથી પણ મેળવી શકાશે.

### **૧૧. પ્રતિભાવ રજૂ કરવા માટેની માર્ગદર્શિકા**

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 રજુઆતો સાથે સંબંધીત પ્રમાણભુત દસ્તાવેજો પણ રજુ 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.