



# પાંચિમ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ

## ગ્રાહક તકરાર નિવારણ ફોરમ

ઓનલ ક્યેરી, "વીજ સેવા સદન", ચાવડી ગેટ, ભાવનગર.

CIN : U40102GJ2003SGC042908

e-mail: forumbhavnagar.pgvc@gmail.com

ક્રમાંક: બીએડ/ફોરમ/૦૨/૧૮-૧૯/ ૩૯૧૮

તારીખ: - ૧ SEP 2018

કેસ નં. ૦૨/૧૮-૧૯.

પ્રતિ,  
મે. એ.એમ.પી. પ્રોડક્ષન્સ.,  
મહેશભાઈ દેવરાજભાઈ પટેલ,  
પલ. નં. ૨૬૦૬, જી.આઈ.ડી.સી.,  
ફેઝ-૪, જુનાન ઉદ્યોગનગર  
વઢવાણ સીટી  
જી. સુરેન્દ્રનગર.- ૩૯૩ ૦૩૫.  
મો: ૯૪ ૨૭૦ ૯૯ ૯૦૦.

વિષય: એલટીએમડી કનેક્શનના તફાવતના બિલ બાબત.

સંદર્ભ: ૧) આપનો પત્ર તા: ૨૭.૦૩.૧૮.

૨) બીએડ/ફોરમ/૦૨/૧૮-૧૯/ ૧૪૫૨ તા. ૦૩.૦૪.૧૮.

૩) બીએડ/ફોરમ/૦૨/૧૮-૧૯/ ૩૪૯૦ તા. ૧૦.૦૮.૧૮.

## શ્રદ્ધાળું અનુયાયી

શ્રીમાન,

આપશ્રીની, ઉપરોક્ત વિષયના સંદર્ભમાં આપના દવારા ગ્રાહક ફરિયાદ નિવારણ ફોરમ, ભાવનગર સમક્ષ કરેલ રજુઆતના સંદર્ભમાં આપશ્રીને ફોરમ સમક્ષ તા. ૧૦.૦૮.૧૮. નાં રોજ સાંભળવામાં આવેલ. જેના સંદર્ભમાં ગ્રાહક ફરિયાદ નિવારણ ફોરમ દવારા આપવામાં આવેલ ચુકાદો આ સાથે સામેલ છે.

આપશ્રીની જાણ સારુ.

(એમ. પી. સોલંકી)

કન્વીનર,

ગ્રાહક ફરિયાદ નિવારણ ફોરમ  
પીજીવિસીએલ., ઓનલ ક્યેરી ભાવનગર.

■ બિદાશ:- ઉપર મુજબ.

પ્રતિ:

શ્રી કાર્યપાલક ઈંજનેર,  
પાંચિમ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ,  
વિભાગીય ક્યેરી, સુરેન્દ્રનગર.

### ■ નકલ રવાના:-

- ૧) શ્રી અધિકારી ઈંજનેર, પાંચિમ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ, વર્તુળ ક્યેરી, સુરેન્દ્રનગર.
- ૨) શ્રી નાયબ ઈંજનેર, પાંચિમ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ, પેટા વિભાગીય ક્યેરી, સુરેન્દ્રનગર-૨.  
...આપની જાણ તથા જરૂરી કાર્યવાહી અર્થે.



(ગ્રાહક ફરિયાદ નિવારણ ફોરમ, પણ્યમ ગુજરાત વીજ કંપની લિમીટેડ, ભાવનગર સમાચાર)

ગ્રાહક ફરિયાદ નિવારણ ફોરમ,  
પ.ગુ.વી.ક.લિમીટેડ, જોનલ ઓફિસ,  
"વીજ સેવા સંદર્ભ", ચાવડી ગેટ,  
ભાવનગર.

કેર્લિસ નંબર - ૦૨/૧૮-૧૬

વાદી :- મે. એ.એમ.પી. પ્રોડક્ટ્સ

◆ વિરુદ્ધ ◆

પ્રતિવાદી :- પણ્યમ ગુજરાત વીજ કંપની લિમીટેડ

◆ રજુઆતની તારીખ:- ૧૦.૦૮.૧૮ ◆

ધારણ રહ્યા :- મે. એ.એમ.પી. પ્રોડક્ટ્સ - ગેરફાજર

:

પ્રતિવાદી :- શ્રી એ. એચ. તલસાડીયા, કાર્યપાલક ઈજનેરશ્રી, વિભાગીય કચેરી, સુરેન્દ્રનગર.

મે. એ.એમ.પી. પ્રોડક્ટ્સ મુ.વઢવાળ સીટી, જી.સુરેન્દ્રનગર ની એલટીએમડી કનેક્શનના તફાવતના બિલ બાબતની રજુઆત કન્વીનરશ્રી, ગ્રાહક ફરિયાદ નિવારણ ફોરમ, ભાવનગરને મળતાં, ફોરમે તેનાં ફરિયાદ રજીસ્ટરમાં ક્રમાંક : ૦૨/૧૮-૧૬ થી નોંધી તેનાં યોગ્ય નિરાકરણ માટે અધિક્ષક ઈજનેરશ્રી, વર્તુળ કચેરી, બોટાદ ને પત્ર નં. બીએડ/ ફોરમ/ ૦૨/૧૮-૧૬/૧૪૫૨ તા. ૦૩.૦૪.૧૮ થી વાદીશ્રીની જાણ દેઠણ મોકલી આપેલ.

આમ છતાં, ફોરમે વાદીશ્રીને તેમની ફરિયાદ બારામાં લેખીત / મૌખિક રજુઆત કરવા તા. ૦૬.૦૭.૧૮ તથા તા. ૨૩.૦૭.૧૮ તેમજ તા. ૧૦.૦૮.૧૮ નાં રોજ ઉપસ્થિત રહેવા જણાવેલ. જેમાં વાદી શ્રી ગેરફાજર રહેલ તથા પ્રતિવાદી શ્રી એ. એચ. તલસાડીયા, કાર્યપાલક ઈજનેરશ્રી, વિભાગીય કચેરી, સુરેન્દ્રનગર ઉપસ્થિત રહેલ.

**જ વાદીશ્રીની રજુઆત:-** ફોરમને કરેલ લેખિત અરજી મુજબ રજુઆત છે કે...

૧.૧ મહેશભાઈ દેવરાજભાઈ પટેલ C/O એ.એમ.પી.પ્રોડક્ટ્સ નંબર-૭૨૬૦૧/૦૦૭૨૦/૬ નાઓધોગીક પ્રકાર ના વીજ કનેક્શન માં સાટે-૧૧ થી જાન્યુ-૧૭ માં ઓડિટ રીકવરી ની રકમ ૨.૦૬,૫૪૨.૫૨ ઉધારવામાં આવેલ છે, જેમાં લોડ ૨૧.૫૦ ડીલો વોટ અને ડોન્ટાઇટ ડીમાન્ડ ૨૦.૦ ડીલો વોટ છે, જેના ૮૫ % ના તફાવત ના ફીક્સ ચાર્જ તેમજ ઇલે.ડ્યુટી ના તફાવત ની રીકવરી કાઢવામાં આવેલ છે.

૧.૨ બીજુ ફેફરીઓને પણ આવી નોટીસ આપેલ પણ ફોરમને રજુઆત કરતા તેમને વર્ષ ૨૦૧૧ થી રકમ ભરપાઈ કરવાને બદલે છેલ્લા ૨ વર્ષની રકમ ભરપાઈ કરવાનું જણાવેલ છે, તો અમોને શા માટે વર્ષ - ૨૦૧૧ થી આવી રકમ ભરવાની નોટીસ આપેલ છે. તો અમોને આપેલ આ રકમ ભરવાની નોટીસ રદ કરવા વિનંતી.



**જ પ્રતિવાદીશ્રીની રજુઆત:- તેમની રજુઆત છે કે,**

૨.૧ સદર ગ્રાહકનું વીજ જોડાણ સપ્ટે-૨૦૧૧ ની પહેલાની સ્થીતીએ એલટીપી-૩ પ્રકારનું હતું, જે વખતે ગ્રાહકનો લોડ ૨૭.૦ હો.પા. અને કોન્ટાક્ટ ડીમાન્ડ ૨૦.૦ કીલો વોટ હતી.  
પીજીવીસીએલ નો નવો ટેરીફ ઓર્ડર તા ૧૬.૦૮.૨૦૧૧ થી અમલ માં આવેલ, જેના પેરા નં-૪ મુજબ નીચે મુજબે ઉમાંથી જે વધુ હોય તે મુજબ નું બીલીગ કરાવની કાર્યવાહી થતી હતી.

૧.Eighty –five percentage of the contract demand.

૨.Actual maximum demand registered during the month

૩.15.KW.

૨.૨ ઉપરાંત સદર તા ૧૬.૦૮.૨૦૧૧ થી નવો એલટીએમડી ટેરીફ આવતાં ગ્રાહક નું લાઈટીંગ કનેક્શન નો લોડ તેના ઔદ્યોગિક જોડાણ ના લોડ સાથે મર્જ કરવાનું થતું હતું, જે મુજબ આ ગ્રાહક નું લાઈટીંગ વીજ કનેક્શન ગ્રાહક નંબર ૭૨૬૦૧/૧૧૦૬૮/૬ રદ કરવામાં આવેલ અને તેનો લોડ ૦.૫ કીલો વોટ નો લોડ શ્રી ૩૬૪ માં મર્જ કરવામાં આવેલ અને તેનો લોડ ૨૧.૫૦ કીલો વોટ કરવામાં આવેલ..

સદર નવા ટેરીફ અંગે પીજીવીસીએલ દ્વારા તા ૧૬.૦૮.૨૦૧૧ના પત્ર નંબર-૬૬૬૬ ની દરેક અખબારોમાં આ બાબત બહારી પ્રસિદ્ધ કરવામાં આવેલ, જે અંતર્ગત ગ્રાહક જો તેના હ્યાત વીજ જોડાણ માં ઉપરોક્ત બાબત ને ધ્યાને લઈ જે ડીમાન્ડ તેના પ્રસ્થાપીત લોડ માં ડીમાન્ડ માં વધારો કે ઘટાડો કરવાનો થતો હોય તો તે અંગે ધારા ધોરણ પ્રમાણેની કાર્યવાહી હાથ ધરવાની થતી હતી.

સદર ડિસ્સામાંસપ્ટે-૨૦૧૧ થી જાન્યુ-૧૨ દરમીયાન ૨૧.૦ કીલો વોટ ના ૮૫ % પ્રમાણે ગણતાં ૧૭.૮૫ કીલો વોટ પ્રમાણે બીલીગ થવું જોઈતું હતું, જે શરતચુક થી ૧૭.૦ કીલો વોટ પ્રમાણે બીલીગ થતાં ૦.૮૫ કીલો વોટ ના તફાવત નું બીલીગ કરવાનું થાય છે.

ફેબ્રુ-૧૨ થી ૦.૫ કીલોવોટ નો લાઈટીંગ લોડ મર્જ થતાં ફેબ્રુ-૧૨ થી જાન્યુ-૧૭ ના સમયગાળા દરમીયાન

૨૧.૦+૦.૫=૨૧.૫ કીલો વાટ થતાં તેના ૮૫ % પ્રમાણે ગણતાં ૧૮.૨૮ કીલો વોટ પ્રમાણે બીલીગ કરવાનું થતું, જે શરતચુક થી ૧૭.૦ કીલો વોટ પ્રમાણે બીલીગ થતાં ૧.૨૮ કીલો વોટ ના તફાવત નું બીલીગ કરવાનું થાય છે.

૨.૩ પરંતુ ઉપરોક્ત ડિસ્સામાં નવા ટેરીફ ઓર્ડર એટલે કે સપ્ટે-૨૦૧૧ ના પ્રોવિઝન મુજબ બીલીગ થવું જોઈએ, જે થયેલ નથી. જે બાબત ઓડિટ દરમીયાન ધ્યાને આવતાં થયેલ બીલીગ અને થવા પાત્ર બીલીગ માં તફાવત ની રકમ રૂ.૫૪૨.૫૨ની રીડવરી માસ જાન્યુ-૧૮ ના માસમાં ઉધારવામાં આવેલ છે, જે વસુલાત ને પાત્ર છે, જ રકમ ગ્રાહક દ્વારા તા ૨૮.૦૩.૨૦૧૮ રોજ રૂ.૫૫૮.૦૦ થી ભરપાઈ કરવામાં આવેલ છે.

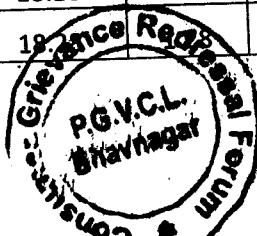
૨.૪ મહેશભાઈ દેવરાજભાઈ પટેલ એલટીએમડી અને એલટીપી-૩ ના લોડ ના તફાવત નું બીલ સપ્ટે-૨૦૧૧ થી જાન્યુ-૧૭ સુધીનું આપવામાં આવેલ, ફેબ્રુ-૧૭ બીલ ઈન માર્ચ-૧૭ માં વાદીના વીજ જોડાણ માં લોડ ૨૧.૦ કીલોવોટ વાદીના લેઝરમાં લેઝરાઇઝડ કરેલ અને વાદીને ફેબ્રુ-૧૭ બીલ ઈન માર્ચ-૧૭ થી અત્યાર સુધી નિયમીત પણે માસીક વીજ બીલ એલટીએમડી ટેરીફ હેઠળ ૨૧.૦ કીલો વોટ નું બીલીગ કરીને વીજ બીલ આપવામાં આવેલ છે, વાદી દ્વારા સદર વીજ બીલ નિયમીતપણે ભરપાઈ કરવામાં આવે છે તે માટે વાદીએ અત્યાર સુધી ગેર વાંધો લીપેલં નથી, માટે વાદી ની તકરાર ગેરવ્યાજબી છે, માટે ફેબ્રુ-૧૭ બીલ ઈન માર્ચ-૧૭ માં વાદીનો લોડ ૨૧.૦ કીલો વોટ લેઝરાઇઝડ કરવામાં આવેલ છે અને તે પ્રમાણે નિયમીત બીલીગ કરેલ છે તેથી ફેબ્રુ-૧૭ બીલ ઈન માર્ચ-૧૭ ની વાદી ની જાણ છે કે તેનું બીલીગ ૨૧.૦ કીલો વોટ પ્રમાણે થાય છે, જે માટે ફેબ્રુ-૧૭, માર્ચ-૧૭ તેમજ મે-૧૮ નું વીજ બીલ ની નકલ સામેલ છે.

૨.૫ વાદી ગ્રાહક ને બીલ આપવામાં વિલંબ થવાથી જાન્યુ-૧૮ માં વસુલાત થવાપાત્ર રકમ તેમના ખાતે ઉધારવામાં આવેલ છે, અને જે વસુલાતના નાણાં ત્યારપણીના વીજ બીલ માં દર્શાવવામાં આવેલ છે, પરંતુ સદર વસુલાતપાત્ર ડીમાન્ડ નો ફેરફાર ગ્રાહક ને ફેબ્રુ-૧૭ બીલ ઈન માર્ચ-૧૭ ના બીલ થી જાણ માં છે.



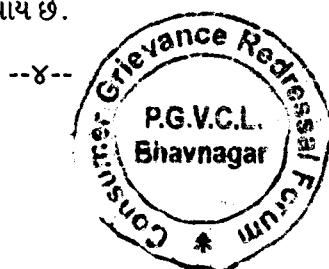
2.9

	72601007206		LTMD					
	MAHESHBHAI DEVRAJBHAI			C O A M P PRODUCTS				
MONTHS	LOAD	CD	Billed,85%	actual 85%	diff	diff fix	difed	Total
SEP,11	21	20	17	17.85	0.85	55.25	5.52	60.77
OCT,11	21	20	17	17.85	0.85	55.25	5.52	60.77
NOV,11	21	20	17	17.85	0.85	55.25	5.52	60.77
DEC,11	21	20	17	17.85	0.85	55.25	5.52	60.77
JAN,12	21	20	17	17.85	0.85	82.87	8.29	91.16
FEB,12	21.5	20	17	18.28	1.28	82.87	8.29	91.16
MAR,12	21.5	20	17	18.28	1.28	82.87	8.29	91.16
APR,12	21.5	20	17	18.28	1.28	82.87	8.29	91.16
MAY,12	21.5	20	17	18.28	1.28	82.87	8.29	91.16
JUN,12	21.5	20	17	18.28	1.28	82.87	8.29	91.16
JUL,12	21.5	20	17	18.28	1.28	82.87	8.29	91.16
AUG,12	21.5	20	17	18.28	1.28	82.87	8.29	91.16
SEP,12	21.5	20	17	18.28	1.28	82.87	8.29	91.16
OCT,12	21.5	20	17	18.28	1.28	82.87	8.29	91.16
NOV,12	21.5	20	17	18.28	1.28	82.87	8.29	91.16
DEC,12	21.5	20	17	18.28	1.28	82.87	8.29	91.16
JAN,13	21.5	20	17	18.28	1.28	82.87	8.29	91.16
FEB,13	21.5	20	17	18.28	1.28	82.87	8.29	91.16
MAR,13	21.5	20	17	18.28	1.28	108.38	10.84	119.21
APR,13	21.5	20	17	18.28	1.28	108.38	10.84	119.21
MAY,13	21.5	20	17	18.28	1.28	108.38	10.84	119.21
JUN,13	21.5	20	17	18.28	1.28	108.38	10.84	119.21
JUL,13	21.5	20	17	18.28	1.28	108.38	10.84	119.21
AUG,13	21.5	20	17	18.28	1.28	108.38	10.84	119.21
SEP,13	21.5	20	17	18.28	1.28	108.38	10.84	119.21
OCT,13	21.5	20	17	18.28	1.28	108.38	10.84	119.21
NOV,13	21.5	20	17	18.28	1.28	108.38	10.84	119.21
DEC,13	21.5	20	17	18.28	1.28	108.38	10.84	119.21
JAN,14	21.5	20	17	18.28	1.28	108.38	10.84	119.21
FEB,14	21.5	20	17	18.28	1.28	108.38	10.84	119.21
MAR,14	21.5	20	17	18.28	1.28	108.38	10.84	119.21
APR,14	21.5	20	17	18.28	1.28	108.38	10.84	119.21



MAY,14	21.5	20	17	18.28	1.28	108.38	10.84	119.21
JUN,14	21.5	20	17	18.28	1.28	108.38	10.84	119.21
JUL,14	21.5	20	17	18.28	1.28	108.38	10.84	119.21
AUG,14	21.5	20	17	18.28	1.28	108.38	10.84	119.21
SEP,14	21.5	20	17	18.28	1.28	108.38	10.84	119.21
OCT,14	21.5	20	17	18.28	1.28	108.38	10.84	119.21
NOV,14	21.5	20	17	18.28	1.28	108.38	10.84	119.21
DEC,14	21.5	20	17	18.28	1.28	108.38	10.84	119.21
JAN,15	21.5	20	17	18.28	1.28	108.38	10.84	119.21
FEB,15	21.5	20	17	18.28	1.28	108.38	10.84	119.21
MAR,15	21.5	20	17	18.28	1.28	108.38	10.84	119.21
APR,15	21.5	20	17	18.28	1.28	114.75	11.48	126.23
MAY,15	21.5	20	17	18.28	1.28	114.75	11.48	126.23
JUN,15	21.5	20	17	18.28	1.28	114.75	11.48	126.23
JUL,15	21.5	20	17	18.28	1.28	114.75	11.48	126.23
AUG,15	21.5	20	17	18.28	1.28	114.75	11.48	126.23
SEP,15	21.5	20	17	18.28	1.28	114.75	11.48	126.23
OCT,15	21.5	20	18	18.28	0.27	24.75	2.47	27.22
NOV,15	21.5	20	17	18.28	1.28	114.75	11.48	126.23
FEB,16	21.5	20	18	18.28	0.27	24.75	2.47	27.22
MAR,16	21.5	20	18	18.28	0.27	24.75	2.47	27.22
APR,16	21.5	20	17	18.28	1.28	114.75	11.48	126.23
MAY,16	21.5	20	17	18.28	1.28	114.75	11.48	126.23
JUN,16	21.5	20	17	18.28	1.28	114.75	11.48	126.23
JUL,16	21.5	20	17	18.28	1.28	114.75	11.48	126.23
SEP,16	21.5	20	17	18.28	1.28	114.75	11.48	126.23
OCT,16	21.5	20	17	18.28	1.28	114.75	11.48	126.23
NOV,16	21.5	20	17	18.28	1.28	114.75	11.48	126.23
DEC,16	21.5	20	17	18.28	1.28	114.75	11.48	126.23
JAN,17	21.5	20	17	18.28	1.28	114.75	11.48	126.23
						5,947.75	594.77	6,542.52

૨.૭ ઉપરાંત 89th report of law common of india on the limitation act.193 અંતર્ગત chapter-17 section -17 Fraud & Mistake ના Page No-48 ના para 17.2 "for relief on the ground of mistake" and provided that the starting point shall be "when the mistake becomes as plaintiff." સદર કીસસામાં હાલની સ્�ીતીએ ધ્યાને આવેલ રકમ સાટે.૧૧ થી આજદીન સુધીના સમયગાળા માટે વસુલાતને પાત્ર થાય છે.



૭ ફોરમનું તારણ :- વાદી અને પ્રતિવાદીની રજુઆત ઉપરથી નીચે મુજબ તારણ નીકળે છે.

૩.૧ વાદી મે. એ.એમ.પી. પ્રોડક્ટ્સ નામનું ગ્રાહક નં. 72601/00720/6 થી એલટીએમડી ઔદ્યોગીક વીજ જોડાણ ધરાવે છે

૩.૨ વાદીનાં વીજ જોડાણનો કરારીત વીજભાર સાટે.૧૧ માં એલટીએમડી ટેરીફ આવતા પહેલાં 27 HP ( 21 ) હતો અને

ગ્રા..નં 72601/11068/6 થી 0.5 સિંગલ ફેઝ કનેક્શન ધરાવે છે.

૩.૩ વાદીએ એલટીપી-૩ ટેરીફનો વિકલ્પ સ્વીકારેલ હોઈ તે સમયે તેનો જાહેર કરેલ કરારીત વીજ માંગ 20 કી.વો. હતી, આથી વાદીનાં વીજ જોડાણનું બીલીગ એલટીપી-૩ ટેરીફ મુજબ કરારીત માંગ 20 કી.વો. પ્રમાણે થતું હતું.

૩.૪ સાટે.૧૧ માં જીઈઆરસી ધ્વારા નવો ટેરીફ દાખલ થતા વાદીનાં વીજ જોડાણનું બીલીગ સાટે.૧૧ થી એલટીએમડી ટેરીફ મુજબ થતું જોઈતું હતું, પરંતુ પ્રતિવાદીના કર્મચારીની ભુલ થી વાદીનું વીજ જોડાણનું બીલીગ 27 હો.પા. (21 kw) + 0.5 KW (લાઇટીંગ લોડ ) = 21.5 KW કરારીત માંગને બદલે 20 KW કરારલત માંગ પ્રમાણે થતું હતું.

૩.૫ પ્રતિવાદીનાં ઓડીટ વિભાગને બીલીગમાં થતી ભુલ ધ્યાનમાં આવતા પ્રતિવાદીએ વાંદીને સાટે.૧૧ થી જાન.-17 સુધીનાં સમયગાળા દરમ્યાનનું ફીક્સ ચાર્જ અને ઈલે.ડયુટીનાં તફાવતનું રૂ. 6,542.52 નું પુરવણી બીલ વાદીને આપેલ છે.

૩.૬ From the month August 16, Respondent leagerised correct load 21.5 KW ( LTMD with merging of lighting connection) of Plaintiff's connection and since FEB 17, Palaintiff is being billed for contraced load 21.5 KW under LTMD tariff. Since FEB 17, Plaintiff has been paying the energy bill under LTMD for 21.5 KW being issued by Respondent.

૩.૭ As per revision of Tariff structure tariff published by GERC effective from 01.09.11 revised nomenclature was given to LFD-II, LTP-1, LTP-III and LTP-II as LTMD. LTMD / NRGD tariff was introduced from 01.9.11.

૩.૮ As per revision of tariff structure, under the title " Billing Of Consumers" Sr.no.7 since with the revised provisions of tariff the stipulation of motive power load and non motive power load has been removed the premises where two or more connections are provided for measurement of consumption of motive power load and non motive power load such connections are to be amalgamted into a single connection and total contract demand of all amalgamting connections shall be the contracted demand of the resultant amalgamated connections up to maximum load limit of 100 KW., after amalgamating different connections the resultant amalgamated connections is to be billed under appropriate tariff category i.e. NON-RGP category for contracted load up to 40 KW and LTMD catagory for contracted load above 40 KW.

As per 3.7 and 3.8 above, in the present case Respondent revised Plaintiff's bill under LTMD tariff category with effect from 1.9.11 and issued supplementary bill for the amount of Rs. 13880.08 to the Palintiff as per mothwise break-up given at 2.6 above.



- 3.9 Plaintiff's power connection before introducing the LTP-3 tariff was of Contract Load 27 HP under prevalent tariff category.
- 4.0 LTP-3 tariff was introduced on the contract demand base wherein plaintiff had declared 20 KW contract demand under LTP-3, however contract load of the connection was 27 HP when plaintiff opted LTP-3 tariff.
- 4.1 There was a provision to change the contract demand of LTP-3 connection but within the limit of consumer's contract load.
- 4.2 Also there was provision to switchover from LTP-1 to LTP-3 tariff and vice versa.
- 4.3 At the time of new tariff published w.e.f 1.9.11 by GERC, Plaintiff's contracted load 27 HP was required to convert into contract demand 21.5 KW, including merging of 0.5 KW single phase lighting load under LTMD being demand base tariff. Instead, by mistake of Respondent's staff, Plaintiff's connection was being billed for 20 KW contract load. Plaintiff's contracted demand 20 KW of LTP-3 can not be considered as contracted demand under LTMD tariff category. If Plaintiff's contract demand 20 KW of LTP-3 tariff is considered for LTMD tariff category, it would be indiscriminately to other consumers who had not opted LTP-3 tariff or switched over from LTP-3 tariff for time period as per their load requirement.
- 4.4 The respondent has rightly issued the supplementary bill under LTMD tariff for 21 KW ( LTMD ) + 0.5 KW ( Lighting Load ), total for 21.5 KW, as per tariff published by GERC dtd. 6.9.11.
- 4.5 Plaintiff has represented the limitation on recovery of old bills beyond 2 years in their vernacular language and that Respondent can not recover dues after two years, against which Respondent has produced Chapter 17, section 17 of for 'Fraud and Mistake' of 89th Report of Law Commission on Limitation Act 1963.
- 4.6 Recovery of the supplementary bill issued by respondent is required to read in the context of section 56(2) of Elec. Act.2003. " Not notwithstanding anything contained in any other law for the time being in force, no sum due from any consumer, under this section shall be recoverable after the period of 2 years from the date when such sum become first due unless such sum has been shown continuously as receivable as amount of charges for electricity supplied and the licensee shall not cut off the supply of electricity".



Section 56(2) of Electricity Act 2003 do not empower respondent to recover any amount if the period of 2 years has left, no electricity supply be cut off for non payment of those dues."

Two years are quite and adequate period available to the distribution license to raise the bill towards the arrears if remained unclaimed for any reason, which in this case was due to manual error, in such situation it would be unreasonable to interpret the provisions of section 56(2) in a manner to give a blank authorisation to the respondent without any time limit to claim the whole amount bill keeping with the provisions of section 56(2), distribution license is free to recover the same by any remedy permissible under law. This gives sufficient latitude to safeguard the interest of distribution license.

- 4.7 In present case, as per 3.6 above, Plaintiff is getting regular monthly energy bill for 21.5 KW under LTMD tariff from FEB 17 and same are being paid by Plaintiff.
- 4.8 From the above observation at 4.6 and 4.7 Respondent is entitled to recover the bill amount for the period of two years preceding FEB 17. In the instant case Respondent can recover the amount of bill for the period of FEB 15 to FEB 17.
- 4.9 Plaintiff was informed through RPAD notices to remain present before FORUM on date 30.6.18, 12.7.18 and 30.7.18. Plaintiff is not appeared before FORUM to represent his case, however considering Plaintiff's written representation dated 27.3.18 to CGRF, Forum has given Ex parte order.

**:O R D E R :**

On the base of written, oral representations and documents from both party and Forum's observations and findings

**"It is ordered as per conclusion 4.8, Respondent is directed to scrap the supplementary bill issued to Plaintiff and reissue bill for the period FEB 15 to FEB 17 and credit the amount, if any, paid by plaintiff."**

- If Plaintiff has any grievance against this judgement, then Plaintiff can represent to The Ombudsman Office, Block No. 3, Polytechnic Compound, Ambavadi, Ahmedabad in 30 days after this judgement.

(ની. જે. દવે)  
સ્વતંત્ર સભ્યશ્રી

તારીખ : - १०.०८.१८.

ગેરહાજર  
(પી. એચ. માવાણી)  
ટેકનીકલ સભ્યશ્રી

(અમ. આર. વજરીયા)  
અધ્યક્ષશ્રી,  
ગ્રાહક ફરિયાદ નિવારક ફોર્મ  
પ.ગુ.વિ.કુ.લી.:ભાવનગર.

