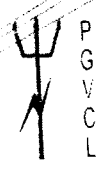


ફોન નં. (૦૨૭૮) ૨૫૨૧૭૬૦, ૨૫૨૧૭૬૧, ૨૫૨૧૭૬૨

ફેક્સ નં. (૦૨૭૮) ૨૫૨૧૭૬૩



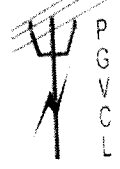
પશ્ચિમ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ

ગ્રાહક તકરાર નિવારણ ફોરમ

ઝોનલ કચેરી, "વીજ સેવા સદન", ચાવડી ગેટ, ભાવનગર.

CIN : U40102GJ2003SGC042908

e-mail: forumbhavnagar.pgvel@gebmail.com



ક્રમાંક: બીએડ/ફોરમ/૧૪૬/૧૮-૧૯/ ૩૦૦

તારીખ: 11.9 JAN 2019

આર.પી.એ.ડી.

પ્રતિ,
મે. મેક્સન બેરીંગ,
૧૧૮/૨૪, જીનતાન ઉદ્યોગનગર,
જી.સુરેન્દ્રનગર-૩૬૩૦૦૨.
મો. : ૯૪૨૬૦ ૨૭૧૮૫

કેસ નં. ૧૪૬/૧૮-૧૯

વિષય : ઓડીટ બીલ બાબત.

- સંદર્ભ :** (૧) આપનો પત્ર તા.૨૩/૧૧/૧૮.
(૨) અત્રેની કચેરીનો પત્ર નં. બીએડ/ફોરમ/૧૪૬/૧૮-૧૯/૫૪૫૪ તા.૦૫/૧૨/૧૮.
(૩) અત્રેની કચેરીનો પત્ર નં. બીએડ/ફોરમ/૧૪૬/૧૮-૧૯/૫૭૪૩ તા.૨૪/૧૨/૧૮.

શ્રીમાન,

આપશ્રીની, ઉપરોક્ત વિષયના સંદર્ભમાં આપના દ્વારા ગ્રાહક ફરિયાદ નિવારણ ફોરમ, ભાવનગર સમક્ષ કરેલ રજુઆતના સંદર્ભમાં આપશ્રીને ફોરમ સમક્ષ તા.૦૩/૦૧/૨૦૧૯ નાં રોજ સાંભળવામાં આવેલ. જેના સંદર્ભમાં ગ્રાહક ફરિયાદ નિવારણ ફોરમ દ્વારા આપવામાં આવેલ ચુકાદો આ સાથે સામેલ છે.

આપશ્રીની જાણ સારૂ.

(એમ. પી. સોલંકી)

કન્વીનર,

ગ્રાહક ફરિયાદ નિવારણ ફોરમ
પીજીવીસીએલ., ઝોનલ કચેરી, ભાવનગર.

બિડાણ:- ઉપર મુજબ.

પ્રતિ: કાર્યપાલક ઈજનેરશ્રી,
પશ્ચિમ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ
વિભાગીય કચેરી, સુરેન્દ્રનગર.

.....ગુજરાત વિદ્યુત નિયંત્રક આયોગના જાહેરનામા નં. ૨/૨૦૧૧ની કલમ નં. ૨.૫૨ મુજબ સદર હુકમનાં પાલન અંગે થયેલ કાર્યવાહીનો જરૂરી અહેવાલ અત્રેની ફોરમ કચેરીને ફરજીયાત પાઠવવાનો રહેશે.

નકલ રવાના:-

- ૧) શ્રી અધિક્ષક ઈજનેર, પશ્ચિમ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ, વર્તુળ કચેરી, સુરેન્દ્રનગર.
૨) શ્રી નાયબ ઈજનેર, પશ્ચિમ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ, પેટા વિભાગીય કચેરી, સુરેન્દ્રનગર-૨.
...આપની જાણ તથા જરૂરી કાર્યવાહી અર્થે.



(ગ્રાહક ફરિયાદ નિવારણ ફોરમ, પશ્ચિમ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ, ભાવનગર સમક્ષ)

ગ્રાહક ફરિયાદ નિવારણ ફોરમ,
પ.ગુ.વી.કં.લિમિટેડ, ઝોનલ ઓફિસ,
"વીજ સેવા સદન", ચાવડી ગેટ,
ભાવનગર.

કેઈસ નંબર - ૧૪૬/૧૮-૧૯

વાદી :- મે. મેક્સન બેરીંગ

◇ વિરુદ્ધ ◇

પ્રતિવાદી :- પશ્ચિમ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ

◇ રજૂઆતની તારીખ:- ૦૩.૦૧.૨૦૧૯ ◇

હાજર રહ્યા :- શ્રી દીલીપકુમાર મોહનલાલ યુડાસમા - વાદીનાં પુત્ર

પ્રતિવાદી :- શ્રી એ. એચ. તલસાણીયા, કાર્યપાલક ઈજનેર, વિભાગીય કચેરી, સુરેન્દ્રનગર.
(પશ્ચિમ ગુજરાત વીજ કંપની લિમિટેડ વતી)

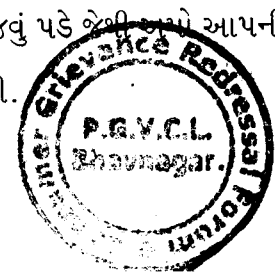
મે. મેક્સન બેરીંગ, મુ. સુરેન્દ્રનગરની ઓડીટ બીલ બાબતની રજૂઆત કન્વીનરશ્રી, ગ્રાહક ફરિયાદ નિવારણ ફોરમ, ભાવનગરને મળતાં, ફોરમે તેનાં ફરિયાદ રજીસ્ટરમાં ક્રમાંક : ૧૪૬/૧૮-૧૯ થી નોંધી તેનાં યોગ્ય નિરાકરણ માટે અધિક્ષક ઈજનેરશ્રી, વર્તુળ કચેરી, સુરેન્દ્રનગરને પત્ર નં.બીઝેડ/ફોરમ/૧૪૬/૧૮-૧૯/૫૪૫૪ તા.૦૫/૧૨/૧૮ થી વાદીશ્રીની જાણ હેઠળ મોકલી આપેલ.

આમ છતાં, ફોરમે વાદીશ્રીને તેમની ફરિયાદ બારામાં લેખિત / મૌખિક રજૂઆત કરવા તા.૦૩.૦૧.૨૦૧૯ નાં રોજ ઉપસ્થિત રહેવા જણાવેલ. જેમાં વાદીનાં પુત્ર શ્રી દીલીપકુમાર મોહનલાલ યુડાસમા હાજર રહેલ તથા પ્રતિવાદી શ્રી એ. એચ. તલસાણીયા, કાર્યપાલક ઈજનેર, વિભાગીય કચેરી, સુરેન્દ્રનગર ઉપસ્થિત રહેલ.

વાદીશ્રીની રજૂઆત:- ફોરમને કરેલ લેખિત અરજી મુજબ રજૂઆત છે કે...

૧.૧ અમારા મેક્સન બેરીંગ્સ યુનિટમાં પીજીવીસીએલ તરફથી ઓડીટ પેરા પેટે રૂ. ૧૦,૫૦૦/- નું સપ્ટે-'૧૧ થી જાન્યુ-'૧૭ નું સીધું ઈલે. બીલ ઓડીટમાં નીકળ્યું છે, ત્યારે અમોએ તેમને જાણ કરેલ કે અમો LTMD કનેક્શન ધરાવીએ છીએ. અમોને આજદીન સુધી કોઈ જાણ ઘટાડવા કે વધારવા માટે કરેલ નથી તો શા માટે અમો બીલ ભરીએ.

૧.૨ ત્યારબાદ અમારી પાસેથી ૫૦ % બીલ અમોએ વાંધા સાથે ભરેલ અને અમને કીધેલ કે તમારૂં બીલ બધાનો નિર્ણય આવે તેમ કરી દેશું. પણ હવે અમો પુછતા તેમ કહે છે કે ત્યારે ફોરમમાં જવું પડે બેબી અમો આપની સમક્ષ રજૂઆત કરવા માંગીએ છીએ. તો અમોને સાંભળી અમારૂં બીલ માફ કરવા વિનંતી.

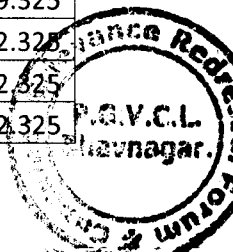


☞ પ્રતિવાદીશ્રીની રજૂઆત:- તેમની રજૂઆત છે કે,

- ૨.૧ સદર ગ્રાહકનું વીજજોડાણ સપ્ટે-૨૦૧૧ ની પહેલાની સ્થિતિએ એલટીપી-૩ પ્રકારનું હતું. જે વખતે ગ્રાહકનો લોડ ૨૩.૦ હો.પા. અને કોન્ટ્રાક્ટ ડીમાન્ડ ૨૦ કીલો વોટ હતી.
- ૨.૨ પીજીવીસીએલનો નવો ટેરીફ ઓર્ડર તા.૧૬/૦૮/૨૦૧૧ થી અમલમાં આવેલ. જેના પેરા નં.૫.૪ મુજબ નીચે મુજબ ૩ માંથી જે વધુ હોય તે મુજબનું બીલી કરાવવાની કાર્યવાહી થતી હતી.
1. Eighty-Five percentage of the contract demand.
 2. Actual maximum demand registered during the month 3.15 kw.
- ૨.૩ સદર નવા ટેરીફ અંગે પીજીવીસીએલ દ્વારા તા.૧૬/૦૮/૨૦૧૧ ના પત્ર નં.૬૬૬૬ ની દરેક અખબારોમાં આ બાબત બહોળી પ્રસિધ્ધ કરવામાં આવેલ. જે અંતર્ગત ગ્રાહક જો તેના હયાત વીજજોડાણમાં ઉપરોક્ત બાબતને ધ્યાને લઈ જે ડીમાન્ડ પ્રસ્થાપીત લોડમાં ડીમાન્ડમાં વધારો કે ઘટાડો કરવાનો થતો હોય તો તે અંગે ધારા ધોરણ પ્રમાણેની કાર્યવાહી હાથ ધરવાની થતી હતી.
- ૨.૪ સદર કિસ્સામાં ગ્રાહકનો સપ્ટે-૨૦૧૧ પહેલાની સ્થિતિનો લોડ ૨૮.૦ હો.પા.ને કીલો વોટમાં કન્વર્ટ કરતાં કુલ લોડ ૨૧.૦૦ કીલો વોટ થતો હતો. જેમાં તેના સીગલ ફેઝનો ૨ કીલો વોટનો લોડ મર્જ કરતાં કુલ લોડ ૨૩ કીલો વોટ થયેલ, પરંતુ સપ્ટે-૨૦૧૧ ના ટેરીફના પ્રોવીઝન મુજબ ગ્રાહકના લોડ અને ડીમાન્ડમાં તફાવત જણાયે ગ્રાહકના ૨૩ કીલો વોટ લોડના ૮૫ કટા લેખેની ૧૯.૫૫ બીલીંગ ડીમાન્ડ પ્રમાણે સપ્ટે-૨૦૧૧ થી બીલીંગ કરવાપાત્ર થતું હતું.
- ૨.૫ પરંતુ ઉપરોક્ત કિસ્સામાં નવા ટેરીફ ઓર્ડર એટલે કે સપ્ટે-૨૦૧૧ ના પ્રોવીઝન મુજબ ૧૯.૫૫ પ્રમાણે બીલીંગ થવું જોઈએ, જે થયેલ નથી. જે બાબત ઓડિટ દરમ્યાન ધ્યાને આવતાં થયેલ બીલીંગ અને થવાપાત્ર બીલીંગમાં તફાવતની રકમ રૂ.૧૦૫૦૦/- ની રીકવરી માસ ફેબ્રુઆરી-૨૦૧૨ની સ્થિતિએ કાઢવામાં આવેલ. જે વસુલવા પાત્ર બને છે.વધુમાં આપને જણાવવાનું કે આપની કેસ ફાઈલ તપાસતા કોઈપણ પ્રકારનું ઓપ્શન ફોર્મની વિગતો મળેલ નથી.

૨.૬

	72601014431								LTMD
	MACSONS BEARING								
MONTHS	LOAD	CD	Billed 85%	Actual 85%	DIFF	DIFF FIX	DIFF	TOTAL	
SEP,11	21	20	17	17.85	0.85	55.25	5.525	60.775	
DEC,11	23	20	17	19.55	2.55	165.75	16.575	182.325	
FEB,12	23	20	19	19.55	0.55	35.75	3.575	39.325	
MAR,12	23	20	17	19.55	2.55	165.75	16.575	182.325	
APR,12	23	20	17	19.55	2.55	165.75	16.575	182.325	
MAY,12	23	20	17	19.55	2.55	165.75	16.575	182.325	



JUN,12	23	20	19	19.55	0.55	35.75	3.575	39.325
JUL,12	23	20	19	19.55	0.55	35.75	3.575	39.325
AUG,12	23	20	18	19.55	1.55	100.75	10.075	110.825
SEP,12	23	20	19	19.55	0.55	35.75	3.575	39.325
OCT,12	23	20	19	19.55	0.55	35.75	3.575	39.325
NOV,12	23	20	19	19.55	0.55	35.75	3.575	39.325
DEC,12	23	20	17	19.55	2.55	165.75	16.575	182.325
JAN,13	23	20	17	19.55	2.55	165.75	16.575	182.325
FEB,13	23	20	17	19.55	2.55	165.75	16.575	182.325
MAR,13	23	20	17	19.55	2.55	165.75	16.575	182.325
APR,13	23	20	18	19.55	1.55	131.75	13.175	144.925
MAY,13	23	20	18	19.55	1.55	131.75	13.175	144.925
JUN,13	23	20	18	19.55	1.55	131.75	13.175	144.925
JUL,13	23	20	18	19.55	1.55	131.75	13.175	144.925
AUG,13	23	20	18	19.55	1.55	131.75	13.175	144.925
SEP,13	23	20	18	19.55	1.55	131.75	13.175	144.925
OCT,13	23	20	18	19.55	1.55	131.75	13.175	144.925
NOV,13	23	20	18	19.55	1.55	131.75	13.175	144.925
JAN,14	23	20	17	19.55	2.55	216.75	21.675	238.425
FEB,14	23	20	18	19.55	1.55	131.75	13.175	144.925
MAR,14	23	20	18	19.55	1.55	131.75	13.175	144.925
APR,14	23	20	17	19.55	2.55	216.75	21.675	238.425
JUN,14	23	20	18	19.55	1.55	131.75	13.175	144.925
SEP,14	23	20	17	19.55	2.55	216.75	21.675	238.425
OCT,14	23	20	19	19.55	0.55	46.75	4.675	51.425
NOV,14	23	20	19	19.55	0.55	46.75	4.675	51.425
DEC,14	23	20	17	19.55	2.55	216.75	21.675	238.425
JAN,15	23	20	18	19.55	1.55	131.75	13.175	144.925
FEB,15	23	20	18	19.55	1.55	131.75	13.175	144.925
MAR,15	23	20	17	19.55	2.55	216.75	21.675	238.425
APR,15	23	20	18	19.55	1.55	139.5	13.95	153.45
MAY,15	23	20	17	19.55	2.55	229.5	22.95	252.45
JUN,15	23	20	17	19.55	2.55	229.5	22.95	252.45
JUL,15	23	20	17	19.55	2.55	229.5	22.95	252.45
AUG,15	23	20	17	19.55	2.55	229.5	22.95	252.45
SEP,15	23	20	17	19.55	2.55	229.5	22.95	252.45
OCT,15	23	20	17	19.55	2.55	229.5	22.95	252.45
NOV,15	23	20	17	19.55	2.55	229.5	22.95	252.45
DEC,15	23	20	17	19.55	2.55	229.5	22.95	252.45
JAN,16	23	20	17	19.55	2.55	229.5	22.95	252.45
FEB,16	23	20	17	19.55	2.55	229.5	22.95	252.45
MAR,16	23	20	17	19.55	2.55	229.5	22.95	252.45
APR,16	23	20	17	19.55	2.55	229.5	22.95	252.45
MAY,16	23	20	17	19.55	2.55	229.5	22.95	252.45
JUN,16	23	20	17	19.55	2.55	229.5	22.95	252.45
JUL,16	23	20	17	19.55	2.55	229.5	22.95	252.45
AUG,16	23	20	17	19.55	2.55	229.5	22.95	252.45
SEP,16	23	20	17	19.55	2.55	229.5	22.95	252.45
OCT,16	23	20	17	19.55	2.55	229.5	22.95	252.45

Advance Redd
P.G.V.C.L.
Mavnagar.

NOV,16	23	20	17	19.55	2.55	229.5	22.95	252.45
DEC,16	23	20	17	19.55	2.55	229.5	22.95	252.45
JAN,17	23	20	17	19.55	2.55	229.5	22.95	252.45
						9545.5	954.55	10500.05

૨.૭ ઉપરોક્ત 89th report of low common of India on the limitation act-1963 અંતર્ગત chapter-17 section-17 fraud & mistake 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 known as plaintiff" સદર કિસ્સામાં હાલની સ્થિતિએ ધ્યાને આવેલ સપ્ટે-૨૦૧૧ થી આજદીન સુધીના સમયગાળા માટે વસુલાતને પાત્ર થાય છે.

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

- ૩.૧ વાદી મેક્સન બેરીંગ્સ નામનું ગ્રાહક નં. 72601/01443/1 થી એલટીએમડી ઔદ્યોગિક વીજ જોડાણ ધરાવે છે.
- ૩.૨ વાદીનાં વીજ જોડાણનો કરારીત વીજભાર સપ્ટે. ૧૧ માં એલટીએમડી ટેરીફ આવતા પહેલાં ૨૮ HP (૨૧) હતો તેમજ વાદી ગ્રાહક નં. ૭૨૬૦૧/૧૦૮૬૪/૯ થી એક લાઇટિંગ કને. ૨.૦ કી.વો. નું ધરાવે છે.
- ૩.૩ વાદીએ એલટીપી-૩ ટેરીફનો વિકલ્પ સ્વીકારેલ હોઈ તે સમયે તેનો જાહેર કરેલ કરારીત વીજ માંગ 20 KW હતી, આથી વાદીનાં વીજ જોડાણનું બીલીગ એલટીપી-૩ ટેરીફ મુજબ કરારીત માંગ 20 કી.વો. પ્રમાણે થતું હતું.
- ૩.૪ In accordance with new tariff introduced by GERC in September-11, Respondent amalgamated 2.0 KW load of Plaintiff's lighting connection by removing lighting meter and ceasing regular energy bills of lighting connection. Upon mearging 2.0 KW of lighting load with three phase load Plaintiff was supposed to be billed for 23 KW (aggregate load of 21 KW (28 HP) and 2 KW lighting load) under LTMD tariff. Instead, by mistake of Respondent's employee, Plaintiff's was being billed for 20 KW from Sept-11 to Jan-17.
- ૩.૫ પ્રતિવાદીનાં ઓડીટ વિભાગને બીલીગમાં થતી ભુલ ધ્યાનમાં આવતા પ્રતિવાદીએ વાદીને Sept-11 to Jan-17 સુધીનાં સમયગાળા દરમ્યાનનું ફીક્સ ચાર્જ અને ઈલે.ડ્યુટીનાં તફાવતનું રૂા.10,500/- નું પુરવણી બીલ વાદીને આપેલ છે.
- ૩.૬ From the month Feb-17, Respondent leagerised correct load 23 KW of Plaintiff's connection and since Feb-17, Palaintiff is being billed for contracted (amalgamated) load 23 KW under LTMD tariff. Since Feb-17, Plaintiff has been paying the energy bill under LTMD for 23 KW being issued by Respondent.



3.7 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 / NRGP tariff was introduced from 01.9.11.

3.8 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 corrected Plaintiff's load as 23 KW and issued supplementary bill for amount of Rs 10500 under LTMD tariff category with effect from Sept-11 (after removal and ceasing single phase energy bill) to Palintiff as mothwise break-up given at 2.6 above.

3.9 Plaintiff's power connection before introducing the LTP-3 tariff was of Contract Load 28 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 28 HP when palintiff opted LTP-3 tariff.;

4.1 As per new tariff published w.e.f 1.9.11 by GERC, after merging 2 KW load of single phase connection Plaintiff's contracted load 28HP (21 KW) aggregate cotract demand under LTMD tariff was happened to be 23 KW. Instead, by mistake of Respondent's staff, Plaintiff's connection was being billed for 20 KW contract demand under LTMD tariff, without taking 2 KW lighting load in to consideration.

4.2 The respondent has rightly issued the supplimentary bill under LTMD tarif for 23 KW from Sept-11 to Jan-17 as per tariff published by GERC dtd. 06.09.11.



..9..

- 4.3 Plaintiff's single phase connection was removed in Jan-12 and 2 kw lighting load was merged in three phase load by respondent as per provision in LTMD tariff.
- 4.4 In their oral representation on 03.01.2019 to Forum, Plaintiff has represented about Delay Payment Charges being billed by Respondent, though complaint was filed to Forum.
- 4.5 Plaintiff has paid 50% amount of bill with objection. Since the complaint was pending with Forum, it is view of Forum that Respondent will not recover DPC billed against supplementary bill of 10,500/-.
- 4.6 From the above observation at 3.8,4.1, 4.2 and 4.4 bill issued to Respondent is as per tariff provision and Plaintiff is liable to pay the bill issued by Respondent and as per Para 4.5 DPC be not recovered from Plaintiff.

:- ORDER :-

- On the base of written, oral representations and documents from both party and Forum's observations and findings **Order is given as per 4.6 above.**
- 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.



(B.J. Dave)
Independent Member

(Absent)
(P.H. Mavani)
Technical Member

Date : 03.01.2019.



(M.R. Vajaria)
Chairman, C.G.R.F.,
P.G.V.C.L., Bhavnagar.

