

સારાંશ

ટીપીએલ-ડી(એસ) દ્વારા (કેસ નંબર ૨૫૮૬/૨૦૨૫) માનનીય જીઈઆરસી સમક્ષ

દાખલ કરવામાં આવેલી અરજી

ટોરેન્ટ પાવર લીમીટેડ - સુરત સપ્લાય એરિયા

પુર્વભૂમિકા

૧.૧ જીઈઆરસી (મલ્ટીયર ટેરીફ) રેગ્યુલેશન્સ ૨૦૧૬ અને જીઈઆરસી (મલ્ટીયર ટેરીફ) રેગ્યુલેશન્સ ૨૦૨૪ની જોગવાઈઓ મુજબ ટીપીએલ-ડી (એસ) આ અરજી માનનીય કમીશન સમક્ષ નીચેની વિગતોની મંજૂરી મેળવવા કરેલ છે.

૧. નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટે એઆરઆરનું ટુ-અપ અને નિયંત્રીત/અનિયંત્રીત પરિભળોને લીધે થયેલ ફાયદા/નુકશાનની વહેંચણી
૨. નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭ માટે સુધારેલા એઆરઆરનું નિર્ધારણ
૩. નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭ ની ખાદ્ય/પુરાંત)નું નિર્ધારણ
૪. નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭ માટે વિજદરનું નિર્ધારણ

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટે ટુ અપ

૧.૨ માનનીય કમિશને નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટે ટીપીએલ-ડી(એસ) ના એઆરઆરની મંજૂરી તા. ૦૧ જુન, ૨૦૨૪ ના ઓર્ડર (કેસ નંબર ૨૩૨૪/૨૦૨૪) દ્વારા આપી છે જે નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટેના અનુમાનો પર આધારિત હતી. એઆરઆરની મંજૂરી નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ ની વાસ્તવિક વિગતો પર થનાર ટુ-અપ પર આધારિત છે.

૧.૩ ટીપીએલ-ડી(એસ)એ જીઈઆરસી (મલ્ટીયરટેરીફ) રેગ્યુલેશન્સ ૨૦૧૬ મુજબ માનનીય કમિશનના તા.૦૧ જુન, ૨૦૨૪ ના ઓર્ડરના (કેસ નંબર ૨૩૨૪/૨૦૨૪) આધારે ટુ-અપ માટેની અરજી કરેલ છે.

૧.૪ ટીપીએલ-ડી(એસ) એ એઆરઆરના ટુ-અપ માટે નીચેના માપદંડો ધ્યાનમાં લીધા છે:

૧. વીજળીની ખરીદીના મિશ્રણ, જથ્થા અને કિંમતમાં થતા ફેરફારના કારણે વીજળીની ખરીદ ખર્ચમાં થતો બદલાવ
૨. ફીક્સડ ખર્ચો જેમ કે ઓ એન્ડ એમ ખર્ચ, ઘસારો, વ્યાજ ખર્ચ, ઈક્વિટી પર મળવાપાત્ર વળતર ઘાલખાદ્ય, આવકવેરો અને નોન-ટેરીફ આવકમાં થતા બદલાવ
૩. નિયંત્રિત અને અનિયંત્રિત પરિભળોને ગણતરીમાં રાખીને ફાયદા/નુકશાનની વહેંચણી

૧.૫ નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટે વીજળીની જરૂરીયાત વાસ્તવિક વીજ વેચાણ અને વાસ્તવિક વીજ વિતરણ લોસ પર આધારિત છે. સુરત પુરવઠા વિસ્તારનું વેચાણ ૩૯૯૧.૭૫ એમયુ છે. નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટે વાસ્તવિક વીજ વિતરણ લોસ મંજૂર કરેલ ૩.૧૭ ટકા ના વીજ વિતરણ લોસ કરતા ઓછો છે.

૧.૬ ટુડ-અપ એઆરઆરની ગણતરી વાસ્તવિક ખર્ચાઓ અને તા.૦૧ જૂન ૨૦૨૪ ના ઓર્ડરમાં (કેસ નંબર ૨૩૨૪/૨૦૨૪) મુજબ મંજૂર કરેલ ખર્ચાને ધ્યાને લઈ કરવામાં આવી છે. કિંમત, જથ્થા અને મિશ્રણમાં થતા બદલાવને કારણે વીજળીની ખરીદ કિંમતમાં થતો ફેરફાર અનિયંત્રિત છે અને તે મુજબ તેને એઆરઆરમાં લેવામાં આવેલ છે. પરંતુ, કાર્યક્ષમતાના માપદંડમાં થતા ફેરફારના કારણે ખર્ચાઓમાં થતો ફેરફાર નિયંત્રિત છે અને તેને લીધે થતા ફાયદાને જીઈઆરસી (મલ્ટીયર ટેરીફ) રેગ્યુલેશન્સ ૨૦૧૬ માં ઉલ્લેખવામાં આવેલ ફાયદા/નુકસાનની વહેંચણી પદ્ધતિના આધારે, એઆરઆરમાં ધ્યાને લેવામાં આવેલ છે. સુરતના સપ્લાય વિસ્તારનો વીજ વિતરણ લોસ મંજૂર થયેલા વિતરણ લોસની સરખામણીમાં સુધરેલ છે. વિતરણ લોસના સુધારાને કારણે થયેલ ફાયદાની વહેંચણી જીઈઆરસી (મલ્ટીયર ટેરીફ) રેગ્યુલેશન્સ, ૨૦૧૬ અનુસાર કરવામાં આવેલ છે.

૧.૭ સુરત સપ્લાય વિસ્તારના અન્ય ફીક્સડ ખર્ચાઓ જેમ કે ઓ એન્ડ એમ ખર્ચ, વ્યાજ ખર્ચ, ઘસારો, ઈક્વિટી પર મળવાપાત્ર વળતર, ઘાલખાધ, આવકવેરો અને નોન-ટેરીફ આવકને દરેકનાં નિયંત્રિત/અનિયંત્રિત પરિભળોના વર્ગીકરણનાં આધારે ટુ-અપ કરવામાં આવેલ છે. એ પ્રમાણે ફાયદા/નુકસાનની વહેંચણી કરી, એઆરઆરનું ટુ-અપ કરવામાં આવેલ છે. આ રીતે ટુઈંગ-અપ કરેલ એઆરઆરને નીચે કોષ્ટકમાં દર્શાવેલ છે.

કોષ્ટક ૧: નાંણાકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટે સુરત સપ્લાય વિસ્તારનું ટુ અપ કરેલ એઆરઆર

રૂ. કરોડમાં		
આર્ડર મુજબ એઆરઆર	(એ)	૩૦૪૦.૮૭
અનિયંત્રિત પરિભળોને કારણે ફાયદા/(નુકસાન)	(બી)	(૩૩૬.૮૪)
નિયંત્રિત પરિભળોને કારણે ફાયદા/(નુકસાન)	(સી)	૧૦.૭૨
ટેરીફ તરીકે પાસ-થ્રુ	ડી=-(બી+૧/૩ સી)	૩૩૩.૩૭
ટુ-અપ એઆરઆર	ઈ= એ+ડી	૩૩૭૪.૨૩

૧.૮ ટીપીએલ-ડી(એસ) જણાવે છે કે જીઈઆરસી દ્વારા મંજૂર કરેલ અગાઉના વર્ષની ખાધ/(પુરાંત) ની વસૂલાત પેટે માનનીય કમિશનના ૧લી જૂન ૨૦૨૪ ના પિટિશન નંબર ૨૩૨૪/૨૦૨૪ ના ઓર્ડર, ૧૨મી મે ૨૦૨૫ ના પિટિશન નંબર ૧૮૭૦/૨૦૨૦ ના ઓર્ડર અને ૧૨મી નવેમ્બર ૨૦૨૫ના પિટિશન નંબર ૨૦/ ૨૦૨૪ ના ઓર્ડર મુજબ રૂ. ૧૯૮.૮૭ કરોડ ધ્યાને લીધેલ છે.

૧.૮ રિવ્યુ પિટિશન નંબર ૨૦/૨૦૨૪ ના ૧૨મી નવેમ્બર ૨૦૨૫નાં ઓડર પ્રમાણે માનનીય કમીશન રૂ. ૨૫૭.૮૨ કરોડના સંચીત ખાધને મંજૂરી આપી છે. આમ, અગાઉના વર્ષોની મંજૂર થયેલ ખાધ પેટે રૂ. ૨૫૭.૮૨ કરોડને ધ્યાનમાં લીધેલ છે અને ૧ જુન ૨૦૨૪ના ટેરિફ ઓર્ડરમાં માનનીય કમીશન દ્વારા કેરિંગ કોષ્ટની ગણતરી માટે અનુસરવામાં આવેલ પદ્ધતિ અનુસાર વધારાની કેરિંગ કોષ્ટ પેટે રૂપિયા ૨૮.૧૯ કરોડ પણ ધ્યાને લીધેલ છે. લાગુ પડતાં રેગ્યુલેશન્સ અંતર્ગત ચાલી રહેલ કેરિંગ કોષ્ટ અંગેની વર્તમાન કાનૂની કાયદાહી પરનાં પૂર્વગ્રહને ધ્યાને લીધા વગર, ઉપરોક્ત રૂ. ૨૮.૧૯ કરોડની કેરિંગ કોષ્ટ તારવેલ છે.

૧.૧૦ આ ઉપરાંત માનનીય કમિશન દ્વારા અનુક્રમે ૩ જુલાઈ ૨૦૨૫ અને ૩૧ ઑક્ટોબર ૨૦૨૫ના રોજ રિવ્યુ અરજી નં. ૧૮૮૫/૨૦૨૦ અને ૧૮૭૫/૨૦૨૧ માટે આદેશો રજૂ કરેલ છે. આ સમીક્ષા અરજીઓમાં મંજૂર થયેલ ખાધ નાણાકીય વર્ષો ૨૦૧૫-૧૬, ૨૦૧૭-૧૮ અને ૨૦૧૮-૨૦ ના ટેરીફ સાયકલ સાથે સંબંધિત છે. આ ઉપરાંત ટીપીએલ-ડી(એસ) જણાવે છે કે નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૫-૨૬ માટેનાં એફપીપીએએસ ના ભાગરૂપે રૂ. ૮૬.૩૧ કરોડની વસુલાત કરી રહ્યું છે. માટે ઉપરોક્ત આદેશોમાં મંજૂર થયેલ ખાધ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૫-૨૬ માટેના ટુ-અપ અને નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૭-૨૮ માટેના ટેરીફ અરજીમાં ધ્યાને લેવામાં આવશે.

૧.૧૧ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટે સુરત સપ્લાય વિસ્તારની ખાધ/(પુરાંત)ની સંક્ષિપ્તમાં માહિતી નીચે દર્શાવેલ કોષ્ટકમાં આપેલ છે.

કોષ્ટક ૨: નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટે સુરત સપ્લાય વિસ્તારના આવકની ખાધ/(પુરાંત)

રૂ. કરોડમાં	વાસ્તવિક
ટુ-અપ એઆરઆર	૩૩૭૪.૨૩
વિજળીના વેચાણથી થતી આવક	૩૫૩૪.૧૯
બાદ: અગાઉના વર્ષોના મંજૂર ખાધ/(પુરાંત)ની વસુલાત પેટે ધ્યાને લિધેલ આવક	૧૯૮.૮૭
બાકીની આવક	૩૩૩૫.૩૨
ખાધ/(પુરાંત)	૩૮.૯૧

૧.૧૨ ટીપીએલ-ડી(એસ) એ માનનીય કમિશનને ઉપરની ગણતરી મુજબ એઆરઆર અને આવકની ખાધ/(પુરાંત) મંજૂર કરવા માટે અરજ કરેલ છે.

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭ માટે એઆરઆર

૧.૧૩ ટીપીએલ-ડી એ આ અરજી માનનીય કમિશન સમક્ષ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭ માટે સુધારેલા એઆરઆર ની મંજૂરી અને ટેરીફના નિર્ધારણ માટે કરેલ છે, જે જીઈઆરસી (એમવાયટી) રેગ્યુલેશન ૨૦૨૪ની જોગવાઈઓ અને અરજીમા વીવરણ કર્યા અનુસાર સુધારેલા અંદાજોના આધારે રજૂ કરેલ છે.

કોષ્ટક ૩: નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭ માટે સુરત સપ્લાય એરિયાના એઆરઆર

રૂ. કરોડમાં	મંજૂર એઆરઆર	સુધારેલ અંદાજો
પાવર પરચેઝ	૨૫૪૩.૮૫	૨૬૦૭.૪૪
ઓ એન્ડ એમ ખર્ચ	૨૦૦.૨૩	૨૦૦.૨૩
ઘસારો	૧૨૪.૮૦	૧૧૪.૭૭
વ્યાજ ખર્ચ	૩૬.૮૪	૬૩.૬૮
કાર્યકારી મૂડી પર વ્યાજ	-	-
સીકયોરીટી ડીપોઝીટ પર વ્યાજ	૩૦.૭૦	૩૦.૭૦
ઘાલખાધ	૦.૨૪	૦.૩૮
કન્ટીનજન્સી રીઝર્વ	૦.૪૦	૦.૪૦
ઈક્વિટી પર મળવાપાત્ર વળતર	૧૪૨.૮૮	૧૮૦.૪૧
આવક વેરો	૬૩.૮૩	-
ભાદ: બિન-ટેરિફ આવક	૧૮.૧૦	૧૮.૧૦
એઆરઆર	૩૧૨૫.૮૮	૩૧૮૮.૮૪

નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭ માટેની ખાધ / (પુરાંત):

- ૧.૧૪ વિવિધ કેટેગરીના ગ્રાહકો માટે વીજ વેચાણથી થતી આવકની ગણતરી, વીજ વેચાણ, હાલના વિજદરે હાલના ભેજ એફપીપીએએસ ને ધ્યાનમાં રાખીને, જે તે કેટેગરી માટે નિર્ધારિત કરેલ ફોર્મેટ માં દર્શાવેલ છે.
- ૧.૧૫ નાણાકીય વર્ષ માટે ની અંદાજિત આવક વર્તમાન ટેરિફ દરો અને હાલના ભેજ એફપીપીએએસ રૂ. ૨.૪૪ પ્રતિ યુનિટ ને ધ્યાને લઈ ગણવા માં આવેલ છે. તે મુજબ, વિજ વેચાણ ની અંદાજિત આવક નીચે મુજબ છે:

કોષ્ટક ૪: નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭ માં પાવરના વેચાણમાંથી આવક

રૂ. કરોડમાં	નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭
સુરત પુરવઠા વિસ્તાર	૩૦૮૮.૮૭

- ૧.૧૬ હાલના ભેજ એફપીપીએએસ સાથેના વીજવેચાણથી થતી આવકને ધ્યાને લઈ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭ ની ખાધ/(પુરાંત) તારવવામાં આવેલ છે. નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭ ની ખાધ/(પુરાંત)નો સારાંશ નીચે કોષ્ટકમાં દર્શાવેલ છે.

કોષ્ટક ૫: નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭ માટે સુરત પૂરવઠા વિસ્તારના આવકની ખાધ/(પુરાંત)

રૂ. કરોડમાં	
એઆરઆર	૩૧૮૮.૮૪

રૂ. કરોડમાં	
ભાદ :	
વર્તમાન વીજદર સાથેના સુધારેલા એફપીપીપીએ સહીત વીજળીના વેચાણથી થતી આવક	30૮૮.૮૭
ખાધ/(પુરાંત)	૮૮.૮૭

૧.૧૭ ટીપીએલ-ડી(એસ) માનનીય કમિશનને ઉપર દર્શાવેલ ખાધ/(પુરાંત)ને મંજૂર કરવા રજુઆત કરેલ છે.

૧.૧૮ તારીખ ૧૦ નવેમ્બર ૨૦૨૫ ના અરજી નં. ૨૪૮૧/૨૦૨૫ના ઓર્ડરમાં માનનીય કમિશનને ટીપીએલ-ડી(એસ)નો દાવો મંજૂર કર્યો છે અને GETCO ને ટીપીએલ પાસેથી વસૂલ કરેલા અગાઉના સમયના એસટીઓએ ચાર્જ પેટે રિફંડ કરવા હુકમ કરેલ છે. તે મુજબ, ટીપીએલ-ડી(એસ) એસટીઓએ ચાર્જનો અંદાજિત રિફંડ રૂ. ૨૧૬.૪૭ કરોડ ધ્યાને લીધેલ છે. ટીપીએલ-ડી(એસ)એ માનનીય કમીશનના આદેશ અનુસાર GETCO ને રિફંડની ખાત્રી કરવા જરૂરી દસ્તાવેજો પુરા પાડેલ છે. વધુમાં, ટીપીએલ-ડી(એસ)એ ૧૪ ઓગસ્ટ ૨૦૨૫ ના રોજ WRDLC, ટીપીએલ અને ગુજરાત SLDC વચ્ચે થયેલી WRPCની ૮૪મી કોમર્સિયલ કમીટીની મિટિંગ મુજબ ટી-જીએનએ માટે ISTS ચાર્જનો રૂ. ૬.૨૮ કરોડનાં અંદાજિત ખર્ચને પણ ધ્યાને લીધેલ. આ રકમો અંદાજિત છે જેમાં GETCO તરફથી મળતા વાસ્તવિક રિફંડ અને CTU તરફથી મળતી વાસ્તવિક વસૂલાત મુજબ ફેરફાર થઈ શકે છે.

૧.૧૯ ટીપીએલ-ડી(એસ) એ કેરિંગ કોષ્ટની ગણતરી પ્રવર્તમાન સિધ્ધાંતોને ધ્યાને લઈ તથા અગાઉના વર્ષની મંજૂર કરેલ/દાવો કરેલ કેરિંગ કોષ્ટને ભાદ કરતા નીધારિત કરેલ છે. ઉપરોક્ત મુજબ તારવેલ કુલ ખાધ/(પુરાંત) ને નીચેનાં કોષ્ટકમાં દર્શાવેલ છે.

કોષ્ટક ૬: નાંજાકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭ ના દર નિર્ધારણ માટે સુરત પૂરવઠા વિસ્તારના આવકની સંચિત ખાધ/(પુરાંત)

રૂ. કરોડમાં	
નાજાકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટે ખાધ/(પુરાંત)	૩૮.૮૧
વ્યાજ ખર્ચ (કેરિંગ કોષ્ટ)	(૧.૩૮)
ડીએસએમ	(૨૧૬.૪૭)
ISTS ખર્ચ	૬.૨૮
નાજાકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭ ની ખાધ/(પુરાંત)	૮૮.૮૭
વીજદર મારફતે વસુલવા યોગ્ય સંચિત ખાધ/(પુરાંત)	(૮૨.૬૮)

૧.૨૦ નાજાકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭ માટેની સંચિત ખાધ/(પુરાંત) રૂ (૮૨.૬૮) કરોડ થાય છે. ટીપીએલ-ડી(એસ)એ માનનીય કમીશન/ માનનીય ટ્રિબ્યુનલ સામે વિવિધ કેસો દાખલ કર્યા છે. માટે,

ટેરીફમા કોઈ ફેરફાર સૂચવ્યા નથી. જેથી ટીપીએલડી(એસ) એ વર્તમાન ટેરીફ અને એફપીપીએસ ચાર્જ ચાલુ રાખવા સૂચવેલ છે. ટેરીફની વાસ્તવીક વસુલાત ને આધારે ઉત્પન્ન થતી ખાધ/(પુરાંત) નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭ ના ટુ-અપ સમયે ધ્યાને લેવામાં આવશે.

- ૧.૨૧ ટીપીએલ-ડી દ્વારા વર્તમાન ટેરિફ શિડ્યુલમાં બે ફેરફારો કરવાની દરખાસ્ત કરેલ છે. (૧) અરજીમાં ઉલ્લેખિત નાઈટ-ટાઈમ રિબેટના બદલે સોલાર કલાકો માટે રિબેટ લાગુ કરવાનો પ્રસ્તાવ અને (૨) અરજીમાં ઉલ્લેખિત પીક કલાકો સવારે ૨ કલાક અને સાંજે ૬ કલાક કરવાનો પ્રસ્તાવ કરેલ છે.
- ૧.૨૨ માનનીય કમીશન/માનનીય ટ્રિબ્યુનલ સમક્ષની બાકી રહેલ કાર્યવાહી ખાસ કરીને પાવર પરચેઝની બાકી રહેલ વસુલાતના લીધે ઉત્પન્ન થયેલ હોવાથી તેને સંબંધિત ખાધ/કેરીંગ કોષ્ટને ટીપીએલ-ડી(એસ) એ રેગ્યુલેટરી ચાર્જ અને/અથવા વધારેના એફપીપીએસ સરચાર્જ દ્વારા વસૂલવા માટે પ્રસ્તાવિત કરેલ છે.
- ૧.૨૨ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭ માટે, ટીપીએલ-ડી(એસ) એ રૂ.૦.૮૦ પ્રતી યુનીટ ના વધારાના વીજદરે વૈકલ્પિક “ગ્રીન ટેરિફ”ને ચાલુ રાખવાની દરખાસ્ત કરેલ છે.

Summary

Petition filed by TPL before Hon'ble GERC vide Case No. 2586/2025

Torrent Power Limited-Surat Supply Area (TPL-D(S))

Background

- 1.1. As per the provisions of the GERC (Multi Year Tariff) Regulations, 2016 read with GERC (Multi Year Tariff) Regulations, 2024, TPL-D(S) has filed the petition before the Hon'ble Commission for approval of:
 - a) Truing up of ARR for FY 2024-25 and sharing of gains/losses on account of controllable/un-controllable factors,
 - b) Revised ARR for FY 2026-27,
 - c) Determination of Gap/(Surplus) for FY 2026-27, and
 - d) Determination of tariff for FY 2026-27

True Up for FY 2024-25

- 1.2. The Hon'ble Commission had approved the ARR for FY 2024-25 for TPL-D (S) as per the Order dated 01st June, 2024 in Case No. 2324/2024. The ARR approval is subject to truing up based on the actual data for FY 2024-25.
- 1.3. TPL-D(S), for the purpose of truing up in accordance with the MYT Regulations, 2016, has submitted the petition on the basis of the Hon'ble Commission's order dated 01st June, 2024 in Case No. 2324/2024.
- 1.4. TPL-D(S) has considered the following parameters for truing up of ARR:
 - a) Variation in power purchase cost due to variation in power purchase mix, quantity and price.
 - b) Variation in fixed cost such as O&M expense, Interest expenses, Depreciation, Return on Equity, Bad debts written off, Income Tax, and Non-Tariff Income.
 - c) Sharing of gains/ losses considering controllable & uncontrollable factors.

- 1.5. The energy requirement is based on the actual sales and the actual T&D losses for FY 2024-25. The sale for Surat Supply Area was 3,991.75 MU. The actual distribution loss achieved for FY 2024-25 was better than approved loss of 3.17%.
- 1.6. The trued up ARR has been arrived at by considering the actual expenses vis-à-vis approved expenses as per the order dated 01st June, 2024 vide Case No. 2324/2024. The variation in power purchase cost on account of price, quantity and mix is uncontrollable and passed on in the ARR. However, the variation in expenses to the extent of variation in efficiency parameter is controllable and a portion of the gain is to be added to the approved ARR based on the sharing of gains/losses mechanism specified in the MYT Regulations, 2016. There is an improvement in distribution loss for Surat supply area as compared to the approved distribution loss level. The gain on account of such improvement in distribution loss is to be shared in accordance with the MYT Regulations, 2016.
- 1.7. The fixed cost items of Surat Supply Area, such as, O&M expenses, Interest expense, Depreciation, Bad debts, Return on Equity, Income Tax and Non-Tariff Income is trued-up based on the classification of controllable/un-controllable factors for each item head as applicable. Accordingly, the sharing of gains/losses has been arrived at and the trued-up ARR is worked out. The trued-up ARR thus worked out is shown in the table below:

Table 1: True-Up of ARR of Surat Supply Area for FY 2024-25

All figures in Rs. Crore		
ARR as per order	(a)	3,040.87
Gains/ (Losses) due to Uncontrollable Factors	(b)	(336.94)
Gains/ (Losses) due to Controllable Factors	(c)	10.72
Pass through as Tariff	d= -(b+1/3rd of c)	333.37
Trued Up ARR	e=a+d	3,374.23

- 1.8. TPL-D(S) states that the treatment of revenue towards recovery of earlier years' approved Gap/(Surplus) works out to Rs. 198.87 Crore as per the Hon'ble Commission's Order in Petition no. 2324/2024 dated 1st June, 2024, read with Order in Petition no. 1870/2020 dated 12th May, 2025 and order in Review Petition no. 20/2024 dated 12th November, 2025.

- 1.9. In order dated 12th November 2025 in Review Petition No. 20/2024, the Hon'ble Commission has approved revised Cumulative Gap of Rs 257.92 Crore. Accordingly, as a part of Recovery of Past Period Gap, TPL-D(S) has considered revised approved Gap of Rs 257.92 Crore and accordingly the incremental Carrying Cost of Rs 28.19 Crore has been considered as per the methodology followed by the Hon'ble Commission for computation of carrying cost in Tariff Order dated 1st June, 2024 without prejudice to its claim of carrying cost as per settled methodology in line with tariff regulations.
- 1.10. Further, the Hon'ble Commission has issued orders dated 3rd July, 2025 and 31st October, 2025 in Review Petitions No. 1895/2020 and 1975/2021 respectively. The True-up years involved in these review Petitions pertain to Tariff Cycle of FY 2015-16, 2017-18 and 2019-20. Further, it may be noted that TPL-D(S) is recovering Rs 96.31 Crore as a part of FPPAS for FY 2025-26. In turn, TPL-D(S) has adjusted said amount as part of revenue gap towards earlier year being claimed in this Petition. Accordingly, the claims stated above shall be claimed in the Petition for True-up of FY 2025-26 and determination of Tariff for FY 2027-28.
- 1.11. Based on the above, the summary of the gap/ (surplus) for Surat Supply area for FY 2024-25 is shown in the table below:

Table 2: Revenue Gap/ (Surplus) for Surat Supply Area for FY 2024-25

All figures in Rs. Crore	Actual
Trued-up ARR	3,374.23
Revenue from Sale of Energy	3,534.19
Less: Revenue towards recovery of Earlier Years' approved Gap/(Surplus)	198.87
Balance Revenue	3,335.32
Gap/ (Surplus)	38.91

- 1.12. TPL-D(S) has requested the Hon'ble Commission to approve the ARR & revenue gap/(surplus) as per the computation provided hereinabove.

Revised ARR for FY 2026-27

- 1.13. TPL-D(S) has submitted the Petition for approval of revised Aggregate Revenue Requirement for FY 2026-27 and determination of tariff for FY 2026-27 for TPL-D (S) as per the provisions of the MYT Regulations, 2024 and basis of revised estimations as elaborated in this petition for approval of the Hon'ble Commission.

Table 3: Revised ARR of Surat Supply Area for 2026-27

All Figures in Rs. Crore	Approved	Rev. Estimate
Power Purchase	2,543.85	2,607.44
O&M expenses	200.23	200.23
Depreciation	124.80	114.77
Interest on loans	36.94	63.69
Interest on working capital	-	-
Interest on SD	30.70	30.70
Bad debts	0.24	0.39
Contingency reserve	0.40	0.40
RoE incl. Income Tax	142.99	190.41
RoCE	63.83	-
Less: Non-tariff income	18.10	18.10
ARR	3,125.88	3,189.94

Revenue Gap/ (Surplus) for FY 2026-27

- 1.14. The revenue from sale of power has been computed considering the sales & existing tariff rates for different category of consumers which are detailed out in the respective formats including the existing base FPPAS.
- 1.15. The revenue for FY 2026-27 is estimated by considering the existing tariff rates and existing base FPPAS of Rs 2.44 per kWh. Accordingly, the projected Revenue from sale of power is as under:

Table 4: Revenue from Sale of Power in FY 2026-27

All Figures in Rs. Crore	FY 2026-27
Surat Supply Area	3,099.97

- 1.16. The gap/ (surplus) is arrived at for FY 2026-27 by considering the revenue from sale of power including revenue from the existing base FPPAS. The summary of revenue gap/ (surplus) for FY 2026-27 is shown in the following table.

Table 5: Revenue Gap/ (Surplus) of Surat Supply for FY 2026-27

All figures in Rs. Crore	
ARR	3,189.94
Less:	
Revenue from sale of power at existing tariff rates including existing base FPPAS	3,099.97
Gap/ (Surplus)	89.97

- 1.17. TPL-D(S) has submitted to the Hon'ble Commission to consider the FPPAS and gap/ (surplus) as proposed by it.
- 1.18. In the order dated 10th November, 2025 in Petition No 2491 of 2025, the Hon'ble Commission has allowed the claim of TPL-D(S) and directed GETCO to refund the STOA charges recovered from TPL in past. Accordingly, TPL-D(S) has considered estimated refund of STOA charges of Rs 216.47 crore. TPL-D(S) is in process of submitting necessary documents to GETCO so as to facilitate GETCO to verify the claim and refund the said amount as per the Hon'ble Commission's said order. Further, TPL-D(S) has also considered expected ISTS charges of Rs 6.28 Crore to be paid for T-GNA as per the 94th Commercial Committee meeting of WRPC held on 14th August 2025 between WRLDC, TPL & Gujarat SLDC. It may kindly be noted that these amounts are estimated and subject to adjustment based on actual refund as may be received from GETCO and CTU respectively.
- 1.19. TPL-D(S) has also calculated carrying cost as per the settled principle after deducting approved/claimed carrying cost earlier. Based on above, the total gap thus arrived at is shown in the following table.

Table 6: Cumulative Revenue Gap/(Surplus) for determination of tariff of Surat Supply Area for FY 2026-27

All figures in Rs. Crore	
Gap/ (Surplus) of FY 2024-25	38.91
Carrying Cost	(1.38)
GETCO Refund	(216.47)
ISTS Payment	6.28
Gap/ (Surplus) of FY 2026-27	89.97
Cumulative Gap/ (Surplus) to be recovered through tariff	(82.69)

- 1.20. TPL-D(S) has submitted that it has arrived at cumulative surplus of Rs 82.69 Crore for FY 2026-27. In this regard, TPL-D(S) has submitted that since it has filed various litigations before the Hon'ble Commission/APTEL, it has not proposed any changes in the tariff. In turn, TPL-D(S) has proposed to continue the existing tariff with existing base FPPAS charges. Any Gap/(Surplus) arising based on the actual recovery of tariff will be considered at the time of Truing-up of FY 2026-27.
- 1.21. Further, TPL-D(S) has proposed two changes in the existing tariff schedule i.e. (1) Introduction of rebate during Solar-Hours in place of rebate during Night-Hours specified in the petition; and (2) Revision of peak hours as 2 hours in the morning & 6 hours in the evening as specified in the petition for the purpose of TOU charges.
- 1.22. Further, as matters pending with Hon'ble GERC/APTEL are mainly arising out of under recovery of power purchase cost, TPL-D(S) has proposed to recover the Gap/Carrying cost for matters pending with Hon'ble GERC / APTEL by way of Regulatory Charge and/or additional FPPAS surcharge as may be required.
- 1.23. For FY 2026-27, TPL-D(S) has proposed to continue "Green Tariff" of Rs. 0.90 per unit.