સારાંશ

ટીપીએલ-ડી(ડી) દ્વારા (કેસ નંબર ૨૫૮૭/૨૦૨૫) માનનીય જીઇઆરસી સમક્ષ

દાખલ કરવામાં આવેલી અરજી

ટોરેન્ટ પાવર લીમીટેડ– દહેજ સપ્લાય એરિયા ટીપીએલ-ડી(ડી)

પૂર્વભૂમિકા

૧.૧ જીઇઆરસી (મલ્ટીયર ટેરીફ) રેગ્યુલેશન્સ, ૨૦૧૬ અને જીઇઆરસી (મલ્ટીયર ટેરીફ) રેગ્યુલેશન્સ, ૨૦૨૪ ની જોગવાઇઓ મુજબ ટીપીએલ-ડી(ડી) એ આ અરજી માનનીય કમિશન સમક્ષ નીચેની વિગતોની મંજુરી મેળવવા કરેલ છે.

1. નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટે એઆરઆરનું ટ્રુઇંગ-અપ અને નિયંત્રીત/ અનિયંત્રીત પરિબળોને લીધે થયેલ ફાયદા / નુકશાનની વહેંચણી
2. નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭ માટે સુધારેલા એઆરઆરનું નિર્ધારણ
3. નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭ ની ખાધ/ (પુરાંતનું) નિર્ધારણ
4. નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭ માટે વિજદરનું નિર્ધારણ

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટે ટ્રુ-અપ

૧.૨ માનનીય કમિશને નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટે ટીપીએલ–ડી(ડી) ના એઆરઆરની મંજુરી તા.૧ જૂન, ૨૦૨૪ ના ઓર્ડર (કેસ નંબર ૨૩૨૫/૨૦૨૪) દ્વારા આપી છે. એઆરઆરની મંજુરી નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ ની વાસ્તવિક વિગતો પર થનાર ટ્રુ-અપ પર આધારિત છે.

૧.૩ ટીપીએલ–ડી(ડી) એ જીઇઆરસી (મલ્ટીયર ટેરીફ) રેગ્યુલેશન્સ, ૨૦૧૬, મુજબ માનનીય કમિશનના તા.૧ જૂન, ૨૦૨૪ ના ઓર્ડરના (કેસ નંબર ૨૩૨૫/૨૦૨૪) આધારે ટ્રુ અપ માટેની અરજી કરેલ છે.

૧.૪ ટીપીએલ– ડી(ડી) એ એઆરઆરના ટ્રુ-અપ માટે નીચેના માપદંડ ધ્યાનમાં લીધેલ છે:

એ) વીજળીની ખરીદી મિશ્રણ, જથ્થા અને કિંમતમાં થતા ફેરફારના કારણે વીજળીની ખરીદ ખર્ચમાં થતો બદલાવ

બી) ફીક્સડ ખર્ચો, જેમ કે ઓ એન્ડ એમ ખર્ચ, ઘસારો, વ્યાજ ખર્ચ, ઇક્વિટી પર મળવાપાત્ર વળતર, આવક વેરો અને નોન-ટેરીફ આવકમાં થતા બદલાવ

સી) નિયંત્રિત અને અનિયંત્રિત પરિબળોને ગણતરીમાં રાખીને ફાયદા /નુકશાન ની વહેંચણી

૧.૫ નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટે વીજળીની જરૂરીયાત વાસ્તવિક વેચાણ અને વાસ્તવિક વીજ વિતરણ લોસ પર આધારિત છે. દહેજ પુરવઠા વિસ્તારનુ વેચાણ ૮૨૫.૬૦ એમયુ છે. નાણાંકીય વર્ષ

૨૦૨૪-૨૫ માટે વાસ્તવિક વીજ વિતરણ લોસ ૦.૫૨ ટકા થયેલ છે.

૧.૬ ટ્રુઅ-અપ એઆરઆરની ગણતરી વાસ્તવિક ખર્ચા અને તા.૧ જૂન ૨૦૨૪ ના ઓર્ડર ના (કેસ નંબર ૨૩૨૫/૨૦૨૪) મુજબ મંજુર કરેલ ખર્ચાને ધ્યાનમાં લઇને કરવામાં આવી છે. કિંમત, જથ્થા અને સ્ત્રોતમાં થતા બદલાવને કારણે વીજળીની ખરીદ કિંમતમાં થતો ફેરફાર અનિયંત્રિત છે અને તે મુજબ, તે એઆરઆરમાં ધ્યાને લેવામાં આવેલ છે. દહેજ સપ્લાય વિસ્તારનો વીજ વિતરણ લોસ મંજુર થયેલા વિતરણ લોસની સરખામણીમાં નજીવો ફેરફાર થયેલ છે. દહેજ સપ્લાય વિસ્તારનો ઓ એન્ડ એમ ખર્ચમાં તા.૧ જૂન, ૨૦૨૪ ના ઓર્ડર (કેસ નંબર ૨૩૨૫/૨૦૨૪) દ્વારા મંજુર થયેલા ઓ એન્ડ એમ ખર્ચની સરખામણીમાં નજીવો વધારો થયેલ છે.

૧.૭ દહેજ સપ્લાય વિસ્તારના અન્ય ફીક્સડ ખર્ચાઓ જેમ કે વ્યાજ ખર્ચ, ઘસારો, ઇક્વિટી પર મળવાપાત્ર વળતર, આવકવેરો અને નોન-ટેરીફ આવકને દરેકનાં નિયંત્રીત/અનિયંત્રીત પરિબળોના વર્ગીકરણનાં આધારે ટ્રુ-અપ કરવામાં આવેલ છે. એ પ્રમાણે ફાયદા/નુકશાનની વહેંચણી કરી, એઆરઆરનું ટ્રુ-અપ કરવામાં આવેલ છે. આ રીતે ટ્રુડ-અપ કરેલ એઆરઆરને નીચે કોષ્ટકમાં દર્શાવેલ છે.

કોષ્ટક ૧: નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટે દહેજ સપ્લાય વિસ્તારનું ટ્રુ અપ કરેલ એઆરઆર

રૂ. કરોડમાં		
ઓર્ડર મુજબ એઆરઆર	(એ)	૪૪૨.૦૪
અનિયંત્રીત પરિબળોને કારણે ફાયદા/(નુકશાન)	(બી)	(૯૮.૯૯)
નિયંત્રીત પરિબળોને કારણે ફાયદા(નુકશાન)	(સી)	-
ટેરીફ તરીકે પાસ-થ્રુ	ડી= (બી+૧/3 સી)	૯૮.૯૯
ટ્રુ-અપ એઆરઆર	ઈ= એ+ડી	૫૪૧.0૩

૧.૮ ટીપીએલ-ડી(ડી) જણાવે છે કે જીઇઆરસી દ્વારા મંજુર કરેલ અગાઉના વર્ષની ખાધ/(પુરાંત)ની વસૂલાત માનનીય કમિશનના ૧ જૂન, ૨૦૨૪ અને રિવ્યૂ પિટિશન નંબર ૨૧/૨૦૨૪ ના તા.૧૨ નવેમ્બર, ૨૦૨૫ ના ઓર્ડર મુજબ રૂ ૬.૮૧ કરોડ થાય છે. માટે, ટીપીએલ-ડી(ડી) દ્વારા તેને ધ્યાને લીધેલ છે.

૧.૯ તા.૧૨ મી નવેમ્બર, ૨૦૨૫ નાં રિવ્યૂ પિટિશન નંબર ૨૧/૨૦૨૪ ના આદેશમાં માનનીય કમિશને રૂ. ૨૫.૯૪ કરોડના સુધારેલા સંચિત ખાધને મંજૂરી આપી છે. માટે, ટીપીએલ-ડી(ડી) તા.૧ લી જૂન ૨૦૨૪ ના ટેરિફ ઓડરમાં માનનીય કમિશન દ્વારા કેરિંગ કોસ્ટની ગણતરી માટે અનુસરવામાં આવેલી પધ્ધતિ મુજબ રૂ.૩.૬૨ કરોડની વધારાની કેરિંગ કોસ્ટને પણ ધ્યાને લીધેલ છે. લાગુ પડતાં રેગ્યુલેશન્સ અંતર્ગત ચાલી રહેલ કેરીંગ કોસ્ટ અંગેની વર્તમાન કાનૂની કાર્યવાહી પરનાં પૂર્વગ્રહને ધ્યાને લીધા વગર, ઉપરોક્ત રૂ.૩.૬૨ કરોડની કેરિંગ કોસ્ટ તારવેલ છે.

૧.૧૦ વધુમાં માનનીય કમિશને રિવ્યૂ પિટિશન નંબર ૧૮૯૬/૨૦૨૦ અને ૧૯૭૪/૨૦૨૧ માં અનુક્રમે

તારીખ ૩ જુલાઇ, ૨૦૨૫ અને ૩૧મી ઓક્ટોબર, ૨૦૨૫ નાં આદેશ જારી કર્યા છે. આ રિવ્યૂ પિટિશનમાં મંજુર થયેલ ખાધ નાણાંકીય વર્ષો ૨૦૧૫-૧૬ અને ૨૦૧૯-૨૦ નાં ટેરિફ સાયકલને સંબંધિત છે. માટે, ઉપરોક્ત આદેશોમાં મંજૂર થયેલ ખાધ નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૫-૨૬ નાં ટ્રુ-અપ અને નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૭-૨૮ નાં વીજદર નિર્ધારણ માટે ટેરિફ અરજીમાં ધ્યાને લેવામાં આવશે.

૧.૧૧ ઉપરોક્તના આધારે નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટે દહેજ સપ્લાય એરિયાના ખાધ/(પુરાંત)નો સારાંશ નીચેના કોષ્ટકમાં દર્શાવેલ છે.

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

રૂ. કરોડમાં	**વાસ્તવિક**
ટ્રુઈ અપ એઆરઆર	**૫૪૧.૦૩**
વિજળીના વેચાણથી થતી આવક	૫૭૯.૦૩
બાદઃ અગાઉના વર્ષોના મંજૂર ખાધ/(પુરાંત)ની વસૂલાત થી થયેલ આવક	૬.૮૧
બાકીની આવક	**૫૭૨.૨૨**
ખાધ/(પુરાંત)	**(૩૧.૧૯)**

૧.૧૨ ટીપીએલ-ડી(ડી) માનનીય કમિશનને ઉપર દર્શાવેલ ગણતરી મુજબ એઆરઆર અને આવકની ખાધ/(પુરાંત) મંજુર કરવા માટે અરજ કરેલ છે.

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭ માટેનું સુધારેલ એઆરઆર

૧.૧૩ ટીપીએલ-ડી(ડી) એ નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭ માટેનાં સુધારેલ એઆરઆર અને નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭ ના વીજ દર નિર્ધારણ માટેની અરજી જીઇઆરસી (મલ્ટીયર ટેરીફ) રેગ્યુલેશન્સ, ૨૦૨૪ની જોગવાઇઓ અનુસાર માનનીય કમિશનની મંજૂરી માટે આ પિટિશન દાખલ કરી છે.

કોષ્ટક ૩: દહેજ સપ્લાય વિસ્તારના નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭ માટેનું એઆરઆર

રૂ. કરોડમાં	**મંજૂર**	**સુધારેલ અંદાજ**
પાવર પરચેઝ	૪૮૦.૬૯	૪૮૫.૬૭
ઓ એન્ડ એમ ખર્ચ	૧૪.૩૮	૧૪.૩૮
ઘસારો	૬.૬૧	૬.૫૫
વ્યાજ ખર્ચ	૨.૧૮	૪.૨૮
કાર્યકારી મૂડી પર વ્યાજ	૦.૦૮	૧.૧૯
સીક્યોરીટી ડિપોસીટ પર વ્યાજ	૩.૦૮	૩.૦૮
ઘાલખાધ	-	-
કન્ટિન્જસી રીઝર્વ	૧.૦૯	૧.૦૯
ઇક્વિટી પર મળવાપાત્ર વળતર આવકવેરા સહિત	૭.૪૫	૧૦.૩૦
રિટર્ન ઓન કેપિટલ	૧.૫૮	-

રૂ.કરોડમાં	મંજૂર	સુધારેલ અંદાજ
એમ્પલોયઇંડ		
બાદ: બિન-ટેરિફ આવક	૦.૮૬	૦.૮૬
એઆરઆર	**૫૧૬.૨૮**	**૫૨૫.૬૮**

નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭ માટેની ખાધ /(પુરાંત)નું વિશ્લેષણ :

૧.૧૪ ટીપીએલ-ડી(ડી) રજૂ કરે છે કે નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭ માટે પાવરના વેચાણથી થતી આવકની ગણતરી હાલના ટેરિફ દરોને અને રૂ.૨.૧૫ પ્રતિ યુનિટના હાલના બેઝ એફપીપીએએસ ચાર્જને ધ્યાનમાં રાખીને કરવામાં આવી છે. તદ્દનુસાર, ઓપન એક્સેસ સહિત વીજળીના વેચાણમાંથી થતી અંદાજિત આવક નીચે મુજબ છે :

કોષ્ટક ૪: નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭ માટે દહેજ પૂરવઠા વિસ્તારના આવકની ખાધ /(પુરાંત)

રૂ.કરોડમાં	
એઆરઆર	૫૨૫.૬૮
બાદ :	
વર્તમાન વીજદર સાથેના હાલના બેઝ એફપીપીએએસ સહીત વીજળીના વેચાણથી થતી આવક	૪૯૧.૪૪
ઓપન એક્સેસમાંથી થતી આવક	૪.૦૧
ખાધ/(પુરાંત)	**૩૦.૨૩**

ટીપીએલ-ડી(ડી)એ માનનીય કમિશનને ઉપર દર્શાવેલ એફપીપીએએસ અને ખાધ/(પુરાંત)ને મંજુર કરવા રજુઆત કરેલ છે.

૧.૧૫ ટીપીએલ-ડી(ડી) એ કેરીંગ કોષ્ટ ની ગણતરી નક્કી કરેલા સિધ્ધાંતો મુજબ કરેલ છે.

૧.૧૬ નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭ માટેના દર નિર્ધારણ માટેની આવકની ખાધ/(પુરાંત)નો સારાંશ નીચે કોષ્ટકમાં દર્શાવેલ છે.

કોષ્ટક ૫: નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭ ના દર નિર્ધારણ માટે દહેજ પૂરવઠા વિસ્તારના આવકની સંચિત ખાધ/(પુરાંત)

રૂ.કરોડમાં	
નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૪-૨૫ માટે ખાધ/(પુરાંત)	(૩૧.૧૯)
વ્યાજખર્ચ (કેરીંગ કોષ્ટ)	(૧૪.૦૮)
નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭ ની ખાધ/(પુરાંત)	૩૦.૨૩

રૂ.કરોડમાં	
સંચિત ખાધ/(પુરાંત)	(૧૫.૦૪)

૧.૧૭ ટીપીએલ-ડી(ડી) દ્વારા હાલના ટેરિફ અને હાલના બેઝ એફપીપીએએસ ચાર્જને ચાલુ રાખવાનો પ્રસ્તાવ કરેલ છે. વધુમાં ટેરિફની વાસ્તવિક વસૂલાતનાં આધારે ઉત્પન્ન થતી ખાધ/(પુરાંત) ને નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭ ના ટ્રુ-અપના સમયે ધ્યાનમાં લેવામાં આવશે.

૧.૧૮ ટીપીએલ-ડી દ્વારા વર્તમાન ટેરિફ શિડયુલમાં 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.

૧.૧૯ વધુમાં, માનનીય કમીશન/ માનનીય ટ્રિબ્યુનલ સમક્ષની બાકી રહેલ અરજી/સમીક્ષાઓના નિર્ણયો સંબંધિત ખાધ/ કેરીંગ કોષ્ટને જરૂરી રેગ્યુલેટરી ચાર્જ અને/અથવા વધારાના એફપીપીએએસ દ્વારા વસૂલવા માટે પ્રસ્તાવિત કરેલ છે.

૧.૨૦ નાણાંકીય વર્ષ ૨૦૨૬-૨૭ માટે, ટીપીએલ-ડી એ રૂ.૦.૯૦ પ્રતી યુનીટ ના વધારાના વીજદરે "ગ્રીન ટેરિફ" ને ચાલુ રાખવાની દરખાસ્ત કરેલ છે.

Summary

Petition filed by TPL before Hon'ble GERC vide Case No. 2587/2025

Torrent Power Limited - Dahej Supply Area (TPL-D(D))

Background:

1.1. As per the provisions of the GERC (Multi Year Tariff) Regulations, 2016 read with GERC (Multi Year Tariff) Regulations, 2024, the TPL-D(D) 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 (D) as per the Order dated 1st June, 2024 in Case No. 2325/2024. The ARR approval is subject to truing up based on the actual data for FY 2024-25.

1.3 TPL-D(D), for the purpose of truing up in accordance with the MYT Regulations, 2016, has submitted this petition on the basis of the Hon'ble Commission's order dated 1st June, 2024 in Case No. 2325/2024.

1.4 TPL-D(D) 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 sales for Dahej Supply Area was 825.60 MU. The actual distribution loss achieved for FY 2024-25 was 0.52%.

1.6 The trued up ARR has been arrived at by considering the actual expenses vis-à-vis approved expenses as per the order in Case No. 2325/2024 dated 1st June, 2024. The variation in power purchase cost on account of price, quantity and mix is uncontrollable and passed on in the ARR. There is a marginal variation in distribution loss for Dahej supply area as compared to the approved distribution loss level. The O&M expenses are marginally higher for Dahej supply area as compared to the approved figure in the Order in Case No.2325/2024 dated 1st June, 2024.

1.7 The other fixed cost items of Dahej Supply Area, such as, Interest expense, Depreciation, 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 specified by the Hon'ble Commission. Accordingly, the sharing of gains/losses has been arrived at and the final 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 Dahej Supply Area for FY 2024-25

All figures in Rs. Crore		
ARR as per order	(a)	442.04
Gains/ (Losses) due to Uncontrollable Factors	(b)	(98.99)
Gains/ (Losses) due to Controllable Factors	(c)	-
Pass through as Tariff	d= -(b+1/3rd of c)	98.99
Trued Up ARR	e=a+d	541.03

1.8 TPL-D(D) states that revenue towards recovery of earlier years' approved Gap/ (Surplus) has been considered Rs. 6.81 Crore as per the Hon'ble Commission's order dated 1st June, 2024 read with order in Review Petition no. 21 of 2024 dated 12th November, 2025 filed before the Hon'ble Commission.

1.9 In order dated 12th November, 2025 in Review Petition No. 21/ 2024, the Hon'ble Commission has approved revised Cumulative Gap of Rs. 25.94 Cr. and stated that the TPL-D (D) may claim Carrying Cost on such revised Cumulative Gap. Accordingly, as a part of Recovery of Past Period Gap, the TPL-D(D) has considered revised approved Gap of Rs. 25.94 Cr. and accordingly the incremental Carrying Cost of Rs. 3.62 Cr. is considered as per the methodology followed by the Hon'ble Commission for computation of carrying cost on in Tariff Order dated 1st Jun, 2024 without prejudice to its claim of carrying cost as per approved / settled methodology as per the Regulations.

1.10 Further, the Hon'ble Commission has issued orders dated 3rd July, 2025 and 31st Oct,

2025 in review Petitions No. 1896/2020 and 1974/2021 respectively. The True-up years involved in these review Petitions pertain to Tariff Cycle of FY 2015-16 and 2019-20. Accordingly, the claims approved in the above referred orders 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 Dahej Supply area for FY 2024-25 is shown in the table below.

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

All figures in Rs. Crore	Actual
Trued-up ARR	**541.03**
Revenue from Sale of Energy	579.03
Less: Revenue towards recovery of Earlier Years' approved Gap/(Surplus)	6.81
Balance Revenue	**572.22**
Gap/ (Surplus)	**(31.19)**

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

Revised ARR for FY 2026-27

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

Table 3: ARR of Dahej Supply Area for FY 2026-27

All Figures in Rs. Crore	Approved	Rev. Estimate
Power Purchase	480.69	485.67
O&M expenses	14.38	14.38
Interest on loans	2.18	4.28
Interest on SD	3.08	3.08
Interest on working capital	0.08	1.19
Depreciation	6.61	6.55
Bad debts	-	-
Contingency reserve	1.09	1.09
RoE including income tax	7.45	10.30

All Figures in Rs. Crore	Approved	Rev. Estimate
Return on Capital Employed	1.58	-
Less: Non-tariff income	0.86	0.86
ARR	**516.28**	**525.68**

Gap/ (Surplus) Analysis for FY 2026-27

1.14 The TPL-D(D) submits that revenue from sale of power for FY 2026-27 is estimated by considering existing tariff on estimated sales and revenue at existing base FPPAS charges of Rs. 2.15/kwh. Accordingly, the projected revenue from sale of power including open access, is as under:

Table 4: Revenue Gap/ (Surplus) of Dahej Supply for FY 2026-27

All figures in Rs. Crore	
ARR	525.68
Less:	
Revenue from sale of power at existing tariff rates including existing base FPPAS	491.44
Revenue from Open Access	4.01
Gap/ (Surplus)	**30.23**

TPL-D(D) has submitted to the Hon'ble Commission to consider the FPPAS and gap/ (surplus) as proposed by it.

1.15 TPL-D(D) has also calculated carrying cost as per the settled principle after deducting approved/claimed carrying cost earlier.

1.16 The summary of revenue gap/ (surplus) for determination of tariff for FY 2026-27 is shown in the following table.

Table 5: Cumulative Revenue Gap/ (Surplus) for determination of tariff of Dahej Supply Area for FY 2026-27

All figures in Rs. Crore	
Gap/ (Surplus) of FY 2024-25	(31.19)
Carrying Cost	(14.08)
Gap/ (Surplus) of FY 2026-27	30.23

All figures in Rs. Crore	
Cumulative Gap/ (Surplus) to be recovered through tariff	**(15.04)**

1.17 TPL-D(D) has proposed to continue the existing tariff and base FPPAS charges. Further, any Gap/(Surplus) arising based on the actual recovery of tariff will be considered at the time of Truing-up of FY 2026-27.

1.18 Further, TPL-D(D) 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.

1.19 Further, TPL-D(D) 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.

1.20 For FY 2026-27, TPL-D(D) has proposed to continue "Green Tariff" of Rs. 0.90 per unit.