



**Summary for Annual Performance Review Application for GSECL Power Stations:**

- I. In terms of sections 61, 62, 64 and 86 of the Electricity Act, 2003 the tariff for the generation and sale of electricity by Gujarat State Electricity Corporation Limited (“GSECL”) to Gujarat Urja Vikas Nigam Limited (“GUVNL”) is regulated by the State Commission.
- II. Accordingly GSECL has filed its Application No. **1061/2011** for True Up for FY 2009-10, Annual Performance Review of FY 2010-11 and Multi Year Tariff Petition for Second Control Period FY 2011-12 to 2015-16 under Multi Year Tariff (MYT) Framework Regulations issued by GERC. Earlier, the MYT petition was filed by the GSECL for Control Period of FY 2008-09 to FY 2010-11 and same was approved by the Hon’ble Commission vide tariff order dated 17<sup>th</sup> January 2009.

**Salient features of the MYT petition:**

- III. The salient features of the GSECL APR application are summarized in the table below:

**Table 1: Summary of ARR details for GSECL plants**

<b>Sr. No.</b>	<b>Power Station</b>	<b>FY 11-12</b>	<b>FY 12-13</b>	<b>FY 13-14</b>	<b>FY 14-15</b>	<b>FY 15-16</b>
1	Installed Capacity (MW)	4,996	4,996	4,996	4,996	4,996
2	Net Generation (MUs)	27,896	28,041	28,001	28,148	28,030
3	Capital Expenditure (Rs in Crs)	266	678	389	20	20
4	Fixed Cost (Rs in Crs)	2,436	2,531	2,636	2,695	2,720
5	Fixed Cost (Rs/ Unit)	0.87	0.90	0.94	0.96	0.97
6	Variable Cost (Rs/ Unit)	2.50	2.62	2.76	2.91	3.07
7	<b>Total Cost (Rs/ Unit)</b>	<b>3.37</b>	<b>3.53</b>	<b>3.71</b>	<b>3.87</b>	<b>4.04</b>

- IV. The key financial assumptions for the purpose of projections are summarized as below:

- The RoE shall be 13% for PPA governed stations and for the rest of the stations, it shall be 14% as per the Regulation 'Terms & Conditions of Tariff'.
- The Depreciation shall be as per terms of PPA for all the PPA governed station and for other stations new rates of depreciation provided by CERC has been considered for computation of depreciation.
- In line of above, GSECL is not claiming Advance Against Depreciation for FY 2009-10, FY 2010-11 & Second Control Period FY 2011-12 to 2015-16.

- O&M Charges has been claimed are as per GERC norms (assuming 4% escalation on FY 2008-09 norms).
- Water charges being high have been charged separately. However, appropriate treatment has been given in O&M norms for reducing the impact of water charges.
- For working capital, factors are assumed as per GERC regulation at the Interest rate 10.25%. However, for Dhuvaran Gas 2, KLTPS 4 & Utran Extension, Interest Rate at 12.25% has been considered.
- Interest rate on long term new loans has been assumed at 10.50%.

V. The key operational/ performance parameters for the period under consideration are summarized in the table below:

**Table 2: GSECL's Performance Parameters**

Sr. No.	Power Station	PAF (%)					Auxiliary Consumption (%)					Station Heat Rate (Kcal/kWh)					Sp. Oil Consumption (ml/kWh)				
		11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16
1	Ukai (1-5)	75%	75%	74%	75%	74%	10.5%	10.5%	10.5%	10.5%	10.5%	2,824	2,815	2,805	2,796	2,786	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00
2	Gandhinagar (1-4)	78%	78%	78%	79%	78%	10.6%	10.6%	10.6%	10.6%	10.6%	2,835	2,831	2,828	2,825	2,822	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50
3	Gandhinagar 5	80%	80%	80%	80%	80%	9.0%	9.0%	9.0%	9.0%	9.0%	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	3.50	3.50	3.50	3.50	3.50
4	Wanakbori 1-6 TPS	80%	80%	80%	80%	80%	9.0%	9.0%	9.0%	9.0%	9.0%	2,656	2,654	2,651	2,649	2,649	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
5	Wanakbori 7	80%	80%	80%	80%	80%	9.0%	9.0%	9.0%	9.0%	9.0%	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	3.50	3.50	3.50	3.50	3.50
6	Sikka TPS	68%	68%	71%	71%	71%	11.0%	11.0%	11.0%	11.0%	11.0%	3,040	3,035	3,030	3,025	3,020	4.25	4.25	4.25	4.25	4.25
7	KLTPS 1-3	66%	75%	75%	75%	75%	14.5%	14.5%	14.5%	14.5%	14.5%	3,513	3,510	3,506	3,503	3,500	3.50	3.50	3.50	3.50	3.50
8	KLTPS 4	75%	75%	75%	75%	75%	18.0%	18.0%	18.0%	18.0%	18.0%	3,200	3,150	3,125	3,100	3,100	5.25	5.25	5.25	5.25	5.25
9	Dhuvaran (Gas 1)	80%	80%	80%	80%	80%	3.0%	3.0%	3.0%	3.0%	3.0%	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	-	-	-	-	-
10	Dhuvaran (Gas 2)	80%	80%	77%	80%	80%	3.0%	3.0%	3.0%	3.0%	3.0%	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	-	-	-	-	-
11	Utran Gas	80%	80%	80%	80%	80%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	-	-	-	-	-
12	Utran Extension	80%	80%	80%	80%	80%	3.0%	3.0%	3.0%	3.0%	3.0%	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	-	-	-	-	-
13	Ukai Hydro	80%	80%	80%	80%	80%	0.9%	0.9%	0.9%	0.9%	0.9%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Kadana Hydro	80%	80%	80%	80%	80%	1.7%	1.7%	1.7%	1.7%	1.7%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Dhuvaran Oil	0%	0%	0%	0%	0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Note:-

- (1) For recovery of fixed cost of Hydro stations, PAF will be 80% of machine availability.
- (2) For the auxiliary consumption of Gas Booster compressor in respect to Dhuvaran CAPP-1 & Utran Gas Based Power Station Unit-2, actual consumption shall be considered by recording the same through exclusive energy meter.

**ગુજરાત સ્ટેટ ઈલેક્ટ્રીસીટી કોર્પોરેશન (જીસેક) લીમીટેડની પાવર સ્ટેશનના** નાણાકીય વર્ષ ૨૦૦૮-૧૦ ના ટુ અપ માટે, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૦-૧૧ ના માટે એન્યુઅલ પર્ફોમન્સ રીવ્યુ કરવા બાબતેની અરજી તથા નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૧-૧૨ થી ૨૦૧૫-૧૬ માટે વીજદર નિર્ધારિત કરવા બાબતેની મલ્ટી ઈયર ટેરીફ પીટીશન કેસ નંબર **૧૦૬૧/૨૦૧૧ નું ટૂંકમાં વિવરણ :**

- (ક) જીસેક લી. ના પાવર સ્ટેશન દ્વારા ઉત્પાદિત વીજળીના, ગુજરાત ઉર્જા વિકાસ નિગમ લી. ને વેચવા માટેના વીજદર નિયત કરવાનું અને નિયમન કરવાનું કામ ઈલેક્ટ્રીસીટી એક્ટ, ૨૦૦૩ ના સેકશન ૬૧ થી ૬૪ મુજબ ગુજરાત વિજ નિયમન પંચ દ્વારા કરવામાં આવે છે.
- (ખ) એ મુજબ જીસેક લી. એ ગુજરાત વિજ નિયમન પંચ સમક્ષ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૦૮-૧૦ ના ટુ અપ માટે, નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૦-૧૧ ના માટે એન્યુઅલ પર્ફોમન્સ રીવ્યુ કરવા બાબતેની અરજી તથા નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૧-૧૨ થી ૨૦૧૫-૧૬ માટે વીજદર નિર્ધારિત કરવા બાબતેની મલ્ટી ઈયર ટેરીફ પીટીશન કેસ નંબર **૧૦૬૧/૨૦૧૧** થી તા. ૦૩.૦૧.૨૦૧૧ ના રોજ, સદર પંચ દ્વારા જારી કરાયેલા ' મલ્ટી ઈયર ટેરીફ ફ્રેમવર્ક રેગ્યુલેશન ' ની જોગવાઈ હેઠળ રજુ કરેલ છે. અગાઉ જીસેક લી. દ્વારા નાણાકીય વર્ષ ૨૦૦૮-૦૯ થી ૨૦૧૦-૧૧ ના પ્રથમ નિયંત્રણ સમય માટે મલ્ટી ઈયર ટેરીફ પીટીશન કરેલ હતી જેને ગુજરાત વિજ નિયમન પંચ દ્વારા તા. ૧૭.૦૧.૨૦૦૮ ના વીજ દરના હુકમથી મંજૂર કરાઈ હતી.

**જીસેકની એન્યુઅલ પર્ફોમન્સ રીવ્યુ અરજી ના મહત્વના મુદ્દાઓ નીચે પ્રમાણે છે.**

- (ઘ) એન્યુઅલ પર્ફોમન્સ રીવ્યુ અરજીનું સંક્ષિપ્ત વિવરણ:-

**ટેબલ ૧**

Particulars ( વિગત )	Control Period ( નિયંત્રણ સમયગાળો )				
	FY 11-12	FY 12-13	FY 13-14	FY 14-15	FY 15-16
Installed Capacity (MW) ( સ્થાપિત ઉત્પાદન ક્ષમતા )(મેગાવોટ)	4,996	4,996	4,996	4,996	4,996
Net Generation in Mus [ નેટ વીજ ઉત્પાદન (મીલીયન યુનીટ્સ) ]	27,896	28,041	28,001	28,148	28,030
Capital Expenditure in Rs. Crore [ કેપીટલ ખર્ચ (રૂ. કરોડ) ]	266	678	389	20	20
Fixed Cost in Rs. Crore [ ફિક્સ્ડ ખર્ચ (રૂ. કરોડ) ]	2,436	2,531	2,636	2,695	2,720
Fixed Cost per Unit (Rs/ kWh) ( ફિક્સ્ડ કિંમત પ્રતિ યુનીટ ) (રૂ./ કિલોવોટ અવર)	0.87	0.90	0.94	0.96	0.97
Variable Cost per Unit (Rs/kWh) ( વેરીએબલ કિંમત પ્રતિ યુનીટ ) (રૂ./ કિલોવોટ અવર)	2.50	2.62	2.76	2.91	3.07
Total Per Unit Cost (Rs/kWh) ( કુલ પ્રતિ યુનીટ કિંમત ) (રૂ./ કિલોવોટ અવર)	3.37	3.53	3.71	3.87	4.04

- (ચ) અગત્યના નાણાકીય ઘટકોનું નિયંત્રણ સમયગાળા દરમિયાનનું વિવરણ :-

- \* રિટર્ન ઓન ઈકવિટી (મુડી ઉપરનું વળતર) :- પાવર પરચેઝ એગ્રીમેન્ટ કરેલા સ્ટેશનો માટે ૧૩% ના દરે, અને અન્ય સ્ટેશનોમાં ૧૪% ના દરે નિયત જીઈઆરસી નિયમન મુજબ નિર્ધારિત કરેલ છે.
- \* ડેપ્રીસીએશન (ઘસારો) :- પાવર પરચેઝ એગ્રીમેન્ટ કરેલા સ્ટેશનો માટે એગ્રીમેન્ટ મુજબ અને અન્ય સ્ટેશનો માટે કેન્દ્રીય વિજ નિયમન પંચ (CERC) દ્વારા નવા નિયત દર મુજબ રહેશે.
- \* એડવાન્સ અગેઈન્સ્ટ ડેપ્રીસીએશન કેન્દ્રીય વિજ નિયમન પંચ (CERC) દ્વારા નાણાકીય વર્ષ ૨૦૦૮-૧૦ માટે નવા નિયમન અનુસાર લેવામાં આવશે નહીં.

- \* ઓપરેશન એન્ડ મેઈન્ટેનન્સ ચાર્જસ (સચાલન અને નિભાવ ખર્ચ) નિયત નિયમન અનુસાર (નાણાકીય વર્ષ ૨૦૦૮-૦૯ ના દર ઉપર ૪% નો વધારો ધારીને)
- \* પાણીના દર ઉંચા રહેતા હોવાથી તેને અલગથી ગણવામાં આવશે. પાણીની રકમ માટે નિયત ઓપરેશન એન્ડ મેઈન્ટેનન્સ ચાર્જસ (સચાલન અને નિભાવ ખર્ચ) ને યોગ્ય અસર આપવામાં આવશે.
- \* ઈન્ટરેસ્ટ ઓન વર્કી કેપીટલ (કાર્યકારી મુડી ઉપરનું વ્યાજ) ઘટકોની ગણતરી નિયત નિયમન પ્રમાણે પરંતુ વ્યાજનો દર ૧૦.૨૫% લેખે, તેમજ ધુવારણ ગેસ યુનીટ-૨, કેએલટીપીએસ યુનીટ-૪ અને ઉતરાણ એક્સટેન્શન ગેસ યુનીટ માટે ૧૨.૨૫% ના દરે નિયત જીઈઆરસી નિયમન મુજબ કમીશનીંગ તારીખના નાણાકીય વર્ષ ની ૧ લી એપ્રિલ ના એસબીઆઈ ના લાગુ પડતા પ્રાર્થમ લેન્ડીંગ દર પ્રમાણે ગણવામાં આવશે.
- \* ઈન્ટરેસ્ટ ઓન લોન્ગ ટર્મ લોન (લાંબા ગાળાની લોનનું વ્યાજ) ૧૦.૫૦% ના દરે નિર્ધારિત કરેલ છે.

(છ) અગત્યના ઓપરેશન ઘટકોનું નિયંત્રણ સમયગાળા દરમિયાનનું વિવરણ :- નિચેના ટેબલ ૨ મુજબ

ટેબલ : ૨

Sr. No.	Power Station	PAF (%)					Auxiliary Consumption (%)					Station Heat Rate (Kcal/kWh)					Sp. Oil Consumption (ml/kWh)				
		11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16
1	Ukai (1-5)	75%	75%	74%	75%	74%	10.5%	10.5%	10.5%	10.5%	10.5%	2,824	2,815	2,805	2,796	2,786	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00
2	Gandhinagar (1-4)	78%	78%	78%	79%	78%	10.6%	10.6%	10.6%	10.6%	10.6%	2,835	2,831	2,828	2,825	2,822	1.50	1.50	1.50	1.50	1.50
3	Gandhinagar 5	80%	80%	80%	80%	80%	9.0%	9.0%	9.0%	9.0%	9.0%	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	3.50	3.50	3.50	3.50	3.50
4	Wanakbori 1-6 TPS	80%	80%	80%	80%	80%	9.0%	9.0%	9.0%	9.0%	9.0%	2,656	2,654	2,651	2,649	2,649	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
5	Wanakbori 7	80%	80%	80%	80%	80%	9.0%	9.0%	9.0%	9.0%	9.0%	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	3.50	3.50	3.50	3.50	3.50
6	Sikka TPS	68%	68%	71%	71%	71%	11.0%	11.0%	11.0%	11.0%	11.0%	3,040	3,035	3,030	3,025	3,020	4.25	4.25	4.25	4.25	4.25
7	KLTPS 1-3	66%	75%	75%	75%	75%	14.5%	14.5%	14.5%	14.5%	14.5%	3,513	3,510	3,506	3,503	3,500	3.50	3.50	3.50	3.50	3.50
8	KLTPS 4	75%	75%	75%	75%	75%	18.0%	18.0%	18.0%	18.0%	18.0%	3,200	3,150	3,125	3,100	3,100	5.25	5.25	5.25	5.25	5.25
9	Dhuvaran (Gas 1)	80%	80%	80%	80%	80%	3.0%	3.0%	3.0%	3.0%	3.0%	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	-	-	-	-	-
10	Dhuvaran (Gas 2)	80%	80%	77%	80%	80%	3.0%	3.0%	3.0%	3.0%	3.0%	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	-	-	-	-	-
11	Utran Gas	80%	80%	80%	80%	80%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	4.0%	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	-	-	-	-	-
12	Utran Extension	80%	80%	80%	80%	80%	3.0%	3.0%	3.0%	3.0%	3.0%	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	-	-	-	-	-
13	Ukai Hydro	80%	80%	80%	80%	80%	0.9%	0.9%	0.9%	0.9%	0.9%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Kadana Hydro	80%	80%	80%	80%	80%	1.7%	1.7%	1.7%	1.7%	1.7%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Dhuvaran Oil	0%	0%	0%	0%	0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

નોંધ:-

- (૧) હાઈડ્રો મશીનની ફીક્સ કોસ્ટ માટે મશીન ની પ્રાપ્યતા ૮૦% રહેશે.
- (૨) તદઉપરાંત ધુવારણ સીસીપીપી-૧ અને ઉતરાણ ગેસ બેઝ યુનીટ-૨ માં ઓકઝી. કન્ઝપ્શનમાં ગેસ બુસ્ટર કોમ્પ્રેશરનો વપરાશ આગવું મીટર મુકી હકીકતનો નોંધાયેલો વપરાશ માનનીય પંચની પરવાનગી અનુસાર ઉમેરવામાં આવશે.