



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. 989/2010 for Annual Performance Review of FY 2009-10 and Annual Tariff Review for FY 2010-11 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 17th January 2009 and after that Petition was filed by the GSECL for Annual Performance Review for FY 2008-09 and Annual Determination of Tariff for FY 2009-10 and same was approved by the Hon’ble Commission vide tariff order dated 14th December, 2009.
- III. GSECL has a total installed generation capacity of 5216 MW with a thermal to Hydro mix of 90% to 10%.

Salient features of the MYT petition:

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

Table 1: Summary of ARR details for GSECL plants

Sr. No.	Power Station	FY 2008-09	FY 2009-10	FY 2010-11
1	Installed Capacity (MW)	4,766	5,216	5,216
2	Net Generation (MUs)	26,260	27,502	29,084
3	Capital Expenditure (Rs in Crs)	2166	1,893	2,884
4	Fixed Cost (Rs in Crs)	1,707	2,087	2,388
5	Fixed Cost (Rs/ Unit)	0.65	0.76	0.82
6	Variable Cost (Rs/ Unit)	2.22	2.18	2.16
7	Total Cost (Rs/ Unit)	2.87	2.94	2.98

V. 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 & 2010-11.

- 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 Dhavaran Gas 2, KLTPS 4 & Utran Extention, Interest Rate at 12.25% has been considered.
- Interest rate on long term new loans has been assumed at 10.50%.

VI. 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 (%)			Aux. Cons. (%)			SHR (Kcal/kWh)			Sp. Oil Cons. (ml/kWh)		
		FY 08-09	FY 09-10	FY 10-11	FY 08-09	FY 09-10	FY 10-11	FY 08-09	FY 09-10	FY 10-11	FY 08-09	FY 09-10	FY 10-11
1	Ukai (1-5)	65	66	74	8.88	9.00	9.00	2,771	2,775	2,775	5.92	4.50	3.00
2	GTPS 1 – 4	75	75	70	10.00	10.25	10.75	2,739	2,855	2,855	1.49	2.00	3.50
3	GTPS 5	94	94	80	8.95	9.00	9.00#	2,499	2,460	2,460	0.28	3.50	3.50
4	WTPS 1 -6	87	85	80	8.60	9.00	9.00	2,667	2,680	2,680	0.50	1.04	1.00
5	WTPS 7	92	94	80	8.59	9.00	9.00#	2,545	2,460	2,460	0.41	3.50	3.50
6	Sikka TPS	67	75	70	11.10	10.62	10.70	3,184	3,150	3,150	5.36	4.00	2.77
7	KLTPS 1-3	67	60	70	12.87	13.80	13.25	3,422	3,650	3,650	3.68	3.00	3.00
8	KLTPS 4	0	60	75	0.00	15.00	15.00	-	3,000	3,000	-	3.50	3.00
9	Dhuvaran Oil	72	45	50	11.17	13.31	13.00	2,979	3,200	3,200	-	-	-
10	Dhuvaran Gas 1	62	80	80	6.01	5.39	3.00**	2,049	1,950	1,950	-	-	-
11	Dhuvaran Gas 2	82	85	80	4.48	4.17	3.00**	1,945	1,950	1,950	-	-	-
12	UGBPS	88	85	80	4.58	4.22	4.00**	2,146	2,150	2,150	-	-	-
13	UGBPS Extn.	0	80	90	0.00	4	4.00	-	1,850	1,850	-	-	-
14	Ukai Hydro	91	94	80*	0.84	0.95	0.70	-	-	-	-	-	-
15	Kadana Hydro	63	94	80*	2.95	1.99	1.19	-	-	-	-	-	-

* Machine Availability.

** In addition, actual consumption of Gas Booster Compressor shall be added by measuring actual energy consumption by exclusive energy meter as per the Hon'ble Commission Order No. GERC/Legal/1436 Dtd. 07.02.07.

For GTPS-5 and WTPS-5, Aux. Consumption after 10 years shall be 9.0% as per the provision of PPA. COD for GTPS-5 and WTPS-7 are 17.03.98 and 31.12.98 respectively.

ગુજરાત સ્ટેટ ઈલેક્ટ્રીસિટી કોર્પોરેશન (જીસેક) લીમિટેડની પાવર સ્ટેશનના નાણાકીય વર્ષ ૨૦૦૮-૧૦ ના એન્યુઅલ પર્ફોમન્સ રીવ્યુ તથા નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૦-૧૧ માટે વીજદર રીવ્યુ કરવા બાબતેની અરજી 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 ઈલેક્ટ્રીસિટી એક્ટ, ૨૦૦૩ ના સેક્શન 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 નાણાકીય વર્ષ ૨૦૦૮-૧૦ ના એન્યુઅલ પર્ફોમન્સ રીવ્યુ તથા નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૦-૧૧ માટે વીજદર રીવ્યુ કરવા બાબતેની અરજી કેસ નંબર ૮૮૮ /૨૦૧૦ થી તા. ૨૩.૧૨.૨૦૦૮ 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. જીસેક લી. એ ગુજરાત વિજ નિયમન પંચ સમક્ષ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૦૮-૦૯ ના માટે એન્યુઅલ પર્ફોમન્સ રીવ્યુ તથા નાણાકીય વર્ષ ૨૦૦૮-૧૦ માટે વીજદર નિયત કરવા બાબતેની અરજી કેસ નંબર ૮૭૪/૨૦૦૮ થી કરેલ હતી, જેને ગુજરાત વિજ નિયમન પંચ દ્વારા તા. ૧૪.૧૨.૨૦૦૮ ના વીજ દરના હુકમથી મંજૂર કરાઈ હતી.
- (ગ) જીસેક લી.ની હાલની વીજ ઉત્પાદન ક્ષમતા ૫૨૧૬ મેગાવોટ છે જેમાં ૮૦% ઉષ્મા આધારીત અને ૧૦% જળ આધારીત વીજ ઉત્પાદન થાય છે.

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

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

ટેબલ ૧

Particulars	Control Period (નિયંત્રણ સમયગાળો)		
	FY 08-09	FY 09-10	FY 10-11
(વિગત)			
Installed Capacity (MW) (સ્થાપિત ઉત્પાદન ક્ષમતા)(મેગાવોટ)	4,766	5,216	5,216
Net Generation in Mus [નેટ વીજ ઉત્પાદન (મીલીયન યુનીટસ)]	26,260	27,502	29,084
Capital Expenditure in Rs. Crore [કેપીટલ ખર્ચ (રૂ. કરોડ)]	2166	1,893	2,884
Fixed Cost in Rs. Crore [ફિક્સ્ડ ખર્ચ (રૂ. કરોડ)]	1,707	2,087	2,388
Fixed Cost per Unit (Rs/ kWh) (ફિક્સ્ડ કિંમત પ્રતિ યુનીટ) (રૂ./ કિલોવોટ અવર)	0.65	0.76	0.82
Variable Cost per Unit (Rs/kWh) (વેરીએબલ કિંમત પ્રતિ યુનીટ) (રૂ./ કિલોવોટ અવર)	2.22	2.18	2.16
Total Per Unit Cost (Rs/kWh) (કુલ પ્રતિ યુનીટ કિંમત) (રૂ./ કિલોવોટ અવર)	2.87	2.94	2.98

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

- * રિટર્ન ઓન ઈક્વિટી (મુડી ઉપરનું વળતર) :- પાવર પરચેઝ એગ્રીમેન્ટ કરેલા સ્ટેશનો માટે ૧૩% ના દરે, અને અન્ય સ્ટેશનોમાં ૧૪% ના દરે નિયત જઈઆરસી 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 અગેઈનસ્ટ ડેપ્રીસીએશન કેન્દ્રીય વિજ નિયમન પંચ (CERC) દ્વારા નાણાકીય વર્ષ ૨૦૦૯-૧૦ 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 પ્રાઈમ લેન્ડીંગ દર પ્રમાણે ગણવામાં આવશે.
- * ઈન્ટરેસ્ટ ઓન લોન્ગ ટર્મ લોન (લાંબા ગાળાની લોનનું વ્યાજ) ૧૦.૫૦% ના દરે નિર્ધારિત કરેલ છે.

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

ટેબલ: ૨

Station	PAF (%)			Aux. Cons. (%)			SHR (Kcal/kWh)			Sp. Oil Cons. (ml/kWh)		
	FY 08-09	FY 09-10	FY 10-11	FY 08-09	FY 09-10	FY 10-11	FY 08-09	FY 09-10	FY 10-11	FY 08-09	FY 09-10	FY 10-11
Ukai (ઉકાઈ)	65	66	74	8.88	9.00	9.00	2,771	2,775	2,775	5.92	4.50	3.00
Gandhinagar 1- 4 ગાંધીનગર 1- 4	75	75	70	10.00	10.25	10.75	2,739	2,855	2,855	1.49	2.00	3.50
Gandhinagar 5 ગાંધીનગર ૫	94	94	80	8.95	9.00	9.00#	2,499	2,460	2,460	0.28	3.50	3.50
Wanakbori 1-6 વણાકબોરી 1-6	87	85	80	8.60	9.00	9.00	2,667	2,680	2,680	0.50	1.04	1.00
Wanakbori 7 વણાકબોરી 7	92	94	80	8.59	9.00	9.00#	2,545	2,460	2,460	0.41	3.50	3.50
Sikka (સિક્કા)	67	75	70	11.10	10.62	10.70	3,184	3,150	3,150	5.36	4.00	2.77
KLTPS 1 to 3 કેએલટીપીએસ ૧-૩	67	60	70	12.87	13.80	13.25	3,422	3,650	3,650	3.68	3.00	3.00
KLTPS 4 કેએલટીપીએસ ૪	0	60	75	0.00	15.00	15.00	-	3,000	3,000	-	3.50	3.00
Dhuvaran oil ધુવારણ ઓઈલ	72	45	50	11.17	13.31	13.00	2,979	3,200	3,200	-	-	-
Dhuvaran gas 1 ધુવારણ ગેસ-૧	62	80	80	6.01	5.39	3.00**	2,049	1,950	1,950	-	-	-
Dhuvaran gas 2 ધુવારણ ગેસ-૨	82	85	80	4.48	4.17	3.00**	1,945	1,950	1,950	-	-	-
Utran (ઉતરાણ)	88	85	80	4.58	4.22	4.00**	2,146	2,150	2,150	-	-	-
Utran Extension ઉતરાણ એક્સટેન્શન	0	80	90	0.00	4	4.00	-	1,850	1,850	-	-	-
Ukai Hydro ઉકાઈ હાઈડ્રો	91	94	80*	0.84	0.95	0.70	-	-	-	-	-	-
Kadana Hydro કડાના હાઈડ્રો	63	94	80*	2.95	1.99	1.19	-	-	-	-	-	-

* મશીન ની પ્રાપ્યતા

** તદઉપરાંત ઓકઝી. કન્ઝપ્શનમાં ગેસ બુસ્ટર કોમ્પ્રેશરનો આગવું મીટર મુકી હકીકતનો નોંધાયેલો વપરાશ માનનીય પંચના આદેશ નં. જીઈઆરસી/લીગલ/૧૪૩૬, તા. ૭.૨.૦૭ મુજબ ઉમેરવામાં આવશે.)

ગાંધીનગર-૫ અને વણાકબોરી-૭ ના પાવર પરચેઝ એગ્રીમેન્ટ અનુસાર ૧૦ વર્ષ પછી ઓકઝી. કન્ઝપ્શન ૮% લેવામાં આવશે. ગાંધીનગર-૫ અને વણાકબોરી-૭ ની કમીશનીંગ તારીખ અનુક્રમે ૧૭.૩.૯૯ અને ૩૧.૧૨.૧૯૯૯ છે.