

GUJARAT ENERGY TRANSMISSION CORPORATION LIMITED

Regd Office: Sardar Patel Vidyut Bhavan,
Race Course, VADODARA-390007

(CIN: U40100GJ1999SGCO36018)

Phone No. (0265) 2353086 (D)/Fax No. (0265) 2337918/2338164

Web site: www.getco Gujarat.com

Email: serc.getco@gebmil.com



ACE(R & C)/EE-C/ 55

Date: 08.01.20

To,
The Secretary
GERC
6th Floor, Gift City
Gandhinagar,
Subject:

Additional details required in Petition 1837/2019 for true up of FY 2018-19 and
Determination of Tariff of FY 2020-21.

Ref: Email dtd.22nd December 2019.

Respected Sir,

The pointwise compliance to the additional details required in Petition 1837/2019 for true up
of FY 2018-19 and Determination of Tariff of FY 2020-21 is as follows:

A. True-Up FY 2018-19 for Transmission

1. GETCO should submit the reconciliation of expenses submitted in Petition for
Transmission and SLDC vis-à-vis expenses reported in Audited accounts for FY 2018-19.
**The Financial Model prepared while filing the petition with GERC for ARR of FY
2020-21 and True up for FY 2018-19 showing details of expenses of GETCO and
SLDC is attached herewith. As Annexure -I.**
2. GETCO should submit SLDC Certificate for actual transmission system availability of
99.42% and actual transmission loss of 3.92% for FY 2018-19.
**The copy of the letter from SLDC certifying Actual Transmission system
availability is attached herewith As Annexure -II**
3. GETCO should submit the computation of transmission loss of 3.92% in terms of Energy
input and energy output for each month during FY 2018-19.
**The excel sheet giving the month wise Energy Input and Energy Output data is
attached herewith as Annexure -III.**
4. It is observed that there is difference in **Network Outages and Faults** given in Table 9
of Petition and the format (sheet Name "**Network Outages OK**" sheet and "**Tech**"
sheet). GETCO should confirm the correct data based on certification of SLDC
**It is to confirm that Sheet name with "Network Outages and Faults" given in
Table 9 is correct.**
5. GETCO should submit the details of Capital expenditure in terms of Opening CWIP, capital
expenditure during the year, capitalisation during the year, and Closing CWIP for FY 2018-
19.

The detail of Opening of CWIP, Capex and capitalization during 2018-19 and Closing CWIP as on 31-3-2019 is as follows:

Opening CWIP (As on 1.4.2018)	CAPEX during the FY 2018-19	Capitalization during the FY 2018-19	Closing CWIP (As on 31.3.2019)
4745.39	2773.43	2921.68	4597.14

This figure is in Rs. Crores and it is for GETCO as a whole including SLDC.

6. As regards the capital expenditure incurred and capitalisation during FY 2018-19, GETCO should submit the following:

- a. Details of scheme-wise capital expenditure and capitalisation vis-à-vis approved by the Commission.

The details are enclosed in Annexure- IV

- b. Actual date/schedule of scheme-wise completion vis-à-vis original date/schedule of scheme-wise completion.

Details are enclosed in Annexure-V

- c. Detailed reasons and justification for increase/(decrease) in cost of each scheme compared to approved scheme cost, with break-up into:
- Variation due to delay in execution of the project compared to approved timelines, and justification for the same
 - Variation due to change in scope of work, and justification for the same.
 - Variation due to increase in price, and efforts taken to optimise the same

Details attached in Annexure-VI

7. As regards amount of Rs. 129.79 Crore towards impact of 7th Pay Commission, GETCO submits the following:

- a. Under which head the impact of Rs. 129.79 Crore is shown in the audited accounts
The amount paid for the arrears of 7th pay commission is adjusted against the provision (Account head 46.430) made by the company for 7th Pay Commission.

- b. The period of actual payment of such amount-
The amount claimed by GETCO of Rs. 129.79 crores relate for the payment made by GETCO to its Employees for the arrears of 7th pay commission in FY 2018-19.

- c. Amount pending at end of FY 2018-19:
The amount pending in the provision for Arrears of 7th pay commission at end of FY 2018-19 is Rs. 207.29 crores (Including SLDC)

8. Regarding the computation of depreciation, GETCO should submit the following:

- a. Details of Assets that have completed depreciation equivalent to 90% of GFA
GETCO is claiming depreciation as per rates prescribed in the MYT regulations and the depreciation charged upto 90% (100% less 10% salvage value) of the assets.

- b. Clarification whether the depreciation on assets which already depreciated up to 90% of GFA has been considered or not?

No depreciation is claimed on those assets which has reached its salvage value of 10% (100%-90%)

- c. Details of Grant and confirm whether depreciation has been claimed on such grants.

In F.Y. 2018-19, GETCO has received grants and consumer contribution amounting to Rs. 317.43 crores.

As per the accounting policy of GETCO, "Grants that compensate the Company for the cost of an asset and contributions by consumers towards items of property, plant and equipment, which require an obligation to provide grid connectivity to the consumers are initially set up as deferred income and recognized in profit or loss on a systematic basis over the period and in proportions of depreciation expense of the assets. Grants that compensate the Company for expenses incurred are recognized over the period in which the related costs are incurred and shown separately. All receipts of consumer's contributions, grants and subsidies received are treated as deferred revenue and in absence of identification of grants with assets, 5.28% of gross additions (equivalent to the rate of depreciation of Plant & Machinery, Lines and Cable Network) is transferred as deferred revenue to the statement of Profit and Loss."

The assets including that of assets created from the grants and consumer contributions are depreciated as per the GERC MYT regulations and further, 5.28% of the gross additions made by the company on the assets created from grants and consumer contributions are also shown in deferred revenue under the head Other Income, which is shown by GETCO in Non-Tariff Income.

9. GETCO has computed the weighted average rate of interest of 7.78% for FY 2018-19. In this regard, GETCO should submit the following:

- a. Documentary evidence for actual loan addition of Rs. 108.76 Crore during the year
The following additions are made in GETCO's borrowings in FY 2018-19;

- i. Increase in the ADB-2778-IND Loan of Rs. 25.31 crores. The same is due to loss on account of foreign exchange fluctuation of Rs. 25.31 crores. The calculation of the same is attached herewith.
 - ii. Increase in KfW Loan of Rs. 83.45 crores (Addition Rs. 87.40 crores less Gain on Foreign Exchange Fluctuation Rs. 3.95 crores). The Copies of the GR's for the amount received from KfW via Government of Gujarat of Rs. 87.40 crores is attached herewith as **Annexure -VII.**
 - b. Documentary evidence for actual weighted average rate of interest for FY 2018-19:
The Calculation of the weighted average rate of interest of GETCO's borrowings is attached herewith as Annexure- VIII.
10. As regards Other Borrowing Charges of Rs. 29.21 Crore, GETCO should submit the following:
- a. Justification for consideration of Rs. 5.23 Crore towards Interest on Income Tax
The amount of interest on income tax is meagre Rs. 5.23 lakhs not Rs. 5.23 crores. The same is towards interest expense on Income Tax, Service Tax and GST.
 - b. Details and justification of Other Interest charges of Rs. 3.45 Crore
The amount of interest charges of Rs. 3.45 crores relate to interest expenses for the schemes related to employee. The Interest expenses on such schemes is towards Interest on staff welfare fund- Rs. 0.18 crores and Interest on Staff Retirement and Death Benefit Scheme-Rs. 3.27 crores
 - c. Details and computation of loss on Foreign Exchange Fluctuation of Rs. 25.31 Crore along with documentary evidence. The computation should include actual payment of foreign debt, date of payment, exchange rate on date of payment, etc.
The Calculation is attached herewith as Annexure-IX.
 - d. Details of hedging cost incurred by GETCO in FY 2018-19
NIL
11. The loading of GETCO includes the Wind Farm and Solar Project capacity. GETCO should confirm that all such capacities are connected to Transmission network, and not Distribution network

The capacity shown in the ARR of GETCO is connected only to the Transmission network. The capacity connected at 11 Kv and LT (roof top) has not been included.

It is requested to apprise the Hon'ble Commission in the above. The details are submitted on three sets.

This is for your information and further needful in the matter please.

Thanking You,


Addl Chief Engineer (R & C) 8/11/20

Encl: as above

Copy to:

GM(F & A), GETCO, Vadodara

CE(Project), GETCO, Vadodara

CE(TR), GETCO, Vadodara

ANNEXURE - I

GUJARAT ENERGY TRANSMISSION CORPORATION LIMITED VADODARA

Form 2.1 Employee Expenses

Rs in Crores

Sr. No.	Particulars	Reference	FY 2018-19		
			Actual	Actual	Calculated
			GETCO Consolidated	SLDC	GETCO
1	Salaries.		772.57	14.46	758.11
	Less Provision of 7th Pay Commission		(73.11)	(1.61)	(71.51)
2	Impact of 7th pay commission (actual paid)		-	-	-
2	Overtime.				-
3	Dearness allowance & Dearness Pay.				-
4	Other allowances.				-
5	Bonus.				-
6	Medical Expenses Reimbursement.				-
7	Leave Travel Assistance.				-
8	Earned leave encashment.				-
9	Waiver of O/s.HBA Loan & interest.				-
10	Death & accident compensation.				-
11	Payment under Workmen's Comp. Act.				-
12	Interim relief to staff.				-
13	Board's contri. Bombay Labour welfare Act.				-
14	EDLI - Board's contribution.				-
15	EDLI - Administration charges.				-
16	ESIS - Board's contribution.				-
17	Staff Welfare Expenses.		14.77	0.1021	14.67
18	Provident Fund Contribution		87.67	1.0506	86.62
19	Gratuity Expense				-
20	Leave Encashment Expense				-
21	Other Terminal Benefits.		76.90	1.3553	75.55
22	Re-measurement of the defined benefit plans		62.92	1.1624	61.76
23	Expenses Capitalised				-
24	Total	Notes	941.72	16.52	925.20

**GUJARAT ENERGY TRANSMISSION CORPORATION LIMITED
VADODARA**

**Form 2.2
Repair & Maintenance Expenses**

Rs in Crores

Sr. No.	Particulars	Reference	FY 2018-19		
			Actual	Actual	Calculated
			GETCO Consolidated	SLDC	GETCO
1	Plant and Machinery.		117.21	6.35	110.87
2	Buildings.		15.87	0.04	15.82
3	Civil Works.				-
4	Hydraulic Works.				-
5	Sub Station Maintenance under Contract		170.28		170.28
6	Lines, Cable Network etc.		30.28	0.00390	30.28
7	Vehicles.				-
8	Furniture, Fixtures.				-
9	Office Equipments.				-
10	Others		1.45	0.02	1.43
11	Expenses Capitalised				-
12	Total Repair & Maintenance Expenses	Notes	335.10	6.41	328.68

GUJARAT ENERGY TRANSMISSION CORPORATION LIMITED
VADODARA

Form 2.3
Administrative & General Expenses

Rs in Crores

Sr. No.	Particulars	FY 2018-19		
		Actual	Actual	Calculated
		GETCO Consolidated	SLDC	GETCO
1	Lease premium on Operating Lease			-
2	Rent including Lease rentals	13.62	0.79	12.84
3	Rates and Taxes.			
4	Penalties on Statutory Levies			
5	Insurance.	0.33		0.33
6	Testing Charges	0.63	0.00	0.63
7	Annual Inspection & Installation Checking fees to Coll. of ED			-
8	Telephone, Postage, Telegram, Telex, Mobile Charges.	3.53	1.19	2.35
9	Fee to Auditors for other works.			-
10	Legal Charges.	7.20	0.31	6.89
11	Audit Fees.	0.12	0.02	0.11
12	Consultancy Charges.			-
13	Technical Fees.			-
14	Other Professional fees and expenses.			-
15	Conveyance & Travel .	45.25	0.62	44.63
16	Directors' Fees			-
17	Fees & Subscription, Books & Periodicals.			-
18	Printing & Stationery, Xerox copy Charges	2.52	0.05	2.47
19	Expenses on Computer Billing & EDP Charges.	0.78	0.18	0.59
20	Advertisements (Other than purchase related).	1.86	0.02	1.84
21	Contributions and Charities.			-
22	Electricity Charges.	6.31	0.49	5.81
23	Water Charges.	1.74	0.01	1.73
24	Security Expenses	23.91	0.23	23.68
25	Maintenance to Tree Plantations.			-
26	Entertainment Expense			-
27	Expenses on Corporate Social Responsibilities - Current Year			-
28	Expenses on Corporate Social Responsibilities - Previous Years			-
29	Guest House Expenses.			-
30	Miscellaneous Expenses.	6.06	0.02	6.04
31	Miscellaneous Losses & Write-offs	7.10		7.10
32	Net Gain / Loss on sale of Fixed Assets			-
33	Freight Expense.	0.87		0.87
34	Other Purchase Related Expenses.			-
35	Fabrication ch. Less:amt. absorbed in cost of fabrication			-
36	Rev. Stamps on Receipts issued by the Board.			-
37	Expenditure on Training to Staff.	0.43	-	0.43
38	Other Administration & general Expenses	10.77	0.40	10.36
39	Expenses Capitalised			-
40	Total	133.03	4.34	128.70

State Load Dispatch Centre (SLDC) x State Load Dispatch Centre (SLDC) x State Load Dispatch Centre (SLDC) x

Gujarat Energy Transmission Corporation Ltd.
 2005/2008 Certified Company (Corporate Identity No.-CIN 140100GJ1909SGCC36D18)

Home	About Us	Reports	Tender & Notices	Information Forum	Regulatory	Powers Projects	Office Link

[Submit Your Feedback](#)

[Rate Us](#)

Latest News:

from 12/08/2019 to 18/08/2019 RE-V-U has been uploaded more
 Reactive Energy Charges (REC) Account for the week no.20 (2019-20) from dt 12/08/2019 to dt 18/08/2019 has been uploaded more
 UI-REDEEMATION CHARGES) for the WEEK NO.21 (2019-20)


Grid Frequency	49.986 Hz
Capacity Categorized	14671 MW
Avg Rate	2.93 Rupee/m

Monthly Losses

NOV-2019	8061.65	7751.18	270.47	3.36
OCT-2019	8069.64	7788.67	280.96	3.48
SEP-2019	7381.08	7116.13	294.65	3.59
AUG-2019	7516.90	7224.09	292.81	3.60
JUL-2019	8981.44	8624.25	357.19	3.96
JUN-2019	8917.37	8532.04	384.33	4.31
MAY-2019	9943.54	9522.55	420.99	4.23
APR-2019	9521.19	9142.83	378.36	3.97
MAR-2019	8937.83	8613.99	323.84	3.62
FEB-2019	7886.03	7576.31	309.72	3.53
JAN-2019	8615.70	8371.79	343.91	3.99
DEC-2018	8726.13	8372.80	353.33	4.06
NOV-2018	8305.82	8003.83	306.00	3.68
OCT-2018	10037.63	9523.27	414.36	4.13
SEP-2018	9131.76	8734.85	366.91	4.36
AUG-2018	8498.44	8165.13	333.32	3.92
JUL-2018	7754.05	7435.33	318.72	4.07
JUN-2018	8977.01	8571.88	405.13	4.51
MAY-2018	9327.94	8991.60	366.34	3.61
APR-2018	8965.62	8641.20	314.34	3.61

ANNEXURE - II

2

	<p>GUJARAT ENERGY TRANSMISSION CORPORATION LIMITED State Load Despatch Centre, Gotri, VADODARA – 390 021. Fax No.(0265) 2352019 Web site: sldcguj.com Email: (1) cesldcguj@gmail.com (2) gasldc.getco@gebmil.com (3) demissldc.getco@gebmil.com Corporate Identity No. (CIN): U40100GJ1999SGC036018</p>
---	--

Ref. No.: SLDC/CE/MIS/TSA 2018-19/4261

Date: 20/11/2019

To

The Chief Engineer (TR)

Gujarat Energy Transmission Corporation Limited

Corporate office, Sardar Patel Vidyut Bhavan, 7th Floor,

Vadodara – 390 007.

Sub: Transmission system Availability of GETCO for the year 2018-19.

Ref: 1. Directive of GERC, Notification for MYT Regulation 2016, Annexure-II.

2.GETCO CO letter No. CE (TR)/SE(TR)/EE(Line)/DESS1/TSA 2018-19/4351 Date:
20.11.19

In context to above subject, SLDC has received revised transmission system availability with interruption details of GETCO network for the year 2018-19 after incorporating suggestions given by SLDC. The overall Transmission System Availability for GETCO network for the year 2018-19 is 99.42%. The same has been verified and found generally in order.

This is for further needful in the matter please.



Chief Engineer (SLDC)

Copy to:

The Additional Engineer (R &C), GETCO Corporate office, Vadodara.

ANNEXURE -III

13

Calaculation of losses as per SLDC				
Month	Energy Injected	Energy Supplied	Loss	% losses
A	B	C	D	E
Apr-18	8955.62	8641.28	314.34	3.51
May-18	9327.94	8991.60	336.34	3.61
Jun-18	8977.01	8571.88	405.13	4.51
Jul-18	7754.05	7438.33	315.72	4.07
Aug-18	8498.44	8165.13	333.32	3.92
Sep-18	9131.76	8734.85	396.91	4.35
Oct-18	10037.63	9623.27	414.36	4.13
Nov-18	8309.82	8003.83	306.00	3.68
Dec-18	8726.13	8372.80	353.33	4.05
Jan-19	8615.70	8271.79	343.91	3.99
Feb-19	7886.03	7576.31	309.72	3.93
Mar-19	8937.83	8613.99	323.84	3.62
Overall	105157.95	101005.04	4152.91	3.9492

Calcualtion as per Transmission				
Month	Energy Injected	Energy Supplied	Loss	% losses
Apr-18	8964.39	8650.06	314.34	3.51
May-18	9339.78	9003.45	336.34	3.60
Jun-18	8977.80	8572.67	405.13	4.51
Jul-18	7754.05	7438.33	315.72	4.07
Aug-18	8552.25	8218.93	333.32	3.90
Sep-18	9207.04	8810.12	396.91	4.31
Oct-18	10173.93	9759.56	414.36	4.07
Nov-18	8347.76	8041.77	306.00	3.67
Dec-18	8832.23	8478.90	353.33	4.00
Jan-19	8766.37	8422.46	343.91	3.92
Feb-19	7975.58	7665.86	309.72	3.88
Mar-19	8994.22	8670.38	323.84	3.60
Overall	105885.40	101732.49	4152.91	3.92

ANNEXURE -IV

A. Scheme-wise Approved & Actual Capital Expenditure for Project and R&M for FY 2018-19

Sr.No.	Particulars	Approved Budget	Expenditure in Rs. Crore	Deviation
(A) New Projects				
1	765 kV Substation	14.00	0.00	14.00
2	765 kV Lines	26.00	0.00	26.00
3	400 KV Substation	313.00	170.42	142.58
4	400 Kv Line	627.60	475.66	151.94
5	220 Kv Substation	414.25	371.72	42.53
6	220 KV Line	363.27	231.30	131.97
7	132 KV Substation	19.32	34.81	-15.49
8	132 KV Line	35.94	9.48	26.46
9	66 KV Substation	356.00	534.12	-178.12
10	66 KV Line	119.00	243.45	-124.45
11	Bus Reactors & Static Var Compensation	60.00	18.13	41.87
12	Capacitor Bank	24.00	31.32	-7.32
Total (A)		2372.38	2120.41	251.97
(B) R &M and Augmentation				
13	EHV & 66kV Class Aug	130.00	422.24	-292.24
14	R&M Expenditure	250.00	220.44	29.56
Total (B)		380.00	642.68	-262.68
C	Replacement of RTU (SLDC Capex transferred to GETCO)	5.10	6.81	-1.71
Grand Total (A+B+C)		2757.48	2769.90	-12.42

ANNEXURE - V

B. Actual and Schedule date of Commissioning of the substation as per the approved substation for FY 2018-19 under MYT

Sl. no.	Substations Name	Voltage Ratio	Scheduled Commissioning Year	Actual/Revised Commissioning year	Status	Remarks
1	400 KV Chharodi (GIS)	400/220	2018-19	2017-18	3/31/2018	New Substation
2	400 KV Chorania	400/220	2018-19	2015-16	10.11.2015	Augmentation of existing substation
3	400 KV Kasor (6th ICT)	400/220	2018-19	2016-17	26.08.16	Augmentation of existing substation
4	220 KV Bhachunda	220/66	2018-19	2018-19	28.02.2019	New Substation
5	400 KV Sankhari (Veloda) substation	220/132	2018-19	2020-21	Yet to be tenderized, Plan to tender in Jan-2020	220/132 KV system at 400 KV sankhari substation
6	220 KV Rajula	220/66	2018-19	2023-24	Land Acquired, Yet to tenderized	New Substation
7	220/66 KV Bagodara	220/66	2018-19	2018-19	3/30/2019	New Substation
8	220 KV Mesanka (Gariyadhar)	220/66	2018-19	2019-20	WIP	New Substation
9	220 KV Barejdi	220/66	2018-19	2019-20	WIP	New Substation
10	220 KV Virpore	220/66	2018-19	2019-20	WIP	New Substation
11	220 KV Moti Gop	220/66	2018-19	2019-20	27.07.2019	New Substation
12	220 KV Amod (up-gradation of 66 KV to 220 KV - Hybrid)	220/66	2018-19	2018-19	3/30/2019	New Substation
13	220 KV Vondh	220/132	2018-19	2019-20	WIP	220/132 KV system at existing 220 KV Vondh substation
14	220 KV Babara	220/132/66	2018-19	2019-20	WIP	New Substation
15	220 KV Chiloda	220/132	2018-19	2023-24	Yet to tendrized	220/132 KV system at 220 KV Chiloda substation
16	220 KV Sarigam (Umagam)	220/66	2018-19	2021-22	WIP	New Substation
17	132 KV Pipli	132/66	2018-19	-	Dropped	New Substation
18	132/66 KV system at 132 KV Sitagadh	132/66	2018-19	2018-19	Completed	132/66 KV system at existing 132/11 KV Sitagadh substation
Projects completed in FY 2018-19 other than the approved for FY 2018-19 under MYT						
19	400KV Vav	400/220	2019-20	2018-19	31.03.2019	New Substation
20	220 kV Kawant	220/66	2017-18	2018-19	31.08.2018	New Substation
21	220KV Santej	220/66	2017-18	2018-19	3/29/2019	New Substation
66 kV Substations commissioned in FY 2018-19						
22	66KV Bhildi (Lunki)	66/11	2018-19	2018-19	3/25/2019	New Substation
23	66KV Khajuri (Ranuja)	66/11	2018-19	2018-19	1/31/2019	New Substation
24	66KV Pithavadi	66/11	2018-19	2018-19	3/29/2019	New Substation
25	66KV Dungarpar	66/11	2018-19	2018-19	3/18/2019	New Substation
26	66KV Nana Asarana	66/11	2018-19	2018-19	3/27/2019	New Substation
27	66KV Ankolali	66/11	2018-19	2018-19	3/1/2019	New Substation
28	66KV Ratanpar (Umrula)	66/11	2018-19	2018-19	3/27/2019	New Substation
29	66KV Ingorala (Girasadar) (Motikundal)	66/11	2018-19	2018-19	3/29/2019	New Substation
30	66KV Rata Talav (Sapeda)	66/11	2018-19	2018-19	3/7/2019	New Substation
31	66KV Budharmora	66/11	2018-19	2018-19	3/29/2019	New Substation
32	66KV Shikarpur	66/11	2018-19	2018-19	3/30/2019	New Substation
33	66KV Bhuj-D (Bhuj mundra Highway)	66/11	2018-19	2018-19	3/12/2019	New Substation
34	66KV Makhna	66/11	2018-19	2018-19	3/18/2019	New Substation
35	66KV Raydhanpar	66/11	2018-19	2018-19	2/13/2019	New Substation
36	66KV Merau (Layja)	66/11	2018-19	2018-19	3/26/2019	New Substation
37	66KV Bhadreshwar	66/11	2018-19	2018-19	2/5/2019	New Substation
38	66KV Sai	66/11	2018-19	2018-19	3/26/2019	New Substation
39	66KV Ochhan (Telod -Ikhar)	66/11	2018-19	2018-19	3/28/2019	New Substation
40	66KV Sisodara	66/11	2018-19	2018-19	3/25/2019	New Substation
41	66KV Sajod	66/11	2018-19	2018-19	3/2/2019	New Substation
42	66KV Sarod (Hamodpore-Kanthariya) (KAVI)	66/11	2018-19	2018-19	3/29/2019	New Substation
43	66KV Tadkeshwar	66/11	2018-19	2018-19	3/30/2019	New Substation
44	66KV Pipodara-2	66/11	2018-19	2018-19	3/30/2019	New Substation
45	66KV Chimipatal (Satvan)	66/11	2018-19	2018-19	3/26/2019	New Substation
46	66KV Nichi mandal	66/11	2018-19	2018-19	11/1/2018	New Substation
47	66KV Rajpar	66/11	2018-19	2018-19	3/5/2019	New Substation
48	66KV Ratavirda 2	66/11	2018-19	2018-19	3/26/2019	New Substation
49	66KV Matel-2 (Chandrapur)	66/11	2018-19	2018-19	3/27/2019	New Substation
50	66KV Pratappur	66/11	2018-19	2018-19	3/13/2019	New Substation
51	66KV Bhandariya (Jam Gadhadiya)	66/11	2018-19	2018-19	2/18/2019	New Substation
52	66KV Jetpur (Dhadeshwar)	66/11	2018-19	2018-19	3/22/2019	New Substation
53	66KV Hirni (Shapar- Veraval)	66/11	2018-19	2018-19	11/21/2018	New Substation

Sl. no.	Substations Name	Voltage Ratio	Scheduled Commissioning Year	Actual/Revised Commissioning year	Status	Remarks
54	66KV Satapar	66/11	2018-19	2018-19	3/2/2019	New Substation
55	66KV Sarapdad	66/11	2018-19	2018-19	3/29/2019	New Substation
56	66KV Punitnagar-2	66/11	2018-19	2018-19	3/20/2019	New Substation
57	66KV Rangpur (Nava Venpur)	66/11	2018-19	2018-19	3/30/2019	New Substation
58	66KV Rahiyol	66/11	2018-19	2018-19	3/18/2019	New Substation
59	66KV Godhavd (Vaghpur)	66/11	2018-19	2018-19	3/19/2019	New Substation
60	66KV Pethapur	66/11	2018-19	2018-19	3/17/2019	New Substation
61	66KV Noorpura	66/11	2018-19	2018-19	3/27/2019	New Substation
62	66KV Moti-Demai	66/11	2018-19	2018-19	3/6/2019	New Substation
63	66KV Kamlapur	66/11	2018-19	2018-19	3/9/2019	New Substation
64	66KV Patiya (Ranbhun)	66/11	2018-19	2018-19	3/30/2019	New Substation
65	66KV Rendhi (Manka)	66/11	2018-19	2018-19	2/2/2019	New Substation
66	66KV Lakhampur	66/11	2018-19	2018-19	3/30/2019	New Substation
67	66KV Kharedivav (Vadatalav)	66/11	2018-19	2018-19	1/28/2019	New Substation
68	66KV Bhukhi (Gangadiya)	66/11	2018-19	2018-19	3/27/2019	New Substation
69	66KV Bhojabedi	66/11	2018-19	2018-19	3/24/2019	New Substation
70	66KV Navagam Ghed (Old Police Line)	66/11	2018-19	2018-19	3/27/2019	New Substation
71	66KV Khambhaliya (Mandva)	66/11	2018-19	2018-19	3/29/2019	New Substation
72	66KV Sondarda	66/11	2018-19	2018-19	3/27/2019	New Substation
73	66KV Holiday Camp (Chorwad)	66/11	2018-19	2018-19	3/28/2019	New Substation
74	66KV Laduli	66/11	2018-19	2018-19	3/26/2019	New Substation
75	66KV Vadala (Dharampur)	66/11	2018-19	2018-19	3/22/2019	New Substation
76	66KV Itali	66/11	2018-19	2018-19	3/25/2019	New Substation
77	66KV Dhandhusar	66/11	2018-19	2018-19	3/19/2019	New Substation
78	66KV Bapodar (Mokar)	66/11	2018-19	2018-19	3/31/2019	New Substation
79	66KV Sanghpur	66/11	2018-19	2018-19	3/19/2019	New Substation
80	66KV Dudharampura (Varetha)	66/11	2018-19	2018-19	3/13/2019	New Substation
81	66KV Kaniyal (Vadod)	66/11	2018-19	2018-19	3/18/2019	New Substation
82	66KV Dholi	66/11	2018-19	2018-19	1/1/2019	New Substation
83	66KV Vinchiya	66/11	2018-19	2018-19	3/15/2019	New Substation
84	66KV Bhetasi	66/11	2018-19	2018-19	3/20/2019	New Substation
85	66KV Timba	66/11	2018-19	2018-19	3/19/2019	New Substation
86	66KV Changda	66/11	2018-19	2018-19	3/29/2019	New Substation
87	66KV Khanpur (Lihoda)	66/11	2018-19	2018-19	3/31/2019	New Substation
88	66KV Fagvel	66/11	2018-19	2018-19	2/23/2019	New Substation
89	66KV Ruppura (Mangalpur)	66/11	2018-19	2018-19	2/27/2019	New Substation
90	66KV Palla	66/11	2018-19	2018-19	3/8/2019	New Substation
91	66KV Kanjari	66/11	2018-19	2018-19	3/9/2019	New Substation
92	66KV Pij	66/11	2018-19	2018-19	3/30/2019	New Substation
93	66KV Limzar (Waghabari)	66/11	2018-19	2018-19	11/23/2018	New Substation
94	66KV Maneckpor	66/11	2018-19	2018-19	3/18/2019	New Substation
95	66KV Kharvasa	66/11	2018-19	2018-19	3/6/2019	New Substation
96	66KV Gopla (Kharvan)	66/11	2018-19	2018-19	3/25/2019	New Substation
97	66KV Vaheval	66/11	2018-19	2018-19	3/26/2019	New Substation
98	66KV Saroli	66/11	2018-19	2018-19	3/20/2019	New Substation
99	66KV Vadpada P Tokarva	66/11	2018-19	2018-19	3/15/2019	New Substation
100	66KV Nimkhal	66/11	2018-19	2018-19	3/27/2019	New Substation
101	66KV Kherlav	66/11	2018-19	2018-19	3/18/2019	New Substation
102	66KV Karembele (Nahuli)	66/11	2018-19	2018-19	3/29/2019	New Substation
103	66KV Atgam	66/11	2018-19	2018-19	3/29/2019	New Substation
104	66KV Beda (Bodiyala) (Kunvarsi)	66/11	2018-19	2018-19	3/26/2019	New Substation
105	66KV Ganguwada	66/11	2018-19	2018-19	1/4/2019	New Substation
106	66KV Juna nesda	66/11	2018-19	2018-19	3/27/2019	New Substation
107	66KV Bhatram	66/11	2018-19	2018-19	3/31/2019	New Substation
108	66KV Rajpur (Pakhanva)	66/11	2018-19	2018-19	3/26/2019	New Substation
109	66KV Rampura (Tharad)	66/11	2018-19	2018-19	3/28/2019	New Substation
110	66KV Halvad-3 (Gokuliya)	66/11	2018-19	2018-19	3/13/2019	New Substation
111	66KV Jobala	66/11	2018-19	2018-19	3/30/2019	New Substation
112	66KV Dhikwali (Dhajala)	66/11	2018-19	2018-19	11/27/2018	New Substation
113	66KV Nadala	66/11	2018-19	2018-19	3/26/2019	New Substation
114	66KV Juna jasapar	66/11	2018-19	2018-19	1/29/2019	New Substation
115	66KV Ninama	66/11	2018-19	2018-19	3/29/2019	New Substation

B. Actual and Schedule date of Commissioning of the Transmission Line as per the approved substation for Fy 2018-19 under MYT					
Sl. no.	Transmission Line Name	Voltage Class	Scheduled Commissioning Year	Actual/Revised Commissioning year	Status
1	400 KV D/C Vadavi - Halvad line	400 kv	2018-19	2020-21	WIP
2	400 KV D/C Varsana - Halvad (Quad Moose)	400 kv	2018-19	2020-21	WIP
3	400 KV D/C Kasor - Amreli line (Quad Moose)	400 kv	2018-19	2020-21	WIP
4	400 KV D/C Wanakbori TPS - Soja	400 kv	2018-19	2020-21	WIP
5	LILO of existing 400 KV S/C Wankabori - Soja line at 400 KV Dehgam (PG) substation (Twin moose)	400 kv	2018-19	2018-19	18.10.2019
6	LILO of one circuit of 400 KV D/C Ukai - Kosamba line at 400 KV Vav substation	400 kv	2018-19	2018-19	10.02.2019
7	LILO of one circuit of 400 KV D/C Jhanor - Navsari line at 400 KV Vav substation	400 kv	2018-19	2019-20	01.04.2019
8	LILO of both circuits of 400 KV D/C Mundra - Zerda line at Charanka substation	400 kv	2018-19	2018-19	19.03.2019
9	LILO of one ckt of 400 KV D/C Kosamba - Chorania at 400 KV Fedra	400 kv	2018-19	2018-19	23.02.2019
10	LILO of both circuits of 400 KV D/C Vadinar - Hadala line at 400 KV Kalavad s/s	400 kv	2018-19	2023-24	Yet to Tenderized
11	LILO of 220kv S/C Kasor-Vartej line and 220kv S/C Karamsad-Vartej line at 400kv Pachchaam S/s on M/C tower	220 kv	2018-19	2018-19	08.06.2018
12	LILO of one circuit of 220 KV D/C Akrimota TPS - Nakhatrana line at Bhachunda substation	220 kv	2018-19	2017-18	20.12.2017
13	220KV D/C Vadodara(PG) - Jambuva line	220 kv	2018-19	2019-20	WIP
14	LILO of one circuit of 220 KV D/C Jetpur - Sardargadh line at 220 KV Shapur substation	220 kv	2018-19	2019-20	WIP
15	LILO of one ckt of 220 KV D/C Vyankatpura - Achhalia line at 220 KV Kawant	220 kv	2018-19	2017-18	30.03.2018
16	LILO of 132 KV S/C Chhota Udepur - Tilakwada line at 220 KV Kawant	220 kv	2018-19	2020-21	WIP
17	220 KV D/C Chorania - Botad line	220 kv	2018-19	2020-21	WIP
18	LILO of one circuit of 220 KV D/C Karamsad - Ranasan line at Barejadi	220 kv	2018-19	2016-17	01.05.2016
19	LILO of one circuit of 220 KV D/C Ukai(Thermal) - Achhalia line at 220 KV Virpore	220 kv	2018-19	2019-20	WIP
20	LILO of 220 KV S/C Ukai(Thermal) - Achhalia line - 3 at 220 KV Virpore	220 kv	2018-19	2020-21	WIP
21	LILO of one ckt of 132 KV D/C Dhuvaran - Dhandhuka line at 132 KV Pipli substation	220 kv	2018-19	Dropped	-
22	LILO of 220 KV D/C Tebhda - Rajkot (Nyara) line at 220 KV Moti Gop substation	220 kv	2018-19	2018-19	18.03.2019
23	LILO of both circuit of 220 KV D/C Kawas - Navsari (PG) line at 220 KV Vesu substation (220 KV u/g cable)	220 kv	2018-19	2023-24	Land Acquisition for 220 kv Vesu Substation is under process
24	LILO of one circuit of 220 KV D/C Hadala - Sartanpar line at 220 KV Wankaner substation	220 kv	2018-19	2018-19	03.10.2018
25	LILO of 220 KV S/C Lalpar - Sartanpar line at 220 KV Wankaner substation on M/C tower by dismantling of existing 132 KV S/C Lalpar - Wankaner line	220 kv	2018-19	2020-21	WIP
26	LILO of one circuit of 220 KV D/C Gandhinagar TPS - Chhatral line at 400 KV Vadavi substation	220 kv	2018-19	2018-19	07.03.2019
27	LILO of one circuit of 220 KV D/C Kasor - Gavasad line at 220 KV Gotri substation	220 kv	2018-19	2021-22	WIP
28	LILO of circuit of 132 KV D/C Mehsana - Patan line at 400 KV Sankhari substation	132 kv	2018-19	2020-21	WIP
29	132 KV S/C Sankhari (400 KV) - Deesa line	132 kv	2018-19	2020-21	WIP
Projects completed in FY 2018-19 other than the approved for Fy 2018-19 under MYT					
30	LILO OF Single CKT. OF 220KV D/C MOBHA - MANGROL LINE AT 220KV AMOD	220 kv	New Scheme	2018-19	30.03.2019
31	LILO OF ONE CKT OF 220KV D/C KADANA - GODHARA LINE AT 220KV ZALOD S/S	220 kv	2019-20	2018-19	31.12.2018
32	LILO OF 220KV SHIVLAKHA - NANIKHAKHAR LINE AT 220KV KUKMA S/S	220 kv	2019-20	2018-19	29.09.2018
33	220kv D/C Radhanpur-Sankhari line	220 kv	2016-17	2018-19	13.08.2018
34	LILO OF 220kv AMRELI - DHASA LINE AT BOTAD	220 kv	2017-18	2018-19	04.07.2018
35	LILO of one ckt. of 400kv D/C Kosamba-Chorania line at 400kv Sanand-II GIDC S/s	400 kv	2017-18	2018-19	25.06.2018
36	400KV D/C WANAKBORI TPS (EXISTING SWITCHYARD) - WANAKBORI UNIT NO.8 LINE (TIE LINE)	400 kv	New Scheme	2018-19	17.05.2018
37	LILO OF ONE CKT. OF 132KV D/C DHUVARAN - VATVA LINE AT MEHMDABAD	132 kv	2016-17	2018-19	01.06.2018
66 kV Transmission Lines commissioned in FY 2018-19					

Sl. no.	Transmission Line Name	Voltage Class	Scheduled Commissioning Year	Actual/Revised Commissioning year	Status
38	66KV Vadoli- Mindhi Line	66 kV	2018-19	2018-19	19.05.18
39	66KV S/C Mahuvas- Chunawadi line	66 kV	2018-19	2018-19	13.09.18
40	66KV Tankal - Butlav line	66 kV	2018-19	2018-19	05.11.18
41	66KV LILO to Limzar s/s from existing 66KV Vansda - Anklachh line	66 kV	2018-19	2018-19	05.11.18
42	ILS of 66KV Jamkhadi - Subir	66 kV	2018-19	2018-19	03.11.18
43	66KV LILO to 66KV Kharvasa from existing 66KV Vav - Erthan line	66 kV	2018-19	2018-19	05.03.19
44	66KV LILO to 66KV Vадpada Pro- Tokarva s/s from exist. 66KV Jamkhadi - Virpore line	66 kV	2018-19	2018-19	15.03.19
45	66KV LILO to 66KV Kherlav s/s from exist. 66KV Chival - Motapondha line	66 kV	2018-19	2018-19	18.03.19
46	66KV LILO to 66KV Manekpore s/s from exist. 66KV Afva - Valod line	66 kV	2018-19	2018-19	18.03.19
47	66KV LILO to 66KV Gopla s/s from exist. 66KV Mahuva - Bamaniya line	66 kV	2018-19	2018-19	25.03.19
48	66KV LILO to 66KV Vaheval s/s from exist. 66KV Anaval - Dolvan line	66 kV	2018-19	2018-19	26.03.19
49	66KV Chival - Nimkhal line	66 kV	2018-19	2018-19	27.03.19
50	66KV LILO to 66KV Karambele s/s from exist. 66KV Damanganga - Sarigam II line	66 kV	2018-19	2018-19	29.03.19
51	66KV Atul - Magod - Gundlav	66 kV	2018-19	2018-19	11.02.19
52	66 kV S/C line on existing M/C wagra - wagra from 220 kV Wagra substation to proposed 66 kV saykha SS with Panther conductor.	66 kV	2018-19	2018-19	22.05.2018
53	66 KV Kim - Karanj UG cable line	66 kV	2018-19	2018-19	02.06.2018
54	Erection of 66 KV S/C line on D/C panther tower from 66kV Netrang to 66kV Movi with ACSR Dog conductor.	66 kV	2018-19	2018-19	30.05.2018
55	LILO to Gothan from Vav-Mora line, 630SQMM (3+1) UG Cable line	66 kV	2018-19	2018-19	23.07.2018
56	66kV (3+1) 630Sqmm UG cable line from 132kV ankleshwar ss to 66kV Ankleshwar ss	66 kV	2018-19	2018-19	13.08.2018
57	66 KV LILO to Kasal from 66 kV Shampura - Areth line on D/C panther tower with ACSR Panther conductor.	66 kV	2018-19	2018-19	05.05.2018
58	66 kV S/C line on D/C tower from 132 kV Tilakvada to 66 kV soikuva with ACSR Panther conductor.	66 kV	2018-19	2018-19	05.05.2018
59	66 kV LILO to Amletha from existing 66 kV Pratapnagar - rajpipla line with ACSR panther conductor.	66 kV	2018-19	2018-19	29.05.2018
60	66 kV LILO to Occhan from existing Handod- Sarbhan H frame line on D/C panther tower with ACSR Panther conductor. 2.88 Rkm	66 kV	2018-19	2018-19	28.03.19
61	66kV S/C line from existing 220kv Gavasad ss to 66kV Sarod ss on D/C panther tower & H frame with ACSR Panther Conductor along with Hotline stringing on existing 66kV Gavasad -M/s Sterling line.	66 kV	2018-19	2018-19	29.03.19
62	66kV Pipodra to Pipodra-II line	66 kV	2018-19	2018-19	30.03.19
63	66 kv S/C Saudasna Muvada(Khanpur) - Malpur with ACSR Panther Conductor	66 kV	2018-19	2018-19	07.06.2018
64	LILO line to 66 KV Simaliya S/S from existing 66 KV Vejalpur-Kalol line	66 kV	2018-19	2018-19	21.06.2018
65	LILO to Proposed 66kV Kharedi Vav from existing 66kV Bodeli - Uchapan line on Tower with ACSR Panther conductor having route length is 6.575 KM.	66 kV	2018-19	2018-19	30.04.2018
66	66kV LILO to proposed Panam Dam (Kantha) S/S from existing 66kV Nandarwa - Lunawada line on D/C tower with ACSR Dog Conductor.	66 kV	2018-19	2018-19	20.06.2018
67	66kV Conversion of tap to LILO at 66kV Devgadhbhariya s/s from 66kV S/C Santrod-Limkheda line on H-frame structure with ACSR DOG conductor	66 kV	2018-19	2018-19	18.12.2018
68	66 kv LILO to Vachhesar s/s line from existing 66 kv Desai - Timba H frame line on D/C panther type tower with ACSR conductor having route length of 1.16 Kms	66 kV	2018-19	2018-19	07.01.2019
69	66kv S/C line Saudasna Muvada-Rajayata with ACSR Panther Conductor	66 kV	2018-19	2018-19	14.03.2019
70	LILO to 66kV Bhukhi S/S from existing 66kV Simaliya - Kalol line on panther conductor	66 kV	2018-19	2018-19	27.03.2019
71	LILO to proposed 66kv Lakhanpur sub-station from existing 66kv Zalod - Sarsava S/C H-frame line on D/C tower with ACSR DOG conductor	66 kV	2018-19	2018-19	30.03.2019
72	LILO to Patiya (Ranbun) S/S from existing 66kV Bodeli-Kharedi vav Line on tower with ACSR Panther conductor	66 kV	2018-19	2018-19	30.03.2019
73	LILO to 66kV Rendi (Manka) from existing 66kV Kawant - Panvad line.	66 kV	2018-19	2018-19	02.02.2019
74	66kv D/C lilo Kasor s/s from existing 66kv S/C Changa-Vaso line.	66 kV	2018-19	2018-19	29.06.2018

Sl. no.	Transmission Line Name	Voltage Class	Scheduled Commissioning Year	Actual/Revised Commissioning year	Status
75	66kv lilo Pnadv line from Existing 66kv Savdasnamuvada-Virpur line on D/C Panther Tower with ACSR Panther conductor & Partially on 1C*630 sqmm [6+1] UG Cable.	66 kV	2018-19	2018-19	02.07.2018
76	66kv Mogar-Anand Agri line with stop gap from 66kv Gopalpura s/s on 28.4.18 @ 16.35 hrs	66 kV	2018-19	2018-19	28.04.2018
77	66kv S/C Hirapur-Dhamatvan H frame line with ACRS Panther conductor & Partially UG Cable. [6.571 OH & 0.148 UG]	66 kV	2018-19	2018-19	04.07.2018
78	66kv M/C & D/C Tower line from 66kv Kesardi ss and 66kv Kalyangadh ss.	66 kV	2018-19	2018-19	07.07.2018
79	66kv S/C Shela-Bopal UG cable line. 1C*630 sq mm. [Length - 6.9 Km]	66 kV	2018-19	2018-19	20.04.2018
80	66KV Simej - Pisavada line	66 kV	2018-19	2018-19	6/26/2018
81	66KV Nadiad - Sandhana line	66 kV	2018-19	2018-19	10/11/2018
82	66kv Bagodara-Kesardi-Kalyangadh line.	66 kV	2018-19	2018-19	30.01.19
83	66kv Chaklashi-Uttarsanda line.	66 kV	2018-19	2018-19	02.02.2019
84	66kv lilo Ruppura line on D/C Panther tower with ACSR Panther conductor. [5.048 Km]	66 kV	2018-19	2018-19	27.02.19
85	66kv lilo Changda line from existing 66kv Khanpur-Limbashi line on D/C Panther Tower with ACSR Panther Conductor. Having length 3.51 KM.	66 kV	2018-19	2018-19	12.01.19
86	66kv D/C Lilo line to 66kv Mankol s/s from 66kv Charal-Daduka line on Panther Tower and Panther conductor. [6.8Km]	66 kV	2018-19	2018-19	15.03.2019 @ 14.40 hrs
87	66kv lilo Timba line from existing 66kv Nar-Neja line on D/C Panther Tower with ACSR Panther Conductor. Having length 0.525 KM.	66 kV	2018-19	2018-19	19.03.2019 @ 15.10 Hrs
88	66kv lilo Bhetashi line from existing 66kv Gotri-Anklav line on D/C Panther Tower with ACSR Panther Conductor. Having length 1.09 KM.	66 kV	2018-19	2018-19	20.03.2019 @ 17:40 Hrs
89	66kv lilo Khanpur [Lihoda] line from existing 66kv Khanpur-Halisa line with 1C*630 sqmm UG Cable.	66 kV	2018-19	2018-19	31.03.2019 @ 14:45 Hrs.
90	66 S/C line on D/C Panther Tower with ACSR Panther conductor from 66KV Malitadi to 66KV Fagvel. [6.5 Km]	66 kV	2018-19	2018-19	01.02.19
91	Conversion of 66kv d/c O/h Dog line no. 1 & 2 from 220kv Chhatral ss to 66kv Chhatral GIDC ss with 66kv 1C , 630 sq.mm (6+1) underground cable	66 kV	2018-19	2018-19	Line-1 on 6.4.18 , Line-2 on 9.4.18
92	66kv S/c Karali - Dasaj line with ACSR Dog conductor on H-frame str.	66 kV	2018-19	2018-19	6.9.18
93	66kv Chhatral-Nandasan Link line with ACSR Panther conductor on H-frame str and partly 630 sq.mm U/G cable	66 kV	2018-19	2018-19	7.9.18 (Only O/h portion charged)
94	66kv Santej - Bhadaaj line	66 kV	2018-19	2018-19	11.12.18
95	66kv L.I.O to 66kv Kamboi ss from 66kv Sankhari-Khorsam line on D/C tower with ACSR DOG Conductor .	66 kV	2018-19	2018-19	2/4/2019
96	66kv L.I.O to Sanghpur S/S from Exi.66kv H-Frame Ranasar - Dedhrota Line on ACSR Dog conductor	66 kV	2018-19	2018-19	3/19/2019
97	66kv Lilo to Dudharampura S/S from Exi.66kv H-Frame Anavada - Dunavada Line on ACSR Dog conductor	66 kV	2018-19	2018-19	3/13/2019
98	66KV D/C LILO Solsanda line from existing 66KV Satlasana-Gorad line	66 kV	2018-19	2018-19	21.06.2018
99	66KV S/C Sudasana-Motasada line	66 kV	2018-19	2018-19	7/23/2018
100	66KV D/C LILO Juni Sarotri line from existing 66KV Iqbalgadh-Amirgadh line	66 kV	2018-19	2018-19	8/22/2018
101	66KV D/C LILO Kuvarva line from existing 66KV Raiya-Arniwada line	66 kV	2018-19	2018-19	10/3/2018
102	66KV S/C Jegol-Ganguwada line	66 kV	2018-19	2018-19	12/6/2018
103	66KV D/C LILO Beda(Bordiyala) line from existing 66KV Gorad-Ambaji line	66 kV	2018-19	2018-19	12/14/2018
104	66KV LILO Rajpur line from existing 66KV Palanpur-Bhutedi line	66 kV	2018-19	2018-19	3/8/2019
105	66KV LILO Bhatram line from existing 66KV Khimat-Panthawada line	66 kV	2018-19	2018-19	3/28/2019
106	66KV D/C LILO Duchakwada line from existing 66KV Rantila-Vatam line	66 kV	2018-19	2018-19	12/6/2018
107	66KV D/C Agiyol Himatnagar line	66 kV	2018-19	2018-19	31.12.2018
108	66KV Ladol Malosan	66 kV	2018-19	2018-19	10.07.2018
109	66 Kv Amodra Gadhi Line	66 kV	2018-19	2018-19	26.12.2018
110	66 KV Motidemai lilo Line	66 kV	2018-19	2018-19	06.03.2019
111	66KV Rahiyol Lilo Line	66 kV	2018-19	2018-19	18.03.2019
112	66 KV Kasana Waghpur	66 kV	2018-19	2018-19	19.03.2019
113	66KV Nurpura lilo	66 kV	2018-19	2018-19	27.03.2019
114	66KV D/C Tower Line with S/C Stringing of Dog conductor from 66KV Gavadka S/S to 66KV Jaliya S/S	66 kV	2018-19	2018-19	7/18/2018
115	66KV D/C Panther tower line to 66KV Govindpara S/S from 220KV Visavadar S/S with S/C Stringing Panther Conductor	66 kV	2018-19	2018-19	9/19/2018

Sl. no.	Transmission Line Name	Voltage Class	Scheduled Commissioning Year	Actual/Revised Commissioning year	Status
116	66KV D/C Tower Line TO 66KV Dungarpur S/S from 66KV Belampar S/S with S/C Stringing of Panther Conductor. Ta.:Jesar, Dist.: Bhavnagar.	66 kV	2018-19	2018-19	18/03/2019
117	66KV D/C LILO Tower Line To 66KV Jaspara S/S from 66KV Kukad-Manar Line with Dog Conductor.Ta.: Talaja, Dist.: Bhavnagar.	66 kV	2018-19	2018-19	22/11/2018
118	66KV D/C Panther Tower line with Panther conductor and partly 630Sq.mm(6+1) U/G cable line from 2 ckt. of Last M/C tower of 66KV Vallabhipur (220KV) – Maglana M/C Line to 66KV Ghanghali-3 S/S.	66 kV	2018-19	2018-19	19/01/2019
119	66KV D/C LILO Panther Tower Line To 66KV Ranuja (Khajuri) S/S from 66KV Sultanpar-Derdi Line.	66 kV	2018-19	2018-19	01/02/2019
120	66KV D/C LILO Panther tower line to 66KV Ankolali S/S from 66KV Sagapara-Noghanvadar line on Dog Conductor. Ta. Palitana, Dist. Bhavnagar	66 kV	2018-19	2018-19	01/03/2019
121	66KV D/C LILO Tower Line TO 66KV Bhiladi(Lunki) S/S from 66KV Kuvargadh - Chital Line.	66 kV	2018-19	2018-19	27/03/2019
122	66KV D/C LILO Tower Line TO 66KV Pithavadi S/S from 66KV Savarkundla -vanda Line with Dog Conductor	66 kV	2018-19	2018-19	29/03/2019
123	LILO to 66kv Tad SS from 66 kv Una-Diu Line (on D/C Panther tower with ACSR Dog conductor.	66 kV	2018-19	2018-19	4/16/2018
124	LILO to 66KV Kalana SS from 66kv Sardargadh-Patanvav line (on D/C Panther tower with ACSR dog conductor)	66 kV	2018-19	2018-19	6/20/2018
125	LILO to 66KV Prashnavada SS from 66KV Gorakhmadhi-Lodhva line on Tower with Panther conductor	66 kV	2018-19	2018-19	6/30/2018
126	LILO to 66KV Bapodar SS from 66KV Ranakandorna - Hiraco (Solar) lie on Panther Tower with ACSR Panther conductor	66 kV	2018-19	2018-19	12/1/2018
127	66KV LILO line to proposed 66KV Sondarda S/S from existing 66KV Keshod-Ajab H-frame line on Panther Tower with ACSR Dog conductor	66 kV	2018-19	2018-19	3/27/2019
128	66KV LILO to proposed 66KV Khamhaliya S/S from existing 66KV Devakigalol-Bheaan H-frame line on D/C Panther Tower with ACSR Dog conductor	66 kV	2018-19	2018-19	3/29/2019
129	66KV S/C Tower line to 66KV Ambalash S/S from existing 66KV Bhetali S/S on D/C Panther with ACSR Dog conductor	66 kV	2018-19	2018-19	31.01.2019
130	66KV LILO to Verad line	66 kV	2018-19	2018-19	08.04.18
131	66KV LILO to Shihang line	66 kV	2018-19	2018-19	06.07.18
132	66KV LILO to Chokhanda line	66 kV	2018-19	2018-19	30.08.18
133	66KV Motakhadba Rinjpar line	66 kV	2018-19	2018-19	06.12.18
134	66KV Advana Gorana line	66 kV	2018-19	2018-19	08.01.19
135	66KV LILO to Valasan line	66 kV	2018-19	2018-19	3/25/2019
136	66 KV LILO to proposed Bagathala S/S from under construction 66 KV D/C Motadahisara (132KV) – Pipaliya line on D/C Panther tower with ACSR Panther conductor.	66 kV	2018-19	2018-19	19.05.2018
137	66KV S/C Punitnagar - Nilkanth (UGC)	66 kV	2018-19	2018-19	05.06.18
138	66KV D/C Charadva - Jetpar line on M/C tower with ACSR Panther conductor & Partial U/G	66 kV	2018-19	2018-19	30.07.18
139	66KV Rampar Beti - Kuvadva Line (Balance portion of Approved 66KV S/C Kuvadva-Bamanbore Link - Line)	66 kV	2018-19	2018-19	25.09.18
140	66 KV LILO to proposed Hodathali (Badpar) S/S from existing 66 KV S/C Kotda sangani - Sardhar "H" frame (DOG) line on D/C Panther tower with ACSR DOG conductor.	66 kV	2018-19	2018-19	28.09.18
141	66KV D/C Kangashiyali - Khambha	66 kV	2018-19	2018-19	08.10.18
142	66 KV LILO to proposed Aniyari Chokdi (Khakhrechi) S/S from existing 66 KV S/C Jetpar – Maliya (Gamesha WF) line on D/C Panther tower with ACSR Panther conductor.	66 kV	2018-19	2018-19	19.10.2018
143	66KV LILO to proposed Nichi Mandal SS from exist. 66 KV Unchi Mandal - Charadva Line partly on D/C tower with Panther cond. - 3.25 KM & partly with D/C UGC Line with 1 x 630 sq mm (6+1) XLPE Power Cable - 0.50 KM	66 kV	2018-19	2018-19	31.10.18
144	66KV LILO to proposed Hirni SS from existing 66 KV D/C Shapar - Sidhreshwar (Panther) Line with 1 x 630 sq mm (6+1) XLPE Power Cable - 0.150 KM	66 kV	2018-19	2018-19	21.11.18
145	66KV Vikram - Kherdi line by HOT LINE STRINGING of ACSR Panther conductor on spare circuit of existing 66KV S/C Tramba - Kherdi line on D/C panther tower.	66 kV	2018-19	2018-19	12.12.18
146	66 KV LILO to Satapar S/S from existing 66 KV S/C Moviya - Shrinathgadh (Dog to Panther Conversion -WIP) "H" Frame line on D/C Panther tower with ACSR Panther conducto	66 kV	2018-19	2018-19	20.12.18

Sl. no.	Transmission Line Name	Voltage Class	Scheduled Commissioning Year	Actual/Revised Commissioning year	Status
147	66 KV LILO to proposed Bhandariya S/S from existing 66 KV S/C Kothi - Bhadla (Panther) "H" frame line on D/C Panther tower with ACSR Panther conductor .	66 kV	2018-19	2018-19	24.12.18
148	66KV LILO to Jodhpur Nadi S/S from approved 66 KV S/C Lalpar - Morbi - A tap line (Existing 66 KV Morbi-A to Jodhpur nadi Line) with ACSR Dog conductor & Partial U/G	66 kV	2018-19	2018-19	02.01.19
149	66KV S/C Jivapar - Pratapur Line on D/C Tower with ACSR Panther Conductor.	66 kV	2018-19	2018-19	04.02.19
150	66KV LILO to Lalpar from exis. Jodhpur nadi-Morbi A Tap line with ACSR Panther conductor & Partial U/G	66 kV	2018-19	2018-19	04.02.19
151	66KV UG Cable 630 Sqmm (6+1) from 132KV Padvala to Veraval-II S/S	66 kV	2018-19	2018-19	07.02.19
152	66KV D/C Navagam - DSR (UGC 6+1) line	66 kV	2018-19	2018-19	15.03.19
153	Extra Linkline for existing 66KV S/C Dudhsagar - Sindhavadar line by utilizing existing 66kv S/C Navagm - Dudhasagar UGC Line	66 kV	2018-19	2018-19	15.03.19
154	66 KV D/C Vikram (132KV) - Punitnagar-II line	66 kV	2018-19	2018-19	20.03.19
155	66 KV S/C Jetpur (400KV) - Dhareshwar line	66 kV	2018-19	2018-19	22.03.19
156	66 KV S/C Hadala (400KV) - Aji Dahisarda line (ONLY UGC PORTION)	66 kV	2018-19	2018-19	23.03.19
157	66 KV S/C Hadala (400KV) - Aji Dahisarda line (OH PORTION)	66 kV	2018-19	2018-19	28.03.19
158	66 KV LILO to proposed Ratavirda-II S/S from existing 66 KV D/C Paneli - Rajgad line partly on D/C Panther tower with ACSR Panther conductor & partly with D/C UGC Line with 1 x 630 sq mm (6+1) XLPE Power Cable	66 kV	2018-19	2018-19	26.03.19
159	66 KV LILO to proposed Matel-II S/S from existing 66 KV D/C Ratavirda - Rajgad line No.1 on D/C Panther tower with ACSR Panther conductor.	66 kV	2018-19	2018-19	27.03.19
160	66KV S/C Kherdi - Magharvada line on D/C Panther Tower with ACSR DOG Conductor.	66 kV	2018-19	2018-19	29.03.19
161	66 KV LILO to Rangpar-II SS from existing Morbi- Bela line partly on D/C tower with ACSR Panther conductor & partly with D/C UGC Line with 1 x 630 sq. mm (6+1) XLPE Power Cable	66 kV	2018-19	2018-19	30.03.19
162	66KV D/C Nyara (Stadium) - Targhadi UGC	66 kV	2018-19	2018-19	30.03.19
163	66KV LILO To Rajpar from Morbi-B to Virpar line	66 kV	2018-19	2018-19	01.03.2019
164	66Kv Mokha (220KV Mokha) to 66KV Bhadreswar S/S S/C line	66 kV	2018-19	2018-19	07.04.2018
165	66 KV LILO D/C Panther tower line with ACSR Panther Conductor at 66 KV Meghapar(haroda) S/s from existing 66 KV Dayapar-Ravapar H Frame Dog Conductor line	66 kV	2018-19	2018-19	06.08.2018
166	66KV Patri-Bandra S/C line with D/C Panther Tower with panther conductor	66 kV	2018-19	2018-19	13.08.2018
167	66KV LILO line at new 220KV Bhachunda S/s from 66 kV Naliya- Netra 'H' Frame Dog line with ACSR Panther conductor on Panther Tower	66 kV	2018-19	2018-19	24.08.2018
168	66KV D/C LILO to Rata Talav S/S	66 kV	2018-19	2018-19	10.01.2019
169	66KV LILO to Bhuj-D S/S	66 kV	2018-19	2018-19	12.03.2019
170	66KV LILO at Raydhanpar S/S	66 kV	2018-19	2018-19	13.02.2019
171	Erection of 66kv S/C line on D/C Tower from 220kv Sadla S/S to 66kv Liya S/S with ACSR Panther Conductor.	66 kV	2018-19	2018-19	19.04.2018
172	66kv D/C LILO line at 66kv Kavadiya S/S from existing 66 kv Chuli - Chandragadh H Frame line with ACSR Panther Conductor	66 kV	2018-19	2018-19	10.02.2018
173	66KV line LILO at 66KV Sakhpur S/S from 66KV Jasdan - GFL line	66 kV	2018-19	2018-19	17.12.2018
174	66KV Halvad - III LILO line from Halvad - Gahnsahyngadh line	66 kV	2018-19	2018-19	13.03.2019

ANNEXURE - VI

C. Detailed reason and Justification for increase/(decrease) in cost of each scheme compared to approved scheme cost

Sr.No.	Particulars	Approved Budget	Expenditure in Rs. Crore	Deviation	Reason for Deviation
1	765 kV Substation	14.00	0.00	14.00	Time frame of the projects are revised
2	765 kV Lines	26.00	0.00	26.00	

Sr.No.	Particulars	Approved Budget	Expenditure in Rs. Crore	Deviation
3	400 KV Substation	313.00	170.42	142.58

Major Projects which are deviated are:

Substation	Planned	Actual	Difference	Reason for Deviation
400 KV Bhogat	55	3	52	PGCIL has shown its interest to construct this substation. After Detailed deliberation at GUVNL, it was concluded that GETCO has to construct after verifying the pros & cons of PoC charges. This whole process has delayed the tendering of 400 kV Bhogat Substation by 6 months which has delayed the expenses also
400 KV Chharodi (GIS)	50	22	28	Being a 1st GIS substation, it is pre commissioned from its scheduled time. Therefore major expenses are already incurred in the FY 2017-18
400 KV Fedra	50	5	45	Projects are delayed in tendering as focus was given to RE evacuation projects especially under Green Energy Corridor - I scheme
400 KV KV Prantij	20	3	17	
Total	175	32	143	

Sr.No.	Particulars	Approved Budget	Expenditure in Rs. Crore	Deviation
4	400 Kv Line	627.60	475.66	151.94

Major Projects which are deviated are:

Transmission Line	Planned	Actual	Difference	Reason for Deviation
400 KV D/C Varsana - Halvad (Quad Moose)	50	8	42	Right of Way
400 KV D/C Soja - Zerda line (Twin moose)	50	17	33	Right of Way
400 KV D/C Adani - Zerda line-1	50	17	33	Right of Way & Contractual issue
400 KV D/C Shapar - Fedra line (twin moose)	60	16	44	Two times Retendered
Total	210	59	151	

C. Detailed reason and Justification for increase/(decrease) in cost of each scheme compared to approved scheme cost

Sr.No.	Particulars	Approved Budget	Expenditure in Rs. Crore	Deviation
5	220 Kv Substation	414.25	371.72	42.53

Major Projects which are deviated are:

Substation	Planned	Actual	Difference	Reason for Deviation
400 KV Sankhari (Veloda) substation (220/132 KV system at 400 KV sankhari substation)	15	0	15	Yet to be tenderized, Plan to tender in Jan-2020 as there is change in scope
Up-gradation of 132 KV Wankaner to 220 KV (GIS)	75	29	47	Projects is on schedule and will be completed in Fy 2019-20
220 KV Babara	12	1	11	Projects is on schedule and will be completed in Fy 2019-20
220 KV Amod (up-gradation of 66 KV to 220 KV - Hybrid)	0	31	-31	Project was not approved during the MYT petition filing
Total	103	61	42	

Sr.No.	Particulars	Approved Budget	Expenditure in Rs. Crore	Deviation
6	220 KV Line	363.27	231.30	131.97

Major Projects which are deviated are:

Transmission Line	Planned	Actual	Difference	Reason for Deviation
LILLO of one circuit of 220 KV D/C Kasor - Gavasad line at 220 KV Gotri substation	29	0	29	Change in Scope therefore tender is delayed
LILLO of both circuit of 220 KV D/C Kawas - Navsari (PG) line at 220 KV Vesu substation (2220 KV u/g cable)	86	0	86	Delay in execution of the project compared to approved timelines as Land Acquisition for 220 kV Vesu substation is still under progress
LILLO of one ckt of 220 KV D/C Vyankatpura - Achhalia line at 220 KV Kawant	25	8	17	Work executed as before schedule.
Total	140	8	132	

C. Detailed reason and Justification for increase/(decrease) in cost of each scheme compared to approved scheme cost

Sr.No.	Particulars	Approved Budget	Expenditure in Rs. Crore	Deviation	Reason for Deviation
7	132 KV Substation	19.32	34.81	-15.49	Deviation due to Interest Capitalization
8	132 KV Line	35.94	9.48	26.46	Major deviation due to three time retendering of LILO of both circuits of 132 KV D/C Jasdan Wind farm - Jasdan line at 220 KV Babara substation on M/C Tower line
9	66 KV Substation	356.00	534.12	-178.12	Expenses which are planned in FY 2017-18 but incurred in FY 2018-19 (spill over) is amounting Rs 157 crore and Rs 21 crores are expended on the substations which are planned for the advance years as an advance action. Totalling Rs 178 crore
10	66 KV Line	119.00	243.45	-124.45	Similarly to the above, Spill over cost: Rs 114 crore Advance action cost: Rs 9.6 crore, totalling Rs 124 crore which is a deviation
11	Bus Reactors & Static Var Compensation	60.00	18.13	41.87	Deviation due to early commission of STATCOM at Timbdi
12	Capacitor Bank	24.00	31.32	-7.32	Deviation due to spill over works
13	EHV & 66kV Class Aug	130.00	422.24	-292.24	
14	R&M Expenditure	250.00	220.44	29.56	

સને ૨૦૧૯-૨૦ ના વર્ષમાં "ગ્રીન એનર્જી કોરીડોર
માટેની યોજના માટે ગુજરાત એનર્જી ટ્રાન્સમીશન
કોર્પોરેશન લી.(GETCO), વડોદરાને સહાય પેટે
રૂ.૨૯,૫૪,૫૨,૫૭૧/-ની લોનની રકમની ક્ષાળવણી
બાબત (કલકો-૦૦-૨૦૫-૦૧)

ગુજરાત સરકાર
ઉર્જા અને પેટ્રોકેમિકલ્સ વિભાગ
ઠરાવ ક્રમાંક: SLR/૧૧/૨૦૧૮/૧૭૭૫/૫૧
સચિવાલય, ગાંધીનગર
તારીખ: ૦૪/૦૫/૨૦૧૯

વંચાણે લીધા:

- (૧) ઉ.અને પે વિભાગનો વ.મ.ઠરાવ ક્રમાંક: SLR/૧૧/૨૦૧૮/૧૭૭૫/૫૧, તા.૨૦/૦૪/૨૦૧૯
- (૨) GETCO, વડોદરાના પત્ર ક્રમાંક: GETCO/GM(F&A)KFW LOAN/385 તા.૧૧/૦૪/૨૦૧૯

પ્રસ્તાવના:

GETCO, વડોદરાને કેન્દ્ર સરકારની "ગ્રીન એનર્જી કોરીડોર" યોજનાના ભાગરૂપે ચાલુ બાબત તરીકે રૂ.૨૦૦.૦૦/- કરોડની વહીવટી મંજૂરી આપેલ હતી. આ ક્ષાળવેલ પૈકી વંચાણે લીધેલ અનુક્રમાંક (૨) સામે દર્શાવેલ પત્રથી GETCO દ્વારા રૂ.૨૯,૫૪,૫૨,૫૭૧/- (ઓગણત્રીસ કરોડ ચોપ્પન લાખ બાવન હજાર પાંચસો ઇકોતેર પુરા)ની રકમ ક્ષાળવવા માટે વિનંતી કરાયેલ છે જે અંગે નાણા વિભાગ તરફથી આ રકમ લોન પેટે GETCO ને ક્ષાળવવા મંજૂરી આપવામાં આવેલ છે.

ઠરાવ:

આથી રાજ્ય સરકાર દ્વારા પુખ્ત વિચારણાને અંતે "ગ્રીન એનર્જી કોરીડોર યોજના" માટે GETCO ને KFW, જર્મની દ્વારા કેન્દ્ર સરકાર અને રાજ્ય સરકાર મારફતે મળનાર લોન પેટે રૂ. ૨૯,૫૪,૫૨,૫૭૧/-ની રકમની ક્ષાળવણી નીચેની શરતોએ કરવામાં આવે છે.

- (૧) આ યોજના અંગેનો ખર્ચ તારીખ: ૦૧-૦૪-૨૦૧૯ થી કરવાનો રહેશે.
- (૨) નાણા વિભાગ દ્વારા વખતોવખત ક્ષાળવવામાં આવતી ગ્રાન્ટ અને સને ૨૦૧૯-૨૦ના અંદાજપત્રમાં થયેલ ભેગવાઈની મર્યાદામાં જ ખર્ચ કરવાનો રહેશે.
- (૩) જે હેતુ માટે ભેગવાઈ કરવામાં આવેલ હોય તે જ હેતુ માટે ખર્ચ કરવાનો રહેશે. અન્ય કોઈ હેતુ માટે/ નવી બાબત માટે ખર્ચ કરી શકશે નહીં. યોજનાની શરતોનું ચુસ્તપણે પાલન કરવાનું રહેશે.
- (૪) વર્ષ આખરે બાકી રહેતી બચત નિયત સમય મર્યાદામાં સરકારશ્રીમાં સુપરત કરવાની રહેશે.
- (૫) યોજના હેઠળના ચુ.ટી.સી. નિયત સમય મર્યાદામાં આ વિભાગને મોકલી આપવાના રહેશે.
- (૬) આ મંજૂરી અન્વયે કોઈપણ વસ્તુની ખરીદી કરવાની હોય તો તે સરકારશ્રીના પ્રવર્તમાન ધારા ધોરણો અને નિયમાનુસાર કરવાની રહેશે.
- (૭) આ યોજના હેઠળ ટેન્ડર પ્રોસેસીંગ બાબતમાં ઉદ્યોગ અને ખાણ વિભાગનાં ઠરાવ ક્રમાંક: એસપીઓ-૧૦-૨૦૦૫-૧૪૦૭-ચ, તારીખ.૨૨-૧૧-૨૦૦૫ અને ઠરાવ ક્રમાંક: એસપીઓ-૧૦-૨૦૦૫-૧૪૦૫-ચ, તારીખ ૦૮/૦૭/૨૦૧૧ અન્વયે "ઇ" ટેન્ડરિંગની બાબતમાં કરવામાં આવેલ ભેગવાઈઓનું ચુસ્તપણે પાલન કરવાનું રહેશે.

(૮) આ મંજૂરી અન્વયે કરવાના થતા ખર્ચ અંગે નાણાકીય ઔચિત્યના સિદ્ધાંતોનું પાલન કરવાનું રહેશે.

(૯) યોજના હેઠળ નિયત કરવામાં આવેલ તમામ શરતોનું ચુસ્તપણે પાલન કરવાનું રહેશે.

(૧૦) આ રકમ KFW, જર્મની દ્વારા કેન્દ્ર સરકાર અને રાજ્ય સરકાર GETCOને મંજૂર કરવામાં આવેલ લોનના ભાગરૂપે આપવામાં આવે છે, જેની પરત ચૂકવણી KFW, રાજ્ય સરકાર અને GETCO વચ્ચે થયેલ કરારની શરતો અનુસાર કરવાની રહેશે.

(૧૧) આ હુકમ અન્વયે નાયબ મુખ્ય વિદ્યુત નિરીક્ષકશ્રી, વડોદરાને શ્રેયાન તિબેરી અધિકારીશ્રી, વડોદરાની કચેરીમાં બીલ દાખલ કરવા માટે અને રેટેટ બેન્ક ઓફ ઇન્ડિયા એકાઉન્ટ ગુજરાત એનર્જી ટ્રાન્સમિશન કોર્પોરેશન લિમિટેડ (ખાતા નં. ૩૦૪૮૩૬૩૬૧૫૬)ની તરફેણનો ચેક મેળવવા માટે અધિકૃત કરવામાં આવે છે. ચેક અને ચલણ તેઓએ જનરલ મેનેજરશ્રી (F&A), ગુજરાત એનર્જી ટ્રાન્સમિશન કોર્પો. લિમિટેડ, વડોદરાને મોકલવાનો રહેશે. આ અંગેનો ચાલુ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૯-૨૦નાં અંદાજપત્રમાં નીચેના સદર ઉધારવાનો રહેશે.

માંગણી નંબર	૧૩
મુખ્ય સદર	૬૮૦૧-વીજળી શક્તિ પરિયોજનાઓ માટે લોન
પેટા મુખ્ય સદર	૦૦
ગૌણ સદર	૨૦૫-પ્રસારણ અને વિતરણ
પેટા સદર	૦૧-"જેટકો" ને ગ્રીન એનર્જી કોરીડોર માટે લોન
હેડ ચાર્જબલ	૬૮૦૧-૦૦-૨૦૫-૦૧
વિગતવાર સદર	૦૦

આ ઠરાવ નાણા વિભાગની તા.૦૨/૦૫/૨૦૧૯ની નોંધથી મળેલ મંજૂરી અન્વયે બહાર પાડવામાં આવે છે.

ગુજરાતના રાજ્યપાલશ્રીના હુકમથી અને તેમના નામે,


(અનિતા ખુલા)

ઉપ સચિવ

ઊર્જા અને પેટ્રોકેમિકલ્સ વિભાગ

પ્રતિ,

- (૧) એકાઉન્ટન્ટ જનરલશ્રી, અમદાવાદ/રાજકોટ
- (૨) મુખ્ય વિદ્યુત નિરીક્ષકશ્રી, ઉદ્યોગ ભવન, ગાંધીનગર
- (૩) જનરલ મેનેજરશ્રી (F&A), ગુજરાત એનર્જી ટ્રાન્સમિશન કોર્પો. લિ., રેસકોર્સ, વડોદરા.
- (૪) શ્રેયાન તિબેરી અધિકારીશ્રી, વડોદરા.
- (૫) નાણા સલાહકારશ્રી (ઉર્જા), સચિવાલય, ગાંધીનગર.
- (૬) ઉપસચિવશ્રી (બજેટ-૨), નાણા વિભાગ, સચિવાલય, ગાંધીનગર
- (૭) નાયબ મુખ્ય વિદ્યુત નિરીક્ષકશ્રી, વડોદરા.
- (૮) રોકેશન અધિકારીશ્રી -બ-શાખા, ઊર્જા અને પેટ્રોકેમિકલ્સ વિભાગ સચિવાલય, ગાંધીનગર.
- (૯) પસંદગી ક્ષાઇલ-૨૦૧૯

(2)

સને ૨૦૧૮-૧૯ ના વર્ષમાં "ગ્રીન એનર્જી કોરીડોર માટેની
યોજના માટે ગુજરાત એનર્જી ટ્રાન્સમીશન કોર્પોરેશન
લી.(GETCO) વડોદરાને સહાય પેટે રૂ.૧૯,૯૫,૪૪,૩૩૩/-
ની લોનની રકમની ફાળવણી બાબત(૬૮૦૧-૦૦-૨૦૫-૦૧)

ગુજરાત સરકાર
ઉજા અને પેટ્રોકેમિકલ્સ વિભાગ
ઠરાવ ક્રમાંક: SLR/૧૧/૨૦૧૭/૧૩૧/૫૧

સચિવાલય, ગાંધીનગર
તારીખ: 11 JAN 2019

વંચાણે લીધા: (૧) ઉ.અને પે વિભાગનો વ.મ. ઠરાવ ક્રમાંક: SLR/૧૧/૨૦૧૭/૧૩૧/૫૧, તા.૨૦/૦૩/૨૦૧૮
(૨) GETCO, વડોદરા દ્વારા પત્રક્રમાંક: GETCO/GM(F&A)KW LOAN/1129 તા.૨૩/૧૦/૨૦૧૮

પ્રસ્તાવના:

GETCO, વડોદરા દ્વારા પત્રક્રમાંક: GETCO/GM(F&A)KW Budget/2017-18-19/1514 તા.23/11/2017થી કેન્દ્ર સરકારની "ગ્રીન એનર્જી કોરીડોર" યોજનાના ભાગરૂપે નવી બાબત તરીકે રૂ.૮૨.૫૧ કરોડની વહીવટી મંજૂરી આપેલ હતી. આ ફાળવેલ પૈકી વંચાણે લીધેલ અનુક્રમે (૨) સામે દર્શાવેલ પત્રથી GETCO દ્વારા રૂ. ૧૯,૯૫,૪૪,૩૩૩/- ની રકમ ફાળવવા માટે વિનંતી કરાયેલ છે જે અંગે નાણા વિભાગ તરફથી આ રકમ લોન પેટે GETCO ને ફાળવવા મંજૂરી આપવામાં આવેલ છે.

ઠરાવ:

આથી રાજ્ય સરકાર દ્વારા પુખ્ત વિચારણાને અંતે "ગ્રીન એનર્જી કોરીડોર યોજના" માટે GETCO ને KFW જર્મની દ્વારા કેન્દ્ર સરકાર અને રાજ્ય સરકાર મારફતે મળનાર લોન પેટે રૂ. ૧૯,૯૫,૪૪,૩૩૩/- ની મંજૂરી ફાળવણી નીચેની શરતોએ કરવામાં આવે છે.

- (૧) આ યોજના અંગેનો ખર્ચ તારીખ: ૦૧-૦૪-૨૦૧૮ થી કરવાનો રહેશે.
- (૨) નાણા વિભાગ દ્વારા વખતોવખત ફાળવવામાં આવતી ગ્રાન્ટ અને સને ૨૦૧૮-૧૯ ના અંદાજપત્રમાં થયેલ જોગવાઈની મર્યાદામાં જ ખર્ચ કરવાનો રહેશે.
- (૩) જે હેતુ માટે જોગવાઈ કરવામાં આવેલ હોય તે જ હેતુ માટે ખર્ચ કરવાનો રહેશે. અન્ય કોઈ હેતુ માટે/ નવી બાબત માટે ખર્ચ કરી શકશે નહીં. યોજનાની શરતોનું ચુસ્તપણે પાલન કરવાનું રહેશે.
- (૪) વર્ષ આખરે બાકી રહેતી બચત નિયત સમય મર્યાદામાં સરકારશ્રીમાં સુપરત કરવાની રહેશે.
- (૫) યોજના હેઠળના યુ.ટી.સી. નિયત સમય મર્યાદામાં આ વિભાગને મોકલી આપવાના રહેશે.
- (૬) આ મંજૂરી અન્વયે કોઈપણ વસ્તુની ખરીદી કરવાની હોય તો તે સરકારશ્રીના પ્રવર્તમાન ધારા ધારાધોરણો અને નિયમાનુસાર કરવાની રહેશે.
- (૭) આ યોજના હેઠળ ટેન્ડર પ્રોસેસીંગ બાબતમાં ઉદ્યોગ અને ખાણ વિભાગનાં ઠરાવ ક્રમાંક: એસપીઓ-૧૦-૨૦૦૫-૧૪૦૭-ચ, તારીખ. ૨૨-૧૧-૨૦૦૫ અને ઠરાવ ક્રમાંક: એસપીઓ-૧૦-૨૦૦૫-૧૪૦૫-ચ,

તા. ૦૮/૦૭/૨૦૧૧ અન્વયે "ઈ" ટેન્ડરીંગની બાબતમાં કરવામાં આવેલ જોગવાઈઓનું ચુસ્તપણે પાલન કરવાનું રહેશે.

- (૮) આ મંજૂરી અન્વયે કરવાના થતા ખર્ચ અંગે નાણાકીય ઔચિત્યના સિદ્ધાંતોનું પાલન કરવાનું રહેશે.

(૯) યોજના હેઠળ નિયત કરવામાં આવેલ તમામ શરતોનું ચુસ્તપણે પાલન કરવાનું રહેશે.
(૧૦) આ રકમ KFW, જર્મની દ્વારા કેન્દ્ર સરકાર અને રાજ્ય સરકાર GETCOને મંજૂર કરવામાં આવેલ લોનનાં ભાગરૂપે આપવામાં આવે છે. જેની પરત ચૂકવણી KFW, રાજ્ય સરકાર અને GETCO વચ્ચે થયેલ કરારની શરતો અનુસાર કરવાની રહેશે.

(૧૧) આ હુકમ અન્વયે નાયબ મુખ્ય વિદ્યુત નિરીક્ષકશ્રી, વડોદરાને શ્રેયાન તિજોરી અધિકારીશ્રી, વડોદરાની કચેરીમાં બિલ દાખલ કરવા માટે અને સ્ટેટ બેન્ક ઓફ ઇન્ડિયા એકાઉન્ટ ગુજરાત એનર્જી ટ્રાન્સમિશન કો. લી. (ખાતા નં. ૩૦૪૮૩૬૩૬૧૫૬)ની તરફેણનો ચેક મેળવવા માટે અધિકૃત કરવામાં આવે છે. ચેક અને ચલણ તેઓએ જનરલ મેનેજરશ્રી (F&A) ગુજરાત એનર્જી ટ્રાન્સમિશન કો. લી., વડોદરાનો મોકલવાનો રહેશે. આ અંગેનો ચાલુ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯નાં અઠદાજપત્રમાં નીચેના સદરે ઉધારવાનો રહેશે.

માંગણી નંબર	૧૩
મુખ્ય સદર	૬૮૦૧-વીજળી શક્તિ પરિયોજનાઓ માટે લોન
પેટા મુખ્ય સદર	૦૦
ગૌણ સદર	૨૦૫-પ્રસારણ અને વિતરણ
પેટા સદર	૦૧-"જેટકો" ને ગ્રીન એનર્જી કોરીડોર માટે લોન
હેડ ચાર્જબલ	૬૮૦૧-૦૦-૨૦૫-૦૧
વિગતવાર સદર	૦૦

આ કરાવ નાણા વિભાગની તા.૦૪/૧૨/૨૦૧૮ની નોંધથી મળેલ મંજૂરી અન્વયે બહાર પાડવામાં આવે છે.

ગુજરાતનાં રાજ્યપાલશ્રીનાં હુકમથી અને તેમના નામે,


(અનંતા ગુલાતી)

ઉપસચિવ

ઊર્જા અને પેટ્રોકેમિકલ્સ વિભાગ

પ્રતિ,

- (૧) એકાઉન્ટન્ટ જનરલશ્રી, અમદાવાદ/રાજકોટ
- (૨) મુખ્ય વિદ્યુત નિરીક્ષકશ્રી, ઉદ્યોગ ભવન, ગાંધીનગર
- (૩) જનરલ મેનેજરશ્રી(F&A), ગુજરાત એનર્જી ટ્રાન્સમિશન કો. લી., રેસકોર્સ, વડોદરા
- (૪) શ્રેયાન તિજોરી અધિકારીશ્રી, નક્કિસદ વડોદરા
- (૫) નાણા સલાહકારશ્રી(ઉર્જા), સચિવાલય, ગાંધીનગર
- (૬) ઉપસચિવશ્રી (બજેટ), નાણા વિભાગ, સચિવાલય, ગાંધીનગર
- (૭) નાયબ મુખ્ય વિદ્યુત નિરીક્ષકશ્રી, વડોદરા
- (૮) સેક્શન અધિકારીશ્રી -ખ- શાખા, ઊર્જા અને પેટ્રોકેમિકલ્સ વિભાગ, સચિવાલય, ગાંધીનગર.
- (૯) પસંદગી ફાઇલ-૨૦૧૮

(૩)

સને ૨૦૧૮-૧૯ ના વર્ષમાં "ગ્રીન એનર્જી કોરીડોર માટેની યોજના માટે ગુજરાત એનર્જી ટ્રાન્સમીશન કોર્પોરેશન લી.(GETCO). વડોદરાને સહાય પેટે. રૂ.૧૭,૦૩,૦૩,૮૪૦/-ની લોનની રકમની હાળવણી બાબત (૬૮૦૧-૦૦-૨૦૫-૦૧)

ગુજરાત સરકાર
ઉર્જા અને પેટ્રોકેમિકલ્સ વિભાગ
ઠરાવ ક્રમાંક: SLR/૧૧/૨૦૧૭/૧૩૧/બ૧
સચિવાલય, ગાંધીનગર
તારીખ: ૧૧/૦૩/૨૦૧૯

વંચાણે લીધા:

- (૧) ઉ. અને પે વિભાગનો વ.મ.ઠરાવ ક્રમાંક: SLR/૧૧/૨૦૧૭/૧૩૧/બ૧, તા.૨૦/૦૩/૨૦૧૮
- (૨) GETCO, વડોદરાના પત્ર ક્રમાંક: GETCO/GM(F&A)KFW LOAN/૭૮ તા.૧૭/૦૧/૨૦૧૯

પ્રસ્તાવના:

GETCO, વડોદરા દ્વારા પત્ર ક્રમાંક: GETCO/GM(F&A)KFWBudget/2017-18-19/1514 તા.23/11/2017થી કેન્દ્ર સરકારની "ગ્રીન એનર્જી કોરીડોર" યોજનાના ભાગરૂપે નવી બાબત તરીકે રૂ.૮૨.૫૧ કરોડની વહીવટી મંજૂરી આપેલ હતી. આ હાળવેલ પૈકી વંચાણે લીધેલ અનુક્રમાંક (૨) સામે દર્શાવેલ પત્રથી GETCO દ્વારા રૂ. ૧૭,૦૩,૦૩,૮૪૦/- (સત્તર કરોડ ત્રણ લાખ ત્રણ હજાર આઠસો ચાલીસ પુરા)ની રકમ હાળવવા માટે વિનંતી કરાયેલ છે જે અંગે નાણા વિભાગ તરફથી આ રકમ લોન પેટે GETCO ને હાળવવા મંજૂરી આપવામાં આવેલ છે.

ઠરાવ:

આથી રાજ્ય સરકાર દ્વારા પુખ્ત વિચારણાને અંતે "ગ્રીન એનર્જી કોરીડોર યોજના" માટે GETCO ને KFW, જર્મની દ્વારા કેન્દ્ર સરકાર અને રાજ્ય સરકાર મારફતે મળનાર લોન પેટે રૂ. ૧૭,૦૩,૦૩,૮૪૦/- ની રકમની હાળવણી નીચેની શરતોએ કરવામાં આવે છે.

- (૧) આ યોજના અંગેનો ખર્ચ તારીખ: ૦૧-૦૪-૨૦૧૮ થી કરવાનો રહેશે.
- (૨) નાણા વિભાગ દ્વારા વખતોવખત હાળવવામાં આવતી ગ્રાન્ટ અને સને ૨૦૧૮-૧૯ ના અંદાજપત્રમાં થયેલ ભેગવાઈની મર્યાદામાં જ ખર્ચ કરવાનો રહેશે.
- (૩) જે હેતુ માટે ભેગવાઈ કરવામાં આવેલ હોય તે જ હેતુ માટે ખર્ચ કરવાનો રહેશે. અન્ય કોઈ હેતુ માટે/ નવી બાબત માટે ખર્ચ કરી શકશે નહીં. યોજનાની શરતોનું ચુસ્તપણે પાલન કરવાનું રહેશે.
- (૪) વર્ષ આખરે બાકી રહેતી બચત નિયત સમય મર્યાદામાં સરકારશ્રીમાં સુપરત કરવાની રહેશે.
- (૫) યોજના હેઠળના યુ.ટી.સી. નિયત સમય મર્યાદામાં આ વિભાગને મોકલી આપવાના રહેશે.
- (૬) આ મંજૂરી અન્વયે કોઈપણ વસ્તુની ખરીદી કરવાની હોય તો તે સરકારશ્રીના પ્રવર્તમાન ધારા ધોરણો અને નિયમાનુસાર કરવાની રહેશે.
- (૭) આ યોજના હેઠળ ટેન્ડર પ્રોસેસીંગ બાબતમાં ઉદ્યોગ અને ખાણ વિભાગનો ઠરાવ ક્રમાંક: એસપીઓ-૧૦-૨૦૦૫-૧૪૦૭-ચ, તારીખ.૨૨-૧૧-૨૦૦૫ અને ઠરાવ ક્રમાંક: એસપીઓ-૧૦-

૨૦૦૫-૧૪૦૫-ચ, તારીખ ૦૮/૦૭/૨૦૧૧ અન્વયે "ઇ" ટેન્ડરીંગની બાબતમાં કરવામાં આવેલ બેગવાઇઓનું ચુસ્તપણે પાલન કરવાનું રહેશે.

(૮) આ મંજૂરી અન્વયે કરવાના થતા ખર્ચ અંગે નાણાકીય ઔચિત્યના સિદ્ધાંતોનું પાલન કરવાનું રહેશે.

(૯) યોજના હેઠળ નિયત કરવામાં આવેલ તમામ શરતોનું ચુસ્તપણે પાલન કરવાનું રહેશે.

(૧૦) આ રકમ KFW, જર્મની દ્વારા કેન્દ્ર સરકાર અને રાજ્ય સરકાર GETCOને મંજૂર કરવામાં આવેલ લોનના ભાગરૂપે આપવામાં આવે છે, જેની પરત ચૂકવણી KFW, રાજ્ય સરકાર અને GETCO વચ્ચે થયેલ કરારની શરતો અનુસાર કરવાની રહેશે.

(૧૧) આ હુકમ અન્વયે નાયબ મુખ્ય વિદ્યુત નિરીક્ષકશ્રી, વડોદરાને શ્રેયાન તિબેરી અધિકારીશ્રી, વડોદરાની કચેરીમાં બીલ દાખલ કરવા માટે અને સ્ટેટ બેન્ક ઓફ ઈન્ડિયા એકાઉન્ટ ગુજરાત એનર્જી ટ્રાન્સમિશન કોર્પોરેશન લિમિટેડ (ખાતા નં. ૩૦૪૮૩૩૩૬૫૬)ની તરફેણનો ચેક મેળવવા માટે અધિકૃત કરવામાં આવે છે. ચેક અને ચલણ તેઓએ જનરલ મેનેજરશ્રી (F&A), ગુજરાત એનર્જી ટ્રાન્સમિશન કોર્પો. લિમિટેડ, વડોદરાને મોકલવાનો રહેશે. આ અંગેનો ચાલુ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯નાં અંદાજપત્રમાં નીચેના સદર ઉધારવાનો રહેશે.

માંગણી નંબર	૧૩
મુખ્ય સદર	૬૮૦૧-વીજળી શક્તિ પરિયોજનાઓ માટે લોન
પેટા મુખ્ય સદર	૦૦
ગૌણ સદર	૨૦૫-પ્રસારણ અને વિતરણ
પેટા સદર	૦૧-"જેટકો" ને ગ્રીન એનર્જી કોરીડોર માટે લોન
હેડ ચાર્જબલ	૬૮૦૧-૦૦-૨૦૫-૦૧
વિગતવાર સદર	૦૦

આ હરાવ નાણા વિભાગની તા.૦૮/૦૩/૨૦૧૯ની નોંધથી મળેલ મંજૂરી અન્વયે બહાર પાડવામાં આવે છે.

ગુજરાતના રાજ્યપાલશ્રીના હુકમથી અને તેમના નામે,

(અનિતા ઝુલા)

ઉપસચિવ

ઊર્ભ અને પેટ્રોકેમિકલ્સ વિભાગ

પ્રતિ,

(૧) એકાઉન્ટન્ટ જનરલશ્રી, અમદાવાદ/રાજકોટ

(૨) મુખ્ય વિદ્યુત નિરીક્ષકશ્રી, ઉદ્યોગ ભવન, ગાંધીનગર

(૩) જનરલ મેનેજરશ્રી (F&A), ગુજરાત એનર્જી ટ્રાન્સમિશન કોર્પો. લિ., રેસકોર્સ, વડોદરા.

(૪) શ્રેયાન તિબેરી અધિકારીશ્રી, વડોદરા.

(૫) નાણા સલાહકારશ્રી (ઊર્ભ), સચિવાલય, ગાંધીનગર.

(૬) ઉપસચિવશ્રી (બજેટ-૨), નાણા વિભાગ, સચિવાલય, ગાંધીનગર

(૭) નાયબ મુખ્ય વિદ્યુત નિરીક્ષકશ્રી, વડોદરા.

(૮) સેક્શન અધિકારીશ્રી -ખ-શાખા, ઊર્ભ અને પેટ્રોકેમિકલ્સ વિભાગ સચિવાલય, ગાંધીનગર.

(૯) પસંદગી ક્ષાઇલ-૨૦૧૯

સને ૨૦૧૮-૧૯ ના વર્ષમાં "ગ્રીન એનર્જી કોરીડોર
માટેની યોજના માટે ગુજરાત એનર્જી ટ્રાન્સમીશન
કોર્પોરેશન લી.(GETCO), વડોદરાને સહાય પેટે
રૂ.૨૦,૮૭,૧૧,૦૦૦/-ની લોનની રકમની ક્ષાણવણી
બાબત (૬૮૦૧-૦૦-૨૦૫-૦૧)

ગુજરાત સરકાર
ઉર્જા અને પેટ્રોકેમિકલ્સ વિભાગ
ઠરાવ ક્રમાંક: SLR/૧૧/૨૦૧૭/૧૩૧/૫૧
સચિવાલય, ગાંધીનગર
તારીખ: ૨૫/૦૩/૨૦૧૮

વંચાણે લીધા:

- (૧) ઉ.અને પે વિભાગનો વ.મ.ઠરાવ ક્રમાંક: SLR/૧૧/૨૦૧૭/૧૩૧/૫૧, તા.૨૦/૦૩/૨૦૧૮
(૨) GETCO, વડોદરાના પત્ર ક્રમાંક: GETCO/GM(F&A)KFW LOAN/૨૪૭ તા.૦૭/૦૩/૨૦૧૮

પ્રસ્તાવના:

GETCO, વડોદરા દ્વારા પત્ર ક્રમાંક: GETCO/GM(F&A)KFWBudget/2017-18-19/1514
તા.23/11/2017થી કેન્દ્ર સરકારની "ગ્રીન એનર્જી કોરીડોર" યોજનાના ભાગરૂપે નવી બાબત તરીકે
રૂ.૨૦.૮૭.૧૧ કરોડની વહીવટી મંજૂરી આપેલ હતી. આ ક્ષાણવેલ પૈકી વંચાણે લીધેલ અનુક્રમાંક (૨) સાથે
દર્શાવેલ પત્રથી GETCO દ્વારા રૂ. ૨૦,૮૭,૧૧,૦૦૦/- (રૂપિયા વીસ કરોડ સત્યાશી લાખ અગિયાર હજાર
પુરા)ની રકમ ક્ષાણવવા માટે વિનંતી કરાયેલ છે જે અંગે નાણા વિભાગ તરફથી આ રકમ લોન પેટે GETCO
ને ક્ષાણવવા મંજૂરી આપવામાં આવેલ છે.

ઠરાવ:

- આથી રાજ્ય સરકાર દ્વારા પુખ્ત વિચારણાને અંતે "ગ્રીન એનર્જી કોરીડોર યોજના" માટે
GETCOને KFW, જર્મની દ્વારા કેન્દ્ર સરકાર અને રાજ્ય સરકાર મારફતે મળનાર લોન પેટે
રૂ. ૨૦,૮૭,૧૧,૦૦૦/- ની રકમની ક્ષાણવણી નીચેની શરતોએ કરવામાં આવે છે.
- (૧) આ યોજના અંગેનો ખર્ચ તારીખ: ૦૧-૦૪-૨૦૧૮ થી કરવાનો રહેશે.
- (૨) નાણા વિભાગ દ્વારા વખતોવખત ક્ષાણવવામાં આવતી ગ્રાન્ટ અને સને ૨૦૧૮-૧૯ ના અંદાજપત્રમાં
થયેલ બેગવાઈની મર્યાદામાં જ ખર્ચ કરવાનો રહેશે.
- (૩) જે હેતુ માટે બેગવાઈ કરવામાં આવેલ હોય તે જ હેતુ માટે ખર્ચ કરવાનો રહેશે. અન્ય કોઈ હેતુ માટે/
નવી બાબત માટે ખર્ચ કરી શકશે નહીં. યોજનાની શરતોનું ચુસ્તપણે પાલન કરવાનું રહેશે.
- (૪) વર્ષ આખરે બાકી રહેતી બચત નિયત સમય મર્યાદામાં સરકારશ્રીમાં ચુસ્ત કરવાની રહેશે.
- (૫) યોજના હેઠળના યુ.ટી.સી. નિયત સમય મર્યાદામાં આ વિભાગને મોકલી આપવાના રહેશે.
- (૬) આ મંજૂરી અન્વયે કોઈપણ વસ્તુની ખરીદી કરવાની હોય તો તે સરકારશ્રીના પ્રવર્તમાન ધારા
ઘોરણો અને નિયમાનુસાર કરવાની રહેશે.
- (૭) આ યોજના હેઠળ ટેન્ડર પ્રોસેસીંગ બાબતમાં ઉદ્યોગ અને ખાણ વિભાગનાં ઠરાવ ક્રમાંક:
એસપીઓ-૧૦-૨૦૦૫-૧૪૦૭-૨, તારીખ: ૨૨-૧૧-૨૦૦૫ અને ઠરાવ ક્રમાંક: એસપીઓ-૧૦-

૨૦૦૫-૧૪૦૫-ચ, તારીખ ૦૮/૦૭/૨૦૧૧ અન્વયે "ઇ" ટેન્ડરીંગની બાબતમાં કરવામાં આવેલ બેગવાઇઓનું ચુસ્તપણે પાલન કરવાનું રહેશે.

(૮) આ મંજૂરી અન્વયે કરવાના થતા ખર્ચ અંગે નાણાકીય ઔચિત્યના સિદ્ધાંતોનું પાલન કરવાનું રહેશે.

(૯) યોજના હેઠળ નિયત કરવામાં આવેલ તમામ શરતોનું ચુસ્તપણે પાલન કરવાનું રહેશે.

(૧૦) આ રકમ KFW, જર્મની દ્વારા કેન્દ્ર સરકાર અને રાજ્ય સરકાર GETCOને મંજૂર કરવામાં આવેલ લોનના ભાગરૂપે આપવામાં આવે છે, જેની પરત ચૂકવણી KFW, રાજ્ય સરકાર અને GETCO વચ્ચે થયેલ કરારની શરતો અનુસાર કરવાની રહેશે.

(૧૧) આ હુકમ અન્વયે નાયબ મુખ્ય વિદ્યુત નિરીક્ષકશ્રી, વડોદરાને શ્રેયાન તિબેરી અધિકારીશ્રી, વડોદરાની કચેરીમાં બીલ દાખલ કરવા માટે અને રેટેટ બેન્ક ઓફ ઈન્ડિયા એકાઉન્ટ ગુજરાત એનર્જી ટ્રાન્સમિશન કોર્પોરેશન લિમિટેડ (ખાતા નં. ૩૦૪૮૩૬૩૬૧૫૬) ની તરફેણનો બેંક મેળવવા માટે અધિકૃત કરવામાં આવે છે. ચેક અને ચલણ તેઓએ જનરલ મેનેજરશ્રી (F&A), ગુજરાત એનર્જી ટ્રાન્સમિશન કોર્પો. લિમિટેડ, વડોદરાને મોકલવાનો રહેશે. આ અંગેનો ચાલુ નાણાકીય વર્ષ ૨૦૧૮-૧૯નાં અંદાજપત્રમાં નીચેના સદર ઉદારવાનો રહેશે.

માંગણી નંબર	૧૩
મુખ્ય સદર	૬૮૦૧-વીજળી શક્તિ પરિયોજનાઓ માટે લોન
પેટા મુખ્ય સદર	૦૦
ગૌણ સદર	૨૦૫-પ્રસારણ અને વિતરણ
પેટા સદર	૦૧-"જેટકો" ને ગ્રીન એનર્જી કોરીડોર માટે લોન
હેડ ચાર્જબલ	૬૮૦૧-૦૦-૨૦૫-૦૧
વિગતવાર સદર	૦૦

આ ઠરાવ નાણા વિભાગની તા.૨૨/૦૩/૨૦૧૯ની નોંધથી મળેલ મંજૂરી અન્વયે બહાર પાડવામાં આવે છે.

ગુજરાતના રાજ્યપાલશ્રીના હુકમથી અને તેમના નામે,


(અનંતા ખુશી)

ઉપસચિવ

ઊર્બ અને પેટ્રોકેમિકલ્સ વિભાગ

પ્રતિ.

- (૧) એકાઉન્ટન્ટ જનરલશ્રી, અમદાવાદ/રાજકોટ
- (૨) મુખ્ય વિદ્યુત નિરીક્ષકશ્રી, ઉદ્યોગ ભવન, ગાંધીનગર
- (૩) જનરલ મેનેજરશ્રી (F&A), ગુજરાત એનર્જી ટ્રાન્સમિશન કોર્પો. લિ., રેસકોર્સ, વડોદરા.
- (૪) શ્રેયાન તિબેરી અધિકારીશ્રી, વડોદરા.
- (૫) નાણા સલાહકારશ્રી (ઊર્બ), સચિવાલય, ગાંધીનગર.
- (૬) ઉપસચિવશ્રી (બજેટ-૨), નાણા વિભાગ, સચિવાલય, ગાંધીનગર
- (૭) નાયબ મુખ્ય વિદ્યુત નિરીક્ષકશ્રી, વડોદરા.
- (૮) રોકેશન અધિકારીશ્રી -ખ-શાખા, ઊર્બ અને પેટ્રોકેમિકલ્સ વિભાગ સચિવાલય, ગાંધીનગર.
- (૯) પસંદગી ક્ષણ-૨૦૧૯

Page 1 = 9

ANNEXURE - VIII

Loan Details

Particular	FY 2018-19 (Actuals)				
	Opening Loan	Additions	Repayments	Closing Loan	Interest
REC	26142575000		2751850000	23390725000	2107906516
State Bank of India TL - II -400 CR.	21000000000		4000000000	17000000000	152278598
State Bank of India TL - III -400CR.	1345509000		4000000000	945509000	91513807
State Bank of India TL -I V 2000 CR.	11389737000		2000000000	9389737000	830492023
STATE BANK OF INDIA TL-V	2463700000		3388000000	2124900000	184189177
United Bank of India T.L.-1 200 CR.	99961500		99961500	0	542344
Corporation Bank T.L.-1 100 CR.	425000000		1000000000	325000000	30751281
Corporation Bank TL - II -300 CR.	44902000		44902000	0	204507
Bank of India T.L.-I 200 CR.	199998000		199998000	0	6685165
Bank of India T.L.-II 200 CR.	550000000		2000000000	350000000	36058849
Bank of India TL - III -200CR.	187923000		187923000	0	6726796
Bank of India TL - IV -400 CR.	646139000		4000000000	246139000	34863597
Syndicate Bank TL II 300CR.	2228845000		3000000000	1928845000	167649877
ADB Loan No. 2778	3963072850	253117567	229464432	3986725985	36773778
G.S.F.S. XI 300cr	700000000		700000000	0	16264383
G.S.F.S. XII	800000000		800000000	0	18578767
G.S.F.S. XIII	3600000000		1200000000	2400000000	234156166
G.S.F.S. XIV	4300000000		1200000000	3100000000	283501370
G.S.F.S. XV	8600000000		2400000000	6200000000	577746576
G.S.F.S. XVI	8823529412		2352941176	6470588236	614504432
ADB LOANS-1804	395999514		57004930	338994584	117789400
Bank of Maharastra	0	0	0	0	191854
KFW Loan	300587968	834508507	0	1135096475	24356991
Total	79307479244	1087626074	16362845038	64032260280	5573726254

71669869762

7.78%

Point -10 c

ANNEXURE - IX

	Total Disbursed Loan in \$	Total Repayment in \$	Closing Loans in \$ (A)
	65616644.02	7981093.08	57635551
	Total Disbursement in Rs.	Total Repayment in Rs.	Closing Loans in Rs. (B)
	4121718996	536215822	3585503174
Opening Loans in GETCO books in Rs.	Total Disbursement in Rs. In F.Y. 2018-19	Total Repayment in Rs. In F.Y. 2018-19	Closing Loans in Rs. (C)
3963072850	0	229464432	3733608418
Dollor rate of RBI on 29th March, 2019 (D)			
69.1713			
Closing Loans in Rs. (Converting \$ in Rs.) $A \times D = E$			
3986725985			
Foreign Exchange Loss (E-C)			
253117567			

	Total Disbursed Loan in \$	Total Repayment in \$	Closing Loans in \$ (A)
	62458958.36	1477265	60981693.36
	Total Disbursement in Rs.	Total Repayment in Rs.	Closing Loans in Rs. (B)
	3916078542	99736101	3816342441
Opening Loans in GETCO books in Rs.	Total Disbursement in Rs. In F.Y. 2016-17	Total Repayment in Rs. In F.Y. 2016-17	Closing Loans in Rs. (C)
3600084534	560851304	99736101	4061199737
Dollor rate of CAAA on 31st March, 2017 (D) 64.9252			
Closing Loans in Rs. (Converting \$ in Rs.) $A \times D = E$ 3959248638			
Foreign Exchange Gain (C-E) 101951099			

F.Y.	Amount Disbursed by ADB in US\$	Amount Disbursed by ADB in INR	Average Rate of Conversion from US\$ to INR
2012-13	2355675.92	127567866.00	54.15
2013-14	17758141.01	1085473422.00	61.13
2014-15	19968860.32	1222663720.00	61.23
2015-16	13982387.53	919522230.00	65.76
2016-17	8393893.58	560851304.00	66.82
Total	62458958.36	3916078542.00	62.70

	Total Disbursed Loan in \$	Total Repayment in \$	Closing Loans in \$ (A)
	65616644.02	4687630.48	60929013.54
	Total Disbursement in Rs.	Total Repayment in Rs.	Closing Loans in Rs. (B)
	4121718996	306751390.4	3814967606
Opening Loans in GETCO books in Rs.	Total Disbursement in Rs. In F.Y. 2017-18	Total Repayment in Rs. In F.Y. 2017-18	Closing Loans in Rs. (C)
3959248638	205640454	207015289	3957873802
Dollor rate of RBI on 28th March, 2018 (D)			
65.0441			
Closing Loans in Rs. (Converting \$ in Rs.) $A \times D = E$			
3963072850			
Foreign Exchange Loss (E-C)			
5199048			